



新疆金风科技股份有限公司

2015 年年度报告

2016-006

2016 年 03 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

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

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

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

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 2735541000 为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 4.8 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义.....	2
第二节 公司简介和主要财务指标.....	5
第三节 公司业务概要.....	9
第四节 管理层讨论与分析.....	11
第五节 重要事项.....	33
第六节 股份变动及股东情况.....	42
第七节 优先股相关情况.....	48
第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	49
第九节 公司治理.....	58
第十节 财务报告.....	63
第十一节 备查文件目录.....	228

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 12 月 31 日
千瓦	指	功率单位，1 千瓦=1000 瓦
兆瓦 (MW)	指	功率单位，1 兆瓦=1000 千瓦
吉瓦 (GW)	指	功率单位，1 吉瓦=1000 兆瓦
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

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

股票简称	金风科技	股票代码	002202
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	新疆金风科技股份有限公司		
公司的中文简称	金风科技		
公司的外文名称（如有）	XINJIANG GOLDWIND SCIENCE&TECHNOLOGY CO.,LTD		
公司的外文名称缩写（如有）	GOLDWIND		
公司的法定代表人	武钢		
注册地址	新疆乌鲁木齐市经济技术开发区上海路 107 号		
注册地址的邮政编码	830026		
办公地址	北京市经济技术开发区博兴一路 8 号		
办公地址的邮政编码	100176		
公司网址	http:// www.goldwind.com.cn		
电子信箱	goldwind@goldwind.com.cn		

二、联系人和联系方式

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

三、信息披露及备置地点

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

四、注册变更情况

组织机构代码	29993762-2
--------	------------

五、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

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

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

保荐机构名称	保荐机构办公地址	保荐代表人姓名	持续督导期间
国泰君安证券股份有限公司	上海市银城中路168号29楼	郁鞞君、张兴明	2015年8月18日—2016年12月31日

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

六、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

	2015年	2014年	本年比上年增减	2013年
营业收入（元）	30,062,099,563.84	17,704,218,040.47	69.80%	12,308,476,646.56
归属于上市公司股东的净利润（元）	2,849,497,034.06	1,829,682,290.42	55.74%	427,645,970.23
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	2,697,235,648.85	1,733,546,900.39	55.59%	323,683,054.52
经营活动产生的现金流量净额（元）	4,776,128,233.13	2,829,382,591.10	68.80%	1,930,048,941.07
基本每股收益（元/股）	1.0522	0.6790	54.96%	0.1587
稀释每股收益（元/股）	1.0522	0.6790	54.96%	0.1587
加权平均净资产收益率	18.13%	13.00%	5.13%	3.25%
	2015年末	2014年末	本年末比上年末增减	2013年末
总资产（元）	52,572,400,849.09	45,777,325,707.56	14.84%	34,369,646,073.12
归属于上市公司股东的净资产（元）	16,761,446,095.89	14,767,789,158.46	13.50%	13,367,526,132.97

七、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。

八、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	2,551,599,334.59	6,877,524,260.36	9,115,218,038.45	11,517,757,930.44
归属于上市公司股东的净利润	248,773,517.78	996,687,326.15	862,445,621.11	741,590,569.02
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	155,584,896.07	924,106,759.65	925,413,597.84	692,130,395.29
经营活动产生的现金流量净额	-1,435,585,807.93	1,644,041,819.66	1,698,312,177.99	2,869,360,043.41

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

是 否

九、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2015 年金额	2014 年金额	2013 年金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-1,688,091.52	-1,878,367.33	2,148,395.59	
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）	110,680,576.92	86,970,180.70	36,892,640.95	
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	102,554,573.40	74,574,365.02	96,526,365.05	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-22,394,735.79	-43,597,211.11	-15,450,312.09	

减：所得税影响额	35,301,670.96	20,517,963.14	15,876,112.97	
少数股东权益影响额（税后）	1,589,266.84	-584,385.89	278,060.82	
合计	152,261,385.21	96,135,390.03	103,962,915.71	--

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

适用 不适用

公司报告期不存在将根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义、列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司从事的主要业务

公司主要从事风电设备研发与制造、风电服务、风电场开发及其它业务。作为中国最早从事风电开发的企业之一，公司致力于成为全球领先的清洁能源和节能环保整体解决方案供应商。凭借在研发、制造风力发电机组及建设风电场的丰富经验，公司不仅向客户提供高质量的风力发电机组，还开发出风电服务及风电场开发解决方案，满足客户在风电行业价值链多个环节的需要。公司机组采用直驱永磁技术，为适应市场的快速增长及满足客户多元化需求，持续不断完善和细化产品路线，拥有1.5MW、2.0MW、2.5MW、3.0MW和6.0MW机组，可适用于高低温、高海拔、低风速、沿海等不同运行环境。在市场拓展方面，公司在巩固国内市场的同时积极拓展全球风电市场，发展足迹已遍布全球六大洲。

二、主要资产重大变化情况

1、主要资产重大变化情况

主要资产	重大变化说明
股权资产	主要由于本公司非上市可供出售权益工具及占合营企业、联营企业权益增加所致。
固定资产	主要由于本公司转固的风电场增加所致。
无形资产	主要由于本公司收购的特许经营权增加所致。
在建工程	主要由于本公司在建的风电场增加所致。

2、主要境外资产情况

适用 不适用

三、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、3.0MW、6.0MW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。金风科技在国内风电设备制造商中连续五年排名第一，并于2015年全球排名升至第一，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，

千余名拥有丰富行业经验的研发技术人员，为公司产品、技术升级做出了积极的贡献。从产品结构来看，公司针对不同地理、气候条件进行了差异化设计满足客户多元化需求，为后续海上风电储备了6MW直驱永磁机组，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、积极推进国际化进程

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

第四节 管理层讨论与分析

一、概述

2015年全球经济形势错综复杂，各经济体经济增长分化加剧，发达经济体温和复苏但动力不足，除美国、欧元区及日本增速稳步回升外，其他发达经济体增速明显回落；新兴经济体整体面临较大下行压力。根据国际货币基金组织预测（IMF）数据显示，2015年世界经济增长3.1%，比2014年低0.3个百分点；其中，中国经济增长率仍位列前茅，对全球经济增长的贡献率超过25%。

中国经济2015年运行总体平稳，经济增长速度运行在合理区间；转型升级、结构优化取得积极成效；增长动力转换加快，对外开放有效拓展了经济发展空间。根据国家统计局发布的数据，2015年我国GDP增长为6.9%，符合年初制定的经济增速在7%左右的区间。

根据国家能源局统计数据，2015年，全国风电产业继续保持强劲增长势头，累计并网装机容量达到1.29亿千瓦，占全部发电装机容量的8.6%，较上年同期上升了1.6个百分点；风电发电量1863亿千瓦时，占全部发电量的3.3%，较上年同期上升了0.5个百分点。

根据全球风能理事会最新发布的数据，截至2015年底，全球风电新增装机63,013MW，同比增长22%，其中中国2015年新增装机再创历史新高，容量达30500MW，占全球新增装机的48.4%，位居榜首，美国和德国分列第二、第三位，占全球新增装机比例分别为13.6%及9.5%。

主要政策回顾

“十二五”期间，我国能源结构转型取得显著成效：清洁能源迅速发展，其中风电装机规模增长了4倍，各项配套制度逐步完善，但是在取得一定成绩的同时，消纳可再生能源上网能力较差、系统效率低等问题表现比较突出，需着力加以解决。为此国家在2015年出台多项政策促进电力系统优化，提高能源协调发展水平，继续保障以风电为代表的可再生能源在未来的大规模发展。

1、促进可再生能源并网消纳

2016年2月5日国家能源局发布《关于做好“三北”地区可再生能源消纳工作的通知》，要求各有关单位要促进“三北”地区风电、光伏发电等可再生能源消纳，充分挖掘可再生能源富集地区电能消纳潜力和电力系统辅助服务潜力，通过制定“风电供热”政策和推动相关试点等多项措施，着力解决弃风、弃光问题，促进可再生能源与其他能源协调发展，满足民生供热需求。

2015年12月28日国家能源局发布《可再生能源发电全额保障性收购管理办法》征求意见稿，旨在解决

当前弃风弃光问题。该办法详细规定了可再生能源并网发电项目年发电量分为保障性收购电量部分和市场交易电量部分，前者通过优先安排年度发电计划保障全额收购，后者由可再生能源企业发挥可再生能源电力边际成本较低的优势，通过参与市场竞争方式获得发电合同。

2、确立风电“替代能源”地位

2015年12月22日，国家发改委发布《关于完善陆上风电光伏发电上网标杆电价政策的通知》，确定陆上风电项目上网标杆电价调整方案，2016年和2018年前三类资源区分别降低2分钱和3分钱，第四类资源区降低1分钱和2分钱。此举旨在合理引导新能源投资，促进新能源产业健康有序发展，推动各地新能源平衡发展，提高可再生能源电价附加资金补贴效率。

2016年1月29日，国家能源局下发风电发展“十三五”规划征求意见稿，为实现我国2020、2030年非化石能源消费占一次能源消费比重达到15%和20%以及二氧化碳排放达到峰值的刚性目标，“十三五”期间以风电为代表的清洁能源将从补充能源向替代能源转变，并设定2020年底全国风电装机并网容量达到250GW的目标，使风电成为我国新增电力的重要来源。

2016年1月15日财政部发布《关于提高可再生能源发展基金征收标准等有关问题的通知》，自2016年1月1日起，除新疆和西藏以外的各省市自治区可再生能源附加征收标准由每千瓦时1.5分提高到每千瓦时1.9分。

3、推进能源互联网发展

2015年7月13日，国家能源局下发《关于推进新能源微电网示范项目建设的指导意见》，敦促加快推进新能源微电网示范工程建设，为新能源微电网的发展创造良好环境并在积累经验的基础上积极推广。

2016年2月24日，发改委、能源局、工信部联合印发《关于推进“互联网+”智慧能源发展的指导意见》，鼓励建设新能源微电网，并确定其作为能源互联网基础设施的地位。未来智能微电网将作为以风、光、储为主的多能互补分布式可再生能源发展的重要载体。

（二）行业发展回顾

2015年全国风电产业继续保持强劲增长势头，风电新增装机容量再创历史新高，低风速地区和海上风电的发展加速。国家能源局及国家电网也加快了对清洁能源外送线路的规划和建设步伐，但“弃风限电”仍然是行业发展的瓶颈。

1、新增装机规模继续刷新历史纪录

2015年国内新增风电装机容量再创新高。根据世界风能理事会的统计，2015年国内风电新增吊装容量同比增长31.5%，达到30.5GW，刷新上一年创下的23.20GW的历史纪录；累计风电装机容量突破140GW，达到145.1GW。以2015年年底为节点的电价调整政策促进了2015年的装机需求。根据国家能源局发布的数据，2015年全国新增并网容量为32.97GW，同比增长66.4%。2015年新增风电核准容量43GW，同比增加700万千

瓦，累计核准容量216GW。

2、低风速及海上项目发展加速

2015年低风速地区的核准和建设活动加速，根据国家能源局的统计，2015年东部及中南部地区新增核准容量23.07GW，占全国新增核准容量的53.7%；根据中国风能协会的统计，2015年东部及中南部地区新增吊装容量2.43GW，同比增长39%。随着低风速市场发展脚步加快，相关风电机组产品开发也有所提速。2014年国家推出海上风电标杆电价，并确定44个列入核准计划的海上风电项目；2015年我国海上风电建设活动有所提速。

3、弃风限电仍待解决

2013和2014年我国弃风限电问题得到缓解，弃风率一度显著下降。但由于能源体系对消纳可再生能源上网的能力建设未能跟上电源建设的步伐，2015年弃风限电形势有所加剧。根据国家能源局的统计，2015年全年弃风电量为339亿千瓦时，同比增加213亿千瓦时；平均弃风率15%，同比增加7个百分点，弃风限电主要集中在风资源较好的“三北”地区。

为促进风电的就近消纳，由国家能源局主导推广的风电多用途消纳示范工程2015年逐渐落地，其中包括内蒙、河北等地的风电供热项目、吉林等地的风电制氢、宁夏新能源微电网以及江苏海水淡化项目等等。通过示范工程，探索新的技术进步和应用实践，提高能源的利用效率。

4、电网建设进程加速

截止2015年年底，国家能源局规划建设12条“治霾”跨区输电通道中国电网所承建的11条线路已经开工，其中辽宁绥中电厂改接华北电网的500KV线路已经竣工；由南方电网承建的滇西北-广东800KV直流工程预计在2016年获得核准开工。2015年内我国合计核准开工了“四交三直”7条特高压线路，建设进度大幅提速。截止2015年底，我国特高压线路累计建成“三交四直”工程，在建“四交七直”工程，获得核准线路长度和变电（换流）容量分别达2.88万公里和2.94亿千伏安（千瓦）。

（三）公司回顾总结前期披露的发展战略和经营计划在报告期内的进展情况

2015年，我国风电产业整体回暖势头强劲，公司积极抓住行业发展机遇，以技术创新为先导，生产制造为基础，关注客户体验，深入挖掘产业链价值，在经营业绩及市场拓展方面均创历史最好成绩，行业领先地位得以进一步巩固。

2015年公司营业收入为人民币3,006,209.96万元，同比上升69.80%；实现归属母公司净利润为人民币284,949.70万元，同比上升55.74%。公司风电机组制造、风电服务及风电场投资与开发三大业务板块均实现不同程度的业绩增长。

1、风力发电机组销售与研发

风电机组制造业务于2015年取得突破性进展，根据可再生能源学会风能专业委员会初步统计数据，金

风科技2015年度国内新增装机超过7GW，市场占有率连续五年国内排名第一。根据彭博新能源财经发布的2015年全球风电整机制造商市场份额报告，金风科技凭借7.8GW的全球新增装机，首次问鼎全球第一。

1、风力发电机组销售

报告期内，公司风力发电机组及零部件销售收入为人民币2,701,549.72万元，同比上升71.14%，毛利润667,774.30万元，同比上升72.44%；2015年实现对外销售容量7,051MW，同比增长68.29%，其中2.0MW和2.5MW机组销售容量明显增加，销售容量占比由2014年的15.1%增至40.4%。同时，公司通过多种措施降低成本，1.5MW和2.5MW风机的毛利率，同比提升了1.82和1.02个百分点。

下表为公司2015年及2014年产品销售明细：

机型	2015年		2014年		销售容量变动(%)
	销售台数	销售容量(MW)	销售台数	销售容量(MW)	
3.0MW	11	33.00	-	-	-
2.5MW	645	1,612.50	253	632.50	154.94
2.0MW	617	1,234.00	-	-	-
1.5MW	2,774	4,161.00	2,366	3,549.00	17.24
750kW	14	10.50	11	8.25	27.27
合计	4,061	7,051.00	2,630	4,189.75	68.29

报告期内，公司重点关注客户体验的提升，以高品质产品及服务持续推行价值营销。截止2015年12月31日，公司待执行订单总量为5680MW，分别为：750kW机组6MW，1.5MW机组3288MW，2.0MW机组1318MW，2.5MW机组975MW，3.0MW机组93MW。除此之外，公司中标未签订单6228.00MW，包括1.5MW机组2185.5MW，2.0MW机组2330MW，2.5MW机组1712.5MW；在手订单共计11908MW，包括海外订单661MW。

截至报告期末，公司全球累计装机接近32GW，其中中国累计装机超过31GW、21800台，国际累计装机超过85万千瓦、463台，约占全中国出口海外风电机组容量的50%以上。

(2) 技术研发与产品认证

2015年，公司持续加大研发力度及投入，以满足市场及客户需求为目标，将产品的优化升级与新产品研发相结合，不断丰富产品线，巩固并加强公司的技术优势。同时，随着公司的产品系列逐步完整、技术成熟度的持续提升，以及研发团队技术实力的不断加强，公司还可提供各种运行环境下产品的定制化解决方案以满足客户不同需求。

(I) 产品研发

2015年公司结合风机各领域的关键技术应用与产品软硬件的全线优化升级，推出金风科技1.5Value Plus(1.5VP)系列产品，凭借丰富的产品线、结合行业领先的智能场群协调控制系统，将公司提供产品的范畴从单机扩展到了整个风电场级别，可依据客户不同的需求量身打造最高性价比的优质风场，提高了整场发电量及场能量可利用率以及产品综合竞争力。

2015年公司积极开展2.0MW系列化机组的开发并已实现量产，包括108/2000IIIA机组开发（满足低风速、高湍流地区使用）、2.0VP机组开发（成本不变，提高机组发电量）、2.0MW高海拔机组开发，持续不断地提升金风2.0MW机组的适用范围和竞争力。

依托2.5MW机组近千台的运行业绩及日益成熟的技术平台，2015年完成2.5MW高温、高海拔机组的机组开发立项、机型设计工作。

公司3MW首台海上样机实现并网发电，在海上风电市场实现新的突破，获得三峡响水项目（5.4万千瓦）及华电乐亭海上项目（20万千瓦）订单；另外陆上3MW风机陆续进入小批量生产阶段。

以客户需求为导向，围绕度电成本最优的目标，公司在塔架设计方面也取得突破性进展，自主研发了混合式塔架技术以及柔性塔架技术，助力我国中东部和南方地区的风电开发。

报告期内，公司在科研技术方面屡获殊荣，“基于风峰算法的高风速大容量风电机组的研发及应用项目”获得2014年北京科学技术二等奖，是新能源风电整机制造企业中唯一上榜单位；金风科技“2.5MW直驱永磁风电机组研发及产业化”项目，荣获2014年度江苏省科学技术二等奖；“新型预应力混合式风电机组塔架”项目荣获首都职工自主创新成果二等奖，上述荣誉的获得，也彰显了金风科技强大的研发实力和技术创新能力。

（II）认证及知识产权保护

在注重产品研发及创新能力的同时，公司积极开展机组认证及知识产权保护工作。报告期内，金风科技产品认证全面铺开，通过多项国内、国际行业标准认证。GW1.5MW系列20个机型通过北京鉴衡认证中心的设计评估，GW 115/2000、GW 109/2500机获得北京鉴衡认证中心型式认证证书。GW121/2500机组通过世界权威认证机构DNV-GL型式认证，GW109/2500机组同时获DNV-GL设计评估证书及德国权威第三方TÜV NORD的型式认证。

截至2015年12月31日，公司拥有国内授权专利551项，其中授权发明122项；已核准国内注册商标53件，已核准国际注册商标72件。为适应能源互联网的发展趋势，金风科技还在计算机软件、算法领域大胆创新，截止报告期末，金风科技拥有软件著作权188件。

作为风电行业龙头企业，公司积极参与国家及风电行业标准的制定。截至2015年12月31日共参与130项标准的制订（其中IEC标准2项，国家标准54项，行业标准63项，地方标准6项、协会标准5项）；2015年新

增发布国家标准13个。

2015年公司再次入选中国“知识产权倡导者”企业，是37家入选的中国企业中唯一一家风电企业；并荣获全国风力机械标准化技术委员会颁发的“全国风电标准化工作突出贡献奖”。

（3）质量管理

报告期内，公司提出并启动了“全优产业链建设”工作，以追求“质量卓越、技术领先、全生命周期内成本最优、市场竞争充满活力”为目标，通过树立质量标杆、关键岗位认证、质量信用评级等措施，与关键零部件供应商协同打造质量改善平台，使得公司质量精益管理的理念得以延伸，并实现质量管理合作共赢。

2、风电服务

随着我国风电行业的不断发展，我国风电并网容量已突破一亿千瓦，越来越多的风电机组走出质保期，后服务市场的规模日益扩大。

截止报告期末，公司运维服务团队为全球超过1.7万台机组，500多个风电场提供建设、运维等服务和技术支持，12000多台机组接入金风科技全球监控中心，其中国际项目包括美国、澳洲、泰国、罗马尼亚、厄瓜多尔及巴基斯坦共计453台机组。全年实现风电服务收入128,688.06万元，较上年同期增长96.62%。

报告期内，公司积极开展数字运维的探索，以大量风机运行数据为基础，结合大数据、云计算、物联网等信息技术，着力构建数字化运维系统。推出了国内首个免费、可靠的公共风能与气象服务平台FreeMeso，作为国内首个采用最高精度风能图谱搭建的3D平台，可提供风电场、光伏电站宏观选址、气象预警预报信息发布等功能，可实现智能化风机选型，提供快速的经济评价服务；与此同时，风资源数据库与仿真计算平台Windunified的推出将过去人工分析测风塔数据的环节用计算机取代，可实现高精度的风资源评估建模能力、实现快速的风资源评估响应能力、实现统一的风资源评估标准。风电服务业务转型初见成效。

3、风电场投资与开发

尽管2015年国内弃风限电明显加剧，超出预期，公司风电场投资与开发业务仍取得长足进步。公司新增核准容量创历史最高纪录，达到1353.5MW，同比增幅44.8%。

报告期内，公司经营的风电项目实现发电收入人民币155,460.11万元，比上年同期上升32.94%。风电场销售的投资收益为人民币3395.82万元，较上年同期减少89.81%。

截止报告期末，国内新增并网装机容量1044.40MW，新增权益并网装机容量1003.02MW；风电场累计并网装机容量3044.40MW，累计权益并网装机容量2525.43MW；在建风电场项目容量1747.3MW，权益容量1641.74MW。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。

在弃风限电严重的背景下，公司积极开展新业务模式探索，率先提出风电制氢概念，通过自身的技术

创新，主动进行风电电力消纳的提升，并获得20万风电场项目核准，该项目是全国批复的两个风电创新项目之一，也是吉林省4年来唯一核准的风电项目；该创新模式不仅获得了行业的认可，同时也是全国唯一获得国家战略新兴产业投资补贴的风电企业。

经过近十年的不懈努力，北京天润已逐步成长为中国优秀的风电开发投资企业之一，并致力于成为卓越的清洁能源产业投资运营商，其下属“夏县泗交镇一期49.5MW风电工程”荣获2015年度中国电力优质工程奖，该奖项是我国电力建设行业工程质量的最高荣誉奖项。

4、国际化市场拓展

在国民经济运行进入新常态、国家大力推行对外开放的政策背景下，金风科技以立足国内、着眼全球的战略眼光积极推进国际化战略的实施，夯实国际业务运营基础，并向优秀企业对标，形成符合金风特色的国际化能力提升标准；同时，在技术服务、人才储备、项目管理及体系搭建等多维度提升国际业务团队管理能力，国际项目团队人员属地化程度达到90%以上。2015年度，公司在国际项目推进、市场拓展、经营业绩方面均实现较好增长，为金风科技持续发展发挥了积极的推动作用。报告期内，公司国际业务实现销售收入人民币245,801.32万元，较上年同期增长32.92%。

报告期内，公司成功开拓南非市场，获得当地120MW机组定单，将为其提供48台金风2.5MW永磁直驱风力发电机组，并将为该项目提供EPC整体解决方案，金风科技因此项目成为南非地区首家供应直驱永磁风电机组的设备商。巴基斯坦是践行我国“一带一路”战略的桥头堡，公司数年前就开启了该地区的业务布局，并陆续签订了多个项目，未来两年内，金风科技在巴基斯坦市场的累计装机将超过400MW，届时将占据巴基斯坦市场总装机量的三分之一以上。

截止报告期末，金风全球装机遍布六大洲，包括美国、巴拿马、澳大利亚、罗马尼亚、智利、埃塞俄比亚、巴基斯坦、泰国等16个国家，2015年国际项目新增装机容量189.25MW，累计装机容量864.25MW。各项目机组保持稳定运行，并得到了客户的广泛认可。

二、主营业务分析

1、概述

参见“管理层讨论与分析”中的“一、概述”相关内容。

2、收入与成本

(1) 营业收入构成

单位：元

	2015 年	2014 年	同比增减

	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	30,062,099,563.84	100%	17,704,218,040.47	100%	69.80%
分行业					
风机及零部件销售	27,015,497,223.01	89.87%	15,785,291,312.47	89.16%	71.14%
风电服务	1,286,880,576.90	4.28%	654,496,602.85	3.70%	96.62%
风电场开发	1,554,601,095.82	5.17%	1,169,368,130.70	6.61%	32.94%
其他	205,120,668.11	0.68%	95,061,994.45	0.53%	115.78%
分产品					
2.0MW	4,576,914,447.06	15.22%	0.00	0.00%	
750KW	28,455,504.97	0.09%	26,284,847.19	0.15%	8.26%
1.5MW	14,446,068,477.09	48.05%	12,190,730,942.98	68.86%	18.50%
2.5MW	7,416,633,929.23	24.67%	3,159,589,397.09	17.85%	134.73%
3.0MW	136,232,969.23	0.45%	0.00	0.00%	
风机零部件销售	411,191,895.43	1.37%	408,686,125.21	2.31%	0.61%
风电服务	1,286,880,576.90	4.28%	654,496,602.85	3.70%	96.62%
风电场开发	1,554,601,095.82	5.17%	1,169,368,130.70	6.61%	32.94%
其他	205,120,668.11	0.68%	95,061,994.45	0.53%	115.78%
分地区					
国内销售	27,604,086,319.37	91.82%	15,855,042,288.44	89.56%	74.10%
国际销售	2,458,013,244.47	8.18%	1,849,175,752.03	10.44%	32.92%

(2) 占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

√ 适用 □ 不适用

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	27,015,497,223.01	20,337,754,211.17	24.72%	71.14%	70.72%	0.19%
风电服务	1,286,880,576.90	1,136,552,117.77	11.68%	96.62%	97.87%	-0.56%
风电场开发	1,554,601,095.82	583,089,046.01	62.49%	32.94%	42.86%	-2.60%
其他	205,120,668.11	35,617,800.54	82.64%	115.78%	54.50%	-15.40%
分产品						
2.0MW	4,576,914,447.06	3,646,442,467.64	20.33%			
750KW	28,455,504.97	20,018,473.49	29.65%	8.26%	1.62%	4.59%

1.5MW	14,446,068,477.09	10,554,477,452.80	26.94%	18.50%	15.63%	1.82%
2.5MW	7,416,633,929.23	5,690,248,594.37	23.28%	134.73%	131.66%	1.02%
3.0MW	136,232,969.23	101,440,119.15	25.54%			
风机零部件销售	411,191,895.43	325,127,103.72	20.93%	0.61%	5.28%	-3.51%
风电服务	1,286,880,576.90	1,136,552,117.77	11.68%	96.62%	97.87%	-0.56%
风电场开发	1,554,601,095.82	583,089,046.01	62.49%	32.94%	42.86%	-2.60%
其他	205,120,668.11	35,617,800.54	82.64%	115.78%	54.50%	-15.40%
分地区						
国内销售	27,604,086,319.37	20,203,151,348.70	26.81%	74.10%	77.17%	-1.21%
国际销售	2,458,013,244.47	1,889,861,826.79	23.11%	32.92%	24.72%	5.06%

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

适用 不适用

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 否

行业分类	项目	单位	2015 年	2014 年	同比增减
风机制造销售	销售量	MW	7,051	4,189.75	68.29%
	生产量	MW	7,887	5,339.75	47.70%
	库存量	MW	600	1,039	-42.25%

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

适用 不适用

主要由于 2015 年市场需求旺盛，出现抢装现象，销售量大幅增长，消耗了部分库存。

(4) 公司已签订的重大销售合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

(5) 营业成本构成

行业和产品分类

单位：元

行业分类	项目	2015 年		2014 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
风机及零部件销售		20,337,754,211.17	92.06%	11,912,837,923.86	92.22%	70.72%
风电服务		1,136,552,117.77	5.14%	574,398,614.87	4.45%	97.87%

风电场开发		583,089,046.01	2.64%	408,168,012.10	3.16%	42.86%
其他		35,617,800.54	0.16%	23,053,979.93	0.18%	54.50%

单位：元

产品分类	项目	2015 年		2014 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
2.0MW		3,646,442,467.64	16.50%	0.00	0.00%	
750KW		20,018,473.49	0.09%	19,698,655.01	0.15%	1.62%
1.5MW		10,554,477,452.80	47.77%	9,127,991,265.13	70.66%	15.63%
2.5MW		5,690,248,594.37	25.76%	2,456,327,919.22	19.01%	131.66%
3.0MW		101,440,119.15	0.46%	0.00	0.00%	
风机零部件销售		325,127,103.72	1.47%	308,820,084.50	2.39%	5.28%
风电服务		1,136,552,117.77	5.14%	574,398,614.87	4.45%	97.87%
风电场开发		583,089,046.01	2.64%	408,168,012.10	3.16%	42.86%
其他		35,617,800.54	0.16%	23,053,979.93	0.18%	54.50%

说明

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

√ 是 □ 否

2015年度，本公司新设成立的子公司纳入合并范围，本公司丧失控制权的子公司及注销子公司不再纳入合并范围。除此之外，合并财务报表的范围与上年度一致。

(7) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

□ 适用 √ 不适用

(8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	11,805,868,213.32
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	39.27%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	客户一	3,697,340,984.41	12.30%
2	客户二	2,341,469,008.07	7.79%
3	客户三	2,198,353,031.47	7.31%
4	客户四	1,957,695,400.11	6.51%

5	客户五	1,611,009,789.26	5.36%
合计	--	11,805,868,213.32	39.27%

主要客户其他情况说明

适用 不适用

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	11,892,273,488.15
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	48.10%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	供应商一	4,208,426,023.27	17.02%
2	供应商二	3,003,464,481.80	12.15%
3	供应商三	2,733,905,268.75	11.06%
4	供应商四	978,545,480.96	3.96%
5	供应商五	967,932,233.37	3.91%
合计	--	11,892,273,488.15	48.10%

主要供应商其他情况说明

适用 不适用

3、费用

单位：元

	2015 年	2014 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	2,757,066,127.66	1,371,371,888.08	101.04%	主要由于本公司风机销量增加的产品质量保质金增加所致。
管理费用	1,635,756,427.88	1,191,188,976.03	37.32%	主要由于本公司业务规模扩大，员工成本同步增加以及进一步提升核心竞争力，巩固优势地位，积极稳步的增加研发投入所致。
财务费用	491,435,169.06	521,787,211.95	-5.82%	无重大变化。

