

证券代码：002202

证券简称：金风科技

公告编号：2014-045



新疆金风科技股份有限公司

2015 年半年度报告

2015 年 08 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

除下列董事外，其他董事亲自出席了审议本次半年报的董事会会议

未亲自出席董事姓名	未亲自出席董事职务	未亲自出席会议原因	被委托人姓名
曹志刚	董事	工作原因	武钢

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

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

目 录

2015 半年度报告	1
第一节 重要提示、目录和释义	4
第二节 公司简介.....	5
第三节 会计数据和财务指标摘要.....	6
第四节 董事会报告.....	8
第五节 重要事项.....	24
第六节 股份变动及股东情况.....	31
第七节 优先股相关情况.....	34
第八节 董事、监事、高级管理人员情况.....	35
第九节 财务报告.....	36
第十节 备查文件目录.....	192

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	2015 年 1 月 1 日至 2015 年 6 月 30 日
千瓦	指	功率单位, 1 千瓦=1000 瓦
兆瓦 (MW)	指	功率单位, 1 兆瓦=1000 千瓦
吉瓦 (GW)	指	功率单位, 1 吉瓦=1000 兆瓦
直驱永磁风力发电机组	指	利用叶轮直接驱动发电机转子的传动方式, 在发电机转子上利用永磁材料体产生电流, 省去齿轮箱的风力发电设备
并网	指	风力发电机组接入电网并输电
平均设备利用小时数	指	表示发电厂发电设备利用程度的指标。它是一定时期内平均发电设备容量在满负荷运行条件下的运行小时数
可再生能源	指	来自大自然的能源, 例如太阳能、风力、潮汐能、地热能等, 是取之不尽, 用之不竭的能源, 是相对于会穷尽的不可再生能源的一种能源
弃风限电	指	是指在风电发展阶段, 风机处于正常情况下, 由于当地电网接纳能力不足、风电场建设工期不匹配和风电不稳定等自身特点导致的部分风电场风机暂停或限制并网的现象
三峡新能源	指	中国三峡新能源公司, 公司股东

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、电子信箱报告期无变化，具体可参见 2014 年年报。

2、信息披露及备置地点

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 2014 年年报。

3、注册变更情况

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 2014 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
营业收入（元）	9,429,123,594.95	4,470,905,129.06	110.90%
归属于上市公司股东的净利润（元）	1,245,460,843.93	330,691,557.03	276.62%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	1,079,691,655.72	293,184,012.03	268.26%
经营活动产生的现金流量净额（元）	208,456,011.73	-2,713,155,692.70	107.68%
基本每股收益（元/股）	0.4622	0.1227	276.69%
稀释每股收益（元/股）	0.4622	0.1227	276.69%
加权平均净资产收益率	8.11%	2.46%	5.65%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	48,461,429,368.62	45,777,325,707.56	5.86%
归属于上市公司股东的净资产（元）	14,824,477,753.63	14,767,789,158.46	0.38%

公司报告期末至半年度报告披露日股本是否因发行新股、增发、配股、股权激励行权、回购等原因发生变化且影响所有者权益金额

是 否

用最新股本计算的基本每股收益（元/股）	0.4553
---------------------	--------

二、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

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

适用 不适用

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

三、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-2,770,661.97	
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）	37,118,506.70	
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	162,808,411.03	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	11,558,053.15	
减：所得税影响额	43,766,226.58	
少数股东权益影响额（税后）	-821,105.88	
合计	165,769,188.21	--

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

2015年上半年，全球经济整体维持温和复苏态势，美国经济复苏放缓，欧元区在低油价、低利率和低汇率环境下实现较快复苏，日本经济尽管有所增长，但仍面临下行风险，新兴市场整体面临经济减速与资本流出。国际货币基金组织（IMF）最新报告将2015年全球经济增长预测下调了0.2个百分点至3.3%，与2014年的3.4%相比略有下降。

报告期内，面对复杂的国内外经济环境和不断加大的经济下行压力，党中央、国务院坚持稳中求进的工作总基调，坚定不移推进体制改革与制度创新，国民经济运行处在合理区间，主要指标逐步回暖，呈现缓中趋稳、稳中有好的发展态势。根据国家统计局的信息，2015年上半年中国GDP同比增长7%。

根据中国电力企业联合会发布的《2015年上半年全国电力供需形势分析预测报告》，今年上半年，电力供应能力充足，非化石能源发电延续较快增长，全国规模以上电厂发电量2.71万亿千瓦时，同比增长0.6%，其中非化石能源发电量同比增长16.0%。并网风电装机容量突破1亿千瓦，达到10491万千瓦，同比增长26.8%；设备利用小时1002小时，同比增加16小时。

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，如何改善电网接纳能力，提高风电开发利用效率，实现风电有序高效发展是近年行业政策关注的重点。

（1）多项政策促进风电并网消纳

2015年3月15日，国务院发布的《关于进一步深化电力体制改革的若干意见》提出：要开放电网公平接入，建立分布式电源发展新机制。要完善并网运行服务，落实可再生能源发电保障性收购制度，解决好无歧视、无障碍上网问题。

2015年3月20日，国家发改委发布的《关于改善电力运行调节促进清洁能源多发满发的指导意见》提出：统筹年度电力电量平衡，促进清洁能源消纳，加强日常运行调节，充分运用利益补偿机制为清洁能源开拓市场空间；加强电力需求侧管理，鼓励电力用户优化用电负荷特性、参与调峰调频，通过移峰填谷为

清洁能源多发满发创造有利条件。

2015年3月23日，国家能源局发布《关于做好2015年度风电并网消纳有关工作的通知》，要求各地做好2015年度风电并网消纳有关工作，确保风电等清洁能源优先上网和全额收购。

2015年6月15日，国家能源局发布《关于开展风电清洁供暖工作的通知》，要求各省（区）能源主管部门制定和督促落实促进风电清洁供暖工作的配套措施，特别是协调好风电制暖设备与热力管网的衔接工作。风电清洁供暖项目安排原则上以解决目前已有风电项目的弃风限电问题为主。

上述政策旨在缓解不断增长的装机容量给风电消纳带来的持续压力，提高风电消纳能力，保障清洁能源高效利用。

（2）风电管理简政放权增强市场活力

2015年5月15日，国家能源局发布《关于进一步完善风电年度开发方案管理工作的通知》（下称“《通知》”），风电年度开发方案是指根据全国风电发展规划，按年度编制的滚动实施方案，全国年度开发方案包括各省（区、市）年度建设规模、布局、运行指标和有关管理要求。今后国家能源局将不再统一下发含具体项目清单的风电核准计划。

《通知》还为各省（区、市）能源主管部门确定年度建设规模的原则做出了三个梯度的规定。不存在弃风限电情况的区域根据风电建设情况和风电发展规划，按照平稳有序发展的原则，自主提出本年度的开发建设规模；出现弃风限电问题的区域须对本地区风电开发建设和并网运行情况进行分析评估，制定年度风电开发建设的规模和布局，提出保障风电并网运行的措施和预计风电运行指标；弃风限电比例超过20%的地区不得安排新的建设项目，且需研究提出促进风电并网和消纳的技术方案。

《通知》的出台进一步简化了审批程序，调动了地方政府和企业发展风电的积极性，凸显了国家能源局激发市场活力、促进风电产业健康发展的决心。

（3）择优补贴助力可再生能源技术创新

2015年4月2日，财政部发布了《可再生能源发展专项资金管理暂行办法》（简称“《办法》”），这是相关部门第三次对可再生能源专项资金管理相关规章进行制定和调整。此次《办法》明确提出了“竞争性分配”的资金使用方式，即对可再生能源项目实行择优补贴。这一举措有助于发挥财政资金对可再生能源产业的引导作用。通过财政资金的支持，为企业改进技术、降本增效留出空间。

为了引导可再生能源企业进行技术创新，《办法》对可再生能源发展专项资金的重点支持范围给出了明确规定，包括：可再生能源和新能源重点关键技术示范推广和产业化示范；可再生能源和新能源规模化开发利用及能力建设；可再生能源和新能源公共平台建设；可再生能源、新能源等综合应用示范等。此次发布的《办法》对专项资金的重点支持范围调整较大，对于整个产业的发展具有良好的引导作用。

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。同时，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）核准规模加大

2015年4月28日，国家能源局公布《关于印发“十二五”第五批风电项目核准计划的通知》，第五批核准计划的项目共计3400万千瓦。从2011年开始，我国已经下发四批风电项目核准计划，历次项目总装机容量分别为2683万千瓦、2528万千瓦、2797万千瓦和2760万千瓦，“十二五”以来风电项目核准计划规模累计已超过1.4亿千瓦，本批核准计划也是“十二五”期间各批次核准通知中规模最大的一次。

（2）风电并网和运行情况好转

根据国家能源局的统计，2015年上半年，全国风电新增并网容量916万千瓦，风电累计并网容量10553万千瓦，累计并网容量同比增长27.6%；风电上网电量977亿千瓦时，同比增长20.7%；上半年全国风电平均利用小时数993小时，同比增加15小时。

（3）电网建设步伐加快

2015年上半年，国家电网公司开工特高压直流工程1276公里、1600万千瓦，全面完成上半年开工任务。截止2015年6月30日，在列入《国家大气污染防治行动计划》的“四交四直”特高压工程中，分别有两条特高压交流工程（蒙西—天津南、榆横—潍坊）和一条特高压直流工程（晋北—江苏）核准开工。随着上述“两交一直”特高压工程的核准开工以及2014年开工的“两交一直”工程（淮南—南京—上海、锡盟—山东特高压交流和宁东—浙江特高压直流工程）的稳步开展，列入国家大气污染防治行动计划的四条特高压交流工程已经全部开工，也标志着特高压电网进入全面提速、大规模建设的新阶段。

目前，国家电网已累计建成“三交四直”特高压工程，在建“四交三直”特高压工程，在运在建特高压输电线路长度超过2.2万公里，变电（换流）容量超过2.3亿千伏安（千瓦），累计送电超过3300千瓦时。

（4）低风速市场倍受关注

随着风电行业的不断发展，市场、技术日趋成熟，对风资源的认知不断加深，风资源开发的区域有了更多的拓展。低风速地区因其上网电价高，接入条件好，以及不受限电影响的优点，发展潜力巨大。报告期内，风机制造商持续关注低风速市场，设计出针对低风速区特点的机型，丰富了国内客户在低风速区的产品选择，根据风资源区域特点以及投资收益的要求满足了客户的个性化需求。同时，适应低风速地区需求的新型风机开发将进一步带动中国风电设备制造产业发展。

二、主营业务分析

概述

2015年，风电行业持续呈现回暖向好趋势，新能源行业支持政策的出台也为公司持续健康发展提供良好成长环境，金风科技作为风电行业的领军企业，在夯实综合竞争实力的同时，以风电技术研发、风机制造为平台，通过技术创新积极推出适应细分市场的新产品，深度挖掘产业链价值，提升风电服务业务在物联网、大数据、云计算技术等高新技术的应用，关注客户体验、关注风电场全生命周期度电成本的优化。报告期内，公司各项经营目标进展顺利，在手订单实现大幅增长，业绩呈现超预期表现。

2015年上半年公司实现营业收入人民币942,912.36万元，较上年同期增加495,821.85万元，同比增长110.90%；实现营业利润人民币134,312.02万元，较上年同期增加101,496.19万元，同比增加309.29%；实现净利润人民币126,415.88万元，较上年同期增加91,951.37万元，同比增加266.80%；实现归属母公司净利润人民币124,546.08万元，较上年同期增加91,476.93万元，同比增加276.62%。

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	9,429,123,594.95	4,470,905,129.06	110.90%	本报告期中国风电行业稳步发展，风电开发商投资意愿明显提升，同时受上网电价调整的预期影响，延续了去年下半年出现抢装的现象，市场需求旺盛，带动公司销售量和 EPC 业务增长明显；随着本集团正式进入运营阶段的风电场容量增加，本期实现的发电量较去年同期增长明显。
营业成本	6,669,769,626.61	3,100,434,941.24	115.12%	本报告期内风机销量增加。
销售费用	719,380,182.43	411,068,833.89	75.00%	本报告期风机销量增加导致产品质量保证金增加。
管理费用	586,850,400.03	425,487,358.88	37.92%	本报告期业务规模扩大，员工成本及研发投入增加。
财务费用	242,906,157.98	219,229,186.10	10.80%	无重大变化。
所得税费用	156,370,253.99	32,192,305.33	385.74%	本报告期销售业绩增加，税前利润增加。
研发投入	735,969,942.79	239,300,413.44	207.55%	本报告期内为进一步提升核心竞争力，巩固优势地位，积极稳步的增加研发投入。
经营活动产生的现金流量净额	208,456,011.73	-2,713,155,692.70	107.68%	本报告期内销售商品收到的现金较上年同期增加。
投资活动产生的现金流量净额	-2,810,067,093.35	-739,157,281.81	-280.17%	本报告期内风电场建设投入较上年同期有增加。

筹资活动产生的现金流量净额	-1,967,147,237.86	2,750,996,242.75	-171.51%	本报告期内偿还到期债务及利息。
现金及现金等价物净增加额	-4,578,807,477.10	-696,885,993.64	-557.04%	本报告期内风电场建设投入增加及偿还到期债务。

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802,751.78万元，较去年同期增加117.33%，售出机组装机容量2095MW，同比增加122.34%。下表为公司2015年上半年及2014年上半年产品销售明细：

机型	2015年1-6月		2014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	176	440	100	250	76.00%
2.0MW	55	110	-	-	-
1.5MW	1023	1534.5	461.5	692.25	121.67%
750kW	14	10.5	-	-	-
合计	1268	2095	561.5	942.25	122.34%

2、技术研发及产品认证

技术创新是企业发展的驱动力，是公司核心竞争力的重要体现。在公司十余年发展历程中，金风科技始终坚守客户第一，将产品品质作为与客户合作共赢的基石，通过产品升级和技术创新，推出满足不同细分市场客户需求的适应性产品。以推动产业技术进步为己任，积极参与行业标准的建立。

（1）产品研发与产品化

报告期内，公司推出了针对年平均风速6米/秒到7.5米/秒的弱IIIB风区(IECIII类风区)专项设计开发的2.5MW直驱永磁系列新产品。该机型叶轮直径121米，是公司深度拓展国内外低风速市场、满足客户多元化的产品需求的又一力作。公司在现有成熟产品1.5MW机组基础之上，通过技术及产品升级，推出金风科技1.5V(ValuePlus)，该产品搭载智能场群协调控制系统，能有效提高风电场能量可利用率，环境及并网更友好，产品更具竞争力，可进一步为客户打造更优质风电场，提升风电场投资价值。

公司首个2MW风电机组项目已于上半年全部吊装完成并网发电。公司GW121/3MW首台样机已完成吊装，可适用于潮间带、近海及陆地。3MW产业化进度也同步积极推进，首个3MW批量项目天润达坂城20万千瓦项目正积极推进，上半年已完成吊装20台。

报告期内，公司在科研技术方面屡获殊荣，2015年3月，公司“基于风峰算法的高分数大容量风电机组的研发与应用”项目获得北京市科学技术二等奖；在前沿技术方面，公司长岭县龙凤湖200MW风电场制氢示范项目获得国家能源局2015年第一批中央预算内战略新兴（能源）项目。

（2）认证工作

近年随着风电行业标准工作的不断深入，机组认证工作也日益受到制造商及客户的重视。2015年上半年，金风科技产品通过多项国内行业标准认证，通过北京鉴衡认证中心设计评估机型包括：GW 93/1500(低温)、GW115/2000、GW 108/2000等。为响应国家能源局《关于规范风电设备市场秩序有关要求的通知》的要求，公司积极开展机组的型式认证，GW 109/2500、GW 121/2500获得了北京鉴衡认证中心颁发的型式认证证书。

截至2015年6月30日，公司已获得国内、国际认证机构颁发的28项设计评估证书、3项型式认证证书及3项特定场址评估。

（3）行业标准及专利

公司在加快产品认证的同时，依靠自身技术优势，积极参与国家及风电行业标准的制定。截止报告期末，公司共参与84项标准制修订（国际标准2项，国家标准36项，行业标准36项，地方标准5项、协会标准5项），参与5项IEA（国际能源机构）标准化课题研究；公司承担8个协会/标准委员会（2项理事单位，1个主任委员单位，2个副主任委员单位，3个委员单位）相关工作，通过合作交流推动风电标准化研究深入发展。

截止2015年6月30日，公司拥有专利450项，其中发明专利91件，实用新型345件，外观设计14件；拥有软件著作权153项；国内注册商标41项，海外注册商标61项。

作为第四批全国企事业知识产权试点单位、北京市专利试点单位，2015年4月，公司再次成功入选知识产权媒体集团旗下世界知名行业杂志《知识产权资产管理》(IAM)授予的“中国知识产权倡导者”(China IP Elite)称号，金风科技是风电领域中唯一一家两次获此殊荣的企业。

3、市场拓展

根据中国风能协会统计数据，2015年上半年，国内共有270个风电场项目开工吊装，新增装机共5474台，装机容量为1010万千瓦，同比增长40.8%；在风电制造企业新增装机容量排名中，金风科技位列第一，新增装机208.2万千瓦，同比增长超过90%。

在风电行业整体企稳回升的机遇期，公司各项经营活动开展稳步推进，市场拓展顺利，在手订单持续增长，截止2015年6月30日，公司待执行订单总量为7894.00MW，包括750kW机组6.00MW，1.5MW机组5,137.50MW，2.0MW机组1024.00MW，2.5MW机组1,522.50MW及3.0MW机组204.00MW。除此之外，公司中标未

签订单总量为4,323.00MW,公司持有的待执行订单和中标未签订单合计为12,217.00MW。

4、成本控制

报告期内,公司将精益管理、成本领先的理念深入贯彻到经营活动的各个环节,进一步提高效率、减少浪费、消除低效环节,使精益管理工作再上新台阶,努力实现总成本最优目标。报告期内,公司1.5MW风力发电机组已进入批量生产和交付阶段,规模效益显现,毛利率稳定在25.27%;2.5MW风力发电机组毛利率有一定幅度的改善,由去年同期的24.56%提升至报告期内的25.86%。

(二) 风电服务

金风科技坚持与客户建立无缝衔接、资源互补的合作模式,创造和交付适合顾客自身特点的定制化服务方案,建立开发商、天源科创、供应商多层级的战略合作关系;公司积极帮助顾客及供应商共同发展为战略合作伙伴,成为风电场系统解决方案的供应商。

在此期间,公司积极拓展风电服务业务在物联网、大数据挖掘、云计算技术等高新技术的应用,关注风电场全生命周期度电成本的优化。陆续筹备、建立了全球监控预警中心、全生命周期资产管理系统、备件物流化信息系统以及快速响应平台。将逐步实现数字化风电运维、状态检修、风机的预测性维护,并凭借金风科技的研发技术能力,提供多样化的风机性能优化及提升方案。同时,通过风机运行数据的分析和挖掘,搭建风机零部件失效预测模型,以向客户提供全生命周期的备件保障服务。通过新信息技术的应用,不断提升服务效率和服务标准,持续拓宽、拓深服务市场。

报告期内,公司实现的服务业务收入为45,317.00万元,较上年同期增长86.76%。

(三) 风电场投资与开发

报告期内,公司全资子公司北京天润新能投资有限公司(简称“北京天润”)在优势资源获取方面取得较好成绩,在国家能源局发布的《国家能源局印发第五批风电项目核准计划》中,北京天润开发的133万千瓦拟核准风电项目列入该计划,为公司巩固、扩大国内市场份额及公司的可持续发展提供有力支撑。

截止2015年6月30日,公司风电场项目累计发电装机容量204.95万千瓦,其中权益装机164.9万千瓦,在建风电场项目装机容量139.9万千瓦,权益装机容量129.6万千瓦。

除项目开发外,北京天润在风电场建设、运营等环节提出更高标准,通过风电场前期作业标准实现规划-可研-设计-施工的全过程优化。项目建设环节推行规范、高效、质量优先原则,推动公司项目建设质量再上新台阶。2015年6月,北京天润主导的“夏县泗交镇一期49.5MW风电工程”获得由国家工程建设质量奖审定委员会颁发的2015年中国电力优质工程奖。

报告期内,公司经营的风电项目实现收入人民币83,475.92万元,比上年同期增长60.43%。

(四) 国际业务

作为全球最大的直驱永磁风力发电机制造商,金风科技积极推进国际化战略的实施,以国家能源体制

改革为契机，成功践行国家“一路一带”发展战略，报告期内，公司在国际市场开拓方面取得较好成绩。

亚洲市场方面，金风科技全资子公司金风国际控股（香港）有限公司分别与泰国开发商及巴基斯坦项目开发商签订了机组供货合同，项目容量为10MW及30MW，巴基斯坦项目是公司在巴基斯坦市场斩获的第二个风电项目，标志着金风科技的机组已经获得当地客户、金融机构认可，为公司在该市场业务拓展打下坚实基础。

非洲市场方面，公司全资子公司金风非洲公司获得南非市场120MW机组销售订单，选用金风科技GW121/2.5MW机组并将为其提供EPC整体解决方案，公司成为南非地区首家供应直驱永磁风电机组的设备商。该机型现已获得国际权威认证机构DNV的设计评估认证，适用于III类风区。此外，在南非能源部公布第四轮第二批风电项目中，金风科技再次斩获BioTherm Energy公司32.5MW风电项目，选用金风科技GW109/2.5MW机组，公司亦将为该项目提供EPC整体解决方案，进一步巩固了金风在南非的市场地位。

截止报告期末，公司国际风电项目已完工风电场装机容量246MW，权益装机容量121.74MW。报告期内，公司实现国际销售收入人民币114,306.79万元，较上年同期增长82.31%。

（五）2015年下半年展望

世界发达国家和地区都把发展新能源作为顺应科技潮流、推进产业结构调整的重要举措。中国的能源消费总量连续多年都位居世界前列，我国作为世界最大能源生产国和消费国，传统能源生产和消费模式已难以适应当前形势。近年来新能源产业在我国的发展十分迅速，政策扶持和技术进步是新能源行业未来快速发展的主要驱动力。

中国社会科学院发布的《世界能源中国展望(2014—2015)》，预测到2017年，中国单位GDP二氧化碳排放量(即碳强度)将比2005年下降41%，2019年达到45%，2020年达到48%，提前实现中国政府已公布的到2020年比2005年降40—45%碳减排承诺。

“十三五”是中国经济转型和改革的关键时期，能源“十三五”战略规划也颇受各界关注，根据相关报道，“十三五”规划新能源目标上调基本确定，市场普遍预期，相关行业的发展目标将比“十二五”规划中展望的（到2020年风电2亿千瓦，太阳能1亿千瓦）数值大幅提升，风力发电有望达到2.5亿—2.8亿千瓦。尽管上述目标在能源局尚未最终确定，但在政策导向以及市场预测方面均给予了积极的预期。在经济增速换挡、资源环境约束趋紧的新常态下，转变能源发展方式和推动能源结构调整已势在必行，对于包括风能在内的可再生能源在“十三五”阶段的发展也定将迎来新的机遇和更广阔的发展空间。

4月1日全球风能理事会发布《全球风电发展年报》，全球风能理事会预测到2015年新增装机容量将再次达到50GW，到2018年将达到60GW。增长将继续被中国引领，中国也有望实现2020年200GW的目标。

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	8,027,517,762.05	5,968,305,476.06	25.65%	117.33%	119.46%	-0.72%
风电服务	453,170,032.92	402,200,629.97	11.25%	86.76%	86.92%	-0.08%
风电场开发	834,759,162.62	286,310,689.33	65.70%	60.43%	78.29%	-3.44%
其他	81,763,385.81	5,112,794.77	93.75%			
分产品						
750KW	28,455,504.97	20,018,473.49	29.65%			
1.5MW	5,294,731,653.43	3,956,843,729.16	25.27%	127.36%	127.35%	0.00%
2.0MW	411,128,205.14	317,936,711.62	22.67%			
2.5MW	2,148,068,524.25	1,592,548,448.82	25.86%	80.99%	77.88%	1.30%
风机零部件	145,133,874.26	80,958,112.97	44.22%	-18.50%	-3.42%	-8.71%
风电服务	453,170,032.92	402,200,629.97	11.25%	86.76%	86.92%	-0.08%
风电场开发	834,759,162.62	286,310,689.33	65.70%	60.43%	78.29%	-3.44%
其他	81,763,385.81	5,112,794.77	93.75%			
分地区						
国内销售	8,254,142,407.84	5,824,226,759.98	29.44%	115.53%	115.26%	0.09%
国际销售	1,143,067,935.56	837,702,830.15	26.71%	82.31%	115.03%	-11.16%

风机及风机零部件业务板块增长主要是由于2015年上半年中国风电行业稳步发展，风电开发商投资意愿明显提升，同时受上网电价调整的预期影响，2015年上半年延续了去年下半年的抢装现象，市场需求旺盛，带动公司销售量增长；风机及风机零件的主要产品为1.5MW、2MW、2.5MW，1.5MW风机的毛利率与去年同期持平，为25.27%，主要是由于1.5MW产品已进入批量生产和交付阶段，规模效益显现，属于成熟机型，毛利率比较稳定；2.0MW风机为本公司本年度的新产品，尚未实现大批量生产，规模化效益尚未完全显现，该型机组前景良好，未来发展可期；2.5MW风机毛利率比去年同期有所上升，由24.56%上升至25.86%，主要是由于本集团2.5MW风机逐步实现批量生产并加强成本控制，使制造成本较去年同期有所下降。

风电场开发业务板块增长主要是由于随着本公司正式进入运营阶段的风电场容量增加，本期实现的发电量较去年同期增长明显。风电场开发毛利率受个别地区风资源不佳及限电因素影响比去年略有下降。

四、核心竞争力分析

1、领先的市场地位

金风科技是国内最早进入风力发电设备制造领域的企业，经过十余年发展逐步成长为国内领军和全球领先的风电整体解决方案提供商。公司拥有自主知识产权的1.5MW、2.0MW、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。金风科技是国内排名第一的风电设备制造商，也是全球最大的永磁直驱机组制造商，在行业内多年保持领先地位。

2、先进的产品及技术

金风科技所采用的直驱永磁发电机组具有发电效率高、维护与运行成本低、并网性能良好、可利用率高、高等优越性能，深受客户的欢迎和认可，并引领了全球风电技术的新潮流。公司拥有国内外四大研发中心，近千名具备丰富行业经验的研发技术人员，为公司产品、技术升级做出了积极的贡献。从产品结构来看，公司针对不同地理、气候条件进行了差异化设计满足客户多元化需求，为后续海上风电储备了6MW直驱永磁机组，上述产品的推广及开发，保证了公司市场覆盖率，公司目前拥有大量在手订单，一方面意味着金风科技在可预期的将来，营业收入仍会得到有力保障并持续增长，另一方面，也证实了公司产品品质的优越性得到市场的广泛认可。

3、良好的品牌和口碑

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

4、整体解决方案提供商

依托公司先进的技术、产品及多年的风电开发、建设、运行维护的经验优势，公司一直致力于并已成为优秀的风电整体解决方案提供商，除风电机组销售外，公司积极开拓风电场开发、风电服务业务等盈利模式，通过几年的运作，收效显著，成为公司盈利的重要补充，并成功通过了市场的验证，同时也提升了公司的综合竞争实力及特色竞争优势。

