

**SINOVEL**  
华 锐 风 电

华锐 5

NEEQ: 400082

华锐风电科技（集团）股份有限公司

SINOVEL WIND GROUP Co., LTD.

年度报告

— 2022 —

# 目 录

第一节	重要提示、目录和释义 .....	3
第二节	公司概况 .....	4
第三节	会计数据、经营情况和管理层分析 .....	6
第四节	重大事件 .....	18
第五节	股份变动、融资和利润分配.....	23
第六节	董事、监事、高级管理人员及核心员工情况.....	26
第七节	公司治理、内部控制和投资者保护 .....	30
第八节	财务会计报告 .....	33
第九节	备查文件目录.....	169

## 第一节 重要提示、目录和释义

### 【声明】

公司控股股东、实际控制人、董事、监事、高级管理人员保证本报告所载资料不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

公司负责人王原、主管会计工作负责人张东星及会计机构负责人（会计主管人员）洪楠保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

北京国富会计师事务所（特殊普通合伙）对公司出具了标准无保留意见的审计报告。

本年度报告涉及未来计划等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，投资者及相关人士均应对此保持足够的风险认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异。

事项	是或否
是否存在控股股东、实际控制人、董事、监事、高级管理人员对年度报告内容存在异议或无法保证其真实、准确、完整	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
是否存在半数以上董事无法完全保证年度报告的真实性、准确性和完整性	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
董事会是否审议通过年度报告	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
是否存在未出席董事会审议年度报告的董事	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
是否存在未按要求披露的事项	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
是否被出具非标准审计意见	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否

### 【重大风险提示表】

重大风险事项名称	重大风险事项描述及分析
无	无
本期重大风险是否发生重大变化：	不涉及

## 释义

释义项目		释义
华锐风电、公司、本公司、集团公司	指	华锐风电科技（集团）股份有限公司
公司章程	指	华锐风电科技（集团）股份有限公司章程
千瓦（KW）、兆瓦（MW）和吉瓦（GW）	指	功率单位，本文为衡量风电机组的发电能力。具体单位换算为 1GW=1,000MW=1,000,000KW
中国证监会、证监会	指	中国证券监督管理委员会
股转系统	指	全国中小企业股份转让系统
山西证券	指	山西证券股份有限公司
元、万元、亿元	指	人民币元、万元、亿元
重工装备	指	大连重工装备集团有限公司
玉龙公司	指	张家口博德玉龙电力开发有限公司
神龙公司	指	张家口博德神龙风能开发有限公司
锐源公司	指	锐源风能技术有限公司

## 第二节 公司概况

### 一、 基本信息

公司中文全称	华锐风电科技（集团）股份有限公司
英文名称及缩写	SINOVEL WIND GROUP Co.,LTD.
证券简称	华锐 5
证券代码	400082
法定代表人	王原

### 二、 联系方式

信息披露事务负责人	王原
联系地址	北京市海淀区中关村大街 59 号文化大厦 19 层
电话	010-62515566
传真	010-62511713
电子邮箱	investor@sinovel.com
公司网址	www.sinovel.com
办公地址	北京市海淀区中关村大街 59 号文化大厦 19 层
邮政编码	100872
公司指定信息披露平台的网址	www.neeq.com.cn
公司年度报告备置地	公司董事会办公室

### 三、 企业信息

股票交易场所	退市板块
成立时间	2006 年 2 月 9 日
挂牌时间	2020 年 10 月 22 日
分层情况	每周交易五次
行业（挂牌公司管理型行业分类）	制造业（C）-通用设备制造业（C34）-锅炉及原动设备制造（C341）-风能原动设备制造（C3415）
主要业务	生产风力发电设备；开发、设计、销售风力发电设备；施工总承包；货物进出口；技术进出口；代理进出口；信息咨询。风电运维服务，售电业务等。
主要产品与服务项目	开发、设计、生产、销售风力发电设备，风电运维服务，售电业务
普通股股票交易方式	<input checked="" type="checkbox"/> 集合竞价交易 <input type="checkbox"/> 做市交易
普通股总股本（股）	6,030,600,000
优先股总股本（股）	0
控股股东	无控股股东
实际控制人及其一致行动人	无实际控制人

#### 四、 注册情况

项目	内容	报告期内是否变更
统一社会信用代码	911100007848002673	否
注册地址	北京市海淀区中关村大街 59 号文化大厦 19 层	否
注册资本	6,030,600,000.00 元	否

#### 五、 中介机构

主办券商（报告期内）	山西证券			
主办券商办公地址	山西省太原市府西街 69 号山西国际贸易中心东塔楼			
报告期内主办券商是否发生变化	否			
主办券商（报告披露日）	山西证券			
会计师事务所	北京国富会计师事务所（特殊普通合伙）			
签字注册会计师姓名及连续签字年限	于雷	孙野		
	1 年	1 年	年	年
会计师事务所办公地址	北京市海淀区西四环中路 16 号院 2 号楼 3 层 301			

#### 六、 自愿披露

适用 不适用

#### 七、 报告期后更新情况

适用 不适用

### 第三节 会计数据、经营情况和管理层分析

#### 一、主要会计数据和财务指标

##### (一) 盈利能力

单位：元

	本期	上年同期	增减比例%
营业收入	1,906,239,900.08	1,286,267,513.26	48.20%
毛利率%	24.19%	32.74%	-
归属于挂牌公司股东的净利润	21,584,193.61	18,819,719.72	14.69%
归属于挂牌公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	14,820,426.56	-36,626,340.77	-
加权平均净资产收益率%（依据归属于挂牌公司股东的净利润计算）	1.29%	1.14%	-
加权平均净资产收益率%（依据归属于挂牌公司股东的扣除非经常性损益后的净利润计算）	0.89%	-2.22%	-
基本每股收益	0.0036	0.0031	16.13%

##### (二) 偿债能力

单位：元

	本期期末	上年期末	增减比例%
资产总计	5,269,437,716.26	4,706,415,220.67	11.96%
负债总计	3,660,269,995.15	3,131,154,219.70	16.90%
归属于挂牌公司股东的净资产	1,686,955,119.48	1,655,612,948.59	1.89%
归属于挂牌公司股东的每股净资产	0.28	0.27	3.70%
资产负债率%（母公司）	49.93%	48.93%	-
资产负债率%（合并）	69.46%	66.53%	-
流动比率	1.22	1.30	-
利息保障倍数	1.51	1.85	-

##### (三) 营运情况

单位：元

	本期	上年同期	增减比例%
经营活动产生的现金流量净额	869,718,591.80	356,120,076.29	144.22%
应收账款周转率	3.97	2.88	-
存货周转率	2.26	1.21	-

(四) 成长情况

	本期	上年同期	增减比例%
总资产增长率%	11.96%	-8.92%	-
营业收入增长率%	48.20%	3.75%	-
净利润增长率%	不适用	不适用	-

(五) 股本情况

单位：股

	本期期末	本期期初	增减比例%
普通股总股本	6,030,600,000	6,030,600,000	-
计入权益的优先股数量	0	0	-
计入负债的优先股数量	0	0	-

(六) 境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

(七) 非经常性损益项目及金额

单位：元

项目	金额
非流动资产处置损益	-95,309.76
越权审批，或无正式批准文件，或偶发的税收返还、减免	498,838.99
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）	3,296,200.26
债务重组损益	2,715,915.46
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	50,342.46
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,078,675.32
其他符合非经常性损益定义的损益项目	249,722.33
<b>非经常性损益合计</b>	<b>5,637,034.42</b>
所得税影响数	36,199.54
少数股东权益影响额（税后）	-1,162,932.17
<b>非经常性损益净额</b>	<b>6,763,767.05</b>

(八) 补充财务指标

适用 不适用

(九) 会计政策变更、会计估计变更或重大差错更正等情况

1、 会计数据追溯调整或重述情况

会计政策变更 会计差错更正 其他原因 由于提前执行《企业会计准则解释第 16 号》及其相关新规定对递延所得税进行追溯调整 不适用

单位：元

科目	上年期末（上年同期）		上上年期末（上上年同期）	
	调整重述前	调整重述后	调整重述前	调整重述后
递延所得税资产	-	5,332,512.50	-	-
递延所得税负债	-	5,307,666.77	-	-
所得税费用	14,408,596.41	14,383,750.68	-	-

2、 会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的原因及影响

适用 不适用

(十) 合并报表范围的变化情况

适用 不适用

本公司 2022 年度纳入合并范围的子公司共 60 个，详见附注八“在其他主体中的权益”。与上年度相比，本公司本年度合并范围增加 11 个新设立的子公司，注销、解散和转让共 4 个，详见附注七“合并范围的变更”。



## 二、 主要经营情况回顾

### (一) 业务概要

#### 商业模式

##### 报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明

###### 1、主要业务

公司所从事的主要业务属于新能源事业、以风能为代表的新兴产业、风电类重型装备行业。风能是全球性战略产业，是国家重点支持和鼓励的行业，风力发电机组的规模化、商业化应用已成为风能产业发展最重要的环节之一，也是《中国制造 2025》政策下智能制造的组成部分。

报告期内，公司主要从事市场主流大型兆瓦级系列风电机组的设计开发、创新产品的试制与规模化制造、风电场运维服务、自有风电场商业化运营与风电场增容扩建、风电项目联合开发、自有光伏电站运营与建设、新能源产业拓展服务等。

###### 2、经营模式

公司经营模式可以概括为集中与多元共存的经营模式。

**集中经营：**通过技术创新、新产品规模化制造与商业化应用，向国内外客户提供市场主流的风电机组及其附属设备产品；同时为客户提供全生命周期的以风电场资产保值、增值为目标的综合运维服务。

**多元经营：**通过收购商业化运营的风电场并增容扩建、与国内主要发电央企和地方国企联合开发风电项目、自建与运营光伏电站、储能系统装备、提供源网荷储一体化及综合能源服务，进一步提升公司综合竞争力。

###### 3、行业情况说明

随着世界各国对能源安全、生态环境、气候变化等日益重视，加快发展风电已成为国际社会推动能源转型发展、应对全球气候变化的普遍共识和一致行动，其中我国对绿色清洁能源发展的鼓励与支持尤为明显。根据习近平总书记在第七十五届联合国大会一般性辩论上的庄严承诺，中国力争二氧化碳排在 2030 年达到峰值、2060 年前实现碳中和；同时，碳达峰、碳中和已经被中央经济工作会议列为 2021 年八大重点任务之一。按照 2020 年北京国际风能大会《风能北京宣言》的目标，“十四五”期间国内年均新增风电装机容量将不低于 5000 万千瓦，2025 年后年均新增容量不低于 6000 万千瓦。公司所从事的风电行业市场前景十分广阔。

##### 报告期内核心竞争力分析

###### 1、技术创新优势

公司的技术路线始终保持“高起点、高质量”的开发理念，历经 16 年的发展，已积累丰厚的行业技术底蕴。通过“三级跨越式”的技术升级：第一家开发完成 1.5MW 风电机组技术，开创了国内兆瓦级风电机组规模化应用的先河；第一家开发完成国际主流的 3MW 风电机组技术，引领中国风电产业升级；第一家开发完成 6MW 及以上风电机组技术，奠定了中国风电装备产业向大型化方向发展的基础。公司已完成带领并提升全行业的风电技术水平的历史使命。

公司的技术发展始终以“客户需求第一”为开发宗旨，在 SL3.X、SL4.X 和 SL6.X 技术开发平台上，陆续开发完成满足低风速、大容量、性价比优良的系列化风电机组技术。并以此为基础，技术开发设计理念逐渐向风电场运营成套应用技术方向转变。同时以国家能源海上风电技术装备研发中心为科研载体，开发深远海风电应用技术。

###### 2、产业布局优势

公司已形成以北京总部为管理中心，三大产业基地为发展支撑点的产业格局。三大产业基地开展风光资源开发、技术创新产品试制与规模化制造、运维服务快速响应等核心任务，辐射东北区域、西

北区域和华东区域（国内海上、国际出口）等国内外风电市场。同时，三大产业基地均处于风光资源密集的中心区域，与国家鼓励和支持发展风电的地域高度吻合，对公司进一步开拓市场、提升合同履约能力起到了强有力的支撑作用。

### 3、产品线管理优势

依托三大产业基地的制造优势，公司采取均衡生产、灵活调配、短距离运输等措施，大幅度提升合同交货能力和降低制造成本；采用技术开发与关键部件供应相结合的方式，大幅度拓展供应商渠道，同质化应用“卡脖子”关键零部件，降低供应链成本；坚持实施三级质量体系，严控整机产品和部件的质量；大幅度提升市场竞争能力与合同履约能力。

### 4、运维服务优势

公司依托丰厚的技术底蕴、客户的高度认可、数万台机组累计 16 年的专业服务经验等优势，通过提供合同能源管理、风电场性能提升改造、备品备件快速保障、风电场智慧运营等风电场专业服务，为客户多角度、全方位提供风电场运营管理解决方案，现已经成为国内风电运维服务市场最具竞争力的综合服务商之一。公司拥有强大的服务团队，全面的技术开发能力，丰富的海上及陆地风电场的服务经验，服务理念、服务能力和服务效果得到了客户的广泛认可。

## 与创新属性相关的认定情况

√适用 □不适用

“专精特新”认定	√国家级 □省（市）级
“单项冠军”认定	□国家级 □省（市）级
“高新技术企业”认定	√是
“科技型中小企业”认定	□是
“技术先进型服务企业”认定	□是
“创新型中小企业”认定	√是
其他与创新属性相关的认定情况	-
详细情况	无

## 行业信息

是否自愿披露

√是 □否

2022 年，公司发展挑战与机遇并存。一方面，国际新能源领域竞争加剧，众多国家将新能源作为能源安全的转型解决方案，例如美国《通胀消减法案》提出用 3700 亿美元扶持、补贴新能源产业发展；国内风电行业竞争进入白热化阶段，机组大型化加速演进，风电机组单位千瓦价格同比大幅下降，价格竞争激烈，利润空间收窄。另一方面，在国家持续优化新冠病毒防疫措施后，预计国内经济将迎来反弹局面，电力需求有望大幅回升；2022 年 6 月，国家发改委、国家能源局等部委联合发布《关于印发“十四五”可再生能源发展规划的通知》，明确提出国家“十四五”期间，风电和太阳能发电量实现翻倍，风电行业仍然具有广阔的发展前景。

报告期内，公司坚持“以技术为核心，做专业化的风电装备研发、制造和服务骨干企业”的战略定位，紧紧围绕“十四五期间实现企业跨越式发展”的总体战略目标，以持续提升企业综合运营质量为中心，紧抓技术和市场两条主线，以科技创新带动结构调整，以技术提升促进市场拓展，迅速做大做强主营业务，开创高质量发展新局面。经过全年不懈努力，圆满完成主要经营计划指标。报告期内，公司主要经营成果如下：

### 1、经营业绩实现大幅增长

报告期内，公司主营业务快速发展，年度营业收入达到 1,906,239,900.08 元，同比增长 48.20%，实现归属于挂牌公司股东的净利润为 21,584,193.61 元，同比增长 14.69%。

## 2、技术创新能力不断增强

全年完成 SL4550/185、SL6250/172、SL6250/189、SL7150/172 等多款新机型的设计开发与认证。完成 SL8.X 大兆瓦机型新产品平台设计及配套的 110m+碳纤维大叶片、140~160m 高混塔等核心产品开发。完成控制系统国产化、智能场群控制系统等 10 项关键子系统的研制。在风电场无故障运行技术（ETS 故障容错系统等）、载荷与控制一体化设计、智能感知技术、数字孪生技术、新型并网技术等新科技研究方面取得了丰硕成果。

## 3、订单获取能力提升，资源开发取得新收获

在市场竞争日趋激烈的大环境下，通过大营销系统改革有效整合资源，有针对性地进行市场开发和维护工作，深耕重点客户、重点区域，订单获取能力大幅提升，报告期内整机订单及风电开发项目核准容量均实现较大幅增长。

## 4、自建风场并网发电，自营风电场效益显著

报告期内，公司持股 80%的张家口博德玉龙电力开发有限公司及其子公司，实现新增装机容量 4.95 万千瓦，累计装机容量 27.45 万千瓦，全年整体收入达到预期目标。

## 5、客户满意度不断提高，后市场业务稳步发展

报告期内，风电服务团队深入贯彻“8S”服务理念，以客户需求为导向，以客户满意为目标，持续提升风电场技术服务水平，全年在运维机组平均可利用率达到行业领先水平，公司服务品牌获得客户及行业认可。

## 6、融资渠道实现新突破

经过对金融市场与融资环境的多角度分析，多措并举打开融资渠道，有效补充企业经营现金流，全年实现融资 2.97 亿元。

### 报告期内变化情况：

事项	是或否
所处行业是否发生变化	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
主营业务是否发生变化	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
主要产品或服务是否发生变化	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
客户类型是否发生变化	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
关键资源是否发生变化	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
销售渠道是否发生变化	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
收入来源是否发生变化	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
商业模式是否发生变化	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否

## (二) 财务分析

### 1、资产负债结构分析

单位：元

项目	本期期末		上年期末		变动比例%
	金额	占总资产的比重%	金额	占总资产的比重%	
货币资金	991,806,308.32	18.82%	406,932,422.19	8.65%	143.73%
应收票据	45,567,456.89	0.86%	20,166,410.10	0.43%	125.96%
应收账款	484,708,967.30	9.20%	476,449,737.56	10.12%	1.73%
存货	601,737,513.67	11.42%	674,517,685.21	14.33%	-10.79%
投资性房地产					

长期股权投资	265,492,646.22	5.04%	286,464,598.26	6.09%	-7.32%
固定资产	1,487,563,717.99	28.23%	857,297,330.37	18.22%	73.52%
在建工程	117,016,950.58	2.22%	550,602,240.66	11.70%	-78.75%
无形资产	134,742,444.54	2.56%	73,373,642.18	1.56%	83.64%
商誉	41,544,445.18	0.79%	41,544,445.18	0.88%	
短期借款	18,012,861.11	0.34%			
长期借款	889,409,094.11	16.88%	755,299,094.11	16.05%	17.76%
交易性金融资产	15,000,000.00	0.28%			
应收款项融资	3,084,162.50	0.06%	13,401,441.65	0.28%	-76.99%
其他应收款	186,662,151.98	3.54%	115,636,213.60	2.46%	61.42%
应收股利	25,655,043.14	0.49%	3,839,940.37	0.08%	568.11%
合同资产	329,894,557.44	6.26%	516,747,305.19	10.98%	-36.16%
其他流动资产	126,578,585.47	2.40%	228,635,846.96	4.86%	-44.64%
长期待摊费用	244,058.20		423,650.01	0.01%	-42.39%
其他非流动资产	59,153,347.49	1.12%	30,451,770.91	0.65%	94.25%
应付票据	737,193,288.61	13.99%	447,314,836.10	9.50%	64.80%
应付账款	1,111,538,151.04	21.09%	779,341,762.69	16.56%	42.63%
合同负债	71,818,453.76	1.36%	113,339,709.32	2.41%	-36.63%
应交税费	7,955,753.96	0.15%	19,962,966.19	0.42%	-60.15%
其他应付款	174,523,117.50	3.31%	402,047,031.75	8.54%	-56.59%
其他流动负债	23,609,052.08	0.45%	9,742,107.07	0.21%	142.34%

#### 资产负债项目重大变动原因：

货币资金上升原因：主要系本期合同回款增加所致。
固定资产上升及在建工程下降原因：主要系在建风场转固所致。
无形资产上升原因：主要系本期购买土地使用权所致。
长期借款上升原因：主要系本期获得新增风场运营项目长期借款所致。
应收股利上升原因：主要系本期联营企业分配股利所致。
合同资产下降原因：主要系项目出保回款所致。
其他流动资产下降原因：主要系本期退税所致。
其他非流动资产上升原因：主要系本期新增项目质保金增加所致。
应付票据上升原因：主要系本期以票据方式支付供应商货款增加所致。
应付账款上升原因：主要系本期采购量增加所致。
其他应付款下降原因：主要系本期支付代收款项所致。

## 2、营业情况分析

### (1) 利润构成

单位：元

项目	本期		上年同期		变动比例%
	金额	占营业收入的比重%	金额	占营业收入的比重%	
营业收入	1,906,239,900.08	-	1,286,267,513.26	-	48.20%
营业成本	1,445,214,473.08	75.81%	865,119,844.16	67.26%	67.05%
毛利率	24.19%	-	32.74%	-	-

销售费用	142,534,642.54	7.48%	132,584,733.04	10.31%	7.50%
管理费用	159,138,900.04	8.35%	148,909,366.82	11.58%	6.87%
研发费用	77,655,138.66	4.07%	58,633,301.29	4.56%	32.44%
财务费用	35,056,158.91	1.84%	33,902,053.58	2.64%	3.40%
信用减值损失	54,423,119.80	2.85%	-45,604,750.43	-3.55%	-219.34%
资产减值损失	-72,391,728.38	-3.80%	-48,452,147.14	-3.77%	49.41%
其他收益	7,001,911.96	0.37%	11,743,460.41	0.91%	-40.38%
投资收益	658,462.27	0.03%	44,792,074.05	3.48%	-98.53%
公允价值变动收益	0		0		
资产处置收益	-95,362.89	-0.01%	-526,176.77	-0.04%	-81.88%
汇兑收益	0		0		
营业利润	26,206,199.06	1.37%	-4,261,064.11	-0.33%	-715.02%
营业外收入	7,468,042.77	0.39%	61,475,264.52	4.78%	-87.85%
营业外支出	8,546,718.09	0.45%	16,566,357.04	1.29%	-48.41%
净利润	24,069,788.62	1.26%	26,264,092.69	2.04%	-8.35%
所得税费用	1,057,735.12	0.06%	14,383,750.68	1.12%	-92.65%

**项目重大变动原因:**

营业收入及营业成本上升原因: 主要系本期执行整机合同增加所致。
信用减值损失降低原因: 主要系本期长账龄应收款项收回所致。
其他收益下降原因: 主要系本期政策性即征即退增值税较少所致。
投资收益下降原因: 主要系本期联营公司电价补贴下降及发电量减少所致。
营业外收入下降原因: 主要系上期获得质量赔偿所致。
营业外支出下降原因: 主要系上期部分资产报废所致。

**(2) 收入构成**

单位: 元

项目	本期金额	上期金额	变动比例%
主营业务收入	1,711,210,235.96	1,145,572,561.09	49.38%
其他业务收入	195,029,664.12	140,694,952.17	38.62%
主营业务成本	1,312,097,766.69	770,794,952.37	70.23%
其他业务成本	133,116,706.39	94,324,891.79	41.13%

**按产品分类分析:**

√适用 □不适用

单位: 元

类别/项目	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百分点
风力发电机组	1,152,331,774.78	955,580,637.37	17.07%	89.98%	98.87%	降低 3.71个百分点
运维及技改服务	344,703,178.44	252,407,321.24	26.78%	18.87%	24.77%	降低 3.46个百分点

发电收入	208,514,905.54	100,054,975.86	52.02%	-5.31%	21.65%	降低 10.63 个百分点
咨询服务	5,660,377.20	4,054,832.22	28.36%	-80.38%	-29.31%	降低 51.75 个百分点

注：运维及技改服务包括储能业务收入。

#### 按区域分类分析：

适用 不适用

#### 收入构成变动的的原因：

无

#### (3) 主要客户情况

单位：元

序号	客户	销售金额	年度销售占比%	是否存在关联关系
1	第一位	371,548,672.71	19.49%	否
2	第二位	283,868,664.10	14.89%	否
3	第三位	205,794,720.63	10.80%	否
4	第四位	197,070,017.91	10.34%	否
5	第五位	128,120,527.75	6.72%	否
合计		1,186,402,603.10	62.24%	-

#### (4) 主要供应商情况

单位：元

序号	供应商	采购金额	年度采购占比%	是否存在关联关系
1	第一位	202,286,725.62	14.54%	否
2	第二位	177,677,708.85	12.77%	否
3	第三位	64,430,890.26	4.63%	否
4	第四位	57,726,184.06	4.15%	否
5	第五位	53,410,212.38	3.84%	否
合计		555,531,721.17	39.93%	-

### 3、 现金流量状况

单位：元

项目	本期金额	上期金额	变动比例%
经营活动产生的现金流量净额	869,718,591.80	356,120,076.29	144.22%
投资活动产生的现金流量净额	-257,717,172.27	-195,297,211.44	31.96%
筹资活动产生的现金流量净额	-338,351,533.60	-265,494,813.31	27.44%

#### 现金流量分析：

经营活动产生的现金流量净额：主要系本期销售业务量增加，相应回款较上期增加所致。

投资活动产生的现金流量净额：主要系本期自建风场、产业基地投入所致。

筹资活动产生的现金流量净额：主要系本期支付银承保证金、偿还到期项目长期借款所致。

### (三) 投资状况分析

#### 1. 主要控股子公司、参股公司情况

√适用 □不适用

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	净利润
锐源风能技术有限公司	控股子公司	风力发电、光伏发电、新能源、电力工程的技术开发、技术推广、技术转让、技术咨询、技术服务、技术检测；产品设计；建设工程项目管理；销售自行研发产品、机械设备、专用设备、安全技术防范产品、润滑油、计算机、软件及辅助设备；仪器仪表维修；货物进出口、技术进出口、代理进出口；机械设备租赁（不含汽车租赁）；软件开发；计算机系统服务；仓储服务	100,000,000.00	357,801,352.20	-36,060,781.17	381,907,654.85	1,501,500.32
华锐风电科技（江苏）有限公司	控股子公司	大型风力发电机组的开发、设计、制造、销售及客户服务，风力发电工程的设计及工程承包，自营和代理各类商品及技术的进出口业务，租赁服务	200,000,000.00	650,986,921.93	192,078,626.73	501,930,476.12	91,474,783.79

华锐风电科技(甘肃)有限公司	控股子公司	大型风力发电机组的开发、设计、生产、销售及客户服务;风力发电工程的设计及工程承包;货物进出口、技术进出口、代理进出口	50,000,000.00	702,080,587.48	-108,636,422.56	1,182,257,206.38	39,263,729.98
华锐风电科技(大庆)有限公司	控股子公司	风能原动设备制造;风力发电;太阳能发电;生物质能发电;电力供应;风能发电工程施工;太阳能发电工程施工;工程管理服务;工业设计服务;新能源技术推广服务	100,000,000.00	308,704,527.20	96,687,564.90	207,968,826.03	1,079,234.71
锐电科技有限公司	控股子公司	锐电科技:技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广;软件开发;货物进出口;计算机硬件及辅助设备批发;电力电子元器件销售;电力电子元器件制造;储能技术服务	50,000,000.00	110,444,207.23	29,475,248.62	93,447,681.06	12,572,532.53
张家口博德玉龙电力开发有限公司	控股子公司	风力发电,电力销售,电力工程建设和相关机电产品的购销,休闲度假服务	400,920,000.00	1,376,336,326.17	133,102,036.84	54,067,455.20	-6,457,040.44
张家口博	控股	风力发电、太阳能发电、电力工	840,605,260.00	1,240,644,650.16	393,574,374.19	151,727,265.43	19,203,111.53



德神 龙风 能开 发有 限公 司	子 公 司	程 施 工 与 发 电 机 组 设 备 安 装					
---------------------------------	-------------	----------------------------	--	--	--	--	--

