



新疆金风科技股份有限公司

2019 年年度报告

2020-010

2020 年 03 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年报的董事会会议

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

年度报告中所涉及未来的经营计划、经营目标等前瞻性陈述，并不代表公司的盈利预测，也不构成公司对投资者的实质承诺，请投资者注意投资风险。本报告第四节“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。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 4,225,067,647 为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.6 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义.....	5
第二节 公司简介和主要财务指标.....	10
第三节 公司业务概要.....	12
第四节 经营情况讨论与分析.....	40
第五节 重要事项.....	56
第六节 股份变动及股东情况.....	62
第七节 优先股相关情况.....	62
第八节 可转换公司债券相关情况.....	62
第九节 董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	63
第十节 公司治理.....	64
第十一节 公司债券相关情况.....	76
第十二节 财务报告.....	84
第十三节 备查文件目录.....	85

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 12 月 31 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, 无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
设备平均利用小时数	指	表示发电厂发电设备利用程度的指标。它是一定时期内平均发电设备容量在满负荷运行条件下的运行小时数
可再生能源	指	来自大自然的能源, 例如太阳能、风力、潮汐能、地热能等, 是取之不尽, 用之不竭的能源, 是相对于会穷尽的不可再生能源的一种能源
弃风限电	指	是指在风电发展阶段, 风机处于正常情况下, 由于当地电网接纳能力不足、风电场建设工期不匹配和风电不稳定等因素导致的部分风电场风机暂停或限制并网的现象

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

股票简称	金风科技	股票代码	002202、02208
股票上市证券交易所	深圳证券交易所、香港联合交易所		
公司的中文名称	新疆金风科技股份有限公司		
公司的中文简称	金风科技		
公司的外文名称（如有）	XINJIANG GOLDWIND SCIENCE&TECHNOLOGY CO.,LTD		
公司的外文名称缩写（如有）	GOLDWIND		
公司的法定代表人	武钢		
注册地址	新疆乌鲁木齐市经济技术开发区上海路 107 号		
注册地址的邮政编码	830026		
办公地址	北京市经济技术开发区博兴一路 8 号		
办公地址的邮政编码	100176		
公司网址	http:// www.goldwind.com.cn		
电子信箱	goldwind@goldwind.com.cn		

二、联系人和联系方式

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

三、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体的名称	《证券时报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	http://www.cninfo.com.cn
公司年度报告备置地点	新疆乌鲁木齐市经济技术开发区上海路 107 号、北京市经济技术开发区博兴一路 8 号、深圳市福田区深南大道 2012 号

四、注册变更情况

组织机构代码	29993762-2
公司上市以来主营业务的变化情况（如有）	无变更
历次控股股东的变更情况（如有）	公司无控股股东

五、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

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

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

保荐机构名称	保荐机构办公地址	保荐代表人姓名	持续督导期间
海通证券股份有限公司	上海市广东路689号	石迪、吴俊	2019年4月11日-2020年12月31日

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

六、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	2019年	2018年	本年比上年增减	2017年
营业收入（元）	38,244,553,924.01	28,730,607,320.49	33.11%	25,129,456,007.18
归属于上市公司股东的净利润（元）	2,209,853,904.27	3,216,603,854.66	-31.30%	3,054,656,932.23
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	1,621,430,406.27	2,871,352,120.76	-43.53%	2,870,464,407.10
经营活动产生的现金流量净额（元）	5,928,782,879.45	3,125,354,512.39	89.70%	3,081,034,135.09
基本每股收益（元/股）	0.512	0.8233	-37.81%	0.8390
稀释每股收益（元/股）	0.512	0.8233	-37.81%	0.8390
加权平均净资产收益率	7.94%	14.03%	-6.09%	15.04%
	2019年末	2018年末	本年末比上年末增减	2017年末
总资产（元）	103,057,083,873.02	81,364,052,881.92	26.66%	72,787,839,384.30
归属于上市公司股东的净资产（元）	30,675,121,499.60	24,961,217,621.53	22.89%	22,686,693,494.06

注：公司 2019 年上半年完成了配股发行，按会计准则要求，对上年同期每股收益重新计算后列报。

七、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

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

适用 不适用

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

八、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	5,395,746,059.37	10,337,550,458.42	9,001,689,440.13	13,509,567,966.09
归属于上市公司股东的净利润	228,608,488.56	955,891,082.25	406,309,972.71	619,044,360.75
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	187,651,396.10	833,477,298.05	407,947,223.08	192,354,489.04
经营活动产生的现金流量净额	-2,103,853,634.62	-1,068,847,836.00	3,588,285,539.46	5,513,198,810.61

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

是 否

九、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2019 年金额	2018 年金额	2017 年金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	154,115,020.03	-2,456,234.82	-2,942,022.34	公司取得拆迁补偿收入
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免	0.00	0.00	0.00	无
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）	135,724,376.33	177,719,067.08	186,695,690.21	无
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	0.00	0.00	0.00	无

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	0.00	0.00	无
非货币性资产交换损益	0.00	0.00	0.00	无
委托他人投资或管理资产的损益	0.00	0.00	0.00	无
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	0.00	0.00	无
债务重组损益	0.00	0.00	0.00	无
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等	0.00	0.00	0.00	无
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	0.00	0.00	无
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	0.00	0.00	无
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	0.00	0.00	0.00	无
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	不适用	不适用	57,737,219.32	无
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	200,315,613.55	267,277,839.58	不适用	无
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	15,509,910.67	19,848,111.45	0.00	无
对外委托贷款取得的损益	0.00	0.00	0.00	无
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	0.00	0.00	无
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	0.00	0.00	无
受托经营取得的托管费收入	0.00	0.00	0.00	无

除上述各项之外的其他营业外收入和支出	206,632,627.30	-35,992,554.04	-18,124,938.15	公司终止确认部分投资性房地产及除上述各项之外的其他营业外收支所致
其他符合非经常性损益定义的损益项目	0.00	0.00	0.00	无
减：所得税影响额	119,864,187.24	85,586,261.06	39,219,015.72	无
少数股东权益影响额（税后）	4,009,862.64	-4,441,765.71	-45,591.81	无
合计	588,423,498.00	345,251,733.90	184,192,525.13	--

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

适用 不适用

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

第三节公司业务概要

一、报告期内公司从事的主要业务

公司拥有风机制造、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，为公司提供多元化盈利渠道。金风科技凭借在研发、制造风机及建设风电场所取得的丰富经验，不仅能为客户提供高质量的风机，还开发出包括风电服务及风电场开发的整体解决方案，能满足客户在风电行业价值链多个环节的需要。公司机组采用直驱永磁技术，拥有1.5MW、2S、2.5S、3S和6S系列化机组，可适用于高温、低温、高海拔、低风速、沿海等不同运行环境。在市场拓展方面，公司在巩固国内市场的同时积极拓展全球风电市场，发展足迹已遍布全球六大洲。

二、主要资产重大变化情况

1、主要资产重大变化情况

主要资产	重大变化说明
股权资产	主要由于本公司占合营企业、联营企业权益增加所致。
固定资产	主要由于本公司转固的风电场增加所致。
无形资产	主要由于本公司水处理的特许经营权及风电项目许可增加所致。
在建工程	主要由于本公司在建的风电场增加所致。

2、主要境外资产情况

适用 不适用

三、核心竞争力分析

1、领先的市场地位

金风科技是国内最早进入风力发电设备制造领域的企业之一，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九年排名第一，在2019年全球风电市场排名第三，在行业内多年保持领先地位。

2、先进的产品及技术

金风科技所生产的直驱永磁发电机组具有发电效率高、维护与运行成本低、并网性能良好、可利用率高、可利用率高等优越性能，深受客户的欢迎和认可。公司拥有国内外七大研发中心，两千余名拥有丰富行业经验的研发技术人员，为公司新产品研制、技术创新做出了积极的贡献。从产品结构来看，公司针对不同地形、气候条件进行了差异化、系列化设计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，全球经济增速总体放缓，美国经济增速持续下降，欧元区经济增长势头减弱，新兴市场国家继续保持较高增速，但增长率有所下调，受单边主义、贸易壁垒、地缘政治紧张局势等因素的影响，全球经济下行压力进一步加大。根据IMF发布的数据，2019年全球经济增长值仅为2.9%，为2008年全球金融危机以来最低。

面对国内外风险挑战明显上升的复杂局面，2019年我国国民经济运行总体平稳，发展质量稳步提升，国内生产总值同比增长6.1%，符合年初提出的6%-6.5%的预期目标。中国经济增速在全球主要经济体中仍名列前茅，据IMF数据，2019年中国经济对世界经济增长的贡献率约为28%。

根据彭博新能源财经发布的数据，2019年全球陆上风电新增装机容量为53.2GW，海上风电新增装机容量达到7.5GW的历史最高水平。中国占据全球市场半壁江山，2019年新增装机容量为28.9GW，其中陆上风电新增装机26.2GW，海上风电新增装机2.7GW，在全球市场占比48%。

（一）主要政策回顾

2019年是“十三五”规划的攻坚之年，我国扎实推进能源安全新战略，聚焦绿色低碳转型，电源结构不断优化。国家发改委、财政部和能源局等部门出台了多项涉及风电上网电价、补贴政策调整、行业建设规划、保障消纳机制、监督管理方法的政策，以实现2021年陆上风电项目全面平价上网的目标、有效促进行业的健康有序发展、进一步推动“十三五”规划期间我国的低碳能源转型工作。

1.鼓励优先建设无补贴平价上网风电项目，推动需国家补贴的风电项目参与竞争性配置

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。

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。

2020年3月10日，国家能源局发布《关于2020年风电、光伏发电项目建设有关事项的通知》，明确了关于积极推进平价上网项目建设、有序推进需国家财政补贴项目建设、积极支持分散式风电项目建设、稳妥推进海上风电项目建设、全面落实电力送出消纳条件、严格项目开发建设信息监测、认真落实放管服改革的七方面内容，旨在规范市场、为风电发展营造良好环境。

2. 风电上网电价快速平稳退坡，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。

2020年3月2日，国家发改委与国家能源局印发《省级可再生能源电力消纳保障实施方案编制大纲的通知》，要求各省（区、市）能源主管部门对承担消纳责任的各市场主体明确最低可再生能源电力消纳责任

权重，并按责任权重对市场主体完成情况进行考核，对未完成的市场主体进行督促落实，并依法依规予以处理。消纳主要履行方式为购买或自发自用可再生能源电力，购买其他市场主体超额完成的消纳量或绿色电力证书为补充履行方式。

4.提高可再生能源补贴资金使用效率，完善市场化配置资源机制

2020年1月20日，财政部、发改委和能源局共同下发《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见（征求意见稿）》，指出风电、光伏等可再生能源已基本具备与煤电等传统能源平价的条件，并提出促进非水可再生能源发电健康稳定发展的意见。包括：1）以收定支，合理确定新增补贴项目规模；2）充分保障政策延续性和存量项目合理收益；3）全面推行绿色电力证书交易；4）持续推动陆上风电价格退坡；5）通过竞争性方式配置新增项目；6）简化目录制管理；7）明确补贴兑付主体责任；8）补贴资金按年度拨付；9）鼓励金融机构按照市场化原则对列入补贴发电项目清单的企业予以支持。

同时，1月20日，财政部、发改委和能源局印发《可再生能源电价附加资金管理办法的通知》，明确存量项目和新增项目的补贴核算和下放方法，对电网企业和省级相关部门对补助资金需求的测算方法做出调整，规定以收定支、开源节流，旨在促进可再生能源开发利用、规范可再生能源电价附加资金管理、提高资金使用效率。

（二）行业发展回顾

根据彭博新能源财经的数据，2019年全球陆上新增风电装机容量约为53.2GW，同比增长17%，其中亚太地区以57%的占比领先，其次是北美、中美和南美洲地区占比为25%，欧洲、中东和非洲地区占比为18%。在海上风电方面，2019年全球海上风电迎来强劲增长，新增装机容量约为7.54GW，同比增长76%，其中亚太地区及欧洲占比分别为39%及61%。

报告期内，随着我国能源转型步伐加快和电力体制改革的深入推进，火电发电装机增速放缓，可再生能源装机占比不断提高，风电发展进入快车道。

1.风电在电源装机和发电量中所占比重不断提高

根据国家能源局和中国电力企业联合会的数据，截至2019年底，全国发电装机容量共计20.11亿千瓦，同比增长5.8%。风电累计装机2.1亿千瓦，其中陆上风电累计装机2.04亿千瓦、海上风电累计装机593万千瓦，风电装机占全部发电装机的10.4%，同比提升0.7个百分点。

2019年，全国全社会用电量累计72,255亿千瓦时，同比增长4.5%。2019年全国全口径发电量共计73,253亿千瓦时，同比增长4.7%，其中风电发电量4,057亿千瓦时，首次突破4,000亿千瓦时，同比增长10.9%，占全社会用电量的5.6%，同比提升0.2个百分点。全国各省份风电发电量均实现正增长。

2.中国风电市场规模快速增长，年度新增装机容量和公开市场招标量均居历史高位

风电设备年度公开招标市场量共计65.2GW，同比增长94.6%，刷新历史记录。在风电补贴退坡、行业

进入加快建设期的背景下，各级别机组的月度公开投标均价也显著上升。

3.全国弃风量和弃风率均有所下降，弃风限电进一步缓解

全国风电平均利用小时数为2,082小时，风电平均利用小时数较高的地区是云南（2,808小时）、福建（2,639小时）、四川（2,553小时）、广西（2,385小时）和黑龙江（2,323小时）。2019年弃风电量169亿千瓦时，同比减少108亿千瓦时，平均弃风率4%，同比下降3个百分点，弃风限电状况进一步得到缓解，2018年弃风率相对较高的省份在此背景下有望解除红色预警。

4.产品技术进步速度加快，行业竞争力升级

随着全行业的产品升级迭代和技术进步不断推动核心竞争力提升，过去数年间，随着经营效率和智能化水平的提升，全国风电场项目的平均造价大幅下降，风电与传统电源同台竞争的能力不断增强。贯穿风电场开发、建设、运营全过程的数字化平台和高级应用为项目成本控制、风险评估、经济性回报提供了支撑。

降低风电项目度电成本的重要途径是风机大型化，以及机组发电性能、可利用率、可靠性的持续提高。近年来，我国3MW及以上容量机组在招标市场的份额逐渐扩大，在全国每年新增装机容量中的比例也快速增加。拥有3MW及以上机组装机的企业数量也增长到数十家，反映出大容量机组已经成为行业布局的重点。同时，风机全生命周期的运维服务、集中监控、发电量提升、资产托管等服务型产品也蓬勃发展。

5.政策支持海陆风电项目稳步增长

国家出台一系列配套政策促进风电行业的持续降本增效，鼓励多类型的风电项目建设有序开展。2019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。同时，越来越多的北方大基地项目也陆续开始了核准、招标和开工的程序，电网公司投资建设大基地配套的特高压电力外送通道，也带来了北方区域的装机量复苏，集中发电、集中送出的模式有助于给电力落地和消纳的地区输送绿色电力。

2019年，全国新增海上风电装机容量为2.7GW，全年海上风电市场招标规模约15.6GW。我国海上风电起步晚、增速快、技术进步显著、产业链升级空间大，政策鼓励也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。

二、主营业务分析

1、概述

伴随风电补贴退坡及平价、竞价时代的到来，生态红线的逐步划定及林地使用的逐步规范化，风电发展迎来了巨大的机遇与挑战。公司凭借强大的研发实力及产品技术优势，前瞻性的产业布局及多元化盈利

模式，实现销售收入稳步增长，订单始终保持高位，行业排名稳居前列。

报告期内，公司实现营业收入为人民币3,824,455.39万元，同比上升33.11%；实现归属母公司净利润为人民币220,985.39万元，同比下降31.30%。

（1）风力发电机组生产、研发与销售

根据彭博新能源财经统计数据，2019年公司国内新增装机容量达8.01GW，国内市场份额28%，连续九年排名全国第一；全球新增装机容量8.25GW，海上装机610MW，全球市场份额14%，全球排名稳居前三位。

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2,886,969.52万元，同比上升29.81%；2019年实现对外销售机组容量8,171.02MW,同比上升39.41%，其中2.5S机组销售容量明显增加，销售容量占比由2018年的12.71%增至28.80%。

下表为公司2019年及2018年产品销售明细：

机型	2019年		2018年		销售容量变动（%）
	销售台数	销售容量（MW）	销售台数	销售容量（MW）	
6.0S	39	253.3	9	54.00	369.07
3.0S	220	701.02	114	342.00	104.98
2.5S	945	2,353.00	298	745.00	215.84
2.0S	2250	4,732.90	2180	4,360.00	8.55
1.5MW	74	130.80	240	360.00	-63.67
合计	3528	8,171.02	2841	5,861.00	39.41

报告期内，公司在手订单量稳步增长，截至2019年12月31日，公司外部待执行订单总量为14444.77MW，分别为：1.5MW机组372.3MW，2S平台产品3832.10MW，2.5S平台产品7402.70MW，3S平台产品2372.17MW，6S平台产品457.50MW，8MW机组8MW；公司外部中标未签订单5835.91MW，包括2S平台产品257.6MW，2.5S平台产品910.8MW，3S平台产品3462.21MW，6S平台产品1205.3MW；在手外部订单共计20280.68MW。

2) 技术研发及产品认证

高质量发展已成为风电企业未来发展的必然选择，报告期内，公司融合全球七大研发中心资源及技术优势，加快产品技术变革，丰富智能风机产品家族，推动技术创新及数字化转型，对质量和品质的坚守，让金风科技赢得了更多肯定。金风科技参与的“大型低速高效直驱永磁风力发电机关键技术及应用项目”获得2019年度国家技术发明二等奖。

a. 产品研发及产业化

根据市场及客户需求，围绕产品与技术领先战略，公司持续推进GW2S、GW2.5S、GW3S、GW6S系

列化机组研发工作，对现有研发平台及产品进行了优化和升级，结合风机各领域关键技术应用对产品软硬件进行全线优化升级，提升产品竞争力。

公司2S平台推出的GW131-2.2机组实现批量供货，运行表现良好，该平台下的系列化机组具有多叶轮直径、多塔架高度、多种可变功率、多种控制模式等技术特点，可响应市场复杂多样的需求，其可靠性和发电性能广泛的得到了客户的好评，也给客户带来了最大化的投资收益，与客户实现了共赢。

GW2.5S平台机组已面市十年，在多年的产品实践中获得了客户的广泛肯定。金风科技GW140-2.5智能风机荣获“2018年度中国风能最佳机型”。借鉴金风科技历史机型可靠性和先进性经验，采用先进的模块化设计及概率设计理念，公司在GW140-2.5基础上升级推出GW150-2.8超低风速机型，实现产品的快速迭代和竞争力的进一步提升，为国内开发低风速资源提供更高发电性能及适应性的解决方案。

GW3S平台系列机型重点从产品的柔性容量、寿命管理策略、塔架系列化配置策略、机组智能化、发电量提升等方面进行了持续的升级优化，在国内和国际市场实现批量供货；2019年公司发布GW155-4.5、GW136-4.8两款机组，将额定容量升级到4MW以上，打造国内陆上大基地中高风速区域定制机型，基于此拓展国际及可能的海上业务。GW155-4.5机组于2019年6月完成样机调试并网发电；GW136-4.8机组是在GW136-4.2机组基础上推出的一款大容量高风速产品，拓展了3S平台对细分市场的覆盖能力；2019年3S平台机组在北美、南美、中东、澳洲、东南亚等国家实现订单增长。

金风科技两项课题成果——《风电工程安质环标准化管理和推广应用》和《140m超高风电塔架关键技术研究与应用》双双获得“2019年度电力建设科学技术进步奖二等奖”。

b.产品认证

2019年，金风科技获得整机认证证书共计92份，其中国内79份，国际13份；设计认证证书59份，型式认证证书33份。所获整机证书涵盖了公司多个平台的重点机型，如GW154-6.7——国内首个获得DNV-GL颁发的海上A-TC证书的机组，GW136-4.2——搭载的激光雷达控制技术获得DNV-GL颁发的全球首个技术认证证书。

c.知识产权及标准制定

金风科技一直重视研发创新投入，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，专利申请结构不断优化。

2019年，金风科技国内新增专利申请667项，其中，新增发明专利申请395项，占比59%；海外新增专利申请129件，其中新增美国专利申请34项，占比26%；新增软件著作权申请120项；新增国内商标申请28件。与此同时，国内新增专利授权668件，其中，新增发明专利授权373项，占比56%；海外新增授权专利62件；国内新增核准注册商标128件。

3) 质量管理

面对平价上网时代到来，以及产品更新迭代速度加快等内外部形势，公司继续坚持“风电长跑”的质量管理理念，实施全面质量管理和数据化质量管控，实现内部质量管理的重构；提出提质增效及安环合规的要求确保公司及供应商共同提升效率、效益；全生命周期的质量策划使得生命周期质量成本更优，质量风险预测与监控预防组合实现质量的远程管理能力提升，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；积极加入APQP4Wind国际组织，提高中国风电企业在国际标准制定方面的话语权。

报告期内，金风科技凭借在质量、经济、社会效益等方面的显著成绩，在众多参评企业中脱颖而出，成为第十八届“全国质量奖”获奖企业，也是风电行业首家荣获该奖项的企业。

（2）风电服务

风电装机的稳步增长，为风电后服务市场带来增长机遇。公司推出的覆盖风电机组全生命周期智慧运维服务解决方案，从提高运维效率、降低运维成本、实现投资收益最大化几个维度推动实现降本增效。在关注平准化度电成本LCOE的风电平价时代，高附加值的服务能力也成为公司赢得客户青睐的关键。

金风科技以定制化、高可靠性产品为基础，为客户提供多维度智慧运维产品、集约化运营管理模式及创新及技改服务，包括通过New Freemeso, GoldLink、风匠及GoldFarm软件产品为主的前期选址服务，EPC整体解决方案、SOAM™智慧运维解决方案以及创新技改等中、后期服务方案，持续为客户在产品全生命周期实现价值最大化提供保障。

报告期内，公司针对老旧机组推出深度技改方案获得客户的认可，开启存量风电场深度技改市场的探索。智慧运营软件产品逐步渗透至多场景应用，电网侧产品取得应用突破。公司自主研发的实时数据库首次在上海获得商业应用，荣获上海市大数据创新项目。公司为某客户首个纯软件风电智慧运营项目提供14种机型（含金风及其他品牌机组）的智能统计分析、智能预警、故障诊断等服务。公司帮助客户实现在辽宁首例大数据产品本地化应用产品成功上线。此外，公司在电网核心调度业务取得应用突破，公司智慧运营软件首次进入电网核心业务部门（新疆电网调控中心）部署并投入运行。

截止报告期末，公司国内外后服务业务在运项目容量10,992MW，同比增长58%，超过21000台机组接入金风科技全球监控中心，为全球客户提供实时机组运行情况。

报告期内，全年实现风电服务收入357,764.66万元，较上年同期增长116.50%。

（3）风电场投资与开发

报告期内，公司发电收入持续提升，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。近年来随着公司该板块业务规模不断拓展，风电场资产管理平台业务量持续提升。

报告期内，公司风电项目实现发电收入人民币426,711.31万元，较上年同期增长8.98%；2019年售电总

量为36.21亿千瓦时；报告期内风电场投资收益为72,082.99万元。

报告期内，公司国内新增并网装机容量303.45MW，新增并网权益装机容量291.10MW；在建风电场项目容量2007.70MW，权益容量1956.61MW。2019年国内已核准未开工的权益容量为2057.32MW。机组平均发电利用小时数2212小时，高出全国平均水平130小时。

目前公司管理风电场资产规模524.74万千瓦，同比增长12%。依托公司建立的数据中心及数字化平台，采用激光雷达、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+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，公司开展的《降低风电场电缆终端故障发生率》《降低风电场直埋及引上电缆故障发生率》课题研究获得2019年度电力建设质量管理（QC）成果奖（省部级）；翁牛特旗和平营子风电场、盐城大丰试验风电场获中国电力建设企业协会发布“2019年度中国电力优质工程奖”。

（4）“两海”战略的实施推进

以“两海”战略为指导的海外、海上业务在2019年顺利推进，为公司巩固风电行业市场领先地位，拓展市场份额及品牌影响力发挥积极作用。

2019年，我国海上风电加速发展，金风科技持续优化产品设计、保障供应链交付能力，全年交付156台海上机组，总容量超60万千瓦，充分保障客户项目建设进度。金风科技GW6S平台的GW154-6.7MW和GW171-6.45MW机组实现批量交付，引领国内海上风电走向大容量时代。

随着海上风电竞价、乃至平价时代的到来，金风科技将持续加强海上风电技术、工程、人才队伍建设，为客户提供高可靠性机组、精准的风电场资源评估、智能化吊装及运维方案。金风GW6S平台升级产品GW184-6.45MW机组完成样机并网并取得型式认证，推动国内海上低风速市场LCOE进一步降低，在上海、山东、辽宁等省的多个海上风电资源竞争性配置比选中协助客户获得资源开发权。该平台另一款升级产品GW175-8.0MW机组于2019年9月完成样机下线，该机组通过降低尾流损失来提高发电量，可减少风电场的用海面积，在提高海洋利用率的同时，有效缩短了建设周期，在降低建设及运维成本方面有突出表现。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。国际业务新增销售订单1.4GW,创历史新高；越南近海项目签订297MW订单，实现近海业务突破。加拿大、意大利、越南三个市场实现首单突破。在国际大客户拓展方面，加强并优化国际大客户的管理工作，继2018年进入EDF R, Engie, E.ON, Enel Green

Power, EDPR五家国际大客户的供应商名单后，2019年实现与Engie, Enel, E.ON在美国、智利和意大利市场的订单突破。

截至报告期末，公司海外已投运风电场项目权益容量283MW；建设期项目权益容量为966MW；待开发项目权益容量311MW。

报告期内，公司国际业务实现销售收入343,575.25万元，较上年同期增长67.73%。

（5）水务业务

2019年，凭借良好的风险控制能力和稳健的经营策略，公司水务业务继续保持健康发展。在智慧水务方面，以节能降耗为出发点，在电耗降低、药耗优化、维修成本控制、人力成本控制、水质提升、水量损失六个维度全面开展精益改善。在委托运营服务领域，金风环保也实现了突破，取得了浙江某工业园区污水处理厂委托运营项目。

水务业务在技术研发方面，累计获得国家知识产权局受理专利申请16项，累计取得发明专利及实用新型48项，分别覆盖智能污水处理、工业水处理、智慧水务运营平台、废水处理信息管理系统等水厂运营的关键技术领域。

在北京举办的中国水业论坛上，公司全资子公司金风环保荣获“2018年度最具成长性投资运营企业”称号。2019年11月，金风环保获得中国质量认证中心CQC颁发的质量ISO9001、环境ISO14001和职业健康安全ISO45001认证证书。

截至2019年底，公司拥有54家水务项目公司，水处理规模超300万吨/日，覆盖全国33个城市。

报告期内，公司全年实现水务业务收入79,189.73万元，较上年同期增长34.22%。

2、收入与成本

（1）营业收入构成

单位：元

	2019 年		2018 年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	38,244,553,924.01	100%	28,730,607,320.49	100%	33.11%
分行业					
风机及零部件销售	28,869,695,160.45	75.49%	22,239,841,339.92	77.41%	29.81%
风电服务	3,577,646,558.04	9.35%	1,652,464,020.65	5.75%	116.50%
风电场开发	4,267,113,106.80	11.16%	3,915,378,721.14	13.63%	8.98%
其他	1,530,099,098.72	4.00%	922,923,238.78	3.21%	65.79%

分产品					
6.0S	1,484,713,483.87	3.88%	370,812,654.21	1.29%	300.39%
3.0S	2,586,121,963.29	6.76%	1,906,957,874.66	6.64%	35.62%
2.5S	7,787,502,119.61	20.36%	2,891,885,587.51	10.07%	169.29%
2.0S	14,810,193,039.07	38.72%	14,396,937,818.85	50.11%	2.87%
1.5MW	483,666,842.50	1.26%	1,449,380,498.94	5.04%	-66.63%
风机零部件销售	1,717,497,712.11	4.51%	1,223,866,905.75	4.26%	40.33%
风电服务	3,577,646,558.04	9.35%	1,652,464,020.65	5.75%	116.50%
风电场开发	4,267,113,106.80	11.16%	3,915,378,721.14	13.63%	8.98%
其他	1,530,099,098.72	4.00%	922,923,238.78	3.21%	65.79%
分地区					
国内销售	34,808,801,404.24	91.02%	26,682,274,668.18	92.87%	30.46%
国际销售	3,435,752,519.77	8.98%	2,048,332,652.31	7.13%	67.73%

(2) 占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
风机及零部件销售	28,869,695,160.45	25,260,218,864.98	12.50%	29.81%	40.01%	-6.38%
风电服务	3,577,646,558.04	3,347,474,934.43	6.43%	116.50%	152.34%	-13.29%
风电场开发	4,267,113,106.80	1,610,969,096.78	62.25%	8.98%	14.82%	-1.92%
其他	1,530,099,098.72	754,104,699.20	50.72%	65.79%	50.83%	4.89%
分产品						
6.0S	1,484,713,483.87	1,250,162,382.07	15.80%	300.39%	215.04%	22.81%
3.0S	2,586,121,963.29	2,224,659,564.44	13.98%	35.62%	44.70%	-5.40%
2.5S	7,787,502,119.61	6,936,435,915.88	10.93%	169.29%	192.66%	-7.11%
2.0S	14,810,193,039.07	13,044,584,612.27	11.92%	2.87%	12.26%	-7.37%
1.5MW	483,666,842.50	357,989,632.04	25.98%	-66.63%	-66.20%	-0.95%
风机零部件销售	1,717,497,712.11	1,446,386,758.28	15.79%	40.33%	36.67%	2.27%
风电服务	3,577,646,558.04	3,347,474,934.43	6.43%	116.50%	152.34%	-13.29%
风电场开发	4,267,113,106.80	1,610,969,096.78	62.25%	8.98%	14.82%	-1.92%

其他	1,530,099,098.72	754,104,699.20	50.72%	65.79%	50.83%	4.89%
分地区						
国内销售	34,808,801,404.24	27,972,802,842.19	19.64%	30.46%	42.68%	-6.88%
国际销售	3,435,752,519.77	2,999,964,753.20	12.68%	67.73%	80.07%	-5.99%

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

适用 不适用

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 否

行业分类	项目	单位	2019 年	2018 年	同比增减
风机制造销售	销售量	MW	9,238.83	6,381	28.05%
	生产量	MW	9,679.8	6,369.5	35.21%
	库存量	MW	1,180.47	739.5	59.63%

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

适用 不适用

公司为满足订单交付需求储备存货增加所致。

(4) 公司已签订的重大销售合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

(5) 营业成本构成

行业和产品分类

单位：元

行业分类	2019 年		2018 年		同比增减
	金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
风机及零部件销售	25,260,218,864.98	81.56%	18,041,664,679.83	84.82%	40.01%
风电服务	3,347,474,934.43	10.81%	1,326,588,209.58	6.24%	152.34%
风电场开发	1,610,969,096.78	5.20%	1,403,008,990.45	6.60%	14.82%
其他	754,104,699.20	2.43%	499,967,526.16	2.34%	50.83%

单位：元

产品分类	2019 年		2018 年		同比增减
	金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
6.0S	1,250,162,382.07	4.04%	396,823,424.62	1.87%	215.04%
3.0S	2,224,659,564.44	7.18%	1,537,413,184.63	7.23%	44.70%

2.5S	6,936,435,915.88	22.40%	2,370,169,204.80	11.14%	192.66%
2.0S	13,044,584,612.27	42.12%	11,619,922,057.43	54.63%	12.26%
1.5MW	357,989,632.04	1.16%	1,058,997,898.20	4.98%	-66.20%
风机零部件销售	1,446,386,758.28	4.66%	1,058,338,910.15	4.97%	36.67%
风电服务	3,347,474,934.43	10.81%	1,326,588,209.58	6.24%	152.34%
风电场开发	1,610,969,096.78	5.20%	1,403,008,990.45	6.60%	14.82%
其他	754,104,699.20	2.43%	499,967,526.16	2.34%	50.83%

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

√ 是 □ 否

2019年度，本公司新设成立及收购的子公司纳入合并范围，本公司丧失控制权的子公司及注销子公司不再纳入合并范围。（具体参见报表附注八-合并范围的变更）

(7) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

□ 适用 √ 不适用

(8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	13,156,331,526.87
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	34.40%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	7.03%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	客户一	3,749,303,205.25	9.80%
2	中国三峡新能源（集团）股份有限公司	2,689,616,417.04	7.03%
3	客户三	2,589,928,854.84	6.77%
4	客户四	2,484,463,224.89	6.50%
5	客户五	1,643,019,824.85	4.30%
合计	--	13,156,331,526.87	34.40%

主要客户其他情况说明

√ 适用 □ 不适用

中国三峡新能源（集团）股份有限公司是公司持股 5 % 以上的股东；公司的董事卢海林和监事韩宗伟分别在中国三峡新能源（集团）股份有限公司中担任总会计师兼总法律顾问、党委委员、董事会秘书和资产财务部主任。

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	15,531,016,679.24
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	47.14%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	0.00%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	供应商一	9,414,736,688.38	28.57%
2	供应商二	3,039,791,465.95	9.23%
3	供应商三	1,232,728,951.51	3.74%
4	供应商四	1,090,925,521.73	3.31%
5	供应商五	752,834,051.67	2.28%
合计	--	15,531,016,679.24	47.14%

主要供应商其他情况说明

适用 不适用

3、费用

单位：元

	2019 年	2018 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	2,602,424,809.23	1,665,725,046.60	56.23%	主要由于本公司本年度的产品质量保证准备金和运输费用增加，导致销售费用增加。
管理费用	1,621,307,277.41	1,611,973,857.81	0.58%	无重大变化。
财务费用	1,197,362,499.09	956,845,414.11	25.14%	无重大变化。
研发费用	946,154,720.41	1,062,025,445.35	-10.91%	无重大变化。

4、研发投入

适用 不适用

无

公司研发投入情况

	2019 年	2018 年	变动比例
研发人员数量（人）	2,826	3,132	-9.77%
研发人员数量占比	31.54%	35.78%	-4.24%
研发投入金额（元）	1,556,624,968.35	1,577,392,428.15	-1.32%
研发投入占营业收入比例	4.07%	5.49%	-1.42%
研发投入资本化的金额（元）	450,577,916.94	436,137,997.53	3.31%

资本化研发投入占研发投入的比例	28.95%	27.65%	1.30%
-----------------	--------	--------	-------

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

适用 不适用

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用 不适用

5、现金流

单位：元

项目	2019 年	2018 年	同比增减
经营活动现金流入小计	40,262,892,938.71	27,760,643,196.87	45.04%
经营活动现金流出小计	34,334,110,059.26	24,635,288,684.48	39.37%
经营活动产生的现金流量净额	5,928,782,879.45	3,125,354,512.39	89.70%
投资活动现金流入小计	2,800,222,650.38	2,422,548,587.05	15.59%
投资活动现金流出小计	13,066,835,109.94	8,536,460,514.04	53.07%
投资活动产生的现金流量净额	-10,266,612,459.56	-6,113,911,926.99	67.92%
筹资活动现金流入小计	16,126,654,728.31	14,093,020,363.37	14.43%
筹资活动现金流出小计	9,995,589,835.13	12,891,600,994.16	-22.46%
筹资活动产生的现金流量净额	6,131,064,893.18	1,201,419,369.21	410.32%
现金及现金等价物净增加额	1,795,399,761.84	-1,734,166,773.06	203.53%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

适用 不适用

经营活动产生的现金流2019年为净流入额人民币592,878.29万元，较上年增加89.70%，主要由于本公司销售回款增加所致。投资活动产生的现金流2019年为净流出额人民币1,026,661.25万元，较上年增加67.92%，主要由于本公司用于购建风电场支付的款项增加所致。

筹资活动产生的现金流2019年为净流入额人民币613,106.49万元，较上年增加410.32%，主要由于本公司完成配股所致。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

适用 不适用

三、非主营业务分析

适用 不适用

四、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

公司 2019 年起首次执行新金融工具准则、新收入准则或新租赁准则且调整执行当年年初财务报表相关项目

√ 适用 □ 不适用

单位：元

	2019 年末		2019 年初		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	7,247,512,962.09	7.03%	5,065,938,592.95	6.19%	0.84%	无重大变化。
应收账款	15,562,565,124.24	15.10%	14,823,004,891.20	18.11%	-3.01%	无重大变化。
存货	8,123,836,737.14	7.88%	4,996,681,570.15	6.10%	1.78%	无重大变化。
投资性房地产	34,027,718.40	0.03%	119,988,375.17	0.15%	-0.12%	无重大变化。
长期股权投资	4,491,120,735.69	4.36%	3,660,392,013.53	4.47%	-0.11%	无重大变化。
固定资产	19,396,985,436.03	18.82%	19,632,540,909.44	23.98%	-5.16%	无重大变化。
在建工程	9,613,386,102.78	9.33%	5,574,383,842.50	6.81%	2.52%	无重大变化。
短期借款	1,974,072,209.24	1.92%	2,037,501,382.50	2.49%	-0.57%	无重大变化。
长期借款	15,046,352,147.17	14.60%	18,000,535,667.33	21.99%	-7.39%	无重大变化。

2、以公允价值计量的资产和负债

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
1.交易性金融资产（不含衍生金融资产）	0.00	0.00	0.00	0.00	400,000,000.00	0.00	0.00	400,000,000.00
2.衍生金融资产	78,260,878.12	91,016,136.76	162,071,522.21	0.00	0.00	10,913,226.07	-2,914,288.42	243,506,481.95
3.其他非流动金融资产	679,953,346.86	100,997,137.09	255,027,187.29	0.00	10,000,000.00	5,900,000.00	0.00	787,359,753.76
4.其他权益工具投资	408,717,014.25	0.00	75,077,739.93	0.00	0.00	253,454,333.48	-144,107,227.08	209,785,838.91
金融资产小	1,166,931,2	192,013,273.8	492,176,449.4	0.00	410,000,	270,267,	-147,021,515.	1,640,65

计	39.23	5	3		000.00	559.55	50	2,074.62
投资性房地产	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
生产性生物资产	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
应收款项融资	2,072,226.1 78.89	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,430,64 6,955.55
上述合计	3,239,157.4 18.12	192,013,273.8 5	492,176,449.4 3	0.00	410,000, 000.00	270,267, 559.55	-147,021,515. 50	4,071,29 9,030.17
金融负债	126,417,157 .39	17,235,176.34	306,202,138.8 0	0.00	0.00	0.00	-288,342,419. 68	51,570,3 08.37

其他变动的内容

见附注七 12、附注七16和附注七17。

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12月31日账面价值	受限原因
货币资金	533,104,154.99	注1注14
应收款项融资	55,035,194.30	注3
存货	436,748.08	注10
固定资产	10,133,853,207.65	注4
无形资产	146,197,585.87	注6
应收账款	3,868,306,749.66	注2
在建工程	936,734,309.37	注5
长期应收款	571,597,375.02	注7
预付账款	14,236,300.07	注8
衍生金融资产	0.00	注9
持有待售资产	5,967,494,823.06	注11
使用权资产	66,462,584.37	注12
其他非流动资产	104,675.51	注13
合计	22,293,563,707.95	--

其他说明:

注1：于2019年12月31日，本集团以账面价值为人民币50,190,858.76元的货币资金为质押取得银行借款、电价掉期合约、保函以及开立信用证(2018年12月31日：人民币38,300,013.03元)。

注2：于2019年12月31日，本集团以账面价值为人民币3,868,306,749.66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3,430,302,931.30元)。

注3：于2019年12月31日，本集团以账面价值为人民币15,035,194.30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12月31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12月31日，本集团为取得银行借款和电价掉期合约以及融资租入固定资产，以账面价值为人民币10,133,853,207.65元的固定资产为抵押(2018年12月31日：人民币12,107,832,248.09元)。

注5：于2019年12月31日，本集团为以账面价值为人民币936,734,309.37元的在建工程为抵押取得银行借款及融资租入固定资产(2018年12月31日：人民币1,423,365,411.98元)。

注6：于2019年12月31日，本集团以账面价值为人民币146,197,585.87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12月31日，本集团以账面价值为人民币571,597,375.02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12月31日，本集团以账面价值为人民币14,236,300.07元的预付账款为质押签订电价掉期合约(2018年12月31日：人民币392,754,398.56元)。

注9：于2019年12月31日，本集团无质押的衍生金融资产(2018年12月31日：人民币13,046,286.17元)。

注10：于2019年12月31日，本集团以账面价值为人民币436,748.08元的存货为质押签订电价掉期合约(2018年12月31日：人民币149,562.85元)。

注11：于2019年12月31日，本集团以账面价值为人民币5,967,494,823.06元的持有待售资产为质押取得银行借款(2018年12月31日：无)，持有待售资产明细如下：

货币资金	5,822,655.41
衍生金融资产	4,717,088.42
应收款项融资	7,810,000.00
应收账款	367,410,501.70
预付账款	3,788,359.04
固定资产	1,609,159,457.74
在建工程	3,444,379,527.70
使用权资产	225,099,507.82
无形资产	299,307,725.23
合计	5,967,494,823.06

注12：于2019年12月31日，本集团以账面价值为人民币66,462,584.37元的使用权资产为质押签订电价掉期合约(2018年12月31日：无)。

注13：于2019年12月31日，本集团以账面价值为人民币104,675.51元的其他非流动资产为质押签订电价掉期合约(2018年12月31日：人民币102,948.00元)。

注14：于2019年12月31日，本集团人民币482,493,296.23元(2018年12月31日：人民币113,995,317.99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，本集团人民币420,000.00元(2018年12月31日：无)为司法冻结资金。

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
1,478,120,568.64	1,518,331,597.35	-2.65%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

4、以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

单位：元

资产类别	初始投资成本	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	报告期内购入金额	报告期内售出金额	累计投资收益	期末金额	资金来源
金融衍生工具	6,509.99 0.00	90,916,095. 38	155,663,733. 56	0.00	10,913,226 .07	85,818,55 4.81	243,509,1 70.09	自有资金
其他	2,615,55 3,424.68	101,097,17 8.47	336,512,715. 87	410,000,00 0.00	259,354,33 3.48	371,313,2 76.97	3,827,789 ,860.09	自有资金
合计	2,622,06 3,414.68	192,013,27 3.85	492,176,449. 43	410,000,00 0.00	270,267,55 9.55	457,131,8 31.78	4,071,299 ,030.18	--

5、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

募集年份	募集方式	募集资金总额	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额

2019	配股发行 证券	463,609.79	463,609.79	463,609.79	0	0	0.00%	0	0	0
合计	--	463,609.79	463,609.79	463,609.79	0	0	0.00%	0	--	0

募集资金总体使用情况说明

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，新疆金风科技股份有限公司(“本公司”、“公司”)公开发行 A 股 545,352,788 股，每股发行价格为人民币 7.02 元，募集资金总额为人民币 3,828,376,571.76 元，扣除应承担的发行上市费用人民币 30,627,012.57 元，配股登记手续费人民币 504,535.28 元后，募集资金为人民币 3,797,245,023.91 元。截至 2019 年 4 月 1 日止，本公司已经收到本次公开发行人民币普通股股票主承销商海通证券股份有限公司汇入本公司指定账户的投资者投入的募集资金人民币 3,797,245,023.91 元。扣除应承担的律师费等发行费用人民币 1,786,703.76 元，募集资金净额为人民币 3,795,458,320.15 元。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。本公司公开发行 H 股 123,511,559 股，每股发行价格为港币 8.21 元，募集资金总额为港币 1,014,029,899.39 元，扣除应承担的发行上市费用港币 30,421,247.00 元，应承担的律师费等发行费用港币 3,842,220.82 元，募集资金净额为港币 979,766,431.57 元(按 1.00 港币兑人民币 0.8580 元计算，折算人民币 840,639,598.29 元)。H 股募集资金于 2019 年 5 月 3 日汇入公司在中国银行(香港)有限公司开立的账号为 01287520292920 的存款账户中，汇入金额为港币 1,018,192,540.76 元，包含未支付的各项发行费用合计港币 34,263,467.82 元及利息收入港币 4,162,641.37 元。上述利息收入为 H 股募集开始日 2019 年 4 月 4 日至资金汇入存款账户日 2019 年 5 月 3 日期间，募集资金在认购资金户中所产生的利息收入。A 股、H 股合计募集资金净额为人民币 4,636,097,918.44 元。