5、成功的国际化进程

作为最早走出国门的国内风电企业之一，公司多年来积极推进国际化战略，并以“以本土化推进国际化”的宗旨，不仅在美洲、澳洲、欧洲等重点目标市场取得多项突破，同时在非洲、亚洲等新兴市场积极布局参与国际市场竞争，取得较好成绩，截至目前，公司国际业务已遍布全球六大洲。公司优异的机组性能不仅获得国内外客户的青睐和认可，也为公司参与国际竞争、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

公司报告期未持有金融企业股权。

(3) 证券投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在证券投资。

(4) 持有其他上市公司股权情况的说明

适用 不适用

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

2、委托理财、衍生品投资和委托贷款情况

(1) 委托理财情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用

单位：万元

衍生品投资操作方名称	关联关系	是否关联交易	衍生品投资类型	衍生品投资初始投资金额	起始日期	终止日期	期初投资金额	计提减值准备金额(如有)	期末投资金额	期末投资金额占公司报告期末净资产比例	报告期实际损益金额
UEP Penonom	子公司	否	利率互换合约	651	2014年08月15	2025年02月15	479.66	0	463.27	0.00%	-16.39

e, S.A.					日	日					
北京金风天通科技发展有限公司	子公司	否	汇率远期合约	0	2015年04月29日	2015年12月28日	0	0	69.89	0.00%	69.89
合计				651	--	--	479.66		533.16	0.00%	53.5
衍生品投资资金来源	自有资金										
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）	2015年03月28日										
衍生品投资审批股东会公告披露日期（如有）											
报告期衍生品持仓的风险分析及控制措施说明（包括但不限于市场风险、流动性风险、信用风险、操作风险、法律风险等）	本集团对衍生品投资建立了严格的风险控制制度，包括适当人员进行交易的授权、审批、操作及记录，管理层定期进行相关风险因素的分析检查等。										
报告期公司衍生品的会计政策及会计核算具体原则与上一报告期相比是否发生重大变化的说明	本年其相关会计政策及会计核算均无重大变化										

（3）委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

3、募集资金使用情况

H 股募集资金使用情况

本公司于2010年10月首次公开发行H股股份并且在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2015年6月30日，本公司累计使用募集资金折合人民币60.27亿元，尚未使用募集资金折合人民币7.27亿元。本公司H股募集资金使用情况如下：

截止 2015 年 6 月 30 日

单位：人民币百万元

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	2,715	2518	197
整机及零部件研发	986	467	519
国际业务	1,972	1961	11
偿还银行借款	411	411	-
营运资金	670	670	-
合计	6,754	6027	727

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	整机研发与制造企业	大型风力发电机组及零部件	99,000 万元	5,798,238,954.08	1,293,581,860.02	1,569,355,523.91	-35,105,701.62	-33,531,067.93
德国 VENSYS 能源股份公司	子公司	整机研发与制造企业	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	937,333,572.48	533,294,769.90	234,119,343.94	15,007,267.81	10,716,945.49
甘肃金风风电设备制造有限公司	子公司	整机研发与制造企业	大型风力发电机组及零部件	8,860 万元	505,638,882.68	183,945,524.09	306,061,660.58	9,363,853.56	14,309,498.62
江苏金风科技有限公司	子公司	整机研发与制造企业	大型风力发电机组及零部件	75,961 万元	1,993,133,577.11	1,010,062,365.66	449,012,554.68	45,020,561.49	58,686,342.18
北京天诚同创电气有限公司	子公司	零部件研发与制造企业	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 万元	1,696,880,497.44	550,473,022.12	1,724,911,890.89	252,454,735.47	235,802,705.17
北京天润新能源投资有限公司	子公司	风电投资	风电场投资开发、建设运营	420,000 万元	17,321,904,605.07	5,136,753,966.64	692,579,693.77	227,754,050.68	209,232,777.62
金风投资控股有限公司	子公司	风电投资	项目投资, 投资管理	100,000 万元	1,606,573,920.84	1,286,685,839.64	10,284,184.89	151,991,213.88	151,713,383.63
北京天源科创风电技术有限责任公司	子公司	风电服务	技术开发、技术咨询	20,000 万元	2,102,607,475.88	259,286,105.79	682,551,671.60	-36,350,252.63	-27,733,783.51
天信国际租	子公	融资租	融资租赁业务; 租	美元 3,000 万元	1,441,444,181.4	291,006,3	74,632,69	57,847,05	43,213,390

赁有限公司	司	赁	赁业务；向国内外 购买租赁财产		8	60.98	0.83	6.93	.11
-------	---	---	--------------------	--	---	-------	------	------	-----

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 2015 年 1-9 月经营业绩的预计

2015 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

2015 年 1-9 月归属于上市公司股东的净利润变动幅度	50.00%	至	100.00%
2015 年 1-9 月归属于上市公司股东的净利润变动区间（万元）	179,239.14	至	238,985.52
2014 年 1-9 月归属于上市公司股东的净利润(万元)	119,492.76		
业绩变动的的原因说明	主要由于 2015 年市场需求旺盛，风机销售容量同比增长，同时公司装机容量较去年同期增加，发电量同比增长。		

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2015年6月9日召开2014年度股东大会审议通过了2014年年度权益分派方案，以公司2014年末的总股本2,694,588,000股为基数（其中A股2,194,541,200股，H股500,046,800股），向全体股东每10股派4.00元人民币现金。公司于2015年6月26日对外披露了2014年年度权益分派实施公告。

现金分红政策的专项说明	
是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求：	是
分红标准和比例是否明确和清晰：	是
相关的决策程序和机制是否完备：	是
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护：	是

现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	不适用
------------------------------	-----

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
2015年04月07日	金风科技	实地调研	机构	东北证券	公司近况、行业发展动态
2015年04月10日	金风科技	电话沟通	机构	复星集团	行业政策、公司近况
2015年04月13日	金风科技	实地调研	机构	中银国际及客户	公司技术、行业概况
2015年04月13日	金风科技	实地调研	机构	摩根士丹利及客户	公司展望、行业概况
2015年04月14日	金风科技	实地调研	机构	长江证券、中信建投、齐鲁证券、安信证券	公司近况、行业展望
2015年05月05日	金风科技	实地调研	机构	ABG SUNDAL COLLIER	行业发展历史、公司业务
2015年05月08日	金风科技	电话沟通	机构	汇丰银行	风电行业概况、公司技术
2015年05月11日	金风科技	实地调研	机构	高盛及客户	公司近况、行业前景
2015年05月12日	金风科技	电话沟通	机构	康和证券及客户	行业概况、海上风电
2015年05月12日	金风科技	电话沟通	机构	Invesco	公司生产、行业展望
2015年05月13日	金风科技	实地调研	机构	东方资管	行业前景、公司业务
2015年05月14日	金风科技	实地调研	机构	中银国际及客户	公司近况、行业展望
2015年05月18日	金风科技	实地调研	机构	德意志银行	风电市场情况、公司业务
2015年05月19日	金风科技	电话沟通	机构	安信证券及客户	公司新产品
2015年05月19日	金风科技	电话沟通	机构	民生证券及客户	行业概况、公司近况
2015年05月20日	金风科技	实地调研	机构	美银美林及客户	行业政策、公司业务
2015年05月20日	金风科技	实地调研	机构	国际金融公司	公司近期业务概况
2015年05月22日	金风科技	实地调研	机构	浙商证券	公司产品技术、行业前景
2015年05月26日	金风科技	实地调研	机构	Driehaus Capital Management	行业概况、国际业务
2015年05月27日	金风科技	实地调研	机构	中银国际证券及客户	行业概况、公司技术

2015年05月28日	金风科技	实地调研	机构	野村资管	行业展望、风电市场
2015年05月28日	金风科技	实地调研	机构	Morgan Stanley 分析师会议	公司经营和财务状况、公司展望
2015年06月01日	金风科技	实地调研	机构	JP Morgan 分析师会议	公司经营和财务状况、行业发展动态
2015年06月02日	金风科技	电话沟通	机构	JP Morgan Private Banking	公司技术、风电市场
2015年06月02日	金风科技	电话沟通	机构	国泰证券及客户	行业概况、公司产品
2015年06月03日	金风科技	电话沟通	机构	海通证券	风电市场情况、公司业务
2015年06月05日	金风科技	实地调研	机构	JP Morgan 及客户	公司近况、国际业务
2015年06月05日	金风科技	电话沟通	机构	永丰金证券及客户	行业发展历史、公司业务
2015年06月05日	金风科技	电话沟通	机构	富邦证券及客户	风电行业概况
2015年06月08日	金风科技	实地调研	机构	UOB	行业概况、公司产品
2015年06月12日	金风科技	电话沟通	机构	Sierra Global Management	公司经营和财务状况
2015年06月12日	金风科技	实地调研	机构	中信证券	风电行业概况及公司业务
2015年06月19日	金风科技	实地调研	机构	长盛基金	行业展望、公司业务
2015年06月24日	金风科技	实地调研	机构	中金分析师会议	行业政策、公司经营和财务状况
2015年06月25日	金风科技	电话沟通	机构	宏利投信	行业概况、公司业务
2015年06月29日	金风科技	实地调研	机构	第一上海证券及客户	公司近况、行业展望

第五节 重要事项

一、公司治理情况

公司严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》、《深圳证券交易所股票上市规则》、《深圳证券交易所中小企业板上市公司规范运作指引》、《公司章程》等法律法规和规范性文件要求，不断完善公司法人治理结构，健全内部控制体系，进一步规范公司运作，提高治理水平。报告期内，公司整体运作规范，独立性强，信息披露规范，公司治理实际情况与《公司法》和中国证监会相关规定的要求不存在差异。

二、诉讼事项

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。

其他诉讼事项

适用 不适用

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、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

五、资产交易事项

1、收购资产情况

适用 不适用

交易对方或最终控制方	被收购或置入资产	交易价格(万元)	进展情况(注2)	对公司经营的影响(注3)	对公司损益的影响(注4)	该资产为上市公司贡献的净利润占净利润总额的比率	是否为关联交易	与交易对方的关联关系(适用关联交易情形)	披露日期(注5)	披露索引
北京晓清环保工程有限公司	抚松晓清水务有限公司 70%	3,500	取得 70% 股权	对公司业务连续性、管理层稳	78.35 万元	0.06%	否	不适用		不适用

	股权			定性无影响						
上海斯能投资有限公司	朔州市平鲁区卧龙风电有限公司 51% 股权	625	取得 51% 股权	对公司业务连续性、管理层稳定性无影响	0.00	0.00%	否	不适用		不适用
Epuron Pty Ltd	White Rock Wind Farm Pty. Ltd 100% 股权	4,571.58	取得 100% 股权	对公司业务连续性、管理层稳定性无影响	0.00	0.00%	否	不适用		不适用

2、出售资产情况

√ 适用 □ 不适用

交易对方	被出售资产	出售日	交易价格(万元)	本期初起至出售日该资产为上市公司贡献的净利润(万元)	出售对公司的影响(注3)	资产出售为上市公司贡献的净利润占净利润总额的比例	资产出售定价原则	是否为关联交易	与交易对方的关联关系(适用关联交易情形)	所涉及的资产产权是否已全部过户	所涉及的债权债务是否已全部转移	披露日期	披露索引
陕西盛高电力建设工程有限公司	靖边县风润风电有限公司 100% 股权	2015 年 01 月 31 日	2,030	0	对公司业务连续性、管理层稳定性无影响	0.00%	协议价格	否	不适用	是	是		不适用

3、企业合并情况

√ 适用 □ 不适用

截至2015年6月30日止六个月期间，本公司新设成立或收购的子公司纳入合并范围，本公司丧失控制权的子公司及注销子公司不再纳入合并范围。除此之外，合并财务报表的范围与上年度一致。具体说明详见附注八。

六、公司股权激励的实施情况及其影响

适用 不适用

公司报告期无股权激励计划及其实施情况。

七、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额(万元)	占同类交易金额的比例	获批的交易额度(万元)	是否超过获批额度	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	16,711.54	50.53%	33,075	否	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	46,076.21	16.98%	271,277	否	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	66,890.77	31.51%	212,308	否	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	3,038.75	6.02%	50,500	否	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	54.72	0.30%	17,980	否	电汇			不适用
合计				--	--	132,771.99	--	585,140	--	--	--	--	--

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 2015 年销售产品预计金额为 330.75 百万元，在报告期内的履行金额为 167.12 百万元；中国三峡新能源公司及其子公司 2015 年销售产品、采购零部件及提供服务预计金额分别为 2,712.77 百万元、505 百万元和 179.8 百万元，在报告期内的履行金额分别为 460.76 百万元、30.39 百万元和 0.55 百万元；新疆新能源（集团）有限责任公司及其子公司 2015 年销售产品预计金额为 2,123.08 百万元，在报告期内的履行金额为 668.91 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、其他关联交易

适用 不适用

公司报告期无其他关联交易。

八、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

（1）托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

（2）承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

√ 适用 □ 不适用

租赁情况说明

本公司全资子公司天信国际租赁有限公司主要开展风机融资租赁业务。

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10% 以上的租赁项目。

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	17,500	连带责任保证	至 2021 年	否	否
Mireasa Energies S.R.L	2013 年 06 月 27 日	35,723.48	2013 年 11 月 19 日	31,980.78	连带责任保证	至 2015 年	否	否
报告期内审批的对外担保额度合计（A1）			0	报告期内对外担保实际发生额合计（A2）				0
报告期末已审批的对外担保额度合计（A3）			110,283.05	报告期末实际对外担保余额合计（A4）				56,474.2
公司与子公司之间担保情况								
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期（协议签署日）	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
北京天润新能源投资有限公司美国明尼苏达 ULK 项目	2009 年 08 月 18 日	5,196.56	2010 年 07 月 01 日	2,384.3	连带责任保证	10-12 年	否	否
UEP Penonome I, S.A.	2013 年 08 月 24 日	38,974.2	2013 年 11 月 29 日	38,974.2	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）			500,000	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）			501,780	报告期末对子公司实际担保余额合计（B4）				41,358.5
公司担保总额（合计）								
报告期内审批担保额度合计（A1+B1）			500,000	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)	612,063.05	报告期末实际担保余额合计 (A4+B4)	97,832.7
实际担保总额 (即 A4+B4) 占公司净资产的比例		6.60%	

(1) 违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

3、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

4、其他重大交易

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大交易。

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

适用 不适用

承诺事由	承诺方	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
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
承诺是否及时履行	是				

十、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

公司半年度报告未经审计。

十一、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十二、其他重大事项的说明

√ 适用 □ 不适用

公司非公开发行A股股票申请于2015年5月22日获得中国证券监督管理委员会发行审核委员会审核通过；于2015年6月23日获得中国证券监督管理委员会核准；非公开发行新增股份4,095.3万股于2015年8月18日在深圳交易所上市。

公司申请发行中期票据于2015年5月14日获准注册；公司于2015年6月17日发行了2015年度第一期中期票据。

公司全资子公司金风新能源（香港）投资有限公司在境外发行总额不超过3亿美元的美元债券于2015年7月16日成功完成定价并订立认购协议；于2015年7月27日起在香港联交所上市并买卖。

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	46,584,298	1.73%				-731	-731	46,583,567	1.73%
3、其他内资持股	46,584,298	1.73%				-731	-731	46,583,567	1.73%
境内自然人持股	46,584,298	1.73%				-731	-731	46,583,567	1.73%
二、无限售条件股份	2,648,003,702	98.27%				731	731	2,648,004,433	98.27%
1、人民币普通股	2,147,956,902	79.71%				731	731	2,147,957,633	79.71%
3、境外上市的外资股	500,046,800	18.56%						500,046,800	18.56%
三、股份总数	2,694,588,000	100.00%						2,694,588,000	100.00%

股份变动的原因

√ 适用 □ 不适用

主要由于高管人员变动引起限售股份变动。（高管任期内每年转让不超过25%，离职后6个月内不得转让，离职6个月后的12个月内转让不超过50%。）

股份变动的批准情况

□ 适用 √ 不适用

股份变动的过户情况

□ 适用 √ 不适用

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

□ 适用 √ 不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

□ 适用 √ 不适用

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	213,911	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）	不适用
持股 5% 以上的普通股股东或前 10 名普通股股东持股情况			

股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持有的普通股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的普通股数量	持有无限售条件的普通股数量	质押或冻结情况	
							股份状态	数量
香港中央结算(代理人)有限公司	境外法人	18.51%	498,762,330	294,380	0	498,762,330		
新疆风能有限责任公司	国有法人	13.95%	375,920,386	0	0	375,920,386	质押	74,624,000
中国三峡新能源公司	国有法人	10.25%	276,137,055	-12,708,644	0	276,137,055		
武钢	境内自然人	1.49%	40,167,040	0	30,125,280	10,041,760		
全国社保基金一一八组合	其他	0.96%	25,884,460	5,320,272		25,884,460		
王相明	境内自然人	0.70%	18,850,400	0	9,425,200	9,425,200		
中国银行—银华优质增长股票型证券投资基金	其他	0.64%	17,299,910	-4,400,090		17,299,910		
中国银行股份有限公司—长盛转型升级主题灵活配置混合型证券投资基金	其他	0.62%	16,689,556	-		16,689,556		
郭健	境内自然人	0.60%	16,119,744	0		16,119,744		
新疆新能源(集团)有限责任公司	国有法人	0.56%	15,216,405	-		15,216,405		
上述股东关联关系或一致行动的说明	新疆风能有限责任公司与三峡新能源存在如下关联关系：三峡新能源是中国长江三峡集团公司的全资子公司，中国长江三峡集团公司通过三峡新能源持有新疆风能有限责任公司 33.89% 的股权、通过其全资子公司长江新能源开发有限公司持有新疆风能有限责任公司 9.44% 的股权，中国长江三峡集团公司合计持有新疆风能有限责任公司 43.33% 的股权。其他股东的情况未知。							
前 10 名无限售条件普通股股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件普通股股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
香港中央结算(代理人)有限公司	498,762,330	境内上市外资股	498,762,330					
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	276,137,055	人民币普通股	276,137,055					

全国社保基金一一八组合	25,884,460	人民币普通股	25,884,460
中国银行—银华优质增长股票型证券投资基金	17,299,910	人民币普通股	17,299,910
中国银行股份有限公司—长盛转型升级主题灵活配置混合型证券投资基金	16,689,556	人民币普通股	16,689,556
郭健	16,119,744	人民币普通股	16,119,744
新疆新能源（集团）有限责任公司	15,216,405	人民币普通股	15,216,405
全国社保基金一零七组合	12,499,051	人民币普通股	12,499,051
武钢	10,041,760	人民币普通股	10,041,760
前 10 名无限售条件普通股股东之间,以及前 10 名无限售条件普通股股东和前 10 名普通股股东之间关联关系或一致行动的说明	新疆风能有限责任公司与三峡新能源关系同上。其他股东的情况未知。		

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

三、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司无控股股东。

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司无实际控制人。

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第八节 董事、监事、高级管理人员情况

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 2014 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
鲁敏	职工监事	被选举	2015 年 04 月 22 日	被选举
肖治平	职工监事	离任	2015 年 04 月 22 日	工作原因

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
流动资产：		
货币资金	5,201,818,787.14	10,107,610,825.21
结算备付金	0.00	0.00
拆出资金	0.00	0.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	203,044,893.18	90,066,988.20
衍生金融资产	0.00	0.00
应收票据	993,865,070.13	533,220,482.50
应收账款	12,834,512,022.32	10,761,025,761.31
预付款项	1,110,313,939.31	1,006,217,378.88
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	23,265,152.49	14,595,152.49
其他应收款	679,667,214.17	701,578,846.03
买入返售金融资产	0.00	0.00
存货	4,950,425,839.84	3,649,584,997.41
划分为持有待售的资产	756,923,320.25	783,105,636.44

一年内到期的非流动资产	86,453,724.06	60,976,334.88
其他流动资产	353,130,190.28	386,907,143.85
流动资产合计	27,193,420,153.17	28,094,889,547.20
非流动资产：		
发放贷款及垫款	0.00	0.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	4,632,684.33	4,796,555.60
可供出售金融资产	855,930,465.69	827,776,506.49
持有至到期投资	0.00	0.00
长期应收款	3,066,262,161.54	2,588,610,486.09
长期股权投资	922,293,764.09	917,294,727.53
投资性房地产	75,144,499.25	76,592,564.51
固定资产	8,382,528,933.77	8,164,915,502.65
在建工程	4,407,330,960.86	2,316,862,547.89
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	677,285,576.70	416,340,408.06
开发支出	31,279,286.77	26,605,171.78
商誉	273,836,691.11	242,793,653.45
长期待摊费用	55,242,003.84	55,720,772.83
递延所得税资产	947,080,531.24	850,832,597.83
其他非流动资产	1,569,161,656.26	1,193,294,665.65
非流动资产合计	21,268,009,215.45	17,682,436,160.36
资产总计	48,461,429,368.62	45,777,325,707.56
流动负债：		
短期借款	2,526,459,854.33	2,547,612,895.93
向中央银行借款	0.00	0.00
吸收存款及同业存放	0.00	0.00
拆入资金	0.00	0.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	0.00	0.00
衍生金融负债	0.00	0.00
应付票据	4,631,540,600.51	5,110,890,645.89

应付账款	8,520,036,404.62	5,728,077,391.24
预收款项	3,480,025,004.49	2,699,847,075.26
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	234,986,233.54	341,741,110.24
应交税费	241,685,463.68	434,170,745.55
应付利息	27,813,731.01	205,993,610.25
应付股利	0.00	0.00
其他应付款	452,422,272.17	401,513,021.30
应付分保账款	0.00	0.00
保险合同准备金	0.00	0.00
代理买卖证券款	0.00	0.00
代理承销证券款	0.00	0.00
划分为持有待售的负债	694,425,222.25	706,322,233.15
一年内到期的非流动负债	367,915,103.69	312,636,942.05
其他流动负债	0.00	0.00
预计负债	870,615,294.78	832,534,402.69
应付债券	0.00	2,998,420,055.48
流动负债合计	22,047,925,185.07	22,319,760,129.03
非流动负债：		
长期借款	8,120,075,260.15	6,022,749,265.51
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	0.00	0.00
应付债券	495,160,000.00	0.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
长期应付款	704,614,959.90	665,017,134.84
长期应付职工薪酬	0.00	0.00
专项应付款	0.00	0.00
预计负债	1,423,051,941.97	1,265,577,101.30
递延收益	264,242,615.20	250,315,585.05
递延所得税负债	26,983,373.04	26,897,014.44
其他非流动负债	0.00	0.00
非流动负债合计	11,034,128,150.26	8,230,556,101.14

负债合计	33,082,053,335.33	30,550,316,230.17
所有者权益：		
股本	2,694,588,000.00	2,694,588,000.00
其他权益工具	0.00	0.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
资本公积	7,942,111,530.73	7,942,111,530.73
减：库存股	0.00	0.00
其他综合收益	-250,160,020.16	-130,755,500.76
专项储备	8,467,470.64	0.00
盈余公积	652,350,582.77	652,350,582.77
一般风险准备	0.00	0.00
未分配利润	3,777,120,189.65	3,609,494,545.72
归属于母公司所有者权益合计	14,824,477,753.63	14,767,789,158.46
少数股东权益	554,898,279.66	459,220,318.93
所有者权益合计	15,379,376,033.29	15,227,009,477.39
负债和所有者权益总计	48,461,429,368.62	45,777,325,707.56

法定代表人：武钢

主管会计工作负责人：霍常宝

会计机构负责人：汤有贤

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	2,990,376,241.01	7,577,802,653.55
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	0.00	0.00
衍生金融资产	0.00	0.00
应收票据	770,571,770.13	468,339,000.10
应收账款	7,794,428,636.05	7,045,156,890.41
预付款项	567,378,327.87	1,226,809,405.97
应收利息	21,967,924.32	0.00
应收股利	0.00	180,000,000.00
其他应收款	2,715,184,140.54	935,683,478.46
存货	2,236,905,757.77	1,475,218,252.19

划分为持有待售的资产	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	0.00	0.00
其他流动资产	53,816,836.70	44,472,485.25
流动资产合计	17,150,629,634.39	18,953,482,165.93
非流动资产：		
可供出售金融资产	0.00	0.00
持有至到期投资	0.00	0.00
长期应收款	1,154,795,895.85	1,080,846,626.85
长期股权投资	9,695,823,866.96	9,682,345,070.04
投资性房地产	66,009,931.00	67,078,874.20
固定资产	149,570,042.79	152,668,300.51
在建工程	0.00	1,686,342.67
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	50,600,337.33	53,728,371.40
开发支出	12,680,986.28	10,436,361.49
商誉	0.00	0.00
长期待摊费用	1,733,127.84	2,501,700.71
递延所得税资产	382,959,103.90	373,127,184.35
其他非流动资产	172,735,625.86	172,735,625.86
非流动资产合计	11,686,908,917.81	11,597,154,458.08
资产总计	28,837,538,552.20	30,550,636,624.01
流动负债：		
短期借款	1,514,482,854.33	2,051,011,239.93
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	0.00	0.00
衍生金融负债	0.00	0.00
应付票据	4,213,261,317.07	4,587,208,848.98
应付账款	3,433,309,886.35	2,773,056,490.14
预收款项	2,088,840,113.41	1,579,658,731.51
应付职工薪酬	28,740,971.37	69,693,340.17
应交税费	80,545,923.24	207,756,385.33

应付利息	1,972,039.45	178,211,951.16
应付股利	0.00	0.00
其他应付款	2,113,041,678.81	1,155,601,772.74
划分为持有待售的负债	0.00	0.00
一年内到期的非流动负债	0.00	2,998,420,055.48
其他流动负债	714,127,957.83	682,554,418.03
流动负债合计	14,188,322,741.86	16,283,173,233.47
非流动负债：		
长期借款	305,680,000.00	0.00
应付债券	495,160,000.00	0.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
长期应付款	514,216,668.23	568,549,858.01
长期应付职工薪酬	0.00	0.00
专项应付款	0.00	0.00
预计负债	969,733,854.17	958,955,571.18
递延收益	125,863,872.49	128,292,687.17
递延所得税负债	0.00	0.00
其他非流动负债	0.00	0.00
非流动负债合计	2,410,654,394.89	1,655,798,116.36
负债合计	16,598,977,136.75	17,938,971,349.83
所有者权益：		
股本	2,694,588,000.00	2,694,588,000.00
其他权益工具	0.00	0.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
资本公积	7,969,352,576.29	7,969,352,576.29
减：库存股	0.00	0.00
其他综合收益	162,651.03	150,229.22
专项储备	3,584,383.99	0.00
盈余公积	653,407,185.17	653,407,185.17
未分配利润	917,466,618.97	1,294,167,283.50
所有者权益合计	12,238,561,415.45	12,611,665,274.18
负债和所有者权益总计	28,837,538,552.20	30,550,636,624.01

3、合并利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入	9,429,123,594.95	4,470,905,129.06
其中：营业收入	9,429,123,594.95	4,470,905,129.06
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	8,344,538,354.73	4,183,086,020.91
其中：营业成本	6,669,769,626.61	3,100,434,941.24
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	21,552,567.56	12,202,656.42
销售费用	719,380,182.43	411,068,833.89
管理费用	586,850,400.03	425,487,358.88
财务费用	242,906,157.98	219,229,186.10
资产减值损失	104,079,420.12	14,663,044.38
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）	112,817,903.70	-22,584,734.90
投资收益（损失以“－”号填列）	145,717,051.03	62,923,942.86
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	82,713,099.78	37,985,271.72
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）	1,343,120,194.95	328,158,316.11
加：营业外收入	83,709,119.50	52,832,655.51
其中：非流动资产处置利得	35,199.26	57,435.20
减：营业外支出	6,300,239.53	4,153,588.24
其中：非流动资产处置损失	2,805,861.23	1,887,147.54

