

公司代码：600821

公司简称：金开新能

# 金开新能源股份有限公司 2025年半年度报告

## 重要提示

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

二、 公司全体董事出席董事会会议。

三、 本半年度报告未经审计。

四、 公司负责人尤明杨、主管会计工作负责人宋璐璐及会计机构负责人（会计主管人员）白旭霞声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

### 五、 董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

为回报广大股东，秉承长期现金分红的原则，公司2025年上半年度拟以实施权益分派股权登记日登记的总股本扣除公司回购专用账户的股份余额为基数向全体股东每10股派发现金红利1元（含税）。以公司总股本扣减公司回购账户29,938,500股后的股本数1,967,324,953股测算，拟派发现金红利196,732,495.3元（含税），占公司2025年上半年归属上市公司股东净利润（未经审计）的44.77%。

本预案需提交股东会审议批准后实施。

### 六、 前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告包含若干公司对未来发展战略、业务规划、经营计划、财务状况等前瞻性陈述。这些陈述乃基于当前能够掌握的信息与数据对未来所做出的估计或预测，不构成公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

### 七、 是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

### 八、 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

### 九、 是否存在半数以上董事无法保证公司所披露半年度报告内容的真实性、准确性和完整性

否

### 十、 重大风险提示

公司已在本报告中详细阐述在生产经营过程中可能面临的各种风险及应对措施，敬请查阅第三节“管理层讨论与分析”中“可能面对的风险”部分。

### 十一、 其他

适用 不适用

## 目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	4
第三节	管理层讨论与分析.....	7
第四节	公司治理、环境和社会.....	18
第五节	重要事项.....	20
第六节	股份变动及股东情况.....	28
第七节	债券相关情况.....	32
第八节	财务报告.....	36

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) 报告期内公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

## 第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
报告期	指	2025年1月1日至2025年6月30日
金开新能、公司	指	金开新能源股份有限公司
津劝业、*ST 劝业	指	天津劝业场（集团）股份有限公司，后更名为金开新能源股份有限公司
津融集团	指	天津津融投资服务集团有限公司，为公司间接控股股东
金开企管	指	天津金开企业管理有限公司，为公司控股股东
津诚二号	指	天津津诚二号股权投资基金合伙企业（有限合伙），为金开企管的一致行动人
津融资本	指	天津津融资本运营有限公司（原名天津津融国信资本管理有限公司），为金开企管的一致行动人
津融卓创	指	津融卓创2号私募证券投资基金，为金开企管的一致行动人
金开有限、国开新能源	指	金开新能科技有限公司
金开智维	指	公司全资二级子公司金开智维(宁夏)科技有限公司
金开供应链	指	公司全资二级子公司上海金开新能供应链管理有限公司
千瓦（KW）	指	功率单位，1千瓦=1,000瓦
兆瓦（MW）	指	功率单位，1兆瓦=1,000千瓦
吉瓦（GW）	指	功率单位，1吉瓦=1,000兆瓦
元、万元、百万元、亿元	指	无特别说明，指人民币元、人民币万元、人民币百万元、人民币亿元
装机容量	指	不考虑是否具备并网发电条件的电站装机总容量

## 第二节 公司简介和主要财务指标

### 一、公司信息

公司的中文名称	金开新能源股份有限公司
公司的中文简称	金开新能
公司的外文名称	NYOCOR Company Limited
公司的外文名称缩写	NYOCOR Co., Ltd.
公司的法定代表人	尤明杨

### 二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	范晓波	张宇光
联系地址	北京市西城区新兴东巷10号	北京市西城区新兴东巷10号
电话	010-50950528	010-50950528
传真	010-50950529	010-50950529
电子信箱	ir@nyocor.com	ir@nyocor.com

### 三、基本情况变更简介

公司注册地址	天津市和平区贵州路四号龙通大厦411室
公司注册地址的历史变更情况	天津市和平区和平路290号
公司办公地址	北京市西城区新兴东巷10号
公司办公地址的邮政编码	100044

公司网址	www.nyocor.com
电子信箱	ir@nyocor.com
报告期内变更情况查询索引	-

#### 四、信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	上海证券报、中国证券报、证券时报
登载半年度报告的网站地址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	北京市西城区新兴东巷10号
报告期内变更情况查询索引	-

#### 五、公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	金开新能	600821	*ST劝业、津劝业

#### 六、其他有关资料

适用 不适用

#### 七、公司主要会计数据和财务指标

##### (一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年 同期增减(%)
营业收入	1,922,325,353.32	1,883,403,476.38	2.07
利润总额	559,881,115.51	612,089,766.34	-8.53
归属于上市公司股东的净利润	439,444,620.92	487,215,091.02	-9.80
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	400,453,403.08	445,086,240.07	-10.03
经营活动产生的现金流量净额	375,782,560.54	331,954,959.58	13.20
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上 年度末增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	9,543,843,114.39	9,294,601,373.62	2.68
总资产	41,190,668,076.66	40,070,451,242.79	2.80

##### (二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年同 期增减(%)
基本每股收益(元/股)	0.22	0.25	-12.00
稀释每股收益(元/股)	0.22	0.25	-12.00
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.20	0.23	-13.04
加权平均净资产收益率(%)	4.62	5.39	减少0.77个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	4.21	4.92	减少0.71个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

归属于上市公司股东的净利润较上年同期减少 4,777.05 万元，主要系本报告期对合营联营企业投资收益减少 2,893.42 万元；计提固定资产减值损失 1,297.23 万元；部分电站项目企业所得税减免优惠期届满，公司所得税费用同比增加 566.62 万元。

#### 八、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

#### 九、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

非经常性损益项目	金额	附注（如适用）
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	976,464.87	处置长期股权投资产生的投资收益
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	1,427,000.00	投资补助及政府奖励
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	3,100,984.80	理财收益
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	-	
委托他人投资或管理资产的损益	-	
对外委托贷款取得的损益	-	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失	-	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	-	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	-	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	-	
非货币性资产交换损益	-	
债务重组损益	-	
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等	-	
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响	-	
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用	-	
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益	-	
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	-	
交易价格显失公允的交易产生的收益	-	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	-	
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	35,246,924.10	非流动资产毁损报废损失、诉讼赔偿及滞纳金
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-	
减：所得税影响额	1,686,516.67	
少数股东权益影响额（税后）	73,639.26	

合计	38,991,217.84
----	---------------

对公司将《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》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

十、存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润

适用 不适用

十一、其他

适用 不适用

### 第三节 管理层讨论与分析

#### 一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

公司所处行业为光伏及风力发电行业。报告期内，新能源电力行业保持快速发展趋势，但面临严峻的深化转型挑战。

**长坡厚雪，履痕印新。**新能源电力行业持续快速发展，2024年新能源发电总装机达到14.5亿千瓦，首次超过火电装机规模。2025年上半年增长势头得以延续，风光装机容量合计已达16.7亿千瓦，占全国总装机45.8%。

**政策驱动行业向高质量发展转型。**2025年上半年，国家相关部门密集出台系列政策，旨在深入电力市场化改革、加速推动应用端绿色转型。在政策指导下，中国新能源行业正加速从“量的扩张”向“量质兼顾”转型，技术创新、机制创新与深化改革协同推进。

**行业发展同时面临深化转型挑战。**其一，新增装机的持续增长对电网消纳能力提出更高要求，上半年全国发电设备平均利用1,504小时，同比减少162小时；此外，风电光伏利用率均有所下滑，根据电力规划设计总院新能源消纳监测预警中心数据，2025年1-6月风电、光伏发电累计利用率分别为93.4%和94.3%，同比均下降2.7个百分点；其二，全面入市交易的持续推进导致电价下行压力显现、电站运营竞争加剧。

#### （一）供给端：总装机规模持续增长，风光装机历史性超过火电

2025年上半年，全国累计发电总装机容量36.5亿千瓦，同比增长18.7%。其中，水电装机容量4.4亿千瓦，同比增长3.0%，新增水电装机393万千瓦；火电装机容量14.7亿千瓦，同比增长4.7%，新增火电装机2,578万千瓦。新能源装机保持较快增长，其中光伏装机容量11.0亿千瓦，同比增长54.2%，新增光伏装机2.1亿千瓦；风电装机容量5.7亿千瓦，同比增长22.7%，新增风电装机0.5亿千瓦；风光装机合计16.7亿千瓦，占全国总装机46.4%。

全年展望来看，根据国网能源研究院、国家气候中心发布的《中国电力供需分析报告（2025）》预测，2025年中国电力装机预计达到39.9亿千瓦。其中，新能源（风电与太阳能发电）新增装机规模预计突破5亿千瓦（风电1.4亿千瓦，同比增长77.1%；太阳能发电3.8亿千瓦，同比增长35.5%），占全年新增装机总量的77.6%，新能源累计装机占比提升至48.2%。全国电力结构加速向清洁化转型。

#### （二）需求端：整体仍保持较高水平，但需求增速有所放缓

2025年上半年，全社会用电量保持稳定增长，累计达48,418亿千瓦时，同比增长3.7%，整体增速较2024年上半年回落4.4个百分点。分产业看，第一、二、三产业及城乡居民生活用电量同比分别增长8.7%、2.4%、7.1%及4.9%，较2024年上半年增速分别降低0.1、4.5、4.6、4.1个百分点，对全社会用电量增长的贡献率分别约为3.1%、42.7%、35.2%及19.2%。

电力市场方面，上半年全国电力市场交易电量达2.95万亿千瓦时，同比增长4.8%，占全社会用电量比重60.9%，同比提高0.52个百分点；其中跨省跨区交易表现突出，电量达6,707亿千

瓦时，同比跃升 18.2%，绿电交易量实现 49.3% 的高速增长，凸显电力资源配置优化与需求端低碳转型加速。

展望全年，根据《中国电力供需分析报告（2025）》预测，全社会用电量增速预计为 4.0%-6.5%，总量将突破 10 万亿千瓦时，低于 2024 年增长率 6.8%，但整体需求仍保持较高水平。

长期来看，在全球能源转型与数字经济飞速发展的浪潮下，电动汽车、绿氢制备、半导体制造、数据中心等领域用电将呈高速增长趋势且潜力巨大。

### （三）政策端：聚焦消纳端与市场化改革，政策体系不断完善

2025 年以来，新能源发电领域政策端顶层设计持续完善，以“破解规模化发展瓶颈、构建良性生态体系”为导向，将发力点精准锚定消纳端与市场化改革。国家发改委、国家能源局等有关部门出台多项政策，覆盖新能源发电、绿电直连、零碳园区、新型能源体系建设等关键环节。

2025 年 1 月，国家发改委、能源局印发《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136 号），推动新能源上网电量全面进入电力市场，通过市场交易形成价格，并配套建立价格形成和结算机制；明确 2025 年 6 月 1 日起投产的增量项目，电量规模由各地根据消纳责任权重等因素确定，机制电价通过竞价形成；对于 6 月 1 日前投产的存量项目，电量规模、机制电价衔接现行政策；旨在推动新能源项目全面参与市场竞争，促进产业高质量发展。

2025 年 3 月，国家发改委、能源局印发《关于加快推进虚拟电厂发展的指导意见》，支持虚拟电厂通过提供电能量、辅助服务等获得相关收益，加快推进虚拟电厂规模化发展，提升电力保供和新能源消纳能力。国家发改委、能源局、工信部、商务部、数据局印发《关于促进可再生能源绿色电力证书市场高质量发展的意见》，明确稳定绿证市场供给、激发绿证消费需求、完善绿证交易机制、拓展绿证应用场景、推动绿证应用走出去等具体要求，充分体现综合能源项目绿色价值。

2025 年 4 月，国家发改委、能源局印发《关于全面加快电力现货市场建设工作的通知》，全面加快电力现货市场建设，2025 年底前基本实现电力现货市场全覆盖，福建、四川、重庆等 16 个地区 2025 年底前启动现货市场连续结算试运行，浙江、安徽、陕西等省份也均明确了现货市场正式运行的时限，推动现货市场扩围提速。

2025 年 5 月，国家发改委、能源局印发《关于有序推动绿电直连发展有关事项的通知》，明确绿电直连模式的定义形态、建设要求、运行管理和权利义务，充分发挥用电负荷就近就地消纳新能源的优势，更好满足企业绿色用能需求，在消纳端拓展绿电应用场景。国家能源局印发《关于组织开展新型电力系统建设第一批试点工作的通知》，围绕智能微电网、算力与电力协同等七个方向探索新型电力系统建设新技术新模式，支持各地结合实际积极参与试点探索。

2025 年 6 月，国家发改委、工信部、能源局印发《关于开展零碳园区建设的通知》，提出支持有条件的地区率先建成一批零碳园区，围绕加快用能结构转型、推进节能降碳等任务；原则上园区绿电直供比例 $\geq 50\%$ 。

2025 年 7 月，国家能源局印发《2025 年可再生能源消纳责任权重及有关事项的通知》，可再生能源消纳责任权重规则细化丰富，继 2024 年首次提出电解铝行业可再生能源消纳权重后，2025 年新增钢铁、水泥、多晶硅、数据中心行业强制绿电消费比例，高载能行业端绿电应用政策逐步深化，推动应用端加速绿色转型。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

适用 不适用

## 二、经营情况的讨论与分析

2025 年上半年，公司装机规模、发电量、营业收入稳定增长。截至报告期末，公司核准装机规模 7.85GW，同比增长 12.85%；并网装机规模 5.91GW，同比增长 23.98%。报告期内，公司累计实现发电 45.84 亿千瓦时，同比增长 10.00%；实现营业收入约 19.22 亿，同比增长 2.07%。受限电增加和电价下行的双重影响，公司盈利空间受压，利润有所下降，报告期内实现利润总额 5.60 亿，同比下降 8.53%。

报告期内，公司围绕战略规划及经营目标，主要工作成效如下：

### （一）深化理论学习抓好党建，强化使命担当

**坚持党建引领，提升把方向、管大局、保落实能力，把稳党委“领航舵”。**金开新能党委始终将政治建设作为首要任务，制定了党委理论学习中心组年度学习计划；结合公司实际修订《金开新能党委议事规则》，有效提升公司治理效能。着眼组织队伍建设，打造素质优、能攻坚的战斗队伍，锻造党员“先锋队”。坚持党建引领、推进经营转型，形成党建与业务深度融合为主线，项目建设、人才培养、技术创新综合发力的“1+3”工作模式。扎实开展中央八项规定精神学习教育活动，涵养公司“正风气”。组织覆盖全体中高层的学习教育专题读书班，重点学习《党的十八大以来深入贯彻中央八项规定精神的成效和经验》等文件并开展交流。加强监督和执纪，营造清朗生态的政治环境，紧绷廉政“警戒线”。营造“廉洁促经营”的氛围；组织党员、干部对照清单查摆、剖析问题；围绕经营重点开展专项监督；加强执纪问责，“以案促改”推动举一反三。

## **（二）强化战略牵引，前瞻性谋划转型布局，加力项目落地**

为有效应对电力市场限电提升、电价波动风险，公司把握形势、统筹谋划，提出构建“清洁电力、低碳产品、电算协同”新三条曲线的发展战略，为稳增长、促转型、攀新高奠定战略基础。

**一是做强“清洁电力”，**公司统筹量的稳步增长与质的有效保障，聚焦京津冀、长三角、珠三角等经济发达地区，定向布局新疆、西藏等战略性机遇地区，加力开发优质风电及消纳保障性强的光伏项目，优中选优确保收益可控。报告期内，公司自主研发的天津市西青区大寺镇 120MW 渔光互补光伏发电项目，获得电力建设科学技术进步奖 2 项、实用新型专利 1 项及中电建协质量管理成果奖 2 项；广西贵港南晶 150MW 光伏发电项目，获得电力建设科学技术进步奖 1 项及电力建设工法 4 项；河北满城 300MW 光伏项目，获得中电建协质量管理成果奖 6 项。上述项目在工程管理及质量控制方面树立了行业标杆，具有显著的示范效应。

**二是拓展“低碳产品”，**围绕“绿电+”产业融合，积极拓展低碳产品，提高绿电附加值。

公司紧抓传统产业转型升级及新疆“三基地一通道”战略机遇，双向构建绿色增长极。一方面积极与电解铝、铁合金等高载能用户合作，探索开展源网荷储一体化、绿电直供业务；另一方面，加速推进自主开展的新型绿色化工、绿色冶炼及高端合金制造一体化项目，并已取得阶段性进展。

**三是布局“电算协同”，**建设高端算力基础设施及管理平台，赋能绿电运营提质增效，探索 AI 相关高技术研发和产业培育，抢占电算协同发展新机遇。上半年，金开伊吾一期算力集群项目在外环境市场供需紧张的情况下有序推进，顺利完成项目开机点亮。

## **（三）持续提升精细化管理水平，挖潜增收、控本增效**

**不断提高生产运营精细程度，稳定发电量。**通过优化运维、增加组件清洗频次、提高故障响应速率、及时消缺、科学安排检修等方式，有效减少电站项目停工及维修损失，平均故障损失率从 0.5% 下降到 0.3%。

**积极探索多元化电力交易渠道、交易模式。**通过积极拓展省内绿电市场，公司上半年绿电交易量超过 5.4 亿千瓦时，平均度电电价提升近 0.03 元/kWh，有效夯实了项目基础收益。自主开发跨省送电资源，将宁夏、青海区域电力资源输送至上海、重庆、陕西等高电价区域；在安徽、宁夏主动开展撮合交易套利；加强将绿证交易作为收益补充和风险对冲手段，上半年完成绿证交易 92.52 万张。

**积极拓宽融资渠道，降低财务成本，保障资金供应。**通过主动优化债务结构及存量债务，公司大幅节省财务费用；完成了两期绿色中期票据(碳中和债)发行，募集资金 9.5 亿元，票面利率低至 2.22%，进一步拓宽公司直接融资渠道并有效降低整体融资成本。

## **（四）以科技创新推动变革向新，不断提升核心竞争力**

公司通过深化产研协同构建“技术研发-标准制定-成果转化”创新闭环，在数字化技术应用、新质生产力培育等前沿领域取得了系列标志性成果。

**生产运营创新方面：**自主研发的“新能源项目固定资产台账管理系统”获发明专利 1 项、软件著作权 1 项。公司主编的团体标准《风电场无人值守智能运维管理系统技术要求》正式发布，首次建立覆盖设计、开发、测试、运维的全生命周期技术标准体系，为行业的标准化建设奠定坚实基础，标志着公司在资产管理精益化、资源评估精准化、运维管理智能化取得阶段性成果。

**数字化创新方面：**以系统化、数字化、智能化为主线纵深推进数智转型。公司发布《AIIA PG 0146-2024 大模型训练平台技术要求》《AIIA PG 0147-2024 大模型推理平台技术要求》两项团体标准，并深度参与国际标准《人工智能云平台技术规范-资源管理》的编制工作。

**产学研用方面：**与北京科技大学等单位共建“国家能源多模式工业储能技术研发中心”通过国家能源局中期评估。联合南开大学等高校开展甲醇发动机设备及技术研究，成功应用于中石油

长城钻探公司陕西榆林米脂 5H 井甲醇代油供电项目，已通过油田甲醇替代柴油供电服务验证标的验收。

#### （五）深化数智化转型，赋能管理提质增效

报告期内，公司投资管理平台系统正式上线，实现项目全流程、文档和关键数据的统一管控，构建集团级信息共享与决策分析中枢。财务共享平台实现业财数据关联打通，单据审核时效业内领先，实现差旅招待等费用智能审核，满足内部管理与审计的监督要求。同时，公司部署了“金知”、“金制”、“金指”、“金执”等大模型智能应用，聚焦内部管理效能提升；上线财政国资系统数据填报 RPA 项目，实现业务流程自动化处理；升级电力营销系统，有效提高发电收入等数据的及时性和准确性。

#### （六）持续提升公司治理质量，积极践行“提质增效重回报”行动方案

构建投资者信任、治理效能与市场信心三位一体的管理体系，全面践行上市公司高质量发展使命。报告期内，公司披露公告及相关上网文件 91 份，保持上证 e 互动有效回复率 100%，220 余次投资者热线高效沟通，成功举办年度及季度业绩说明会，筑牢透明化沟通机制；修订《公司章程》等 20 项制度，实现治理体系与上位法动态衔接；发布各类主题文章共计 33 篇，其中部分文章获得新华社、天津国资转载报道，生动展现了公司在布局战新产业、国资链主企业建设、优化资源配置、承担社会责任等方面的积极作用。

报告期内，公司积极践行“提质增效重回报”行动方案，报告期内实施 2024 年度分红方案，派发现金红利约 1.97 亿元；公司控股股东及部分董事、高管、核心员工合计实施股份增持 2.38 亿元，充分彰显了股东及管理团队对公司长期发展的信心。

**报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项**

适用 不适用

### 三、报告期内核心竞争力分析

适用 不适用

#### （一）股权结构多元化，治理结构完善、决策高效

公司拥有多元股东结构，卓越的股东背景，股东中除天津国资外，还包括以国开金融为代表的大型国资金融机构和以通用技术集团为代表的行业龙头企业，国资背景、产业力量和金融资本相互融合、优势互补，为公司提供了有效的资本、产业、项目资源支撑。

公司以市场化为企业之魂，治理效能突出。作为国家开发银行和天津国资委“央地协同”混改典范、国务院国资委“双百行动”改革试点企业，公司坚持授权充分、灵活高效的机制体制，拥有先进、高效的治理结构，构建了专业、领先的董事会。公司坚持市场化经营管理，配套市场化激励约束机制，建立了快速响应、高效决策的敏捷组织形态，人均管理资产、人均创收、人均创利等人效指标长年保持行业领先水平，为长期稳定发展构筑了坚实的机制保障。

#### （二）高素质专业化团队，战略机遇把握能力强

公司管理团队核心成员多具备头部金融机构或能源央企履历背景，深谙新能源电力行业规律与业务模式，能充分把控新能源电力投资风险；专业背景和业务经验涵盖煤炭、油气、电力、化工、电子、金融等，视野更宽、触角更敏捷，可从国民经济发展和能源行业视角把握能源转型机遇。公司管理层熟悉资本运作与金融创新工具的使用，可有效整合股东和合作方的资源优势，积极开拓新的业务发展模式，探索适合公司的多元化发展道路。

公司始终坚持“金融+实业”的专业人才队伍建设，现有员工主要来源于能源、金融及咨询领域的头部企业或专业机构，总部及分公司员工平均年龄不到 35 岁，硕士及以上学历员工占比 53%，已经建立起一支有活力、专业化、高能效的专业人才队伍，为公司做大做优做强主业、扎实有效开拓创新业务奠定了人才基础。

#### （三）体系化全面风险管理，科学决策机制完善

在业务布局层面，公司科学规划和业务实践探索相结合，聚焦市场空间广阔、具备竞争壁垒、契合公司专业优势的赛道，确保战略方向精准；同时根据内外部形势变化，不断优化完善内控体

系建设，推动健全内控制度体系和内部工作机制，确保各业务条线工作开展有制度可依，各项业务开展严格按照规章制度办理。

在项目投资方面，公司以全流程投资风险管理为核心，以标准化投资业务手册为规范指引，通过投资方法、标准、流程、权限等制度的建设，构建投前尽调、投中监督、投后评价及全员参与的全面风险管理体系。

#### （四）生产运维安全有序，项目成本严格控制

公司在生产运维工作中坚持安全为基、创新赋能，以精细化管理、智能化管控，不断挖潜增收、控本增效。公司在切实保障工程质量及安全的基础上，通过加强质量成本与工期成本控制，树立全员经济意识、成本意识，确保工程成本在预算范围之内，从工程项目建设全过程入手加以良好管控，降本增效，提升利润空间。报告期内，公司开发建设的天津市西青区大寺镇 120MW 渔光互补光伏发电项目、广西贵港南晶 150MW 光伏发电项目、河北满城 300MW 光伏项目获得多个工程建设奖项，标志着公司整体工程管理、工程质量控制水平进一步提升。

#### （五）加速“数智”转型，打造智慧型企业

公司数字化工作坚持以赋能主业为核心，以统一的技术基础实现低成本、短周期的建设模式，从内部数字化成果孵化市场化产品机会，实现业务机遇拓展，培育新的业务增长点。

**生产智能化方面**，公司已完成生产数字化系统全面覆盖所属电站，增强人工智能辅助的规则研判，进一步缩短短缺时长，从而降低故障损失。**市场前景力方面**，为主动应对电力改革加速的市场变化，公司加大在功率预测、电力供需和电价预测方面投入。**管理精益化方面**，为增强经营管理水平，公司已建设涵盖全级次组织的财务共享中心，在保证业务高效发展的同时，确保各项流程规范、标准、合法，并能够满足税务及内控要求，满足信息披露的及时性、准确性及作业效率最优化等目标要求。

#### （六）资信状况良好，资金保障能力强

公司拥有优质信用记录和稳定的银企关系，资金保障能力强。公司与金融机构之间已建立了稳定且高互信度的合作关系，拥有良好的信用记录，形成了优质的企业信誉。公司充分利用银行及租赁公司等金融机构的业务差异化，围绕公司业务发展需求，科学使用各类金融工具，高效开展融资及资金管理，切实保障了资金来源的稳定性和多元化。

#### （七）丰富主营业务板块，多元布局推动协同发展

公司持续做优做强做大新能源电站主业，依托已有经营基础和规模优势，加大绿电与高载能、高附加值产业融合力度，拓展产业链上下游进一步增加绿色附加值，通过“源荷联动、多能互补”等模式，积极探索绿色煤化工、绿色冶炼、电算协同等领域的战略机遇。

公司重视新能源产业链上下游投资布局，并取得良好投资效果。高端制造板块，参股英利能源发展有限公司，通过产业上下游融通协同，在天津落地高效组件产能，助力京津冀共建新能源高端制造产业集聚区。供应链板块，全资子公司金开供应链整合产业链上下游资源，致力于打造绿色供应链、构建一体化供应链服务平台。智慧运维板块，全资子公司金开智维实行精细化管理+智能运维+智慧交易模式，提供全方位集约化+专业化的资产管理服务。

#### （八）重视回报股东，实现股东利益最大化

公司高度重视回报股东，秉持高质量、可持续发展理念，已建立持续稳定的现金分红政策，与股东共享发展成果，提升股东回报水平。公司积极推动股票市场价格与内在价值相匹配，综合运用股份回购、分红、增持等多种回报股东措施。报告期内，公司完成 2024 年度分红工作，派发红利金额约 1.97 亿元，上一年度累计派发红利金额合计约 3.93 亿元，占公司 2024 年度归属上市公司股东净利润的 49.02%，分红水平居同业公司前列。报告期内，公司控股股东股份增持累计金额达 1.61 亿元，公司部分董事、管理团队及核心骨干员工自愿增持 773.52 万元，充分彰显对长期发展前景的信心。

## 四、报告期内主要经营情况

### （一）主营业务分析

#### 1、财务报表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	1,922,325,353.32	1,883,403,476.38	2.07

营业成本	842,492,132.51	806,532,497.52	4.46
销售费用	2,400,964.52	2,045,364.68	17.39
管理费用	117,381,100.33	101,461,134.73	15.69
财务费用	403,457,627.78	406,922,881.83	-0.85
研发费用	4,603,075.62	8,544,938.74	-46.13
经营活动产生的现金流量净额	375,782,560.54	331,954,959.58	13.20
投资活动产生的现金流量净额	-1,216,307,725.88	-732,971,491.84	-65.94
筹资活动产生的现金流量净额	407,590,896.24	370,666,198.90	9.96

营业收入变动原因说明：电站并网容量增加，售电量增加，营业收入增加。

营业成本变动原因说明：电站并网容量增加，公司资产规模增加，营业成本增加。

销售费用变动原因说明：主要为全资子公司金开智维销售人员薪酬增加。

管理费用变动原因说明：主要为公司员工人数增长导致人员薪酬增加。

财务费用变动原因说明：公司积极推动融资置换及利率调降等方式降低融资成本。

研发费用变动原因说明：研发项目阶段性进度安排所致。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：报告期内，标杆及直营电费回收金额增加。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：报告期内，购建长期资产支出金额增加。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：报告期内，发行碳中和债等筹资净流入。

## 2、本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

### (二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

### (三) 资产、负债情况分析

适用 不适用

#### 1、资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数 占总资产的 比例(%)	上年期末数	上年期末数 占总资产的 比例(%)	本期期末金额 较上年期末变 动比例(%)	情况说明
货币资金	551,691,482.14	1.34	1,027,688,889.86	2.56	-46.32	投资活动现金净流出增加
交易性金融资产	122,966,815.85	0.30	255,756,483.66	0.64	-51.92	理财产品赎回
应收票据	72,058,488.93	0.17	188,060,582.15	0.47	-61.68	应收票据兑付，余额减少
应收款项融资	48,752,104.30	0.12	163,237,743.40	0.41	-70.13	收到供应链业务结算银行承兑票据减少
预付款项	96,202,798.53	0.23	222,410,454.60	0.56	-56.75	供应链业务预付款减少
存货	127,375,164.54	0.31	21,667,118.62	0.05	487.87	供应链业务备货增加
在建工程	1,662,073,484.73	4.04	780,530,786.03	1.95	112.94	新能源电站、智算业务投入增加
短期借款	886,042,903.46	2.15	547,917.11	-	161,611.12	为置换项目长期借款，临时借入短期借款周转
应付票据	880,056,823.57	2.14	2,043,836,418.59	5.10	-56.94	供应链业务应

