



# 新疆金风科技股份有限公司

## 2018 年半年度报告

2018-049

2018 年 08 月

## 第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人武钢、主管会计工作负责人王海波及会计机构负责人(会计主管人员)吕鹏声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

除下列董事外，其他董事亲自出席了审议本次半年报的董事会会议

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

本半年度报告中所涉及的对公司未来发展的前瞻性陈述，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“经营情况讨论与分析”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。

公司计划不派发现金红利，不送红股，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 .....	8
第四节 经营情况讨论与分析 .....	10
第五节 重要事项 .....	27
第六节 股份变动及股东情况 .....	37
第七节 优先股相关情况 .....	41
第八节 董事、监事、高级管理人员情况 .....	42
第九节 公司债相关情况 .....	44
第十节 财务报告 .....	45
第十一节 备查文件目录 .....	240

## 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	2018 年 1 月 1 日至 2018 年 6 月 30 日
千瓦 (kW)	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	表示发电场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、公司简介

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

### 二、联系人和联系方式

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

### 三、其他情况

#### 1、公司联系方式

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱在报告期是否变化

适用  不适用

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱报告期无变化，具体可参见 2017 年年报。

#### 2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用  不适用

公司选定的信息披露报纸的名称，登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址，公司半年度报告备置地报告期无变化，具体可参见 2017 年年报。

#### 四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是  否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	11,029,671,922.54	9,839,524,092.92	12.10%
归属于上市公司股东的净利润（元）	1,529,978,594.13	1,132,918,250.85	35.05%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	1,425,807,460.80	1,093,585,678.89	30.38%
经营活动产生的现金流量净额（元）	-2,681,161,964.69	-1,551,531,206.92	-72.81%
基本每股收益（元/股）	0.4203	0.3087	36.15%
稀释每股收益（元/股）	0.4203	0.3087	36.15%
加权平均净资产收益率	6.90%	5.76%	1.14%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	74,820,928,699.47	72,787,839,384.30	2.79%
归属于上市公司股东的净资产（元）	22,995,460,224.55	22,686,693,494.06	1.36%

#### 五、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。

#### 六、非经常性损益项目及金额

适用  不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-4,650,865.90	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免	0.00	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	61,918,404.81	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	0.00	

企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	0.00	
非货币性资产交换损益	0.00	
委托他人投资或管理资产的损益	0.00	
因不可抗力因素,如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备	0.00	
债务重组损益	0.00	
企业重组费用,如安置职工的支出、整合费用等	0.00	
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益	0.00	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	0.00	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	0.00	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外,持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益,以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	70,033,277.70	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	0.00	
对外委托贷款取得的损益	0.00	
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	0.00	
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响	0.00	
受托经营取得的托管费收入	0.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-2,542,601.91	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	0.00	
减:所得税影响额	20,774,381.16	
少数股东权益影响额(税后)	-187,299.79	
合计	104,171,133.33	--

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

项目	涉及金额(元)	原因
增值税减免	43,633,912.60	补助相关业务稳定持续

## 第三节 公司业务概要

### 一、报告期内公司从事的主要业务

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

公司拥有风机研发、生产与制造、风电服务、风电场投资与开发三大主要业务以及水务等其他业务，为公司提供多元化盈利渠道。金风科技凭借在研发、制造风机及建设风电场所取得的丰富经验，不仅能为客户提供高质量的风机，还开发出包括风电服务及风电场开发的整体解决方案，能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，拥有1.5MW、2S、2.5S、3S和6S系列化机组，可适用于高温、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子公司产生的水务业务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

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

#### 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之一，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、2S、2.5S、3S和6S永磁直驱系列



化机组，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市场占有率连续七年排名第一，在全球风电市场连续三年名列前三，在行业内多年保持领先地位。

## 2、先进的产品及技术

金风科技所生产的直驱永磁发电机组具有发电效率高、维护与运行成本低、并网性能良好、可利用率高、优越性能，深受客户的欢迎和认可。公司拥有国内外七大研发中心，两千余名拥有丰富行业经验的研发技术人员，为公司新产品研制、技术创新做出了积极的贡献。从产品结构来看，公司针对不同地形、气候条件进行了差异化、系列化设计，满足客户多元化需求并为海上风电储备了6S直驱永磁机组。系列化产品的推广及开发，保证了公司市场覆盖率。公司订单始终维持高位，证实公司产品品质的优越性得到市场的广泛认可，同时，也表明公司在可预期的将来，营业收入仍会得到有力保障。

## 3、良好的品牌和口碑

得益于产品先进的技术、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，建立了较好的口碑，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、多元化盈利模式

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，通过多年的发展已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。在节能环保领域，公司快速积累水务环保资产，培育智慧水务整体解决方案，致力于成为国际化的清洁能源和节能环保整体解决方案的领跑者。

## 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，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。

## 第四节 经营情况讨论与分析

### 一、概述

在经历了2016-2017全球经济复苏后，2018年宏观经复苏势头渐趋减缓。发达经济体总体复苏平稳，美国在积极财政政策推动下一枝独秀，欧元区经济下滑趋势未改，日本低位震荡，新兴经济体仍是全球经济增长的重要引擎。在全球经济共振复苏减弱的背景下，逐渐升温的全球贸易争端进一步加大全球经济走势不确定性。国际货币基金组织（IMF）预计，今明两年全球经济增速预期维持在3.9%，新兴市场和发展中经济体增长率分别为4.9%和5.1%，中国经济增速预期分别为6.6%和6.4%。

今年上半年，国内经济运行总体平稳，呈现内生性稳定、结构性协调、供给侧改革深入及消费结构升级、市场主体活跃、经济发展成果普惠等特点；得益于改革释放红利，供给侧结构性改革扎实推进，为新动能的培育与壮大提供了有利条件，我国上半年的经济运行保持中高速增长，GDP同比增长6.8%，连续12个季度保持在6.7-6.9%的区间。

根据国家统计局及国家能源局发布数据显示，今年上半年全国全社会用电量同比增长9.4%，增速同比提高3.1个百分点；电源结构及布局持续优化，1-6月份新能源发电量占全部发电的10.8%，同比提高1.0个百分点；1-6月份累计风力发电量为1917亿千瓦时，同比增长28.7%，风电设备平均利用小时同比提高159小时。

#### （一）主要政策回顾

“十三五”时期是我国能源低碳转型的关键期，也是我国推进能源发展战略的重要时期。为了确保完成非化石能源比重目标，推动能源结构转型升级、促进风电为代表的可再生能源的可持续健康发展，2018年上半年国家陆续出台了多项政策，从行业监管、装机规划、补贴机制等多个方面，继续巩固风电产业的稳步发展。

#### 1、加强可再生能源建设引导，鼓励产业有序健康发展

2018年2月26日，国家能源局印发《2018年能源工作指导意见》提出，稳步推进风电项目建设，年内计划安排新开工建设规模约2500万千瓦，新增装机规模约2000万千瓦。扎实推进部分地区风电项目前期工作，项目规模约2000万千瓦。积极稳妥推动海上风电建设，探索推进上海深远海域海上风电示范工程建设，加快推动分散式风电发展。

2018年6月、7月，国务院先后发布《关于全面加强生态环境保护坚决打好污染防治攻坚战的意见》及《关于印发打赢蓝天保卫战三年行动计划的通知》，在全面加强生态环境保护的总体基调下，以优化能源

结构为依托，增加清洁能源使用，拓宽清洁能源消纳渠道，落实可再生能源发电全额保障性收购政策。重申到2020年非化石能源占能源消费总量比重达到15%的目标，优化风能、太阳能开发布局，基本解决弃水、弃风、弃光问题。

## 2、多措并举促进可再生能源消纳，补贴到位落实保障性收购

2018年3月5日，国家能源局印发《关于发布2018年度风电投资监测预警结果的通知》，甘肃、新疆（含兵团）、吉林为红色预警区域，上述地区除专门规定项目外，暂停风电项目核准、开发建设及并网，集中精力采取有效措施解决存量风电消纳问题。

2018年3月23日，国家能源局印发《关于征求<可再生能源电力配额及考核办法（征求意见稿）>意见的函》，本次征求意见稿提出了各省级行政区域2018年及2020年可再生能源电力总量配额和非水电可再生能源电力配额目标，同时对承担配额义务的市场主体、达标手段、监督考核方式等进行了说明。

2018年4月3日，国家能源局发布《分散式风电项目开发建设暂行管理办法》，在国家相关规划指导下，简化分散式风电项目核准流程，对项目并网条件及补贴予以保障，鼓励分散式风电项目商业模式创新。

2018年6月15日，财政部、国家发展改革委、国家能源局联合发布了《关于公布可再生能源电价附加资金补助目录（第七批）的通知》，将包括风电、光伏、生物质等在内的、总规模超过55GW的相关可再生能源发电项目列入补贴发放范围。

## 3、以电力市场化改革为依托，提高可再生能源市场竞争力

2018年3月20日，国家能源局发布《关于征求<分布式发电管理办法（征求意见稿）>意见的函》，鼓励各类电力用户投资建设并经营分布式发电项目，豁免分布式发电项目发电业务许可，同时规定项目并网条件、消纳方式以及运行监管要求。

2018年4月27日，国家能源局发布《关于进一步促进发电权交易有关工作的通知》，2018年7月16日，国家发改委、国家能源局联合发布《关于积极推进电力市场化交易 进一步完善交易机制的通知》，明确要求提高市场化交易电量规模，抓紧建立清洁能源配额制，支持电力用户与水电、风电、太阳能发电、核电等清洁能源发电企业开展市场化交易，通过进一步促进跨省跨区发电权交易等方式，加大清洁能源消纳力度。

2018年5月18日，国家能源局发布《关于2018年度风电建设管理有关要求的通知》，明确出自通知印发之日起，尚未印发2018年风电年度建设方案的省（自治区、直辖市）新增集中式陆上风电项目和未确定投资主体的海上风电项目应全部通过竞争方式配置和确定上网电价。已印发2018年度风电建设方案的省（自治区、直辖市）和已经确定投资主体的海上风电项目2018年可继续推进原方案；分散式风电项目可不参与竞争性配置。政策文件同时提出了落实电力送出及消纳条件、优化风电建设投资环境、推进就近全额消纳等要求。

## （二）行业发展回顾

在上述政策的影响下，2018年上半年全国风电行业继续保持稳步发展，风电消纳比例持续提升，弃风量和弃风率均明显下降，海上风电市场不断成长，风电建设布局持续优化。

### 1、风电行业稳步发展

2018年上半年全国风电继续保持稳步发展。国家能源局数据显示，上半年全国风电并网新增容量7.94GW，累计风电并网容量达到171.6GW；截至2018年6月底，全国风电发电量1917亿千瓦时，同比增长28.7%，风电上网电量占上半年全社会用电量的比例为5.9%，同比增加了0.9个百分点。

### 2、弃风限电情况显著改善

随着国家发改委、能源局相继出台多项保障风电优先上网，提升风电消纳的政策，今年上半年弃风限电情况明显好转。根据国家能源局数据，上半年风电平均利用小时数1143小时，同比增加159小时。其中云南、辽宁利用小时数全国最高，分别达到1592小时、1335小时，远超全国平均水平。上半年风电弃风电量182亿千瓦时，同比减少53亿千瓦时。全国平均弃风率8.7%，同比下降4.9个百分点；除贵州和内蒙古外，其他省市弃风率同比均有所下降，其中山西、吉林、黑龙江、甘肃几个省份弃风率均下降超过10个百分点。

### 3、增量市场呈现多点开花

《风电发展“十三五”规划》引导风电建设布局从“三北”地区转向消纳能力强的中东部和南方地区；与此同时，《分散式风电项目开发建设暂行管理办法》进一步细化风电灵活开发、就地消纳相关措施。在政策积极引导下，2018年上半年风电新增装机市场保持稳步增长势头。国家能源局数据显示，今年上半年新增并网容量较多的省份是江苏、内蒙古、青海、河南、山西和宁夏，装机容量分别为920MW、910MW、850MW、660MW、590MW和540MW，中东部、南方等不涉及限电省份的新增并网装机占比超过71%，同时内蒙古和宁夏解除红色预警后装机规模也明显提升。

### 4、海上及分散式风电市场不断成长

根据风电发展“十三五”规划，到2020年底，海上风电并网装机容量达到5GW以上，开工容量超过10GW。2018年上半年我国海上风电建设活动显著提速，海上风电项目公开招标规模同比增长超过20%，广东、福建、江苏等省份项目招标市场十分活跃。随着海上风电相关政策的不断完善以及技术进步带来建设成本的进一步下降，十三五期间海上风电市场有望持续向好。与此同时，自2017年11月以来，已有河南、河北、山西、陕西等多个省份陆续发布分散式风电建设规划，已明确公布的规划装机容量总计超过7GW，有望为后续增量市场的快速发展带来更多动力。

## 二、主营业务分析

2018年风电行业在保持持续向好发展趋势的同时，补贴退坡及竞价上网相关政策的出台也对风电企业

持续发展提出了更高要求。面对行业带来的机遇与挑战，公司以风电全生命周期解决方案实现市场的差异化竞争，以技术创新及产品提质增效实现客户价值增值，两海战略的持续推进、后服务市场快速发展及环保领域布局成效初显均为公司盈利能力提升再添动力。报告期内，公司各项业务进展顺利、经营业绩稳步提升、在手订单持续增长。

2018年1-6月公司营业收入为人民币1,102,967.19万元，同比上升12.10%；实现归属母公司净利润为人民币152,997.86万元，同比上升35.05%。

## （一）风力发电机组生产、研发与销售

### 1、风力发电机组生产与销售

报告期内，公司风力发电机组及零部件销售收入为人民币801,253.01万元，同比上升9.80%；2018年1-6月实现对外销售容量2,094.00MW，同比上升11.71%，其中2.0MW机组销售容量明显增加，销售容量占比由去年同期的37.56%增至72.97%。

下表为公司2018年1-6月及2017年1-6月产品销售明细：

机型	2018年1-6月		2017年1-6月		销售容量变动 (%)
	销售台数	销售容量 (MW)	销售台数	销售容量 (MW)	
6.0MW	2	12.00	-	-	-
3.0MW	39	117.00	9	27.00	333.33%
2.5MW	95	237.50	341	852.50	-72.14%
2.0MW	764	1,528.00	352	704.00	117.05%
1.5MW	133	199.50	194	291.00	-31.44%
合计	1,033	2,094.00	896	1,874.50	11.71%

报告期内，公司在手订单量稳步提升。截至2018年6月30日，公司外部待执行订单总量为10849.7MW，分别为：1.5MW机组267MW，2.0MW机组5742MW，2.2MW机组1183.6MW，2.3MW机组282.9MW，2.5MW机组2460MW，3.0MW机组90MW，3.3MW机组379.5MW，3.4MW机组78.2MW，3.5MW机组108.5MW，6.45MW机组258MW；公司外部中标未签订单6651.3MW，包括1.5MW机组51MW，2.0MW机组3114MW，2.2MW机组1148.4MW，2.3MW机组450.8MW，2.5MW机组920MW，3.0MW机组741MW，6.65MW机组226.1MW；在手外部订单共计17501MW。此外，公司另有内部订单为1155.1MW。

### 2、技术研发及产品认证

金风科技持续提升的研发能力为公司实现客户价值最大化提供了坚实基础，2018年公司继续以满足市场及客户需求为目标，将产品优化升级与新产品研发相结合，不断丰富产品线，巩固并加强公司技术优势，结合风机各领域关键技术应用与产品软硬件全线优化升级，提升产品综合竞争力。

报告期内，公司持续推进GW2S、GW2.5S、GW3S系列化机组研发工作。金风科技2.5S平台“Double140”机型，获得型式认证证书，该机型的认证标志全球首个叶轮直径、塔架高度均达到140米级别的2.5MW产品获得第三方权威机构的认可，使得我国低风速、高切变的资源开发有了更高适应性的产品。GW140/2500是2.5S平台继GW130/2500后推出的大容量低风速产品，拓展了2.5S产品线对细分市场的覆盖能力。

为了保证金风在低风速市场的持续竞争优势，2S平台机组GW131/2.2在业内率先完成高电压穿越测试，充分体现了机组优异的并网性能及电网适应能力。报告期内，机组取得型式认证并开始批量供货，获得市场的广泛好评。新机型平台化的设计开发理念，使得该系列具有多叶轮直径、多塔架高度（形式）、多种可变功率、多种控制模式等技术特点，可响应市场复杂多样的需求。

2017年公司向市场上正式推出GW3S机型，该平台GW140/3400机组已经获得DNV型式认证，GW136/4200产品已经完成机组设计，预期下半年完成样机并网运行。3S平台重点从产品的柔性容量、寿命管理策略、塔架系列化配置策略、机组智能化、发电量提升等方面进行了升级优化。

### （1）产品认证

2018年度，公司认证工作继续拓展，在常规产品认证工作之外，平台开发、创新技术在国内、国际均获多项认证。在产品认证方面，GW2S系列和GW2.5系列获得国内、国际设计评估证书共计18项，型式认证证书19项，完成技术认证3项。此外，金风获得了多项平台认证证书，涵盖了多种配置以保障后端产品交付。金风科技以客户为导向，产品、平台、创新技术齐头并进，相互融合应用，以保障机组安全和功率优化，持续提升机组市场竞争力。

### （2）知识产权及标准制定

近几年，金风科技持续重视研发投入，并积极通过知识产权保护核心技术，国内外专利申请数量逐步增长，专利申请结构不断优化，在国内同行间，专利申请总数和专利授权占比均处于领先地位。

2018年上半年，金风科技国内新增专利申请416项、海外新增专利申请122件，新增软件著作权申请75项；新增国内商标申请77件。国内新增专利授权215件，海外新增授权专利12件；国内新增核准注册商标21件，海外新增核准注册商标4件。

公司积极参与风电技术领域国际及国内标准的制修订，国际标准方面，共参与11项IEC标准的制修订，13名技术人员成为IEC/TC88的注册专家；国内共参与160项标准的制修订（其中国家标准79项，行业标准62项，地方及协会标准19项）。

## 3、质量管理

2018年金风质量管理围绕公司“国际化的清洁能源和节能环保整体解决方案提供商”的愿景，坚持“风电长跑”的质量管理理念。以终端客户体验提升、全生命周期质量成本最优为目标持续推动全链条质量工作。同时深化全链条质量指标库，紧跟客户需求的步伐。建立客户反馈管理机制，提升客户端的响应速度，

实现管理闭环。深入全优产业链建设向二级供应商延伸，有效带动和培育供应链条的成长。通过对研发、制造、销售、运维、售后及客户体验的全面质量管理以实现全链条各相关方的全面共赢。

## 二、风电服务

我国风电行业发展已逐步走向成熟，出质保期风机逐年放量，所催生的巨大后服务市场也将是推动产业发展的新动能。随着风电技术的不断创新发展，运维服务增值空间也不断扩大，风电运维内涵也产生新的变化，即全生命周期理念推动风电运维服务走向数字化、专业化、系统化。

在数字化产品方面，公司风电场宏观选址产品FreeMeso手机版1.0发布，在数据精准度，操作体验，多元化资源搜集等方面大幅提升，目前已应用于500多个项目的宏观选址，涉及20多个省、370多个县。风电场规划设计平台GoldFarm1.0发布，其结合无人机勘测技术和自主研发的仿真算法，三维建模高达10cm精度的地形图，实现精准工程设计方案，已完成几十个项目的规划设计任务。

金风科技使用的智慧运营系统SOAM及设备智能健康管理系统，涵盖能源集控平台、集中功率预测、资产管理系统、设备健康管理、风电智能业务等多项功能。通过管理资产、数据、技术，实现技术、工单标准化、流程标准化，同时对开发商输出标准化建议；实现智能故障诊断，自动化定位现场问题症结，快速提供专业化解决方案。新推出的SOAM Server V2.1在原版基础上扩展升压站监控、告警等功能，正在进行正式商用前的测试。通过场群监控管理WFM系统，可实现风电场无人值班、少人值守运营模式，减少运行维护人员，降低运维成本。

报告期内，公司实现风电服务收入62,102.43万元。

## 三、风电场投资与开发

2018年我国风电弃风限电情况得到显著改善，部分限电省份红色预警解除，弃风率及限电率实现双降。报告期内，公司风电场投资与开发业务进展顺利，同时加快资产管理能力的提升，推动存量资产的提质增效，发电量及发电收入持续增长。

报告期内，公司发挥自身产业链优势提供全生命周期系统解决方案，不断提升资产质量，积累优势资源。竞标政策下，通过提供快速精准、度电成本最优的技术解决方案支撑增量项目资源的获取；在项目设计及设备选型阶段，利用自身技术优势，通过设计方案、机组选型与配置、采购与工程质量、投资过程管控等措施实现资产的优化落地；在资产运营阶段，通过技术监督、提效方案等服务，提高设备可靠性、降低设备故障率，提高发电收益。

针对目前存量资产，通过技术创新及产品升级，加强故障预警监测、开展运维精益管理，降低发电量损失，实现对存量资产的降本、提质及增效。同时，积极寻求新的合资合作模式，加强与地方平台及民营企业的合作，获取外部优质资源，发挥各自优势实现共赢。

报告期内，公司国内新增并网装机容量165.5MW，新增并网权益装机容量165.5MW。截至报告期末，公司风电场累计并网装机容量4879MW，累计权益并网容量4033.44MW；在建风电场项目容量3326.9MW，在建风电场项目权益容量3053.40MW。

报告期内，公司发电量为4,059,244兆瓦时，同比增长25%，公司经营的风电项目实现发电收入人民币201,891.26万元，比上年同期增长21.62%。

#### 四、“两海”战略

在我国海上风电加速发展的大背景下，公司不断加强海上风电技术、工程、人才队伍建设，为客户提供高可靠性机组、精准的风电场资源评估、智能化吊装及运维方案。2018年上半年，公司自主开发，亚太地区最大容量海上风电机组——GW154/6700海上机组顺利完成吊装，该机组叶轮直径154m，扫风面积18615平方米，采用一体化运输和吊装方案，搭载金风iGO（Intelligent Goldwind Offshore）系统，该系统是以海上风电项目精益运维和精益交付为主体的智能管理系统，实现了海上项目智能运维及精益交付能力提升；这标志金风科技大容量海上风电装备的产业化迈出坚实步伐。

在海外业务拓展方面，公司GW3.0MW(S)机组也逐步走向国际市场，金风科技海外首台GW3.0MW(S)机组在美国德克萨斯州坎宁市（Canyon）完成吊装并成功实现并网满发，该机组轮毂中心高度为130米，叶尖高度近200米，是目前美国境内最高的风力发电机组。巴基斯坦66台金风1.5MW高温机组一次性通过巴基斯坦预验收并实现并网，32台金风2.5MW智利Punta Sierra项目全部完成吊装。

报告期内，公司国际服务业务在巴西实现突破，获得315MW发电机服务订单；3S机组在土耳其获得首份订单。截至报告期末，国际项目在手订单合计742.7MW；在建风电场项目容量1511.4MW，权益容量1392.68MW。

报告期内，公司国际业务实现营业收入70,167.70万元。

#### 五、水务业务

作为公司在节能环保领域的战略布局业务，报告期内，公司水务业务实现快速发展，水务处理规模及技术水平持续提升、盈利能力及经营业绩均取得较好成绩。

公司自主研发的精确曝气控制系统是基于活性污泥动力学模型计算的控制方法，该系统不仅能够降低污水厂能耗，同时还能够提高出水水质，同时可以大大降低运营人员劳动强度。已在汉南二期项目现场测试运行，处理规模为5万吨/天，2017年9月到2018年6月系统运行100天内，节约电量4.24万度，实现鼓风机吨水电耗降低17.6%，全厂吨水电耗降低4.2%。

在智慧水务建设方面，公司致力于为客户建设智慧型、生态型、低碳型水厂，智慧水务能源解决方案，该方案从发电侧、供用电到负荷侧、能源运维，涵盖了水厂的整个用能流程，实现水厂能耗的可视化监测



和高效管理，以更加精细和动态的方式实现水厂能源的清洁化利用和智能化管理。

由金风环保下属全资工程公司江苏盐城金达市政工程有限公司负责实施的汉南纱帽污水处理厂二期扩建及升级改造工程，获武汉市市政工程金奖。

截至报告期末，公司运营的水厂合计43家，设计水处理规模近238万吨/日，覆盖全国30个城市。报告期内，公司水务业务实现营业收入21,875.54万元，较上年同期增长221.09%。

## 六、展望

近年来，面对能源变革的新形势，可再生能源发展战略举措得以有效落实，可再生能源由替代能源转为主体的进程逐步加快。我国风电产业保持快速发展，不仅规模稳居全球之首，技术创新能力也已达到国际领先水平。

我国风电开发重心加速向中东南部转移，这也顺应了“十三五”规划确立的“加快开发中东部和南方地区陆上风能资源”的布局原则，规划提出的积极稳妥推进海上风电建设，稳步开拓国际风电市场的要求，也为海上风电发展提速、产业升级以及制造商参与国际市场竞争提供了有利政策支持；同时，国家能源局陆续出台了有关平价上网示范、减负、分散式风电和海上风电开发等方面的多项政策，为产业健康发展提供了强力支撑。

近年来，分散式风电成为行业的新“蓝海”，其利用效率高、环境负面影响小、提高能源供应可靠性和经济效益好等特点，已成为世界能源技术重要发展方向。随着我国持续推进能源供给侧结构性改革，推动能源发展方式由粗放式向提质增效转变，包括风能在内的可再生能源已成为我国应对气候变化、保障能源安全的重要内容，我国分布式能源发展迎来“黄金时期”。

根据彭博新能源财经(BNEF)最新发布的全球电力系统长期分析报告《2018新能源市场长期展望(NEO)》，到本世纪中叶，煤电占比将从目前的38%缩减至11%，光伏和风电发电量将约占全球总发电量的50%。2018年至2050年期间，全球范围内将新增发电装机投资11.5万亿美元，其中，8.4万亿美元(约占73%)用于风电和光伏，这些投资将使全球风电装机量增长6倍，陆上风电平准化度电成本(LCOE)将降低58%。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	11,029,671,922.54	9,839,524,092.92	12.10%	无重大变化。
营业成本	7,590,393,109.26	6,670,009,091.65	13.80%	无重大变化。
销售费用	505,493,216.63	674,076,156.60	-25.01%	无重大变化。
管理费用	530,496,196.26	496,423,714.73	6.86%	无重大变化。
财务费用	512,871,657.45	374,436,481.77	36.97%	本报告期平均借款余额增加，导致财务费用增加。

所得税费用	189,450,526.87	148,493,386.68	27.58%	无重大变化。
研发投入	602,108,529.46	601,386,865.22	0.12%	无重大变化。
经营活动产生的现金流量净额	-2,681,161,964.69	-1,551,531,206.92	-72.81%	本报告期采购付款较上年同期增加。
投资活动产生的现金流量净额	-1,387,090,990.88	-3,325,696,377.47	58.29%	本报告期银行理财产品到期赎回收到的款项增加。
筹资活动产生的现金流量净额	1,595,253,562.53	1,230,135,970.93	29.68%	无重大变化。
现金及现金等价物净增加额	-2,516,381,186.29	-3,623,341,632.67	30.55%	本报告期投资活动产生的现金流量净额增加。

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

适用  不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

营业收入构成

单位：元

	本报告期		上年同期		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	11,029,671,922.54	100%	9,839,524,092.92	100%	12.10%
分行业					
风机及零部件销售	8,012,530,112.34	72.65%	7,297,408,030.46	74.16%	9.80%
风电服务	621,024,339.72	5.63%	711,417,795.46	7.23%	-12.71%
风电场开发	2,018,912,625.33	18.30%	1,660,057,443.18	16.87%	21.62%
其他	377,204,845.15	3.42%	170,640,823.82	1.74%	121.05%
分产品					
6.0MW	94,620,631.86	0.86%	-	-	-
3.0MW	600,093,808.10	5.44%	139,973,081.88	1.42%	328.72%
2.5MW	1,003,832,764.50	9.10%	3,259,135,667.23	33.12%	-69.20%
2.0MW	5,263,134,459.54	47.72%	2,495,674,234.74	25.36%	110.89%
1.5MW	694,057,557.33	6.29%	1,071,277,774.45	10.89%	-35.21%
风机零部件销售	356,790,891.01	3.24%	331,347,272.16	3.37%	7.68%
风电服务	621,024,339.72	5.63%	711,417,795.46	7.23%	-12.71%
风电场开发	2,018,912,625.33	18.30%	1,660,057,443.18	16.87%	21.62%
其他	377,204,845.15	3.42%	170,640,823.82	1.74%	121.05%
分地区					
国内销售	10,327,994,949.76	93.64%	8,774,284,168.97	89.17%	17.71%
国际销售	701,676,972.78	6.36%	1,065,239,923.95	10.83%	-34.13%

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	8,012,530,112.34	6,322,548,179.01	21.09%	9.80%	14.84%	-3.47%
风电服务	621,024,339.72	497,948,656.99	19.82%	-12.71%	-7.62%	-4.42%
风电场开发	2,018,912,625.33	568,825,134.90	71.83%	21.62%	0.57%	5.90%
其他	377,204,845.15	201,071,138.36	46.69%	121.05%	235.41%	-18.18%
分产品						
6.0MW	94,620,631.86	100,321,252.37	-6.02%	-	-	-
3.0MW	600,093,808.10	517,708,306.12	13.73%	328.72%	342.62%	-2.71%
2.5MW	1,003,832,764.50	801,335,862.04	20.17%	-69.20%	-67.92%	-3.17%
2.0MW	5,263,134,459.54	4,055,392,861.36	22.95%	110.89%	118.65%	-2.73%
1.5MW	694,057,557.33	549,292,849.48	20.86%	-35.21%	-30.02%	-5.87%
风机零部件销售	356,790,891.01	298,497,047.64	16.34%	7.68%	19.17%	-8.07%
风电服务	621,024,339.72	497,948,656.99	19.82%	-12.71%	-7.62%	-4.42%
风电场开发	2,018,912,625.33	568,825,134.90	71.83%	21.62%	0.57%	5.90%
其他	377,204,845.15	201,071,138.36	46.69%	121.05%	235.41%	-18.18%
分地区						
国内销售	10,327,994,949.76	7,005,588,238.25	32.17%	17.71%	22.08%	-2.43%
国际销售	701,676,972.78	584,804,871.01	16.66%	-34.13%	-37.21%	4.09%

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 期按报告期末口径调整后的主营业务数据

适用  不适用

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

适用  不适用

3.0MW 风机、2.0MW 风机的营业收入分别同比上升 328.72%、110.89%，主要是因为新增装机容量增加，导致营业收入增加；2.5MW 风机、1.5MW 风机的营业收入分别同比减少 69.20%、35.21%，主要是因为市场需求下降，导致营业收入下降。其他的营业收入同比上升 121.05%，主要是因为水务业务处理规模增加，导致营业收入增加。

国际销售的营业收入同比下降 34.13%，主要因为国际 EPC 下降，导致国际销售的营业收入下降。

### 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

	本报告期末		上年期末		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	4,254,544,520.32	5.69%	3,958,303,299.27	6.09%	-0.40%	无重大变化。
应收票据及应收账款	19,957,422,154.40	26.67%	17,691,912,917.96	27.24%	-0.57%	无重大变化。
存货	3,663,940,917.21	4.90%	3,985,277,026.24	6.14%	-1.24%	无重大变化。
投资性房地产	122,151,445.28	0.16%	69,352,238.55	0.11%	0.05%	无重大变化。
长期股权投资	2,649,186,331.70	3.54%	1,501,340,479.23	2.31%	1.23%	无重大变化。
固定资产	19,186,060,266.27	25.64%	17,653,785,944.67	27.18%	-1.54%	无重大变化。
在建工程	4,816,759,544.09	6.44%	2,417,992,886.11	3.72%	2.72%	无重大变化。
短期借款	2,089,651,210.01	2.79%	1,963,064,894.23	3.02%	-0.23%	无重大变化。
长期借款	18,278,833,843.76	24.43%	12,024,365,648.99	18.51%	5.92%	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	上年度末	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.交易性金融资产（不含衍生金融资产）	0.00	1,524,965,920.70	14,910,209.85	35,849,819.77	0.00	2,736,000,000.00	3,720,595,753.89	556,153,359.09
2.衍生金融资产	28,710,433.64	28,710,433.64	127,522.95	84,746,292.63	0.00	0.00	0.00	91,383,805.58
3.其他权益工具投资	0.00	638,882,948.44	0.00	-160,314,563.53	0.00	107,816,995.00	0.00	558,418,891.82
4.可供出售金融资产	1,489,117,701.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
金融资产小计	1,517,828,134.68	2,192,559,302.78	15,037,732.80	-39,718,451.13	0.00	2,843,816,995.00	3,720,595,753.89	1,205,956,056.49
投资性房地产	0.00	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	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
上述合计	1,517,828,134.68	2,192,559,302.78	15,037,732.80	-39,718,451.13	0.00	2,843,816,995.00	3,720,595,753.89	1,205,956,056.49
金融负债	0.00	0.00	0.00	3,275,091.02	0.00	0.00	0.00	3,275,091.02

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是  否

### 3、截至报告期末的资产权利受限情况

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	118,121,821.88	注1、注6
应收票据及应收账款	4,663,535,854.07	注2
固定资产	11,364,696,468.40	注3
在建工程	46,101,201.43	注4
无形资产	154,930,058.57	注5
长期应收款	488,598,642.87	注2
合计	16,835,984,047.22	-

注1：于2018年6月30日，本集团以人民币14,186,292.08元(2017年12月31日：人民币483,418,573.63元)的银行存款为质押取得银行借款、银行承兑汇票及开立信用证。

注2：于2018年6月30日，本集团以账面价值为人民币4,663,535,854.07元的应收账款和应收票据为质押取得银行借款及发行资产支持证券(2017年12月31日：人民币3,400,327,971.19元)；本集团以账面价值为人民币488,598,642.87元的长期应收款为质押取得银行借款(2017年12月31日：人民币380,719,125.48元)。

注3：于2018年6月30日，本集团以账面价值为人民币11,364,696,468.40元的固定资产为抵押取得银行借款(2017年12月31日：人民币11,276,868,718.42元)。

注4：于2018年6月30日，本集团以账面价值为人民币46,101,201.43元的在建工程为抵押取得银行借款(2017年12月31日：人民币361,958,029.37元)。

注5：于2018年6月30日，本集团以账面价值为人民币154,930,058.57元的土地使用权为抵押取得银行借款(2017年12月31日：人民币165,602,436.39元)。

注6：于2018年6月30日，本集团人民币103,935,529.80元(2017年12月31日：人民币103,136,224.06元)的货币资金为根据与一家银行的约定为本集团的子公司在该银行借款的一定比例而存入的风险准备金；于2018年6月30日，本集团没有从银行购买的不能提前支取的结构存款(2017年12月31日：人民币500,000,000.00元)。

## 五、投资状况分析

### 1、总体情况

√ 适用 □ 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
737,955,800.79	1,064,671,936.24	30.69%

### 2、报告期内获取的重大的股权投资情况

□ 适用 √ 不适用

报告期内无重大股权投资情况。

### 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	127,522.95	84,746,292.63	0.00	0.00	6,275,469.33	91,383,805.58	自有资金
其他	1,223,253.802.39	14,910,209.85	-124,464,743.76	2,843,816,995.00	3,720,595,753.89	51,633,012.05	1,114,572,250.91	自有资金
合计	1,229,763,792.39	15,037,732.80	-39,718,451.13	2,843,816,995.00	3,720,595,753.89	57,908,481.38	1,205,956,056.49	--

### 5、证券投资情况

□ 适用 √ 不适用

公司报告期不存在证券投资。

### 6、衍生品投资情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

衍生品投资操作方	关联关系	是否关联交易	衍生品投资类型	衍生品投资初始投资	起始日期	终止日期	期初投资金额	计提减值准备金额	期末投资金额	期末投资金额占公	报告期实际损益金
----------	------	--------	---------	-----------	------	------	--------	----------	--------	----------	----------

名称				资金额				(如有)		司报告期 末净资产 比例	额
UEP Penom e I,S,A	子公司	否	利率互换 合约	651.00	2014年 08月15 日	2025年 02月15 日		1.79	14.55	0.00%	12.75
Rattlesna ke Power ,L LC	子公司	否	电价掉期 合约	0.00	2018年 10月01 日	2031年 10月01 日		1,605.25	7,859.83	0.33%	0.00
金风国际 控股(香 港)有限 公司	子公司	否	利率互换 合约	0.00	2018年 06月21 日	2021年 06月07 日		0.00	-327.51	不适用	0.00
北京天润 新能投资 有限公司	子公司	否	期权合约	0.00	不适用	不适用		1,264.00	1,264.00	0.05%	0.00
合计				651.00	--	--		2,871.04	8,810.87	不适用	12.75
衍生品投资资金来源	自有资金										
涉诉情况(如适用)	无										
衍生品投资审批董事会公告披露日期 (如有)	2014年3月22日 2017年3月2日 2018年6月14日										
衍生品投资审批股东会公告披露日期 (如有)											
报告期衍生品持仓的风险分析及控制措施说明(包括但不限于市场风险、流动性风险、信用风险、操作风险、法律风险等)	本集团对衍生品投资建立了严格的风险控制制度,包括适当人员进行交易的授权、审批、操作及记录,管理层定期进行相关风险因素的分析检查等。										
已投资衍生品报告期内市场价格或产品公允价值变动的情况,对衍生品公允价值的分析应披露具体使用的方法及相关假设与参数的设定	-										
报告期公司衍生品的会计政策及会计核算具体原则与上一报告期相比是否发生重大变化的说明	详见本报告第十节财务报告中“重要会计政策和会计估计变更”一节。										
独立董事对公司衍生品投资及风险控制情况的专项意见	-										

## 7、募集资金使用情况

适用  不适用

公司报告期无募集资金使用情况。

## 8、非募集资金投资的重大项目情况

适用  不适用

公司报告期无非募集资金投资的重大项目。

## 六、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

## 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	993,000,000.00	6,314,876,581.72	1,313,747,134.54	1,710,228,949.23	-133,186,782.36	-119,822,118.94
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	1,155,319,105.01	622,542,280.74	239,563,275.96	-46,584,062.40	-53,138,774.39
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	3,834,966,148.86	1,616,508,757.56	1,120,652,482.58	19,483,590.82	10,000,439.64
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	3,305,576,307.89	1,549,146,825.04	954,058,496.39	94,618,160.78	78,354,663.75
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	5,550,000,000.00	29,124,124,556.68	9,931,165,661.15	1,936,048,839.79	968,027,052.03	930,715,792.96



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	1,808,393,471.71	1,770,019,096.70	0.00	160,530,090.15	160,443,625.50
金风环保有限公司	子公司	自来水、污水处理、污泥处理、固废处理、生态环境治理, 环保项目的投资、设计、建设、运营管理, 技术开发, 技术咨询, 技术服务; 水务、环保相关设备及物资的开发、销售和维修。	1,000,000,000.00	4,213,815,170.62	1,157,179,736.52	190,198,717.93	26,374,707.29	25,163,598.01
天信国际租赁有限公司	子公司	融资租赁	3000 万美元	4,038,264,506.58	556,718,415.15	127,776,197.71	87,220,178.26	65,491,045.30

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
Wild Cattle Hill Pty Ltd.	股权转让	0.00
浙江荣怀环境工程有限公司	收购	0.00
荆州市丰禾源生物科技有限公司	收购	0.00
金华金西海元水处理有限公司	收购	0.00
诸暨市海东水处理有限公司	收购	0.00
诸暨市乐家坦污水处理有限公司	收购	0.00
诸暨海元水处理有限公司	收购	0.00
龙泉海元水处理有限公司	收购	0.00

主要控股参股公司情况说明

集团共有控股子公司310家, 其中直接控股子公司36家, 间接控股子公司274家; 另外, 公司还有17家共同控制公司、23家联营公司及24家参股公司。分为四类: 风电设备研发与制造、风电服务、风电场投资与开发及其它业务。风机制造的收入主要来自风机及零部件销售。风电服务的收入主要来自风电场EPC、运输及维修等服务。风电场投资与开发收入主要来自本公司经营的风电场产生的发电收入。其他业务的收入主要来自水务、融资租赁收入。

## 八、公司控制的结构化主体情况

√ 适用 □ 不适用

农银穗盈·金风科技风电收费收益权绿色资产支持专项计划(简称“专项计划”)于2016年8月3日成立, 农银汇理(上海)资产管理有限公司为专项计划管理人, 本公司为该专项计划的原始权益人及差额支付承诺人。本公司将该专项计划认定为本公司控制的特殊目的实体, 纳入合并财务报表范围。

## 九、对 2018 年 1-9 月经营业绩的预计

2018 年 1-9 月预计的经营业绩情况：归属于上市公司股东的净利润为正值且不属于扭亏为盈的情形

2018 年 1-9 月归属于上市公司股东的净利润变动幅度	0.00%	至	50.00%
2018 年 1-9 月归属于上市公司股东的净利润变动区间（万元）	229,616.54	至	344,424.81
2017 年 1-9 月归属于上市公司股东的净利润（万元）	229,616.54		
业绩变动的原因说明	主要由于本公司自营风电场发电量及风机销售容量同比增加所致。		

## 十、公司面临的风险和应对措施

### 1、政策性风险

风电产业的发展与国家政策联系紧密，我国行业主管部门为扶持和鼓励可再生能源和风电行业发展，颁布了一系列的法律法规和政策，涉及行业规划、财政补贴、税收优惠，促进风电调度调配、电网消纳等；但如果将来行业政策发生不利变化，政策的波动对于开发商投资热情、制造商收入确认、运营商资源储备等方面都可能带来负面影响。

### 2、弃风限电

弃风限电主要受电网消纳的影响。我国的相关政策要求电网企业制定可再生能源发电配套电网设施建设规划，并纳入国家和省级电网发展规划，但行业发展仍收到电网建设速度的制约，也将影响到风电行业的发展，我国弃风限电情况虽在2018年上半年有较大改善，但弃风限电仍对行业发展造成一定影响，仍将是制约风电发展的重要因素。

### 3、客户需求下降

公司客户包括大中型电力公司和风电场投资者，公司前五大客户销售额占年度销售总额的比例近40%，受行业发展及政策等因素影响，如果公司客户的业务出现不利变化、或调整其投资战略、或放慢对风力发电的投资增长速度，或将对公司生产经营产生一定影响。

针对上述公司可能面临的风险，公司将植根制造主业，以技术创新及产品升级作为发展重要引擎，积极拓展风电后服务市场及优势资源储备，推动存量资产的提质、增效，持续提升全生命周期资产管理能力；广泛参与国际市场竞争，加快海上市场的拓展，继续培育节能环保领域业务发展，持续企业多元化盈利能力的提升，实现企业的可持续发展。

