

GATHERING  
ENERGY  
LEADING TO A  
CLEAN FUTURE

聚能无限 致净未来



# 2025 年度报告

ANNUAL REPORT

股票代码：600821.SH

# 重要提示

一、本公司董事会及董事、高级管理人员保证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、毕马威华振会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

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

根据毕马威华振会计师事务所（特殊普通合伙）出具的审计报告，公司2025年实现合并口径归属于上市公司股东的净利润101,258,611.31元。2025年半年度，公司已向全体股东每10股派发现金红利1元（含税），合计派发现金红利196,732,495.30元（含税）。

鉴于公司2025年半年度派发现金红利已超过年度归属于上市公司股东的净利润，公司2025年度拟不派发现金红利，亦不进行资本公积金转增股本和其他形式的利润分配。本次利润分配预案需提交股东会审议批准后实施。

## 截至报告期末，母公司存在未弥补亏损的相关情况及其对公司分红等事项的影响

适用 不适用

## 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年度报告的真实性、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	5
第二节	公司简介和主要财务指标	5
第三节	管理层讨论与分析	12
第四节	公司治理、环境和社会	39
第五节	重要事项	56
第六节	股份变动及股东情况	70
第七节	债券相关情况	77
第八节	财务报告	83

## 第一节 释义

### 一、 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12月31日
国务院国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会
国家发改委	指	中华人民共和国国家发展和改革委员会
财政部	指	中华人民共和国财政部
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，为公司全资子公司
金开供应链	指	上海金开新能供应链管理有限公司，公司全资二级子公司
金开智维	指	金开智维（宁夏）科技有限公司
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
《公司章程》	指	《金开新能源股份有限公司章程》
136号文	指	《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）
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
并网容量	指	完成安装且经调试后已并网发电的电站装机容量

## 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

## 四、 信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	上海证券报、中国证券报、证券时报
公司披露年度报告的证券交易所网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	北京市西城区新兴东巷10号

## 五、 公司股票简况

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、 其他相关资料

公司聘请的会计师事务所(境内)	名称	毕马威华振会计师事务所(特殊普通合伙)
	办公地址	北京市东城区东长安街1号东方广场毕马威大楼8楼
	签字会计师姓名	张楠、张欣华
报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	中信建投证券股份有限公司
	办公地址	北京市朝阳区景辉街16号院1号楼泰康大厦11层
	签字的保荐代表人姓名	董克念、张顺达
	持续督导的期间	非公开发行完成当年至2023年
报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	国开证券股份有限公司
	办公地址	北京市西城区阜成门外大街29号1-9层
	签字的保荐代表人姓名	周涛、马磊
	持续督导的期间	非公开发行完成当年至2023年

注：中信建投证券股份有限公司及国开证券股份有限公司对公司的法定督导期已于2023年12月31日结束。由于公司2022年度非公开发行股票的募集资金投资项目于2025年12月30日全部结项，募集资金使用完毕并完成募集资金专户销户，故中信建投证券股份有限公司及国开证券股份有限公司仍需对募集资金情况持续履行督导职责，直至本报告期末。

## 七、近三年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	2025年	2024年	本期比上年同期增减(%)	2023年
营业收入	3,451,679,106.98	3,612,171,823.08	-4.44	3,327,748,339.44
扣除与主营业务无关的业务收入和不具备商业实质的收入后的营业收入	3,375,924,404.58	3,453,578,294.38	-2.25	3,250,858,844.98
利润总额	300,099,400.91	1,068,361,148.98	-71.91	974,235,782.21
归属于上市公司股东的净利润	101,258,611.31	802,719,429.73	-87.39	802,346,013.59
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-336,010,877.85	735,696,251.31	-145.67	732,598,598.11
经营活动产生的现金流量净额	2,169,968,463.97	1,881,229,894.71	15.35	2,155,268,219.32
	2025年末	2024年末	本期末比上年同期末增减(%)	2023年末
归属于上市公司股东的净资产	9,034,067,487.30	9,294,601,373.62	-2.80	8,943,128,953.80
总资产	39,330,374,336.32	40,070,451,242.79	-1.85	31,932,660,212.51

### (二) 主要财务指标

主要财务指标	2025年	2024年	本期比上年同期增减(%)	2023年
基本每股收益(元/股)	0.05	0.41	-87.80	0.40
稀释每股收益(元/股)	0.05	0.41	-87.80	0.40
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	-0.17	0.37	-145.95	0.37
加权平均净资产收益率(%)	1.11	8.87	减少7.76个百分点	9.20
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	-3.67	8.13	减少11.80个百分点	8.40

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

受市场环境影响，报告期内公司主要财务指标出现下降，主要原因包括：一是平均上网电价同比下降，同时限电损失电量同比增加，导致盈利空间收窄；二是受行业税收政策调整影响，公司根据企业会计准则对相关长期资产计提了减值准备，进一步压低了当期利润水平。

## 八、境内外会计准则下会计数据差异

(一) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(二) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

适用 不适用

九、 2025年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	853,330,421.15	1,068,994,932.17	918,587,745.80	610,766,007.86
归属于上市公司股东的净利润	120,371,754.23	319,072,866.69	121,868,297.69	-460,054,307.30
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	113,112,709.90	287,340,693.18	119,899,848.58	-856,364,129.51
经营活动产生的现金流量净额	-213,058,362.20	588,840,922.74	1,599,042,315.68	195,143,587.75

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

十、 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	2025 年金额	附注(如适用)	2024 年金额	2023 年金额
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	349,191,989.07	处置子公司、长期股权投资以及固定资产产生的投资收益	61,021,615.38	-143,329.44
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	1,264,962.79	投资补助及政府奖励	1,366,517.40	4,963,015.47
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	62,368,653.66	理财收益、因企业合并形成的或有对价重新计量产生的收益	4,665,626.85	8,982,413.86
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	-	-	-	-

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	978,468.78	非同一控制下企业合并产生	1,594,278.09	56,863,851.60
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	23,788,076.30	诉讼赔偿收益及滞纳金	-999,807.95	-751,164.75
其他符合非经常性损益定义的损益项目			-	-
减：所得税影响额	1,268,360.37	-	355,054.68	39,153.28
少数股东权益影响额（税后）	-945,698.93	-	269,996.67	128,217.98
合计	437,269,489.16	-	67,023,178.42	69,747,415.48

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



## 十一、营业收入扣除情况表

单位：元 币种：人民币

项目	本年度	具体扣除情况	上年度	具体扣除情况
营业收入金额	3,451,679,106.98	-	3,612,171,823.08	-
营业收入扣除项目合计金额	75,754,702.40	-	158,593,528.70	-
营业收入扣除项目合计金额占营业收入的比重（%）	2.19	-	4.39	-
一、与主营业务无关的业务收入				
1. 正常经营之外的其他业务收入。如出租固定资产、无形资产、包装物，销售材料，用材料进行非货币性资产交换，经营受托管理业务等实现的收入，以及虽计入主营业务收入，但属于上市公司正常经营之外的收入。	75,754,702.40	设备销售收入、资产出租、工程施工等收入	158,593,528.70	设备销售收入、资产出租、工程施工等收入
2. 不具备资质的类金融业务收入，如拆出资金利息收入；本会计年度以及上一会计年度新增的类金融业务所产生的收入，如担保、商业保理、小额贷款、融资租赁、典当等业务形成的收入，为销售主营产品而开展的融资租赁业务除外。	-	-	-	-
3. 本会计年度以及上一会计年度新增贸易业务所产生的收入。	-	-	-	-
4. 与上市公司现有正常经营业务无关的关联交易产生的收入。	-	-	-	-
5. 同一控制下企业合并的子公司期初至合并日的收入。	-	-	-	-
6. 未形成或难以形成稳定业务模式的业务所产生的收入。	-	-	-	-
与主营业务无关的业务收入小计	75,754,702.40	-	158,593,528.70	-
二、不具备商业实质的收入				
1. 未显著改变企业未来现金流量的风险、时间分布或金额的交易或事项产生的收入。	-	-	-	-
2. 不具有真实业务的交易产生的收入。如以自我交易的方式实现的虚假收入，利用互联网技术手段或其他方法构造交易产生的虚假收入等。	-	-	-	-
3. 交易价格显失公允的业务产生的收入。	-	-	-	-
4. 本会计年度以显失公允的对价或非交易方式取得的企业合并的子公司或业务产生的收入。	-	-	-	-
5. 审计意见中非标准审计意见涉及的收入。	-	-	-	-

6. 其他不具有商业合理性的交易或事项产生的收入。	-	-	-	-
不具备商业实质的收入小计	-	-	-	-
三、与主营业务无关或不具备商业实质的其他收入	-	-	-	-
营业收入扣除后金额	3,375,924,404.58	-	3,453,578,294.38	-

## 十二、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

## 十三、采用公允价值计量的项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
交易性金融资产	255,756,483.66	346,047,709.65	90,291,225.99	6,177,002.06
应收款项融资	163,237,743.40	33,278,486.78	-129,959,256.62	-
合计	418,994,227.06	379,326,196.43	-39,668,030.63	6,177,002.06

## 十四、其他

适用 不适用

### 第三节 管理层讨论与分析

#### 一、报告期内公司从事的业务情况

##### （一）公司所属行业及主营业务

报告期内，公司所属行业及主营业务未发生变化。公司的主要产品为电力，按照国民经济行业分类，所属行业为电力生产行业中的风力发电以及太阳能发电。公司的主营业务为新能源电站的开发、投资、建设及运营，目前主要包括光伏发电和风力发电两个板块，并通过全资子公司金开有限开展核心生产经营活动。公司重点在消纳情况良好且具备电价优势的津冀、长江经济带及珠三角等地区开展业务布局。目前，公司业务已覆盖全国 23 个省、自治区和直辖市，资产规模与盈利能力在地方国有新能源上市公司中位居前列。

在电力市场化改革不断深化的背景下，公司积极布局创新业务领域，在持续做大做强清洁电力主业的同时，将“清洁能源转化及应用”确定为培育主业，不断探索绿电与高载能、高附加值产业的融合发展，稳步培育绿电转化相关产业。公司正由单纯的绿色电力生产商，向提供绿色能源、绿色产品、绿色解决方案的绿色能源生态服务商转型。一方面，公司持续巩固提升新能源发电业务规模与运营效益，筑牢主业发展根基；另一方面积极抢抓“低碳产品”和“算电协同”等领域的战略机遇，着力培育新的利润增长点，全面提升公司核心竞争力、市场抗风险能力与可持续发展能力。

##### （二）公司主要经营模式

###### 1、开发投资模式

公司的项目开发与投资遵循严谨、规范的全流程管理体系，主要包括自主开发、合作开发及收购等。项目开发投资包含以下关键环节：

资源获取与初步评估：业务开发部门负责潜在项目资源的搜寻与筛选，并进行初步的技术与经济可行性论证。立项审核：对符合公司战略与投资标准的项目，提报公司履行内部立项审批程序。尽职调查与投资决策：立项通过后，开展全面的尽职调查、详细设计与收益测算，并依据结果提请内部决策机构审议。投资执行与运营：项目获批后，公司将严格依据要求组织实施项目的投资建设，并在并网后转入长期、稳定的运营期，确保资产安全与效益达成。

###### 2、采购模式

公司建立健全高效的采购管理体系，严格遵循《中华人民共和国招标投标法》等法律法规，制定并实施《采购管理制度》《采购流程管理办法》等内部制度，对采购计划、采购实施及合同履行等关键环节进行规范管理。公司根据工程、货物、服务等不同标的特性及规模，依法依规采用公开招标、邀请招标、询比采购、谈判采购等方式开展设备及服务采购，通过全过程精细化管控，有效保障项目建设进度、控制投资成本、提升投资效益。

### 3、生产运营模式

公司的生产运营以电站资产安全、稳定、高效运行为核心，覆盖电能生产的全生命周期。生产过程本质上是利用太阳能、风能等自然资源，通过光伏组件、风力发电机组等设备转化为电能，经站内集电、变电系统输送至电网或用电客户。日常运营中，公司严格遵守国家法律法规及行业规范，依托智能监控系统实现对发电设备进行全天候监测，执行预防性维护、定期检修、故障快速响应与消缺等标准化运维作业，最大化提升设备可用率，保障电力可靠供应。同时，建立涵盖安全生产、运行检修、技改大修、资产管理、运营评价等完整的制度体系。由负责生产管理相关部门负责统筹制度制定、监督考核，各区域分公司作为责任主体落实现场管理与执行，坚持全流程精细化运营管理，不断提升电站运营效能，实现经济效益稳步增长。

### 4、销售模式

公司电力销售模式主要包括两种模式：一是集中式光伏电站、风电场及“全额上网”的分布式电站，与电网公司签订购售电合同，将所发电量并入指定电网，与电网公司进行结算；“自发自用，余电上网”分布式光伏项目，电量优先供应项目业主并直接结算电费，余电上网部分与电网公司结算。二是积极参与电力市场交易，部分电量通过参与省级电力现货、中长期交易等市场化方式形成销售价格。

### 5、盈利模式

公司的盈利模式是电力销售收入与生产经营成本费用之间的差额，其中收入按实际上网电量与对应电价核算确定。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

适用 不适用

## 二、报告期内公司所处行业情况

2025年中国新能源行业在装机规模上实现历史性跨越，行业发展迈入构建新型电力系统、深化体制机制变革的关键阶段，整体由规模化高速扩张向高质量提质增效转型。与此同时，行业发展面临多重现实考验，限电率攀升、市场化电价下行、部分税收优惠政策逐步退出等因素，行业整体盈利空间受压，电力市场化改革持续深化推动行业运营模式迭代升级。当前行业竞争逻辑不再局限于传统资源获取能力，更聚焦于绿色价值交易变现能力、新能源与特定负荷需求的深度融合能力、产业链成本管控能力及市场化运营能力。

### （一）供应侧：装机增量再创新高，调节能力建设提速

供应端层面，风电、光伏装机容量持续高速增长。2025年，全国可再生能源发电新增装机4.52亿千瓦，同比增长21%，占全国电力新增装机的83%。其中，水电新增1,215万千瓦，风电新增1.20亿千瓦，太阳能发电新增3.18亿千瓦，生物质发电新增151万千瓦。截至2025年底，全国可再生能源装机总量达23.40亿千瓦，同比增长24%，约占全国电力总装机的60%。其中，水电装机4.50亿千瓦，风电装机6.40亿千瓦，太阳能发电装机12.00亿千瓦，生物质发电装机0.47亿千瓦。风电、太阳能发电装机合计18.40亿千瓦，占比47%。装机量的新增带来绿电占比的提升，2025年，全国风电、太阳能发电量同比增长25%，占全社会发电量的比重达到22%。

为适配高比例新能源并网需求，电力系统灵活性调节资源建设同步提速，新型储能结构迎来根本性变革。截至2025年末，全国已建成投运新型储能装机规模达到1.36亿千瓦/3.51亿千瓦时，较“十三五”末相比增长超40倍，实现跨越式发展。与此同时，电网投资建设力度进一步加大，但增速滞后于电源投资，截至2025年底，全国电源、电网重点项目投资分别同比增长10.3%、7.1%，短期新能源消纳问题仍然存在，系统适配性有待优化。

### （二）需求侧：用电需求稳健增长，绿电消费刚性要求释放

在需求侧，全社会用电量保持稳定增长，为新能源消纳筑牢了坚实基础。2025年，全国全社会用电量累计10.37万亿千瓦时，同比增长5.0%，历史性突破10万亿千瓦时里程碑。用电结构持续优化，第一产业用电量1,494亿千瓦时，同比增长9.9%；第二产业用电量66,366亿千瓦时，同比增长3.7%；第三产业用电量19,942亿千瓦时，同比增长8.2%；城乡居民生活用电量15,880亿千瓦时，同比增长6.3%。其中，第三产业和城乡居民生活用电对用电量增长的贡献达到约47.8%。第三产业中，充换电服务业以及信息传输、软件和信息技术服务业用电量增速分别达到48.8%、17.0%，带动绿电消费需求持续攀升。

政策引导与市场需求双向发力，绿电消费意愿显著增强，刚性市场需求持续释放。根据《关于2025年可再生能源电力消纳责任权重及有关事项的通知》，电解铝行业被纳入强制考核范畴，各省要求的绿色电力消费比例在25.2%至70%之间；钢铁、水泥、多晶硅行业及国家枢纽节点新建数据中心纳入监测范围，其中国家枢纽节点新建数据中心的绿电使用比例要求高达80%。系列政策精准发力，扩大刚性绿电市场需求，为新能源电力环境价值、行业长效发展拓宽发展路径。

### （三）政策与监管环境：健全长效机制，引领行业转型

报告期内，行业政策围绕电力市场化改革核心持续纵深推进，出台多项重磅文件规范行业发展、破解发展痛点，全方位引导新能源行业高质量转型，政策红利与监管约束双向发力，重塑行业发展格局。

一是深化电价市场化改革，构建新能源定价新机制。2025年1月，国家发改委、国家能源局印发《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。标志着新能源正式从固定标杆电价迈入市场化定价时代，推动企业强化成本管控、提升市场化运营与竞争力。

二是完善消纳与价格协同机制，破解就近消纳难题。针对高比例新能源接入带来的消纳挑战，2025年9月，国家发改委、国家能源局出台《关于完善价格机制促进新能源发电就近消纳的通知》（发改价格〔2025〕1192号），明确公共电网提供稳定供应保障服务，规范了绿电直连、零碳园区等就近消纳项目的价格机制与计量要求，鼓励新能源就地转化利用。

三是推动集成融合发展，转变行业开发模式。2025年10月，《关于促进新能源消纳和调控的指导意见》（发改能源〔2025〕1360号）进一步部署，提出2030年建成协同高效的多层次新能源消纳调控体系，明确省级能源主管部门为消纳责任主体，优化新能源利用率目标，推动新增用户转变新能源开发、建设和运行模式，推动新能源与储能、负荷、电网的集成融合发展。文件鼓励通过“源网荷储一体化”、多能互补等模式，实现从“单一项目开发”向“系统集成运营”的范式转型。2026年3月，《政府工作报告》首次明确提出“实施超大规模智算集群、算电协同等新基建工程”，标志着该概念从行业倡议和地方试点升级为顶层设计，为新能源集成融合发展注入新的政策动力。

四是夯实电力市场制度基础，强化绿色价值传导。在“1+6”电力市场基础规则体系全面落地的基础上，新版《全额保障性收购可再生能源电量监管办法》深入实施，将消纳责任主体扩展至供电企业、售电企业和电力用户。此外，《2024—2025年节能降碳行动方案》及重点行业专项行动计划将节能降碳目标直接传导至下游，配合绿证全覆盖体系，进一步强化了绿色电力的环境属性价值，推动形成“能耗双控”向“碳排放双控”转变。

## 三、经营情况讨论与分析

2025年，公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入贯彻落实党的二十届三中全会、四中全会精神，全面推进国企改革深化提升行动，坚持稳中求进、提质增效，按照“先立后破”的节奏，勇于探索，积极稳妥地向“多能互补、负荷融合”方向转型。全力推动“十四五”收好官、“十五五”谋好篇。

受电力市场化改革加速、供需格局变化、电力系统调节能力不足、财税政策调整等多重因素影响，新能源发电行业短期内承受着量、价、税、竞争等多维度的严峻压力。截至2025年末，公司核准装机规模7,961.09兆瓦；并网装机规模5,847.81兆瓦，其中光伏项目并网容量4,206.59兆瓦，风电项目并网容量1,514.52兆瓦，储能及生物质126.80兆瓦。全年累计发电量84.32亿千瓦时，同比增长6.66%。营业收入34.52亿元，利润总额3.00亿元。报告期内，公司围绕战略规划及经营目标，主要开展了以下几方面工作：

### （一）强化党建引领，筑牢政治根基

2025年，金开新能源党委始终将政治建设摆在首位，以高质量党建引领保障高质量发展。公司坚持把学习习近平新时代中国特色社会主义思想、中央八项规定精神、党的二十届四中全会精神、习近平总书记视察天津重要讲话精神作为“第一议题”的首要内容，持续厚植理论根基。通过精准制定党委工作要点与全面从严治党“两个清单”，公司将党建工作与战略谋划、项目攻坚、改革创新等核心任务深度绑定，纵深推进“强根铸魂”行动，持续擦亮“势起风光·红船领航”党建品牌。在组织建设上，公司严格遵循“四同步、四对接”原则，完善各党支部议事规则和法人治理主体权责清单，确保了党委“把方向、管大局、保落实”的领导作用有效发挥。公司系统深

化中央八项规定精神学习教育，制定任务清单，将学习教育成果转化为具体行动，修订相关管理制度，开展违规吃喝、公务用车等专项检查，深入项目一线调研，有效筑牢了作风建设防线。监督保障方面，公司加强内部审计和纪检监察，以“精准监督”为抓手，织密立体防控网络，筑牢发展廉洁屏障，荣获“上市公司内部控制最佳实践案例”奖项。公司坚持“严”的主基调，推动立项监督和关键业务岗位人员监督，组织多次警示教育活动，健全制度化教育长效机制，为公司健康发展营造了风清气正的政治生态。

## （二）锚定战略航向，深化转型破局

面对电力市场限电形势加剧、电价波动风险，单一风光新能源电源结构短板突出等行业痛点，公司主动破局，明确“清洁电力、低碳产品、算电协同”新三条曲线的发展战略。公司聚焦核心能力建设开展系统性战略分解，编制完成 2025-2027 年三年发展规划，进一步明晰发展路径，压实发展责任。立足行业发展趋势与自身发展优势，公司明确“清洁能源生产和供应”为核心主业、“清洁能源转化及应用”为培育主业，推动企业向综合绿色能源服务商转型，正式开启高质量发展新征程。

一是聚焦清洁能源主业，以“立”求稳，重点开发抗风险能力强、盈利有保障的优质项目。公司积极争取京津冀、长三角、珠三角等经济发达地区资源，持续补充优质资产。二是加快构建多能互补体系，以“破”促进。积极探索在发电侧布局出力稳定、调节能力强的等灵活电源，通过多元电源协同联动，有效对冲单一新能源电源的出力波动风险，进一步提升公司在电力市场中的消纳主动权与议价话语权。三是重点推进“低碳产品”和“算电协同”战略落地，形成“绿电支撑产业、产业反哺绿电”的良性循环。低碳产品领域，积极布局金属冶炼相关项目，各项前期手续有序推进；算电协同领域，响应国家东数西算战略，快速布局绿色算力，新疆哈密伊吾智算中心首期 2,000P（FP16）项目顺利通过验收并投运，实现智算业务关键突破。

## （三）强化安全生产格局，筑牢高质量发展的基石

2025 年，公司以安全生产治本攻坚三年行动为抓手，将安全管理全面融入生产建设全链条，全年未发生一般及以上安全生产事故，安全治理水平持续提升。公司着力健全组织责任体系，通过优化安委会架构、逐级签订安全责任书，实现了三级安全责任全覆盖，并将安全绩效纳入年度约束性考核指标。强化风险管控，系统完成全条线风险评估与隐患治理，确保风险可控、隐患闭环。面对防汛防台风等重点时段，提前部署、储备应急物资、组织演练，成功应对极端天气，保障电站安全稳定运行。培育特色安全文化，以“安全生产月”“安全知识竞赛”等活动为载体，加强安全宣传教育与技能培训，推动全员安全观念从“被动警示”向“主动防范”转变，引导全员牢固树立“安全第一”的理念，筑牢安全生产思想防线，推动安全管理工作走深走实。

## （四）加强电力交易，精细管理增效益

电力交易方面，公司积极应对电力市场化改革深化及 136 号文对新能源行业带来的挑战，研判 14 个省份现货市场连续运行的新形势，建立交易规则动态跟踪机制，动态优化申报策略，有效管理电价波动风险，顺利完成增量项目竞价工作，全年累计完成市场化交易 34.42 亿度，占总上网电量 40%以上；同时，筑牢省内绿电交易基本盘，打造跨省外送新增长极，自主开拓渠道提升收入，将绿证交易作为收益的有效补充，2025 年绿证交易量达 205.96 万张，较 2024 年交易量同比大幅增长 248.64%，充分释放绿色电力环境价值。

精细化管理方面，通过项目贷款融资置换及利率协商等方式，有效节省财务费用；通过数字化智能化赋能、提升故障响应消缺速率、合理安排检修等方式，减少停工及维修损失，全方位保障存量资产发电效率。公司聚焦精细化生产运营管理、深化提质增效专项行动、强化资源精准配置，持续提高存量资产收益，夯实稳健经营基础。

## （五）坚持科技创新，有效支撑业务发展

聚焦新能源技术研发与智能化管理，在外部合作、知识产权、标准建设、实践创新、行业研究等方面取得系列突破，为公司发展提升注入科技动能。持续完善“1+3+N”产学研协同体系格局，聚焦新能源、镁基新材料等研究领域，加入中国能源研究会可再生能源专委会、中国有色金属协会镁业分会任常务理事单位；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”，并通过国家能源局中期评估；与对外经贸大学共同编著的《中国光伏产业发展报告蓝皮书（2024-2025）》在第 30 届联合国气候变化大会（COP30）、洪堡零碳国际论坛发布，成功入选 2025 年国务院国资委“国资国企新型智库优秀成果”。

围绕电站工程建设、智慧运维等领域，全年新获授权发明专利 5 项，软件著作权 4 项，累计获得授权专利 27 项、软件著作权 11 项。作为主要起草单位，牵头编制国内首个《风电场无人值守智能运维管理系统技术要求》团体标准，引领行业智能化运维标准化发展；自主研发的“新能源项目固定资产台账管理系统”等获软件著作权。深化工程建设新技术新工艺创新和应用。天津西青大寺镇 120MW 渔光互补光伏发电项目荣获 2025 年度中国电力优质工程称号；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；河北满城区 300MW 光伏项目，获中电建协质量管理成果奖 6 项。

#### （六）流程优化提效能，数字转型促升级

加强管理制度建设，及时更新公司的各项管理制度，围绕改革发展创新工作机制，推动薪酬职级体系改革，制定中层管理人员选拔任用管理办法，完善人才选拔机制。信息化建设持续提速，建成档案信息系统，全面摸底项目电站档案现状，实现档案规范化管理；搭建投资管理平台，初步实现项目全生命周期流程、文档文件、关键数据的统一管理，提升投资管理精细化水平；上线印控电子签系统，依托智能化技术规范印章管理，确保用印安全可控；引入业界领先的大模型，构建企业级智能体体系，并集成至即时通讯（IM）及核心业务系统，提升管理智能化、便捷化水平；上线经营分析看板，实现经营数据实时监控、精准分析，为经营决策提供数据支撑；持续推进财务系统建设与优化，深化财务共享系统与公司其他业务系统的集成对接；推进税务及发票系统一期建设，实现与税务系统直连，优化税务申报流程，相关成果获评《证券时报》“十四五”全国金融创新——风控创新优秀案例。

#### （七）做优信息披露，加强投资者关系管理

公司严格遵循上市公司信息披露相关法律法规及监管要求，持续优化信息披露质量，加强与市场机构、投资者的沟通互动，不断提升公司治理与资本市场形象。

2025 年，公司累计披露公告及各类上网文件 164 份，接听投资者热线超过 490 通，上证 e 互动有效回复率 100%，全年召开 4 期业绩说明会，通过多渠道、多形式及时、准确、完整地向投资者传递公司经营情况与发展价值。公司严格规范法人治理结构，全年组织召开 5 次股东会会议、11 次董事会会议、2 次战略与 ESG 委员会会议、2 次薪酬与考核委员会会议、5 次审计委员会会议、1 次提名委员会会议，决策程序规范、高效；修订包括《公司章程》在内的 20 余项制度文件，进一步完善法人治理体系。

报告期内，公司入选中国上市公司协会“2025 年度董事会最佳实践案例”“董事会办公室最佳实践案例”，公司董事会秘书荣获上市公司董事会秘书履职评价 5A 最高评级；斩获 2025 年度新财富杂志最佳董秘、最佳证券事务代表两项大奖，入围第二届中国上市公司董事会“金圆桌”奖、公司治理特别贡献奖，充分彰显公司在公司治理、信息披露、投资者关系管理等方面的综合实力。

公司坚守“提质增效重回报”理念，高质量回馈股东与投资者，2025 年分别完成 2024 年度及 2025 年半年度现金分红，各派发现金红利 1.97 亿元，切实保障股东权益。控股股东累计增持公司股份 6,282.3519 万股，占公司总股本的 3.15%，增持金额达 3.57 亿元，顺利完成股份增持计划；部分董事、管理团队及核心骨干员工自愿累计增持公司股份 198.22 万股，占公司总股本的 0.0992%，累计增持金额 1,099.69 万元，彰显对公司未来发展的坚定信心。

#### （八）加强企业文化宣传，凝聚奋斗共识

公司坚持将企业文化建设作为推动战略转型与高质量发展的重要支撑，深度融合红色基因与绿色发展理念，塑造积极承担社会责任的绿色能源企业品牌形象，凝聚全体员工攻坚克难、奋勇争先的奋斗共识。

围绕年度经营成果与战略落地成效，开展系列专题宣传活动，全面展现在服务国家“双碳”战略、推动绿色发展中的实践与担当，持续提升品牌影响力与社会认可度。报告期内，公司入选《天津市国资国企社会责任蓝皮书（2025）》案例，首次荣获人民网“2025 人民企业社会责任案例”；在环境、社会与治理（ESG）领域，公司长期实践获得多方权威认可，相继入选“ESG 能源青年企业家创新 TOP30”、华证指数“A 股绿色低碳先锋榜单”，荣膺 HRoot“ESG 卓越实践”标杆案例，彰显公司可持续发展实力。

公司将社会责任根植于主营业务，积极投身公益事业，紧扣绿色低碳、乡村振兴和员工关怀，创新性开展“一度电的旅程、认养一只羊、一颗种子的一生、一个杯子的愿望”的“四个一”公益活动，实现社会、经济、生态多方共赢。公司致力于凝聚发展奋斗共识，通过创建内部宣传平

台和意见反馈平台，有效打通信息壁垒，促进文化认同。在项目建设中，推行安全文明与质量工艺标准化管理，将精益求精的工匠精神融入团队血脉。一系列卓有成效的文化建设与责任实践，有力凝聚了全体员工攻坚克难、奋勇争先的团队合力，为公司跨越发展周期注入了强大的精神动力。

#### 四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

公司立足于新能源电力投资与运营的主业，在激烈的行业竞争中，持续锻造并巩固以下核心竞争优势，为战略目标的实现和长期可持续发展奠定了坚实基础：

##### （一）卓越的治理结构助力科学决策

公司拥有多元股东结构，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，形成了市场化的基因与灵活高效的决策机制。公司建立了权责清晰、制衡有效的法人治理结构，通过专业化的董事会运作和充分授权，确保了在面对快速变化的电力市场与产业机遇时，能够迅速响应、科学决策。这种独特的治理优势，是公司人均管理资产、人均创收、人均创利等指标持续位居行业前列的重要保障。