						付票据兑付, 余额减少
预收款项	540,135.00	-	200,099.20	-	169.93	预收租金增加
一年内到期的非流动负债	2,595,994,472.57	6.30	1,978,346,895.81	4.94	31.22	一年内到期的借款及应付债券增多
应付债券	2,196,137,471.86	5.33	1,547,101,288.71	3.86	41.95	发行碳中和债

其他说明

无

## 2、境外资产情况

适用 不适用

## 3、截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

报告期末主要资产受限情况详见第八节财务报告七“合并财务报表项目注释”之“31、所有权或使用权受限资产”。

## 4、其他说明

适用 不适用

### (四) 投资状况分析

#### 1、对外股权投资总体分析

适用 不适用

报告期内公司对外投资总额 4.49 亿元，其中收购子公司总对价 4.49 亿元。

(1). 重大的股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资公司名称	主要业务	标的是否主营业务	投资方式	投资金额	持股比例	是否并表	报表科目(如适用)	资金来源	合作方(如适用)	投资期限(如有)	截至资产负债表日的进展情况	预计收益(如有)	本期损益影响	是否涉诉	披露日期(如有)	披露索引(如有)
丰宁满族自治县大晟新能源科技有限公司	发电业务	否	收购	98,003,800.00	100.00%	是	长期股权投资	自有资金	-	-	已支付投资款, 股权已登记	-	2,527,765.58	否	-	-
木垒金风天润风电有限公司	发电业务	否	收购	350,545,179.01	100.00%	是	长期股权投资	自有资金	-	-	已支付部分投资款, 股权已登记	-	21,144,792.44	否	-	-
合计	/	/	/	448,548,979.01	/	/	/	/	/	/	/		23,672,558.02	/	/	/

(2). 重大的非股权投资

□适用 √不适用

(3). 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售/赎回金额	其他变动	期末数
交易性金融资产	255,756,483.66	1,825,762.89	-	-	1,871,292,000.00	2,005,907,430.70	-	122,966,815.85
应收款项融资	163,237,743.40	-	-	-	-	-	-114,485,639.10	48,752,104.30
合计	418,994,227.06	1,825,762.89	-	-	1,871,292,000.00	2,005,907,430.70	-114,485,639.10	171,718,920.15

证券投资情况

适用 不适用

证券投资情况的说明

适用 不适用

私募基金投资情况

适用 不适用

衍生品投资情况

适用 不适用

**(五) 重大资产和股权出售**

适用 不适用

**(六) 主要控股参股公司分析**

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
金开新能科技有限公司	子公司	投资管理	3,924,811,066.13	41,167,865,816.19	9,916,792,718.50	1,922,325,353.32	531,157,850.44	469,206,330.55

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

报告期内取得和处置子公司的情况详见第八节财务报告九“合并范围的变更”。

其他说明

适用 不适用

## (七) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

## 五、其他披露事项

### (一) 可能面对的风险

适用 不适用

#### 1、电价风险

随着电力市场化改革不断深入，市场交易电量比例不断扩大，2025年将实现省级电力现货市场基本全覆盖。受反调峰特性影响，新能源面临电价下降、收益下滑的风险。公司将积极应对电力市场改革，加强电力营销能力，通过不同交易策略，实现整体利益最大化。同时，利用专业的项目评价模型与外部专业评估报告，更加精准快速的判断项目实施可行性，提高整体决策效率。最终实现电力交易价值最优化，争取项目利润最大化。

#### 2、限电风险

受新能源装机持续增加、部分地区电网结构限制、送出能力不足等影响，限电形势仍存在较大压力。公司将不断深化政策研究，紧跟国家发展战略，加强政策研判，优化交易策略，拓展消纳渠道，争取有效降低限电风险；同时，积极布局清洁高效火电、抽水蓄能、“绿电+高附加值/高载能产业”业务等可以提供调节能力和新能源消纳能力的业务，提高绿电附加值，促进新能源消纳。

#### 3、利率风险

公司有息负债主要为中长期项目融资，利率普遍为挂钩LPR浮动形式，受资金市场供需影响较大，融资存续期间如果LPR大幅度上浮，可能导致公司财务费用支出增加，从而影响整体现金流情况。公司将持续关注国内外宏观经济走势及政策导向，时刻追踪资金市场利率变化，根据项目资金需求，以项目现金流为核心，运用多种融资手段，控制整体融资成本。

#### 4、补贴核查风险

2022年3月份，国家发改委、能源局以及财政部三部委联合下发《关于开展可再生能源发电补贴自查工作的通知》，要求在全国范围内开展可再生能源发电补贴核查工作，进一步摸清可再生能源发电补贴底数。自查对象包括电网和发电企业，范围为截止到2021年12月31日已并网有补贴需求的全口径可再生能源发电项目，主要为风电、集中式光伏电站以及生物质发电项目。自查内容主要从项目的合规性、规模、电量、电价、补贴资金、环境保护(仅限于生物质发电)六个方面进行。受国家发展改革委、财政部、国家能源局委托，国家电网与南方电网分别正式公布了《关于公布第一批可再生能源发电补贴合规项目清单的公告》，公司下属已有34个电站合计容量1,824兆瓦进入第一批名单，公司将持续关注后续补贴核查进展情况。

#### 5、税收优惠政策变化的风险

根据目前相关政策和法律法规，公司下属部分项目公司享有不同程度的税收优惠。主要包括：

##### (1) 增值税优惠政策

根据《关于风力发电增值税政策的通知》(财税[2015]74号)等相关文件规定，自2015年7月1日起，对纳税人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。

##### (2) 企业所得税优惠政策

根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条及其实施条例第八十七条、八十九条和财政部、国家税务总局《关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》(财税[2008]46号)以及财政部、国家税务总局、国家发展改革委《关于公布公共基础设施项目企业所得税优惠目录(2008年版)的通知》(财税[2008]116号)等文件规定，从事该优惠目录规定项目的投资经营所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。

根据《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》(财税[2011]58号)及《西部地区鼓励类产业目录(2014)》(国家发展和改革委员会第15号令)，经主管税务机关审核认定，可享受按15%的税率缴纳企业所得税。如果未来相关税收优惠政策或法律法规出现变动，公司所享受的全部或部分税收优惠政策出现调整或取消，可能会对公司经营业绩带来不利影响。公司将积极关注税收优惠政策变化并研究跟进对公司的影响。

## 6、不可抗力风险

公司财产和盈利存在因自然条件变化等不可抗力因素而遭受损失的可能，如地震、泥石流等重大地质灾害或破坏发电设施，造成公司财产损失，并影响公司的正常生产经营。旱灾、雪灾、冰灾、洪灾、沙尘暴等严重异常气象灾害不仅可能破坏公司的发电设施，而且也会对公司利用水、风、光等自然资源发电带来不利影响。公司将继续提高生产安全意识，加强生产安全管理，通过定期巡检及购买财产保险等方式防范不可抗力对公司经营带来的或有风险。

### (二) 其他披露事项

适用 不适用

## 第四节 公司治理、环境和社会

### 一、公司董事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	变动情形
夏璐	非独立董事	离任
刘江波	非独立董事	选举

### 公司董事、高级管理人员变动的情况说明

适用 不适用

非独立董事夏璐女士因个人原因辞去独立董事以及董事会战略及 ESG 委员会委员职务，具体内容详见公司于 2025 年 1 月 8 日在上海证券交易所披露的《关于董事辞职的公告》（公告编号：2025-002）。为保证公司董事会的正常运作，公司于 2025 年 2 月 6 日召开了第十一届董事会第五次会议，于 2025 年 2 月 24 日召开了 2025 年第一次临时股东大会，审议通过了《关于补选公司非独立董事的议案》，选举刘江波先生为公司第十一届董事会非独立董事，具体内容详见公司于 2025 年 2 月 7 日披露的《关于补选第十一届董事会非独立董事的公告》（公告编号：2025-006），2025 年 2 月 25 日披露的《2025 年第一次临时股东大会决议公告》（公告编号：2025-011）。

### 二、利润分配或资本公积金转增预案

#### 半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	是
每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数(元)（含税）	1
每 10 股转增数（股）	0
利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明	
公司于 2025 年 8 月 27 日召开第十一届董事会第十一次会议，审议通过公司 2025 年上半年度利润分配方案。公司 2025 年上半年度拟以实施权益分派股权登记日登记的总股本扣除公司回购专用账户的股份余额为基数向全体股东每 10 股派发现金红利 1.00 元（含税），以公司总股本股扣减公司回购账户 29,938,500 股后的股本数 1,967,324,953 股测算，拟派发现金红利 196,732,495.30 元（含税），占公司 2025 年上半年度归属上市公司股东净利润（未经审计）的 44.77%。本分配方案公布后至实施权益分派股权登记日期间前，公司总股本如因股权激励行权、可转债转股、股份回购等原因发生变动的，公司将按照上述每股分配比例不变的原则，相应调整分红总额。本次利润分配方案尚需提交股东会审议。	

### 三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

#### （一）相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

#### （二）临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

#### 四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

#### 五、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

适用 不适用

金开新能立足于新能源开发和综合能源服务主业，服务国家“碳达峰、碳中和”、乡村振兴、科技创新等战略，依托现代化治理结构和市场化经营机制，秉承高质量、可持续、互惠共赢的发展理念，构建以清洁电力、低碳产品、电算协同为核心的“三条曲线”业务布局。

报告期，公司生产清洁电量达 45.84 亿千瓦时，相当于减少温室气体排放 332.74 万吨，节约标准煤 137.06 万吨，进一步为推动绿色低碳发展贡献了重要力量。

公司利用“绿电+”模式，有效激活了多元经济增长点。持续推进落后地区扶贫电站建设工程，带动地方就业，积极践行企业公民的使命，公司秉承“融入社会、服务社会”的宗旨，将社会价值融入企业发展进程，积极参与社区公益活动。公司响应国家“脱贫攻坚、乡村振兴”号召，通过产业扶贫、金融扶贫、公益扶贫等举措，助力乡村振兴。报告期内，公司累计投入近 520 万元用于社区公益及乡村振兴活动，惠及人数约 700 人。公司聚焦民生改善与生态保护，产生多维度积极影响。

## 第五节 重要事项

### 一、承诺事项履行情况

#### (一) 公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与重大资产重组相关的承诺	解决土地等产权瑕疵	津融集团	承继津诚资本的相关承诺：就国开新能源部分子公司尚未取得国有建设用地使用权的情况，公司承诺将积极协助国开新能源最迟在2021年12月31日前取得办结本次重组置入资产中尚未取得建设用地使用权的土地所对应的权属证书；在取得上述土地使用权之日起的12个月内协调有关部门办结取得在该土地上所建设的房屋建筑物的产权证书。对于本次重组置入资产中在已取得土地权属证书的土地上建设的房屋建筑物，最迟本承诺函签署后12个月内办结取得相应的产权证书。在本次重组完成后若因上述土地、房产未及时办理产权证书、因租赁土地程序存在瑕疵或租赁使用的建筑物由于出租方未取得合法产权等事宜导致上市公司、国开新能源及其子公司遭受损失的，公司将对上市公司、国开新能源及其子公司予以足额补偿。津融集团承诺：“为保护公司及中小股东利益，津融集团将继续督促和协助上市公司及子公司办理相关权属证书，将海兴县小山光伏发电有限公司和海兴县国信能源有限公司的2宗用地权属证书办结时间承诺为2025年12月31日，将易县易源光伏电力开发有限公司及保能曲阳县光伏电力开发有限公司的2宗房产权属证书办结时间承诺为2026年12月31日”。	2023年11月	是	2023年11月至长期	是	部分产权证书办理进度不及预期	2024年第三次临时股东大会审议通过《关于间接控股股东变更部分承诺事项履行期限的议案》，详见公司于2024年12月14日在上交所网站披露的《关于间接控股股东变更部分承诺事项履行期限的公告》（公告编号2024-113）。
	解决关联交易	津融集团	1、公司不会利用股东身份谋求上市公司在业务经营等方面给予子公司及其控制的其他下属企业优于独立第三方的条件或利益。2、对于与上市公司经营活动相关的无法避免的关联交易，公司及其控制的其他下属企业将严格遵循有关关联交易的法律法规及规范性文件以及上市公司章程及内部管理制度中关于关联交易的相关要求，履行关联交易决策程序，确保定价公允，及时进行信息披露。3、如因公司未履行上述所作承诺而给上市公司造成损失，公司将承担相应的赔	2022年12月27日	否	2022年12月27日起至长期	是	不适用	不适用

			偿责任。						
	解决同业竞争	津融集团	天津津融投资服务集团有限公司（以下简称“公司”）及公司控制的其他企业的业务板块主要分为资产管理、金融服务、投融资等业务。上市公司金开新能及其控制的下属企业主要从事光伏、风电等新能源业务。公司及以上主体与金开新能的主营业务不存在同业竞争。同时，为避免公司及公司控制的其他下属企业与上市公司进行同业竞争，公司就上市公司主营业务承诺如下：公司及公司控制的其他下属企业不会以直接或间接形式从事与上市公司主营业务相同或类似并且构成或可能构成实质同业竞争关系的业务或活动。	2022年12月27日	否	2022年12月27日起至长期	是	不适用	不适用
其他承诺	股份限售	金开企管	基于对公司价值的认可及未来持续稳定发展的信心，为提升投资者信心，支持公司持续、健康发展，维护资本市场和公司股价稳定，金开企管拟增持公司股份，本次增持计划的实施期限自2024年11月12日起12个月内，若增持计划实施期间，公司股票因筹划重大事项连续停牌10个交易日以上的，本次增持计划在股票复牌后顺延实施并及时披露。金开企管承诺在增持计划实施期间及法定期限内不减持所持有的公司股份。	2024年11月12日	是	2024年11月12日至2025年11月12日	是	不适用	不适用
	股份限售	公司部分董事、高级管理人员及其他核心骨干员工	公司参与自愿增持计划的公司管理层均已书面承诺将按照增持计划，2025年5月6日起6个月内以自有资金增持，合计不低于人民币1,080万元在增持期限内完成增持，并自2025年5月6日起12个月内不减持增持的公司股份。	2025年5月6日	是	2025年5月6日至2026年5月5日	是	不适用	不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

#### 四、半年报审计情况

适用 不适用

#### 五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

适用 不适用

#### 六、破产重整相关事项

适用 不适用

#### 七、重大诉讼、仲裁事项

本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

#### 八、上市公司及其董事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况

适用 不适用

#### 九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

#### 十、重大关联交易

##### (一) 与日常经营相关的关联交易

##### 1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

##### 2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

##### 3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

##### (二) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

##### 1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

##### 2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

##### 3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

##### 4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

**(三) 共同对外投资的重大关联交易**

**1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

适用 不适用

**2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项**

适用 不适用

**3、 临时公告未披露的事项**

适用 不适用

**(四) 关联债权债务往来**

**1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

适用 不适用

**2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项**

适用 不适用

**3、 临时公告未披露的事项**

适用 不适用

**(五) 公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务**

适用 不适用

**(六) 其他重大关联交易**

适用 不适用

**(七) 其他**

适用 不适用

**十一、重大合同及其履行情况**

**(一) 托管、承包、租赁事项**

适用 不适用

(二) 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）															
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	主债务情况	担保物(如有)	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）										0					
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）										0					
公司对子公司的担保情况															
报告期内对子公司担保发生额合计										1,797,456,343.43					
报告期末对子公司担保余额合计（B）										16,572,913,748.28					
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															
担保总额（A+B）										16,572,913,748.28					
担保总额占公司净资产的比例(%)										161.63					
其中：															
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）										0					
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）										14,015,691,250.80					
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）										11,446,204,987.27					
上述三项担保金额合计（C+D+E）										16,338,913,748.28					
未到期担保可能承担连带清偿责任说明															
担保情况说明															

(三) 其他重大合同

适用 不适用

十二、募集资金使用进展说明

适用 不适用

(一) 募集资金整体使用情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

募集资金来源	募集资金到位时间	募集资金总额	募集资金净额 (1)	招股书或募集说明书中募集资金承诺投资总额 (2)	超募资金总额 (3) = (1) - (2)	截至报告期末累计投入募集资金总额 (4)	其中：截至报告期末超募资金累计投入总额 (5)	截至报告期末募集资金累计投入进度 (%) (6) = (4) / (1)	截至报告期末超募资金累计投入进度 (%) (7) = (5) / (3)	本年度投入金额 (8)	本年度投入金额占比 (%) (9) = (8) / (1)	变更用途的募集资金总额
向特定对象发行股票	2022年10月26日	269,630.57	267,240.72	267,240.72	-	268,136.26	-	100.34	-	108.93	0.04	-
合计	/	269,630.57	267,240.72	267,240.72	-	268,136.26	-	/	/	108.93	/	-

其他说明

适用 不适用

(二) 募投项目明细

适用 不适用

1、 募集资金明细使用情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

募集资金来源	项目名称	项目性质	是否为招股书或者募集说明书中的承诺投资项目	是否涉及变更投向	募集资金计划投资总额(1)	本年投入金额	截至报告期末累计投入募集资金总额 (2)	截至报告期末累计投入进度 (%) (3) = (2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	是否已结项	投入进度是否符合计划的进度	投入进度未达计划的具体原因	本年实现的效益	本项目已实现的效益或者研发成果	项目可行性是否发生重大变化，如是，请说明具体情况	节余金额
--------	------	------	-----------------------	----------	---------------	--------	----------------------	--------------------------------	---------------	-------	---------------	---------------	---------	-----------------	--------------------------	------

向特定对象发行股票	贵港市港南桥圩镇 200MWp 农光储互补平价上网光伏发电复合项目	生产建设	是	否	70,000.00	975.71	60,207.34	86.01	2024年12月	否	是	不适用	-514.13	-514.13	不适用	9,792.66
向特定对象发行股票	君能新能源公安县狮子口镇 100MWp 渔光互补光伏发电项目	生产建设	是	否	43,800.00	0.00	43,895.28	100.22	2023年6月	是	是	不适用	-352.07	-352.07	不适用	—
向特定对象发行股票	湖北昌昊新能源科技有限公司监利市黄歇口镇马嘶湖渔场（西片）100MW 渔光互补光伏电站项目	生产建设	是	否	45,000.00	4,233.22	40,636.35	90.30	2025年6月	否	是	不适用	-135.55	-135.55	不适用	4,363.65
向特定对象发行股票	湖北开奥光伏发电有限公司石首市团山寺镇 70MW 渔光互补光伏发电项目	生产建设	是	否	30,000.00	0.00	30,116.05	100.39	2023年11月	是	是	不适用	-248.73	-248.73	不适用	—
向特定对象发行股票	补充流动资金	运营管理	是	否	78,440.72	-5,100.00	93,281.24	118.92	不适用	不适用	是	不适用	不适用	不适用	不适用	-
合计	/	/	/	/	267,240.72	108.93	268,136.26	/	/	/	/	/	-1,250.48	/	/	14,156.31

注 1：非公开发行股票募集资金总额为人民币 269,630.57 万元，扣除保荐承销费用后的金额 267,413.15 万元存入公司募集资金专户；该实际募集资金到账金额扣除律师费、审计费等其他发行费用合计 172.43 万元（含增值税进项税）后，实际可使用的募集资金净额为 267,240.72 万元。

注 2：已累计投入募集资金总额包括募投项目投入使用金额 253,295.74 万元及暂时补充流动资金使用金额 14,840.52 万元（含募集资金滋生利息）；截至期末，补充流动资金的募投资金已全部使用。累计投入补充流动资金的部分超过募投资金计划补充流动资金总额 14,840.52 万元，期末投入进度为 118.92%，主要由于使用闲置募集资金进行暂时补充流动资金，详细情况见本节十二、(四)报告期内募集资金使用的其他情况。

注 3：本年度实现效益口径为该项目的净利润/（亏损），其中：2025 年 1-6 月，贵港市港南桥圩镇 200MWp 农光储互补平价上网光伏发电复合项目，净亏损为 514.13 万元；君能新能源公安县狮子口镇 100MWp 渔光互补光伏发电项目，净亏损为 352.07 万元；湖北昌昊新能源科技有限公司监利市黄歇口镇马嘶湖渔场（西片）100MW 渔光互补光伏电站项目，净亏损为 135.55 万元；湖北开奥光伏发电有限公司石首市团山寺镇 70MW 渔光互补光伏发电项目，净亏损为 248.73 万元。

注 4：本报告期，相关募投项目效益尚未达预期。主要系（1）区域阶段性限电导致有效利用小时数低于预测；（2）电力市场化交易推进速度加快，电价形成机制较项目预测时发生调整，双重因素影响下项目发电收入不及预期。当前行业政策与市场环境处于调整期，对项目短期收益产生阶段性压力。

注 5：本报告期补充流动资金投入金额为-5,100.00 万元，主要为临时补充流动资金收回。

## 2、超募资金明细使用情况

适用 不适用

### (三) 报告期内募投变更或终止情况

适用 不适用

### (四) 报告期内募集资金使用的其他情况

#### 1、募集资金投资项目先期投入及置换情况

适用 不适用

公司于2023年2月7日召开了第十届董事会第三十五次会议和第十届监事会第二十八次会议，审议通过《关于使用募集资金置换预先投入募投项目自筹资金的议案》，同意使用募集资金85,768.96万元置换预先投入的自筹资金，具体详见公司于同日在上海证券交易所网站披露的《第十届董事会第三十五次会议决议公告》（公告编号：2023-006）及《第十届监事会第二十八次会议决议公告》（公告编号：2023-007）。

#### 2、用闲置募集资金暂时补充流动资金情况

适用 不适用

公司于2024年11月26日召开第十一届董事会第三次会议、第十一届监事会第二次会议，审议通过了《关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，同意公司使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金，总额不超过人民币2亿元，使用期限不超过自董事会批准之日起12个月，到期将归还至募集资金专户。截至2025年6月30日，公司归还0.51亿元，余额为1.48亿元（含募集资金累计利息）。

#### 3、对闲置募集资金进行现金管理，投资相关产品情况

适用 不适用

#### 4、其他

适用 不适用

### (五) 中介机构关于募集资金存储与使用情况的专项核查、鉴证的结论性意见

适用 不适用

核查异常的相关情况说明

适用 不适用

### (六) 擅自变更募集资金用途、违规占用募集资金的后续整改情况

适用 不适用

## 十三、其他重大事项的说明

适用 不适用

## 第六节 股份变动及股东情况

### 一、股本变动情况

#### (一) 股份变动情况表

##### 1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

##### 2、股份变动情况说明

适用 不适用

##### 3、报告期后到半年报披露日期间发生股份变动对每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

适用 不适用

##### 4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

#### (二) 限售股份变动情况

适用 不适用

### 二、股东情况

#### (一) 股东总数：

截至报告期末普通股股东总数(户)	60,969
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	0

#### (二) 截至报告期末前十名股东、前十名流通股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称 （全称）	报告期内增减	期末持股数量	比例 （%）	持有有限 售条件股 份数量	质押、标记 或冻结情况		股东 性质
					股份 状态	数量	
天津金开企业管理有限公司	28,503,431.00	251,902,157.00	12.61	0	无	0	国有法人
国开金融有限责任公司	-	134,118,015.00	6.72	0	无	0	国有法人
通用技术集团国际控股有限公司	-	100,000,000.00	5.01	0	无	0	国有法人
安联保险资管—招商银行—安联远见16号资产管理产品	1,795,000.00	66,769,000.00	3.34	0	无	0	未知
天津津诚金石私募基金管理有限公司—天津津诚二号股权投资基金合伙企业（有限合伙）	-	66,702,186.00	3.34	0	无	0	未知

资舟资产管理(深圳)有限公司-资舟睿舟3号私募证券投资基金	-	66,583,480.00	3.33	0	无	0	未知
天津津融资本运营有限公司	-	54,918,156.00	2.75	0	无	0	国有法人
海南共裕私募基金管理合伙企业(有限合伙)-共裕盛世私募证券投资基金	-1,411,600.00	51,387,179.00	2.57	0	无	0	未知
北京景星资产管理有限公司-景星富胜私募证券投资基金	-1,051,632.00	51,384,700.00	2.57	0	无	0	未知
宁波梅山保税港区鑫芯私募基金管理合伙企业(有限合伙)-中青芯鑫致胜(上海)股权投资合伙企业(有限合伙)	-26,761,099.00	36,116,259.00	1.81	0	无	0	未知
前十名无限售条件股东持股情况(不含通过转融通出借股份)							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
天津金开企业管理有限公司	251,902,157	人民币普通股	251,902,157				
国开金融有限责任公司	134,118,015	人民币普通股	134,118,015				
通用技术集团国际控股有限公司	100,000,000	人民币普通股	100,000,000				
安联保险资管-招商银行-安联远见16号资产管理产品	66,769,000	人民币普通股	66,769,000				
天津津诚金石私募基金管理有限公司-天津津诚二号股权投资基金合伙企业(有限合伙)	66,702,186	人民币普通股	66,702,186				
资舟资产管理(深圳)有限公司-资舟睿舟3号私募证券投资基金	66,583,480	人民币普通股	66,583,480				
天津津融资本运营有限公司	54,918,156	人民币普通股	54,918,156				
海南共裕私募基金管理合伙企业(有限合伙)-共裕盛世私募证券投资基金	51,387,179	人民币普通股	51,387,179				
北京景星资产管理有限公司-景星富胜私募证券投资基金	51,384,700	人民币普通股	51,384,700				
宁波梅山保税港区鑫芯私募基金管理合伙企业(有限合伙)-中青芯鑫致胜(上海)股权投资合伙企业(有限合伙)	36,116,259	人民币普通股	36,116,259				
前十名股东中回购专户情况说明	不涉及						
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	不涉及						
上述股东关联关系或一致行动的说明	天津金开企业管理有限公司、天津津融国盛股权投资基金管理有限公司-天津津诚二号股权投资基金合伙企业(有限合伙)、天津津融资本运营有限公司、津融卓创2号私募证券投资基金为一致行动人。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不涉及						

备注：天津津诚二号股权投资基金合伙企业(有限合伙)的基金管理人已由天津津诚金石私募基金管理有限公司变更为天津津融国盛股权投资基金管理有限公司。中国证券登记结算有限责任公司记载的股东名册中，其股东名称与最新营业执照信息存在差异。

持股 5%以上股东、前十名股东及前十名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况  
适用 不适用

前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化  
适用 不适用

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件  
适用 不适用

### (三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

适用 不适用

## 三、董事和高级管理人员情况

### (一) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动情况

适用 不适用

单位：股

姓名	职务	期初持股数	期末持股数	报告期内股份增减变动量	增减变动原因
尤明杨	董事长、党委书记	0	235,600	235,600	基于对公司未来发展的信心和对公司长期投资价值的认可
范晓波	副总经理（代行总经理职责）、董事会秘书	0	147,700	147,700	基于对公司未来发展的信心和对公司长期投资价值的认可
宋璐璐	副总经理、财务负责人	0	107,600	107,600	基于对公司未来发展的信心和对公司长期投资价值的认可
邓鹏	职工董事	0	90,000	90,000	基于对公司未来发展的信心和对公司长期投资价值的认可

其它情况说明

适用 不适用

公司部分董事、高级管理人员及核心骨干员工计划自 2025 年 5 月 6 日起 6 个月内以自有资金通过上海证券交易所系统允许的方式（包括但不限于集中竞价、大宗交易）增持公司股份，拟增持合计不低于人民币 1,080 万元（含交易费用）的公司 A 股股份，本次增持计划尚未实施完毕。具体详见公司于 2025 年 4 月 30 日披露在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的相关公告。

### (二) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

### (三) 其他说明

适用 不适用

## 四、控股股东或实际控制人变更情况

适用 不适用

## 五、优先股相关情况

适用 不适用

## 第七节 债券相关情况

### 一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

#### （一）公司债券（含企业债券）

□适用 √不适用

#### （二）公司债券募集资金情况

□公司债券在报告期内涉及募集资金使用或者整改 √本公司所有公司债券在报告期内均不涉及募集资金使用或者整改

#### （三）专项品种债券应当披露的其他事项

□适用 √不适用

#### （四）报告期内公司债券相关重要事项

□适用 √不适用

#### （五）银行间债券市场非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

#### 1、非金融企业债务融资工具基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排(如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
金开新能源股份有限公司2024年度第一期绿色中期票据(碳中和债)	24金开能源GN001(碳中和债)	132480042.IB	2024/5/23	2024/5/24	2026/5/24	3.0	2.40	每年付息,到期还本付息	银行间债券市场	无	不适用	否
金开新能源股份有限公司2024年度第	24金开能源GN002(碳中	132480066.IB	2024/7/24	2024/7/25	2027/7/25	5.0	2.20	每年付息,到	银行间债	无	不适用	否

