

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因公告全部或任何部份內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



GOLDWIND

XINJIANG GOLDWIND SCIENCE & TECHNOLOGY CO., LTD.*

新疆金風科技股份有限公司

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

股份代號：02208

海外監管公告

本公告乃根據《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》第13.10B條而作出。

茲載列新疆金風科技股份有限公司在深圳證券交易所網站刊登的《新疆金風科技股份有限公司 2014 年半年度報告》，僅供參閱。

承董事會命
新疆金風科技股份有限公司
馬金儒
公司秘書

北京，2014年8月22日

於本公告日期，本公司執行董事為武鋼先生、王海波先生及曹志剛先生；非執行董事為李熒先生、胡陽女士及于生軍先生；及獨立非執行董事為黃天祐博士、楊校生先生及羅振邦先生。

*僅供識別



新疆金风科技股份有限公司

2014 年半年度报告

2014-042

2014 年 08 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

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

目录

2014 半年度报告.....	3
第一节 重要提示、目录和释义.....	6
第二节 公司简介.....	8
第三节 会计数据和财务指标摘要.....	7
第四节 董事会报告.....	25
第五节 重要事项.....	24
第六节 股份变动及股东情况.....	29
第七节 优先股相关情况.....	32
第八节 董事、监事、高级管理人员情况.....	33
第九节 财务报告.....	34
第十节 备查文件目录.....	203

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6月30日
千瓦	指	功率单位，1千瓦=1000瓦
兆瓦（MW）	指	功率单位，1兆瓦=1000千瓦
吉瓦（GW）	指	功率单位，1吉瓦=1000兆瓦
"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
可利用率	指	按风力发电机组于某段时间的无故障时间除以整个期间时间计算的百分比
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	在自然界中可以不断再生、永续利用的能源，具有取之不尽，用之不竭的特点，主要包括太阳能、风能、水能、生物质能、地热能和海洋能等。
弃风限电	指	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。
风电场	指	安装一组风力发电机组进行风力发电的发电场
三峡新能源	指	中国三峡新能源公司，公司股东
IMF	指	国际货币基金组织
GDP	指	国内生产总值

第二节 公司简介

一、公司简介

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

二、联系人和联系方式

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

三、其他情况

1、公司联系方式

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱在报告期是否变化

适用 不适用

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱报告期无变化，具体可参见 2013 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用 不适用

公司选定的信息披露报纸的名称，登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址，公司半年度报告备置地报告期无变化，具体可参见 2013 年年报。

3、注册变更情况

注册情况在报告期是否变更情况

适用 不适用

公司注册登记日期和地点、企业法人营业执照注册号、税务登记号码、组织机构代码等注册情况在报告期无变化，具体可参见 2013 年年报。

第三节 会计数据和财务指标摘要

一、主要会计数据和财务指标

公司是否因会计政策变更及会计差错更正等追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	本报告期	上年同期		本报告期比上年同期增减
		调整前	调整后	调整后
营业收入（元）	4,470,905,129.06	3,245,964,657.97	3,245,964,657.97	37.74%
归属于上市公司股东的净利润（元）	330,691,557.03	92,682,177.22	92,682,177.22	256.80%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	293,184,012.03	34,256,049.99	34,256,049.99	755.86%
经营活动产生的现金流量净额（元）	-2,713,155,692.70	-1,220,909,678.32	-1,220,909,678.32	-122.22%
基本每股收益（元/股）	0.1227	0.0344	0.0344	256.69%
稀释每股收益（元/股）	0.1227	0.0344	0.0344	256.69%
加权平均净资产收益率	2.46%	0.71%	0.71%	1.75%
	本报告期末	上年度末		本报告期末比上年 度末增减
		调整前	调整后	调整后
总资产（元）	37,128,012,375.90	34,369,646,073.12	34,369,646,073.12	8.03%
归属于上市公司股东的净资产（元）	13,437,131,351.78	13,367,526,132.97	13,367,526,132.97	0.52%

二、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-1,829,712.34	
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）	46,858,452.70	
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	1,198,936.24	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,538,323.58	
减：所得税影响额	6,941,698.89	

少数股东权益影响额（税后）	240,109.13	
合计	37,507,545.00	--

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年上半年，全球经济延续温和、不均衡复苏状态，发达经济体中以美国经济增长动力提升最为明显，欧元区继续实施宽松政策来促进经济的增长；欧洲和亚洲以外的发展中国家增长动力不足。尽管全球经济整体增速略有提高，世界经济有望进一步走出危机阴影，但是仍然面临较多不确定性。根据IMF7月发布的2014《世界经济展望》报告，IMF对今年全球增长预测下调了0.3个百分点，降至3.4%。

面对错综复杂的国内外形势，我国政府主动调低经济增速以实施深层次的结构性改革，推进稳增长、促改革、调结构、惠民生多项举措，经济运行总体平稳，结构调整稳中有进，转型升级势头良好。根据国家统计局信息，2014年上半年我国GDP同比增长7.4%。

根据中国电力企业联合会发布的《2014年上半年全国电力供需形势分析预测报告》，2014年上半年，全国电力供需总体平衡，电力消费需求平稳增长，全社会用电量同比增长5.3%；风电投资明显增加，上半年投资同比增长48.3%。

风电行业回顾

1、主要政策回顾

作为中国第三大能源，风力发电是解决我国未来电力需求的战略选择之一，在促进能源行业与生态环境的协调发展、切实改善大气环境等方面发挥了重要作用。但风电行业的持续发展受到并网、消纳等环节的多重约束，如何在统筹财政补贴、改善电网接纳能力的基础上，提高风电开发利用程度，实现风电有序高效发展，是近年行业政策关注的重点。

在政策的支持下，制约风电发展的弃风限电问题虽得到有效缓解，但仍存在新能源的消纳市场有待明确、配套电网和调峰电源的匹配及跨区输送通道的建设等工作亟待提速等问题。

（1）着力保障风电并网消纳

2014年4月，国家能源局印发《关于做好2014年风电并网消纳工作的通知》，要求各地把不断提高风电等清洁能源在电力消费中的比重作为产业发展的核心目标。

风电开发规模较大的省份，要优化电网的运行管理机制，协调清洁能源与传统化石能源之间的调度次序，深入挖掘系统调峰潜力并平衡能源供给需求，确保风电等清洁能源优先上网和全额收购。

在去年“简政放权”的改革下，国家能源局的职能也做了新的调整，以更好的解决风电场项目建设和运营环节的问题，对风电消纳进行密切监测，并及时向社会公布最新情况。

(2) 《能源行业加强大气污染防治工作方案》助力清洁能源

2014年5月,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》,将发展清洁能源和转变能源结构作为改善空气质量的重要保障,该方案提出到2017年全国风电装机容量达到150GW的目标。

为减轻京津冀地区大气污染,促进内蒙古、山西、河北等地风电的消纳,该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。为保障京津唐地区的清洁能源供应,国家能源局还将核准张家口二期(2.87GW)、承德二期(1.65GW)及乌兰察布及锡林郭勒盟等风电基地项目。

(3) 标杆电价启动海上风电市场

2014年6月,国家发改委下发了《关于海上风电上网电价政策的通知》,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人民币0.75元,近海风电项目含税上网电价为每千瓦时人民币0.85元。2017年及以后投运的海上风电项目,将根据海上风电技术进步和项目建设成本变化,结合特许权招投标情况另行研究制定上网电价政策。

海上风电标杆电价的出台,可以看出国家对海上风电产业的支持力度有所加强,降低开发商的投资风险,促进我国海上风电市场的发展。

2、行业发展回顾

为进一步落实《能源发展“十二五”规划》,加快实现我国提出的能源结构调整战略,改善风电行业的发展瓶颈,在相关政策的引导下已初见成效。另一方面,风电产业发展在理性的市场竞争环境下,技术水平及机组稳定性得到提升,新的内陆市场得以开拓和发展。

(1) 关注风电配套设施建设

为避免因电力配套设施建设滞后导致的弃风或者并网问题,国家能源局提出加强风电基地配套送出通道建设,扩大风能资源配置范围;同时将重点保障哈密、酒泉、张家口、承德、乌兰察布、锡林郭勒盟等风电基地项目的配套送出通道的规划和建设,确保上述项目如期、顺利并网运行。

2014年6月,国家能源局下发了《关于加快推进大气污染防治行动计划12条重点输电通道建设的通知》,让雾霾频发的东中部地区少燃煤多用“远方来的电”。最早一批送电通道将在2016年建成,这些输电通道将在大气污染防治行动计划要求的2017年前发挥作用。

国家电网公司将负责建设运营其中11条输电通道,南方电网负责1条特高压直流工程。其中由国家电网负责建设的3条特高压直流和4条特高压交流线路,已列入国家电网“十二五”期间的建设计划。

国家电网计划在“十二五”期间形成“三纵三横”的特高压交流输电骨干网架,以及11项特高压直流输电工

程。2014年上半年，四川溪洛渡至浙江京金华±800kV直流输电线路完成建设，并已正式投运；宁夏至浙江特高压直流输电通道也在今年获准开工建设，预计这17条线路的最后3条线路将于今年完成核准。国家电网公司的特高压电网已进入大规模建设阶段，将有利于推动风电的持续发展。

(2) 弃风限电问题日趋改善

根据中国电力企业联合会发布的《2014年上半年全国电力供需形势分析预测报告》，为进一步贯彻落实中央精神，加快调整电力结构，转变电力发展方式，针对部分地区弃风现象，该报告提出建议加快大型风电基地电力外送通道的核准及建设工作，确保新增电源及时送出、现有电源过剩能力得到有效消纳。

经过政府及多项政策的有力推动，全国年平均弃风率得到显著改善；局部地区如内蒙、吉林等地的严重弃风现象也得到缓解，限电比例大幅下降。根据国家能源局发布的《2014年上半年风电并网运行情况》，2014年上半年，全国风电新增并网容量632万千瓦；累计并网容量8277万千瓦；风电上网电量767亿千瓦时，同比增长8.8%；全国风电弃风电量72亿千瓦时，同比下降35.8亿千瓦时；全国平均弃风率8.5%，同比下降5.14个百分点。

(3) 鼓励区域性风电市场发展

在提高现有风电项目利用率的同时，国家还有规划地鼓励风资源丰富、可利用，而且电力需求旺盛的区域发展风电产业。除对风资源丰富的“三北”地区的风电基地建设加强进度管理外，还将侧重发展风电消纳能力强的低风速市场。

今年2月底国家能源局发布的总容量为27.6GW的第四批风电拟核准计划中，超过一半的项目位于低风速地区。今年国家能源局重点批准推进四川凉山州地区风电基地的开发建设工作，增加中部地区电力供应。

二、主营业务分析

概述

报告期内，公司继续秉承稳健的经营作风，在行业整体趋好的背景下，公司根据年初制定的发展规划，以市场为导向，以客户满意为目标，积极采取多项措施及管理创新，加大研发力度、持续强化在风电制造领域的领先优势，全面推行精益化管理，提升公司综合竞争力，并以高质量、系列化产品、多元化盈利模式满足客户在风电行业价值链多个环节的需要。2014年上半年，公司经营业绩、在手订单稳步增长，保持了良好的发展态势。

2014年上半年公司实现营业收入人民币447,090.51万元，较上年同期增加122,494.05万元，同比增长37.74%；实现营业利润人民币32,815.83万元，较上年同期增加23,992.29万元，同比增加271.91%；实现净利润人民币34,464.51万元，较上年同期增加24,084.03万元，同比增加232.01%；实现归属母公司净利润人

人民币33,069.16万元，较上年同期增加23,800.94万元，同比增加256.80%。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	4,470,905,129.06	3,245,964,657.97	37.74%	本报告期内风力发电机组销售量及发电收入增加
营业成本	3,100,434,941.24	2,632,750,761.01	17.76%	-
销售费用	411,068,833.89	243,631,741.43	68.73%	本报告期内随着销售收入增加，相应产品质量保证金和运输费增加
管理费用	425,487,358.88	348,176,302.29	22.20%	-
财务费用	219,229,186.10	137,797,194.33	59.10%	报告期内风电场开发业务中累计完工转入固定资产项目较去年同期增长较多，资本化的借款利息费用转入本期的财务费用
所得税费用	32,192,305.33	5,828,060.40	452.37%	本报告期内销售业绩增加，税前利润保持增加
研发投入	239,300,413.44	216,736,730.80	10.41%	-
经营活动产生的现金流量净额	-2,713,155,692.70	-1,220,909,678.32	-122.22%	本报告期内采购付款增加
投资活动产生的现金流量净额	-739,157,281.81	-1,885,933,449.36	60.81%	本报告期内风电场建设投入减少
筹资活动产生的现金流量净额	2,750,996,242.75	672,050,068.78	309.34%	本报告期内用于风电场建设的长期借款增加
现金及现金等价物净增加额	-696,885,993.64	-2,475,638,627.10	71.85%	本报告期内筹资活动现金净流入增加

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

适用 不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

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

适用 不适用

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

（一）公司回顾总结前期披露的经营计划在报告期内的进展情况

1、产品生产和销售

报告期内，公司风力发电机组及零部件销售收入为人民币369,367.03万元，较去年同期增加30.07%，售出机组装机容量942.25MW，同比增加42.28%。同时，公司2.5MW风力发电机组销售容量占总销售容量的比例由上年同期的16.99%增长至26.53%，表明市场需求逐步转变，更倾向于大容量机型。下表为公司2014年上半年及2013年上半年产品销售明细：

机型	2014年1-6月		2013年1-6月		销售容量变动 (%)
	销售台数	销售容量 (MW)	销售台数	销售容量 (MW)	

2.5MW	100	250	45	112.50	122.22%
1.5MW	461.5	692.25	366	549.00	26.09%
750kW	0	0	1	0.75	-
合计	561.5	942.25	412	662.25	42.28%

2、技术研发及产品认证

金风科技一直注重核心竞争力的培养，公司拥有自主知识产权的直驱永磁技术，代表着全球风力发电领域最具成长前景的技术路线。为进一步适应细分市场的需求，公司在售产品包括1.5MW、2.0MW、2.5MW及3.0MW直驱永磁风力发电机组，除新产品2.0MW直驱永磁风力发电机组外，上述其他产品均已推出系列化机组，适应性区域涵盖低温、高海波、低风速、超低风速及海上。

2014年4月，公司2.0MW直驱永磁风力发电机组首台样机成功实现并网，这也是目前全球同功率级别风机中单位千瓦扫风面积最大、超低风速区域发电能力最强的机型；此外，公司6.0MW直驱永磁机组目前正在确定机位信息，预计于年内完成吊装。

为进一步推进公司产品国际化战略的实施，在注重新产品研发的同时，加强了机组认证工作力度，2014年，公司1.5MW直驱永磁机组获得了TÜV SÜD的CE认证，GW121/2.5MW直驱永磁通过了DNV GL的B设计评估，GW115/2.0MW直驱永磁通过了鉴衡认证中心的A设计评估。除此以外，公司位于澳洲的Gullen Range项目也通过了TÜV Nord的特定场址设计评估（SSDA）。金风科技获得的行业标准认证表明产品符合国内、国际标准的要求，为公司进一步参与国际市场竞争提供了有力支撑。

作为全球领先的风电企业，公司在自身发展的同时，也积极参与国际风电标准化课题研究，为风电产业健康持续发展发挥应有的作用。截止2014年6月，共参与4项IEA组织的课题研究，不仅在国际舞台上发出有力的声音，同时也参与国际风电规则的研究和制定。金风科技作为全国风力机械标准化技术委员会和能源行业标准化委员会电器设备分委会的主任委员单位，积极参与国内风电标准体系顶层设计及风电行业标准的制定。截止报告期末，公司累计参与制定行业标准97项（国家标准37项，行业标准50项，协会标准5项，地方标准5项），其中，公司主导制定51项（国家标准19项，行业标准23项，协会标准4项，地方标准5项）。

为进一步挖掘风电产业链价值及市场潜在需求，由公司自主研发并投资建设的包含风力发电、光伏发电和储能系统在内的“智能微网示范项目”于今年5月成功实现上网售电，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。智能微网系统

每年可为公司提供清洁电力约260万度，相当于每年可为社会节约标准煤约1040吨，减少二氧化碳排放约2592吨，再造约1421立方米森林。

3、市场拓展

报告期内，行业环境逐步向好，公司在手订单稳步增长，产品市场认可度高，市场拓展顺利。截止2014年6月30日，公司待执行订单总量为4972.00MW，包括750kW风力发电机组15.00MW, 1.5MW风力发电机组4,212.00MW，2.5MW风力发电机组730.00MW，及3.0MW风力发电机组15.00MW。除此之外，公司中标未签订单总量为3,927.50MW，包括1.5MW风力发电机组2,964.00MW，及2.0MW风力发电机组148.00MW，2.5MW风力发电机组617.50MW，3.0MW风力发电机组198.00MW,公司持有的待执行订单和中标未签订单合计为8,899.50MW。

4、成本控制

得益于公司的技术改进、供应链优化及精益化管理的实施，报告期内，公司1.5MW风力发电机组毛利率提升较为明显，比上年同期上升10.92个百分点，2.5MW风力发电机组毛利率有一定幅度的改善，提升至报告期内的24.56%。

（二）风电服务

凭借在研发、制造及风电场建设的丰富经验，金风科技不仅向客户提供高质量的风力发电机组，同时还向客户提供多元化服务方案，始终将为客户创造价值作为公司的经营宗旨。风电服务作为公司主要业务板块之一，在报告期内各项业务进展顺利，并取得多项突破。

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”）已通过TÜV NORD风电运维服务能力评估，成为国内首家通过并获得TÜV NORD风电运维服务能力评估的风机运维服务企业，标志着天源科创服务体系和服务能力已通过了全球标准的验证，为天源科创在全球范围内向客户提供统一、高标准的系统风电服务解决方案提供了有力支持。天源科创将继续保持与TÜV NORD的合作，并以此为契机推动我国风电运维服务标准的建立。此外，天源科创自主开发的风电智能调控系统获得国家电网公司科技进步二等奖。

截止2014年6月30日，公司在不同风区、气候环境和电网条件下累计维护的风力发电机组数量超过15,000台；为客户提供风电项目全生命周期的“一站式”服务业务继续发展和壮大，2014年上半年公司新增EPC总包项目150MW，在建项目170MW。

公司实现的服务业务收入为24,265.04万元，较上年同期增长15.89%。

（三）风电场投资、开发与销售

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”）主要从事风电项目投资、开发、建设、运营、技术服务等业务，所投资的风电场项目在技术及质量方面均得到各级电网公司的高度认可。凭借高效的项目开发团队、卓越的工程管理能力丰富的风电场运维经验，北京天润已成长为我国优秀的风电开发投资企业之一，不仅在公司风电场投资、开发与销售这一业务板块发挥着重要作用，同时为公司储备优势资源、扩大市场份额、巩固优势地位提供了有力支撑。

截止2014年6月30日，公司风电场项目累计装机容量1844.5MW，其中权益装机容量1422.45MW；在建风电场项目累计装机容量451MW，其中权益装机容量446.05MW。

报告期内，公司经营的风电项目实现收入人民币52,033.99万元，比上年同期增长179.04%。

（四）国际业务

市场国际化是公司发展战略的重要组成部分之一，积极参与国际市场竞争，也是公司实现品牌、产品国际化的重要途径。在报告期内，国际业务顺利开展，斩获多项国际订单，公司在巴拿马获得86台GW109/2500机组的订单，共计215MW，同时包括机组长期质保运维服务。该风电场投运后将并入巴拿马国家电网，将对促进巴拿马能源结构多元化具有重要意义。该项目是迄今为止公司在海外项目收获的最大机组订单，也充分证明了金风科技2.5MW系列化风力发电机组的可靠性和稳定性完全能够满足国际市场的严苛要求，为公司进一步拓展国际市场奠定坚实的基础。

报告期内，公司澳洲Gullen Range风电场项目首批机组已经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；罗马尼亚Miresa项目以及巴基斯坦项目所有机组已经成功完成吊装。此外，公司在法国获得11台GW48/750机组的订单，共计8.25MW。

报告期内，公司实现国际销售收入人民币62,699.50万元，较上年同期增长25.35%；占营业收入14.02%。

（五）2014年下半年展望

面对世界范围内日益突出的环境问题，大力发展清洁能源是世界各国的战略选择，我国政府也已将环境保护、深化能源结构改革作为可持续发展的重要目标。近年来，政府对新能源开发的扶持、鼓励措施不断强化，风电产业在持续回暖背景下仍有广阔的发展空间，这也为我国风电制造企业及风电项目开发商带来新的契机，从风电产业发展脉络可以看出，在经历了调整期后，我国风电产业的发展进入稳定持续增长的新阶段。

2014年1月，国家能源局下发了《关于印发2014年能源工作指导意见的通知》，提出坚持集中式与分布式并重、集中送出与就地消纳结合，稳步推进水电、风电、太阳能等可再生能源发展；有序推进大型风电基地及配套电网工程建设，合理确定风电消纳范围，缓解弃风弃电问题；制订、完善并实施可再生能源

电力配额及全额保障性收购等管理办法，逐步降低风电成本，力争2020年前实现与火电平价。2014年，新增风电装机容量目标为1800万千瓦。

根据全球风能理事会于今年4月发布的报告，2014年全球风电装机将增长34%，全球新增装机量将达到47.3GW，2015年的全球风电新增装机将达到51GW，2016年和2017年都将继续攀升，分别新增55.7GW和60.2GW；2014全球累计装机量预计将达到365.5GW，到2018年，有望达到596.4GW。

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	3,693,670,306.07	2,719,530,040.41	26.37%	30.07%	14.19%	10.23%
风电服务	242,650,352.50	215,168,938.83	11.33%	15.89%	17.02%	-0.86%
风电场开发	520,339,934.73	160,588,099.49	69.14%	179.04%	152.10%	3.30%
分产品						
1.5MW	2,328,774,485.17	1,740,407,348.63	25.27%	20.44%	5.09%	10.92%
2.5MW	1,186,812,639.45	895,297,028.85	24.56%	176.30%	157.56%	5.49%
风机零部件	178,083,181.45	83,825,662.93	52.93%	-62.40%	-77.60%	31.95%
风电服务	242,650,352.50	215,168,938.83	11.33%	15.89%	17.02%	-0.86%
风电场开发	520,339,934.73	160,588,099.49	69.14%	179.04%	152.10%	3.30%
分地区						
国内销售	3,829,665,582.55	2,705,707,577.66	29.35%	40.01%	23.64%	9.35%
国际销售	626,995,010.75	389,579,501.07	37.87%	25.35%	-11.60%	25.97%

四、核心竞争力分析

1、领先的市场地位

金风科技是最早进入风力发电设备制造领域的企业，经过十余年发展逐步成长为国内风电设备领军企业和全球领先的风电整体解决方案提供商。公司拥有自主知识产权的1.5MW、2.5MW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、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，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，公司目前拥有市场主流成熟产品1.5MW系列化机组，2.5MW系列化机组及3MW机组，着手研制了2.0MW机组，并为后续海上风电储备了6MW直驱永磁机组，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及销售、风电服务业务等盈利模式，通过几年的运作，收效显著，成为公司盈利的重要补充，并成功通过了市场的验证，同时也提升了公司在市场的综合竞争实力及特色竞争优势。

5、成功的国际化进程

作为最早走出国门的国内风电企业，公司多年来积极推进国际化战略，并以“以本土化推进国际化”的宗旨，不仅在美洲、澳洲、欧洲等重点目标市场取得多项突破，同时在非洲、亚洲等新兴市场积极布局参与国际市场竞争，取得可喜成绩，截至目前，公司国际业务已遍布全球六大洲，项目分布于20个国家。公司优异的机组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、拓宽市场渠道奠定了良好基础。

五、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

公司报告期不存在证券投资。

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

公司报告期末不存在委托理财。

(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
Gullen Range Wind Farm Pty Ltd	子公司	否	外汇远期合同	0	2013年05月24日	2014年06月30日	1,844.42	0	-44.48	0.00%	23.08
Gullen Range Wind Farm Pty Ltd	子公司	否	利率合同	0	2013年06月21日	2018年06月07日	-36.26	0	-1,880.71	0.00%	-1,880.71
北京天润新能投资有限公司	子公司	否	股权转让远期合同	0	2012年03月31日	2014年06月30日	9,839.62	0	0	0.00%	457.37
UEP Penencnc,SA	子公司	否	利率掉期合约	651.14	2014年08月15日	2025年02月15日	0	0	250.29	0.00%	-400.85
合计				651.14	--	--	11,647.78	0	-1,674.9	0.00%	-1,801.11
衍生品投资资金来源	无										

涉诉情况（如适用）	无
衍生品投资审批董事会公告披露日期（如有）	2013年03月23日
	2014年03月22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、操作及纪录，管理层定期进行相关风险因素的分析检查等。
已投资衍生品报告期内市场价格或产品公允价值变动的情况，对衍生品公允价值的分析应披露具体使用的方法及相关假设与参数的设定	衍生品公允价值采用评估技术计算。
报告期公司衍生品的会计政策及会计核算具体原则与上一报告期相比是否发生重大变化的说明	本年其相关会计政策及会计核算均无重大变化。
独立董事对公司衍生品投资及风险控制情况的专项意见	无。

（3）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

（1）A股募集资金使用情况

经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首次公开发行股票的通知》（证监发行字【2007】453号）核准，公司于2007年12月13日、14日向社会公开发行人民币普通股（A股）5000万股，发行价格每股36元。公司募集资金总额人民币1,800,000,000.00元，扣除发行费用后，实际募集资金净额人民币1,744,663,841.73元。以上募集资金已经五洲松德联合会计师事务所于2007年12月19日出具的五洲审字（2007）8-622号《验资报告》审验。截至2013年12月31日，公司A股募集资金已全部使用完毕。

（2）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股股份并且在香港联合交易所有限公司主板上市。根据安永华明会计师事务所出具的《验资报告》，本公司H股募集资金净额折合人民币67.54亿元，根据本公司募集资金投资计划，约64.8%的募集资金用于境内，约35.2%的募集资金用于境外，截止2014年6月30日，本公司累计使用募集资金折合人民币59.81亿元，尚未使用募集资金折合人民币7.73亿元。本公司H股募集资金使用

情况如下：

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	25.05	2.10
整机及零部件研发	9.86	4.41	5.45
国际业务	19.72	19.54	0.18
偿还银行借款	4.11	4.11	-
营运资金	6.70	6.70	-
合计	67.54	59.81	7.73

(3) 公司债募集资金使用情况

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，募集资金净额为2,974,720,888.88元。第一期公司债券已于2012年3月16日在深圳证券交易所上市交易。截至2012年12月31日，第一期公司债券募集资金已全部使用完毕。

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	99,000.00万元	4,232,253,482.03	1,279,025,080.67	650,606,373.97	-25,489,918.05	-24,305,871.09
德国VENSYS能源股份公司	子公司	整机研发与制造公司	有关风能发电技术设备的研发、生产、销售、服务和许可业务	欧元500万元	1,069,729,078.96	622,866,346.87	357,954,934.51	35,740,512.54	24,319,652.68
甘肃金风风电设备制造有限公司	子公司	整机研发与制造公司	大型风力发电机组及零配件	8,860.00万元	1,111,198,538.80	189,366,760.85	190,375,273.37	10,043,091.97	8,540,620.70
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	75,961.00万元	1,671,929,761.67	862,405,019.67	472,328,138.37	16,996,749.39	17,764,744.11

		司	配件						
北京天诚同创电气有限公司	子公司	零部件研发与制造公司	配电开关控制设备, 风力发电机组的控制系 统, 变流器等	10,000.00 万元	1,342,777,3 20.32	370,395,95 1.51	824,108,01 6.09	81,153,09 5.92	71,275,459.0 7
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	120,000.00 万元	11,500,939, 202.22	1,755,434,7 82.40	428,258,93 0.85	119,133,9 74.12	121,108,287. 71
金风投资控股有限公司	子公司	风电投资公司	项目投资, 投资管理	100,000.00 万元	1,099,020,8 23.44	1,064,467,2 27.55	0.00	7,288,789 .19	7,269,791.87
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	技术开发、 技术咨询	20,000.00 万元	1,683,734,8 96.02	269,116,47 6.70	292,993,03 4.60	-1,853,79 2.70	-1,172,556.02

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。

六、对 2014 年 1-9 月经营业绩的预计

2014 年 1-9 月预计的经营业绩情况：归属于上市公司股东的净利润为正值且不属于扭亏为盈的情形

2014 年 1-9 月归属于上市公司股东的净利润变动幅度	500.00%	至	550.00%
2014 年 1-9 月归属于上市公司股东的净利润变动区间（万元）	112,768.08	至	122,165.42
2013 年 1-9 月归属于上市公司股东的净利润（万元）	18,794.68		
业绩变动的原因说明	主要由于行业回暖，公司收入增加，同时转让了子公司的部分资产及负债。		

七、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

八、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

九、公司报告期利润分配实施情况

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

适用 不适用

公司上年度利润分配方案为不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

十、本报告期利润分配或资本公积金转增股本预案

适用 不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

十一、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、宏源证券	公司近况、行业展望
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	实地调研	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

第五节 重要事项

一、公司治理情况

公司治理实际情况与《公司法》和中国证监会相关规定的要求不存在差异。

二、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。

三、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。

四、资产交易事项

1、收购资产情况

适用 不适用

公司报告期末收购资产。

2、出售资产情况

适用 不适用

公司报告期末出售资产。

3、企业合并情况

适用 不适用

公司报告期末发生企业合并情况。

五、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	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
-------	------	--------	--------	----------	--------	------------	------------	----------	------------	------	------

新疆风能有限责任公司及其子公司	公司股东及其子公司	日常经营	销售商品	公允	市场价格	7.88	0.02%	电汇			不适用
中国三峡新能源公司及其子公司	公司股东及其子公司	日常经营	销售商品	公允	市场价格	5,851.05	2.45%	电汇			不适用
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	85.47	0.22%	电汇			不适用
中国三峡新能源公司及其子公司	公司股东及其子公司	日常经营	采购产品	公允	市场价格	1,587.62	3.93%	电汇			不适用
中国三峡新能源公司及其子公司	公司股东及其子公司	日常经营	提供服务	公允	市场价格	114.72	0.63%	电汇			不适用
合计				--	--	7,646.74	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				无							
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）				新疆风能有限责任公司及其子公司 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 0.08 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 58.51 百万元、15.88 百万元和 1.15 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 0.85 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

公司报告期未发生资产收购、出售的关联交易。

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

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、其他重大关联交易

适用 不适用

公司报告期无其他重大关联交易。

六、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
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	20,000	连带责任保证	至2020年	否	否
Mireasa Energies S.R.L.	2013年06月27日	51,584.82	2013年11月29日	39,078.54	连带责任保证	至2015年	否	否
金风国际（泰国）有限公司	2013年06月	575.89	2013年11月18日	575.89	连带责任保证	5年	否	否

	27日							
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）		82,160.71			报告期末实际对外担保余额合计（A4）		59,654.43	
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
全资子公司北京天润新能源投资有限公司美国明尼苏达 UILK 项目	2009年08月18日	4,983.77	2010年07月01日	2,953.34	连带责任保证	10-12年	否	否
Gullen Range Wind Farm Pty Ltd.	2013年06月27日	63,870.4	2013年07月19日	63,870.4	质押	5年	否	否
UEP Penonome I, S.A.	2013年08月24日	39,224.1	2013年11月29日	39,224.1	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）		508,078.27			报告期末对子公司实际担保余额合计（B4）		106,047.84	
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）		590,238.98			报告期末实际担保余额合计（A4+B4）		165,702.27	
实际担保总额（即 A4+B4）占公司净资产的比例				12.33%				

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。

七、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

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

八、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

是 否

九、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。

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%				4,712,600	4,712,600	56,006,573	2.08%
其他内资持股	51,293,973	1.90%				4,712,600	4,712,600	56,006,573	2.08%
境内自然人持股	51,293,973	1.90%				4,712,600	4,712,600	56,006,573	2.08%
二、无限售条件股份	2,643,294,027	98.10%				-4,712,600	-4,712,600	2,638,581,427	97.92%
1、人民币普通股	2,143,247,227	79.54%				-4,712,600	-4,712,600	2,138,534,627	79.36%
2、境外上市的外资股	500,046,800	18.56%				0	0	500,046,800	18.56%
3、其他						0	0		
三、股份总数	2,694,588,000	100.00%				0	0	2,694,588,000	100.00%

股份变动的原因

适用 不适用

报告期内公司限售股份变动的主要原因为高管人员变动引起的限售股份变动，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

公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

二、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	214,003	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	18.49%	498,162,400	68,600	0	498,162,400		
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	204,624,000
中国三峡新能源公司	国有法人	10.72%	288,845,699	0	0	288,845,699		
中国建设银行—银华核心价值优选股票型证券投资基金	其他	2.13%	57,485,046	42,485,226	0	57,485,046		
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	30,125,281	10,041,759		
郭健	境内自然人	1.08%	29,119,744	0	0	29,119,744		
中国农业银行—中邮核心价值优选股票型证券投资基金	其他	0.92%	24,782,554	7,032,836	0	24,782,554		
全国社保基金一零六组合	其他	0.75%	20,241,396	20,241,396	0	20,241,396		
全国社保基金一一八组合	其他	0.73%	19,789,556	4,789,864	0	19,789,556		
上述股东关联关系或一致行动的说明	新疆风能有限责任公司与中国三峡新能源公司存在如下关联关系：中国三峡新能源公司是中国长江三峡集团公司的全资子公司，中国长江三峡集团公司通过中国三峡新能源公司持有新疆风能有限责任公司 33.89%的股权、通过其全资子公司长江新能源开发有限公司持有新疆风能有限责任公司 9.44%的股权，中国长江三峡集团公司合计持有新疆风能有限责任公司 43.33%的股权。其他股东的情况未知。							
前 10 名无限售条件股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量		股份种类					
	数量		股份种类	数量				
香港结算有限公司	498,162,400		境外上市外资股	498,162,400				
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				
中国建设银行—银华核心价值优选股票型证券投资基金	57,485,046		人民币普通股	57,485,046				
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				
郭健	29,119,744		人民币普通股	29,119,744				
中国农业银行—中邮核心价值优选股票型证券投资基金	24,782,554		人民币普通股	24,782,554				
全国社保基金一零六组合	20,241,396		人民币普通股	20,241,396				
全国社保基金一一八组合	19,789,556		人民币普通股	19,789,556				
中国民生银行股份有限公司—银华深证 100 指数分级证券投资基金	17,771,435		人民币普通股	17,771,435				

金			
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	新疆风能有限责任公司与中国三峡新能源公司关联关系同上，其他股东情况未知。		