##### （二）高素质的专业化团队引领战略前瞻布局

公司核心管理团队兼具深厚的金融投资底蕴与能源产业实践经验，对行业周期、政策脉络和投资风险具有深刻理解，专业背景和业务经验涵盖电力、煤炭、油气、化工、电子信息、金融等，视野更宽、触角更敏捷，熟悉资本运作与金融创新工具的使用，可有效整合各方面资源优势，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。公司坚持打造“金融+实业”的复合型人才队伍，团队整体呈现年轻化、高学历的特征，充满活力与创新精神，总部及分公司员工平均年龄不到 35 岁。依托这支高素质、复合型人才队伍，公司立足行业前沿、锚定战略目标，前瞻性布局“清洁能源、低碳产品、算电协同”新三条曲线，在坚守新能源电站主业、夯实发展根基的同时，积极拓展绿电与高载能产业融合、绿色算力等新兴赛道。

##### （三）科技创新和数字化转型赋能业务稳健发展

公司坚持创新驱动业务发展战略，聚焦新能源技术研发与智能化管理，将科技研发成果转化为示范项目落地，在标准建设、实践创新、行业研究等多方面取得新的突破，实现科技创新与产业创新的深度融合。依托智能系统与先进技术手段，公司大力推进标准化、数字化建设，在智能运维、电力交易辅助决策、全面预算管理、经营分析管理等核心场景实现数字化应用，并积极参与制定能源领域相关数字化、智能化应用的行业标准，助力行业数字化转型升级。

##### （四）精细化管理全面提高风险防控能力和资产运营效率

公司将风险管理深度嵌入企业文化与业务流程，构建起覆盖投前、投中、投后的全生命周期风险防控体系，通过自主研发的投资管理平台对项目进行动态监控与量化分析，保障项目决策的科学性与资产安全性。同时，公司已建立涵盖全级次组织的财务共享中心，确保各项流程规范、标准，满足税务及内控相关要求。在资金保障方面，公司拥有优质的信用记录，与金融机构之间建立了稳定互信的合作关系，围绕业务发展需求，科学使用各类金融工具，持续畅通融资渠道、优化融资成本，不断提高资金的管理效率，助力公司高效运转。

#### 五、报告期内主要经营情况

2025 年度公司实现营业收入 34.52 亿元，同比减少 4.44%；实现利润总额 3.00 亿元，同比减少 71.91%；实现归属于上市公司股东的净利润 1.01 亿元，同比减少 87.39%；实现归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润-3.36 亿元，同比减少 145.67%。

##### （一）主营业务分析

##### 1、 利润表及现金流量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	3,451,679,106.98	3,612,171,823.08	-4.44
营业成本	1,714,718,038.81	1,621,611,889.52	5.74
销售费用	6,388,940.67	3,244,031.30	96.94
管理费用	245,318,815.51	214,867,399.57	14.17
财务费用	804,083,522.06	819,637,645.43	-1.90
研发费用	12,507,987.85	17,469,332.91	-28.40
经营活动产生的现金流量净额	2,169,968,463.97	1,881,229,894.71	15.35
投资活动产生的现金流量净额	-1,720,492,651.56	-1,763,356,040.53	2.43
筹资活动产生的现金流量净额	-435,584,865.24	584,252,173.04	-174.55

营业收入变动原因说明：电站平均上网电价下降，限电损失电量增加，营业收入减少。

营业成本变动原因说明：电站并网容量增加，折旧等固定成本增加，营业成本增加。

销售费用变动原因说明：因拓展业务，市场销售部门人数增加。

管理费用变动原因说明：资产规模持续提升，用工数量增加；储备项目增加，中介机构费用上升。

财务费用变动原因说明：公司积极推动低利率融资置换及发债等方式降低融资成本。

研发费用变动原因说明：公司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，可再生能源补贴资金收回增加。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：报告期内，处置子公司现金流入增加。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：报告期内，公司偿还带息债务现金流出增加。

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

## 2、收入和成本分析

适用 不适用

### (1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
新能源发电	3,330,927,412.34	1,655,843,993.29	50.29	-2.81	10.15	减少 5.85 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
风力发电	1,589,335,660.33	583,629,900.73	63.28	5.37	12.32	减少 2.27 个百分点
光伏发电	1,741,591,752.01	1,066,538,315.09	38.76	-8.27	11.51	减少 10.86 个百分点
生物质发电	-	5,675,777.47	不适用	-100.00	-79.04	不适用
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
中国境内	3,330,927,412.34	1,655,843,993.29	50.29	-2.81	10.15	减少 5.85 个百分点
主营业务分销售模式情况						
销售模式	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)

售电业务	3,330,927,412.34	1,655,843,993.29	50.29	-2.81	10.15	减少 5.85 个百分点
------	------------------	------------------	-------	-------	-------	--------------

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明  
无

## (2). 产销量情况分析表

适用 不适用

## (3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

适用 不适用

## (4). 成本分析表

单位：元 币种：人民币

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
新能源发电	折旧及摊销	1,395,869,302.06	81.41	1,245,003,549.04	76.78	12.12	无
	人工	32,883,924.22	1.92	42,908,530.87	2.65	-23.36	无
	其他	227,090,767.01	13.24	215,289,001.17	13.28	5.48	无
分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
风力发电	折旧摊销	478,808,622.78	27.92	422,598,855.20	26.06	13.30	无
	人工	4,476,650.46	0.26	4,382,016.42	0.27	2.16	无
	其他	100,344,627.49	5.85	92,650,899.50	5.71	8.30	无
光伏发电	折旧摊销	914,950,216.46	53.37	819,950,367.89	50.56	11.59	无
	人工	27,314,426.22	1.60	27,739,045.71	1.71	-1.53	无
	其他	124,273,672.41	7.25	108,802,349.98	6.71	14.22	无
生物质发电	折旧摊销	2,110,462.82	0.12	2,454,325.95	0.15	-14.01	无
	人工	1,092,847.54	0.06	10,787,468.74	0.67	-89.87	无
	其他	2,472,467.11	0.14	13,835,751.69	0.85	-82.13	无

成本分析其他情况说明

报告期内电站并网容量增加，发电规模增加，资产规模增加，电站折旧成本及运维成本相应增加。

## (5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

适用 不适用

报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化详见第八节财务报告九“合并范围的变更”。

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

(7). 主要销售客户及主要供应商情况

属于同一控制人控制的客户或供应商视为同一客户或供应商合并列示，受同一国有资产管理机构实际控制的除外。

下列客户及供应商信息按照同一控制口径合并计算列示的情况说明

无

A.公司主要销售客户及主要供应商情况

适用 不适用

前五名客户销售额328,652.87万元，占年度销售总额95.22%；其中前五名客户销售额中关联方销售额0.00万元，占年度销售总额0.00%。

前五名供应商采购额165,000.53万元，占年度采购总额20.15%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额0.00万元，占年度采购总额0.00%。

B.报告期内向单个客户的销售比例超过总额的 50%、前 5 名客户中存在新增客户的或严重依赖于少数客户的情形

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

序号	客户名称	销售额	占年度销售总额比例 (%)
1	国家电网有限公司	297,683.37	86.24
2	无问芯穹（北京）智能科技有限公司	2,716.98	0.79

报告期内向单个供应商的采购比例超过总额的 50%、前 5 名供应商中存在新增供应商的或严重依赖于少数供应商的情形

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

序号	供应商名称	采购额	占年度采购总额比例 (%)
1	中贝通信集团股份有限公司	34,075.38	4.16
2	江苏仟内科技有限责任公司	26,283.19	3.21

C. 报告期内公司股票被实施退市风险警示或其他风险警示

前五名销售客户

适用 不适用

前五名供应商

适用 不适用

D. 报告期内公司存在贸易业务收入

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

贸易业务开展情况	本期营业收入	上期营业收入	本期营业收入比上年同期增减 (%)
设备销售收入	54,317,886.15	57,957,817.47	-6.28

贸易业务占营业收入比例超过 10%前五名销售客户

适用 不适用

贸易业务收入占营业收入比例超过 10%前五名供应商

适用 不适用

其他说明：

无

### 3、费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)	情况说明
销售费用	6,388,940.67	3,244,031.30	96.94	因拓展业务，市场销售部门人数增加。
管理费用	245,318,815.51	214,867,399.57	14.17	资产规模持续提升，用工数量增加；储备项目增加，中介机构费用上升。
研发费用	12,507,987.85	17,469,332.91	-28.40	公司研发项目阶段性进度安排所致。
财务费用	804,083,522.06	819,637,645.43	-1.90	公司积极推动低利率融资置换及发债等方式降低融资成本。

### 4、研发投入

#### (1). 研发投入情况表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

本期费用化研发投入	12,507,987.85
本期资本化研发投入	-
研发投入合计	12,507,987.85
研发投入总额占营业收入比例 (%)	0.36
研发投入资本化的比重 (%)	-

#### (2). 研发人员情况表

适用 不适用

公司研发人员的数量	67	其中金开智维 45
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	10.44	-
研发人员学历结构		
学历结构类别	学历结构人数	其中金开智维学历结构人数
博士研究生	1	0
硕士研究生	17	4
本科	49	41
研发人员年龄结构		
年龄结构类别	年龄结构人数	其中金开智维年龄结构人数
30 岁以下 (不含 30 岁)	11	6
30-40 岁 (含 30 岁, 不含 40 岁)	41	25
40-50 岁 (含 40 岁, 不含 50 岁)	13	12
50-60 岁 (含 50 岁, 不含 60 岁)	2	2

60 岁及以上	-	-
---------	---	---

注：上表所列研发人员数量包含已于 2025 年 12 月 26 日不再纳入合并范围的金开智维（宁夏）科技有限公司，该子公司在报告期末前已出表。

### (3). 情况说明

适用 不适用

### (4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

适用 不适用

## 5、 现金流

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)	情况说明
一、经营活动产生的现金流量：				
经营活动现金流入小计	6,480,182,191.31	5,057,660,093.33	28.13	
经营活动现金流出小计	4,310,213,727.34	3,176,430,198.62	35.69	
经营活动产生的现金流量净额	2,169,968,463.97	1,881,229,894.71	15.35	
二、投资活动产生的现金流量：				
投资活动现金流入小计	3,750,182,688.89	2,554,566,842.74	46.80	
投资活动现金流出小计	5,470,675,340.45	4,317,922,883.27	26.70	
投资活动产生的现金流量净额	-1,720,492,651.56	-1,763,356,040.53	2.43	
三、筹资活动产生的现金流量：				
筹资活动现金流入小计	10,113,146,410.45	8,763,983,071.26	15.39	
筹资活动现金流出小计	10,548,731,275.69	8,179,730,898.22	28.96	
筹资活动产生的现金流量净额	-435,584,865.24	584,252,173.04	-174.55	
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-	-	-	
五、现金及现金等价物净增加额	13,890,947.17	702,126,027.22	-98.02	
加：期初现金及现金等价物余额	969,540,506.15	267,414,478.93	262.56	
六、期末现金及现金等价物余额	983,431,453.32	969,540,506.15	1.43	

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：报告期内，可再生能源补贴资金收回增加。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：报告期内，处置子公司现金流入增加。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：报告期内，公司偿还带息债务现金流出增加。

### (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 币种：人民币

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例(%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例(%)	本期期末金额较上期期末变动比例(%)	情况说明
交易性金融资产	346,047,709.65	0.88	255,756,483.66	0.64	35.30	购买理财产品
应收款项融资	33,278,486.78	0.08	163,237,743.40	0.41	-79.61	收到供应链业务结算银行承兑票据减少
预付款项	66,503,250.27	0.17	222,410,454.60	0.56	-70.10	代采设备预付款减少
存货	5,705,440.37	0.01	21,667,118.62	0.05	-73.67	代采设备完成销售
一年内到期的非流动资产	214,388,292.54	0.55	6,538,500.00	0.02	3,178.86	对长期应收款按流动性进行重分类
长期应收款	26,950,198.41	0.07	223,418,311.00	0.56	-87.94	对长期应收款按流动性进行重分类
在建工程	1,201,015,618.46	3.05	780,530,786.03	1.95	53.87	新能源电站、智算业务投入增加
使用权资产	920,689,526.81	2.34	699,698,413.46	1.75	31.58	新增并购公司带来的租赁资产增加
短期借款	60,145,900.02	0.15	547,917.11	0.00	10,877.19	借入低成本短期融资，补充公司流动性
应付票据	268,073,744.25	0.68	2,043,836,418.59	5.10	-86.88	供应链业务应付票据兑付，余额减少
预收款项	6,200,188.89	0.02	200,099.20	0.00	2,998.56	预收资产处置意向金
应交税费	92,827,816.90	0.24	70,188,310.92	0.18	32.26	应交耕地占用税、企业所得税增加
其他流动负债	47,234,242.28	0.12	29,212,658.71	0.07	61.69	供应链业务待转销项税增加
应付债券	2,696,120,179.90	6.86	1,547,101,288.71	3.86	74.27	新增发行碳中和债
递延所得税负债	7,758,542.18	0.02	11,281,911.63	0.03	-31.23	债务重组利得对应的递延所得税负债转回
少数股东权益	1,813,695,729.54	4.61	694,960,760.75	1.73	160.98	子公司吸收少数股东投资

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

截至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) 行业经营性信息分析

适用 不适用



## 电力行业经营性信息分析

### 1、报告期内电量电价情况

√适用 □不适用

经营地区/发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			售电量(万千瓦时)			外购电量(如有)(万千瓦时)			上网电价(元/兆瓦时)	售电价(元/兆瓦时)
	今年	上年同期	同比(%)	今年	上年同期	同比(%)	今年	上年同期	同比(%)	今年	上年同期	同比(%)	今年	今年
新疆	275,347	285,140	-3.43	270,482	279,249	-3.14	269,030	277,788	-3.15	1,654	1,672	-1.11	485	485
风电	205,208	212,076	-3.24	201,480	207,370	-2.84	200,170	206,005	-2.83	1,100	1,122	-1.93	479	479
光伏发电	70,139	73,064	-4.00	69,002	71,879	-4.00	68,860	71,783	-4.07	553	550	0.58	502	502
宁夏	88,342	91,731	-3.69	87,878	91,244	-3.69	87,110	90,836	-4.10	625	616	1.53	302	302
光伏发电	88,342	91,731	-3.69	87,878	91,244	-3.69	87,110	90,836	-4.10	625	616	1.53	302	302
青海	4,088	4,365	-6.36	4,053	4,342	-6.66	4,039	4,352	-7.20	62	61	2.03	241	241
光伏发电	4,088	4,365	-6.36	4,053	4,342	-6.66	4,039	4,352	-7.20	62	61	2.03	241	241
陕西	7,027	7,016	0.16	6,901	6,879	0.32	6,868	6,838	0.44	20	27	-25.44	500	500
风电	7,027	7,016	0.16	6,901	6,879	0.32	6,868	6,838	0.44	20	27	-25.44	500	500
黑龙江	26,013	25,379	2.50	25,873	25,292	2.30	25,417	24,802	2.48	47	47	0.17	492	492
风电	21,199	20,082	5.56	21,142	20,028	5.56	20,696	19,539	5.92	21	20	5.55	505	505
光伏发电	4,814	5,297	-9.12	4,731	5,264	-10.12	4,721	5,263	-10.30	26	27	-3.81	437	437
辽宁	23,945	24,980	-4.14	23,743	24,768	-4.14	23,996	24,353	-1.47	160	157	1.83	452	452
风电	3,742	3,611	3.62	3,724	3,596	3.57	3,723	3,597	3.51	8	7	17.43	452	452
光伏发电	20,203	21,369	-5.46	20,019	21,172	-5.45	20,273	20,756	-2.33	152	150	1.11	452	452

河北	68,338	40,726	67.80	67,259	40,282	66.97	67,459	40,194	67.83	856	325	163.35	614	614
风电	12,237	12,068	1.40	12,005	11,861	1.21	12,059	11,861	1.67	21	29	-28.69	597	597
光伏发电	56,101	28,658	95.76	55,254	28,421	94.41	55,400	28,333	95.53	835	295	183.12	618	618
山西	64,493	72,761	-11.36	63,987	72,171	-11.34	63,832	71,817	-11.12	525	580	-9.49	309	309
风电	5,008	5,006	0.04	4,879	4,905	-0.54	4,749	4,741	0.16	14	14	-1.14	518	518
光伏发电	59,485	67,755	-12.21	59,108	67,266	-12.13	59,083	67,076	-11.92	511	566	-9.70	292	292
天津	35,763	20,156	77.43	35,447	20,014	77.11	35,433	20,246	75.01	238	158	50.35	419	419
风电	19,449	3,443	464.89	19,256	3,389	468.18	19,255	3,639	429.12	51	8	539.38	394	394
光伏发电	16,314	16,713	-2.39	16,191	16,625	-2.61	16,178	16,607	-2.58	186	150	24.27	448	448
山东	91,175	92,580	-1.52	89,956	91,420	-1.60	89,764	91,228	-1.60	408	436	-6.41	509	509
风电	59,043	57,794	2.16	58,005	56,817	2.09	57,707	56,572	2.01	208	220	-5.56	549	549
光伏发电	32,132	34,786	-7.63	31,951	34,603	-7.67	32,057	34,656	-7.50	200	215	-6.84	438	438
江苏	21,852	18,762	16.47	22,069	19,014	16.07	21,999	18,971	15.96	532	721	-26.21	672	672
风电	8,800	3,196	175.35	8,765	3,182	175.47	8,764	3,182	175.41	28	11	158.45	401	401
光伏发电	13,052	15,566	-16.15	12,897	15,335	-15.90	13,235	15,789	-16.17	504	119	323.16	852	852
储能	-	-		406	497	-18.34				-	590	-100.00	-	-
安徽	28,350	24,022	18.01	28,129	23,868	17.85	27,744	23,618	17.47	83	98	-15.02	537	537
风电	22,012	17,767	23.89	21,794	17,614	23.73	21,640	17,519	23.52	37	52	-28.58	445	445
光伏发电	6,337	6,255	1.32	6,336	6,254	1.30	6,104	6,099	0.09	46	45	2.53	862	862
浙江	1,320	1,139	15.85	1,319	1,139	15.84	1,314	1,141	15.29	10	2	385.50	1,012	1,012
光伏发电	1,320	1,139	15.85	1,319	1,139	15.84	1,314	1,141	15.29	10	2	385.50	1,012	1,012
福建	2,638	7,037	-62.51	2,638	6,135	-57.00	2,629	6,124	-57.07	0	17	-100.00	551	551
光伏发电	2,638	2,153	22.53	2,638	2,153	22.53	2,629	2,142	22.75	0	16	-100.00	551	551

生物质发电	-	4,884	-100.00	-	3,982	-100.00	-	3,982	-100.00	0	1	-100.00	-	-
上海光伏发电	1,651	1,699	-2.82	1,639	1,688	-2.90	1,616	1,682	-3.90	12	11	5.91	755	755
江西光伏发电	8,951	8,237	8.67	8,868	8,157	8.71	8,859	8,161	8.55	103	101	2.13	362	362
广西风电	36,255	29,298	23.74	35,971	29,051	23.82	35,951	29,031	23.84	317	185	71.54	353	353
湖北光伏发电	25,428	25,731	-1.18	28,874	26,565	8.69	25,349	24,819	2.14	4,968	2,066	140.45	316	316
广东光伏发电	20,258	8,732	131.99	19,894	8,646	130.10	19,743	8,672	127.66	91.81	76	20.80	428	428
西藏光伏发电	5,007	29	17,167.10	4,644	28	16,486.39	4,670	-	0.00	91	-	0.00	341	341
河南风电	6,958	974	614.34	6,854	963	611.74	6,638	1,026	546.93	51	9	465.56	357	357
合计	843,198	790,494	6.67	836,477	780,915	7.12	829,460	775,699	6.93	10,853	7,365	47.36	454	454

注：生物质发电项目因原材料供应原因暂停运营，公司已基本形成资产处置方案。

## 2、报告期内电量、收入及成本情况

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

类型	发电量(万千瓦时)	同比(%)	售电量(万千瓦时)	同比(%)	收入	上年同期数	变动比例(%)	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
风力发电	381,221.01	7.10	372,686.59	7.31	15.89	15.08	5.37	发电成本	5.84	34.03	5.20	32.07	12.32
光伏发电	461,976.55	7.51	456,773.47	7.63	17.42	18.99	-8.27	发电成本	10.66	62.22	9.56	58.95	11.51
生物质发电	-	-100.00	-	-100.00	-	0.20	-100.00	发电成本	0.06	0.32	0.27	1.67	-79.04
合计	843,197.56	-	829,460.06	6.93	33.31	34.27	-2.81	-	16.56	96.57	15.03	92.69	10.15

注：生物质发电项目因原材料供应原因暂停运营，公司已基本形成资产处置方案。

### 3、装机容量情况分析

√适用 □不适用

所在地区	报告期末并网装机容量 (MW)	报告期内新投产机组的并网装机容量 (MW)	报告期内核准项目装机容量 (MW)	在建项目容量 (MW)
新疆	1,271.30	108.54	1,409.10	141.66
宁夏	671.30	-	679.13	-
河北	639.26	236.38	1,059.65	459.09
山东	543.34	-	661.71	-
山西	490.42	-	519.00	49.00
湖北	434.48	57.50	373.37	-
广西	383.68	-	321.70	-
天津	220.67	-	465.66	242.85
辽宁	184.40	-	190.20	-
江苏	174.23	19.80	164.04	-
广东	173.16	0.10	947.00	580.00
安徽	157.83	-	157.45	-
黑龙江	109.92	22.40	308.80	200.00
西藏	106.00	-	100.00	-
江西	80.00	-	80.00	-
青海	50.02	-	50.00	-
福建	47.84	-	48.92	-
河南	40.00	-	140.00	-
陕西	40.00	-	40.00	-
上海	16.82	-	17.20	-
浙江	13.15	-	13.18	-
海南	-	-	15.00	-
内蒙	-	-	200.00	-
总计	5,847.81	444.71	7,961.09	1,672.60

注：

1.上述部分数据可能存在尾差，系计算时四舍五入所致；

2.2025 年底并网装机容量小于 2024 年并网装机容量与本报告期内新投产机组并网装机容量之和，系本报告期内项目出表导致。

### 4、发电效率情况分析

√适用 □不适用

利用小时数				
类型	地区	2025 年	2024 年	2023 年
光伏	宁夏	1,316	1,382	1,415
	黑龙江	1,171	1,288	1,474
	辽宁	1,173	1,241	1,168
	河北	878	698	1,388

	浙江	1,003	869	932
	安徽	1,096	1,082	1,003
	上海	1,114	1,009	912
	山东	1,095	1,186	1,103
	山西	1,265	1,430	1,505
	江西	1,119	1,030	1,096
	广西	794	623	893
	江苏	942	1,124	1,142
	青海	817	873	741
	新疆	1,508	1,570	1,582
	广东	1,170	666	662
	湖北	760	978	740
	天津	1,198	1,258	87
	西藏	472	-	-
	福建	1,106	903	1,033
风电	新疆	2,265	2,659	2,618
	山东	2,362	2,312	2,478
	河北	2,447	2,385	2,505
	黑龙江	3,081	4,132	3,281
	广西	1,756	2,154	2,078
	辽宁	3,067	2,960	3,340
	陕西	1,757	1,720	140
	安徽	2,201	1,777	-
	山西	2,504	2,452	-
	天津	2,302	-	-
	江苏	2,667	-	-
生物质	河南	1,739	-	-
	福建	-	2,035	1,967

备注：可利用小时数受各项目限电率及并网进度影响。

## 5、资本性支出情况

√适用 □不适用

详见第八节财务报告附注七“合并财务报表项目注释”之“21、固定资产、22、在建工程。”

## 6、电力市场化交易

√适用 □不适用

	本年度	上年度	同比变动
市场化交易的总电量(万千瓦时)	344,168	272,269	71,899
总上网电量(万千瓦时)	843,198	780,916	62,248
占比	40.82%	34.87%	上升 5.95 个百分点

## 7、售电业务经营情况

□适用 √不适用

## 8、其他说明

适用 不适用



## （五）投资状况分析

### 对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

报告期内公司对外重大的股权投资总额 4.54 亿元，其中收购子公司和少数股权总对价 4.54 亿元，其他对联合营企业投资 0.00 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	-	277,331.11	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	-	43,451,063.88	否	-	-
大庆萨北国信新能源有限公司	发电业务	否	收购	5,043,900.00	51.00	是	长期股权投资	自有资金	大庆国信泰吉新能源有限公司	-	已支付投资款	-	2,897,476.91	否	-	-
合计	/	/	/	453,592,879.01	/	/	/	/	/	/	/	/	46,625,871.90	/	/	/

### 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	3,704,189.55	-	-	3,357,792,000.00	3,270,018,689.90	-1,186,273.66	346,047,709.65
应收款项融资	163,237,743.40	-	-	-	-	-	-129,959,256.62	33,278,486.78
合计	418,994,227.06	3,704,189.55	-	-	3,357,792,000.00	3,270,018,689.90	-131,145,530.28	379,326,196.43

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

### 4、报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

□适用 √不适用

#### (六) 重大资产和股权出售

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

交易对手	被出售股权	出售时点	交易价格	处置长期股权投资产生的投资收益	是否为关联交易	与交易对方的关联	披露日期	披露索引
------	-------	------	------	-----------------	---------	----------	------	------

				益	易	关系		
长沙晟辰新能源科技有限公司	海兴县国信能源有限公司	2025年12月	95,955,500.00	85,845,704.58	否	不适用	不涉及	不适用
长沙晟辰新能源科技有限公司	乌鲁木齐瑞和光晟电力科技有限公司	2025年12月	155,848,503.60	139,540,076.32	否	不适用	2025/11/28、 2025/12/30	2025-091、 2025-097
中瑞恒丰（江苏）能源科技有限公司、中开新能源控股（深圳）有限公司	金开智维（宁夏）科技有限公司	2025年12月	121,800,000.00	121,507,415.57	否	不适用	2025/10/16、 2025/11/28、 2025/12/27	2025-074、 2025-092、 2025-096

### （七）主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

主要子公司及对公司净利润影响达10%以上的参股公司情况

√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
金开新能源科技有限公司	子公司	投资业务	3,924,811,066.13	39,304,230,174.84	10,716,887,710.43	3,451,679,106.98	290,815,051.86	100,523,814.47
英利能源发展有限公司	参股公司	太阳能电池组件制造及销售	1,111,000,000.00	6,142,463,257.17	1,742,013,819.34	3,902,324,895.01	-232,345,210.05	-209,575,489.62
中瑞恒丰（上海）新能源发展有限公司	参股公司	投资业务、新能源电站建设	100,000,000.00	1,416,911,009.65	335,031,943.70	497,052,060.76	107,819,337.83	69,250,057.76

注：以上数据系主要子公司及对公司净利润影响达10%以上的参股公司合并财务报表数据。

报告期内取得和处置子公司的情况

√适用 □不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
丰宁满族自治县大晟新能源科技有限公司	收购股权	对整体生产经营和业绩的影响不重大
木垒金风天润风电有限公司	收购股权	对整体生产经营和业绩的影响不重大
大庆萨北国信新能源有限公司	收购股权	对整体生产经营和业绩的影响不重大
海兴县国信能源有限公司	出售股权	具体经营收益情况 详见本节（六）重大资产和股权出售
乌鲁木齐瑞和光晟电力科技有限公司	出售股权	
金开智维（宁夏）科技有限公司	出售股权	
金开新疆煤制气有限公司	新设成立	对整体生产经营和业绩的影响不重大
金开恒泰新能源科技（天津）有限公司	新设成立	对整体生产经营和业绩的影响不重大
新疆金开镁业有限公司	新设成立	对整体生产经营和业绩的影响不重大
金开新能（常德市）新能源有限公司	新设成立	对整体生产经营和业绩的影响不重大
金开新能伊吾新能源发电有限责任公司	新设成立	对整体生产经营和业绩的影响不重大
金开新能（北京）节能技术有限公司	新设成立	对整体生产经营和业绩的影响不重大
四川诚开吾盛新能源科技有限公司	清算注销	对整体生产经营和业绩的影响不重大
金开郭家窑（赤城）光伏发电有限公司	清算注销	对整体生产经营和业绩的影响不重大
金开（淄博市淄川区）新能源有限公司	清算注销	对整体生产经营和业绩的影响不重大
金开新能（芜湖）新能源有限公司	清算注销	对整体生产经营和业绩的影响不重大
万宁鑫开新能源有限公司	清算注销	对整体生产经营和业绩的影响不重大
金开新能（惠东）光伏发电有限公司	清算注销	对整体生产经营和业绩的影响不重大
清远市连州金开光伏发电有限公司	清算注销	对整体生产经营和业绩的影响不重大
金开新能（枣庄市）风电有限公司	清算注销	对整体生产经营和业绩的影响不重大
金开新能（宽甸）抽水蓄能有限公司	清算注销	对整体生产经营和业绩的影响不重大
安多县津开新能源科技有限公司	清算注销	对整体生产经营和业绩的影响不重大

其他说明

□适用 √不适用

#### （八）公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用



## 六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

### (一) 行业格局和趋势

适用 不适用

党的二十届四中全会明确“要持续提高新能源供给比重，推进化石能源安全可靠有序替代，着力构建新型电力系统，建设能源强国”，提出初步建成新型能源体系的目标任务，为行业的发展指明了方向。

#### 1、电力供需格局重塑，中长期发展空间广阔且确定

“十四五”以来，我国风电、光伏加速发展，截至2025年底总装机达到18.4亿千瓦，占全部电源装机比重达到47.3%，已历史性超过火电，跃居系统第一大电源。2025年9月习近平主席在联合国气候变化峰会上宣布我国2035年风电和太阳能发电总装机力争达到36亿千瓦的自主贡献目标，意味未来10年每年还需新增约2亿千瓦风光装机。根据中电联发布的《2025-2026年度全国电力供需形势分析预测报告》，在电力供给侧，预计到2026年底，全国发电装机容量达到43亿千瓦，太阳能发电装机规模将首次超过煤电装机规模，风电和太阳能发电合计装机规模将达到总发电装机的一半；在电力需求侧，预计2026年全国全社会用电量10.9万亿至11万亿千瓦时，同比增长5%至6%；全国电力供需总体平衡。国家能源局提出“十五五”期间将推动新增清洁能源发电量逐步覆盖全社会新增用电需求，到2030年新能源发电量占比达到30%。行业中长期发展态势良好。

#### 2、电力市场化改革持续深化，市场化机制成为主导

按照136号文要求，新能源上网电量原则上全部进入电力市场，标志着行业全面步入“市场化竞争”时代，电价波动成为企业经营的核心风险。在此背景下，新能源企业的竞争已从资源获取延伸至多元化能源布局、电力交易策略、负荷预测精度、成本控制和客户负荷获取等全方位的市场化运营能力比拼。新能源电力需通过市场竞争定价，其反调峰特性使其在出力高峰时段面临激烈的价格竞争。同时各省交易规则不一、跨省区交易存在壁垒、辅助服务市场不完善等问题在短期内依然突出，加剧了电价波动与收益不确定性。这一系列变化直接冲击了发电企业的电费收入，使得行业整体经历从政策保障到市场竞价的“阵痛期”。