二期绿色中期票据 (碳中和债)	和债)								期还本 付息	券市 场			
金开新能源股份有 限公司2024年度第 三期绿色中期票据 (碳中和债)	24 金开能源 GN003(碳中 和债)	132480099.IB	2024/10/25	2024/10/28	2027/10/28	2.0	2.55	每年付 息,到 期还本 付息	银行 间债 券市 场	无	不适用	否	
金开新能源股份有 限公司2024年度第 四期绿色中期票据 (碳中和债)	24 金开能源 GN004(碳中 和债)	132480165.IB	2024/12/9	2024/12/10	2027/12/10	5.5	2.15	每年付 息,到 期还本 付息	银行 间债 券市 场	无	不适用	否	
金开新能源股份有 限公司2025年度第 一期绿色中期票据 (碳中和债)	25 金开新能 GN001(碳中 和债)	132580008.IB	2025/1/20	2025/1/21	2030/1/21	5.0	2.22	每年付 息,到 期还本 付息	银行 间债 券市 场	无	不适用	否	
金开新能源股份有 限公司2025年度第 二期绿色中期票据 (碳中和债)	25 金开新能 GN002(碳中 和债)	132580033.IB	2025/4/17	2025/4/21	2028/4/21	4.5	2.45	每年付 息,到 期还本 付息	银行 间债 券市 场	无	不适用	否	

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

关于逾期债项的说明

适用 不适用

2、 公司或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3、 信用评级结果调整情况

适用 不适用

其他说明

无

4、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及其影响

适用 不适用

其他说明

无

5、非金融企业债务融资工具其他情况的说明

适用 不适用

(六) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

适用 不适用

(七) 主要会计数据和财务指标

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

主要指标	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减 (%)	变动原因
流动比率	1.44	1.54	-6.49	
速动比率	1.42	1.54	-7.79	
资产负债率 (%)	75.11	75.07	增加 0.04 个百分点	
	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减 (%)	变动原因
扣除非经常性损益后净利润	400,453,403.08	445,086,240.07	-10.03	
EBITDA 全部债务比	0.06	0.07	-14.29	
利息保障倍数	2.29	2.48	-7.66	
现金利息保障倍数	2.12	1.99	6.53	
EBITDA 利息保障倍数	3.97	4.00	-0.75	
贷款偿还率 (%)	100	100	-	
利息偿付率 (%)	100	100	-	

(1)流动比率=流动资产/流动负债

(2)速动比率=(流动资产-存货)/流动负债

(3)资产负债率=(负债总额/资产总额)×100%

(4)EBITDA 全部债务比=EBITDA/全部债务, 其中全部债务=长期借款+应付债券+短期借款+以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债+应付票据+一年内到期的非流动负债+租赁负债+长期应付款

(5)利息保障倍数=息税前利润/(计入财务费用的利息支出+资本化的利息支出)

(6)现金利息保障倍数=(经营活动产生的现金流量净额+现金利息支出+所得税付现)/现金利息支出

(7)EBITDA 利息保障倍数=EBITDA/(计入财务费用的利息支出+资本化的利息支出)

(8)贷款偿还率=实际贷款偿还额/应偿还贷款额×100%

(9)利息偿付率=实际支付利息/应付利息×100%

## 二、可转换公司债券情况

适用 不适用

## 第八节 财务报告

### 一、审计报告

□适用 √不适用

### 二、财务报表

#### 合并资产负债表

2025年6月30日

编制单位：金开新能源股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年6月30日	2024年12月31日
<b>流动资产：</b>			
货币资金	七、1	551,691,482.14	1,027,688,889.86
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	122,966,815.85	255,756,483.66
衍生金融资产			
应收票据	七、4	72,058,488.93	188,060,582.15
应收账款	七、5	8,692,891,116.63	7,987,558,891.19
应收款项融资	七、7	48,752,104.30	163,237,743.40
预付款项	七、8	96,202,798.53	222,410,454.60
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、9	86,074,804.65	86,703,137.76
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七、10	127,375,164.54	21,667,118.62
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七、12	7,188,757.40	6,538,500.00
其他流动资产	七、13	310,411,620.16	296,598,971.68
流动资产合计		10,115,613,153.13	10,256,220,772.92
<b>非流动资产：</b>			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	七、16	223,418,311.00	223,418,311.00
长期股权投资	七、17	1,229,144,141.50	1,328,016,568.67
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	七、21	21,647,005,035.18	21,646,384,058.65
在建工程	七、22	1,662,073,484.73	780,530,786.03
生产性生物资产			

油气资产			
使用权资产	七、25	866,650,428.91	699,698,413.46
无形资产	七、26	224,278,422.88	216,253,096.03
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉	七、27	2,450,171,939.83	2,165,772,069.04
长期待摊费用	七、28	622,888,332.41	629,006,818.96
递延所得税资产	七、29	594,970,985.26	556,105,635.40
其他非流动资产	七、30	1,554,453,841.83	1,569,044,712.63
非流动资产合计		31,075,054,923.53	29,814,230,469.87
资产总计		41,190,668,076.66	40,070,451,242.79
<b>流动负债：</b>			
短期借款	七、32	886,042,903.46	547,917.11
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	七、35	880,056,823.57	2,043,836,418.59
应付账款	七、36	251,376,044.35	327,999,666.16
预收款项	七、37	540,135.00	200,099.20
合同负债	七、38	30,683,332.27	28,551,947.68
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	七、39	144,683,817.17	168,273,163.34
应交税费	七、40	87,042,307.64	70,188,310.92
其他应付款	七、41	2,132,806,087.52	1,994,751,233.26
其中：应付利息			
应付股利	七、41	398,369,787.78	93,251,960.84
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	七、43	2,595,994,472.57	1,978,346,895.81
其他流动负债	七、44	27,982,079.92	29,212,658.71
流动负债合计		7,037,208,003.47	6,641,908,310.78
<b>非流动负债：</b>			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	21,187,685,299.62	21,388,605,614.96
应付债券	七、46	2,196,137,471.86	1,547,101,288.71
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	502,975,423.54	489,199,268.49
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	七、51	2,716,893.59	2,792,713.85

递延所得税负债	七、29	10,527,462.55	11,281,911.63
其他非流动负债			
非流动负债合计		23,900,042,551.16	23,438,980,797.64
负债合计		30,937,250,554.63	30,080,889,108.42
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）	七、53	1,997,263,453.00	1,997,263,453.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	5,648,791,292.14	5,646,257,295.57
减：库存股	七、56	169,766,376.57	169,766,376.57
其他综合收益			
专项储备	七、58	51,481,722.04	47,486,103.46
盈余公积	七、59	208,259,308.24	208,259,308.24
一般风险准备			
未分配利润	七、60	1,807,813,715.54	1,565,101,589.92
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		9,543,843,114.39	9,294,601,373.62
少数股东权益		709,574,407.64	694,960,760.75
所有者权益（或股东权益）合计		10,253,417,522.03	9,989,562,134.37
负债和所有者权益（或股东权益）总计		41,190,668,076.66	40,070,451,242.79

公司负责人：尤明杨

主管会计工作负责人：宋璐璐

会计机构负责人：白旭霞

### 母公司资产负债表

2025年6月30日

编制单位：金开新能源股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年6月30日	2024年12月31日
<b>流动资产：</b>			
货币资金		295,883.28	1,781,362.25
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款			
应收款项融资			
预付款项		334,179.10	750,439.21
其他应收款	十九、2	3,044,681,560.78	1,886,875,466.76
其中：应收利息			
应收股利	十九、2	500,000,000.00	300,000,000.00
存货		1,146,226.40	
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		5,676,646.21	4,266,665.97
流动资产合计		3,052,134,495.77	1,893,673,934.19

<b>非流动资产：</b>			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十九、3	7,960,559,137.36	7,960,559,137.36
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		1,751.14	
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		380,353.20	35,550.31
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		1,076,666.22	387,840.53
递延所得税资产			
其他非流动资产		13,324,174.92	14,127,363.82
非流动资产合计		7,975,342,082.84	7,975,109,892.02
资产总计		11,027,476,578.61	9,868,783,826.21
<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			
应付账款		1,574,051.77	3,358,841.82
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		2,393,347.32	1,607,804.02
应交税费		4,969,065.87	4,943,993.96
其他应付款		197,296,520.46	604,780.55
其中：应付利息			
应付股利		197,189,860.27	457,364.97
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		327,922,180.44	10,725,821.93
其他流动负债			
流动负债合计		534,155,165.86	21,241,242.28
<b>非流动负债：</b>			
长期借款			
应付债券		2,196,137,471.86	1,547,101,288.71
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			

预计负债			
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		2,196,137,471.86	1,547,101,288.71
负债合计		2,730,292,637.72	1,568,342,530.99
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）		1,997,263,453.00	1,997,263,453.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		5,809,444,144.23	5,809,444,144.23
减：库存股		169,766,376.57	169,766,376.57
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		208,259,308.24	208,259,308.24
未分配利润		451,983,411.99	455,240,766.32
所有者权益（或股东权益）合计		8,297,183,940.89	8,300,441,295.22
负债和所有者权益（或股东权益）总计		11,027,476,578.61	9,868,783,826.21

公司负责人：尤明杨

主管会计工作负责人：宋璐璐

会计机构负责人：白旭霞

## 合并利润表

2025年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年半年度	2024年半年度
一、营业总收入	七、61	1,922,325,353.32	1,883,403,476.38
其中：营业收入	七、61	1,922,325,353.32	1,883,403,476.38
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		1,388,862,705.22	1,341,380,365.76
其中：营业成本	七、61	842,492,132.51	806,532,497.52
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	七、62	18,527,804.46	15,873,548.26
销售费用	七、63	2,400,964.52	2,045,364.68
管理费用	七、64	117,381,100.33	101,461,134.73
研发费用	七、65	4,603,075.62	8,544,938.74
财务费用	七、66	403,457,627.78	406,922,881.83
其中：利息费用	七、66	400,960,721.80	407,036,343.08

利息收入	七、66	910,762.71	909,188.94
加：其他收益	七、67	15,654,065.08	10,991,969.53
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	-7,740,960.75	20,808,714.21
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-9,992,647.53	18,941,508.62
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
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）	七、70	1,825,762.89	1,195,335.05
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-5,596,209.67	-1,261,100.99
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-12,972,314.24	
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73		584.07
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		524,632,991.41	573,758,612.49
加：营业外收入	七、74	35,339,535.30	39,697,441.82
减：营业外支出	七、75	91,411.20	1,366,287.97
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		559,881,115.51	612,089,766.34
减：所得税费用	七、76	97,199,643.99	91,533,447.22
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		462,681,471.52	520,556,319.12
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		462,681,471.52	520,556,319.12
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.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		439,444,620.92	487,215,091.02
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		23,236,850.60	33,341,228.10
六、其他综合收益的税后净额			
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
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			
2.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			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		462,681,471.52	520,556,319.12

(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		439,444,620.92	487,215,091.02
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		23,236,850.60	33,341,228.10
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.22	0.25
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.22	0.25

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0元，上期被合并方实现的净利润为：0元。

公司负责人：尤明杨

主管会计工作负责人：宋璐璐

会计机构负责人：白旭霞

### 母公司利润表

2025年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年半年度	2024年半年度
一、营业收入			
减：营业成本			
税金及附加		761.94	201.12
销售费用			
管理费用		5,744,912.09	3,571,003.90
研发费用			
财务费用		779,185.00	-2,086,512.14
其中：利息费用		24,396,358.51	760,000.00
利息收入		24,417,345.29	2,901,229.06
加：其他收益			63,828.22
投资收益（损失以“-”号填列）	十九、5	200,000,000.00	300,000,000.00
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（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）			
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		193,475,140.97	298,579,135.34
加：营业外收入			
减：营业外支出			252.60
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		193,475,140.97	298,578,882.74
减：所得税费用			
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		193,475,140.97	298,578,882.74
(一) 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		193,475,140.97	298,578,882.74
(二) 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额			
(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			
(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			
六、综合收益总额		193,475,140.97	298,578,882.74
七、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)			
(二) 稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：尤明杨

主管会计工作负责人：宋璐璐

会计机构负责人：白旭霞

合并现金流量表

2025年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年半年度	2024年半年度
<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		2,781,479,720.21	1,669,656,756.58
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		10,764,848.04	8,053,692.99
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	47,648,038.97	12,651,721.45
经营活动现金流入小计		2,839,892,607.22	1,690,362,171.02
购买商品、接受劳务支付的现金		2,050,330,546.35	967,287,963.72
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			
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			
支付给职工及为职工支付的现金		147,224,031.31	120,558,750.67
支付的各项税费		215,487,782.79	198,431,660.73
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	51,067,686.23	72,128,836.32

经营活动现金流出小计		2,464,110,046.68	1,358,407,211.44
经营活动产生的现金流量净额	七、79	375,782,560.54	331,954,959.58
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		2,067,050,341.87	1,363,065,364.27
取得投资收益收到的现金		13,558,555.25	11,178,666.67
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			1,060.00
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	七、78	66,588,746.06	84,476,614.08
投资活动现金流入小计		2,147,197,643.18	1,458,721,705.02
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,153,716,895.11	532,937,433.43
投资支付的现金		1,871,300,000.00	1,374,010,000.00
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		233,254,843.29	51,113,434.68
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	105,233,630.66	233,632,328.75
投资活动现金流出小计		3,363,505,369.06	2,191,693,196.86
投资活动产生的现金流量净额		-1,216,307,725.88	-732,971,491.84
<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		3,666,288,481.01	4,251,269,049.63
发行债券收到的现金		950,000,000.00	300,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	2,123,560.34	4,297,182.01
筹资活动现金流入小计		4,618,412,041.35	4,555,566,231.64
偿还债务支付的现金		3,667,332,290.39	3,122,174,040.38
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		400,002,237.15	543,174,271.41
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		2,862,939.11	1,360,000.00
购买子公司少数股东权益所支付的现金		106,747,740.00	
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	36,738,877.57	519,551,720.95
筹资活动现金流出小计		4,210,821,145.11	4,184,900,032.74
筹资活动产生的现金流量净额		407,590,896.24	370,666,198.90
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>			
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>			
加：期初现金及现金等价物余额	七、79	-432,934,269.10	-30,350,333.36
六、期末现金及现金等价物余额	七、79	536,606,237.05	237,064,145.57

公司负责人：尤明杨

主管会计工作负责人：宋璐璐

会计机构负责人：白旭霞

## 母公司现金流量表

2025年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年半年度	2024年半年度
<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			

收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		151,312.97	99,225.17
经营活动现金流入小计		151,312.97	99,225.17
购买商品、接受劳务支付的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		3,119,437.76	1,138,702.34
支付的各项税费		4,409.42	170,354.59
支付其他与经营活动有关的现金		4,645,821.10	3,562,934.19
经营活动现金流出小计		7,769,668.28	4,871,991.12
经营活动产生的现金流量净额		-7,618,355.31	-4,772,765.95
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金			270,000,000.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计			270,000,000.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,406,442.97	
投资支付的现金			
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		933,482,562.48	285,648,992.77
投资活动现金流出小计		934,889,005.45	285,648,992.77
投资活动产生的现金流量净额		-934,889,005.45	-15,648,992.77
<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		950,000,000.00	300,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		2,083,560.34	2,855,263.72
筹资活动现金流入小计		952,083,560.34	302,855,263.72
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		7,200,000.00	147,549,371.48
支付其他与筹资活动有关的现金		3,621,825.01	134,836,068.06
筹资活动现金流出小计		10,821,825.01	282,385,439.54
筹资活动产生的现金流量净额		941,261,735.33	20,469,824.18
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>			
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>			
		-1,245,625.43	48,065.46
加：期初现金及现金等价物余额		1,541,508.71	260,938.13
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>			
		295,883.28	309,003.59

公司负责人：尤明杨

主管会计工作负责人：宋璐璐

会计机构负责人：白旭霞

合并所有者权益变动表

2025年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	2025年半年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		其他		
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	1,997,263,453.00				5,646,257,295.57	169,766,376.57		47,486,103.46	208,259,308.24		1,565,101,589.92		9,294,601,373.62	694,960,760.75	9,989,562,134.37
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	1,997,263,453.00				5,646,257,295.57	169,766,376.57		47,486,103.46	208,259,308.24		1,565,101,589.92		9,294,601,373.62	694,960,760.75	9,989,562,134.37
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					2,533,996.57			3,995,618.58			242,712,125.62		249,241,740.77	14,613,646.89	263,855,387.66
（一）综合收益总额											439,444,620.92		439,444,620.92	23,236,850.60	462,681,471.52
（二）所有者投入和减少资本					2,533,996.57								2,533,996.57	-6,675,896.08	-4,141,899.51
1.所有者投入的普通股															
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					2,533,996.57								2,533,996.57	-6,675,896.08	-4,141,899.51
（三）利润分配											-196,732,495.30		-196,732,495.30	-2,413,853.11	-199,146,348.41
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											-196,732,495.30		-196,732,495.30	-2,413,853.11	-199,146,348.41
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															

金开新能源股份有限公司2025年半年度报告

(五) 专项储备							3,995,618.58					3,995,618.58	466,545.48	4,462,164.06
1. 本期提取							31,644,967.59					31,644,967.59	2,012,069.40	33,657,036.99
2. 本期使用							-27,649,349.01					-27,649,349.01	-1,545,523.92	-29,194,872.93
(六) 其他														
四、本期末余额	1,997,263,453.00				5,648,791,292.14	169,766,376.57	51,481,722.04	208,259,308.24		1,807,813,715.54		9,543,843,114.39	709,574,407.64	10,253,417,522.03

项目	2024年半年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		其他		
优先股		永续债	其他												
一、上年期末余额	1,997,263,453.00				5,618,290,070.65	21,287,590.95	33,939,685.89	148,684,371.15		1,166,238,964.06		8,943,128,953.80	450,911,917.47	9,394,040,871.27	
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	1,997,263,453.00				5,618,290,070.65	21,287,590.95	33,939,685.89	148,684,371.15		1,166,238,964.06		8,943,128,953.80	450,911,917.47	9,394,040,871.27	
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)						148,478,785.62	7,725,232.76			339,665,719.54		198,912,166.68	43,082,735.55	241,994,902.23	
(一) 综合收益总额										487,215,091.02		487,215,091.02	33,341,228.10	520,556,319.12	
(二) 所有者投入和减少资本															
1. 所有者投入的普通股															
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										-147,549,371.48		-147,549,371.48	-1,450,914.00	-149,000,285.48	
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										-147,549,371.48		-147,549,371.48	-1,450,914.00	-149,000,285.48	
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						7,725,232.76				7,725,232.76	588,066.47	8,313,299.23	
1. 本期提取						28,549,720.25				28,549,720.25	1,731,771.43	30,281,491.68	
2. 本期使用						-20,824,487.49				-20,824,487.49	-1,143,704.96	-21,968,192.45	
(六) 其他					148,478,785.62					-148,478,785.62	10,604,354.98	-137,874,430.64	
四、本期期末余额	1,997,263,453.00				5,618,290,070.65	169,766,376.57	41,664,918.65	148,684,371.15		1,505,904,683.60	9,142,041,120.48	493,994,653.02	9,636,035,773.50

公司负责人：尤明杨

主管会计工作负责人：宋璐璐

会计机构负责人：白旭霞

母公司所有者权益变动表

2025年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	2025年半年度										
	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	1,997,263,453.00				5,809,444,144.23	169,766,376.57			208,259,308.24	455,240,766.32	8,300,441,295.22
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,997,263,453.00				5,809,444,144.23	169,766,376.57			208,259,308.24	455,240,766.32	8,300,441,295.22
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）										-3,257,354.33	-3,257,354.33
(一) 综合收益总额										193,475,140.97	193,475,140.97
(二) 所有者投入和减少资本											
1. 所有者投入的普通股											
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										-196,732,495.30	-196,732,495.30
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										-196,732,495.30	-196,732,495.30
3. 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											

金开新能源股份有限公司2025年半年度报告

1. 本期提取										
2. 本期使用										
(六) 其他										
四、本期末余额	1,997,263,453.00				5,809,444,144.23	169,766,376.57		208,259,308.24	451,983,411.99	8,297,183,940.89

项目	2024年半年度										
	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	1,997,263,453.00				5,809,444,144.23	21,287,590.95			148,684,371.15	263,348,199.27	8,197,452,576.70
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,997,263,453.00				5,809,444,144.23	21,287,590.95			148,684,371.15	263,348,199.27	8,197,452,576.70
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）						148,478,785.62				151,029,511.26	2,550,725.64
（一）综合收益总额										298,578,882.74	298,578,882.74
（二）所有者投入和减少资本											
1. 所有者投入的普通股											
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										-147,549,371.48	-147,549,371.48
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										-147,549,371.48	-147,549,371.48
3. 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						148,478,785.62					-148,478,785.62
四、本期末余额	1,997,263,453.00				5,809,444,144.23	169,766,376.57			148,684,371.15	414,377,710.53	8,200,003,302.34

公司负责人：尤明杨

主管会计工作负责人：宋璐璐

会计机构负责人：白旭霞

### 三、公司基本情况

#### 1、公司概况

适用 不适用

金开新能源股份有限公司(以下简称“本公司”)前身为天津劝业场(集团)股份有限公司,1992年4月经批准进行股份制改制。1994年1月28日本公司股票在上海证券交易所上市。本公司的注册地址为天津市和平区贵州路四号龙通大厦411室。

本公司发行的人民币普通股股票在上海证券交易所上市,股票代码“600821”。截至2025年6月30日,本公司股本总额为人民币1,997,263,453.00元,天津金开企业管理有限公司为本公司控股股东,持有本公司总股本的比例12.61%,实际控制人为天津市人民政府国有资产监督管理委员会。

本公司及子公司(以下简称“本集团”)经营范围为:一般项目:节能服务管理;合同能源管理;太阳能发电技术服务;资源再生利用技术研发;风电场相关系统研发;技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广;太阳能热利用装备销售;风电场相关装备销售;海上风电相关装备销售;环境保护专用设备销售;光伏设备及元器件销售;智能输配电及控制设备销售;发电机及发电机组销售;煤炭及制品销售;碳减排、碳转化、碳捕捉、碳封存技术研发;信息咨询服务(不含许可类信息咨询服务);化工产品销售(不含许可类化工产品);集成电路芯片及产品销售;计算机软硬件及辅助设备零售;通信设备销售;信息咨询服务;电子元器件批发;电力电子元器件销售。(除依法须经批准的项目外,凭营业执照依法自主开展经营活动)。

本报告期内,本集团新增子公司的情况参见附注九。

本公司子公司的相关信息参见附注十。

### 四、财务报表的编制基础

#### 1、编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

#### 2、持续经营

适用 不适用

公司自本报告期末至少12个月内具备持续经营能力,无影响持续经营能力的重大事项。

### 五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示:

适用 不适用

本公司根据实际生产经营特点,依据相关企业会计准则的规定,对应收账款坏账准备的确认和计量、固定资产的折旧、对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。

#### 1、遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合财政部颁布的企业会计准则的要求,真实、完整地反映了本公司2025年6月30日的合并财务状况和母公司财务状况、截至2025年6月30日止六个月期间的合并经营成果和母公司经营成果及合并现金流量和母公司现金流量。

此外,本公司的财务报表同时符合中国证券监督管理委员会(以下简称“证监会”)2023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。

#### 2、会计期间

本公司会计年度自公历1月1日起至12月31日止。

#### 3、营业周期

适用 不适用

本公司以一年 12 个月作为正常营业周期，并以营业周期作为资产和负债的流动性划分标准。

#### 4、 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

#### 5、 重要性标准确定方法和选择依据

适用 不适用

项目	重要性标准
重要的在建工程	公司将单项在建工程明细金额超过集团总资产 0.05% 的认定为重要
重要的合营或联营企业	公司将合营企业或联营企业的长期股权投资账面价值超过集团总资产 0.5% 的认定为重要
重要的非全资子公司	公司将非全资子公司的归属于少数股东净资产的账面价值超过集团净资产 1% 的认定为重要
账龄超过 1 年的重要其他应付款项	公司将账龄超过 1 年的其他应付款单位金额超过集团总资产 0.1% 的认定为重要

#### 6、 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

适用 不适用

本集团取得对另一个或多个企业 (或一组资产或净资产) 的控制权且其构成业务的，该交易或事项构成企业合并。企业合并分为同一控制下的企业合并和非同一控制下的企业合并。

对于非同一控制下的交易，购买方在判断取得的资产组合等是否构成一项业务时，将考虑是否选择采用“集中度测试”的简化判断方式。如果该组合通过集中度测试，则判断为不构成业务。如果该组合未通过集中度测试，仍应按照业务条件进行判断。

当本集团取得了不构成业务的一组资产或净资产时，应将购买成本按购买日所取得各项可辨认资产、负债的相对公允价值基础进行分配，不按照以下企业合并的会计处理方法进行处理。

##### (1) 同一控制下的企业合并

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。合并方在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。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，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。为进行企业合并发生的直接相关费用，于发生时计入当期损益。合并日为合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

##### (2) 非同一控制下的企业合并

参与合并的各方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。本集团作为购买方，为取得被购买方控制权而付出的资产 (包括购买日之前所持有的被购买方的股权)、发生或承担的负债以及发行的权益性证券在购买日的公允价值之和，减去合并中取得的被购买方可辨认净资产于购买日公允价值份额的差额，如为正数则确认为商誉；如为负数则计入当期损益。本集团将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。本集团为进行企业合并发生的其他各项直接费用计入当期损益。本集团在购买日按公允价值确认所取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债。购买日是指购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

#### 7、 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

适用 不适用

##### (1) 总体原则

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定，包括本公司及本公司控制的子公司。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其回报金额。子公司的财务状况、经营成果和现金流量由控制开始日起至控制结束日止包含于合并财务报表中。

如果子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有的份额的，其余部分仍冲减少数股东权益。

(2) 合并财务报表范围

本公司将全部子公司 (包括本公司所控制的单独主体) 纳入合并财务报表范围, 包括被本公司控制的企业、被投资单位中可分割的部分以及结构化主体。

(3) 统一母子公司的会计政策、统一母子公司的资产负债表日及会计期间

子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的, 在编制合并财务报表时, 按照本公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

(4) 合并财务报表抵销事项

合并财务报表以本公司和子公司的财务报表为基础, 已抵销了本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易。子公司所有者权益中不属于本公司的份额, 作为少数股东权益, 在合并资产负债表中股东权益项目下以“少数股东权益”项目列示。子公司持有本公司的长期股权投资, 视为本公司的库存股, 作为股东权益的减项, 在合并资产负债表中股东权益项目下以“减: 库存股”项目列示。

(5) 合并取得子公司会计处理

对于同一控制下企业合并取得的子公司, 视同该企业合并于自最终控制方开始实施控制时已经发生, 从合并当期的期初起将其资产、负债、经营成果和现金流量纳入合并财务报表; 对于非同一控制下企业合并取得的子公司, 在编制合并财务报表时, 以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其个别财务报表进行调整。

(6) 处置子公司的会计处理

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, 在合并财务报表中, 处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额, 调整资本公积 (资本溢价或股本溢价), 资本公积不足冲减的, 调整留存收益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的, 在编制合并财务报表时, 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和公允价值之和, 减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并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, 同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等, 在丧失控制权时转为当期投资收益。因处置子公司股权构成与股东权益性交易的, 在母公司单体报表和合并报表中均不确认损益。

## 8、 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

(1) 合营安排的分类

合营安排分为共同经营和合营企业。未通过单独主体达成的合营安排, 划分为共同经营。单独主体, 是指具有单独可辨认的财务架构的主体, 包括单独的法人主体和不具备法人主体资格但法律认可的主体。通过单独主体达成的合营安排, 通常划分为合营企业。相关事实和情况变化导致合营方在合营安排中享有的权利和承担的义务发生变化的, 合营方对合营安排的分类进行重新评估。

(2) 共同经营的会计处理

本集团为共同经营参与方, 确认与共同经营中利益份额相关的下列项目, 并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理: 确认单独所持有的资产或负债, 以及按份额确认共同持有的资产或负债; 确认出售享有的共同经营产出份额所产生的收入; 按份额确认共同经营因出售产出所产生的收入; 确认单独所发生的费用, 以及按份额确认共同经营发生的费用。

本集团为对共同经营不享有共同控制的参与方, 如果享有该共同经营相关资产且承担该共同经营相关负债, 则参照共同经营参与方的规定进行会计处理; 否则, 按照相关企业会计准则的规定进行会计处理。

(3) 合营企业的会计处理

本集团为合营企业合营方，按照《企业会计准则第2号——长期股权投资》的规定对合营企业的投资进行会计处理；本集团为非合营方，根据对该合营企业的影响程度进行会计处理。

## 9、 现金及现金等价物的确定标准

现金等价物是指企业持有的期限短（一般指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。

## 10、 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

### (1) 外币业务折算

本集团对发生的外币交易，采用交易发生日即期汇率折合本位币入账。资产负债表日外币货币性项目按资产负债表日即期汇率折算，因该日的即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，除符合资本化条件的外币专门借款的汇兑差额在资本化期间予以资本化计入相关资产的成本外，均计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，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。

### (2) 外币财务报表折算

本集团的子公司、合营企业、联营企业等，若采用与本公司不同的记账本位币，需对其外币财务报表折算后，再进行会计核算及合并财务报表的编报。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，所有者权益项目除“未分配利润”及其他综合收益中的外币财务报表折算差额项目外，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。折算产生的外币财务报表折算差额，在资产负债表中所有者权益项目其他综合收益下列示。外币现金流量应当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，在现金流量表中单独列示。处置境外经营时，与该境外经营有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。