公司股东在报告期内是否进行约定购回交易

是 否

公司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

一、报告期内优先股的发行与上市情况

适用 不适用

第八节 董事、监事、高级管理人员情况

一、董事、监事和高级管理人员持股变动

适用 不适用

公司董事、监事和高级管理人员在报告期持股情况没有发生变动，具体可参见 2013 年年报。

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
周云志	副总裁	聘任	2014 年 03 月 21 日	聘任
王相明	副总裁	离任	2014 年 04 月 25 日	个人原因

第九节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

是 否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：人民币元

1、合并资产负债表

编制单位：新疆金风科技股份有限公司

单位：元

项目	期末余额	期初余额
	(未经审计)	
流动资产：		
货币资金	4,042,998,890.68	4,455,086,297.12
结算备付金	0.00	0.00
拆出资金	0.00	0.00
交易性金融资产	0.00	0.00
以公允价值计量且变动计入当损益的金融资产	0.00	116,840,386.93
应收票据	1,394,392,541.09	1,164,621,424.91
应收账款	8,476,168,407.19	8,639,465,136.49
预付款项	1,012,079,665.25	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	12,544,408.35	7,863,408.35
其他应收款	603,061,374.66	516,543,675.97
买入返售金融资产	0.00	0.00
存货	4,780,804,858.32	3,002,476,606.08

一年内到期的非流动资产	5,943,422.06	11,931,573.47
被划分为持有待售的非流动资产及被划分为持有待售的处置组中的资产	2,359,222,428.03	738,384,359.74
其他流动资产	36,480,475.94	34,453,397.25
流动资产合计	22,723,696,471.57	19,292,805,791.16
非流动资产：		
发放委托贷款及垫款	0.00	0.00
以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产	2,502,866.75	0.00
可供出售金融资产	801,648,385.18	865,161,912.93
持有至到期投资	0.00	0.00
长期应收款	1,236,053,769.27	1,055,950,399.80
长期股权投资	928,840,063.37	857,153,365.87
投资性房地产	78,040,629.60	79,488,694.86
固定资产	7,242,567,047.92	3,217,022,043.06
在建工程	1,894,952,874.69	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	412,224,882.22	415,750,808.99
开发支出	82,648,272.11	77,335,784.72
商誉	267,174,253.11	311,673,879.48
长期待摊费用	54,304,860.44	9,645,993.60
递延所得税资产	762,295,020.00	714,169,785.04
其他非流动资产	641,062,979.67	341,217,539.91
非流动资产合计	14,404,315,904.33	15,076,840,281.96
资产总计	37,128,012,375.90	34,369,646,073.12
流动负债：		
短期借款	1,792,160,611.10	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
交易性金融负债	0.00	0.00

应付票据	2,072,634,612.23	4,488,771,156.59
应付账款	5,326,039,477.55	4,578,080,378.94
预收款项	1,994,231,887.31	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	93,400,334.26	156,828,016.44
应交税费	-957,721,620.48	-640,167,118.36
应付利息	82,171,870.55	177,223,757.26
应付股利	215,567,040.00	0.00
其他应付款	257,953,637.28	256,270,069.54
应付债券	2,993,680,222.16	0.00
应付分保账款	0.00	0.00
保险合同准备金	0.00	0.00
代理买卖证券款	0.00	0.00
代理承销证券款	0.00	0.00
一年内到期的非流动负债	1,372,537,116.84	209,819,565.86
预计负债	526,720,326.64	627,040,907.19
被划分为持有待售的处置组中的 负债	531,252,641.94	512,060,736.77
其他流动负债	0.00	0.00
流动负债合计	16,300,628,157.38	11,537,795,620.15
非流动负债：		
长期借款	5,059,153,878.48	4,405,150,171.87
以公允价值计量且变动计入当 期损益的金融负债	0.00	362,570.82
应付债券	0.00	2,988,940,388.84
长期应付款	525,275,512.97	407,497,808.30
专项应付款	0.00	0.00
预计负债	1,106,687,078.89	970,889,459.59
递延所得税负债	27,388,041.02	31,558,273.34
其他非流动负债	240,085,689.61	234,516,106.75
非流动负债合计	6,958,590,200.97	9,038,914,779.51
负债合计	23,259,218,358.35	20,576,710,399.66
所有者权益（或股东权益）：		
实收资本（或股本）	2,694,588,000.00	2,694,588,000.00

资本公积	8,164,069,525.38	8,277,506,558.63
减：库存股	0.00	0.00
专项储备	6,260,660.83	0.00
盈余公积	586,166,215.50	586,166,215.50
一般风险准备	0.00	0.00
未分配利润	2,176,688,179.60	2,061,563,662.57
外币报表折算差额	-190,641,229.53	-252,298,303.73
归属于母公司所有者权益合计	13,437,131,351.78	13,367,526,132.97
少数股东权益	431,662,665.77	425,409,540.49
所有者权益（或股东权益）合计	13,868,794,017.55	13,792,935,673.46
负债和所有者权益（或股东权益）总计	37,128,012,375.90	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

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
	(未经审计)	
流动资产：		
货币资金	2,180,230,019.93	2,527,491,577.45
交易性金融资产	0.00	0.00
应收票据	1,110,801,820.31	662,361,370.44
应收账款	5,346,611,983.67	7,848,160,254.28
预付款项	2,924,487,654.91	2,313,486,634.33
应收利息	0.00	37,820,978.63
应收股利	183,526,000.00	160,000,000.00
其他应收款	3,092,600,007.19	2,628,480,264.71
存货	2,038,593,571.11	1,382,432,426.86
一年内到期的非流动资产	0.00	0.00
其他流动资产	32,822,918.81	26,856,166.30
流动资产合计	16,909,673,975.93	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	713,238,054.46	533,590,893.29
长期股权投资	6,659,082,429.83	6,660,902,952.95
投资性房地产	68,147,817.06	69,216,760.26
固定资产	157,721,971.84	169,772,457.21
在建工程	585,106.90	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	47,749,432.78	49,302,411.65
开发支出	71,743,134.75	67,811,116.59
商誉	0.00	0.00
长期待摊费用	0.00	2,170,168.11
递延所得税资产	276,894,112.16	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	8,167,897,685.64	8,015,511,319.67
资产总计	25,077,571,661.57	25,602,600,992.67
流动负债：		
短期借款	1,303,153,655.60	88,405,050.00
交易性金融负债	0.00	0.00
应付票据	2,074,587,525.28	4,217,598,535.06
应付账款	2,538,485,546.77	2,638,297,343.58
预收款项	1,205,611,330.18	420,342,614.90
应付职工薪酬	8,550,815.26	28,442,372.06
应交税费	-35,606,771.22	144,621,116.52
应付利息	70,620,222.53	165,827,700.00
应付股利	215,567,040.00	0.00
其他应付款	717,012,802.35	954,495,713.18
应付债券	2,993,680,222.16	0.00
一年内到期的非流动负债	0.00	0.00
预计负债	451,698,161.10	525,077,434.99
其他流动负债	0.00	0.00
流动负债合计	11,543,360,550.01	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
长期应付款	452,096,435.48	372,587,475.64
专项应付款	0.00	0.00
预计负债	849,253,339.49	769,504,499.59
递延所得税负债	0.00	0.00
递延收益	126,223,164.84	123,031,816.51
其他非流动负债	0.00	0.00
非流动负债合计	1,427,572,939.81	4,254,064,180.58
负债合计	12,970,933,489.82	13,437,172,060.87
所有者权益（或股东权益）：		
实收资本（或股本）	2,694,588,000.00	2,694,588,000.00
资本公积	7,969,352,576.29	7,969,352,576.29
减：库存股	0.00	0.00
专项储备	2,220,702.68	0.00
盈余公积	587,222,817.90	587,222,817.90
一般风险准备	0.00	0.00
未分配利润	853,171,194.68	914,075,018.09
外币报表折算差额	82,880.20	190,519.52
所有者权益（或股东权益）合计	12,106,638,171.75	12,165,428,931.80
负债和所有者权益（或股东权益）总计	25,077,571,661.57	25,602,600,992.67

法定代表人：武钢

主管会计工作负责人：霍常宝

会计机构负责人：汤有贤

3、合并利润表

编制单位：新疆金风科技股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
	(未经审计)	(未经审计)
一、营业总收入	4,470,905,129.06	3,245,964,657.97
其中：营业收入	4,470,905,129.06	3,245,964,657.97
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	4,183,086,020.91	3,434,709,706.65
其中：营业成本	3,100,434,941.24	2,632,750,761.01
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	12,202,656.42	8,432,973.45
销售费用	411,068,833.89	243,631,741.43
管理费用	425,487,358.88	348,176,302.29
财务费用	219,229,186.10	137,797,194.33
资产减值损失	14,663,044.38	63,920,734.14
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）	-22,584,734.90	1,732,473.67
投资收益（损失以“－”号填列）	62,923,942.86	275,247,970.88
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	37,985,271.72	92,712,769.18
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）	328,158,316.11	88,235,395.87
加：营业外收入	52,832,655.51	30,716,481.52
减：营业外支出	4,153,588.24	9,319,007.40
其中：非流动资产处置损失	1,887,147.54	109,973.98
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	376,837,383.38	109,632,869.99
减：所得税费用	32,192,305.33	5,828,060.40
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	344,645,078.05	103,804,809.59
其中：被合并方在合并前实现的净利润	0.00	0.00
归属于母公司所有者的净利润	330,691,557.03	92,682,177.22
少数股东损益	13,953,521.02	11,122,632.37

六、每股收益：	--	--
（一）基本每股收益	0.1227	0.0344
（二）稀释每股收益	0.1227	0.0344
七、其他综合收益	-24,049,959.05	82,105,404.23
以后会计期间不能重分类进损益的其他综合收益		
现金流量套期利得	-18,081,602.67	28,881,838.78
以后会计期间在满足规定条件下将重分类进损益的其他综合收益		
可供出售金融资产公允价值	-67,625,430.58	143,142,867.38
外币报表折算差额	61,657,074.20	-89,919,301.93
八、综合收益总额	320,595,119.00	185,910,213.82
归属于母公司所有者的综合收益总额	306,641,597.98	174,787,581.45
归属于少数股东的综合收益总额	13,953,521.02	11,122,632.37

法定代表人：武钢

主管会计工作负责人：霍常宝

会计机构负责人：汤有贤

4、母公司利润表

编制单位：新疆金风科技股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
	(未经审计)	(未经审计)
一、营业收入	2,621,189,589.07	2,900,184,451.18
减：营业成本	2,130,305,260.44	2,511,200,031.14
营业税金及附加	7,843,738.48	4,758,364.35
销售费用	221,558,682.12	131,926,220.31
管理费用	84,839,043.14	51,168,894.42
财务费用	101,011,765.07	71,589,327.84
资产减值损失	-35,109,308.43	49,843,297.19
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）	40,855,448.05	126,199,859.77
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	1,645,476.88	2,636,265.82

二、营业利润（亏损以“－”号填列）	151,595,856.30	205,898,175.70
加：营业外收入	35,952,008.56	20,045,903.64
减：营业外支出	2,140,588.22	3,221,530.07
其中：非流动资产处置损失	1,787,942.43	37,694.07
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	185,407,276.64	222,722,549.27
减：所得税费用	30,744,060.05	46,186,507.73
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	154,663,216.59	176,536,041.54
五、每股收益：	--	--
（一）基本每股收益	0.0574	0.0655
（二）稀释每股收益	0.0574	0.0655
六、其他综合收益	-107,639.32	66,511.62
以后会计期间在满足规定条件下将重分类进损益的其他综合收益		
外币报表折算差额	-107,639.32	66,511.62
七、综合收益总额	154,555,577.27	176,602,553.16

法定代表人：武钢

主管会计工作负责人：霍常宝

会计机构负责人：汤有贤

5、合并现金流量表

编制单位：新疆金风科技股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
	(未经审计)	(未经审计)
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	4,892,519,660.79	4,278,687,491.47
客户存款和同业存放款项净增加额	0.00	0.00
向中央银行借款净增加额	0.00	0.00
向其他金融机构拆入资金净增加额	0.00	0.00
收到原保险合同保费取得的现金	0.00	0.00
收到再保险业务现金净额	0.00	0.00
保户储金及投资款净增加额	0.00	0.00
处置交易性金融资产净增加额	0.00	0.00
收取利息、手续费及佣金的现金	0.00	0.00

拆入资金净增加额	0.00	0.00
回购业务资金净增加额	0.00	0.00
收到的税费返还	120,008,518.57	62,382,513.61
收到其他与经营活动有关的现金	194,743,996.45	161,576,745.98
经营活动现金流入小计	5,207,272,175.81	4,502,646,751.06
购买商品、接受劳务支付的现金	6,187,555,873.96	4,417,362,572.76
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	412,085,730.79	331,024,832.81
支付的各项税费	459,581,439.62	381,520,481.97
支付其他与经营活动有关的现金	861,204,824.14	593,648,541.84
经营活动现金流出小计	7,920,427,868.51	5,723,556,429.38
经营活动产生的现金流量净额	-2,713,155,692.70	-1,220,909,678.32
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	1,500,000.00	79,041,430.30
取得投资收益所收到的现金	38,444,473.81	55,273,944.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	1,104,658.51	12,500,098.40
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	81,445,629.28	18,837,900.00
收到其他与投资活动有关的现金	94,216,783.66	14,502,338.01
投资活动现金流入小计	216,711,545.26	180,155,710.71
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	813,337,580.92	1,798,065,545.68
投资支付的现金	93,700,000.00	58,472,000.00
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	0.00	13,105,920.00
支付其他与投资活动有关的现金	48,831,246.15	196,445,694.39
投资活动现金流出小计	955,868,827.07	2,066,089,160.07
投资活动产生的现金流量净额	-739,157,281.81	-1,885,933,449.36

三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	2,380,000.00	0.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	2,380,000.00	0.00
取得借款收到的现金	3,604,544,095.73	1,209,265,474.22
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	1,960,000.00	3,500,000.00
筹资活动现金流入小计	3,608,884,095.73	1,212,765,474.22
偿还债务支付的现金	437,140,214.37	188,692,480.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	409,978,923.96	310,058,736.60
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	7,572,600.00	8,600,760.00
支付其他与筹资活动有关的现金	10,768,714.65	41,964,188.84
筹资活动现金流出小计	857,887,852.98	540,715,405.44
筹资活动产生的现金流量净额	2,750,996,242.75	672,050,068.78
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	4,430,738.12	-40,845,568.20
五、现金及现金等价物净增加额	-696,885,993.64	-2,475,638,627.10
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	3,579,414,531.97	4,128,689,748.52

法定代表人：武钢

主管会计工作负责人：霍常宝

会计机构负责人：汤有贤

6、母公司现金流量表

编制单位：新疆金风科技股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
	(未经审计)	(未经审计)
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	4,300,500,118.36	2,890,031,743.23
收到的税费返还	40,248,730.30	130,924.48
收到其他与经营活动有关的现金	249,665,577.85	382,727,098.83
经营活动现金流入小计	4,590,414,426.51	3,272,889,766.54
购买商品、接受劳务支付的现金	4,852,899,918.95	3,347,096,396.90
支付给职工以及为职工支付的现	80,828,955.17	48,252,223.65

金		
支付的各项税费	189,569,830.69	212,968,778.01
支付其他与经营活动有关的现金	845,416,827.95	578,510,334.64
经营活动现金流出小计	5,968,715,532.76	4,186,827,733.20
经营活动产生的现金流量净额	-1,378,301,106.25	-913,937,966.66
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	0.00	0.00
取得投资收益所收到的现金	19,209,971.17	43,563,593.95
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	602,618.01	98.40
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	74,722,273.02	52,612,200.00
投资活动现金流入小计	94,534,862.20	96,175,892.35
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	6,029,869.92	10,136,030.28
投资支付的现金	0.00	500,000.00
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	464,202,235.14	320,912,477.23
投资活动现金流出小计	470,232,105.06	331,548,507.51
投资活动产生的现金流量净额	-375,697,242.86	-235,372,615.16
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	1,302,533,305.60	274,568,485.25
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	0.00	0.00
筹资活动现金流入小计	1,302,533,305.60	274,568,485.25
偿还债务支付的现金	88,457,250.00	0.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	201,789,081.18	199,848,941.21
支付其他与筹资活动有关的现金	0.00	0.00
筹资活动现金流出小计	290,246,331.18	199,848,941.21
筹资活动产生的现金流量净额	1,012,286,974.42	74,719,544.04
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-450,182.83	-155,023.36

五、现金及现金等价物净增加额	-742,161,557.52	-1,074,746,061.14
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	1,785,330,019.93	2,034,254,565.93

法定代表人：武钢

主管会计工作负责人：霍常宝

会计机构负责人：汤有贤

7、合并所有者权益变动表

编制单位：新疆金风科技股份有限公司

本期金额

单位：元

项目	本期金额（未经审计）									
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本（或股本）	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
一、上年年末余额	2,694,588,000.00	8,277,506,558.63	0.00	0.00	586,166,215.50	0.00	2,061,563,662.57	-252,298,303.73	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
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、本年年初余额	2,694,588,000.00	8,277,506,558.63	0.00	0.00	586,166,215.50	0.00	2,061,563,662.57	-252,298,303.73	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	-113,437,033.25	0.00	6,260,660.83	0.00	0.00	115,124,517.03	61,657,074.20	6,253,125.28	75,858,344.09
（一）净利润	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	330,691,557.03	0.00	13,953,521.02	344,645,078.05
（二）其他综合收益	0.00	-85,707,033.25	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	61,657,074.20	0.00	-24,049,959.05
上述（一）和（二）小计	0.00	-85,707,033.25	0.00	0.00	0.00	0.00	330,691,557.03	61,657,074.20	13,953,521.02	320,595,119.00
（三）所有者投入和减少资本	0.00	-27,730,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-114,145.74	-27,844,145.74
1. 所有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,380,000.00	2,380,000.00
2. 股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

3. 其他	0.00	-27,730,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-2,494,145.74	-30,224,145.74
(四) 利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-215,567,040.00	0.00	-7,586,250.00	-223,153,290.00
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 提取一般风险准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 对所有者（或股东）的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-215,567,040.00	0.00	-7,586,250.00	-223,153,290.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(五) 所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 盈余公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(六) 专项储备	0.00	0.00	0.00	6,260,660.83	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6,260,660.83
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	14,941,942.81	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	14,941,942.81
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	-8,681,281.98	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-8,681,281.98
(七) 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期期末余额	2,694,588,000.00	8,164,069,525.38	0.00	6,260,660.83	586,166,215.50	0.00	2,176,688,179.60	-190,641,229.53	431,662,665.77	13,868,794,017.55

上年金额

单位：元

项目	上年金额（未经审计）									
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本（或股本）	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
一、上年年末余额	2,694,588,000.00	7,988,293,315.11	0.00	0.00	532,870,898.23	0.00	1,835,415,349.61	-148,514,837.04	382,971,208.80	13,285,623,934.71
加：同一控制下企业合并产生的追溯调整	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

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、本年年初余额	2,694,588,000.00	7,988,293,315.11	0.00	0.00	532,870,898.23	0.00	1,835,415,349.61	-148,514,837.04	382,971,208.80	13,285,623,934.71
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	0.00	172,024,706.16	0.00	0.00	0.00	0.00	-55,520,162.78	-89,919,301.93	2,682,417.37	29,267,658.82
（一）净利润	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	92,682,177.22	0.00	11,122,632.37	103,804,809.59
（二）其他综合收益	0.00	172,024,706.16	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-89,919,301.93	0.00	82,105,404.23
上述（一）和（二）小计	0.00	172,024,706.16	0.00	0.00	0.00	0.00	92,682,177.22	-89,919,301.93	11,122,632.37	185,910,213.82
（三）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 所有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（四）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-148,202,340.00	0.00	-8,440,215.00	-156,642,555.00
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 提取一般风险准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 对所有者（或股东）的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-148,202,340.00	0.00	-8,440,215.00	-156,642,555.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（五）所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 盈余公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（六）专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	8,061,026.71	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8,061,026.71
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	-8,061,026.71	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-8,061,026.71

				26.71						71
(七) 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期期末余额	2,694,588,000.00	8,160,318,021.27	0.00	0.00	532,870,898.23	0.00	1,779,895,186.83	-238,434,138.97	385,653,626.17	13,314,891,593.53

法定代表人：武钢

主管会计工作负责人：霍常宝

会计机构负责人：汤有贤

8、母公司所有者权益变动表

编制单位：新疆金风科技股份有限公司

本期金额

单位：元

项目	本期金额（未经审计）							
	实收资本 （或股本）	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险 准备	未分配利 润	所有者权 益合计
一、上年年末余额	2,694,588,000.00	7,969,352,576.29	0.00	0.00	587,222,817.90	0.00	914,265,537.61	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
前期差错更正	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
二、本年年初余额	2,694,588,000.00	7,969,352,576.29	0.00	0.00	587,222,817.90	0.00	914,265,537.61	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	2,220,702.68	0.00	0.00	-61,011,462.73	-58,790,760.05
（一）净利润	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	154,663,216.59	154,663,216.59
（二）其他综合收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-107,639.32	-107,639.32
上述（一）和（二）小计	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	154,555,577.27	154,555,577.27
（三）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 所有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（四）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-215,567,040.00	-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
2. 提取一般风险准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 对所有者（或股东）的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-215,567.04	-215,567.04
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（五）所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 盈余公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（六）专项储备	0.00	0.00	0.00	2,220,702.68	0.00	0.00	0.00	2,220,702.68
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	6,383,353.32	0.00	0.00	0.00	6,383,353.32
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	-4,162,650.64	0.00	0.00	0.00	-4,162,650.64
（七）其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期期末余额	2,694,588,000.00	7,969,352,576.29	0.00	2,220,702.68	587,222,817.90	0.00	853,254,074.88	12,106,638,171.75

上年金额

单位：元

项目	上年金额（未经审计）							
	实收资本（或股本）	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	所有者权益合计
一、上年年末余额	2,694,588,000.00	7,969,352,576.29	0.00	0.00	533,927,500.63	0.00	582,619,188.76	11,780,487,265.68
加：会计政策变更	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
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
二、本年初余额	2,694,588,000.00	7,969,352,576.29	0.00	0.00	533,927,500.63	0.00	582,619,188.76	11,780,487,265.68
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	28,400,213.16	28,400,213.16
（一）净利润	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	176,536,041.54	176,536,041.54
（二）其他综合收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	66,511.62	66,511.62
上述（一）和（二）小计	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	176,602,553.16	176,602,553.16

							3.16	3.16
(三) 所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 所有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(四) 利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-148,202,340.00	-148,202,340.00
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 提取一般风险准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 对所有者(或股东)的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-148,202,340.00	-148,202,340.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(五) 所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本(或股本)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 盈余公积转增资本(或股本)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(六) 专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	4,300,507.01	0.00	0.00	0.00	4,300,507.01
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	-4,300,507.01	0.00	0.00	0.00	-4,300,507.01
(七) 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期期末余额	2,694,588,000.00	7,969,352,576.29	0.00	0.00	533,927,506.63	0.00	611,019,401.92	11,808,887,478.84

法定代表人：武钢

主管会计工作负责人：霍常宝

会计机构负责人：汤有贤

三、公司基本情况

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

售，风电服务及风电场投资、开发及销售业务。本集团属电器机械及器材制造业。

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

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

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

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

截至2014年6月30日，本公司累计发行股本总数2,694,588,000股。

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2014年8月22日决议批准。

四、公司主要会计政策、会计估计和前期差错

1、财务报表的编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《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。被划分为持有待售的非

流动资产及被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、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。本公司在编制截至2014年6月30日止六个月期间的财务报表时，执行了该会计准则。

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按照该准则要求对金融工具进行列报。本公司在编制截至2014年6月30日止六个月期间的财务报表时，执行了上述会计准则。

就本财务报表而言，本期间新采用的上述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。本公司无需对比较数据进行追溯调整。

3、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6月30日的财务状况以及截至2014年6月30日止六个月期间的经营成果和现金流量。

4、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。本财务报表的最近一期期间为截止2014年6月30日止六个月。

5、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。

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

(1) 同一控制下企业合并

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。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，按合并日在被合并方的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价的账面价值(或发行股份面值总额)的差额，调整资本公积中的股本溢价，不足冲减的则调整留存收益。

(2) 非同一控制下的企业合并

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。

7、分步处置股权至丧失控制权相关的具体会计政策

(1) “一揽子交易”的会计处理方法

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。

(2) 非“一揽子交易”的会计处理方法

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，在丧失控制权时转为当期投资收益。

8、合并财务报表的编制方法

(1) 合并财务报表的编制方法

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，包括本公司及全部子公司截至2014年6月30日止六个月期间的财务报表。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。

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。

(2) 对同一子公司的股权在连续两个会计年度买入再卖出，或卖出再买入的应披露相关的会计处理方法

无

9、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。

10、外币业务和外币报表折算

(1) 外币业务

本集团对于发生的外币交易，将外币金额折算为记账本位币金额。

(2) 外币财务报表的折算

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

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

外币现金流量以及境外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。

11、金融工具

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

(1) 金融工具的分类

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

本集团的金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、

其他金融负债、被指定为有效套期工具的衍生工具。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

(2) 金融工具的确认依据和计量方法

金融工具的确认和终止确认

本集团于成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

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

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

金融资产的后续计量取决于其分类：

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

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

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

(4) 包含需要分拆但无法在取得时或后续的资产负债表日对其进行单独计量的嵌入衍生工具的混合工具。

在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的权益工具投资，不得指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

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

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

持有至到期投资

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

贷款和应收款项

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

可供出售金融资产

可供出售金融资产，是指初始确认时即指定为可供出售的非衍生金融资产，以及除上述金融资产类别以外的金融资产。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量。其折价或溢价采用实际利率法进行摊销并确认为利息收入或费用。除减值损失及外币货币性金融资产的汇兑差额确认为当期损益外，可供出售金融资产的公允价值变动作为其他综合收益于资本公积中确认，直到该金融资产终止确认或发生减值时，其累计利得或损失转入当期损益。与可供出售金融资产相关的股利或利息收入，计入当期损益。

本集团持有北京京能清洁能源电力股份有限公司H股股份，本集团意图长期战略持有而非以短期获利为目的，因此于初始确认时即指定为可供出售的金融资产。

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

金融负债分类和计量

金融负债的后续计量取决于其分类：

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。交易性金融负债，是指满足下列条件之一的金融负债：承担该金融负债的目的是为了在近期内回购；属于进行集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明企业近期采用短期获利方式对该组合进行管理；

属于衍生工具,但是,被指定且为有效套期工具的衍生工具、属于财务担保合同的衍生工具、与在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生工具除外。对于此类金融负债,按照公允价值进行后续计量,所有已实现和未实现的损益均计入当期损益。

其他金融负债

对于此类金融负债,采用实际利率法,按照摊余成本进行后续计量。

(3) 财务担保合同和衍生金融工具

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

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

除现金流量套期中属于有效套期的部分计入其他综合收益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。

(4) 金融资产转移的确认依据和计量方法

本集团已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的,终止确认该金融资产;保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的,不终止确认该金融资产。

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

(5) 金融负债终止确认条件

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

(6) 金融资产和金融负债公允价值的确定方法

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

(7) 金融资产（不含应收款项）减值测试方法、减值准备计提方法

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

以摊余成本计量的金融资产

发生减值时，将该金融资产的账面价值减记至预计未来现金流量(不包括尚未发生的未来信用损失)现值，减记金额计入当期损益。预计未来现金流量现值，按照该金融资产原实际利率(即初始确认时计算确定的实际利率)折现确定，并考虑相关担保物的价值。

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

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

可供出售金融资产

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

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

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

以成本计量的金融资产

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

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，其减值也按照上述原则处理。

各类可供出售金融资产减值的各项认定标准

12、应收款项坏账准备的确认标准和计提方法

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

(1) 单项金额重大的应收款项坏账准备

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

(2) 按组合计提坏账准备的应收款项

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

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的

适用 不适用

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的

适用 不适用

组合名称	方法说明
逾期 6 个月以内	0
逾期 6 个月至 1 年	3%

逾期 1 至 2 年	10%
逾期 2 至 3 年	30%
逾期 3 至以上	80%

(3) 单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

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

13、存货

(1) 存货的分类

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。

(2) 发出存货的计价方法

计价方法：加权平均法

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

(3) 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

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

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

(4) 存货的盘存制度

盘存制度：永续盘存制

存货的盘存制度采用永续盘存制。

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品

摊销方法：一次摊销法

低值易耗品采用一次摊销法进行摊销。

包装物

摊销方法：一次摊销法

包装物采用一次摊销法进行摊销。

14、长期股权投资

(1) 投资成本的确定

长期股权投资是指投资方对被投资单位实施控制、重大影响的权益性投资，以及对其合营企业的权益性投资。通过同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中账面价值的份额作为初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，应当调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并方以发行权益性证券作为合并对价的，应当在合并日按照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长期股权投资的初始投资成本。按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，应当调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。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；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益转入当期投资收益。合并方或购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，应当于发生时计入当期损益。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；投资者投入的，以投资合同或协议约定的价值作为初始投资成本，但合同或协议约定价值不公允的除外。

(2) 后续计量及损益确认

本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。追加或收回投资应当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，应当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，是指对一个企业的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政

策的制定。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，同时调整长期股权投资的账面价值。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，按照本集团的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照持股比例计算归属于投资企业的部分(但内部交易损失属于资产减值损失的，应全额确认)，对被投资单位的净利润进行调整后确认。按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。本集团确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，本集团负有承担额外损失义务的除外。对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。采用权益法核算的长期股权投资，在处置时将原计入所有者权益的部分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；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）。

(3) 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

本集团对被投资单位具有共同控制或重大影响的，长期股权投资采用权益法核算。共同控制，是指按照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，是指对一个企业的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

(4) 减值测试方法及减值准备计提方法

对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资减值测试方法及减值准备计提方法，详见资产减值。

15、投资性房地产

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

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

本集团采用成本模式对投资性房地产进行后续计量。划分为投资性房地产的房屋及建筑物，

其折旧采用年限平均法计算，使用寿命、预计净残值率及年折旧率如下：

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

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

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

16、固定资产

(1) 固定资产确认条件

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) 融资租入固定资产的认定依据、计价方法

(3) 各类固定资产的折旧方法

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

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

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

(4) 固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法

固定资产减值测试方法及减值准备计提方法详见资产减值。

17、在建工程

(1) 在建工程的类别

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

(2) 在建工程结转为固定资产的标准和时点

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产。

(3) 在建工程的减值测试方法、减值准备计提方法

在建工程减值测试方法及减值准备计提方法，详见资产减值。

18、借款费用

(1) 借款费用资本化的确认原则

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

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

(2) 借款费用资本化期间

借款费用同时满足下列条件的，才能开始资本化：

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

购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。之后发生的借款费用计入当期损益。

(3) 暂停资本化期间

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

(4) 借款费用资本化金额的计算方法

在资本化期间内，每一会计期间的利息资本化金额，按照下列方法确定：

- (1) 专门借款以当期实际发生的利息费用，减去暂时性的存款利息收入或投资收益后的金额确定。
- (2) 占用的一般借款，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的加权平均利率计算确定。

19、无形资产

(1) 无形资产的计价方法

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

本集团取得的土地使用权，通常作为无形资产核算。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。

(2) 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

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

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

(3) 使用寿命不确定的无形资产的判断依据

无法预见其为本集团带来经济利益期限的作为使用寿命不确定的无形资产。

(4) 无形资产减值准备的计提

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。无形资产减值测试方法及减值准备计提方法，详见资产减值准备。

(5) 划分公司内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准

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

(6) 内部研究开发项目支出的核算

本集团将内部研究开发项目的支出，区分为研究阶段支出和开发阶段支出。研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出，只有在同时满足下列条件时，才能予以资本化，即：完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；具有完成该无形资产并使用或出售的意图；无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。不满足上述条件的开发支出，于发生时计入当期损益。

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、预计负债

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

(1) 预计负债的确认标准

- (1) 该义务是本集团承担的现时义务；
- (2) 该义务的履行很可能导致经济利益流出本集团；
- (3) 该义务的金额能够可靠地计量。

(2) 预计负债的计量方法

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

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

22、收入

(1) 销售商品收入确认时间的具体判断标准

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

(2) 确认让渡资产使用权收入的依据

利息收入

按照他人使用本集团货币资金的时间和实际利率计算确定。

使用费收入

按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

租赁收入

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

(3) 确认提供劳务收入的依据

本集团提供风电服务所获得的收入根据协议于服务提供时确认。

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

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

23、政府补助**(1) 类型**

政府补助在能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

(2) 会计政策

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。

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。

24、递延所得税资产和递延所得税负债**(1) 确认递延所得税资产的依据**

对于可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认由此产生的递延所得税资产，除非：(1) 可抵扣暂时性差异是在以下交易中产生的：该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损。(2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：暂时性差异在可预见的未来很可能转回，且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

(2) 确认递延所得税负债的依据

各种应纳税暂时性差异均据以确认递延所得税负债，除非：(1) 应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：商誉的初始确认，或者具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：

该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损。(2)对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

(3) 其他

所得税包括当期所得税和递延所得税。除由于企业合并产生的调整商誉，或与直接计入股东权益的交易或者事项相关的计入股东权益外，均作为所得税费用或收益计入当期损益。

本集团对于当期和以前期间形成的当期所得税负债或资产，按照税法规定计算的预期应交纳或返还的所得税金额计量。

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

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

于资产负债表日，本集团对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，减记递延所得税资产的账面价值。于资产负债表日，本集团重新评估未确认的递延所得税资产，在很可能获得足够的应纳税所得额可供所有或部分递延所得税资产转回的限度内，确认递延所得税资产。

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

25、经营租赁、融资租赁

(1) 经营租赁会计处理

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

作为经营租赁承租人

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

作为经营租赁出租人

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

计入当期损益。

(2) 融资租赁会计处理

作为融资租赁出租人

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

26、持有待售资产

(1) 持有待售资产确认标准

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、以公允价值计量的投资性房地产之外，本集团将其划分为持有待售：

- (1)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。

(2) 持有待售资产的会计处理方法

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

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

1. 公允价值套期，是指对已确认资产或负债，尚未确认的确定承诺(除外汇风险外)的公允价值变动风险进行的套期。
2. 现金流量套期，是指对现金流量变动风险进行的套期，此现金流量变动源于与已确认资产或负债、很可能发生的预期交易有关的某类特定风险，或一项未确认的确定承诺包含的外汇风险。

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

高度有效，并被持续评价以确保此类套期在套期关系被指定的会计期间内高度有效。

满足套期会计方法的严格条件的，按如下方法进行处理：

公允价值套期

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

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

如果被套期项目终止确认，则将未摊销的公允价值确认为当期损益。

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。

28、主要会计政策、会计估计的变更

本报告期主要会计政策、会计估计是否变更

是 否

本报告期主要会计政策变更

(1) 会计政策变更

本报告期主要会计政策是否变更

是 否

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按照该准则要求对金融工具进行列报。本公司在编制截至2014年6月30日止六个月期间的财务报表时，执行了上述会计准则。