### 主要参股公司业务分析

√适用 □不适用

公司名称	与公司从事业务的关联性	持有目的
内蒙古蒙能巴音风力发电有限公司	主营业务为对风力发电、太阳能发电、水力发电、地热发电、天然气发电、可回收垃圾发电、生物能发电、氢气发电、沼气发电、潮汐发电的投资和管理经营；电力供应；工程管理服务；信息技术咨询服务。	公司持有其 49%股权

### 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

### 2. 理财产品投资情况

√适用 □不适用

单位：元

理财产品类型	资金来源	未到期余额	逾期未收回金额	预期无法收回本金或存在其他可能导致减值的情形对公司的影响说明
银行理财产品	自有资金	15,000,000	0	不存在
合计	-	15,000,000	0	-

### 非金融机构委托理财、高风险委托理财或单项金额重大的委托理财

□适用 √不适用

### 3. 与私募基金管理人共同投资合作或合并范围内包含私募基金管理人的情况

□适用 √不适用

## 三、 持续经营评价

本公司不存在影响持续经营的重大事项。

## 第四节 重大事件

### 一、 重大事件索引

事项	是或否	索引
是否存在重大诉讼、仲裁事项	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否	四.二.(一)
是否存在提供担保事项	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否	四.二.(二)
是否对外提供借款	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否	
是否存在股东及其关联方占用或转移公司资金、资产及其他资源的情况	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否	四.二.(三)
是否存在日常性关联交易事项	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否	四.二.(四)
是否存在其他重大关联交易事项	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否	
是否存在经股东大会审议通过的收购、出售资产、对外投资事项以及报告期内发生的企业合并事项	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否	
是否存在股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否	
是否存在股份回购事项	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否	
是否存在已披露的承诺事项	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否	四.二.(五)
是否存在资产被查封、扣押、冻结或者被抵押、质押的情况	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否	四.二.(六)
是否存在被调查处罚的事项	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否	
是否存在失信情况	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否	
是否存在破产重整事项	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否	
是否存在自愿披露的其他事项	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否	四.二.(七)

### 二、 重大事件详情（如事项存在选择以下表格填列）

#### （一） 重大诉讼、仲裁事项

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

#### （二） 公司发生的提供担保事项

挂牌公司及合并报表范围内子公司存在违规担保事项，或者报告期内履行的及尚未履行完毕的担保累计金额超过挂牌公司本年度末合并报表经审计净资产绝对值的 10%。

是 否

公司对合并报表范围内子公司提供担保情况

适用 不适用

单位：元

序号	被担保人	担保金额	实际履行担保责任的金额	担保余额	担保期间		责任类型	是否履行必要的决策程序	是否因违规已被采取行政监	是否因违规已被采取自律监	违规担保是否
					起始	终止					

									管措施	管措施	完成整改
1	华锐风电科技(甘肃)有限公司	8,000,000	8,000,000	8,000,000	2022年10月18日	2023年10月18日	连带	已事前及时履行	否	否	不涉及
2	张家口博德神龙风能开发有限公司	240,366,666.66	240,366,666.66	240,366,666.66	2022年10月31日	2034年10月31日	连带	已事前及时履行	否	否	不涉及
合计	-	248,366,666.66	248,366,666.66	248,366,666.66	-	-	-	-	-	-	-

说明：上表第 2 项为合同约定的最长担保年限。

公司对合并报表范围外主体提供担保情况

适用 不适用

合并报表范围内子公司对挂牌公司合并报表范围外主体提供担保情况

适用 不适用

单位：元

序号	被担保人	担保金额	实际履行担保责任的金额	担保余额	担保期间		责任类型	被担保人是否为挂牌公司控股股东、实际控制人及其控制的企业	是否履行必要的决策程序	是否因违规已被采取行政监管措施	是否因违规已被采取自律监管措施	违规担保是否完成整改
					起始	终止						
1	中核融资租赁有限公司	456,884,060	411,204,060	411,204,060	2022. 8. 31	2025. 8. 30	连带	否	已事前及时履行	否	否	不涉及
合计	-	456,884,060	411,204,060	411,204,060	-	-	-	-	-	-	-	-

## 担保合同履行情况

适用 不适用

正常履约

## 公司提供担保分类汇总

单位：元

项目汇总	担保金额	担保余额
报告期内挂牌公司提供担保（包括对表内子公司提供担保）	248,366,666.66	248,366,666.66
公司及表内子公司为挂牌公司股东、实际控制人及其关联方提供担保	-	-
公司直接或间接为资产负债率超过 70%（不含本数）的被担保人提供担保	-	-
公司担保总额超过净资产 50%（不含本数）部分的金额	-	-
公司为报告期内出表公司提供担保	456,884,060	411,204,060

注：

2022 年 5 月，公司子公司酒泉锐电新能源有限公司（以下简称“酒泉锐电”）与中核汇能有限公司（收购方）及山东电力建设第三工程有限公司（EPC 总承包方）签署《预收购协议》，将酒泉锐电持有的酒泉锐能新能源开发有限公司（以下简称“酒泉锐能”）100%股权转让给中核汇能有限公司。收购协议生效后，酒泉锐电无法对子公司酒泉锐能实施控制，经营权移交，不再将其纳入合并范围。

2022 年 7 月 18 日，公司第五届董事会临时会议审议通过《关于下属全资子公司拟与中核融资租赁有限公司签署融资租赁、质押合同的议案》，主要内容：酒泉锐能拟与中核融资租赁有限公司（以下简称“中核融资”）签订《融资租赁合同》，融资金额 45688.4060 万元，租赁期限为三年，租赁年利率 4.92%（含税）。为上述《融资租赁合同》项下中核融资对酒泉锐能享有的全部债权提供担保，酒泉锐电拟与中核融资签订《股权质押合同》、酒泉锐能拟与中核融资签订《收费权及应收账款质押合同》，将酒泉锐能 100% 股权、电费收费权及对应的应收账款质押给中核融资，并由酒泉锐电的母公司锐电投资有限公司提供担保。

锐电投资对上述融资事项提供担保，其实质为公司子公司为报告期内出表公司提供担保的情况。

## 应当重点说明的担保情况

适用 不适用

## 违规担保原因、整改情况及对公司的影响

适用 不适用

## 预计担保及执行情况

适用 不适用

## （三） 股东及其关联方占用或转移公司资金、资产及其他资源的情况

本报告期公司无股东及其关联方占用或转移公司资金、资产及其他资源的情况

## （四） 报告期内公司发生的日常性关联交易情况

单位：元

具体事项类型	预计金额	发生金额
购买原材料、燃料、动力，接受劳务	411,607,800.00	55,162,314.17

销售产品、商品，提供劳务	4,370,000.00	6,138,230.59
公司章程中约定适用于本公司的日常关联交易类型		
其他		

注：此表的预计金额按照公司 2022 年 3 月 30 日披露的《关于预计 2022 年日常性关联交易的公告》中预计的 2022 年发生金额填写。考虑到市场变化等因素，该计划执行过程中将根据实际需求变化，在预计总金额内适当调整。报告期内公司关联交易实际发生金额合计 61,300,544.76 元，未超出预计金额。

#### 企业集团财务公司关联交易情况

适用 不适用

#### (五) 承诺事项的履行情况

公司无已披露的承诺事项

#### (六) 被查封、扣押、冻结或者被抵押、质押的资产情况

单位：元

资产名称	资产类别	权利受限类型	账面价值	占总资产的比例%	发生原因
资产 1	股权	冻结	136,060,321.44	2.58%	合同纠纷
资产 2	货币资金	冻结	5,000,000.00	0.09%	协助执行
总计	-	-	141,060,321.44	2.68%	-

#### 资产权利受限事项对公司的影响：

公司被冻结的资产对公司经营活动无重大影响。

#### (七) 自愿披露的其他事项

##### 1. 参股公司股权冻结情况

公司与大连汇能投资中心（有限合伙）（以下简称“大连汇能”）因合同纠纷引起的仲裁有关全部事项，公司于 2020 年 5 月 9 日、2020 年 5 月 21 日、2020 年 5 月 26 日、2020 年 5 月 27 日、2020 年 9 月 5 日在中国证券报、上海证券报及上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）刊登了《关于参股公司部分股权被诉前保全的公告》《关于参股公司部分股权被诉前保全的进展公告》《涉及仲裁公告》《涉及仲裁公告的更正公告》《仲裁事项进展公告》（公告编号：临 2020-050、临 2020-056、临 2020-061、临 2020-063、临 2020-092）。

大连汇能再次申请财产保全，请求冻结对被申请人持有内蒙古蒙能巴音风力发电有限公司 17.7% 的股权（价值为 5606.032144 万元）。经公司申请复议，于近日收到内蒙古达尔罕茂明安联合旗人民法院的《民事裁定书》（[2022]内 0223 财保 11 号之一），裁定：冻结华锐风电科技（集团）股份有限公司持有的内蒙古蒙能巴音风力发电有限公司 11.3% 的股权，冻结金额以 5606.032144 万元为限。冻结期限为从法院采取保全措施之日起三年。冻结期间任何人不得擅自处分上述财产。

##### 2. 下属全资子公司诉讼情况

因中连商企业发展有限公司（以下简称“中连商”）未按与公司下属全资子公司锐昱新能源科技（大连）有限公司（以下简称“锐昱公司”）的合同约定返还 2000 万元项目保证金及赔偿锐昱公司 600 万元违约金，锐昱公司向大连经济技术开发区人民法院（以下简称“经开区法院”）提起诉讼及财产保全申请。2023 年 3 月 13 日，经开区法院下达《民事调解书》【(2022)辽 0291 民初 7639 号】，主要内容如下：被告中连商于 2023 年 5 月 31 日给付原告锐昱公司保证金 2000 万元及违约金 200 万元、财产保全保险费 94500 元，案件受理费 87514 元、保全费 5000 元。如被告中连商未按上述约定履行给

付义务，原告锐昱公司有权就全部剩余未付款项申请强制执行，被告中连商还需向原告锐昱公司加付违约金 400 万元。

### **3. 子公司设立情况**

- 1) 2022 年 10 月 17 日，锐源风能技术（大兴安岭）有限公司成立，注册资本 5000 万元。
- 2) 2022 年 11 月 7 日，张掖市锐智新能源有限公司成立，注册资本 800 万元。
- 3) 2022 年 11 月 10 日，张掖市锐达新能源有限公司成立，注册资本 800 万元。
- 4) 2022 年 11 月 16 日，锐电（山东）新能源有限公司成立，注册资本 800 万元。
- 5) 2022 年 11 月 22 日，华锐风电科技（海南）有限公司成立，注册资本 500 万元。

## 第五节 股份变动、融资和利润分配

### 一、普通股股本情况

#### (一) 普通股股本结构

单位：股

股份性质		期初		本期变动	期末		
		数量	比例%		数量	比例%	
无限售 条件股 份	无限售股份总数	6,025,970,025	99.92%	30,562	6,026,000,587	99.92%	
	其中：控股股东、实际控制人						
	董事、监事、高管	886,925	-		917,487	-	
	核心员工						
有限售 条件股 份	有限售股份总数	4,629,975	0.08%	-30,562	4,599,413	0.08%	
	其中：控股股东、实际控制人						
	董事、监事、高管	4,629,975	0.08%		4,599,413	0.08%	
	核心员工						
总股本		6,030,600,000	-	0	6,030,600,000	-	
普通股股东人数						31,372	

注 1：普通股股本结构按照中国登记结算北京分公司提供的权益登记日为 2021 年 12 月 31 日、2022 年 12 月 30 日的公司股本结构表（按股份性质统计）的信息填写。

注 2：普通股股东人数按照中国登记结算北京分公司提供的 2022 年 12 月 30 日全体证券持有人名册中的股东数量填写，该持有人名册中体现的是已确权的股东情况。

#### 股本结构变动情况：

√适用 □不适用

报告期内，1 名董事按规定减持公司部分股份、1 名新任副总裁按规定将所持股份限售所致。

#### (二) 普通股前十名股东情况

单位：股

序号	股东名称	期初持股数	持股变动	期末持股数	期末持股比例%	期末持有有限售股份数量	期末持有无限售股份数量	期末持有的质押股份数量	期末持有的司法冻结股份数量
1	大连重工装备集团有限公司	920,241,092	0	920,241,092	15.26%	-	920,241,092	-	-
2	北京天华中泰投资有限公司	425,195,057	0	425,195,057	7.05%	-	425,195,057	-	-
3	萍乡市富海新能源投资中心(有限合伙)	268,894,397	0	268,894,397	4.46%	-	268,894,397	-	-

4	西藏林芝鼎方源投资顾问有限公司	75,046,550	0	75,046,550	1.24%	-	75,046,550	-	-
5	张志良	33,996,619	0	33,996,619	0.56%	-	33,996,619	-	-
6	吴金平	27,212,500	5,814,600	33,027,100	0.55%	-	33,027,100	-	-
7	谢爱林	31,118,800	0	31,118,800	0.52%	-	31,118,800	-	-
8	李宝玉	28,725,450	1,799,000	30,524,450	0.51%	-	30,524,450	-	-
9	杨永清	27,330,000	0	27,330,000	0.45%	-	27,330,000	-	-
10	刘大丽	24,580,800	-6,300,000	18,280,800	0.30%	-	18,280,800	-	-
合计		1,862,341,265	1,313,600	1,863,654,865	30.90%	0	1,863,654,865	0	0

普通股前十名股东间相互关系说明：

公司前 3 名股东之间不存在关联关系或属于一致行动人。未知上述 4-10 名股东之间是否存在关联关系或属于一致行动人。未知公司前 3 名股东中任一名与上述 4-10 名股东之间是否存在关联关系或属于一致行动人。

注：普通股前十名股东情况按照中国登记结算北京分公司提供的 2021 年 12 月 31 日、2022 年 12 月 30 日全体证券持有人名册的信息填写，上述名册体现的是已确权的股东情况。

## 二、 优先股股本基本情况

适用 不适用

## 三、 控股股东、实际控制人情况

是否合并披露：

是 否

### （一）控股股东情况

公司无控股股东。

### （二）实际控制人情况

公司无实际控制人。

## 四、 报告期内的普通股股票发行及募集资金使用情况

### （一）报告期内的普通股股票发行情况

适用 不适用

### （二）存续至报告期的募集资金使用情况

适用 不适用

## 五、 存续至本期的优先股股票相关情况

适用 不适用



## 六、 存续至本期的债券融资情况

适用 不适用

## 七、 存续至本期的可转换债券情况

适用 不适用

## 八、 银行及非银行金融机构间接融资发生情况

适用 不适用

单位：元

序号	贷款方式	贷款提供方	贷款提供方类型	贷款规模	存续期间		利息率
					起始日期	终止日期	
1	抵押贷款	建设银行	项目建设期贷款	755,299,094.11	2018年8月1日	2030年6月30日	4.9%
2	抵押贷款	河北银行	项目建设期贷款	240,000,000.00	2022年10月31日	2034年10月31日	5%
3	信用贷款	中信银行	政策性贷款	18,000,000.00	2022年11月1日	2023年12月29日	3.8%
4	票据敞口	兰州银行	信用敞口	8,000,000.00	2022年10月18日	2023年10月18日	不适用
5	信用贷款	建设银行	政策性贷款	3,000,000.00	2022年9月28日	2025年9月28日	3.95%
合计	-	-	-	1,024,299,094.11	-	-	-

## 九、 权益分派情况

### (一) 报告期内的利润分配与公积金转增股本情况

适用 不适用

利润分配与公积金转增股本的执行情况：

适用 不适用

### (二) 权益分派预案

适用 不适用

## 十、 特别表决权安排情况

适用 不适用

## 第六节 董事、监事、高级管理人员及核心员工情况

### 一、董事、监事、高级管理人员情况

#### (一) 基本情况

姓名	职务	性别	是否为失信联合惩戒对象	出生年月	任职起止日期	
					起始日期	终止日期
王原	董事长	男	否	1967年5月	2021年6月17日	2024年6月16日
王世及	董事	男	否	1975年1月	2022年8月10日	2024年6月16日
陈雷	董事	男	否	1982年1月	2021年6月17日	2024年6月16日
王波	董事	男	否	1971年11月	2021年6月17日	2024年6月16日
田世忠	独立董事	男	否	1963年9月	2021年6月17日	2024年6月16日
张吉昌	独立董事	男	否	1963年5月	2021年6月17日	2024年6月16日
丁建娜	独立董事	女	否	1966年4月	2021年6月17日	2024年6月16日
孙磊	监事会主席	男	否	1984年6月	2021年8月27日	2024年8月26日
张翼	监事	男	否	1977年9月	2021年8月27日	2024年8月26日
洪楠	监事	女	否	1980年1月	2021年8月27日	2024年8月26日
姜松江	总裁	男	否	1978年1月	2021年6月28日	2024年6月16日
张东星	副总裁、财务总监	男	否	1985年2月	2021年6月28日	2024年6月16日
刘作辉	副总裁	男	否	1973年8月	2021年6月28日	2024年6月16日
易春龙	副总裁	男	否	1970年3月	2021年6月28日	2024年6月16日
黄强	副总裁	男	否	1979年11月	2022年7月25日	2024年6月16日
<b>董事会人数:</b>					7	
<b>监事会人数:</b>					3	
<b>高级管理人员人数:</b>					5	

#### 董事、监事、高级管理人员与股东之间的关系:

根据《公司章程》规定，公司董事共7人，其中非独立董事4人，独立董事3人，由股东大会选举产生；公司监事3人，由公司职工代表大会选举产生2名职工监事，由股东大会选举产生1名非职工监事；总裁由董事会聘任，其他高级管理人员由总裁提名、董事会聘任。

#### (二) 变动情况

√适用 □不适用

姓名	期初职务	变动类型	期末职务	变动原因	特殊说明
马忠	董事	离任	无	工作原因辞去董事职务	无
王世及	无	新任	董事	选举	无
黄强	总裁助理兼设计研究院院长	新任	副总裁	聘任	无

#### 关键岗位变动情况

□适用 √不适用

### (三) 报告期内新任董事、监事、高级管理人员情况

√适用 □不适用

#### 1、报告期内新任董事、监事、高级管理人员持股情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	期初持普通股股数	数量变动	期末持普通股股数	期末普通股持股比例%	期末持有股票期权数量	期末被授予的限制性股票数量
王世及	董事	0	0	0	0%	0	0
黄强	副总裁	273,400	0	273,400	0.0045%	0	205,050
合计	-	273,400	-	273,400	0.0045%	0	205,050

#### 2、报告期内新任董事、监事、高级管理人员专业背景、主要工作经历等情况：

董事王世及先生，男，汉族，出生于1975年1月，本科学历，中国国籍。1995年7月至2000年7月，任职于大重集团公司通用减速机厂；2000年7月至2006年5月，任大连重工集团有限公司电控厂财务科长；2006年5月至2006年7月，任大连华锐重工国际贸易有限公司财务科长；2006年7月至2007年7月，任大连华锐船用曲轴有限公司总经理助理；2007年7月至2012年1月，先后任大连重工·起重集团有限公司第二制造事业部总经理助理、总会计师，港口机械制造事业部总会计师；2012年1月至2013年1月，任大连华锐重工集团股份有限公司港口机械制造事业部总会计师；2013年1月至2014年10月，任大连华锐重工铸钢有限公司总会计师；2014年10月至2017年2月，任大连重工机电设备成套有限公司总会计师；2017年2月至2022年1月，任大连华锐重工集团股份有限公司计划财务部副部长（主持工作）、计划财务部部长；2022年1月至2022年9月，任大连华锐重工集团股份有限公司审计管理部部长，2022年9月至今，任大连重工装备集团有限公司财务管理部部长。

副总裁黄强先生，男，汉族，出生于1979年11月，博士研究生，清华大学工学博士学位，中国国籍。2009年2月起任职于华锐风电科技（集团）股份有限公司，曾任科技研发中心主任设计师、总体设计室副主任、总体所所长、设计研究院副院长、公司研发总监职务。2021年1月至2022年7月，担任华锐风电科技（集团）股份有限公司总裁助理，2021年11月至今，兼任公司设计研究院院长；2022年7月25日至今，担任公司副总裁。

### (四) 董事、高级管理人员的股权激励情况

□适用 √不适用

### (五) 董事、监事、高级管理人员任职履职情况

事项	是或否	具体情况
董事、监事、高级管理人员是否存在《公司法》第一百四十条规定的情形	否	
董事、监事、高级管理人员是否被中国证监会采取证券市场禁入措施或者认定为不适当人选，期限尚未届满	否	
董事、监事、高级管理人员是否被全国股转公司或者证券交易所采取认定其不适合担任公司董事、监事、高级管理人员的纪律处分，期限尚未届满	否	

是否存在董事、高级管理人员兼任监事的情形	否	
是否存在董事、高级管理人员的配偶和直系亲属在其任职期间担任公司监事的情形	否	
财务负责人是否具备会计师以上专业技术职务资格，或者具有会计专业知识背景并从事会计工作三年以上	是	
是否存在超过二分之一的董事会成员具有亲属关系（不限于近亲属）	否	
董事、高级管理人员是否投资与挂牌公司经营同类业务的其他企业	否	
董事、高级管理人员及其控制的企业是否与公司订立除劳务/聘任合同以外的合同或进行交易	否	
是否存在董事连续两次未亲自出席董事会会议的情形	否	
是否存在董事连续十二个月内未亲自出席董事会会议次数超过期间董事会会议总次数二分之一的情况	否	
董事长、总经理、财务负责人、董事会秘书或信息披露事务负责人等关键职务是否存在一人兼多职的情况	是	董事长代行董事会秘书职责

#### (六) 独立董事任职履职情况

√适用 □不适用

事项	是或否	具体情况
是否存在独立董事连续任职时间超过六年的情形	否	
是否存在独立董事已在超过五家境内上市公司或挂牌公司担任独立董事的情形	否	
是否存在独立董事未对提名、任免董事，聘任或解聘高级管理人员发表独立意见的情形	否	
是否存在独立董事未对重大关联交易、对外担保、重大资产重组、股权激励等重大事项发表独立意见的情形	否	
是否存在独立董事连续三次未亲自出席董事会会议的情形	否	
是否存在独立董事连续两次未能出席也未委托其他董事出席董事会会议的情形	否	
是否存在独立董事未及时向挂牌公司年度股东大会提交上一年度述职报告或述职报告内容不充分的情形	否	
是否存在独立董事任期届满前被免职的情形	否	
是否存在独立董事在任期届满前主动辞职的情况	否	
是否存在独立董事就重大问题或看法与控股股东、其他董事或公司管理层存在较大分歧的情形	否	

## 二、 员工情况

### (一) 在职员工（公司及控股子公司）基本情况

按工作性质分类	期初人数	本期新增	本期减少	期末人数
管理人员	8			8

生产人员	119		17	102
销售人员	69	11		80
技术人员	717	4		721
财务人员	38	3		41
行政人员	96		5	91
<b>员工总计</b>	<b>1,047</b>	<b>18</b>	<b>22</b>	<b>1,043</b>

按教育程度分类	期初人数	期末人数
博士	3	3
硕士	68	95
本科	407	431
专科	473	352
专科以下	96	162
<b>员工总计</b>	<b>1,047</b>	<b>1,043</b>

### 员工薪酬政策、培训计划以及需公司承担费用的离退休职工人数等情况

#### 1、薪酬政策

根据公司《薪资制度》，2022 年度公司员工收入的主要构成有基本工资、福利性补贴和年终奖金等。基本工资方面，根据所属序列、职位层级、岗位职责制定不同的薪酬标准，按月发放；福利性补贴，根据不同的职位层级设置不同的标准，按月发放；年终奖金，依据公司全年经营业绩、收入利润水平、所属部门及个人工作完成情况综合确定各单位、员工的年终奖金。

#### 2、培训计划

2022 年度，公司采取内训和外训相结合的培训形式，对各类人员开展与工作相关的培训课程，并且开展了部分线上培训以应对新冠疫情造成的影响，具体涵盖：

- (1) 管理人员专业知识和业务关联单位基础知识培训；
- (2) 市场、采购人员沟通技巧、合同风险、法务等知识培训；
- (3) 研发技术人员行业发展、新技术、新工具等方面培训；
- (4) 操作员工对岗位技能提升、机械设备操作等方面培训；
- (5) 后台员工对基础产品知识、业务现场运行等方面培训。

#### 3、公司需要承担费用的离退休人员情况

无此情况。

### (二) 核心员工（公司及控股子公司）基本情况及变动情况

适用 不适用

### 三、 报告期后更新情况

适用 不适用

## 第七节 公司治理、内部控制和投资者保护

事项	是或否
年度内是否建立新的公司治理制度	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
投资机构是否派驻董事	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
监事会对本年监督事项是否存在异议	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
管理层是否引入职业经理人	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
会计核算体系、财务管理、风险控制及其他重大内部管理制度本年是否发现重大缺陷	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
是否建立年度报告重大差错责任追究制度	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否

### 一、 公司治理

#### (一) 制度与评估

##### 1、 公司治理基本状况

公司已按照《公司法》、《证券法》等法律法规及中国证监会、股转系统的有关规定建立起较为完善的法人治理机构及运作机制。公司董事会、监事会和股东大会按照《公司章程》、《董事会议事规则》、《监事会议事规则》、《股东大会议事规则》等制度要求开展工作。

##### 2、 公司治理机制是否给所有股东提供合适的保护和平等权利的评估意见

公司治理机制完善，符合《公司法》、《证券法》、《非上市公众公司监督管理办法》等法律法规及规范性文件的要求，能够给所有股东提供合适的保护和平等权利保障。

##### 3、 公司重大决策是否履行规定程序的评估意见

报告期内，公司重大决策、关联交易等事项均按照《公司章程》及有关内控制度规定履行了必要的决策程序，不存在损害公司和股东利益的情况。

##### 4、 公司章程的修改情况

公司是否已对照《全国中小企业股份转让系统挂牌公司治理规则》等业务规则完善公司章程：

是 否

#### (二) 三会运作情况

##### 1、 三会的召开次数

项目	股东大会	董事会	监事会
召开次数	2	10	4

##### 2、 股东大会的召集、召开、表决情况

事项	是或否	具体情况
股东大会是否未均按规定设置会场	否	
2021 年年度股东大会是否未在上一会计年度结束后 6 个月内举行	否	
2021 年年度股东大会通知是否未提前 20 日发出	否	
2022 年公司临时股东大会通知是否未均提前 15 日发出	否	
独立董事、监事会、单独或合计持股 10%以上的股东是否向董事会提议过召开临时股东大会	否	

股东大会是否实施过征集投票权	否	
股东大会审议《全国中小企业股份转让系统挂牌公司治理规则》第二十六条所规定的影响中小股东利益的重大事项时，对中小股东的表决情况是否未单独计票并披露	是	从中国登记结算官网下载的股东大会网上投票结果只显示表决结果总数，无法判断其是否为中小股东。

### 3、 三会召集、召开、表决的特殊情况

适用 不适用

### 4、 三会程序是否符合法律法规要求的评估意见

本年度公司董事会、监事会及股东大会的召集、召开、表决程序均符合《公司法》及有关法律、法规和《公司章程》的规定。

## 二、 内部控制

### (一) 监事会就年度内监督事项的意见

监事会对本年度的监督事项无异议。

### (二) 公司保持独立性、自主经营能力的说明

公司无实际控制人和控股股东。公司在业务、人员、资产、机构和财务等方面已建立了独立的运作体系；公司董事会、监事会和高级管理层能按照各自的职责独立运作。报告期内，不存在任一股东超越股东大会干预公司的决策和经营活动的情形。