#### 3、行业向高质量发展全面转型，新型融合发展模式指明方向

2025年下半年，国家发改委、国家能源局陆续发布《关于完善价格机制促进新能源发电就近消纳的通知》《关于促进新能源消纳和调控的指导意见》《关于促进新能源集成融合发展的指导意见》三个文件，完善相关体制机制，推动水风光、风光储等多品种电源互补开发和协同联合优化控制，促进新能源与产业负荷间融合发展；积极引导高载能产业向新能源资源富集、资源环境可承载地区转移，实现新能源高效消纳和产业绿色转型的双赢。

“多能互补”与“负荷融合”成为新能源发电企业突破消纳瓶颈、提升项目价值的主要路径。一是注重新能源与储能、煤电等灵活性资源的协同规划，以提升电力输出的稳定性。二是贴近负荷、就地消纳的模式受到空前重视，“源网荷储一体化”“绿电直供”等模式将绿色电力生产与数据中心、绿色冶金等高附加值产业需求深度融合，成为提升项目综合价值的关键。三是大数据、人工智能等技术快速发展，在智能运维、功率预测、交易决策等环节深度应用，提升电站的运营精细度，成为企业的核心竞争力。

展望未来，中国新能源电力行业将肩负实现“双碳”目标的重任，沿着供需重构、市场主导、融合发展的全新环境下演进。行业的竞争将成为资产质量、度电成本、市场交易、技术创新与模式创新能力的综合比拼。对企业而言，项目开发要更加注重全生命周期经济性，项目运营要熟练掌握电力市场规则，通过“绿电+”模式与终端产业绑定进行布局，才能创造更大的绿色价值增量。尽管短期内行业面临竞争加剧与盈利压力的阵痛，但在新型电力系统建设和终端消费绿色化转型的双重驱动下，行业长期向好的趋势依然稳固。

### (二) 公司发展战略

适用 不适用

公司基于电力供给侧多能互补、消纳侧负荷融合及数字化转型的趋势，制定了以清洁电力、低碳产品、算电协同为核心的“三条曲线”战略布局。

### 第一条曲线：清洁电力

在巩固风电、光伏行业领先地位的前提下，加快布局清洁高效火电、水电，抽水蓄能、新型储能、氢基能源发电、光热及其他新技术发电等，构建多能互补的清洁电力矩阵，积极审慎开拓国际市场。

清洁电力业务，是公司的基础性业务，是资产规模和营收规模贡献的基本盘，是发展低碳产品业务与算电协同业务的基础支撑。

### 第二条曲线：低碳产品

充分开发“绿电+”的应用场景，聚焦深化与高载能、高附加值产业融合，拓展绿色冶炼、绿色化工、绿色制造等产业，加力绿色科技孵化，打造绿电与绿色产业协同发展新业态。

### 第三条曲线：算电协同

布局算力中心等基础设施及管理平台，构建“绿电+”高附加值应用场景，从数据资产中挖潜赋能绿电运营提质增效，探索 AI 相关高技术研发和电子信息产业培育，抢占算电协同发展新机遇。

## (三) 经营计划

适用  不适用

### 1、全面强化党建引领，筑牢强基主线

公司始终以习近平新时代中国特色社会主义思想为根本遵循，将学习贯彻党的二十届四中全会精神与实施“十五五”规划深度绑定，贯通落实习近平总书记重要讲话精神，紧扣公司“三条曲线”战略，把高质量发展作为核心发力点，将全会精神转化为破解发展难题、激活创新引擎的具体举措，在京津冀协同发展中彰显国企担当。坚守国有企业“根”与“魂”，完善党组织内嵌公司治理的制度机制，优化党委前置研究清单，推动党的领导贯穿战略谋划、项目攻坚、风险防控全链条，切实把政治优势转化为核心竞争力、发展续航力和治理效能。实施基层党建提质工程，打造党建与业务融合示范标杆，推动基层党组织在关键技术攻关、绿色低碳发展等重点工作中发挥战斗堡垒作用。压实全面从严治党政治责任，健全“大监督”工作格局，紧盯重点领域廉洁风险防控，做实日常监督和专项督查，提升新兴业务监督水平，筑牢党风廉政建设防线，以严的基调涵养风清气正的发展生态，让基层党支部成为贯彻全会精神、推动业务发展的阵地，推动党建优势转化为发展动能，助力经营目标圆满达成。

### 2、围绕“三条曲线”战略，以“先立后破”的节奏，加快转型步伐

公司加快构建以清洁电力、低碳产品、算电协同为核心的“三条曲线”战略布局。公司聚焦清洁能源主业，以“立”求稳，重点开发经济发达地区或配套大通道建设区域的风电项目，全力保障新增项目的质量和收益。公司持续构建多能互补、负荷融合体系，以“破”促进，重点探索布局出力稳定、调节能力强的灵活电源，培育发电业务多元发力、收益互补的能力；重点关注高载能、高碳排用电需求侧，推动绿电耦合信息技术服务、绿电+金属冶炼等项目落地，形成“绿电支撑产业、产业反哺绿电”的良性循环。

### 3、持续强化安全治理，筑牢安全生产与风险防控双底线，保障稳健运营

公司始终将“隐患清零、风险可控、能力跃升”作为安全目标，系统部署安全生产工作。全面落地安全管理体系优化方案，完善制度规程；建立危大工程专项方案“三级审核”机制，强化过程监管；优化考核体系，推动安全管理向事前预防、事中管控深度转型。优化季节性安全防控体系，完善极端天气应急全链条响应流程，开展实战化演练，全面提升应急处置与后勤保障能力。持续开展系列安全主题活动，提升全员安全理念。

### 4、持续提升精细化管理水平，挖潜增收、控本增效

存量资产运营方面，公司坚持精耕细作稳定收益，通过聚焦精细化生产运营管理，深挖效益潜力。电价收入提升方面，公司坚持深化策略研究，优化中长期合约与现货交易组合，进一步提升电力交易水平；聚焦各省内绿电需求刚性用户，挖掘长期稳定用能需求；积极拓展跨省跨区绿电交易；拓展绿证销售渠道，补充电价收益。

### 5、坚持科技创新与数字化转型，赋能业务升级与管理提效

公司将继续优化财务共享中心运营水平，加强业财融合，推动公司核心数据标准化，提升数据整合和分析的能力，实现公司核心业务流程效率的实时监控和量化展示，为公司的智慧经营提供决策。公司将结合电站运营实际需求，深化发电能力精准评估与预测，为存量项目运营提供支

撑。公司将加大数据治理，推进数据标准统一、流程规范与质量管控，建立企业级数据标准体系，提升经营分析报表自动化生成效率，为公司决策提供数据支撑。

#### **6、深化公司治理和市值管理，提升投资者对公司的价值认同度**

公司将不断提升董事会运作效率，确保决策的科学性与及时性，以更好地适应市场变化。持续提升信息披露质量，确保披露内容的真实、准确、完整，及时向投资者传递公司创新转型成果和发展价值，进一步增强投资者的信任和信心。加强与投资者沟通，定期举办业绩说明会和投资者交流活动，全面展示公司业绩成果、战略布局。继续执行长期市值管理计划，通过提升公司业绩和塑造积极的市场形象，促进市值的稳定增长。灵活运用包括股票回购、再融资等多种资本市场工具，以进一步优化资本结构，提升公司价值，为股东创造更大的价值。

#### **7、加快推动组织变革，建设适应创新转型发展的学习型组织**

不断调优组织架构，提升整体协同效率与敏捷性，继续完善“能上能下、能进能出”的市场化用人机制，强化人才队伍建设。建立健全市场化激励约束机制，提高对人才的吸引力，鼓励员工与公司共同发展，利益共享。进一步推动员工技能与岗位需求、行业发展同频升级，激活公司内部活力与凝聚力，全面提升专业水平，打造学习型组织，发挥人才强企作用。

### **(四)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。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，实现电力交易收益最大化。

#### **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，限电形势仍较为严峻。公司将不断深化政策研究，紧跟国家发展战略，加强研判，拓展消纳渠道，争取有效降低限电风险；同时，积极布局“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，国家发改委、国家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。受国家发改委、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36个电站合计容量1,873.75兆瓦进入第一批名单，2025年度下属项目公司共收到可再生能源补贴资金15.77亿元，较去年同期增加147.40%，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。根据2025年10月17日《财政部海关总署税务总局关于调整风力发电等增值税政策的公告》（财政部海关总署税务总局公告2025年第10号），调整风力发电等增值税政策有关事项，只保留利用海上风力生产的电力产品实行增值税即征即退50%的政策到2027年底，财税[2015]74号等文件规定自2025年11月1日起废止。

## （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、国家发改委《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。

## （五）其他

适用 不适用

## 七、公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明

适用 不适用

# 第四节 公司治理、环境和社会

## 一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

报告期内，公司严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《上海证券交易所股票上市规则》等法律、行政法规、部门规章和规范性文件以及《公司章程》等规定，不断完善公司治理结构。目前，公司法人治理结构的实际情况符合国家法律法规以及证券监管部门的要求。

### （一）股东与股东会

公司制定了《股东会议事规则》，保障所有股东尤其是中小股东享有平等地位。公司严格按照《公司法》《公司章程》《股东会议事规则》等规定召集、召开股东会，股东会审议事项采用现场与网络投票相结合的方式，积极为股东参加会议提供便利，确保所有股东尤其是中小股东能够依法行使权利。

### （二）控股股东与公司的关系

公司在资产、人员、财务、机构、业务等方面与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业之间相互独立，具有独立完整的业务及自主经营能力。公司控股股东行为规范，通过股东会行使其股东权利，不存在损害公司或者其他股东利益的情况。

### （三）董事与董事会

公司严格按照《公司章程》规定的程序提名、选举董事，公司董事会由9名董事组成，其中3名独立董事，1名职工董事，董事会的人员构成符合法律、法规的规定。董事会及各专门委员会制定了相应的工作细则；公司各位董事能够积极参加有关培训，熟悉有关的法律法规，了解作为董事的权利、义务和责任，以认真负责的态度出席董事会，审议董事会的各项议案，并行使表决权。

### （四）信息披露与透明度

公司严格按照《公司法》《证券法》《上市公司信息披露管理办法》《上海证券交易所股票上市规则》等法律、行政法规、部门规章、规范性文件的监管要求及《公司章程》《信息披露管理制度》的规定，履行信息披露义务，提升信息披露质量，保证信息披露的真实、准确、完整、及时、公平，并做好披露前的保密工作，确保所有投资者可以平等地获取同一信息。

公司治理与法律、行政法规和中国证监会关于上市公司治理的规定是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

适用 不适用

## 二、公司控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面独立性的具体措施，以及影响公司独立性而采取的解决方案、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

公司拥有独立的业务和经营自主能力，在资产、人员、财务、机构、业务等方面与控股股东相互独立。

（一）资产方面：公司资产独立完整，产权清晰，公司与控股股东之间产权关系明确和清晰。

（二）人员方面：公司建立了独立的人事劳动管理体系并制定相应的规章制度，拥有独立的员工队伍和完整的劳动、人事、工资管理体系，公司的高级管理人员均在公司工作并领取报酬。公司与控股股东在劳动、人事及工资管理等方面完全独立。

（三）财务方面：公司拥有独立的财务部门和财务人员，建立了独立的会计核算体系和财务管理制度，并在银行开设有独立的账户，依法单独纳税，独立作出财务决策，不存在控股股东干预公司资金使用的情况。

（四）机构方面：公司建立和完善了法人治理结构，设立了完全独立于控股股东的健全的组织机构体系，机构设置程序和机构职能独立。

（五）业务方面：公司在业务方面具有独立、完整的业务体系，自主开展业务经营活动，完全独立于控股股东。

控股股东、实际控制人及其控制的其他单位从事与公司相同或者相近业务的情况，以及同业竞争或者同业竞争情况发生较大变化对公司的影响、已采取的解决措施、解决进展以及后续解决计划

适用 不适用



### 三、董事和高级管理人员的情况

#### (一) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动及薪酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前薪酬总额(万元)	是否在公司关联方获取薪酬
尤明杨	党委书记、董事长	男	46	2024年10月8日	2027年10月7日	0	235,600	235,600	二级市场买卖	0	是
王维	董事	男	56	2024年10月8日	2027年10月7日	0	0	0	无	0	是
战友	董事	男	43	2024年10月8日	2027年10月7日	0	0	0	无	0	是
秦海岩	独立董事	男	56	2024年10月8日	2027年10月7日	0	0	0	无	15.00	否
刘澜飏	独立董事	男	60	2024年10月8日	2027年10月7日	0	0	0	无	15.00	否
曹强	独立董事	男	46	2024年12月30日	2027年10月7日	0	0	0	无	15.00	否
刘江波	董事	男	44	2025年2月24日	2027年10月7日	0	0	0	无	0	是
刘瑞坤	董事	男	52	2024年10月8日	2027年10月7日	0	0	0	无	0	是
邓鹏	职工董事	男	51	2024年10月22日	2027年10月7日	0	90,000	90,000	二级市场买卖	78.60	否
夏璐 (离任)	董事	女	40	2024年10月8日	2025年2月24日	0	0	0	无	0	是
范晓波	副总经理(代为履行总经理职责)、董事会秘书	男	45	2024年10月30日	2027年10月7日	0	147,700	147,700	二级市场买卖	82.63	否
宋璐璐	财务负责人、副总经理	女	43	2024年10月30日	2027年10月7日	0	143,400	143,400	二级市场买卖	60.48	否
合计	/	/	/	/	/	0	616,700	616,700	/	266.71	/

注：

- 1.非独立董事夏璐女士因个人原因辞去董事以及董事会战略与 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）。
- 2.报告期内，在公司领取薪酬的职工董事及高级管理人员，未涉及基础薪酬标准的上调。范晓波先生薪酬与上年同期的差异，主要系其 2024 年考勤休假影响导致。
- 3.上述表格“报告期内从公司获得的税前报酬总额”按照权责发生制为已计入 2025 年的固定薪酬，2025 年度绩效工资及中长期激励尚在核算中。公司高级管理人员的绩效工资核算完成后，需经董事会薪酬与考核委员会研究同意并提交董事会审议通过后实施。
- 4.根据国资监管要求及公司内部薪酬绩效管理制度，绩效薪酬与公司经营情况直接挂钩。本年度公司利润较上年同期下降，受此影响，高级管理人员 2025 年度绩效工资将相应减少。

姓名	主要工作经历
尤明杨	现任公司党委书记、董事长，全资子公司金开新能科技有限公司董事，天津津融投资服务集团有限公司党委委员、副总经理。历任国家开发银行评审管理局副科级行员、正科级行员、经理助理、副处长，国开新能源科技有限公司（现金开新能科技有限公司）副总经理、总经理、董事，金开新能源股份有限公司总经理。
王维	现任公司董事，天津津融投资服务集团有限公司投资总监，兼任企业运营管理部总经理。
战友	现任公司董事，兼任天津津融投资服务集团有限公司新能源事业部总经理，兼任天津金开企业管理有限公司董事、总经理。
秦海岩	现任公司独立董事，北京鉴衡认证中心主任，中国可再生能源学会风能专业委员会秘书长，全国风力机械标准化技术委员会委员兼副秘书长，世界风能协会副主席，中国消费品质量安全促进会副理事长，国家绿色发展基金股份有限公司专家咨询委员会专家库专家，IEEE PES 能源发展与发电技术委员会（中国）碳中和与减少温室气体排放技术及其应用分委会副主席。
刘澜飏	现任公司独立董事，南开大学金融学院中心主任、教授，天津市金融学会副会长，渤海银行股份有限公司独立非执行董事，历任南开大学经济学院研究中心主任、南开大学金融学院副院长。
曹强	现任公司独立董事，中央财经大学会计学院教授，博士生导师，中国会计学会审计专业委员会委员，兼任天津港股份有限公司、北矿检测技术股份有限公司、北京擎科生物科技股份有限公司（新三板）独立董事。
刘江波	现任公司董事，国开金融有限责任公司资产管理部总经理、国开雄安投资有限公司总经理、广东中医药基金董事长，晋能控股装备制造集团有限公司副董事长，曾任国家开发银行云南省分行办公室、金融合作处、经营管理处干部，国家开发银行总行风险管理局操作风险管理处干部、业务发展局副局长，国开金融有限责任公司基金二部副总经理、总经理。
刘瑞坤	现任公司董事，通用技术集团国际控股有限公司总法律顾问、首席合规官、通用技术集团国际控股有限公司投资管理部总经理、伟能集团国际控股有限公司执行董事、苏州中方财团控股股份有限公司董事，曾在中国成套设备进出口(集团)总公司、北京植德律师事务所任职。
邓鹏	现任公司职工董事，公司全资子公司金开新能科技有限公司副总经理。历任新疆军区装备部助理工程师、参谋，新疆教育厅主任科员、

	副处长，特变电工新疆新能源股份有限公司副总经理、风能事业部总经理。
范晓波	现任公司副总经理、董事会秘书、代行公司总经理职责，公司全资子公司金开新能科技有限公司总经理，金开新能科技有限公司全资子公司上海金开新能供应链管理有限公司董事。历任国家开发银行深圳市分行客户经理，中国光大银行总行信贷审批部风险经理，光大证券股份有限公司投资银行北京一部高级经理、保荐代表人。
宋璐璐	现任公司副总经理、财务负责人，全资子公司金开新能科技有限公司副总经理、财务负责人。曾任德勤华永会计师事务所（特殊普通合伙）天津分所审计及鉴证部高级审计员，天津渤海化工集团有限责任公司财务部财务管理岗，天津津诚国有资本投资运营有限公司财务融资部总经理助理、副总经理、副部长，金开智维（宁夏）科技有限公司副总经理。

其它情况说明

适用 不适用

## (二) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员的任职情况

### 1、 在股东单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
尤明杨	天津津融投资服务集团有限公司	副总经理	2024年8月	至今
王维	天津津融投资服务集团有限公司	投资总监	2017年9月	至今
王维	天津津融投资服务集团有限公司	企业运营管理部总经理	2024年1月	至今
王维	天津津融资本运营有限公司	董事长	2024年9月	2025年2月
战友	天津津融投资服务集团有限公司	新能源事业部总经理	2025年2月	至今
战友	天津金开企业管理有限公司	董事、总经理	2024年1月	至今
刘江波	国开金融有限责任公司	资产管理部总经理	2023年6月	至今
刘瑞坤	通用技术集团国际控股有限公司	总法律顾问、首席合规官	2023年1月	至今
在股东单位任职情况的说明	无			

### 2、 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
尤明杨	金开新能科技有限公司	董事	2020年9月	至今
尤明杨	金开新疆煤制气有限公司	董事	2025年3月	2025年7月
尤明杨	中碳科技（湖北）有限公司	董事	2021年12月	2026年1月
王维	天津津融双创股权投资基金有限公司	执行公司事务的董事	2017年9月	至今
王维	天津渤海国有资本研究院有限公司	董事	2023年5月	至今
王维	渤海证券股份有限公司	监事	2017年9月	2025年11月
秦海岩	华夏瑞远（北京）科技发展有限公司	执行董事、总经理	2007年3月	至今
秦海岩	北京君瞻科技有限公司	董事长、经理	2016年3月	至今
秦海岩	北京华夏勤扬新能源科技发展有限公司	监事	2004年8月	至今
秦海岩	北京京能清洁能源电力股份有限公司	独立非执行董事	2023年8月	至今
秦海岩	中国大唐集团新能源股份有限公司	独立非执行董事	2022年6月	至今
秦海岩	申能股份有限公司	独立董事	2020年6月	至今
秦海岩	中核汇能有限公司	董事	2019年9月	至今
秦海岩	中核汇海风电投资有限公司	董事	2014年1月	至今
秦海岩	北京鉴衡认证中心有限公司	董事长、经理	2008年8月	至今
秦海岩	鉴衡检测认证中心有限公司	执行董事、经理	2017年1月	至今
秦海岩	鉴微澜（浙江）检测认证有限公司	董事	2020年1月	至今
秦海岩	鉴衡巍德谊（广东）检测认证有限公司	董事	2018年5月	至今
秦海岩	羲和私募基金管理（珠海）有限公司	董事	2021年9月	至今

秦海岩	北京衡丰新能源科技有限公司	经理、董事	2025年3月	至今
秦海岩	上海申通鉴衡轨道交通检测认证有限公司	董事	2019年1月	至今
秦海岩	深圳维天认证中心有限公司	董事	2013年9月	至今
秦海岩	青岛鉴衡轨道交通检测认证有限公司	董事	2020年1月	至今
秦海岩	北京华泰睿达投资顾问有限公司	总经理、执行董事	2011年5月	至今
秦海岩	河北雄安鉴衡检测认证有限公司	执行董事	2018年6月	至今
秦海岩	嘉泽新能源股份有限公司	董事	2015年8月	2026年3月
秦海岩	鉴衡国质（广东）检测认证中心有限公司	副董事长	2018年8月	2025年9月
刘澜飏	渤海银行股份有限公司	独立非执行董事	2025年1月	至今
刘澜飏	中国工商银行股份有限公司	监事	2022年6月	2025年12月
刘澜飏	辽沈银行股份有限公司	董事	2021年6月	2025年12月
刘澜飏	南开大学金融学院	中心主任/教授	2020年10月	至今
曹强	天津港股份有限公司	独立董事	2025年5月	至今
曹强	北京弘成立业科技股份有限公司	董事	2017年8月	至今
曹强	北京环雅丽都投资有限公司	董事	2025年5月	至今
曹强	北矿检测技术股份有限公司	独立董事	2024年5月	至今
曹强	北京擎科生物科技股份有限公司	独立董事	2023年3月	至今
曹强	鑫方盛数智科技股份有限公司	独立董事	2022年10月	2025年3月
曹强	中央财经大学会计学院	教授/博士生导师	2019年12月	至今
刘江波	晋能控股装备制造集团有限公司	副董事长	2024年2月	至今
刘江波	国开雄安投资有限公司	总经理	2024年10月	至今
刘江波	广东开恒私募股权投资基金管理有限公司	董事长	2020年12月	至今
刘瑞坤	伟能集团国际控股有限公司	执行董事	2025年9月	至今
范晓波	金开新能科技有限公司	经理	2024年8月	至今
范晓波	金开新疆煤制气有限公司	总经理、董事	2025年3月	至今
范晓波	上海金开新能供应链管理有限公司	董事	2022年11月	至今
范晓波	惟道农业科技有限公司	董事	2020年6月	至今
范晓波	新疆金开镁业有限公司	总经理、董事	2025年4月	至今
宋璐璐	金开新能科技有限公司	财务负责人	2024年8月	至今
宋璐璐	金开新疆煤制气有限公司	财务负责人	2025年3月	至今
在其他单位任职情况的说明	无			

### (三) 董事、高级管理人员薪酬情况

√适用 □不适用

<b>董事、高级管理人员薪酬的决策程序</b>	<p>1、截至本报告期末，公司共有9名董事，有5名股东单位提名董事、3名独立董事、1名职工董事。股东提名董事均不在公司领取薪酬；职工董事按照其所在公司任职的非董事岗位领取薪酬；3名独立董事的薪酬经董事会薪酬与考核委员会研究，报董事会审议通过，提交股东会审议通过后实施；</p> <p>2、公司高级管理人员的薪酬按照《高级管理人员薪酬、绩效管理办法》执行。</p>
<b>董事在董事会讨论本人薪酬</b>	是

事项时是否回避	
薪酬与考核委员会或独立董事专门会议关于董事、高级管理人员薪酬事项发表建议的具体情况	2025年薪酬与考核委员会共召开2次会议，2025年3月29日召开的第十一届董事会2025年薪酬与考核委员会第一次会议审议通过了《关于2024年度公司高管绩效考核方案的议案》；2025年12月19日召开的第十一届董事会2025年薪酬与考核委员会第二次会议审议通过了《关于2025年度公司高管绩效考核方案的议案》。
董事、高级管理人员薪酬确定依据	1、独立董事薪酬由股东会审议，该薪酬性质为津贴，每年税前15万元，按月平均发放； 2、高级管理人员薪酬由基本工资、绩效工资、中长期激励、福利性收入和津补贴等部分构成：基本工资根据岗位价值和责任大小确定，不与绩效考核结果挂钩，按月发放；绩效工资是依据年度浮动薪酬目标值以及年度绩效考核结果支付的报酬部分；中长期激励依据中长期激励目标值以及中长期绩效考核结果支付给高级管理人员的报酬部分；福利性收入和津补贴包括国家法定福利，以及公司设定的补充福利项目。
董事和高级管理人员薪酬的实际支付情况	独立董事津贴按月发放。高级管理人员基本薪酬按月发放，绩效薪酬在年度考核后发放。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得的薪酬合计	董事和高级管理人员薪酬的实际支付情况详见本节三/（一）：“现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动及薪酬情况”中披露的数据。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核依据和完成情况	1、独立董事薪酬每年税前15万元，该薪酬性质为津贴，按月平均发放，不涉及薪酬考核； 2、高级管理人员基本工资根据《金开新能源股份有限公司员工休假与考勤管理办法》结合考勤结果进行考核按月发放；绩效工资根据经公司第十一届董事会第十六次会议审议通过的《公司高级管理人员2024年度绩效考核结果及奖金分配方案》按照递延比例发放；报告期内不涉及中长期激励支付。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的递延支付安排	1、独立董事薪酬按月发放，不涉及递延支付； 2、高级管理人员基本工资按月发放，不涉及递延；绩效工资根据经公司第十一届董事会第十六次会议审议通过的《公司高级管理人员2024年度绩效考核结果及奖金分配方案》按照递延比例发放；报告期内不涉及中长期激励支付。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的止付追索情况	报告期内独立董事及高级管理人员薪酬不涉及止付追索情况。

#### (四) 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	变动原因
夏璐	第十一届董事会董事	离任	个人原因

注：非独立董事夏璐女士因个人原因辞去董事以及董事会战略与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》（公告编号：2025-011）。

(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

适用 不适用

(六) 其他

适用 不适用

四、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东会的次数
尤明杨	否	11	11	11	0	0	否	4
王维	否	11	11	11	0	0	否	5
战友	否	11	11	11	0	0	否	5
秦海岩	是	11	11	11	0	0	否	3
刘澜飏	是	11	11	11	0	0	否	5
曹强	是	11	11	11	0	0	否	5
刘江波	否	10	10	10	0	0	否	4
刘瑞坤	否	11	11	11	0	0	否	4
邓鹏	否	11	11	11	0	0	否	5
夏璐 (离任)	否	1	1	1	0	0	否	0

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	11
其中：现场会议次数	0
通讯方式召开会议次数	11
现场结合通讯方式召开会议次数	0

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

(三) 其他

适用 不适用

五、董事会下设专门委员会情况

适用 不适用

(一) 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计委员会	曹强（主任委员）、刘澜飏、刘瑞坤
提名委员会	刘澜飏（主任委员）、尤明杨、战友、曹强、秦海岩

薪酬与考核委员会	秦海岩（主任委员）、曹强、战友
战略与 ESG 委员会	尤明杨（主任委员）、王维、秦海岩、刘江波（原为夏璐）、刘瑞坤

注：

非独立董事夏璐女士因个人原因辞去董事以及董事会战略与 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）报告期内审计委员会召开5次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2025 年 3 月 29 日	第十一届董事会审计委员会 2025 年第一次会议，审议通过了《关于公司 2024 年度董事会审计委员会报告的议案》《关于审议<公司 2024 年度报告及其摘要>的议案》《关于审议公司 2024 年度财务决算及 2025 年财务预算情况的议案》《关于审议<公司 2024 年度募集资金存放与使用情况的专项报告>的议案》《关于审议内部控制评价报告和审计报告的议案》《关于 2024 年度利润分配方案的议案》《关于计提资产减值准备的议案》《关于会计估计变更的议案》《关于毕马威华振会计师事务所履职情况的评估报告的议案》《2024 年度企业内部审计工作报告及 2025 年度工作计划》《关于募集资金、非经营性资金及其他关联资金检查情况的报告》	本次会议所有议案均全票同意审议通过	董事会审计委员会认为：公司 2024 年度财务报表能够按照新会计准则的要求进行编制，符合财政部和中国证监会等相关部门的有关规定
2025 年 4 月 26 日	第十一届董事会审计委员会 2025 年第二次会议，审议通过了《关于审议公司<2025 年第一季度报告>全文的议案》	全票通过该项议案	董事会审计委员会认为：公司财务报表均严格按照财政部《企业会计准则》等有关规定编制，能公允的反映公司财务状况、经营成果和现金流量；公司编制的财务报告内容真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述和重大遗漏的情况
2025 年 8 月 19 日	第十一届董事会审计委员会 2025 年第三次会议，审议通过了《关于审议公司<2025 年半年度报告>及其摘要的议案》《关于审议<公司 2025 年半年度募集资金存放与使用情况的专项报告>的议案》《关于 2025 年半年度利润分配的预案》《2025 年半年度内部审计工作报告》	本次会议所有议案均全票同意通过	董事会审计委员会认为：公司财务报表均严格按照财政部《企业会计准则》等有关规定编制，能公允的反映公司财务状况、经营成果和现金流量；公司编制的财务报告内容真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述和重大遗漏的情况

2025年10月23日	第十一届董事会审计委员会2025年第四次会议，审议通过了《关于审议公司<2025年第三季度报告>的议案》《关于聘任2025年度审计机构的议案》《关于修订<会计师事务所选聘制度>的议案》	本次会议所有议案均全票同意审议通过	董事会审计委员会认为：毕马威华振具备应有的执业资质、专业胜任能力、投资者保护能力、独立性和良好的诚信状况，聘任会计师事务所的理由充分、恰当，同意聘任毕马威华振为公司2025年度财务报告及内部控制的审计机构；公司财务报表均严格按照财政部《企业会计准则》等有关规定编制，能公允的反映公司财务状况、经营成果和现金流量；公司编制的财务报告内容真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述和重大遗漏的情况
2025年12月19日	第十一届董事会审计委员会2025年第五次会议，审议通过了《关于将已结项募投项目节余募集资金永久补充流动资金的议案》	全票通过该项议案	董事会审计委员会认为：公司拟将募投项目结项后的节余募集资金永久补充流动资金，用于公司日常生产经营活动。本次补充流动资金，有利于提高募集资金使用效率，降低财务成本，符合公司及全体股东的利益

### (三) 报告期内提名委员会召开1次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2025年1月21日	第十一届董事会提名委员会2025年第一次会议，审议通过了《关于补选公司非独立董事的议案》	全票通过该项议案	董事会提名委员会审核了被提名人相关资料，认为被提名人符合相关法律法规和《公司章程》规定的任职条件，未发现其存在《公司法》《公司章程》和《上海证券交易所股票上市规则》等有关限制担任公司相关职务的行为，被提名人任职资格合法