就本财务报表而言，本期间新采用的上述会计准则的变化，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。本公司无需对比较数据进行追溯调整。

详细说明

单位：元

会计政策变更的内容和原因	审批程序	受影响的报表项目名称	影响金额
法律、行政法规或者国家统一的会计制度等要求变更	经公司董事会审议通过	无	0.00

(2) 会计估计变更

本报告期主要会计估计是否变更

是 否

29、前期会计差错更正

本报告期是否发现前期会计差错

是 否

无

(1) 追溯重述法

本报告期是否发现采用追溯重述法的前期会计差错

是 否

(2) 未来适用法

本报告期是否发现采用未来适用法的前期会计差错

是 否

30、其他主要会计政策、会计估计和财务报表编制方法

1. 资产减值

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

本集团于资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本集团将估计其可收回金额，进行减值测试。对因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无

形资产，无论是否存在减值迹象，至少于每年末进行减值测试。对于尚未达到可使用状态的无形资产，也每年进行减值测试。

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

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

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

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

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

2. 职工薪酬

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。

离职后福利(设定提存计划)

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。

3. 利润分配

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

项目	计提比例
提取法定公积金	10%

提取任意盈余公积金
支付普通股股利

由股东大会决定
由股东大会决定

4.安全生产费

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

5.公允价值计量

本集团于每个资产负债表日以公允价值计量衍生金融工具和上市的权益工具投资。公允价值，是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。本集团以公允价值计量相关资产或负债，假定出售资产或者转移负债的有序交易在相关资产或负债的主要市场进行；不存在主要市场的，本集团假定该交易在相关资产或负债的最有利市场进行。主要市场(或最有利市场)是本集团在计量日能够进入的交易市场。本集团采用市场参与者在对该资产或负债定价时为实现其经济利益最大化所使用的假设。

以公允价值计量非金融资产的，考虑市场参与者将该资产用于最佳用途产生经济利益的能力，或者将该资产出售给能够用于最佳用途的其他市场参与者产生经济利益的能力。

本集团采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，优先使用相关可观察输入值，只有在可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

在财务报表中以公允价值计量或披露的资产和负债，根据对公允价值计量整体而言具有重要意义的最低层次输入值，确定所属的公允价值层次：第一层次输入值，在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值，除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；第三层次输入值，相关资产或负债的不可观察输入值。

每个资产负债表日，本集团对在财务报表中确认的持续以公允价值计量的资产和负债进行重新评估，以确定是否在公允价值计量层次之间发生转换。

6.重大会计判断和估计

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股东权益。当公允价值下降时，管理层就价值下降作出假设以确定是否存在需在利润表中确认其减值损失。

固定资产的可使用年限和残值

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

为定出固定资产的可使用年限及预计净残值，本集团会按期检讨市况变动、预期的实际损耗及资产保养。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抵扣亏损，因此递延所得税资产就某些暂时性差异和可抵扣亏损确认。递延所得税资产的实现主要取决于未来是否有足够的应纳税所得额或应税暂时性差异。如实际产生的未来利润少于预期值，则可能发生递延所得税资产的重大转回，并在该转回发生期间的损益中确认。

应收账款减值

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

产品质量保证准备

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

五、税项

1、公司主要税种和税率

税种	计税依据	税率
增值税	除本公司境外子公司适用所在国家增值税税率外，本公司及境内子公司凡被认定为增值税一般纳税人，应税收入按 17% 的税率计算销项税，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额缴纳增值税	17%
消费税	不适用	不适用
营业税	按照建筑和工程作业收入及服务收入	3% 及 5%
城市维护建设税	本公司及境内子公司按照实际缴纳的	5% 或 7%

	流转税	
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%
教育费附加及地方教育费附加	本公司及境内子公司按照实际缴纳的流转税	5%
个人所得税	根据国家有关税务法规,本集团支付予职工的所得额,由本集团代为扣缴个人所得税	超额累进税率

各分公司、分厂执行的所得税税率

各分公司执行的所得税税率为15%或25%。

2、税收优惠及批文

1.资源综合利用企业增值税即征即退的税收优惠政策

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),本公司下属子公司塔城天润新能源有限公司、哈密天润新能源有限公司、内蒙古洁源风能发电有限公司、哈密烟墩天润风电有限公司、锦州市全一新能源风电有限责任公司、平鲁天瑞风电有限公司、义县天润风电有限公司、科右中旗天佑新能源有限公司、哈密天润太阳能有限公司、布尔津天润新能源有限公司及富蕴天润风电有限公司已向其主管国税局申请享受利用风力生产的电力实现的增值税实行即征即退50%的税收优惠政策,并分别于2010年12月8日、2011年3月16日、2012年7月31日、2012年10月26日、2013年12月13日、2014年3月6日、2014年4月10日、2014年1月10日、2014年1月13日、2014年2月18日及2014年2月20日取得《税收减免登记备案告知书》,从2010年12月1日、2011年4月1日、2012年7月1日、2012年11月1日、2013年12月13日、2014年1月1日、2014年4月10日、2014年1月10日、2014年1月13日、2014年2月18日及2014年2月1日起执行增值税即征即退50%的税收优惠政策。

2.公共基础设施项目企业所得税优惠政策

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

本公司下属子公司塔城天润新能源有限公司、赤峰市盛华新能源有限公司、哈密天润新能源有限公司、内蒙古洁源风能发电有限公司、赤峰市盛风新能源有限公司、平陆天润风电有限公司、锦州市全一新能源风电有限责任公司、平鲁天瑞风电有限公司、义县天润风电

有限公司、科右中旗天佑新能源有限公司、哈密烟墩天润风电有限公司、哈密天润太阳能有限公司、布尔津天润新能源有限公司及富蕴天润风电有限公司向其主管税务机关申请享受上述税收优惠，并分别于2011年8月29日、2012年2月13日、2012年9月20日、2012年12月28日、2013年3月21日、2013年11月22日、2013年12月18日、2014年3月6日、2014年4月9日、2014年3月5日、2014年4月8日、2014年4月10日、2014年4月9日及2014年4月11日取得主管税务机关出具的《企业所得税优惠项目备案登记表》。该备案表表明塔城天润新能源有限公司及赤峰盛华新能源有限公司于2011年至2013年期间免缴企业所得税，2014年至2016年期间减半计缴企业所得税；内蒙古洁源风能发电有限公司于2012年至2014年期间免缴企业所得税，2015年至2017年期间减半计缴企业所得税；哈密天润新能源有限公司、赤峰市盛风新能源有限公司、平陆天润风电有限公司及锦州市全一新能源风电有限责任公司于2013年至2015年期间免缴企业所得税，2016年至2018年期间减半计缴企业所得税；平鲁天瑞风电有限公司、义县天润风电有限公司、科右中旗天佑新能源有限公司、哈密烟墩天润风电有限公司、哈密天润太阳能有限公司、布尔津天润新能源有限公司及富蕴天润风电有限公司于2014年至2016年期间免缴企业所得税，2017年至2019年期间减半计缴企业所得税。

3.高新技术企业企业所得税优惠政策

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

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

本公司子公司北京天诚同创电气有限公司、北京金风科创风电设备有限公司及江苏金风科技有限公司分别于2010年12月24日、2011年10月28日及2012年8月6日取得高新技术企业证书，高新技术企业证书有效期为三年。北京天诚同创电气有限公司于2013年11月14日再次取得高新技术企业批复。

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4月发布征求意见稿，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”)、甘肃金风风电设备制造有限公司、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以《产业结构调整指导目录》、《中西部地区优势产业目录》及《西部地区鼓励类产业目录》征求意见稿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，因此本年暂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。

3、其他说明

无

六、企业合并及合并财务报表

1、子公司情况

本公司重要子公司的情况如下：

单位：人民币万元														
公司名称	子公司类型	注册地/主要经营地	法人代表	上年末注册资本	本期末注册资本	业务性质	经营范围	组织机构代码	期末实际出资	直接/间接持股	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	是否合并报表	少数股东权益
北京金风科创风电设备有限公司	有限责任公司	北京市	曹志刚	99,000	99,000	制造	研发、生产、销售大型风力发电机组及零配件	78480106-7	99,000	直接	100	100	是	-
Goldwind Windenergy GmbH	有限责任公司	德国汉堡市	不适用	欧元 35万元	欧元 35万元	投资	投资控股	不适用	欧元 7,665万元	直接	100	100	是	-
Vensys Energy AG	股份有限公司	德国萨尔布吕肯市	不适用	欧元 500万元	欧元 500万元	制造	有关风能发电技术设备的研发、生产、销售、服务和许可业务	不适用	欧元 4,773万元	间接	70	70	是	23,212
Vensys Elektrotechnik GmbH	有限责任公司	德国迪普霍尔茨市	不适用	欧元 10万元	欧元 10万元	制造	有关风能发电技术设备的研发、生产、销售、服务和许可业务	不适用	欧元 10万元	间接	63	63	是	2,151
北京天润新能投资有限公司 (“北京天润”)	有限责任公司	北京市	王海波	120,000	120,000	投资	风电场投资开发、建设运营、销售机械设备	66050820-5	93,892	直接	100	100	是	-
北京天源科创风电技术 有限责任公司	有限责任公司	北京市	杨华	20,000	20,000	服务	技术开发、技术推广、技术转让、技术咨询、技术服务；施工总承包；专业承包；劳务分包	78097296-9	11,035	直接	100	100	是	-
甘肃金风风电设备制造有限公司	有限责任公司	甘肃酒泉市	曹志刚	8,860	8,860	制造	大型风力发电机组及零部件的研发、生产、销售	67082427-9	8,860	直接	100	100	是	-
北京天诚同创电气有限公司	有限责任公司	北京市	曹志刚	10,000	10,000	制造	生产、研发、销售配电开关控制设备，风力发电机组的控制系统，变压器等及产品的技术服务	68285512-8	9,911	直接	100	100	是	-

乌鲁木齐金风天翼风电有限公司	有限责任 公司	新疆 乌鲁木齐市	朱新湘	42,606	42,606	风力 发电	风电项目的建设、经营、管理	69343645-5	42,606	直接	100	100	是	-
北京金风天通科技发展有限公司 (原“北京金风天通进出口贸易有限公司”)	有限责任 公司	北京市	曹志刚	300	300	贸易	技术开发、技术服务、技术咨询；货物进出口、技术进出口、代理进出口	69963560-7	300	直接	100	100	是	-
江苏金风科技有限公司	有限责任 公司	江苏 大丰市	曹志刚	75,961	75,961	制造	大型风力发电机组及零部件的研发、生产、销售	69677198-8	75,961	直接	100	100	是	-
金风投资控股有限公司	有限责任 公司	北京市	王海波	100,000	100,000	投资	项目投资，投资管理	56044153-3	100,859	直接	100	100	是	-
哈密金风	有限责任 公司	新疆 哈密市	王进	1,000	1,000	制造	大型风力发电机组生产、销售及其技术引进与开发、应用	56052961-5	1,000	直接	100	100	是	-
Goldwind New Energy (HK) Investment Limited (“Goldwind New Energy”)	有限责任 公司	香港	不适用	港币 100万元	港币 100万元	投资	风电场项目投资、开发、建设	不适用	41,751	直接	100	100	是	-
Goldwind International Holdings (HK) Limited (“Goldwind International Limited”)	有限责任 公司	香港	不适用	港币 2,000万 元	港币 2,000万 元	投资	风力发电机组的制造、销售，风电场项目开发	不适用	104,737	直接	100	100	是	-
天信国际租赁有限公司	有限责任 公司	浙江 宁波市	霍常宝	美元 2,000万 元	美元 3,000万 元	融资 租赁	融资租赁业务；租赁业务；向国内外购买租赁财产；租赁财产的残值处理及维修；租赁交易咨询及担保	59538136-6	美元 2,200万元	间接	100	100	是	-
哈密天润新能源有限公司	有限责任 公司	新疆 哈密市	薛乃川	1,400	1,400	风力 发电	风力、太阳能发电的开发、投资经营管理	67928974-3	22,525	间接	100	100	是	-
塔城天润新能源有限公司	有限责任 公司	新疆 塔城市	薛乃川	6,700	6,700	风力 发电	风力、太阳能开发、投资、发电	68273851-1	6,700	间接	100	100	是	-
TianRun USA, Inc.	有限责任 公司	美国 明尼苏达州	不适用	美元 150万元	美元 150万元	投资	在美国境内投资、开发和运营风力发电厂	不适用	美元 150万元	间接	100	100	是	-
Goldwind Capital (Australia) Pty Ltd	有限责任 公司	澳大利亚 维多利亚州	不适用	澳元 1,912万 元	澳元 1,912万 元	投资	投资控股、开发运营风电场项目	不适用	澳元 776万元	间接	100	100	是	-

内蒙古洁源风能发电有限公司	有限责任 公司	内蒙古 阿拉善右旗	刘玮	8,810	8,810	风力 发电	风力发电项目的开发、投资、建设、经营、 管理	66731217-6	7,400	间接	84	84	是	1,579
锦州市全一新能源风能有限责任公司	有限责任 公司	辽宁 锦州市	刘玮	5,506	5,506	风力 发电	风力发电、新能源的技术开发、投资、服 务及管理	66123532-5	2,808	间接	51	51	是	2,671
平陆天润风电有限公司	有限责任 公司	山西 平陆县	刘玮	3,000	3,000	风力 发电	风力发电筹建项目相关服务	55871287-5	5,625	间接	75	75	是	2,485
朔州市平鲁区天瑞风电有限公司	有限责任 公司	山西 朔州市	刘玮	3,625	5,600	风力 发电	风电及可再生能源项目的开发、生产、经 营和建设	55874663-7	27,802	间接	92.97	92.97	是	2,434
中宁天润风电有限公司	有限责任 公司	宁夏 中宁县	薛乃川	400	400	风力 发电	风力发电及其他新能源的开发、投资、建 设、管理；技术服务、咨询服务	57489861-4	8,040	间接	100	100	是	-
科右中旗天佑新能源有限公司	有限责任 公司	内蒙古 兴安盟	刘玮	7,500	7,500	风力 发电	风力发电项目的投资、咨询服务	55811807-5	7,320	间接	80	80	是	1,443
哈密烟墩天润风电有限公司	有限责任 公司	新疆 哈密市	薛乃川	3,100	3,100	风力 发电	风力发电及其他新能源的开发、投资、建 设、管理；技术服务、咨询服务	58931571-7	24,100	间接	100	100	是	-
夏县天润风电有限公司	有限责任 公司	山西 运城市	刘玮	800	800	风力 发电	风力发电筹建项目相关服务	56355931-8	10,100	间接	100	100	是	-
义县天润风电有限公司	有限责任 公司	辽宁 锦州市	刘玮	600	700	风力 发电	风力发电项目开发，建设，运营，维护， 风力发电技术咨询和服务	57428775-X	7,100	间接	100	100	是	-
绛县天润风电有限公司	有限责任 公司	山西 运城市	刘玮	625	675	风力 发电	风电项目的建设	58333490-9	6,210	间接	90	90	是	690
固原风润风电有限公司	有限责任 公司	宁夏 固原市	薛乃川	400	450	风力 发电	风力发电项目的开发、投资、建设、经营、 管理；技术服务、咨询服务	59621330-5	7,100	间接	100	100	是	-
哈密天润太阳能有限公司	有限责任 公司	新疆 哈密市	薛乃川	4,400	4,400	光能 发电	太阳能发电项目及其他新能源的开发、投 资、建设、经营、管理、技术服务、咨询 服务	05315786-1	4,400	间接	100	100	是	-
布尔津天润新能源有限公司	有限责任 公司	新疆 布尔津县	薛乃川	400	400	风力 发电	风力发电项目及其他新能源的开发、投 资、经营、管理、技术服务、咨询服务	05771584-0	5,500	间接	100	100	是	-
富蕴天润风电有限公司	有限责任 公司	新疆 富蕴县	薛乃川	400	400	风力 发电	风力发电项目及其他新能源的开发、投资、 建设、经营、管理、技术服务、咨询服务	06206349-6	5,900	间接	100	100	是	-

(1) 通过设立或投资等方式取得的子公司

单位：元

子公司 全称	子公司 类型	注册地	业务性 质	注册资 本	经营范 围	期末实 际投资 额	实质上 构成对 子公司 净投资 的其他 项目余 额	持股比 例	表决权 比例	是否合 并报表	少数股 东权益	少数股 东权益 中用于 冲减少 数股东 损益的 金额	从母公 司所有 者权益 冲减子 公司少 数股东 分担的 本期亏 损超过 少数股 东在该 子公司 年初所 有者权 益中所 享有份 额后的 余额
江苏金 风天泽 风电有 限公司	有限责 任公司	江苏省 大丰市	风力发 电	2,000,0 00.00	风力发 电项目 及其他 新能源 的开 发、建 设、经 营、管 理；风 电技术 咨询服 务	60,000. 00	0.00	100.00 %	100.00 %	是	0.00	0.00	0.00
湖州润 兴新能 源有限 公司	有限责 任公司	浙江省 湖州市	风力发 电	4,000,0 00.00	生物质 能发 电、风 力发电 项目的 建设。	4,000,0 00.00	0.00	100.00 %	100.00 %	是	0.00	0.00	0.00
南阳润 唐新能 源有限	有限责 任公司	河南省 唐河县	风力发 电	4,500,0 00.00	风力发 电项目 及其他	4,500,0 00.00	0.00	100.00 %	100.00 %	是	0.00	0.00	0.00

公司					新能源项目的技术服务、咨询服务								
濮阳润丰新能源有限公司	有限责任公司	河南省清丰县	风力发电	6,000,000.00	风力发电项目及其他新能源的开发、经营	6,000,000.00	0.00	100.00%	100.00%	是	0.00	0.00	0.00
瓜州县光源光伏发电有限公司	有限责任公司	甘肃省酒泉市	太阳能发电	2,000,000.00	太阳能发电项目及其他新能源的开发、投资、建设、经营、管理、技术服务及咨询服务	2,000,000.00	0.00	100.00%	100.00%	是	0.00	0.00	0.00
桐梓天桐风电有限公司	有限责任公司	贵州省桐梓县	风力发电	4,000,000.00	风力发电项目及其他新能源的开发、投资、建设、经营和管理、技术服务、咨询服务	4,000,000.00	0.00	100.00%	100.00%	是	0.00	0.00	0.00
大柴旦风润风电有限公司	有限责任公司	青海省海西州	风力发电	3,000,000.00	风力发电项目及其他新能源的开	500,000.00	0.00	100.00%	100.00%	是	0.00	0.00	0.00

					发、投资、建设、经营、管理、技术、咨询服务								
敦煌市天润新能源有限公司	有限责任公司	甘肃省酒泉市	太阳能发电	2,000,000.00	太阳能发电项目及其他新能源的开发、投资、建设、经营、管理、技术、咨询服务	2,000,000.00	0.00	100.00%	100.00%	是	0.00	0.00	0.00
天等天润风电有限公司	有限责任公司	广西省崇左市	风力发电	4,000,000.00	风力发电项目及其他新能源的开发、投资、建设、经营、管理、技术服务和咨询服务	0.00	0.00	100.00%	100.00%	是	0.00	0.00	0.00
德州润津新能源有限公司	有限责任公司	山东省德州市	风力发电	10,000,000.00	风力发电项目及其他新能源的开发、投资、建设、经营、管理、技术服务	0.00	0.00	100.00%	100.00%	是	0.00	0.00	0.00

					务、咨询服务								
Goldwind International Service SRL	有限责任公司	罗马尼亚布加勒斯特	风电服务	新列伊200元	风电服务	0.00	0.00	100.00%	100.00%	是	0.00	0.00	0.00

通过设立或投资等方式取得的子公司的其他说明

无

2、合并范围发生变更的说明

合并报表范围发生变更说明

截至2014年6月30日止六个月期间，本公司新设成立的子公司纳入合并范围。除此之外，合并财务报表范围与上年度一致。

适用 不适用

与上年相比本年（期）新增合并单位11家，原因为

截至2014年6月30日止六个月期间，本公司新设成立的子公司纳入合并范围。

本集团对若干公司持有半数及半数以上表决权比例，根据该公司的公司章程规定，该公司重要财务和经营决策需由本集团和其他投资方一致同意，因而未将该些公司纳入本集团合并范围。

与上年相比本年（期）减少合并单位0家，原因为

截至2014年6月30日止六个月期间，本公司无丧失控制权的子公司及注销的子公司。

3、报告期内新纳入合并范围的主体和报告期内不再纳入合并范围的主体

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

单位：元

名称	期末净资产	本期净利润
江苏金风天泽风电有限公司	58,777.04	1,222.96
湖州润兴新能源有限公司	4,000,000.00	0.00
南阳润唐新能源有限公司	4,500,000.00	0.00
濮阳润丰新能源有限公司	6,000,000.00	0.00
瓜州县光源光伏发电有限公司	2,000,000.00	0.00
桐梓天桐风电有限公司	4,000,000.00	0.00
大柴旦风润风电有限公司	500,000.00	0.00
敦煌市天润新能源有限公司	2,000,000.00	0.00

天等天润风电有限公司	0.00	0.00
德州润津新能源有限公司	0.00	0.00
Goldwind International Service SRL	0.00	0.00

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

单位：元

名称	处置日净资产	年初至处置日净利润
----	--------	-----------

新纳入合并范围的主体和不再纳入合并范围的主体的其他说明

4、境外经营实体主要报表项目的折算汇率

	平均汇率		期/年末汇率	
	截至2014年6月 30日止六个月期间	截至2013年6月 30日止六个月期间	2014年 6月30日	2013年 12月31日
美元	6.1365	6.2416	6.1528	6.0969
欧元	8.4140	8.1912	8.3946	8.4189
澳大利 亚元	5.6032	6.3025	5.8064	5.4301
港币	0.7912	0.8044	0.7938	0.7862

七、合并财务报表主要项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末数(未经审计)			期初数		
	外币金额	折算率	人民币金额	外币金额	折算率	人民币金额
现金:	--	--	200,296.93	--	--	391,019.17
人民币	--	--	131,308.35	--	--	104,100.25
美元				33,000.00	6.0969	201,197.70
欧元	7,167.37	8.3946	60,167.21	9,202.29	8.4189	77,473.17
澳大利亚元	1,519.25	5.8064	8,821.37	1,518.95	5.4301	8,248.05
银行存款:	--	--	3,589,772,038.52	--	--	4,407,883,390.18
人民币	--	--	3,000,053,072.46	--	--	3,511,489,834.15
港币	50,787,918.64	0.7938	40,315,449.82	51,480,722.11	0.7862	40,474,143.72
欧元	27,492,197.68	8.3946	230,786,002.65	37,694,281.20	8.4189	317,344,384.00
美元	50,288,859.51	6.1528	309,417,294.78	79,297,633.95	6.0969	483,469,744.42

澳大利亚元	1,345,881.70	5.8064	7,814,727.49	9,781,875.45	5.4301	53,116,561.90
加拿大元	112,213.93	5.7686	647,317.26	186,754.30	5.7259	1,069,336.43
波兰罗提	2,544.13	2.0183	5,134.81	0.00	0	0.00
泰铢	3,827,881.20	0.1915	733,039.25	4,999,377.70	0.1839	919,385.56
其他货币资金:	--	--	453,026,555.23	--	--	46,811,887.77
人民币	--	--	407,591,166.02	--	--	131,251.08
欧元	427,757.69	8.3946	3,590,854.70	1,807,569.73	8.4189	15,217,748.80
美元	6,800,893.01	6.1528	41,844,534.51	5,160,473.01	6.0969	31,462,887.89
澳大利亚元				0.00	5.4301	0.00
合计	--	--	4,042,998,890.68	--	--	4,455,086,297.12

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

于2014年6月30日，本集团所有权受到限制的货币资金为人民币744,556,375.73元(2013年12月31日：人民币400,576,989.09元)，系本集团为取得银行借款、保函和银行承兑汇票及开立信用证而质押的银行存款、存放于与第三方共管的银行账户的受限股权转让款及根据与一家银行的约定按照本集团或本集团的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6月30日，本集团存放于香港及国外的货币资金折合人民币709,655,372.63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6月30日 (未经审计)	2013年12月31日
分类为流动资产:			
现金流套期工具—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	<u>0.00</u>	<u>98,396,213.44</u>
		<u>0.00</u>	<u>116,840,386.93</u>
分类为非流动资产:			
衍生金融资产—利率互换合约		<u>2,502,866.75</u>	<u>0.00</u>
分类为非流动负债:			
现金流套期工具—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，本集团将远期外汇合同指定为以澳大利亚元计价结算的未来风电场借款的套期工具，本集团对这些未来借款有确定承诺。远期外汇合同的余额随预期外币借款的规模以及远期汇率的变动而变化。

远期外汇合同的关键条款已进行商议从而与所作承诺的条款相匹配，对于预期未来借款的现金流套期的评估结果显示为有效。

于2013年12月31日，集团将利率互换合约指定为以澳洲银行票券互换利率为计息基础的未来借款利息的套期工具，本集团对这些未来利息有确定承诺。利率互换合约的余额随预期利息的金额以及澳洲银行票券互换利率的变动而变化。

利率互换合约的关键条款已进行商议从而与所作承诺的条款相匹配，对于预期未来利息的现金流套期的评估结果显示为有效。

于2014年6月30日，本集团管理层因即将处置该远期外汇合约及利率互换合约，将其转入持有待售负债且取消套期指定。

注2：2012年，本公司子公司北京天润向平安信托有限责任公司(“平安信托”)转让其全资子公司朔州市平鲁区天汇风电有限公司(“平鲁天汇”)的部分股权。根据相关股权转让合同，除确定的股权转让价款外，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。本期，平安信托应支付予北京天润的股权调整款已确定，因此本期末该股权转让远期合同由以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产转为应收股权款。

3、应收票据

(1) 应收票据的分类

单位：元

种类	期末数(未经审计)	期初数
银行承兑汇票	1,186,402,541.09	1,087,426,904.91
商业承兑汇票	207,990,000.00	77,194,520.00
合计	1,394,392,541.09	1,164,621,424.91

(2) 年末已质押的应收票据的变化

于2014年6月30日，本集团账面金额为人民币594,322,937.40元的应收票据被质押用于开立银行承兑汇票，金额最大的前五项已质押的应收票据如下表。

(3) 期末已质押的应收票据情况

单位：元

出票单位	出票日期	到期日	金额(未经审计)	备注
------	------	-----	----------	----

新疆风能 0.00 5,000,000.00

出票方为关联方的应收票据余额如下：

	与本集团关系	2014年6月30日 (未经审计)	2013年12月31日
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	112,651,935.00	0.00
三峡新能源四子王风电有限公司(“三峡四子王”)	持股5%以上股东的子公司	30,000,000.00	0.00
阜康市新凤新能源有限公司(“阜康新风新能”)	高管关联公司	1,762,000.00	0.00
新疆风能	持股5%以上股东	0.00	5,000,000.00
国宏新能源发电有限公司(“国宏新能源”)	持股5%以上股东的子公司	<u>0.00</u>	<u>503,598.45</u>
		<u>144,413,935.00</u>	<u>5,503,598.45</u>

4、应收股利

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数	未收回的原因	相关款项是否发生减值
账龄一年以内的应收股利	0.00	23,915,502.64	19,234,502.64	4,681,000.00	注	否
其中：	--	--	--	--	--	--
山西右玉	0.00	11,892,565.00	11,892,565.00	0.00	注	否
布尔津天润	0.00	7,178,617.64	7,178,617.64	0.00	注	否
河北金风	0.00	163,320.00	163,320.00	0.00	注	否
西安永电	0.00	3,526,000.00	0.00	3,526,000.00	注	否
内蒙古金海新能源科技股份有限公司	0.00	1,155,000.00	0.00	1,155,000.00	注	否
账龄一年以上的应收股利	7,863,408.35	0.00	0.00	7,863,408.35	注	否
其中：	--	--	--	--	--	--

商都天润	7,863,408.35	0.00	0.00	7,863,408.35	注	否
合计	7,863,408.35	23,915,502.64	19,234,502.64	12,544,408.35	--	--

说明

本集团于2014年6月30日未收到一年以上应收股利主要是由于尚未到双方约定的股利支付日期所致。

本公司管理层认为，于资产负债表日应收股利无减值发生，无需计提资产减值准备。

5、应收利息

(1) 应收利息

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
银行定期存款利息	0.00	3,276,213.03	3,276,213.03	0.00
合计	0.00	3,276,213.03	3,276,213.03	0.00

(2) 应收利息的说明

于2014年6月30日，本集团无逾期未收回利息(2013年12月31日：无)。

6、应收账款

(1) 应收账款按种类披露

单位：元

种类	期末数(未经审计)				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	568,727.94 2.89	5.63%	182,741.60 8.70	32.13%	835,055.6 73.63	8.29%	144,687,223. 96	17.33%
按组合计提坏账准备的应收账款								
未逾期	5,167,922.9 14.58	51.14%	0.00	0.00%	4,891,443 ,669.23	48.55%	0.00	0.00%
逾期6个月以内	2,015,495.0 92.88	19.94%	0.00	0.00%	2,353,922 ,178.46	23.36%	0.00	0.00%
逾期6个月至1年	1,316,551.6 00.88	13.03%	39,496,548. 03	3.00%	684,692.3 61.45	6.80%	20,540,770.8 4	3.00%
逾期1至2年	674,874.80 9.01	6.68%	67,487,480. 90	10.00%	804,728.4 37.95	7.99%	80,472,843.7 9	10.00%

逾期 2 至 3 年	161,767,79 5.74	1.60%	48,530,338. 72	30.00%	289,708,1 98.92	2.87%	86,912,459.6 8	30.00%
逾期 3 年以上	183,632,28 9.59	1.82%	146,905,83 1.67	80.00%	198,980,8 03.00	1.98%	159,184,642. 39	80.00%
组合小计	9,520,244,5 02.68	94.21%	302,420,19 9.32	3.18%	9,223,475 ,649.01	91.55%	347,110,716. 70	3.76%
单项金额虽不重大但单 项计提坏账准备的应收 账款	16,851,617. 42	0.16%	14,896,508. 01	88.40%	16,384,51 5.00	0.16%	14,818,086.8 0	90.44%
合计	10,105,824, 062.99	--	500,058,31 6.03	--	10,074,91 5,837.64	--	506,616,027. 46	--

应收账款种类的说明

无

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

单位：元

应收账款内容	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
单位一	96,204,124.76	28,861,237.43	30.00%	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	120,861,335.92	24,172,267.18	20.00%	同上
单位三	25,897,122.00	20,717,697.60	80.00%	同上
单位四	39,006,000.00	19,503,000.00	50.00%	同上
单位五	20,000,000.00	16,000,000.00	80.00%	同上
其他	266,759,360.21	73,487,406.49	27.55%	同上
合计	568,727,942.89	182,741,608.70	--	--

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

单位：元

组合名称	账面余额(未经审计)	坏账准备
未逾期	5,167,922,914.58	0.00
逾期 6 个月以内	2,015,495,092.88	0.00
逾期 6 个月至 1 年	1,316,551,600.88	39,496,548.03
逾期 1 至 2 年	674,874,809.01	67,487,480.90
逾期 2 至 3 年	161,767,795.74	48,530,338.72
逾期 3 年以上	183,632,289.59	146,905,831.67
合计	9,520,244,502.68	302,420,199.32

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

√ 适用 □ 不适用

单位：元

应收账款内容	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
单位一	8,000,000.00	7,200,000.00	90.00%	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，或以前年度有违约记录，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	6,947,482.00	6,252,733.80	90.00%	同上
单位三	1,187,335.42	798,654.21	67.00%	同上
单位四	716,800.00	645,120.00	90.00%	同上
合计	16,851,617.42	14,896,508.01	--	--

(2) 应收账款账龄分析及坏账准备变动

本集团的收入主要通过销售风机产生，并按有关交易合同制定的条款结算，销售产品形成应收账款的信用期通常不超过3个月。有关销售风机的应收质保金通常于风机完成试运行后一至三年内到期。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6月30日 (未经审计)	2013年12月31日
1年以内	6,284,453,849.36	5,688,308,821.03
1年至2年	1,958,618,570.52	2,112,875,098.80

2年至3年	923,095,745.04	1,173,863,762.07
3年至4年	482,821,703.55	723,164,885.24
4年至5年	243,829,055.73	266,658,363.51
5年以上	<u>213,005,138.79</u>	<u>110,044,906.99</u>
	10,105,824,062.99	10,074,915,837.64
减：应收账款坏账准备	<u>500,058,316.03</u>	<u>506,616,027.46</u>
	9,605,765,746.96	9,568,299,810.18
减：分类为非流动资产的部分	<u>1,129,597,339.77</u>	<u>928,834,673.69</u>
	<u>8,476,168,407.19</u>	<u>8,639,465,136.49</u>

应收账款坏账准备的变动如下：

	截至2014年6月30日止 六个月期间 (未经审计)	2013年
期/年初数	506,616,027.46	436,939,388.91
本期/年计提	95,237,334.70	145,614,616.16
本期/年转回	102,040,895.32	75,701,795.27
本期/年核销	0.00	153,685.37
外币报表折算差额	<u>245,849.19</u>	<u>-82,496.97</u>
期/年末数	<u>500,058,316.03</u>	<u>506,616,027.46</u>

(3) 本报告期转回或收回的应收账款情况

单位：元

应收账款内容	转回或收回原因	确定原坏账准备的依据	转回或收回前累计已计提坏账准备金额	转回或收回金额
单位一	部分收回	预计部分款项无法收回	26,208,162.00	138,781,250.00
单位二	部分收回	预计部分款项无法收回	18,637,493.00	128,418,750.00
单位三	部分收回	预计部分款项无法收回	12,000,000.22	15,060,000.29
合计	--	--	56,845,655.22	--

期末单项金额重大或虽不重大但单独进行减值测试的应收账款坏账准备计提

单位：元

应收账款内容	账面余额	坏账金额	计提比例	理由
无				

单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收账款的说明

无

(4) 本报告期实际核销的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销时间	核销金额	核销原因	是否因关联交易产生

应收账款核销说明

截至2014年6月30日止六个月期间，本集团无重大应收账款核销(2013年：无)。

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

单位：元

单位名称	期末数(未经审计)		期初数	
	账面余额	计提坏账金额	账面余额	计提坏账金额
新疆风能	20,768,146.50	1,141,401.04	25,002,991.25	1,220,507.59
三峡新能源	797,950.00	0.00	1,851,850.00	0.00
合计	21,566,096.50	1,141,401.04	26,854,841.25	1,220,507.59