## 第五节 重要事项

### 一、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
2017 年度股东大会	年度股东大会	31.65%	2018 年 06 月 12 日	2018 年 06 月 13 日	2018-032
2018 年第一次 A 股类别股东会议	临时股东大会	33.11%	2018 年 06 月 12 日	2018 年 06 月 13 日	2018-032
2018 年第一次 H 股类别股东会议	临时股东大会	25.10%	2018 年 06 月 12 日	2018 年 06 月 13 日	2018-032

#### 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

### 二、本报告期利润分配或资本公积金转增股本预案

适用  不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

### 三、公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内履行完毕及截至报告期末超期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、中国三峡新能源有限公司	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
	王海波、曹志刚、吴凯、霍常宝、马金儒、刘玮、周云志、杨华、海通金风 1 号集合资产管理计划及海	限售承诺	承诺认购股份自发行人非公开发行新增股份上市首日暨 2015 年 8 月 18 日起 36 个月内不进行	2015 年 08 月 14 日	36 个月	履行

	通金风 2 号集合资产管理计划		转让			
承诺是否按时履行	是					

#### 四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

是  否

公司半年度报告未经审计。

#### 五、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用  不适用

#### 六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用  不适用

#### 七、破产重整相关事项

适用  不适用

公司报告期末未发生破产重整相关事项。

#### 八、诉讼事项

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
UEPII 向金风科技提出仲裁申请	42,265.98	是	已结案	金风科技需要向 UEPII 赔偿因叶片质量问题带来的损失约 6661.2 万美元, 以及 UEPII 为此发生的律师费用和专家费用。	执行完毕	2018 年 03 月 10 日	2018-006
金风科技向 UEPII 提出仲裁申请	15,780.9	否	已结案	UEPII 需要向金风科技支付合同违约赔款约 2487.1 万美元、从	执行完毕	2018 年 03 月 10 日	2018-006

				基础竣工完成之日开始起算的延迟付款利息,以及金风为此发生的律师费用和专家费用。			
--	--	--	--	-----------------------------------------	--	--	--

其他诉讼事项

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/被申请仲裁(6起)	1,109.59	否	待判决(裁决)	-	-	-	-
金风科技诉其他公司(3起)	1,764.15	否	待判决(裁决)	-	-	-	-

## 九、媒体质疑情况

适用  不适用

本报告期公司无媒体普遍质疑事项。

## 十、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。

## 十一、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,公司及主要股东诚信情况良好,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。

## 十二、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

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

## 十三、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	关联关	关联	关联交	关联交	关联交	关联交易	占同类	获批的	是否超	关联交	可获得	披露	披露
------	-----	----	-----	-----	-----	------	-----	-----	-----	-----	-----	----	----

方	系	交易类型	交易内容	定价原则	交易价格	金额(万元)	交易金额的比例	交易额度(万元)	过获批额度	易结算方式	的同类交易市价	日期	索引
新疆风能有限责任公司	公司股东	日常经营	销售商品	公允	市场价格	78.40	0.01%	31,132.00	否	电汇	是		
中国三峡新能源有限公司及其子公司	公司股东及其子公司	日常经营	销售商品	公允	市场价格	66,694.74	8.32%	295,662.00	否	电汇	是		
中国三峡新能源有限公司及其子公司	公司股东及其子公司	日常经营	提供服务	公允	市场价格	540.92	0.87%	34,000.00	否	电汇	是		
合计				--	--	67,314.06	--	360,794.00	--	--	--	--	--
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 2018 年销售产品预计金额为 311.32 百万元，在报告期内的履行金额为 0.78 百万元；中国三峡新能源有限公司及其子公司 2018 年销售产品和提供服务预计金额分别为 2,956.62 百万元、340.00 百万元，在报告期内的履行金额分别为 666.95 百万元、5.41 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。

## 十四、重大合同及其履行情况

### 1、托管、承包、租赁事项情况

#### (1) 托管情况

适用  不适用

公司报告期不存在托管情况。

#### (2) 承包情况

适用  不适用

公司报告期不存在承包情况。

#### (3) 租赁情况

适用  不适用

租赁情况说明

请参见合并财务报表附注十五“其他重要事项”“1、租赁”的内容。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10% 以上的项目

适用  不适用

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

### 2、重大担保

适用  不适用

#### (1) 担保情况

单位：万元

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）								
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期（协议签署日）	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
Mireasa Energies S.R.L	2013 年 06 月 27 日	47,018.47	2015 年 11 月 23 日	27,927.98	连带责任保证	15 年	否	否
White Rock Wind Farm Pty Ltd	2016 年 03 月 30 日	35,211.26	2016 年 06 月 21 日	33,799.94	连带责任保证	融资关闭后 24 个月	否	否
报告期内审批的对外担保额度合计（A1）		49,985		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)	132,214.73			报告期末实际对外担保余额合计 (A4)	61,727.92			
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
Uilk Wind Farm LLC	2009年08月18日	5,425.61	2010年07月01日	198.5	连带责任保证	10-12年	否	否
金风新能源(香港)投资有限公司(境外发行美元债)	2015年06月10日	198,498	2015年07月24日	198,498	连带责任保证	3年	否	否
北京金风科创风电设备有限公司	2016年06月29日	5,400	2016年07月04日	4,400	连带责任保证	10年	否	否
新疆金风科技股份有限公司	2016年06月29日	2,000	2016年07月18日	2,000	连带责任保证	10年	否	否
金风环保(沭阳)有限公司	2015年06月10日	6,000	2016年06月23日	5,100	连带责任保证	9年	否	否
江苏金风科技有限公司	2016年06月29日	1,638	2016年09月30日	100	连带责任保证	至2018年9月30日止	否	否
White Rock Solar Farm Pty Ltd	2016年06月29日	14,589.9	2017年04月10日	8,073.08	连带责任保证	25个月	否	否
新疆金风科技股份有限公司和金风国际控股(香港)有限公司	2017年06月29日	198,498	2017年12月22日	198,498	连带责任保证	36个月	否	否
江苏金风科技有限公司	2018年06月13日	728	2018年06月27日	728	连带责任保证	至2021年6月26日止	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)	1,163,162			报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)	728			
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)	1,595,211.51			报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)	417,595.58			
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
-	-	-	-	-	-	-	-	-
报告期内审批对子公司担保额度合计 (C1)	0			报告期内对子公司担保实际发生额合计 (C2)	0			



报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (C3)	0	报告期末对子公司实际担保余额合计 (C4)	0
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)	1,213,147	报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2+C2)	728
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)	1,727,426.24	报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)	479,323.5
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例			20.84%

## (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、其他重大合同

适用  不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

## 十五、社会责任情况

### 1、重大环保问题情况

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位  
是

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的名称	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度	执行的污染物排放标准	排放总量	核定的排放总量	超标排放情况
北京金风科创风电设备有限公司	废水：办公区产生的生活污水；噪声：生产厂房工具设备运转噪声	废水执行《北京市水污染物排放标准》达标后排入市政污水管网，进入开发区金源经开污水处理站；	污水总排口 1 个	污水总排口位于厂区南侧出口处	2018年5月30日年度检测报告 ---污水：悬浮物： 185mg/L； 动植物油： 35.6 mg/； 石油类： 1.10 mg/L； 氨氮：43.8 mg/L； 化学需氧量：	污水排放执行北京市《水污染物排放标准》(DB11/307—2013)；噪声排放《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中的	约 12000 吨/年 (2017 年数据)	-	未超标

					371mg/L; 五日生化需 氧量: 115mg/L; 噪声: 北侧 1# 47.2dB; 2#45.6 dB; 3#48.9 dB; 4#49.1 dB	III 类区标 准			
--	--	--	--	--	-------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------	--	--	--

#### 防治污染设施的建设和运行情况

我公司产工序不用水，因此无生产废水产生。我公司废水主要是来自办公室、车间、食堂等的生活污水。经过隔油池、化粪池等污水处理设施，能够达到北京市《水污染物排放标准》（DB11/307-2005）的要求，不会对环境产生不良影响。

我公司的噪声源主要是生产过程中各种设备的运转噪声，一般在70-90dB(A左右)。我公司对设备进行了减振和隔声处理，车间和房顶加装了隔声材料，车间门窗均采用了隔声型，生产时关闭门窗，通风口安装消声百叶等，不会对周围环境产生太大影响。

#### 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

公司全资子公司北京金风科创风电设备有限公司，于二零零五年十二月三十日，获得《关于兆瓦级风电机组高技术产业化项目环境影响报告表的批复》年京技环字[2005]254号；二零零七年十一月五日获得《关于北京金风科创风电设备有限公司项目竣工环境保护验收申请表的批复》京技环字[2007]187号。

#### 突发环境事件应急预案

公司制定了《突发环境事件应急预案》，并在环保局备案。突发环境事件应急预案分为企业概况及厂区周围的自然环境和社会、事件风险描述、应急组织机构与职责、预防和预警、应急响应、后期处置、保障措施、附则等部分，全面调查了解公司突发环境事件类型、危险源以及所造成的环境危害，评估确定公司的突发环境事件应急能力；加强公司对突发环境事件的管理能力，全面预防突发环境事件；提高公司对突发环境事件的应急能力，确保事故发生时能够及时、有效处理事故源，控制事故扩大，减小事故损失；降低突发环境事件所造成的环境危害，通过突发环境事件的应急处理、环境应急监测、事故信息的及时发布、受影响的人员迅速转移等措施，将事故所造成的危害降至最低。

#### 环境自行监测方案

公司制定了《自行监测方案》，污水、噪声采用手工监测方式的方式，委托谱尼测试集团股份有限公司定期检测，该受委托单位具有北京市环境保护局认定的环境监测能力，其具备固定的实验室和监测工作条件，采用经依法检定合格的监测仪器设备，有多名经过环境监测专业技术培训的工作人员，有健全的自行监测质量管理制度，能够真实反映公司污染物排放状况。各类污染物采用国家和北京市相关污染物排放标准、现行的环境保护部发布的国家或行业环境监测方法标准和技术规范规定的监测方法开展监测。废水执行北京市地方标准《水污染物排放标准》（DB11/307—2013）、厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）。污水COD、氨氮每日监测1次，其他污染物每月监测1次每月一次，并根据环保信息披露要求及时披露监测信息。

## 2、履行精准扶贫社会责任情况

### （1）精准扶贫规划

公司的扶贫规划包括了精准扶贫、产业发展脱贫、助力教育发展等方面，通过上述维度的协同发展，切实履行了企业作

为社会公民的责任。

## (2) 半年度精准扶贫概要

公司为了进一步履行好社会责任，促进脱贫攻坚、促进民族团结、维护社会稳定，推动精准扶贫项目的落地实施，切实帮助贫困地区人民改善生活条件，增加劳动收入。报告期内，公司向和田、喀什等重点帮扶地区的4个贫困村进行捐建70万元，包括公司向麦盖提县库木库萨尔乡尤库日哈迪勒克村捐赠20万元用于村上100户深度贫困户的无公害厕所改造项目；向莎车县吾达力克乡英艾日克村和麦盖提县吐曼塔勒乡温乌塔克村捐赠40万元用于村民养殖合作社建设；向喀什浩罕乡库康14村捐赠10万元用于照明亮化工程。公司向江西赣南、抚州等地山区学校共捐赠了近20万元的教学设备、文体用具、教学一体机等设备，以及床垫、台扇、书包及大量的文体用品等。

## (3) 精准扶贫成效

指标	计量单位	数量/开展情况
一、总体情况	——	——
其中：1.资金	万元	130
二、分项投入	——	——
1.产业发展脱贫	——	——
1.2 产业发展脱贫项目个数	个	2
1.3 产业发展脱贫项目投入金额	万元	80
2.转移就业脱贫	——	——
3.易地搬迁脱贫	——	——
4.教育扶贫	——	——
4.2 资助贫困学生人数	人	328
4.3 改善贫困地区教育资源投入金额	万元	19.5
5.健康扶贫	——	——
其中：    5.1 贫困地区医疗卫生资源投入金额	万元	20
6.生态保护扶贫	——	——
7.兜底保障	——	——
8.社会扶贫	——	——
9.其他项目	——	——
其中：    9.1.项目个数	个	1
9.2.投入金额	万元	10.5
三、所获奖项（内容、级别）	——	——

#### (4) 后续精准扶贫计划

2018年下半年将进一步加大扶贫帮扶力度，针对精准扶贫项目，将组织开展太阳能供能系统、农业观光育苗温室大棚、帮扶养殖、图书捐赠等项目；计划在公司华北区域风电场周边针对贫困地区中小学设施开展捐助和助教活动、贫困农牧民关爱行动等；继续推进“风润中华”系列公益项目，实施2018年贫困地区乡村教师公益培训，建立金风科技与当地政府、居民、社区之间的良好合作关系，通过对外公益活动的策划和员工、客户地参与，增强金风科技社会形象，提升员工社会责任意识，为公司战略实施创造良好的内外发展环境。

## 十六、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。

## 十七、公司子公司重大事项

适用  不适用

## 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	101,371,162	2.85%				-14,325	-14,325	101,356,837	2.85%
3、其他内资持股	101,371,162	2.85%				-14,325	-14,325	101,356,837	2.85%
其中：境内法人持股	47,713,900	1.34%				0	0	47,713,900	1.34%
境内自然人持股	53,657,262	1.51%				-14,325	-14,325	53,642,937	1.51%
二、无限售条件股份	3,454,832,138	97.15%				14,325	14,325	3,454,846,463	97.15%
1、人民币普通股	2,804,771,298	78.87%				14,325	14,325	2,804,785,623	78.87%
3、境外上市的外资股	650,060,840	18.28%				0	0	650,060,840	18.28%
三、股份总数	3,556,203,300	100.00%						3,556,203,300	100.00%

股份变动的原因

√ 适用 □ 不适用

高管人员变动引起限售股份变动。

股份变动的批准情况

□ 适用 √ 不适用

股份变动的过户情况

□ 适用 √ 不适用

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

□ 适用 √ 不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

□ 适用 √ 不适用

#### 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	25,431,900			25,431,900	非公开发行 A 股限售	2018 年 8 月 18 日

券-海通金风 2 号集合资产管理计划						
海通证券资管-招商证券-海通金风 1 号集合资产管理计划	22,282,000			22,282,000	非公开发行 A 股限售	2018 年 8 月 18 日
王海波	715,000			715,000	非公开发行 A 股限售	2018 年 8 月 18 日
曹志刚	715,000			715,000	非公开发行 A 股限售	2018 年 8 月 18 日
吴凯	715,000			715,000	非公开发行 A 股限售	2018 年 8 月 18 日
马金儒	715,000			715,000	非公开发行 A 股限售	2018 年 8 月 18 日
周云志	715,000			715,000	非公开发行 A 股限售	2018 年 8 月 18 日
霍常宝	715,000			715,000	非公开发行 A 股限售	2018 年 8 月 18 日
杨华	520,000			520,000	非公开发行 A 股限售	2018 年 8 月 18 日
刘玮	715,000			715,000	非公开发行 A 股限售	2018 年 8 月 18 日
武钢	39,162,864			39,162,864	高管锁定股	依照《公司法》等法律法规规定进行锁定及解除锁定
曹志刚	8,955,073			8,955,073	高管锁定股	依照《公司法》等法律法规规定进行锁定及解除锁定
于生军	14,325	14,325		0	高管锁定股	依照《公司法》等法律法规规定进行锁定及解除锁定
合计	101,371,162	14,325	0	101,356,837	--	--

### 3、证券发行与上市情况

报告期内公司不存在证券发行与上市情况。

## 二、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	110,690	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）	0					
持股 5% 以上的普通股股东或前 10 名普通股股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持有的普	报告期内增减变动	持有有限售条件的	持有无限售条件的	质押或冻结情况	
							股份状态	数量

			流通股数量	情况	普通股数量	普通股数量		
香港中央结算(代理人)有限公司	境外法人	18.24%	648,598,195	97,670		648,598,195		
新疆风能有限责任公司	国有法人	13.74%	488,696,502			488,696,502	质押	97,011,200
中国三峡新能源有限公司	国有法人	10.52%	373,957,073			373,957,073		
安邦人寿保险股份有限公司—保守型投资组合	其他	7.84%	278,904,260			278,904,260		
和谐健康保险股份有限公司—万能产品	其他	4.14%	147,222,544			147,222,544		
全国社保基金一一三组合	其他	1.91%	67,934,067	2,908,482		67,934,067		
中央汇金资产管理有限责任公司	国有法人	1.68%	59,877,610			59,877,610		
武钢	境内自然人	1.47%	52,217,152		39,162,864	13,054,288		
全国社保基金一一五组合	其他	1.17%	41,460,587	28,499,341		41,460,587		
安邦养老保险股份有限公司—团体万能产品	其他	0.87%	31,109,165			31,109,165		
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中国三峡新能源有限公司存在如下关联关系：中国三峡新能源有限公司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，其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 98.04% 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 名无限售条件普通股股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件普通股股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
香港中央结算(代理人)有限公司		648,598,195	境外上市外资股	648,598,195				

新疆风能有限责任公司	488,696,502	人民币普通股	488,696,502
中国三峡新能源有限公司	373,957,073	人民币普通股	373,957,073
安邦人寿保险股份有限公司—保守型投资组合	278,904,260	人民币普通股	278,904,260
和谐健康保险股份有限公司—万能产品	147,222,544	人民币普通股	147,222,544
全国社保基金一一三组合	67,934,067	人民币普通股	67,934,067
中央汇金资产管理有限责任公司	59,877,610	人民币普通股	59,877,610
全国社保基金一一五组合	41,460,587	人民币普通股	41,460,587
安邦养老保险股份有限公司—团体万能产品	31,109,165	人民币普通股	31,109,165
全国社保基金四一三组合	26,000,092	人民币普通股	26,000,092
前 10 名无限售条件普通股股东之间，以及前 10 名无限售条件普通股股东和前 10 名普通股股东之间关联关系或一致行动的说明	<p>新疆风能有限责任公司与中国三峡新能源有限公司存在如下关联关系：中国三峡新能源有限公司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，其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 98.04% 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。

### 三、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

适用  不适用

公司无控股股东。

实际控制人报告期内变更

适用  不适用

公司无实际控制人。



## 第七节 优先股相关情况

适用  不适用

报告期公司不存在优先股。

## 第八节 董事、监事、高级管理人员情况

### 一、董事、监事和高级管理人员持股变动

√ 适用 □ 不适用

姓名	职务	任职状态	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	期末持股数（股）	期初被授予的限制性股票数量（股）	本期被授予的限制性股票数量（股）	期末被授予的限制性股票数量（股）
武钢	董事长	现任	52,217,152			52,217,152			
王海波	董事兼总裁	现任	715,000			715,000			
曹志刚	董事兼执行副总裁	现任	12,893,431			12,893,431			
赵国庆	董事	现任	0			0			
冯伟	董事	现任	0			0			
高建军	董事	现任	0			0			
黄天祐	独立董事	现任	0			0			
杨校生	独立董事	现任	0			0			
罗振邦	独立董事	现任	0			0			
王孟秋	监事会主席	现任	0			0			
洛军	监事	现任	0			0			
肖红	监事	现任	0			0			
鲁敏	职工监事	现任	0			0			
冀田	职工监事	现任	0			0			
吴凯	执行副总裁	现任	715,000			715,000			
马金儒	副总裁兼董事会秘书	现任	715,000			715,000			
周云志	副总裁	现任	715,000			715,000			
刘河	总工程师	现任	650,000			650,000			
刘日新	副总裁	现任	79,300			79,300			
翟恩地	总工程师	现任	0			0			
霍常宝	首席财务官	离任	715,000			715,000			
合计	--	--	69,414,883	0	0	69,414,883	0	0	0

注：刘河先生持有的 650,000 股为其通过海通金风 1 号集合资产管理计划持有的公司 A 股股份。

## 二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√ 适用 □ 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
霍常宝	首席财务官	离任	2018 年 02 月 07 日	个人职业发展原因

## 第九节 公司债相关情况

公司是否存在公开发行并在证券交易所上市，且在半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

## 第十节 财务报告

### 一、审计报告

半年度报告是否经过审计

是  否

公司半年度财务报告未经审计。

### 审阅报告

安永华明(2018)专字第60794011\_A08号

新疆金风科技股份有限公司全体股东：

我们审阅了后附的新疆金风科技股份有限公司的财务报表，包括2018年6月30日的合并及公司资产负债表，截至2018年6月30日止六个月期间的合并及公司利润表、股东权益变动表和现金流量表以及财务报表附注(以下统称“中期财务报表”)。中期财务报表乃根据财政部颁布的《企业会计准则第32号—中期财务报告》的要求而编制。编制中期财务报表是新疆金风科技股份有限公司管理层的责任，我们的责任是在实施审阅工作的基础上对中期财务报表出具审阅报告。

我们按照《中国注册会计师审阅准则第2101号—财务报表审阅》的规定执行了审阅业务。该准则要求我们计划和实施审阅工作，以对中期财务报表是否不存在重大错报获取有限保证。审阅主要限于询问新疆金风科技股份有限公司有关人员和财务数据实施分析程序，提供的保证程度低于审计。我们没有实施审计，因而不发表审计意见。

根据我们的审阅，我们没有注意到任何事项使我们相信中期财务报表没有按照《企业会计准则第32号—中期财务报告》的规定编制，未能在所有重大方面公允反映新疆金风科技股份有限公司的财务状况、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：邬玉红

2018 年 8 月 24 日

## 二、财务报表

财务附注中报表的单位为：人民币元

### 1、合并资产负债表

编制单位：新疆金风科技股份有限公司

2018 年 06 月 30 日

单位：元

项目	2018 年 6 月 30 日（未经审计）	2017 年 12 月 31 日
流动资产：		
货币资金	4,254,544,520.32	7,739,533,306.12
结算备付金	0.00	0.00
拆出资金	0.00	0.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	0.00	12,640,000.00
交易性金融资产	38,640,000.00	0.00
衍生金融资产	0.00	0.00
可供出售金融资产	0.00	1,050,000,000.00
应收票据及应收账款	19,957,422,154.40	17,048,219,859.81
预付款项	1,322,652,119.30	701,101,348.50
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
其他应收款	1,029,411,180.46	986,823,472.81
买入返售金融资产	0.00	0.00
存货	3,663,940,917.21	4,083,011,646.34
合同资产	176,573,445.72	0.00
持有待售的资产	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	213,044,646.36	497,480,629.61
其他流动资产	1,004,954,581.38	962,516,705.55
流动资产合计	31,661,183,565.15	33,081,326,968.74
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	0.00	17,936.38

期损益的金融资产		
衍生金融资产	78,598,346.25	16,052,497.26
其他非流动金融资产	530,298,818.42	0.00
其他权益工具投资	558,418,891.82	0.00
可供出售金融资产	0.00	1,168,210,045.07
债权投资	275,298,753.49	0.00
持有至到期投资	0.00	49,996,051.56
长期应收款	8,104,653,221.78	7,116,003,647.00
长期股权投资	2,649,186,331.70	2,390,744,909.69
投资性房地产	122,151,445.28	67,904,173.46
固定资产	19,186,060,266.27	18,079,675,175.19
在建工程	4,816,759,544.09	4,758,803,462.68
生产性生物资产	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00
无形资产	3,001,074,225.19	2,469,287,907.71
开发支出	304,915,117.80	87,362,556.19
商誉	490,643,539.75	497,600,557.91
长期待摊费用	72,919,205.45	58,839,791.78
递延所得税资产	1,616,375,398.41	1,601,385,015.97
其他非流动资产	1,352,392,028.62	1,344,628,687.71
非流动资产合计	43,159,745,134.32	39,706,512,415.56
资产总计	74,820,928,699.47	72,787,839,384.30
流动负债：		
短期借款	2,089,651,210.01	2,054,925,591.15
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
应付票据及应付账款	14,330,937,498.78	15,256,882,184.71
预收款项	16,533,837.84	4,658,157,361.45
合同负债	3,964,525,843.12	0.00
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	285,605,886.00	628,999,849.83
应交税费	372,229,059.93	335,407,541.41
其他应付款	2,235,424,746.40	900,469,543.95
预计负债	1,496,834,039.90	1,773,288,499.52
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
持有待售的负债	0.00	0.00
一年内到期的非流动负债	3,386,912,168.48	3,992,186,586.39
其他流动负债	20,962,507.10	0.00
流动负债合计	28,199,616,797.56	29,600,317,158.41
非流动负债：		
衍生金融负债	3,275,091.02	0.00
长期借款	18,278,833,843.76	15,076,041,072.80
应付债券	669,225,000.85	809,768,907.08
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
长期应付款	1,147,021,719.54	923,133,945.95
长期应付职工薪酬	0.00	0.00
预计负债	1,674,714,515.85	2,096,890,732.26
递延收益	320,513,439.87	354,266,059.84
递延所得税负债	645,562,246.87	452,420,434.22
其他非流动负债	0.00	0.00
非流动负债合计	22,739,145,857.76	19,712,521,152.15
负债合计	50,938,762,655.32	49,312,838,310.56
所有者权益：		
股本	3,556,203,300.00	3,556,203,300.00
其他权益工具	1,495,118,490.57	1,495,118,490.57
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	1,495,118,490.57	1,495,118,490.57
资本公积	8,171,562,916.65	8,175,182,436.65
减：库存股	0.00	0.00
其他综合收益	-327,660,745.86	170,873,601.53



专项储备	0.00	0.00
盈余公积	1,197,319,273.85	1,197,319,273.85
一般风险准备	0.00	0.00
未分配利润	8,902,916,989.34	8,091,996,391.46
归属于母公司所有者权益合计	22,995,460,224.55	22,686,693,494.06
少数股东权益	886,705,819.60	788,307,579.68
所有者权益合计	23,882,166,044.15	23,475,001,073.74
负债和所有者权益总计	74,820,928,699.47	72,787,839,384.30

法定代表人：武钢

主管会计工作负责人：王海波

会计机构负责人：吕鹏

## 2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2018年6月30日（未经审计）	2017年12月31日
流动资产：		
货币资金	1,799,898,950.04	3,181,767,925.35
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
交易性金融资产	26,000,000.00	0.00
可供出售金融资产	0.00	1,050,000,000.00
衍生金融资产	0.00	0.00
应收票据及应收账款	12,042,355,786.40	11,157,045,981.94
预付款项	568,860,822.71	288,022,816.35
其他应收款	7,628,124,216.49	6,671,029,611.53
存货	1,505,708,212.04	1,800,841,546.10
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	145,004,311.01	166,171,950.41
流动资产合计	23,715,952,298.69	24,314,879,831.68
非流动资产：		
其他权益工具投资	102,400,000.00	0.00
可供出售金融资产	0.00	2,400,000.00
债权投资	99,880,216.89	0.00
持有至到期投资	0.00	49,996,051.56
长期应收款	4,805,706,322.81	4,536,211,794.43

长期股权投资	12,173,777,380.55	12,174,640,687.83
投资性房地产	59,596,272.82	60,665,216.02
固定资产	211,608,307.78	207,541,812.98
在建工程	13,911,563.58	9,895,600.55
生产性生物资产	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00
无形资产	142,197,261.98	149,323,813.63
开发支出	177,697,224.55	156,792,129.64
商誉	0.00	0.00
长期待摊费用	0.00	0.00
递延所得税资产	566,230,002.76	641,873,968.65
其他非流动资产	0.00	0.00
非流动资产合计	18,353,004,553.72	17,989,341,075.29
资产总计	42,068,956,852.41	42,304,220,906.97
流动负债：		
短期借款	2,084,041,923.21	1,336,158,323.21
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
应付票据及应付账款	10,936,257,681.93	10,389,962,099.47
预收款项	0.00	3,301,986,163.08
合同负债	2,975,230,337.85	0.00
应付职工薪酬	176,917,701.51	212,870,034.48
应交税费	143,682,401.96	10,099,064.92
其他应付款	5,288,269,572.63	4,649,476,527.68
预计负债	1,110,757,941.37	1,367,929,278.43
持有待售的负债	0.00	0.00
一年内到期的非流动负债	245,663,835.35	1,039,709,830.53
其他流动负债	0.00	0.00
流动负债合计	22,960,821,395.81	22,308,191,321.80
非流动负债：		
长期借款	16,000,000.00	17,000,000.00
应付债券	669,225,000.85	809,768,907.08
其中：优先股	0.00	0.00

永续债	0.00	0.00
长期应付款	670,329,904.02	603,060,065.61
长期应付职工薪酬	0.00	0.00
预计负债	1,193,283,398.28	1,648,373,639.03
递延收益	57,948,620.58	84,834,299.09
递延所得税负债	0.00	0.00
其他非流动负债	0.00	0.00
非流动负债合计	2,606,786,923.73	3,163,036,910.81
负债合计	25,567,608,319.54	25,471,228,232.61
所有者权益：		
股本	3,556,203,300.00	3,556,203,300.00
其他权益工具	1,495,118,490.57	1,495,118,490.57
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	1,495,118,490.57	1,495,118,490.57
资本公积	8,264,710,486.29	8,264,710,486.29
减：库存股	0.00	0.00
其他综合收益	-816,677.29	-635,601.91
专项储备	0.00	0.00
盈余公积	1,198,375,876.25	1,198,375,876.25
未分配利润	1,987,757,057.05	2,319,220,123.16
所有者权益合计	16,501,348,532.87	16,832,992,674.36
负债和所有者权益总计	42,068,956,852.41	42,304,220,906.97

### 3、合并利润表

单位：元

项目	截至 2018 年 6 月 30 日止六个月期间 (未经审计)	截至 2017 年 6 月 30 日止六个月期间 (未经审计)
一、营业总收入	11,029,671,922.54	9,839,524,092.92
其中：营业收入	11,029,671,922.54	9,839,524,092.92
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	9,699,639,761.40	8,784,305,480.00
其中：营业成本	7,590,393,109.26	6,670,009,091.65

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
税金及附加	58,247,734.86	56,718,080.64
销售费用	505,493,216.63	674,076,156.60
管理费用	530,496,196.26	496,423,714.73
研发费用	375,369,908.54	398,877,386.65
财务费用	512,871,657.45	374,436,481.77
其中：利息费用	523,965,525.98	395,570,780.73
利息收入	-87,523,883.55	-39,971,571.99
资产减值损失	-21,295,321.50	113,764,567.96
信用减值损失	148,063,259.90	0.00
加：其他收益	105,552,317.41	95,338,134.92
投资收益（损失以“-”号填列）	350,932,970.31	225,293,376.60
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	274,838,781.97	82,664,771.39
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	15,037,732.80	-33,161,340.82
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-4,650,865.90	-484,186.49
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	1,796,904,315.76	1,342,204,597.13
加：营业外收入	2,283,448.77	3,800,870.20
减：营业外支出	4,826,050.68	10,058,390.36
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	1,794,361,713.85	1,335,947,076.97
减：所得税费用	189,450,526.87	148,493,386.68
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	1,604,911,186.98	1,187,453,690.29
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	1,604,911,186.98	1,187,453,690.29
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）	0.00	0.00
归属于母公司所有者的净利润	1,529,978,594.13	1,132,918,250.85

少数股东损益	74,932,592.85	54,535,439.44
六、其他综合收益的税后净额	-240,466,684.90	99,258,421.60
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-240,466,684.90	99,258,421.60
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益	-189,322,059.25	0.00
其他权益工具投资公允价值变动	-189,322,059.25	0.00
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益	-51,144,625.65	99,258,421.60
1.可供出售金融资产公允价值变动损益	0.00	-22,359,329.85
2.外币财务报表折算差额	-108,627,761.20	77,809,882.35
3.现金流量套期储备	57,205,965.95	0.00
4.权益法下可转损益的其他综合收益	277,169.60	43,807,869.10
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	0.00	0.00
七、综合收益总额	1,364,444,502.08	1,286,712,111.89
归属于母公司所有者的综合收益总额	1,289,511,909.23	1,232,176,672.45
归属于少数股东的综合收益总额	74,932,592.85	54,535,439.44
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.4203	0.3087
（二）稀释每股收益	0.4203	0.3087

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：王海波

会计机构负责人：吕鹏

#### 4、母公司利润表

单位：元

项目	截至 2018 年 6 月 30 日止六个月期间 (未经审计)	截至 2017 年 6 月 30 日止六个月期间 (未经审计)
一、营业收入	6,558,572,933.62	6,139,522,444.93
减：营业成本	5,445,942,052.67	5,253,760,654.40
税金及附加	22,596,803.03	23,211,212.02
销售费用	322,037,690.60	403,561,921.50

管理费用	68,672,222.95	71,696,273.64
研发费用	115,572,324.03	80,370,636.97
财务费用	-47,039,463.43	-20,439,354.87
其中：利息费用	51,385,837.31	52,424,894.66
利息收入	-133,168,968.23	-120,898,476.54
资产减值损失	-35,242,768.65	38,470,039.68
信用减值损失	62,607,753.33	0.00
其他收益	34,039,836.51	39,984,907.69
投资收益（损失以“-”号填列）	52,842,027.46	24,819,195.03
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	0.00	2,448.66
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-981,792.95	-55,321.91
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	689,326,390.11	353,639,842.40
加：营业外收入	246,458.61	1,242,687.72
减：营业外支出	2,299,775.44	1,241,998.34
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	687,273,073.28	353,640,531.78
减：所得税费用	104,586,439.33	77,368,198.58
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	582,686,633.95	276,272,333.20
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	582,686,633.95	276,272,333.20
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）	0.00	0.00
五、其他综合收益的税后净额	-181,075.38	397,121.81
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益	0.00	0.00
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益	-181,075.38	397,121.81
1.可供出售金融资产公允价值变动损益	0.00	0.00
2.外币财务报表折算差额	-181,075.38	397,121.81
六、综合收益总额	582,505,558.57	276,669,455.01

七、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.00	0.00
（二）稀释每股收益	0.00	0.00

## 5、合并现金流量表

单位：元

项目	截至 2018 年 6 月 30 日止六个月期间 (未经审计)	截至 2017 年 6 月 30 日止六个月期间 (未经审计)
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	8,099,343,441.47	8,353,603,853.06
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	102,086,190.83	132,588,844.70
收到其他与经营活动有关的现金	356,197,525.04	490,233,845.23
经营活动现金流入小计	8,557,627,157.34	8,976,426,542.99
购买商品、接受劳务支付的现金	8,115,466,126.76	7,599,263,069.90
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	1,385,416,922.39	1,183,928,586.47

支付的各项税费	552,575,692.87	772,234,018.08
支付其他与经营活动有关的现金	1,185,330,380.01	972,532,075.46
经营活动现金流出小计	11,238,789,122.03	10,527,957,749.91
经营活动产生的现金流量净额	-2,681,161,964.69	-1,551,531,206.92
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	1,790,384,135.63	56,432,510.76
取得投资收益收到的现金	75,740,907.08	51,821,758.01
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	1,752,222.56	573,952.75
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	0.00	7,900,000.00
收到其他与投资活动有关的现金	14,769,528.02	8,211,488.41
投资活动现金流入小计	1,882,646,793.29	124,939,709.93
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	2,514,349,486.67	2,332,224,617.97
投资支付的现金	260,251,775.34	223,907,992.00
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	477,704,025.45	840,763,944.24
支付其他与投资活动有关的现金	17,432,496.71	53,739,533.19
投资活动现金流出小计	3,269,737,784.17	3,450,636,087.40
投资活动产生的现金流量净额	-1,387,090,990.88	-3,325,696,377.47
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	19,575,000.00	30,800,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	19,575,000.00	30,800,000.00
取得借款收到的现金	4,847,295,943.20	2,409,735,965.96
发行债券收到的现金	0.00	0.00
收到其他与筹资活动有关的现金	10,773,961.95	8,515,253.64
筹资活动现金流入小计	4,877,644,905.15	2,449,051,219.60
偿还债务支付的现金	2,629,631,056.58	731,730,116.89
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	546,089,473.09	482,682,631.78
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	859,872.93	23,523,528.47
支付其他与筹资活动有关的现金	106,670,812.95	4,502,500.00



筹资活动现金流出小计	3,282,391,342.62	1,218,915,248.67
筹资活动产生的现金流量净额	1,595,253,562.53	1,230,135,970.93
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-43,381,793.25	23,749,980.79
五、现金及现金等价物净增加额	-2,516,381,186.29	-3,623,341,632.67
加：期初现金及现金等价物余额	6,746,183,497.10	7,526,462,777.07
六、期末现金及现金等价物余额	4,229,802,310.81	3,903,121,144.40

## 6、母公司现金流量表

单位：元

项目	截至 2018 年 6 月 30 日止六个月期间 (未经审计)	截至 2017 年 6 月 30 日止六个月期间 (未经审计)
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	4,648,072,279.64	4,877,982,860.33
收到的税费返还	15,730,687.36	64,321,640.57
收到其他与经营活动有关的现金	2,696,904,151.22	826,231,237.44
经营活动现金流入小计	7,360,707,118.22	5,768,535,738.34
购买商品、接受劳务支付的现金	5,911,650,469.98	5,355,002,701.51
支付给职工以及为职工支付的现金	151,366,878.16	164,959,118.88
支付的各项税费	39,200,795.28	255,056,066.41
支付其他与经营活动有关的现金	2,465,584,716.74	2,975,248,803.45
经营活动现金流出小计	8,567,802,860.16	8,750,266,690.25
经营活动产生的现金流量净额	-1,207,095,741.94	-2,981,730,951.91
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	1,524,000,000.00	0.00
取得投资收益收到的现金	46,305,231.44	1,420,538,056.14
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	620,541.42	32,277.04
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	1,237,996,332.38	921,456,989.58
投资活动现金流入小计	2,808,922,105.24	2,342,027,322.76
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	29,172,088.57	38,107,807.27

投资支付的现金	159,285,000.00	85,405,497.24
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	2,011,354,805.03	2,184,389,772.04
投资活动现金流出小计	2,199,811,893.60	2,307,903,076.55
投资活动产生的现金流量净额	609,110,211.64	34,124,246.21
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	0.00	0.00
取得借款收到的现金	747,525,408.00	140,000,000.00
发行债券收到的现金	0.00	0.00
收到其他与筹资活动有关的现金	0.00	0.00
筹资活动现金流入小计	747,525,408.00	140,000,000.00
偿还债务支付的现金	931,717,000.00	65,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	122,142,455.47	124,487,920.39
支付其他与筹资活动有关的现金	0.00	4,502,500.00
筹资活动现金流出小计	1,053,859,455.47	193,990,420.39
筹资活动产生的现金流量净额	-306,334,047.47	-53,990,420.39
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	22,450,602.46	-93,668.85
五、现金及现金等价物净增加额	-881,868,975.31	-3,001,690,794.94
加：期初现金及现金等价物余额	2,681,767,925.35	4,326,147,657.01
六、期末现金及现金等价物余额	1,799,898,950.04	1,324,456,862.07

## 7、合并所有者权益变动表

截至 2018 年 6 月 30 日止六个月期间（未经审计）

单位：元

项目	截至 2018 年 6 月 30 日止六个月期间（未经审计）												
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计
	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	3,556,203,300.00	0.00	1,495,118,490.57	0.00	8,175,182,436.65	0.00	170,873,601.53	0.00	1,197,319,273.85	0.00	8,091,996,391.46	788,307,579.68	23,475,001,073.74

加：会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-258,067,662.49	0.00	0.00	0.00	63,182,663.75	0.00	-194,884,998.74
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	3,556,203.30	0.00	1,495,118.49	0.00	8,175,182,436.65	0.00	-87,194,060.96	0.00	1,197,319,273.85	0.00	8,155,179,055.21	788,307,579.68	23,280,116,075.00
三、本期增减变动金额(减少以“一”号填列)	0.00	0.00	0.00	0.00	-3,619,520.00	0.00	-240,466,684.90	0.00	0.00	0.00	747,737,934.13	98,398,239.92	602,049,969.15
(一)综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-240,466,684.90	0.00	0.00	0.00	1,529,978,594.13	74,932,592.85	1,364,444,502.08
(二)所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	-3,619,520.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24,325,520.00	20,706,000.00
1. 股东投入的普通股	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	19,575,000.00	19,575,000.00
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	-3,619,520.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4,750,520.00	1,131,000.00
(三)利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-782,240,660.00	-859,872.93	-783,100,532.93
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 提取一般风险准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 对所有者(或股东)的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-711,240,660.00	-859,872.93	-712,100,532.93
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-71,000,000.00	0.00	-71,000,000.00

(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	8,165,202.58	0.00	0.00	0.00	0.00	8,165,202.58
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-8,165,202.58	0.00	0.00	0.00	0.00	-8,165,202.58
(六)其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期期末余额	3,556,203.30	0.00	1,495,118.40	90.57	8,171,562,916.65	0.00	-327,660,745.86	0.00	1,197,319,273.85	0.00	8,902,916,989.34	886,705,819.60	23,882,166,044.15

截至 2017 年 6 月 30 日止六个月期间(未经审计)

单位: 元

项目	截至 2017 年 6 月 30 日止六个月期间(未经审计)												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	2,735,541.00	0.00	1,495,118.40	90.57	8,185,295,097.28	0.00	-113,231,785.83	0.00	1,094,425,869.42	0.00	6,579,003,363.66	722,642,306.91	20,698,794,342.01	
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	2,735,541.00	0.00	1,495,118.40	90.57	8,185,295,097.28	0.00	-113,231,785.83	0.00	1,094,425,869.42	0.00	6,579,003,363.66	722,642,306.91	20,698,794,342.01	

三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)	0.00	0.00	0.00	0.00	-4,046,600.00	0.00	99,258,421.60	0.00	0.00	0.00	514,810,050.85	7,019,031.68	617,040,904.13
(一)综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	99,258,421.60	0.00	0.00	0.00	1,132,918,250.85	54,535,439.44	1,286,712,111.89
(二)所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	-4,046,600.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-23,992,879.29	-28,039,479.29
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	30,800,000.00	30,800,000.00
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	-4,046,600.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-54,792,879.29	-58,839,479.29
(三)利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-618,108,200.00	-23,523,528.47	-641,631,728.47
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 提取一般风险准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 对所有者(或股东)的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-547,108,200.00	-23,523,528.47	-570,631,728.47
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-71,000,000.00	0.00	-71,000,000.00
(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	14,969,	0.00	0.00	0.00	0.00	14,969,

								555.12					555.12
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-14,969,555.12	0.00	0.00	0.00	0.00	-14,969,555.12
(六) 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期期末余额	2,735,541,000.00		1,495,118,490.57		8,181,248,497.28		0.00	-13,973,364.23	0.00	1,094,425,869.42		7,093,813,414.51	21,315,835,246.14