4、研发投入

适用 不适用

2015年，为满足市场和客户需求，公司持续加大研发投入，投入金额同比上升37%。报告期内，公司将现有产品优化升级和新产品研发相结合，丰富了产品线。

公司研发投入情况

	2015 年	2014 年	变动比例
研发人员数量（人）	1,377	972	41.67%

研发人员数量占比	21.10%	19.43%	1.67%
研发投入金额（元）	1,561,590,417.71	1,143,692,485.41	36.54%
研发投入占营业收入比例	5.19%	6.46%	-1.27%
研发投入资本化的金额（元）	23,432,510.17	24,768,243.98	-5.39%
资本化研发投入占研发投入的比例	1.50%	2.17%	-0.67%

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

适用 不适用

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用 不适用

5、现金流

单位：元

项目	2015 年	2014 年	同比增减
经营活动现金流入小计	23,881,014,284.57	17,438,381,564.07	36.95%
经营活动现金流出小计	19,104,886,051.44	14,608,998,972.97	30.77%
经营活动产生的现金流量净额	4,776,128,233.13	2,829,382,591.10	68.80%
投资活动现金流入小计	781,354,916.05	1,402,139,441.69	-44.27%
投资活动现金流出小计	8,026,525,477.22	3,076,880,246.23	160.87%
投资活动产生的现金流量净额	-7,245,170,561.17	-1,674,740,804.54	-332.61%
筹资活动现金流入小计	8,059,456,274.22	6,428,349,059.06	25.37%
筹资活动现金流出小计	9,029,268,397.07	2,293,428,431.96	293.70%
筹资活动产生的现金流量净额	-969,812,122.85	4,134,920,627.10	-123.45%
现金及现金等价物净增加额	-3,382,395,743.71	5,247,525,443.85	-164.46%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

适用 不适用

经营活动产生的现金流2015年为净流入额人民币477,612.82万元,较上年增加68.80%，主要由于本公司销售回款增加所致。

投资活动产生的现金流2015年为净支出额人民币724,517.06万元，较上年增加332.61%，主要由于本公司风电场建设投入增加所致。

筹资活动产生的现金流2015年为净支出额人民币96,981.21万元，较上年增加123.45%，主要由于本公司偿还借款所致。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

适用 不适用

三、非主营业务分析

适用 不适用

四、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2015 年末		2014 年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	6,306,371,273.24	12.00%	10,107,610,825.21	22.08%	-10.08%	主要由于本公司购建风电场支出的现金增加所致。
应收账款	13,534,032,550.77	25.74%	10,761,025,761.31	23.51%	2.23%	无重大变化。
存货	3,037,200,246.13	5.78%	3,649,584,997.41	7.97%	-2.19%	无重大变化。
投资性房地产	73,696,434.16	0.14%	76,592,564.51	0.17%	-0.03%	无重大变化。
长期股权投资	1,047,199,452.11	1.99%	917,294,727.53	2.00%	-0.01%	无重大变化。
固定资产	9,539,442,422.14	18.15%	8,164,915,502.65	17.84%	0.31%	无重大变化。
在建工程	7,475,669,896.86	14.22%	2,316,862,547.89	5.06%	9.16%	主要由于本公司在建的风电场增加所致。
短期借款	1,319,474,042.56	2.51%	2,547,612,895.93	5.57%	-3.06%	无重大变化。
长期借款	8,388,570,741.09	15.96%	6,022,749,265.51	13.16%	2.80%	无重大变化。

2、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	期末数
金融资产							
1.以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产（不含衍生金融资产）	90,066,988.20	0.00	0.00	0.00	0.00	90,066,988.20	0.00
2.衍生金融资产	4,796,555.60	-675,515.74	0.00	0.00	0.00	0.00	4,121,039.86

3.可供出售金融资产	372,516,733.97	0.00	119,315,076.35	0.00	0.00	0.00	322,824,866.10
金融资产小计	467,380,277.77	-675,515.74	119,315,076.35	0.00	0.00	90,066,988.20	326,945,905.96
投资性房地产	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
生产性生物资产	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
上述合计	467,380,277.77	-675,515.74	119,315,076.35	0.00	0.00	90,066,988.20	326,945,905.96
金融负债	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

五、投资状况分析

1、总体情况

适用 不适用

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

4、以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

单位：元

资产类别	初始投资成本	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	报告期内购入金额	报告期内售出金额	累计投资收益	期末金额	资金来源
金融衍生工具	6,509,990.00	-929,919.51	-2,388,950.14	0.00	0.00	-2,388,950.14	4,121,039.86	自有资金
合计	6,509,990.00	-929,919.51	-2,388,950.14	0.00	0.00	-2,388,950.14	4,121,039.86	--

5、募集资金使用情况

适用 不适用

募集资金总体使用情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	募集资金总额	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额
2015 年	非公开发行	34,687.19	34,687.19	34,687.19	0	0	0.00%	0	-	0
2015 年	中期票据	50,000	50,000	50,000	0	0	0.00%	0	-	0
2015 年	境外美元债	193,835.3	193,835.3	193,835.3	0	0	0.00%	0	-	0
合计	--	278,522.49	278,522.49	278,522.49	0	0	0.00%	0	--	0
募集资金总体使用情况说明										
公司因非公开发行 A 股所募集的资金在报告期内已使用完毕，扣除相关发行费用后的净额已全部用于补充公司的流动资金；因发行中期票据以及发行境外美元债所募集的资金在报告期内已使用完毕，扣除相关发行费用后的净额已全部用于补充公司的流动资金及偿还银行借款。										

H 股募集资金使用情况

本公司于 2010 年 10 月首次公开发行 H 股股份并且在联交所主板上市。根据安永华明会计师事务所出具的《验资报告》，本公司 H 股募集资金净港币余额折合人民币为 67.54 亿元，根据本公司募集资金投资计划，约 64.80% 的募集资金用于境内，约 35.20% 的募集资金用于境外。截止 2015 年 12 月 31 日，本公司累计使用募集资金港币余额折合人民币为 61.14 亿元，尚未使用募集资金港币余额折合人民币为 6.4 亿元。本公司 H 股集资金使用情况如下：

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	2715	2577	138
整机及零部件研发	986	491	495
国际业务	1972	1965	7
偿还银行借款	411	411	-
营运资金	670	670	-
合计	6754	6114	640

六、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期末未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

交易对方	被出售股权	出售日	交易价格(万元)	本期初起至出售日该股权为上市公司贡献的净利润(万元)	出售对公司的影响	股权出售为上市公司贡献的净利润占净利润总额的比例	股权出售定价原则	是否为关联交易	与交易对方的关联关系	所涉及的股权是否已全部过户	是否按计划如期实施,如未按计划实施,应当说明原因及公司已采取的措施	披露日期	披露索引
赤峰市金能新能源有限公司	赤峰市天润鑫能新能源有限公司	2015年12月31日	18,380	-1,542.24	对公司业务的连续性、管理层稳定性、对财务状况和经营成果无影响	1.19%	公允	否	不适用	是	是	2015年10月24日	

七、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	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	大型风力发电机组及零配件	990,000,000.00	5,537,855,964.23	1,126,918,512.46	5,428,122,004.41	-254,420,613.56	-198,121,670.78

Vensys Energy AG	子公司	有关风能发电技术设备的研发、生产、销售、服务和许可业务	欧元 500 万元	701,657,238.64	438,113,898.54	595,562,136.04	54,910,868.68	43,079,369.62
甘肃金风风电设备制造有限公司	子公司	大型风力发电机组及零配件	88,600,000.00	609,056,528.06	200,860,897.52	960,900,090.26	31,540,129.43	31,224,872.05
江苏金风科技有限公司	子公司	大型风力发电机组及零配件	759,610,000.00	2,202,317,673.88	1,176,578,214.13	2,509,090,945.62	230,145,977.28	225,202,190.65
北京天诚同创电气有限公司	子公司	配电开关控制设备，风力发电机组的控制系统，变流器等	100,000,000.00	1,859,216,209.62	919,779,289.87	4,468,197,310.80	822,425,471.65	778,450,093.94
北京天润新能源投资有限公司	子公司	风电场投资开发、建设运营	4,200,000,000.00	21,278,647,773.33	5,240,778,326.54	1,312,874,646.24	362,348,444.12	354,969,000.26
金风投资控股有限公司	子公司	项目投资，投资管理	1,000,000,000.00	1,307,685,038.59	1,243,696,058.49	13,251,538.26	112,344,000.81	108,723,602.49
北京天源科创风电技术有限责任公司	子公司	货物进口；法律、行政法规、国务院决定禁止的，不得经营	200,000,000.00	2,543,035,972.04	219,328,204.47	2,400,799,392.72	-124,414,864.19	-66,343,493.78
天信国际租赁有限公司	子公司	融资租赁	美元 3000 万	2,077,613,010.30	322,858,432.25	136,686,868.84	92,735,950.16	75,065,461.39

报告期内取得和处置子公司的情况

√ 适用 □ 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
靖边县风润风电有限公司	组织结构优化	0.00
赤峰市天润鑫能新能源有限公司	组织结构优化	33,958,190.58

主要控股参股公司情况说明

集团共有控股子公司148家，其中直接控股子公司20家，间接控股子公司128家；另外，公司还有8家共同控制公司、15家联营公司及14家参股公司。分为四类：风机研发与制造公司、风电投资公司、风电服务公司、零部件研发与制造公司。风机制造的收入主要来自风机及零部件销售。风电服务的收入主要来自风电场EPC、运输及维修等服务。风电场投资与开发收入主

要来自本公司经营的风电场产生的发电收入。

八、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

九、公司未来发展的展望

气候变化是当今人类社会面临的巨大挑战，大力发展低碳、清洁、可持续的可再生能源已经成为世界各国的共同选择，我国也提出坚持节约资源和保护环境的基本国策，将着力推进绿色发展、循环发展、低碳发展。风电作为技术最成熟、开发成本最低、最具发展前景的可再生能源之一，在我国深化能源体制改革过程中起到重要推动作用。

1、行业发展总体趋势

“十三五”是我国能源转型发展的关键时期，也是风电等可再生能源产业持续健康发展的关键时期。根据国务院发布的《能源发展战略行动计划》，要大幅提高可再生能源在能源生产和消费中的比重，到“十三五”末，非化石能源占一次能源消费的比重重要达到15%，实现风电等可再生能源从补充能源向替代能源的转变。

根据中国能源研究会发布的《中国能源展望2030》报告，在制度与技术的双重因素作用下，预计风力发电到2020年将实现2.5亿千瓦装机，占总装机规模的12.5%；2030年风电累计规模将达到4.5亿千瓦，上网电量约9000亿千瓦时。

世界风能协会下属技术委员会发布的《风能2050：逐步实现100%可再生能源供电》报告指出，风能已经逐步成为主流能源，预计到2050年全球可实现100%可再生能源供电，其中风电占比达40%。

2、市场发展趋势

随着我国风电市场日趋成熟，竞争环境更为理性；加之电价下调政策带来的压力，开发商对风电场全生命周期的度电成本关注度日益提升，客户对产品质量及附加值有了更高的要求，提升综合实力将成为风电制造企业赢得市场竞争的关键。

根据国家能源局统计数据，2015年我国东部及中南部地区新增核准容量超过全国新增核准总量的半数以上，市场竞争热点将逐步由风资源富集地区向低风速地区转移。针对上述区域的特点，风电制造企业竞相推出适应性产品以扩大市场份额，大容量、低风速机组更受到市场青睐。

在信息技术高速发展背景下，各大风电企业纷纷利用互联网及大数据平台，加快在技术、产品及服务方面的转型升级，积极探索并推出了数字化服务产品。国家对于以风电、光伏为主的可再生能源也出台相应政策，提出将建设基于互联网的绿色能源灵活交易平台，支持风电、光伏、水电等绿色低碳能源与电力

用户之间实现直接交易；培育绿色能源生产、消费和交易新业态。智慧能源、数字化服务等信息技术在新能源领域的应用也将成为可再生能源发展新的趋势。

3、公司战略

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

4、公司经营计划和主要目标

（1）战略及业务转型

深入推动风机业务从主机产品向全系统解决方案转型；启动集团的数字化转型工程，打造全优产业链，以工业互联网为主线推动供应链和客户的产业协同，优化客户价值空间；积极参与电力改革的探索尝试，进行商业模式的探索。

（2）技术及机制创新

规划风机、风场技术与系统创新，推动全链条精益管理；利用分布式智能电网示范项目，创新风电消纳的技术解决方案；加强海上风电的技术储备；搭建创新工作平台，以创新激励机制驱动提升核心竞争力。

（3）产品及服务增值

搭建产品管理平台，实现产品增值。从市场需求入手，提升客户体验，将产品营销扩展到从风电场设计、风机到综合服务的系统解决方案营销，提高产品研发效率，实现公司产品的市场价值与竞争力的提升。扩大后服务市场规模，推进服务增值产品的市场化进程。

（4）深化精益管理及价值管理

继续深入推进精益管理工作，同时以EVA(Economic Value Added)增值为主线，实现业绩规模和经营效率双提升。

5、资金需求

根据公司2016年度经营目标及计划，2016年度公司营运资金主要采用自有资金、银行贷款相结合的方式解决。公司偿债能力较强，信誉良好、融资渠道稳定畅通，资金来源有充足保证。

6、可能面临的风险

（1）并网消纳

2015年并网消纳问题加剧，弃风电量同比增加近两倍，为近三年最高水平；同时，国家发改委两次下调风电上网标杆电价，开发商为赶在政策期限完成项目建设进而形成抢装潮，对风电并网消纳也将造成一定压力。尽管国家已出台多项政策着力解决风电并网消纳及弃风限电问题，但其在短期内仍将是制约风电发展的重要因素。

（2）电价下调

根据可再生能源“十三五”规划的思路，新能源平价上网将成为趋势，到2020年，风电要实现并网侧平价上网；风电上网电价与一次能源的差距将进一步缩小，对风电产业链相关企业的盈利能力或将造成一定程度的影响。

（3）用电需求下降

根据国家能源局统计数据，2015年全社会用电量55500亿千瓦时，同比增长0.5%，相较于2014年下降3.3个百分点。宏观经济由高速向中高速转型，工业增长偏弱，全国用电需求增速放缓，对于风电等可再生能源发展或将造成一定影响。

十、接待调研、沟通、采访等活动

1、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	接待方式	接待对象类型	调研的基本情况索引
2015年04月07日	实地调研	机构	公司近况、行业发展动态
2015年04月10日	电话沟通	机构	行业政策、公司近况
2015年04月13日	实地调研	机构	公司技术、行业概况
2015年04月13日	实地调研	机构	公司展望、行业概况
2015年04月14日	实地调研	机构	公司近况、行业展望
2015年05月05日	实地调研	机构	行业发展历史、公司业务
2015年05月08日	实地调研	机构	风电行业概况、公司技术
2015年05月11日	实地调研	机构	公司近况、行业前景
2015年05月12日	电话沟通	机构	行业概况、海上风电
2015年05月12日	电话沟通	机构	公司生产、行业展望
2015年05月13日	实地调研	机构	行业前景、公司业务
2015年05月14日	实地调研	机构	公司近况、行业展望
2015年05月18日	实地调研	机构	风电市场情况、公司业务

2015年05月19日	电话沟通	机构	公司新产品
2015年05月19日	实地调研	机构	行业概况、公司近况
2015年05月20日	实地调研	机构	行业政策、公司业务
2015年05月20日	实地调研	机构	公司近期业务概况
2015年05月22日	实地调研	机构	公司产品技术、行业前景
2015年05月26日	实地调研	机构	行业概况、国际业务
2015年05月27日	实地调研	机构	行业概况、公司技术
2015年05月28日	实地调研	机构	行业展望、风电市场
2015年05月28日	实地调研	机构	公司经营和财务状况、公司展望
2015年06月01日	实地调研	机构	公司经营和财务状况、行业发展动态
2015年06月02日	电话沟通	机构	公司技术、风电市场
2015年06月02日	电话沟通	机构	行业概况、公司产品
2015年06月03日	电话沟通	机构	风电市场情况、公司业务
2015年06月05日	实地调研	机构	公司近况、国际业务
2015年06月05日	电话沟通	机构	行业发展历史、公司业务
2015年06月05日	电话沟通	机构	风电行业概况
2015年06月08日	实地调研	机构	行业概况、公司产品
2015年06月12日	电话沟通	机构	公司经营和财务状况
2015年06月12日	实地调研	机构	风电行业概况及公司业务
2015年06月19日	实地调研	机构	行业展望、公司业务
2015年06月24日	实地调研	机构	行业政策、公司经营和财务状况
2015年06月25日	电话沟通	机构	行业概况、公司业务
2015年06月29日	实地调研	机构	公司近况、行业展望
2015年07月08日	电话沟通	机构	行业政策、公司近况
2015年07月09日	实地调研	机构	风电市场情况、公司业务
2015年07月10日	电话沟通	机构	行业概况、公司产品
2015年07月10日	电话沟通	机构	公司近况、行业前景
2015年07月16日	实地调研	机构	行业发展概况、公司近况
2015年07月20日	实地调研	机构	公司近况、国际业务
2015年07月21日	电话沟通	机构	行业展望，公司业务概况
2015年09月15日	实地调研	机构	公司近况、行业展望
2015年09月18日	电话沟通	机构	风电行业展望、公司产品
2015年09月18日	实地调研	机构	公司、行业整体情况
2015年09月23日	实地调研	机构	公司近况、行业展望

2015年09月24日	电话沟通	机构	公司近况、公司产品
2015年11月13日	实地调研	机构	行业展望，公司业务概况
2015年11月16日	实地调研	机构	行业政策、公司近况
2015年11月17日	实地调研	机构	行业政策、公司近况
2015年11月18日	实地调研	机构	行业展望、公司业务
2015年11月19日	实地调研	机构	行业展望、风电市场
2015年11月20日	实地调研	机构	公司经营和财务状况、公司展望
2015年11月20日	电话沟通	机构	行业展望、风电市场
2015年11月26日	实地调研	机构	行业前景、公司业务
2015年12月03日	电话沟通	机构	风电市场情况、公司业务
2015年12月03日	实地调研	机构	公司近况、行业前景
2015年12月04日	电话沟通	机构	公司产品、行业概况
2015年12月11日	实地调研	机构	公司近期业务概况
2015年12月16日	实地调研	机构	行业政策及现状、公司近况

第五节 重要事项

一、公司普通股利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内普通股利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

公司2014年年度权益分派方案于2015年6月9日获得2014年度股东大会审议通过，以公司总股本2,694,588,000位基数（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。本次权益分派已于2015年7月完成。

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

公司近3年（包括本报告期）的普通股股利分配方案（预案）、资本公积金转增股本方案（预案）情况

（1）2013年度利润分配方案

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

（2）2014年度利润分配方案

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

（3）2015年度利润分配预案

公司拟以2015年末总股本2,735,541,000股为基数，按每10股派4.80元（含税）分配，共派发股利人民币1,313,059,680元。

公司近三年（包括本报告期）普通股现金分红情况表

单位：元

分红年度	现金分红金额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率	以其他方式现金分红的金额	以其他方式现金分红的比例
2015年	1,313,059,680.00	2,849,497,034.06	46.08%		
2014年	1,077,835,200.00	1,829,682,290.42	58.91%		
2013年	215,567,040.00	427,645,970.23	50.41%		

公司报告期内盈利且母公司可供普通股股东分配利润为正但未提出普通股现金红利分配预案

适用 不适用

二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

适用 不适用

每 10 股送红股数 (股)	0
每 10 股派息数 (元) (含税)	4.8
分配预案的股本基数 (股)	2,735,541,000
现金分红总额 (元) (含税)	1,313,059,680.00
可分配利润 (元)	1,690,770,744.22
现金分红占利润分配总额的比例	100.00%
本次现金分红情况	
公司发展阶段不易区分但有重大资金支出安排的, 进行利润分配时, 现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
经安永华明会计师事务所 (特殊普通合伙) 审计: 2015 年度金风科技母公司实现净利润人民币 1,638,265,178.58 元; 提取法定盈余公积金人民币 163,826,517.86 元, 扣除上年应付普通股股利人民币 1,077,835,200.00 元, 加上年结转未分配利润 1,294,167,283.50 元, 公司实际可供股东分配的利润为人民币 1,690,770,744.22 元。公司拟以 2015 年末总股本 2,735,541,000 股为基数, 按每 10 股派 4.80 元 (含税) 分配, 共派发股利人民币 1,313,059,680.00 元。	

三、承诺事项履行情况

1、公司、股东、实际控制人、收购人、董事、监事、高级管理人员或其他关联方在报告期内履行完毕及截至报告期末尚未履行完毕的承诺事项

适用 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	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	关于避免同业竞争的承诺	2007 年 05 月 09 日		履行
承诺是否按时履行	是					

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

适用 不适用

四、控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金。

五、董事会、监事会、独立董事（如有）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

六、与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况说明

适用 不适用

公司报告期无会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况。

七、报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况说明

适用 不适用

公司报告期无重大会计差错更正需追溯重述的情况。

八、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

2015年度，本公司新设成立的子公司纳入合并范围，本公司丧失控制权的子公司及注销子公司不再纳入合并范围。除此之外，合并财务报表的范围与上年度一致。

九、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	692.77
境内会计师事务所审计服务的连续年限	6
境内会计师事务所注册会计师姓名	王宁、李欢欢

当期是否改聘会计师事务所

是 否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

本年度，公司因申请2016年度—2018年度持续性关联交易（H股）豁免额度事项，聘请华伯特证券（香港）有限公司为独立财务顾问，期间共支付财务顾问费17.09万港币；公司聘请了安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）作为内部控制审计会计师事务所共支付了47.17万元（不含税）审计费用；公司因非公开发行A股股票事项，聘请国泰君安证券股份有限公司提供保荐、承销服务，期间共支付保荐费用和承销费用合计1,000万元（含税）。

十、年度报告披露后面临暂停上市和终止上市情况

适用 不适用

十一、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。

十二、重大诉讼、仲裁事项

适用 不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	是否形成预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况	披露日期	披露索引
金风科技被诉/被索赔(3家)	2,443.5	否	-	-	-		
金风科技诉其他单位/索赔(9家)	32,160.49	否	-	-	-		

十三、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。

十四、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

报告期内,公司及第一大股东诚信情况良好,不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

十五、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

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日在深圳证券交易所上市。

十六、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

									度				
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	23,334.86	70.55%	33,075	否	电汇	是		
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	195,808.31	72.18%	271,277	否	电汇	是		
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	15,392.24	30.48%	50,500	否	电汇	是		
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	7,954.72	40.24%	17,980	否	电汇	是		
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	104,588.72	49.26%	212,308	否	电汇	是		
合计				--	--	347,078.85	--	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 233.35 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 1,958.08 百万元、153.92 百万元和 79.55 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 1,045.89 百万元。									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因(如适用)				不适用									

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、其他重大关联交易

适用 不适用

公司报告期无其他重大关联交易。

十七、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

公司报告期不存在租赁情况。

2、重大担保

适用 不适用

(1) 担保情况

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（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
达茂国产示范风电项	2008年12	30,000	2009年01月04	16,200	连带责任保	12年	否	否

目	月 03 日		日		证			
Mireasa Energies S.R.L	2013 年 06 月 27 日	43,615.37	2013 年 11 月 19 日	30,520.11	连带责任保证	15 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)			73,615.37	报告期末实际对外担保余额合计 (A4)				46,720.11
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
北京天润新能投资有限公司美国明尼苏达 ULK 项目	2009 年 08 月 18 日	5,321.47	2010 年 07 月 01 日	1,687.3	连带责任保证	10-12 年	否	否
UEP Penonome I.S.A	2013 年 06 月 27 日	41,371.2	2013 年 10 月 17 日	40,029.61	连带责任保证	10 年	否	否
江苏金风科技有限公司	2015 年 04 月 03 日	1,780	2015 年 11 月 15 日	1,680	连带责任保证	至 2018 年	否	否
境外发行美元债	2015 年 06 月 09 日	194,688	2015 年 07 月 24 日	194,688	连带责任保证	3 年	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)			196,468.00	报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)				196,368.00
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)			243,160.67	报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)				238,084.91
子公司对子公司的担保情况								
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期 (协议签署日)	实际担保金 额	担保类型	担保期	是否履行 完毕	是否为关 联方担保
公司担保总额 (即前三大项的合计)								
报告期内审批担保额度合计 (A1+B1+C1)			196,468.00	报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2+C2)				196,368.00
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)			316,776.04	报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)				284,805.02
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例				16.99%				

(2) 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、委托他人进行现金资产管理情况

(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) 委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

4、其他重大合同

适用 不适用

合同订立公司 方名称	合同订 立对方 名称	合同标 的	合同签 订日期	合同涉 及资产 的账面 价值 (万 元)(如 有)	合同涉 及资产 的评估 价值 (万 元)(如 有)	评估机 构名称 (如 有)	评估基 准日 (如 有)	定价原 则	交易价 格(万 元)	是否关 联交易	关联关 系	截至报 告期末 的执行 情况	披露日 期	披露索 引
新疆金 风科技 股份有 限公司	中国中 车股份 有限公 司	发电机	2015年 11月11 日			-		公平定 价	903,97 9.37	否	无关联 关系	尚在执 行中	2015年 11月12 日	2015-0 58

十八、其他重大事项的说明

适用 不适用

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

十九、公司子公司重大事项

适用 不适用

- 1、关于参与中材科技股份有限公司定向增发的公告，披露日期为2015年8月22日，查询索引2015-047；
- 2、关于北京天润新能投资有限公司与吉林同力风力发电有限公司及其自然人股东、项目贷款银行签订四方协议的公告，披露日期为2015年10月24日，查询索引2015-056；
- 3、关于北京天润新能投资有限公司与赤峰市天润鑫能新能源有限公司、赤峰市金能新能源有限公司及其项目贷款银行签订四方协议的公告，披露日期为2015年10月24日，查询索引2015-057。

二十、社会责任情况

适用 不适用

详见公司于巨潮资讯网披露的《2015年社会责任报告》。

上市公司及其子公司是否属于国家环境保护部门规定的重污染行业

是 否 不适用

二十一、公司债券相关情况

公司是否存在公开发行并在证券交易所上市，且在年度报告批准报出日未到期或到期未能全额兑付的公司债券

否

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、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%	40,953,000			-9,425,331	31,527,669	78,111,967	2.86%
3、其他内资持股	46,584,298	1.73%	40,953,000			-9,425,331	31,527,669	78,111,967	2.86%
其中：境内法人持股			36,703,000				36,703,000	36,703,000	1.34%
境内自然人持股	46,584,298	1.73%	4,250,000			-9,425,331	-5,175,331	41,408,967	1.51%
二、无限售条件股份	2,648,003,702	98.27%				9,425,331	9,425,331	2,657,429,033	97.14%
1、人民币普通股	2,147,956,902	79.71%				9,425,331	9,425,331	2,157,382,233	78.86%
3、境外上市的外资股	500,046,800	18.56%						500,046,800	18.28%
三、股份总数	2,694,588,000	100.00%	40,953,000				40,953,000	2,735,541,000	100.00%

股份变动的原因

√ 适用 □ 不适用

1、公司非公开发行A股股份4095.3万股于2015年8月18日在深圳证券交易所上市；

2、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

公司2014年第二次临时股东大会及2014年第一次类别股东会审议通过非公开发行相关议案，本次发行已经中国证监会发行审核委员会2015年5月22日召开的审核工作会议审议无条件通过，并于2015年6月23日取得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》（证监许可[2015]1232号）核准。

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

2、限售股份变动情况

√ 适用 □ 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
海通证券资管-招商证券-海通金风2号集合资产管理计划	0	0	19,563,000	19,563,000	非公开发行 A 股	2018 年 8 月 18 日
海通证券资管-招商证券-海通金风1号集合资产管理计划	0	0	17,140,000	17,140,000	非公开发行 A 股	2018 年 8 月 18 日
曹志刚	7,026,018	0	550,000	7,576,018	非公开发行 A 股、高管限售	2018 年 8 月 18 日
王海波	0	0	550,000	550,000	非公开发行 A 股	2018 年 8 月 18 日
霍常宝	0	0	550,000	550,000	非公开发行 A 股	2018 年 8 月 18 日
马金儒	0	0	550,000	550,000	非公开发行 A 股	2018 年 8 月 18 日
吴凯	0	0	550,000	550,000	非公开发行 A 股	2018 年 8 月 18 日
刘玮	0	0	550,000	550,000	非公开发行 A 股	2018 年 8 月 18 日
周云志	0	0	550,000	550,000	非公开发行 A 股	2018 年 8 月 18 日
杨华	0	0	400,600	400,600	非公开发行 A 股、高管限售	杨华先生持有的非公开发行 A 股股票 40 万股于 2018 年 8 月 18 日解除限售，其持有的另外 600 股为高管限售股份。
李荧	2,925	731	0	2,194	董事限售	2015 年 1 月 1 日
王相明	9,425,200	9,425,200	0	0	高管离任	2015 年 10 月 25 日
合计	16,454,143	9,425,931	40,953,600	47,981,812	--	--

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

适用 不适用

股票及其衍生证券名称	发行日期	发行价格（或利率）	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
股票类						
非公开发行 A 股股票	2015 年 08 月 18 日	8.47 元/股	40,953,000	2015 年 08 月 18 日	0	

报告期内证券发行（不含优先股）情况的说明

（1）非公开发行 A 股股票

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 日在深圳证券交易所上市。

（2）中期票据

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

（3）发行美元债

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 24 日在香港完成了 3 亿美元债券的发行；于 2015 年 7 月 27 日起在香港联交所上市并获准买卖。

（4）长周期含权中期票据

2015 年 11 月 18 日，公司第五届董事会第二十次会议审议通过了《关于申请注册发行长周期含权中期票据的议案》，并于 2016 年 1 月 12 日经公司 2016 年第一次临时股东大会审议通过。

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

公司非公开发行 A 股股票 4095.3 万股后，总股本由 2,694,588,000 调整为 2,735,541,000，融资 34,687.19 万元，补充公司流动资金，加强公司流动性，保证了公司资产负债结构的稳定。

3、现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	210,134	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	198,804	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）	0	年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参	0
-------------	---------	---------------------	---------	------------------------------	---	---------------------------------	---