### (三) 对重大内部管理制度的评价

事项	是或否
挂牌公司是否存在公章的盖章时间早于相关决策审批机构授权审批时间的情形	否
挂牌公司出纳人员是否兼管稽核、会计档案保管和收入、费用、债权债务账目的登记工作	否

### (四) 年度报告差错责任追究制度相关情况

报告期内，公司严格遵守相关法律、法规、规范性文件的要求，及时履行信息披露义务，确保公司信息披露的真实性、准确性、完整性和及时性。报告期内，公司未发生重大会计差错更正、重大遗漏信息等情况。

## 三、 投资者保护

### (一) 实行累积投票制的情况

适用 不适用

**(二) 提供网络投票的情况**

适用 不适用

报告期内，公司共计召开 2 次股东大会，均采用现场投票和网络投票相结合方式，将投票方式通过公司公告予以披露。

**(三) 表决权差异安排**

适用 不适用



## 第八节 财务会计报告

### 一、 审计报告

是否审计	是			
审计意见	无保留意见			
审计报告中的特别段落	<input checked="" type="checkbox"/> 无 <input type="checkbox"/> 强调事项段 <input type="checkbox"/> 其他事项段 <input type="checkbox"/> 持续经营重大不确定性段落 <input type="checkbox"/> 其他信息段落中包含其他信息存在未更正重大错报说明			
审计报告编号	国富审字[2023]20010007 号			
审计机构名称	北京国富会计师事务所（特殊普通合伙）			
审计机构地址	北京市海淀区西四环中路 16 号院 2 号楼 3 层 301			
审计报告日期	2023 年 4 月 7 日			
签字注册会计师姓名及连续 签字年限	于雷 1 年	孙野 1 年	年	年
会计师事务所是否变更	是			
会计师事务所连续服务年限	1 年			
会计师事务所审计报酬	138 万元			

### 审 计 报 告

国富审字[2023]20010007 号

华锐风电科技（集团）股份有限公司全体股东：

#### 一、 审计意见

我们审计了华锐风电科技（集团）股份有限公司（以下简称“华锐风电公司”）财务报表，包括 2022 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表，2022 年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附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，公允反映了华锐风电公司 2022 年 12 月 31 日合并及公司的财务状况以及 2022 年度合并及公司的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，我们独立于华锐风电公司，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、 其他事项

华锐风电公司 2021 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表，2021 年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司股东权益变动表以及相关财务报表附注由其他会计师事务所审计，并于 2022 年 3 月 28 日发表了无保留意见。

#### 四、 其他信息

华锐风电公司管理层对其他信息负责。其他信息包括 2022 年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

华锐风电公司管理层（以下简称“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，管理层负责评估华锐风电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，除非管理层计划清算华锐风电公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督华锐风电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：

（一）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。

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

（三）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。

（四）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，就可能导致对华锐风电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华锐风电公司不能持续经营。

（五）评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

（六）就华锐风电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，以对财务报表发表意见。我们负责指导、监督和执行集团审计。我们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。

北京国富会计师事务所（特殊普通合伙） 中国注册会计师：于雷

中国·北京 中国注册会计师：孙野

2023年4月7日

## 二、 财务报表

### (一) 合并资产负债表

单位：元

项目	附注	2022年12月31日	2021年12月31日
<b>流动资产：</b>			
货币资金	六（一）	991,806,308.32	406,932,422.19
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	六（二）	15,000,000.00	
衍生金融资产			
应收票据	六（三）	45,567,456.89	20,166,410.10
应收账款	六（四）	484,708,967.30	476,449,737.56
应收款项融资	六（五）	3,084,162.50	13,401,441.65
预付款项	六（六）	55,222,541.06	58,971,058.74
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	六（七）	186,662,151.98	115,636,213.60
其中：应收利息		19,649,691.78	
应收股利		25,655,043.14	3,839,940.37
买入返售金融资产			
存货	六（八）	601,737,513.67	674,517,685.21
合同资产	六（九）	329,894,557.44	516,747,305.19
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	六（十）	126,578,585.47	228,635,846.96
<b>流动资产合计</b>		<b>2,840,262,244.63</b>	<b>2,511,458,121.20</b>
<b>非流动资产：</b>			
发放贷款及垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	六（十一）	296,366,617.71	319,691,128.44
长期股权投资	六（十二）	265,492,646.22	286,464,598.26
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	六（十三）	1,487,563,717.99	857,297,330.37
在建工程	六（十四）	117,016,950.58	550,602,240.66
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	六（十五）	22,927,848.60	29,775,780.96

无形资产	六（十六）	134,742,444.54	73,373,642.18
开发支出			
商誉	六（十七）	41,544,445.18	41,544,445.18
长期待摊费用	六（十八）	244,058.20	423,650.01
递延所得税资产	六（十九）	4,123,395.12	5,332,512.50
其他非流动资产	六（二十）	59,153,347.49	30,451,770.91
<b>非流动资产合计</b>		<b>2,429,175,471.63</b>	<b>2,194,957,099.47</b>
<b>资产总计</b>		<b>5,269,437,716.26</b>	<b>4,706,415,220.67</b>
<b>流动负债：</b>			
短期借款	六（二十一）	18,012,861.11	
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	六（二十二）	737,193,288.61	447,314,836.10
应付账款	六（二十三）	1,111,538,151.04	779,341,762.69
预收款项			
合同负债	六（二十四）	71,818,453.76	113,339,709.32
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	六（二十五）	65,855,348.02	56,026,994.97
应交税费	六（二十六）	7,955,753.96	19,962,966.19
其他应付款	六（二十七）	174,523,117.50	402,047,031.75
其中：应付利息			
应付股利			
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	六（二十八）	118,048,535.52	99,570,219.31
其他流动负债	六（二十九）	23,609,052.08	9,742,107.07
<b>流动负债合计</b>		<b>2,328,554,561.60</b>	<b>1,927,345,627.40</b>
<b>非流动负债：</b>			
保险合同准备金			
长期借款	六（三十）	889,409,094.11	755,299,094.11
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	六（三十一）	15,554,421.66	21,655,888.97
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债	六（三十二）	358,468,319.59	356,820,562.71

递延收益	六（三十三）	64,225,742.34	64,725,379.74
递延所得税负债	六（十九）	4,057,855.85	5,307,666.77
其他非流动负债			
<b>非流动负债合计</b>		<b>1,331,715,433.55</b>	<b>1,203,808,592.30</b>
<b>负债合计</b>		<b>3,660,269,995.15</b>	<b>3,131,154,219.70</b>
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
股本	六（三十四）	6,030,600,000.00	6,030,600,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	六（三十五）	5,809,798,970.28	5,800,159,424.36
减：库存股	六（三十六）	19,026,134.36	19,026,134.36
其他综合收益	六（三十七）	-672,385.33	-790,816.69
专项储备	六（三十九）		
盈余公积	六（三十八）	506,342,014.21	506,342,014.21
一般风险准备			
未分配利润	六（四十）	-10,640,087,345.32	-10,661,671,538.93
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		1,686,955,119.48	1,655,612,948.59
少数股东权益		-77,787,398.37	-80,351,947.62
<b>所有者权益（或股东权益）合计</b>		<b>1,609,167,721.11</b>	<b>1,575,261,000.97</b>
<b>负债和所有者权益（或股东权益）总计</b>		<b>5,269,437,716.26</b>	<b>4,706,415,220.67</b>

法定代表人：王原

主管会计工作负责人：张东星

会计机构负责人：洪楠

## （二） 母公司资产负债表

单位：元

项目	附注	2022年12月31日	2021年12月31日
<b>流动资产：</b>			
货币资金		773,192,968.17	354,476,295.86
交易性金融资产		5,000,000.00	
衍生金融资产			
应收票据		25,767,777.89	10,303,917.80
应收账款	十四（一）	443,393,918.34	428,518,703.86
应收款项融资		2,449,000.00	10,168,016.64
预付款项		701,819,513.21	869,891,728.58
其他应收款	十四（二）	868,189,916.04	616,486,543.45
其中：应收利息		19,649,691.78	
应收股利		25,655,043.14	3,839,940.37
买入返售金融资产			

存货		280,485,995.58	353,095,585.99
合同资产		283,613,595.69	471,692,019.01
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		46,187,416.25	99,392,642.26
<b>流动资产合计</b>		<b>3,430,100,101.17</b>	<b>3,214,025,453.45</b>
<b>非流动资产：</b>			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款		296,366,617.71	319,691,128.44
长期股权投资	十四（三）	763,907,572.54	785,914,094.50
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		28,276,366.91	23,877,181.80
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		5,056,984.24	6,742,645.60
无形资产		4,345,358.81	4,104,142.42
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产		791,052.25	1,034,784.70
其他非流动资产		57,110,909.28	
<b>非流动资产合计</b>		<b>1,155,854,861.74</b>	<b>1,141,363,977.46</b>
<b>资产总计</b>		<b>4,585,954,962.91</b>	<b>4,355,389,430.91</b>
<b>流动负债：</b>			
短期借款			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		712,821,331.05	444,162,136.10
应付账款		724,224,018.69	548,270,370.41
预收款项			
卖出回购金融资产款			
应付职工薪酬		35,298,604.07	28,212,896.04
应交税费		872,553.50	812,549.53
其他应付款		453,099,462.95	667,856,223.67
其中：应付利息			
应付股利			
合同负债		68,181,984.82	86,564,731.72
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		1,675,248.01	1,604,008.01

其他流动负债		3,543,835.09	1,765,264.00
<b>流动负债合计</b>		<b>1,999,717,038.18</b>	<b>1,779,248,179.48</b>
<b>非流动负债：</b>			
长期借款			
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		3,598,433.67	5,294,556.68
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债		273,367,972.99	333,039,744.69
递延收益		12,300,000.00	12,300,000.00
递延所得税负债		758,547.64	1,011,396.84
其他非流动负债			
<b>非流动负债合计</b>		<b>290,024,954.30</b>	<b>351,645,698.21</b>
<b>负债合计</b>		<b>2,289,741,992.48</b>	<b>2,130,893,877.69</b>
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
股本		6,030,600,000.00	6,030,600,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		5,810,235,840.92	5,800,596,295.00
减：库存股		19,026,134.36	19,026,134.36
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		506,342,014.21	506,342,014.21
一般风险准备			
未分配利润		-10,031,938,750.34	-10,094,016,621.63
<b>所有者权益（或股东权益）合计</b>		<b>2,296,212,970.43</b>	<b>2,224,495,553.22</b>
<b>负债和所有者权益（或股东权益）总计</b>		<b>4,585,954,962.91</b>	<b>4,355,389,430.91</b>

### （三） 合并利润表

单位：元

项目	附注	2022 年	2021 年
<b>一、营业总收入</b>		<b>1,906,239,900.08</b>	<b>1,286,267,513.26</b>
其中：营业收入	六（四十一）	1,906,239,900.08	1,286,267,513.26
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			

<b>二、营业总成本</b>		<b>1,869,630,103.78</b>	<b>1,252,481,037.49</b>
其中：营业成本	六（四十一）	1,445,214,473.08	865,119,844.16
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	六（四十二）	10,030,790.55	13,331,738.60
销售费用	六（四十三）	142,534,642.54	132,584,733.04
管理费用	六（四十四）	159,138,900.04	148,909,366.82
研发费用	六（四十五）	77,655,138.66	58,633,301.29
财务费用	六（四十六）	35,056,158.91	33,902,053.58
其中：利息费用	六（四十六）	49,700,407.31	47,752,848.19
利息收入	六（四十六）	19,281,069.59	15,601,101.68
加：其他收益	六（四十七）	7,001,911.96	11,743,460.41
投资收益（损失以“-”号填列）	六（四十八）	658,462.27	44,792,074.05
其中：对联营企业和合营企业的投资收益（损失以“-”号填列）	六（四十八）	-531,048.71	39,920,122.81
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）	六（四十八）	-1,294,406.61	-1,095,165.55
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	六（四十九）	54,423,119.80	-45,604,750.43
资产减值损失（损失以“-”号填列）	六（五十）	-72,391,728.38	-48,452,147.14
资产处置收益（损失以“-”号填列）	六（五十一）	-95,362.89	-526,176.77
<b>三、营业利润（亏损以“-”号填列）</b>		<b>26,206,199.06</b>	<b>-4,261,064.11</b>
加：营业外收入	六（五十二）	7,468,042.77	61,475,264.52
减：营业外支出	六（五十三）	8,546,718.09	16,566,357.04
<b>四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）</b>		<b>25,127,523.74</b>	<b>40,647,843.37</b>
减：所得税费用	六（五十四）	1,057,735.12	14,383,750.68
<b>五、净利润（净亏损以“-”号填列）</b>		<b>24,069,788.62</b>	<b>26,264,092.69</b>
其中：被合并方在合并前实现的净利润			
（一）按经营持续性分类：	-	-	-
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		24,069,788.62	26,264,092.69
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类：	-	-	-



1. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		2,485,595.01	7,444,372.97
2. 归属于母公司所有者的净利润（净亏损以“-”号填列）		21,584,193.61	18,819,719.72
<b>六、其他综合收益的税后净额</b>		197,385.60	-395,479.12
（一）归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额		118,431.36	-233,755.81
1. 不能重分类进损益的其他综合收益			
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值变动			
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
（5）其他			
2. 将重分类进损益的其他综合收益	六（五十五）	118,431.36	-233,755.81
（1）权益法下可转损益的其他综合收益			
（2）其他债权投资公允价值变动			
（3）金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
（4）其他债权投资信用减值准备			
（5）现金流量套期储备			
（6）外币财务报表折算差额	六（五十五）	118,431.36	-233,755.81
（7）其他			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		78,954.24	-161,723.31
<b>七、综合收益总额</b>		24,267,174.22	25,868,613.57
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		21,702,624.97	18,585,963.91
（二）归属于少数股东的综合收益总额		2,564,549.25	7,282,649.66
<b>八、每股收益：</b>			
（一）基本每股收益（元/股）	十五（二）	0.0036	0.0031
（二）稀释每股收益（元/股）	十五（二）	0.0036	0.0031

法定代表人：王原

主管会计工作负责人：张东星

会计机构负责人：洪楠

#### （四） 母公司利润表

单位：元

项目	附注	2022 年	2021 年
一、营业收入	十四（四）	1,515,907,845.65	1,251,659,015.61
减：营业成本	十四（四）	1,405,885,279.58	1,121,065,757.24
税金及附加		1,170,494.11	950,484.66
销售费用		80,949,025.18	100,214,198.06

管理费用		59,975,333.12	71,443,686.84
研发费用		52,649,544.38	39,707,241.33
财务费用		-33,431,475.07	-31,127,241.94
其中：利息费用		3,916,764.01	2,073,730.85
利息收入		46,681,911.01	27,091,930.40
加：其他收益		-1,930,743.41	590,432.69
投资收益（损失以“-”号填列）	十四（五）	913,277.02	60,500,257.10
其中：对联营企业和合营企业的投资收益（损失以“-”号填列）	十四（五）	-191,419.19	40,259,752.24
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）	十四（五）	-1,294,406.61	-163,777.78
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		129,157,165.39	28,972,993.03
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-18,926,732.65	12,454,978.42
资产处置收益（损失以“-”号填列）			-494,951.22
<b>二、营业利润（亏损以“-”号填列）</b>		<b>57,922,610.70</b>	<b>51,428,599.44</b>
加：营业外收入		6,469,023.11	57,868,751.85
减：营业外支出		2,322,879.27	11,055,430.73
<b>三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）</b>		<b>62,068,754.54</b>	<b>98,241,920.56</b>
减：所得税费用		-9,116.75	-23,387.86
<b>四、净利润（净亏损以“-”号填列）</b>		<b>62,077,871.29</b>	<b>98,265,308.42</b>
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		62,077,871.29	98,265,308.42
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
<b>五、其他综合收益的税后净额</b>			
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动			
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
5. 其他			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			

5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
<b>六、综合收益总额</b>		<b>62,077,871.29</b>	<b>98,265,308.42</b>
<b>七、每股收益：</b>			
（一）基本每股收益（元/股）			
（二）稀释每股收益（元/股）			

#### （五）合并现金流量表

单位：元

项目	附注	2022年	2021年
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,992,877,861.72	1,260,741,253.48
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保险业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		118,618,169.69	53,782,644.95
收到其他与经营活动有关的现金	六（五十六）	140,840,026.12	91,509,387.30
<b>经营活动现金流入小计</b>		<b>2,252,336,057.53</b>	<b>1,406,033,285.73</b>
购买商品、接受劳务支付的现金		819,872,406.80	576,609,013.48
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
为交易目的而持有的金融资产净增加额			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工以及为职工支付的现金		259,822,637.88	243,295,810.61
支付的各项税费		80,935,635.26	66,422,210.83
支付其他与经营活动有关的现金	六（五十六）	221,986,785.79	163,586,174.52
<b>经营活动现金流出小计</b>		<b>1,382,617,465.73</b>	<b>1,049,913,209.44</b>
<b>经营活动产生的现金流量净额</b>	六（五十七）	<b>869,718,591.80</b>	<b>356,120,076.29</b>

<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		15,050,342.46	
取得投资收益收到的现金			
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		34,135.87	335,835.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		3,490,352.33	10,770,000.00
收到其他与投资活动有关的现金			
<b>投资活动现金流入小计</b>		<b>18,574,830.66</b>	<b>11,105,835.00</b>
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		246,292,002.93	205,033,670.54
投资支付的现金		30,000,000.00	
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金	六（五十六）		1,369,375.90
<b>投资活动现金流出小计</b>		<b>276,292,002.93</b>	<b>206,403,046.44</b>
<b>投资活动产生的现金流量净额</b>		<b>-257,717,172.27</b>	<b>-195,297,211.44</b>
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金			
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		261,000,000.00	
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金	六（五十六）	23,971,241.37	35,464,288.14
<b>筹资活动现金流入小计</b>		<b>284,971,241.37</b>	<b>35,464,288.14</b>
偿还债务支付的现金		90,050,000.00	54,650,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		42,103,718.16	44,474,260.58
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金	六（五十六）	491,169,056.81	201,834,840.87
<b>筹资活动现金流出小计</b>		<b>623,322,774.97</b>	<b>300,959,101.45</b>
<b>筹资活动产生的现金流量净额</b>		<b>-338,351,533.60</b>	<b>-265,494,813.31</b>
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		<b>426,178.14</b>	<b>-1,246,283.15</b>
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>	六（五十七）	<b>274,076,064.07</b>	<b>-105,918,231.61</b>
加：期初现金及现金等价物余额	六（五十七）	53,812,587.83	159,730,819.44
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>	六（五十七）	<b>327,888,651.90</b>	<b>53,812,587.83</b>

法定代表人：王原

主管会计工作负责人：张东星

会计机构负责人：洪楠

(六) 母公司现金流量表

单位：元

项目	附注	2022 年	2021 年
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,396,976,601.21	739,809,070.65
收到的税费返还			42,566,981.90
收到其他与经营活动有关的现金		912,161,750.96	669,412,410.99
<b>经营活动现金流入小计</b>		<b>2,309,138,352.17</b>	<b>1,451,788,463.54</b>
购买商品、接受劳务支付的现金		963,085,080.33	448,728,406.17
支付给职工以及为职工支付的现金		97,005,696.25	86,877,286.35
支付的各项税费		1,207,855.46	773,744.50
支付其他与经营活动有关的现金		592,599,124.08	499,267,010.27
<b>经营活动现金流出小计</b>		<b>1,653,897,756.12</b>	<b>1,035,646,447.29</b>
<b>经营活动产生的现金流量净额</b>		<b>655,240,596.05</b>	<b>416,142,016.25</b>
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		5,016,780.82	12,372,262.21
取得投资收益收到的现金			-
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		13,315.00	215,835.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			-
收到其他与投资活动有关的现金		87,000,000.00	29,002,566.67
<b>投资活动现金流入小计</b>		<b>92,030,095.82</b>	<b>41,590,663.88</b>
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		9,379,767.68	5,409,288.52
投资支付的现金		10,000,000.00	-
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			-
支付其他与投资活动有关的现金		160,800,000.00	220,400,000.00
<b>投资活动现金流出小计</b>		<b>180,179,767.68</b>	<b>225,809,288.52</b>
<b>投资活动产生的现金流量净额</b>		<b>-88,149,671.86</b>	<b>-184,218,624.64</b>
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金			
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金		23,971,241.37	23,918,595.61
<b>筹资活动现金流入小计</b>		<b>23,971,241.37</b>	<b>23,918,595.61</b>
偿还债务支付的现金			
分配股利、利润或偿付利息支付的现金			
支付其他与筹资活动有关的现金		469,917,543.25	253,591,873.09
<b>筹资活动现金流出小计</b>		<b>469,917,543.25</b>	<b>253,591,873.09</b>
<b>筹资活动产生的现金流量净额</b>		<b>-445,946,301.88</b>	<b>-229,673,277.48</b>
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		<b>-92,585.80</b>	<b>-143,906.47</b>
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		<b>121,052,036.51</b>	<b>2,106,207.66</b>
加：期初现金及现金等价物余额		10,949,219.05	8,843,011.39

六、期末现金及现金等价物余额		132,001,255.56	10,949,219.05
----------------	--	----------------	---------------

## (七) 合并股东权益变动表

单位：元

项目	2022年												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备			未分配利润
优先股		永续债	其他										
一、上年期末余额	6,030,600,000.00				5,800,159,424.36	19,026,134.36	-790,816.69		506,342,014.21		-10,661,671,538.93	-80,351,947.62	1,575,261,000.97
加：会计政策变更													
前期差错更正													

同一控制下企业合并												
其他												
二、本年期初余额	6,030,600,000.00			5,800,159,424.36	19,026,134.36	-790,816.69		506,342,014.21	-10,661,671,538.93	-80,351,947.62	1,575,261,000.97	
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）				9,639,545.92		118,431.36			21,584,193.61	2,564,549.25	33,906,720.14	
（一）综合收益总额						118,431.36			21,584,193.61	2,564,549.25	24,267,174.22	



(二) 所有者投入和减少资本				9,639,545.92								9,639,545.92
1. 股东投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												

4. 其他				9,639,545.92								9,639,545.92
(三) 利润分配												
1. 提取盈余公积												
2. 提取一般风险准备												
3. 对所有者(或股东)的分配												
4. 其他												
(四) 所有者权益内												

部 结 转													
1. 资 本 公 积 转 增 资 本(或 股 本)													
2. 盈 余 公 积 转 增 资 本(或 股 本)													
3. 盈 余 公 积 弥 补 亏 损													
4. 设 定 受 益 计 划 变 动 额 结 转 留 存													

收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取							3,242,331.77					3,242,331.77
2. 本期使用							3,242,331.77					3,242,331.77
(六) 其他												
四、本年年末余额	6,030,600,000.00			5,809,798,970.28	19,026,134.36	-672,385.33		506,342,014.21		-10,640,087,345.32	-77,787,398.37	1,609,167,721.11

项目	2021年												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备			未分配利润
		优先股	永续债	其他									
一、上年期末余额	6,030,600.00				5,800,159,424.36	19,026,134.36	-557,060.88		506,342,014.21		-10,680,491,258.65	-87,634,597.28	1,549,392,387.40
加：会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下													

企业合并												
其他												
二、本年期初余额	6,030,600.00			5,800,159,424.36	19,026,134.36	-557,060.88		506,342,014.21	-10,680,491,258.65	-87,634,597.28	1,549,392,387.40	
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）				-	-	-233,755.81			18,819,719.72	7,282,649.66	25,868,613.57	
（一）综合收益总额						-233,755.81			18,819,719.72	7,282,649.66	25,868,613.57	
（二）所												

有者投入和减少资本												
1. 股东投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其												

他													
(三) 利润分配													
1. 提取 盈余公 积													
2. 提 取一 般风 险准 备													
3. 对 所有 者 (或 股 东) 的 分 配													
4. 其 他													
(四) 所													



所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设												

定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取							2,113,106.02					2,113,106.02
2. 本期使用							2,113,106.02					2,113,106.02

(六) 其他												-
四、本期末余额	6,030,600,000.00			5,800,159,424.36	19,026,134.36	-790,816.69		506,342,014.21		-10,661,671,538.93	-80,351,947.62	1,575,261,000.97

法定代表人：王原

主管会计工作负责人：张东星

会计机构负责人：洪楠

(八) 母公司股东权益变动表

单位：元

项目	2022年											
	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	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	6,030,600,000.00				5,800,596,295.00	19,026,134.36			506,342,014.21		-10,094,016,621.63	2,224,495,553.22
加：会计政策变更												
前期差错更正												

其他										
二、本年期初余额	6,030,600,000.00			5,800,596,295.00	19,026,134.36		506,342,014.21	-	10,094,016,621.63	2,224,495,553.22
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）				9,639,545.92				62,077,871.29		71,717,417.21
（一）综合收益总额								62,077,871.29		62,077,871.29
（二）所有者投入和减少资本				9,639,545.92						9,639,545.92
1. 股东投入的普通股										
2. 其他权益工具持有者投入资本										
3. 股份支付计入所有者权益的金额										
4. 其他				9,639,545.92						9,639,545.92
（三）利润分配										
1. 提取盈余公积										
2. 提取一般风险准备										
3. 对所有者（或股东）的分配										
4. 其他										
（四）所有者权益内部结转										

1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
（五）专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
（六）其他												
<b>四、本年期末余额</b>	<b>6,030,600,000.00</b>				<b>5,810,235,840.92</b>	<b>19,026,134.36</b>		<b>506,342,014.21</b>		<b>-</b>	<b>10,031,938,750.34</b>	<b>2,296,212,970.43</b>

项目	2021年											
	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	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								

一、上年期末余额	6,030,600,000.00			5,800,596,295.00	19,026,134.36		506,342,014.21		-	2,126,230,244.80
加：会计政策变更									10,192,281,930.05	
前期差错更正										
其他										
二、本年期初余额	6,030,600,000.00			5,800,596,295.00	19,026,134.36		506,342,014.21		-	2,126,230,244.80
三、本期增减变动金额 (减少以“－”号填列)				-	-				98,265,308.42	98,265,308.42
(一) 综合收益总额									98,265,308.42	98,265,308.42
(二) 所有者投入和减少资本										
1. 股东投入的普通股										
2. 其他权益工具持有者投入资本										
3. 股份支付计入所有										

者权益的金 额												
4. 其他												
(三) 利润 分配												
1. 提取盈 余公积												
2. 提取一 般风险准备												
3. 对所有 者(或股 东)的分配												
4. 其他												
(四) 所有 者权益内部 结转												
1. 资本公积 转增资本 (或股本)												
2. 盈余公积 转增资本 (或股本)												
3. 盈余公积 弥补亏损												
4. 设定受益 计划变动额												

结转留存收益											
5.其他综合收益结转留存收益											
6.其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他											
<b>四、本期末余额</b>	<b>6,030,600,000.00</b>				<b>5,800,596,295.00</b>	<b>19,026,134.36</b>		<b>506,342,014.21</b>		<b>-</b>	<b>2,224,495,553.22</b>
										<b>10,094,016,621.63</b>	