四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	1,420,529,074.92	376,837,383.38
减：所得税费用	156,370,253.99	32,192,305.33
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	1,264,158,820.93	344,645,078.05
归属于母公司所有者的净利润	1,245,460,843.93	330,691,557.03
少数股东损益	18,697,977.00	13,953,521.02
六、其他综合收益的税后净额	-119,404,519.40	-24,049,959.05
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-119,404,519.40	-24,049,959.05
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益	0.00	-18,081,602.67
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动	0.00	0.00
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额	0.00	0.00
现金流量套期利得	0.00	-18,081,602.67
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益	-119,404,519.40	-5,968,356.38
1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额	0.00	0.00
2.可供出售金融资产公允价值变动损益	-23,254,403.63	-67,625,430.58
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益	0.00	0.00
4.现金流量套期损益的有效部分	0.00	0.00
5.外币财务报表折算差额	-96,150,115.77	61,657,074.20
6.其他	0.00	0.00
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	0.00	0.00
七、综合收益总额	1,144,754,301.53	320,595,119.00
归属于母公司所有者的综合收益总额	1,126,056,324.53	306,641,597.98
归属于少数股东的综合收益总额	18,697,977.00	13,953,521.02
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.4622	0.1227

(二) 稀释每股收益	0.4622	0.1227
------------	--------	--------

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0.00 元，上期被合并方实现的净利润为：0.00 元。

法定代表人：武钢

主管会计工作负责人：霍常宝

会计机构负责人：汤有贤

4、母公司利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	5,398,067,300.71	2,621,189,589.07
减：营业成本	4,396,965,761.85	2,130,305,260.44
营业税金及附加	8,067,855.40	7,843,738.48
销售费用	351,438,132.46	221,558,682.12
管理费用	96,406,452.19	84,839,043.14
财务费用	-26,093,597.32	101,011,765.07
资产减值损失	22,961,238.66	-35,109,308.43
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）	216,072,429.58	40,855,448.05
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	1,828,796.92	1,645,476.88
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	764,393,887.05	151,595,856.30
加：营业外收入	20,159,499.39	35,952,008.56
其中：非流动资产处置利得	275,415.26	57,435.20
减：营业外支出	2,465,769.27	2,140,588.22
其中：非流动资产处置损失	83,965.64	1,787,942.43
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	782,087,617.17	185,407,276.64
减：所得税费用	80,953,081.70	30,744,060.05
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	701,134,535.47	154,663,216.59
五、其他综合收益的税后净额	12,421.81	-107,639.32
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益	0.00	0.00
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动	0.00	0.00
现金流量套期利得	0.00	0.00

2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额	0.00	0.00
(二)以后将重分类进损益的其他综合收益	12,421.81	-107,639.32
1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额	0.00	0.00
2.可供出售金融资产公允价值变动损益	0.00	0.00
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益	0.00	0.00
4.现金流量套期损益的有效部分	0.00	0.00
5.外币财务报表折算差额	12,421.81	-107,639.32
6.其他	0.00	0.00
六、综合收益总额	701,146,957.28	154,555,577.27
七、每股收益：		
(一)基本每股收益	0.2602	0.0574
(二)稀释每股收益	0.2602	0.0574

5、合并现金流量表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	7,557,903,976.28	4,892,519,660.79
客户存款和同业存放款项净增加额	0.00	0.00
向中央银行借款净增加额	0.00	0.00
向其他金融机构拆入资金净增加额	0.00	0.00
收到原保险合同保费取得的现金	0.00	0.00
收到再保险业务现金净额	0.00	0.00
保户储金及投资款净增加额	0.00	0.00
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额	0.00	0.00

收取利息、手续费及佣金的现金	0.00	0.00
拆入资金净增加额	0.00	0.00
回购业务资金净增加额	0.00	0.00
收到的税费返还	117,972,786.28	120,008,518.57
收到其他与经营活动有关的现金	740,622,150.37	194,743,996.45
经营活动现金流入小计	8,416,498,912.93	5,207,272,175.81
购买商品、接受劳务支付的现金	6,237,908,138.47	6,187,555,873.96
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	683,137,382.20	412,085,730.79
支付的各项税费	716,668,071.16	459,581,439.62
支付其他与经营活动有关的现金	570,329,309.37	861,204,824.14
经营活动现金流出小计	8,208,042,901.20	7,920,427,868.51
经营活动产生的现金流量净额	208,456,011.73	-2,713,155,692.70
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	12,093,913.00	1,500,000.00
取得投资收益收到的现金	127,633,222.63	38,444,473.81
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	1,567,161.00	1,104,658.51
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	52,027,248.62	81,445,629.28
收到其他与投资活动有关的现金	32,931,279.45	94,216,783.66
投资活动现金流入小计	226,252,824.70	216,711,545.26
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	2,762,813,185.99	813,337,580.92
投资支付的现金	62,774,200.00	93,700,000.00
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	9,999,958.03	0.00
支付其他与投资活动有关的现金	200,732,574.03	48,831,246.15
投资活动现金流出小计	3,036,319,918.05	955,868,827.07

投资活动产生的现金流量净额	-2,810,067,093.35	-739,157,281.81
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	59,900,000.00	2,380,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	59,900,000.00	2,380,000.00
取得借款收到的现金	3,440,206,446.04	3,604,544,095.73
发行债券收到的现金	498,500,000.00	0.00
收到其他与筹资活动有关的现金	5,807,142.95	1,960,000.00
筹资活动现金流入小计	4,004,413,588.99	3,608,884,095.73
偿还债务支付的现金	4,391,589,190.77	437,140,214.37
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,572,964,800.20	409,978,923.96
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	8,292,936.62	7,572,600.00
支付其他与筹资活动有关的现金	7,006,835.88	10,768,714.65
筹资活动现金流出小计	5,971,560,826.85	857,887,852.98
筹资活动产生的现金流量净额	-1,967,147,237.86	2,750,996,242.75
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-10,049,157.62	4,430,738.12
五、现金及现金等价物净增加额	-4,578,807,477.10	-696,885,993.64
加：期初现金及现金等价物余额	9,523,825,969.46	4,276,300,525.61
六、期末现金及现金等价物余额	4,945,018,492.36	3,579,414,531.97

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	5,145,499,733.62	4,300,500,118.36
收到的税费返还	12,416,058.09	40,248,730.30
收到其他与经营活动有关的现金	623,410,425.06	249,665,577.85
经营活动现金流入小计	5,781,326,216.77	4,590,414,426.51
购买商品、接受劳务支付的现金	5,893,566,891.05	4,852,899,918.95
支付给职工以及为职工支付的现金	138,766,231.50	80,828,955.17
支付的各项税费	290,871,371.21	189,569,830.69

支付其他与经营活动有关的现金	327,904,520.49	845,416,827.95
经营活动现金流出小计	6,651,109,014.25	5,968,715,532.76
经营活动产生的现金流量净额	-869,782,797.48	-1,378,301,106.25
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	717,494.68	0.00
取得投资收益收到的现金	397,226,137.98	19,209,971.17
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	129,279.44	602,618.01
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	302,525,718.18	74,722,273.02
投资活动现金流入小计	700,598,630.28	94,534,862.20
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	8,564,565.49	6,029,869.92
投资支付的现金	22,150,000.00	0.00
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	505,291,252.12	464,202,235.14
投资活动现金流出小计	536,005,817.61	470,232,105.06
投资活动产生的现金流量净额	164,592,812.67	-375,697,242.86
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	669,578,408.02	1,302,533,305.60
发行债券收到的现金	498,500,000.00	0.00
收到其他与筹资活动有关的现金	633,329,360.17	0.00
筹资活动现金流入小计	1,801,407,768.19	1,302,533,305.60
偿还债务支付的现金	3,896,536,180.60	88,457,250.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,316,194,543.82	201,789,081.18
支付其他与筹资活动有关的现金	25,389,335.88	0.00
筹资活动现金流出小计	5,238,120,060.30	290,246,331.18
筹资活动产生的现金流量净额	-3,436,712,292.11	1,012,286,974.42
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-2,811,621.66	-450,182.83
五、现金及现金等价物净增加额	-4,144,713,898.58	-742,161,557.52
加：期初现金及现金等价物余额	7,101,762,327.91	2,527,491,577.45

六、期末现金及现金等价物余额	2,957,048,429.33	1,785,330,019.93
----------------	------------------	------------------

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	本期												
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公	减：库	其他综	专项储	盈余公	一般风	未分配		
	优先	永续	其他	积	存股	合收益	备	积	险准备	利润			
一、上年期末余额	2,694,588,000.00	0.00	0.00	0.00	7,942,111,530.73	0.00	-130,755,500.76	0.00	652,350,582.77	0.00	3,609,494,545.72	459,220,318.93	15,227,009,477.39
加：会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
前期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
同一控制下企业合并	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
二、本年期初余额	2,694,588,000.00	0.00	0.00	0.00	7,942,111,530.73	0.00	-130,755,500.76	0.00	652,350,582.77	0.00	3,609,494,545.72	459,220,318.93	15,227,009,477.39
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	-119,404,519.40	8,467,470.64	0.00	0.00	167,625,643.93	95,677,960.73	152,366,555.90
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-119,404,519.40	0.00	0.00	0.00	1,245,460,843.93	18,697,977.00	1,144,754,301.53
（二）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	85,272,920.35	85,272,920.35
1. 股东投入的普通股	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	59,900,000.00	59,900,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	25,372,920.35	25,372,920.35
(三) 利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,077,835,200.00	-1,086,128,136.62
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	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	0.00	0.00	0.00
3. 对所有者（或股东）的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,077,835,200.00	-1,086,128,136.62
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(四) 所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 盈余公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(五) 专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8,467,470.64	0.00	0.00	0.00	0.00	8,467,470.64
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	17,172,116.22	0.00	0.00	0.00	0.00	17,172,116.22
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-8,704,645.58	0.00	0.00	0.00	0.00	-8,704,645.58
(六) 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期期末余额	2,694,588,000.00	0.00	0.00	0.00	7,942,111,530.73	0.00	-250,160,020.16	8,467,470.64	652,350,582.77	0.00	3,777,120,189.65	554,898,279.66	15,379,376,033.29

上年金额

单位：元

项目	上期												
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		
	优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	2,694,588,000.00	0.00	0.00	0.00	7,972,298,702.92	0.00	52,909,551.98	0.00	586,166,215.50	0.00	2,061,563,662.57	425,409,540.49	13,792,935,673.46
加：会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
前期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
同一控制下企业合并	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
二、本年期初余额	2,694,588,000.00	0.00	0.00	0.00	7,972,298,702.92	0.00	52,909,551.98	0.00	586,166,215.50	0.00	2,061,563,662.57	425,409,540.49	13,792,935,673.46
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	0.00	0.00	0.00	0.00	-27,730,000.00	0.00	-24,049,959.05	6,260,660.83	0.00	0.00	115,124,517.03	6,253,125.28	75,858,344.09
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-24,049,959.05	0.00	0.00	0.00	330,691,557.03	13,953,521.02	320,595,119.00
（二）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	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. 股东投入的普通股	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,380,000.00	2,380,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	-27,730,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-2,494,145.74	-30,224,145.74
（三）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-215,567,040.00	-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	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	0.00	0.00	0.00
3. 对所有者（或股东）的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-215,567,040.00	-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	0.00	0.00	0.00
（四）所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 盈余公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（五）专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6,260,660.83	0.00	0.00	0.00	0.00	6,260,660.83
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	14,941,942.81	0.00	0.00	0.00	0.00	14,941,942.81
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-8,681,281.98	0.00	0.00	0.00	0.00	-8,681,281.98
（六）其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期期末余额	2,694,588,000.00	0.00	0.00	0.00	7,944,568,702.92	0.00	28,859,592.93	6,260,660.83	586,166,215.50	0.00	2,176,688,179.60	431,662,665.77	13,868,794,017.55

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	本期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	2,694,588,000.00	0.00	0.00	0.00	7,969,352,576.29	0.00	150,229.22	0.00	653,407,185.17	1,294,167,283.50	12,611,665,274.18
加：会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

前期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
二、本年期初余额	2,694,588,000.00	0.00	0.00	0.00	7,969,352,576.29	0.00	150,229.22	0.00	653,407,185.17	1,294,167,283.50	12,611,665,274.18
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	12,421.81	3,584,383.99	0.00	-376,700,664.53	-373,103,858.73
(一)综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	12,421.81	0.00	0.00	701,134,535.47	701,146,957.28
(二)所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 股东投入的普通股	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(三)利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,077,835,200.00	-1,077,835,200.00
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	0.00
2. 对所有者(或股东)的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,077,835,200.00	-1,077,835,200.00
3. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(四)所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本(或股本)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 盈余公积转增资本(或股本)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

(五) 专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,584,383.99	0.00	0.00	3,584,383.99
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5,251,779.54	0.00	0.00	5,251,779.54
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,667,395.55	0.00	0.00	-1,667,395.55
(六) 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期期末余额	2,694,588,000.00	0.00	0.00	0.00	7,969,352,576.29	0.00	162,651.03	3,584,383.99	653,407,185.17	917,466,618.97	12,238,561,415.45

上年金额

单位：元

项目	上期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	2,694,588,000.00	0.00	0.00	0.00	7,969,352,576.29	0.00	190,519.52	0.00	587,222,817.90	914,075,018.09	12,165,428,931.80
加：会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
前期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
二、本年期初余额	2,694,588,000.00	0.00	0.00	0.00	7,969,352,576.29	0.00	190,519.52	0.00	587,222,817.90	914,075,018.09	12,165,428,931.80
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-107,639.32	2,220,702.68	0.00	-60,903,823.41	-58,790,760.05
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-107,639.32	0.00	0.00	154,663,216.59	154,555,577.27
（二）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 股东投入的普通股	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

(三) 利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	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	0.00	0.00	
2. 对所有者（或股东）的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-215,567,040.00	-215,567,040.00
3. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(四) 所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 盈余公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(五) 专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,220,702.68	0.00	0.00	2,220,702.68
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6,383,353.32	0.00	0.00	6,383,353.32
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-4,162,650.64	0.00	0.00	-4,162,650.64
(六) 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期期末余额	2,694,588,000.00	0.00	0.00	0.00	7,969,352,576.29	0.00	82,880.20	2,220,702.68	587,222,817.90	853,171,194.68	12,106,638,171.75

三、公司基本情况

新疆金风科技股份有限公司(“本公司”)是一家在中华人民共和国新疆维吾尔自治区注册的股份有限公司，于2001年3月26日成立。本公司所发行人民币普通股A股和H股股票，已分别在深圳证券交易所和香港联合交易所有限公司(“香港联交所”)上市。本公司总部位于新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市经济技术开发区上海路107号。本公司及子公司(统称“本集团”)主要从事风力发电机组研发、制造及销售，风电服务及风电场投资、开发及销售业务。

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

本财务报表业经本公司董事会于2015年8月21日决议批准。

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，本期变化情况参见附注八。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则—基本准则》以及其后颁布及修订的具体会计准则、应用指南、解释以及其他相关规定(统称“企业会计准则”)编制。

本财务报表以持续经营为基础列报。

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

2、持续经营

本财务报表以持续经营为基础列报。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

无

1、遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司及本集团于2015年6月30日的财务状况以及截至2015年6月30日止六个月期间的经营成果和现金流量。

2、会计期间

本集团会计年度采用公历年度，即每年1月1日起至12月31日止。本财务报表的最近一期期间为截至2015年6月30日止六个月期间。

3、记账本位币

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

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

4、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

同一控制下企业合并

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

合并方在企业合并中取得的资产和负债(包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉)，按合并日在最终控制方财务报表中的账面价值为基础进行相关会计处理。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价的账面价值(或发行股份面值总额)的差额，调整资本公积中的股本溢价，不足冲减的则调整留存收益。

非同一控制下的企业合并

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

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

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

通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照

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

5、合并财务报表的编制方法

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，包括本公司及全部子公司截至2015年06月30日止年度的财务报表。子公司，是指被本公司控制的主体(含企业、被投资单位中可分割的部分，以及本公司所控制的结构化主体等)。

对子公司可能存在的与本公司不一致的会计政策，已按照本公司的会计政策调整一致。本集团内部各公司之间的所有交易产生的资产、负债、权益、收入、费用和现金流量于合并时全额抵销。

子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额的，其余仍冲减少数股东权益。

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

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

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

除通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的情况外，不丧失控制权情况下，少数股东权益发生变化作为权益性交易。

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

益，在丧失控制权时采用与子公司直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因原有子公司相关的除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他股东权益变动而确认的股东权益，在丧失控制权时转为当期损益。

6、合营安排分类及共同经营会计处理方法

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

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

7、现金及现金等价物的确定标准

现金是指本集团的库存现金以及可以随时用于支付的存款；现金等价物，是指本集团持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

8、外币业务和外币报表折算

本集团对于发生的外币交易，将外币金额折算为记账本位币金额。

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

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

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

9、金融工具

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

金融工具的确认和终止确认

本集团于成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

满足下列条件的，终止确认金融资产(或金融资产的一部分，或一组类似金融资产的一部分)，即从其账户和资产负债表内予以转销：

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

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

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

金融资产分类和计量

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

金融资产的后续计量取决于其分类：

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

量，所有已实现和未实现的损益均计入当期损益。与以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产相关的股利或利息收入，计入当期损益。

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

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

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

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

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

持有至到期投资

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

贷款和应收款项

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

可供出售金融资产

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

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

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

金融负债分类和计量

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

金融负债的后续计量取决于其分类：

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

其他金融负债

对于此类金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

金融工具抵销

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

财务担保合同

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

衍生金融工具

本集团使用衍生金融工具，例如以远期外汇合同和利率互换合约，分别对汇率风险和利率风

险进行套期保值。衍生金融工具初始以衍生交易合同签订当日的公允价值进行计量，并以其公允价值进行后续计量。公允价值为正数的衍生金融工具确认为一项资产，公允价值为负数的确认为一项负债。但对于在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融工具，按成本计量。

除现金流量套期中属于有效套期的部分计入其他综合收益并于被套期项目影响损益时转出计入当期损益之外，衍生工具公允价值变动而产生的利得或损失，直接计入当期损益。

金融资产减值

本集团于资产负债表日对金融资产的账面价值进行检查，有客观证据表明该金融资产发生减值的，计提减值准备。表明金融资产发生减值的客观证据，是指金融资产初始确认后实际发生的、对该金融资产的预计未来现金流量有影响，且企业能够对该影响进行可靠计量的事项。金融资产发生减值的客观证据，包括发行人或债务人发生严重财务困难、债务人违反合同条款(如偿付利息或本金发生违约或逾期等)、债务人很可能倒闭或进行其他财务重组，以及公开的数据显示预计未来现金流量确已减少且可计量。

以摊余成本计量的金融资产

发生减值时，将该金融资产的账面价值通过备抵项目减记至预计未来现金流量(不包括尚未发生的未来信用损失)现值，减记金额计入当期损益。预计未来现金流量现值，按照该金融资产原实际利率(即初始确认时计算确定的实际利率)折现确定，并考虑相关担保物的价值。减值后利息收入按照确定减值损失时对未来现金流量进行折现采用的折现率作为利率计算确认。

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

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

可供出售金融资产

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

可供出售权益工具投资发生减值的客观证据，包括公允价值发生严重或非暂时性下跌。“严重”根据公允价值低于成本的程度进行判断，“非暂时性”根据公允价值低于成本的期间长短进行判断。

存在发生减值的客观证据的，转出的累计损失，为取得成本扣除当前公允价值和原已计入损益的减值损失后的余额。可供出售权益工具投资发生的减值损失，不通过损益转回，减值之后发生的公允价值增加直接在其他综合收益中确认。

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

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

以成本计量的金融资产

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

金融资产转移

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

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

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

10、应收款项

(1) 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

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

(2) 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项

组合名称	坏账准备计提方法
逾期应收款项	其他方法

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的：

适用 不适用

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的：

适用 不适用

组合名称	应收账款计提比例	其他应收款计提比例
未逾期	0.00%	0.00%
逾期 6 个月以内	0.00%	0.00%
逾期 6 个月至 1 年	3.00%	3.00%
逾期 1 至 2 年	10.00%	10.00%
逾期 2 至 3 年	30.00%	30.00%
逾期 3 年以上	80.00%	80.00%

(3) 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项

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

11、存货

存货包括原材料、在产品、自制半成品、库存商品、周转材料、委托加工物资等。

存货按成本进行初始计量。存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。发出存货，采用加权平均法确定其实际成本。周转材料包括低值易耗品和包装物等，低值易耗品和包装物采用一次摊销法进行摊销。

存货的盘存制度采用永续盘存制。

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

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

12、划分为持有待售资产

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

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

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

13、长期股权投资

长期股权投资包括对子公司、合营企业和联营企业的权益性投资。

长期股权投资在取得时以初始投资成本进行初始计量。通过同一控制下的企业合并取得的长期股权投资, 以合并日取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为初始投资成本; 初始投资成本与合并对价账面价值之间差额, 调整资本公积(不足冲减的, 冲减留存收益); 合并日之前的其他综合收益, 在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理, 因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他股东权益变动而确认的股东权益, 在处置该项投资时转入当期损益; 其中, 处置后仍为长期股权投资的按比例结转, 处置后转换为金融工具的则全额结转。通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资, 以合并成本作为初始投资成本(通过多次交易分步实现非同一控制下的企业合并的, 以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和作为初始投资成本), 合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和; 购买日之前持有的因采用权益法核算而确认的其他综合收益, 在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理, 因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他股东权益变动而确认的股东权益, 在处置该项投资时转入当期损益; 其中, 处置后仍为长期股权投资的按比例结转, 处置后转换为金融工具的则全额结转; 购买日之前持有的股权投资作为金融工具计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按成本法核算时全部转入当期损益。除企业合并形成的长期股权投资以外方式取得的长期股权投资, 按照下列方法确定初始投资成本: 支付现金取得的, 以实际支付的购买价款及与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出作为初始投资成本; 发行权益性证券取得的, 以发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本; 通过非货币性资产交换取得的, 按照《企业会计准则第7号——非货币性资产交换》确定初始投资成本; 通过债务重组取得的, 按照《企业会计准则第12号——债务重组》确定初始投资成本。

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资,在本公司个别财务报表中采用成本法核算。控制,是指拥有对被投资方的权力,通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报,并且有能力运用对被投资方的权力影响回报金额。

采用成本法时,长期股权投资按初始投资成本计价。追加或收回投资的,调整长期股权投资的成本。被投资单位宣告分派的现金股利或利润,确认为当期投资收益。

本集团对被投资单位具有共同控制或重大影响的,长期股权投资采用权益法核算。共同控制,是指按照相关约定对某项安排所共有的控制,并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。重大影响,是指对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力,但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

采用权益法时,长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的,归入长期股权投资的初始投资成本;长期股权投资的初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的,其差额计入当期损益,同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法时,取得长期股权投资后,按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额,分别确认投资损益和其他综合收益并调整长期股权投资的账面价值。在确认应享有被投资单位净损益的份额时,以取得投资时被投资单位可辨认资产等的公允价值为基础,按照本集团的会计政策及会计期间,并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照应享有的比例计算归属于投资方的部分(但内部交易损失属于资产减值损失的,应全额确认),对被投资单位的净利润进行调整后确认,但投出或出售的资产构成业务的除外。按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分,相应减少长期股权投资的账面价值。本集团确认被投资单位发生的净亏损,以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限,本集团负有承担额外损失义务的除外。对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外股东权益的其他变动,调整长期股权投资的账面价值并计入股东权益。

处置长期股权投资,其账面价值与实际取得价款的差额,计入当期损益。采用权益法核算的长期股权投资,终止采用权益法的,原权益法核算的相关其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理,因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他股东权益变动而确认的股东权益,全部转入当期损益;仍采用权益法的,原权益法核算的相关其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理并按比例转入当期损益,因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他股东权益变动而确认的股东权益,按相应的比例转入当期损益。

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

14、投资性房地产

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

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

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

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

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

15、固定资产

(1) 确认条件

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

(2) 折旧方法

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

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

(3) 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

无。

16、在建工程

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

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产。

17、借款费用

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

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

借款费用同时满足下列条件的，才能开始资本化：

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

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

在资本化期间内，每一会计期间的利息资本化金额，按照下列方法确定：

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

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

18、服务特许经营安排

本集团涉及若干服务特许经营安排，据此，本集团按照授权当局所订预设条件，为授权当局开展污水处理或供水工程，以换取有关资产的经营权。特许经营安排下的资产可列作无形资产或应收特许经营权的授权当局的款项。如本集团可以无条件地自合同授予方收取确定金额的货币资金或其他金融资产，或本集团提供经营服务的收费低于某一定限定金额的情况下，由授权当局将差价补偿给本集团的，确认收入的同时确认金融资产。如授权当局赋予本集团在从事经营的一定期间内有权向获取服务的对象收取费用，但收费金额不确定的，确认收入的同时确认无形资产。如适用无形资产模式，则本集团会将该等特许经营安排下相关的非流动资产于资产负债表内列作无形资产类别中的特许经营资产。于特许经营安排的相关基建项目落成后，特许经营资产根据无形资产模式在特许经营期内以直线法进行摊销。

有关经营服务的收入根据下文收入的政策入账。

19、无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

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

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

各项无形资产的使用寿命如下：

类别	使用寿命
土地使用权	40-50年
软件	3-10年
专有技术及技术许可	7-10年
特许经营权	30年

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

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

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

(2) 内部研究开发支出会计政策

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

划分研究阶段和开发阶段的标准

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

20、长期资产减值

本集团对除存货、递延所得税、金融资产、划分为持有待售的资产外的资产减值，按以下方法确定：

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

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

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

就商誉的减值测试而言，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的

方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合，且不大于本集团确定的报告分部。

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

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

21、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。

22、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

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

短期薪酬

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

(2) 离职后福利的会计处理方法

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

(3) 辞退福利的会计处理方法

本集团向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：企业不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；企业确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

23、预计负债

除了非同一控制下企业合并中的或有对价及承担的或有负债之外，当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，本集团将其确认为预计负债：

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

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

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

24、收入

收入在经济利益很可能流入本集团、且金额能够可靠计量，并同时满足下列条件时予以确认。

销售商品收入

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

提供劳务收入

本集团提供风电服务所获得的收入根据协议于服务提供时确认。

建造合同

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

利息收入

按照他人使用本集团货币资金的时间和实际利率计算确定。

使用费收入

按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

租赁收入

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

水务处理收入

水务处理运营服务收入于提供服务时确认。

25、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最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。

26、政府补助

(1) 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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

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

(2) 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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

27、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。

28、递延所得税资产/递延所得税负债

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

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

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

各种应纳税暂时性差异均据以确认递延所得税负债，除非：

- (1) 应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：商誉的初始确认，或者具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损。
- (2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

对于可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认由此产生的递延所得税资产，除非：

- (1) 可抵扣暂时性差异是在以下交易中产生的：该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损。
- (2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：暂时性差异在可预见的未来很可能转回，且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