## 11、 金融工具

√适用 □不适用

### (1)金融工具的分类及重分类

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。本集团的金融工具包括货币资金、应收款项、应付款项、借款、应付债券及股本等。

#### (a)金融资产

本集团将同时符合下列条件的金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产：① 本集团管理金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；② 该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本集团将同时符合下列条件的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：① 本集团管理金融资产的业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标；② 该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

对于非交易性权益工具投资，本集团可在初始确认时将其不可撤销地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。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

除分类为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，本集团将其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。在初始确认时，如果能消除或减少会计错配，本集团可以将金融资产不可撤销地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。

本集团改变管理金融资产的业务模式时，将对所有受影响的相关金融资产在业务模式发生变更后的首个报告期间的第一天进行重分类，且自重分类日起采用未来适用法进行相关会计处理，不对以前已经确认的利得、损失（包括减值损失或利得）或利息进行追溯调整。

#### (b)金融负债

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；财务担保负债；以摊余成本计量的金融负债。所有的金融负债不进行重分类。

#### (2)金融工具的计量

本集团金融工具初始确认按照公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，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或金融负债，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。金融工具的后续计量取决于其分类。

#### (a)金融资产

①以摊余成本计量的金融资产。初始确认后，对于该类金融资产采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、重分类、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。初始确认后，对于该类金融资产(除属于套期关系的一部分金融资产外)，以公允价值进行后续计量，产生的利得或损失(包括利息和股利收入)计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权工具投资。初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失均计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

#### (b)金融负债

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。该类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。初始确认后，对于该类金融负债以公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，交易性金融负债公允价值变动形成的利得或损失(包括利息费用)计入当期损益。指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的，由企业自身信用风险变动引起的该金融负债公允价值的变动金额，计入其他综合收益，其他公允价值变动计入当期损益。如果对该金融负债的自身信用风险变动的影响计入其他综合收益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计入当期损益。

②财务担保合同指，当特定债务人到期不能按照最初或修改后的工具条款偿付债务时，要求本集团向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。初始确认后，财务担保合同相关收益依据附注三、30所述会计政策的规定分摊入当期损益。财务担保负债以按照依据金融工具的减值原则所确定的损失准备金额以及其初始确认金额扣除财务担保合同相关收益的累计摊销额后的余额孰高进行续计量。

③以摊余成本计量的金融负债。初始确认后，对此类金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

#### (3)本集团对金融工具的公允价值的确认方法

如存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值；如不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。估值技术主要包括市场法、收益法和成本法。在有限情况下，如果用以确定公允价值的近期信息不足，或者公允价值的可能估计金额分布范围很广，而成本代表了该范围内对公允价值的最佳估计的，该成本可代表其在该分布范围内对公允价值的恰当估计。本集团利用初始确认日后可获得的关于被投资方业绩和经营的所有信息，判断成本能否代表公允价值。

#### (4)金融资产和金融负债转移的确认依据和计量方法

##### (a)金融资产

本集团金融资产满足下列条件之一的，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，且本集团转移了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬；③该

金融资产已转移，虽然本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有报酬的，但未保留对该金融资产的控制。

本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有报酬的，且保留了对该金融资产控制的，按照继续涉入被转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认相关负债。

金融资产转移整体满足终止确认条件的，将以下两项金额的差额计入当期损益：①被转移金融资产在终止确认日的账面价值；②因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，先按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，然后将以下两项金额的差额计入当期损益：①终止确认部分在终止确认日的账面价值；②终止确认部分收到的对价，与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产）之和。

#### (b)金融负债

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）。

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。

## 12、 应收票据

适用 不适用

### 按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

根据承兑人信用风险特征的不同，本集团将应收票据划分银行承兑汇票和商业承兑汇票两个组合。本集团取得的银行承兑汇票，预期不存在信用损失。若应收票据为商业承兑汇票而非银行承兑汇票，则将此票据视同为应收账款予以计提预期信用损失。

### 基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

### 按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

适用 不适用

## 13、 应收账款

适用 不适用

### 按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

本集团按照欠款人类型和初始确认日期为共同风险特征，对应收账款进行分组并以组合为基础考虑评估信用风险是否显著增加，确定预期信用损失。①应收电网公司组合（不包括应收可再生能源补贴电费）：本集团判断电网公司在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即便较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化但未必降低电网公司履行其现金流量义务的能力，因此除可再生能源补贴部分外应收电网公司应收账款被视为具有较低的信用风险；②应收可再生能源补贴组合：本集团针对可再生能源补贴电费应收账款按照0.5%的预期信用损失率对账面余额计提坏账准备；

### 基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

账龄组合：除应收电网公司组合、可再生能源补贴组合外客户的应收账款，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。应收账款在整个存续期内各账龄预期损失率如下：

太阳能发电及风力发电直供电客户：应收账款在整个存续期内各账龄预期损失率为：账龄 0-6 个月，预期信用损失率为 0%；账龄 7-12 个月，预期信用损失率为 5%；账龄 1-2 年，预期信用损失率为 10%；账龄 2-3 年，预期信用损失率为 30%；账龄 3-4 年，预期信用损失率为 50%；账龄 4-5 年，预期信用损失率为 80%；账龄 5 年以上，预期信用损失率为 100%。

其他客户：应收账款在整个存续期内各账龄预期损失率为：账龄 1 年以内，预期信用损失率为 0%；账龄 1-2 年，预期信用损失率为 5%；账龄 2-3 年，预期信用损失率为 10%；账龄 3-4 年，预期信用损失率为 30%；账龄 4-5 年，预期信用损失率为 70%；账龄 5 年以上，预期信用损失率为 100%。

#### 按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

适用  不适用

本集团在单项应收账款上若获得关于信用风险显著增加的充分证据，则按照该应收账款的账面金额与预期能收到的现金流量现值的差额，确定该应收账款的预期信用损失，计提损失准备。

对于因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的应收账款，本集团始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。本集团基于历史信用损失经验、以及基于账龄确认风险特征的组合计算上述金融资产的预期信用损失，相关历史经验根据资产负债表日借款人的特定因素、以及对当前状况和未来经济状况预测的评估进行调整。

#### 14、 应收款项融资

适用  不适用

##### 按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用  不适用

本集团应收款项融资为有双重持有目的的应收银行承兑汇票。由于承兑银行均为信用等级较高的银行，本集团将全部应收款项融资作为一个组合，预期不存在信用损失。

##### 基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用  不适用

##### 按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

适用  不适用

#### 15、 其他应收款

适用  不适用

##### 按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用  不适用

① 本集团合并报表范围内各企业之间的其他应收款、应收政府部门款项、保证金及员工备用金，公司认为其具有较低的信用风险；② 本集团其他款项，公司逐笔分析判断，若信用风险自初始确认后未显著增加的为共同风险特征，对此类其他应收款为组合，本集团根据以前年度的实际信用损失，并考虑本年的前瞻性信息，按资产负债表日余额确定其他应收款的预期信用损失，计提损失准备。经判断信用风险自初始确认后显著增加的其他应收款，按照该其他应收款的账面金额与预期能收到的现金流量现值的差额，确定其他应收款的预期信用损失，计提损失准备。

为反映金融工具的信用风险自初始确认后的变化，本集团在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，应当作为减值损失或利得计入当期损益，并根据金融工具的种类，抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值或计入预计负债或计入其他综合收益（以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资）。

##### 基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用  不适用

**按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准**适用 不适用**16、 存货**适用 不适用**存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法**适用 不适用**(1)存货的分类**

存货主要包括原材料、低值易耗品、库存商品、备品备件等。

**(2)发出存货的计价方法**

存货发出时，采取加权平均法确定其发出的实际成本。

**(3)存货的盘存制度**

本集团的存货盘存制度为永续盘存制。

**(4)低值易耗品和包装物的摊销方法**

低值易耗品和包装物采用一次转销法摊销。

**存货跌价准备的确认标准和计提方法**适用 不适用

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，并按单个存货项目计提存货跌价准备，但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备。

**按照组合计提存货跌价准备的组合类别及确定依据、不同类别存货可变现净值的确定依据**适用 不适用

存货可变现净值的确定依据：① 库存商品可变现净值为估计售价减去估计的销售费用和相关税费后金额；② 为生产而持有的材料等，当用其生产的产成品的可变现净值高于成本时按照成本计量；当材料价格下降表明产成品的可变现净值低于成本时，可变现净值为估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额确定。③ 持有待售的材料等，可变现净值为市场售价。

**基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据**适用 不适用**17、 合同资产**适用 不适用**合同资产的确认方法及标准**适用 不适用

本集团将已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）作为合同资产列示。

**按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据**适用 不适用

合同资产的减值准备计提参照金融工具预期信用损失法。对于不包含或重大融资成分的合同资产，本集团采用简化方法计量损失准备。对于包含重大融资成分的合同资产，本集团按照一般方法计量损失准备。

**基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法**适用 不适用**按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准**适用 不适用

## 18、 持有待售的非流动资产或处置组

适用 不适用

### 划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

适用 不适用

### 终止经营的认定标准和列报方法

适用 不适用

## 19、 长期股权投资

适用 不适用

### (1)初始投资成本确定

对于企业合并取得的长期股权投资，如为同一控制下的企业合并，应当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；非同一控制下的企业合并，按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本；以支付现金取得的长期股权投资，初始投资成本为实际支付的购买价款；以发行权益性证券取得的长期股权投资，初始投资成本为发行权益性证券的公允价值；通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照《企业会计准则第12号——债务重组》的有关规定确定；非货币性资产交换取得的长期股权投资，初始投资成本按照《企业会计准则第7号——非货币性资产交换》的有关规定确定。

对于通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资，在初始确认时，对于以支付现金取得的长期股权投资，本集团按照实际支付的购买价款作为初始投资成本；对于发行权益性证券取得的长期股权投资，本集团按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

### (2)后续计量及损益确认方法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算，对联营企业和合营企业的长期股权投资采用权益法核算。本集团对联营企业的权益性投资，其中一部分通过风险投资机构、共同基金、信托公司或包括投连险基金在内的类似主体间接持有的，无论以上主体是否对这部分投资具有重大影响，本公司可以按照《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》的有关规定处理，并对其余部分采用权益法核算。

### (3)确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

对被投资单位具有共同控制，是指对某项安排的回报产生重大影响的活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策，包括商品或劳务的销售和购买、金融资产的管理、资产的购买和处置、研究与开发活动以及融资活动等；对被投资单位具有重大影响，重大影响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。

## 20、 投资性房地产

不适用

## 21、 固定资产

### (1). 确认条件

适用 不适用

固定资产指为生产商品、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。同时满足以下条件时予以确认：与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；该固定资产的成本能够可靠地计量。

本集团固定资产主要分为：房屋建筑物、发电设备、运输工具、其他等；折旧方法采用年限平均法。根据各类固定资产的性质和使用情况，确定固定资产的使用寿命和预计净残值。并在年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地之外，本集团对所

有固定资产计提折旧。本集团根据业务类别确定的预计使用寿命、预计净残值率、年折旧率等详见下表。

## (2). 折旧方法

适用 不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	采用年限平均法	25	5.00%	3.80%
发电及通用设备	采用年限平均法	10-20	0-5.00%	4.75% -10.00%
运输设备	采用年限平均法	4	0-5.00%	23.75% -25.00%
其他设备	采用年限平均法	3-5	0%	20.00% -33.33%

## 22、 在建工程

适用 不适用

本集团在建工程分为自营方式建造和出包方式建造两种。在建工程在工程完工达到预定可使用状态时，结转固定资产。预定可使用状态的判断标准，应符合下列情况之一：固定资产的实体建造（包括安装）工作已经全部完成或实质上已经全部完成；已经试生产或试运行，并且其结果表明资产能够正常运行或能够稳定地生产出合格产品，或者试运行结果表明其能够正常运转或营业；该项建造的固定资产上的支出金额很少或者几乎不再发生；所购建的固定资产已经达到设计或合同要求，或与设计或合同要求基本相符。

本集团将固定资产达到预定可使用状态前产出的产品或副产品对外销售，按照《企业会计准则第14号——收入》、《企业会计准则第1号——存货》等规定，对相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益。

## 23、 借款费用

适用 不适用

### (1)借款费用资本化的确认原则

本集团发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产和存货等资产。

### (2)资本化金额计算方法

资本化期间，是指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间。借款费用暂停资本化的期间不包括在内。在购建或生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，应当暂停借款费用的资本化。

借入专门借款，按照专门借款当期实际发生的利息费用，减去将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确定；占用一般借款按照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计算确定，资本化率为一般借款的加权平均利率；借款存在折价或溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或溢价金额，调整每期利息金额。

实际利率法是根据借款实际利率计算其摊余折价或溢价或利息费用的方法。其中实际利率是借款在预期存续期间的未来现金流量，折现为该借款当前账面价值所使用的利率。

## 24、 生物资产

适用 不适用

## 25、 油气资产

适用 不适用

## 26、 无形资产

### (1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

√适用 □不适用

#### (1)计价方法、使用寿命、减值测试

本集团无形资产按照成本进行初始计量。购入的无形资产，按实际支付的价款和相关支出作为实际成本。投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。自行开发的无形资产，其成本为达到预定用途前所发生的支出总额。

本集团无形资产后续计量方法分别为：使用寿命有限无形资产采用直线法摊销，并在年度终了，对无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整；使用寿命不确定的无形资产不摊销，但在年度终了，对使用寿命进行复核，当有确凿证据表明其使用寿命是有限的，则估计其使用寿命，按直线法进行摊销。

资产类别	使用寿命 (年)	确认依据	摊销方法
土地使用权	土地使用证登记年限	产权登记期限	直线法
软件及其他	3-10	预计经济利益年限	直线法

#### (2)使用寿命不确定的判断依据

本集团将无法预见该资产为公司带来经济利益的期限，或使用期限不确定的无形资产确定为使用寿命不确定的无形资产。使用寿命不确定的判断依据为：来源于合同性权利或其他法定权利，但合同规定或法律规定无明确使用年限；综合同行业情况或相关专家论证等，仍无法判断无形资产为公司带来经济利益的期限。

每年年末，对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，主要采取自下而上的方式，由无形资产使用相关部门进行基础复核，评价使用寿命不确定判断依据是否存在变化等。

### (2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用 □不适用

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；开发阶段的支出，满足确认为无形资产条件的转入无形资产核算。

划分内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段的具体标准：为获取新的技术和知识等进行的有计划的调查阶段，应确定为研究阶段，该阶段具有计划性和探索性等特点；在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等阶段，应确定为开发阶段，该阶段具有针对性和形成成果的可能性较大等特点。

本集团对于研发过程中产出的产品或副产品对外销售，按照《企业会计准则第14号——收入》、《企业会计准则第1号——存货》等规定，对相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益。

## 27、 长期资产减值

√适用 □不适用

长期股权投资、固定资产、在建工程、使用权资产、无形资产、商誉、长期待摊费用等长期资产于资产负债表日存在减值迹象的，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，无论是否存在减值迹象，至少每年进行减值测试。减值测试时，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。资产减值损失一经确认，在以后会计期间不会转回。

## 28、 长期待摊费用

适用 不适用

本集团长期待摊费用是指已经支出，但受益期限在一年以上（不含一年）的各项费用。长期待摊费用按费用项目的受益期限分期摊销。若长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

## 29、 合同负债

适用 不适用

本集团将已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。

## 30、 职工薪酬

### (1). 短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

在职工为本集团提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益，企业会计准则要求或允许计入资产成本的除外。本集团发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本。职工福利费为非货币性福利的，按照公允价值计量。本集团为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额，并确认相应负债，计入当期损益或相关资产成本。除此之外，本集团依据国家企业年金制度的相关政策及相关部门的批复建立企业年金计划，按照相关职工工资总额一定的比例计提企业年金。本集团在职工提供服务的会计期间，将应缴存的金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

### (2). 离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

本集团在职工提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

### (3). 辞退福利的会计处理方法

适用 不适用

本集团向职工提供辞退福利时，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：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；本集团确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

### (4). 其他长期职工福利的会计处理方法

适用 不适用

本集团向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，应当按照有关设定提存计划的规定进行处理；除此外，根据设定受益计划的有关规定，确认和计量其他长期职工福利净负债或净资产。

## 31、 预计负债

适用 不适用

当与或有事项相关的义务是公司承担的现时义务，且履行该义务很可能导致经济利益流出，同时其金额能够可靠地计量时确认该义务为预计负债。本集团按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，如所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；如涉及多个项目，按照各种可能结果及相关概率计算确定最佳估计数。

资产负债表日应当对预计负债账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能真实反映当前最佳估计数，应当按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

### 32、 股份支付

适用 不适用

### 33、 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

### 34、 收入

#### (1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

收入是本集团在日常活动中形成的、会导致股东权益增加且与股东投入资本无关的经济利益的总流入。

本集团在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。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。履约义务是指合同中本集团向客户转让可明确区分商品的承诺。交易价格是指本集团因向客户转让商品而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及本集团预期将退还给客户的款项。

合同中包含两项或多项履约义务的，本集团在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。单独售价，是指本集团向客户单独销售商品或提供服务的价格。单独售价无法直接观察的，本集团综合考虑能够合理取得的全部相关信息，并最大限度地采用可观察的输入值估计单独售价。

交易价格是本集团因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项。本集团确认的交易价格不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金額。

履约义务是在某一时段内履行、还是在某一时点履行，取决于合同条款及相关法律规定。如果履约义务是在某一时段内履行的，则本集团按照履约进度确认收入。否则，本集团于客户取得相关资产控制权的某一时点确认收入。

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

#### (a) 电力销售

集中式电站项目及全额上网分布式电站的收入确认系根据购售电合同约定将电力输送至国家电网指定线路，每月月底按照电力公司提供的电费结算单中确认的抄表电量，以及经发改委等价格主管部门确定并经合同明确的电价确认收入，包含电价补贴收入。分布式“自发自用，余电上网”类电站的收入确认系根据签订的购售电合同或电价文件中确定的价格，以及结算单中的电量确认收入（包含国家补贴部分）。

#### (b) 原材料代采收入

本集团与客户之间的销售原材料及设备合同通常仅包含转让原材料及设备的履约义务。本集团在交付原材料及设备时点确认收入：在原材料及设备运送到客户的场地且客户完成签收时客户取得原材料及设备控制权，此时本集团确认收入。

(c)运维服务

本集团向客户提供运维服务，由于本集团履约的同时客户即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益，本集团将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入。

(d)工程施工服务

本集团与客户之间的建造合同主要为客户进行光伏园区建设，采用时段法确认收入。本集团采用累计实际发生的成本占预计总成本的比例（即成本法）确定建造服务的履约进度，并按照履约进度确认收入。

客户按照合同约定以及工程进度向本集团分阶段支付服务费，该分阶段付款安排不包含重大融资成分。

若本集团已收到服务费但尚未履行相应履约义务，就差额确认合同负债。若本集团已经履行相应履约义务但尚未向客户出具账单，就差额确认合同资产。

## (2). 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

适用 不适用

### 35、 合同成本

适用 不适用

本集团的合同成本包括为取得合同发生的增量成本及合同履约成本。为取得合同发生的增量成本（“合同取得成本”）是指不取得合同就不会发生的成本。该成本预期能够收回的，本集团将其作为合同取得成本确认为一项资产。

本集团为履行合同发生的成本，不属于存货等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）、明确由用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。

本集团将确认为资产的合同履约成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期的，在资产负债表计入“存货”项目；初始确认时摊销期限在一年或一个正常营业周期以上的，在资产负债表中计入“其他非流动资产”项目。

本集团将确认为资产的合同取得成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期的，在资产负债表计入“其他流动资产”项目；初始确认时摊销期限在一年或一个正常营业周期以上的，在资产负债表中计入“其他非流动资产”项目。

本集团对合同取得成本、合同履约成本确认的资产（以下简称“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。取得合同的增量成本形成的资产的摊销年限不超过一年的，在发生时计入当期损益。

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

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

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述两项差额高于该资产账面价值的，应当转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况的下该资产在转回日的账面价值。

### 36、 政府补助

适用 不适用

- (1) 政府补助的类型及会计处理

政府补助是指本集团从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产（但不包括政府作为所有者投入的资本）。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

与日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益。与日常活动无关的政府补助，计入营业外收入。

政府文件明确规定用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助，确认为与资产相关的政府补助。政府文件未明确规定补助对象的，能够形成长期资产的，与资产价值相对应的政府补助部分作为与资产相关的政府补助，其余部分作为与收益相关的政府补助；难以区分的，将政府补助整体作为与收益相关的政府补助。与资产相关的政府补助确认为递延收益。确认为递延收益的金额，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益。

除与资产相关的政府补助之外的政府补助，确认为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助用于补偿企业以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间，计入当期损益；用于补偿企业已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

本集团取得政策性优惠贷款贴息，财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本集团提供贷款的，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用；财政将贴息资金直接拨付给本集团的，本集团将对应的贴息冲减相关借款费用。

## (2) 政府补助确认时点

政府补助在满足政府补助所附条件并能够收到时确认。按照应收金额计量的政府补助，在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且预计能够收到财政扶持资金时予以确认。除按照应收金额计量的政府补助外的其他政府补助，在实际收到补助款项时予以确认。

## 37、 递延所得税资产/递延所得税负债

适用 不适用

除因企业合并和直接计入所有者权益（包括其他综合收益）的交易或者事项产生的所得税外，本集团将当期所得税和递延所得税计入当期损益。

当期所得税是按本年度应税所得额，根据税法规定的税率计算的预期应交所得税，加上以往年度应付所得税的调整。

资产负债表日，如果本集团拥有以净额结算的法定权利并且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，那么当期所得税资产及当期所得税负债以抵消后的净额列示。

根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额（未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，确定该计税基础为其差额），资产负债表日，本集团根据递延所得税资产和负债的预期收回或结算方式，依据已颁布的税法规定，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

递延所得税资产的确认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。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。如未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的，则减记递延所得税资产的账面价值。

如果单项交易不是企业合并，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并未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异，则该项交易中产生的暂时性差异不会产生递延所得税。商誉的初始确认导致的暂时性差异也不产生相关的递延所得税。

对与子公司及联营、合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本公司能够控制暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司及联营、合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时，确认递延所得税资产。

资产负债表日，本集团根据递延所得税资产和负债的预期收回或结算方式，依据已颁布的税法规定，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量该递延所得税资产和负债的账面金额。

资产负债表日，本集团对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，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。

资产负债表日，递延所得税资产及递延所得税负债在同时满足以下条件时以抵销后的净额列示：

- 纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；

- 递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债。

### 38、 租赁

√适用 □不适用

#### 作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

√适用 □不适用

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。

在合同开始日，本集团评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

合同中同时包含多项单独租赁的，承租人和出租人将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，承租人和出租人将租赁和非租赁部分进行分拆。

在租赁期开始日，本集团对租赁确认使用权资产和租赁负债

本集团使用直线法对使用权资产计提折旧。对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。否则，租赁资产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。使用权资产按附注三、25所述的会计政策计提减值准备。

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，折现率为租赁内含利率。无法确定租赁内含利率的，采用本集团增量借款利率作为折现率。

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

租赁期开始日后，发生下列情形的，本集团按照变动后租赁付款额的现值重新计量租赁负债：

- 根据担保余值预计的应付金额发生变动；

- 用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动；

- 本集团对购买选择权、续租选择权或终止租赁选择权的评估结果发生变化，或续租选择权或终止租赁选择权的实际行使情况与原评估结果不一致。

在对租赁负债进行重新计量时，本集团相应调整使用权资产的账面价值。使用权资产的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。

本集团已选择对短期租赁（租赁期不超过12个月的租赁）和低价值资产租赁（单项租赁资产为全新资产时价值较低）不确认使用权资产和租赁负债，并将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。

#### 作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

在租赁开始日，本集团将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁是指无论所有权最终是否转移但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。

本集团作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产，而不是原租赁的标的资产，对转租进行分类。如果原租赁为短期租赁且本集团选择对原租赁应用上述短期租赁的简化处理，本集团将该转租分类为经营租赁。

融资租赁下，在租赁期开始日，本集团对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。

本集团按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按附注五、11所述的会计政策进行会计处理。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。

经营租赁的租赁收款额在租赁期内按直线法确认为租金收入。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

### 39、 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

编制财务报表时，本集团管理层需要运用估计和假设，这些估计和假设会对会计政策的应用及资产、负债、收入及费用的金额产生影响。实际情况可能与这些估计不同。本集团管理层对估计涉及的关键假设和不确定因素的判断进行持续评估，会计估计变更的影响在变更当期和未来期间予以确认。

#### (1) 采用会计政策时的重大判断

##### 补贴电价收入确认

补贴电价收入指就本集团发电业务从相关单位应收的电价补贴。如存在合理保证将会收到电价且本集团符合所有附加条件(如有)，则补贴电价收入将按适用的补贴电价和上网电量予以确认。

根据中华人民共和国国家发展和改革委员会于2016年发布的《国家发展改革委关于调整光伏发电陆上风电标杆上网电价的通知》(发改价格[2016]2729号)(以下简称“电价通知”)，获得建设核准并在规定期间并网发电的电厂将有资格享受所在资源区对应的光伏发电、陆上风电标杆上网电价，光伏发电、陆上风电标杆上网电价与当地燃煤机组标杆上网电价之间的差额为补贴电价，通过国家可再生能源发展基金予以补贴。

根据《财政部国家发展改革委国家能源局关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》(财建[2020]4号)要求，国家不再发布可再生能源电价附加补助目录，而由电网企业确定并定期公布符合条件的可再生能源发电补贴项目清单(以下简称“补贴清单”)。根据《关于开展可再生能源发电补贴项目清单审核有关工作的通知》(财办建[2020]6号)，满足条件的可再生能源发电项目可向电网企业发起申请，并经电网企业、省级能源主管部门和国家可再生能源信息中心审核通过后纳入补贴清单。

本集团在确定收入确认会计政策时涉及重大判断，即本集团部分新能源发电项目虽尚未纳入补贴清单，但已满足上网电量享受电价补贴的条件。

#### (2) 主要会计估计

主要的会计估计包括固定资产及无形资产等资产的折旧及摊销、各类资产减值以及递延所得税资产的确认。

### 40、 重要会计政策和会计估计的变更

#### (1). 重要会计政策变更

适用 不适用

#### (2). 重要会计估计变更

适用 不适用

#### (3). 2025年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

适用 不适用

### 41、 其他

适用 不适用

#### (1). 商誉

因非同一控制下企业合并形成的商誉，其初始成本是合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额。

本集团对商誉不摊销，以成本减累计减值准备（参见附注五、27）在资产负债表内列示。商誉在其相关资产组或资产组组合处置时予以转出，计入当期损益。

#### (2).公允价值计量

除特别声明外，本集团按下述原则计量公允价值：

公允价值是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。

本集团估计公允价值时，考虑市场参与者在计量日对相关资产或负债进行定价时考虑的特征（包括资产状况及所在位置、对资产出售或者使用的限制等），并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。使用的估值技术主要包括市场法、收益法和成本法。

#### (3).股利分配

资产负债表日后，经审议批准的利润分配方案中拟分配的股利或利润，不确认为资产负债表日的负债，在附注中单独披露。

#### (4).关联方

一方控制、共同控制另一方或对另一方施加重大影响，以及两方或两方以上同受一方控制、共同控制的，构成关联方。关联方可为个人或企业。仅仅同受国家控制而不存在其他关联方关系的企业，不构成关联方。

#### (5).分部报告

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部。如果两个或多个经营分部存在相似经济特征且同时在各单项产品或劳务的性质、生产过程的性质、产品或劳务的客户类型、销售产品或提供劳务的方式、生产产品及提供劳务受法律及行政法规的影响等方面具有相同或相似性的，可以合并为一个经营分部。本集团以经营分部为基础考虑重要性原则后确定报告分部。

此外，本公司同时根据证监会颁布的《上市公司信息披露管理办法》确定本集团或本公司的关联方。

## 六、税项

### 1、主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	按照税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税。	13%、9%、6%
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税计征	7%、5%、1%
企业所得税	按应纳税所得额计算缴纳	25%、15%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

适用 不适用

除附注六、2所述享受优惠税率的子公司外，本公司及各子公司法定所得税税率为25%。

### 2、税收优惠

适用 不适用

根据财政部、国家税务总局财税[2015]74号文《关于风力发电增值税政策的通知》，自2015年7月1日起，对纳税人销售自产的利用风电生产的电力产品，实行增值税即征即退50%的政策。

根据财政部、国家税务总局财税[2021]40号文《关于完善资源综合利用增值税政策的公告》，对纳税人销售综合利用厨余垃圾、畜禽粪污、稻壳、花生壳、玉米芯、油茶壳、棉籽壳、三剩物、次小薪材、农作物秸秆、蔗渣等生产的电力，实行增值税即征即退100%的政策。

本公司适用的法定企业所得税税率为25%，本集团范围内的子公司，在满足相关条件下适用以下税收优惠：

根据财政部和国家税务总局颁布的财税 [2008] 116 号文及国家税务总局颁布的国税发 [2009] 80 号文规定，于 2008 年 1 月 1 日后经批准的公共基础设施项目，其投资经营所得，自该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税（“三免三减半”）。本集团范围内的从事太阳能及风力发电业务的子公司适用上述税收优惠。

