



新疆金风科技股份有限公司

2019 年半年度报告

2019-070

2019 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刘春志及会计机构负责人(会计主管人员)焦彦斌声明：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
王海波	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	31
第六节 股份变动及股东情况	40
第七节 优先股相关情况	44
第八节 董事、监事、高级管理人员情况	45
第九节 公司债相关情况	47
第十节 财务报告	48
第十一节 备查文件目录	270

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	2019 年 1 月 1 日至 2019 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 2018 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 2018 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）	15,733,296,517.79	11,029,671,922.54	42.65%
归属于上市公司股东的净利润（元）	1,184,499,570.81	1,529,978,594.13	-22.58%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	1,021,128,694.15	1,425,807,460.80	-28.38%
经营活动产生的现金流量净额（元）	-3,172,701,470.62	-2,681,161,964.69	18.33%
基本每股收益（元/股）	0.2950	0.4203	-29.81%
稀释每股收益（元/股）	0.2950	0.4203	-29.81%
加权平均净资产收益率	4.53%	6.90%	-2.37%
	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）	96,793,361,664.55	81,364,052,881.92	18.96%
归属于上市公司股东的净资产（元）	29,512,444,193.06	24,961,217,621.53	18.23%

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：人民币元

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）	19,777,177.83	
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）	72,310,859.43	

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、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生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、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	111,597,060.21	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	4,900,000.00	
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	1,106,472.33	
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	44,011,663.60	
少数股东权益影响额(税后)	2,309,029.54	
合计	163,370,876.66	--

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	54,597,537.73	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，为我们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	主要由于本公司土地使用权增加所致。
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，经过二十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八年排名第一，在2018年全球风电市场排名第二，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、高等优越性能，深受客户的欢迎和认可。公司拥有国内外七大研发中心，三千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、系列化设计以满足客户多元化需求，并为海上风电储备了6S系列直驱永磁机组；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，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“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

2019年上半年，受持续的贸易摩擦及地缘政治紧张局势等因素影响，国际贸易和投资疲软，全球经济增长势头明显减弱，全球经济增长低于预期的风险加大。根据国际货币基金组织（IMF）最新发布的《世界经济展望报告》，今明两年世界经济增速分别为3.2%和3.5%，较该机构早前预测值均下调0.1个百分点。

面对错综复杂的国际国内形势，我国政府坚持稳中求进工作总基调，坚持新发展理念、推动高质量发展，以供给侧结构性改革为主线深化改革开放。报告期内，我国经济延续总体平稳、稳中有进发展态势，经济运行继续保持在合理区间。上半年国内生产总值450,933亿元，同比增长6.3%。

中国电力企业联合会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3.40万亿千瓦时，同比增长5.0%；电源结构及布局持续优化，全国全口径发电装机容量19.4亿千瓦、同比增长6.1%，其中非化石能源发电装机容量占比41.2%、同比提高1.4个百分点；全国风电发电量2,145亿千瓦时，同比增长11.5%；全国弃风电量105亿千瓦时，平均弃风率4.7%，同比下降4个百分点。

（一）主要政策回顾

2019年是我国“十三五”实现能源低碳转型的攻坚时期，也是风电行业变革至关重要的一年。为推动能源结构转型升级、实现2021年陆上风电项目全面平价上网的目标，国家发改委和国家能源局等部门密集发布了多项涉及风电行业规划和监管、上网电价、竞争性配置和消纳保障等方面的政策，规范和促进风电行业的健康、可持续发展。

1.鼓励优先建设无补贴平价上网风电项目并提供政策支持，同时推动需国家补贴的风电项目的竞争配置工作

2019年1月7日，国家发改委、国家能源局印发《关于积极推进风电、光伏发电无补贴平价上网有关工作的通知》，明确了对无补贴平价上网风电项目提供多项政策支持，推动实现2021年陆上风电项目全面平价上网的目标。提出优化平价上网和低价上网项目的投资环境，鼓励通过绿证获得收益，明确电网企业建设接网工程，促进风电、光伏发电通过电力市场化交易无补贴发展，执行固定电价收购政策，保障优先发电与全额保障性收购，开展创新金融支持方式，同时在“双控”考核方面调动地方政府的积极性。

2019年4月10日，国家能源局印发《关于推进风电、光伏发电无补贴平价上网项目建设的工作方案》（征求意见稿），明确改善消纳、绿证、开发阶段非技术成本，给予风电平价项目优先核准、优先消纳、20年固定电价的支持，加大力度推进需补贴风电、光伏发电项目竞争配置。

2019年4月12日，国家能源局印发《关于2019年风电、光伏发电建设管理有关要求的通知》（征求意见稿），再次提出优先建设平价上网风电、光伏发电项目，规范进行项目竞争方式配置、严格落实规划和预警要求、严格落实电力送出和消纳条件、优化建设投资营商环境。

2019年5月20日，国家发改委与国家能源局发布《关于公布2019年第一批风电、光伏发电平价上网项目的通知》，公布了全国新增风电平价上网项目共计56个，总容量451万千瓦，并提出优先建设该批平价上网项目，再由各省级能源主管部门启动需国家补贴的风电项目的竞争配置工作。

2019年5月28日，国家能源局发布《关于2019年风电、光伏发电项目建设有关事项的通知》，明确要求积极推进平价上网项目建设并严格规范补贴项目竞争配置，总体上鼓励并支持在同等条件下优先建设平价上网风电项目。对竞争配置项目的建设方案，各省级能源主管部门按照有关要求，制定2019年度风电建设方案，包括新增建设规模及布局、竞争配置工作方案（或竞争配置办法）、送出消纳能力意见等内容，其中竞争配置上限电价为国家价格部门发布的指导价，不得采取各种方式设置下限电价。

2019年5月30日，国家能源局印发《风电项目竞争配置指导方案》，进一步规定2019年集中式风电项目全部采取竞争方式配置，各省竞价评分标准按照国家能源局要求制定或修改。

2.风电上网电价快速平稳退坡，到2021年陆上风电项目实现平价上网

2019年5月21日，国家发改委下发《关于完善风电上网电价政策的通知》，再次调低风电上网电价，并首次明确陆上风电平价上网的时间表。《通知》明确了2019、2020两年陆上风电和海上风电新核准项目的电价政策，将陆上、海上风电标杆上网电价均改为指导价，规定新核准的集中式陆上风电项目及海上风电项目全部通过竞争方式确定上网电价，不得高于项目所在资源区的指导价。2019年一至四类风资源区新核准陆上风电指导价分别调整为每千瓦时0.34元、0.39元、0.43元、0.52元，2020年指导价分别调整为每千瓦时0.29元、0.34元、0.38元、0.47元。

《通知》还规定了风电项目的并网期限，规定2018年底之前核准的陆上风电项目，2020年底前仍未完成并网的，国家不再补贴；2019年1月1日至2020年底前核准的陆上风电项目，2021年底前仍未完成并网的，国家不再补贴。自2021年1月1日开始，新核准的陆上风电项目全面实现平价上网，国家不再补贴。

对于海上风电，2019年符合规划、纳入财政补贴年度规模管理的新核准近海风电指导价调整为每千瓦时0.8元，2020年调整为每千瓦时0.75元。

3.多项制度促进可再生能源消纳和能源结构调整

2019年3月5日，国家能源局印发《关于进一步推进电力现货市场建设试点工作的意见》（征求意见稿），要求合理设计现货市场建设方案、建立健全电力现货市场运行机制、强化提升电力现货市场运营能力、完善电力现货市场配套机制等。

2019年3月8日，国家能源局发布《2019年度风电投资监测预警结果的通知》，只有新疆（含兵团）、

甘肃被列为红色预警区域，吉林、黑龙江两省分别从红色和橙色转为绿色，优化了产业投资的布局，缓解弃风限电问题。

2019年5月10日，国家发改委与国家能源局下发《关于建立健全可再生能源电力消纳保障机制的通知》，规定了各省级行政区域必须达到的最低消纳责任权重和激励性消纳责任权重。由省级人民政府能源主管部门牵头负责本省级行政区域的消纳责任权重落实，再由国务院能源主管部门对各省级行政区域消纳责任权重完成情况进行监测评价。同时明确了各承担消纳责任的市场主体完成消纳量的基本途径是实际消纳风电，包括从电网企业和发电企业购入的风电电量，以及自发自用的风电电量。此外，承担消纳责任的市场主体可通过向超额完成年度消纳量的市场主体购买其超额完成的风电电力消纳量和认购可再生能源绿证的方式完成消纳量。

（二）行业发展回顾

1.全国风力发电市场稳步增长，风电行业进入快速建设期

国家能源局、中电联数据显示，2019年上半年，全国新增风电并网装机容量909万千瓦，累计并网装机容量达到1.93亿千瓦。截至2019年6月底，国内风电装机占电源总装机比例为10.3%，全国风电发电量为2,145亿千瓦时，同比增长11.9%。

2.风电设备公开招标量创历史最高纪录，月度投标均价企稳回升

电价退坡机制的明朗和平价上网时间表的确定带来风电行业装机速度的加快，2019年上半年，国内风电设备行业公开招标量已达到32.3GW，同比增长93.4%，创半年度招标量历史最高纪录。同时风机设备的月度公开投标均价也呈现稳定的回暖态势。

3.全国弃风率和弃风量实现“双降”，风电消纳稳步向好

风电上网电量占上半年全社会用电量的比例为6.4%，比上年同期提高0.5个百分点。全国风电利用小时数1,133小时，同比下降10小时。与此同时，全国弃风电量和弃风率持续“双降”，全国弃风电量105亿千瓦时，同比减少77亿千瓦时；全国平均弃风率4.7%，同比下降4.0个百分点。其中，弃风率改善最明显的几个省份是新疆、甘肃、内蒙古，同比分别下降11.9、10.4和8.5个百分点，吉林和黑龙江的弃风率也同比下降约3个百分点。

4.加快建设陆上平价风电项目和风电大基地项目

今年5月，国家发改委与国家能源局公布了全国新增风电平价上网项目，共计56个、总容量451万千瓦的规划，其中规划容量最大的三个省份为吉林、河南和黑龙江。与此同时，继国家电投6GW乌兰察布项目4月结束招标，中广核新能源内蒙古兴安盟3GW平价风电项目也于8月获得核准。北方风电大基地项目将在未来有序开展，同时配套的外送通道也会相继建设，促进该地区风电的有序消纳。平价项目和风电大基地项目有望带来北方区域的装机量复苏，从2019年上半年的招标市场数据看，北方市场的招标市场总量达

21.7GW，占比67.1%。

5.海上及分散式风电规模不断扩大

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。2019年上半年，全国新增海上风电并网装机容量为40万千瓦，上半年海上风电市场招标规模约4.4GW，同比增长76%，占上半年风电行业总招标量的13.6%。我国海上风电起步较晚、海上风电项目对质量要求高、建设成本高、建设周期长，政策鼓励和企业创新将引导海上风电行业未来进一步提高效率、合理投资、高效利用资源。

随着政策支持和技术水平的进步，我国分散式风电已经具备加快发展的条件。河南、内蒙古、广西、黑龙江、宁夏等省份共计公布了接近5GW分散式风电项目，并且分散式风电项目的成功实践带动更多企业加快进军分散式风电领域，为风电的增量市场提供支撑。

二、主营业务分析

（一）概述

2019年上半年，风电行业延续了增长态势，招标规模大幅增长，设备价格企稳回升；受到补贴退坡、竞价、平价上网等政策性影响，以及弃风限电的持续改善，风电装机也将持续放量。报告期内，公司以更为积极、差异化的市场策略应对行业竞争带来的挑战，发挥技术及规模化优势，以高质量的产品及定制化服务为客户提供全方位风电解决方案，巩固公司行业地位、实现平稳发展。

报告期内，公司营业收入为人民币1,573,329.65万元，同比增加42.65%；实现归属母公司净利润为人民币118,449.96万元，同比减少22.58%。

（1）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1,163,917.69万元，同比上升45.26%；2019年1-6月实现对外销售容量3,190.75MW，同比上升50.37%，其中2.5S机组销售容量明显增加，销售容量占比由去年同期的11.19%增至20.68%。

下表为公司2019年1-6月及2018年1-6月产品销售明细：

机型	2019年1-6月		2018年1-6月		销售容量 变动比例
	销售台数	销售容量（MW）	销售台数	销售容量（MW）	
6S	7	45.15	2	12.00	276.25%
3S	73	242.50	39	117.00	107.26%
2.5S	264	660.00	95	237.50	177.89%
2S	1039	2,193.60	764	1,528.00	43.56%

1.5MW	33	49.50	133	199.50	-75.19%
合计	1416	3,190.75	1033	2,094.00	52.38%

报告期内，公司在手订单量稳步增长。截至2019年6月30日，公司外部待执行订单总量为14792.92MW，分别为：1.5MW机组189.6MW，2S平台产品5831.6MW，2.5S平台产品6742.5MW，3S平台产品1640.72MW，6S平台产品380.5MW，8MW机组8MW；公司外部中标未签订单6404.25MW，包括1.5MW机组181.5MW，2S平台产品1583.3MW，2.5S平台产品2082.5MW，3S平台产品1958.75MW，6S平台产品598.2MW；在手外部订单共计21197.17MW。此外，公司另有内部订单为712.6MW。

2) 技术研发及产品认证

科技创新是企业发展的核心动力，以科技创新驱动企业发展，推出差异化、能够为客户增值的产品，是保持行业领先并实现高质量发展的关键。报告期内，公司融合全球研发中心资源及技术优势，根据市场及客户需求，结合风机各领域关键技术应用对现有研发平台及产品进行了优化和升级。

报告期内，公司持续推进GW2S、GW2.5S、GW3S、GW6S系列化机组研发工作。基于不同容量机型、不同叶轮直径和不同高度及结构形式的塔架之间的配置组合，能够满足市场复杂多样的需求。

针对未来潜在的热点市场，如“分散式”和“大基地”风电开发项目，公司也在积极推进相应的产品及解决方案组合，确保风电项目投资的盈利能力。2019年初招标的国家电投内蒙古公司乌兰察布风电基地一期600万千瓦示范项目中，金风科技以全新产品4.X系列产品中标，其中旗舰机型GW155-4.5于2019年6月完成样机并网，该系列机组运用国际先进的智能风机设计理念，是针对中高风速平价上网项目的风况及环境而定制化开发的一款机型。

2019年上半年，金风整机产品获取20张型式认证证书，21张设计评估证书。此外，公司雷达前置测风技术历经三年，最终获得DNV GL颁发的全球第一个该类技术认证证书。同时，金风科技持续重视研发创新投入，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。截止2019年6月30日，金风科技拥有国内专利申请3,737项，其中发明专利申请2,083项；国内授权专利2,172项，其中授权发明717项；拥有海外专利申请463件。公司拥有软件著作权717件；国内核准注册商标226件；国际核准注册商标127件。

3) 质量管理

报告期内，公司积极开展风机智能化研究，并建立机组预警系统，以数据为驱动，打造智能化风机，深入开展全优产业链建设，实现全链条提质增效；推动现场问题解决机制升级，搭建一站式专家解决机制，提升客户体验；搭建质量管理信息化平台，实现产品全生命周期质量管理数字化升级，最终实现全链条各相关方的全面共赢。

2019年8月，中国质量协会发布《关于公布第十八届全国质量奖评审结果的通知》，公司在大中型企业中以排名第一的成绩荣获全国质量奖。

（2）风电运维服务

面对即将到来的风电竞价、平价时代，在技术和市场的双重驱动下，后服务市场成为整机制造商角逐的新战场。依托深厚的风机制造背景和多年的风电场技术服务实践，金风科技可为客户提供定制化、专业化及数字化的全生命周期整体解决方案，同时积极着眼海上运维市场并推出智能运维平台，并推动实现海外运维业务的突破。

报告期内，公司提出以数据驱动重新定义风电服务，依托新能源物联网，通过大数据、人工智能、风电新技术等先进技术手段，对风电项目的运行、维护、物资、提效过程进行升级改造，进而重塑产业结构和生态，并对线上智能监控、线下高效执行，推出以服务、物资网络进行深度融合的新服务模式。并推出“新服务”解决方案，通过以SOAMTM为核心的智慧运营系统助力客户实现智慧运营新模式；同时，通过提供专业化的创新技改及发电量提升解决方案实现存量电场的增功提效，以技术推动创新，以创新实现增值。与客户充分共享金风科技线上线下资源和体系，以及遍布全国的服务、备件物资网络，提高效率，创造价值，打造一站式新服务。

为积极布局海上运维市场，公司推出金风海上风电场智能运维管理平台（iGO）数字化解决方案。可将所有运维资源都集成在平台，实现0.5h内完成出海任务的分配、运维资源的调度，提高运维效率；运维计划智能化，通过对运维资源的参数化建模，由系统自动优化排布运维计划；机组故障及预警智能诊断，通过与SCADA数据结合，包括机组状态监控数据，机组故障库数据，机组维护历史数据等，运用大数据和人工智能手段，可实现系统自动诊断并对预警信号作出判定给出维护建议，降低运维成本。针对海外运维市场，公司与巴西风电运营商Energimp签署为期十年的运维管理服务协议，为其270兆瓦风电场提供运维服务；与巴西Mataraca项目业主签署服务协议，将为其14个风电场提供223台风电机组的技术改造及运维服务。

截至报告期末，公司运维服务团队为全球超过34,000台机组、1,000余个风电场提供建设、运维等服务和技术支持，超过21,000台机组接入金风科技全球监控中心。公司国内外后服务业务在运项目容量7,764MW，其中非金风机组后服务项目的在运容量占比33%。

报告期内，实现风电服务收入143,935.47万元，同比增长131.77%。

（3）风电场投资与开发

当前风电开发建设面临着新的行业形势，风电项目建设管理政策围绕“促消纳”“促平价”开展；生态红线的逐步划定及林地使用的规范化，都给新能源行业带来了巨大的挑战与机遇。报告期内，公司电力交易量及发电收入持续提升，储备待建项目实现稳步增长，发电利用小时数超过行业平均水平。报告期内，公司合并报表口径发电量为43.37亿度，市场化交易电量占发电总量的31.19%。

报告期内，公司国内新增并网权益装机容量21.3MW；在建风电场项目容量1,649.65MW，权益容量1,543.87MW。截至报告期末，公司国内外累计并网的自营风电场权益装机容量为4,422MW，机组平均发电利用小时数超过1200小时，高出全国平均水平69小时。

目前公司管理自有风电场资产规模436.38万千瓦，2019年1-6月对外资产管理规模37.9万千瓦。对于现有风电场资产的管理制定相应策略，依托公司建立的数据中心及数字化平台，以及激光雷达、Efarm等技术，实现功率曲线即时管理，从新技术应用和模式化优化等方面实现资产管理效率及盈利能力的提升。

公司始终围绕绿色能源投资价值链，以资产安全、可靠运营为基础，通过数字化、技术驱动和模式创新提升资产运营效率，通过售电侧业务布局提升风电项目消纳能力取得了良好成效，并以风电场业务精细化、标准化为基础保障，借助已有的数字化派单系统，不断提升EAM系统+集控运营模式的成熟度，实现风电场人员、设备、物料、业务各要素数据化、透明化以及前中后台的高效联动、协同配合。

报告期内，公司承建的翁牛特旗和平营子风电场、盐城大丰试验风电场，荣获中国电力建设企业协会颁发的“2019年度中国电力优质工程奖”。

报告期内，风电项目实现权益发电收入人民币22.43亿元，比上年同期增长11.11%；实现风电场销售投资收益7.24亿元。

（4）“两海”战略的实施推进

“两海”战略是公司重要发展战略，旨在推动公司海外市场的拓展及海上业务的发展，为公司拓宽盈利渠道，扩大市场份额及巩固行业优势。

金风科技在海上风电业务上采取稳健发展战略，将产品质量及可靠性提升作为首要工作。不断加强海上风电技术能力、工程建设能力，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。打造“海上机组、海上工程、海上运维、海上培训”四位一体海上整体解决方案，致力成为“中国海上风电最优解决方案提供商”。公司成立了海上风电培训中心，该中心系国内唯一执行GWO国际标准的海上风电培训机构，已获得LR和CGC双认证，覆盖BST（基本安全培训）和BTT（基本技术培训）课程，是符合中国海上风电实情的国际化实训平台。该中心已向行业内外提供了在海上电闪、雷鸣、雨雾、风浪等恶劣环境中，运维人员自救和他救的实训课程体系。目前已有超过两百人次顺利通过了GWO海上求生培训。截至报告期末，公司海上风电业务在手订单总量为1071.7MW。

报告期内，公司在多个海外市场及国际客户拓展方面实现业务突破。公司签订的Golden South项目机组销售订单实现了加拿大市场的突破；泰国Lom Ligor项目和土耳其Aksu项目成功并网发电，并与业主签署了服务协议。在国际大客户拓展方面，金风科技作为合格供应商，2019年上半年参与 EDF R, Engie, E.ON, Enel Green Power, EDPR五家国际大客户投标项目共计16个，总容量约1.5GW。截至目前，实现中标的项目

为希腊Aerorrachi项目（14MW）、意大利Alcamo II项目（14MW）、智利Renaico II项目(150MW)以及美国Las Lomas项目（200MW）。

截至报告期末，公司海外投资建设的风电项目权益容量283.1MW，处于建设期项目容量总计1,343MW，权益容量为1,224.28MW，国际风电项目待开发/储备权益容量303.43MW；在手订单共计968.17MW。

报告期内，公司国际业务实现销售收入168,535.44 万元，较上年同期增长140.19%。

（5）水务业务

2019年上半年，公司在持续发力重资产投资运营、智慧水务外，重点开拓轻资产环保技术服务领域，以期实现在水务环保领域轻重资产结合的双轮驱动战略。

在重资产投资运营领域，公司根据项目所在地相关部门的要求，在现有项目上广泛开展污水厂提标改造工作，此外，通过强化资产管理和成本精益控制持续优化项目运营；在智慧水务方面，公司于上半年完成数字化平台的后台数据搭建，贯穿财务、运营的数据上传、汇总、分析与预警。

在轻资产技术服务领域，公司以托管运营与技术研发为抓手，并在上半年内实现突破：成功中标浙江金华经济技术开发区某产业园污水处理厂托管运营服务，实现了公司轻资产业务零的突破；与国内外高校联系研发的CDI除盐技术、催化剂技术也已顺利完成中试并取得预期效果，预计将在下半年内投入商业运行。

公司在今年中国水业论坛上荣获“2018年度最具成长性投资运营企业”称号。

报告期内，公司水务业务实现营业收入20,813.12 万元。

（6）公司未来发展的展望

能源是社会活动的重要保障条件，是国民经济的物质基础。随着世界能源技术创新蓬勃发展，能源生产和消费清洁低碳化成为发展大趋势，加快能源转型发展已成为世界各国的自觉行动，可再生能源的发展越来越受到重视。实现清洁、低碳发展既是当前发展的迫切需要，也是未来发展的必然要求。

根据彭博新能源财经发布的《2019新能源市场长期展望(NEO)》，从本世纪初起，风电、光伏这两类可再生能源的发电量正经历着快速发展的过程，到2050年两者的占比将接近全球发电量的一半。在全球大约三分之二的地区，风电或太阳能已经是最低价的新建电源，在美洲、中国、欧洲的部分地区，风电的新建装机成本是最低的。预计自2019年到2050年期间，全球范围内电源投资将累计达近3万亿美元，预计其中风电将吸引1.4万亿美元投资，占比49%，主导能源行业的新增投资。

全球风能理事会（GWEC）最新发布的《全球海上风电报告》称，未来十年内全球海上风电装机规模将快速增长，以中国为主的亚洲市场将是海上风电装机规模扩大的主要“推动力”。预计海上风电市场规模将以两位数的增长幅度稳定上涨，到2025年后年新增装机量将达到15-20吉瓦，到2030年新增海上风电装机量将达到165吉瓦，全球海上风电总装机量将达190吉瓦。

据Wood Mackenzie发布的《全球风电市场展望更新——2019年二季度》，中国陆上与海上风电政策即将到期，迫使开发商加快完成项目建设。2019年至2023年，全球风电装机容量预计将年均增加71GW。

（二）主要财务数据同比变动情况

单位：人民币元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	15,733,296,517.79	11,029,671,922.54	42.65%	本报告期风机销量增加，导致营业收入增加。
营业成本	12,441,342,475.48	7,590,393,109.26	63.91%	本报告期营业收入增加，导致营业成本相应增加。
销售费用	1,193,716,261.73	505,493,216.63	136.15%	本报告期风机销量增加，导致产品质量保证准备等费用增加。
管理费用	746,505,153.17	530,496,196.26	40.72%	本报告期业务规模扩大，员工成本增加。
财务费用	492,719,927.72	512,871,657.45	-3.93%	无重大变化。
所得税费用	211,132,959.64	189,450,526.87	11.44%	无重大变化。
研发投入	621,530,194.46	602,108,529.46	3.23%	无重大变化。
经营活动产生的现金流量净额	-3,172,701,470.62	-2,681,161,964.69	18.33%	无重大变化。
投资活动产生的现金流量净额	-4,154,010,296.79	-1,387,090,990.88	199.48%	本报告期购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的款项增加。
筹资活动产生的现金流量净额	7,424,000,414.35	1,595,253,562.53	365.38%	本报告期完成配股收到的款项增加。
现金及现金等价物净增加额	129,957,449.66	-2,516,381,186.29	-105.16%	本报告期筹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：人民币元

	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	15,733,296,517.79	100%	11,029,671,922.54	100%	42.65%
分行业					
风机及零部件销售	11,639,176,862.65	73.98%	8,012,530,112.34	72.65%	45.26%
风电服务	1,439,354,665.85	9.15%	621,024,339.72	5.63%	131.77%
风电场开发	2,243,193,796.64	14.26%	2,018,912,625.33	18.30%	11.11%
其他	411,571,192.65	2.61%	377,204,845.15	3.42%	9.11%

分产品					
6.0S	273,009,684.08	1.74%	94,620,631.86	0.86%	188.53%
3.0S	813,809,513.49	5.17%	600,093,808.10	5.44%	35.61%
2.5S	2,377,668,334.24	15.11%	1,003,832,764.50	9.10%	136.86%
2.0S	6,814,099,662.81	43.31%	5,263,134,459.54	47.72%	29.47%
1.5MW	215,362,845.20	1.37%	694,057,557.33	6.29%	-68.97%
风机零部件销售	1,145,226,822.83	7.28%	356,790,891.01	3.24%	220.98%
风电服务	1,439,354,665.85	9.15%	621,024,339.72	5.63%	131.77%
风电场开发	2,243,193,796.64	14.26%	2,018,912,625.33	18.30%	11.11%
其他	411,571,192.65	2.61%	377,204,845.15	3.42%	9.11%
分地区					
国内业务	14,047,942,121.25	89.29%	10,327,994,949.76	93.64%	36.02%
国际业务	1,685,354,396.54	10.71%	701,676,972.78	6.36%	140.19%

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：人民币元

	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	11,639,176,862.65	10,313,148,730.61	11.39%	45.26%	63.12%	-9.70%
风电服务	1,439,354,665.85	1,312,366,707.66	8.82%	131.77%	163.55%	-11.00%
风电场开发	2,243,193,796.64	654,432,357.87	70.83%	11.11%	15.05%	-1.00%
其他	411,571,192.65	161,394,679.34	60.79%	9.11%	-19.73%	14.10%
分产品						
6.0S	273,009,684.08	277,108,076.75	-1.50%	188.53%	176.22%	4.52%
3.0S	813,809,513.49	701,701,752.00	13.78%	35.61%	35.54%	0.05%
2.5S	2,377,668,334.24	2,019,497,476.91	15.06%	136.86%	152.02%	-5.11%
2.0S	6,814,099,662.81	6,126,781,504.39	10.09%	29.47%	51.08%	-12.86%
1.5MW	215,362,845.20	182,021,356.63	15.48%	-68.97%	-66.86%	-5.38%
风机零部件销售	1,145,226,822.83	1,006,038,563.93	12.15%	220.98%	237.03%	-4.19%
风电服务	1,439,354,665.85	1,312,366,707.66	8.82%	131.77%	163.55%	-11.00%
风电场开发	2,243,193,796.64	654,432,357.87	70.83%	11.11%	15.05%	-1.00%
其他	411,571,192.65	161,394,679.34	60.79%	9.11%	-19.73%	14.10%
分地区						

国内业务	14,047,942,121.25	10,933,626,441.74	22.17%	36.02%	56.07%	-10.00%
国际业务	1,685,354,396.54	1,507,716,033.74	10.54%	140.19%	157.82%	-6.12%

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

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：人民币元

	本报告期末		上年同期末		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	5,606,720,004.10	5.79%	4,254,544,520.32	5.69%	0.10%	无重大变化。
应收账款	19,628,970,088.76	20.28%	18,919,996,857.18	25.29%	-5.01%	无重大变化。
存货	8,405,733,384.67	8.68%	3,663,940,917.21	4.90%	3.78%	无重大变化。
投资性房地产	46,225,723.11	0.05%	122,151,445.28	0.16%	-0.11%	无重大变化。
长期股权投资	4,062,986,366.03	4.20%	2,649,186,331.70	3.54%	0.66%	无重大变化。
固定资产	19,175,532,997.36	19.81%	19,186,060,266.27	25.64%	-5.83%	无重大变化。
在建工程	7,927,550,642.71	8.19%	4,816,759,544.09	6.44%	1.75%	无重大变化。
短期借款	2,091,330,818.91	2.16%	2,089,651,210.01	2.79%	-0.63%	无重大变化。
长期借款	19,305,849,853.11	19.95%	18,278,833,843.76	24.43%	-4.48%	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：人民币元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	期末数
金融资产							
2.衍生金融资	78,260,878.12	2,530,813.95	193,069,580.30	0.00	0.00	9,715,647.20	186,690,523.

产							95
3.其他债权投资	679,953,346.86	82,083,692.75	255,027,187.29		0.00	5,900,000.00	756,082,152.20
4.其他权益工具投资	408,717,014.25	0.00	122,953,055.07	0.00	0.00	253,398,433.48	174,218,342.91
金融资产小计	1,166,931,239.23	84,614,506.70	571,049,822.66	0.00	0.00	269,014,080.68	1,116,991,019.06
投资性房地产	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
生产性生物资产	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
应收款项融资	2,072,226,178.89	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,689,924,806.15
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
上述合计	3,239,157,418.12	84,614,506.70	571,049,822.66	0.00	0.00	269,014,080.68	3,806,915,825.21
金融负债	126,417,157.39	0.00	319,114,154.42	0.00	0.00	0.00	326,053,002.66

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	2019年6月30日	受限原因
货币资金	711,907,537.89	注1
应收账款	4,057,468,574.72	注2
应收款项融资	62,890,956.04	注3
固定资产	11,729,088,535.44	注4
在建工程	2,185,614,677.16	注5
无形资产	448,747,205.98	注6
长期应收款	597,767,366.56	注7
预付账款	88,020,186.36	注8
衍生金融资产	10,485,948.14	注9
存货	149,773.20	注10
使用权资产	335,064,523.47	注11
合计	20,227,205,284.96	

注1：于2019年6月30日，本集团以账面价值为人民币449,128,027.13元的货币资金为质押取得银行借款、电价掉期合约、保函及银行承兑汇票，以及开立信用证；于2019年6月30日，本集团人民币105,552,773.14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2019年6月30日，本集团存放在银行的不能提前支取的存款为人民币157,226,737.62元。

注2：于2019年6月30日，本集团以账面价值为人民币4,057,468,574.72元的应收账款为质押取得银行借款、电价掉期合约及发行资产支持证券。

注3：于2019年6月30日，本集团以账面价值为人民币22,890,956.04元的应收款项融资为本集团的银行借款及应付债券进行质押。于2019年6月30日，本集团以账面价值为人民币40,000,000.00元的应收款项融资为本集团在当地的总装厂建设进行质押。

注4：于2019年6月30日，本集团为取得银行借款和电价掉期合约，以账面价值为人民币11,729,088,535.44元的固定资产为抵押。

注5：于2019年6月30日，本集团为取得银行借款以账面价值为人民币2,185,614,677.16元的在建工程为抵押。

注6：于2019年6月30日，本集团以账面价值为人民币448,747,205.98元的土地使用权为抵押取得银行借款及电价掉期合约。

注7：于2019年6月30日，本集团以账面价值为人民币597,767,366.56元的长期应收款为质押取得银行借款。

注8：于2019年6月30日，本集团以账面价值为人民币88,020,186.36元的预付账款为质押取得银行借款及电价掉期合约。

注9：于2019年6月30日，本集团以账面价值为人民币10,485,948.14元的衍生金融资产为质押取得银行借款。

注10：于2019年6月30日，本集团以账面价值为人民币149,773.20元的存货为质押签订电价掉期合约。

注11：于2019年6月30日，本集团因融资租赁而受限的使用权资产账面价值为人民币335,064,523.47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
654,515,465.48	737,955,800.79	-11.31%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

4、以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

单位：元

资产类别	初始投资成本	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	报告期内购入金额	报告期内售出金额	累计投资收益	期末金额	资金来源
金融衍生工具	19,193,295.33	2,447,389.77	186,661,791.65	0.00	9,715,647.20	-5,383,406.04	186,708,470.41	自有资金
其他	3,116,726.313.35	82,167,116.93	384,388,031.01	0.00	259,298,433.48	340,309,526.64	3,620,207,354.80	自有资金
合计	3,135,919.608.68	84,614,506.70	571,049,822.66	0.00	269,014,080.68	334,926,120.60	3,806,915,825.21	--

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

衍生品投资操作方名称	关联关系	是否关联交易	衍生品投资类型	衍生品投资初始投资金额	起始日期	终止日期	期初投资金额	计提减值准备金额(如有)	期末投资金额	期末投资金额占公司报告期末净资产比例	报告期实际损益金额
UEP Penom e I,S,A	子公司	否	利率互换合约	651	2014年08月15日	2025年02月15日	10.22	0	1.79	0.00%	-8.34
Rattlesna ke Power ,L LC	子公司	否	电价掉期合约	0	2018年10月01日	2031年10月01日	5,292.94	0	17,231.08	0.58%	0
金风国际控股(香港)有限	子公司	否	利率互换合约	0	2018年06月21日	2021年06月07日	-1,246.35	0	-4,238.82	0.00%	0

公司					日	日						
金风国际控股（香港）有限公司	子公司	否	外汇套期合约		2018年07月03日	2020年02月28日	1,228.52	0	303.29	0.01%	24.69	
金风国际控股（香港）有限公司	子公司	否	外汇套期合约		2019年06月28日	2020年11月15日	0	0	-9.03	0.00%	0	
金风国际控股（香港）有限公司	子公司	否	外汇期权合约		2019年05月22日	2020年05月26日	0	0	86.09	0.00%	85.1	
Stockyard Hill Wind Farm	子公司	否	利率互换合约		2018年07月24日	2028年03月24日	-11,395.36	0	-28,357.44	0.00%	0	
Stockyard Hill Wind Farm	子公司	否	外汇套期合约		2018年08月28日	2019年09月26日	1,304.63	0	1,048.59	0.04%	143.29	
合计				651	--	--	-4,805.4		-13,934.45	0.63%	244.74	
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08月15日 2018年03月23日 2019年03月30日											
衍生品投资审批股东大会公告披露日期（如有）	2018年06月13日 2019年06月22日											
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	无											
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	无											

独立董事对公司衍生品投资及风险控制情况的专项意见	公司开展的利率掉期及外汇套期保值业务，其目的是减少利率波动对项目建设及运营成本的影响，锁定贷款期限内基准利率，确保项目还款现金流的稳定性；同时运用外汇套期保值降低汇率风险，减少汇兑损失，控制经营风险。上述业务的开展不存在损害公司和全体股东、尤其是中小股东利益的情形，公司已经制定《外汇套期保值管理制度》，对外汇套期保值、利率掉期等业务实现内部控制，落实风险防范措施，我们认为公司开展的利率掉期和外汇套期保值业务风险可控，同意开展利率掉期及外汇套期保值业务。
--------------------------	--

7、募集资金使用情况

√ 适用 □ 不适用

(1) 募集资金总体使用情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

募集资金总额	465,735.89
报告期投入募集资金总额	465,735.89
已累计投入募集资金总额	465,735.89
报告期内变更用途的募集资金总额	0
累计变更用途的募集资金总额	0
累计变更用途的募集资金总额比例	0.00%

募集资金总体使用情况说明

经新疆金风科技股份有限公司（以下简称“公司”）2018年3月23日召开的第六届董事会第十五次会议、2018年6月12日召开的2017年度股东大会、2018年第一次A股类别股东会议、2018年第一次H股类别股东会议及2019年1月18日召开的第六届董事会第二十二次会议审议通过。经中国证券监督管理委员会于2019年3月14日下发的证监许可[2019]284号文《关于核准新疆金风科技股份有限公司配股的批复》核准同意。公司按照每10股配售1.9000股的比例向全体A股、H股股东配售股份，A股配股股数545,352,788股，每股发行价格人民币7.02元，募集资金总额人民币3,828,376,571.76元，扣除应承担的发行费用后，募集资金净额为人民币3,795,458,320.15元，资金于2019年4月1日到账，上述募集资金已经安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）出具的安永华明（2019）验字第60794011_A01号验资报告验证。H股配股股数123,511,559股，每股发行价格是8.21港元，募集资金总额港币1,014,029,899.39元（相当于人民币约892,042,102.49元，按1.00港币兑人民币0.8797元计算，仅供参考，下同），资金于2019年5月3日到账，扣除应支付的发行费用，募集资金净额为港币979,766,431.57元（相当于人民币约861,900,529.85元），A股、H股合计募集资金净额相当于人民币4,657,358,850.00元。

截至2019年6月30日，本公司使用A股募集资金人民币3,795,458,320.15元，使用H股募集资金港币979,766,431.57元，募集资金已经全部投入项目，募集资金存放银行账户余额为港币4,375,871.25元，为待支付的发行费用及资金利息收入结余。

(2) 募集资金承诺项目情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

承诺投资项目和超募 资金投向	是否已 变更项目(含部 分变更)	募集资金 承诺投资 总额	调整后投 资总额 (1)	本报告期 投入金额	截至期末 累计投入 金额(2)	截至期末 投资进度 (3)= (2)/(1)	项目达到 预定可使 用状态日 期	本报告期 实现的效 益	是否达到 预计效益	项目可行 性是否发 生重大变 化
承诺投资项目										
STOCKYARD HILL 项目	否	139,418.3	133,431.6 4	133,431.6 4	133,431.6 4	100.00%	2020 年 05 月 29 日	0	不适用	否
MOORABOOL NORTH 项目	否	35,000	32,304.03	32,304.03	32,304.03	100.00%	2020 年 04 月 10 日	0	不适用	否
补充流动资金	否	150,000	150,000	150,000	150,000	100.00%		0	不适用	否
偿还本息负债	否	150,000	150,000	150,000	150,000	100.00%		0	不适用	否
汇率折算差额	否		0.22	0.22	0.22				不适用	否
承诺投资项目小计	--	474,418.3	465,735.8 9	465,735.8 9	465,735.8 9	--	--		--	--
超募资金投向										
0	否	0	0	0	0					
合计	--	474,418.3	465,735.8 9	465,735.8 9	465,735.8 9	--	--	0	--	--
未达到计划进度或预 计收益的情况和原因 (分具体项目)	无此类情况									
项目可行性发生重大 变化的情况说明	无此类情况									
超募资金的金额、用 途及使用进展情况	不适用									
募集资金投资项目实 施地点变更情况	不适用									
募集资金投资项目实 施方式调整情况	不适用									
募集资金投资项目先 期投入及置换情况	适用 公司于 2019 年 4 月 11 日召开第六届董事会第二十五次会议，审议通过了《关于使用募集资金置换预先投入募投项目自筹资金的议案》，同意本公司使用配股募集资金置换预先投入募投项目自筹资金									

	的金额为人民币 260,571.04 万元。
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	不适用
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	不适用
尚未使用的募集资金用途及去向	不适用
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	因实际募集资金净额低于拟募集的资金，因此调整后投资总额为实际募集资金净额。

(3) 募集资金变更项目情况

适用 不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

(4) 募集资金项目情况

募集资金项目概述	披露日期	披露索引
《2019 年半年度募集资金存放与使用情况的专项报告》	2019 年 08 月 24 日	2019-071

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

公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

交易对方	被出售股权	出售日	交易价格(万元)	本期初起至出售日该股权为	出售对公司的影响	股权出售为上市公司贡献的	股权出售定价原则	是否为关联交易	与交易对方的关联关系	所涉及的股权是否已全部过	是否按计划如期实施, 如	披露日期	披露索引
------	-------	-----	----------	--------------	----------	--------------	----------	---------	------------	--------------	--------------	------	------