### (四) 报告期内薪酬与考核委员会召开2次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2025年3月29日	第十一届董事会薪酬与考核委员会2025年第一次会议，审议通过了《关于2024年度公司高管绩效考核方案的议案》《关于制定<金开新能源股份有限公司业绩奖励基金管理办法>的议案》	本次会议所有议案均全票同意审议通过	
2025年12月19日	第十一届董事会薪酬与考核委员会2025年第二次会议，审议通过了《关于2025年度公司高管绩效考核方案的议案》	全票通过该项议案	

### (五) 报告期内战略与ESG委员会召开2次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责
------	------	---------	--------

		建议	情况
2025年3月29日	第十一届董事会战略与 ESG 委员会 2024 年年度会议，审议通过了《关于金开新能源股份有限公司 2024 年工作总结和 2025 年工作目标的议案》《关于审议公司<2024 年环境、社会及管治报告>的议案》	本次会议所有议案均全票同意审议通过	
2025年12月19日	第十一届董事会战略与 ESG 委员会 2025 年第一次会议，审议通过了《关于金开新能源股份有限公司战略发展规划的议案》	全票通过该项议案	

#### (六) 存在异议事项的具体情况

适用 不适用

#### 六、审计委员会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

审计委员会对报告期内的监督事项无异议。

#### 七、报告期末母公司和主要子公司的员工情况

##### (一) 员工情况

母公司在职工的数量	7	-
主要子公司在职工的数量	635	其中金开智维 337
在职工的数量合计	642	其中金开智维 337
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	-	-
<b>专业构成</b>		
专业构成类别	专业构成人数	其中智维专业构成人数
生产人员	331	243
销售人员	78	30
技术人员	92	43
财务人员	47	4
行政人员	54	12
管理人员	40	5
合计	642	337
<b>教育程度</b>		
教育程度类别	数量（人）	其中智维教育程度数量（人）
硕士及以上	177	4
本科	305	192
大专及以下	160	141
合计	642	337

注：上表所列主要子公司期末人员数量包含已于 2025 年 12 月 26 日不再纳入合并范围的金开智维（宁夏）科技有限公司，该子公司在报告期末前已出表。

##### (二) 薪酬政策

适用 不适用

公司致力于建立科学、合理且富有竞争力的薪酬政策，以员工价值为基础、以公司战略为导向，充分考虑行业特点、市场水平、公司业绩等多方面因素，综合确定员工薪酬，以吸引、激励和保留优秀人才，推动公司可持续稳定发展。

报告期内，根据公司薪酬管理办法，员工薪酬由基本工资、绩效工资、中长期激励、福利性收入和津补贴等项目组成。公司根据前台及中后台不同岗位性质实施差异化薪酬管理，与公司整体业绩达成密切相关的部门及岗位，设置较高比例浮动薪酬，激发员工工作积极性。

公司不断完善员工基础福利及保障体系建设，按照国家及地方政策要求，为员工缴纳养老保险、医疗保险、工伤保险、失业保险、生育保险、住房公积金及补充住房公积金等，并为员工提供企业年金、补充商业医疗保险、年度健康体检、丰富多彩的工会活动等福利，关爱员工身心健康。

### (三) 培训计划

√适用 □不适用

公司立足人才多方位发展战略、围绕“赋能人才成长、打造学习型组织”为核心宗旨，采用科学多元的培训形式，分类分层次开展贴合业务实际、弥补能力缺口的培训项目，不断优化员工知识结构，提升员工专业素养与综合能力。

2025 年度持续深化培训体系建设，修订培训管理办法、建立内训师管理机制，夯实培训制度保障。聚焦员工专业技术能力短板，搭建分层分类的培训课程矩阵，重点开展 CVA 估值等针对性培训，全面提升全员估值能力，增强市场博弈与价值传递能力。同时积极鼓励员工主动提升自我，支持员工参与外部培训，员工队伍整体素质得到进一步提升，为公司高质量经营发展提供了坚实的人才支撑与保障。

### (四) 劳务外包情况

√适用 □不适用

劳务外包的工时总数	232,290.00
劳务外包支付的报酬总额（万元）	1,338.26

## 八、利润分配或资本公积金转增预案

### (一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

√适用 □不适用

#### 1、公司利润分配政策的基本原则

(1) 公司充分考虑对投资者的回报，在公司当年经审计的可供分配利润为正数（计算口径为合并报表中归属于母公司股东的净利润）且符合《公司法》规定的分红条件的情况下，如无重大投资计划或重大现金支出发生，公司采取现金方式分配股利，三年内以现金方式累计分配的利润不少于最近三年实现的年均可分配利润的 30%；

(2) 公司的利润分配政策保持连续性和稳定性，同时兼顾公司的长远利益、全体股东的整体利益及公司的可持续发展；

(3) 公司优先采用现金分红的利润分配方式。

#### 2、公司利润分配政策

##### (1) 利润分配的形式

①公司可采用现金、股票或者现金与股票相结合的方式分配股利，具备现金分红条件的，应优先采用现金分红的利润分配方式；

②经股东会审议通过，公司可以进行中期利润分配。

##### (2) 公司现金分红的具体条件和比例

除特殊情况（重大投资计划或重大现金支出发生）外，公司在当年经审计的可供分配利润为正数（计算口径为合并报表中归属于母公司股东的净利润）且符合《公司法》规定的分红条件的情况下，采取现金方式分配股利，三年内以现金方式累计分配的利润不少于最近三年实现的年均可分配利润的 30%。公司在实施上述现金分配股利的同时，可以派发红股。

重大投资计划或重大现金支出指以下情形之一：

①公司未来 12 个月内拟对外投资、收购资产或购买设备累计支出达到或超过公司最近一期经审计净资产的 50%，且超过 5,000 万元；

②公司未来 12 个月内拟对外投资、收购资产或购买设备累计支出达到或超过公司最近一期经审计总资产的 30%。

(3) 公司发放股票股利的具体条件

公司在经营情况良好，并且董事会认为公司股票价格与公司股本规模不匹配，发放股票股利有利于公司全体股东整体利益时，可以在满足上述现金分配的条件下，提出股票股利分配预案。

## (二) 现金分红政策的专项说明

适用 不适用

是否符合公司章程的规定或股东会决议的要求	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
分红标准和比例是否明确和清晰	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
相关的决策程序和机制是否完备	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否

(三) 报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正，但未提出现金利润分配方案预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

适用 不适用

## (四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

每 10 股送红股数（股）	-
每 10 股派息数（元）（含税）	1.00
每 10 股转增数（股）	-
现金分红金额（含税）	196,732,495.30
合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	101,258,611.31
现金分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	194.29
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	-
合计分红金额（含税）	196,732,495.30
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	194.29

## (五) 最近三个会计年度现金分红情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

最近三个会计年度累计现金分红金额（含税）(1)	937,473,202.68
最近三个会计年度累计回购并注销金额(2)	-
最近三个会计年度现金分红和回购并注销累计金额(3)=(1)+(2)	937,473,202.68
最近三个会计年度年均净利润金额(4)	568,774,684.88
最近三个会计年度现金分红比例（%）(5)=(3)/(4)	164.82
最近一个会计年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	101,258,611.31

最近一个会计年度母公司报表年度末未分配利润

229,381,345.79

注：公司回购专用证券账户中的 29,938,500 股股份已经股东会审议批准将注销并减少注册资本，于 2026 年 3 月 31 日注销完毕。

## 九、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

### (三) 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

### (四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

报告期内，公司高级管理人员的聘任严格按照《公司章程》《董事会议事规则》《董事会薪酬与考核委员会工作细则》和相关法律法规的规定进行，董事会薪酬和考核委员会负责高级管理人员薪酬制度制定、管理和考核，高级管理人员根据其在公司担任具体职务，按公司相关薪酬与绩效考核管理制度领取薪酬。

## 十、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

适用 不适用

报告期内，公司在严格依照中国证监会、上海证券交易所及《公司法》《公司章程》等法律法规要求建立严密的内控管理体系基础上，结合行业特征及企业经营实际，对内控制度进行持续完善与细化，提高了企业决策效率，为企业经营管理的合法合规及资产安全提供了保障，有效促进公司战略的稳步实施。公司内部控制体系结构合理，内部控制制度框架符合财政部、中国证监会等五部委对于内部控制体系完整性、合理性、有效性的要求，能够适应公司管理和发展的需要。公司不断健全内控体系，内控运行机制有效，达到了内部控制预期目标，保障了公司及全体股东的利益。

公司《2025 年度内部控制评价报告》全文详见上海证券交易所网站 [www.sse.com.cn](http://www.sse.com.cn)。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

## 十一、报告期内对子公司的管理控制情况

适用 不适用



报告期内，公司董事会坚持以风险防范为导向，以提升管理实效为目的，增强内控制度执行力和内控管理有效性。形成事前风险防控、事中监控预警、事后评价优化的管理闭环。结合公司的行业特点和业务拓展实际经营情况，修订完善或新制订包括决策管理、经营及考核管理、合规管理、财务资金管理、人力资源管理、投资者关系管理、内部审计管理、综合办公管理等一系列内控管理制度，从管理层面至业务层面建立了系统的内部控制体系及长效的内控监督机制。同时，以全面预算为抓手，提升财务预警能力，注重财务数据分析，加强资金使用监管，建立全覆盖的风险管理体系，进一步夯实全面风险管理能力。

对子公司的管理控制存在异常的风险提示

适用 不适用

## 十二、内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

公司聘请毕马威华振会计师事务所（特殊普通合伙）对公司 2025 年度的财务报告内部控制的有效性进行了独立审计，并出具了标准无保留意见的内控审计报告，与公司董事会自我评价报告意见一致。内部控制审计报告详见上海证券交易所网站 [www.sse.com.cn](http://www.sse.com.cn)。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

报告期或上年度是否被出具内部控制非标准审计意见

是 否

## 十三、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

不适用。

## 十四、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

## 十五、社会责任工作情况

### （一）是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告

适用 不适用

具体内容请参阅公司于上交所披露的《可持续发展报告》

### （二）社会责任工作具体情况

适用 不适用

公司坚持将企业文化建设作为推动战略转型与高质量发展的重要支撑，塑造积极承担社会责任的绿色能源企业品牌形象。公司关注公益事业，紧扣绿色低碳、乡村振兴和员工关怀，创新性开展“一度电的旅程、认养一只羊、一颗种子的一生、一个杯子的愿望”的“四个一”公益活动，实现社会、经济、生态多方共赢。

具体说明

适用 不适用



## 十六、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

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	760.00	-
其中：资金（万元）	760.00	项目扶贫支出
物资折款（万元）	-	-
惠及人数（人）	-	-
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	-	-

具体说明

适用 不适用

## 十七、其他

适用 不适用



## 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，最迟在本承诺函签署后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到损失的，公司将归属于上市公司、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	自2023年11月至2026年12月	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		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。	2022年12月	否	自2022年12月	是	不适用	不适用

	关联交易		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偿责任。	月		27日起 至长期			
	解决同业竞争		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	否	自2022年12月起至长期	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	是	自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	是	2025年5月6日至2026年5月5日	是	不适用	不适用

(二) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明

已达到  未达到  不适用

(三) 业绩承诺情况

适用  不适用

业绩承诺变更情况

适用  不适用

其他说明

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、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用  不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用  不适用

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用  不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用  不适用

(四) 审批程序及其他说明

适用  不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	毕马威华振会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	393.00
境内会计师事务所审计年限	5年
境内会计师事务所注册会计师姓名	张楠、张欣华

境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	张楠 2 年、张欣华 5 年
境外会计师事务所名称	不适用
境外会计师事务所报酬	不适用
境外会计师事务所审计年限	不适用

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	毕马威华振会计师事务所（特殊普通合伙）	15.00

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

审计费用较上一年度下降 20%以上（含 20%）的情况说明

适用 不适用

## 七、面临退市风险的情况

### （一）导致退市风险警示的原因

适用 不适用

### （二）公司拟采取的应对措施

适用 不适用

### （三）面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

## 八、破产重整相关事项

适用 不适用

## 九、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

## 十、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

## 十一、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

## 十二、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

适用 不适用

公司全资子公司金开有限持有 100%股权的天津金开综合能源服务有限公司(以下简称“金开综能”)拟与公司控股股东津融集团所属企业天津津信文旅产业发展有限责任公司签订《能源管理合作协议》，由金开综能负责在环球磁卡产业园内投资、建设、拥有并经营管理分布式光伏电站、高效能源站、智慧充电桩和智慧能源管理平台，总投资额约为 2,510 万元，详见公司 2025 年 8 月 13 日披露的《关于子公司拟签订〈能源管理合作协议〉暨关联交易公告》(2025-056)

## 十三、重大合同及其履行情况

### (一) 托管、承包、租赁事项

#### 1、 托管情况

适用 不适用

#### 2、 承包情况

适用 不适用

#### 3、 租赁情况

适用 不适用



## (二) 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	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				
公司及其子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										3,662,520,000.00				
报告期末对子公司担保余额合计（B）										15,245,689,734.32				
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）														
担保总额（A+B）										15,245,689,734.32				
担保总额占公司净资产的比例(%)										168.76				
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）										12,843,755,176.32				
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）										10,728,655,990.67				
上述三项担保金额合计（C+D+E）										23,572,411,166.99				
未到期担保可能承担连带清偿责任说明														
担保情况说明														

### (三) 委托他人进行现金资产管理的情况

#### 1、 委托理财情况

##### (1). 委托理财总体情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类型	风险特征	未到期余额	逾期未收回金额
理财产品	R1、R2	346,047,709.65	-

其他情况

适用 不适用

##### (2). 单项委托理财情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

##### (3). 委托理财减值准备

适用 不适用

#### 2、 委托贷款情况

##### (1). 委托贷款总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

## (2). 单项委托贷款情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

## (3). 委托贷款减值准备

适用 不适用

## 3、其他情况

适用 不适用

## (四) 其他重大合同

适用 不适用

公司全资子公司金开新能源伊吾数字科技有限公司（以下简称“金开伊吾”）与无问芯穹（北京）智能科技有限公司（以下简称“无问芯穹”）于2025年1月签署了《人工智能算力技术服务合同》。由金开伊吾将向无问芯穹提供智算算力及其配套的带宽资源、存储资源、安全资源以及IT运维服务，分两期交付。其中，一期合同租赁总金额为人民币6,912万元（含税），并已于2025年7月完成整体交付。具体内容详见公司2025年2月6日披露的《金开新能源股份有限公司全资子公司签署人工智能算力技术服务合同的公告》（公告编号：2025-004）及2025年8月4日披露的《关于全资子公司人工智能算力技术服务合同的进展公告》（公告编号：2025-054）。

## 十四、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

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	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	其中：截至报告期末超募资金累计投入	截至报告期末募集资金累计投入进度	截至报告期末超募资金累计投入进度	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
--------	----------	--------	-----------	------------------	-----------------------	------------------	-------------------	------------------	------------------	------------	----------------------------	-------------

				投资总额 (2)	(4)	总额 (5)	(%) (6) =(4)/(1)	(%) (7) =(5)/(3)				
向特定对象发行股票	2022年10月26日	269,630.57	267,240.72	267,240.72	-	268,251.24	-	100.38	-	223.91	0.08	5,528.88
合计	/	269,630.57	267,240.72	267,240.72	-	268,251.24	-	100.38	-	223.91	0.08	5,528.88

注：变更用途的募集资金总额具体为2025年将已结项募投项目节余募集资金永久补充流动资金5,528.88万元，详细情况见“十四、募集资金使用进展说明”之“（四）报告期内募集资金使用的其他情况”之“2、用闲置募集资金暂时补充流动资金情况”章节部分内容。

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

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	6,539.64	65,771.28	93.96	2024年12月	是	是	不适用	-13,659.21	-13,659.21	否	-
向特定对象发行股票	君能新能源公安县狮子口镇100MWp渔	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	-4,653.79	-4,653.79	否	-

票	光互补光伏发电项目															
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	8,095.90	44,499.02	98.89	2025年6月	是	是	不适用	-5,329.57	-5,329.57	否	-
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	-293.17	-293.17	否	-
向特定对象发行股票	补充流动资金	运营管理	是	否	78,440.72	-14,411.64	83,969.60	107.05	不适用	不适用	是	不适用	不适用	不适用	不适用	-
合计	/	/	/	/	267,240.72	223.91	268,251.24	100.38	/	/	/	/	-23,935.74	-23,935.74	/	-

注 1：非公开发行股票募集资金总额为人民币 2,696,305,657.50 元，扣除保荐承销费用后的金额 2,674,131,517.90 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 1,724,282.59 元（含增值税进项税）后，实际可使用的募集资金净额为 2,672,407,235.31 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 268,251.24 万元（含募集资金滋生利息）。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 5,528.88 万元，期末投入进度为 107.05%，主要由于 2025 年将已结项募投项目节余募集资金永久补充流动资金 5,528.88 万元，详细情况见“十四、募集资金使用进展说明”之“（四）报告期内募集资金使用的其他情况”之“2、用闲置募集资金暂时补充流动资金情况”章节部分内容。

注 3：本年度实现效益口径为该项目的本报告期的净利润/（亏损），本年度亏损主要系计提固定资产减值损失所致。

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，并按照企业会计准则要求，对相关长期资产计提减值准备，进一步降低本年度实现的效益。

注 5：本报告期内补充流动资金投入金额为-14,411.64 万元，主要为临时补充流动资金收回及将已结项募投项目节余募集资金永久补充流动资金。

## 2、超募资金明细使用情况

适用 不适用

3、报告期内募投项目重新论证的具体情况  
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日召开了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11月25日，公司已将实际用于暂时补充流动资金的募集资金全部归还至募集资金专用账户，使用期限未超过12个月。本次使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金不改变募集资金用途，没有与募集资金投资项目的实施计划相抵触，不影响募集资金投资项目的正常进行，不存在变相改变募集资金投向和损害股东利益的情况。

#### 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

公司于2025年12月26日召开第十一届董事会第十五次会议，审议通过了《关于将已结项募投项目节余募集资金永久补充流动资金的议案》，同意将2022年度非公开发行A股股票募投项目的节余募集资金永久补充流动资金。截至2025年12月31日，公司将“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”“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”的节余募集资金及金开新能科技有限公司募集资金账户余额5,528.88万元，转入公司一般银行账户永久补充流动资金，用于日常生产经营。本次节余募集资金转出后，上述对应募集资金专户将不再使用，公司已注销募集资金专户，与保荐机构、募集资金专户开户银行签署的募集资金专户监管协议随之终止。

### (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

公司募集资金使用情况的披露与实际使用情况相符，不存在未及时、真实、准确、完整披露的情况，也不存在募集资金违规使用的情形。

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



十五、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

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、股份变动对最近一年和最近一期每股收益、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、证券发行与上市情况

#### (一) 截至报告期内证券发行情况

适用 不适用

单位：股 币种：人民币

股票及其衍生证券的种类	发行日期	发行价格（或利率）	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
债券（包括企业债券、公司债券以及非金融企业债务融资工具）						
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）	2025/1/20	2.22%	5.0 亿元	2025/1/21	5.0 亿元	2030/1/21
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）	2025/4/17	2.45%	4.5 亿元	2025/4/21	4.5 亿元	2028/4/21
金开新能源股份有限公司 2025 年度第三期绿色中期票据（碳中和债）	2025/11/19	2.10%	5.0 亿元	2025/11/20	5.0 亿元	2028/11/20

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

√适用 □不适用

报告期内，公司共发行三期绿色中期票据（碳中和债），利率分别为 2.22%、2.45%、2.10%。

## (二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

□适用 √不适用

## (三) 现存的内部职工股情况

□适用 √不适用

## 三、股东和实际控制人情况

### (一) 股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	60,619
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	267,055
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(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	251,902,157	12.61	0	无	0	国有 法人
国开金融有限责 任公司	0	134,118,015	6.72	0	无	0	国有 法人
通用技术集团国 际控股有限公司	0	100,000,000	5.01	0	无	0	国有 法人
安联保险资管一 招商银行一安联 远见 16 号资产管 理产品	2,915,000	67,889,000	3.40	0	无	0	未知
天津津融国盛股 权投资基金管理 有限公司一天津 津诚二号股权投 资基金合伙企业 （有限合伙）	0	66,702,186	3.34	0	无	0	国有 法人
资舟资产管理（深 圳）有限公司一资 舟睿舟 3 号私募 证券投资基金	0	66,583,480	3.33	0	无	0	未知
天津津融资本运 营有限公司	0	54,918,156	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	51,387,179	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	51,384,700	2.57	0	无	0	未知
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	0	25,980,093	1.30	0	无	0	国有法人

**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	67,889,000	人民币普通股	67,889,000
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）	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
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	25,980,093	人民币普通股	25,980,093
前十名股东中回购专户情况说明	为使投资者更加全面了解公司股东信息，公司在披露“前十名无限售条件股东持股情况”中，剔除了“金开新能源股份有限公司回购专用证券账户（共持有29,938,500股）”，顺延至第11名股东“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”		
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、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。但目前中国证券登记结算有限责任公司记载的股东名册，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 10 名股东

适用 不适用

## 四、控股股东及实际控制人情况

### （一）控股股东情况

#### 1、法人

适用 不适用

名称	天津金开企业管理有限公司
单位负责人或法定代表人	战友
成立日期	2021 年 11 月 11 日
主要经营业务	一般项目：企业管理；企业管理咨询。（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）
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	不涉及
其他情况说明	不涉及

#### 2、自然人

适用 不适用

#### 3、公司不存在控股股东情况的特别说明

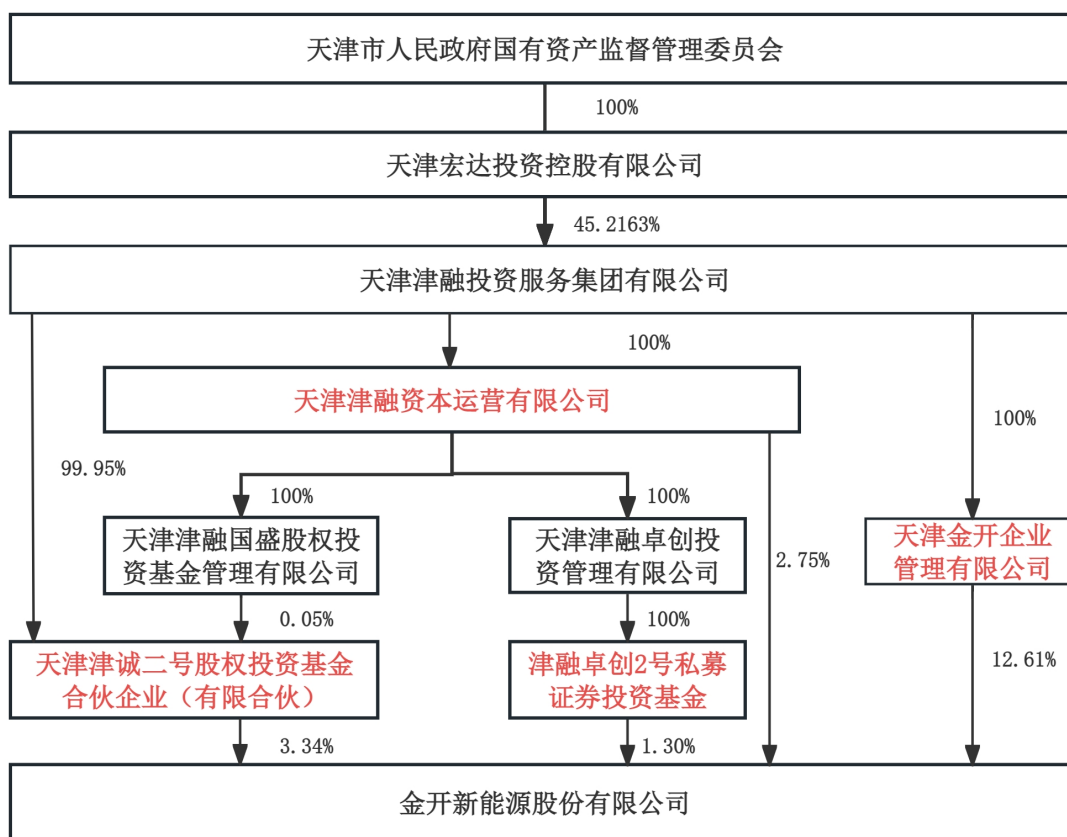
适用 不适用

#### 4、报告期内控股股东变更情况的说明

适用 不适用

#### 5、公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



(二) 实际控制人情况

1、 法人

适用 不适用

名称	天津市人民政府国有资产监督管理委员会
单位负责人或法定代表人	-
成立日期	-
主要经营业务	-
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	不涉及
其他情况说明	不涉及

2、 自然人

适用 不适用

3、 公司不存在实际控制人情况的特别说明

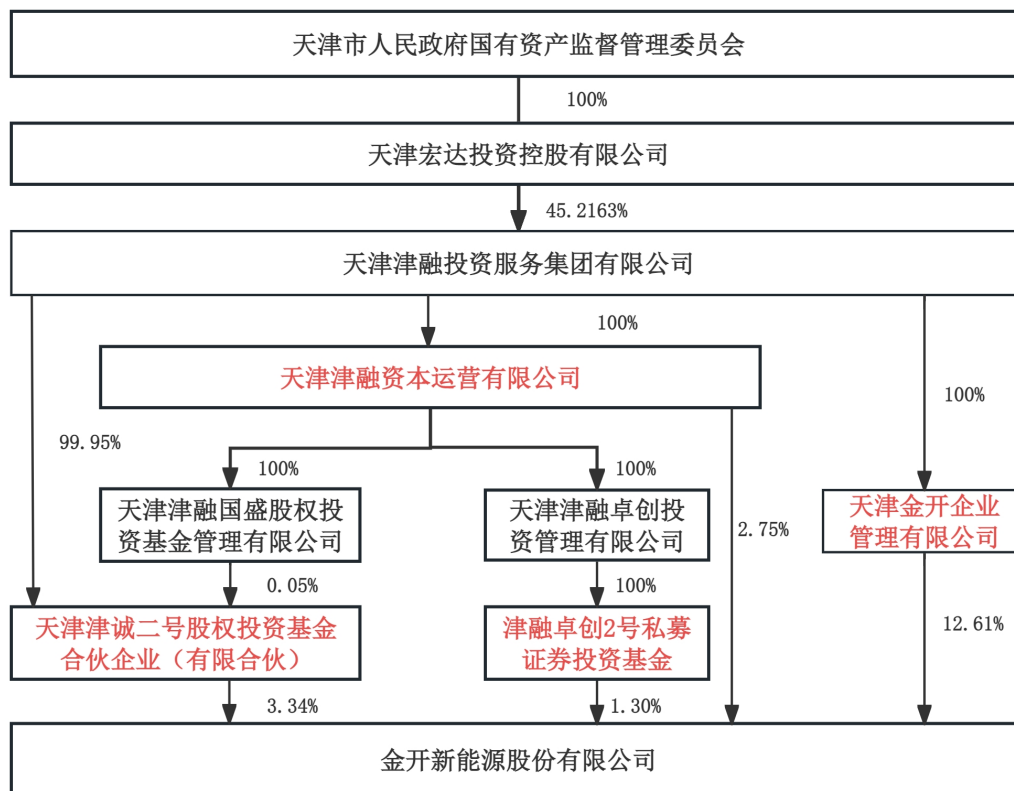
适用 不适用

4、 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

适用 不适用

5、 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



6、 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

五、 公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到 80%以上

适用 不适用

六、 其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

七、 股份限制减持情况说明

适用 不适用

八、 股份回购在报告期的具体实施情况

适用 不适用

## 九、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

#### （1）募集资金用于特定项目

适用 不适用

#### （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年度第二期绿色中期票据(碳中和债)	24金开能源GN002(碳中和债)	132480066.IB	2024/7/24	2024/7/25	2027/7/25	5.0	2.20	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
金开新能源股份有限公司2025年度第三期绿色中期票据	25金开新能GN003(碳中和债)	132580126.IB	2025/11/19	2025/11/20	2028/11/20	5.0	2.10	每年付息,到期还本付息	银行间债券市场	无	不适用	否



联合赤道环境评价股份有限公司	天津市和平区小白楼街道曲阜道 80 号联合信用大厦	不适用	王羽冰	16622518606
----------------	---------------------------	-----	-----	-------------

上述中介机构发生变更的情况

适用 不适用

#### 4、报告期末募集资金使用情况

适用 不适用

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况（如有）	募集资金违规使用的整改情况（如有）	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
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）	3.0	3.0	0.0	不涉及	不涉及	是
金开新能源股份有限公司 2024 年度第二期绿色中期票据（碳中和债）	5.0	5.0	0.0	不涉及	不涉及	是
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）	2.0	2.0	0.0	不涉及	不涉及	是
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）	5.5	5.5	0.0	不涉及	不涉及	是
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）	5.0	5.0	0.0	不涉及	不涉及	是
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）	4.5	4.5	0.0	不涉及	不涉及	是
金开新能源股份有限公司 2025 年度第三期绿色中期票据（碳中和债）	5.0	5.0	0.0	不涉及	不涉及	是

募集资金用于建设项目的进展情况及运营效益

适用 不适用

报告期内变更上述债券募集资金用途的说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

#### 5、信用评级结果调整情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

#### 6、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影响

适用 不适用

#### 7、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) 报告期末除债券外的有息债务逾期情况

适用 不适用

#### (八) 报告期内违反法律法规、公司章程、信息披露事务管理制度规定的情况以及债券募集说明书约定或承诺的情况对债券投资者权益的影响

适用 不适用

#### (九) 截至报告期末公司近 2 年的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	2025 年	2024 年	本期比上年同期增减 (%)	变动原因
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-336,010,877.85	735,696,251.31	-145.67	主要系发电业务量价双降、对长期资产计提减值准备导致利润水平下降
流动比率	1.90	1.54	23.38	
速动比率	1.79	1.46	22.60	
资产负债率 (%)	72.42	75.07	减少 2.65 个百分点	
EBITDA 全部债务比	0.10	0.11	-9.09	
利息保障倍数	1.32	2.28	-42.11	主要系息税前利润下降导致
现金利息保障倍数	3.93	3.54	11.02	
EBITDA 利息保障倍数	3.03	3.80	-20.26	
贷款偿还率 (%)	100.00	100.00	0.00	

利息偿付率（%）	100.00	100.00	0.00
----------	--------	--------	------

注：

1.流动比率=流动资产/流动负债

2.速动比率=（流动资产-预付款项-存货-一年内到期的非流动资产-其他流动资产）/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

#### 审计报告

毕马威华振审字第 2608930 号

金开新能源股份有限公司全体股东：

#### 一、审计意见

我们审计了后附的金开新能源股份有限公司（以下简称“金开新能”）财务报表，包括 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2025 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照中华人民共和国财政部颁布的企业会计准则（以下简称“企业会计准则”）的规定编制，公允反映了金开新能 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2025 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