截至 2019 年 12 月 31 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。截止 2019 年 12 月 31 日，募集资金存放银行账户余额为港币 4,394,812.93 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	133,076.6 2	133,076.6 2	133,076.6 2	100.00%	2020 年 05 月 29 日	0	不适用	否
MOORABOOL NORTH 项目	否	35,000	31,553.2	31,553.2	31,553.2	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
偿还有息负债	否	150,000	150,000	150,000	150,000	100.00%		0	不适用	否
承诺投资项目小计	--	474,418.3	464,629.8 2	464,629.8 2	464,629.8 2	--	--	--	--	--

超募资金投向										
0	否	0	0	0	0					
合计	--	474,418.3	464,629.8 2	464,629.8 2	464,629.8 2	--	--	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。募集资金净额按 1.00 港币兑人民币 0.8580 元计算为 4,636,097,918.44 元，投入补充流动资金项目及偿还有息负债项目金额按实际投入人民币计算，合计投入总额为 4,646,298,206.10 元，差额 10,200,287.66 元为汇率折算差异。									

（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。

六、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期末未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

交易对方	被出售股权	出售日	交易价格(万元)	本期初起至出售日该股权为上市公司贡献的净利润(万元)	出售对公司的影响	股权出售为上市公司贡献的净利润占净利润总额的比例	股权出售定价原则	是否为关联交易	与交易对方的关联关系	所涉及的股权是否已全部过户	是否按计划如期实施,如未按计划实施,应当说明原因及公司已采取的措施	披露日期	披露索引
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	91,478	11,164.13	风电场投资与开发是公司经常业务和主营业务,对财务状况和经营成果有较大影响	31.20%	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：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	7,690,335,20 0.89	1,567,076,82 3.41	8,189,524,40 2.80	121,845,011. 75	86,241,691.2 5
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	3,478,473,38 4.47	1,547,263,03 3.31	3,603,811,30 2.69	77,136,770.7 6	57,878,530.8 1
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	4,125,920,05 8.83	1,628,851,01 7.75	4,439,440,34 0.13	361,910,065. 74	315,367,050. 84
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	34,843,549,4 58.41	11,706,654,8 06.88	4,050,190,70 9.77	2,027,360,20 9.92	1,852,669,71 4.04
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	2,712,953,10 0.26	2,085,179,17 6.14		295,985,985. 44	201,552,809. 77
金风环保有 限公司	子公司	自来水、污 水处理、污 泥处理、固 废处理、生 态环境治 理, 环保项 目的投资、 设计、建设 、运营管理 、技术开发 、技术咨询 、技术服务; 水务、环保 相关设备及 物资的开发 、销售和 维修。	1,000,000,00 0	5,583,804,34 8.12	1,329,869,00 4.66	649,656,877. 77	101,251,370. 79	81,791,603.3 9
天信国际租 赁有限公司	子公司	融资租赁	3000 万美元	6,093,174,44 0.15	864,970,307. 12	416,691,334. 52	229,548,958. 90	172,130,832. 05

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
平汝摩腾	收购	无重大影响
河南洁美	收购	无重大影响

宁波科朔	收购	无重大影响
宁波优朔	收购	无重大影响
宁波智朔	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

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
金力永磁	部分股权转让	无重大影响

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、公司未来发展的展望

世界能源格局深刻调整,各国将发展可再生能源列为核心战略,努力通过调整能源结构,积极向绿色、低碳、清洁能源转型。我国政府提出要牢固树立创新、协调、绿色、开放、共享的发展理念,着力推动能源高质量发展,建设清洁低碳、安全高效的现代能源体系,推动生态文明建设迈上新台阶。

1、行业发展总体趋势

国际能源署(IEA)发布的《世界能源展望2019》指出,全球发电结构将发生质的转变,可再生能源将是增长最快的能源来源,未来20年全球电力行业去碳进程在全球能源向低碳能源转变中承担重要作用。经合组织2030年起将在世界范围禁止新建设有“碳捕捉利用与储存”设施的传统煤电和石油电站发电,到2040年,发电行业碳强度将降低约30%;可再生能源发电量在全球电力行业市场份额也将增长到约50%。

据Wood Mackenzie《2019年中国各省区可再生能源竞争力分析报告》及最新研究数据,中国风电与光伏的平准化度电成本(LCOE)均值现已低于国内燃气成本,并将于2026年实现与煤电成本的竞争优势;海上风电LCOE将以每年平均6%的速度下降,在2025年左右实现与燃气发电的竞争性,在2032年将低于煤

电成本。在2020年-2025年期间，海上风电将吸引2110亿美元的资本支出，到2025年，海上风电项目规模和项目集群将增加63%。

Wood Mackenzie《2019年全球陆上风电运维报告》指出，预计到2028年，中国陆上风电运维市场资本体量将达到37亿美元，市场价值年平均增长率9.2%，而平价上网、最佳项目收益是推动运维市场发展的主要驱动力。

我国“十四五”电力规划研究及规划工作已经启动，国家能源局提出要注重提升电力安全保障能力，推进电力供给侧结构性改革；注重提升电力系统整体效率，推动电力绿色转型升级；大力推进技术创新，全面深化体制改革，坚定实施国际合作，切实推进电力重大装备技术创新、全面深化电力体制及市场化改革。

2、2020年国内市场发展趋势

国家能源局下发的《关于征求2020年风电建设管理有关事项的通知（征求意见稿）的函》明确指出要落实规划总量控制，各省级能源主管部门要按照规划和消纳能力，有序规范组织需国家财政补贴的风电项目建设。

2020年财政部、国家发展改革委、国家能源局联合发布《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》，指出要以收定支、合理确定新增补贴项目规模，2020年新增海上风电项目不再纳入中央财政补贴范围；全面推行绿色电力证书交易；持续推动陆上风电、光伏电站、工商业分布式光伏价格退坡。

2020年国家能源局发布《国家能源局关于2020年风电、光伏发电项目建设有关事项的通知》，明确指出：针对疫情影响，2020年各省平价项目申报时间延长至4月底；要求电网公司测算2020年风电新增消纳能力并及时对社会发布，促进风电合理布局，防范投资风险；累计并网、开工规模超出“十三五”规划的省份暂停海上风电竞配与核准，把握海上风电建设节奏；需国家补贴的分散式风电纳入规划总量控制，不得随意扩大建设规模。

3、公司战略

金风科技本着为人类奉献白云蓝天，给未来留下更多资源为企业使命，致力于成为国际化的提供清洁能源和节能环保整体解决方案的领跑者。公司秉承以客户为中心的经营理念，为客户提供全生命周期整体解决方案。公司持续大力发展风电装备、风电服务业务，提供陆上风电、海上风电整体解决方案；同时积极布局智慧能源互联网“源-网-荷”产业链，大力开发投资风电场，加快培育分布式能源及能源服务业务；在环保领域，快速积累水务环保资产，培育智慧水务整体解决方案。

公司制定的“两海战略”旨在积极发展海上风电，拓展海外风电市场，同时推动金风核心主业的海外发展。公司制定的数字化战略，通过为客户提供全面的数字化产品和解决方案，助力客户实现数字化生产。通过业务的数字化、服务化、平台化和国际化，打造核心竞争力，推动公司业务持续增长。

4、公司经营计划和主要目标

2020年集团将继续围绕规模、协同、智能的发展理念，践行“固本、转型、拼搏、创新”的指导思想，结合行业内外变化，在巩固现有优势基础上，积极面对风电行业平价时代带来的机遇与挑战，以高质量发展为导向，推进专业化、标准化、流程化、数字化、协同化发展，推动实现规模和效益的双增长。

5、资金需求

根据公司2020年度经营目标及计划，2020年度公司营运资金主要采用自有资金、银行贷款相结合的方式解决。公司偿债能力较强，信誉良好、融资渠道稳定畅通，资金来源有充足保证。

6、可能面临的风险

（1）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

根据彭博新能源财经公布的数据，2019年前五大整机制造商总吊装容量达21.7GW，囊括76%的新增市场份额，相较于2018年上升3个百分点。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企业之间的竞争。

（3）弃风限电

报告期内，我国弃风限电情况虽有较明显改善，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影响，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。

（5）疫情对生产经营的影响

截至报告披露日，新型冠状病毒仍在在全球范围肆虐，在短期内或将对风电产业在生产排产、采购、零部件供应、运输、人员到岗等方面造成一定影响。

十、接待调研、沟通、采访等活动

1、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

√ 适用 □ 不适用

接待时间	接待方式	接待对象类型	调研的基本情况索引
2019年01月08日	电话沟通	机构	公司、行业整体情况
2019年01月10日	实地调研	机构	公司近况、公司经营和财务状况

2019年01月10日	实地调研	机构	公司近况、公司经营和财务状况
2019年01月11日	实地调研	机构	公司经营、行业发展动态、产品技术
2019年01月16日	实地调研	机构	公司财务状况、行业发展动态、产品技术
2019年01月16日	实地调研	机构	公司财务状况、行业发展动态、产品技术
2019年01月17日	电话沟通	机构	公司、行业整体情况
2019年01月18日	实地调研	机构	公司财务状况、行业发展动态、产品技术
2019年01月18日	实地调研	机构	公司财务状况、行业发展动态、产品技术
2019年01月21日	实地调研	机构	公司近况、国际业务、风电行业展望
2019年01月24日	实地调研	机构	公司财务状况、行业发展动态、产品技术
2019年01月29日	实地调研	机构	公司近况、国际业务、风电行业展望
2019年01月29日	实地调研	机构	公司财务状况、行业发展动态、产品技术
2019年04月08日	电话沟通	机构	公司近况、公司经营和财务状况
2019年04月08日	电话沟通	机构	公司经营、行业发展动态、产品技术
2019年04月09日	电话沟通	机构	公司近况、国际业务、风电行业展望
2019年04月09日	电话沟通	机构	公司财务状况、行业发展动态
2019年04月10日	电话沟通	机构	公司财务状况、行业发展动态、产品技术
2019年04月10日	电话沟通	机构	公司近况、国际业务、风电行业展望
2019年04月11日	实地调研	机构	公司近况、国际业务、风电行业展望
2019年04月11日	实地调研	机构	公司经营、行业发展动态、产品技术
2019年05月07日	电话沟通	机构	公司近况、国际业务、风电行业展望
2019年05月07日	实地调研	机构	公司经营、行业发展动态
2019年05月07日	电话沟通	机构	财务状况、风电行业展望
2019年05月08日	实地调研	机构	公司经营、行业发展动态
2019年05月09日	电话沟通	机构	国际业务、风电行业展望
2019年05月09日	电话沟通	机构	行业发展动态、产品技术
2019年05月10日	电话沟通	机构	国际业务、风电行业展望
2019年05月10日	电话沟通	机构	公司财务状况、行业发展动态
2019年05月14日	实地调研	机构	财务状况、风电行业展望、公司经营、产品技术
2019年05月20日	电话沟通	机构	公司经营、行业发展动态
2019年05月21日	实地调研	机构	国际业务、风电行业展望
2019年05月21日	电话沟通	机构	行业发展动态、产品技术
2019年05月22日	电话沟通	机构	公司近况、公司经营
2019年05月23日	实地调研	机构	公司经营、国际业务

2019年05月23日	实地调研	机构	财务状况、风电行业展望、公司经营、产品技术、国际业务
2019年05月24日	实地调研	机构	国际业务、公司经营
2019年05月29日	实地调研	机构	风电行业展望、公司经营、产品技术
2019年06月12日	实地调研	机构	国际业务、公司经营、国际业务
2019年06月19日	实地调研	机构	风电行业展望、公司经营、产品技术、国际业务
2019年06月19日	电话沟通	机构	行业发展动态、产品技术、公司经营
2019年06月24日	实地调研	机构	风电行业展望、公司经营、产品技术
2019年06月25日	实地调研	机构	财务状况、产品技术、国际业务
2019年06月27日	实地调研	机构	风电行业展望、公司经营、产品技术
2019年07月01日	电话沟通	机构	公司经营、产品技术
2019年07月03日	电话沟通	机构	财务状况、风电行业展望
2019年07月05日	实地调研	机构	行业发展动态、公司经营
2019年07月09日	实地调研	机构	公司经营、产品技术
2019年07月12日	实地调研	机构	风电行业展望、国际业务
2019年07月17日	实地调研	机构	公司经营、国际业务
2019年07月22日	实地调研	机构	公司、行业整体情况
2019年09月03日	实地调研	机构	公司财务状况、行业发展动态、产品技术
2019年09月05日	实地调研	机构	公司近况、国际业务、风电行业展望
2019年09月06日	电话沟通	机构	财务状况、风电行业展望
2019年09月06日	电话沟通	机构	公司财务状况、行业发展动态、产品技术
2019年09月11日	实地调研	机构	公司近况、国际业务、风电行业展望
2019年09月12日	实地调研	机构	公司财务状况、行业发展动态
2019年09月16日	实地调研	机构	公司近况、公司经营和财务状况
2019年09月20日	实地调研	机构	公司经营、行业发展动态、产品技术
2019年09月23日	电话沟通	机构	公司近况、国际业务、风电行业展望
2019年09月23日	实地调研	机构	公司财务状况、行业发展动态
2019年09月24日	实地调研	机构	公司财务状况、行业发展动态、产品技术
2019年09月25日	电话沟通	机构	公司近况、国际业务、风电行业展望
2019年09月25日	实地调研	机构	公司近况、国际业务、风电行业展望
2019年09月25日	实地调研	机构	公司近况、国际业务、风电行业展望
2019年09月25日	电话沟通	机构	公司经营、行业发展动态、产品技术
2019年10月28日	实地调研	机构	财务状况、风电行业展望、公司经营、产品技术

2019年10月31日	电话沟通	机构	公司经营、行业发展动态
2019年11月01日	电话沟通	机构	国际业务、风电行业展望
2019年11月04日	实地调研	机构	行业发展动态、产品技术
2019年11月04日	实地调研	机构	公司近况、公司经营
2019年11月06日	实地调研	机构	公司经营、国际业务
2019年11月07日	实地调研	机构	财务状况、风电行业展望、公司经营、产品技术、国际业务
2019年11月08日	实地调研	机构	国际业务、公司经营
2019年11月08日	电话沟通	机构	风电行业展望、公司经营、产品技术
2019年11月20日	实地调研	机构	国际业务、公司经营、国际业务
2019年11月22日	实地调研	机构	风电行业展望、公司经营、产品技术、国际业务
2019年11月22日	实地调研	机构	行业发展动态、产品技术、公司经营
2019年11月25日	实地调研	机构	国际业务、风电行业展望
2019年11月27日	实地调研	机构	行业发展动态、产品技术
2019年12月06日	电话沟通	机构	公司近况、公司经营
2019年12月06日	电话沟通	机构	公司经营、国际业务
2019年12月10日	电话沟通	机构	财务状况、风电行业展望、公司经营、产品技术、国际业务
2019年12月11日	电话沟通	机构	国际业务、公司经营
2019年12月11日	实地调研	机构	风电行业展望、公司经营、产品技术
2019年12月18日	电话沟通	机构	公司财务状况、行业发展动态、产品技术
2019年12月19日	电话沟通	机构	公司近况、国际业务、风电行业展望

第五节重要事项

一、公司普通股利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内普通股利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

√ 适用 □ 不适用

公司2018年年度权益分派方案于2019年6月21日获得2018年度股东大会审议通过，以公司总股本4,225,067,647股为基数（其中A股3,451,495,248股，H股773,572,399股），向全体股东每10股派人民币2.5元，共派发股利人民币1,056,266,911.75元，已于2019年8月完成。

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

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

（1）2017年度利润分配方案

公司以2017年末总股本3,556,203,300股为基数，按每10股派2元（含税）分配，共派发股利人民币711,240,660元。

（2）2018年利润分配方案

公司以配股发行后的总股本4,225,067,647股为基数，按每10股派2.5元（含税）分配，共派发股利人民币1,056,266,911.75元。

（3）2019年度利润分配预案

公司拟以2019年末总股本4,225,067,647为基数，按每10股派发1.6元（含税）分配，共派发股利人民币676,010,823.52元。

公司近三年（包括本报告期）普通股现金分红情况表

单位：元

分红年度	现金分红金额 (含税)	分红年度合并 报表中归属于 上市公司普通 股股东的净利 润	现金分红金额 占合并报表中 归属于上市公司 普通股股东的 净利润的比 率	以其他方式 (如回购股 份)现金分红 的金额	以其他方式现 金分红金额占 合并报表中归 属于上市公司 普通股股东的 净利润的比例	现金分红总额 (含其他方 式)	现金分红总额 (含其他方 式)占合并报 表中归属于上 市公司普通股 股东的净利润 的比率
2019年	676,010,823.52	2,209,853,904.27	30.59%			676,010,823.52	30.59%
2018年	1,056,266,911.75	3,216,603,854.66	32.84%			1,056,266,911.75	32.84%

2017 年	711,240,660.00	3,054,656,932.23	23.28%			711,240,660.00	23.28%
--------	----------------	------------------	--------	--	--	----------------	--------

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

适用 不适用

二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

每 10 股送红股数 (股)	0
每 10 股派息数 (元) (含税)	1.6
每 10 股转增数 (股)	0
分配预案的股本基数 (股)	4,225,067,647
现金分红金额 (元) (含税)	676,010,823.52
以其他方式 (如回购股份) 现金分红金额 (元)	0.00
现金分红总额 (含其他方式) (元)	676,010,823.52
可分配利润 (元)	2,418,134,105.25
现金分红总额 (含其他方式) 占利润分配总额的比例	100%
本次现金分红情况	
公司发展阶段不易区分但有重大资金支出安排的, 进行利润分配时, 现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
经安永华明会计师事务所 (特殊普通合伙) 审计: 2019 年度金风科技母公司实现净利润人民币 1,396,416,781.12 元; 提取法定盈余公积金人民币 139,641,678.11 元, 扣除已分配普通股股利人民币 1,056,266,911.75 元, 对其他权益工具持有人的分派人民币 101,000,000.00 元, 加上年结转未分配利润 2,318,625,913.99 元, 公司实际可供股东分配的利润为人民币 2,418,134,105.25 元。	
公司拟以 2019 年 12 月 31 日的总股本 4,225,067,647 为基数, 向全体股东每 10 股派发 1.6 元 (含税), 共派发股利人民币 676,010,823.52 元。	

三、承诺事项履行情况

1、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尚未履行完毕的承诺事项

适用 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
------	-----	------	------	------	------	------

首次公开发行或再融资时所作承诺	新疆风能有限责任公司、中国三峡新能源（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	否					

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

适用 不适用

四、控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金。

五、董事会、监事会、独立董事（如有）对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况说明

适用 不适用

详见本报告第十二节财务报告中“重要会计政策和会计估计变更”一节。

七、报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况说明

适用 不适用

公司报告期无重大会计差错更正需追溯重述的情况。

八、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

2019年度，本公司新设成立及收购的子公司纳入合并范围，本公司丧失控制权的子公司及注销子公司不再纳入合并范围。（具体参见报表附注八-合并范围的变更）

九、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	974.06
境内会计师事务所审计服务的连续年限	10
境内会计师事务所注册会计师姓名	王宁、邬玉红
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	王宁第 5 年，邬玉红第 3 年
境外会计师事务所名称（如有）	安永会计师事务所
境外会计师事务所审计服务的连续年限	10 年
境外会计师事务所注册会计师姓名	不适用

当期是否改聘会计师事务所

是 否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

本年度，公司聘请了安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）作为内部控制审计会计师事务所共支付了53.77万元（不含税）审计费用。

十、年度报告披露后面临暂停上市和终止上市情况

适用 不适用

十一、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期末未发生破产重整相关事项。

十二、重大诉讼、仲裁事项

适用 不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	是否形成预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况	披露日期	披露索引
金风科技被诉/被申请仲裁（20起）	16,938.44	否	待判决（裁决）	-	-		-
金风科技诉/申请仲裁（17起）	73,172.8	否	待判决（裁决）	-	-		-

十三、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十四、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十五、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

公司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。

十六、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额（万元）	占同类交易金额的比例	获批的交易额度（万元）	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
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	263,276.05	9.70%	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	5,685.6	1.85%	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	904.82	0.29%	935.8	否	电汇	是		
合计				--	--	269,866.47	--	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 2,632.76 百万元、56.86 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 9.05 百万元。									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）				不适用									

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、其他重大关联交易

适用 不适用

公司报告期无其他重大关联交易。

十七、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

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

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）								
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期	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	48,026.25	2015年11月23 日	25,009.6	连带责任保 证	15年	否	否
White Rock Wind Farm Pty Ltd	2018年04 月26日	34,190.1	2018年05月28 日	34,190.1	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	16,010.74	2019年03月28 日	11,669.57	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）				11,669.57
报告期末已审批的对外担保额度 合计（A3）			98,227.08	报告期末实际对外担保余 额合计（A4）				70,869.27
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	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	2015年06 月10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	14,652.9	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	3,400	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	209,286	2017年12月22 日	209,286	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	26,879.51	一般保证	不超过120 个月	否	否

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.	2018 年 06 月 13 日	331,369.5	2019 年 05 月 07 日	195,527.68	连带责任保证;质押	3 年	否	否
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
White Rock Solar Farm Pty Ltd	2018 年 06 月 13 日	11,722.32	2019 年 06 月 18 日	11,722.32	连带责任保证	不超过 12 个月(含 12 个月)	否	否
Moorabool Wind Farm Pty Ltd	2018 年 08 月 25 日	126,991.8	2019 年 07 月 15 日	77,795.82	连带责任保证	不超过 24 个月(含 24 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)				290,289.82
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)			1,459,049.75	报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)				535,683.33
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	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	2,235.13	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)				报告期内对子公司担保实际发生额合计 (C2)				2,235.13
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)				2,235.13
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)				304,194.52
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)			1,560,276.83	报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)				608,787.73
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例								19.85%

其中：	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额（D）	0
直接或间接为资产负债率超过 70% 的被担保对象提供的债务担保余额（E）	324,504.46
担保总额超过净资产 50% 部分的金额（F）	0
上述三项担保金额合计（D+E+F）	324,504.46

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、委托他人进行现金资产管理情况

（1）委托理财情况

适用 不适用

报告期内委托理财概况

单位：万元

具体类型	委托理财的资金来源	委托理财发生额	未到期余额	逾期未收回的金额
银行理财产品	闲置自有资金	33,000	0	0
合计		33,000	0	0

单项金额重大或安全性较低、流动性较差、不保本的高风险委托理财具体情况

适用 不适用

委托理财出现预期无法收回本金或存在其他可能导致减值的情形

适用 不适用

（2）委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

4、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十八、社会责任情况

1、履行社会责任情况

作为风电行业的领军企业，公司一直在多元化业务中坚定实施可持续的商业实践，注重履行股东、客户、员工、环境和供应商等利益相关方的责任，在股东权益保护、环境保护、供应链责任、员工发展、以及社区参与和发展等方面都取得了显著的成绩。公司连续多年采取积极的现金分红政策，让投资者充分享受公司的发展成果和持续回报；持续提高风机产品质量，努力降低风电机组在全生命周期的度电成本；在风机研发制造阶段即考虑如何降低风机运行对生态环境的影响，实施噪音降低、光影控制等环境友好性设计；持续开展“绿色供应链”项目，帮助供应链企业降低能耗，推动其尽可能使用可再生能源，提高风电全产业链的绿色制造水平；通过“风润中华”公益项目，支持偏远山区教育文化事业发展。

具体内容请参阅公司披露于巨潮资讯网上的《金风科技2019年度可持续发展报告》。

2、履行精准扶贫社会责任情况

(1) 精准扶贫规划

公司依托风电行业领域的资源和优势，持续深耕社区扶贫、支持教育、公共健康和环保公益等领域的扶持工作，帮扶新疆贫困地区发展。公司成立北京金风公益基金会，整合公司内部和供应商的力量，未来将通过更加专业和系统的项目设计，创新帮扶举措，完善帮扶机制，积极联系帮扶单位和帮扶企业，在深入了解贫困户实际情况的基础上，共同研究制定具体的帮扶措施，实现脱贫目标。

(2) 年度精准扶贫概要

2019年，公司主要开展了教育帮扶、产业帮扶、基础设施建设、就业帮扶等活动，覆盖南疆8个行政村。在教育帮扶方面，开展国学送教和风润中华乡村教师活动，惠及南疆和田、喀什近500多名乡村教师；在产业帮扶方面，向英吉沙县萨伊拉克干村林下养殖项目捐赠20万元，并在西沟乡试种2亩巨菌草，探索农业帮扶新途径；在基础设施建设方面，继续投入40万元完成于田县阔勒图克村整村无公害厕所改造，使该村成为于田县示范村；向哈密市伊州区吾尔达村捐赠30万元用于建设村级文化广场，丰富村民的业余生活；在就业帮扶方面，以就业救助帮扶的形式帮助和田墨玉县沿河村、喀什莎车县乌达力克村、荒地镇10户建档立卡贫困户。

(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	241.99
2.物资折款	万元	22
3.帮助建档立卡贫困人口脱贫数	人	300
二、分项投入	——	——
1.产业发展脱贫	——	——
其中： 1.1 产业发展脱贫项目类型	——	其他
1.2 产业发展脱贫项目个数	个	3
1.3 产业发展脱贫项目投入金额	万元	66.5
1.4 帮助建档立卡贫困人口脱贫数	人	290
2.转移就业脱贫	——	——
其中： 2.1 职业技能培训投入金额	万元	24
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	——	——
其中： 4.1 资助贫困学生投入金额	万元	15
4.2 资助贫困学生人数	人	253
4.3 改善贫困地区教育资源投入金额	万元	49
5.健康扶贫	——	——
其中： 5.1 贫困地区医疗卫生资源投入金额	万元	5
6.生态保护扶贫	——	——
其中： 6.1 项目类型	——	其他
6.2 投入金额	万元	36.49
7.兜底保障	——	——
8.社会扶贫	——	——
9.其他项目	——	——
其中： 9.1.项目个数	个	3
9.2.投入金额	万元	46
三、所获奖项（内容、级别）	——	——

（4）后续精准扶贫计划

2020年是中国决胜全面建成小康社会的收官之年。公司将一如既往深化精准扶贫帮扶项目，切实帮助

贫困地区居民脱贫致富。公司将结合新疆南疆地区优质的农牧副产品开展产业帮扶，引入内地药企支持，探索中草药在南疆地区的种植，为当地居民拓展增收途径，并协助建立当地特色农副产品互联网平台，形成稳定的可持续帮扶机制；持续协助新疆贫困地区实施传统农牧产业、完善基础设施建设，包括养鸡、养羊、路灯建设、修建饮水设施和公共厕所等，提升偏远地区人民的生活质量；围绕新疆地区教育扶贫工作，通过改善学校操场设施、提供国语教学等项目，优化偏远地区学校和教育环境，并加大对贫困地区学生的教育资助力度；以“风润中华”乡村教师培训项目为依托，开展教师公益培训活动，通过提高教师素质、开拓眼界、提升能力，从而提升教学质量。

3、环境保护相关的情况

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位
是

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的名称	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度	执行的污染物排放标准	排放总量	核定的排放总量	超标排放情况
西部水务福建有限公司	COD、SS、总磷、总氮、氨氮	连续	1	厂区东侧	COD17.68、SS 16.2、总磷 0.229、总氮 4.954、氨氮 2.143	《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）一级 B 标准	COD 104.47、SS 95.72、总磷 1.35、总氮 29.27、氨氮 12.66	无	无
武汉景川天源污水处理有限公司	COD、氨氮、总磷、总氮、SS	连续	1	厂区东侧	COD 21.12、氨氮 0.4、总磷 0.4、总氮 7.49、SS 5.06	《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）一级 A 标准	COD 375.91、氨氮 7.12、总磷 7.12、总氮 133.31、SS 90.068	COD 778.43、氨氮 77.843、总磷 7.77843、总氮 233.529	无
安陆市涢泉环保科技有限公司	COD、SS、总磷、总氮、氨氮	连续	1	厂区西侧	COD 19.78、SS8、总磷 0.2258、总氮 5.067、氨氮 1.25	《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）一级 A 标准	COD 386.04、SS 155.9、总磷 4.4、总氮 98.9、氨氮 24.46	COD 1095、氨氮 109.5	无
武汉正源污水处理有限公司	COD、SS、总磷、总氮、氨氮	间接	1	厂区西南侧	COD 20.84、SS 7.48、总磷 0.4、总氮 9.25、氨氮 1.32	《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）一级 B 标准	COD 108.57、SS 38.97、总磷 2.08、总氮 48.19、氨氮 6.88	COD 438、总磷 7.3、总氮 146、氨氮 71.18	无
利川正源环保工程有限公司	COD、SS、氨氮、总磷、总氮	连续	1	厂区北侧	COD 22.45、SS 10.23、氨氮 4.12、总磷 0.52、总氮 8.64	《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）一级 A 标准	COD 778.34、SS 329.64、氨氮 136.68、总磷 16.53、总氮 263.72	无	无

广水正源环保工程有限公司	COD、SS、总氮、总磷、氨氮	连续	1	厂区东北侧	COD 22.39、SS 10.4、总氮 12.51、总磷 0.57、氨氮 2.91	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 B 标准	COD 371.34、SS 47.79、总氮 208、总磷 9.58、氨氮 172.58	无	无
抚州市绿色环保有限责任公司	COD、SS、总磷、总氮、氨氮	连续	1	厂区西侧	COD 24.01、SS 17.25、总磷 0.778、总氮 5.82、氨氮 2	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 B 标准	COD 923.87、SS 663.75、总磷 30、总氮 224、氨氮 77	无	无
西部水务(漳州)有限公司	COD、总磷、氨氮	间接	1	厂区南侧	COD 30.08、总磷 0.19、氨氮 1.98	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 B 标准	COD 51.254、总磷 0.324、氨氮 3.374	COD 131.4、总磷 2.19、氨氮 17.52	无
曹县晓清水处理有限公司	COD、SS、氨氮	连续	1	南侧	COD 17、SS 3.86、氨氮 0.74	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD 174、SS 46.35、氨氮 7.64	COD 547.5、氨氮 54.75	无
菏泽蓝清环境科技有限公司	COD、SS、氨氮	连续	1	厂区南侧	COD 12.4、SS 1.88、氨氮 0.245	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD 73.6、SS 12.49、氨氮 1.57	COD 730、氨氮 73	无
临朐荣怀污水处理有限公司	COD、氨氮、总磷、总氮、SS	连续	1	西南	COD 26、氨氮 0.744、总磷 0.204、总氮 12.1、SS 6.54	城镇污水处理厂污染物排放标准(GB18918-2002)一级 A 标准	COD 544、氨氮 15.8、总磷 4.17、总氮 253、SS 138.2	无	无
聊城市国环污水处理有限公司	COD、SS、氨氮	连续	1	厂区东南侧	COD 10.1、SS 2.76、氨氮 0.154	城镇污水处理厂污染物排放标准(GB18918-2002)一级 A 标准	COD 45.3、氨氮 0.713	COD 325.96、氨氮 32.6	无
聊城高新国环污水处理有限公司	COD、SS、氨氮	连续	1	厂区西北角	COD 12.3、SS 3.21、氨氮 0.173	城镇污水处理厂污染物排放标准(GB18918-2002)一级 A 标准	COD 38.5、SS 10.1、氨氮 0.532	无	无
聊城市城南污水处理有限公司	COD、氨氮、SS、总磷、总氮	连续	1	厂区南侧	COD 12、氨氮 0.249、SS 3.678、总磷 0.095、总氮 10.9	《城镇污水处理厂污染物排放标准》GB18918-2002	COD 119、氨氮 2.5、SS 32.46、总磷 0.951、总氮 91.3	COD 1277.5、氨氮 51.1	无
阳谷县碧海国环污水处理有限公司	COD、SS、氨氮	连续	1	东北	COD 9.75、SS 4.73、氨氮 0.238	《城镇污水处理厂污染物排放标准》GB18918-2002	COD 4.91、SS 2.48、氨氮 0.116	无	无

阳谷县国环污水处理有限公司	COD、SS、氨氮	连续	1	厂区西侧	COD 28.64、SS 7、氨氮 0.64	《城镇污水处理厂污染物排放标准》GB18918-2002	COD 499.25、SS 122.02、氨氮 11.16	无	无
沐阳凌志水务有限公司	COD、SS、氨氮	连续	1	厂区西北角	COD 37.47、SS 8、氨氮 1.67	《城镇污水处理厂污染物排放标准》GB18918-2002	COD 951.7、氨氮 42.42	COD 1442、氨氮 163.5	无
定远县龙扬污水处理有限公司	COD、氨氮	连续	1	厂区西侧	COD 38.32、氨氮 0.31	《城镇污水处理厂污染物排放标准》GB18918-2002	COD 39.51、氨氮 0.32	无	无
宁国市城建污水处理有限公司	COD、SS、氨氮	连续	1	厂区东北角	COD 14、SS 6、氨氮 4	《城镇污水处理厂污染物排放标准》GB18918-2002	COD 179.9、SS 75、氨氮 49	无	无
西部水务（嘉兴）有限公司	COD、SS、氨氮	间接	1	厂区东南侧	COD 23.8、SS 6、氨氮 1.2	《城镇污水处理厂污染物排放标准》GB18918-2002	COD 116.7、SS 29.4、氨氮 5.86	无	无
铜陵市西湖污水处理有限公司	COD、SS、氨氮	连续	1	北侧	COD 15.19、SS 6.6、氨氮 0.34	《城镇污水处理厂污染物排放标准》GB18918-2002 一级 A	COD 335.5、SS 145.7、氨氮 7.5	COD 1460、氨氮 146	无
宿松县泓源污水处理有限公司	COD、SS、氨氮	连续	1	厂区东侧	COD 12.26、SS 7、氨氮 0.66	《城镇污水处理厂污染物排放标准》GB18918-2002 一级 B	COD 100.69、SS 57.49、氨氮 5.42	COD 613.2、SS 164.25、氨氮 81.76	无
咸阳金芙蓉水务有限公司	COD、SS、氨氮	连续	1	厂区西侧	COD 22.07、SS 7.08、氨氮 2.52	《城镇污水处理厂污染物排放标准》GB18918-2002 一级 A	COD 8125.35、SS 1697、氨氮 549.03	无	无
咸阳蓝清水务有限公司	COD、SS、氨氮	连续	1	厂区东侧	COD 23.96、SS 5.57、氨氮 1.31	《城镇污水处理厂污染物排放标准》GB18918-2002	COD 461.23、SS 107.22、氨氮 25.2	无	无
云南西部水务有限公司(宜良)	COD、SS、氨氮	间接	1	厂区东南角	COD 21.47、SS 6.89、氨氮 0.854	《城镇污水处理厂污染物排放标准》GB18918-2002 一级 A	COD 257、SS 82.8、氨氮 10.18	COD 365、氨氮 36.5	无
云南西部水务有限公司（沾益）	COD、SS、氨氮	间接	1	厂区东侧	COD 17.71、SS 4、氨氮 0.91	《城镇污水处理厂污染物排放标准》GB18918-2002 一级 A	COD 148、氨氮 7.61	COD 912、氨氮 91.25	无

西部水务集团 (贵州)有限公司镇远分公司	COD、SS、氨氮	间接	1	厂区西侧	COD 60、SS 20、氨氮 8	《城镇污水处理厂污染物排放标准》 GB18918-2002 一级 B	COD 219、SS 73、氨氮 29.2	无	无
云南西部水务有限公司师宗分公司	COD、SS、氨氮	间接	1	厂区东北侧	COD 19.89、SS 12、氨氮 1.1	《城镇污水处理厂污染物排放标准》 (GB18918-2002) 一级 B 标准	COD 56.62、SS 34.76、氨氮 3.27	COD 328.15、氨氮 43.8	无
桂林碧源环保科技有限公司	COD、SS、氨氮	连续	1	厂区东南侧	COD 14.449、SS 6.16、氨氮 1.543	《城镇污水处理厂污染物排放标准》 (GB18918-2002) 一级 B 标准	COD 122.56、SS 52.67、氨氮 11.44	COD 465.13、氨氮 62.02	无
金华金西海水处理有限公司	COD、SS、氨氮	连续	1	厂区北侧	COD 35、SS 7.72、氨氮 0.71	《城镇污水处理厂污染物排放标准》 (GB18918-2002)	COD 391、SS 86.024、氨氮 7.9	COD 912.5、氨氮 91.2	无
龙游城北污水处理有限公司	COD、SS、氨氮	连续	1	厂区南侧	COD 27.89、SS 6.8、氨氮 0.59	《城镇污水处理厂污染物排放标准》 (GB18918-2002) 一级 A 标准	COD 640、SS 170、氨氮 13	无	无
龙泉海元水处理有限公司	COD、SS、氨氮	连续	1	厂区西北侧	COD 14.48、SS 5.4、氨氮 1.92	《城镇污水处理厂污染物排放标准》 (GB18918-2002) 一级 A 标准	COD 107.9、SS 33.8、氨氮 12.02	无	无
诸暨枫桥污水处理有限公司	COD、SS、氨氮	连续	1	厂区东北方	COD 31.62、SS 5.05 氨氮 0.36	《城镇污水处理厂污染物排放标准》 (GB18918-2002)	COD 120.93、SS 19.32、氨氮 1.37	无	无
诸暨市海东水处理有限公司	COD、SS、氨氮	连续	1	厂区东侧	COD 33.6、SS 7、氨氮 0.24	《城镇污水处理厂污染物排放标准》 (GB18918-2002) 一级 A 标准	COD 1165、SS 24、氨氮 8.29	无	无

防治污染设施的建设和运行情况

金风环保有限公司各污水处理厂污染防治设施主要包括曝气池、二沉池、洗涤塔及污泥脱水机等，全部按照当地政府的的要求正常运行，所排放的各种废物能够按照环评的要求达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918—2002）所要求的排放标准。

建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

金风环保有限公司各污水处理厂严格按照《中华人民共和国环境影响评价法》、《建设项目环境保护管理条例》要求进行环评工作、竣工环保验收工作，所有污水厂都具有环评批复、竣工环保验收批复或自主验收报告及排污许可证。

突发环境事件应急预案

金风环保有限公司各个污水处理厂均制定了突发环境事件应急预案，突发环境事件应急预案涵盖各个水厂概况及厂区周

围的自然环境和社会、事件风险描述、应急组织机构与职责、预防和预警、应急响应、后期处置、保障措施、附则等部分，全面辨识了各个水厂突发环境事件类型、危险源以及所造成的环境危害，评估确定各个水厂的突发环境事件应急能力；加强公司对突发环境事件的管理能力，确保潜在事件发生时能够及时、有效处理事故源，控制事故扩大，减小事故损失；降低突发环境事件所造成的环境危害。

环境自行监测方案

金风环保有限公司各污水处理厂按照当地的要求均制定了自行监测方案，污水采用自动连续监测，废气、噪声委托当地有合格资质的专业公司进行月度（或季度）监测。

十九、其他重大事项的说明

适用 不适用

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

二十、公司子公司重大事项

适用 不适用

1、关于全资子公司股权转让的公告，披露日期为2019年6月15日，查询索引2019-055；

2、关于公司及子公司参与津劝业重大资产置换及发行股份购买资产方案的公告，披露日期为2019年8月31日；查询索引为2019-078

3、关于转让全资子公司部分股权的公告，披露日期为2019年10月26日，查询索引2019-086；

4、关于转让澳洲Stockyard Hill项目公司49%股权的公告，披露日期为2019年11月22日，查询索引2019-091。

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			-655,950	12,378,161	63,892,348	1.51%
3、其他内资持股	51,514,187	1.45%	13,034,111			-655,950	12,378,161	63,892,348	1.51%
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			-655,950	12,378,161	63,892,348	1.51%
二、无限售条件股份	3,504,689,113	98.55%	655,830,236			655,950	656,486,186	4,161,175,299	98.49%
1、人民币普通股	2,854,628,273	80.27%	532,318,677			655,950	532,974,627	3,387,602,900	80.18%
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

公司股份变动原因主要系配股发行证券以及离任高管限售股份变动所致。

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2019年上半年完成了配股发行，按会计准则要求，对上年同期每股收益重新计算后列报。

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	本期增加限售股数	本期解除限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
武钢	39,162,864	9,921,259	0	49,084,123	高管锁定股	不适用
曹志刚	9,670,073	2,449,752	0	12,119,825	高管锁定股	不适用
王海波	536,250	135,850	0	672,100	高管锁定股	不适用
马金儒	536,250	135,850	0	672,100	高管锁定股	不适用
周云志	536,250	135,850	0	672,100	高管锁定股	不适用
吴凯	536,250	135,850	0	672,100	高管锁定股	不适用
霍常宝	536,250	119,700	655,950	0	不适用	离职高管 2019 年 12 月 27 日解除限售
合计	51,514,187	13,034,111	655,950	63,892,348	--	--

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

√ 适用 □ 不适用

股票及其衍生证券名称	发行日期	发行价格（或利率）	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
股票类						
人民币普通股	2019年03月28日	7.02元/股	552,167,067	2019年04月11日	545,352,788	
境外上市外资股		8.21港元/股	130,012,168	2019年05月03日	123,511,559	
可转换公司债券、分离交易的可转换公司债券、公司债类						
其他衍生证券类						

报告期内证券发行（不含优先股）情况的说明

（1）配股发行

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。

(2) 超短期融资券

公司申请的超短期融资券于2018年11月获准注册，于2019年2月26日发行了2019年度第一期超短期融资券。

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

报告期内，公司向境内股东、境外上市外资股股东分别配售545,352,788股、123,511,559股股份，本次配股发行前总股本为3,556,203,300股，配股发行后总股本为4,225,067,647股。股份总数及股东结构的变化情况详见本节“一、股份变动情况”。

报告期内，公司配股融资完成后，公司总资产和净资产相应增加，资产负债率水平降低，优化了公司的资本结构。

3、现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	128,017	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	127,888	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）	0	年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）	0	
持股 5% 以上的股东或前 10 名股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押或冻结情况	
							股份状态	数量
香港中央结算（代理人）有限公司	境外法人	18.27%	772,078,188	123,467,733		772,078,188		
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一万能产品	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		
香港中央结算有限公司	其他	1.85%	78,245,710	55,682,827		78,245,710		
中央汇金资产管理有限责任公司	国有法人	1.56%	65,980,653	6,103,043		65,980,653		
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
全国社保基金一一八组合	其他	1.25%	52,756,141	45,756,231		52,756,141		
全国社保基金一一五组合	其他	1.20%	50,559,901	7,699,314		50,559,901		
全国社保基金六零一组合	其他	1.01%	42,683,499	18,448,775		42,683,499		
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 名无限售条件股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
香港中央结算（代理人）有限公司	772,078,188	境外上市外资股	772,078,188					
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					
香港中央结算有限公司	78,245,710	人民币普通股	78,245,710					
中央汇金资产管理有限责任公司	65,980,653	人民币普通股	65,980,653					
全国社保基金一一八组合	52,756,141	人民币普通股	52,756,141					
全国社保基金一一五组合	50,559,901	人民币普通股	50,559,901					
全国社保基金六零一组合	42,683,499	人民币普通股	42,683,499					
中国证券金融股份有限公司	29,862,704	人民币普通股	29,862,704					