(6) 应收账款中金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额(未经审计)	年限	占应收账款总额的比例
单位一	第三方	610,817,928.34	2 年以内	6.04%
单位二	第三方	455,118,750.00	1 年以内	4.50%
单位三	第三方	443,678,939.31	1 年以内	4.39%
单位四	第三方	353,369,236.46	3 年以内	3.50%
单位五	第三方	279,129,901.51	1 年以内	2.76%
合计	--	2,142,114,755.62	--	21.19%

(7) 应收关联方账款情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额(未经审计)	占应收账款总额的比例
三峡哈密	持股 5%以上股东子公司	176,122,955.00	1.74%
三峡新能源金昌风电有限公司(“三峡金昌”)	持股 5%以上股东子公司	109,657,619.56	1.09%
三峡新能源大柴旦风电有限	持股 5%以上股东子公司	92,560,487.71	0.92%

公司(“三峡大柴旦”)			
新疆哈密广恒新能源有限公司(“哈密广恒”)	联营企业	64,358,047.25	0.64%
三峡新能源尚义风电有限公司(“三峡尚义”)	持股 5%以上股东子公司	45,522,606.56	0.45%
吉林同力风力发电有限公司(“吉林同力”)	合营企业	23,913,164.43	0.24%
青岛润莱风力发电有限公司(“青岛润莱”)	合营企业	22,581,875.00	0.22%
新疆风能	持股 5%以上股东	20,768,146.50	0.21%
内蒙古南车电机有限公司(“内蒙古南车”)	联营企业	12,060,298.99	0.12%
大安润风能源开发有限公司(“大安润风”)	持股 5%以上股东子公司	11,383,198.38	0.11%
三峡新能源调兵山风电有限公司(“三峡调兵山”)	持股 5%以上股东子公司	11,030,114.03	0.11%
达茂旗天润风电有限公司(“达茂旗天润”)	合营企业	8,525,478.61	0.08%
三峡新能源新疆达坂城风电有限公司(“三峡达坂城”)	持股 5%以上股东子公司	7,764,297.23	0.08%
伊春太阳风新能源有限公司(“伊春太阳风”)	持股 5%以上股东子公司	4,231,241.20	0.04%
国水集团化德风电有限公司(“国水化德”)	持股 5%以上股东子公司	3,312,334.52	0.03%
国宏新能源	持股 5%以上股东子公司	2,207,480.26	0.02%
山西玉龙集团右玉牛心堡风力发电有限公司(“山西右玉”)	合营企业	1,105,657.51	0.01%
西安永电金风科技有限公司(“西安永电”)	联营企业	1,015,957.00	0.01%
三峡新能源	持股 5%以上股东	797,950.00	0.01%
平鲁天汇	合营企业	742,971.63	0.01%
瓜州天润风电有限公司(“瓜州天润”)	联营企业	648,057.61	0.01%
商都县天润风电有限公司(“商都天润”)	持股 5%以上股东子公司	626,982.58	0.01%
三峡新能源乐业发电有限公司(“三峡乐业”)	持股 5%以上股东子公司	424,000.00	0.00%

三峡新能源白城风电发展有限公司(“三峡白城”)	持股 5%以上股东子公司	412,963.59	0.00%
三峡新能源开阳发电有限公司(“三峡开阳”)	持股 5%以上股东子公司	321,900.00	0.00%
阜康新风新能	高管关联公司	318,000.00	0.00%
三峡新能源曲阳发电有限公司(“三峡曲阳”)	持股 5%以上股东子公司	118,000.00	0.00%
北京兴启源节能科技有限公司(“北京兴启源”)	持股 5%以上股东子公司	58,000.00	0.00%
三峡新能源贵州盘县发电有限公司(“三峡贵州盘县”)	持股 5%以上股东子公司	20,800.00	0.00%
三峡新能源桐城发电有限公司(“三峡桐城”)	持股 5%以上股东子公司	19,900.00	0.00%
响水长江风电有限公司(“响水长江”)	持股 5%以上股东子公司	16,750.00	0.00%
三峡新能源云南姚安发电有限公司(“三峡云南姚安”)	持股 5%以上股东子公司	11,500.00	0.00%
三峡新能源会理中一发电有限公司(“三峡会理中一”)	持股 5%以上股东子公司	11,350.00	0.00%
三峡新能源利川风电有限公司(“三峡利川”)	持股 5%以上股东子公司	11,000.00	0.00%
三峡新能源云南师宗发电有限公司(“三峡云南师宗”)	持股 5%以上股东子公司	10,650.00	0.00%
合计	--	622,691,735.15	6.16%

(8) 应收账款按币种分类明细及所有权受限信息

于2014年6月30日，根据应收账款币种分类明细如下：

	原币金额 (未经审计)	汇率	折合人民币 (未经审计)
人民币	9,222,113,932.04	1.0000	9,222,113,932.04
美元	46,636,352.83	6.1528	286,944,151.69
欧元	11,299,226.28	8.3946	94,852,484.93
澳大利亚元	319,505.77	5.8064	<u>1,855,178.30</u>
			<u>9,605,765,746.96</u>

于2014年6月30日，本集团账面余额为人民币1,016,798,042.85元的应收账款(2013年12月31日：人民币280,227,041.90元)用于银行借款质押，其中人民币82,783,891.44元的应收账款(2013年12月31

日：人民币62,571,716.06元)已重分类到持有待售资产。

7、其他应收款

(1) 其他应收款按种类披露

单位：元

种类	期末数(未经审计)				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款	263,593,463.45	40.92%	24,111,200.00	9.15%	15,900,000.00	2.97%	3,435,000.00	21.60%
按组合计提坏账准备的其他应收款								
未逾期	359,756,423.56	55.85%	0.00	0.00%	504,078,675.97	94.01%	0.00	0.00%
组合小计	359,756,423.56	55.85%	0.00	0.00%	504,078,675.97	94.01%	0.00	0.00%
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	20,827,027.52	3.23%	17,004,339.87	81.65%	16,214,530.38	3.02%	16,214,530.38	100.00%
合计	644,176,914.53	--	41,115,539.87	--	536,193,206.35	--	19,649,530.38	--

其他应收款种类的说明

无

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

单位：元

其他应收款内容	账面余额	坏账金额	计提比例	理由
单位一	15,900,000.00	3,435,000.00	22.00%	对方还款意愿低
三峡新能源	83,482,550.00	5,700,000.00	7.00%	预计部分款项无法收回
单位三	164,210,913.45	14,976,200.00	9.00%	预计部分款项无法收回
合计	263,593,463.45	24,111,200.00	--	--

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

单位：元

组合名称	账面余额(未经审计)	坏账准备
未逾期	359,756,423.56	0.00
合计	359,756,423.56	0.00

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款

√ 适用 □ 不适用

单位：元

其他应收款内容	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
单位一	8,035,580.00	8,035,580.00	100.00%	对方还款意愿低
单位二	4,171,630.00	4,171,630.00	100.00%	对方还款意愿低
单位三	3,801,000.00	3,801,000.00	100.00%	对方还款意愿低
单位四	4,428,679.00	790,000.00	18.00%	对方还款意愿低
单位五	205,724.87	205,724.87	100.00%	
单位六	184,413.65	405.00	0.22%	
合计	20,827,027.52	17,004,339.87	--	--

(2) 其他应收款账龄分析及坏账准备变动

其他应收款的账龄分析如下：

	2014年6月30日 (未经审计)	2013年12月31日
1年以内	335,598,937.60	281,165,401.67
1年至2年	254,108,953.30	209,482,406.96
2年至3年	43,368,469.97	41,126,971.98
3年至4年	10,767,548.56	1,935,653.38
4年至5年	<u>333,005.10</u>	<u>2,482,772.36</u>
	644,176,914.53	536,193,206.35
减：其他应收款坏账准备	<u>41,115,539.87</u>	<u>19,649,530.38</u>
	<u>603,061,374.66</u>	<u>516,543,675.97</u>

其他应收款坏账准备的变动如下：

截至2014年6月30日 止六个月期间 (未经审计)	2013年12月31日
----------------------------------	-------------

期/年初数	19,649,530.38	3,642,728.75
本期/年计提	21,466,605.00	16,054,741.89
本期/年转回	0.00	3,890.91
本期/年核销	0.00	46,531.89
外币报表折算差额	<u>-595.51</u>	<u>2,482.54</u>
期/年末数	<u>41,115,539.87</u>	<u>19,649,530.38</u>

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

单位：元

单位名称	期末数(未经审计)		期初数	
	账面余额	计提坏账金额	账面余额	计提坏账金额
三峡新能源	83,482,550.00	5,700,000.00	83,482,550.00	0.00
合计	83,482,550.00	5,700,000.00	83,482,550.00	0.00

(4) 金额较大的其他应收款的性质或内容

单位：元

单位名称	金额	款项的性质或内容	占其他应收款总额的比例
三峡新能源	83,482,550.00	股权转让款	12.96%
合计	83,482,550.00	--	12.96%

说明

该款项为本集团应收三峡新能源的股权转让款。

(5) 其他应收款金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额(未经审计)	年限	占其他应收款总额的比例
单位一	第三方	164,210,913.45	2 年以内	25.49%
三峡新能源	持股 5%以上的股东	83,482,550.00	1 至 3 年	12.96%
单位三	第三方	34,422,538.44	2 年以内	5.34%
单位四	第三方	33,230,173.84	1 至 2 年	5.16%
单位五	第三方	32,657,493.25	1 至 2 年	5.07%
合计	--	348,003,668.98	--	54.02%

(6) 其他应收关联方账款情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额(未经审计)	占其他应收款总额的比例
三峡新能源(注)	持股 5%以上的股东	83,482,550.00	12.96%
山西右玉	合营企业	5,837,398.82	0.91%
布尔津天润	联营企业	4,428,679.00	0.69%
Hab Vindkraft 9 AB	合营企业	5,387,952.62	0.84%
欧伏电气	联营企业	123,434.63	0.01%
Volker Leonhard Notar ReNeCt GmbH	合营企业	1,049,325.00	0.16%
合计	--	100,309,340.07	15.57%

8、预付款项

(1) 预付账款按账龄列示

预付款项的账龄分析如下：

	2014年6月30日(未经审计)		2013年12月31日	
	账面余额	比例(%)	账面余额	比例(%)
1年以内	1,043,156,598.38	76.26	387,675,861.22	57.00
1年至2年	102,181,643.92	7.47	197,158,042.34	28.99
2年至3年	157,530,845.95	11.52	44,769,518.08	6.58
3年至4年	63,310,853.70	4.63	49,579,117.49	7.29
4年至5年	<u>1,630,163.36</u>	<u>0.12</u>	<u>934,354.12</u>	<u>0.14</u>
	1,367,810,105.31	100.00	680,116,893.25	100.00
减：分类为非流动资产的部分	<u>355,730,440.06</u>		<u>74,977,368.40</u>	
	<u>1,012,079,665.25</u>		<u>605,139,524.85</u>	

(2) 预付款项金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额(未经审计)	时间	未结算原因
江西金力	联营企业	226,129,618.40	4年以内	未到合同约定收货时间
单位一	第三方	132,293,440.52	3年以内	未到合同约定收货时间

单位二	第三方	60,049,875.82	1 年以内	未到合同约定收货时间
单位三	第三方	39,293,894.47	1 年以内	未到合同约定收货时间
单位四	第三方	34,330,445.09	4 年以内	未到合同约定收货时间
合计	--	492,097,274.30	--	--

预付款项主要单位的说明

无

(3) 预付款项的说明

预付关联方款项如下：

	与本集团关系	2014年6月30日 (未经审计)	2013年12月31日
河北金风	联营企业	1,886,415.00	1,391,970.00
江西金力	联营企业	226,129,618.40	55,627,970.80
江苏金海新能源科技有限公司 ("江苏金海")	持股5%以上股东的 子公司	<u>277,821.30</u>	<u>130,200.00</u>
		<u>228,293,854.70</u>	<u>57,150,140.80</u>

于2014年6月30日，账龄超过1年的大额预付款项列示如下：

	2014年6月30日 (未经审计)	业务性质	未结算原因
单位一	132,293,440.52	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")	54,457,133.20	预付材料款	未到收货时间
单位三	34,330,445.09	预付材料款	未到收货时间
单位四	15,416,300.00	预付材料款	未到收货时间
单位五	<u>8,037,900.00</u>	预付材料款	未到收货时间
	<u>244,535,218.81</u>		

于2014年6月30日，预付款项中无持有本公司5%(含5%)以上表决权股份的股东单位款项(2013年12月31日：无)。

于2014年6月30日，根据预付款项币种分类明细如下：

	原币金额 (未经审计)	汇率	折合人民币 (未经审计)
人民币	1,179,161,940.30	1.0000	1,179,161,940.30

美元	9,316,485.06	6.1528	57,322,469.25
欧元	12,164,688.77	8.3946	102,117,696.34
澳元	5,030,311.28	5.8064	<u>29,207,999.42</u>
			<u>1,367,810,105.31</u>

9、存货

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末数(未经审计)			期初数		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	2,374,810,843.36	52,001,538.04	2,322,809,305.32	1,818,530,175.41	52,007,261.80	1,766,522,913.61
在产品	1,669,880,475.00	8,752,615.20	1,661,127,859.80	776,368,888.24	8,752,615.20	767,616,273.04
库存商品	820,320,646.64	40,832,828.64	779,487,818.00	489,133,286.45	43,348,610.50	445,784,675.95
周转材料	1,404,123.20	0.00	1,404,123.20	3,624,149.33	0.00	3,624,149.33
消耗性生物资产	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	15,975,752.00	0.00	15,975,752.00	18,928,594.15	0.00	18,928,594.15
合计	4,882,391,840.20	101,586,981.88	4,780,804,858.32	3,106,585,093.58	104,108,487.50	3,002,476,606.08

(2) 存货跌价准备

单位：元

存货种类	期初账面余额	本期计提额	本期减少		期末账面余额
			转回	转销	
原材料	52,007,261.80	0.00	0.00	5,723.76	52,001,538.04
在产品	8,752,615.20	0.00	0.00	0.00	8,752,615.20
库存商品	43,348,610.50	0.00	0.00	2,515,781.86	40,832,828.64
周转材料	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
消耗性生物资产	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	104,108,487.50	0.00	0.00	2,521,505.62	101,586,981.88

(3) 存货跌价准备情况

项目	计提存货跌价准备的依据	本期转回存货跌价准备的原因	本期转回金额占该项存货期末余额的比例
原材料	于资产负债表日，存货按照成	不适用	0.00%

	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。		
库存商品	于资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。	不适用	0.00%
在产品	于资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。	不适用	0.00%
周转材料	于资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。	不适用	0.00%
消耗性生物资产	于资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。	不适用	0.00%

存货的说明

于2014年6月30日，本集团无所有权受到限制的存货(2013年12月31日：无)。

10、被划分为持有待售的非流动资产及被划分为持有待售的处置组中的资产和负债

于2014年4月24日，本公司子公司北京天润与独立第三方浙江正泰新能源开发有限公司(“浙江正泰”)就北京天润向浙江正泰转让其持有的子公司瓜州县光源光伏发电有限公司(“瓜州光源”)和敦煌市天润新能源有限公司(“敦煌天润”)100%的股权签订股权转让协议。于2014年6月30日，上述股权转让尚未完成。

于本期，本公司子公司Goldwind International Limited计划向联营企业New Gullen Range Wind Farm (Holding) Pty Ltd (“New GRWF”)转让其持有的子公司Gullen Range Wind Farm Pty Ltd (“GRWF”)的部分资产及负债。这些资产及负债的转让于2014年7月10日完成。

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

2014年6月30日，上述股权转让尚未完成。

分别于2014年6月30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拟转让的赤峰鑫能、瓜州光源、敦煌天润及GRWF的有关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6月30日 (未经审计)	2013年12月31日
<i>资产</i>		
货币资金	38,253,254.50	30,124,422.49
应收账款	87,064,868.17	62,571,716.06
其它应收款	5,027,478.95	5,027,478.95
存货	7,826,326.20	52,354.45
长期股权投资	45,871,040.71	45,871,040.71
固定资产	579,560,075.53	594,718,770.39
在建工程	1,551,202,064.16	0.00
无形资产	18,576.69	18,576.69
商誉	44,398,743.12	0.00
重分类为持有待售资产	<u>2,359,222,428.03</u>	<u>738,384,359.74</u>
<i>负债</i>		
以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债	19,251,918.37	0.00
应付账款	3,599,400.01	0.00
应付职工薪酬	3,038,389.66	3,038,389.66
应交税费	-48,343,178.60	-55,344,915.16
应付利息	2,196,112.50	1,127,262.27
一年内到期的非流动负债	25,210,000.00	23,460,000.00
长期借款	<u>526,300,000.00</u>	<u>539,780,000.00</u>
重分类为与持有待售资产直接相关的负债	<u>531,252,641.94</u>	<u>512,060,736.77</u>
资产净值	<u>1,827,969,786.09</u>	<u>226,323,622.97</u>

11、其他流动资产

单位：元

项目	期末数(未经审计)	期初数
待摊费用	36,480,475.94	34,453,397.25
合计	36,480,475.94	34,453,397.25

其他流动资产说明

无

12、可供出售金融资产**(1) 可供出售金融资产情况**

单位：元

项目	期末公允价值(未经审计)	期初公允价值
可供出售权益工具	801,648,385.18	865,161,912.93
合计	801,648,385.18	865,161,912.93

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

可供出售金融资产的说明

(1) 上市可供出售权益工具

2011年12月，本公司子公司Goldwind New Energy认购北京京能清洁能源电力股份有限公司H股股份作为长期持有的投资。于2013年12月31日及2014年6月30日，该可供出售金融资产的账面价值与其公允价值相同。

(2) 非上市可供出售权益工具

截至2014年6月30日止六个月期间(未经审计)

	投资成本	期初数	期末数	持股比例 (%)	表决权 比例(%)
国水投西安	7,000,000.00	7,000,000.00	7,000,000.00	4.67	4.67
酒泉鑫茂科技风电设备制造股份有 限公司	1,000,000.00	1,000,000.00	1,000,000.00	5	5
内蒙古金海(注1)	5,148,500.00	5,148,500.00	5,148,500.00	4.05	4.05
伊春天润亿科风力发电有限公司	400,000.00	400,000.00	400,000.00	10	10
中材叶片	145,199,996.59	145,199,996.59	145,199,996.59	8.42	8.42
中钢集团新型材料(浙江)有限公司	100,000,000.00	100,000,000.00	100,000,000.00	15.20	15.20
吉林省瞻榆风电资产经营管理有限 公司	33,700,000.00	33,700,000.00	33,700,000.00	8.54	8.54
南京长风新能源股份有限公司	30,870,000.00	30,870,000.00	30,870,000.00	15	15
前郭富汇风能有限公司	3,185,675.93	3,185,675.93	3,185,675.93	3	3
北京高威科电气技术股份有限公司	15,080,000.00	15,080,000.00	15,080,000.00	3.25	3.25
北京晓清环保工程有限公司	34,231,400.00	34,231,400.00	34,231,400.00	4.99	4.99
郴州丰越环保技术股份有限公司	40,992,000.00	<u>40,992,000.00</u>	<u>40,992,000.00</u>	5.31	5.31

416,807,572.52 416,807,572.52

注1：于本期，内蒙古金海向本集团分配股利人民币1,155,000.00元。

13、长期应收款

单位：元

种类	期末数(未经审计)	期初数
融资租赁	55,456,429.50	76,115,726.11
其中：未实现融资收益	24,072,624.70	21,968,411.91
其他	1,180,597,339.77	979,834,673.69
合计	1,236,053,769.27	1,055,950,399.80

14、对合营企业投资和联营企业投资

单位：元

被投资单位名称	本企业持股比例	本企业在被投资单位表决权比例	期末资产总额	期末负债总额	期末净资产总额	本期营业收入总额	本期净利润
一、合营企业							
达茂旗天润	51.00%	51.00%	1,444,230,266.69	1,060,263,790.77	383,966,475.92	97,550,405.12	20,862,374.94
山西右玉	51.00%	51.00%	378,154,405.31	242,314,615.88	135,839,789.43	29,028,492.30	9,283,745.56
青岛润莱	50.00%	50.00%	309,087,568.63	197,894,872.02	111,192,696.61	25,629,195.39	16,424,267.19
平鲁天汇	51.00%	51.00%	760,933,092.80	470,562,117.09	290,370,975.71	68,764,778.63	30,511,238.25
嘉兴圣鑫投资管理合伙企业(有限合伙)	75.00%	75.00%	64,050,369.74	60,000.00	63,990,369.74	0.00	-9,630.26
Volker Leonhard Notar ReNeCt GmbH	50.00%	50.00%	926,514.02	16,043.44	910,470.58	207,839.11	-3,587.05
Håb Vindkraft 9 AB	50.00%	50.00%	11,983,169.44	11,929,055.78	54,113.66	0.00	-1,741.85
二、联营企业							
布尔津天润	40.00%	40.00%	289,555,071.96	204,251,407.60	85,303,664.36	18,919,699.13	5,089,460.50
瓜州天润	40.00%	40.00%	401,396,877.02	245,794,626.00	155,602,251.02	25,114,017.21	6,116,294.39
宁夏嘉原新能源有限公司	40.00%	40.00%	14,380,466.28	8,042,983.92	6,337,482.36	125,015,340.40	-1,211,092.46

欧伏电气	26.50%	26.50%	270,999,420.65	169,939,344.13	101,060,076.52	1,766,389.35	2,357,360.23
河北金风	27.22%	27.22%	98,601,417.21	36,369,566.91	62,231,850.30	22,456,285.88	2,214,914.09
江西金力	30.60%	30.60%	982,598,101.55	604,462,366.18	378,135,735.37	351,372,511.65	22,858,716.19
宁夏金泽农业 产业惠农基金	45.00%	45.00%	5,027,782.71	0.00	5,027,782.71	0.00	3,853.13
哈密广恒	22.00%	22.00%	359,978,412.40	258,210,256.21	101,768,156.19	23,743,415.39	11,768,156.19
内蒙古南车	20.00%	20.00%	699,067,660.88	516,290,274.80	182,777,386.08	285,418,213.34	671,615.43
西安永电	20.00%	20.00%	1,636,936,095. 11	1,527,515,160. 90	109,420,934.21	898,694,969.76	7,555,768.95
新疆新能源研 究院有限责任 公司	24.00%	24.00%	15,275,466.19	1,230,676.06	14,044,790.13	4,487,977.27	179,352.11
新疆新能源集 团节能科技有 限责任公司	49.00%	49.00%	5,701,674.74	3,973,545.00	1,728,129.74	37,735.85	-235,095.44
New GRWF	25.00%	25.00%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

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

下表列示了对本集团单项不重要的合营企业的合计财务信息：

	截至2014年6月30日 止六个月期间 (未经审计)	2013年
本集团在合营企业净利润中所占份额	22,749,181.38	106,029,384.85
本集团在合营企业综合收益总额中所占份额	<u>22,749,181.38</u>	<u>106,029,384.85</u>
	2014年6月30日 (未经审计)	2013年12月31日
本集团对合营企业投资的账面价值	<u>573,859,216.69</u>	<u>506,529,416.76</u>

下表列示了对本集团单项不重要的联营企业的合计财务信息：

	截至2014年6月30日 止六个月期间 (未经审计)	2013年
本集团在联营企业净利润中所占份额	15,236,090.34	42,068,930.66
本集团在联营企业综合收益总额中所占份额	<u>15,236,090.34</u>	<u>42,068,930.66</u>

2014年6月30日
(未经审计)

2013年12月31日

本集团对联营企业投资的账面价值

354,980,846.68

350,623,949.11

15、长期股权投资

(1) 长期股权投资明细情况

单位：元

被投资单位	核算方法	投资成本	期初余额	增减变动	期末余额	在被投资单位持股比例	在被投资单位表决权比例	在被投资单位持股比例与表决权比例不一致的说明	减值准备	本期计提减值准备	本期现金红利
达茂旗天润(注1)	权益法	153,177,987.00	212,206,484.57	3,919,029.45	216,125,514.02	51.00%	51.00%	无	0.00	0.00	0.00
山西右玉(注2)	权益法	51,255,000.00	47,987,223.74	1,482,840.36	49,470,064.10	51.00%	51.00%	无	0.00	0.00	11,892,565.00
青岛润莱(注3)	权益法	39,000,000.00	43,631,709.21	885,268.26	44,516,977.47	50.00%	50.00%	无	0.00	0.00	0.00
平鲁天汇(注4)	权益法	149,744,976.77	193,569,495.80	13,069,027.36	206,638,523.16	51.00%	51.00%	无	0.00	0.00	0.00
嘉兴圣鑫投资管理合伙企业(有限合伙)	权益法	48,000,000.00	0.00	48,000,000.00	48,000,000.00	75.00%	75.00%	无	0.00	0.00	0.00
Volker Leonhard Notar ReNect GmbH	权益法	207,940.00	210,472.50	-607.50	209,865.00	50.00%	50.00%	无	0.00	0.00	0.00
Håb Vindkraft 9 AB	权益法	8,652,250.00	8,924,030.94	-25,758.00	8,898,272.94	50.00%	50.00%	无	0.00	0.00	0.00
布尔津天润(注5)	权益法	23,000,000.00	32,446,914.66	-4,963,577.65	27,483,337.01	40.00%	40.00%	无	0.00	0.00	7,178,617.64
瓜州天润(注6)	权益法	39,240,000.00	64,242,278.13	1,037,050.74	65,279,328.87	40.00%	40.00%	无	0.00	0.00	0.00

哈密广恒	权益法	19,856,700.00	15,993,345.87	2,588,994.36	18,582,340.23	22.00%	22.00%	无	0.00	0.00	0.00
宁夏嘉源新能源有限公司	权益法	3,200,000.00	3,080,768.94	-484,436.98	2,596,331.96	40.00%	40.00%	无	0.00	0.00	0.00
新疆新能源研究院有限责任公司	权益法	2,400,000.00	3,315,786.99	43,044.51	3,358,831.50	24.00%	24.00%	无	0.00	0.00	0.00
新疆新能源集团节能科技有限责任公司	权益法	980,000.00	961,980.34	-115,196.77	846,783.57	49.00%	49.00%	无	0.00	0.00	0.00
欧伏电气	权益法	30,000,000.00	35,065,808.10	714,659.35	35,780,467.45	26.50%	26.50%	无	0.00	0.00	0.00
河北金风(注7)	权益法	20,519,700.00	19,645,595.62	439,637.20	20,085,232.82	27.22%	27.22%	无	0.00	0.00	163,320.00
江西金力	权益法	35,686,200.00	109,371,271.91	6,994,767.15	116,366,039.06	30.60%	30.60%	无	0.00	0.00	0.00
宁夏金泽农业产业惠农基金	权益法	2,250,000.00	2,260,768.31	1,733.91	2,262,502.22	45.00%	45.00%	无	0.00	0.00	0.00
内蒙古南车	权益法	37,268,734.03	37,517,851.52	134,323.09	37,652,174.61	20.00%	20.00%	无	0.00	0.00	0.00
西安永电(注8)	权益法	19,053,704.62	26,721,578.72	-2,034,101.34	24,687,477.38	20.00%	20.00%	无	0.00	0.00	0.00
New GRWF	权益法	0.00	0.00	0.00	0.00	25.00%	25.00%	无	0.00	0.00	0.00
合计	--	683,493,192.42	857,153,365.87	71,686,697.50	928,840,063.37	--	--	--	0.00	0.00	19,234,502.64

(2) 长期股权投资的说明

注1：于本期，本集团内公司向达茂旗天润销售备件及提供风电服务，形成的未实现利润按本集团持股比例计算归属于本集团的部分人民币2,133,081.65元于合并层面调减2014年6月30日本集团对达茂旗天润的长期股权投资账面价值。于2013年度，本集团内公司向达茂旗天润销售备件及提供风电服务，形成的未实现亏损按本集团持股比例计算归属于本集团的部分人民币487,996.02元于合并层面调增2013年12月31日本集团对达茂旗天润的长期股权投资账面价值。此外，于2013年度，达茂旗天润向本集团分配股利人民币4,534,701.00元。以上对2013年12月31日长期股权投资的合计影响为减少长期

股权投资账面价值人民币4,046,704.98元。

- 注2：于本期，本集团内公司对合营企业山西右玉销售配件及提供风电服务形成的未实现利润按本集团持股比例计算归属于本集团的部分人民币888,858.88元于合并层面调减2014年6月30日本集团对山西右玉的长期股权投资账面价值。此外，于本期，山西右玉向本集团分配股利人民币11,892,565.00元。以上对2014年6月30日长期股权投资的合计影响为减少长期股权投资账面价值人民币12,781,423.88元。于2013年度，本集团内公司对合营企业山西右玉提供风电服务形成的未实现亏损按本集团持股比例计算归属于本集团的部分人民币2,825,647.17元于合并层面调增2013年12月31日本集团对山西右玉的长期股权投资账面价值。
- 注3：于本期，本集团内公司对合营企业青岛润莱销售风机及配件，形成的未实现利润按本集团持股比例计算归属于本集团的部分人民币367,780.53元于合并层面调减2014年6月30日本集团对青岛润莱的长期股权投资账面价值。于2013年度，本集团内公司对青岛润莱销售配件以及提供风电服务，形成的未实现利润按本集团持股比例计算归属于本集团的部分人民币2,170,152.12元于合并层面调减2013年12月31日本集团对青岛润莱的长期股权投资账面价值。
- 注4：于本期，本集团内公司对合营企业平鲁天汇提供风电服务，形成的未实现亏损按本集团持股比例计算归属于本集团的部分人民币159,270.11元于合并层面调增2014年6月30日本集团对平鲁天汇的长期股权投资账面价值。于2013年度，本集团内公司对平鲁天汇提供风电服务，形成的未实现亏损按本集团持股比例计算归属于本集团的部分人民币458,986.24元于合并层面调增2013年12月31日本集团对平鲁天汇的长期股权投资账面价值。
- 注5：于本期，布尔津天润向本集团分配股利人民币7,178,617.64元。于2013年度，布尔津天润向本集团分配股利人民币20,619,292.63元。
- 注6：于本期，本集团内公司向瓜州天润提供服务形成未实现亏损，该未实现亏损按本集团持股比例计算归属于本集团的部分人民币8,000.00元应于合并层面增加2014年6月30日本集团对瓜州天润的长期股权投资账面价值。于2013年度，本集团内公司向瓜州天润提供服务形成未实现亏损，该未实现亏损按本集团持股比例计算归属于本集团的部分人民币148,000.00元应于合并层面增加本集团对瓜州天润的长期股权投资账面价值。
- 注7：于本期，河北金风向本集团分配股利人民币163,320.00元。于2013年度，河北金风向本集团分配股利人民币1,415,440.00元。
- 注8：于本期，本集团内公司向西安永电销售风机备件形成未实现利润，该未实现利润按本集团持股比例计算归属于本集团的部分人民币19,255.13元于合并层面减少2014年6月30日本集团对西安永电的长期股权投资账面价值。此外，于本期，西安永电向本集团分配股利人民币3,526,000.00元。以上对2014年6月30日长期股权投资的合计影响为减少长期股权投资账面价值人民币3,545,255.13元。于2013年度，本集团内公司向西安永电销售风机备件形成未实现利润，该未实现利润按本集团持股比例计算归属于本集团的部分人民币419,958.57元于合并层面减少本集团对西安永电的长期股权投资账面

价值。

16、投资性房地产

(1) 按成本计量的投资性房地产

单位：元

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少	期末账面余额
一、账面原值合计	97,996,460.63	0.00	0.00	97,996,460.63
1.房屋、建筑物	82,530,071.47	0.00	0.00	82,530,071.47
2.土地使用权	15,466,389.16	0.00	0.00	15,466,389.16
二、累计折旧和累计摊销合计	18,507,765.77	1,448,065.26	0.00	19,955,831.03
1.房屋、建筑物	16,376,007.17	1,292,408.10	0.00	17,668,415.27
2.土地使用权	2,131,758.60	155,657.16	0.00	2,287,415.76
三、投资性房地产账面净值合计	79,488,694.86	-1,448,065.26	0.00	78,040,629.60
1.房屋、建筑物	66,154,064.30	-1,292,408.10	0.00	64,861,656.20
2.土地使用权	13,334,630.56	-155,657.16	0.00	13,178,973.40
四、投资性房地产减值准备累计金额合计	0.00	0.00	0.00	0.00
1.房屋、建筑物	0.00	0.00	0.00	0.00
2.土地使用权	0.00	0.00	0.00	0.00
五、投资性房地产账面价值合计	79,488,694.86	-1,448,065.26	0.00	78,040,629.60
1.房屋、建筑物	66,154,064.30	-1,292,408.10	0.00	64,861,656.20
2.土地使用权	13,334,630.56	-155,657.16	0.00	13,178,973.40

单位：元

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

(2) 投资性房地产的说明

于 2013 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 190,637,000.00 元,该公允价值属于第二层级。于 2014 年 6 月 30 日,本集团管理层认为投资性房地产公开市场及现有使用情况与 2013 年年末相比无重大变化,无需对投资性房地产计提减值。

于 2014 年 6 月 30 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 6 月 30 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)。

17、固定资产

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	期初账面余额	本期增加		本期减少	期末账面余额
一、账面原值合计：	3,667,008,343.17	4,183,431,273.12		2,971,362.75	7,847,468,253.54
其中：房屋及建筑物	844,230,112.65	8,861,711.78		226,704.68	852,865,119.75
机器设备	2,512,243,253.82	4,149,708,316.70		-1,430,055.69	6,663,381,626.21
运输工具	69,283,896.90	3,545,119.88		532,275.20	72,296,741.58
电子设备及其他	241,251,079.80	21,316,124.76		3,642,438.56	258,924,766.00
--	期初账面余额	本期新增	本期计提	本期减少	本期期末余额
二、累计折旧合计：	449,986,300.11	0.00	162,156,691.38	7,241,785.87	604,901,205.62
其中：房屋及建筑物	75,588,068.15	0.00	10,869,684.95	35,159.41	86,422,593.69
机器设备	242,432,681.41	0.00	133,796,162.86	4,088,035.01	372,140,809.26
运输工具	20,116,331.14	0.00	4,491,962.00	512,946.43	24,095,346.71
电子设备及其他	111,849,219.41	0.00	12,998,881.57	2,605,645.02	122,242,455.96
--	期初账面余额	--			本期期末余额
三、固定资产账面净值合计	3,217,022,043.06	--			7,242,567,047.92
其中：房屋及建筑物	768,642,044.50	--			766,442,526.06
机器设备	2,269,810,572.41	--			6,291,240,816.95
运输工具	49,167,565.76	--			48,201,394.87
电子设备及其他	129,401,860.39	--			136,682,310.04
四、减值准备合计	0.00	--			0.00
其中：房屋及建筑物	0.00	--			0.00
机器设备	0.00	--			0.00
运输工具	0.00	--			0.00
电子设备及其他	0.00	--			0.00
五、固定资产账面价值合计	3,217,022,043.06	--			7,242,567,047.92
其中：房屋及建筑物	768,642,044.50	--			766,442,526.06