根据《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》(财税 (2011) 58 号) 和《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》(财政部税务总局国家发展改革委公告 2020 年第 23 号)，本公司之部分位于宁夏、新疆等地的子公司符合西部大开发所得税优惠税率的条件，于 2030 年以前享受 15% 的税率缴纳企业所得税。

根据《财政部国家税务总局关于执行企业所得税优惠政策若干问题的通知》(财税 [2009] 69 号)，定期减免税的减半期内，可以按照企业适用税率计算的应纳税额减半征收。

根据财政部税务总局公告 2023 年第 12 号《关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》，自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，对小型微利企业减按 25% 计算应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税政策。本公司之部分子公司享受上述税收优惠。

本公司之子公司金开智维 (宁夏) 科技有限公司、福建省凯圣生物质发电有限公司被认定为高新技术企业，本年按照 15% 的税率缴纳企业所得税。

### 3、其他

适用  不适用

## 七、合并财务报表项目注释

### 1、货币资金

适用  不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	-	-
银行存款	536,606,237.05	969,540,506.15
其他货币资金	15,085,245.09	58,148,383.71
合计	551,691,482.14	1,027,688,889.86
其中：存放在境外的款项总额	-	-

其他说明：

年末其他货币资金中的保证金性质及其他款项如下表：

类别	期末余额	期初余额
承兑汇票及保函保证金	2,014,313.62	48,143,192.78
复垦保证金	13,062,752.93	9,365,158.85
存出投资款	8,178.54	239,853.54
其他	-	400,178.54
合计	15,085,245.09	58,148,383.71

### 2、交易性金融资产

适用  不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	指定理由和依据
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	122,966,815.85	255,756,483.66	/
其中：			
理财产品	122,966,815.85	255,756,483.66	/
合计	122,966,815.85	255,756,483.66	/

其他说明：

适用 不适用

### 3、衍生金融资产

适用 不适用

### 4、应收票据

#### (1) 应收票据分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	72,058,488.93	188,060,582.15
合计	72,058,488.93	188,060,582.15

#### (2) 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

#### (3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	-	65,912,959.15
合计	-	65,912,959.15

#### (4) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

#### (5) 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

**(6). 本期实际核销的应收票据情况**

适用 不适用

其中重要的应收票据核销情况：

适用 不适用

应收票据核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

**5、 应收账款**

**(1). 按账龄披露**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	3,098,994,937.14	3,188,384,451.35
其中：1年以内分项		
应收售电款	2,188,140,064.21	1,869,345,099.54
应收原材料代采业务款	798,867,601.80	1,275,099,265.46
应收其他款项	111,987,271.13	43,940,086.35
1年以内小计	3,098,994,937.14	3,188,384,451.35
1至2年	1,797,449,413.90	1,746,243,189.59
2至3年	1,771,130,624.23	1,430,240,188.44
3年以上	2,070,931,528.08	1,662,274,300.64
小计	8,738,506,503.35	8,027,142,130.02
减：坏账准备	45,615,386.72	39,583,238.83
合计	8,692,891,116.63	7,987,558,891.19

账龄自应收账款确认日起开始计算。

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	6,934,746.29	0.08	6,934,746.29	100.00	-	6,934,746.29	0.09	6,934,746.29	100.00	-
按组合计提坏账准备	8,731,571,757.06	99.92	38,680,640.43	0.44	8,692,891,116.63	8,020,207,383.73	99.91	32,648,492.54	0.41	7,987,558,891.19
其中：										
账龄组合	984,167,107.62	11.26	1,101,308.70	0.11	983,065,798.92	1,354,168,594.87	16.87	329,588.92	0.02	1,353,839,005.95
应收电网公司	231,538,308.76	2.65	-	-	231,538,308.76	202,258,064.00	2.52	-	-	202,258,064.00
应收可再生能源补贴组合	7,515,866,340.68	86.01	37,579,331.73	0.50	7,478,287,008.95	6,463,780,724.86	80.52	32,318,903.62	0.50	6,431,461,821.24
合计	8,738,506,503.35	100.00	45,615,386.72	0.52	8,692,891,116.63	8,027,142,130.02	100.00	39,583,238.83	0.49	7,987,558,891.19

按单项计提坏账准备:

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
北方重工集团有限公司	6,934,746.29	6,934,746.29	100.00	该款项预计无法收回
合计	6,934,746.29	6,934,746.29	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明:

√适用 □不适用

无

按组合计提坏账准备:

√适用 □不适用

组合计提项目:账龄组合

单位:元 币种:人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
采用账龄组合计提损失准备的应收账款情况	984,167,107.62	1,101,308.70	0.11
采用应收电网公司方法计提损失准备的应收账款情况	231,538,308.76	-	-
采用应收可再生能源补贴组合方法计提损失准备的应收账款情况	7,515,866,340.68	37,579,331.73	0.50
合计	8,731,571,757.06	38,680,640.43	0.44

按组合计提坏账准备的说明:

√适用 □不适用

无

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明:

□适用 √不适用

**(3). 坏账准备的情况**

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
应收账款 坏账准备	39,583,238.83	5,049,563.26	-	-	982,584.63	45,615,386.72
合计	39,583,238.83	5,049,563.26	-	-	982,584.63	45,615,386.72

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

□适用 √不适用

其他说明：  
其他变动系合并增加。

#### (4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

适用 不适用

#### (5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
国网新疆电力有限公司昌吉供电公司	2,704,250,841.33	-	2,704,250,841.33	30.94	13,259,261.97
国网宁夏电力有限公司	1,355,108,540.47	-	1,355,108,540.47	15.51	6,867,908.38
国网山西省电力有限公司	1,000,224,717.28	-	1,000,224,717.28	11.45	4,987,113.94
国网河北省电力有限公司	492,185,772.91	-	492,185,772.91	5.63	2,327,226.63
国网江苏省电力有限公司	459,554,836.04	-	459,554,836.04	5.26	2,296,211.51
合计	6,011,324,708.03	-	6,011,324,708.03	68.79	29,737,722.43

其他说明  
无

其他说明：  
适用 不适用

## 6、合同资产

### (1). 合同资产情况

适用 不适用

### (2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

### (3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

#### (4). 本期合同资产计提坏账准备情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

#### (5). 本期实际核销的合同资产情况

适用 不适用

其中重要的合同资产核销情况

适用 不适用

合同资产核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

### 7、 应收款项融资

#### (1). 应收款项融资分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	48,752,104.30	163,237,743.40
合计	48,752,104.30	163,237,743.40

#### (2). 期末公司已质押的应收款项融资

适用 不适用

#### (3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	1,569,367,220.52	-
合计	1,569,367,220.52	-

**(4). 按坏账计提方法分类披露**适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用**(5). 坏账准备的情况**适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

**(6). 本期实际核销的应收款项融资情况**适用 不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用**(7). 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：**适用 不适用**(8). 其他说明：**适用 不适用

**8、预付款项****(1). 预付款项按账龄列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	93,855,654.71	97.56	221,282,492.25	99.48
1至2年	1,690,227.17	1.76	591,034.46	0.27
2至3年	224,012.59	0.23	110,436.08	0.05
3至4年	325,547.10	0.34	326,334.85	0.15
4至5年	97,212.68	0.10	90,012.68	0.04
5年以上	10,144.28	0.01	10,144.28	0.01
合计	96,202,798.53	100.00	222,410,454.60	100.00

账龄自预付款项确认日起开始计算。

于2025年6月30日，本集团原材料代采业务预付账款余额为人民币60,954,978.74元（2024年12月31日：人民币197,762,864.23元）

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

无

**(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
通威太阳能（成都）有限公司	31,232,948.08	32.47
滁州捷泰新能源科技有限公司	11,816,038.60	12.27
中国人民财产保险股份有限公司北京市分公司	7,489,178.80	7.78
天津环欧国际硅材料有限公司	7,422,765.05	7.72
浙江爱旭太阳能科技有限公司	5,661,675.03	5.89
合计	63,622,605.56	66.13

其他说明：

无

其他说明

□适用 √不适用

**9、其他应收款****项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	90,662,100.24	90,743,786.94
减：坏账准备	4,587,295.59	4,040,649.18
合计	86,074,804.65	86,703,137.76

其他说明：

□适用 √不适用

## 应收利息

### (1). 应收利息分类

适用 不适用

### (2). 重要逾期利息

适用 不适用

### (3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

### (4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

### (5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

其他说明:

无

### (6). 本期实际核销的应收利息情况

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

## 应收股利

### (7). 应收股利

适用 不适用

**(8). 重要的账龄超过 1 年的应收股利**

□适用 √不适用

**(9). 按坏账计提方法分类披露**

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备:

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

□适用 √不适用

**(10). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备**

□适用 √不适用

**(11). 坏账准备的情况**

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

□适用 √不适用

其他说明:

无

**(12). 本期实际核销的应收股利情况**

□适用 √不适用

其中重要的应收股利核销情况

□适用 √不适用

核销说明:

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

**其他应收款****(13). 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内 (含 1 年)	19,699,273.20	30,532,045.49
其中: 1 年以内分项		
1 年以内	19,699,273.20	30,532,045.49
1 年以内小计	19,699,273.20	30,532,045.49
1 至 2 年	15,266,230.83	9,601,211.03

2至3年	29,264,766.15	24,849,652.13
3至4年	2,522,928.92	2,669,381.81
4至5年	1,180,363.03	513,420.91
5年以上	22,728,538.11	22,578,075.57
合计	90,662,100.24	90,743,786.94

## (14). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
备用金及保证金	37,136,434.30	37,176,173.07
待退回的投资意向金	18,261,420.00	18,611,379.54
往来款	32,052,349.81	31,742,431.40
企业合并应收原股东及原关联方款项	3,211,896.13	3,213,802.93
小计	90,662,100.24	90,743,786.94
减：坏账准备	4,587,295.59	4,040,649.18
合计	86,074,804.65	86,703,137.76

## (15). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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)	
2025年1月1日余额	4,040,649.18	-	-	4,040,649.18
2025年1月1日余额 在本期	-	-	-	-
--转入第二阶段	-	-	-	-
--转入第三阶段	-	-	-	-
--转回第二阶段	-	-	-	-
--转回第一阶段	-	-	-	-
本期计提	546,646.41	-	-	546,646.41
本期转回	-	-	-	-
本期转销	-	-	-	-
本期核销	-	-	-	-
其他变动	-	-	-	-
2025年6月30日余额	4,587,295.59	-	-	4,587,295.59

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

**(16). 坏账准备的情况**

□适用 √不适用

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明

无

**(17). 本期实际核销的其他应收款情况**

□适用 √不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

□适用 √不适用

其他应收款核销说明：

□适用 √不适用

**(18). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款 期末余额合计 数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备 期末余额
寿阳开发区投资建设 有限公司	20,000,000.00	22.06	保证金	5年以上	-
上海锦宏建设工 程有限责任公司	13,761,468.48	15.18	待退回的合 同价款	1年以内	-
北京上风新能源 有限公司	9,588,000.00	10.58	待退回的投 资意向金	1至2年	479,400.00
大庆国信泰吉新 能源有限公司	8,673,420.00	9.57	待退回的投 资意向金	2至3年	2,602,026.00
保定市满城区城 市建设投资有限 责任公司	5,770,000.00	6.36	保证金	2至3年	-
合计	57,792,888.48	63.75	/	/	3,081,426.00

**(19). 因资金集中管理而列报于其他应收款**

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**10、 存货****(1). 存货分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌	账面价值	账面余额	存货跌	账面价值

		价准备/ 合同履 约成本 减值准 备			价准备/ 合同履 约成本 减值准 备	
待出售代采货物	120,785,384.65	-	120,785,384.65	16,106,161.99	-	16,106,161.99
原材料	1,394,074.36	-	1,394,074.36	1,387,925.27	-	1,387,925.27
备品备件	5,195,705.53	-	5,195,705.53	4,173,031.36	-	4,173,031.36
合计	127,375,164.54	-	127,375,164.54	21,667,118.62	-	21,667,118.62

## (2). 确认为存货的数据资源

适用 不适用

## (3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

适用 不适用

本期转回或转销存货跌价准备的原因

适用 不适用

按组合计提存货跌价准备

适用 不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

适用 不适用

## (4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

适用 不适用

## (5). 合同履约成本本期摊销金额的说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 11、持有待售资产

适用 不适用

## 12、一年内到期的非流动资产

适用 不适用

## 一年内到期的债权投资

适用 不适用

## 一年内到期的其他债权投资

适用 不适用

一年内到期的非流动资产的其他说明  
无

### 13、其他流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税额	300,817,249.32	284,325,460.42
预缴所得税	8,993,307.91	12,217,709.35
其他	601,062.93	55,801.91
合计	310,411,620.16	296,598,971.68

其他说明：  
无

### 14、债权投资

#### (1). 债权投资情况

适用 不适用

债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用

#### (2). 期末重要的债权投资

适用 不适用

#### (3). 减值准备计提情况

适用 不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：

无

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

#### (4). 本期实际的核销债权投资情况

适用 不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

适用 不适用

债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

无

**15、其他债权投资****(1). 其他债权投资情况**

□适用 √不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

□适用 √不适用

**(2). 期末重要的其他债权投资**

□适用 √不适用

**(3). 减值准备计提情况**

□适用 √不适用

**(4). 本期实际核销的其他债权投资情况**

□适用 √不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

□适用 √不适用

其他债权投资的核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**16、长期应收款****(1). 长期应收款情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
保证金及押金(注)	210,341,311.00	-	210,341,311.00	210,341,311.00	-	210,341,311.00	—
企业合并应收原股东款项	20,265,757.40	-	20,265,757.40	19,615,500.00	-	19,615,500.00	—
小计	230,607,068.40	-	230,607,068.40	229,956,811.00	-	229,956,811.00	—
减：一年内到期部分	7,188,757.40	-	7,188,757.40	6,538,500.00	-	6,538,500.00	—
合计	223,418,311.00	-	223,418,311.00	223,418,311.00	-	223,418,311.00	/

注：长期应收款保证金主要为金开新能科技有限公司为取得风电开发项目支付的保证金人民币2亿元。

**(2). 按坏账计提方法分类披露**

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

**(3). 坏账准备的情况**

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

其他说明:

无

**(4). 本期实际核销的长期应收款情况**

适用 不适用

其中重要的长期应收款核销情况

适用 不适用

核销说明:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

17、长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初 余额（账面价值）	减值 准备 期初 余额	本期增减变动								期末 余额（账面价值）	减值 准备 期末 余额
			追 加 投 资	减 少 投 资	权 益 法 下 确 认 的 投 资 损 益	其 他 综 合 收 益 调 整	其 他 权 益 变 动	宣 告 发 放 现 金 股 利 或 利 润	计 提 减 值 准 备	其 他		
一、合营企业												
北京北排新能源科技有限公司（“北京北排”）	23,352,186.18	-	-	23,160,361.86	-191,824.32	-	-	-	-	-	-	-
四川华金微开新能源科技有限公司	51,367,974.89	-	-	51,107,273.27	-260,701.62	-	-	-	-	-	-	-
小计	74,720,161.07	-	-	74,267,635.13	-452,525.94	-	-	-	-	-	-	-
二、联营企业												
中瑞恒丰(上海)新能源发展有限公司（“中瑞恒丰”）	61,488,754.71	-	-	-	9,616,674.32	-	-	-12,283,333.34	-	-	58,822,095.69	-
长峡启航(北京)私募基金管理有限公司	2,601,242.53	-	-	-	418,183.98	-	-	-	-	-	3,019,426.51	-
苏州龙鹰壹号绿色创业投资合伙企业(有限合伙)	51,033,261.81	-	-	-	-3.19	-	-	-	-	-	51,033,258.62	-
中碳科技(湖北)有限公司	274,770.66	-	-	-	-51,850.28	-	-	-	-	-	222,920.38	-
国盛金开(天津)新能源股权投资基金合伙企业(有限合伙)	28,311,077.45	-	-	-	-89,351.25	-	-	-	-	-	28,221,726.20	-
睿清(天津)产业投资基金合伙企业(有限合伙)	136,306,944.84	-	-	2,328,811.17	1,392,029.66	-	-	-	-	-	135,370,163.33	-
宁夏知临科技发展有限公司	9,980,003.54	-	-	-	-57,415.89	-	-	-	-	-	9,922,587.65	-
英利能源发展有限公司（“英利发展”）	963,300,352.06	-	-	-	-20,768,388.94	-	-	-	-	-	942,531,963.12	-
小计	1,253,296,407.60	-	-	2,328,811.17	-9,540,121.59	-	-	-12,283,333.34	-	-	1,229,144,141.50	-
合计	1,328,016,568.67	-	-	76,596,446.30	-9,992,647.53	-	-	-12,283,333.34	-	-	1,229,144,141.50	-

## (2). 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

无

## 18、其他权益工具投资

## (1). 其他权益工具投资情况

□适用 √不适用

## (2). 本期存在终止确认的情况说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

## 19、其他非流动金融资产

□适用 √不适用

## 20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

不适用

## 21、固定资产

## 项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	21,636,173,154.35	21,646,384,058.65
固定资产清理	10,831,880.83	-
合计	21,647,005,035.18	21,646,384,058.65

其他说明：

无

## 固定资产

## (1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	其他设备	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	2,091,269,955.23	24,903,815,006.92	17,911,853.28	40,531,609.17	27,053,528,424.60
2. 本期增加金额	35,604,300.01	894,796,074.32	17,240.71	518,912.39	930,936,527.43
(1) 购置	-	243,761.34	17,240.71	449,139.98	710,142.03
(2) 在建工程转入	-	467,221,076.40	-	-	467,221,076.40
(3) 企业合并增加	35,604,300.01	427,331,236.58	-	69,772.41	463,005,309.00
3. 本期减少金额	3,200.00	283,930,805.10	23,059.38	189,866.11	284,146,930.59
(1) 处置或报废	3,200.00	14,169,625.70	23,059.38	189,866.11	14,385,751.19
(2) 竣工决算调整	-	12,615,141.24	-	-	12,615,141.24
(3) 其他减少	-	257,146,038.16	-	-	257,146,038.16

重分类	142,488,881.25	-142,568,702.80	-	79,821.55	-
4. 期末余额	2,269,359,936.49	25,372,111,573.34	17,906,034.61	40,940,477.00	27,700,318,021.44
二、累计折旧					
1. 期初余额	381,837,554.55	4,796,500,073.62	11,468,940.54	33,050,175.78	5,222,856,744.49
2. 本期增加金额	117,861,591.72	525,369,515.98	1,290,440.42	2,396,146.17	646,917,694.29
(1) 计提	117,861,591.72	525,369,515.98	1,290,440.42	2,396,146.17	646,917,694.29
3. 本期减少金额	1,235.97	2,679,979.78	21,906.40	186,385.24	2,889,507.39
(1) 处置或报废	1,235.97	2,679,979.78	21,906.40	186,385.24	2,889,507.39
重分类	37,328,385.91	-37,543,463.78	-	215,077.87	-
4. 期末余额	537,026,296.21	5,281,646,146.04	12,737,474.56	35,475,014.58	5,866,884,931.39
三、减值准备					
1. 期初余额	-	184,287,621.46	-	-	184,287,621.46
2. 本期增加金额	-	12,972,314.24	-	-	12,972,314.24
(1) 计提	-	12,972,314.24	-	-	12,972,314.24
3. 本期减少金额	-	-	-	-	-
(1) 处置或报废	-	-	-	-	-
4. 期末余额	-	197,259,935.70	-	-	197,259,935.70
四、账面价值					
1. 期末账面价值	1,732,333,640.28	19,893,205,491.60	5,168,560.05	5,465,462.42	21,636,173,154.35
2. 期初账面价值	1,709,432,400.68	19,923,027,311.84	6,442,912.74	7,481,433.39	21,646,384,058.65

(2). 暂时闲置的固定资产情况

适用 不适用

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

适用 不适用

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
电站项目	147,023,998.90	正在办理过程中

注：于2025年6月30日，账面价值总计人民币147,023,998.90元的房屋建筑物办理产权的相关程序未完成，正在办理中（2024年12月31日：人民币156,111,920.85元）。

(5). 固定资产的减值测试情况

适用 不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
寿阳国科新能源科技有限公司	743,459,778.50	730,487,464.26	-12,972,314.24	2025年~2043年	折现率：7.56% 预计上网电价和售电量	不适用	不适用
合计	743,459,778.50	730,487,464.26	-12,972,314.24	/	/	/	/

## 前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

## 公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

受电力市场化交易、市场环境变化导致部分发电项目利用小时、上网电价下降的影响，本集团部分发电项目资产组出现亏损，本集团对于存在减值迹象的部分资产组进行了减值测试，计提固定资产减值损失共计人民币 12,972,314.24 元。

## 固定资产清理

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
商飞一期项目资产拆除	9,397,892.91	-
其他项目	1,433,987.92	-
合计	10,831,880.83	-

其他说明：

无

## 22、在建工程

## 项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	1,662,073,484.73	780,530,786.03
减：减值准备	-	-
合计	1,662,073,484.73	780,530,786.03

其他说明：

无

## 在建工程

## (1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
新疆哈密伊吾智算中心项目	431,637,099.93	-	431,637,099.93	-	-	-
西藏那曲色尼 100MW 光伏项目	268,122,697.70	-	268,122,697.70	-	-	-
河北承德丰宁 100MW 光伏项目	231,057,186.64	-	231,057,186.64	-	-	-
河北满城石井 300MW 光伏项目	223,140,749.14	-	223,140,749.14	330,623,583.96	-	330,623,583.96
新疆木垒大石头 150MW	197,404,099.13	-	197,404,099.13	59,803,335.90	-	59,803,335.90

风电项目						
河北易县武官寨 100MW 光伏项目	173,116,678.81	-	173,116,678.81	138,418,718.73	-	138,418,718.73
河北满城白龙 70MW 光伏项目	49,293,167.20	-	49,293,167.20	50,610,230.38	-	50,610,230.38
监利市黄歇口镇马嘶湖渔场(西片)100MW 光伏项目	38,588,011.77	-	38,588,011.77	59,785,233.49	-	59,785,233.49
江苏徐州睢宁二期 19.8MW 分散式风电项目	-	-	-	114,172,069.45	-	114,172,069.45
其他项目	49,713,794.41	-	49,713,794.41	27,117,614.12	-	27,117,614.12
合计	1,662,073,484.73	-	1,662,073,484.73	780,530,786.03	-	780,530,786.03

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数（万元）	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资 产金额	本期其 他减少 金额	期末 余额	工程累计 投入占预 算比例(%)	工程进 度(%)	利息资本化累 计金额	其中：本期利息 资本化金额	本期利息 资本化率 (%)	资金来源
新疆哈密伊吾智 算中心项目	46,627.18	-	431,637,099.93	-	-	431,637,099.93	92.57	92.57	600,951.21	600,951.21	3.20	借款及自有 资金
西藏那曲色尼 100MW 光伏项目	45,178.00	-	268,122,697.70	-	-	268,122,697.70	78.93	90.00	2,717,762.57	2,099,576.89	1.60	借款及自有 资金
河北承德丰宁 100MW 光伏项目	64,109.50	-	231,057,186.64	-	-	231,057,186.64	36.04	36.04	1,450,554.61	1,450,554.61	2.85	借款及自有 资金
河北满城石井 300MW 光伏项目	126,045.04	330,623,583.96	35,815,889.17	143,298,723.99	-	223,140,749.14	47.72	47.72	51,104,361.22	9,733,152.38	3.80	借款及自有 资金
新疆木垒大石头 150MW 风电项目	82,501.00	59,803,335.90	137,600,763.23	-	-	197,404,099.13	23.93	23.93	452,499.22	452,499.22	3.20	借款及自有 资金
河北易县武官寨 100MW 光伏项目	48,610.21	138,418,718.73	34,697,960.08	-	-	173,116,678.81	44.57	44.57	8,142,916.77	2,991,069.12	3.10	借款及自有 资金
河北满城白龙 70MW 光伏项目	35,564.69	50,610,230.38	51,735,905.88	53,052,969.06	-	49,293,167.20	64.00	64.00	6,451,572.38	428,994.11	4.20	借款及自有 资金
监利市黄歇口镇 马嘶湖渔场(西 片)100MW 光伏项 目	49,495.00	59,785,233.49	90,330,035.44	111,527,257.16	-	38,588,011.77	74.03	95.00	7,970,300.64	276,339.89	3.00	借款、募集 资金及自有 资金
江苏徐州睢宁二 期19.8MW分散式 风电项目	18,182.40	114,172,069.45	45,170,056.74	159,342,126.19	-	-	87.64	100.00	-	-	-	自有资金
其他	/	27,117,614.12	22,596,180.29	-	-	49,713,794.41	/	/	26,510.36	26,510.36	/	/
合计	516,313.02	780,530,786.03	1,348,763,775.10	467,221,076.40	-	1,662,073,484.73	/	/	78,917,428.98	18,059,647.79	/	/

## (3). 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √不适用

## (4). 在建工程的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

## 工程物资

□适用 √不适用

## 23、生产性生物资产

## (1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

## (2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

□适用 √不适用

## (3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

## 24、油气资产

## (1). 油气资产情况

□适用 √不适用

## (2). 油气资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

无

## 25、使用权资产

## (1). 使用权资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	土地使用权	设备及其他	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	221,474,276.05	597,936,140.86	21,170,564.18	840,580,981.09
2. 本期增加金额	39,243,826.78	146,014,735.75	11,604,211.17	196,862,773.70
本期增加	39,243,826.78	146,014,735.75	11,604,211.17	196,862,773.70
3. 本期减少金额	5,300,563.50	-	771,386.96	6,071,950.46
本期减少	5,300,563.50	-	771,386.96	6,071,950.46

4. 期末余额	255,417,539.33	743,950,876.61	32,003,388.39	1,031,371,804.33
二、累计折旧				
1. 期初余额	68,615,655.55	70,048,510.96	2,218,401.12	140,882,567.63
2. 本期增加金额	13,741,023.25	15,356,493.47	813,241.53	29,910,758.25
(1) 计提	13,741,023.25	15,356,493.47	813,241.53	29,910,758.25
3. 本期减少金额	5,300,563.50	-	771,386.96	6,071,950.46
(1) 处置	5,300,563.50	-	771,386.96	6,071,950.46
4. 期末余额	77,056,115.30	85,405,004.43	2,260,255.69	164,721,375.42
三、减值准备-				
1. 期初余额	-	-	-	-
2. 本期增加金额	-	-	-	-
(1) 计提	-	-	-	-
3. 本期减少金额	-	-	-	-
(1) 处置	-	-	-	-
4. 期末余额	-	-	-	-
四、账面价值				
1. 期末账面价值	178,361,424.03	658,545,872.18	29,743,132.70	866,650,428.91
2. 期初账面价值	152,858,620.50	527,887,629.90	18,952,163.06	699,698,413.46

本集团有关租赁活动的具体安排如下：

本集团租入房屋及建筑物、土地及设备，作为其办公场所、分布式光伏电站使用的屋顶、电站使用的土地和设备，办公场所租赁为2年至9年不等，电站使用的房屋建筑物及设备的租赁期主要为20年至25年，土地的租赁期为11年至50年不等。

本集团还租用电子设备，交通工具，租赁期均在一年以内。这些租赁为短期租赁或低价值资产租赁。本集团已选择对这些租赁不确认使用权资产和租赁负债。

## (2). 使用权资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

无

## 26、无形资产

### (1). 无形资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	软件及其他	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	193,089,318.61	42,495,469.93	235,584,788.54
2. 本期增加金额	11,357,945.30	627,146.62	11,985,091.92
(1) 购置	341,466.30	534,902.07	876,368.37
(2) 企业合并增加	11,016,479.00	92,244.55	11,108,723.55
3. 本期减少金额	-	-	-
(1) 处置	-	-	-
4. 期末余额	204,447,263.91	43,122,616.55	247,569,880.46
二、累计摊销			
1. 期初余额	12,315,349.72	7,016,342.79	19,331,692.51
2. 本期增加金额	1,859,443.39	2,100,321.68	3,959,765.07

(1) 计提	1,859,443.39	2,100,321.68	3,959,765.07
3. 本期减少金额	-	-	-
(1) 处置	-	-	-
4. 期末余额	14,174,793.11	9,116,664.47	23,291,457.58
三、减值准备			
1. 期初余额	-	-	-
2. 本期增加金额	-	-	-
(1) 计提	-	-	-
3. 本期减少金额	-	-	-
(1) 处置	-	-	-
4. 期末余额	-	-	-
四、账面价值			
1. 期末账面价值	190,272,470.80	34,005,952.08	224,278,422.88
2. 期初账面价值	180,773,968.89	35,479,127.14	216,253,096.03

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例0%。

## (2). 确认为无形资产的数据资源

适用 不适用

## (3). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
电站项目	8,741,293.99	正在办理过程中

注：于2025年6月30日，账面价值总计人民币8,741,293.99元的土地使用权办理权证的相关程序未完成，正在办理中（2024年12月31日：人民币10,571,139.27元）。

## (4). 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 27、商誉

### (1). 商誉账面原值

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	其他	处置	其他	
德州润津新能源有限公司	518,544,244.17	-	-	-	-	518,544,244.17
木垒天辉光伏发电有限公司	6,819,462.30	-	-	-	-	6,819,462.30
广西蓝铁光伏发电有限公司	20,352,360.59	-	-	-	-	20,352,360.59
滁州布鲁斯凯太阳能发电有限公司	10,042,662.77	-	-	-	-	10,042,662.77