								见注 8)	
持股 5% 以上的股东或前 10 名股东持股情况									
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持 股数量	报告期内增 减变动情况	持有有限售 条件的股份 数量	持有无限售 条件的股份 数量	质押或冻结情况		
							股份 状态	数量	
香港中央结算(代 理人)有限公司	境外法人	18.23%	498,766,320	298370	0	498,766,320			
新疆风能有限责 任公司	国有法人	13.74%	375,920,386	0	0	375,920,386	质押	74,624,000	
中国三峡新能源 有限公司	国有法人	10.52%	287,659,287	-1186412	0	287,659,287			
安邦人寿保险股 份有限公司—保 守型投资组合	境内非国有法人	7.84%	214,541,738	214541738	0	214,541,738			
和谐健康保险股 份有限公司—万 能产品	境内非国有法人	4.14%	113,248,111	113248111	0	113,248,111			
中央汇金资产管 理有限责任公司	其他	1.68%	46,059,700	46059700	0	46,059,700			
武钢	境内自然人	1.47%	40,167,040	0	30,125,280	10,041,760			
安邦养老保险股 份有限公司—团 体万能产品	境内非国有法人	0.87%	23,930,127	23930127	0	23,930,127			
海通证券资管— 招商证券—海通 金风 2 号集合资产 管理计划	其他	0.72%	19,563,000	19563000	19,563,000	0			
王相明	境内自然人	0.70%	18,850,400	0	0	18,850,400			
上述股东关联关系或一致行动的说明	<p>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。</p> <p>安邦保险集团股份有限公司为安邦人寿保险股份有限公司、和谐健康保险股份有限公司和安邦养老保险股份有限公司的主要股东，持有安邦人寿保险股份有限公司 99.98% 股份，持有和谐健康保险股份有限公司 98.31% 股份，持有安邦养老保险股份有限公司 99.99% 股份，上述公司未签订一致行动协议或达成一致行动意向，但因存在关联关系构成一致行动人。</p>								
前 10 名无限售条件股东持股情况									

股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类	
		股份种类	数量
香港中央结算（代理人）有限公司	498,766,320	境内上市外资股	498,766,320
新疆风能有限责任公司	375,920,386	人民币普通股	375,920,386
中国三峡新能源有限公司	287,659,287	人民币普通股	287,659,287
安邦人寿保险股份有限公司—保守型投资组合	214,541,738	人民币普通股	214,541,738
和谐健康保险股份有限公司—万能产品	113,248,111	人民币普通股	113,248,111
中央汇金资产管理有限责任公司	46,059,700	人民币普通股	46,059,700
安邦养老保险股份有限公司—团体万能产品	23,930,127	人民币普通股	23,930,127
王相明	18,850,400	人民币普通股	18,850,400
安邦保险集团股份有限公司—传统保险产品	17,113,600	人民币普通股	17,113,600
华夏基金—农业银行—华夏中证金融资产管理计划	16,653,390	人民币普通股	16,653,390
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	<p>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。</p> <p>安邦保险集团股份有限公司为安邦人寿保险股份有限公司、和谐健康保险股份有限公司和安邦养老保险股份有限公司的主要股东，持有安邦人寿保险股份有限公司 99.98% 股份，持有和谐健康保险股份有限公司 98.31% 股份，持有安邦养老保险股份有限公司 99.99% 股份，上述公司未签订一致行动协议或达成一致行动意向，但因存在关联关系构成一致行动人。</p>		

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

是 否

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

2、公司控股股东情况

控股股东性质：无控股主体

控股股东类型：不存在

公司不存在控股股东情况的说明

根据中国证监会发布的《上市公司收购管理办法》及深圳证券交易所股票上市规则的相关规定，公司不存在控股股东。

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

3、公司实际控制人情况

实际控制人性质：无实际控制人

实际控制人类型：不存在

公司不存在实际控制人情况的说明

根据中国证监会发布的《上市公司收购管理办法》及深圳证券交易所股票上市规则的相关规定，公司不存在实际控制人。

公司最终控制层面是否存在持股比例在 10% 以上的股东情况

是 否

法人

最终控制层面持股情况

最终控制层面股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
新疆风能有限责任公司	于生军	2005 年 10 月 13 日	228601072	风力风电；太阳能发电；货物及技术的进出口经营；计算机软件的开发和销售；发电成套设备、矿产品、化工产品的销售；新能源技术的开发、研究、推广服务。
中国三峡新能源有限公司	樊建军	1985 年 09 月 05 日	10000376	风能、太阳能的开发、投资；清洁能源、水利、水电、电力、供水、清淤、滩涂围垦、环境工程、种植业、养殖业、旅游业的投资；投资咨询；资产托管、投资顾问；机械成套设备及配件的制造、销售；承包境内水利电力工程和国际招标工程；与上述业务相关的技术、信息咨询服务。
安邦保险集团股份有限公司	吴小晖	2004 年 10 月 15 日	76454055X	投资设立保险业务；监督管理控股投资企业的各种国内国际业务；国家法律法规允许的投资业务；国家法律法规允许的保险业务；经中国保监会批准的其他业务。

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

4、其他持股在 10% 以上的法人股东

适用 不适用

5、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用 不适用

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、董事、监事和高级管理人员持股变动

姓名	职务	任职状态	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数(股)	本期增持股份数量(股)	本期减持股份数量(股)	其他增减变动(股)	期末持股数(股)
武钢	董事长	现任	男	58	2013年06月26日	2016年06月25日	40,167,040	0	0		40,167,040
李荧	副董事长	现任	男	81	2013年06月26日	2016年06月25日	2,925	0	0		2,925
王海波	董事兼总裁	现任	男	42	2013年06月26日	2016年06月25日	0	550,000	0		550,000
曹志刚	董事兼执行副总裁	现任	男	41	2013年06月26日	2016年06月25日	9,368,024	550,000	0		9,918,024
于生军	董事	现任	男	42	2013年06月26日	2016年06月25日	6,500	0	0		6,500
黄天祐	独立董事	现任	男	55	2013年06月26日	2016年06月25日					
杨校生	独立董事	现任	男	64	2013年06月26日	2016年06月25日					
罗振邦	独立董事	现任	男	51	2013年06月26日	2016年06月25日					
王孟秋	监事会主席	现任	男	52	2013年06月26日	2016年06月25日					
王世伟	监事	现任	男	59	2013年06月26日	2016年06月25日					

					日	日					
洛军	监事	现任	男	49	2013年 06月26 日	2016年 06月25 日					
张晓涛	职工监事	现任	女	45	2013年 06月26 日	2016年 06月25 日					
鲁敏	职工监事	现任	男	41	2015年 04月22 日	2016年 06月25 日					
吴凯	执行副 总裁	现任	男	47	2013年 06月26 日	2016年 06月25 日	0	550,000	0		550,000
霍常宝	首席财务 官	现任	男	41	2013年 06月26 日	2016年 06月25 日	0	550,000	0		550,000
马金儒	副总裁兼 董事会秘 书	现任	女	50	2013年 06月26 日	2016年 06月25 日	0	550,000	0		550,000
周云志	副总裁	现任	男	56	2013年 06月26 日	2016年 06月25 日	0	550,000	0		550,000
刘玮	副总裁	现任	男	51	2013年 06月26 日	2016年 06月25 日	0	550,000	0		550,000
杨华	副总裁	现任	男	49	2013年 06月26 日	2016年 06月25 日	0	400,800	0		400,800
刘河	总工程师	现任	男	51	2013年 06月26 日	2016年 06月25 日	0	500,000	0		500,000
胡阳	董事	离任	女	49	2013年 06月26 日	2015年 10月23 日					
肖治平	职工监事	离任	男	39	2013年 06月26 日	2015年 04月22 日	0	450,000	0		450,000
合计	--	--	--	--	--	--	49,544,489	5,200,800	0		54,745,289

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
肖治平	职工监事	离任	2015年04月22日	工作原因
胡阳	董事	离任	2015年10月23日	工作调动原因

三、任职情况

武钢先生，58岁，现任本公司董事长。毕业于清华大学，EMBA专业，教授级高级工程师，享受国务院特殊津贴专家。武钢先生为本公司创始人之一，任职已超过10年。于2002年5月起担任董事长并曾于2002年至2006年兼任本公司总经理、于2006年至2013年兼任首席执行官、于2012年3月至2013年1月兼任总裁。2013年6月至今任本公司董事长。

李炎先生，81岁，现任本公司副董事长，毕业于武汉水利学院，教授级高级工程师，享受国务院特殊津贴专家。曾于1985年至1996年担任国家水利部水电司处长及副司长，并于1996年至2011年担任江河农村电气化发展有限公司董事长。2001年3月起担任本公司副董事长。

王海波先生，42岁，现任本公司董事兼总裁，毕业于新疆财经大学，本科学历，于2001年加入本公司，任职已超过10年。于2001年至2014年1月先后担任本公司营销中心主任、投资发展部主任、北京天润常务副总经理、总经理及董事长以及金风国际控股（香港）有限公司总经理及CEO，并于2010年至2013年历任本公司副总裁、执行副总裁。于2012年6月起任本公司董事并于2013年1月起任本公司总裁。

曹志刚先生，41岁，现任本公司董事兼本公司执行副总裁，毕业于新疆大学，本科学历，高级工程师，于2001年加入本公司，任职已超过10年。历任本公司电控事业部主任、副总工程师及副总裁。于2010年3月起担任本公司执行副总裁并于2013年6月起担任本公司董事。于2014年9月起担任本公司风机业务单元总经理。

于生军先生，42岁，现任本公司董事，毕业于新疆财经大学，硕士学历，高级工程师。曾于1998年至2012年历任新疆风能有限责任公司值班长、项目经理、研发部主任、项目建设部主任、项目发展部主任、党委委员及副总经理。2012年起至今，任新疆风能有限责任公司董事长兼党委书记，2013年7月起任新疆新能源（集团）有限责任公司副总经理。于2013年1月起担任本公司董事。

黄天祐先生，55岁，现任本公司独立董事，于美国密歇根州安德鲁大学获得MBA、于香港理工大学获得工商管理博士。曾于1994年至1996年担任添利工业国际（控股）有限公司企业发展总经理。1996年至今任中远太平洋有限公司执行董事兼董事副总经理。于2011年6月起担任本公司董事。

杨校生先生，64岁，现任本公司独立董事，毕业于北京农业工程大学，农业电气化硕士，高级工程师。于2000年至2009年历任中国龙源电力集团公司副总工程师及总工程师，并于2009年至2012年担任中国龙源电力集团股份有限公司总工程师。于2013年6月起担任本公司董事。

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

事务所董事及高级合伙人。于2013年6月起担任本公司董事。

王孟秋先生，52岁，现任本公司监事会主席，大学学历。曾于1998年至2006年历任中国水利投资集团公司财务中心副主任及主任。现任中国三峡新能源审计部主任。于2008年8月起担任本公司监事并于2010年3月起担任本公司监事会主席。

王世伟先生，59岁，现任本公司监事，大专学历，工程师。于1998年至2013年历任新疆风能有限责任公司达坂城风电场物资部主任、新风科工贸风机组装机厂厂长及副总经理。现任新疆风能有限责任公司高级顾问。于2009年9月起担任本公司监事。

洛军先生，49岁，现任本公司监事，本科学历，会计师。于2002年至2013年就职于新疆风能有限责任公司，曾就职于财务部、改制办，之后担任股管办主任。现任新疆风能有限责任公司董事会秘书及资产管理部部长。于2004年5月起担任本公司监事。

张晓涛女士，45岁，现任本公司监事，本科学历。于2001年加入本公司，任职已超过10年。于2008年至2014年10月历任本公司财务系统总监、运营系统总监、本公司风机业务单元生产总监及审计监察部部长。于2012年8月起担任本公司监事。

鲁敏先生，41岁，现任本公司监事及公司审计法务部部长，大学本科学历。于2002年至2011年担任信永中和会计师事务所项目经理，2011年2月加入本公司，历任公司内审主管。于2015年4月起担任本公司监事。

吴凯先生，47岁，现任本公司执行副总裁及研发中心总经理，毕业于哈尔滨工业大学，本科学历。于1993年至1998年担任中国运载火箭技术研究院工程师，1998年至2008年历任SKF（中国）公司销售经理、部件及产品经理以及高级区域经理等岗位。于2008年加入本公司，历任供应链系统副总经理及总经理。2011年1月起担任本公司执行副总裁兼研发中心总经理。

霍常宝先生，41岁，现任本公司首席财务官，硕士学历，注册会计师、注册税务师、注册资产评估师、国际注册内审师、国际会计师公会会员及特许管理会计师公会资深会员。于2003年至2007年就职于德勤华永会计师事务所审计部，2007年至2010年担任安永华明会计师事务所审计部经理。于2010年加入本公司，历任集团财务副总监及总监。于2012年1月起担任本公司首席财务官。

马金儒女士，50岁，现任本公司副总裁、董事会秘书兼公司秘书，毕业于吉林工业大学，工学硕士、法学硕士，高级经济师，香港特许秘书公会联席成员。于1990年8月至2005年11月历任大连港设计院经济师、大连港外经处合资合作科科长、大连港集装箱综合发展公司财务管理部经理及大连港集装箱股份有限公司董事会秘书；于2005年11月至2010年3月担任大连港股份有限公司董事会秘书兼公司秘书。于2010年3月加入本公司并担任本公司副总裁、董事会秘书兼公司秘书。

周云志先生，56岁，现任本公司副总裁兼风机业务单元常务副总经理、北京天源科创风电技术有限公司总经理及国际支持中心总经理，毕业于南京理工大学，本科学历，研究员级高级工程师，享受国务院特殊津贴专家。于2005年至2007年历任浙江宝石缝制机股份有限公司常务副总经理、总经理，2008年至2010年任江苏环球造船（扬州）有限公司总经理，2011年至2012年任江苏宝石机电股份有限公司常务副总经理。于2012年加入本公司，先后任总工办主任及北京天诚同创电气有限公司总经理，于2015年1月起担任公司风机业务单元常务副总经理并兼任北京天源科创风电技术有限公司总经理及国际支持中心总经理。于2014年3月起担任本公司副总裁。

刘玮先生，51岁，现任本公司副总裁及北京天润总经理，毕业于北京大学，硕士学历。于1995年至2006年历任新疆发改委副处长、处长等职务，2006年至2007年担任阿尔泰地区富蕴县县委常委。于2007年加入本公司，历任北京天润开发部副总经理、常务副总经理及总经理。于2013年1月起担任本公司副总裁。

杨华先生，49岁，现任本公司副总裁及北京天诚同创电气有限公司总经理，毕业于中共中央党校，本科学历。1997年至2004年历任新疆风能公司助理工程师及副厂长。于2004年加入本公司，先后担任电控事业部部长、客服中心副总经理、营销系统国内营销总经理、服务系统总监及北京天源科创风电技术有限公司总经理，于2015年起担任北京天诚同创电气有限公司总经理。于2011年1月起担任本公司副总裁。

刘河先生，51岁，现任本公司总工程师，毕业于西北农林科技大学，本科学历，高级工程师。于2001年加入本公司，历任技术科科长、质量技术保证部部长、副总工程师、质量管理部部长及研发系统产品开发中心主任。于2012年3月起担任本公司总工程师。

在股东单位任职情况

√ 适用 □ 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在股东单位是否领取报酬津贴
武钢	新疆新能源（集团）有限责任公司	董事长兼党委书记	2012年06月27日		否
王孟秋	中国三峡新能源有限公司	审计部主任	2006年04月16日		是
于生军	新疆风能有限责任公司	党委书记	2012年09月01日		否
于生军	新疆风能有限责任公司	董事长	2012年11月01日		否
于生军	新疆新能源（集团）有限责任公司	副总经理	2013年06月01日		是
王世伟	新疆风能有限责任公司	高级顾问	2013年05月15日		是
洛军	新疆风能有限责任公司	董事会秘书	2013年04月26日		是
洛军	新疆风能有限责任公司	资产管理部部长	2013年05月15日		是

在其他单位任职情况

√ 适用 □ 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
黄天祐	中远太平洋有限公司	执行董事、董	1996年10月01日		是

		事副总经理	日		
黄天祐	中国正通汽车服务控股有限公司	独立董事、审计委员会主席	2010年11月17日		是
黄天祐	I.T Limited	独立董事、审计委员会主席	2007年08月01日		是
黄天祐	亚美能源控股有限公司	独立董事、审计委员会主席	2015年06月05日		是
黄天祐	上海复星医药（集团）股份有限公司	独立董事	2015年06月29日		是
黄天祐	华融国际金融控股有限公司	独立董事、审计委员会主席	2015年10月23日		是
黄天祐	青岛银行股份有限公司	独立董事、审计委员会主席	2015年04月10日		是
杨校生	中国农业机械协会风电设备分会	理事长	2012年01月01日		是
杨校生	国家科技部“十二五”可再生能源发展规划专家组	副组长	2002年01月01日		否
杨校生	国家电力行业风电标准化委员会	秘书长	2012年01月01日		否
罗振邦	立信会计师事务所	董事、高级合伙人	2008年01月01日		是
罗振邦	中国航天国际控股集团有限公司	独立董事	2004年09月01日		是
罗振邦	中国轨道交通科技控股有限公司	独立董事	2012年12月01日		是
罗振邦	神州数码控股有限公司	独立董事	2014年01月01日		是
罗振邦	国瑞置业有限公司	独立董事	2014年07月07日		是
罗振邦	东北证券有限公司	内核小组成员	2000年01月01日		是
王孟秋	内蒙古金海新能源科技股份有限公司	监事会主席	2010年03月10日		否
王孟秋	商都县天润有限公司	监事	2012年05月01日		否

			日		
王世伟	乌鲁木齐市华春小额贷款股份有限公司	监事	2012年08月25日		否
洛军	新疆鑫风麒能源服务股份有限公司	董事	2012年12月20日		否
洛军	国水投资集团西安风电设备股份有限公司	董事	2013年04月09日		否
洛军	新疆新能源研究院有限公司	董事	2013年04月24日		否
洛军	新疆于田新风发电有限公司	执行董事	2013年05月30日		否
洛军	乌鲁木齐天鹏风力发电有限公司	执行董事	2013年09月05日		否
洛军	新疆天翔风力发电有限公司	执行董事	2013年11月14日		否
洛军	新疆奥得欣新能源发电有限公司	执行董事	2013年10月20日		否
洛军	布尔津县天鹏新能源有限公司	执行董事	2015年06月01日		否
洛军	乌鲁木齐市新风天翔新能源有限公司	执行董事	2015年06月10日		否

公司现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用 不适用

四、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

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

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	职务	性别	年龄	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
武钢	董事长	男	58	现任	404.07	否
李荧	副董事长	男	81	现任		否
王海波	董事兼总裁	男	42	现任	684.57	否
曹志刚	董事兼执行副总	男	41	现任	649.52	否

	裁					
于生军	董事	男	42	现任		是
黄天祐	独立董事	男	55	现任	20.02	否
杨校生	独立董事	男	64	现任	20.02	否
罗振邦	独立董事	男	51	现任	20.02	否
王孟秋	监事会主席	男	52	现任		是
王世伟	监事	男	59	现任		是
洛军	监事	男	49	现任		是
张晓涛	职工监事	女	45	现任	32.4	否
鲁敏	职工监事	男	41	现任	78.32	否
吴凯	执行副总裁	男	47	现任	581.48	否
霍常宝	首席财务官	男	41	现任	516.52	否
马金儒	副总裁兼董事会秘书	女	50	现任	522.56	否
周云志	副总裁	男	56	现任	520.83	否
刘玮	副总裁	男	51	现任	548.94	否
杨华	副总裁	男	49	现任	416.56	否
刘河	总工程师	男	51	现任	412.51	否
肖治平	职工监事	男	39	离任	461.53	否
胡阳	董事	女	49	离任		是
合计	--	--	--	--	5,889.87	--

公司董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

五、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

母公司在职员工的数量（人）	1,943
主要子公司在职员工的数量（人）	4,583
在职员工的数量合计（人）	6,526
当期领取薪酬员工总人数（人）	6,526
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	1,396

销售人员	312
技术人员	1,377
财务人员	206
行政人员	1,073
服务人员	2,162
合计	6,526
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生以上	854
本科	2,832
大专	1,892
大专以下	948
合计	6,526

2、薪酬政策

薪酬作为员工承担工作责任和创造价值的回报，是员工价值的体现，我们将责任、能力和业绩作为评价员工价值的最主要标准，并结合行业特点，搭建了富有竞争力的薪酬管理体系，以价值创造为激励导向，对集团及下属业务单元整体薪酬激励体系进行了全面梳理，并基于梳理结果对集团整体激励体系进行整体设计、分步优化和建设。同时，金风为员工提供多元化的福利体系、合理的休假制度及良好的工作环境，激发员工工作潜能。

3、培训计划

为规范公司培训管理活动，完善培训管理体系，提升培训作品品质，提高员工素质能力，公司制订了《新疆金风科技股份有限公司培训管理制度》。根据培训实施主体各自优势与资源的不同，将培训分为集团级培训、业务单元级培训、部门培训三个层级，内容涵盖推动集团战略落地的学习项目、集团人才发展战略培养项目（如领导力培训、高潜人才培养、安全认证培训、新员工入职培训等）、关键岗位人才培养、通用能力培养四方面。切实结合了公司战略需求、组织发展需求、员工岗位需求，实现了全集团培训的无缝对接，关注员工价值创造。

4、劳务外包情况

适用 不适用

第九节 公司治理

一、公司治理的基本状况

公司严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》、《深圳证券交易所股票上市规则》、《深圳证券交易所中小企业板上市公司规范运作指引》、《公司章程》等法律法规和规范性文件要求，建立了股东大会、董事会、监事会及经理层分权制衡的现代企业组织制度和运行机制，不断完善公司法人治理结构，健全内部控制体系，进一步规范公司运作，提高治理水平。报告期内，公司整体运作规范，独立性强，信息披露规范，公司治理实际情况基本符合中国证监会发布的有关上市公司治理规范性文件的要求。凭借在企业管治工作方面的优异表现，公司董事会获得了由香港董事学会颁发的“2015年度杰出董事奖”，成为中国新能源行业首家获此殊荣的企业。

（一）股东与股东大会

公司能够积极维护所有股东的合法权益，平等对待全体股东，确保股东能够充分行使其权利。报告期内召开了一次股东大会，其召集、召开程序、出席股东大会的人员资格及股东大会的表决程序均符合《公司法》、《公司章程》、公司《股东大会议事规则》及其他法律、法规的要求。

（二）董事与董事会

公司严格按照《公司章程》、《董事会议事规则》等规定，董事会的人数和人员构成符合相关法律、法规要求。公司董事会共9名成员，其中独立董事3名。报告期内，公司共召开8次董事会，全体董事能够以认真负责的态度出席会议，认真审议各项议案对公司重大事项作出科学、合理的决策，积极参加有关培训，学习有关法律法规，以诚信、勤勉、尽责的态度履行职责。董事会下设战略委员会、审计委员会、提名委员会和薪酬与考核委员会四个专业委员会，各尽其责，为公司规范化运作及董事会决策提供了有力支持。独立董事独立履行职责，维护公司整体利益，尤其关注中小股东的合法权益不受损害，对重要及重大事项发表独立意见。

（三）监事与监事会

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

（四）相关利益者

公司能够充分尊重和维护相关利益者的合法权益，积极与相关利益者沟通和交流，努力实现股东、员

工、社会等各方利益的均衡，共同推进公司持续、稳健的发展。

（五）信息披露与透明度

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

公司治理的实际状况与中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件是否存在重大差异

是 否

公司治理的实际状况与中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件不存在重大差异。

二、公司相对于控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面的独立情况

公司无控股股东和实际控制人，公司与10%以上的股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面均保持独立。

三、同业竞争情况

适用 不适用

四、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	披露索引
2014 年度股东大会	年度股东大会	0.01%	2015 年 06 月 09 日	2015 年 06 月 10 日	2015-027

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

五、报告期内独立董事履行职责的情况

1、独立董事出席董事会及股东大会的情况

独立董事出席董事会情况						
独立董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议
黄天祐	8	8	0	0	0	否
杨校生	8	7	0	1	0	否

罗振邦	8	6	0	2	0	否
独立董事列席股东大会次数	1					

连续两次未亲自出席董事会的说明

2、独立董事对公司有关事项提出异议的情况

独立董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内独立董事对公司有关事项未提出异议。

3、独立董事履行职责的其他说明

独立董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

独立董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

报告期内，独立董事严格按照有关法律、法规的规定履行诚信和勤勉的职责，维护公司和全体股东的利益，尤其是中小股东的合法利益。积极并按时参加历次董事会并出席股东大会，认真审议各项议案，并作出独立、客观、公正的判断。同时通过深入了解公司生产经营情况、内部控制建设及董事会各项议案执行情况，运用专业优势为公司管理、规范化运作等提出合理化的意见和建议，对2014年度利润分配、日常关联交易、关联方资金往来、募集资金使用、聘请会计师事务所等有关事项发表了独立、客观、公正的意见。

六、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责情况

1、审计委员会

报告期内，公司审计委员会共计召开了5次会议，分别对公司年度及季度财务报告及信息披露情况进行了审阅、对公司重要内部控制及风险管理措施的设计和执行情况进行了监督和评价、对公司重大决策事项进行了监督和检查，有效履行了审计委员会的审计评价和监督职能，确保了董事会对公司的有效监督。此外，审计委员会通过定期听取公司主要职能部门的经营情况汇报，在低效资产处置、重大业务风险防范等方面提供了专业意见，对部分业务领域如何引入外部专业支持、提前研判经营风险等方面，提出了有益的建议。

2、薪酬与考核委员会

报告期内，公司薪酬与考核委员会严格按照《公司章程》、《董事会专门委员会工作细则》有关规定积极开展各项工作，共召开两次会议。通过研究和审查公司薪酬分配体系，对董事及高级管理人员的绩效考核机制、薪酬分配方案进行审查，对公司员工参与公司新项目、新业务投资机制进行了审议，薪酬与考核委员会从不同角度对公司薪酬管理执行过程中的相关情况和问题提出建议，切实履行了勤勉尽责义务。

3、提名委员会

提名委员会在报告期内召开一次会议，对公司董事的甄选和任命进行了严格审查，促使董事会提名、任命董事和高级管理人员的程序更加科学民主。提名委员会以完善公司法人治理结构为目的，为公司治理结构多样化及专业性方面提供了人才支持，使公司董事会成员、高级管理人员的知识结构、人员结构、年龄结构更符合公司发展需求。

七、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

监事会对报告期内的监督事项无异议。

八、高级管理人员的考评及激励情况

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

九、内部控制评价报告

1、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否

2、内控自我评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2016年03月30日	
内部控制评价报告全文披露索引	巨潮资讯网	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例	100.00%	
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例	100.00%	
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	<p>(1) 重大缺陷：缺陷将导致财务报告发生错报，且错报金额将超过资产总额 5%或利润总额 5%；(2) 重要缺陷：缺陷将导致财务报告发生错报，且错报金额将超过资产总额 2%或利润总额 2%；(3) 一般缺陷：缺陷将导致财务报告发生错报，但错报金额将不会超过资产总额 2%或利润总额 2%。</p>	<p>(1) 重大缺陷：该缺陷的存在将导致的直接财产损失金额超过 1000 万元；(2) 重要缺陷：该缺陷的存在将导致的直接财产损失金额为 100 万元（含 100 万元）~1000 万元；(3) 一般缺陷：该缺陷的存在将导致的直接财产损失金额不超过 100 万元。</p>
定量标准	<p>(1) 重大缺陷：缺陷将导致企业严重偏离控制目标。当公司出现以下迹象时，将认为公司存在财务报告重大缺陷：①公司高级管理人员舞弊；②公司更正已公布的财务报告；③注册会计师发现当期财务报告存在重大错报，而内部控制在运行过程中未能发现该错报；④公司对内部控制的监督无效。(2) 重要缺陷：缺陷将导致企业偏离控制目标，但其严重程度和经济后果低于重大缺陷。当公司出现以下迹象时，</p>	<p>(1) 重大缺陷：① 该缺陷前期已存在，且之前已被认定为重大缺陷；② 该缺陷发生的可能性较高，且将严重降低工作效率或效果、或严重加大效果的不确定性、或严重偏离控制目标；③ 该缺陷发生频率较高属于当年监管重点，或相关问题被检查出来以后长期得不到整改，或屡查屡犯；④ 该缺陷可能导致或已经导致其他重大控制缺陷。(2) 重大缺陷：① 该缺陷前期已存在，且</p>

	将认为公司存在财务报告重要缺陷：①未依照公认会计准则选择和应用会计政策、未建立反舞弊程序和控制措施；②对于非常规或特殊交易的账务处理没有建立相应的控制机制或没有实施且没有相应的补偿性控制；③对于期末财务报告过程的控制存在一项或多项缺陷且不能合理保证编制的财务报表达到真实、准确的目标。（3）一般缺陷：除上述重大缺陷、重要缺陷之外的其他控制缺陷。	之前已被认定为重要缺陷；② 该缺陷其可能产生的影响低于重大缺陷，但仍有可能导致偏离控制目标；（3）一般缺陷：除上述重大缺陷、重要缺陷之外的其他控制缺陷。
财务报告重大缺陷数量（个）		0
非财务报告重大缺陷数量（个）		0
财务报告重要缺陷数量（个）		0
非财务报告重要缺陷数量（个）		0

十、内部控制审计报告或鉴证报告

内部控制审计报告

内部控制审计报告中的审议意见段	
报告期内未发现内部控制重大缺陷。	
内控审计报告披露情况	披露
内部控制审计报告全文披露日期	2016年03月30日
内部控制审计报告全文披露索引	巨潮资讯网
内控审计报告意见类型	标准无保留意见
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

第十节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准无保留审计意见
审计报告签署日期	2016年3月29日
审计机构名称	安永华明会计师事务所
审计报告文号	安永华明(2016)审字第 60794011_A01 号
注册会计师姓名	李欢欢

审计报告正文

审计报告

安永华明(2016)审字第60794011_A01号

新疆金风科技股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的新疆金风科技股份有限公司的财务报表，包括2015年12月31日的合并及公司的资产负债表、2015年度合并及公司的利润表、股东权益变动表和现金流量表以及财务报表附注。

一、管理层对财务报表的责任

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

二、注册会计师的责任

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

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

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、审计意见

我们认为，上述财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了新疆金风科技股份有限公司2015年12月31日的合并及公司的财务状况以及2015年度的合并及公司的经营成果和现金流量。