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

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

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

29、套期会计

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

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

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。

30、租赁

(1) 经营租赁的会计处理方法

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

作为经营租赁承租人

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

作为经营租赁出租人

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

(2) 融资租赁的会计处理方法

作为融资租赁出租人

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

31、利润分配

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

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

32、其他重要的会计政策和会计估计

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

判断

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

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。

服务特许经营安排

服务特许经营安排条款下的建设服务收入仍参考适用于协议日期在类似地点提供类似建设服务现行的市场毛利率，按成本加成基准估计，并按完工百分比法确认。在确定金融应收款

的公允价值时亦需作出判断。折现率、估计未来现金流及其他因素于估值过程中使用。

估计的不确定性

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

可供出售金融资产减值

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

固定资产的可使用年限和残值

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

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

商誉减值

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

开发支出

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

所得税及递延所得税资产

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

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

应收账款减值

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

产品质量保证准备

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

33、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

适用 不适用

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	除本公司境外子公司适用所在国家增值税税率外，本公司及境内子公司凡被认定为增值税一般纳税人，应税收入按 17% 的税率计算销项税，并按扣除当期允许抵扣的进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的 3% 及 5% 分别计缴营业税。	3% 或 5%
城市维护建设税	本公司及境内子公司按照实际缴纳的流转税的 5% 或 7% 计缴。	5% 或 7%
企业所得税	本集团内除于境外设立的子公司需按其注册当地的所得税法规计缴企业所得税以外，本公司及境内子公司企业所得税按应纳税所得额的 25% 计缴。本公司所属企业，以法人单位为企业所得税纳税人，就地缴纳企业所得税。	25%
教育费附加及地方教育费附加	本公司及境内子公司按照实际缴纳的流转税的 5% 计缴。	5%
个人所得税	根据国家有关税务法规，本集团支付予职工的所得额，由本集团代为扣缴个人所得税。	超额累进税率

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
无	

2、税收优惠

1. 资源综合利用企业增值税即征即退的税收优惠政策

根据财政部、国家税务总局《关于资源综合利用及其他产品增值税政策的通知》(财税[2008]156号), 本公司部分下属子公司已向其主管国税局申请享受利用风力生产的电力实现的增值税实行即征即退50%的税收优惠政策:

公司名称	税收优惠开始期间
塔城天润新能源有限公司	2010年12月1日
哈密天润新能源有限公司	2011年4月1日
内蒙古洁源风能发电有限责任公司	2012年7月1日
哈密烟墩天润风电有限公司	2012年10月16日
锦州市全一新能源风电有限责任公司	2013年12月13日
平鲁天瑞风电有限公司	2014年1月1日
义县天润风电有限公司	2014年4月10日
宁夏中宁风电有限公司	2014年1月1日
科右中旗天佑新能源有限公司	2014年1月10日
固原风润风电有限公司	2014年1月1日
哈密天润太阳能有限公司	2014年1月13日
布尔津天润新能源有限公司	2014年2月18日
富蕴天润风电有限公司	2014年12月1日

2. 公共基础设施项目企业所得税优惠政策

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

公司名称	所得税免税期间	所得税减半征收期间
塔城天润新能源有限公司	2011年至2013年	2014年至2016年
赤峰市盛华新能源有限公司	2011年至2013年	2014年至2016年
哈密天润新能源有限公司(一期及二期)	2013年至2015年	2016年至2018年
哈密天润新能源有限公司(三期)	2014年至2016年	2017年至2019年
内蒙古洁源风能发电有限责任公司	2012年至2014年	2015年至2017年
赤峰市盛风新能源有限公司	2013年至2015年	2016年至2018年
平陆天润风电有限公司	2013年至2015年	2016年至2018年
锦州市全一新能源风电有限责任公司	2013年至2015年	2016年至2018年
夏县天润风电有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年

朔州市平鲁区天瑞风电有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
义县天润风电有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
科右中旗天佑新能源有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
哈密烟墩天润风电有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
固原风润风电有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
哈密天润太阳能有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
布尔津天润新能源有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
富蕴天润风电有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
乌鲁木齐金风天翼风电有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
绛县天润风电有限公司(一期)	2014年至2016年	2017年至2019年
绛县天润风电有限公司(二期)	2015年至2017年	2018年至2020年
乌鲁木齐天润风电有限公司	2015年至2017年	2018年至2020年

3.高新技术企业企业所得税优惠政策

依据《中华人民共和国企业所得税法》相关规定，高新技术企业减按15%的税率计缴企业所得税。于本期，本公司及子公司北京天诚同创电气有限公司(“北京天诚”)、北京金风科创风电设备有限责任公司及江苏金风科技有限公司均为高新技术企业，适用15%的企业所得税率。

4.软件产品销售增值税即征即退的税收优惠

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

5.西部大开发企业所得税优惠政策

根据《财政部、海关总署、国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》(财税[2011]58号)，西部大开发税收优惠政策可继续沿用至2020年。该文件第二条规定：“自2011年1月1日至2020年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税。上述鼓励类产业企业是指以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务，且其主营业务收入占企业收入总额70%以上的企业。”《西部地区鼓励类产业目录》于2014年10月1日开始执行。本公司子公司科右中旗天佑新能源有限公司、塔城天润新能源有限公司、哈密天润太阳能有限公司、哈密烟墩天润风电有限公司、布尔津天润新能源有限公司、乌鲁木齐天润风电有限公司、内蒙古洁源风能发电有限责任公司、哈密金风风电设备有限责任公司(“哈密金风”)及哈密天润新能源有限公司均已取得主管税局关于享受西部大开发税收优惠政策的批准。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、布尔津天润新能源有限公司、乌鲁木齐天润风电有限公司、内蒙古洁源风能发电有限责任公司及哈密天润新能源公司同时享受公共基础设施项目企业所得税的优惠政策。

6.符合条件的软件企业所得税减免

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

7.符合条件的城镇污水处理企业所得税减免

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 国家发展改革委关于环境保护节能节水项目企业所得税优惠目录(试行)的通知》(财税[2009]166号)的规定,自2008年1月1日起,城镇污水处理项目在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。因此,本公司子公司曹县晓清水处理有限公司自2014年至2016年免征企业所得税,自2017年至2019年减半征收企业所得税,沭阳凌志水务有限公司自2012年至2014年免征企业所得税,自2015年至2017年减半征收企业所得税。

8.符合条件的城镇污水处理企业增值税减免

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)和《财政部 国家税务总局关于享受资源综合利用增值税优惠政策的纳税人执行污染物排放标准有关问题的通知》(财税[2013]23号)的规定,污水处理劳务免征增值税。因此,本公司子公司曹县晓清水处理有限公司和沭阳凌志水务有限公司享受增值税免税优惠。

3、其他

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	1,394,265.77	759,681.94
银行存款	5,043,624,226.60	9,532,908,446.93
其他货币资金	156,800,294.77	573,942,696.34
合计	5,201,818,787.14	10,107,610,825.21
其中：存放在境外的款项总额	993,152,476.49	1,008,813,074.73

其他说明

于2015年6月30日，本集团以人民币156,800,294.77元(2014年12月31日：人民币573,942,696.34元)的银行存款为质押取得银行借款、保函、银行承兑汇票及开立信用证等。本集团银行存款中另有人民币309,237,629.35元(2014年12月31日：人民币307,877,834.23元)为根据与一家银行的约定为本集团或本集团的若干海外客户在该银行借款的一定比例而存入的风险准备金。

于2015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993,152,476.49元(2014年12月31日：折合人民币1,008,813,074.73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、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

		2015年6月30日 (未经审计)	2014年12月31日
分类为流动资产：			
交易性金融资产			
权益工具投资	注1	202,345,985.52	90,066,988.20
衍生金融资产—汇率远期合约		<u>698,907.66</u>	<u>0.00</u>
		<u>203,044,893.18</u>	<u>90,066,988.20</u>
分类为非流动资产：			
交易性金融资产			
衍生金融资产—利率互换合约		<u>4,632,684.33</u>	<u>4,796,555.60</u>

注1：于2014年10月，A股上市公司上海鼎立科技发展(集团)股份有限公司以换股的方式向本公司一子公司发行股份并收购该子公司持有的郴州丰越环保技术股份有限公司5.31%的股份，发行价格为人民币10.12元/股。该子公司持有上海鼎立科技发展(集团)股份有限公司股份为短期获利之目的，因此于2015年6月30日将持有的该上市公司股份作为交易性金融资产。

3、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	877,224,550.00	139,017,482.40
商业承兑票据	116,640,520.13	394,203,000.10

合计	993,865,070.13	533,220,482.50
----	----------------	----------------

(2) 期末公司已质押的应收票据

单位：元

项目	期末已质押金额
银行承兑票据	42,900,000.00
商业承兑票据	0.00
合计	42,900,000.00

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	1,502,011,080.00	29,180,000.00
商业承兑票据	0.00	25,000,000.00
合计	1,502,011,080.00	54,180,000.00

4、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	105,350,715.56	0.70%	89,019,593.80	84.50%	16,331,121.76	188,597,652.56	1.48%	89,398,040.10	47.40%	99,199,612.46
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	14,852,443,381.50	98.77%	384,602,954.68	2.59%	14,467,840,426.82	12,515,786,730.07	98.25%	343,990,684.35	2.75%	12,171,796,045.72
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	79,696,626.23	0.53%	64,520,896.43	80.96%	15,175,729.80	34,655,204.14	0.27%	30,595,391.40	88.29%	4,059,812.74
合计	15,037,490,723.29	100.00%	538,143,444.91		12,834,512,022.32	12,739,039,586.77	100.00%	463,984,115.85		10,761,025,761.31

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

√ 适用 □ 不适用

单位：元

应收账款（按单位）	期末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例	计提理由
单位一	42,102,061.76	38,000,000.00	90.00%	本集团向以上客户供应风力发电设备，这些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	25,250,000.00	20,200,000.00	80.00%	同上
单位三	15,175,729.80	15,175,729.80	100.00%	同上
单位四	12,567,124.00	12,567,124.00	100.00%	同上
单位五	10,255,800.00	3,076,740.00	30.00%	同上
合计	105,350,715.56	89,019,593.80	--	--

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：

本集团采用逾期账龄分析法计提坏账准备的应收账款情况如下：

	2015年6月30日(未经审计)		
	账面余额	计提比例(%)	坏账准备
未逾期	5,384,068,612.96	0.00	0.00
逾期6个月以内	6,691,688,098.33	0.00	0.00
逾期6个月至1年	1,538,488,389.82	3.00	46,154,651.69
逾期1至2年	638,934,808.52	10.00	63,893,480.85
逾期2至3年	409,711,910.71	30.00	122,913,573.21
逾期3年以上	<u>189,551,561.16</u>	80.00	<u>151,641,248.93</u>
	<u>14,852,443,381.50</u>		<u>384,602,954.68</u>
	2014年12月31日		
	账面余额	计提比例(%)	坏账准备
未逾期	7,509,530,640.38	0.00	0.00
逾期6个月以内	3,018,199,031.70	0.00	0.00
逾期6个月至1年	719,719,292.67	3.00	21,591,578.78
逾期1至2年	716,861,350.73	10.00	71,686,135.07
逾期2至3年	380,936,322.55	30.00	114,280,896.77
逾期3年以上	<u>170,540,092.04</u>	80.00	<u>136,432,073.73</u>
	<u>12,515,786,730.07</u>		<u>343,990,684.35</u>

(2) 应收账款账龄分析及坏账准备变动

本集团的收入主要通过销售风机产生，并按销售合同约定的条款结算，销售产品形成应收款项的信用期通常不超过3个月。有关销售风机的应收质保金通常于风机完成试运行后二至五年内到期。销售时点至到期日年限在一年以上的应收款项列入长期应收款核算。应收账款并不计息。

应收账款的账龄分析如下：

	2015年6月30日 (未经审计)	2014年12月31日
1年以内	9,996,722,227.42	8,348,327,156.59
1年至2年	2,452,825,302.55	2,250,129,812.94
2年至3年	1,034,726,903.60	840,804,020.16
3年至4年	685,192,043.29	693,917,912.48
4年至5年	540,480,126.35	315,334,234.21
5年以上	<u>327,544,120.08</u>	<u>290,526,450.39</u>
	15,037,490,723.29	12,739,039,586.77
减：应收账款坏账准备	<u>538,143,444.91</u>	<u>463,984,115.85</u>
	14,499,347,278.38	12,275,055,470.92
减：分类为非流动资产的部分	<u>1,664,835,256.06</u>	<u>1,514,029,709.61</u>
	<u>12,834,512,022.32</u>	<u>10,761,025,761.31</u>

应收账款坏账准备的变动如下：

	截至2015年6月30日止 六个月期间 (未经审计)	2014年
期/年初余额	463,984,115.85	506,616,027.46
本期/年计提	128,245,678.12	95,652,814.50
本期/年转回	51,395,352.47	111,822,939.68
本期/年核销	1,730,000.08	28,442,335.09
外币报表折算差额	<u>960,996.51</u>	<u>1,980,548.66</u>
期/年末余额	<u>538,143,444.91</u>	<u>463,984,115.85</u>

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 128,245,678.12 元；本期收回或转回坏账准备金额 51,395,352.47 元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式
无		

(4) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
无					

应收账款核销说明：

截至2015年6月30日止核销的应收账款为人民币1,730,000.08元(2014年：人民币28,442,335.09元)。截至2015年6月30日止六个月期间，本集团无重大应收账款核销。

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

于2015年6月30日，应收账款金额前五名如下：

	与本集团关系	期末余额	坏账准备	占应收账款余额的比例(%)
单位一	第三方	694,473,060.00	6,814,557.25	4.74
单位二	第三方	597,168,050.00	1,722,753.00	4.11
单位三	第三方	538,003,883.83	20,318,129.75	3.57
单位四	第三方	466,026,750.00	0.00	3.21
单位五	第三方	<u>417,845,100.12</u>	<u>0.00</u>	<u>2.88</u>
		<u>2,713,516,843.95</u>	<u>28,855,440.00</u>	<u>18.51</u>

于2014年12月31日，应收账款金额前五名如下：

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

于2015年6月30日，本集团以账面价值为人民币1,560,046,858.78元的应收账款(2014年12月31日：人民币1,552,182,835.61元)为质押取得银行借款。

5、预付款项

(1) 预付账款的账龄分析如下：

	2015年6月30日(未经审计)		2014年12月31日	
	账面余额	比例(%)	账面余额	比例(%)
1年以内	1,315,166,291.07	85.25	1,045,476,376.49	85.09
1年至2年	117,485,958.03	7.62	36,899,477.11	3.00
2年至3年	51,910,023.94	3.36	89,221,825.33	7.26
3年至4年	43,947,753.20	2.85	43,736,791.60	3.56
4年以上	<u>14,181,610.36</u>	<u>0.92</u>	<u>13,408,829.20</u>	<u>1.09</u>
	1,542,691,636.60	<u>100.00</u>	1,228,743,299.73	<u>100.00</u>
减：分类为非流动资产的部分	<u>432,377,697.29</u>		<u>222,525,920.85</u>	
	<u>1,110,313,939.31</u>		<u>1,006,217,378.88</u>	

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

于2015年6月30日，预付款项金额前五名如下：

	与本集团关系	期末余额	占预付款项 余额的比例 (%)
江西金力	联营企业	110,179,446.87	7.14
单位一	第三方	127,135,694.54	8.24
单位二	第三方	84,340,513.82	5.47
单位三	第三方	53,964,577.81	3.50
单位四	第三方	<u>50,815,530.00</u>	<u>3.29</u>
		<u>426,435,763.04</u>	<u>27.64</u>

于2014年12月31日，预付款项金额前五名如下：

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

其他说明：

无。

(3) 账龄超过 1 年的大额预付款项列示

于2015年6月30日，账龄超过一年的大额预付款项列示如下：

	2015年6月30日 (未经审计)	业务性质	未结算原因
江西金力永磁科技有限公司 ("江西金力")	23,276,404.89	预付材料款	未到收货时间
单位一	57,488,372.52	预付材料款	未到收货时间
单位二	14,853,804.27	预付材料款	未到收货时间
单位三	12,053,136.00	预付材料款	未到收货时间
单位四	<u>8,037,900.00</u>	预付材料款	未到收货时间
	<u>115,709,617.68</u>		

于2014年12月31日，账龄超过一年的大额预付款项列示如下：

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

6、应收股利**(1) 应收股利**

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
商都天润风电有限公司	7,863,408.35	7,863,408.35
瓜州天润风电有限公司	6,731,744.14	6,731,744.14
朔州市平鲁天汇风电有限公司	8,670,000.00	0.00
合计	23,265,152.49	14,595,152.49

(2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
商都天润风电有限公司	7,863,408.35	3 年至 4 年	未到付款期	未发生减值
合计	7,863,408.35	--	--	--

其他说明：

本集团于2015年6月30日账龄超过一年以上的应收股利余额为人民币7,863,408.35元(2014年12月31日：人民币7,863,408.35元)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迹象，无需计提资产减值准备。

7、其他应收款

(1) 其他应收款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	121,879,418.72	17.21%	12,187,941.87	10.00%	109,691,476.85	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	568,167,184.62	80.21%	0.00	0.00%	568,167,184.62	699,252,660.13	97.42%	0.00	0.00%	699,252,660.13
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	18,259,035.48	2.58%	16,450,482.78	90.10%	1,808,552.70	18,517,108.87	2.58%	16,190,922.97	87.44%	2,326,185.90
合计	708,305,638.82	100.00%	28,638,424.65		679,667,214.17	717,769,769.00	100.00%	16,190,922.97		701,578,846.03

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（按单位）	期末余额			
	其他应收款	坏账准备	计提比例	计提理由
单位一	69,482,550.00	6,948,255.00	10.00%	对方还款意愿低
单位二	52,396,868.72	5,239,686.87	10.00%	对方还款意愿低
合计	121,879,418.72	12,187,941.87	--	--

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

□ 适用 √ 不适用

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

□ 适用 √ 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

√ 适用 □ 不适用

2015年6月30日(未经审计)

	账面余额		坏账准备	
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)
按组合计提坏账准备				
未逾期	568,167,184.62	80.21	0.00	0.00

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 12,461,855.32 元；本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式
无		

截止到2015年6月30日止六个月内，无转回坏账准备的情况（2014年：无）。

(3) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

其他应收款核销说明：

截至2015年6月30日止六个月期间无核销的其他应收款(2014年：人民币32,952,725.20元)。

(4) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收股权及业务转让款	170,582,496.30	296,923,990.79
保证金及押金	190,490,454.90	99,065,449.53
与第三方往来款	168,611,117.10	191,545,025.84
备用金及其他	178,621,570.52	130,235,302.84
合计	708,305,638.82	717,769,769.00

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
New Gullen Range Wind Farm PL	保证金及业务处置款	188,291,271.74	1 年以内	27.70%	0.00
三峡新能源	股权转让款	62,534,295.00	3 至 4 年	9.20%	6,948,255.00
单位一	往来款	47,157,181.85	4 年以内	6.94%	5,239,686.87
单位二	往来款	33,019,305.35	3 至 4 年	4.86%	0.00
单位三	保证金	32,421,909.11	2 至 3 年	4.77%	0.00
合计	--	363,423,963.05	--	53.47%	12,187,941.87

(6) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
单位一	增值税即征即退返还	306,029.03	1 年以内	预计收取时间为 2015 年 12 月，依据为《财政部国家税务总局关于资源综合利用及其他产品增值税政策的通知》(财税[2008]第 156 号)
合计	--	306,029.03	--	--

8、存货

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	1,664,714,797.24	132,989,505.69	1,531,725,291.55	1,579,824,842.96	124,866,447.84	1,454,958,395.12
在产品	2,417,544,606.72	8,752,615.20	2,408,791,991.52	1,107,201,979.86	8,752,615.20	1,098,449,364.66
库存商品	1,046,641,140.70	49,595,200.18	997,045,940.52	1,150,967,025.85	56,266,025.65	1,094,701,000.20
周转材料	1,429,204.64	0.00	1,429,204.64	839,622.25	0.00	839,622.25
其他	11,433,411.61	0.00	11,433,411.61	636,615.18	0.00	636,615.18
合计	5,141,763,160.91	191,337,321.07	4,950,425,839.84	3,839,470,086.10	189,885,088.69	3,649,584,997.41

(2) 存货跌价准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	124,866,447.84	8,819,651.15	0.00	0.00	696,593.30	132,989,505.69
在产品	8,752,615.20	0.00	0.00	0.00	0.00	8,752,615.20
库存商品	56,266,025.65	0.00	0.00	6,670,825.47	0.00	49,595,200.18
周转材料	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	189,885,088.69	8,819,651.15	0.00	6,670,825.47	696,593.30	191,337,321.07

9、被划分为持有待售的资产和负债

于2013年6月26日，本公司子公司北京天润新能投资有限公司（“北京天润”）与独立第三方赤峰市金能新能源有限责任公司（“赤峰金能”）就北京天润向赤峰金能转让其持有的子公司赤峰市天润鑫能新能源有限公司（“赤峰鑫能”）90%的股权签订股权转让协议。于2013年6月26日，北京天润与独立自然人李延军和赵书彦就北京天润向李延军和赵书彦转让其持有的合营公司吉林同力风力发电有限公司（“吉林同力”）51%的股权签订股权转让协议。于2015年6月30日，上述股权转让尚未完成。

分别于2015年6月30日及2014年12月31日，本集团对吉林同力的长期股权投资、本集团合并财务报表中赤峰鑫能的各项资产和负债重分类为持有待售的资产和负债，具体明细如下：

	2015年6月30日 (未经审计)	2014年12月31日
<i>资产</i>		
货币资金	15,619,334.99	12,015,716.51
应收账款	118,056,233.49	109,652,436.06
其他应收款	6,028,078.94	6,028,078.94
存货	52,354.45	52,354.45
其他流动资产	14,123,076.92	14,316,876.92
长期股权投资	45,814,658.42	45,871,040.71
固定资产	542,986,216.23	568,456,831.73
无形资产	18,576.69	18,576.69
其他非流动资产	<u>14,224,790.12</u>	<u>26,693,724.43</u>
重分类为持有待售资产	<u>756,923,320.25</u>	<u>783,105,636.44</u>
<i>负债</i>		
应付账款	7,664,877.00	5,652,189.72
应付职工薪酬	3,038,389.66	3,251,076.94
应付利息	1,047,325.69	1,264,336.59
其他应付款	6,374,629.90	6,374,629.90
一年内到期的非流动负债	29,430,000.00	26,960,000.00
长期借款	<u>646,870,000.00</u>	<u>662,820,000.00</u>
重分类为与持有待售资产直接相关的负债	<u>694,425,222.25</u>	<u>706,322,233.15</u>
	62,498,098.00	76,783,403.29
合并往来抵消	<u>150,000,000.00</u>	<u>150,000,000.00</u>
	<u>212,498,098.00</u>	<u>226,783,403.29</u>

10、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收融资租赁款与特许使用	86,453,724.06	60,976,334.88
合计	86,453,724.06	60,976,334.88

其他说明：

无。

11、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待摊费用	53,170,967.00	45,610,835.99
增值税留抵税额	299,959,223.28	336,504,378.30
其他	0.00	4,791,929.56
合计	353,130,190.28	386,907,143.85

其他说明：

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	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
可供出售权益工具：	855,930,465.69	0.00	855,930,465.69	827,776,506.49	0.00	827,776,506.49
按公允价值计量的	349,170,693.17	0.00	349,170,693.17	372,516,733.97	0.00	372,516,733.97
按成本计量的	506,759,772.52	0.00	506,759,772.52	455,259,772.52	0.00	455,259,772.52
合计	855,930,465.69	0.00	855,930,465.69	827,776,506.49	0.00	827,776,506.49

(2) 期末按公允价值计量的可供出售金融资产

单位：元

可供出售金融资产分类	可供出售权益工具	可供出售债务工具		合计
权益工具的成本/债务工具的摊余成本	192,204,496.19	0.00		192,204,496.19
公允价值	349,170,693.17	0.00		349,170,693.17
累计计入其他综合收益的公允价值变动金额	165,889,318.73	0.00		165,889,318.73
已计提减值金额	0.00	0.00		0.00

(3) 期末按成本计量的可供出售金融资产

单位：元

被投资单位	账面余额				减值准备				在被投资单位持股比例	本期现金红利
	期初	本期增加	本期减少	期末	期初	本期增加	本期减少	期末		
伊春天润风电有限公司	400,000.00	0.00	0.00	400,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	10.00%	0.00
前郭富汇风能有限公司	3,185,675.93	0.00	0.00	3,185,675.93	0.00	0.00	0.00	0.00	3.00%	0.00
吉林省瞻榆风电资产经营管理有限公司	33,700,000.00	0.00	0.00	33,700,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8.54%	0.00
南京长风新能源股份有限公司	30,870,000.00	0.00	0.00	30,870,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	15.00%	0.00
国水投资集团西安风电设备股份有限公司	7,000,000.00	0.00	0.00	7,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.67%	0.00
酒泉鑫茂科技风电设备制造有限公司	1,000,000.00	0.00	0.00	1,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.00%	0.00
内蒙古金	5,148,500.00	0.00	0.00	5,148,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.05%	0.00

海新能源 科技股份 有限公司	00			00							
中材科技 风电叶片 股份有限 公司	145,199,99 6.59	0.00	0.00	145,199,99 6.59	0.00	0.00	0.00	0.00	8.42%	13,013,443 .92	
中钢集团 新型材料 (浙江) 有限公司	100,000,00 0.00	0.00	0.00	100,000,00 0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	15.20%	0.00	
北京高威 科电气技 术股份有 限公司	15,080,000 .00	0.00	0.00	15,080,000 .00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.25%	0.00	
北京晓清 环保工程 有限公司	34,231,400 .00	0.00	0.00	34,231,400 .00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.99%	0.00	
湖南金旺 铋业股份 有限公司	29,944,200 .00	0.00	0.00	29,944,200 .00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.50%	0.00	
九圣禾种 业股份有 限公司	49,500,000 .00	0.00	0.00	49,500,000 .00	0.00	0.00	0.00	0.00	7.50%	0.00	
江苏爱康 实业集团 有限公司	0.00	50,000,000 .00	0.00	50,000,000 .00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.50%	0.00	
南京信大 气象科技 有限公司	0.00	1,500,000. 00	0.00	1,500,000. 00	0.00	0.00	0.00	0.00	15.00%	0.00	
合计	455,259,77 2.52	51,500,000 .00	0.00	506,759,77 2.52	0.00	0.00	0.00	0.00	--	13,013,443 .92	

13、长期应收款

(1) 长期应收款情况

	2015年6月30日 (未经审计)	2014年12月31日
应收账款分类为非流动资产部分	1,664,835,256.06	1,514,029,709.61
应收融资租赁款	1,213,814,000.02	942,946,661.00
应收特许经营权款	153,066,629.52	141,610,450.36
其他	<u>121,000,000.00</u>	<u>51,000,000.00</u>
	3,152,715,885.60	2,649,586,820.97
减：一年内到期的应收融资租赁款 与特许经营权款	<u>86,453,724.06</u>	<u>60,976,334.88</u>
	<u>3,066,262,161.54</u>	<u>2,588,610,486.09</u>

于2015年6月30日，上述融资租赁应收款中未实现融资收益为人民币395,757,788.13元(2014年12月31日：人民币435,463,216.33元)。

应收融资租赁款中，人民币59,129,155.40元账龄为2至3年，人民币260,161,476.27元账龄为1至2年，人民币894,523,368.35元账龄为1年以内；应收特许经营权账龄为2年以内；其他长期应收款账龄为2年以内。