### 三、 财务报表附注

## 华锐风电科技（集团）股份有限公司

### 2022 年度财务报表附注

（除特别说明外，金额单位为人民币元）

#### （一）公司基本情况

华锐风电科技（集团）股份有限公司（以下简称“本公司”或“公司”）于2006年2月9日在北京市海淀区注册成立，现总部位于北京市海淀区中关村大街59号文化大厦19层。

本公司及各子公司（统称“本集团”）主要从事风力发电设备开发、设计、销售、运维和技改、以及自营风力发电场发电业务。

本财务报表业经本公司董事会于2023年4月7日决议批准报出。根据本公司章程，本财务报表将提交股东大会审议。

截至2022年12月31日，本集团纳入合并范围的子公司共60户，详见本附注八“在其他主体中的权益”。本集团本年合并范围比上年增加11户，减少4户，详见本附注七“合并范围的变更”。

#### （二）财务报表的编制基础

本集团财务报表以持续经营假设为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部发布的《企业会计准则——基本准则》（财政部令第33号发布、财政部令第76号修订）、于2006年2月15日及其后颁布和修订的41项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），并参照中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定（2014年修订）》的披露规定编制。

根据企业会计准则的相关规定，本集团会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具外，本财务报表均以历史成本为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

#### （三）遵循企业会计准则的声明

本公司编制的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2022年12月31日的财务状况及2022年度的经营成果和现金流量等有关信息。此外，本公司及本集团的财务报表在所有重大方面符合中国证券监督管理委员会2014年修订的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》有关财务报表及其

附注的披露要求。

#### 四、重要会计政策和会计估计

本集团根据实际生产经营特点，依据相关企业会计准则的规定，对预计负债计提、收入确认等交易和事项制定了若干项具体会计政策和会计估计，详见本附注四（二十四）“预计负债”、（二十五）“收入”、各项描述。关于管理层所作出的重大会计判断和估计的说明，请参阅附注四（三十二）“重大会计判断和估计”。

##### （一）会计期间

本集团的会计期间分为年度和中期，会计中期指短于一个完整的会计年度的报告期间。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。

##### （二）营业周期

正常营业周期是指本集团从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本集团以 12 个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

##### （三）记账本位币

人民币为本公司及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本公司之境外子公司根据各子公司所在国官方货币为其记账本位币。本集团编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

##### （四）同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

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

###### 1. 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。

合并方取得的资产和负债均按合并日在被合并方的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积（股本溢价）；资本公积（股本溢价）不足以冲减的，调整留存收益。

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

###### 2. 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。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。

对于非同一控制下的企业合并，合并成本包含购买日购买方为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值，为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他管理费用于发生时计入当期损益。购买方作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。所涉及的或有对价按其在购买日的公允价值计入合并成本，购买日后 12 个月内出现对购买日已存在情况的新的或进一步证据而需要调整或有对价的，相应调整合并商誉。购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉。合并成本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合并成本的计量进行复核，复核后合并成本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。

购买方取得被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日因不符合递延所得税资产确认条件而未予确认的，在购买日后 12 个月内，如取得新的或进一步的信息表明购买日的相关情况已经存在，预期被购买方在购买日可抵扣暂时性差异带来的经济利益能够实现的，则确认相关的递延所得税资产，同时减少商誉，商誉不足冲减的，差额部分确认为当期损益；除上述情况以外，确认与企业合并相关的递延所得税资产的，计入当期损益。

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据《财政部关于印发企业会计准则解释第 5 号的通知》（财会[2012]19 号）和《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》第五十一条关于“一揽子交易”的判断标准（参见本附注四（五）“合并财务报表的编制方法”（2）），判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，参考本部分前面各段描述及本附注四（十三）“长期股权投资”进行会计处理；不属于“一揽子交易”的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

在个别财务报表中，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，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公

允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，与其相关的其他综合收益应当采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

#### （五）合并财务报表的编制方法

##### 1.合并财务报表范围的确定原则

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本集团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该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本集团控制的主体。

一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本集团将进行重新评估。

##### 2.合并财务报表编制的方法

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，本集团开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于处置的子公司，处置日前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中；当期处置的子公司，不调整合并资产负债表的期初数。非同一控制下企业合并增加的子公司，其购买日后的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司，其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，并且同时调整合并财务报表的对比数。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

集团内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的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，仍冲减少数股东权益。

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价

值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与该子公司直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》或《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注四（十三）“长期股权投资”或本附注四（八）“金融工具”。

本集团通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：①这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；②这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；③一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；④一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资”（详见本附注四（十三）“长期股权投资”2（3））和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”（详见前段）适用的原则进行会计处理。处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

#### （六）现金及现金等价物的确定标准

本集团现金及现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及本集团持有的期限短（一般为从购买日起三个月内到期）、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。

#### （七）外币业务和外币报表折算

##### 1. 外币交易的折算方法

本集团发生的外币交易在初始确认时，按交易日的即期汇率（通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价，下同）折算为记账本位币金额。

##### 2. 对于外币货币性项目和外币非货币性项目的折算方法

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，由此产生的汇兑差额，除：①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汇兑差额按照借

款费用资本化的原则处理；以及分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的外币货币性项目，除摊余成本（含减值）之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益之外，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的记账本位币金额计量。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，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动（含汇率变动）处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

### 3. 外币财务报表的折算方法

境外经营的外币财务报表按以下方法折算为人民币报表：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；股东权益类项目除“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，采用交易发生日的即期汇率折算。年初未分配利润为上一年折算后的年末未分配利润；期末未分配利润按折算后的利润分配各项目计算列示；折算后资产类项目与负债类项目和股东权益类项目合计数的差额，作为外币报表折算差额，确认为其他综合收益。处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

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

年初数和上年实际数按照上年财务报表折算后的数额列示。

在处置本集团在境外经营的全部所有者权益或因处置部分股权投资或其他原因丧失了对境外经营控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的归属于母公司所有者权益的外币报表折算差额，全部转入处置当期损益。

在处置部分股权投资或其他原因导致持有境外经营权益比例降低但不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。在处置境外经营为联营企业或合营企业的部分股权时，与该境外经营相关的外币报表折算差额，按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，在合并财务报表中，其因汇率变动而产生的汇兑差额，作为“外币报表折算差额”确认为其他综合收益；处置境外经营时，计入处置当期损益。

## （八）金融工具

在本集团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。

### 1. 金融资产的分类、确认和计量

本集团根据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，将金融资产划分为：以摊余成本计量的金融资产；以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产，相关交易费用计入初始确认金额。因销售产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款或应收票据，本集团按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。

#### （1）以摊余成本计量的金融资产

本集团管理以摊余成本计量的金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即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。本集团对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，计入当期损益。

#### （2）以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

本集团管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。本集团对此类金融资产按照公允价值计量且其变动计入其他综合收益，但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入计入当期损益。

此外，本集团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。本集团将该类金融资产的相关股利收入计入当期损益，公允价值变动计入其他综合收益。当该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将从其他综合收益转入留存收益，不计入当期损益。

#### （3）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

本集团将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。此外，在初始确认时，本集团为了消除或显著减少会计错配，将部分金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。对于此类金融资产，本集团采用公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

## 2.金融负债的分类、确认和计量

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和其他金融负债。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。

### （1）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，公允价值变动计入当期损益。

被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，该负债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，且终止确认该负债时，计入其他综合收益的自身信用风险变动引起的其公允价值累计变动额转入留存收益。其余公允价值变动计入当期损益。若按上述方式对该等金融负债的自身信用风险变动的影响进行处理会造成或扩大损益中的会计错配的，本集团将该金融负债的全部利得或损失（包括企业自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

### （2）其他金融负债

除金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债、财务担保合同外的其他金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

## 3.金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一的金融资产，予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②该金融资产已转移，且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；③该金融资产已转移，虽然企业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，但是放弃了对该金融资产的控制。

若企业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，且未放弃对该金融资产的控制的，则按照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。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值及因转移而收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。



金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值在终止确认及未终止确认部分之间按其相对的公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价与应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和与分摊的前述账面金额之差额计入当期损益。

本集团对采用附追索权方式出售的金融资产，或将持有的金融资产背书转让，需确定该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬是否已经转移。已将该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；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，则继续判断企业是否对该资产保留了控制，并根据前面各段所述的原则进行会计处理。

#### 4.金融负债的终止确认

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，本集团终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。本集团（借入方）与借出方签订协议，以承担新金融负债的方式替换原金融负债，且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认原金融负债，同时确认一项新金融负债。本集团对原金融负债（或其一部分）的合同条款作出实质性修改的，终止确认原金融负债，同时按照修改后的条款确认一项新金融负债。

金融负债（或其一部分）终止确认的，本集团将其账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的负债）之间的差额，计入当期损益。

#### 5.金融资产和金融负债的抵销

当本集团具有抵销已确认金额的金融资产和金融负债的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的，同时本集团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时，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。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

#### 6.金融资产和金融负债的公允价值确定方法

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。金融工具存在活跃市场的，本集团采用活跃市场中的报价确定其公允价值。活跃市场中的报价是指易于定期从交易所、经纪商、行业协会、定价服务机构等获得的价格，且代表了在公平交易中实际发生的市场交易的价格。金融工具不存在活跃市场的，本集团采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具当前的公允价值、现金

流量折现法和期权定价模型等。在估值时，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，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可输入值。

#### 7. 权益工具

权益工具是指能证明拥有本集团在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本集团发行（含再融资）、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理，与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。本集团不确认权益工具的公允价值变动。

本集团权益工具在存续期间分派股利（含分类为权益工具的工具所产生的“利息”）的，作为利润分配处理。

### （九）金融资产减值

本集团需确认减值损失的金融资产系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、租赁应收款，主要包括应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、债权投资、其他债权投资、长期应收款等。此外，对合同资产及部分财务担保合同，也按照本部分所述会计政策计提减值准备和确认信用减值损失。

#### 1. 减值准备的确认方法

本集团以预期信用损失为基础，对上述各项目按照其适用的预期信用损失计量方法（一般方法或简化方法）计提减值准备并确认信用减值损失。

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

预期信用损失计量的一般方法是指，本集团在每个资产负债表日评估金融资产（含合同资产等其他适用项目，下同）的信用风险自初始确认后是否已经显著增加，如果信用风险自初始确认后已显著增加，本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；如果信用风险自初始确认后未显著增加，本集团按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备。本集团在评估预期信用损失时，考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。

对于在资产负债表日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并未显著增加，选择按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备。

#### 2. 信用风险自初始确认后是否显著增加的判断标准

如果某项金融资产在资产负债表日确定的预计存续期内的违约概率显著高于在初始确认时确定的预计存续期内的违约概率，则表明该项金融资产的信用风险显著增加。除特殊情况外，本集团采用未来 12 个月内发生的违约风险的变化作为整个存续期内发生违约风险变化的合理估计，来确定自初始确认后信用风险是否显著增加。

### 3.以组合为基础评估预期信用风险的组合方法

本集团对信用风险显著不同的金融资产单项评价信用风险，如：应收关联方款项；与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收款项；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收款项等。

除了单项评估信用风险的金融资产外，本集团基于共同风险特征将金融资产划分为不同的组别，在组合的基础上评估信用风险。

### 4.金融资产减值的会计处理方法

期末，本集团计算各类金融资产的预计信用损失，如果该预计信用损失大于其当前减值准备的账面金额，将其差额确认为减值损失；如果小于当前减值准备的账面金额，则将差额确认为减值利得。

### 5.各类金融资产信用损失的确定方法

#### （1）应收票据

本集团对于应收票据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。基于应收票据的信用风险特征，将其划分为不同组合：

项 目	确定组合的依据
银行承兑汇票	承兑人为银行或非银行金融机构
商业承兑汇票	承兑人为信用风险较高的企业

#### （2）应收账款及合同资产

对于不含重大融资成分的应收账款和合同资产，本集团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。

对于包含重大融资成分的应收账款、合同资产和租赁应收款，本集团选择始终按照相当于存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

除了单项评估信用风险的应收账款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项 目	确定组合的依据
应收账款：	

项 目	确定组合的依据
账龄组合	以账龄为信用风险组合确认依据
关联方组合	以合并范围内关联方为信用风险特征划分组合
无风险组合	根据业务性质，认定无信用风险，这些款项主要包括应收政府部门、电力公司款项
合同资产：	
剩余到期期限组合	以合同资产剩余到期时间为信用风险组合确认依据
关联方组合	以合并范围内关联方为信用风险特征划分组合
无风险组合	根据业务性质，认定无信用风险，这些款项主要包括应收政府部门、电力公司款项

### （3）应收款项融资

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据，自初始确认日起到期期限在一年内（含一年）的，列报为应收款项融资。本集团采用整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。

除了单项评估信用风险的应收款项融资外，基于其信用风险特征，将其划分为以下组合：

项 目	确定组合的依据
银行承兑汇票组合	承兑人为银行或非银行金融机构

### （4）其他应收款

本集团依据其他应收款信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。除了单项评估信用风险的其他应收款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项 目	确定组合的依据
账龄组合	以账龄为信用风险组合确认依据
合并范围内关联方及备用金组合	以合并范围内关联方和公司员工备用金为信用风险特征划分组合
无风险组合	根据业务性质，认定无信用风险，这些款项主要包括应收政府部门款项、为职工代垫款项等

### （5）长期应收款

由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的长期应收款，且未包含重大融资成分的，本集团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。

由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的长期应收款，且包含重大融

资成分的，本集团选择始终按照相当于存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

对于不适用或不选择简化处理方法的应收款项，本集团依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量长期应收款减值损失。

本集团对所有长期应收款均单项评估信用风险。

#### （十）应收款项融资

分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据，自初始确认日起到期期限在一年内（含一年）的，列示为应收款项融资；自初始确认日起到期期限在一年以上的，列示为其他债权投资。其相关会计政策参见本附注四（八）“金融工具”及附注四

（九）“金融资产减值”。

#### （十一）存货

##### 1. 存货的分类

存货主要包括在途物资、原材料、在产品、周转材料、库存商品、合同履约成本等，摊销期限不超过一年或一个营业周期的合同履约成本也列报为存货。

##### 2. 存货取得和发出的计价方法

存货在取得时按实际成本计价，存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。原材料、周转材料的发出采用加权平均法核算，在产品、产成品的发出采用个别计价法核算。

##### 3. 存货可变现净值的确认和跌价准备的计提方法

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。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

在资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。存货跌价准备通常按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。对于数量繁多、单价较低的存货，按存货类别计提存货跌价准备；对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，可合并计提存货跌价准备。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

##### 4. 存货的盘存制度为永续盘存制。

## 5.低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品于领用时按一次摊销法摊销；包装物于领用时按一次摊销法摊销。

### （十二）合同资产

本集团将客户尚未支付合同对价，但本集团已经依据合同履行了履约义务，且不属于无条件（即仅取决于时间流逝）向客户收款的权利，在资产负债表中列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。

合同资产预期信用损失的确定方法和会计处理方法参见附注四（九）“金融资产减值”。

### （十三）长期股权投资

本部分所指的长期股权投资是指本集团对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资。本集团对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，作为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产核算，其中如果属于非交易性的，本集团在初始确认时可选择将其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核算，其会计政策详见附注四（八）“金融工具”。

共同控制，是指本集团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，是指本集团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。

#### 1.投资成本的确定

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照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长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照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长期股权投资的初始投资成本，按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在购买日按照合并成本作为长期股权投资的初始投资成本，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。

合并方或购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

除企业合并形成的长期股权投资外的其他股权投资，按成本进行初始计量，该成本视长期股权投资取得方式的不同，分别按照本集团实际支付的现金购买价款、本集团发行的权益性证券的公允价值、投资合同或协议约定的价值、非货币性资产交换交易中换出资产的公允价值或原账面价值、该项长期股权投资自身的公允价值等方式确定。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也计入投资成本。

## 2. 后续计量及损益确认方法

对被投资单位具有共同控制（构成共同经营者除外）或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。此外，公司财务报表采用成本法核算能够对被投资单位实施控制的长期股权投资。

### （1）成本法核算的长期股权投资

采用成本法核算时，长期股权投资按初始投资成本计价，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。除取得投资时实际支付的价款或者对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或者利润外，当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。

### （2）权益法核算的长期股权投资

采用权益法核算时，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，不调整长期股权投资的初始投资成本；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。

采用权益法核算时，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，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；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；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。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各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本集团不一致的，按照本集团的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本集团与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本集团的部分予以抵销，在此基础上

确认投资损益。但本集团与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和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。此外，如本集团对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本集团在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

### （3）处置长期股权投资

在合并财务报表中，母公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额计入股东权益；母公司部分处置对子公司的长期股权投资导致丧失对子公司控制权的，按本附注四（五）“合并财务报表编制的方法”2 中所述的相关会计政策处理。

其他情形下的长期股权投资处置，对于处置的股权，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，处置后的剩余股权仍采用权益法核算的，在处置时将原计入股东权益的其他综合收益部分按相应的比例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所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益。

采用成本法核算的长期股权投资，处置后剩余股权仍采用成本法核算的，其在取得对被投资单位的控制之前因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，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，并按比例结转当期损益；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动按比例结转当期损益。

## （十四）固定资产

### 1. 固定资产确认条件

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。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。固定资产按成本并考虑预计弃置费用因素的影响进行初始计量。

### 2. 各类固定资产的折旧方法



固定资产从达到预定可使用状态的次月起，采用年限平均法在使用寿命内计提折旧。

各类固定资产的使用寿命、预计净残值和年折旧率如下：

类别	折旧方法	折旧年限 (年)	残值率 (%)	年折旧率 (%)
房屋及建筑物	年限平均法	30	5.00	3.17
机器设备	年限平均法	10-20	5.00	4.75-9.50
运输设备	年限平均法	5	5.00	19.00
电子设备及其他	年限平均法	3-5	5.00	19.00-31.67

预计净残值是指假定固定资产预计使用寿命已满并处于使用寿命终了时的预期状态，本集团目前从该项资产处置中获得的扣除预计处置费用后的金额。

### 3. 固定资产的减值测试方法及减值准备计提方法

固定资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四（二十）“长期资产减值”。

### 4. 其他说明

与固定资产有关的后续支出，如果与该固定资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值。除此以外的其他后续支出，在发生时计入当期损益。

当固定资产处于处置状态或预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、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的差额计入当期损益。

本集团至少于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，如发生改变则作为会计估计变更处理。

## （十五）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工程支出以及其他相关费用等。在建工程在达到预定可使用状态后结转为固定资产。

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四（二十）“长期资产减值”。

## （十六）借款费用

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、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，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产

活动已经开始时，开始资本化；购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态时，停止资本化。其余借款费用在发生当期确认为费用。

专门借款当期实际发生的利息费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；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资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

资本化期间内，外币专门借款的汇兑差额全部予以资本化；外币一般借款的汇兑差额计入当期损益。

符合资本化条件的资产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可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

如果符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断、并且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

#### （十七）使用权资产

使用权资产的确定方法及会计处理方法，参见本附注四（二十九）“租赁”。

#### （十八）无形资产

##### 1. 无形资产

无形资产是指本集团拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

无形资产按成本进行初始计量。与无形资产有关的支出，如果相关的经济利益很可能流入本集团且其成本能可靠地计量，则计入无形资产成本。除此以外的其他项目的支出，在发生时计入当期损益。

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，相关的土地使用权支出和建筑物建造成本则分别作为无形资产和固定资产核算。如为外购的房屋及建筑物，则将有关价款在土地使用权和建筑物之间进行分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值在其预计使用寿命内采用直线法分期平均摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销。

项 目	使用寿命	摊销方法
软件	5 年	直线法
技术使用权	3.5 年-8.5 年	直线法
专利技术	10 年	直线法

项 目	使用寿命	摊销方法
土地使用权	50 年	直线法

期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如发生变更则作为会计估计变更处理。此外，还对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

## 2.研究与开发支出

本集团内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出与开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

- （1）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；
- （2）具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- （3）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；
- （4）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；
- （5）归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

## 3.无形资产的减值测试方法及减值准备计提方法

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四（二十）“长期资产减值”。

### （十九）长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销。

### （二十）长期资产减值

对于固定资产、在建工程、使用权资产及对子公司、联营企业的长期股权投资等非流动非金融资产，本集团于资产负债表日判断是否存在减值迹象。如存在减值迹象的，则估计其可收回金额，进行减值测试。商誉和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入

减值损失。可收回金额为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的较高者。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果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确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉，在进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以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，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

#### （二十一）合同负债

合同负债，是指本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。如果在本集团向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本集团已经取得了无条件收款权，本集团在客户实际支付款项和到期应支付款项孰早时点，将该已收或应收款项列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。

#### （二十二）职工薪酬

本集团职工薪酬主要包括短期职工薪酬、离职后福利、辞退福利。其中：

短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、生育保险费、工伤保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费、非货币性福利等。本集团在职工为本集团提供服务的会计期间将实际发生的短期职工薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中非货币性福利按公允价值计量。

离职后福利主要包括基本养老保险、失业保险。离职后福利计划包括设定提存计划。采用设定提存计划的，相应的应缴存金额于发生时计入相关资产成本或当期损益。

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在本集团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，和本集团确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。

### （二十三）租赁负债

租赁负债的确认方法及会计处理方法，参见本附注四（二十九）“租赁”。

### （二十四）预计负债

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，确认为预计负债：（1）该义务是本集团承担的现时义务；（2）履行该义务很可能导致经济利益流出；（3）该义务的金额能够可靠地计量。

在资产负债表日，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，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行计量。

如果清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，且确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

### （二十五）收入

收入，是本集团在日常活动中形成的、会导致股东权益增加的、与股东投入资本无关的经济利益的总流入。本集团与客户之间的合同同时满足下列条件时，在客户取得相关商品（含劳务，下同）控制权时确认收入：合同各方已批准该合同并承诺将履行各自义务；合同明确了合同各方与所转让商品或提供劳务相关的权利和义务；合同有明确的与所转让商品相关的支付条款；合同具有商业实质，即履行该合同将改变本集团未来现金流量的风险、时间分布或金额；本集团因向客户转让商品而有权取得的对价很可能收回。其中，取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

在合同开始日，本集团识别合同中存在的各单项履约义务，并将交易价格按照各单项履约义务所承诺商品的单独售价的相对比例分摊至各单项履约义务。在确定交易价格时考虑了可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。

对于合同中的每个单项履约义务，如果满足下列条件之一的，本集团在相关履约时段内按照履约进度将分摊至该单项履约义务的交易价格确认为收入：客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益；客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，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取款项。履约进度根据所转让商品的性质采用投入法或产出法确定，当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。

如果不满足上述条件之一，则本集团在客户取得相关商品控制权的时点按照分摊至该单项履约义务的交易价格确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，本集团考虑下列迹象：企业就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；企业已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；企业已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；企业已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；客户已接受该商品；其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

本集团销售风力发电设备及配件的业务通常仅包括转让商品的履约义务，在商品已经发运至客户指定地点并收到客户的签收单时，商品的控制权转移，本集团在该时点确认收入实现。本集团给予客户的信用期通常与行业惯例一致，不存在重大融资成分。

本集团自营风电场发电收入，于电力传输至国家电网，并取得客户结算单后确认收入。

本集团向客户提供风力发电设备运维服务，因在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，根据履约进度在一段时间内确认收入，履约进度的确定方法为产出法，具体根据累计已完成的运维工时的比例确定。

本集团向客户提供风力发电设备技改服务，在技改工作完成通过客户验收并取得客户结算单或验收单时确认收入。

本集团向客户提供的咨询服务，在完成咨询服务工作并经客户验收后确认收入。

## （二十六）合同成本

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。

为履行合同发生的成本不属于《企业会计准则第 14 号——收入（2017 年修订）》之外的其他企业会计准则规范范围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该成本增加了本集团未来用于履行履约义务的资源；③该成本预期能够收回。

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

## （二十七）政府补助

政府补助是指本集团从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产，不包括政府以投资者身份并享有相应所有者权益而投入的资本。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。本集团将所取得的用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助界定为与资产相关的政府补助；其余政府补助界定为与收益相关的政府补助。若政府文件未明确规定补助对象，则采用以下方式将补助款划分为与收益相关的政府补助和与资产相关的政府补助：（1）政府文件明确了补助所针对的特定项目的，根据该特定项目的预算中将形成资产的支出金额和计入费用的支出金额的相对比例进行划分，对该划分比例需在每个资产负债表日进行复核，必要时进行变更；（2）政府文件中对用途仅作一般性表述，没有指明特定项目的，作为与收益相关的政府补助。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；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

本集团对于政府补助通常在实际收到时，按照实收金额予以确认和计量。但对于期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件预计能够收到财政扶持资金，按照应收的金额计量。按照应收金额计量的政府补助应同时符合以下条件：（1）应收补助款的金额已经过有权政府部门发文确认，或者可根据正式发布的财政资金管理办法的有关规定自行合理测算，且预计其金额不存在重大不确定性；（2）所依据的是当地财政部门正式发布并按照《政府信息公开条例》的规定予以主动公开的财政扶持项目及其财政资金管理办法，且该管理办法应当是普惠性的（任何符合规定条件的企业均可申请），而不是专门针对特定企业制定的；（3）相关的补助款批文中已明确承诺了拨付期限，且该款项的拨付是有相应财政预算作为保障的，因而可以合理保证其可在规定期限内收到；（4）根据本集团和该补助事项的具体情况，应满足的其他相关条件（如有）。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产的使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益。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；用于补偿已经发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，将其整体归类为与收益相关的政府补助。

与本集团日常活动相关的政府补助，按照经济业务的实质，计入其他收益或冲减相关成本费用；与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

已确认的政府补助需要退回时，存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余

额，超出部分计入当期损益；属于其他情况的，直接计入当期损益。

## （二十八）递延所得税资产/递延所得税负债

### 1. 当期所得税

资产负债表日，对于当期和以前期间形成的当期所得税负债（或资产），以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。计算当期所得税费用所依据的应纳税所得额系根据有关税法规定对本报告期税前会计利润作相应调整后计算得出。

### 2. 递延所得税资产及递延所得税负债

某些资产、负债项目的账面价值与其计税基础之间的差额，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确认递延所得税资产及递延所得税负债。

与商誉的初始确认有关，以及与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的应纳税暂时性差异，不予确认有关的递延所得税负债。此外，对与子公司、联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，如果本集团能够控制暂时性差异转回的时间，而且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回，也不予确认有关的递延所得税负债。除上述例外情况，本集团确认其他所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债。

与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的可抵扣暂时性差异，不予确认有关的递延所得税资产。本集团本年提前执行《企业会计准则解释第 16 号》关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理的规定，对于不是企业合并、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）、且初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易（包括承租人在租赁期开始日初始确认租赁负债并计入使用权资产的租赁交易，以及因固定资产等存在弃置义务而确认预计负债并计入相关资产成本的交易等），对该交易因资产和负债的初始确认所产生的应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异，在交易发生时分别确认相应的递延所得税负债和递延所得税资产。此外，对与子公司、联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，如果暂时性差异在可预见的未来不是很可能转回，或者未来不是很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额，不予确认有关的递延所得税资产。除上述例外情况，本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限，确认其他可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。



对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

于资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来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，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