## 8、母公司所有者权益变动表

截至 2018 年 6 月 30 日止六个月期间（未经审计）

单位：元

项目	截至 2018 年 6 月 30 日止六个月期间（未经审计）										
	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	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	3,556,203,300.00		1,495,18,490.57		8,264,710,486.29	0.00	-635,601.91	0.00	1,198,375,876.25	2,319,220,123.16	16,832,992,674.36
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	-131,909,040.06	-131,909,040.06
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	3,556,203,300.00		1,495,18,490.57		8,264,710,486.29	0.00	-635,601.91	0.00	1,198,375,876.25	2,187,311,083.10	16,701,083,634.30
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	-181,075.38	0.00	0.00	-199,554,026.05	-199,735,101.43
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-181,075.38	0.00	0.00	582,686,633.95	582,505,558.57
（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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

所有者权益的金 额											
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(三) 利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-782,240,660.00	-782,240,660.00
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 对所有者（或 股东）的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-711,240,660.00	-711,240,660.00
3. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-71,000,000.00	-71,000,000.00
(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	4,652,219.87	0.00	0.00	4,652,219.87
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-4,652,219.87	0.00	0.00	-4,652,219.87
(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	3,556,203,300.00	0.00	1,495,18,490.57	0.00	8,264,710,486.29	0.00	-816,677.29	0.00	1,198,375,876.25	1,987,757,057.05	16,501,348,532.87

截至 2017 年 6 月 30 日止六个月期间（未经审计）

单位：元

项目	截至 2017 年 6 月 30 日止六个月期间（未经审计）										
	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	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	2,735,541,000.00	0.00	1,495,18,490.57	0.00	8,264,710,486.29	0.00	-1,569,144.23	0.00	1,095,482,471.82	2,831,949,983.32	16,421,233,287.77

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	2,735,541,000.00	0.00	1,495,18,490.57	0.00	8,264,710,486.29	0.00	-1,569,144.23	0.00	1,095,482,471.82	2,831,949,983.32	16,421,233,287.77
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	397,121.81	0.00	0.00	-341,835,866.80	-341,438,744.99
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	397,121.81	0.00	0.00	276,272,333.20	276,669,455.01
（二）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 股东投入的普通股	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（三）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-618,108,200.00	-618,108,200.00
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 对所有者（或股东）的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-547,108,200.00	-547,108,200.00
3. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-71,000,000.00	-71,000,000.00
（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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00



亏损											
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	6,777,154.02	0.00	0.00	6,777,154.02
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-6,777,154.02	0.00	0.00	-6,777,154.02
(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	1,495,18,490.57	0.00	8,264,710,486.29	0.00	-1,172,022.42	0.00	1,095,482,471.82	2,490,14,116.52	16,079,794,542.78

### 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。本公司所发行的人民币普通股A股和H股股票，已分别在深圳证券交易所和香港联合交易所有限公司(“香港联交所”)上市。本公司总部位于新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市经济技术开发区上海路107号。

本公司及子公司(统称“本集团”)主要从事风力发电机组研发、制造及销售，风电服务及风电场投资、开发及销售业务等。

本财务报表业经本公司董事会于2018年8月24日决议批准。

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，本期间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。

编制本财务报表时，除某些金融工具外，均以历史成本为计价原则。持有待售的处置组按照账面价值与公允价值减去出售费用后的净额孰低列报。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

#### 2、持续经营

本财务报表以持续经营为基础列报。

## 五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

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，主要体现在金融资产减值准备的计提、固定资产折旧、无形资产摊销、商誉减值、研发费用资本化条件以及收入确认和计量等。

### 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2018年6月30日的财务状况以及截至2018年6月30日止六个月期间的经营成果和现金流量。

### 2、会计期间

本集团会计年度采用公历年度，即每年自1月1日起至12月31日止。唯本财务报表的最近一期期间为2018年1月1日至6月30日止期间。

### 3、记账本位币

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

本集团下属境外经营的分公司、子公司、合营企业和联营企业，根据其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。

### 4、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

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

#### 同一控制下企业合并

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

合并方在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。

通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并的，对于购买日之前持有的被购买方的长期股权投资，按照该长期股权投资在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期损益；购买日之前持有的被购买方的长期股权投资在权益法核算下的其他综合收益，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，除净损益、其他综合收益和利润分配外的其他股东权益变动，转为购买日所属当期损益。对于购买日之前持有的被购买方的其他权益工具投资，该权益工具投资在购买日之前累计在其他综合收益的公允价值变动转入留存损益。

## 5、合并财务报表的编制方法

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，包括本公司及全部子公司截至2018年6月30日止年度的财务报表。子公司，是指被本公司控制的主体(含企业、被投资单位中可分割的部分，以及本公司所控制的结构化主体等)。

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

子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额的，其余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，属于一揽子交易的除外，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。

## 6、合营安排分类及共同经营会计处理方法

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

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

## 7、现金及现金等价物的确定标准

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

## 8、外币业务和外币报表折算

本集团对于发生的外币交易，将外币金额折算为记账本位币金额。

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

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

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

## 9、金融工具

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

### 金融工具的确认和终止确认

本集团于成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

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

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

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

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

### 金融资产分类和计量

本集团的金融资产于初始确认时根据本集团企业管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产、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：

#### 以摊余成本计量的债务工具投资

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：集团管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。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。

#### 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

本集团不可撤销地选择将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，仅将相关股利收入计入当期损益，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时，其累计利得或损失转入留存收益。

#### 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金

融资产，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。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量，所有公允价值变动计入当期损益。

只有能够消除或显著减少会计错配时，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。

企业在初始确认时将某金融资产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后，不能重分类为其他类金融资产；其他类金融资产也不能在初始确认后重新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。

按照上述条件，本集团指定的这类金融资产主要包括保本浮动收益型理财产品、交易性权益工具投资和无公开报价的权益工具投资。

当且仅当本集团改变管理金融资产的业务模式时，才对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

### 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(含属于金融负债的衍生工具)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。

满足下列条件之一的，属于交易性金融资产或交易性金融负债：取得相关金融资产或承担相关金融负债的目的主要是为了在近期内出售或回购；属于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；属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、符合财务担保合同的衍生工具除外。交易性金融负债(含属于金融负债的衍生工具)，按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，所有公允价值变动均计入当期损益。

只有符合以下条件之一，金融负债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负债：

- (1) 能够消除或显著减少会计错配。
- (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。

对于此类金融负债，按照公允价值进行后续计量，除由本集团自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益之外，其他公允价值变动计入当期损益。除非由本集团自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益会造成或扩大损益中的会计错配，本集团将所有公允价值变动(包括自身信用风险变动的影响金额)计入当期损益。

企业在初始确认时将某金融负债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后，不能重分类为其他金融负债；其他金融负债也不能在初始确认后重新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。

#### 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，是指特定债务人到期不能按照最初或修改后的债务工具条款偿付债务时，发行方向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。财务担保合同在初始确认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，按照资产负债表日确定的损失准备金额，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，例如以远期商品合约和利率互换，分别对商品价格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。

除现金流量套期中属于套期有效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。

#### 金融工具减值

本集团以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、租赁应收款、合同资产、贷款承诺及财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。

信用损失，是指本集团按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。其中，对于本集团购买或源生的已发生信用减值的金

融资产，应按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

对于不含重大融资成分的应收款项以及合同资产，本集团运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

对于租赁应收款、包含重大融资成分的应收款项以及合同资产，本集团选择运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

除上述采用简化计量方法以外的金融资产、贷款承诺及财务担保合同，本集团在每个资产负债表日评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，如果信用风险自初始确认后已显著增加，本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；如果信用风险自初始确认后未显著增加，本集团按照相当于未来12个月内预期信用损失的金额计量损失准备。

除部分以摊余成本计量的金融资产基于单项为基础评估逾期信用损失之外，本集团以账龄组合为基础评估金融工具的预期信用损失。

本集团在评估预期信用损失时，考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。

当本集团不再合理预期能够全部或部分收回金融资产合同现金流量时，本集团直接减记该金融资产的账面余额。

### 金融资产修改

本集团与交易对手修改或重新议定合同，未导致金融资产终止确认，但导致合同现金流量发生变化的，本集团根据重新议定或修改的合同现金流按金融资产的原实际利率（或经信用调整的实际利率）折现值重新计算该金融资产的账面余额，相关利得或损失计入当期损益，金融资产修改的成本或费用调整修改后的金融资产账面价值，并在修改后金融资产的剩余期限内摊销。

### 金融资产转移

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

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

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

## **10、存货**

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求



否

存货包括原材料、在产品、库存商品、周转材料、委托加工物资、合同履行成本等。

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。

## 11、持有待售资产

主要通过出售而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，划分为持有待售类别。同时满足下列条件的，划分为持有待售类别：根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；出售极可能发生，即企业已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成(有关规定要求企业相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准)。因出售对子公司的投资等原因导致丧失对子公司控制权的，无论出售后是否保留部分权益性投资，在个别财务报表中将子公司投资整体划分为持有待售类别，在合并财务报表中将子公司所有资产和负债划分为持有待售类别。

持有待售的非流动资产或处置组(除金融资产、递延所得税资产、职工薪酬形成的资产外)时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。持有待售的非流动资产和处置组中的非流动资产，不计提折旧或摊销。

## 12、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其他权益工具投资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留存收益。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。

### 13、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	30-40	4	2.40-3.20

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

### 14、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

## 15、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。

## 16、与合同成本有关的资产

本集团与合同成本有关的资产包括合同取得成本和合同履约成本。根据其流动性，分别列报在存货、其他流动资产和其他非流动资产中。

本集团为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产，除非该资产摊销期限不超过一年。

本集团为履行合同发生的成本，不适用存货、固定资产或无形资产等相关准则的规范范围的，且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：

- (1)该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用(或类似费用)、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；
- (2)该成本增加了企业未来用于履行履约义务的资源；
- (3)该成本预期能够收回。

本集团对与合同成本有关的资产采用与该资产相关的收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项差额的，本集团将超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

- (1)企业因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价；
- (2)为转让该相关商品估计将要发生的成本。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得(1)减(2)的差额高于该资产账面价值的，应当转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不应超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

## 17、借款费用

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

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

借款费用同时满足下列条件的，才能开始资本化：

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

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

在资本化期间内，每一会计期间的利息资本化金额，按照下列方法确定：

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

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

## 18、服务特许经营安排

本集团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资产可列作为无形资产或者金融资产。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只有部分可由授予人的付款承诺弥补，则按授予人保证的金额确认为金融资产，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，将确认金融资产。在初始确认后，金融资产采用实际利率法按摊余成本计量。

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(于损益确认)及(iii)运营及维护收益(于损益确认)。

有关经营服务的收入根据下文收入的会计政策入账。

## 19、无形资产

### (1) 计价方法、使用寿命、减值测试

无形资产仅在与有关的经济利益很可能流入本集团，且其成本能够可靠地计量时才予以确认，并以成本进行初始计量。但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	25-30年
风电项目许可	20-30年

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

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

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

#### 划分研究阶段和开发阶段的标准

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

## 20、资产减值

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

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

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

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

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

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

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

## 21、长期待摊费用

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

长期待摊费用按形成时发生的实际成本入账。

## 22、职工薪酬

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。

### (1) 短期薪酬的会计处理方法

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。

## 23、预计负债

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

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

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

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

## 24、优先股、永续债等其他金融工具

本集团所发行的金融工具，在同时满足下列条件的情况下分类为权益工具：

- 1)该金融工具不包括交付现金或其他金融资产给其他方，或在潜在不利条件下与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务；
- 2)该金融工具须用或可用本集团自身权益工具进行结算，若为非衍生工具，该金融工具应当不包括交付非固定数量的本集团自身权益工具进行结算的合同义务；若为衍生工具，该金融工具只能通过以固定数量的本集团自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产进行结算。

权益工具以公允价值扣除相关交易费用进行初始确认。在后续期间分配股利的，作为利润分配处理。

## 25、收入

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

本集团在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时确认收入。取得相关商品或服务的控制权，是指能够主导该商品的使用或该服务的提供并从中获得几乎全部的经济利益。



## 销售商品合同

本集团与客户之间的销售商品合同通常仅包含转让风机整机、子件及配件的履约义务。本集团通常在综合考虑下列因素的基础上，以商品控制权转移时点确认收入。取得商品的现时收款权利、商品所有权上的主要风险和报酬的转移、商品的法定所有权的转移、商品实物资产的转移、客户接受该商品。

## 提供服务合同

本集团与客户之间的提供服务合同通常包含风电场运行维护的履约义务，由于本集团履约的同时客户即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益、本集团履约过程中所提供的服务具有不可替代用途，且本集团在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收入款项，本集团将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外。本集团按照投入法确定提供服务的履约进度。对于履约进度不能合理确定时，本集团已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

## 建造合同

本集团与客户之间的建造合同通常包含风电场建设的履约义务，由于客户能够控制本集团履约过程中在建的商品，本集团将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外。本集团按照投入法确定提供服务的履约进度。对于履约进度不能合理确定时，本集团已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

## 可变对价

本集团部分与客户之间的合同存在未达标赔偿、合同折扣、违约金、考核罚款和奖励金等安排，形成可变对价。集团按照期望值或最有可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。

## 销售退回条款

对于附有销售退回条款的销售，集团在客户取得相关商品控制权时，按照因向客户转让商品而预期有权收取的对价金额确认收入，按照预期因销售退回将退还的金额确认负债；同时，按照预期将退回商品转让时的账面价值，扣除收回该商品预计发生的成本（包括退回商品的价值减损）后的余额，确认为一项资产，按照所转让商品转让时的账面价值，扣除上述资产成本的净额结转成本。每一资产负债表日，集团重新估计未来销售退回情况，并对上述资产和负债进行重新计量。

## 重大融资成分

对于合同中存在重大融资成分的，本集团按照假定客户在取得商品控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，使用将合同对价的名义金额折现为商品现销价格的折现率，将确定的交易价格与合同承诺的对价金额之间的差额在合同期间内采用实际利率法摊销。

## 质保义务

根据合同约定、法律规定等，本集团为所销售的商品、所建造的工程等提供质量保证。对于为向客户保证所销售的商品符合既定标准的保证类质量保证，本集团按照附注五、23进行会计处理。对于为向客户保证所销售的商品符合既定标准之外提供了一项单独服务的服务类质量保证，本集团将其作为一项单项履约义务，按照提供商品和服务类质量保证的单独售价的相对比例，将部分交易价格分摊至服务类质量保证，并在客户取得服务控制权时确认收入。在评估质量保证是否在向客户保证所销售商品符合既定标准之外提供了一项单独服务时，本集团考虑该质量保证是否为法定要求、质量保证期限以及集团承诺履行任务的性质等因素。

## 合同变更

本集团与客户之间的建造合同发生合同变更时：

(1) 如果合同变更增加了可明确区分的建造服务及合同价款，且新增合同价款反映了新增建造服务单独售价的，本集团将该合同变更作为一份单独的合同进行会计处理；

(2) 如果合同变更不属于上述第(1)种情形，且在合同变更日已转让的建造服务与未转让的建造服务之间可明确区分的，本集团将其视为原合同终止，同时，将原合同未履约部分与合同变更部分合并为新合同进行会计处理；

(3) 如果合同变更不属于上述第(1)种情形，且在合同变更日已转让的建造服务与未转让的建造服务之间不可明确区分，本集团将该合同变更部分作为原合同的组成部分进行会计处理，由此产生的对已确认收入的影响，在合同变更日调整当期收入。

## 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。

## 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、政府补助

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。

### (1) 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

与资产相关的政府补助，冲减相关资产的账面价值；或确认为递延收益，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期，计入损益(但按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益)，相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

### (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成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益或冲减相关成本。

## 27、所得税

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。

同时满足下列条件时，递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示：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；递延所得税资产和递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一应纳税主体征收的所得税相关或者对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产和递延所得税负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债或是同时取得资产、清偿债务。

## 28、租赁

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。

### (1) 经营租赁的会计处理方法

#### 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

#### 作为融资租赁承租人

融资租入的资产，于租赁期开始日将租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用，在租赁期内各个期间采用实际利率法进行分摊。或有租金在实际发生时计入当期损益。

#### 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。

## 29、套期会计

就套期会计方法而言，本集团的套期保值分类为：

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

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、风险管理目标和风险管理策略的正式书面文件。该文件载明了套期工具、被套期项目，被套期风险的性质，以及本集团对套期有效性评估方法。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。此类套期在初始指定日及以后期间被持续评价符合套期有效性要求。

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)，或因风险管理目标发生变化，导致套期关系不再满足风险管理目标，或者该套期不再满足套期会计方法的其他条件时，本集团终止运用套期会计。

套期关系由于套期比率的原因不再符合套期有效性要求的，但指定该套期关系的风险管理目标没有改变的，本集团对套期关系进行再平衡。

满足套期会计方法的严格条件的，按如下方法进行处理：

### 公允价值套期

套期工具产生的利得或损失计入当期损益。如果是对指定以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资进行套期的，套期工具产生的利得或损失计入其他综合收益。被套期项目因套期风险敞口形成利得或损失，计入当期损益，如果被套期项目是指定以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资，因套期风险敞口形成利得或损失，计入其他综合收益，同时调整未以公允价值计量的被套期项目的账面价值。

就与按摊余成本计量的债务工具有关的公允价值套期而言，对被套期项目账面价值所作的调整，在套期剩余期间内采用实际利率法进行摊销，计入当期损益。按照实际利率法的摊销可于账面价值调整后随即开始，并不得晚于被套期项目终止根据套期风险而产生的公允价值变动而进行的调整。被套期项目为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具，按照同样的方式对累积已确认的套期利得或损失进行摊销，并计入当期损益，但不调整金融资产账面价值。

如果被套期项目终止确认，则将未摊销的公允价值确认为当期损益。

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

## 现金流量套期

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

如果被套期的预期交易随后确认为非金融资产或非金融负债，或非金融资产或非金融负债的预期交易形成适用公允价值套期的确定承诺时则原在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额转出，计入该资产或负债的初始确认金额。其余现金流量套期在被套期的预期现金流量影响损益的相同期间，如预期销售发生时，将其他综合收益中确认的现金流量套期储备转出，计入当期损益。

本集团对现金流量套期终止运用套期会计时，如果被套期的未来现金流量预期仍然会发生的，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；如果被套期的未来现金流量预期不再发生的，则累计现金流量套期储备的金额应当从其他综合收益中转出，计入当期损益。

## 套期成本

本集团将期权的内在价值和时间价值分开，只将期权的内在价值变动指定为套期工具；或本集团将远期合同的远期要素和即期要素分开，只将即期要素的价值变动指定为套期工具；或将金融工具的外汇基差单独分拆、只将排除外汇基差后的金融工具指定为套期工具的，本集团将期权的时间价值、远期合同的远期要素以及金融工具的外汇基差的公允价值变动中与被套期项目相关的部分计入其他综合收益，如果被套期项目的性质与交易相关，则按照与现金流量套期储备的金额相同的会计方法进行处理，如果被套期项目的性质与时间段相关，则将上述公允价值变动按照系统、合理的方法在被套期项目影响损益或其他综合收益的期间内摊销，从其他综合收益转出，计入当期损益。

## 30、 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。

## 31、 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，归集所发生的支出，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。

## 32、 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。

### 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：

#### 建造合同履行进度的确定方法

本集团按照投入法确定提供建造合同的履约进度，具体而言，本集团按照累计实际发生的建造成本占预计总成本的比例确定履约进度，累计实际发生的成本包括本集团向客户转移商品过程中所发生的直接成本和间接成本。本集团认为，与客户之间的建造合同价款以建造成本为基础确定，实际发生的建造成本占预计总成本的比例能够如实反映建造服务的履约进度。本集团按照累计实际发生的建造成本占预计总成本的比例确定履约进度，并据此确认收入。鉴于建造合同存续期间较长，可能跨越几个会计期间，本集团会随着建造合同的推进复核并修订预算，相应调整收入确认金额。

#### 业务模式

金融资产于初始确认时的分类取决于本集团管理金融资产的业务模式，在判断业务模式是否仍然可能是以收取合同现金流量为目标时，本集团需要对金融资产到期日前的出售进行分析，出售是否偶然或出售价值是否非常小都需要运用判断。

#### 合同现金流量特征

金融资产于初始确认时的分类取决于金融资产的合同现金流量特征，需要判断合同现金流量是否仅为对本金和以未偿付本金为基础的利息的支付时，包含对货币时间价值的修正进行评估时，需要判断与基准现金流量相比是否具有显著差异、对包含提前还款特征的金融资产，需要判断提前还款特征的公允价值是否非常小等。

#### 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。

#### 服务特许经营安排的分類

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资产可列作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只有部分可由授予人的付款承诺弥补，则按授予人保证的金额确认为金融资产，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，将确认金融资产。在初始确认后，金融资产采用实际利率法按摊余成本计量。

在确定金融资产的公允价值时也会作出判断。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。

#### 企业合并

本集团存在企业合并的收购事项。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。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。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。

#### 丧失对子公司控制权

本集团存在因股权转让或非控股股东增资等原因使得部分子公司股权变更的事项。不丧失控制权的，少数股东权益发生变化作为权益性交易处理。丧失控制权的，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。

#### 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。

#### 金融工具减值

本集团采用预期信用损失模型对金融工具的减值进行评估，应用预期信用损失模型需要做出重大判断和估计，需考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。在做出该等判断和估计时，本集团根据历史还款数据结合经济政策、宏观经济指标、行业风险等因素推断债务人信用风险的预期变动。

#### 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。

为确定固定资产的可使用年限及预计净残值，本集团会按期复核市场情况变动、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。如果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复核。



### 无形资产的可使用年限

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。本集团将会于每年年度终了，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。

### 商誉减值

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

### 开发支出

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

### 所得税及递延所得税资产

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

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

### 销售退回条款

本集团对具有类似特征的合同组合，根据销售退回历史数据、当前销售退回情况，考虑客户变动、市场变化等全部相关信息后，对退货率予以合理估计。本集团至少于每一资产负债表日对退货率进行重新评估，并根据重新评估后的退货率确定应付退货款和应收退货成本。

### 质量保证

本集团对具有类似特征的合同组合，根据历史保修数据、当前保修情况，考虑产品改进、市场变化等全部相关信息后，对保修费率予以合理估计。本集团至少于每一资产负债表日对保修费率进行重新评估，并根据重新评估后的保修费率确定预计负债。

### 评估可变对价的限制

本集团对可变对价进行估计时，考虑能够合理获得的所有信息，包括历史信息、当前信息以及预测信息，在合理的数量范围内估计各种可能发生的对价金额以及概率。估计合同可能产生多个结果时，本集团按照期望值法估计可变对价金额，当合同仅由两个可能结果时，本集团按照最可能发生金额估计可变对价金额。包含可变对价的交易价格不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。本集团在评估与可变对价相关的不确定性消除时，累计已确认的收入金额是否极可能不会发生重大转回时，同时考虑收入转回的可能性及转回金额的比重。本集团认为“极可能”发生的概率高于90%。本集团在每一资产负债表日，重新评估可变对价金额，包括重新评估对可变对价的估计是否受到限制，以反映报告期末存在的情况以及报告期内发生的情况变化。

### 除金融资产之外的非流动资产减值(除商誉外)

本集团于资产负债表日对除金融资产之外的非流动资产判断是否存在可能发生减值的迹象。对使用寿命不确定的无形资产，除每年进行的减值测试外，当其存在减值迹象时，也进行减值测试。其他除金融资产之外的非流动资产，当存在迹象表明其账面金额不可收回时，进行减值测试。当资产或资产组的账面价值高于可收回金额，即公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值中的较高者，表明发生了减值。公允价值减去处置费用后的净额，参考公平交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。预计未来现金流量现值时，管理层必须估计该项资产或资产组的预计未来现金流量，并选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。

## 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

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
《企业会计准则第 14 号——收入》	董事会审批通过	无
《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》	董事会审批通过	无
《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》	董事会审批通过	无
《企业会计准则第 24 号——套期保值》	董事会审批通过	无
《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》	董事会审批通过	无

2017年，财政部颁布了修订的《企业会计准则第14号——收入》（简称“新收入准则”）、《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》、《企业会计准则第23号——金融资产转移》、《企业会计准则第24号——套期保值》以及《企业会计准则第37号——金融工具列报》（简称“新金融工具准则”）。本集团自2018年1月1日开始按照新修订的上述准则进行会计处理，根据衔接规定，对可比期间信息不予调整，首日执行新准则与现行准则的差异追溯调整本报告期期初未分配利润或其他综合收益。

#### 新收入准则

新收入准则为规范与客户之间的合同产生的收入建立了新的收入确认模型。根据新收入准则，确认收入的方式应当反映主体向客户转让商品或提供服务的模式，收入的金额应当反映主体因向客户转让该等商品和服务而预计有权获得的对价金额。同时，新收入准则对于收入确认的每一个环节所需要进行的判断和估计也做出了规范。本集团仅对在2018年1月1日尚未完成的合同的累积影响数进行调整，对2018年1月1日之前或发生的合同变更，本集团采用简化处理方法，对所有合同根据合同变更的最终安排，识别已履行的和尚未履行的履约义务、确定交易价格以及在已履行的和尚未履行的履约义务之间分摊交易价格。

在首次执行日，新收入准则的影响如下：

#### 合并资产负债表

	报表数	假设按原准则	影响
流动资产			
存货	4,026,318,710.49	4,083,011,646.34	-56,692,935.85
合同资产	<u>56,692,935.85</u>	<u>0.00</u>	<u>56,692,935.85</u>
流动负债			
预收款项	17,240,045.35	4,658,157,361.45	-4,640,917,316.10
合同负债	<u>4,640,917,316.10</u>	<u>0.00</u>	<u>4,640,917,316.10</u>

#### 新金融工具准则

新金融工具准则改变了金融资产的分类和计量方式，确定了三个主要的计量类别：摊余成本；以公允价值计量且其变动计入其他综合收益；以公允价值计量且其变动计入当期损益。企业需考虑自身业务模式，以及金融资产的合同现金流特征进行上述分类。权益类投资需按公允价值计量且其变动计入当期损益，但在初始确认时可选择按公允价值计量且其变动计入其他综合收益(处置时的利得或损失不能回转到损益，但分红计入损益)，且该选择不可撤销。

新金融工具准则要求金融资产减值计量由“已发生损失模型”改为“预期信用损失模型”，适用于以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，以及贷款承诺和财务担保合同。

新套期会计模型加强了企业风险管理及财务报表之间的联系，扩大了套期工具及被套期项目的范围，取消了回顾有效性测试，引入了再平衡机制及套期成本的概念。

在首次执行日，金融资产按照修订前后金融工具确认计量准则的规定进行分类和计量结果对比如下：

	修订前的金融工具确认计量准则		修订后的金融工具确认计量准则	
	计量类别	账面价值	计量类别	账面价值
货币资金	摊余成本(贷款及应收款)	7,842,669,530.18	摊余成本	7,842,669,530.18
应收票据及应收账款	摊余成本(贷款及应收款)	17,048,219,859.81	摊余成本	17,048,219,859.81
其他应收款	摊余成本(贷款及应收款)	986,823,472.81	摊余成本	986,823,472.81
长期应收款及一年内到期的非流动资产	摊余成本(贷款及应收款)	7,613,484,276.61	摊余成本	7,613,484,276.61
可供出售金融资产-股权投资-非上市公司	以成本计量(可供出售类资产)	729,092,344.03	以公允价值计量且其变动计入当期损益(指定)	320,200,205.96
			以公允价值计量且其变动计入其他综合收益(指定)	354,530,962.14
可供出售金融资产-股权投资-上市公司	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益(可供出售类资产)	439,117,701.04	以公允价值计量且其变动计入当期损益(准则要求)	154,765,714.74
			以公允价值计量且其变动计入其他综合收益(指定)	284,351,986.30
可供出售金融资产-理财产品	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益(可供出售类资产)	1,050,000,000.00	以公允价值计量且其变动计入当期损益(准则要求)	1,050,000,000.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产-利率掉期	以公允价值计量且其变动计入当期损益	17,936.38	以公允价值计量且其变动计入当期损益(准则要求)	17,936.38
持有至到期投资-新疆新能源债券	摊余成本(持有至到期类资产)	49,996,051.56	摊余成本	49,996,051.56
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产-绩效服务费	以公允价值计量且其变动计入当期损益	12,640,000.00	以公允价值计量且其变动计入当期损益	12,640,000.00

在首次执行日，新金融工具准则的影响：

	按原金融工具准则列示的账面价值	重分类	重新计量	按新金融工具准则列示的账面价值
<b>1.以摊余成本计量的金融资产</b>				
<b>(1)应收票据及应收账款</b>				
按原金融工具准则列示的余额	18,106,432,769.91	0.00	0.00	18,106,432,769.91
重新计量：预期信用损失准备	<u>-1,058,212,910.10</u>	<u>0.00</u>	<u>-130,061,699.05</u>	<u>-1,188,274,609.15</u>
按新金融工具准则列示的余额	<u>17,048,219,859.81</u>	<u>0.00</u>	<u>-130,061,699.05</u>	<u>16,918,158,160.76</u>
<b>(2)其他应收款</b>				
按原金融工具准则列示的余额	997,015,440.00	0.00	0.00	997,015,440.00
重新计量：预期信用损失准备	<u>-10,191,967.19</u>	<u>0.00</u>	<u>-31,161,429.16</u>	<u>-41,353,396.35</u>
按新金融工具准则列示的余额	<u>986,823,472.81</u>	<u>0.00</u>	<u>-31,161,429.16</u>	<u>955,662,043.65</u>
<b>(3)长期应收款及一年内到期的非流动资产</b>				
按原金融工具准则列示的余额	7,613,484,276.61	-255,115,284.56	0.00	7,358,368,992.05
重新计量：预期信用损失准备	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>-7,299,617.57</u>	<u>-7,299,617.57</u>
按新金融工具准则列示的余额	<u>7,613,484,276.61</u>	<u>-255,115,284.56</u>	<u>-7,299,617.57</u>	<u>7,351,069,374.48</u>
<b>(4)债权投资</b>				
按原金融工具准则列示的余额	49,996,051.56	255,115,284.56	0.00	305,111,336.12
重新计量：预期信用损失准备	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>-305,111.34</u>	<u>-305,111.34</u>

	49,996,051.56	255,115,284.56	-305,111.34	304,806,224.78
按新金融工具准则列示的余额				
以摊余成本计量的总资产	<u>25,698,523,660.79</u>	<u>0.00</u>	<u>-168,827,857.12</u>	<u>25,529,695,803.67</u>
	按原金融工具准则 列示的账面价值	重分类	重新计量	按新金融工具准则 列示的账面价值
<b>2.以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产</b>				
<b>(1)股权投资-可供出售金融资产-以成本计量</b>				
按原金融工具准则列示的余额	729,092,344.03	0.00	0.00	729,092,344.03
减：1.转出至以公允价值计量且其变动计入当期损益(新金融工具准则)	0.00	318,175,881.89	2,024,324.07	320,200,205.96
2.公允价值变动(新金融工具准则)	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>54,361,175.93</u>	<u>54,361,175.93</u>
按新金融工具准则列示的余额-其他权益工具投资	<u>729,092,344.03</u>	<u>-318,175,881.89</u>	<u>-56,385,500.00</u>	<u>354,530,962.14</u>
<b>(2)股权投资-可供出售金融资产-以公允价值计量且其变动计入其他综合收益</b>				
按原金融工具准则列示的余额	439,117,701.04	0.00	0.00	439,117,701.04
减：转出至以公允价值计量且其变动计入当期损益(新金融工具准则)	<u>0.00</u>	<u>154,765,714.74</u>	<u>0.00</u>	<u>154,765,714.74</u>
按新金融工具准则列示的余额-其他权益工具投资	<u>439,117,701.04</u>	<u>-154,765,714.74</u>	<u>0.00</u>	<u>284,351,986.30</u>
<b>(3)理财产品-可供出售金融资产</b>				
按原金融工具准则列示的余额	1,050,000,000.00	0.00	0.00	1,050,000,000.00
减：转出至以公允价值计量且其变动计入当期损益(新金融工具准则)	<u>0.00</u>	<u>1,050,000,000.00</u>	<u>0.00</u>	<u>1,050,000,000.00</u>
按新金融工具准则列示的余额-其他权益工具投资	<u>1,050,000,000.00</u>	<u>-1,050,000,000.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	<u>2,218,210,045.07</u>	<u>-1,522,941,596.63</u>	<u>-56,385,500.00</u>	<u>638,882,948.44</u>

	按原金融工具准则 列示的账面价值	重分类	重新计量	按新金融工具准则 列示的账面价值
<b>3.以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产</b>				
<b>理财产品及股权投资-可供出售金融资产</b>				
按原金融工具准则列示的余额	0.00	0.00	0.00	0.00
加：以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产转入	<u>0.00</u>	<u>1,522,941,596.63</u>	<u>2,024,324.07</u>	<u>1,524,965,920.70</u>
按新金融工具准则列示的余额-交易性金融资产及其他非流动金融资产	<u>0.00</u>	<u>1,522,941,596.63</u>	<u>2,024,324.07</u>	<u>1,524,965,920.70</u>
<b>4.合同资产</b>	<u>0.00</u>	<u>56,692,935.85</u>	<u>-596,412.03</u>	<u>56,096,523.82</u>
<b>5.递延所得税资产</b>	<u>1,601,385,015.97</u>	<u>0.00</u>	<u>28,900,446.34</u>	<u>1,630,285,462.31</u>
<b>合计</b>	<u>29,518,118,721.83</u>	<u>56,692,935.85</u>	<u>-194,884,998.74</u>	<u>29,379,926,658.94</u>

在首次执行日，原金融资产减值准备2017年12月31日金额调整为按照修订后金融工具准则的规定进行分类和计量的新损失准备调节表：

计量类别	按原金融工具准则计提损失准备	重新计量	按新金融工具准则计提损失准备
贷款和应收款(原金融工具准则)/以摊余成本计量的 金融资产(新金融工具准则)			
应收票据及应收账款	1,058,212,910.10	130,061,699.05	1,188,274,609.15
其他应收款	10,191,967.19	31,161,429.16	41,353,396.35
长期应收款及一年内到期的非流动资产	0.00	7,299,617.57	7,299,617.57
债权投资	<u>0.00</u>	<u>305,111.34</u>	<u>305,111.34</u>
<b>合计</b>	<u>1,068,404,877.29</u>	<u>168,827,857.12</u>	<u>1,237,232,734.41</u>

## 财务报表格式

根据《关于修订印发截至2018年度一般企业财务报表格式的通知》(财会[2018]15号)要求,除执行上述新金融工具准则以及新收入准则产生的列报变化外,本集团将“应收票据”和“应收账款”归并至新增的“应收票据和应收账款”项目,将“应收股利”及“应收利息”归并至“其他应收款”项目,将“固定资产清理”归并至“固定资产”项目,将“工程物资”归并至“在建工程”项目,将“应付票据”和“应付账款”归并至新增的“应付票据和应付账款”项目,将“专项应付款”归并至“长期应付款”项目;在利润表中的从“管理费用”项目中分拆“研发费用”项目,在财务费用项目下分拆“利息费用”和“利息收入”明细项目;股东权益变动表中新增“设定受益计划变动额结转留存收益”项目;本集团相应追溯重述了比较期报表。该会计政策变更对合并及公司净利润和股东权益无影响。

### (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	2018年5月1日之前,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,。2018年5月1日之后,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16%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%、16%
消费税	不适用	不适用
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%
印花税	本公司及境内子公司按照应税凭证上所记载的计税金额及适用税率计缴。	比例税率或定额税率
土地使用税	本公司及境内子公司按照实际占用的土地面积及该土地所在地段的适用税额计缴。	定额税率
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)规定,本公司部分下属子公司已向其主管国税局申请享受利用风力生产的电力实现的增值税实行即征即退50%的税收优惠政策:

公司名称	税收优惠开始期间
塔城天润新能源有限公司	2010年12月8日
哈密天润新能源有限公司	2011年4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
中宁天润风电有限公司	2014年1月1日
乌鲁木齐金风天润风电有限公司	2014年1月1日
固原风润风电有限公司	2014年1月8日
科右中旗天佑新能源有限公司	2014年1月10日
哈密天润太阳能有限公司	2014年1月13日
富蕴天润风电有限公司	2014年2月1日
布尔津天润新能源有限公司	2014年2月18日
义县天润风电有限公司	2014年4月10日
伊吾天润风电有限公司	2015年1月1日
哈密鑫天能源有限公司	2015年1月13日
江苏金风天泽风电有限公司	2015年7月1日
托克逊县风城新能源有限公司	2015年8月1日
额敏天润风电有限公司	2015年11月1日
乌鲁木齐天润风电有限公司	2016年2月1日
固原清风风电有限公司	2016年2月1日
朔州市平鲁区天石风电有限公司	2016年3月1日
朔州市平鲁区天润风电有限公司	2016年3月1日
朔州市平鲁区卧龙风电有限公司	2016年3月1日
朔州市平鲁区天瑞风电有限公司	2016年4月1日
阿勒泰利源天业风力发电有限公司	2016年4月1日
平陆天润风电有限公司	2016年6月1日
勃利县双星风电开发有限责任公司	2016年7月1日
荆州天楚风电有限公司	2016年8月5日
濮阳润丰新能源有限公司	2017年4月24日
德州润津新能源有限公司	2017年5月11日

根据财政部及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[2016]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
沭阳凌志水务有限公司	2015年7月1日
曹县晓清水处理有限公司	2015年7月1日
抚州市绿色环保有限责任公司	2015年7月1日
阜宁县工业污水处理有限公司	2015年7月1日
咸阳金芙蓉水务有限公司	2015年7月1日
咸阳蓝清水务有限公司	2015年7月1日
安陆市涇泉环保科技有限公司	2015年7月1日
宿松县泓源污水处理有限公司	2015年7月1日
西部水务集团（贵州）有限公司镇远分公司	2015年7月1日
云南西部水务有限公司	2015年7月1日
铜陵西湖污水处理有限公司	2015年7月1日
龙游城北污水处理有限公司	2015年7月1日
诸暨枫桥污水处理有限公司	2015年7月1日
诸暨山下湖污水处理有限公司	2015年7月1日
临朐荣怀污水处理有限公司	2015年7月1日
诸暨次坞污水处理有限公司	2015年7月1日
诸暨璜山污水处理有限公司	2015年7月1日
定远县龙扬污水处理有限公司	2015年7月1日
诸暨市海东水处理有限公司	2015年7月1日
诸暨市乐家坦污水处理有限公司	2015年7月1日
金华金西海元水处理有限公司	2015年7月1日
诸暨海元水处理有限公司	2015年7月1日
龙泉海元水处理有限公司	2015年7月1日
曲靖市西部水务有限公司	2015年7月1日
云南西部水务有限公司师宗分公司	2015年7月1日
西部水务（嘉兴）有限公司	2015年7月1日
桂林碧源环保有限公司	2016年3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
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
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
哈密天润新能源有限公司(三期)	2014年至2016年	2017年至2019年
夏县天润风电有限公司(一期)	2014年至2016年	2017年至2019年
朔州市平鲁区天瑞风电有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
义县天润风电有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
科右中旗天佑新能源有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
哈密烟墩天润风电有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
固原风润风电有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
哈密天润太阳能有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
布尔津天润新能源有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
富蕴天润风电有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
乌鲁木齐金风天翼风电有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
绛县天润风电有限公司(一期)	2014年至2016年	2017年至2019年
中宁天润风电有限公司	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
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
荆州天楚风电有限公司	2015年至2017年	2018年至2020年
乌鲁木齐金风天润风电有限公司	2015年至2017年	2018年至2020年
固原清风风电有限公司	2015年至2017年	2018年至2020年
朔州市平鲁区天石风电有限公司	2016年至2018年	2019年至2021年
达茂旗天润太阳能有限公司	2016年至2018年	2019年至2021年
朔州市平鲁区天润风电有限公司	2016年至2018年	2019年至2021年
朔州市平鲁区卧龙风电有限公司	2016年至2018年	2019年至2021年
瓜州县风润风电有限公司	2016年至2018年	2019年至2021年
哈密鑫天能源有限公司	2016年至2018年	2019年至2021年
伊吾天润风电有限公司	2016年至2018年	2019年至2021年
阿勒泰利源天业风力发电有限公司	2016年至2018年	2019年至2021年
勃利县双星风电开发有限责任公司	2016年至2018年	2019年至2021年
攀枝花市仁和区天佑新能源有限公司	2016年至2018年	2019年至2021年
哈密天润新能源有限公司(四期)	2016年至2018年	2019年至2021年
崇义天润龙归风电有限公司	2016年至2018年	2019年至2021年
固阳县天汇风电有限公司	2016年至2018年	2019年至2021年
江苏金风天泽风电有限公司	2016年至2018年	2019年至2021年
托克逊县风城新能源有限公司	2016年至2018年	2019年至2021年
全南天润天排山新能源有限公司	2017年至2019年	2020年至2022年

濮阳润丰新能源有限公司	2017年至2019年	2020年至2022年
德州润津新能源有限公司	2017年至2019年	2020年至2022年
湖州润兴新能源有限公司	2017年至2019年	2020年至2022年
六安金润新能源有限公司	2018年至2020年	2021年至2023年
大丰润龙风电有限公司	2018年至2020年	2021年至2023年
攀枝花市仁和区天佑江峡新能源有限公司	2018年至2020年	2021年至2023年
滑县润金新能源有限公司	2018年至2020年	2021年至2023年

### (3) 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，本公司子公司北京金风慧能技术有限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。根据上述即征即退优惠政策，以上子公司销售其自行开发生产的软件产品，按17%税率征收增值税后，对其增值税实际税负超过3%的部分实行即征即退政策。

### (4) 西部大开发企业所得税优惠政策

根据《财政部、海关总署、国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》(财税[2011]58号)，西部大开发税收优惠政策可继续沿用至2020年。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。本集团取得上述优惠备案的子公司列示如下：

公司名称

- 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
- 达茂旗天润太阳能有限公司
- 固原清风风电有限公司
- 乌鲁木齐金风天润风电有限公司
- 吐鲁番金风科技有限公司
- 阿勒泰金风科技有限公司
- 伊吾天润风电有限公司
- 瓜州县风润风电有限公司
- 固原风润风电有限公司
- 中宁天润风电有限公司
- 哈密鑫天能源有限公司

托克逊县风城新能源有限公司  
阿勒泰利源天业风力发电有限公司  
额敏天润风电有限公司  
布尔津天润新能源有限公司  
富蕴天润风电有限公司  
乌鲁木齐金风天翼风电有限公司  
咸阳金芙蓉水务有限公司  
咸阳蓝清水务有限公司  
西部水务集团（贵州）有限公司  
西部水务集团（贵州）有限公司黔西分公司  
西部水务集团（贵州）有限公司赫章分公司  
西部水务集团（贵州）有限公司镇远分公司  
曲靖市西部水务有限公司  
西藏泓清环保科技有限公司