				上市公司 贡献的净 利润（万 元）	净利润 占净利 润总额 的比例					户	未按计 划实 施，应 当说 明原 因及 公司已 采取 的措 施		
国开新 能源科 技有限 公司	德州润 津新能 源有限 公司	2019 年 06 月 28 日	93,078	52,305.1 1	风电场 投资与 开发是 公司经	43.15%	公允	否	不适用	是	是	2019 年 06 月 15 日	(2019- 055)

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：人民币元

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	7,114,631,91 3.01	1,260,775,33 4.18	2,478,781,61 4.19	-264,135,820 .42	-224,262,488 .23
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	3,993,114,66 0.10	1,513,595,68 6.69	1,967,973,25 8.04	38,654,505.0 6	23,122,762.5 8
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	4,598,836,78 5.66	1,496,760,40 6.34	2,083,351,26 3.59	215,638,968. 43	183,234,646. 50
北京天润新 能投资有限 公司	子公司	风电场投资 开发、建设 运营	5,550,000,00 0	32,206,303,5 57.26	11,281,608,7 39.06	2,066,028,18 7.82	1,558,847,23 8.55	1,428,523,64 6.27
金风投资控 股有限公司	子公司	项目投资， 投资管理	1,000,000,00 0	2,331,945,75 8.17	1,992,577,23 0.43		175,043,321. 50	130,495,020. 73
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	1,000,000,00 0.00	5,211,713,16 8.34	1,260,534,36 2.42	184,244,234. 45	19,788,037.5 6	12,619,315.3 0

		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。						
天信国际租赁有限公司	子公司	融资租赁	3000 万美元	5,579,956,202.52	690,681,105.10	177,936,070.59	89,850,390.60	67,367,475.44

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
宁波平汝摩腾能源科技有限公司	收购	无重大影响
河南洁美新能源有限公司	收购	无重大影响
德州润津新能源有限公司	股权转让	重大影响
托克逊县风城新能源有限公司	股权转让	无重大影响
Musselshell Wind Project One Holdings, LLC	股权转让	无重大影响
Musselshell Wind Project Two Holdings, LLC	股权转让	无重大影响

主要控股参股公司情况说明

集团共有控股子公司401家，其中直接控股子公司42家，间接控股子公司359家；另外，公司还有20家合营公司、27家联营公司及23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、融资租赁收入等。

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 2019 年 1-9 月经营业绩的预计

适用 不适用

十、公司面临的风险和应对措施

（1）政策性风险

风电产业的发展受国家政策、行业发展政策的影响，相关政策的调整变动将会对公司主要生产产品的生产和销售产生影响。

（2）市场竞争风险

随着行业集中度的提升；产品的提质增效、抢占优势资源及扩大市场份额的诉求也将进一步加剧制造企业之间的竞争，造成机组价格的波动，从而可能对公司收入、盈利产生一定影响。

（3）弃风限电

报告期内，我国弃风限电情况较上年同期虽有明显改善，但仍有部分地区处于限电区域，弃风限电在一定时期内仍将是制约风电发展的重要因素。

（4）经济环境及汇率波动

世界主要经济体增长格局出现分化，全球一体化及地缘政治等问题对世界经济的发展产生不确定性，在此背景下，可能出现的国际贸易保护主义及人民币汇率波动，或将影响公司国际化战略及国际业务的拓展。

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
2018 年度股东大会	年度股东大会	51.01%	2019 年 06 月 21 日	2019 年 06 月 22 日	2019-058
2019 年第一次临时股东大会	临时股东大会	49.02%	2019 年 03 月 01 日	2019 年 03 月 02 日	2019-014

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情况

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（集团）股份有限公司	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
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

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

其他诉讼事项

适用 不适用

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(12起)	9,968.51	否	待判决(裁决)	-	-		-
金风科技诉/申请仲裁(10起)	69,278.4	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

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额(万元)	占同类交易金额的比例	获批的交易额度(万元)	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
中国三峡新能源公司及其子公司	公司股东及其子公司	日常经营	销售商品	公允	市场价格	31,771.28	2.71%	294,577.59	否	电汇	是		
中国三峡新能源公司及其子公司	公司股东及其子公司	日常经营	提供服务	公允	市场价格	4,949.26	3.44%	7,360	否	电汇	是		
新疆新能源及其子公司	公司股东及其子公司	日常经营	提供服务	公允	市场价格	893.73	0.62%	935.80	否	电汇	是		
合计				--	--	37,614.27	--	302,873.39	--	--	--	--	--
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）				中国三峡新能源有限公司及其子公司 2019 年销售产品和提供服务预计金额分别为 2,945.78 百万元、73.60 百万元，在报告期内的履行金额分别为 317.71 百万元、49.49 百万元；新疆新能源及其子公司 2019 年提供服务预计金额分别为 9.36 百万元，在报告期内的履行金额分别为 8.94 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	48,035.47	2015年11月23日	27,359.5	连带责任保证	15年	否	否
White Rock Wind Farm Pty Ltd	2018年04月26日	33,709.2	2018年05月28日	33,709.2	连带责任保证	不超过64个月	否	否
Wild Cattle Hill Pty Ltd	2018年06月14日	15,785.54	2019年03月28日	8,089.24	连带责任保证	自担保合同生效之日起5年	否	否
报告期内审批的对外担保额度合计（A1）			0	报告期内对外担保实际发生额合计（A2）				8,089.24
报告期末已审批的对外担保额度合计（A3）			97,530.21	报告期末实际对外担保余额合计（A4）				69,157.94
公司对子公司的担保情况								
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期（协议签署日）	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
北京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	5,100	连带责任保证	10年	否	否
White Rock Solar Farm Pty Ltd	2016年06月29日	14,446.8	2017年04月10日	0	连带责任保证	25个月	是	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	3,800	连带责任保证	9年	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	206,241	2017年12月22日	206,241	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
滑县润金新能源有限公司、兰考天润新能源有限公司	2018年06月13日	46,899.23	2018年12月24日	20,019.72	一般保证	不超过120个月	否	否
PARQUE EOLICO LOMA BLANCA I	2018年06	326,548.25	2019年05月07	61,803.55	连带责任保	3年	否	否

S.A.、PARQUE EOLICO LOMA BLANCA II S.A.、PARQUE EOLICO LOMA BLANCA III S.A.、PARQUE EOLICO LOMA BLANCA VI S.A.、PARQUES EOLICOS MIRAMAR S.A.	月 13 日		日		证;质押			
金风环保有限公司	2018 年 06 月 13 日	6,000	2019 年 05 月 08 日	5,244	连带责任保证	不超过 84 个月	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)			700,000	报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)				67,047.55
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)			932,087.8	报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)				302,936.27
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
曲靖市西部水务有限公司	2018 年 06 月 13 日	3,000	2019 年 05 月 30 日	1,666	连带责任保证	不超过 120 个月	否	否
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)				1,666
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (C3)			3,000	报告期末对子公司实际担保余额合计 (C4)				1,666
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)			700,000	报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2+C2)				76,802.79
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)			1,032,618.01	报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)				373,760.21
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例				12.66%				
其中:								

采用复合方式担保的具体情况说明

2019年5月, 金风科技为全资子公司PARQUE EOLICO LOMA BLANCA I S.A.、PARQUE EOLICO LOMA BLANCA II S.A.、PARQUE EOLICO LOMA BLANCA III S.A.、PARQUE EOLICO LOMA BLANCA VI S.A.、PARQUES EOLICOS MIRAMAR S.A. 融资分别提供母公司担保, 同时, 公司的全资子公司金风国际控股 (香港) 有限公司出质各项目公司全部股权提供质押担保, 担保金额总计4.75亿美元, 担保期限为三年。

(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

否

本公司及子公司不属于环境保护部门公布的重点排污单位，且报告期内未以临时公告形式披露环境信息。公司每年年初发布可持续发展报告，详细披露废弃物排放、资源使用、生态环境保护及应对气候变化等环境保护信息。

2、履行精准扶贫社会责任情况

(1) 精准扶贫规划

公司长期关注新疆地区发展，将南疆作为重点扶贫地区，并筹备建立金风公益基金会，辅以志愿者团队，借助新疆地区的自然气候条件和优质农牧副产品实施产业帮扶，打造旗舰项目，帮助南疆贫困地区居民脱贫致富。

(2) 半年度精准扶贫概要

报告期内，公司按照扶贫计划，继续支持南疆贫困地区的发展。面对当地基础设施薄弱、产业发展缓慢的局面，公司持续深入推进基础设施建设和支持乡村教育事业，并结合当地资源禀赋，探索产业扶贫新路径。

2019年上半年，公司基于以往帮扶经验，进一步扩大基础设施建设扶助范围，为于田县阔勒吐克村192户农村家庭改造厕所，并为麦盖提县希依提墩乡英也尔村更换路灯，切实关注南疆农民生活，由内而外改变农村面貌；投入35余万元为于田县三所学校设立净水设备，并向多所学校和幼儿园捐赠学习用品，组织的“国学送教”活动，邀请北京教育专家前往和田、墨玉、于田等地进行教育教学交流、传递先进的教育教

学理念，累计覆盖南疆500多名乡村教师。

公司努力发挥自身的资源和影响力，投入20.25万元帮助英吉沙县萨伊拉克干村开发养殖项目，还与院校合作在达坂城区西沟乡水磨村试种巨菌草，借助当地的自然气候条件开发巨菌草种植项目。

(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	123.8
2.物资折款	万元	3
3.帮助建档立卡贫困人口脱贫数	人	10
二、分项投入	——	——
1.产业发展脱贫	——	——
2.转移就业脱贫	——	——
其中：2.1 职业技能培训投入金额	万元	10.8
2.2 职业技能培训人数	人次	10
2.3 帮助建档立卡贫困户实现就业人数	人	10
3.易地搬迁脱贫	——	——
4.教育扶贫	——	——
4.3 改善贫困地区教育资源投入金额	万元	45
5.健康扶贫	——	——
6.生态保护扶贫	——	——
7.兜底保障	——	——
8.社会扶贫	——	——
8.2 定点扶贫工作投入金额	万元	36.5
9.其他项目	——	——
其中：9.1.项目个数	个	2
9.2.投入金额	万元	31.5
三、所获奖项（内容、级别）	——	——

(4) 后续精准扶贫计划

未来，在优化完善上半年扶贫项目工作的基础上，公司将结合自治区访惠聚驻村工作，进一步做好和田和喀什地区社会公益帮扶，持续深入改善农村教育教学条件，加大产业工人技能培训；继续推进2019年度“风润中华”乡村教师培训活动，协助乡村教师提升技能、扩展视野，为推进义务教育均衡发展，缩短农

村与城市教育的差异贡献力量。

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	51,514,187	1.45%				13,034,111	13,034,111	64,548,298	1.53%
3、其他内资持股	51,514,187	1.45%				13,034,111	13,034,111	64,548,298	1.53%
其中：境内法人持股	0	0.00%				0	0	0	0.00%
境内自然人持股	51,514,187	1.45%				13,034,111	13,034,111	64,548,298	1.53%
二、无限售条件股份	3,504,689,113	98.55%				655,830,236	655,830,236	4,160,519,349	98.47%
1、人民币普通股	2,854,628,273	80.27%				532,318,677	532,318,677	3,386,946,950	80.16%
3、境外上市的外资股	650,060,840	18.28%				123,511,559	123,511,559	773,572,399	18.31%
三、股份总数	3,556,203,300	100.00%				668,864,347	668,864,347	4,225,067,647	100.00%

股份变动的原因

适用 不适用

主要是公司配股发行证券引起的股份变动。

股份变动的批准情况

适用 不适用

公司于2018年12月及2019年3月分别获得中国证监会国际部和发行部关于核准公司在境外及境内配股的批复，公司获准向境内股东配售552,167,067股新股、向境外上市外资股股东配售不超过130,012,168股境外上市外资股。2019年4月1日，香港联交所向公司核发了准予H股配股股份在香港联交所上市的批准。

股份变动的过户情况

适用 不适用

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

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
王海波	536,250		135,850	672,100	高管锁定股	依照《公司法》等法律法规规定进行锁定
曹志刚	9,670,073		2,449,752	12,119,825	高管锁定股	依照《公司法》等法律法规规定进行锁定
吴凯	536,250		135,850	672,100	高管锁定股	依照《公司法》等法律法规规定进行锁定
马金儒	536,250		135,850	672,100	高管锁定股	依照《公司法》等法律法规规定进行锁定
周云志	536,250		135,850	672,100	高管锁定股	依照《公司法》等法律法规规定进行锁定
武钢	39,162,864		9,921,259	49,084,123	高管锁定股	依照《公司法》等法律法规规定进行锁定
霍常宝	536,250		119,700	655,950	高管锁定股	依照《公司法》等法律法规规定进行锁定
合计	51,514,187	0	13,034,111	64,548,298	--	--

3、证券发行与上市情况

如报告期内公司存在证券发行与上市情况，应当列明披露相关信息的指定网站查询索引及日期。

公司分别于2018年12月及2019年3月获得中国证监会国际部和发行部关于核准公司在境外及境内配股的批复，公司获准向境内股东配售552,167,067股新股、向境外上市外资股股东配售不超过130,012,168股境外上市外资股（H股）。2019年4月1日，香港联交所向公司核发了准予H股配股股份在香港联交所上市的批准。

本次A股配股以股权登记日2019年3月20日深交所收市后公司A股总股本2,906,142,460股为基数，按每10股配售1.9股的比例向股权登记日全体A股股东配售，共计可配股票总数量为552,167,067股。发行价格为7.02元/股。根据最终发行结果，公司A股股东实际认配545,352,788股，占本次可配售股份总数的98.77%，该部分股份于4月11日在深交所上市。

本次H股配股以H股配股股权登记日2019年4月3日确定的合资格H股股份总数为基数，按每10股H股配售1.9股H股的比例向H股配股股权登记日全体H股股东配售，共计可配售H股股份总数为123,511,559股H股。发行价格为8.21港元/股，实际发行123,511,559股H股配股股份，该部分股份于2019年5月3日在香港联交所上市交易。

披露索引：

关于H股配股申请获得中国证券监督管理委员会核准的公告（2018-071）

关于A股配股申请获得中国证券监督管理委员会核准的公告（2019-015）

A股配股发行公告（2019-017）

A股配股发行结果公告（2019-025）

A股配股股份变动及获配A股股票上市公告书（2019-036）

H股配股发行结果公告（2019-047）

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	139,003		报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）	0				
持股 5% 以上的普通股股东或前 10 名普通股股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持有的普通股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的普通股数量	持有无限售条件的普通股数量	质押或冻结情况	
							股份状态	数量
香港中央结算（代理人）有限公司	境外法人	18.27%	772,059,682	123,449,227		772,059,682		
新疆风能有限责任公司	国有法人	13.76%	581,548,837	92,852,335		581,548,837	质押	128,490,000
和谐健康保险股份有限公司—万能产品	其他	13.50%	570,585,542	91,101,893		570,585,542		
中国三峡新能源（集团）股份有限公司	国有法人	10.53%	445,008,917	71,051,844		445,008,917		
中央汇金资产管理有限责任公司	国有法人	1.69%	71,254,356	11,376,746		71,254,356		
武钢	境内自然人	1.47%	62,138,411	9,921,259	49,084,123	13,054,288	质押	3,750,000
全国社保基金一一三组合	其他	1.32%	55,769,683	-12,164,384		55,769,683		
全国社保基金一一五组合	其他	1.21%	50,999,901	8,139,314		50,999,901		
全国社保基金一一八组合	其他	1.06%	44,989,146	37,989,236		44,989,146		
全国社保基金六零一组合	其他	0.99%	41,683,539	17,448,815		41,683,539		
上述股东关联关系或一致行动的说明	新疆风能有限责任公司与中国三峡新能源（集团）股份有限公司存在如下关联关系：中国三峡新能源（集团）股份有限公司持有新疆风能有限责任公司 43.33% 的股权。							
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	772,059,682		境外上市外资股	772,059,682				

司			
新疆风能有限责任公司	581,548,837	人民币普通股	581,548,837
和谐健康保险股份有限公司一 万能产品	570,585,542	人民币普通股	570,585,542
中国三峡新能源（集团）股份有 限公司	445,008,917	人民币普通股	445,008,917
中央汇金资产管理有限责任公 司	71,254,356	人民币普通股	71,254,356
全国社保基金一一三组合	55,769,683	人民币普通股	55,769,683
全国社保基金一一五组合	50,999,901	人民币普通股	50,999,901
全国社保基金一一八组合	44,989,146	人民币普通股	44,989,146
全国社保基金六零一组合	41,683,539	人民币普通股	41,683,539
基本养老保险基金八零二组合	31,391,730	人民币普通股	31,391,730
前 10 名无限售条件普通股股东 之间，以及前 10 名无限售条件 普通股股东和前 10 名普通股股 东之间关联关系或一致行动的 说明	新疆风能有限责任公司与中国三峡新能源（集团）股份有限公司存在如下关联关系：中国三峡新能源（集团）股份有限公司持有新疆风能有限责任公司 43.33% 的股权。		

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。

公司不存在控股股东和实际控制人情况的说明

根据《公司法》、《上市公司收购管理办法》及《深圳证券交易所股票上市规则》等相关法律法规对控股股东、实际控制人的定义和关于拥有上市公司控制权认定的相关规定，目前公司股权分散，从持股比例和控制关系上，任何单一股东均不能通过其持有的股东表决权决定公司董事会半数以上成员的选任，也不能通过行使其股东表决权控制公司股东会或对股东会决议产生决定性影响。并且，公司的主要股东间不存在一致行动的情形，亦未通过协议或其他任何安排产生一致行动的情形，所以公司不存在控股股东和实际控制人。

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）	本期减持股数（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	9,921,259		62,138,411			
曹志刚	董事、总裁	现任	12,893,431	2,449,752		15,343,183			
王海波	董事、执行副总裁	现任	715,000	135,850		850,850			
卢海林	董事	现任	0	0		0			
古红梅	董事	现任	0	0		0			
高建军	董事	现任	0	0		0			
黄天祐	独立董事	现任	0	0		0			
魏炜	独立董事	现任	0	0		0			
杨剑萍	独立董事	现任	0	0		0			
韩宗伟	监事会主席	现任	0	0		0			
洛军	监事	现任	0	0		0			
肖红	监事	现任	0	0		0			
鲁敏	职工监事	现任	0	0		0			
冀田	职工监事	现任	0	0		0			
刘春志	首席财务官	现任	0	0		0			
马金儒	副总裁兼董事会秘书	现任	715,000	135,850		850,850			
周云志	副总裁	现任	715,000	135,850		850,850			
李飞	副总裁	现任	0	0		0			
吴凯	副总裁	现任	715,000	135,850		850,850			
刘日新	副总裁	现任	79,300	0		79,300			
高金山	副总裁	现任	0	0		0			
翟恩地	总工程师	现任	0	0		0			

赵国庆	董事	离任	0	0	0			
杨校生	独立董事	离任	0	0	0			
罗振邦	独立董事	离任	0	0	0			
王孟秋	监事会主席	离任	0	0	0			
刘河	总工程师	离任	0	0	0			
合计	--	--	68,049,883	12,914,411	0	80,964,294	0	0

注：刘日新先生所持 79,300 股为本公司 H 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
赵国庆	董事	任期满离任	2019 年 06 月 21 日	任期满离任
杨校生	独立董事	任期满离任	2019 年 06 月 21 日	任期满离任
罗振邦	独立董事	任期满离任	2019 年 06 月 21 日	任期满离任
王孟秋	监事会主席	任期满离任	2019 年 06 月 21 日	任期满离任
刘河	总工程师	任期满离任	2019 年 06 月 21 日	任期满离任
卢海林	董事	被选举	2019 年 06 月 21 日	换届选举
魏炜	独立董事	被选举	2019 年 06 月 21 日	换届选举
杨剑萍	独立董事	被选举	2019 年 06 月 21 日	换届选举
韩宗伟	监事会主席	被选举	2019 年 06 月 21 日	换届选举
李飞	副总裁	聘任	2019 年 08 月 09 日	聘任
高金山	副总裁	聘任	2019 年 08 月 09 日	聘任

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。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：人民币元

1、合并资产负债表

编制单位：新疆金风科技股份有限公司

单位：元

项目	2019年6月30日	2018年12月31日
流动资产：		
货币资金	5,606,720,004.10	5,065,938,592.95
结算备付金	0.00	0.00
拆出资金	0.00	0.00
交易性金融资产	0.00	0.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	0.00	0.00
衍生金融资产	14,379,747.32	25,331,481.65
应收票据	0.00	0.00
应收账款	19,628,970,088.76	14,823,004,891.20
应收款项融资	2,689,924,806.15	2,072,226,178.89
预付款项	2,417,098,184.45	1,736,812,703.67
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	1,178,125,646.46	1,282,846,310.63
其中：应收利息	36,282,784.31	7,812,181.26
应收股利	30,381,173.54	43,445,764.25
买入返售金融资产	0.00	0.00

存货	8,405,733,384.67	4,996,681,570.15
合同资产	297,715,318.41	269,784,291.75
持有待售资产	125,945,936.99	114,290,000.00
一年内到期的非流动资产	1,992,671,051.66	1,024,410,626.60
其他流动资产	2,015,691,872.45	1,506,172,985.89
流动资产合计	44,372,976,041.42	32,917,499,633.38
非流动资产：		
发放贷款和垫款	0.00	0.00
债权投资	396,247,216.88	309,717,266.79
可供出售金融资产	0.00	0.00
其他债权投资	0.00	0.00
衍生金融资产	172,310,776.63	52,929,396.47
持有至到期投资	0.00	0.00
长期应收款	8,177,728,921.89	8,066,143,905.44
长期股权投资	4,062,986,366.03	3,660,392,013.53
其他权益工具投资	174,218,342.91	408,717,014.25
其他非流动金融资产	756,082,152.20	679,953,346.86
投资性房地产	46,225,723.11	119,988,375.17
固定资产	19,175,532,997.36	19,792,035,882.19
在建工程	7,927,550,642.71	5,716,694,030.09
生产性生物资产	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00
使用权资产	1,013,822,884.34	0.00
无形资产	3,455,160,618.46	3,306,872,465.96
开发支出	623,725,131.91	462,695,261.57
商誉	474,581,776.75	487,748,869.24
长期待摊费用	69,994,855.76	78,774,588.46
递延所得税资产	1,720,956,324.23	1,634,991,462.74
其他非流动资产	4,173,260,891.96	3,668,899,369.78
非流动资产合计	52,420,385,623.13	48,446,553,248.54
资产总计	96,793,361,664.55	81,364,052,881.92
流动负债：		
短期借款	2,091,330,818.91	2,037,501,382.50
向中央银行借款	0.00	0.00

拆入资金	0.00	0.00
交易性金融负债	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
应付债券	500,000,000.00	0.00
衍生金融负债	0.00	0.00
应付票据	7,871,038,330.40	6,221,491,303.49
应付账款	15,627,204,797.82	13,778,267,986.98
预收款项	4,409,603.61	8,962,581.94
卖出回购金融资产款	0.00	0.00
吸收存款及同业存放	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
应付职工薪酬	485,000,986.52	702,702,859.15
应交税费	457,603,887.63	462,912,411.53
其他应付款	2,121,653,089.33	1,307,172,191.30
其中：应付利息	80,719,628.61	74,676,138.82
应付股利	1,183,654,969.82	76,798,178.88
应付手续费及佣金	0.00	0.00
应付分保账款	0.00	0.00
合同负债	6,978,696,621.72	4,062,463,262.56
持有待售负债	0.00	0.00
预计负债	1,702,202,077.00	1,569,546,026.05
一年内到期的非流动负债	2,604,961,709.84	1,432,613,031.09
其他流动负债	23,660,252.27	16,952,722.28
流动负债合计	40,467,762,175.05	31,600,585,758.87
非流动负债：		
保险合同准备金	0.00	0.00
衍生金融负债	326,053,002.66	126,417,157.39
长期借款	19,305,849,853.11	18,000,535,667.33
应付债券	413,670,274.74	559,824,803.65
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
租赁负债	898,622,007.79	0.00

长期应付款	1,213,412,112.46	1,488,322,105.74
长期应付职工薪酬	0.00	0.00
预计负债	1,998,220,649.35	1,982,891,845.24
递延收益	217,769,314.26	323,508,329.88
递延所得税负债	876,131,084.22	806,843,384.24
其他非流动负债	0.00	0.00
非流动负债合计	25,249,728,298.59	23,288,343,293.47
负债合计	65,717,490,473.64	54,888,929,052.34
所有者权益：		
股本	4,225,067,647.00	3,556,203,300.00
其他权益工具	1,993,618,490.57	1,993,618,490.57
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	1,993,618,490.57	1,993,618,490.57
资本公积	12,084,389,157.11	8,167,715,116.65
减：库存股	0.00	0.00
其他综合收益	-486,458,588.75	-542,769,850.51
专项储备	0.00	0.00
盈余公积	1,298,871,101.61	1,298,871,101.61
一般风险准备	0.00	0.00
未分配利润	10,396,956,385.52	10,487,579,463.21
归属于母公司所有者权益合计	29,512,444,193.06	24,961,217,621.53
少数股东权益	1,563,426,997.85	1,513,906,208.05
所有者权益合计	31,075,871,190.91	26,475,123,829.58
负债和所有者权益总计	96,793,361,664.55	81,364,052,881.92

法定代表人：武钢

主管会计工作负责人：刘春志

会计机构负责人：焦彦斌

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2019年6月30日	2018年12月31日
流动资产：		
货币资金	3,744,369,047.75	2,207,957,813.27
交易性金融资产	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	0.00

衍生金融资产	0.00	0.00
应收票据	0.00	0.00
应收账款	11,850,862,490.62	8,789,560,488.51
应收款项融资	1,941,593,631.07	1,783,422,087.37
预付款项	1,425,942,516.25	942,213,698.90
其他应收款	5,643,492,089.71	6,108,502,423.42
其中：应收利息	284,316,701.74	209,183,105.16
应收股利	900,000,000.00	1,119,245,787.38
存货	3,547,306,043.10	2,282,354,292.29
合同资产	0.00	0.00
持有待售资产	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	3,112,402,076.40	2,673,352,498.14
其他流动资产	560,989,152.66	358,034,637.56
流动资产合计	31,826,957,047.56	25,145,397,939.46
非流动资产：		
债权投资	99,880,216.88	99,896,155.48
可供出售金融资产	0.00	0.00
其他债权投资	0.00	0.00
持有至到期投资	0.00	0.00
长期应收款	4,953,093,340.61	7,064,259,538.81
长期股权投资	16,754,158,524.13	14,955,407,514.91
其他权益工具投资	2,400,000.00	2,400,000.00
其他非流动金融资产	0.00	0.00
投资性房地产	0.00	58,527,329.80
固定资产	258,849,350.06	209,435,472.28
在建工程	27,436,409.75	24,422,363.16
生产性生物资产	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00
使用权资产	13,479,522.49	0.00
无形资产	217,021,708.97	185,154,305.56
开发支出	477,585,689.73	419,761,377.10
商誉	0.00	0.00
长期待摊费用	7,045,317.97	8,775,861.00
递延所得税资产	676,478,359.19	591,844,940.62

其他非流动资产	2,188,984,208.98	1,825,995,624.39
非流动资产合计	25,676,412,648.76	25,445,880,483.11
资产总计	57,503,369,696.32	50,591,278,422.57
流动负债：		
短期借款	3,284,000,000.00	3,527,500,000.00
交易性金融负债	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
应付债券	500,000,000.00	0.00
应付票据	7,933,338,330.40	6,515,076,954.52
应付账款	9,868,075,935.85	10,559,739,186.38
预收款项	0.00	0.00
合同负债	5,147,149,471.88	3,363,465,701.43
应付职工薪酬	296,272,921.34	311,861,409.83
应交税费	5,540,210.41	9,458,515.71
其他应付款	4,555,058,976.71	4,873,986,942.99
其中：应付利息	130,774,966.11	124,799,822.22
应付股利	1,157,266,911.75	50,410,958.90
持有待售负债	0.00	0.00
预计负债	1,290,488,115.47	1,179,951,492.74
一年内到期的非流动负债	262,020,195.22	251,828,361.19
其他流动负债	6,854,937.07	0.00
流动负债合计	33,148,799,094.35	30,592,868,564.79
非流动负债：		
长期借款	514,000,000.00	15,000,000.00
应付债券	413,670,274.74	559,824,803.65
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
租赁负债	10,174,175.02	0.00
长期应付款	557,931,930.76	642,152,172.22
长期应付职工薪酬	0.00	0.00
预计负债	1,269,442,943.16	1,262,704,489.66
递延收益	53,618,278.92	87,017,204.68

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	2,818,837,602.60	2,566,698,670.21
负债合计	35,967,636,696.95	33,159,567,235.00
所有者权益：		
股本	4,225,067,647.00	3,556,203,300.00
其他权益工具	1,993,618,490.57	1,993,618,490.57
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	1,993,618,490.57	1,993,618,490.57
资本公积	12,235,580,201.66	8,264,710,486.29
减：库存股	0.00	0.00
其他综合收益	-1,389,417.02	-1,374,707.29
专项储备	0.00	0.00
盈余公积	1,299,927,704.01	1,299,927,704.01
未分配利润	1,782,928,373.15	2,318,625,913.99
所有者权益合计	21,535,732,999.37	17,431,711,187.57
负债和所有者权益总计	57,503,369,696.32	50,591,278,422.57

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：刘春志

会计机构负责人：焦彦斌

3、合并利润表

单位：元

项目	2019 年半年度	2018 年半年度
一、营业总收入	15,733,296,517.79	11,029,671,922.54
其中：营业收入	15,733,296,517.79	11,029,671,922.54
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	15,346,112,130.44	9,572,871,823.00
其中：营业成本	12,441,342,475.48	7,590,393,109.26
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	46,266,933.53	58,247,734.86
销售费用	1,193,716,261.73	505,493,216.63
管理费用	746,505,153.17	530,496,196.26
研发费用	425,561,378.81	375,369,908.54
财务费用	492,719,927.72	512,871,657.45
其中：利息费用	563,200,693.41	523,965,525.98
利息收入	102,940,992.54	87,523,883.55
加：其他收益	126,908,397.16	105,552,317.41
投资收益（损失以“-”号填列）	966,492,134.39	350,932,970.31
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	222,713,382.81	274,838,781.97
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
汇兑收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	84,614,506.70	15,037,732.80
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-154,449,650.62	-148,063,259.90
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-8,193,379.44	21,295,321.50
资产处置收益（损失以“-”号填列）	19,777,177.83	-4,650,865.90
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	1,422,333,573.37	1,796,904,315.76
加：营业外收入	7,319,791.32	2,283,448.77
减：营业外支出	6,213,318.99	4,826,050.68
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	1,423,440,045.70	1,794,361,713.85
减：所得税费用	211,132,959.64	189,450,526.87
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	1,212,307,086.06	1,604,911,186.98
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“-”	1,212,307,086.06	1,604,911,186.98

号填列)		
2.终止经营净利润(净亏损以“一”号填列)	0.00	0.00
(二)按所有权归属分类		
1.归属于母公司所有者的净利润	1,184,499,570.81	1,529,978,594.13
2.少数股东损益	27,807,515.25	74,932,592.85
六、其他综合收益的税后净额	-58,297,157.54	-240,466,684.90
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-60,627,411.81	-240,466,684.90
(一)不能重分类进损益的其他综合收益	149,874,003.08	-189,322,059.25
1.重新计量设定受益计划变动额	0.00	0.00
2.权益法下不能转损益的其他综合收益	0.00	0.00
3.其他权益工具投资公允价值变动	149,874,003.08	-189,322,059.25
4.企业自身信用风险公允价值变动	0.00	0.00
5.其他		0.00
(二)将重分类进损益的其他综合收益	-210,501,414.89	-51,144,625.65
1.权益法下可转损益的其他综合收益	-7,370,049.35	277,169.60
2.其他债权投资公允价值变动	0.00	0.00
3.可供出售金融资产公允价值变动损益	0.00	0.00
4.金融资产重分类计入其他综合收益的金额	0.00	0.00
5.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
6.其他债权投资信用减值准备	0.00	0.00
7.现金流量套期储备	-82,901,089.92	57,205,965.95
8.外币财务报表折算差额	-120,230,275.62	-108,627,761.20
9.其他	0.00	0.00

归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	2,330,254.27	0.00
七、综合收益总额	1,154,009,928.52	1,364,444,502.08
归属于母公司所有者的综合收益总额	1,123,872,159.00	1,289,511,909.23
归属于少数股东的综合收益总额	30,137,769.52	74,932,592.85
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.2950	0.4203
（二）稀释每股收益	0.2950	0.4203

4、母公司利润表

单位：元

项目	2019 年半年度	2018 年半年度
一、营业收入	11,002,231,748.01	6,558,572,933.62
减：营业成本	10,547,514,252.99	5,445,942,052.67
税金及附加	9,615,642.25	22,596,803.03
销售费用	854,785,085.00	322,037,690.60
管理费用	90,275,261.65	68,672,222.95
研发费用	106,528,566.90	115,572,324.03
财务费用	-97,085,865.32	-47,039,463.43
其中：利息费用	79,588,778.27	51,385,837.31
利息收入	224,238,273.12	133,168,968.23
加：其他收益	44,407,805.76	34,039,836.51
投资收益（损失以“-”号填列）	1,089,501,503.16	52,842,027.46
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-15,528,475.69	0.00
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-82,687,479.96	-62,607,753.33

资产减值损失（损失以“-”号填列）	-6,126,917.85	35,242,768.65
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-296,196.77	-981,792.95
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	535,397,518.88	689,326,390.11
加：营业外收入	810,727.21	246,458.61
减：营业外支出	270,000.00	2,299,775.44
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	535,938,246.09	687,273,073.28
减：所得税费用	-85,220,165.92	104,586,439.33
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	621,158,412.01	582,686,633.95
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	621,158,412.01	582,686,633.95
（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	-14,709.73	-181,075.38
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	0.00	0.00
1.重新计量设定受益计划变动额	0.00	0.00
2.权益法下不能转损益的其他综合收益	0.00	0.00
3.其他权益工具投资公允价值变动	0.00	0.00
4.企业自身信用风险公允价值变动	0.00	0.00
5.其他	0.00	0.00
（二）将重分类进损益的其他综合收益	-14,709.73	-181,075.38
1.权益法下可转损益的其他综合收益	0.00	0.00
2.其他债权投资公允价值变动	0.00	0.00
3.可供出售金融资产公允价值变动损益	0.00	0.00
4.金融资产重分类计入其他综合收益的金额	0.00	0.00
5.持有至到期投资重分类	0.00	0.00

为可供出售金融资产损益		
6.其他债权投资信用减值准备	0.00	0.00
7.现金流量套期储备	0.00	0.00
8.外币财务报表折算差额	-14,709.73	-181,075.38
9.其他	0.00	0.00
六、综合收益总额	621,143,702.28	582,505,558.57
七、每股收益：		
（一）基本每股收益	0	0
（二）稀释每股收益	0	0

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2019 年半年度	2018 年半年度
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	12,332,241,699.21	8,099,343,441.47
客户存款和同业存放款项净增加额	0.00	0.00
向中央银行借款净增加额	0.00	0.00
向其他金融机构拆入资金净增加额	0.00	0.00
收到原保险合同保费取得的现金	0.00	0.00
收到再保险业务现金净额	0.00	0.00
保户储金及投资款净增加额	0.00	0.00
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
代理买卖证券收到的现金净额	0.00	0.00
收到的税费返还	533,741,264.73	102,086,190.83
收到其他与经营活动有关的现金	425,140,526.84	356,197,525.04
经营活动现金流入小计	13,291,123,490.78	8,557,627,157.34
购买商品、接受劳务支付的现金	12,917,992,194.82	8,115,466,126.76
客户贷款及垫款净增加额	0.00	0.00
存放中央银行和同业款项净增加额	0.00	0.00

支付原保险合同赔付款项的现金	0.00	0.00
为交易目的而持有的金融资产净增加额	0.00	0.00
拆出资金净增加额	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	1,440,352,478.58	1,385,416,922.39
支付的各项税费	665,900,609.62	552,575,692.87
支付其他与经营活动有关的现金	1,439,579,678.38	1,185,330,380.01
经营活动现金流出小计	16,463,824,961.40	11,238,789,122.03
经营活动产生的现金流量净额	-3,172,701,470.62	-2,681,161,964.69
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	899,380,981.60	1,790,384,135.63
取得投资收益收到的现金	40,228,036.63	75,740,907.08
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	64,200,378.82	1,752,222.56
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	270,051,464.50	0.00
收到其他与投资活动有关的现金	7,716,556.39	14,769,528.02
投资活动现金流入小计	1,281,577,417.94	1,882,646,793.29
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	4,755,307,039.35	2,514,349,486.67
投资支付的现金	610,024,765.48	260,251,775.34
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	44,155,845.75	477,704,025.45
支付其他与投资活动有关的现金	26,100,064.15	17,432,496.71
投资活动现金流出小计	5,435,587,714.73	3,269,737,784.17
投资活动产生的现金流量净额	-4,154,010,296.79	-1,387,090,990.88
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	4,660,536,094.25	19,575,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	15,783,000.00	19,575,000.00
取得借款收到的现金	6,510,036,183.51	4,847,295,943.20
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	2,440,000.00	10,773,961.95
筹资活动现金流入小计	11,173,012,277.76	4,877,644,905.15
偿还债务支付的现金	2,461,540,237.64	2,629,631,056.58
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	588,062,331.80	546,089,473.09
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	12,496,332.00	859,872.93
支付其他与筹资活动有关的现金	699,409,293.97	106,670,812.95
筹资活动现金流出小计	3,749,011,863.41	3,282,391,342.62
筹资活动产生的现金流量净额	7,424,000,414.35	1,595,253,562.53
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	32,668,802.72	-43,381,793.25
五、现金及现金等价物净增加额	129,957,449.66	-2,516,381,186.29
加：期初现金及现金等价物余额	5,012,016,724.04	6,746,183,497.10
六、期末现金及现金等价物余额	5,141,974,173.70	4,229,802,310.81

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2019 年半年度	2018 年半年度
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	6,862,658,808.43	4,648,072,279.64
收到的税费返还	399,817,259.34	15,730,687.36
收到其他与经营活动有关的现金	3,307,888,301.22	2,696,904,151.22
经营活动现金流入小计	10,570,364,368.99	7,360,707,118.22
购买商品、接受劳务支付的现金	10,940,857,306.87	5,911,650,469.98
支付给职工以及为职工支付的现金	124,592,560.88	151,366,878.16
支付的各项税费	18,432,785.53	39,200,795.28
支付其他与经营活动有关的现金	4,381,390,105.28	2,465,584,716.74
经营活动现金流出小计	15,465,272,758.56	8,567,802,860.16
经营活动产生的现金流量净额	-4,894,908,389.57	-1,207,095,741.94
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	458,736.51	1,524,000,000.00
取得投资收益收到的现金	1,323,037,454.05	46,305,231.44
处置固定资产、无形资产和其他	233,652.03	620,541.42

长期资产收回的现金净额		
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	0.00	0.00
收到其他与投资活动有关的现金	2,411,796,727.13	1,237,996,332.38
投资活动现金流入小计	3,735,526,569.72	2,808,922,105.24
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	51,902,760.25	29,172,088.57
投资支付的现金	1,302,710,359.69	159,285,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	7,430,700.00	0.00
支付其他与投资活动有关的现金	1,127,088,664.44	2,011,354,805.03
投资活动现金流出小计	2,489,132,484.38	2,199,811,893.60
投资活动产生的现金流量净额	1,246,394,085.34	609,110,211.64
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	4,644,753,094.25	0.00
取得借款收到的现金	1,662,875,000.00	747,525,408.00
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	6,307,628,094.25	747,525,408.00
偿还债务支付的现金	1,010,586,163.10	931,717,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	119,748,344.94	122,142,455.47
支付其他与筹资活动有关的现金	11,899,433.18	0.00
筹资活动现金流出小计	1,142,233,941.22	1,053,859,455.47
筹资活动产生的现金流量净额	5,165,394,153.03	-306,334,047.47
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	19,531,385.68	22,450,602.46
五、现金及现金等价物净增加额	1,536,411,234.48	-881,868,975.31
加：期初现金及现金等价物余额	2,207,957,813.27	2,681,767,925.35
六、期末现金及现金等价物余额	3,744,369,047.75	1,799,898,950.04