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

2、公司控股股东情况

控股股东性质：无控股主体

控股股东类型：不存在

公司不存在控股股东情况的说明

根据《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。

控股股东报告期内变更

适用 不适用

3、公司实际控制人及其一致行动人

实际控制人性质：无实际控制人

实际控制人类型：不存在

公司不存在实际控制人情况的说明

根据《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。

公司最终控制层面是否存在持股比例在 10% 以上的股东情况

是 否

法人

最终控制层面持股情况

最终控制层面股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务

新疆风能有限责任公司	高建军	2005 年 10 月 13 日	22860107-2	风力风电；太阳能发电；货物及技术的进出口经营；计算机软件的开发和销售；发电成套设备、矿产品、化工产品的销售；新能源技术的开发、研究、推广服务。
中国三峡新能源（集团）股份有限公司	吴敬凯	1985 年 09 月 05 日	10000376X	风能、太阳能的开发、投资；清洁能源、水利、水电、电力、供水、清淤、滩涂围垦、环境工程、种植业、养殖业、旅游业的投资；投资咨询；资产托管、投资顾问；机械成套设备及配件的制造、销售；承包境内水利电力工程和国际招标工程；与上述业务相关的技术、信息咨询服务。
和谐健康保险股份有限公司	古红梅	2006 年 01 月 12 日	78476884-2	各种人民币和外币的健康保险业务、意外伤害保险业务，与国家医疗保障政策配套、受政府委托的健康保险业务，与健康保险有关的咨询服务业务及代理业务，与健康保险有关的再保险业务，国家法律、法规允许的资金运用业务，中国保监会批准的其他业务。
最终控制层面股东报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况	中国三峡新能源（集团）股份有限公司持有中材科技风电叶片股份有限公司（002080）0.23%；和谐健康保险股份有限公司持有金融街控股股份有限公司（000402）15.88%；和谐健康保险股份有限公司持有招商银行股份有限公司（600036）4.99%			

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

公司无控股股东、无实际控制人。

实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

4、其他持股在 10%以上的法人股东

适用 不适用

5、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用 不适用

第七节优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第八节可转换公司债券相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在可转换公司债券。

第九节董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、董事、监事和高级管理人员持股变动

姓名	职务	任职状态	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	其他增减变动（股）	期末持股数（股）
武钢	董事长	现任	男	62	2002年05月23日	2022年06月20日	52,217,152	9,921,259			62,138,411
曹志刚	董事、总裁	现任	男	45	2013年06月26日	2022年06月20日	12,893,431	2,449,752	2,999,900		12,343,283
王海波	董事、执行副总裁	现任	男	46	2012年06月20日	2022年06月20日	715,000	135,850			850,850
卢海林	董事	现任	男	48	2019年06月22日	2022年06月20日					
古红梅	董事	现任	女	52	2018年10月27日	2022年06月20日					
高建军	董事	现任	男	53	2017年03月01日	2022年06月20日					
黄天祐	独立董事	现任	男	59	2016年10月22日	2022年06月20日					
魏炜	独立董事	现任	男	55	2019年06月22日	2022年06月20日					
杨剑萍	独立董事	现任	女	53	2019年06月22日	2022年06月20日					
韩宗伟	监事会主席	现任	男	39	2019年06月22日	2022年06月20日					
洛军	监事	现任	男	53	2004年05月18日	2022年06月20日					
肖红	监事	现任	女	54	2017年06月29日	2022年06月20日					
鲁敏	职工监事	现任	男	45	2015年04月22日	2022年06月20日					
冀田	职工监事	现任	女	49	2016年06月29日	2022年06月20日					
刘春志	首席财务官	现任	男	52	2018年08月24日	2022年06月20日					

马金儒	副总裁兼 董事会秘 书	现任	女	54	2010年03 月25日	2022年06 月20日	715,000	135,850	178,700		672,150
周云志	副总裁	现任	男	60	2014年03 月21日	2022年06 月20日	715,000	135,850	178,700		672,150
李飞	副总裁	现任	男	44	2019年08 月09日	2022年06 月20日					
吴凯	副总裁	现任	男	51	2011年01 月24日	2022年06 月20日	715,000	135,850	178,700		672,150
刘日新	副总裁	现任	男	47	2017年02 月28日	2022年06 月20日	79,300				79,300
高金山	副总裁	现任	男	46	2019年08 月09日	2022年06 月20日					
翟恩地	总工程师	现任	男	57	2017年07 月07日	2022年06 月20日					
赵国庆	董事	离任	男	52	2016年01 月13日	2019年06 月21日					
杨校生	独立董事	离任	男	68	2013年06 月26日	2019年06 月21日					
罗振邦	独立董事	离任	男	54	2013年06 月26日	2019年06 月21日					
王孟秋	监事会主 席	离任	男	56	2008年08 月14日	2019年06 月21日					
刘河	总工程师	离任	男	55	2012年03 月23日	2019年06 月21日					
合计	--	--	--	--	--	--	68,049,88 3	12,914,41 1	3,536,000		77,428,29 4

注：刘日新先生持有的 79,300 股股票为公司 H 股股票

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

三、任职情况

公司现任董事、监事、高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

武钢先生，62岁，现任董事长，毕业于大连理工大学，硕士学位，教授级高级工程师，享受国务院特殊津贴专家，1983年至1987年，担任新疆水电学校教研室主任；1987年至1993年，担任新疆风能公司风力发电场场长；1993年至1997年，担任新疆风能有限责任公司副总经理；1997年至2002年，担任本公司总经理；2002年5月起担任本公司董事长并于2002年至2006年兼任本公司总经理；2006年至2013年兼任首席执行官；2012年3月至2013年1月兼任总裁。

曹志刚先生，45岁，现任本公司董事兼总裁，毕业于新疆大学，本科学历，高级工程师。1998年7月至1999年2月任职于新疆风能公司；1999年3月至2001年3月，任职于新疆新风科工贸有限责任公司技术部。2001年3月至2002年4月，任职于本公司技术部；2002年5月至2005年2月，担任本公司电控事业部主任；2005年3月至2006年3月，担任本公司总工办主任及副总工程师；2006年3月至2010年3月，担任本公司副总裁；2010年3月至2019年7月，担任本公司执行副总裁；2019年7月起，担任本公司总裁；2013年6月起，担任本公司董事。

王海波先生，46岁，现任本公司董事兼执行副总裁，毕业于新疆财经大学，本科学历。1996年8月至2000年3月，担任新疆新天国际经贸股份有限公司区域主管；2000年3月至2000年8月，担任深圳速贝尔有限公司新疆办事处销售经理；2000年8月至2001年3月，任职于新疆新风科工贸有限公司市场部。2001年3月至2007年3月，历任本公司营销中心主任、投资发展部主任；2005年7月至2010年3月，担任本公司职工监事；2007年4月至2017年7月，历任北京天润新能投资有限公司常务副总经理、总经理及董事长；2010年3月至2012年1月，担任本公司副总裁；2012年1月至2013年1月，担任本公司执行副总裁；2010年7月至2017年6月，担任金风国际控股（香港）有限公司总经理兼董事、董事长；2013年1月至2019年7月，担任本公司总裁；2019年8月起，担任本公司执行副总裁；2012年6月起，担任本公司董事。

高建军先生，53岁，现任本公司董事，新疆煤炭专科学校采矿工程系采矿工程专业大专毕业，中国社科院研究生院经济管理专业在职研究生毕业。2000年6月至2001年4月，任新疆维吾尔自治区经济贸易委员会技术改造处副处长；2001年4月至2006年2月，历任自治区经贸委投资与规划处处长；于2006年2月至2008年1月，任自治区经贸委工业园区管理处处长（期间：2006.04—2006.10挂职任深圳市宝安区贸工局副局长）；于2008年1月至2008年8月，任自治区经贸委副秘书长、工业园区管理处处长；2008年8月至2012年8月，担任自治区机械电子工业行业管理办公室党委书记及主任；2012年8月至2018年11月，担任新疆新能源（集团）有限责任公司党委副书记、总经理及董事（期间：2017.03-2017.06中央党校第68期厅局级干部进修班）；2018年11月至今，担任新疆新能源（集团）有限责任公司党委书记、董事长；2019年9月起，担任新疆新能源新风投资开发有限公司董事。2016年12月至今，担任新疆风能有限责任公司党委书记及董事长。2017年3月起担任本公司董事。

古红梅女士，52岁，现任本公司董事，博士研究生学历，副研究员。1991年7月至1994年2月，担任北京丽都假日饭店、假日饭店中国区高级公关员、公关部经理。1994年4月至1995年2月，担任香港怡时出版社高级出版人、北京办事处总经理。1995年2月至1995年11月，担任北京市海淀区外事办主任科员、副科长。1995年11月至2006年12月，担任北京市海淀区旅游局副局长、局长。2006年12月至2010年7月，担任北京市海淀区人民政府任区长助理、兼任北部开发建设委员会副主任、开发办办公室主任。2010年7月至2010年11月，担任北京市海淀区人民政府商务委员会主任。2010年11月至2016年3月，担任北京联合大学副校长。2016年3月至2016年12月，担任安邦保险集团股份有限公司全球保险事业部养老险总监。2016年12月至今，担任和谐健康保险股份有限公司董事长。2018年10月起担任本公司董事。

卢海林先生，48岁，现任本公司董事，研究生学历，北京师范大学工商管理专业研究生毕业。1992年7月至1998年12月，任地质矿产部探矿工程研究所会计；1999年1月至2003年7月，担任中国水利电力对外公司财务部会计师、驻加纳地区总会计师；2003年7月至2006年4月，担任水利电力出版社印刷厂副厂长兼总会计师；2006年4月至2007年8月，担任中国水利投资集团公司财务中心副主任；2007年8月至2010年7月，担任中国水利投资集团公司资产财务部（财务中心）主任；2010年7月至2015年11月，担任中国三峡新能源公司资产财务部主任，2015年11月至2016年4月，担任中国三峡新能源公司资产财务部主任；2016年4月至2017年7月，担任中国三峡新能源有限公司总经济师兼资产财务部主任；2017年7月至2018年7月，担任中国三峡新能源有限公司总会计师、总经济师兼资产财务部主任，2017年12月至今，担任中国三峡新能源有限公司党委委员，2018年7月至2018年9月，担任中国三峡新能源有限公司总会计师、总经济师；2018年9月至2019年4月，担任中国三峡新能源有限公司总会计师；2019年4月至今，担任中国三峡新能源（集团）股份有限公司总会计师兼总法律顾问。2019年8月至今，担任中国三峡新能源（集团）股份有限公司董事会秘书。2019年6月起担任本公司董事。

黄天祐先生，59岁，现任本公司独立董事，美国密西根州安德鲁大学工商管理硕士学位及香港理工大学工商管理博士学位。现任中远海运港口有限公司执行董事兼董事副总经理。2011年6月至2016年6月担任本公司独立董事，并于2016年10月起再次担任本公司独立董事。2015年至2018年担任财务汇报局主席及曾任该汇报局的成员、廉政公署审查贪污举报咨询委员会委员。2012年至2018年曾任证券及期货事务监察委员会非执行董事、2017年至2018年担任投资者及理财教育委员会主席、2009年至2014年担任香港董事学会主席、2007年至2013年担任香港联交所主板及创业板上市委员会成员及2010年至2016年任公司法改革常务委员会委员。2013年获香港特别行政区政府委任为太平绅士。

魏炜先生，55岁，现任本公司独立董事，华中科技大学管理科学与工程博士。现任北京大学汇丰商学院教授。1990年5月至2000年8月，任新疆工学院管理工程系副教授；2000年8月至2013年12月，任新疆大学经济与管理学院副教授；2014年6月至2016年7月，北京大学中国经济研究中心博士后；2016年7月至今，任北京大学汇丰商学院教授。2019年6月起担任本公司独立董事。

杨剑萍女士，53岁，现任本公司独立董事，毕业于中央财经大学，本科学历。现任中水致远资产评估有限公司合伙人、副总裁、首席评估师。注册会计师(CPA)、资产评估师(CPV)、注册风险评估师(CRAP)、国际注册企业价值评估师(IACVA)、英国皇家特许测量师学会会员(RICS)、并购交易师。中国资产评估协会教育培训委员会委员、北京资产评估协会专业技术指导委员会委员、中小评估机构技术援助委员会委员，中国资产评估协会后续教育培训师资。中国资产评估行业首届金牌会员，首批资产评估行业领军人才，中央财经大学、首都经济贸易大学、山东工商学院兼职研究生校外导师。国家国资委、财政部金融司及中粮集团、中国兵器集团公司等大型央企评估项目评审专家。1989年6月至1992年4月，任北京市审计局职员；1992年5月至1993年9月，任北京莱斯康电子有限公司财务部经理；于1993年10月至1997年12月，任中通诚资产评估有限公司项目经理；1998年1月至1999年12月，任中华会计师事务所高级项目经理；2000年1月至2011年12月，任中天华资产评估有限公司合伙人、副总裁及首席评估师；2012年1月至今，任中水致远资产评估有限公司合伙人、副总裁及首席评估师。2019年6月起担任本公司独立董事。

韩宗伟先生，39岁，现任本公司监事会主席，硕士研究生学历，南开大学企业管理专业硕士研究生，现任中国三峡新能源（集团）股份有限公司资产财务部主任。2006年7月至2008年9月，担任中国水利投资集团公司财务中心员工、业务经理及高级主管；2008年9月至2009年4月，担任中国水利投资集团公司财务中心高级主管兼国水投资集团包头风电科技有限公司财务部副经理；2009年4月至2010年7月，担任中国水利投

资集团公司财务中心高级主管兼国水集团化德风电有限公司财务部副经理、经理；2010年7月至2011年2月，担任中国三峡新能源公司资产财务部高级主管兼国水集团化德风电有限公司财务部经理；2011年2月至2011年9月，担任国水集团化德风电有限公司财务部经理兼北京兴启源节能科技有限公司财务负责人及财务总监；2011年9月至2013年12月，担任中国三峡新能源公司资产财务部高级经理、主任助理兼北京兴启源公司财务总监；2013年12月至2018年7月，担任中国三峡新能源公司资产财务部副主任；2018年7月至今，担任中国三峡新能源（集团）股份有限公司资产财务部主任。2019年6月起担任监事会主席。

洛军先生，53岁，现任本公司监事，学士学位，会计师。2002年至2013年就职于新疆风能有限责任公司财务部、改制办，之后担任股管办主任、资产管理部部长。现任新疆风能有限责任公司董事、董事会秘书。2004年5月起担任本公司监事。

肖红女士，54岁，现任本公司监事，毕业于中南财经政法大学，本科学历。1999年9月至2001年12月，担任新疆风能研究所主管会计；2002年1月至2005年2月，担任新疆风能公司主管会计。2005年3月至2013年4月，担任新疆风能有限责任公司财务部经理。2013年5月至今，担任新疆风能有限责任公司财务总监。2017年6月起担任本公司监事。

鲁敏先生，45岁，现任本公司监事，毕业于辽宁石油化工大学，学士学位。2002年至2011年曾任信永中和会计师事务所项目经理，2011年2月至2014年10月担任公司内审主管。2014年10月至今任公司审计法务部部长。2015年4月起担任本公司监事。

冀田女士，49岁，现任本公司监事，硕士学位。2004年7月加入公司，曾就职于投资发展部。2008年3月至今，担任公司证券事务代表。2012年至今，先后任公司董事会秘书办公室副主任、主任。2016年6月起担任本公司监事。

刘春志先生，52岁，现任本公司首席财务官，爱荷华大学Tippie商学院工商管理硕士，中国人民大学经济学硕士，本科毕业于西安交通大学高分子材料专业。1990年至1992年，担任武汉塑料一厂工艺工程师/研发工程师。1995年至1998年，担任中国技术进出口总公司战略研究室科长。1998年至2001年，担任中国通用技术（集团）控股有限责任公司资本运营部经理。2003年至2007年任职于美国通用电气，历任该公司GE能源集团总部商务财务主管，GE黎明燃气轮机零部件有限责任公司财务经理，GE基础设施集团财务总监，GE优化和控制业务集团财务总监。2007年至2009年任职于海尔集团，担任该公司客户解决方案集团财务总监，2009年兼任海尔集团内控中心总经理。2009年至2012年，兼任亚萨合莱大中华区财务总监，2010年至2012年兼任亚萨合莱保德安保安制品有限公司总经理。2012年至2016年，担任宇通客车股份有限公司财务总监。2016年至2017年，担任凌致时装有限公司首席财务官。2015年至今，担任华泰保险集团股份有限公司独立董事，兼任审计委员会及风险管理委员会主任委员。2018年8月起担任本公司首席财务官。

马金儒女士，54岁，现任本公司副总裁、董事会秘书兼公司秘书，毕业于吉林大学工学硕士、大连海事大学法学硕士，中欧国际工商学院EMBA，高级经济师，香港特许秘书公会资深会士。1990年8月至2005年11月，历任大连港设计院经济师、大连港外经处合资合作科科长、大连港集装箱综合发展公司财务管理部经理及大连港集装箱股份有限公司董事会秘书。2005年11月至2010年3月，担任大连港股份有限公司董事会秘书兼公司秘书。2010年3月加入本公司并担任本公司副总裁、董事会秘书兼公司秘书。2011年4月至今，任深交所第二、三、四届上诉复核委员会委员。

周云志先生，60岁，现任本公司副总裁，本科毕业于华东工程学院（现南京理工大学）系统工程专业，研究员级高级工程师，享受国务院政府特殊津贴。2004年1月至2005年9月，任西安近代化学研究所(研究员级)

高级工程师、西安泛达投资管理公司顾问；2005年10月至2008年2月，历任浙江宝石缝纫机股份有限公司常务副总经理及总经理；2008年3月至2011年8月，历任江苏环球造船（扬州）有限公司代理总经理、总经理；2011年9月至2012年10月，任浙江宝石机电股份有限公司常务副总经理。2012年11月至2013年1月，任本公司总工办主任；2013年2月至2013年5月北京天诚同创电气有限公司总经理；2013年6月至2014年2月，任本公司业务副总裁兼天诚同创总经理；2014年3月至2014年12月，任本公司副总裁兼北京天诚同创电气有限公司总经理；2015年1月至2017年12月，任本公司副总裁兼风机业务单元常务副总经理、北京天源科创风电技术有限责任公司总经理；2019年1月至2019年12月，任本公司副总裁兼北京天源科创风电技术有限责任公司总经理。2014年3月起担任本公司副总裁。

李飞先生，44岁，现任本公司副总裁，中国科学院大学管理科学与工程专业博士在读，硕士毕业于华中科技大学企业管理专业，本科毕业于兰州商学院市场营销专业。1997年6月至2007年1月任新疆大学经济与管理学院教师；2007年至2009年任本公司风电产业集团客户中心副总经理兼任企业文化部部长；2010年至2011年任本公司人力资源常务副总监，2012年任本公司风电产业集团副总经理兼任金风大学常务副校长；2013年至2014年任本公司人力资源总监兼金风大学常务副校长；2014年至2015年任本公司业务副总裁，人力资源总监，金风大学常务副校长，其间曾兼任企管部长、总裁办主任、战略部部长；2016年至2017年任本公司业务副总裁兼风机业务单元营销中心总经理；2018年至2019年7月任本公司业务副总裁兼风电产业集团国内营销中心总经理兼渠道与合作中心总经理；2019年8月起，任本公司副总裁兼风电产业集团总经理。

吴凯先生，51岁，现任本公司副总裁，毕业于中欧国际工商学院，工商管理硕士。本科毕业于哈尔滨工业大学电气工程专业，全国风力机械标准化技术委员会副主任委员、中国可再生能源学会风能专业委员会副主任委员、中国电器工业协会副理事长。1993年至1998年，任中国运载火箭技术研究院十三所工程师；1998年至2008年，历任SKF中国有限公司销售经理、部件及产品经理以及高级区域经理。2008年加入本公司，历任供应链管理中心总经理及研发中心总经理。2011年1月至2013年6月，任本公司副总裁；2013年6月至2019年7月担任本公司执行副总裁；2019年2月至今，任金风国际控股（香港）有限公司总经理；2019年8月起，任本公司副总裁。

刘日新先生，47岁，现任本公司副总裁，本科毕业于天津大学精细化过程专业。1995年至1996年，中石化锦西炼油化工总厂员工；1996至1997年，任汕头金桥电脑公司技术员；1997年至2000年，任汕头丹南风能公司技术员；2000年至2002年，任汕头华能南澳公司生产技术部经理、风电项目经理；2002年至2006年，任汕头丹南公司资产运营部经理、助理总经理；2006年11月至2010年7月，担任华润电力（风能）开发有限公司副总经理兼华润电力控股有限公司风电事业部副总经理；2010年7月至2012年5月，担任华润新能源控股有限公司副总经理；2012年5月至2016年4月，担任华润电力控股有限公司新能源事业部副总经理；2016年4月至2017年2月，任华润电力控股有限公司副总裁。2017年2月起担任本公司副总裁。

高金山先生，46岁，现任本公司副总裁。中国科学院大学经济与管理学院管理科学与工程专业管理学博士，北京大学光华管理学院MBA、新疆财经大学金融学硕士，本科毕业于新疆大学国际金融专业，中级经济师，1998年7月至2000年7月任职于中国银行新疆分行；2000年7月至2010年3月任国家开发银行新疆分行处长；2010年3月至2010年12月任北京天润副总经理；2010年12月至2011年12月先后任金风国际财务总监、副总经理；2012年1月至2018年7月任本公司资金总监；2012年6月至今任天信国际租赁有限公司董事长；2013年至2015年任金风国际首席财务官；2013年至2019年7月任本公司业务副总裁；2018年至今任本公司金融业务单元总经理、任新疆金风科技集团财务有限公司总经理。2019年8月起任本公司副总裁。

翟恩地先生，57岁，现任本公司总工程师，正高级工程师，国家特聘专家，博士后进修于加拿大不列颠哥

伦比亚大学土木与环境工程专业，博士毕业于日本金泽大学岩土地震工程专业，硕士毕业于南京大学地震工程专业，本科毕业于南京大学。目前担任国际华人岩土工程师协会会长、中国海洋工程咨询协会海上风电分会副会长兼秘书长、江苏省风电装备标准化技术委员会主任委员、山东省新能源产业协会副理事长等社会职务，并在北京工业大学、河海大学、天津大学、东南大学等高校兼职教授。1999年12月至2001年2月，担任加拿大不列颠哥伦比亚省水电局电力技术实验室高级研究工程师；2001年2月至2002年5月，担任美国AECOM公司高级工程师；2002年5月至2005年4月，担任美国Group Delta Consultants, Inc.高级工程师；2005年4月至2008年11月，担任美国Kleinfelder集团公司高级工程师、首席工程师；2008年11月至2009年11月，担任美国HDR集团公司南加利福利亚洲区域经理；2009年11月至2014年6月，担任美国Kleinfelder集团公司副总裁；2014年6月至2017年6月，担任中国长江三峡集团有限公司专业总工程师兼总师办主任。2017年7月起担任本公司总工程师。

在股东单位任职情况

√ 适用 □ 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在股东单位是否领取报酬津贴
卢海林	中国三峡新能源（集团）股份有限公司	总会计师	2017年07月25日		是
卢海林	中国三峡新能源（集团）股份有限公司	党委委员	2017年12月07日		是
卢海林	中国三峡新能源（集团）股份有限公司	总法律顾问	2019年04月19日		是
卢海林	中国三峡新能源（集团）股份有限公司	董事会秘书	2019年08月30日		是
高建军	新疆风能有限责任公司	党委书记、董事长	2016年12月13日		否
高建军	新疆新能源（集团）有限责任公司	党委书记、董事长	2018年11月23日		是
古红梅	和谐健康保险股份有限公司	董事长	2016年12月21日		否
韩宗伟	中国三峡新能源（集团）股份有限公司	资产财务部主任	2018年07月17日		是
洛军	新疆风能有限责任公司	董事会秘书	2013年04月26日		是
肖红	新疆风能有限责任公司	财务总监	2013年04月15日		是

在其他单位任职情况

√ 适用 □ 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
曹志刚	上纬新材料科技股份有限公司	董事	2017年07月04日	2019年10月14日	是
曹志刚	江西金力永磁科技股份有限公司	副董事长	2018年07月27日	2021年07月27日	是
古红梅	金融街控股股份有限公司	董事	2018年08月23日	2020年08月08日	否

高建军	新疆新能源新风投资开发有限公司	董事	2019年09月29日	2022年09月28日	否
黄天祐	中远海运港口有限公司	执行董事、董事副总经理	1996年07月01日		是
黄天祐	中国正通汽车服务控股有限公司	独立董事	2010年11月17日	2022年11月16日	是
黄天祐	I.T Limited	独立董事	2007年08月01日	2020年07月31日	是
黄天祐	上海复星医药（集团）股份有限公司	独立董事	2015年06月29日	2021年06月28日	是
黄天祐	华融国际金融控股有限公司	独立董事	2015年10月23日	2019年12月13日	是
黄天祐	青岛银行股份有限公司	独立董事	2015年04月10日	2020年02月13日	是
黄天祐	明发集团（国际）有限公司	独立董事	2018年09月01日	2019年03月06日	是
黄天祐	JS 环球生活有限公司	独立董事	2019年10月11日	2022年10月10日	是
魏炜	中航国际控股股份有限公司	独立董事	2014年12月30日		是
魏炜	无锡和晶科技股份有限公司	董事	2018年11月13日	2021年11月12日	是
杨剑萍	广州海鸥住宅工业股份有限公司	独立董事	2015年11月06日	2021年11月01日	是
杨剑萍	晋中开发区农村商业银行股份有限公司	独立董事	2017年12月25日	2020年12月24日	是
洛军	新疆鑫风麒能源服务股份有限公司	董事	2012年12月20日		否
洛军	西安国水风电设备股份有限公司	董事	2013年04月09日		否
洛军	新疆新能源研究院有限公司	董事	2013年04月27日		否
洛军	新疆于田新风发电有限公司	执行董事	2013年05月30日		否
洛军	乌鲁木齐天鹏风力发电有限公司	执行董事	2013年09月05日		否
洛军	新疆天翔风力发电有限公司	执行董事	2013年11月14日		否

洛军	布尔津县天鹏新能源有限公司	执行董事	2015年05月21日		否
洛军	乌鲁木齐市新风天翔新能源有限公司	执行董事	2015年05月13日		否
洛军	富蕴天翔新能源有限公司	执行董事	2015年01月06日		否
肖红	新疆鑫风麒能源服务股份有限公司	监事	2006年02月06日	2019年09月06日	否
肖红	西安国水风电设备股份有限公司	监事	2013年04月09日	2020年01月21日	否
肖红	新疆新能源研究院有限责任公司	监事	2013年04月27日		否
肖红	新疆于田新风发电有限公司	监事	2013年05月30日		否
肖红	乌鲁木齐天鹏风力发电有限公司	监事	2013年09月05日		否
肖红	新疆天翔风力发电有限公司	监事	2013年11月14日		否
肖红	布尔津县天鹏新能源有限公司	监事	2015年05月21日		否
肖红	乌鲁木齐市新风天翔新能源有限公司	监事	2015年05月13日		否
肖红	富蕴天翔新能源有限公司	监事	2015年01月06日		否
刘春志	华泰保险集团股份有限公司	独立董事、兼任审计委员会及风险管理委员会主任委员	2014年04月23日	2020年04月22日	是

公司现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用 不适用

四、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

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

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	职务	性别	年龄	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
武钢	董事长	男	62	现任	396.69	否
曹志刚	董事兼总裁	男	45	现任	389.99	是
王海波	董事兼执行副总裁	男	46	现任	406.45	否
卢海林	董事	男	48	现任		是
古红梅	董事	女	52	现任		是
高建军	董事	男	53	现任		是
黄天祐	独立董事	男	59	现任	20.02	是
魏炜	独立董事	男	55	现任	10.38	是
杨剑萍	独立董事	女	53	现任	10.38	是
韩宗伟	监事会主席	男	39	现任		是
洛军	监事	男	53	现任		是
肖红	监事	女	54	现任		是
鲁敏	职工监事	男	45	现任	105.18	否
冀田	职工监事	女	49	现任	106.6	否
刘春志	首席财务官	男	52	现任	465.31	是
马金儒	副总裁兼董事会秘书	女	54	现任	360.84	否
周云志	副总裁	男	60	现任	385.95	否
李飞	副总裁	男	44	现任	363.75	否
吴凯	副总裁	男	51	现任	352.6	否
刘日新	副总裁	男	47	现任	346.32	否
高金山	副总裁	男	46	现任	456.92	否
翟恩地	总工程师	男	57	现任	296.22	否
赵国庆	董事	男	52	离任		是
杨校生	独立董事	男	68	离任	10.01	是
罗振邦	独立董事	男	54	离任	10.01	是
王孟秋	监事会主席	男	56	离任		是
刘河	总工程师	男	55	离任	272.05	否
合计	--	--	--	--	4,765.67	--

公司董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

□ 适用 √ 不适用

五、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

母公司在职员工的数量（人）	1,714
主要子公司在职员工的数量（人）	7,247
在职员工的数量合计（人）	8,961
当期领取薪酬员工总人数（人）	8,961
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	1,372
销售人员	952
技术人员	2,826
财务人员	220
行政人员	1,673
服务人员	1,918
合计	8,961
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生以上	1,741
本科	4,315
大专及以下	2,905
合计	8,961

2、薪酬政策

薪酬作为员工承担工作责任和创造价值的回报，是员工价值的体现，我们将责任、能力和业绩作为评价员工价值的最主要标准，并结合行业特点，搭建了富有竞争力的薪酬管理体系，以价值创造为激励导向，对公司激励体系进行整体设计、分步优化和建设。同时，金风为员工提供多元化的福利体系、合理的休假制度及良好的工作环境，激发员工工作潜能。

3、培训计划

为规范公司培训管理活动，完善培训管理体系，提升培训作品质，提高员工素质能力，公司制订了

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

4、劳务外包情况

适用 不适用

劳务外包的工时总数（小时）	2,146,672
劳务外包支付的报酬总额（元）	60,050,000.00

第十节公司治理

一、公司治理的基本状况

公司严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》、《深圳证券交易所股票上市规则》、《深圳证券交易所中小企业板上市公司规范运作指引》、《公司章程》等法律法规和规范性文件要求，建立了股东大会、董事会、监事会及经营层分权制衡的现代企业组织制度和运行机制，不断完善公司法人治理结构，健全内部控制体系，促进公司规范运作，提高治理水平。报告期内，公司整体运作规范，独立性强，信息披露规范，公司治理实际情况与《公司法》和中国证监会相关规定的要求不存在差异。

（一）股东与股东大会

公司严格按照《公司章程》及公司《股东大会议事规则》的规定和要求，召集、召开股东大会，积极维护所有股东的合法权益，平等对待全体股东，确保股东能够充分行使其权利。报告期内召开了一次年度股东大会，两次临时股东大会，由董事会召集召开，并聘请律师进行现场见证，对全部议案的中小投资者表决单独计票，并将中小投资者表决结果完整、及时对外披露，股东大会表决事项均按照规定履行了程序。

（二）董事与董事会

董事会的人员构成符合法律法规和公司章程的要求，共有9名成员，其中独立董事3名。报告期内，公司共召开13次董事会，董事能够严格按照《公司法》、《公司章程》和《董事会议事规则》等法律、法规开展工作，按时出席会议，认真审议各项议案，对公司重大事项作出科学、合理的决策，积极参加有关培训，学习有关法律法规，以诚信、勤勉、尽责的态度履行职责。董事会专业委员会各尽其责，为公司规范化运作及董事会决策提供了有力支持。

（三）监事与监事会

公司严格按照《公司法》、《公司章程》的规定选举产生监事五名，其中通过职工代表大会选举的职工代表监事两名，监事会的人数及构成符合法律、法规的要求。公司监事能够依据相关法律法规要求认真履行自己的职责，对公司财务状况、重大事项及公司董事和高级管理人员的聘任程序、履职情况等事项进行有效监督，维护了公司及股东的合法权益。

（四）相关利益者

公司能够充分尊重和维护相关利益者的合法权益，积极加强与各相关利益者的沟通和交流，努力实现股东、员工、社会等各方利益的均衡，共同推进公司持续、稳健的发展。

（五）信息披露与透明度

公司高度重视信息披露与投资者关系管理工作，制定了《信息披露管理制度》和《投资者关系管理制度》，董事会秘书具体负责信息披露工作、接待投资者的来访和咨询，并指定《证券时报》、巨潮资讯网和香港联交所披露易网站为公司信息披露的报纸和网站，公平对待所有投资者，真实、准确、及时、公平、完整地进行信息披露，提高公司透明度，保障全体股东的合法权益。2019年全年共披露公告96个。

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

是 否

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

二、公司相对于控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面的独立情况

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

三、同业竞争情况

适用 不适用

四、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	披露索引
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
2019 年第二次临时股东大会	临时股东大会	53.42%	2019 年 12 月 20 日	2019 年 12 月 21 日	2019-095

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

五、报告期内独立董事履行职责的情况

1、独立董事出席董事会及股东大会的情况

独立董事出席董事会及股东大会的情况

独立董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
黄天祐	13	5	6	2	0	否	3
魏炜	7	4	3	0	0	否	0
杨剑萍	7	4	3	0	0	否	1
杨校生	6	1	3	2	0	否	1
罗振邦	6	3	3	0	0	否	2

连续两次未亲自出席董事会的说明

无

2、独立董事对公司有关事项提出异议的情况

独立董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内独立董事对公司有关事项未提出异议。

3、独立董事履行职责的其他说明

独立董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

独立董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

报告期内，独立董事严格按照有关法律、法规的规定履行诚信和勤勉的职责，维护公司和全体股东的利益，尤其是中小股东的合法利益。积极并按时参加董事会并出席股东大会，认真审议各项议案，并作出独立、客观、公正的判断。同时通过深入了解公司生产经营情况、内部控制建设及董事会各项议案执行情况，运用专业优势为公司管理、规范化运作等提出合理化的意见和建议，对2018年度利润分配、日常关联交易、聘请会计师事务所及公司高管、转让子公司股权等有关事项发表了独立、客观、公正的意见。

六、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责情况

1、审计委员会

报告期内，公司审计委员会共计召开了四次会议，分别对公司年度、半年度及季度财务报告及信息披露情况进行了审阅、对公司重要内部控制及风险管理措施的设计和执行情况进行了监督和评价、对公司重大决策事项进行了监督和检查，有效履行了审计委员会的审计评价和监督职能。此外，审计委员会通过定期听取公司主要职能部门的经营情况汇报，在重大投资、重大业务风险防范等方面提供了专业意见，在促进内部审计与外部审计之间的交流与沟通方面发挥了重要作用。

2、薪酬与考核委员会

报告期内，公司薪酬与考核委员会严格按照《公司章程》、《董事会薪酬与考核委员会工作细则》有关规定积极开展各项工作，召开两次会议。通过研究和审查公司薪酬分配体系，对董事及高级管理人员的绩效考核机制、薪酬分配方案进行审查，从不同角度对公司薪酬管理执行过程中的相关情况和问题提出建议，为公司薪酬体系的完善和相关制度的落实发挥了推动及监督作用。

3、提名委员会

提名委员会在报告期内召开三次会议，对公司董事、高级管理人员候选人的资格进行了严格审查，促使董事会提名、选举董事和聘任高级管理人员的程序更加科学民主。提名委员会以完善公司法人治理结构为目的，为公司治理结构规范及专业性方面提供了人才支持，使公司董事会成员、高级管理人员的知识结构、人员结构、年龄结构更符合公司发展需求。

七、监事会工作情况

报告期内，公司监事会严格依照《中华人民共和国公司法》、《公司章程》、《监事会议事规则》的有关规定，认真履行监督职责，通过列席和参加公司董事会及股东大会，对公司依法运作、经营决策、董事及高级管理人员履职情况进行了监督和检查，维护了公司及股东的利益。

（一）、监事会会议情况

报告期内，公司监事会共召开了八次会议、审议并通过 23 项议案，具体情况如下：

1.第六届监事会第十二次会议于 2019 年 1 月 18 日以通讯方式召开，审议并通过了《关于调整配股公开发行证券募集资金总额并确定配股比例的议案》1 个议案。

2.第六届监事会第十三次会议于 2019 年 3 月 29 日以现场和视频相结合方式召开，审议并通过了《金风科技 2018 年度监事会工作报告》、《金风科技 2018 年度审计报告》、《关于金风科技 2018 年度利润分配预案的议案》、《金风科技 2018 年度报告、年度报告摘要及业绩公告》、《金风科技 2018 年度内部控制评价报告》、《关于使用闲置自有资金进行委托理财的议案》、《关于公司及控股子公司开展外汇套期保值业务的议案》、《关于金风科技会计政策变更的议案》等 10 项议案。

3.第六届监事会第十四次会议于 2019 年 4 月 11 日以通讯方式召开，审议并通过了《关于新疆金风科技股份有限公司对金风国际控股（香港）有限公司下属 Stockyard Hill 项目公司及 Moorabool North 项目公司增资的议案》、《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》、《关于修改〈新疆金风科技股份有限公司募集资金管理制度〉的议案》3 项议案。

4.第六届监事会第十五次会议于 2019 年 4 月 26 日以现场和视频相结合方式召开，审议并通过了《金风科技 2019 年一季度报告》、《关于公司第六届监事会换届的议案》、《关于公司第七届监事薪酬的议案》3 项议案。

5.第七届监事会第一次会议于 2019 年 7 月 11 日以现场和视频相结合方式召开，审议并通过了《关于选举监事会主席的议案》1 项议案。

6.第七届监事会第二次会议于 2019 年 8 月 23 日以现场和视频相结合方式召开，审议并通过了《金风科技 2019 年半年度报告、半年度报告摘要及业绩公告》、《金风科技 2019 年半年度募集资金存放与使用情况的专项报告》2 项议案。

7.第七届监事会第三次会议于 2019 年 10 月 25 日以现场和视频相结合方式召开，审议并通过了《金风

科技 2019 年第三季度报告》、《关于金风科技 2020 年度日常关联交易（A 股）预计额度的议案》2 项议案。

8.第七届监事会第四次会议于 2019 年 11 月 21 日以通讯方式召开，审议并通过了《关于澳洲 Stockyard Hill 风电项目出让 49% 股份的议案》1 项议案。

（二）、监事会工作开展情况

报告期内，监事会根据公司各项经营决策和董事会召开情况，坚持定期会议制度，历次会议召开的程序均符合《公司法》、《公司章程》的规定，会议召开合法有效。

报告期内，与公司内部审计部门定期沟通，针对内部审计部门在内部审计中发现的问题，对管理层进行风险提示，督促公司进一步完善内控制度，优化提升管理水平。

（三）、监事会核查情况

监事会对公司 2019 年度有关事项发表如下核查意见：

1.公司依法运作情况

报告期内，监事会根据国家有关法律、法规及中国证监会发布的有关上市公司依法治理规范性文件的规定，列席了各次董事会和股东大会，对公司董事会及股东大会的召开程序和决议事项、董事会对股东大会决议的执行情况、高级管理人员履职情况进行了监督。

监事会认为：公司董事会、股东大会各项决策程序合法，董事及高级管理人员均诚实守信、勤勉尽责，未发现违反法律、法规、公司章程及损害公司、股东利益的行为。

2.公司财务情况

报告期内，监事会检查了公司的财务管理情况，审议了定期财务报告。

监事会认为：公司财务制度健全、运作规范，财务状况良好；公司 2019 年度财务报告全面、真实地反映了公司的财务状况和经营成果；安永华明会计师事务所出具的标准无保留意见的审计报告是客观、公正的。

3.公司募集资金使用情况

报告期内，监事会按照中国证监会相关要求、《募集资金使用管理制度》以及配股说明书，对公司上一报告期的募集资金使用情况进行了审核。

监事会认为：上一报告期，公司严格按照《募集资金管理制度》对募集资金进行了管理和使用。募集资金的使用符合中国证监会、深圳证券交易所关于募集资金使用的相关规定，不存在变相改变募集资金用途和损害股东利益的情况，亦不存在违规使用募集资金的行为。

4.公司关联交易情况

报告期内，监事会对公司关联交易事项进行了核查。

监事会认为：公司关联交易的决策程序合法、合规，关联交易价格公允，不存在通过关联交易操纵公司利润的情形，亦不存在损害公司利益和全体股东利益的情况。

5.对内部控制自我评价报告的意见

报告期内，监事会根据《企业内部控制基本规范》、深圳证券交易所《上市公司内部控制指引》，对公司内部控制制度的建设和执行情况、内部控制自我评价报告进行了审核。

监事会认为：公司遵照中国证监会、深圳证券交易所的有关规定，遵循内部控制的基本原则，根据业务变化情况对重要制度、流程进行了优化，完善了内部控制制度，并建立了有效的监督机制。公司治理结构清晰、合理，管理层分工明确，保证了内部控制能在经营管理中得到有效执行。公司内部控制自我评价报告全面、真实、准确、客观地反映了公司内控制度建立、健全和运行情况。

6.其他重大事项

报告期内，监事会对公司董事会审议的涉及担保及对外重大投资相关的议案进行了核查。

监事会认为：议案所涉及的各项安排中，未发现内幕交易情况，未发现损害股东利益或造成公司资产流失、利益受损的情况。

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

监事会对报告期内的监督事项无异议。

八、高级管理人员的考评及激励情况

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

九、内部控制评价报告

1、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否

2、内控自我评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2020 年 04 月 01 日	
内部控制评价报告全文披露索引	巨潮资讯网	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例	100.00%	
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例	100.00%	
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告

定性标准	<p>(1) 重大缺陷：缺陷将导致企业严重偏离控制目标。当公司出现以下迹象时，将认为公司存在财务报告重大缺陷：①公司高级管理人员舞弊；②公司更正已公布的财务报告；③注册会计师发现当期财务报告存在重大错报，而内部控制在运行过程中未能发现该错报；④公司对内部控制的监督无效。(2) 重要缺陷：缺陷将导致企业偏离控制目标，但其严重程度和经济后果低于重大缺陷。当公司出现以下迹象时，将认为公司存在财务报告重要缺陷：①未依照公认会计准则选择和应用会计政策、未建立反舞弊程序和控制措施；②对于非常规或特殊交易的账务处理没有建立相应的控制机制或没有实施且没有相应的补偿性控制；③对于期末财务报告过程的控制存在一项或多项缺陷且不能合理保证编制的财务报表达到真实、准确的目标。(3) 一般缺陷：除上述重大缺陷、重要缺陷之外的其他控制缺陷。</p>	<p>(1) 重大缺陷：① 该缺陷前期已存在，且之前已被认定为重大缺陷；② 该缺陷发生的可能性较高，且将严重降低工作效率或效果、或严重加大效果的不确定性、或严重偏离控制目标；③ 该缺陷发生频率较高属于当年监管重点，或相关问题被检查出来以后长期得不到整改，或屡查屡犯；④ 该缺陷可能导致或已经导致其他重大控制缺陷。(2) 重大缺陷：① 该缺陷前期已存在，且之前已被认定为重要缺陷；② 该缺陷其可能产生的影响低于重大缺陷，但仍有可能导致偏离控制目标；(3) 一般缺陷：除上述重大缺陷、重要缺陷之外的其他控制缺陷。</p>
定量标准	<p>(1) 重大缺陷：缺陷将导致财务报告发生错报，且错报金额将超过资产总额 5%或利润总额 5%；(2) 重要缺陷：缺陷将导致财务报告发生错报，且错报金额将超过资产总额 2%或利润总额 2%；(3) 一般缺陷：缺陷将导致财务报告发生错报，但错报金额将不会超过资产总额 2%或利润总额 2%。</p>	<p>(1) 重大缺陷：该缺陷的存在将导致的直接财产损失金额超过 1000 万元；(2) 重要缺陷：该缺陷的存在将导致的直接财产损失金额为 100 万元（含 100 万元）~1000 万元；(3) 一般缺陷：该缺陷的存在将导致的直接财产损失金额不超过 100 万元。</p>
财务报告重大缺陷数量（个）		0
非财务报告重大缺陷数量（个）		0
财务报告重要缺陷数量（个）		0
非财务报告重要缺陷数量（个）		0

十、内部控制审计报告或鉴证报告

内部控制审计报告

内部控制审计报告中的审议意见段	
报告期内未发现内部控制重大缺陷。	
内控审计报告披露情况	披露
内部控制审计报告全文披露日期	2020 年 04 月 01 日
内部控制审计报告全文披露索引	巨潮资讯网

内控审计报告意见类型	标准无保留意见
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

第十一节公司债券相关情况

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

第十二节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2020 年 03 月 31 日
审计机构名称	安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	安永华明（2020）审字第 60794011_A01 号
注册会计师姓名	王宁、鄂玉红

审计报告正文

新疆金风科技股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了新疆金风科技股份有限公司的财务报表，包括2019年12月31日的合并及公司资产负债表，2019年度的合并及公司利润表、股东权益变动表和现金流量表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的新疆金风科技股份有限公司的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了新疆金风科技股份有限公司2019年12月31日的合并及公司财务状况以及2019年度的合并及公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于新疆金风科技股份有限公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本年财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。我们对下述每一事项在审计中是如何应对的描述也以此为背景。