安永华明会计师事务所(特殊普通合伙)

中国注册会计师：王宁

中国 北京

中国注册会计师：李欢欢

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	6,306,371,273.24	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	0.00	90,066,988.20
衍生金融资产	0.00	0.00
应收票据	992,349,138.62	533,220,482.50
应收账款	13,534,032,550.77	10,761,025,761.31
预付款项	467,720,630.92	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	2,651,700.00	14,595,152.49
其他应收款	410,759,116.98	701,578,846.03
买入返售金融资产	0.00	0.00
存货	3,037,200,246.13	3,649,584,997.41
划分为持有待售的资产	0.00	783,105,636.44
一年内到期的非流动资产	145,125,752.91	60,976,334.88
其他流动资产	390,431,467.36	386,907,143.85
流动资产合计	25,286,641,876.93	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	4,121,039.86	4,796,555.60

可供出售金融资产	901,120,811.35	827,776,506.49
持有至到期投资	0.00	0.00
长期应收款	3,760,779,338.58	2,588,610,486.09
长期股权投资	1,047,199,452.11	917,294,727.53
投资性房地产	73,696,434.16	76,592,564.51
固定资产	9,539,442,422.14	8,164,915,502.65
在建工程	7,475,669,896.86	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	705,579,947.95	416,340,408.06
开发支出	30,973,943.91	26,605,171.78
商誉	316,258,834.70	242,793,653.45
长期待摊费用	59,599,473.54	55,720,772.83
递延所得税资产	1,338,436,072.51	850,832,597.83
其他非流动资产	2,032,881,304.49	1,193,294,665.65
非流动资产合计	27,285,758,972.16	17,682,436,160.36
资产总计	52,572,400,849.09	45,777,325,707.56
流动负债：		
短期借款	1,319,474,042.56	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	4,826,818,187.59	5,110,890,645.89
应付账款	9,447,799,602.01	5,728,077,391.24
预收款项	1,889,393,855.32	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	606,535,818.30	341,741,110.24
应交税费	705,262,435.31	434,170,745.55

应付利息	55,497,779.51	205,993,610.25
应付股利	0.00	0.00
其他应付款	385,332,626.56	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	0.00	706,322,233.15
一年内到期的非流动负债	432,565,290.10	312,636,942.05
其他流动负债	0.00	0.00
预计负债	1,290,211,564.56	832,534,402.69
应付债券	0.00	2,998,420,055.48
流动负债合计	20,958,891,201.82	22,319,760,129.03
非流动负债：		
长期借款	8,388,570,741.09	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	2,372,053,560.30	0.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
长期应付款	913,380,214.00	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	2,202,699,403.47	1,265,577,101.30
递延收益	288,112,610.23	250,315,585.05
递延所得税负债	58,089,232.17	26,897,014.44
其他非流动负债	0.00	0.00
非流动负债合计	14,222,905,761.26	8,230,556,101.14
负债合计	35,181,796,963.08	30,550,316,230.17
所有者权益：		
股本	2,735,541,000.00	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	8,194,803,022.88	7,942,111,530.73
减：库存股	0.00	0.00
其他综合收益	-202,404,889.54	-130,755,500.76
专项储备	0.00	0.00
盈余公积	816,177,100.63	652,350,582.77
一般风险准备	0.00	0.00
未分配利润	5,217,329,861.92	3,609,494,545.72
归属于母公司所有者权益合计	16,761,446,095.89	14,767,789,158.46
少数股东权益	629,157,790.12	459,220,318.93
所有者权益合计	17,390,603,886.01	15,227,009,477.39
负债和所有者权益总计	52,572,400,849.09	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	4,139,014,583.52	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	837,816,622.10	468,339,000.10
应收账款	8,896,616,866.64	7,045,156,890.41
预付款项	157,269,637.22	1,226,809,405.97
应收利息	68,638,549.71	0.00
应收股利	0.00	180,000,000.00
其他应收款	6,485,146,937.60	935,683,478.46
存货	1,636,389,548.19	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	53,293,097.45	44,472,485.25
流动资产合计	22,274,185,842.43	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	2,791,076,627.90	1,080,846,626.85
长期股权投资	10,717,268,746.99	9,682,345,070.04
投资性房地产	64,940,988.14	67,078,874.20
固定资产	149,316,436.83	152,668,300.51
在建工程	103,589.75	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	55,998,001.26	53,728,371.40
开发支出	24,230,736.49	10,436,361.49
商誉	0.00	0.00
长期待摊费用	1,672,553.88	2,501,700.71
递延所得税资产	555,433,225.28	373,127,184.35
其他非流动资产	174,092,033.70	172,735,625.86
非流动资产合计	14,534,132,940.22	11,597,154,458.08
资产总计	36,808,318,782.65	30,550,636,624.01
流动负债：		
短期借款	1,319,474,042.56	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	4,783,351,029.59	4,587,208,848.98
应付账款	4,756,324,118.91	2,773,056,490.14
预收款项	1,640,238,967.43	1,579,658,731.51
应付职工薪酬	228,699,014.16	69,693,340.17
应交税费	347,778,883.25	207,756,385.33
应付利息	14,691,584.21	178,211,951.16
应付股利	0.00	0.00
其他应付款	5,990,503,191.91	1,155,601,772.74
预计负债	980,018,687.29	682,554,418.03
应付债券	0.00	2,998,420,055.48
划分为持有待售的负债	0.00	0.00

一年内到期的非流动负债	0.00	0.00
其他流动负债	0.00	0.00
流动负债合计	20,061,079,519.31	16,283,173,233.47
非流动负债：		
长期借款	324,680,000.00	0.00
应付债券	495,808,684.96	0.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
长期应付款	687,833,280.65	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	1,603,101,073.43	958,955,571.18
递延收益	128,198,757.81	0.00
递延所得税负债	0.00	0.00
其他非流动负债	0.00	128,292,687.17
非流动负债合计	3,239,621,796.85	1,655,798,116.36
负债合计	23,300,701,316.16	17,938,971,349.83
所有者权益：		
股本	2,735,541,000.00	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	8,264,710,486.29	7,969,352,576.29
减：库存股	0.00	0.00
其他综合收益	-638,467.05	150,229.22
专项储备	0.00	0.00
盈余公积	817,233,703.03	653,407,185.17
未分配利润	1,690,770,744.22	1,294,167,283.50
所有者权益合计	13,507,617,466.49	12,611,665,274.18
负债和所有者权益总计	36,808,318,782.65	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	30,062,099,563.84	17,704,218,040.47
其中：营业收入	30,062,099,563.84	17,704,218,040.47
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	27,351,079,113.31	16,213,166,696.91
其中：营业成本	22,093,013,175.49	12,918,458,530.75
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	165,860,971.18	87,215,167.34
销售费用	2,757,066,127.66	1,371,371,888.08
管理费用	1,635,756,427.88	1,191,188,976.03
财务费用	491,435,169.06	521,787,211.95
资产减值损失	207,947,242.04	123,144,922.76
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）	-22,464,733.23	1,469,351.96
投资收益（损失以“－”号填列）	362,327,454.15	559,797,922.60
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	161,537,400.36	87,338,776.47
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）	3,050,883,171.45	2,052,318,618.12
加：营业外收入	242,530,187.75	121,768,625.03
其中：非流动资产处置利得	1,763,268.75	2,121,048.20
减：营业外支出	46,583,658.88	65,100,745.75
其中：非流动资产处置损失	3,451,360.27	4,603,083.57
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	3,246,829,700.32	2,108,986,497.40
减：所得税费用	371,438,512.47	255,473,265.99
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	2,875,391,187.85	1,853,513,231.41
归属于母公司所有者的净利润	2,849,497,034.06	1,829,682,290.42

少数股东损益	25,894,153.79	23,830,940.99
六、其他综合收益的税后净额	-71,649,388.78	-183,665,052.74
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-71,649,388.78	-183,665,052.74
（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	-71,649,388.78	-165,583,450.07
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	-69,828,646.01	-77,671,610.94
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	-1,820,742.77	-87,911,839.13
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	2,803,741,799.07	1,669,848,178.67
归属于母公司所有者的综合收益总额	2,777,847,645.28	1,646,017,237.68
归属于少数股东的综合收益总额	25,894,153.79	23,830,940.99
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	1.0522	0.6790
（二）稀释每股收益	1.0522	0.6790

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	18,636,394,093.28	12,143,453,733.34
减：营业成本	15,267,151,945.23	10,023,043,260.10
营业税金及附加	74,459,413.03	46,806,556.11
销售费用	1,513,417,924.19	839,069,935.03
管理费用	453,362,604.61	313,766,677.47
财务费用	-107,668,779.93	212,926,600.61
资产减值损失	20,338,350.91	47,829,636.22
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）	396,508,679.64	80,741,893.55
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	4,383,676.95	2,108,117.09
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	1,811,841,314.88	740,752,961.35
加：营业外收入	66,871,263.41	69,299,602.57
其中：非流动资产处置利得	468,136.11	2,057,701.93
减：营业外支出	26,785,559.69	35,559,030.11
其中：非流动资产处置损失	539,852.91	3,690,393.67
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	1,851,927,018.60	774,493,533.81
减：所得税费用	213,661,840.02	112,649,861.13
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	1,638,265,178.58	661,843,672.68
五、其他综合收益的税后净额	-788,696.27	-40,290.30
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益	0.00	0.00
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动	0.00	0.00
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额	0.00	0.00
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益	-788,696.27	-40,290.30
1.权益法下在被投资单位	0.00	0.00

以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
2.可供出售金融资产公允价值变动损益	0.00	0.00
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益	0.00	0.00
4.现金流量套期损益的有效部分	0.00	0.00
5.外币财务报表折算差额	-788,696.27	-40,290.30
6.其他	0.00	0.00
六、综合收益总额	1,637,476,482.31	661,803,382.38
七、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.6070	0.2456
（二）稀释每股收益	0.6070	0.2456

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	22,586,268,941.45	16,779,082,839.49
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	239,290,545.63	213,486,933.59
收到其他与经营活动有关的现金	1,055,454,797.49	445,811,790.99
经营活动现金流入小计	23,881,014,284.57	17,438,381,564.07

购买商品、接受劳务支付的现金	14,092,817,312.90	10,785,975,647.16
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	1,206,615,058.80	830,752,928.46
支付的各项税费	2,207,960,739.37	1,273,591,348.05
支付其他与经营活动有关的现金	1,597,492,940.37	1,718,679,049.30
经营活动现金流出小计	19,104,886,051.44	14,608,998,972.97
经营活动产生的现金流量净额	4,776,128,233.13	2,829,382,591.10
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	134,529,914.75	0.00
取得投资收益收到的现金	299,357,137.68	264,857,314.97
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	14,158,214.44	1,918,637.11
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	241,804,729.21	851,964,675.98
收到其他与投资活动有关的现金	91,504,919.97	283,398,813.63
投资活动现金流入小计	781,354,916.05	1,402,139,441.69
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	7,464,112,320.72	2,746,385,184.23
投资支付的现金	235,666,487.27	173,814,200.00
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	153,742,901.99	38,011,987.13
支付其他与投资活动有关的现金	173,003,767.24	118,668,874.87
投资活动现金流出小计	8,026,525,477.22	3,076,880,246.23
投资活动产生的现金流量净额	-7,245,170,561.17	-1,674,740,804.54
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	466,308,910.00	3,380,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	123,998,000.00	3,380,000.00
取得借款收到的现金	5,236,563,985.91	6,367,449,059.06

发行债券收到的现金	2,321,888,485.85	0.00
收到其他与筹资活动有关的现金	34,694,892.46	57,520,000.00
筹资活动现金流入小计	8,059,456,274.22	6,428,349,059.06
偿还债务支付的现金	7,168,560,516.08	1,344,981,302.39
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,809,686,997.58	880,637,129.57
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	25,038,719.32	18,965,536.24
支付其他与筹资活动有关的现金	51,020,883.41	67,810,000.00
筹资活动现金流出小计	9,029,268,397.07	2,293,428,431.96
筹资活动产生的现金流量净额	-969,812,122.85	4,134,920,627.10
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	56,458,707.18	-42,036,969.81
五、现金及现金等价物净增加额	-3,382,395,743.71	5,247,525,443.85
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	6,141,430,225.75	9,523,825,969.46

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	14,228,098,274.04	15,098,094,633.75
收到的税费返还	12,457,995.78	40,248,730.30
收到其他与经营活动有关的现金	788,276,619.18	1,175,979,883.23
经营活动现金流入小计	15,028,832,889.00	16,314,323,247.28
购买商品、接受劳务支付的现金	16,489,691,229.75	9,732,006,646.97
支付给职工以及为职工支付的现金	241,232,151.01	157,320,629.80
支付的各项税费	896,056,578.49	508,804,455.27
支付其他与经营活动有关的现金	837,576,555.27	1,318,392,844.57
经营活动现金流出小计	18,464,556,514.52	11,716,524,576.61
经营活动产生的现金流量净额	-3,435,723,625.52	4,597,798,670.67
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	575,707,508.01	58,633,776.46

处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	179,689.02	1,025,933.86
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	8,133,952,339.48	2,320,118,973.02
投资活动现金流入小计	8,710,557,031.19	2,379,778,683.34
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	30,274,142.85	21,455,878.86
投资支付的现金	1,041,640,000.00	3,022,860,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	0.00	0.00
支付其他与投资活动有关的现金	5,077,150,405.22	848,587,726.98
投资活动现金流出小计	6,149,064,548.07	3,892,903,605.84
投资活动产生的现金流量净额	2,561,492,483.12	-1,513,124,922.50
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	336,310,910.00	0.00
取得借款收到的现金	1,921,942,164.18	2,544,251,693.83
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	1,830,395,321.73	292,888,185.43
筹资活动现金流入小计	4,587,148,395.91	2,837,139,879.26
偿还债务支付的现金	5,346,922,144.93	579,457,250.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,305,207,572.20	437,566,141.44
支付其他与筹资活动有关的现金	25,637,935.88	329,017,353.13
筹资活动现金流出小计	6,677,767,653.01	1,346,040,744.57
筹资活动产生的现金流量净额	-2,090,619,257.10	1,491,099,134.69
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	2,102,655.11	-1,502,132.40
五、现金及现金等价物净增加额	-2,962,747,744.39	4,574,270,750.46
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	4,139,014,583.52	7,101,762,327.91

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	本期												
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		
优先股		永续债	其他										
一、上年期末余额	2,694,588,000.00	0.00	0.00	0.00	7,942,111,530.73	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）	40,953,000.00	0.00	0.00	0.00	252,691,492.15	0.00	-71,649,388.78	0.00	163,826,517.86	0.00	1,607,835,316.20	169,937,471.19	2,163,594,408.62
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-71,649,388.78	0.00	0.00	0.00	2,849,497,034.06	25,894,153.79	2,803,741,799.07
（二）所有者投入和减少资本	40,953,000.00	0.00	0.00	0.00	252,691,492.15	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	169,082,036.72	462,726,528.87
1. 股东投入的普通股	40,953,000.00	0.00	0.00	0.00	295,357,910.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	129,998,000.00	466,308,910.00
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	-42,666,417.85	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	39,084,036.72	-3,582,381.13
（三）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	163,826,517.86	0.00	-1,241,661,717.00	-25,038,719.32	-1,102,873,919.00

											86		32
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	163,826,517.86	0.00	-163,826,517.86	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	-1,077,835,200.00	-25,038,719.32	-1,102,873,919.32
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（四）所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 盈余公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（五）专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	25,251,758.70	0.00	0.00	0.00	0.00	25,251,758.70
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-25,251,758.70	0.00	0.00	0.00	0.00	-25,251,758.70
（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、本期末余额	2,735,541,000.00	0.00	0.00	0.00	8,194,803,022.88	0.00	-202,404,889.54	0.00	816,177,100.63	0.00	5,217,329,861.92	629,157,790.12	17,390,603,886.01

上期金额

单位：元

项目	上期												少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益													
	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				7,972,298,702.92	0.00	52,909,551.98	0.00	586,166,215.50	0.00	2,061,563,662.57	425,409,540.49	13,792,935,673.46
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	0.00	0.00	0.00	0.00	-30,187,172.19	0.00	-183,665,052.74	0.00	66,184,367.27	0.00	1,547,930,883.15	33,810,778.44	1,434,073,803.93
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-183,665,052.74	0.00	0.00	0.00	1,829,682,290.42	23,830,940.99	1,669,848,178.67
（二）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	-30,187,172.19	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	27,600,800.06	-2,586,372.13
1. 股东投入的普通股	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,380,000.00	3,380,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	-30,187,172.19	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24,220,800.06	-5,966,372.13
（三）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	66,184,367.27	0.00	-281,751,407.27	-17,620,962.61	-233,188,002.61
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	66,184,367.27	0.00	-66,184,367.27	0.00	0.00
2. 提取一般风险准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 对所有者（或股东）的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-215,567,040.00	-17,620,962.61	-233,188,002.61
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（四）所有者权益	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

内部结转														
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	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	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	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	0.00
（五）专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	23,244,258.85	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	23,244,258.85
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-23,244,258.85	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-23,244,258.85
（六）其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期期末余额	2,694,588,000.00	0.00	0.00	0.00	7,942,111,530.73	0.00	-130,755,500.76	0.00	652,350,582.77	0.00	3,609,494,545.72	459,220,318.93	15,227,009,477.39	

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）	40,953,000.00	0.00	0.00	0.00	295,357,910.00	0.00	-788,696.27	0.00	163,826,517.86	396,603,460.72	895,952,192.31

(一) 综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-788,696.27	0.00	0.00	1,638,265,178.58	1,637,476,482.31
(二) 所有者投入和减少资本	40,953,000.00	0.00	0.00	0.00	295,357,910.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	336,310,910.00
1. 股东投入的普通股	40,953,000.00	0.00	0.00	0.00	295,357,910.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	336,310,910.00
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	163,826,517.86	-1,241,661,717.86	-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	163,826,517.86	-163,826,517.86	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	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	10,541,132.63	0.00	0.00	0.00
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-10,541,132.63	0.00	0.00	0.00
(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	2,735,541,000.00	0.00	0.00	0.00	8,264,710,486.29	0.00	-638,467.05	0.00	817,233,703.03	1,690,770,744.22	13,507,617,466.49
----------	------------------	------	------	------	------------------	------	-------------	------	----------------	------------------	-------------------

上期金额

单位：元

项目	上期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	2,694,588,000.00	0.00	0.00	0.00	7,969,352,576.29	0.00	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	-40,290.30	0.00	66,184,367.27	380,092,265.41	446,236,342.38
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-40,290.30	0.00	0.00	661,843,672.68	661,803,382.38
（二）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 股东投入的普通股	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（三）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	66,184,367.27	-281,751,407.27	-215,567,040.00
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	66,184,367.27	-66,184,367.27	0.00
2. 对所有者（或	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-215,56	-215,567,

股东)的分配										7,040.00	040.00
3. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(四)所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本(或股本)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 盈余公积转增资本(或股本)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(五)专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	10,519,852.04	0.00	0.00	10,519,852.04
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-10,519,852.04	0.00	0.00	-10,519,852.04
(六)其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期期末余额	2,694,588,000.00	0.00	0.00	0.00	7,969,352,576.29	0.00	150,229.22	0.00	653,407,185.17	1,294,167,283.50	12,611,665,274.18

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。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、开发及销售业务等。

本财务报表业经本公司董事会于2016年3月29日决议批准。根据本公司章程，本财务报表将提交股东大会审议。

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，本年度变化情况参见附注八。

四、财务报表的编制基础

1、 编制基础

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

本财务报表以持续经营为基础列报。

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

2、 持续经营

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

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：

本集团根据实际生产经营特点制定了具体会计政策和会计估计，主要体现在应收款项坏账准备的计提。

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12月31日的财务状况以及2015年度的经营成果和现金流量。

2、 会计期间

本集团会计年度采用公历年度，即自每年1月1日起至12月31日止。

3、 营业周期

本集团营业周期为12个月

4、记账本位币

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

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

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

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。

合并方在同一控制下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。

6、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12月31日止年度的财务报表。子公司，是指被本公司控制的主体(含企业、被投资单位中可分割的部分，以及本公司所控制的结构化主体等)。

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

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

7、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。

8、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。

9、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。

10、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。

对于可供出售债务工具投资，其减值按照与以摊余成本计量的金融资产相同的方法评估。不过，转出的累计损失，为摊余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。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。

11、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	对单项金额重大(人民币 1,000 万元及人民币 1,000 万元以上)的应收款项单独进行减值测试，如有客观证据，表明其已发生减值，确认减值损失。
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。

12、存货

存货包括原材料、在产品、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。

13、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, 也不采用权益法进行会计处理, 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。

14、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。

15、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

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

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

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

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

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

16、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

17、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。

18、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。

19、服务特许经营安排

本集团经营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。服务特许经营安排项下的污水处理厂和自来水厂可分类为无形资产或金融资产。于本集团获得权利向公用服务使用者收取费用或授予人按照使用者使用污水处理厂和自来水厂的情况对本集团作出补偿(但不保证将支付予本集团的金额)时分类为无形资产。倘本集团于这些服务特许经营安排下的投资的只有部分可由授予人的付款承诺弥补，则按授予人保证的最高金额确认为金融应收款项，而余额则确认为无形资产。如本集团根据服务特许权安排获得无条件合约权利于特许经营期间收取可确定数额的款项，将确认金融应收款项。在初步确认后，金融应收款项采用实际利率法按摊销成本计量。

有关经营服务的收入根据下文收入的政策入账。

20、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。但非同一控制下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。

本集团经营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。服务特许经营安排项下的污水处理厂和自来水厂可分类为无形资产或金融资产。于本集团获得权利向公用服务使用者收取费用或授予人按照使用者使用污水处理厂和自来水厂的情况对本集团作出补偿(但不保证将支付予本集团的金额)时分类为无形资产。倘本集团于这些服务特许经营安排下的投资的只有部分可由授予人的付款承诺弥补，则按授予人保证的最高金额确认为金融应收款项，而余额则确认为无形资产。如本集团根据服务特许权安排获得无条件合同权利于特许经营期间收取可确定数额的款项，将确认金融应收款项。在初步确认后，金融应收款项采用实际利率法按摊销成本计量。

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。

21、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。

22、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。

23、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和失业保险，相应支出在发生时计入相关资产成本或当期损益。

24、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。

25、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。

26、 公允价值计量

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

以公允价值计量非金融资产的，考虑市场参与者将该资产用于最佳用途产生经济利益的能力，或

者将该资产出售给能够用于最佳用途的其他市场参与者产生经济利益的能力。

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

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

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

27、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。

28、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。

29、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。

30、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。

31、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。

32、 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

33、 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。

服务特许经营安排的列账

本集团经营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。服务特许经营安排项下的污水处理厂和自来水厂可分类为无形资产或金融资产。于本集团获得权利向公用服务使用者收取费用或授予人按照使用者使用污水处理厂和自来水厂的情况对本集团作出补偿(但不保证将支付予本集团的金额)时分类为无形资产。倘本集团于这些服务特许经营安排下的投资的只有部分可由授予人的付款承诺弥补，则按授予人保证的最高金额确认为金融应收款项，而余额则确认为无形资产。如本集团根据服务特许权安排获得无条件合约权利于特许经营期间收取可确定数额的款项，将确认金融应收款项。在初步确认后，金融应收款项采用实际利率法按摊销成本计量。

本集团于特许经营期内收到款项时，会将有关款项分配至(i) 偿还金融应收款项(如有)，用以减少财务状况表金融应收款项的账面值，(ii) 利息收入(将于损益确认为收益)及(iii)运营及维护收益(于损益确认)。在釐定金融应收款项的公平值时亦会作出判断。折现率、估计未来现金流量及其他因素会于估值过程中使用。

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

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。

34、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要主管国税局申请享受利用风力生产的电力实现的增值税实行即征即退50%的税收优惠政策：

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

富蕴天润风电有限公司	2014年2月1日
额敏天润风电有限公司	2015年11月1日
托克逊天润新能源有限公司	2015年8月1日
伊吾天润风电有限公司	2015年1月1日

根据财政部 国家税务总局关于印发《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》的通知(财税[2015]78号)规定：纳税人销售自产的资源综合利用产品和提供资源综合利用劳务，可享受增值税即征即退政策。本公司下属子公司符合《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》中第5.2项污水处理劳务的相关规定，公司已向其主管国税局申请污水处理劳务实现的增值税实行即征即退70%的税收优惠：

公司名称	税收优惠开始期间
武汉景川天源污水处理有限公司	2015年7月1日
金风环保（沭阳）有限公司	2015年7月1日
曹县晓清水处理有限公司	2015年7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
哈密天润新能源有限公司（一期、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
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（一期）	2014年至2016年	2017年至2019年
夏县天润风电有限公司（二期）	2015年至2017年	2018年至2020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	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
额敏天润风电有限公司	2015年至2017年	2018年至2020年
中宁天润风电有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
荆州天楚风电有限公司	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。于本年，本公司及子公司北京天诚同创电气有限公司、北京金风科创风电设备有限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。本公司于2015年7月1日取得该证书，有效期三年，子公司北京天诚同创电气有限公司、北京金风科创风电设备有限责任公司及江苏金风科技有限公司分别于2013年11月11日、2014年10月30日及2015年8月24日取得该证书，有效期均为三年。

(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同创电气有限公司的经审批通过的软件产品享受增值税即征即退的政策。

(5) 西部大开发企业所得税优惠政策

根据《财政部、海关总署、国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》(财税[2011]58号)，西部大开发税收优惠政策可继续沿用至2020年。该文件第二条规定：“自2011年1月1日至2020年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税。上述鼓励类产业企业是指以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务，且其主营业务收入占企业收入总额70%以上的企业。”《西部地区鼓励类产业目录》于2014年10月1日开始执行。本公司子公司科右中旗天佑新能源有限公司、塔城天润新能源有限公司、哈密天润太阳能有限公司、哈密金风风电设备有限公司、哈密烟墩天润风电有限公司、哈密天润新能源有限公司、乌鲁木齐天润风电有限公司及内蒙古洁源风能发电有限责任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、哈密天润新能源有限公司、乌鲁木齐天润风电有限公司及内蒙古洁源风能发电有限责任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。本公司子公司北京博风慧能软件有限责任公司取得经北京经济技术开发区国家税务局确认的所得税税收优惠备案回执。优惠期为2014年1月1日至2018年12月31日,其中自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,金风环保(沭阳)有限公司一期项目自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。武汉景川天源污水处理有限公司一期项目,自2010年至2012年免征企业所得税,自2013年至2015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。根据《财政部 国家税务总局关于印发《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》的通知》(财税[2015]78号),财税[2008]156号和财税[2013]23号于2015年7月1日废止。因此,本公司子公司曹县晓清水处理有限公司、金风环保(沭阳)有限公司和武汉景川天源污水处理有限公司于2015年7月1日前享受该增值税免税优惠。2015年7月1日后根据《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》的通知(财税[2015]78号)的规定,享受污水处理企业增值税即征即退70%的税收优惠。

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	92,802.46	759,681.94
银行存款	6,147,285,032.45	9,532,908,446.93
其他货币资金	158,993,438.33	573,942,696.34
合计	6,306,371,273.24	10,107,610,825.21
其中：存放在境外的款项总额	809,121,897.46	1,008,813,074.73

其他说明

于2015年12月31日，本集团以人民币158,993,438.33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；本集团人民币285,542,422.67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2014年12月31日，本集团人民币5,208,118.11元存放于与第三方共管的银行账户的受限股权转让款，于本年，该股权转让款已解除受限。

于2015年12月31日，本集团存放于香港及国外的货币资金折合人民币809,121,897.46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、以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产/金融负债

	2015年 12月31日	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	0.00	90,066,988.20
	0.00	90,066,988.20
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	4,121,039.86	4,796,555.60

注：于2014年10月，A股上市公司上海鼎立科技发展(集团)股份有限公司以换股的方式向本公司一子公司发行股份并收购该子公司持有的郴州丰越环保技术股份有限公司5.31%的股份，发行价格为人民币10.12元/股。该子公司持有上海鼎立科技发展(集团)股份有限公司股份为短期获利之目的，因此于2014年12月31日将持有的该上市公司股份作为交易性金融资产。于2015年，本公司子公司已处置该权益工具投资。

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	835,150,428.62	139,017,482.40
商业承兑票据	157,198,710.00	394,203,000.10
合计	992,349,138.62	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	423,210,137.00
合计	423,210,137.00

(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	5,385,140,350.91	249,918,710.00
商业承兑票据	0.00	34,984,912.00
合计	5,385,140,350.91	284,903,622.00

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	274,138,846.15	1.94%	109,980,846.66	40.12%	164,157,999.49	188,597,652.56	1.68%	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	13,818,461,317.74	97.73%	451,239,554.41	3.27%	13,367,221,763.33	11,001,757,020.46	98.01%	343,990,684.35	3.13%	10,657,766,336.11
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	46,818,644.56	0.33%	44,165,856.61	94.33%	2,652,787.95	34,655,204.14	0.31%	30,595,391.40	88.29%	4,059,812.74
合计	14,139,418,808.45	100.00%	605,386,257.68		13,534,032,550.77	11,225,009,877.16	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	94,204,124.76	53,630,618.90	57.00%	本集团向以上客户供应风力发电设备，部分客户由于资金紧张或运营困难，或以前年度有违约纪录，本集团预计应收账款仅能部分收回，因而计提坏账准备。
单位二	57,395,619.74	5,241,741.61	9.00%	同上
单位三	54,347,833.30	4,879,522.15	9.00%	同上
单位四	25,250,000.00	20,200,000.00	80.00%	同上
单位五	22,300,368.35	12,567,124.00	56.00%	同上
单位六	10,385,100.00	10,385,100.00	100.00%	同上
单位七	10,255,800.00	3,076,740.00	30.00%	同上
合计	274,138,846.15	109,980,846.66	--	--