金湖正辉太阳能电力有限公司	133,409,795.11	-	-	-	-	133,409,795.11
乌鲁木齐辉嘉光晟电力科技有限公司	1,235,531.29	-	-	-	-	1,235,531.29
新疆鑫瑞浦源能源科技有限公司	112,443,881.67	-	-	-	-	112,443,881.67
乌鲁木齐市国鑫乾立新能源有限公司	38,555,516.39	-	-	-	-	38,555,516.39
新疆丝路创新旅游文化投资有限公司	51,181,017.67	-	-	-	-	51,181,017.67
木垒县采风丝路风电有限公司	381,944,388.15	-	-	-	-	381,944,388.15
上海电气（木垒）风力发电有限公司	84,480,966.70	-	-	-	-	84,480,966.70
凌源智晶新能源有限公司	107,508,197.51	-	-	-	-	107,508,197.51
乌鲁木齐瑞和光晟电力科技有限公司	6,036,130.19	-	-	-	-	6,036,130.19
贵港市高传风力发电有限责任公司	22,962,069.17	-	-	-	-	22,962,069.17
辽宁中奉风力发电有限公司	16,947,769.12	-	-	-	-	16,947,769.12
阜新中奉东矿发电有限公司	16,765,059.69	-	-	-	-	16,765,059.69
大庆新站国信新能源有限公司	1,759,504.50	-	-	-	-	1,759,504.50
大庆同花新能源有限公司	619,316.63	-	-	-	-	619,316.63
沈阳市鸿步太阳能发电有限公司	8,549,240.07	-	-	-	-	8,549,240.07
府谷县神州润泽风力发电有限公司	29,893,446.80	-	-	-	-	29,893,446.80
山西联广清风力发电有限公司	26,535,392.10	-	-	-	-	26,535,392.10
睢宁曜金风力发电有限公司	14,240,880.40	-	-	-	-	14,240,880.40
亳州市万事通新能源有限公司	223,502,450.14	-	-	-	-	223,502,450.14
梅州市粤智新能源科技有限公司	5,159,707.18	-	-	-	-	5,159,707.18
天津宝坻区天润新能源有限公司	18,274,327.53	-	-	-	-	18,274,327.53
社旗县杰卓风力发电有限公司	8,470,108.03	-	-	-	-	8,470,108.03
罗城启昱新能源有限公司	47,303,960.85	-	-	-	-	47,303,960.85
易县慧诚新能源科技有限公司	16,034,169.57	-	-	-	-	16,034,169.57
易县慧润新能源科技有限公司	24,549,905.54	-	-	-	-	24,549,905.54
保定慧拓新能源科技有限公司	34,566,253.15	-	-	-	-	34,566,253.15
保定慧瀚新能源科技有限公司	245,092,803.95	-	-	-	-	245,092,803.95
丰宁满族自治县大晟新能源科技有限公司（“丰宁大晟”）	-	19,998,486.53	-	-	-	19,998,486.53
木垒金风天润风电有限公司（“木垒金风”）	-	264,401,384.26	-	-	-	264,401,384.26
合计	2,233,780,518.93	284,399,870.79	-	-	-	2,518,180,389.72

(2). 商誉减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提	其他	处置	其他	
新疆鑫瑞浦源能源科	51,022,460.84	-	-	-	-	51,022,460.84

技有限公司						
新疆丝路创新旅游文化投资有限公司	3,540,251.49	-	-	-	-	3,540,251.49
乌鲁木齐市国鑫乾立新能源有限公司	11,576,231.91	-	-	-	-	11,576,231.91
凌源智晶新能源有限公司	1,869,505.65	-	-	-	-	1,869,505.65
合计	68,008,449.89	-	-	-	-	68,008,449.89

**(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息**

适用 不适用

资产组或资产组组合发生变化

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

**(4). 可收回金额的具体确定方法**

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

**(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况**

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

**28、长期待摊费用**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
场地使用费	193,453,831.55	2,239,103.94	5,418,670.48	-	190,274,265.01
植被恢复费	96,058,089.39	1,623,308.52	2,267,478.44	-	95,413,919.47
耕地占用税	220,105,453.11	6,361,500.82	7,449,769.17	-	219,017,184.76
项目认领费	22,125,000.00	-	750,000.00	-	21,375,000.00
采矿权补偿费	18,971,428.37	-	457,142.88	-	18,514,285.49

监测平台费用	44,599,405.97	-	1,164,436.26	-	43,434,969.71
其他	33,693,610.57	4,382,339.90	3,217,242.50	-	34,858,707.97
合计	629,006,818.96	14,606,253.18	20,724,739.73	-	622,888,332.41

其他说明：  
无

## 29、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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
内部交易未实现利润	74,784,341.59	13,456,767.20	77,782,352.40	12,681,235.94
资产减值准备	148,768,974.13	21,516,253.86	142,732,491.98	21,428,925.46
企业合并评估减值	2,599,614,761.90	561,779,273.76	2,476,429,764.64	527,284,724.39
租赁负债及预付租金	785,118,619.85	154,530,212.85	722,155,543.85	123,663,471.48
递延收益	2,716,893.59	686,401.21	2,792,713.85	705,356.29
其他	9,778,547.60	1,466,782.14	12,998,182.56	1,949,727.39
合计	3,620,782,138.66	753,435,691.02	3,434,891,049.28	687,713,440.95

### (2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
企业合并评估增值	35,021,027.88	6,875,144.96	37,376,649.44	7,211,405.67
公允价值变动收益	6,688,224.85	1,562,775.01	4,862,461.96	1,121,245.50
使用权资产	866,650,428.91	150,261,515.96	699,700,745.00	120,833,422.81
债务重组利得	41,170,929.61	10,292,732.38	54,894,572.81	13,723,643.20
合计	949,530,611.25	168,992,168.31	796,834,429.21	142,889,717.18

### (3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额
递延所得税资产	158,464,705.76	594,970,985.26	131,607,805.55	556,105,635.40
递延所得税负债	158,464,705.76	10,527,462.55	131,607,805.55	11,281,911.63

## (4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	322,804,704.11	324,427,220.87
可抵扣亏损	948,502,471.63	680,997,649.49
合计	1,271,307,175.74	1,005,424,870.36

## (5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2025年	49,432,238.32	49,432,238.32	2020年形成
2026年	62,169,537.51	62,169,537.51	2021年形成
2027年	137,335,886.86	137,335,886.86	2022年形成
2028年	207,319,144.94	207,319,144.94	2023年形成
2029年	215,650,701.32	224,740,841.86	2024年形成
2030年	276,594,962.68	-	截止2025年6月30日止期间形成
合计	948,502,471.63	680,997,649.49	/

其他说明：

□适用 √不适用

## 30、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付长期资产购置款	683,941,024.22	-	683,941,024.22	711,996,785.38	-	711,996,785.38
待抵扣进项税	870,512,817.61	-	870,512,817.61	857,047,927.25	-	857,047,927.25
合计	1,554,453,841.83	-	1,554,453,841.83	1,569,044,712.63	-	1,569,044,712.63

其他说明：

无

## 31、所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	15,085,245.09	15,085,245.09	其他	—	58,148,383.71	58,148,383.71	其他	—
应收账款	7,313,263,465.12	7,270,008,780.90	质押	—	6,278,255,468.47	6,240,710,643.55	质押	—

固定资产	15,287,539,168.74	11,635,875,364.74	抵押	—	16,361,940,643.71	12,961,193,851.98	抵押	—
在建工程	629,875,086.82	629,875,086.82	抵押	—	530,674,891.26	530,674,891.26	抵押	—
合计	23,245,762,965.77	19,550,844,477.55	/	/	23,229,019,387.15	19,790,727,770.50	/	/

其他说明：

2024年12月31日因诉讼受限的货币资金与应收账款金额分别为人民币400,000.00元、5,300,000.00元。截止2025年6月30日，诉讼已获得裁决，上述因诉讼受限的货币资金、应收账款已解冻。

### 32、短期借款

#### (1). 短期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	30,234,285.72	—
担保借款	853,471,100.00	547,847.66
短期借款未到期利息	2,337,517.74	69.45
合计	886,042,903.46	547,917.11

短期借款分类的说明：

无

#### (2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

### 33、交易性金融负债

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

### 34、衍生金融负债

适用 不适用

### 35、应付票据

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	880,056,823.57	2,043,836,418.59
合计	880,056,823.57	2,043,836,418.59

本期末已到期未支付的应付票据总额为0元。

上述金额均为一年内到期的应付票据，其中本期本集团为原材料代采业务的采购开具应付票据人民币880,056,823.57元（截至2024年6月30日止六个月期间，本集团为原材料代采业务的采购开具应付票据人民币1,073,878,192.26元），均未兑付，截至2024年12月31日的应付票据余额人民币2,043,836,418.59元已于本期全额兑付。

**36、应付账款****(1). 应付账款列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年以内（含1年）	225,931,607.70	305,578,161.09
1年以上	25,444,436.65	22,421,505.07
合计	251,376,044.35	327,999,666.16

**(2). 账龄超过1年或逾期的重要应付账款**

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

于2025年6月30日，本集团原材料代采业务应付账款余额为人民币124,009,079.04元（2024年12月31日：人民币144,538,430.85元）。

**37、预收款项****(1). 预收账款项列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收租金	540,135.00	200,099.20
合计	540,135.00	200,099.20

**(2). 账龄超过1年的重要预收款项**

□适用 √不适用

**(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因**

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**38、合同负债****(1). 合同负债情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
设备销售预收款	-	17,360,572.14
原材料代采预收款	28,022,256.22	9,592,216.81
其他款项	2,661,076.05	1,599,158.73
合计	30,683,332.27	28,551,947.68

**(2). 账龄超过1年的重要合同负债**

□适用 √不适用

**(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因**

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

合同负债主要为收取的原材料代采及设备销售的预收款，该预收款在合同签订时收取，该合同的相关收入将在本集团履行履约义务后确认。

**39、 应付职工薪酬****(1). 应付职工薪酬列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	166,648,898.57	112,357,856.75	138,352,186.25	140,654,569.07
二、离职后福利-设定提存计划	1,424,264.77	11,598,769.62	8,993,786.29	4,029,248.10
三、辞退福利	200,000.00	292,858.79	492,858.79	-
合计	168,273,163.34	124,249,485.16	147,838,831.33	144,683,817.17

**(2). 短期薪酬列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	164,454,303.89	89,825,587.97	116,482,528.21	137,797,363.65
二、职工福利费	-	9,047,815.48	9,047,815.48	-
三、社会保险费	322,714.52	5,294,600.97	5,251,098.33	366,217.16
其中：医疗保险费	297,996.44	4,960,636.91	4,917,777.68	340,855.67
工伤保险费	18,114.41	315,159.00	314,515.59	18,757.82
生育保险费	6,603.67	18,805.06	18,805.06	6,603.67
四、住房公积金	-	6,602,911.80	6,602,911.80	-
五、工会经费和职工教育经费	1,871,880.16	1,586,940.53	967,832.43	2,490,988.26
六、短期带薪缺勤	-	-	-	-
七、短期利润分享计划	-	-	-	-
合计	166,648,898.57	112,357,856.75	138,352,186.25	140,654,569.07

**(3). 设定提存计划列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
基本养老保险	763,950.08	8,719,410.04	8,700,954.09	782,406.03
失业保险费	10,782.47	293,494.22	292,832.20	11,444.49
企业年金缴费	649,532.22	2,585,865.36	-	3,235,397.58
合计	1,424,264.77	11,598,769.62	8,993,786.29	4,029,248.10

其他说明：

适用 不适用

#### 40、 应交税费

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
耕地占用税	2,056,222.31	2,056,222.31
企业所得税	55,968,663.49	29,985,052.42
增值税	19,883,161.80	28,692,945.66
城市维护建设税	1,126,496.13	927,073.64
印花税	1,178,636.05	2,223,295.63
土地使用税	1,135,668.35	888,620.03
房产税	1,838,115.94	2,301,983.14
其他税费	3,855,343.57	3,113,118.09
合计	87,042,307.64	70,188,310.92

其他说明：

无

#### 41、 其他应付款

##### (1). 项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息	-	-
应付股利	398,369,787.78	93,251,960.84
其他应付款	1,734,436,299.74	1,901,499,272.42
合计	2,132,806,087.52	1,994,751,233.26

##### (2). 应付利息

适用 不适用

##### (3). 应付股利

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	-	-
应付股利-收购取得的子公司之原股东	201,179,927.51	92,794,595.87
应付股利-本公司之普通股股东	197,189,860.27	457,364.97
合计	398,369,787.78	93,251,960.84

其他说明，包括重要的超过1年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

无

##### (4). 其他应付款

按款项性质列示其他应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
工程物资款	1,023,039,029.01	1,057,808,382.11

股权对价款	595,011,905.02	714,272,485.02
履约保证金	1,023,392.77	973,392.77
新收购公司应付原股东及关联方款项	76,672,079.19	87,436,655.88
其他往来款	38,689,893.75	41,008,356.64
合计	1,734,436,299.74	1,901,499,272.42

账龄超过1年或逾期的重要其他应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
其他应付款单位1	409,582,650.21	未到结算期
其他应付款单位2	67,000,000.00	未到结算期
其他应付款单位3	57,001,910.00	未到结算期
其他应付款单位4	31,711,577.32	未到结算期
其他应付款单位5	29,562,735.80	未到结算期
合计	594,858,873.33	/

其他说明：

适用 不适用

#### 42、持有待售负债

适用 不适用

#### 43、1年内到期的非流动负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期借款	2,200,315,275.51	1,896,707,392.26
1年内到期的租赁负债	38,229,469.52	31,771,906.37
1年内到期的应付债券	300,000,000.00	-
一年内到期的长期借款未到期利息	29,527,547.10	39,141,775.25
一年内到期的应付债券未到期利息	27,922,180.44	10,725,821.93
合计	2,595,994,472.57	1,978,346,895.81

其他说明：

无

#### 44、其他流动负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	27,982,079.92	29,212,658.71
合计	27,982,079.92	29,212,658.71

短期应付债券的增减变动：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

#### 45、长期借款

##### (1)、长期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
担保借款	23,417,528,122.23	23,285,313,007.22
减：一年内到期的长期借款	2,229,842,822.61	1,896,707,392.26
合计	21,187,685,299.62	21,388,605,614.96

长期借款分类的说明：

担保借款包括本公司对各子公司的保证借款、股权质押借款及各子公司的电站资产抵押借款和收费权质押借款。其中股权质押如下：

出质人	质权人	质押物
金开新能科技有限公司	天津农村商业银行股份有限公司东丽中心支行	德州润津新能源有限公司 100%股权
金开新能科技有限公司	天津农村商业银行股份有限公司东丽中心支行	托克逊县风城新能源有限公司 100%股权
金开新能科技有限公司	上海浦东发展银行股份有限公司北京分行	木垒联合光伏发电有限公司 100%股权
金开新能科技有限公司	上海浦东发展银行股份有限公司北京分行	新疆中惠天合节能环保科技有限公司 100%股权
金开新能科技有限公司	上海浦东发展银行股份有限公司北京分行	五家渠保利招商联合新能源有限公司 100%股权
金开新能科技有限公司	上海浦东发展银行股份有限公司北京分行	木垒县采风丝路风电有限公司 100%股权
金开新能科技有限公司	兴业银行股份有限公司大庆分行	安达市金开新能源光伏电力开发有限公司 100%股权
金开新能科技有限公司	招商局融资租赁(天津)有限公司	金开诚源(枣庄)新能源有限公司 100%股权
宁夏宁东京伏新能源有限公司	兴业银行股份有限公司银川分行	宁夏国光新能源有限公司 100%股权
乌鲁木齐辉嘉光晟电力科技有限公司	国银金融租赁股份有限公司	五家渠华风汇能发电有限公司 100%股权
滨州绿筑光伏能源有限公司	国银金融租赁股份有限公司	惠民绿筑光伏电力有限公司 70%股权
滨州绿筑光伏能源有限公司	国银金融租赁股份有限公司	邹平绿能光伏电力有限公司 70%股权
滨州绿筑光伏能源有限公司	国银金融租赁股份有限公司	滨州绿能光伏电力有限公司 70%股权
滨州绿筑光伏能源有限公司	兴业银行股份有限公司合肥分行	邹平绿筑光伏电力有限公司 70%的股权
金开新能科技有限公司	上海浦东发展银行股份有限公司北京分行	上海电气(木垒)风力发电有限公司 55%股权
常州长合新能源有限公司(“常州长合”)	上海浦东发展银行股份有限公司北京分行	平顺县国合光伏发电有限公司 89.874%股权质押
滨州绿筑光伏能源有限公司	兴业银行股份有限公司滨州分行	博兴绿能光伏电力有限公司 70%股权质押

滨州绿筑光伏能源有限公司	兴业银行股份有限公司滨州分行	滨州北海新区绿筑光伏电力有限公司 70%股权质押
滨州绿筑光伏能源有限公司	兴业银行股份有限公司滨州分行	阳信绿能光伏电力有限公司 70%股权质押
金开新能科技有限公司	招商局融资租赁(天津)有限公司	曦洁(上海)新能源科技有限公司 60%股权质押
金开新能科技有限公司	招商局融资租赁(天津)有限公司	沈阳拓源北重新能源有限公司 100%股权质押
金开新能(溧阳)光伏有限公司	中航国际融资租赁有限公司	金开新能(溧阳)光伏有限公司 100%股权质押
金开新能科技有限公司	兴业银行股份有限公司大庆分行	大庆同花新能源有限公司 51%股权质押
金开新能科技有限公司	兴业银行股份有限公司大庆分行	大庆新站国信新能源有限公司 51%股权质押
金开新能科技有限公司	兴业银行股份有限公司大庆分行	大庆同村新能源有限公司 51%股权质押
金开新能科技有限公司	兴业银行股份有限公司大庆分行	大庆同望新能源有限公司 51%股权质押
北京达峰新能源有限责任公司	招银金融租赁有限公司	金开新能木垒风电有限公司 50%股权质押

其他说明

适用 不适用

## 46、应付债券

## (1). 应付债券

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付债券	2,524,059,652.30	1,557,827,110.64
减：一年内到期的应付债券	327,922,180.44	10,725,821.93
合计	2,196,137,471.86	1,547,101,288.71

## (2). 应付债券的具体情况：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值(元)	票面利率(%)	发行日期	债券期限	发行金额(亿元)	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
24金开能源GN001(碳中和债)	100	2.40	2024年5月23日	2年	3.00	303,640,482.29	-	3,570,410.96	318,713.15	7,200,000.00	300,329,606.40	否
24金开能源GN002(碳中和债)	100	2.20	2024年7月24日	3年	5.00	503,940,590.81	-	5,454,794.54	129,824.89	-	509,525,210.24	否
24金开能源GN003(碳中和债)	100	2.55	2024年10月25日	3年	2.00	200,617,370.28	-	2,529,041.08	48,427.07	-	203,194,838.43	否
24金开能源GN004(碳中和债)	100	2.15	2024年12月09日	3年	5.50	549,628,667.26	-	5,863,904.12	176,699.21	-	555,669,270.59	否
25金开能源GN001(碳中和债)	100	2.22	2025年1月20日	5年	5.00	-	500,000,000.00	4,865,753.43	-799,641.39	-	504,066,112.04	否

25 金开能源 GN002 (碳中和债)	100	2.45	2025年4月17日	3年	4.50	-	450,000,000.00	2,112,454.38	-837,839.78	-	451,274,614.60	否
合计	/	/	/	/	25.00	1,557,827,110.64	950,000,000.00	24,396,358.51	-963,816.85	7,200,000.00	2,524,059,652.30	/

**(3). 可转换公司债券的说明**

适用 不适用

转股权会计处理及判断依据

适用 不适用

**(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明**

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

**47、 租赁负债**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期租赁负债	541,204,893.06	520,971,174.86
减：一年内到期的租赁负债	38,229,469.52	31,771,906.37
合计	502,975,423.54	489,199,268.49

其他说明：

无

**48、 长期应付款**

项目列示

□适用 √不适用

长期应付款

□适用 √不适用

专项应付款

□适用 √不适用

**49、 长期应付职工薪酬**

□适用 √不适用

**50、 预计负债**

□适用 √不适用

**51、 递延收益**

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：元 币种人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	2,792,713.85	-	75,820.26	2,716,893.59	政府补助
合计	2,792,713.85	-	75,820.26	2,716,893.59	/

其他说明：

√适用 □不适用

涉及政府补助的项目：

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
光伏分布式专项补贴	2,792,713.85	-	-	75,820.26	-	2,716,893.59	与资产相关

合计	2,792,713.85	-	-	75,820.26	-	2,716,893.59	/
----	--------------	---	---	-----------	---	--------------	---

**52、其他非流动负债**

□适用 √不适用

**53、股本**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	1,997,263,453.00	-	-	-	-	-	1,997,263,453.00

其他说明：

无

**54、其他权益工具****(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况**

□适用 √不适用

**(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表**

□适用 √不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**55、资本公积**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价(股本溢价)	5,260,513,532.84	2,533,996.57	-	5,263,047,529.41
其他资本公积	385,743,762.73	-	-	385,743,762.73
合计	5,646,257,295.57	2,533,996.57	-	5,648,791,292.14

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

详见附注十、1(1)、注3。

**56、库存股**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
回购普通股	169,766,376.57	-	-	169,766,376.57
合计	169,766,376.57	-	-	169,766,376.57

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本公司于2023年11月21日召开第十届董事会第四十四次会议，审议通过了《关于以集中竞价交易方式回购公司股份方案的议案》同意公司使用自有资金或其他合法资金以集中竞价的方式回购公司股份，回购资金总额不超过人民币24,000万元(含)，回购价格不超过人民币8.00元/股(含)。2024年11月20日，公司本次回购股份期限届满，公司完成回购，已实际回购公司股份29,938,500股，占公司总股本的比例为1.50%，回购成交的最高价为6.12元/股、最低价为5.046元/股，已支付的资金总额为人民币169,739,184.30元（不含印花税及交易佣金等费用）。

#### 57、其他综合收益

适用 不适用

#### 58、专项储备

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	47,486,103.46	31,644,967.59	27,649,349.01	51,481,722.04
合计	47,486,103.46	31,644,967.59	27,649,349.01	51,481,722.04

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

#### 59、盈余公积

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	154,745,648.63	-	-	154,745,648.63
任意盈余公积	51,102,772.08	-	-	51,102,772.08
其他	2,410,887.53	-	-	2,410,887.53
合计	208,259,308.24	-	-	208,259,308.24

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

#### 60、未分配利润

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上年度
期初 / 年初未分配利润	1,565,101,589.92	1,166,238,964.06
加：本期 / 年归属于母公司所有者的净利润	439,444,620.92	802,719,429.73
减：提取法定盈余公积	-	59,574,937.09
应付普通股股利（注）	196,732,495.30	344,281,866.78
期末未分配利润	1,807,813,715.54	1,565,101,589.92

调整期初未分配利润明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润0元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润0元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润0元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润0元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润0元。

注：根据2025年6月4日年度股东大会批准，本公司向普通股股东派发现金股利，每股人民币0.10元，共计人民币196,732,495.30元。

**61、营业收入和营业成本****(1). 营业收入和营业成本情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,867,158,460.36	821,471,425.61	1,809,613,830.94	748,581,304.73
其他业务	55,166,892.96	21,020,706.90	73,789,645.44	57,951,192.79
合计	1,922,325,353.32	842,492,132.51	1,883,403,476.38	806,532,497.52
其中：合同产生的收入	1,921,850,159.76	842,286,596.00	1,883,007,170.28	806,532,497.52
租赁收入	475,193.56	205,536.51	396,306.10	-

**(2). 营业收入、营业成本的分解信息**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	合计	
	营业收入	营业成本
商品类型		
光伏发电	978,408,260.01	525,630,920.03
风力发电	888,750,200.35	291,819,050.42
生物质发电	-	4,021,455.16
工程施工服务	7,178,552.35	7,161,814.29
原材料代采（注）	22,979,419.49	-
运维服务	12,688,494.66	8,967,999.73
其他	11,845,232.90	4,685,356.37
合计	1,921,850,159.76	842,286,596.00

其他说明

√适用 □不适用

本集团为客户提供生产光伏组件原材料代采服务。2025年上半年本集团客户代采原材料总额为人民币1,886,274,295.65元（不含税），本集团作为代理人按净额法确认销售收入人民币22,979,419.49元。本集团给予代采业务客户的信用期根据合同约定主要为60天至90天。

**(3). 履约义务的说明**

□适用 √不适用

**(4). 分摊至剩余履约义务的说明**

□适用 √不适用

**(5). 重大合同变更或重大交易价格调整**

□适用 √不适用

其他说明：

无

**62、税金及附加**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
印花税	3,442,764.19	3,482,809.77
教育费附加	2,302,198.07	1,970,528.44
城市维护建设税	2,294,215.32	1,365,451.66
地方教育附加	1,534,798.75	1,308,713.29
土地使用税	8,133,869.83	6,752,234.25
地方综合税费	195,366.31	467,763.54
房产税	611,974.54	507,855.55
车船使用税	12,617.45	18,191.76
合计	18,527,804.46	15,873,548.26

其他说明：

无

**63、销售费用**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	2,107,778.83	1,761,662.10
其他	293,185.69	283,702.58
合计	2,400,964.52	2,045,364.68

其他说明：

无

**64、管理费用**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	79,755,278.96	68,154,883.70
聘请中介机构费	11,470,201.94	9,809,118.46
折旧及摊销费	11,616,934.31	10,025,147.58
差旅费	4,411,247.43	4,157,161.09
物业管理费	2,143,101.76	1,898,512.51
租赁费	1,142,110.45	1,159,833.50
交通费	298,576.77	441,521.30
水电费	314,494.83	227,386.47
其他	6,229,153.88	5,587,570.12
合计	117,381,100.33	101,461,134.73

其他说明：

无

**65、研发费用**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

软件开发费	4,461,566.19	8,450,599.12
课题研究费	141,509.43	94,339.62
合计	4,603,075.62	8,544,938.74

其他说明：  
无

## 66、财务费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
贷款及应付款项的利息支出	407,510,814.38	400,612,002.49
租赁负债的利息支出	11,509,555.21	10,734,586.10
减：资本化的利息支出	18,059,647.79	4,310,245.51
利息收入	-910,762.71	-909,188.94
手续费支出	3,407,668.69	795,727.69
合计	403,457,627.78	406,922,881.83

其他说明：  
无

## 67、其他收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
增值税即征即退	8,902,283.26	9,833,090.46
产业扶持政府补助	5,074,000.00	100,000.00
规上企业奖励	1,273,000.00	150,000.00
光伏投资补贴	75,820.26	75,820.26
税收返还	-	218,000.00
稳岗补贴	30,000.00	2,143.44
其他	298,961.56	612,915.37
合计	15,654,065.08	10,991,969.53

其他说明：  
无

## 68、投资收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-9,992,647.53	18,941,508.62
投资理财产品产生的投资收益	1,275,221.91	1,867,205.59
处置长期股权投资产生的投资收益	976,464.87	-
合计	-7,740,960.75	20,808,714.21

其他说明：  
无

## 69、净敞口套期收益

适用 不适用

**70、公允价值变动收益**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	1,825,762.89	1,195,335.05
合计	1,825,762.89	1,195,335.05

其他说明：

无

**71、信用减值损失**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-5,049,563.26	-889,878.29
其他应收款坏账损失	-546,646.41	-371,222.70
合计	-5,596,209.67	-1,261,100.99

其他说明：

无

**72、资产减值损失**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产减值损失	-12,972,314.24	-
合计	-12,972,314.24	-

其他说明：

详见附注七、21。

**73、资产处置收益**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置利得	-	584.07
合计	-	584.07

其他说明：

□适用 √不适用

**74、营业外收入**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非同一控制下企业合并	-	38,995,589.12	-
赔偿款(注)	35,300,738.73	421,382.40	35,300,738.73
与日常活动无关的政府补助	1,200.00	80,000.00	1,200.00
其他	37,596.57	200,470.30	37,596.57

合计	35,339,535.30	39,697,441.82	35,339,535.30
----	---------------	---------------	---------------

其他说明：

适用 不适用

注：2025年4月15日，根据中国国际经济贸易仲裁委员会出具的“【2025】中国贸仲京裁字第0980号”裁决书，本公司下属子公司福建省凯圣生物质发电有限公司获得上网发电损失赔偿款人民币3,000.00万元。

## 75、营业外支出

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
滞纳金、赔偿金及罚款支出	86,803.52	1,366,287.97	86,803.52
非流动资产毁损报废损失	4,607.68	-	4,607.68
合计	91,411.20	1,366,287.97	91,411.20

其他说明：

无

## 76、所得税费用

### (1). 所得税费用表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	95,452,920.06	88,658,396.37
递延所得税费用	1,746,723.93	2,875,050.85
合计	97,199,643.99	91,533,447.22