机器设备	2,269,810,572.41	--	6,291,240,816.95
运输工具	49,167,565.76	--	48,201,394.87
电子设备及其他	129,401,860.39	--	136,682,310.04

本期折旧额 162,156,691.38 元；本期由在建工程转入固定资产原价为 4,104,749,061.58 元。

(2) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

种类	期末账面价值(未经审计)
房屋及建筑物	0.00
机器设备	12,943,865.66
运输工具	0.00

(3) 未办妥产权证书的固定资产情况

项目	未办妥产权证书原因	预计办结产权证书时间
----	-----------	------------

固定资产说明

于2014年6月30日，本集团无未办妥产权证书的房屋(2013年12月31日：人民币25,558,510.60元)。

18、在建工程

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末数(未经审计)			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
夏县天润一期风电场项目	260,974,727.16	0.00	260,974,727.16	255,040,249.07	0.00	255,040,249.07
哈密十三间房风电场项目	241,940,602.06	0.00	241,940,602.06	231,060,295.62	0.00	231,060,295.62
义县留龙沟风电场项目	0.00	0.00	0.00	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
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
中宁长山头风电场天润一期项目	300,435,630.09	0.00	300,435,630.09	286,496,652.95	0.00	286,496,652.95
山西朔州平鲁大山台风电场三期项目	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 4.95 万千瓦项目	267,988,554.50	0.00	267,988,554.50	250,095,191.61	0.00	250,095,191.61

哈密东南风电场项目	0.00	0.00	0.00	944,559,590.01	0.00	944,559,590.01
固原一期风电场项目	0.00	0.00	0.00	248,403,471.18	0.00	248,403,471.18
瓜州柳园二期风电场项目	241,709,088.31	0.00	241,709,088.31	239,317,502.26	0.00	239,317,502.26
布尔津二期风电场项目	0.00	0.00	0.00	259,271,513.22	0.00	259,271,513.22
达坂城金风 49.5MW 试验风电场	304,127,296.68	0.00	304,127,296.68	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	277,776,975.89	0.00	277,776,975.89	484,900,509.68	0.00	484,900,509.68
合计	1,894,952,874.69		1,894,952,874.69	7,132,270,073.70		7,132,270,073.70

(2) 重大在建工程项目变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初数	本期增加	转入固定资产	其他减少	工程投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源	期末数
夏县天润一期风电场项目	354,000,000.00	255,040,249.07	5,934,478.09	0.00	0.00	74.00%	74	5,030,763.87	4,592,004.85	6.55%	自有资金及银行借款	260,974,727.16
哈密十三间房风电场项目（注）	1,055,360,000.00	231,060,295.62	10,880,306.44	0.00	0.00	79.00%	79	45,163,750.06	6,290,510.82	6.55%	自有资金及银行借款	241,940,602.06
义县留龙沟风电场项目	331,590,000.00	297,721,269.25	20,608,956.10	318,330,225.35	0.00	96.00%	96	14,246,249.99	4,717,819.44	6.55%	自有资金及银行借款	0.00
巴拿马 Penome I 风电场项目	682,980,000.00	634,911,641.57	34,337,493.99	669,249,135.56	0.00	98.00%	98	2,455,519.47	1,508,691.42	6.00%	自有资金及银行借款	0.00
科右中旗额木庭高勒	313,120,000.00	312,399,157.61	-11,803,143.91	300,596,013.70	0.00	96.00%	96	5,124,137.78	1,938,654.45	6.55%	自有资金及银行借款	0.00

风电场项目												
中宁长山头风电场天润一期项目	363,800,000.00	286,496,652.95	13,938,977.14	0.00	0.00	83.00%	83	33,710,684.73	9,993,225.82	6.55%	自有资金及银行借款	300,435,630.09
山西朔州平鲁大山台风电场三期项目	1,068,600,000.00	1,045,433,990.29	-8,882,621.38	1,036,551,368.91	0.00	97.00%	97	53,577,133.33	8,440,220.83	6.88%	自有资金及银行借款	0.00
绛县冷口乡一期 4.95 万千瓦项目	366,640,000.00	250,095,191.61	17,893,362.89	0.00	0.00	73.00%	73	13,662,981.17	7,775,407.14	6.55%	自有资金及银行借款	267,988,554.50
哈密东南风电场项目	1,060,590,000.00	944,559,590.01	52,401,907.79	996,961,497.80	0.00	94.00%	94	2,198,000.01	0.00	5.60%	自有资金及银行借款	0.00
固原一期风电场项目	264,100,000.00	248,403,471.18	7,781,957.13	256,185,428.31	0.00	97.00%	97	2,047,693.75	1,986,560.42	6.55%	自有资金及银行借款	0.00
瓜州柳园二期风电场项目	371,450,000.00	239,317,502.26	2,391,586.05	0.00	0.00	65.00%	65	10,152,500.03	0.00	6.55%	自有资金及银行借款	241,709,088.31
布尔津二期风电场项目	261,190,000.00	259,271,513.22	-3,303,737.45	255,967,775.77	0.00	98.00%	98	825,362.77	580,457.29	6.55%	自有资金及银行借款	0.00
达坂城金风 49.5MW 试验风电场	392,630,000.00	306,399,346.14	-2,272,049.46	0.00	0.00	77.00%	77	0.00	0.00	0.00%	自有资金	304,127,296.68
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	100.00%	100	37,927,558.40	29,840,222.45	6.36%	自有资金及银行借款	0.00

其他		484,900,509.68	63,901,755.59	270,907,616.18	117,673.20		不适用	12,155,294.75	251,391.99		自有资金及银行借款	277,776,975.89
合计	8,435,260,000.00	7,132,270,073.70	418,633,926.73	4,104,749,061.58	1,551,202,064.16	--	--	238,277,630.11	77,915,166.92	--	--	1,894,952,874.69

在建工程项目变动情况的说明

无

(3) 在建工程的说明

截至2014年6月30日止六个月期间，本集团无在建工程减值准备的计提和转回。

于2014年6月30日，账面价值为人民币1,074,735,659.16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。

19、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少	期末账面余额
一、账面原值合计	663,948,399.78	27,244,831.70	3,093,755.24	688,099,476.24
土地使用权	135,365,561.82	22,813,735.87	0.00	158,179,297.69
专有技术	459,468,128.01	2,000,000.00	3,084,942.02	458,383,185.99
技术许可	18,171,631.09	851,457.00	0.00	19,023,088.09
软件	50,943,078.86	1,579,638.83	8,813.22	52,513,904.47
二、累计摊销合计	248,197,590.79	30,629,342.96	2,952,339.73	275,874,594.02
土地使用权	11,504,989.55	1,575,707.44	0.00	13,080,696.99
专有技术	206,275,053.57	24,585,591.17	2,944,360.71	227,916,284.03
技术许可	9,131,062.73	1,294,858.26	0.00	10,425,920.99
软件	21,286,484.94	3,173,186.09	7,979.02	24,451,692.01
三、无形资产账面净值合计	415,750,808.99	-3,384,511.26	141,415.51	412,224,882.22
土地使用权	123,860,572.27	21,238,028.43	0.00	145,098,600.70
专有技术	253,193,074.44	-22,585,591.17	140,581.31	230,466,901.96
技术许可	9,040,568.36	-443,401.26	0.00	8,597,167.10
软件	29,656,593.92	-1,593,547.26	834.20	28,062,212.46
四、减值准备合计	0.00	0.00	0.00	0.00
土地使用权	0.00	0.00	0.00	0.00

专有技术	0.00	0.00	0.00	0.00
技术许可	0.00	0.00	0.00	0.00
软件	0.00	0.00	0.00	0.00
无形资产账面价值合计	415,750,808.99	-3,384,511.26	141,415.51	412,224,882.22
土地使用权	123,860,572.27	21,238,028.43	0.00	145,098,600.70
专有技术	253,193,074.44	-22,585,591.17	140,581.31	230,466,901.96
技术许可	9,040,568.36	-443,401.26	0.00	8,597,167.10
软件	29,656,593.92	-1,593,547.26	834.20	28,062,212.46

本期摊销额 30,629,342.96 元。

(2) 无形资产所有权受限及尚未办妥土地使用证情况

于2014年6月30日，账面价值为人民币32,884,830.90元(2013年12月31日：人民币23,041,681.86元)的土地使用权用于银行借款抵押而所有权受到限制。

截至2014年6月30日，本集团共有账面净值为人民币14,132,013.00元的土地尚未取得土地使用权证(2013年12月31日：无)。

(3) 公司开发项目支出

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少		期末数
			计入当期损益	确认为无形资产	
3MW 风力发电机组开发支出	61,432,034.98	1,072,608.93	0.00	0.00	62,504,643.91
2.5MW 风力发电机组开发支出	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6MW 风力发电机组开发支出	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他项目开发支出	15,903,749.74	4,239,878.46	0.00	0.00	20,143,628.20
合计	77,335,784.72	5,312,487.39	0.00	0.00	82,648,272.11

本期开发支出占本期研究开发项目支出总额的比例 3.59%。

通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产期末账面价值的比例 35.93%。

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

(4) 公司研究项目支出

截至2014年6月30日止六个月期间(未经审计)

	期初数	本期增加	本期费用化	期末数
研究项目支出：				
1.5MW风力发电机组技术改造项目	0.00	8,328,985.63	8,328,985.63	0.00
2.5MW风力发电机组技术改造项目	0.00	15,618,368.22	15,618,368.22	0.00
其他项目研究支出	0.00	118,848,172.20	118,848,172.20	0.00
	0.00	142,795,526.05	142,795,526.05	0.00

20、商誉

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	期末减值准备
北京天源科创风电技术有限责任公司	16,294.07	0.00	0.00	16,294.07	0.00
Vensys Energy AG(注)	211,768,447.63	0.00	611,240.58	211,157,207.05	0.00
TianRun Uilk, LLC	872,630.34	0.00	172,413.89	700,216.45	0.00
勃利县双星风电开发有限责任公司	5,005,689.50	0.00	0.00	5,005,689.50	0.00
锦州市全一新能源风能有限公司	18,056.04	0.00	0.00	18,056.04	0.00
Gullen Range Wind Farm Pty Ltd.	43,816,591.90	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	14,003,750.00	0.00
科右中旗天佑新能源有限公司	13,200,000.00	0.00	0.00	13,200,000.00	0.00
Musselshell Wind Project, LLC	3,658,140.00	33,540.00	0.00	3,691,680.00	0.00
Musselshell Wind Project Two, LLC	3,658,140.00	33,540.00	0.00	3,691,680.00	0.00
Volkswind Montana Land Holdings, LLC	3,658,140.00	33,540.00	0.00	3,691,680.00	0.00
安华吉林能源有限公司	11,998,000.00	0.00	0.00	11,998,000.00	0.00
合计	311,673,879.48	682,771.22	45,182,397.59	267,174,253.11	0.00

说明商誉的减值测试方法和减值准备计提方法

注：于2014年6月30日和2013年12月31日，通过企业合并取得的商誉已经分配至风机制造资产组(属业务分部)已进行减值测试。

风机制造资产组的可收回金额按照资产组的预计未来现金流量的现值确定，其预计未来现金流

量根据管理层批准的五年期的财务预算为基础的现金流量预测来确定。现金流量预测所用的折现率是10.87%(2013年12月31日：10.87%)。

计算风机制造资产组于2014年6月30日和2013年12月31日的预计未来现金流量现值采用了假设。以下详述了管理层为进行商誉的减值测试，在确定现金流量预测时作出的关键假设：

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

折现率 — 采用的折现率是反映相关资产组特定风险的税前折现率。

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

21、长期待摊费用

单位：元

项目	期初数	本期增加额	本期摊销额	其他减少额	期末数	其他减少的原因
厂房更新改造支出	5,871,849.16	603,503.72	2,994,669.21	0.00	3,480,683.67	不适用
房屋租赁及装修费	3,183,861.79	925,045.12	508,517.04	0.00	3,600,389.87	不适用
升压站接入费用	0.00	35,000,000.00	583,333.32	0.00	34,416,666.68	不适用
送出线路接入费用	0.00	10,160,085.47	169,334.76	0.00	9,990,750.71	不适用
其他	590,282.65	2,283,149.08	57,062.22	0.00	2,816,369.51	不适用
合计	9,645,993.60	48,971,783.39	4,312,916.55	0.00	54,304,860.44	--

长期待摊费用的说明

无

22、递延所得税资产和递延所得税负债

(1) 递延所得税资产和递延所得税负债不以抵销后的净额列示

已确认的递延所得税资产和递延所得税负债

单位：元

项目	期末数(未经审计)	期初数
递延所得税资产：		
资产减值准备	96,640,116.05	96,544,437.20
开办费	0.00	0.00

可抵扣亏损	73,712,628.09	46,326,011.03
预提费用和预计负债	277,758,754.20	289,727,247.56
应付职工薪酬-计提未付部分	10,841,716.07	18,956,553.85
递延收益	4,384,726.12	4,193,709.48
未实现内部交易收益	289,911,926.00	247,814,473.42
其他	9,045,153.47	10,607,352.50
小计	762,295,020.00	714,169,785.04
递延所得税负债：		
交易性金融工具、衍生金融工具的估值	0.00	0.00
计入资本公积的可供出售金融资产公允价值变动	0.00	0.00
收购子公司中可辨认资产和负债的评估增值	26,539,918.76	31,558,273.34
保证金折现时间价值差异	848,122.26	0.00
小计	27,388,041.02	31,558,273.34

未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末数(未经审计)	期初数
可抵扣亏损	318,733,026.48	226,226,184.65
合计	318,733,026.48	226,226,184.65

未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末数(未经审计)	期初数	备注
2015 年	10,103,777.60	10,103,777.60	无
2016 年	84,529,423.17	86,330,436.00	无
2017 年	24,319,023.37	24,699,532.84	无
2018 年	199,780,802.34	105,092,438.21	无
合计	318,733,026.48	226,226,184.65	--

应纳税差异和可抵扣差异项目明细

单位：元

项目	暂时性差异金额	
	期末(未经审计)	期初
应纳税差异项目		
收购评估增值	88,466,395.87	105,194,244.47
保证金折现时间价值差异	3,392,489.03	0.00
小计	91,858,884.90	105,194,244.47

可抵扣差异项目		
资产减值准备	599,157,989.17	614,005,843.48
预提费用	1,851,239,392.98	1,931,514,983.71
应付职工薪酬—计提未付部分	70,011,991.79	101,142,685.86
递延收益	28,924,840.81	27,651,396.55
未实现内部交易收益	1,501,039,636.99	1,319,166,263.13
税务亏损	328,054,212.96	185,304,044.13
其他	60,301,023.19	73,092,984.22
小计	4,438,729,087.89	4,251,878,201.08

(2) 递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示

互抵后的递延所得税资产及负债的组成项目

单位：元

项目	报告期末互抵后的 递延所得税资产或 负债	报告期末互抵后的 可抵扣或应纳税暂 时性差异	报告期初互抵后的 递延所得税资产或 负债	报告期初互抵后的 可抵扣或应纳税暂 时性差异
递延所得税资产	762,295,020.00	4,438,729,087.89	714,169,785.04	4,251,878,201.08
递延所得税负债	27,388,041.02	91,858,884.90	31,558,273.34	105,194,244.47

递延所得税资产和递延所得税负债互抵明细

单位：元

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

递延所得税资产和递延所得税负债的说明

无

23、资产减值准备明细

单位：元

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少		期末账面余额
			转回	转销	
一、坏账准备	526,265,557.84	116,703,939.70	102,040,895.32	-245,253.68	541,173,855.90
二、存货跌价准备	104,108,487.50	0.00	0.00	2,521,505.62	101,586,981.88
三、可供出售金融资产减值准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、持有至到期投资减值准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
五、长期股权投资减值准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
六、投资性房地产减值准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
七、固定资产减值准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
八、工程物资减值准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
十二、无形资产减值准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
十三、商誉减值准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	630,374,045.34	116,703,939.70	102,040,895.32	2,276,251.94	642,760,837.78

资产减值明细情况的说明

无

24、其他非流动资产

单位：元

项目	期末数(未经审计)	期初数
长期预付款	355,730,440.06	74,977,368.40
划分为非流动资产的货币资金	285,332,539.61	266,240,171.51
合计	641,062,979.67	341,217,539.91

其他非流动资产的说明

无

25、所有权受到限制的资产

截至2014年6月30日止六个月期间(未经审计)

	期初数	本期增加	本期减少	期末数
用于担保的资产				
货币资金	46,811,887.77	417,841,561.56	11,626,894.10	453,026,555.23 注1

应收账款	280,227,041.90	1,098,273,153.38	361,702,152.43	1,016,798,042.85	注2
应收票据	99,131,920.00	594,322,937.40	99,131,920.00	594,322,937.40	注3
固定资产	1,991,610,023.44	2,981,197,850.30	90,123,711.27	4,882,684,162.47	注4
在建工程	2,695,742,007.07	1,352,433,995.53	2,973,440,343.44	1,074,735,659.16	注5
无形资产	23,041,681.86	13,761,743.55	3,918,594.51	32,884,830.90	注6
其他原因造成所有权 受到限制的资产					
货币资金	<u>353,765,101.32</u>	<u>19,210,348.46</u>	<u>81,445,629.28</u>	<u>291,529,820.50</u>	注7
	<u>5,490,329,663.36</u>	<u>6,477,041,590.18</u>	<u>3,621,389,245.03</u>	<u>8,345,982,008.51</u>	

注1： 于2014年6月30日，本集团以账面价值为人民币453,026,555.23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)。

注2： 于2014年6月30日，本集团以账面价值为人民币1,016,798,042.85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)，其中人民币82,783,891.44元的应收账款已重分类至持有待售资产(2013年12月31日：人民币62,571,716.06元)。

注3： 于2014年6月30日，本集团以账面价值为人民币594,322,937.40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4： 于2014年6月30日，本集团以账面价值为人民币4,882,684,162.47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)，其中账面价值人民币579,426,559.39元的固定资产重分类至持有待售资产(2013年12月31日：人民币594,511,006.02元)。

注5： 于2014年6月30日，本集团以账面价值为人民币1,074,735,659.16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)。

注6： 于2014年6月30日，本集团以账面价值为人民币32,884,830.90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7： 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6月30日，本集团人民币285,332,539.61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6月30日，本公司子公司北京天润因处置其子公司而收到的股权转让款人民币6,197,280.89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)。

26、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末数(未经审计)	期初数
质押借款	579,635,655.60	88,405,050.00
抵押借款	0.00	0.00
保证借款	0.00	267,190,300.57
信用借款	1,212,524,955.50	5,724,852.00
合计	1,792,160,611.10	361,320,202.57

短期借款分类的说明

于2014年6月30日，本集团短期借款人民币431,153,655.60元以本集团外部应收账款人民币460,000,000.00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6月30日，本集团短期借款人民币148,482,000.00元以本集团两家境内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作质押。

于2013年12月31日，本公司子公司的短期借款人民币267,190,300.57元以本公司为其开立的信用证做担保取得，于2014年6月30日，该保证借款已归还。

于2014年6月30日，本集团无已到期未偿还的短期借款(2013年12月31日：无)。

27、应付票据

单位：元

种类	期末数(未经审计)	期初数
商业承兑汇票	0.00	0.00
银行承兑汇票	2,072,634,612.23	4,488,771,156.59
合计	2,072,634,612.23	4,488,771,156.59

下一会计期间将到期的金额 2,072,634,612.23 元。

应付票据的说明

于2014年6月30日，本账户余额中无持本公司5%或以上表决权股份的股东单位的款项(2013年12月31日：无)。

本账户余额中应付关联方单位的款项如下：

与本集团关系	2014年6月30日 (未经审计)	2013年12月31日
--------	----------------------	-------------

西安永电	联营企业	164,082,580.08	718,418,998.78
江西金力	联营企业	1,078,213.20	28,780,746.00
国水投西安	持股5%以上股东的子公司	985,515.22	4,879,842.80
欧伏电气	联营企业	<u>2,000,000.00</u>	<u>1,131,920.00</u>
		<u>168,146,308.50</u>	<u>753,211,507.58</u>

28、应付账款

(1) 应付账款情况

单位：元

项目	期末数(未经审计)	期初数
1 年以内	4,778,256,941.98	3,615,116,426.10
1 年至 2 年	434,582,873.21	770,564,276.75
2 年至 3 年	247,101,610.78	377,819,736.16
3 年至 4 年	334,325,541.45	203,346,092.24
4 年至 5 年	13,689,460.80	5,224,330.64
5 年以上	3,555,351.33	3,215,735.33
减：分类为非流动负债的部分	-485,472,302.00	-397,206,218.28
合计	5,326,039,477.55	4,578,080,378.94

(2) 应付账款的说明

于2014年6月30日，应付账款中无持有本公司5%或以上表决权股份的股东的款项(2013年12月31日：无)。

(3) 应付关联方情况

	与本集团关系	2014年6月30日 (未经审计)	2013年12月31日
西安永电	联营企业	830,246,466.34	599,657,557.87
国水投西安	持股5%以上股东的子公司	26,455,025.21	22,700,759.60
河北金风	联营企业	24,585,278.10	18,124,032.24
欧伏电气	联营企业	22,879,075.98	24,174,580.49
江西金力	联营企业	15,035,730.95	20,649,859.03
内蒙古南车	联营企业	11,314,562.50	14,165,431.89
内蒙古金海	持股5%以上股东的子公司	1,240,766.68	246,106.68
北京金达坂新能源技术公司(“北京金达坂”)	持股5%以上股东的子公司	388,000.00	461,775.00
新疆羲之翔	持股5%以上股东的子公司	<u>57,451.38</u>	<u>55,605.23</u>

932,202,357.14 700,235,708.03

(4) 账龄超过一年的大额应付账款情况的说明

于2014年6月30日，账龄超过1年的大额应付账款列示如下：

	2014年6月30日 (未经审计)	未偿付原因
单位一	115,851,351.31	未到期的质保金
单位二	106,748,116.10	未到期的质保金
单位三	79,739,668.62	未到期的质保金
单位四	66,947,662.20	未到期的质保金
单位五	<u>61,006,475.18</u>	未到期的质保金
	<u>430,293,273.41</u>	

以上于2014年6月30日账龄超过1年的大额应付账款，资产负债表日后已结算的金额为人民币62,381,133.73元。

(5) 应付账款币种分类明细

于2014年6月30日，根据应付账款币种分类明细如下：

	原币金额 (未经审计)	汇率	折合人民币 (未经审计)
人民币	5,621,643,283.07	1.0000	5,621,643,283.07
美元	11,956,367.82	6.1528	73,565,139.92
欧元	11,091,868.76	8.3946	93,111,801.49
澳元	3,994,136.65	5.8064	<u>23,191,555.07</u>
			<u>5,811,511,779.55</u>

29、预收账款

(1) 预收账款情况

单位：元

项目	期末数(未经审计)	期初数
1年以内	1,888,581,835.57	733,313,909.96

1 年至 2 年	53,630,140.10	30,349,973.60
2 年至 3 年	48,179,072.94	45,980,906.62
3 年至 4 年	3,438,935.71	501,254.18
4 年至 5 年	95,558.00	259,238.99
5 年以上	306,344.99	142,664.00
合计	1,994,231,887.31	810,547,947.35

(2) 预收账款的说明

于2014年6月30日，预收账款余额中无持有本公司5%(含5%)以上表决权股份的股东单位账款。

于2013年12月31日，预收账款余额中持有本公司5%(含5%)以上表决权股份的股东单位账款如下：

	与本集团关系	金额	占预收账款总额的比例(%)
三峡新能源	持股5%以上股东	<u>209,000.00</u>	<u>0.03</u>

(3) 预收关联方账款

于2014年6月30日及2013年12月31日，预收关联方账款如下：

	与本集团关系	2014年6月30日 (未经审计)	2013年12月31日
伊春华宇电力新能源有限公司 (“伊春华宇电力”)	持股5%以上股东的子公司	29,700,000.00	29,700,000.00
国水化德	持股5%以上股东的子公司	0.00	750,000.00
山西右玉	合营企业	1,740,000.00	718,240.00
三峡新能源	持股5%以上股东	0.00	209,000.00
乌鲁木齐天鹏风力发电有限公司 (“乌鲁木齐天鹏”)	持股5%以上股东的子公司	195,525,000.00	0.00
三峡四子王	持股5%以上股东的子公司	<u>88,405,920.00</u>	<u>0.00</u>
		<u>315,370,920.00</u>	<u>31,377,240.00</u>

(4) 账龄超过一年的大额预收账款情况的说明

于2014年6月30日，账龄超过1年的大额预收款项列示如下：

2014年6月30日 (未经审计)	未结转原因
----------------------	-------

单位一	5,000,000.00	设备尚未交付
单位二	2,491,767.60	设备尚未交付
单位三	<u>2,407,855.65</u>	设备尚未交付
	<u>9,899,623.25</u>	

以上账龄超过1年的大额预收款项，资产负债表日后无结转的款项。

(5) 预收账款币种分类明细

于2014年6月30日，根据预收账款币种分类明细如下：

	原币金额 (未经审计)	汇率	折合人民币 (未经审计)
人民币	1,222,039,114.18	1.0000	1,222,039,114.18
美元	84,587,663.66	6.1528	520,450,976.97
欧元	29,988,539.79	8.3946	<u>251,741,796.16</u>
			<u>1,994,231,887.31</u>

30、应付职工薪酬

单位：元

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少	期末账面余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	138,329,311.24	275,690,197.15	343,269,669.84	70,749,838.55
二、职工福利费	0.00	14,004,586.30	14,004,586.30	0.00
三、社会保险费	175,969.60	52,583,881.22	49,540,710.08	3,219,140.74
医疗保险费	-265,428.96	16,144,688.36	15,513,886.18	365,373.22
基本养老保险费	-804,711.26	31,828,385.55	29,797,479.50	1,226,194.79
年金缴费	1,252,406.19	264,376.58	88,405.06	1,428,377.71
失业保险费	-3,578.87	2,570,856.86	2,466,866.19	100,411.80
工伤保险费	-2,468.97	832,835.89	793,591.08	36,775.84
生育保险费	-248.53	942,737.98	880,482.07	62,007.38
四、住房公积金	-120,368.39	14,202,051.06	13,458,414.27	623,268.40
五、辞退福利	0.00	1,065,768.00	1,065,768.00	0.00
六、其他	18,443,103.99	12,067,237.01	11,702,254.43	18,808,086.57

工会经费和职工教育经费	17,916,996.10	7,581,733.06	7,396,339.53	18,102,389.63
其他	526,107.89	4,485,503.95	4,305,914.90	705,696.94
合计	156,828,016.44	369,613,720.74	433,041,402.92	93,400,334.26

应付职工薪酬中属于拖欠性质的金额 0.00 元。

工会经费和职工教育经费金额 7,581,733.06 元，非货币性福利金额 0.00 元，因解除劳动关系给予补偿 1,065,768.00 元。

应付职工薪酬预计发放时间、金额等安排

无

31、应交税费

单位：元

项目	期末数(未经审计)	期初数
增值税	-1,038,209,196.52	-798,921,760.70
消费税	0.00	0.00
营业税	1,266,770.63	2,790,597.41
企业所得税	59,958,584.36	123,170,542.90
个人所得税	3,833,527.37	3,010,207.43
城市维护建设税	7,211,904.71	13,953,122.99
教育费附加	5,155,408.37	9,859,940.75
印花税	2,497,226.92	5,122,616.00
土地使用税	210,241.96	141,428.25
房产税	215,243.59	169,222.95
其他	138,668.13	536,963.66
合计	-957,721,620.48	-640,167,118.36

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

无

32、应付利息

单位：元

项目	期末数(未经审计)	期初数
分期付息到期还本的长期借款利息	10,783,681.41	11,396,057.26
企业债券利息	66,377,700.00	165,827,700.00
短期借款应付利息	5,010,489.14	0.00
合计	82,171,870.55	177,223,757.26

应付利息说明

无

33、应付股利

单位：元

单位名称	期末数(未经审计)	期初数	超过一年未支付原因
应付普通股股利	215,567,040.00	0.00	
合计	215,567,040.00	0.00	--

应付股利的说明

根据本公司于2014年5月20日召开的股东大会审议通过的2013年度利润分配方案，本公司以2013年末总股本2,694,588,000股为基数，每10股派发人民币0.80元(含税)，共派发股利人民币215,567,040.00元。

34、其他应付款

(1) 其他应付款情况

单位：元

项目	期末数(未经审计)	期初数
应付保证金、押金	22,469,493.37	16,691,350.21
预收股权转让款	144,287,800.00	106,850,000.00
应付往来款	40,920,824.19	101,878,215.50
其他	50,275,519.72	30,850,503.83
合计	257,953,637.28	256,270,069.54

(2) 其他应付款的说明

于2014年6月30日及2013年12月31日，本账户余额中无应付持有本公司5%(含5%)以上表决权股份的股东单位的款项。

(3) 账龄超过一年的大额其他应付款情况的说明

于2014年6月30日，本集团账龄超过一年的大额其他应付款项如下：

	2014年6月30日 (未经审计)	未偿还原因
单位一	16,280,000.00	股权转让业务尚未发生
单位二	17,720,000.00	股权转让业务尚未发生
单位三	<u>8,781,550.90</u>	尚未收到结算单据
	<u>42,781,550.90</u>	

(4) 金额较大的其他应付款说明内容

	说明	2014年6月30日 (未经审计)
单位一	预收股权转让款	70,000,000.00
单位二	预收股权转让款	20,287,800.00
单位三	预收股权转让款	20,000,000.00
单位四	预收股权转让款	17,720,000.00
单位五	预收股权转让款	16,280,000.00
单位六	保证金、押金	14,981,550.90

(5) 其他应付款关联方情况

其他应付关联方款项如下：

	与本集团关系	2014年6月30日 (未经审计)	2013年12月31日
欧伏电气	联营企业	250,000.00	338,943.00
西安永电	联营企业	48,745.29	48,745.29
内蒙古南车	联营企业	<u>448,615.04</u>	<u>448,615.04</u>
		<u>747,360.33</u>	<u>836,303.33</u>

35、一年内到期的非流动负债

(1) 一年内到期的非流动负债情况

单位：元

项目	期末数(未经审计)	期初数
1年内到期的长期借款	1,372,122,816.84	209,384,641.58
1年内到期的应付债券	0.00	0.00
1年内到期的长期应付款	414,300.00	434,924.28
合计	1,372,537,116.84	209,819,565.86

(2) 一年内到期的长期借款

一年内到期的长期借款如下：

2014年6月30日
(未经审计)

2013年12月31日

质押并且抵押借款	226,000,000.00	142,850,000.00
质押并且保证借款	33,812,412.14	0.00
质押借款	1,107,439,452.55	62,486,387.81
抵押借款	1,179,272.15	390,113.77
信用借款	<u>3,691,680.00</u>	<u>3,658,140.00</u>
	<u>1,372,122,816.84</u>	<u>209,384,641.58</u>

于2014年6月30日，一年内到期的长期借款中无属于逾期借款获得展期的金额(2013年12月31日：无)。

于2014年6月30日，本集团无已到期但未偿还的一年内到期的长期借款(2013年12月31日：无)。

于2014年6月30日，金额前五名的一年内到期的长期借款如下：

借款单位名称	借款起始日	借款终止日	币种	年利率	2014年6月30日	2013年12月31日
(未经审计)						
National Australia Bank Limited等 相关银行	2013年6月21日	处置GRWF资产及 负债后归还 2014年7月19日、 2014年11月20日及	澳大利亚元	固定利率 6.362%	1,044,783,737.55	25,693,815.77
国家开发银行	2012年7月26日	2015年5月20日	人民币	上浮5% 基准利率	70,000,000.00	40,000,000.00
中国工商银行	2013年6月21日	2015年6月20日	人民币	基准利率	36,000,000.00	24,000,000.00
BANCO INTERNACIONAL DE COSTA RICA, S.A., and CITIBANK, N.A.	2013年10月17日	2014年8月15日及 2015年2月14日	美元	固定利率 6%	33,812,412.14	0.00
国家开发银行	2011年4月8日	2014年10月20日及 2015年4月20日	人民币	基准利率 下浮10%	<u>18,000,000.00</u>	<u>16,000,000.00</u>
					<u>1,202,596,149.69</u>	<u>105,693,815.77</u>

36、 预计负债

本集团预计负债为产品质量保证准备金。

截至2014年6月30日 止六个月期间 (未经审计)	2013年
----------------------------------	-------

期/年初数	1,597,930,366.78	1,355,146,390.06
本期/年增加	132,450,680.53	517,859,091.35
本期/年转回	0.00	46,812,103.07
本期/年消耗	96,054,046.38	227,418,233.70
外币报表折算差额	<u>-919,595.40</u>	<u>-844,777.86</u>
	1,633,407,405.53	1,597,930,366.78
减：划分为流动负债的部分	<u>526,720,326.64</u>	<u>627,040,907.19</u>
	<u>1,106,687,078.89</u>	<u>970,889,459.59</u>

37、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末数(未经审计)	期初数
质押借款	599,208,020.27	1,339,498,681.77
抵押借款	4,935,314.74	5,545,460.18
保证借款	0.00	0.00
信用借款	23,995,920.00	25,606,980.00
质押并且抵押借款	4,028,593,515.61	2,764,906,700.00
质押并且保证借款	402,421,107.86	269,592,349.92
合计	5,059,153,878.48	4,405,150,171.87

长期借款分类的说明

注1： 本公司若干下属风电场公司的银行借款以货币资金、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。用于抵押或质押的固定资产账面价值为人民币4,871,494,932.97元，在建工程人民币1,074,735,659.16元，无形资产(土地使用权)人民币32,884,830.90元，银行存款人民币3,018,380.00元以及应收账款人民币490,514,070.45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，在建工程人民币2,695,742,007.07元，无形资产(土地使用权)人民币23,041,681.86元，银行存款人民币2,525,670.00元以及应收账款人民币280,227,041.90元)。这些借款中一年内到期的借款人民币226,000,000.00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)。本年部分抵押及质押资产已重分类到持有待售资产。

注2： 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112,596,913.75元(2013年12月31日：人民币102,776,544.87元)。

注3： 于2014年6月30日，本集团抵押借款为本公司子公司Vensys Elektrotechnik GmbH以其账面

价值折合为人民币11,189,229.50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1,179,272.15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390,113.77元)。

