

公司代码：600905

公司简称：三峡能源

中国三峡新能源（集团）股份有限公司 2025 年半年度报告

重要提示

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

二、 未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事	刘姿	工作原因	朱承军
董事	蔡庸忠	工作原因	王永海
董事	赵增海	工作原因	杜至刚

三、 本半年度报告未经审计。

四、 公司负责人朱承军、主管会计工作负责人杨庆华及会计机构负责人（会计主管人员）王书超声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、 董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

无。

六、 前瞻性陈述的风险声明

☒ 适用 ☐ 不适用

本报告所涉及的公司未来发展、发展战略、经营计划等前瞻性描述不构成本公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、 是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

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

否

十、 重大风险提示

报告期内，公司不存在影响公司持续经营的重大风险。公司已在本报告中详细描述了可能面对的风险，敬请查阅“第三节管理层讨论与分析 五、其他披露事项 （一）可能面对的风险”中的内容。

十一、 其他

☐ 适用 ☒ 不适用

目录

第一节 释义..... 4

第二节 公司简介和主要财务指标.....5

第三节 管理层讨论与分析..... 8

第四节 公司治理、环境和社会.....23

第五节 重要事项..... 25

第六节 股份变动及股东情况.....44

第七节 债券相关情况..... 50

第八节 财务报告..... 57

备查文件目录	（一）载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。
	（二）报告期内公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
国务院国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会
中国证监会、证监会	指	中国证券监督管理委员会
公司、本公司、本集团、三峡能源	指	中国三峡新能源（集团）股份有限公司
三峡集团、控股股东、实际控制人	指	中国长江三峡集团有限公司
都城伟业	指	都城伟业集团有限公司，系公司股东
水电建咨询	指	中国水利水电建设工程咨询有限公司，系公司股东
三峡资本	指	三峡资本控股有限责任公司，系公司股东
珠海融朗	指	珠海融朗投资管理合伙企业（有限合伙），系公司股东
浙能资本	指	浙能资本控股有限公司，系公司股东
川投能源	指	四川川投能源股份有限公司，系公司股东
招银成长	指	湖北长江招银成长股权投资合伙企业（有限合伙），系公司股东
金石新能源	指	金石新能源投资（深圳）合伙企业（有限合伙）
三峡财务	指	三峡财务有限责任公司，系三峡集团控股子公司
三峡租赁	指	三峡融资租赁有限公司，系三峡资本控股子公司
三峡投资	指	长江三峡投资管理有限公司，系三峡集团全资子公司
湖北能源	指	湖北能源集团股份有限公司，系三峡集团控股子公司，股票代码：000883
金风科技	指	金风科技股份有限公司，股票代码：002202
中登公司	指	中国证券登记结算有限责任公司上海分公司
报告期、报告期内	指	2025 年 1 月 1 日-2025 年 6 月 30 日
报告期末、本报告期末	指	2025 年 6 月 30 日
装机容量、装机规模	指	电厂所有发电机组额定功率的总和
发电量	指	发电场站在一段特定期间内生产的电能量，为发电设备端计量电量之和，包括试运行发电量
上网电量	指	发电场站在一段特定期间内送出线路侧计量的电量
瓦（W）	指	瓦特，功率单位，用于度量发电能力
千瓦（kW）、兆瓦（MW）、万千瓦、吉瓦（GW）	指	功率的单位，换算关系：1GW=100 万千瓦=1,000MW=1,000,000kW
千瓦时（kWh）	指	能量量度单位，用于度量消耗的能量
源网荷储	指	通过优化整合本地电源侧、电网侧、负荷侧资源，以先进技术突破和体制机制创新为支撑，探索构建源网荷储深度融合的新型电力系统发展路径，主要包括区域（省）级、市（县）级、园区（居民区）级“源网荷储一体化”等具体模式。摘自《国家发展改革委、国家能源局关于推进电力源网荷储一体化和多能互补发展的指导意见》（发改能源规〔2021〕280号）文。
多能互补	指	利用存量常规电源，合理配置储能，统筹各类电源规划、设计、建设、运营，优先发展新能源，积极实施存量“风光水火储一体化”提升，稳妥推进增量“风光水（储）一体化”，探索增量“风光储一体化”，严控增量“风光火（储）一体化”。摘自《国家发展改革委、国家能源局关于推进电力源网荷储一体化和多能互补发展的指导意见》（发改能源规

		〔2021〕280号）文。
光热	指	太阳能光热发电，是太阳能利用中的重要项目之一。
绿电交易	指	以绿色电力产品为标的物的电力中长期交易，用以满足发电企业、售电公司、电力用户等市场主体出售、购买绿色电力产品的需求，并为购买绿色电力产品的电力用户提供绿色电力证书。
绿证交易	指	市场主体通过绿证交易技术支持系统，以绿色电力证书为标的物开展的交易。
保障性收购电量	指	按照国家可再生能源消纳保障机制、比重目标等相关规定，应由电力市场相关成员承担收购义务的电量。
市场交易电量	指	通过市场化方式形成价格的电量，由售电企业和电力用户等电力市场相关成员共同承担收购责任。
四强四化	指	在工程建设上推进“四强”模式，即加强安全管控精益求精保平安，建强技术规范精耕细作保质量，做强过程管控精准有效保进度，增强创新引领精心培育强保障；在专业管理上实施“四化”管理，即以规模化发展为指导，以市场化经营为方向，以精细化管理为内涵，以精益化运维为保障。

说明：本报告部分表格中数据加总之和与列示的合计数尾数部分存在差异，均为四舍五入所致。

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	中国三峡新能源（集团）股份有限公司
公司的中文简称	三峡能源
公司的外文名称	China Three Gorges Renewables (Group) Co., Ltd.
公司的外文名称缩写	CTGR
公司的法定代表人	朱承军

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	杨丽迎	王蓉
联系地址	北京市通州区粮市街2号院成大中心5号楼	北京市通州区粮市街2号院成大中心5号楼
电话	010-57680278	010-57680278
传真	010-57680279	010-57680279
电子信箱	ctgr_ir@ctg.com.cn	ctgr_ir@ctg.com.cn

三、 基本情况变更简介

公司注册地址	北京市通州区粮市街2号院5号楼36层
公司注册地址的历史变更情况	2021年3月31日，公司注册地址由“北京市西城区白广路二条12号”变更为“北京市通州区贡院街1号院1号楼二层206-23室”。2025年8月22日，公司2025年第二次临时股东大会审议通过《关于修订〈公司章程〉的议案》，公司注册地址由“北京市通州区贡院街1号院1号楼二层206-23室”变更为“北京市通州区粮市街2号院5号楼36层”，工商登记变更手续正在办理中。
公司办公地址	北京市通州区粮市街2号院成大中心5号楼
公司办公地址的邮政编码	101199

公司网址	www.ctgne.com
电子信箱	ctgr_ir@ctg.com.cn
报告期内变更情况查询索引	无

四、信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》《证券时报》
登载半年度报告的网站地址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	北京市通州区粮市街2号院成大中心5号楼
报告期内变更情况查询索引	无

五、公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	三峡能源	600905	-

六、其他有关资料

☐适用 ☒不适用

七、公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1—6月)	上年同期		本报告期 比上年同 期增减(%)
		调整后	调整前	
营业收入	14,735,816,204.92	15,066,136,731.31	15,058,664,581.48	-2.19
利润总额	4,745,260,255.17	5,392,203,282.62	5,393,974,115.23	-12.00
归属于上市公司股东的净利润	3,815,195,092.40	4,036,302,008.91	4,038,572,329.36	-5.48
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	3,200,201,496.47	4,037,567,894.44	4,037,567,894.44	-20.74
经营活动产生的现金流量净额	8,246,856,681.82	8,115,501,863.67	8,118,017,541.86	1.62
	本报告期末	上年度末		本报告期 末比上年 度末增减 (%)
		调整后	调整前	
归属于上市公司股东的净资产	88,682,657,250.10	86,717,397,282.18	86,717,397,282.18	2.27
总资产	371,023,481,482.73	356,871,426,700.32	356,871,426,700.32	3.97

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1—6月)	上年同期		本报告期比上年同期增减(%)
		调整后	调整前	
基本每股收益（元 / 股）	0.1333	0.1410	0.1411	-5.46
稀释每股收益（元 / 股）	0.1333	0.1410	0.1411	-5.46
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元 / 股）	0.1118	0.1411	0.1411	-20.77
加权平均净资产收益率（%）	4.30	4.77	4.77	减少0.47个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	3.61	4.77	4.77	减少1.16个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

√适用 □不适用

2025 年 1-6 月，公司营业收入较上年同期（调整后）下降 2.19%，利润总额较上年同期（调整后）下降 12.00%，归属于上市公司股东的净利润较上年同期（调整后）下降 5.48%，主要原因是：（1）受电源分布和各地区消纳情况综合影响，发电平均利用小时数同比下降；（2）上网电量结构变化和市场化交易电量比重上升，综合平均电价同比有所下降；（3）随着并网项目陆续投产，折旧及运营成本随在建工程转固同比增加。

2025 年 1-6 月，归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润较上年同期（调整后）下降 20.74%，主要原因系报告期内处置参控股水电公司股权及相关债权，投资收益较上年同期（调整后）增加 4.66 亿元，导致非经常性收益较高。

截至 2025 年 6 月末，公司总资产较上年末增长 3.97%，主要原因系公司本报告期新增并网装机较多，资产总额增加；归属于上市公司股东的净资产较上年末增长 2.27%，主要系经营积累导致净资产增加；每股收益较上年同期下降 5.46%，主要系归属于上市公司股东的净利润较上年同期下降。

2025 年 1-6 月，公司经营活动产生的现金流量净流入同比增长 1.62%，主要原因系新项目投产发电，电费回收增加。

八、 境内外会计准则下会计数据差异

□适用 √不适用

九、 非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

非经常性损益项目	金额	附注（如适用）
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	466,674,679.47	
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	3,370,386.86	
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	9,803,367.54	
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财产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		

同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用	93,637,522.78	
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	25,768,054.71	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	17,064,056.73	
减：所得税影响额	691,626.43	
少数股东权益影响额（税后）	632,845.73	
合计	614,993,595.93	

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

☐适用 ☒不适用

十、存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润

☐适用 ☒不适用

十一、其他

☐适用 ☒不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

（一）公司所属行业及主营业务

公司主要产品为电力，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。报告期内，公司所属行业及主营业务未发生变化。

公司以风能、太阳能的开发、投资和运营为主营业务，积极发展陆上风电、光伏发电，大力开发海上风电，加快推进以沙漠、戈壁、荒漠为重点的大型风电、光伏发电基地建设，深入推动源网荷储一体化和多能互补发展，积极开展抽水蓄能、新型储能、氢能、光热等业务。同时，投资与新能源业务关联度高、具有优势互补和战略协同效应的相关产业，基本形成了风电、太阳能、储能、战略投资等相互支撑、协同发展的业务格局。目前，公司业务已覆盖全国30个省、自治区和直辖市，装机规模、盈利能力等居于国内同行业前列。

（二）公司经营模式

1. 前期开发模式

公司项目前期开发主要流程包括资源获取及评估、项目立项、投资决策。

项目实施单位负责在管辖范围内筛选项目资源，根据情况签订项目开发协议；项目实施单位按公司相关规定开展资源、限制因素、建设条件、造价、经济评价等初评估工作，根据初评估结果并结合区域内政策要求，组织参与项目指标竞争性配置或申报，根据授权情况报请公司决策；取得项目指标后，项目实施单位对项目进一步评估论证，对满足立项条件的项目，组织对项目立

项进行内部审核并向公司申请开展项目立项，公司前期工作管理部门对项目立项请示进行审查，提出立项审核意见，审定后报决策机构审议和批准，通过立项决策后项目实施单位组织开展项目可行性研究及前期手续办理等工作；项目可研报告经过评审收口、取得关键前期手续等，满足项目投资决策条件后，项目实施单位向公司申请开展项目投资决策，通过投资决策的项目，由前期工作管理部门商公司相关部门办理批复文件。

2. 采购及建设模式

（1）采购模式

公司采用公开招标、邀请招标、询比采购、竞价采购、谈判采购、直接采购等方式开展工程类、货物类和服务类采购，其中，公开招标为公司的主要采购方式。按照《招标投标法》等法律法规，公司制定了《招标及采购管理制度》，招投标及采购的各项流程均按照相关制度进行。

（2）建设模式

公司项目建设包括施工准备、工程建设和工程验收三个部分。项目施工准备主要包括手续办理、招标采购、初步设计、施工准备工程等；工程建设主要包括技术、进度、造价、安全和职业健康、生态环境保护等管理，由项目建设单位按照国家法律法规、部门规章、行业标准规范及相关制度，严格履行基本建设程序，实现安全、环保、质量、进度、造价的协调统一；工程验收以国家和行业法律法规、标准规范以及项目批准文件、设计文件、有效合同等为依据，按管理职责严格开展项目的单位工程、工程启动、工程试运及移交生产、工程竣工等验收。

3. 项目运维模式

公司在遵守法律法规、确保安全和环保达标排放的基础上进行风电、太阳能发电、储能等电力生产。电力运行与维护方面，公司已经制定电力生产、运行管理、检修管理、设备管理、备品备件管理等各项规章制度，保证机组的安全稳定运行。公司及控股子公司通过建立涵盖安全培训、技能培训和生产管理培训的完整培训体系，保证生产和管理人员的技能与业务水平的提升。

公司区域公司、专业化分（子）公司全面负责、组织区域内所有场站的运行、检修及其相关工作。其下设集控中心和检修中心，实现运行集中监控，场站“无人值班（少人值守）”；检修中心根据场站位置分布情况设置集中检修点，实现区域内场站设备自主检修。公司采取以“远程集中监控、现场无人值班（少人值守），区域自主检修，统一规范管理”为核心内容的运维模式，自主运维与对外委托相结合，将区域公司、专业化分（子）公司作为集约式运维管控单位，在生产管理上实施“三个集中”，即生产管理集中、运行集中、检修集中，做到所辖场站电力生产的统一管理、统一部署、统一协调、统一运作、统一营销。

4. 销售模式

根据《中华人民共和国可再生能源法》《全额保障性收购可再生能源电量监管办法》《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》等相关规定，符合相应标准的可再生能源发电项目的上网电量由电力市场相关成员全额保障性收购。可再生能源发电项目的上网电量包括保障性收购电量和市场交易电量。电网企业、电力调度机构、电力交易机构等应按照国家相关政策要求，组织可再生能源发电企业、售电企业和电力用户等电力市场相关成员，分工完成可再生能源电量全额保障性收购工作。同时坚持市场化方向，推动新能源上网电量全面进入市场、上网电价由市场形成，配套建立可持续发展价格结算机制，区分存量和增量分类施策，促进行业持续健康发展。

随着电力市场的不断发展，公司已在全国多省区参与市场化交易，但各省区市场化进程不同，售电模式也存在差异。在未参与市场化交易的区域，公司依据新能源发电项目核准备案时国家能源价格主管部门确定的区域电价或特许权投标电价与电网公司直接结算电费。在参与市场化交易的区域，电能销售模式为部分电能由电网公司采购，按项目批复电价结算；其余电量需参与市场化交易，按交易电价结算。报告期内，公司参与市场化交易的省区有 26 个：安徽、福建、甘肃、广东、广西、海南、河北、河南、黑龙江、湖南、吉林、江苏、江西、辽宁、内蒙古、宁夏、青海、山东、山西、陕西、四川、天津、新疆、云南、浙江和重庆。随着《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》的逐步实施，新能源上网电量将全面进入电力市场，通过市场交易形成价格。