### (2). 会计利润与所得税费用调整过程

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	559,881,115.51
按法定/适用税率计算的所得税费用	139,970,278.88
子公司适用不同税率的影响	-113,947,252.94
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	2,964,892.19
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-4,702,344.36
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	68,743,111.49
专项储备的纳税影响	1,115,541.02
汇算清缴差异调整	3,055,417.71
所得税费用	97,199,643.99

其他说明：

适用 不适用

## 77、其他综合收益

适用 不适用

**78、现金流量表项目****(1). 与经营活动有关的现金**

收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
政府补助	6,478,200.00	2,706,627.92
利息收入	222,647.70	346,637.14
保险理赔	2,822,349.77	1,433,186.79
收回保证金	4,085,421.60	5,254,133.65
收到仲裁赔偿款(附注七、74)	30,000,000.00	-
其他	4,039,419.90	2,911,135.95
合计	47,648,038.97	12,651,721.45

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
管理费用及销售费用付现	36,512,199.11	38,371,641.13
支付保证金	3,116,502.43	5,116,891.00
银行手续费	421,657.69	463,643.39
支付安全生产费	98,232.06	12,882,826.30
滞纳金	86,803.52	5,601,067.19
其他	10,832,291.42	9,692,767.31
合计	51,067,686.23	72,128,836.32

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

**(2). 与投资活动有关的现金**

收到的重要的投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收回合营或联营企业投资	61,142,911.17	-
赎回交易性金融资产	2,005,907,430.70	1,363,065,364.27
合计	2,067,050,341.87	1,363,065,364.27

收到的重要的投资活动有关的现金说明

无

支付的重要的投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
对合营或联营企业投资	-	1,010,000.00
购买交易性金融资产	1,871,300,000.00	1,373,000,000.00
合计	1,871,300,000.00	1,374,010,000.00

支付的重要的投资活动有关的现金说明  
无

收到的其他与投资活动有关的现金  
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
项目保证金	-	4,000,000.00
收到退回的投资意向金	66,588,746.06	80,000,000.00
其他	-	476,614.08
合计	66,588,746.06	84,476,614.08

收到的其他与投资活动有关的现金说明：  
无

支付的其他与投资活动有关的现金  
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
股权意向金	99,012,471.70	227,679,187.61
项目保证金	6,221,158.96	5,473,141.14
其他	-	480,000.00
合计	105,233,630.66	233,632,328.75

支付的其他与投资活动有关的现金说明：  
无

### (3). 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金  
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
证券户保证金	-	2,000,000.00
其他	2,123,560.34	2,297,182.01
合计	2,123,560.34	4,297,182.01

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：  
无

支付的其他与筹资活动有关的现金  
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
股份回购款	-	130,000,000.00
票据保证金	-	270,000,000.00
支付租赁费	21,849,295.86	22,938,143.10
中介服务费	-	200,000.00
归还被收购子公司原股东款项	10,076,959.54	90,500,000.00
其他	4,812,622.17	5,913,577.85
合计	36,738,877.57	519,551,720.95

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

## 筹资活动产生的各项负债变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	547,917.11	884,334,285.72	7,160,271.90	5,551,723.61	447,847.66	886,042,903.46
应付债券	1,547,101,288.71	950,000,000.00	23,432,541.66	-	324,396,358.51	2,196,137,471.86
长期借款	21,388,605,614.96	2,781,954,195.29	919,819,365.11	1,453,343,818.81	2,449,350,056.93	21,187,685,299.62
一年内到期的非流动负债	1,978,346,895.81	-	3,287,802,276.43	2,627,425,341.87	42,729,357.80	2,595,994,472.57
租赁负债	489,199,268.49	-	47,507,837.69	-	33,731,682.64	502,975,423.54
合计	25,403,800,985.08	4,616,288,481.01	4,285,722,292.79	4,086,320,884.29	2,850,655,303.54	27,368,835,571.05

## (4). 以净额列报现金流量的说明

□适用 √不适用

## (5). 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

√适用 □不适用

项目	2025年6月30日	2024年12月31日
使用票据背书支付的原材料代采业务采购款	1,323,127,228.45	1,861,947,730.66
使用票据背书支付的其他采购款	34,144,756.97	50,437,185.00
融资租赁机构直接向供应商支付设备采购款	166,256,705.22	-

## 79、现金流量表补充资料

## (1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
<b>1. 将净利润调节为经营活动现金流量：</b>		
净利润	462,681,471.52	520,556,319.12
加：资产减值准备	12,972,314.24	-
信用减值损失	5,596,209.67	1,261,100.99
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	646,917,694.29	581,726,567.70
使用权资产摊销	29,910,758.25	22,642,705.11
无形资产摊销	3,959,765.07	3,184,423.42
长期待摊费用摊销	20,724,739.73	16,331,990.10
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）	-	-584.07
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	-	-
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-1,825,762.89	-1,195,335.05
财务费用（收益以“-”号填列）	402,282,848.61	406,841,406.21
投资损失（收益以“-”号填列）	7,740,960.75	-20,808,714.21
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	2,501,173.01	4,912,278.51
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-754,449.08	-2,886,644.87
存货的减少（增加以“-”号填列）	-105,708,045.92	21,860,261.90
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-62,567,240.14	-1,471,160,772.57
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-1,053,036,220.37	279,448,067.44
非同一控制下企业合并产生的负商誉	-	-38,995,589.12
专项储备计提及使用净额	4,462,164.06	8,313,299.23
递延收益摊销	-75,820.26	-75,820.26
经营活动产生的现金流量净额	375,782,560.54	331,954,959.58
<b>2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：</b>		

债务转为资本	-	-
一年内到期的可转换公司债券	-	-
融资租入固定资产	-	-
<b>3. 现金及现金等价物净变动情况：</b>		
现金的期末余额	536,606,237.05	237,064,145.57
减：现金的期初余额	969,540,506.15	267,414,478.93
加：现金等价物的期末余额	-	-
减：现金等价物的期初余额	-	-
现金及现金等价物净增加额	-432,934,269.10	-30,350,333.36

本期支付的取得子公司的现金净额

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	260,583,819.01
其中：木垒金风	260,583,819.01
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	29,162,940.72
其中：滨州恒禹	67.05
丰宁大晟	10,318,095.83
木垒金风	18,844,777.84
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	1,833,965.00
其中：滁州布鲁斯凯太阳能发电有限公司	1,833,965.00
取得子公司支付的现金净额	233,254,843.29

其他说明：

有关取得子公司的非现金资产和负债，参见附注九、1(3)。

**(2). 本期收到的处置子公司的现金净额**

适用 不适用

**(3). 现金和现金等价物的构成**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	536,606,237.05	969,540,506.15
其中：库存现金	-	-
可随时用于支付的银行存款	536,606,237.05	969,540,506.15
可随时用于支付的其他货币资金	-	-
二、现金等价物	-	-
其中：三个月内到期的债券投资	-	-
三、期末现金及现金等价物余额	536,606,237.05	969,540,506.15
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	-	-

**(4). 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况**

适用 不适用

**(5). 不属于现金及现金等价物的货币资金**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	理由
承兑汇票及保函保证金	2,014,313.62	48,143,192.78	受限资金
复垦保证金	13,062,752.93	9,365,158.85	受限资金
存出投资款	8,178.54	239,853.54	受限资金
其他	-	400,178.54	受限资金
合计	15,085,245.09	58,148,383.71	/

其他说明：

适用 不适用**80、所有者权益变动表项目注释**

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

适用 不适用**81、外币货币性项目****(1). 外币货币性项目**适用 不适用**(2). 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因**适用 不适用**82、租赁****(1). 作为承租人**适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

售后租回交易及判断依据

适用 不适用

与租赁相关的现金流出总额21,849,295.86(单位：元 币种：人民币)

**(2). 作为出租人**

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	租赁收入	其中:未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
租赁收入	475,193.56	-
合计	475,193.56	-

本集团于 2024 年将部分可用于“农光互补”工程的滩地及升压站送出间隔对外出租，租赁期为 3 年及不定期，承租人对租赁期末的租赁资产余值提供担保。本集团将该租赁分类为经营租赁，因为该租赁并未实质上转移与资产所有权有关的几乎全部风险和报酬。

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

适用 不适用

未来五年未折现租赁收款额

适用 不适用

(3). 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

适用 不适用

其他说明

无

**83、数据资源**

适用 不适用

**84、其他**

适用 不适用

**八、研发支出**

**1、按费用性质列示**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
软件开发费	4,461,566.19	8,450,599.12
课题研究费	141,509.43	94,339.62
合计	4,603,075.62	8,544,938.74
其中：费用化研发支出	4,603,075.62	8,544,938.74
资本化研发支出	-	-

其他说明：

无

**2、符合资本化条件的研发项目开发支出**

适用 不适用

重要的资本化研发项目

适用 不适用

开发支出减值准备

适用 不适用

其他说明

无

## 3、重要的外购在研项目

□适用 √不适用

## 九、合并范围的变更

## 1、非同一控制下企业合并

√适用 □不适用

## (1). 本期发生的非同一控制下企业合并交易

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例(%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流量
丰宁大晟	2025年3月	98,003,800.00	100.00	购买	2025年3月	控制	10,760,382.82	2,527,765.58	-334,847,404.26
木垒金风	2025年4月	350,545,179.01	100.00	购买	2025年4月	控制	31,181,020.47	21,144,792.44	-11,900,867.80

其他说明：

截至2025年6月30日止六个月期间，本公司之全资子公司金开新能源科技有限公司向北京晟风新能源科技有限公司以现金对价人民币98,003,800.00元收购丰宁大晟100%股权；向过去12个月内对本集团施加重大影响的投资方的子公司北京天润新能投资有限公司以现金对价人民币350,545,179.01元收购木垒金风100%股权。

## (2). 合并成本及商誉

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	丰宁大晟	木垒金风
--现金	98,003,800.00	350,545,179.01
--非现金资产的公允价值	-	-
--发行或承担的债务的公允价值	-	-
--发行的权益性证券的公允价值	-	-
--或有对价的公允价值	-	-
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	-	-
--其他	-	-
合并成本合计	98,003,800.00	350,545,179.01
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	78,005,313.47	86,143,794.75
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	19,998,486.53	264,401,384.26

合并成本公允价值的确定方法：

□适用 √不适用

业绩承诺的完成情况：

□适用 √不适用

大额商誉形成的主要原因：

□适用 √不适用

其他说明：

无

### (3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	丰宁大晟		木垒金风	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：				
货币资金	10,318,095.83	10,318,095.83	18,844,777.84	18,844,777.84
应收款项	1,469,400.00	1,469,400.00	199,368,680.89	199,368,680.89
其他流动资产	6,614,196.76	6,614,196.76	11,190,028.62	11,190,028.62
固定资产	192,960,306.00	205,549,151.28	270,045,003.00	446,407,088.19
在建工程	202,580,725.65	215,292,891.56	-	-
无形资产	-	-	11,108,723.55	8,421,351.27
使用权资产	149,165,441.98	149,165,441.98	-	-
长期待摊费用	778,152.35	778,152.35	4,043,226.55	4,043,226.55
递延所得税资产	5,544,281.09	259,689.95	35,822,241.78	147,387.70
其他非流动资产	25,379,516.41	25,379,516.41	-	-
负债：				
应付款项	-	-	33,341.99	33,341.99
应交税费	435.39	435.39	50,695.48	50,695.48
其他应付款	5,207,437.43	5,207,437.43	111,947,632.84	111,947,632.84
一年内到期的非流动负债	56,947,269.89	56,947,269.89	53,334,217.17	53,334,217.17
长期借款	454,649,659.89	454,649,659.89	298,913,000.00	298,913,000.00
净资产/（负债）	78,005,313.47	98,021,733.52	86,143,794.75	224,143,653.58
取得的净资产/（负债）	78,005,313.47	98,021,733.52	86,143,794.75	224,143,653.58

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

上述可辨认资产存在活跃市场的，根据活跃市场中的报价确定其公允价值；不存在活跃市场，但同类或类似资产存在活跃市场的，参照同类或类似资产的市场价格确定其公允价值；对同类或类似资产也不存在活跃市场的，则采用估值技术确定其公允价值。

上述可辨认负债按照应付金额或应付金额的现值作为其公允价值。

本集团所取得上述公司于购买日可辨认资产、负债公允价值根据资产评估机构所出具的资产基础法评估结果确定。

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

无

其他说明：

无

### (4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并且在报告期内取得控制权的交易

适用 不适用

### (5). 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明

适用 不适用

**(6). 其他说明**

□适用 √不适用

**2、 同一控制下企业合并**

□适用 √不适用

**3、 反向购买**

□适用 √不适用

**4、 处置子公司**

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**5、 其他原因的合并范围变动**

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

√适用 □不适用

截至2025年6月30日止六个月期间，本公司以货币出资设立金开新疆煤制气有限公司，本公司之全资子公司金开新能科技有限公司以货币出资设立金开新能（北京）节能技术有限公司、新疆金开镁业有限公司，金开新能科技有限公司持股比例详见附注十、1。

**6、 其他**

□适用 √不适用

**十、在其他主体中的权益****1、 在子公司中的权益****(1). 企业集团的构成**

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
金开新能科技有限公司	北京	3,924,811,066.13	北京	投资管理	100	-	同一控制下合并
金开新疆煤制气有限公司(注1)	新疆	2,000,000,000.00	新疆	石油、煤炭及其他燃料加工业	100	-	设立
同心县隆基新能源有限公司	宁夏	159,520,000.00	宁夏	光伏发电	-	51	非同一控制下企业合并
中宁县隆基天华新能源有限公司	宁夏	46,520,000.00	宁夏	光伏发电	-	51	非同一控制下企业合并
宁夏利能光伏电力开	宁夏	60,740,000.00	宁夏	光伏发电	-	100	非同一控制下企

发有限公司							业合并
宁夏嘉润农光新能源有限公司	宁夏	35,142,800.00	宁夏	光伏发电	-	80	非同一控制下企业合并
宁夏卫钢新能源有限公司	宁夏	1,000,000.00	宁夏	光伏发电	-	100	设立
保能曲阳县光伏电力开发有限公司	河北	111,000,000.00	河北	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
易县易源光伏电力开发有限公司	河北	35,000,000.00	河北	光伏发电	-	95	非同一控制下企业合并
邯能涉县光伏电力开发有限公司	河北	56,000,000.00	河北	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
金开新能(赤城)光伏发电有限公司	河北	15,000,000.00	河北	光伏发电	-	100	设立
海兴县国信能源有限公司	河北	30,000,000.00	河北	风力发电	-	100	非同一控制下企业合并
龙游瑞源新能源有限公司	浙江	15,100,000.00	浙江	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
曦洁(上海)新能源科技有限公司(注3)	上海	30,000,000.00	上海	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
金湖正辉太阳能电力有限公司	江苏	160,600,000.00	江苏	光伏发电	-	84.5	非同一控制下企业合并
抚州市东乡区北楼新能源科技有限公司	江西	30,000,000.00	江西	光伏发电	-	100	设立
合肥市大川新能源科技有限公司	安徽	76,930,000.00	安徽	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
滁州布鲁斯凯太阳能发电有限公司	安徽	1,000,000.00	安徽	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
广西蓝铁光伏发电有限公司	广西	12,500,000.00	广西	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
安达市金开新能源光伏电力开发有限公司	黑龙江	1,000,000.00	黑龙江	光伏发电	-	100	设立
大连国发新能源有限公司	辽宁	15,000,000.00	辽宁	光伏发电	-	65	设立
沈阳拓源沈机新能源有限公司	辽宁	5,000,000.00	辽宁	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
沈阳拓源北重新能源有限公司	辽宁	5,000,000.00	辽宁	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
金开诚源(枣庄)新能源有限公司	山东	1,000,000.00	山东	光伏发电	-	100	设立
德州润津新能源有限公司	山东	20,000,000.00	山东	风力发电	-	100	非同一控制下企业合并
托克逊县凤城新能源有限公司	新疆	22,000,000.00	新疆	风力发电	-	100	非同一控制下企业合并
木垒天辉光伏发电有限公司	新疆	142,080,000.00	新疆	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
木垒县采田丝路太阳能发电有限公司	新疆	148,000,000.00	新疆	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
寿阳国科新能源科技有限公司	山西	1,000,000.00	山西	光伏发电	-	30	设立
山东大德能源有限公司	山东	100,000,000.00	山东	投资管理	-	100	非同一控制下企业合并
金开启昱(北京)科技有限公司	北京	400,000,000.00	北京	光伏发电	-	100	设立
宁夏宁东京伏新能源有限公司	宁夏	1,000,000.00	宁夏	光伏发电	-	100	设立
偏关县开能光伏发电有限公司	山西	1,000,000.00	山西	光伏发电	-	100	设立
上海越储能源科技有	上海	2,860,000.00	上海	技术开发	-	51	设立

限公司							
北京孚威科技有限公司	北京	1,000,000.00	北京	研究和试验发展	-	100	设立
武汉诚开吾盛新能源科技有限公司	湖北	2,000,000.00	湖北	研究和试验发展	-	51	设立
上海奥西光伏电力有限公司	上海	1,000,000.00	上海	光伏发电	-	100	设立
四川诚开吾盛新能源科技有限公司(注2)	四川	5,000,000.00	四川	电力、热力生产和供应业	-	51	设立
孟村回族自治县诚卓新能源科技有限公司	河北	1,000,000.00	河北	电力、热力生产和供应业	-	80	设立
五家渠保利招商联合新能源有限公司	新疆	100,000,000.00	新疆	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
新疆中惠天合节能环保科技有限公司	新疆	50,000,000.00	新疆	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
木垒联合光伏发电有限公司	新疆	150,000,000.00	新疆	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
乌鲁木齐辉嘉光晟电力科技有限公司	新疆	135,000,000.00	新疆	风力发电投资	-	100	非同一控制下企业合并
新疆鑫瑞浦源能源科技有限公司	新疆	200,000,000.00	新疆	风力发电投资	-	100	非同一控制下企业合并
乌鲁木齐市国鑫乾立新能源有限公司	新疆	100,000,000.00	新疆	风力发电投资	-	100	非同一控制下企业合并
新疆丝路创新旅游文化投资有限公司	新疆	100,500,000.00	新疆	风力发电投资	-	100	非同一控制下企业合并
公安县君能新能源有限公司	湖北	50,000,000.00	湖北	电力、热力生产和供应业	-	51	设立
惟道农业科技有限公司	宁夏	50,000,000.00	宁夏	农业种植	-	100	设立
湖北开奥光伏发电有限公司	湖北	100,000,000.00	湖北	技术开发	-	51	设立
牡丹江杭开新能源科技有限公司	黑龙江	100,000,000.00	黑龙江	光伏发电	-	51	设立
邹平绿筑光伏电力有限公司	山东	20,000,000.00	山东	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
邹平绿能光伏电力有限公司	山东	20,000,000.00	山东	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
邹平建信光伏电力有限公司	山东	20,000,000.00	山东	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
滨州绿能光伏电力有限公司	山东	20,000,000.00	山东	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
博兴绿能光伏电力有限公司	山东	20,000,000.00	山东	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
滨州北海新区绿筑光伏电力有限公司	山东	20,000,000.00	山东	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
阳信绿能光伏电力有限公司	山东	20,000,000.00	山东	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
惠民绿筑光伏电力有限公司	山东	20,000,000.00	山东	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
青海初日新能源有限公司	青海	5,000,000.00	青海	技术开发	-	49	非同一控制下企业合并
格尔木初开新能源有限公司	青海	5,000,000.00	青海	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
滨州绿筑光伏能源有限公司	山东	100,000,000.00	山东	光伏发电	-	70	非同一控制下企业合并

木垒县采风丝路风电有限公司	新疆	453,870,000.00	新疆	风力发电	-	100	非同一控制下企业合并
平顺县国合光伏发电有限公司	江苏	350,000,000.00	江苏	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
常州长合	江苏	550,000,000.00	江苏	光伏发电	-	90	非同一控制下企业合并
闻喜县开奥新能源有限公司	山西	50,000,000.00	山西	电力供应	-	51	设立
宁夏国信光伏能源有限公司	宁夏	205,423,450.00	宁夏	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
海兴县小山光伏发电有限公司	河北	10,000,000.00	河北	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
涞源县英利光伏电力开发有限公司	河北	58,340,000.00	河北	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
金开郭家窑（赤城）光伏发电有限公司（注2）	河北	3,000,000.00	河北	光伏发电	-	75	设立
万宁鑫开新能源有限公司	海南	1,000,000.00	海南	科技推广和应用服务业	-	100	设立
枣庄峰州新能源有限公司	山东	15,000,000.00	山东	光伏发电	-	51	设立
宁夏国光新能源有限公司	宁夏	1,000,000.00	宁夏	光伏发电	-	100	设立
五家渠华风汇能发电有限公司	新疆	135,000,000.00	新疆	风力发电	-	100	非同一控制下企业合并
木垒县浦类海能源发展有限公司	新疆	200,000,000.00	新疆	风力发电	-	100	非同一控制下企业合并
木垒县国新天立风电有限公司	新疆	100,000,000.00	新疆	风力发电	-	100	非同一控制下企业合并
木垒县丝路大成新能源有限公司	新疆	100,500,000.00	新疆	风力发电	-	100	非同一控制下企业合并
贵港南晶太阳能发电有限公司	广西	1,000,000.00	广西	光伏发电	-	90	设立
湖北昌昊新能源科技有限公司	湖北	1,000,000.00	湖北	发电供电及太阳能技术开发	-	100	设立
天津诚开新能源科技有限公司	天津	1,000,000.00	天津	光伏发电	-	100	设立
凌源智晶新能源有限公司	山东	49,990,000.00	山东	风力发电投资	-	90	非同一控制下企业合并
菏泽新风能源科技有限公司	山东	77,000,000.00	山东	风力发电	-	100	非同一控制下企业合并
金开智维（宁夏）科技有限公司	宁夏	50,000,000.00	宁夏	技术运维	-	100	非同一控制下企业合并
海盐兆风能源开发有限公司	浙江	2,000,000.00	浙江	光伏发电	-	100	设立
上海电气（木垒）风力发电有限公司	新疆	397,000,000.00	新疆	风力发电	-	100	非同一控制下企业合并
上海金开新能供应链管理服务有限公司	上海	100,000,000.00	上海	供应链管理服务	-	100	设立
奇台县新科风能有限责任公司	新疆	144,310,000.00	新疆	风力发电	-	100	非同一控制下企业合并
乌鲁木齐齐瑞和光晟电力科技有限公司	新疆	144,310,000.00	新疆	风力发电投资	-	100	非同一控制下企业合并
金开（淄博市淄川区）新能源有限公司（注2）	山东	1,000,000.00	山东	光伏发电	-	100	设立
金开新能（常州）新	江苏	1,000,000.00	江苏	光伏发电	-	100	设立

能源科技有限公司							
金开新能（马鞍山）新能源科技有限公司	安徽	1,000,000.00	安徽	光伏发电	-	100	设立
海南儋州金开鑫诚新能源有限公司	海南	5,000,000.00	海南	光伏发电	-	100	设立
肇庆金开新能源有限公司	广东	1,000,000.00	广东	光伏发电	-	100	设立
宁夏上电新能源有限公司	宁夏	10,000,000.00	宁夏	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
金开新能（溧阳）光伏有限公司	江苏	5,000,000.00	江苏	光伏发电	-	100	设立
贵港市高传风力发电有限责任公司	广西	96,000,000.00	广西	风力发电	-	90	非同一控制下企业合并
大庆同望新能源有限公司	黑龙江	10,000,000.00	黑龙江	风力发电	-	51	非同一控制下企业合并
大庆同村新能源有限公司	黑龙江	10,000,000.00	黑龙江	风力发电	-	51	非同一控制下企业合并
大庆新站国信新能源有限公司	黑龙江	10,000,000.00	黑龙江	风力发电	-	51	非同一控制下企业合并
大庆同花新能源有限公司	黑龙江	10,000,000.00	黑龙江	风力发电	-	51	非同一控制下企业合并
法库润源风力发电有限公司	东北	1,000,000.00	东北	风力发电	-	100	非同一控制下企业合并
阜新中奉东矿发电有限公司	东北	12,660,000.00	东北	风力发电	-	100	非同一控制下企业合并
宁德顺能新能源电力有限公司	福建	13,521,450.00	福建	光伏发电	-	90	非同一控制下企业合并
金开新能（惠东）光伏发电有限公司	广东	1,000,000.00	广东	光伏发电	-	100	设立
肇庆市高要区金开旭鸿新能源有限公司	广东	20,000,000.00	广东	光伏发电	-	51	设立
天津市滨海新区金开新能源科技有限公司	天津	1,000,000.00	天津	光伏发电	-	100	设立
青铜峡市金瓯新能源有限公司	宁夏	5,000,000.00	宁夏	风力发电	-	51	设立
金开新能供应链管理（天津）有限公司	天津	10,000,000.00	天津	商业服务业	-	100	设立
辽宁中奉风力发电有限公司	东北	3,000,000.00	东北	风力发电投资	-	100	非同一控制下企业合并
抚顺市晶能太阳能发电有限公司	东北	10,000,000.00	东北	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
扬光新能源科技（寿光）有限公司	山东	50,000,000.00	山东	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
福建省凯圣生物质发电有限公司	福建	63,000,000.00	福建	生物质发电	-	100	非同一控制下企业合并
沈阳市鸿步太阳能发电有限公司	辽宁	10,000,000.00	辽宁	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
清远市连州金开光伏发电有限公司	广东	1,000,000.00	广东	光伏发电	-	100	设立
金开新能（本溪）分布式光伏发电有限公司	辽宁	8,000,000.00	辽宁	光伏发电	-	100	设立
汉能吴忠市太阳山光伏发电有限公司	宁夏	64,000,000.00	宁夏	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
新疆启昱诚励新能源科技有限公司	新疆	10,000,000.00	新疆	光伏发电	-	50	非同一控制下企业合并
府谷县神州润泽风力发电有限公司	陕西	3,000,000.00	陕西	风力发电	-	100	非同一控制下企业合并

金开新能（鲁山县）新能源科技有限公司	河南	1,000,000.00	河南	电力、热力生产和供应业	-	100	设立
金开新能（宽甸）抽水蓄能有限公司	辽宁	30,000,000.00	辽宁	电力、热力生产和供应业	-	95	设立
易县慧润新能源科技有限公司	河北	1,000,000.00	河北	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
易县慧诚新能源科技有限公司	河北	1,000,000.00	河北	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
保定慧瀚新能源科技有限公司	河北	1,000,000.00	河北	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
保定慧拓新能源科技有限公司	河北	1,000,000.00	河北	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
华彭能源（睢宁）有限公司	江苏	55,153,148.00	江苏	风力发电	-	100	非同一控制下企业合并
亳州市万事通新能源有限公司	安徽	10,000,000.00	安徽	风力发电	-	90	非同一控制下企业合并
罗城启昱新能源有限公司	广西	94,800,000.00	广西	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
金开新能（枣庄市）风电有限公司	山东	1,000,000.00	山东	风力发电	-	100	设立
金开新能木垒风电有限公司	新疆	4,390,000.00	新疆	风力发电	-	50	设立
芮城九广风力发电有限公司	山西	3,000,000.00	山西	风力发电	-	100	非同一控制下企业合并
天津宝坻区天润新能源有限公司	天津	4,500,000.00	天津	风力发电	-	100	非同一控制下企业合并
天津悦通达新能源科技有限公司	天津	10,000,000.00	天津	风力发电	-	100	非同一控制下企业合并
梅州市粤智新能源科技有限公司	广东	10,000,000.00	广东	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
那曲市色尼区津开新能源科技有限公司	西藏	1,000,000.00	西藏	光伏发电	-	65	设立
连云港金开盛联新能源有限公司	江苏	8,000,000.00	江苏	光伏发电	-	51	设立
社旗县杰卓风力发电有限公司	河南	64,000,000.00	河南	风力发电	-	100	非同一控制下企业合并
金开启昱（北京）新能源发展合伙企业（有限合伙）	北京	1,000,000.00	北京	光伏发电	-	76.37	非同一控制下企业合并
山西联广清风力发电有限公司	山西	10,000,000.00	山西	风力发电	-	100	非同一控制下企业合并
睢宁曜金风力发电有限公司	江苏	3,000,000.00	江苏	风力发电	-	100	非同一控制下企业合并
安多县津开新能源科技有限公司	西藏	30,000,000.00	西藏	科技推广和应用服务业	-	65	设立
金开新能（庄河市）新能源有限公司	辽宁	3,000,000.00	辽宁	科技推广和应用服务业	-	95	设立
金开新能（阳曲）风力发电有限公司	山西	3,000,000.00	山西	风力发电	-	90	设立
天津金开综合能源服务有限公司	天津	4,000,000.00	天津	电力、热力生产和供应业	-	100	设立
金开新能（芜湖）新能源有限公司（注2）	安徽	55,153,148.00	安徽	科技推广和应用服务业	-	100	设立
金开新能智算科技（上海）有限公司	上海市	10,000,000.00	上海市	软件和信息技术服务业	-	100	设立