我们已经履行了本报告“注册会计师对财务报表审计的责任”部分阐述的责任，包括与这些关键审计事项相关的责任。相应地，我们的审计工作包括执行为应对评估的财务报表重大错报风险而设计的审计程序。我们执行审计程序的结果，包括应对下述关键审计事项所执行的程序，为财务报表整体发表审计意见提供了基础。

关键审计事项

产品质量保证金的预提准备

截至2019年12月31日，产品质量保证金余额约人民币3,665,420千元。新疆金风科技股份有限公司就其所交付的风力发电机组产品的性能在2年至5年的质量保证期内向其客户提供各种质量保证服务。在质量保证期内，新疆金风科技股份有限公司须提供免费维修及更换零部件服务，以保证产品质量。该保证服务相关的成本由新疆金风科技股份有限公司管理层（“管理层”）根据风力发电机组产品的销售数量和历史维修经验估计。该项估计的变更会对财务报表中的产品质量保证金余额以及质保费用产生重大影响。

具体披露信息请参见财务报表附注五、28和39及附注七、37。

应收账款坏账准备的计提

截至2019年12月31日，新疆金风科技股份有限公司的应收账款账面价值约人民币15,562,565千元，占资产总额的15.10%。新疆金风科技股份有限公司按照新企业会计准则22号金融工具准则的减值方法，基于历史信用损失，应用债务人和经济环境的特定前瞻性因素调整，建立信用损失矩阵，考虑不同客户的信用风险特征，以单项和账龄组合为基础评估应收账款的预期信用损失，基于整个存续期的预期信用损失对应收账款计提减值准备。确定应收账款坏账准备的金额涉及管理层重大判断及估计。

具体披露信息请参见财务报表附注五、9和39、附注七、3及附注十、3。

该事项在审计中是如何应对的

我们了解了新疆金风科技股份有限公司产品质量保证金预提流程。我们的审计程序包括：评估新疆金风科技股份有限公司产品质量保证金计提方法的合理性，通过对比历史数据以及期后实际发生的质量保证费用来评估新疆金风科技股份有限公司用于确定产品质量保证金所使用的假设的合理性；通过检查相关销售合同中的质量保证条款来验证管理层在计算中使用的数据的适当性；检查产品质量保证金计提的算术正确性；复核由于质量保证期到期后未消耗而被冲回的产品质量保证金金额；根据期末市场中尚处于质量保证期产品的数量和状态复核产品质量保证金余额的合理性以及复核产品质量保证金相关披露的恰当性和充分性。

我们通过如下审计程序来评估应收账款坏账准备的充足性和准确性，包括：复核应收款项减值计提的会计政策，评估政策的恰当性和预期信用损失率的合理性，评估管理层假设的合理性，同时考虑前瞻性因素的影响；考虑长账龄、逾期未回款的应收款项是否出现特殊风险导致减值迹象；对于单项计提的减值准备，我们通过复核资产负债表日后收款，评估有关债务人是否面临重大财务困难、拖欠利息或本金付款以评估管理层计提减值准备是否充足；对于按组合计提的减值准备，通过检查应收账款明细账及交付证据测试应收账款账龄的准确性；核查无法收回而需要核销的应收账款金额准确性以及复核应收账款坏账准备相关披露的恰当性和充分性。

四、其他信息

新疆金风科技股份有限公司管理层对其他信息负责。其他信息包括年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

五、管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估新疆金风科技股份有限公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督新疆金风科技股份有限公司的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

- (1) 识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。
- (2) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。
- (3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。
- (4) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对新疆金风科技股份有限公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致新疆金风科技股份有限公司不能持续经营。
- (5) 评价财务报表的总体列报、结构和内容（包括披露），并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。
- (6) 就新疆金风科技股份有限公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施（如适用）。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本年财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：王 宁
（项目合伙人）

中国注册会计师：邬玉红

中国 北京

2020年3月31日

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：人民币元

1、合并资产负债表

编制单位：新疆金风科技股份有限公司

单位：元

项目	2019年12月31日	2018年12月31日
流动资产：		
货币资金	7,247,512,962.09	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	400,000,000.00	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	99,706,042.85	25,331,481.65

应收票据	0.00	0.00
应收账款	15,562,565,124.24	14,823,004,891.20
应收款项融资	2,430,646,955.55	2,072,226,178.89
预付款项	1,914,063,591.47	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	1,305,241,424.82	1,275,196,310.63
其中：应收利息	36,891,746.02	19,287,181.26
应收股利	79,998,702.62	43,445,764.25
买入返售金融资产	0.00	0.00
存货	8,123,836,737.14	4,996,681,570.15
合同资产	923,808,658.16	269,784,291.75
持有待售资产	6,213,780,327.15	114,290,000.00
一年内到期的非流动资产	2,004,105,155.53	1,032,060,626.60
其他流动资产	2,218,900,891.06	1,506,172,985.89
流动资产合计	48,444,167,870.06	32,917,499,633.38
非流动资产：		
发放贷款和垫款	0.00	0.00
衍生金融资产	143,800,439.10	52,929,396.47
债权投资	306,539,015.23	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
持有至到期投资	0.00	0.00
长期应收款	8,307,827,201.39	8,066,143,905.44
长期股权投资	4,491,120,735.69	3,660,392,013.53
其他权益工具投资	209,785,838.91	408,717,014.25
其他非流动金融资产	787,359,753.76	679,953,346.86
投资性房地产	34,027,718.40	119,988,375.17
固定资产	19,396,985,436.03	19,792,035,882.19
在建工程	9,613,386,102.78	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	801,324,580.58	0.00

无形资产	3,385,001,763.39	3,306,872,465.96
开发支出	645,139,787.81	462,695,261.57
商誉	470,159,963.38	487,748,869.24
长期待摊费用	79,806,679.23	78,774,588.46
递延所得税资产	1,864,269,988.35	1,634,991,462.74
其他非流动资产	4,076,380,998.93	3,668,899,369.78
非流动资产合计	54,612,916,002.96	48,446,553,248.54
资产总计	103,057,083,873.02	81,364,052,881.92
流动负债：		
短期借款	1,974,072,209.24	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
衍生金融负债	15,745,240.33	0.00
应付票据	9,763,574,477.54	6,221,491,303.49
应付账款	15,664,400,116.63	13,778,267,986.98
预收款项	5,041,991.65	8,962,581.94
合同负债	9,755,122,039.49	4,062,463,262.56
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	679,265,298.53	702,702,859.15
应交税费	440,295,572.82	462,912,411.53
其他应付款	1,559,166,976.87	1,240,489,850.42
其中：应付利息	1,117,445.00	7,993,797.94
应付股利	65,999,016.97	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
持有待售负债	4,325,763,058.90	0.00
预计负债	1,608,493,833.88	1,569,546,026.05
一年内到期的非流动负债	3,731,251,902.08	1,499,295,371.97

其他流动负债	46,706,789.56	16,952,722.28
流动负债合计	49,568,899,507.52	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	35,825,068.04	126,417,157.39
长期借款	15,046,352,147.17	18,000,535,667.33
应付债券	288,231,926.37	559,824,803.65
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
租赁负债	701,606,353.51	0.00
长期应付款	1,557,157,040.14	1,488,322,105.74
长期应付职工薪酬	0.00	0.00
预计负债	2,186,405,371.93	1,982,891,845.24
递延收益	236,448,193.62	323,508,329.88
递延所得税负债	947,736,831.71	806,843,384.24
其他非流动负债	264,172,354.56	0.00
非流动负债合计	21,263,935,287.05	23,288,343,293.47
负债合计	70,832,834,794.57	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	-349,964,773.93	-542,769,850.51
专项储备	0.00	0.00
盈余公积	1,438,512,779.72	1,298,871,101.61
一般风险准备	0.00	0.00
未分配利润	11,283,498,199.13	10,487,579,463.21
归属于母公司所有者权益合计	30,675,121,499.60	24,961,217,621.53
少数股东权益	1,549,127,578.85	1,513,906,208.05
所有者权益合计	32,224,249,078.45	26,475,123,829.58
负债和所有者权益总计	103,057,083,873.02	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 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
流动资产：		
货币资金	5,173,372,696.06	2,207,957,813.27
交易性金融资产	400,000,000.00	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	10,861,380,478.71	8,789,560,488.51
应收款项融资	1,742,292,471.37	1,783,422,087.37
预付款项	1,128,559,580.81	942,213,698.90
其他应收款	5,727,319,568.80	6,108,502,423.42
其中：应收利息	223,127,286.73	209,183,105.16
应收股利	486,589,950.00	1,119,245,787.38
存货	3,816,223,481.74	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	5,331,880,525.29	2,673,352,498.14
其他流动资产	492,502,477.25	358,034,637.56
流动资产合计	34,673,531,280.03	25,145,397,939.46
非流动资产：		
债权投资	66,101,323.50	99,896,155.48
衍生金融资产	977,200.00	0.00
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	3,057,662,751.36	7,064,259,538.81
长期股权投资	17,031,678,209.64	14,955,407,514.91
其他权益工具投资	5,695,394.40	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	217,142,692.34	209,435,472.28
在建工程	23,563,597.21	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	5,048,502.33	0.00
无形资产	231,606,568.45	185,154,305.56
开发支出	669,075,844.82	419,761,377.10
商誉	0.00	0.00
长期待摊费用	9,065,278.56	8,775,861.00
递延所得税资产	626,014,745.46	591,844,940.62
其他非流动资产	2,116,311,873.52	1,825,995,624.39
非流动资产合计	24,059,943,981.59	25,445,880,483.11
资产总计	58,733,475,261.62	50,591,278,422.57
流动负债：		
短期借款	3,313,382,728.89	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
应付票据	9,797,003,681.90	6,515,076,954.52
应付账款	8,684,879,612.83	10,559,739,186.38
预收款项	0.00	0.00
合同负债	7,167,018,986.82	3,363,465,701.43
应付职工薪酬	251,794,562.81	311,861,409.83
应交税费	8,678,088.45	9,458,515.71
其他应付款	2,709,754,036.51	4,846,253,903.28
其中：应付利息	96,166,574.17	124,799,822.22
应付股利	50,000,000.00	50,410,958.90
持有待售负债	0.00	0.00
预计负债	1,175,178,194.56	1,179,951,492.74
一年内到期的非流动负债	289,378,468.67	279,561,400.90
其他流动负债	0.00	0.00
流动负债合计	33,397,068,361.44	30,592,868,564.79

非流动负债：		
长期借款	412,000,000.00	15,000,000.00
应付债券	288,231,926.37	559,824,803.65
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
租赁负债	2,238,694.48	0.00
长期应付款	763,759,661.20	642,152,172.22
长期应付职工薪酬	0.00	0.00
预计负债	1,507,244,574.75	1,262,704,489.66
递延收益	51,561,135.55	87,017,204.68
递延所得税负债	23,792,403.28	0.00
其他非流动负债	0.00	0.00
非流动负债合计	3,048,828,395.63	2,566,698,670.21
负债合计	36,445,896,757.07	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	-24,391,322.05	-1,374,707.29
专项储备	0.00	0.00
盈余公积	1,439,569,382.12	1,299,927,704.01
未分配利润	2,418,134,105.25	2,318,625,913.99
所有者权益合计	22,287,578,504.55	17,431,711,187.57
负债和所有者权益总计	58,733,475,261.62	50,591,278,422.57

3、合并利润表

单位：元

项目	2019 年度	2018 年度
一、营业总收入	38,244,553,924.01	28,730,607,320.49

其中：营业收入	38,244,553,924.01	28,730,607,320.49
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	37,449,098,364.95	26,727,466,558.76
其中：营业成本	30,972,767,595.39	21,271,229,406.02
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
提取保险责任合同准备金 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	109,081,463.42	159,667,388.87
销售费用	2,602,424,809.23	1,665,725,046.60
管理费用	1,621,307,277.41	1,611,973,857.81
研发费用	946,154,720.41	1,062,025,445.35
财务费用	1,197,362,499.09	956,845,414.11
其中：利息费用	1,109,318,893.12	1,071,300,490.66
利息收入	227,814,313.88	222,409,182.80
加：其他收益	230,813,178.63	278,014,283.58
投资收益（损失以“-”号填 列）	1,339,543,066.87	1,346,441,773.62
其中：对联营企业和合营企业 的投资收益	361,205,208.27	266,457,067.09
以摊余成本计量的金融 资产终止确认收益	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）	174,778,097.51	204,067,427.52
信用减值损失（损失以“-”号填 列）	24,439,839.62	-99,346,273.41

资产减值损失(损失以“-”号填列)	-167,198,657.26	-11,438,086.57
资产处置收益(损失以“-”号填列)	173,572,477.68	-2,456,234.82
三、营业利润(亏损以“-”号填列)	2,571,403,562.11	3,718,423,651.65
加: 营业外收入	55,446,242.96	5,430,772.61
减: 营业外支出	65,743,723.52	41,423,326.65
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)	2,561,106,081.55	3,682,431,097.61
减: 所得税费用	331,353,035.35	399,833,154.05
五、净利润(净亏损以“-”号填列)	2,229,753,046.20	3,282,597,943.56
(一) 按经营持续性分类		
1.持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)	2,229,753,046.20	3,282,597,943.56
2.终止经营净利润(净亏损以“-”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	2,209,853,904.27	3,216,603,854.66
2.少数股东损益	19,899,141.93	65,994,088.90
六、其他综合收益的税后净额	76,147,582.91	-455,575,789.55
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	75,917,530.11	-455,575,789.55
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益	164,523,374.68	-252,151,379.56
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	164,523,374.68	-252,151,379.56
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	-88,605,844.57	-203,424,409.99
1.权益法下可转损益的其他综合收益	-8,852,337.88	-4,590,830.95

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	-117,228,457.70	-31,555,622.08
8.外币财务报表折算差额	69,316,604.17	-167,277,956.96
9.其他	-31,841,653.16	0.00
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	230,052.80	0.00
七、综合收益总额	2,305,900,629.11	2,827,022,154.01
归属于母公司所有者的综合收益总额	2,285,771,434.38	2,761,028,065.11
归属于少数股东的综合收益总额	20,129,194.73	65,994,088.90
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.512	0.8233
（二）稀释每股收益	0.512	0.8233

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

4、母公司利润表

单位：元

项目	2019 年度	2018 年度
一、营业收入	28,419,807,683.65	17,928,655,541.20
减：营业成本	26,637,790,522.65	15,745,295,685.92
税金及附加	23,445,502.86	59,424,592.35
销售费用	1,751,882,096.97	863,587,938.55
管理费用	367,393,549.46	573,987,446.59
研发费用	217,308,832.08	402,339,994.39
财务费用	-195,730,987.01	-48,108,150.06

其中：利息费用	131,811,661.84	168,781,350.41
利息收入	417,703,636.63	278,165,379.39
加：其他收益	64,637,997.72	81,801,828.09
投资收益（损失以“－”号填列）	1,589,419,482.07	555,796,136.01
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-16,952,911.58	-2,724,385.64
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）	1,200,000.00	0.00
信用减值损失（损失以“-”号填列）	1,960,850.08	95,148,871.12
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-7,541,463.27	21,916,462.06
资产处置收益（损失以“-”号填列）	135,590,466.20	-1,174,928.33
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	1,402,985,499.44	1,085,616,402.41
加：营业外收入	1,464,354.74	494,230.05
减：营业外支出	21,788,353.65	4,897,117.81
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	1,382,661,500.53	1,081,213,514.65
减：所得税费用	-13,755,280.59	65,695,237.10
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	1,396,416,781.12	1,015,518,277.55
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	1,396,416,781.12	1,015,518,277.55
（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	-23,016,614.76	-739,105.38
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	2,801,085.24	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	2,801,085.24	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	-25,817,700.00	-739,105.38
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	-2,059,020.00	0.00
8.外币财务报表折算差额	-236,055.54	-739,105.38
9.其他	-23,522,624.46	0.00
六、综合收益总额	1,373,400,166.36	1,014,779,172.17
七、每股收益：		
(一) 基本每股收益	0.3145	0.2471
(二) 稀释每股收益	0.3145	0.2471

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2019 年度	2018 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	38,025,699,279.92	26,530,351,461.89
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	1,098,909,844.62	250,206,061.06
收到其他与经营活动有关的现金	1,138,283,814.17	980,085,673.92
经营活动现金流入小计	40,262,892,938.71	27,760,643,196.87
购买商品、接受劳务支付的现金	26,894,225,097.12	17,619,226,278.32
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
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	2,667,047,131.41	2,548,480,589.08
支付的各项税费	1,412,537,930.50	1,565,561,111.73
支付其他与经营活动有关的现金	3,360,299,900.23	2,902,020,705.35
经营活动现金流出小计	34,334,110,059.26	24,635,288,684.48
经营活动产生的现金流量净额	5,928,782,879.45	3,125,354,512.39
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	1,305,419,467.11	2,093,887,203.26
取得投资收益收到的现金	86,464,136.49	206,857,202.54
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	132,697,499.52	4,344,540.57
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	1,230,320,744.99	18,044,599.15
收到其他与投资活动有关的现金	45,320,802.27	99,415,041.53
投资活动现金流入小计	2,800,222,650.38	2,422,548,587.05

购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	11,288,730,840.60	6,025,882,137.42
投资支付的现金	1,377,079,179.85	522,761,275.34
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	101,041,388.79	995,570,322.01
支付其他与投资活动有关的现金	299,983,700.70	992,246,779.27
投资活动现金流出小计	13,066,835,109.94	8,536,460,514.04
投资活动产生的现金流量净额	-10,266,612,459.56	-6,113,911,926.99
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	4,666,256,164.37	1,008,892,400.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	26,522,102.00	1,008,892,400.00
取得借款收到的现金	11,458,077,825.34	12,527,203,027.55
发行债券收到的现金	0.00	498,500,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	2,320,738.60	58,424,935.82
筹资活动现金流入小计	16,126,654,728.31	14,093,020,363.37
偿还债务支付的现金	7,583,813,318.11	10,870,498,855.19
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	2,254,707,143.98	1,920,259,466.28
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	12,661,162.00	35,011,162.00
支付其他与筹资活动有关的现金	157,069,373.04	100,842,672.69
筹资活动现金流出小计	9,995,589,835.13	12,891,600,994.16
筹资活动产生的现金流量净额	6,131,064,893.18	1,201,419,369.21
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	2,164,448.77	52,971,272.33
五、现金及现金等价物净增加额	1,795,399,761.84	-1,734,166,773.06
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	6,807,416,485.88	5,012,016,724.04

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2019 年度	2018 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	25,017,587,996.80	15,843,068,283.67
收到的税费返还	687,129,128.98	21,878,132.08
收到其他与经营活动有关的现金	4,436,290,146.58	8,067,020,255.27
经营活动现金流入小计	30,141,007,272.36	23,931,966,671.02
购买商品、接受劳务支付的现金	24,645,421,040.82	13,654,226,864.39
支付给职工以及为职工支付的现金	236,396,891.79	266,039,084.63
支付的各项税费	42,227,717.64	406,506,376.35
支付其他与经营活动有关的现金	4,876,773,966.01	5,445,518,696.23
经营活动现金流出小计	29,800,819,616.26	19,772,291,021.60
经营活动产生的现金流量净额	340,187,656.10	4,159,675,649.42
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	34,458,736.51	1,550,000,000.00
取得投资收益收到的现金	1,339,900,150.38	52,426,204.52
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	20,234,240.96	758,450.17
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	4,158,645,774.39	2,268,606,387.01
投资活动现金流入小计	5,553,238,902.24	3,871,791,041.70
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	98,263,835.85	65,294,411.17
投资支付的现金	2,474,560,919.42	2,678,265,620.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	7,988,700.00	0.00
支付其他与投资活动有关的现金	3,678,501,882.17	6,408,261,030.44
投资活动现金流出小计	6,259,315,337.44	9,151,821,061.61
投资活动产生的现金流量净额	-706,076,435.20	-5,280,030,019.91
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	4,608,624,650.33	6,567,338,408.00
收到其他与筹资活动有关的现金	0.00	498,500,000.00
筹资活动现金流入小计	9,253,377,744.58	7,065,838,408.00
偿还债务支付的现金	4,664,196,683.13	5,471,259,272.21
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,278,848,512.93	963,872,860.17

支付其他与筹资活动有关的现金	3,000,000.00	5,883,870.12
筹资活动现金流出小计	5,946,045,196.06	6,441,016,002.50
筹资活动产生的现金流量净额	3,307,332,548.52	624,822,405.50
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	23,971,113.37	21,721,852.91
五、现金及现金等价物净增加额	2,965,414,882.79	-473,810,112.08
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	5,173,372,696.06	2,207,957,813.27

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2019 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	小计			
	优先 股	永续 债	其他													
一、上年期末余额	3,556,203,300.00		1,993,618,490.57		8,167,715,116.65			-542,769,850.51		1,298,871,101.61		10,487,579.46		24,961,217.62	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	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	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	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	0.00
二、本年期初余额	3,556,203,300.00		1,993,618,490.57		8,167,715,116.65			-542,769,850.51		1,298,871,101.61		10,487,579.46		24,961,217.62	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）	668,864,347.00	0.00	0.00	0.00	3,916,674,040.46	0.00		192,805,076.58	0.00	139,641,678.11	0.00	795,918,735.92	0.00	5,713,903,878.07	35,221,370.80	5,749,125,248.87
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		75,917,530.11	0.00	0.00	0.00	2,209,853,904.27		2,285,771,434.38	20,129,194.73	2,305,900,629.11
（二）所有者投入和减少资本	668,864,347.00	0.00	0.00	0.00	3,916,674,040.46	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	-139,032.02	0.00	4,585,399,355.44	28,382,089.02	4,613,781,444.46
1. 所有者投入的普通股	668,864,347.00	0.00	0.00	0.00	3,916,674,040.46	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4,585,538,387.46	26,522,102.00	4,612,060,489.46
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	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	-139,032.02	0.00	-139,032.02	1,859,987.02	1,720,955.00	
(三) 利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	139,641,678.11	0.00	-1,296,908,589.86	0.00	-1,157,266,911.75	-13,289,912.95	-1,170,556,824.70	
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	139,641,678.11	0.00	-139,641,678.11	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	-1,056,266,911.75	0.00	-1,056,266,911.75	-13,289,912.95	-1,069,556,824.70	
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-101,000,000.00	0.00	-101,000,000.00	0.00	-101,000,000.00	
(四) 所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	116,887,546.47	0.00	0.00	0.00	-116,887,546.47	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	116,887,546.47	0.00	0.00	0.00	-116,887,546.47	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	85,805,811.74	0.00	0.00	0.00	0.00	85,805,811.74	0.00	85,805,811.74
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-85,805,811.74	0.00	0.00	0.00	0.00	-85,805,811.74	0.00	-85,805,811.74
(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	-349,964,773.93	0.00	1,438,512,779.72	0.00	11,283,498,199.13	0.00	30,675,121,499.60	1,549,127,578.85	32,224,249,078.45

上期金额

单位：元

项目	2018 年年度														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	小计			
	优先股	永续债	其他													
一、上年期末余额	3,556,203,300.00	0.00	1,495,118,490.57	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	498,500,000.00	0.00	-7,467,320.00	0.00	-455,575,789.55	0.00	101,551,827.76	0.00	2,332,400,408.00	0.00	2,469,409,126.21	725,598,628.37	3,195,007,754.58	

(一) 综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-455,575,789.55	0.00	0.00	0.00	3,216,603,854.66	0.00	2,761,028,065.11	65,994,088.90	2,827,022,154.01
(二) 所有者投入和减少资本	0.00	0.00	498,500,000.00	0.00	-7,467,320.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	491,032,680.00	695,436,667.20	1,186,469,347.20
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	1,008,892,400.00	1,008,892,400.00
2. 其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	498,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	498,500,000.00	0.00	498,500,000.00
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	-7,467,320.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-7,467,320.00	-313,455,732.80	-320,923,052.80
(三) 利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	101,551,827.76	0.00	-884,203,446.66	0.00	-782,651,618.90	-35,832,127.73	-818,483,746.63
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	101,551,827.76	0.00	-101,551,827.76	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	-711,240,660.00	0.00	-711,240,660.00	-35,832,127.73	-747,072,787.73
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-71,410,958.90	0.00	-71,410,958.90	0.00	-71,410,958.90
(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	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	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	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	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	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	0.00
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	59,156,099.95	0.00	0.00	0.00	0.00	59,156,099.95	0.00	59,156,099.95	
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-59,156,099.95	0.00	0.00	0.00	0.00	-59,156,099.95	0.00	-59,156,099.95	
（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	0.00
四、本期期末余额	3,556,203,300.00	0.00	1,993,618,490.57	0.00	8,167,715,116.65	0.00	-542,769,850.51	0.00	1,298,871,101.61	0.00	10,487,579.46	0.00	24,961,217.62	1,513,906,208.05	26,475,123,829.58	

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2019 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		-1,374,707.29		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		1,993,618,490.57		8,264,710,486.29		-1,374,707.29		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	-23,016,614.76	0.00	139,641,678.11	99,508,191.26	0.00	4,855,867,316.98
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-23,016,614.76	0.00	0.00	1,396,416,781.12	0.00	1,373,400,166.36
（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	139,641,678.11	-1,296,908,589.86	0.00	-1,157,266,911.75
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	139,641,678.11	-139,641,678.11	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	-101,000,000.00	0.00	-101,000,000.00
（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	14,389,420.18	0.00	0.00	0.00	14,389,420.18
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-14,389,420.18	0.00	0.00	0.00	-14,389,420.18
（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	-24,391,322.05	0.00	1,439,569,382.12	2,418,134,105.25	0.00	22,287,578,504.55

上期金额

单位：元

项目	2018 年年度											
	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	1,495,118,490.57	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	1,495,118,490.57	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	498,500,000.00	0.00	0.00	0.00	-739,105.38	0.00	101,551,827.76	131,314,830.89	0.00	730,627,553.27
(一)综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-739,105.38	0.00	0.00	1,015,518,277.55	0.00	1,014,779,172.17
(二)所有者投入和减少资本	0.00	0.00	498,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	498,500,000.00
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
2. 其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	498,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	498,500,000.00
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	101,551,827.76	-884,203,446.66	0.00	-782,651,618.90
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	101,551,827.76	-101,551,827.76	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	-71,410,958.90	0.00	-71,410,958.90
(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	15,041,632.81	0.00	0.00	0.00	15,041,632.81
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-15,041,632.81	0.00	0.00	0.00	-15,041,632.81
(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	3,556,203.30	0.00	1,993,618.49	0.00	8,264,710.48	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、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。

本集团无最终母公司。

本财务报表业经本公司董事会于2020年3月31日决议批准。根据本公司章程，本财务报表将提交股东大会审议。

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，本年度变化情况参见附注八。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

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

本集团对自2019年12月31日起12个月的持续经营能力进行了评价，未发现对持续经营能力产生重大怀

疑的事项和情况。因此，本财务报表以持续经营为基础列报。

编制本财务报表时，除某些金融工具外，均以历史成本为计价原则。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。

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12月31日的财务状况以及2019年度的经营成果和现金流量。

2、会计期间

本集团会计年度采用公历年度，即每年自1月1日起至12月31日止。

3、记账本位币

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

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

4、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

企业合并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12月31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，其余部分仍冲减少数股东权益。

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

对于通过同一控制下的企业合并取得的子公司，被合并方的经营成果和现金流量自合并当期期初纳入合并财务报表。编制比较合并财务报表时，对前期财务报表的相关项目进行调整，视同合并后形成的

报告主体自最终控制方开始实施控制时一直存在。

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

不丧失控制权情况下，少数股东权益发生变化作为权益性交易。

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

金融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票据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

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。

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。

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，除与套期会计有关外，所有公允价值变动计入当期损益。

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。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。对于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，按照公允价值进行后续计量，除由本集团自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益之外，其他公允价值变动计入当期损益；如果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的影响金额)计入当期损益。

其他金融负债

对于此类金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量

金融工具减值

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。

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。

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、3。

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，例如以外汇远期合约、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。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、合同资产

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。本集团将

同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

合同资产是指已向客户转让商品或服务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。

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。

12、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或服务预期能够取得的剩余对价；
- (2) 为转让该相关商品或服务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。

13、持有待售资产

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

资产和负债划分为持有待售类别。

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

14、长期股权投资

长期股权投资包括对子公司、合营企业和联营企业的权益性投资。

长期股权投资在取得时以初始投资成本进行初始计量。通过同一控制下的企业合并取得的长期股权投资,以合并日取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为初始投资成本;初始投资成本与合并对价账面价值之间差额,调整资本公积(不足冲减的,冲减留存收益);合并日之前的其他综合收益,在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理,因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他股东权益变动而确认的股东权益,在处置该项投资时转入当期损益;其中,处置后仍为长期股权投资的按比例结转,处置后转换为金融工具的则全额结转。通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资,以合并成本作为初始投资成本(通过多次交易分步实现非同一控制下的企业合并的,以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和作为初始投资成本),合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和;购买日之前持有的因采用权益法核算而确认的其他综合收益,在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理,因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他股东权益变动而确认的股东权益,在处置该项投资时转入当期损益;其中,处置后仍为长期股权投资的按比例结转,处置后转换为金融工具的则全额结转;购买日之前持有的股权投资作为金融工具计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按成本法核算时全部转入留存收益。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。

15、投资性房地产

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

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

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

	使用寿命(年)	预计净残值率(%)	年折旧率(%)
房屋及建筑物	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。

16、固定资产

(1) 确认条件

固定资产仅在与有关的经济利益很可能流入本集团，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。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。

17、在建工程

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

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产或无形资产。

18、借款费用

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

可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，予以资本化，其他借款费用计入当

期损益。符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

借款费用同时满足下列条件的，才能开始资本化：

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

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

在资本化期间内，每一会计期间的利息资本化金额，按照下列方法确定：

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

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

19、服务特许经营安排

本集团经营若干服务特许经营安排，据此，本集团按照授权当局所订预设条件，为授权当局开展污水处理或供水工程。服务特许经营安排项下的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。

20、使用权资产(自 2019 年 1 月 1 日起适用)

本集团使用权资产类别主要包括土地、房屋及建筑物、机器设备、运输工具、其他设备。

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，包括：租赁负债

的初始计量金额；在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；承租人发生的初始直接费用；承租人为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。本集团后续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时，如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。

21、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、19。

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。

22、资产减值

本集团对除存货、合同资产及与合同成本有关的资产、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。23、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。

24、合同负债

合同负债是指已收或应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务，如企业在转让承诺的商品或服务之前已收取的款项。

25、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。

26、租赁负债(自 2019 年 1 月 1 日起适用)

在租赁期开始日，本集团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。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，但另有规定计入相关资产成本的除外。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，但另有规定计入相关资产成本的除外。

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。

27、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。

28、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。

29、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。

30、 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。

31、 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。

32、 收入

是否已执行新收入准则

是 否

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

销售商品合同

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

提供服务合同

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

建造合同

本集团与客户之间的建造合同通常包含风电场建设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的在建资产，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，根据发生的成本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或服务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或服务现销价格的折现率，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或服务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，本集团按照附注五、28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。

同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

33、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。

34、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。

35、递延所得税资产/递延所得税负债

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

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

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

各种应纳税暂时性差异均据以确认递延所得税负债，除非：

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

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

税资产，除非：

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

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

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

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。

36、租赁(自 2019 年 1 月 1 日起适用)

租赁的识别

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。

单独租赁的识别

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。

租赁和非租赁部分的分拆

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。

租赁期的评估

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。

作为承租人

本集团作为承租人的一般会计处理见附注五、20和附注五、26。

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(续)

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，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。

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。本集团作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产对转租赁进行分类。

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。

作为融资租赁出租人

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，未计入租赁收款额的可变租赁付款额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视为新租赁的收款额。

售后租回交易

本集团按照附注五、32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。

37、租赁(适用于 2018 年度)

(1) 经营租赁的会计处理方法

作为经营租赁承租人

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

作为经营租赁出租人

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

(2) 融资租赁的会计处理方法

作为融资租赁承租人

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

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。

38、套期会计

就套期会计方法而言，本集团的套期分类为：

- (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。如果是对指定为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为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。

39、其他重要的会计政策和会计估计

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

判断

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

建造合同履行进度的确定方法

本集团按照投入法确定提供建造合同的履约进度，具体而言，本集团按照累计实际发生的建造成本占预计总成本的比例确定履约进度，累计实际发生的成本包括本集团向客户转移商品过程中所发生的直接成本和间接成本。本集团认为，与客户之间的建造合同价款以建造成本为基础确定，实际发生的建造成本占预计总成本的比例能够如实反映建造服务的履约进度。鉴于建造合同存续期间较长，可能跨越若干会计期间，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。

单项履约义务的确定

本集团风机销售业务，包含有风机销售及提供运行维护服务等两项商品或服务承诺，由于客户能够分别从该两项商品或服务中单独受益或与其他易于获得的资源一起使用中受益，且该两项商品或服务承诺分别与其他商品或服务承诺可单独区分，该上述各项商品或服务承诺分别构成单项履约义务。

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。

服务特许经营安排的分類

本集团经营若干服务特许经营安排，据此，本集团按照授权当局所订预设条件，为授权当局开展污水处理或供水工程。服务特许经营安排项下的资产可列作无形资产或金融资产。于本集团获得权利向公用服务使用者收取费用或授予人按照使用者使用污水处理厂和自来水厂的情况对本集团作出补偿(但不保证将支付予本集团的金额)时分类为无形资产。倘本集团于这些服务特许经营安排下的投资只有部分可由授予人的付款承诺弥补，则按授予人保证的金额确认为金融资产，而余额则确认为无形资产。如本集团根据服务特许权安排获得无条件合约权利于特许经营期间收取可确定数额的款项，将确认金融资产。在初始确认后，金融资产采用实际利率法按摊余成本计量。

在确定金融资产的公允价值时也会作出判断。折现率、估计未来现金流量及其他因素会于估值过程中使用。

企业合并

本集团存在企业合并的收购事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。非同一控制下企业合并中所取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。

丧失对子公司控制权

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

估计的不确定性

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

金融工具和合同资产减值

本集团采用预期信用损失模型对金融工具和合同资产的减值进行评估，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。在做出这些判断和估计时，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。不同的估计可能会影响减值准备的计提，已计提的减值准备可能并不等于未来实际的减值损失金额。

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。如果这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这些固定资产。

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。

金融工具的公允价值确定

在活跃市场上交易的金融工具的公允价值以资产负债表日的市场报价为基础。若报价可方便及定期向交易所、证券商、经纪、行业团体、报价服务者或监管代理处获得，且该报价代表按公平交易基准进行的实际或常规市场交易时，该市场被视为活跃市场。不存在活跃市场的金融工具的公允价值采用估值方法确认。本集团按其判断选择多种方法，并主要根据于各个资产负债表日的当时市场情况作出假设。

本集团依据资产负债表日的市场情况作出的判断以及采用的估值方法可能受市场情况变化的影响，而导致与下一年度的实际结果有所不同。

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、24。

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。估计的退货率可能并不等于未来实际的退货率，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。估计的保修费率可能并不等于未来实际的保修费率，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。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。

承租人增量借款利率

对于无法确定租赁内含利率的租赁，本集团采用承租人增量借款利率作为折现率计算租赁付款额的现值。确定增量借款利率时，本集团根据所处经济环境，以可观察的利率作为确定增量借款利率的参考基础，在此基础上，根据自身情况、标的资产情况、租赁期和租赁负债金额等租赁业务具体情况对参考利率进行调整以得出适用的增量借款利率。

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。

40、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
--------------------	---------	---

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2019年年初留存收益：

- （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、22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、32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：采用简化处理的租赁付款额	97,231,118.85

其中：短期租赁	79,875,522.70
剩余租赁期少于12个月的租赁	17,355,596.15
	854,593,998.89
加权平均增量借款利率	4.87%
2019年1月1日经营租赁付款额现值	494,476,373.67
加：2018年12月31日应付融资租赁款	301,805,160.34
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	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2019年度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>			
持有待售资产	6,213,780,327.15	5,983,963,783.47	229,816,543.68
使用权资产	801,324,580.58	0.00	801,324,580.58
固定资产	19,396,985,436.03	19,668,071,148.67	-271,085,712.64
在建工程	9,613,386,102.78	9,731,573,606.94	-118,187,504.16
长期待摊费用	<u>79,806,679.23</u>	<u>82,789,260.38</u>	<u>-2,982,581.15</u>
	<u>36,105,283,125.77</u>	<u>35,466,397,799.46</u>	<u>638,885,326.31</u>
<u>负债</u>			
持有待售负债	4,325,763,058.90	4,095,946,515.22	229,816,543.68
一年内到期的租赁负债	78,019,933.01	0.00	78,019,933.01
租赁负债	701,606,353.51	0.00	701,606,353.51
长期应付款	<u>1,557,157,040.14</u>	<u>1,939,164,283.17</u>	<u>-382,007,243.03</u>
	<u>6,662,546,385.56</u>	<u>6,035,110,798.39</u>	<u>627,435,587.17</u>

合并利润表

	报表数	假设按原准则	影响
销售费用	2,602,424,809.23	2,615,445,326.41	-13,020,517.18
管理费用	1,621,307,277.41	1,631,361,593.88	-10,054,316.47
营业成本	30,972,767,595.39	30,974,130,357.25	-1,362,761.86
财务费用	<u>1,197,362,499.09</u>	<u>1,184,374,642.72</u>	<u>12,987,856.37</u>
	<u>36,393,862,181.12</u>	<u>36,405,311,920.26</u>	<u>-11,449,739.14</u>

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>5,048,502.33</u>	<u>0.00</u>	<u>5,048,502.33</u>
<u>流动负债</u>			
一年内到期的租赁负债	2,497,464.15	0.00	2,497,464.15
租赁负债	<u>2,238,694.48</u>	<u>0.00</u>	<u>2,238,694.48</u>
	<u>4,736,158.63</u>	<u>0.00</u>	<u>4,736,158.63</u>

公司利润表

	报表数	假设按原准则	影响
销售费用	1,751,882,096.97	1,752,407,580.71	-525,483.74
营业成本	26,637,790,522.65	26,637,790,839.91	-317.26
财务收益	<u>-195,730,987.01</u>	<u>-195,944,444.31</u>	<u>213,457.30</u>
	<u>28,193,941,632.61</u>	<u>28,194,253,976.31</u>	<u>-312,343.70</u>

此外，首次执行日开始本集团将偿还租赁负债本金和利息所支付的现金在现金流量表中计入筹资活动现金流出，支付的采用简化处理的短期租赁付款额和低价值资产租赁付款额以及未纳入租赁负债

计量的可变租赁付款额仍然计入经营活动现金流出。

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）和《关于修订印发合并财务报表格式（2019版）的通知》（财会[2019]16号）要求，资产负债表中，“应收票据及应收账款”项目分拆为“应收票据”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”，“其他应收款”项目中的“应收利息”改为仅反映相关金融工具已到期可收取但于资产负债表日尚未收到的利息（基于实际利率法计提的金融工具的利息包含在相应金融工具的账面余额中），“其他应付款”项目中的“应付利息”改为仅反映相关金融工具已到期应支付但于资产负债表日尚未支付的利息（基于实际利率法计提的金融工具的利息包含在相应金融工具的账面余额中）；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12月31日

	会计政策变更前	会计政策变更		会计政策变更后
	2018年末余额	新租赁准则影响 重分类	重新计量	其他财务报表列报方式 变更影响
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	5,716,694,030.09	-142,310,187.59	0.00	0.00
其他应收款	1,282,846,310.63	0.00	0.00	-7,650,000.00
一年内到期的非流动资产	<u>1,024,410,626.60</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>7,650,000.00</u>
	<u>44,789,992,508.06</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	697,490,388.05
长期应付款	1,488,322,105.74	-301,805,160.34	0.00	0.00	1,186,516,945.40
其他应付款	1,307,172,191.31	0.00	0.00	-66,682,340.88	1,240,489,850.43
一年内到期的非流动负债	<u>1,432,613,031.09</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>66,682,340.88</u>	<u>1,499,295,371.97</u>
	<u>24,227,866,618.61</u>	<u>0.00</u>	<u>494,476,373.67</u>	<u>0.00</u>	<u>24,722,342,992.28</u>

本公司

2019年12月31日

	会计政策变更前	会计政策变更		其他财务报表列报方式 变更影响	会计政策变更后
	2018年末余额	新租赁准则影响 重分类	重新计量		2019年初余额
应收账款	0.00	0.00	0.00	8,789,560,488.51	8,789,560,488.51
应收款项融资	0.00	0.00	0.00	1,783,422,087.37	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	0.00
使用权资产	0.00	8,588,158.69	29,685,017.40	0.00	38,273,176.09
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>	<u>187,702.31</u>
合计	<u>10,581,758,436.88</u>	<u>0.00</u>	<u>29,685,017.40</u>	<u>0.00</u>	<u>10,611,443,454.28</u>

应付票据	0.00	0.00	0.00	6,515,076,954.52	6,515,076,954.52
应付账款	0.00	0.00	0.00	10,559,739,186.38	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	0.00
一年内到期的租赁负债	0.00	0.00	901,644.12	0.00	901,644.12
租赁负债	0.00	0.00	28,783,373.28	0.00	28,783,373.28
其他应付款	4,873,986,942.99	0.00	0.00	-27,733,039.71	4,846,253,903.28
一年内到期的非流动负债	<u>251,828,361.19</u>	<u>0.00</u>	<u>0.0</u>	<u>27,733,039.71</u>	<u>279,561,400.90</u>
合计	<u>22,200,631,445.08</u>	<u>0.00</u>	<u>29,685,017.40</u>	<u>0.00</u>	<u>22,230,316,462.48</u>

(2) 重要会计估计变更

□ 适用 √ 不适用

(3) 2019 年起执行新金融工具准则、新收入准则或新租赁准则调整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	1,275,196,310.63	1,275,196,310.63	0.00
其中：应收利息	19,287,181.26	19,287,181.26	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	1,032,060,626.60	1,032,060,626.60	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
合同负债	4,062,463,262.56	4,062,463,262.56	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	1,240,489,850.42	1,240,489,850.42	0.00
其中：应付利息	7,993,797.94	7,993,797.94	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
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	1,499,295,371.97	1,598,086,517.93	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	4,846,253,903.28	4,846,253,903.28	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	279,561,400.90	280,463,045.02	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) 2019 年起执行新金融工具准则或新租赁准则追溯调整前期比较数据说明

适用 不适用

41、其他

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。本公司所属企业，以法人单位为企业所得税纳税人，就地缴纳企业所得税。	25%
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
--------	-------

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
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
兰考天润新能源有限公司	2018年1月1日
滑县润金新能源有限公司	2018年1月1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
绛县天润风电有限公司	2018年8月1日
翁牛特旗天汇风电有限公司	2018年12月13日
济南瑞风新能源有限公司	2019年5月21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
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(一期)	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(二期)	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
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)	2016年至2018年	2019年至2021年
全南天润天排山新能源有限公司	2017年至2019年	2020年至2022年
濮阳润丰新能源有限公司	2017年至2019年	2020年至2022年
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	2017年至2019年	2020年至2022年
大丰润龙风电有限公司	2017年至2019年	2020年至2022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
广州信合光伏电力有限公司	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	2019年至2021年	2022年至2024年
天等天润风电有限公司	2019年至2021年	2022年至2024年
抚州市东乡区天润新能源有限公司	2019年至2021年	2022年至2024年
南阳润风新能源有限公司	2019年至2021年	2022年至2024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%(2019年4月1日起，按13%的税率)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	崇义天润龙归风电有限公司
哈密鑫天能源有限公司	全南天润天排山新能源有限公司
阿勒泰利源天业风力发电有限公司	固原清源风电有限公司
攀枝花市仁和区天佑新能源有限公司	攀枝花市仁和区瑞天佑新能源有限公司
攀枝花市仁和区天佑江峡新能源有限公司	乌鲁木齐润风新能工程监理咨询有限公司

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	攀枝花市仁和区天佑新能源有限公司
固原清源风电有限公司	攀枝花市仁和区天佑江峡新能源有限公司
攀枝花市仁和区瑞天佑新能源有限公司	