### 3. 所得税费用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

除确认为其他综合收益或直接计入股东权益的交易和事项相关的当期所得税和递延所得税计入其他综合收益或股东权益，以及企业合并产生的递延所得税调整商誉的账面价值外，其余当期所得税和递延所得税费用或收益计入当期损益。

#### （二十九）租赁

租赁是指本集团让渡或取得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或支付对价的合同。在一项合同开始日，本集团评估合同是否为租赁或包含租赁。

##### 1. 本集团作为承租人

本集团租赁资产的类别主要为房屋、仓库和运输工具。

##### （1）初始计量

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

##### （2）后续计量

本集团参照《企业会计准则第 4 号——固定资产》有关折旧规定对使用权资产计提折旧（详见本附注四（十四）“固定资产”），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。

对于租赁负债，本集团按照固定的周期性利率计算其在租赁期内各期间的利息费用，计入当期损益。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

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

### （3）短期租赁和低价值资产租赁

对于短期租赁（在租赁开始日租赁期不超过 12 个月的租赁）和低价值资产租赁，本集团采取简化处理方法，不确认使用权资产和租赁负债，而在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法将租赁付款额计入相关资产成本或当期损益。

## 2. 本集团作为出租人

本集团在租赁开始日，基于交易的实质，将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁是指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。经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。

### （1）经营租赁

本集团采用直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租赁期内各期间的租金收入。与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额，于实际发生时计入当期损益。

### （2）融资租赁

于租赁期开始日，本集团确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。应收融资租赁款以租赁投资净额（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）进行初始计量，并按照固定的周期性利率计算确认租赁期内的利息收入。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在实际发生时计入当期损益。

## （三十）库存股

因减少注册资本或奖励职工等原因回购公司股份，在注销或者转让之前，作为库存股管理，按实际支付的金额作为库存股成本，减少所有者权益，同时进行备查登记。如果转让库存股，按实际收到的金额与库存股账面金额的差额，计入资本公积，资本公积不足冲减的，冲减留存收益。如果注销库存股，按股票面值和注销股数减少股本，按注销库存股的账面余额与面值的差额，冲减资本公积，资本公积不足冲减的，冲减留存收益。回购、转让或注销公司股份时，不确认利得或损失。

## （三十一）重要会计政策、会计估计的变更

### 1. 会计政策变更

本集团本年未发生需要披露的会计政策变更。

### 2. 会计估计变更

本集团本年未发生需要披露的会计估计变更。

## （三十二）重大会计判断和估计

本集团在运用会计政策过程中，由于经营活动内在的不确定性，需要对无法准确计量的报表项目的账面价值进行判断、估计和假设。这些判断、估计和假设是基于本集团管理层过去的历史经验，并在考虑其他相关因素的基础上做出的。这些判断、估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的报告金额以及资产负债表日或有负债的披露。然而，这些估计的不确定性所导致的实际结果可能与本集团管理层当前的估计存在差异，进而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。

本集团对前述判断、估计和假设在持续经营的基础上进行定期复核，会计估计的变更仅影响变更当期的，其影响数在变更当期予以确认；既影响变更当期又影响未来期间的，其影响数在变更当期和未来期间予以确认。

于资产负债表日，本集团需对财务报表项目金额进行判断、估计和假设的重要领域如下：

### 1. 收入确认

如本附注四（二十五）“收入”所述，本集团在收入确认方面涉及到如下重大的会计判断和估计：识别客户合同；估计因向客户转让商品而有权取得的对价的可收回性；识别合同中的履约义务；估计合同中存在的可变对价以及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；合同中是否存在重大融资成分；估计合同中单项履约义务的单独售价；确定履约义务是在某一时段内履行还是在某一时点履行；履约进度的确定，等等。

本集团主要依靠过去的经验和工作作出判断，这些重大判断和估计变更都可能对变更当期或以后期间的营业收入、营业成本，以及期间损益产生影响，且可能构成重大影响。

### 2. 租赁

#### （1）租赁的识别

本集团在识别一项合同是否为租赁或包含租赁时，需要评估是否存在一项已识别资产，且客户控制了该资产在一定期间内的使用权。在评估时，需要考虑资产的性质、实质性替换权、以及客户是否有权获得因在该期间使用该资产所产生的几乎全部经济利益，并能够主导该资产的使用。

#### （2）租赁的分类

本集团作为出租人时，将租赁分类为经营租赁和融资租赁。在进行分类时，管理层需要对是否已将与租出资产所有权有关的全部风险和报酬实质上转移给承租人作出分析和判断。

### （3）租赁负债

本集团作为承租人时，租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。在计量租赁付款额的现值时，本集团对使用的折现率以及存在续租选择权或终止选择权的租赁合同的租赁期进行估计。在评估租赁期时，本集团综合考虑与本集团行使选择权带来经济利益的所有相关事实和情况，包括自租赁期开始日至选择权行使日之间的事实和情况的预期变化等。不同的判断及估计可能会影响租赁负债和使用权资产的确认，并将影响后续期间的损益。

### （4）金融资产减值

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

### （5）存货跌价准备

本集团根据存货会计政策，按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值及陈旧和滞销的存货，计提存货跌价准备。存货减值至可变现净值是基于评估存货的可售性及其可变现净值。鉴定存货减值要求管理层在取得确凿证据，并且考虑持有存货的目的、资产负债表日后事项的影响等因素的基础上作出判断和估计。实际的结果与原先估计的差异将在估计被改变的期间影响存货的账面价值及存货跌价准备的计提或转回。

### （6）金融工具公允价值

对不存在活跃交易市场的金融工具，本集团通过各种估值方法确定其公允价值。这些估值方法包括贴现现金流模型分析等。估值时本集团需对未来现金流量、信用风险、市场波动率和相关性等方面进行估计，并选择适当的折现率。这些相关假设具有不确定性，其变化会对金融工具的公允价值产生影响。权益工具投资或合同有公开报价的，本集团不将成本作为其公允价值的最佳估计。

### （7）长期资产减值准备

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。

在预计未来现金流量现值时，需要对该资产（或资产组）的产量、售价、相关经营成本以及计算现值时使用的折现率等作出重大判断。本集团在估计可收回金额时会采用所有能够获得的相关资料，包括根据合理和可支持的假设所作出有关产量、售价和相关经营成本的预测。

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。

#### （8）折旧和摊销

本集团对投资性房地产、固定资产和无形资产在考虑其残值后，在使用寿命内按直线法计提折旧和摊销。本集团定期复核使用寿命，以决定将计入每个报告期的折旧和摊销费用数额。使用寿命是本集团根据对同类资产的以往经验并结合预期的技术更新而确定的。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行调整。

#### （9）递延所得税资产

在很可能有足够的应纳税利润来抵扣亏损的限度内，本集团就所有未利用的税务亏损确认递延所得税资产。这需要本集团管理层运用大量的判断来估计未来应纳税利润发生的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。

#### （10）所得税

本集团在正常的经营活动中，有部分交易其最终的税务处理和计算存在一定的不确定性。部分项目是否能够在税前列支需要税收主管机关的审批。如果这些税务事项的最终认定结果同最初估计的金额存在差异，则该差异将对其最终认定期间的当期所得税和递延所得税产生影响。

#### （11）预计负债

本集团根据合约条款、现有知识及历史经验，对产品质量保证、预计合同亏损、延迟交货违约金等估计并计提相应准备。在该等或有事项已经形成一项现时义务，且履行该等现时义务很可能导致经济利益流出本集团的情况下，本集团对或有事项按履行相关现时义务所需

支出的最佳估计数确认为预计负债。预计负债的确认和计量在很大程度上依赖于管理层的判断。在进行判断过程中本集团需评估该等或有事项相关的风险、不确定性及货币时间价值等因素。

其中，本集团会就出售、维修及改造所售商品向客户提供的售后质量维修承诺预计负债。预计负债时已考虑本集团近期的维修经验数据，但近期的维修经验可能无法反映将来的维修情况。这项准备的任何增加或减少，均可能影响未来年度的损益。

#### （12）公允价值计量

本集团的某些资产和负债在财务报表中按公允价值计量。本集团的董事会已成立估价委员会（该估价委员会由本集团的首席财务官领导），以便为公允价值计量确定适当的估值技术和输入值。在对某项资产或负债的公允价值作出估计时，本集团采用可获得的可观察市场数据。如果无法获得第一层次输入值，本集团会聘用第三方有资质的评估师来执行估价。估价委员会与有资质的外部估价师紧密合作，以确定适当的估值技术和相关模型的输入值。首席财务官每季度向本集团董事会呈报估价委员会的发现，以说明导致相关资产和负债的公允价值发生波动的原因。在确定各类资产和负债的公允价值的过程中所采用的估值技术和输入值的相关信息在附注十中披露。

#### （三十三）其他

2022 年 12 月 13 日，财政部发布了《企业会计准则解释第 16 号》（财会〔2022〕31 号）（以下简称《解释第 16 号》或本解释），规范了关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理。

本集团选择提前执行本解释，对于本集团在首次施行本解释的财务报表列报最早期间的期初因适用本解释的单项交易而确认的租赁负债和使用权资产，以及确认的弃置义务相关预计负债和对应的相关资产，产生应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的，按照本解释和《企业会计准则第 18 号——所得税》的规定，将累积影响数调整财务报表列报最早期间的期初留存收益及其他相关财务报表项目。

提前适用本解释对 2022 年 1 月 1 日财务报表的影响如下：

报表项目	对财务报表的影响金额（增加“+”，减少“-”）	
	合并报表	公司报表
递延所得税资产	5,332,512.50	1,034,784.70
递延所得税负债	5,307,666.77	1,011,396.84
未分配利润	24,845.73	23,387.86

## 五、税项

### （一）主要税种及税率

税种	具体税率情况
增值税	应税收入按 13%/9%/6% 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计缴增值税。
城市维护建设税	按实际缴纳的流转税的 7%/5% 计缴。
教育费附加	按实际缴纳的流转税的 3% 计缴。
地方教育费附加	按实际缴纳的流转税的 2%/1% 计缴。
企业所得税	已取得高新技术企业证书的按应纳税所得额的 15% 计缴，小型微利企业按照 2.5% 计缴，其他公司按应纳税所得额的 25% 计缴。

### （二）税收优惠及批文

本公司于2020年通过了高新技术企业复审，2020年12月2日取得了由北京市科学技术委员会、北京市财政局、北京市国家税务局、北京市地方税务局共同签发的《高新技术企业证书》(GR202011004737号)，有效期三年。依据《企业所得税法》相关规定，2020年至2022年减按15%税率计缴企业所得税。

锐源风能技术有限公司于2020年通过了高新技术企业审核，2020年12月2日取得了由北京市科学技术委员会、北京市财政局、国家税务总局北京市税务局共同签发的《高新技术企业证书》(GR202011006145号)，有效期三年。依据《企业所得税法》相关规定，2020年至2022年减按15%税率计缴企业所得税。

锐电科技有限公司于2022年通过了高新技术企业审核，2022年11月2日取得了由北京市科学技术委员会、北京市财政局、国家税务总局北京市税务局共同签发的《高新技术企业证书》(GR202211002664号)，有效期三年。依据《企业所得税法》相关规定，2022年至2024年减按15%税率计缴企业所得税。

华锐风电科技（江苏）有限公司2022年通过了高新技术企业审核，2022年12月14日取得了由江苏省科学技术厅、江苏省财政厅、国家税务总局江苏省税务局共同签发的《高新技术企业证书》(GR202232017294号)，有效期三年。依据《企业所得税法》相关规定，2022年至2024年减按15%税率计缴企业所得税。

根据财政部、国家税务总局关于印发《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》的通知，为鼓励利用风力发电，促进相关产业健康发展，自2015年7月1日起，张家口博德玉龙电力开发有限公司及其子公司对销售自产的利用风力生产的电力产品，实行增值税即征即退

50%的政策。

根据财政部和税务总局2019年1月17日下发的《关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》（财税〔2019〕13号），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。2021年4月2日财政部、税务总局发布《关于实施小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（财政部 税务总局公告2021年第12号），对小型微利企业年应纳税所得额不超过100万元的部分，在《财政部 税务总局关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》（财税〔2019〕13号）第二条规定的优惠政策基础上，再减半征收企业所得税。本集团内大部分公司在汇算清缴时满足小微企业普惠性税收减免政策。

## 六、合并财务报表项目注释

以下注释项目（含公司财务报表主要项目注释）除非特别指出，“年初”指2022年1月1日，“年末”指2022年12月31日，“本年”指2022年度，“上年”指2021年度。

### （一）货币资金

项 目	年末余额	年初余额
银行存款	327,888,651.90	53,812,587.83
其他货币资金	663,917,656.42	353,119,834.36
合 计	991,806,308.32	406,932,422.19
其中：存放在境外的款项总额	12,652,809.46	12,422,919.00

本集团年末使用受限的货币资金情况如下：

项 目	受限金额	受限原因
其他货币资金	650,138,540.17	已开出承兑汇票保证金
其他货币资金	7,425,130.00	已开出保函保证金
其他货币资金	1,353,986.25	土地复垦保证金
其他货币资金	5,000,000.00	冻结款项
合 计	663,917,656.42	——

### （二）交易性金融资产

项 目	年末余额	年初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		



项 目	年末余额	年初余额
其中：银行理财产品	15,000,000.00	
合 计	15,000,000.00	

**(三) 应收票据**

## 1. 应收票据分类列示

项 目	年末余额	年初余额
银行承兑汇票	45,561,907.89	20,155,947.80
商业承兑汇票	5,549.00	10,462.30
小 计	45,567,456.89	20,166,410.10
减：坏账准备		
合 计	45,567,456.89	20,166,410.10

## 2. 年末已质押的应收票据

项 目	年末已质押金额
银行承兑汇票	24,236,770.09
合 计	24,236,770.09

## 3. 年末已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

项 目	年末终止确认金额	年末未终止确认金额
银行承兑汇票	71,308,663.46	21,325,137.80
合 计	71,308,663.46	21,325,137.80

**(四) 应收账款**

## 1. 按账龄披露

账 龄	年末余额
1 年以内（含 1 年，下同）	367,422,092.11
1 至 2 年	127,654,420.98
2 至 3 年	6,728,983.11
3 至 4 年	9,027,954.19
4 至 5 年	4,979,932.33
5 年以上	59,839,488.48
小 计	575,652,871.20
减：坏账准备	90,943,903.90

账 龄	年末余额
合 计	484,708,967.30

2.按坏账计提方法分类列示

类 别	年末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提 坏账准备 的应收账 款	1,041,759.57	0.18	1,041,759.57	100.00	
按组合计 提坏账准 备的应收 账款	574,611,111.63	99.82	89,902,144.33	15.65	484,708,967.30
其中：账 龄组合	468,416,951.34	81.37	89,902,144.33	19.19	378,514,807.01
无风 险组合	106,194,160.29	18.45			106,194,160.29
合 计	575,652,871.20	100.00	90,943,903.90	—	484,708,967.30

(续)

类 别	年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比 例 (%)	
单项计 提坏账 准备的 应收账 款	953,677.21	0.16	953,677.21	100.00	
按组合 计提坏 账准备 的应收 账款	586,787,446.29	99.84	110,337,708.73	18.80	476,449,737.56
其中：	396,971,733.73	67.54	110,337,708.73	27.79	286,634,025.00

类别	年初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
账龄组合					
无风险组合	189,815,712.56	32.30			189,815,712.56
合计	587,741,123.50	100.00	111,291,385.94	—	476,449,737.56

## (1) 年末单项计提坏账准备的应收账款

应收账款（按单位）	年末余额			计提理由
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	
RUBICETT	1,041,759.57	1,041,759.57	100.00	海外账款预计无法收回
合计	1,041,759.57	1,041,759.57	—	—

## (2) 组合中，按账龄组合计提坏账准备的应收账款

项目	年末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	276,829,924.16	11,073,196.96	4.00
1 至 2 年	112,052,428.64	11,205,242.87	10.00
2 至 3 年	6,728,983.11	1,682,245.78	25.00
3 至 4 年	9,027,954.19	3,159,783.97	35.00
4 至 5 年	4,979,932.33	3,983,945.84	80.00
5 年以上	58,797,728.91	58,797,728.91	100.00
合计	468,416,951.34	89,902,144.33	—

## 3. 坏账准备的情况

类别	年初余额	本年变动金额			年末余额
		计提	收回或转回	其他变动	
账龄组合	110,337,708.73		60,436,677.88	40,001,113.48	89,902,144.33
单项计提坏账准备的应收账款	953,677.21	88,082.36			1,041,759.57
合计	111,291,385.94	88,082.36	60,436,677.88	40,001,113.48	90,943,903.90

其中：本年坏账准备收回或转回金额重要的

单位名称	收回或转回金额	收回方式
客户一	21,454,001.83	银行存款
客户二	4,298,239.05	银行存款
客户三	6,695,205.39	银行存款
客户四	7,381,250.93	部分银行存款、部分重组
合计	39,828,697.20	——

#### 4.按欠款方归集的年末余额前五名的应收账款情况

本集团按欠款方归集的年末余额前五名应收账款汇总金额为 246,627,057.90 元，占应收账款年末余额合计数的比例为 42.84%，相应计提的坏账准备年末余额汇总金额为 46,606,915.91 元。

### （五）应收款项融资

#### 1.应收款项融资情况

项目	年末余额	年初余额
应收票据	3,084,162.50	13,401,441.65
合计	3,084,162.50	13,401,441.65

#### 2.应收款项融资本年增减变动及公允价值变动情况

项目	年初余额		本年变动		年末余额	
	成本	公允价值变动	成本	公允价值变动	成本	公允价值变动
应收票据	13,401,441.65		-10,317,279.15		3,084,162.50	
合计	13,401,441.65		-10,317,279.15		3,084,162.50	

### （六）预付款项

#### 1.预付款项按账龄列示

账 龄	年末余额		年初余额	
	金额	比例（%）	金额	比例（%）
1 年以内	42,184,033.62	76.39	45,708,394.68	77.51
1 至 2 年	3,535,540.46	6.40	5,015,001.47	8.50
2 至 3 年	1,796,830.02	3.25	1,430,126.31	2.43
3 年以上	7,706,136.96	13.96	6,817,536.28	11.56
合 计	55,222,541.06	100.00	58,971,058.74	100.00

注：本集团账龄超过 1 年的重大预付款项合计 7,571,604.95 元，其中 5,821,604.95 元为集团供应商，本集团内不同的公司与该类供应商存在多项采购业务，本集团正与供应商协商统一结算事宜，尚未最终签署协议，预付的采购款仍作为预付款项列报；1,750,000.00 元由于客户尚未发货，预付的采购款作为预付款项列报。

#### 2.按预付对象归集的年末余额前五名的预付款情况

本集团按预付对象归集的年末余额前五名预付账款汇总金额为 30,940,024.26 元，占预付账款年末余额合计数的比例为 56.03%。

#### （七）其他应收款

项 目	年末账面价值	年初账面价值
应收利息	19,649,691.78	
应收股利	25,655,043.14	3,839,940.37
其他应收款	141,357,417.06	111,796,273.23
合 计	186,662,151.98	115,636,213.60

#### 1.应收利息

项 目	年末余额	年初余额
长期应收款利息	19,649,691.78	
小 计	19,649,691.78	
减：坏账准备		
合 计	19,649,691.78	

#### 2.应收股利

##### （1）应收股利情况

被投资单位	年末余额	年初余额
内蒙古蒙能巴音风力发电有限公司	21,815,102.77	
华电虎林风力发电有限公司	3,839,940.37	3,839,940.37
小 计	25,655,043.14	3,839,940.37
减：坏账准备		
合 计	25,655,043.14	3,839,940.37

## (2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

被投资单位	年末余额	账龄	未收回原因	是否发生减值及其判断依据
华电虎林风力发电有限公司	3,839,940.37	3年以上	延期支付	否

## 3.其他应收款

## (1) 按账龄披露

账 龄	年末余额
1 年以内	70,984,117.31
1 至 2 年	32,966,396.69
2 至 3 年	75,108,033.03
3 至 4 年	8,043,883.56
4 至 5 年	2,516,585.11
5 年以上	57,865,418.43
小 计	247,484,434.13
减：坏账准备	106,127,017.07
合 计	141,357,417.06

## (2) 按款项性质分类情况

款项性质	年末账面余额	年初账面余额
土地回收补偿款	41,793,150.00	41,793,150.00
应收股权转让款	9,345,286.43	12,845,466.43
应收赔偿款	11,290,777.89	10,372,509.00
押金、保证金	54,504,325.16	46,011,215.73
未按期履约的预付货款	14,781,350.94	14,168,004.31

款项性质	年末账面余额	年初账面余额
垫款及往来款	113,336,692.88	77,752,099.09
其他	2,432,850.83	16,638,767.95
小 计	247,484,434.13	219,581,212.51
减：坏账准备	106,127,017.07	107,784,939.28
合 计	141,357,417.06	111,796,273.23

## (3) 坏账准备计提情况

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）	
2022 年 1 月 1 日余额	11,615,829.37		96,169,109.91	107,784,939.28
2022 年 1 月 1 日余额在本年：				
——转入第二阶段				
——转入第三阶段	-333,814.66		333,814.66	
——转回第二阶段				
——转回第一阶段				
本年计提	1,566,534.21		4,358,941.51	5,925,475.72
本年转回				
本年转销				
本年核销	1,251,679.25		6,342,149.20	7,593,828.45
其他变动	10,430.52			10,430.52
2022 年 12 月 31 日余额	11,607,300.19		94,519,716.88	106,127,017.07

## (4) 坏账准备的情况

类 别	年初余额	本年变动金额				年末余额
		计提	转回	核销	其他变动	
组合计提	11,615,829.37	1,566,534.21	333,814.66	1,251,679.25	10,430.52	11,607,300.19
单项计提	96,169,109.91	4,692,756.17		6,342,149.20		94,519,716.88
合 计	107,784,939.28	6,259,290.38	333,814.66	7,593,828.45	10,430.52	106,127,017.07

## (5) 本年实际核销的其他应收款情况

项 目	核销金额
实际核销的其他应收款	7,593,828.45

(6) 按欠款方归集的年末余额前五名的其他应收款情况

单位名称	款项性质	年末余额	账龄	占年末余额合计数的比例 (%)	坏账准备年末余额
单位一	代垫工程款	83,140,546.39	1-5 年	33.59	18,666,260.52
单位二	土地回收补偿款	24,000,000.00	5 年以上	9.70	24,000,000.00
单位三	押金及保证金	20,000,000.00	2 至 3 年	8.08	20,000,000.00
单位四	押金及保证金	18,658,754.00	1 至 5 年	7.54	913,878.80
单位五	土地回收补偿款	17,793,150.00	5 年以上	7.19	17,793,150.00
合 计	——	163,592,450.39	——	66.10	81,373,289.32

(八) 存货

1. 存货分类

项 目	年末余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
在途物资	193,926,975.72		193,926,975.72
原材料	952,209,435.46	679,466,313.22	272,743,122.24
在产品	47,739,540.54	10,539,112.24	37,200,428.30
周转材料	15,257,534.71	7,938,948.32	7,318,586.39
库存商品	86,854,383.04		86,854,383.04
合同履约成本	3,694,017.98		3,694,017.98
合 计	1,299,681,887.45	697,944,373.78	601,737,513.67

(续)

项 目	年初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
在途物资	206,583,916.84		206,583,916.84
原材料	1,658,121,241.66	1,277,140,519.16	380,980,722.50



项 目	年初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同 履约成本减值准备	账面价值
在产品	55,803,698.31	10,467,822.44	45,335,875.87
周转材料	20,969,478.50	7,682,087.18	13,287,391.32
库存商品			
合同履约成本	28,329,778.68		28,329,778.68
合 计	1,969,808,113.99	1,295,290,428.78	674,517,685.21

## 2. 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

项 目	年初余额	本年计提	本年转回或转销	年末余额
原材料	1,277,140,519.16	47,656,189.94	645,330,395.89	679,466,313.22
在产品	10,467,822.44	75,351.81	4,062.01	10,539,112.24
周转材料	7,682,087.18	3,658,977.81	3,402,116.67	7,938,948.32
合 计	1,295,290,428.78	51,390,519.56	648,736,574.57	697,944,373.78

## (九) 合同资产

## 1. 合同资产情况

项 目	年末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值
未到期结算款	79,120,099.70		79,120,099.70
未到期质量保证金	377,890,198.69	69,409,538.46	308,480,660.23
减：计入其他非流动资产 (附注六(二十))	68,781,956.42	11,075,753.93	57,706,202.49
合 计	388,228,341.97	58,333,784.53	329,894,557.44

(续)

项 目	年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值
未到期结算款	124,225,165.56		124,225,165.56
未到期质量保证金	443,083,950.14	50,561,810.51	392,522,139.63
减：计入其他非流动资产 (附注六(二十))			
合 计	567,309,115.70	50,561,810.51	516,747,305.19

## 2. 本年账面价值发生重大变动的金额和原因

合同名称	变动金额	变动原因
某项目风电机组采购合同	30,669,375.72	销售新增
某项目风力发电机组采购合同	21,607,303.67	销售新增
某项目风力发电机组及附属设备采购合同	20,265,448.46	销售新增
某项目风力发电机组及附属设备采购合同	12,401,323.07	销售新增
某项目风力发电机组设备采购及服务合同	-11,528,406.38	收回款项
某项目风电机组设备采购合同	-18,160,948.71	收回款项
某项目风力发电机组采购合同	-32,752,557.12	收回款项
某项目风力发电机组采购合同	-34,120,972.46	收回款项
合 计	-11,619,433.75	——

## 3. 本年合同资产计提减值准备情况

项 目	本年计提	本年转回	本年转销/核销	备 注
未到期质量保证金	17,686,787.78			
合 计	17,686,787.78			

## (十) 其他流动资产

项 目	年末余额	年初余额
留抵和待认证增值税进项税额	126,234,878.01	208,561,146.96
预缴企业所得税	2,476,892.76	35,045,581.39
预缴其他税款		1,479,215.64
待摊支出	743,120.04	75,538.60
小 计	129,454,890.81	245,161,482.59
减：减值准备	2,876,305.34	16,525,635.63
合 计	126,578,585.47	228,635,846.96

## (十一) 长期应收款

项 目	年末余额			折现率
	账面余额	坏账准备	账面价值	
分期收款销售商品	296,366,617.71		296,366,617.71	4.90%
合 计	296,366,617.71		296,366,617.71	——

(续)

项 目	年初余额			折现率区 间
	账面余额	坏账准备	账面价值	
分期收款销售商品	319,691,128.44		319,691,128.44	4.90%
合 计	319,691,128.44		319,691,128.44	——

(十二) 长期股权投资

1. 长期股权投资分类

项 目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对联营企业投资	265,492,646.22		265,492,646.22	286,464,598.26		286,464,598.26
合 计	265,492,646.22		265,492,646.22	286,464,598.26		286,464,598.26

2. 对联营企业投资

被投资单位	年初余额	本年增减变动			年末余额	减值准备
		权益法下确认的投资损益	宣告发放现金股利或利润	其他		
内蒙古蒙能巴音风力发电有限公司	285,831,951.82	101,597.73	21,815,102.77	1,374,199.44	265,492,646.22	
大连国通电气有限公司	632,646.44	-632,646.44				
合 计	286,464,598.26	-531,048.71	21,815,102.77	1,374,199.44	265,492,646.22	