#### 二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则（以下简称“审计准则”）的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则和《中国注册会计师独立性准则第 1 号——财务报表审计和审阅业务对独立性的要求》中适用于公众利益实体财务报表审计业务的独立性要求，我们独立于金开新能，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

#### 三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。

#### 固定资产及商誉的潜在减值风险

请参阅财务报表附注“五、重要会计政策及会计估计”27 所述的会计政策及“七、合并财务报表项目注释”21 及 27。

#### 关键审计事项

于 2025 年 12 月 31 日，金开新能合并财务报表中的固定资产及商誉账面价值分别为人民币 209.00 亿元及人民币 21.77 亿元。其中，固定资产主要与新能源发电业务相关，商誉主要是因为收购子公司形成。于 2025 年，金开新能计提固定资产及商誉的资产减值损失分别为人民币 4.77 亿元及人民币 2.19 亿元。于 2025 年，金开新能计提固定资产及商誉的资产减值损失分别为人民币 4.77 亿元及人民币 2.19 亿元。管理层每年度对商誉进行减值测试，并同时判断对固定资产是否存在可能发生减值的迹象进行判断。

#### 在审计中如何应对该事项

与评价固定资产及商誉的潜在减值风险相关的审计程序中包括以下程序：

- 了解和评价金开新能与固定资产及商誉减值相关的关键财务报告内部控制的设计和运行的有效性；
- 评价管理层对固定资产减值迹象的判断依据；
- 基于我们对金开新能业务的理解，评价管理层对资产组的识别是否符合企业会计准则的要求；

对于商誉和存在减值迹象的固定资产,管理层将各相关资产及资产组的账面价值与其可收回金额进行比较,以确定是否需要计提减值。可收回金额根据资产及资产组的公允价值减去处置费用后的净额与预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。确定预计未来现金流量的现值涉及重大的管理层判断和估计,尤其是对未来售电量、未来上网电价和折现率的估计。由于固定资产及商誉的账面价值对合并财务报表的重要性,且在减值测试中所使用的参数涉及重大的管理层判断,这些判断存在固有不确定性,可能受到管理层偏向的影响,因此我们将固定资产及商誉的潜在减值风险识别为关键审计事项。

- 基于我们对金开新能业务及所在行业的了解,结合相关资产及资产组历史期间实际利用小时数以及国家发展及改革委员会制定的对该区域的上网电价政策或相关物价局发布的相关项目上网电价的通知以及历史期间实际上网电价等,评价管理层在确定各相关资产及资产组的预计未来现金流量现值时所使用的未来售电量和未来上网电价等关键假设的合理性;
- 利用本所估值专家的工作,评价管理层预计未来现金流量的现值的方法的适当性以及所使用的折现率的合理性;
- 对管理层预计未来现金流量现值所使用的折现率和其他关键假设进行敏感性分析,评价关键假设的变化对减值测试结果的影响以及是否存在管理层偏向的迹象;
- 将管理层在上一年度预计未来现金流量现值时使用的售电量和上网电价假设与本年度的实际情况进行比较,以评价是否存在管理层偏向的迹象;
- 检查管理层确定各相关资产及资产组预计未来现金流量现值金额的计算准确性;及
- 评价管理层在财务报表中有关固定资产及商誉减值测试以及所采用的关键假设的披露是否符合企业会计准则的要求。

#### 四、其他信息

金开新能管理层对其他信息负责。其他信息包括金开新能 2025 年年度报告中涵盖的信息,但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

#### 五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时,管理层负责评估金开新能的持续经营能力,披露与持续经营相关的事项(如适用),并运用持续经营假设,除非金开新能计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督金开新能的财务报告过程。



## 六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

1.识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

2.了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

3.评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

4.对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对金开新能持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致金开新能不能持续经营。

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

6.就金开新能中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

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

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

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

毕马威华振会计师事务所（特殊普通合伙） 中国注册会计师

张楠（项目合伙人）

中国 北京

张欣华

2026年4月16日



## 二、财务报表

### 合并资产负债表

2025年12月31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12月31日	2024年12月31日
<b>流动资产：</b>			
货币资金	七、1	995,928,410.05	1,027,688,889.86
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	346,047,709.65	255,756,483.66
衍生金融资产			
应收票据	七、4	138,294,628.01	188,060,582.15
应收账款	七、5	7,369,609,603.80	7,987,558,891.19
应收款项融资	七、7	33,278,486.78	163,237,743.40
预付款项	七、8	66,503,250.27	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	95,039,453.31	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	5,705,440.37	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	214,388,292.54	6,538,500.00
其他流动资产	七、13	289,523,865.38	296,598,971.68
流动资产合计		9,554,319,140.16	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	26,950,198.41	223,418,311.00
长期股权投资	七、17	1,444,858,317.69	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	20,900,158,950.43	21,646,384,058.65
在建工程	七、22	1,201,015,618.46	780,530,786.03
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	920,689,526.81	699,698,413.46
无形资产	七、26	220,759,133.56	216,253,096.03
其中：数据资源			
开发支出			

其中：数据资源			
商誉	七、27	2,177,033,684.42	2,165,772,069.04
长期待摊费用	七、28	661,890,414.94	629,006,818.96
递延所得税资产	七、29	538,057,350.89	556,105,635.40
其他非流动资产	七、30	1,684,642,000.55	1,569,044,712.63
非流动资产合计		29,776,055,196.16	29,814,230,469.87
资产总计		39,330,374,336.32	40,070,451,242.79
<b>流动负债：</b>			
短期借款	七、32	60,145,900.02	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	268,073,744.25	2,043,836,418.59
应付账款	七、36	261,042,003.31	327,999,666.16
预收款项	七、37	6,200,188.89	200,099.20
合同负债	七、38	35,409,389.61	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	125,842,321.84	168,273,163.34
应交税费	七、40	92,827,816.90	70,188,310.92
其他应付款	七、41	1,676,958,075.17	1,994,751,233.26
其中：应付利息			
应付股利	七、41	98,430,697.84	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	2,444,269,547.31	1,978,346,895.81
其他流动负债	七、44	47,234,242.28	29,212,658.71
流动负债合计		5,018,003,229.58	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	20,187,360,423.09	21,388,605,614.96
应付债券	七、46	2,696,120,179.90	1,547,101,288.71
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	570,727,671.40	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	2,641,073.33	2,792,713.85
递延所得税负债	七、29	7,758,542.18	11,281,911.63
其他非流动负债			
非流动负债合计		23,464,607,889.90	23,438,980,797.64
负债合计		28,482,611,119.48	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	5,668,523,459.67	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	52,941,864.51	47,486,103.46
盈余公积	七、59	226,882,149.36	208,259,308.24
一般风险准备			
未分配利润	七、60	1,258,222,937.33	1,565,101,589.92
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		9,034,067,487.30	9,294,601,373.62
少数股东权益		1,813,695,729.54	694,960,760.75
所有者权益（或股东权益）合计		10,847,763,216.84	9,989,562,134.37
负债和所有者权益（或股东权益）总计		39,330,374,336.32	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12月31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12月31日	2024年12月31日
<b>流动资产：</b>			
货币资金		407,605.16	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	十九、1	5,956,256.30	
应收款项融资			
预付款项			750,439.21
其他应收款	十九、2	3,139,095,451.10	1,886,875,466.76
其中：应收利息			
应收股利	十九、2		300,000,000.00
存货			
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		5,874,644.16	4,266,665.97
流动资产合计		3,151,333,956.72	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		1,432.75	
在建工程		36,371.69	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		707,633.20	
无形资产		1,343,406.84	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		856,769.46	387,840.53
递延所得税资产			
其他非流动资产		17,912,903.26	14,127,363.82
非流动资产合计		7,981,417,654.56	7,975,109,892.02
资产总计		11,132,751,611.28	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		3,417,326.49	3,358,841.82
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		2,486,735.93	1,607,804.02
应交税费		5,031,066.83	4,943,993.96
其他应付款		1,883,787.09	604,780.55
其中：应付利息			
应付股利		790,001.97	457,364.97
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		330,461,020.25	10,725,821.93
其他流动负债			
流动负债合计		343,279,936.59	21,241,242.28
<b>非流动负债：</b>			
长期借款			
应付债券		2,696,120,179.90	1,547,101,288.71
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		90,966.70	
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		55,812.28	
其他非流动负债			

非流动负债合计		2,696,266,958.88	1,547,101,288.71
负债合计		3,039,546,895.47	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		226,882,149.36	208,259,308.24
未分配利润		229,381,345.79	455,240,766.32
所有者权益（或股东权益）合计		8,093,204,715.81	8,300,441,295.22
负债和所有者权益（或股东权益）总计		11,132,751,611.28	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—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
一、营业总收入	七、61	3,451,679,106.98	3,612,171,823.08
其中：营业收入	七、61	3,451,679,106.98	3,612,171,823.08
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		2,821,613,572.49	2,712,758,238.78
其中：营业成本	七、61	1,714,718,038.81	1,621,611,889.52
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	38,596,267.59	35,927,940.05
销售费用	七、63	6,388,940.67	3,244,031.30
管理费用	七、64	245,318,815.51	214,867,399.57
研发费用	七、65	12,507,987.85	17,469,332.91
财务费用	七、66	804,083,522.06	819,637,645.43
其中：利息费用	七、66	803,837,394.89	819,427,360.59
利息收入	七、66	1,710,115.47	4,727,884.50
加：其他收益	七、67	22,868,715.14	26,672,367.14
投资收益（损失以“—”号填列）	七、68	261,844,748.90	301,242,590.24
其中：对联营企业和合营企业的投资收	七、68	-88,497,724.95	237,977,217.84

益			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
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	59,895,841.15	2,421,285.76
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-6,280,423.29	-35,865,876.33
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-694,385,088.29	-126,197,856.34
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	1,322,327.73	584.07
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		275,331,655.83	1,067,686,678.84
加：营业外收入	七、74	37,238,769.30	3,643,836.57
减：营业外支出	七、75	12,471,024.22	2,969,366.43
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		300,099,400.91	1,068,361,148.98
减：所得税费用	七、76	215,117,247.29	160,741,517.84
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		84,982,153.62	907,619,631.14
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		84,982,153.62	907,619,631.14
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）		101,258,611.31	802,719,429.73
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-16,276,457.69	104,900,201.41
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		84,982,153.62	907,619,631.14
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		101,258,611.31	802,719,429.73
（二）归属于少数股东的综合收益总额		-16,276,457.69	104,900,201.41
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		0.05	0.41
（二）稀释每股收益(元/股)		0.05	0.41

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0.00元，上期被合并方实现的净利润为：0.00元。

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—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
一、营业收入	十九、4	5,619,109.71	-
减：营业成本	十九、4	5,108,281.55	-
税金及附加		22,402.89	5,228.17
销售费用			
管理费用		12,947,485.99	10,200,861.76
研发费用			
财务费用		1,254,263.27	-5,892,009.92
其中：利息费用		56,730,249.53	10,725,821.93
利息收入		55,478,083.73	17,472,363.56
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	600,000,000.00
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			
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）		186,286,676.01	595,749,748.21
加：营业外收入			
减：营业外支出		2,452.54	377.29
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		186,284,223.47	595,749,370.92
减：所得税费用		55,812.28	
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		186,228,411.19	595,749,370.92
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		186,228,411.19	595,749,370.92
（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		186,228,411.19	595,749,370.92
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—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024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		6,389,813,044.79	5,008,468,850.21
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		20,461,490.88	22,623,088.67
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	69,907,655.64	26,568,154.45
经营活动现金流入小计		6,480,182,191.31	5,057,660,093.33
购买商品、接受劳务支付的现金		3,468,283,025.56	2,360,144,958.34
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		251,722,692.39	234,880,942.95
支付的各项税费		434,134,512.96	435,353,634.65
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	156,073,496.43	146,050,662.68
经营活动现金流出小计		4,310,213,727.34	3,176,430,198.62
经营活动产生的现金流量净额	七、79	2,169,968,463.97	1,881,229,894.71
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金	七、78	3,331,161,601.07	2,335,950,007.34
取得投资收益收到的现金		14,756,145.85	27,237,621.74
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			3,142.12
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		93,081,710.89	
收到其他与投资活动有关的现金	七、78	311,183,231.08	191,376,071.54

投资活动现金流入小计		3,750,182,688.89	2,554,566,842.74
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,580,994,849.97	1,283,662,181.08
投资支付的现金	七、78	3,357,800,000.00	2,367,905,000.00
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		232,196,857.35	247,368,866.13
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	299,683,633.13	418,986,836.06
投资活动现金流出小计		5,470,675,340.45	4,317,922,883.27
投资活动产生的现金流量净额		-1,720,492,651.56	-1,763,356,040.53
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金		1,200,951,742.87	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		1,200,951,742.87	
取得借款收到的现金		7,442,028,381.08	7,203,889,639.78
发行债券所收到的现金		1,450,000,000.00	1,550,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	20,166,286.50	10,093,431.48
筹资活动现金流入小计		10,113,146,410.45	8,763,983,071.26
偿还债务支付的现金		8,957,791,961.03	6,423,015,639.96
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,317,642,704.78	1,145,535,459.36
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		21,437,519.11	2,153,777.60
购买子公司少数股东权益所支付的现金		138,812,050.00	
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	134,484,559.88	611,179,798.90
筹资活动现金流出小计		10,548,731,275.69	8,179,730,898.22
筹资活动产生的现金流量净额		-435,584,865.24	584,252,173.04
<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	13,890,947.17	702,126,027.22
六、期末现金及现金等价物余额	七、79	969,540,506.15	267,414,478.93
六、期末现金及现金等价物余额	七、79	983,431,453.32	969,540,506.15

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—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024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		169,083.13	287,245.81
经营活动现金流入小计		169,083.13	287,245.81
购买商品、接受劳务支付的现金		850,000.00	
支付给职工及为职工支付的现金		7,002,530.41	5,325,076.93
支付的各项税费		5,102.94	171,484.16
支付其他与经营活动有关的现金		9,125,785.86	7,765,730.57
经营活动现金流出小计		16,983,419.21	13,262,291.66
经营活动产生的现金流量净额		-16,814,336.08	-12,975,045.85
<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		500,000,000.00	581,652,286.19
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	500,000,000.00		581,652,286.19
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,617,353.97		590,507.00
投资支付的现金	500,000,000.00		300,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金	1,001,974,562.48		1,338,774,055.74
投资活动现金流出小计	1,503,591,916.45		1,639,364,562.74
投资活动产生的现金流量净额	-1,003,591,916.45		-1,057,712,276.55
<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			
发行债券所收到的现金	1,450,000,000.00		1,550,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	12,583,681.95		8,178,042.24
筹资活动现金流入小计	1,462,583,681.95		1,558,178,042.24
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	428,257,353.60		346,312,280.78
支付其他与筹资活动有关的现金	15,053,979.37		139,897,868.48
筹资活动现金流出小计	443,311,332.97		486,210,149.26
筹资活动产生的现金流量净额	1,019,272,348.98		1,071,967,892.98
<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>	-1,133,903.55		1,280,570.58
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>	407,605.16		1,541,508.71

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—12月

单位：元 币种：人民币

项目	2025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、上年年末余额	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）					22,266,164.10			5,455,761.05	18,622,841.12		-306,878,652.59	-260,533,886.32	1,118,734,968.79	858,201,082.47	
（一）综合收益总额											101,258,611.31	101,258,611.31	-16,276,457.69	84,982,153.62	
（二）所有者投入和减少资本					22,266,164.10							22,266,164.10	1,161,717,979.26	1,183,984,143.36	
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					22,266,164.10							22,266,164.10	1,161,717,979.26	1,183,984,143.36	
（三）利润分配									18,622,841.12		-412,087,831.72	-393,464,990.60	-34,507,953.11	-427,972,943.71	
1. 提取盈余公积									18,622,841.12		-18,622,841.12				
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配											-393,464,990.60	-393,464,990.60	-34,507,953.11	-427,972,943.71	
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								9,406,328.87				9,406,328.87	2,015,202.87	11,421,531.74	
1. 本期提取								62,296,753.26				62,296,753.26	7,766,839.08	70,063,592.34	
2. 本期使用								-52,890,424.39				-52,890,424.39	-5,751,636.21	-58,642,060.60	
（六）其他								-3,950,567.82			3,950,567.82		5,786,197.46	5,786,197.46	
四、本期期末余额	1,997,263,453.00				5,668,523,459.67	169,766,376.57		52,941,864.51	226,882,149.36		1,258,222,937.33	9,034,067,487.30	1,813,695,729.54	10,847,763,216.84	

项目	2024 年度													
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计	
	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、上年年末余额	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)					27,967,224.92	148,478,785.62		13,546,417.57	59,574,937.09		398,862,625.86	351,472,419.82	244,048,843.28	595,521,263.10
(一) 综合收益总额											802,719,429.73	802,719,429.73	104,900,201.41	907,619,631.14
(二) 所有者投入和减少资本					28,147,495.72									
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					28,147,495.72							28,147,495.72	-156,404,795.72	-128,257,300.00
(三) 利润分配														
1. 提取盈余公积									59,574,937.09		-403,856,803.87	-344,281,866.78	-2,018,500.00	-346,300,366.78
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配														
4. 其他														
(四) 所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本(或股本)														
2. 盈余公积转增资本(或股本)														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
(五) 专项储备														
1. 本期提取									13,546,417.57				13,546,417.57	1,464,950.85
2. 本期使用									59,259,531.29				3,538,321.37	62,797,852.66
(六) 其他									-45,713,113.72				-2,073,370.52	-47,786,484.24
四、本期期末余额	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

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—12月

单位：元 币种：人民币

项目	2025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、上年年末余额	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）									18,622,841.12	-225,859,420.53	-207,236,579.41
（一）综合收益总额										186,228,411.19	186,228,411.19
（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									18,622,841.12	-412,087,831.72	-393,464,990.60
1. 提取盈余公积									18,622,841.12	-18,622,841.12	-
2. 对所有者（或股东）的分配									-	-393,464,990.60	-393,464,990.60
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											
四、本期期末余额	1,997,263,453.00				5,809,444,144.23	169,766,376.57			226,882,149.36	229,381,345.79	8,093,204,715.81

项目	2024 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、上年年末余额	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			59,574,937.09	191,892,567.05	102,988,718.52
(一) 综合收益总额										595,749,370.92	595,749,370.92
(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									59,574,937.09	-403,856,803.87	-344,281,866.78
1. 提取盈余公积									59,574,937.09	-59,574,937.09	
2. 对所有者 (或股东) 的分配										-344,281,866.78	-344,281,866.78
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			208,259,308.24	455,240,766.32	8,300,441,295.22

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，1992年4月经批准进行股份制改制。1994年1月28日公司股票在上海证券交易所上市。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”。于2025年12月31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：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；电气机械设备销售；电子元器件批发；电力电子元器件销售；智能输配电及控制设备销售；发电机及发电机组销售；信息咨询服务。（不含许可类信息咨询服务）。

本公司子公司的相关信息参见本节附注十。

本报告期内，本集团新增子公司的情况参见本节附注九。

### 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、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12月31日的合并财务状况和母公司财务状况、2025年年度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，编制财务报表采用的货币为人民币。本公司及子公司选定记账本位币的依据是主要业务收支的计价和结算币种。

### 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份额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，依次冲减盈余公积和未分配利润。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，在考虑相关递延所得税影响之后，如为正数则确认为商誉(参见本节附注五、42)；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，其余额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，依次冲减盈余公积、未分配利润。

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

## 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

本公司的子公司、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。

#### (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，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。

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、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本节附注五、34 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为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定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	3-10	0-5.00%	9.50% -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认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。

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

职工薪酬，是指本集团为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的各种形式的报酬或补偿。职工薪酬主要包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。

### (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；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额。

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) 原材料及设备服务器代采收入

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) 算力服务

本集团向客户提供算力服务，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。

#### (e) 工程施工服务

本集团与客户之间的建造合同主要为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，本集团选择将其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，根据法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销后的净额列示。

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），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，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。

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，对转租赁进行分类。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，本集团将该转租赁分类为经营租赁。

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本节附注五、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

##### 主要会计估计及判断

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与改革委员会于 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管理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

详见“重要事项”的“公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明”

### 41、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

### 42、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(参见本节附注五、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) 公允价值的计量

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之和计算缴纳	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

除本节附注六、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率为25%。

### 2、税收优惠

适用 不适用

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、广西、西藏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。

根据财政部和税务总局公告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》，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，延续执行至2027年12月31日。本公司之部分子公司享受上述税收优惠。

### 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	983,431,453.32	969,540,506.15
其他货币资金	12,496,956.73	58,148,383.71
存放财务公司存款	-	-
合计	995,928,410.05	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	4,031.39	48,143,192.78
复垦保证金	12,484,746.80	9,365,158.85
存出投资款	8,178.54	239,853.54
其他	-	400,178.54
合计	12,496,956.73	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	346,047,709.65	255,756,483.66	/
其中：			
理财产品	346,047,709.65	255,756,483.66	/
合计	346,047,709.65	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	138,294,628.01	188,060,582.15
合计	138,294,628.01	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	-	134,375,410.81
合计	-	134,375,410.81

(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）	2,569,721,473.12	3,188,384,451.35
其中：应收售电款	1,756,597,474.07	1,869,345,099.54
应收原材料及算力服务器代采业务款	639,373,202.33	1,275,099,265.46
应收其他款项	173,750,796.72	43,940,086.35
1 至 2 年（含 3 年）	1,624,468,636.32	1,746,243,189.59
2 至 3 年（含 3 年）	1,169,184,539.57	1,430,240,188.44
3 年以上	2,046,433,561.04	1,662,274,300.64
合计	7,409,808,210.05	8,027,142,130.02



(1). 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	0.09	6,934,746.29	100.00	-	6,934,746.29	0.09	6,934,746.29	100.00	-
其中：										
按组合计提坏账准备	7,402,873,463.76	99.91	33,263,859.96	0.45	7,369,609,603.80	8,020,207,383.73	99.91	32,648,492.54	0.41	7,987,558,891.19
其中：										
账龄组合	874,647,111.32	11.81	1,355,741.33	0.16	873,291,369.99	1,354,168,594.87	16.87	329,588.92	0.02	1,353,839,005.95
应收电网公司	177,802,978.85	2.40	-	-	177,802,978.85	202,258,064.00	2.52	-	-	202,258,064.00
应收可再生能源补贴组合	6,350,423,373.59	85.70	31,908,118.63	0.50	6,318,515,254.96	6,463,780,724.86	80.52	32,318,903.62	0.50	6,431,461,821.24
合计	7,409,808,210.05	100.00	40,198,606.25	0.54	7,369,609,603.80	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			计提理由
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	
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：按组合计提坏账准备

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	874,647,111.32	1,355,741.33	0.16
采用应收电网公司组合方法计提损失准备的应收账款情况	177,802,978.85	-	-
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	6,350,423,373.59	31,908,118.63	0.50
合计	7,402,873,463.76	33,263,859.96	0.45

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

## (2). 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	870,972.61	-	-	-255,605.19	40,198,606.25
合计	39,583,238.83	870,972.61	-	-	-255,605.19	40,198,606.25

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

### (3). 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

### (4). 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
国家电网有限公司	6,494,158,246.47	-	6,494,158,246.47	87.65	31,908,118.63
深圳宏景纵横科技有限公司	239,477,031.00	-	239,477,031.00	3.23	-
英利能源发展有限公司	234,435,033.50	-	234,435,033.50	3.16	-
中瑞恒丰(上海)新能源发展有限公司	90,438,750.00	-	90,438,750.00	1.22	-
一道新能源科技股份有限公司	76,829,506.07	-	76,829,506.07	1.04	-
合计	7,135,338,567.04	-	7,135,338,567.04	96.30	31,908,118.63

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	33,278,486.78	163,237,743.40
合计	33,278,486.78	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	691,265,107.97	-
合计	691,265,107.97	-

**(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(含1年)	62,984,262.92	94.71	221,282,492.25	99.48
1至2年(含2年)	2,626,963.17	3.95	591,034.46	0.27
2至3年(含3年)	393,460.44	0.59	110,436.08	0.05
3至4年(含4年)	73,677.88	0.11	326,334.85	0.15
4至5年(含5年)	324,728.90	0.49	90,012.68	0.04
5年以上(含6年)	100,156.96	0.15	10,144.28	0.01
合计	66,503,250.27	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12月31日，本集团光伏原材料及算力服务器代采业务预付账款余额为人民币47,714,085.33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(%)
运达能源科技集团股份有限公司	40,006,194.69	60.16
国网新疆电力有限公司	5,235,535.77	7.86
北京基流科技股份有限公司	5,084,955.75	7.65
上海远景科创智能科技有限公司	2,338,210.46	3.52
山东泰开变压器有限公司	1,668,000.00	2.51
合计	54,332,896.67	81.70

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	104,489,553.17	90,743,786.94
减：坏账准备	9,450,099.86	4,040,649.18
合计	95,039,453.31	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

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利息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

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股利账面余额显著变动的情况说明:

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

### (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)	38,581,810.69	30,532,045.49
其中：1年以内(含1年)	38,581,810.69	30,532,045.49
1至2年(含2年)	14,648,597.89	14,601,211.03
2至3年(含3年)	14,570,523.02	19,849,652.13
3至4年(含4年)	11,691,938.68	2,669,381.81
4至5年(含5年)	2,448,381.81	513,420.91
5年以上	22,548,301.08	22,578,075.57
合计	104,489,553.17	90,743,786.94

### (13). 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	42,178,802.90	37,176,173.07
待退回的投资意向金	14,434,100.00	18,611,379.54
企业合并应收原股东及原关联方款项	30,508,631.31	3,213,802.93
往来款	17,368,018.96	31,742,431.40
小计	104,489,553.17	90,743,786.94
减：坏账准备	9,450,099.86	4,040,649.18
合计	95,039,453.31	86,703,137.76

### (14). 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	8,412,134.16	-	-	8,412,134.16
本期转回	3,002,683.48	-	-	3,002,683.48
本期转销	-	-	-	-
本期核销	-	-	-	-

其他变动	-	-	-	-
2025年12月31日余额	9,450,099.86	-	-	9,450,099.86

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

#### (15). 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	
按单项计提坏账准备	-	5,850,000.00	-	-	-	5,850,000.00
按组合计提坏账准备	4,040,649.18	2,562,134.16	3,002,683.48	-	-	3,600,099.86
合计	4,040,649.18	8,412,134.16	3,002,683.48	-	-	9,450,099.86

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

#### (16). 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

#### (17). 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	19,500,000.00	18.66	保证金	5年以上	5,850,000.00
易县智晓新能源科技有限公司	14,086,660.01	13.48	应收原股东款项	1年以内(含1年)	-

北京上风新能源有限公司	9,588,000.00	9.18	待退回的投资意向金	2至3年(含3年)	958,800.00
保定智焱新能源科技有限公司	7,296,645.01	6.98	应收原股东款项	1年以内(含1年)	-
保定市满城区城市建设投资有限责任公司	5,770,000.00	5.52	保证金	2至3年(含3年)、3至4年(含4年)	731,000.00
合计	56,241,305.02	53.82	/	/	7,539,800.00

(18). 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	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
待出售代采货物	-	-	-	16,106,161.99	-	16,106,161.99
原材料	533,704.21	144,571.49	389,132.72	1,387,925.27	-	1,387,925.27
委托加工物资	-	-	-	-	-	-
备品备件	5,316,307.65	-	5,316,307.65	4,173,031.36	-	4,173,031.36
合计	5,850,011.86	144,571.49	5,705,440.37	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

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	-	144,571.49	-	-	-	144,571.49
合计	-	144,571.49	-	-	-	144,571.49

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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期应收款	214,388,292.54	6,538,500.00
合计	214,388,292.54	6,538,500.00

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	275,020,991.64	284,325,460.42
预缴所得税	14,290,120.91	12,217,709.35
其他	212,752.83	55,801.91
合计	289,523,865.38	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：  
适用 不适用

## 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

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其他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	23,106,292.54	2,179,500.00	20,926,792.54	21,795,000.00	2,179,500.00	19,615,500.00	
资产处置应收款	10,070,387.41	-	10,070,387.41	-	-	-	
小计	243,517,990.95	2,179,500.00	241,338,490.95	232,136,311.00	2,179,500.00	229,956,811.00	
减: 一年内到期部分	215,114,792.54	726,500.00	214,388,292.54	7,265,000.00	726,500.00	6,538,500.00	
合计	28,403,198.41	1,453,000.00	26,950,198.41	224,871,311.00	1,453,000.00	223,418,311.00	

注: 长期应收款保证金主要为金开新能源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

#### (3). 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长期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

#### (4). 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

#### (5). 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

长期应收款核销说明：

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）	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		
<b>一、合营企业</b>											
北京北排新能源科技有限公司	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（“华金微开”）	51,367,974.89	-	51,017,356.46	-350,618.43	-	-	-	-	-	-	-
海兴县国信能源有限公司（“海兴国信”）（本节附注九、4）	-	-	-	-	-	-	-	-	92,192,539.22	92,192,539.22	-
乌鲁木齐瑞和光晟电力科技有限公司（“瑞和光晟”）（本节附注九、4）	-	-	-	-	-	-	-	-	149,736,797.58	149,736,797.58	-
小计	74,720,161.07	-	74,177,718.32	-542,442.75	-	-	-	-	241,929,336.80	241,929,336.80	-
<b>二、联营企业</b>											
中瑞恒丰（上海）新能源发展有限公司（“中瑞恒丰”）	61,488,754.71	-	-	13,850,011.56	-	-	-12,283,333.34	-	-	63,055,432.93	-
长峡启航（北京）私募基金管理有限公司	2,601,242.53	-	-	1,193,881.38	-	-	-	-	-	3,795,123.91	-
苏州龙鹰壹号绿色创业投资合伙企业（有限合伙）	51,033,261.81	-	-	-5,252.33	-	-	-	-	-	51,028,009.48	-
中碳科技（湖北）有限公司	274,770.66	-	-	11,666.87	-	-	-	-	-	286,437.53	-
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	-	-	-181,781.21	-	-	-	-	-	28,129,296.24	-
睿清（天津）产业投资基金合伙企业（有限合伙）（“睿清基金”）	136,306,944.84	-	2,328,811.17	-608,302.83	-	-	-	-	-	133,369,830.84	-
宁夏知临科技发展有限公司	9,980,003.54	-	-	-105,926.02	-	-	-	-	-	9,874,077.52	-
英利能源发展有限公司（“英利发展”）	963,300,352.06	-	-	-102,109,579.62	-	-	-	-	-	861,190,772.44	-
金开智维（宁夏）科技有限公司（“金开智维”）（本节附注九、4）	-	-	-	-	-	-	-	-	52,200,000.00	52,200,000.00	-
小计	1,253,296,407.60	-	2,328,811.17	-87,955,282.20	-	-	-12,283,333.34	-	52,200,000.00	1,202,928,980.89	-
合计	1,328,016,568.67	-	76,506,529.49	-88,497,724.95	-	-	-12,283,333.34	-	294,129,336.80	1,444,858,317.69	-