(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。

该公司于2019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2019年12月2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。

北京金风科创风电设备有限公司

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。

江苏金风软件技术有限公司

江苏金风软件技术有限公司于2019年11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。

金风环保有限公司

金风环保有限公司于2018年11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。

(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
武汉景川天源污水处理有限公司二期	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
阳谷县碧海国环污水处理有限公司	2018年至2020年	2021年至2023年
菏泽蓝清环境科技有限公司	2019年至2021年	2022年至2024年
聊城高新国环污水处理有限公司	2019年至2021年	2022年至2024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，这两个公司已于2019年注销。

(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年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	新疆金润绿能售电有限公司
桂林碧源环保有限公司	天润启航投资管理有限公司
西部水务(漳州)有限公司	四川海鑫能电力设计有限公司
西部水务(漳州)有限公司南靖靖城分公司	曲靖西沾环保科技有限公司
西部水务(福建)有限公司	安徽省城建花山污水处理有限公司
浙江金创环保科技有限公司	

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 12 月 31 日。

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	263,555.98	67,399.74
银行存款	6,820,516,058.25	5,027,571,180.18
其他货币资金	426,733,347.86	38,300,013.03
合计	7,247,512,962.09	5,065,938,592.95
其中：存放在境外的款项总额	1,544,908,280.94	1,450,509,622.13
因抵押、质押或冻结等对使用有限制的款项总额	426,733,347.86	38,300,013.03

其他说明

于2019年12月31日，本集团存放于香港及国外的货币资金折合人民币1,544,908,280.94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、交易性金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	400,000,000.00	0.00
其中：		
结构性存款	400,000,000.00	0.00
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	0.00	0.00
其中：		
合计	400,000,000.00	0.00

其他说明：

于2019年12月，本集团为提供资金利用效率，根据回款情况使用暂时闲置资金人民币400,000,000.00元购买结构性存款。该结构性存款收益率与观察期内汇率挂钩，期限为1-2个月，作为交易性金融资产核算。

3、应收账款

本集团的收入主要通过销售产品和提供劳务产生，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。

(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	239,502,382.35	1.43%	211,159,418.99	88.17%	28,342,963.36	217,567,921.56	1.36%	187,804,937.25	86.32%	29,762,984.31
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	16,515,134,137.19	98.57%	980,911,976.31	5.94%	15,534,222,160.88	15,830,670,794.48	98.64%	1,037,428,887.59	6.55%	14,793,241,906.89
其中：										
合计	16,754,636,519.54	100.00%	1,192,071,395.30		15,562,565,124.24	16,048,238,716.04	100.00%	1,225,233,824.84		14,823,004,891.20

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	78,204,124.76	50,050,639.85	64.00%	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	58,417,941.03	58,417,941.03	100.00%	同上
单位三	49,608,856.86	49,608,856.86	100.00%	同上

单位四	37,315,100.00	37,315,100.00	100.00%	同上
单位五	7,882,500.00	7,882,500.00	100.00%	同上
单位六	5,307,378.49	5,307,378.49	100.00%	同上
单位七	1,433,600.00	1,433,600.00	100.00%	同上
单位八	791,514.21	791,514.21	100.00%	同上
单位九	541,367.00	351,888.55	65.00%	同上
合计	239,502,382.35	211,159,418.99	--	--

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	16,515,134,137.19	980,911,976.31	5.94%
合计	16,515,134,137.19	980,911,976.31	--

确定该组合依据的说明:

无。

信用风险特征:

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	7,697,921,753.34	0.13	9,698,869.53
6个月至1年	3,051,292,504.19	1.04	31,605,523.90
1年至2年	3,449,421,173.37	3.28	113,112,767.45
2年至3年	745,515,441.89	7.42	55,340,098.23
3年至4年	572,199,031.32	14.89	85,206,473.24
4年至5年	426,653,286.97	42.37	180,764,962.09
5年以上	<u>572,130,946.11</u>	88.30	<u>505,183,281.87</u>
	<u>16,515,134,137.19</u>		<u>980,911,976.31</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>

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1年以内（含1年）	10,800,934,366.40
1至2年	3,474,119,229.20
2至3年	743,754,718.06
3年以上	1,735,828,205.88
3至4年	606,348,926.32
4至5年	447,952,002.42
5年以上	681,527,277.14
合计	16,754,636,519.54

（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	其他	
单项坏账准备计提	187,804,937.25	38,864,392.41	15,509,910.67	0.00	0.00	211,159,418.99
组合坏账准备计提	1,037,428,887.59	276,817,193.70	337,401,121.64	160,014.00	4,227,030.66	980,911,976.31
合计	1,225,233,824.84	315,681,586.11	352,911,032.31	160,014.00	4,227,030.66	1,192,071,395.30

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	13,705,671.00	对方还款
合计	13,705,671.00	--

应收账款坏账准备的变动如下：

	2019年12月31日	2018年12月31日
会计政策变更前年初余额	1,225,233,824.84	1,058,212,910.10
会计政策变更	<u>0.00</u>	<u>130,061,699.05</u>
会计政策变更后年初余额	1,225,233,824.84	1,188,274,609.15
本年计提	315,681,586.11	534,600,697.51
本年转回	352,911,032.31	485,319,583.07
本年核销	160,014.00	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	<u>4,227,030.66</u>	<u>554,126.37</u>
年末余额	<u>1,192,071,395.30</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	160,014.00

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

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
单位一	843,053,131.71	5.03%	0.00
单位二	784,291,942.36	4.68%	0.00
单位三	434,422,450.71	2.59%	2,208,297.56
单位四	408,937,655.01	2.44%	14,768,600.80
三峡新能源盐城大丰有限公司(“三峡盐城”)	335,455,539.96	2.01%	1,429,743.67
合计	2,806,160,719.75	16.75%	

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	4.63
单位二	第三方	653,635,566.83	0.00	4.07
单位三	第三方	485,412,475.59	6,266,007.34	3.02
单位四	第三方	474,884,520.36	474,884.52	2.96
	持有本公司 5%以上 股份的有重大影响 的股东控制的企业			
三峡盐城		<u>438,829,743.56</u>	<u>438,829.74</u>	<u>2.74</u>
		<u>2,796,044,404.67</u>	<u>7,179,721.60</u>	<u>17.42</u>

4、应收款项融资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	2,429,828,114.17	1,891,126,178.89
商业承兑票据	818,841.38	181,100,000.00
合计	2,430,646,955.55	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

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：

其中，已质押的应收票据如下：

	2019年12月31日	2018年12月31日
银行承兑汇票	<u>55,035,194.30</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：

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。

2019年12月31日

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>8,921,756,220.98</u>	<u>1,524,797,543.00</u>	<u>9,773,991,234.83</u>	<u>1,548,870,187.11</u>

5、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	1,567,446,544.19	81.89%	1,436,144,656.13	82.69%
1至2年	257,966,808.80	13.48%	253,820,022.70	14.61%
2至3年	81,615,784.05	4.26%	21,823,137.47	1.26%
3年以上	7,034,454.43	0.37%	25,024,887.37	1.44%
合计	1,914,063,591.47	--	1,736,812,703.67	--

于2019年12月31日，账龄超过一年的大额预付款项列示如下：

	2019年12月31日	业务性质	未结算原因
单位一	171,323,717.47	预付材料及设备款	未到合同约定结算时间
单位二	64,182,289.97	预付材料款	未到合同约定结算时间
单位三	8,102,285.04	预付材料款	未到合同约定结算时间
单位四	7,861,500.00	预付材料款	未到合同约定结算时间
单位五	<u>7,717,982.80</u>	预付工程款	工程尚未完工
	<u>259,187,775.28</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

于2019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	239,280,024.97	12.50
单位二	第三方	171,323,717.47	8.95
单位三	第三方	151,000,000.00	7.89
单位四	第三方	147,372,409.66	7.70
单位五	第三方	<u>71,675,000.00</u>	<u>3.74</u>
		<u>780,651,152.10</u>	<u>40.78</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>

6、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	36,891,746.02	19,287,181.26
应收股利	79,998,702.62	43,445,764.25
其他应收款	1,188,350,976.18	1,212,463,365.12
合计	1,305,241,424.82	1,275,196,310.63

(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	36,891,746.02	19,287,181.26
合计	36,891,746.02	19,287,181.26

(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
朔州市平鲁区卧龙风电有限公司(“平鲁卧龙”)	50,333,529.08	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	79,998,702.62	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	139,600,687.75	253,184,205.76
保证金及押金	290,825,734.29	339,343,020.55
与第三方往来款	369,885,393.71	618,840,775.27
备用金及其他	90,452,032.38	94,694,173.09
应收土地、房屋征收补偿款	405,403,310.00	0.00
减：其他应收款坏账准备	107,816,181.95	93,598,809.55

合计	1,188,350,976.18	1,212,463,365.12
----	------------------	------------------

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	76,595,200.54	16,646,609.01	357,000.00	93,598,809.55
2019 年 1 月 1 日余额在 本期	—	—	—	—
--转入第二阶段	3,348,000.00	3,348,000.00	0.00	0.00
--转入第三阶段	674,523.94	4,612,070.40	5,286,594.34	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	20,148,173.31	10,714,591.11	1,153,017.60	32,015,782.02
本期转回	17,216,610.41	0.00	0.00	17,216,610.41
本期转销	0.00	0.00	0.00	0.00
本期核销	0.00	0.00	674,523.94	674,523.94
其他变动	-4,028.07	12.47	96,740.33	92,724.73
2019 年 12 月 31 日余额	75,500,211.43	26,097,142.19	6,218,828.33	107,816,181.95

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	账面余额
1 年以内（含 1 年）	852,425,404.05
1 至 2 年	250,812,156.51
2 至 3 年	95,514,783.74
3 年以上	97,414,813.83
3 至 4 年	34,155,507.12
4 至 5 年	14,952,834.89
5 年以上	48,306,471.82
合计	1,296,167,158.13

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	土地、房屋补偿款	405,403,310.00	1年以内	31.28%	2,027,016.55
单位二	保证金及押金	38,417,600.00	1年以内	2.96%	472,804.80
单位三	应收股权款	33,854,876.00	1至2年	2.61%	6,272,495.20
Skycatch Inc	应收股权款	27,904,800.00	1年以内	2.15%	0.00
单位四	往来款	22,340,500.00	1年以内	1.72%	409,500.00
合计	--	527,921,086.00	--	40.72%	9,181,816.55

7、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	2,467,062,527.11	52,209,904.66	2,414,852,622.45	1,972,707,626.59	40,507,508.14	1,932,200,118.45
在产品	3,780,012,129.50	8,752,615.20	3,771,259,514.30	1,642,973,397.05	8,752,615.20	1,634,220,781.85
库存商品	1,934,956,690.36	9,304,828.07	1,925,651,862.29	1,430,965,695.57	6,708,267.70	1,424,257,427.87
周转材料	12,072,738.10	0.00	12,072,738.10	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
发出商品	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	8,194,104,085.07	70,267,347.93	8,123,836,737.14	5,052,649,961.19	55,968,391.04	4,996,681,570.15

(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	23,359,021.44	51,633.82	11,708,258.74	0.00	52,209,904.66
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	2,855,305.41	0.00	258,745.04	0.00	9,304,828.07
周转材料	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
消耗性生物资产	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合同履约成本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	55,968,391.04	26,214,326.85	51,633.82	11,967,003.78	0.00	70,267,347.93

可变现净值以存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额确认，存货跌价准备实现销售或报废而转销。部分存货技术改造后可变现净值增加，导致存货跌价准备转回。

8、合同资产

合同资产主要系本集团的工程承包业务产生。本集团根据与客户签订的工程承包施工合同提供工程施工服务，并根据履约进度在合同期内确认收入。本集团的客户根据合同规定与本集团就工程施工服务履约进度进行结算，并在结算后根据合同规定的信用期支付工程价款。本集团根据履约进度确认的收入金额超过已办理结算价款的部分确认为合同资产，本集团已办理结算价款超过本集团根据履约进度确认的收入金额部分确认为合同负债。合同资产的账面价值增加主要系本年工程承包施工合同增加并根据履约进度在合同期内确认收入。

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
已完工未结算资产	928,169,673.06	4,361,014.90	923,808,658.16	271,236,443.09	1,452,151.34	269,784,291.75
合计	928,169,673.06	4,361,014.90	923,808,658.16	271,236,443.09	1,452,151.34	269,784,291.75

合同资产的账面价值在本期内发生的重大变动金额和原因：

单位：元

项目	变动金额	变动原因
无		

如是按照预期信用损失一般模型计提合同资产坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

√ 适用 □ 不适用

采用预期信用损失法计提减值损失的合同资产情况如下：

2019年			
	估计发生违约的账面余额	预期信用损失率(%)	整个存续期信用损失
已完工未结算资	928,169,673.06	0.5	4,361,014.90

产

2018年

估计发生违约的账面余额 预期信用损失率(%) 整个存续期信用损失

已完工未结算资产 271,236,443.09 0.5 1,452,151.34

本期合同资产计提减值准备情况

单位：元

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
已完工未结算资产	3,198,100.49	0.00	0.00	
合计	3,198,100.49	0.00	0.00	--

其他说明：

合同资产减值准备的变动如下：

	年初余额	本年计提	外币报表折算差额	年末余额
2019年	<u>1,452,151.34</u>	<u>3,198,100.49</u>	<u>-289,236.93</u>	<u>4,361,014.90</u>
2018年	<u>596,412.03</u>	<u>855,739.31</u>	<u>0.00</u>	<u>1,452,151.34</u>

9、持有待售资产

单位：元

项目	期末账面余额	减值准备	期末账面价值	公允价值	预计处置费用	预计处置时间
非流动资产	33,160,210.51	11,390,787.39	21,769,423.12	23,680,000.00	0.00	2020年03月15日
处置组	6,192,010,904.03	0.00	6,192,010,904.03	1,428,514,254.70	0.00	2020年02月29日
合计	6,225,171,114.54	11,390,787.39	6,213,780,327.15	1,452,194,254.70	0.00	--

其他说明：

注：于2019年12月31日，本集团账面价值为人民币5,967,494,823.06元的持有待售资产为抵押和质押取得账面价值为人民币3,670,629,710.89元的银行借款，上述借款已重分类至持有待售的负债(2018年12月31日：无)。

2019年12月31日

2018年12月31日

货币资金

5,822,655.41

0.00

衍生金融资产	4,717,088.42	0.00
应收款项融资	7,810,000.00	0.00
应收账款	367,410,501.70	0.00
预付账款	3,788,359.04	0.00
固定资产	1,609,159,457.74	0.00
在建工程	3,444,379,527.70	0.00
使用权资产	225,099,507.82	0.00
无形资产	<u>299,307,725.23</u>	<u>0.00</u>
	<u>5,967,494,823.06</u>	<u>0.00</u>

1.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。双方于2020年1月13日签订了补充协议，协商一致延期了产权过户时间，根据补充协议的约定，该独立第三方将于2020年3月15日之前支付尾款并完成交易。截至2019年12月31日，本集团将该部分投资性房地产划分为持有待售类别。

于2019年9月，本集团与独立第三方签订起重机销售合同拟出售所持有两台轮式起重机，合同约定交易价款合计为人民币1,200万元。截至2019年12月31日，上述非流动资产交割尚未完成，产权尚未过户，但已经签署了具有法律约束力的协议，本集团将该部分非流动资产划分为持有待售类别。

本集团持有待售的非流动资产重分类为持有待售资产的具体明细如下：

	2019年12月31日	2018年12月31日
<u>资产</u>		
投资性房地产	11,655,936.99	0.00
固定资产	<u>21,504,273.52</u>	<u>0.00</u>
持有待售资产原值	<u>33,160,210.51</u>	<u>0.00</u>
持有待售资产减值准备	<u>11,390,787.39</u>	<u>0.00</u>
持有待售资产净值	<u>21,769,423.12</u>	<u>0.00</u>

2.于2019年10月25日，本集团与独立第三方农银金融资产投资有限公司（“农银投资”）签订股权转让协议，将持有的全资子公司朔州市平鲁区天石风电有限公司（“平鲁天石”）以及朔州市平鲁区天润风电有限公司（“平鲁天润”）各49%的股权转让给对方。于2019年10月，本集团已收到股转款合计人民币66,700万元。截至2019年12月31日止，上述股权转让交割程序尚未完成，但已经签署了具有法律约束力的协议，上述交易预计于2020年6月30日前完成，故管理层将持有的平鲁天石及平鲁天润的资产及负债分类到持有待售资产及负债。于2020年2月29日，双方已完成股权交割手续。

于2019年11月21日，本集团与独立第三方NEBRAS POWER AUSTRALIA PTY LTD.（“Nebras电力”）

签订股权转让协议，将持有的全资子公司Stockyard Hill Wind Farm (Holding) Pty Ltd (“Stockyard Hill”) 49%的股权转让给对方。截至2019年12月31日止，上述股权转让交割程序尚未完成，但已经签署了具有法律约束力的协议，上述交易预计在一年内完成，故管理层将持有的Stockyard Hill的资产及负债分类到持有待售资产及负债。于2020年1月，双方完成股权交割手续并付清股转款。

本集团持有待售的处置组重分类为持有待售资产/负债的具体明细如下：

	2019年12月31日	2018年12月31日
<u>资产</u>		
货币资金	111,362,971.51	0.00
衍生金融资产	4,717,088.42	0.00
应收款项融资	7,810,000.00	0.00
应收账款	367,410,501.70	0.00
预付账款	13,098,359.05	0.00
其他应收款	5,591,718.76	0.00
存货	2,288,638.07	0.00
其他流动资产	45,868,966.77	0.00
长期股权投资	0.00	114,290,000.00
固定资产	1,609,159,457.74	0.00
在建工程	3,444,379,527.70	0.00
使用权资产	225,099,507.82	0.00
无形资产	299,307,725.23	0.00
长期待摊费用	643,012.40	0.00
递延所得税资产	2,727.30	0.00
其他非流动资产	<u>55,270,701.56</u>	<u>0.00</u>
持有待售资产	<u>6,192,010,904.03</u>	<u>114,290,000.00</u>
	2019年12月31日	2018年12月31日
<u>负债</u>		
短期借款	61,117,220.38	0.00
应付账款	84,386,518.32	0.00
应交税费	3,163,076.23	0.00
其他应付款	3,346,799.52	0.00
合同负债	3,876,400.00	0.00
一年内到期的非流动负债	139,400,000.00	0.00
衍生金融负债	288,342,419.68	0.00
长期借款	3,470,112,490.51	0.00
租赁负债	229,816,543.68	0.00
递延所得税负债	<u>42,201,590.58</u>	<u>0.00</u>

持有待售负债 4,325,763,058.90 0.00

10、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的债权投资	7,821,199.60	7,650,000.00
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特 许使用权安排下的应收款	466,082,803.57	386,761,662.13
一年内到期的应收质量保证金	754,172,374.20	637,648,964.47
一年内到期的股权转让款	776,028,778.16	0.00
合计	2,004,105,155.53	1,032,060,626.60

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：

	2019年12月31日		
	账面余额	减值准备	账面价值
一年内到期的应收质量保证金	754,927,301.50	754,927.30	754,172,374.20
一年内到期的应收融资租赁款	362,005,773.11	362,005.77	361,643,767.34
一年内到期的服务特许权安排下的应收款	104,492,154.57	53,118.34	104,439,036.23
一年内到期的股权转让款	776,816,948.16	788,170.00	776,028,778.16
一年内到期的债权投资	<u>7,821,370.97</u>	<u>171.37</u>	<u>7,821,199.60</u>
	<u>2,006,063,548.31</u>	<u>1,958,392.78</u>	<u>2,004,105,155.53</u>
	2018年12月31日		
	账面余额	减值准备	账面价值
一年内到期的应收质量保证金	638,296,891.00	647,926.53	637,648,964.47
一年内到期的应收融资租赁款	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	55,389,256.55	34,272.48	55,354,984.07
一年内到期的债权投资	<u>7,650,000.00</u>	<u>0.00</u>	<u>7,650,000.00</u>

1,034,436,919.93 2,376,293.33 1,032,060,626.60

11、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	63,409,877.37	134,208,827.34
待抵扣进项税额	2,057,293,509.43	1,180,620,552.11
待认证进项税额	18,933,454.50	39,830,524.67
预缴企业所得税及其他	79,264,049.76	151,513,081.77
合计	2,218,900,891.06	1,506,172,985.89

其他说明：

无

12、衍生金融资产/衍生金融负债

		2019年12月31日	2018年12月31日
衍生金融资产			
电价掉期合约——非流动资产	注1	136,460,083.96	52,929,396.47
利率互换合约——非流动资产	注3	904,149.64	0.00
远期外汇合约——非流动资产	注2	<u>6,436,205.50</u>	<u>0.00</u>
非流动资产部分		<u>143,800,439.10</u>	<u>52,929,396.47</u>
远期外汇合约——流动资产	注2、7	9,028,452.48	25,331,481.65
购买选择权——流动资产	注4	<u>90,677,590.37</u>	<u>0.00</u>
流动资产部分		<u>99,706,042.85</u>	<u>25,331,481.65</u>
		<u>243,506,481.95</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5、7	35,825,068.04	126,417,157.39

远期外汇合约——流动负债	注6	<u>15,745,240.33</u>	<u>0.00</u>
		<u>51,570,308.37</u>	<u>126,417,157.39</u>

注1：于2017年4月，本集团与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12月31日，上述电价掉期合约的公允价值为人民币136,460,083.96元(2018年12月31日：人民币52,929,396.47元)。该合约要求子公司将其100%的资产作为抵质押。

注2：截至2019年12月31日，本公司与中国农业银行签订一笔远期外汇合约，该合约为公允价值套期，本集团分别与法国兴业银行、西太平洋银行、Standard Chartered Bank、法国巴黎银行等签订数笔远期外汇合约，该合约为现金流量套期。上述现金流量套期工具的有效性部分公允价值变动计入其他综合收益，剩余部分公允价值变动计入当期损益。本集团与西太平洋银行、法国巴黎银行签订数笔远期外汇合约，未指定为套期，其公允价值变动计入当期损益。于2019年12月31日，上述远期外汇合约的公允价值为人民币15,464,657.98元(2018年12月31日：人民币12,285,195.48元)，其中，于一年内到期的部分为人民币9,028,452.48元(2018年12月31日：人民币12,285,195.48元)。

注3：截至2019年12月31日，本集团与中国银行、新加坡发展银行签订数笔利率互换合约，上述合约均为现金流量有效套期，其公允价值变动计入其他综合收益。于2019年12月31日，上述利率互换合约的公允价值为人民币904,149.64元。

注4：截至2019年12月31日本集团持有的对Clark Creek风电场81%股权的购买选择权的公允价值为人民币90,677,590.37元。

注5：于2018年6月，本集团与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。于2019年12月31日，上述利率互换合约的公允价值为负值人民币35,825,068.04元，确认为衍生金融负债(2018年12月31日：人民币12,463,516.50元)。

注6：截至2019年12月31日，本集团与法国兴业银行、西太平洋银行、汇丰银行、Standard Chartered Bank、法国巴黎银行等签订数笔远期外汇合约，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，剩余部分公允价值变动计入当期损益。本集团与法国兴业银行、西太平洋银行、Standard Chartered Bank、德商银行等签订数笔远期外汇合约，未指定为套期，其公允价值变动计入当期损益。于2019年12月31日，上述远期外汇合约的公允价值为负值人民币15,745,240.33元，确认为衍生金融负债。

注7：于2018年7月，本公司子公司Stockyard Hill Wind Farm (Holding) Pty Ltd与ABN AMRO N.V., Singapore Branch、Westpac Banking Corporation等签订利率互换合约。于2018年12月31日，该利率掉期的公允价值为负值人民币113,953,640.89元。于2018年8月，本公司子公司Stockyard Hill Wind Farm Pty Ltd.与National AustraliBank Limited签订远期外汇合约。于2018年12月31日，该远期外汇合约的公允价值为人民币13,046,286.17元。截至2019年12月31日，本集团对Stockyard Hill Wind Farm Pty Ltd.的股权投资处置尚未完成，管理层将持有的Stockyard Hill的资产及负债分类到持有待售资产及负债。因此，上述远期外汇合约公允价值余额人民币4,717,088.42元分类至持有待售资产，利率互换合约公允价值余额负值人民币288,342,419.68元分类至持有待售负债。

13、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)	50,338,861.96	50,338.86	50,288,523.10	49,996,051.55	49,950.01	49,946,101.54
对独立第三方的 债权投资(注 2)	256,506,949.45	256,457.32	256,250,492.13	260,037,048.36	265,883.11	259,771,165.25
合计	306,845,811.41	306,796.18	306,539,015.23	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	315,833.12	0.00	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	81,127.49	0.00	0.00	81,127.49
本期转回	90,574.91	0.00	0.00	90,574.91
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	581.85	0.00	0.00	581.85
2019 年 12 月 31 日余额	306,967.55	0.00	0.00	306,967.55

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期限和固定收益投资。

14、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	4,871,015,409.42	17,057,829.14	4,853,957,580.28	4,816,576,350.77	24,883,756.17	4,791,692,594.60	
其中：未实现融资收益	1,341,802,046.00	0.00	1,341,802,046.00	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	3,913,749,520.55	3,787,095.83	3,909,962,424.72	3,566,352,127.82	2,399,280.96	3,563,952,846.86	
应收股权转让款及其他	786,816,948.12	798,170.00	786,018,778.12	97,260,126.11	0.00	97,260,126.11	
减：一年内到期的应收融资租赁款	362,005,773.11	362,005.77	361,643,767.34	333,100,772.38	1,694,094.32	331,406,678.06	
一年内服务特许权安排下的应收款	104,492,154.57	53,118.34	104,439,036.23	55,389,256.55	34,272.48	55,354,984.07	
一年内到期的应收股权转让款	776,816,948.16	788,170.00	776,028,778.16	0.00	0.00	0.00	
合计	8,328,267,002.25	20,439,800.86	8,307,827,201.39	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	2,510,773.30	0.00	0.00	2,510,773.30
本期转回	8,403,942.80	0.00	0.00	8,403,942.80
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	253,227.34	0.00	0.00	253,227.34
2019 年 12 月 31 日余额	21,643,094.97	0.00	0.00	21,643,094.97

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

无

15、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	宣告发放 现金股利 或利润	计提减值 准备	其他		
一、合营企业											
达茂旗天 润风电有 限公司 (“达茂旗 天润”)	219,510,6 14.77	0.00	0.00	28,547,86 7.90	0.00	0.00	0.00	0.00	-77,248.2 9	247,981.2 34.38	0.00

山西玉龙集团右玉牛心堡风力发电有限公司(“山西右玉”)(注 9)	273,048,606.33	0.00	77,891,264.00	64,940,131.45	0.00	0.00	0.00	0.00	-4,544,214.19	255,553,259.59	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	22,708,271.89	0.00	0.00	0.00	0.00	-38,624.07	230,854,414.44	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	-5,188.13	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	36,778,048.74	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	193,307,900.00	63,988,271.75	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	260,309,358.79	0.00
澜溪(宁波)资产管理有限公司	23,507,442.43	0.00	0.00	-1,951,338.48	0.00	0.00	9,000,000.00	0.00	0.00	12,556,103.95	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	296,613.48	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,606,500.10	0.00
ReNeCt GmbH	196,182.27	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-951.37	195,230.90	0.00
H ð Vindkraft 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	9,558,301.29	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	38,884,222.63	0.00

内蒙古洁源风能发电有限公司(“内蒙古洁源”)	133,750,281.05	0.00	0.00	16,239,825.94	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	149,990,106.99	0.00
巧家天巧风电有限公司(“巧家天巧”)	124,883,901.68	0.00	0.00	13,624,963.83	0.00	0.00	0.00	0.00	-415,120.51	138,093,745.00	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	26,349,536.11	0.00	0.00	0.00	0.00	-2,842,376.47	300,482,396.67	0.00
南阳润唐	215,560,841.09	0.00	0.00	26,623,777.24	0.00	0.00	0.00	0.00	-8,467,401.26	233,717,217.07	0.00
淄博润川新能源有限公司(“淄博润川”)	104,196,013.03	0.00	0.00	11,716,869.21	0.00	0.00	0.00	0.00	-4,059,642.56	111,853,239.68	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	495,313.11	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
平鲁卧龙	539,417,471.10	0.00	0.00	34,320,934.12	0.00	0.00	70,733,529.08	0.00	-13,418,504.44	489,586,371.70	0.00
平鲁天瑞	477,674,160.00	0.00	0.00	31,475,935.33	0.00	0.00	0.00	0.00	-3,895,632.45	505,254,462.88	0.00
小计	3,075,374,545.42	0.00	291,620,160.15	348,434,772.93	0.00	0.00	79,733,529.08	0.00	-37,759,715.61	3,014,695,913.51	0.00
二、联营企业											
布尔津天润	41,376,374.68	0.00	0.00	3,788,651.76	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	45,165,026.44	0.00
瓜州天润风电有限公司(“瓜州天润”)	60,023,205.42	0.00	0.00	794,323.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	60,817,528.44	0.00

欧伏电气股份有限公司(“欧伏电气”)	59,729,079.17	0.00	0.00	9,249,932.55	0.00	0.00	2,120,000.00	0.00	0.00	66,859,011.72	0.00
河北金风电控设备有限公司(“河北金风”)	23,773,999.99	0.00	0.00	3,739,698.64	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	27,513,698.63	0.00
宁夏金泽农业产业惠农基金	2,245,245.42	0.00	0.00	-131.84	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,245,113.58	0.00
Oxford Photovoltaics Limited(注 1)	0.00	188,473,337.85	0.00	-14,552,857.71	0.00	0.00	0.00	0.00	-167,754.29	173,752,725.85	0.00
新疆哈密广恒新能源有限公司(“哈密广恒”)	26,801,474.62	0.00	0.00	1,264,826.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	28,066,300.69	0.00
江西金力永磁科技股份有限公司(“江西金力”)	119,496,545.81	0.00	12,168,321.60	19,769,100.00	0.00	0.00	6,600,000.00	0.00	0.00	120,497,324.21	0.00
新疆新能源研究院有限责任公司(“新能源研究院”)	8,383,447.55	4,800,000.00	0.00	-3,208,830.69	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9,974,616.86	0.00
纳阳科技私人有限公司(“纳阳科技”)	25,339,248.26	0.00	0.00	84,914.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	25,424,163.16	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	-72,790.35	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11,893,899.35	0.00

蓝箭航天 空间科技 股份有限 公司(注 6)	146,518,0 66.32	0.00	0.00	-22,913,0 56.09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	123,605,0 10.23	0.00
Windnov ation Engineeri ng Solutions GmbH	13,536,65 1.18	0.00	0.00	240,677.8 8	0.00	0.00	0.00	0.00	476,237.8 3	14,253,56 6.89	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	3,487,712 .00	0.00
阜新金风 聚能新能 源有限公 司	530,902.8 7	0.00	0.00	-321,175. 15	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	209,727.7 2	0.00
White Rock Wind Farm Pty Ltd.(“Wh ite Rock”)	16,154,03 6.47	609,227.0 2	0.00	8,979,678 .84	0.00	-3,913,08 2.51	0.00	0.00	3,473,649 .97	25,303,50 9.79	0.00
Wild Cattle Hill Pty Ltd(注 1)	11,443,10 9.64	82,256,68 4.51	0.00	-68,073.7 3	0.00	-4,939,25 5.37	0.00	0.00	21,594,11 3.84	110,286,5 78.89	0.00
Three Springs Renewabl e Energy Pty Ltd	0.96	0.00	0.00	243.10	0.00	0.00	0.00	0.00	3.25	247.31	0.00
Oranage Creek Energy Pty Ltd	0.96	0.00	0.00	5,490.90	0.00	0.00	0.00	0.00	65.51	5,557.37	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	10,994.55	0.00	0.00	0.00	0.00	130.80	11,126.31		0.00
Lacour Energy Project Pty Ltd	0.96	0.00	0.00	917.38	0.00	0.00	0.00	0.00	11.25	929.59		0.00
Mt Fox Renewable Energy Pty	0.96	0.00	0.00	1,103.93	0.00	0.00	0.00	0.00	13.46	1,118.35		0.00
cp.max Rotortechnik GmbH& Co.KG(注 1)	0.00	11,897,273.72	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-520,581.98	11,376,691.74		0.00
cp.max Verwaltungen GmbH(注 1)	0.00	58,854.75	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-238.50	58,616.25		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	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	3,731,895.29	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	147,831,895.29		0.00

国开新能源科技有限公司(注 1)	0.00	300,000,000.00	0.00	2,779,588.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	302,779,588.50	0.00
株洲兴新电力有限责任公司(兴新电力)(注 1)	0.00	6,000,000.00	0.00	-88,999.82	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5,911,000.18	0.00
吉林省瞻榆风电资产经营管理有限公司(“瞻榆风电”)(注 8)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	114,290,000.00	114,290,000.00	0.00
南京牧镭激光科技有限公司(“南京牧镭”)	21,248,221.51	0.00	0.00	-445,686.59	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	20,802,534.92	0.00
小计	592,054,017.33	762,195,377.85	12,168,321.60	12,770,435.34	0.00	-8,852,337.88	8,720,000.00	0.00	139,145,651.14	1,476,424,822.18	0.00
合计	3,667,428,562.75	762,195,377.85	303,788,481.75	361,205,208.27	0.00	-8,852,337.88	88,453,529.08	0.00	101,385,935.53	4,491,120,735.69	0.00

其他说明

注1：于2019年1月，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，和以欧元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%。

于2019年6月，本集团与独立第三方共同出资设立兴新电力，其注册资本共计人民币200,000,000.00元，本集团认缴出资人民币30,000,000.00元，对兴新电力持有15%的股权，本年实缴出资人民币6,000,000.00元。

于2019年8月，本集团与独立第三方签订股权转让协议，以人民币300,000,000.00元的对价取得国开新能源科技有限公司13.28%的股权，其中本公司直接持有国开新能源8.85%的股权，通过本公司全资子公司间接持有国开新能源4.43%的股权。

根据以上公司的公司章程中股东会和董事会构成和有关事项规则的规定，本集团对以上公司有重大影响，将其作为联营企业核算。

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：宁波澜溪成长壹号股权投资合伙企业(有限合伙) 根据合伙人会议决议，随着该合伙企业所投项目的陆续退出，依各合伙人的入伙份额按比例偿还各合伙人投资本金。截至2019年12月31日，本集团按照份额收回的投资本金合计为人民币193,307,900.00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，H ð Vindkraft 9 AB注销，本集团不再持有其股权，原计提长期股权投资减值准备折合人民币7,036,549.22元相应转出。

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，根据合作协议和公司章程股东会 and 董事会构成和有关事项规则的规定相关约定，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。

注8：于2018年4月7日，本集团子公司与独立第三方吉林通榆鲁能新能源有限公司(“通榆鲁能”)签订具有法律约束力的股权转让协议。协议约定本集团将其持有的吉林省瞻榆风电资产经营管理有限公司(“瞻榆风电”)17.15%股权转让给通榆鲁能，通榆鲁能按照协议约定将于2019年12月底前完成收购。于2018年12月31日，上述股权转让尚未完成，按照协议约定，上述股权预计在一年内完成，故本集团于2018年12月31日将其对瞻榆风电的长期股权投资(对联营企业投资)划分为持有待售资产。于2019年9月，通榆鲁能与本集团协商一致，终止原股权转让协议。于2019年12月31日本集团将其对瞻榆风电的股权投资调整回联营企业核算。

注9：于2019年2月28日，本集团收回对山西右玉的部分投资，合计人民币77,891,264.00元，本集团对山西右玉的持股比例从77.94%减至51%。根据公司章程中股东会 and 董事会构成和有关事项规则的规定，于2019年12月31日本集团与其他合营方一同对山西右玉实施共同控制，作为本集团的合营企业核算。

16、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	5,695,394.40	2,400,000.00

南京汽轮电机长风新能源股份有限公司	27,050,000.00	21,450,000.00
西安国水	17,422,295.97	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	19,823,086.86	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	17,700,000.00	12,000,000.00
铜陵皖江农村商业银行	6,065,780.92	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.	58,859,204.77	46,196,115.90
SKYCATCH INC	55,670,075.99	52,390,839.77
宁波优朔新能源有限公司	0.00	4,000.00
宁波智朔新能源有限公司	0.00	4,000.00
宁波科朔新能源有限公司	0.00	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	209,785,838.91	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	3,295,394.40	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	16,760,000.00	0.00	0.00	同上	
西安国水	1,257,984.00	10,422,295.97	0.00	0.00	同上	
酒泉鑫茂科技风电设备制造有限公司	0.00		1,000,000.00	0.00	同上	
内蒙古金海新能源科技股份有限公司	716,000.00	15,097,014.13	0.00	0.00	同上	

国家电投集团响水新能源有限公司	0.00	5,700,000.00	0.00	0.00	同上	
铜陵皖江农村商业银行	0.00	248,785.92	0.00	0.00	同上	
北京工业大数据创新中心有限公司	0.00	55,900.00	0.00	55,900.00	同上	处置
ZPARK CAPITAL II, L.P.	1,495,175.18	22,137,603.14	0.00	0.00	同上	
SKYCATCH INC	0.00	2,416,646.37	0.00	0.00	同上	
宁波优朔新能源有限公司	0.00	0.00	4,772.92	-4,772.92	同上	终止确认
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	
上纬新材料科技股份有限公司	1,728,000.00	0.00	155,900,000.00	-155,900,000.00	同上	终止确认
中材科技(注 1)	2,090,140.20	38,961,326.43	0.00	38,961,326.45	同上	处置
合计	7,287,299.38	115,094,966.36	156,904,772.92	-116,887,546.47		

其他说明:

注1: 于2019年5月, 本集团处置中材科技22,330,774.00股份, 处置对价为人民币251,948,433.48元, 共计人民币38,961,326.45元累计利得从其他综合收益转入留存收益。本年处置日前取得中材科技分配股利人民币2,090,140.20元。

注2: 于2019年6月, 本集团处置了持有的北京工业大数据创新中心有限公司5%的股权, 处置对价为人民币1,505,900.00元, 共计人民币55,900.00元累计利得从其他综合收益转入留存收益。

注3: 于2018年3月, 本集团分别以人民币4,000.00元的对价收购取得宁波科朔、宁波智朔和宁波优朔10%的股权, 并将其作为其他权益工具投资核算。于2019年3月8日, 本集团分别以人民币9,877.33元、9,876.85元和9,876.85元的对价收购取得宁波科朔、宁波智朔和宁波优朔另外41%的股权。本次收购完成后, 本集团持有宁波科朔、宁波智朔和宁波优朔51%的股权, 并重新修订了章程有关议事规则、投票权等相关规定。于收购完成之日起, 本集团取得宁波科朔、宁波智朔和宁波优朔的实际控制权, 故本集团将其纳入合并范围作为子公司核算。其他权益工具公允价值 and 账面价值的差额共计人民币4,772.92元, 结转留存收益。

17、其他非流动金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
权益工具投资（注）	787,357,065.62	673,951,145.51
银行理财产品	0.00	5,900,000.00
其他	2,688.14	102,201.35
合计	787,359,753.76	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”)	97,565,376.19	-37,363,910.96
山东朗进科技股份有限公司(“朗进科技”)	<u>111,654,234.00</u>	<u>49,154,234.00</u>
	<u>209,219,610.19</u>	<u>11,790,323.04</u>
<u>非上市公司权益</u>		
悦康药业集团有限公司	176,452,200.00	26,402,700.00
苏州裕太车通电子科技有限公司	57,500,011.01	7,500,011.01
昆仑智汇数据科技(北京)有限公司	174,104,744.42	5,964,744.42
九圣禾种业股份有限公司	160,080,500.00	49,439,400.00
苏州擎动动力科技有限公司	<u>10,000,000.00</u>	<u>0.00</u>
	<u>578,137,455.43</u>	<u>89,306,855.43</u>
	<u>787,357,065.62</u>	<u>101,097,178.47</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>		
京能	<u>132,620,545.51</u>	- <u>14,210,905.80</u>
<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
朗进科技	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	0.00	-400,000.00
	<u>541,330,600.00</u>	<u>236,210,386.04</u>
	<u>673,951,145.51</u>	<u>221,999,480.24</u>

18、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	100,515,743.83	15,466,389.16	0.00	115,982,132.99
(1) 处置	86,840,547.13	15,466,389.16	0.00	102,306,936.29
(2) 其他转出	13,675,196.70	0.00	0.00	13,675,196.70
4.期末余额	45,680,511.51	0.00	0.00	45,680,511.51
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	3,638,229.30	285,371.28	0.00	3,923,600.58
(1) 计提或摊销	3,638,229.30	285,371.28	0.00	3,923,600.58
3.本期减少金额	29,971,375.12	3,973,701.68	0.00	33,945,076.80
(1) 处置	27,952,115.41	3,973,701.68	0.00	31,925,817.09
(2) 其他转出	2,019,259.71	0.00	0.00	2,019,259.71

4.期末余额	11,652,793.11	0.00	0.00	11,652,793.11
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			0.00	
1.期末账面价值	34,027,718.40	0.00	0.00	34,027,718.40
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2019年，本集团处置投资性房地产的净收益为人民币197,472,650.21元。

于2019年12月31日，本集团的投资性房地产的公允价值经亚联资产评估及顾问有限公司评估为人民币55,329,410.00元(2018年12月31日：人民币255,699,293.60元)，公允价值为第三层级。基于以上评估结果，本公司管理层认为，无需对投资性房地产计提减值准备。

于2019年12月31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12月31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。

19、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	19,396,985,436.03	19,632,540,909.44
固定资产清理	0.00	0.00
合计	19,396,985,436.03	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	152,028,146.20	4,527,322,335.04	8,998,756.98	92,143,893.42	4,780,493,131.64
(1) 购置	26,174,877.12	261,602,984.11	7,457,002.93	85,763,480.17	380,998,344.33
(2) 在建工程转入	125,853,269.08	4,265,719,350.93	0.00	6,380,413.25	4,397,953,033.26
(3) 企业合并增加	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(4) 外币报表折算差额	0.00	0.00	1,541,754.05	0.00	1,541,754.05
3.本期减少金额	90,371,003.78	4,212,024,641.08	10,787,967.42	61,776,145.47	4,374,959,757.75
(1) 处置或报废	67,322,158.08	235,415,486.49	10,545,661.43	56,747,046.42	370,030,352.42
(2) 处置子公司减少	0.00	1,762,607,373.40	242,305.99	1,140,487.59	1,763,990,166.98
(3) 外币报表折算差额	2,993,277.93	11,127,113.12	0.00	2,051,598.76	16,171,989.81
(4) 转入持有代售	20,055,567.77	1,919,335,667.28	0.00	1,837,012.70	1,941,228,247.75
(5) 本年未实现损益	0.00	283,539,000.79	0.00	0.00	283,539,000.79
4.期末余额	1,334,762,807.60	21,699,657,287.42	114,416,993.66	677,728,553.43	23,826,565,642.11
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	49,287,124.47	1,175,131,398.97	11,639,031.15	94,284,845.22	1,330,342,399.81
(1) 计提	41,186,355.29	1,171,444,683.02	11,613,515.92	94,284,845.22	1,318,529,399.45

(2) 外币报表折算差额	8,100,769.18	3,686,715.95	25,515.23	0.00	11,813,000.36
3.本期减少金额	21,509,462.70	633,111,071.92	6,607,865.67	28,025,152.22	689,253,552.51
(1) 处置或报废	21,496,942.19	86,029,023.62	6,526,450.86	26,586,246.69	140,638,663.36
(2) 处置子公司减少	0.00	212,900,409.99	81,414.81	496,328.52	213,478,153.32
(3) 外币报表折算差额	0.00	0.00	0.00	112,140.73	112,140.73
(4) 转入持有代售	12,520.51	309,721,559.70	0.00	830,436.28	310,564,516.49
(5) 本年未实现损益	0.00	24,460,078.61	0.00	0.00	24,460,078.61
4.期末余额	237,898,559.04	3,766,424,573.36	58,055,232.67	357,179,576.97	4,419,557,942.04
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	1,096,864,248.56	17,923,210,450.02	56,361,760.99	320,548,976.46	19,396,985,436.03
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) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
无	