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2019 年半年度
----	-----------

	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	其他			小计
		优先 股	永续 债	其他											
一、上年期末余额	3,556,203,300.00	0.00	1,993,618,490.57	0.00	8,167,715.11	0.00	-542,769,850.51	0.00	1,298,871,101.61	0.00	10,487,579,463.21	0.00	24,961,217,621.53	1,513,906,208.05	26,475,123,829.58
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	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	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	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	0.00	0.00
二、本年期初余额	3,556,203,300.00	0.00	1,993,618,490.57	0.00	8,167,715.11	0.00	-542,769,850.51	0.00	1,298,871,101.61	0.00	10,487,579,463.21	0.00	24,961,217,621.53	1,513,906,208.05	26,475,123,829.58
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	668,64,347.00	0.00	0.00	0.00	3,916,674.04	0.00	56,311,261.76	0.00	0.00	0.00	-90,623,077.69	0.00	4,551,226,571.53	49,520,789.80	4,600,747,361.33
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-60,627,411.81	0.00	0.00	0.00	1,184,499,570.81	0.00	1,123,872,159.00	30,137,769.52	1,154,009,928.52
（二）所有者投入和减少资本	668,64,347.00	0.00	0.00	0.00	3,916,674.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,328,022.08	0.00	4,584,210,365.38	29,883,020.28	4,614,093,385.66
1. 所有者投入的普通股	668,64,347.00	0.00	0.00	0.00	3,916,674.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4,585,538,387.46	17,253,000.00	4,602,791,387.46
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	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	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	-1,328,022.08	0.00	-1,328,022.08	12,630,020.28	11,301,998.28

														8	0
(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	-1,156,855.95	0.00	-1,156,855.95	-10,500,000.00	-1,167,355.95
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	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	0.00	0.00
3. 对所有者(或股东)的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,056,266.91	0.00	-1,056,266.91	-10,500,000.00	-1,066,766.91
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-100,589,041.10	0.00	-100,589,041.10	0.00	-100,589,041.10
(四)所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	116,938,673.57	0.00	0.00	0.00	-116,938,673.57	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	0.00	0.00
2. 盈余公积转增资本(或股本)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5. 其他综合收益结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	116,938,673.57	0.00	0.00	0.00	-116,938,673.57	0.00	0.00	0.00	0.00
6. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(五)专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	13,473,106.17	0.00	0.00	0.00	0.00	13,473,106.17	0.00	13,473,106.17
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-13,473,106.17	0.00	0.00	0.00	0.00	-13,473,106.17	0.00	-13,473,106.17

(六) 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期期末余额	4,225,067,647.00	0.00	1,993,618,490.57	0.00	12,084,389,157.11	0.00	-486,458,588.75	0.00	1,298,871,101.61	0.00	10,396,956,385.52	0.00	29,512,444,193.06	1,563,426,997.85	31,075,871,190.91

上期金额

单位：元

项目	2018 年半年度														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	其他				
	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	0.00	22,686,693,494.06	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	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	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	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	0.00	0.00	
二、本年期初余额	3,556,203,300.00	0.00	1,495,118,490.57	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	0.00	22,491,808,495.32	788,307,579.68	23,280,116,075.00	
三、本期增减变动金额（减少以“—”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	0.00	503,651,729.23	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	0.00	1,289,511,909.23	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	0.00	-3,619,520.00	24,325,520.00	20,706,000.00	

1. 所有者投入的普通股	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	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	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	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	0.00	-3,619,520.00	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	40,660.00	-782,200.00	40,660.00	-782,200.00	-859,872.93
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	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	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	40,660.00	-711,200.00	40,660.00	-711,200.00	-859,872.93
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-71,000.00
(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	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	0.00	0.00
2. 盈余公积转增资本(或股本)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5. 其他综合收益结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

(五) 专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	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	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	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	0.00	0.00
四、本期期末余额	3,556,203,300.00	0.00	1,495,118,490.57	0.00	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	0.00	22,995,460,245.57	886,705,819.60	23,882,166,044.15

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2019 年半年度											
	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	其他	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	0.00	1,993,618,490.57	0.00	8,264,710,486.29	0.00	-1,374,707.29	0.00	1,299,927,704.01	2,318,625,913.99	0.00	17,431,711,187.57
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
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
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
二、本年期初余额	3,556,203,300.00	0.00	1,993,618,490.57	0.00	8,264,710,486.29	0.00	-1,374,707.29	0.00	1,299,927,704.01	2,318,625,913.99	0.00	17,431,711,187.57
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	668,864,347.00	0.00	0.00	0.00	3,970,869,715.37	0.00	-14,709.73	0.00	0.00	-535,697,540.84	0.00	4,104,021,811.80
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-14,709.73	0.00	0.00	621,158,412.01	0.00	621,143,702.28
（二）所有者投入和减少资本	668,864,347.00	0.00	0.00	0.00	3,970,869,715.37	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4,639,734,062.37

1. 所有者投入的普通股	668,864,347.00	0.00	0.00	0.00	3,970,869,715.37	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4,639,734,062.37
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
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
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
(三) 利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,156,855,952.85	0.00	-1,156,855,952.85
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
2. 对所有者(或股东)的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,056,266,911.75	0.00	-1,056,266,911.75
3. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-100,589,041.10	0.00	-100,589,041.10
(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
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
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
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
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5. 其他综合收益结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6. 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
(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

1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4,663,288.37	0.00	0.00	0.00	4,663,288.37
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-4,663,288.37	0.00	0.00	0.00	-4,663,288.37
(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
四、本期期末余额	4,225,067,647.00	0.00	1,993,618,490.57	0.00	12,235,580,201.66	0.00	-1,389,417.02	0.00	1,299,927,704.01	1,782,928,373.15	0.00	21,535,732,999.37

上期金额

单位：元

项目	2018 年半年度											
	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	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	3,556,203.30	0.00	1,495,118.49	0.00	8,264,710,486.29	0.00	-635,601.91	0.00	1,198,375,876.25	2,319,220,123.16	0.00	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	0.00	-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	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
二、本年期初余额	3,556,203.30	0.00	1,495,118.49	0.00	8,264,710,486.29	0.00	-635,601.91	0.00	1,198,375,876.25	2,187,311,083.10	0.00	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	0.00	-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	0.00	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	0.00
1. 所有者投入的普通股	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	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	0.00
3. 股份支付计入所有者权益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

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	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	0.00	-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	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	0.00	-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	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
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
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
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
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5. 其他综合收益结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6. 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
(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
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	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	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	0.00
四、本期期末余额	3,556,203,300.00	0.00	1,495,118,490.57	0.00	8,264,710,486.29	0.00	-816,677.29	0.00	1,198,375,876.25	1,987,757,057.05	0.00	16,501,348,532.87

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2019年8月23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

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2019年6月30日的财务状况以及截至2019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2019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、企业合并

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2019年6月30日止期间的财务报表。子公司，是指被本公司控制的主体(含企业、被投资单位中可分割的部分，以及本公司所控制的结构化主体等)。

编制合并财务报表时，本集团内部各公司之间的所有交易产生的资产、负债、权益、收入、费用和现金流量于合并时全额抵销。

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

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

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

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

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，采用现金流量发生当期平均汇率折算。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。金融资产在初始确认时以公允价值计量，但是因销售商品或提供服务等产生的应收账款或应收款项融资未包含重大融资成分或不考虑不超过一年的融资成分的，按照交易价格进行初始计量。

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：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。此类金融资产采用实际利率法确认利息收入，其终止确认、修改或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。此类金融资产主要包含货币资金、应收账款、其他应收款、债权投资和长期应收款等。本集团将自资产负债表日起一年内到期的债权投资和长期应收款列报为一年内到期的非流动资产，原到期日在一年以内的债权投资列报为其他流动资产。

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

金融资产同时符合下列条件的，分类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：本集团管理该金融资产的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；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。此类金融资产采用实际利率法确认利息收入。除利息收入、减值损失及汇兑差额确认为当期损益外，其余公允价值变动计入其他综合收益。当金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益转出，计入当期损益。此类金融资产除以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据列报于“应收款项融资”外，其余均列报为其他债权投资，自资产负债表日起一年内到期的其他债权投资列报为一年内到期的非流动资产，原到期日在一年以内的其他债权投资列报为其他流动资产。

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(明确作为投资成本部分收回的股利收入除外)计入当期损益，公

允价值的后续变动计入其他综合收益，不需计提减值准备。当金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益转出，计入留存收益。此类金融资产列报为其他权益工具投资。

满足下列条件之一的，属于交易性金融资产：取得相关金融资产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模式；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。

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。此类金融资产列报为交易性金融资产，自资产负债表日起超过一年到期且预期持有超过一年的列报为其他非流动金融资产。

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，属于交易性金融负债：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账款以及合同资产，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账款以及合同资产，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未显著增加，处于第一阶段，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，并按照账面余额和实际利率计算利息收入；如果信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，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，并按照账面余额和实际利率计算利息收入；如果初始确认后发生信用减值的，处于第三阶段，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，并按照摊余成本和实际利率计算利息收入。对于资产负债表日只具有较低信用风险的金融工具，本集团假设其信用风险自初始确认后未显著增加。

本集团基于单项和组合评估金融工具的预期信用损失。本集团考虑了不同客户的信用风险特征，以账龄组合为基础评估应收款项的预期信用损失。

本集团在评估预期信用损失时，考虑有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

关于本集团对信用风险显著增加判断标准、已发生信用减值资产的定义、预期信用损失计量的假设等披露参见附注十。

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，除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外，其余财务担保合同在初始确认后按照资产负债表日确定的预期信用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两者孰高者进行后续计量。

衍生金融工具

本集团使用衍生金融工具，例如以远期外汇合约、电价掉期合约和利率互换合约，分别对汇率风险、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。

除与套期会计有关外，衍生工具公允价值变动产生的利得或损失直接计入当期损益。

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

存货包括原材料、在产品、库存商品、周转材料、委托加工物资、合同履约成本等。

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、持有待售的非流动资产或处置组

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，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。

投资性房地产的用途改变为自用时，自改变之日起，将该投资性房地产转换为固定资产或无形资产。自用房地产的用途改变为赚取租金或资本增值时，自改变之日起，将固定资产或无形资产转换为投资性房地产。发生转换时，以转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

本集团至少于每年年度终了，对投资性房地产的预计使用寿命、预计净残值和折旧或摊销方法进行复核，必要时进行调整。

当投资性房地产被处置、或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后计入当期损益。

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	2.40-3.20
机器设备	年限平均法	5-20	4	4.80-19.20
运输设备	年限平均法	5-10	4	9.60-19.20
电子设备及其他	年限平均法	5-10	4	9.60-19.20

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

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或无形资产。

16、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。

17、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。

18、无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

本集团的无形资产包括土地使用权、软件、专有技术及技术许可、特许经营权、风电项目许可等。

无形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，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。

服务特许经营安排下的无形资产确认见附注五、17。

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。

(2) 内部研究开发支出会计政策

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

划分研究阶段和开发阶段的标准

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

19、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。

20、长期待摊费用

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

长期待摊费用按形成时发生的实际成本入账。

21、职工薪酬

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。

(3) 辞退福利的会计处理方法

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

22、安全生产费

本集团根据财政部、国家安全生产监督管理总局《关于印发<企业安全生产费用提取和使用管理办法>的通知》(财企[2012]16号)及《企业安全生产费用提取和使用管理办法》的规定计提安全生产费用。

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。

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。

非同一控制下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、其他权益工具

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。

本集团发行的永续债没有到期日，对于永续债票面利息，本集团有权递延支付，本集团并无合同义务支付现金或其他金融资产，分类为权益工具。

25、收入

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，在服务提供期间平均分摊确认。

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和污水处理厂建设的履约义务，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。每一资产负债表日，本集团重新估计应计入交易价格的可变对价金额。

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。

对于预计客户取得商品控制权与客户支付价款间隔未超过一年的，本集团未考虑合同中存在的重大融资成分。

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，本集团按照三、22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。

主要责任人/代理人

本集团根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断从事交易时本集团的身份是主要责任人还是代理人。本集团在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本集团为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，本集团为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入，该金额应当按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额，或者按照既定的佣金金额或比例等确定。

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。

26、合同资产与合同负债

本集团根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。

合同资产

本集团将拥有的、无条件(即,仅取决于时间流逝)向客户收取对价的权利作为应收款项列示,将已向客户转让商品而有权收取对价的权利,且该权利取决于时间流逝之外的其他因素作为合同资产列示。

本集团对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见附注五、9。

合同负债

本集团将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务作为合同负债列示,如企业在转让承诺的商品之前已收取的款项。

本集团将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵消后以净额列示。

27、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。政府补助适用总额法。

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。

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。

28、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。

29、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。

30、租赁

(1) 租赁（自 2019 年 1 月 1 日起适用）

在合同开始日，本集团评估合同是否为租赁或者包含租赁，如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。为确定合同是否让渡了在一定期间内控制已识别资产使用的权利，本集团评估合同中的客户是否有权获得在使用期间内因使用已识别资产所产生的几乎全部经济利益，并有权在该使用期间主导已识别资产的使用。

合同中同时包含多项单独租赁的，本集团将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。同时符合下列条件的，使用已识别资产的权利构成合同中的一项单独租赁：

- (1) 承租人可从单独使用该资产或将其与易于获得的其他资源一起使用中获利；
- (2) 该资产与合同中的其他资产不存在高度依赖或高度关联关系。

合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本集团作为出租人和承租人时，将租赁和非租赁部分分拆后进行会计处理。

作为承租人

本集团租赁资产的类别主要包括房屋建筑物、机器设备、运输设备、其他设备。

初始计量

在租赁期开始日，本集团将其可在租赁期内使用租赁资产的权利确认为使用权资产，将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债，短期租赁和低价值资产租赁除外。在计算租赁付款额的现值时，本集团采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用承租人增量借款利率作为折现率。

租赁期是本集团有权使用租赁资产且不可撤销的期间。本集团有续租选择权，即有权选择续租该资产，且合理确定将行使该选择权的，租赁期还包含续租选择权涵盖的期间。本集团有终止租赁选择权，即有权选择终止租赁该资产，但合理确定将不会行使该选择权的，租赁期包含终止租赁选择权涵盖的期间。发生本集团可控范围内的重大事件或变化，且影响本集团是否合理确定将行使相应选择权的，本集团对其是否合理确定将行使续租选择权、购买选择权或不行使终止租赁选择权进行重新评估。

后续计量

本集团采用年限平均法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本集团在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，本集团在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本集团按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额于实际发生时计入当期损益。

租赁期开始日后，当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，本集团按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本集团将剩余金额计入当期损益。

租赁变更

租赁变更是原合同条款之外的租赁范围、租赁对价、租赁期限的变更，包括增加或终止一项或多项租赁资产的使用权，延长或缩短合同规定的租赁期等。

租赁发生变更且同时符合下列条件的，本集团将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- (1) 该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；
- (2) 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，本集团重新确定租赁期，并采

用修订后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现，以重新计量租赁负债。在计算变更后租赁付款额的现值时，本集团采用剩余租赁期间的租赁内含利率作为折现率；无法确定剩余租赁期间的租赁内含利率的，采用租赁变更生效日的本集团增量借款利率作为折现率。

就上述租赁负债调整的影响，本集团区分以下情形进行会计处理：

- （1）租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本集团调减使用权资产的账面价值，以反映租赁的部分终止或完全终止。本集团将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。
- （2）其他租赁变更，本集团相应调整使用权资产的账面价值。

短期租赁和低价值资产租赁

本集团将在租赁期开始日，租赁期不超过12个月，且不包含购买选择权的租赁认定为短期租赁；将单项租赁资产为全新资产时价值不超过五万元的租赁认定为低价值资产租赁。本集团转租或预期转租租赁资产的，原租赁不认定为低价值资产租赁。本集团对短期租赁和低价值资产租赁选择不确认使用权资产和租赁负债。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。

作为出租人

租赁开始日实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

作为融资租赁出租人

在租赁期开始日，本集团对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本集团对应收融资租赁款进行初始计量时，以租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。

本集团按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。本集团取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额应当在实际发生时计入当期损益。

本集团作为融资租赁的生产商或经销商出租人时，在租赁期开始日，本集团按照租赁资产公允价值与租赁收款额按市场利率折现的现值两者孰低确认收入，并按照租赁资产账面价值扣除未担保余值的现值后的余额结转销售成本。本集团为取得融资租赁发生的成本，在租赁期开始日计入当期损益。

融资租赁发生变更且同时符合下列条件的，本集团将该变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- （1）该变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；
- （2）增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

未作为一项单独租赁进行会计处理的融资租赁变更，本集团分别下列情形对变更后的租赁进行处理：

- （1）假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本集团自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；
- （2）假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本集团按照关于修改或重新议定合同的规定进行会计处理。

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。

经营租赁发生变更的，本集团自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额应当视为新租赁的收款额。

售后租回交易

本集团按照附注五、25评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，本集团作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本集团作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债，按照附注五、9对该金融负债进行会计处理。

作为出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，本集团作为出租人对资产购买进行会计处理，并根据前述规定对资产出租进行会计处理；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本集团作为出租人不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产，并按照附注五、9对该金融资产进行会计处理。

(2) 租赁（适用于 2018 年度）

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

作为经营租赁承租人

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

作为经营租赁出租人

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

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。

以融资租赁方式租入的固定资产采用与自有固定资产一致的政策计提租赁资产折旧。能够合理确定

租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产使用寿命内计提折旧，无法合理确定租赁期届满能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。

作为融资租赁出租人

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

31、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。

32、利润分配

本公司的现金股利，于股东大会批准后确认为负债。

33、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。

34、重大会计判断和估计

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

判断

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

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。

权益工具

本集团发行的永续中期票据等权益工具无须用本集团自身权益工具进行结算，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。因此本集团将其作为其他权益工具核算。

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。

服务特许经营安排分类

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。

非上市股权投资的公允价值

非上市的股权投资的估值，是根据具有类似合同条款和风险特征的其他金融工具的当前折现率折现的预计未来现金流量。这要求本集团估计预计未来现金流量、信用风险、波动和折现率，因此具有不确定性。

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。详见附注七、23。

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。

35、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 21 号——租赁》	董事会审批通过	无

会计政策变更

新租赁准则

2018年，财政部颁布了修订的《企业会计准则第21号——租赁》（简称“新租赁准则”），新租赁准则采用与现行融资租赁会计处理类似的单一模型，要求承租人对除短期租赁和低价值资产租赁以外的所有租赁确认使用权资产和租赁负债，并分别确认折旧和利息费用。本集团自2019年1月1日开始按照新修订的租赁准则进行会计处理，对首次执行日前已存在的合同，选择不重新评估其是否为租赁或者包含租赁，并根据衔接规定，对可比期间信息不予调整，首次执行日新租赁准则与现行租赁准则的差异追溯调整本报告期期初留存收益：

(1) 对于首次执行日之前的融资租赁，本集团按照融资租入资产和应付融资租赁款的原账面价值，分别计量使用权资产和租赁负债；

(2) 对于首次执行日之前的经营租赁，本集团根据剩余租赁付款额按首次执行日的增量借款利率折现的现值计量租赁负债，并根据每项租赁按照与租赁负债相等的金额，并根据预付租金进行必要调整计量使用权资产。

(3) 本集团按照附注五、19对使用权资产进行减值测试并进行相应的会计处理。

本集团对首次执行日之前租赁资产属于低价值资产的经营租赁或将于12个月内完成的经营租赁，采用简化处理，未确认使用权资产和租赁负债。此外，本集团对于首次执行日之前的经营租赁，采用了下列简化处理：

(1) 计量租赁负债时，具有相似特征的租赁可采用同一折现率；使用权资产的计量可不包含初始直接费用；

(2) 存在续租选择权或终止租赁选择权的，本集团根据首次执行日前选择权的实际行使及其他最新情况确定租赁期；

(3) 作为使用权资产减值测试的替代，本集团根据《企业会计准则第13号——或有事项》评估包含租赁的合同在首次执行日前是否为亏损合同，并根据首次执行日前计入资产负债表的亏损准备金额调整使用权资产；

(4) 首次执行日前的租赁变更，本集团根据租赁变更的最终安排进行会计处理。

对于首次执行日前已存在的售后租回交易，本集团不重新评估资产转让是否符合附注五、25作为销售进行会计处理的规定。对于首次执行日前作为销售和融资租赁进行会计处理的售后租回交易，本集团作为卖方（承租人）按照与其他融资租赁相同的方法对租回进行会计处理，并继续在租赁期内摊销相关递延收益或损失。对于首次执行日前作为销售和经营租赁进行会计处理的售后租回交易，本集团卖方（承租人）按照与存在的其他经营租赁相同的方法对租回进行会计处理，并根据首次执行日前计入资产负债表的相关递延收益或损失调整使用权资产。

对于2018年财务报表中披露的重大经营租赁尚未支付的最低租赁付款额，本集团按2019年1月1日本集团作为承租人的增量借款利率折现的现值，与2019年1月1日计入资产负债表的租赁负债的差异调整过程如下：

2018年12月31日重大经营租赁最低租赁付款额	951,825,117.74
减：采用简化处理的最低租赁付款额	127,231,118.85
其中：短期租赁	109,875,522.70
剩余租赁期少于12个月的租赁	17,355,596.15
加：2018年12月31日融资租赁最低租赁付款额	400,891,532.53
2019年1月1日新租赁准则下最低租赁付款额	1,225,485,531.42
2019年1月1日增量借款利率加权平均值	4.87%
2019年1月1日租赁负债	796,281,534.01

执行新租赁准则对2019年1月1日资产负债表项目的影晌如下：

合并资产负债表

	报表数	假设按原准则	影响
<u>资产</u>			
使用权资产	826,486,550.94	0.00	826,486,550.94
固定资产	19,632,540,909.44	19,792,035,882.19	-159,494,972.75
在建工程	5,574,383,842.50	5,716,694,030.09	-142,310,187.59
长期待摊费用	<u>48,569,571.53</u>	<u>78,774,588.46</u>	<u>-30,205,016.93</u>
	<u>26,081,980,874.41</u>	<u>25,587,504,500.74</u>	<u>494,476,373.67</u>
<u>负债</u>			
一年内到期的租赁负债	98,791,145.96	0.00	98,791,145.96
租赁负债	697,490,388.05	0.00	697,490,388.05
长期应付款	<u>1,186,516,945.40</u>	<u>1,488,322,105.74</u>	<u>-301,805,160.34</u>
	<u>1,982,798,479.41</u>	<u>1,488,322,105.74</u>	<u>494,476,373.67</u>

公司资产负债表

	报表数	假设按原准则	影响
<u>资产</u>			
使用权资产	38,273,176.09	0.00	38,273,176.09
长期待摊费用	<u>187,702.31</u>	<u>8,775,861.00</u>	<u>-8,588,158.69</u>
	<u>38,460,878.40</u>	<u>8,775,861.00</u>	<u>29,685,017.40</u>
<u>负债</u>			
一年内到期的租赁负债	901,644.12	0.00	901,644.12
租赁负债	<u>28,783,373.28</u>	<u>0.00</u>	<u>28,783,373.28</u>
	<u>29,685,017.40</u>	<u>0.00</u>	<u>29,685,017.40</u>

执行新租赁准则对截至2019年6月30日止六个月期间财务报表的影响如下：

合并资产负债表

	报表数	假设按原准则	影响
<u>资产</u>			

使用权资产	1,013,822,884.34	0.00	1,013,822,884.34
固定资产	19,175,532,997.36	19,331,184,717.75	-155,651,720.39
在建工程	7,927,550,642.71	8,106,963,445.79	-179,412,803.08
长期待摊费用	<u>69,994,855.76</u>	<u>73,471,451.20</u>	<u>-3,476,595.44</u>
	<u>28,186,901,380.17</u>	<u>27,511,619,614.74</u>	<u>675,281,765.43</u>
<u>负债</u>			
一年内到期的租赁负债	122,276,384.20	0.00	122,276,384.20
租赁负债	898,622,007.79	0.00	898,622,007.79
长期应付款	<u>1,213,412,112.46</u>	<u>1,549,861,191.66</u>	<u>-336,449,079.20</u>
	<u>2,234,310,504.45</u>	<u>1,549,861,191.66</u>	<u>684,449,312.79</u>

合并利润表

	报表数	假设按原准则	影响
销售费用	1,193,716,261.73	1,199,500,163.71	-5,783,901.98
营业成本	12,441,342,475.48	12,442,197,887.54	-855,412.06
财务费用	<u>492,719,927.72</u>	<u>476,913,066.32</u>	<u>15,806,861.40</u>
合计	<u>14,127,778,664.93</u>	<u>14,118,611,117.57</u>	<u>9,167,547.36</u>

执行新租赁准则对截至2019年6月30日止六个月期间财务报表的影响如下-续:

公司资产负债表

	报表数	假设按原准则	影响
<u>非流动资产</u>			
使用权资产	<u>13,479,522.49</u>	<u>0.00</u>	<u>13,479,522.49</u>
<u>流动负债</u>			
一年内到期的租赁负债	4,077,644.19	0.00	4,077,644.19
租赁负债	<u>10,174,175.02</u>	<u>0.00</u>	<u>10,174,175.02</u>
	<u>14,251,819.21</u>	<u>0.00</u>	<u>14,251,819.21</u>

公司利润表

	报表数	假设按原准则	影响
销售费用	854,785,085.00	854,254,407.83	530,677.17
营业成本	10,547,514,252.99	10,547,514,411.62	-158.63
财务费用	<u>-97,085,865.32</u>	<u>-97,327,643.50</u>	<u>241,778.18</u>
合计	<u>11,305,213,472.67</u>	<u>11,304,441,175.95</u>	<u>772,296.72</u>

财务报表列报方式变更

根据《关于修订印发2019年度一般企业财务报表格式的通知》（财会[2019]6号）要求，资产负债表中，“应收票据及应收账款”项目分拆为“应收款项融资”及“应收账款”，“应付票据及应付账款”项目分拆为“应付票据”及“应付账款”，并增加了“应收款项融资”项目；利润表中，“研发费用”项目除反映进行研究与开发过程中发生的费用化支出外，还包括了原在“管理费用”项目中列示的自行开发无形资产的摊销；本集团相应追溯调整了比较数据。该会计政策变更对合并及公司净利润和所有者权益无影响。

上述会计政策变更引起的追溯调整对财务报表的主要影响如下：

本集团

2019年6月30日

	按原准则列示的	新租赁准则影响	其他财务报表列报方式变	按新准则列示的
	账面价值 2018年12月31日	重分类	重新计量	账面价值 2019年1月1日
应收账款	0.00	0.00	0.00	14,823,004,891.20
应收款项融资	0.00	0.00	0.00	2,072,226,178.89
应收票据及应收账款	16,895,231,070.09	0.00	0.00	-16,895,231,070.09
使用权资产	0.00	332,010,177.27	494,476,373.67	0.00
长期待摊费用	78,774,588.46	-30,205,016.93	0.00	0.00
固定资产	19,792,035,882.19	-159,494,972.75	0.00	0.00
在建工程	<u>5,716,694,030.09</u>	<u>-142,310,187.59</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>
合计	<u>42,482,735,570.83</u>	<u>0.00</u>	<u>494,476,373.67</u>	<u>0.00</u>
应付票据	0.00	0.00	0.00	6,221,491,303.49
应付账款	0.00	0.00	0.00	13,778,267,986.98
应付票据及应付账款	19,999,759,290.47	0.00	0.00	-19,999,759,290.47
一年内到期的租赁负债	0.00	19,085,074.79	79,706,071.17	0.00
租赁负债	0.00	282,720,085.55	414,770,302.50	0.00
长期应付款	<u>1,488,322,105.74</u>	<u>-301,805,160.34</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>
合计	<u>21,488,081,396.21</u>	<u>0.00</u>	<u>494,476,373.67</u>	<u>0.00</u>

本公司

2019年6月30日

	按原准则列示的 账面价值 2018年12月31日	新租赁准则影响 重分类	其他财务报表列报方式变 更影响 重新计量	按新准则列示的 账面价值 2019年1月1日
应收账款	0.00	0.00	0.00	8,789,560,488.51
应收款项融资	0.00	0.00	0.00	1,783,422,087.37
应收票据及应收账款	10,572,982,575.88	0.00	0.00	-10,572,982,575.88
使用权资产	0.00	8,775,861.00	29,685,017.40	0.00
长期待摊费用	<u>8,775,861.00</u>	<u>-8,588,158.69</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>
				0.00
合计	<u>10,581,758,436.88</u>	<u>187,702.31</u>	<u>29,685,017.40</u>	<u>10,611,631,156.59</u>
应付票据	0.00	0.00	0.00	6,515,076,954.52
应付账款	0.00	0.00	0.00	10,559,739,186.38
应付票据及应付账款	17,074,816,140.90	0.00	0.00	-17,074,816,140.90
一年内到期的租赁负债	0.00	0.00	901,644.12	0.00
租赁负债	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>28,783,373.28</u>	<u>0.00</u>
				0.00
合计	<u>17,074,816,140.90</u>	<u>0.00</u>	<u>29,685,017.40</u>	<u>17,104,501,158.30</u>

(2) 重要会计估计变更

□ 适用 √ 不适用

(3) 首次执行新金融工具准则、新收入准则、新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

√ 适用 □ 不适用

合并资产负债表

单位：元

项目	2018 年 12 月 31 日	2019 年 01 月 01 日	调整数
流动资产：			
货币资金	5,065,938,592.95	5,065,938,592.95	0.00
结算备付金	0.00	0.00	0.00
拆出资金	0.00	0.00	0.00
交易性金融资产	0.00	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	0.00	0.00
衍生金融资产	25,331,481.65	25,331,481.65	0.00
应收票据	0.00	0.00	0.00
应收账款	14,823,004,891.20	14,823,004,891.20	0.00
应收款项融资	2,072,226,178.89	2,072,226,178.89	0.00
预付款项	1,736,812,703.67	1,736,812,703.67	0.00
应收保费	0.00	0.00	0.00
应收分保账款	0.00	0.00	0.00
应收分保合同准备金	0.00	0.00	0.00
其他应收款	1,282,846,310.63	1,282,846,310.63	0.00
其中：应收利息	7,812,181.26	7,812,181.26	0.00
应收股利	43,445,764.25	43,445,764.25	0.00
买入返售金融资产	0.00	0.00	0.00
存货	4,996,681,570.15	4,996,681,570.15	0.00
合同资产	269,784,291.75	269,784,291.75	0.00
持有待售资产	114,290,000.00	114,290,000.00	0.00
一年内到期的非流动资产	1,024,410,626.60	1,024,410,626.60	0.00
其他流动资产	1,506,172,985.89	1,506,172,985.89	0.00
流动资产合计	32,917,499,633.38	32,917,499,633.38	0.00

非流动资产：			
发放贷款和垫款	0.00	0.00	0.00
债权投资	309,717,266.79	309,717,266.79	0.00
衍生金融资产	52,929,396.47	52,929,396.47	0.00
可供出售金融资产	0.00	0.00	0.00
其他债权投资	0.00	0.00	0.00
持有至到期投资	0.00	0.00	0.00
长期应收款	8,066,143,905.44	8,066,143,905.44	0.00
长期股权投资	3,660,392,013.53	3,660,392,013.53	0.00
其他权益工具投资	408,717,014.25	408,717,014.25	0.00
其他非流动金融资产	679,953,346.86	679,953,346.86	0.00
投资性房地产	119,988,375.17	119,988,375.17	0.00
固定资产	19,792,035,882.19	19,632,540,909.44	-159,494,972.75
在建工程	5,716,694,030.09	5,574,383,842.50	-142,310,187.59
生产性生物资产	0.00	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00	0.00
使用权资产	0.00	826,486,550.94	826,486,550.94
无形资产	3,306,872,465.96	3,306,872,465.96	0.00
开发支出	462,695,261.57	462,695,261.57	0.00
商誉	487,748,869.24	487,748,869.24	0.00
长期待摊费用	78,774,588.46	48,569,571.53	-30,205,016.93
递延所得税资产	1,634,991,462.74	1,634,991,462.74	0.00
其他非流动资产	3,668,899,369.78	3,668,899,369.78	0.00
非流动资产合计	48,446,553,248.54	48,941,029,622.21	494,476,373.67
资产总计	81,364,052,881.92	81,858,529,255.59	494,476,373.67
流动负债：			
短期借款	2,037,501,382.50	2,037,501,382.50	0.00
向中央银行借款	0.00	0.00	0.00
拆入资金	0.00	0.00	0.00
交易性金融负债	0.00	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	0.00
衍生金融负债	0.00	0.00	0.00
应付票据	6,221,491,303.49	6,221,491,303.49	0.00

应付账款	13,778,267,986.98	13,778,267,986.98	0.00
预收款项	8,962,581.94	8,962,581.94	0.00
卖出回购金融资产款	0.00	0.00	0.00
吸收存款及同业存放	0.00	0.00	0.00
代理买卖证券款	0.00	0.00	0.00
代理承销证券款	0.00	0.00	0.00
应付职工薪酬	702,702,859.15	702,702,859.15	0.00
应交税费	462,912,411.53	462,912,411.53	0.00
其他应付款	1,307,172,191.30	1,307,172,191.30	0.00
其中：应付利息	74,676,138.82	74,676,138.82	0.00
应付股利	76,798,178.88	76,798,178.88	0.00
应付手续费及佣金	0.00	0.00	0.00
应付分保账款	0.00	0.00	0.00
合同负债	4,062,463,262.56	4,062,463,262.56	0.00
预计负债	1,569,546,026.05	1,569,546,026.05	0.00
持有待售负债	0.00	0.00	0.00
一年内到期的非流动 负债	1,432,613,031.09	1,531,404,177.05	98,791,145.96
其他流动负债	16,952,722.28	16,952,722.28	0.00
流动负债合计	31,600,585,758.87	31,699,376,904.83	98,791,145.96
非流动负债：			
保险合同准备金	0.00	0.00	0.00
衍生金融负债	126,417,157.39	126,417,157.39	0.00
长期借款	18,000,535,667.33	18,000,535,667.33	0.00
应付债券	559,824,803.65	559,824,803.65	0.00
其中：优先股	0.00	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00	0.00
租赁负债	0.00	697,490,388.05	697,490,388.05
长期应付款	1,488,322,105.74	1,186,516,945.40	-301,805,160.34
长期应付职工薪酬	0.00	0.00	0.00
预计负债	1,982,891,845.24	1,982,891,845.24	0.00
递延收益	323,508,329.88	323,508,329.88	0.00
递延所得税负债	806,843,384.24	806,843,384.24	0.00
其他非流动负债	0.00	0.00	0.00

非流动负债合计	23,288,343,293.47	23,684,028,521.18	395,685,227.71
负债合计	54,888,929,052.34	55,383,405,426.01	494,476,373.67
所有者权益：			
股本	3,556,203,300.00	3,556,203,300.00	0.00
其他权益工具	1,993,618,490.57	1,993,618,490.57	0.00
其中：优先股	0.00	0.00	0.00
永续债	1,993,618,490.57	1,993,618,490.57	0.00
资本公积	8,167,715,116.65	8,167,715,116.65	0.00
减：库存股	0.00	0.00	0.00
其他综合收益	-542,769,850.51	-542,769,850.51	0.00
专项储备	0.00	0.00	0.00
盈余公积	1,298,871,101.61	1,298,871,101.61	0.00
一般风险准备	0.00	0.00	0.00
未分配利润	10,487,579,463.21	10,487,579,463.21	0.00
归属于母公司所有者权益合计	24,961,217,621.53	24,961,217,621.53	0.00
少数股东权益	1,513,906,208.05	1,513,906,208.05	0.00
所有者权益合计	26,475,123,829.58	26,475,123,829.58	0.00
负债和所有者权益总计	81,364,052,881.92	81,858,529,255.59	494,476,373.67

调整情况说明

母公司资产负债表

单位：元

项目	2018年12月31日	2019年01月01日	调整数
流动资产：			
货币资金	2,207,957,813.27	2,207,957,813.27	0.00
交易性金融资产	0.00	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	0.00	0.00
衍生金融资产	0.00	0.00	0.00
应收票据	0.00	0.00	0.00
应收账款	8,789,560,488.51	8,789,560,488.51	0.00
应收款项融资	1,783,422,087.37	1,783,422,087.37	0.00
预付款项	942,213,698.90	942,213,698.90	0.00
其他应收款	6,108,502,423.42	6,108,502,423.42	0.00

其中：应收利息	209,183,105.16	209,183,105.16	0.00
应收股利	1,119,245,787.38	1,119,245,787.38	0.00
存货	2,282,354,292.29	2,282,354,292.29	0.00
合同资产	0.00	0.00	0.00
持有待售资产	0.00	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	2,673,352,498.14	2,673,352,498.14	0.00
其他流动资产	358,034,637.56	358,034,637.56	0.00
流动资产合计	25,145,397,939.46	25,145,397,939.46	0.00
非流动资产：			
债权投资	99,896,155.48	99,896,155.48	0.00
可供出售金融资产	0.00	0.00	0.00
其他债权投资	0.00	0.00	0.00
持有至到期投资	0.00	0.00	0.00
长期应收款	7,064,259,538.81	7,064,259,538.81	0.00
长期股权投资	14,955,407,514.91	14,955,407,514.91	0.00
其他权益工具投资	2,400,000.00	2,400,000.00	0.00
其他非流动金融资产	0.00	0.00	0.00
投资性房地产	58,527,329.80	58,527,329.80	0.00
固定资产	209,435,472.28	209,435,472.28	0.00
在建工程	24,422,363.16	24,422,363.16	0.00
生产性生物资产	0.00	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00	0.00
使用权资产	0.00	38,273,176.09	38,273,176.09
无形资产	185,154,305.56	185,154,305.56	0.00
开发支出	419,761,377.10	419,761,377.10	0.00
商誉	0.00	0.00	0.00
长期待摊费用	8,775,861.00	187,702.31	-8,588,158.69
递延所得税资产	591,844,940.62	591,844,940.62	0.00
其他非流动资产	1,825,995,624.39	1,825,995,624.39	0.00
非流动资产合计	25,445,880,483.11	25,475,565,500.51	29,685,017.40
资产总计	50,591,278,422.57	50,620,963,439.97	29,685,017.40
流动负债：			
短期借款	3,527,500,000.00	3,527,500,000.00	0.00

交易性金融负债	0.00	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	0.00
衍生金融负债	0.00	0.00	0.00
应付票据	6,515,076,954.52	6,515,076,954.52	0.00
应付账款	10,559,739,186.38	10,559,739,186.38	0.00
预收款项	0.00	0.00	0.00
合同负债	3,363,465,701.43	3,363,465,701.43	0.00
应付职工薪酬	311,861,409.83	311,861,409.83	0.00
应交税费	9,458,515.71	9,458,515.71	0.00
其他应付款	4,873,986,942.99	4,873,986,942.99	0.00
其中：应付利息	124,799,822.22	124,799,822.22	0.00
应付股利	50,410,958.90	50,410,958.90	0.00
持有待售负债	0.00	0.00	0.00
预计负债	1,179,951,492.74	1,179,951,492.74	0.00
一年内到期的非流动负债	251,828,361.19	252,730,005.31	901,644.12
其他流动负债	0.00	0.00	0.00
流动负债合计	30,592,868,564.79	30,593,770,208.91	901,644.12
非流动负债：			
长期借款	15,000,000.00	15,000,000.00	0.00
应付债券	559,824,803.65	559,824,803.65	0.00
其中：优先股	0.00	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00	0.00
租赁负债	0.00	28,783,373.28	28,783,373.28
长期应付款	642,152,172.22	642,152,172.22	0.00
长期应付职工薪酬	0.00	0.00	0.00
预计负债	1,262,704,489.66	1,262,704,489.66	0.00
递延收益	87,017,204.68	87,017,204.68	0.00
递延所得税负债	0.00	0.00	0.00
其他非流动负债	0.00	0.00	0.00
非流动负债合计	2,566,698,670.21	2,595,482,043.49	28,783,373.28
负债合计	33,159,567,235.00	33,189,252,252.40	29,685,017.40
所有者权益：			