截至2015年6月30日止与2014年均无长期应收款坏账准备的计提及转回。

14、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备 期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下 确认的投 资损益	其他综合 收益调整	其他权益 变动	宣告发放 现金股利 或利润	计提减值 准备	其他		
一、合营企业											
达茂旗天 润风电有 限公司("达茂旗天 润")	158,756,7 60.74	0.00	0.00	16,252,87 8.50	0.00	0.00	-26,444,6 57.53	0.00	-2,568,92 0.88	145,996,0 60.83	0.00
山西玉龙 集团右玉 牛心堡风 力发电有	29,602,05 9.97	7,354,200 .00	0.00	17,300,93 8.63	0.00	0.00	-7,363,13 5.13	0.00	-110,412. 01	46,783,65 1.46	0.00

限公司 ("山西右 玉")												
青岛润莱 风力发电 公司("青 岛润莱")	44,486,52 3.95	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	44,486,52 3.95	0.00
平鲁天汇	172,283,9 16.72	0.00	0.00	14,450,28 0.27	0.00	0.00	-43,147,1 78.97	0.00	-428,328. 21	143,158,6 89.81	0.00	
嘉兴圣鑫 投资管理 合伙企业 (有限合 伙)	48,000,00 0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	48,000,00 0.00	0.00	
Volker Leonhard Notar ReNect GmbH	186,390.0 0	0.00	0.00	0.00	-14,642.5 0	0.00	0.00	0.00	0.00	171,747.5 0	0.00	
H äb Vindkraft 9 AB	7,902,932 .92	0.00	0.00	0.00	-581,368. 09	0.00	0.00	-5,947,58 8.00	0.00	1,373,976 .83	5,947,588 .00	
小计	461,218,5 84.30	7,354,200 .00	0.00	48,004,09 7.40	-596,010. 59	0.00	-76,954,9 71.63	-5,947,58 8.00	-3,107,66 1.10	429,970,6 50.38	5,947,588 .00	
二、联营企业												
布尔津县 天润风电 有限公司 ("布尔津 天润")	27,856,56 0.00	0.00	0.00	1,461,166 .14	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	29,317,72 6.14	0.00	
瓜州天润 风电有限 公司("瓜 州天润")	49,404,95 5.50	0.00	0.00	1,086,132 .81	0.00	0.00	-4,000,00 0.00	0.00	-53,482.1 1	46,437,60 6.20	0.00	
欧伏电气 有限公司 ("欧伏电 气")	35,725,60 5.71	0.00	0.00	4,672,799 .46	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	40,398,40 5.17	0.00	
河北金风 电控设备 有限责任	20,651,48 5.32	0.00	0.00	-258,959. 62	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	20,392,52 5.70	0.00	

公司("河北金风")											
宁夏金泽农业产业惠农基金	2,264,106.97	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,264,106.97	0.00
新疆哈密广恒新能源有限公司("哈密广恒")	20,981,775.60	0.00	0.00	1,718,367.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	22,700,142.64	0.00
内蒙古南车电机有限公司("内蒙古南车")	38,218,133.35	0.00	0.00	322,304.34	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	38,540,437.69	0.00
西安永电金风科技有限公司("西安永电")	24,587,796.22	0.00	0.00	1,516,863.24	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	26,104,659.46	0.00
江西金力	102,071,871.66	0.00	0.00	16,746,061.05	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	118,817,932.71	0.00
新疆新能源研究院有限责任公司	4,463,480.64	0.00	0.00	110,742.73	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4,574,223.37	0.00
新疆新能源集团节能科技有限责任公司	1,595,857.33	3,920,000.00	0.00	-233,399.62	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5,282,457.71	0.00
New Gullen Range Wind Farm (Holding) Pty Ltd("New GR")	108,408,152.30	8,580,794.30	0.00	240,068.76	-6,909,344.09	0.00	0.00	0.00	0.00	110,319,671.27	0.00
新疆清燃环保投资	4,996,362	0.00	0.00	-10,370.6	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4,985,991	0.00

有限公司	.63			6						.97	
上纬（江苏）新材料有限公司	14,850,000.00	0.00	0.00	7,337,226.71	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	22,187,226.71	0.00
小计	456,076,143.23	12,500,794.30	0.00	34,709,002.38	-6,909,344.09	0.00	-4,000,000.00	0.00	-53,482.11	492,323,113.71	0.00
合计	917,294,727.53	19,854,994.30	0.00	82,713,099.78	-7,505,354.68	0.00	-80,954,971.63	-5,947,588.00	-3,161,143.21	922,293,764.09	5,947,588.00

其他说明

2015年5月，本公司子公司北京天润购买山西右玉另一股东持有的山西右玉48%股权，该股东在一定时期拥有回购48%股权的权利。根据相关协议北京天润管理层认为虽然北京天润持有山西右玉99%股权，但无法通过控制山西右玉获取可变回报，山西右玉仍为北京天润的合营公司。

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

15、投资性房地产

（1）采用成本计量模式的投资性房地产

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1.期初余额	82,530,071.47	15,466,389.16	0.00	97,996,460.63
2.本期增加金额	0.00	0.00	0.00	0.00
（1）外购	0.00	0.00	0.00	0.00
（2）存货\固定资产\在建工程转入	0.00	0.00	0.00	0.00
（3）企业合并增加	0.00	0.00	0.00	0.00
3.本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00
（1）处置	0.00	0.00	0.00	0.00
（2）其他转出	0.00	0.00	0.00	0.00
4.期末余额	82,530,071.47	15,466,389.16	0.00	97,996,460.63
二、累计折旧和累计摊销				

1.期初余额	18,960,823.01	2,443,073.11	0.00	21,403,896.12
2.本期增加金额	1,292,408.10	155,657.16		1,448,065.26
(1) 计提或摊销	0.00	0.00	0.00	0.00
3.本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	0.00
(2) 其他转出	0.00	0.00	0.00	0.00
4.期末余额	20,253,231.11	2,598,730.27	0.00	22,851,961.38
三、减值准备				
1.期初余额	0.00	0.00	0.00	0.00
2.本期增加金额	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 计提	0.00	0.00	0.00	0.00
3、本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	0.00
(2) 其他转出	0.00	0.00	0.00	0.00
4.期末余额				
四、账面价值				
1.期末账面价值	62,276,840.36	12,867,658.89	0.00	75,144,499.25
2.期初账面价值	63,569,248.46	13,023,316.05	0.00	76,592,564.51

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

适用 不适用

(3) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
无		

其他说明

于2014年12月31日，本集团的投资性房地产经独立评估师仲量联行企业评估及咨询有限公司依据公开市场及现有使用情况对其预计未来现金流量的现值进行评估，评估价值为人民币193,481,000.00元，公允价值为第三层级。于2015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2014年年末相比无重大变化，无需对投资性房地产计提减值准备。

于2015年6月30日及2014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2015年6月30日，本集团无未办妥产权证书的投资性房地产(2014年12月31日：无)。

16、固定资产

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	电子设备	运输设备	其他	合计
一、账面原值：						
1.期初余额	841,892,215.89	7,772,245,602.60	269,181,013.51	74,327,301.40	0.00	8,957,646,133.40
2.本期增加金额	78,793.74	445,073,710.70	27,055,236.09	5,806,949.64	0.00	478,014,690.17
(1) 购置	78,793.74	8,108,519.56	26,631,607.71	5,806,949.64	0.00	40,625,870.65
(2) 在建工程转入	0.00	436,614,672.40	0.00	0.00	0.00	436,614,672.40
(3) 企业合并增加	0.00	350,518.74	423,628.38	0.00	0.00	774,147.12
3.本期减少金额	5,803,161.90	23,135,674.28	7,349,020.07	1,518,340.53	0.00	37,806,196.78
(1) 处置或报废	0.00	4,929,188.52	4,425,082.60	858,678.48	0.00	10,212,949.60
(2) 外币报表折算差	5,803,161.90	18,206,485.76	2,923,937.47	659,662.05	0.00	27,593,247.18
4.期末余额	836,167,847.73	8,194,183,639.02	288,887,229.53	78,615,910.51	0.00	9,397,854,626.79
二、累计折旧						
1.期初余额	96,601,446.63	535,973,394.37	134,657,209.18	25,498,580.57	0.00	792,730,630.75
2.本期增加金额	11,479,111.18	198,849,580.75	18,115,064.34	4,870,433.85	0.00	233,314,190.12
(1) 计提	11,479,111.18	198,849,580.75	18,115,064.34	4,870,433.85	0.00	233,314,190.12
3.本期减少金额	931,920.54	4,554,764.37	4,477,766.53	754,676.41	0.00	10,719,127.85
(1) 处置或	0.00	1,172,693.90	3,040,439.90	453,069.59	0.00	4,666,203.39

报废						
(2) 外币报表折算差	931,920.54	3,382,070.47	1,437,326.63	301,606.82	0.00	6,052,924.46
4. 期末余额	107,148,637.27	730,268,210.75	148,294,506.99	29,614,338.01	0.00	1,015,325,693.02
三、减值准备						
1. 期初余额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 本期增加金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 计提	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 处置或报废	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 期末余额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、账面价值						
1. 期末账面价值	729,019,210.46	7,463,915,428.27	140,592,722.54	49,001,572.50	0.00	8,382,528,933.77
2. 期初账面价值	745,290,769.26	7,236,272,208.23	134,523,804.33	48,828,720.83	0.00	8,164,915,502.65

(2) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
机器设备	9,808,256.08

(3) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
无		

其他说明

于2015年6月30日，固定资产账面价值为人民币5,640,861,886.62元(2014年12月31日：人民币5,531,163,585.39元)的房屋及建筑物和机器设备用于银行借款抵押而所有权受到限制。

于2015年6月30日，本集团无暂时闲置的固定资产及融资租入的固定资产(2014年12月31日：无)。

于2015年6月30日，本集团无重大未办妥产权证书的房屋建筑物。

17、在建工程

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
夏县天润风电场项目	223,271,987.50	0.00	223,271,987.50	116,506,253.21	0.00	116,506,253.21
勃利驼腰子一期风电场项目	255,086,760.58	0.00	255,086,760.58	147,789,473.24	0.00	147,789,473.24
达坂城天润49.5MW 示范风电场项目	1,450,752.86	0.00	1,450,752.86	205,552,541.28	0.00	205,552,541.28
绛县冷口乡一期风电场项目	176,909,287.41	0.00	176,909,287.41	252,104,769.16	0.00	252,104,769.16
攀枝花仁和区干坝子风电场项目	210,080,362.86	0.00	210,080,362.86	95,647,967.71	0.00	95,647,967.71
达坂城整装风电场项目	567,234,615.21	0.00	567,234,615.21	75,077,253.84	0.00	75,077,253.84
哈密烟墩大二期整装天润风电场项目	756,306,027.28	0.00	756,306,027.28	179,629,960.82	0.00	179,629,960.82
瓜州柳园二期风电场项目	320,770,494.71	0.00	320,770,494.71	258,383,554.34	0.00	258,383,554.34
伊吾淖毛湖风电场项目	475,625,428.36	0.00	475,625,428.36	456,093,945.50	0.00	456,093,945.50
荆州石首桃花山风电场项目	309,587,928.00	0.00	309,587,928.00	183,806,191.80	0.00	183,806,191.80
天润玛依塔斯三期风电场项目	226,659,890.12	0.00	226,659,890.12	32,533,548.91	0.00	32,533,548.91
石堂山一期49.5MW 风电场项目	138,526,883.91	0.00	138,526,883.91	28,169,756.97	0.00	28,169,756.97
平鲁石堂山项目	204,509,902.78	0.00	204,509,902.78	19,163,838.83	0.00	19,163,838.83
唐河湖阳龙山40MW 风电场项目	123,840,448.81	0.00	123,840,448.81	10,860,289.95	0.00	10,860,289.95

其他	417,470,190.47	0.00	417,470,190.47	255,543,202.33	0.00	255,543,202.33
合计	4,407,330,960.86	0.00	4,407,330,960.86	2,316,862,547.89	0.00	2,316,862,547.89

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
夏县天润风电场项目	293,940,000.00	116,506,253.21	106,765,734.29	0.00	0.00	223,271,987.50	76.00%	76	0.00	0.00	0.00%	其他
勃利驼腰子一期风电场项目	359,800,000.00	147,789,473.24	107,297,287.34	0.00	0.00	255,086,760.58	71.00%	71	14,677,641.64	2,773,738.87	5.40%	其他
达坂城天润49.5MW示范风电场项目	259,870,000.00	205,552,541.28	1,309,484.17	205,411,272.59	0.00	1,450,752.86	80.00%	80	0.00	0.00	0.00%	其他
绛县冷口乡一期风电场项目	555,550,000.00	252,104,769.16	99,521,852.62	174,717,334.37	0.00	176,909,287.41	63.00%	63	0.00	0.00	0.00%	其他
攀枝花仁和区干坝子风电场项目	665,890,000.00	95,647,967.71	114,432,395.15	0.00	0.00	210,080,362.86	32.00%	32	0.00	0.00	0.00%	其他
达坂城整装风电场项目	1,280,520,000.00	75,077,253.84	492,157,361.37	0.00	0.00	567,234,615.21	44.00%	44	6,964,377.78	6,964,377.78	5.65%	其他
哈密烟墩大二期整装天润风电场项目	1,132,230,000.00	179,629,960.82	576,676,066.46	0.00	0.00	756,306,027.28	67.00%	67	10,188,033.74	10,188,033.74	5.40%	其他

瓜州柳园二期风电场项目	374,980,000.00	258,383,554.34	62,386,940.37	0.00	0.00	320,770,494.71	86.00%	86	19,600,212.20	7,031,684.77	5.40%	其他
伊吾淖毛湖风电场项目	515,870,000.00	456,093,945.50	19,531,482.86	0.00	0.00	475,625,428.36	92.00%	92	4,842,432.41	4,806,577.07	6.15%	其他
荆州石首桃花山风电场项目	354,200,000.00	183,806,191.80	125,781,736.20	0.00	0.00	309,587,928.00	87.00%	87	9,529,708.32	7,077,097.21	5.65%	其他
天润玛依塔斯三期风电场项目	358,220,000.00	32,533,548.91	194,126,341.21	0.00	0.00	226,659,890.12	63.00%	63	0.00	0.00	0.00%	其他
石堂山一期 4.95 万千瓦风电场项目	363,620,000.00	28,169,756.97	110,357,126.94	0.00	0.00	138,526,883.91	38.00%	38	0.00	0.00	0.00%	其他
平鲁石堂山项目	1,174,440,000.00	19,163,838.83	185,346,063.95	0.00	0.00	204,509,902.78	17.00%	17	0.00	0.00	0.00%	其他
唐河湖阳龙山 40MW 风电场项目	282,530,000.00	10,860,289.95	112,980,158.86	0.00	0.00	123,840,448.81	44.00%	44	0.00	0.00	0.00%	其他
其他		255,543,202.33	235,792,659.63	56,486,065.44	17,379,606.05	417,470,190.47		不适用	218,674.36	218,674.36		其他
合计	7,971,660,000.00	2,316,862,547.89	2,544,462,691.42	436,614,672.40	17,379,606.05	4,407,330,960.86	--	--	66,021,080.45	39,060,183.80		--

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	本期计提金额	计提原因
----	--------	------

无		
---	--	--

其他说明

于2015年6月30日，账面价值为人民币2,282,699,389.51元(2014年12月31日：人民币1,069,208,166.23元)的在建工程用于银行借款抵押而所有权受到限制。

18、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	其他	合计
一、账面原值					
1.期初余额	192,917,910.88	451,592,065.29	19,023,088.11	59,095,204.76	722,628,269.04
2.本期增加金额	15,839,339.48	0.00	0.00	280,441,524.25	296,280,863.73
(1) 购置	15,839,339.48	0.00	0.00	4,826,187.32	20,665,526.80
(2) 内部研发	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(3) 企业合并增加	0.00	0.00	0.00	275,615,336.93	275,615,336.93
3.本期减少金额	0.00	22,842,299.84	0.00	134,960.18	22,977,260.02
(1) 处置	0.00	22,842,299.84	0.00	134,960.18	22,977,260.02
4.期末余额	208,757,250.36	428,749,765.45	19,023,088.11	339,401,768.83	995,931,872.75
二、累计摊销					
1.期初余额	15,240,641.55	251,539,646.02	11,453,652.72	28,053,920.69	306,287,860.98
2.本期增加金额	2,068,639.23	19,840,247.05	1,379,378.78	6,669,857.82	29,958,122.88
(1) 计提	2,068,639.23	19,840,247.05	1,379,378.78	5,277,783.88	28,566,048.94
(2) 企业合并增加	0.00	0.00	0.00	1,392,073.94	1,392,073.94
3.本期减少金额	0.00	17,464,741.44	0.00	134,946.37	17,599,687.81
(1) 处置	0.00	17,464,741.44	0.00	134,946.37	17,599,687.81
4.期末余额	17,309,280.78	253,915,151.63	12,833,031.50	34,588,832.14	318,646,296.05

三、减值准备					
1.期初余额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2.本期增加金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 计提	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.期末余额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、账面价值					
1.期末账面价值	191,447,969.58	174,834,613.82	6,190,056.61	304,812,936.69	677,285,576.70
2.期初账面价值	177,677,269.33	200,052,419.27	7,569,435.39	31,041,284.07	416,340,408.06

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 25.81%。

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
无		

其他说明：

于本期，本公司子公司收购一家自来水公司。该自来水公司与政府机构订立服务特许权安排。依据该服务特许权安排，本集团将相关物业、厂房、设备及土地作为无形资产特许经营权。

于2015年6月30日，账面价值为人民币70,818,063.77元(2014年12月31日：人民币71,467,208.77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2015年6月30日，本集团无重大尚未办妥产权证明的土地使用权。

19、开发支出

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额			本期减少金额			期末余额
3MW 直驱风力发电机组	26,605,171.78	4,674,114.99	0.00	0.00	0.00	0.00	31,279,286.77	

永磁开发支出等								
1.5MW 风力发电机组技术改造项目	0.00	1,837,857.60	0.00		0.00	-1,837,857.60		0.00
2.5MW 风力发电机组技术改造	0.00	10,678,711.30	0.00		0.00	-10,678,711.30		0.00
其他项目研究支出	0.00	205,334,377.62	0.00		0.00	-205,334,377.62		0.00
合计	26,605,171.78	222,525,061.51	0.00		0.00	-217,850,946.52		31,279,286.77

其他说明

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

截至2015年6月30日止六个月期间，开发支出占研究开发项目支出总额的比例为2.10%（2014年：6.75%）。

于2015年6月30日，通过本集团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为25.81%（2014年12月31日：48.05%）。

20、商誉

（1）商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称 或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	外币报表折算差额	处置	外币报表折算差额	
北京天源科创风电技术有限责任公司	16,294.07	0.00	0.00	0.00	0.00	16,294.07
Vensys Energy AG	187,537,663.83	0.00	0.00	0.00	14,732,658.62	172,805,005.21
TianRun Uilk, LLC	772,783.00	0.00	0.00	0.00	682.03	772,100.97

勃利县双星风电 开发有限责任公司	5,005,689.50	0.00	0.00	0.00	0.00	5,005,689.50
锦州市全一新能源 风能有限公司	18,056.04	0.00	0.00	0.00	0.00	18,056.04
White rock wind farm	0.00	45,775,696.34	9,719.95	0.00	0.00	45,785,416.29
朔州市平鲁区天 瑞风电有限公司 (“平鲁天瑞”)	14,003,750.00	0.00	0.00	0.00	0.00	14,003,750.00
科右中旗天佑新 能源有限公司	13,200,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	13,200,000.00
Musselshell Wind Project, LLC	3,413,805.67	0.00	0.00	0.00	3,012.66	3,410,793.01
Musselshell Wind Project Two, LLC	3,413,805.67	0.00	0.00	0.00	3,012.66	3,410,793.01
Volkswind Montana Land Holdings, LLC	3,413,805.67	0.00	0.00	0.00	3,012.66	3,410,793.01
安华吉林能源有 限公司	11,998,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11,998,000.00
合计	242,793,653.45	45,775,696.34	9,719.95	0.00	14,742,378.63	273,836,691.11

21、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
厂房更新改造支出	5,677,046.06	3,632,510.92	1,810,225.58	0.00	7,499,331.40
房屋租赁及装修费	4,072,061.43	296,899.80	1,263,953.92	0.00	3,105,007.31
升压站接入费用	33,541,666.70	0.00	874,999.98	0.00	32,666,666.72
送出线路接入费用	11,812,963.11	0.00	681,907.52	0.00	11,131,055.59
其他	617,035.53	427,442.54	204,535.25	0.00	839,942.82
合计	55,720,772.83	4,356,853.26	4,835,622.25	0.00	55,242,003.84

其他说明

无。

22、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	699,075,840.80	116,713,752.61	649,644,053.05	108,249,405.26
内部交易未实现利润	1,831,961,367.16	339,745,470.78	1,411,072,226.12	265,751,596.84
可抵扣亏损	301,329,737.95	71,081,738.73	143,888,836.06	35,972,209.02
预提费用和预计负债	2,752,949,962.39	413,018,894.61	2,571,510,939.29	385,726,640.89
应付职工薪酬-计提未付部分	33,349,707.73	6,956,878.81	259,523,741.08	38,003,723.78
递延收益	38,503,785.36	5,795,567.80	34,947,322.41	5,292,698.36
其他	171,690,663.88	27,221,680.66	114,735,408.80	17,220,027.11
合计	5,828,861,065.27	980,533,984.00	5,185,322,526.81	856,216,301.26

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
收购评估增值	54,286,390.10	16,285,917.03	70,407,908.83	21,122,372.65
交易性金融资产公允价值变动	133,813,811.04	33,453,452.76	21,534,813.72	5,383,703.43
其他	47,663,396.88	10,697,456.01	23,961,308.00	5,774,641.79
合计	235,763,598.02	60,436,825.80	115,904,030.55	32,280,717.87

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债 期末互抵金额	抵销后递延所得税资产 或负债期末余额	递延所得税资产和负债 期初互抵金额	抵销后递延所得税资产 或负债期初余额
递延所得税资产	33,453,452.76	947,080,531.24	5,383,703.43	850,832,597.83
递延所得税负债	33,453,452.76	26,983,373.04	5,383,703.43	26,897,014.44

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣亏损	340,303,971.26	247,072,208.35
合计	340,303,971.26	247,072,208.35

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2015 年	10,063,348.19	10,063,348.19	无
2016 年	33,469,697.57	33,469,697.57	无
2017 年	22,045,238.66	22,045,238.66	无
2018 年及以后	274,725,686.84	181,493,923.93	无
合计	340,303,971.26	247,072,208.35	--

其他说明：

无。

23、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期预付款	432,377,697.29	222,525,920.85
增值税留抵税额	827,546,329.62	662,890,910.57
划分为非流动资产的货币资金	309,237,629.35	307,877,834.23
合计	1,569,161,656.26	1,193,294,665.65

其他说明：

无。

24、资产减值准备明细

截至2015年6月30日止六个月期间(未经审计)

	期初余额	本期计提	本期转回	本期转销	外币报表折算差额	期末余额
坏账准备	480,175,038.82	140,707,533.44	51,395,352.47	1,730,000.08	-975,350.15	566,781,869.56
存货跌价准备	189,885,088.69	8,819,651.15	0.00	6,670,825.47	-696,593.30	191,337,321.07
长期股权投资减值准备	<u>0.00</u>	<u>5,947,588.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>5,947,588.00</u>
	<u>670,060,127.51</u>	<u>155,474,772.59</u>	<u>51,395,352.47</u>	<u>8,400,825.55</u>	<u>-1,671,943.45</u>	<u>764,066,778.63</u>

2014年

	年初余额	本年计提	本年转回	本年转销	外币报表折算差额	年末余额
坏账准备	526,265,557.84	125,170,539.69	111,822,939.68	61,395,060.29	1,956,941.26	480,175,038.82
存货跌价准备	<u>104,108,487.50</u>	<u>109,797,322.75</u>	<u>0.00</u>	<u>23,133,321.52</u>	<u>-887,400.04</u>	<u>189,885,088.69</u>
	<u>630,374,045.34</u>	<u>234,967,862.44</u>	<u>111,822,939.68</u>	<u>84,528,381.81</u>	<u>1,069,541.22</u>	<u>670,060,127.51</u>

25、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	1,481,118,514.33	912,381,619.93
信用借款	1,045,341,340.00	1,635,231,276.00
合计	2,526,459,854.33	2,547,612,895.93

短期借款分类的说明：

于2015年6月30日，上述借款的年利率为2.85%至6.6%(2014年12月31日：5.1%至6.6%)。

于2015年6月30日，本集团短期借款人民币469,141,514.33元(2014年12月31日：人民币621,922,619.93)

以本集团外部应收账款人民币553,876,942.52元质押(2014年12月31日：人民币736,990,731.28元)。此外，于2015年6月30日，本集团短期借款人民币1,011,977,000.00元(2014年12月31日：人民币290,459,000.00元)以本集团若干境内境内风电场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2015年6月30日，本集团无已到期未偿还的短期借款(2014年12月31日：无)

26、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	4,631,540,600.51	5,110,890,645.89
合计	4,631,540,600.51	5,110,890,645.89

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

27、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	8,075,364,804.08	5,362,691,836.07
1 年至 2 年	551,951,318.02	491,142,467.79
2 年至 3 年	232,290,039.50	183,998,405.14
3 年至 4 年	105,885,006.54	182,133,435.97
4 年至 5 年	173,506,668.37	106,861,740.35
5 年以上	14,584,147.11	8,309,431.95

减：分类为非流动负债的部分	-633,545,579.00	-607,059,926.03
合计	8,520,036,404.62	5,728,077,391.24

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
西安永电	77,827,441.08	未到期的质保金
单位二	70,891,088.18	未到期的质保金
单位三	62,954,353.04	未到期的质保金
单位四	23,595,876.10	未到期的质保金
单位五	22,186,019.85	未到期的质保金
合计	257,454,778.25	--

其他说明：

无。

28、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	3,381,017,563.05	2,620,484,788.28
1 年至 2 年	42,849,017.30	31,597,001.37
2 年至 3 年	9,895,728.38	26,821,319.43
3 年至 4 年	25,721,318.25	20,040,809.01
4 年至 5 年	19,638,220.34	501,254.18
5 年以上	903,157.17	401,902.99
合计	3,480,025,004.49	2,699,847,075.26

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
华润新能源（剑河）风能有限责任公司	20,759,928.75	设备尚未交付
河北红松风力发电股份有限公司	7,735,451.19	设备尚未交付
扶余优能风电有限公司	5,000,000.00	设备尚未交付

合计	33,495,379.94	--
----	---------------	----

29、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	340,007,681.67	519,172,929.92	626,324,590.93	232,856,020.66
二、离职后福利-设定提存计划	1,733,428.57	44,744,550.57	44,347,766.26	2,130,212.88
合计	341,741,110.24	563,917,480.49	670,672,357.19	234,986,233.54

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	320,208,730.36	444,043,420.33	552,590,308.57	211,661,842.12
2、职工福利费	0.00	17,590,023.93	17,763,693.45	-173,669.52
3、社会保险费	-77,091.00	23,896,886.28	23,747,721.71	72,073.57
其中：医疗保险费	-83,177.37	21,296,624.65	21,165,818.89	47,628.39
工伤保险费	1,604.08	1,265,716.01	1,260,734.49	6,585.60
生育保险费	4,482.29	1,334,545.62	1,321,168.33	17,859.58
4、住房公积金	-149,375.40	19,938,439.88	19,821,180.88	-32,116.40
5、工会经费和职工教育经费	18,462,686.81	12,878,095.12	11,259,239.29	20,081,542.64
8、其他短期薪酬	1,562,730.90	826,064.38	1,142,447.03	1,246,348.25
合计	340,007,681.67	519,172,929.92	626,324,590.93	232,856,020.66