（三）报告期内公司所处行业情况

1. 全球新能源行业发展情况

在全球范围内，随着风能、太阳能、地热能以及氢能等新能源技术不断取得突破，成本持续下降，应用范围不断拓宽，新能源产业已逐步成为推动经济增长的重要引擎。根据国际可再生能源署（IRENA）发布的《2025 年可再生能源装机容量统计报告》，2024 年，全球可再生能源装机容量新增 585 吉瓦，占全球新增电力装机容量的 92.5%，年增长率达到 15.1%，创下历史新高。2024 年，太阳能和风能仍然是可再生能源扩展的主力，占新增可再生能源装机容量的 96.6%。其中，超过四分之三的新增装机容量来自太阳能，太阳能装机容量新增 451.9 吉瓦，增长了 32.2%，装机总容量达到 1865 吉瓦；风能新增装机容量达到 113 吉瓦，增长了 11.1%，装机总容量达到 1133 吉瓦，增长主要集中在中国。根据全球能源互联网发展合作组织与中国气象局国家气候中心联合发布的《2025 年全球新能源发电年景预测报告》，预测 2025 年全球风电、光伏平均可发电小时数为 2300 小时左右、1350 小时左右，综合考虑气象要素变化和装机规模增长，预计 2025 年全球风电、光伏发电能力相比 2024 年将分别提高约 10%-15%和 25%-30%。

2. 我国新能源行业发展情况

2024 年是全面贯彻落实党的二十届三中全会“建设全国统一电力市场”部署的关键之年，截至 2024 年底，全国发电总装机容量为 33.5 亿千瓦，非化石能源发电装机占总装机容量的比重为 58.2%。根据国家能源局《2025 年能源工作指导意见》，2025 年全国发电总装机达 36 亿千瓦以上，新增新能源发电装机规模 2 亿千瓦以上，推动抽水蓄能装机容量达 6200 万千瓦以上；非化石能源发电装机占比提高到 60%左右，非化石能源占能源消费总量比重提高到 20%左右。根据《2025 年政府工作报告》，要积极稳妥推进碳达峰碳中和。扎实开展国家碳达峰第二批试点，建立一批零碳园区、零碳工厂。加快构建碳排放双控制度体系，扩大全国碳排放权交易市场行业覆盖范围。开展碳排放统计核算，建立产品碳足迹管理体系、碳标识认证制度，积极应对绿色贸易壁垒。加快建设“沙戈荒”新能源基地，发展海上风电，统筹就地消纳和外送通道建设。开展煤电低碳化改造试点示范。规划应对气候变化一揽子重大工程，积极参与和引领全球环境与气候治理。根据国家能源局数据显示，2025 年上半年，全国可再生能源新增装机 2.68 亿千瓦，同比增长 99.3%，约占新增装机的 91.5%。其中，风电新增 5139 万千瓦，太阳能发电新增 2.12 亿千瓦。截至 2025 年 6 月底，全国可再生能源装机达到 21.59 亿千瓦，同比增长 30.6%，约占我国总装机的 59.2%，其中，风电装机 5.73 亿千瓦，太阳能发电装机 11 亿千瓦。

3. 报告期内公司在行业中的地位

2025 年上半年，公司新增装机容量 218.07 万千瓦，累计装机容量达到 4993.66 万千瓦。风电累计装机容量达到 2297.02 万千瓦，占全国风力发电行业市场份额的 4.01%，其中海上风电累计装机容量 714.68 万千瓦，占全国市场份额的 16.17%；太阳能发电累计装机容量达到 2590.55 万千瓦，占全国太阳能发电行业市场份额的 2.35%，其中集中式光伏累计装机容量 2523.69 万千瓦，占全国市场份额的 4.16%。

电源种类	报告期内新增装机容量（万千瓦）			期末累计装机容量（万千瓦）		
	本公司	全国	市场份额	本公司	全国	市场份额
风电	53.81	5139	1.05%	2297.02	57260	4.01%
其中：海上风电	9.70	249	3.90%	714.68	4420	16.17%
太阳能发电	164.26	21221	0.77%	2590.55	110003	2.35%
其他	0.00			106.10		
合计	218.07			4993.66		

注：全国数据源自国家能源局官网。“其他”项为独立储能项目。2025 年，公司因转让水电项目，装机减少 20.26 万千瓦。

4. 报告期内重点行业政策

（1）推进能源结构调整优化，持续激发能源发展活力动力。

2025 年 2 月 28 日，国家能源局发布《2025 年能源工作指导意见》（国能发规划〔2025〕16 号），指出 2025 年新增新能源 2 亿千瓦以上，非化石能源装机占比约占 60%；新能源消纳和调控政策措施进一步完善，绿色低碳发展政策机制进一步健全。发展质量效益方面，风电、光伏发电利用率保持合理水平，光伏治沙等综合效益更加显著。

2025 年 2 月 10 日，工信部等 8 部门印发《新型储能制造业高质量发展行动方案》（工信部联电子〔2025〕7 号），构建新一代信息技术与新能源等增长引擎，深化新型储能供给侧结构性改革，推动新型储能制造业高质量发展，引导产业加快技术进步和转型升级，明确 2025-2027 年储能产

业高端化、智能化、绿色化目标，为新能源规模化开发提供装备与调节能力支撑。

2025年1月17日，国家能源局印发《分布式光伏发电开发建设管理办法》（国能发新能规〔2025〕7号），规范分布式光伏发电开发建设管理，促进分布式光伏发电高质量发展，适应新形势、新要求，分类规范户用/工商业分布式光伏，简化备案、公平接入电网，强化“就近开发、就地消纳”导向。

2025年5月23日，国家能源局印发《关于组织开展新型电力系统建设第一批试点工作的通知》（国能发电力〔2025〕53号），在消纳紧张区域先行先试“系统友好型新能源电站、虚拟电厂、高比例外送”等七大方向，探索新型电力系统建设新技术、新模式，推动新型电力系统建设取得突破。

2025年5月30日，国家发展改革委、国家能源局印发《关于有序推动绿电直连发展有关事项的通知》（发改能源〔2025〕650号），创新“源荷直连”消纳模式：允许新能源通过专用线路直接向用电企业供电，要求新能源电量自用率 $\geq 60\%$ ，用户侧绿电占比 $\geq 30\%$ ，缓解外送压力、提升就地消纳比例。

2025年6月8日，国家发展改革委、国家能源局印发《2025年可再生能源电力消纳责任权重及有关事项的通知》（发改办能源〔2025〕669号），下达2025/2026两年全国及分省可再生能源电力消纳责任权重，重点用能行业绿色电力消费比例首次量化，建立“监测+考核”闭环，压实地方与电网企业消纳责任。

（2）深入推进电力体制改革，不断完善市场体系建设。

2025年2月9日，国家发展改革委、国家能源局联合印发《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）提出要坚持分类施策，区分存量项目和增量项目，建立新能源可持续发展价格结算机制，保持存量项目政策衔接，稳定增量项目收益预期。新能源项目参与电力市场交易后，在市场外建立差价结算的机制，纳入机制的新能源电价水平（简称机制电价）、电量规模、执行期限等由省级价格主管部门会同省级能源主管部门、电力运行主管部门等明确。对纳入机制的电量，市场交易均价低于或高于机制电价的部分，由电网企业按规定开展差价结算，结算费用纳入当地系统运行费用。

2025年4月29日，国家发展改革委、国家能源局发布《关于全面加快电力现货市场建设工作的通知》（发改办体改〔2025〕394号），提出全面加快电力现货市场建设，2025年底前基本实现电力现货市场全覆盖，全面开展连续结算试运行。

2025年4月9日，国家发展改革委发布关于《电力市场计量结算基本规则（征求意见稿）》公开征求意见的通知。电费结算相关事宜应在电力用户、售电公司与电网企业签订的电费结算协议中予以明确。结算原则上以自然月为周期开展。其中，电力现货市场未连续运行时，按自然月为周期进行结算。电力现货市场连续运行时，原则上采用“日清月结”的结算模式，按日对已执行的成交结果进行量价清分，月度结算结果应是日清分结果的累计值，按自然月为周期进行结算。

2025年4月29日，国家发展改革委、国家能源局印发的《电力辅助服务市场基本规则》（发改能源规〔2025〕411号）提出电力现货市场连续运行的地区，要完善现货市场规则，适当放宽市场限价，引导实现调峰功能，调峰及顶峰、调峰容量等具有类似功能的市场不再运行。

2025年1月10日，国家能源局发布《2025年能源监管工作要点》（国能发监管〔2025〕3号）。其中提到发挥电力市场资源优化配置作用，加强省间中长期合同履约监管，促进电力资源跨省互济。高效推进绿证核发工作，加强绿证、绿电和碳市场衔接。健全基础规则制度，研究建立全国统一电力市场评价体系，推动绿色电力交易融入电力中长期交易。优化市场机制功能，推动扩大跨省跨区电力市场化交易，加强余缺互济。持续推进各省现货市场建设，2025年底前实现省级现货市场基本全覆盖。

2025年2月27日，国家能源局发布关于印发《2025年能源工作指导意见》（国能发规划〔2025〕16号），指出要持续完善能源体制机制。创新新能源价格机制和消纳方式，推动新能源全面参与市场，实现新能源由保障性收购向市场化消纳转变。研究制定绿电直连政策措施。出台促进绿证市场高质量发展的政策文件，落实绿色电力消费促进机制，完善可再生能源消纳责任权重制度，压实电力用户绿电消纳责任。深化全国统一电力市场建设。持续完善关键机制设计，进一步健全电力市场“1+N”基础规则体系，推动电力中长期市场连续运营，完善辅助服务市场机制，实现省级电力现货市场基本全覆盖。推动跨省跨区市场化交易，推进省级市场标准化建设，制定电力现货市场建设指引。

2025 年 4 月 14 日，国家发展改革委、国家能源局发布《关于加快推进虚拟电厂发展的指导意见》（发改能源〔2025〕357 号）。意见明确到 2027 年，虚拟电厂建设运行管理机制成熟规范，参与电力市场的机制健全完善，全国虚拟电厂调节能力达到 2000 万千瓦以上。到 2030 年，虚拟电厂应用场景进一步拓展，各类商业模式创新发展，全国虚拟电厂调节能力达到 5000 万千瓦以上。

（3）加快绿电绿证碳市场建设，推动能源消费绿色低碳转型。

2025 年 3 月 18 日，国家发展改革委等部门发布《关于促进可再生能源绿色电力证书市场高质量发展的意见》（发改能源〔2025〕262 号）。文件提出，一是稳定绿证市场供给。提升绿色电力交易规模，推动绿证在全国范围内合理流通。二是激发绿证消费需求。依法稳步推进绿证强制消费，逐步提高绿色电力消费比例并使用绿证核算。将绿色电力消费信息纳入上市企业环境、社会和公司治理（ESG）报告体系。三是完善绿证交易机制。加强绿证价格监测，研究建立绿证价格指数，引导绿证价格在合理水平运行。建立绿色电力消费核算机制，开展绿色电力消费认证，推动绿证与其他机制有效衔接。

2025 年 3 月 26 日，生态环境部发布《全国碳排放权交易市场覆盖钢铁、水泥、铝冶炼行业工作方案》（环气候〔2025〕23 号）。目前，全国碳排放权交易市场仅覆盖了发电行业重点排放单位 2200 家，年覆盖二氧化碳排放量超过 50 亿吨。钢铁、水泥、铝冶炼行业年排放约 30 亿吨二氧化碳当量，占全国二氧化碳排放总量的 20%以上。此次扩围后，全国碳排放权交易市场预计新增 1500 家重点排放单位，覆盖全国二氧化碳排放总量占比将达到 60%以上。

2025 年 3 月 31 日，国家能源局发布《可再生能源绿色电力证书核发实施细则（试行）》（征求意见稿）。对风电、太阳能发电等可再生能源发电项目上网电量核发可交易绿证；对项目自发自用电量、离网项目可再生能源发电电量核发不可交易绿证，绿证随结算电量划转。对存量常规水电项目，依据水电项目对应电量交易方式划转绿证；用能企业直接购买存量常规水电电量的，将电量对应绿证划转至买方账户；电网企业代理购电的，将相应绿证划转至电网企业所在行政区域的省级绿证账户。

2025 年 5 月 21 日，国家发展改革委、国家能源局联合印发《关于有序推动绿电直连发展有关事项的通知》（发改能源〔2025〕650 号），探索创新新能源生产和消费融合发展模式，促进新能源就近就地消纳。绿电直连指风电、太阳能发电等新能源不接入公共电网，通过直连线路向单一用户供电且电量可物理溯源。项目按“以荷定源”，新能源年自发自用电量占总可用发电量比例不低于 60%，占总用电量比例不低于 30%，2030 年前该比例不低于 35%。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

☐适用 ☒不适用

二、经营情况的讨论与分析

2025 年上半年，公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入学习贯彻党的二十大和二十届二中、三中全会精神，聚焦价值创造、坚持稳中求进，紧紧围绕“沙戈荒大基地”和“海上风电大基地”两大战略重点，深入落实“四强四化”行动要求，统筹推进陆上风电、光伏发电业务，深入推动抽水蓄能、新型储能、光热、氢能等新兴业务发展，多措并举应对新能源全面入市，坚持做优增量项目，着力挖潜存量效益，加快新能源规模化开发、专业化建设、高质量发展，全面完成生产经营各项重点工作。

（一）装机容量分析

报告期内，公司新增并网装机 218.07 万千瓦，其中风电新增并网 53.81 万千瓦，太阳能发电新增并网 164.26 万千瓦。新增获取核准/备案项目容量 400.56 万千瓦，在建项目计划装机容量合计 1381.78 万千瓦。报告期末公司待建新能源项目计划装机容量 2696.49 万千瓦，其中风电 1143.13 万千瓦，太阳能发电 1543.36 万千瓦，储能 10 万千瓦。

电源种类	报告期末控股总装机容量 (万千瓦)	报告期内新增并网装机容量 (万千瓦)	报告期内新投产机组的装机容量 (万千瓦)	报告期内新增核准/备案项目的计划装机容量 (万千瓦)	报告期末在建项目的计划装机容量 (万千瓦)
风电	2297.02	53.81	0.00	210.56	533.35
太阳能发电	2590.55	164.26	10.72	190.00	478.43

抽水蓄能	0.00	0.00	0.00	/	360.00
其他	106.10	0.00	0.00	/	10.00
合计	4993.66	218.07	10.72	400.56	1381.78

注：“其他”项为独立储能项目。2025 年，公司因转让水电项目，装机减少 20.26 万千瓦。

（二）报告期内发电量及上网电量情况分析

2025 年上半年，公司发电量 393.14 亿千瓦时，同比增长 8.85%，其中风电、太阳能、独立储能发电量增长主要受益于装机增长。公司自 2025 年 1 月起不再控股水电项目装机，故未产生水电发电量。

电源种类	发电量（亿千瓦时）			上网电量（亿千瓦时）		
	报告期	上年同期	同比增减	报告期	上年同期	同比增减
风电	250.61	230.58	8.69%	242.54	223.34	8.60%
太阳能发电	139.11	126.18	10.25%	135.87	123.41	10.10%
水电	/	2.57	/	/	2.55	/
独立储能	3.42	1.85	84.86%	3.35	1.79	87.15%
合计	393.14	361.18	8.85%	381.76	351.09	8.74%

（三）报告期内电量、收入及成本情况

单位：亿元 币种：人民币

电源种类	发电量 （亿千瓦时）	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（%）
风电	250.61	8.69%	99.47	101.74	-2.24	营业成本	48.27	61.87	45.53	68.15	6.01
太阳能发电	139.11	10.25%	44.53	45.98	-3.16	营业成本	27.45	35.19	19.38	29.01	41.60
独立储能	3.42	84.86%	1.56	0.84	84.13	营业成本	1.42	1.82	0.85	1.28	66.74
合计	393.14	8.85%	145.56	148.56	-2.03		77.14	98.88	65.76	98.44	17.29