(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

其他说明：  
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	20,896,426,272.01	21,646,384,058.65
固定资产清理	3,732,678.42	-
合计	20,900,158,950.43	21,646,384,058.65

其他说明：  
适用 不适用

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	发电及通用设备	运输设备	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	39,229,700.01	1,463,525,623.55	748,727.42	366,552,486.11	1,870,056,537.09
(1) 购置	-	2,803,257.69	748,727.42	4,216,607.82	7,768,592.93
(2) 在建工程转入	3,625,400.00	1,033,391,129.28	-	362,266,105.88	1,399,282,635.16
(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	39,099,324.36	23,059.38	189,866.11	39,315,449.85
(1) 处置或报废	3,200.00	28,930,857.46	23,059.38	189,866.11	29,146,982.95
(2) 竣工决算调整	-	10,168,466.90	-	-	10,168,466.90
重分类	141,840,363.56	-142,135,739.43	-	295,375.87	-
处置子公司	-189,602,464.88	-800,621,733.50	-5,770,569.07	-5,463,013.52	-1,001,457,780.97
4. 期末余额	2,082,734,353.92	25,385,483,833.18	12,866,952.25	401,726,591.52	27,882,811,730.87
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	89,062,722.10	1,215,749,417.97	2,475,587.19	22,800,528.82	1,330,088,256.08
(1) 计提	89,062,722.10	1,215,749,417.97	2,475,587.19	22,800,528.82	1,330,088,256.08
3. 本期减少金额	1,235.97	14,985,751.96	21,906.40	186,385.24	15,195,279.57
(1) 处置或报废	1,235.97	14,985,751.96	21,906.40	186,385.24	15,195,279.57
重分类	37,328,385.91	-37,543,463.78	-	215,077.87	-
处置子公司	-31,155,580.07	-176,059,117.42	-2,858,237.54	-2,952,287.83	-213,025,222.86
4. 期末余额	477,071,846.52	5,783,661,158.43	11,064,383.79	52,927,109.40	6,324,724,498.14
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	602,037.95	476,771,301.31	-	-	477,373,339.26
(1) 计提	602,037.95	476,771,301.31	-	-	477,373,339.26
3. 本期减少金额	-	-	-	-	-
(1) 处置或报废	-	-	-	-	-
4. 期末余额	602,037.95	661,058,922.77	-	-	661,660,960.72
四、账面价值					
1. 期末账面价值	1,605,060,469.45	18,940,763,751.98	1,802,568.46	348,799,482.12	20,896,426,272.01
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
房屋及建筑物	152,224,226.40	正在办理过程中



(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

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
福建省凯圣生物质发电有限公司	28,567,618.27	17,406,257.93	11,161,360.34	注	不适用	不适用
合计	28,567,618.27	17,406,257.93	11,161,360.34	/	/	/

注：本公司子公司福建省凯圣生物质发电有限公司相关资产在天津产权交易中心进场挂牌交易，并与光泽县圣新能源有限责任公司签署《转让意向书》及《承诺书》-约定转让价格。本公司以该转让意向金额扣除预计处置费用后确定可收回金额。

### 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
贵港市高传风力发电有限责任公司	372,787,922.04	324,609,686.11	48,178,235.93	2026年-2042年	折现率：7.39% 预计上网电价和售电量	不适用	不适用
沈阳市鸿步太阳能发电有限公司	396,426,106.64	364,541,112.66	31,884,993.98	2026年-2047年	折现率：7.43% 预计上网电价和售电量	不适用	不适用
梅州市粤智新能源科技有限公司	783,064,911.77	768,956,260.81	14,108,650.96	2026年-2049年	折现率：7.62% 预计上网电价和售电量	不适用	不适用
天津宝坻区天润新能源有限公司	284,265,305.31	282,983,908.10	1,281,397.21	2026年-2044年	折现率：7.79% 预计上网电价和售电量	不适用	不适用
社旗县杰卓风力发电有限公司	267,085,289.27	229,088,119.61	37,997,169.66	2026年-2044年	折现率：7.33% 预计上网电价和售电量	不适用	不适用
易县慧润新能源科技有限公司	283,178,153.37	247,894,793.57	35,283,359.80	2026年-2050年	折现率：7.29% 预计上网电价和售电量	不适用	不适用
公安县君能新能源有限公司	471,748,690.70	435,621,632.90	36,127,057.80	2026年-2048年	折现率：7.50% 预计上网电价和售电量	不适用	不适用
湖北昌昊新能源科技有限公司	578,781,330.73	519,854,337.89	58,926,992.84	2026年-2048年	折现率：7.44% 预计上网电价和售电量	不适用	不适用
寿阳国科新能源科技有限公司	721,010,923.52	654,147,622.06	66,863,301.46	2026年-2043年	折现率：7.54% 预计上网电价和售电量	不适用	不适用
贵港南晶太阳能发电有限公司	710,032,878.60	603,456,679.75	106,576,198.85	2026年-2048年	折现率：7.34% 预计上网电价和售电量	不适用	不适用
新疆启昱诚励新能源科技有限公司	41,210,725.18	12,226,104.75	28,984,620.43	2026年-2049年	折现率：6.92% 预计上网电价和售电量	不适用	不适用
合计	4,909,592,237.13	4,443,380,258.21	466,211,978.92	/	/	/	/

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 466,211,978.92 元。

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

#### 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
待处置资产	3,732,678.42	-
合计	3,732,678.42	-

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	1,201,015,618.46	780,530,786.03
工程物资	-	-
合计	1,201,015,618.46	780,530,786.03

其他说明：

适用 不适用

## 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	80,432,424.84	-	80,432,424.84	-	-	-
河北满城石井 300MW 光伏项目	227,635,626.10	-	227,635,626.10	330,623,583.96	-	330,623,583.96
河北承德丰宁 100MW 光伏项目	79,935,473.79	-	79,935,473.79	-	-	-
新疆木垒大石头 150MW 风电项目	616,373,026.07	-	616,373,026.07	59,803,335.90	-	59,803,335.90
监利市黄歇口镇马嘶湖渔场（西片）100MW 光伏项目	23,297,011.40	-	23,297,011.40	59,785,233.49	-	59,785,233.49
河北满城白龙 70MW 光伏项目	19,104,401.34	-	19,104,401.34	50,610,230.38	-	50,610,230.38
河北易县武官寨 100MW 光伏项目	114,136,525.53	-	114,136,525.53	138,418,718.73	-	138,418,718.73
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	40,101,129.39	-	40,101,129.39	27,117,614.12	-	27,117,614.12
合计	1,201,015,618.46	-	1,201,015,618.46	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	-	442,395,197.10	361,962,772.26	-	80,432,424.84	95.44	95.44	2,676,286.84	2,676,286.84	3.20	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	76,261,614.24	179,249,572.10	-	227,635,626.10	61.87	61.87	58,087,733.32	16,716,524.48	3.80	借款及自有资金
西藏那曲色尼 100MW 光伏项目	45,178.00	-	23,284,293.52	23,284,293.52	-	-	81.66	100.00	4,179,131.20	3,560,945.52	1.50	借款及自有资金
河北承德丰宁 100MW 光伏项目	57,679.31	-	220,079,878.03	140,144,404.24	-	79,935,473.79	86.87	86.87	2,851,324.53	2,851,324.53	2.85	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	556,569,690.17	-	-	616,373,026.07	74.74	74.74	4,039,345.82	4,039,345.82	3.20	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	58,908.85	59,785,233.49	134,717,371.19	171,205,593.28	-	23,297,011.40	95.56	95.56	8,517,895.69	823,934.94	3.00	借款、募集资金及自有资金
河北满城白龙 70MW 光伏项目	35,564.69	50,610,230.38	57,018,998.31	88,524,827.35	-	19,104,401.34	82.01	82.01	6,432,103.91	409,525.64	4.20	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	59,459,063.40	83,741,256.60	-	114,136,525.53	52.69	52.69	9,538,778.56	4,386,930.91	3.10	借款及自有资金
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
黑龙江大庆萨北 22.4MW 分散式风电项目	18,513.88	-	177,890,634.71	177,890,634.71	-	-	96.76	100.00	48,442.48	48,442.48	4.20	借款及自有资金
其他		27,117,614.12	32,006,990.14	13,937,154.91	5,086,319.96	40,101,129.39	/	/	1,833.34	1,833.34	/	/
合计		780,530,786.03	1,824,853,787.55	1,399,282,635.16	5,086,319.96	1,201,015,618.46			96,372,875.69	35,515,094.50		

(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

(5). 工程物资情况

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	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	42,975,100.51	184,792,185.03	58,127,815.36	285,895,100.90
本期增加	42,975,100.51	184,792,185.03	58,127,815.36	285,895,100.90
3.本期减少金额	6,993,329.52	-	771,386.96	7,764,716.48
本期减少	6,993,329.52	-	771,386.96	7,764,716.48
4.期末余额	257,456,047.04	782,728,325.89	78,526,992.58	1,118,711,365.51
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	27,689,555.39	33,537,567.10	3,249,542.03	64,476,664.52
(1) 计提	27,689,555.39	33,537,567.10	3,249,542.03	64,476,664.52
3.本期减少金额	6,566,006.49	-	771,386.96	7,337,393.45
(1) 处置	6,566,006.49	-	771,386.96	7,337,393.45
4.期末余额	89,739,204.45	103,586,078.06	4,696,556.19	198,021,838.70
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	167,716,842.59	679,142,247.83	73,830,436.39	920,689,526.81
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	20,986,434.53	7,921,045.43	28,907,479.96
(1) 购置	9,969,955.53	7,828,800.88	17,798,756.41
(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	16,626,075.69	314,859.74	16,940,935.43
(1) 处置子公司	16,626,075.69	314,859.74	16,940,935.43
4.期末余额	197,449,677.45	50,101,655.62	247,551,333.07
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	4,503,207.33	4,300,119.11	8,803,326.44
(1) 计提	4,503,207.33	4,300,119.11	8,803,326.44
3.本期减少金额	1,340,195.60	2,623.84	1,342,819.44
(1) 处置子公司	1,340,195.60	2,623.84	1,342,819.44
4.期末余额	15,478,361.45	11,313,838.06	26,792,199.51
三、减值准备			
1.期初余额	-	-	-
2.本期增加金额	-	-	-
3.本期减少金额	-	-	-
4.期末余额	-	-	-
四、账面价值			
1.期末账面价值	181,971,316.00	38,787,817.56	220,759,133.56
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是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
土地使用权	10,739,608.32	正在办理过程中

**(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
瑞和光晟（本节附注九、4）	6,036,130.19	-	-	6,036,130.19	-	-
凌源智晶新能源有限公司	107,508,197.51	-	-	-	-	107,508,197.51
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(“易县慧诚”)(注)	16,034,169.57	-	-	3,889,369.69	-	12,144,799.88
易县慧润新能源科技有限公司(“易县慧润”)(注)	24,549,905.54	-	-	14,086,660.01	-	10,463,245.53
保定慧拓新能源科技有限公司(“保定慧拓”)(注)	34,566,253.15	-	-	7,296,645.01	-	27,269,608.14
保定慧瀚新能源科技有限公司(“保定慧瀚”)(注)	245,092,803.95	-	-	24,962,272.97	-	220,130,530.98
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	-	56,271,077.87	-	2,461,909,311.85

注：上述子公司在收购后因对收购日可辨认资产的价值进行调整，且该事项发生在购买日后 12 个月内，本集团相应调整了上述子公司于收购日确认的商誉金额。

## (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技有限公司	51,022,460.84	-	-	-	-	51,022,460.84
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	5,866,994.79	-	-	-	7,736,500.44
贵港市高传风力发电有限责任公司	-	22,962,069.17	-	-	-	22,962,069.17

阜新中奉东矿发电有限公司	-	5,254,283.39	-	-	-	5,254,283.39
沈阳市鸿步太阳能发电有限公司	-	8,549,240.07	-	-	-	8,549,240.07
亳州市万事通新能源有限公司	-	10,047,355.20	-	-	-	10,047,355.20
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	-	44,230,893.07	-	-	-	44,230,893.07
易县慧润	-	10,463,245.53	-	-	-	10,463,245.53
保定慧拓	-	13,034,406.35	-	-	-	13,034,406.35
保定慧瀚	-	64,554,547.23	-	-	-	64,554,547.23
合计	68,008,449.89	216,867,177.54	-	-	-	284,875,627.43

### (3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

√适用 □不适用

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
公司收购德州润津新能源有限公司 100%股权形成的商誉相关的资产组	资产组：固定资产、无形资产、长期待摊费用、其他流动资产、商誉 依据：与商誉的形成相关	不适用	是
公司收购木垒天辉光伏发电有限公司 100%股权形成的商誉相关的资产组	资产组：固定资产、无形资产、长期待摊费用、使用权资产、商誉 依据：与商誉的形成相关	不适用	是
公司收购广西蓝铁光伏发电有限公司 100%股权形成的商誉相关的资产组	资产组：固定资产、使用权资产、商誉 依据：与商誉的形成相关	不适用	是
公司收购滁州布鲁斯凯太阳能发电有限公司 100%股权形成的商誉相关资产组	资产组：固定资产、使用权资产、商誉 依据：与商誉的形成相关	不适用	是
公司收购金湖正辉太阳能电力有限公司 75%股权形成的商誉相关的资产组	资产组：固定资产、无形资产、长期待摊费用、使用权资产、其他流动资产、商誉 依据：与商誉的形成相关	不适用	是
公司收购乌鲁木齐辉嘉光晟电力科技有限公司 100%股权形成的商誉相关的资产组	资产组：固定资产、无形资产、长期待摊费用、其他流动资产、商誉 依据：与商誉的形成相关	不适用	是
公司收购新疆鑫瑞浦源能源科技有限公司 100%股权形成的商誉相关的资产组	资产组：固定资产、无形资产、长期待摊费用、其他流动资产、其他非流动资产、商誉	不适用	是

	依据：与商誉的形成相关		
公司收购乌鲁木齐市国鑫乾立新能源有限公司 100%股权形成的商誉相关的资产组	资产组：固定资产、无形资产、长期待摊费用、其他流动资产、其他非流动资产、商誉 依据：与商誉的形成相关	不适用	是
公司收购新疆丝路创新旅游文化投资有限公司 100%股权形成的商誉相关的资产组	资产组：固定资产、无形资产、长期待摊费用、其他流动资产、其他非流动资产、商誉 依据：与商誉的形成相关	不适用	是
公司收购木垒县采风丝路风电有限公司 100%股权形成的商誉相关的资产组	资产组：固定资产、无形资产、长期待摊费用、使用权资产、其他流动资产、其他非流动资产、商誉 依据：与商誉的形成相关	不适用	是
公司收购上海电气（木垒）风力发电有限公司 55%股权形成的商誉相关的资产组	资产组：固定资产、无形资产、长期待摊费用、其他流动资产、其他非流动资产、商誉 依据：与商誉的形成相关	不适用	是
公司收购凌源智晶新能源有限公司 90%股权形成的商誉相关的资产组	资产组：固定资产、无形资产、使用权资产、其他流动资产、商誉 依据：与商誉的形成相关	不适用	是
公司收购贵港市高传风力发电有限责任公司 90%股权形成的商誉相关的资产组	资产组：固定资产、无形资产、长期待摊费用、其他流动资产、其他非流动资产、商誉 依据：与商誉的形成相关	不适用	是
公司收购辽宁中奉风力发电有限公司 100%股权形成的商誉相关的资产组	资产组：固定资产、无形资产、长期待摊费用、使用权资产、其他流动资产、商誉 依据：与商誉的形成相关	不适用	是
公司收购阜新中奉东矿发电有限公司 100%股权形成的商誉相关的资产组	资产组：固定资产、无形资产、长期待摊费用、其他流动资产、其他非流动资产、商誉 依据：与商誉的形成相关	不适用	是
公司收购大庆新站国信新能源有限公司 51%股权形成的商誉相关的资产组	资产组：固定资产、无形资产、长期待摊费用、其他流动资产、其他非流动资产、商誉 依据：与商誉的形成相关	不适用	是
公司收购大庆同花新能源有限公司 51%股权形成的商誉相关的资产组	资产组：固定资产、无形资产、长期待摊费用、其他流动资产、商誉 依据：与商誉的形成相关	不适用	是
公司收购沈阳市鸿步太阳能发电有限公司 100%股权形成的商誉相关的资产组	资产组：固定资产、无形资产、使用权资产、其他流动资产、其他非流动资产、商誉	不适用	是

	依据：与商誉的形成相关		
公司收购府谷县神州润泽风力发电有限公司 100%股权形成的商誉相关的资产组	资产组：固定资产、无形资产、长期待摊费用、其他流动资产、其他非流动资产、商誉 依据：与商誉的形成相关	不适用	是
公司收购山西联广清 100%股权形成的商誉相关的资产组	资产组：固定资产、无形资产、其他流动资产、其他非流动资产、商誉 依据：与商誉的形成相关	不适用	是
公司收购睢宁曜金 100%股权形成的商誉相关的资产组	资产组：固定资产、无形资产、长期待摊费用、使用权资产、其他流动资产、其他非流动资产、商誉 依据：与商誉的形成相关	不适用	是
公司收购亳州万事通 90%股权形成的商誉相关的资产组	资产组：固定资产、无形资产、长期待摊费用、其他流动资产、其他非流动资产、商誉 依据：与商誉的形成相关	不适用	是
公司收购梅州粤智 100%股权形成的商誉相关的资产组	资产组：固定资产、无形资产、使用权资产、其他流动资产、其他非流动资产、商誉 依据：与商誉的形成相关	不适用	是
公司收购天津宝坻 100%股权形成的商誉相关的资产组	资产组：固定资产、无形资产、长期待摊费用、其他流动资产、其他非流动资产、商誉 依据：与商誉的形成相关	不适用	是
公司收购社旗杰卓 100%股权形成的商誉相关的资产组	资产组：固定资产、在建工程、无形资产、长期待摊费用、其他流动资产、其他非流动资产、商誉 依据：与商誉的形成相关	不适用	是
公司收购罗城启昱 100%股权形成的商誉相关的资产组	资产组：固定资产、无形资产、长期待摊费用、使用权资产、其他流动资产、其他非流动资产、商誉 依据：与商誉的形成相关	不适用	是
公司收购易县慧诚 100%股权形成的商誉相关的资产组	资产组：固定资产、使用权资产、其他流动资产、其他非流动资产、商誉 依据：与商誉的形成相关	不适用	不适用
公司收购易县慧润 100%股权形成的商誉相关的资产组	资产组：固定资产、在建工程、长期待摊费用、使用权资产、其他流动资产、其他非流动资产、商誉 依据：与商誉的形成相关	不适用	不适用
公司收购保定慧拓 100%股权形成的商誉相	资产组：固定资产、在建工程、无形资产、长期待摊费用、使用权资产、	不适用	不适用

关的资产组	其他流动资产、其他非流动资产、商誉 依据：与商誉的形成相关		
公司收购保定慧瀚 100%股权形成的商誉相关的资产组	资产组：固定资产、在建工程、无形资产、长期待摊费用、使用权资产、其他流动资产、其他非流动资产、商誉 依据：与商誉的形成相关	不适用	不适用
公司收购丰宁大晟 100%股权形成的商誉相关的资产组	资产组：固定资产、在建工程、长期待摊费用、使用权资产、其他流动资产、其他非流动资产、商誉 依据：与商誉的形成相关	不适用	不适用
公司收购木垒金风 100%股权形成的商誉相关的资产组	资产组：固定资产、无形资产、长期待摊费用、其他流动资产、商誉 依据：与商誉的形成相关	不适用	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

本年度商誉减值测试的资产组合可收回金额的确定方法未发生变化。可收回金额按照资产组的预计未来现金流量的现值确定，现金流量预测使用的税前折现率是 7.29%至 9.94%(2024 年：7.40%至 12.21%)。

#### (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

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（增长率、利润率等）	预测期内的参数的确定依据	稳定期的关键参数（增长率、利润率、折现率等）	稳定期的关键参数的确定依据
德州润津新能源有限公司	1,329,232,447.95	1,331,840,326.08	-	2026 年-2038 年	折现率：9.94%预计上网电价和售	折现率：根据资本资产定价模型计算确定 预计上网电价和售电量：根据公司历史期	不适用	不适用

木垒天辉光伏发电有限公司	444,188,829.40	529,359,346.84	-	2026年-2044年	电量 折现率：8.11%预计上网电价和售电量	间的电价、售电量为基础确定 折现率：根据资本资产定价模型计算确定 预计上网电价和售电量：根据公司历史期间的电价、售电量为基础确定	不适用	不适用
广西蓝铁光伏发电有限公司	53,958,382.99	54,411,181.80	-	2026年-2044年	折现率：7.59%预计上网电价和售电量	折现率：根据资本资产定价模型计算确定 预计上网电价和售电量：根据公司历史期间的电价、售电量为基础确定	不适用	不适用
滁州布鲁斯凯太阳能发电有限公司	35,175,290.80	48,899,609.68	-	2026年-2042年	折现率：8.74%预计上网电价和售电量	折现率：根据资本资产定价模型计算确定 预计上网电价和售电量：根据公司历史期间的电价、售电量为基础确定	不适用	不适用
金湖正辉太阳能电力有限公司	442,929,548.39	486,748,759.71	-	2026年-2039年	折现率：8.43%预计上网电价和售电量	折现率：根据资本资产定价模型计算确定 预计上网电价和售电量：根据公司历史期间的电价、售电量为基础确定	不适用	不适用
乌鲁木齐辉嘉光晟电力科技有限公司	510,497,174.96	776,074,462.39	-	2026年~2040年	折现率：8.55%预计上网电价和售电量	折现率：根据资本资产定价模型计算确定 预计上网电价和售电量：根据公司历史期间的电价、售电量为基础确定	不适用	不适用
新疆鑫瑞浦源能源科技有限公司	616,177,471.43	645,899,207.31	-	2026年-2040年	折现率：7.96%预计上网电价和售电量	折现率：根据资本资产定价模型计算确定 预计上网电价和售电量：根据公司历史期间的电价、售电量为基础确定	不适用	不适用
乌鲁木齐市国鑫乾立新能源有限公司	308,312,621.87	349,239,771.39	-	2026年-2040年	折现率：8.15%预计上网电价和售电量	折现率：根据资本资产定价模型计算确定 预计上网电价和售电量：根据公司历史期间的电价、售电量为基础确定	不适用	不适用
新疆丝路创新旅游文化投资有限公司	315,375,114.54	352,068,144.45	-	2026年-2040年	折现率：8.19%预计上网电价和售电量	折现率：根据资本资产定价模型计算确定 预计上网电价和售电量：根据公司历史期间的电价、售电量为基础确定	不适用	不适用
木垒县采风丝路风电有限公司	1,522,793,245.42	1,943,664,589.80	-	2026年-2040年	折现率：8.46%预计上网电价和售电量	折现率：根据资本资产定价模型计算确定 预计上网电价和售电量：根据公司历史期间的电价、售电量为基础确定	不适用	不适用
上海电气(木垒)风力发电有限公司	659,525,326.68	806,014,722.27	-	2026年-2040年	折现率：8.18%预计上网电价和售电量	折现率：根据资本资产定价模型计算确定 预计上网电价和售电量：根据公司历史期间的电价、售电量为基础确定	不适用	不适用
凌源智晶新能源有限公司	446,559,344.51	440,040,461.41	5,866,994.79	2026年-2040年	折现率：8.68%预计上网电价和售电量	折现率：根据资本资产定价模型计算确定 预计上网电价和售电量：根据公司历史期间的电价、售电量为基础确定	不适用	不适用
贵港市高传风力发电有限责任公司	398,301,332.23	324,609,686.11	22,962,069.17	2026年-2042年	折现率：7.39%预计上网电价和售	折现率：根据资本资产定价模型计算确定 预计上网电价和售电量：根据公司历史期	不适用	不适用

司					电量	间的电价、售电量为基础确定		
辽宁中奉风力发电有限公司	45,322,878.45	53,924,654.85	-	2026年-2041年	折现率：9.28%预计上网电价和售电量	折现率：根据资本资产定价模型计算确定预计上网电价和售电量：根据公司历史期间的电价、售电量为基础确定	不适用	不适用
阜新中奉东矿发电有限公司	50,065,528.12	44,811,244.73	5,254,283.39	2026年-2041年	折现率：8.65%预计上网电价和售电量	折现率：根据资本资产定价模型计算确定预计上网电价和售电量：根据公司历史期间的电价、售电量为基础确定	不适用	不适用
大庆新站国信新能源有限公司	72,397,270.41	110,549,106.50	-	2026年-2041年	折现率：9.09%预计上网电价和售电量	折现率：根据资本资产定价模型计算确定预计上网电价和售电量：根据公司历史期间的电价、售电量为基础确定	不适用	不适用
大庆同花新能源有限公司	169,320,070.75	282,926,456.31	-	2026年-2041年	折现率：9.37%预计上网电价和售电量	折现率：根据资本资产定价模型计算确定预计上网电价和售电量：根据公司历史期间的电价、售电量为基础确定	不适用	不适用
沈阳市鸿步太阳能发电有限公司	404,975,346.71	364,541,112.66	8,549,240.07	2026年-2047年	折现率：7.43%预计上网电价和售电量	折现率：根据资本资产定价模型计算确定预计上网电价和售电量：根据公司历史期间的电价、售电量为基础确定	不适用	不适用
府谷县神州润泽风力发电有限公司	268,037,429.24	294,144,679.58	-	2026年-2041年	折现率：7.93%预计上网电价和售电量	折现率：根据资本资产定价模型计算确定预计上网电价和售电量：根据公司历史期间的电价、售电量为基础确定	不适用	不适用
山西联广清	146,221,293.69	171,016,598.00	-	2026年-2041年	折现率：8.91%预计上网电价和售电量	折现率：根据资本资产定价模型计算确定预计上网电价和售电量：根据公司历史期间的电价、售电量为基础确定	不适用	不适用
睢宁曜金	261,376,270.54	316,972,727.64	-	2026年-2045年	折现率：8.18%预计上网电价和售电量	折现率：根据资本资产定价模型计算确定预计上网电价和售电量：根据公司历史期间的电价、售电量为基础确定	不适用	不适用
亳州万事通	814,009,333.23	802,845,605.23	10,047,355.20	2026年-2042年	折现率：7.64%预计上网电价和售电量	折现率：根据资本资产定价模型计算确定预计上网电价和售电量：根据公司历史期间的电价、售电量为基础确定	不适用	不适用
梅州粤智	788,224,618.95	768,956,260.81	5,159,707.18	2026年-2049年	折现率：7.62%预计上网电价和售电量	折现率：根据资本资产定价模型计算确定预计上网电价和售电量：根据公司历史期间的电价、售电量为基础确定	不适用	不适用
天津宝坻	302,539,632.84	282,983,908.10	18,274,327.53	2026年-2044年	折现率：7.79%预计上网电价和售电量	折现率：根据资本资产定价模型计算确定预计上网电价和售电量：根据公司历史期间的电价、售电量为基础确定	不适用	不适用
社旗杰卓	275,555,397.30	229,088,119.61	8,470,108.03	2026年-2044年	折现率：7.29%预计上网电价和售	折现率：根据资本资产定价模型计算确定预计上网电价和售电量：根据公司历史期	不适用	不适用

					电量	间的电价、售电量为基础确定		
罗城启昱	419,176,832.48	374,945,939.41	44,230,893.07	2026年-2049年	折现率：7.43%预计上网电价和售电量	折现率：根据资本资产定价模型计算确定预计上网电价和售电量：根据公司历史期间的电价、售电量为基础确定	不适用	不适用
易县慧诚新能源科技有限公司	77,204,977.55	78,600,373.89	-	2026年-2049年	折现率：7.41%预计上网电价和售电量	折现率：根据资本资产定价模型计算确定预计上网电价和售电量：根据公司历史期间的电价、售电量为基础确定	不适用	不适用
易县慧润新能源科技有限公司	293,641,398.90	247,894,793.57	10,463,245.53	2026年-2051年	折现率：7.29%预计上网电价和售电量	折现率：根据资本资产定价模型计算确定预计上网电价和售电量：根据公司历史期间的电价、售电量为基础确定	不适用	不适用
保定慧拓新能源科技有限公司	278,764,378.04	265,729,971.69	13,034,406.35	2026年-2049年	折现率：7.46%预计上网电价和售电量	折现率：根据资本资产定价模型计算确定预计上网电价和售电量：根据公司历史期间的电价、售电量为基础确定	不适用	不适用
保定慧瀚新能源科技有限公司	1,024,412,520.63	959,857,973.40	64,554,547.23	2026年-2051年	折现率：7.44%预计上网电价和售电量	折现率：根据资本资产定价模型计算确定预计上网电价和售电量：根据公司历史期间的电价、售电量为基础确定	不适用	不适用
丰宁大晟	639,683,364.87	640,559,102.40	-	2026年-2050年	折现率：7.67%预计上网电价和售电量	折现率：根据资本资产定价模型计算确定预计上网电价和售电量：根据公司历史期间的电价、售电量为基础确定	不适用	不适用
木垒金风	540,533,924.58	607,039,191.49	-	2026年-2040年	折现率：8.50%预计上网电价和售电量	折现率：根据资本资产定价模型计算确定预计上网电价和售电量：根据公司历史期间的电价、售电量为基础确定	不适用	不适用
合计	13,954,488,598.45	14,986,258,089.11	216,867,177.54	/	/	/	/	/

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	2,478,106.46	10,674,634.45	3,582,165.79	181,675,137.77
植被恢复费	96,058,089.39	1,610,362.54	4,437,690.10	-	93,230,761.83
耕地占用税	220,105,453.11	62,609,634.51	17,734,893.74	1,329,371.76	263,650,822.12
项目认领费	22,125,000.00	-	1,500,000.00	-	20,625,000.00
采矿权补偿费	18,971,428.37	-	914,285.76	-	18,057,142.61
监测平台费用	44,599,405.97	-	2,328,872.52	-	42,270,533.45
其他	33,693,610.57	11,086,613.99	1,865,255.61	533,951.79	42,381,017.16
合计	629,006,818.96	77,784,717.50	39,455,632.18	5,445,489.34	661,890,414.94