其中本集团取得上述优惠备案的子公司同时享受公共基础设施项目企业所得税的优惠政策的列示如下：

科右中旗天佑新能源有限公司  
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  
达茂旗天润太阳能有限公司  
固原清风风电有限公司  
乌鲁木齐金风天润风电有限公司  
伊吾天润风电有限公司  
瓜州县风润风电有限公司  
固原风润风电有限公司  
中宁天润风电有限公司  
哈密鑫天能源有限公司  
托克逊县风城新能源有限公司  
阿勒泰利源天业风力发电有限公司  
额敏天润风电有限公司  
布尔津天润新能源有限公司  
富蕴天润风电有限公司  
乌鲁木齐金风天翼风电有限公司

#### (5)高新技术企业企业所得税优惠政策

依据《中华人民共和国企业所得税法》相关规定，高新技术企业减按15%的税率计缴企业所得税。本期间，本集团适用高新技术企业所得税优惠政策情况如下：

本公司

本公司于2015年7月1日取得高新技术企业资格证书，有效期三年，按15%的优惠税率缴纳企业所得税。

#### 北京天诚同创电气有限公司

北京天诚同创电气有限公司于2016年12月22日取得高新技术企业资格证书，有效期三年按15%的优惠税率缴纳企业所得税。

#### 北京金风科创风电设备有限责任公司

北京金风科创风电设备有限责任公司于2014年10月30日取得高新技术企业资格证书，有效期三年按15%的优惠税率缴纳企业所得税。

该公司于2017年有效期到期日前向主管部门提交了高新技术企业资格复审材料，于2017年10月25日取得更新后的高新技术企业资格证书，证书有效期为三年，按15%的优惠税率缴纳企业所得税。

#### 北京金风慧能技术有限公司

北京金风慧能技术有限公司于2014年10月30日取得高新技术企业资格证书，有效期三年，但由于处于软件企业所得税减半优惠期，适用12.5%的企业所得税率。

该公司于2017年有效期到期日前向主管部门提交了高新技术企业资格复审材料，于2017年10月25日取得更新后的高新技术企业资格证书，证书有效期为三年，但由于处于软件企业所得税减半优惠期，适用12.5%的企业所得税率。

#### 江苏金风科技有限公司

江苏金风科技有限公司于2015年8月24日取得高新技术企业资格证书，有效期三年按15%的优惠税率缴纳企业所得税。

#### (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。本公司子公司北京金风慧能技术有限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。本集团取得上述优惠备案的子公司列示如下：

公司名称	所得税免税期间	所得税减半征收期间
临朐荣怀污水处理有限公司	2013年至2015年	2016年至2018年
诸暨市海东水处理有限公司	2013年至2015年	2016年至2018年
龙泉海元水处理有限公司	2013年至2015年	2016年至2018年
曹县晓清水处理有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
诸暨次坞污水处理有限公司	2015年至2017年	2018年至2020年
沭阳凌志水务有限公司二期	2016年至2018年	2019年至2021年
阜宁县工业污水处理有限公司	2016年至2018年	2019年至2021年
武汉景川污水处理有限公司	2017年至2019年	2020年至2022年
定远县龙扬污水处理有限公司	2017年至2019年	2020年至2022年

#### (8) 符合条件的新疆喀什、霍尔果斯特殊经济开发区新办企业所得税减免

根据《财政部、国家税务总局关于新疆喀什霍尔果斯两个特殊经济开发区企业所得税优惠政策的通知》(财税[2011]第112号)的规定, 2010年1月1日至2020年12月31日, 对在新疆喀什、霍尔果斯两个特殊经济开发区内新办的属于《新疆困难地区重点鼓励发展产业企业所得税优惠目录》(以下简称《目录》)范围内的企业, 自取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起, 五年内免征企业所得税。本公司子公司霍尔果斯净源环保科技有限公司和霍尔果斯清川技术服务有限公司均于2017年成立, 两家子公司自2017年至2020年免征企业所得税。

#### (9) 符合条件的深圳前海深港现代服务业合作区企业所得税减免

根据深圳前海深港现代服务业合作区企业所得税优惠政策及优惠目录的通知(财税[2014]第26号)的规定, 2014年1月1日至2020年12月31日, 对设在横琴新区、平潭综合实验区和前海深港现代服务业合作区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税。因此, 本公司子公司天工开物网络技术服务(深圳)有限公司适用15%的企业所得税率, 优惠期为自2018年至2020年。

#### (10) 符合条件的西藏自治区企业所得税减免

根据《西藏自治区企业所得税政策实施办法》(藏政发[2018]第25号)的规定, 西藏自治区的企业统一执行西部大开发战略中企业所得税15%的税率。自2018年1月1日起至2020年12月31日止, 暂免征收西藏自治区企业应缴纳的企业所得税中属于地方分享的部分。本公司子公司西藏泓清环保科技有限公司自2018年至2020年免征企业所得税中属于地方分享的部分。

### 3、其他

无

## 七、合并财务报表项目注释

### 1、货币资金

单位: 元

项目	2018年6月30日(未经审计)	2017年12月31日
库存现金	413,384.83	650,502.27
银行存款	4,239,944,843.41	6,755,464,230.22
其他货币资金	14,186,292.08	983,418,573.63
合计	4,254,544,520.32	7,739,533,306.12
其中:存放在境外的款项总额	1,550,023,917.03	2,831,435,469.75

其他说明

于2018年6月30日,本集团以人民币14,186,292.08元(2017年12月31日:人民币483,418,573.63元)的银行存款为质押取得银行借款、银行承兑汇票及开立信用证;于2017年12月31日,本集团人民币500,000,000.00元为不能提前支取的银行存款;本集团人民币103,935,529.80元(2017年12月31日:人民币103,136,224.06元)为根据与一家银行的约定为本集团的子公司在该银行借款的一定比例而存入的风险准备金。

于2018年6月30日,本集团存放于香港及国外的货币资金折合人民币1,550,023,917.03元(2017年12月31日:折合人民币2,831,435,469.75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9天至108天不等,依本集团的现金需求而定,并按照相应的银行定期存款利率取得利息收入。

## 2、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

2017年12月31日

分类为流动资产:

交易性金融资产

衍生金融工具—绩效服务费

12,640,000.00

分类为非流动资产:

交易性金融资产

衍生金融工具—利率互换合约

17,936.38

## 3、交易性金融资产

		2018年6月30日 (未经审计)	本期确认的利得或损失
银行理财产品	注1	26,000,000.00	0.00
衍生金融工具—绩效服务费	注2	<u>12,640,000.00</u>	<u>0.00</u>



38,640,000.00 0.00

注1：于2018年6月30日，本集团持有两项理财投资产品，均从中国银行购买，金额为人民币26,000,000.00元。上述理财产品均为保本浮动收益型理财产品，只能在到期日赎回，到期日在一年以内。于2018年6月30日，上述投资的公允价值根据银行报价确定。

注2：于2017年9月30日，本集团分别处置淄博润川新能源有限公司(“淄博润川”)及南阳润唐新能源有限公司(“南阳润唐”)30%股权。根据股权转让协议，集团向苹果运营公司转让本集团所持有之淄博润川及南阳润唐30%股权，本次交易苹果运营公司支付的对价额包括本次交易于交割时的购买价款及基于投产后1年内风能项目实际运营绩效表现的潜在绩效费确定的或有对价，该或有对价与非金融变量相关，且与合同的任何一方不存在特定关系，没有初始净投资且在未来某一日期后结算，满足衍生金融工具的定义，确认为交易性金融资产。于2018年6月30日，该或有对价公允价值为人民币12,640,000.00元(2017年12月31日人民币：12,640,000.00元)。

#### 4、其他非流动金融资产

	2018年6月30日 (未经审计)	本期确认的利得或损失
衍生金融工具—利率互换合约	145,459.33	127,522.95
权益工具投资 <span style="float: right;">注1</span>	<u>530,153,359.09</u>	<u>18,176,863.90</u>
	<u>530,298,818.42</u>	<u>18,304,386.85</u>

注1：于2018年6月30日，本集团将其持有的权益工具投资按照新金融工具准则确认为其他非流动金融资产，明细项目如下：

	2018年6月30日	本期确认的利得或损失
伊春天润风电有限公司	400,000.00	0.00
前郭富汇风能有限公司	2,850,000.00	0.00
悦康药业集团有限公司	153,573,200.00	37,257,700.00
上海贺鸿电子科技股份有限公司	49,999,992.00	0.00
北京高威科电气技术股份有限公司	15,080,000.00	0.00
苏州裕太车通电子科技有限公司(注3)	50,000,000.00	0.00
昆仑智汇数据科技(北京)有限公司	55,855,600.00	5,598,000.00
山东朗进科技股份有限公司	50,010,213.96	0.00
北京京能清洁能源电力股份有限公司 (“京能”)(注2)	122,884,253.13	-18,892,036.10
九圣禾种业股份有限公司	<u>29,500,100.00</u>	<u>-5,786,800.00</u>
	<u>530,153,359.09</u>	<u>18,176,863.90</u>

注2：2011年12月，本公司子公司认购京能H股股份作为长期持有的投资，初始投资成本为人民币192,204,496.19元，初始投资140,118,000.00股，于2017年10月至12月分批卖出51,952,000.00股。截至2017年12月31日，本集团持有京能H股股份88,166,000.00股，其公允价值为人民币154,765,714.74元。于2018年6月分批卖出8,082,000.00股，截至2018年6月30日，本集团持有京能H股股份80,084,000.00股，其公允价值为人民币122,884,253.13元。

注 3：于2018年5月，本公司子公司出资人民币50,000,000.00元取得苏州裕太车通电子科技有限公司12.50%股权，相应确认其他非流动金融资产人民币50,000,000.00元。

## 5、 应收票据及应收账款

	2018年6月30日 (未经审计)	2017年12月31日
应收票据	1,037,425,297.22	2,046,937,949.34
应收账款	<u>22,128,400,986.93</u>	<u>18,383,637,371.63</u>
	23,165,826,284.15	20,430,575,320.97
减：应收账款坏账准备	<u>1,336,097,336.05</u>	<u>1,058,212,910.10</u>
	21,829,728,948.10	19,372,362,410.87
减：分类为长期应收款	<u>1,872,306,793.70</u>	<u>2,324,142,551.06</u>
	<u>19,957,422,154.40</u>	<u>17,048,219,859.81</u>
<u>应收票据</u>		

	2018年6月30日 (未经审计)	2017年12月31日
银行承兑汇票	991,751,966.77	850,585,590.02
商业承兑汇票	<u>45,673,330.45</u>	<u>1,196,352,359.32</u>
	<u>1,037,425,297.22</u>	<u>2,046,937,949.34</u>

其中，已质押的应收票据如下：

	2018年6月30日 (未经审计)	2017年12月31日
银行承兑汇票	<u>20,061,106.47</u>	<u>364,300,000.00</u>

已背书或贴现但在资产负债表日尚未到期的应收票据如下：

	2018年6月30日		2017年12月31日	
	终止确认 (未经审计)	未终止确认 (未经审计)	终止确认	未终止确认
银行承兑汇票	4,025,146,365.04	331,003,996.00	5,846,892,252.58	281,138,093.79
商业承兑汇票	<u>0.00</u>	<u>27,929,506.00</u>	<u>0.00</u>	<u>701,263,769.32</u>
	<u>4,025,146,365.04</u>	<u>358,933,502.00</u>	<u>5,846,892,252.58</u>	<u>982,401,863.11</u>

### 应收账款

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：

	2018年 6月30日 (未经审计)	2017年 12月31日
6个月以内	8,933,602,009.64	9,225,971,972.68
6个月至1年	4,238,422,978.91	2,225,691,825.30
1年至2年	3,991,129,091.99	2,421,068,622.55
2年至3年	2,198,310,087.39	2,161,063,095.54
3年至4年	1,455,978,855.46	1,071,473,186.20
4年至5年	644,717,506.25	744,959,803.63
5年以上	<u>666,240,457.29</u>	<u>533,408,865.73</u>
	22,128,400,986.93	18,383,637,371.63
减：应收账款坏账准备	<u>1,336,097,336.05</u>	<u>1,058,212,910.10</u>
	20,792,303,650.88	17,325,424,461.53
减：分类为长期应收款	<u>1,872,306,793.70</u>	<u>2,324,142,551.06</u>
	<u>18,919,996,857.18</u>	<u>15,001,281,910.47</u>

应收票据及应收账款坏账准备的变动如下：

	截至2018年6月30日止 六个月期间 (未经审计)	2017年
会计政策变更前期/年初余额	1,058,212,910.10	808,013,546.00
会计政策变更	132,385,841.60	0.00
会计政策变更后/年初余额	1,190,598,751.70	808,013,546.00
本期/年计提	292,453,351.18	448,430,390.64
本期/年转回	147,039,117.44	195,151,317.79
本期/年核销	0.00	5,556,154.00
收购子公司增加	331,542.33	4,339,496.54
处置子公司减少	0.00	692,965.89
外币报表折算差额	<u>-247,191.72</u>	<u>-1,170,085.40</u>
期/年末余额	<u>1,336,097,336.05</u>	<u>1,058,212,910.10</u>

	2018年6月30日(未经审计)			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)
单项评估预期信用损失 计提坏账准备	284,305,561.20	1.28	250,345,112.61	88.05
按信用风险特征组合 评估预期信用损失 计提坏账准备	<u>21,844,095,425.73</u>	<u>98.72</u>	<u>1,085,752,223.44</u>	<u>4.97</u>
	<u>22,128,400,986.93</u>	<u>100.00</u>	<u>1,336,097,336.05</u>	

	2017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	239,273,199.72	1.49	184,397,924.05	77.07
按信用风险特征 组合计提坏账准备	15,781,415,052.88	98.27	835,300,820.57	5.29
单项金额不重大 但单独计提坏账准备	<u>38,806,567.97</u>	<u>0.24</u>	<u>38,514,165.48</u>	99.25

16,059,494,820.57      100.00      1,058,212,910.10

于2017年12月31日，单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款情况如下：

	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	理由
单位一	93,204,124.76	53,630,618.90	58	注
单位二	51,258,849.04	41,007,079.23	80	注
单位三	37,315,100.00	37,315,100.00	100	注
单位四	25,250,000.00	20,200,000.00	80	注
单位五	19,162,625.92	19,162,625.92	100	注
单位六	<u>13,082,500.00</u>	<u>13,082,500.00</u>	100	注
	<u>239,273,199.72</u>	<u>184,397,924.05</u>		

注：本集团向以上客户供应风力发电设备，这些客户由于资金紧张或运营困难，或以前年度有违约纪录，本集团预计应收账款仅能部分收回，因而计提坏账准备。

本集团采用账龄分析法计提坏账准备的应收账款情况如下

	2018年6月30日(未经审计)		
	估计发生违约 的账面金额	预期信用 损失率(%)	整个存续期 预期信用损失
6个月以内	8,924,682,061.00	0.10	9,309,444.40
6个月至1年	4,234,049,602.60	1.45	61,393,182.21
1至2年	3,944,309,740.64	2.78	109,789,414.21
2至3年	2,137,837,057.95	7.14	152,644,789.04
3至4年	1,427,383,007.54	13.49	192,581,242.67
4至5年	637,275,003.60	29.92	190,683,256.19
5年以上	<u>538,558,952.40</u>	68.58	<u>369,350,894.72</u>
	<u>21,844,095,425.73</u>		<u>1,085,752,223.44</u>

2017年12月31日

	账面余额	计提比例(%)	坏账准备
未逾期	8,034,969,385.61	0.00	0.00

逾期6个月以内	3,988,974,024.12	0.00	0.00
逾期6个月至1年	1,145,549,232.50	3.00	34,366,476.98
逾期1至2年	1,346,728,996.00	10.00	134,672,899.60
逾期2至3年	691,786,575.46	30.00	207,535,972.64
逾期3年以上	<u>573,406,839.19</u>	80.00	<u>458,725,471.35</u>
	<u>15,781,415,052.88</u>		<u>835,300,820.57</u>

于2018年6月30日，应收账款金额前五名如下(未经审计):

	与本集团关系	期末余额	坏账准备	占应收账款余额的比例(%)
单位一	第三方	1,225,938,711.38	0.00	5.90
单位二	第三方	558,585,448.84	40,697,870.66	2.49
单位三	第三方	492,845,986.09	15,842,433.48	2.29
单位四	第三方	475,955,627.12	74,075.63	2.29
单位五	第三方	<u>452,746,140.90</u>	<u>597,855.94</u>	<u>2.17</u>
		<u>3,206,071,914.33</u>	<u>57,212,235.71</u>	<u>15.14</u>

于2017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	717,533,075.21	0.00	4.14
单位二	第三方	644,427,608.56	32,343,291.30	3.53
单位三	第三方	492,154,625.94	0.00	2.84
单位四	第三方	416,062,102.26	0.00	2.40
单位五	第三方	<u>389,769,670.80</u>	<u>0.00</u>	<u>2.25</u>
		<u>2,659,947,082.77</u>	<u>32,343,291.30</u>	<u>15.16</u>

## 6、预付款项

预付款项的账龄分析如下:

2018年6月30日

2017年12月31日

	(未经审计)		账面余额	比例(%)
	账面余额	比例(%)		
1年以内	1,222,063,024.82	86.21	626,500,693.40	85.29
1年至2年	169,150,981.17	11.93	80,805,953.73	11.00
2年至3年	7,871,213.38	0.56	15,933,691.39	2.17
3年至4年	8,567,807.30	0.60	4,339,571.01	0.59
4年以上	<u>9,901,716.50</u>	<u>0.70</u>	<u>6,933,411.30</u>	<u>0.95</u>
	<u>1,417,554,743.17</u>	<u>100.00</u>	<u>734,513,320.83</u>	<u>100.00</u>
减：分类为非流动资产的部分	<u>94,902,623.87</u>		<u>33,411,972.33</u>	
	<u>1,322,652,119.30</u>		<u>701,101,348.50</u>	

于2018年6月30日，账龄超过一年的大额预付款项列示如下(未经审计)：

	2018年6月30日	业务性质	未结算原因
单位一	84,763,852.46	预付材料款	未到收货时间
单位二	7,923,760.68	预付材料款	未到收货时间
单位三	5,002,805.68	预付工程款	工程尚未完工
单位四	3,890,549.46	预付材料款	未到收货时间
单位五	<u>2,859,750.00</u>	预付材料款	未到收货时间
	<u>104,440,718.28</u>		

于2017年12月31日，账龄超过一年的大额预付款项列示如下：

	2017年12月31日	业务性质	未结算原因
单位一	59,500,000.00	预付材料款	未到收货时间
单位二	8,831,589.13	预付材料款	未到收货时间
单位三	5,694,833.00	预付材料款	未到收货时间
单位四	3,613,935.68	预付工程款	工程尚未完工
单位五	<u>2,790,581.36</u>	预付工程款	工程尚未完工
	<u>80,430,939.17</u>		

于2018年6月30日，预付款项金额前五名如下(未经审计)：

	与本集团关系	2018年6月30日	占预付款项 余额的比例 (%)
单位一	第三方	261,272,937.46	18.43
单位二	第三方	60,585,889.97	4.28
单位三	第三方	55,306,381.93	3.90
单位四	第三方	45,954,149.90	3.24
单位五	第三方	<u>33,897,763.62</u>	<u>2.39</u>
		<u>457,017,122.88</u>	<u>32.24</u>

于2017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	163,310,502.47	22.23
单位二	第三方	39,063,447.10	5.32
单位三	第三方	33,084,000.00	4.50
单位四	第三方	32,500,000.00	4.42
单位五	第三方	<u>20,719,360.20</u>	<u>2.82</u>
		<u>288,677,309.77</u>	<u>39.29</u>

## 7、其他应收款

### (1) 其他应收款分类披露

	2018年6月30日(未经审计)			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)
单项评估预期信用损失				
计提坏账准备	27,148,931.44	2.53	10,541,020.89	38.83
按信用风险特征组合				
评估预期信用损失				
计提坏账准备	<u>1,044,814,672.10</u>	<u>97.47</u>	<u>32,011,402.19</u>	3.06
	<u>1,071,963,603.54</u>	<u>100.00</u>	<u>42,552,423.08</u>	3.97



	2017 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	27,079,715.54	2.72	9,630,669.27	35.56
按组合计提坏账准备				
未逾期	965,651,211.48	96.85	0.00	0.00
单项金额虽不重大 但单独计提坏账准备	<u>4,284,512.98</u>	<u>0.43</u>	<u>561,297.92</u>	13.10
	<u>997,015,440.00</u>	<u>100.00</u>	<u>10,191,967.19</u>	1.02

## (2) 其他应收款的账龄分析及坏账准备变动

其他应收款的账龄分析如下：

	2018年6月30日 (未经审计)	2017年12月31日
1年以内	889,806,858.44	763,921,018.89
1年至2年	122,078,068.05	167,388,034.06
2年至3年	20,438,024.01	23,238,971.66
3年至4年	13,157,345.20	8,724,133.11
4年以上	<u>26,483,307.84</u>	<u>33,743,282.28</u>
	1,071,963,603.54	997,015,440.00
减：其他应收款坏账准备	<u>42,552,423.08</u>	<u>10,191,967.19</u>
	<u>1,029,411,180.46</u>	<u>986,823,472.81</u>

其他应收款按照整个存续期预期信用损失坏账准备的变动如下：

截至2018年6月30日止 六个月期间 (未经审计)	2017年
----------------------------------	-------

会计政策变更前期/年初余额	10,191,967.19	6,695,753.23
会计政策变更调整	31,161,429.16	0.00
会计政策变更后/年初余额	41,353,396.35	6,695,753.23
本期/年计提	1,147,184.50	4,654,440.92
本期/年核销	0.00	1,020,000.00
外币报表折算差额	<u>51,842.23</u>	<u>-138,226.96</u>
期/年末余额	<u>42,552,423.08</u>	<u>10,191,967.19</u>

于2017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	24.27	对方还款意愿低
单位二	<u>5,488,728.00</u>	<u>4,390,982.40</u>	80.00	对方还款意愿低
	<u>27,079,715.54</u>	<u>9,630,669.27</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 1,147,184.50 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		

### (4) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	2018年6月30日（未经审计）	2017年12月31日
应收股权及业务转让款	162,545,219.19	308,495,419.88
保证金及押金	368,671,841.15	338,360,356.68
与第三方往来款	457,056,827.17	270,888,404.97
备用金及其他	66,140,534.38	59,079,317.41
应收利息		
债券投资	5,932,200.90	8,574,960.31
应收股利		
南阳润唐新能源有限公司	11,263,156.74	11,263,156.74

布尔津县天润风电有限公司	353,824.01	353,824.01
合计	1,071,963,603.54	997,015,440.00

## (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	保证金及押金	91,196,597.80	3 年以内	8.86%	8,207,693.80
单位二	往来款	89,957,428.09	1 年以内	8.74%	449,787.14
山西玉龙集团右玉牛心堡风力发电有限公司("山西右玉")	应收股权款	80,620,000.00	1 年以内	7.83%	0.00
单位四	保证金及押金	59,542,717.23	1 年以内	5.78%	297,713.59
单位五	应收股权款	48,445,219.19	1 年以内	4.71%	0.00
合计	--	369,761,962.31	--	35.92%	8,955,194.53

## (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
无				

其他说明：

无

## 8、存货

## (1) 存货分类

单位：元

项目	2018 年 6 月 30 日（未经审计）			2017 年 12 月 31 日		
	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	1,645,789,397.36	34,532,662.41	1,611,256,734.95	1,237,502,359.63	71,141,836.72	1,166,360,522.91
在产品	1,114,654,597.41	8,752,615.20	1,105,901,982.21	1,225,334,302.70	8,752,615.20	1,216,581,687.50
库存商品	959,524,540.85	15,884,309.07	943,640,231.78	1,662,118,580.86	20,735,697.21	1,641,382,883.65
周转材料	3,141,968.27	0.00	3,141,968.27	1,993,616.43	0.00	1,993,616.43
消耗性生物资产	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

建造合同形成的已完工未结算资产	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	56,692,935.85	0.00	56,692,935.85
合计	3,723,110,503.89	59,169,586.68	3,663,940,917.21	4,183,641,795.47	100,630,149.13	4,083,011,646.34

公司是否需遵守《深圳证券交易所行业信息披露指引第 4 号—上市公司从事种业、种植业务》的披露要求

否

## (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	71,141,836.72	2,251,641.79	0.00	38,539,968.02	320,848.08	34,532,662.41
在产品	8,752,615.20	0.00	0.00	0.00	0.00	8,752,615.20
库存商品	20,735,697.21	0.00	0.00	4,851,388.14	0.00	15,884,309.07
周转材料	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
消耗性生物资产	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
建造合同形成的已完工未结算资产	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	100,630,149.13	2,251,641.79	0.00	43,391,356.16	320,848.08	59,169,586.68

可变现净值以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确认，存货跌价准备实现销售或报废而转销。本期/年部分存货技术改造后可变现净值增加，导致存货跌价准备转回。

## (3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

无

## (4) 期末建造合同形成的已完工未结算资产情况

单位：元

项目	金额
建造合同形成的已完工未结算资产	0.00

其他说明：

无

## 9、合同资产

	2018年6月30日(未经审计)		账面价值
	账面余额	减值准备	
已完工未结算资产	<u>177,460,749.47</u>	<u>887,303.75</u>	<u>176,573,445.72</u>

合同资产期末余额中含有建造合同形成的已完工未结算资产的汇总信息如下：

	累计已发生成本	累计已确认毛利	减值准备	已办理结算的金额
2018年6月30日 (未经审计)	<u>4,283,661,553.09</u>	<u>225,822,444.86</u>	<u>887,303.75</u>	<u>4,332,023,248.48</u>

合同资产坏账准备的变动如下：

	会计政策变更调整 前期初余额	会计政策变更 调整	会计政策变更调整 后期初余额	本期计提	期末余额
2018年6月30日(未经审计)	<u>0.00</u>	<u>596,412.03</u>	<u>596,412.03</u>	<u>290,891.72</u>	<u>887,303.75</u>

采用预期信用损失法计提坏账准备的合同资产情况如下：

	2018年6月30日(未经审计)		
	估计发生违约的账面余额	预期信用损失率(%)	整个存续期信用损失
已完工未结算资产	<u>177,460,749.47</u>	<u>0.50</u>	<u>887,303.75</u>

## 10、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	2018年6月30日(未经审计)	2017年12月31日
应收融资租赁款	169,493,372.65	474,783,438.20
服务特许权安排下的应收款	43,551,273.71	22,697,191.41
合计	213,044,646.36	497,480,629.61

其他说明：

无

## 11、其他流动资产

单位：元

项目	2018年6月30日（未经审计）	2017年12月31日
待摊费用	76,110,473.13	74,907,968.37
待抵扣进项税额	806,949,069.87	794,921,382.28
待认证进项税额	43,014,891.01	15,520,910.42
预缴企业所得税及其他	78,880,147.37	77,166,444.48
合计	1,004,954,581.38	962,516,705.55

其他说明：

无

## 12、其他权益工具投资

截止2018年6月30日止六个月期间（未经审计）

	成本	累计计入其他综合收益的公允价值变动	外币报表折算差额	公允价值	本期股利收入仍持有的权益工具
北京玖天气象科技有限公司	2,400,000.00	0.00	0.00	2,400,000.00	0.00
北京蓝箭空间科技有限公司(“北京蓝箭”)(注1)	100,000,000.00	0.00	0.00	100,000,000.00	0.00
南京汽轮电机长风新能源股份有限公司	10,290,000.00	-5,240,000.00	0.00	5,050,000.00	0.00
西安国水风电设备股份有限公司（“西安国水”）	7,000,000.00	18,083,800.00	0.00	25,083,800.00	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
内蒙古金海新能源科技股份有限公司	4,726,072.73	0.00	0.00	4,726,072.73	716,000.00
中材科技股份有限公司（“中材科技”)(注2)	199,999,998.22	-87,299,371.17	0.00	112,700,627.05	4,187,020.20
国家电投集团响水新能源有限公司(注3)	2,000,000.00	0.00	0.00	2,000,000.00	0.00
铜陵皖江农村商业银行(注4)	5,816,995.00	0.00	0.00	5,816,995.00	0.00
上纬新材料科技股份有限公司	300,000,000.00	-86,900,000.00	0.00	213,100,000.00	3,780,000.00
北京工业大数据创新中心有限公司	1,450,000.00	0.00	0.00	1,450,000.00	0.00
ZPARK CAPITAL II, L.P.	32,671,000.00	0.00	412,000.00	33,083,000.00	0.00
SKYCATCH INC	49,879,389.41	0.00	629,007.63	50,508,397.04	0.00
南京信大气象科技有限公司	<u>1,500,000.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>1,500,000.00</u>	<u>0.00</u>
	<u>718,733,455.36</u>	<u>-161,355,571.17</u>	<u>1,041,007.63</u>	<u>558,418,891.82</u>	<u>8,683,020.20</u>

注1：于2018年6月，本公司依据相关出资协议，对北京蓝箭增资人民币50,000,000.00元，截至2018年6月30日，对北京蓝箭投资总成本为人民币100,000,000.00元，持股比例为9.26%。

注2：于2016年5月，中材科技非公开发行股份，本公司子公司以人民币199,999,998.22元购买其非公开发行的股份，持有中材科技1.73%的股权。本公司子公司持有的中材科技股份限售期为3年，本公司子公司基于2018年6月30日时点所持股份公允价值，并结合流动性考虑，确认了累计公允价值变动损失人民币87,299,371.17元，并计入其他综合收益。

注3：于2018年6月，本集团子公司出资人民币2,000,000.00元认购国家电投集团响水新能源有限公司10%的股权。

注4：于2018年4月，本集团子公司收购浙江荣怀环境工程有限公司，该被收购公司持有铜陵皖江农村商业银行1%的股权。

### 13、可供出售金融资产

		2018年6月30日 (未经审计)	2017年12月31日
流动资产			
可供出售银行理财产品	(1)	<u>0.00</u>	<u>1,050,000,000.00</u>
非流动资产			
可供出售权益工具：			
上市公司股权—以公允价值计量	(2)	0.00	439,117,701.04
非上市公司权益—以成本计量	(3)	<u>0.00</u>	<u>729,092,344.03</u>
		<u>0.00</u>	<u>1,168,210,045.07</u>
		<u>0.00</u>	<u>2,218,210,045.07</u>

#### (1)可供出售银行理财产品

于2017年12月31日，本集团持有多项理财投资产品，分别从国家开发银行、邮政储蓄银行、中国银行、东亚银行购买，金额为人民币1,050,000,000.00元。上述理财产品均为保本浮动收益型理财产品，只能在到期日赎回，到期日在一年以内。

#### (2) 上市公司股权

2011年12月，本公司子公司认购京能H股股份作为长期持有的投资，初始投资成本为人民币192,204,496.19元，初始投资140,118,000.00股，于2017年10月至12月分批卖出51,952,000.00股。截至2017年12月31日，本集团持有京能H股股份88,166,000.00股，其公允价值为人民币154,765,714.74元。

于2016年5月，中材科技非公开发行股份，本公司子公司以人民币199,999,998.22元购买其非公开发行的股份，持有中材科技1.73%的股权。本公司子公司持有的中材科技股份限售期为3年，基于流动性考虑，于2016年12月31日，本公司子公司持有的中材科技股份公允价值与账面价值相若。于2017年12月31日，中材科技股票公允价值上涨，因此按照公允价值变动金额调增可供出售金融资产价值人民币84,351,988.08元。截至2017年12月31日，本集团持有中材科技股票，其公允价值为人民币284,351,986.30

元。

## (3) 非上市可供出售权益工具

2017年

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	114,290,000.00	0.00	114,290,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00
北京玖天气象科技有限公司	2,400,000.00	0.00	0.00	2,400,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8.00%	0.00
南京汽轮机长风新能源股份有限公司	10,290,000.00	0.00	0.00	10,290,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.00%	0.00
西安国水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%	2,800,000.00
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	4,726,072.73	0.00	0.00	4,726,072.73	0.00	0.00	0.00	0.00	3.38%	716,000.00
悦康药业	0.00	100,000.00	0.00	100,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.67%	0.00



集团有限 公司(注 1)		000.00		0						
上海贺鸿 电子科技 股份有限 公司(注 2)	0.00	49,999,9 92.00	0.00	49,999,992.00	0.00	0.00	0.00	0.00	15.27%	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%	325,000.00
上纬(上 海)精细化 工有限公 司	300,000,000 .00	0.00	0.00	300,000,000.0 0	0.00	0.00	0.00	0.00	10.00%	7,000,000. 00
湖南金旺 铋业股份 有限公司 (注 3)	79,894,200. 00	0.00	79,894,20 0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00
苏州爱康 能源工程 技术股份 有限公司 (注 4)	50,000,000. 00	0.00	50,000,00 0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00
昆仑智汇 数据科技 (北京)有 限公司	50,000,000. 00	0.00	0.00	50,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	12.44%	0.00
山东朗进 科技股份 有限公司 (注 5)	0.00	50,010,2 13.96	0.00	50,010,213.96	0.00	0.00	0.00	0.00	5.00%	0.00
北京工业 大数据创 新中心有 限公司	0.00	1,450,00 0.00	0.00	1,450,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.00%	0.00
ZPARK CAPITAL II, L.P. (注 6)	0.00	32,671,0 00.00	0.00	32,671,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8.88%	0.00
SKYCAT CH INC	0.00	49,879,3 89.41	0.00	49,879,389.41	0.00	0.00	0.00	0.00	6.57%	0.00

(注 7)										
南京信大气象科技有限公司	1,500,000.00	0.00	0.00	1,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	15.00%	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	6.29%	0.00
合计	689,265,948.66	284,010,595.37	244,184,200.00	729,092,344.03	0.00	0.00	0.00	0.00	--	10,841,000.00

注1：于2017年12月，本集团出资人民币100,000,000.00元认购悦康药业集团有限公司2,363,491.00股的普通股。认购完成后，本集团持有悦康药业集团有限公司1.67%的股权，相应确认非上市可供出售权益工具人民币100,000,000.00元。

注2：于2017年6月，本集团出资人民币49,999,992.00元认购上海贺鸿电子科技股份有限公司的5,882,352.00股普通股。认购完成后，本集团持有上海贺鸿电子科技股份有限公司15.27%的股权，相应确认非上市可供出售权益工具人民币49,999,992.00元。

注3：于2017年12月，本集团向独立第三方转让持有的湖南金旺铋业股份有限公司2.50%的股权，相应终止确认非上市可供出售权益工具人民币79,894,200.00元，并确认人民币26,105,800.00元的投资收益。

注4：于2017年1月，本集团向独立第三方转让持有的苏州爱康能源工程技术股份有限公司2.50%的股权，相应终止确认非上市可供出售权益工具人民币50,000,000.00元，并确认人民币6,432,510.76元的投资收益。

注5：于2017年8月，本集团出资人民币50,010,213.96元受让独立第三方转让的山东朗进科技股份有限公司的3,330,000.00股普通股。认购完成后，本集团持有山东朗进科技股份有限公司5.00%的股权，相应确认非上市可供出售权益工具人民币50,010,213.96元。

注6：于2017年1月，本集团向ZPARK CAPITAL II, L.P.投资美元5,000,000.00元取得其8.88%的股权，并相应确认非上市可供出售权益工具人民币32,671,000.00元。

注7：于2017年9月，本集团向SKY CATCH.INC投资美元7,633,587.00元取得其6.57%的股权，并相应确认非上市可供出售权益工具人民币49,879,389.41元。

#### 14、 衍生金融资产/衍生金融负债

		2018年6月30日 (未经审计)	2017年12月31日
衍生金融资产			
电价掉期合约	注1	<u>78,598,346.25</u>	<u>16,052,497.26</u>

## 衍生金融负债

利率掉期合约	注2	<u>3,275,091.02</u>	<u>0.00</u>
--------	----	---------------------	-------------

注1：于2017年4月，本集团子公司Rattlesnake Power LLC与Citigroup Energy INC签订电价掉期合约，以换取未来固定的电价回报。该合约为现金流量有效套期，其公允价值变动计入其他综合收益，期限为2018年10月1日至2031年10月1日。于2018年6月30日，上述电价掉期合约的公允价值为人民币78,598,346.25元。

注2：于2018年6月，本集团子公司Goldwind International Holdings (HK) Limited与Standard Chartered Bank (Hong Kong) Limited及BNP Paribas签订利率掉期合约，该合约为现金流量有效套期，其公允价值变动计入其他综合收益，期限为2018年6月21日至2021年6月7日。于2018年6月30日，上述利率掉期合约的公允价值为负数，确认为衍生金融负债。

## 15、持有至到期投资

单位：元

项目	2018年6月30日（未经审计）			2017年12月31日		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
新疆新能源债券	0.00	0.00	0.00	49,996,051.56	0.00	49,996,051.56
合计	0.00	0.00	0.00	49,996,051.56	0.00	49,996,051.56

于2016年12月6日，本公司认购新疆新能源(集团)有限责任公司非公开发行的2016年公司债券，金额为人民币50,000,000.00元。该债券为5年期债券，最终发行利率为5.1%，每年付息一次，起息日为2016年12月6日，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。于2018年6月30日，该项持有至到期投资已按照新金融工具准则重分类至债权投资。

## 16、债权投资

	2018年6月30日		
	账面余额	减值准备	账面价值 (未经审计)
新疆新能源债券(注1)	49,980,197.09	49,980.20	49,930,216.89
对独立第三方的债权投资(注2)	<u>225,594,130.73</u>	<u>225,594.13</u>	<u>225,368,536.60</u>
	<u>275,574,327.82</u>	<u>275,574.33</u>	<u>275,298,753.49</u>

债权投资按照整个存续期预期信用损失计提的坏账准备变动如下：

会计政策变更	会计政策变更	会计政策变更		
调整前期初余额	调整	调整后期初余额	本期转回	期末余额

存续期预期信用损失	<u>0.00</u>	<u>305,111.34</u>	<u>305,111.34</u>	<u>29,537.01</u>	<u>275,574.33</u>
-----------	-------------	-------------------	-------------------	------------------	-------------------

注1：于2016年12月6日，本公司认购新疆新能源(集团)有限责任公司非公开发行的2016年公司债券，金额为人民币50,000,000.00元。该债券为5年期债券，最终发行利率为5.1%，每年付息一次，起息日为2016年12月6日，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。于2018年6月30日，该项债权投资为持有至到期投资按照新金融工具准则重分类产生。

注2：对独立第三方的债权投资均为本公司及本公司子公司与独立第三方签订的固定收益投资。

## 17、长期应收款

	2018年6月30日			2017年12月31日
	账面余额 (未经审计)	减值准备 (未经审计)	账面价值 (未经审计)	账面价值
应收质量保证金	1,874,180,974.67	1,874,180.97	1,872,306,793.70	2,324,142,551.06
应收融资租赁款	3,613,394,498.64	3,377,590.85	3,610,016,907.79	3,422,259,802.17
服务特许权安排下 的应收款	2,838,212,537.77	2,838,371.12	2,835,374,166.65	1,611,966,638.82
其他	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>255,115,284.56</u>
减： 一年内到期的	8,325,788,011.08	8,090,142.94	8,317,697,868.14	7,613,484,276.61
应收融资租赁款	169,651,953.42	158,580.77	169,493,372.65	474,783,438.20
一年内到期的服务特许 权安排下的应收款	<u>43,594,868.58</u>	<u>43,594.87</u>	<u>43,551,273.71</u>	<u>22,697,191.41</u>
	<u>8,112,541,189.08</u>	<u>7,887,967.30</u>	<u>8,104,653,221.78</u>	<u>7,116,003,647.00</u>

长期应收款按照整个存续期预期信用损失坏账准备的变动如下：

	截至2018年6月30日止 六个月期间 预期信用损失 (未经审计)
会计政策变更前期初余额	0.00
会计政策变更	7,299,617.57
会计政策变更后期初余额	7,299,617.57

本期计提	1,392,299.32
本期转回	<u>601,773.95</u>
期末余额	<u>8,090,142.94</u>

于2018年6月30日，上述融资租赁应收款中未实现融资收益为人民币260,909,927.88元(2017年12月31日：人民币360,182,827.08元)。

## 18、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 (注 4)	宣告发放 现金股利 或利润	计提减值 准备	其他 (注 2))		
一、合营企业											
达茂旗天 润风电有 限公司(“ 达茂旗天 润”)	197,881,2 63.36	0.00	0.00	6,319,360 .04	0.00	0.00	3,587,994 .91	0.00	0.00	200,612,6 28.49	0.00
山西右玉	66,047,27 7.47	48,863,20 0.00	0.00	48,470,03 6.37	0.00	0.00	0.00	0.00	-21,229,1 30.37	142,151,3 83.47	0.00
朔州市平 鲁区天汇 风电有限 公司(“平 鲁天汇”)	178,472,7 72.24	0.00	0.00	20,083,61 2.83	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	198,556,3 85.07	0.00
嘉兴圣鑫 投资管理 合伙企业 (有限合 伙)	36,783,26 1.34	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	36,783,26 1.34	0.00
宁波澜溪 成长壹号 股权投资 合伙企业 (有限合 伙)(注 3)	483,984,0 99.94	0.00	43,560,00 0.00	70,025,27 1.97	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	510,449,3 71.91	0.00
澜溪(宁 波)资产	4,739,265 .80	0.00	0.00	33,658,89 4.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	38,398,16 0.70	0.00

管理有限 公司												
乌鲁木齐 福爱帆布 制品有限 公司("福 爱帆布")	2,179,657 .50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,179,657 .50	0.00
ReNect GmbH	195,057.2 7	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-3,769.99	191,287.2 8	0.00	
Håb Vindkraft 9 AB (注 1)	7,710,697 .64	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-135,219. 96	-13,809.5 7	7,561,668 .11	6,860,978 .47	
上海懿晟 新能源有 限公司(" 上海懿晟 ")	24,613,62 5.89	0.00	0.00	-2,677,70 9.88	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	21,935,91 6.01	0.00	
内蒙古洁 源风能发 电有限责 任公司(" 内蒙古洁 源")	131,136,6 03.48	0.00	0.00	6,519,582 .45	0.00	0.00	5,889,251 .80	0.00	0.00	131,766,9 34.13	0.00	
巧家天巧 风电有限 公司 (" " 巧家天 巧")	116,661,6 31.04	0.00	0.00	5,417,493 .51	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	122,079,1 24.55	0.00	
朔州市平 鲁区斯能 风电有限 公司("平 鲁斯能")	244,504,7 45.24	0.00	0.00	25,746,38 1.60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	270,251,1 26.84	0.00	
南阳润唐	186,173,0 68.88	0.00	0.00	21,892,80 7.58	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	208,065,8 76.46	0.00	
淄博润川	98,006,70 1.10	0.00	0.00	5,427,429 .79	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	103,434,1 30.89	0.00	
信业金风	500,000.0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	500,000.0	0.00	