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12月31日			
	账面余额	计提比例(%)	坏账准备
未逾期	9,326,166,588.21	0.00	0.00
逾期6个月以内	3,867,002,557.26	0.00	0.00
逾期6个月至1年	923,816,449.93	3.00	27,714,493.50
逾期1至2年	688,120,031.44	10.00	68,812,003.14
逾期2至3年	531,322,270.94	30.00	159,396,681.28
逾期3年以上	<u>244,145,470.60</u>	80.00	<u>195,316,376.49</u>
	<u>15,580,573,368.38</u>		<u>451,239,554.41</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 12月31日	2014年 12月31日
1年以内	10,083,852,476.95	8,348,327,156.59
1年至2年	3,303,908,799.34	2,250,129,812.94
2年至3年	1,147,251,005.35	840,804,020.16
3年至4年	471,496,227.34	693,917,912.48
4年至5年	439,304,897.39	315,334,234.21
5年以上	<u>455,717,452.72</u>	<u>290,526,450.39</u>
	15,901,530,859.09	12,739,039,586.77
减：应收账款坏账准备	<u>605,386,257.68</u>	<u>463,984,115.85</u>
	15,296,144,601.41	12,275,055,470.92
减：分类为非流动资产的部分	<u>1,762,112,050.64</u>	<u>1,514,029,709.61</u>
	<u>13,534,032,550.77</u>	<u>10,761,025,761.31</u>

应收账款坏账准备的变动如下：

	2015年	2014年
年初余额	463,984,115.85	506,616,027.46
本年计提	271,208,089.67	95,652,814.50
本年转回	121,391,130.38	111,822,939.68
本年核销	6,325,020.46	28,442,335.09
外币报表折算差额	<u>-2,089,797.00</u>	<u>1,980,548.66</u>
年末余额	<u>605,386,257.68</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 271,208,089.67 元；本期收回或转回坏账准备金额 121,391,130.38 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
------	---------	------

(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12月31日，应收账款金额前五名如下：

	与本集团关系	年末余额	坏账准备	占应收账款余额的比例(%)
单位一	第三方	624,051,690.41	770,511.30	4.07
单位二	第三方	554,036,578.23	16,865,698.00	3.51
单位三	第三方	508,737,784.62	0.00	3.33
单位四	第三方	489,298,900.00	8,637,718.50	3.14
单位五	第三方	<u>482,852,500.00</u>	<u>0.00</u>	<u>3.16</u>
		<u>2,658,977,453.26</u>	<u>26,273,927.80</u>	<u>17.21</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	年末余额	坏账准备	占应收账款余额的比例(%)
单位一	第三方	704,177,743.01	2,713,660.00	5.71
单位二	第三方	583,514,983.66	9,971,615.41	4.67
单位三	第三方	407,972,628.14	0.00	3.32
单位四	第三方	384,426,246.81	0.00	3.13
单位五	第三方	<u>359,600,000.00</u>	<u>0.00</u>	<u>2.93</u>
		<u>2,439,691,601.62</u>	<u>12,685,275.41</u>	<u>19.76</u>

5、预付款项

(1) 预付账款的账龄分析如下：

预付款项的账龄分析如下：

	2015年12月31日		2014年12月31日	
	账面余额	比例(%)	账面余额	比例(%)
1年以内	546,079,968.85	85.12	1,045,476,376.49	85.09
1年至2年	74,921,313.17	11.68	36,899,477.11	3.00
2年至3年	9,473,359.67	1.48	89,221,825.33	7.26
3年至4年	6,546,535.22	1.02	43,736,791.60	3.56
4年以上	<u>4,518,576.54</u>	<u>0.70</u>	<u>13,408,829.20</u>	<u>1.09</u>
	641,539,753.45	<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>173,819,122.53</u>		<u>222,525,920.85</u>	
	<u>467,720,630.92</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12月31日，预付款项金额前五名如下：

	与本集团关系	年末余额	占预付款项 余额的比例 (%)
单位一	第三方	54,162,901.60	8.44
单位二	第三方	41,606,756.12	6.49
单位三	第三方	40,000,000.00	6.23
江西金力	联营企业	36,548,886.99	5.70
单位四	第三方	<u>24,457,510.00</u>	<u>3.81</u>
		<u>196,776,054.71</u>	<u>30.67</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 余额的比例 (%)
江西金力	联营企业	137,722,320.15	11.21
单位一	第三方	104,084,432.62	8.47
单位二	第三方	101,232,096.76	8.24
单位三	第三方	92,848,500.01	7.56
单位四	第三方	<u>84,472,692.18</u>	<u>6.87</u>
		<u>520,360,041.72</u>	<u>42.35</u>

其他说明：

无

(3) 账龄超过 1 年的大额预付款项列示

于2015年12月31日，账龄超过一年的大额预付款项列示如下：

	2015年12月31日	业务性质	未结算原因
江西金力永磁科技股份有限公司 (“江西金力”)	36,548,886.99	预付材料款	未到收货时间
单位一	17,561,845.52	预付材料款	未到收货时间
单位二	4,484,595.50	预付设备款	未到收货时间
单位三	4,042,080.00	预付设备款	未到收货时间
单位四	<u>3,545,942.40</u>	预付材料款	未到收货时间
	<u>66,183,350.41</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	2,651,700.00	7,863,408.35
瓜州天润风电有限公司	0.00	6,731,744.14
合计	2,651,700.00	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	2,651,700.00	3 年至 4 年	未到付款期	未发生减值
合计	2,651,700.00	--	--	--

其他说明：

本集团于2015年12月31日账龄超过一年以上的应收股利余额为人民币2,651,700.00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	21,590,987.54	5.00%	5,239,686.87	24.27%	16,351,300.67	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	392,194,077.09	90.75%	0.00	0.00%	392,194,077.09	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	18,395,829.94	4.25%	16,182,090.72	87.97%	2,213,739.22	18,517,108.87	2.58%	16,190,922.97	87.44%	2,326,185.90

的其他应收款										
合计	432,180,894.57	100.00%	21,421,777.59		410,759,116.98	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

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12月31日					
	账面余额		坏账准备		
	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	21,590,987.54	5.00	5,239,686.87	24.27	
按组合计提坏账准备					
未逾期	392,194,077.09	90.75	0.00	0.00	
单项金额虽不重大但单独计提坏账准备	<u>18,395,829.94</u>	<u>4.25</u>	<u>16,182,090.72</u>	87.97	
	<u>432,180,894.57</u>	<u>100.00</u>	<u>21,421,777.59</u>		

2014年12月31日					
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按组合计提坏账准备					
未逾期	699,252,660.13	97.42	0.00	0.00	
单项金额虽不重大但单独计提坏账准备	<u>18,517,108.87</u>	<u>2.58</u>	<u>16,190,922.97</u>	87.44	
	<u>717,769,769.00</u>	<u>100.00</u>	<u>16,190,922.97</u>		

(2) 其他应收款的账龄分析如下

其他应收款的账龄分析如下：

	2015年12月31日	2014年12月31日
1年以内	292,779,167.36	465,048,455.86
1年至2年	24,520,335.78	89,858,299.48
2年至3年	80,548,952.92	152,756,398.71
3年至4年	24,765,112.76	9,498,942.91
4年至5年	<u>9,567,325.75</u>	<u>607,672.04</u>
	432,180,894.57	717,769,769.00
减：其他应收款坏账准备	<u>21,421,777.59</u>	<u>16,190,922.97</u>
	<u>410,759,116.98</u>	<u>701,578,846.03</u>

其他应收款坏账准备的变动如下：

	2015年	2014年
年初余额	16,190,922.97	19,649,530.38
本年计提	30,931,384.52	29,517,725.19
本年核销	25,691,697.65	32,952,725.20
外币报表折算差额	<u>8,832.25</u>	<u>23,607.40</u>
年末余额	<u>21,421,777.59</u>	<u>16,190,922.97</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 30,931,384.52 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		

于2015年12月31日，本集团单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款如下：

	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	理由
单位一	21,590,987.54	5,239,686.87	24.00	对方还款意愿低

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

2015年实际核销的其他应收款为人民币25,691,697.65元(2014年：人民币32,952,725.20元)，主要为无法收回的以前年度应收股权转让款。

(4) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收股权转让款	6,000,000.00	201,592,490.80
保证金及押金	128,837,063.79	194,396,949.52
与第三方往来款	191,082,921.61	191,545,025.84
备用金及其他	106,260,909.17	130,235,302.84
合计	432,180,894.57	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
单位一	保证金	34,437,141.21	2至3年内	8.38%	0.00
单位二	保证金	28,149,756.00	1年以内	6.85%	0.00
单位三	往来款	17,642,000.00	1年以内	4.29%	0.00
单位四	往来款	16,351,300.67	2至4年内	3.98%	5,239,686.87
单位五	往来款	10,230,000.00	2年以内	2.49%	0.00
合计	--	106,810,197.88	--	25.99%	5,239,686.87

(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	935,824.21	1 年以内	2016 年 1 月预计收回，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	--	935,824.21	--	--

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	1,496,322,363.50	130,529,858.41	1,365,792,505.09	1,579,824,842.96	124,866,447.84	1,454,958,395.12
在产品	1,213,391,578.06	8,752,615.20	1,204,638,962.86	1,107,201,979.86	8,752,615.20	1,098,449,364.66
库存商品	489,558,633.35	36,640,163.87	452,918,469.48	1,150,967,025.85	56,266,025.65	1,094,701,000.20
周转材料	1,734,898.44	0.00	1,734,898.44	839,622.25	0.00	839,622.25
其他	12,115,410.26	0.00	12,115,410.26	636,615.18	0.00	636,615.18
合计	3,213,122,883.61	175,922,637.48	3,037,200,246.13	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	17,183,902.67	0.00	11,147,503.01	372,989.09	130,529,858.41
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	8,570,863.61	0.00	28,196,725.39	0.00	36,640,163.87
周转材料	0.00					0.00
合计	189,885,088.69	25,754,766.28	0.00	39,344,228.40	372,989.09	175,922,637.48

9、被划分为持有待售的资产和负债

于2013年6月26日，本公司子公司北京天润与独立第三方赤峰市金能新能源有限责任公司(“赤峰金能”)就北京天润向赤峰金能转让其持有的子公司赤峰市天润鑫能新能源有限公司(“赤峰鑫能”)90%的股权签订股权转让协议。于2013年6月26日，北京天润与独立自然人李延军和赵书彦就北京天润向李延军和赵书彦转让其持有的合营公司吉林同力风力发电有限公司(“吉林同力”) 51%的股权签订股权转让协议。于2014年12月31日，上述股权转让尚未完成。

于2015年，北京天润完成赤峰鑫能股权交割并丧失对赤峰鑫能的控制权，处置赤峰鑫能持有待售资产及负债。截至2015年12月31日，北京天润未完成对吉林同力的股权交割，北京天润与李延军和赵书彦协商修订股权处置条款，鉴于目前对吉林同力股权处置的不确定性，北京天润预计处置不能在1年内完成，将其从持有待售资产转入长期股权投资。

	2015年12月31日	2014年12月31日
<i>资产</i>		
货币资金	0.00	12,015,716.51
应收账款	0.00	109,652,436.06
其他应收款	0.00	6,028,078.94
存货	0.00	52,354.45
其他流动资产	0.00	14,316,876.92
长期股权投资	0.00	45,871,040.71
固定资产	0.00	568,456,831.73
无形资产	0.00	18,576.69
其他非流动资产	<u>0.00</u>	<u>26,693,724.43</u>
重分类为持有待售资产	<u>0.00</u>	<u>783,105,636.44</u>
<i>负债</i>		
应付账款	0.00	5,652,189.72
应付职工薪酬	0.00	3,251,076.94
应付利息	0.00	1,264,336.59
其他应付款	0.00	6,374,629.90
应交税费	0.00	0.00
一年内到期的非流动负债	0.00	26,960,000.00
长期借款	<u>0.00</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>0.00</u>	<u>706,322,233.15</u>
合并往来抵消	<u>0.00</u>	<u>76,783,403.29</u>
	<u>0.00</u>	<u>150,000,000.00</u>
	<u>0.00</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	145,125,752.91	60,976,334.88
合计	145,125,752.91	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	63,581,187.91	45,610,835.99
增值税留抵税额	326,824,807.74	336,504,378.30
其他	25,471.71	4,791,929.56
合计	390,431,467.36	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：	901,120,811.35		901,120,811.35	827,776,506.49		827,776,506.49
按公允价值计量的	322,824,866.10	0.00	322,824,866.10	372,516,733.97		372,516,733.97
按成本计量的	578,295,945.25	0.00	578,295,945.25	455,259,772.52		455,259,772.52
合计	901,120,811.35		901,120,811.35	827,776,506.49		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	322,824,866.10	0.00	322,824,866.10
累计计入其他综合收益的公允价值变动金额	119,315,076.35	0.00	119,315,076.35

(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	56,240,000.00	0.00	89,940,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	17.15%	0.00
南京汽轮机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	4.37%	0.00
酒泉鑫茂科技风电设备制造有限公司	1,000,000.00	0.00	0.00	1,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.00%	0.00

内蒙古金海新能源科技股份有限公司	5,148,500.00	0.00	422,427.27	4,726,072.73	0.00	0.00	0.00	0.00	3.70%	1,794,100.00
中材科技风电叶片股份有限公司	145,199,996.59	0.00	0.00	145,199,996.59	0.00	0.00	0.00	0.00	8.42%	13,013,443.92
中钢集团新型材料(浙江)有限公司	100,000,000.00	0.00	0.00	100,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8.00%	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	2.89%	0.00
北京晓清环保工程有限公司	34,231,400.00		34,231,400.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00
湖南金旺铋业股份有限公司	29,944,200.00	49,950,000.00	0.00	79,894,200.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.74%	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%	472,500.00
江苏爱康实业集团有限公司	0.00	50,000,000.00		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		1,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	15.00%	0.00
合计	455,259,772.52	157,690,000.00	34,653,827.27	578,295,945.25	0.00	0.00	0.00	0.00	--	15,280,043.92

13、长期应收款

	2015年12月31日	2014年12月31日
应收账款分类为非流动资产部分	1,762,112,050.64	1,514,029,709.61
应收融资租赁款	1,619,086,270.80	942,946,661.00
服务特许权安排下的应收款	393,086,770.05	141,610,450.36
其他	<u>131,620,000.00</u>	<u>51,000,000.00</u>
减：	3,905,905,091.49	2,649,586,820.97
一年内到期的应收融资租赁款	141,599,888.00	59,231,993.87
一年内到期的服务特许权安排下的应收款	<u>3,525,864.91</u>	<u>1,744,341.01</u>
	<u>3,760,779,338.58</u>	<u>2,588,610,486.09</u>

于2015年12月31日，上述融资租赁应收款中未实现融资收益为人民币479,192,558.22元(2014年12月31日：人民币435,463,216.33元)。

应收融资租赁款、应收特许经营权款及其他长期应收款账龄明细如下：

	2015年 12月31日	2014年 12月31日
1年以内	1,079,372,009.84	1,018,103,815.47
1年至2年	963,094,991.06	117,453,295.89
2年至3年	<u>101,326,039.95</u>	<u>0.00</u>
	<u>2,143,793,040.85</u>	<u>1,135,557,111.36</u>

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	19,156,30 6.47	0.00	0.00	-37,302,2 53.33	0.00	-3,698,99 6.50	136,911,8 17.38	0.00
山西玉龙 集团右玉 牛心堡风 力发电有 限公司 （“山西右 玉”）	29,602,05 9.97	21,354,20 0.00	0.00	22,378,02 3.74	0.00	0.00	-24,363,1 35.13	0.00	-110,412. 02	48,860,73 6.56	0.00
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	44,486,52 3.95	0.00
朔州市平 鲁区天汇 风电有限 公司（“ 平鲁天汇 ”）	172,283,9 16.72	0.00	0.00	54,178,80 8.64	0.00	0.00	-50,982,5 14.19	0.00	-1,210,28 6.19	174,269,9 24.98	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	-11,250,0 00.00	3,000,000 .00	0.00	0.00	-3,000,00 0.00	0.00	0.00	36,750,00 0.00	0.00
Volker Leonhard Notar ReNect GmbH	186,390.0 0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-9,010.00	177,380.0 0	0.00

Håb Vindkraft 9 AB	7,902,932 .92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-6,362,15 3.10	-891,068. 00	649,711.8 2	0.00
吉林同力	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	45,814,65 8.43	45,814,65 8.43	0.00
小计	461,218,5 84.30	21,354,20 0.00	-11,250,0 00.00	98,713,13 8.85	0.00	0.00	0.00	-115,647, 902.65	-6,362,15 3.10	39,894,88 5.72	487,920,7 53.12	0.00
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	2,521,441 .03	0.00	0.00	0.00	-2,407,34 0.82	0.00	0.00	27,970,66 0.21	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	1,116,783 .55	0.00	0.00	0.00	-5,162,58 9.26	0.00	-377,206. 66	44,981,94 3.13	0.00
欧伏电气 股份有限 公司("欧 伏电气")	35,725,60 5.71	0.00	0.00	6,928,606 .09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	42,654,21 1.80	0.00
河北金风 电控设备 有限责任 公司("河 北金风")	20,651,48 5.32	0.00	0.00	1,042,063 .06	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	21,693,54 8.38	0.00
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	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")	20,981,77 5.60	0.00	0.00	1,453,041 .90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	22,434,81 7.50	0.00
内蒙古南 车电机有 限公司 ("内蒙古 南车")	38,218,13 3.35	0.00	0.00	1,001,536 .86	0.00	0.00	0.00	-600,000. 00	0.00	0.00	38,619,67 0.21	0.00
西安永电 金风科技	24,587,79 6.22	0.00	0.00	3,383,932 .07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	27,971,72 8.29	0.00

有限公司 ("西安永 电")												
江西金力	102,071,8 71.66	0.00	0.00	28,860,83 3.53	0.00	0.00	-6,120,06 1.20	0.00	0.00	124,812,6 43.99	0.00	
新疆新能 源研究院 有限责任 公司	4,463,480 .64	3,120,000 .00	0.00	1,245,022 .11	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8,828,502 .75	0.00	
新疆新能 源集团节 能科技有 限责任公 司("新疆 新能源节 能")	1,595,857 .33	3,920,000 .00	0.00	239,950.7 5	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5,755,808 .08	0.00	
New Gullen Range Wind Farm (Holding) Pty Ltd.("Ne w GR")	108,408,1 52.30	8,642,038 .52	0.00	1,235,175 .19	0.00	0.00	0.00	0.00	-6,261,54 6.33	112,023,8 19.68	0.00	
新疆清燃 环保投资 有限公司	4,996,362 .63	7,000,000 .00	0.00	-1,791.98	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11,994,57 0.65	0.00	
上纬(江 苏)新材 料有限公 司	14,850.00 0.00	23,625.00 0.00	0.00	13,797.66 7.35	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	52,272.66 7.35	0.00	
东投能源 投资有限 公司	0.00	15,000.00 0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	15,000.00 0.00	0.00	
小计	456,076,1 43.23	61,307,03 8.52	0.00	62,824,26 1.51	0.00	0.00	-14,289,9 91.28	0.00	-6,638,75 2.99	559,278,6 98.99	0.00	
合计	917,294,7 27.53	82,661,23 8.52	-11,250,0 00.00	161,537,4 00.36	0.00	0.00	-129,937, 893.93	-6,362,15 3.10	33,256,13 2.73	1,047,199 ,452.11	0.00	

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	2,584,816.03	311,314.32		2,896,130.35
(1) 计提或摊销	2,584,816.03	311,314.32	0.00	2,896,130.35
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	21,545,639.04	2,754,387.43	0.00	24,300,026.47

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	0.00	0.00	0.00	0.00
四、账面价值	60,984,432.43	12,712,001.73	0.00	73,696,434.16
1.期末账面价值	60,984,432.43	12,712,001.73	0.00	73,696,434.16
2.期初账面价值	63,569,248.46	13,023,316.05	0.00	76,592,564.51

(2) 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2015年12月31日，本集团的投资性房地产经独立评估师戴德梁行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195,100,000.00元(2014年12月31日：人民币193,481,000.00元)，公允价值为第三层级。基于以上评估结果，本公司管理层认为，无需对投资性房地产计提减值准备。

于2015年12月31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12月31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	运输设备	电子设备及其他	合计
一、账面原值：					
1.期初余额	841,892,215.89	7,772,245,602.60	74,327,301.40	269,181,013.51	8,957,646,133.40
2.本期增加金额	1,128,354.94	1,741,764,407.94	21,282,307.81	105,759,738.09	1,869,934,808.78
(1) 购置	1,128,354.94	11,093,014.32	20,605,904.51	90,418,610.60	123,245,884.37
(2) 在建工程转入	0.00	1,730,255,127.86	0.00	14,764,807.71	1,745,019,935.57
(3) 企业合并增加	0.00	416,265.76	676,403.30	576,319.78	1,668,988.84
3.本期减少金额	3,566,251.41	4,311,448.04	3,589,528.25	13,719,156.46	25,186,384.16
(1) 处置或报废	0.00	55,834,653.71	3,269,484.04	12,473,122.13	71,577,259.88
(2) 外币报表折算差	3,566,251.41	-51,523,205.67	320,044.21	1,246,034.33	-46,390,875.72
4.期末余额	839,454,319.42	9,509,698,562.50	92,020,080.96	361,221,595.14	10,802,394,558.02
二、累计折旧					
1.期初余额	96,601,446.63	535,973,394.37	25,498,580.57	134,657,209.18	792,730,630.75
2.本期增加金额	22,991,610.61	405,953,631.93	10,343,526.77	42,046,547.27	481,335,316.58
(1) 计提	22,991,610.61	405,909,671.93	9,987,844.39	41,797,506.74	480,686,633.67
(2) 企业合并增加	0.00	43,960.00	355,682.38	249,040.53	648,682.91
3.本期减少金额	530,060.53	2,735,698.09	1,599,207.17	6,248,845.66	11,113,811.45
(1) 处置或报废	0.00	7,531,037.98	1,466,825.57	5,441,327.82	14,439,191.37
(2) 外币报表折算差	530,060.53	-4,795,339.89	132,381.60	807,517.84	-3,325,379.92
4.期末余额	119,062,996.71	939,191,328.21	34,242,900.17	170,454,910.79	1,262,952,135.88
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) 处置或报废	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	720,391,322.71	8,570,507,234.29	57,777,180.79	190,766,684.35	9,539,442,422.14
2.期初账面价值	745,290,769.26	7,236,272,208.23	48,828,720.83	134,523,804.33	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	8,243,139.69

(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12月31日，本集团无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
北京金风实验检测楼	62,553,199.29	0.00	62,553,199.29	999,399.62	0.00	999,399.62
哈密十三间房四期风电场项目	200,538,054.24	0.00	200,538,054.24	1,822,618.09	0.00	1,822,618.09
勃利驼腰子一期风电场项目	366,746,770.79	0.00	366,746,770.79	147,789,473.24	0.00	147,789,473.24
达坂城天润49.5MW示范风电场项目	0.00	0.00	0.00	205,552,541.28	0.00	205,552,541.28
内蒙古洁源阿拉善二期风电场项目	164,808,575.70	0.00	164,808,575.70	0.00	0.00	0.00
夏县天润风电场项目	0.00	0.00	0.00	116,506,253.21	0.00	116,506,253.21
绛县冷口乡一期风电场项目	0.00	0.00	0.00	252,104,769.16	0.00	252,104,769.16
攀枝花仁和区干坝子风电场项目	516,050,867.25	0.00	516,050,867.25	95,647,967.71	0.00	95,647,967.71
哈密烟墩大二期整装天润风电场项目	931,952,684.88	0.00	931,952,684.88	179,629,960.82	0.00	179,629,960.82
瓜州柳园二期风电场项目	348,876,643.82	0.00	348,876,643.82	258,383,554.34	0.00	258,383,554.34
达坂城整装风电场项目	1,066,398,824.98	0.00	1,066,398,824.98	75,077,253.84	0.00	75,077,253.84
朔州市平鲁区石堂山一期风电场项目	282,856,229.00	0.00	282,856,229.00	27,217,156.97	0.00	27,217,156.97
达茂天润太阳能项目	98,622,688.27	0.00	98,622,688.27	1,472,896.39	0.00	1,472,896.39
伊吾淖毛湖风电场项目	523,045,719.91	0.00	523,045,719.91	456,093,945.50	0.00	456,093,945.50

荆州石首桃花山风电场项目	0.00	0.00	0.00	183,806,191.80	0.00	183,806,191.80
朔州平鲁区天润石堂山二期风电场项目	584,074,756.85	0.00	584,074,756.85	19,163,838.83	0.00	19,163,838.83
天润崇义龙归风电场项目	180,840,135.87	0.00	180,840,135.87	22,983,997.28	0.00	22,983,997.28
朔州市平鲁区斯能下水头风电场项目	127,146,159.50	0.00	127,146,159.50	7,390,842.92	0.00	7,390,842.92
固原清风二期风电场项目	250,235,619.59	0.00	250,235,619.59	2,079,137.90	0.00	2,079,137.90
托克逊一期风电场项目	300,917,162.13	0.00	300,917,162.13	2,215.50	0.00	2,215.50
朔州市平鲁区卧龙洞风电场项目	842,259,978.57	0.00	842,259,978.57	0.00	0.00	0.00
利源天业风电场项目	197,797,499.12	0.00	197,797,499.12	0.00	0.00	0.00
其他	456,533,227.10	26,584,900.00	429,948,327.10	263,138,533.49	0.00	263,138,533.49
合计	7,502,254,796.86	26,584,900.00	7,475,669,896.86	2,316,862,547.89		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
北京金风实验检测楼	362,730,000.00	999,399.62	61,553,799.67	0.00	0.00	62,553,199.29	17.00%	17	0.00	0.00	0.00%	其他
哈密十三间房四期风电场项目	241,700,000.00	1,822,618.09	198,715,436.15	0.00	0.00	200,538,054.24	83.00%	83	0.00	0.00	0.00%	其他
勃利驼腰子一期风电场项目	369,340,000.00	147,789,473.24	218,957,297.55	0.00	0.00	366,746,770.79	99.00%	99	8,483,770.80	8,483,770.80	5.32%	其他

达坂城天润49.5MW示范风电场项目	209,820,000.00	205,552,541.28	4,264,410.72	209,816,952.00	0.00	0.00	100.00%	100	0.00	0.00	0.00%	其他
内蒙古洁源阿拉善二期风电场项目	227,020,000.00	0.00	164,808,575.70	0.00	0.00	164,808,575.70	73.00%	73	0.00	0.00	0.00%	其他
夏县天润风电场项目	478,030,000.00	116,506,253.21	107,092,694.05	223,598,947.26	0.00	0.00	100.00%	100	0.00	0.00	0.00%	其他
绛县冷口乡一期风电场项目	443,570,000.00	252,104,769.16	192,247,879.81	444,352,648.97	0.00	0.00	100.00%	100	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	420,402,899.54	0.00	0.00	516,050,867.25	77.00%	77	2,386,598.61	2,386,598.61	5.33%	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	752,322,724.06	0.00	0.00	931,952,684.88	82.00%	82	20,697,454.14	20,697,454.14	5.59%	其他
瓜州柳园二期风电场项目	374,980,000.00	258,383,554.34	90,493,089.48	0.00	0.00	348,876,643.82	93.00%	93	27,606,966.37	15,038,438.94	5.50%	其他
达坂城整装风电场项目	1,280,520,000.00	75,077,253.84	991,321,571.14	0.00	0.00	1,066,398,824.98	83.00%	83	19,804,266.00	19,804,266.00	5.53%	其他
朔州市平鲁区石堂山一期风电场项目	300,960,000.00	27,217,156.97	255,639,072.03	0.00	0.00	282,856,229.00	94.00%	94	0.00	0.00	0.00%	其他

目													
达茂天 润太阳 能项目	117,950, 000.00	1,472,89 6.39	97,149,7 91.88	0.00	0.00	98,622,6 88.27	84.00%	84	0.00	0.00	0.00%	其他	
伊吾淖 毛湖风 电场项 目	554,580, 000.00	456,093, 945.50	66,951,7 74.41	0.00	0.00	523,045, 719.91	94.00%	94	14,635,8 69.66	14,600,0 14.32	5.95%	其他	
荆州石 首桃花 山风电 场项目	326,710, 000.00	183,806, 191.80	142,910, 442.58	326,716, 634.38	0.00	0.00	100.00%	100	15,056,5 83.34	8,603,97 2.23	6.15%	其他	
朔州平 鲁区天 润石堂 山二期 风电场 项目	1,052,42 0,000.00	19,163,8 38.83	564,910, 918.02	0.00	0.00	584,074, 756.85	55.00%	55	0.00	0.00	0.00%	其他	
天润崇 义龙归 风电场 项目	232,960, 000.00	22,983,9 97.28	157,856, 138.59	0.00	0.00	180,840, 135.87	78.00%	78	0.00	0.00	0.00%	其他	
朔州市 平鲁区 斯能下 水头风 电场项 目	591,690, 000.00	7,390,84 2.92	119,755, 316.58	0.00	0.00	127,146, 159.50	21.00%	21	0.00	0.00	0.00%	其他	
固原清 风二期 风电场 项目	269,880, 000.00	2,079,13 7.90	248,156, 481.69	0.00	0.00	250,235, 619.59	93.00%	93	0.00	0.00	0.00%	其他	
托克逊 一期风 电场项 目	477,200, 000.00	2,215.50	300,914, 946.63	0.00	0.00	300,917, 162.13	63.00%	63	0.00	0.00	0.00%	其他	
朔州市 平鲁区 卧龙洞 风电场 项目	891,820, 000.00	0.00	842,259, 978.57	0.00	0.00	842,259, 978.57	94.00%	94	0.00	0.00	0.00%	其他	

利源天 业风电 场项目	277,520, 000.00	0.00	197,797, 499.12	0.00	0.00	197,797, 499.12	71.00%	71	0.00	0.00	0.00%	其他
其他		263,138, 533.49	751,309, 052.62	540,534, 752.96	43,964,5 06.05	429,948, 327.10			285,516. 44	285,516. 44	5.40%	其他
合计	10,879,5 20,000.0 0	2,316,86 2,547.89	6,947,79 1,790.59	1,745,01 9,935.57	43,964,5 06.05	7,475,66 9,896.86	--	--	108,957, 025.36	89,900,0 31.48		--

(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
其他	26,584,900.00	预计未来现金流现值小于账面价值。
合计	26,584,900.00	--