（四）发电效率情况分析

2025 年上半年，公司发电设备平均利用小时数有所下降，主要受消纳等因素影响，青海、内蒙古、甘肃等区域消纳压力相对较大。其中风电平均利用小时为 1146 小时，较上年减少 97 小时；太阳能发电平均利用小时为 597 小时，较上年减少 96 小时；公司风电、太阳能发电利用小时数分别高于全国均值 59 小时、37 小时。风电发电厂可利用率为 99.21%，太阳能发电厂可利用率 99.83%，较上年均有所上升。

电源种类	报告期发电厂 可利用率	上年同期发电 厂可利用率	同比增减	报告期利用 小时数	上年同期利 用小时数	同比增减 （小时）
风电	99.21%	99.03%	增加 0.18 个百分点	1146	1243	-97

太阳能发电	99.83%	99.24%	增加 0.59 个百分点	597	693	-96
-------	--------	--------	--------------	-----	-----	-----

注：根据中国电力企业联合会统计与数据中心 2025 年 7 月 23 日发布的《全国电力工业统计月报》，2025 年上半年，全国发电设备年平均利用小时数及并网风电为 1087 小时，并网太阳能发电为 560 小时。

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

☐适用 ☒不适用

三、报告期内核心竞争力分析

☒适用 ☐不适用

（一）持续强化资源获取能力

公司深入贯彻新发展理念，锚定“双碳”目标，以大基地资源增强发展支撑力，以产业链协同增强发展竞争力，奋力争取优质资源。一方面，不断优化重点区域规模化新能源基地项目布局，着力推动陆上新能源多元发展，积极参与国家大型风电光伏基地项目策划申报和地方常规项目竞配等工作，提供“多场景”开发方案，因地制宜谋划“新能源+”新型储能、光热、制氢、生态环保等创新融合项目，以创新为驱动力，加快打造绿色能源基地；另一方面，巩固拓展海上风电引领优势，大力推动海上风电规模化、融合化开发，积极围绕广东、福建、江苏、山东、广西、辽宁、上海、天津、浙江等区域推动海上风电基地布局及深远海基地项目试点开发，持续巩固海上风电引领发展优势。

（二）不断提高工程建设体系化管理水平

公司通过优化整合建设资源，进一步完善工程建设管理体系，利用“大建管”专业化和“分公司”区域化管理优势，按照“集约化作战、扁平化协调、一体化建设、专业化管理”管理思路，高效协同，快速应对新能源市场化等内外部挑战，有效聚焦关键节点，持续紧抓关键程序，统筹安全、质量、进度、成本管理，提高建设管理效率，全力推动陆上、海上项目建设。同时，根据项目类型、规模及建设特点，结合区域出现的阶段性特征，以基地项目、海上风电为重点，聚焦优质项目，推动工程建设、合同造价、科技创新、质量安全环保等业务精细化管理，形成市场响应快速、建设管理精益的工作机制，不断培育核心竞争力，全面推动新能源项目持续高质量开发建设。

（三）加快提升科技创新能力

公司坚持创新驱动发展战略，充分发挥企业创新主体作用及多场景优势，积极开展技术攻关、创新平台建设、科技成果产出及转化，持续提升科技创新能力。参与承担的 1 项国家重点研发计划项目通过主管部门综合绩效评价。三峡能源“地质安全院士专家工作站”启动，江苏省海上风电运维工程技术研究中心等有序推进建设。“多塔一机塔式光热电站聚光集热系统”入选国家能源局第四批能源领域首台（套）重大技术装备名单，“16MW 超大容量海上风电机组技术”、“钙钛矿太阳能电池规模化应用技术”两项低碳技术入选《国家重点推广的低碳技术目录》（第五批）。新增授权专利 200 余项，完成 1 项专利密集型产品备案。

（四）深入推广精益运维模式

公司全面推行“远程集中监控、现场无人值班（少人值守），区域自主检修，统一规范管理”的电力生产运维管理模式，自主运维与对外委托相结合，做到所辖场站电力生产的统一管理、统一部署、统一协调、统一运作、统一营销，全面推进设备检修、维护、消缺、技改各项工作，优化外委电站管理体系，大力推行区域集控与智慧化运营，全面覆盖智能单兵设备，推进智能场站建设，持续提升故障诊断预警水平，借助人工智能、数据挖掘等技术，不断提升智能运维水平、降低运维成本。推进标准化作业包建设，加强故障提级管理，建立技术监督体系，反“三违”工作成效显著。实现高质量能源保供，圆满完成多轮次保供任务。

（五）不断增强市场营销能力

公司积极应对逐步到来的新能源上网电量全面市场化前景，主动适配市场变化，深入推进场站级精细化管理，提升交易水平。加强人才建设，通过多类型多频次的营销专题培训，打造专业化交易人才梯队。同时深化长周期电力交易实践，推动西北新能源电力跨省消纳，同步开拓外企

市场，探索签约“碳电”一体化合作新模式。环境价值方面，探寻“绿电直连”落地路径，统筹区域绿证销售工作，精准传递环境属性以获取溢价。紧抓碳市场发展机遇，主导研究“光伏+生态修复碳汇方法学”，为相关项目后续碳资产开发提供支撑。

（六）持续提高技术支撑能力

公司重视项目投资、建设、运营全方位全过程技术支撑。设立技术经济中心及四个区域分中心，积极打造涵盖资源、结构、电气、储能、氢能等 16 个细分领域的专业技术人才队伍。专题研究公司项目共性难点，系统识别项目投资开发全生命周期内的潜在风险，总结、提炼可复制、可推广的成果。持续加强技术储备，及时跟进分析行业新技术、新材料、新设备、新装备、新业态发展动态，跟踪研究新能源产业链上下游前沿技术，分析研判新能源行业技术创新集成应用。对公司项目造价及成本控制研究，形成契合公司业务特点的技术经济评审体系，提高对公司投资决策及项目建设造价管理的支撑能力。

（七）积极发挥资金保障优势

公司资金保障能力强，融资成本管控有力。始终坚持多元化融资，不断拓宽融资渠道，持续优化融资结构，保证融资渠道畅通、授信额度充足。坚持金融机构竞争性比选，把融资成本作为主要选择标准。不断加强对资本市场和信贷政策的跟踪研究，充分利用碳减排支持工具等绿色金融政策，合理把握市场窗口期，全力获取低成本资金，并持续推动存量融资成本下调。加强债务风险管控，严守债务风险底线，维护公司信誉，保持公司 AAA 级信用评级。

（八）加快推进数智化转型

聚焦主责主业，持续升级新能源工业互联网平台，持续完善集中监控、生产管理、智能场站、故障诊断预警等功能；深挖数据价值，深化大数据体系建设，压实数据管理主体责任，全面提升数据质量意识与治理效能，充分发挥数据资产价值；强化供应链安全与核心技术掌控能力，加速开展各类生产运营系统的升级改造；落地“AI+”应用场景，初步构建“数据-算力-模型-应用”AI 体系，覆盖百余个场景，数智化水平持续跃升。

（九）全力建设人才集聚高地

公司始终坚持在市场开拓、工程建设、电力生产及重大项目一线培养、选拔、使用、锤炼干部，不断加大年轻干部选拔培养力度，着力提升公司整体经营管理与改革创新能力。按照业务发展需要，不断拓宽人才引进渠道，系统构建“引、育、用”相结合的人才发展机制。持续优化薪酬福利体系，有效落实中长期激励举措，充分激发干部员工干事创业热情，致力打造一支政治素质过硬、专业能力突出、作风优良务实、精简高效的人才队伍。

（十）稳步提升法治合规水平

公司已发布《中国三峡新能源（集团）股份有限公司合规手册》，明确了合规纲领和全体员工合规公约，并向全体员工、商业伙伴发出合规倡议。公司将持续以法治合规助推公司高质量发展，不断深化“以合规促发展，以合规致久远”的合规理念，树立良好的企业形象，为新型能源体系建设作出更大贡献。

四、报告期内主要经营情况

（一）主营业务分析

1、 财务报表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币			
科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业收入	14,735,816,204.92	15,066,136,731.31	-2.19
营业成本	7,801,417,021.39	6,681,011,539.82	16.77
销售费用	-	-	-
管理费用	723,220,015.03	807,317,770.64	-10.42
财务费用	2,057,131,288.42	2,113,046,948.97	-2.65
研发费用	9,032,328.06	8,742,113.77	3.32
经营活动产生的现金流量净额	8,246,856,681.82	8,115,501,863.67	1.62
投资活动产生的现金流量净额	-11,644,455,456.52	-14,547,287,646.96	19.95
筹资活动产生的现金流量净额	1,588,579,092.10	6,856,481,065.65	-76.83

营业收入变动原因说明：营业收入同比减少 33,032.05 万元，主要系报告期内受电源分布和各地区消

纳情况综合影响，同时上网电量结构变化，市场化交易电量比重上升，综合平均电价同比有所下降。
营业成本变动原因说明：营业成本同比增加 112,040.55 万元，主要系并网项目陆续投产，固定资产折旧及项目运营成本增加。

销售费用变动原因说明：不适用。

管理费用变动原因说明：管理费用同比减少 8,409.78 万元，主要系公司报告期内回购已授予但尚未解除限售的限制性股票，股份支付费用大幅减少。

财务费用变动原因说明：财务费用同比减少 5,591.57 万元，主要系公司抓住市场窗口期，加强资金管理，项目综合融资成本大幅下降。

研发费用变动原因说明：公司围绕主营业务的研发投入增加。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：经营活动产生的现金流量净流入同比增加 13,135.48 万元，主要系新项目投产发电，电费回收增加。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：投资活动产生的现金流量净流出同比减少 290,283.22 万元，主要系报告期内处置参控股水电公司股权及相关债权收回投资增加，同时投入在建工程和固定资产的资金减少。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：筹资活动产生的现金流量净流入同比减少 526,790.20 万元，主要系报告期内投入在建工程和固定资产的资金减少，债务筹资同比减少。

2、本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

☐适用 ☒不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

☐适用 ☒不适用

(三) 资产、负债情况分析

☒适用 ☐不适用

1、资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上年期末数	上年期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上年期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	3,605,882,535.48	0.97	5,430,514,434.02	1.52	-33.60	本报告期提高资金使用效率，合理控制经营资金备付
持有待售资产	0.00	0.00	1,080,904,178.32	0.30	-100.00	本报告期处置参控股水电公司
短期借款	1,915,660,622.85	0.52	768,720,811.69	0.22	149.20	本报告期增加短期融资规模
预收款项	3,172,464.98	0.00	20,554,341.99	0.01	-84.57	本报告期确认预收租赁收入
其他应付款	4,155,010,522.32	1.12	2,243,157,425.71	0.63	85.23	本报告期宣告发放现金股利
持有待售负债	0.00	0.00	281,404,380.18	0.08	-100.00	本报告期处置参控股水电公司
应付债券	8,995,221,114.56	2.42	4,994,557,241.26	1.40	80.10	本报告期发行公司债券

其他说明
无。

2、 境外资产情况

☒适用 ☐不适用

(1). 资产规模

其中：境外资产882,877,604.13（单位：元 币种：人民币），占总资产的比例为0.24%。

(2). 境外资产占比较高的相关说明

☐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

4、 其他说明

☐适用 ☒不适用

(四) 投资状况分析

3、 对外股权投资总体分析

☒适用 ☐不适用

报告期末，公司对子公司投资账面余额 891.52 亿元，较期初增加 37.73 亿元，增长 4.42%。详见本报告“第八节 财务报告 十九、母公司财务报表主要项目注释 3、长期股权投资”。

报告期末，公司及子公司对联营企业的累计投资余额 181.17 亿元,较期初增加 1.27 亿元，增长 0.70%。报告期内，公司及子公司对联营企业追加投资 1.44 亿元。详见本报告“第八节 财务报告 七、合并财务报表项目注释 17、长期股权投资”。

(1). 重大的股权投资

□适用 √不适用

(2). 重大的非股权投资

√适用 □不适用

单位：万元

项目类型	项目名称	所在地	装机容量（MW）	计划投资总额	资金来源	项目进展情况	本期增加金额	期末余额
海上风电	阳江青洲五期海上风电项目	广东	1,000	1,405,281.00	自筹+借款	在建	337,444.87	434,533.96
太阳能发电	三峡能源新疆分公司吉木萨尔县北庭光储项目	新疆	1000MW 光伏 +250MW/1000MWh 全钒液流储能	466,003.00	自筹+借款	1000MW 光伏已并网； 250MW/1000MWh 全钒液流储能 能在建	123,054.41	335,695.34
海上风电	阳江青洲七期海上风电项目	广东	1,000	1,335,553.00	自筹+借款	在建	121,354.36	152,021.97
海上风电	阳江青洲六期海上风电项目	广东	1,000	1,376,074.20	自筹+借款	已实现全容量并网发电	67,183.21	975,940.93
陆上风电	鄂尔多斯市多能互补能源有限公司工业园区绿色供电项目	内蒙古	300	134,083.45	自筹+借款	已实现全容量并网发电	55,498.92	104,529.06
太阳能发电	哈密 100 万千瓦光热光伏一体化综合能源示范项目	新疆	900MW 光伏 +100MW 光热	394,888.01	自筹+借款	900MW 光伏已并网，100MW 光热在建	47,716.87	270,455.11
陆上风电	三峡能源延川 200MW 风力发电项目	陕西	200	108,708.00	自筹+借款	50.08MW 已并网	42,674.65	83,130.53
太阳能发电	青豫直流二期 3 标段 100 万千瓦光伏项目	青海	900MW 光伏 +100MW 光热	415,724.17	自筹+借款	100MW 光热已并网，900MW 光伏在建	37,442.32	281,904.06

陆上风电、太阳能发电	三峡恒基能脉瓜州 70 万千瓦“光热储能+”项目	甘肃	400MW 风电+200MW 光伏+100MW 光热	491,972.39	自筹+借款	已实现全容量并网发电	32,391.57	210,199.79
陆上风电	青海省 2023 年风电项目 3 标段海西州 50 万千瓦风电项目	青海	500	212,549.00	自筹+借款	在建	30,390.34	30,690.26
抽水蓄能	青海格尔木南山口抽水蓄能电站项目	青海	2,400	1,788,403.54	自筹+借款	在建	30,344.80	103,461.16
太阳能发电	内蒙古库布齐沙漠鄂尔多斯中北部新能源基地项目先导工程二期项目	内蒙古	1,000	346,394.51	自筹+借款	已实现全容量并网发电	30,147.67	164,934.21

具体详见本报告“第八节 财务报告 七、合并财务报表项目注释 22、在建工程”。

(3). 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

截至 2025 年 6 月 30 日，公司其他权益工具投资期末余额 7.14 亿元，其他非流动金融资产期末余额 11.29 亿元，详见本报告“第八节 财务报告 七、合并财务报表项目注释 18、其他权益工具投资和 19、其他非流动金融资产”。

证券投资情况

□适用 √不适用

证券投资情况的说明

□适用 √不适用

私募基金投资情况

□适用 √不适用

衍生品投资情况

□适用 √不适用

(五) 重大资产和股权出售

☐适用 ☒不适用

(六) 主要控股参股公司分析

☒适用 ☐不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

☒适用 ☐不适用

单位：亿元 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
长江三峡集团福建能源投资有限公司	子公司	投资与资产管理，风力发电、太阳能发电技术服务等业务	76.81	279.56	144.52	11.95	7.27	6.86
金风科技股份有限公司	参股公司	风机制造、风电服务、风电场投资与开发以及水务等其他业务	42.25	1,615.53	434.86	285.37	21.25	16.63
新疆风能有限责任公司	参股公司	发电业务、输电业务、供（配）电业务	0.9	61.36	58.81	0.35	1.16	1.13