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
资产减值准备	441,319,704.40	90,140,287.73	142,732,491.98	21,428,925.46
内部交易未实现利润	43,029,225.55	6,656,241.62	77,782,352.40	12,681,235.94
企业合并评估减值	2,001,863,998.43	438,837,141.23	2,476,429,764.64	527,284,724.39
租赁负债及预付租金	718,722,172.91	163,672,646.83	722,155,543.85	123,663,471.48
递延收益	2,641,073.33	667,446.13	2,792,713.85	705,356.29
其他	-	-	12,998,182.56	1,949,727.39
合计	3,207,576,174.62	699,973,763.54	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
非同一控制企业合并资产评估增值	32,655,399.49	6,538,881.02	37,376,649.44	7,211,405.67
交易性金融资产公允价值变动收益	8,428,809.65	2,033,100.09	4,862,461.96	1,121,245.50
使用权资产	763,853,185.75	154,241,152.16	699,700,745.00	120,833,422.81
债务重组利得	27,447,286.40	6,861,821.56	54,894,572.81	13,723,643.20
合计	832,384,681.29	169,674,954.83	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	161,916,412.65	538,057,350.89	131,607,805.55	556,105,635.40
递延所得税负债	161,916,412.65	7,758,542.18	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	712,258,490.07	324,427,220.87
可抵扣亏损	561,553,582.46	680,997,649.49
合计	1,273,812,072.53	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	2020年形成
2026年	18,305,203.20	62,169,537.51	2021年形成
2027年	76,340,601.66	137,335,886.86	2022年形成
2028年	91,530,125.39	207,319,144.94	2023年形成
2029年	190,518,944.94	224,740,841.86	2024年形成
2030年	184,858,707.27	-	2025年形成
合计	561,553,582.46	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	798,753,682.87	-	798,753,682.87	711,996,785.38	-	711,996,785.38
待抵扣进项税	885,888,317.68	-	885,888,317.68	857,047,927.25	-	857,047,927.25
合计	1,684,642,000.55	-	1,684,642,000.55	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	12,496,956.73	12,496,956.73	其他	保证金及存出投资款	58,148,383.71	58,148,383.71	其他	保证金及存出投资款及诉讼受限
应收账款	5,797,405,781.45	5,761,334,935.73	质押	融资质押	6,278,255,468.47	6,240,710,643.55	质押	融资质押及诉讼受限
固定资产	11,277,637,993.85	8,286,260,978.19	抵押	融资抵押	16,361,940,643.71	12,961,193,851.98	抵押	融资抵押
在建工程	421,707,625.42	421,707,625.42	抵押	融资抵押	530,674,891.26	530,674,891.26	抵押	融资抵押
合计	17,509,248,357.45	14,481,800,496.07	/	/	23,229,019,387.15	19,790,727,770.50	/	/

注：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12月31日，诉讼已获得裁决，上述因诉讼受限的货币资金与应收账款已解冻。

其他说明：

无

### 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
担保借款	60,100,000.00	547,847.66
担保借款未到期利息	45,900.02	69.45
合计	60,145,900.02	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

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

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

#### (1). 应付票据列示

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	268,073,744.25	2,043,836,418.59
合计	268,073,744.25	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，其中本年本集团为光伏原材料及算力服务器代采业务的采购开具应付票据人民币 1,148,130,567.82 元，已兑付人民币 880,056,823.57 元。截至 2024 年 12 月 31 日的本集团为光伏原材料及算力服务器代采业务的采购开具的应付票据余额人民币 2,043,836,418.59 元已于本年全额兑付（2024 年 12 月 31 日：本集团 2024 年度为光伏原材料及算力服务器代采业务的采购开具应付票据人民币 3,045,145,490.65 元，2024 年已兑付人民币 1,153,414,425.86 元）。

### 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)	223,620,999.02	305,578,161.09
1年以上	37,421,004.29	22,421,505.07
合计	261,042,003.31	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12月31日，本集团光伏原材料及算力服务器代采业务应付账款余额为人民币129,428,097.81元(2024年12月31日：人民币144,538,430.85元)。

### 37、预收款项

#### (1). 预收款项列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收资产出售意向金	6,000,283.33	-
预收租金	199,905.56	200,099.20
合计	6,200,188.89	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
设备代采购预收款	1,690,500.00	17,360,572.14
原材料代采预收款	28,018,861.91	9,592,216.81
预收算力服务费	5,433,962.26	-
其他	266,065.44	1,599,158.73
合计	35,409,389.61	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

合同负债为收取的原材料代采、设备销售、算力服务等预收款项，预收款在合同签订时收取，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	180,856,186.58	226,297,936.58	121,207,148.57
二、离职后福利- 设定提存计划	1,424,264.77	27,462,721.25	24,251,812.75	4,635,173.27
三、辞退福利	200,000.00	1,079,676.51	1,279,676.51	-
合计	168,273,163.34	209,398,584.34	251,829,425.84	125,842,321.84

### (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	134,615,023.09	178,700,391.00	120,368,935.98
二、职工福利费	-	18,594,356.64	18,594,356.64	-
三、社会保险费	322,714.52	11,574,429.22	11,546,152.36	350,991.38
其中：医疗保险费	297,996.44	10,890,968.27	10,862,367.03	326,597.68
工伤保险费	18,114.41	644,054.47	644,663.53	17,505.35
生育保险费	6,603.67	39,406.48	39,121.80	6,888.35
四、住房公积金	-	13,693,957.54	13,693,957.54	-
五、工会经费和职 工教育经费	1,871,880.16	2,378,420.09	3,763,079.04	487,221.21
合计	166,648,898.57	180,856,186.58	226,297,936.58	121,207,148.57

### (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
1、基本养老保险	763,950.08	17,702,688.99	17,913,173.08	553,465.99
2、失业保险费	10,782.47	594,562.85	594,672.56	10,672.76
3、企业年金缴费	649,532.22	9,165,469.41	5,743,967.11	4,071,034.52
合计	1,424,264.77	27,462,721.25	24,251,812.75	4,635,173.27

其他说明：

适用 不适用

无

#### 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
增值税	11,242,326.03	28,692,945.66
企业所得税	45,682,361.61	29,985,052.42
城市维护建设税	992,988.41	927,073.64
耕地占用税	26,520,032.13	2,056,222.31
印花税	1,812,625.68	2,223,295.63
土地使用税	926,813.27	888,620.03
房产税	1,832,869.34	2,301,983.14
其他税费	3,817,800.43	3,113,118.09
合计	92,827,816.90	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
应付股利	98,430,697.84	93,251,960.84
其他应付款	1,578,527,377.33	1,901,499,272.42
合计	1,676,958,075.17	1,994,751,233.26

其他说明：

适用 不适用

##### (2). 应付利息

分类列示

适用 不适用

逾期的重要应付利息：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

##### (3). 应付股利

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
----	------	------

应付股利-收购取得的子公司之原股东	92,794,595.87	92,794,595.87
应付股利-本公司之普通股股东	790,001.97	457,364.97
应付股利-应付子公司之少数股东	4,846,100.00	-
合计	98,430,697.84	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	931,269,126.83	1,057,808,382.11
股权对价	518,025,083.42	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	75,808,276.94	87,436,655.88
其他往来款	52,401,497.37	41,008,356.64
合计	1,578,527,377.33	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	359,707,198.61	未到结算期
其他应付款单位2	77,006,755.84	未到结算期
其他应付款单位3	76,423,718.00	未到结算期
其他应付款单位4	67,000,000.00	未到结算期
其他应付款单位5	57,001,910.00	未到结算期
合计	637,139,582.45	/

其他说明：  
适用 不适用

#### 42、持有待售负债

适用 不适用

#### 43、一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
一年内到期的长期借款	2,072,024,386.08	1,935,849,167.51
一年内到期的应付债券	330,067,602.79	10,725,821.93
一年内到期的租赁负债	42,177,558.44	31,771,906.37
合计	2,444,269,547.31	1,978,346,895.81

其他说明：  
无

#### 44、其他流动负债

其他流动负债情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	47,234,242.28	29,212,658.71
合计	47,234,242.28	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
保证借款	22,259,384,809.17	23,324,454,782.47
减：一年内到期的长期借款	2,072,024,386.08	1,935,849,167.51
合计	20,187,360,423.09	21,388,605,614.96

长期借款分类的说明：

担保借款包括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
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	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	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
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
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
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
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
金开新能科技有限公司	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
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
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
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
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
大庆国信泰吉新能源有限公司	招商局融资租赁有限公司	大庆萨北国信新能源有限公司（“大庆萨北”）51%股权
金开新能科技有限公司	南京银行北京分行	木垒金风 100%股权

其他说明：

√适用 □不适用

注：本集团于 2025 年 9 月收购大庆萨北，于 2025 年 12 月 31 日，由于工商变更手续尚未完成，相关借款的出质人未变更完成，仍为转让上述公司股权的原股东大庆国信泰吉新能源有限公司。

#### 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	3,026,187,782.69	1,557,827,110.64
减：一年内到期的应付债券	330,067,602.79	10,725,821.93
合计	2,696,120,179.90	1,547,101,288.71

(1). 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	年初余额	本年发行	按面值计提 利息	溢折价摊 销	本年偿还	年末余额	是否 违约
24 金开能源 GN001(碳中和债)	100	2.40	2024-05-23	2年	300,000,000.00	303,640,482.29	-	7,200,000.00	653,229.13	7,200,000.00	304,293,711.42	否
24 金开能源 GN002(碳中和债)	100	2.20	2024-07-24	3年	500,000,000.00	503,940,590.81	-	11,000,000.00	259,716.61	11,000,000.00	504,200,307.42	否
24 金开能源 GN003(碳中和债)	100	2.55	2024-10-25	3年	200,000,000.00	200,617,370.28	-	5,100,000.00	96,944.89	5,100,000.00	200,714,315.17	否
24 金开能源 GN004(碳中和债)	100	2.15	2024-12-09	3年	550,000,000.00	549,628,667.26	-	11,825,000.00	353,393.47	11,825,000.00	549,982,060.73	否
25 金开能源 GN001(碳中和债)	100	2.22	2025-01-20	5年	500,000,000.00	-	500,000,000.00	10,461,369.90	-717,887.34	-	509,743,482.56	否
25 金开能源 GN002(碳中和债)	100	2.45	2025-04-17	3年	450,000,000.00	-	450,000,000.00	7,672,191.78	-787,115.48	-	456,885,076.30	否
25 金开能源 GN003(碳中和债)	100	2.10	2025-11-19	3年	500,000,000.00	-	500,000,000.00	1,208,219.18	-839,390.09	-	500,368,829.09	否
合计	/	/	/	/	3,000,000,000.00	1,557,827,110.64	1,450,000,000.00	54,466,780.86	-981,108.81	35,125,000.00	3,026,187,782.69	/

## (2). 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

## (3). 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	612,905,229.84	520,971,174.86
减：一年内到期的租赁负债	42,177,558.44	31,771,906.37
合计	570,727,671.40	489,199,268.49

其他说明：

本集团有关租赁活动的具体安排，参见本节附注七、25。

## 48、长期应付款

项目列示

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

长期应付款

(1). 按款项性质列示长期应付款

适用 不适用

## 专项应付款

### (2). 按款项性质列示专项应付款

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	-	151,640.52	2,641,073.33	政府补助
合计	2,792,713.85	-	151,640.52	2,641,073.33	/

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	-	-	151,640.52	-	2,641,073.33	与资产相关
合计	2,792,713.85	-	-	151,640.52	-	2,641,073.33	

### 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	22,266,164.10	-	5,282,779,696.94
其他资本公积	385,743,762.73	-	-	385,743,762.73
合计	5,646,257,295.57	22,266,164.10	-	5,668,523,459.67

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

资本溢价（股本溢价）变动原因详见本节附注十、1（1）。

## 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）。截至2025年12月31日，本公司通过集中竞价交易方式回购公司股份29,938,500股，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	62,296,753.26	56,840,992.21	52,941,864.51
合计	47,486,103.46	62,296,753.26	56,840,992.21	52,941,864.51

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	18,622,841.12	-	173,368,489.75
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	18,622,841.12	-	226,882,149.36

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	上期
调整前上期末未分配利润	1,565,101,589.92	1,166,238,964.06
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	-	-
调整后期初未分配利润	1,565,101,589.92	1,166,238,964.06
加：本期归属于母公司所有者的净利润	101,258,611.31	802,719,429.73
减：提取法定盈余公积	18,622,841.12	59,574,937.09
提取任意盈余公积	-	-
提取一般风险准备	-	-
应付普通股股利（注1）	393,464,990.60	344,281,866.78
转作股本的普通股股利	-	-
加：其他（注2）	3,950,567.82	-
期末未分配利润	1,258,222,937.33	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1：根据2025年6月4日2024年年度股东大会的批准，本公司于2025年6月25日向普通股股东派发现金股利，每股人民币0.10元，共人民币196,732,495.30元。根据2025年10月20日2025年第三次临时股东大会的批准，本公司于2025年11月14日向普通股股东派发现金股利，每股人民币0.10元，共人民币196,732,495.30元。

注2：2025年本公司处置海兴国信、瑞和光晟部分股权后丧失控制权，不再纳入合并范围，上述公司专项储备3,950,567.82元结转至未分配利润。

## 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	3,330,927,412.34	1,655,843,993.29	3,427,325,525.39	1,503,201,081.08
其他业务	120,751,694.64	58,874,045.52	184,846,297.69	118,410,808.44
合计	3,451,679,106.98	1,714,718,038.81	3,612,171,823.08	1,621,611,889.52
其中：合同产生的收入	3,448,587,377.50	1,714,246,487.84	3,611,122,259.08	1,621,319,847.26
租赁收入	3,091,729.48	471,550.97	1,049,564.00	292,042.26

(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		
光伏发电收入	1,741,591,752.01	1,066,538,315.09
风力发电收入	1,589,335,660.33	583,629,900.73
生物质发电收入	-	5,675,777.47
光伏原材料及算力服务器代采收入	39,626,770.67	-
运维服务收入	17,827,180.92	10,768,637.44
工程施工服务	10,274,982.91	10,156,699.37
算力服务收入	27,169,811.32	23,796,353.68
其他	22,761,219.34	13,680,804.06
合计	3,448,587,377.50	1,714,246,487.84

其他说明：

√适用 □不适用

本集团为客户提供光伏原材料及算力服务器代采服务。2025年本集团为客户代采总额为人民币3,106,096,311.01元(2024年：人民币4,292,030,059.71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39,626,770.67元(2024年：人民币51,438,347.59元)。本集团给予代采客户的信用期根据合同约定主要为30天至180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
城市维护建设税	4,678,916.78	2,675,710.35

教育费附加	4,391,010.69	3,600,127.31
房产税	1,838,885.75	1,093,094.36
土地使用税	16,374,373.95	16,076,250.02
车船使用税	33,474.12	35,956.98
印花税	7,971,218.47	9,346,993.66
地方教育费附加	2,927,340.62	2,402,481.26
地方综合税费	381,047.21	697,326.11
合计	38,596,267.59	35,927,940.05

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	5,287,249.13	2,680,403.78
其他	1,101,691.54	563,627.52
合计	6,388,940.67	3,244,031.30

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	143,451,208.68	131,783,808.69
聘请中介机构费	39,697,067.48	27,747,860.88
折旧及摊销费	23,319,082.30	22,156,009.66
差旅费	10,755,047.36	9,630,918.28
物业管理费	4,211,028.23	3,483,460.21
租赁费	2,360,722.24	2,312,042.37
交通费	770,760.44	1,226,846.60
水电费	673,418.77	570,198.93
其他	20,080,480.01	15,956,253.95
合计	245,318,815.51	214,867,399.57

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	11,298,517.25	15,821,595.23
课题研究费	1,209,470.60	1,647,737.68
合计	12,507,987.85	17,469,332.91

其他说明：

本年发生的研发支出均为费用化研发支出。

## 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	812,846,410.81	805,181,978.03
租赁负债的利息支出	26,506,078.58	22,874,318.86
减：资本化的利息支出	35,515,094.50	8,628,936.30
利息收入	-1,710,115.47	-4,727,884.50
手续费支出	1,956,242.64	4,938,169.34
合计	804,083,522.06	819,637,645.43

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	16,203,150.27	22,223,209.22
光伏投资补贴	151,640.52	151,640.52
税收返还	5,050,000.00	3,068,000.00
规模以上企业奖励资金	720,000.00	300,000.00
稳岗补贴	138,362.79	81,051.30
个税手续费返还	198,961.56	420,067.95
其他	406,600.00	428,398.15
合计	22,868,715.14	26,672,367.14

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	-88,497,724.95	237,977,217.84
处置子公司及长期股权投资产生的投资收益	347,869,661.34	60,846,868.08
投资理财产品产生的投资收益	2,472,812.51	2,244,341.09
其他	-	174,163.23
合计	261,844,748.90	301,242,590.24

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	3,704,189.55	2,421,285.76
收购相关或有对价公允价值变动	56,191,651.60	-
合计	59,895,841.15	2,421,285.76

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	-870,972.61	-36,107,070.51
其他应收款坏账损失	-5,409,450.68	-485,305.82
长期应收款坏账损失	-	726,500.00
合计	-6,280,423.29	-35,865,876.33

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	-477,373,339.26	-120,421,525.13
商誉减值损失	-216,867,177.54	-5,776,331.21
存货减值损失	-144,571.49	-
合计	-694,385,088.29	-126,197,856.34

其他说明：

无

#### 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	1,322,327.73	584.07
合计	1,322,327.73	584.07

其他说明：

无

#### 74、营业外收入

营业外收入情况

√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	计入当期非经常性损益的金额
非同一控制下企业合并	978,468.78	1,594,278.09	978,468.78
赔偿款	36,220,273.11	1,703,791.58	36,220,273.11

与日常活动无关的政府补助	1,200.00	80,000.00	1,200.00
其他	38,827.41	265,766.90	38,827.41
合计	37,238,769.30	3,643,836.57	37,238,769.30

其他说明：

√适用 □不适用

注：2025年4月14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
滞纳金及罚款支出	12,466,416.54	2,877,850.43	12,466,416.54
其他	4,607.68	91,516.00	4,607.68
合计	12,471,024.22	2,969,366.43	12,471,024.22

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	170,337,266.74	148,981,086.53
递延所得税费用	44,779,980.55	11,760,431.31
合计	215,117,247.29	160,741,517.84

### (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	300,099,400.91
按法定/适用税率计算的所得税费用	75,024,850.23
子公司适用不同税率的影响	-30,520,666.05
非应税收入的影响	-34,185,307.96
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	85,925,405.62
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-73,200,144.34
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	143,172,494.13
专项储备的纳税影响	2,855,382.98
汇算清缴差异调整	4,592,789.50
其他(注)	41,452,443.18
所得税费用	215,117,247.29

其他说明：

√适用 □不适用

注：本公司之子公司金开新能科技有限公司于 2025 年向本集团内另一子公司金开新能(北京)节能技术有限公司转让其项目公司部分股权，金开新能科技有限公司将转让对价与长期股权投资账面价值差额计入资本公积，将按评估价值与股权转让时点长期股权投资账面价值的差额人民币 164,615,294.56 元进行纳税调增。

## 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	6,316,162.79	3,948,183.05
利息收入	366,665.29	3,331,826.66
保险理赔	3,401,554.74	3,575,871.41
收回保证金	24,030,614.05	9,899,049.47
收到仲裁赔偿款	26,749,531.87	-
其他	9,043,126.90	5,813,223.86
合计	69,907,655.64	26,568,154.45

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	84,988,594.55	97,094,104.25
支付保证金	36,166,675.63	8,072,791.01
支付滞纳金	10,528,871.11	6,666,904.76
银行手续费	983,656.41	2,123,408.90
支付安全生产费	238,879.99	13,278,358.86
其他	23,166,818.74	18,815,094.90
合计	156,073,496.43	146,050,662.68

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	132,104,079.68

赎回交易性金融资产	3,270,018,689.90	2,203,845,927.66
合计	3,331,161,601.07	2,335,950,007.34

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	-	2,905,000.00
购买交易性金融资产	3,357,800,000.00	2,365,000,000.00
合计	3,357,800,000.00	2,367,905,000.00

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
收回处置子公司往来款	204,467,706.42	-
项目保证金	-	34,000,000.00
收到退回的投资款项	56,648,879.72	147,500,000.00
收到原股东应承担款项	32,605,544.07	-
收到被收购子公司应收原关联方往来款	-	8,665,000.00
收到资产出售意向金	6,000,283.33	-
其他	11,460,817.54	1,211,071.54
合计	311,183,231.08	191,376,071.54

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
项目保证金	9,221,158.96	5,333,095.14
股权意向金	288,342,474.17	406,057,328.30
其他	2,120,000.00	7,596,412.62
合计	299,683,633.13	418,986,836.06

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
收到关联方借款	7,542,604.55	-
证券户保证金	4,000,000.00	4,000,000.00
其他	8,623,681.95	6,093,431.48
合计	20,166,286.50	10,093,431.48

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
证券户保证金	4,000,000.00	4,000,000.00
票据保证金	-	294,106,116.70
支付租赁费	104,456,394.38	81,463,512.12
股份回购款	-	130,000,000.00
支付被收购子公司原股东款项	10,880,088.43	90,500,000.00
其他	15,148,077.07	11,110,170.08
合计	134,484,559.88	611,179,798.90

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	1,181,565,016.72	12,149,930.58	1,133,669,116.73	447,847.66	60,145,900.02
应付债券(不包含一年内到期)	1,547,101,288.71	1,450,000,000.00	-	-	300,981,108.81	2,696,120,179.90
长期借款(不包含一年内到期)	21,388,605,614.96	6,260,463,364.36	1,279,910,320.62	5,937,884,013.43	2,803,734,863.42	20,187,360,423.09
一年内到期的非流动负债	1,978,346,895.81	-	3,249,240,767.54	2,782,250,956.33	1,067,159.71	2,444,269,547.31
租赁负债(不包含一年内到期)	489,199,268.49	-	151,596,481.92	-	70,068,079.01	570,727,671.40
合计	25,403,800,985.08	8,892,028,381.08	4,692,897,500.66	9,853,804,086.49	3,176,299,058.61	25,958,623,721.72

#### (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	2024年
使用票据背书支付的光伏原材料及算力服务器代采业务采购款	1,932,879,070.58	1,861,947,730.66
使用票据背书支付的其他采购款	41,203,194.57	50,437,185.00

## 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	84,982,153.62	907,619,631.14
加：资产减值准备	694,385,088.29	126,197,856.34
信用减值损失	6,280,423.29	35,865,876.33
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,330,088,256.08	1,177,593,350.08
使用权资产摊销	64,476,664.52	46,429,965.74
无形资产摊销	8,803,326.44	6,338,421.28
长期待摊费用摊销	39,455,632.18	32,361,788.32
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）	-1,322,327.73	-584.07
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-59,895,841.15	-2,421,285.76
财务费用（收益以“-”号填列）	802,509,253.62	820,899,357.31
投资损失（收益以“-”号填列）	-261,844,748.90	-301,242,590.24
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	48,303,350.00	17,866,480.53
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-3,523,369.45	-6,106,049.22
存货的减少（增加以“-”号填列）	10,403,319.79	22,071,730.50
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	937,367,494.71	-1,932,562,066.78
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-1,540,791,633.78	917,052,563.40
非同一控制下企业合并产生的负商誉	-978,468.78	-1,594,278.09
专项储备计提及使用净额	11,421,531.74	15,011,368.42
递延收益摊销	-151,640.52	-151,640.52
经营活动产生的现金流量净额	2,169,968,463.97	1,881,229,894.71
<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	983,431,453.32	969,540,506.15
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	13,890,947.17	702,126,027.22

### (1). 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
本期取得子公司的价格	453,593,079.01
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	262,140,179.01
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	31,777,286.66
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
取得子公司支付的现金净额	232,196,857.35

其他说明：

无

## (2). 本期收到的处置子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	373,604,003.60
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	280,522,292.71
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	-
处置子公司收到的现金净额	93,081,710.89

其他说明：

无

## (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	983,431,453.32	969,540,506.15
其中：库存现金	-	-
可随时用于支付的银行存款	983,431,453.32	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	983,431,453.32	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	4,031.39	48,143,192.78	受限资金
复垦保证金	12,484,746.80	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	12,496,956.73	58,148,383.71	/

其他说明：

√适用 □不适用

无

## 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104,456,394.38(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	3,091,729.48	-
合计	3,091,729.48	-

注：本公司将部分可用于“渔光互补”工程的滩地对外出租，租赁期为3-10年，承租人对租赁期末的租赁资产余值提供担保。本公司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。截止本年末本公司对该项租赁收款额已全额收回。

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	11,298,517.25	15,821,595.23
课题研究费	1,209,470.60	1,647,737.68
合计	12,507,987.85	17,469,332.91
其中：费用化研发支出	12,507,987.85	17,469,332.91
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	购买	2025年3月	控制	29,460,569.38	277,331.11	-10,042,464.47
木垒金风	2025年4月	350,545,179.01	100	购买	2025年4月	控制	71,041,815.76	43,451,063.88	-18,502,210.91
大庆萨北	2025年9月	5,043,900.00	51	购买	2025年9月	控制	7,009,048.61	2,897,476.91	-2,364,345.94

其他说明：

截至2025年12月31日，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；向大庆国信泰吉新能源有限公司以人民币5,043,900.00元收购大庆萨北51%股权。

被合并企业主要从事光伏发电和风力发电等新能源发电业务。

## (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	大庆萨北
--现金	98,003,800.00	350,545,179.01	5,043,900.00
--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	5,043,900.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	78,005,313.47	86,143,794.75	6,022,368.78
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	-978,468.78

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：

本集团收购新能源电站项目，按照合并中取得的被购买方各项可辨认资产、负债的公允价值确定其入账价值，合并成本大于合并中取得的被购买方的各项可辨认净资产公允价值而产生商誉。

## (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		大庆萨北	
	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	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	2,614,345.94	2,614,345.94
应收款项	1,469,400.00	1,469,400.00	199,368,680.89	199,368,680.89	949,768.51	949,768.51
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	-	-
无形资产	-	-	11,108,723.55	8,421,351.27	-	-
在建工程	202,580,725.65	215,292,891.56	-	-	176,885,472.12	178,139,892.82
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	256,110.91	-
其他非流动资产	25,379,516.41	25,379,516.41	-	-	-	-
负债：						
应付账款	-	-	33,341.99	33,341.99	-	-
应交税费	435.39	435.39	50,695.48	50,695.48	228,199.11	228,199.11
其他应付款	5,207,437.43	5,207,437.43	111,947,632.84	111,947,632.84	73,743,169.29	73,743,169.29
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	1,085,762.84	1,085,762.84
长期借款	454,649,659.89	454,649,659.89	298,913,000.00	298,913,000.00	93,840,000.00	93,840,000.00
净资产	78,005,313.47	98,021,733.52	86,143,794.75	224,143,653.58	11,808,566.24	12,806,876.03
减：少数股东权益	-	-	-	-	5,786,197.46	6,275,369.25
取得的净资产	78,005,313.47	98,021,733.52	86,143,794.75	224,143,653.58	6,022,368.78	6,531,506.78

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

单位：元 币种：人民币

子公司名称	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例（%）	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权时点的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例（%）	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益或留存收益的金额
海兴国信(注2)	2025年12月	95,955,500.00	51	股权转让	控制权转移	39,783,631.99	49	53,969,049.66	92,192,539.22	38,223,489.56	市场法	-
瑞和光晟(注2)	2025年12月	155,848,503.60	51	股权转让	控制权转移	68,207,735.13	49	78,404,456.39	149,736,797.58	71,332,341.19	市场法	-
金开智维(注3)	2025年12月	121,800,000.00	70	股权转让	控制权转移	78,522,164.42	30	18,547,643.83	52,200,000.00	33,652,356.17	市场法	-
合计	/	373,604,003.60	/	/	/	186,513,531.54	/	150,921,149.88	294,129,336.80	143,208,186.92	/	-

其他说明：

√适用 □不适用

注1：本集团由于丧失对海兴国信、瑞和光晟、金开智维的控制权而产生的利得合计为人民币346,893,196.47元，列示在合并财务报表的投资收益项目中。

注2：2025年12月本公司之子公司金开新能源科技有限公司分别以对价人民币95,955,500.00元、155,848,503.60元向一家独立第三方公司转让海兴国信51%股权、瑞和光晟51%股权。

注3：2025年12月本公司之子公司金开新能源科技有限公司分别以对价人民币69,600,000.00元、52,200,000.00元向本公司联营公司之子公司中瑞恒丰（江苏）能源科技有限公司和一家独立第三方公司转让金开智维40%、30%股权。

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

本集团对部分没有实际业务的子公司进行了清理注销，注销子公司未产生进一步的损益。

公司名称	变动原因	纳入/不纳入合并范围日期
金开新疆煤制气有限公司	新设成立	2025年3月
金开恒泰新能源科技（天津）有限公司	新设成立	2025年3月
新疆金开镁业有限公司	新设成立	2025年4月
金开新能（常德市）新能源有限公司	新设成立	2025年4月
金开新能伊吾新能源发电有限责任公司	新设成立	2025年5月
金开新能（北京）节能技术有限公司	新设成立	2025年5月
四川诚开吾盛新能源科技有限公司	清算注销	2025年1月
金开郭家窑（赤城）光伏发电有限公司	清算注销	2025年3月
金开（淄博市淄川区）新能源有限公司	清算注销	2025年3月
金开新能（芜湖）新能源有限公司	清算注销	2025年6月
万宁鑫开新能源有限公司	清算注销	2025年7月
金开新能（惠东）光伏发电有限公司	清算注销	2025年7月
清远市连州金开光伏发电有限公司	清算注销	2025年9月
金开新能（枣庄市）风电有限公司	清算注销	2025年12月
金开新能（宽甸）抽水蓄能有限公司	清算注销	2025年12月
安多县津开新能源科技有限公司	清算注销	2025年12月