其他说明

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	技术许可	软件	特许经营权	合计
一、账面原值							
1.期初余额	192,917,910.88	451,592,065.29	0.00	19,023,088.11	59,095,204.76	0.00	722,628,269.04
2.本期增加金额	28,887,148.42	19,063,738.04	0.00	0.00	31,401,434.03	276,334,604.93	355,686,925.42
(1) 购置	28,887,148.42	19,063,738.04	0.00	0.00	31,401,434.03	719,268.00	80,071,588.49
(2) 内部研发	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(3) 企业合并增加	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	275,615,336.93	275,615,336.93
3.本期减少金额	0.00	13,839,296.33	0.00	0.00	354,764.68	0.00	14,194,061.01
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	0.00	138,461.13	0.00	138,461.13

(2) 外币报表折算差额	0.00	13,839,296.33	0.00	0.00	216,303.55	0.00	14,055,599.88
4.期末余额	221,805,059.30	456,816,507.00	0.00	19,023,088.11	90,141,874.11	276,334,604.93	1,064,121,133.45
二、累计摊销							
1.期初余额	15,240,641.55	251,539,646.02	0.00	11,453,652.72	28,053,920.69	0.00	306,287,860.98
2.本期增加金额	4,683,720.99	40,236,405.88	0.00	2,316,386.38	7,162,404.24	8,077,443.15	62,476,360.64
(1) 计提	4,683,720.99	40,236,405.88	0.00	2,316,386.38	7,162,404.24	6,685,369.21	61,084,286.70
(2) 企业合并增加	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,392,073.94	1,392,073.94
3.本期减少金额	0.00	9,891,864.81	0.00	0.00	331,171.31	0.00	10,223,036.12
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	0.00	138,446.93	0.00	138,446.93
	0.00	9,891,864.81	0.00	0.00	192,724.38	0.00	10,084,589.19
4.期末余额	19,924,362.54	281,884,187.09	0.00	13,770,039.10	34,885,153.62	8,077,443.15	358,541,185.50
三、减值准备							
1.期初余额	0.00	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	0.00
(1) 计提	0.00	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	0.00
(1) 处置	0.00	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	0.00
四、账面价值							
1.期末账	201,880,696.76	174,932,319.91	0.00	5,253,049.01	55,256,720.49	268,257,161.78	705,579,947.95

面价值							
2.期初账面价值	177,677,269.33	200,052,419.27	0.00	7,569,435.39	31,041,284.07	0.00	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。

(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
土地使用权	23,542,334.89	尚在办理当中

其他说明：

19、开发支出

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额			本期减少金额			期末余额	
整机机组项目开发支出	26,605,171.78	23,432,510.17	0.00	0.00	0.00	19,063,738.04	0.00	0.00	30,973,943.91
1.5MW 风力发电机组技术改造项目	0.00	60,445,181.59	0.00	0.00	0.00	0.00	60,445,181.59	0.00	0.00
2.5MW 风力发电机组技术改造项目	0.00	72,967,424.20	0.00	0.00	0.00	0.00	72,967,424.20	0.00	0.00
其他项目研究支出	0.00	484,872,164.35	0.00	0.00	0.00	0.00	484,872,164.35	0.00	0.00
合计	26,605,171.78	641,717,280.31	0.00	0.00	0.00	19,063,738.04	618,284,770.14	0.00	30,973,943.91

其他说明

2015年开发支出占研究开发项目支出总额的比例为3.65%(2014年：6.75%)。

于2015年12月31日，通过本集团内部研发形成的无形资产占无形资产年末账面价值的比例为24.79%(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	9,244,718.11	178,292,945.72
TianRun Uilk, LLC	772,783.00	0.00	0.00	0.00	-47,309.06	820,092.06
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
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	-208,990.31	3,622,795.98
Musselshell Wind Project Two, LLC	3,413,805.67	0.00	0.00	0.00	-208,990.31	3,622,795.98
Volkswind Montana Land Holdings, LLC	3,413,805.67	0.00	0.00	0.00	-208,990.31	3,622,795.98
攀枝花市仁和区 天佑江峡新能源 有限公司	0.00	7,039,000.00	0.00	0.00	0.00	7,039,000.00
天津合凯科技有 限公司	0.00	15,000,000.00	0.00	0.00	0.00	15,000,000.00
武汉景川天源污 水处理有限公司	0.00	6,862,979.14	0.00	0.00	0.00	6,862,979.14

White Rock Wind Farm Pty Ltd	0.00	52,954,399.61	0.00	0.00	-179,240.62	53,133,640.23
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	81,856,378.75	0.00	0.00	8,391,197.50	316,258,834.70

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	7,241,479.22	4,288,279.57	0.00	8,630,245.71
房屋租赁及装修费	4,072,061.43	701,779.39	1,935,745.72	0.00	2,838,095.10
升压站接入费用	33,541,666.70	0.00	1,572,710.76	0.00	31,968,955.94
送出线路接入费用	11,812,963.11	0.00	991,814.94	0.00	10,821,148.17
其他	617,035.53	5,234,733.32	510,740.23	0.00	5,341,028.62
合计	55,720,772.83	13,177,991.93	9,299,291.22	0.00	59,599,473.54

其他说明

22、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	800,487,157.61	140,502,296.54	649,644,053.05	108,249,405.26
内部交易未实现利润	2,538,816,339.27	495,558,477.58	1,411,072,226.12	265,751,596.84
可抵扣亏损	230,321,869.02	48,063,849.61	143,888,836.06	35,972,209.02
预提费用和预计负债	3,997,048,603.72	587,904,907.76	2,571,510,939.29	385,726,640.89
应付职工薪酬-计提未付部分	145,467,646.73	23,783,341.99	259,523,741.08	38,003,723.78
递延收益	57,500,114.98	8,659,617.25	34,947,322.41	5,292,698.36
其他	197,543,582.44	33,963,581.78	114,735,408.80	17,220,027.11
合计	7,967,185,313.77	1,338,436,072.51	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
非同一控制企业合并资产评估增值	144,765,294.49	38,341,313.41	70,407,908.83	21,122,372.65
可供出售金融资产公允价值变动	0.00	0.00	0.00	0.00
交易性金融资产公允价值变动	0.00	0.00	21,534,813.72	5,383,703.43
其他	154,344,710.43	19,747,918.76	23,961,308.00	5,774,641.79
合计	299,110,004.92	58,089,232.17	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	0.00	1,338,436,072.51	5,383,703.43	850,832,597.83
递延所得税负债	0.00	58,089,232.17	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
可抵扣暂时性差异	0.00	0.00
可抵扣亏损	410,557,700.76	247,072,208.35
合计	410,557,700.76	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	0.00	10,063,348.19	
2016 年	22,608,194.52	33,469,697.57	
2017 年	22,045,238.66	22,045,238.66	
2018 年	95,171,599.56	105,092,438.21	
2019 年	76,401,485.72	76,401,485.72	
2020 年	194,331,182.30	0.00	
合计	410,557,700.76	247,072,208.35	--

其他说明：

23、资产减值准备

2015年						
	年初余额	本年计提	本年转回	本年转销/核销	外币报表 折算差额	年末余额
坏账准备	480,175,038.82	302,139,474.19	121,391,130.38	32,016,718.11	-2,098,629.25	626,808,035.27
存货跌价准备	189,885,088.69	25,754,766.28	31,502,921.15	7,841,307.25	-372,989.09	175,922,637.48
在建工程减值准备	0.00	26,584,900.00	0.00	0.00	0.00	26,584,900.00
长期股权投资减值准备	0.00	6,362,153.10	0.00	0.00	0.00	6,362,153.10
	<u>670,060,127.51</u>	<u>360,841,293.57</u>	<u>152,894,051.53</u>	<u>39,858,025.36</u>	<u>-2,471,618.34</u>	<u>835,677,725.85</u>
2014年						
	年初余额	本年计提	本年转回	本年转销/核销	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>

24、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	173,819,122.53	222,525,920.85
增值税留抵税额	1,357,793,263.06	662,890,910.57
划分为非流动资产的货币资金	285,542,422.67	307,877,834.23
其他	215,726,496.23	0.00
合计	2,032,881,304.49	1,193,294,665.65

其他说明：

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	18,755,550.00	912,381,619.93
抵押借款	0.00	0.00
保证借款	0.00	0.00
信用借款	1,300,718,492.56	1,635,231,276.00
合计	1,319,474,042.56	2,547,612,895.93

短期借款分类的说明：

于2015年12月31日，上述借款的年利率为2.65%至4.55%(2014年12月31日：5.10%至6.60%)。

注1：于2015年12月31日，本集团短期借款人民币18,755,550.00元(2014年12月31日：人民币621,922,619.93元)以本集团外部应收账款人民币18,755,550.00元(2014年12月31日：人民币736,990,731.28元)作质押，此外，于2014年12月31日，本集团短期借款人民币290,459,000.00元以本集团两家境内风电场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12月31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	4,826,818,187.59	5,110,890,645.89
合计	4,826,818,187.59	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	8,999,402,699.75	5,362,691,836.07
1 年至 2 年	709,266,610.66	491,142,467.79
2 年至 3 年	206,391,195.84	183,998,405.14
3 年至 4 年	126,382,767.17	182,133,435.97
4 年至 5 年	125,877,909.45	106,861,740.35
5 年以上	96,365,214.32	8,309,431.95
减：分类为非流动负债的部分	-815,886,795.18	-607,059,926.03
合计	9,447,799,602.01	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	97,776,422.27	未到期的质保金
单位二	68,455,839.46	未到期的质保金
单位三	47,641,093.96	未到期的质保金
单位四	34,583,172.82	未到期的质保金
单位五	29,423,005.69	未到期的质保金
合计	277,879,534.20	--

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	1,753,098,721.80	2,620,484,788.28
1 年至 2 年	83,936,207.32	31,597,001.37
2 年至 3 年	6,336,184.35	26,821,319.43
3 年至 4 年	25,902,283.68	20,040,809.01
4 年至 5 年	19,217,301.00	501,254.18
5 年以上	903,157.17	401,902.99
合计	1,889,393,855.32	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
单位一	34,602,000.00	设备尚未交付
单位二	20,759,928.75	设备尚未交付
单位三	6,402,698.13	设备尚未交付
合计	61,764,626.88	--

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	1,364,984,550.16	-1,100,687,020.65	604,305,211.18
二、离职后福利-设定提存计划	1,733,428.57	105,621,990.11	-105,124,811.56	2,230,607.12
合计	341,741,110.24	1,470,606,540.27	-1,205,811,832.21	606,535,818.30

(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	1,186,104,784.19	-922,434,333.98	583,879,180.57
2、职工福利费	0.00	40,662,859.75	-40,736,768.23	-73,908.48
3、社会保险费	-77,091.00	54,364,692.23	-54,338,256.80	-50,655.57
其中：医疗保险费	-83,177.37	48,271,775.58	-48,257,506.42	-68,908.21
工伤保险费	1,604.08	2,970,919.65	-2,965,332.04	7,191.69
生育保险费	4,482.29	3,121,997.00	-3,115,418.34	11,060.95
4、住房公积金	-149,375.40	51,825,987.98	-51,631,132.21	45,480.37
5、工会经费和职工教育经费	18,462,686.81	27,337,382.76	-27,563,812.16	18,236,257.41
8、其他短期薪酬	1,562,730.90	4,688,843.25	-3,982,717.27	2,268,856.88
合计	340,007,681.67	1,364,984,550.16	-1,100,687,020.65	604,305,211.18

(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	98,629,436.90	-98,318,349.79	299,520.01
2、失业保险费	18,096.06	6,809,499.81	-6,806,461.77	21,134.10
3、企业年金缴费	1,726,899.61	183,053.40	0.00	1,909,953.01
合计	1,733,428.57	105,621,990.11	-105,124,811.56	2,230,607.12

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	214,309,229.77	164,368,606.95
消费税	0.00	0.00
营业税	7,647,378.50	3,199,051.12
企业所得税	439,426,704.09	230,025,037.21
个人所得税	0.00	0.00
城市维护建设税	16,864,900.60	14,626,122.26
教育费附加	12,102,677.47	10,503,336.57
印花税	10,287,096.00	6,360,053.82
土地使用税	0.00	0.00
房产税	0.00	0.00
其他	4,624,448.88	5,088,537.62
合计	705,262,435.31	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	19,623,136.20	27,781,659.09
企业债券利息	34,750,156.50	165,827,700.00
短期借款应付利息	1,124,486.81	12,384,251.16
合计	55,497,779.51	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	11,114,717.19	14,948,867.90
预收股权转让款	175,841,247.03	135,320,000.00
应付往来款	106,380,559.87	91,072,488.09
其他	91,996,102.47	160,171,665.31
合计	385,332,626.56	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	32,981,700.00	股权尚未转让
单位二	31,688,300.00	股权尚未转让
合计	64,670,000.00	--

其他说明

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	414,629,371.54	311,668,667.05
一年内到期的长期应付款	17,935,918.56	968,275.00
合计	432,565,290.10	312,636,942.05

其他说明：

无。

34、 预计负债

本集团预计负债为产品质量保证准备金。

	2015年	2014年
年初余额	2,098,111,503.99	1,597,930,366.78
本年增加	2,109,549,860.79	949,631,947.09
本年转回	130,926,076.64	100,497,463.18
本年消耗	582,218,701.47	345,066,117.94
外币报表折算差额	<u>1,605,618.64</u>	<u>3,887,228.76</u>
	3,492,910,968.03	2,098,111,503.99
减：划分为流动负债的部分	<u>1,290,211,564.56</u>	<u>832,534,402.69</u>
	<u>2,202,699,403.47</u>	<u>1,265,577,101.30</u>

35、 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	1,557,896,820.23	818,854,688.68
抵押借款	2,470,445.55	4,383,262.17
保证借款	6,493,600.00	22,028,400.00
质押并且抵押借款	6,461,369,892.98	4,800,046,398.71
质押并且保证借款	360,339,982.33	377,436,515.95
合计	8,388,570,741.09	6,022,749,265.51

长期借款分类的说明：

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、应收票据为质押，并以风电场项目建成后形成的全部固定资产(包括在建工程、无形资产(土地使用权))为抵押。于资产负债表日，用于质押或抵押的资产的账面价值如下：

	2015年12月31日	2014年12月31日
固定资产	5,063,674,784.81	5,521,379,288.37
在建工程	4,086,026,842.52	1,069,208,166.23
无形资产(土地使用权)	82,623,654.66	71,467,208.77
货币资金	1,222,286.92	2,000,000.00
应收账款	815,364,413.97	675,546,682.68
应收票据	<u>9,710,137.00</u>	<u>0.00</u>
	<u>10,058,622,119.88</u>	<u>7,339,601,346.05</u>

这些借款中一年内到期的借款人民币291,540,001.30元已重分类至一年内到期的非流动负债(2014年12月31日：人民币220,730,000.00元)。

本公司一家子公司按其下属风电场公司在一家银行借款余额的一定比例在该银行存入准备金作为借款的增信。于2015年12月31日准备金余额为人民币111,450,388.97元(2014年12月31日：人民币135,142,208.38元)。

于2015年12月31日，本集团抵押借款为本公司子公司Vensys Elektrotechnik GmbH以其账面价值折合为人民币11,850,851.36元(2014年12月31日：折合人民币9,784,297.02元)的房屋建筑物以及折合人民币1,883,000.00元的货币资金(2014年12月31日：无)为抵押取得。该笔借款中一年内到期的部分即金额为折合人民币996,731.33元(2014年12月31日：人民币1,047,361.57元)的借款已重分类至一年内到期的非流动负债。

于2015年12月31日，本公司若干境内风电子公司计人民币1,304,716,820.23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291,343,647.49元(2014年12月31日：139,645,421.65)，应收票据人民币500,000.00元(2014年12月31日：无)做质押。本公司2015年新增以应收票据人民币323,000,000.00元作质押取得的借款人民币324,680,000.00元。这些借款中一年内到期的部分即金额为人民币71,500,000.00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12月31日，本公司子公司UEP Penonome S.A.折合人民币400,542,861.24元(2014年12月31日：人民币415,656,421.43元)的银行借款以其母公司即本公司的另一家子公司持有对其的全部股权、UEP Penonome S.A.的银行存款人民币115,391,235.83元(2014年12月31日：人民币80,565,043.12元)作质押取得。该笔借款中一年内到期的部分即金额为人民币40,202,878.91元的借款已重分类为一年内到期的非流动负债(2014年12月31日：人民币38,219,905.48元)。

本公司为本公司一家海外子公司借款计人民币16,883,360.00元提供担保，一年内到期的部分即金额为人民币10,389,760.00元(2014年12月31日：人民币3,671,140.00元)的借款已重分类为一年内到期的非流动负债。

于2015年12月31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：

于2015年12月31日，长期借款的年利率为2.29%-6.15%(2014年12月31日：2.29%-6.55%)。

36、应付债券

于2015年12月31日，应付公司债券余额列示如下：

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	年初余额	本年计提利息	折溢价摊销	期末余额
新疆金风科技股份有限公司2015年度第一期中期票据 注1	500,000,000.00	2015年6月18日	3年	500,000,000.00	0.00	13,375,323.18	648,684.96	495,808,684.96
金风科技境外美元债 注2	1,835,910,000.00	2015年7月20日	3年	1,835,910,000.00	0.00	21,374,833.32	10,872,884.70	<u>1,876,244,875.34</u>
						<u>34,750,156.50</u>	<u>11,521,569.66</u>	<u>2,372,053,560.30</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	年初余额	本年计提利息	折溢价摊销	本年偿还	年末余额
新疆金风科技股份有限公司2012年公司债券(第一期) 注3	<u>3,000,000,000.00</u>	2012年 2月23日	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>

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。发行金额人民币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： 2015年7月香港交易及结算所有限公司同意公司本公司子公司发行3亿美元的债券，该债券为三年期固定利率债券，票面利率为2.50%。每半年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。本期债券的起息日为2015年7月20日，到期日为2018年7月20日。

注3： 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。

37、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	815,886,795.18	607,059,926.03
应付融资租赁保证金	79,661,274.15	57,957,208.81
其他	17,832,144.67	0.00

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。

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	50,382,572.65	24,499,716.78	270,100,796.24	今年及以前年度收到的政府补助
其他	6,097,644.68	12,304,042.72	389,873.41	18,011,813.99	收到款项尚未提供的服务
合计	250,315,585.05	62,686,615.37	24,889,590.19	288,112,610.23	--

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	-3,670,666.64	0.00	45,721,666.69	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	-493,772.24	0.00	13,126,112.30	与资产相关
750KW 高技术产业化示范项目	7,880,952.52	0.00	-285,714.28	0.00	7,595,238.24	与资产相关
基础设施补助款(江苏)	7,673,251.25	0.00	-233,111.40	0.00	7,440,139.85	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	-228,571.44	0.00	6,228,571.38	与资产相关
沭阳凌志水务有	5,966,600.00	8,990,000.00	-366,606.22	0.00	14,589,993.78	与资产相关

限公司污水处理厂二期						
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	-135,308.08	0.00	3,720,972.01	与资产相关
研发检测中心基础设施拨款	3,202,476.22	0.00	-111,714.28	0.00	3,090,761.94	与资产相关
企业技术创新引导工程	3,194,117.65	0.00	-105,882.36	0.00	3,088,235.29	与资产相关
863 引导项目	2,934,000.00	0.00	-326,000.00	0.00	2,608,000.00	与资产相关
应用国产 IGBT 模块的 MW 级风力发电变频器示范应用	900,000.00	0.00	0.00	0.00	900,000.00	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	-100,000.00	0.00	800,000.00	与资产相关
风电产业园能源监控及循环利用节能改造项目	0.00	1,432,000.00	0.00	0.00	1,432,000.00	与资产相关
大型风电机组仿真及测试平台项目	0.00	6,000,000.00	0.00	0.00	6,000,000.00	与资产相关
海上风电场海洋气象预报系统技术开发项目	0.00	1,200,000.00	0.00	0.00	1,200,000.00	与资产相关
年产 100 台 6MW 直驱永磁海上风电机组项目	0.00	18,000,000.00	0.00	0.00	18,000,000.00	与资产相关
汉南污水处理项目	0.00	1,090,933.22	-35,045.28	0.00	1,055,887.94	与资产相关
2.5MW 直驱永磁风力发电系列化机组研制	22,850,000.00	0.00	0.00	0.00	22,850,000.00	与收益相关
美国财政部指定代替税收抵免的可再生能源拨款	78,389,341.54	4,639,639.43	-3,757,041.94	0.00	79,271,939.03	与收益相关

5MW 级陆地风电机整机关键技术研究及中试	5,950,000.00	1,350,000.00	0.00	0.00	7,300,000.00	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
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
海上风电机组浮动式关键技术研究及应用	1,975,500.00	1,820,000.00	0.00	0.00	3,795,500.00	与收益相关
5MW 级陆地风电机整机关键技术研究及中试	1,200,000.00	0.00	0.00	0.00	1,200,000.00	与收益相关
大型风力发电机液压式龙门吊装研究与应用项目	1,000,000.00	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
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
适用于低风速风区的风电机组关键技术研究及示范	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
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	800,000.00	0.00	0.00	0.00	800,000.00	与收益相关

电机组混合式塔架研究与中试						
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
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
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
6MW 直驱永磁风电机组全功率变流器开发与产业化	420,000.00	0.00	-420,000.00	0.00	0.00	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
适用于高原风区风电机组关键技术研究	410,000.00	680,000.00	0.00	0.00	1,090,000.00	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
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	-80,000.00	0.00	226,000.00	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
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
北京市科技型企	210,000.00	0.00	-210,000.00	0.00	0.00	与收益相关

业技术创新资金项目						
大型风电机组状态监测和故障诊断系统	200,000.00	0.00	-80,000.00	0.00	120,000.00	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
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
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
水冷系统设计开发	0.00	1,000,000.00	0.00	0.00	1,000,000.00	与收益相关
风力发电机组功率模块开发	0.00	1,000,000.00	0.00	0.00	1,000,000.00	与收益相关
大功率风电机组变桨系统研发及产业化	0.00	1,000,000.00	0.00	0.00	1,000,000.00	与收益相关
合计	244,217,940.37	50,382,572.65	-24,499,716.78	0.00	270,100,796.24	--

其他说明：

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	40,953,000.00	0.00	0.00	0.00	40,953,000.00	2,735,541,000.00

其他说明：

2015年8月18日,本公司向特定投资者非公开发行人民币普通股(A股)40,953,000股,发行价格为人民币8.47元/股,实际募集资金总额为人民币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。其中,新增注册资本(实收资本)合计人民币40,953,000.00元,资本公积(股本溢价)合计人民币295,357,910.00元。本次非公开发行人民币普通股由安永华明会计师事务所(特殊普通合伙)出具安永华明(2015)验字第60794011_A02号《验资报告》。

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	295,357,910.00	0.00	8,240,050,160.05
其他资本公积	-2,580,719.32	0.00	42,666,417.85	-45,247,137.17
合计	7,942,111,530.73	295,357,910.00	42,666,417.85	8,194,803,022.88

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

2015年8月18日,本公司向特定投资者非公开发行人民币普通股(A股)40,953,000股,发行价格为人民币8.47元/股,实际募集资金总额为人民币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。其中,新增注册资本(实收资本)合计人民币40,953,000.00元,资本公积(股本溢价)合计人民币295,357,910.00元。本次非公开发行人民币普通股由安永华明会计师事务所(特殊普通合伙)出具安永华明(2015)验字第60794011_A02号《验资报告》。

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
现金流量套期损益的有效部分	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
二、以后将重分类进损益的其他综合收益	-130,755,500.76	0.00	71,649,388.78	0.00	-71,649,388.78	0.00	-202,404,889.54
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	0.00	69,828,646.01	0.00	-69,828,646.01	0.00	119,315,076.35
持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
现金流量套期损益的有效部分	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

外币财务报表折算差额	-340,210,142.86	0.00	1,820,742.77	0.00	-1,820,742.77	0.00	-342,030,885.63
其他综合收益合计	-130,755,500.76	0.00	71,649,388.78	0.00	-71,649,388.78	0.00	-202,404,889.54

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：

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	25,251,758.70	25,251,758.70	0.00
合计	0.00	25,251,758.70	25,251,758.70	0.00

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

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	163,826,517.86	0.00	816,177,100.63
合计	652,350,582.77	163,826,517.86	0.00	816,177,100.63

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

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

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

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	3,609,494,545.72	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	2,849,497,034.06	1,829,682,290.42
减：提取法定盈余公积	163,826,517.86	66,184,367.27
提取任意盈余公积	0.00	0.00
提取一般风险准备	0.00	0.00

应付普通股股利	1,077,835,200.00	215,567,040.00
转作股本的普通股股利	0.00	0.00
期末未分配利润	5,217,329,861.92	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	30,011,859,195.50	22,074,789,195.99	17,659,816,550.72	12,896,396,377.13
其他业务	50,240,368.34	18,223,979.50	44,401,489.75	22,062,153.62
合计	30,062,099,563.84	22,093,013,175.49	17,704,218,040.47	12,918,458,530.75

46、营业收入列示如下

	2015 年	2014 年
销售商品	27,248,004,369.26	15,849,186,567.46
发电收入	1,514,347,644.56	1,185,243,093.64
技术服务收入	327,587,582.50	168,048,197.57
融资租赁收入	131,289,473.66	49,147,663.70
风电场建造收入	739,701,947.33	405,822,173.86
其他	<u>101,168,546.53</u>	<u>46,770,344.24</u>
	<u>30,062,099,563.84</u>	<u>17,704,218,040.47</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	10,930,660.95	2,400,103.10
城市维护建设税	89,566,099.43	49,468,783.61
教育费附加	63,949,333.68	34,546,912.72
其他	1,414,877.12	799,367.91
合计	165,860,971.18	87,215,167.34

其他说明：

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	1,978,623,784.15	849,134,483.91
其他技术服务费	36,404,136.70	29,517,212.28
运输费	196,427,179.51	180,491,818.58
职工薪酬	228,785,558.71	139,915,771.97
装卸费	57,508,934.37	12,019,455.72
差旅费	59,519,366.56	29,991,246.34
投标服务费	32,995,197.08	40,986,556.03
其他	166,801,970.58	89,315,343.25
合计	2,757,066,127.66	1,371,371,888.08

其他说明：

49、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	655,083,838.92	476,845,648.60
研究与开发支出	618,284,770.14	417,397,466.48
税金	41,415,249.72	30,794,018.63
固定资产折旧费	35,697,599.56	34,996,870.96
中介服务费	24,761,705.88	13,423,918.31
差旅费	36,736,687.68	26,836,993.34
风电场前期调研费	9,815,422.76	11,525,533.79
咨询费	40,606,872.39	28,003,860.33
业务招待费	19,753,087.39	19,053,728.40
无形资产摊销	7,941,728.84	7,880,651.90
办公费和会议费	15,111,373.82	13,836,954.95
租赁费	21,576,566.02	11,371,325.28
劳务费	2,971,830.78	3,132,089.76
低值易耗品摊销	5,608,164.63	1,906,595.35
维修费	12,958,530.78	9,604,147.76
邮电费	5,030,328.55	4,784,841.81
保洁费及保安服务费	5,171,792.46	4,210,839.90
宣传费	6,323,695.34	6,833,040.57
水电物业费	10,468,155.97	9,502,269.83
其他	60,439,026.25	59,248,180.08
合计	1,635,756,427.88	1,191,188,976.03

其他说明：

50、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	645,581,476.04	685,189,184.60
减：利息收入	-128,256,517.72	-63,163,045.69
减：利息资本化金额	-89,900,031.48	-100,896,630.25
汇兑损失	90,270,601.78	-7,947,221.21
银行手续费	26,070,631.14	33,580,780.08
现金折扣及其他	-52,330,990.70	-24,975,855.58
合计	491,435,169.06	521,787,211.95

其他说明：

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	180,748,343.81	13,347,600.01
二、存货跌价损失	-5,748,154.87	109,797,322.75
五、长期股权投资减值损失	6,362,153.10	0.00
九、在建工程减值损失	26,584,900.00	0.00
合计	207,947,242.04	123,144,922.76

其他说明：

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	-22,464,733.23	1,469,351.96
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益	-929,919.51	-20,065,461.76
合计	-22,464,733.23	1,469,351.96

其他说明：

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	161,537,400.36	87,338,776.47
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	76,801,825.73	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	21,294,317.62	11,412,301.03
处置可供出售金融资产取得的投资收益	0.00	0.00
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得	0.00	0.00
处置子公司产生的投资收益	33,958,190.58	20,000,000.00
处置合营及非上市可供出售权益工具产生的投资收益	12,633,238.98	40,237,755.52
银行理财收益	48,217,480.90	58,633,776.46
其他	7,884,999.98	9,026,795.57
处置业务产生的投资收益	0.00	333,148,517.55
合计	362,327,454.15	559,797,922.60

其他说明：

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	1,763,268.75	2,121,048.20	1,763,268.75
其中：固定资产处置利得	1,756,668.75	2,121,048.20	1,756,668.75
无形资产处置利得	6,600.00	0.00	6,600.00
政府补助	220,029,356.18	102,747,125.76	110,680,576.92
其他	20,737,562.82	16,900,451.07	20,737,562.82
合计	242,530,187.75	121,768,625.03	133,181,408.49

计入当期损益的政府补助:

单位: 元

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否影响当年盈亏	是否特殊补贴	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	政府	补助	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得的补助(按国家级政策规定依法取得)	否	否	52,837,581.00	11,563,544.50	与收益相关
政府奖励金	政府	补助	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得的补助(按国家级政策规定依法取得)	否	否	5,437,105.00	38,407,067.20	与收益相关
研发项目补助	政府	补助	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得的补助(按国家级政策规定依法取得)	否	否	7,120,100.00	13,636,000.00	与收益相关
增值税减免收入	政府	补助	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得的补助(按国家级政策规定依法取得)	否	否	109,348,779.26	15,776,945.06	与收益相关
贷款贴息	政府	补助	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得的补助(按国家级政策规定依法取得)	否	否	0.00	1,550,000.00	与收益相关
其他税费返还	政府	补助	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产	否	否	7,580,000.00	7,169,129.31	与收益相关