股本	3,556,203,300.00	3,556,203,300.00	0.00
其他权益工具	1,993,618,490.57	1,993,618,490.57	0.00
其中：优先股	0.00	0.00	0.00
永续债	1,993,618,490.57	1,993,618,490.57	0.00
资本公积	8,264,710,486.29	8,264,710,486.29	0.00
减：库存股	0.00	0.00	0.00
其他综合收益	-1,374,707.29	-1,374,707.29	0.00
专项储备	0.00	0.00	0.00
盈余公积	1,299,927,704.01	1,299,927,704.01	0.00
未分配利润	2,318,625,913.99	2,318,625,913.99	0.00
所有者权益合计	17,431,711,187.57	17,431,711,187.57	0.00
负债和所有者权益总计	50,591,278,422.57	50,620,963,439.97	29,685,017.40

调整情况说明

(4) 首次执行新金融工具准则、新租赁准则追溯调整前期比较数据说明

适用 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	除本公司境外子公司适用所在国家增值税税率外，本公司及境内子公司凡被认定为增值税一般纳税人，2019年4月1日之前应税收入按16%的税率计算销项税。2019年4月1日之后，应税收入按13%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。	13%、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	25%

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

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
无	

2、税收优惠

(1) 资源综合利用企业增值税即征即退的税收优惠政策

根据财政部、国家税务总局《关于资源综合利用及其他产品增值税政策的通知》(财税[2008]156号)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

额敏天润风电有限公司	2015年11月1日
攀枝花市仁和区天佑新能源有限公司	2016年1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
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
大丰润龙风电有限公司	2017年1月1日
濮阳润丰新能源有限公司	2017年4月24日
攀枝花市仁和区天佑江峡新能源有限公司	2018年3月1日
翁牛特旗天汇风电有限公司	2018年12月13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
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
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
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
聊城市国环污水处理有限公司	2015年7月1日
阳谷县国环污水处理有限公司	2015年7月1日
聊城市城南污水处理有限公司	2015年7月1日
安徽省城建花山污水处理有限公司	2015年7月1日
宁国市城建污水处理有限公司	2015年7月1日
广水正源环保工程有限公司	2015年7月1日
荆州市丰禾源生物科技有限公司	2015年7月1日
常德集水水务有限责任公司	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(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
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
达茂旗天润太阳能有限公司	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
朔州市平鲁区天润风电有限公司	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(一期二期)	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

公司名称	所得税免税期间	所得税减半征收期间
江苏金风天泽风电有限公司	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(三期)	2017年至2019年	2020年至2022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
湖州润兴新能源有限公司	2017年至2019年	2020年至2022年
朔州市平鲁区天石风电有限公司(三期)	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
夏县天润风电有限公司(三期)	2018年至2020年	2021年至2023年
翁牛特旗天汇风电有限公司	2018年至2020年	2021年至2023年
济南瑞风新能源有限公司	2018年至2020年	2021年至2023年
兰考天润新能源有限公司	2018年至2020年	2021年至2023年
上海拓书光伏电力有限公司	2018年至2020年	2021年至2023年
泰州润成新能源有限公司	2018年至2020年	2021年至2023年
苏州春信耀佳光伏科技有限公司	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。本公司子公司江苏金风软件技术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生产的软件产品，按16%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	公司名称
科右中旗天佑新能源有限公司	额敏天润风电有限公司
塔城天润新能源有限公司	布尔津天润新能源有限公司
哈密天润太阳能有限公司	富蕴天润风电有限公司
哈密金风风电设备有限公司	乌鲁木齐金风天翼风电有限公司
哈密烟墩天润风电有限公司	翁牛特旗天汇风电有限公司
哈密天润新能源有限公司	固阳县天汇风电有限公司
乌鲁木齐天润风电有限公司	咸阳金芙蓉水务有限公司
达茂旗天润太阳能有限公司	咸阳蓝清水务有限公司
固原清风风电有限公司	西部水务集团(贵州)有限公司
乌鲁木齐金风天润风电有限公司	西部水务集团(贵州)有限公司黔西分公司
吐鲁番金风科技有限公司	西部水务集团(贵州)有限公司赫章分公司
阿勒泰金风科技有限公司	西部水务集团(贵州)有限公司镇远分公司
伊吾天润风电有限公司	曲靖市西部水务有限公司
瓜州县风润风电有限公司	西藏泓清环保科技有限公司
固原风润风电有限公司	云南西部水务有限公司师宗分公司
中宁天润风电有限公司	桂林碧源环保有限公司
哈密鑫天能源有限公司	崇义天润龙归风电有限公司
阿勒泰利源天业风力发电有限公司	全南天润天排山新能源有限公司

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：

公司名称	公司名称
科右中旗天佑新能源有限公司	哈密鑫天能源有限公司
哈密天润太阳能有限公司	阿勒泰利源天业风力发电有限公司

哈密烟墩天润风电有限公司	额敏天润风电有限公司
乌鲁木齐天润风电有限公司	布尔津天润新能源有限公司
达茂旗天润太阳能有限公司	富蕴天润风电有限公司
固原清风风电有限公司	乌鲁木齐金风天翼风电有限公司
乌鲁木齐金风天润风电有限公司	翁牛特旗天汇风电有限公司
伊吾天润风电有限公司	固阳县天汇风电有限公司
瓜州县风润风电有限公司	崇义天润龙归风电有限公司
固原风润风电有限公司	全南天润天排山新能源有限公司
中宁天润风电有限公司	

(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。

本公司于2018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2018年11月12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，但由于2018年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；2019年适用高新技术企业15%的优惠税率。

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。

该公司于2018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2018年10月24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。

(6) 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	2014年至2016年	2017年至2019年
曹县晓清水处理有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
诸暨璜山污水处理有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
诸暨次坞污水处理有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
沭阳凌志水务有限公司二期	2016年至2018年	2019年至2021年
阳谷县国环污水有限公司二期	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
聊城市城南污水处理有限公司	2017年至2019年	2020年至2022年

(7) 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。

(8) 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。

本公司子公司天工开物网络技术服务(深圳)有限公司符合设在前海深港现代服务业合作区的鼓励类产业企业的条件，适用15%的企业所得税率，优惠期为2018年至2020年。

(9) 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责任公司自2018年至2020免征企业所得税中属于地方分享的部分。

(10) 符合条件的小微企业所得税减免

根据《关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》(财税[2019]第13号)的规定,对小型微利企业年应纳税所得额不超过100万元的部分,减按25%计入应纳税所得额,按20%的税率缴纳企业所得税;对年应纳税所得额超过100万元但不超过300万元的部分,减按50%计入应纳税所得额,按20%的税率缴纳企业所得税。优惠期为2019年1月1日至2021年12月31日。本集团符合上述优惠的子公司列示如下:

公司名称

四川金润绿能清洁能源服务有限公司
桂林碧源环保有限公司
西部水务(漳州)有限公司
西部水务(漳州)有限公司南靖靖城分公司
西部水务(福建)有限公司

3、其他

无

七、合并财务报表项目注释

下列所披露的财务报表数据，除特别注明之外，“期初”系指 2019 年 1 月 1 日，“期末”系指 2019 年 6 月 30 日。

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	78,527.02	67,399.74
银行存款	5,157,513,449.95	5,027,571,180.18
其他货币资金	449,128,027.13	38,300,013.03
合计	5,606,720,004.10	5,065,938,592.95
其中：存放在境外的款项总额	1,767,739,317.90	1,450,509,622.13

其他说明

注1：于2019年6月30日，本集团以人民币449,128,027.13元(2018年12月31日：人民币38,300,013.03元)的银行存款质押以取得银行借款、保函、银行承兑汇票、电价掉期产品及开立信用证。

注2：于2019年6月30日，本集团以人民币105,552,773.14元(2018年12月31日：人民币104,741,030.16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2019年6月30日，本集团以人民币157,226,737.62元为本公司的子公司新疆金风科技集团财务有限公司为开展金融服务存放于中国人民银行的法定存款准备金(2018年12月31日：人民币9,254,287.83元)。

于2019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1,767,739,317.90元(2018年12月31日：折合人民币1,450,509,622.13元)。

银行活期存款按照银行活期存款利率取得利息收入。短期定期存款的存款期分为7天至90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、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准	220,184.	1.05%	207,225.	94.11%	12,958,09	217,567,9	1.36%	187,804,9	86.32%	29,762,984.

备的应收账款	082.42		985.70		6.72	21.56		37.25		31
其中:										
按组合计提坏账准备的应收账款	20,785,710,365.56	98.95%	1,169,698,373.52	5.63%	19,616,011,992.04	15,830,670,794.48	98.64%	1,037,428,887.59	6.55%	14,793,241,906.89
其中:										
合计	21,005,894,447.98	100.00%	1,376,924,359.22		19,628,970,088.76	16,048,238,716.04	100.00%	1,225,233,824.84		14,823,004,891.20

应收账款的账龄分析如下:

	2019年6月30日 (未经审计)	2018年12月31日
6个月以内	9,538,032,170.89	7,106,413,413.85
6个月至1年	3,859,352,601.87	2,705,043,289.89
1年至2年	4,047,710,417.00	3,203,206,977.73
2年至3年	1,300,200,930.66	1,068,695,797.99
3年至4年	1,068,028,139.50	901,268,507.62
4年至5年	381,914,209.38	264,739,497.24
5年以上	<u>810,655,978.68</u>	<u>798,871,231.72</u>
	21,005,894,447.98	16,048,238,716.04
减: 应收账款坏账准备	<u>1,376,924,359.22</u>	<u>1,225,233,824.84</u>
	<u>19,628,970,088.76</u>	<u>14,823,004,891.20</u>

按单项计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
单位一	83,204,124.76	70,435,506.49	85.00%	本集团向以上客户供应风力发电设备, 这些客户由于资金紧张或运营困难, 或以前年度有违约纪录, 本集团预计应收账款仅能部分收回, 因而计提坏账准备。
单位二	59,618,762.96	59,618,762.96	100.00%	同上

单位三	37,315,100.00	37,315,100.00	100.00%	同上
单位四	23,789,735.00	23,789,735.00	100.00%	同上
单位五	8,182,500.00	8,182,500.00	100.00%	同上
单位六	5,307,378.49	5,307,378.49	100.00%	同上
单位七	791,514.21	791,514.21	100.00%	同上
单位八	716,800.00	716,800.00	100.00%	同上
单位九	716,800.00	716,800.00	100.00%	同上
单位十	541,367.00	351,888.55	65.00%	同上
合计	220,184,082.42	207,225,985.70	--	--

按组合计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
按信用风险特征组合计提	20,785,710,365.56	1,169,698,373.52	5.63%
合计	20,785,710,365.56	1,169,698,373.52	--

确定该组合依据的说明:

无

本集团采用信用风险特征组合坏账准备的应收账款情况如下:

2019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 预期信用损失
6个月以内	9,538,032,170.88	0.16	14,899,266.57
6个月至1年	3,859,352,601.87	1.35	52,249,917.66
1年至2年	4,047,710,417.00	2.94	119,096,456.89
2年至3年	1,191,411,923.70	6.62	78,861,465.43
3年至4年	1,058,772,637.65	20.12	213,065,456.61
4年至5年	378,693,753.24	30.74	116,400,891.77
5年以上	<u>711,736,861.22</u>	80.81	<u>575,124,918.59</u>
	<u>20,785,710,365.56</u>		<u>1,169,698,373.52</u>

2018年12月31日

	估计发生违约 的账面余额	预期信用 损失率(%)	整个存续期 预期信用损失
--	-----------------	----------------	-----------------

6 个月以内	7,094,901,734.99	0.13	9,031,958.62
6 个月至 1 年	2,659,421,618.50	0.75	19,870,597.21
1 年至 2 年	3,200,532,299.10	4.84	155,041,067.25
2 年至 3 年	1,022,280,350.74	9.06	92,621,884.02
3 年至 4 年	900,393,420.01	17.34	156,111,665.39
4 年至 5 年	264,198,130.24	32.57	86,055,028.23
5 年以上	<u>688,943,240.90</u>	75.29	<u>518,696,686.87</u>
	<u>15,830,670,794.48</u>		<u>1,037,428,887.59</u>

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额			外币报表折算差额	期末余额
		计提	收回或转回	核销		
单项坏账准备计提	187,804,937.25	22,338,360.12	4,900,000.00	0.00	1,982,688.33	207,225,985.70
组合坏账准备计提	1,037,428,887.59	332,960,894.21	200,456,670.88	234,737.40	0.00	1,169,698,373.52
合计	1,225,233,824.84	355,299,254.33	205,356,670.88	234,737.40	1,982,688.33	1,376,924,359.22

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式
第三方	10,430,803.50	对方还款
合计	10,430,803.50	--

应收账款坏账准备的变动如下：

截至 2019 年 6 月 30 日止

六个月期间

2018 年 12 月 31 日

(未经审计)

会计政策变更前期/年初余额

1,225,233,824.84

1,058,212,910.10

会计政策变更	0.00	130,061,699.05
会计政策变更后/年初余额	1,225,233,824.84	1,188,274,609.15
本期/年计提	355,299,254.33	534,600,697.51
本期/年转回	205,356,670.88	485,319,583.07
本期/年核销	234,737.40	25,263,438.31
收购子公司增加	0.00	12,387,413.19
外币报表折算差额	1,982,688.33	554,126.37
期/年末余额	<u>1,376,924,359.22</u>	<u>1,225,233,824.84</u>

(3) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
销售商品	234,737.40

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

于2019年6月30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	1,683,049,669.23	0.00	8.57
单位二	第三方	814,154,395.17	0.00	4.15
单位三	第三方	574,940,799.74	269,472.15	2.93
三峡新能源盐城大丰有限公司 (“三峡盐城”)	持有本公司5%以上股份的有重大影响的股东控制的企业	554,930,444.74	1,649,311.04	2.82
单位五	第三方	<u>476,004,992.23</u>	<u>6,581,506.48</u>	<u>2.39</u>
		<u>4,103,080,301.11</u>	<u>8,500,289.67</u>	<u>20.86</u>

于2018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	743,282,098.33	0.00	5.01
单位二	第三方	653,635,566.83	0.00	4.41
单位三	第三方	485,412,475.59	6,266,007.34	3.23
单位四	第三方	474,884,520.36	474,884.52	3.20
三峡新能源盐城大丰有限公司(“三峡盐城”)	持有本公司5%以上股份的有重大影响的股东控制的企业	<u>438,829,743.56</u>	<u>438,829.74</u>	<u>2.96</u>
		<u>2,796,044,404.67</u>	<u>7,179,721.60</u>	<u>18.81</u>

3、应收款项融资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	2,507,654,227.24	1,891,126,178.89
商业承兑汇票	182,270,578.91	181,100,000.00
合计	2,689,924,806.15	2,072,226,178.89

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

√ 适用 □ 不适用

本集团在日常资金管理中将部分银行承兑汇票背书或贴现，管理上述应收票据的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，因此本集团将该等应收票据重分类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，将其列报为应收款项融资。

其中，已质押的应收票据如下：

	2019年6月30日 (未经审计)	2018年12月31日
银行承兑汇票	<u>62,890,956.04</u>	<u>63,953,752.72</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：

	2019年6月30日 (未经审计)		2018年12月31日 (未经审计)	
	终止确认	未终止确认	终止确认	未终止确认
银行承兑汇票	<u>5,874,555,698.39</u>	<u>1,390,312,692.51</u>	<u>9,773,991,234.83</u>	<u>1,548,870,187.11</u>

如是按照预期信用损失一般模型计提应收款项融资减值准备，请参照其他应收款的披露方式披露减值准备的相关信息：

□ 适用 √ 不适用

其他说明：

无

4、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	1,681,045,963.58	69.55%	1,436,144,656.13	82.69%
1 至 2 年	620,291,779.33	25.66%	253,820,022.70	14.61%
2 至 3 年	102,755,455.06	4.25%	21,823,137.47	1.26%
3 年以上	13,004,986.48	0.54%	25,024,887.37	1.44%
合计	2,417,098,184.45	--	1,736,812,703.67	--

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

截至2019年6月30日止六个月期间(未经审计)，账龄超过一年的大额预付款项列示如下：

	截至2019年6月30日止六 个月期间 (未经审计)	业务性质	未结算原因
单位一	261,272,937.46	预付材料款	未到合同约定结算时间
单位二	28,436,572.02	预付工程款	工程尚未完工
单位三	24,202,826.87	预付材料款	未到合同约定结算时间
单位四	21,672,529.35	预付材料款	未到合同约定结算时间
单位五	<u>16,964,420.00</u>	预付材料款	未到合同约定结算时间
	<u>352,549,285.70</u>		

于2018年12月31日，账龄超过一年的大额预付款项列示如下：

	2018年12月31日	业务性质	未结算原因
单位一	146,110,003.00	预付材料款	未到合同约定结算时间
单位二	24,917,039.95	预付材料款	未到合同约定结算时间
单位三	20,500,000.00	预付材料款	未到合同约定结算时间
单位四	16,964,420.00	预付工程款	工程尚未完工
单位五	<u>7,717,982.80</u>	预付工程款	工程尚未完工

216,209,445.75

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

截至2019年6月30日止六个月期间(未经审计), 预付款项金额前五名如下:

	与本集团关系	年末余额 (未经审计)	占预付款项 余额的比例 (%)
单位一	第三方	293,035,515.82	12.12
单位二	第三方	286,817,840.47	11.87
单位三	第三方	174,453,178.31	7.22
单位四	第三方	87,780,500.00	3.63
单位五	第三方	<u>84,594,289.97</u>	<u>3.50</u>
		<u>926,681,324.57</u>	<u>38.34</u>

于2018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	321,584,317.48	18.52
单位二	第三方	201,518,854.84	11.60
单位三	第三方	84,594,289.97	4.87
单位四	第三方	63,907,700.00	3.68
单位五	第三方	<u>63,721,008.35</u>	<u>3.67</u>
		<u>735,326,170.64</u>	<u>42.34</u>

其他说明:

无

5、其他应收款

单位: 元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	36,282,784.31	7,812,181.26
应收股利	30,381,173.54	43,445,764.25

其他应收款	1,111,461,688.61	1,231,588,365.12
合计	1,178,125,646.46	1,282,846,310.63

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
定期存款	0.00	0.00
委托贷款	0.00	0.00
债券投资	0.00	0.00
债权投资	36,282,784.31	7,812,181.26
合计	36,282,784.31	7,812,181.26

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
南阳润唐新能源有限公司(“南阳润唐”)	7,508,771.74	7,508,771.74
布尔津县天润风电有限公司(“布尔津天润”)	353,824.01	353,824.01
内蒙古金海新能源科技股份有限公司	716,000.00	0.00
朔州市平鲁区天瑞风电有限公司(“平鲁天瑞”)	21,802,577.79	35,583,168.50
合计	30,381,173.54	43,445,764.25

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收股权及业务转让款	168,615,085.43	253,184,205.76
保证金及押金	321,675,649.53	339,343,020.55
与第三方往来款	627,837,752.72	637,965,775.27
备用金及其他	88,025,113.68	94,694,173.09
减：其他应收款坏账准备	94,691,912.75	93,598,809.55
合计	1,111,461,688.61	1,231,588,365.12

2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失 (已发生信用减值)	
2019 年 1 月 1 日余额	88,659,617.67	4,582,191.88	357,000.00	93,598,809.55
2019 年 1 月 1 日余额在 本期	—	—	—	—
--转入第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转入第三阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第一阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
本期计提	16,355,980.83	227,966.65	0.00	16,583,947.48
本期转回	14,425,873.60	0.00	0.00	14,425,873.60
本期转销	1,154,086.07	0.00	0.00	1,154,086.07
本期核销	0.00	0.00	0.00	0.00
其他变动	89,115.39	0.00	0.00	89,115.39
2019 年 6 月 30 日余额	89,524,754.22	4,810,158.53	357,000.00	94,691,912.75

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□ 适用 √ 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	890,356,558.89
1 至 2 年	150,215,281.90
2 至 3 年	66,643,689.14
3 年以上	98,938,071.43
3 至 4 年	35,428,532.37
4 至 5 年	63,509,539.06
5 年以上	0.00
合计	1,206,153,601.36

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
单位一	应收股权款	49,001,353.47	1 至 2 年	4.16%	0.00

单位二	往来款	33,885,579.00	1 年以内	2.88%	0.00
单位三	往来款	30,506,876.00	1 年以内	2.59%	0.00
单位四	应收股权款	22,243,435.78	1 年以内	1.89%	0.00
单位五	往来款	21,301,907.77	1 年以内	1.81%	0.00
合计	--	156,939,152.02	--	13.33%	0.00

截至2019年6月30日止六个月期间(未经审计)，本集团单项计提坏账准备的其他应收款如下：

	账面余额 (未经审计)	坏账准备 (未经审计)	计提比例(%)	理由
单位一	357,000.00	357,000.00	100.00	对方还款意愿低
单位二	4,474,271.01	191,569.73	4.28	对方还款意愿低
单位三	<u>5,773,236.00</u>	<u>4,618,588.80</u>	80.00	对方还款意愿低
	<u>10,604,507.01</u>	<u>5,167,158.53</u>		

于2018年12月31日，本集团单项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	5,488,728.00	4,390,982.40	80.00	对方还款意愿低
单位二	<u>357,000.00</u>	<u>357,000.00</u>	100.00	对方还款意愿低
	<u>5,845,728.00</u>	<u>4,747,982.40</u>		

本期影响损失准备变动的其他应收款账面余额变动具体如下：

截至2019年6月30日止六个月期间未经审计：

	第一阶段 未来12个月 预期信用损失	第二阶段 整个存续期 预期信用损失 (单项评估)	第三阶段 已发生信用 减值金融资产 整个存续期	合计
2019年1月1日余额	1,319,341,446.67	5,488,728.00	357,000.00	1,325,187,174.67
本期新增	563,707,255.17	4,758,779.01	0.00	568,466,034.18
终止确认	<u>687,499,607.49</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>687,499,607.49</u>
2019年6月30日余额	<u>1,195,549,094.35</u>	<u>10,247,507.01</u>	<u>357,000.00</u>	<u>1,206,153,601.36</u>
	第一阶段 未来12个月 预期信用损失	第二阶段 整个存续期 预期信用损失 (单项评估)	第三阶段 已发生信用 减值金融资产 整个存续期	合计
2018年1月1日余额	967,486,539.27	8,979,959.67	357,000.00	976,823,498.94

本年新增	744,776,417.40	0.00	0.00	744,776,417.40
终止确认	<u>392,921,510.00</u>	<u>3,491,231.67</u>	<u>0.00</u>	<u>396,412,741.67</u>
2018年12月31日余额	<u>1,319,341,446.67</u>	<u>5,488,728.00</u>	<u>357,000.00</u>	<u>1,325,187,174.67</u>

6、存货

是否已执行新收入准则

√ 是 □ 否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备或 合同履约成本减 值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备或 合同履约成本减 值准备	账面价值
原材料	3,438,944,976.01	46,344,694.61	3,392,600,281.40	1,972,707,626.59	40,507,508.14	1,932,200,118.45
在产品	1,588,901,701.91	8,752,615.20	1,580,149,086.71	1,642,973,397.05	8,752,615.20	1,634,220,781.85
库存商品	3,429,153,041.96	6,708,267.70	3,422,444,774.26	1,430,965,695.57	6,708,267.70	1,424,257,427.87
周转材料	10,539,242.30	0.00	10,539,242.30	6,003,241.98	0.00	6,003,241.98
消耗性生物资产	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合同履约成本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	8,467,538,962.18	61,805,577.51	8,405,733,384.67	5,052,649,961.19	55,968,391.04	4,996,681,570.15

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) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

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	40,507,508.14	7,364,929.61		1,519,939.42	7,803.72	46,344,694.61
在产品	8,752,615.20	0.00	0.00	0.00	0.00	8,752,615.20
库存商品	6,708,267.70	0.00	0.00	0.00	0.00	6,708,267.70
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
合同履约成本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	55,968,391.04	7,364,929.61	0.00	1,519,939.42	7,803.72	61,805,577.51

于2019年6月10日，本集团与独立第三方签订房屋买卖合同拟出售所持有的部分房产，合同约定交易价款合计为人民币1,168万元，首付款为人民币50万元，第二部分价款人民币600万元于合同签订日后90个自然日内支付，剩余款项人民币518万元不能超过合同签订日后180个自然日。双方约定于2019年11月1日前办理产权过户手续。截至2019年6月30日，本集团已收到预付款人民币50万元，本集团将该部分投资性房地产划分为持有待售类别。

9、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的债权投资	0.00	0.00
一年内到期的其他债权投资	0.00	0.00
一年内到期的应收融资租赁款与服务特许权安排下的应收款	342,972,092.14	386,761,662.13
一年内到期的应收质量保证金	576,683,139.52	637,648,964.47
一年内到期的股权转让款	1,073,015,820.00	0.00
合计	1,992,671,051.66	1,024,410,626.60

重要的债权投资/其他债权投资

单位：元

债权项目	期末余额				期初余额			
	面值	票面利率	实际利率	到期日	面值	票面利率	实际利率	到期日
无								

其他说明：

无

10、其他流动资产

是否已执行新收入准则

√ 是 □ 否

单位：元

项目	期末余额	期初余额
合同取得成本	0.00	0.00
应收退货成本	0.00	0.00
待摊费用	90,848,461.43	134,208,827.34
待抵扣进项税额	1,821,425,111.04	1,180,620,552.11
待认证进项税额	18,193,501.07	39,830,524.67
预缴企业所得税及其他	85,224,798.91	151,513,081.77

合计	2,015,691,872.45	1,506,172,985.89
----	------------------	------------------

其他说明：

无

11、 衍生金融资产/衍生金融负债

		2019年6月30日 (未经审计)	2019年1月1日
衍生金融资产			
电价掉期合约——非流动资产	注1	172,310,776.63	52,929,396.47
远期外汇合约——流动资产	注2	<u>14,379,747.32</u>	<u>25,331,481.65</u>
		<u>186,690,523.95</u>	<u>78,260,878.12</u>
衍生金融负债			
利率互换合约——非流动负债	注3	<u>326,053,002.66</u>	<u>126,417,157.39</u>

注1：于2017年4月，本公司的子公司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2019年6月30日，上述电价掉期合约的公允价值为人民币172,310,776.63元。

注2：于2018年7月，本公司的子公司Goldwind International Holdings (HK) Limited与National Australia Bank Limited签订套期合约，以规避预期交易的外汇风险。该合约为现金流量套期，其有效性部分公允价值变动计入其他综合收益，期限为2018年7月3日至2020年2月28日。2019年6月30日，上述套期工具的公允价值为人民币3,032,858.23元。

于2018年8月，本公司的子公司Stockyard Hill Wind Farm Pty Ltd与National Australia Bank Limited签订套期合约，以规避预期交易的外汇风险。该合约为有效现金流量套期合约，其公允价值变动计入其他综合收益，期限为2018年8月28日至2019年9月26日。于2019年6月30日，上述套期工具的公允价值为人民币10,485,948.13元。

注3：Standard Chartered Bank (Hong Kong) Limited及BNP Paribas签订利率互换合约，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2019年6月30日，上述利率互换合约的公允价值为人民币-42,388,239.73元，确认为衍生金融负债。

于2018年7月，本公司的子公司Stockyard Hill Wind Farm (Holding) Pty Ltd与ABN AMRO N.V., Singapore Branch、The Bank of Tokyo-Mitsubishi UJF,Ltd、Commonwealth Bank of Australia、Industrial and Commercial Bank of China Limited、Mizuho Bank, Ltd、National Australia Bank Limited、Societe Generale, Hong Kong Branch、Sumitomo Mitsui Banking of Corporation及Westpac Banking Corporation签订利率互换合约，该合约为现金流量套期，

其有效性部分公允价值变动计入其他综合收益，期限为2018年7月24日至2028年3月24日。于2019年6月30日，上述利率互换合约的公允价值为人民币- 283,574,435.65元，确认为衍生金融负债。

12、债权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
新疆新能源债券(注 1)	49,980,197.08	49,980.20	49,930,216.88	49,996,051.55	49,950.01	49,946,101.54
对独立第三方的债权投资(注 2)	346,614,708.52	297,708.52	346,317,000.00	260,037,048.36	265,883.11	259,771,165.25
合计	396,594,905.60	347,688.72	396,247,216.88	310,033,099.91	315,833.12	309,717,266.79

重要的债权投资

单位：元

债权项目	期末余额				期初余额			
	面值	票面利率	实际利率	到期日	面值	票面利率	实际利率	到期日
新疆新能源债券	50,000,000.00	5.00%	5.10%	2021年12月06日	50,000,000.00	5.00%	5.10%	2021年12月06日
合计	50,000,000.00	—	—	—	50,000,000.00	—	—	—

减值准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2019年1月1日余额	0.00	315,833.12	0.00	315,833.12
2019年1月1日余额在本期	—	—	—	—
--转入第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转入第三阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第一阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
本期计提	0.00	31,855.60	0.00	31,855.60
本期转回	0.00	0.00	0.00	0.00
本期转销	0.00	0.00	0.00	0.00

本期核销	0.00	0.00	0.00	0.00
其他变动	0.00	0.00	0.00	0.00
2019年6月30日余额	0.00	347,688.72	0.00	347,688.72

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

其他说明:

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, 面值为人民币50,000,000.00元。该债券为5年期债券, 票面利率为5%, 实际利率为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。

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。

13、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位: 元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
融资租赁款	4,961,973,570.19	24,500,684.87	4,937,472,885.32	4,816,576,350.77	24,883,756.17	4,791,692,594.60	
其中: 未实现融资收益	878,270,517.22	0.00	878,270,517.22	966,976,567.90	0.00	966,976,567.90	
分期收款销售商品	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
分期收款提供劳务	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
服务特许权安排下的应收款	3,574,505,994.15	3,538,762.33	3,570,967,231.82	3,566,352,127.82	2,399,280.96	3,563,952,846.86	
应收股权转让款	1,086,290,896.89	1,014,180.00	1,085,276,716.89	97,260,126.11	0.00	97,260,126.11	
减: 一年内到期的应收融资租赁款	277,423,995.94	1,339,733.42	276,084,262.52	333,100,772.38	1,694,094.32	331,406,678.06	
一年内到期的服务特许权安排下的应收款	66,954,784.40	66,954.78	66,887,829.62	55,389,256.55	34,272.48	55,354,984.07	

一年内到期的应收股权转让款	1,074,020,000.00	1,004,180.00	1,073,015,820.00	0.00	0.00	0.00	
合计	8,204,371,680.89	26,642,759.00	8,177,728,921.89	8,091,698,575.77	25,554,670.33	8,066,143,905.44	--

坏账准备减值情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失 (已发生信用减值)	
2019 年 1 月 1 日余额	27,283,037.13	0.00	0.00	27,283,037.13
2019 年 1 月 1 日余额在本期	—	—	—	—
--转入第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转入第三阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第一阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
本期计提	3,358,150.49	0.00	0.00	3,358,150.49
本期转回	1,946,479.08	0.00	0.00	1,946,479.08
本期转销	0.00	0.00	0.00	0.00
本期核销	0.00	0.00	0.00	0.00
其他变动	358,918.66	0.00	0.00	358,918.66
2019 年 6 月 30 日余额	29,053,627.20	0.00	0.00	29,053,627.20

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□ 适用 √ 不适用

14、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动								期末余额 (账面价值)	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”)	219,510,614.77	0.00	0.00	14,748,545.75	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	234,259,160.52	0.00

山西右玉	273,048,606.33	0.00	77,891,264.00	42,270,678.98	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	237,428,021.31	0.00
朔州市平鲁区天汇风电有限公司(“平鲁天汇”)	208,184,766.62	0.00	0.00	14,834,695.84	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	223,019,462.46	0.00
嘉兴圣鑫投资管理合伙企业(有限合伙)	36,783,236.87	0.00	0.00	-113.72	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	36,783,123.15	0.00
宁波澜溪成长壹号股权投资合伙企业(有限合伙)(注 3)	389,628,987.04	0.00	147,717,900.00	38,195,977.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	280,107,064.94	0.00
澜溪(宁波)资产管理有限公司	23,507,442.43	0.00	0.00	-868,763.31	0.00	0.00	7,200,000.00	0.00	0.00	15,438,679.12	0.00
乌鲁木齐福爱帆布制品有限公司(“福爱帆布”)	2,309,886.62	0.00	0.00	36,114.67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,346,001.29	0.00
ReNeCt GmbH	196,182.27	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-757.50	195,424.77	0.00
HåVindkraft 9 AB(注 5)	19,925,683.04	0.00	19,925,683.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
上海懿晟新能源有限公司(“上海懿晟”)	29,325,921.34	0.00	0.00	216,610.72	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	29,542,532.06	0.00
内蒙古洁源风能发电有限责任公司	133,750,281.05	0.00	0.00	6,184,072.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	139,934,353.95	0.00

(“内蒙古洁源”)												
巧家天巧风电有限公司(“巧家天巧”)	124,883,901.68	0.00	0.00	11,406,397.46	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	136,290,299.14	0.00	
朔州市平鲁区斯能风电有限公司(“平鲁斯能”)	276,975,237.03	0.00	0.00	15,931,469.59	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	292,906,706.62	0.00	
南阳润唐	215,560,841.09	0.00	0.00	15,386,767.72	0.00	0.00	0.00	0.00	-3,754,799.88	227,192,808.93	0.00	
淄博润川	104,196,013.03	0.00	0.00	8,090,201.11	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,988,851.73	110,297,362.41	0.00	
信业金风(嘉兴)投资管理有限公司(“信业金风”)	495,313.11	0.00	458,736.51	-36,576.60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
朔州市平鲁区卧龙风电有限公司(“平鲁卧龙”)	539,417,471.10	0.00	0.00	27,109,565.62	0.00	0.00	0.00	0.00	-5,385,964.24	561,141,072.48	0.00	
朔州市平鲁区天瑞风电有限公司(“平鲁天瑞”)	477,674,160.00	0.00	0.00	22,466,706.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	500,140,866.04	0.00	
cp.max Rotortech nik GmbH& Co.KG(注 1)	0.00	11,897,273.72	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-45,937.76	11,851,335.96	0.00	
cp.max Verwaltun gs GmbH (注 1)	0.00	58,854.75	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-227.25	58,627.50	0.00	

小计	3,075,374 ,545.42	11,956,12 8.47	245,993,5 83.55	215,972,3 50.67	0.00	0.00	7,200,000 .00	0.00	-11,176,5 38.36	3,038,932 ,902.65	0.00
二、联营企业											
布尔津县 天润风电 有限公司	41,376,37 4.68	0.00	0.00	3,972,099 .13	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	45,348,47 3.81	0.00
瓜州天润 风电有限 公司 (“瓜州天 润”)	60,023,20 5.42	0.00	0.00	1,728,176 .08	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	61,751,38 1.50	0.00
欧伏电气 股份有限 公司 (“欧伏电 气”)	59,729,07 9.17	0.00	0.00	4,019,029 .50	0.00	0.00	2,120,000 .00	0.00	0.00	61,628,10 8.67	0.00
河北金风 电控设备 有限责任 公司(“河 北金风”)	23,773,99 9.99	0.00	0.00	1,137,157 .49	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24,911,15 7.48	0.00
宁夏金泽 农业产业 惠农基金	2,245,245 .42	0.00	0.00	-65.97	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,245,179 .45	0.00
Oxford Photovolt aics Limited(注 1)	0.00	188,473,3 37.85	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	188,473,3 37.85	0.00
新疆哈密 广恒新能 源有限公 司(“哈 密广恒”)	26,801,47 4.62	0.00	0.00	1,388,899 .03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	28,190,37 3.65	0.00
江西金力 永磁科技 股份有限 公司(“江 西金力”)	119,496,5 45.81	0.00	0.00	7,431,617 .97	0.00	0.00	6,600,000 .00	0.00	0.00	120,328,1 63.78	0.00
新疆新能 源研究院	8,383,447 .55	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8,383,447 .55	0.00

有限责任公司(“新能源研究院”)												
纳阳科技私人有限公司(“纳阳科技”)	25,339,248.26	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-178.89	25,339,069.37	0.00
新疆清燃环保投资有限公司(“清燃环保”)	11,966,689.70	0.00	0.00	-18,940.64	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11,947,749.06	0.00
蓝箭航天空间科技股份有限公司(注6)	146,518,066.32	0.00	0.00	-16,264,990.12	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	130,253,076.20	0.00
Windnovation Engineering Solutions GmbH	13,536,651.18	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	675,015.16	14,211,666.34	0.00
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	0.00	3,487,712.00	0.00
阜新金风聚能新能源有限公司	530,902.87	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	530,902.87	0.00
White Rock Wind Farm Pty Ltd.(“White Rock”)	16,154,036.47	607,643.66	0.00	2,728,232.19	0.00	-7,372,030.79	0.00	0.00	0.00	1,455,827.23	13,573,708.76	0.00
Wild Cattle Hill Pty	11,443,109.64	82,256,684.51	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-217,884.82	93,481,909.33	0.00

Ltd(注 1)												
Three Springs Renewable Energy Pty Ltd	0.96	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.96	0.00
Oranage Creek Energy Pty Ltd	0.96	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.96	0.00
Lacour Energy Moranbah Pty Ltd	0.96	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.96	0.00
Kondinin Energy Pty Ltd	0.96	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.96	0.00
Clarke Creek Energy Pty Ltd	0.96	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.96	0.00
Lacour Energy Project Pty Ltd	0.96	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.96	0.00
Mt Fox Renewable Energy Pty	0.96	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.96	0.00
青海绿能数据有限公司(注 1)	0.00	24,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24,000,000.00	0.00
上纬新材料科技股份有限公司(“上纬新材”)(注 7)	0.00	144,100,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	144,100,000.00	0.00
南京牧镭激光科技	21,248,221.51	0.00	0.00	619,817.48	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	21,868,038.99	0.00

有限公司 (“南京牧 镭”)											
小计	592,054,0 17.33	439,437,6 66.02	0.00	6,741,032 .14	0.00	-7,372,03 0.79	8,720,000 .00	0.00	1,912,778 .68	1,024,053 ,463.38	0.00
合计	3,667,428 ,562.75	451,393,7 94.49	245,993,5 83.55	222,713,3 82.81	0.00	-7,372,03 0.79	15,920,00 0.00	0.00	-9,263,75 9.68	4,062,986 ,366.03	0.00

其他说明

注1：于2019年，本集团分别以美元27,415,500.00元（折合人民币188,473,337.85元）的对价从独立第三方取得Oxford Photovoltaics Limited 16.19%的股权，以人民币24,000,000.00元的对价从独立第三方取得青海绿能数据有限公司16%的股权。

于2019年1月，本集团与独立第三方签订股权转让协议，分别以欧元1,516,087.73元（折合人民币11,897,273.72元）的对价取得cp.max Rotortechnik GmbH&Co.KG 30%的股权，和欧元7,500.00元（折合人民币58,854.75元）的对价取得cp.max Verwaltungs GmbH 30%股权。

于2019年3月，本集团与独立第三方按照原持股比例，分别以澳币17,268,000.00元（折合人民币82,256,684.51元）、澳币69,072,000.00元的对价向Wild Cattle Hill Pty Ltd增资，增资完成后，双方对其持股比例仍为20%及80%。

根据公司章程等相关约定，本集团对上述五家公司均具有重大影响，将其作为本集团的联营企业核算。

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)合伙人会议决议》，因该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2019年1月18日和2019年3月5日提取人民币30,195,000.00元和人民币44,550,000.00元用于偿还各合伙人投资本金。于2019年3月27日，全体合伙人再次召开会议，会议一致同意：该合伙企业所投项目根据相关协议会陆续退出，陆续退出的金额小于各合伙人实际投资金额的，依各合伙人的入伙份额按比例偿还各合伙人投资本金。此后，未再单独召开会议。截至2019年6月30日，按照份额确认的归属于本集团的金额合计为人民币147,717,900.00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。

注5：于2019年1月，Håb Vindkraft 9 AB 完成清算，本集团不再持有其股权。

注6：于2019年3月26日，北京蓝箭空间科技有限公司正式更名为“蓝箭航天空间科技股份有限公司”。

注7：2019年5月27日，本公司授权子公司金风投资控股有限公司与上纬新材签订战略合作协议，根据合作协议和上纬新材公司章程相关约定，本集团对上纬新材具有重大影响，将其作为本集团的联营企业核算。