## 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	注册地	业务性质	注册资本	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
金开新能科技有限公司	北京	北京	投资管理	3,924,811,066.13	100	-	同一控制下合并
同心县隆基新能源有限公司	宁夏	宁夏	光伏发电	159,520,000.00	-	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	宁夏	光伏发电	46,520,000.00	-	50.99	非同一控制下企业合并
宁夏利能光伏电力开发有限公司	宁夏	宁夏	光伏发电	60,740,000.00	-	100	非同一控制下企业合并
宁夏嘉润农光新能源有限公司	宁夏	宁夏	光伏发电	35,142,800.00	-	80	非同一控制下企业合并
宁夏卫钢新能源有限公司	宁夏	宁夏	光伏发电	1,000,000.00	-	100	设立
保能曲阳县光伏电力开发有限公司	河北	河北	光伏发电	111,000,000.00	-	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	河北	光伏发电	35,000,000.00	-	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	河北	光伏发电	56,000,000.00	-	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	河北	光伏发电	15,000,000.00	-	100	设立
龙游瑞源新能源有限公司	浙江	浙江	光伏发电	15,100,000.00	-	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4)	上海	上海	光伏发电	30,000,000.00	-	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	江苏	光伏发电	160,600,000.00	-	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	江西	光伏发电	30,000,000.00	-	100	设立
合肥市大川新能源科技有限公司	安徽	安徽	光伏发电	76,930,000.00	-	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	安徽	光伏发电	1,000,000.00	-	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	广西	光伏发电	12,500,000.00	-	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	黑龙江	光伏发电	1,000,000.00	-	100	设立
大连国发新能源有限公司	辽宁	辽宁	光伏发电	15,000,000.00	-	65	设立
沈阳拓源沈机新能源有限公司	辽宁	辽宁	光伏发电	5,000,000.00	-	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	辽宁	光伏发电	5,000,000.00	-	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	山东	光伏发电	1,000,000.00	-	100	设立
德州润津新能源有限公司	山东	山东	风力发电	20,000,000.00	-	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	新疆	风力发电	22,000,000.00	-	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	新疆	光伏发电	142,080,000.00	-	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	新疆	光伏发电	148,000,000.00	-	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	山西	光伏发电	1,000,000.00	-	30	设立
山东大德能源有限公司	山东	山东	投资管理	100,000,000.00	-	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	北京	光伏发电	400,000,000.00	-	100	设立
宁夏宁东京伏新能源有限公司	宁夏	宁夏	光伏发电	1,000,000.00	-	100	设立
偏关县开能光伏发电有限公司	山西	山西	光伏发电	1,000,000.00	-	100	设立
上海越储能源科技有限公司	上海	上海	技术开发	2,860,000.00	-	51	设立
北京孚威科技有限公司	北京	北京	研究和试验发展	1,000,000.00	-	100	设立
武汉诚开吾盛新能源科技有限公司	湖北	湖北	研究和试验发展	2,000,000.00	-	51	设立
上海奥西光伏电力有限公司	上海	上海	光伏发电	1,000,000.00	-	100	设立
孟村回族自治县诚卓新能源科技有限公司	河北	河北	电力、热力生产和供应业	1,000,000.00	-	80	设立
五家渠保利招商联合新能源有限公司	新疆	新疆	光伏发电	100,000,000.00	-	100	非同一控制下企业合并
新疆中惠天合节能环保	新疆	新疆	光伏发电	50,000,000.00	-	100	非同一控制

科技有限公司							下企业合并
木垒联合光伏发电有限公司	新疆	新疆	光伏发电	150,000,000.00	-	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	新疆	风力发电投资	135,000,000.00	-	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	新疆	风力发电投资	200,000,000.00	-	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	新疆	风力发电投资	100,000,000.00	-	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	新疆	风力发电投资	100,500,000.00	-	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	湖北	电力、热力生产和供应业	50,000,000.00	-	51	设立
惟道农业科技有限公司	宁夏	宁夏	农业种植	50,000,000.00	-	100	设立
湖北开奥光伏发电有限公司	湖北	湖北	技术开发	100,000,000.00	-	51	设立
牡丹江杭开新能源科技有限公司	黑龙江	黑龙江	光伏发电	100,000,000.00	-	51	设立
邹平绿筑光伏电力有限公司	山东	山东	光伏发电	20,000,000.00	-	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	山东	光伏发电	20,000,000.00	-	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	山东	光伏发电	20,000,000.00	-	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	山东	光伏发电	20,000,000.00	-	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	山东	光伏发电	20,000,000.00	-	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	山东	光伏发电	20,000,000.00	-	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	山东	光伏发电	20,000,000.00	-	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	山东	光伏发电	20,000,000.00	-	100	非同一控制下企业合并
青海初日新能源有限公司	青海	青海	技术开发	5,000,000.00	-	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	青海	光伏发电	5,000,000.00	-	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	山东	光伏发电	100,000,000.00	-	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	新疆	风力发电	453,870,000.00	-	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	江苏	光伏发电	350,000,000.00	-	99.86	非同一控制下企业合并
常州长合新能源有限公司	江苏	江苏	光伏发电	550,000,000.00	-	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	山西	电力供应	1,000,000.00	-	51	设立
宁夏国信光伏能源有限公司	宁夏	宁夏	光伏发电	205,423,450.00	-	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	河北	光伏发电	10,000,000.00	-	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	河北	光伏发电	58,340,000.00	-	100	非同一控制下企业合并
枣庄峰州新能源有限公司	山东	山东	光伏发电	15,000,000.00	-	51	设立
宁夏国光新能源有限公司	宁夏	宁夏	光伏发电	1,000,000.00	-	100	设立

司							
五家渠华风汇能发电有限公司	新疆	新疆	风力发电	135,000,000.00	-	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	新疆	风力发电	200,000,000.00	-	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	新疆	风力发电	100,000,000.00	-	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	新疆	风力发电	100,500,000.00	-	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	广西	光伏发电	1,000,000.00	-	90	设立
湖北昌昊新能源科技有限公司	湖北	湖北	发电供电及太阳能技术开发	1,000,000.00	-	100	设立
天津诚开新能源科技有限公司	天津	天津	光伏发电	1,000,000.00	-	100	设立
凌源智晶新能源有限公司	山东	山东	风力发电投资	49,990,000.00	-	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	山东	风力发电	77,000,000.00	-	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	浙江	光伏发电	2,000,000.00	-	100	设立
上海电气(木垒)风力发电有限公司	新疆	新疆	风力发电	397,000,000.00	-	100	非同一控制下企业合并
上海金开新能供应链管理有限公司	上海	上海	供应链管理	100,000,000.00	-	100	设立
金开新能(常州)新能源科技有限公司	江苏	江苏	光伏发电	1,000,000.00	-	100	设立
金开新能(马鞍山)新能源科技有限公司	安徽	安徽	光伏发电	1,000,000.00	-	100	设立
海南儋州金开鑫诚新能源有限公司	海南	海南	光伏发电	5,000,000.00	-	100	设立
肇庆金开新能源有限公司	广东	广东	光伏发电	1,000,000.00	-	100	设立
宁夏上电新能源有限公司	宁夏	宁夏	光伏发电	10,000,000.00	-	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	江苏	光伏发电	5,000,000.00	-	100	设立
贵港市高传风力发电有限责任公司	广西	广西	风力发电	96,000,000.00	-	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	黑龙江	风力发电	10,000,000.00	-	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	黑龙江	风力发电	10,000,000.00	-	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	黑龙江	风力发电	10,000,000.00	-	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	黑龙江	风力发电	10,000,000.00	-	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	东北	风力发电	1,000,000.00	-	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	东北	风力发电	12,660,000.00	-	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	福建	光伏发电	13,521,450.00	-	90	非同一控制下企业合并
肇庆市高要区金开旭鸿新能源有限公司	广东	广东	光伏发电	20,000,000.00	-	51	设立
天津市滨海新区金开新能源科技有限公司	天津	天津	光伏发电	1,000,000.00	-	100	设立

青铜峡市金瓯新能源有限公司	宁夏	宁夏	风力发电	5,000,000.00	-	51	设立
金开新能供应链管理(天津)有限公司	天津	天津	商业服务业	10,000,000.00	-	100	设立
辽宁中奉风力发电有限公司	东北	东北	风力发电投资	3,000,000.00	-	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	东北	光伏发电	10,000,000.00	-	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	山东	光伏发电	50,000,000.00	-	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	福建	生物质发电	63,000,000.00	-	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	辽宁	光伏发电	10,000,000.00	-	100	非同一控制下企业合并
金开新能(本溪)分布式光伏发电有限公司	辽宁	辽宁	光伏发电	8,000,000.00	-	100	设立
汉能吴忠市太阳山光伏发电有限公司	宁夏	宁夏	光伏发电	64,000,000.00	-	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	新疆	光伏发电	10,000,000.00	-	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	陕西	风力发电	3,000,000.00	-	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	河南	电力、热力生产和供应业	1,000,000.00	-	100	设立
易县慧润	河北	河北	光伏发电	1,000,000.00	-	100	非同一控制下企业合并
易县慧诚	河北	河北	光伏发电	1,000,000.00	-	100	非同一控制下企业合并
保定慧瀚	河北	河北	光伏发电	1,000,000.00	-	100	非同一控制下企业合并
保定慧拓	河北	河北	光伏发电	1,000,000.00	-	100	非同一控制下企业合并
华彭能源(睢宁)有限公司	江苏	江苏	风力发电	55,153,148.00	-	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	安徽	风力发电	10,000,000.00	-	90	非同一控制下企业合并
罗城启昱新能源有限公司	广西	广西	光伏发电	94,800,000.00	-	100	非同一控制下企业合并
金开新能木垒风电有限公司	新疆	新疆	风力发电	4,390,000.00	-	50	设立
芮城九广风力发电有限公司	山西	山西	风力发电	3,000,000.00	-	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	天津	风力发电	4,500,000.00	-	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	天津	风力发电	10,000,000.00	-	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	广东	光伏发电	2,000,000.00	-	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	西藏	光伏发电	1,000,000.00	-	65	设立
连云港金开盛联新能源有限公司	江苏	江苏	光伏发电	4,000,000.00	-	51	设立
社旗县杰卓风力发电有限公司	河南	河南	风力发电	10,000,000.00	-	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)(注5)	北京	北京	光伏发电	851,000,000.00	-	80.95 24	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	山西	风力发电	3,000,000.00	-	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	江苏	风力发电	4,000,000.00	-	100	非同一控制下企业合并
金开新能(庄河市)新能源有限公司	辽宁	辽宁	科技推广和应用服务业	1,000,000.00	-	95	设立
金开新能(阳曲)风力发电有限公司	山西	山西	风力发电	1,000,000.00	-	90	设立
天津金开综合能源服务有限公司	天津	天津	电力、热力生产和供应业	1,000,000.00	-	100	设立
金开新能智算科技(上海)有限公司	上海市	上海市	软件和信息技术服务业	10,000,000.00	-	100	设立
金开新能(新疆)数字科技有限公司	新疆	新疆	软件和信息技术服务业	10,000,000.00	-	100	设立
金开新能伊吾数字科技有限公司	新疆	新疆	互联网和相关服务	10,000,000.00	-	100	设立
金开新能伊吾新能源发电有限责任公司(注1)	新疆	新疆	电力、热力生产和供应业	10,000,000.00	-	100	设立
金开恒泰新能源科技(天津)有限公司(注1)	天津	天津	电气机械和器材制造业	20,000,000.00	-	55	设立
金开新能(常德市)新能源有限公司(注1)	湖南	湖南	电力、热力生产和供应业	2,000,000.00	-	100	设立
丰宁满族自治县大晟新能源科技有限公司(注1)	河北	河北	科技推广和应用服务业	1,000,000.00	-	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	河北	光伏发电	74,550,000.00	-	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	新疆	风力发电	80,000,000.00	-	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	新疆	有色金属冶炼和压延加工业	20,000,000.00	-	100	设立
金开新能(北京)节能技术有限公司(“金开节能”)(注1)(注3)	北京	北京	科技推广和应用服务业	1,000,000.00	-	51.69	设立
大庆萨北(注1)	黑龙江	黑龙江	电力、热力生产和供应业	10,000,000.00	-	51	非同一控制下企业合并
滨州恒禹新能源有限公司(注2)	山东	山东	光伏发电	10,000,000.00	-	100	资产收购
滨州晟日新能源有限公司(注2)	山东	山东	光伏发电	10,000,000.00	-	100	资产收购
金开新疆煤制气有限公司(注1)	新疆	新疆	石油、煤炭及其他燃料加工业	2,000,000,000.00	100	-	设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明:

序号	子公司	持股比例(%)		表决权比例(%)	备注
		直接	间接		
1	寿阳国科新能源科技有限公司	-	30	100	公司章程约定

2	枣庄峰州新能源有限公司	-	51	100	公司章程约定
3	青海初日新能源有限公司	-	49	100	表决权委托
4	新疆启昱诚励新能源科技有限公司	-	50	100	表决权委托
5	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 年新设立或非同一控制企业合并增加，具体见本节附注九、1 及本节附注九、5。其中：金开新疆煤制气有限公司为金开新能源股份有限公司的子公司，丰宁满族自治县丰晟能源有限公司为丰宁满族自治县大晟新能源科技有限公司的子公司。注 2：2025 年度，本公司之子公司金开节能引入战略投资者农银金融资产投资有限公司（“农银投资”）注资人民币 12 亿元，持有金开节能 48.309% 股权，注资后农银投资按持股比例计算享有金开节能的净资产份额人民币 1,180,720,481.59 元，与注资金额差额人民币 19,279,518.41 元（本节附注七、55）调整资本公积。

注 3：2025 年 1 月，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 元（本节附注七、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 4：2025 年 9 月金开新能科技有限公司以对价人民币 12,825,700.00 元收购西藏树叶电源科技有限公司认缴的金开启昱（北京）新能源发展合伙企业（有限合伙）3.5253% 有限合伙份额（占实缴比例 1.5873%），按取得股权的比例计算的子公司净资产份额价值人民币 13,278,349.12 元，差额人民币 452,649.12 元（本节附注七、55）调整资本公积。交易完成后，金开新能科技有限公司认缴出资比例由 58.7544% 变为 62.2797%，实缴出资比例由 79.3651% 变为 80.9524%。

## (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
金开新能（北京）节能技术有限公司	48.31%	-17,978,333.30	-	1,163,652,774.15
同心县隆基新能源有限公司	49.00%	2,019,387.96	-	215,333,568.54
金开启昱（北京）新能源发展合伙企业（有限合伙）	19.05%	-20,431,721.53	-	164,343,335.99

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
金开新能（北京）节能技术有限公司	2,285,919,619.38	3,780,958,720.71	6,066,878,340.09	520,156,575.67	3,138,099,781.10	3,658,256,356.77	-	-	-	-	-	-
同心县隆基新能源有限公司	440,507,366.01	313,902,051.32	754,409,417.33	140,971,091.26	174,000,000.00	314,971,091.26	386,193,949.86	344,212,745.66	730,406,695.52	80,652,387.62	214,500,000.00	295,152,387.62
金开启昱（北京）新能源发展合伙企业（有限合伙）	1,623,453.39	861,190,772.44	862,814,225.83	10,849.06	-	10,849.06	15,508,717.07	963,300,352.06	978,809,069.13	10,000.00	-	10,000.00

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
金开新能（北京）节能技术有限公司	136,816,204.04	-37,298,055.98	-37,298,055.98	697,979,062.16	-	-	-	-
同心县隆基新能源有限公司	53,863,972.55	4,121,031.71	4,121,031.71	-3,517,833.08	68,166,115.95	14,005,821.66	14,005,821.66	-2,007,476.35
金开启昱（北京）新能源发展合伙企业（有限合伙）	-	-102,121,448.97	-102,121,448.97	-11,020.29	-	122,835,335.25	122,835,335.25	-8,509.39

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

(1). 在子公司所有者权益份额的变化情况的说明

适用 不适用

(2). 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

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

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	太阳能电池组件制造及销售	-	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	4,974,197,131.57	5,771,472,027.42
非流动资产	1,168,266,125.60	872,002,926.48
资产合计	6,142,463,257.17	6,643,474,953.90
流动负债	3,110,047,302.11	3,873,937,611.85

非流动负债	1,290,402,135.72	817,948,033.09
负债合计	4,400,449,437.83	4,691,885,644.94
少数股东权益	-	-
归属于母公司股东权益	1,742,013,819.34	1,951,589,308.96
按持股比例计算的净资产份额	848,745,715.07	950,855,294.70
调整事项	12,445,057.37	12,445,057.36
--商誉	-	-
--内部交易未实现利润	-	-
--其他	12,445,057.37	12,445,057.36
对联营企业权益投资的账面价值	861,190,772.44	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	3,902,324,895.01	6,961,204,883.43
净利润	-209,575,489.62	545,157,181.05
终止经营的净利润	-	-
其他综合收益	-	-
综合收益总额	-209,575,489.62	545,157,181.05
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	241,929,336.80	74,720,161.07
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-542,442.75	1,685,175.78
--其他综合收益	-	-
--综合收益总额	-542,442.75	1,685,175.78
联营企业：		
投资账面价值合计	341,738,208.45	289,996,055.54
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	14,154,297.42	113,438,197.42
--其他综合收益	-	-
--综合收益总额	14,154,297.42	113,438,197.42

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。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。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

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	2,792,713.85	-	-	151,640.52	-	2,641,073.33	与资产相关
合计	2,792,713.85	-	-	151,640.52	-	2,641,073.33	/

## 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	22,718,274.62	26,600,726.62
与资产相关	151,640.52	151,640.52
合计	22,869,915.14	26,752,367.14

其他说明：

注：财政部、海关总署、税务总局于2025年10月17日联合发布《财政部 海关总署 税务总局关于调整风力发电等增值税政策的公告》（2025年第10号），《财政部 国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》（财税〔2015〕74号）等文件规定自2025年11月1日起废止，本公司陆上风电项目自2025年11月1日起不再享受增值税即征即退50%的优惠政策。

## 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

本公司的金融工具主要包括货币资金、应收账款、其他应收款、应付账款及其他应付款等，各项金融工具的详细情况说明见本节附注七相关项目。本公司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、利率风险，董事会全权负责建立并监督本公司的风险管理架构，以及制定和监察本公司的风险管理政策。

风险管理目标和政策：本公司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，将风险对本公司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

本公司的信用风险主要来自货币资金、应收款项等。

本公司持有的货币资金，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。本公司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，本公司设定相关政策以控制信用风险敞口。本公司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限。本公司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，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司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；对于应收光伏原材料及算力服务器代采业务款，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 12 月 31 日，本公司的前五大客户的应收款占本公司应收款项总额情况详见“本节附注七、5(5) 应收账款”“按欠款方归集的年末余额前五名的应收账款情况”。

本公司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。除本节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。于资产负债表日就上述财务担保承受的最大信用风险敞口已在本节附注十四披露。

## 2、流动性风险

流动性风险为本公司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。

本集团于资产负债表日的金融负债按未折现的合同现金流量（包括按合同利率（如果是浮动利率则按 12 月 31 日的现行利率）计算的利息）的剩余合约期限，以及被要求支付的最早日期如下：

项目	2025 年 12 月 31 日折现的合同现金流量					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	合计	
短期借款	61,246,173.33	-	-	-	61,246,173.33	60,145,900.02
应付票据	268,073,744.25	-	-	-	268,073,744.25	268,073,744.25
应付账款	261,042,003.31	-	-	-	261,042,003.31	261,042,003.31
其他应付款	1,676,958,075.17	-	-	-	1,676,958,075.17	1,676,958,075.17
长期借款 (含一年内 到期部分)	2,687,748,358.13	2,699,904,677.98	7,302,916,077.78	13,871,226,640.47	26,561,795,754.36	22,259,384,809.17
应付债券 (含一年内 到期部分)	367,750,000.00	1,310,550,000.00	1,504,825,000.00	-	3,183,125,000.00	3,026,187,782.69
租赁负债 (含一年内 到期部分)	50,183,636.87	85,677,191.19	129,985,776.31	596,277,358.89	862,123,963.26	612,905,229.84
合计	5,373,001,991.06	4,096,131,869.17	8,937,726,854.09	14,467,503,999.36	32,874,364,713.67	28,164,697,544.45

## 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 12 月 31 日持有的计息金融工具如下：

固定利率金融工具：

项目	2025 年		2024 年	
	实际利率	金额	实际利率	金额
金融负债				
- 短期借款	2.40%-2.50%	60,145,900.02	2.50%	547,847.66
- 应付债券 (含一年内到期部分)	2.10%-2.55%	3,026,187,782.69	2.22% - 2.65%	1,557,827,110.64
- 租赁负债 (含一年内到期部分)	3.50% - 4.79%	612,905,229.84	3.89% - 4.79%	520,971,174.86
合计		3,699,238,912.55		2,079,346,133.16

浮动利率金融工具：

项目	2025 年		2024 年	
	实际利率	金额	实际利率	金额
金融资产				
- 货币资金	活期	995,928,410.05	活期	1,027,688,889.86
金融负债				
- 长期借款 (含一年内到期部分)	1.50%-4.60%	22,259,384,809.17	2.35% - 4.9%	23,324,454,782.47
合计		21,263,456,399.12		22,296,765,892.61

(2)敏感性分析

于2025年12月31日,在其他变量不变的情况下,如果利率提高/降低100个基点(2024年12月31日:100个基点),将会导致本集团股东权益和净利润减少/增加人民币194,942,150.56元(2024年度: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

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			合计
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	

一、持续的公允价值计量				
（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	-	346,047,709.65	-	346,047,709.65
（二）应收款项融资	-	-	33,278,486.78	33,278,486.78
持续以公允价值计量的资产总额	-	346,047,709.65	33,278,486.78	379,326,196.43

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

本公司第二层次公允价值计量项目系银行理财产品、基金，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

本公司第三层次公允价值计量项目应收款项融资为银行承兑汇票，其剩余到期期限较短，其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确定公允价值。

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12月31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本节附注“十、在其他主体中的权益”。

## 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本节附注“十、3”，本年度或上年度与本集团发生关联方交易的其他合营或联营企业情况如下：

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
华金微开	本集团的合营企业
海兴国信(注)	本集团的合营企业
瑞和光晟(注)	本集团的合营企业
中瑞恒丰	本集团的联营企业
英利发展	本集团的联营企业
金开智维(注)	本集团的联营企业

其他说明：

适用 不适用

注：本集团于 2025 年度处置子公司金开智维、海兴国信、瑞和光晟部分股权，而丧失其控制权。自处置完成日上述三家子公司不再纳入本公司合并财务报表范围，并成为本公司的关联方，详见本节附注九、4。

## 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
北京天润新能投资有限公司(注1)	过去12个月内对本集团施加重大影响的投资方的子公司
奇台县新科风能有限责任公司(注2)	本集团合营公司之子公司
中瑞恒丰(江苏)电力工程有限公司	本集团联营公司之子公司
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
易县智岩新能源科技有限公司	本集团联营公司之子公司
易县智晓新能源科技有限公司	本集团联营公司之子公司
保定智焱新能源科技有限公司	本集团联营公司之子公司
保定智为新能源科技有限公司	本集团联营公司之子公司

其他说明:

注1:北京天润新能投资有限公司母公司金风科技股份有限公司曾向本公司派驻董事张丽,其于2024年10月8日离任,因此,截至2025年10月8日,北京天润新能投资有限公司仍列示为本公司的关联方,此关联关系于2025年10月9日解除。

注2:奇台县新科风能有限责任公司为瑞和光晟之子公司。

## 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
英利能源发展(衡水)有限公司	工程物资	-			458,456.15
英利发展	工程物资	-			32,605.75

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
英利能源发展(蠡县)有限公司	原材料代采服务	6,938,486.05	3,319,175.63
英利发展	劳务服务	1,687,506.77	700,304.56
英利发展	仓储服务	-	24,478.97
英利发展	租赁服务	595,229.36	-
英利发展	原材料代采服务	1,842,665.32	-
滨州晨丰新能源有限公司	原材料及设备代采服务	8,352,876.14	663,716.60
英利能源发展(天津)有限公司	原材料代采服务	2,630,179.98	-

英利能源发展（衡水）有限公司	原材料代采服务	2,365,674.34	-
----------------	---------	--------------	---

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

注 1：2025 年本集团为英利发展及其子公司英利能源发展（蠡县）有限公司、英利能源发展（天津）有限公司、英利能源发展（衡水）有限公司代采原材料总额为人民币 901,702,890.90 元（不含税）（2024 年 11-12 月：人民币 240,529,101.79 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 13,777,005.69 元（2024 年 11-12 月：人民币 3,319,175.63 元（不含税））。

注 2：2025 年本集团为中瑞恒丰之子公司滨州晨丰新能源有限公司代采原材料及设备总额为人民币 80,034,292.06 元（不含税）（2024 年：人民币 44,911,489.89 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 8,352,876.14 元（2024 年：人民币 663,716.60 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

截至 2025 年 12 月 31 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担保余额为人民币 15,245,689,734.32 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

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	266.71	480.05

## (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，具体见本节附注九、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收购资产，具体见本节附注九、4 和十、1。

本集团于本期向联营公司中瑞恒丰支付股权意向金为人民币 157,000,002.47 元；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人民币 10,000,000.00 元和 30,000,000.00 元。

本公司之子公司金开新能科技有限公司在丧失控制权至 2025 年 12 月 31 日收到海兴国信、瑞和光晟之子公司奇台县新科风能有限责任公司归还的往来款合计人民币 204,467,706.42 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	金开智维	4,199,351.14	-	-	-
应收账款	海兴国信	19,665.42	-	-	-
应收账款	奇台县新科风能有限责任公司	38,864.45	-	-	-
应收账款	英利能源发展（蠡县）有限公司	35,859,334.05	-	196,762,289.24	-
应收账款	滨州晨丰新能源有限公司	90,438,750.00	-	45,674,985.22	-
应收账款	英利发展	39,212,369.84	-	2,770,421.67	-
应收账款	英利能源发展（衡水）有限公司	79,991,898.05	-	-	-
应收账款	英利能源发展（天津）有限公司	79,371,431.56	-	8.45	-
预付账款	金开智维	510,832.41	-	-	-
其他应收款	英利发展	1,627,410.67	-	1,627,410.67	-
其他应收款	易县智岩新能源科技有限公司	3,889,369.69	-	-	-
其他应收款	易县智晓新能源科技有限公司	14,086,660.01	-	-	-
其他应收款	保定智焱新能源科技	7,296,645.01	-	-	-

	有限公司				
其他应收款	保定智为新能源科技有限公司	2,024,060.47	-	-	-
其他应收款	金开智维	713,171.04	-	—	-
其他应收款	中瑞恒丰	391,250.00	-	86,250.00	-
其他非流动资产	中瑞恒丰	156,999,802.47	-	-	-
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	易县智岩新能源科技有限公司	-	-	7,667,877.50	-
其他非流动资产	易县智晓新能源科技有限公司	-	-	22,635,486.16	-
其他非流动资产	保定智焱新能源科技有限公司	-	-	16,345,516.06	-
其他非流动资产	金开智维	900,984.21	-	—	-

## (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
合同负债	中瑞恒丰	1,690,500.00	-
应付账款	英利能源发展（衡水）有限公司	-	145,884.23
应付账款	金开智维	29,925,147.99	—
其他应付款	海兴国信	1,519,354.70	—
其他应付款	奇台县新科风能有限责任公司	924,345.83	—
其他应付款	英利发展	31,639,850.85	31,639,850.85
其他应付款	华金微开	89,916.81	16,430,000.00
其他应付款	中瑞恒丰	2,484,167.80	5,886,792.60
其他应付款	中瑞恒丰（江苏）电力工程有限公司	5,058,436.75	-
其他应付款	保定智为新能源科技有限公司	23,363,224.81	23,363,224.81
其他应付款	保定智焱新能源科技有限公司	9,500,000.00	9,500,000.00
其他应付款	金开智维	10,263,851.59	—

## (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12月31日	2024年12月31日
已批准及已签约	538,982,311.46	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

### 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

本公司于 2026 年 2 月 9 日召开 2026 年第一次临时股东会，根据股东会决议，本公司将回购专用证券账户中的 29,938,500 股已回购股份的回购用途由“用于实施员工持股计划或股权激励”变更为“用于注销并减少公司注册资本”，同时计划将以自有或自筹资金通过上海证券交易所股票交易系统以集中竞价交易方式继续回购股份用于注销并减少注册资本，回购金额不低于人民币 5 亿元（含）且不超过人民币 6 亿元（含），回购价格不超过人民币 7.50 元/股（含），实施期限为自股东会审议通过回购股份方案之日起 12 个月内。按照公司拟回购资金总额及回购股份价格上限测算，预计本次回购股份数量约为 6,666.67 万股至 8,000.00 万股，占公司已发行总股本的 3.34%至 4.01%。具体的回购数量及占公司总股本比例以回购实施完毕或回购实施期限届满时公司实际回购的股份数量为准。上述 29,938,500 股股份已于 2026 年 3 月 31 日注销。

## 十八、 其他重要事项

### 1、 前期会计差错更正

详见“重要事项”的“公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明”

### 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

如本节附注七、39 披露，本公司为所有正式员工缴纳年金。单位缴费比例：企业年金单位缴费以公司上年度工资总额为基数，按 8%计提；个人缴费比例：参加计划个人缴费以本人上一年度平均工资（含奖金）为基数，基数上限为住房公积金基数上限，按 2%缴纳，由人力资源部从员工工资收入中代扣。人力资源部每年第 3 季度对基数做一次调整。除此之外，本公司并无其他重大职工社会保障承诺。

## 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

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）	5,956,256.30	-
其中：1年以内（含1年）	5,956,256.30	-
1至2年（含2年）	-	-
2至3年（含3年）	-	-
3年以上	-	-
合计	5,956,256.30	-

#### (1). 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

## (2). 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

## (3). 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

## (4). 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
金开新能科技有限公司	5,568,868.24	-	5,568,868.24	93.50	-
金开智维（宁夏）科技有限公司	387,388.06	-	387,388.06	6.50	-
合计	5,956,256.30	-	5,956,256.30	100.00	-

其他说明：  
无

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
应收股利	-	300,000,000.00
其他应收款	3,139,095,451.10	1,586,875,466.76
合计	3,139,095,451.10	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

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利息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	-	300,000,000.00
合计	-	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

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股利账面余额显著变动的情况说明：

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

(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)	1,619,396,873.11	1,586,829,171.77
其中: 1年以内(含1年)	1,619,396,873.11	1,586,829,171.77
1至2年(含2年)	1,519,683,186.00	15,391.99
2至3年(含3年)	15,391.99	16,903.00
3至4年(含4年)	-	14,000.00
4至5年(含5年)	-	-
5年以上	-	-
合计	3,139,095,451.10	1,586,875,466.76

(13). 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	3,139,024,591.10	1,586,829,183.76
保证金	70,860.00	46,283.00
合计	3,139,095,451.10	1,586,875,466.76

(14). 坏账准备计提情况

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

(15). 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

(16). 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

(17). 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
金开新能科技有限公司	2,753,128,872.60	87.70	其他往来款	1年以内(含1年)及1至2年(含2年)	-
安达市金开新能源光伏电力开发有限公司	138,939,219.45	4.43	其他往来款	1年以内(含1年)	-
丰宁满族自治县丰晟能源有限公司	103,278,972.58	3.29	其他往来款	1年以内(含1年)	-
平顺县国合光伏发电有限公司	96,745,299.99	3.08	其他往来款	1年以内(含1年)及1至2年(含2年)	-
华彭能源(睢宁)有限公司	44,103,791.78	1.40	其他往来款	1年以内(含1年)	-
合计	3,136,196,156.40	99.90			-

(18). 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	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
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：  
无

### 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

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
其他业务	5,619,109.71	5,108,281.55	-	-
合计	5,619,109.71	5,108,281.55	-	-

#### (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

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	200,000,000.00	600,000,000.00
合计	200,000,000.00	600,000,000.00

其他说明：

无

6、 其他

适用 不适用

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	349,191,989.07	处置子公司、长期股权投资以及固定资产产生的投资收益
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	1,264,962.79	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	62,368,653.66	
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	978,468.78	非同一控制下企业合并产生
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	23,788,076.30	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	1,268,360.37	
少数股东权益影响额（税后）	-945,698.93	
合计	437,269,489.16	

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

无

## 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	1.11	0.05	0.05
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-3.67	-0.17	-0.17

## 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：2026年4月16日

修订信息

适用 不适用