			业而获得的 补助(按国家 级政策规定 依法取得)					
其他	政府	补助	因从事国家 鼓励和扶持 特定行业、产 业而获得的 补助(按国家 级政策规定 依法取得)	否	否	13,206,074.1 4	7,193,610.97	与收益相关
由递延收益 结转至损益 的政府补助	政府	补助	因从事国家 鼓励和扶持 特定行业、产 业而获得的 补助(按国家 级政策规定 依法取得)	否	否	24,499,716.7 8	7,450,828.72	与资产相关
合计	--	--	--	--	--	220,029,356. 18	102,747,125. 76	--

其他说明:

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	3,451,360.27	4,603,083.57	3,451,360.27
其中：固定资产处置损失	3,451,360.27	4,603,083.57	3,451,360.27
对外捐赠	549,789.00	1,106,920.00	549,789.00
罚款支出	12,471,746.42	46,052,896.75	12,471,746.42
物料报废	27,425,205.99	9,890,729.37	27,425,205.99
其他	2,685,557.20	3,447,116.06	2,685,557.20
合计	46,583,658.88	65,100,745.75	46,583,658.88

其他说明:

56、费用按性质分类

本集团营业成本、销售费用、管理费用按照性质分类的补充资料如下：

	2015年	2014年
耗用的原材料	20,252,479,111.28	13,136,509,019.63
产成品及在产品存货变动	555,218,794.30	-992,666,831.02
职工薪酬	1,444,654,338.81	994,306,564.52
投资性房地产、固定资产折旧和无形资产摊销	544,667,050.72	434,209,346.12
产品质量保证准备	1,978,623,784.15	849,134,483.91
劳务成本	687,278,264.18	408,559,083.29
其他	<u>1,022,914,387.59</u>	<u>650,967,728.41</u>
	<u>26,485,835,731.03</u>	<u>15,481,019,394.86</u>

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	849,513,193.88	393,186,404.54
递延所得税费用	-478,074,681.41	-137,713,138.55
合计	371,438,512.47	255,473,265.99

(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	3,246,829,700.32
按法定/适用税率计算的所得税费用	811,707,425.08
子公司适用不同税率的影响	-383,367,047.93
非应税收入的影响	-5,791,798.42
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	7,914,700.39
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	40,871,373.10
可加计扣除的研发支出	-70,767,983.73
归属于合营企业和联营企业的损益	-40,384,350.09
其他	11,256,194.07

所得税费用	371,438,512.47
-------	----------------

其他说明

58、现金流量表项目

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
保险赔款	109,509,960.44	93,840,650.22
利息收入	121,208,302.47	48,019,717.32
政府补助	205,123,781.60	105,948,992.97
保证金押金	567,599,564.99	113,279,631.84
其他	52,013,187.99	84,722,798.64
合计	1,055,454,797.49	445,811,790.99

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
往来款	324,398,378.10	123,465,593.38
质保及技术服务费	240,363,609.63	166,501,798.50
手续费	26,070,631.14	48,447,811.92
承兑汇票保证金	1,436,619.14	476,068,818.07
投标保证金及中标服务费	117,948,953.24	112,369,182.07
中介机构服务费及研发咨询费	87,171,729.59	38,140,860.92
差旅费	79,611,631.32	57,436,796.36
业务招待费	30,657,476.42	29,099,105.34
保险费	161,813,448.22	109,224,488.47
租赁费	21,576,566.02	12,714,788.53
办公费	19,289,140.67	17,382,470.25
水电物业费	12,327,114.95	13,450,249.18
运输费	175,868,437.17	196,438,495.14
风险准备金变动	0.00	41,637,662.72
其他	298,959,204.76	276,300,928.45
合计	1,597,492,940.37	1,718,679,049.30

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收回抵押存款及三个月以上定期存款	0.00	41,000,000.00
资产相关政府补助	6,030,000.00	6,000,000.00
股权转让预收款	0.00	57,020,000.00
重分类至持有待售资产的货币资金	0.00	18,108,705.98
风电场试运行发电收入回款	24,654,987.67	120,534,509.35
收回受限保证金及受限存款	23,671,000.75	0.00
其他	37,148,931.55	40,735,598.30
合计	91,504,919.97	283,398,813.63

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
三个月以上定期存款及抵押存款	22,320,783.13	1,185,087.37
重分类至持有待售资产的货币资金	0.00	0.00
往来款	44,665,640.49	50,503,542.66
电网公司费	0.00	27,593,759.50
其他	106,017,343.62	39,386,485.34
合计	173,003,767.24	118,668,874.87

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
与少数股东往来款	16,894,892.46	0.00
向少数股东处置股权	0.00	57,520,000.00
第三方往来款	17,800,000.00	0.00
合计	34,694,892.46	57,520,000.00

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
子公司偿还少数股东借款	9,030,883.41	3,940,000.00
子公司收购少数股东股权	40,990,000.00	63,870,000.00
其他	1,000,000.00	0.00
合计	51,020,883.41	67,810,000.00

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

59、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	2,875,391,187.85	1,853,513,231.41
加：资产减值准备	207,947,242.04	123,144,922.76
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	480,686,633.67	372,262,951.82
无形资产摊销	61,084,286.70	59,050,263.95
长期待摊费用摊销	9,299,291.22	6,918,418.66
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	1,688,091.52	2,482,035.37
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	0.00	0.00
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	22,464,733.23	-1,469,351.96
财务费用（收益以“-”号填列）	548,633,229.31	569,149,225.98
投资损失（收益以“-”号填列）	-362,327,454.15	-559,797,922.60
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-487,603,474.68	-136,662,812.79
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	31,192,217.73	-4,661,258.90
存货的减少（增加以“-”号填列）	626,347,202.49	-732,884,992.52
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-3,656,209,762.85	-3,341,653,948.06
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	4,414,638,678.70	4,617,095,697.63
其他	2,896,130.35	2,896,130.35

经营活动产生的现金流量净额	4,776,128,233.13	2,829,382,591.10
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：	--	--
3. 现金及现金等价物净变动情况：	--	--
现金的期末余额	3,753,141,707.74	5,044,021,869.63
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	2,388,288,518.01	4,479,804,099.83
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	-3,382,395,743.71	5,247,525,443.85

(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	193,974,101.43
其中：	--
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	40,231,199.44
其中：	--
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	0.00
其中：	--
取得子公司支付的现金净额	153,742,901.99

其他说明：

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

单位：元

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	245,006,340.70
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	0.00
其中：	--
处置子公司收到的现金净额	241,804,729.21

其他说明：

(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	3,753,141,707.74	5,044,021,869.63
其中：库存现金	92,802.46	759,681.94
可随时用于支付的银行存款	3,753,048,905.28	5,043,262,187.69
二、现金等价物	2,388,288,518.01	4,479,804,099.83
其中：三个月内到期的债券投资	2,388,288,518.01	4,479,804,099.83
三、期末现金及现金等价物余额	6,141,430,225.75	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	0.00	887,028,648.68

其他说明：

60、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	444,535,861.00	注 1 注 7
应收票据	423,210,137.00	注 3
固定资产	5,075,525,636.17	注 4
无形资产	82,623,654.66	注 6
应收账款	1,125,463,611.46	注 2
在建工程	4,086,026,842.52	注 5
合计	11,237,385,742.81	--

其他说明：

注1：于2015年12月31日，本集团以账面价值为人民币158,993,438.33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(2014年12月31日：人民币573,942,696.34元)。

注2：于2015年12月31日，本集团以账面价值为人民币1,125,463,611.46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3：于2015年12月31日，本集团以账面价值为人民币90,000,000.00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)，以账面价值为人民币333,210,137.00元的应收票据为本集团的银行借款进行抵押(2014年12月31日：人民币0.00元)。

注4：于2015年12月31日，本集团以账面价值为人民币5,075,525,636.17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5： 于2015年12月31日，本集团以账面价值为人民币4,086,026,842.52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)。

注6： 于2015年12月31日，本集团以账面价值为人民币82,623,654.66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7： 本集团根据与一家银行的约定按照本集团或本集团的若干海外客户在该银行借款的一定比例存入风险准备金。于2015年12月31日，本集团人民币285,542,422.67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。于本年，该股权转让款已经解除受限。

61、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

单位： 元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
其中：美元	92,029,186.43	6.4936	597,600,725.00
欧元	44,585,506.43	7.0952	316,343,085.22
港币	78,582,258.11	0.8378	65,836,215.84
澳大利亚元	36,551,687.22	4.7276	172,801,756.50
加拿大元	446.77	4.6814	2,091.51
其他	0.00	不适用	0.00
其中：美元	20,944,620.12	6.4936	136,005,985.21
欧元	27,578,073.80	7.0952	195,671,949.23
澳大利亚元	1,334,154.70	4.7276	6,307,349.76

其他说明：

(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

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

其他说明：

(2) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

	购买日公允价值	购买日账面价值
货币资金	40,231,199.44	40,231,199.44
应收款项	7,853,858.00	7,853,858.00
存货	83,127.59	83,127.59
固定资产	1,020,305.93	1,020,305.93
无形资产	274,223,262.99	274,223,262.99
其他应收款	9,632,552.17	9,632,552.17
一年内到期的非流动资产	2,191,508.82	2,191,508.82
其他流动资产	59,076.88	59,076.88
长期股权投资	15,000,000.00	15,000,000.00
长期应收款	198,409,934.03	96,678,754.83
在建工程	63,532,322.64	63,532,322.64
其他非流动资产	4,262,228.00	4,262,228.00
借款	20,000,000.00	20,000,000.00
应付款项	132,530,308.78	132,530,308.78
递延所得税负债	22,756,566.30	0.00
应付职工薪酬	1,109,086.11	1,109,086.11
应交税费	508,555.27	508,555.27
其他应付款	51,307,499.80	51,307,499.80
一年内到期的非流动负债	8,000,000.00	8,000,000.00
长期借款	111,000,000.00	111,000,000.00

长期应付款	15,360,000.00	15,360,000.00
递延收益	1,090,933.22	1,090,933.22
减：少数股东权益	43,577,912.73	43,577,912.73
取得的净资产	209,258,514.28	130,283,901.38

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

其他说明：

(3) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

是 否

2、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

是 否

单位：元

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益的金额
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	0	0.00
赤峰市天润鑫能新能源有限公司	183,800,000.00	90.00%	股权转让	2015年12月31日	企业会计准则第20号-企业合并	33,958,190.58	0.00%	0.00	0.00	0.00	0	33,958,190.58

其他说明：

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是 否

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
北京金风科创风电设备有限公司	北京市	北京市	制造	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
Goldwind Windenergy GmbH	德国汉堡市	德国汉堡市	投资	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
北京天润	北京市	北京市	投资	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
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%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
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%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
北京天诚同创电气有限公司	北京市	北京市	制造	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
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%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
北京金风天通科技发展有限公司	北京市	北京市	贸易	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
江苏金风科技有限公司	江苏大丰市	江苏大丰市	制造	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
金风投资控股有限公司	北京市	北京市	投资	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
哈密金风风电设备有限公司	新疆哈密市	新疆哈密市	制造	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
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%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
Goldwind New Energy (HK)Investment	香港	香港	投资	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得

Limited						
Goldwind International Holdings (HK) Limited	香港	香港	投资	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
阜新金风风电设备制造有限公司	辽宁省阜新市	辽宁省阜新市	制造	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
金风环保有限公司	北京市	北京市	水务	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
锡林郭勒盟金风科技有限公司	内蒙古锡林郭勒盟	内蒙古锡林郭勒盟	制造	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
天信国际租赁有限公司	浙江宁波市	浙江宁波市	融资租赁	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
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	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
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	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
平陆天润风电有限公司	山西平陆县	山西平陆县	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
平鲁天瑞	山西朔州市	山西朔州市	风力发电	0.00%	75.00%	通过设立或投资等方式取得
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	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
夏县天润风电有限公司	山西运城市	山西运城市	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
中宁天润风电有限公司	宁夏中宁县	宁夏中宁县	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
义县天润风电有限公司	辽宁锦州市	辽宁锦州市	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
绛县天润风电有限公司	山西运城市	山西运城市	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
固原风润风电有限公司	宁夏固原市	宁夏固原市	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
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	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
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	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
富蕴天润风电有限公司	新疆富蕴县	新疆富蕴县	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得

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	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
伊吾天润风电有限公司	新疆伊吾县	新疆伊吾县	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
UEP Penonome I, S.A.	巴拿马	巴拿马	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
Goldwind USA, Inc.	美国特拉华州	美国特拉华州	贸易及风电场开发	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
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	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
Vensys Energy AG	德国萨尔布吕肯市	德国萨尔布吕肯市	制造	0.00%	70.00%	非同一控制下企业合并取得
Vensys Elektrotechnik GmbH	德国迪普霍尔茨市	德国迪普霍尔茨市	制造	0.00%	63.00%	非同一控制下企业合并取得
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	0.00%	68.00%	非同一控制下企业合并取得
锦州市全一新能源风能电有限责任公司	辽宁锦州市	辽宁锦州市	风力发电	0.00%	51.00%	非同一控制下企业合并取得
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	0.00%	70.00%	非同一控制下企业合并取得

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

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

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

其他说明：

2、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
吉林同力	吉林省洮南市	吉林省洮南市	风力发电		51.00%	
达茂旗天润	内蒙古包头市	内蒙古包头市	风力发电		51.00%	
山西右玉	山西省右玉县	山西省右玉县	风力发电		99.00%	

青岛润莱	山东省青岛市	山东省青岛市	风力发电		50.00%	
平鲁天汇	山西省朔州市	山西省朔州市	风力发电		51.00%	
嘉兴圣鑫投资管理合伙企业(有限合伙)	浙江省嘉兴市	浙江省嘉兴市	投资		75.00%	
Volker Leonhard Notar ReNeCt GmbH	德国萨尔布吕肯市	德国萨尔布吕肯市	风力发电		50.00%	
H ã Vindkraft 9 AB	瑞典	瑞典	风力发电		50.00%	
布尔津天润	新疆阿勒泰地区	新疆阿勒泰地区	风力发电		40.00%	
瓜州天润	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	风力发电		40.00%	
欧伏电气	河北省三河市	河北省三河市	制造		26.50%	
河北金风	河北省隆化县	河北省隆化县	制造		27.22%	
江西金力	江西省赣州市	江西省赣州市	制造		30.60%	
宁夏金泽农业产业惠农基金	宁夏银川市	宁夏银川市	服务		45.00%	
哈密广恒	新疆哈密市	新疆哈密市	风力发电		22.00%	
内蒙古南车	内蒙古包头市	内蒙古包头市	制造	20.00%	0.00%	
西安永电	陕西省西安市	陕西省西安市	制造	20.00%	0.00%	
新疆新能源研究院有限责任公司	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	新能源开发		24.00%	
新疆新能源集团节能科技有限责任公司	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	节能技术研发		49.00%	
New GR	澳大利亚悉尼市	澳大利亚悉尼市	风力发电投资		25.00%	
新疆清燃环保投资有限公司	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	清洁能源投资	40.00%	0.00%	
上纬(江苏)新材料有限公司	江苏省盐城市	江苏省盐城市	专用材料研发		31.41%	
东投能源投资有限公司	北京市	北京市	光伏发电		15.00%	

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明:

持有 20% 以下表决权但具有重大影响, 或者持有 20% 或以上表决权但不具有重大影响的依据:

(2) 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	487,920,753.12	461,218,584.30
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
--净利润	98,713,138.85	51,018,917.64
--其他综合收益	0.00	0.00
--综合收益总额	98,713,138.85	51,018,917.64
联营企业：	--	--
投资账面价值合计	559,278,698.99	456,076,143.23
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
--净利润	62,824,261.51	36,319,858.83
--综合收益总额	62,824,261.51	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

金融资产

	以公允价值计量 且变动计入当期 损益的金融资产	贷款和 应收款项	可供出售 金融资产	合计
	交易性			
货币资金	0.00	6,591,913,695.91	0.00	6,591,913,695.91
交易性金融资产	4,121,039.86	0.00	0.00	4,121,039.86
应收票据	0.00	992,349,138.62	0.00	992,349,138.62
应收账款	0.00	13,534,032,550.77	0.00	13,534,032,550.77
应收股利	0.00	2,651,700.00	0.00	2,651,700.00
其他应收款	0.00	410,759,116.98	0.00	410,759,116.98
一年内到期的非流动资 产	0.00	145,125,752.91	0.00	145,125,752.91
长期应收款	0.00	3,760,779,338.58	0.00	3,760,779,338.58
上市可供出售权益工具	0.00	0.00	322,824,866.10	322,824,866.10
非上市可供出售权益工 具	0.00	0.00	578,295,945.25	578,295,945.25
	<u>4,121,039.86</u>	<u>25,437,611,293.77</u>	<u>901,120,811.35</u>	<u>26,342,853,144.98</u>

金融负债

	其他金融负债
短期借款	1,319,474,042.56
应付票据	4,826,818,187.59
应付账款	9,447,799,602.01
应付利息	55,497,779.51
其他应付款	385,332,626.56
应付债券	2,372,053,560.30
一年内到期的非流动负债	432,565,290.10
长期借款	8,388,570,741.09
长期应付款	<u>913,380,214.00</u>
	<u>28,141,492,043.72</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	贷款和 应收款项	可供出售 金融资产	合计
	交易性			
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
应付债券	2,998,420,055.48
一年内到期的非流动负债	312,636,942.05
长期借款	6,022,749,265.51
长期应付款	<u>665,017,134.84</u>
	<u>23,992,910,962.49</u>

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12月31日，本集团部分已背书给供应商用于结算应付账款或已贴现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284,903,622.00元(2014年12月31日：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12月31日，本集团以其结算的应付账款账面价值总计为人民币284,903,622.00元(2014年12月31日：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12月31日，在该安排下转移但尚未结算的应收账款的原账面价值为人民币18,755,550.00元(2014年12月31日：736,990,731.28)。截止2015年12月31日，本集团因继续涉入确认的资产的账面价值为人民币18,755,550.00元(2014年12月31日：736,990,731.28元)，与之相关的负债为人民币18,755,550.00元(2014年12月31日：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12月31日，本集团部分已背书给供应商用于结算应付账款或已贴现的尚未到期的银行承兑汇票的账面价值为人民币5,385,140,350.91元(2014年12月31日：人民币1,594,462,396.51元)。于2015年12月31日，其到期日为1至12个月，根据《票据法》相关规定，若承兑银行拒绝付款的，其持有人有权向本集团追索(“继续涉入”)。本集团认为，本集团已经转移了其几乎所有的风险和报酬，因此，终止确认其及与之相关的已结算应付账款的账面价值。继续涉入及回购的最大损失和未折现现金流量等于其账面价值。本集团认为，继续涉入公允价值并不重大。

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

3. 金融工具风险

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

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

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

信用风险

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

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

由于本集团仅与经认可的且信誉良好的第三方进行交易，所以无需担保物。信用风险集中按照客户/交易对手、地理区域和行业进行管理。于2015年12月31日，本集团的应收账款的1.64%（2014年12月31日：5.71%）和9.45%（2014年12月31日：19.44%）分别源于应收账款余额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

	合计	未逾期未减值	逾期未减值 6个月以内
应收票据	992,349,138.62	992,349,138.62	0.00
应收账款	11,431,057,094.83	7,564,054,537.57	3,867,002,557.26
应收股利	2,651,700.00	2,651,700.00	0.00
其他应收款	392,194,077.09	392,194,077.09	0.00
一年内到期的非流动资产	145,125,752.91	145,125,752.91	0.00
长期应收款	<u>3,760,779,338.58</u>	<u>3,760,779,338.58</u>	<u>0.00</u>

2014年

	合计	未逾期未减值	逾期未减值 6个月以内
应收票据	533,220,482.50	533,220,482.50	0.00-
应收账款	9,013,699,962.46	5,995,500,930.76	3,018,199,031.70
应收股利	14,595,152.49	14,595,152.49	0.00
其他应收款	699,252,660.13	699,252,660.13	0.00
一年内到期的非流动资产	60,976,334.88	60,976,334.88	0.00
长期应收款	<u>2,588,610,486.09</u>	<u>2,588,610,486.09</u>	<u>0.00</u>

于2015年12月31日，尚未逾期和发生减值的应收账款与大量的近期无违约记录的分散化的客户有关。于2015年12月31日，已逾期但未减值的应收账款与大量的和本集团有良好交易记录的独立客户有关。根据以往经验，由于信用质量未发生重大变化且仍被认为可全额收回，本集团认为无需对其计提减值准备。

流动性风险

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

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

于2015年12月31日，本集团57.95%(2014年12月31日：71.74%)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12月31日				
	1年以内	1-2年	2-5年	5年以上	合计
短期借款	1,319,474,042.56	0.00	0.00	0.00	1,319,474,042.56
应付票据	4,826,818,187.59	0.00	0.00	0.00	4,826,818,187.59
应付账款	9,447,799,602.01	0.00	0.00	0.00	9,447,799,602.01
应付利息	55,497,779.51	0.00	0.00	0.00	55,497,779.51
其他应付款	385,332,626.56	0.00	0.00	0.00	385,332,626.56
一年内到期的非流动负债	432,565,290.10	0.00	0.00	0.00	432,565,290.10
应付债券	0.00	0.00	2,448,080,000.00	0.00	2,448,080,000.00
长期借款	0.00	896,883,375.81	2,285,509,847.73	5,206,177,517.55	8,388,570,741.09
长期应付款	0.00	406,778,980.43	573,128,438.50	135,085,243.66	1,114,992,662.59
长、短期借款所	<u>488,872,702.40</u>	<u>409,101,532.11</u>	<u>1,002,459,603.91</u>	<u>910,802,896.23</u>	<u>2,811,236,734.65</u>

产生的应付利息					
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

本集团面临的市场利率变动的风险主要与本集团以浮动利率计息的长期负债有关。

本集团通过维持适当的固定利率债务与可变利率债务组合以管理利息成本。为了以成本—效益方式管理债务组合，本集团采用利率互换，即本集团同意于特定的时间间隔交换根据商定的名义本金金额计算出来的固定利息金额与可变利息金额之间的差额。于2015年12月31日，在考虑利率互换的影响后，本集团约 21% (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2015年的合并利润及在建工程将减少/增加约人民币80,081,998.72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12月31日发生，并将承受的利率风险用于该日存在的金融工具而厘定。估计每增加或减少一个百分点是本公司管理层对期内直至年末资产负债表日为止利率可能合理变动的评估。

外汇风险

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

由于本集团的业务主要在中国大陆进行，本集团超过80%的收入、支出及金融资产和金融负债以

人民币计价，故人民币对外币汇率的变动对本集团经营业绩的影响并不重大。

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

2015年				
	汇率增加 /(减少)	净损益增加 /(减少)	其他综合收益税后净额 增加/(减少)	股东权益合计增加/(减少)
人民币对美元贬值	5%	(89,729,615.09)	63,577,953.04	(26,151,662.05)
人民币对美元升值	(5%)	89,729,615.09	(63,577,953.04)	26,151,662.05
人民币对欧元贬值	5%	(8,885,510.96)	42,570,097.09	33,684,586.13
人民币对欧元升值	(5%)	8,885,510.96	(42,570,097.09)	(33,684,586.13)
人民币对港币贬值	5%	4,876.54	13,204,550.31	13,209,426.85
人民币对港币升值	(5%)	(4,876.54)	(13,204,550.31)	(13,209,426.85)
人民币对澳币贬值	5%	3,883,869.33	7,483,386.62	11,367,255.95
人民币对澳币增值	(5%)	(3,883,869.33)	(7,483,386.62)	(11,367,255.95)
2014年				
	汇率增加 /(减少)	净损益增加 /(减少)	其他综合收益税后净额 增加/(减少)	股东权益合计增加/(减少)
人民币对美元贬值	5%	1,219,396.88	53,919,577.23	55,138,974.11
人民币对美元升值	(5%)	(1,219,396.88)	(53,919,577.23)	(55,138,974.11)
人民币对欧元贬值	5%	(4,423,004.43)	44,968,185.74	40,545,181.31
人民币对欧元升值	(5%)	4,423,004.43	(44,968,185.74)	(40,545,181.31)
人民币对港币贬值	5%	255,040.84	20,149,946.72	20,404,987.56
人民币对港币升值	(5%)	(255,040.84)	(20,149,946.72)	(20,404,987.56)

上述敏感度分析是假设外汇汇率变动已于2015年12月31日发生，并将承受的外汇汇率风险用于该日存在的货币性资产及负债而厘定。估计每增加或减少的百分点是本公司管理层对期内直至下个会计期间资产负债表日为止汇率可能合理变动的评估。

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。2015年度和2014年度，资本管理目标、政策或程序未发生变化。

本集团采用杠杆比率来管理资本，杠杆比率是指净负债和调整后资本加净负债的比率。本集团的政策将使该杠杆比率保持在40%与60%之间。净负债包括所有借款、应付票据、应付账款、预收账款、应付职工薪酬、应付利息、应交税费、其他应付款、应付债券等抵减货币资金后的净额。资本为归属于母公司的权益总额，本集团于资产负债表日的杠杆比率如下：

	2015年12月31日	2014年12月31日
短期借款	1,319,474,042.56	2,547,612,895.93
长期借款	8,388,570,741.09	6,022,749,265.51
应付票据	4,826,818,187.59	5,110,890,645.89
应付账款	9,447,799,602.01	5,728,077,391.24
应付利息	55,497,779.51	205,993,610.25
其他应付款	385,332,626.56	401,513,021.30
一年内到期的非流动负债	432,565,290.10	312,636,942.05
长期应付款	913,380,214.00	665,017,134.84
应付债券	2,372,053,560.30	2,998,420,055.48
减：货币资金	<u>6,306,371,273.24</u>	<u>10,107,610,825.21</u>
债务净额	21,835,120,770.48	13,885,300,137.28
归属于母公司的权益总额	<u>16,761,446,095.89</u>	<u>14,767,789,158.46</u>
债务股权总额	<u>38,596,566,866.37</u>	<u>28,653,089,295.74</u>
债务股权比例	<u>56.57%</u>	<u>48.46%</u>

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	0.00	4,121,039.86	0.00	4,121,039.86
1.交易性金融资产	0.00	4,121,039.86	0.00	4,121,039.86
（3）衍生金融资产	0.00	4,121,039.86	0.00	4,121,039.86
（二）可供出售金融资产	322,824,866.10	0.00	0.00	322,824,866.10
（2）权益工具投资	322,824,866.10	0.00	0.00	322,824,866.10
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12月31日，衍生金融资产的盯市价值，是抵销了归属于衍生交易对手违约风险的信用估值调整之后的净值。交易对手信用风险的变化，对于套期关系中指定衍生工具的套期有效性的评价和其他以公允价值计量的金融工具，均无重大影响。

4、持续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

于本年，并无金融资产和金融负债公允价值计量在第一层次和第二层次之间的转移，亦无转入或转出第三层次的情况。

十二、关联方及关联交易

1、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注七、1。

2、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注七、3。

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

合营或联营企业名称	与本企业关系
-----------	--------

其他说明

3、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
三峡新能源	持有本公司 5% 以上股份的股东
新疆风能有限责任公司("新疆风能")	持有本公司 5% 以上股份的股东
三峡新能源哈密风电有限公司("三峡哈密")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
北京兴启源节能科技有限公司 ("北京兴启源")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
大安润风能源开发有限公司("大安润风")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
国宏新能源发电有限公司("国宏新能源")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
国水集团化德风电有限公司("国水化德")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
国水投资集团西安风电设备股份有限公司("国水投西安")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
江苏金海新能源科技有限公司("江苏金海")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
内蒙古京能巴音风力发电有限公司("京能巴音")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
内蒙古金海新能源科技股份有限公司("内蒙古金海")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡新能源白城风电发展有限公司("三峡白城")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡新能源博乐发电有限公司("三峡博乐")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡新能源新疆达坂城风电有限公司("三峡达坂城")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡新能源大柴旦风电有限公司("三峡大柴旦")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡新能源格尔木发电有限公司("三峡格尔木")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡新能源金昌风电有限公司("三峡金昌")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡新能源开阳发电有限公司("三峡开阳")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡新能源乐业发电有限公司("三峡乐业")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡新能源利川风电有限公司("三峡利川")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡新能源贵州盘县发电有限公司("三峡盘县")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司

三峡新能源曲阳发电有限公司("三峡曲阳")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡新能源尚义风电有限公司("三峡尚义")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡新能源四子王风电有限公司("三峡四子王")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡新能源太阳山发电有限公司("三峡太阳山")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡新能源调兵山风电有限公司("三峡调兵山")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡新能源桐城发电有限公司("三峡桐城")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡新能源五家渠发电有限公司("三峡五家渠")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡新能源云南姚安发电有限公司("三峡姚安")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡新能源伊吾发电有限公司("三峡伊吾")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡新能源会理中一发电有限公司("三峡中一")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
商都县天润风电有限公司("商都天润")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
乌鲁木齐天鹏风力发电有限公司("乌鲁木齐天鹏")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
响水长江风力风电有限公司("响水长江")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
新疆天翔风力发电有限公司("新疆天翔")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
新疆羲之翔风能科技有限公司("新疆羲之翔")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
新疆鑫风麒能源服务股份有限公司("新疆鑫风麒能源")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
伊春华宇电力新能源有限公司("伊春华宇")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
伊春太阳风新能源有限公司("伊春太阳风")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
张家川天源风电有限公司("张家川天源")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡新能源沾化风电有限公司("三峡沾化")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡新能源云南师宗发电有限公司("三峡师宗")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡新能源元谋发电有限公司("三峡元谋")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡新能源宾川发电有限公司("三峡宾川")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
北京金达坂新能源技术公司("北京金达坂")	高管关联公司子公司
新疆新能源(集团)有限责任公司("新疆新能源")	高管关联公司
新疆新能源新风投资开发有限公司("新疆新风")	高管关联公司子公司
哈密国投新风发电有限公司("哈密国投")	高管关联公司子公司
哈密新风能源发电有限公司("哈密新风")	高管关联公司子公司
阜康市新风新能源有限公司("阜康新风")	高管关联公司子公司
新疆信通水利电子有限公司("新疆信通")	高管关联公司子公司
新疆新能源研究院有限责任公司("新能源研究院")	高管关联公司子公司