(嘉兴)投资管理 有限公司 (“信业金 风”)	0									0	
柳城县广 汇供水有 限公司(“ 广汇供水 ”)	30,000,00 0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	30,000,00 0.00	0.00
小计	1,809,589 ,728.19	48,863,20 0.00	43,560,00 0.00	240,883,1 61.16	0.00	0.00	9,477,246 .71	-135,219. 96	-21,246,7 09.93	2,024,916 ,912.75	6,860,978 .47
二、联营企业											
布尔津县 天润风电 有限公司 (“布尔津 天润”)	26,381,35 0.16	0.00	0.00	8,718,655 .26	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	35,100,00 5.42	0.00
瓜州天润 风电有限 公司 (“ 瓜州天润 ”)	63,394,81 2.37	0.00	0.00	4,843,345 .18	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	68,238,15 7.55	0.00
欧伏电气 股份有限 公司 (“ 欧伏电气 ”)	50,590,17 8.63	0.00	0.00	2,143,424 .36	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	52,733,60 2.99	0.00
河北金风 电控设备 有限责任 公司(“河 北金风”)	22,903,02 6.97	0.00	0.00	1,044,098 .67	0.00	0.00	679,367.6 3	0.00	0.00	23,267,75 8.01	0.00
新疆哈密 广恒新能 源有限公 司 (“哈 密广恒”)	24,280,77 1.29	0.00	0.00	1,577,236 .85	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	25,858,00 8.14	0.00
宁夏金泽 农业产业 惠农基金	2,245,519 .56	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,245,519 .56	0.00

包头中车电机有限公司("包头中车",原名内蒙古南车电机有限公司)	39,095,443.89	0.00	39,095,443.89	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
江西金力永磁科技股份有限公司("江西金力")	104,835,897.18	0.00	0.00	11,620,800.00	0.00	0.00	6,600,000.00	0.00	0.00	109,856,697.18	0.00	0.00
新疆新能源研究院有限责任公司("新能源研究院")	8,566,856.93	0.00	0.00	-839,476.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7,727,380.93	0.00	0.00
纳阳科技私人有限公司("纳阳科技")	24,173,793.22	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	208,220.26	24,382,013.48	0.00	0.00
新疆清燃环保投资有限公司("清燃环保")	11,955.902.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11,955.902.07	0.00	0.00
北京蓝箭空间科技有限公司("北京蓝箭")(注4)	50,000.000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-50,000.000.00	0.00	0.00	0.00
吉林省瞻榆风电资产经营管理有限公司("瞻榆风电")	114,290.000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	114,290.000.00	0.00	0.00
Windnovation	13,258.462.72	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-256,254.74	13,002,207.98	0.00	0.00



Engineering Solutions GMBH												
桐梓天桐风电有限公司("桐梓天桐")	3,487,712.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,487,712.00	0.00	
White Rock Wind Farm Pty Ltd.("White Rock")	8,809,458.22	99,303,864.05	0.00	5,651,335.91	0.00	277,169.60	0.00	0.00	-5,806,479.88	108,235,347.90	0.00	
Wild Cattle Hill Pty Ltd	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11,671,682.40	11,671,682.40	0.00	
Three Springs Renewable Energy Pty Ltd	0.00	0.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.93	0.00	
Oranage Creek Energy Pty Ltd	0.00	0.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.93	0.00	
Lacour Energy Moranbah Pty Ltd	0.00	0.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.93	0.00	
Kondinin Energy Pty Ltd	0.00	0.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.93	0.00	
Clarke Creek Energy Pty Ltd	0.00	0.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.93	0.00	
Lacour Energy Project	0.00	0.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.93	0.00	

Pty Ltd											
Mt Fox Renewable Energy Pty	0.00	0.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.93	0.00
南京牧镭激光科技有限公司	19,882,194.72	0.00	0.00	-803,799.42	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	19,078,395.30	0.00
小计	588,151,379.93	99,303,870.35	39,095,443.89	33,955,620.81	0.00	277,169.60	7,279,367.63	0.00	-44,182,831.75	631,130,397.42	0.00
合计	2,397,741,108.12	148,167,070.35	82,655,443.89	274,838,781.97	0.00	277,169.60	16,756,614.34	-135,219.96	-65,429,541.68	2,656,047,310.17	6,860,978.47

其他说明

注1：于2018年6月30日H ä b Vindkraft 9 AB的外币报表折算差额中包含长期股权投资原值的外币报表折算差额人民币-149,029.53元和长期股权投资减值准备的外币报表折算差额人民币135,219.96元。

注2：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。

注3：根据《宁波澜溪成长壹号股权投资合伙企业(有限合伙)之合伙协议》，因本合伙企业累计收回的资金小于合伙人对该项目的实际投资金额，合伙人会议决定分别于2018年5月9日和2018年5月24日提取人民币81,000,000.00元和人民币7,000,000.00元用于偿还各合伙人投资本金，按照份额确认的归属于金风控股的金额为人民币43,560,000.00元，相应冲减投资成本。

注4：其他权益变动为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。

## 19、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	63,666,183.87	0.00	0.00	63,666,183.87
(1) 外购	0.00	0.00	0.00	0.00
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	63,666,183.87	0.00	0.00	63,666,183.87

(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	146,196,255.34	15,466,389.16	0.00	161,662,644.50
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	26,715,271.10	3,377,016.07	0.00	30,092,287.17
2.本期增加金额	9,263,254.89	155,657.16	0.00	9,418,912.05
(1) 计提或摊销	2,013,492.94	155,657.16	0.00	2,169,150.10
(2) 从固定资产转入	7,249,761.95	0.00	0.00	7,249,761.95
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	35,978,525.99	3,532,673.23	0.00	39,511,199.22
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				
1.期末账面价值	110,217,729.35	11,933,715.93	0.00	122,151,445.28
2.期初账面价值	55,814,800.37	12,089,373.09	0.00	67,904,173.46

## (2) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

于2018年6月30日，本集团无未办妥产权证书的投资性房地产(2017年12月31日：无)。

其他说明

于2017年12月31日，本集团的投资性房地产经亚太评估咨询有限公司评估为人民币188,500,000.00元，公允价值为第三层级。于2018年6月30日，本集团管理层认为投资性房地产公开市场及现有使用情况与2017年年末相比无重大变化，无需对投资性房地产计提减值准备。

于2018年6月30日及2017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。

## 20、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	1,229,288,663.76	19,060,545,224.35	122,675,562.01	662,202,431.59	21,074,711,881.71
2.本期增加金额	21,023,617.23	1,725,820,793.69	10,766,220.46	18,003,571.34	1,775,614,202.72
(1) 购置	21,023,617.23	71,325,693.81	10,766,220.46	17,437,873.49	120,553,404.99
(2) 在建工程转入	0.00	1,642,641,846.77	0.00	565,697.85	1,643,207,544.62
(3) 企业合并增加	0.00	2,354,750.76	0.00	0.00	2,354,750.76
(4) 外币报表折算差额	0.00	9,498,502.35	0.00	0.00	9,498,502.35
3.本期减少金额	67,422,416.06	5,701,254.11	2,578,499.36	36,421,614.08	112,123,783.61
(1) 处置或报废	0.00	5,477,542.31	2,427,826.40	35,134,576.60	43,039,945.31
(2) 转出到投资性房地产	63,666,183.87	0.00	0.00	0.00	63,666,183.87
(3) 处置子公司减少	0.00	223,711.80	0.00	0.00	223,711.80
(4) 外币报表折算差额	3,756,232.19	0.00	150,672.96	1,287,037.48	5,193,942.63
4.期末余额	1,182,889,864.93	20,780,664,763.93	130,863,283.11	643,784,388.85	22,738,202,300.82
二、累计折旧					
1.期初余额	175,894,394.76	2,487,251,903.01	46,723,331.34	285,167,077.41	2,995,036,706.52
2.本期增加金额	17,581,720.01	504,325,846.79	6,913,984.95	44,907,691.40	573,729,243.15
(1) 计提	17,581,720.01	499,375,153.40	6,913,984.95	44,907,691.40	568,778,549.76
(2) 企业合并增加	0.00	1,122,106.78	0.00	0.00	1,122,106.78
(3) 外币报表折算差额	0.00	3,828,586.61	0.00	0.00	3,828,586.61
3.本期减少金额	7,621,889.99	2,565,978.33	1,264,973.56	15,193,337.28	26,646,179.16

(1) 处置或报废	0.00	2,548,134.88	1,195,118.42	14,563,694.06	18,306,947.36
(2) 处置子公司减少	0.00	17,843.45	0.00	0.00	17,843.45
(3) 转出到投资性房地产	7,249,761.95	0.00	0.00	0.00	7,249,761.95
(4) 外币报表折算差额	372,128.04	0.00	69,855.14	629,643.22	1,071,626.40
4. 期末余额	185,854,224.78	2,989,011,771.47	52,372,342.73	314,881,431.53	3,542,119,770.51
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	10,022,264.04	0.00	0.00	10,022,264.04
(1) 计提	0.00	10,022,264.04	0.00	0.00	10,022,264.04
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	10,022,264.04	0.00	0.00	10,022,264.04
四、账面价值					
1. 期末账面价值	997,035,640.15	17,781,630,728.42	78,490,940.38	328,902,957.32	19,186,060,266.27
2. 期初账面价值	1,053,394,269.00	16,573,293,321.34	75,952,230.67	377,035,354.18	18,079,675,175.19

## (2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
无					

## (3) 通过融资租赁租入的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
无				

## (4) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	2018年6月30日 (未经审计)

机器设备	1,198,007.94
------	--------------

### (5) 未办妥产权证书的固定资产情况

于2018年6月30日及2017年12月31日，本集团无未办妥产权证书的房屋建筑物。

## 21、在建工程

### (1) 在建工程情况

单位：元

项目	2018年6月30日（未经审计）			2017年12月31日		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
美国德州 Rattlesnake 风电 场项目	1,304,510,787.23	0.00	1,304,510,787.23	900,044,956.18	0.00	900,044,956.18
夏县泗交镇风电 场三期项目	467,253,848.16	0.00	467,253,848.16	209,813,055.68	0.00	209,813,055.68
澳洲 Stockyard Hill 风电项目	481,244,967.67	0.00	481,244,967.67	308,413,978.30	0.00	308,413,978.30
德州润津夏津 100MW 风电场 项目二期	296,044,216.08	0.00	296,044,216.08	202,881,668.49	0.00	202,881,668.49
湖州狮子山风电 场项目	197,120,758.37	0.00	197,120,758.37	177,881,731.19	0.00	177,881,731.19
章丘九顶山风电 场项目	174,922,868.00	0.00	174,922,868.00	93,550,998.81	0.00	93,550,998.81
澳洲白石太阳能 项目	168,871,164.13	0.00	168,871,164.13	124,757,395.71	0.00	124,757,395.71
翁牛特旗和平营 子风电项目	107,014,845.40	0.00	107,014,845.40	47,820,780.40	0.00	47,820,780.40
天润金寨县朝阳 山风电场项目	98,445,401.85	0.00	98,445,401.85	254,005,111.87	0.00	254,005,111.87
天润安阳滑县金 堤风电场项目二 期	83,242,347.55	0.00	83,242,347.55	48,507,637.35	0.00	48,507,637.35
苏尼特右旗风电 场项目	76,955,422.72	0.00	76,955,422.72	18,914,149.21	0.00	18,914,149.21
锡盟阿巴嘎旗别 力古台项目	71,087,482.33	0.00	71,087,482.33	6,106,065.22	0.00	6,106,065.22

金风科技风电实验中心项目	63,612,859.42	0.00	63,612,859.42	39,676,812.30	0.00	39,676,812.30
通榆富汇风电场项目	57,540,207.55	0.00	57,540,207.55	51,925,851.93	0.00	51,925,851.93
托普威沂源铜陵关风电场项目	52,702,429.04	0.00	52,702,429.04	42,409,202.17	0.00	42,409,202.17
北京金风实验检测楼项目	48,572,844.13	0.00	48,572,844.13	24,167,545.04	0.00	24,167,545.04
江苏大丰润龙风电项目	44,458,359.92	0.00	44,458,359.92	160,741,436.54	0.00	160,741,436.54
天等牛头岭风电场项目	42,359,676.44	0.00	42,359,676.44	13,662,728.28	0.00	13,662,728.28
天润安阳滑县金堤风电场项目一期	41,294,273.98	0.00	41,294,273.98	350,556,854.06	0.00	350,556,854.06
吉林省长岭县龙凤湖风电项目	35,008,241.93	0.00	35,008,241.93	34,774,747.61	0.00	34,774,747.61
攀枝花五期风电场项目	37,853,925.46	0.00	37,853,925.46	9,146,490.86	0.00	9,146,490.86
天润崇义龙归风电场项目	33,687,324.84	0.00	33,687,324.84	10,051,561.56	0.00	10,051,561.56
锡盟金风风力发电机组及相关配套设备制造一体化项目	27,348,156.69	0.00	27,348,156.69	23,710,856.91	0.00	23,710,856.91
朝阳杨村湾风电场项目	26,235,627.53	0.00	26,235,627.53	17,698,396.21	0.00	17,698,396.21
澳洲 Moorabool South 风电场项目	38,239,248.93	0.00	38,239,248.93	13,751,771.73	0.00	13,751,771.73
澳洲 Yass Valley 风电场项目	34,123,452.42	0.00	34,123,452.42	23,156,454.74	0.00	23,156,454.74
义县风电场项目	23,468,475.42	0.00	23,468,475.42	15,298,686.67	0.00	15,298,686.67
其他	721,907,418.72	38,367,087.82	683,540,330.90	1,573,147,743.68	37,771,206.02	1,535,376,537.66
合计	4,855,126,631.91	38,367,087.82	4,816,759,544.09	4,796,574,668.70	37,771,206.02	4,758,803,462.68

## (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
美国德州 Rattlesnake 风电场项目	1,548,280,000.00	900,044,956.18	404,465,831.05	0.00	0.00	1,304,510,787.23	87.00%	87.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
夏县泗交镇风电场三期项目	678,000,000.00	209,813,055.68	257,440,792.48	0.00	0.00	467,253,848.16	79.00%	79.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
澳洲 Stockyard Hill 风电项目	5,148,970,000.00	308,413,978.30	243,611,997.39	0.00	70,781,08.02	481,244,967.67	9.00%	9.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
德州润津夏津 100MW 风电场项目二期	736,480,000.00	202,881,668.49	93,162,547.59	0.00	0.00	296,044,216.08	44.00%	44.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
湖州狮子山风电场项目	429,360,000.00	177,881,731.19	19,239,027.18	0.00	0.00	197,120,758.37	50.00%	50.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
章丘九顶山风电场项目	417,400,000.00	93,550,998.81	81,371,869.19	0.00	0.00	174,922,868.00	47.00%	47.00%	3,233,445.50	3,118,581.34	4.90%	其他
澳洲白石太阳能项目	1,993,950,000.00	124,757,395.71	72,745,590.74		28,631,822.32	168,871,164.13	8.00%	8.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
翁牛特旗和平营子风电项目	378,790,000.00	47,820,780.40	59,194,065.00	0.00	0.00	107,014,845.40	29.00%	29.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
天润金寨县朝	417,290,000.00	254,005,111.87	25,856,639.24	181,416,349.26	0.00	98,445,401.85	78.00%	78.00%	6,056,149.88	2,174,500.43	4.51%	其他



阳山风电场项目												
天润安阳滑县金堤风电场项目二期	617,860,000.00	48,507,637.35	34,734,710.20	0.00	0.00	83,242,347.55	13.00%	13.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
苏尼特右旗风电场项目	2,625,730,000.00	18,914,149.21	58,041,273.51	0.00	0.00	76,955,422.72	3.00%	3.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
锡盟阿巴嘎旗别力古台项目	1,311,770,000.00	6,106,065.22	64,981,417.11	0.00	0.00	71,087,482.33	5.00%	5.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
金风科技风电实验中心项目	400,000,000.00	39,676,812.30	23,936,047.12	0.00	0.00	63,612,859.42	16.00%	16.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
通榆富汇风电场项目	1,223,950,000.00	51,925,851.93	5,614,355.62	0.00	0.00	57,540,207.55	5.00%	5.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
托普威沂源铜陵关风电场项目	410,690,000.00	42,409,202.17	10,293,226.87	0.00	0.00	52,702,429.04	13.00%	13.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
北京金风实验检测楼项目	362,730,000.00	24,167,545.04	24,405,299.09	0.00	0.00	48,572,844.13	13.00%	13.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
江苏大丰润龙风电项目	262,210,000.00	160,741,436.54	34,050,841.20	150,333,917.82	0.00	44,458,359.92	80.00%	80.00%	2,795,960.92	1,730,095.23	4.90%	其他
天等牛头岭风电场项目	423,580,000.00	13,662,728.28	28,696,948.16	0.00	0.00	42,359,676.44	10.00%	10.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
天润安	552,300,000.00	350,556,000.00	32,950,200.00	342,212,000.00	0.00	41,294,200.00	79.00%	79.00%	8,625,110.00	4,289,410.00	4.90%	其他

阳滑县金堤风电场项目一期	000.00	854.06	64.42	844.50		73.98			1.46	2.00		
吉林省长岭县龙凤湖风电项目	297,530,000.00	34,774,747.61	233,494.32	0.00	0.00	35,008,241.93	12.00%	12.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
攀枝花五期风电场项目	775,120,000.00	9,146,490.86	28,707,434.60	0.00	0.00	37,853,925.46	5.00%	5.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
天润崇义龙归风电场项目	322,480,000.00	10,051,561.56	23,635,763.28	0.00	0.00	33,687,324.84	13.00%	13.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
锡盟金风风力发电机组及相关配套设备制造一体化项目	48,000,000.00	23,710,856.91	3,637,299.78	0.00	0.00	27,348,156.69	57.00%	57.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
朝阳杨村湾风电场项目	376,940,000.00	17,698,396.21	8,537,231.32	0.00	0.00	26,235,627.53	7.00%	7.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
澳洲 Moorabool South 风电场项目	4,838,980,000.00	13,751,771.73	27,643,508.81	0.00	3,156,031.61	38,239,248.93	1.00%	1.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
澳洲 Yass Valley 风电场项目	380,020,000.00	23,156,454.74	16,281,404.04	0.00	5,314,406.36	34,123,452.42	9.00%	9.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
义县风电场项目	316,880,000.00	15,298,686.67	8,169,788.75	0.00	0.00	23,468,475.42	7.00%	7.00%	0.00	0.00	0.00%	其他

其他		1,573,147,743.68	154,828,276.85	969,244,433.04	36,824,168.77	721,907,418.72			5,334,205.34	2,388,220.52	4.90%	其他
合计	27,295,290,000.00	4,796,574,668.70	1,846,466,944.91	1,643,207,544.62	144,707,437.08	4,855,126,631.91	--	--	26,044,873.10	13,700,809.52		--

### (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	7,356,134.97	预计未来现金流量现值小于账面价值。
合计	7,356,134.97	--

其他说明

无

## 22、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	软件	技术许可	特许经营权	风电项目许可	合计
一、账面原值								
1.期初余额	333,694,218.90	599,768,600.22	0.00	179,958,371.00	19,023,088.11	894,272,012.06	933,571,207.31	2,960,287,497.60
2.本期增加金额	0.00	0.00	0.00	12,113,046.24	0.00	663,715,294.04	0.00	675,828,340.28
(1) 购置	0.00	0.00	0.00	12,113,046.24	0.00	0.00	0.00	12,113,046.24
(2) 内部研发	0.00	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	663,715,294.04	0.00	663,715,294.04
3.本期减少金额	0.00	11,072,995.46	0.00	1,351,485.36	0.00	0.00	76,539,074.59	88,963,555.41
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	691,710.76	0.00	0.00	0.00	691,710.76
(2) 处置子公司	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	58,139,608.6	58,139,608.6

减少							2	2
(3) 外币报表折 算差	0.00	11,072,995.4 6	0.00	659,774.60	0.00	0.00	18,399,465.9 7	30,132,236.0 3
4.期末 余额	333,694,218. 90	588,695,604. 76	0.00	190,719,931. 88	19,023,088.1 1	1,557,987,30 6.10	857,032,132. 72	3,547,152,28 2.47
二、累计摊销								
1.期初 余额	31,602,048.4 9	356,844,394. 20	0.00	66,382,034.7 7	17,104,849.8 4	19,066,262.5 9	0.00	490,999,589. 89
2.本期 增加金额	3,765,003.89	15,258,010.3 6	0.00	10,629,428.8 4	630,242.22	29,453,686.8 5	0.00	59,736,372.1 6
(1) 计提	3,765,003.89	15,258,010.3 6	0.00	10,629,428.8 4	630,242.22	14,295,654.9 9	0.00	44,578,340.3 0
(2)企 业合并增加	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	15,158,031.8 6	0.00	15,158,031.8 6
3.本期 减少金额	0.00	3,899,876.14	0.00	758,028.63	0.00	0.00	0.00	4,657,904.77
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	479,319.66	0.00	0.00	0.00	479,319.66
(2)外 币报表折算 差	0.00	3,899,876.14	0.00	278,708.97	0.00	0.00	0.00	4,178,585.11
4.期末 余额	35,367,052.3 8	368,202,528. 42	0.00	76,253,434.9 8	17,735,092.0 6	48,519,949.4 4	0.00	546,078,057. 28
三、减值准备								
1.期初 余额	0.00	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	0.00
(1) 计提	0.00	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	0.00
(1)处 置	0.00	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	0.00
四、账面价值								

1.期末 账面价值	298,327,166. 52	220,493,076. 34	0.00	114,466,496. 90	1,287,996.05	1,509,467,35 6.66	857,032,132. 72	3,001,074,22 5.19
2.期初 账面价值	302,092,170. 41	242,924,206. 02	0.00	113,576,336. 23	1,918,238.27	875,205,749. 47	933,571,207. 31	2,469,287,90 7.71

## (2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

截至2018年6月30日，本集团无尚未办妥产权证明的土地使用权(2017年12月31日：无)。

## 23、开发支出

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额			本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益		
整机组项目 开发支出	87,362,556.19	217,552,561.61	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	304,915,117.80
1.5MW 风力 发电机组技 术改造项目	0.00	15,421,209.33	0.00	0.00	0.00	15,421,209.33	0.00	0.00
2.5MW 风力 发电机组技 术改造项目	0.00	59,387,095.07	0.00	0.00	0.00	59,387,095.07	0.00	0.00
6.0MW 风力 发电机组技 术改造项目	0.00	100,450,372.12	0.00	0.00	0.00	100,450,372.12	0.00	0.00
其他项目研 究支出	0.00	200,111,232.02	0.00	0.00	0.00	200,111,232.02	0.00	0.00
合计	87,362,556.19	592,922,470.15	0.00	0.00	0.00	375,369,908.54	0.00	304,915,117.80

其他说明

截至2018年6月30日止六个月期间开发支出占研究开发项目支出总额的比例为36.69%(2017年：5.14%)。

于2018年6月30日，通过本集团内部研发形成的无形资产占无形资产期末账面价值的比例为7.35%(2017年12月31日：7.46%)。

## 24、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	196,260,452.40	0.00	0.00	0.00	3,795,133.06	192,465,319.34
TianRun Uilk, LLC	825,219.60	0.00	61,918.55	0.00	0.00	887,138.15
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 源风电有限 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
济南瑞风新能源 有限公司	14,250,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	14,250,000.00
Rattlesnake Power, LLC	97,914,987.00	0.00	1,236,683.95	0.00	0.00	99,151,670.95
Moorabool South Wind Farm Pty Ltd	52,765,001.57	0.00	0.00	0.00	2,378,367.18	50,386,634.39
Moorabool Wind Farm Pty Ltd	51,235,382.86	0.00	0.00	0.00	2,309,420.08	48,925,962.78
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	3,645,446.80	0.00	28,800.48	0.00	0.00	3,674,247.28
Musselshell Wind Project Two, LLC	3,645,446.80	0.00	28,800.48	0.00	0.00	3,674,247.28
Volkswind Montana Land Holdings, LLC	3,645,446.80	0.00	28,800.48	0.00	0.00	3,674,247.28
攀枝花市仁和区 天佑江峡新能 源有限公 司	7,039,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7,039,000.00

武汉景川天源污水处理有限公司	6,862,979.14	0.00	0.00	0.00	0.00	6,862,979.14
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
四川海鑫能电力设计有限公司	4,096,382.12	0.00	0.00	0.00	0.00	4,096,382.12
Best Blade GmbH	5,576,702.31	0.00	70,325.41	0.00	0.00	5,647,027.72
PARQUE EOLICO LOMA BLANCA S.A	4,058,591.66	0.00	51,181.16	0.00	0.00	4,109,772.82
Janshan Green Energy Co., Ltd	1,537,729.24	0.00	19,391.65	0.00	0.00	1,557,120.89
合计	497,600,557.91	0.00	1,525,902.16	0.00	8,482,920.32	490,643,539.75

## (2) 商誉减值准备

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
无				

说明商誉减值测试过程、参数及商誉减值损失的确认方法：

注：Vensys Energy AG的可收回金额按照预计未来现金流量的现值确定，其预计未来现金流量根据管理层批准的三年期的财务预算及永续增长率2% (2017年12月31日：2%)为基础的现金流量预测来确定。现金流量预测所用的折现率是12.12% (2017年12月31日：12.12%)。

除Vensys Energy AG外的风电场开发类子公司的可收回金额按照预计未来现金流量的现值确定，其预计未来现金流量根据风电场装机容量及风力发电上网电价为基础的现金流量预测来确定。现金流量预测所用的折现率是9.95%至12.45% (2017年12月31日：9.95%至12.45%)。

计算这些子公司于2018年6月30日和2017年12月31日的预计未来现金流量现值采用了假设。以下详述了管理层为进行商誉的减值测试，在确定现金流量预测时作出的关键假设：

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

折现率 — 采用的折现率是反映相关资产组特定风险的税前折现率。

减值测试有关的市场开发、折现率等关键假设的金额与外部信息一致。

其他说明

无

**25、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	12,855,223.80	7,408,262.97	4,018,199.80	0.00	16,245,286.97
房屋租赁及装修费	19,926,413.23	1,058,035.76	2,392,757.74	0.00	18,591,691.25
送出线路接入费用	9,519,536.38	0.00	297,384.40	0.00	9,222,151.98
其他	16,538,618.37	16,716,158.44	4,394,701.56	0.00	28,860,075.25
合计	58,839,791.78	25,182,457.17	11,103,043.50	0.00	72,919,205.45

其他说明

无

**26、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	2018年6月30日（未经审计）		2017年12月31日	
	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	1,406,922,743.99	265,064,775.33	1,135,281,874.49	202,229,706.82
内部交易未实现利润	3,258,277,005.59	607,873,875.06	3,174,755,618.52	599,295,949.80
可抵扣亏损	557,845,840.43	90,585,842.69	278,719,297.25	43,424,381.64
预提费用和预计负债	3,736,626,077.50	567,701,017.92	4,511,061,116.35	682,305,991.41
应付职工薪酬-计提未付部分	154,791,332.38	23,653,314.39	155,156,695.68	23,736,799.97
递延收益	138,591,009.96	20,893,782.93	122,360,240.92	18,523,636.14
其他	273,713,787.67	40,602,790.09	194,557,695.46	31,868,550.19
合计	9,526,767,797.52	1,616,375,398.41	9,571,892,538.67	1,601,385,015.97

**(2) 未经抵销的递延所得税负债**

单位：元

项目	2018年6月30日（未经审计）		2017年12月31日	
	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	1,859,241,259.41	502,259,308.18	1,306,947,699.23	352,185,164.18



产评估增值				
可供出售金融资产公允价值变动	0.00	0.00	0.00	0.00
香港子公司预提税	347,460,397.92	34,746,039.79	281,670,239.09	28,167,023.91
固定资产折旧差异	90,022,480.37	14,853,709.26	88,300,842.33	14,569,638.98
其他	460,838,292.32	93,703,189.64	290,306,270.36	57,498,607.15
合计	2,757,562,430.02	645,562,246.87	1,967,225,051.01	452,420,434.22

**(3) 未确认递延所得税资产明细**

单位：元

项目	2018年6月30日（未经审计）	2017年12月31日
可抵扣暂时性差异	37,114,972.81	31,452,768.99
可抵扣亏损	503,759,008.63	282,821,749.61
合计	540,873,981.44	314,274,518.60

**(4) 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	2018年6月30日（未经审计）	2017年12月31日	备注
2018年	76,562,652.30	76,562,652.30	
2019年	35,004,222.72	35,004,222.72	
2020年	76,383,490.09	80,593,522.54	
2021年	17,340,417.41	17,340,417.41	
2022年及以后	298,468,226.11	73,320,934.64	
合计	503,759,008.63	282,821,749.61	--

其他说明：

无

## 27、资产减值准备

截至2018年6月30日止六个月期间(未经审计)

	会计政策变更前		会计政策变更后		本期减少		收购子公司 增加	外币报表 折算差额	期末余额
	期初余额	会计政策变更	期初余额	本期计提	本期转回	本期转销/核销			
坏账准备	1,068,404,877.29	169,119,157.81	1,237,524,035.10	295,131,914.35	147,039,117.44	0.00	383,384.56	-247,191.72	1,385,753,024.85
存货跌价准备	100,630,149.13	0.00	100,630,149.13	2,251,641.79	40,925,362.30	2,465,993.86	0.00	-320,848.08	59,169,586.68
长期股权投资 减值准备	6,996,198.43	0.00	6,996,198.43	0.00	0.00	0.00	0.00	-135,219.96	6,860,978.47
固定资产减值 准备	0.00	0.00	0.00	10,022,264.04	0.00	0.00	0.00	0.00	10,022,264.04
在建工程减值 准备	37,771,206.02	0.00	37,771,206.02	7,356,134.97	0.00	6,760,253.17	0.00	0.00	38,367,087.82
债权投资	0.00	305,111.34	305,111.34	0.00	29,537.01	0.00	0.00	0.00	275,574.33
	<u>1,213,802,430.87</u>	<u>169,424,269.15</u>	<u>1,383,226,700.02</u>	<u>314,761,955.15</u>	<u>187,994,016.75</u>	<u>9,226,247.03</u>	<u>383,384.56</u>	<u>-703,259.76</u>	<u>1,500,448,516.19</u>

2017年

	年初余额	本年计提	本年转回	本年转销/核销	收购子公司 增加	处置子公司 减少	外币报表 折算差额	年末余额
坏账准备	814,709,299.23	453,084,831.56	195,151,317.79	6,576,154.00	4,339,496.54	692,965.89	-1,308,312.36	1,068,404,877.29
存货跌价准备	143,451,284.51	16,029,835.84	25,985,524.15	33,855,439.70	0.00	0.00	989,992.63	100,630,149.13
在建工程减值准备	26,584,900.00	11,186,306.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	37,771,206.02
长期股权投资减值准备	<u>22,601,627.66</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>16,049,736.21</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>444,306.98</u>	<u>6,996,198.43</u>
	<u>1,007,347,111.40</u>	<u>480,300,973.42</u>	<u>221,136,841.94</u>	<u>56,481,329.91</u>	<u>4,339,496.54</u>	<u>692,965.89</u>	<u>125,987.25</u>	<u>1,213,802,430.87</u>

## 28、其他非流动资产

单位：元

项目	2018年6月30日（未经审计）	2017年12月31日
预付采购长期资产款	94,902,623.87	33,411,972.33
划分为非流动资产的货币资金	103,935,529.80	103,136,224.06
待抵扣及待认证进项税额	1,153,553,874.95	1,208,080,491.32
合计	1,352,392,028.62	1,344,628,687.71

其他说明：

无

## 29、短期借款

### （1）短期借款分类

单位：元

项目	2018年6月30日（未经审计）	2017年12月31日
质押借款（注）	814,041,923.21	530,158,323.21
抵押借款	0.00	0.00
保证借款	0.00	0.00
信用借款	1,275,609,286.80	1,524,767,267.94
合计	2,089,651,210.01	2,054,925,591.15

短期借款分类的说明：

于2018年6月30日，上述借款的年利率为2.65%至5.22%(2017年12月31日：2.65%至5.22%)。

注：于2018年6月30日，本集团短期借款人民币814,041,923.21元(2017年12月31日：人民币530,158,323.21元)以本集团应收账款人民币1,024,662,631.54元(2017年12月31日：人民币651,550,602.04元)作质押。

于2018年6月30日，本集团无已到期未偿还的短期借款(2017年12月31日：无)。

## 30、应付票据及应付账款

	2018年6月30日 (未经审计)	2017年12月31日
应付票据		
银行承兑汇票	<u>4,315,885,194.11</u>	<u>4,665,721,538.54</u>
应付账款		
1年以内	9,208,626,291.86	9,744,202,989.71
1年至2年	806,495,478.70	807,451,062.32

2年至3年	461,788,361.03	489,492,852.65
3年至4年	226,484,102.26	191,799,000.68
4年至5年	109,398,370.34	101,471,531.08
5年以上	<u>142,753,497.25</u>	<u>141,336,317.72</u>
	10,955,546,101.44	11,475,753,754.16
减：分类为非流动负债的部分	<u>940,493,796.77</u>	<u>884,593,107.99</u>
	<u>10,015,052,304.67</u>	<u>10,591,160,646.17</u>
	<u>14,330,937,498.78</u>	<u>15,256,882,184.71</u>

于2018年6月30日，无逾期未付的应付票据(2017年12月31日：无)。

于2018年6月30日，账龄超过一年的重要应付账款列示如下(未经审计)：

	应付金额	未偿付原因
单位一	128,253,794.49	未到期的质保金
单位二	86,746,939.54	未到期的质保金
单位三	74,907,004.36	未到期的质保金
单位四	61,332,951.80	未到期的质保金
单位五	<u>54,709,962.72</u>	未到期的质保金
	<u>405,950,652.91</u>	

于2017年12月31日，账龄超过一年的重要应付账款列示如下：

	应付金额	未偿付原因
单位一	176,478,839.45	未到期的质保金
单位二	109,639,102.32	未到期的质保金
单位三	105,897,820.52	未到期的质保金
单位四	85,894,138.95	未到期的质保金
单位五	<u>74,211,890.74</u>	未到期的质保金
	<u>552,121,791.98</u>	

### 31、预收款项

#### (1) 预收款项列示

单位：元

项目	2018年6月30日（未经审计）	2017年12月31日
1年以内	16,533,837.84	4,159,908,061.65
1年至2年	0.00	403,015,207.57
2年至3年	0.00	39,758,731.91
3年至4年	0.00	4,093,047.74
4年至5年	0.00	5,653,831.58
5年以上	0.00	45,728,481.00
合计	16,533,837.84	4,658,157,361.45

于 2018 年 6 月 30 日及 2017 年 12 月 31 日，预收款项余额中无建造合同形成的已结算未完工项目。

#### (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
无		

### 32、合同负债

2018年6月30日  
(未经审计)

1年以内	3,605,630,600.43
1年至2年	136,403,439.49
2年至3年	169,872,129.93
3年至4年	4,689,992.70
4年至5年	1,551,134.05
5年以上	<u>46,378,546.52</u>
	<u>3,964,525,843.12</u>

### 33、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	624,951,039.85	825,339,397.98	1,169,847,647.05	280,442,790.78
二、离职后福利-设定提存计划	4,048,809.98	106,201,868.14	105,087,582.90	5,163,095.22
合计	628,999,849.83	931,541,266.12	1,274,935,229.95	285,605,886.00

## (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	572,333,723.74	629,225,548.57	1,003,196,284.86	198,362,987.45
2、职工福利费	423,155.71	25,412,819.59	25,398,135.74	437,839.56
3、社会保险费	331,623.70	61,775,183.25	61,204,109.38	902,697.57
其中：医疗保险费	235,852.48	51,482,346.04	50,851,272.67	866,925.85
工伤保险费	67,621.06	2,672,745.20	2,722,198.25	18,168.01
生育保险费	28,150.16	7,620,092.01	7,630,638.46	17,603.71
4、住房公积金	758,858.97	56,709,070.45	53,118,989.06	4,348,940.36
5、工会经费和职工教育经费	46,698,639.96	49,539,977.40	26,017,983.37	70,220,633.99
6、短期带薪缺勤	0.00	0.00	0.00	0.00
7、短期利润分享计划	0.00	0.00	0.00	0.00
8、其他短期薪酬	4,405,037.77	2,676,798.72	912,144.64	6,169,691.85
合计	624,951,039.85	825,339,397.98	1,169,847,647.05	280,442,790.78

## (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	634,490.43	99,758,191.89	98,810,231.65	1,582,450.67
2、失业保险费	124,485.94	5,828,335.68	5,765,660.97	187,160.65
3、企业年金缴费	3,289,833.61	615,340.57	511,690.28	3,393,483.90
合计	4,048,809.98	106,201,868.14	105,087,582.90	5,163,095.22

其他说明：

无

## 34、应交税费

单位：元

项目	2018年6月30日（未经审计）	2017年12月31日
增值税	188,512,674.42	78,533,004.87
消费税	0.00	0.00
企业所得税	144,145,001.79	211,244,114.71
个人所得税	0.00	0.00
城市维护建设税	11,973,674.88	9,049,352.03
教育费附加	8,223,829.88	6,200,698.50
印花税	3,187,432.65	3,644,156.38
其他	16,186,446.31	26,736,214.92
合计	372,229,059.93	335,407,541.41

其他说明：

无

## 35、其他应付款

## (1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	2018年6月30日（未经审计）	2017年12月31日
应付利息		
分期付息到期还本的长期借款利息	42,235,066.48	40,229,678.59
短期银行借款利息	19,833,479.51	21,685,842.95
应付债券利息	40,835,477.23	33,661,490.58
应付股利		
普通股股东	711,240,660.00	0.00
永续债持有人	71,000,000.00	50,000,000.00
收购的子公司的原股东	26,967,974.77	26,388,058.07
应付保证金、押金	8,314,774.83	5,548,095.05
预收及应付股权转让款	260,564,626.69	315,918,361.37
应付往来款	902,213,943.10	290,893,949.01
其他	152,218,743.79	116,144,068.33
合计	2,235,424,746.40	900,469,543.95

**(2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款**

单位：元

项目	应付金额	未偿还或结转的原因
单位一	25,746,772.06	未到付款时间
单位二	15,000,000.00	未到付款时间
合计	40,746,772.06	--

其他说明

无

**36、一年内到期的非流动负债**

单位：元

项目	2018 年 6 月 30 日（未经审计）	2017 年 12 月 31 日
一年内到期的长期借款	1,151,916,475.24	1,291,182,002.47
一年内到期的应付债券	2,224,644,378.47	2,652,914,964.72
一年内到期的长期应付款	10,351,314.77	48,089,619.20
合计	3,386,912,168.48	3,992,186,586.39

其他说明：

无

**37、其他流动负债**

单位：元

项目	2018 年 6 月 30 日（未经审计）	2017 年 12 月 31 日
短期应付债券	0.00	0.00
待转销项税	20,962,507.10	0.00
合计	20,962,507.10	0.00

其他说明：

无

**38、长期借款****(1) 长期借款分类**

单位：元

项目	2018 年 6 月 30 日（未经审计）	2017 年 12 月 31 日
质押借款（注 4、5）	3,391,070,484.02	3,144,908,406.94



抵押借款（注 3）	2,741,396.64	2,800,229.47
保证借款（注 9）	70,984,980.00	281,747,820.00
信用借款	4,447,418,136.60	1,867,763,799.29
质押并且抵押借款（注 1、2）	11,426,275,321.74	10,872,932,819.57
质押、抵押并且保证借款（注 6、7、8）	92,260,000.00	197,070,000.00
减：一年内到期的长期借款	1,151,916,475.24	1,291,182,002.47
合计	18,278,833,843.76	15,076,041,072.80

长期借款分类的说明：

注1：本公司若干下属风电场公司的银行借款以货币资金、其风电场建成后的电费收费权、其项下全部收益形成的应收账款、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：

	2018年6月30日 (未经审计)	2017年12月31日
固定资产	11,361,072,000.83	11,272,702,471.48
在建工程	46,101,201.43	361,958,029.37
无形资产(土地使 用权)	154,930,058.57	154,109,136.39
货币资金	335,873.50	235,332.28
应收账款	2,833,050,840.97	2,058,098,631.89
应收票据	<u>18,197,527.27</u>	<u>24,300,000.00</u>
	<u>14,413,687,502.57</u>	<u>13,871,403,601.41</u>

注2：本公司一家子公司按其下属风电场公司在一家银行借款余额的一定比例在该银行存入准备金作为借款的增信。于2018年6月30日准备金余额为人民币103,935,529.80元(2017年12月31日：人民币103,136,224.06元)。

注3：于2018年6月30日，本集团抵押借款为本公司一家子公司以其账面价值折合为人民币3,624,467.57元(2017年12月31日：折合人民币4,166,246.94元)的房屋建筑物以及折合人民币3,113,313.86元(2017年12月31日：人民币3,151,734.01元)的货币资金为抵押取得。

注4：于2018年6月30日，本公司若干境内风电子公司计人民币3,277,571,493.14元(2017年12月31日：人民币2,723,423,406.94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487,904,591.58元(2017年12月31日：人民币292,032,479.35元)，应收票据人民币1,863,579.20元(2017年12月31日：人民币17,000,000.00元)作质押。

本公司于2017年12月31日以应收票据人民币323,000,000.00元作质押取得借款人民币326,710,000.00

元，截至2018年6月30日该笔借款已经偿还。

注5：于2018年6月30日，本公司的子公司计人民币113,498,990.88元(2017年12月31日：人民币94,775,000.00元)的借款以其污水处理相关的应收账款人民币7,298,287.65元(2017年12月31日：人民币8,766,819.68元)和长期应收账款人民币371,792,593.38元(2017年12月31日：267,019,456.82元)作质押。

注6：于2018年6月30日，本公司为本公司的子公司的银行借款人民币44,260,000.00元(2017年12月31日：人民币49,070,000.00元)提供担保。同时，以其污水处理相关的应收账款人民币17,116,557.93元(2017年12月31日：人民币17,941,466.78元)作质押。

注7：于2018年6月30日，本公司及本公司子公司的前股东为本公司的子公司的银行借款人民币48,000,000.00元(2017年12月31日：人民币48,000,000.00元)提供担保。同时，以其污水处理相关的应收账款人民币10,796,228.81元(2017年12月31日：人民币4,497,761.57元)和长期应收账款人民币116,806,049.49元(2017年12月31日：人民币113,699,668.66元)作质押。