15、其他权益工具投资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
北京玖气象科技有限公司	2,400,000.00	2,400,000.00
南京汽轮电机长风新能源股份有限公司	26,358,421.00	21,450,000.00
西安国水	13,727,461.00	10,619,100.00
酒泉鑫茂科技风电设备制造有限公司	0.00	1,000,000.00
内蒙古金海新能源科技股份有限公司	8,777,860.00	6,658,800.00
中材科技(注 1)	0.00	171,623,163.58
国家电投集团响水新能源有限公司	16,900,000.00	12,000,000.00
铜陵皖江农村商业银行	5,816,995.00	5,816,995.00
上纬新材料科技股份有限公司(注 2)	0.00	75,600,000.00
北京工业大数据创新中心有限公司(注 3)	0.00	1,450,000.00
ZPARK CAPITAL II, L.P.	46,261,084.97	46,196,115.90
SKYCATCH INC	52,464,520.94	52,390,839.77
宁波优朔新能源有限公司	4,000.00	4,000.00
宁波智朔新能源有限公司	4,000.00	4,000.00
宁波科朔新能源有限公司	4,000.00	4,000.00
南京信大气象科技有限公司	1,500,000.00	1,500,000.00
合计	174,218,342.91	408,717,014.25

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目名称	确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
北京玖气象科技有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标	
南京汽轮电机长风新能源股份有限公司	0.00	16,068,421.00	0.00	0.00	同上	
西安国水	0.00	6,727,461.00	0.00	0.00	同上	
酒泉鑫茂科技风电设备制造有限	0.00		1,000,000.00	0.00	同上	

公司						
内蒙古金海新能源科技股份有限公司	716,000.00	4,051,787.27	0.00	0.00	同上	
国家电投集团响水新能源有限公司	0.00	4,900,000.00	0.00	0.00	同上	
铜陵皖江农村商业银行	0.00	0.00	0.00	0.00	同上	
上纬新材料科技股份有限公司(注 2)	1,728,000.00	0.00	155,900,000.00	-155,900,000.00	同上	终止确认
北京工业大数据创新中心有限公司(注 3)	0.00	0.00	0.00	0.00	同上	
ZPARK CAPITAL II, L.P.	0.00	13,590,084.97	0.00	0.00	同上	
SKYCATCH INC	0.00	2,585,131.54	0.00	0.00	同上	
宁波优朔新能源有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	同上	
宁波智朔新能源有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	同上	
宁波科朔新能源有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	同上	
南京信大气象科技有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	同上	
中材科技(注 1)	2,090,140.20	38,961,326.43		38,961,326.43	同上	处置
合计	4,534,140.20	86,884,212.20	156,900,000.00	-116,938,673.57		

其他说明:

注1: 本期本集团处置了对中材科技的投资, 处置日前取得中材科技分配股利人民币2,090,140.20元。

注2: 本期上纬新材料科技股份有限公司转入长期股权投资核算, 本期自该公司分得股利人民币1,728,000.00元。

注3: 本期本集团处置了对北京工业大数据创新中心有限公司的投资。

16、其他非流动金融资产

单位: 元

项目	期末余额	期初余额
衍生金融工具—利率互换合约	17,946.46	102,201.35

权益工具投资（注）	756,064,205.74	673,951,145.51
银行理财产品	0.00	5,900,000.00
合计	756,082,152.20	679,953,346.86

其他说明：

注：本集团其他非流动金融资产中包含的权益工具投资明细项目如下：

	2019年6月30日 (未经审计)	本期确认的利得或损失 (未经审计)
<u>上市公司股权</u>		
北京京能清洁能源电力股份有限公司 （“京能”）(注1)	95,107,357.98	-37,459,130.83
山东朗进科技股份有限公司	121,915,629.00	59,415,629.00
<u>非上市公司权益</u>		
悦康药业集团有限公司	231,077,900.00	81,028,400.00
昆仑智汇数据科技（北京）有限公司	135,371,218.76	-32,768,781.24
苏州裕太车通电子科技有限公司	50,000,000.00	0.00
九圣禾种业股份有限公司	<u>122,592,100.00</u>	<u>11,951,000.00</u>
	<u>756,064,205.74</u>	<u>82,167,116.93</u>
	2018年12月31日	本年确认的利得或损失
<u>上市公司股权</u>		
北京京能清洁能源电力股份有限公司 （“京能”）	132,620,545.51	-14,210,905.80
<u>非上市公司权益</u>		
悦康药业集团有限公司	150,049,500.00	33,734,000.00
苏州裕太车通电子科技有限公司	50,000,000.00	0.00
昆仑智汇数据科技(北京)有限公司	168,140,000.00	117,882,400.00
山东朗进科技股份有限公司	62,500,000.00	12,489,786.04
九圣禾种业股份有限公司	110,641,100.00	75,354,200.00
前郭富汇风能有限公司	0.00	-2,850,000.00
伊春天润风电有限公司	<u>0.00</u>	<u>-400,000.00</u>
	<u>673,951,145.51</u>	<u>221,999,480.24</u>

注1：于2011年12月，本集团认购京能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；于2018年6月，分批卖出8,082,000.00股。截至2019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95,107,357.98元。

17、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	146,196,255.34	15,466,389.16	0.00	161,662,644.50
2.本期增加金额	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 外购	0.00	0.00	0.00	0.00
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	0.00	0.00	0.00	0.00
(3) 企业合并增加	0.00	0.00	0.00	0.00
3.本期减少金额	86,942,517.13	15,466,389.16	0.00	102,408,906.29
(1) 处置	6,693,081.28	0.00	0.00	6,693,081.28
(2) 其他转出	80,249,435.85	15,466,389.16	0.00	95,715,825.01
4.期末余额	59,253,738.21	0.00	0.00	59,253,738.21
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	37,985,938.93	3,688,330.40	0.00	41,674,269.33
2.本期增加金额	1,639,099.27	103,771.25	0.00	1,742,870.52
(1) 计提或摊销	1,639,099.27	103,771.25	0.00	1,742,870.52
3.本期减少金额	26,597,023.10	3,792,101.65	0.00	30,389,124.75
(1) 处置	4,143,937.81	0.00	0.00	4,143,937.81
(2) 其他转出	22,453,085.29	3,792,101.65	0.00	26,245,186.94
4.期末余额	13,028,015.10	0.00	0.00	13,028,015.10
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	46,225,723.11	0.00	0.00	46,225,723.11
2.期初账面价值	108,210,316.41	11,778,058.76	0.00	119,988,375.17

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

适用 不适用

(3) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
无		

其他说明

于2018年12月31日，本集团的投资性房地产的公允价值经亚太评估咨询有限公司评估为人民币255,699,293.60元，公允价值为第三层级。于2019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2018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2019年6月30日及2018年12月31日，本集团投资性房地产均为经营性租出房屋建筑物及土地使用权。

于2019年6月30日及2018年12月31日，本集团无未办妥产权证书的投资性房地产。

18、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	19,175,532,997.36	19,632,540,909.44
固定资产清理	0.00	0.00
合计	19,175,532,997.36	19,632,540,909.44

(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	1,273,105,665.18	21,384,359,593.46	116,206,204.10	647,360,805.48	23,421,032,268.22
2.本期增加金额	68,874,668.87	1,981,838,979.99	3,685,703.84	27,384,592.27	2,081,783,944.97
(1) 购置	2,300,429.72	154,952,752.54	3,685,703.84	27,141,550.45	188,080,436.55
(2) 在建工程转入	0.00	1,826,886,227.45	0.00	243,041.82	1,827,129,269.27
(3) 企业合并增加	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(4) 投资性房地产转入	66,574,239.15	0.00	0.00	0.00	66,574,239.15
(5) 外币报表折算差额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.本期减少金额	9,070,518.10	2,088,298,471.11	5,011,804.05	10,913,483.82	2,113,294,277.08
(1) 处置或报废	8,463,532.00	30,401,914.34	4,705,662.37	8,853,291.83	52,424,400.54
(2) 处置子公司减少	0.00	2,053,936,661.54	242,305.99	1,150,537.17	2,055,329,504.70
(3) 外币报表折算差额	606,986.10	3,959,895.23	63,835.69	909,654.82	5,540,371.84
4.期末余额	1,332,909,815.95	21,277,900,102.34	114,880,103.89	663,831,913.93	23,389,521,936.11
二、累计折旧					
1.期初余额	210,120,897.27	3,224,404,246.31	53,024,067.19	290,919,883.97	3,778,469,094.74
2.本期增加金额	39,600,201.01	612,368,531.65	6,634,856.61	41,858,180.60	700,461,769.87
(1) 计提	19,166,375.43	612,368,531.65	6,634,856.61	41,858,180.60	680,027,944.29
(2) 投资性房地产转入	20,433,825.58	0.00	0.00	0.00	20,433,825.58
(3) 外币报表折算差额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.本期减少金额	2,507,208.61	262,313,893.53	3,268,065.17	6,875,022.59	274,964,189.90
(1) 处置或报废	2,422,894.45	16,082,450.81	2,487,754.91	6,422,309.45	27,415,409.62
(2) 处置子公司减少	0.00	245,258,840.94	81,414.81	388,263.53	245,728,519.28

(3) 外币报表折算差额	84,314.16	972,601.78	698,895.45	64,449.61	1,820,261.00
4.期末余额	247,213,889.67	3,574,458,884.43	56,390,858.63	325,903,041.98	4,203,966,674.71
三、减值准备					
1.期初余额	0.00	10,022,264.04	0.00	0.00	10,022,264.04
2.本期增加金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 计提	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 处置或报废	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.期末余额	0.00	10,022,264.04	0.00	0.00	10,022,264.04
四、账面价值					
1.期末账面价值	1,085,695,926.28	17,693,418,953.87	58,489,245.26	337,928,871.95	19,175,532,997.36
2.期初账面价值	1,062,984,767.91	18,149,933,083.11	63,182,136.91	356,440,921.51	19,632,540,909.44

(2) 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				

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
无	

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
无		

其他说明

于2019年6月30日及2018年12月31日，本集团无未办妥产权证书的房屋建筑物。

19、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	7,927,550,642.71	5,574,383,842.50
工程物资	0.00	0.00
合计	7,927,550,642.71	5,574,383,842.50

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
澳洲 Stockyard Hill 风电项目	2,240,084,765.94	0.00	2,240,084,765.94	1,026,778,466.84	0.00	1,026,778,466.84
澳洲 Moorabool North 风电场项目	903,076,718.44	0.00	903,076,718.44	233,301,598.27	0.00	233,301,598.27
阿根廷 PELB II 风电场项目	492,403,710.86	0.00	492,403,710.86	300,662,449.47	0.00	300,662,449.47
阿根廷 PELB I 风电场项目	409,305,555.74	0.00	409,305,555.74	67,767,500.21	0.00	67,767,500.21
澳洲 Moorabool South 风电场项目	349,423,137.72	0.00	349,423,137.72	176,171,018.03	0.00	176,171,018.03
阿根廷 PEMSA 风电场项目	298,001,020.90	0.00	298,001,020.90	139,412,640.68	0.00	139,412,640.68
攀枝花五期风电场项目	218,395,733.38	0.00	218,395,733.38	75,262,968.19	0.00	75,262,968.19
湖州狮子山风电场项目	212,230,888.22	0.00	212,230,888.22	210,185,700.19	0.00	210,185,700.19
澳洲白石太阳能项目	196,097,952.00	0.00	196,097,952.00	191,578,647.87	0.00	191,578,647.87
天等牛头岭风电场项目	173,589,526.50	0.00	173,589,526.50	115,962,580.65	0.00	115,962,580.65
阿根廷 PELB VI 风电场项目	165,796,658.27	0.00	165,796,658.27	85,876,167.17	0.00	85,876,167.17
天润抚州东乡小璜风电场项目	140,112,481.44	0.00	140,112,481.44	71,692,610.03	0.00	71,692,610.03

托普威沂源铜陵 关风电场项目	122,252,605.43	0.00	122,252,605.43	74,167,961.25	0.00	74,167,961.25
固原三期风电场 项目	114,767,200.91	0.00	114,767,200.91	83,746,497.42	0.00	83,746,497.42
濮阳南乐仓颉 100MW 风电场 项目	114,373,765.18	0.00	114,373,765.18	71,675,757.22	0.00	71,675,757.22
天润赣州全南天 排山风电场项目	112,403,674.23	0.00	112,403,674.23	35,349,122.74	0.00	35,349,122.74
锡盟阿巴嘎旗别 力古台项目	109,202,422.80	0.00	109,202,422.80	96,678,220.18	0.00	96,678,220.18
天润崇义天星风 电场项目	103,749,050.77	0.00	103,749,050.77	47,611,705.06	0.00	47,611,705.06
阿根廷 PELB III 风电场项目	89,232,246.82	0.00	89,232,246.82	46,448,492.70	0.00	46,448,492.70
苏尼特右旗风电 场项目	86,326,881.43	0.00	86,326,881.43	79,552,253.93	0.00	79,552,253.93
GW Technology 3S-P 样机项目	68,436,804.81	0.00	68,436,804.81	68,098,440.76	0.00	68,098,440.76
通榆县瞻榆 ABC 风电场项目	59,902,837.97	0.00	59,902,837.97	59,870,743.54	0.00	59,870,743.54
北京金风实验检 测楼项目	54,694,637.01	0.00	54,694,637.01	42,049,862.98	0.00	42,049,862.98
天润木垒 100MW 风电场 项目	52,918,936.53	0.00	52,918,936.53	16,511,590.61	0.00	16,511,590.61
澳洲 Yass Valley 风电场项目	46,645,092.45	0.00	46,645,092.45	35,981,162.16	0.00	35,981,162.16
吉林省长岭县龙 湖风电项目	42,658,642.35	0.00	42,658,642.35	35,302,952.20	0.00	35,302,952.20
义县风电场项目	38,488,754.47	0.00	38,488,754.47	83,887,987.30	0.00	83,887,987.30
濮阳顿丘风电场 项目	37,647,948.31	0.00	37,647,948.31	22,763,394.41	0.00	22,763,394.41
舞阳贾湖 50MW 风电场项目	36,900,348.28	0.00	36,900,348.28	21,265,061.79	0.00	21,265,061.79
夏县泗交镇四期 风电场项目	33,989,858.85	0.00	33,989,858.85	9,630,042.15	0.00	9,630,042.15
唐河咎岗 10MW 分散式风电场项	33,575,698.71	0.00	33,575,698.71	18,332,667.27	0.00	18,332,667.27

目						
锡盟金风风力发电机组及相关配套设备制造一体化项目	31,385,397.07	0.00	31,385,397.07	31,377,239.22	0.00	31,377,239.22
其他	777,890,930.26	38,411,241.34	739,479,688.92	1,937,841,581.35	38,411,241.34	1,899,430,340.01
合计	7,965,961,884.05	38,411,241.34	7,927,550,642.71	5,612,795,083.84	38,411,241.34	5,574,383,842.50

(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
澳洲 Stockyard Hill 风电项目	5,108,420,000.00	1,026,778,466.84	1,215,343,973.06	0.00	2,037,673.96	2,240,084,765.94	44.00%	44.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
澳洲 Moorabool North 风电场项目	4,800,880,000.00	233,301,598.27	670,229,635.20	0.00	454,515.03	903,076,718.44	19.00%	19.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
阿根廷 PELB II 风电场项目	854,550,000.00	300,662,449.47	191,741,261.39	0.00	0.00	492,403,710.86	58.00%	58.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
阿根廷 PELB I 风电场项目	809,200,000.00	67,767,500.21	341,538,055.53	0.00	0.00	409,305,555.74	51.00%	51.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
澳洲 Moorabool South 风电场项目	1,616,230,000.00	176,171,018.03	173,595,333.69	0.00	343,214.00	349,423,137.72	22.00%	22.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
阿根廷 PEMSA 风电场	1,571,540,000.00	139,412,640.68	158,588,380.22	0.00	0.00	298,001,020.90	19.00%	19.00%	0.00	0.00	0.00%	其他

项目													
攀枝花五期风电场项目	775,120,000.00	75,262,968.19	143,132,765.19	0.00	0.00	218,395,733.38	28.00%	28.00%	0.00	0.00	0.00%	其他	
湖州狮子山风电场项目	358,900,000.00	210,185,700.19	2,045,188.03	0.00	0.00	212,230,888.22	59.00%	59.00%	0.00	0.00	0.00%	其他	
澳洲白石太阳能项目	3,956,500,000.00	191,578,647.87	4,892,535.07	0.00	373,230.94	196,097,952.00	5.00%	5.00%	0.00	0.00	0.00%	其他	
天等牛头岭风电场项目	423,580,000.00	115,962,580.65	57,626,945.85	0.00	0.00	173,589,526.50	41.00%	41.00%	1,652,964.04	1,652,964.04	4.90%	其他	
阿根廷 PELB VI 风电场项目	1,323,490,000.00	85,876,167.17	79,920,491.10	0.00	0.00	165,796,658.27	13.00%	13.00%	0.00	0.00	0.00%	其他	
天润抚州东乡小璜风电场项目	437,360,000.00	71,692,610.03	68,507,745.78	87,874.37	0.00	140,112,481.44	32.00%	32.00%	5,042,709.46	3,821,933.11	4.90%	其他	
托普威沂源铜陵关风电场项目	410,690,000.00	74,167,961.25	48,084,644.18	0.00	0.00	122,252,605.43	30.00%	30.00%	0.00	0.00	0.00%	其他	
固原三期风电场项目	373,200,000.00	83,746,497.42	31,020,703.49	0.00	0.00	114,767,200.91	31.00%	31.00%	2,351,219.89	2,351,219.89	4.75%	其他	
濮阳南乐仓颉 100MW 风电场项目	758,090,000.00	71,675,757.22	42,698,007.96	0.00	0.00	114,373,765.18	15.00%	15.00%	0.00	0.00	0.00%	其他	
天润赣州全南天排山	803,080,000.00	35,349,122.74	77,054,551.49	0.00	0.00	112,403,674.23	94.00%	94.00%	0.00	0.00	0.00%	其他	

风电场项目													
锡盟阿巴嘎旗别力古台项目	1,311,770,000.00	96,678,220.18	12,524,202.62	0.00	0.00	109,202,422.80	8.00%	8.00%	0.00	0.00	0.00%	其他	
天润崇义天星风电场项目	182,510,000.00	47,611,705.06	56,137,345.71	0.00	0.00	103,749,050.77	57.00%	57.00%	0.00	0.00	0.00%	其他	
阿根廷 PELB III 风电场项目	641,490,000.00	46,448,492.70	42,783,754.12	0.00	0.00	89,232,246.82	14.00%	14.00%	0.00	0.00	0.00%	其他	
苏尼特右旗风电场项目	2,625,730,000.00	79,552,253.93	6,774,627.50	0.00	0.00	86,326,881.43	3.00%	3.00%	0.00	0.00	0.00%	其他	
GW Technology 3S-P 样机项目	81,250,000.00	68,098,440.76	338,364.05	0.00	0.00	68,436,804.81	84.00%	84.00%	0.00	0.00	0.00%	其他	
通榆县瞻榆 ABC 风电场项目	1,223,950,000.00	59,870,743.54	32,094.43	0.00	0.00	59,902,837.97	5.00%	5.00%	0.00	0.00	0.00%	其他	
北京金风实验检测楼项目	362,730,000.00	42,049,862.98	12,644,774.03	0.00	0.00	54,694,637.01	96.00%	96.00%	0.00	0.00	0.00%	其他	
天润木垒 100MW 风电场项目	584,650,000.00	16,511,590.61	36,407,345.92	0.00	0.00	52,918,936.53	9.00%	9.00%	0.00	0.00	0.00%	其他	
澳洲 Yass Valley 风电场项目	377,030,000.00	35,981,162.16	10,734,028.31	0.00	70,098.02	46,645,092.45	12.00%	12.00%	0.00	0.00	0.00%	其他	

吉林省长岭县龙凤湖风电项目	297,530,000.00	35,302,952.20	7,355,690.15	0.00	0.00	42,658,642.35	14.00%	14.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
义县风电场项目	316,880,000.00	83,887,987.30	101,493,836.02	146,893,068.85	0.00	38,488,754.47	59.00%	59.00%	1,711,098.74	1,711,098.74	4.90%	其他
濮阳顿丘风电场项目	732,520,000.00	22,763,394.41	14,884,553.90	0.00	0.00	37,647,948.31	5.00%	5.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
舞阳贾湖50MW风电场项目	377,620,000.00	21,265,061.79	15,635,286.49	0.00	0.00	36,900,348.28	10.00%	10.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
夏县泗交镇四期风电场项目	380,960,000.00	9,630,042.15	24,359,816.70	0.00	0.00	33,989,858.85	9.00%	9.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
唐河咎岗10MW分散式风电场项目	84,320,000.00	18,332,667.27	15,243,031.44	0.00	0.00	33,575,698.71	40.00%	40.00%	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	31,377,239.22	8,157.85	0.00	0.00	31,385,397.07	65.00%	65.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
其他		1,937,841,581.35	537,335,225.89	1,680,148,326.05	17,137,550.93	777,890,930.26			31,424,479.63	5,700,427.44		其他
合计	34,009,770,000.00	5,612,795,083.84	4,200,712,352.36	1,827,129,269.27	20,416,282.88	7,965,961,884.05	--	--	42,182,471.76	15,237,643.22		--

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	本期计提金额	计提原因
无		

其他说明

无

20、使用权资产

单位：元

项目	土地	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	其他设备	合计
1.期初余额	472,186,956.56	147,314,973.57	203,750,562.72	3,311,748.14	562,852.00	827,127,092.99
2.本期增加金额	0.00	95,894,290.44	138,884,148.78	418,226.08	0.00	235,196,665.30
						0.00
3.本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
						0.00
4.期末余额	472,186,956.56	243,209,264.01	342,634,711.50	3,729,974.22	562,852.00	1,062,323,758.29
二、累计折旧						0.00
1.期初余额		0.00	640,542.05	0.00	0.00	640,542.05
2.本期增加金额	10,502,884.23	31,959,637.61	4,396,432.79	901,934.80	99,442.47	47,860,331.90
(1) 计提	10,502,884.23	31,959,637.61	4,396,432.79	901,934.80	99,442.47	47,860,331.90
						0.00
3.本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
						0.00
4.期末余额	10,502,884.23	31,959,637.61	5,036,974.84	901,934.80	99,442.47	48,500,873.95
1.期初余额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2.本期增加金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 计提	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

(1) 处置	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.期末余额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.期末账面价值	461,684,072.33	211,249,626.40	337,597,736.66	2,828,039.42	463,409.53	1,013,822,884.34
2.期初账面价值	472,186,956.56	147,314,973.57	203,110,020.67	3,311,748.14	562,852.00	826,486,550.94

其他说明：

无

21、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	330,989,572.50	617,043,372.30	0.00	270,346,504.20	19,023,088.11	1,868,880,610.91	880,087,533.94	3,986,370,681.96
2.本期增加金额	119,517,663.82	0.00	0.00	7,344,569.63	0.00	27,588,305.57	89,597,297.76	244,047,836.78
(1) 购置	104,051,274.66	0.00	0.00	4,371,800.15		27,588,305.57	26,678,764.50	162,690,144.88
(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	0.00	0.00	0.00
(4) 在建工程转入	0.00	0.00	0.00	2,970,620.82	0.00	0.00	0.00	2,970,620.82
(5) 投资性房地产转入	15,466,389.16	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	15,466,389.16
(6) 本期收购子公司	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	62,918,533.26	62,918,533.26
(7) 外币报表折算差	0.00	0.00	0.00	2,148.66	0.00	0.00	0.00	2,148.66
3.本期减少金额	0.00	0.00	0.00	918,120.33	0.00	0.00	14,572,800.69	15,490,921.02
(1)	0.00	0.00	0.00	918,120.33	0.00	0.00	13,599,959.5	14,518,079.8

处置							6	9
(2) 外币报表折算差	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	972,841.13	972,841.13
4.期末余额	450,507,236.32	617,043,372.30	0.00	276,772,953.50	19,023,088.11	1,896,468,916.48	955,112,031.01	4,214,927,597.72
二、累计摊销								
1.期初余额	38,536,679.50	387,286,241.99	0.00	89,962,555.89	18,155,049.66	145,557,688.96	0.00	679,498,216.00
2.本期增加金额	8,920,476.77	18,689,730.57	0.00	12,453,522.92	525,099.92	38,888,088.46	2,021,127.26	81,498,045.90
(1) 计提	5,128,375.12	18,689,730.57	0.00	12,453,522.92	525,099.92	38,888,088.46	889,105.56	76,573,922.55
(2) 投资性房地产转入	3,792,101.65	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,792,101.65
(3) 本期收购子公司	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,132,021.70	1,132,021.70
3.本期减少金额	0.00	1,223,923.64	0.00	5,359.00	0.00	0.00	0.00	1,229,282.64
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	5,359.00	0.00	0.00	0.00	5,359.00
(2) 外币报表折算差	0.00	1,223,923.64	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,223,923.64
4.期末余额	47,457,156.27	404,752,048.92	0.00	102,410,719.81	18,680,149.58	184,445,777.42	2,021,127.26	759,766,979.26
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
	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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

余额								
四、账面价值								
1.期末 账面价值	403,050,080.05	212,291,323.38	0.00	174,362,233.69	342,938.53	1,712,023,139.06	953,090,903.75	3,455,160,618.46
2.期初 账面价值	292,452,893.00	229,757,130.31	0.00	180,383,948.31	868,038.45	1,723,322,921.95	880,087,533.94	3,306,872,465.96

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 6.14%。

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
----	------	------------

其他说明：

截至2019年6月30日及2018年12月31日，本集团无尚未办妥产权证书的土地使用权。

22、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	计入当期损益	
整机机组项目开发支出	398,830,212.46	155,434,092.54	0.00	554,264,305.00
数字化平台	63,865,049.11	5,595,777.80	0.00	69,460,826.91
1.5MW 风力发电机组技术改造项目	0.00	19,500,028.80	19,500,028.80	0.00
2.5MW 风力发电机组技术改造项目	0.00	23,714,216.31	23,714,216.31	0.00
6.0MW 风力发电机组技术改造项目	0.00	34,434,267.17	34,434,267.17	0.00
其他项目研究支出	0.00	347,912,866.53	347,912,866.53	0.00
合计	462,695,261.57	586,591,249.15	425,561,378.81	623,725,131.91

其他说明

截至2019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27.45%(2018年：29.11%)。

于2019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6.14%(2018年12月31日：7.01%)。

23、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	处置	外币报表折算差	减值准备	
北京天源科创风电技术有限责任公司	16,294.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	16,294.07
Vensys Energy AG	197,390,459.45	0.00	0.00	0.00	762,164.17		196,628,295.28
TianRun Uilk, LLC	836,952.24	0.00	0.00	0.00	0.00	836,952.24	0.00
勃利县双星风电开发有限责任公司	5,005,689.50	0.00	0.00	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	0.00	18,056.04
济南瑞风新能源有限公司	14,250,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	14,250,000.00
Rattlesnake Power, LLC	102,845,052.00	0.00	144,638.72	0.00	0.00	0.00	102,989,690.72
Moorabool South Wind Farm Pty Ltd	49,989,076.14	0.00	0.00	0.00	1,553,741.21	0.00	48,435,334.93
Moorabool Wind Farm Pty Ltd	48,539,929.45	0.00	1,341,429.53	0.00	0.00	0.00	49,881,358.98
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	0.00	13,200,000.00
Musselshell Wind Project, LLC	3,838,935.92	0.00	0.00	3,838,935.92	0.00	0.00	0.00
Musselshell Wind Project Two, LLC	3,838,935.92	0.00	0.00	3,838,935.92	0.00	0.00	0.00

Volkswind Montana Land Holdings, LLC	3,838,935.92	0.00	0.00	3,838,935.92	0.00	0.00	0.00
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	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	0.00	6,862,979.14
安华吉林能源 有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
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	0.00	4,096,382.12
Best Blade GmbH	5,857,491.86	0.00	8,237.83	0.00	0.00	0.00	5,865,729.69
PARQUE EOLICO LOMA BLANCA S.A	4,262,943.63	0.00	5,995.27	0.00	0.00	0.00	4,268,938.90
Janshan Green Energy Co., Ltd	1,617,074.56	0.00	2,271.54	0.00	0.00	0.00	1,619,346.10
天润启航投资 管理有限公司	14,400,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	14,400,000.00
天津天诚智慧 能源科技有限 公司(“天津天 诚”)	4,681.28	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4,681.28
		0.00					
合计	487,748,869.24	0.00	1,502,572.89	11,516,807.76	2,315,905.38	836,952.24	474,581,776.75

(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
		计提		处置	减值准备	
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

TianRun Uilk, LLC	0.00	836,952.24	0.00	0.00	0.00	836,952.24
合计	11,998,000.00	836,952.24	0.00	0.00	0.00	12,834,952.24

商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

说明商誉减值测试过程、关键参数（如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等）及商誉减值损失的确认方法：

风电场开发类子公司的可收回金额按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。

其他子公司的可收回金额按照公允价值减去处置费用后的净额确定。

以下说明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。

分配至上述资产组或资产组组合的有关的市场开发、折现率等关键假设的金额与本集团历史经验及外部信息一致。

24、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	20,925,201.25	4,617,364.37	2,928,800.95	0.00	22,613,764.67
房屋租赁及装修费	11,557,083.54	16,089,245.52	5,157,728.56	0.00	22,488,600.50
送出线路接入费用	8,924,767.59	99,057.00	326,384.40	0.00	8,697,440.19
其他	7,162,519.15	14,843,774.84	5,811,243.59	0.00	16,195,050.40
合计	48,569,571.53	35,649,441.73	14,224,157.50	0.00	69,994,855.76

其他说明

无

25、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	1,480,321,293.59	285,001,590.33	1,320,414,394.03	253,371,287.65

内部交易未实现利润	2,645,332,802.59	468,400,299.10	2,921,607,184.86	524,301,294.47
可抵扣亏损	1,315,860,272.85	205,178,326.53	312,714,920.20	50,143,358.76
预提费用和预计负债	4,297,326,637.93	645,820,115.41	4,303,041,036.79	647,620,728.63
应付职工薪酬—计提未付部分	275,378,518.47	41,306,797.75	275,507,496.60	41,354,693.33
递延收益	148,105,868.82	23,163,635.82	178,944,608.91	27,401,705.25
金融资产公允价值变动	99,980.20	14,997.03	114,121,622.00	34,236,486.60
其他	272,754,594.07	52,070,562.26	319,689,176.31	56,561,908.05
合计	10,435,179,968.52	1,720,956,324.23	9,746,040,439.70	1,634,991,462.74

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	2,060,453,227.17	542,257,750.87	2,033,625,410.54	533,719,000.55
其他债权投资公允价值变动	0.00	0.00	0.00	0.00
其他权益工具投资公允价值变动	0.00	0.00	0.00	0.00
金融资产公允价值变动	429,196,863.92	106,809,215.98	255,034,677.60	64,419,383.98
固定资产折旧会计和税法差异	126,218,987.58	22,684,996.35	123,262,097.12	22,911,162.40
特许经营权会计和税法差异	566,713,664.19	138,840,291.30	599,400,023.86	130,599,370.39
其他	256,987,714.97	65,538,829.72	212,584,080.96	55,194,466.92
合计	3,439,570,457.83	876,131,084.22	3,223,906,290.08	806,843,384.24

(3) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	62,021,640.95	40,988,798.62
可抵扣亏损	360,974,220.68	383,200,640.95
合计	422,995,861.63	424,189,439.57

(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	期末金额	期初金额	备注
2019 年	0.00	9,151,157.54	
2020 年	7,091,325.85	31,292,301.48	
2021 年	0.00	9,900,368.94	
2022 年	3,327,104.27	3,327,104.27	
2023 年及以后	350,555,790.56	329,529,708.72	
合计	360,974,220.68	383,200,640.95	--

其他说明：

无

26、其他非流动资产

是否已执行新收入准则

√ 是 □ 否

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合同取得成本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合同履约成本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
应收退货成本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合同资产	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
预付采购长期资产款	404,928,378.34	0.00	404,928,378.34	246,155,925.29	0.00	246,155,925.29
划分为非流动资产的货币资金	262,779,510.76	0.00	262,779,510.76	113,995,317.99	0.00	113,995,317.99
待抵扣及待认证进项税额	677,052,385.88	0.00	677,052,385.88	985,109,704.34	0.00	985,109,704.34
长期应收质量保证金	2,775,430,066.59	2,784,064.73	2,772,646,001.86	2,325,990,672.70	2,352,250.54	2,323,638,422.16
其他	55,854,615.12	0.00	55,854,615.12	0.00	0.00	0.00
合计	4,176,044,956.69	2,784,064.73	4,173,260,891.96	3,671,251,620.32	2,352,250.54	3,668,899,369.78

其他说明：

其中，长期应收质量保证金明细如下：

2019年6月30日(未经审计)			
	账面余额	跌价准备	账面价值
应收质量保证金	3,352,690,466.51	3,361,325.13	3,349,329,141.38
一年内到期的部分	<u>577,260,399.92</u>	<u>577,260.40</u>	<u>576,683,139.52</u>
长期部分	<u>2,775,430,066.59</u>	<u>2,784,064.73</u>	<u>2,772,646,001.86</u>
2018年12月31日			
	账面余额	跌价准备	账面价值
应收质量保证金	2,964,287,563.70	3,000,177.07	2,961,287,386.63
一年内到期的部分	<u>638,296,891.00</u>	<u>647,926.53</u>	<u>637,648,964.47</u>
长期部分	<u>2,325,990,672.70</u>	<u>2,352,250.54</u>	<u>2,323,638,422.16</u>

应收质量保证金减值准备的变动如下:

	2019年6月30日 (未经审计)	2018年12月31日
会计政策变更前期/年初余额	3,000,177.07	0.00
会计政策变更	<u>0.00</u>	<u>2,324,142.56</u>
会计政策变更后/年初余额	3,000,177.07	2,324,142.56
本期/年计提	1,271,293.32	1,312,462.78
本期/年转回	128,684.51	636,428.27
本期/年转销	<u>781,460.75</u>	<u>0.00</u>
期/年末余额	<u>3,361,325.13</u>	<u>3,000,177.07</u>

27、资产减值准备

截至2019年6月30日止六个月期间(未经审计)

	期初余额	本期计提	本期转回	本期转销/核销	外币报表 折算差额	期末余额
坏账准备	1,350,883,833.05	377,079,180.16	222,629,529.54	2,170,284.22	2,430,722.38	1,505,593,921.83
应收账款坏账准备	1,225,233,824.84	355,299,254.33	205,356,670.88	234,737.40	1,982,688.33	1,376,924,359.22
其他应收款坏账准备	93,598,809.55	16,583,947.48	14,425,873.60	1,154,086.07	89,115.39	94,691,912.75
长期应收款坏账准备	27,283,037.13	3,358,150.49	1,946,479.08	0.00	358,918.66	29,053,627.20
合同资产坏账准备	1,452,151.34	534,678.94	771,821.47	0.00	0.00	1,215,008.81
其他非流动资产						
坏账准备	3,000,177.07	1,271,293.32	128,684.51	781,460.75	0.00	3,361,325.13
债权投资坏账准备	315,833.12	31,855.60	0.00	0.00	0.00	347,688.72
存货跌价准备	55,968,391.04	7,364,929.61	0.00	1,519,939.42	-7,803.72	61,805,577.51
长期股权投资减值准备	7,036,549.22	0.00	0.00	7,036,549.22	0.00	0.00
固定资产减值准备	10,022,264.04	0.00	0.00	0.00	0.00	10,022,264.04
在建工程减值准备	38,411,241.34	0.00	0.00	0.00	0.00	38,411,241.34
商誉减值准备	<u>11,998,000.00</u>	<u>828,449.83</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>8,502.41</u>	<u>12,834,952.24</u>
	<u>1,474,320,278.69</u>	<u>385,272,559.60</u>	<u>222,629,529.54</u>	<u>10,726,772.86</u>	<u>2,431,421.07</u>	<u>1,628,667,956.96</u>

2018年

	会计政策变更前 初余额	会计政策变更	会计政策变更后 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	外币报表 折算差额	年末余额
--	----------------	--------	-----------------	------	------	---------	-------------	--------------	------

坏账准备	1,068,404,877.29	169,424,269.15	1,237,829,146.44	595,534,988.21	496,188,714.80	25,684,343.77	38,716,629.92	676,127.05	1,350,883,833.05
应收账款坏账准备	1,058,212,910.10	130,061,699.05	1,188,274,609.15	534,600,697.51	485,319,583.07	25,263,438.31	12,387,413.19	554,126.37	1,225,233,824.84
其他应收款坏账准备	10,191,967.19	31,161,429.16	41,353,396.35	36,402,633.02	10,129,942.43	420,905.46	26,329,216.73	64,411.34	93,598,809.55
长期应收款坏账准备	0.00	4,975,475.01	4,975,475.01	22,249,972.78	0.00	0.00	0.00	57,589.34	27,283,037.13
合同资产坏账准备	0.00	596,412.03	596,412.03	855,739.31	0.00	0.00	0.00	0.00	1,452,151.34
其他非流动资产									
坏账准备	0.00	2,324,142.56	2,324,142.56	1,312,462.78	636,428.27	0.00	0.00	0.00	3,000,177.07
债权投资坏账准备	0.00	305,111.34	305,111.34	113,482.81	102,761.03	0.00	0.00	0.00	315,833.12
存货跌价准备	100,630,149.13	0.00	100,630,149.13	18,091,508.20	36,073,974.16	25,446,280.43	0.00	-1,233,011.70	55,968,391.04
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	40,350.79	7,036,549.22
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	7,400,288.49	0.00	6,760,253.17	0.00	0.00	38,411,241.34
商誉减值准备	0.00	0.00	0.00	11,998,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11,998,000.00
	<u>1,213,802,430.87</u>	<u>169,424,269.15</u>	<u>1,383,226,700.02</u>	<u>643,047,048.94</u>	<u>532,262,688.96</u>	<u>57,890,877.37</u>	<u>38,716,629.92</u>	<u>-516,533.86</u>	<u>1,474,320,278.69</u>

28、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款（注）	100,000,000.00	330,000,000.00
抵押借款	0.00	0.00
保证借款	0.00	0.00
信用借款	1,991,330,818.91	1,707,501,382.50
合计	2,091,330,818.91	2,037,501,382.50

短期借款分类的说明：

于2019年6月30日，上述借款的年利率为2.92%至4.79%（2018年12月31日：2.65%至5.22%）。

注：于2019年6月30日，本集团短期借款人民币100,000,000.00元（2018年12月31日：人民币330,000,000.00元）以本集团应收账款人民币134,247,616.87元（2018年12月31日：人民币363,431,646.37元）作质押。

于2019年6月30日及2018年12月31日，本集团无已到期未偿还的短期借款。

29、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	0.00	0.00
银行承兑汇票	7,871,038,330.40	6,221,491,303.49
合计	7,871,038,330.40	6,221,491,303.49

本期末已到期未支付的应付票据总额为0.00元。

30、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	14,188,456,309.30	12,902,698,213.81
1 年至 2 年	1,242,336,330.90	845,240,600.69
2 年至 3 年	622,064,629.82	541,662,087.73

3 年至 4 年	335,162,087.95	263,110,596.09
4 年至 5 年	179,207,108.30	120,773,284.58
5 年以上	195,450,371.01	195,395,429.49
减：分类为非流动负债的部分	1,135,472,039.46	1,090,612,225.41
合计	15,627,204,797.82	13,778,267,986.98

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
单位一	182,695,296.41	未到期的质保金
单位二	155,488,443.51	未到期的质保金
单位三	130,290,236.92	未到期的质保金
单位四	83,091,040.66	未到期的质保金
单位五	54,430,120.15	未到期的质保金
合计	605,995,137.65	--

其他说明：

无

31、预收款项

是否已执行新收入准则

√ 是 □ 否

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	4,409,603.61	8,962,581.94
1 年至 2 年	0.00	0.00
2 年至 3 年	0.00	0.00
3 年至 4 年	0.00	0.00
4 年至 5 年	0.00	0.00
5 年以上	0.00	0.00
合计	4,409,603.61	8,962,581.94

32、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
风机预收款	5,657,241,788.23	3,458,496,706.18
设备预收款	160,169,935.98	141,175,078.29
材料备件销售预收款	54,564,846.68	24,282,720.35
工程款	1,077,800,143.25	431,944,057.34
其他	28,919,907.58	6,564,700.40
合计	6,978,696,621.72	4,062,463,262.56