**（十三）固定资产**

项 目	年末账面价值	年初账面价值
固定资产	1,487,563,717.99	857,297,330.37
固定资产清理		
合 计	1,487,563,717.99	857,297,330.37

**1. 固定资产情况**

项 目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	办公设备及其他	合 计
一、账面原值					
1.年初余额	389,185,360.19	1,896,669,654.70	39,310,076.62	49,348,933.64	2,374,514,025.15
2.本年增加金额	137,307,115.38	585,849,705.69	2,870,854.32	8,335,133.97	734,362,809.36
(1) 购置		37,072,495.70	2,870,854.32	8,023,133.97	47,975,658.30
(2) 在建工程转入	137,307,115.38	548,777,209.99		312,000.00	686,396,325.37
3.本年减少金额	1,700,000.00	37,758,719.61	2,360,222.92	8,706,619.97	50,525,562.50
(1) 处置或报废		37,758,719.61	2,360,222.92	8,706,619.97	48,825,562.50
(2) 转出	1,700,000.00				1,700,000.00
4.年末余额	524,792,475.57	2,444,760,640.78	39,820,708.02	48,977,447.64	3,058,351,272.01
二、累计折旧					
1.年初余额	75,876,789.03	907,904,949.60	24,921,278.66	38,771,573.70	1,047,474,590.99

项 目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	办公设备及其他	合 计
2.本年增加金额	13,965,529.51	73,512,125.78	3,607,108.96	2,739,750.74	93,824,514.99
计提	13,965,529.51	73,512,125.78	3,607,108.96	2,739,750.74	93,824,514.99
3.本年减少金额		24,508,496.96	1,509,333.02	8,238,258.28	34,256,088.26
处置或报废		24,508,496.96	1,509,333.02	8,238,258.28	34,256,088.26
4.年末余额	89,842,318.54	956,908,578.42	27,019,054.60	33,273,066.16	1,107,043,017.72
三、减值准备					
1.年初余额	90,423,575.55	377,411,598.86	495,712.98	1,411,216.40	469,742,103.79
2.本年增加金额	509,163.90	992,992.03			1,502,155.93
(1) 计提	509,163.90	327,152.57			836,316.47
(2) 在建工程转入		665,839.46			665,839.46
3.本年减少金额		7,350,635.98	123,053.32	26,034.12	7,499,723.42
处置或报废		7,350,635.98	123,053.32	26,034.12	7,499,723.42
4.年末余额	90,932,739.45	371,053,954.91	372,659.66	1,385,182.28	463,744,536.30
四、账面价值					
1.年末账面价值	344,017,417.58	1,116,798,107.45	12,428,993.76	14,319,199.20	1,487,563,717.99
2.年初账面价值	222,884,995.61	611,353,106.24	13,893,084.98	9,166,143.54	857,297,330.37

## 2.暂时闲置的固定资产情况

项 目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
房屋及建筑物	263,729,545.56	46,729,666.01	75,584,580.26	141,415,299.29	
机器设备	81,806,305.10	42,715,462.27	18,297,231.43	20,793,611.40	
合 计	345,535,850.66	89,445,128.28	93,881,811.69	162,208,910.69	

## 3.通过经营租赁租出的固定资产

项 目	年末账面价值
房屋及建筑物	10,576,631.45
合 计	10,576,631.45

## 4.未办妥产权证书的固定资产情况

项 目	账面价值	未办妥产权证书的原因
配电室	11,326,788.25	尚不具备办理不动产权证书的条件
露天库	579,332.46	尚不具备办理不动产权证书的条件
合 计	11,906,120.71	——

## (十四) 在建工程

项 目	年末账面价值	年初账面价值
在建工程	116,838,876.01	506,548,048.29

项 目	年末账面价值	年初账面价值
工程物资	178,074.57	44,054,192.37
合 计	117,016,950.58	550,602,240.66

1.在建工程

(1) 在建工程情况

项 目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
盐城海上风力发电设备研发中心	94,929,739.31	65,849,462.53	29,080,276.78	97,053,786.39	66,682,306.14	30,371,480.25
酒泉市高端设备制造产业集群项目	2,110,702.78		2,110,702.78			
巴彦淖尔风电装备制造基地	34,707,032.40	13,226,221.40	21,480,811.00	34,707,032.40	11,990,311.40	22,716,721.00
科左中旗风电装备制造基地	35,995,170.80	8,281,649.95	27,713,520.85	21,026,269.14	8,281,649.95	12,744,619.19
铁岭昌图风电装备制造基地	15,294,303.97	4,737,685.97	10,556,618.00	15,294,303.97	4,726,710.97	10,567,593.00
大庆市风电装备制造基地	14,204,774.25		14,204,774.25	496,319.68		496,319.68
敖汉旗风电装备制造基地	1,487,785.26		1,487,785.26			
博德风力发电场				426,000,370.81		426,000,370.81
酒泉风电生产基地项目				345,544.55		345,544.55
博德玉龙风电场叶片				2,526,629.49		2,526,629.49



项 目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
叶片模具	757,148.63		757,148.63			
天津分布式光伏项目	8,185,398.73		8,185,398.73	16,037.74		16,037.74
大连分布式光伏电站	1,412,810.76	1,412,810.76		1,412,810.76	1,412,810.76	
山东分布式光伏项目	1,261,839.73		1,261,839.73	762,732.58		762,732.58
合 计	210,346,706.62	93,507,830.61	116,838,876.01	599,641,837.51	93,093,789.22	506,548,048.29

(2) 重要在建工程项目本年变动情况

项目名称	预算数	年初余额	本年增加 金额	本年转入固 定资产金额	本年其他 减少金额	年末余额	工程累计 投入占预 算比例 (%)	工程 进度	资金 来源
海上风力发电设备研发中心	173,000,000.00	97,053,786.39	1,616,215.47	2,294,204.93	1,446,057.62	94,929,739.31	55.11	停建	自有资金
巴彦淖尔风电装备制造基地	109,809,700.00	34,707,032.40				34,707,032.40	19.56	停建	自有资金
科左中旗风电装备制造基地	53,079,000.00	21,026,269.14	14,968,901.66			35,995,170.80	52.21	过半	自有资金
铁岭昌图风电装备制造基地	24,456,200.00	15,294,303.97				15,294,303.97	43.17	停建	自有资金
大庆市风电装备制造基地	188,126,400.00	496,319.68	13,708,454.57			14,204,774.25	7.55	初建	自有资金
博德风力发电场	858,696,200.00	426,000,370.81	251,270,658.6	677,271,029.41			-	完工	自有资金

项目名称	预算数	年初余额	本年增加 金额	本年转入固 定资产金额	本年其他 减少金额	年末余额	工程累计 投入占预 算比例 (%)	工程 进度	资金 来源
天津分布式光伏项目	12,800,000.00	16,037.74	12,479,694.56	4,310,333.57		8,185,398.73	63.95	过半	自有资金
合 计	—	594,594,120.13	294,043,924.86	683,875,567.91	1,446,057.62	203,316,419.46	—	—	—

(3) 本年计提在建工程减值准备情况

项 目	本年计提金额	计提原因
海上风力发电设备研发中心	1,024,443.95	因公司经营战略调整停建，评估减值
巴彦淖尔风电装备制造基地建设项目	1,235,910.00	因公司经营战略调整停建，评估减值
铁岭昌图风电装备制造基地	10,975.00	因公司经营战略调整停建，评估减值
合 计	2,271,328.95	—

2. 工程物资

项 目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
海上风力发电设备研发中心工程物资	2,098,354.21	1,920,279.64	178,074.57	2,091,405.54	1,915,557.62	175,847.92
黑龙江工程物资	242,735.04	242,735.04		242,735.04	242,735.04	
博德风力发电场工程物资				43,878,344.45		43,878,344.45
合 计	2,341,089.25	2,163,014.68	178,074.57	46,212,485.03	2,158,292.66	44,054,192.37

**(十五) 使用权资产**

项 目	房屋	仓库	运输工具	合 计
一、账面原值				
1、年初余额	30,985,534.85	912,410.94	2,197,471.72	34,095,417.51
2、本年增加金额		1,866,504.29		1,866,504.29
租入		1,866,504.29		1,866,504.29
3、本年减少金额	327,897.67	912,410.94		1,240,308.61
租期提前结束	327,897.67	912,410.94		1,240,308.61
4、年末余额	30,657,637.18	1,866,504.29	2,197,471.72	34,721,613.19
二、累计折旧				
1、年初余额	2,849,213.35	456,205.44	1,014,217.76	4,319,636.55
2、本年增加金额	6,993,093.00	543,177.10	1,014,217.68	8,550,487.78
计提	6,993,093.00	543,177.10	1,014,217.68	8,550,487.78
3、本年减少金额	163,948.80	912,410.94		1,076,359.74
租期提前结束	163,948.80	912,410.94		1,076,359.74
4、年末余额	9,678,357.55	86,971.60	2,028,435.44	11,793,764.59
三、减值准备				
四、账面价值				
1、年末账面价值	20,979,279.63	1,779,532.69	169,036.28	22,927,848.60
2、年初账面价值	28,136,321.50	456,205.50	1,183,253.96	29,775,780.96

(十六) 无形资产

1. 无形资产情况

项 目	土地使用权	专利技术	特许权	域名	软件	合 计
一、账面原值						
1、年初余额	84,944,324.30	2,100,000.00	49,364,005.80	404,940.00	41,300,080.90	178,113,351.00
2、本年增加金额	63,496,201.93				4,539,629.27	68,035,831.20
购置	63,496,201.93				4,539,629.27	68,035,831.20
3、本年减少金额						
4、年末余额	148,440,526.23	2,100,000.00	49,364,005.80	404,940.00	45,839,710.17	246,149,182.20
二、累计摊销						
1、年初余额	15,719,960.58	1,928,181.59	47,002,894.71	404,940.00	39,298,916.94	104,354,893.82
2、本年增加金额	2,060,006.30	32,727.24	1,666,666.68		1,034,869.76	4,794,269.98
计提	2,060,006.30	32,727.24	1,666,666.68		1,034,869.76	4,794,269.98
3、本年减少金额						
4、年末余额	17,779,966.88	1,960,908.83	48,669,561.39	404,940.00	40,333,786.70	109,149,163.80
三、减值准备						
1、年初余额	384,815.00					384,815.00

项 目	土地使用权	专利技术	特许权	域名	软件	合 计
2、本年增加金额	1,872,758.86					1,872,758.86
计提	1,872,758.86					1,872,758.86
3、本年减少金额						
4、年末余额	2,257,573.86					2,257,573.86
四、账面价值						
1、年末账面价值	128,402,985.49	139,091.17	694,444.41		5,505,923.47	134,742,444.54
2、年初账面价值	68,839,548.72	171,818.41	2,361,111.09		2,001,163.96	73,373,642.18

2.未办妥产权证书的土地使用权情况

项 目	账面价值	未办妥产权证书的原因
巴彦淖尔风电装备基地土地使用权	8,959,004.56	缺少建设资料，暂不具备办理不动产证条件
敖汉旗风电机组装备基地土地使用权	6,570,026.66	在建厂房尚未完工，待建成后统一办理不动产证
张家口博德风场土地使用权（六期）	4,407,488.80	正在办理
张家口博德风场土地使用权（五期）	26,400,806.20	正在办理
合 计	46,337,326.22	——

### （十七）商誉

#### 1.商誉账面原值

被投资单位	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
张家口博德玉龙电力开发有限公司	527,061,236.34			527,061,236.34
合计	527,061,236.34			527,061,236.34

#### 2.商誉减值准备

被投资单位	年初余额	本年计提	本年处置	年末余额
张家口博德玉龙电力开发有限公司	485,516,791.16			485,516,791.16
合计	485,516,791.16			485,516,791.16

#### 3.商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

项目	张家口博德玉龙电力开发有限公司
资产组或资产组组合的构成	张家口博德玉龙电力开发有限公司及其子公司的经营性资产和负债
资产组或资产组组合的账面价值	114,835.40 万元
资产组或资产组组合的确定方法	张家口博德玉龙电力开发有限公司及其子公司生产的产品存在活跃市场，可以带来独立的现金流，可将其认定为一个单独的资产组。
资产组或资产组组合是否与购买日、以前年度商誉减值测试时所确定的资产组或资产组组合一致	是

#### 4.商誉的减值测试过程

单位：万元

项目	张家口博德玉龙电力开发有限公司
商誉账面余额①	52,706.12
商誉减值准备余额②	48,551.68
商誉的账面价值③=①-②	4,154.44
未确认归属于少数股东权益的商誉价值④	1,038.61
包含未确认归属于少数股东权益的商誉价值⑤=④+③	5,193.05
拆分后分摊至各资产组的包含未确认归属于少数股东权益的商誉价值⑥	5,193.05

项目	张家口博德玉龙电力 开发有限公司
资产组的账面价值⑦[注]	114,835.40
包含整体商誉的资产组的账面价值⑧=⑥+⑦	120,028.45
资产组或资产组组合可收回金额⑨	135,107.00
商誉减值损失(⑩大于 0 时)⑩=⑧-⑨	-
归属于公司的商誉减值损失	-

[注]资产组的账面价值为张家口博德玉龙电力开发有限公司及其子公司截至 2022 年 12 月 31 日的可辨认净资产公允价值加上非经营性负债、带息负债账面价值，扣除非经营性资产账面价值后的金额。

#### (2)资产组或资产组组合可收回金额的确定方法及依据

张家口博德玉龙电力开发有限公司及其子公司经营性资产组的可收回金额利用银信资产评估有限公司于 2023 年 2 月 20 日出具的华亚正信评报字[2023]第 A01-0001 号《华锐风电科技（集团）股份有限公司以财务报告为目的商誉减值测试所涉及的张家口锐电新能源有限公司并购张家口博德玉龙电力开发有限公司形成的商誉相关资产组可收回金额评估报告》，按其预计未来现金流量的现值确定，该资产组可收回金额为 135,107.00 万元。

##### 1)重要假设及依据

①本次评估按照上网电价文件实际批复测算博德神龙的上网电价。本次评估设定电力业务许可证日期到期后可以正常续期到风电站风机的设计使用年限。

②根据《国家发展改革委关于河北等省区部分可再生能源发电项目上网电价的批复》（发改价格【2007】1260 号），一期风电项目自机组并网发电至累计发电利用小时数达到 3 万小时之前按 540 元/MWH(含税价)预计；累计发电利用小时数达到 3 万小时之后按照现行冀北电网调整后的燃煤发电机组标杆上网电价（含脱硫、脱硝和除尘）372.00 元/MWH(含税价)预计。

③根据《河北省物价局关于河北汇枫等风电项目上网电价的通知》（冀价管【2009】69 号），二期风电项目自机组并网发电至累计发电利用小时数达到 3 万小时之前按 540 元/MWH(含税价)预计；累计发电利用小时数达到 3 万小时之后按照现行冀北电网调整后的燃煤发电机组标杆上网电价（含脱硫、脱硝和除尘）372.00 元/MWH(含税价)预计。

④根据《河北省物价局关于张家口博德玉龙三、四期风电项目上网电价的批复》（冀

价管【2011】40 号），三、四期风电项目按 540 元/MWH(含税价)预计。

依据历史年度与国家冀北电力有限公司签订的售电合同，1-4 期风电项目电价包含可再生源补贴款 168 元/MWH(含税价)。

⑤根据《国家发展改革委关于完善风电上网电价政策的通知》（发改价格〔2019〕882 号）和河北省《关于深化我省燃煤发电上网电价形成机制改革的通知》，河北北网基准价每千瓦时 0.372 元，五、六期风电项目按 372 元/MWH(含税价)预计。

⑥依据《国家发展改革委关于完善风电上网电价政策的通知》（发改价格〔2019〕882 号），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。博德玉龙的五、六期风电项目为 2018 年底之前核准的陆上风电项目，在 2020 年底前仍未完成并网，国家不再补贴。本次评估未预测该补贴收入。

⑦根据 2022 年 11 月张家口可再生能源示范区“清洁供暖”电力直接交易公告（一期到六期）：2022 年风电发电保障收购小时数暂执行 1,900 小时。超出部分为上网竞价收入，按照历史年度各期平均上网电价预测。

⑧2019 年 1 月 2 日资产组所在单位的股东天津市博德房地产经营有限公司将其持有的资产组所在单位部分股权质押给张家口锐电新能源有限公司，出质股权数额 6,414.72 万元，截至评估基准日尚未解押。本次评估未考虑该事项对相关资产组在评估基准日的可收回金额的影响。

⑨截至评估基准日，资产组所在单位博德玉龙和博德神龙应收国网冀北电力有限公司电费补贴收入 7,609.44 万元，依据《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》有关事项的补充通知（财建〔2020〕426 号），电网企业应按确定的项目补贴电量和补贴标准兑付补贴资金。本次评估假设电费补贴收入能够及时收回，请报告使用者关注此因素对经营性资产组价值的影响。

⑩截止评估基准日，博德玉龙和博德神龙的房屋建筑物没有房屋所有权证，手续正在办理中。

## 2) 关键参数

项目名称	关键参数				
	预测期	预测期 增长率	稳定期 增长率	利润率	折现率
张家口博德玉龙电力开发有限公司及其子公司	各风场风机设计使用寿命 [注]	[注]	持平	根据预测的收入、成本、费用等计算	13.42%

[注]公司管理层根据该资产组的现有装机容量以及未来可装机容量结合当地的风力资源



预计未来现金流量，各风场预测情况如下：

项目	进入商业运营时间	预计发电时间(小时/年)	装机容量(兆瓦)	预测期截止日
一期风场	2009年7月	2,200	36.00	2029年7月
二期风场	2011年1月	2,200	40.50	2031年1月
三期风场	2012年9月	2,200	49.50	2032年9月
四期风场	2012年9月	2,200	49.50	2032年9月
五期风场	2022年1月	2,500	49.50	2041年12月
六期风场	2022年7月	2,500	49.50	2042年6月

(十八) 长期待摊费用

项目	年初余额	本年增加金额	本年摊销金额	年末余额
待摊租金	188,270.04		188,270.04	
待摊服务费		30,200.00	12,583.30	17,616.70
围墙	235,379.97		8,938.47	226,441.50
合计	423,650.01	30,200.00	209,791.81	244,058.20

(十九) 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明细

项目	年末余额		年初余额	
	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
租赁负债	23,244,919.41	4,123,395.12	29,886,123.42	5,332,512.50
合计	23,244,919.41	4,123,395.12	29,886,123.42	5,332,512.50

2. 未经抵销的递延所得税负债明细

项目	年末余额		年初余额	
	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
使用权资产	22,927,848.60	4,057,855.85	29,775,780.96	5,307,666.77
合计	22,927,848.60	4,057,855.85	29,775,780.96	5,307,666.77

(二十) 其他非流动资产

项 目	年末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值
合同资产	68,781,956.42	11,075,753.93	57,706,202.49
预付购建长期资产款	1,447,145.00		1,447,145.00
合 计	70,229,101.42	11,075,753.93	59,153,347.49

(续)

项 目	年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值
合同资产			
预付购建长期资产款	30,451,770.91		30,451,770.91
合 计	30,451,770.91		30,451,770.91

#### (二十一) 短期借款

项 目	年末余额	年初余额
信用借款	18,012,861.11	
其中：借款原值	18,000,000.00	
应计利息	12,861.11	
合 计	18,012,861.11	

#### (二十二) 应付票据

种 类	年末余额	年初余额
商业承兑汇票	56,029,876.57	153,709,598.01
银行承兑汇票	681,163,412.04	293,605,238.09
合 计	737,193,288.61	447,314,836.10

#### (二十三) 应付账款

##### 1.按账龄披露

账 龄	年末余额		年初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1年以内	710,561,490.58	63.93	287,019,940.11	36.83

账 龄	年末余额		年初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 至 2 年	50,826,770.32	4.57	97,512,443.48	12.51
2 至 3 年	49,421,678.34	4.45	30,357,729.16	3.90
3 年以上	300,728,211.80	27.05	364,451,649.94	46.76
合 计	1,111,538,151.04	100.00	779,341,762.69	100.00

## 2.账龄超过 1 年的重要应付账款

本集团年末账龄超过 1 年的重要应付账款余额合计 299,620,059.82 元，占应付账款年末余额合计数的比例为 26.96%，主要原因为本集团与供应商尚未就结算事宜达成一致，款项暂缓支付。

## （二十四）合同负债

### 1.合同负债情况

项 目	年末余额	年初余额
预收合同结算款	71,818,453.76	113,339,709.32
合 计	71,818,453.76	113,339,709.32

### 2.本年账面价值发生重大变动的金额和原因

项 目	变动金额	变动原因
客户一合同预收款	-12,066,371.68	合同义务履行完毕
客户二合同预收款	-44,436,359.64	合同义务履行完毕
客户三合同预收款	-22,783,769.10	合同义务履行完毕
客户四合同预收款	-19,661,968.87	合同义务履行完毕
客户五合同预收款	49,040,354.08	新增合同预收款
客户六合同预收款	15,756,637.16	新增合同预收款
合 计	-34,151,478.05	——

## （二十五）应付职工薪酬

### 1.应付职工薪酬列示

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
一、短期薪酬	54,153,798.01	246,234,925.48	236,350,403.79	64,038,319.70

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
二、离职后福利-设定提存计划	1,873,196.96	23,398,487.76	23,454,656.40	1,817,028.32
三、辞退福利		1,647,274.00	1,647,274.00	
合 计	56,026,994.97	271,280,687.24	261,452,334.19	65,855,348.02

### 2.短期薪酬列示

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	52,278,652.10	211,707,362.17	201,536,103.33	62,449,910.94
2、职工福利费		2,751,766.96	2,751,766.96	
3、社会保险费	972,901.16	13,520,172.45	13,383,959.98	1,109,113.63
其中：医疗保险费	894,659.05	12,593,022.41	12,417,676.78	1,070,004.68
工伤保险费	58,506.20	757,292.62	777,016.06	38,782.76
生育保险费	19,735.91	169,857.42	189,267.14	326.19
4、住房公积金	379,334.56	15,967,938.24	16,329,146.36	18,126.44
5、工会经费和职工教育经费	522,698.15	2,279,631.10	2,341,372.60	460,956.65
6、采暖补贴	212.04	8,054.56	8,054.56	212.04
合 计	54,153,798.01	246,234,925.48	236,350,403.79	64,038,319.70

### 3.设定提存计划列示

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
1、基本养老保险	1,814,001.22	22,629,142.35	22,681,940.51	1,761,203.06
2、失业保险费	59,195.74	769,345.41	772,715.89	55,825.26
合 计	1,873,196.96	23,398,487.76	23,454,656.40	1,817,028.32

### (二十六) 应交税费

项 目	年末余额	年初余额
增值税	4,287,874.52	12,652,067.47
企业所得税	740,478.09	3,444,689.32
个人所得税	1,085,830.74	1,309,561.47
城市维护建设税	226,705.61	885,802.70
资源税	26.32	308.56
房产税	392,407.27	392,407.27
土地使用税	198,288.84	198,288.84
教育费附加（含地方教育费附加）	167,914.48	632,916.26
印花税	675,974.11	438,744.07
水利建设专项资金	7,861.98	8,180.23
契税	172,392.00	
合 计	7,955,753.96	19,962,966.19

**（二十七）其他应付款**

项 目	年末余额	年初余额
其他应付款	174,523,117.50	402,047,031.75
合 计	174,523,117.50	402,047,031.75

按款项性质列示的其他应付款

项 目	年末余额	年初余额
往来款	139,875,507.47	382,004,540.86
预提费用	30,184,768.38	18,092,009.96
应付费用	2,171,067.68	1,022,335.61
押金及保证金	1,119,112.40	51,418.20
代收款项	504,438.99	368,013.85
职工代扣代缴款项	273,246.75	133,430.52
其他	394,975.83	375,282.75
合 计	174,523,117.50	402,047,031.75

**（二十八）一年内到期的非流动负债**

项 目	年末余额	年初余额
1年内到期的长期借款（附注六（三十））	110,358,037.77	91,339,984.86
1年内到期的租赁负债（附注六（三十一））	7,690,497.75	8,230,234.45
合 计	118,048,535.52	99,570,219.31

#### （二十九）其他流动负债

项 目	年末余额	年初余额
待转销项税	2,283,914.28	2,103,004.07
已背书未终止确认的应收票据	21,325,137.80	7,639,103.00
合 计	23,609,052.08	9,742,107.07

#### （三十）长期借款

项 目	年末余额	年初余额
保证、抵押并质押借款	996,763,514.70	846,639,078.97
其中：借款原值	995,299,094.11	845,349,094.11
应计利息	1,464,420.59	1,289,984.86
信用借款	3,003,617.18	
其中：借款原值	3,000,000.00	
应计利息	3,617.18	
小 计	999,767,131.88	846,639,078.97
减：一年内到期的长期借款（附注六（二十八））	110,358,037.77	91,339,984.86
合 计	889,409,094.11	755,299,094.11

#### （三十一）租赁负债

项 目	年初余额	本年增加		本年减少	年末余额
		新增租赁	本年利息		
租赁付款额	29,886,123.42	1,474,261.44	306,559.43	8,422,024.88	23,244,919.41
减：一年内到期的租赁负债（附注六（二十八））	8,230,234.45				7,690,497.75
合 计	21,655,888.97				15,554,421.66

#### （三十二）预计负债

项 目	年末余额	年初余额	形成原因
产品质量保证	317,803,486.59	316,820,562.71	售后计提

项 目	年末余额	年初余额	形成原因
预计赔偿损失	40,000,000.00	40,000,000.00	根据合同执行情况计提
土地复垦费	664,833.00		根据土地复垦规定预提
合 计	358,468,319.59	356,820,562.71	

### （三十三）递延收益

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额	形成原因
政府补助	64,725,379.74		499,637.40	64,225,742.34	见下表
合 计	64,725,379.74		499,637.40	64,225,742.34	——

其中，涉及政府补助的项目：

负债项目	年初余额	本年计入其他收益金额	年末余额	与资产/收益相关
风电海水淡化系统的经济性与评估项目补助	12,300,000.00		12,300,000.00	与收益相关
10MW 级超大型海上风电机组研制及示范项目补助	42,000,000.00		42,000,000.00	与收益相关
乌拉特中旗风电产业园土地使用权补贴	8,921,132.93	227,289.96	8,693,842.97	与资产相关
黑龙江土地使用权补偿金	1,264,246.81	32,347.44	1,231,899.37	与资产相关
深远海半潜式基础的漂浮式风机一体化仿真研究补助	240,000.00	240,000.00		与收益相关
合 计	64,725,379.74	499,637.40	64,225,742.34	——

### （三十四）股本

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
股份总数	6,030,600,000.00			6,030,600,000.00

### （三十五）资本公积

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
股本溢价	5,332,447,825.02			5,332,447,825.02

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
其他资本公积	467,711,599.34	9,639,545.92		477,351,145.26
合 计	5,800,159,424.36	9,639,545.92		5,809,798,970.28

注：本公司本年支付和收回以前年度与关联方签署的资产包处置相关的款项，本公司将其作为权益性交易，收回和支付款项净额计入资本公积——其他资本公积。

#### （三十六）库存股

项 目	年初余额	增加	减少	年末余额
已回购的股份	19,026,134.36			19,026,134.36
合 计	19,026,134.36			19,026,134.36