注8：于2017年12月31日，本公司的子公司计人民币100,000,000.00元的借款以其污水处理相关的应收账款人民币3,140,209.88元作质押，以无形资产人民币11,493,300.00元作抵押。截至2018年6月30日，此笔借款已经还清。

注9：于2018年6月30日，本公司为本公司的子公司借款分别计人民币1,984,980.00元(2017年12月31日：人民币209,747,820.00元)和人民币51,000,000.00元(2017年12月31日：人民币53,000,000.00元)提供担保。本公司的子公司为本公司借款计人民币18,000,000.00元(2017年12月31日：人民币19,000,000.00元)提供担保。

于2018年6月30日，本集团无已到期但未偿还的长期借款(2017年12月31日：无)。

其他说明，包括利率区间：

于2018年6月30日，上述借款的年利率为1.20%至9.28%(2017年12月31日：1.20%至6.00%)。

### 39、 应付债券

于2018年6月30日，应付公司债券余额列示如下(未经审计):

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期计提利息	折溢价摊销	本期偿还	期末余额	减：划分为流动负债的部分	期末非流动部分余额	
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	499,041,449.58	13,408,550.42	958,550.42	500,000,000.00	0.00	0.00	0.00
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	1,941,915,134.19	37,923,931.48	13,893,931.48	0.00	1,980,980,543.12	1,980,980,543.12	0.00
新疆金风科技股份有限公司农银穗盈·金风科技风电收费收益权绿色资产支持专项计划	注3	1,210,000,000.00	2016年8月3日	1-5年	1,210,000,000.00	1,021,727,288.03	21,989,048.17	1,161,548.17	110,000,000.00	912,888,836.20	243,663,835.35	669,225,000.85
					<u>3,462,683,871.80</u>	<u>73,321,530.07</u>	<u>16,014,030.07</u>	<u>610,000,000.00</u>	<u>2,893,869,379.32</u>	<u>2,224,644,378.47</u>	<u>669,225,000.85</u>	

于2017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	年末余额	减：划分为流动负债的部分	年末非流动部分余额	
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	497,383,996.68	26,557,452.90	1,657,452.90	499,041,449.58	499,041,449.58	0.00
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	2,033,151,927.40	79,263,689.91	28,583,939.91	1,941,915,134.19	1,941,915,134.19	0.00
新疆金风科技股份有限公司农银穗盈·金风科技风电收费收益权绿色资产支持专项计划	注3	1,210,000,000.00	2016年8月3日	1-5年	1,210,000,000.00	1,205,193,438.95	51,957,182.41	6,533,849.08	1,021,727,288.03	211,958,380.95	809,768,907.08
					<u>3,735,729,363.03</u>	<u>157,778,325.22</u>	<u>36,775,241.89</u>	<u>3,462,683,871.80</u>	<u>2,652,914,964.72</u>	<u>809,768,907.08</u>	

注1：于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。截至2018年6月30日止，该笔中期票据已到期偿还。

注2：于2015年7月，本公司子公司发行三年期境外美元债券，并在香港联交所挂牌交易。债券发行金额为美元3亿元，票面利率为2.50%，采用单利按年计息，不计复利。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。起息日为2015年7月20日，到期日为2018年7月20日。该债券余额人民币1,980,980,543.12元已经全部重分类至一年内到期的非流动负债。截至本财务报表出具日，该债券已全部到期偿还。

注3：农银穗盈·金风科技风电收费收益权绿色资产支持专项计划(简称“专项计划”)于2016年8月3日成立，农银汇理(上海)资产管理有限公司为专项计划管理人，本公司为该专项计划的原始权益人及差额支付承诺人。该专项计划发行了资产支持证券，于2016年8月26日在上海证券交易所正式挂牌交易。资产支持证券包含优先级资产支持证券 A、B、C、D和E，发行价格为每张人民币100元，发行金额分别为人民币190,000,000.00元、人民币215,000,000.00元、人民币250,000,000.00元、人民币270,000,000.00元和人民币285,000,000.00元，预期年化收益率分别为3.4%、3.6%、3.9%、4.2%和4.5%，设立日为2016年8月3日，到期兑付日分别为2017年2月3日和8月3日、2018年2月3日和8月3日、2019年2月3日和8月3日、2020年2月3日和8月3日和2021年2月3日和8月3日。专项计划每半年兑付一次，于每个到期日预计收益随本金一起支付。其中一年内到期的部分即金额为人民币243,663,835.35元的资产支持证券已重分类至一年内到期的非流动负债。该资产支持证券以本集团的若干下属风电场的特定期间的上网电费的收益权为质押。

#### 40、长期应付款

##### 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	2018年6月30日(未经审计)	2017年12月31日
应付质量保证金	940,493,796.77	884,593,107.99
应付融资租赁保证金(注)	73,394,752.87	38,540,837.96
应付融资租赁款(注)	123,133,169.90	0.00
其他	10,000,000.00	0.00
合计	1,147,021,719.54	923,133,945.95

其他说明：

注：应付融资租赁保证金及应付融资租赁款一年内到期款项已重分类到一年内到期的非流动负债。

#### 41、预计负债

本集团预计负债为产品质量保证准备金。

	截至2018年6月30日 止六个月期间 (未经审计)	2017年
期/年初余额	3,870,179,231.78	3,965,879,885.74
本期/年增加	447,468,495.03	1,584,517,695.74
本期/年转回	334,110,024.22	625,134,158.78
本期/年消耗	812,054,282.48	1,055,507,529.36
外币报表折算差额	<u>65,135.64</u>	<u>423,338.44</u>
	3,171,548,555.75	3,870,179,231.78
减：划分为流动负债的部分	<u>1,496,834,039.90</u>	<u>1,773,288,499.52</u>
	<u>1,674,714,515.85</u>	<u>2,096,890,732.26</u>

#### 42、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	339,108,854.87	12,854,224.44	47,807,553.11	304,155,526.20	今年及以前年度收到的政府补助
其他	15,157,204.97	2,844,393.52	1,643,684.82	16,357,913.67	收到款项尚未提供的服务
合计	354,266,059.84	15,698,617.96	49,451,237.93	320,513,439.87	--

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	本期计入其他收益金额	本期冲减成本费用金额	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	38,380,333.41	0.00	0.00	3,938,483.27	0.00	0.00	34,441,850.14	与资产相关
叶片厂一期以及开发区二期基础设施补助款	12,138,567.82	0.00	0.00	268,282.93	0.00	0.00	11,870,284.89	与资产相关
750KW 高技术产业化示范项目	7,023,809.68	0.00	0.00	-110,476.03	0.00	0.00	7,134,285.71	与资产相关

基础设施补助款(江苏)	6,973,917.05	0.00	0.00	116,558.70	0.00	0.00	6,857,358.35	与资产相关
直驱永磁 1.2MW 风电机组高技术产业化	5,771,428.50	0.00	0.00	63,999.93	0.00	0.00	5,707,428.57	与资产相关
沭阳凌志水务有限公司污水处理厂二期	4,526,661.12	0.00	0.00	80,833.20	0.00	0.00	4,445,827.92	与资产相关
阜宁污水处理项目	29,376,694.16	0.00	0.00	506,494.74	0.00	0.00	28,870,199.42	与资产相关
汉南污水处理项目	5,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5,000,000.00	与资产相关
国家风力发电工程技术研究中心组建项目	3,450,355.85	0.00	0.00	3,450,355.85	0.00	0.00	0.00	与资产相关
研发检测中心基础设施拨款	2,867,333.38	0.00	0.00	181,721.95	0.00	0.00	2,685,611.43	与资产相关
企业技术创新引导工程	2,876,470.57	0.00	0.00	2,199,970.57	0.00	0.00	676,500.00	与资产相关
863 引导项目	1,956,000.00	0.00	0.00	1,956,000.00	0.00	0.00	0.00	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	900,000.00	0.00	0.00	0.00	与资产相关
大型风电机组仿真及试验系统开发与研制	600,000.00	0.00	0.00	600,000.00	0.00	0.00	0.00	与资产相关
大型风电机组仿真及测试平台项目	6,000,000.00	0.00	0.00	2,750,000.00	0.00	0.00	3,250,000.00	与资产相关
海上风电场海洋气象预报系统技术	1,200,000.00	0.00	0.00	320,000.00	0.00	0.00	880,000.00	与资产相关

开发项目								
年产 100 台 6MW 直驱永磁海上风电机组项目	18,000,000.00	0.00	0.00	1,950,000.00	0.00	0.00	16,050,000.00	与资产相关
江苏省 6 兆瓦级及以上直驱永磁风电机组工程中心项目	4,980,000.00	0.00	0.00	539,500.00	0.00	0.00	4,440,500.00	与资产相关
分布式智能微电网示范项目	1,980,000.00	0.00	0.00	321,750.00	0.00	0.00	1,658,250.00	与资产相关
金风科技风电实验中心项目	10,380,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	10,380,000.00	与资产相关
GJXM0024 新能源并网关键技术北京市工程实验室创新能力建设项目	11,970,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11,970,000.00	与资产相关
风电电控设备研发及制造智能化工厂建设	10,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	10,000,000.00	与资产相关
全 SiC 模块风力变桨充电机开发及装机验证	2,800,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,800,000.00	与资产相关
全 SiC 模块光伏汇流箱和组串式逆变器装置开发及示范应用	3,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,500,000.00	与资产相关
临朐石方平整	0.00	1,229,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,229,500.00	与资产相关
临朐石方破碎工程	0.00	1,997,946.37	0.00	0.00	0.00	0.00	1,997,946.37	与资产相关
诸暨市第二	0.00	8,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8,000,000.00	与资产相关

污水厂二期 污水处理工程									
吉林省战略性新兴产业(能源)第一批中央预算内投资计划	10,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	10,000,000.00	与资产相关	
美国财政部指定代替税收抵免的可再生能源财产拨款	71,887,474.67	0.00	0.00	1,994,867.58	0.00	906,541.48	70,799,148.57	与收益相关	
20.0MW AC large-scale solar Photovoltaic(PV) technology project	27,755,630.87	0.00	0.00	1,601,091.45	0.00	350,014.38	26,504,553.80	与收益相关	
海上风电机组浮动式关键技术研究及应用	3,610,000.00	0.00	0.00	3,610,000.00	0.00	0.00	0.00	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	1,000,000.00	0.00	0.00	0.00	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	1,000,000.00	0.00	0.00	0.00	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	1,000,000.00	0.00	0.00	0.00	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	1,000,000.00	0.00	0.00	0.00	与收益相关	
适用于低风速风区的风电机组关键	1,000,000.00	0.00	0.00	1,000,000.00	0.00	0.00	0.00	与收益相关	



技术研究 与示范								
金风科技风 力发电机组 抗冰冻技术 开发	1,000,000.00	0.00	0.00	1,000,000.00	0.00	0.00	0.00	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	800,000.00	0.00	0.00	0.00	与收益相关
5MW 级风力 发电机组混 合式塔架研 究与中试	800,000.00	0.00	0.00	800,000.00	0.00	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	1,630,000.00	0.00	0.00	1,630,000.00	0.00	0.00	0.00	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	500,000.00	0.00	0.00	0.00	与收益相关
适用于低风 速机组关键 技术研究	1,180,000.00	0.00	0.00	1,180,000.00	0.00	0.00	0.00	与收益相关
适用于高原 风区风电机 组关键技术 研究	1,090,000.00	0.00	0.00	1,090,000.00	0.00	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	400,000.00	0.00	0.00	0.00	与收益相关
支持装备产 业项目补助 资金	329,777.79	370,222.21	0.00	700,000.00	0.00	0.00	0.00	与收益相关
国家科技支 撑计划课题 项目研究经 费	226,000.00	0.00	0.00	226,000.00	0.00	0.00	0.00	与收益相关
风电机组载	250,000.00	0.00	0.00	250,000.00	0.00	0.00	0.00	与收益相关

荷测试关键技术研究									
大型风电机组状态监测和故障诊断系统	120,000.00	0.00	0.00	120,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	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	160,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	与收益相关
金风科技集团业务经营管理平台	350,000.00	0.00	0.00	350,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	与收益相关
水冷系统设计开发	1,000,000.00	0.00	0.00	1,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	与收益相关
风力发电机组功率模块开发	1,000,000.00	0.00	0.00	1,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	与收益相关
风电机组智能控制技术研究与应用	600,000.00	0.00	0.00	450,000.00	0.00	0.00	150,000.00	0.00	与收益相关
智慧风电设计运营互联网服务技术北京市工程	7,460,000.00	0.00	0.00	559,499.94	0.00	0.00	6,900,500.06	0.00	与收益相关
全 SiC 模块风力变桨充电机开发及装机验证	500,000.00	0.00	0.00	374,999.94	0.00	0.00	125,000.06	0.00	与收益相关
基于大数据”互联网+制造”应用示范项目	2,278,400.00	0.00	0.00	1,518,933.36	0.00	0.00	759,466.64	0.00	与收益相关
混合云架构的工业大数据平台研发及风电运维服务示范应用	1,350,000.00	0.00	0.00	298,685.65	0.00	0.00	1,051,314.35	0.00	与收益相关
吴兴区财政局可再生能	4,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4,000,000.00	0.00	与收益相关

源补贴								
大功率风电机组变桨系统研发及产业化	1,000,000.00	0.00	0.00	1,000,000.00	0.00	0.00	0.00	与收益相关
电力装备领域机械产品设计工艺仿真及信息集成标准企业应用示范项目	180,000.00	0.00	0.00	160,000.08	0.00	0.00	19,999.92	与收益相关
合计	339,108,854.87	11,597,668.58	0.00	47,807,553.11	0.00	1,256,555.86	304,155,526.20	--

其他说明：

无

### 43、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	3,556,203,300.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,556,203,300.00

其他说明：

截至2018年6月30日止六个月期间(未经审计)

	期初余额	限售股解禁	期末余额
有限售条件股份			
—境内自然人持股	53,657,262.00	-14,325.00	53,642,937.00
—境内法人持股	<u>47,713,900.00</u>	<u>0.00</u>	<u>47,713,900.00</u>
无限售条件股份			
—人民币普通股	2,804,771,298.00	14,325.00	2,804,785,623.00
—境外上市外资股	<u>650,060,840.00</u>	<u>0.00</u>	<u>650,060,840.00</u>
	<u>3,556,203,300.00</u>	<u>0.00</u>	<u>3,556,203,300.00</u>

2017年

	年初余额	股票股利 (注)	新增限售股	限售股解禁	年末余额
有限售条件股份					
—境内自然人持股	41,272,561.00	12,381,768.00	8,446.00	-5,513.00	53,657,262.00
—境内法人持股	<u>36,703,000.00</u>	<u>11,010,900.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>47,713,900.00</u>
无限售条件股份					
—人民币普通股	2,157,518,639.00	647,255,592.00	-8,446.00	5,513.00	2,804,771,298.00
—境外上市外资股	<u>500,046,800.00</u>	<u>150,014,040.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>650,060,840.00</u>
	<u>2,735,541,000.00</u>	<u>820,662,300.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>3,556,203,300.00</u>

注：本集团2017年6月28日召开的2016年度股东大会审议通过了集团2016年年度权益分派方案，分派方案为：以2016年现有总股本2,735,541,000.00股为基数(其中A股为2,235,494,200.00股，H股为500,046,800.00股)，向全体股东每10股派送3股(含税)，共计派送820,662,300.00股。

#### 44、其他权益工具

##### (1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

本公司于2016年5月25日发行新疆金风科技股份有限公司2016年度第一期中期票据(“第一期永续债”)，本金总额为人民币10亿元，票面利率为5%，扣除发行费用后剩余部分为人民币996,547,169.82元。随后，本公司于2016年9月2日发行新疆金风科技股份有限公司2016年度第二期中期票据(“第二期永续债”，统称为“永续债”)，本金总额为人民币5亿元，票面利率为4.2%，扣除发行费用后剩余部分为人民币498,571,320.75元。

根据永续债的发行条款，本集团并无偿还本金或按期支付利息的合约义务，本集团将上述永续债分类为其他权益工具列示。永续债的付息将按照对其他权益工具持有人的分配来处理。

##### (2) 主要条款：

于发行人依照条款的约定赎回之前长期存续，并在发行人依据发行条款的约定赎回时到期。

##### 利息兑付日

第一期永续债，在债券存续期内，每年的5月26日。第二期永续债，在债券存续期内，每年的9月5日。

##### 递延支付利息条款

除非发生强制付息事件，永续债的每个付息日，发行人可自行选择将当期利息以及按照本条款已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受到任何递延支付利息次数的限制；前述利息递延不构成发行人未能按照约定足额支付利息。每笔递延利息在递延期间应按当期票面利率累计计息。

## 强制付息事件

付息日前12个月内，发生以下事件的，发行人不得递延当期利息以及按照本条款已经递延的所有利息及其孳息：(1)向普通股股东分红；(2)减少注册资本。

## 赎回及购买

于永续债第5个和其后每个付息日，发行人有权按面值加应付利息(包括所有递延支付的利息)赎回本期永续债。

### (3) 期末发行在外的永续债的变动

	期初及期末余额 (未经审计)
永续债	<u>1,495,118,490.57</u>

### (4) 其他权益工具派息

本公司因触发第一期和第二期永续债的强制付息事件导致当期计提永续债利息人民币71,000,000.00元。

截至2018年6月30日止六个月期间(未经审计)

	期初余额	本期计提	本期支付	期末余额
永续债利息	<u>50,000,000.00</u>	<u>71,000,000.00</u>	<u>50,000,000.00</u>	<u>71,000,000.00</u>

2017年

	年初余额	本年计提	本年支付	年末余额
永续债利息	<u>50,000,000.00</u>	<u>71,000,000.00</u>	<u>71,000,000.00</u>	<u>50,000,000.00</u>

### (5) 归属于权益工具持有者的相关信息

	2018年6月30日 (未经审计)	2017年12月31日
归属于母公司股东的权益		
1. 归属于母公司普通股股东的权益	21,500,341,733.98	21,191,575,003.49
2. 归属于母公司其他权益持有者的权益	1,495,118,490.57	1,495,118,490.57
其中：当年分配股利	71,000,000.00	71,000,000.00

归属于少数股东的权益

归属于普通股少数股东的权益 886,705,819.60 788,307,579.68

23,882,166,044.15 23,475,001,073.74

#### 45、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）	8,240,050,160.05	0.00	0.00	8,240,050,160.05
其他资本公积	-64,867,723.40	0.00	3,619,520.00	-68,487,243.40
合计	8,175,182,436.65	0.00	3,619,520.00	8,171,562,916.65

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

#### 46、其他综合收益

单位：元

项目	会计政策变更后期初余额	截至 2018 年 6 月 30 日止六个月期间（未经审计）					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	27,966,488.08	-189,322,059.25	0.00	0.00	-189,322,059.25	0.00	-161,355,571.17
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
其他权益工具投资公允价值变动	27,966,488.08	-189,322,059.25	0.00	0.00	-189,322,059.25	0.00	-161,355,571.17
二、以后将重分类进损益的其他综合收益	-115,160,549.04	-51,144,625.65	0.00	0.00	-51,144,625.65	0.00	-166,305,174.69
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	20,152,000.37	277,169.60	0.00	0.00	277,169.60	0.00	20,429,169.97
可供出售金融资产公允价值	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

变动损益							
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	16,052,497.26	57,205,965.95	0.00	0.00	57,205,965.95	0.00	73,258,463.21
外币财务报表折算差额	-151,365,046.67	-108,627,761.20	0.00	0.00	-108,627,761.20	0.00	-259,992,807.87
其他综合收益合计	-87,194,060.96	-240,466,684.90	0.00	0.00	-240,466,684.90	0.00	-327,660,745.86

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

无

#### 47、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	8,165,202.58	8,165,202.58	0.00
合计	0.00	8,165,202.58	8,165,202.58	0.00

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

#### 48、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	1,197,319,273.85	0.00	0.00	1,197,319,273.85
合计	1,197,319,273.85	0.00	0.00	1,197,319,273.85

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。

#### 49、未分配利润

单位：元

项目	截至 2018 年 6 月 30 日止六个月期间 (未经审计)	2017 年
调整前上期末未分配利润	8,091,996,391.46	6,579,003,363.66

调整期初未分配利润合计数(调增+, 调减-)	63,182,663.75	0.00
调整后期初未分配利润	8,155,179,055.21	6,579,003,363.66
加: 本期归属于母公司所有者的净利润	1,529,978,594.13	3,054,656,932.23
减: 提取法定盈余公积	0.00	102,893,404.43
应付普通股股利	711,240,660.00	1,367,770,500.00
应付其他权益持有者的股利	71,000,000.00	71,000,000.00
期末未分配利润	8,902,916,989.34	8,091,996,391.46

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

根据本公司于 2018 年 6 月 12 日召开的股东大会审议通过的 2017 年度利润分配方案, 本公司以 2017 年末总股本 3,556,203,300.00 股为基数, 每 10 股向全体股东派发现金股利人民币 2.00 元(含税), 共派发现金股利人民币 711,240,660.00 元。

根据本公司 2016 年度第一期及第二期中期票据募集说明书, 本公司于 2018 年 6 月 12 日宣告向普通股股东分红, 触发强制付息事件, 不得递延当期利息。2016 年可续期公司债券(第一期)本金人民币 1,000,000,000.00 元, 票面利息 5%, 计提本付息期(2018 年 5 月 27 日至 2019 年 5 月 26 日)利息人民币 50,000,000.00 元。2016 年可续期公司债券(第二期)本金人民币 500,000,000.00 元, 票面利息 4.2%, 计提本付息期(2017 年 9 月 6 日至 2018 年 9 月 5 日)利息人民币 21,000,000.00 元。本期共计提利息人民币 71,000,000.00 元。于上一个付息期(2017 年 5 月 27 日至 2018 年 5 月 26 日)计提的人民币 50,000,000.00 元利息已在本期支付。

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 63,182,663.75 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。

## 50、营业收入和营业成本

单位: 元

项目	截至 2018 年 6 月 30 日止六个月期间 (未经审计)		截至 2017 年 6 月 30 日止六个月期间 (未经审计)	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	10,996,366,680.17	7,575,121,094.41	9,818,456,601.52	6,662,348,576.38
其他业务	33,305,242.37	15,272,014.85	21,067,491.40	7,660,515.27
合计	11,029,671,922.54	7,590,393,109.26	9,839,524,092.92	6,670,009,091.65

## 51、营业收入列示如下

截至2018年6月30日  
止六个月期间

截至2017年6月30日止六个月  
期间



	(未经审计)	(未经审计)
销售商品	8,018,026,537.53	7,340,762,091.66
发电收入	2,023,707,147.55	1,640,592,779.06
技术服务收入	229,937,754.55	222,127,163.76
融资租赁收入	118,568,587.00	80,691,142.93
风电场建造收入	343,928,212.28	458,217,216.77
其他	<u>295,503,683.63</u>	<u>97,133,698.74</u>
	<u>11,029,671,922.54</u>	<u>9,839,524,092.92</u>

截至2018年6月30日止六个月期间(未经审计)

报告分部	风机制造	风电服务	风电场开发	其他	合计
中国	7,579,518,251.41	446,572,480.15	1,958,004,615.42	343,899,602.78	10,327,994,949.76
境外	<u>444,144,283.71</u>	<u>174,872,554.31</u>	<u>82,660,134.76</u>	<u>0.00</u>	<u>701,676,972.78</u>
	<u>8,023,662,535.12</u>	<u>621,445,034.46</u>	<u>2,040,664,750.18</u>	<u>343,899,602.78</u>	<u>11,029,671,922.54</u>
收入确认时间					
在某一时间点	8,023,329,890.47	56,348.06	2,038,380,083.51	97,308,888.99	10,159,075,211.03
转让					
在某一时间段内提供	<u>0.00</u>	<u>621,024,339.72</u>	<u>0.00</u>	<u>128,022,126.79</u>	<u>749,046,466.51</u>
	<u>8,023,329,890.47</u>	<u>621,080,687.78</u>	<u>2,038,380,083.51</u>	<u>225,331,015.78</u>	<u>10,908,121,677.54</u>
租赁收入	<u>332,644.65</u>	<u>364,346.68</u>	<u>2,284,666.67</u>	<u>118,568,587.00</u>	<u>121,550,245.00</u>
	<u>8,023,662,535.12</u>	<u>621,445,034.46</u>	<u>2,040,664,750.18</u>	<u>343,899,602.78</u>	<u>11,029,671,922.54</u>

## 52、税金及附加

单位：元

项目	截至 2018 年 6 月 30 日止六个月期间(未经审计)	截至 2017 年 6 月 30 日止六个月期间(未经审计)
消费税	0.00	0.00
城市维护建设税	18,936,600.62	22,417,604.04
教育费附加	14,094,864.95	15,920,535.07
资源税	0.00	0.00

房产税	7,431,289.29	5,538,450.08
土地使用税	6,296,058.79	4,457,606.98
车船使用税	32,036.44	32,942.25
印花税	9,289,845.18	8,000,578.66
其他	2,167,039.59	350,363.56
合计	58,247,734.86	56,718,080.64

其他说明：

税金及附加的计缴标准参见本财务报表附注六、税项。

### 53、销售费用

单位：元

项目	截至 2018 年 6 月 30 日止六个月期间 (未经审计)	截至 2017 年 6 月 30 日止六个月期间(未 经审计)
产品质量保证准备	113,358,470.81	324,783,476.63
运输费	94,189,671.73	60,823,483.03
职工薪酬	183,009,974.66	184,350,017.93
装卸费	34,228,703.79	17,753,853.75
差旅费	55,598,418.21	24,315,220.21
其他	25,107,977.43	62,050,105.05
合计	505,493,216.63	674,076,156.60

其他说明：

无

### 54、管理费用

单位：元

项目	截至 2018 年 6 月 30 日止六个月期间 (未经审计)	截至 2017 年 6 月 30 日止六个月期间(未 经审计)
职工薪酬	285,310,780.69	286,579,119.74
固定资产折旧费	30,518,734.18	28,696,187.56
中介服务费	7,086,278.14	10,908,793.16
差旅费	26,724,559.31	14,257,682.61
咨询费	43,035,085.06	51,002,857.80
业务招待费	9,167,765.97	6,681,207.57
无形资产摊销	10,159,377.19	7,431,853.16
办公费和会议费	11,880,770.23	5,854,408.16

租赁费	31,070,085.18	19,926,110.89
劳务费	9,608,286.08	5,889,830.83
维修费	3,392,522.66	8,904,594.88
宣传费	9,065,910.90	5,032,424.10
其他	53,476,040.67	45,258,644.27
合计	530,496,196.26	496,423,714.73

其他说明：

无

## 55、研发费用

	截至2018年6月30日 止六个月期间 (未经审计)	截至2017年6月30日 止六个月期间 (未经审计)
职工薪酬	213,735,213.79	203,177,386.39
固定资产折旧费	24,971,979.99	22,187,013.35
无形资产摊销	5,134,980.54	14,778,443.22
物料消耗	36,843,224.65	52,590,545.38
咨询费	48,984,836.99	34,467,452.13
差旅费	12,446,246.31	16,429,880.18
劳务费	3,865,020.12	6,479,027.08
技术服务费	5,736,171.44	407,907.92
租赁费	3,748,460.42	11,558,274.46
检测费	5,858,805.94	4,455,893.31
业务招待费	356,714.58	1,090,758.25
其他	<u>13,688,253.77</u>	<u>31,254,804.98</u>
	<u>375,369,908.54</u>	<u>398,877,386.65</u>

## 56、财务费用

单位：元

项目	截至 2018 年 6 月 30 日止六个月期间 (未经审计)	截至 2017 年 6 月 30 日止六个月期间(未 经审计)
利息支出	537,666,335.50	400,117,471.80
减：利息收入	87,523,883.55	39,971,571.99
减：利息资本化金额	13,700,809.52	4,546,691.07

汇兑损失/(收益)	24,626,468.95	-5,475,417.62
银行手续费	53,870,197.32	25,702,046.48
现金折扣及其他	-2,066,651.25	-1,389,355.83
合计	512,871,657.45	374,436,481.77

其他说明:

借款费用资本化金额已计入在建工程中。

利息收入明细如下:

	截至2018年6月30日 止六个月期间 (未经审计)	截至2017年6月30日 止六个月期间 (未经审计)
货币资金	<u>87,523,883.55</u>	<u>39,971,571.99</u>

## 57、资产减值损失

单位：元

项目	截至 2018 年 6 月 30 日止六个月期间(未 经审计)	截至 2017 年 6 月 30 日止六个月期间(未 经审计)
一、坏账损失	0.00	132,862,850.05
二、存货跌价损失	-38,673,720.51	-19,098,282.09
三、可供出售金融资产减值损失	0.00	0.00
四、持有至到期投资减值损失	0.00	0.00
五、长期股权投资减值损失	0.00	0.00
六、投资性房地产减值损失	0.00	0.00
七、固定资产减值损失	10,022,264.04	0.00
八、工程物资减值损失	0.00	0.00
九、在建工程减值损失	7,356,134.97	0.00
十、生产性生物资产减值损失	0.00	0.00
十一、油气资产减值损失	0.00	0.00
十二、无形资产减值损失	0.00	0.00
十三、商誉减值损失	0.00	0.00
十四、其他	0.00	0.00
合计	-21,295,321.50	113,764,567.96

其他说明:

无

**58、信用减值损失**

	截至2018年6月30日 止六个月期间 (未经审计)	截至2017年6月30日 止六个月期间 (未经审计)
坏账损失	148,092,796.91	0.00
债权投资减值损失	<u>-29,537.01</u>	<u>0.00</u>
	<u>148,063,259.90</u>	<u>0.00</u>

**59、公允价值变动收益**

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	截至 2018 年 6 月 30 日止六个月期间 (未经审计)	截至 2017 年 6 月 30 日止六个月期间(未 经审计)
以公允价值计量的且其变动计入当期损益的金融资产(2017)	0.00	-33,161,340.82
其中：衍生金融工具	0.00	-33,161,340.82
以公允价值计量的且其变动计入当期损益的金融负债	0.00	0.00
交易性金融资产(2018)	15,037,732.80	0.00
其中：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	-22,158,690.15	0.00
衍生金融工具	127,522.95	0.00
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	37,068,900.00	0.00
合计	15,037,732.80	-33,161,340.82

其他说明：

无

**60、投资收益**

单位：元

项目	截至 2018 年 6 月 30 日止六个月期间 (未经审计)	截至 2017 年 6 月 30 日止六个月期间(未 经审计)
权益法核算的长期股权投资收益	274,838,781.97	82,664,771.39
处置联营公司取得的投资收益	5,212,416.10	5,367,040.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的	0.00	0.00

金融资产在持有期间的投资收益		
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	45,875,709.69	0.00
可供出售金融资产在持有期间的投资收益	0.00	9,441,000.00
处置子公司产生的投资收益	0.00	56,074,651.23
处置可供出售金融资产取得的投资收益	0.00	26,839,645.48
处置子公司产生的剩余股权评估增值收益	0.00	37,239,927.99
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资的股利收入	8,683,020.20	0.00
以摊余成本计量的金融资产在持有期间取得的投资收益	7,511,909.67	0.00
收购日原持有股权公允价值评估增值收益	0.00	4,296,924.50
其他	8,811,132.68	3,369,416.01
合计	350,932,970.31	225,293,376.60

其他说明：

无

## 61、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	截至 2018 年 6 月 30 日止六个月期间(未经审计)	截至 2017 年 6 月 30 日止六个月期间(未经审计)
非流动资产处置收益	-4,650,865.90	-484,186.49

## 62、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	截至 2018 年 6 月 30 日止六个月期间(未经审计)	截至 2017 年 6 月 30 日止六个月期间(未经审计)
政府补助	105,552,317.41	95,338,134.92

与日常活动相关的政府补助如下：

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	截至 2018 年 6 月 30 日止六个月期间(未经审计)	截至 2017 年 6 月 30 日止六个月期间(未经审计)	与资产相关/与收益相关
企业发展扶持基金及奖励金	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	12,864,648.13	6,340,216.00	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	100,000.00	115,400.00	与收益相关
增值税返还及减免收入	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	43,633,912.60	36,937,631.88	与收益相关
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	1,146,203.57	14,105,394.82	与收益相关
通过递延收益摊销结转至其他收益	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	47,807,553.11	37,839,492.22	与资产相关
合计	--	--	--	--	--	105,552,317.41	95,338,134.92	--

### 63、营业外收入

单位：元

项目	截至 2018 年 6 月 30 日止六个月期间（未经审计）	截至 2017 年 6 月 30 日止六个月期间（未经审计）	计入当期非经常性损益的金额
债务重组利得	0.00	0.00	0.00
非货币性资产交换利得	0.00	0.00	0.00
接受捐赠	0.00	0.00	0.00
政府补助	0.00	0.00	0.00
罚款收入	496,921.32	1,576,092.02	496,921.32
其他	1,786,527.45	2,224,778.18	1,786,527.45
合计	2,283,448.77	3,800,870.20	2,283,448.77

其他说明：

无

### 64、营业外支出

单位：元

项目	截至 2018 年 6 月 30 日止六个月期间（未经审计）	截至 2017 年 6 月 30 日止六个月期间（未经审计）	计入当期非经常性损益的金额
债务重组损失	0.00	0.00	0.00
非货币性资产交换损失	0.00	0.00	0.00
对外捐赠	1,919,519.80	6,068,452.00	1,919,519.80

罚款支出	245,621.40	1,579,752.83	245,621.40
其他	2,660,909.48	2,410,185.53	2,660,909.48
合计	4,826,050.68	10,058,390.36	4,826,050.68

其他说明：

无

## 65、费用按性质分类

本集团营业成本、销售费用、管理费用、研发费用按照性质分类的补充资料如下：

	截至2018年6月30日 止六个月期间 (未经审计)	截至2017年6月30日 止六个月期间 (未经审计)
耗用的原材料	5,385,151,502.08	6,108,141,714.01
产成品及在产品存货变动	813,273,745.30	- 463,441,640.73
职工薪酬	773,396,457.83	723,190,974.09
固定资产、投资性房地产折旧和 无形资产摊销	615,526,040.16	544,774,595.03
产品质量保证准备	113,358,470.81	324,783,476.63
劳务成本	41,439,539.82	5,477,225.29
分包成本	402,145,314.53	420,713,716.45
其他	<u>857,461,360.16</u>	<u>575,746,288.86</u>
	<u>9,001,752,430.69</u>	<u>8,239,386,349.63</u>

## 66、所得税费用

### (1) 所得税费用表

单位：元

项目	截至 2018 年 6 月 30 日止六个月期间(未 经审计)	截至 2017 年 6 月 30 日止六个月期间(未 经审计)
当期所得税费用	155,774,819.19	173,629,220.73
递延所得税费用	33,675,707.68	-25,135,834.05
合计	189,450,526.87	148,493,386.68

### (2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元



项目	截止 2018 年 6 月 30 日止六个月期间（未经审计）
利润总额	1,794,361,713.85
按法定/适用税率计算的所得税费用	448,590,428.46
子公司适用不同税率的影响	-255,996,696.92
调整以前期间所得税的影响	0.00
非应税收入的影响	-2,987,418.56
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	13,643,579.62
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-1,052,938.94
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	56,292,762.20
未确认递延所得税资产的资产减值损失影响	1,415,550.96
归属于合营企业和联营企业的损益	-68,709,695.49
其他	-1,745,044.46
所得税费用	189,450,526.87

其他说明

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

## 67、每股收益

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

	截至2018年6月30日 止六个月期间 (未经审计)	截至2017年6月30日 止六个月期间 (未经审计)
归属于母公司股东的当期净利润	1,529,978,594.13	1,132,918,250.85
减：其他权益工具本期的股利	<u>35,208,219.18</u>	<u>35,208,219.18</u>
调整后归属于本公司普通股股东的当期净利润	<u>1,494,770,374.95</u>	<u>1,097,710,031.67</u>
股份		
本公司发行在外普通股的加权平均数(注)	<u>3,556,203,300.00</u>	<u>3,556,203,300.00</u>
基本每股收益(人民币元/股)	<u>0.4203</u>	<u>0.3087</u>

注：本集团无稀释性潜在普通股。

## 68、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	截至 2018 年 6 月 30 日止六个月期间 (未经审计)	截至 2017 年 6 月 30 日止六个月期间(未 经审计)
保险赔款	81,566,012.36	71,293,911.29
利息收入	58,037,660.70	29,001,029.90
政府补助	13,637,821.53	21,577,010.82
保证金押金	133,001,316.77	235,896,266.25
其他	69,954,713.68	132,465,626.97
合计	356,197,525.04	490,233,845.23

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

## (2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	截至 2018 年 6 月 30 日止六个月期间 (未经审计)	截至 2017 年 6 月 30 日止六个月期间(未 经审计)
往来款	159,998,139.49	148,528,664.13
产品质保支出	154,493,259.32	86,256,908.96
手续费	54,145,838.32	25,702,046.48
投标保证金及中标服务费	129,180,786.44	140,143,340.55
中介机构服务费及咨询费	133,010,779.05	101,849,410.72
差旅费	133,314,565.42	102,617,883.45
业务招待费	25,009,090.48	19,125,294.49
保险费	75,761,346.63	63,167,782.50
租金	25,223,546.52	21,893,994.94
办公费	27,877,109.26	19,177,656.86
水电物业费	12,372,519.72	5,447,551.91
运输费	74,409,449.98	40,200,370.13
其他	180,533,949.38	198,421,170.34
合计	1,185,330,380.01	972,532,075.46

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

**(3) 收到的其他与投资活动有关的现金**

单位：元

项目	截至 2018 年 6 月 30 日止六个月期间(未经审计)	截至 2017 年 6 月 30 日止六个月期间(未经审计)
风电场试运行发电收入回款	14,769,528.02	3,211,488.41
其他	0.00	5,000,000.00
合计	14,769,528.02	8,211,488.41

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无

**(4) 支付的其他与投资活动有关的现金**

单位：元

项目	截至 2018 年 6 月 30 日止六个月期间(未经审计)	截至 2017 年 6 月 30 日止六个月期间(未经审计)
三个月以上定期存款及抵押存款	819,747.74	1,297,486.10
重分类至持有待售资产的货币资金	0.00	704,257.54
其他	16,612,748.97	51,737,789.55
合计	17,432,496.71	53,739,533.19

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无

**(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金**

单位：元

项目	截至 2018 年 6 月 30 日止六个月期间(未经审计)	截至 2017 年 6 月 30 日止六个月期间(未经审计)
与资产相关的政府补助	0.00	8,515,253.64
其他	10,773,961.95	0.00
合计	10,773,961.95	8,515,253.64

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

**(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金**

单位：元

项目	截至 2018 年 6 月 30 日止六个月期间(未经审计)	截至 2017 年 6 月 30 日止六个月期间(未经审计)
----	--------------------------------	--------------------------------

债券承销费	0.00	4,502,500.00
归还子公司前股东借款	93,467,059.52	0.00
归还少数股东借款	7,275,000.00	0.00
其他	5,928,753.43	0.00
合计	106,670,812.95	4,502,500.00

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

## 69、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	截至 2018 年 6 月 30 日止六个月期间 (未经审计)	截至 2017 年 6 月 30 日止六个月期间(未 经审计)
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：	--	--
净利润	1,604,911,186.98	1,187,453,690.29
加：信用减值损失	148,063,259.90	0.00
资产减值(损失转回)/损失	-21,295,321.50	113,764,567.96
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	568,778,549.76	511,255,562.33
无形资产摊销	44,578,340.30	32,070,967.44
长期待摊费用摊销	11,103,043.50	8,828,141.96
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)	4,650,865.90	484,186.49
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)	-15,037,732.80	33,161,340.82
财务费用(收益以“-”号填列)	523,965,525.98	395,570,780.73
投资损失(收益以“-”号填列)	-350,932,970.31	-225,293,376.60
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	-14,990,382.44	-27,284,487.82
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)	190,183,854.95	2,148,653.77
存货的减少(增加以“-”号填列)	460,531,291.58	-775,604,121.42
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-3,103,463,759.77	-1,535,266,585.35
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	-2,557,803,421.10	-1,274,268,592.78
其他	-174,404,295.62	1,448,065.26

经营活动产生的现金流量净额	-2,681,161,964.69	-1,551,531,206.92
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：	--	--
债务转为资本	0.00	0.00
一年内到期的可转换公司债券	0.00	0.00
融资租入固定资产	123,133,169.90	0.00
3. 现金及现金等价物净变动情况：	--	--
现金的期末余额	4,019,595,964.67	3,032,147,869.64
减：现金的期初余额	4,448,575,750.76	5,108,364,510.11
加：现金等价物的期末余额	210,206,346.14	870,973,274.76
减：现金等价物的期初余额	2,297,607,746.34	2,418,098,266.96
现金及现金等价物净增加额	-2,516,381,186.29	-3,623,341,632.67

## (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	500,254,180.46
其中：	--
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	22,550,155.01
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	477,704,025.45

其他说明：

无

## (3) 本期收到的处置子公司的现金净额

单位：元

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	0.00
其中：	--
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	0.00
其中：	--

子公司持有的现金和现金等价物	48,999.98
重分类至支付的其他与投资活动有关的现金	-48,999.98
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	0.00

其他说明：

本期处置 Wild Cattle Hill Pty Ltd导致的现金及现金等价物减少人民币48,999.98元，已重分类至支付其他与投资活动有关的现金。

#### (4) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	2018年6月30日（未经审计）	2017年6月30日（未经审计）
一、现金	4,019,595,964.67	3,032,147,869.64
其中：库存现金	413,384.83	55,998.97
可随时用于支付的银行存款	4,019,182,579.84	3,032,091,870.67
可随时用于支付的其他货币资金	0.00	0.00
可用于支付的存放中央银行款项	0.00	0.00
存放同业款项	0.00	0.00
拆放同业款项	0.00	0.00
二、现金等价物	210,206,346.14	870,973,274.76
其中：三个月内到期的债券投资	210,206,346.14	870,973,274.76
三、期末现金及现金等价物余额	4,229,802,310.81	3,903,121,144.40
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	0.00

其他说明：

不涉及现金的重大投资和筹资活动：	截至2018年6月30日 止六个月期间 (未经审计)	截至2017年6月30日 止六个月期间 (未经审计)
融资租入固定资产	<u>123,133,169.90</u>	<u>0.00</u>
票据背书转让：	截至2018年6月30日 止六个月期间 (未经审计)	截至2017年6月30日 止六个月期间 (未经审计)

销售商品、提供劳务收到的银行承兑汇票背书转让 3,402,196,869.04 3,080,605,449.05

## 70、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	2018年6月30日（未经审计）	受限原因
货币资金	118,121,821.88	注1、注6
应收票据	0.00	
存货	0.00	
固定资产	11,364,696,468.40	注3
无形资产	154,930,058.57	注5
应收票据及应收账款	4,663,535,854.07	注2
在建工程	46,101,201.43	注4
长期应收款	488,598,642.87	注2
合计	16,835,984,047.22	--