报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
无		

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	698,079,448.55	1,077,327,778.42	1,302,085,837.75	473,321,389.22
二、离职后福利-设定提存计划	4,623,410.60	165,616,273.78	158,560,087.08	11,679,597.30
三、辞退福利	0.00	0.00	0.00	0.00
四、一年内到期的其他福利	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	702,702,859.15	1,242,944,052.20	1,460,645,924.83	485,000,986.52

(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	609,908,672.76	879,079,710.97	1,102,625,938.09	386,362,445.64
2、职工福利费	645,391.64	31,759,273.26	32,353,049.04	51,615.86
3、社会保险费	282,404.51	72,111,963.71	71,816,094.64	578,273.58
其中：医疗保险费	239,493.95	63,456,346.89	63,151,423.54	544,417.30

工伤保险费	11,120.73	3,884,647.72	3,886,506.16	9,262.29
生育保险费	31,789.83	4,770,969.10	4,778,164.94	24,593.99
4、住房公积金	636,548.51	58,937,281.75	59,732,857.27	-159,027.01
5、工会经费和职工教育经费	81,928,370.56	26,205,181.62	22,889,942.27	85,243,609.91
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	4,678,060.57	9,234,367.11	12,667,956.44	1,244,471.24
合计	698,079,448.55	1,077,327,778.42	1,302,085,837.75	473,321,389.22

(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	4,564,774.03	159,902,896.86	152,922,072.61	11,545,598.28
2、失业保险费	58,636.57	5,713,376.92	5,638,014.47	133,999.02
3、企业年金缴费	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	4,623,410.60	165,616,273.78	158,560,087.08	11,679,597.30

其他说明：

无

34、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	168,027,378.77	255,806,689.72
消费税	0.00	0.00
企业所得税	265,218,136.83	189,398,593.44
个人所得税	13,527,098.61	0.00
城市维护建设税	1,183,752.08	8,349,917.34
教育税附加	590,661.51	5,793,747.47
印花税	4,278,179.14	2,827,856.26
其他	4,778,680.69	735,607.30
合计	457,603,887.63	462,912,411.53

其他说明：

无

35、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付利息	80,719,628.61	74,676,138.82
应付股利	1,183,654,969.82	76,798,178.88
其他应付款	857,278,490.90	1,155,697,873.60
合计	2,121,653,089.33	1,307,172,191.30

(1) 应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款利息	51,684,146.89	38,954,952.10
企业债券利息	15,629,262.58	15,778,552.43
短期借款应付利息	13,406,219.14	19,942,634.29
划分为金融负债的优先股\永续债利息	0.00	0.00
其他	0.00	0.00
合计	80,719,628.61	74,676,138.82

重要的已逾期未支付的利息情况：

单位：元

借款单位	逾期金额	逾期原因
无		

其他说明：

无

(2) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	1,056,266,911.75	0.00
划分为权益工具的优先股\永续债股利	100,589,041.10	50,410,958.90
其他	26,799,016.97	26,387,219.98
合计	1,183,654,969.82	76,798,178.88

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

无

(3) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付保证金、押金	1,677,235.03	3,612,861.38
预收及应付股权转让款	316,976,321.78	316,191,723.23
应付往来款	437,842,329.99	676,556,886.15
其他	100,782,604.10	159,336,402.84
合计	857,278,490.90	1,155,697,873.60

2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
单位一	22,510,116.60	未到付款时间
单位二	24,252,000.00	未到付款时间
合计	46,762,116.60	--

其他说明

无

36、 预计负债

本集团预计负债为产品质量保证准备金和固定资产弃置费用。

截至2019年6月30日
止六个月期间(未经审计)

	产品质量保证金	固定资产弃置费用	合计
期初余额	3,442,095,620.76	110,342,250.53	3,552,437,871.29
本期增加	693,512,028.91	0.00	693,512,028.91
本期转回	139,559,578.33	0.00	139,559,578.33
本期消耗	410,022,392.76	0.00	410,022,392.76
外币报表折算差额	<u>4,054,797.24</u>	<u>0.00</u>	<u>4,054,797.24</u>
	3,590,080,475.82	110,342,250.53	3,700,422,726.35
减：划分为流动负债的部分	<u>1,702,202,077.00</u>	<u>0.00</u>	<u>1,702,202,077.00</u>
	<u>1,887,878,398.82</u>	<u>110,342,250.53</u>	<u>1,998,220,649.35</u>

	2018年		
	产品质量保证金	固定资产弃置费用	合计
年初余额	3,870,179,231.78	0.00	3,870,179,231.78
本年增加	1,459,497,359.66	106,451,525.41	1,565,948,885.07
本年转回	793,064,953.50	0.00	793,064,953.50
本年消耗	1,097,325,189.74	0.00	1,097,325,189.74
外币报表折算差额	<u>2,809,172.56</u>	<u>3,890,725.12</u>	<u>6,699,897.68</u>
	3,442,095,620.76	110,342,250.53	3,552,437,871.29
减：划分为流动负债的部分	<u>1,569,546,026.05</u>	<u>0.00</u>	<u>1,569,546,026.05</u>
	<u>1,872,549,594.71</u>	<u>110,342,250.53</u>	<u>1,982,891,845.24</u>

37、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	2,226,412,086.67	1,182,784,669.90
一年内到期的应付债券	255,942,551.03	249,828,361.19
一年内到期的长期应付款	0.00	0.00
一年内到期的租赁负债	122,276,384.20	98,791,145.96
其他	330,687.94	0.00
合计	2,604,961,709.84	1,531,404,177.05

其他说明：

无

38、其他流动负债

是否已执行新收入准则

√ 是 □ 否

单位：元

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	0.00	0.00
应付退货款	0.00	0.00
待转销项税	23,660,252.27	16,952,722.28
合计	23,660,252.27	16,952,722.28

其他说明：

无

39、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款（注 4）	5,995,338,804.94	3,682,213,474.15
抵押借款（注 3）	1,675,049.49	1,436,912.64
保证借款（注 6）	119,440,000.00	68,000,000.00
信用借款	3,031,490,760.06	4,436,478,846.42
质押并且抵押借款（注 1、2）	10,040,289,540.66	10,303,791,198.72
质押、抵押并且保证借款（注 5）	2,344,027,784.63	691,399,905.30
减：一年内到期的长期借款	2,226,412,086.67	1,182,784,669.90
合计	19,305,849,853.11	18,000,535,667.33

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、应收款项融资为质押，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账面价值如下：

	2019年6月30日 (未经审计)	2018年12月31日
固定资产	10,182,574,413.70	10,318,543,882.09
在建工程	11,722,922.61	320,879,801.55
无形资产(土地使用权)	159,742,220.09	136,128,783.79
货币资金	100,000.00	290,227.73
应收账款	2,824,317,682.83	2,256,495,342.05
应收款项融资		<u>23,953,752.72</u>
	<u>20,890,956.04</u>	
	<u>13,199,348,195.27</u>	<u>13,056,291,789.93</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2019年6月30日准备金余额为人民币105,552,773.14元(2018年12月31日：人民币104,741,030.16元)。

注3： 于2019年6月30日，本公司的子公司以固定资产及货币资金做抵押取得银行借款计人民币1,675,049.49元(2018年12月31日：人民币1,436,912.64元)。于资产负债表日，用于抵押的资产账面价值如下：

	2019年6月30日 (未经审计)	2018年12月31日
固定资产	3,932,949.78	4,028,888.33
货币资金	<u>3,216,810.64</u>	<u>3,212,757.99</u>
	<u>7,149,760.42</u>	<u>7,241,646.32</u>

注4： 本公司若干下属境内风电子公司的银行借款以风电场建成后的电费收费权及其项下全部收益作质押。本公司若干下属污水处理子公司的银行借款，以污水处理相关的应收账款和长期应收款作质押。于资产负债表日，用于质押的资产账面价值如下：

	2019年6月30日 (未经审计)	2018年12月31日
应收账款	679,367,653.06	496,071,471.34
长期应收款	<u>418,960,463.06</u>	<u>355,328,918.88</u>
	<u>1,098,328,116.1</u>	<u>851,400,390.22</u>

注5： 本公司若干下属子公司的银行借款以本公司或该些子公司的前股东提供担保，同时以其货币资金、预付款项、应收账款、长期应收款、固定资产、在建工程、无形资产、衍生金融资产、子公司的股权作抵押或质押。于资产负债表日，用于抵押/质押的资产账面价值如下：

	2019年6月30日 (未经审计)	2018年12月31日
货币资金	413,811,661.65	23,660,639.60
应收账款	44,058,366.45	38,977,093.85
长期应收款	178,806,903.50	311,932,958.93
预付款项	71,842,451.24	384,783,711.43
固定资产	19,751,269.21	19,793,921.43
在建工程	2,173,891,754.5	954,006,019.61
	5	
无形资产	288,901,893.10	296,011,496.77
衍生金融资产	<u>10,485,948.14</u>	<u>13,046,286.17</u>
	<u>3,201,550,247.8</u>	<u>2,042,212,127.79</u>

注6： 于2019年6月30日，本公司为本公司的子公司借款计人民币103,440,000.00元(2018年12月31

日：人民币51,000,000.00元)提供担保。本公司的子公司为本公司借款计人民币16,000,000.00元(2018年12月31日：人民币17,000,000.00元)提供担保。

于2019年6月30日及2018年12月31日，本集团无已到期但未偿还的长期借款。

其他说明，包括利率区间：

于2019年6月30日，上述借款的年利率为1.20%至8.96%(2018年12月31日：1.20%至9.28%)。

40、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
新疆金风科技股份有限公司 2019 年度第一期超短期融资券（注 2）	500,000,000.00	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 1）	413,670,274.74	559,824,803.65
合计	913,670,274.74	559,824,803.65

注 1：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 255,942,551.03 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。

注 2：2018 年 11 月 23 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》(中市协注【2018】SCP330 号)，同意接受公司本次超短期融资券的注册，注册金额为人民币 1,500,000,000.00 元。本公司于 2019 年 2 月 26 日发行了 2019 年度第一期超短期融资券。发行金额人民币 500,000,000.00 元，票面利率为 3.70%，债券采用到期一次还本付息，起息日为 2019 年 2 月 27 日，到期日为 2019 年 11 月 24 日。

(2) 应付债券的增减变动（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	减：划分为流动负债的部分	期末余额
新疆金风科技股份	500,000,000.00	2019 年 2 月 26 日	270 天	500,000,000.00	0.00	500,000,000.00	6,166,666.67	0.00	0.00	500,000,000.00	0.00

有限公司 2019 年 度第一期 超短期融 资券												
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	1,210,000,000.00	2016 年 8 月 3 日	1-5 年	1,210,000,000.00	809,653,164.84	500,000,000.00	23,083,827.60	16,917,160.93	40,339.07	140,000,000.00	255,942,551.03	413,670,274.74
合计	--	--	--	1,710,000,000.00	809,653,164.84	500,000,000.00	23,083,827.60	16,917,160.93	40,339.07	140,000,000.00	755,942,551.03	413,670,274.74

41、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
房屋及建筑物	677,630,128.08	528,538,747.94
机器设备	339,953,843.84	265,157,600.79
运输设备	2,847,776.41	2,221,212.01
其他设备	466,643.66	363,973.27
减：一年内到期的租赁负债	122,276,384.20	98,791,145.96
合计	898,622,007.79	697,490,388.05

其他说明

无

42、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	1,213,412,112.46	1,186,516,945.40
专项应付款	0.00	0.00
合计	1,213,412,112.46	1,186,516,945.40

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付质量保证金	1,135,472,039.46	1,090,612,225.41
应付融资租赁保证金	77,940,073.00	95,904,719.99
应付融资租赁款	0.00	0.00
合计	1,213,412,112.46	1,186,516,945.40

其他说明：

注1：2018年12月31日本集团的应付融资租赁款以账面净值人民币159,494,972.75元的固定资产和人民币148,479,590.82元的在建工程为抵押。

注2：2018年12月31日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。

2019年6月30日应付融资租赁保证金一年内到期款项已重分类到一年内到期的非流动负债，应付融资租赁款已根据新租赁准则重分类至租赁负债及一年内到期的非流动负债。

43、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	298,055,857.32	4,510,000.02	98,905,236.77	203,660,620.57	今年及以前年度收到的政府补助
其他	25,452,472.56	0.00	11,343,778.87	14,108,693.69	收到款项尚未提供的服务
合计	323,508,329.88	4,510,000.02	110,249,015.64	217,769,314.26	--

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	32,940,350.16	0.00	0.00	1,643,009.42	0.00	0.00	31,297,340.74	与资产相关
叶片厂一期以及开发区二期基础设施补助款	11,623,398.76	0.00	0.00	246,886.14	0.00	0.00	11,376,512.62	与资产相关
750KW 高技	6,991,428.56	0.00	0.00	142,857.12	0.00	0.00	6,848,571.44	与资产相关

术产业化示范项目								
基础设施补助款(江苏)	6,740,802.65	0.00	0.00	116,555.70	0.00	0.00	6,624,246.95	与资产相关
直驱永磁1.2MW 风电机组高技术产业化	5,593,142.85	0.00	0.00	114,285.72	0.00	0.00	5,478,857.13	与资产相关
沭阳凌志水务有限公司污水处理厂二期	4,364,994.72	0.00	0.00	80,833.20	0.00	0.00	4,284,161.52	与资产相关
汉南污水处理项目	4,866,666.68	0.00	0.00	66,666.66	0.00	0.00	4,800,000.02	与资产相关
研发检测中心基础设施拨款	2,629,754.28	0.00	0.00	55,857.12	0.00	0.00	2,573,897.16	与资产相关
企业技术创新引导工程	511,500.00	0.00	0.00	165,000.00	0.00	0.00	346,500.00	与资产相关
大型风电机组仿真及测试平台项目	2,950,000.00	0.00	0.00	300,000.00	0.00	0.00	2,650,000.00	与资产相关
海上风电场海洋气象预报系统技术开发项目	820,000.00	0.00	0.00	60,000.00	0.00	0.00	760,000.00	与资产相关
年产 100 台 6MW 直驱永磁海上风电机组项目	15,600,000.00	0.00	0.00	450,000.00	0.00	0.00	15,150,000.00	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	4,316,000.00	0.00	0.00	124,500.00	0.00	0.00	4,191,500.00	与资产相关
分布式智能微电网示范项目	1,608,750.00	0.00	0.00	49,500.00	0.00	0.00	1,559,250.00	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	3,591,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,591,000.00	与资产相关
临胸石方平 整	1,177,912.58	0.00	0.00	31,478.21	0.00	0.00	1,146,434.37	与资产相关
临胸石方破 碎工程	1,914,116.43	0.00	0.00	36,230.47	0.00	0.00	1,877,885.96	与资产相关
诸暨市第二 污水厂二期 污水处理工 程	8,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8,000,000.00	与资产相关
吉林省战略 性新兴产业 (能源)第一 批中央预算 内投资计划	10,000,000.0 0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	10,000,000.0 0	与资产相关
不同电网运 行条件下风 电机组的载 荷分析及稳 定优化控制 研究与应用	419,600.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	419,600.00	与资产相关
双馈和直驱 风电机组宽 频动态特性 及量化分析 方法研究	177,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	177,000.00	与资产相关
河北邢台南 宫北控风电 场	2,405,660.38	0.00	0.00	2,405,660.38	0.00	0.00	0.00	与资产相关
iGO 金风海 上智能管理 系统项目	960,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	960,000.00	与资产相关
新疆工业互 联网平台	3,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,000,000.00	与资产相关
武汉正源项 目	14,474,483.8 4	0.00	0.00	403,939.14	0.00	0.00	14,070,544.7 0	与资产相关
乌鲁木齐经	0.00	3,510,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,510,000.00	与资产相关

济技术开发区经济和发展改革委员会园区循环化重点项目									
美国财政部指定代替税收抵免的可再生能源财产拨款	71,368,609.44	0.00	0.00	0.00	0.00	-61,824,884.35	9,543,725.09	与收益相关	
20.0MW AC large-scale solar Photovoltaic(PV) technology project	26,295,428.82	0.00	0.00	0.00	0.00	-56,661.76	26,238,767.06	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	7,246,857.20	0.00	0.00	106,571.40	0.00	0.00	7,140,285.80	与收益相关	
基于大数据”互联网+制造”应用示范项目	379,733.30	0.00	0.00	379,733.30	0.00	0.00	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	983,296.82	0.00	0.00	68,756.82	0.00	0.00	914,540.00	与收益相关	
吴兴区财政局可再生能源补贴	4,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4,000,000.00	与收益相关	
新疆哈密三塘湖三 B 龙源风电场	10,378,410.95	0.00	0.00	10,378,410.95	0.00	0.00	0.00	与收益相关	
新疆哈密三塘湖第一 D 区国华风电场	9,255,068.50	0.00	0.00	9,255,068.50	0.00	0.00	0.00	与收益相关	

新疆达坂城 整装天润风 电场	10,091,890.4 0	0.00	0.00	10,091,890.4 0	0.00	0.00	0.00	与收益相关
风电设备远 程智能运维 服务标准体 系及试验验 证	0.00	1,000,000.02	0.00	250,000.01	0.00	0.00	750,000.01	与收益相关
合计	298,055,857. 32	4,510,000.02	0.00	37,023,690.6 6	0.00	-61,881,546.1 1	203,660,620. 57	

其他说明：

无

44、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	668,864,347.00	0.00	0.00	0.00	668,864,347.00	4,225,067,647. 00

其他说明：

2018年

	年初余额	限售股解禁	年末余额
有限售条件股份			
—境内自然人持股	53,657,262.00	-2,143,075.00	51,514,187.00
—境内法人持股	<u>47,713,900.00</u>	<u>-47,713,900.00</u>	<u>0.00</u>
无限售条件股份			
—人民币普通股	2,804,771,298.00	49,856,975.00	2,854,628,273.00
—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>

本公司于2019年3月27日及2019年4月23日分别通过深圳证券交易所及香港联合证券交易所完成A股及H股配股。本次A股配股以股权登记日2019年3月20日深圳证券交易所收市后公司A股总股本为基数，按每10股配售1.9股的比例向股权登记日全体A股股东配售。本次H股配股以H股配股股权登记日2019年4月3日确定的合格H股股份总数为基数，按每10股配售1.9股H股的比例向H股配股股权登记日全体H股股东配售。配股完成以后，本公司总股本由3,556,203,300股增加至4,225,067,647股，资本公积增加人民币3,970,869,715.37元。

45、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(“2016年第一期永续债”), 票据于发行人依照发行条款约定的赎回之前长期存续, 并在发行人依据发行条款的约定赎回时到期。票据初始票面利率为5%, 本集团有权选择递延支付利息, 到期后本集团有权选择续展, 且不受续展次数限制, 续展期间票面利息按照当期基准利率+初始信用利差+300BP确定。本集团将其分类为其他权益工具。

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(“2016年第二期永续债”), 票据于发行人依照发行条款约定的赎回之前长期存续, 并在发行人依据发行条款的约定赎回时到期。票面利率为4.2%, 本集团有权选择递延支付利息, 到期后本集团有权选择续展, 且不受续展次数限制, 续展期间票面利息按照当期基准利率+初始信用利差+300BP确定。本集团将其分类为其他权益工具。

本公司于2018年12月26日发行新疆金风科技股份有限公司2018年度第一期中期票据(“2018年第一期永续债”), 票据于发行人依照发行条款约定的赎回之前长期存续, 并在发行人依据发行条款的约定赎回时到期。票面利率6%, 本集团有权选择递延支付利息, 到期后本集团有权选择续展, 且不受续展次数限制, 续展期间票面利息按照当期基准利率+初始信用利差+300BP确定。本集团将其分类为其他权益工具。

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的 金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
2016年第一期永续债	10,000,000.00	996,547,169.82	0	0.00	0	0.00	10,000,000.00	996,547,169.82
2016年第二期永续债	5,000,000.00	498,571,320.75	0	0.00	0	0.00	5,000,000.00	498,571,320.75
2018年第一期永续债	5,000,000.00	498,500,000.00	0	0.00	0	0.00	5,000,000.00	498,500,000.00
合计	20,000,000.00	1,993,618,490.57	0	0.00	0	0.00	20,000,000.00	1,993,618,490.57

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明, 以及相关会计处理的依据:

发行在外的永续债的变动情况如下:

截至2019年6月30日止六个月期间(未经审计)

期初及期末余额

2016年第一期永续债	996,547,169.82
2016年第二期永续债	498,571,320.75
2018年第一期永续债	<u>498,500,000.00</u>
	<u>1,993,618,490.57</u>

2018年

	年初余额	本年增加	年末余额
2016年第一期永续债	996,547,169.82	0.00	996,547,169.82
2016年第二期永续债	498,571,320.75	0.00	498,571,320.75
2018年第一期永续债	<u>0.00</u>	<u>498,500,000.00</u>	<u>498,500,000.00</u>
	<u>1,495,118,490.57</u>	<u>498,500,000.00</u>	<u>1,993,618,490.57</u>

归属于权益工具持有者的相关信息

	2019年6月30日 (未经审计)	2018年
归属于母公司股东的权益		
归属于母公司普通股股东的权益	27,467,825,702.49	22,967,188,172.06
归属于母公司其他权益持有者的权益	2,044,618,490.57	1,994,029,449.47
其中：净利润	100,589,041.10	71,410,958.90
综合收益总额	100,589,041.10	71,410,958.90
当期已分配股利	50,000,000.00	71,000,000.00
累积未分配股利	51,000,000.00	410,958.90
归属于少数股东的权益		
归属于普通股少数股东的权益	1,563,426,997.85	1,513,906,208.05

其他说明：

无

46、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	3,970,869,715.37	54,195,674.91	12,156,724,200.51
其他资本公积	-72,335,043.40	0.00	0.00	-72,335,043.40
合计	8,167,715,116.65	3,970,869,715.37	54,195,674.91	12,084,389,157.11

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

47、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-224,184,891.48	149,874,003.08	0.00	-116,938,673.57	0.00	266,812,676.65	0.00	42,627,785.17
其中：重新计量设定受益计划变动额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
权益法下不能转损益的其他综合收益	0.00	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	-224,184,891.48	149,874,003.08	0.00	0.00	0.00	149,874,003.08	0.00	-74,310,888.40
企业自身信用风险公允价值变动	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他综合收益结转留存收益	0.00	0.00	0.00	-116,938,673.57	0.00	116,938,673.57	0.00	116,938,673.57
二、将重分类进损益的其他综合收益	-318,584,959.03	-208,171,160.62	0.00	0.00	0.00	-210,501,414.89	2,330,254.27	-529,086,373.92
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	15,561,169.42	-7,370,049.35	0.00	0.00	0.00	-7,370,049.35	0.00	8,191,120.07
其他债权投资公允价值变动	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
金融资产重分类计入其他综合收益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他债权投资信用减值准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
现金流量套期储备	-15,503,124.82	-82,901,089.9	0.00	0.00	0.00	-82,901,089.92	0.00	-98,404,214.74

			2					
外币财务报表折算差额	-318,643,003.63	-117,900,021.35	0.00	0.00	0.00	-120,230,275.62	2,330,254.27	-438,873,279.25
其他综合收益合计	-542,769,850.51	-58,297,157.54	0.00	-116,938,673.57	0.00	56,311,261.76	2,330,254.27	-486,458,588.75

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

48、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	13,473,106.17	13,473,106.17	0.00
合计	0.00	13,473,106.17	13,473,106.17	0.00

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

49、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	1,298,871,101.61	0.00	0.00	1,298,871,101.61
任意盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00
储备基金	0.00	0.00	0.00	0.00
企业发展基金	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	1,298,871,101.61	0.00	0.00	1,298,871,101.61

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。

50、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	10,487,579,463.21	8,091,996,391.46
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	0.00	63,182,663.75
调整后期初未分配利润	10,487,579,463.21	8,155,179,055.21
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,184,499,570.81	3,216,603,854.66
减：提取法定盈余公积	0.00	101,551,827.76
提取任意盈余公积	0.00	0.00
提取一般风险准备	0.00	0.00
应付普通股股利	1,056,266,911.75	711,240,660.00
转作股本的普通股股利	0.00	0.00
应付其他权益持有者的股利	100,589,041.10	71,410,958.90
其他综合收益结转留存收益	116,938,673.57	0.00
其他	1,328,022.08	0.00
期末未分配利润	10,396,956,385.52	10,487,579,463.21

调整期初未分配利润明细：

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

51、营业收入和营业成本

	截至2019年6月30日止 六个月期间(未经审计)		截至2018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	15,715,561,977.29	12,435,054,432.23	10,996,366,680.17	7,575,121,094.41
其他业务	<u>17,734,540.50</u>	<u>6,288,043.25</u>	<u>33,305,242.37</u>	<u>15,272,014.85</u>
	<u>15,733,296,517.79</u>	<u>12,441,342,475.48</u>	<u>11,029,671,922.54</u>	<u>7,590,393,109.26</u>

营业收入列示如下：

截至2019年6月30日

截至2018年6月30日

	止六个月期间 (未经审计)	止六个月期间 (未经审计)
客户合同收入		
销售商品	11,719,736,819.06	8,018,026,537.53
发电收入	2,251,453,038.26	2,023,707,147.55
技术服务收入	256,758,699.57	229,937,754.55
风电场建造收入	1,032,270,566.17	343,928,212.28
其他	<u>297,835,073.93</u>	<u>292,522,025.63</u>
	<u>15,558,054,196.99</u>	<u>10,908,121,677.54</u>
其他来源收入		
租赁收入	<u>175,242,320.80</u>	<u>121,550,245.00</u>
	<u>15,733,296,517.79</u>	<u>11,029,671,922.54</u>

与客户之间合同产生的营业收入分解情况：

报告分部	风机制造	风电场开发	风电服务	其他	合计
主要经营地区					
中国	11,057,096,797.14	2,116,103,740.19	466,384,585.36	228,075,255.67	13,867,660,378.36
境外	<u>590,089,608.94</u>	<u>127,188,255.91</u>	<u>973,115,953.78</u>	<u>0.00</u>	<u>1,690,393,818.63</u>
	<u>11,647,186,406.08</u>	<u>2,243,291,996.10</u>	<u>1,439,500,539.14</u>	<u>228,075,255.67</u>	<u>15,558,054,196.99</u>
收入确认时间					
在某一时点确 认收入	11,647,186,406.08	2,243,291,996.10	145,873.29	15,012,119.18	13,905,636,394.65
在某一时间段内 确认收入	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>1,439,354,665.85</u>	<u>213,063,136.49</u>	<u>1,652,417,802.34</u>
	<u>11,647,186,406.08</u>	<u>2,243,291,996.10</u>	<u>1,439,500,539.14</u>	<u>228,075,255.67</u>	<u>15,558,054,196.99</u>

有关集团的履约义务总结如下：

销售商品

本集团与客户之间销售商品的合同包含一项履约义务，该项履约义务在控制权发生转移时完成。

风力发电

该履约义务通常在电力传输时确认，并根据传输的风电量和适用的固定资费率进行衡量。

风电服务

风电服务包括服务型质保和建造服务。服务型质保的收入是在一段时间内在服务提供时确认。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，该履约义务是在一段时间内根据完工进度确认。

其他

其他业务收入为特许经营权下运行水处理厂取得的收入，该履约义务是在一段时间内根据服务提供的进度确认。

52、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
消费税	0.00	0.00
城市维护建设税	6,671,889.89	18,936,600.62
教育费附加	3,265,095.19	14,094,864.95
资源税	0.00	0.00
房产税	0.00	0.00
土地使用税	7,025,149.61	6,296,058.79
车船使用税	0.00	0.00
印花税	15,581,445.57	9,289,845.18
其他	13,723,353.27	9,630,365.32
合计	46,266,933.53	58,247,734.86

其他说明：

53、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
产品质量保证准备	553,952,450.58	113,358,470.81
运输费	101,917,288.84	94,189,671.73
职工薪酬	285,527,902.18	183,009,974.66
装卸费	33,828,611.49	34,228,703.79
差旅费	56,888,450.59	55,598,418.21
投标服务费	15,351,424.16	1,429,600.38
其他	146,250,133.89	23,678,377.05
合计	1,193,716,261.73	505,493,216.63

其他说明：

无

54、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	400,854,879.10	285,310,780.69
固定资产折旧费	47,699,353.28	30,518,734.18
中介服务费	7,456,552.13	7,086,278.14
差旅费	20,479,100.94	26,724,559.31
咨询费	62,432,954.46	43,035,085.06
业务招待费	11,174,996.21	9,167,765.97
无形资产摊销	27,142,077.23	10,159,377.19
办公费和会议费	8,647,943.58	11,880,770.23
租赁费	23,481,789.58	31,070,085.18
劳务费	22,856,077.44	9,608,286.08
维修费	6,429,233.13	3,392,522.66
宣传费	9,136,599.05	9,065,910.90
其他	98,713,597.04	53,476,040.67
合计	746,505,153.17	530,496,196.26

其他说明：

无

55、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	279,894,719.97	213,735,213.79
固定资产折旧费	20,657,213.82	24,971,979.99
无形资产摊销	7,281,595.88	5,134,980.54
物料消耗	31,320,837.86	36,843,224.65
咨询费	19,606,048.35	48,984,836.99
差旅费	9,288,171.33	12,446,246.31
劳务费	17,214,681.31	3,865,020.12
技术服务费	8,916,623.74	5,736,171.44
租赁费	11,109,706.09	3,748,460.42
吊装费	6,198,000.99	8,203,665.04
检测费	987,266.43	5,858,805.94

运输费	4,582,850.40	2,908,585.42
业务招待费	395,297.62	356,714.58
其他	8,108,365.02	2,576,003.31
合计	425,561,378.81	375,369,908.54

其他说明：

56、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	578,438,336.63	537,666,335.50
减：利息收入	102,940,992.54	87,523,883.55
减：利息资本化金额	15,237,643.22	13,700,809.52
汇兑(收益)/损失	-50,864,653.66	24,626,468.95
银行手续费	95,292,062.26	53,870,197.32
现金折扣及其他	-11,967,181.75	-2,066,651.25
合计	492,719,927.72	512,871,657.45

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2019年6月30日 止六个月期间 (未经审计)	截至2018年6月30日 止六个月期间 (未经审计)
货币资金	<u>102,940,992.54</u>	<u>87,523,883.55</u>

57、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
政府补助	126,908,397.16	105,552,317.41

与日常活动相关的政府补助如下：

	截至2019年6月30日 止六个月期间 (未经审计)	截至2018年6月30日 止六个月期间 (未经审计)

直接计入损益的政府补助：

企业发展扶持基金及奖励金	24,860,673.00	12,864,648.13
研发项目补助	567,800.00	100,000.00
增值税返还及减免收入	54,597,537.73	43,633,912.60
其他	<u>9,858,695.77</u>	<u>1,146,203.57</u>
	89,884,706.50	57,744,764.30
通过递延收益摊销结转至其他收益	<u>37,023,690.66</u>	<u>47,807,553.11</u>
	<u>126,908,397.16</u>	<u>105,552,317.41</u>

58、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	222,713,382.81	274,838,781.97
处置长期股权投资产生的投资收益	0.00	5,212,416.10
交易性金融资产在持有期间的投资收益	0.00	0.00
处置交易性金融资产取得的投资收益	0.00	45,875,709.69
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	4,534,140.20	8,683,020.20
持有至到期投资在持有期间的投资收益	0.00	0.00
可供出售金融资产在持有期间的投资收益	0.00	0.00
处置可供出售金融资产取得的投资收益	0.00	0.00
处置持有至到期投资取得的投资收益	0.00	0.00
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得	0.00	0.00
债权投资在持有期间取得的利息收入	0.00	0.00
其他债权投资在持有期间取得的利息收入	0.00	0.00
处置其他债权投资取得的投资收益	0.00	0.00
处置子公司产生的投资收益	724,134,907.02	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	14,215,964.35	7,511,909.67
其他	893,740.01	8,811,132.68
合计	966,492,134.39	350,932,970.31

其他说明：

于2019年6月30日，本集团投资收益的汇回均无重大限制。

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	本期发生额	上期发生额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	84,614,506.70	15,037,732.80
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益	2,447,389.77	127,522.95
交易性金融负债	0.00	0.00
按公允价值计量的投资性房地产	0.00	0.00
合计	84,614,506.70	15,037,732.80

其他说明：

无

60、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	-2,158,073.88	-1,147,184.50
债权投资减值损失	-31,855.60	29,537.01
其他债权投资减值损失	0.00	0.00
长期应收款坏账损失	-1,411,671.41	-1,240,486.95
合同资产减值损失	237,142.53	-290,891.72
应收账款坏账损失	-149,942,583.45	-145,414,233.74
其他非流动资产减值损失	-1,142,608.81	0.00
合计	-154,449,650.62	-148,063,259.90

其他说明：

无

61、资产减值损失

是否已执行新收入准则

√ 是 □ 否

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

一、坏账损失	0.00	0.00
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-7,364,929.61	38,673,720.51
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	0.00	-10,022,264.04
八、工程物资减值损失	0.00	0.00
九、在建工程减值损失	0.00	-7,356,134.97
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	-828,449.83	0.00
十四、其他	0.00	0.00
合计	-8,193,379.44	21,295,321.50

其他说明：

无

62、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
非流动资产处置收益/(损失)	19,777,177.83	-4,650,865.90

63、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
债务重组利得	0.00	0.00	
非货币性资产交换利得	0.00	0.00	
接受捐赠	0.00	0.00	
政府补助	0.00	0.00	
其他	7,319,791.32	2,283,448.77	
合计	7,319,791.32	2,283,448.77	

其他说明：

无

64、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
债务重组损失	0.00	0.00	
非货币性资产交换损失	0.00	0.00	
对外捐赠	451,000.00	1,919,519.80	
罚款支出	2,688,711.23	245,621.40	
其他	3,073,607.76	2,660,909.48	
合计	6,213,318.99	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2019年6月30日 止六个月期间 (未经审计)	截至2018年6月30日 止六个月期间 (未经审计)
耗用的原材料	12,718,587,568.71	5,385,151,502.08
产成品及在产品存货变动	-2,130,601,860.31	813,273,745.30
职工薪酬	1,081,718,501.72	773,396,457.83
固定资产、投资性房地产、使用权资产 折旧和无形资产、长期待摊费用摊销	820,429,226.76	615,526,040.16
产品质量保证准备	553,952,450.57	113,358,470.81
劳务成本	107,078,291.81	41,439,539.82
分包成本	1,094,401,863.25	402,145,314.53
其他	<u>561,559,226.68</u>	<u>857,461,360.16</u>
	<u>14,807,125,269.19</u>	<u>9,001,752,430.69</u>

66、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	275,720,608.44	155,774,819.19
递延所得税费用	-64,587,648.80	33,675,707.68
合计	211,132,959.64	189,450,526.87

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	1,423,440,045.70
按法定/适用税率计算的所得税费用	355,860,011.43
子公司适用不同税率的影响	-160,704,586.94
调整以前期间所得税的影响	0.00
非应税收入的影响	-1,133,535.05
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	9,384,587.41
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-1,308,454.08
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	1,595,419.70
归属于合营企业和联营企业的损益	-55,678,345.70
未确认的可抵扣亏损	61,504,651.28
其他	1,613,211.59
所得税费用	211,132,959.64

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

截至2019年6月30日	截至2018年6月30日
止六个月期间	止六个月期间
元/股	元/股
(未经审计)	(未经审计)

基本每股收益

持续经营 0.2950 0.4203

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。新发行普通股股数，根据发行合同的具体条款，从应收对价之日(一般为股票发行日)起计算确定。

	截至2019年6月30日 止六个月期间	截至2018年6月30日 止六个月期间
收益		
归属于本公司普通股股东的当年净利润	1,184,499,570.81	1,529,978,594.13
减：其他权益工具本年的股利	<u>50,084,931.51</u>	<u>35,208,219.18</u>
调整后归属于本公司普通股股东的当年净利润	<u>1,134,414,639.30</u>	<u>1,494,770,374.95</u>
股份		
本公司发行在外普通股的加权平均数(注)	<u>3,845,242,239.18</u>	<u>3,556,203,300.00</u>
基本每股收益(人民币元/股)	<u>0.2950</u>	<u>0.4203</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	本期发生额	上期发生额
保险赔款	82,185,315.47	81,566,012.36
利息收入	46,750,096.73	58,037,660.70
政府补助	45,349,777.27	13,637,821.53
保证金押金	99,168,264.67	133,001,316.77
其他	151,687,072.70	69,954,713.68
合计	425,140,526.84	356,197,525.04

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

往来款	549,760,448.12	159,998,139.49
产品质保支出	110,460,214.40	154,493,259.32
手续费	98,389,496.17	54,145,838.32
投标保证金及中标服务费	44,797,536.39	129,180,786.44
中介机构服务费及咨询费	112,281,474.96	133,010,779.05
差旅费	104,756,558.64	133,314,565.42
业务招待费	41,534,559.51	25,009,090.48
保险费	57,522,925.30	75,761,346.63
租金	11,266,525.56	25,223,546.52
办公费	15,241,925.33	27,877,109.26
水电物业费	15,436,848.90	12,372,519.72
运输费	80,889,360.70	74,409,449.98
其他	197,241,804.40	180,533,949.38
合计	1,439,579,678.38	1,185,330,380.01

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
风电场试运行发电收入回款	5,939,471.53	14,769,528.02
其他	1,777,084.86	0.00
合计	7,716,556.39	14,769,528.02

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
三个月以上定期存款及抵押存款	25,295,086.59	819,747.74
往来款及其他	804,977.56	16,612,748.97
合计	26,100,064.15	17,432,496.71

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
往来款及其他	2,440,000.00	10,773,961.95
合计	2,440,000.00	10,773,961.95

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
债券手续费及贷款服务费	59,180,330.50	0.00
建设海外风电场因借款支付的抵押存款	388,723,899.62	0.00
租赁支付的款项	25,984,486.01	0.00
归还子公司前股东借款	149,962,726.70	93,467,059.52
归还少数股东借款	0.00	7,275,000.00
往来款及其他	75,557,851.14	5,928,753.43
合计	699,409,293.97	106,670,812.95

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	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：	--	--
净利润	1,212,307,086.06	1,604,911,186.98
加：信用减值损失	154,449,650.62	148,063,259.90
资产减值损失/(损失转回)	8,193,379.44	-21,295,321.50
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	680,027,944.29	568,778,549.76

使用权资产折旧	47,860,331.90	0.00
无形资产摊销	76,573,922.55	44,578,340.30
长期待摊费用摊销	14,224,157.50	11,103,043.50
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)	-19,777,177.83	4,650,865.90
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)	-84,614,506.70	-15,037,732.80
财务费用(收益以“-”号填列)	563,200,693.41	523,965,525.98
投资损失(收益以“-”号填列)	-966,492,134.39	-350,932,970.31
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	-85,964,861.49	-14,990,382.44
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)	69,287,699.98	190,183,854.95
存货的减少(增加以“-”号填列)	-3,414,889,000.99	460,531,291.58
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-6,718,767,863.88	-3,103,463,759.77
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	5,317,867,365.05	-2,557,803,421.10
投资性房地产折旧	1,742,870.52	2,169,150.10
合同资产的增加	-27,931,026.66	-176,573,445.72
经营活动产生的现金流量净额	-3,172,701,470.62	-2,681,161,964.69
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:	--	--
债务转为资本	0.00	0.00
一年内到期的可转换公司债券	0.00	0.00
融资租入固定资产	0.00	123,133,169.90
3. 现金及现金等价物净变动情况:	--	--
现金的期末余额	5,099,194,077.53	4,019,595,964.67
减: 现金的期初余额	4,864,796,604.05	4,448,575,750.76
加: 现金等价物的期末余额		210,206,346.14

	42,780,096.17	
减：现金等价物的期初余额	147,220,119.99	2,297,607,746.34
现金及现金等价物净增加额	129,957,449.66	-2,516,381,186.29

(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	44,490,700.00
其中：	--
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	334,854.25
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	44,155,845.75

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	296,918,151.47
其中：	--
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	26,866,686.97
其中：	--
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	0.00
其中：	--
处置子公司收到的现金净额	270,051,464.50

其他说明：

无

(4) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

一、现金	5,099,194,077.53	4,864,796,604.05
其中：库存现金	78,527.02	67,399.74
可随时用于支付的银行存款	5,099,115,550.51	4,864,729,204.31
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	42,780,096.17	147,220,119.99
其中：三个月内到期的债券投资	42,780,096.17	147,220,119.99
三、期末现金及现金等价物余额	5,141,974,173.70	5,012,016,724.04
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：

票据背书转让：	截至2019年6月30日 止六个月期间	截至2018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	<u>2,040,355,869.34</u>	<u>3,402,196,869.04</u>