注4: 于2013年12月31日, 本集团下属子公司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。截止到2014年6月30日, 此笔借款已还清。

于2014年6月30日, 本公司若干境内风电子公司计人民币661,863,735.27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66,283,972.40元(2013年12月31日: 无)做质押。本公司一家境外风电子公司计人民币1,044,783,737.55元(2013年12月31日: 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。这些借款中一年内到期的部分即金额为人民币1,107,439,452.55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。

注5: 于2014年6月30日, 本公司子公司UEP Penonome S.A.折合人民币436,233,520.00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10,093,176.18元作质押以及为其开立的信用证做担保取得。该笔借款中一年内到期的部分即金额为人民币33,812,412.14元的借款已重分类为一年内到期的非流动负债。

于2014年6月30日, 本集团无已到期但未偿还的长期借款(2013年12月31日: 无)。

(2) 金额前五名的长期借款

于2014年6月30日, 金额前五名的长期借款如下:

借款单位名称	借款起始日	借款终止日	币种	年利率	2014年6月30日	2013年12月31日
					(未经审计)	
	2012年7月26日至	2015年11月20日	人民币	基准利率		
国家开发银行	2014年6月30日	至2025年5月20日	人民币	上浮5%	885,000,000.00	620,000,000.00
BANCO INTERNACIONAL DE COSTA RICA, S.A., and CITIBANK, N.A.						
	2013年10月17日	2015年8月15日至		固定利率		
	至2014年2月14日	2027年2月14日	美元	6%	402,421,107.86	269,592,349.92
国家开发银行						
	2012年5月17日至	2015年12月21日	人民币			
	2013年5月16日	至2027年5月16日	人民币	基准利率	292,600,000.00	297,600,000.00

国家开发银行	2013年3月7日至 2014年3月5日	2015年10月20日 至2027年4月20日	人民 币	基准利率	288,000,000.00	148,000,000.00
		2015年11月20日				
国家开发银行	2011年6月28日至 2012年6月15日	日至2026年6月 27日	人民 币	基准利率 下浮5%	<u>282,900,000.00</u>	<u>291,200,000.00</u>
					<u>2,150,921,107.86</u>	<u>1,626,392,349.92</u>

38、应付债券

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初应付利息	本期应计利息	本期已付利息	期末应付利息	期末余额
新疆金风科技股份有限公司 2012 年公司债券 (第一期)	3,000,000,000.00	2012 年 02 月 23 日	3 年	3,000,000,000.00	165,827,700.00	99,450,000.00	198,900,000.00	66,377,700.00	2,993,680,222.16

应付债券说明，包括可转换公司债券的转股条件、转股时间

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

39、长期应付款

	2014年6月30日 (未经审计)	2013年12月31日
应付账款分类为非流动负债部分	485,472,302.00	397,206,218.28
应付融资租赁保证金(注)	<u>39,803,210.97</u>	<u>10,291,590.02</u>
	<u>525,275,512.97</u>	<u>407,497,808.30</u>

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。

40、其他非流动负债

单位：元

项目	期末账面余额(未经审计)	期初账面余额
与资产相关的政府补助	108,163,254.41	109,148,461.78
与收益相关的政府补助	131,922,435.20	125,367,644.97
合计	240,085,689.61	234,516,106.75

其他非流动负债说明

于2014年6月30日，涉及资产相关的政府补助的负债项目如下：

	期初余额	本期计入 营业外收入	期末余额 (未经审计)
金风达坂城试验风电场项目	50,060,000.00	0.00	50,060,000.00
叶片厂一期以及开发区二期基础设施补助款	14,113,656.78	246,886.12	13,866,770.66
750KW高技术产业化示范项目	8,166,666.80	142,857.14	8,023,809.66
基础设施补助款(江苏)	7,906,362.65	116,555.70	7,789,806.95
直驱永磁1.2MW风电机组高技术产业化	6,685,714.26	114,285.72	6,571,428.54
2.5MW直驱永磁电机研发及产业化	5,190,282.62	0.00	5,190,282.62
国家风力发电工程技术研究中心组建项目	3,991,588.17	67,654.04	3,923,934.13
研发检测中心基础设施拨款	3,314,190.50	55,857.14	3,258,333.36
863引导项目	3,260,000.00	213,000.00	3,047,000.00
2.5MW风力发电机组	1,000,000.00	0.00	1,000,000.00
应用国产IGBT 模块的MW 级风力发电 变频器示范应用	900,000.00	0.00	900,000.00
国家科技支撑计划课题项目研究经费	260,000.00	0.00	260,000.00
企业技术创新引导工程	3,300,000.00	28,111.51	3,271,888.49
大型风电机组仿真及试验系统开发与研制	<u>1,000,000.00</u>	<u>0.00</u>	<u>1,000,000.00</u>
	<u>109,148,461.78</u>	<u>985,207.37</u>	<u>108,163,254.41</u>

于2014年6月30日，涉及收益相关的政府补助的负债项目如下：

	期初余额	本期增加	本期计入 营业外收入	期末余额 (未经审计)
2.5MW直驱永磁风力发电系列化机组研制	22,850,000.00	0.00	0.00	22,850,000.00
美国财政部指定代替税收抵免的可再生能源拨款	81,781,867.18	744,910.37	1,850,120.14	80,676,657.41
5MW级陆地风电机组整机关键技术与中试	4,050,000.00	1,900,000.00	0.00	5,950,000.00
适用于低温区风电机组关键技术研究	0.00	570,000.00	0.00	570,000.00
超大型直驱永磁863项目专项经费	3,610,000.00	2,210,000.00	0.00	5,820,000.00
2.0和3.0变频器开发及变流产品平台项目创新资金	0.00	1,000,000.00	0.00	1,000,000.00

3MW直驱式变速恒频风电机组中试及产业化	1,000,000.00	0.00	0.00	1,000,000.00
5MW机组系列叶片研发与中试	1,000,000.00	0.00	0.00	1,000,000.00
科技发展自主创新资金	800,000.00	0.00	0.00	800,000.00
5MW大型风力发电机组铸件研究与中试	800,000.00	0.00	0.00	800,000.00
5MW级风力发电机组混合式塔架研究与中试	800,000.00	0.00	0.00	800,000.00
支持装备产业项目补助资金	329,777.79	0.00	0.00	329,777.79
兆瓦级直驱永磁风电机组产业化工装	600,000.00	0.00	0.00	600,000.00
6MW直驱永磁风电机组全功率变流器开发与产业化	420,000.00	0.00	0.00	420,000.00
5MW风力发电机组研制	400,000.00	0.00	0.00	400,000.00
国家科技支撑计划课题项目研究经费	306,000.00	0.00	0.00	306,000.00
适应陆地环境的风电机组大型叶片的研制及产业化	300,000.00	0.00	0.00	300,000.00
大型风电机组状态监测和故障诊断系统	200,000.00	0.00	0.00	200,000.00
复杂装备状态监测与运维服务支撑软件平台开发	900,000.00	0.00	0.00	900,000.00
大型风力发电机液压式龙门吊装研究与应用项目创新资金	0.00	1,000,000.00	0.00	1,000,000.00
海上风电机组浮动式关键技术研究及应用	900,000.00	240,000.00	0.00	1,140,000.00
高效和可靠风力发电系统关键技术合作	50,000.00	0.00	0.00	50,000.00
风电机组载荷测试关键技术研究	250,000.00	0.00	0.00	250,000.00
风电机组电网适应性测试关键技术研究	400,000.00	0.00	0.00	400,000.00
适用于高原风区风电机组关键技术研究	0.00	410,000.00	0.00	410,000.00
风能太阳能开发利用的高影响气象参数	120,000.00	0.00	80,000.00	40,000.00
直驱电力磁风力发电机组开发	1,000,000.00	0.00	0.00	1,000,000.00
适用于低风速风区的风电机组关键技术与示范	1,000,000.00	410,000.00	0.00	1,410,000.00
金风科技风力发电机组抗冰冻技术开发	1,000,000.00	0.00	0.00	1,000,000.00
750KW机组发电机更换自吊工装设备	500,000.00	0.00	0.00	500,000.00
	<u>125,367,644.97</u>	<u>8,484,910.37</u>	<u>1,930,120.14</u>	<u>131,922,435.20</u>

涉及政府补助的负债项目

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
其他非流动负债	109,148,461.78	0.00	985,207.37	0.00	108,163,254.41	与资产相关
其他非流动负债	125,367,644.97	8,484,910.37	1,930,120.14	0.00	131,922,435.20	与收益相关
合计	234,516,106.75	8,484,910.37	2,915,327.51	0.00	240,085,689.61	--

41、股本

单位：元

	期初数	本期变动增减（+、-）					期末数
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	2,694,588,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,694,588,000.00

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

截至2014年6月30日止六个月期间(未经审计)

	期初数	新增限售股	期末数
有限售条件股份			
—境内自然人持股	<u>51,293,973.00</u>	<u>4,712,600.00</u>	<u>56,006,573.00</u>
无限售条件股份			
—人民币普通股	2,143,247,227.00	-4,712,600.00	2,138,534,627.00
—境外上市外资股	<u>500,046,800.00</u>	<u>0.00</u>	<u>500,046,800.00</u>
	<u>2,694,588,000.00</u>	<u>0.00</u>	<u>2,694,588,000.00</u>

2013年

	年初数	新增限售股	限售股解禁	年末数
有限售条件股份				
—境内自然人持股	<u>65,848,970.00</u>	<u>4,875.00</u>	<u>-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>

42、资本公积

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
资本溢价（股本溢价）	7,944,692,250.05	0.00	0.00	7,944,692,250.05

其他资本公积	332,814,308.58	0.00	113,437,033.25	219,377,275.33
合计	8,277,506,558.63	0.00	113,437,033.25	8,164,069,525.38

资本公积说明

截至2014年6月30日止六个月期间(未经审计)

	期初数	本期转出	期末数
股本溢价	7,944,692,250.05	0.00	7,944,692,250.05
按照权益法核算的在被投资单位以后会计期间在满足规定条件时将重分类进损益的其他综合收益中所享有的份额	20,310,919.74	0.00	20,310,919.74
可供出售金融资产公允价值变动形成的利得或损失	266,815,333.30	67,625,430.58	199,189,902.72
现金流量套期工具产生的利得中属于有效套期的部分	18,081,602.67	18,081,602.67	0.00
收购少数股东股权	1,590,536.96	27,730,000.00	-26,139,463.04
向少数股东出售股权	1,355,589.67	0.00	1,355,589.67
其他	24,660,326.24	0.00	24,660,326.24
	<u>8,277,506,558.63</u>	<u>113,437,033.25</u>	<u>8,164,069,525.38</u>

43、盈余公积

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
法定盈余公积	586,166,215.50	0.00	0.00	586,166,215.50
任意盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00
储备基金	0.00	0.00	0.00	0.00
企业发展基金	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	586,166,215.50	0.00	0.00	586,166,215.50

盈余公积说明，用盈余公积转增股本、弥补亏损、分派股利的，应说明有关决议

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

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

44、未分配利润

单位：元

项目	金额	提取或分配比例
调整前上年末未分配利润	2,061,563,662.57	--
调整年初未分配利润合计数（调增+，调减-）	0.00	--
调整后年初未分配利润	2,061,563,662.57	--
加：本期归属于母公司所有者的净利润	330,691,557.03	--
减：提取法定盈余公积	0.00	0.00%
提取任意盈余公积	0.00	0.00%
提取一般风险准备	0.00	0.00%
应付普通股股利	215,567,040.00	8.00%
转作股本的普通股股利	0.00	0.00%
期末未分配利润	2,176,688,179.60	--

调整年初未分配利润明细：

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

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

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

根据本公司于2014年5月20日召开的股东大会审议通过的2013年度利润分配方案，本公司以2013年末总股本2,694,588,000股为基数，每10股派发人民币0.80元(含税)，共派发股利人民币215,567,040.00元。

45、营业收入、营业成本

(1) 营业收入、营业成本

单位：元

项目	本期发生额(未经审计)	上期发生额(未经审计)
主营业务收入	4,456,660,593.30	3,235,578,846.99

其他业务收入	14,244,535.76	10,385,810.98
营业成本	3,100,434,941.24	2,632,750,761.01

(2) 主营业务（分行业）

单位：元

行业名称	本期发生额(未经审计)		上期发生额(未经审计)	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
风机制造与销售	3,693,670,306.07	2,719,530,040.41	2,839,720,774.91	2,381,492,208.13
风电服务	242,650,352.50	215,168,938.83	209,385,147.99	183,866,433.48
风电场开发	520,339,934.73	160,588,099.49	186,472,924.09	63,700,547.67
合计	4,456,660,593.30	3,095,287,078.73	3,235,578,846.99	2,629,059,189.28

(3) 主营业务（分产品）

单位：元

产品名称	本期发生额(未经审计)		上期发生额(未经审计)	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
750KW	0.00	0.00	3,042,908.55	3,547,022.95
1.5MW	2,328,774,485.17	1,740,407,348.63	1,933,529,330.47	1,656,089,449.26
2.5MW	1,186,812,639.45	895,297,028.85	429,544,927.74	347,611,720.42
风机零部件	178,083,181.45	83,825,662.93	473,603,608.15	374,244,015.50
风电服务	242,650,352.50	215,168,938.83	209,385,147.99	183,866,433.48
风电场开发	520,339,934.73	160,588,099.49	186,472,924.09	63,700,547.67
合计	4,456,660,593.30	3,095,287,078.73	3,235,578,846.99	2,629,059,189.28

(4) 主营业务（分地区）

单位：元

地区名称	本期发生额(未经审计)		上期发生额(未经审计)	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
国内销售	3,829,665,582.55	2,705,707,577.66	2,735,372,287.20	2,188,373,386.95
国际销售	626,995,010.75	389,579,501.07	500,206,559.79	440,685,802.33
合计	4,456,660,593.30	3,095,287,078.73	3,235,578,846.99	2,629,059,189.28

(5) 公司来自前五名客户的营业收入情况

单位：元

客户名称	主营业务收入(未经审计)	占公司全部营业收入的比例
单位一	451,420,939.97	10.10%
单位二	302,307,692.31	6.76%
单位三	278,593,259.98	6.23%
单位四	255,961,538.46	5.73%
单位五	217,025,104.10	4.85%
合计	1,505,308,534.82	33.67%

营业收入的说明

无

46、营业税金及附加

单位：元

项目	本期发生额(未经审计)	上期发生额(未经审计)	计缴标准
消费税	0.00	0.00	
营业税	594,398.33	3,649,655.85	按照建筑和工程作业收入及服务收入的 3%及 5%分别计缴
城市维护建设税	7,019,179.57	2,630,119.01	按照实际缴纳的流转税的 5%或 7%计缴
教育费附加	2,931,590.12	1,986,611.65	按照实际缴纳的流转税的 5%计缴
资源税	0.00	0.00	
其他	1,657,488.40	166,586.94	
合计	12,202,656.42	8,432,973.45	--

营业税金及附加的说明

无

47、销售费用

单位：元

项目	本期发生额(未经审计)	上期发生额(未经审计)
产品质量保证准备	132,450,680.53	13,846,208.62
其他技术服务费	12,950,983.47	17,053,854.10
运输费	108,015,478.34	65,057,442.64
职工薪酬	81,743,393.10	60,067,518.24
保险费	19,628,340.66	27,858,092.64
装卸费	10,699,211.30	6,947,183.96
差旅费	18,364,597.54	15,221,993.94

其他	27,216,148.95	37,579,447.29
合计	411,068,833.89	243,631,741.43

48、管理费用

单位：元

项目	本期发生额(未经审计)	上期发生额(未经审计)
职工薪酬	157,660,408.33	109,646,503.75
研究与开发支出	142,795,526.05	92,584,767.55
税金	9,742,820.22	11,964,615.06
固定资产折旧费	18,981,556.15	17,150,941.13
中介服务费	3,715,014.19	7,511,478.95
差旅费	9,602,283.91	7,194,424.91
咨询费	4,864,244.36	8,266,807.54
业务招待费	7,698,739.23	6,995,585.74
无形资产摊销	3,408,923.51	3,367,218.36
办公费和会议费	4,969,681.36	4,610,872.23
租赁费	6,052,347.13	8,480,152.31
劳务费	1,577,831.39	2,859,351.68
低值易耗品摊销	1,315,912.02	701,614.92
维修费	1,987,229.48	2,117,721.43
邮电费	1,610,664.22	2,341,852.46
保洁费、保安服务费	1,657,207.29	1,301,108.50
宣传费	1,462,609.62	494,342.62
水电物业费	3,263,093.71	4,044,457.15
其他	43,121,266.71	56,542,486.00
合计	425,487,358.88	348,176,302.29

49、财务费用

单位：元

项目	本期发生额(未经审计)	上期发生额(未经审计)
利息支出	316,779,945.85	218,568,566.56
减：利息收入	17,659,724.27	20,122,905.31
减：利息资本化金额	77,915,166.92	69,860,828.99
汇兑损益	-15,976,977.07	4,582,853.97

银行手续费及其他	14,001,108.51	4,629,508.10
合计	219,229,186.10	137,797,194.33

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(未经审计)	上期发生额(未经审计)
交易性金融资产	-22,584,734.90	1,732,473.67
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益	-22,584,734.90	1,732,473.67
合计	-22,584,734.90	1,732,473.67

公允价值变动收益的说明

无

51、投资收益

(1) 投资收益明细情况

单位：元

项目	本期发生额(未经审计)	上期发生额(未经审计)
成本法核算的长期股权投资收益	1,155,000.00	770,000.00
权益法核算的长期股权投资收益	37,985,271.72	92,712,769.18
处置长期股权投资产生的投资收益	0.00	135,935,401.78
其他	23,783,671.14	45,829,799.92
合计	62,923,942.86	275,247,970.88

(2) 按成本法核算的长期股权投资收益

单位：元

被投资单位	本期发生额(未经审计)	上期发生额(未经审计)	本期比上期增减变动的原因
内蒙古金海	1,155,000.00	770,000.00	派发红利
合计	1,155,000.00	770,000.00	--

(3) 按权益法核算的长期股权投资收益

单位：元

被投资单位	本期发生额(未经审计)	上期发生额(未经审计)	本期比上期增减变动的原因
平鲁天汇	12,909,757.25	25,010,016.39	合营公司分占利润变化
达茂旗天润	6,052,111.10	24,423,410.39	合营公司分占利润变化

江西金力	6,994,767.15	10,025,011.13	联营公司分占利润变化
烟台龙骏	0.00	10,000,000.00	该合营公司已处置
山西右玉	2,534,264.24	9,654,003.72	合营公司分占利润变化
哈密广恒	2,588,994.36	0.00	合营公司分占利润变化
合计	31,079,894.10	79,112,441.63	--

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

于2014年6月30日及2013年6月30日，本集团投资收益的汇回均无重大限制。

52、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额(未经审计)	上期发生额(未经审计)
一、坏账损失	14,663,044.38	64,953,605.07
二、存货跌价损失	0.00	-1,032,870.93
合计	14,663,044.38	63,920,734.14

53、营业外收入

(1) 营业外收入情况

单位：元

项目	本期发生额(未经审计)	上期发生额(未经审计)	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	57,435.20	354,788.57	57,435.20
其中：固定资产处置利得	57,435.20	354,788.57	57,435.20
无形资产处置利得	0.00	0.00	0.00
政府补助	52,047,103.19	23,071,064.10	46,858,452.70
其他	728,117.12	7,290,628.85	728,117.12
合计	52,832,655.51	30,716,481.52	47,644,005.02

营业外收入说明

无

(2) 计入当期损益的政府补助

单位：元

补助项目	本期发生额(未经审计)	上期发生额(未经审计)	与资产相关/与收益相关	是否属于非经常性损益
企业发展及扶持基金	8,468,213.20	10,897,278.00	与收益相关	是

政府奖励金	29,489,172.87	300,000.00	与收益相关	是
研发项目补助	5,884,000.00	5,683,760.00	与收益相关	是
增值税减免收入	5,188,650.49	1,617,298.20	与收益相关	否
税费返还	0.00	2,465,900.00	与收益相关	是
其他	101,739.12	720,000.00	与收益相关	是
由递延收益结转至损益的政府补助	2,915,327.51	1,386,827.90	与收益相关	是
合计	52,047,103.19	23,071,064.10	--	--

无

54、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额(未经审计)	上期发生额(未经审计)	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	1,887,147.54	109,973.98	1,887,147.54
其中：固定资产处置损失	1,887,147.54	109,973.98	1,887,147.54
对外捐赠	64,300.00	10,000.00	64,300.00
罚款支出	691,020.73	3,215,325.03	691,020.73
其他	1,511,119.97	5,983,708.39	1,511,119.97
合计	4,153,588.24	9,319,007.40	4,153,588.24

营业外支出说明

无

55、所得税费用

单位：元

项目	本期发生额(未经审计)	上期发生额(未经审计)
按税法及相关规定计算的当期所得税	84,487,772.61	57,764,940.91
递延所得税调整	-52,295,467.28	-51,936,880.51
合计	32,192,305.33	5,828,060.40

56、所得税费用与利润总额的关系列示如下

所得税费用与利润总额的关系列示如下：

截至2014年6月30日
止六个月期间
(未经审计)

截至2013年6月30日
止六个月期间
(未经审计)

利润总额	376,837,383.38	109,632,869.99
按法定25%税率计算的所得税费用(注)	94,209,345.85	27,408,217.50
境外公司法定税率和中国法定税率差异的影响	-1,517,603.35	-1,849,056.10
境内公司适用不同税率的影响	-64,796,563.79	-31,138,173.20
不可抵扣的费用	2,849,651.78	4,036,199.63
未确认的可抵扣亏损	23,672,091.03	5,018,918.17
归属于合营企业和联营企业的损益	-9,496,317.93	-23,178,192.30
其他	<u>-12,728,298.26</u>	<u>25,530,146.70</u>
按本集团实际税率计算的所得税费用	<u>32,192,305.33</u>	<u>5,828,060.40</u>

注： 本集团所得税按在中国境内取得的估计应纳税所得额及适用税率计提。源于其他地区应纳税所得额的税项根据本集团经营所在国家/所受管辖区域的现行法律、解释公告和惯例，按照适用税率计算。

57、基本每股收益和稀释每股收益的计算过程

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

	截至2014年 6月30日 止六个月期间 (未经审计)	截至2013年 6月30日 止六个月期间 (未经审计)
收益		
归属于本公司普通股股东的当期净利润	330,691,557.03	92,682,177.22
股份		
本公司发行在外普通股的加权平均数	2,694,588,000	2,694,588,000
基本每股收益(人民币元/股)	<u>0.1227</u>	<u>0.0344</u>

注： 本公司无稀释性潜在普通股。

58、其他综合收益

单位： 元

项目	本期发生额(未经审计)	上期发生额(未经审计)
1.可供出售金融资产产生的利得(损失)金额	-67,625,430.58	143,142,867.38

减：可供出售金融资产产生的所得税影响	0.00	0.00
前期计入其他综合收益当期转入损益的净额	0.00	0.00
小计	-67,625,430.58	143,142,867.38
2.按照权益法核算的在被投资单位其他综合收益中所享有的份额	0.00	0.00
减：按照权益法核算的在被投资单位其他综合收益中所享有的份额产生的所得税影响	0.00	0.00
前期计入其他综合收益当期转入损益的净额	0.00	0.00
小计	0.00	0.00
3.现金流量套期工具产生的利得（或损失）金额	-18,081,602.67	28,881,838.78
减：现金流量套期工具产生的所得税影响	0.00	0.00
前期计入其他综合收益当期转入损益的净额	0.00	0.00
转为被套期项目初始确认金额的调整	0.00	0.00
小计	-18,081,602.67	28,881,838.78
4.外币财务报表折算差额	61,657,074.20	-89,919,301.93
减：处置境外经营当期转入损益的净额	0.00	0.00
小计	61,657,074.20	-89,919,301.93
5.其他	0.00	0.00
减：由其他计入其他综合收益产生的所得税影响	0.00	0.00
前期其他计入其他综合收益当期转入损益的净额	0.00	0.00
小计	0.00	0.00
合计	-24,049,959.05	82,105,404.23

其他综合收益说明

59、现金流量表附注

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	金额(未经审计)
利息收入	14,706,265.72
保证金押金	39,624,438.13
政府补助	56,871,775.68
保险赔款	18,228,968.94
其他	65,312,547.98
合计	194,743,996.45

收到的其他与经营活动有关的现金说明

无

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	金额(未经审计)
往来款	15,581,532.03
技术服务费	56,004,386.84
手续费	17,986,600.67
投标保证金	47,869,454.00
承兑汇票保证金	406,959,914.94
中介机构服务费	24,821,267.08
差旅费	20,516,488.35
业务招待费	11,722,464.82
保险费	24,573,347.13
租金	13,326,203.42
办公费	5,643,574.14
水电物业费	2,812,282.79
风险准备金	19,228,757.12
运输费	72,039,658.97
其他	122,118,891.84
合计	861,204,824.14

支付的其他与经营活动有关的现金说明

无

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	金额(未经审计)
收回三个月以上定期存款及抵押存款	41,000,000.00
股权转让预收款	40,287,800.00
其他	12,928,983.66
合计	94,216,783.66

收到的其他与投资活动有关的现金说明

无

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	金额(未经审计)
三个月以上定期存款及抵押存款	911,568.66
重分类至持有待售资产的货币资金	12,899,326.06
其他	35,020,351.43
合计	48,831,246.15

支付的其他与投资活动有关的现金说明

无

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	金额(未经审计)
子公司向少数股东借款	1,960,000.00
合计	1,960,000.00

收到的其他与筹资活动有关的现金说明

无

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	金额(未经审计)
子公司偿还少数股东借款	1,000,000.00
借款保证金	9,768,714.65
合计	10,768,714.65

支付的其他与筹资活动有关的现金说明

60、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(未经审计)	上期金额(未经审计)
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：	--	--
净利润	344,645,078.05	103,804,809.59
加：资产减值准备	14,663,044.38	63,920,734.14

固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	162,156,691.38	73,474,785.28
无形资产摊销	30,629,342.96	27,190,622.92
长期待摊费用摊销	4,312,916.55	6,170,011.62
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）	1,829,712.34	-244,814.59
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	0.00	0.00
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	22,584,734.90	-1,732,473.67
财务费用（收益以“-”号填列）	235,911,320.38	153,290,591.54
投资损失（收益以“-”号填列）	-62,923,942.86	-275,247,970.88
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-48,125,234.96	-48,389,499.08
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-4,170,232.32	-3,547,381.43
存货的减少（增加以“-”号填列）	-1,775,806,746.62	-835,406,619.23
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-678,494,210.82	199,324,737.00
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-961,816,231.32	-684,965,276.79
其他	1,448,065.26	1,448,065.26
经营活动产生的现金流量净额	-2,713,155,692.70	-1,220,909,678.32
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：	--	--
3. 现金及现金等价物净变动情况：	--	--
现金的期末余额	3,121,731,134.69	3,728,343,509.38
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	457,683,397.28	400,346,239.14
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	-696,885,993.64	-2,475,638,627.10

（2）本报告期取得或处置子公司及其他营业单位的相关信息

单位：元

补充资料	本期发生额(未经审计)	上期发生额(未经审计)
一、取得子公司及其他营业单位的有关信息：	--	--
1. 取得子公司及其他营业单位的价格	0.00	13,105,920.00
2. 取得子公司及其他营业单位支付的现金和现金等价物	0.00	0.00
减：子公司及其他营业单位持有的现金和现金等价物	0.00	0.00
3. 取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	0.00	13,105,920.00
二、处置子公司及其他营业单位的有关信息：	--	--

1. 处置子公司及其他营业单位的价格	0.00	18,837,900.00
2. 处置子公司及其他营业单位收到的现金和现金等价物	81,445,629.28	18,837,900.00
减：子公司及其他营业单位持有的现金和现金等价物	0.00	0.00
3. 处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	81,445,629.28	18,837,900.00
4. 处置子公司的净资产	0.00	-99,184,251.22
流动资产	0.00	1,226,390,612.42
非流动资产	0.00	0.00
流动负债	0.00	1,325,574,863.64
非流动负债	0.00	0.00

(3) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末数(未经审计)	期初数
一、现金	3,121,731,134.69	3,547,689,522.41
其中：库存现金	200,296.93	391,019.17
可随时用于支付的银行存款	3,121,530,837.76	3,547,298,503.24
二、现金等价物	457,683,397.28	728,611,003.20
三、期末现金及现金等价物余额	3,579,414,531.97	4,276,300,525.61

现金流量表补充资料的说明

无

八、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

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

本企业的母公司情况的说明

本公司无控股股东。

2、本企业的子公司情况

子公司全称	子公司类型	企业类型	注册地	法定代表人	业务性质	注册资本	持股比例	表决权比例	组织机构代码
北京金风科	控股子公司	有限责任公	北京市	曹志刚	研发、生产、	990,000,000	100.00%	100.00%	78480106-7

创风电设备有限公司		司			销售大型风力发电机组及零配件				
Goldwind Windenergy GmbH	控股子公司	有限责任公司	德国汉堡市	不适用	投资控股	欧元 350,000	100.00%	100.00%	不适用
Vensys Energy AG	控股子公司	股份有限公司	德国萨尔布吕肯市	不适用	有关风能发电技术设备的研发、生产、销售、服务和许可业务，特别是风机以及相关服务和相关咨询。	欧元 5,000,000	70.00%	70.00%	不适用
Vensys Elektrotechnik GmbH	控股子公司	有限责任公司	德国迪普霍尔茨市	不适用	有关风能发电技术设备的研发、生产、销售、服务和许可业务，特别是风机以及相关服务和相关咨询。	欧元 100,000	63.00%	63.00%	不适用
北京天润新能源投资有限公司	控股子公司	有限责任公司	北京市	王海波	项目投资、投资管理、投资咨询；技术开发、技术咨询、技术服务；销售机械设备、五金、交电。	1,200,000,000	100.00%	100.00%	66050820-5
北京天源科创风电技术有限责任公司	控股子公司	有限责任公司	北京市	杨华	技术开发、技术推广、技术转让、技术咨询、技术服务；施工总承包；专业承包；劳务分包	200,000,000	100.00%	100.00%	78097296-9

甘肃金风风电设备制造有限公司	控股子公司	有限责任公司	甘肃省酒泉市	曹志刚	大型风力发电机组及零部件的研发、生产、销售、设备安装、技术开发、咨询、服务、转让	88,600,000	100.00%	100.00%	67082427-9
北京天诚同创电气有限公司	控股子公司	有限责任公司	北京市	曹志刚	生产、研发、销售配电开关控制设备、风力发电机组的控制系統、变流器等及产品的技术服务	100,000,000	100.00%	100.00%	68285512-8
乌鲁木齐金风天翼风电有限公司	控股子公司	有限责任公司	新疆乌鲁木齐市	朱新湘	风电项目的建设、经营、管理。	426,060,126	100.00%	100.00%	69343645-5
北京金风天通科技发展有限公司(原“北京金风天通进出口贸易有限公司”)	控股子公司	有限责任公司	北京市	曹志刚	技术开发、技术服务、技术咨询；货物进出口、技术进出口、代理进出口	3,000,000	100.00%	100.00%	69963560-7
江苏金风风电设备制造有限公司	控股子公司	有限责任公司	江苏省大丰市	曹志刚	大型风力发电机组及零部件的研发、生产、销售、设备安装、技术开发、咨询、服务、转让	759,610,000	100.00%	100.00%	69677198-8
金风投资控股有限公司	控股子公司	有限责任公司	北京市	王海波	项目投资，投资管理；风电业务相关技术开发、技术转让、技术咨询、技术服务；货物进	1,000,000,000	100.00%	100.00%	56044153-3

					出口、技术进出口、代理进出口；环境工程，新能源的投资；销售机械成套设备及配件；施工总承包，专业承包；风电设备的销售检修；物业管理，投资咨询（股权出资8000万）				
Goldwind International Holdings (HK) Limited	控股子公司	有限责任公司	香港	不适用	风力发电机组的制造、销售，风电场项目开发	港币 20,000,000	100.00%	100.00%	不适用
Goldwind New Energy (HK) Investment Limited	控股子公司	有限责任公司	香港	不适用	风电场项目投资、开发、建设	港币 1,000,000	100.00%	100.00%	不适用
天信国际租赁有限公司	控股子公司	有限责任公司	浙江宁波市	霍常宝	融资租赁业务；租赁业务；向国内外购买租赁财产；租赁财产的残值处理及维修；租赁交易咨询及担保	美元 3,000 万元	100.00%	100.00%	59538136-6
哈密天润新能源有限公司	控股子公司	有限责任公司	新疆哈密市	薛乃川	一般经营项目（国家法律、行政法规规定需专项审批的项目除外）：风力、太阳能	14,000,000	100.00%	100.00%	67928974-3

					发电的开发、投资经营管理				
塔城天润新能源有限公司	控股子公司	有限责任公司	新疆塔城地区	薛乃川	一般经营项目：风力、太阳能开发、投资、发电（以上涉及国家专项许可证规定的范围和期限方可经营）。	67,000,000	100.00%	100.00%	68273851-1
TianRun USA, Inc	控股子公司	有限责任公司	美国明尼苏达州	不适用	在美国境内投资、开发和运营风力发电厂。	美元 1,500,000	100.00%	100.00%	不适用
Goldwind Capital (Australia) Pty Ltd (原 TianRun Australia Pty. Ltd.)	参股公司	有限责任公司	澳大利亚维多利亚州	不适用	投资控股、开发运营维护位于维多利亚州的 Mortons lane 风电场项目。	澳元 19,120,000	100.00%	100.00%	不适用
内蒙古洁源风能发电有限责任公司	控股子公司	有限责任公司	内蒙古阿拉善右旗	刘玮	风力发电（法律、行政法规、国务院决定规定应经许可的，未经许可不得生产经营）	88,100,000	84.00%	84.00%	66731217-6
锦州市全一新能源风电有限责任公司	控股子公司	有限责任公司	锦州市经济技术开发区	刘玮	风力发电	55,060,000	51.00%	51.00%	66123532-5
平陆天润风电有限公司	控股子公司	有限责任公司	山西省平陆县	刘玮	风力发电筹建项目相关服务（不得从事生产经营）。	30,000,000	75.00%	75.00%	55871287-5
朔州市平鲁	控股子公司	有限责任公司	朔州市平鲁	刘玮	风电及可再	56,000,000	92.97%	92.97%	55874663-7