注：长江三峡集团福建能源投资有限公司主营业务收入 11.83 亿元，主营业务成本 5.03 亿元。

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	对整体生产经营和业绩的影响
------	--------------	---------------

	方式	
宁德市大港水电站开发有限公司	出售	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6,586,305.66元。
云南龙陵腊寨水电发展有限公司	出售	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208,973,521.48元。
云南省龙陵县欧华水电有限公司	出售	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56,876,745.72元。
三峡新能源龙陵发电有限公司	出售	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86,564,116.39元。

其他说明

☐适用 ☒不适用

(七) 公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

五、其他披露事项

(一) 可能面对的风险

☒适用 ☐不适用

1. 政策调整风险

由于新能源项目全生命周期长，新能源市场化交易规模持续扩大，尤其是国家深化新能源上网电价市场化改革的政策出台，进一步加速新能源行业全面市场化进程，如不及时研究政策变化形势和政策导向，将导致优质资源获取难、工程进度滞后、投资收益率降低等问题。

公司将采取加强政策交流、持续开展政策跟踪和研究、持续完善发售电体系、开展市场分析、强化中长期合约“压舱石”作用、扎实推进营销信息化建设等措施加强管控，以提升政策风险管控的效能，助力公司高质量发展。

2. 电费回收风险

由于公司装机规模快速增长，资金需求上涨，同时电费回收滞后，叠加新能源上网电价市场化改革加速推进，公司将面临资产负债管控压力。

公司将从健全完善电费回收项目台账、资金保障、融资成本管控等方面着重入手，加强电费回收和资产负债率管理。

3. 资源获取风险

新能源行业竞争激烈，若不能及时、有效调整资源获取策略和方式，对常规新能源资源及新业务、新业态资源获取重点区域判断不准和投入不够，可能导致市场竞争力下降、优质资源储备不足。

公司将从提前做好调峰资源储备、不断开拓“新能源+”新路径和充分发挥区域协同发展优势等方面加强管控，强化公司获取资源能力，储备优质项目资源，切实防范化解资源获取风险。

4. 工程建设及安全、环保、质量风险

公司业务规模逐年扩大，工程建设及安全环保质量管控压力总体较大，如不能对现场进行有效管控，或安全培训不到位，可能导致一定建设质量安全隐患。

公司将从建设项目现场管理、生态环境保护隐患排查、建设资源优化配置等方面加强管控，推动安全、环保、质量风险得到有效防控，安全、准点完成公司年度工程建设任务。

5. 项目投后管理风险

公司拥有众多存量新能源项目，上述项目在建成后由于电能消纳、市场化交易、设备故障、土地税费、气象异常等原因可能导致运营成本增加、投资收益波动，投后管理风险增加。

公司将研究优化新电价机制下的生产运维、电力营销方案，严格控制成本、深入挖潜增效，积极利用智能化手段升级改造场站，提高设备可利用率和上网电量、交易电价，强化参股投资项目动态监测及资产轮动，全面加强项目投后管理。

（二）其他披露事项

√适用 □不适用

为深入贯彻党的二十大和中央金融工作会议精神，积极响应上海证券交易所《关于开展沪市公司“提质增效重回报”专项行动的倡议》，稳步提升公司投资价值，切实保障和维护投资者合法权益，公司于2024年6月28日制定并披露《2024年度“提质增效重回报”专项行动方案》，于2025年4月30日发布了《2024年度“提质增效重回报”专项行动方案执行情况的评估报告》。2025年上半年，公司持续围绕相关要求，注重提升公司价值和投资者回报，市值管理工作开展情况如下：

一是建立健全市值管理体系，进一步规范和加强公司市值管理工作。公司于2025年4月制定《市值管理制度》，明确市值管理的定义、组织机构与工作职责、市值管理的主要方式、禁止行为、监测预警机制和应对措施。

二是牢固树立投资者回报意识，制定稳定持续、以现金分红为主的利润分配政策，与投资者共享发展成果。公司于2025年6月27日召开年度股东大会，审议通过《2024年度利润分配方案》，向全体股东每10股派发现金红利0.67元（含税），约占2024年度归属于母公司所有者净利润的31.34%。

三是加强投资者沟通，多措并举增进市场认同。公司坚持做好日常投资者关系管理，及时解答上交所e互动平台提问、接听热线电话，及时回应中小投资者关切，高质量召开年度业绩说明会，主要负责人亲自出席，与投资者坦诚交流、深入互动。

四是强化“关键少数”责任，控股股东以实际行动传递长期发展信心。公司控股股东三峡集团于2025年4月启动新一轮规模不低于15亿元的股份增持计划，截至2025年8月29日，三峡集团已累计增持公司股份89,945,851股。

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司董事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形
王忠亮	副总经理	聘任
兰永新	纪委书记	任命
关献忠	职工董事	选举
张龙	董事、总经理	离任
刘姿	总经理	聘任
张立一	副总经理	聘任
刘姿	董事	选举
杨丽迎	董事会秘书	聘任
杨庆华	总法律顾问（首席合规官）	离任
杨丽迎	总法律顾问（首席合规官）	聘任

公司董事、高级管理人员变动的情况说明

√适用 □不适用

1. 公司董事会于 2025 年 4 月 7 日收到董事、总经理张龙先生的书面辞职报告。张龙先生因工作调动辞去公司总经理、董事及董事会战略与可持续发展委员会委员职务。
2. 公司于 2025 年 6 月 4 日召开第二届董事会第三十八次会议，审议通过《关于聘任公司总法律顾问、首席合规官的议案》，聘任杨丽迎女士为公司总法律顾问、首席合规官。公司总会计师杨庆华先生不再兼任总法律顾问、首席合规官职务。

二、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	否
每 10 股送红股数（股）	不适用
每 10 股派息数(元)（含税）	不适用
每 10 股转增数（股）	不适用
利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明	
不适用	

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

√适用 □不适用

事项概述	查询索引
2021 年限制性股票激励计划预留授予部分第一个解除限售期解除限售条件成就，限制性股票解除限售并上市流通	具体情况详见上海证券交易所网站（ http://www.sse.com.cn/ ）发布的相关公告，公告编号 2024-077、2025-001
回购注销 7 名激励对象已获授但尚未解除限售的限制性股票	具体情况详见上海证券交易所网站（ http://www.sse.com.cn/ ）发布的相关公告，公告编号 2024-078、2024-079、2025-005
回购注销 2021 年限制性股票激励计划激励对象已获授但尚未解除限售的限制性股票	具体情况详见上海证券交易所网站（ http://www.sse.com.cn/ ）发布的相关公告，公告编号 2025-017、2025-018、2025-031、2025-032、2025-044

（二）临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

员工持股计划情况

☐适用 ☒不适用

其他激励措施

☐适用 ☒不适用

四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

五、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

☒适用 ☐不适用

（一）研究部署乡村振兴工作

深入学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想，把习近平总书记关于乡村振兴的重要论述精神作为党委会“第一议题”、中心组学习内容，公司党委对乡村振兴工作进行部署。加强人才队伍建设，逐一明确项目责任人，坚持例会、月报工作机制，进一步强化全员责任意识。

（二）扎实开展定点帮扶

认真落实江西万安县、内蒙古巴林左旗定点帮扶工作责任，制定《定点帮扶工作方案》，科学谋划、精准实施 2025 年帮扶项目。把产业帮扶作为重中之重，深化拓展消费帮扶、人才帮扶等多种措施，坚持抓好党建引领。

（三）强化项目管理水平

拓展“新能源+乡村振兴”发展模式，坚守绿色发展主赛道，持续运营好万安渔光互补、甘肃清水风电等帮扶地区项目，增强项目所在地可持续发展能力。加强乡村振兴项目全过程管理，规范开展项目立项、实施、验收等各环节工作，做好资金使用的跟踪监督。

（四）提升公司品牌形象

深入挖掘典型案例，形成一批社会责任优秀案例及短视频。积极参与国家、行业各类评优评先活动，1 篇案例获中国上市公司协会乡村振兴最佳实践案例，3 篇案例分获中国能源研究会能源大型企业助力乡村振兴“年度标志性行动案例”、能源电力赋能乡村振兴“五好”案例，积极塑造公司责任品牌形象。

下半年，公司将持续深入贯彻落实党中央关于乡村振兴战略的决策部署，落实定点帮扶工作责任，进一步拓展“新能源+乡村振兴”模式外延，严格资金管理，提升乡村振兴工作质量，助力地方高质量发展。

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
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	其他	公司股东三峡投资	见注一	2023 年 8 月 18 日	否	长期	是	-	-
	解决同业竞争	公司股东三峡投资	见注二	2023 年 8 月 18 日	否	长期	是	-	-
	解决关联交易	公司股东三峡投资	见注三	2023 年 8 月 18 日	否	长期	是	-	-
与首次公开发行相关的承诺	其他	公司控股股东三峡集团、股东三峡资本	见注四	2024 年 6 月 10 日	是	两年	是	-	-
	解决同业竞争	公司控股股东三峡集团	见注五	长期	否	长期	是	-	-
	解决关联交易	公司控股股东三峡集团	见注六	长期	否	长期	是	-	-
	其他	公司控股股东三峡集团	见注七	长期	否	长期	是	-	-
	其他	公司董事、高级管理人员	见注八	长期	否	长期	是	-	-
	其他	公司	见注九	长期	否	长期	是	-	-
	其他	公司控股股	见注十	长期	否	长期	是	-	-

		东三峡集团							
	其他	公司股东三峡资本、都城伟业、水电建咨询、珠海融朗、浙能资本、金石新能源、川投能源、招银成长	见注十一	长期	否	长期	是	-	-
	其他	公司董事、监事及高级管理人员	见注十二	长期	否	长期	是	-	-
	其他	公司	见注十三	长期	否	长期	是	-	-

注一：

2023 年，公司控股股东三峡集团将其直接持有的三峡能源 6,000,000,000 股股份无偿划转至其全资子公司三峡投资（具体内容详见公司于 2023 年 8 月 22 日在指定的信息披露媒体及上海证券交易所网站披露的《中国三峡新能源（集团）股份有限公司关于国有股份无偿划转的提示性公告》（公告编号：2023-040）以及《简式权益变动报告书》《详式权益变动报告书》），三峡投资承诺本次划转完成后：

“1、确保上市公司人员独立

（1）保证上市公司的高级管理人员不在本公司及本公司控制的其他企业（不含三峡能源及其下属企业，下同）中担任除董事、监事以外的其他职务，且不在本公司及本公司控制的其他企业中领薪；（2）保证上市公司的财务人员独立，不在本公司及本公司控制的其他企业中兼职或领取报酬；（3）保证上市公司拥有完整独立的劳动、人事及薪酬管理体系，该等体系和本公司及本公司控制的其他企业之间完全独立。

2、确保上市公司资产独立完整

（1）保证上市公司具有独立完整的经营性资产；（2）保证本公司及本公司控制的其他企业不以任何方式违法违规占用上市公司的资金、资产。

3、确保上市公司的财务独立

（1）保证上市公司拥有独立的财务部门和独立的财务核算体系；（2）保证上市公司具有规范、独立的财务会计制度和对子公司的财务管理制度；（3）保证上市公司能够作出独立的财务决策，本公司及本公司控制的其他企业不通过违法违规的方式干预上市公司的资金使用、调度。

4、确保上市公司机构独立

（1）保证上市公司依法建立健全股份公司法人治理结构，拥有独立、完整的组织机构；（2）保证上市公司的股东大会、董事会、独立董事、监事会、高级管理人员等依照法律、法规和公司章程独立行使职权。

5、确保上市公司业务独立

（1）保证本公司除通过行使合法的股东权利外，不违规干预三峡能源的经营业务活动；（2）保证尽量减少不必要的本公司及本公司控制的其他企业与上市公司的关联交易，无法避免或有合理原因的关联交易则按照公开、公平、公正的原则依法进行。

注二：

2023年，公司控股股东三峡集团将其直接持有的三峡能源6,000,000,000股股份无偿划转至其全资子公司三峡投资（具体内容详见公司于2023年8月22日在指定的信息披露媒体及上海证券交易所网站披露的《中国三峡新能源（集团）股份有限公司关于国有股份无偿划转的提示性公告》（公告编号：2023-040）以及《简式权益变动报告书》《详式权益变动报告书》），三峡投资承诺本次划转完成后：

“一、截至本承诺函出具之日，三峡能源的主要业务是风力发电、太阳能发电项目的开发、投资和运营；截至本承诺函出具之日，本公司及本公司控制的其他企业在中国境内（湖北省除外）不存在对三峡能源及其控制的企业构成重大不利影响的同业竞争情形。

二、本公司承诺未来将不会，并促使本公司控制的其他企业不会在中国境内（湖北省除外）从事任何对三峡能源及其控制的企业构成重大不利影响的同业竞争的业务或活动。

三、若因任何原因导致本公司及本公司控制的其他企业在中国境内（湖北省除外）取得与三峡能源主要业务构成潜在重大不利影响的相同或相类似的业务机会或收购机会，本公司将立即通知三峡能源，三峡能源拥有取得该业务机会或收购机会的优先选择权和优先受让权。

四、本公司不会利用作为三峡能源股东的地位，损害三峡能源及三峡能源其他股东的利益。

五、如果本公司违反上述声明与承诺并造成三峡能源经济损失的，本公司将赔偿三峡能源因此受到的损失。

六、本承诺函自本公司签署之日起生效。”

注三：

2023年，公司控股股东三峡集团将其直接持有的三峡能源6,000,000,000股股份无偿划转至其全资子公司三峡投资（具体内容详见公司于2023年8月22日在指定的信息披露媒体及上海证券交易所网站披露的《中国三峡新能源（集团）股份有限公司关于国有股份无偿划转的提示性公告》（公告编号：2023-040）以及《简式权益变动报告书》《详式权益变动报告书》），三峡投资承诺本次划转完成后：

“一、本公司及本公司控制的其他企业（不包含三峡能源及其控制的企业，下同）将尽力减少与三峡能源发生关联交易。

二、如果三峡能源在今后的经营活动中与本公司及本公司控制的其他企业发生不可避免的关联交易，在三峡能源董事会或股东大会对关联交易进行表决时，本公司和本公司控制的其他企业推荐的董事及本公司和本公司控制的其他企业将严格履行回避表决的义务；与三峡能源依法签订书面协议；保证遵循市场交易的公平原则及按照正常的商业条件进行，保证不通过关联交易损害三峡能源及其他投资者的合法权益。

三、本公司及本公司控制的其他企业将严格和善意地履行与三峡能源签订的各种关联交易协议。本公司及本公司控制的其他企业将不会向三峡能源谋求任何超出上述协议规定以外的利益或收益。

四、如果本公司违反上述声明与承诺并造成三峡能源经济损失的，本公司将赔偿三峡能源因此受到的损失。

五、本承诺函自本公司签署之日起生效。”

注四：

公司控股股东三峡集团、股东三峡资本就持股意向及减持意向作出如下承诺：

“一、在本公司所持发行人股份锁定期满、遵守相关法律、法规、规范性文件及证券交易所监管规则且不违背本公司已做出的其他承诺的情况下，本公司将根据资金需求、投资安排等各方面因素合理确定是否减持所持发行人股份。