70、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	711,907,537.89	注 1 注 12
应收款项融资	62,890,956.04	注 3
存货	149,773.20	注 10
固定资产	11,729,088,535.44	注 4
无形资产	448,747,205.98	注 6
应收账款	4,057,468,574.72	注 2
在建工程	2,185,614,677.16	注 5
长期应收款	597,767,366.56	注 7
预付账款	88,020,186.36	注 8
衍生金融资产	10,485,948.14	注 9
使用权资产	335,064,523.47	注 11
合计	20,227,205,284.96	--

其他说明:

- 注1: 于2019年6月30日, 本集团以账面价值为人民币449,128,027.13元的货币资金为质押取得银行借款、电价掉期合约、保函及银行承兑汇票, 以及开立信用证(2018年12月31日: 人民币38,300,013.03元)。
- 注2: 于2019年6月30日, 本集团以账面价值为人民币4,057,468,574.72元的应收账款为质押取得银行借款、电价掉期合约及发行资产支持证券(2018年12月31日: 人民币3,429,622,808.77元)。
- 注3: 于2019年6月30日, 本集团以账面价值为人民币22,890,956.04元的应收款项融资为本集团的银行借款及应付债券进行质押(2018年12月31日: 人民币23,953,752.72元)。于2019年6月30日, 本集团以账面价值为人民币40,000,000.00元的应收款项融资为本集团在当地的总装厂建设进行质押(2018年12月31日: 人民币40,000,000.00元)。
- 注4: 于2019年6月30日, 本集团为取得银行借款和电价掉期合约, 以账面价值为人民币11,729,088,535.44元的固定资产为抵押(2018年12月31日: 人民币10,501,861,664.60元)。
- 注5: 于2019年6月30日, 本集团为取得银行借款以账面价值为人民币2,185,614,677.16元的在建工程为抵押(2018年12月31日: 人民币1,423,365,411.98元)。
- 注6: 于2019年6月30日, 本集团以账面价值为人民币448,747,205.98元的土地使用权为抵押取得银行借款及电价掉期合约(2018年12月31日: 人民币432,140,280.56元)。
- 注7: 于2019年6月30日本集团以账面价值为人民币597,767,366.56元的长期应收款为质押取得银行借款(2018年12月31日: 人民币667,261,877.81元)。
- 注8: 于2019年6月30日本集团以账面价值为人民币88,020,186.36元的预付账款为质押取得银行借款及电价掉期合约(2018年12月31日: 人民币384,783,711.43元)。
- 注9: 于2019年6月30日本集团以账面价值为人民币10,485,948.14元的衍生金融资产为质押取得银行借款(2018年12月31日: 人民币13,046,286.17元)。
- 注10: 于2019年6月30日本集团以账面价值为人民币149,773.20元的存货为质押签订电价掉期合约(2018年12月31日: 无)。
- 注11: 于2019年6月30日, 本集团因融资租赁而受限的使用权资产账面价值为人民币335,064,523.47元(2018年12月31日: 无)。
- 注12: 于2019年6月30日, 本集团人民币105,552,773.14元(2018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2019年6月30日, 本集团存放在银行的不能提前支取的存款为人民币157,226,737.62元(2018年12月31日: 人民币9,254,287.83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	76,568,604.06	6.8747	526,386,182.33
欧元	37,962,236.59	7.817	296,750,803.42
港币	15,072,029.75	0.8797	13,258,864.57
澳大利亚元	198,989,754.49	4.8156	958,255,061.72
泰铢	69,122,404.43	0.2234	15,441,945.15
加拿大元	66,750.30	5.249	350,372.32
其他		不适用	61,513,971.90
应收账款	--	--	
其中：美元	323,677,148.87	6.8747	2,225,183,295.34
欧元	14,940,231.98	7.817	116,787,793.39
港币			
澳大利亚元	26,581,438.43	4.8156	128,005,574.90
长期借款	--	--	
其中：美元	537,220,366.65	6.8747	3,693,228,854.61
欧元	8,131,793.49	7.817	63,566,229.71
港币			
澳大利亚元	336,624,082.31	4.8156	1,621,046,930.77
短期借款		--	
其中：美元	19,994,624.44	6.8747	137,457,044.64
一年内到期的非流动负债		--	
其中：美元	149,959,633.35	6.8747	1,030,927,491.39
欧元	516,694.09	7.817	4,038,997.70
应付账款			
其中：美元	89,970,813.47	6.8747	618,522,351.36
欧元	10,500,436.67	7.817	82,081,913.45
澳大利亚元	24,138,599.30	4.8156	116,241,838.79
其他		不适用	234,136,370.44
其他应收款			

其中：美元	2,794,486.35	6.8747	19,211,255.31
欧元	4,662,875.60	7.817	36,449,698.57
港币	729,168.00	0.8797	641,449.09
澳大利亚元	5,254,814.67	4.8156	25,305,085.52
其他		不适用	
其他应付款			
其中：美元	7,239,411.30	6.8747	49,768,780.86
欧元	4,643,790.47	7.817	36,300,510.10
澳大利亚元	92,534.43	4.8156	445,608.80
其他		不适用	261,119.51
其他非流动金融资产			
其中：美元	127,843.75	6.8747	878,887.43

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
宁波平汝摩腾能源科技有限公司	2019年01月13日	15,000,000.00	100.00%	现金购买	2019年01月31日	企业会计准则第20号-企业合并	0.00	-2,427.68
河南洁美新能源有限公司	2019年02月28日	18,600,000.00	51.00%	现金购买	2019年02月28日	企业会计准则第20号-企业合并	0.00	-475.57

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	334,854.25	334,854.25
应收款项	0.00	0.00
存货	0.00	0.00
固定资产	0.00	0.00
无形资产	62,918,533.26	0.00
其他应收款	2,588,000.00	2,588,000.00
其他流动资产	37,610.74	37,610.74
在建工程	197,087.38	197,087.38
长期待摊费用	1,787,624.37	1,787,624.37
递延所得税资产	102.50	102.50
借款	0.00	0.00
应付款项	116,000.00	116,000.00
递延所得税负债	11,438,887.48	0.00
其他应付款	4,838,336.78	4,838,336.78
减：少数股东权益	17,870,588.24	-368.15
取得的净资产	51,470,588.24	-9,057.54

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

无

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

无

其他说明：

无

2、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

√ 是 □ 否

单位：元

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表	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	丧失控制权之日剩余股权的公允价	按照公允价值重新计量剩余股权产	丧失控制权之日剩余股权公允价	与原子公司股权投资相关的其他综

						务报表 层面享 有该子 公司净 资产份 额的差 额		值	值	生的利 得或损 失	的确定 方法及 主要假 设	合收益 转入投 资损益 的金额
德州润 津新能 源有限 公司(注 1)	930,780, 000.00	100.00%	股权转 让	2019年 06月28 日	企业会 计准则 第20号- 企业合 并	705,052, 081.50	0.00%	0.00	0.00	0.00	不适用	0.00
托克逊 县风城 新能源 有限公 司(注2)	173,400, 000.00	100.00%	股权转 让	2019年 06月28 日	企业会 计准则 第20号- 企业合 并	7,154,07 6.37	0.00%	0.00	0.00	0.00	不适用	0.00
Mussels hell Wind Project One Holdings , LLC (注3)	97,661,1 23.71	100.00%	股权转 让	2019年 05月07 日	企业会 计准则 第20号- 企业合 并	5,026,78 2.73	0.00%	0.00	0.00	0.00	不适用	0.00
Mussels hell Wind Project Two Holdings , LLC(注 3)	97,661,1 23.71	100.00%	股权转 让	2019年 05月07 日	企业会 计准则 第20号- 企业合 并	6,901,96 6.42	0.00%	0.00	0.00	0.00	不适用	0.00

其他说明:

注1: 于2019年6月, 本集团以人民币930,780,000.00元向独立第三方出售其所持有的德州润津新能源有限公司100%股权。故自2019年6月28日起, 本集团不再将德州润津新能源有限公司纳入合并范围。

注2: 于2019年6月, 本集团以人民币173,400,000.00元向独立第三方出售其所持有的托克逊县风城新能源有限公司100%股权。故自2019年6月28日起, 本集团不再将托克逊县风城新能源有限公司纳入合并范围。

注3: 于2019年5月7日, 本集团以美元28,419,387元(约折合人民币195,322,247.42元)向独立第三方出售其所持有的Musselshell Wind Project One Holdings, LLC和Musselshell Wind Project Two Holdings,

LLC100%股权。故自2019年5月7日起，本集团不再将Musselshell Wind Project One Holdings, LLC和Musselshell Wind Project Two Holdings, LLC纳入合并范围。

	丧失控制权日 账面价值 (未经审计)
流动资产	546,319,311.31
非流动资产	1,620,281,087.51
流动负债	121,677,660.52
非流动负债	<u>1,469,555,397.90</u>
	575,367,340.40
处置子公司产生的投资收益	<u>724,134,907.02</u>
处置对价	<u>1,299,502,247.42</u>

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是 否

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
北京金风科创风电设备有限公司	北京市	北京市	制造	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
Goldwind Windenergy GmbH	德国汉堡市	德国汉堡市	投资	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
北京天润新能源投资有限公司(“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
北京天源科创风电技术有限责任公司	北京市	北京市	服务	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得

甘肃金风风电设备制造有限公司	甘肃酒泉市	甘肃酒泉市	制造	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
北京天诚同创电气有限公司	北京市	北京市	制造	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
乌鲁木齐金风天翼风电有限公司	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	风力发电	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
北京金风天通科技发展有限公司	北京市	北京市	贸易	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
江苏金风科技有限公司	江苏大丰市	江苏大丰市	制造	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
金风投资控股有限公司	北京市	北京市	投资	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
哈密金风风电设备有限公司	新疆哈密市	新疆哈密市	制造	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
江苏金风天泽风电有限公司	江苏省大丰市	江苏省大丰市	风力发电	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
Goldwind New Energy (HK) Investment Limited	香港	香港	投资	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
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
金风环保有限公司	北京市	北京市	水务	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
锡林郭勒盟金风科技有限公司	内蒙古锡林郭勒盟	内蒙古锡林郭勒盟	制造	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
天信国际租赁有限公司	浙江宁波市	浙江宁波市	融资租赁	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
哈密天润新能源有限公司	新疆哈密市	新疆哈密市	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
塔城天润新能源有限公司	新疆塔城市	新疆塔城市	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
平陆天润风电有限公司	山西平陆县	山西平陆县	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
哈密烟墩天润风电有限公司	新疆哈密市	新疆哈密市	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
夏县天润风电有	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

限公司						等方式取得
中宁天润风电有限公司	宁夏中宁县	宁夏中宁县	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
义县天润风电有限公司	辽宁锦州市	辽宁锦州市	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
绛县天润风电有限公司	山西运城市	山西运城市	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
固原风润风电有限公司	宁夏固原市	宁夏固原市	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
哈密天润太阳能有限公司	新疆哈密市	新疆哈密市	光能发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
布尔津天润新能源有限公司	新疆布尔津县	新疆布尔津县	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
富蕴天润风电有限公司	新疆富蕴县	新疆富蕴县	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
荆州天楚风电有限公司	湖北省石首市	湖北省石首市	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
伊吾天润风电有限公司	新疆伊吾县	新疆伊吾县	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
UEP Penonome I, S.A.	巴拿马	巴拿马	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
Goldwind USA, Inc.	美国特拉华州	美国特拉华州	贸易及风电场开发	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
Goldwind Australia Pty Ltd	澳大利亚维多利亚州	澳大利亚维多利亚州	贸易及风电场开发	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
Vensys Energy AG	德国萨尔布吕肯市	德国萨尔布吕肯市	制造	0.00%	70.00%	非同一控制下企业合并取得
Vensys Elektrotechnik GmbH	德国迪普霍尔茨市	德国迪普霍尔茨市	制造	0.00%	63.00%	非同一控制下企业合并取得
锦州市全一新能源风能电有限责任公司	辽宁锦州市	辽宁锦州市	风力发电	0.00%	51.00%	非同一控制下企业合并取得
科右中旗天佑新能源有限公司	内蒙古兴安盟	内蒙古兴安盟	风力发电	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并取得
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
PARQUE	阿根廷布宜诺斯	阿根廷布宜诺斯	风力发电	0.00%	100.00%	非同一控制下企

EOLICO LOMA BLANCA S.A	艾利斯	艾利斯				业合并取得
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
浙江荣怀环境工程有限公司	浙江省诸暨市	浙江省诸暨市	水务	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并取得

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明:

无

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

无

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据:

无

确定公司是代理人还是委托人的依据:

无

其他说明:

无

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

截至2019年6月30日止六个月期间，本集团购买子公司少数股东的部分股权，但未影响本公司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减少人民币5,240,567.97元(未经审计)，未分配利润减少人民币1,328,022.08元(未经审计)。

3、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

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
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
平鲁斯能	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
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
平鲁卧龙	山西省朔州市	山西省朔州市	风力发电	0.00%	51.00%	权益法
平鲁天瑞	山西省朔州市	山西省朔州市	风力发电	0.00%	51.00%	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%	14.51%	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%	20.83%	权益法
White Rock	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
蓝箭航空间科技股份有限公司(注 1)	北京市	北京市	航天技术研发	8.30%	1.79%	权益法
阜新金风聚能	辽宁省阜新市	辽宁省阜新市	风力发电	0.00%	30.00%	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	德国柏林市	德国柏林市	风力发电技术	0.00%	30.00%	权益法

Solutions						
cp.max Rotortechnik GmbH&Co.KG (注 2)	德国德累斯顿市	德国德累斯顿市	风力发电技术	0.00%	30.00%	权益法
cp.max Verwaltungs GmbH (注 2)	德国德累斯顿市	德国德累斯顿市	风力发电技术	0.00%	30.00%	权益法
Wild Cattle Hill Pty Ltd	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	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	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	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	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	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	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	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
Oxford Photovoltaics Limited (注 2)	英国伦敦市	英国伦敦市	制造	0.00%	16.19%	权益法
青海绿能数据有 限公司 (注 2)	青海省西宁市	青海省西宁市	信息技术服务	16.00%	0.00%	权益法
上纬新材料科技 股份有限公司	上海市	上海市	制造	0.00%	10.00%	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:

其他说明:

注1: 于2019年3月26日, 北京蓝箭空间科技有限公司正式更名为“蓝箭航天空间科技股份有限公司”。

注2：于2019年，本集团分别以美元27,415,500.00元的对价取得Oxford Photovoltaics Limited 16.19%的股权，以人民币24,000,000.00元的对价取得青海绿能数据有限公司15%的股权。于2019年1月，本集团与独立第三方签订股权转让协议，分别以欧元 1,516,087.73 元的对价取得cp.max Rotortechnik GmbH&Co.KG 30%的股权，以欧元7,500.00元的对价取得cp.max Verwaltungs GmbH 30%股权。根据公司章程等相关约定，本集团对上述四家公司均具有重大影响，将其作为联营企业核算。

(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	3,038,932,902.65	3,068,337,996.20
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
--净利润	215,972,350.67	203,078,059.68
--其他综合收益	0.00	0.00
--综合收益总额	215,972,350.67	203,078,059.68
联营企业：	--	--
投资账面价值合计	1,024,053,463.40	592,054,017.33
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
--净利润	6,741,032.14	63,379,007.41
--其他综合收益	-7,372,030.79	-4,590,830.95
--综合收益总额	-630,998.65	58,788,176.46

其他说明

无

十、与金融工具相关的风险

2019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	5,869,499,514.86	0.00	0.00	5,869,499,514.86
其他非流动金融资产	217,040,933.44	539,041,218.76	0.00	0.00	0.00	756,082,152.20
应收款项融资	0.00	0.00		2,689,924,806.15	0.00	2,689,924,806.15
应收账款	0.00	0.00	19,628,970,088.76	0.00	0.00	19,628,970,088.76
其他应收款	0.00	0.00	1,178,125,646.46	0.00	0.00	1,178,125,646.46

一年内到期的非流动资产中的金融资产	0.00	0.00	1,415,987,912.14	0.00	0.00	1,415,987,912.14
长期应收款	0.00	0.00	8,177,728,921.89	0.00	0.00	8,177,728,921.89
其他权益工具投资	0.00	0.00	0.00	0.00	174,218,342.91	174,218,342.91
衍生金融资产	2,540,756.88	0.00	0.00	184,149,767.07	0.00	186,690,523.95
债权投资		<u>0.00</u>	<u>396,247,216.88</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>396,247,216.88</u>
	<u>0.00</u>					
	<u>219,581,690.32</u>	<u>539,041,218.76</u>	<u>36,666,559,300.99</u>	<u>2,874,074,573.22</u>	<u>174,218,342.91</u>	<u>40,473,475,126.20</u>

金融负债

	以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债(准则要求)	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	0.00	2,091,330,818.91	2,091,330,818.91
衍生金融负债	0.00	326,053,002.66	0.00	326,053,002.66
应付票据	0.00	0.00	7,871,038,330.40	7,871,038,330.40
应付账款	0.00	0.00	15,627,204,797.82	15,627,204,797.82
其他应付款	0.00	0.00	2,121,653,089.33	2,121,653,089.33
一年内到期的非流动负债	0.00	0.00	2,604,961,709.84	2,604,961,709.84
长期借款	0.00	0.00	19,305,849,853.11	19,305,849,853.11
应付债券	0.00	0.00	913,670,274.74	913,670,274.74
租赁负债	0.00	0.00	898,622,007.79	898,622,007.79
长期应付款	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>1,213,412,112.46</u>	<u>1,213,412,112.46</u>
	<u>0.00</u>	<u>326,053,002.66</u>	<u>52,647,742,994.40</u>	<u>52,973,795,997.06</u>

2018年12月31日

金融资产

	以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产		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	5,179,933,910.94	0.00	0.00	5,179,933,910.94
其他非流动金融资产	138,622,746.86	541,330,600.00	0.00	0.00	0.00	679,953,346.86
应收票据及应收账款	0.00	0.00	14,823,004,891.20	2,072,226,178.89	0.00	16,895,231,070.09
其他应收款	0.00	0.00	1,282,846,310.63	0.00	0.00	1,282,846,310.63

一年内到期的非流动资产中的金融资产	0.00	0.00	386,761,662.13	0.00	0.00	386,761,662.13
长期应收款	0.00	0.00	8,066,143,905.44	0.00	0.00	8,066,143,905.44
其他权益工具投资	0.00	0.00	0.00	0.00	408,717,014.25	408,717,014.25
衍生金融资产	1,424,745.73	0.00	0.00	76,836,132.39	0.00	78,260,878.12
债权投资	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>309,717,266.79</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>309,717,266.79</u>
	<u>140,047,492.59</u>	<u>541,330,600.00</u>	<u>30,048,407,947.13</u>	<u>2,149,062,311.28</u>	<u>408,717,014.25</u>	<u>33,287,565,365.25</u>

金融负债

	以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债(准则要求)	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	0.00	2,037,501,382.50	2,037,501,382.50
衍生金融负债	6,815,323.20	119,601,834.19	0.00	126,417,157.39
应付票据及应付账款	0.00	0.00	19,999,759,290.47	19,999,759,290.47
其他应付款	0.00	0.00	1,307,172,191.30	1,307,172,191.30
应付债券	0.00	0.00	559,824,803.65	559,824,803.65
一年内到期的非流动负债	0.00	0.00	1,432,613,031.09	1,432,613,031.09
长期借款	0.00	0.00	18,000,535,667.33	18,000,535,667.33
长期应付款	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>1,488,322,105.74</u>	<u>1,488,322,105.74</u>
	<u>6,815,323.20</u>	<u>119,601,834.19</u>	<u>44,825,728,472.08</u>	<u>44,952,145,629.47</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2019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或已向银行贴现的尚未到期的银行承兑汇票及商业承兑汇票的账面价值为人民币1,390,312,692.51元(未经审计)(2018年12月31日银行承兑汇票及商业承兑汇票的账面价值：人民币1,548,870,187.11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或借款。背书或贴现后，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银行的权利。于2019年6月30日，本集团以其结算的应付账款或以其取得的借款账面价值总计为人民币1,390,312,692.51元(未经审计) (2018年12月31日：人民币1,548,870,187.11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。本集团未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。于2019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134,247,616.87元(未经审计)(2018年12月31日：人民币363,431,646.37元)。于2019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134,247,616.87元(未经审计)(2018年12月31日:363,431,646.37元),与之相关的负债为人民币100,000,000.00元(未经审计)(2018年12月31日:273,000,000.00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2019年6月30日,本集团部分已背书或贴现给供应商或银行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5,874,555,698.39元(未经审计)(2018年12月31日:人民币9,773,991,234.83元)。于2019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或已取得借款的账面价值。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2019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。背书或贴现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、利率风险和商品价格风险)。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、应收款项融资、应收账款、应付票据、应付账款、应付债券和衍生金融工具等。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、应收银行承兑汇票和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、其他应收款和衍生金融工具等，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，详见附注十三、2中披露。

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。由于本集团的应收账款客户群广泛地分散于不同的部门和行业中，因此在本集团内不存在重大信用风险集中。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、定性标准或上限指标时，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
- 定性标准主要为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以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。

2019年1月至6月按照内部评级进行信用风险分级的应收账款、应收款项融资、其他应收款、合同资产、长期应收款、债权投资的风险敞口信息见附注七相关内容。

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、融资租赁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2019年6月30日，本集团57.92%(2018年12月31日：54.99%)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：

2019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	2,091,330,818.91	0.00	0.00	0.00	2,091,330,818.91
应付票据	7,871,038,330.40	0.00	0.00	0.00	7,871,038,330.40
应付账款	15,627,204,797.82	0.00	0.00	0.00	15,627,204,797.82
衍生金融负债	0.00	0.00	326,053,002.66	0.00	326,053,002.66
其他应付款	2,121,653,089.33	0.00	0.00	0.00	2,121,653,089.33
一年内到期的非流动负债	2,604,961,709.84	0.00	0.00	0.00	2,604,961,709.84
长期借款	0.00	2,466,810,378.68	4,982,306,283.09	11,856,733,191.34	19,305,849,853.11
应付债券	500,000,000.00	282,689,108.39	130,981,166.35	0.00	913,670,274.74
长期应付款	0.00	406,638,543.87	457,949,614.45	580,532,404.52	1,445,120,562.84
租赁负债	0.00	193,226,831.60	334,592,183.51	370,802,992.68	898,622,007.79
长、短期借款及应付债券 所产生的应付利息	<u>1,009,368,342.23</u>	<u>850,233,899.29</u>	<u>1,939,419,282.24</u>	<u>1,540,275,141.05</u>	<u>5,339,296,664.81</u>
	<u>31,825,557,088.53</u>	<u>4,199,598,761.83</u>	<u>8,171,301,532.30</u>	<u>14,348,343,729.59</u>	<u>58,544,801,112.25</u>

2018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	2,037,501,382.50	0.00	0.00	0.00	2,037,501,382.50
应付票据及应付账款	19,999,759,290.47	0.00	0.00	0.00	19,999,759,290.47
衍生金融负债	0.00	0.00	126,417,157.39	0.00	126,417,157.39
其他应付款	1,307,172,191.30	0.00	0.00	0.00	1,307,172,191.30
一年内到期的非流动负债	1,432,613,031.09	0.00	0.00	0.00	1,432,613,031.09
应付债券	0.00	270,000,000.00	285,000,000.00	0.00	555,000,000.00
长期借款	0.00	5,434,876,875.33	4,677,334,950.43	7,888,323,841.57	18,000,535,667.33
长期应付款	0.00	323,899,065.76	599,741,297.79	595,337,567.38	1,518,977,930.93
长、短期借款及应付债券所 产生的应付利息	<u>1,415,556,725.80</u>	<u>1,226,127,033.49</u>	<u>2,474,193,506.76</u>	<u>997,566,937.07</u>	<u>6,113,444,203.12</u>
	<u>26,192,602,621.16</u>	<u>7,254,902,974.58</u>	<u>8,162,686,912.37</u>	<u>9,481,228,346.02</u>	<u>51,091,420,854.13</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2019年6月30日，在考虑利率互换的影响

后，本集团约12%(2018年12月31日：14%)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2019年6月30日的合并利润留存收益将减少/增加约人民币213,224,838.96 (2018年度：人民币188,650,685.43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2019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进行，本集团超过85%的收入、支出及金融资产和金融负债以人民币计价，故人民币对外币汇率的变动对本集团经营业绩的影响并不重大。

下表为外汇风险的敏感性分析，反映了在所有其他变量保持不变的假设下，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2019年6月30日止六个月期间（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%	85,335,871.92	67,271,780.15	152,607,652.07
人民币对美元升值	(5%)	(85,335,871.92)	(67,271,780.15)	(152,607,652.07)
人民币对欧元贬值	5%	31,207,127.36	48,417,193.10	79,624,320.46
人民币对欧元升值	(5%)	(31,207,127.36)	(48,417,193.10)	(79,624,320.46)
人民币对澳币贬值	5%	29,412,772.80	122,638,136.54	152,050,909.34
人民币对澳币升值	(5%)	(29,412,772.80)	(122,638,136.54)	(152,050,909.34)
人民币对港币贬值	5%	(769,109.92)	11,199,320.72	10,430,210.80
人民币对港币升值	(5%)	769,109.92	(11,199,320.72)	(10,430,210.80)

2018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%	2,163,000.37	50,855,709.79	53,018,710.16
人民币对美元升值	(5%)	(2,163,000.37)	(50,855,709.79)	(53,018,710.16)

人民币对欧元贬值	5%	(12,675,706.90)	50,227,091.03	37,551,384.13
人民币对欧元升值	(5%)	12,675,706.90	(50,227,091.03)	(37,551,384.13)
人民币对港币贬值	5%	5,754,720.34	37,367,872.56	43,122,592.90
人民币对港币升值	(5%)	(5,754,720.34)	(37,367,872.56)	(43,122,592.90)
人民币对澳元贬值	5%	33,415.98	13,061,337.78	13,094,753.76
人民币对澳元增值	(5%)	(33,415.98)	(13,061,337.78)	(13,094,753.76)

上述敏感度分析是假设外汇汇率变动已于2019年6月30日及2018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、应付账款、其他应付款、租赁负债、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：

	2019年6月30日 (未经审计)	2018年12月31日
短期借款	2,091,330,818.91	2,037,501,382.50
衍生金融负债	326,053,002.66	126,417,157.39
长期借款	19,305,849,853.11	18,000,535,667.33
应付票据	7,871,038,330.40	6,221,491,303.49
应付账款	15,627,204,797.82	13,778,267,986.98
其他应付款	2,121,653,089.33	1,307,172,191.30
一年内到期的非流动负债	2,604,961,709.84	1,432,613,031.09
长期应付款	1,213,412,112.46	1,488,322,105.74
租赁负债	898,622,007.79	0.00
应付债券	913,670,274.74	559,824,803.65
减：货币资金(注)	<u>5,606,720,004.10</u>	<u>5,065,938,592.95</u>
债务净额	47,367,075,992.96	39,886,207,036.52

归属于母公司的权益总额	29,512,444,193.06	24,961,217,621.53
债务股权总额	76,879,520,186.02	64,847,424,658.05
债务股权比例	61.61%	61.51%

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）交易性金融资产	217,022,986.98	725,749,689.17	0.00	942,772,676.15
1.以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	217,022,986.98	725,749,689.17	0.00	942,772,676.15
（1）债务工具投资	0.00	0.00	0.00	0.00
（2）权益工具投资	217,022,986.98	539,059,165.22	0.00	756,082,152.20
（3）衍生金融资产	0.00	186,690,523.95	0.00	186,690,523.95
2.指定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	0.00	0.00
（1）债务工具投资	0.00	0.00	0.00	0.00
（2）权益工具投资	0.00	0.00	0.00	0.00
（二）其他债权投资	0.00	0.00	0.00	0.00
（三）其他权益工具投资	0.00	174,218,342.91	0.00	174,218,342.91
（四）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
（五）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
（六）应收款项融资	0.00	2,689,924,806.15	0.00	2,689,924,806.15

持续以公允价值计量的资产总额	217,022,986.98	3,589,892,838.23	0.00	3,806,915,825.21
(六) 交易性金融负债	0.00	326,053,002.66	0.00	326,053,002.66
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	326,053,002.66	0.00	326,053,002.66
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
持续以公允价值计量的负债总额	0.00	326,053,002.66	0.00	326,053,002.66
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

2019年6月30日

	公允价值计量使用的输入值(未经审计)			合计
	活跃市场报价	重要可观察输入值	重要不可观察输入值	
	(第一层次)	(第二层次)	(第三层次)	
划分为非流动资产的质押货币资金	0.00	262,779,510.76	0.00	262,779,510.76
长期应收款	0.00	8,177,728,921.89	0.00	8,177,728,921.89
债权投资		450,640,518.81	0.00	450,640,518.81
长期借款	0.00	19,292,923,264.12	0.00	19,292,923,264.12
长期应付款	0.00	1,224,612,050.37	0.00	1,224,612,050.37
租赁负债	0.00	898,622,007.79	0.00	898,622,007.79
应付债券	0.00	336,035,189.26	0.00	336,035,189.26
	0.00	30,643,341,463.00	0.00	30,643,341,463.00

2018年12月31日

	公允价值计量使用的输入值			合计
	活跃市场报价 (第一层次)	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	113,995,317.99	0.00	113,995,317.99
长期应收款	0.00	8,066,143,905.44	0.00	8,066,143,905.44
债权投资	0.00	389,700,726.70	0.00	389,700,726.70
长期借款	0.00	17,985,014,242.48	0.00	17,985,014,242.48
长期应付款	0.00	1,466,305,932.92	0.00	1,466,305,932.92
应付债券	0.00	482,468,274.51	0.00	482,468,274.51
	<u>0.00</u>	<u>28,503,628,400.04</u>	<u>0.00</u>	<u>28,503,628,400.04</u>

3、公允价值的估值

金融工具公允价值

以下是本集团除账面价值与公允价值差异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的比较：

	2019年6月30日		2018年12月31日	
	账面价值 (未经审计)	公允价值 (未经审计)	账面价值	公允价值
金融资产				
其他非流动金融资产	756,082,152.20	756,082,152.20	679,953,346.86	679,953,346.86
债权投资	396,247,216.88	450,640,518.81	309,717,266.79	389,700,726.70
其他权益工具	174,218,342.91	174,218,342.91	408,717,014.25	408,717,014.25
长期应收款	<u>8,177,728,921.89</u>	<u>8,177,728,921.89</u>	<u>8,066,143,905.44</u>	<u>8,066,143,905.44</u>
	<u>9,504,276,633.88</u>	<u>9,558,669,935.81</u>	<u>9,464,531,533.34</u>	<u>9,544,514,993.25</u>
金融负债				
长期借款	19,305,849,853.11	19,292,923,264.12	18,000,535,667.33	17,985,014,242.48
应付债券	413,670,274.74	336,035,189.26	559,824,803.65	482,468,274.51
租赁负债	898,622,007.79	898,622,007.79	-	-
长期应付款	<u>1,213,412,112.46</u>	<u>1,224,612,050.37</u>	<u>1,488,322,105.74</u>	<u>1,466,305,932.92</u>
	<u>21,831,554,248.10</u>	<u>21,752,192,511.54</u>	<u>20,048,682,576.72</u>	<u>19,933,788,449.91</u>

管理层已经评估了货币资金、应收款项融资、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、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、长短期借款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。2019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，以近期交易法、可比公司乘法、投资成本法及资产基础法确定公允价值。

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、外汇远期合约以及电价掉期合约，采用类似于远期定价和互换模型以及现值方法的估值技术进行计量。模型涵盖了多个市场可观察到的输入值，包括交易对手的信用质量、即期和远期汇率和利率曲线。远期外汇合约和利率互换合约的账面价值，与公允价值相同。于2019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2019年6月30日，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、3。

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

合营或联营企业名称	与本企业关系
-----------	--------

其他说明

无

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
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
新疆风能有限责任公司 (“新疆风能”)	持有本公司 5%以上股份有重大影响的股东
三峡新能源	持有本公司 5%以上股份的有重大影响的股东
乌鲁木齐托里新风发电有限公司 (“乌鲁木齐托里”)	关键管理人员的关联公司控制的企业
新疆羲之翔风能科技有限公司 (“羲之翔风能科技”)	关键管理人员的关联公司控制的企业
新疆新能源新风投资开发有限公司 (“新风投资”)	关键管理人员的关联公司控制的企业
哈密国投新风发电有限公司 (“哈密国投”)	关键管理人员的关联公司控制的企业
哈密新风能源发电有限公司 (“哈密新风”)	关键管理人员的关联公司控制的企业
包头中车电机有限公司 (“包头中车”)	持有本公司 5%以上股份有重大影响的股东控制的企业
北京兴启源节能科技有限公司 (“北京兴启源”)	持有本公司 5%以上股份有重大影响的股东控制的企业
布尔津县天润风电有限公司 (“布尔津天润”)	持有本公司 5%以上股份有重大影响的股东控制的企业
达茂旗天润风电有限公司 (“达茂旗天润”)	持有本公司 5%以上股份有重大影响的股东控制的企业
大安润风能源开发有限公司 (“大安润风”)	持有本公司 5%以上股份有重大影响的股东控制的企业
乌鲁木齐福爱帆布制品有限公司 (“福爱帆布”)	持有本公司 5%以上股份有重大影响的股东控制的企业
瓜州天润风电有限公司 (“瓜州天润”)	持有本公司 5%以上股份有重大影响的股东控制的企业
国宏新能源发电有限公司 (“国宏新能源”)	持有本公司 5%以上股份有重大影响的股东控制的企业
国水集团化德风电有限公司 (“国水化德”)	持有本公司 5%以上股份有重大影响的股东控制的企业
新疆哈密广恒新能源有限公司 (“哈密广恒”)	持有本公司 5%以上股份有重大影响的股东控制的企业
河北金风电控设备有限公司 (“河北金风”)	持有本公司 5%以上股份有重大影响的股东控制的企业
吉林同力风力发电有限公司 (“吉林同力”)	持有本公司 5%以上股份有重大影响的股东控制的企业
江西金力永磁科技股份有限公司 (“江西金力”)	持有本公司 5%以上股份有重大影响的股东控制的企业
南京牧镭激光科技有限公司 (“南京牧镭”)	持有本公司 5%以上股份有重大影响的股东控制的企业
南京汽轮机长风新能源股份有限公司 (“南京汽轮”)	持有本公司 5%以上股份有重大影响的股东控制的企业
南阳润唐新能源有限公司 (“南阳润唐”)	持有本公司 5%以上股份有重大影响的股东控制的企业
内蒙古洁源风能发电有限公司 (“内蒙古洁源”)	持有本公司 5%以上股份有重大影响的股东控制的企业
内蒙古京能巴音风力发电有限公司 (“内蒙古京能”)	持有本公司 5%以上股份有重大影响的股东控制的企业
欧伏电气股份有限公司 (“欧伏电气”)	持有本公司 5%以上股份有重大影响的股东控制的企业
朔州市平鲁区斯能风电有限公司 (“平鲁斯能”)	持有本公司 5%以上股份有重大影响的股东控制的企业
朔州市平鲁区天汇风电有限公司 (“平鲁天汇”)	持有本公司 5%以上股份有重大影响的股东控制的企业

平鲁天瑞 (“平鲁天瑞”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
朔州市平鲁区卧龙风电有限公司 (“平鲁卧龙”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
巧家天巧风电有限公司 (“巧家天巧”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
青岛润莱风力发电有限公司 (“青岛润莱”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
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% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源博乐发电有限公司 (“三峡博乐”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源同心发电有限公司 (“三峡同心”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
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% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
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% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源大连发电有限公司 (“三峡大连”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源哈密风电有限公司 (“三峡哈密”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源海上风电运维江苏有限公司 (“三峡海上江苏”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源红寺堡发电有限公司 (“三峡红寺堡”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源金昌风电有限公司 (“三峡金昌”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源米脂发电有限公司 (“三峡米脂”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
内蒙古文悦光伏电力有限公司 (“内蒙古文悦”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
信业金风 (嘉兴) 投资管理有限公司 (“信业金风”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
布尔津县天润风电有限公司 (“布尔津天润”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
White Rock	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
Wild Cattle Hill Pty Ltd (“Wild Cattle Hill”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源尚义风电有限公司 (“三峡尚义”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
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% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源绥德发电有限公司 (“三峡绥德”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
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% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
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% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源桐城发电有限公司 (“三峡桐城”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
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% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源盐城大丰有限公司 (“三峡盐城”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源伊吾发电有限公司 (“三峡伊吾”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
山西玉龙集团右玉牛心堡风力发电有限公司 (“山西右玉”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
商都县天润风电有限公司 (“商都天润”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
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% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
国水投资集团西安风电设备股份有限公司 (“西安风电”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
响水长江风力发电有限公司 (“响水长江”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业

新疆天翔风力发电有限公司（“新疆天翔”）	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
新疆新能源（集团）有限责任公司（“新疆新能源”）	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
新疆鑫风麒能源服务股份有限公司（“新疆鑫风”）	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
新疆新能源（集团）环境发展有限公司（“新能源环境发展”）	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
新疆新能源集团节能科技有限责任公司（“新能源节能科技”）	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
新疆新能源研究院有限责任公司（“新能源研究院”）	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
伊春太阳风新能源有限公司（“伊春太阳风”）	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
张家川天源风电有限公司（“张家川天源”）	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
淄博润川新能源有限公司（“淄博润川”）	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
Clarke Creek Energy Pty Ltd	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
Lacour Energy Moranbah Pty Ltd	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源（滨州）发电有限公司（“三峡滨州”）	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业

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。

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	81,183,513.89		否	39,806,094.61
南京牧镭	采购材料	15,091,748.76		否	8,136,752.14
河北金风	采购材料	17,673,941.47		否	12,620,542.12
江西金力	采购材料	6,613,791.36		否	8,280,918.11
福爱帆布	采购材料	2,965,090.04		否	2,801,684.56
新能源研究院	采购材料	93,396.23		否	0.00
欧伏电气	接受劳务及其他	101,464,316.96		否	62,965,366.95
平鲁卧龙	接受劳务及其他	53,108,960.54		否	0.00
河北金风	接受劳务及其他	12,480,698.55		否	8,289,427.35
内蒙古洁源	接受劳务及其他	10,400,000.00		否	10,400,000.00
新能源研究院	接受劳务及其他	1,700,613.67		否	70,754.72

南京牧镛	接受劳务及其他	369,056.61		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	273,009,684.08	295,726,971.08
三峡米脂	销售商品	36,743,362.84	0.00
新能源研究院	销售商品	23,196,902.65	0.00
内蒙古京能	销售商品	2,301,746.02	0.00
三峡白城	销售商品	2,119,470.64	14,401.71
国水化德	销售商品	1,539,672.56	291,783.25
瓜州天润	销售商品	1,339,535.52	0.00
三峡海上江苏	销售商品	693,295.73	0.00
商都天润	销售商品	541,480.64	3,329,059.82
平鲁天瑞	销售商品	323,345.72	0.00
三峡调兵山	销售商品	287,939.70	1,638,039.68
达茂旗天润	销售商品	197,333.24	417,730.44
三峡金昌	销售商品	192,991.61	0.00
哈密广恒	销售商品	139,929.24	0.00
平鲁天汇	销售商品	129,706.27	0.00
伊春太阳风	销售商品	120,207.41	0.00
青岛润莱	销售商品	84,418.58	332,461.54
内蒙古洁源	销售商品	71,910.55	0.00
三峡达坂城	销售商品	42,125.00	0.00
欧伏电气	销售商品	41,623.51	204,763.48
巧家天巧	销售商品	40,517.24	0.00
三峡尚义	销售商品	33,892.93	0.00
河北金风	销售商品	6,509.58	0.00
大安润风	销售商品	2,504.42	0.00
三峡大连	销售商品	0.00	248,890,733.32
山西右玉	销售商品	0.00	211,608,081.52
三峡绥德	销售商品	0.00	65,769,230.77
三峡四子王	销售商品	0.00	48,879,045.09
Wild Cattle Hill	销售商品	0.00	4,874,754.20
国宏新能源	销售商品	0.00	2,075,677.96