(3) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因

无		
---	--	--

其他说明

于2019年12月31日及2018年12月31日，本集团无经营性租出的固定资产。

于2019年12月31日及2018年12月31日，本集团无暂时闲置的固定资产。

于2019年12月31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。

20、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	9,613,386,102.78	5,574,383,842.50
工程物资	0.00	0.00
合计	9,613,386,102.78	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 Moorabool North 风电场项目	1,454,800,285.82	0.00	1,454,800,285.82	233,301,598.27	0.00	233,301,598.27
阿根廷 PEMSA 风电场项目	1,170,944,387.57	0.00	1,170,944,387.57	139,412,640.68	0.00	139,412,640.68
阿根廷 PELB VI 风电场项目	991,910,689.73	0.00	991,910,689.73	85,876,167.17	0.00	85,876,167.17
澳洲 Moorabool South 风电场项目	798,404,210.44	0.00	798,404,210.44	176,171,018.03	0.00	176,171,018.03
阿根廷 PELB I 风电场项目	602,793,376.52	0.00	602,793,376.52	67,767,500.21	0.00	67,767,500.21
阿根廷 PELB II 风电场项目	555,146,426.13	0.00	555,146,426.13	300,662,449.47	0.00	300,662,449.47
锡盟阿巴嘎旗别力古台项目	514,180,970.64	0.00	514,180,970.64	96,678,220.18	0.00	96,678,220.18

濮阳南乐仓颉 100MW 风电场 项目	507,906,363.21	0.00	507,906,363.21	71,675,757.22	0.00	71,675,757.22
阿根廷 PELB III 风电场项目	467,443,811.11	0.00	467,443,811.11	46,448,492.70	0.00	46,448,492.70
湖州狮子山风电 场项目	248,294,285.67	0.00	248,294,285.67	210,185,700.19	0.00	210,185,700.19
夏县天润四期风 电场项目	234,856,804.87	0.00	234,856,804.87	9,630,042.15	0.00	9,630,042.15
托普威沂源铜陵 关风电场项目	162,940,489.87	0.00	162,940,489.87	74,167,961.25	0.00	74,167,961.25
木垒一期风电场 项目	150,917,554.07	0.00	150,917,554.07	16,511,590.61	0.00	16,511,590.61
舞阳 200MW 风 电场	110,241,599.31	0.00	110,241,599.31	21,265,061.79	0.00	21,265,061.79
苏尼特右旗风电 场项目	90,217,531.84	0.00	90,217,531.84	79,552,253.93	0.00	79,552,253.93
天润安阳滑县金 堤风电场项目二 期	79,929,736.24	0.00	79,929,736.24	119,774,218.95	0.00	119,774,218.95
绛县冷口乡三期 30MW 风电项目	75,749,623.81	0.00	75,749,623.81	3,007,243.66	0.00	3,007,243.66
濮阳顿丘风电场 项目	75,601,783.98	0.00	75,601,783.98	22,763,394.41	0.00	22,763,394.41
张北两面井风电 场项目	63,188,098.14	0.00	63,188,098.14	5,761,500.79	0.00	5,761,500.79
澳洲 Yass Valley 风电场项目	60,358,999.56	0.00	60,358,999.56	35,981,162.16	0.00	35,981,162.16
通榆县瞻榆 ABC 风电场项目	59,903,999.73	0.00	59,903,999.73	59,870,743.54	0.00	59,870,743.54
吉林省长岭县龙 凤湖风电项目	49,792,358.12	0.00	49,792,358.12	35,302,952.20	0.00	35,302,952.20
苏州福耀分布式 光伏（20MW） 项目	36,012,012.37	0.00	36,012,012.37	0.00	0.00	0.00
金风科技风电实 验中心项目	34,083,520.21	0.00	34,083,520.21	29,382,445.14	0.00	29,382,445.14

鹰潭市耳口风电场（54MW）项目	33,843,778.99	0.00	33,843,778.99	14,503,491.64	0.00	14,503,491.64
唐河仪马风电场项目	33,077,719.69	0.00	33,077,719.69	23,228,289.36	0.00	23,228,289.36
锡盟金风风力发电机组及相关配套设备制造一体化项目	32,074,865.19	0.00	32,074,865.19	31,377,239.22	0.00	31,377,239.22
吴起一期风电场项目	30,277,057.80	0.00	30,277,057.80	23,782,917.80	0.00	23,782,917.80
安阳 11.5MW 分布式光伏项目	27,082,941.89	0.00	27,082,941.89	1,674,757.28	0.00	1,674,757.28
张北两面井天润 50MW 平价上网风电项目	25,046,889.58	0.00	25,046,889.58	1,558,550.95	0.00	1,558,550.95
其他	878,604,033.76	42,240,103.08	836,363,930.68	3,575,519,722.89	38,411,241.34	3,537,108,481.55
合计	9,655,626,205.86	42,240,103.08	9,613,386,102.78	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 Moorabool North 风电场项目	1,704,620,000.00	233,301,598.27	1,221,498,687.55	0.00	0.00	1,454,800,285.82	85.00%	85.00%	3,977,354.95	3,977,354.95	5.05%	其他
阿根廷 PEMSA 风电场项目	1,597,910,000.00	139,412,640.68	1,031,531,746.89	0.00	0.00	1,170,944,387.57	73.00%	73.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
阿根廷 PELB VI 风电场项目	1,345,700,000.00	85,876,167.17	906,034,522.56	0.00	0.00	991,910,689.73	74.00%	74.00%	0.00	0.00	0.00%	其他

澳洲 Moorabool South 风电场项目	1,831,520,000.00	176,171,018.03	622,233,192.41	0.00	0.00	798,404,210.44	44.00%	44.00%	3,245,044.01	3,245,044.01	5.05%	其他
阿根廷 PELB I 风电场项目	822,780,000.00	67,767,500.21	535,025,876.31	0.00	0.00	602,793,376.52	73.00%	73.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
阿根廷 PELB II 风电场项目	868,890,000.00	300,662,449.47	254,483,976.66	0.00	0.00	555,146,426.13	64.00%	64.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
锡盟阿巴嘎旗别力古台项目	1,178,370,000.00	96,678,220.18	417,502,750.46	0.00	0.00	514,180,970.64	44.00%	44.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
濮阳南乐仓颉 100MW 风电场项目	758,090,000.00	71,675,757.22	436,230,605.99	0.00	0.00	507,906,363.21	67.00%	67.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
阿根廷 PELB III 风电场项目	652,250,000.00	46,448,492.70	420,995,318.41	0.00	0.00	467,443,811.11	72.00%	72.00%	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	103,540,393.53	65,431,808.05	0.00	248,294,285.67	87.00%	87.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
夏县天润四期风电场项目	382,550,000.00	9,630,042.15	225,226,762.72	0.00	0.00	234,856,804.87	61.00%	61.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
托普威沂源铜陵关风电场项目	410,690,000.00	74,167,961.25	88,772,528.62	0.00	0.00	162,940,489.87	40.00%	40.00%	0.00	0.00	0.00%	其他

木垒一期风电场项目	584,650,000.00	16,511,590.61	134,405,963.46	0.00	0.00	150,917,554.07	26.00%	26.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
舞阳200MW风电场	377,620,000.00	21,265,061.79	88,976,537.52	0.00	0.00	110,241,599.31	29.00%	29.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
苏尼特右旗风电场项目	1,201,280,000.00	79,552,253.93	10,665,277.91	0.00	0.00	90,217,531.84	8.00%	8.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
天润安阳滑县金堤风电场项目二期	588,010,000.00	119,774,218.95	18,516,344.50	58,360,827.21	0.00	79,929,736.24	56.00%	56.00%	6,049,036.50	1,352,264.26	4.90%	其他
绛县冷口乡三期30MW风电项目	205,190,000.00	3,007,243.66	72,742.380.15	0.00	0.00	75,749,623.81	37.00%	37.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
濮阳顿丘风电场项目	1,009,120,000.00	22,763,394.41	52,838,389.57	0.00	0.00	75,601,783.98	7.00%	7.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
张北两面井风电场项目	663,980,000.00	5,761,500.79	57,426,597.35	0.00	0.00	63,188,098.14	10.00%	10.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
澳洲Yass Valley风电场项目	87,330,000.00	35,981,162.16	24,377,837.40	0.00	0.00	60,358,999.56	69.00%	69.00%	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	33,256.19	0.00	0.00	59,903,999.73	5.00%	5.00%	0.00	0.00	0.00%	其他

吉林省长岭县龙凤湖风电项目	341,680,000.00	35,302,952.20	14,489,405.92	0.00	0.00	49,792,358.12	15.00%	15.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
苏州福耀分布式光伏（20MW）项目	95,840,000.00	0.00	36,012,012.37	0.00	0.00	36,012,012.37	38.00%	38.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
金风科技风电实验中心项目	37,010,000.00	29,382,445.14	6,519,618.17	1,818,543.10	0.00	34,083,520.21	97.00%	97.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
鹰潭市耳口风电场（54MW）	402,070,000.00	14,503,491.64	19,340,287.35	0.00	0.00	33,843,778.99	8.00%	8.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
唐河仪马风电场项目	616,620,000.00	23,228,289.36	9,849,430.33	0.00	0.00	33,077,719.69	5.00%	5.00%	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	697,625.97	0.00	0.00	32,074,865.19	67.00%	67.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
吴起一期风电场项目	440,050,000.00	23,782,917.80	6,494,140.00	0.00	0.00	30,277,057.80	7.00%	7.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
安阳11.5MW分布式光伏项目	43,250,000.00	1,674,757.28	25,408,184.61	0.00	0.00	27,082,941.89	63.00%	63.00%	0.00	0.00	0.00%	其他

张北两面井天润50MW平价上网风电项目	336,770,000.00	1,558,550.95	23,488,338.63	0.00	0.00	25,046,889.58	7.00%	7.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
其他		3,575,519,722.89	5,066,434,887.99	4,272,341,854.90	3,491,008,722.22	878,604,033.76		不适用	59,098,960.21	32,154,131.67		其他
合计	20,214,690,000.00	5,612,795,083.84	11,931,792,877.50	4,397,953,033.26	3,491,008,722.22	9,655,626,205.86	--	--	72,370,395.67	40,728,794.89		--

(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
项目一	1,496,237.12	预计未来现金流量现值小于账面价值。
项目一	2,376,778.14	预计未来现金流量现值小于账面价值。
项目三	314.95	预计未来现金流量现值小于账面价值。
合计	3,873,330.21	--

其他说明

无

21、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	11,678,774.86	65,862,156.33	210,295,841.39	11,177,826.07	4,980,156.84	303,994,755.49
(1) 购置	4,345,146.37	63,925,918.95	210,295,841.39	11,177,826.07	4,980,156.84	294,724,889.62
(2) 外币报表折算差额	7,333,628.49	1,936,237.38	0.00	0.00	0.00	9,269,865.87
3.本期减少金额	236,498,250.29	0.00	0.00	0.00	0.00	236,498,250.29
(1) 转入持有代售	236,498,250.29	0.00	0.00	0.00	0.00	236,498,250.29
4.期末余额	247,367,481.13	213,177,129.90	414,046,404.11	14,489,574.21	5,543,008.84	894,623,598.19

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	55,327,366.07	27,069,310.35	12,795,433.26	6,862,884.61	2,002,223.74		104,057,218.03
(1) 计提	55,142,093.80	26,961,569.22	12,795,433.26	6,862,884.61	2,002,223.74		103,764,204.63
(2) 外币报表折算差额	185,272.27	107,741.13	0.00	0.00	0.00		293,013.40
3.本期减少金额	11,398,742.47	0.00	0.00	0.00	0.00		11,398,742.47
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
(2) 转入持有待售	11,398,742.47	0.00	0.00	0.00	0.00		11,398,742.47
4.期末余额	43,928,623.60	27,069,310.35	13,435,975.31	6,862,884.61	2,002,223.74		93,299,017.61
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	203,438,857.53	186,107,819.55	400,610,428.80	7,626,689.60	3,540,785.10		801,324,580.58
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

22、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	技术许可	特许经营权	风电项目许可	合计
一、账面原值								
1.期初余额	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	111,126,633.45	221,017,986.25	0.00	88,635,123.82	0.00	195,106,145.41	102,976,975.87	718,862,864.80
(1) 购置	95,014,489.45	0.00	0.00	35,814,649.22	0.00	194,952,610.05	26,673,166.67	352,454,915.39
(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	16,112,144.00	0.00	0.00	3,939,548.60	0.00	0.00	0.00	20,051,692.60
(5) 开发支出转入	0.00	219,311,740.75	0.00	48,821,649.95	0.00	0.00	0.00	268,133,390.70
(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	1,706,245.50	0.00	59,276.05	0.00	153,535.36	13,385,275.94	15,304,332.85
3.本期减少金额	29,936,624.63	0.00	0.00	8,505,000.15	0.00	0.00	302,708,886.19	341,150,510.97
(1) 处置	10,571,069.52	0.00	0.00	8,093,495.73	0.00	0.00	13,603,949.13	32,268,514.38
(2) 处置子公司减少	8,904,905.11	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8,904,905.11
(3) 转入持有代售	10,460,650.00	0.00	0.00	411,504.42	0.00	0.00	289,104,937.06	299,977,091.48
4.期末余额	412,179,581.32	838,061,358.55	0.00	350,476,627.87	19,023,088.11	2,063,986,756.32	680,355,623.62	4,364,083,035.79
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	9,372,354.69	34,097,689.53	0.00	32,280,741.49	868,038.45	110,487,619.30	4,260,919.75	191,367,363.21
(1) 计提	9,372,354.69	34,097,689.53	0.00	32,259,603.69	868,038.45	110,486,779.15	4,260,919.75	191,345,385.26
(2) 外币报表折算差	0.00	0.00	0.00	21,137.80	0.00	840.15	0.00	21,977.95
3.本期减少金额	3,910,102.47	355,077.81	0.00	6,151,366.59	0.00	0.00	0.00	10,416,546.87

(1) 处置	2,908,900.43	0.00	0.00	6,144,508.18	0.00	0.00	0.00	9,053,408.61
(2) 处置子公司减少	338,694.20	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	338,694.20
(3) 转入持有代售	662,507.84	0.00	0.00	6,858.41	0.00	0.00	0.00	669,366.25
(4) 外币报表折算差	0.00	355,077.81	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	355,077.81
4.期末余额	43,998,931.72	421,028,853.71	0.00	116,091,930.79	19,023,088.11	256,045,308.26	4,260,919.75	860,449,032.34
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	118,632,240.06	118,632,240.06
(1) 计提	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	117,241,379.31	117,241,379.31
(2) 外币报表折算差							1,390,860.75	1,390,860.75
3.本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.期末余额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	118,632,240.06	118,632,240.06
四、账面价值								
1.期末账面价值	368,180,649.60	417,032,504.84	0.00	234,384,697.08	0.00	1,807,941,448.06	557,462,463.81	3,385,001,763.39
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 13.82%。

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
无		

其他说明：

截至2019年12月31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。

23、开发支出

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额			本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益		
整机机组项目开发支出	398,830,212.46	300,273,696.43	0.00	0.00	55,347,876.12	0.00	0.00	643,756,032.77
数字化平台	63,865,049.11	150,304,220.51	0.00	0.00	212,785,514.58	0.00	0.00	1,383,755.04
2.5MW 风力发电机组技术改造项目	0.00	51,321,340.29	0.00	0.00	0.00	51,321,340.29	0.00	0.00
3.0MW 风力发电机组技术改造项目	0.00	93,978,381.58	0.00	0.00	0.00	93,978,381.58	0.00	0.00
6.0MW 风力发电机组技术改造项目	0.00	65,345,477.66	0.00	0.00	0.00	65,345,477.66	0.00	0.00
金风科技风电实验中心项目	0.00	90,496,704.23	0.00	0.00	0.00	90,496,704.23	0.00	0.00
研发创新与数据标准管理项目	0.00	69,784,903.85	0.00	0.00	0.00	69,784,903.85	0.00	0.00
其他项目研究支出	0.00	575,227,912.80	0.00	0.00	0.00	575,227,912.80	0.00	0.00
合计	462,695,261.57	1,396,732,637.35	0.00	0.00	268,133,390.70	946,154,720.41	0.00	645,139,787.81

其他说明

2019年开发支出占研究开发项目支出总额的比例为32.26%(2018年：29.11%)。

24、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少			期末余额
		企业合并形成的	外币报表折算差	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	799,895.07	0.00	196,590,564.38
TianRun Uilk, LLC	836,952.24	0.00	14,044.37	0.00	0.00	850,996.61	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	1,725,778.43	0.00	0.00	0.00	104,570,830.43
Moorabool South Wind Farm Pty Ltd	49,989,076.14	0.00	631,081.15	0.00		0.00	50,620,157.29
Moorabool Wind Farm Pty Ltd	48,539,929.45	0.00	610,922.29	0.00	0.00	0.00	49,150,851.74
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	11,998,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11,998,000.00	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	228,673.82	0.00	0.00	6,086,165.68	0.00
PARQUE EOLICO LOMA BLANCA S.A	4,262,943.63	0.00	71,533.76	0.00	0.00	0.00	4,334,477.39
Janshan Green Energy Co., Ltd	1,617,074.56	0.00	25,182.96	0.00	0.00	1,642,257.52	0.00
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
合计	499,746,869.24	0.00	3,307,216.78	11,516,807.76	799,895.07	20,577,419.81	470,159,963.38

(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	外币报表折算差	处置		
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
Best Blade GmbH	0.00	6,014,810.62	71,355.06	0.00	0.00	6,086,165.68
Janshan Green Energy Co., Ltd	0.00	1,623,003.47	19,254.05	0.00	0.00	1,642,257.52

TianRun Uilk, LLC	0.00	841,019.41	9,977.20	0.00	0.00	850,996.61
合计	11,998,000.00	8,478,833.50	100,586.31	0.00	0.00	20,577,419.81

商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

Vensys Energy AG的可收回金额按照预计未来现金流量的现值确定，其预计未来现金流量根据管理层批准的三年期的财务预算及永续增长率2%(2018年12月31日：2%)为基础来确定。现金流量预测所用的折现率是11.84%(2018年12月31日：12.75%)。

风电场开发类子公司中Moorabool South Wind Farm Pty Ltd、Moorabool Wind Farm Pty Ltd和TianRun Uilk, LLC的可收回金额按照公允价值减去处置费用后的净额确定。其他风电场开发类子公司的可收回金额按照预计未来现金流量的现值确定，其预计未来现金流量根据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。现金流量预测所用的折现率是7.81%至13.69%(2018年12月31日：7.67%至12.84%)。

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或预计未来现金流量的现值确定。现金流量预测所用的折现率是9.09%。

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。

25、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
厂房更新改造支出	20,925,201.25	10,688,347.17	11,305,525.42	954,813.39	19,353,209.61
房屋租赁及装修费	11,557,083.54	27,160,547.90	11,526,870.23	0.00	27,190,761.21
送出线路接入费用	8,924,767.59	0.00	594,768.79	0.00	8,329,998.80
其他	7,162,519.15	27,147,634.01	9,377,443.55	0.00	24,932,709.61
合计	48,569,571.53	64,996,529.08	32,804,607.99	954,813.39	79,806,679.23

其他说明

无

26、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	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	1,338,337,962.64	265,509,396.79	1,320,414,394.03	253,371,287.65
内部交易未实现利润	2,606,112,934.71	499,778,400.28	2,921,607,184.86	524,301,294.47
可抵扣亏损	1,334,980,613.86	296,721,130.88	312,714,920.20	50,143,358.76
预提费用和预计负债	4,564,138,271.54	692,948,435.57	4,303,041,036.79	647,620,728.63
应付职工薪酬—计提未付部分	238,810,472.73	35,943,144.47	275,507,496.60	41,354,693.33
递延收益	150,671,454.08	24,362,716.06	178,944,608.91	27,401,705.25
金融资产公允价值变动	0.00	0.00	114,121,622.00	34,236,486.60
其他	244,119,027.78	49,006,764.30	319,689,176.31	56,561,908.05
合计	10,477,170,737.34	1,864,269,988.35	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	1,965,000,067.11	463,542,955.56	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	542,578,754.09	128,193,189.88	255,034,677.60	64,419,383.98
固定资产折旧会计和税法差异	100,337,947.97	21,837,233.59	123,262,097.12	22,911,162.40
特许经营权会计和税法差异	678,132,423.55	150,728,411.42	599,400,023.86	130,599,370.39
其他	832,969,282.97	183,435,041.26	212,584,080.96	55,194,466.92
合计	4,119,018,475.69	947,736,831.71	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	0.00	0.00
可抵扣亏损	673,479,542.10	383,200,640.95
资产减值损失	63,473,724.55	40,988,798.62
合计	736,953,266.65	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	30,714,483.63	31,292,301.48	
2021 年	4,722,550.54	9,900,368.94	
2022 年	3,327,104.27	3,327,104.27	
2023 年及以后	634,715,403.66	329,529,708.72	
合计	673,479,542.10	383,200,640.95	--

其他说明：

集团预计本年确认了可抵扣亏损的企业未来能够产生足够的应纳税所得额弥补亏损，因此确认了与可抵扣亏损相关的递延所得税。

27、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	214,597,283.82	0.00	214,597,283.82	246,155,925.29	0.00	246,155,925.29
划分为非流动资产的货币资金	106,370,807.13	0.00	106,370,807.13	113,995,317.99	0.00	113,995,317.99

待抵扣及待认证进项税额	872,460,981. 33	0.00	872,460,981. 33	985,109,704. 34	0.00	985,109,704. 34
长期应收质量保证金	2,885,876,23 7.63	2,924,310.98	2,882,951,92 6.65	2,325,990,67 2.70	2,352,250.54	2,323,638,42 2.16
合计	4,079,305,30 9.91	2,924,310.98	4,076,380,99 8.93	3,671,251,62 0.32	2,352,250.54	3,668,899,36 9.78

其他说明：

其中，长期应收质量保证金明细如下：

2019年12月31日			
	账面余额	跌价准备	账面价值
应收质量保证金	3,640,803,539.13	3,679,238.28	3,637,124,300.85
减：一年内到期的部分	<u>754,927,301.50</u>	<u>754,927.30</u>	<u>754,172,374.20</u>
长期部分	<u>2,885,876,237.63</u>	<u>2,924,310.98</u>	<u>2,882,951,926.65</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
减：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12月31日	2018年12月31日
会计政策变更前年初余额	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
本年计提	2,242,462.41	1,312,462.78
本年转回	1,547,511.01	636,428.27
本年转销	<u>15,890.19</u>	<u>0.00</u>
年末余额	<u>3,679,238.28</u>	<u>3,000,177.07</u>

28、资产减值准备

2019年

	年初余额	本年计提	本年转回	本年转销/核销	外币报表 折算差额	年末余额
坏账准备	1,350,883,833.05	355,729,831.82	380,169,671.44	850,428.13	4,284,327.65	1,329,877,892.95
应收账款坏账准备	1,225,233,824.84	315,681,586.11	352,911,032.31	160,014.00	4,227,030.66	1,192,071,395.30
其他应收款坏账准备	93,598,809.55	32,015,782.02	17,216,610.41	674,523.94	92,724.73	107,816,181.95
长期应收款坏账准备	27,283,037.13	2,510,773.30	8,403,942.80	0.00	253,227.34	21,643,094.97
合同资产坏账准备	1,452,151.34	3,198,100.49	0.00	0.00	-289,236.93	4,361,014.90
其他非流动资产坏账准备	3,000,177.07	2,242,462.41	1,547,511.01	15,890.19	0.00	3,679,238.28
债权投资坏账准备	315,833.12	81,127.49	90,574.91	0.00	581.85	306,967.55
存货跌价准备	55,968,391.04	26,214,326.85	0.00	11,967,003.78	51,633.82	70,267,347.93
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	3,873,330.21	0.00	44,468.47	0.00	42,240,103.08
商誉减值准备	11,998,000.00	8,478,833.50	0.00	0.00	100,586.31	20,577,419.81
持有待售资产减值准备	0.00	11,390,787.39	0.00	0.00	0.00	11,390,787.39
无形资产减值准备	0.00	117,241,379.31	0.00	0.00	1,390,860.75	118,632,240.06
	<u>1,474,320,278.69</u>	<u>522,928,489.08</u>	<u>380,169,671.44</u>	<u>19,898,449.60</u>	<u>5,827,408.53</u>	<u>1,603,008,055.26</u>

2018年

	会计政策变更前 年初余额	会计政策变更后 年初余额	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	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>11,998,000.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>11,998,000.00</u>
	<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>532,262,688.9</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>

6

29、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	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	1,874,072,209.24	1,707,501,382.50
合计	1,974,072,209.24	2,037,501,382.50

短期借款分类的说明：

于2019年12月31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12月31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122,162,393.16元(2018年12月31日：人民币363,431,646.37元)作质押。

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

30、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	9,763,574,477.54	6,221,491,303.49
合计	9,763,574,477.54	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。

31、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	14,369,645,373.05	12,902,698,213.81
1 年至 2 年	1,172,579,320.95	845,240,600.69
2 年至 3 年	769,488,897.08	541,662,087.73

3 年至 4 年	322,935,437.35	263,110,596.09
4 年至 5 年	194,649,419.63	120,773,284.58
5 年以上	312,873,836.15	195,395,429.49
减：分类为非流动负债的部分	1,477,772,167.58	1,090,612,225.41
合计	15,664,400,116.63	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	180,753,387.75	未到合同约定结算时间
单位二	119,081,934.70	未到合同约定结算时间
单位三	115,049,133.96	未到合同约定结算时间
单位四	65,312,594.63	未到合同约定结算时间
单位五	49,984,203.57	未到合同约定结算时间
合计	530,181,254.61	--

其他说明：

无

32、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	5,041,991.65	8,962,581.94
合计	5,041,991.65	8,962,581.94

于 2019 年 12 月 31 日及 2018 年 12 月 31 日，无账龄超过一年的预收款项。

33、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
风机销售预收款	8,906,223,790.72	3,458,496,706.18

设备销售预收款	225,926,318.38	141,175,078.29
材料备件销售预收款	27,177,504.88	24,282,720.35
工程预收款	552,874,809.22	431,944,057.34
其他	42,919,616.29	6,564,700.40
合计	9,755,122,039.49	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		

合同负债年末余额增加主要是本年销售合同增加，按照合同约定收到预收款增加。

34、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	2,275,202,666.48	2,299,014,343.53	674,267,771.50
二、离职后福利-设定提存计划	4,623,410.60	269,736,620.00	269,362,503.57	4,997,527.03
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	2,544,939,286.48	2,568,376,847.10	679,265,298.53

(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	1,866,636,339.88	1,906,689,047.42	569,855,965.22
2、职工福利费	645,391.64	50,607,081.72	51,225,229.36	27,244.00
3、社会保险费	282,404.51	135,448,729.50	135,440,297.16	290,836.85
其中：医疗保险费	239,493.95	114,285,229.03	114,312,539.89	212,183.09
工伤保险费	11,120.73	11,425,272.05	11,390,985.80	45,406.98
生育保险费	31,789.83	9,738,228.42	9,736,771.47	33,246.78

4、住房公积金	636,548.51	142,765,717.28	143,047,712.94	354,552.85
5、工会经费和职工教育经费	81,928,370.56	63,582,340.54	46,564,225.48	98,946,485.62
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	16,162,457.56	16,047,831.17	4,792,686.96
合计	698,079,448.55	2,275,202,666.48	2,299,014,343.53	674,267,771.50

(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	260,857,790.99	260,479,043.07	4,943,521.95
2、失业保险费	58,636.57	8,878,829.01	8,883,460.50	54,005.08
3、企业年金缴费	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	4,623,410.60	269,736,620.00	269,362,503.57	4,997,527.03

其他说明：

无

35、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	108,616,973.85	239,720,059.08
消费税	0.00	0.00
企业所得税	299,918,806.87	189,398,593.44
个人所得税	12,431,063.64	9,704,979.59
城市维护建设税	3,537,694.24	8,349,917.34
教育费附加	2,648,839.81	5,793,747.47
印花税	3,055,900.68	2,827,856.26
其他	10,086,293.73	7,117,258.35
合计	440,295,572.82	462,912,411.53

其他说明：

36、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付利息	1,117,445.00	7,993,797.94
应付股利	65,999,016.97	76,798,178.88
其他应付款	1,492,050,514.90	1,155,697,873.60
合计	1,559,166,976.87	1,240,489,850.42

(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	0.00	0.00
企业债券利息	0.00	0.00
短期借款应付利息	1,117,445.00	7,993,797.94
划分为金融负债的优先股\永续债利息	0.00	0.00
合计	1,117,445.00	7,993,797.94

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	0.00	0.00
划分为权益工具的优先股\永续债股利	50,000,000.00	50,410,958.90
其他	15,999,016.97	26,387,219.98
合计	65,999,016.97	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：

(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	9,846,978.56	3,612,861.38
预收及应付股权转让款	832,567,707.44	316,191,723.23
应付往来款	398,712,899.28	676,556,886.15
其他	250,922,929.62	159,336,402.84
合计	1,492,050,514.90	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	36,000,000.00	尚未结算
单位二	30,141,293.76	尚未结算
合计	66,141,293.76	--

其他说明

无

37、 预计负债

本集团预计负债为产品质量保证准备金、固定资产弃置费用和其他。

	2019年			合计
	产品质量保证金	固定资产弃置费用	其他	
年初余额	3,442,095,620.76	110,342,250.53	0.00	3,552,437,871.29
本年增加	1,937,835,507.42	0.00	58,683,464.12	1,996,518,971.54
本年转回	413,305,188.93	31,027,268.42	0.00	444,332,457.35
本年消耗	1,292,766,581.32	0.00	8,072,488.90	1,300,839,070.22
外币报表折算差额	<u>-8,438,964.12</u>	<u>-447,145.33</u>	<u>0.00</u>	<u>-8,886,109.45</u>
	3,665,420,393.81	78,867,836.78	50,610,975.22	3,794,899,205.81
减：划分为流动负债的部分	<u>1,608,493,833.88</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>1,608,493,833.88</u>
	<u>2,056,926,559.93</u>	<u>78,867,836.78</u>	<u>50,610,975.22</u>	<u>2,186,405,371.93</u>
	2018年			合计
	产品质量保证金	固定资产弃置费用		
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>

38、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	3,368,777,395.80	1,249,467,010.78
一年内到期的应付债券	284,454,573.27	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	78,019,933.01	98,791,145.96
合计	3,731,251,902.08	1,598,086,517.93

其他说明：

无

39、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	46,706,789.56	16,952,722.28
合计	46,706,789.56	16,952,722.28

短期应付债券的增减变动：

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	期末余额

其他说明：

无

40、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 3)	3,976,888,332.07	3,682,213,474.15
抵押借款	0.00	0.00
保证借款(注 5)	900,553,422.33	68,000,000.00
信用借款	2,741,732,904.74	4,436,478,846.42
质押并且抵押借款(注 1、注 2)	8,768,019,474.73	10,371,910,452.24
质押、抵押并且保证借款(注 4)	2,027,935,409.10	691,399,905.30
减：一年内到期的长期借款	3,368,777,395.80	1,249,467,010.78
合计	15,046,352,147.17	18,000,535,667.33

长期借款分类的说明：

注1：本公司若干下属子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12月31日	2018年12月31日
固定资产	8,382,729,257.47	10,322,572,770.42
在建工程	821,588,059.33	320,879,801.55
无形资产(土地使用权)	146,197,585.87	136,128,783.79
货币资金	3,339,191.97	3,502,985.72
应收账款	2,569,640,573.24	2,256,495,342.05
应收款项融资	<u>15,035,194.30</u>	<u>23,953,752.72</u>
	<u>11,938,529,862.18</u>	<u>13,063,533,436.25</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12月31日准备金余额为人民币106,370,807.13元(2018年12月31日：人民币104,741,030.16元)。

注3：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、长期应收款和货币资金作质押。于资产负债表日，用于质押的资产账面价值如下：

2019年12月31日	2018年12月31日
-------------	-------------

应收账款	791,099,467.54	496,071,471.34
长期应收款	349,698,171.07	355,328,918.88
货币资金	<u>6,279,786.46</u>	<u>0.00</u>
	<u>1,147,077,425.07</u>	<u>851,400,390.22</u>

注4：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12月31日	2018年12月31日
货币资金	0.00	23,660,639.60
应收账款	30,624,070.81	38,977,093.85
长期应收款	221,899,203.95	311,932,958.93
预付款项	0.00	384,783,711.43
固定资产	0.00	19,793,921.43
在建工程	0.00	954,006,019.61
无形资产	0.00	296,011,496.77
衍生金融资产	<u>0.00</u>	<u>13,046,286.17</u>
	<u>252,523,274.76</u>	<u>2,042,212,127.79</u>

注5：于2019年12月31日，本公司为本公司的子公司借款计人民币885,553,422.33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15,000,000.00元(2018年12月31日：人民币17,000,000.00元)提供担保。

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

41、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 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	288,231,926.37	559,824,803.65

合计		288,231,926.37	559,824,803.65
----	--	----------------	----------------

(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）	1,210,000,000.00	2016年8月3日	1-5年	1,210,000,000.00	809,653,164.84	0.00	33,063,450.36	13,033,334.80	250,000,000.00	284,454,573.27	288,231,926.37
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	2019年2月26日	270天	500,000,000.00	0.00	500,000,000.00	15,375,000.00	-1,500,000.00	513,875,000.00	0.00	0.00
合计	--	--	--	1,710,000,000.00	809,653,164.84	500,000,000.00	48,438,450.36	11,533,334.80	763,875,000.00	284,454,573.27	288,231,926.37

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284,454,573.27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。

42、租赁负债

单位：

项目	期末余额	期初余额
土地、房屋及建筑物	366,863,335.14	528,538,747.94
机器设备	399,617,876.40	265,157,600.79
运输设备	9,289,165.72	2,221,212.01
其他设备	3,855,909.26	363,973.27
减：一年内到期的租赁负债	78,019,933.01	98,791,145.96
合计	701,606,353.51	697,490,388.05

其他说明

无

43、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	1,557,157,040.14	1,186,516,945.40
专项应付款	0.00	0.00
合计	1,557,157,040.14	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	1,477,772,167.58	1,090,612,225.41
应付融资租赁保证金	79,384,872.56	95,904,719.99
合计	1,557,157,040.14	1,186,516,945.40

其他说明：

注：2019年12月31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。

44、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	22,924,400.00	106,469,910.88	214,510,346.44	今年及以前年度收到的政府补助
其他	25,452,472.56	7,807,412.22	11,322,037.60	21,937,847.18	收到款项尚未提供的服务
合计	323,508,329.88	30,731,812.22	117,791,948.48	236,448,193.62	--

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	3,003,000.00	0.00	0.00	29,937,350.16	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	493,772.28	0.00	0.00	11,129,626.48	与资产相关
750KW 高技术产业化示范项目	6,991,428.56	0.00	0.00	285,714.24	0.00	0.00	6,705,714.32	与资产相关
基础设施补助款(江苏)	6,740,802.65	0.00	0.00	233,111.40	0.00	0.00	6,507,691.25	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	228,571.44	0.00	0.00	5,364,571.41	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	161,666.40	0.00	0.00	4,203,328.32	与资产相关
汉南污水处理项目	4,866,666.68	0.00	0.00	133,333.32	0.00	0.00	4,733,333.36	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	111,714.24	0.00	0.00	2,518,040.04	与资产相关
企业技术创新引导工程	511,500.00	0.00	0.00	330,000.00	0.00	0.00	181,500.00	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	600,000.00	0.00	0.00	2,350,000.00	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	120,000.00	0.00	0.00	700,000.00	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	900,000.00	0.00	0.00	14,700,000.00	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	249,000.00	0.00	0.00	4,067,000.00	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	99,000.00	0.00	0.00	1,509,750.00	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	648,750.00	0.00	0.00	9,731,250.00	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
临朐石方平整	1,177,912.58	0.00	0.00	51,587.42	0.00	0.00	1,126,325.16	与资产相关
临朐石方破碎工程	1,914,116.43	0.00	0.00	83,829.94	0.00	0.00	1,830,286.49	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	204,472.88	0.00	0.00	7,795,527.12	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	10,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	10,000,000.00	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	460,100.00	0.00	530,000.00	0.00	0.00	349,700.00	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	194,300.00	0.00	230,000.00	0.00	0.00	141,300.00	与资产相关
河北邢台南宫北控风电场	2,405,660.38	0.00	0.00	0.00	0.00	-2,405,660.38	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	2,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5,000,000.00	与资产相关
武汉正源项目	14,474,483.84	0.00	0.00	807,878.28	0.00	0.00	13,666,605.56	与资产相关
乌鲁木齐经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	0.00	9,120,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9,120,000.00	与资产相关
典型地形风电场流场多尺度耦合数值模拟系统	0.00	50,000.00	0.00	16,666.66	0.00	0.00	33,333.34	与资产相关
国拨项目-基于改进深度置信网络的风功率预测研究	0.00	100,000.00	0.00	12,500.01	0.00	0.00	87,499.99	与资产相关
邢台战略性新兴产业发展项目	0.00	9,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9,500,000.00	与资产相关

美国财政部指定代替税收抵免的可再生能源财产拨款	71,368,609.44	0.00	0.00	0.00	0.00	-62,139,816.70	9,228,792.74	与收益相关
20.0MW AC large-scale solar Photovoltaic (PV) technology project	26,295,428.82	0.00	0.00	1,046,554.62	0.00	312,452.92	25,561,327.12	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	213,142.80	0.00	0.00	7,033,714.40	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	137,513.64	0.00	0.00	845,783.18	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	10,091,890.40	0.00	0.00	10,091,890.40	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	1,500,000.00	0.00	1,200,004.00	0.00	0.00	299,996.00	与收益相关
合计	298,055,857.32	22,924,400.00	0.00	42,236,886.72	0.00	-64,233,024.16	214,510,346.44	

其他说明：

无

45、其他非流动负债

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
合同负债	0.00	0.00
待转销项税	264,172,354.56	0.00
合计	264,172,354.56	0.00

其他说明：

无

46、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：

2019年

	年初余额	本年增加 (注)	限售股解禁	年末余额
有限售条件股份				
—境内自然人持股	51,514,187.00	13,034,111.00	-655,950.00	63,892,348.00
无限售条件股份				
—人民币普通股	2,854,628,273.00	532,318,677.00	655,950.00	3,387,602,900.00

—境外上市外资股	<u>650,060,840.00</u>	<u>123,511,559.00</u>	<u>0.00</u>	<u>773,572,399.00</u>
	<u>3,556,203,300.00</u>	<u>668,864,347.00</u>	<u>0.00</u>	<u>4,225,067,647.00</u>

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>

注：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日确定的合资格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。

47、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

于2019年12月31日及2018年12月31日，本集团发行在外的永续债具体情况如下：

	发行时间	会计分类	利息率	发行价格	发行数量	金额
				格	(份)	
2016年第一期永续债	注1 2016年5月25日	其他权益工具	5.0%	100.00	10,000,000.00	996,547,169.82
2016年第二期永续债	注2 2016年9月2日	其他权益工具	4.2%	100.00	5,000,000.00	498,571,320.75
2018年第一期永续债	注3 2018年12月26日	其他权益工具	6.0%	100.00	5,000,000.00	<u>498,500,000.00</u>
						<u>1,993,618,490.57</u>

注1：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。

注2：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。

注3：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	996,547,169.82	0	0.00	0	0.00	10,000,000	996,547,169.82
2016年第二期永续债	5,000,000	498,571,320.75	0	0.00	0	0.00	5,000,000	498,571,320.75
2018年第一期永续债	5,000,000	498,500,000.00	0	0.00	0	0.00	5,000,000	498,500,000.00
合计	20,000,000	1,993,618,490.57	0	0.00	0	0.00	20,000,000	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：

归属于权益工具持有者的相关信息

	2019年	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	28,681,503,009.03	22,967,599,130.96
归属于母公司其他权益持有者的权益	1,993,618,490.57	1,993,618,490.57
其中：净利润	101,000,000.00	71,410,958.90
综合收益总额	101,000,000.00	71,410,958.90

当期已分配股利	101,000,000.00	71,000,000.00
累积未分配股利	0.00	0.00
归属于少数股东的权益		
归属于普通股少数股东的权益	1,549,127,578.85	1,513,906,208.05

其他说明：

无

48、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

49、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	182,375,084.94	0.00	-116,887,546.47	17,851,710.26	281,410,921.15	0.00	57,226,029.67
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	182,375,084.94	0.00	0.00	17,851,710.26	164,523,374.68	0.00	-59,661,516.80
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	-116,887,546.47	0.00	116,887,546.47	0.00	116,887,546.47

二、将重分类进损益的其他综合收益	-318,584,959.03	-88,375,791.77	0.00	0.00	0.00	-88,605,844.57	230,052.80	-407,190,803.60
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	15,561,169.42	-8,852,337.88	0.00	0.00	0.00	-8,852,337.88	0.00	6,708,831.54
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	-117,228,457.70	0.00	0.00	0.00	-117,228,457.70	0.00	-132,731,582.52
外币财务报表折算差额	-318,643,003.63	69,550,020.73	0.00	0.00	0.00	69,316,604.17	233,416.56	-249,326,399.46
应收款项融资公允价值变动		-31,845,016.92	0.00	0.00	0.00	-31,841,653.16	-3,363.76	-31,841,653.16
其他综合收益合计	-542,769,850.51	93,999,293.17	0.00	-116,887,546.47	17,851,710.26	192,805,076.58	230,052.80	-349,964,773.93

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

50、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	85,805,811.74	85,805,811.74	0.00
合计	0.00	85,805,811.74	85,805,811.74	0.00

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

51、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	139,641,678.11	0.00	1,438,512,779.72
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	139,641,678.11	0.00	1,438,512,779.72

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。

52、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	2,209,853,904.27	3,216,603,854.66
减：提取法定盈余公积	139,641,678.11	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	101,000,000.00	71,410,958.90
其他综合收益结转留存收益	116,887,546.47	0.00
收购少数股东股权	139,032.02	0.00
期末未分配利润	11,283,498,199.13	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。

53、营业收入及成本

2019年		2018年	
收入	成本	收入	成本

主营业务	37,918,217,401.83	30,888,406,276.24	28,686,189,727.82	21,264,492,155.29
其他业务	<u>326,336,522.18</u>	<u>84,361,319.15</u>	<u>44,417,592.67</u>	<u>6,737,250.73</u>
	<u>38,244,553,924.01</u>	<u>30,972,767,595.39</u>	<u>28,730,607,320.49</u>	<u>21,271,229,406.02</u>

营业收入列示如下：

	2019年	2018年
与客户之间的合同产生的收入	37,879,149,687.65	28,461,513,358.88
租赁收入	<u>365,404,236.36</u>	<u>269,093,961.61</u>
	<u>38,244,553,924.01</u>	<u>28,730,607,320.49</u>

与客户之间合同产生的营业收入分解情况：

2019年

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	28,159,782,576.84	4,119,605,068.51	1,303,397,403.96	860,612,118.57	34,443,397,167.88
境外	<u>926,754,761.42</u>	<u>186,375,866.62</u>	<u>2,322,621,891.73</u>	<u>0.00</u>	<u>3,435,752,519.77</u>
	<u>29,086,537,338.26</u>	<u>4,305,980,935.13</u>	<u>3,626,019,295.69</u>	<u>860,612,118.57</u>	<u>37,879,149,687.65</u>
收入确认时间					
在某一时点确认收入	29,086,537,338.26	4,305,980,935.13	48,372,737.65	56,408,207.09	33,497,299,218.13
在某一时间段内确认收入	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>3,577,646,558.04</u>	<u>804,203,911.48</u>	<u>4,381,850,469.52</u>
	<u>29,086,537,338.26</u>	<u>4,305,980,935.13</u>	<u>3,626,019,295.69</u>	<u>860,612,118.57</u>	<u>37,879,149,687.65</u>

2018年

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	20,864,757,448.91	3,641,404,770.22	1,286,276,609.94	620,741,877.50	26,413,180,706.57
境外	<u>1,388,233,846.77</u>	<u>283,359,071.68</u>	<u>376,739,733.86</u>	<u>0.00</u>	<u>2,048,332,652.31</u>
	<u>22,252,991,295.68</u>	<u>3,924,763,841.90</u>	<u>1,663,016,343.80</u>	<u>620,741,877.50</u>	<u>28,461,513,358.88</u>