二、本公司所持发行人股份锁定期满后两年内，本公司减持发行人股份将遵守以下要求：

（一）减持条件

1、本公司不存在法律、法规及规范性文件规定的不得转让股份的情形；

2、依照《上市公司股东、董监高减持股份的若干规定》（证监会公告〔2017〕9号）及证券市场的届时有效规定，提前将减持意向和拟减持数量等减持计划告知公司，并积极配合公司的公告等信息披露工作。在公司公告后，根据减持计划进行减持。

（二）减持方式

本公司减持发行人股份应符合相关法律、法规、规范性文件的规定，具体方式包括但不限于交易所集中竞价交易方式、大宗交易方式、协议转让方式等。

（三）减持数量

在股份锁定期满后两年内，本公司将根据相关法律法规及证券交易所规则，结合证券市场情况、发行人股票走势及公开信息及公司的业务发展需要等情况，自主决策、择机进行减持。本公司保证在减持后保持对发行人的控股股东地位。

本公司实施具体减持的，将按照《上市公司股东、董监高减持股份的若干规定》《上市公司收购管理办法》等有关规定进行报告和公告。

（四）减持价格

减持价格不得低于发行价（指发行人首次公开发行股票的发行人价格，若自发行人股票上市至本公司减持股票期间发行人发生派发股利、送红股、转增股本、增发新股或配股等除息、除权行为的，则上述价格将进行相应调整），并应符合相关法律、法规规则的要求。

三、本公司将严格遵守上述承诺，若相关法律、法规及中国证监会相关规则另有规定的，从其规定。

四、如违反上述承诺，本公司承诺违规减持发行人股票所得（以下简称“违规减持所得”）归发行人所有，如本公司未将违规减持所得上交发行人，则发行人有权按照本公司应上交发行人的违规减持所得金额相应暂扣应付股东现金分红，直至本公司将违规减持所得上交发行人。若本公司应履行而未履行上述承诺超过30日，则发行人可将上述暂扣的现金分红直接冲抵本公司应向发行人支付的违规减持所得，本公司放弃对相应金额现金分红的追索权。”

注五：

公司控股股东三峡集团出具了《关于避免同业竞争的承诺函》，承诺如下：

“一、截至本承诺函出具之日，三峡新能源的主要业务是风力发电、太阳能发电项目的开发、投资和运营；截至本承诺函出具之日，本公司及本公司控制的其他企业在中国境内（湖北省除外）未从事任何与三峡新能源主要业务构成竞争的业务或活动。

二、本公司承诺未来将不会，并促使本公司控制的其他企业不会在中国境内（湖北省除外）从事任何与三峡新能源主要业务构成竞争的业务或活动。

三、若因任何原因导致本公司及本公司控制的其他企业在中国境内（湖北省除外）取得与三峡新能源主要业务相同或相类似的业务机会或收购机会，本公司将立即通知三峡新能源，三峡新能源拥有取得该业务机会或收购机会的优先选择权和优先受让权。

四、本公司不会利用作为三峡新能源控股股东的地位，损害三峡新能源及三峡新能源其他股东的利益。

五、如果本公司违反上述声明与承诺并造成三峡新能源经济损失的，本公司将赔偿三峡新能源因此受到的损失。”

注六：

公司控股股东三峡集团就减少及规范关联交易作出以下承诺：

“一、本公司及本公司控制的其他企业（不包含发行人及其控制的企业，下同）将尽力减少与发行人发生关联交易。

二、如果发行人在今后的经营活动中与本公司及本公司控制的其他企业发生不可避免的关联交易，在发行人董事会或股东大会对关联交易进行表决时，本公司和本公司控制的其他企业推荐的董事及本公司和本公司控制的其他企业将严格履行回避表决的义务；与发行人依法签订书面协议；保证遵循市场交易的公平原则及按照正常的商业条件进行，保证不通过关联交易损害发行人及其他投资者的合法权益。

三、本公司及本公司控制的其他企业将严格和善意地履行与发行人签订的各种关联交易协议。本公司及本公司控制的其他企业将不会向发行人谋求任何超出上述协议规定以外的利益或收益。

四、如果本公司违反上述声明与承诺并造成发行人经济损失的，本公司将赔偿发行人因此受到的损失。”

注七：

公司控股股东三峡集团就公司申请首次公开发行股票并上市摊薄即期回报相关措施的切实履行作出以下承诺：

“作为发行人的控股股东，不越权干预发行人经营管理活动，不侵占发行人利益，切实履行对发行人填补回报的相关措施。若未履行填补被摊薄即期回报措施，将在发行人股东大会及中国证监会指定报刊公开作出解释并道歉；若违反上述承诺并给发行人或者投资者造成损失的，本公司愿意依法承担对发行人或者投资者的补偿责任及监管机构的相应处罚。”

注八：

公司全体董事及高级管理人员就公司申请首次公开发行股票并上市摊薄即期回报相关措施的切实履行作出以下承诺：

“1、忠实、勤勉地履行职责，维护公司和全体股东的合法权益。

2、不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害公司利益。

3、承诺对本人的职务消费行为进行约束。

4、承诺不动用公司资产从事与履行职责无关的投资、消费活动。

5、承诺由董事会或薪酬与考核委员会制定的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。

6、承诺如公司未来实施股权激励，则股权激励的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。

若未履行填补被摊薄即期回报措施，将在公司股东大会及中国证监会指定报刊公开作出解释并道歉；若违反上述承诺并给公司或者投资者造成损失的，则愿意依法承担对公司或者投资者的补偿责任及监管机构的相应处罚。”

注九：

公司就首次公开发行A股股票并上市中所作出的相关承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的约束措施作出如下承诺：

“一、本公司将严格履行本公司就首次公开发行A股股票并上市所作出的所有公开承诺事项，积极接受社会监督。

二、如有关承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的（因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等本公司无法控制的客观原因导致的除外），公司自愿承担相应的法律后果和民事赔偿责任，并采取以下措施：（1）在股东大会及中国证监会指定的披露媒体上及时、充分、公开说明未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因，并向股东和投资者道歉；（2）向股东和投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护公司及股东、投资者的权益，并将上述补充承诺或替代承诺提交公司股东大会审议；（3）对公司该等未履行承诺的行为负有个人责任的董事、监事、高级管理人员调减或停发薪酬或津贴；（4）不批准未履行承诺的董事、监事、高级管理人员的主动离职申请，但可以进行职务变更；（5）公司因违反承诺给投资者造成损失的，将依法对投资者进行赔偿。

三、如因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等公司无法控制的客观原因导致承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的，公司将采取以下措施：（1）在股东大会及中国证监会指定的披露媒体上及时、充分、公开说明未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因；（2）向股东和投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护公司及股东、投资者的权益。”

注十：

公司控股股东三峡集团就其在公司首次公开发行A股股票并上市中所作出的相关承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的约束措施作出如下承诺：

“一、本公司将严格履行就发行人首次公开发行A股股票并上市所作出的所有公开承诺事项，积极接受社会监督，有关承诺均系本公司自愿作出，且有能力履行该等承诺。

二、如有关承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的（因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等无法控制的客观原因导致的除外），本公司自愿承担相应的法律责任和民事赔偿责任，并采取以下措施：（1）在股东大会及中国证监会指定的披露媒体上及时、充分、公开说明未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因，并向股东和投资者道歉；（2）向公司及其投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护公司及其投资者的权益，并将上述补充承诺或替代承诺提交公司股东大会审议；（3）违反承诺所得收益将归属于公司，因此给公司或投资者造成损失的，将依法对公司或投资者进行赔偿；（4）将应得的现金分红由公司直接用于执行未履行的承诺或用于赔偿因未履行承诺而给公司或投资者带来的损失；（5）不转让本公司直接及间接持有的公司股份。

三、如因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等无法控制的客观原因导致承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的，本公司将采取以下措施：（1）在股东大会及中国证监会指定的披露媒体上及时、充分、公开说明未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因；（2）向股东和投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护公司及股东、投资者的权益。”

注十一：

公司股东三峡资本、都城伟业、水电建咨询、珠海融朗、浙能资本、金石新能源、川投能源、招银成长就其在公司首次公开发行A股股票并上市中所作出的相关承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的约束措施作出如下承诺：

“一、本单位将严格履行本单位就公司首次公开发行A股股票并上市所作出的所有公开承诺事项，积极接受社会监督，有关本单位承诺均系本单位自愿作出，且本单位有能力履行该等承诺。

二、如本单位作出的承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的（因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等本单位无法控制的客观原因导致的除外），本单位自愿承担相应的法律责任和民事赔偿责任，并采取以下措施：（1）在股东大会及中国证监会指定的披露媒体上及时、充分、公开说明未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因，并向股东和投资者道歉；（2）向公司及其投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护公司及其投资者的权益，并将上述补充承诺或替代承诺提交公司股东大会审议；（3）本单位违反承诺所得收益将归属于公司，因此给公司或投资者造成损失的，将依法对公司或投资者进行赔偿；（4）将本单位应得的现金分红由公司直接用于执行未履行的承诺或用于赔偿因未履行承诺而给公司或投资者带来的损失。

三、如因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等本单位无法控制的客观原因导致本单位的承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的，本单位将采取以下措施：（1）在股东大会及中国证监会指定的披露媒体上及时、充分、公开说明未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因；（2）向股东和投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护公司及股东、投资者的权益。”

注十二：

公司全体董事、监事及高级管理人员就其在公司首次公开发行A股股票并上市中所作出的相关承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的约束措施承诺如下：

“一、本人将严格履行就公司首次公开发行A股股票并上市所作出的所有公开承诺事项，积极接受社会监督，有关承诺内容系本人自愿作出，且本人有能力履行该等承诺。

二、如本人作出的承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的（因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等本人无法控制的客观原因导致的除外），本人将采取以下措施：（1）在股东大会及中国证监会指定的披露媒体上及时、充分、公开说明未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因，并向股东和投资者道歉；（2）向公司及其投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护公司及其投资者的权益，并将上述补充承诺或替代承诺提交公司股东大会审议；（3）本人违反本人承诺所得收益将归属于公司，因此给公司或投资者造成损失的，将依法对公司或投资者进行赔偿；（4）不主动要求离职；（5）不转让本人直接及间接持有的公司股份（如有）；（6）本人同意公司调减向本人发放工资、奖金和津贴（如有）等，并将此直接用于执行未履行的承诺或用于赔偿因未履行承诺而给公司或投资者带来的损失。

如因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等本人无法控制的客观原因导致本人的承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的，本人将采取以下措施：（1）在股东大会及中国证监会指定的披露媒体上及时、充分、公开说明未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因；（2）向股东和投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护公司及股东、投资者的权益。”

注十三：

公司就股东信息作出如下承诺：

“1、本公司股东为三峡集团、水电建咨询、都城伟业、三峡资本、浙能资本、珠海融朗、金石新能源、招银成长、川投能源。上述主体均具备持有本公司股份的主体资格，不存在法律法规规定禁止持股的主体直接或间接持有本公司股份的情形。

2、金石新能源是本公司履行了资产评估及备案、北京产权交易所公开挂牌等程序后增资引入的股东，持有本公司 5.00 亿股股份，占本公司总股本的比例为 2.50%。本公司本次发行上市的保荐机构（主承销商）中信证券股份有限公司的全资子公司中信证券投资有限公司、金石投资有限公司直接及间接持有金石新能源的部分权益。

除上述股权关系外，本次发行的中介机构或其负责人、高级管理人员、经办人员不存在直接或间接持有本公司股份或其他权益的情形。本公司股东不存在以本公司股权进行不当利益输送的情形。

3、本公司及本公司股东已及时向本次发行的中介机构提供了真实、准确、完整的资料，积极和全面配合了本次发行的中介机构开展尽职调查，依法在本次发行的申报文件中真实、准确、完整地披露了股东信息，履行了信息披露义务。”

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

☐适用 ☒不适用

三、违规担保情况

☐适用 ☒不适用

四、半年报审计情况

☐适用 ☒不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

☐适用 ☒不适用

六、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

☐本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 ☒本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

针对招股说明书及往期定期报告中披露的社旗县方圆萤石有限公司诉公司及社旗国合风力发电有限公司侵权纠纷案，案件经历一、二审和最高院再审程序，2022 年 7 月，最高院向三峡能源送达民事裁定书，发回原审法院重审。2022 年 10 月，南阳市中级人民法院开庭审理本案，并在此后多次组织质证，于 2024 年 5 月再次开庭审理。2024 年 7 月，南阳市中级人民法院作出一审判决。2024 年 8 月，社旗县方圆萤石有限公司、社旗国合风力发电有限公司皆向河南省高级人民法院提起上诉。2024 年 9 月，河南高院组织进行本案二审开庭程序，目前二审尚未出具判决结果。

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

☐适用 ☒不适用

九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

☐适用 ☒不适用

十、重大关联交易

（一）与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☒适用 ☐不适用

《关于预计 2025 年度日常关联交易金额的议案》经第二届董事会第三十七次会议、2024 年度股东大会审议通过，详见公司于 2025 年 4 月 30 日披露的《中国三峡新能源（集团）股份有限公司关于预计 2025 年度日常关联交易金额的公告》（公告编号：2025-027），截至 2025 年 6 月 30 日实际发生金额如下：

1. 公司与三峡集团及其相关子公司 2025 年公开招标交易以外的日常关联交易预计总额上限 232,801.07 万元，报告期内实际发生 25,053.15 万元；其中，向关联人购买原材料及商品等预计 58,818.42 万元，报告期内实际发生 10,674.57 万元；向关联人销售产品、商品等预计 90.15 万元，报告期内实际发生 2.38 万元；向关联人提供劳务预计 78,493.55 万元，报告期内实际发生 1,720.99 万元；接受关联人提供的劳务预计 95,398.95 万元，报告期内实际发生 12,655.21 万元。

2. 公司与金风科技 2025 年度公开招标交易以外的日常关联交易预计总额上限为 11,982.81 万元，报告期内实际发生 3,016.89 万元；其中，向关联人购买原材料及商品等预计 1,000.23 万元，报告期内实际发生 221.88 万元；向关联人销售产品、商品等预计 375.00 万元，报告期内实际发生 23.61 万元；向关联人提供劳务预计 3,000.00 万元，报告期内实际发生 872.88 万元；接受关联人提供的劳务预计 7,607.58 万元，报告期内实际发生 1,898.52 万元。

3. 公司与水电水利规划设计总院及水电建咨询 2025 年公开招标交易以外的日常关联交易预计总额上限为 3,002.41 万元, 交易类别为接受关联人提供的劳务, 报告期内实际发生 94.34 万元。
4. 公司与中交海峰风电发展股份有限公司 2025 年公开招标交易以外的日常关联交易预计总额上限为 736.20 万元, 交易类别为接受关联人提供的劳务, 报告期内实际发生 163.30 万元。
5. 公司预计 2025 年度在三峡财务每日最高存款限额 200.00 亿元, 存款利率范围不低于五大国有银行同期同类存款利率水平, 存款利息 1.50 亿元; 贷款额度 150.00 亿元, 贷款利率范围不高于国内其他金融机构提供的同期同档次贷款利率平均水平且不高于同期限银行贷款基础利率 (LPR), 贷款利息 3.00 亿元; 支付给财务公司的手续费用及佣金 0.30 亿元。报告期内, 公司实际在三峡财务每日最高存款限额达到 75.53 亿元, 存款利率范围 0.35%-1.65%, 存款利息 0.22 亿元; 实际贷款额度 42.81 亿元, 贷款利率范围 1.78%-2.65%, 贷款利息 0.43 亿元; 实际支付给财务公司的手续费用及佣金 0.02 亿元。
6. 公司预计 2025 年度与三峡租赁新增融资租赁本金上限 200.00 亿元, 融资租赁费用上限 15.00 亿元。报告期内, 公司实际与三峡租赁新增融资租赁本金合计 54.94 亿元, 实际发生融资租赁费用 3.95 亿元。