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	-11,567.10	41,575,981.90	41,243,940.00	320,474.80
2、失业保险费	18,096.06	3,035,969.10	3,024,683.62	29,381.54
3、企业年金缴费	1,726,899.61	132,599.57	79,142.64	1,780,356.54
合计	1,733,428.57	44,744,550.57	44,347,766.26	2,130,212.88

其他说明：

30、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	21,658,336.85	164,368,606.95
消费税		0.00
营业税	3,117,091.31	3,199,051.12
企业所得税	204,992,970.86	230,025,037.21
个人所得税	3,774,686.72	4,361,894.91
城市维护建设税	1,391,241.71	14,626,122.26
教育费附加	1,067,300.51	10,503,336.57
印花税	4,132,810.88	6,360,053.82
土地使用税	161,781.46	181,563.68
房产税	1,042,691.33	253,473.76
其他	346,552.05	291,605.27
合计	241,685,463.68	434,170,745.55

其他说明：

31、应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款利息	25,327,752.91	4,744,870.26
企业债券利息		165,827,700.00
短期借款应付利息	2,485,978.11	35,421,039.99
合计	27,813,731.01	205,993,610.25

重要的已逾期未支付的利息情况：

单位：元

借款单位	逾期金额	逾期原因
无		

其他说明：

32、其他应付款

(1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付保证金、押金	23,690,918.20	14,948,867.90
预收股权转让款	189,981,796.72	135,320,000.00
应付往来款	119,325,171.46	91,072,488.09
其他	119,424,385.79	160,171,665.31
合计	452,422,272.17	401,513,021.30

(2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

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

其他说明

无。

33、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	366,946,828.69	311,668,667.05
一年内到期的长期应付款	968,275.00	968,275.00
合计	367,915,103.69	312,636,942.05

其他说明：

无。

34、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	1,162,630,920.75	818,854,688.68
抵押借款	2,730,464.87	4,383,262.17
保证借款	110,874,880.00	22,028,400.00
信用借款	305,680,000.00	0.00
质押并且抵押借款	6,176,865,331.16	4,800,046,398.71
质押并且保证借款	361,293,663.37	377,436,515.95
合计	8,120,075,260.15	6,022,749,265.51

长期借款分类的说明：

于2015年6月30日，长期借款的年利率为2.29%-7.86% (2014年12月31日：2.29%-6.55%)

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及在存入银行的货币资金为质押，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5,631,916,871.50元，在建工程人民币2,282,699,389.51元，无形资产(土地使用权)人民币70,818,063.77元，以及应收账款人民币804,321,482.78元(于2014年12月31日，用于抵押或质押的固定资产账面价值为人民币5,521,379,288.37元，在建工程人民币1,069,208,166.23元，无形资产(土地使用权)人民币71,467,208.77元，银行存款人民币2,000,000.00元以及应收账款人民币675,546,682.68元)。这些借款中分类为一年内到期的金额为260,968,336.43元(2014年12月31日：220,730,000.00元)。本期部分借款、抵押及质押资产已划分到持有待售资产及负债。

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2015年6月30日及2014年12月31日，准备金余额分别为人民币136,502,003.49元及人民币135,142,208.38元。

于2015年6月30日，本集团抵押借款为本公司子公司Vensys Elektrotechnik GmbH以其账面价值折合为人民币8,945,015.12元(2014年12月31日：折合人民币9,784,297.02元)的房屋建筑物为抵押取得。该笔借款中人民币646,746.09元的部分已重分类至一年内到期的非流动负债(2014年12月31日：1,047,361.57元)。

于2015年6月30日，本公司若干境内风电子公司计人民币1,219,630,920.75元(2014年12月31日：人民币866,854,688.68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201,848,433.48元(2014年12月31日：人民币139,645,421.65元)做质押而取得。截至2015年6月30日，这些借款中一年内到期的部分即金额为人民币57,000,000.00元(2014年12月31日：人民币48,000,000.00元)的借款已重分类为一年内到期的非流动负债。

于2015年6月30日，本公司子公司UEP Penonome S.A.折合人民币399,857,249.54元(2014年12月31日：人民币415,656,421.43元)的银行借款以本公司持有对其的全部股权及银行存款人民币117,031,663.99元(2014年12月31日：人民币80,565,043.12元)作质押以及本公司为其开立的备用信用证做担保取得。该笔借款中人民币38,563,586.17元(2014年12月31日：38,219,905.48元)的部分已重分类为一年内到期的

非流动负债。

于2015年6月30日，本公司为一家海外子公司借款人民币23,843,040.00元(2014年12月31日：22,028,400.00元)提供担保。此外，本期收购的一家子公司的长期借款人民币96,800,000.00元由其前任股东担保。截至2015年6月30日，上述担保借款已重分类为一年内到期的非流动负债的金额为人民币9,768,160.00元(2014年12月31日：人民币3,671,400.00元)。

于2015年6月30日，本集团无已到期但未偿还的长期借款(2014年12月31日：无)。

其他说明，包括利率区间：

35、应付债券

(1) 应付债券

于2015年6月30日，应付公司债券余额列示如下：

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期计提利息	折溢价摊销	本期偿还	期末余额
新疆金风科技股份有限公司 注1	<u>500,000,000.00</u>	2015年	3年	<u>500,000,000.00</u>	<u>495,160,000.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>		<u>495,160,000.00</u>
2015年度第一期中期票据		6月18日						<u>0.00</u>	

于2014年12月31日，应付公司债券余额列示如下：

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期计提利息	折溢价摊销	本期偿还	期末余额
新疆金风科技股份有限公司 注	<u>3,000,000,000.00</u>	2012年	3年	<u>3,000,000,000.00</u>	<u>2,988,940,388.84</u>	<u>198,900,000.00</u>	<u>9,479,666.64</u>	<u>(198,900,000.00)</u>	<u>2,998,420,055.48</u>
2012年公司债券(第一期)	2	2月23日							

注1： 2015年5月14日，本公司收到中国银行间市场交易商协会《接受注册通知书》，同意接受本公司中期票据注册，注册金额为人民币23亿元。本公司于2015年6月17日发行了2015年度第一期中期票据。发行总额人民币5亿元，票面利率为4.98%，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。起息日为2015年6月18日，到期日为2018年6月18日。

注2： 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%。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。债券的起息日为2012年2月23日，到期日为2015年2月23日。于2014年12月31日，本公司将应付债券分类为流动负债。本公司已经于2015年2月偿还该公司债券。

36、长期应付款

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付账款分类为非流动负债部分	633,545,579.00	607,059,926.03
应付融资租赁保证金	71,069,380.90	57,957,208.81

其他说明：

应付融资租赁保证金一年以内到期款项已重分类到一年以内到期的非流动负债。

37、预计负债

本集团预计负债为产品质量保证准备金。

	截至2015年6月30日 止六个月期间 (未经审计)	2014年
期/年初余额	2,098,111,503.99	1,597,930,366.78
本期/年增加	403,253,384.53	949,631,947.09
本期/年转回	17,012,687.86	100,497,463.18
本期/年消耗	188,209,042.45	345,066,117.94
外币报表折算差额	<u>- 2,475,921.46</u>	<u>- 3,887,228.76</u>
	2,293,667,236.75	2,098,111,503.99
减：划分为流动负债的部分	<u>870,615,294.78</u>	<u>832,534,402.69</u>
	<u>1,423,051,941.97</u>	<u>1,265,577,101.30</u>

38、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	244,217,940.37	23,130,000.00	19,177,650.64	248,170,289.73	今年及以前年度收到的政府补助
其他	6,097,644.68	16,072,325.47	6,097,644.68	16,072,325.47	收到款项尚未提供的服务
合计	250,315,585.05	39,202,325.47	25,275,295.32	264,242,615.20	--

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
金风达坂城试验风电场项目	49,392,333.33	0.00	-1,835,333.38	0.00	47,556,999.95	与资产相关
叶片厂一期以及开发区二期基础设施补助款	13,619,884.54	0.00	-246,886.12	0.00	13,372,998.42	与资产相关
750KW 高技术产业化示范项目	7,880,952.52	0.00	-142,857.14	0.00	7,738,095.38	与资产相关
基础设施补助款(江苏)	7,673,251.25	0.00	-116,555.70	0.00	7,556,695.55	与资产相关
直驱永磁 1.2MW 风电机组高技术产业化	6,457,142.82	0.00	-114,285.72	0.00	6,342,857.10	与资产相关
2.5MW 直驱永磁电机研发及产业化	5,190,282.62	0.00	-5,190,282.62	0.00	0.00	与资产相关
国家风力发电工程技术研究中心组建项目	3,856,280.09	0.00	-67,654.04	0.00	3,788,626.05	与资产相关
研发检测中心基础设施拨款	3,202,476.22	0.00	-55,857.14	0.00	3,146,619.08	与资产相关
863 引导项目	2,934,000.00	0.00	-163,000.00	0.00	2,771,000.00	与资产相关
应用国产 IGBT 模块的 MW 级风力发电变频器	900,000.00	0.00	0.00	0.00	900,000.00	与资产相关

示范应用						
沭阳凌志水务有限公司污水处理厂二期	5,966,600.00	7,000,000.00	-138,884.00	0.00	12,827,716.00	与资产相关
企业技术创新引导工程	3,194,117.65	0.00	-52,941.18	0.00	3,141,176.47	与资产相关
大型风电机组仿真及试验系统开发与研制	900,000.00	0.00	-50,000.00	0.00	850,000.00	与资产相关
6MW 直驱永磁海上风电机组项目	0.00	5,000,000.00	0.00	0.00	5,000,000.00	与资产相关
大型风电机组仿真及测试平台项目	0.00	5,000,000.00	0.00	0.00	5,000,000.00	与资产相关
高效和可靠风力发电系统关键技术合作	50,000.00	150,000.00	0.00	0.00	200,000.00	与收益相关
金风科技集团业务经营管理平台	100,000.00	200,000.00	0.00	0.00	300,000.00	与收益相关
风能太阳能开发利用的高影响气象参数	160,000.00	0.00	0.00	0.00	160,000.00	与收益相关
风电机组载荷测试关键技术研究	250,000.00	0.00	0.00	0.00	250,000.00	与收益相关
适应陆地环境的风电机组大型叶片的研制及产业化	300,000.00	0.00	0.00	0.00	300,000.00	与收益相关
复杂装备状态监测与运维服务支撑软件平台开发	300,000.00	0.00	-300,000.00	0.00	0.00	与收益相关
5MW 风力发电机组研制	400,000.00	0.00	-400,000.00	0.00	0.00	与收益相关
风电机组电网适应性测试关键技术研究	400,000.00	0.00	0.00	0.00	400,000.00	与收益相关
6MW 直驱永磁风电机组全功率变流器开发与产	420,000.00	0.00	-420,000.00	0.00	0.00	与收益相关

业化						
750KW 机组发电机更换自吊工装设备	500,000.00	0.00	0.00	0.00	500,000.00	与收益相关
兆瓦级直驱永磁风电机组产业化工装	600,000.00	0.00	-600,000.00	0.00	0.00	与收益相关
科技发展自主创新资金	800,000.00	0.00	0.00	0.00	800,000.00	与收益相关
5MW 大型风力发电机组铸件研究与中试	800,000.00	0.00	0.00	0.00	800,000.00	与收益相关
5MW 级风力发电机组混合式塔架研究与中试	800,000.00	0.00	0.00	0.00	800,000.00	与收益相关
3MW 直驱式变速恒频风电机组中试及产业化	1,000,000.00	0.00	0.00	0.00	1,000,000.00	与收益相关
5MW 机组系列叶片研发与中试	1,000,000.00	0.00	0.00	0.00	1,000,000.00	与收益相关
直驱电力磁风力发电机组开发	1,000,000.00	0.00	0.00	0.00	1,000,000.00	与收益相关
金风科技风力发电机组抗冰冻技术开发	1,000,000.00	0.00	0.00	0.00	1,000,000.00	与收益相关
适用于低风速风区的风电机组关键技术研究示范	1,000,000.00	0.00	0.00	0.00	1,000,000.00	与收益相关
大型风力发电机液压式龙门吊装研究与应用项目	1,000,000.00	0.00	0.00	0.00	1,000,000.00	与收益相关
2.0 和 3.0 变流器开发及变流产品平台项目	1,000,000.00	0.00	0.00	0.00	1,000,000.00	与收益相关
5MW 级陆地风电机组整机关键技术研究与中试	7,150,000.00	1,350,000.00	0.00	0.00	8,500,000.00	与收益相关
海上风电机组浮动式关键技术研究	1,975,500.00	1,820,000.00	0.00	0.00	3,795,500.00	与收益相关

究及应用						
1.5MW 高原型机组开发	2,000,000.00	0.00	-2,000,000.00	0.00	0.00	与收益相关
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	0.00	22,850,000.00	与收益相关
适用于低风速机组关键技术研究	410,000.00	770,000.00	0.00	0.00	1,180,000.00	与收益相关
适用于低温区风电机组关键技术研究	570,000.00	1,060,000.00	0.00	0.00	1,630,000.00	与收益相关
适用于高原风区风电机组关键技术研究	410,000.00	780,000.00	0.00	0.00	1,190,000.00	与收益相关
支持装备产业项目补助资金	329,777.79	0.00	0.00	0.00	329,777.79	与收益相关
国家科技支撑计划课题项目研究经费	306,000.00	0.00	0.00	0.00	306,000.00	与收益相关
大型风电机组状态监测和故障诊断系统	200,000.00	0.00	0.00	0.00	200,000.00	与收益相关
北京市科技型企业技术创新资金项目	210,000.00	0.00	0.00	0.00	210,000.00	与收益相关
超大型直驱永磁863项目专项经费	5,370,000.00	0.00	-5,370,000.00	0.00	0.00	与收益相关
美国财政部指定代替税收抵免的可再生能源拨款	78,388,621.54	0.00	-1,843,215.92	-69,177.68	76,476,227.94	与收益相关
其他	720.00	0.00	-720.00	0.00	0.00	与收益相关
合计	244,217,940.37	23,130,000.00	-19,108,472.96	-69,177.68	248,170,289.73	--

其他说明：

无。

39、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	2,694,588,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,694,588,000.00

其他说明：

截至2015年6月30日止六个月期间(未经审计)

	期初余额	其他增加	其他减少	期末余额
有限售条件股份				
—境内自然人持股	<u>46,584,298.00</u>	<u>0.00</u>	<u>-731.00</u>	<u>46,583,567.00</u>
无限售条件股份				
—人民币普通股	2,147,956,902.00	731.00	0.00	2,147,957,633.00
—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>731.00</u>	<u>-731.00</u>	<u>2,694,588,000.00</u>

2014年

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

40、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	7,944,692,250.05	0.00	0.00	7,944,692,250.05
其他资本公积	-2,580,719.32	0.00	0.00	-2,580,719.32
合计	7,942,111,530.73	0.00	0.00	7,942,111,530.73

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无。

41、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额					期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、以后不能重分类进损益的其他综合收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其中：重新计算设定受益计划净负债和净资产的变动	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
二、以后将重分类进损益的其他综合收益	-130,755,500.76	-119,404,519.40	0.00	0.00	-119,404,519.40	0.00	-250,160,020.16
其中：权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额	20,310,919.74	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	20,310,919.74
可供出售金融资产公允价值变动损益	189,143,722.36	-23,254,403.63	0.00	0.00	-23,254,403.63	0.00	165,889,318.73
持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益					0.00		
现金流量套期损益的有效部分					0.00		
外币财务报表折算差额	-340,210,142.86	-96,150,115.77	0.00	0.00	-96,150,115.77	0.00	-436,360,258.63

其他综合收益合计	-130,755,500.76	-119,404,519.40	0.00	0.00	-119,404,519.40	0.00	-250,160,020.16
----------	-----------------	-----------------	------	------	-----------------	------	-----------------

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

无。

42、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	0.00	17,172,116.22	8,704,645.58	8,467,470.64
合计	0.00	17,172,116.22	8,704,645.58	8,467,470.64

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无。

43、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	652,350,582.77	0.00	0.00	652,350,582.77
合计	652,350,582.77	0.00	0.00	652,350,582.77

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无。

44、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	0.00	2,061,563,662.57
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	0.00	0.00
调整后期初未分配利润	3,609,494,545.72	2,061,563,662.57
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,245,460,843.93	1,829,682,290.42
减：提取法定盈余公积	0.00	66,184,367.27
应付普通股股利	1,077,835,200.00	215,567,040.00
期末未分配利润	3,777,120,189.65	3,609,494,545.72

调整期初未分配利润明细：

- 1)、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 元。

4)、由于同一控制导致的合并范围变更,影响期初未分配利润 0.00 元。

5)、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

45、营业收入和营业成本

单位: 元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	9,397,210,343.40	6,661,929,590.13	4,456,660,593.30	3,095,287,078.73
其他业务	31,913,251.55	7,840,036.48	14,244,535.76	5,147,862.51
合计	9,429,123,594.95	6,669,769,626.61	4,470,905,129.06	3,100,434,941.24

46、营业收入列示如下

	截至2015年6月30日 止六个月期间 (未经审计)	截至2014年6月30日 止六个月期间 (未经审计)
销售商品	8,058,707,461.40	3,804,601,250.49
发电收入	819,321,447.10	528,545,762.89
技术服务收入	89,107,164.94	74,133,283.96
融资租赁收入	71,479,200.79	0.00
风电场建造收入	346,255,488.15	43,977,987.76
其他	<u>44,252,832.57</u>	<u>19,646,843.96</u>
	<u>9,429,123,594.95</u>	<u>4,470,905,129.06</u>

47、营业税金及附加

单位: 元

项目	本期发生额	上期发生额
营业税	1,862,679.15	594,398.33
城市维护建设税	11,146,536.27	7,019,179.57
教育费附加	8,334,155.73	2,931,590.12
其他	209,196.41	1,657,488.40
合计	21,552,567.56	12,202,656.42

其他说明:

无。

48、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
产品质量保证准备	386,240,696.67	132,450,680.53
技术服务费	22,497,172.11	12,950,983.47
运输费	76,485,423.40	108,015,478.34
职工薪酬	107,167,449.36	81,743,393.10
保险费	19,035,259.97	19,628,340.66
装卸费	19,224,420.94	10,699,211.30
差旅费	13,380,699.73	18,364,597.54
投标服务费	16,722,947.58	20,718,249.16
其他	58,626,112.67	6,497,899.79
合计	719,380,182.43	411,068,833.89

其他说明：

无。

49、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	227,149,697.99	157,660,408.33
研究与开发支出	217,850,946.52	142,795,526.05
税金	17,974,787.18	9,742,820.22
固定资产折旧费	17,214,917.46	18,981,556.15
中介服务费	6,800,872.10	3,715,014.19
差旅费	11,791,378.71	9,602,283.91
咨询费	9,576,433.95	4,864,244.36
业务招待费	9,400,433.77	7,698,739.23
无形资产摊销	3,272,274.98	3,408,923.51
办公费和会议费	6,315,792.84	4,969,681.36
租赁费	8,683,655.00	6,052,347.13
劳务费	2,063,999.89	1,577,831.39
低值易耗品摊销	1,897,278.51	1,315,912.02
维修费	2,835,574.37	1,987,229.48
邮电费	1,967,300.09	1,610,664.22

保洁费、保安服务费	2,076,645.48	1,657,207.29
宣传费	1,243,366.19	1,462,609.62
水电物业费	6,044,871.08	3,263,093.71
其他	32,690,173.92	43,121,266.71
合计	586,850,400.03	425,487,358.88

其他说明：

无。

50、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	336,763,678.73	316,779,945.85
减：利息收入	71,272,893.41	17,659,724.27
减：利息资本化金额	39,060,183.80	77,915,166.92
汇兑损益	13,636,528.53	-15,976,977.07
银行手续费及其他	2,839,027.93	14,001,108.51
合计	242,906,157.98	219,229,186.10

其他说明：

无。

51、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	89,312,180.97	14,663,044.38
二、存货跌价损失	8,819,651.15	0.00
五、长期股权投资减值损失	5,947,588.00	0.00
合计	104,079,420.12	14,663,044.38

其他说明：

无。

52、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
以公允价值计量的且其变动计入当期损益的金融资产	112,817,903.70	-22,584,734.90
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益	538,906.38	-22,584,734.90
合计	112,817,903.70	-22,584,734.90

其他说明：

无。

53、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	82,713,099.78	37,985,271.69
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益	0.00	4,573,700.00
处置可供出售金融资产取得的投资收益	42,334,807.08	19,209,971.17
其他	20,669,144.17	1,155,000.00
合计	145,717,051.03	62,923,942.86

其他说明：

无。

54、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
非流动资产处置利得合计	35,199.26	57,435.20	35,199.26
其中：固定资产处置利得	35,199.26	57,435.20	35,199.26
政府补助	68,621,488.79	52,047,103.19	37,118,506.70
其他	15,052,431.45	728,117.12	15,052,431.45
合计	83,709,119.50	52,832,655.51	52,206,137.41

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
企业发展及扶持基金	0.00	8,468,213.20	与收益相关
政府奖励金	6,657,800.00	29,489,172.87	与收益相关
研发项目补助	11,352,233.74	5,884,000.00	与收益相关
增值税减免收入	31,502,982.09	5,188,650.49	与收益相关
税费返还			与收益相关
其他	0.00	101,739.12	与收益相关
由递延收益结转至损益的政府补助	19,108,472.96	2,915,327.51	与收益相关
合计	68,621,488.79	52,047,103.19	--

其他说明：

无。

55、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	2,805,861.23	1,887,147.54	2,805,861.23
其中：固定资产处置损失	2,805,861.23	1,887,147.54	2,805,861.23
对外捐赠	290,268.19	64,300.00	290,268.19
罚款支出	218,256.00	691,020.73	218,256.00
其他	2,985,854.11	1,511,119.97	2,985,854.11
合计	6,300,239.53	4,153,588.24	6,300,239.53

其他说明：

无。

56、利润总额

本集团按照性质分类的成本费用补充资料如下：

	截至2015年6月30日 止六个月期间 (未经审计)	截至2014年6月30日 止六个月期间 (未经审计)
存货销售成本	6,010,009,185.15	2,851,144,541.51
职工薪酬	563,917,480.49	369,613,720.74
投资性房地产和固定资产折旧及摊销	234,762,255.38	163,604,756.64
无形资产摊销	28,566,048.94	30,629,342.96

57、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	250,893,716.35	84,487,772.61
递延所得税费用	-94,523,462.36	-52,295,467.28
合计	156,370,253.99	32,192,305.33

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	1,420,529,074.92
按法定/适用税率计算的所得税费用	355,132,268.73
子公司适用不同税率的影响	-168,954,703.19
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	1,203,903.19
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	-5,516,472.67
可加计扣除的研发支出	
归属于合营企业和联营企业的损益	-20,678,274.95
参股公司分回股利	
其他	-4,816,467.12

所得税费用	156,370,253.99
-------	----------------

其他说明

无。

58、其他综合收益

详见附注 41。

59、现金流量表项目

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	71,272,893.41	14,706,265.72
保证金押金	65,200,981.25	39,624,438.13
政府补助	49,343,735.89	56,871,775.68
保险赔款	35,515,205.54	18,228,968.94
承兑汇票保证金收回	476,040,325.64	0.00
其他	43,249,008.64	65,312,547.98
合计	740,622,150.37	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	本期发生额	上期发生额
往来款	36,610,998.81	15,581,532.03
质保技术服务费	92,318,499.07	56,004,386.84
手续费	12,749,954.81	17,986,600.67
投标保证金	47,468,424.84	47,869,454.00
承兑汇票保证金	28,494.22	406,959,914.94
中介机构服务费及咨询费	48,456,897.29	24,821,267.08
差旅费	15,775,067.25	20,516,488.35
业务招待费	10,792,389.29	11,722,464.82
保险费	50,652,120.65	24,573,347.13
租金	16,735,788.41	13,326,203.42

办公费	15,350,879.15	5,643,574.14
水电物业费	7,238,716.78	2,812,282.79
风险准备金及信用证保证金	27,680,770.92	19,228,757.12
运输费	54,683,532.71	72,039,658.97
其他	133,786,775.17	122,118,891.84
合计	570,329,309.37	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	本期发生额	上期发生额
收回三个月以上定期存款及抵押存款	0.00	41,000,000.00
收回受限保证金及受限存款	12,783,793.52	0.00
股权转让预收款	12,000,000.00	40,287,800.00
风电场试运行发电收入回款	4,460,636.54	0.00
其他	3,686,849.39	12,928,983.66
合计	32,931,279.45	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	本期发生额	上期发生额
三个月以上定期存款及抵押存款	100,000,000.00	911,568.66
重分类至持有待售资产的货币资金	3,603,618.48	12,899,326.06
往来款	70,000,000.00	0.00
其他	27,128,955.55	35,020,351.43
合计	200,732,574.03	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	本期发生额	上期发生额
子公司向少数股东借款	0.00	1,960,000.00
向少数股东处置股权	5,807,142.95	0.00
合计	5,807,142.95	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	本期发生额	上期发生额
子公司偿还少数股东借款	0.00	1,000,000.00
借款保证金	0.00	9,768,714.65
非公开发行股份保证金	7,006,835.88	0.00
合计	7,006,835.88	10,768,714.65

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无。

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	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：	--	--
净利润	1,264,158,820.93	344,645,078.05
加：资产减值准备	104,079,420.12	14,663,044.38
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	233,314,190.12	162,156,691.38
无形资产摊销	28,566,048.94	30,629,342.96
长期待摊费用摊销	4,835,622.25	4,312,916.55
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“—”号填列）	2,770,661.97	1,829,712.34

公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-112,817,903.70	22,584,734.90
财务费用（收益以“-”号填列）	297,703,494.93	235,911,320.38
投资损失（收益以“-”号填列）	-145,717,051.03	-62,923,942.86
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-96,247,933.41	-48,125,234.96
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	86,358.60	-4,170,232.32
存货的减少（增加以“-”号填列）	-1,302,293,074.81	-1,775,806,746.62
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-3,202,691,863.36	-678,494,210.82
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	3,131,261,154.92	-961,816,231.32
其他	1,448,065.26	1,448,065.26
经营活动产生的现金流量净额	208,456,011.73	-2,713,155,692.70
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	4,004,370,122.50	3,121,731,134.69
减：现金的期初余额	5,044,021,869.63	3,547,689,522.41
加：现金等价物的期末余额	940,648,369.86	457,683,397.28
减：现金等价物的期初余额	4,479,804,099.83	728,611,003.20
现金及现金等价物净增加额	-4,578,807,477.10	-696,885,993.64

（2）本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	16,250,000.00
其中：	--
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	6,280,743.86
其中：	--
其中：	--
取得子公司支付的现金净额	9,969,256.14

其他说明：

无。

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

单位：元

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	20,300,000.00
其中：	--
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	3,201,611.49
其中：	--
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	34,928,860.11
其中：	--
处置子公司收到的现金净额	52,027,248.62