#### （三十七）其他综合收益

项目	年初余额	本年发生金额				年末余额
		本年所得税前发生额	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
将重分类进损益的其他综合收益						
外币财务报表折算差额	-790,816.69	197,385.60		118,431.36	78,954.24	-
其他综合收益合计	-790,816.69	197,385.60		118,431.36	78,954.24	-
						672,385.33

#### （三十八）盈余公积

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
法定盈余公积	418,494,250.71			418,494,250.71
任意盈余公积	87,847,763.50			87,847,763.50
合 计	506,342,014.21			506,342,014.21

#### （三十九）专项储备

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
安全生产费		3,242,331.77	3,242,331.77	
合 计		3,242,331.77	3,242,331.77	

#### （四十）未分配利润

项 目	本 年	上 年
调整前上年年末未分配利润	-	-



项 目	本 年	上 年
	10,661,696,384.66	10,680,491,258.65
调整年初未分配利润合计数（调增+，调减-）	24,845.73	
调整后年初未分配利润	-	-
	10,661,671,538.93	10,680,491,258.65
加：本年归属于母公司股东的净利润	21,584,193.61	18,819,719.72
年末未分配利润	-	-
	10,640,087,345.32	10,661,671,538.93

注：本集团提前执行《企业会计准则解释第 16 号》及其相关新规定对递延所得税进行追溯调整，影响年初未分配利润 24,845.73 元。

（四十一）营业收入和营业成本

项 目	本年发生额		上年发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,711,210,235.96	1,312,097,766.69	1,145,572,561.09	770,794,952.37
其他业务	195,029,664.12	133,116,706.39	140,694,952.17	94,324,891.79
合 计	1,906,239,900.08	1,445,214,473.08	1,286,267,513.26	865,119,844.16

1. 主营业务按行业分类

项 目	本年发生额		上年发生额	
	收入	成本	收入	成本
风力发电 机组	1,152,331,774.78	955,580,637.37	606,553,012.05	480,504,975.94
运维及技 改服务	344,703,178.44	252,407,321.24	289,977,586.09	202,304,709.18
发电业务	208,514,905.54	100,054,975.86	220,197,060.45	82,249,467.25
咨询服务	5,660,377.20	4,054,832.22	28,844,902.50	5,735,800.00
合 计	1,711,210,235.96	1,312,097,766.69	1,145,572,561.09	770,794,952.37

2. 主营业务按地域分类

项 目	本年发生额		上年发生额	
	收入	成本	收入	成本
内销	1,691,424,575.25	1,298,115,338.24	1,122,445,200.95	746,464,399.19
外销	19,785,660.71	13,982,428.45	23,127,360.14	24,330,553.18
合 计	1,711,210,235.96	1,312,097,766.69	1,145,572,561.09	770,794,952.37

### 3.前五名客户的营业收入情况

本集团本年对前五名客户的营业收入汇总金额为 1,186,402,603.10 元，占本年营业收入合计数的比例为 62.24%。

### （四十二）税金及附加

项 目	本年发生额	上年发生额
城市维护建设税	1,168,419.80	3,164,450.63
教育费附加	504,493.96	1,442,221.02
资源税	3,068.52	
房产税	3,244,041.89	3,149,472.34
土地使用税	2,342,210.08	2,213,214.01
印花税	2,331,022.86	2,246,483.55
地方教育费附加	336,329.32	961,480.64
残疾人就业保障金	25,651.67	65,001.88
水利基金	7,861.98	12,590.02
车船税	66,565.47	73,603.35
其他	1,125.00	3,221.16
合 计	10,030,790.55	13,331,738.60

注：各项税金及附加的计缴标准详见附注五、税项。

### （四十三）销售费用

项 目	本年发生额	上年发生额
职工薪酬	35,903,150.90	34,255,745.48
产品质量保证费	84,311,066.96	82,415,889.94
业务招待费	12,385,898.77	8,523,837.64
广告及业务宣传费	2,277,711.28	691,193.83
差旅费	2,254,271.25	1,589,683.88

项 目	本年发生额	上年发生额
中介机构服务费	3,173,090.81	3,294,160.56
中标服务费	564,034.83	434,217.96
标书费	298,214.91	254,817.93
日常办公费	911,241.06	571,528.85
其他	455,961.77	553,656.97
合 计	142,534,642.54	132,584,733.04

**（四十四）管理费用**

项 目	本年发生额	上年发生额
职工薪酬	101,744,503.36	80,647,462.63
折旧与摊销	19,747,901.07	26,051,332.78
中介机构服务费	10,560,298.85	10,755,287.83
维修维护费	2,649,383.90	4,223,387.81
租赁、仓储费	2,973,193.60	5,593,508.78
差旅费	3,384,457.18	5,282,054.35
业务招待费	6,156,987.83	4,096,872.35
日常管理费	6,835,346.74	7,182,599.66
劳务费	2,510,884.03	1,099,475.15
交通费	1,771,890.27	1,506,988.62
其他	804,053.21	2,470,396.86
合 计	159,138,900.04	148,909,366.82

**（四十五）研发费用**

项 目	本年发生额	上年发生额
研发人员薪酬	55,977,543.51	36,951,155.37
评审认证费	10,163,911.29	690,560.95
咨询服务费	8,104,255.42	10,888,318.95
差旅费	1,408,467.27	1,549,224.94
折旧与摊销	641,700.94	217,836.35
租赁费	648,357.96	2,366,605.54
吊装费	645,409.43	3,018,763.13

项 目	本年发生额	上年发生额
运输费	8,507.08	1,612,552.97
其他	56,985.76	1,338,283.09
合 计	77,655,138.66	58,633,301.29

#### （四十六）财务费用

项 目	本年发生额	上年发生额
利息支出	49,700,407.31	47,752,848.19
减：利息收入	19,281,069.59	15,601,101.68
汇兑损益	-543,730.39	1,637,935.47
金融机构手续费	5,180,551.58	112,371.60
合 计	35,056,158.91	33,902,053.58

#### （四十七）其他收益

项 目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
政府补助	3,296,200.26	8,717,882.45	3,296,200.26
增值税免抵退优惠	3,173,595.91	2,735,617.12	498,838.99
债务重组损益	282,393.46		282,393.46
办税手续费返还	249,722.33	289,960.84	249,722.33
合 计	7,001,911.96	11,743,460.41	4,327,155.04

#### （四十八）投资收益

项 目	本年发生额	上年发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-531,048.71	39,920,122.81
处置长期股权投资产生的投资收益	53.13	2,091,375.21
债务重组收益	2,433,522.00	3,875,741.58
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-1,294,406.61	-1,095,165.55
处置交易性金融资产产生的投资收益	50,342.46	
合 计	658,462.27	44,792,074.05

#### （四十九）信用减值损失

项 目	本年发生额	上年发生额
应收账款减值损失	60,348,595.52	-9,512,586.46

项 目	本年发生额	上年发生额
其他应收款坏账损失	-5,925,475.72	-36,092,163.97
合 计	54,423,119.80	-45,604,750.43

上表中，损失以“-”号填列，收益以“+”号填列。

#### （五十）资产减值损失

项 目	本年发生额	上年发生额
存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-51,390,519.56	-64,704,681.30
固定资产减值损失	-836,316.47	-1,926,368.44
工程物资减值损失	-4,722.22	807,804.49
在建工程减值损失	-2,271,328.95	-7,209,435.62
无形资产减值损失	-1,872,758.86	
合同资产减值损失	-17,686,787.78	24,580,533.73
其他资产减值损失	1,670,705.26	
合 计	-72,391,728.38	-48,452,147.14

上表中，损失以“-”号填列，收益以“+”号填列。

#### （五十一）资产处置收益

项 目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
固定资产处置收益	-95,362.89	-526,176.77	-95,362.89
合 计	-95,362.89	-526,176.77	-95,362.89

#### （五十二）营业外收入

项 目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废利得	156,219.83		156,219.83
其中：固定资产	156,219.83		156,219.83
接受捐赠	165,800.00		165,800.00
确实无法支付的款项	814,091.42	2,681,484.54	814,091.42
罚没、赔偿收入	6,295,915.00	58,118,953.44	6,295,915.00
其他	36,016.52	674,826.54	36,016.52
合 计	7,468,042.77	61,475,264.52	7,468,042.77

**（五十三）营业外支出**

项 目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废损失	6,094,408.92	4,535,254.84	6,094,408.92
捐赠支出	412,985.00	2,600.00	412,985.00
预计负债及赔偿款	185,173.53	10,848,411.75	185,173.53
其他	1,854,150.64	1,180,090.45	1,854,150.64
合 计	8,546,718.09	16,566,357.04	8,546,718.09

**（五十四）所得税费用**

项 目	本年发生额	上年发生额
当期所得税费用	1,012,582.26	14,408,219.31
递延所得税费用	-40,693.54	-24,845.73
汇算清缴差异	85,846.40	377.10
合 计	1,057,735.12	14,383,750.68

**（五十五）其他综合收益**

详见附注六（三十七）。

**（五十六）现金流量表项目**

**1.收到其他与经营活动有关的现金**

项 目	本年发生额	上年发生额
活期利息收入	6,745,638.44	3,627,381.29
收到政府补助	3,071,560.05	1,159,808.14
收回保函及保证金	107,938,529.02	35,800,489.60
收回受限货币资金	90,000.00	17,605,577.23
收到理赔款	1,700,595.78	
代收款项	21,036,818.95	32,444,184.07
往来款及其他	256,883.88	871,946.97
合 计	140,840,026.12	91,509,387.30

**2.支付其他与经营活动有关的现金**

项 目	本年发生额	上年发生额
付现费用	138,654,799.39	155,445,663.63

项 目	本年发生额	上年发生额
支付的押金及保证金	56,322,084.10	5,090,000.00
其他	27,009,902.30	3,050,510.89
合 计	221,986,785.79	163,586,174.52

### 3.支付其他与投资活动有关的现金

项 目	本年发生额	上年发生额
处置子公司及其他营业单位支付的现金净额		1,369,375.90
合 计		1,369,375.90

### 4.收到其他与筹资活动有关的现金

项 目	本年发生额	上年发生额
收回资产包处置款项	6,795,700.00	
收到分期收款销售利息	17,175,541.37	
EPC 代垫款		35,464,288.14
合 计	23,971,241.37	35,464,288.14

### 5.支付其他与筹资活动有关的现金

项 目	本年发生额	上年发生额
支付银行承兑汇票保证金	364,366,426.65	199,601,061.87
租赁付款额	10,250,752.00	2,233,779.00
归还非金融机构借款及利息	4,090,180.96	
支付处置资产包款项	112,461,697.20	
合 计	491,169,056.81	201,834,840.87

## （五十七）现金流量表补充资料

### 1.现金流量表补充资料

补充资料	本年金额	上年金额
<b>1、将净利润调节为经营活动现金流量：</b>		
净利润	24,069,788.62	26,264,092.69
加：资产减值准备	72,391,728.38	48,452,147.14
信用减值损失	-54,423,119.80	45,604,750.43

补充资料	本年金额	上年金额
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	93,824,514.99	75,176,375.65
使用权资产折旧	8,550,487.78	4,319,636.55
无形资产摊销	4,794,269.98	4,239,051.77
长期待摊费用摊销	209,791.81	378,944.01
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）	95,362.89	526,176.77
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	5,938,189.09	4,535,254.84
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	49,700,407.31	49,390,783.66
投资损失（收益以“-”号填列）	-658,462.27	-44,792,074.05
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	1,209,117.38	-5,332,512.50
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-1,249,810.92	5,307,666.77
存货的减少（增加以“-”号填列）	520,793,661.22	186,880,189.10
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	252,712,710.96	-111,069,448.99
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-108,240,045.62	62,337,263.16
其他		3,901,779.29
经营活动产生的现金流量净额	869,718,591.80	356,120,076.29
<b>2、现金及现金等价物净变动情况：</b>		
现金的年末余额	327,888,651.90	53,812,587.83
减：现金的年初余额	53,812,587.83	159,730,819.44
加：现金等价物的年末余额		
减：现金等价物的年初余额		
现金及现金等价物净增加额	274,076,064.07	-105,918,231.61

2.本年收到的处置子公司的现金净额



项 目	金 额
本年处置子公司于本年收到的现金或现金等价物	
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	9,827.67
其中：酒泉锐能新能源开发有限公司	9,827.67
加：以前期间处置子公司于本年收到的现金或现金等价物	3,500,180.00
其中：利辛县锐电新能源有限责任公司	3,500,180.00
处置子公司收到的现金净额	3,490,352.33

### 3.现金及现金等价物的构成

项 目	年末余额	年初余额
一、现金	327,888,651.90	53,812,587.83
其中：可随时用于支付的银行存款	327,888,651.90	53,812,587.83
二、现金等价物		
三、年末现金及现金等价物余额	327,888,651.90	53,812,587.83
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		

### （五十八）所有权或使用权受限制的资产

项 目	受限价值	受限原因
货币资金	663,917,656.42	详见附注六（一）
应收票据	24,236,770.09	票据质押拆票
应收账款	99,911,684.18	应收账款收款权质押
固定资产和无形资产	74,248,928.94	应付商业承兑票据抵押
固定资产	960,325,612.98	长期借款抵押
长期股权投资	198,848,573.80	蒙能巴音 36.7%股权冻结
合 计	2,021,489,226.41	——

### （五十九）外币货币性项目

#### 1.外币货币性项目

项 目	年末外币余额	折算汇率	年末折算人民币余额
<b>货币资金</b>			
-美元	856,201.13	6.9646	5,963,098.39
-欧元	1,254,191.93	7.4229	9,309,741.28
-港币	32,606.66	0.8933	29,127.53
-哈萨克斯坦坚戈	219,458,590.96	0.0151	3,313,824.72
-土耳其里拉	314.02	0.3723	116.91
小 计	—	—	18,615,907.85
<b>应收账款</b>			
-美元	207,061.30	6.9646	1,442,099.13
-欧元	566,496.44	7.4229	4,205,046.42
小 计	—	—	5,564,209.27
<b>其他应收款</b>			
-欧元	253,675.69	7.4229	1,883,009.28
-土耳其里拉	21,170.30	0.3723	7,881.70
-哈萨克斯坦坚戈	122,500,000.00	0.0151	1,849,750.00
-兹罗提	296,986.94	1.5878	471,555.86
小 计	—	—	4,212,196.84
<b>合同资产</b>			
-美元	1,058,782.33	6.9646	7,373,995.42
小 计	—	—	7,373,995.42
<b>其他应付款</b>			
-欧元	49,809.35	7.4229	369,729.82
-土耳其里拉	28,125.80	0.3723	10,471.24
小 计	—	—	380,201.06

#### (六十) 政府补助

##### 1.政府补助基本情况

种 类	金 额	列报项目	计入当期损益的金额
稳留扩补贴	465,062.86	其他收益	465,062.86

种 类	金 额	列报项目	计入当期损益的金额
土地补偿款	259,637.40	其他收益	259,637.40
企业发展奖励	1,569,500.00	其他收益	1,569,500.00
优秀新产品奖励	1,000,000.00	其他收益	1,000,000.00
知识产权资助	2,000.00	其他收益	2,000.00
合 计	3,296,200.26	——	3,296,200.26

## 2.政府补助退回情况

项 目	金 额	原 因
酒泉经济技术开发区激励工业经济创新发展奖励	184,000.00	未达到政策要求

## 七、合并范围的变更

### （一）处置子公司

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 报 表 层 面 享 有 该 子 公 司 净 资 产 份 额 的 差 额
酒泉锐能新能源 开发有限公司	-	100.00	转 让	2022 年 6 月	签署意向收 购协议并移 交经营权	53.13

### （二）其他原因的合并范围变动

1.本年新设子公司 11 户，详细情况如下：

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	
锐电（山东）新 能源有限公司	山东济南	山东济南	研究和试验 发展		100.00	出资设立
敖汉旗锐电新能 源有限公司	内蒙赤峰	内蒙赤峰	其他制造业		100.00	出资设立
张掖市锐利新能 源科技有限公司	甘肃张掖	甘肃张掖	科技推广和 应用服务业		100.00	出资设立
张掖市锐智新能 源有限公司	甘肃张掖	甘肃张掖	科技推广和 应用服务业		100.00	出资设立
张掖市锐达新能	甘肃张掖	甘肃张掖	科技推广和		100.00	出资设立

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	
源有限公司			应用服务业			
酒泉锐鸿新能源开发有限公司	甘肃酒泉	甘肃酒泉	电力、热力生产和供应业		100.00	出资设立
酒泉锐恒新能源有限公司	甘肃酒泉	甘肃酒泉	电力、热力生产和供应业		100.00	出资设立
甘肃陇传泰恒新能源发展有限公司	甘肃酒泉	甘肃酒泉	制造业		100.00	出资设立
锐源风能技术(大兴安岭)有限公司	黑龙江大兴安岭	黑龙江大兴安岭	专业技术服务业		100.00	出资设立
华锐风电科技（海南）有限公司	海南省海口市	海南省海口市	制造业	100.00		出资设立
华锐风电科技（敖汉旗）有限公司	内蒙古赤峰市敖汉旗	内蒙古赤峰市敖汉旗	制造业	100.00		出资设立

2.本年注销子公司 3 户，详细情况如下：

子公司名称	注销日期	注销原因
青岛道利新能源有限公司	2022-05-30	经营战略调整，决议解散未经营子公司
张家口大翰新能源开发有限公司	2022-07-05	经营战略调整，决议解散未经营子公司
喀左县博能锐利风电开发有限公司	2022-07-20	经营战略调整，决议解散未经营子公司

八、在其他主体中的权益

（一）在子公司中的权益

1.本集团的构成

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	
华锐风电科技（巴彦淖尔）有限公司	内蒙古巴彦淖尔	内蒙古巴彦淖尔	制造业	100.00		出资设立
华锐风电科技（大庆）有限公司	大庆	大庆	制造业	100.00		出资设立
华锐风电科技（贵州）有限公司	贵州毕节	贵州毕节	制造业	100.00		出资设立
华锐风电科技（甘肃）有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	制造业	100.00		出资设立
华锐风电科技（威宁）有限公司	贵州毕节市	贵州毕节市	制造业		100.00	出资设立
华锐风电科技（哈密）有限公司	新疆	新疆	制造业	100.00		出资设立
华锐风电科技（海城）有限公司	辽宁鞍山	辽宁鞍山	研究和试验发展	100.00		出资设立
华锐风电科技（江苏）有限公司	江苏	江苏	制造业	100.00		出资设立
华锐风电科技（内蒙古）有限公司	内蒙古包头	内蒙古包头	制造业	100.00		出资设立
华锐风电科技（通辽）有限公司	内蒙古	内蒙古	制造业	100.00		出资设立
华锐风电科技（兴安盟）有限公司	内蒙古兴安盟	内蒙古兴安盟	制造业	100.00		出资设立
华锐风电装备黑龙江有限公司	黑龙江	黑龙江	电气机械和器材制造业	100.00		出资设立
锐电投资有限公司	北京	北京	贸易及服务	100.00		出资设立
张家口锐电新能源有	河北张	河北张	研究和试		100.00	出资设立

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	
有限公司	家口	家口	研发			
衡水冀华新能源有限公司	河北衡水	河北衡水	电力、热力生产和供应业		100.00	出资设立
南和县和锐风力发电有限公司	河北南和县	河北南和县	电力、热力生产和供应业		100.00	出资设立
锐芯电气技术（大连）有限公司	辽宁	辽宁	研究和试验发展	100.00		出资设立
锐昱新能源科技（大连）有限公司	大连	大连	专业技术服务业	100.00		出资设立
山东晟昊新能源有限公司	东营	东营	电力、热力生产和供应业		100.00	出资设立
大连盛歆光能科技有限公司	大连	大连	研究和试验发展		100.00	出资设立
锐电科技有限公司	北京	北京	科技推广和应用服务业	100.00		出资设立
锐源风能技术有限公司	北京	北京	科技推广和应用服务业	100.00		出资设立
锐源风能技术（黑龙江）有限公司	黑龙江	黑龙江	电力、热力、燃气及水生产和供应业		100.00	出资设立
上海风塑新能源技术有限公司	上海市	上海市	科技推广和应用服务业		100.00	出资设立
神州汇能售电有限公司	北京	北京	科技推广和应用服	100.00		非同一控制企业合并

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	
			务业			
张家口博德神龙风能开发有限公司	张家口	张家口	电力、热力生产和供应业		80.00	非同一控制企业合并
天津锐强光伏发电有限公司	天津	天津	电力、热力生产和供应业		100.00	出资设立
Sinove International Holding Ltd.	开曼群岛	开曼群岛	贸易及服务	100.00		出资设立
Sinovel Wind Group Italy S.R.L	意大利	意大利	贸易及服务		100.00	出资设立
Sinovel Rüzgar Grubu İstanbul Rüzgar Enerji Sistemleri Sanayi ve Dış Ticaret Ltd.Şti."	土耳其	土耳其	贸易及服务	100.00		出资设立
Sinovel Wind Group (Poland) Co. Sp. z.o.o"	波兰	波兰	贸易及服务	100.00		出资设立
Sinovel Wind Group (Spain) SL.	西班牙	西班牙	贸易及服务	100.00		出资设立
Sinovel Wind Group (UK) Co.Ltd.	英国	英国	贸易及服务	100.00		出资设立
"««QAZSETI (KAZCETI)»» )»Жауапкершілігішектеулі серіктестік	哈萨克斯坦	哈萨克斯坦	贸易及服务		60.00	出资设立
张家口博德玉龙电力开发有限公司	河北张家口	河北张家口	电力、热力生产和供应业		80.00	非同一控制企业合并
锐源风能技术（甘肃）有限公司	甘肃	甘肃	贸易及服务		100.00	出资设立
酒泉锐电新能源有限公司	甘肃酒泉	甘肃酒泉	风力发电行业		100.00	出资设立
华锐风电科技(铁岭)	辽宁	辽宁	制造业	100.00		出资设立

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	
有限公司						
威县锐威新能源科技有限公司	河北邢台	河北邢台	科技推广和应用服务业		100.00	出资设立
华锐风电科技（阜新）有限公司	辽宁阜新	辽宁阜新	电气机械和器材制造业	100.00		出资设立
前郭尔罗斯蒙古族自治县锐兴科技有限公司	吉林松原	吉林松原	科技推广和应用服务业		100.00	出资设立
松原锐新能源有限公司	吉林松原	吉林松原	科技推广和应用服务业		100.00	出资设立
陕西锐湾新能源有限公司	陕西西安	陕西西安	电力、热力生产和供应业		100.00	出资设立
志丹县锐都风能有限公司	陕西西安	陕西西安	电力、热力生产和供应业		100.00	出资设立
威县锐高新能源科技有限公司	河北邢台	河北邢台	科技推广和应用服务业		100.00	出资设立
锐电（黑龙江）新能源有限公司	黑龙江哈尔滨	黑龙江哈尔滨	电力、热力生产和供应业		100.00	出资设立
济阳县锐阳风力发电有限公司	山东济南	山东济南	电力、热力生产和供应业		100.00	出资设立
敦化市锐德新能源有限公司	延边州敦化	延边州敦化	研究和试验发展		70.00	出资设立



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	
前郭尔罗斯蒙古族自治县锐电新能源有限公司	黑龙江松原	黑龙江松原	电力、热力生产和供应业		100.00	出资设立
锐电（山东）新能源有限公司	山东济南	山东济南	研究和试验发展		100.00	出资设立
敖汉旗锐电新能源有限公司	内蒙赤峰	内蒙赤峰	其他制造业		100.00	出资设立
张掖市锐利新能源科技有限公司	甘肃张掖	甘肃张掖	科技推广和应用服务业		100.00	出资设立
张掖市锐智新能源有限公司	甘肃张掖	甘肃张掖	科技推广和应用服务业		100.00	出资设立
张掖市锐达新能源有限公司	甘肃张掖	甘肃张掖	科技推广和应用服务业		100.00	出资设立
酒泉锐鸿新能源开发有限公司	甘肃酒泉	甘肃酒泉	电力、热力生产和供应业		100.00	出资设立
酒泉锐恒新能源有限公司	甘肃酒泉	甘肃酒泉	电力、热力生产和供应业		100.00	出资设立
锐源风能技术(大兴安岭)有限公司	黑龙江大兴安岭	黑龙江大兴安岭	专业技术服务业		100.00	出资设立
甘肃陇传泰恒新能源发展有限公司	甘肃酒泉	甘肃酒泉	制造业		100.00	出资设立
华锐风电科技（海南）有限公司	海南省海口市	海南省海口市	制造业	100.00		出资设立
华锐风电科技（敖汉	内蒙古	内蒙古	制造业	100.00		出资设立

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	
旗）有限公司	赤峰市	赤峰市				

注：本公司子公司张家口博德玉龙电力开发有限公司持有张家口圣贤旅游开发有限公司95%的股权，本集团财务报表未将其纳入合并范围。2017年1月24日，广东猛狮新能源科技股份有限公司、天津市博德房地产经营有限公司和叶淑贤、杨翰哲、张家口博德玉龙电力开发有限公司、张家口博德神龙风电开发、张家口大翰新能源开发有限公司签订《股权转让协议》，张家口博德玉龙电力开发有限公司以土地使用权资产作价出资新设公司张家口圣贤旅游开发有限公司，各方同意将张家口圣贤旅游开发有限公司100%股权无偿转让予叶淑贤、杨翰哲或其指定的第三方。张家口博德玉龙电力开发有限公司根据上述股权转让协议将上述土地使用权转销。但截至2022年12月31日，用于出资的土地使用权变更手续尚未完成，上述股权转让约定也未实际执行，本集团无法通过股权控制张家口圣贤旅游开发有限公司，未将其纳入合并范围。

## 2.重要的非全资子公司

单位：万元

子公司名称	少数股东的持股比例（%）	本年归属于少数股东的损益	本年向少数股东分派的股利	年末少数股东权益余额
张家口博德玉龙电力开发有限公司	20	254.92		-7,966.79

## 3.重要的非全资子公司的主要财务信息

单位：万元

子公司名称	年末余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
张家口博德玉龙电力开发有限公司	30,474.39	134,378.00	164,852.40	105,137.89	88,707.39	193,845.28

（续）

子公司 名称	年初余额					
	流动资产	非流动资 产	资产合计	流动负债	非流动负 债	负债合计
张 家 口 博 德 玉 龙 电 力 开 发 有 限 公 司	26,128.30	110,509.95	136,638.25	92,610.79	75,529.91	168,140.70

单位：万元

子公司 名称	本年发生额				上年发生额			
	营业收 入	净利润	综合收 益总额	经营活 动现金 流量	营业收 入	净利润	综合 收益 总额	经营 活动 现金 流量
张家口 博德玉 龙电力 开发有 限公司	20,579.47	1,274.61	1,274.61	27,524.06	18,438.15	3,701.87	3,701. 87	9,328 .89

4.使用集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

子公司使用企业集团资产和清偿企业集团债务不存在的重大限制。

(二) 在合营企业或联营企业中的权益

1.联营企业

联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
大连国通电气有限公司	大连	大连	制造业	45.00		权益法
内蒙古蒙能巴音风力发电有限公司	内蒙古	内蒙古	风力发电	49.00		权益法