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(二) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、 临时公告未披露的事项

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	转让资产的账面价值	转让资产的评估价值	转让价格	关联交易结算方式	转让资产获得的收益	交易对公司经营成果和财务状况的影响情况	交易价格与账面价值或评估价值、市场公允价值差异较大的原因
湖北能源集团股份有限公司	母公司的控股子公司	收购股权	三峡集团（营口）能源投	资产基础法	5,388.55	5,590.88	5,031.792	现金收购	-	-	-

公司			资 有 限 公 司 65% 股 权 (详 见 说 明 1)								
----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

资产收购、出售发生的关联交易说明

1. 2025 年 6 月 25 日，公司第二届董事会第三十九次会议审议通过《关于收购三峡集团（营口）能源投资有限公司 65%股权投资决策暨关联交易事项的议案》，同意通过公开交易方式收购三峡集团（营口）能源投资有限公司 65%股权，关联交易金额不超过 11,220.852 万元。

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

单位：万元 币种：人民币

共同投资方	关联关系	被投资企业的名称	被投资企业的主营业务	被投资企业的注册资本	被投资企业的总资产	被投资企业的净资产	被投资企业的净利润	被投资企业的重大在建项目的进展情况
亚非绿色能源投资有限公司	母公司的控股子公司	三峡新能源发电（寿光）有限公司	发电业务、输电业务、供（配）电业务	23,300	10,413.55	10,413.25	0	-

共同对外投资的重大关联交易情况说明

1. 2025 年 4 月 29 日，公司 2025 年第八次董事长专题会审议通过，同意公司与亚非绿色能源投资有限公司按 60%：30%比例对三峡新能源发电（寿光）有限公司进行投资，公司对应出资额为 13,980 万元。

(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

事项概述	查询索引
------	------

2025年4月28日，公司第二届董事会第三十七次会议审议通过，同意公司子公司向三峡惠宁有限公司申请欧元借款，金额不超过3,500.00万欧元，期限3年，利率为3.15%。	具体情况详见上海证券交易所网站（ http://www.sse.com.cn/ ）发布的《中国三峡新能源（集团）股份有限公司关于子公司向关联人借款暨关联交易的公告》，公告编号2025-028
---	--

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

1、存款业务

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
三峡财务	控股股东控制的财务公司	20,000,000.00	不低于五大国有银行同期同类存款利率水平	4,735,874,582.34	71,003,076,806.66	72,880,503,615.69	2,858,447,773.31
合计	/	/	/	4,735,874,582.34	71,003,076,806.66	72,880,503,615.69	2,858,447,773.31

2、贷款业务

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款金额	本期合计还款金额	
三峡财务	控股股东控制的财务公司	15,000,000.00	不高于国内其他金融机构提供的同期同档次贷款利率平均水平且不高于同期限银行贷款基础利率（LPR）	3,830,144,983.95	575,707,170.03	124,613,600.84	4,281,238,553.14
合计	/	/	/	3,830,144,983.95	575,707,170.03	124,613,600.84	4,281,238,553.14

3、授信业务或其他金融业务

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
-----	------	------	----	-------

三峡财务	控股股东控制的 财务公司	综合授信	30,000,000,000.00	4,293,820,534.23
------	-----------------	------	-------------------	------------------

4、 其他说明

☐适用 ☒不适用

(六) 其他重大关联交易

☐适用 ☒不适用

(七) 其他

☐适用 ☒不适用

十一、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

☐适用 ☒不适用

(二) 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

□适用 √不适用

(三) 其他重大合同

□适用 √不适用

十二、募集资金使用进展说明

√适用 □不适用

(一) 募集资金整体使用情况

√适用 □不适用

单位：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投资总额 (2)	超募资金总额 (3) =(1)-(2)	截至报告期末累计投入募集资金总额 (4)	其中：截至报告期末超募资金累计投入总额 (5)	截至报告期末募集资金累计投入进度 (%) (6) = (4)/(1)	截至报告期末超募资金累计投入进度 (%) (7) = (5)/(3)	本年度投入金额 (8)	本年度投入金额占比 (%) (9) =(8)/(1)	变更用途的募集资金总额
首次公开发行股票	2021 年 6 月 4 日	22,713,150,000.00	22,499,629,138.97	22,499,629,138.97		22,621,587,106.59		100.54 (注)		278,496,503.95	1.24	10,536,518,755.57
合计	/	22,713,150,000.00	22,499,629,138.97	22,499,629,138.97		22,621,587,106.59		/	/	278,496,503.95	/	10,536,518,755.57

注：公司于 2022 年 8 月将募投项目结项，并将节余募集资金用于新设募投项目和永久补充流动资金，募集资金账户利息收入（扣除手续费）218,950,219.24 元作为节余募集资金用于新设募投项目和永久补充流动资金，因此募集资金投入金额高于募集资金净额，具体详见公司于 2022 年 8 月 9 日、2022 年 8 月 24 日披露的《中国三峡新能源（集团）股份有限公司关于募投项目结项并将节余募集资金用于新设项目以及永久补充流动资金的公告》《中国三峡新能源（集团）股份有限公司 2022 年第二次临时股东大会决议公告》（公告编号：2022-057、2022-062）。

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：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
首次公开发行股票	三峡新能源西沙300MW海上风电场项目	生产建设	是	是，此项目未取消，调整募集资金投资总额	1,556,000,000.00		1,556,000,000.00	100.00	2021年末	是	是	/	5,381,364.05	97,943,315.05	否	
首次公开发行股票	三峡新能源西沙二期400MW海上风电场项目	生产建设	是	是，此项目未取消，调整募集	3,901,000,000.00		3,901,000,000.00	100.00	2021年末	是	是	/	-28,405,298.29	683,498,229.58	否	

				资 金 投 资 总 额											
首次公 开发 行 股 票	昌 邑 市 海 洋 牧 场 峡 300MW 海 上 风 电 电 融 合 示 范 项 目	生 产 建 设	是	是，项 此目取 消					/	是	是	/		/	由于公共 卫生事件、 风机安装 船等施工 设备紧张、 项目部分 前期审批 手续当时 未取得等 因素影响， 建设周期 和投资额 度发生调 整，工程进 度当时难 以满足募 集资金使 用时间要 求，为充分 保护公司 股东、特别 是中小股 东的利益， 已对本募 投项目进行 了变更。
首次公 开发 行 股 票	漳 浦 六 鳌 海 上 风 电 场 D 区 项 目	生 产 建 设	是	是，项 此目取 消					/			/		/	由于公共 卫生事件、 风机安装 船等施工

															设备紧张、项目部分前期审批手续当时未取得等因素影响，建设周期和投资额度发生调整，工程进度当时难以满足募集资金使用时间要求，为充分保护公司股东、特别是中小股东的利益，已对本募投项目进行了变更。	
首次公开发行股票	长乐外海海上风电场A区项目	生产建设	是	否	962,479,602.64	-	962,479,602.64	100.00	2021年末	是	是	/	120,002,631.17	1,293,788,078.73	否	
首次公开发行股票	三峡新能源江苏如东H6(400MW)海上风电场项目	生产建设	是	是，此项目未取消，调整募集	460,581,000.00	-	460,581,000.00	100.00	2021年末	是	是	/	77,268,024.15	800,791,910.56	否	

				资 金 投 总 额												
首次公 开发行 股票	三 峡 新 能 源 江 苏 如 东 H10(400 MW) 海 上 风 电 场 项目	生 产 建 设	是	是， 此 项 目 未 取 消， 调 整 集 资 金 投 资 总 额	302,00 0,000. 00	-	302,0 00,00 0.00	100.00	2021 年末	是	是	/	78,289 ,834.5 1	857,37 6,444. 51	否	
首次公 开发行 股票	三 峡 广 东 阳 江 阳 西 沙 扒 三 期 400MW 海 上 风 电 场项目	生 产 建 设	否	是， 此 项 目 为 新 目	2,556, 132,25 1.62	164, 500, 000. 00	2,459 ,140, 000.0 0	96.21	2021 年末	是	是	/	-111,2 63,335 .39	447,42 5,800. 14	否	96,992, 251.62
首次公 开发行 股票	三 峡 广 东 阳 江 阳 西 沙 扒 四 期 300MW 海 上 风 电 场项目	生 产 建 设	否	是， 此 项 目 为 新 目	1,350, 000,00 0.00		1,350 ,000, 000.0 0	100.00	2021 年末	是	是	/	-85,40 0,784. 26	368,76 6,258. 59	否	
首次公 开发行 股票	三 峡 广 东 阳 江 阳 西 沙 扒 五 期 300MW 海 上 风 电	生 产 建 设	否	是， 此 项 目 为 新 目	1,650, 000,00 0.00		1,650 ,000, 000.0 0	100.00	2021 年末	是	是	/	-34,38 2,596. 90	545,65 2,591. 23	否	

	场项目															
首次公开发行股票	海西基地格尔木110万千瓦光伏光热项目	生产建设	否	是，此项目为新项目	3,580,386,503.95	113,996,503.95	3,580,386,503.95	100.00	2024年末	否	是	/	32,984,142.98	32,984,142.98	否	
首次公开发行股票	补充流动资金	补流还贷	是	是，此项目未取消，调整募集资金投资总额	6,400,000,000.00		6,400,000,000.00	100.00	/	否	是	/		/	否	
合计	/	/	/	/	22,718,579,358.21	278,496,503.95	22,621,587,106.59	/	/	/	/	/	54,473,982.02	/	/	

2、超募资金明细使用情况

☐适用 ☒不适用

(三) 报告期内募投变更或终止情况

☐适用 ☒不适用

(四) 报告期内募集资金使用的其他情况

1、 募集资金投资项目先期投入及置换情况

☐适用 ☒不适用

2、 用闲置募集资金暂时补充流动资金情况

☐适用 ☒不适用

3、 对闲置募集资金进行现金管理，投资相关产品情况

☐适用 ☒不适用

4、 其他

☐适用 ☒不适用

(五) 中介机构关于募集资金存储与使用情况的专项核查、鉴证的结论性意见

☐适用 ☒不适用

核查异常的相关情况说明

☐适用 ☒不适用

(六) 擅自变更募集资金用途、违规占用募集资金的后续整改情况

☐适用 ☒不适用

十三、其他重大事项的说明

☐适用 ☒不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

（一）股份变动情况表

1、 股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）		本次变动后	
	数量	比例(%)	其他	小计	数量	比例(%)
一、有限售条件股份	33,882,630	0.12	-2,901,978	-2,901,978	30,980,652	0.11
1、国家持股						
2、国有法人持股						
3、其他内资持股	33,882,630	0.12	-2,901,978	-2,901,978	30,980,652	0.11
其中：境内非国有法人持股						
境内自然人持股	33,882,630	0.12	-2,901,978	-2,901,978	30,980,652	0.11
4、外资持股						
其中：境外法人持股						
境外自然人持股						
二、无限售条件流通股份	28,585,856,566	99.88	1,793,576	1,793,576	28,587,650,142	99.89
1、人民币普通股	28,585,856,566	99.88	1,793,576	1,793,576	28,587,650,142	99.89
2、境内上市的外资股						
3、境外上市的外资股						
4、其他						
三、股份总数	28,619,739,196	100.00	-1,108,402	-1,108,402	28,618,630,794	100.00

2、 股份变动情况说明

√适用 □不适用

2024 年 12 月 26 日，公司第二届董事会第三十一次会议审议通过《关于公司 2021 年限制性股票激励计划预留授予部分第一个解除限售期解除限售条件成就的议案》，相应的解除限售条件已经成就，符合解除限售条件的激励对象共计 72 名，可解除限售的限制性股票数量合计 179.3576 万股。2025 年 1 月 16 日，上述限制性股票锁定期届满并上市流通。具体详见公司于 2025 年 1 月 10 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）及指定媒体披露的《中国三峡新能源（集团）股份有限公司关于 2021 年限制性股票激励计划预留授予部分第一个解除限售期限制性股票解除限售暨上市公告》（公告编号：2025-001）。

2024 年 12 月 26 日，公司第二届董事会第三十一次会议审议通过《关于回购注销 2021 年限制性股票激励计划杨贵芳等激励对象限制性股票的议案》，同意回购注销杨贵芳等 7 名激励对象已获授但尚未解除限售的全部限制性股票 110.8402 万股。2025 年 2 月 25 日，中登公司办理完成上述限制性股票回购注销手续。具体详见公司于 2025 年 2 月 21 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）及指定媒体披露的《中国三峡新能源（集团）股份有限公司关于杨贵芳等激励对象股权激励限制性股票回购注销实施公告》（公告编号：2025-005）。

2025 年 4 月 18 日，公司第二届董事会第三十六次会议审议通过《关于回购注销 2021 年限制性股票激励计划李顺义等激励对象限制性股票的议案》，同意回购注销李顺义等 10 名激励对象已获授但尚未解除限售的全部限制性股票 180.5138 万股。2025 年 4 月 28 日，公司第二届董事会第三十七次会议审议通过《关于回购注销 2021 年限制性股票激励计划激励对象限制性股票的议案》，同意回购注销 238 名激励对象已获授但尚未解除限售的限制性股票 2917.5514 万股。截至报告期末，上述股份未完成回购注销工作。具体详见公司于 2025 年 4 月 19 日、2025 年 4 月 30 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）及指定媒体披露的《中国三峡新能源（集团）股份有限公司关于回购注销李顺义等激励对象限制性股票的公告》（公告编号：2025-017）、《中国三峡新能源（集团）股份有限公司关于回购注销 2021 年限制性股票激励计划激励对象限制性股票的公告》（公告编号：2025-031）。

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

√适用 □不适用

2025 年 7 月 14 日，公司完成 30,980,652 股限制性股票回购注销，变动后总股本为 28,587,650,142 股。本次变动后，每股收益为 0.1335 元，变动 0.0002 元/股；每股净资产为 3.1021 元，变动 0.0034 元/股。

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

单位：股

股东名称	期初限售股数	报告期解除限售股数	报告期增加限售股数	报告期末限售股数	限售原因	解除限售日期
2021 年股权激励计划激励对象	33,882,600	2,901,978	0	30,980,652	股权激励限制性股票处于限售期	根据《中国三峡新能源（集团）股份有限公司 2021 年限制性股票激励

						计划》规定，分三期解除限售，具体解除限售时间将另行公告，预留授予部分第一期解除限售日期为2025年1月16日。
合计	33,882,630	2,901,978	0	30,980,652	/	/

注：报告期内，公司完成7名激励对象共计110.8402万股限制性股票回购注销；2021年股权激励计划预留授予179.3576万股限制性股票锁定期届满并上市流通。合计解除限售290.1978万股。具体详见本报告“第四节 公司治理、环境和社会 三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响”和“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 2、股份变动情况说明”。

二、股东情况

（一）股东总数：

截至报告期末普通股股东总数(户)	531,779
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	0

（二）截至报告期末前十名股东、前十名流通股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称 （全称）	报告期内增 减	期末持股数量	比例 （%）	持有有 限售条 件股份 数量	质押、标记或冻 结情况		股东性质
					股份状 态	数量	
中国长江三峡集团有限公司	74,245,861	8,138,731,161	28.44	0	无		国有法人
长江三峡投资管理有限公司	0	6,000,000,000	20.97	0	无		国有法人
三峡资本控股有限责任公司	0	998,000,000	3.49	0	无		国有法人
浙能资本控股有限公司	0	998,000,000	3.49	0	无		国有法人
都城伟业集团有限公司	0	998,000,000	3.49	0	无		国有法人
珠海融朗投资管理合伙企业（有限合伙）	0	998,000,000	3.49	0	无		其他
香港中央结算有限公司	100,859,159	860,958,665	3.01	0	无		其他
中国电力建设	284,703,523	551,557,864	1.93	0	无		国有法人