其他说明：

无。

(4) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	4,004,370,122.50	5,044,021,869.63
其中：库存现金	1,394,265.77	759,681.94
可随时用于支付的银行存款	4,002,975,856.73	5,043,262,187.69
二、现金等价物	940,648,369.86	4,479,804,099.83
三个月内到期的定期存款	940,648,369.86	4,479,804,099.83
三、期末现金及现金等价物余额	4,945,018,492.36	9,523,825,969.46
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物	466,037,924.12	887,028,648.68

其他说明：

无。

61、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	466,037,924.12	注 1
应收票据	42,900,000.00	注 2
固定资产	5,640,861,886.62	注 3

无形资产	70,818,063.77	注 4
应收账款	1,560,046,858.78	注 5
在建工程	2,282,699,389.51	注 6
合计	10,063,364,122.80	--

其他说明:

- 注1: 于2015年6月30日, 本集团以账面价值为人民币156,800,294.77元的货币资金为质押取得银行借款、保函及银行承兑汇票, 以及开立信用证等(2014年12月31日: 人民币573,942,696.34元)。本集团根据与一家银行的约定按照本集团或本集团的若干海外客户在该银行借款的一定比例存入风险准备金。于2015年6月30日, 本集团人民币309,237,629.35元的风险准备金的所有权受限(2014年12月31日: 人民币307,877,834.23元)。
于2014年12月31日, 本公司子公司北京天润因处置其子公司而收到的股权转让款人民币5,208,118.11元因存放于与收购方共同管理的银行账户而所有权受限, 于2015年6月30日, 此银行账户已解冻。
- 注2: 于2015年6月30日, 本集团以账面价值为人民币42,900,000.00元的应收票据为质押开立银行承兑汇票(2014年12月31日: 人民币5,000,000.00元)。
- 注3: 于2015年6月30日, 本集团以账面价值为人民币5,640,861,886.62元的固定资产为抵押取得银行借款(2014年12月31日: 人民币5,531,163,585.39元)。
- 注4: 于2015年6月30日, 本集团以账面价值为人民币70,818,063.77元的土地使用权为抵押取得银行借款(2014年12月31日: 人民币71,467,208.77元)。
- 注5: 于2015年6月30日, 本集团以账面价值为人民币1,560,046,858.78元的应收账款为质押取得银行借款(2014年12月31日: 人民币1,552,182,835.61元)。
- 注6: 于2015年6月30日, 本集团以账面价值为人民币2,282,699,389.51元的在建工程为抵押取得银行借款(2014年12月31日: 人民币1,069,208,166.23元)。

62、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	--	--	965,941,002.52
其中：美元	83,061,254.05	6.1136	507,803,282.74
欧元	48,067,032.45	6.8699	330,215,706.21
港币	139,905,623.93	0.7887	110,343,565.59
澳大利亚元	3,458,560.86	4.6995	16,253,506.75
泰铢	738,763.78	0.1822	134,602.76
其他		不适用	1,190,338.47
应收账款	--	--	451,548,316.29
其中：美元	39,817,594.79	6.1136	243,428,847.51
欧元	30,012,545.99	6.8699	206,183,189.70
澳大利亚元	412,035.64	4.6993	1,936,279.08

其他说明：

无。

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

√ 适用 □ 不适用

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

63、其他

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
抚松晓清水务有限公司	2015年03月31日	35,000,000.00	70.00%	股权购买	2015年03月31日	企业会计准则第20号-企业合并	5,207,893.39	783,457.86
White Rock Wind Farm Pty. Ltd	2015年03月31日	45,715,848.89	100.00%	股权购买	2015年03月31日	企业会计准则第20号-企业合并	0.00	0.00
朔州市平鲁区卧龙风电有限公司	2015年04月01日	0.00	51.00%	注资	2015年04月01日	企业会计准则第20号-企业合并	0.00	0.00

其他说明：

无。

(2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	抚松晓清水务有限公司	White Rock Wind Farm Pty. Ltd	朔州市平鲁区卧龙风电有限公司
--现金	35,000,000.00	45,715,848.89	6,250,000.00
合并成本合计	35,000,000.00	45,715,848.89	6,250,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	35,683,480.79	-59,847.45	6,250,000.00
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	-683,480.79	45,775,696.34	0.00

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：

无。

大额商誉形成的主要原因：

无。

其他说明：

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

	抚松晓清水务有限公司		White Rock Wind Farm Pty. Ltd		朔州市平鲁区卧龙风电有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
货币资金	41.97	41.97	0.00	0.00	6,280,701.89	6,280,701.89
应收款项	7,029,658.90	7,029,658.90	0.00	0.00	0.00	0.00
存货	83,127.59	83,127.59	0.00	0.00	0.00	0.00
固定资产	362,848.38	362,848.38	350,518.74	350,518.74	60,780.00	60,780.00
无形资产	274,223,262.99	274,223,262.99	0.00	0.00	0.00	0.00
其他应收款	487,444.91	487,444.91	0.00	0.00	39,220.00	39,220.00
在建工程	0.00	0.00	636,940.59	636,940.59	7,032,674.05	7,032,674.05
其他流动资产	0.00	0.00	2,805.29	2,805.29	0.00	0.00
其他非流动资产	0.00	0.00	0.00	0.00	435,000.00	435,000.00
借款	98,000,000.00	98,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00
应付款项	127,606,995.33	127,606,995.33	1,459,957.60	1,459,957.60	353,250.00	353,250.00
应付职工薪酬	579,297.22	579,297.22	0.00	0.00	0.00	0.00
应交税费	1,088,747.22	1,088,747.22	-409,845.53	-409,845.53	125.94	125.94
其他应付款	3,934,943.84	3,934,943.84	0.00	0.00	1,245,000.00	1,245,000.00
净资产	50,976,401.13	50,976,401.13	-59,847.45	-59,847.45	12,250,000.00	12,250,000.00
减：少数股东权益	15,292,920.34	15,292,920.34	0.00	0.00	6,000,000.00	6,000,000.00
取得的净资产	35,683,480.79	50,976,401.13	-59,847.45	-59,847.45	6,250,000.00	6,250,000.00

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

无。

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

无。

其他说明：

无。

2、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

是 否

单位：元

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益的金额
靖边县风润风电有限公司	20,300,000.00	100.00%	股权转让	2015年01月31日	企业会计准则第20号-企业合并	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	不适用	0.00

其他说明：

无。

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是 否

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
北京金风科创风电设备有限公司	北京市	北京市	制造	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
Goldwind Windenergy	德国汉堡市	德国汉堡市	投资	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子

GmbH						公司
Vensys Energy AG	德国萨尔布吕肯市	德国萨尔布吕肯市	制造		70.00%	非同一控制下企业合并取得的子公司
Vensys Elektrotechnik GmbH	德国迪普霍尔茨市	德国迪普霍尔茨市	制造		63.00%	非同一控制下企业合并取得的子公司
北京天润	北京市	北京市	投资	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
北京天源科创风电技术有限责任公司	北京市	北京市	服务	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
甘肃金风风电设备制造有限公司	甘肃酒泉市	甘肃酒泉市	制造	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
北京天诚同创电气有限公司	北京市	北京市	制造	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
乌鲁木齐金风天翼风电有限公司	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	风力发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
北京金风天通科技发展有限公司	北京市	北京市	贸易	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
江苏金风科技有限公司	江苏大丰市	江苏大丰市	制造	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
金风投资控股有限公司	北京市	北京市	投资	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
哈密金风	新疆哈密市	新疆哈密市	制造	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
江苏金风天泽风电有限公司	江苏省大丰市	江苏省大丰市	风力发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
Goldwind New Energy (HK) Investment	香港	香港	投资	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司

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

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

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无。

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

无。

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无。

确定公司是代理人还是委托人的依据：

无。

其他说明：

无。

2、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：	--	--
投资账面价值合计	435,918,238.38	461,218,584.30
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
--净利润	48,004,097.40	51,018,917.64
--其他综合收益	0.00	0.00
--综合收益总额	48,004,097.40	51,018,917.64
联营企业：	--	--
投资账面价值合计	492,323,113.71	456,076,143.23
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
--净利润	34,709,002.38	36,319,858.83
--其他综合收益	0.00	0.00
--综合收益总额	34,709,002.38	36,319,858.83

其他说明

十、与金融工具相关的风险

1. 金融工具分类

2015年6月30日

金融资产

	以公允价值计量且 变动计入当期损益 的金融资产 交易性	贷款和 应收款项	可供出售 金融资产	合计
货币资金	0.00	5,511,056,416.49	0.00	5,511,056,416.49
交易性金融 资产	207,677,577.51	0.00	0.00	207,677,577.51
应收票据	0.00	993,865,070.13	0.00	993,865,070.13

应收账款	0.00	12,834,512,022.32	0.00	12,834,512,022.32
应收股利	0.00	23,265,152.49	0.00	23,265,152.49
其他应收款	0.00	679,667,214.17	0.00	679,667,214.17
一年内到期的非流动资产	0.00	86,453,724.06	0.00	86,453,724.06
长期应收款	0.00	3,066,262,161.54	0.00	3,066,262,161.54
上市可供出售权益工具	0.00	0.00	349,170,693.17	349,170,693.17
非上市可供出售权益工具	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>506,759,772.52</u>	<u>506,759,772.52</u>
	<u>207,677,577.51</u>	<u>23,195,081,761.20</u>	<u>855,930,465.69</u>	<u>24,258,689,804.40</u>

金融负债

	其他金融负债
短期借款	2,526,459,854.33
应付票据	4,631,540,600.51
应付账款	8,520,036,404.62
应付利息	27,813,731.01
其他应付款	452,422,272.17
一年内到期的非流动负债	367,915,103.69
应付债券	495,160,000.00
长期借款	8,120,075,260.15
长期应付款	<u>704,614,959.90</u>
	<u>25,846,038,186.38</u>

2014年

金融资产

	以公允价值计量 且变动计入当期 损益的金融资产 交易性	贷款和 应收款项	可供出售 金融资产	合计
货币资金	0.00	10,415,488,659.44	0.00	10,415,488,659.44
交易性金融资产	94,863,543.80	0.00	0.00	94,863,543.80
应收票据	0.00	533,220,482.50	0.00	533,220,482.50
应收账款	0.00	10,761,025,761.31	0.00	10,761,025,761.31
应收股利	0.00	14,595,152.49	0.00	14,595,152.49
其他应收款	0.00	701,578,846.03	0.00	701,578,846.03
一年内到期的非流动 资产	0.00	60,976,334.88	0.00	60,976,334.88
长期应收款	0.00	2,588,610,486.09	0.00	2,588,610,486.09
上市可供出售权益 工具	0.00	0.00	372,516,733.97	372,516,733.97
非上市可供出售权益 工具	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>455,259,772.52</u>	<u>455,259,772.52</u>
	<u>94,863,543.80</u>	<u>25,075,495,722.74</u>	<u>827,776,506.49</u>	<u>25,998,135,773.03</u>

金融负债

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

2.金融资产转移

已转移但未整体终止确认的金融资产

于2015年6月30日，本集团部分已背书给供应商用于结算应付账款的尚未到期的银行承兑汇票及商业承兑汇票的账面价值为人民币54,180,000.00元(2014年12月31日：人民币332,211,000.00元)。本集团认为，本集团保留了上述银行承兑汇票和商业承兑汇票几乎所有的风险和报酬，包括与其相关的违约风险，因此，继续全额确认其及与之相关的已结算应付账款。背书后，本集团不再保留使用其的权利，包括将其出售、转让或质押给其他第三方的权利。于2015年6月30日，本集团以其结算的应付账款账面价值总计为人民币54,180,000.00元(2014年12月31日：人民币332,211,000.00元)。

作为日常业务的一部分，本集团和银行达成了应收账款保理安排并将某些应收账款转让给银行。在该安排下，如果应收账款债务人推迟付款，本集团被要求偿还款项。本集团暴露于转移后应收账款债务人违约风险。转移后，本集团不再保留使用其的权利，包括将其出售、转让或质押给其他第三方的权利。截止2015年6月30日，在该安排下转移但尚未结算的应收账款的原账面价值为人民币553,876,942.52元(2014年12月31日：人民币736,990,731.28元)。截止2015年6月30日，本集团因继续涉入确认的资产的账面价值为人民币553,876,942.52元(2014年12月31日：人民币736,990,731.28元)，与之相关的负债为人民币469,141,514.33元(2014年12月31日：人民币736,990,731.28元)，分别计入应收账款及短期借款。

已整体终止确认但继续涉入的已转移金融资产

于2015年6月30日，本集团部分已背书给供应商用于结算应付账款的尚未到期的银行承兑汇票的账面价值为人民币1,502,011,080.00元(2014年12月31日：人民币1,594,462,396.51元)。于2015年6月30日，其到期日为1至12个月，根据《票据法》相关规定，若承兑银行拒绝付款的，其持有人有权向本集团追索(“继续涉入”)。本集团认为，本集团已经转移了其几乎所有的风险和报酬，因此，终止确认其及与之相关的已结算应付账款的账面价值。继续涉入及回购的最大损失和未折现现金流量等于其账面价值。本集团认为，继续涉入公允价值并不重大。

截至2015年6月30日，本集团于其转移日未确认利得或损失。本集团无因继续涉入已终止确认金融资产当年度和累计确认的收益或费用。背书在本期度大致均衡发生。

3.金融工具风险

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

本集团亦开展衍生交易，为利率互换，目的在于管理本集团的运营及其融资渠道的利率风险。于整个年度内，本集团采取了不进行衍生工具投机交易的政策。

本集团的金融工具导致的主要风险是信用风险、流动性风险及市场风险。本集团对此的风险管理政策概述如下。

信用风险

本集团仅与经认可的、信誉良好的第三方进行交易。按照本集团的政策，需对所有要求采用信用方式进行交易的客户进行信用审核。另外，本集团对应收账款余额进行持续监控，以确保本集团不致面临重大坏账风险。对于未采用相关经营单位的记账本位币结算的交易，除非本集团信用控制部门特别批准，否则本集团不提供信用交易条件。

集团其他金融资产包括货币资金、可供出售的金融资产、其他应收款及某些衍生工具，这些金融资产的信用风险源自交易对手违约，最大风险敞口等于这些工具的账面金额。本集团还因提供财务担保而面临信用风险。

由于本集团仅与经认可的且信誉良好的第三方进行交易，所以无需担保物。信用风险集中按照客户/交易对手、地理区域和行业进行管理。于2015年6月30日，本集团的应收账款的4.30%(2014年12月31日：5.71%)和13.84%(2014年12月31日：19.44%)分别源于风机制造与销售分部中最大客户和前五大客户。本集团对应收账款余额未持有任何担保物或其他信用增级。

于12月31日，认为单独或组合均未发生减值的金融资产的期限分析如下：

2015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至6个月
应收票据	993,865,070.13	993,865,070.13	0.00	0.00
应收账款	10,410,921,455.23	3,719,233,356.90	5,936,047,133.88	755,640,964.45
应收股利	23,265,152.49	23,265,152.49	0.00	0.00
其他应收款	568,167,184.62	568,167,184.62	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	86,453,724.06	86,453,724.06	0.00	0.00
长期应收款	3,066,262,161.54	3,066,262,161.54	0.00	0.00

2014年

	合计	未逾期未减值	逾期	
			3个月以内	3至6个月
应收票据	533,220,482.50	533,220,482.50	0.00	0.00
应收账款	9,013,699,962.46	5,995,500,930.76	2,579,335,478.96	438,863,552.74
应收股利	14,595,152.49	14,595,152.49	0.00	0.00
其他应收款	699,252,660.13	699,252,660.13	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	60,976,334.88	60,976,334.88	0.00	0.00
长期应收款	2,588,610,486.09	2,588,610,486.09	0.00	0.00

于2015年6月30日，尚未逾期和发生减值的应收账款与大量的近期无违约记录的分散化的客户有关。于2015年6月30日，已逾期但未减值的应收账款与大量的和本集团有良好交易记录的独立客户有关。根据以往经验，由于信用质量未发生重大变化且仍被认为可全额收回，本集团认为无需对其计提减值准备。

流动性风险

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

本集团的目标是运用银行借款和其他计息借款等多种融资手段以保持融资的持续性与灵活性的平衡。本集团的政策是，根据财务报表中反映的借款的账面价值，不超过50%的借款应于12个月内到期。

于2015年6月30日，本集团26.27%(2014年12月31日：66.71%)的债务在不足1年内到期。

下表概括了金融负债按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析：

	2015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	2,526,459,854.33	0.00	0.00	0.00	2,526,459,854.33	
应付票据	4,631,540,600.51	0.00	0.00	0.00	4,631,540,600.51	
应付账款	8,520,036,404.62	0.00	0.00	0.00	8,520,036,404.62	
应付利息	27,813,731.01	0.00	0.00	0.00	27,813,731.01	
其他应付款	452,422,272.17	0.00	0.00	0.00	452,422,272.17	
一年内到期的非流动负债	367,915,103.69	0.00	0.00	0.00	367,915,103.69	
应付债券	0.00	0.00	500,000,000.00	0.00	500,000,000.00	
长期借款	0.00	807,745,979.40	2,112,888,172.05	5,199,441,108.70	8,120,075,260.15	
长期应付款	0.00	398,364,655.49	367,165,246.13	89,590,129.64	855,120,031.26	
长、短期借款所 产生的应付利息	<u>477,141,527.16</u>	<u>423,977,395.51</u>	<u>1,044,554,850.17</u>	<u>1,140,325,408.30</u>	<u>3,085,999,181.14</u>	
	<u>17,003,329,493.49</u>	<u>1,630,088,030.40</u>	<u>4,024,608,268.35</u>	<u>6,429,356,646.64</u>	<u>29,087,382,438.88</u>	

	2014年12月31日				
	1年以内	1-2年	2-5年	5年以上	合计
短期借款	2,547,612,895.93	0.00	0.00	0.00	2,547,612,895.93
应付票据	5,110,890,645.89	0.00	0.00	0.00	5,110,890,645.89
应付账款	5,728,077,391.24	0.00	0.00	0.00	5,728,077,391.24
应付利息	205,993,610.25	0.00	0.00	0.00	205,993,610.25
其他应付款	401,513,021.30	0.00	0.00	0.00	401,513,021.30
一年内到期的非流动负债	312,636,942.05	0.00	0.00	0.00	312,636,942.05
应付债券	3,000,000,000.00	0.00	0.00	0.00	3,000,000,000.00
长期借款	0.00	386,815,071.33	1,643,580,311.31	3,992,353,882.87	6,022,749,265.51
长期应付款	0.00	431,612,169.35	287,218,445.18	76,899,397.00	795,730,011.53
长、短期借款所 产生的应付利息	<u>449,802,448.85</u>	<u>356,381,016.34</u>	<u>893,573,808.58</u>	<u>868,490,102.22</u>	<u>2,568,247,375.99</u>
	<u>17,756,526,955.51</u>	<u>1,174,808,257.02</u>	<u>2,824,372,565.07</u>	<u>4,937,743,382.09</u>	<u>26,693,451,159.69</u>

市场风险

利率风险

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2015年6月30日，在考虑利率互换的影响后，本集团约22% (2014年12月31日：27%) 的计息借款按固定利率计息。

按浮动利率计算的银行借款整体加息/减息一个百分点，而所有其他变量不变，则本期的合并利润总额将减少/增加约人民币85,730,000.00元(2014年度：人民币64,845,000.00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2015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期末资产负债表日为止利率可能合理变动的评估。

外汇风险

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

由于本集团的业务主要在中国大陆进行，本集团超过85%的收入、支出及金融资产和金融负债以

人民币计价，故人民币对外币汇率的变动对本集团经营业绩的影响并不重大。

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

截至2015年6月30日为止六个月期间(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%	(6,392,582.74)
人民币对美元升值	(10%)	6,392,582.74
人民币对欧元贬值	10%	(1,566,031.75)
人民币对欧元升值	(10%)	1,566,031.75
人民币对澳币贬值	10%	257,987.83
人民币对澳币升值	(10%)	(257,987.83)
2014年	汇率增加/(减少)	税前利润增加/(减少)
人民币对美元贬值	10%	2,438,793.76
人民币对美元升值	(10%)	(2,438,793.76)
人民币对欧元贬值	10%	(8,846,008.86)
人民币对欧元升值	(10%)	8,846,008.86
人民币对港币贬值	10%	510,081.68
人民币对港币升值	(10%)	(510,081.68)

上述敏感度分析是假设外汇汇率变动已于2015年6月30日发生，并将承受的外汇汇率风险用于该日存在的货币性资产及负债而厘定。估计每增加或减少的百分点是本公司管理层对期内直至下个会计期间资产负债表日为止汇率可能合理变动的评估。

4. 资本管理

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

本集团管理资本结构并根据经济形势以及相关资产的风险特征的变化对其进行调整。为维持或调整资本结构，本集团可以调整对股东的利润分配、向股东归还资本或发行新股。本集团不受外部强制性资本要求约束。于截至2015年6月30日止六个月会计期间，资本管理目标、政策或程序未发生变化。

本集团采用杠杆比率来管理资本，杠杆比率是指净负债和调整后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65%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：

	2015年6月30日 (未经审计)	2014年12月31日
短期借款	2,526,459,854.33	2,547,612,895.93
长期借款	8,120,075,260.15	6,022,749,265.51
应付票据	4,631,540,600.51	5,110,890,645.89
应付账款	8,520,036,404.62	5,728,077,391.24
预收账款	3,480,025,004.49	2,699,847,075.26
应交税费(注)	36,692,492.82	204,145,708.34
应付职工薪酬	234,986,233.54	341,741,110.24
应付利息	27,813,731.01	205,993,610.25
其他应付款	452,422,272.17	401,513,021.30
一年内到期的非流动负债	367,915,103.69	312,636,942.05
长期应付款	704,614,959.90	665,017,134.84
应付债券	495,160,000.00	2,998,420,055.48
减：货币资金	<u>5,201,818,787.14</u>	<u>10,107,610,825.21</u>
债务净额	24,395,923,130.09	17,131,034,031.12
归属于母公司的权益总额	<u>14,824,477,753.63</u>	<u>14,767,789,158.46</u>
债务股权总额	<u>39,220,400,883.72</u>	<u>31,898,823,189.58</u>
债务股权比例	<u>62.20%</u>	<u>53.70%</u>

注：应交税费不包括应交增值税借方余额及应交所得税。

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
（一）以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产	202,345,985.52	5,331,591.99	0.00	207,677,577.51
1.交易性金融资产	202,345,985.52	5,331,591.99	0.00	207,677,577.51
（2）权益工具投资	202,345,985.52	0.00	0.00	202,345,985.52
（3）衍生金融资产	0.00	5,331,591.99	0.00	5,331,591.99
（二）可供出售金融资产	349,170,693.17	0.00	0.00	349,170,693.17
（2）权益工具投资	349,170,693.17	0.00	0.00	349,170,693.17
持续以公允价值计量的资产总额	551,516,678.69	0.00	0.00	551,516,678.69
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

上市的权益工具，以市场报价确定公允价值。

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

本集团与多个交易对手(主要是有着较高信用评级的金融机构)订立了衍生金融工具合约。衍生金融工具，包括远期外汇合约和利率互换合约，采用类似于远期定价和互换模型以及现值方法的估值技术进行计量。模型涵盖了多个市场可观察到的输入值，包括交易对手的信用质量、即期和远期汇率和利率曲线。远期外汇合约和利率互换合约的账面价值，与公允价值相同。于2015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。

4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

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。

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	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
-------	-----	------	------	--------------	---------------

本企业的母公司情况的说明

本公司无控股股东。

本企业最终控制方是。

其他说明：

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注七、14。

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

合营或联营企业名称	与本企业关系
-----------	--------

其他说明

无。

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
新疆风能	持有本公司 5% 以上股份的股东
三峡新能源	持有本公司 5% 以上股份的股东
大安润风	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡大柴旦	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡哈密	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡姚安	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡金昌	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡师宗	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司

三峡利川	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
商都天润	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡尚义	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
北京兴启源	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡白城	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡调兵山	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡宾川	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡盘县	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
响水长江	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡四子王	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
国水化德	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡伊吾	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡桐城	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
京能巴音	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
伊春华宇	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡乐业	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡开阳	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
国水投西安	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
内蒙古金海	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
江苏金海	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡达坂城	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡曲阳	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
北京金达坂	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
阜康新风	高管关联公司子公司
新疆新风	高管关联公司子公司
新疆新能源研究院	高管关联公司子公司
伊春太阳风	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡中一	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡五家渠	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
乌鲁木齐天鹏	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡博乐	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
新疆鑫风麒能源	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
新疆新能源	高管关联公司
新疆羲之翔	高管关联公司

哈密国投	高管关联公司
哈密新风	高管关联公司
张家川天源	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡格尔木	有本公司 5% 以上股份的股东子公司

其他说明

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
江苏金海	采购材料	11,966,666.67	不适用	否	0.00
西安永电	采购材料	1,582,652,871.86	不适用	否	722,769,320.70
国水投西安	采购材料	18,420,802.01	不适用	否	15,876,153.96
江西金力	采购材料	4,806,575.38	不适用	否	6,971,525.47
河北金风	采购材料	14,190,217.13	不适用	否	12,229,728.67
欧伏电气	采购材料	116,090,872.69	不适用	否	13,560,126.73
内蒙古金海	采购材料	0.00	不适用	否	892,393.16
新疆羲之翔	采购材料	0.00	不适用	否	14,215.38
河北金风	产品组装服务	0.00	不适用	否	6,818,420.94
新疆新能源研究院	风电场开发咨询服务	349,026.92	不适用	否	0.00
北京金达坂	风电场开发咨询服务	262,735.85	不适用	否	0.00
欧伏电气	委托加工费	28,630,135.60	不适用	否	0.00

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
乌鲁木齐天鹏	销售商品	167,115,384.62	0.00
三峡五家渠	销售商品	342,692,307.68	0.00
山西右玉	销售商品	0.00	461,538.46
三峡博乐	销售商品	86,153,846.15	0.00
三峡四子王	销售商品	30,455,555.56	0.00
三峡尚义	销售商品	0.00	41,455,928.03
三峡达坂城	销售商品	0.00	8,405,713.68

青岛润莱	销售商品	0.00	4,968,482.91
西安永电	销售商品	549,840.17	818,350.43
国水化德	销售商品	0.00	1,282,051.28
新疆新能源	销售商品	0.00	854,700.87
商都天润	销售商品	8,967.05	503,417.97
三峡调兵山	销售商品	78,478.80	470,085.47
达茂旗天润	销售商品	1,660,970.89	136,869.79
内蒙古南车	销售商品	0.00	469,773.50
新疆风能	销售商品	0.00	78,842.74
三峡新能源	销售商品	188,034.18	407,692.31
三峡乐业	销售商品	0.00	271,794.88
三峡开阳	销售商品	0.00	271,794.87
三峡桐城	销售商品	0.00	271,794.86
三峡曲阳	销售商品	0.00	201,709.39
哈密国投	销售商品	492,061,538.46	0.00
哈密新风	销售商品	176,846,153.85	0.00
京能巴音	销售商品	316,858.12	0.00
三峡格尔木	销售商品	868,034.19	0.00
吉林同力	销售商品	242,536.00	0.00
达茂旗天润	运行维护及技术服务	4,022,005.66	4,567,566.03
平鲁天汇	运行维护及技术服务	943,396.23	2,924,490.57
山西右玉	运行维护及技术服务	629,316.04	1,471,226.42
三峡新能源	运行维护及技术服务	547,169.81	0.00
三峡达坂城	运行维护及技术服务	0.00	188,679.25
国水化德	运行维护及技术服务	0.00	188,679.25
三峡调兵山	运行维护及技术服务	0.00	188,679.25
三峡新能源	运行维护及技术服务	0.00	237,735.85
三峡乐业	运行维护及技术服务	0.00	100,000.00
三峡姚安	运行维护及技术服务	0.00	94,339.62
三峡开阳	运行维护及技术服务	0.00	73,584.91
三峡桐城	运行维护及技术服务	0.00	75,471.70
瓜州天润	运行维护及技术服务	0.00	20,000.00
河北金风	运行维护及技术服务	0.00	471.70