收入确认时间					
在某一时点确认收入	22,252,991,295.68	3,924,763,841.90	10,552,323.15	30,750,475.01	26,219,057,935.74
在某一时间段内确认收入	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>1,652,464,020.65</u>	<u>589,991,402.49</u>	<u>2,242,455,423.14</u>
	<u>22,252,991,295.68</u>	<u>3,924,763,841.90</u>	<u>1,663,016,343.80</u>	<u>620,741,877.50</u>	<u>28,461,513,358.88</u>

当年确认的包括在合同负债年初账面价值中的收入如下：

	2019年	2018年
风机销售预收款	2,756,258,565.84	2,577,004,416.59
工程预收款	135,591,104.67	139,065,399.56
其他	<u>9,285,573.45</u>	<u>16,849,045.01</u>
	<u>2,901,135,243.96</u>	<u>2,732,918,861.16</u>

前期已经履行(或部分履行)的履约义务在当年确认的收入如下：

	2019年	2018年
工程施工收入	<u>2,138,519,144.57</u>	<u>578,443,102.32</u>

本集团与履约义务相关的信息如下：

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。

54、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	17,638,991.20	51,711,667.84
教育费附加	9,961,531.74	25,446,821.33
资源税	0.00	0.00
房产税	15,409,249.70	14,896,590.16
土地使用税	15,466,091.98	19,769,892.21
车船使用税	63,713.38	98,900.51
印花税	38,129,583.48	29,018,898.98
其他	12,412,301.94	18,724,617.84
合计	109,081,463.42	159,667,388.87

其他说明：

无

55、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
产品质量保证准备	1,524,530,318.49	666,432,406.16
职工薪酬	449,465,992.61	582,757,227.21
运输费	275,797,928.67	137,052,773.14
投标服务费	91,527,873.01	14,721,296.25
差旅费	83,210,264.67	86,408,005.46
其他技术服务费	34,132,375.46	24,770,334.84
装卸费	30,403,580.88	74,291,819.60
保险费及其他	113,356,475.44	79,291,183.94
合计	2,602,424,809.23	1,665,725,046.60

其他说明：

无

56、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

职工薪酬	929,547,584.03	908,522,876.82
咨询费	99,590,048.32	119,929,832.65
折旧费	88,939,434.79	57,110,144.31
租赁费	65,045,018.90	67,867,074.94
差旅费	63,052,550.35	71,609,644.61
劳务费	60,742,263.67	48,210,809.82
无形资产摊销	54,306,353.19	50,423,973.58
业务招待费	28,890,059.07	27,537,692.23
宣传费	28,677,307.88	30,106,065.71
办公费和会议费	27,212,517.82	30,465,570.85
中介服务费	25,900,970.81	28,670,794.04
维修费	13,643,065.64	10,484,560.54
其他	135,760,102.94	161,034,817.71
合计	1,621,307,277.41	1,611,973,857.81

其他说明：

无

57、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	577,300,016.82	596,623,122.64
物料消耗	68,846,129.90	126,403,538.10
折旧费	65,369,883.31	54,002,386.83
劳务费	48,717,561.53	51,249,171.50
咨询费	32,851,675.38	79,189,649.20
差旅费	29,245,244.87	40,940,273.01
技术服务费	28,110,469.24	18,850,988.34
租赁费	27,544,946.94	14,844,073.01
无形资产摊销	22,243,512.31	13,213,733.78
检测费	4,082,432.35	11,319,043.71
业务招待费	1,565,708.06	1,389,294.96
其他	40,277,139.70	54,000,170.27
合计	946,154,720.41	1,062,025,445.35

其他说明：

无

58、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	1,150,047,688.01	1,106,912,840.21
减：利息收入	227,814,313.88	222,409,182.80
减：利息资本化金额	40,728,794.89	35,612,349.55
汇兑损失/(收益)	159,170,341.56	18,166,698.10
银行手续费	158,112,143.56	117,180,238.72
现金折扣及其他	-1,424,565.27	-27,392,830.57
合计	1,197,362,499.09	956,845,414.11

其他说明：

借款费用资本化金额已计入在建工程中。

59、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	230,813,178.63	278,014,283.58

与日常活动相关的政府补助如下：

	2019年	2018年
直接计入损益的政府补助：		
企业发展扶持基金及奖励金	58,544,569.02	52,362,466.00
研发项目补助	14,980,357.00	3,099,000.00
增值税返还及减免收入	95,088,802.30	100,295,216.50
其他	<u>19,962,563.59</u>	<u>4,469,559.39</u>
	188,576,291.91	160,226,241.89
通过递延收益摊销结转至其他收益(附注五、44)	<u>42,236,886.72</u>	<u>117,788,041.69</u>
	<u>230,813,178.63</u>	<u>278,014,283.58</u>

60、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	361,205,208.27	266,457,067.09
处置长期股权投资产生的投资收益	0.00	0.00
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	42,715,501.15
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	3,469,159.18	8,915,700.00
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	627,626,691.73
债权投资在持有期间取得的利息收入	32,852,504.68	19,381,647.20
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	720,829,942.03	313,889,761.51
处置非上市可供出售权益工具产生的投资收益	0.00	0.00
银行理财收益	0.00	0.00
处置合营公司和联营公司产生的投资收益	207,253,420.75	5,212,416.10
收购日原持有股权公允价值评估增值收益	0.00	0.00
本年终止确认的其他权益工具投资的股利收入	3,818,140.20	416,000.00
其他	10,114,691.76	61,826,988.84
合计	1,339,543,066.87	1,346,441,773.62

其他说明：

于2019年12月31日，本集团投资收益的汇回均无重大限制。

61、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
---------------	-------	-------

交易性金融资产	174,778,097.51	204,067,427.52
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益	73,680,919.04	-17,932,052.72
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	174,778,097.51	204,067,427.52

其他说明：

无

62、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	-14,799,171.61	-26,272,690.59
债权投资减值损失	9,447.42	-10,721.78
其他债权投资减值损失	0.00	0.00
长期应收款坏账损失	5,893,169.50	-22,249,972.78
合同资产减值损失	-3,198,100.49	-855,739.31
应收账款减值损失	37,229,446.20	-49,281,114.44
其他非流动资产减值损失	-694,951.40	-676,034.51
合计	24,439,839.62	-99,346,273.41

其他说明：

无

63、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	-26,214,326.85	17,982,465.96
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	-3,873,330.21	-7,400,288.49
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	-117,241,379.31	0.00
十三、商誉减值损失	-8,478,833.50	-11,998,000.00
十四、其他	-11,390,787.39	0.00
合计	-167,198,657.26	-11,438,086.57

其他说明：

无

64、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
固定资产、无形资产处置损失	173,572,477.68	-2,456,234.82

65、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	0.00
非货币性资产交换利得	0.00	0.00	0.00
接受捐赠	0.00	0.00	0.00
政府补助	0.00	0.00	0.00
其他	55,446,242.96	5,430,772.61	55,446,242.96
合计	55,446,242.96	5,430,772.61	55,446,242.96

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否影 响当年盈亏	是否特殊补 贴	本期发生金 额	上期发生金 额	与资产相关/ 与收益相关
无								

其他说明：

无

66、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	0.00
非货币性资产交换损失	0.00	0.00	0.00
对外捐赠	16,587,486.41	7,054,473.02	16,587,486.41
罚款支出	14,421,252.27	27,978,559.06	14,421,252.27
物料报废及其他	34,734,984.84	6,390,294.57	34,734,984.84
合计	65,743,723.52	41,423,326.65	65,743,723.52

其他说明：

无

67、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：

	2019年	2018年
耗用的原材料	27,321,427,917.52	18,501,695,136.85
产成品及在产品存货变动	-2,641,029,727.24	-186,486,209.06
职工薪酬	2,225,335,012.44	2,305,070,373.65
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	1,650,367,197.91	1,380,727,246.29
产品质量保证准备	1,524,530,318.49	666,432,406.16
劳务成本	355,341,019.01	166,762,466.89
分包成本	3,029,711,823.03	1,112,832,770.06
其他	<u>2,676,970,841.28</u>	<u>1,663,919,564.94</u>
	<u>36,142,654,402.44</u>	<u>25,610,953,755.78</u>

68、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	415,331,747.97	284,703,237.01
递延所得税费用	-83,978,712.62	115,129,917.04

合计	331,353,035.35	399,833,154.05
----	----------------	----------------

(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	2,561,106,081.55
按法定/适用税率计算的所得税费用	640,276,520.39
子公司适用不同税率的影响	-382,050,291.16
调整以前期间所得税的影响	0.00
非应税收入的影响	-2,649,739.02
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	52,857,000.19
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-73,118,209.47
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	6,068,270.22
归属于合营企业和联营企业的损益	-90,301,302.07
未确认的可抵扣亏损	86,439,729.74
可加计扣除的研发支出	-83,141,825.26
需纳税的境外子公司分红	122,671,068.75
其他	54,301,813.04
所得税费用	331,353,035.35

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。

69、 每股收益

	2019年 元/股	2018年 元/股
基本每股收益		
持续经营	<u>0.5120</u>	<u>0.8233</u>

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。

	2019年	2018年
收益		

归属于本公司普通股股东的当年净利润	2,209,853,904.27	3,216,603,854.66
减：其他权益工具本年的股利	<u>101,000,000.00</u>	<u>71,410,958.90</u>
调整后归属于本公司普通股股东的当年净利润	<u>2,108,853,904.27</u>	<u>3,145,192,895.76</u>
股份		
本公司发行在外普通股的加权平均数(注)	<u>4,118,701,180.95</u>	<u>3,819,996,275.91</u>
基本每股收益(人民币元/股)	<u>0.5120</u>	<u>0.8233</u>

注：本集团无稀释性潜在普通股。

注：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，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。根据《企业会计准则第34号-每股收益》，计算本公司2019年度发行在外的加权平均股数，同时追溯调整2018年度发行在外的加权平均股数。因此，以调整后的股数为基础计算各列报期间的每股收益，对上年每股收益重新计算后列报。

70、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	269,482,634.00	237,314,182.82
保证金押金	207,274,229.48	362,049,026.92
利息收入	81,356,849.63	51,951,899.23
政府补助	99,580,443.52	145,021,795.07
其他	480,589,657.54	183,748,769.88
合计	1,138,283,814.17	980,085,673.92

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	1,066,070,241.62	579,555,797.25
保险费	334,109,096.46	330,203,848.98
中介机构服务费及研发咨询费	124,253,854.66	292,612,822.71
投标保证金及中标服务费	293,007,802.14	225,591,668.02

差旅费	178,174,252.14	220,819,708.94
手续费	157,762,304.84	120,057,831.26
办公费	36,612,723.44	55,131,199.69
质保及技术服务费	204,869,882.06	274,868,577.93
水电物业费	23,461,642.58	30,301,441.74
租赁费	99,972,772.68	115,941,841.86
运输费	119,046,952.16	110,246,841.32
业务招待费	14,727,529.50	40,071,768.24
其他	708,230,845.95	506,617,357.41
合计	3,360,299,900.23	2,902,020,705.35

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
往来款	0.00	16,563,849.77
风电场试运行发电收入回款	12,504,454.07	26,337,307.76
其他	32,816,348.20	56,513,884.00
合计	45,320,802.27	99,415,041.53

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	33,374,707.45	5,690,523.44
处置子公司现金净额重分类	105,540,316.10	101,849,784.26
往来款及其他	161,068,677.15	884,706,471.57
合计	299,983,700.70	992,246,779.27

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
退回的融资租赁保证金	0.00	12,520,483.01
往来款及其他	2,320,738.60	45,904,452.81
合计	2,320,738.60	58,424,935.82

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	65,455,559.47	5,883,870.12
租赁支付的款项	60,119,438.29	60,476,011.86
往来款及其他	31,494,375.28	34,482,790.71
合计	157,069,373.04	100,842,672.69

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

71、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：	--	--
净利润	2,229,753,046.20	3,282,597,943.56
加：资产减值准备	142,758,817.64	110,784,359.98
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,318,529,399.45	1,213,687,817.36
使用权资产折旧	103,764,204.63	0.00
无形资产摊销	191,345,385.26	134,772,877.12
长期待摊费用摊销	32,804,607.99	27,934,331.60

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）	-139,368,469.35	7,836,839.00
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）	-174,778,097.51	-204,067,427.52
财务费用（收益以“－”号填列）	1,410,704,651.57	1,015,967,714.91
投资损失（收益以“－”号填列）	-1,339,543,066.87	-1,346,441,773.62
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-229,278,525.61	-33,606,446.77
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	140,893,447.47	354,422,950.02
存货的减少（增加以“－”号填列）	-3,141,454,123.88	-869,008,165.72
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-3,416,547,821.99	-3,357,324,504.76
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	9,649,681,704.05	3,053,250,068.77
合同资产的增加	-656,933,229.97	-269,784,291.75
处置投资性房地产净收益	-197,472,650.21	0.00
其他	3,923,600.58	4,332,220.21
经营活动产生的现金流量净额	5,928,782,879.45	3,125,354,512.39
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：	--	--
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
新增租赁负债	242,000,538.31	0.00
销售商品、提供劳务收到的银行承兑汇票背书转让	10,584,491,701.65	10,183,408,619.79
3. 现金及现金等价物净变动情况：	--	--

现金的期末余额	6,739,132,197.11	4,864,796,604.05
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	68,284,288.77	147,220,119.99
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	1,795,399,761.84	-1,734,166,773.06

(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	101,448,513.85
其中：	--
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	407,125.06
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	101,041,388.79

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	1,257,187,431.96
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	1,230,320,744.99

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	6,739,132,197.11	4,864,796,604.05
其中：库存现金	263,555.98	67,399.74
可随时用于支付的银行存款	6,738,868,641.13	4,864,729,204.31
可随时用于支付的其他货币资金		0.00
可用于支付的存放中央银行款项		0.00
存放同业款项		0.00
拆放同业款项		0.00
二、现金等价物	68,284,288.77	147,220,119.99
其中：三个月内到期的债券投资	68,284,288.77	147,220,119.99
三、期末现金及现金等价物余额	6,807,416,485.88	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：

无

72、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	533,104,154.99	注 1 注 14
应收款项融资	55,035,194.30	注 3
存货	436,748.08	注 10
固定资产	10,133,853,207.65	注 4
无形资产	146,197,585.87	注 6
应收账款	3,868,306,749.66	注 2
在建工程	936,734,309.37	注 5
长期应收款	571,597,375.02	注 7
预付账款	14,236,300.07	注 8
衍生金融资产	0.00	注 9
持有待售资产	5,967,494,823.06	注 11
使用权资产	66,462,584.37	注 12
其他非流动资产	104,675.51	注 13

合计	22,293,563,707.95	--
----	-------------------	----

其他说明:

注1: 于2019年12月31日, 本集团以账面价值为人民币50,190,858.76元的货币资金为质押取得银行借款、电价掉期合约、保函以及开立信用证(2018年12月31日: 人民币38,300,013.03元)。

注2: 于2019年12月31日, 本集团以账面价值为人民币3,868,306,749.66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3,430,302,931.30元)。

注3: 于2019年12月31日, 本集团以账面价值为人民币15,035,194.30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12月31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12月31日, 本集团为取得银行借款和电价掉期合约以及融资租入固定资产, 以账面价值为人民币10,133,853,207.65元的固定资产为抵押(2018年12月31日: 人民币12,107,832,248.09元)。

注5: 于2019年12月31日, 本集团为以账面价值为人民币936,734,309.37元的在建工程为抵押取得银行借款及融资租入固定资产(2018年12月31日: 人民币1,423,365,411.98元)。

注6: 于2019年12月31日, 本集团以账面价值为人民币146,197,585.87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12月31日, 本集团以账面价值为人民币571,597,375.02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12月31日, 本集团以账面价值为人民币14,236,300.07元的预付账款为质押签订电价掉期合约(2018年12月31日: 人民币392,754,398.56元)。

注9: 于2019年12月31日, 本集团无质押的衍生金融资产(2018年12月31日: 人民币13,046,286.17元)。

注10: 于2019年12月31日, 本集团以账面价值为人民币436,748.08元的存货为质押签订电价掉期合约(2018年12月31日: 人民币149,562.85元)。

注11: 于2019年12月31日, 本集团以账面价值为人民币5,967,494,823.06元的持有待售资产为质押取得银行借款(2018年12月31日: 无), 持有待售资产明细如下:

货币资金	5,822,655.41
衍生金融资产	4,717,088.42
应收款项融资	7,810,000.00
应收账款	367,410,501.70
预付账款	3,788,359.04
固定资产	1,609,159,457.74
在建工程	3,444,379,527.70
使用权资产	225,099,507.82
无形资产	299,307,725.23
合计	5,967,494,823.06

注12: 于2019年12月31日, 本集团以账面价值为人民币66,462,584.37元的使用权资产为质押签订电价掉期合约(2018年12月31日: 无)。

注13: 于2019年12月31日, 本集团以账面价值为人民币104,675.51元的其他非流动资产为质押签订电价掉期合约(2018年12月31日: 人民币102,948.00元)。

注14: 于2019年12月31日, 本集团人民币482,493,296.23元(2018年12月31日: 人民币113,995,317.99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，本集团人民币420,000.00元(2018年12月31日：无)为司法冻结资金。

73、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	82,452,040.92	6.9762	575,201,927.87
欧元	18,879,994.91	7.8155	147,556,600.22
港币	15,524,155.11	0.8958	13,906,538.15
澳大利亚元	91,727,544.19	4.8843	448,024,844.09
泰铢	109,121,890.20	0.2308	25,185,332.26
加拿大元	16,768.66	5.3421	89,579.86
阿根廷比索	2,498,463,415.91	0.1167	291,570,680.64
其他		不适用	92,390,664.49
应收账款	--	--	
其中：美元	192,946,544.25	6.9762	1,346,033,682.00
欧元	17,337,781.61	7.8155	135,503,432.17
港币	0.00	0.8958	0.00
澳大利亚元	3,317,205.25	4.8843	16,202,225.60
长期借款	--	--	
其中：美元	270,278,200.00	6.9762	1,885,514,778.84
欧元	4,521,741.00	7.8155	35,339,666.79
港币	0.00	0.8958	0.00
澳大利亚元	146,168,921.04	4.8843	713,932,861.04
短期借款			
其中：澳大利亚元	24,000,000.00	4.8843	117,223,200.00
一年内到期的非流动负债			
其中：美元	311,623,453.36	6.9762	2,173,947,535.33
欧元	3,456,326.37	7.8155	27,012,918.74
澳大利亚元	13,918,000.00	4.8843	67,979,687.40
应付账款			
其中：美元	276,109,396.13	6.9762	1,926,194,369.28

欧元	12,934,704.46	7.8155	101,091,182.71
澳大利亚元	119,324,782.04	4.8843	582,818,032.92
其他		不适用	76,600,194.07
其他应收款			
其中：美元	5,336,189.42	6.9762	37,226,324.63
欧元	5,262,590.43	7.8155	41,129,775.51
港币	729,168.00	0.8958	653,188.69
澳大利亚元	14,462,393.57	4.8843	70,638,668.91
其他		不适用	7,163,158.30
其他应付款			
其中：美元	5,176,341.55	6.9762	36,111,193.92
欧元	12,388.84	7.8155	96,824.98
澳大利亚元	7,500,097.72	4.8843	36,632,727.29
其他		不适用	985,365.00
其他非流动金融资产			
其中：美元	40,634,798.50	6.9762	283,476,481.30

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	2020年01月31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	-8,573.33

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	99.50
宁波科朔新能源有限公司	2019年03月08日	9,877.33	41.00%	现金购买	2019年03月08日	企业会计准则第20号-企业合并	0.00	-13,620.21
宁波优朔新能源有限公司	2019年03月08日	9,876.85	41.00%	现金购买	2019年03月08日	企业会计准则第20号-企业合并	0.00	-13,619.98
宁波智朔新能源有限公司	2019年03月08日	9,876.85	41.00%	现金购买	2019年03月08日	企业会计准则第20号-企业合并	0.00	-13,619.96

其他说明：

注：于2018年3月，本集团分别以人民币4,000.00元的对价收购取得宁波科朔、宁波智朔和宁波优朔10%的股权，并将其作为其他权益工具投资核算。于2019年3月8日，本集团分别以人民币9,877.33元、9,876.85元和9,876.85元的对价收购取得宁波科朔、宁波智朔和宁波优朔另外41%的股权。本次收购完成后，本集团持有宁波科朔、宁波智朔和宁波优朔51%的股权，并重新修订了章程有关议事规则、投票权等相关规定。于收购完成之日起，本集团取得宁波科朔、宁波智朔和宁波优朔的实际控制权，故本集团将其纳入合并范围作为子公司核算。

(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	407,125.06	407,125.06
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	0.00	0.00
递延所得税负债	11,438,887.48	0.00

应付账款	116,000.00	116,000.00
其他应付款	4,838,336.78	4,838,336.78
减：少数股东权益	17,906,000.94	35,044.54
取得的净资产	33,636,858.11	28,168.73

其他说明：

无

2、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

√ 是 □ 否

单位：元

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益的金额
德州润津新能源有限公司(注1)	914,781,110.69	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	695,662,895.22	0.00%	0.00	0.00	0.00	不适用	0.00
托克逊县凤城新能源有限公司(注2)	178,045,837.49	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	12,613,588.12	0.00%	0.00	0.00	0.00	不适用	0.00

MUSSEL LSHELL WIND PROJEC T ONE HOLDI NGS, LLC (注 3)	97,661,1 23.70	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	5,546,77 2.78	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 23.70	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	7,006,68 5.91	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 914,781,110.69 元 (处置对价包括基础转让对价人民币 930,780,000.00 元减去或有对价人民币 15,998,889.31 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 178,045,837.49 元 (处置对价包括基础转让对价人民币 173,400,000.00 元加上或有对价人民币 4,645,837.49 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 195,322,247.40 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, LLC 100% 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。

以上被处置公司的相关财务信息列示如下:

	丧失控制权日 账面价值
流动资产	546,319,311.31
非流动资产	1,612,233,000.66
流动负债	121,677,660.52
非流动负债	<u>1,469,555,397.90</u>
	567,319,253.55

处置子公司产生的投资收益 720,829,942.03

处置对价 1,288,149,195.58

2019年1月1日至丧失控制权日期间

营业收入 220,711,219.05

营业成本 87,467,562.00

净利润 131,360,376.01

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
夏县天润风电有限公司	山西运城市	山西运城市	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
中宁天润风电有限公司	宁夏中宁县	宁夏中宁县	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
义县天润风电有限公司	辽宁锦州市	辽宁锦州市	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
绛县天润风电有限公司	山西运城市	山西运城市	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得

固原风润风电有限公司	宁夏固原市	宁夏固原市	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
哈密天润太阳能有限公司	新疆哈密市	新疆哈密市	光能发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
布尔津天润新能源有限公司	新疆布尔津县	新疆布尔津县	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
富蕴天润风电有限公司	新疆富蕴县	新疆富蕴县	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
荆州天楚风电有限公司	湖北省石首市	湖北省石首市	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
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
Vensy Elektrotechnik GmbH	德国迪普霍尔茨市	德国迪普霍尔茨市	制造	0.00%	63.00%	非同一控制下企业合并取得
科右中旗天佑新能源有限公司	内蒙古兴安盟	内蒙古兴安盟	风力发电	0.00%	70.00%	非同一控制下企业合并取得
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 EOLICO LOMA BLANCA S.A	阿根廷布宜诺斯艾利斯	阿根廷布宜诺斯艾利斯	风力发电	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并取得
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

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

2019年，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16,046,013.92元，未

分配利润减少人民币139,032.02元。

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)资产管理服务有限公司	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	科学技术	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 Solutions GmbH	德国柏林市	德国柏林市	风力发电技术	0.00%	30.00%	权益法
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
株洲兴新电力有限责任公司 (“株洲兴新电力”) (注 3)	湖南省株洲市	湖南省株洲市	电力供应	0.00%	15.00%	权益法
国开新能源科技有限公司 (注 4)	北京市	北京市	技术服务	8.85%	4.43%	权益法
吉林省瞻榆风电资产经营管理有限公司	吉林省白城市	吉林省白城市	商业服务	0.00%	17.15%	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

本集团对合营企业及联营企业采用权益法进行会计核算。本集团对上述部分合营企业及联营企业持股比例低于20%或高于50%。根据该些公司章程中股东会和董事会的构成和有关议事规则的规定，本公司与其他股东共同控制或本公司仅具有重大影响，因而将该些公司作为合营企业或联营企业核算。

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1月，本集团与独立第三方签订股权转让协议，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16%的股权，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。

注3：于2019年6月，本集团与独立第三方共同出资设立株洲兴新电力，其注册资本共计人民币200,000,000.00元，本集团认缴出资人民币30,000,000.00元，对兴新电力持有15%的股权，本年实缴出资人民币6,000,000.00元。

注4：于2019年8月，本集团与独立第三方签订股权转让协议，以人民币300,000,000.00元的对价取得国开新能源科技有限公司13.28%的股权。其中本公司直接持有国开新能源8.85%的股权，通过本公司全资子公司间接持有国开新能源4.43%的股权。

根据公司章程中股东会和董事会构成和有关事项规则的规定，本公司对上述公司有重大影响，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	3,014,695,913.51	3,068,337,996.20
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
--净利润	348,434,772.93	203,078,059.68
--其他综合收益	0.00	0.00
--综合收益总额	348,434,772.93	203,078,059.68
联营企业：	--	--
投资账面价值合计	1,476,424,822.18	592,054,017.33
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
--净利润	12,770,435.34	63,379,007.41
--其他综合收益	-8,852,337.88	-4,590,830.95
--综合收益总额	3,918,097.46	58,788,176.46

其他说明

无

十、与金融工具相关的风险

1. 金融工具分类

2019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(准则 要求)	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 准则要求	指定	合计
货币资金	0.00	7,353,883,769.22	0.00	0.00	7,353,883,769.22
交易性金融资产	400,000,000.00	0.00	0.00	0.00	400,000,000.00
其他非流动金融资 产	787,359,753.76	0.00	0.00	0.00	787,359,753.76
应收款项融资	0.00	0.00	2,430,646,955.55	0.00	2,430,646,955.55

应收账款	0.00	15,562,565,124.24	0.00	0.00	15,562,565,124.24
					4
其他应收款	0.00	1,305,241,424.82	0.00	0.00	1,305,241,424.82
一年内到期的非流动资产中的金融资产	0.00	1,249,932,781.33	0.00	0.00	1,249,932,781.33
长期应收款	0.00	8,307,827,201.39	0.00	0.00	8,307,827,201.39
其他权益工具投资	0.00	0.00	0.00	209,785,838.91	209,785,838.91
衍生金融资产	93,307,499.24	0.00	150,198,982.71	0.00	243,506,481.95
债权投资	<u>0.00</u>	<u>306,539,015.23</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	
					<u>306,539,015.23</u>
	<u>1,280,667,253.00</u>	<u>34,085,989,316.23</u>	<u>2,580,845,938.26</u>	<u>209,785,838.91</u>	<u>38,157,288,346.40</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	1,974,072,209.24	1,974,072,209.24
衍生金融负债	4,908,875.18	46,661,433.19	0.00	51,570,308.37
应付票据	0.00	0.00	9,763,574,477.54	9,763,574,477.54
应付账款	0.00	0.00	15,664,400,116.63	15,664,400,116.63
其他应付款	0.00	0.00	1,559,166,976.87	1,559,166,976.87
一年内到期的非流动负债	0.00	0.00	3,731,251,902.08	3,731,251,902.08
长期借款	0.00	0.00	15,046,352,147.17	15,046,352,147.17
应付债券	0.00	0.00	288,231,926.37	288,231,926.37
租赁负债	0.00	0.00	701,606,353.51	701,606,353.51
长期应付款	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>1,557,157,040.14</u>	<u>1,557,157,040.14</u>
	<u>4,908,875.18</u>	<u>46,661,433.19</u>	<u>50,285,813,149.55</u>	<u>50,337,383,457.92</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(准则要求)	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(准则要求)	指定	合计
货币资金	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	679,953,346.86	0.00	0.00	0.00	679,953,346.86
应收款项融资	0.00	0.00	2,072,226,178.89	0.00	2,072,226,178.89
应收账款	0.00	14,823,004,891.20	0.00	0.00	14,823,004,891.20
其他应收款	0.00	1,275,196,310.63	0.00	0.00	1,275,196,310.63
一年内到期的非流动资产中的金融资产	0.00	394,411,662.13	0.00	0.00	394,411,662.13
长期应收款	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	408,717,014.25	408,717,014.25
衍生金融资产	1,424,745.73	0.00	76,836,132.39	0.00	78,260,878.12
债权投资	<u>0.00</u>	<u>309,717,266.79</u>			<u>309,717,266.79</u>
			<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	
	<u>681,378,092.59</u>	<u>30,048,407,947.13</u>	<u>2,149,062,311.28</u>	<u>408,717,014.25</u>	<u>33,287,565,365.22</u>
		<u>3</u>	<u>8</u>	<u>5</u>	<u>5</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	0.00	0.00	6,221,491,303.49	6,221,491,303.49
应付账款	0.00	0.00	13,778,267,986.98	13,778,267,986.98
其他应付款	0.00	0.00	1,240,489,850.42	1,240,489,850.42
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	1,499,295,371.97	1,499,295,371.97
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12月31日，本集团部分已背书给供应商用于结算应付账款或已向银行贴现的尚未到期的银行承兑汇票的账面价值为人民币1,524,797,543.00元(2018年12月31日银行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12月31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1,524,797,543.00元(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12月31日,在该安排下转移但尚未结算的应收账款的原账面价值为人民币122,162,393.16元(2018年12月31日:人民币363,431,646.37元)。于2019年12月31日,本集团因继续涉入确认的资产的账面价值为人民币122,162,393.16元(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(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12月31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8,921,756,220.98元(2018年12月31日:人民币9,773,991,234.83元)。于2019年12月31日,其到期日为1至12个月,根据《票据法》相关规定,若承兑银行拒绝付款的,其持有人有权向本集团追索(“继续涉入”)。本集团认为,本集团已经转移了其几乎所有的风险和报酬,因此,终止确认其及与之相关的已结算应付账款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年度,本集团于其转移日未确认利得或损失。本集团无因继续涉入已终止确认金融资产当年度和累计确认的收益或费用。背书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、以公允价值计量的股权投资、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。

本集团在每一资产负债表日面临的信用风险敞口为向客户收取的总金额减去减值准备后的金额。

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：

1. 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；
2. 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；
3. 上限标准为债务人合同付款(包括本金和利息)逾期超过30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：

1. 发行方或债务人发生重大财务困难；

2. 债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；
3. 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；
4. 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
5. 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；
6. 以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

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

预期信用损失计量的参数

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

相关定义如下：

(1) 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；

(2) 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；

(3) 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。

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。

信用风险敞口

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。

于2019年12月31日及2018年12月31日，本集团无已逾期超过30天依然按照12个月预期信用损失对其计提减值准备的的应收款项。

流动性风险

于2019年12月31日，本集团的流动负债净额约为人民币11.25亿元，经营活动和筹资活动产生的现金净流入分别约为人民币59.29亿元和人民币61.31亿元，用于投资活动的现金净流出约为人民币102.67亿元，现金及现金等价物增加约为人民币17.95亿元。

本集团的政策是定期监控短期和长期的流动资金需求，以及是否符合借款协议的规定，以确保维持充裕的现金储备，同时获得主要金融机构承诺提供足够的备用资金，以满足短期和较长期的流动资金需求。于2019年12月31日，本集团已获得多家银行提供的足够的授信额度。

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70%的借款应于12个月内到期。

于2019年12月31日，本集团64.61%(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12月31日					合计
	1年以内	1-2年	2-5年	5年以上		
短期借款	1,974,072,209.24	0.00	0.00	0.00	1,974,072,209.24	
应付票据	9,763,574,477.54	0.00	0.00	0.00	9,763,574,477.54	
应付账款	15,664,400,116.63	0.00	0.00	0.00	15,664,400,116.63	
衍生金融负债	15,745,240.33	0.00	35,825,068.04	0.00	51,570,308.37	
其他应付款	1,559,166,976.87	0.00	0.00	0.00	1,559,166,976.87	
一年内到期的非流动负债	3,731,251,902.08	0.00	0.00	0.00	3,731,251,902.08	
长期借款	0.00	1,993,400,316.9	2,795,402,092.0	10,257,549,738.26	15,046,352,147.1	
应付债券	0.00	285,000,000.00	0.00	0.00	285,000,000.00	
长期应付款	0.00	494,490,435.09	700,823,341.78	655,264,049.66	1,850,577,826.53	
租赁负债	95,828,595.83	91,059,161.42	165,856,646.58	497,203,179.16	849,947,582.99	
长、短期借款及应付债券所产生的应付利息	<u>874,661,164.41</u>	<u>672,090,930.26</u>	<u>1,340,551,494.7</u>	<u>970,640,971.37</u>	<u>3,857,944,560.78</u>	
	<u>33,678,700,682.93</u>	<u>3,536,040,843.6</u>	<u>5,038,458,643.1</u>	<u>12,380,657,938.45</u>	<u>54,633,858,108.2</u>	
		<u>8</u>	<u>4</u>		<u>0</u>	
	2018年12月31日					合计
	1年以内	1-2年	2-5年	5年以上		
短期借款	2,037,501,382.50	0.00	0.00	0.00	2,037,501,382.50	
应付票据	6,221,491,303.49	0.00	0.00	0.00	6,221,491,303.49	
应付账款	13,778,267,986.98	0.00	0.00	0.00	13,778,267,986.98	

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	1,240,489,850.42	0.00	0.00	0.00	1,240,489,850.42
一年内到期的非流动负债	1,499,295,371.97	0.00	0.00	0.00	1,499,295,371.97
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>

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12月31日，在考虑利率互换的影响后，本集团约16%(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2019年的合并税前利润及在建工程将减少/增加约人民币176,507,866.92元(2018年度：人民币188,650,685.43元)。除税前利润及在建工程外，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12月31日发生，并将承受的利率风险用于该日存在的金融工具而厘定。估计每增加或减少一个百分点是本公司管理层对期内直至年末资产负债表日为止利率可能合理变动的评估。

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、澳币、港币及阿根廷比索。

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、港币、及阿根廷比索汇率发生合理、可能的变动时，将对净利润和股东权益产生的影响。

2019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%	16,749,076.36	(2,899,915.87)	13,849,160.49
人民币对美元升值	(5%)	(16,749,076.36)	2,899,915.87	(13,849,160.49)
人民币对欧元贬值	5%	4,517,719.11	47,226,797.69	51,744,516.80
人民币对欧元升值	(5%)	(4,517,719.11)	(47,226,797.69)	(51,744,516.80)
人民币对澳币贬值	5%	6,296,932.09	123,160,801.97	129,457,734.06
人民币对澳币升值	(5%)	(6,296,932.09)	(123,160,801.97)	(129,457,734.06)
人民币对港币贬值	5%	158,994.06	10,103,290.57	10,262,284.63
人民币对港币升值	(5%)	(158,994.06)	(10,103,290.57)	(10,262,284.63)
人民币对阿根廷比索贬值	5%	10,933,900.52	0.00	10,933,900.52
人民币对阿根廷比索升值	(5%)	(10,933,900.52)	0.00	(10,933,900.52)

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)
人民币对澳币贬值	5%	5,754,720.34	37,367,872.56	43,122,592.90
人民币对澳币升值	(5%)	(5,754,720.34)	(37,367,872.56)	(43,122,592.90)
人民币对港币贬值	5%	33,415.98	13,061,337.78	13,094,753.76
人民币对港币升值	(5%)	(33,415.98)	(13,061,337.78)	(13,094,753.76)
人民币对阿根廷比索贬值	5%	258,502.18	0.00	258,502.18
人民币对阿根廷比索升值	(5%)	(258,502.18)	0.00	(258,502.18)

上述敏感度分析是假设外汇汇率变动已于2019年12月31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。于本年，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12月31日	2018年12月31日
短期借款	1,974,072,209.24	2,037,501,382.50
衍生金融负债	51,570,308.37	126,417,157.39
长期借款	15,046,352,147.17	18,000,535,667.33
应付票据	9,763,574,477.54	6,221,491,303.49
应付账款	15,664,400,116.63	13,778,267,986.98
其他应付款	1,559,166,976.87	1,240,489,850.42
一年内到期的非流动负债	3,731,251,902.08	1,499,295,371.97
长期应付款	1,557,157,040.14	1,488,322,105.74
租赁负债	701,606,353.51	0.00
应付债券	288,231,926.37	559,824,803.65
减：货币资金(注)	<u>7,247,512,962.09</u>	<u>5,065,938,592.95</u>
债务净额	43,089,870,495.83	39,886,207,036.52
归属于母公司的权益总额	<u>30,675,121,499.60</u>	<u>24,961,217,621.53</u>
债务股权总额	<u>73,764,991,995.43</u>	<u>64,847,424,658.05</u>
债务股权比例	<u>58.42%</u>	<u>61.51%</u>

注：该货币资金不包括长期受限的货币资金。

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--

(一) 交易性金融资产	209,219,610.19	643,509,170.09	578,137,455.43	1,430,866,235.71
1.以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	209,219,610.19	643,509,170.09	578,137,455.43	1,430,866,235.71
(1) 债务工具投资	0.00	400,000,000.00	0.00	400,000,000.00
(2) 权益工具投资	209,219,610.19	2,688.14	578,137,455.43	787,359,753.76
(3) 衍生金融资产	0.00	243,506,481.95	0.00	243,506,481.95
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	0.00	209,785,838.91	209,785,838.91
(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	2,430,646,955.55	0.00	2,430,646,955.55
持续以公允价值计量的资产总额	209,219,610.19	3,074,156,125.64	787,923,294.34	4,071,299,030.17
(七) 交易性金融负债	0.00	51,570,308.37	0.00	51,570,308.37
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	51,570,308.37	0.00	51,570,308.37
其他	0.00	0.00	0.00	0.00
(八) 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	51,570,308.37	0.00	51,570,308.37
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
	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12月31日

	活跃市场报价 (第一层次)	公允价值计量使用的输入值		合计
		重要可观察 输入值 (第二层次)	重要不可观察 输入值 (第三层次)	
划分为非流动资产的 质押货币资金	0.00	106,370,807.13	0.00	106,370,807.13
长期应收款	0.00	8,307,827,201.39	0.00	8,307,827,201.39
债权投资	0.00	358,724,966.84	0.00	358,724,966.84
长期借款	0.00	14,705,382,062.28	0.00	14,705,382,062.28
长期应付款	0.00	1,556,925,622.97	0.00	1,556,925,622.97
租赁负债	0.00	701,606,353.51	0.00	701,606,353.51
应付债券	0.00	284,181,116.85	0.00	284,181,116.85
	0.00	26,021,018,130.97	0.00	26,021,018,130.97

2018年12月31日

	活跃市场报价 (第一层次)	公允价值计量使用的输入值		合计
		重要可观察 输入值 (第二层次)	重要不可观察 输入值 (第三层次)	
划分为非流动资产的 质押货币资金	0.00	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

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12月31日		2018年12月31日	
	账面价值	公允价值	账面价值	公允价值
金融资产				
交易性金融资产	400,000,000.00	400,000,000.00	0.00	0.00
其他非流动金融资产	787,359,753.76	787,359,753.76	679,953,346.86	679,953,346.86
债权投资	306,539,015.23	358,724,966.84	309,717,266.79	389,700,726.70
其他权益工具	209,785,838.91	209,785,838.91	408,717,014.25	408,717,014.25
长期应收款	<u>8,307,827,201.39</u>	<u>8,307,827,201.39</u>	<u>8,066,143,905.44</u>	<u>8,066,143,905.44</u>
	<u>10,011,511,809.29</u>	<u>10,063,697,760.90</u>	<u>9,464,531,533.34</u>	<u>9,544,514,993.25</u>
金融负债				
长期借款	15,046,352,147.17	14,705,382,062.28	18,000,535,667.33	17,985,014,242.48
应付债券	288,231,926.37	284,181,116.85	559,824,803.65	482,468,274.51
租赁负债	701,606,353.51	701,606,353.51	0.00	0.00
长期应付款	<u>1,557,157,040.14</u>	<u>1,556,925,622.97</u>	<u>1,488,322,105.74</u>	<u>1,466,305,932.92</u>
	<u>17,593,347,467.19</u>	<u>17,248,095,155.61</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。

4、公允价值计量的调节和层次转换

于2019年6月21日，朗进科技于深圳证券交易所创业板首次公开发行股票成功。本公司对其权益投资的公允价值计量使用的输入值由重要不可观察的输入值(第三层次)转换至活跃市场报价(第一层次)。截至2019年12月31日，除朗进科技外，并无其他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

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
大家保险集团有限责任公司（“大家保险”）（注 1）	持有本公司 5% 以上股份的股东
中国三峡新能源（集团）股份有限公司（“三峡新能源”）（注 2）	持有本公司 5% 以上股份的有重大影响的股东
新疆风能有限责任公司（“新疆风能”）（注 2）	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东
新疆新能源（集团）有限责任公司（“新疆新能源”）	关键管理人员的关联公司
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
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
新疆新能源（集团）环境发展有限公司（“新能源环境发展”）	关键管理人员的关联公司控制的企业
新疆新能源集团节能科技有限责任公司（“新能源节能科技”）	关键管理人员的关联公司控制的企业
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
重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司（“重庆大梁子”）	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
福清海峡发电有限公司（“福清海峡”）	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
湖北能源集团黄石风电有限公司（“湖北能源黄石”）	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
湖北能源集团荆门象河风电有限公司（“荆门象河”）	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
湖北能源集团麻城风电有限公司（“湖北能源麻城”）	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
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
三峡国际招标有限责任公司（“三峡国际招标”）	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡融资租赁有限公司（“三峡租赁”）	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
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
三峡新能源富蕴发电有限公司（“三峡富蕴”）	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”）	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
三峡新能源开原风电有限公司（“三峡开原”）	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源利川风电有限公司（“三峡利川”）	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
三峡新能源冕宁发电有限公司（“三峡冕宁”）	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源山东昌邑发电有限公司（“三峡昌邑”）	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源汕头发电有限公司（“三峡汕头”）	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
三峡新能源通城风电有限公司 (“三峡通城”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源微山发电有限公司 (“三峡微山”)	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
三峡新能源阳江发电有限公司 (“三峡阳江”)	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
三峡新能源云南姚安发电有限公司 (“三峡云南姚安”)	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
山东沾化天融新能源发展有限公司 (“沾化天融”)	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
社旗国合风力发电有限公司 (“社旗国合”)	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
昔阳县斯能新能源有限公司 (“昔阳斯能”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
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
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
云南弥勒石洞山发电有限公司 (“云南弥勒”)	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
诸城天融风力发电有限公司 (“诸城天融”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
西安国水风电设备股份有限公司 (“西安国水”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
长江三峡设备物资有限公司 (“三峡设备”)	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14.77%的股份。

于2019年8月23日，安邦保险集团股份有限公司更名为大家保险集团有限责任公司。

注2：新疆风能、三峡新能源分别持有本公司13.76%、10.53%的股份。新疆风能与三峡新能源存在如下关联关系：三峡新能源持有新疆风能43.33%的股权。

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	153,768,400.28		否	103,195,767.75
河北金风	采购材料	66,110,735.67		否	31,079,946.47
江西金力	采购材料	35,545,092.00		否	15,762,540.43
南京牧镭	采购材料	30,910,501.55		否	48,636,604.82
福爱帆布	采购材料	8,820,413.63		否	5,679,587.12
新能源研究院	采购材料	0.00		否	25,641.03
欧伏电气	接受劳务及其他	185,319,323.90		否	169,920,292.63
河北金风	接受劳务及其他	37,254,364.23		否	19,065,667.66
新能源研究院	接受劳务及其他	522,641.51		否	1,412,877.82
平鲁卧龙	接受劳务及其他	0.00		否	53,108,960.54
内蒙古洁源	接受劳务及其他	0.00		否	10,400,000.00
南京牧镭	接受劳务及其他	0.00		否	369,056.61