集团有限公司							
和谐健康保险股份有限公司一万能产品	0	463,718,516	1.62	0	无		其他
中国水利水电建设工程咨询有限公司	0	286,241,192	1.00	0	无		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				
中国长江三峡集团有限公司	8,138,731,161	人民币普通股	8,138,731,161				
长江三峡投资管理有限公司	6,000,000,000	人民币普通股	6,000,000,000				
三峡资本控股有限责任公司	998,000,000	人民币普通股	998,000,000				
浙能资本控股有限公司	998,000,000	人民币普通股	998,000,000				
都城伟业集团有限公司	998,000,000	人民币普通股	998,000,000				
珠海融朗投资管理合伙企业（有限合伙）	998,000,000	人民币普通股	998,000,000				
香港中央结算有限公司	860,958,665	人民币普通股	860,958,665				
中国电力建设集团有限公司	551,557,864	人民币普通股	551,557,864				
和谐健康保险股份有限公司一万能产品	463,718,516	人民币普通股	463,718,516				
中国水利水电建设工程咨询有限公司	286,241,192	人民币普通股	286,241,192				
前十名股东中回购专户情况说明	无						
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	无						
上述股东关联关系或一致行动的说明	三峡投资系公司控股股东三峡集团的全资子公司，三峡资本系公司控股股东三峡集团的控股子公司。中国水利水电建设工程咨询有限公司为中国电力建设集团有限公司的全资子公司。除此之外，尚未知其他股东之间是否具有关联关系或一致行动关系。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无						

注：公司控股股东三峡集团于 2025 年 4 月 9 日发布增持计划，拟在 12 个月内增持三峡能源股份，增持金额不低于人民币 15 亿元、不高于人民币 30 亿元，（具体详见《中国三峡新能源（集团）股份有限公司关于控股股东增持计划的公告》（公告编号：2025-010））。截至 2025 年 8 月 29 日，三峡集团已累计增持公司股份 89,945,851 股。

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

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	2021 年股权激励计划激励对象	30,980,652	(注)	1,793,576	(注)
上述股东关联关系或一致行动的说明					

注：1. 2021 年限制性股票激励计划的时间安排及解除限售条件详见公司于 2021 年 11 月 27 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《中国三峡新能源（集团）股份有限公司 2021 年限制性股票激励计划》。2025 年 1 月 15 日，2021 年限制性股票激励计划预留授予部分第一个解除限售期届满，该部分限售股共计 1,793,576 股，于 2025 年 1 月 16 日全部上市流通，具体详见公司于 2025 年 1 月 10 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）及指定媒体披露的《中国三峡新能源（集团）股份有限公司关于 2021 年限制性股票激励计划预留授予部分第一个解除限售期限制性股票解除限售暨上市公告》（公告编号：2025-001）。

2. 2025 年 4 月，公司董事会审议通过股权激励限制性股票回购注销相关议案，同意回购注销 248 名激励对象已获授但尚未解除限售的限制性股票 3098.0652 万股。2025 年 7 月 14 日，上述限制性股票完成回购注销。具体详见公司在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）及指定媒体披露的《中国三峡新能源（集团）股份有限公司关于回购注销李顺义等激励对象限制性股票的公告》（公告编号：2025-017）、《中国三峡新能源（集团）股份有限公司关于回购注销 2021 年限制性股票激励计划激励对象限制性股票的公告》（公告编号：2025-031）、《中国三峡新能源（集团）股份有限公司关于 2021 年限制性股票激励计划激励对象限制性股票回购注销实施公告》（公告编号：2025-044）。

（三）战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

□适用 √不适用

三、董事和高级管理人员情况

（一）现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	期初持股数	期末持股数	报告期内股份增减变动量	增减变动原因
朱承军	董事长	0	0	0	-
刘姿	董事、总经理	370,000	370,000	0	-
蔡庸忠	董事	0	0	0	-
赵增海	董事	0	0	0	-
张坤杰	董事	0	0	0	-
王永海	独立董事	0	0	0	-
杜至刚	独立董事	0	0	0	-
胡裔光	独立董事	0	0	0	-
关献忠	职工董事	0	0	0	-
杨庆华	总会计师	0	0	0	-
吕鹏远	副总经理	370,000	370,000	0	-

吕东	副总经理	136,000	136,000	0	-
兰永新	纪委书记	0	0	0	-
王忠亮	副总经理	310,100	310,100	0	-
张立一	副总经理	10,000	10,000	0	-
杨丽迎	董事会秘书、总法律顾问 (首席合规官)	246,000	246,000	0	-
张龙	董事、总经理（离任）	161,500	161,500	0	-

其它情况说明
☐适用 ☒不适用

(二) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况
☐适用 ☒不适用

(三) 其他说明
☐适用 ☒不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况
☐适用 ☒不适用

五、优先股相关情况
☐适用 ☒不适用

第七节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

(一) 公司债券（含企业债券）

√适用 □不适用

1、 公司债券基本情况

单位：元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	2025年8月31日后的最近回售日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	主承销商	受托管理人	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
中国三峡新能源(集团)股份有限公司2023年面向专业投资者公开发行公司债券(第一期)	23 三能 01	240168. SH	2023-11-07	2023-11-09	不适用	2028-11-09	1,000,000,000.00	3.08	每年付息一次，到期一次还本	上海证券交易所	中信建投证券股份有限公司、中信证券股份有限公司、国泰海通证券股份有限公司	中信建投证券股份有限公司	专业投资者	公开交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

□适用 √不适用

2、 公司或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

√适用 □不适用

债券代码	240168.SH
债券简称	23 三能 01
债券约定的投资者保护条款名称	发行人资信维持承诺、负面事项救济措施
债券约定的投资者权益保护条款的监测和披露情况	发行人于存续期内持续监测“一个自然年度内减资超过原注册资本 20%以上、分立、被责令停产停业的情形”，未出现上述情形或未达承诺情况
投资者保护条款是否触发或执行	否
投资者保护条款的触发和执行情况	不适用

3、 信用评级结果调整情况

☐适用 ☒不适用

4、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

□适用 √不适用

(二) 公司债券募集资金情况

□公司债券在报告期内涉及募集资金使用或者整改

√本公司所有公司债券在报告期内均不涉及募集资金使用或者整改

(三) 专项品种债券应当披露的其他事项

□适用 √不适用

(四) 报告期内公司债券相关重要事项

√适用 □不适用

1、非经营性往来占款和资金拆借**(1). 非经营性往来占款和资金拆借余额**

报告期初，公司合并口径应收的非因生产经营直接产生的对其他方的往来占款和资金拆借（以下简称非经营性往来占款和资金拆借）余额：**0.00**亿元；

报告期内，非经营性往来占款或资金拆借情形是否存在违反募集说明书相关约定或承诺的情况

□是 √否

报告期末，未收回的非经营性往来占款和资金拆借合计：**0.00**亿元

(2). 非经营性往来占款和资金拆借明细

报告期末，公司合并口径未收回的非经营性往来占款和资金拆借占合并口径净资产的比例：**0.00%**
是否超过合并口径净资产的10%：□是 √否

(3). 以前报告期内披露的回款安排的执行情况

√完全执行 □未完全执行

2、负债情况**(1). 有息债务及其变动情况****1.1 公司债务结构情况**

报告期初和报告期末，公司（非公司合并范围口径）有息债务余额¹分别为**370.67**亿元和**380.67**亿元，报告期内有息债务余额同比变动**2.70%**。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比（%）
	已逾期	1年以内（含）	超过1年（不含）		
公司信用类债券	0.00	0.00	90.00	90.00	23.64
银行贷款	0.00	73.43	217.24	290.67	76.36

¹ 公司（非公司合并范围口径）有息债务余额不包括通过资金池上收成员单位资金产生的有息债务。

非银行金融机构贷款	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他有息债务	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	0.00	73.43	307.24	380.67	—

报告期末公司存续的公司信用类债券中，公司债券余额10.00亿元，企业债券余额0.00亿元，非金融企业债务融资工具余额80.00亿元。

1.2 公司合并口径有息债务结构情况

报告期初和报告期末，公司合并报表范围内公司有息债务余额分别为2,135.85亿元和2,248.28亿元，报告期内有息债务余额同比变动5.26%。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比（%）
	已逾期	1年以内（含）	超过1年（不含）		
公司信用类债券	0.00	0.00	90.00	90.00	4.00
银行贷款	0.00	185.39	1,520.70	1,706.09	75.89
非银行金融机构贷款	0.00	2.67	43.29	45.96	2.04
其他有息债务	0.00	34.47	371.76	406.23	18.07
合计	0.00	222.53	2,025.75	2,248.28	—

报告期末，公司合并口径存续的公司信用类债券中，公司债券余额10.00亿元，企业债券余额0.00亿元，非金融企业债务融资工具余额80.00亿元。

1.3 境外债券情况

截止报告期末，公司合并报表范围内发行的境外债券余额0.00亿元人民币，其中1年以内（含）到期本金规模为0.00亿元人民币。

(2). 报告期末公司及其子公司存在逾期金额超过 1000 万元的有息债务或者公司信用类债券逾期情况

☐适用 ☒不适用

(3). 可对抗第三人的优先偿付负债情况

截至报告期末，公司合并报表范围内存在可对抗第三人的优先偿付负债：

☐适用 ☒不适用

(4). 违反规定及约定情况

报告期内违反法律法规、自律规则、公司章程、信息披露事务管理制度等规定以及债券募集说明书约定或承诺的情况，以及相关情况对债券投资者权益的影响

☐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：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
中国三峡新能源(集团)股份有限公司 2024 年度第一期绿色中期票据(碳中和债)	24 三峡新能 GN001(碳中和 债)	1324800 10. IB	2024-02 -06	2024-02 -08	2027-02 -08	2,000,000 ,000.00	2.38	每年付息一次,到期一次性还本	全国银行间债券市场	全国银行间债券市场机构投资者	公开交易	否
中国三峡新能源(集团)股份有限公司 2024 年度第二期中期票据	24 三峡新能 MTN002	1024821 81. IB	2024-06 -04	2024-06 -06	2034-06 -06	2,000,000 ,000.00	2.66	每年付息一次,到期一次性还本	全国银行间债券市场	全国银行间债券市场机构投资者	公开交易	否
中国三峡新能源(集团)股份有限公司 2025 年度第一期绿色中期票据(碳中和债)	25 三峡新能 GN001(碳中和 债)	1325800 30. IB	2025-04 -11	2025-04 -14	2028-04 -14	2,000,000 ,000.00	1.70	每年付息一次,到期一次性还本	全国银行间债券市场	全国银行间债券市场机构投资者	公开交易	否
中国三峡新能源(集团)股份有限公司 2025 年度第二期绿色中期票据(碳中和债)	25 三峡新能 GN002(碳中和 债)	1325800 40. IB	2025-04 -29	2025-05 -07	2028-05 -07	2,000,000 ,000.00	1.74	每年付息一次,到期一次性还本	全国银行间债券市场	全国银行间债券市场机构投资者	公开交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

□适用 √不适用

逾期未偿还债券

☐适用 ☒不适用

关于逾期债项的说明

☐适用 ☒不适用

2、 公司或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

☐适用 ☒不适用

3、 信用评级结果调整情况

☐适用 ☒不适用

4、 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及其影响

☐适用 ☒不适用

5、 非金融企业债务融资工具其他情况的说明

☐适用 ☒不适用

(六) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

□适用 √ 不适用

(七) 主要会计数据和财务指标

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

主要指标	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减 (%)	变动原因
流动比率	1.01	0.87	16.09	
速动比率	1.00	0.86	16.28	
资产负债率 (%)	71.22	70.96	上升 0.26 个百分点	
	本报告期 (1-6 月)	上年同期	本报告期比上年同期增减 (%)	变动原因
扣除非经常性损益后净利润	3,200,201,496.47	4,037,567,894.44	-20.74	
EBITDA 全部债务比	0.06	0.07	-14.29	
利息保障倍数	2.64	2.85	-7.37	
现金利息保障倍数	4.40	4.22	4.27	
EBITDA 利息保障倍数	5.30	5.05	4.95	
贷款偿还率 (%)	100.00	100.00		
利息偿付率 (%)	100.00	100.00		

二、可转换公司债券情况

□适用 √ 不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

□适用 √ 不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2025 年 6 月 30 日

编制单位：中国三峡新能源（集团）股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	1	3,605,882,535.48	5,430,514,434.02
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	4	39,291,645.12	36,441,706.91
应收账款	5	49,650,794,426.18	44,757,747,404.19
应收款项融资			
预付款项	8	1,336,482,425.35	1,661,214,371.25
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	9	1,185,150,303.06	1,108,080,559.37
其中：应收利息			
应收股利		136,462,217.68	
买入返售金融资产			
存货	10	465,277,836.36	469,928,197.84
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产	11		1,080,904,178.32
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	13	346,493,856.59	380,377,365.78
流动资产合计		56,629,373,028.14	54,925,208,217.68
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	14	102,981,977.60	90,576,980.34
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	17	17,755,394,594.14	17,628,595,583.71
其他权益工具投资	18	713,896,415.91	732,897,182.08
其他非流动金融资产	19	1,128,849,107.49	1,119,045,739.95
投资性房地产	20	2,436,202,535.57	2,479,116,361.15
固定资产	21	185,083,814,646.39	190,690,993,598.41
在建工程	22	69,167,616,916.69	55,609,540,939.35
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	25	10,258,200,256.42	9,404,254,577.91

无形资产	26	6,689,250,564.53	6,453,406,593.42
其中：数据资源			
开发支出		94,098,070.55	83,331,588.53
其中：数据资源			
商誉	27	1,602,221,046.88	1,602,221,046.88
长期待摊费用	28	382,972,317.25	395,783,893.67
递延所得税资产	29	1,035,246,940.05	930,793,183.11
其他非流动资产	30	17,943,363,065.12	14,725,661,214.13
非流动资产合计		314,394,108,454.59	301,946,218,482.64
资产总计		371,023,481,482.73	356,871,426,700.32
流动负债：			
短期借款	32	1,915,660,622.85	768,720,811.69
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			
应付账款	36	27,540,143,173.26	28,914,079,637.97
预收款项	37	3,172,464.98	20,554,341.99
合同负债	38	501,177,012.63	497,362,606.00
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	39	120,940,933.68	123,989,205.01
应交税费	40	443,128,697.37	561,439,016.25
其他应付款	41	4,155,010,522.32	2,243,157,425.71
其中：应付利息			
应付股利		1,919,246,573.35	32,085,810.15
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债	42		281,404,380.18
一年内到期的非流动负债	43	21,452,646,971.29	29,973,673,831.39
其他流动负债			
流动负债合计		56,131,880,398.38	63,384,381,256.19
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	45	155,997,181,486.74	147,198,414,199.76
应付债券	46	8,995,221,114.56	4,994,557,241.26
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	47	5,308,625,400.04	4,605,553,289.45
长期应付款	48	36,343,252,589.73	31,582,140,931.11
长期应付职工薪酬	49	13,290,000.00	13,290,000.00
预计负债			
递延收益	51	69,347,826.34	62,198,964.38
递延所得税负债	29	1,303,852,004.02	1,309,583,691.43
其他非流动负债	52	72,613,041.09	74,779,898.49
非流动负债合计		208,103,383,462.52	189,840,518,215.88
负债合计		264,235,263,860.90	253,224,899,472.07