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

本集团与关联方之间的交易乃由双方参照市场价后共同协商确定。

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表:

单位: 元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益

关联托管/承包情况说明

本公司委托管理/出包情况表:

单位: 元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	委托/出包资产类型	委托/出包起始日	委托/出包终止日	托管费/出包费定价依据	本期确认的托管费/出包费

关联管理/出包情况说明

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方:

单位: 元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
西安永电	厂房	2,028,377.41	0.00

本公司作为承租方:

关联租赁情况说明

本集团与关联方之间的交易乃由双方参照市场价后共同协商确定。

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位: 元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
达茂旗天润	175,000,000.00	2009年01月04日	2020年10月30日	否

本公司作为被担保方

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, 但相关银行借款担保责任未作解除。

(5) 关键管理人员报酬

单位: 元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员薪酬	6,577,006.10	6,793,899.64

(6) 其他关联交易

股权及业务转让

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

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款(含长期应收帐款)	京能巴音	314,011,136.07	660,960.00	357,954,982.19	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	三峡四子王	301,730,178.66	0.00	281,945,784.20	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	New GR		0.00	209,004,955.56	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	山西右玉	24,461,139.86	0.00	206,273,598.02	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	三峡伊吾	95,638,564.15	0.00	95,605,276.89	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	伊春华宇	96,256,055.80	0.00	96,282,407.28	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	三峡哈密	26,366,589.72	196,044.00	71,226,416.89	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	三峡金昌	34,173,867.37	0.00	33,263,830.95	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	三峡尚义	22,446,415.77	12,567,124.00	22,336,498.24	12,567,124.00
应收账款(含长期应收帐款)	吉林同力	24,155,757.12	13,581,530.00	23,913,164.43	10,466,000.00
应收账款(含长期应收帐款)	青岛润莱	14,094,000.00	848,787.50	22,581,875.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	新疆风能	7,753,748.94	1,443,736.11	18,452,170.04	1,443,736.11
应收账款(含长期应收帐款)	三峡调兵山	12,323,708.40	0.00	11,377,188.96	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	内蒙古南车	12,015,444.00	0.00	12,060,298.99	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	哈密广恒	21,140,758.75	0.00	32,184,843.73	0.00

应收账款(含长期应收帐款)	大安润风	8,923,896.61	0.00	8,790,744.96	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	三峡达坂城	7,955,247.26	0.00	7,818,008.09	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	三峡大柴旦	8,914,946.56	0.00	8,821,607.86	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	达茂旗天润	12,788,804.61	6,333,243.53	8,525,478.61	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	欧伏电气	0.00	0.00	2,784,963.42	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	新疆新能源节能	1,135,000.00	0.00	2,635,000.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	国水化德	2,562,334.52	0.00	2,562,334.52	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	平鲁天汇	2,754,355.63	0.00	1,754,412.63	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	西安永电	1,395,841.00	0.00	1,015,586.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	瓜州天润	0.00	0.00	648,057.61	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	商都天润	645,507.45	0.00	635,016.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	三峡白城	391,492.64	0.00	391,492.64	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	阜康新风	0.00	0.00	318,000.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	伊春太阳风	3,690,276.29	0.00	83,741.20	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	北京兴启源	58,000.00	0.00	58,000.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	三峡乐业	0.00	0.00	21,200.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	三峡新能源	576,600.00	0.00	20,850.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	三峡盘县	20,800.00	0.00	20,800.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	三峡桐城	19,900.00	0.00	19,900.00	0.00

应收账款(含长期应收帐款)	三峡开阳	19,800.00	0.00	19,800.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	响水长江	16,750.00	0.00	16,750.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	三峡曲阳	11,800.00	0.00	11,800.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	三峡姚安	11,500.00	0.00	11,500.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	三峡中一	11,350.00	0.00	11,350.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	三峡利川	11,000.00	0.00	11,000.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	三峡师宗	10,650.00	0.00	10,650.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	三峡五家渠	219,951,193.57	0.00	0.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	三峡博乐	66,835,594.59	0.00	0.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	哈密国投	375,412,200.00	0.00	0.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	哈密新风	39,501,000.00	0.00	0.00	0.00
预付账款	江西金力	110,179,446.87	0.00	137,722,320.15	0.00
预付账款	江苏金海	0.00	0.00	130,200.00	0.00
预付账款	欧伏电气	708,000.00	0.00	0.00	0.00
预付账款	河北金风	110,080.30	0.00	110,080.30	0.00
其他应收款	New GR	188,291,271.74	0.00	201,553,247.70	0.00
其他应收款	三峡新能源	69,482,550.00	6,948,255.00	69,482,550.00	0.00
其他应收款	山西右玉	5,869,116.32	0.00	5,837,398.82	0.00
其他应收款	国水投西安	1,323,120.00	0.00	2,154,471.34	0.00
其他应收款	新疆新能源研究院	396,500.00	0.00	396,500.00	0.00
其他应收款	平鲁天汇	0.00	0.00	295,252.69	0.00
其他应收款	欧伏电气	0.00	0.00	123,434.63	0.00
应收股利	商都天润	7,863,408.35	0.00	7,863,408.35	0.00
应收股利	平鲁天汇	8,670,000.00	0.00	0.00	0.00
应收股利	瓜州天润	6,731,744.14	0.00	6,731,744.14	0.00

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付票据	西安永电	0.00	798,796,204.20
应付票据	国水投西安	0.00	1,938,112.00
应付票据	江西金力	0.00	191,763.00
应付票据	欧伏电气	0.00	0.00
应付账款(含长期应付账款)	西安永电	1,419,664,859.00	587,935,644.00
应付账款(含长期应付账款)	欧伏电气	97,432,788.09	39,785,594.47
应付账款(含长期应付账款)	河北金风	26,239,455.80	23,632,800.97
应付账款(含长期应付账款)	国水投西安	17,396,693.39	25,511,003.46
应付账款(含长期应付账款)	内蒙古南车	11,817,485.89	11,817,485.89
应付账款(含长期应付账款)	江西金力	3,529,217.55	3,000,461.15
应付账款(含长期应付账款)	内蒙古金海	1,044,100.00	1,192,420.00
应付账款(含长期应付账款)	北京金达坂	0.00	64,000.00
应付账款(含长期应付账款)	新疆鑫风麒能源	56,075.00	56,075.00
应付账款(含长期应付账款)	江苏金海	7,980,127.01	0.00
应付账款(含长期应付账款)	新疆新能源研究院	323,000.00	0.00
应付账款(含长期应付账款)	新疆羲之翔	43,236.00	0.00
预收账款	乌鲁木齐天鹏	0.00	195,525,000.00
预收账款	三峡五家渠	0.00	60,142,500.00
预收账款	三峡桐城	31,630,500.00	31,630,500.00
预收账款	张家川天源	31,779,000.00	
预收账款	三峡利川	3,078,400.00	3,078,400.00
预收账款	山西右玉	0.00	1,740,000.00
预收账款	三峡新能源	0.00	209,000.00
预收账款	伊春华宇	0.00	0.00
预收账款	达茂旗天润	852,186.00	0.00
其他应付款	内蒙古南车	1,576,404.00	448,615.04
其他应付款	欧伏电气	250,000.00	390,565.81
其他应付款	西安永电	48,745.29	48,745.29
其他应付款	新疆羲之翔	4,235.00	4,235.00
其他应付款	嘉兴圣鑫投资管理合伙企业 (有限合伙)	12,000,000.00	0.00

其他应付款	新疆鑫风麒能源	602,850.53	0.00
其他应付款	新疆新能源节能	17,108.00	0.00
其他应付款	河北金风	60,000.00	0.00

7、关联方承诺

(1) 向关联方销售商品

	2015年下半年预计金额	2016年预计金额
三峡四子王	10,094,871.56	0.00
三峡桐城	109,230,769.23	71,000,000.00
三峡五家渠	15,400,202.56	0.00
三峡博乐	91,538,461.54	0.00
三峡利川	0.00	3,946,666.67
新疆新风	116,762,102.56	0.00
新疆新能源节能	130,000.00	0.00
张家川天源	0.00	181,076,923.08
响水长江	<u>0.00</u>	<u>248,205,128.21</u>
	<u>343,156,407.45</u>	<u>504,228,717.96</u>

(2) 向关联方采购商品

	2015年下半年 预计金额
江苏金海	30,000,000.00
国水投西安	20,414,533.12
西安永电	2,259,768,884.13
河北金风	8,709,401.71
欧伏电气	<u>85,248,413.48</u>
	<u>2,404,141,232.44</u>

十三、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

	2015年6月30日 (未经审计)	2014年12月31日
资本承诺		
已签约但未拨备	2,589,589,481.83	2,800,372,796.75
已被董事会批准但未签约	<u>351,640,010.00</u>	<u>362,200,000.00</u>
	<u>2,941,229,491.83</u>	<u>3,162,572,796.75</u>
投资承诺		
已被董事批准但未签约	<u>41,443,500.00</u>	<u>386,302,840.00</u>

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

	2015年6月30日 (未经审计)	2014年12月31日
开出的信用证形成的或有负债	192,859,522.42	149,745,515.64
出具的银行保函或履约担保 而形成的或有负债	7,904,633,983.26	8,619,112,928.84
为集团外单位借款提供的保证担保		
—为合营企业	175,000,000.00	188,000,000.00
—为独立第三方	319,805,365.44	347,073,361.76
为海外客户借款提供的风险补偿安排	<u>508,567,519.52</u>	<u>1,018,083,400.00</u>
	<u>9,100,866,390.64</u>	<u>10,322,015,206.24</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2015年6月30日，共有2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，该些项目公司于该银行的借款余额合计折合人民币508,567,519.52元。

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

本公司管理层预计这些或有事项对财务报表无重大影响。

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

十四、 资产负债表日后事项

本公司于2015年6月23日收到中国证券监督管理委员会《关于核准新疆金风科技股份有限公司非公开发行股票批复》，核准本公司非公开发行40,953,000股新股，发行价格为人民币8.47元/股，募集资金总计人民币346,871,910.00元，扣除各种发行费用人民币10,561,000.00元后，募集资金净额为人民币336,310,910.00元。于2015年8月3日，相关募集资金已经汇入本公司指定账户。

十五、 其他重要事项

1、 租赁

作为经营租赁出租人

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

	2015年6月30日 (未经审计)	2014年12月31日
1年以内(含1年)	5,245,795.00	3,091,375.00
1年至2年(含2年)	1,710,995.00	1,650,749.00
2年至3年(含3年)	<u>164,338.50</u>	<u>438,746.00</u>
	<u>7,121,128.50</u>	<u>5,180,870.00</u>

作为融资租赁出租人

融资租赁：于2015年6月30日，未实现融资收益的余额为人民币395,757,788.13(2014年12月31日：人民币435,463,216.33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：

	2015年6月30日 (未经审计)	2014年12月31日
1年以内(含1年)	172,628,714.75	36,692,880.43
1年至2年(含2年)	228,324,602.28	207,195,652.78
2年至3年(含3年)	233,571,540.45	206,543,276.80
3年以上	<u>978,063,538.51</u>	<u>1,232,445,747.73</u>
	<u>1,612,588,395.99</u>	<u>1,682,877,557.74</u>

作为承租人

根据与出租人签订的租赁合同，不可撤销租赁的最低租赁付款额如下：

	2015年6月30日 (未经审计)	2014年12月31日
1年以内(含1年)	6,928,733.79	2,116,124.00
1年至2年(含2年)	6,784,105.58	841,415.27
2年至3年(含3年)	1,658,191.35	207,156.45
3年以上	<u>6,172,715.98</u>	<u>27,749,814.62</u>
	<u>21,543,746.70</u>	<u>30,914,510.34</u>

2、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4个报告分部：

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

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

经营分部间的转移定价，参照与第三方进行交易所采用的公允价格制定。

截至2015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	其他	调整和抵销	合并
对外交易收入	8,027,517,762.05	453,170,032.92	834,759,162.62	81,763,385.81	0.00	9,397,210,343.40
分部间交易收入	<u>2,201,621,537.48</u>	<u>92,379,316.08</u>	<u>0.00</u>	<u>3,153,490.04</u>	<u>(2,297,154,343.60)</u>	<u>0.00</u>
	10,229,139,299.53	545,549,349.00	834,759,162.62	84,916,875.85	(2,297,154,343.60)	9,397,210,343.40
其他业务收入	<u>27,055,299.99</u>	<u>784,374.00</u>	<u>4,073,577.56</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>31,913,251.55</u>
	<u>10,256,194,599.52</u>	<u>546,333,723.00</u>	<u>838,832,740.18</u>	<u>84,916,875.85</u>	<u>(2,297,154,343.60)</u>	<u>9,429,123,594.95</u>
对合营和联营企业的 投资收益	1,828,796.92	(122,656.89)	52,509,832.15	28,497,127.60	0.00	82,713,099.78
资产减值损失	93,421,039.05	3,436,212.60	7,222,168.47	0.00		104,079,420.12
固定资产、投资性房地 产及 无形资产折旧与摊销	68,761,257.99	3,592,229.19	214,148,146.44	2,355,334.60	(25,528,663.90)	263,328,304.32
利润总额	1,300,775,958.17	10,173,582.56	279,222,427.67	209,932,289.86	(379,575,183.34)	1,420,529,074.92
所得税费用	195,860,509.67	2,506,125.11	29,796,099.34	15,024,893.86	(86,817,373.99)	156,370,253.99
资产总额	36,784,708,527.29	1,335,190,082.59	20,963,907,746.35	3,048,018,102.31	(13,670,395,089.92)	48,461,429,368.62
负债总额	21,627,918,138.50	766,575,165.57	13,600,163,555.77	1,450,849,207.39	(4,363,452,731.90)	33,082,053,335.33

其他披露

质量保证金	419,591,929.32	0.00	0.00	0.00	(33,351,232.65)	386,240,696.67
长期股权投资	69,098,267.55	9,856,681.08	815,745,050.27	252,060,197.26	(224,466,432.07)	922,293,764.09
资本性支出	91,221,315.49	3,342,064.83	3,110,429,416.15	244,054,156.67	(568,550,588.19)	2,880,496,364.95

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	其他	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	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>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	0.00	(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>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>0.00</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	1,645,476.88	(556,589.24)	28,582,266.47	8,314,117.61	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	0.00	14,663,044.38
固定资产、投资性房地	72,134,086.21	1,170,758.64	132,619,660.42	51,229.79	(11,741,635.46)	194,234,099.60
产及						
无形资产折旧与摊销						
利润总额	299,734,518.01	6,189,496.14	144,802,105.46	8,012,381.29	(81,901,117.52)	376,837,383.38
所得税费用	92,250,837.94	(502,420.34)	(11,289,071.63)	346,133.86	(48,613,174.50)	32,192,305.33
资产总额	28,447,545,171.35	1,026,576,677.06	16,114,710,843.83	1,646,296,232.56	(10,107,116,548.90)	37,128,012,375.90
负债总额	15,120,441,529.88	471,322,007.89	12,408,882,876.24	425,695,424.11	(5,167,123,479.77)	23,259,218,358.35
其他披露						
质量保证金	132,450,680.53	0.00	0.00	0.00	0.00	132,450,680.53
长期股权投资	69,369,244.03	6,801,947.03	825,290,980.67	221,993,717.85	(194,615,826.21)	928,840,063.37
资本性支出	76,222,728.37	2,296,419.00	335,798,256.05	390,930,643.44	(107,463,198.98)	697,784,847.88

其他信息

产品与劳务信息

	截至2015年6月30日 止六个月期间 (未经审计)	截至2014年6月30日 止六个月期间 (未经审计)
销售商品	8,058,707,461.40	3,804,601,250.49
发电收入	819,321,447.10	528,545,762.89
技术服务收入	89,107,164.94	74,133,283.96
融资租赁收入	71,479,200.79	0.00
风电场建造收入	346,255,488.15	43,977,987.76
其他	<u>44,252,832.57</u>	<u>19,646,843.96</u>
	<u>9,429,123,594.95</u>	<u>4,470,905,129.06</u>

地理信息

对外交易收入

	截至2015年6月30日 止六个月期间 (未经审计)	截至2014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	8,254,142,407.84	3,829,665,582.55
境外	<u>1,143,067,935.56</u>	<u>626,995,010.75</u>
	<u>9,397,210,343.40</u>	<u>4,456,660,593.30</u>
其他业务收入	<u>31,913,251.55</u>	<u>14,244,535.76</u>
	<u>9,429,123,594.95</u>	<u>4,470,905,129.06</u>

对外交易收入归属于客户所处区域。

非流动资产总额

	2015年6月30日 (未经审计)	2014年12月31日
中国大陆	14,236,420,356.13	11,432,696,384.59
美国	298,480,581.34	305,365,945.25
德国	432,653,069.15	482,912,485.96
巴拿马	741,471,312.42	756,662,139.07
澳大利亚及其他国家或地区	<u>375,840,424.26</u>	<u>124,905,225.22</u>
	<u>16,084,865,743.30</u>	<u>13,102,542,180.09</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2015年6月30日止六个月期间，从本集团任何主要单个客户产生的营业收入均未超过本集团营业收入的10%(截至2014年6月30日止六个月期间：一个)。

十六、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	105,350,715.56	1.13%	89,019,593.80	84.50%	16,331,121.76	188,597,652.56	2.23%	89,398,040.10	47.40%	99,199,612.46
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	9,129,890,615.40	98.18%	212,172,935.06	2.32%	8,917,717,680.34	8,250,134,915.61	97.58%	224,028,760.84	2.71%	8,026,106,154.77
单项金额不重大但单独计提坏账准备	63,761,673.16	0.69%	48,585,943.36	76.20%	15,175,729.80	15,818,182.73	0.19%	15,120,432.70	95.59%	697,750.03

的应收账款										
合计	9,299,003,004.12	100.00%	349,778,472.22		7,794,428,636.05	8,454,550,750.90	100.00%	328,547,233.64		7,045,156,890.41

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

√ 适用 □ 不适用

单位：元

应收账款（按单位）	期末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例	计提理由
单位一	42,102,061.76	38,000,000.00	90.26%	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	25,250,000.00	20,200,000.00	80.00%	同上
单位三	15,175,729.80	15,175,729.80	100.00%	同上
单位四	12,567,124.00	12,567,124.00	100.00%	同上
单位五	10,255,800.00	3,076,740.00	30.00%	同上
合计	105,350,715.56	89,019,593.80	--	--

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：

2015年6月30日(未经审计)

	账面余额	计提比例(%)	坏账准备
未逾期	2,221,474,164.53	0.00	0.00
逾期6个月以内	5,513,054,286.01	0.00	0.00
逾期6个月至1年	797,369,505.81	3.00	23,921,085.18
逾期1至2年	320,000,366.32	10.00	32,000,036.63
逾期2至3年	132,284,041.86	30.00	39,685,212.56
逾期3年以上	<u>145,708,250.87</u>	80.00	<u>116,566,600.69</u>
	<u>9,129,890,615.40</u>		<u>212,172,935.06</u>

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

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 74,356,591.13 元；本期收回或转回坏账准备金额 51,395,352.47 元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式
无		

(3) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
无	

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

应收账款核销说明：

无。

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

于2015年6月30日，应收账款金额前五名如下：

	与本公司 关系	金额	占应收账款余额的 比例(%)
单位一	第三方	542,685,123.30	6.06
单位二	第三方	406,966,745.71	4.55
京能巴音	持股5%以上的 股东的子公司	313,350,176.07	3.50
三峡四子王	持股5%以上的 股东的子公司	301,730,178.66	3.37
单位五	第三方	<u>270,561,241.20</u>	<u>3.02</u>
		<u>1,835,293,464.94</u>	<u>20.50</u>

于2014年12月31日，应收账款金额前五名如下：

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

2、其他应收款

(1) 其他应收款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	2,715,184,140.54	99.41%	0.00	0.00%	2,715,184,140.54	935,683,478.46	98.32%	0.00	0.00%	935,683,478.46
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	16,008,210.00	0.59%	16,008,210.00	100.00%	0.00	16,008,210.00	1.68%	16,008,210.00	100.00%	0.00
合计	2,731,192,350.54	100.00%	16,008,210.00		2,715,184,140.54	951,691,688.46	100.00%	16,008,210.00		935,683,478.46

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款：

 适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

 适用 不适用

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

 适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

 适用 不适用

2015年6月30日(未经审计)

账面余额		坏账准备	
金额	比例(%)	金额	计提比例(%)

按组合计提坏账准备
未逾期

2,715,184,140.54	99.41	0.00	0.00
------------------	-------	------	------

其他应收款的账龄分析如下：

	2015年6月30日 (未经审计)	2014年12月31日
1年以内	2,705,610,813.38	929,656,195.18
1年至2年	11,602,910.74	11,104,760.55
2年至3年	5,723,449.21	2,927,870.01
3年至4年	2,223,944.49	8,002,862.72
4年至5年	<u>6,031,232.72</u>	<u>0.00</u>
	2,731,192,350.54	951,691,688.46
减：其他应收款坏账准备	<u>16,008,210.00</u>	<u>16,008,210.00</u>
	<u>2,715,184,140.54</u>	<u>935,683,478.46</u>

其他应收款坏账准备的变动如下：

	截至2015年6月30日 止六个月期间 (未经审计)	2014年
期/年初余额	16,008,210.00	19,443,210.00
本期/年计提	0.00	5,377,599.98
本期/年核销	<u>0.00</u>	<u>8,812,599.98</u>
期/年末余额	<u>16,008,210.00</u>	<u>16,008,210.00</u>

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

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

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式
无		

(3) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	2,731,192,350.54	951,691,688.46
合计	2,731,192,350.54	951,691,688.46

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
北京金风科创风电设备有限公司	往来款	1,077,616,886.37	1 年以内	39.69%	0.00
天信国际租赁有限公司	往来款	907,965,848.05	1 年以内	33.44%	0.00
北京天诚同创电器有限公司	往来款	299,424,165.47	1 年以内	11.03%	0.00
Goldwind New Energy (HK) Investment Limited	往来款	278,098,718.93	1 年以内	10.24%	0.00
哈密金风风电设备有限公司	往来款	33,623,458.44	1 年以内	1.24%	0.00
合计	--	2,596,729,077.26	--	95.64%	0.00

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	9,628,271,323.74	0.00	9,628,271,323.74	9,616,621,323.74	0.00	9,616,621,323.74
对联营、合营企业投资	67,552,543.22	0.00	67,552,543.22	65,723,746.30	0.00	65,723,746.30
合计	9,695,823,866.96	0.00	9,695,823,866.96	9,682,345,070.04	0.00	9,682,345,070.04

(1) 对子公司投资

单位：元

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

Goldwind Windenergy GmbH	688,138,920.00	0.00	0.00	688,138,920.00	0.00	0.00
北京天润	3,938,920,000.00	0.00	0.00	3,938,920,000.00	0.00	0.00
北京天源科创风电技术有限责任公司	110,347,500.00	0.00	0.00	110,347,500.00	0.00	0.00
甘肃金风风电设备制造有限公司	88,600,000.00	0.00	0.00	88,600,000.00	0.00	0.00
北京天诚同创电气有限公司	99,109,379.96	0.00	0.00	99,109,379.96	0.00	0.00
乌鲁木齐金风天翼风电有限公司	426,060,126.00	0.00	0.00	426,060,126.00	0.00	0.00
北京金风天通进出口贸易有限公司	3,000,000.00	0.00	0.00	3,000,000.00	0.00	0.00
江苏金风科技有限公司	759,610,000.00	0.00	0.00	759,610,000.00	0.00	0.00
北京天汇新能源科技有限公司	10,000,000.00	0.00	10,000,000.00	0.00	0.00	0.00
阜新金风风电设备制造有限公司	1,000,000.00	0.00	0.00	1,000,000.00	0.00	0.00
金风投资控股有限公司	1,008,594,000.00	0.00	0.00	1,008,594,000.00	0.00	0.00
哈密金风风电设备有限公司	10,000,000.00	0.00	0.00	10,000,000.00	0.00	0.00
Goldwind International Limited	1,047,372,841.11	0.00	0.00	1,047,372,841.11	0.00	0.00
Goldwind New Energy	417,508,556.67	0.00	0.00	417,508,556.67	0.00	0.00
乌鲁木齐金风物业服务有限公司	500,000.00	0.00	500,000.00	0.00	0.00	0.00
江苏金风天泽风电有限公司	17,860,000.00	22,150,000.00	0.00	40,010,000.00	0.00	0.00
合计	9,616,621,323.74	22,150,000.00	10,500,000.00	9,628,271,323.74	0.00	0.00

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备 期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下 确认的投 资损益	其他综合 收益调整	其他权益 变动	宣告发放 现金股利 或利润	计提减值 准备	其他		
一、合营企业											
无											
二、联营企业											
内蒙古南 车	37,100,99 6.72	322,304.3 4	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	37,423,30 1.06	0.00
西安永电	23,626,38 6.95	1,516,863 .24	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	25,143,25 0.19	0.00
新疆清燃 环保投资 有限公司	4,996,362 .63	0.00	10,370.66	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4,985,991 .97	0.00
小计	65,723,74 6.30	1,839,167 .58	10,370.66	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	67,552,54 3.22	0.00
合计	65,723,74 6.30	1,839,167 .58	10,370.66	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	67,552,54 3.22	0.00

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	5,386,394,636.46	4,393,367,969.01	2,617,185,524.83	2,126,329,856.08
其他业务	11,672,664.25	3,597,792.84	4,004,064.24	3,975,404.36
合计	5,398,067,300.71	4,396,965,761.85	2,621,189,589.07	2,130,305,260.44

其他说明：

营业收入列示如下：

	截至2015年6月30日止 六个月期间(未经审计)	截至2014年6月30日止 六个月期间(未经审计)
销售商品	5,386,394,636.46	2,617,185,524.83
其他	<u>11,672,664.25</u>	<u>4,004,064.24</u>
	<u>5,398,067,300.71</u>	<u>2,621,189,589.07</u>

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	174,890,867.15	20,000,000.00
权益法核算的长期股权投资收益	1,828,796.92	1,645,476.88
处置长期股权投资产生的投资收益	0.00	0.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益	0.00	0.00
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益	0.00	0.00
持有至到期投资在持有期间的投资收益	0.00	0.00
可供出售金融资产在持有期间的投资收益	0.00	0.00
处置可供出售金融资产取得的投资收益	42,334,807.08	19,209,971.17
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得	0.00	0.00
其他	-2,982,041.57	0.00
合计	216,072,429.58	40,855,448.05

十七、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-2,770,661.97	

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）	37,118,506.70	
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	162,808,411.03	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	11,558,053.15	
减：所得税影响额	43,766,226.58	
少数股东权益影响额	-821,105.88	
合计	165,769,188.21	--

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

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	8.11%	0.4622	0.4622
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	7.03%	0.4007	0.4007

3、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

适用 不适用

(3) 境内外会计准则下会计数据差异原因说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称

4、其他

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：2015年8月21日

新疆金风科技股份有限公司