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
三峡大连	销售商品	812,651,940.92	536,656,736.73
三峡盐城	销售商品	535,857,717.36	1,034,066,645.46
三峡租赁	销售商品	318,789,430.81	0.00
三峡红寺堡	销售商品	285,659,296.99	0.00
福清海峡	销售商品	271,740,598.30	0.00
三峡米脂	销售商品	153,097,345.14	0.00
重庆大梁子	销售商品	124,603,448.15	0.00
三峡同心	销售商品	53,770,539.11	0.00
新能源研究院	销售商品	23,196,902.65	0.00
响水长江	销售商品	20,662,932.59	0.00
三峡绥德	销售商品	18,915,929.20	65,769,230.77
三峡通城	销售商品	18,659,416.23	0.00

国水化德	销售商品	3,845,268.78	2,397,164.14
内蒙古京能	销售商品	3,203,711.75	0.00
三峡利川	销售商品	3,089,927.10	0.00
达茂旗天润	销售商品	1,314,332.11	3,159,459.11
三峡白城	销售商品	1,205,429.15	1,217,761.63
伊春太阳风	销售商品	1,099,950.72	832,401.29
商都天润	销售商品	848,533.71	3,946,246.07
三峡达坂城	销售商品	788,425.08	0.00
荆门象河	销售商品	717,025.28	0.00
瓜州天润	销售商品	638,328.50	468,046.63
三峡开原	销售商品	608,651.09	0.00
新疆风能	销售商品	608,198.16	2,217,381.44
三峡调兵山	销售商品	529,589.26	3,728,861.99
平鲁天瑞	销售商品	525,226.90	0.00
沾化天融	销售商品	500,890.61	0.00
内蒙古洁源	销售商品	398,047.00	417,969.95
青岛润莱	销售商品	396,657.83	435,235.04
湖北能源麻城	销售商品	384,126.83	0.00
平鲁天汇	销售商品	378,889.08	796,690.45
三峡金昌	销售商品	358,948.07	0.00
大安润风	销售商品	254,920.62	592,851.98
湖北能源黄石	销售商品	216,694.74	0.00
三峡尚义	销售商品	170,216.53	0.00
哈密广恒	销售商品	141,015.97	821,326.43
布尔津天润	销售商品	117,029.01	423,383.22
三峡四子王	销售商品	73,805.31	61,379,045.09
欧伏电气	销售商品	63,088.63	204,763.48
三峡大柴旦	销售商品	59,086.73	336,281,451.60
巧家天巧	销售商品	40,517.24	0.00
新疆天翔	销售商品	13,307.96	0.00
White Rock	销售商品	0.00	62,032,738.42
山西右玉	销售商品	0.00	1,092,692.99
北京兴启源	销售商品	0.00	387,353.70
哈密新风	销售商品	0.00	81,945.20

乌鲁木齐托里	销售商品	0.00	17,241.38
国宏新能源	运行维护及其他	48,708,616.53	7,484,859.33
White Rock	运行维护及其他	33,438,048.59	0.00
山西右玉	运行维护及其他	23,294,243.84	6,063,033.02
平鲁卧龙	运行维护及其他	9,602,199.57	6,915,094.25
南阳润唐	运行维护及其他	7,522,005.61	0.00
平鲁斯能	运行维护及其他	7,103,847.28	3,886,698.10
哈密国投	运行维护及其他	5,102,862.52	6,063,218.88
达茂旗天润	运行维护及其他	4,429,352.59	3,834,269.66
巧家天巧	运行维护及其他	4,618,063.61	0.00
哈密新风	运行维护及其他	3,945,305.35	6,019,738.06
平鲁天瑞	运行维护及其他	3,765,125.67	6,632,075.46
淄博润川	运行维护及其他	2,959,728.00	0.00
平鲁天汇	运行维护及其他	2,811,320.75	4,219,414.58
商都天润	运行维护及其他	1,984,344.75	0.00
大安润风	运行维护及其他	1,667,350.49	0.00
三峡白城	运行维护及其他	1,161,166.06	0.00
瓜州天润	运行维护及其他	980,641.45	77,777.77
国水化德	运行维护及其他	933,982.75	0.00
布尔津天润	运行维护及其他	804,323.89	46,698.11
三峡海上	运行维护及其他	693,295.73	0.00
张家川天源	运行维护及其他	689,655.17	0.00
荆门象河	运行维护及其他	493,009.40	0.00
新能源研究院	运行维护及其他	456,665.09	0.00
三峡调兵山	运行维护及其他	284,070.55	0.00
伊春太阳风	运行维护及其他	210,282.94	0.00
内蒙古洁源	运行维护及其他	151,540.32	0.00
哈密广恒	运行维护及其他	92,452.83	466,981.13
三峡达坂城	运行维护及其他	30,188.68	0.00
河北金风	运行维护及其他	6,509.58	0.00
Wild Cattle Hill Pty Ltd	运行维护及其他	0.00	4,890,796.74
欧伏电气	运行维护及其他	0.00	692,284.25
新疆风能	运行维护及其他	0.00	265,732.62
乌鲁木齐托里	运行维护及其他	0.00	150,943.40

三峡四子王	运行维护及其他	0.00	47,169.81
江西金力	运行维护及其他	0.00	45,460.76

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

(2) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
平鲁卧龙	风机及风电设备	19,072,488.53	7,206,963.92
南阳润唐	风机及风电设备	10,499,135.79	11,412,623.33
淄博润川	风机及风电设备	5,536,495.75	9,581,121.87
新疆新能源	办公楼层	1,380,395.28	1,380,395.28
新风投资	办公楼层	1,056,761.88	1,056,761.88
新能源环境发展	办公楼层	244,376.16	244,376.16

(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	341,901,000.00	2018年05月28日	2023年07月21日	否
Wild Cattle Hill	116,695,695.60	2019年03月28日	2024年03月28日	否

(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	41,509,500.31	41,115,917.65

注 2： 这些关键管理人员薪酬为其本期间在本集团担任关键管理职位期间的薪酬。

(5) 采购固定资产

	2019年	2018年
南京牧镭	800,000.00	6,837,606.84
河北金风	417,890.96	2,135,367.81
福爱帆布	165,037.94	0.00

欧伏电气	<u>149,993.44</u>	<u>0.00</u>
	<u>1,532,922.34</u>	<u>8,972,974.65</u>

(6) 其他关联交易

三峡海上	0.00	11,264.16
三峡阳江	0.00	7,509.44
三峡金昌	0.00	7,509.44
云南弥勒	0.00	7,509.44
商都天润	0.00	7,509.44
三峡尚义	0.00	7,509.44
三峡桐城	0.00	7,509.44
三峡冕宁	0.00	3,754.72
三峡富蕴	0.00	3,754.72
昔阳斯能	0.00	3,754.72
三峡微山	0.00	3,754.72
诸城天融	0.00	3,754.72
三峡汕头	0.00	3,754.72
大安润风	0.00	3,754.72
青岛润莱	0.00	3,754.72
三峡大柴旦	0.00	3,754.72
三峡哈密	0.00	3,754.72
三峡云南姚安	0.00	3,754.72
伊春太阳风	0.00	3,754.72
三峡白城	0.00	3,754.72
国水化德	0.00	3,754.72
社旗国合	0.00	3,754.72
三峡太阳山	<u>0.00</u>	<u>3,754.72</u>
	<u>0.00</u>	<u>116,396.32</u>

5、关联方应收应付款项**(1) 应收项目**

单位：元

项目名称	关联方	期末余额	期初余额
------	-----	------	------

		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡盐城	556,566,766.00	1,611,854.89	752,781,474.39	558,781.47
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡大连	451,755,639.86	2,868,379.25	58,490,215.05	58,490.22
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	平鲁卧龙	268,992,562.10	296,671.14	291,856,608.43	299,321.60
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	南阳润唐	209,574,723.12	209,000.00	270,134,199.20	2,688,245.08
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡红寺堡	163,331,723.26	163,331.72	0.00	0.00
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡米脂	140,202,136.80	104,610.44	0.00	0.00
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	淄博润川	118,390,923.92	116,465.67	117,676,474.66	116,616.47
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	福清海峡	78,955,548.67	2,278,431.55	0.00	0.00
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡大柴旦	77,995,979.09	1,624,020.49	194,871,212.89	220,427.09
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	响水长江	56,806,126.24	5,808,111.28	33,457,012.41	6,336,928.67
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡同心	45,070,888.99	45,070.89	0.00	0.00
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	山西右玉	39,454,529.49	197,272.65	13,132,033.95	86,235.62
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡四子王	37,330,378.46	3,800,828.94	59,167,247.69	3,371,220.62

应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	张家川天源	32,558,310.34	4,798,022.41	31,779,000.00	2,542,320.00
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	重庆大梁子	28,160,379.28	28,160.38	0.00	0.00
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	国宏新能源	27,939,621.45	3,271,335.83	34,218,756.78	3,372,813.52
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡绥德	21,375,000.00	21,375.00	0.00	0.00
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡通城	21,085,140.34	476,912.86	0.00	0.00
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡太阳山	20,406,000.00	0.00	44,788,326.85	159,979.67
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡金昌	14,706,347.17	361,051.21	56,228,698.35	13,045,454.12
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	哈密广恒	14,704,884.00	8,039.82	15,362,434.10	9,444,308.14
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡桐城	9,087,000.00	1,363,050.00	21,087,000.00	2,268,450.00
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	Wild Cattle Hill Pty Ltd	8,588,153.42	0.00	0.00	0.00
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	青岛润莱	8,374,643.34	4,636,676.32	8,507,187.20	2,678,801.76
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	达茂旗天润	8,276,607.48	570,415.88	24,931,944.75	664,411.56
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	平鲁天瑞	8,211,636.99	2,659.18	6,790,000.00	0.00

应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	平鲁斯能	7,203,847.28	0.00	3,999,899.99	0.00
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	White Rock	5,707,607.31	0.00	177,646.27	0.00
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	巧家天巧	4,678,597.57	0.00	1,060,000.00	0.00
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	大安润风	4,329,044.96	1,871,721.78	2,941,679.03	1,867,664.70
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	国水化德	4,150,457.29	447,348.22	3,140,847.79	392,056.43
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡利川	3,491,617.62	510,817.64	0.00	0.00
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	平鲁天汇	3,125,052.30	36,541.85	9,588,787.32	191,461.43
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	新能源研究院	3,105,315.00	39,802.82	0.00	0.00
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	瓜州天润	1,792,212.15	27,012.15	714,770.96	2,390.75
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	商都天润	1,397,613.91	125,903.82	1,634,946.01	89,207.47
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	新疆风能	1,227,913.30	501,486.05	1,142,632.42	501,162.06
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡白城	955,274.20	386,395.38	1,869,350.15	366,033.27
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	内蒙古京能	714,985.92	9,573.99	0.00	0.00

应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	沾化天融	566,006.39	566.01	0.00	0.00
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	内蒙古洁源	530,758.31	530.76	2,208,530.80	104,069.40
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡调兵山	416,451.89	57,383.00	582,717.27	40,495.17
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	伊春太阳风	262,528.55	79,325.91	276,858.30	75,560.20
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	布尔津天润	247,687.62	1,205.38	491,124.53	491.12
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡达坂城	179,268.81	179.27	9,331,840.00	0.00
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡开原	131,466.73	131.47	0.00	0.00
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡海上	78,342.42	1,175.14	0.00	0.00
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	湖北能源黄石	69,698.73	425.20	0.00	0.00
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡尚义	60,809.67	64.41	132,594.90	111,638.41
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	荆门象河	36,299.09	544.49	0.00	0.00
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	新疆天翔	34,300.00	10,290.00	34,300.00	5,145.00
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	欧伏电气	24,255.59	24.26	387,577.67	6,235.65

应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	乌鲁木齐天鹏	11,662.00	3,498.60	34,300.00	5,145.00
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	湖北能源麻城	11,243.18	11.24	0.00	0.00
应收款项融资及应收账款(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
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡哈密	0.00	0.00	25,230,284.24	279,695.40
应收款项融资及应收账款(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
应收款项融资及应收账款(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
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	哈密新风	0.00	0.00	3,327,938.25	9,045.38
应收款项融资及应收账款(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
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	哈密国投	0.00	0.00	2,054,228.42	3,031.14
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	乌鲁木齐托里	0.00	0.00	180,000.00	260.00
应收款项融资及应收账款(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
预付账款	南京牧镭	10,618,688.83	0.00	38,404,000.00	0.00
预付账款	河北金风	441,845.41	0.00	0.00	0.00
预付账款	江西金力	0.00	0.00	900,419.76	0.00
其他应收款	Wild Cattle Hill Pty Ltd	17,734,774.61	0.00	94,755,402.25	0.00
其他应收款	三峡国际招标	11,130,187.48	102,334.98	0.00	0.00

其他应收款	平鲁天瑞	295,252.69	0.00	13,000,000.00	0.00
其他应收款	White Rock	47,900.42	0.00	18,635,107.90	0.00
其他应收款	淄博润川	17,551.43	0.00	17,551.43	0.00
其他应收款	大家保险	3,600.00	540.00	3,600.00	324.00
其他应收款	Lacour Energy Moranbah Pty Ltd	0.00	0.00	28,492,274.09	0.00
其他应收款	平鲁卧龙	0.00	0.00	10,000,000.00	0.00
其他应收款	河北金风	0.00	0.00	9,512,110.05	47,560.55
其他应收款	山西右玉	0.00	0.00	5,662,430.98	5,662.43
其他应收款	Clarke Creek Energy Pty Ltd	0.00	0.00	3,652,065.12	0.00
其他应收款	欧伏电气	0.00	0.00	158,078.39	158.08
其他应收款	巧家天巧	0.00	0.00	13,973.00	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	平鲁卧龙	50,333,529.08	0.00	0.00	0.00
应收股利	平鲁天瑞	21,802,577.79	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	50,338,861.96	50,338.86	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	151,977,862.83	172,089,326.55
应付票据及应付账款(含长期应付账款)	河北金风	74,763,828.06	50,784,620.97
应付票据及应付账款(含长期应付账款)	江西金力	36,153,064.95	16,539,337.47
应付票据及应付账款(含长期应付账款)	南京牧镭	13,443,988.63	69,672,869.46
应付票据及应付账款(含长期应付账款)	福爱帆布	4,241,595.94	4,441,711.82
应付票据及应付账款(含长期应付账款)	新能源研究院	1,551,933.96	783,433.96

应付票据及应付账款(含长期应付账款)	新能源节能科技	150,000.00	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	30,236.00	30,236.00
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)	新疆鑫风	0.00	206,537.87
合同负债	三峡租赁	41,357,029.45	0.00
合同负债	福清海峡	33,224,806.73	0.00
合同负债	达茂旗天润	852,186.00	852,186.00
合同负债	平鲁天汇	145,052.30	0.00
合同负债	三峡桐城	15,900.00	15,900.00
合同负债	三峡云南姚安	11,500.00	0.00
合同负债	青岛润莱	9,980.00	0.00
合同负债	三峡达坂城	0.00	29,685,150.00
合同负债	三峡米脂	0.00	25,950,000.00
合同负债	欧伏电气	0.00	683,918.05
合同负债	三峡大柴旦	0.00	0.10
其他应付款	三峡设备	2,000,000.00	0.00
其他应付款	河北金风	482,008.89	603,216.01
其他应付款	西安国水	47,584.00	0.00
其他应付款	新能源节能科技	42,576.19	42,576.19
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	平鲁卧龙	0.00	53,108,960.54
其他应付款	平鲁天瑞	0.00	13,000,000.00
其他应付款	内蒙古洁源	0.00	10,400,000.00
其他应付款	新能源研究院	0.00	2,080,000.00
其他应付款	达茂旗天润	0.00	400,000.00
其他应付款	南京牧镭	0.00	31,582.50
应付利息	平鲁卧龙	18,152.67	1,244,434.75
应付利息	山西右玉	1.37	0.00
应付利息	淄博润川	1.15	0.00
应付利息	达茂旗天润	0.23	0.00

应付利息	平鲁天瑞	0.18	5,979,584.83
应付利息	平鲁天汇	0.12	0.00
应付利息	南阳润唐	0.08	0.00

6、关联方承诺

(1) 向关联方销售商品

	2020年预计金额	2021年预计金额
福清海峡	1,149,442,934.53	-
三峡阳江	708,693,750.00	-
三峡大连	403,110,115.39	-
三峡滨州	242,269,827.59	-
三峡同心	139,306,930.69	-
三峡红寺堡	<u>65,636,741.97</u>	<u>-</u>
	<u>2,708,460,300.17</u>	<u>-</u>

(2) 向关联方采购商品

	2020年预计金额	2021年预计金额
西安国水	320,000,000.00	300,000,000.00
江西金力	122,355,767.40	87,396,976.72
河北金风	87,600,000.00	100,000,000.00
南京牧镭	14,000,000.00	10,000,000.00
福爱帆布	10,000,000.00	7,000,000.00
淄博润川	<u>1,408,324.74</u>	<u>-</u>
	<u>555,364,092.14</u>	<u>504,396,976.72</u>

(3) 向关联方提供技术服务

	2020年预计金额	2021年预计金额
White Rock	37,157,231.40	38,179,055.24
Wild Cattle Hill Pty Ltd	<u>11,021,811.58</u>	<u>11,021,811.58</u>
	<u>48,179,042.98</u>	<u>49,200,866.82</u>

(4) 向关联方采购技术服务

	2020年预计金额	2021年预计金额
新能源研究院	2,981,132.06	-
河北金风	<u>200,000.00</u>	<u>250,000.00</u>
	<u>3,181,132.06</u>	<u>250,000.00</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12月31日	2018年12月31日
已签约但未拨备 资本承诺	<u>8,532,096,926.42</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12月31日	2018年12月31日
开出的信用证形成的或有负债	18,834,027.66	29,890,012.70
出具的银行保函或履约担保 而形成的或有负债	20,275,299,017.15	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	458,596,695.60	324,963,750.00
—为独立第三方	<u>250,096,000.00</u>	<u>274,655,500.00</u>
	<u>21,002,825,740.41</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12月31日，赤峰市天润鑫能新能源有限公司及子公司发电运营良好，本公司能按期支付相关借款本金及利息，故因上述回购条款面临的风险敞口不重大。

本集团于日常业务过程中会涉及一些与客户、分包商、供应商等之间的纠纷、诉讼或索偿，经咨询相

关法律顾问及经本公司管理层合理估计该些未决纠纷、诉讼或索偿的结果后，对于很有可能给本集团造成损失的纠纷、诉讼或索偿等，本集团已计提了相应的准备金。对于该些目前无法合理估计最终结果的未决纠纷、诉讼及索偿或本公司管理层认为该些纠纷、诉讼或索偿不会对本集团的经营成果或财务状况构成重大不利影响的，本公司管理层未就此计提准备金。

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

十四、资产负债表日后事项

1、其他资产负债表日后事项说明

(1) 于2020年3月31日，公司拟以2019年末总股本4,225,067,647为基数，向全体股东每10股派发1.60元（含税），共派发股利人民币676,010,823.52元。该拟分派股利尚须经2019年度股东大会批准。

(2) 于2019年11月21日，本集团与独立第三方NEBRAS POWER AUSTRALIA PTY LTD.签订股权转让协议，将持有的全资子公司Stockyard Hill Wind Farm (Holding) Pty Ltd.49%的股权转让给对方。上述股权转让已经于2020年1月8日完成交割，处置对价为澳币1.60亿元，截至处置完成日上述处置价款均已收到，相关处置日时点的评估工作正在进行中。

于2019年10月25日，本集团与独立第三方农银金融资产投资有限公司签订股权转让协议，将持有的全资子公司朔州市平鲁区天石风电有限公司以及朔州市平鲁区天润风电有限公司各49%的股权转让给对方。上述股权转让已经于2020年2月29日完成交割，处置对价为人民币6.67亿元，截至处置完成日上述处置价款均已收到，相关处置日时点的评估工作正在进行中。

(3) 新型冠状病毒肺炎疫情（以下简称“新冠疫情”）于2020年1月爆发以来，对新冠疫情的防控工作正在全国范围内持续进行。本集团积极响应并严格执行党和国家各级政府有关防控新冠疫情防控的各项要求，积极配合政府做好疫情防控工作。

本集团已预计此次新冠疫情及防控措施将对本集团的生产和经营造成一定的暂时性影响，影响程度取决于新冠疫情防控的进展情况、持续时间以及各地防控政策的实施情况。

本集团将密切关注肺炎疫情发展情况，评估和积极应对其对本集团财务状况、经营成果等方面的影响。截止至本报告公告日，尚未发现重大不利影响。

十五、其他重要事项

1、 租赁

(1) 作为出租人

融资租赁

与融资租赁有关的损益列示如下：

2019年

租赁投资净额的融资收益 186,946,674.40

于2019年12月31日，未实现融资收益的余额为人民币1,189,301,902.11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12月31日	2018年12月31日
1年以内(含1年)	786,561,850.59	771,200,379.06
1年至2年(含2年)	762,475,826.86	720,196,423.92
2年至3年(含3年)	701,956,277.09	698,945,514.83
3年至4年(含4年)	664,962,675.12	630,018,339.19
4年至5年(含5年)	637,110,409.28	609,476,265.44
5年以上	<u>2,507,250,272.59</u>	<u>2,353,715,996.18</u>
	<u>6,060,317,311.53</u>	<u>5,783,552,918.62</u>
减：未实现融资收益	<u>1,189,301,902.11</u>	<u>966,976,567.90</u>
租赁投资净额	<u>4,871,015,409.42</u>	<u>4,816,576,350.72</u>

经营租赁

与经营租赁有关的损益列示如下：

	2019年
租赁收入	<u>9,915,203.25</u>

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12月31日
1年以内(含1年)	<u>406,962.00</u>
	<u>406,962.00</u>

北京天源科创风电技术有限责任公司于2018年将富海大厦3号楼的房间出租给北京慧赢国际教育科技有限公司，租赁期为2018年9月7日至2020年9月6日，形成经营租赁。根据租赁合同，每年需根据市场租金状况对租金进行调整。2019年本集团由于房屋及建筑物租赁产生的收入为人民币3,422,279.76元，2019年底集团计划将于2020年4月处置该投资性房地产。2020年第一季度预计取得的租赁收入为人民币406,962.00元。

(2) 作为承租人

租赁费用补充信息

	2019年
租赁负债利息费用	26,483,192.55
计入当期损益的采用简化处理的短期租赁费用	99,254,135.60
计入当期损益的采用简化处理的低价值资产租赁费用（短期租赁除外）	718,637.08
与租赁相关的总现金流出	178,624,168.97

本集团承租的租赁资产包括经营过程中使用的土地、房屋及建筑物、机器设备、运输设备和其他设备，土地的租赁期通常为10至30年，房屋及建筑物的租赁期通常为2至25年，机器设备和其他设备的租赁期通常为2至10年，运输设备的租赁期通常为2至5年。租赁合同通常约定本集团不能将租赁资产进行转租，部分租赁合同要求本集团财务指标保持在一定水平。

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)	146,739,539.00
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>670,256,753.40</u>

951,825,117.74

2、比较数据

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)和《关于修订印发合并财务报表格式(2019版)的通知》(财会[2019]16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

经营分部

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

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

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

经营分部间的转移定价，参照与第三方进行交易所采用的公允价格制定。

2019年	风机制造与销售	风电服务	风电场开发	其他	调整和抵销	合并
主营业务收入						
对外交易收入	28,869,695,160.45	3,577,646,558.04	4,267,113,106.80	1,203,762,576.54	0.00	37,918,217,401.83
分部间交易收入	<u>4,331,853,448.56</u>	<u>1,015,387,505.37</u>	<u>6,968,166.67</u>	<u>170,037,559.59</u>	<u>-5,524,246,680.19</u>	<u>0.00</u>
	<u>33,201,548,609.01</u>	<u>4,593,034,063.41</u>	<u>4,274,081,273.47</u>	<u>1,373,800,136.13</u>	<u>-5,524,246,680.19</u>	<u>37,918,217,401.83</u>
其他业务收入						
对外交易收入	226,175,175.00	51,795,017.41	45,318,248.24	3,048,081.53	0.00	326,336,522.18
分部间交易收入	<u>118,018,653.78</u>	<u>577,400.52</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>-118,596,054.30</u>	<u>0.00</u>
	<u>344,193,828.78</u>	<u>52,372,417.93</u>	<u>45,318,248.24</u>	<u>3,048,081.53</u>	<u>-118,596,054.30</u>	<u>326,336,522.18</u>
	<u>33,545,742,437.79</u>	<u>4,645,406,481.34</u>	<u>4,319,399,521.71</u>	<u>1,376,848,217.66</u>	<u>-5,642,842,734.49</u>	<u>38,244,553,924.01</u>
对合营和联营企业的投资收益/(损失)	9,394,855.98	-3,208,830.69	291,628,954.55	63,390,228.43	0.00	361,205,208.27
资产减值损失	26,214,326.84	0.00	140,984,330.42	0.00	0.00	167,198,657.26
信用减值损失/(转回)	-22,076,300.03	-1,161,676.59	3,032,076.98	72,864,863.69	-77,098,803.67	-24,439,839.62
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	328,955,268.28	38,253,453.91	1,315,984,046.10	95,389,119.78	-128,214,690.16	1,650,367,197.91
利润总额	257,738,072.75	33,777,591.11	1,699,250,522.80	734,344,196.02	-164,004,301.13	2,561,106,081.55
所得税费用	44,111,701.69	1,080,797.78	85,672,700.70	161,593,533.23	38,894,301.95	331,353,035.35
资产总额	69,515,510,496.13	3,963,310,775.05	56,669,363,884.23	22,354,118,375.3	-49,445,219,657.75	103,057,083,873.02

6

负债总额	43,043,882,897.40	2,437,232,822.73	42,507,693,927.71	14,851,892,386.53	-32,007,867,239.80	70,832,834,794.57
其他披露						
质量保证准备金	1,530,892,447.23	0.00	0.00	0.00	-6,362,128.74	1,524,530,318.49
长期股权投资	187,989,515.46	9,974,616.86	3,494,606,855.76	869,145,815.68	-70,596,068.07	4,491,120,735.69
资本性支出(注)	716,801,095.72	272,505,551.90	11,864,857,831.66	154,175,533.73	29,185,826.14	13,037,525,839.15

2018年

	风机制造与销售	风电服务	风电场开发	其他	调整和抵销	合并
主营业务收入						
对外交易收入	22,239,841,339.92	1,652,464,020.65	3,915,378,721.14	878,505,646.11	0.00	28,686,189,727.82
分部间交易收入	<u>1,753,910,937.72</u>	<u>1,065,412,167.54</u>	<u>0.00</u>	<u>43,660,270.24</u>	<u>-2,862,983,375.50</u>	<u>0.00</u>
	<u>23,993,752,277.64</u>	<u>2,717,876,188.19</u>	<u>3,915,378,721.14</u>	<u>922,165,916.35</u>	<u>-2,862,983,375.50</u>	<u>28,686,189,727.82</u>
其他业务收入						
对外交易收入	14,317,519.45	11,616,331.38	17,695,700.94	788,040.90		44,417,592.67
分部间交易收入	<u>44,688,355.55</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>24,341,702.82</u>	<u>-69,030,058.37</u>	<u>0.00</u>
	<u>59,005,875.00</u>	<u>11,616,331.38</u>	<u>17,695,700.94</u>	<u>25,129,743.72</u>	<u>-69,030,058.37</u>	<u>44,417,592.67</u>
	<u>24,052,758,152.64</u>	<u>2,729,492,519.57</u>	<u>3,933,074,422.08</u>	<u>947,295,660.07</u>	<u>-2,932,013,433.87</u>	<u>28,730,607,320.49</u>
对合营和联营企业的投资收益	16,286,505.15	-183,409.38	250,119,780.74	234,190.58	0.00	266,457,067.09
资产减值损失/(转回)	-17,982,465.96	0.00	29,420,552.53	29,517,400.00	-29,517,400.00	11,438,086.57
信用减值损失/(转回)	-64,363,219.70	141,115,345.60	-2,604,853.77	25,199,001.28	0.00	99,346,273.41
固定资产、投资性房地产、长期待摊费用及无形资产折旧与摊销	233,133,372.14	26,631,922.02	1,148,799,138.02	70,137,014.83	-97,974,200.72	1,380,727,246.29
利润总额	1,077,634,790.39	78,264,396.70	2,084,346,286.72	520,993,447.05	-78,807,823.25	3,682,431,097.61
所得税费用	206,191,570.14	4,371,462.89	86,181,659.61	94,326,253.92	8,762,207.49	399,833,154.05

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	688,207,408.28	0.00	0.00	0.00	-21,775,002.12	666,432,406.16
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)	356,159,078.29	7,514,968.43	5,960,844,654.73	951,322,543.87	-215,306,722.87	7,060,534,522.45

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

其他信息

产品与劳务信息

	2019年	2018年
客户合同收入		
销售商品	29,121,265,553.92	22,592,222,647.89
发电收入	3,975,016,456.13	3,752,813,328.85
技术服务收入	1,033,255,702.71	551,015,194.69
风电场建造收入	2,501,113,871.54	824,125,862.15
其他	<u>1,248,498,103.35</u>	<u>741,336,325.30</u>
	<u>37,879,149,687.65</u>	<u>28,461,513,358.88</u>
其他来源收入		
租赁收入	<u>365,404,236.36</u>	<u>269,093,961.61</u>
	<u>38,244,553,924.01</u>	<u>28,730,607,320.49</u>

地理信息

对外交易收入

	2019年	2018年
营业收入		
中国	34,808,801,404.24	26,682,274,668.18
其他国家	<u>3,435,752,519.77</u>	<u>2,048,332,652.31</u>
	<u>38,244,553,924.01</u>	<u>28,730,607,320.49</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12月31日	2018年12月31日
中国	32,428,104,755.79	31,138,056,633.17
美国	1,746,310,991.56	1,871,818,977.22
澳大利亚	3,017,187,502.17	2,329,517,021.06
阿根廷	4,074,013,004.77	662,211,240.08
巴拿马	661,060,766.99	633,651,710.41
德国	501,071,175.39	515,010,860.83
其他国家	<u>83,092,273.32</u>	<u>29,839,095.23</u>

42,510,840,469.99

37,180,105,538.00

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

2019年，本集团无单一客户(包括已知受该客户控制下的所有主体)产生的营业收入超过本集团营业收入的10%，本集团最大客户(包括已知受该客户控制下的所有主体)产生的营业收入占本集团营业收入的9.80%，金额为人民币3,749,303,205.25元。

2018年，本集团有一家单一客户(包括已知受该客户控制下的所有主体)产生的营业收入超过本集团营业收入的10%，金额为人民币3,597,330,489.54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	94,160,484.46	0.84%	65,817,521.10	69.90%	28,342,963.36	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	11,168,332,235.07	99.16%	335,294,719.72	3.00%	10,833,037,515.35	9,097,667,205.29	98.87%	337,869,701.09	3.71%	8,759,797,504.20
其中：										
合计	11,262,492,719.53	100.00%	401,112,240.82		10,861,380,478.71	9,202,027,689.75	100.00%	412,467,201.24		8,789,560,488.51

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	78,204,124.76	50,050,639.85	64.00%	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	7,882,500.00	7,882,500.00	100.00%	
单位三	5,307,378.49	5,307,378.49	100.00%	
单位四	1,433,600.00	1,433,600.00	100.00%	
单位五	791,514.21	791,514.21	100.00%	
单位六	541,367.00	351,888.55	65.00%	
合计	94,160,484.46	65,817,521.10	--	--

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

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	11,168,332,235.07	335,294,719.72	3.00%
合计	11,168,332,235.07	335,294,719.72	--

确定该组合依据的说明：

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	7,408,545,709.45	0.08	5,926,836.57
6个月至1年	1,486,371,579.30	1.50	22,295,573.69
1至2年	1,180,470,057.83	4.00	47,218,802.31
2至3年	332,889,898.50	8.00	26,631,191.88
3至4年	360,732,653.11	15.00	54,109,897.97
4至5年	266,561,069.15	30.00	79,968,320.75
5年以上	<u>132,761,267.73</u>	74.68	<u>99,144,096.55</u>
	<u>11,168,332,235.07</u>		<u>335,294,719.72</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>

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1年以内（含1年）	8,398,722,023.02
1至2年	1,293,655,958.05
2至3年	614,539,524.69
3年以上	955,575,213.77
3至4年	393,558,293.42
4至5年	268,608,538.15
5年以上	293,408,382.20
合计	11,262,492,719.53

（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	其他	
单项坏账准备计提	74,597,500.15	6,729,931.62	15,509,910.67	0.00	0.00	65,817,521.10
组合坏账准备计提	337,869,701.09	120,107,375.06	122,665,349.74	17,006.69	0.00	335,294,719.72

合计	412,467,201.24	126,837,306.68	138,175,260.41	17,006.69	0.00	401,112,240.82
----	----------------	----------------	----------------	-----------	------	----------------

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	13,705,671.00	对方还款
合计	13,705,671.00	--

应收账款坏账准备的变动如下：

	2019 年	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	-	144,308,133.39
会计政策变更后年初余额	412,467,201.24	539,849,377.99
本年计提	126,837,306.68	310,629,996.42
本年转回	138,175,260.41	418,849,547.24
本年核销	17,006.69	19,162,625.93
年末余额	401,112,240.82	412,467,201.24

(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	17,006.69

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

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

应收账款核销说明：

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
单位一	434,422,450.71	3.86%	2,208,297.56

单位二	315,975,019.90	2.81%	14,768,600.80
三峡大连	301,653,474.03	2.68%	2,718,277.08
单位四	275,168,439.78	2.44%	4,599,218.44
单位五	263,796,512.82	2.34%	9,360,560.51
合计	1,591,015,897.24	14.13%	

2、 应收款项融资

	2019年12月31日	2018年12月31日
银行承兑汇票	1,742,292,471.37	1,606,422,087.37
商业承兑汇票	<u>0.00</u>	<u>177,000,000.00</u>
	<u>1,742,292,471.37</u>	<u>1,783,422,087.37</u>

于2019年12月31日及2018年12月31日，本公司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，因此本公司将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12月31日		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>2,573,647,480.86</u>	<u>1,024,518,687.20</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	223,127,286.73	209,183,105.16
应收股利	486,589,950.00	1,119,245,787.38
其他应收款	5,017,602,332.07	4,780,073,530.88
合计	5,727,319,568.80	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	222,266,411.77	203,662,271.75
债权投资	860,874.96	5,520,833.41
合计	223,127,286.73	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
金风国际	486,589,950.00	0.00
合计	486,589,950.00	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
应收土地、房屋征收补偿款	405,403,310.00	0.00
应收股权及业务转让款	0.00	11,169,300.00
保证金及押金	230,451,817.08	229,711,632.67
与第三方往来款	92,524,444.17	84,438,499.31
备用金及其他	13,373,113.18	19,801,822.58
集团内部往来款	4,306,816,247.44	4,457,013,300.32
减：其他应收款坏账准备	30,966,599.80	22,061,024.00
合计	5,017,602,332.07	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	49,980.20	0.00	49,980.20	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	10,288,569.43	0.00	0.00	10,288,569.43
本期转回	1,333,013.43	0.00	0.00	1,333,013.43
本期转销	0.00	0.00	0.00	0.00
本期核销	0.00	0.00	49,980.20	49,980.20
其他变动	0.00	0.00	0.00	0.00
2019 年 12 月 31 日余额	30,609,599.80	0.00	357,000.00	30,966,599.80

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	账面余额
1 年以内（含 1 年）	3,553,923,951.37
1 至 2 年	1,414,058,369.45
2 至 3 年	58,397,290.77
3 年以上	22,189,320.28
3 至 4 年	7,535,354.39
4 至 5 年	10,062,154.84
5 年以上	4,591,811.05
合计	5,048,568,931.87

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	3,065,386,923.01	1 年以内	60.72%	0.00
单位一	第三方	405,403,310.00	1 年以内	8.03%	2,027,016.55
北京天润新能投资有限公司	子公司	243,907,455.44	1-2 年	4.83%	0.00
哈密金风风电设备有限公司	子公司	194,900,974.81	1 年以内	3.86%	0.00
北京金风科创风电设备有限公司	子公司	153,457,376.25	1 年以内	3.04%	0.00
合计	--	4,063,056,039.51	--	80.48%	2,027,016.55

4、长期应收款

	2019年12月31日 账面价值	2018年12月31日 账面价值
对子公司长期应收款	<u>3,057,662,751.36</u>	<u>7,064,259,538.81</u>

5、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	16,713,215,260.40	0.00	16,713,215,260.40	14,843,496,340.98	0.00	14,843,496,340.98
对联营、合营企业投资	318,462,949.24	0.00	318,462,949.24	111,911,173.93	0.00	111,911,173.93
合计	17,031,678,209.64	0.00	17,031,678,209.64	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	0.00	993,000,000.00	0.00
Goldwind Windenergy GmbH	688,138,920.00	0.00	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	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	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	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	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	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	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	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	0.00	1,008,594,000.00	0.00
Goldwind International Holdings (HK) Limited	1,225,816,041.11	1,646,003,541.42	0.00	0.00	0.00	2,871,819,582.53	0.00
Goldwind New Energy (HK) Investment Limited	417,508,556.67	0.00	0.00	0.00	0.00	417,508,556.67	0.00
哈密金风风电设备有限公司	10,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	10,000,000.00	0.00
江苏金风天泽风电有限公司	52,000,000.00	0.00	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	0.00	1,000,000,000.00	0.00

昌吉金风科技有限公司	10,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	10,000,000.00	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	0.00	8,240,000.00	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	0.00	1,500,000.00	0.00
邢台金风科技有限公司	15,893,320.00	34,106,680.00	0.00	0.00	0.00	50,000,000.00	0.00
金风科技河北有限公司	50,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	50,000,000.00	0.00
江苏金风软件技术有限公司	6,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6,000,000.00	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	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	0.00	500,000.00	0.00
陕西金风科技有限公司	22,350,000.00	0.00	2,350,000.00	0.00	0.00	20,000,000.00	0.00
钦州市金风科技有限公司	1,250,000.00	14,020,000.00	0.00	0.00	0.00	15,270,000.00	0.00
福建金风科技有限公司	7,891,000.00	2,000,000.00	0.00	0.00	0.00	9,891,000.00	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	0.00	10,000,000.00	0.00
青海金风风电设备制造有限公司	9,560,000.00	15,470,000.00	0.00	0.00	0.00	25,030,000.00	0.00
东营金风科技有限公司	12,000.00	1,058,000.00	0.00	0.00	0.00	1,070,000.00	0.00
宁波天朔新能源投资有限公司	32,295,000.00	26,210,000.00	0.00	0.00	0.00	58,505,000.00	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	0.00	5,100,000.00	0.00

平顶山新时代能源有限公司	1,530,000.00	7,180,698.00	0.00	0.00	0.00	8,710,698.00	0.00
天沐万德（天津）商业保理有限公司	50,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	50,000,000.00	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	0.00	30,000,000.00	0.00
天工开物网络技术服务有限公司	1,595,000.00	28,405,000.00	0.00	0.00	0.00	30,000,000.00	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	0.00	2,400,000,000.00	0.00
山东金风科技有限公司	0.00	200,000.00	0.00	0.00	0.00	200,000.00	0.00
广东金风科技有限公司	0.00	30,160,000.00	0.00	0.00	0.00	30,160,000.00	0.00
河南洁美新能源有限公司	0.00	21,205,000.00	0.00	0.00	0.00	21,205,000.00	0.00
金风科技（连云港）有限公司	0.00	33,500,000.00	0.00	0.00	0.00	33,500,000.00	0.00
兴安盟金风风电设备科技有限公司	0.00	10,000,000.00	0.00	0.00	0.00	10,000,000.00	0.00
内蒙古金风庆源绿色能源有限公司	0.00	2,550,000.00	0.00	0.00	0.00	2,550,000.00	0.00
合计	14,843,496,340.98	1,872,068,919.42	2,350,000.00	0.00	0.00	16,713,215,260.40	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)	495,313.1 1	0.00	495,313.1 1	0.00	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	296,613.4 8	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,606,500 .10	0.00
小计	2,805,199 .73	0.00	495,313.1 1	296,613.4 8	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,606,500 .10	0.00
二、联营企业											
北京蓝箭 (注 2)	97,139,28 4.50	0.00	0.00	-19,956,3 23.21	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	77,182,96 1.29	0.00
清燃环保	11,966,68 9.70	0.00	0.00	-72,790.3 5	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11,893,89 9.35	0.00
青海绿能 (注 3)	0.00	24,000,00 0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24,000,00 0.00	0.00
国开新能 源(注 4)	0.00	202,779,5 88.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	202,779,5 88.50	0.00
小计	109,105,9 74.20	226,779,5 88.50	0.00	-20,029,1 13.56	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	315,856,4 49.14	0.00
合计	111,911,1 73.93	226,779,5 88.50	495,313.1 1	-19,732,5 00.08	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	318,462,9 49.24	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50%的长期股权投资，确认投资损失人民币36,576.60元。

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，根据公司章程中股东会 and 董事会构成和有关事项规则的规定，本公司对青海绿能具有重大影响，将其作为对联营企业核算。

注4： 于2019年8月，本公司直接收购国开新能源科技有限公司8.85%的股权。通过本公司全资子公司间接持有国开新能源4.43%的股权，根据公司章程中股东会 and 董事会构成和有关事项规则的规定，本公司对国开新能源具有重大影响，将其作为联营企业核算。

6、 营业收入及营业成本

营业收入列示如下：

	2019年		2018年	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	28,115,852,026.69	26,552,159,946.81	17,889,957,098.89	15,737,940,705.78
其他业务	<u>303,955,656.96</u>	<u>85,630,575.84</u>	<u>38,698,442.31</u>	<u>7,354,980.14</u>
	<u>28,419,807,683.65</u>	<u>26,637,790,522.65</u>	<u>17,928,655,541.20</u>	<u>15,745,295,685.92</u>

营业收入列示如下：

	2019年	2018年
与客户之间的合同产生的收入	28,412,238,615.99	17,925,278,506.69
租赁收入	<u>7,569,067.66</u>	<u>3,377,034.51</u>
	<u>28,419,807,683.65</u>	<u>17,928,655,541.20</u>

与客户之间合同产生的营业收入分解情况：

报告分部	2019年	2018年
主要经营地区		
中国	24,370,767,119.72	16,942,343,247.80
其他国家	<u>4,041,471,496.27</u>	<u>982,935,258.89</u>
	<u>28,412,238,615.99</u>	<u>17,925,278,506.69</u>
收入确认时间		
在某一时刻确认收入	28,115,340,258.07	17,890,243,624.49
在某一时间段内确认收入	<u>296,898,357.92</u>	<u>35,034,882.20</u>
	<u>28,412,238,615.99</u>	<u>17,925,278,506.69</u>

7、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	1,590,684,275.00	500,000,000.00
权益法核算的长期股权投资收益	-16,952,911.58	-2,724,385.64
处置长期股权投资产生的投资收益	-36,576.60	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	43,163,362.05
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	9,324,695.25	9,027,606.88
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
其他	6,400,000.00	0.00
合计	1,589,419,482.07	555,796,136.01

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	154,115,020.03	公司取得拆迁补偿收入
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免	0.00	无
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）	135,724,376.33	无
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	0.00	无
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	无
非货币性资产交换损益	0.00	无
委托他人投资或管理资产的损益	0.00	无
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	无

债务重组损益	0.00	无
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等	0.00	无
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	无
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	无
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	0.00	无
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	200,315,613.55	无
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	15,509,910.67	无
对外委托贷款取得的损益	0.00	无
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	无
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	无
受托经营取得的托管费收入	0.00	无
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	206,632,627.30	公司终止确认部分投资性房地产及除上述各项之外的其他营业外收支所致
其他符合非经常性损益定义的损益项目	0.00	无
减：所得税影响额	119,864,187.24	无
少数股东权益影响额	4,009,862.64	无
合计	588,423,498.00	--

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

适用 不适用

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	7.94%	0.512	0.512
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	5.72%	0.3692	0.3692

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

无

第十三节 备查文件目录

- 1、公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。
- 2、有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
- 3、报告期内在中国证监会制定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
- 4、公司年度报告。

董事长：武钢

董事会批准报送日期：2020年03月31日