区天瑞风电有限公司		司	区		生能源项目的开发、生产、经营和建设				
中宁天润风电有限公司	控股子公司	有限责任公司	宁夏中宁县	薛乃川	风力发电及其他新能源的开发、投资、建设、管理；技术服务、咨询服务	4,000,000	100.00%	100.00%	57489861-4
科右中旗天佑新能源有限公司	控股子公司	有限责任公司	内蒙兴安盟科尔沁右翼中旗	刘玮	风力发电项目的投资、咨询服务	75,000,000	80.00%	80.00%	55811807-5
哈密金风风电设备有限公司	控股子公司	有限责任公司	新疆哈密市	王进	大型风力发电机组生产、销售及其技术引进与开发、应用	10,000,000	100.00%	100.00%	56052961-5
哈密烟墩天润风电有限公司	控股子公司	有限责任公司	新疆哈密市	薛乃川	风力发电及其他新能源的开发、投资、建设、管理；技术服务、咨询服务	31,000,000	100.00%	100.00%	58931571-7
夏县天润风电有限公司	控股子公司	有限责任公司	山西运城市	刘玮	风力发电筹建项目相关服务	8,000,000	100.00%	100.00%	56355931-8
义县天润风电有限公司	控股子公司	有限责任公司	辽宁锦州市	刘玮	风力发电项目开发，建设，运营，维护，风力发电技术咨询和服务	7,000,000	100.00%	100.00%	57428775-X
绛县天润风电有限公司	控股子公司	有限责任公司	山西运城市	刘玮	风电项目的建设	6,750,000	90.00%	90.00%	58333490-9
固原风润风电有限公司	控股子公司	有限责任公司	宁夏固原市	薛乃川	风力发电项目的开发、投资、建设、经营、管理；	4,500,000	100.00%	100.00%	59621330-5

					技术服务、咨询服务				
哈密天润太阳能有限公司	控股子公司	有限责任公司	新疆哈密市	薛乃川	太阳能发电项目及其他新能源的开发、投资、建设、经营、管理、技术服务、咨询服务	44,000,000	100.00%	100.00%	05315786-1
布尔津天润新能源有限公司	控股子公司	有限责任公司	新疆布尔津县	薛乃川	风力发电项目及其他新能源的开发、投资、经营、管理、技术服务、咨询服务	4,000,000	100.00%	100.00%	05771584-0
富蕴天润风电有限公司	控股子公司	有限责任公司	新疆富蕴县	薛乃川	风力发电项目及其他新能源的开发、投资、建设、经营、管理、技术服务、咨询服务	4,000,000	100.00%	100.00%	06206349-6

3、本企业的合营和联营企业情况

被投资单位名称	企业类型	注册地	法定代表人	业务性质	注册资本	本企业持股比例	本企业在被投资单位表决权比例	关联关系	组织机构代码
一、合营企业									
吉林同力	有限责任公司	吉林省洮南市	薛乃川	风力发电	17,100	51.00%	51.00%	合营企业	78684054-5
达茂旗天润	有限责任公司	内蒙古包头市	刘玮	风力发电	10,151	51.00%	51.00%	合营企业	66407332-5
山西右玉	有限责任公司	山西省右玉县	刘玮	风力发电	7,750	51.00%	51.00%	合营企业	68193136-0
青岛润莱	有限责任公司	山东省青岛市	吕鹏远	风力发电	7,800	50.00%	50.00%	合营企业	56474401-3
嘉兴圣鑫	有限合伙	浙江省嘉兴	王爱华	投资管理	不适用	75.00%	75.00%	合营企业	09791188-9

投资管理 合伙企业 (有限合伙) 嘉兴圣鑫 投资管理 合伙企业 (有限合伙)	企业	市							
平鲁天汇	有限责任 公司	山西省朔州 市	刘玮	风力发电	2,250	51.00%	51.00%	合营企业	69666247-4
Volker Leonhard Notar ReNeCt GmbH	有限责任 公司	德国萨尔布 吕肯市	不适用	风力发电	欧元 5 万元	50.00%	50.00%	合营企业	不适用
Håb Vindkraft 9 AB	股份有限 公司	瑞典	不适用	风力发电	瑞典克朗 10 万元	50.00%	50.00%	合营企业	不适用
二、联营企业									
布尔津天 润	有限责任 公司	新疆阿勒泰 地区	张宝全	风力发电	5,750	40.00%	40.00%	联营企业	66666255-3
瓜州天润	有限责任 公司	甘肃省酒泉 市	牛智平	风力发电	9,810	40.00%	40.00%	联营企业	68605002-8
宁夏嘉原 新能源有 限公司	有限责任 公司	宁夏吴忠市	陈波	技术开发	800	40.00%	40.00%	联营企业	57489304-7
欧伏电气	有限责任 公司	河北省三河 市	陈红卫	制造	7,949	26.50%	26.50%	联营企业	66905547-6
河北金风	有限责任 公司	河北省隆化 县	李宗贺	制造	2,600	27.22%	27.22%	联营企业	76661232-6
宁夏金泽 农业产业 惠农基金	有限合伙 企业	宁夏银川市	不适用	服务	不适用	45.00%	45.00%	联营企业	58535243-0
哈密广恒	有限责任 公司	新疆哈密市	刘军	风力发电	9,012	22.00%	22.00%	联营企业	56886768-6
内蒙古南 车	有限责任 公司	内蒙古包头 市	余乐	制造	15,000	20.00%	20.00%	联营企业	78707257-6
西安永电	有限责任 公司	陕西省西安 市	姚陶生	制造	6,000	20.00%	20.00%	联营企业	67326704-1
江西金力	有限责任 公司	江西省赣州 市	蔡报贵	制造	11,111	30.60%	30.60%	联营企业	67797499-0

新疆新能源研究院有限责任公司	有限责任公司	新疆乌鲁木齐市	郑福生	新能源开发	1,000	24.00%	24.00%	联营企业	06553936-5
新疆新能源集团节能科技有限责任公司	有限责任公司	新疆乌鲁木齐市	阿孜古丽·阿地利	节能技术研发	1,000	49.00%	49.00%	联营企业	08021531-8
New GRWF	有限责任公司	澳大利亚悉尼市	不适用	风力发电投资	澳元 13,816	25.00%	25.00%	联营企业	不适用

4、本企业的其他关联方情况

其他关联方名称	与本公司关系	组织机构代码
新疆风能	持有本公司 5%以上股份的股东	22860107-2
三峡新能源	持有本公司 5%以上股份的股东	10000376-x
三峡哈密	持有本公司 5%以上股份的股东的子公司	56886570-1
三峡达坂城	持有本公司 5%以上股份的股东的子公司	55645094-7
三峡大柴旦	持有本公司 5%以上股份的股东的子公司	56490116-2
三峡金昌	持有本公司 5%以上股份的股东的子公司	57625426-5
三峡尚义	持有本公司 5%以上股份的股东的子公司	69207418-1
三峡利川	持有本公司 5%以上股份的股东的子公司	58822646-4
三峡格尔木	持有本公司 5%以上股份的股东的子公司	56493693-9
三峡调兵山	持有本公司 5%以上股份的股东的子公司	79765909-8
三峡云南师宗	持有本公司 5%以上股份的股东的子公司	57983096-9
三峡云南姚安	持有本公司 5%以上股份的股东的子公司	57189964-6
三峡沾化	持有本公司 5%以上股份的股东的子公司	57778019-5

三峡白城	持有本公司 5%以上股份的股东的子公司	77871843-5
三峡曲阳	持有本公司 5%以上股份的股东的子公司	05653216-1
三峡开阳	持有本公司 5%以上股份的股东的子公司	08277379-4
三峡宾川	持有本公司 5%以上股份的股东的子公司	06156439-5
三峡贵州盘县	持有本公司 5%以上股份的股东的子公司	06103866-X
三峡桐城	持有本公司 5%以上股份的股东的子公司	06521931-0
三峡会理中一	持有本公司 5%以上股份的股东的子公司	06897919-8
三峡乐业	持有本公司 5%以上股份的股东的子公司	07520603-8
江苏金海	持有本公司 5%以上股份的股东的子公司	56778166-1
伊春太阳风	持有本公司 5%以上股份的股东的子公司	66901466-6
国水投西安	持有本公司 5%以上股份的股东的子公司	66316414-5
内蒙古金海	持有本公司 5%以上股份的股东的子公司	79716328-7
商都天润	持有本公司 5%以上股份的股东的子公司	66731730-5
北京兴启源	持有本公司 5%以上股份的股东的子公司	76938580-0
长江新能源	持有本公司 5%以上股份的股东的子公司	78723017-5
国水化德	持有本公司 5%以上股份的股东的子公司	79718280-8
大安润风	持有本公司 5%以上股份的股东的子公司	69103052-3
响水长江	持有本公司 5%以上股份的股东的子公司	68052726-X
三峡四子王	持有本公司 5%以上股份的股东的子公司	55814042-4

乌鲁木齐天鹏	持有本公司 5%以上股份的股东的子公司	07608046-5
新疆羲之翔	持有本公司 5%以上股份的股东的子公司	79817619-4
国宏新能源	持有本公司 5%以上股份的股东的子公司	55283014-1
北京金达坂	持有本公司 5%以上股份的股东的子公司	78861866-5
云南弥勒石洞山发电有限公司	持有本公司 5%以上股份的股东的子公司	57982115-7
伊春华宇电力	持有本公司 5%以上股份的股东的子公司	55611494-3
张家川天源风电有限公司("张家川天源")	持有本公司 5%以上股份的股东的子公司	07925963-9
阜康新风新能	高管关联公司	06554976-6
新疆新能源	高管关联公司	59916656-7
烟台龙骏	注	56773686-0

本企业的其他关联方情况的说明

注：于2013年6月18日，本集团向独立第三方转让持有烟台龙骏51%的股权，此后，烟台龙骏不再作为本公司的关联方。

5、关联方交易

(1) 采购商品、接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额(未经审计)		上期发生额(未经审计)	
			金额	占同类交易金额的比例	金额	占同类交易金额的比例
西安永电	采购材料	参照市场价后共同协商确定	722,769,320.70	13.01%	626,210,470.55	15.45%
国水投西安	采购材料	参照市场价后共同协商确定	15,876,153.96	0.29%	196,446,706.81	4.85%
江西金力	采购材料	参照市场价后共同协商确定	6,971,525.47	0.13%	31,496,505.99	0.78%
河北金风	采购材料	参照市场价后共	12,229,728.67	0.22%	17,964,201.97	0.44%

		同协商确定				
欧伏电气	采购材料	参照市场价后共同协商确定	13,560,126.73	0.24%	16,934,209.83	0.42%
内蒙古金海	采购材料	参照市场价后共同协商确定	892,393.16	0.00%	3,489,527.08	0.09%
新疆羲之翔	采购材料	参照市场价后共同协商确定	14,215.38	0.00%	0.00	0.00%
河北金风	产品组装服务	参照市场价后共同协商确定	6,818,420.94	15.46%	7,111,521.80	8.11%
欧伏电气	委托加工费	参照市场价后共同协商确定	0.00	0.00%	14,528,362.32	43.81%

出售商品、提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额(未经审计)		上期发生额(未经审计)	
			金额	占同类交易金额的比例	金额	占同类交易金额的比例
三峡尚义	销售商品	参照市场价后共同协商确定	41,455,928.03	1.12%	0.00	0.00%
三峡达坂城	销售商品	参照市场价后共同协商确定	8,405,713.68	0.23%	0.00	0.00%
青岛润莱	销售商品	参照市场价后共同协商确定	4,968,482.91	0.13%	30,272,435.90	1.28%
国水化德	销售商品	参照市场价后共同协商确定	1,282,051.28	0.03%	0.00	0.00%
新疆新能源	销售商品	参照市场价后共同协商确定	854,700.87	0.02%	0.00	0.00%
西安永电	销售商品	参照市场价后共同协商确定	818,350.43	0.02%	2,659,508.51	0.11%
商都天润	销售商品	参照市场价后共同协商确定	503,417.97	0.01%	0.00	0.00%
三峡调兵山	销售商品	参照市场价后共同协商确定	470,085.47	0.01%	0.00	0.00%
山西右玉	销售商品	参照市场价后共同协商确定	461,538.46	0.01%	0.00	0.00%
三峡新能源	销售商品	参照市场价后共同协商确定	407,692.31	0.01%	395,726.44	0.02%
三峡乐业	销售商品	参照市场价后共	271,794.88	0.01%	0.00	0.00%

		同协商确定				
三峡开阳	销售商品	参照市场价后共同协商确定	271,794.87	0.01%	0.00	0.00%
三峡桐城	销售商品	参照市场价后共同协商确定	271,794.86	0.01%	0.00	0.00%
三峡曲阳	销售商品	参照市场价后共同协商确定	201,709.39	0.01%	0.00	0.00%
达茂旗天润	销售商品	参照市场价后共同协商确定	136,869.79	0.01%	105,136.50	0.00%
新疆风能	销售商品	参照市场价后共同协商确定	78,842.74	0.00%	683,712.47	0.03%
内蒙古南车	销售商品	参照市场价后共同协商确定	469,773.50	0.01%	0.00	0.00%
哈密广恒	销售商品	参照市场价后共同协商确定	0.00	0.00%	122,579,905.31	5.19%
三峡哈密	销售商品	参照市场价后共同协商确定	0.00	0.00%	96,122,222.22	4.07%
布尔津天润	销售商品	参照市场价后共同协商确定	0.00	0.00%	590,640.41	0.02%
平鲁天汇	销售商品	参照市场价后共同协商确定	0.00	0.00%	71,124.93	0.00%
达茂旗天润	运行维护	参照市场价后共同协商确定	4,567,566.03	1.88%	566,037.74	1.34%
烟台龙骏	运行维护	参照市场价后共同协商确定	0.00	0.00%	127,358.49	0.30%
山西右玉	运行维护	参照市场价后共同协商确定	1,471,226.42	0.61%	0.00	0.00%
三峡新能源	运行维护	参照市场价后共同协商确定	237,735.85	0.10%	0.00	0.00%
三峡达坂城	运行维护	参照市场价后共同协商确定	188,679.25	0.08%	0.00	0.00%
三峡云南姚安	运行维护	参照市场价后共同协商确定	94,339.62	0.04%	0.00	0.00%
国水化德	运行维护	参照市场价后共同协商确定	188,679.25	0.08%	0.00	0.00%
三峡调兵山	运行维护	参照市场价后共同协商确定	188,679.25	0.08%	0.00	0.00%
三峡桐城	运行维护	参照市场价后共同协商确定	75,471.70	0.03%	0.00	0.00%

三峡乐业	运行维护	参照市场价后共同协商确定	100,000.00	0.04%	0.00	0.00%
三峡开阳	运行维护	参照市场价后共同协商确定	73,584.91	0.03%	0.00	0.00%
平鲁天汇	运行维护	参照市场价后共同协商确定	2,924,490.57	1.21%	0.00	0.00%
瓜州天润	运行维护	参照市场价后共同协商确定	20,000.00	0.01%	0.00	0.00%
河北金风	运行维护	参照市场价后共同协商确定	471.70	0.00%	0.00	0.00%

(2) 关联担保情况

单位：元

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
北京天润	达茂旗天润	200,000,000.00	2009年01月04日	2020年10月30日	否

关联担保情况说明

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

(3) 其他关联交易

	截至2014年6月30日 止六个月期间 (未经审计)	截至2013年6月30日 止六个月期间 (未经审计)
关键管理人员薪酬(注)	<u>6,793,899.64</u>	<u>6,164,651.94</u>

注：该关键管理人员薪酬为相关人员本期在本集团担任关键管理职位期间的薪酬。

本集团与关联方承诺

(1) 向关联方销售商品

	2014年下半年 预计金额	2015年预计金额
伊春华宇电力	169,230,769.23	0.00
乌鲁木齐天鹏	167,115,384.62	0.00

云南弥勒石洞山发电有限公司	88,384,615.38	73,653,846.15
三峡四子王	55,521,794.87	449,221,794.87
新疆新能源	3,418,803.40	0.00
平鲁天汇	76,923.08	0.00
商都天润	51,282.05	0.00
响水长江	<u>0.00</u>	<u>16,228,632.48</u>
	<u>483,799,572.63</u>	<u>539,104,273.50</u>

(2) 向关联方采购商品

	2014年下半年预计金额	2015年预计金额	2016年预计金额
欧伏电气	85,733,920.26	0.00	0.00
国水投西安	25,323,075.00	20,000,000.00	20,000,000.00
西安永电	1,460,300,000.00	0.00	0.00
内蒙古南车	0.00	0.00	0.00
江西金力	20,000,000.00	50,000,000.00	50,000,000.00
内蒙古金海	9,517,094.02	1,142,051.28	0.00
河北金风	<u>3,590,350.85</u>	<u>334,688.03</u>	<u>684,722.22</u>
	<u>1,604,464,440.13</u>	<u>71,476,739.31</u>	<u>70,684,722.22</u>

(3) 向关联方提供服务

	2014年下半年预计金额
达茂旗天润	5,000,000.00
平鲁天汇	2,000,000.00
张家川天源	<u>220,000.00</u>
	<u>7,220,000.00</u>

6、关联方应收应付款项

上市公司应收关联方款项

单位：元

项目名称	关联方	期末(未经审计)		期初	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收票据	三峡哈密	112,651,935.00	0.00	0.00	0.00
应收票据	三峡四子王	30,000,000.00	0.00	0.00	0.00
应收票据	阜康新风新能	1,762,000.00	0.00	0.00	0.00

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(含长期应收款)	三峡哈密	176,122,955.00	0.00	398,670,798.33	0.00
应收账款(含长期应收款)	三峡金昌	109,657,619.56	996,930.00	115,842,091.39	1,920,600.00
应收账款(含长期应收款)	三峡大柴旦	92,560,487.71	1,666,615.50	93,055,105.30	0.00
应收账款(含长期应收款)	哈密广恒	64,358,047.25	0.00	64,367,922.34	0.00
应收账款(含长期应收款)	西安永电	1,015,957.00	0.00	56,739,916.92	1,700,442.90
应收账款(含长期应收款)	达茂旗天润	8,525,478.61	0.00	49,564,670.71	0.00
应收账款(含长期应收款)	新疆风能	20,768,146.50	1,141,401.04	25,002,991.25	1,220,507.59
应收账款(含长期应收款)	吉林同力	23,913,164.43	0.00	23,913,164.43	0.00
应收账款(含长期应收款)	平鲁天汇	742,971.63	0.00	19,559,517.20	0.00
应收账款(含长期应收款)	青岛润莱	22,581,875.00	0.00	16,768,750.00	0.00
应收账款(含长期应收款)	大安润风	11,383,198.38	78,590.25	13,479,382.71	78,590.25
应收账款(含长期应收款)	三峡调兵山	11,030,114.03	0.00	12,176,888.20	1,481.65
应收账款(含长期应收款)	内蒙古南车	12,060,298.99	0.00	11,510,664.00	0.00
应收账款(含长期应收款)	国宏新能源	2,207,480.26	66,224.41	6,282,383.63	0.00
应收账款(含长期应收款)	伊春太阳风	4,231,241.20	0.00	4,231,241.20	0.00
应收账款(含长期应收款)	山西右玉	1,105,657.51	0.00	3,648,197.51	0.00
应收账款(含长期应收款)	阜康新风新能	318,000.00	0.00	3,180,000.00	0.00
应收账款(含长期应收款)	国水化德	3,312,334.52	0.06	2,562,334.52	0.00
应收账款(含长期应收款)	三峡新能源	797,950.00	0.00	1,851,850.00	0.00
应收账款(含长期应收款)	布尔津天润	0.00	0.00	854,700.85	0.00
应收账款(含长期应收款)	河北金风	0.00	0.00	802,400.00	240,720.00
应收账款(含长期应收款)	三峡尚义	45,522,606.56	0.00	745,721.40	0.00
应收账款(含长期应收款)	瓜州天润	648,057.61	0.00	648,057.61	0.00
应收账款(含长期应收款)	商都天润	626,982.58	0.00	485,000.00	0.00
应收账款(含长期应收款)	三峡白城	412,963.59	0.00	474,413.59	0.00
应收账款(含长期应收款)	三峡达坂城	7,764,297.23	0.00	302,845.00	0.00
应收账款(含长期应收款)	北京兴启源	58,000.00	0.00	58,000.00	0.00
应收账款(含长期应收款)	三峡沾化	0.00	0.00	23,700.00	0.00
应收账款(含长期应收款)	三峡贵州盘县	20,800.00	0.00	20,800.00	0.00
应收账款(含长期应收款)	三峡云南师宗	10,650.00	0.00	20,290.00	0.00
应收账款(含长期应收款)	响水长江	16,750.00	0.00	16,750.00	0.00
应收账款(含长期应收款)	三峡云南姚安	11,500.00	0.00	11,500.00	0.00

应收账款(含长期应收款)	三峡会理中一	11,350.00	0.00	11,350.00	0.00
应收账款(含长期应收款)	三峡利川	11,000.00	0.00	11,000.00	0.00
应收账款(含长期应收款)	三峡曲阳	118,000.00	0.00	0.00	0.00
应收账款(含长期应收款)	三峡桐城	19,900.00	0.00	0.00	0.00
应收账款(含长期应收款)	三峡乐业	424,000.00	0.00	0.00	0.00
应收账款(含长期应收款)	三峡开阳	321,900.00	0.00	0.00	0.00
预付账款	江西金力	226,129,618.40	0.00	55,627,970.80	0.00
预付账款	河北金风	1,886,415.00	0.00	1,391,970.00	0.00
预付账款	江苏金海	277,821.30	0.00	130,200.00	0.00
应收股利	西安永电	3,526,000.00	0.00	0.00	0.00
应收股利	内蒙古金海	1,155,000.00	0.00	0.00	0.00
应收股利	商都天润	7,863,408.35	0.00	7,863,408.35	0.00
其他应收款	三峡新能源(注 1)	83,482,550.00	5,700,000.00	83,482,550.00	0.00
其他应收款	山西右玉(注 2)	5,837,398.82	0.00	5,837,398.82	0.00
其他应收款	布尔津天润	4,428,679.00	0.00	4,428,679.00	0.00
其他应收款	新疆新能源	0.00	0.00	821,941.92	0.00
其他应收款	Håb Vindkraft 9 AB	5,387,952.62	0.00	600,000.00	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	Volker Leonhard NotarReNeCt GmbH	1,049,325.00	0.00	75,000.00	0.00
其他应收款	国水投西安	0.00	0.00	4,471.34	0.00

上市公司应付关联方款项

单位：元

项目名称	关联方	期末金额(未经审计)	期初金额
应付票据	西安永电	164,082,580.08	718,418,998.78
应付票据	江西金力	1,078,213.20	28,780,746.00
应付票据	国水投西安	985,515.22	4,879,842.80
应付票据	欧伏电气	2,000,000.00	1,131,920.00
应付账款(含长期应付款)	西安永电	830,246,466.34	599,657,557.87
应付账款(含长期应付款)	欧伏电气	22,879,075.98	24,174,580.49
应付账款(含长期应付款)	国水投西安	26,455,025.21	22,700,759.60
应付账款(含长期应付款)	江西金力	15,035,730.95	20,649,859.03
应付账款(含长期应付款)	河北金风	24,585,278.10	18,124,032.24
应付账款(含长期应付款)	内蒙古南车	11,314,562.50	14,165,431.89
应付账款(含长期应付款)	北京金达坂	388,000.00	461,775.00

应付账款(含长期应付款)	内蒙古金海	1,240,766.68	246,106.68
应付账款(含长期应付款)	新疆羲之翔	57,451.38	55,605.23
预收账款	乌鲁木齐齐天鹏	195,525,000.00	0.00
预收账款	三峡四子王	88,405,920.00	0.00
预收账款	伊春华宇电力	29,700,000.00	29,700,000.00
预收账款	国水化德	0.00	750,000.00
预收账款	山西右玉	1,740,000.00	718,240.00
预收账款	三峡新能源	0.00	209,000.00
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	250,000.00	338,943.00
其他应付款	西安永电	48,745.29	48,745.29

7、 关联方应收应付款项的说明

注1： 该其他应收款项为本集团应收三峡新能源的股权转让款。

注2： 该其他应收款为本公司的附属子公司为山西右玉代购工程材料及提供技术服务所形成的款项。

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

九、 或有事项

	2014年6月30日 (未经审计)	2013年12月31日
开出的信用证形成的或有负债	172,825,801.41	412,000,130.68
出具的银行保函而形成的或有负债	6,781,020,493.42	5,224,620,314.62
为集团外单位借款提供的保证担保		
为合营企业	200,000,000.00	212,000,000.00
为独立第三方	390,785,723.84	384,045,037.07
为海外客户借款提供的风险补偿安排(注)	<u>1,084,717,520.00</u>	<u>1,305,440,423.48</u>
	<u>8,629,349,538.67</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6月30日，共有3个海外风电场项目公司借款纳入上述风险补偿安排机制中，这些项目公司于该银行的借款余额合计折合人民币1,084,717,520.00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。

十、 承诺事项

	2014年6月30日 (未经审计)	2013年12月31日
资本承诺		
已签约但未拨备	829,481,843.41	866,453,102.10
已被董事会批准但未签约	<u>478,068,400.00</u>	<u>299,184,000.00</u>
	<u>1,307,550,243.41</u>	<u>1,165,637,102.10</u>
投资承诺		
已被董事批准但未签约	<u>66,032,840.00</u>	<u>45,612,840.00</u>

十一、 资产负债表日后事项

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。

十二、 其他重要事项

1、 企业合并

见第九节财务报告附注六。

2、 租赁

作为经营租赁出租人

本集团作为出租人的租赁为经营性租出投资性房地产及机器设备。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6月30日	2013年12月31日
------------	-------------

	(未经审计)	
1年以内(含1年)	644,112.00	5,451,221.82
1年至2年(含2年)	<u>0.00</u>	<u>975,000.00</u>
	<u>644,112.00</u>	<u>6,426,221.82</u>

作为融资租赁出租人

融资租赁：于2014年6月30日，未实现融资收益的余额为人民币24,072,624.70元(2013年12月31日：21,968,411.91元)，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6月30日 (未经审计)	2013年12月31日
1年以内(含1年)	24,208,925.18	22,393,882.18
1年至2年(含2年)	118,576,218.41	41,647,624.18
2年至3年(含3年)	142,507,165.64	51,125,271.18
3年以上	<u>1,015,535,267.35</u>	<u>386,769,257.48</u>
	<u>1,300,827,576.58</u>	<u>501,936,035.02</u>

作为经营租赁承租人

根据与出租人签订的租赁合同，不可撤销租赁的最低租赁付款额如下：

	2014年6月30日 (未经审计)	2013年12月31日
1年以内(含1年)	1,997,261.12	1,396,487.49
1年至2年(含2年)	733,599.60	719,576.25
2年至3年(含3年)	375,539.33	325,178.61
3年以上	<u>2,063,964.92</u>	<u>4,488,938.64</u>
	<u>5,170,364.97</u>	<u>6,930,180.99</u>

3、以公允价值计量的资产和负债

单位：元

项目	期初金额	本期公允价值变动 损益	计入权益的累计公 允价值变动	本期计提的减值	期末金额(未经审计)
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产(不含衍生金融资产)	116,840,386.93	-4,008,453.85	0.00	0.00	2,502,866.75
2.衍生金融资产	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.可供出售金融资产	448,354,340.41	0.00	199,189,902.72	0.00	384,840,812.66
金融资产小计	565,194,727.34	-4,008,453.85	199,189,902.72	0.00	387,343,679.41
上述合计	565,194,727.34	-4,008,453.85	199,189,902.72	0.00	387,343,679.41
金融负债	362,570.82	18,576,281.05	0.00	0.00	19,251,918.37

4、 外币金融资产和外币金融负债

截至2014年6月30日止六个月期间

	期初数	期末数 (未经审计)	本期公允价值变动损益	计入权益的 累计公允价值
<u>金融资产</u>				
货币资金	943,361,111.64	635,223,343.85	0.00	0.00
以公允价值计量且变动 计入当期损益金融资产	18,444,173.49	2,502,866.75	-4,008,453.85	0.00
应收账款(含长期应收款)	384,684,966.35	383,651,814.92	0.00	0.00
其他应收款	180,377,689.08	181,898,681.84	0.00	0.00
可供出售金融资产	<u>448,354,340.41</u>	<u>384,840,812.66</u>	<u>0.00</u>	<u>199,189,902.72</u>
	<u>1,975,222,280.97</u>	<u>1,588,117,520.02</u>	<u>-4,008,453.85</u>	<u>199,189,902.72</u>
<u>金融负债</u>				
以公允价值计量且变动计 入当期损益金融负债	362,570.82	19,251,918.37	-18,576,281.05	0.00
短期借款	361,320,202.57	0.00	0.00	0.00
应付账款(含长期应付款)	375,865,019.47	189,868,496.48	0.00	0.00
应付利息	2,903,000.34	163,751.91	0.00	0.00
其他应付款	19,290,362.10	8,553,711.54	0.00	0.00
一年内到期的非流动负 债	30,534,641.58	1,083,467,101.84	0.00	0.00
长期借款	<u>1,127,452,119.60</u>	<u>455,745,858.21</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>
	<u>1,917,727,916.48</u>	<u>1,757,050,838.35</u>	<u>-18,576,281.05</u>	<u>0.00</u>

5、其他

分部报告

经营分部

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

- (1) 风机制造分部主要从事风力发电机组及其零部件的研发、制造及销售；
- (2) 风电服务分部主要提供风电相关的顾问、风电场建设、维护和运输服务；
- (3) 风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)。

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。

截至2014年6月30日止六个月期间(未经审计)

	风机制造与销售	风电服务	风电场开发	调整和抵销	合并
对外交易收入	3,693,670,306.07	242,650,352.50	520,339,934.73	0.00	4,456,660,593.30
分部间交易收入	<u>285,921,966.62</u>	<u>50,020,626.11</u>	<u>0.00</u>	<u>-335,942,592.73</u>	<u>0.00</u>
	3,979,592,272.69	292,670,978.61	520,339,934.73	-335,942,592.73	4,456,660,593.30
其他业务收入	<u>12,481,480.99</u>	<u>322,056.00</u>	<u>1,440,998.77</u>	<u>0.00</u>	<u>14,244,535.76</u>
	<u>3,992,073,753.68</u>	<u>292,993,034.61</u>	<u>521,780,933.50</u>	<u>-335,942,592.73</u>	<u>4,470,905,129.06</u>
对合营和联营企业的					
投资收益	9,959,594.49	-556,589.24	28,582,266.47	0.00	37,985,271.72
资产减值损失	-18,086,451.77	11,283,296.15	21,466,200.00	0.00	14,663,044.38
折旧和摊销	72,185,316.00	1,170,758.64	132,619,660.42	-11,741,635.46	194,234,099.60
利润总额	307,004,309.88	6,189,496.14	145,544,694.88	-81,901,117.52	376,837,383.38
所得税费用	92,250,837.94	-502,420.34	-10,942,937.77	-48,613,174.50	32,192,305.33
资产总额	29,546,565,994.79	1,026,576,677.06	16,661,986,252.95	-10,107,116,548.90	37,128,012,375.90
负债总额	15,154,995,125.77	471,322,007.89	12,800,024,704.46	-5,167,123,479.77	23,259,218,358.35
其他披露					
质量保证准备金	132,450,680.53	0.00	0.00	0.00	132,450,680.53
对合营企业和联营企业的					
长期股权投资	291,362,961.88	6,801,947.03	825,290,980.67	-194,615,826.21	928,840,063.37

资本性支出	76,222,728.37	2,296,419.00	726,728,899.49	-107,463,198.98	697,784,847.88
-------	---------------	--------------	----------------	-----------------	----------------

截至2013年6月30日止六个月期间(未经审计)

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

其他信息

产品与劳务信息

	截至2014年6月30日 止六个月期间 (未经审计)	截至2013年6月30日 止六个月期间 (未经审计)
销售风力发电机组及其零部件	3,693,670,306.07	2,839,720,774.91
风力发电	520,339,934.73	186,472,924.09
风电服务	242,650,352.50	209,385,147.99
其他	<u>14,244,535.76</u>	<u>10,385,810.98</u>
	<u>4,470,905,129.06</u>	<u>3,245,964,657.97</u>

地理信息

对外交易收入

	截至2014年6月30日 止六个月期间 (未经审计)	截至2013年6月30日 止六个月期间 (未经审计)
主营业务收入		
中国大陆	3,829,665,582.55	2,735,372,287.20
境外	<u>626,995,010.75</u>	<u>500,206,559.79</u>
	<u>4,456,660,593.30</u>	<u>3,235,578,846.99</u>
其他业务收入	<u>14,244,535.76</u>	<u>10,385,810.98</u>
	<u>4,470,905,129.06</u>	<u>3,245,964,657.97</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6月30日 (未经审计)	2013年12月31日
中国大陆	9,489,088,323.37	9,177,394,365.16
美国	314,686,016.90	318,315,805.80
德国	552,713,842.43	528,064,732.17
澳大利亚	55,742,030.18	1,448,870,998.37
其他国家或地区	<u>904,253,110.64</u>	<u>702,672,111.18</u>
	<u>11,316,483,323.52</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

截至2014年6月30日止六个月期间，本集团有一个客户产生的营业收入超过本集团营业收入的10%(截至2013年6月30日止六个月期间：无)。

5. 金融工具及其风险**金融风险管理目标及政策**

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

本集团亦开展衍生交易，于本期，本集团采取了不进行衍生工具投机交易的政策。

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

金融工具分类

资产负债表日的各类金融工具的账面价值如下：

2014年6月30日(未经审计)

	以公允价值计量 且变动计入当期 损益的金融资产	贷款和 应收款项	可供出售 金融资产	合计
货币资金	0.00	4,328,331,430.29	0.00	4,328,331,430.29
以公允价值计量且变动计 入当期损益的金融资产	2,502,866.75	0.00	0.00	2,502,866.75
应收票据	0.00	1,394,392,541.09	0.00	1,394,392,541.09
应收账款	0.00	8,476,168,407.19	0.00	8,476,168,407.19
应收股利	0.00	12,544,408.35	0.00	12,544,408.35
其他应收款	0.00	603,061,374.66	0.00	603,061,374.66
一年内到期的非流动资 产	0.00	5,943,422.06	0.00	5,943,422.06
可供出售金融资产	0.00	0.00	801,648,385.18	801,648,385.18
长期应收款	<u>0.00</u>	<u>1,236,053,769.27</u>	<u>0.00</u>	<u>1,236,053,769.27</u>
	<u>2,502,866.75</u>	<u>16,056,495,352.91</u>	<u>801,648,385.18</u>	<u>16,860,646,604.84</u>

金融负债

	其他金融负债
短期借款	1,792,160,611.10
应付票据	2,072,634,612.23
应付账款	5,326,039,477.55
应付利息	82,171,870.55
应付股利	215,567,040.00

其他应付款	257,953,637.28
一年内到期的非流动负债	1,372,537,116.84
长期借款	5,059,153,878.48
长期应付款	525,275,512.97
应付债券	<u>2,993,680,222.16</u>
	<u>19,697,173,979.16</u>