其他说明

4、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
西安永电	采购材料	4,208,426,023.27	2,233,149,869.17
欧伏电气	采购材料	139,048,731.06	38,118,181.74
江苏金海	采购材料	102,342,215.86	420,573.50
河北金风	采购材料	64,785,713.65	32,092,420.40
国水投西安	采购材料	36,465,657.93	42,871,658.09
内蒙古金海	采购材料	15,114,570.94	23,366,062.66
江西金力	采购材料	8,102,972.65	22,390,188.03
新能源研究院	采购材料	3,292,000.00	0.00
新疆羲之翔	采购材料	0.00	26,584.61
河北金风	产品组装服务	17,807,209.23	18,193,844.02
新能源研究院	产品组装服务	877,358.48	0.00
新疆鑫风麒能源	产品组装服务	1,769,230.77	1,121,500.00
新疆新能源节能	产品组装服务	1,282,051.28	0.00
北京金达坂	风电场开发咨询服务	240,566.04	0.00
欧伏电气	委托加工费	177,868,698.35	138,431,966.54

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
哈密国投	销售商品	686,835,897.44	0.00
三峡五家渠	销售商品	674,589,743.59	0.00
三峡金昌	销售商品	359,615,752.14	0.00
哈密新风	销售商品	359,051,282.05	0.00
三峡大柴旦	销售商品	181,076,923.08	12,124,991.45
三峡博乐	销售商品	177,692,307.69	0.00
三峡桐城	销售商品	169,307,692.31	271,794.86
乌鲁木齐天鹏	销售商品	167,115,384.62	0.00
三峡四子王	销售商品	40,550,427.35	464,364,102.56
瓜州天润	销售商品	18,475,779.22	0.00
西安永电	销售商品	2,055,263.25	2,365,750.43
达茂旗天润	销售商品	1,340,262.17	494,883.78

三峡调兵山	销售商品	1,265,462.56	895,916.72
商都天润	销售商品	399,775.38	982,064.12
新疆风能	销售商品	373,709.40	420,155.56
国水化德	销售商品	355,416.24	1,282,051.28
京能巴音	销售商品	316,858.12	523,076,923.08
吉林同力	销售商品	253,912.07	0.00
响水长江	销售商品	128,205.12	0.00
欧伏电气	销售商品	18,418.80	2,379,710.73
山西右玉	销售商品	0.00	173,923,076.92
三峡太阳山	销售商品	275,064,957.26	0.00
张家川天源	销售商品	76,820,512.82	0.00
新疆天翔	销售商品	65,833,333.33	0.00
新疆鑫风麒能源	销售商品	26,180.03	0.00
三峡伊吾	销售商品	0.00	171,346,153.85
伊春华宇	销售商品	0.00	169,230,769.23
三峡哈密	销售商品	0.00	90,179,054.36
三峡尚义	销售商品	0.00	41,455,928.03
哈密广恒	销售商品	0.00	28,843,269.23
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
新疆新能源	销售商品	0.00	1,713,000.00
内蒙古南车	销售商品	0.00	469,773.50
三峡新能源	销售商品	0.00	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
三峡白城	销售商品	899,073.50	128,749.57
国宏新能源	提供劳务	79,000,000.00	0.00
New GR	提供劳务	2,839,708.77	62,713,849.94
达茂旗天润	运行维护	8,156,628.30	8,353,193.39
平鲁天汇	运行维护	2,735,849.07	2,924,490.57
山西右玉	运行维护	912,334.91	1,672,924.53
哈密国投	运行维护	935,305.66	0.00
哈密新风	运行维护	935,305.66	0.00
瓜州天润	运行维护	773,040.00	0.00

三峡新能源	运行维护	547,169.81	167,924.53
布尔津天润	运行维护	241,403.77	0.00
河北金风	运行维护	512.82	0.00
新疆新能源节能	运行维护	0.00	4,658,119.66
三峡曲阳	运行维护	0.00	201,709.39
三峡达坂城	运行维护	0.00	188,679.25
国水化德	运行维护	0.00	188,679.25
三峡调兵山	运行维护	0.00	188,679.25
三峡大柴旦	运行维护	0.00	149,528.30
三峡乐业	运行维护	0.00	100,000.00
三峡姚安	运行维护	0.00	94,339.62
新疆新能源	运行维护	0.00	84,905.66
三峡开阳	运行维护	0.00	73,584.91
欧伏电气	运行维护	0.00	10,213.68
三峡桐城	运行维护	0.00	75,471.70

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

(2) 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	6,383,028.55	0.00

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
-------	--------	----------	----------

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。

(3) 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	162,000,000.00	2009年01月04日	2020年10月30日	否

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
-----	------	-------	-------	------------

关联担保情况说明

(4) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
拆出				

(5) 关联方资产转让、债务重组情况

单位：元

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

(6) 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	55,870,904.91	31,529,806.25

(7) 股份发行

2015年8月18日，本公司向特定投资者非公开发行人民币普通股(A股)共计40,953,000股，发行价格为人民币8.47元/股，实际募集资金总额为人民币346,871,910.00元。其中向本公司关键管理人员发行股份4,250,000股，募集资金人民币35,997,500.00元。

向关键管理人员发行股份信息如下：

关键管理人员	认缴新增注册资本	货币出资
王海波	550,000.00	4,658,500.00
曹志刚	550,000.00	4,658,500.00
吴凯	550,000.00	4,658,500.00
霍常宝	550,000.00	4,658,500.00
马金儒	550,000.00	4,658,500.00
刘玮	550,000.00	4,658,500.00
周云志	550,000.00	4,658,500.00

杨华	<u>400,000.00</u>	<u>3,388,000.00</u>
合计	<u>4,250,000.00</u>	<u>35,997,500.00</u>

(8) 其他关联交易**(9) 本集团与关联方承诺****(1) 向关联方销售商品**

	2016年预计金额	2017年预计金额
三峡四子王	252,435,897.44	26,282,051.28
三峡达坂城	169,146,153.85	0.00
张家川天源	104,256,410.26	0.00
三峡太阳山	96,644,444.44	0.00
三峡五家渠	15,500,427.35	0.00
三峡桐城	10,923,076.92	0.00
响水长江	0.00	15,992,051.28
三峡利川	<u>0.00</u>	<u>4,617,600.00</u>
	<u>648,906,410.26</u>	<u>46,891,702.56</u>

(2) 向关联方采购商品

	2016年 预计金额
西安永电	2,000,000,000.00
河北金风	30,574,402.35
欧伏电气	16,648,089.09
内蒙古金海	4,035,220.00
国水投西安	<u>503,247.86</u>
	<u>2,051,760,959.30</u>

5、关联方应收应付款项**(1) 应收项目**

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收票据	京能巴音	236,962,000.00	0.00	0.00	0.00
应收票据	三峡金昌	92,400,000.00	0.00	0.00	0.00
应收票据	三峡四子王	68,000,000.00	0.00	0.00	0.00
应收票据	三峡太阳山	5,650,000.00	0.00	0.00	0.00
应收票据	新疆天翔	3,000,000.00	0.00	0.00	0.00
应收票据	商都天润	500,000.00	0.00	0.00	0.00
应收账款(含长期应 收帐款)	三峡五家渠	448,186,561.80	0.00	0.00	0.00
应收账款(含长期应 收帐款)	三峡四子王	185,635,919.81	0.00	281,945,784.20	0.00
应收账款(含长期应 收帐款)	三峡金昌	179,222,972.25	0.00	33,263,830.95	0.00
应收账款(含长期应 收帐款)	三峡大柴旦	161,796,091.90	0.00	8,821,607.86	0.00
应收账款(含长期应 收帐款)	三峡桐城	113,327,087.19	0.00	19,900.00	0.00
应收账款(含长期应 收帐款)	三峡伊吾	96,158,840.19	0.00	95,605,276.89	0.00
应收账款(含长期应 收帐款)	哈密新风	88,144,424.00	0.00	0.00	0.00
应收账款(含长期应 收帐款)	哈密国投	81,351,224.00	0.00	0.00	0.00
应收账款(含长期应 收帐款)	伊春华宇	68,310,000.00	1,752,300.00	96,282,407.28	0.00
应收账款(含长期应 收帐款)	三峡博乐	67,323,770.03	0.00	0.00	0.00
应收账款(含长期应 收帐款)	京能巴音	61,168,872.40	0.00	357,954,982.19	0.00
应收账款(含长期应 收帐款)	三峡哈密	27,011,118.17	653,480.00	71,226,416.89	0.00
应收账款(含长期应 收帐款)	吉林同力	23,885,300.00	23,467,600.00	23,913,164.43	10,466,000.00
应收账款(含长期应 收帐款)	三峡尚义	22,746,089.76	12,567,124.00	22,336,498.24	12,567,124.00
应收账款(含长期应 收帐款)	哈密广恒	22,497,750.00	0.00	32,184,843.73	0.00

应收账款(含长期应收帐款)	国宏新能源	18,430,187.51	0.00	0.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	三峡调兵山	12,367,122.20	1,212,750.00	11,377,188.96	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	三峡太阳山	207,687,558.62	0.00	0.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	张家川天源	22,791,000.00	0.00	0.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	新疆天翔	7,682,500.00	0.00	0.00	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)	大安润风	9,213,921.13	0.00	8,790,744.96	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	三峡达坂城	8,222,617.68	0.00	7,818,008.09	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	达茂旗天润	7,499,187.94	0.00	8,525,478.61	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	青岛润莱	7,118,250.00	0.00	22,581,875.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	New GR	6,256,551.90	0.00	209,004,955.56	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	瓜州天润	5,744,432.81	0.00	648,057.61	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	山西右玉	4,290,673.02	0.00	206,273,598.02	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	平鲁天汇	3,954,355.63	0.00	1,754,412.63	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	伊春太阳风	3,807,487.82	0.00	83,741.20	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	新疆风能	3,155,748.94	1,443,736.11	18,452,170.04	1,443,736.11
应收账款(含长期应收帐款)	国水化德	2,603,918.44	0.00	2,562,334.52	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	西安永电	2,515,015.00	0.00	1,015,586.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	三峡白城	473,452.64	0.00	391,492.64	0.00

应收账款(含长期应收帐款)	阜康新风	266,521.55	0.00	318,000.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	商都天润	159,940.66	0.00	635,016.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	布尔津天润	125,589.00	0.00	0.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	三峡格尔木	101,560.00	0.00	0.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	响水长江	62,010.00	0.00	16,750.00	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)	三峡新能源	20,850.00	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)	三峡开阳	19,800.00	0.00	19,800.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	欧伏电气	13,090.00	0.00	2,784,963.42	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)	三峡乐业	0.00	0.00	21,200.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	新疆新能源节能	0.00	0.00	2,635,000.00	0.00
预付账款	江西金力	36,548,886.99	0.00	137,722,320.15	0.00
预付账款	内蒙古金海	5,200,000.00	0.00	0.00	0.00
预付账款	河北金风	1,817,839.80	0.00	110,080.30	0.00
预付账款	新疆信通	109,759.20	0.00	0.00	0.00

预付账款	江苏金海	80,920.00	0.00	130,200.00	0.00
其他应收款	三峡新能源	6,000,000.00	0.00	69,482,550.00	0.00
其他应收款	山西右玉	5,837,398.82	0.00	5,837,398.82	0.00
其他应收款	西安永电	4,332,826.98	0.00	0.00	0.00
其他应收款	New GR	884,546.30	0.00	201,553,247.65	0.00
其他应收款	平鲁天江	0.00	0.00	295,252.69	0.00
其他应收款	国水投西安	0.00	0.00	2,154,471.34	0.00
其他应收款	新能源研究院	0.00	0.00	396,500.00	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	2,651,700.00	0.00	7,863,408.35	0.00
应收股利	瓜州天润	0.00	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	745,521,256.09	798,796,204.18
应付票据	国水投西安	2,885,762.00	1,938,112.00
应付票据	河北金风	730,000.00	0.00
应付票据	江西金力	0.00	191,763.00
应付账款(含长期应付账款)	西安永电	1,105,718,531.39	587,935,643.96
应付账款(含长期应付账款)	欧伏电气	98,854,936.10	39,785,594.47
应付账款(含长期应付账款)	河北金风	60,323,833.84	23,632,800.97
应付账款(含长期应付账款)	江苏金海	43,315,936.98	0.00
应付账款(含长期应付账款)	国水投西安	24,781,822.77	25,511,003.46
应付账款(含长期应付账款)	江西金力	6,839,309.25	3,000,461.15
应付账款(含长期应付账款)	内蒙古金海	4,758,780.00	1,192,420.00
应付账款(含长期应付账款)	新能源研究院	991,000.00	0.00
应付账款(含长期应付账款)	新疆鑫风麒能源	2,126,075.00	56,075.00
应付账款(含长期应付账款)	新疆羲之翔	55,776.00	0.00
应付账款(含长期应付账款)	北京金达坂	28,000.00	64,000.00
应付账款(含长期应付账款)	内蒙古南车	0.00	11,817,485.89
应付账款(含长期应付账款)	新疆新能源节能	600,000.00	0.00
预收账款	响水长江	42,477,831.30	0.00
预收账款	三峡达坂城	29,685,150.00	0.00

预收账款	三峡四子王	4,612,500.00	0.00
预收账款	三峡利川	3,078,400.00	3,078,400.00
预收账款	山西右玉	1,740,000.00	1,740,000.00
预收账款	达茂旗天润	852,186.00	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	0.00	31,630,500.00
预收账款	三峡新能源	0.00	209,000.00
其他应付款	三峡新能源	7,330,400.00	0.00
其他应付款	西安永电	70,000.00	48,745.29
其他应付款	江苏金海	50,000.00	0.00
其他应付款	新疆信通	25,966.71	0.00
其他应付款	新疆鑫风麒能源	9,000.00	0.00
其他应付款	内蒙古南车	0.00	448,615.04
其他应付款	欧伏电气	0.00	390,565.81
其他应付款	新疆羲之翔	0.00	4,235.00

6、关联方承诺

1. 重要事项承诺

	2015年12月31日	2014年12月31日
已签约但未拨备 资本承诺	<u>2,049,791,663.88</u>	<u>2,800,372,796.75</u>

2.或有事项

	2015年12月31日	2014年12月31日
开出的信用证形成的或有负债	216,724,470.02	149,745,515.64
出具的银行保函或履约担保 而形成的或有负债	9,122,866,307.82	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	162,000,000.00	188,000,000.00
—为独立第三方	305,093,600.00	347,073,361.76
为海外客户借款提供的风险补偿安排(注)	<u>518,860,240.00</u>	<u>1,018,083,400.00</u>
	<u>10,325,544,617.84</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12月31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，该项目公司于该银行的借款余额合计折合人民币518,860,240.00元。

本公司子公司北京天润与赤峰鑫能、赤峰金能及相关银行签订四方协议，协议约定，北京天润处置赤峰鑫能后，若赤峰鑫能不能按期支付相关银行借款本金及利息，北京天润需按照违约时点赤峰鑫能净资产的一定比例回购全部赤峰鑫能股权。截至2015年12月31日，赤峰鑫能及子公司发电运营良好，本公司因上述回购条款面临的风险敞口不重大。

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

重要事项承诺

	2015年12月31日	2014年12月31日
已签约但未拨备 资本承诺	<u>2,049,791,663.88</u>	<u>2,800,372,796.75</u>

2、或有事项**(1) 资产负债表日存在的重要或有事项**

	2015年12月31日	2014年12月31日
开出的信用证形成的或有负债	216,724,470.02	149,745,515.64
出具的银行保函或履约担保 而形成的或有负债	9,122,866,307.82	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	162,000,000.00	188,000,000.00
—为独立第三方	305,093,600.00	347,073,361.76
为海外客户借款提供的风险补偿安排(注)	<u>518,860,240.00</u>	<u>1,018,083,400.00</u>
	<u>10,325,544,617.84</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12月31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，该项目公司于该银行的借款余额合计折合人民币518,860,240.00元。

本公司子公司北京天润与赤峰鑫能、赤峰金能及相关银行签订四方协议，协议约定，北京天润处置赤峰鑫能后，若赤峰鑫能不能按期支付相关银行借款本金及利息，北京天润需按照违约时点赤峰鑫能净资产的一定比例回购全部赤峰鑫能股权。截至2015年12月31日，赤峰鑫能及子公司发电运营良好，本公司因上述回购条款面临的风险敞口不重大。

(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

其他资产负债表日后事项说明

1、于2016年3月29日，本公司第五届董事会召开第21次会议，批准2015年度利润分配预案，按已发行在外之普通股股数2,735,541,000股为基数，按每股派发现金股利人民币0.48元(含税)，共分配现金股利人民币1,313,059,680.00元。上述股利分配方案尚待股东大会批准。

2、截至本财务报表批准日，本集团无其他须作披露的资产负债表日后事项。

十六、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12月31日	2014年12月31日
1年以内(含1年)	2,306,573.00	3,091,375.00
1年至2年(含2年)	821,310.00	1,650,749.00
2年至3年(含3年)	<u>0.00</u>	<u>438,746.00</u>
	<u>3,127,883.00</u>	<u>5,180,870.00</u>

作为融资租赁出租人

融资租赁：于2015年12月31日，未实现融资收益的余额为人民币479,192,558.22元(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12月31日	2014年12月31日
1年以内(含1年)	215,990,422.84	36,692,880.43
1年至2年(含2年)	354,427,697.36	207,195,652.78
2年至3年(含3年)	330,550,473.76	206,543,276.80
3年以上	<u>1,626,619,735.76</u>	<u>1,232,445,747.73</u>
	<u>2,527,588,329.72</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12月31日	2014年12月31日
1年以内(含1年)	17,907,264.42	2,116,124.00
1年至2年(含2年)	15,276,651.12	841,415.27
2年至3年(含3年)	3,221,662.78	207,156.45
3年以上	<u>1,499,198.40</u>	<u>27,749,814.62</u>
	<u>37,904,776.72</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开发和运营。

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。

2015年

	风机制造与销售	风电服务	风电场开发	其他	调整和抵销	合并
对外交易收入	27,015,497,223.01	1,286,880,576.90	1,554,601,095.82	154,880,299.77	0.00	30,011,859,195.50
分部间交易收入	<u>5,051,655,997.71</u>	<u>400,343,501.58</u>	<u>0.00</u>	<u>5,378,561.28</u>	<u>-5,457,378,060.57</u>	<u>0.00</u>
	32,067,153,220.72	1,687,224,078.48	1,554,601,095.82	160,258,861.05	-5,457,378,060.57	30,011,859,195.50
其他业务收入	<u>46,727,293.12</u>	<u>2,158,170.00</u>	<u>1,831,746.57</u>	<u>0.00</u>	<u>-476,841.35</u>	<u>50,240,368.34</u>
	<u>32,113,880,513.84</u>	<u>1,689,382,248.48</u>	<u>1,556,432,842.39</u>	<u>160,258,861.05</u>	<u>-5,457,854,901.92</u>	<u>30,062,099,563.84</u>
对合营和联营企业的 投资收益	4,383,676.95	1,484,972.86	102,039,580.52	53,629,170.03	0.00	161,537,400.36
资产减值损失	184,536,846.76	-10,305,264.69	47,355,841.97	169,218.00	-13,809,400.00	207,947,242.04
固定资产、投资性房地产及 无形资产折旧与摊销	141,219,089.18	6,530,549.60	441,297,328.02	7,005,266.85	-51,385,182.93	544,667,050.72
利润总额	3,442,130,854.78	3,044,169.09	289,062,422.96	248,991,995.14	-736,399,741.65	3,246,829,700.32
所得税费用	490,262,648.11	-11,130,225.22	19,720,567.79	26,386,979.71	-153,801,457.92	371,438,512.47
资产总额	43,801,388,756.82	1,982,112,016.25	27,031,905,724.88	4,733,798,113.32	-24,976,803,762.18	52,572,400,849.09
负债总额	26,417,914,625.55	755,774,790.16	19,276,556,725.25	2,159,882,309.25	-13,428,331,487.13	35,181,796,963.08
其他披露						
质量保证金	2,109,552,300.08	0.00	0.00	0.00	-130,928,515.93	1,978,623,784.15
长期股权投资	77,334,515.09	14,584,310.83	725,023,901.99	295,447,178.49	-65,190,454.29	1,047,199,452.11
资本性支出	338,107,925.85	17,612,038.18	7,614,728,037.27	279,800,690.17	-989,439,012.81	7,260,809,678.66

2014年

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

其他信息

产品与劳务信息

	2015年	2014年
销售商品	27,248,004,369.26	15,849,186,567.46
发电收入	1,514,347,644.56	1,185,243,093.64
技术服务收入	327,587,582.50	168,048,197.57
融资租赁收入	131,289,473.66	49,147,663.70
风电建造收入	739,701,947.33	405,822,173.86
其他	<u>101,168,546.53</u>	<u>46,770,344.24</u>
	<u>30,062,099,563.84</u>	<u>17,704,218,040.47</u>

地理信息

对外交易收入

	2015年	2014年
主营业务收入		
中国大陆	27,553,845,951.03	15,810,640,798.69
境外	<u>2,458,013,244.47</u>	<u>1,849,175,752.03</u>
	<u>30,011,859,195.50</u>	<u>17,659,816,550.72</u>
其他业务收入	<u>50,240,368.34</u>	<u>44,401,489.75</u>
	<u>30,062,099,563.84</u>	<u>17,704,218,040.47</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12月31日	2014年12月31日
中国大陆	19,404,190,795.12	11,432,696,384.59
美国	311,777,019.68	305,365,945.25
德国	443,181,713.73	482,912,485.96
巴拿马	731,628,933.20	756,662,139.07
澳大利亚及其他国家或地区	<u>104,980,825.46</u>	<u>124,905,225.22</u>
	<u>20,995,759,287.19</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

2015年，本集团有一家单一客户(包括已知受该客户控制下的所有主体)产生的营业收入超过本集团营业收入的10%，金额为人民币3,697,340,984.41元。

2014年，本集团无单一客户(包括已知受该客户控制下的所有主体)产生的营业收入超过本集团营业收入的10%。

十七、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	263,753,746.15	2.85%	99,595,746.66	37.76%	164,157,999.49	188,597,652.56	2.56%	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	8,954,694,654.63	96.72%	225,885,787.48	2.52%	8,728,808,867.15	7,169,288,288.76	97.23%	224,028,760.84	3.12%	6,945,259,527.92
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	40,173,425.19	0.43%	36,523,425.19	90.91%	3,650,000.00	15,818,182.73	0.21%	15,120,432.70	95.59%	697,750.03
合计	9,258,621,825.97	100.00%	362,004,959.33		8,896,616,866.64	7,373,704,124.05	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	94,204,124.76	53,630,618.90	57.00%	本公司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，本公司预计应收账款仅能部分收回，因而计提坏账准备。
单位二	57,395,619.74	5,241,741.61	9.00%	同上
单位三	54,347,833.30	4,879,522.15	9.00%	同上
单位四	25,250,000.00	20,200,000.00	80.00%	同上
单位五	22,300,368.35	12,567,124.00	56.00%	同上

单位六	10,255,800.00	3,076,740.00	30.00%	同上
合计	263,753,746.15	99,595,746.66	--	--

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：

本公司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12月31日			
	账面余额	计提比例(%)	坏账准备
未逾期	7,408,788,731.20	0.00	0.00
逾期6个月以内	1,472,988,335.35	0.00	0.00
逾期6个月至1年	640,997,288.18	3.00	19,229,918.65
逾期1至2年	306,104,083.02	10.00	30,610,408.30
逾期2至3年	140,364,830.60	30.00	42,109,449.18
逾期3年以上	167,420,014.18	80.00	133,936,011.35
	<u>10,136,663,282.53</u>		<u>225,885,787.48</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	159,959,391.76	80.00	127,967,513.50
	<u>8,250,134,915.61</u>		<u>224,028,760.84</u>

(2) 应收账款账龄分析及坏账准备变动

本公司的收入主要通过销售风机产生，并按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 12月31日	2014年 12月31日
1年以内	6,692,274,052.96	5,352,013,176.09
1年至2年	2,154,009,107.22	1,316,451,072.88
2年至3年	480,809,300.75	575,205,701.17
3年至4年	303,521,053.36	664,468,174.54
4年至5年	410,188,081.46	287,492,934.71
5年以上	<u>399,788,858.12</u>	<u>258,919,691.51</u>
	10,440,590,453.87	8,454,550,750.90
减：应收账款坏账准备	<u>362,004,959.33</u>	<u>328,547,233.64</u>
	10,078,585,494.54	8,126,003,517.26
减：划分至非流动资产的部分	<u>1,181,968,627.90</u>	<u>1,080,846,626.85</u>
	<u>8,896,616,866.64</u>	<u>7,045,156,890.41</u>

应收账款坏账准备的变动如下：

	2015年	2014年
年初余额	328,547,233.64	370,630,402.55
本年计提	114,229,248.49	44,480,999.94
本年转回	79,056,907.33	58,216,686.85
本年核销	<u>1,714,615.47</u>	<u>28,347,482.00</u>
年末余额	<u>362,004,959.33</u>	<u>328,547,233.64</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 114,229,248.49 元；本期收回或转回坏账准备金额 79,056,907.33 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

(4) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
	1,714,615.47

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：

(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12月31日，应收账款金额前五名如下：

	与本公司 关系	金额	坏账准备	占应收账款余额 的比例(%)
单位一	第三方	525,175,440.41	651,711.30	5.20
单位二	第三方	482,852,500.00	0.00	4.79
三峡五家渠	持股10%以上的 股东的子公司	448,186,561.80	0.00	4.45
单位三	第三方	341,490,300.79	0.00	3.39
单位四	第三方	<u>318,429,310.13</u>	<u>0.00</u>	<u>3.16</u>
合计		<u>2,116,134,113.13</u>	<u>651,711.30</u>	<u>20.99</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>
合计		<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	6,485,146,937.60	99.75%	0.00	0.00%	6,485,146,937.60	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	0.25%	16,008,210.00	100.00%	0.00	16,008,210.00	1.68%	16,008,210.00	100.00%	0.00
合计	6,501,155,147.60	100.00%	16,008,210.00		6,485,146,937.60	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

其他应收款的账龄分析如下：

	2015年 12月31日	2014年 12月31日
1年以内	6,476,711,433.56	929,656,195.18
1年至2年	2,508,210.05	11,104,760.55
2年至3年	11,072,193.56	2,927,870.01
3年至4年	2,860,447.71	8,002,862.72
4年至5年	<u>8,002,862.72</u>	<u>0.00</u>
	6,501,155,147.60	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>6,485,146,937.60</u>	<u>935,683,478.46</u>

其他应收款坏账准备的变动如下：

	2015年	2014年
年初余额	16,008,210.00	19,443,210.00
本年计提	465,952.85	5,377,599.98
本年核销	<u>465,952.85</u>	<u>8,812,599.98</u>
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 465,952.85 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) 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	1,404,846,938.71	1 年以内	21.66%	0.00
乌鲁木齐金风天润风电有限公司	往来款	955,430,000.00	1 年以内	14.73%	0.00
哈密鑫天能源有限公司	往来款	474,177,000.00	1 年以内	7.31%	0.00
哈密金风风电设备有限公司	往来款	467,684,979.70	1 年以内	7.21%	0.00
朔州市平鲁区卧龙风电有限公司	往来款	386,000,000.00	1 年以内	5.95%	0.00
合计	--	3,688,138,918.41	--	56.86%	0.00

3、长期应收款

	2015年12月31日	2014年12月31日
应收账款分类为非流动资产部分	1,181,968,627.90	1,080,846,626.85
对子公司长期应收款	<u>1,609,108,000.00</u>	<u>0.00</u>
	<u>2,791,076,627.90</u>	<u>1,080,846,626.85</u>

4、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	10,640,761,323.74	0.00	10,640,761,323.74	9,616,621,323.74	0.00	9,616,621,323.74
对联营、合营企业投资	76,507,423.25	0.00	76,507,423.25	65,723,746.30	0.00	65,723,746.30
合计	10,717,268,746.99	0.00	10,717,268,746.99	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	500,000.00	0.00	500,000.00	0.00	0.00	0.00

业服务有限公司										
江苏金风天泽风电有限公司	17,860,000.00	34,140,000.00	0.00	52,000,000.00	0.00	0.00				0.00
金风环保有限公司	0.00	1,000,000,000.00	0.00	1,000,000,000.00	0.00	0.00				0.00
锡林郭勒盟金风科技有限公司	0.00	500,000.00	0.00	500,000.00	0.00	0.00				0.00
合计	9,616,621,323.74	1,034,640,000.00	10,500,000.00	10,640,761,323.74					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	37,100,996.72	0.00	0.00	1,001,536.86	0.00	0.00	600,000.00	0.00	0.00	37,502,533.58	0.00
西安永电	23,626,386.95	0.00	0.00	3,383,932.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	27,010,319.02	0.00
新疆清燃环保投资有限公司	4,996,362.63	7,000,000.00	0.00	-1,791.98	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11,994,570.65	0.00
小计	65,723,746.30	10,783,676.95	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	76,507,423.25	0.00
合计	65,723,746.30	10,783,676.95	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	76,507,423.25	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	18,617,417,795.29	15,260,573,046.46	12,135,858,685.48	10,015,683,626.62
其他业务	18,976,297.99	6,578,898.77	7,595,047.86	7,359,633.48
合计	18,636,394,093.28	15,267,151,945.23	12,143,453,733.34	10,023,043,260.10

其他说明：

营业收入列示如下：

	2015年	2014年
销售商品	18,464,513,477.34	12,135,858,685.48
技术服务收入	152,904,317.95	0.00
其他	<u>18,976,297.99</u>	<u>7,595,047.86</u>
	<u>18,636,394,093.28</u>	<u>12,143,453,733.34</u>

6、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	346,889,563.36	20,000,000.00
权益法核算的长期股权投资收益	4,383,676.95	2,108,117.09
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	0.00	0.00
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
理财收益	48,217,480.90	58,633,776.46
其他	-2,982,041.57	0.00

合计	396,508,679.64	80,741,893.55
----	----------------	---------------

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-1,688,091.52	
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）	110,680,576.92	
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	102,554,573.40	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-22,394,735.79	
减：所得税影响额	35,301,670.96	
少数股东权益影响额	1,589,266.84	
合计	152,261,385.21	--

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	18.13%	1.0522	1.0522
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	17.16%	0.9959	0.9959

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

第十一节 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制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：2016年03月29日