2.联营企业的主要财务信息

单位：万元

项 目	年末余额/本年发生额		年初余额/上年发生额	
	大连国通电气有限公司	内蒙古蒙能巴音风力发电有限公司	大连国通电气有限公司	内蒙古蒙能巴音风力发电有限公司
流动资产	827.74	61,438.74	1,683.00	57,769.09
非流动资产	3,584.68	79,439.55	3,920.00	84,711.58
资产合计	4,412.42	140,878.29	5,603.00	142,480.67
流动负债	5,679.77	13,185.88	5,685.29	7,184.25
非流动负债		64,138.39		70,891.19
负债合计	5,679.77	77,324.28	5,685.29	78,075.44
少数股东权益				
归属于母公司股东权益				
益	-1,267.35	63,554.01	-82.28	64,405.23
按持股比例计算的净资产份额	-570.31	31,141.46	-37.03	31,558.56
调整事项		-4,592.20		-3,004.26
—内部交易未实现利润		-1,413.91		-2,049.46
—其他		-3,178.29		-954.80

项 目	年末余额/本年发生额		年初余额/上年发生额	
	大连国通电气有限公司	内蒙古蒙能巴音风力发电有限公司	大连国通电气有限公司	内蒙古蒙能巴音风力发电有限公司
对联营企业权益投资的账面价值		26,549.26		28,554.30
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	613.39	15,464.46	762.21	20,695.35
净利润	-1,250.29	3,890.80	-672.82	8,802.68
综合收益总额	-1,250.29	3,890.80	-672.82	8,802.68
本年收到的来自联营企业的股利				

### 3. 联营企业向本集团转移资金的能力存在重大限制的说明

联营企业向本集团转移资金的能力不存在重大限制。

### 4. 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：万元

合营或联营企业名称	年初累积未确认的损失	本年未确认的损失（或本年分享的净利润）	本年末累积未确认的损失
大连国通电气有限公司		-570.31	-570.31

## 九、金融工具及其风险

本集团的主要金融工具包括借款、应收票据、应收款项、应收款项融资、长期应收款、应付票据、应付账款等，各项金融工具的详细情况说明见本附注六相关项目。本集团从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本集团经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本集团风险管理的基本策略是确定和分析本集团所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

### （一）市场风险

金融工具的市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括汇率风险、利率风险和其他价格风险。

#### 1. 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。本集团承受外汇风险主要与美元、欧元有关，除本集团的个别合同以美元或欧元进行

结算外，本集团的其他主要业务活动以人民币计价结算。汇率风险对本集团的交易及境外经营的业绩均构成影响。于 2022 年 12 月 31 日，本集团的外币货币性项目余额参见本附注六（五十九）“外币货币性项目”。

## 2.利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本集团的利率风险产生于银行借款。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。本集团根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。于 2022 年 12 月 31 日，本集团的带息债务主要为以人民币计价的固定利率合同，金额为 1,017,779,992.99 元（上年末：846,639,078.97 元）。

### （二）信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

于 2022 年 12 月 31 日，本集团的信用风险主要来自于本集团确认的金融资产，具体包括：

- 合并资产负债表中已确认的金融资产的账面金额，最大风险敞口等于这些金融资产的账面价值。

- 本附注六（九）“合同资产”中披露的合同资产金额。
- 以及本附注六（十一）“长期应收款”中披露的长期应收款金额。

本集团的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。本集团与客户间的贸易条款以信用交易为主，且一般要求新客户预付款或采取货到付款方式进行。信用期通常为 3 个月，主要客户可以延长至 6 个月，交易记录良好的客户可获得比较长的信贷期。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。

本集团评估信用风险自初始确认后是否已增加的方法、确定金融资产已发生信用减值的依据、划分组合为基础评估预期信用风险的金融工具的组合方法、直接减记金融工具的政策等，参见本附注四（九）“金融资产减值”。

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。

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。

本集团因应收账款、其他应收款、合同资产和长期应收款产生的信用风险敞口、损失准备的量化数据，参见附注六（四），附注六（七）、附注六（九）和附注六（十一）的披露。

### （三）流动性风险

流动性风险，是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。

管理流动性风险时，本集团保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本集团经营需要，并降低现金流量波动的影响。本集团管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。

2022 年 12 月 31 日，本集团尚未使用的银行借款额度为 9,253,389.80 元（上年末：0 元）。

## 十、公允价值的披露

### （一）以公允价值计量的资产和负债的年末公允价值

持续的公允价值计量	年末公允价值			合计
	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	
交易性金融资产-理财产品	15,000,000.00			15,000,000.00
应收款项融资		3,084,162.50		3,084,162.50

### （二）持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

本集团对于持有的交易性金融资产-理财产品的公允价值，通常根据相关理财产品公布的净值确定其公允价值。

### （三）持续第二层次公允价值计量项目市价的确定依据

本集团对于持有的应收银行承兑汇票，采用估值技术确定其公允价值。由于这些银行承兑汇票通常将在短期内终止确认，公允价值通常不存在重大变动。

## 十一、关联方及关联交易

### （一）本公司的母公司情况

公司无母公司或实际控制人。

### （二）本公司的子公司情况

详见附注八（一）在子公司中的权益。

### （三）本集团的合营和联营企业情况

本集团的合营和联营企业详见附注八（二）在合营企业或联营企业中的权益。

**（四）其他重要关联方情况**

其他关联方名称	其他关联方与本集团关系
大连重工装备集团有限公司	持股 5%以上股东
大连华锐重工集团股份有限公司	持股 5%以上股东控制的公司
大连华锐重工铸业有限公司	持股 5%以上股东控制的公司
大连大重风电技术服务有限公司	持股 5%以上股东控制的公司
大连华锐特种传动设备有限公司	持股 5%以上股东控制的公司
大连华锐重工起重机有限公司	持股 5%以上股东控制的公司
华锐风电科技（大连）有限公司	持股 5%以上股东控制的公司
华电虎林风力发电有限公司	持股 5%以上股东持股的公司
叶淑贤	公司重要子公司之少数股东之实际控制人
杨翰哲	公司重要子公司之少数股东之实际控制人主要社会关系
张家口博德丝路旅游开发有限公司	公司重要子公司之少数股东之实际控制人控制的公司
天津市博德房地产开发有限公司	公司重要子公司之少数股东
瓦房店轴承集团风电轴承有限责任公司	与持股 5%以上股东受同一控制人控制

**（五）关联方交易情况**

1.购销商品、提供和接受劳务的关联交易

（1）采购商品/接受劳务情况

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
大连华锐重工铸业有限公司	采购商品	24,822,831.86	2,523,255.75
大连大重风电技术服务有限公司	采购商品	2,358,053.09	
大连大重风电技术服务有限公司	接受劳务	663,716.81	
大连华锐重工集团股份有限公司	采购商品	15,703,431.87	6,614,712.39
大连华锐重工集团股份有限公司	接受劳务	1,680,121.25	
大连华锐特种传动设备有限公司	采购商品	8,655,398.23	
大连国通电气有限公司	采购商品	106,194.69	3,143,974.32
大连华锐重工起重机有限公司	接受劳务	1,172,566.37	

（2）出售商品/提供劳务情况



关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
大连华锐重工集团股份有限公司	销售商品	1,327,433.62	
大连大重风电技术服务有限公司	技术服务		1,238,938.06
大连华锐重工铸业有限公司	售电	769,940.86	735,350.58
内蒙古蒙能巴音风力发电有限公司	销售商品		1,111,504.42
大连国通电气有限公司	销售商品	216,283.19	
华锐风电科技（大连）有限公司	运维	68,907.63	127,751.54
华电虎林风力发电有限公司	销售商品、技改	504,755.29	2,099,787.61
大连国通电气有限公司	销售商品		138,116.79
大连大重风电技术服务有限公司	销售商品	2,804,424.78	
大连华锐重工集团股份有限公司	技术改造	207,547.17	

2. 关联租赁情况-本集团作为出租方

承租方名称	租赁资产种类	本年确认的租赁收入	上年确认的租赁收入
大连华锐重工集团股份有限公司	车辆	238,938.05	262,892.03

3. 关联担保情况-本集团作为被担保方

担保方	担保金额 (万元)	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
叶淑贤、杨翰哲、天津市博德房地产经营有限公司	2,491.00	2007/6/25	2024/9/15	否
叶淑贤、杨翰哲、天津市博德房地产开发有限公司	22,883.30	2009/9/28	2030/6/30	否
叶淑贤、杨翰哲、天津市博德房地产经营有限公司	24,545.87	2018/6/28	2030/6/30	否
叶淑贤、杨翰哲、天津市博德房地产经营有限公司	25,719.52	2011/8/16	2030/6/30	否

(六) 关联方应收应付款项

1. 应收项目

项目名称	年末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款：				
内蒙古蒙能巴音风力发电有限公司	12,713,100.00	12,600,060.00	12,713,100.00	12,592,524.00
大连大重风电技术服务有限公司			700,000.00	28,000.00

项目名称	年末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
华锐风电科技（大连）有限公司			43,305.03	1,732.20
大连国通电气有限公司	244,400.00	9,776.00	9,422.12	376.88
华电虎林风力发电有限公司	1,675,299.72	134,808.09	1,481,450.00	59,258.00
大连华锐重工铸业有限公司	1,100,979.36	44,039.17	230,946.16	9,237.85
大连华锐重工集团股份有限公司	220,000.00	8,800.00		
合 计	15,953,779.08	12,797,483.26	15,178,223.31	12,691,128.93
合同资产：				
内蒙古蒙能巴音风力发电有限公司	26,607,500.00	2,660,750.00	26,607,500.00	1,064,300.00
华电虎林风力发电有限公司	18,893,500.00	1,889,350.00	18,893,500.00	755,740.00
合 计	45,501,000.00	4,550,100.00	45,501,000.00	1,820,040.00
预付账款				
大连华锐重工集团股份有限公司	359,460.00			
瓦房店轴承集团风电轴承有限责任公司			23,008.85	
合 计	359,460.00		23,008.85	
其他应收款				
天津市博德房地产经营有限公司	2,613,207.55	914,622.64	2,833,289.55	662,105.17
大连国通电气有限公司	11,189,962.00	3,410,580.25	11,189,962.00	3,410,580.25
大连华锐重工（盐城）装备制造有限公司	130,479.20	13,047.92	130,479.20	13,047.92
张家口博德丝路旅游开发有限公司	1,000.00		1,000.00	
内蒙古蒙能巴音风力发电有限公司	21,815,102.77			
华电虎林风力发电有限公司	3,839,940.37		3,839,940.37	
合 计	39,589,691.89	4,338,250.81	17,994,671.12	4,085,733.34

## 2. 应付项目

项目名称	年末余额	年初余额
应付票据		

项目名称	年末余额	年初余额
瓦房店轴承集团风电轴承有限责任公司	112,223,289.14	130,659,753.14
大连华锐重工集团股份有限公司	2,000,000.00	4,000,000.00
大连华锐重工铸业有限公司		563,280.00
合 计	114,223,289.14	135,223,033.14
应付账款:		
大连华锐重工铸业有限公司	16,397,842.60	1,529,356.28
大连华锐重工集团股份有限公司	19,187,548.40	11,165,780.47
大连大重风电技术服务有限公司	2,751,191.64	339,850.00
大连国通电气有限公司	1,264,690.54	2,294,722.21
大连华锐特种传动设备有限公司	1,190,550.00	
大连华锐重工起重机有限公司	50,000.00	
合 计	40,841,823.18	15,329,708.96
其他应付款		
天津市博德房地产经营有限公司	380,000.00	380,000.00
瓦房店轴承集团风电轴承有限责任公司	340,848.42	1,322,590.92
大连国通电气有限公司	16,800.00	16,800.00
合 计	737,648.42	1,719,390.92

## 十二、承诺及或有事项

### （一）重大承诺事项

截至 2022 年 12 月 31 日，本集团无需要披露的重大承诺事项。

### （二）或有事项

#### 1. 未决诉讼仲裁形成的或有负债及其财务影响

本公司于 2020 年 5 月 25 日收到深圳国际仲裁院作出的《仲裁通知》（[2020]深国仲受 1908 号-3）及大连汇能投资中心（有限合伙）《仲裁申请书》等文件，申请人要求本公司支付人民币 74,137,623.90 元、依法裁决被申请人按全国银行间同业拆借中心授权公布贷款市场报价利率标准给付本金人民币 62,652,754.00 元，自 2020 年 4 月 15 日起至付清欠款之日止的利息及本案全部仲裁费用。申请人于 2021 年 7 月 26 日向深圳国际仲裁院提交《变更仲裁请求申请书》，将仲裁请求变更为本公司支付人民币 132,040,489.71 元及本案全部仲

裁费用。

本公司于 2020 年 6 月 23 日向深圳国际仲裁院提交了《仲裁反请求申请书》。截止本财务报告批准报出日，本案尚未裁决。

## 2. 为其他单位提供债务担保形成的或有负债及其财务影响

### ① 为集团外单位提供债务担保情况

本公司为中核融资租赁有限公司提供了担保，担保情况如下：

担保方	被担保方	担保余额 (万元)	担保起 始日	担保到 期日	担保是否已 经履行完毕
华锐风电科技（集团）股份有限公司	中核融资租赁有限公司	41,120.41	2022/8/31	2025/8/30	否

### ② 为集团内非全资子公司提供债务担保情况

本公司为重要的非全资子公司张家口博德神龙风能开发有限公司向河北银行长期借款提供了担保，担保情况如下：

担保方	被担保方	担保余额 (万元)	担保起 始日	担保到 期日	担保是否已 经履行完毕
华锐风电科技（集团）股份有限公司	张家口博德神龙风能开发有限公司	24,036.67	2022/10/31	2042/10/31	否

## 十三、资产负债表日后事项

截至本财务报表批准报出日，本集团无需要披露的资产负债表日后事项。

## 十四、公司财务报表主要项目注释

### （一）应收账款

#### 1. 按账龄披露

账 龄	年末余额
1 年以内	138,233,185.95
1 至 2 年	152,271,952.18
2 至 3 年	42,370,473.15
3 至 4 年	58,219,891.95
4 至 5 年	56,446,723.62
5 年以上	224,339,917.12
小 计	671,882,143.97
减：坏账准备	228,488,225.63
合 计	443,393,918.34

2.按坏账计提方法分类列示

类 别	年末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备的应收账款	1,041,759.57	0.16	1,041,759.57	100.00	
按组合计提坏账准备的应收账款	670,840,384.40	99.84	227,446,466.06	33.90	443,393,918.34
其中：账龄组合	416,847,471.95	62.04	227,446,466.06	54.56	189,401,005.89
关联方组合	253,992,912.45	37.80			253,992,912.45
合 计	671,882,143.97	—	228,488,225.63	—	443,393,918.34

类 别	年初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备的应收账款	953,677.21	0.14	953,677.21	100.00	
按组合计提坏账准备的应收账款	680,136,801.75	99.86	251,618,097.89	37.00	428,518,703.86
其中：账龄组合	411,627,256.62	60.44	251,618,097.89	61.13	160,009,158.73
关联方组合	268,509,545.13	39.42			268,509,545.13
合 计	681,090,478.96	100.00	252,571,775.10	—	428,518,703.86

(1) 年末单项计提坏账准备的应收账款

应收账款（按单位）	年末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
RUBICETT	1,041,759.57	1,041,759.57	100.00	海外账款预计无法收回
合 计	1,041,759.57	1,041,759.57	—	—

（2）组合中，按账龄组合计提坏账准备的应收账款

项 目	年末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	102,555,202.90	4,102,208.12	4.00
1 至 2 年	90,253,202.38	9,025,320.23	10.00
2 至 3 年	4,552,985.78	1,138,246.45	25.00
3 至 4 年	8,218,288.50	2,876,400.98	35.00
4 至 5 年	4,817,510.54	3,854,008.43	80.00
5 年以上	206,450,281.85	206,450,281.85	100.00
合 计	416,847,471.95	227,446,466.06	—

3.坏账准备的情况

类 别	年初余额	本年变动金额			年末余额
		计提	收回或转回	其他变动	
单项计提坏账准备的应收账款	953,677.21	88,082.36			1,041,759.57
账龄组合	251,618,097.89		64,171,631.83	40,000,000.00	227,446,466.06
合 计	252,571,775.10	88,082.36	64,171,631.83	40,000,000.00	228,488,225.63

4.按欠款方归集的年末余额前五名的应收账款情况

本公司按欠款方归集的年末余额前五名应收账款汇总金额为 458,820,454.67 元，占应收账款年末余额合计数的比例为 68.29%，相应计提的坏账准备年末余额汇总金额为 192,748,314.00 元。

（二）其他应收款

项 目	年末账面价值	年初账面价值
应收利息	19,649,691.78	
应收股利	25,655,043.14	3,839,940.37

项 目	年末账面价值	年初账面价值
其他应收款	822,885,181.12	612,646,603.08
合 计	868,189,916.04	616,486,543.45

### 1.应收利息

项 目	年末余额	年初余额
长期应收款利息	19,649,691.78	
小 计	19,649,691.78	
减：坏账准备		
合 计	19,649,691.78	

### 2.应收股利

#### (1) 应收股利情况

被投资单位	年末余额	年初余额
内蒙古蒙能巴音风力发电有限公司	21,815,102.77	
华电虎林风力发电有限公司	3,839,940.37	3,839,940.37
小 计	25,655,043.14	3,839,940.37
减：坏账准备		
合 计	25,655,043.14	3,839,940.37

#### (2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

项目（或被投资单位）	年末余额	账龄	未收回原因	是否发生减值及其判断依据
华电虎林风力发电有限公司	3,839,940.37	3年以上	延期支付	否
合 计	3,839,940.37	—	—	—

### 3.其他应收款

#### (1) 按账龄披露

账 龄	年末余额
1 年以内	314,808,634.39
1 至 2 年	436,354,592.40
2 至 3 年	137,577,563.84
3 至 4 年	97,349,454.92

账 龄	年末余额
4 至 5 年	24,724,423.82
5 年以上	52,227,139.74
小 计	1,063,041,809.11
减：坏账准备	240,156,627.99
合 计	822,885,181.12

(2) 按款项性质分类情况

款项性质	年末账面余额	年初账面余额
应收赔偿款	11,189,962.00	10,372,509.00
押金、保证金	29,366,959.70	17,859,621.18
未按期履约的预付货款	14,168,004.31	14,168,004.31
合并范围内往来款	1,002,977,734.94	869,386,099.35
其他	5,339,148.16	7,300,387.58
小 计	1,063,041,809.11	919,086,621.42
减：坏账准备	240,156,627.99	306,440,018.34
合 计	822,885,181.12	612,646,603.08

(3) 坏账准备计提情况

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)	
2022 年 1 月 1 日余额	294,733,418.34		11,706,600.00	306,440,018.34
2022 年 1 月 1 日余额在 本年：				
——转入第二阶段				
——转入第三阶段				
——转回第二阶段				
——转回第一阶段				
本年计提	7,496,986.04			7,496,986.04
本年转回	72,570,601.96			72,570,601.96



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)	
本年转销				
本年核销	1,209,774.43			1,209,774.43
其他变动				
2022 年 12 月 31 日余额	228,450,027.99		11,706,600.00	240,156,627.99

(4) 坏账准备的情况

类 别	年初余额	本年变动金额			年末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	
组合计提	294,733,418.34	7,496,986.04	72,570,601.96	1,209,774.43	228,450,027.99
单项计提	11,706,600.00				11,706,600.00
合 计	306,440,018.34	7,496,986.04	72,570,601.96	1,209,774.43	240,156,627.99

其中：本年坏账准备转回或收回金额重要的

单位名称	转回或收回金额	收回方式
张家口博德玉龙电力开发有限公司	60,000,000.00	银行回款
华锐风电科技（哈密）有限公司	12,570,601.96	银行回款
合 计	72,570,601.96	——

(5) 本年实际核销的其他应收款情况

项 目	核销金额
实际核销的其他应收款	1,209,774.43

(6) 按欠款方归集的年末余额前五名的其他应收款情况

单位名称	款项性质	年末余额	账龄	占其他应收 款年末余额 合计数的比 例 (%)	坏账准备年 末余额
张家口博德神龙风能 开发有限公司	往来款	354,773,155.58	1-2 年	33.37	40,317.64
锐电投资有限公司	往来款	187,665,064.19	1-5 年	17.65	77,601,279.81
张家口博德玉龙电力 开发有限公司	往来款	82,811,181.38	1-4 年	7.79	30,721,348.05

单位名称	款项性质	年末余额	账龄	占其他应收款年末余额合计数的比例（%）	坏账准备年末余额
华锐风电科技（甘肃）有限公司	往来款	78,044,905.06	1-5 年	7.34	34,451,768.91
华锐风电装备黑龙江有限公司	往来款	68,057,160.69	1-2 年	6.40	
合计	——	771,351,466.90	——	72.55	142,814,714.41

(三) 长期股权投资

1. 长期股权投资分类

项 目	年末余额			年初余额		
	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	1,146,313,194.30	662,037,390.51	484,275,803.79	1,146,313,194.30	662,037,390.51	484,275,803.79
对联营、合营企业投资	279,631,768.75		279,631,768.75	301,638,290.71		301,638,290.71
合 计	1,425,944,963.05	662,037,390.51	763,907,572.54	1,447,951,485.01	662,037,390.51	785,914,094.50

2. 对子公司投资

被投资单位	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额	本年计提减值准备	减值准备年末余额
华锐风电科技（江苏）有限公司	200,000,000.00			200,000,000.00		113,204,012.60
华锐风电科技（甘肃）有限公司	50,000,000.00			50,000,000.00		50,000,000.00
华锐风电科技（内蒙古）有限公司	50,000,000.00			50,000,000.00		50,000,000.00
华锐风电科技（兴安盟）有限公司	10,000,000.00			10,000,000.00		10,000,000.00
华锐风电科技（巴彦淖尔）有限公司	10,000,000.00			10,000,000.00		10,000,000.00
华锐风电科技（哈密）有限公司	50,000,000.00			50,000,000.00		50,000,000.00
SINOVELWINDGROUPSPAIN,S.L.	121,079,864.60			121,079,864.60		21,370,735.50
华锐风电科技（贵州）有限公司	50,000,000.00			50,000,000.00		26,621,550.28
华锐风电科技（通辽）有限公司	30,000,000.00			30,000,000.00		8,005,897.99
华锐风电装备黑龙江有限公司	30,000,000.00			30,000,000.00		24,753,497.19
华锐风电科技（铁岭）有限公司	30,000,000.00			30,000,000.00		4,723,565.91

被投资单位	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额	本年计提减值准备	减值准备年末余额
SinovelWindGroup(Poland)Co.Sp.z.o.o.	4,848,829.10			4,848,829.10		4,363,174.15
SinovelWindGroup(UK)Co.,Ltd.	80,058,690.00			80,058,690.00		13,686,223.67
SinovelRüzgarGrubuİstanbulRüzgarEnerjiSistemleriSanay	3,615,382.10			3,615,382.10		2,348,310.82
SinovelInternationalholdingLtd	6.10			6.10		
锐电投资有限公司	176,691,982.40			176,691,982.40		176,691,982.40
锐电科技有限公司	2,750,000.00			2,750,000.00		
锐源风能技术有限公司	96,268,440.00			96,268,440.00		96,268,440.00
锐芯电气技术（大连）有限公司	30,000,000.00			30,000,000.00		
神州汇能售电有限公司	21,000,000.00			21,000,000.00		
华锐风电科技（大庆）有限公司	100,000,000.00			100,000,000.00		
合 计	1,146,313,194.30			1,146,313,194.30		662,037,390.51

### 3.对联营企业投资

被投资单位	年初余额	本年增减变动			年末余额	减值准备
		权益法下确认的投资损益	宣告发放现金股利或利润	其他		
内蒙古蒙能巴音风力发电有限公司	301,005,644.27	441,227.25	21,815,102.77		279,631,768.75	
大连国通电气有限公司	632,646.44	-632,646.44				

被投资单位	年初余额	本年增减变动			年末余额	减值准备
		权益法下确认 的投资损益	宣告发放 现金股利或利 润	其他		
合 计	301,638,290.71	-191,419.19	21,815,102.77		279,631,768.75	

#### （四）营业收入和营业成本

项 目	本年发生额		上年发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,294,103,864.86	1,194,564,761.89	756,749,022.64	642,962,288.83
其他业务	221,803,980.79	211,320,517.69	494,909,992.97	478,103,468.41
合 计	1,515,907,845.65	1,405,885,279.58	1,251,659,015.61	1,121,065,757.24

##### 1. 主营业务按行业分类

项 目	本年发生额		上年发生额	
	收入	成本	收入	成本
风力发电机组	1,127,058,367.73	1,058,141,911.15	584,368,100.50	498,557,876.87
运维及技改服务	167,045,497.13	136,422,850.74	172,380,922.14	144,404,411.96
合 计	1,294,103,864.86	1,194,564,761.89	756,749,022.64	642,962,288.83

##### 2. 主营业务按地域分类

项 目	本年发生额		上年发生额	
	收入	成本	收入	成本
内销	1,274,318,204.15	1,175,175,089.24	733,621,662.50	618,505,285.17
外销	19,785,660.71	19,389,672.65	23,127,360.14	24,457,003.66
合 计	1,294,103,864.86	1,194,564,761.89	756,749,022.64	642,962,288.83

##### 3. 前五名客户的营业收入情况

本集团本年对前五名客户的营业收入汇总金额为 1,034,402,632.78 元，占本年营业收入合计数的比例为 68.23%。

#### （五）投资收益

项 目	本年发生额	上年发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-191,419.19	40,259,752.24
处置对子公司的长期股权投资产生的投资收益		16,528,541.06
处置交易性金融资产取得的投资收益	16,780.82	
债务重组收益	2,382,322.00	3,875,741.58
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-1,294,406.61	-163,777.78
合 计	913,277.02	60,500,257.10

## 十五、补充资料

### （一）本年非经常性损益明细表

项 目	金 额	说 明
非流动性资产处置损益	-95,309.76	
越权审批，或无正式批准文件，或偶发的税收返还、减免	498,838.99	
计入当期损益的政府补助，但与企业正常经营业务密切相关，符合国家政策规定，按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	3,296,200.26	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
本集团取得子公司、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		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
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		
债务重组损益	2,715,915.46	
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
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		
同一控制下企业合并产生的子公司年初至合并日的当期净损益		
与本集团正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
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	50,342.46	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
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		
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		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,078,675.32	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	249,722.33	
小 计	5,637,034.42	
减：所得税影响额	36,199.54	
少数股东权益影响额（税后）	-1,162,932.17	
合 计	6,763,767.05	

注：非经常性损益项目中的数字“+”表示收益及收入，“-”表示损失或支出。

本集团对非经常性损益项目的确认依照《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》（证监会公告[2008]43号）的规定执行。

### （二）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	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	1.29	0.0036	0.0036
扣除非经常损益后归属于普通股股东的净利润	0.89	0.0025	0.0025

### （三）境内外会计准则下会计数据差异

本公司境外子公司本年均未发生经营交易，境内外会计准则下的会计数据与中国企业会计准则下的会计数据不存在重大差异。

公司负责人：王原

主管会计工作负责人：张东星

会计机构负责人：洪楠



---

## 第九节 备查文件目录

（一）载有公司负责人、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。

（二）载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。

（三）年度内在指定信息披露平台上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

文件备置地址：

公司董事会办公室