信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

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

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

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

本集团因应收账款和其他应收款产生的信用风险敞口的量化数据。

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

2014年6月30日(未经审计)

	合计	未逾期未减值	逾期	
			3个月以内	3-6个月
应收票据	1,394,392,541.09	1,394,392,541.09	0.00	0.00
应收账款(含长期应收款)	7,289,874,436.95	5,274,379,344.07	1,630,453,129.84	385,041,963.04
应收股利	12,544,408.35	12,544,408.35	0.00	0.00
其他应收款	359,756,423.56	359,756,423.56	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	5,943,422.06	5,943,422.06	0.00	0.00

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

流动风险

流动风险，是指企业在履行与金融负债有关的义务时遇到资金短缺的风险。

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

本集团的目标是主要通过运用银行借款，保持融资的持续性与灵活性的平衡。本集团的政策是，根据财务报表中反映的借款的账面价值，不超过50%的借款应于12个月内到期。于2014年6月30日，本集团38%(2013年12月31日：11%)的银行债务在不足1年内到期。

本集团的流动性主要依赖维持足够经营活动现金流及获取外部融资以偿还到期债务及应付将来资本承诺的支出需要。于2014年6月30日，本集团已取得多家银行提供的银行授信额度合计金额约计人民币33.15亿元，其中已使用的授信金额为人民币11.77亿元。

下表概括了本集团金融负债按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析：

	2014年6月30日(未经审计)					合计
	1年以内	1-2年	2-5年	5年以上		
短期借款	1,792,160,611.10	0.00	0.00	0.00		1,792,160,611.10
应付票据	2,072,634,612.23	0.00	0.00	0.00		2,072,634,612.23
应付账款(含长期应付款)	5,326,039,477.55	348,155,863.18	219,520,890.15	50,151,461.54		5,943,867,692.42
应付利息	82,171,870.55	0.00	0.00	0.00		82,171,870.55
应付股利	215,567,040.00	0.00	0.00	0.00		215,567,040.00
其他应付款	257,953,637.28	0.00	0.00	0.00		257,953,637.28
一年内到期的非流动负债	1,372,537,116.84	0.00	0.00	0.00		1,372,537,116.84
长期借款	0.00	342,302,533.34	1,364,923,537.47	3,351,927,807.67		5,059,153,878.48
应付债券	3,000,000,000.00	0.00	0.00	0.00		3,000,000,000.00
长、短期借款所产生的应付利息	<u>402,385,231.50</u>	<u>318,206,310.14</u>	<u>797,632,422.65</u>	<u>815,586,438.69</u>		<u>2,333,810,402.98</u>
	<u>14,521,449,597.05</u>	<u>1,008,664,706.66</u>	<u>2,382,076,850.27</u>	<u>4,217,665,707.90</u>		<u>22,129,856,861.88</u>

市场风险

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

利率风险

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

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6月30日，在考虑利率互换的影响后，本集团约31% (2013年12月31日：19%) 的计息借款按固定利率计息。

若按浮动利率计算的银行借款整体加息/减息一个百分点，而所有其他变量不变，则本期的合并利润总额将分别减少/增加约人民币47,871,000.00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6月30日发生，并将承受的利率风险用于该日存在的金融工具而厘定。估计每增加或减少一个百分点是本公司管理层对期内直至年末资产负债表日为止利率可能合理变动的评估。

外汇风险

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

由于本集团的业务主要在中国大陆进行，本集团超过80%的收入、支出及金融资产和金融负债以人民币计值，故人民币对外币汇率的变动对本集团经营业绩的影响并不重大。本集团签订外汇远期合同以规避部分外汇交易性风险。

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

截至2014年6月30日止六个月期间(未经审计)

	汇率增加/(减少)	利润总额增加/(减少)
人民币对美元贬值	10%	1,973,104.57
人民币对美元升值	(10%)	(1,973,104.57)
人民币对欧元贬值	10%	(55,318,710.71)
人民币对欧元升值	(10%)	55,318,710.71
人民币对港币贬值	10%	(266,378.34)
人民币对港币升值	(10%)	266,378.34
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6月30日发生，并将承受的外汇汇率风险用于该日存在的货币性资产及负债而厘定。估计每增加或减少的百分点是本公司管理层对年内直至下个年度资产负债表日为止汇率可能合理变动的评估。

资本管理

本集团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的约束。于截至2014年6月30日止六个月会计期间，资本管理的目标、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6月30日 (未经审计)	2013年12月31日
短期借款	1,792,160,611.10	361,320,202.57
长期借款	5,059,153,878.48	4,405,150,171.87
应付票据	2,072,634,612.23	4,488,771,156.59
应付账款	5,851,314,990.52	4,985,578,187.24
预收账款	1,994,231,887.31	810,547,947.35
应交税费	27,273,179.29	154,501,684.20
应付职工薪酬	93,400,334.26	156,828,016.44
应付利息	82,171,870.55	177,223,757.26
应付股利	215,567,040.00	-
其他应付款	257,953,637.28	256,270,069.54
一年内到期的非流动负债	1,372,537,116.84	209,819,565.86

应付债券	2,993,680,222.16	2,988,940,388.84
减：货币资金	<u>4,042,998,890.68</u>	<u>4,455,086,297.12</u>
债务净额	17,769,080,489.34	14,539,864,850.64
归属于母公司的权益总额	<u>13,437,131,351.78</u>	<u>13,367,526,132.97</u>
债务股权总额	<u>31,206,211,841.12</u>	<u>27,907,390,983.61</u>
债务股权比例	<u>56.94%</u>	<u>52.10%</u>

注：应交税费中未包括用以抵缴税金的应交增值税借方余额。

公允价值

以下是本集团除账面价值与公允价值相差很小的短期金融工具之外的各类别金融工具的账面价值与公允价值：

	账面价值		公允价值	
	2014年6月30日 (未经审计)	2013年12月31日	2014年6月30日 (未经审计)	2013年12月31日
金融资产				
划分为非流动资产的 质押货币资金	285,332,539.61	266,240,171.51	285,332,539.61	266,240,171.51
以公允价值计量且变 动计入当期损益的金 融资产	2,502,866.75	116,840,386.93	2,502,866.75	116,840,386.93
上市可供出售 权益工具	384,840,812.66	448,354,340.41	384,840,812.66	448,354,340.41
长期应收款	<u>1,236,053,769.27</u>	<u>1,055,950,399.80</u>	<u>1,246,783,558.61</u>	<u>1,057,159,355.97</u>
	<u>1,908,729,988.29</u>	<u>1,887,385,298.65</u>	<u>1,919,459,777.63</u>	<u>1,888,594,254.82</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	0.00	362,570.82	0.00	362,570.82
长期借款	5,059,153,878.48	4,405,150,171.87	4,958,976,921.81	4,442,708,054.90
应付债券	0.00	2,988,940,388.84	0.00	2,981,161,926.72
长期应付款	<u>525,275,512.97</u>	<u>407,497,808.30</u>	<u>529,388,713.95</u>	<u>411,106,875.12</u>
	<u>5,584,429,391.45</u>	<u>7,801,950,939.83</u>	<u>5,488,365,635.76</u>	<u>7,835,339,427.56</u>

管理层已经评估了货币资金、应收票据、应收账款、应付票据、应付账款、应付股利、应付债券等，因剩余期限不长，公允价值与账面价值相若。

本集团的财务团队由财务经理领导，负责制定金融工具公允价值计量的政策和程序。财务团队直接向首席财务官和审计委员会报告。每个资产负债表日，财务团队分析金融工具价值变动，确定估值适用的主要输入值。估值须经首席财务官审核批准。出于中期和年度财务报表目的，每年两次与审计委员会讨论估值流程和结果。

金融资产和金融负债的公允价值，以在公平交易中，熟悉情况的交易双方自愿进行资产交换或者债务清偿的金额确定。以下方法和假设用于估计公允价值。

长期应收款、长期应付款、应付债券、长期借款，采用未来现金流量折现法确定公允价值，以有相似合同条款、信用风险和剩余期限的其他金融工具的市场收益率作为折现率。2014年6月30日，针对长短期借款等自身不履约风险评估为不重大。

上市的权益工具，以市场报价确定公允价值。

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6月30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。

下表列示了金融工具公允价值层次：

以公允价值计量的金融工具：

2014年6月30日(未经审计)

	公允价值计量使用的输入值			合计
	活跃市场报价	重要可观察 输入值	重要不可观察 输入值	
	(第一层次)	(第二层次)	(第三层次)	
以公允价值计量且其变动				
计入当期损益的金融资产：	0.00	2,502,866.75	0.00	2,502,866.75
可供出售金融资产				
上市可供出售权益工具	384,840,812.66	0.00	0.00	384,840,812.66

于本期，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。

长期应收款、长期借款及应付债券公允价值计量使用的输入值为第二层次重要可观察输入值。

十三、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款

单位：元

种类	期末数(未经审计)				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	542,830,820.89	8.49%	162,023,911.10	29.85%	835,055,673.63	9.54%	144,687,223.96	17.33%
按组合计提坏账准备的应收账款								
未逾期	4,091,426,875.67	63.97%	0.00	0.00%	6,244,588,777.91	71.35%	0.00	0.00%
逾期 6 个月以内	829,163,468.44	12.97%	0.00	0.00%	671,608,072.94	7.67%	0.00	0.00%
逾期 6 个月至 1 年	386,723,402.47	6.05%	11,601,702.07	3.00%	322,012,872.91	3.68%	9,660,386.18	3.00%
逾期 1 至 2 年	327,157,521.81	5.11%	32,715,752.18	10.00%	361,658,182.68	4.13%	36,165,818.27	10.00%
逾期 2 至 3 年	93,381,601.37	1.46%	28,014,480.41	30.00%	151,119,753.40	1.73%	45,335,926.02	30.00%
逾期 3 年以上	107,835,419.18	1.69%	86,268,335.35	80.00%	149,953,701.65	1.71%	119,962,961.32	80.00%
组合小计	5,835,688,288.94	91.25%	158,600,270.01	2.72%	7,900,941,361.49	90.27%	211,125,091.79	2.67%
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	16,851,617.42	0.26%	14,896,508.01	88.40%	16,384,515.00	0.19%	14,818,086.80	90.44%
合计	6,395,370,727.25	--	335,520,689.12	--	8,752,381,550.12	--	370,630,402.55	--

应收账款种类的说明

无

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款

√ 适用 □ 不适用

单位：元

应收账款内容	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
单位一	96,204,124.76	28,861,237.43	30.00%	本公司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,或以前年度有违约记

				录, 本公司预计应收账款仅能部分收回, 因而计提坏账准备。
单位二	120,861,335.92	24,172,267.18	20.00%	同上
单位三	39,006,000.00	19,503,000.00	50.00%	同上
单位四	78,012,000.00	15,602,400.00	20.00%	同上
单位五	20,000,000.00	16,000,000.00	80.00%	同上
其他	188,747,360.21	57,885,006.49	30.67%	同上
				--
合计	542,830,820.89	162,023,911.10	--	--

组合中, 采用账龄分析法计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

组合中, 采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

组合中, 采用其他方法计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

单位: 元

组合名称	账面余额	坏账准备
未逾期	4,091,426,875.67	0.00
逾期 6 个月以内	829,163,468.44	0.00
逾期 6 个月至 1 年	386,723,402.47	11,601,702.07
逾期 1 至 2 年	327,157,521.81	32,715,752.18
逾期 2 至 3 年	93,381,601.37	28,014,480.41
逾期 3 年以上	107,835,419.18	86,268,335.35
合计	5,835,688,288.94	158,600,270.01

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

单位: 元

应收账款内容	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
单位一	8,000,000.00	7,200,000.00	90.00%	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	6,947,482.00	6,252,733.80	90.00%	同上

单位三	1,187,335.42	798,654.21	67.00%	同上
单位四	716,800.00	645,120.00	90.00%	同上
合计	16,851,617.42	14,896,508.01	--	--

(2) 应收账款账龄分析及坏账准备变动

本公司的收入主要通过销售风机产生，并按有关交易合同制定的条款结算，销售产品形成应收款项的信用期通常不超过3个月。有关销售风机的应收质保金通常于风机完成试运行后一至三年内到期。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6月30日 (未经审计)	2013年12月31日
1年以内	3,873,389,261.52	5,716,608,078.73
1年至2年	953,270,830.98	1,082,714,790.41
2年至3年	776,131,118.71	1,043,782,657.51
3年至4年	374,254,014.81	569,563,615.47
4年至5年	205,320,362.44	229,667,501.01
5年以上	<u>213,005,138.79</u>	<u>110,044,906.99</u>
	6,395,370,727.25	8,752,381,550.12
减：应收账款坏账准备	<u>335,520,689.12</u>	<u>370,630,402.55</u>
	6,059,850,038.13	8,381,751,147.57
减：划分至非流动资产部分	<u>713,238,054.46</u>	<u>533,590,893.29</u>
	<u>5,346,611,983.67</u>	<u>7,848,160,254.28</u>

应收账款坏账准备的变动如下：

	截至2014年6月30日 止六个月期间 (未经审计)	2013年
期/年初数	370,630,402.55	340,108,682.88
本期/年计提	59,325,098.83	103,229,113.52
本期/年转回	<u>94,434,812.26</u>	<u>72,707,393.85</u>
期/年末数	<u>335,520,689.12</u>	<u>370,630,402.55</u>

(3) 本报告期转回或收回的应收账款情况

单位：元

应收账款内容	转回或收回原因	确定原坏账准备的依据	转回或收回前累计已计提坏账准备金额	转回或收回金额
单位一	部分收回	预计部分款项无法收回	26,208,162.00	138,781,250.00
单位二	部分收回	预计部分款项无法收回	18,637,493.00	128,418,750.00
单位三	部分收回	预计部分款项无法收回	12,000,000.22	15,060,000.29
合计	--	--	56,845,655.22	--

期末单项金额重大或虽不重大但单独进行减值测试的应收账款坏账准备计提

单位：元

应收账款内容	账面余额	坏账金额	计提比例	理由
无				

单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收账款的说明

无

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

单位：元

单位名称	期末数(未经审计)		期初数(未经审计)	
	账面余额	计提坏账金额	账面余额	计提坏账金额
新疆风能	20,075,620.50	1,141,401.04	24,047,315.25	1,220,507.59
合计	20,075,620.50	1,141,401.04	24,047,315.25	1,220,507.59

(5) 金额较大的其他的应收账款的性质或内容

无

(6) 应收账款中金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额(未经审计)	年限	占应收账款总额的比例
哈密金风	子公司	528,711,450.90	1 年以内	8.27%
Goldwind International Limited	子公司	417,689,965.22	1 年以内	6.53%
单位一	第三方	203,718,813.82	1 年以内	3.19%
单位二	第三方	184,593,700.04	3 年以内	2.89%
单位三	第三方	165,525,455.71	1 年以内	2.59%

合计	--	1,500,239,385.69	--	23.47%
----	----	------------------	----	--------

2、其他应收款

(1) 其他应收款

单位：元

种类	期末数(未经审计)				期初数(未经审计)			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款	15,900,000.00	0.51%	3,435,000.00	21.60%	15,900,000.00	0.60%	3,435,000.00	21.60%
按组合计提坏账准备的其他应收款								
未逾期	3,079,950,998.54	98.97%	0.00	0.00%	2,616,015,264.71	98.80%	0.00	0.00%
组合小计	3,079,950,998.54	98.97%	0.00	0.00%	2,616,015,264.71	98.80%	0.00	0.00%
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	16,192,623.65	0.52%	16,008,615.00	100.00%	16,008,210.00	0.60%	16,008,210.00	100.00%
合计	3,112,043,622.19	--	19,443,615.00	--	2,647,923,474.71	--	19,443,210.00	--

其他应收款种类的说明

无

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款

√ 适用 □ 不适用

单位：元

其他应收款内容	账面余额	坏账金额	计提比例	理由
单位一	15,900,000.00	3,435,000.00	22.00%	对方还款意愿低
合计	15,900,000.00	3,435,000.00	--	--

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

□ 适用 √ 不适用

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款

□ 适用 √ 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款

√ 适用 □ 不适用

单位：元

组合名称	账面余额(未经审计)	坏账准备
未逾期	3,079,950,998.54	0.00

合计	3,079,950,998.54	0.00
----	------------------	------

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款

√ 适用 □ 不适用

单位：元

其他应收款内容	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
单位一	8,035,580.00	8,035,580.00	100.00%	对方还款意愿低
单位二	4,171,630.00	4,171,630.00	100.00%	对方还款意愿低
单位三	3,801,000.00	3,801,000.00	100.00%	对方还款意愿低
其他	184,413.65	405.00	0.22%	对方还款意愿低
合计	16,192,623.65	16,008,615.00	--	--

(2) 其他应收款账龄分析

其他应收款的账龄分析如下：

	2014年6月30日 (未经审计)	2013年12月31日
1年以内	3,076,366,381.91	2,607,814,564.78
1年至2年	10,359,477.02	24,250,222.30
2年至3年	15,735,739.78	12,423,687.63
3年至4年	9,556,790.76	1,260,000.00
4年至5年	<u>25,232.72</u>	<u>2,175,000.00</u>
	3,112,043,622.19	2,647,923,474.71
减：其他应收款坏账准备	<u>19,443,615.00</u>	<u>19,443,210.00</u>
	<u>3,092,600,007.19</u>	<u>2,628,480,264.71</u>

(3) 金额较大的其他应收款的性质或内容

(4) 其他应收款金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额(未经审计)	年限	占其他应收款总额的比例
北京天润	子公司	2,420,728,616.00	3年以内	77.79%
天信国际租赁有限公司	子公司	238,000,000.00	1年以内	7.65%
北京天诚同创电气有限公司	子公司	237,486,766.04	3年以内	7.63%

甘肃金风风电设备制造有限公司	子公司	67,160,206.00	1 年以内	2.16%
Goldwind International Limited	子公司	28,615,864.74	3 年以内	0.91%
	--		--	
合计	--	2,991,991,452.78	--	96.14%

(5) 其他应收款的说明

截至2014年6月30日止六个月期间，本公司无重大已计提大额坏账准备的其他应收款转回或收回(2013年度：无)。

截至2014年6月30日止六个月期间，本公司无重大其他应收款核销(2013年度：无)。

于2014年6月30日，其他应收款账户余额中无持有本公司5%或以上表决权股份的股东单位的欠款(2013年12月31日：无)。

3、长期股权投资

单位：元

被投资单位	核算方法	投资成本	期初余额	增减变动	期末余额	在被投资单位持股比例	在被投资单位表决权比例	在被投资单位持股比例与表决权比例不一致的说明	减值准备	本期计提减值准备	本期现金红利
北京金风科创风电设备有限公司	成本法	990,000,000.00	990,000,000.00	0.00	990,000,000.00	100.00%	100.00%	无	0.00	0.00	0.00
Goldwind Windenergy GmbH	成本法	688,138,920.00	688,138,920.00	0.00	688,138,920.00	100.00%	100.00%	无	0.00	0.00	0.00
北京天润	成本法	938,920,000.00	938,920,000.00	0.00	938,920,000.00	100.00%	100.00%	无	0.00	0.00	0.00
北京天源科创风电技术有限责任公司	成本法	110,347,500.00	110,347,500.00	0.00	110,347,500.00	100.00%	100.00%	无	0.00	0.00	0.00
甘肃金风风电设备	成本法	88,600,000.00	88,600,000.00	0.00	88,600,000.00	100.00%	100.00%	无	0.00	0.00	0.00

制造有限 公司												
北京天诚 同创电气 有限公司	成本法	99,109,37 9.96	99,109,37 9.96	0.00	99,109,37 9.96	100.00%	100.00%	无	0.00	0.00	0.00	
乌鲁木齐 金风天翼 风电有限 公司	成本法	426,060,1 26.00	426,060,1 26.00	0.00	426,060,1 26.00	100.00%	100.00%	无	0.00	0.00	0.00	
北京金风 天通科技 发展有限 公司	成本法	3,000,000 .00	3,000,000 .00	0.00	3,000,000 .00	100.00%	100.00%	无	0.00	0.00	0.00	
江苏金风 科技有限 公司	成本法	759,610,0 00.00	759,610,0 00.00	0.00	759,610,0 00.00	100.00%	100.00%	无	0.00	0.00	20,000,00 0.00	
北京天汇 新能科技 有限公司	成本法	10,000,00 0.00	10,000,00 0.00	0.00	10,000,00 0.00	100.00%	100.00%	无	0.00	0.00	0.00	
阜新金风 风电设备 制造有限 公司	成本法	1,000,000 .00	1,000,000 .00	0.00	1,000,000 .00	100.00%	100.00%	无	0.00	0.00	0.00	
金风投资 控股有限 公司	成本法	1,008,594 ,000.00	1,008,594 ,000.00	0.00	1,008,594 ,000.00	100.00%	100.00%	无	0.00	0.00	0.00	
哈密金风 风电设备 有限公司	成本法	10,000,00 0.00	10,000,00 0.00	0.00	10,000,00 0.00	100.00%	100.00%	无	0.00	0.00	0.00	
Goldwind Internatio nal Limited	成本法	1,047,372 ,841.11	1,047,372 ,841.11	0.00	1,047,372 ,841.11	100.00%	100.00%	无	0.00	0.00	0.00	
Goldwind New Energy	成本法	417,508,5 56.67	417,508,5 56.67	0.00	417,508,5 56.67	100.00%	100.00%	无	0.00	0.00	0.00	
乌鲁木齐 金风物业 服务有限 公司	成本法	500,000.0 0	500,000.0 0	0.00	500,000.0 0	100.00%	100.00%	无	0.00	0.00	0.00	
江苏金风	成本法	60,000.00	0.00	60,000.00	60,000.00	100.00%	100.00%	无	0.00	0.00	0.00	

天泽风电有限公司											
内蒙古南车	权益法	36,151,597.41	36,400,714.89	134,323.09	36,535,037.98	20.00%	20.00%	无	0.00	0.00	0.00
西安永电	权益法	17,653,081.64	25,740,914.32	-2,014,846.21	23,726,068.11	20.00%	20.00%	无	0.00	0.00	0.00
合计	--	6,652,626,002.79	6,660,902,952.95	-1,820,523.12	6,659,082,429.83	--	--	--	0.00	0.00	20,000,000.00

长期股权投资的说明

无

4、营业收入和营业成本

(1) 营业收入

单位：元

项目	本期发生额(未经审计)	上期发生额(未经审计)
主营业务收入	2,617,185,524.83	2,896,750,438.67
其他业务收入	4,004,064.24	3,434,012.51
合计	2,621,189,589.07	2,900,184,451.18
营业成本	2,130,305,260.44	2,511,200,031.14

(2) 主营业务（分行业）

单位：元

行业名称	本期发生额(未经审计)		上期发生额(未经审计)	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
风机制造与销售	2,617,185,524.83	2,126,329,856.08	2,896,750,438.67	2,508,271,396.71
合计	2,617,185,524.83	2,126,329,856.08	2,896,750,438.67	2,508,271,396.71

(3) 主营业务（分产品）

单位：元

产品名称	本期发生额(未经审计)		上期发生额(未经审计)	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
整机销售	2,327,459,106.66	1,877,397,446.25	2,227,432,927.15	1,888,763,926.24
风机零部件	289,726,418.17	248,932,409.83	669,317,511.52	619,507,470.47
合计	2,617,185,524.83	2,126,329,856.08	2,896,750,438.67	2,508,271,396.71

(4) 主营业务（分地区）

单位：元

地区名称	本期发生额(未经审计)		上期发生额(未经审计)	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
中国大陆	2,483,346,511.17	2,014,378,124.19	2,291,706,594.74	2,012,702,974.52
其他国家及地区	133,839,013.66	111,951,731.89	605,043,843.93	495,568,422.19
合计	2,617,185,524.83	2,126,329,856.08	2,896,750,438.67	2,508,271,396.71

(5) 公司来自前五名客户的营业收入情况

单位：元

客户名称	营业收入总额(未经审计)	占公司全部营业收入的比例
哈密金风	384,275,691.21	14.66%
单位一	302,307,692.31	11.53%
单位二	255,961,538.46	9.77%
单位三	154,423,076.92	5.89%
Goldwind International Limited	133,236,588.75	5.08%
合计	1,230,204,587.65	46.93%

营业收入的说明

无

5、投资收益**(1) 投资收益明细**

单位：元

项目	本期发生额(未经审计)	上期发生额(未经审计)
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	1,645,476.88	2,636,265.82
处置长期股权投资产生的投资收益	0.00	0.00
持有交易性金融资产期间取得的投资收益	0.00	0.00
持有至到期投资取得的投资收益期间取得的投资收益	0.00	0.00
持有可供出售金融资产等期间取得的投资收益	0.00	0.00
处置交易性金融资产取得的投资收益	0.00	0.00
持有至到期投资取得的投资收益	0.00	0.00

可供出售金融资产等取得的投资收益	0.00	0.00
其他	19,209,971.17	43,563,593.95
合计	40,855,448.05	126,199,859.77

(2) 按成本法核算的长期股权投资收益

单位：元

被投资单位	本期发生额(未经审计)	上期发生额(未经审计)	本期比上期增减变动的原因
甘肃金风风电设备制造有限公司	0.00	80,000,000.00	派发红利
江苏金风科技有限公司	20,000,000.00	0.00	派发红利
合计	20,000,000.00	80,000,000.00	--

(3) 按权益法核算的长期股权投资收益

单位：元

被投资单位	本期发生额(未经审计)	上期发生额(未经审计)	本期比上期增减变动的原因
内蒙古南车	134,323.09	22,665.54	权益法分占利润
西安永电	1,511,153.79	2,613,600.28	权益法分占利润
合计	1,645,476.88	2,636,265.82	--

投资收益的说明

6、现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额(未经审计)	上期金额(未经审计)
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：	--	--
净利润	154,663,216.59	176,536,041.54
加：资产减值准备	-35,109,308.43	49,843,297.19
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	9,953,807.50	11,413,950.53
无形资产摊销	2,771,673.52	2,587,170.28
长期待摊费用摊销	2,170,168.11	581,814.33
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）	1,730,507.23	-280,621.81
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	0.00	0.00
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	0.00	0.00
财务费用（收益以“-”号填列）	112,528,838.37	80,405,776.62
投资损失（收益以“-”号填列）	-40,855,448.05	-126,199,859.77

递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	22,260,713.91	20,623,253.12
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	0.00	0.00
存货的减少（增加以“-”号填列）	-649,124,856.48	-333,625,082.64
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	865,303,431.06	-271,680,609.40
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-1,825,662,792.78	-525,212,039.85
其他	1,068,943.20	1,068,943.20
经营活动产生的现金流量净额	-1,378,301,106.25	-913,937,966.66
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：	--	--
债务转为资本	0.00	0.00
一年内到期的可转换公司债券	0.00	0.00
融资租入固定资产	0.00	0.00
3. 现金及现金等价物净变动情况：	--	--
现金的期末余额	1,431,581,041.23	2,034,254,565.93
减：现金的期初余额	1,947,572,846.01	2,055,117,616.41
加：现金等价物的期末余额	353,748,978.70	0.00
减：现金等价物的期初余额	579,918,731.44	1,053,883,010.66
现金及现金等价物净增加额	-742,161,557.52	-1,074,746,061.14

7、 现金和现金等价物的构成

	2014年6月30日 (未经审计)	2013年6月30日 (未经审计)
现金	1,431,581,041.23	2,034,254,565.93
其中：库存现金	39,688.39	45,569.57
可随时用于支付的银行存款	1,431,541,352.84	2,034,208,996.36
现金等价物	353,748,978.70	0.00
其中：三个月内到期的定期存款	<u>353,748,978.70</u>	<u>0.00</u>
年末现金及现金等价物余额	<u>1,785,330,019.93</u>	<u>2,034,254,565.93</u>

十四、 补充资料

1、 当期非经常性损益明细表

单位：元

项目	金额(未经审计)	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）	-1,829,712.34	
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）	46,858,452.70	
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	1,198,936.24	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,538,323.58	
减：所得税影响额	6,941,698.89	
少数股东权益影响额（税后）	240,109.13	
合计	37,507,545.00	--

计入当期损益的政府补助为经常性损益项目，应说明逐项披露认定理由。

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

单位：元

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	2.46%	0.1227	0.1227
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.18%	0.1088	0.1088

3、公司主要会计报表项目的异常情况及原因的说明

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

1.货币资金2014年6月30日余额为人民币404,299.89万元，较2013年12月31日余额减少9%，主要为本集团采购材料支付大量货币资金所致。

2.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产2014年6月30日余额为人民币250.29万元，2013年12月31日余额为人民币11,684.04万元。以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债2013年12月31日余额为人民币36.26万元。本期，本公司子公司北京天润应收取平安信托的股权调整款已确定，因此本期末该股权转让远期合同由以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产转为应收股权款。

3.应收账款（含长期应收款）2014年6月30日余额为人民币971,222.22万元，较2013年12月31日余额增加0.17%，变动不大。

4.预付款项2014年6月30日余额为人民币101,207.97万元，较2013年12月31日余额增加67%，主要为

本集团为满足下半年订单交付需求的增长而支付的材料采购预付款增加所致。

5.应收股利2014年6月30日余额为人民币1,254.44万元，较2013年12月31日余额增加60%，主要为本集团尚未收到的应收股利增加所致。

6.存货2014年6月30日余额为人民币478,080.49万元，较2013年12月31日余额增加59%，主要为本集团为满足下半年订单交付需求的增长，而储备存货的增加所致。

7.被划分为持有待售的非流动资产及被划分为持有待售的处置组中的资产2014年6月30日余额为人民币235,922.24万元，较2013年12月31日余额增加220%，主要为本公司子公司Goldwind International Limited计划转让其持有的子公司GRWF的部分资产及负债，以及子公司北京天润计划转让瓜州光源和敦煌天润股权所致。

8.一年内到期的非流动资产2014年6月30日余额为人民币594.34万元，较2013年12月31日余额减少50%，主要为本集团一年内到期的应收融资租赁款减少所致。

9.固定资产2014年6月30日余额为人民币724,256.70万元，较2013年12月31日余额增加125%，主要为本集团部分风电场建设项目完工由在建工程转固定资产所致。

10.在建工程2014年6月30日余额为人民币189,495.29万元，较2013年12月31日余额减少73%，主要为本集团部分风电场建设项目完工由在建工程转固定资产所致。

11.长期待摊费用2014年6月30日余额为人民币5,430.49万元，较2013年12月31日余额增加463%，主要为本集团长期待摊项目增加所致。

12.其他非流动资产2014年6月30日余额为人民币64,106.30万元，较2013年12月31日余额增加88%，主要为本集团用于融资租赁的资产增加所致。

13.短期借款2014年6月30日余额为人民币179,216.06万元，较2013年12月31日余额增加396%，主要为本集团为保证公司正常经营借入短期借款所致。

14.应付票据2014年6月30日余额为人民币207,263.46万元，较2013年12月31日余额减少54%，主要为本集团应付票据于本期到期偿付所致。

15.应付账款2014年6月30日余额为人民币532,603.95万元，较2013年12月31日余额增加16%，主要为本集团为满足下半年订单交付需求的增长而导致的采购应付款增加所致。

16.预收款项2014年6月30日余额为人民币199,423.19万元，较2013年12月31日余额增加146%，主要为本集团按照合同条款收到的将于一年内交货的预收账款增加所致。

17.应付职工薪酬2014年6月30日余额为人民币9,340.03万元，较2013年12月31日余额减少40%，主要为本集团支付了2013年计提的奖金所致。

18.应交税费2014年6月30日余额为人民币-95,772.16万元，较2013年12月31日余额减少50%，主要

为本集团可抵扣进项税额增加所致。

19.应付利息2014年6月30日余额为人民币8,217.19万元，较2013年12月31日余额减少54%，主要为本集团支付债券利息所致。

20.一年内到期的非流动负债2014年6月30日余额为人民币137,253.71万元，较2013年12月31日余额增加554%，主要为本集团一年内到期的长期借款增加所致。

21.长期借款2014年6月30日余额为人民币505,915.39万元，较2013年12月31日余额增加15%，主要为本集团风电场项目开发借款增加所致。

22.应付债券2014年6月30日余额为人民币299,368.02万元，较2013年12月31日余额增加0.16%，该应付债券为本集团2012年发行的期限为三年的公司债券，债券规模为人民币30亿元，本期划分为流动负债。

23.报告期内营业收入为人民币447,090.51万元，较去年同期增加38%，主要为本集团风力发电机组销售量增加及发电收入增加所致。

24.报告期内营业成本为人民币310,043.49万元，较去年同期增加18%，主要为本集团整机销量增加所致。

25.报告期内营业税金及附加为人民币1,220.27万元，较去年同期增加45%，主要为本集团营业税金及附加的计税基础增加所致。

26.报告期内销售费用为人民币41,106.88万元，较去年同期增加69%，主要为本集团随着销售收入增加，相应产品质量保证金和运输费增加所致。

27.报告期内管理费用为人民币42,548.74万元，较去年同期增加22%，主要为本集团规模扩大，员工人数增加及加大研发投入所致。

28.报告期内财务费用为人民币21,922.92万元，较去年同期增加59%，主要为本集团风电场开发业务中累计完工转入固定资产项目较去年同期增长较多，资本化的借款利息费用转入本期的财务费用所致。

29.报告期内资产减值损失为人民币1,466.30万元，较去年同期减少77%，主要为本集团本报告期内资产质量较去年同期提高，本期计提资产减值准备较去年同期减少所致。

30.报告期内公允价值变动收益为人民币-2,258.47万元，较去年同期减少1404%，主要为本集团外汇远期合同及利率互换合同公允价值变动所致。

31.报告期内投资收益为人民币6,292.39万元，较去年同期减少77%，主要为本集团本期无处置子公司获得的投资收益所致。

32.报告期内营业外收入为人民币5,283.27万元，较去年同期增加72%，主要为本集团取得政府补助

增加所致。

33.报告期内营业外支出为人民币415.36万元，较去年同期减少55%，主要为本集团本期物料损耗减少所致。

34.报告期内所得税费用为人民币3,219.23万元，较去年同期增加452%，主要是由于本报告期内本集团销售业绩增加，税前利润保持增加所致。

35.报告期内经营活动现金流量净支出额为人民币271,315.57万元，较去年同期增加122%，主要为本集团采购付款增加所致。

36.报告期内投资活动现金流量净支出额为人民币73,915.73万元，较上年同期减少61%，主要为本集团风电场建设投入减少所致。

37.报告期内筹资活动产生的现金流量净流入额为人民币275,099.62万元，较上年同期增加309%，主要为本集团用于风电场项目开发的借款增加所致。

第十节 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：2014 年 8 月 22 日

新疆金风科技股份有限公司