其他说明：

注1：于2018年6月30日，本集团以人民币14,186,292.08元(2017年12月31日：人民币483,418,573.63元)的银行存款为质押取得银行借款、银行承兑汇票及开立信用证。

注2：于2018年6月30日，本集团以账面价值为人民币4,663,535,854.07元的应收账款和应收票据为质押取得银行借款及发行资产支持证券(2017年12月31日：人民币3,400,327,971.19元)；本集团以账面价值为人民币488,598,642.87元的长期应收款为质押取得银行借款(2017年12月31日：人民币380,719,125.48元)。

注3：于2018年6月30日，本集团以账面价值为人民币11,364,696,468.40元的固定资产为抵押取得银行借款(2017年12月31日：人民币11,276,868,718.42元)。

注4：于2018年6月30日，本集团以账面价值为人民币46,101,201.43元的在建工程为抵押取得银行借款(2017年12月31日：人民币361,958,029.37元)。

注5：于2018年6月30日，本集团以账面价值为人民币154,930,058.57元的土地使用权为抵押取得银行借款(2017年12月31日：人民币165,602,436.39元)。

注6：于2018年6月30日，本集团人民币103,935,529.80元(2017年12月31日：人民币103,136,224.06元)的货币资金为根据与一家银行的约定为本集团的子公司在该银行借款的一定比例而存入的风险准备金；于2018年6月30日，本集团没有从银行购买的不能提前支取的结构存款(2017年12月31日：人民币500,000,000.00元)。

## 71、外币货币性项目

## (1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	--	--	
其中：美元	316,396,207.19	6.6166	2,093,467,144.49
欧元	32,750,026.99	7.6515	250,586,831.51
港币	31,546,770.37	0.8431	26,597,082.10
澳大利亚元	110,558,052.96	4.8633	537,676,978.96
泰铢	75,520,932.28	0.1998	15,089,082.27
加拿大元	116,779.53	4.9947	583,278.72
其他	不适用	不适用	25,403,767.02
应收票据及应收账款	--	--	
其中：美元	38,479,865.23	6.6166	254,605,876.28
欧元	14,411,750.17	7.6515	110,271,506.43
港币	0.00	0.00	0.00
澳大利亚元	34,214,642.38	4.8633	166,396,070.29
长期借款	--	--	
其中：美元	600,000,000.00	6.6166	3,969,960,000.00
欧元	9,429,589.89	7.6515	72,150,507.04
港币	0.00	0.00	0.00
应付账款			
美元	12,075,130.78	6.6166	79,896,310.32
欧元	8,339,717.85	7.6515	63,811,351.13
澳大利亚元	6,753,486.78	4.8633	32,844,232.26
其他应收款			
美元	28,832,601.94	6.6166	190,773,794.00
欧元	6,815,372.38	7.6515	52,147,821.77
港币	729,168.00	0.8431	614,761.54
澳大利亚元	15,980,182.53	4.8633	77,716,421.70
其他应付款			
美元	7,087,590.96	6.6166	46,895,754.35
欧元	2,858,198.57	7.6515	21,869,506.36



澳大利亚元	9,572,576.46	4.8633	46,554,311.10
港币	5,613,141.11	0.8431	4,732,439.27
其他非流动金融资产			
美元	21,984.00	6.6166	145,459.33
短期借款、应付债券及一年内到期的非流动负债			
美元	300,543,301.69	6.6166	1,988,574,809.96
欧元	358,282.25	7.6515	2,741,396.64
澳币	16,599,662.08	4.8633	80,729,136.59

其他说明：

无

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

适用  不适用

## 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
荆州市丰禾源生物科技有限公司	2018年02月09日	6,409,000.00	85.00%	股权购买	2018年02月09日	企业会计准则第20号-企业合并	0.00	0.00
浙江荣怀环境工程有限公司	2018年04月30日	222,800,000.00	100.00%	股权购买	2018年04月30日	企业会计准则第20号-企业合并	7,228,310.31	3,534,524.02
诸暨市海东水处理有限公司	2018年05月31日	146,991,040.00	100.00%	股权购买	2018年05月31日	企业会计准则第20号-企业合并	2,513,172.40	388,213.82
诸暨市乐家坦污水处理有限公司	2018年05月31日	126,814,954.00	100.00%	股权购买	2018年05月31日	企业会计准则第20号-企业合并	0.00	458,395.58
金华金西海	2018年05月	114,674,951.	100.00%	股权购买	2018年05月	企业会计准	818,728.03	705,951.73

元水处理有限公司	31 日	00			31 日	则第 20 号-企业合并		
诸暨海元水处理有限公司	2018 年 05 月 31 日	65,265,876.00	100.00%	股权购买	2018 年 05 月 31 日	企业会计准则第 20 号-企业合并	450,655.74	94,336.74
龙泉海元水处理有限公司	2018 年 05 月 31 日	30,843,802.00	100.00%	股权购买	2018 年 05 月 31 日	企业会计准则第 20 号-企业合并	420,372.68	298,101.24

其他说明：

无

## (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	22,550,155.01	22,550,155.01
应收款项	50,505,491.62	50,505,491.62
存货	508,826.03	508,826.03
固定资产	1,232,643.98	1,232,643.98
无形资产	648,557,262.18	91,636,442.27
预付账款	2,159,384.96	2,159,384.96
其他应收款	147,576,451.63	147,576,451.63
一年内到期的非流动资产	19,744,669.25	19,744,669.25
其他流动资产	2,354,018.56	2,354,018.56
其他权益工具投资	5,816,995.00	5,816,995.00
长期应收款	1,045,988,303.36	1,045,988,303.36
递延所得税资产	182,331.55	182,331.55
长期待摊费用	3,339,325.51	3,339,325.51
借款	139,291,377.63	139,291,377.63
应付票据及应付款项	219,763,226.47	219,763,226.47
递延所得税负债	171,237,418.94	0.00
合同负债	105,993.10	105,993.10
应付职工薪酬	508,702.00	508,702.00
应交税费	3,012,533.87	3,012,533.87
其他应付款	557,902,373.93	557,902,373.93
其他非流动负债	11,227,446.36	11,227,446.36

长期应付款	132,536,163.34	132,536,163.34
净资产	714,930,623.00	329,247,222.03
减：少数股东权益	1,131,000.00	905,939.08
取得的净资产	713,799,623.00	328,341,282.95

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

无

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

无

其他说明：

截止本报告日，部分非同一控制下企业合并可辨认资产和负债公允价值评估工作尚在进行中。待评估完成后，相关资产及负债暂时性价值将根据最终评估结果进一步调整。

### (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
Wild Cattle Hill Pty Ltd	46,687,680.00	80.00%	股权转让	2018年06月29日	企业会计准则第20号-企业合并	0.00	20.00%	11,671,920.00	11,671,920.00	0.00	不适用	0.00

其他说明：

无

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是  否

## 九、在其他主体中的权益

### 1、在子公司中的权益

#### (1) 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
北京金风科创风电设备有限公司	北京市	北京市	制造	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
Goldwind Windenergy GmbH	德国汉堡市	德国汉堡市	投资	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
北京天润新能投资有限公司(“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的子公司
北京天源科创风电技术有限责任公司	北京市	北京市	服务	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
甘肃金风风电设备制造有限公司	甘肃酒泉市	甘肃酒泉市	制造	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
北京天诚同创电气有限公司	北京市	北京市	制造	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
乌鲁木齐金风天翼风电有限公司	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	风力发电	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
北京金风天通科技发展有限公司	北京市	北京市	贸易	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
江苏金风科技有限公司	江苏大丰市	江苏大丰市	制造	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
Goldwind New Energy (HK) Investment Limited	香港	香港	投资	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
Goldwind International Holdings (HK) Limited	香港	香港	投资	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司

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的子公司
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的子公司
天信国际租赁有限公司	浙江宁波市	浙江宁波市	融资租赁	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
哈密天润新能源有限公司	新疆哈密市	新疆哈密市	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
塔城天润新能源有限公司	新疆塔城市	新疆塔城市	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
平陆天润风电有限公司	山西平陆县	山西平陆县	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
朔州市平鲁区天瑞风电有限公司	山西朔州市	山西朔州市	风力发电	0.00%	75.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
哈密烟墩天润风电有限公司	新疆哈密市	新疆哈密市	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
夏县天润风电有限公司	山西运城市	山西运城市	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
中宁天润风电有限公司	宁夏中宁县	宁夏中宁县	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
义县天润风电有限公司	辽宁锦州市	辽宁锦州市	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
绛县天润风电有限公司	山西运城市	山西运城市	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
固原风润风电有限公司	宁夏固原市	宁夏固原市	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
哈密天润太阳能有限公司	新疆哈密市	新疆哈密市	光能发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资

						等方式取得的子公司
布尔津天润新能源有限公司	新疆布尔津县	新疆布尔津县	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
富蕴天润风电有限公司	新疆富蕴县	新疆富蕴县	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
荆州天楚风电有限公司	湖北省石首市	湖北省石首市	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
伊吾天润风电有限公司	新疆伊吾县	新疆伊吾县	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
UEP Penonome I, S.A.	巴拿马	巴拿马	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
Goldwind USA, Inc.	美国特拉华州	美国特拉华州	贸易及风电场开发	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
金风投资控股有限公司	北京市	北京市	投资	100.00%	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 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的子公司
Vensys Energy AG	德国萨尔布吕肯市	德国萨尔布吕肯市	制造	0.00%	70.00%	非同一控制下企业合并取得的子公司
Vensy 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的子公司
锦州市全一新能源风能电	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的子公司
科右中旗天佑新能源有限公司	内蒙古兴安盟	内蒙古兴安盟	风力发电	0.00%	70.00%	非同一控制下企业合并取得的子

						公司
Stockyard Hill Wind Farm Pty Ltd	澳大利亚巴拉腊特	澳大利亚巴拉腊特	风力发电	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并取得的子公司
PARQUE EOLICO LOMA BLANCA S.A	阿根廷布宜诺斯艾利斯	阿根廷布宜诺斯艾利斯	风力发电	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并取得的子公司
Western Water Corporation	萨摩亚阿皮亚	萨摩亚阿皮亚	水务	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并取得的子公司

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

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

无

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无

确定公司是代理人还是委托人的依据：

无

其他说明：

于本年，本公司子公司向少数股东处置股权，但未影响对相关子公司控制权。相关在子公司的股东权益份额发生变化且未影响控制权的交易导致少数股东权益增加人民币 3,619,520.00 元，资本公积减少人民币 3,619,520.00 元。

## 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	
达茂旗天润	内蒙古包头市	内蒙古包头市	风力发电	0.00%	51.00%	权益法
山西右玉	山西省右玉县	山西省右玉县	风力发电	0.00%	51.00%	权益法
平鲁天汇	山西省朔州市	山西省朔州市	风力发电	0.00%	51.00%	权益法
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	0.00%	75.00%	权益法
ReNeCt GmbH	德国萨尔布吕肯市	德国萨尔布吕肯市	风力发电	0.00%	50.00%	权益法
Håb Vindkraft 9 AB	瑞典	瑞典	风力发电	0.00%	50.00%	权益法

宁波澜溪成长壹号股权投资合伙企业(有限合伙)	浙江省宁波市	浙江省宁波市	投资	0.00%	49.50%	权益法
澜溪(宁波)资产管理有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	投资	0.00%	45.00%	权益法
内蒙古洁源	内蒙古阿拉善右旗地区	内蒙古阿拉善右旗地区	风力发电	0.00%	51.00%	权益法
信业金风	浙江省嘉兴市	浙江省嘉兴市	投资	50.00%	0.00%	权益法
上海懿晟	上海市	上海市	供电服务	0.00%	45.38%	权益法
巧家天巧	云南省昭通市	云南省昭通市	风力发电	0.00%	70.00%	权益法
平鲁鲁能	山西省朔州市	山西省朔州市	风力发电	0.00%	70.00%	权益法
南阳润唐	河南省南阳市	河南省南阳市	风力发电	0.00%	70.00%	权益法
淄博润川	山东省淄博市	山东省淄博市	风力发电	0.00%	70.00%	权益法
广汇供水	广西省柳城县	广西省柳城县	自来水处理	0.00%	49.00%	权益法
福爱帆布	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	帆布制品	30.00%	0.00%	权益法
布尔津天润	新疆阿勒泰地区	新疆阿勒泰地区	风力发电	0.00%	40.00%	权益法
瓜州天润	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	风力发电	0.00%	40.00%	权益法
欧伏电气	河北省三河市	河北省三河市	制造	0.00%	24.24%	权益法
河北金风	河北省隆化县	河北省隆化县	制造	0.00%	27.22%	权益法
江西金力	江西省赣州市	江西省赣州市	制造	0.00%	16.14%	权益法
宁夏金泽农业产业惠农基金	宁夏银川市	宁夏银川市	投资融资服务	0.00%	45.00%	权益法
哈密广恒	新疆哈密市	新疆哈密市	风力发电	0.00%	22.00%	权益法
新能源研究院	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	新能源开发	0.00%	24.00%	权益法
清燃环保	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	清洁能源投资	40.00%	0.00%	权益法
桐梓天桐	贵州省遵义市	贵州省遵义市	风力发电	0.00%	50.00%	权益法
南京牧镭	江苏省南京市	江苏省南京市	制造	0.00%	23.44%	权益法
White Rock(注 1)	澳大利亚悉尼市	澳大利亚悉尼市	风力发电	0.00%	25.00%	权益法
瞻榆风电	吉林省通榆县	吉林省通榆县	风力发电	0.00%	17.15%	权益法
纳阳科技	新加坡	新加坡	环保技术	0.00%	14.68%	权益法
Windnovation Engineering Solutions GMBH	德国柏林市	德国柏林市	风力发电技术	0.00%	30.00%	权益法
Wild Cattle Hill Pty Ltd(注 2)	澳大利亚塔斯马尼亚岛	澳大利亚塔斯马尼亚岛	风力发电	0.00%	20.00%	权益法



Three Springs Renewable Energy Pty Ltd(注 3)	澳大利亚珀斯市	澳大利亚珀斯市	风力发电	0.00%	19.00%	权益法
Oranage Creek Energy Pty Ltd(注 3)	澳大利亚珀斯市	澳大利亚珀斯市	风力发电	0.00%	19.00%	权益法
Lacour Energy Moranbah Pty Ltd(注 3)	澳大利亚珀斯市	澳大利亚珀斯市	风力发电	0.00%	19.00%	权益法
Kondinin Energy Pty Ltd(注 3)	澳大利亚珀斯市	澳大利亚珀斯市	风力发电	0.00%	19.00%	权益法
Clarke Creek Energy Pty Ltd(注 3)	澳大利亚珀斯市	澳大利亚珀斯市	风力发电	0.00%	19.00%	权益法
Lacour Energy Project Pty Ltd(注 3)	澳大利亚珀斯市	澳大利亚珀斯市	风力发电	0.00%	19.00%	权益法
Mt Fox Renewable Energy Pty (注 3)	澳大利亚珀斯市	澳大利亚珀斯市	风力发电	0.00%	19.00%	权益法

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：无

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：无

其他说明：

注 1：于 2018 年 4 月 24 日，本集团与所投资的公司 White Rock 的非关联股东 CECEP Wind Power Australia Holding Pty Ltd 签订股东协议，将双方对 White Rock 的股东借款按照各自实际持股比例转增资本，计入资本公积，相应增加长期股权投资账面价值。

注 2：于 2018 年 6 月 29 日，本集团处置其所持的子公司 Wild Cattle Hill Pty Ltd 80% 股权，处置完成后持股比例降低为 20%。

注 3：2018 年 6 月，本集团分别以澳币 0.19 元的对价收购澳大利亚 Three Springs Renewable Energy Pty Ltd、Oranage Creek Energy Pty Ltd、Lacour Energy Moranbah Pty Ltd、Kondinin Energy Pty Ltd、Clarke Creek Energy Pty Ltd、Lacour Energy Project Pty Ltd、Mt Fox Renewable Energy Pty 的 7 家公司的股权，持股比例均为 19%。

## (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	2,018,055,934.28	1,802,593,529.76
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
--净利润	240,883,161.16	144,910,524.87
--综合收益总额	240,883,161.16	324,332,246.62
联营企业：	--	--
投资账面价值合计	631,130,397.42	588,151,379.93
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
--净利润	33,955,620.81	65,399,897.06
--综合收益总额	34,232,790.41	53,904,228.88

其他说明

无

## 十、与金融工具相关的风险

### 1. 金融工具分类

2018年6月30日(未经审计)

金融资产

	以公允价值计量且变动计入 当期损益的金融资产		以摊余成本计量的 金融资产	以公允价值计量且变动计入 其他综合收益的金融资产		合计
	准则要求	指定		准则要求	指定	
货币资金	0.00	0.00	4,358,480,050.12	0.00	0.00	4,358,480,050.12
交易性金融资产	38,640,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	38,640,000.00
其他非流动金融资产	123,029,712.46	407,269,105.96	0.00	0.00	0.00	530,298,818.42
应收票据及应收账款	0.00	0.00	19,957,422,154.40	0.00	0.00	19,957,422,154.40
其他应收款	0.00	0.00	1,029,411,180.46	0.00	0.00	1,029,411,180.46
一年内到期的非流动资产	0.00	0.00	213,044,646.36	0.00	0.00	213,044,646.36
长期应收款	0.00	0.00	8,104,653,221.78	0.00	0.00	8,104,653,221.78
其他权益工具投资	0.00	0.00	0.00	0.00	558,418,891.82	558,418,891.82
衍生金融资产	0.00	0.00	0.00	78,598,346.25	0.00	78,598,346.25
债权投资	0.00	0.00	275,298,753.49	0.00	0.00	275,298,753.49
	<u>161,669,712.46</u>	<u>407,269,105.96</u>	<u>33,938,310,006.61</u>	<u>78,598,346.25</u>	<u>558,418,891.82</u>	<u>35,144,266,063.10</u>

## 金融负债

	以公允价值计量且变动计入其他 综合收益的金融负债(准则要求)	以摊余成本计量的 金融负债	合计
短期借款	0.00	2,089,651,210.01	2,089,651,210.01
衍生金融负债	3,275,091.02	0.00	3,275,091.02
应付票据及应付账款	0.00	14,330,937,498.78	14,330,937,498.78
其他应付款	0.00	2,235,424,746.40	2,235,424,746.40
应付债券	0.00	669,225,000.85	669,225,000.85
一年内到期的非流动负债	0.00	3,386,912,168.48	3,386,912,168.48
长期借款	0.00	18,278,833,843.76	18,278,833,843.76
长期应付款	<u>0.00</u>	<u>1,147,021,719.54</u>	<u>1,147,021,719.54</u>
	<u>3,275,091.02</u>	<u>42,138,006,187.82</u>	<u>42,141,281,278.84</u>

2017年12月31日

金融资产

	持有至到期投资	以公允价值计量 且变动计入当期 损益的金融资产 交易性	衍生金融资产	贷款和 应收款项	可供出售 金融资产	合计
货币资金	0.00	0.00	0.00	7,842,669,530.18	0.00	7,842,669,530.18
交易性金融资产	0.00	12,657,936.38	0.00	0.00	0.00	12,657,936.38
可供出售银行理财产品	0.00	0.00	0.00	0.00	1,050,000,000.00	1,050,000,000.00
应收票据及 应收账款	0.00	0.00	0.00	17,048,219,859.81	0.00	17,048,219,859.81
其他应收款	0.00	0.00	0.00	986,823,472.81	0.00	986,823,472.81
一年内到期的非流动资产	0.00	0.00	0.00	497,480,629.61	0.00	497,480,629.61
长期应收款	0.00	0.00	0.00	7,116,003,647.00	0.00	7,116,003,647.00
被指定为有效套期的衍生金融资 产	0.00	0.00	16,052,497.26	0.00	0.00	16,052,497.26
上市可供出售 权益工具	0.00	0.00	0.00	0.00	439,117,701.04	439,117,701.04
非上市可供出售权益工具	0.00	0.00	0.00	0.00	729,092,344.03	729,092,344.03
持有至到期投资	<u>49,996,051.56</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>49,996,051.56</u>
	<u>49,996,051.56</u>	<u>12,657,936.38</u>	<u>16,052,497.26</u>	<u>33,491,197,139.41</u>	<u>2,218,210,045.07</u>	<u>35,788,113,669.68</u>

## 金融负债

	其他金融负债
短期借款	2,054,925,591.15
应付票据及应付账款	15,256,882,184.71
其他应付款	900,469,543.95
应付债券	809,768,907.08
一年内到期的非流动负债	3,992,186,586.39
长期借款	15,076,041,072.80
长期应付款	<u>923,133,945.95</u>
	<u>39,013,407,832.03</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2018年6月30日，本集团部分已背书给供应商用于结算应付账款的尚未到期的银行承兑汇票及商业承兑汇票的账面价值为人民币358,933,502.00元(2017年12月31日：人民币982,401,863.11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2018年6月30日，本集团以其结算的应付账款账面价值总计为人民币358,933,502.00元(2017年12月31日：人民币982,401,863.11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。截至2018年6月30日，在该安排下转移但尚未结算的应收账款的原账面价值为人民币1,024,662,631.54元(2017年12月31日：人民币651,550,602.04元)。截至2018年6月30日，本集团因继续涉入确认的资产的账面价值为人民币1,024,662,631.54元(2017年12月31日：651,550,602.04元)，与之相关的负债为人民币814,042,373.21元(2017年12月31日：530,158,323.21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2018年6月30日，本集团部分已背书给供应商用于结算应付账款的尚未到期的银行承兑汇票的账面价值为人民币4,025,146,365.04元(2017年12月31日：人民币5,846,892,252.58元)。于2018年6月30日，其到期日为1至12个月，根据《票据法》相关规定，若承兑银行拒绝付款的，其持有人有权向本集团追索(“继续涉入”)。本集团认为，本集团已经转移了其几乎所有的风险和报酬，因此，终止确认其及与之相关的已结算应付账款的账面价值。继续涉入及回购的最大损失和未折现现金流量等于其账面价值。本集团认为，继续涉入公允价值并不重大。

截至2018年6月30日止6个月期间，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

本集团在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括信用风险、流动性风险及市场风险(包括汇率风险、利率风险和价格风险)。本集团的主要金融工具包括货币资金、股权投资、债权投资、借款、应收票据及应收账款、应付票据及应付账款、应付债券和衍生工具等。与这些金融工具相关的风险，以及本集团为降低这些风险所采取的风险管理策略如下所述。

董事会负责规划并建立本集团的风险管理架构，制定本集团的风险管理政策和相关指引并监督风险管理措施的执行情况。本集团已制定风险管理政策以识别和分析本集团所面临的风险，这些风险管理政策对特定风险进行了明确规定，涵盖了市场风险、信用风险和流动性风险管理等诸多方面。本集团定期评估市场环境及本集团经营活动的变化以决定是否对风险管理政策及系统进行更新。本集团的风险管理由风险管理委员会按照董事会批准的政策开展。风险管理委员会通过与本集团其他业务部门的紧密合作来识别、评价和规避相关风险。本集团内部审计部门就风险管理控制及程序进行定期的审核，并将审核结果上报本集团的审计委员会。

本集团通过适当的多样化投资及业务组合来分散金融工具风险，并通过制定相应的风险管理政策减少集中于任何单一行业、特定地区或特定交易对手的风险。

#### 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。

由于货币资金和某些衍生金融工具的交易对手是声誉良好并拥有较高信用评级的银行，这些金融工具信用风险较低。

本集团其他金融资产包括货币资金、交易性金融资产、其他权益工具投资、债权投资、长期应收款、其他应收款和某些衍生工具等，这些金融资产的信用风险源自交易对手违约，最大风险敞口等于这些工具的账面金额。

本集团按照标准信用条款向客户销售商品，同时向某些主要客户购买其他商品。有关其应收款项最大信用风险敞口的披露如下表所示：

	2018年6月30日 (未经审计)	2017年12月31日
应收款项账面余额	23,165,826,284.15	20,430,575,320.97
减：坏账准备	<u>1,336,097,336.05</u>	<u>1,058,212,910.10</u>
账面价值综合收益总额	<u>21,829,728,948.10</u>	<u>19,372,362,410.87</u>

应付客户的金额	<u>149,439,564.75</u>	<u>266,821,959.00</u>
---------	-----------------------	-----------------------

本集团与客户订立协议，只有在客户发生拖欠的情况下，应付客户的金额才可以与应收客户的金额进行抵销。因此，本集团在每一资产负债表日面临的最大信用风险敞口为应向客户收取的总金额减去坏账准备后的金额。由于应付款项在资产负债表内不可抵销，因此该最大信用风险敞口未扣减应付客户的金额。

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。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。

#### 信用风险显著增加判断标准

本集团在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本集团考虑在无须付出不必要的额外成本或努力即可获得合理且有依据的信息，包括基于本集团历史数据的定性和定量分析、外部信用风险评级以及前瞻性信息。本集团以单项金融工具或者具有相似信用风险特征的金融工具组合为基础，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的变化情况。

当触发以下一个或多个定量、定性标准或时，本集团认为金融工具的信用风险已发生显著增加：

- 定量标准主要为报告日剩余存续期违约概率较初始确认时上升超过一定比例
- 定性标准主要债务人经营或财务情况出现重大不利变化、预警客户清单等
- 上限标准为债务人合同付款(包括本金和利息)逾期超过180天

#### 已发生信用减值资产的定义

为确定是否发生信用减值，本集团所采用的界定标准，与内部针对相关金融工具的信用风险管理目标保持一致，同时考虑定量、定性指标。本集团评估债务人是否发生信用减值时，主要考虑以下因素：

- 发行方或债务人发生重大财务困难；
- 债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；
- 债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；
- 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- 发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失；
- 以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实；

金融资产发生信用减值，有可能是多个事件的共同作用所致，未必是可单独识别的事件所致。

#### 预期信用损失计量的参数



根据信用风险是否发生显著增加以及是否已发生信用减值，本集团对不同的资产分别以12个月或整个存续期的预期信用损失计量减值准备。预期信用损失计量的关键参数包括违约概率、违约损失率和违约风险敞口。本集团考虑历史统计数据(如交易对手评级、担保方式及抵质押物类别、还款方式等)的定量分析及前瞻性信息，建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型。

相关定义如下：

- 违约概率是指债务人在未来12个月或在整个剩余存续期，无法履行其偿付义务的可能性。本集团的违约概率以预期信用损失模型结果为基础进行调整，加入前瞻性信息，以反映当前宏观经济环境下债务人违约概率；
- 违约损失率是指本集团对违约风险暴露发生损失程度作出的预期。根据交易对手的类型、追索的方式和优先级，以及担保品的不同，违约损失率也有所不同。违约损失率为违约发生时风险敞口损失的百分比，以未来12个月内或整个存续期为基准进行计算；
- 违约风险敞口是指，在未来12个月或在整个剩余存续期中，在违约发生时，本集团应被偿付的金额。

前瞻性信息

信用风险显著增加的评估及预期信用损失的计算均涉及前瞻性信息。本集团通过进行历史数据分析，识别出影响各业务类型信用风险及预期信用损失的关键经济指标。

这些经济指标对违约概率和违约损失率的影响，对不同的业务类型有所不同。本集团在此过程中应用了专家判断，根据专家判断的结果，每季度对这些经济指标进行预测，并通过进行回归分析确定这些经济指标对违约概率和违约损失率的影响。

于2017年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：

	合计	未逾期未减值	逾期未减值 6个月以内
货币资金	7,842,669,530.18	7,842,669,530.18	0.00
应收票据及应收账款	14,070,881,359.07	10,081,907,334.95	3,988,974,024.12
其他应收款	965,651,211.48	965,651,211.48	0.00
一年内到期的非流动资产	497,480,629.61	497,480,629.61	0.00
可供出售银行理财产品	1,050,000,000.00	1,050,000,000.00	0.00
长期应收款	7,116,003,647.00	7,116,003,647.00	0.00

于2017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2017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30%的借款应于12个月内到期。

于2018年6月30日，本集团52.30%(2017年12月31日：51.94%)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：

	2018年6月30日(未经审计)				
	1年以内	1-2年	2-5年	5年以上	合计
短期借款	2,089,651,210.01	0.00	0.00	0.00	2,089,651,210.01
应付票据及应付账款	14,330,937,498.78	0.00	0.00	0.00	14,330,937,498.78
衍生金融负债	0.00	0.00	3,275,091.02	0.00	3,275,091.02
其他应付款	2,235,424,746.40	0.00	0.00	0.00	2,235,424,746.40
一年内到期的非流动负 债	3,386,912,168.48	0.00	0.00	0.00	3,386,912,168.48
应付债券	0.00	255,000,000.00	410,000,000.00	0.00	665,000,000.00
长期借款	0.00	2,319,460,643.05	5,915,068,528.33	10,044,304,672.38	18,278,833,843.76
长期应付款	0.00	217,802,662.90	622,028,913.17	313,246,814.89	1,153,078,390.96
长、短期借款所 产生的应付利息	<u>493,347,393.17</u>	<u>951,157,780.55</u>	<u>848,607,579.56</u>	<u>1,662,018,360.97</u>	<u>3,955,131,114.25</u>
	<u>22,536,273,016.84</u>	<u>3,743,421,086.50</u>	<u>7,798,980,112.08</u>	<u>12,019,569,848.24</u>	<u>46,098,244,063.66</u>
	2017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	2,054,925,591.15	0.00	0.00	0.00	2,054,925,591.15
应付票据及应付账款	15,256,882,184.71	0.00	0.00	0.00	15,256,882,184.71
其他应付款	900,469,543.95	0.00	0.00	0.00	900,469,543.95
一年内到期的非流动负 债	3,995,228,205.44	0.00	0.00	0.00	3,995,228,205.44
应付债券	0.00	250,000,000.00	555,000,000.00	0.00	805,000,000.00
长期借款	0.00	1,364,408,513.11	5,537,493,202.16	8,174,139,357.53	15,076,041,072.80
长期应付款	0.00	192,667,384.31	503,993,061.49	296,929,126.18	993,589,571.98
长、短期借款所 产生的应付利息	<u>945,219,110.84</u>	<u>783,490,017.13</u>	<u>1,629,431,500.99</u>	<u>1,272,616,259.49</u>	<u>4,630,756,888.45</u>
	<u>23,152,724,636.09</u>	<u>2,590,565,914.55</u>	<u>8,225,917,764.64</u>	<u>9,743,684,743.20</u>	<u>43,712,893,058.48</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2018年6月30日，在考虑利率互换的影响后，本集团约21% (2017年12月31日：23%)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，则截至到2018年6月30日的合并利润留存收益将减少/增加约人民币192,057,385.66元(2017年度：人民币168,752,169.75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2018年6月30日发生，并将承受的利率风险用于该日存在的金融工具而厘定。估计每增加或减少一个百分点是本公司管理层对期内直至年末资产负债表日为止利率可能合理变动的评估。

### 汇率风险

汇率风险，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、港币和澳币。

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、澳币及港币汇率发生合理、可能的变动时，将对净利润和股东权益产生的影响。

截至2018年6月30日为止六个月期间(未经审计)

	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%	60,159,535.37	61,696,219.95	121,855,755.32
人民币对美元升值	(5%)	(60,159,535.37)	(61,696,219.95)	(121,855,755.32)
人民币对欧元贬值	5%	( 6,491,914.65)	45,875,216.50	39,383,301.85
人民币对欧元升值	(5%)	6,491,914.65	(45,875,216.50)	(39,383,301.85)
人民币对澳币贬值	5%	245,285.19	11,134,588.26	11,379,873.45
人民币对澳币升值	(5%)	( 245,285.19)	(11,134,588.26)	( 11,379,873.45)
人民币对港币贬值	5%	109,146.19	11,071,383.87	11,180,530.06

人民币对港币升值	(5%)	( 109,146.19)	(11,071,383.87)	( 11,180,530.06)
----------	------	---------------	-----------------	------------------

2017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%	( 80,439,531.69)	72,394,839.63	(8,044,692.06)
人民币对美元升值	(5%)	80,439,531.69	(72,394,839.63)	8,044,692.06
人民币对欧元贬值	5%	931,982.33	49,091,410.21	50,023,392.54
人民币对欧元升值	(5%)	(931,982.33)	(49,091,410.21)	(50,023,392.54)
人民币对港币贬值	5%	161,987.30	6,403,561.08	6,565,548.38
人民币对港币升值	(5%)	( 161,987.30)	( 6,403,561.08)	(6,565,548.38)
人民币对澳元贬值	5%	2,534,593.16	16,923,039.20	19,457,632.36
人民币对澳元增值	(5%)	(2,534,593.16)	(16,923,039.20)	(19,457,632.36)

上述敏感度分析是假设外汇汇率变动已于2018年6月30日及2017年12月31日发生，并将承受的外汇汇率风险用于该日存在的货币性资产及负债而厘定。估计每增加或减少的百分点是本公司管理层对期内直至下个会计期间资产负债表日为止汇率可能合理变动的评估。

#### 4. 资本管理

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

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

本集团采用杠杆比率来管理资本，杠杆比率是指净负债和调整后资本加净负债的比率。本集团的政策将使该杠杆比率保持在40%与65%之间。净负债包括所有借款、应付票据及应付账款、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：

	2018年6月30日 (未经审计)	2017年12月31日
短期借款	2,089,651,210.01	2,054,925,591.15
衍生金融负债	3,275,091.02	0.00
长期借款	18,278,833,843.76	15,076,041,072.80

应付票据及应付账款	14,330,937,498.78	15,256,882,184.71
其他应付款	2,235,424,746.40	900,469,543.95
一年内到期的非流动负债	3,386,912,168.48	3,992,186,586.39
长期应付款	1,147,021,719.54	923,133,945.95
应付债券	669,225,000.85	809,768,907.08
减：货币资金(注)	<u>4,254,544,520.32</u>	<u>7,739,533,306.12</u>
债务净额	37,886,736,758.52	31,273,874,525.91
归属于母公司的权益总额	<u>22,995,460,224.55</u>	<u>22,686,693,494.06</u>
债务股权总额	<u>60,882,196,983.07</u>	<u>53,960,568,019.97</u>
债务股权比例	<u>62.23%</u>	<u>57.96%</u>

注：该货币资金不包括长期受限的货币资金。

## 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	122,884,253.13	433,414,565.29	12,640,000.00	568,938,818.42
1.交易性金融资产	0.00	26,000,000.00	12,640,000.00	38,640,000.00
（1）债务工具投资	0.00	26,000,000.00	0.00	26,000,000.00
（2）权益工具投资	0.00	0.00	0.00	0.00
（3）衍生金融资产	0.00	0.00	12,640,000.00	12,640,000.00
2.其他非流动金融资产	122,884,253.13	407,414,565.29	0.00	530,298,818.42
（1）债务工具投资	0.00	0.00	0.00	0.00
（2）权益工具投资	122,884,253.13	407,414,565.29	0.00	530,298,818.42
（二）其他权益工具	112,700,627.05	445,718,264.77	0.00	558,418,891.82
（1）债务工具投资	0.00	0.00	0.00	0.00
（2）权益工具投资	112,700,627.05	445,718,264.77	0.00	558,418,891.82
（3）其他	0.00	0.00	0.00	0.00
（三）投资性房地产	0.00	0.00	0.00	0.00

1.出租用的土地使用权	0.00	0.00	0.00	0.00
2.出租的建筑物	0.00	0.00	0.00	0.00
3.持有并准备增值后转让的土地使用权	0.00	0.00	0.00	0.00
(四) 生物资产	0.00	0.00	0.00	0.00
1.消耗性生物资产	0.00	0.00	0.00	0.00
2.生产性生物资产	0.00	0.00	0.00	0.00
(五) 衍生金融资产	0.00	78,598,346.25	0.00	78,598,346.25
持续以公允价值计量的资产总额	235,584,880.18	957,731,176.31	12,640,000.00	1,205,956,056.49
(六) 交易性金融负债	0.00	0.00	0.00	0.00
其中：发行的交易性债券	0.00	0.00	0.00	0.00
衍生金融负债	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00
(七) 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债	0.00	0.00	0.00	0.00
(八) 衍生金融负债	0.00	3,275,091.02	0.00	3,275,091.02
持续以公允价值计量的负债总额	0.00	3,275,091.02	0.00	3,275,091.02
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--
(一) 持有待售资产	0.00	0.00	0.00	0.00
非持续以公允价值计量的资产总额	0.00	0.00	0.00	0.00
非持续以公允价值计量的负债总额	0.00	0.00	0.00	0.00

## 2、以公允价值披露的资产和负债及公允价值的估值

2018年6月30日(未经审计)

	活跃市场报价 (第一层次)	公允价值计量使用的输入值		合计
		重要可观察 输入值 (第二层次)	重要不可观察 输入值 (第三层次)	
划分为非流动资产的 质押货币资金	0.00	103,935,529.80	0.00	103,935,529.80
长期应收款	0.00	8,195,364,180.94	0.00	8,195,364,180.94
债权投资	0.00	275,298,753.49	0.00	275,298,753.49
长期借款	0.00	18,264,525,877.45	0.00	18,264,525,877.45
长期应付款	0.00	1,151,436,618.56	0.00	1,151,436,618.56
应付债券	<u>0.00</u>	<u>675,489,135.86</u>	<u>0.00</u>	<u>675,489,135.86</u>
	<u>0.00</u>	<u>28,666,050,096.10</u>	<u>0.00</u>	<u>28,666,050,096.10</u>

2017年12月31日

	活跃市场报价 (第一层次)	公允价值计量使用的输入值		合计
		重要可观察 输入值 (第二层次)	重要不可观察 输入值 (第三层次)	
划分为非流动资产的 质押货币资金	0.00	103,136,224.06	0.00	103,136,224.06
长期应收款	0.00	7,903,158,870.50	0.00	7,903,158,870.50
长期借款	0.00	15,059,306,459.77	0.00	15,059,306,459.77
长期应付款	0.00	929,338,204.28	0.00	929,338,204.28
持有至到期投资	0.00	49,996,051.56	0.00	49,996,051.56
长期应付债券	<u>0.00</u>	<u>811,717,498.42</u>	<u>0.00</u>	<u>811,717,498.42</u>
	<u>0.00</u>	<u>24,856,653,308.59</u>	<u>0.00</u>	<u>24,856,653,308.59</u>

金融工具公允价值

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

	账面价值		公允价值	
	2018年6月30日 (未经审计)	2017年12月31日	2018年6月30日 (未经审计)	2017年12月31日
金融资产				
划分为非流动资产的	103,935,529.80	103,136,224.06	103,935,529.80	103,136,224.06
质押货币资金				
交易性金融资产	38,640,000.00	28,710,433.64	38,640,000.00	28,710,433.64
其他非流动金融资产	530,298,818.42	0.00	530,298,818.42	0.00
可供出售银行理财产品	0.00	1,050,000,000.00	0.00	1,050,000,000.00
衍生金融资产	78,598,346.25	0.00	78,598,346.25	0.00
债权投资	275,298,753.49	49,996,051.56	275,298,753.49	49,996,051.56
上市可供出售权益工具	0.00	439,117,701.04	0.00	439,117,701.04
其他权益工具	558,418,891.82	0.00	558,418,891.82	0.00
长期应收款	<u>8,104,653,221.78</u>	<u>7,116,003,647.00</u>	<u>8,195,364,180.94</u>	<u>7,903,158,870.50</u>
	<u>9,689,843,561.56</u>	<u>8,786,964,057.30</u>	<u>9,780,554,520.72</u>	<u>9,574,119,280.80</u>
金融负债				
衍生金融负债	3,275,091.02	0.00	3,275,091.02	0.00
长期借款	18,278,833,843.76	15,076,041,072.80	18,264,525,877.45	15,059,306,459.77
应付债券	669,225,000.85	809,768,907.08	675,489,135.86	811,717,498.42
长期应付款	<u>1,147,021,719.54</u>	<u>923,133,945.95</u>	<u>1,151,436,618.56</u>	<u>929,338,204.28</u>
	<u>20,098,355,655.17</u>	<u>16,808,943,925.83</u>	<u>20,094,726,722.89</u>	<u>16,800,362,162.47</u>

管理层已经评估了货币资金、应收票据及应收账款、其他应收款、一年内到期的非流动资产、短期借款、应付票据及应付账款、其他应付款及一年内到期的非流动负债等，因剩余期限不长，公允价值与账面价值相若。

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

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

长期应收款、长期应付款、应付债券、长期借款、可供出售银行理财产品及划分为非流动资产的质押货币资金，采用未来现金流量折现法确定公允价值，以有相似合同条款、信用风险和剩余期限的其他金融工具的市场收益率作为折现率。2018年6月30日，针对长短期借款等自身不履约风险



评估为不重大。

上市的权益工具，以市场报价确定公允价值。非上市的权益工具投资，以市场法之可比公司法确定公允价值。

本集团与多个交易对手(主要是有着较高信用评级的金融机构)订立了衍生金融工具合约。衍生金融工具，包括利率互换合约以及电价掉期合约，采用类似于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2018年6月30日，衍生金融资产的盯市价值，是抵销了归属于衍生交易对手违约风险的信用估值调整之后的净值。交易对手信用风险的变化，对于套期关系中指定衍生工具的套期有效性的评价和其他以公允价值计量的金融工具，均无重大影响。

#### 4、公允价值计量的调节和层次转换

截至2018年6月30日止六个月期间，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九、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九、2。

### 3、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
新疆风能有限责任公司("新疆风能")	持有本公司 5% 以上股份的股东
安邦保险集团股份有限公司("安邦保险") (注 1)	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
三峡新能源绥德发电有限公司("三峡绥德")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡新能源大连发电有限公司("三峡大连")	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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
三峡新能源盐城大丰有限公司("三峡盐城")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
青岛润莱风力发电有限公司("青岛润莱")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡新能源米脂发电有限公司("三峡米脂")	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡新能源山东昌邑发电有限公司("三峡昌邑")	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")(注 2)	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有限公司("内蒙古金海")(注 2)	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
西安国水(注 2)	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
新疆新能源(集团)有限责任公司("新疆新能源")	高管关联公司
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
新疆新风含鸿能源有限公司("新疆新风")	高管关联公司子公司
新疆新能源新风投资开发有限公司("新风投资")	高管关联公司子公司
新疆新能源(集团)环境发展有限公司("新能源环境发展")	高管关联公司子公司
新疆羲之翔风能科技有限公司("羲之翔风能科技")	高管关联公司子公司
新能源研究院	高管关联公司子公司
新疆新能源集团节能科技有限责任公司("新能源节能科技")	高管关联公司子公司