White Rock	销售商品	0.00	1,545,094.76
新疆风能	销售商品	0.00	784,049.55
国宏新能源	提供劳务及其他	48,708,616.53	5,409,181.37
广汇供水	提供劳务及其他	0.00	5,664,000.00
平鲁卧龙	运行维护及其他	6,915,094.25	0.00
平鲁斯能	运行维护及其他	3,886,698.10	0.00
哈密国投	运行维护及其他	4,461,337.91	1,144,683.02
哈密新风	运行维护及其他	4,475,949.96	1,144,683.02
平鲁天汇	运行维护及其他	2,603,773.54	0.00
山西右玉	运行维护及其他	1,729,559.74	559,984.89
张家川天源	运行维护及其他	689,655.17	0.00
巧家天巧	运行维护及其他	225,566.04	330,188.68
三峡白城	运行维护及其他	94,339.62	0.00
哈密广恒	运行维护及其他	92,452.83	0.00
淄博润川	运行维护及其他	0.00	235,849.06
欧伏电气	运行维护及其他	0.00	301,816.05

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
平鲁卧龙	风机设备	10,560,714.19	0.00
南阳润唐	风机设备	5,363,999.83	5,820,610.50
淄博润川	风机设备	2,841,216.75	6,257,081.09
新疆新能源	办公楼层	0.00	690,197.64
新风投资	办公楼层	0.00	528,380.94
新能源环境发展	办公楼层	0.00	122,188.08

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

无

(3) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
White Rock	337,092,000.00	2018年05月28日	2023年07月21日	否
Wild Cattle Hill	80,892,448.80	2019年03月28日	2024年03月28日	否

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
无				

关联担保情况说明

无

(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	7,820,316.79	7,945,996.96

(5) 采购固定资产

欧伏电气	0.00	1,963,675.21
------	------	--------------

(6) 其他关联交易

	截至2019年6月30日止 六个月期间(未经审计)	截至2018年6月30日止 六个月期间(未经审计)
其他收入		
White Rock	202,763.01	0.00

5、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡盐城	809,578,950.47	1,649,311.04	752,781,474.39	558,781.47
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	平鲁卧龙	397,032,922.79	347,387.18	291,856,608.43	299,321.60
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	南阳润唐	291,332,222.18	1,360,574.39	270,134,199.20	2,688,245.08
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	淄博润川	162,521,784.41	128,060.97	117,676,474.66	116,616.47
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	响水长江	101,615,399.10	6,829,663.24	33,457,012.41	6,336,928.67
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	国宏新能源	40,025,756.78	2,677,202.10	34,218,756.78	3,372,813.52
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡哈密	26,991,120.00	0.00	25,230,284.24	279,695.40
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡四子王	21,358,307.69	2,443,917.54	59,167,247.69	3,371,220.62
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	新能源研究院	18,348,750.00	18,348.75	0.00	0.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡太阳山	17,396,000.00	3,640,950.00	44,788,326.85	159,979.67
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡米脂	15,570,000.00	11,453.49	0.00	0.00

应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡金昌	15,413,763.35	12,421,777.79	56,228,698.35	13,045,454.12
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	哈密广恒	14,898,485.20	9,474,446.65	15,362,434.10	9,444,308.14
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	张家川天源	13,298,310.34	4,770,746.55	31,779,000.00	2,542,320.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	山西右玉	11,384,028.07	151,183.67	13,132,033.95	86,235.62
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡桐城	11,087,000.00	1,663,050.00	21,087,000.00	2,268,450.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	平鲁天瑞	6,790,000.00	0.00	6,790,000.00	0.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	平鲁斯能	3,999,899.99	0.00	3,999,899.99	0.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	内蒙古京能	2,600,973.03	2,600.97	0.00	0.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	哈密新风	2,589,979.91	5,355.59	3,327,938.25	9,045.38
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	哈密国投	2,542,685.25	5,473.43	2,054,228.42	3,031.14
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	巧家天巧	1,871,100.00	21,286.10	1,060,000.00	0.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	平鲁天汇	1,668,002.69	215,883.12	9,588,787.32	191,461.43
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	内蒙古洁源	1,368,288.40	163,830.42	2,208,530.80	104,069.40
应收票据及应收账款	青岛润莱	1,307,066.73	926,037.27	8,507,187.20	2,678,801.76

款(含应收质保金及长期应收款)					
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	包头中车	1,064,578.52	27,974.68	0.00	0.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	新疆风能	905,013.30	424,063.40	1,142,632.42	501,162.06
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡海上江苏	783,424.18	783.42	0.00	0.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	达茂旗天润	710,604.90	752,426.51	24,931,944.75	664,411.56
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡白城	630,019.44	387,768.36	1,869,350.15	366,033.27
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡调兵山	447,661.63	60,803.28	582,717.27	40,495.17
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	欧伏电气	402,374.67	13,808.81	387,577.67	6,235.65
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	国水化德	384,702.49	353,802.07	3,140,847.79	392,056.43
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	伊春太阳风	276,858.30	78,399.67	276,858.30	75,560.20
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	吉林同力	253,716.00	8,197,143.45	0.00	0.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡尚义	170,893.90	111,977.71	132,594.90	111,638.41
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	乌鲁木齐托里	162,000.00	2,480.00	180,000.00	260.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	商都天润	96,170.12	102,241.32	1,634,946.01	89,207.47

长期应收款)					
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	大安润风	68,454.03	1,868,625.89	2,941,679.03	1,867,664.70
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡大柴旦	50,699.89	505,176.86	194,871,212.89	220,427.09
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡达坂城	47,601.25	47.60	9,331,840.00	0.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	新疆天翔	34,300.00	5,145.00	34,300.00	5,145.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	乌鲁木齐天鹏	34,300.00	5,145.00	34,300.00	5,145.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	布尔津天润	24,556.23	368.34	491,124.53	491.12
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	瓜州天润	18,622.22	4,752.69	714,770.96	2,390.75
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	河北金风	7,355.83	7.36	0.00	0.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡大连	0.00	0.00	58,490,215.05	58,490.22
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	北京兴启源	0.00	0.00	66,303.16	2,489.42
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	White Rock	0.00	0.00	177,646.27	0.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	新能源节能科技	0.00	0.00	2,540,110.00	642,897.10
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡五家渠	0.00	0.00	80,140,500.00	0.00

应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡博乐	0.00	0.00	20,790,000.00	0.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡伊吾	0.00	0.00	17,047,500.00	0.00
预付账款	南京牧镭	24,999,856.23	0.00	38,404,000.00	0.00
预付账款	江西金力	900,419.76	0.00	900,419.76	0.00
其他应收款	平鲁天瑞	13,000,000.00	0.00	13,000,000.00	0.00
其他应收款	平鲁卧龙	10,000,000.00	0.00	10,000,000.00	0.00
其他应收款	Wild Cattle Hill Pty Ltd	22,841,732.84	0.00	94,755,402.25	0.00
其他应收款	河北金风	9,512,110.05	47,755.20	9,512,110.05	47,560.55
其他应收款	山西右玉	5,618,007.35	28,090.04	5,662,430.98	5,662.43
其他应收款	Clarke Creek Energy Pty Ltd	336,820.55	0.00	3,652,065.12	0.00
其他应收款	新风投资	279,680.00	2,796.80	0.00	0.00
其他应收款	欧伏电气	158,078.39	2,845.41	158,078.39	158.08
其他应收款	淄博润川	17,551.43	0.00	17,551.43	0.00
其他应收款	巧家天巧	13,973.00	0.00	13,973.00	0.00
其他应收款	安邦保险	3,600.00	540.00	3,600.00	324.00
其他应收款	LacourEnergyMoran bahPtyLtd	0.00	0.00	28,492,274.09	0.00
其他应收款	White Rock	0.00	0.00	18,635,107.90	0.00
应收利息	巧家天巧	1,646,269.58	0.00	1,646,269.58	0.00
应收利息	新疆新能源	0.00	0.00	5,312,500.00	0.00
应收股利	平鲁天瑞	21,802,577.78	0.00	35,583,168.50	0.00
应收股利	南阳润唐	7,508,771.74	0.00	7,508,771.74	0.00
应收股利	布尔津天润	353,824.01	0.00	353,824.01	0.00
债权投资	新疆新能源	49,980,197.08	49,980.20	49,996,051.55	49,950.01

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付票据及应付账款(含长期应付账款)	欧伏电气	168,023,575.59	172,089,326.55

应付票据及应付账款(含长期应付账款)	福爱帆布	79,870,426.52	4,441,711.82
应付票据及应付账款(含长期应付账款)	西安风电	58,432,430.91	0.00
应付票据及应付账款(含长期应付账款)	江西金力	16,072,981.74	16,539,337.47
应付票据及应付账款(含长期应付账款)	河北金风	15,223,766.00	50,784,620.97
应付票据及应付账款(含长期应付账款)	新能源研究院	10,736,767.63	783,433.96
应付票据及应付账款(含长期应付账款)	南京牧镭	9,887,574.47	69,672,869.46
应付票据及应付账款(含长期应付账款)	新疆鑫风	206,537.87	206,537.87
应付票据及应付账款(含长期应付账款)	新疆风能	30,000.00	30,000.00
应付票据及应付账款(含长期应付账款)	新能源节能科技	0.00	150,000.00
应付票据及应付账款(含长期应付账款)	羲之翔风能科技	0.00	30,236.00
合同负债	三峡红寺堡	38,980,000.00	0.00
合同负债	三峡达坂城	29,685,150.00	29,685,150.00
合同负债	三峡同心	20,585,763.20	0.00
合同负债	吉林同力	1,088,012.16	0.00
合同负债	达茂旗天润	852,186.00	852,186.00
合同负债	欧伏电气	683,918.05	683,918.05
合同负债	三峡米脂	0.00	25,950,000.00
合同负债	三峡桐城	0.00	15,900.00
合同负债	三峡大柴旦	0.00	0.10
其他应付款	平鲁卧龙	53,108,960.54	53,108,960.54
其他应付款	平鲁天瑞	13,000,000.00	13,000,000.00
其他应付款	内蒙古洁源	10,400,000.00	10,400,000.00
其他应付款	新能源研究院	1,440,000.00	2,080,000.00
其他应付款	达茂旗天润	400,000.00	400,000.00
其他应付款	吉林同力	300,000.00	0.00
其他应付款	河北金风	203,443.02	603,216.01

其他应付款	Wild Cattle Hill Pty Ltd	47,584.00	0.00
其他应付款	南京牧镭	31,582.50	31,582.50
其他应付款	羲之翔风能科技	13,000.00	13,000.00
其他应付款	欧伏电气	8,129.82	639,608.95
其他应付款	新能源节能科技	0.00	42,576.19
应付利息	平鲁卧龙	5,979,584.83	5,979,584.83
应付利息	山西右玉	1,264,217.18	1,244,434.75
应付利息	平鲁天汇	7,135.32	0.00
应付利息	淄博润川	1,236.30	0.00
应付利息	南阳润唐	862.55	0.00
应付利息	达茂旗天润	414.05	0.00
应付利息	平鲁天瑞	0.20	0.00

6、关联方承诺

(1) 向关联方销售商品

	2019年下半年预计金额 (未经审计)	2020年预计金额 (未经审计)
三峡盐城	236,252,598.85	39,291,716.32
三峡米脂	116,353,982.30	0.00
三峡昌邑	677,462,022.54	818,260,608.12
三峡红寺堡	524,332,743.36	0.00
三峡大连	504,818,880.50	406,894,939.87
三峡滨州	<u>0.00</u>	<u>194,500,000.00</u>
	<u>2,059,220,227.55</u>	<u>1,458,947,264.31</u>

(2) 向关联方采购商品

	2019年下半年预计金额 (未经审计)	2020年预计金额 (未经审计)
西安风电	150,000,000.00	3,000,000,000.00
河北金风	44,410,075.44	133,230,226.32
江西金力	363,063,471.18	871,352,330.83
欧伏电气	50,600,000.00	90,000,000.00
南京牧镭	6,551,724.00	26,206,896.00
福爱帆布	3,000,000.00	8,000,000.00
南京汽轮	<u>581,558,724.61</u>	<u>1,221,273,321.68</u>

	<u>1,199,183,995.23</u>	<u>5,350,062,774.83</u>
(3) 向关联方提供技术服务		
	2019年下半年预计金 额 (未经审计)	2020年预计金额 (未经审计)
White Rock	<u>15,476,030.00</u>	<u>34,792,339.32</u>

十三、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

	2019年6月30日 (未经审计)	2018年12月31日
已签约但未拨备 资本承诺	<u>9,985,935,417.66</u>	<u>3,287,895,177.98</u>

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

	2019年6月30日 (未经审计)	2018年12月31日
开出的信用证形成的或有负债	14,791,835.52	29,890,012.70
出具的银行保函或履约担保 而形成的或有负债	23,278,535,622.85	17,696,282,771.25
为集团外单位借款提供的保证担保		
—为联营企业	417,984,448.80	324,963,750.00
—为独立第三方	<u>273,595,000.00</u>	<u>274,655,500.00</u>
	<u>23,984,906,907.17</u>	<u>18,325,792,033.95</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2019

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。

(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

作为出租人

融资租赁：于2019年6月30日，未实现融资收益的余额为人民币878,270,517.22元（2018年12月31日：人民币966,976,567.90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：

	2019年6月30日 (未经审计)	2018年12月31日
1年以内(含1年)	814,288,740.55	771,200,379.06
1年至2年(含2年)	760,322,070.95	720,196,423.92
2年至3年(含3年)	708,998,055.43	698,945,514.83
3年至4年(含4年)	623,605,366.81	630,018,339.19
4年至5年(含5年)	603,272,391.34	609,476,265.44
5年以上	<u>2,329,757,462.38</u>	<u>2,353,715,996.18</u>
	<u>5,840,244,087.46</u>	<u>5,783,552,918.62</u>
减：未实现融资收益	<u>878,270,517.22</u>	<u>966,976,567.90</u>
租赁投资净额	<u>4,961,973,570.24</u>	<u>4,816,576,350.72</u>

经营租赁：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：

2019年6月30日
(未经审计)

1年以内(含1年)	2,843,157.60
1年至2年(含2年)	2,093,652.00
2年至3年(含3年)	2,093,652.00
3年至4年(含4年)	<u>2,093,652.00</u>
	<u>9,124,113.60</u>

作为租赁承租人

租赁费用补充信息

本集团对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理，未确认使用权资产和租赁负债，短期租赁的可变租赁付款额当期计入费用的情况如下：

截至2019年6月30日止六
个月期间
(未经审计)

短期租赁费用	<u>61,789,854.42</u>
--------	----------------------

融资租赁（仅适用于2018年）：于2018年12月31日，未确认融资费用的余额为人民币96,733,027.77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12月31日

1年以内(含1年)	19,211,172.46
1年至2年(含2年)	42,816,352.19
2年至3年(含3年)	42,535,310.22
3年以上	<u>296,328,697.66</u>
	<u>400,891,532.53</u>

重大经营租赁（仅适用于2018年）：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12月31日

1年以内(含1年)	176,739,539.00
1年至2年(含2年)	75,687,935.52
2年至3年(含3年)	59,140,889.82
3年以上	<u>640,256,753.40</u>

951,825,117.74

2、比较数据

如附注五、35所述，根据《关于修订印发截至2019年度一般企业财务报表格式的通知》(财会[2019]6号)要求，除执行新租赁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，以符合本年度的列报和会计处理要求。

3、分部信息

(1) 其他说明

出于管理目的，本集团根据产品和服务划分成业务单元，本集团有如下4个报告分部：

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

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

经营分部间的转移定价，参照与第三方进行交易所采用的公允价格制定。

截至2019年6月30日止六个月期间/2019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	11,639,176,862.65	1,439,354,665.85	2,243,193,796.64	393,836,652.15	0.00	15,715,561,977.29
分部间交易收入	<u>328,411,408.63</u>	<u>428,549,539.67</u>	<u>0.00</u>	<u>108,189,587.62</u>	<u>-865,150,535.92</u>	<u>0.00</u>
	<u>11,967,588,271.28</u>	<u>1,867,904,205.52</u>	<u>2,243,193,796.64</u>	<u>502,026,239.77</u>	<u>-865,150,535.92</u>	<u>15,715,561,977.29</u>
其他业务收入						
对外交易收入	11,120,217.61	2,496,735.11	3,423,142.02	694,445.76	0.00	17,734,540.50
分部间交易收入	<u>28,915,808.39</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>-28,915,808.39</u>	<u>0.00</u>
	<u>40,036,026.00</u>	<u>2,496,735.11</u>	<u>3,423,142.02</u>	<u>694,445.76</u>	<u>-28,915,808.39</u>	<u>17,734,540.50</u>
	<u>12,007,624,297.28</u>	<u>1,870,400,940.63</u>	<u>2,246,616,938.66</u>	<u>502,720,685.53</u>	<u>-894,066,344.31</u>	<u>15,733,296,517.79</u>
对合营和联营企业的投资收益	-15,528,475.69	0.00	188,327,018.64	49,914,839.86	0.00	222,713,382.81
资产减值损失	7,364,929.61	0.00	828,449.83	0.00	0.00	8,193,379.44
信用减值损失/-转回	146,423,161.27	0.00	6,756,026.51	55,576,898.88	-54,306,436.04	154,449,650.62
固定资产、使用权资产、投资性房地产、 长期待摊费用及无形资产折旧与摊销	165,194,443.84	18,649,400.97	649,892,150.91	29,759,979.28	-43,066,748.24	820,429,226.76
利润总额	-190,131,753.85	12,239,405.07	1,207,122,716.24	362,405,136.55	31,804,541.70	1,423,440,045.71
所得税费用	-32,371,601.98	1,058,168.05	174,778,781.18	61,304,268.52	6,363,343.87	211,132,959.64
资产总额	67,279,699,620.60	4,093,195,090.33	49,711,663,733.56	20,975,405,554.13	-45,266,602,334.07	96,793,361,664.55

负债总额	43,597,353,925.26	2,404,089,454.76	35,359,406,095.00	13,781,775,205.95	-29,425,134,207.33	65,717,490,473.64
其他披露						
质量保证准备金	582,173,044.91	0.00	0.00	0.00	-28,220,594.33	553,952,450.58
长期股权投资	194,863,881.12	8,383,447.55	3,020,371,357.15	895,882,853.43	-56,515,173.22	4,062,986,366.03
资本性支出-注	244,528,845.26	4,370,517.80	4,270,872,574.46	39,050,669.89	-37,289,983.06	4,521,532,624.35

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	55,876,476,123.46	2,981,644,424.67	45,458,843,513.24	16,320,362,258.15	-39,273,273,437.60	81,364,052,881.92
负债总额	34,693,820,609.96	1,417,922,777.80	32,281,066,679.13	9,595,052,136.51	-23,098,933,151.06	54,888,929,052.34
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	187,911,923.02	8,383,447.55	2,857,749,049.73	676,943,661.11	-70,596,067.88	3,660,392,013.53
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

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

其他信息

产品与劳务信息

	截至2019年6月30日 止六个月期间 (未经审计)	截至2018年6月30日 止六个月期间 (未经审计)
客户合同收入		
销售商品	11,719,736,819.06	8,018,026,537.53
发电收入	2,251,453,038.26	2,023,707,147.55
技术服务收入	256,758,699.57	229,937,754.55
风电场建造收入	1,032,270,566.17	343,928,212.28
其他	<u>297,835,073.93</u>	<u>292,522,025.63</u>
	<u>15,558,054,196.99</u>	<u>10,908,121,677.54</u>
其他来源收入		
租赁收入	<u>175,242,320.80</u>	<u>121,550,245.00</u>
	<u>15,733,296,517.79</u>	<u>11,029,671,922.54</u>

地理信息

对外交易收入

	截至2019年6月30日 止六个月期间 (未经审计)	截至2018年6月30日 止六个月期间 (未经审计)
营业收入		
中国	14,047,942,121.25	10,327,994,949.76
其他国家	<u>1,685,354,396.54</u>	<u>701,676,972.78</u>
	<u>15,733,296,517.79</u>	<u>11,029,671,922.54</u>

对外交易收入归属于客户所处区域。

非流动资产总额

	2019年6月30日 (未经审计)	2018年12月31日
中国	32,151,671,397.05	31,119,642,343.20
美国	1,564,939,983.37	1,871,818,977.22

澳大利亚	4,412,261,914.67	1,984,487,530.27
德国	509,037,789.88	515,010,860.83
其他国家	<u>2,122,151,292.66</u>	<u>1,689,145,826.48</u>
	<u>40,760,062,377.63</u>	<u>37,180,105,538.00</u>

非流动资产归属于该资产所处区域，不包括金融资产和递延所得税资产。

主要客户信息

于本期，本集团有一家单一客户(包括已知受该客户控制下的所有主体)产生的营业收入超过本集团营业收入的10%，金额为人民币2,175,318,990.38元(未经审计)。

截至2018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1,937,374,025.85元和人民币1,444,721,624.53元。

十六、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	99,460,484.46	0.81%	86,502,387.75	86.97%	12,958,096.71	104,360,484.46	1.13%	74,597,500.15	71.48%	29,762,984.31
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	12,243,511,486.93	99.19%	405,607,093.02	3.31%	11,837,904,393.91	9,097,667,205.29	98.87%	337,869,701.09	3.71%	8,759,797,504.20
其中：										
合计	12,342,971,971.39	100.00%	492,109,480.77		11,850,862,490.62	9,202,027,689.75	100.00%	412,467,201.24		8,789,560,488.51

应收账款的账龄分析如下：

截至 2019 年 6 月 30 日止

2018 年

	六个月期间 (未经审计)	12月31日
6个月以内	7,627,695,398.66	5,248,881,129.52
6个月至1年	1,638,799,198.60	1,026,592,795.77
1年至2年	1,340,474,643.03	1,419,407,047.70
2年至3年	545,240,172.96	668,699,487.06
3年至4年	675,596,478.50	419,842,715.72
4年至5年	270,772,514.44	168,524,483.24
5年以上	<u>244,393,565.20</u>	<u>250,080,030.74</u>
	12,342,971,971.39	9,202,027,689.75
减：应收账款坏账准备	<u>492,109,480.77</u>	<u>412,467,201.24</u>
	<u>11,850,862,490.62</u>	<u>8,789,560,488.51</u>

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。应收账款并不计息。

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
单位一	83,204,124.76	70,435,506.50	85.00%	本公司向以上客户供应风力发电设备，这些客户由于资金紧张或运营困难，或以前年度有违约纪录，本公司预计应收账款仅能部分收回，因而计提坏账准备。
单位二	8,182,500.00	8,182,500.00	100.00%	同上
单位三	5,307,378.49	5,307,378.49	100.00%	同上
单位四	791,514.21	791,514.21	100.00%	同上
单位五	716,800.00	716,800.00	100.00%	同上
单位六	716,800.00	716,800.00	100.00%	同上
单位七	541,367.00	351,888.55	65.00%	同上
合计	99,460,484.46	86,502,387.75	--	--

按组合计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
按信用风险特征组合计提	12,243,511,486.93	405,607,093.02	3.31%
合计	12,243,511,486.93	405,607,093.02	--

本公司采用账龄分析法计提坏账准备的应收账款情况如下

2019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	7,627,695,398.66	0.07	5,225,008.04
6个月至1年	1,638,799,198.60	1.60	26,176,678.38
1至2年	1,340,474,643.03	4.00	53,618,985.72
2至3年	545,240,172.96	8.00	43,619,213.84
3至4年	675,596,478.50	15.00	101,339,471.78
4至5年	270,231,147.44	30.00	81,069,344.23
5年以上	<u>145,474,447.74</u>	65.00	<u>94,558,391.03</u>
	<u>12,243,511,486.93</u>		<u>405,607,093.02</u>

2018年12月31日

	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	5,248,881,129.52	0.07	3,757,632.42
6个月至1年	1,026,592,795.77	1.50	15,398,891.94
1至2年	1,419,407,047.70	4.00	56,776,281.91
2至3年	668,699,487.06	8.00	53,495,958.96
3至4年	419,842,715.72	15.00	62,976,407.36
4至5年	167,983,116.24	30.00	50,394,934.87
5年以上	<u>146,260,913.28</u>	65.00	<u>95,069,593.63</u>
	<u>9,097,667,205.29</u>		<u>337,869,701.09</u>

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额			期末余额
		计提	收回或转回	核销	
单项坏账准备计提	74,597,500.15	16,804,887.60	4,900,000.00		86,502,387.75
组合坏账准备计提	337,869,701.09	119,971,725.20	52,210,520.17	23,813.10	405,607,093.02
合计	412,467,201.24	136,776,612.80	57,110,520.17	23,813.10	492,109,480.77

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式
无		

应收账款坏账准备的变动如下：

截至 2019 年 6 月 30 日止六个
月期间
未经审计

2018 年

会计政策变更前/年初余额	412,467,201.24	395,541,244.60
会计政策变更	<u>0.00</u>	<u>144,308,133.39</u>
会计政策变更后/年初余额	412,467,201.24	539,849,377.99
本期/年计提	136,776,612.80	310,629,996.42
本期/年转回	57,110,520.17	418,849,547.24
本期/年核销	<u>23,813.10</u>	<u>19,162,625.93</u>
期/年末余额	<u>492,109,480.77</u>	<u>412,467,201.24</u>

(3) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
销售商品	23,813.10

应收账款核销说明：

无

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

于2019年6月30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	393,830,471.29	6,674,249.06	3.27
单位二	第三方	377,503,019.90	8,306,983.26	3.12
三峡新能源大连发电有限公司 (“三峡大连”)	持有本公司5%以上股份的有重大影响的股东控制的企业	353,494,236.45	841,922.24	2.98
单位四	第三方	281,457,580.23	16,175,614.23	2.24
单位五	第三方		<u>230,402.07</u>	<u>1.94</u>
		<u>230,402,073.94</u>		
		<u>1,636,687,381.81</u>	<u>32,229,170.86</u>	<u>13.55</u>

于2018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	485,412,475.59	6,266,007.34	5.45
单位二	第三方	474,884,520.36	474,884.52	5.40
单位三	第三方		16,023,841.69	4.39
		401,977,945.48		
单位四	第三方	361,326,751.72	2,868,985.34	4.08
单位五	第三方		<u>208,815.34</u>	<u>2.37</u>
		<u>208,815,344.83</u>		
		<u>1,932,417,037.98</u>	<u>25,842,534.23</u>	<u>21.69</u>

2、 应收款项融资

	2019年6月30日 (未经审计)	2018年12月31日
银行承兑汇票	1,764,593,631.07	1,606,422,087.37

商业承兑汇票	<u>177,000,000.00</u>	<u>177,000,000.00</u>
	<u>1,941,593,631.07</u>	<u>1,783,422,087.37</u>

于2019年6月30日及2018年12月31日，本集团无所有权受到限制的应收款项融资。

本公司在日常资金管理中将部分银行承兑汇票背书或贴现，管理上述应收票据的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，因此本公司2019年1月1日之后将人民币906,584,987.20元应收票据重分类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，将其列报为应收款项融资。

	2019年6月30日(未经审计)		2018年12月31日	
	终止确认	未终止确认	终止确认	未终止确认
银行承兑汇票	<u>906,584,987.20</u>	<u>1,509,889,475.50</u>	<u>5,015,890,301.42</u>	<u>1,130,734,642.81</u>

3、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	284,316,701.74	209,183,105.16
应收股利	900,000,000.00	1,119,245,787.38
其他应收款	4,459,175,387.97	4,780,073,530.88
合计	5,643,492,089.71	6,108,502,423.42

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
定期存款	0.00	0.00
委托贷款	0.00	0.00
债券投资	0.00	0.00
内部借款利息	277,541,701.77	203,662,271.75
债权投资	6,774,999.97	5,520,833.41
合计	284,316,701.74	209,183,105.16

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
北京天润	900,000,000.00	0.00
北京天诚	0.00	700,000,000.00
江苏金风	0.00	200,000,000.00
甘肃金风	0.00	119,245,787.38
哈密金风	0.00	100,000,000.00
合计	900,000,000.00	1,119,245,787.38

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收股权及业务转让款	0.00	11,169,300.00
保证金及押金	203,259,089.91	229,711,632.67
与第三方往来款	201,243,851.99	84,438,499.31
备用金及其他	12,312,024.25	19,801,822.58
集团内部往来款	4,067,146,007.58	4,457,013,300.32
减：其他应收款坏账准备	24,785,585.76	22,061,024.00
合计	4,459,175,387.97	4,780,073,530.88

2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失 (已发生信用减值)	
2019 年 1 月 1 日余额	21,704,024.00	0.00	357,000.00	22,061,024.00
2019 年 1 月 1 日余额在本期	—	—	—	—
--转入第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转入第三阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第一阶段	0.00	0.00	0.00	0.00

本期计提	2,724,561.76	0.00	0.00	2,724,561.76
本期转回	0.00	0.00	0.00	0.00
本期转销	0.00	0.00	0.00	0.00
本期核销	0.00	0.00	0.00	0.00
其他变动	0.00	0.00	0.00	0.00
2019年6月30日余额	24,428,585.76	0.00	357,000.00	24,785,585.76

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1年以内（含1年）	4,351,522,249.68
1至2年	88,867,824.37
2至3年	22,769,548.39
3年以上	20,801,351.29
3至4年	12,390,700.24
4至5年	3,820,290.00
5年以上	4,590,361.05
合计	4,483,960,973.73

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
金风国际控股(香港)有限公司	子公司	1,094,069,086.90	1年以内	19.39%	0.00
北京金风科创风电设备有限公司	子公司	656,962,400.12	1年以内	11.64%	0.00
哈密金风风电设备有限公司	子公司	452,272,807.03	1年以内	8.01%	0.00
北京天源科创风电技术有限责任公司	子公司	373,577,590.87	1年以内	6.62%	0.00
天沐万德(天津)商业保理有限公司	子公司	298,355,305.44	1年以内	5.29%	0.00
合计	--	2,875,237,190.36	--	50.95%	0.00

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 2019 年 6 月 30 日 止六个月期间(未经审计)	2018 年
会计政策变更前年初余额	22,061,024.00	357,000.00
会计政策变更	<u>0.00</u>	<u>9,413,070.30</u>
会计政策变更后年初余额	22,061,024.00	9,770,070.30
本年计提	<u>2,724,561.76</u>	<u>12,290,953.70</u>
年末余额	<u>24,785,585.76</u>	<u>22,061,024.00</u>

本期影响损失准备变动的其他应收款账面余额变动具体如下：

截至 2019 年 6 月 30 日止六个月期间(未经审计)

	第一阶段 未来12个月 预期信用损失	第三阶段 已发生信用 减值金融资产 (整个存续期)	合计
2019年1月1日余额	4,801,777,554.88	357,000.00	4,802,134,554.88
本期新增	36,299,313.44	0.00	36,299,313.44
终止确认	<u>354,472,894.59</u>	<u>0.00</u>	<u>354,472,894.59</u>
	<u>4,483,603,973.73</u>	<u>357,000.00</u>	<u>4,483,960,973.73</u>
	第一阶段 未来12个月 预期信用损失	第三阶段 已发生信用 减值金融资产 (整个存续期)	合计
2018年1月1日余额	5,898,623,519.14	357,000.00	5,898,980,519.14
本年新增	61,435,038.15	0.00	61,435,038.15
终止确认	<u>1,158,281,002.41</u>	<u>0.00</u>	<u>1,158,281,002.41</u>
	<u>4,801,777,554.88</u>	<u>357,000.00</u>	<u>4,802,134,554.88</u>

4、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	16,634,234,562.40	0.00	16,634,234,562.40	14,843,496,340.98	0.00	14,843,496,340.98
对联营、合营企业投资	119,923,961.73	0.00	119,923,961.73	111,911,173.93	0.00	111,911,173.93
合计	16,754,158,524.13	0.00	16,754,158,524.13	14,955,407,514.91	0.00	14,955,407,514.91

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额(账面价值)	本期增减变动				期末余额(账面价值)	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
北京金风科创风电设备有限公司	993,000,000.00	0.00	0.00	0.00		993,000,000.00	0.00
Goldwind Windenergy GmbH	688,138,920.00	0.00	0.00	0.00		688,138,920.00	0.00
北京天润新能源投资有限公司	5,288,920,000.00	0.00	0.00	0.00		5,288,920,000.00	0.00
北京天源科创风电技术有限责任公司	110,347,500.00	0.00	0.00	0.00		110,347,500.00	0.00
甘肃金风风电设备制造有限公司	88,600,000.00	0.00	0.00	0.00		88,600,000.00	0.00
北京天诚同创电气有限公司	99,109,379.96	0.00	0.00	0.00		99,109,379.96	0.00
乌鲁木齐金风天翼风电有限公司	426,060,126.00	0.00	0.00	0.00		426,060,126.00	0.00
北京金风天通科技发展有限公司	3,000,000.00	0.00	0.00	0.00		3,000,000.00	0.00
江苏金风科技有限公司	759,610,000.00	0.00	0.00	0.00		759,610,000.00	0.00
金风投资控股有限公司	1,008,594,000.00	0.00	0.00	0.00		1,008,594,000.00	0.00

哈密金风风电设备有限公司	10,000,000.00	0.00	0.00	0.00		10,000,000.00	0.00
Goldwind New Energy (HK) Investment Limited	417,508,556.67	0.00	0.00	0.00		417,508,556.67	0.00
Goldwind International Holdings (HK) Limited	1,225,816,041.11	1,646,003,541.42	0.00	0.00		2,871,819,582.53	0.00
江苏金风天泽风电有限公司	52,000,000.00	0.00	0.00	0.00		52,000,000.00	0.00
金风环保有限公司	1,000,000,000.00	0.00	0.00	0.00		1,000,000,000.00	0.00
北京天鑫汇信息服务有限公司	30,000,000.00	0.00	0.00	0.00		30,000,000.00	0.00
金风科技河北有限公司	50,000,000.00	0.00	0.00	0.00		50,000,000.00	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	0.00		1,500,000.00	0.00
昌吉金风科技有限公司	10,000,000.00	0.00	0.00	0.00		10,000,000.00	0.00
四川海鑫能电力设计有限公司	9,075,497.24	0.00	0.00	0.00		9,075,497.24	0.00
安阳金风科技有限公司	500,000.00	0.00	0.00	0.00		500,000.00	0.00
锡林郭勒盟金风科技有限公司	8,240,000.00	0.00	0.00	0.00		8,240,000.00	0.00
青海金风风电设备制造有限公司	9,560,000.00	10,470,000.00	0.00	0.00		20,030,000.00	0.00
宁波天朔新能源投资有限公司	32,295,000.00	21,210,000.00	0.00	0.00		53,505,000.00	0.00
天沐万德(天津)商业保理有限	50,000,000.00	0.00	0.00	0.00		50,000,000.00	0.00

公司							
陕西金风科技有限公司	22,350,000.00	0.00	2,350,000.00	0.00		20,000,000.00	0.00
邢台金风科技有限公司	15,893,320.00	34,106,680.00	0.00	0.00		50,000,000.00	0.00
北京冀期创新之路科技有限公司	10,000,000.00	0.00	0.00	0.00		10,000,000.00	0.00
钦州市金风科技有限公司	1,250,000.00	4,470,000.00	0.00	0.00		5,720,000.00	0.00
天工开物网络技术服务有限公司(深圳)	1,595,000.00	28,405,000.00	0.00	0.00		30,000,000.00	0.00
东营金风科技有限公司	12,000.00	8,000.00	0.00	0.00		20,000.00	0.00
新疆工业云大数据创新中心有限公司	5,100,000.00	0.00	0.00	0.00		5,100,000.00	0.00
平顶山新时代能源有限公司	1,530,000.00	1,020,000.00	0.00	0.00		2,550,000.00	0.00
新疆金风科技集团财务有限公司	2,400,000,000.00	0.00	0.00	0.00		2,400,000,000.00	0.00
福建金风科技有限公司	7,891,000.00	2,000,000.00	0.00	0.00		9,891,000.00	0.00
江苏金风软件技术有限公司	6,000,000.00	0.00	0.00	0.00		6,000,000.00	0.00
山东金风科技有限公司	0.00	100,000.00	0.00	0.00		100,000.00	0.00
广东金风科技有限公司	0.00	3,910,000.00	0.00	0.00		3,910,000.00	0.00
河南洁美新能源有限公司	0.00	21,205,000.00	0.00	0.00		21,205,000.00	0.00
金风科技(连云港)有限公司	0.00	20,180,000.00	0.00	0.00		20,180,000.00	0.00
合计	14,843,496,340.98	1,793,088,221.42	2,350,000.00	0.00		16,634,234,562.40	0.00

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动								期末余额 (账面价值)	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 (注 1)	495,313.11	0.00	458,736.51	-36,576.60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
福爱帆布	2,309,886.62	0.00	0.00	36,114.67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,346,001.29	0.00
小计	2,805,199.73	0.00	458,736.51	-461.93	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,346,001.29	0.00
二、联营企业											
北京蓝箭 (注 2)	97,139,284.50	0.00	0.00	-15,509,073.12	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	81,630,211.38	0.00
清燃环保	11,966,689.70	0.00	0.00	-18,940.64	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11,947,749.06	0.00
青海绿能 (注 3)	0.00	24,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24,000,000.00	0.00
小计	109,105,974.20	24,000,000.00	0.00	-15,528,013.76	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	117,577,960.44	0.00
合计	111,911,173.93	24,000,000.00	458,736.51	-15,528,475.69	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	119,923,961.73	0.00

(3) 其他说明

注1： 于2019年4月19日，本公司处置对信业金风的全部股权。

注2： 于2019年3月26日，北京蓝箭空间科技有限公司正式更名为“蓝箭航天空间科技股份有限公司”。

注3： 于2019年1月，本公司收购青海绿能数据有限公司16%的股权，根据公司章程等约定，本集团对青海绿能具有重大影响，将其作为对联营企业核算。

5、 营业收入和营业成本

营业收入列示如下：

	截至2019年6月30日止六个月期间 (未经审计)		截至2018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	10,976,991,894.66	10,524,247,512.22	6,551,865,842.90	5,441,606,896.89
其他业务	<u>25,239,853.35</u>	<u>23,266,740.77</u>	<u>6,707,090.72</u>	<u>4,335,155.78</u>
	<u>11,002,231,748.01</u>	<u>10,547,514,252.99</u>	<u>6,558,572,933.62</u>	<u>5,445,942,052.67</u>

营业收入列示如下：

	截至2019年6月30日止 六个月期间(未经审计)	截至2018年6月30日止 六个月期间(未经审计)
客户合同收入		
销售商品	10,952,587,454.71	6,518,254,838.38
其他	<u>46,996,189.97</u>	<u>37,336,437.24</u>
	<u>10,999,583,644.68</u>	<u>6,555,591,275.62</u>
其他来源收入		
租赁收入	<u>2,648,103.33</u>	<u>2,981,658.00</u>
	<u>11,002,231,748.01</u>	<u>6,558,572,933.62</u>

与客户之间合同产生的营业收入分解情况：

报告分部	截至2019年6月30日止 六个月期间(未经审计)
主要经营地区	
中国	9,051,999,738.17
其他国家	<u>1,947,583,906.51</u>
	<u>10,999,583,644.68</u>
收入确认时间	
在某一时刻确认收入	10,975,179,204.73
在某一时间段内确认收入	<u>24,404,439.95</u>
	<u>10,999,583,644.68</u>

6、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	0.00	0.00
权益法核算的长期股权投资收益	-15,528,475.69	0.00
处置长期股权投资产生的投资收益	0.00	6,329,552.72
交易性金融资产在持有期间的投资收益	0.00	0.00
处置交易性金融资产取得的投资收益	0.00	42,609,055.64
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	0.00	0.00
持有至到期投资在持有期间的投资收益	0.00	0.00
可供出售金融资产在持有期间的投资收益	0.00	0.00
处置可供出售金融资产取得的投资收益	0.00	0.00
处置持有至到期投资取得的投资收益	0.00	0.00
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得	0.00	0.00
债权投资在持有期间取得的利息收入	5,029,978.85	0.00
其他债权投资在持有期间取得的利息收入	0.00	0.00
处置其他债权投资取得的投资收益	0.00	0.00
股利收入	1,100,000,000.00	0.00
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	0.00	3,903,419.10
合计	1,089,501,503.16	52,842,027.46

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	19,777,177.83	
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）	72,310,859.43	
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	0.00	

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		
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、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生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、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	111,597,060.21	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	4,900,000.00	
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	1,106,472.33	
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	44,011,663.60	
少数股东权益影响额	2,309,029.54	
合计	163,370,876.66	--

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	54,597,537.73	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	4.53%	0.2950	0.2950
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3.87%	0.2525	0.2525

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。

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：2019年8月23日

新疆金风科技股份有限公司