金开新能（新疆）数字科技有限公司	新疆	3,000,000.00	新疆	软件和信息技术服务业	-	100	设立
金开新能伊吾数字科技有限公司	新疆	1,000,000.00	新疆	互联网和相关服务	-	100	设立
滨州恒禹新能源有限公司（注1）	山东	1,000,000.00	山东	光伏发电	-	100	资产收购
滨州晟日新能源有限公司（注1）	山东	1,000,000.00	山东	光伏发电	-	100	资产收购
丰宁大晟（注1）	河北	1,000,000.00	河北	科技推广和应用服务业	-	100	非同一控制下企业合并
丰宁满族自治县丰晟能源有限公司（注1）	河北	1,000,000.00	河北	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
木垒金风天润风电有限公司（注1）	新疆	10,000,000.00	新疆	风力发电	-	100	非同一控制下企业合并
新疆金开镁业有限公司（注1）	新疆	1,000,000.00	新疆	有色金属冶炼和压延加工业	-	100	设立
金开新能（北京）节能技术有限公司（注1）	北京	4,000,000.00	北京	科技推广和应用服务业	-	100	设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

子公司名称	持股比例（%）		表决权比例（%）	备注
	直接	间接		
寿阳国科新能源科技有限公司	-	30	100	公司章程约定
枣庄峰州新能源有限公司	-	51	100	公司章程约定
青海初日新能源有限公司	-	49	100	表决权委托
新疆启昱诚励新能源科技有限公司	-	50	100	表决权委托
金开新能木垒风电有限公司	-	50	100	表决权委托

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

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：  
无

确定公司是代理人还是委托人的依据：  
无

其他说明：

注1：2025年上半年新设立、通过表决权委托或非同一控制企业合并增加。其中：丰宁满族自治县丰晟能源有限公司是丰宁大晟的子公司。

注2：在2025年上半年注销的子公司。

注3：2025年1月19日，本公司之子公司金开新能科技有限公司进一步取得子公司曦洁（上海）新能源科技有限公司40%股权，购买成本为人民币4,141,900.00元，该笔款项已支付，按取得股权的比例计算的子公司净资产份额人民币6,675,896.57元，差额人民币2,533,996.57（附注七、55）调整资本公积。交易完成后曦洁（上海）新能源科技有限公司成为本公司之全资子公司。

注4：本公司之全资子公司金开新能科技有限公司向本集团联营企业中瑞恒丰（上海）新能源发展有限公司以现金对价人民币200.00元收购滨州恒禹新能源有限公司（滨州恒禹）100%股权，滨州晟日新能源有限公司是滨州恒禹的子公司。上述公司是本公司之子公司从第三方通过资产收购取得的子公司。除货币资金、预付款项外无其他业务和资产，上述收购亦不涉及员工，因此在收

购日无法有任何产出。本公司于收购完成日无法将前述资产与其他投入及过程进行整合以形成产出。鉴于此，管理层判断，上述收购不构成会计目的的企业合并，而以资产收购进行相关会计处理。

## (2). 重要的非全资子公司

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	少数股东持股比例(%)	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
金开启昱(北京)新能源发展合伙企业(有限合伙)	20.63%	-4,284,729.41	-	194,779,262.14
同心县隆基新能源有限公司	49%	2,422,026.33	-	215,752,619.78
常州长合新能源有限公司	10%	712,837.80	-	74,789,982.46

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	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	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
金开启昱（北京）新能源发展合伙企业（有限合伙）	1,623,452.02	942,531,963.12	944,155,415.14	-	-	-	15,508,717.07	963,300,352.06	978,809,069.13	10,000.00	-	10,000.00
同心县隆基新能源有限公司	414,595,874.07	328,961,161.97	743,557,036.04	108,763,538.26	194,500,000.00	303,263,538.26	386,193,949.86	344,212,745.66	730,406,695.52	80,652,387.62	214,500,000.00	295,152,387.62
常州长合新能源有限公司	1,250,297,399.63	1,236,611,842.22	2,486,909,241.85	329,427,078.82	1,409,582,338.41	1,739,009,417.23	1,217,050,765.07	1,273,739,000.57	2,490,789,765.64	338,297,223.50	1,411,936,444.79	1,750,233,668.29

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	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
金开启昱（北京）新能源发展合伙企业（有限合伙）	-	-20,769,410.60	-20,769,410.60	-11,021.66	-	-	-	-
同心县隆基新能源有限公司	29,481,840.86	4,942,709.13	4,942,709.13	-5,240,881.70	36,591,253.88	9,520,507.38	9,520,507.38	-600,733.78
常州长合新能源有限公司	76,426,954.76	7,128,377.95	7,128,377.95	-12,913,577.10	104,837,115.72	31,376,710.55	31,376,710.55	10,936,619.26

其他说明：

无

## (4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制:

□适用 √不适用

## (5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持:

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

## 2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

□适用 √不适用

## 3、在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

## (1). 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
英利发展	河北省保定市	河北省保定市	太阳能电池开发及销售	-	48.72	权益法核算

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明:

无

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

无

## (2). 重要合营企业的主要财务信息

□适用 √不适用

## (3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
	英利发展	英利发展
流动资产	5,696,715,514.03	5,771,472,027.42
非流动资产	910,716,794.98	872,002,926.48
资产合计	6,607,432,309.01	6,643,474,953.90
流动负债	3,368,231,823.45	3,873,937,611.85
非流动负债	1,330,237,395.38	817,948,033.09
负债合计	4,698,469,218.83	4,691,885,644.94
股东权益	1,908,963,090.18	1,951,589,308.96
少数股东权益	-	-
归属于母公司股东权益	1,908,963,090.18	1,951,589,308.96

按持股比例计算的净资产份额	930,086,905.76	950,855,294.70
调整事项		
--商誉	-	-
--内部交易未实现利润	-	-
--其他	12,445,057.36	12,445,057.36
对联营企业权益投资的账面价值	942,531,963.12	963,300,352.06
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	-	-
营业收入	1,381,742,147.12	—
净利润	-42,626,218.78	—
终止经营的净利润	-	—
其他综合收益	-	—
综合收益总额	-42,626,218.78	—
本年度收到的来自联营企业的股利	-	—

其他说明

无

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	-	74,720,161.07
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-452,401.43	666,787.58
--其他综合收益	-	-
--综合收益总额	-452,401.43	666,787.58
联营企业：		
投资账面价值合计	286,612,178.38	289,996,055.54
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	11,228,267.35	2,814,178.11
--其他综合收益	-	-
--综合收益总额	11,228,267.35	2,814,178.11

其他说明

无

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

□适用 √不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

□适用 √不适用

**(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺**适用 不适用**(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债**适用 不适用**4、重要的共同经营**适用 不适用**5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益**

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

适用 不适用

本集团参与部分结构化主体，相关结构化主体在长期股权投资中作为联营企业进行核算。

2023年7月，本公司之子公司金开新能科技有限公司作为有限合伙人参与睿清基金，睿清基金以私募基金从事清洁能源项目的股权投资、投资管理、资产管理等活动，发行规模30.01亿元，金开新能科技有限公司认缴出资人民币10.00亿元，睿清基金其他投资方认缴规模共人民币20.01亿元。金开新能科技有限公司对睿清基金不具有控制，因此本集团未合并睿清基金，但对睿清基金具有重大影响。本集团对该结构化主体的最大风险敞口以出资额为限，本集团不存在向睿清基金提供财务支持的义务和意图。

2021年11月29日，本公司之子公司金开新能科技有限公司作为有限合伙人参与设立苏州龙鹰基金。苏州龙鹰基金以私募基金从事清洁能源项目的股权投资、投资管理、资产管理等活动，发行规模1.06亿元，金开新能科技有限公司认缴出资人民币0.26亿元，苏州龙鹰基金其他投资方认缴规模共人民币0.80亿元。金开新能科技有限公司对苏州龙鹰基金不具有控制，因此本集团未合并苏州龙鹰基金，但对苏州龙鹰基金具有重大影响。截至本期末，金开新能科技有限公司已实缴本金人民币0.26亿元，本集团对该结构化主体的最大风险敞口以出资额为限，本集团不存在向苏州龙鹰基金提供财务支持的义务和意图。

2023年5月15日，本公司之子公司金开新能科技有限公司作为有限合伙人参与设立国盛金开基金。国盛金开基金以私募基金从事清洁能源项目的股权投资、投资管理、资产管理等活动，发行规模0.22亿元，金开新能科技有限公司认缴出资人民币0.2亿元，国盛金开基金其他投资方认缴规模共人民币0.02亿元。金开新能科技有限公司表决权占三分之一，对国盛金开基金不具有控制，因此本集团未合并国盛金开基金，但对国盛金开基金具有重大影响。截至本期末，金开新能科技有限公司已实缴本金人民币1,890万元，本集团对该结构化主体的最大风险敞口以出资额为限，本集团不存在向国盛金开基金提供财务支持的义务和意图。

**6、其他**适用 不适用**十一、政府补助****1、报告期末按应收金额确认的政府补助**适用 不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用**2、涉及政府补助的负债项目**适用 不适用

### 3、计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与收益相关	15,379,283.26	10,996,149.27
与资产相关	75,820.26	75,820.26
合计	15,455,103.52	11,071,969.53

其他说明：

无

## 十二、与金融工具相关的风险

### 1、金融工具的风险

√适用 □不适用

本集团的金融工具主要包括货币资金、应收账款、应付账款、其他应收款等，各项金融工具的详细情况说明见本附注七相关项目。本集团在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括信用风险、流动性风险，董事会全权负责建立并监督本集团的风险管理架构，以及制定和监察本集团的风险管理政策。

风险管理目标和政策：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，使股东及其其他权益投资者的利益最大化。

#### 1、信用风险

本集团的信用风险主要来自货币资金、交易性金融资产及应收款项等。

本集团持有的货币资金及交易性金融资产，主要存放于政策性银行及商业银行等金融机构，管理层认为这些银行具备较高信誉和资产状况，存在较低的信用风险。本集团采取限额政策以规避对任何金融机构的信贷风险。

对于应收账款、其他应收款，本集团设定相关政策以控制信用风险敞口。本集团基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其它因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本集团会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本集团会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本集团的整体信用风险在可控的范围内。其中：对于应收可再生能源补贴款项，本公司判断部分新能源发电项目虽尚未纳入补贴清单，但已满足上网电量享受电价补贴的条件，认为应收可再生能源补贴款项的回收不存在重大风险；对于应收原材料代采业务款，本公司会定期对相关客户信用记录进行监控，并要求客户提供担保或者抵押品，以此来限制其信用风险敞口。

截至2025年6月30日，本集团的前五大客户的应收账款占本集团应收账款总额情况详见附注七、5(5)“按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况”。

本集团所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融工具的账面金额。除附注十四所载本集团作出的财务担保外，本集团没有提供任何其他可能令本集团承受信用风险的担保。本集团没有提供可能令本集团承受信用风险的担保。

#### 2、流动性风险

流动性风险为本集团在履行与金融负债有关的义务时遇到资金短缺的风险。本集团的政策是定期监控短期和长期的流动资金需求，以及是否符合借款协议的规定，以确保维持充裕的现金储备和可供随时变现的有价证券，同时获得主要金融机构承诺提供足够的备用资金，以满足短期和较长期的流动资金需求。

单位：元 币种：人民币

项目	2025年6月30日未折现的合同现金流量					合计	资产负债表日账面价值
	1年内或实时偿还(含1年)	1年至2年(含2年)	2年至5年(含5年)	5年以上			
短期借款	899,786,329.23	-	-	-	-	899,786,329.23	886,042,903.46
应付票据	880,056,823.57	-	-	-	-	880,056,823.57	880,056,823.57
应付账款	251,376,044.35	-	-	-	-	251,376,044.35	251,376,044.35
其他应付款	2,132,806,087.52	-	-	-	-	2,132,806,087.52	2,132,806,087.52

长期借款 (含一年内到期部分)	2,923,738,383.89	2,903,729,126.85	7,652,594,154.59	14,677,014,190.79	28,157,075,856.12	23,417,528,122.23
应付债券 (含一年内到期部分)	357,250,000.00	50,050,000.00	2,250,050,000.00	-	2,657,350,000.00	2,524,059,652.30
租赁负债 (含一年内到期部分)	51,150,397.75	56,897,443.06	141,389,087.17	508,025,189.18	757,462,117.16	541,204,893.06
合计	7,496,164,066.31	3,010,676,569.91	10,044,033,241.76	15,185,039,379.97	35,735,913,257.95	30,633,074,526.49

### 3、利率风险

固定利率和浮动利率的带息金融工具分别使本集团面临公允价值利率风险及现金流量利率风险。本集团根据市场环境来决定固定利率与浮动利率工具的比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。

(1) 本集团于2025年6月30日及2024年12月31日持有的计息金融工具如下：

固定利率金融工具：

单位：元 币种：人民币

项目	2025年6月30日		2025年1月1日	
	实际利率	金额	实际利率	金额
金融负债				
- 短期借款	2.40%-3.0%	886,042,903.46	2.50%	547,847.66
- 应付债券（含一年内到期部分）	2.15%-2.55%	2,524,059,652.30	2.22% - 2.65%	1,547,101,288.71
- 租赁负债（含一年内到期部分）	3.89%-4.79%	541,204,893.06	3.89% - 4.79%	520,971,174.86
合计		3,951,307,448.82		2,068,620,311.23

浮动利率金融工具：

单位：元 币种：人民币

项目	2025年6月30日		2025年1月1日	
	实际利率	金额	实际利率	金额
金融资产				
- 货币资金	活期	551,691,482.14	活期	1,027,688,889.86
金融负债				
- 长期借款（含一年内到期部分）	1.6%-4.9%	23,417,528,122.23	2.35% - 4.9%	23,285,313,007.22
合计		22,865,836,640.09		22,257,624,117.36

### (2) 敏感性分析

于2025年6月30日，在其他变量不变的情况下，假定利率上升 / 下降100个基点（2024年12月31日：100个基点），将会导致本集团2025年股东权益和净利润减少 / 增加人民币208,993,298.27元（2024年12月31日：减少 / 增加人民币192,961,280.11元）。

本集团因利率变动引起金融工具公允价值变动的风险主要与固定利率银行借款及应付债券有关。

## 2、套期

### (1) 公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

## (2). 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

## (3). 公司开展套期业务进行风险管理、预期能实现风险管理目标但未应用套期会计

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

## 3、金融资产转移

## (1). 转移方式分类

适用 不适用

## (2). 因转移而终止确认的金融资产

适用 不适用

## (3). 继续涉入的转移金融资产

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

## 十三、公允价值的披露

下表列示了本集团在每个资产负债表日持续和非持续以公允价值计量的资产和负债于本报告期末的公允价值信息及其公允价值计量的层次。公允价值计量结果所属层次取决于对公允价值计量整体而言具有重要意义的最低层次的输入值。三个层次输入值的定义如下：

第一层次输入值：在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；

第二层次输入值：除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；

第三层次输入值：相关资产或负债的不可观察输入值。

## 1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
<b>一、持续的公允价值计量</b>				
(一) 交易性金融资产	-	-	-	-
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产	-	-	-	-
(1) 银行理财产品	-	122,966,815.85	-	122,966,815.85
(二) 应收款项融资	-	-	48,752,104.30	48,752,104.30

持续以公允价值计量的资产总额	-	122,966,815.85	48,752,104.30	171,718,920.15
----------------	---	----------------	---------------	----------------

## 2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

## 3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

适用 不适用

本集团第二层次公允价值计量项目系银行理财产品，参考银行提供的净值作为公允价值。

## 4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

适用 不适用

本集团第三层次公允价值计量项目应收款项融资系银行承兑汇票，其剩余到期期限较短，账面价值与公允价值之间无重大差异，按照银行承兑汇票账面价值作为公允价值。

## 5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

适用 不适用

## 6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

适用 不适用

## 7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

## 8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

于2025年6月30日和2024年12月31日，本集团以摊余成本计量的各项金融资产和金融负债的账面价值与公允价值之间无重大差异。

## 9、其他

适用 不适用

## 十四、关联方及关联交易

### 1、本企业的母公司情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
天津金开企业管理有限公司	天津	各类资本运营	1,000	12.61	20.00

本企业的母公司情况的说明

母公司对本公司的表决权比例为天津金开企业管理有限公司及其一致行动人对本公司的表决权比例。

本企业最终控制方是天津市人民政府国有资产监督管理委员会。

其他说明：

无

## 2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

适用 不适用

本集团子公司的情况详见附注十、1。

## 3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

适用 不适用

本集团重要的合营或联营企业详见附注十、3。

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

适用 不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
四川华金微开新能源科技有限公司	本集团的合营企业
英利能源发展有限公司	本集团的联营企业
中瑞恒丰（上海）新能源发展有限公司	本集团的联营企业

其他说明

适用 不适用

## 4、其他关联方情况

适用 不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
国开金融有限责任公司	持股 5%以上的股东
通用技术集团国际控股有限公司	持股 5%以上的股东
天津津融国盛股权投资基金管理有限公司—天津津诚二号股权投资基金合伙企业(有限合伙)	本公司母公司的一致行动人
天津津融国信资本管理有限公司	本公司母公司的一致行动人
天津津融卓创投资管理有限公司—津融卓创 2 号私募证券投资基金	本公司母公司的一致行动人
金风科技股份有限公司(注)	过去 12 个月内对本集团施加重大影响的投资方
北京金风慧能技术有限公司	过去 12 个月内对本集团施加重大影响的投资方的子公司
宁波金风绿能能源有限公司	过去 12 个月内对本集团施加重大影响的投资方的子公司
金风低碳能源设计研究院(成都)有限公司	过去 12 个月内对本集团施加重大影响的投资方的子公司
北京天润新能投资有限公司	过去 12 个月内对本集团施加重大影响的投资方的子公司
北京天源科创风电技术有限责任公司	过去 12 个月内对本集团施加重大影响的投资方的子公司
滨州晨丰新能源有限公司	本集团联营公司之子公司
英利能源发展（天津）有限公司	本集团联营公司之子公司
英利能源发展（蠡县）有限公司	本集团联营公司之子公司
英利能源发展（衡水）有限公司	本集团联营公司之子公司

天津市智璟泰新能源有限公司	本集团联营公司之子公司
天津市智璟源新能源有限公司	本集团联营公司之子公司

其他说明

本公司董事张丽于金风天泓（天津）投资有限公司担任高级管理人员，金风天泓（天津）投资有限公司系金风科技股份有限公司子公司，因此金风科技股份有限公司及相关公司为本集团关联方，2024年10月8日张丽换届卸任本公司董事，自2024年10月8日起12月内，金风科技股份有限公司及其子公司仍列示为本公司的关联方。

## 5、关联交易情况

### (1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度（如适用）	是否超过交易额度（如适用）	上期发生额
宁波金风绿能能源有限公司	运维服务	-	-	-	10,542,247.12
北京金风慧能技术有限公司	运维服务	11,529,511.66	-	-	-
北京天源科创风电技术有限责任公司	工程物资	-	-	-	1,391,150.44
金风低碳能源设计研究院（成都）有限公司	尽调服务	75,471.70	-	-	298,113.21

出售商品/提供劳务情况表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
英利发展（注1）	劳务服务	860,422.41	-
英利发展（注1）（注2）	原材料代采服务	111,799.28	-
英利能源发展（蠡县）有限公司（注2）	原材料代采服务	5,031,760.86	-
英利能源发展（衡水）有限公司（注2）	原材料代采服务	19,274.35	-
英利能源发展（天津）有限公司（注2）	原材料代采服务	354,881.70	-

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

注1：英利发展及其子公司自2024年11月成为本集团联营公司。

注2：2025年1-6月本集团为英利发展及其子公司代采原材料总额为人民币349,293,611.36元（不含税），本集团作为代理人按净额法确认销售收入人民币5,517,716.19元。

### (2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

适用 不适用

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表：

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

### (3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

适用 不适用

本公司作为承租方：

适用 不适用

关联租赁情况说明

适用 不适用

### (4). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

本公司作为被担保方

适用 不适用

关联担保情况说明

适用 不适用

2025年6月30日，本公司之子公司金开新能科技有限公司为集团内子公司提供的担保余额为人民币16,572,913,748.28元（2024年12月31日：人民币16,857,404,171.00元）。

### (5). 关联方资金拆借

适用 不适用

### (6). 关联方资产转让、债务重组情况

适用 不适用

### (7). 关键管理人员报酬

适用 不适用

### (8). 其他关联交易

适用 不适用

本集团与过去12个月内对本集团施加重大影响的投资方之子公司北京天润新能投资有限公司、主要为自关联方收购项目公司，具体见附注九、1(1)。

本集团与联营公司中瑞恒丰（上海）新能源发展有限公司的其他关联交易，主要为自相关关联方收购项目公司资产，具体见附注十、1(1)。

本集团于本期向联营公司之子公司天津市智璟泰新能源有限公司、天津市智璟源新能源有限公司支付股权意向金分别为10,000,000.00元和30,000,000.00元。

## 6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

### (1). 应收项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	英利能源发展(蠡县)有限公司	209,865,010.03	-	196,762,289.24	-
应收账款	滨州晨丰新能源有限公司	-	-	45,674,985.22	-
应收账款	英利发展	7,975,105.93	-	2,770,421.67	-
应收账款	英利能源发展(天津)有限公司	20,657,290.53	-	8.45	-
应收账款	英利能源发展(衡水)有限公司	1,161,200.28	-	-	-
预付账款	金风低碳能源设计研究院(成都)有限公司	65,000.00	-	65,000.00	-
其他应收款	英利发展	1,627,410.67	-	1,627,410.67	-
其他应收款	中瑞恒丰(上海)新能源发展有限公司	391,250.00	-	86,250.00	-
其他非流动资产	天津市智璟泰新能源有限公司	10,000,000.00	-	-	-
其他非流动资产	天津市智璟源新能源有限公司	30,000,000.00	-	-	-
其他非流动资产	北京天润新能投资有限公司	-	-	88,305,000.00	-

## (2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	北京金风慧能技术有限公司	12,068,339.72	5,057,695.72
应付账款	英利能源发展(衡水)有限公司	145,878.59	145,884.23
应付账款	北京天源科创风电技术有限责任公司	174,194.20	174,194.20
应付账款	金风低碳能源设计研究院(成都)有限公司	-	150,943.40
应付账款	北京天润新能投资有限公司	319,150.58	-
应付股利	北京天润新能投资有限公司	108,385,331.64	-
其他应付款	英利发展	31,639,850.85	31,639,850.85
其他应付款	宁波金风绿能能源有限公司	269,171.99	269,171.99
其他应付款	北京天源科创风电技术有限责任公司	99,413.21	99,413.21
其他应付款	金风低碳能源设计研究院(成都)有限公司	150,943.40	150,943.40
其他应付款	中瑞恒丰(上海)新能源发展有限公司	200.00	5,886,792.60
其他应付款	北京金风慧能技术有限公司	307,238.06	281,300.00
其他应付款	北京天润新能投资有限公司	18,256,360.00	16,600,000.00
其他应付款	四川华金微开新能源科技有限公司	-	16,430,000.00

## (3). 其他项目

□适用 √不适用

## 7、关联方承诺

□适用 √不适用

**8、其他**适用 不适用**十五、股份支付****1、各项权益工具****(1). 明细情况**适用 不适用**(2). 期末发行在外的股票期权或其他权益工具**适用 不适用**2、以权益结算的股份支付情况**适用 不适用**3、以现金结算的股份支付情况**适用 不适用**4、本期股份支付费用**适用 不适用**5、股份支付的修改、终止情况**适用 不适用**6、其他**适用 不适用**十六、承诺及或有事项****1、重要承诺事项**适用 不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额  
资本承担

	2025年6月30日	2024年12月31日
已批准及已签约	1,987,027,903.77	1,598,801,707.64

**2、或有事项****(1). 资产负债表日存在的重要或有事项**适用 不适用**(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：**适用 不适用**3、其他**适用 不适用

**十七、资产负债表日后事项****1、重要的非调整事项**

□适用 √不适用

**2、利润分配情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	196,732,495.30
经审议批准宣告发放的利润或股利	-

**3、销售退回**

□适用 √不适用

**4、其他资产负债表日后事项说明**

□适用 √不适用

**十八、其他重要事项****1、前期会计差错更正****(1). 追溯重述法**

□适用 √不适用

**(2). 未来适用法**

□适用 √不适用

**2、重要债务重组**

□适用 √不适用

**3、资产置换****(1). 非货币性资产交换**

□适用 √不适用

**(2). 其他资产置换**

□适用 √不适用

**4、年金计划**

□适用 √不适用

**5、终止经营**

□适用 √不适用

**6、分部信息****(1). 报告分部的确定依据与会计政策**

□适用 √不适用

(2). 报告分部的财务信息

适用 不适用

(3). 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

适用 不适用

(4). 其他说明

适用 不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十九、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明

无

**(4). 本期实际核销的应收账款情况**

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

适用 不适用

**(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况**

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

**2、其他应收款****项目列示**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息	-	-
应收股利	500,000,000.00	300,000,000.00
其他应收款	2,544,681,560.78	1,586,875,466.76
合计	3,044,681,560.78	1,886,875,466.76

其他说明：

适用 不适用

**应收利息****(1). 应收利息分类**

适用 不适用

**(2). 重要逾期利息**

适用 不适用

**(3). 按坏账计提方法分类披露**

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

**(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备**

适用 不适用

**(5). 坏账准备的情况**

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

**(6). 本期实际核销的应收利息情况**

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

**应收股利****(7). 应收股利**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
金开新能科技有限公司	500,000,000.00	300,000,000.00
合计	500,000,000.00	300,000,000.00

**(8). 重要的账龄超过1年的应收股利**

适用 不适用

**(9). 按坏账计提方法分类披露**

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

**(10). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备**

适用 不适用

**(11). 坏账准备的情况**

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无

**(12). 本期实际核销的应收股利情况**

□适用 √不适用

其中重要的应收股利核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**其他应收款****(13). 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内	2,544,652,168.79	1,586,829,171.77
其中：1年以内分项		
1年以内	2,544,652,168.79	1,586,829,171.77
1年以内小计	2,544,652,168.79	1,586,829,171.77
1至2年	15,391.99	15,391.99
2至3年	-	16,903.00
3至4年	14,000.00	14,000.00
合计	2,544,681,560.78	1,586,875,466.76

**(14). 按款项性质分类情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
内部往来款	2,544,615,180.78	1,586,829,183.76
保证金	66,380.00	46,283.00
合计	2,544,681,560.78	1,586,875,466.76

**(15). 坏账准备计提情况**

□适用 √不适用

(16). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

其他说明

无

(17). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(18). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
金开新能源科技有限公司	1,994,929,469.82	78.40	其他往来款	1年以内	-
丰宁满族自治县丰晟能源有限公司	252,033,835.61	9.90	其他往来款	1年以内	-
保定慧拓新能源科技有限公司	100,973,150.69	3.97	其他往来款	1年以内	-
湖北昌昊新能源科技有限公司	100,973,150.69	3.97	其他往来款	1年以内	-
平顺县国合光伏发电有限公司	95,705,573.97	3.76	其他往来款	1年以内	-
合计	2,544,615,180.78	100.00	/	/	/

(19). 因资金集中管理而列报于其他应收款

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

3、长期股权投资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值	账面价值	账面余额	减值	账面价值

		准 备			准 备	
对子公司投资	7,960,559,137.36	-	7,960,559,137.36	7,960,559,137.36	-	7,960,559,137.36
对联营、合 营企业投资	-	-	-	-	-	-
合计	7,960,559,137.36	-	7,960,559,137.36	7,960,559,137.36	-	7,960,559,137.36

**(1). 对子公司投资**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备 期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
金开新能源科技有限公司	7,960,559,137.36	-	-	-	-	-	7,960,559,137.36	-
合计	7,960,559,137.36	-	-	-	-	-	7,960,559,137.36	-

**(2). 对联营、合营企业投资**

□适用 √不适用

**(3). 长期股权投资的减值测试情况**

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**4、 营业收入和营业成本****(1). 营业收入和营业成本情况**

□适用 √不适用

**(2). 营业收入、营业成本的分解信息**

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

**(3). 履约义务的说明**

□适用 √不适用

**(4). 分摊至剩余履约义务的说明**

□适用 √不适用

## (5). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

无

## 5、投资收益

□适用 √不适用

其他说明：

无

## 6、其他

√适用 □不适用

## 应付债券

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付债券(碳中和债)	2,524,059,652.30	1,557,827,110.64
减：一年内到期的应付债券	327,922,180.44	10,725,821.93
合计	2,196,137,471.86	1,547,101,288.71

## 二十、补充资料

## 1、当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	976,464.87	处置长期股权投资产生的投资收益
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	1,427,000.00	投资补助及政府奖励
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	3,100,984.80	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	-	
委托他人投资或管理资产的损益	-	
对外委托贷款取得的损益	-	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失	-	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	-	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	-	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	-	
非货币性资产交换损益	-	
债务重组损益	-	

企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等	-	
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响	-	
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用	-	
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益	-	
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	-	
交易价格显失公允的交易产生的收益	-	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	-	
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	35,246,924.10	非流动资产毁损报废损失、诉讼赔偿及滞纳金
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-	
减：所得税影响额	1,686,516.67	
少数股东权益影响额（税后）	73,639.26	
合计	38,991,217.84	

对公司将《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》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

## 2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

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	4.62	0.22	0.22
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	4.21	0.20	0.20

## 3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

## 4、其他

适用 不适用

董事长：尤明杨

董事会批准报送日期：2025年8月27日

**修订信息**

适用 不适用