其他说明

注1：于2018年6月29日，安邦保险、安邦人寿保险股份有限公司及安邦养老保险股份有限公司将其所持本公司A股普通股股份转让给和谐健康保险股份有限公司，转让后，和谐健康保险股份有限公司及其一致行动人安邦保险合计持有本公司14.99%的股份。

注2：自2017年下半年起，江苏金海、内蒙古金海以及西安国水不再是本集团其他关联方。

#### 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	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
欧伏电气	采购材料	39,806,094.61		否	44,883,714.40
江西金力	采购材料	8,280,918.11		否	47,735,396.85
河北金风	采购材料	12,620,542.12		否	19,114,857.58
南京牧镭	采购材料	8,136,752.14		否	0.00
福爱帆布	采购材料	2,801,684.56		否	0.00
西安永电	采购材料	0.00		否	605,161,005.20
江苏金海	采购材料	0.00		否	16,531,369.92
西安国水	采购材料	0.00		否	3,196,440.99
内蒙古金海	采购材料	0.00		否	2,691,042.73
欧伏电气	接受劳务及其他	62,965,366.95		否	48,336,871.14
内蒙古洁源	接受劳务及其他	10,400,000.00		否	0.00
河北金风	接受劳务及其他	8,289,427.35		否	21,363,425.26
新能源研究院	接受劳务及其他	70,754.72		否	0.00

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
三峡盐城	销售商品	295,726,971.08	0.00
三峡大连	销售商品	248,890,733.32	0.00
Wild Cattle Hill Pty Ltd	销售商品	4,874,754.20	0.00
商都天润	销售商品	3,329,059.82	2,560,271.71
国宏新能源	销售商品	2,075,677.96	0.00
White Rock	销售商品	1,545,094.76	350,874,913.60

新疆风能	销售商品	784,049.55	314,535.04
达茂旗天润	销售商品	417,730.44	6,256.41
三峡调兵山	销售商品	1,638,039.68	2,619,299.49
青岛润莱	销售商品	332,461.54	0.00
国水化德	销售商品	291,783.25	536,244.44
欧伏电气	销售商品	204,763.48	0.00
山西右玉	销售商品	211,608,081.52	135,310.26
三峡白城	销售商品	14,401.71	34,476.92
响水长江	销售商品	0.00	29,643,796.58
包头中车	销售商品	0.00	28,119.66
瓜州天润	销售商品	0.00	98,290.60
哈密广恒	销售商品	0.00	85,470.09
布尔津天润	销售商品	0.00	72,639.32
西安永电	销售商品	0.00	2,316,880.35
三峡绥德	销售商品	65,769,230.77	0.00
三峡四子王	销售商品	48,879,045.09	0.00
吉林同力	销售商品	0.00	52,059.83
广汇供水	提供劳务及其他	5,664,000.00	0.00
国宏新能源	提供劳务及其他	5,409,181.37	0.00
White Rock	提供劳务及其他	0.00	371,352,905.27
New GR	提供劳务及其他	0.00	12,257,314.01
哈密新风	运行维护	1,144,683.02	0.00
哈密国投	运行维护	1,144,683.02	0.00
山西右玉	运行维护	559,984.89	566,037.74
巧家天巧	运行维护	330,188.68	0.00
欧伏电气	运行维护	301,816.05	147,409.54
三峡达坂城	运行维护	0.00	32,649.57
淄博润川	运行维护	235,849.06	0.00

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

本集团与关联方之间的交易乃由双方参照市场价后共同协商确定。

## (2) 关联租赁情况

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
淄博润川	风机设备	6,257,081.09	0.00
南阳润唐	风机设备	5,820,610.50	0.00
新疆新能源	厂房	690,197.64	0.00
新风投资	厂房	528,380.94	756,071.43
新能源环境发展	厂房	122,188.08	192,928.57
新疆新风	厂房	0.00	78,214.29

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
无			

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) 采购固定资产

截至2018年6月30日止  
六个月期间(未经审计)

截至2017年6月30日止  
六个月期间(未经审计)

欧伏电气	<u>1,963,675.21</u>	<u>36,068.38</u>
------	---------------------	------------------

### (4) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员薪酬	7,945,996.96	6,350,911.57

该些关键管理人员薪酬为其本期间在本集团担任关键管理职位期间的薪酬。

### (5) 其他关联交易

提供担保

被担保方	担保方	2018年6月30日 (未经审计)	合同担保期限
White Rock	新疆金风	337,999,350.00	融资关闭后 24 个月

**(6) 本集团与关联方承诺**

## 向关联方销售商品

	2018年下半年预计金额 (未经审计)
三峡盐城	888,292,590.47
三峡大连	780,859,500.82
三峡昌邑	62,820,512.82
三峡米脂	<u>23,972,413.79</u>
	<u>1,755,945,017.90</u>

## 向关联方采购商品

	2018年下半年预计 金额 (未经审计)	2019年预计金额 (未经审计)
江西金力	204,419,747.12	400,033,181.92
河北金风	51,048,491.75	42,437,265.41
欧伏电气	<u>30,000,000.00</u>	<u>100,000,000.00</u>
	<u>285,468,238.87</u>	<u>542,470,447.33</u>

## 向关联方提供服务

	2018年下半年预计金额 (未经审计)
White Rock	<u>5,238,248.04</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	2018年6月30日 (未经审计)		2017年12月31日	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备

应收票据及应收账款(含长期应收款)	淄博润川	273,904,172.45	304,154.17	0.00	0.00
应收票据及应收账款(含长期应收款)	南阳润唐	258,729,120.97	2,105,547.81	0.00	0.00
应收票据及应收账款(含长期应收款)	三峡绥德	137,042,963.43	207,818.75	109,482,717.33	0.00
应收票据及应收账款(含长期应收款)	响水长江	100,534,715.21	3,511,187.99	100,237,102.00	335,242.36
应收票据及应收账款(含长期应收款)	三峡四子王	96,096,132.31	2,297,224.89	81,588,962.43	0.00
应收票据及应收账款(含长期应收款)	三峡金昌	73,218,197.40	7,716,829.61	74,703,708.00	4,745,662.91
应收票据及应收账款(含长期应收款)	三峡太阳山	56,218,203.43	439,635.20	54,647,124.49	252,800.00
应收票据及应收账款(含长期应收款)	国宏新能源	52,077,675.43	7,884,802.47	51,026,749.00	5,102,674.90
应收票据及应收账款(含长期应收款)	三峡大连	46,250,910.66	46,250.91	0.00	0.00
应收票据及应收账款(含长期应收款)	张家川天源	31,779,000.00	2,542,320.00	52,387,351.23	2,012,670.00
应收票据及应收账款(含长期应收款)	三峡哈密	24,448,457.93	117,626.40	23,703,393.71	313,670.40
应收票据及应收账款(含长期应收款)	三峡大柴旦	21,214,426.90	1,709,093.49	20,016,365.04	8,528.10
应收票据及应收账款(含长期应收款)	三峡桐城	21,087,000.00	1,686,960.00	21,087,000.00	0.00
应收票据及应收账款(含长期应收款)	达茂旗天润	20,411,355.29	1,485,860.78	22,873,244.89	0.00
应收票据及应收账款(含长期应收款)	三峡伊吾	20,047,500.00	3,007,125.00	25,525,500.00	1,643,400.00
应收票据及应收账款(含长期应收款)	三峡博乐	17,670,801.71	17,670.80	37,965,547.34	0.00
应收票据及应收账款(含长期应收款)	山西右玉	16,046,425.28	281,105.67	6,595,718.90	0.00
应收票据及应收账款(含长期应收款)	大安润风	10,610,225.00	577,333.25	10,538,227.79	0.00
应收票据及应收账款(含长期应收款)	White Rock	10,506,490.27	10,506.49	103,772,892.55	0.00

应收票据及应收账款(含长期应收款)	青岛润莱	9,226,949.94	2,625,578.53	8,837,969.94	114,000.00
应收票据及应收账款(含长期应收款)	伊春华宇	7,920,000.00	0.00	7,920,000.00	0.00
应收票据及应收账款(含长期应收款)	国水化德	5,058,110.38	695,256.99	4,716,723.64	1,001,548.00
应收票据及应收账款(含长期应收款)	商都天润	4,424,509.96	58,776.98	875,980.89	40,000.00
应收票据及应收账款(含长期应收款)	伊春太阳风	4,231,241.20	75,367.08	4,231,241.20	66,992.96
应收票据及应收账款(含长期应收款)	三峡调兵山	1,979,051.88	29,942.88	124,636.35	44,000.00
应收票据及应收账款(含长期应收款)	平鲁天汇	1,141,302.98	162,483.45	7,197,041.40	0.00
应收票据及应收账款(含长期应收款)	新疆风能	1,129,841.12	243,639.69	589,890.12	149,295.20
应收票据及应收账款(含长期应收款)	哈密国投	1,000,000.00	5,000.00	0.00	0.00
应收票据及应收账款(含长期应收款)	瓜州天润	696,148.74	584,518.46	696,148.74	0.00
应收票据及应收账款(含长期应收款)	巧家天巧	670,000.00	16,261.65	0.00	0.00
应收票据及应收账款(含长期应收款)	三峡白城	490,302.64	358,917.03	81,960.00	0.00
应收票据及应收账款(含长期应收款)	包头中车	0.00	0.00	480,240.00	0.00
应收票据及应收账款(含长期应收款)	三峡尚义	445,721.40	312,004.98	11,438,500.60	356,577.12
应收票据及应收账款(含长期应收款)	欧伏电气	377,141.22	5,809.50	375,949.26	0.00
应收票据及应收账款(含长期应收款)	乌鲁木齐天鹏	34,300.00	1,372.00	0.00	0.00
应收票据及应收账款(含长期应收款)	三峡盐城	0.00	0.00	300,000,000.00	0.00
应收票据及应收账款(含长期应收款)	三峡五家渠	0.00	0.00	80,140,500.00	0.00
应收票据及应收账款(含长期应收款)	京能巴音	0.00	0.00	52,730,000.00	0.00



应收票据及应收账款(含长期应收款)	哈密广恒	0.00	0.00	23,427,217.00	2,249,775.00
应收票据及应收账款(含长期应收款)	三峡达坂城	0.00	0.00	9,336,765.00	937,124.00
应收票据及应收账款(含长期应收款)	内蒙古洁源	0.00	0.00	1,723,685.66	0.00
应收票据及应收账款(含长期应收款)	布尔津天润	0.00	0.00	310,429.06	0.00
应收票据及应收账款(含长期应收款)	三峡格尔木	0.00	0.00	3,300.00	330.00
预付账款	南京牧镭	32,004,000.00	0.00	33,084,000.00	0.00
预付账款	江西金力	501,493.00	0.00	0.00	0.00
预付账款	新能源研究院	399,000.00	0.00	99,000.00	0.00
预付账款	河北金风	194,139.81	0.00	194,139.81	0.00
其他应收款	大安润风	9,737,000.00	3,407,950.00	0.00	0.00
其他应收款	山西右玉	5,851,110.82	2,043,089.59	6,130,998.82	0.00
其他应收款	广汇供水	5,664,000.00	28,320.00	0.00	0.00
其他应收款	Wild Cattle Hill Pty Ltd	25,513,120.17	127,565.60	0.00	0.00
其他应收款	新疆新能源	724,707.50	3,623.54	0.00	0.00
其他应收款	欧伏电气	628,078.39	11,305.41	628,078.39	0.00
其他应收款	平鲁斯能	28,852.00	0.00	0.00	0.00
其他应收款	淄博润川	17,551.43	0.00	0.00	0.00
其他应收款	平鲁天汇	15,707.38	0.00	0.00	0.00
其他应收款	巧家天巧	13,973.00	0.00	0.00	0.00
其他应收款	南阳润唐	10,763.21	0.00	0.00	0.00
其他应收款	安邦保险	3,600.00	64.80	3,600.00	0.00
其他应收款	新能源研究院	0.00	0.00	220,000.00	0.00
其他应收款	河北金风	0.00	0.00	79,907.75	0.00
应收利息	巧家天巧	1,646,269.58	0.00	0.00	0.00
应收利息	新疆新能源	4,037,500.00	0.00	2,762,500.00	0.00
应收股利	南阳润唐	11,263,156.74	0.00	11,263,156.74	0.00
应收股利	布尔津天润	353,824.01	0.00	353,824.01	0.00
持有至到期投资	新疆新能源	0.00	0.00	49,996,051.56	0.00
债权投资	新疆新能源	49,980,197.09	49,980.20	0.00	0.00

## (2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	2018年6月30日（未经审计）	2017年12月31日
应付票据及应付账款(含长期应付账款)	欧伏电气	111,551,460.17	113,655,174.54
应付票据及应付账款(含长期应付账款)	河北金风	56,116,349.87	69,593,877.79
应付票据及应付账款(含长期应付账款)	江西金力	22,058,261.89	25,230,202.35
应付票据及应付账款(含长期应付账款)	南京牧锚	10,194,145.30	1,695,000.00
应付票据及应付账款(含长期应付账款)	新能源研究院	2,584,000.00	3,115,000.00
应付票据及应付账款(含长期应付账款)	福爱帆布	1,891,852.52	0.00
应付票据及应付账款(含长期应付账款)	新能源节能科技	150,000.00	0.00
应付票据及应付账款(含长期应付账款)	羲之翔风能科技	30,236.00	0.00
预收账款	三峡达坂城	0.00	29,685,150.00
预收账款	三峡盐城	0.00	367,362,300.80
预收账款	山西右玉	0.00	4,440,651.02
预收账款	达茂旗天润	0.00	852,186.00
预收账款	三峡大连	0.00	242,462,340.00
预收账款	三峡四子王	0.00	9,390,060.00
预收账款	商都天润	0.00	171,870.93
其他应付款	三峡哈密	1,335,750.00	0.00
其他应付款	欧伏电气	631,479.13	641,299.63
其他应付款	新能源节能科技	199,253.60	0.00
其他应付款	河北金风	149,144.94	500.00
其他应付款	羲之翔风能科技	13,000.00	0.00
其他应付款	山西右玉	0.00	5,000,000.00
其他应付款	内蒙古洁源	10,400,000.00	0.00
其他应付款	达茂旗天润	355,152.00	0.00
合同负债	三峡达坂城	29,685,150.00	0.00
合同负债	三峡盐城	23,702,547.20	0.00
合同负债	山西右玉	4,440,651.02	0.00
合同负债	达茂旗天润	852,186.00	0.00
合同负债	欧伏电气	683,918.05	0.00

其他说明

本集团对关联方的应收及应付款均不计利息，无抵押，其中，贸易往来的还款期遵从贸易条款规定，非贸易往来无固定还款期。

### 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

	2018年6月30日 (未经审计)	2017年12月31日
已签约但未拨备 资本承诺	<u>3,556,534,814.76</u>	<u>3,134,131,209.97</u>

#### 2、或有事项

##### (1) 资产负债表日存在的重要或有事项

	2018年6月30日 (未经审计)	2017年12月31日
开出的信用证形成的或有负债	67,949,574.42	55,399,576.40
出具的银行保函或履约担保 而形成的或有负债	16,882,687,447.17	15,102,615,311.18
为集团外单位借款提供的保证担保		
—为联营企业	337,999,350.00	315,753,600.00
—为独立第三方	<u>279,279,750.00</u>	<u>296,487,400.00</u>
	<u>17,567,916,121.59</u>	<u>15,770,255,887.58</u>

注：2015年，本公司子公司北京天润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责任公司及相关银行签订四方协议，协议约定，北京天润处置赤峰市天润鑫能新能源有限公司后，若赤峰市天润鑫能新能源有限公司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市天润鑫能新能源有限公司净资产的一定比例回购全部赤峰市天润鑫能新能源有限公司股权。截至2018年6月30日，赤峰市天润鑫能新能源有限公司及子公司发电运营良好，本公司能按期支付相关借款本金及利息，故因上述回购条款面临的风险敞口不重大。

本集团于日常业务过程中会涉及一些与客户、分包商、供应商等之间的纠纷、诉讼或索偿，经咨询相关法律顾问及经本公司管理层合理估计该些未决纠纷、诉讼或索偿的结果后，对于很有可能给本集团造成损失的纠纷、诉讼或索偿等，本集团已计提了相应的准备金。对于该些目前无法合理估计最终结果的未决纠纷、诉讼及索偿或本公司管理层认为该些纠纷、诉讼或索偿不会对本集团的经营成果或财务状况构成重大不利影响的，本公司管理层未就此计提准备金。

## (2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

## 十四、资产负债表日后事项

## 1、其他资产负债表日后事项说明

截至本财务报表批准日，本集团无其他须作披露的资产负债表日后事项。

## 十五、其他重要事项

## 1、 租赁

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：

	2018年6月30日 (未经审计)	2017年12月31日
1年以内(含1年)	3,459,847.00	3,842,411.00
1年至2年(含2年)	2,093,652.00	2,093,652.00
2年至3年(含3年)	2,093,652.00	2,093,652.00
3年以上	<u>4,187,304.00</u>	<u>4,187,304.00</u>
	<u>11,834,455.00</u>	<u>12,217,019.00</u>

作为融资租赁出租人

于2018年6月30日，未实现融资收益的余额为人民币260,909,927.88元(2017年12月31日：人民币360,182,827.08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：

	2018年6月30日 (未经审计)	2017年12月31日
1年以内(含1年)	232,170,279.54	418,222,317.13
1年至2年(含2年)	339,119,477.43	294,682,882.34
2年至3年(含3年)	448,776,174.65	284,675,135.28
3年以上	<u>1,684,059,985.25</u>	<u>1,345,175,372.69</u>
	<u>2,704,125,916.87</u>	<u>2,342,755,707.44</u>

作为经营租赁承租人

根据与出租人签订的租赁合同，不可撤销租赁的最低租赁付款额如下：

	2018年6月30日 (未经审计)	2017年12月31日
1年以内(含1年)	31,564,042.52	9,831,478.24
1年至2年(含2年)	24,873,891.42	7,128,073.94
2年至3年(含3年)	24,000,536.06	1,090,706.42
3年以上	<u>47,023,568.10</u>	<u>1,288,641.98</u>
	<u>127,462,038.10</u>	<u>19,338,900.58</u>

#### 作为融资租赁承租人

于2018年6月30日，未确认融资费用的余额为人民币5,218,820.23元(2017年12月31日：人民币0.00元)，采用实际利率法在租赁期内各个期间进行分摊。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：

	2018年6月30日 (未经审计)	2017年12月31日
1年以内(含1年)	73,343,994.36	0.00
1年至2年(含2年)	<u>55,007,995.77</u>	<u>0.00</u>
	<u>128,351,990.13</u>	<u>0.00</u>

## 2、 比较数据

如附注五、34所述，根据《关于修订印发截至2018年度一般企业财务报表格式的通知》(财会[2018]15号)要求，除执行上述新金融工具准则以及新收入准则产生的列报变化外，财务报表中若干项目的列报以及财务报表中的金额已经过修改，以符合新的要求。相应地，若干以前年度数据已经调整，若干比较数据已经过重分类并重述，以符合本期的列报和会计处理要求。

## 3、 分部信息

### (1) 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、风电场建设和维护；

(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。

## 截至2018年6月30日止六个月期间/2018年6月30日(未经审计)

	风机制造与销售	风电服务	风电场开发	其他	调整和抵销	合并
主营业务收入						
对外交易收入	8,012,530,112.34	621,024,339.72	2,018,912,625.33	343,899,602.78	0.00	10,996,366,680.17
分部间交易收入	<u>578,426,740.80</u>	<u>244,623,203.52</u>	<u>0.00</u>	<u>10,019,497.52</u>	<u>-833,069,441.84</u>	<u>0.00</u>
	<u>8,590,956,853.14</u>	<u>865,647,543.24</u>	<u>2,018,912,625.33</u>	<u>353,919,100.30</u>	<u>-833,069,441.84</u>	<u>10,996,366,680.17</u>
其他业务收入						
对外交易收入	11,132,422.78	420,694.74	21,752,124.85	0.00	0.00	33,305,242.37
分部间交易收入	<u>9,731,869.10</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>-9,731,869.10</u>	<u>0.00</u>
	<u>20,864,291.88</u>	<u>420,694.74</u>	<u>21,752,124.85</u>	<u>0.00</u>	<u>-9,731,869.10</u>	<u>33,305,242.37</u>
	<u>8,611,821,145.02</u>	<u>866,068,237.98</u>	<u>2,040,664,750.18</u>	<u>353,919,100.30</u>	<u>-842,801,310.94</u>	<u>11,029,671,922.54</u>
对合营和联营企业的投资收益	0.00	-839,476.00	157,989,567.49	117,688,690.48	0.00	274,838,781.97
资产减值损失/(转回)	-38,673,720.51	0.00	17,378,399.01	0.00	0.00	-21,295,321.50
信用减值损失/(转回)	151,843,462.80	-6,102,536.96	1,554,360.29	767,973.77	0.00	148,063,259.90
固定资产、投资性房地产及 无形资产折旧与摊销	106,741,083.84	10,352,571.90	554,863,734.34	9,824,055.14	-66,255,405.06	615,526,040.16
利润总额	799,676,293.50	4,357,454.75	813,181,356.97	278,382,569.05	-101,235,960.42	1,794,361,713.85
所得税费用	150,436,633.87	399,392.79	30,976,789.42	26,252,942.55	-18,615,231.76	189,450,526.87
资产总额	47,874,265,262.74	3,038,621,048.72	40,524,490,911.65	10,203,368,312.08	-26,819,816,835.72	74,820,928,699.47
负债总额	27,352,328,333.20	1,508,992,276.59	28,970,563,894.39	6,590,354,866.49	-13,483,476,715.35	50,938,762,655.32
其他披露						
质量保证金	101,490,190.75	0.00	0.00	0.00	11,868,280.06	113,358,470.81
长期股权投资	28,529,744.47	7,727,380.93	1,902,042,024.33	822,312,243.29	-111,425,061.32	2,649,186,331.70
资本性支出(注)	165,756,393.56	2,013,429.13	1,815,658,792.98	656,252,949.55	-26,056,518.69	2,613,625,046.53

## 截至2017年6月30日止六个月期间(未经审计)/2017年12月31日

	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	7,297,408,030.46	711,417,795.46	1,660,057,443.18	149,573,332.42	0.00	9,818,456,601.52
分部间交易收入	<u>786,223,626.77</u>	<u>135,975,390.06</u>	<u>0.00</u>	<u>2,981,474.36</u>	<u>-925,180,491.19</u>	<u>0.00</u>
其他业务收入	8,083,631,657.23	847,393,185.52	1,660,057,443.18	152,554,806.78	-925,180,491.19	9,818,456,601.52
	<u>15,817,841.70</u>	<u>404,053.33</u>	<u>4,845,596.37</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>21,067,491.40</u>
	<u>8,099,449,498.93</u>	<u>847,797,238.85</u>	<u>1,664,903,039.55</u>	<u>152,554,806.78</u>	<u>-925,180,491.19</u>	<u>9,839,524,092.92</u>
对合营和联营企业的投资收益/(损失)	2,448.66	-845,395.00	76,482,370.81	7,025,346.92	0.00	82,664,771.39
资产减值损失/(转回)	104,290,787.67	9,373,780.29	100,000.00	0.00	0.00	113,764,567.96
固定资产、投资性房地产及无形资产折旧与摊销	85,655,619.02	4,773,703.97	535,882,960.13	7,588,096.51	-89,125,784.60	544,774,595.03
利润总额	534,567,326.16	58,379,728.41	692,273,669.88	135,253,120.12	-84,526,767.60	1,335,947,076.97
所得税费用	119,577,923.41	10,265,752.02	14,005,338.98	23,198,829.81	-18,554,457.54	148,493,386.68
资产总额	49,618,994,092.07	3,178,156,085.37	42,568,078,018.13	7,966,214,177.08	-30,543,602,988.35	72,787,839,384.30
负债总额	28,794,241,462.20	1,674,328,031.00	31,593,463,330.30	4,413,564,297.16	-17,162,758,810.10	49,312,838,310.56
其他披露						
质量保证金	329,973,530.67	0.00	0.00	0.00	-5,190,054.04	324,783,476.63
长期股权投资	116,781,886.04	8,566,856.93	1,634,444,079.40	755,462,920.43	-124,510,833.11	2,390,744,909.69
资本性支出(注)	196,167,673.79	22,131,771.47	2,560,318,555.87	2,706,979.83	-208,215,430.14	2,573,109,550.82

注：资本性支出主要包括购买固定资产、无形资产款项，包括购买子公司取得的资产。



## (2) 其他信息

产品与劳务信息

	截至2018年6月30日 止六个月期间 (未经审计)	截至2017年6月30日 止六个月期间 (未经审计)
销售商品	8,018,026,537.53	7,340,762,091.66
发电收入	2,023,707,147.55	1,640,592,779.06
技术服务收入	229,937,754.55	222,127,163.76
融资租赁收入	118,568,587.00	80,691,142.93
风电建造收入	343,928,212.28	458,217,216.77
其他	<u>295,503,683.63</u>	<u>97,133,698.74</u>
	<u>11,029,671,922.54</u>	<u>9,839,524,092.92</u>

地理信息

## 对外交易收入

	截至2018年6月30日 止六个月期间 (未经审计)	截至2017年6月30日 止六个月期间 (未经审计)
营业收入		
中国大陆	10,327,994,949.76	8,774,284,168.97
境外	<u>701,676,972.78</u>	<u>1,065,239,923.95</u>
	<u>11,029,671,922.54</u>	<u>9,839,524,092.92</u>

对外交易收入归属于客户所处区域。

## 非流动资产总额

	2018年6月30日 (未经审计)	2017年12月31日
中国大陆	27,597,199,853.46	25,917,722,885.32
美国	1,811,494,790.07	1,398,614,442.12
澳大利亚	1,322,109,458.72	1,177,691,939.77
巴拿马	677,605,627.59	656,476,376.70
德国	456,401,560.57	478,807,899.28
其他国家或地区	<u>27,354,883.94</u>	<u>22,397,455.07</u>

31,892,166,174.35                      29,651,710,998.26

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

于本期，本集团有两家单一客户(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%，金额分别为人民币1,937,374,025.85元和人民币1,444,721,624.53元。

截至2017年6月30日，本集团有两家单一客户(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%，金额分别为人民币1,392,665,111.49元和人民币1,304,259,066.30元。

## 十六、母公司财务报表主要项目注释

### 1、 应收票据及应收账款

	2018年6月30日 (未经审计)	2017年12月31日
应收票据	807,694,198.03	1,510,573,364.84
应收账款	<u>13,270,116,192.71</u>	<u>11,407,920,078.84</u>
	14,077,810,390.74	12,918,493,443.68
减：应收账款坏账准备	<u>603,238,762.93</u>	<u>395,541,244.60</u>
	13,474,571,627.81	12,522,952,199.08
减：分类为非流动资产	<u>1,432,215,841.41</u>	<u>1,365,906,217.14</u>
	<u>12,042,355,786.40</u>	<u>11,157,045,981.94</u>

### 应收票据

	2018年6月30日 (未经审计)	2017年12月31日
银行承兑汇票	795,680,373.58	677,321,005.52
商业承兑汇票	<u>12,013,824.45</u>	<u>833,252,359.32</u>
	<u>807,694,198.03</u>	<u>1,510,573,364.84</u>

其中，已质押的应收票据如下：

	2018年6月30日 (未经审计)	2017年12月31日
银行承兑汇票	<u>0.00</u>	<u>323,000,000.00</u>

已背书或贴现但在资产负债表日尚未到期的应收票据如下：

	2018年6月30日		2017年12月31日	
	终止确认 (未经审计)	未终止确认 (未经审计)	终止确认	未终止确认
银行承兑汇票	1,115,316,234.89	260,405,779.00	1,994,626,565.18	205,341,289.79
商业承兑汇票	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>664,863,769.32</u>
	<u>1,115,316,234.89</u>	<u>260,405,779.00</u>	<u>1,994,626,565.18</u>	<u>870,205,059.11</u>

### 应收账款

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：

	2018年 6月30日 (未经审计)	2017年 12月31日
6个月以内	5,276,745,533.67	6,092,378,567.60
6个月至1年	2,643,388,086.03	1,486,267,996.18
1年至2年	2,479,597,211.09	1,468,199,322.66
2年至3年	1,421,307,258.63	1,123,849,544.45
3年至4年	892,478,275.36	666,458,586.58
4年至5年	148,690,967.76	174,691,346.91
5年以上	<u>407,908,860.17</u>	<u>396,074,714.46</u>
	13,270,116,192.71	11,407,920,078.84
减：应收账款坏账准备	<u>603,238,762.93</u>	<u>395,541,244.60</u>

	12,666,877,429.78	11,012,378,834.24
减：分类为非流动资产	<u>1,432,215,841.41</u>	<u>1,365,906,217.14</u>
	<u>11,234,661,588.37</u>	<u>9,646,472,617.10</u>

应收账款坏账准备的变动如下：

	截至2018年6月30日 止六个月期间 (未经审计)	2017年
会计政策变更前期/年初余额	395,541,244.60	403,208,783.78
会计政策变更	145,674,039.60	0.00
会计政策变更后期/年初余额	541,215,284.20	403,208,783.78
本期/年计提	207,147,274.90	145,107,281.86
本期/年转回	145,123,796.17	148,274,821.04
本期/年核销	<u>0.00</u>	<u>4,500,000.00</u>
期/年末余额	<u>603,238,762.93</u>	<u>395,541,244.60</u>

2018年6月30日(未经审计)

	账面余额		坏账准备	
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)
单项评估预期信用损失				
计提坏账准备	158,168,083.38	1.19	135,808,109.02	85.86
按信用风险特征组合				
评估预期信用损失	<u>13,111,948,109.33</u>	<u>98.81</u>	<u>467,430,653.91</u>	3.56
计提坏账准备				
	<u>13,270,116,192.71</u>	<u>100.00</u>	<u>603,238,762.93</u>	

2017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	150,699,250.68	1.50	106,075,744.82	70.39
按信用风险特征组合				
计提坏账准备	9,883,560,515.83	98.42	282,003,807.08	2.51

单项金额虽不重大但 单独计提坏账准备	<u>7,754,095.19</u>	<u>0.08</u>	<u>7,461,692.70</u>	96.23
	<u>10,042,013,861.70</u>	<u>100.00</u>	<u>395,541,244.60</u>	

于2017年12月31日，单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款情况如下：

	账面余额	坏账准备	计提比 例(%)	理由
单位一	93,204,124.76	53,630,618.90	58	注
单位二	25,250,000.00	20,200,000.00	80	注
单位三	19,162,625.92	19,162,625.92	100	注
单位四	<u>13,082,500.00</u>	<u>13,082,500.00</u>	100	注
	<u>150,699,250.68</u>	<u>106,075,744.82</u>		

注：本公司向以上客户供应风力发电设备，该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。

本集团采用账龄分析法计提坏账准备的应收账款情况如下

	2018年6月30日(未经审计)		
	估计发生违约 的账面金额	预期信用 损失率	整个存续期 预期信用损失
6个月以内	5,276,745,533.67	0.08	4,373,313.68
6个月至1年	2,643,388,086.03	1.49	39,467,992.52
1至2年	2,479,597,211.09	2.53	62,822,447.43
2至3年	1,421,307,258.63	6.25	88,792,250.34
3至4年	867,228,275.36	8.57	74,359,049.19
4至5年	143,454,389.27	26.01	37,318,189.17
5年以上	<u>280,227,355.28</u>	57.20	<u>160,297,411.58</u>
	<u>13,111,948,109.33</u>		<u>467,430,653.91</u>

	2017年12月31日		
	账面余额	计提比例(%)	坏账准备
未逾期	5,543,059,262.72	0.00	0.00
逾期6个月以内	2,321,000,444.80	0.00	0.00

逾期6个月至1年	845,270,932.63	3.00	25,358,127.98
逾期1至2年	771,115,757.14	10.00	77,111,575.71
逾期2至3年	285,914,382.89	30.00	85,774,314.87
逾期3年以上	<u>117,199,735.65</u>	80.00	<u>93,759,788.52</u>
	<u>9,883,560,515.83</u>		<u>282,003,807.08</u>

于2018年6月30日，应收账款金额前五名如下(未经审计):

	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	492,845,986.09	15,842,433.48	3.77
单位二	第三方	475,955,627.12	74,075.63	3.76
单位三	第三方	385,207,897.86	8,236,161.65	2.98
单位四	第三方	377,736,626.20	6,234,480.63	2.93
单位五	第三方	<u>364,123,420.80</u>	<u>8,784,757.56</u>	<u>2.81</u>
		<u>2,095,869,558.07</u>	<u>39,171,908.95</u>	<u>16.25</u>

于2017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	644,427,608.56	32,343,291.30	5.56
单位二	第三方	492,154,625.94	0.00	4.47
单位三	第三方	389,769,670.80	0.00	3.54
单位四	第三方	389,600,498.85	0.00	3.54
单位五	第三方	<u>343,714,138.66</u>	<u>1,463,268.00</u>	<u>3.11</u>
		<u>2,259,666,542.81</u>	<u>33,806,559.30</u>	<u>20.22</u>

## 2、其他应收款

## (1) 其他应收款分类披露

	2018年6月30日(未经审计)			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)
按组合评估预期信用损失				
计提坏账准备	<u>7,638,478,577.26</u>	<u>100.00</u>	<u>10,354,360.77</u>	<u>0.14</u>
	2017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	6,671,029,611.53	99.99	0.00	0.00
单项金额虽不重大 但单独计提坏账准备	<u>357,000.00</u>	<u>0.01</u>	<u>357,000.00</u>	100.00
	<u>6,671,386,611.53</u>	<u>100.00</u>	<u>357,000.00</u>	

其他应收款按照整个存续期预期信用损失坏账准备的变动如下：

	截至2018年6月30日止 六个月期间 (未经审计)	2017年
会计政策变更前期/年初余额	357,000.00	357,000.00
会计政策变更调整	9,413,070.31	0.00
会计政策变更后期/年初余额	9,770,070.31	357,000.00
本期/年计提	<u>584,290.46</u>	<u>0.00</u>
期/年末余额	<u>10,354,360.77</u>	<u>357,000.00</u>

其他应收款的账龄分析如下：

	2018年 6月30日 (未经审计)	2017年 12月31日
--	--------------------------	-----------------

1年以内	7,603,368,858.46	6,634,047,476.26
1年至2年	15,807,778.36	20,550,840.67
2年至3年	11,253,486.69	8,823,058.56
3年至4年	3,271,750.00	1,684,050.05
4年以上	<u>4,776,703.75</u>	<u>6,281,185.99</u>
	7,638,478,577.26	6,671,386,611.53
减：其他应收款坏账准备	<u>10,354,360.77</u>	<u>357,000.00</u>
	<u>7,628,124,216.49</u>	<u>6,671,029,611.53</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 584,290.46 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	1,417,686,666.12	1 年以内	18.59%	0.00
哈密金风风电设备有限公司	往来款	1,192,414,620.56	1 年以内	15.63%	0.00
金风环保有限公司	往来款	608,065,371.77	1 年以内	7.97%	0.00
哈密天润新能源有限公司	往来款	585,580,164.49	1 年以内	7.68%	0.00
北京天源科创风电技术有限责任公司	往来款	407,630,755.88	1 年以内	5.34%	0.00
合计	--	4,211,377,578.82	--	55.21%	0.00

### 3、 长期应收款

2018年6月30日

2017年12月31日



	账面余额 (未经审计)	减值准备 (未经审计)	账面价值 (未经审计)	
应收质量保证金	1,433,649,490.90	1,433,649.49	1,432,215,841.41	1,365,906,217.14
对子公司长期应收款	3,373,490,481.40	0.00	3,373,490,481.40	3,145,305,577.29
其他	0.00	0.00	0.00	25,000,000.00
	<u>4,807,139,972.30</u>	<u>1,433,649.49</u>	<u>4,805,706,322.81</u>	<u>4,536,211,794.43</u>

截至2018年6月30日止  
六个月期间  
预期信用损失  
(未经审计)

会计政策变更前期初余额	0.00
会计政策变更	1,365,906.22
会计政策变更后期初余额	1,365,906.22
本期计提	<u>67,743.27</u>
期末余额	<u>1,433,649.49</u>

#### 4、长期股权投资

单位：元

项目	2018年6月30日(未经审计)			2017年12月31日		
	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	12,159,141,820.98	0.00	12,159,141,820.98	12,072,026,820.98	0.00	12,072,026,820.98
对联营、合营企业投资	14,635,559.57	0.00	14,635,559.57	102,613,866.85	0.00	102,613,866.85
合计	12,173,777,380.55	0.00	12,173,777,380.55	12,174,640,687.83	0.00	12,174,640,687.83

##### (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	3,000,000.00	0.00	993,000,000.00	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	5,288,920,000.00	0.00	0.00	5,288,920,000.00	0.00	0.00
北京天源科创风 电技术有限责任	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
北京金风天通科 技发展有限公司	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
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 New Energy (HK) Investment Limited	1,047,372,841.11	0.00	0.00	1,047,372,841.11	0.00	0.00
Goldwind International Holdings (HK) Limited	417,508,556.67	0.00	0.00	417,508,556.67	0.00	0.00
江苏金风天泽风 电有限公司	52,000,000.00	0.00	0.00	52,000,000.00	0.00	0.00
金风环保有限公 司	1,000,000,000.00	0.00	0.00	1,000,000,000.00	0.00	0.00
北京天鑫汇信息 服务有限公司	30,000,000.00	0.00	0.00	30,000,000.00	0.00	0.00
金风科技河北有 限公司	17,450,000.00	5,450,000.00	0.00	22,900,000.00	0.00	0.00
乌鲁木齐达坂城 金风科技有限公 司	1,500,000.00	0.00	0.00	1,500,000.00	0.00	0.00

昌吉金风科技有限公司	10,000,000.00	0.00	0.00	10,000,000.00	0.00	0.00
四川海鑫能电力设计有限公司	9,075,497.24	0.00	0.00	9,075,497.24	0.00	0.00
安阳金风科技有限公司	500,000.00	0.00	0.00	500,000.00	0.00	0.00
江苏金风软件技术有限公司	6,000,000.00	0.00	0.00	6,000,000.00	0.00	0.00
青海金风风电设备制造有限公司	0.00	2,250,000.00	0.00	2,250,000.00	0.00	0.00
宁波天朔新能源投资有限公司	0.00	12,000,000.00	0.00	12,000,000.00	0.00	0.00
天沐万德(天津)商业保理有限公司	0.00	50,000,000.00	0.00	50,000,000.00	0.00	0.00
陕西金风科技有限公司	0.00	1,200,000.00	0.00	1,200,000.00	0.00	0.00
邢台金风科技有限公司	0.00	2,600,000.00	0.00	2,600,000.00	0.00	0.00
北京冀期创新之路科技有限公司	0.00	10,000,000.00	0.00	10,000,000.00	0.00	0.00
钦州市金风科技有限公司	0.00	200,000.00	0.00	200,000.00	0.00	0.00
天工开物网络技术服务(深圳)有限公司	0.00	415,000.00	0.00	415,000.00	0.00	0.00
锡林郭勒盟金风科技有限公司	8,240,000.00	0.00	0.00	8,240,000.00	0.00	0.00
合计	12,072,026,820.98	87,115,000.00	0.00	12,159,141,820.98	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											
信业金风	500,000.0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	500,000.0	0.00

	0									0	
乌鲁木齐福爱帆布制品有限公司	2,179,657.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,179,657.50	0.00
小计	2,679,657.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,679,657.50	0.00
二、联营企业											
包头中车	37,978,307.28	0.00	37,978,307.28	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
北京蓝箭空间科技有限公司	50,000,000.00	0.00	50,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
新疆清燃环保投资有限公司	11,955,902.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11,955,902.07	0.00
小计	99,934,209.35	0.00	87,978,307.28	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11,955,902.07	0.00
合计	102,613,866.85	0.00	87,978,307.28	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	14,635,559.57	0.00

## 5、营业收入和营业成本

单位：元

项目	截至 2018 年 6 月 30 日止六个月期间(未经审计)		截至 2017 年 6 月 30 日止六个月期间(未经审计)	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	6,551,865,842.90	5,441,606,896.89	6,129,022,227.33	5,248,517,516.24
其他业务	6,707,090.72	4,335,155.78	10,500,217.60	5,243,138.16
合计	6,558,572,933.62	5,445,942,052.67	6,139,522,444.93	5,253,760,654.40

其他说明：

营业收入列示如下：

	截至2018年6月30日止 六个月期间(未经审计)	截至2017年6月30日止 六个月期间(未经审计)
销售商品	6,518,254,838.38	6,108,428,449.27
其他	<u>40,318,095.24</u>	<u>31,093,995.66</u>
	<u>6,558,572,933.62</u>	<u>6,139,522,444.93</u>

## 6、投资收益

单位：元

项目	截至 2018 年 6 月 30 日止六个月期间 (未经审计)	截至 2017 年 6 月 30 日止六个月期间(未 经审计)
成本法核算的长期股权投资收益	0.00	0.00
权益法核算的长期股权投资收益	0.00	2,448.66
处置长期股权投资产生的投资收益	6,329,552.72	6,328,449.27
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	42,609,055.64	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	20,407,134.72
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
处置以摊余成本计量的金融资产	3,903,419.10	0.00
其他	0.00	-1,918,837.62
合计	52,842,027.46	24,819,195.03

## 十七、补充资料

## 1、当期非经常性损益明细表

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-4,650,865.90	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、 减免	0.00	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密 切相关，按照国家统一标准定额或定量享 受的政府补助除外）	61,918,404.81	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金 占用费	0.00	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的 投资成本小于取得投资时应享有被投资单	0.00	

位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益	0.00	
委托他人投资或管理资产的损益	0.00	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备	0.00	
债务重组损益	0.00	
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等	0.00	
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益	0.00	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	0.00	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	0.00	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	70,033,277.70	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	0.00	
对外委托贷款取得的损益	0.00	
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	0.00	
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响	0.00	
受托经营取得的托管费收入	0.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-2,542,601.91	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	0.00	
减：所得税影响额	20,774,381.16	
少数股东权益影响额	-187,299.79	
合计	104,171,133.33	--

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

项目	涉及金额（元）	原因
增值税减免	43,633,912.60	补助相关业务稳定持续

## 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	6.90%	0.4203	0.4203
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	6.42%	0.3910	0.3910

截至 2017 年 6 月 30 日止六个月期间(未经审计)

	加权平均净资产收益率(%)	每股收益	
		基本	稀释
归属于公司普通股股东的 净利润	5.76	0.3087	0.3087
扣除非经常性损益后归属于 公司普通股股东的净利润	5.55	0.2976	0.2976

本公司无稀释性潜在普通股。

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

## 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

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

## 4、其他

无

## 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指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
- 4、公司半年度报告。

董事长：武钢

董事会批准报送日期：2018年8月24日

新疆金风科技股份有限公司