所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	53	28,618,630,794.00	28,619,739,196.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	55	23,843,546,702.53	23,922,901,454.89
减：库存股	56	97,425,193.85	105,634,931.78
其他综合收益	57	279,974,505.32	291,129,339.21
专项储备	58	485,251,206.62	378,736,882.24
盈余公积	59	996,339,925.30	991,899,218.83
一般风险准备			
未分配利润	60	34,556,339,310.18	32,618,626,122.79
归属于母公司所有者权益（或 股东权益）合计		88,682,657,250.10	86,717,397,282.18
少数股东权益		18,105,560,371.73	16,929,129,946.07
所有者权益（或股东权益） 合计		106,788,217,621.83	103,646,527,228.25
负债和所有者权益（或股 东权益）总计		371,023,481,482.73	356,871,426,700.32

公司负责人：朱承军 主管会计工作负责人：杨庆华 会计机构负责人：王书超

母公司资产负债表

2025 年 6 月 30 日

编制单位：中国三峡新能源（集团）股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		1,916,812,605.32	2,960,346,515.19
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	1	1,663,719.48	
应收款项融资			
预付款项		31,480,922.46	17,914,589.03
其他应收款	2	3,408,164,028.35	3,387,553,099.51
其中：应收利息			
应收股利		1,220,222,824.20	1,195,060,606.52
存货			
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			417,565,523.57
一年内到期的非流动资产		193,484,441.66	73,261,605.15
其他流动资产		4,711,421,001.48	3,601,900,000.00
流动资产合计		10,263,026,718.75	10,458,541,332.45
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			

长期股权投资	3	100,993,481,385.55	97,027,383,425.41
其他权益工具投资		474,913,089.84	450,903,677.02
其他非流动金融资产		1,128,849,107.49	1,119,045,739.95
投资性房地产		831,127,156.07	845,963,940.35
固定资产		119,703,325.72	128,141,605.76
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		44,706,957.77	46,375,711.52
其中：数据资源			
开发支出		25,098,229.69	23,538,429.69
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		304,233.90	549,816.74
递延所得税资产			
其他非流动资产		2,088,721,136.16	2,315,978,417.10
非流动资产合计		105,706,904,622.19	101,957,880,763.54
资产总计		115,969,931,340.94	112,416,422,095.99
流动负债：			
短期借款		19,183,324,509.31	15,895,324,859.22
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		66,303,056.23	11,728,274.69
预收款项			14,260,270.89
合同负债		141,509,433.96	141,509,433.96
应付职工薪酬		14,622,736.23	15,625,962.87
应交税费		731,862.83	11,684,208.39
其他应付款		3,217,306,986.68	1,511,699,462.33
其中：应付利息			
应付股利		1,917,448,263.20	
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		6,281,970,390.66	11,689,418,738.91
其他流动负债			
流动负债合计		28,905,768,975.90	29,291,251,211.26
非流动负债：			
长期借款		21,861,668,000.00	20,564,468,000.00
应付债券		8,995,221,114.56	4,994,557,241.26
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款		3,185,735.02	3,188,743.52
长期应付职工薪酬		13,290,000.00	13,290,000.00
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债		1,118,270,738.57	1,120,854,726.75
其他非流动负债			
非流动负债合计		31,991,635,588.15	26,696,358,711.53
负债合计		60,897,404,564.05	55,987,609,922.79

所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		28,618,630,794.00	28,619,739,196.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		23,841,757,558.54	23,923,362,469.95
减：库存股		97,425,193.85	105,634,931.78
其他综合收益		208,359,204.45	232,734,312.91
专项储备			
盈余公积		1,003,137,839.13	998,697,132.66
未分配利润		1,498,066,574.62	2,759,913,993.46
所有者权益（或股东权益）合计		55,072,526,776.89	56,428,812,173.20
负债和所有者权益（或股东权益）总计		115,969,931,340.94	112,416,422,095.99

公司负责人：朱承军 主管会计工作负责人：杨庆华 会计机构负责人：王书超

合并利润表
2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025 年半年度	2024 年半年度
一、营业总收入		14,735,816,204.92	15,066,136,731.31
其中：营业收入	61	14,735,816,204.92	15,066,136,731.31
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		10,722,766,201.98	9,721,095,057.99
其中：营业成本	61	7,801,417,021.39	6,681,011,539.82
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	62	131,965,549.08	110,976,684.79
销售费用			
管理费用	64	723,220,015.03	807,317,770.64
研发费用	65	9,032,328.06	8,742,113.77
财务费用	66	2,057,131,288.42	2,113,046,948.97
其中：利息费用		2,099,063,184.29	2,102,839,590.21
利息收入		39,364,466.62	36,292,190.30
加：其他收益	67	157,393,417.55	143,097,022.68
投资收益（损失以“-”号填列）	68	915,099,830.46	342,328,759.14
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		413,312,675.09	334,432,101.24
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
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）	70	9,803,367.54	3,895,802.65
信用减值损失（损失以“-”号填列）	71	-376,139,121.84	-434,828,294.75
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）	73	184,703.81	490,043.87
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		4,719,392,200.46	5,400,025,006.91
加：营业外收入	74	57,779,848.06	42,719,637.13
减：营业外支出	75	31,911,793.35	50,541,361.42
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		4,745,260,255.17	5,392,203,282.62
减：所得税费用	76	575,457,783.12	563,485,196.77
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		4,169,802,472.05	4,828,718,085.85
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		4,169,802,472.05	4,828,718,085.85
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）		3,815,195,092.40	4,036,302,008.91
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		354,607,379.65	792,416,076.94
六、其他综合收益的税后净额		17,445,138.47	9,765,029.01
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		33,252,230.77	9,752,528.28
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		11,220,274.36	12,012,379.88
（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		-1,373,625.90	-4,210,430.45
（3）其他权益工具投资公允价值变动		12,593,900.26	16,222,810.33
（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		22,031,956.41	-2,259,851.60
（1）权益法下可转损益的其他综合收益		-7,638,660.78	4,828,277.90
（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		29,670,617.19	-7,088,129.50
（7）其他			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-15,807,092.30	12,500.73
七、综合收益总额		4,187,247,610.52	4,838,483,114.86
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		3,848,447,323.17	4,046,054,537.19
（二）归属于少数股东的综合收益总额		338,800,287.35	792,428,577.67
八、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）		0.1333	0.1410
（二）稀释每股收益（元/股）		0.1333	0.1410

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：-3,768,784.01 元。

公司负责人：朱承军 主管会计工作负责人：杨庆华 会计机构负责人：王书超

母公司利润表

2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025 年半年度	2024 年半年度
一、营业收入	4	19,389,311.43	9,755,758.04
减：营业成本	4	18,132,760.19	18,674,693.01
税金及附加		2,216,287.47	4,005,037.10
销售费用			
管理费用		91,812,228.20	205,961,997.03
研发费用		3,900.00	
财务费用		411,080,042.15	418,781,970.12
其中：利息费用		444,524,042.54	449,791,136.37
利息收入		36,054,389.34	34,405,433.35
加：其他收益		627,956.61	415,277.66
投资收益（损失以“-”号填列）	5	1,111,147,537.08	2,771,102,145.30
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		202,175,475.61	184,394,404.28
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		9,803,367.54	3,895,802.65
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）		617,722,954.65	2,137,745,286.39
加：营业外收入		362,373.40	8,322,178.38
减：营业外支出			40,000,000.00
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		618,085,328.05	2,106,067,464.77
减：所得税费用		2,450,841.88	3,323,156.11
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		615,634,486.17	2,102,744,308.66
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		615,634,486.17	2,102,744,308.66
（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		20,031,956.20	16,827,497.75
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		27,670,616.98	12,012,230.82
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		-1,373,625.90	-4,210,430.45
3. 其他权益工具投资公允价值变动		29,044,242.88	16,222,661.27

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		-7,638,660.78	4,815,266.93
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		-7,638,660.78	4,815,266.93
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		635,666,442.37	2,119,571,806.41
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：朱承军 主管会计工作负责人：杨庆华 会计机构负责人：王书超

合并现金流量表

2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年半年度	2024年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		11,365,623,251.90	10,823,762,143.10
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		219,544,353.30	497,464,714.71
收到其他与经营活动有关的现金	78	276,521,543.89	324,265,988.64
经营活动现金流入小计		11,861,689,149.09	11,645,492,846.45
购买商品、接受劳务支付的现金		967,597,049.92	838,587,298.95
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		820,766,591.15	883,677,744.72
支付的各项税费		1,575,260,798.11	1,406,662,111.55
支付其他与经营活动有关的现金	78	251,208,028.09	401,063,827.56

经营活动现金流出小计		3,614,832,467.27	3,529,990,982.78
经营活动产生的现金流量净额		8,246,856,681.82	8,115,501,863.67
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		291,596,065.27	12,545,988.13
取得投资收益收到的现金		395,406,945.43	5,047,279.75
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		489,154.00	5,116,720.04
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		868,332,882.74	104,585,622.22
收到其他与投资活动有关的现金	78	62,527,831.13	49,198,967.70
投资活动现金流入小计		1,618,352,878.57	176,494,577.84
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		13,098,173,881.34	13,399,715,820.15
投资支付的现金		143,878,035.00	1,220,831,005.69
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			97,624,826.70
支付其他与投资活动有关的现金	78	20,756,418.75	5,610,572.26
投资活动现金流出小计		13,262,808,335.09	14,723,782,224.80
投资活动产生的现金流量净额		-11,644,455,456.52	-14,547,287,646.96
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		950,180,625.70	1,590,021,448.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		950,180,625.70	1,590,021,448.00
取得借款收到的现金		25,273,227,565.13	28,903,004,454.85
收到其他与筹资活动有关的现金	78	340,587,640.45	85,226,349.28
筹资活动现金流入小计		26,563,995,831.28	30,578,252,252.13
偿还债务支付的现金		17,763,306,809.56	17,338,715,733.43
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		2,212,207,480.90	2,261,306,164.70
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		30,287,500.00	18,500,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金	78	4,999,902,448.72	4,121,749,288.35
筹资活动现金流出小计		24,975,416,739.18	23,721,771,186.48
筹资活动产生的现金流量净额		1,588,579,092.10	6,856,481,065.65
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		960,256.57	-849,985.22
五、现金及现金等价物净增加额		-1,808,059,426.03	423,845,297.14
加：期初现金及现金等价物余额		5,246,444,170.07	4,888,985,808.00
六、期末现金及现金等价物余额		3,438,384,744.04	5,312,831,105.14

公司负责人：朱承军 主管会计工作负责人：杨庆华 会计机构负责人：王书超

母公司现金流量表

2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年半年度	2024年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		642,466.92	10,417,187.41
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		180,967,653.88	304,819,805.77
经营活动现金流入小计		181,610,120.80	315,236,993.18
购买商品、接受劳务支付的现金		24,544,750.44	85,747,387.10

支付给职工及为职工支付的现金		111,450,553.62	204,425,614.03
支付的各项税费		3,931,481.30	9,568,754.28
支付其他与经营活动有关的现金		122,069,367.92	215,782,595.28
经营活动现金流出小计		261,996,153.28	515,524,350.69
经营活动产生的现金流量净额		-80,386,032.48	-200,287,357.51
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		3,498,344,630.27	3,811,549,427.75
取得投资收益收到的现金		157,709,888.36	165,987,299.31
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		1,000,000.00	1,290,000.00
投资活动现金流入小计		3,657,054,518.63	3,978,826,727.06
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		10,256,284.36	2,287,095.50
投资支付的现金		7,228,707,627.97	8,716,153,202.72
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		500,500.00	2,137,966.66
投资活动现金流出小计		7,239,464,412.33	8,720,578,264.88
投资活动产生的现金流量净额		-3,582,409,893.70	-4,741,751,537.82
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		28,831,148,159.73	32,259,950,593.46
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		28,831,148,159.73	32,259,950,593.46
偿还债务支付的现金		25,544,568,509.64	26,295,181,958.82
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		552,688,517.49	543,583,641.68
支付其他与筹资活动有关的现金		97,105,322.48	5,906,090.34
筹资活动现金流出小计		26,194,362,349.61	26,844,671,690.84
筹资活动产生的现金流量净额		2,636,785,810.12	5,415,278,902.62
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			-60.35
五、现金及现金等价物净增加额		-1,026,010,116.06	473,239,946.94
加：期初现金及现金等价物余额		2,942,822,721.38	3,369,679,131.18
六、期末现金及现金等价物余额		1,916,812,605.32	3,842,919,078.12

公司负责人：朱承军 主管会计工作负责人：杨庆华 会计机构负责人：王书超

合并所有者权益变动表
2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2025 年半年度														
	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			小计
优先股		永续债	其他												
一、上年期末余额	28,619,739,196.00				23,922,901,454.89	105,634,931.78	291,129,339.21	378,736,882.24	991,899,218.83		32,618,626,122.79		86,717,397,282.18	16,929,129,946.07	103,646,527,228.25
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	28,619,739,196.00				23,922,901,454.89	105,634,931.78	291,129,339.21	378,736,882.24	991,899,218.83		32,618,626,122.79		86,717,397,282.18	16,929,129,946.07	103,646,527,228.25
三、本期	-1,108,402.00				-79,354,752.36	-8,209,737.93	-11,154,833.89	106,514,324.38	4,440,706.47		1,937,713,187.39		1,965,259,967.92	1,176,430,425.66	3,141,690,393.58

增减变动金额（减少以“－”号填列）															
（一）综合收益总额						33,252,230.77					3,815,195,092.40		3,848,447,323.17	338,800,287.35	4,187,247,610.52
（二）所有者投入和减少资本	-1,108,402.00				-79,354,752.36	-8,209,737.93							-72,961,065.88	823,116,836.86	750,155,770.98
1.所有者投入的普通股	-1,108,402.00				-2,283,790.82								-3,392,192.82	950,180,625.70	946,788,432.88
2.其他权益工具持有者投入资本															
3.股份支付计入所					-88,764,422.78								-88,764,422.78		-88,764,422.78

有者 权益 的金 额														
4. 其 他					11, 693, 461. 24	-8, 209, 73 7. 93		-707, 649. 45				19, 195, 549. 72	-127, 063, 78 8. 84	-107, 868, 239 . 12
(三) 利润 分配										-1, 917, 448, 263. 20		-1, 917, 448, 263. 20		-1, 917, 448, 2 63. 20
1. 提 取盈 余公 积														
2. 提 取一 般风 险准 备														
3. 对 所有 者 (或 股 东) 的分 配										-1, 917, 448, 263. 20		-1, 917, 448, 263. 20		-1, 917, 448, 2 63. 20
4. 其 他														
(四) 所有 者权 益内 部结 转							-44, 407, 0 64. 66		4, 440, 706 . 47	39, 966, 358. 19				

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							-44,407,064.66		4,440,706.47		39,966,358.19			

益														
6. 其他														
(五) 专项储备							107, 221, 973. 83					107, 221, 973. 83	14, 513, 301. 45	121, 735, 275. 28
1. 本期提取							187, 377, 808. 50					187, 377, 808. 50	21, 286, 253. 47	208, 664, 061. 97
2. 本期使用							-80, 155, 834. 67					-80, 155, 834. 67	-6, 772, 952. 02	-86, 928, 786. 69
(六) 其他														
四、本期末余额	28, 618, 630, 794. 00				23, 843, 546, 702. 53	97, 425, 193. 85	279, 974, 505. 32	485, 251, 206. 62	996, 339, 925. 30		34, 556, 339, 310. 18	88, 682, 657, 250. 10	18, 105, 560, 371. 73	106, 788, 217, 621. 83

项目	2024 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	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			小计
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	28,622,959,200.00				23,788,059,669.20	167,619,179.40	277,042,317.58	229,847,711.64	797,797,610.63		28,981,699,457.23		82,529,786,786.88	12,955,543,814.08	95,485,330,600.96
加：															

会计政策变更														
前期差错更正														
其他								-391,525.81			-49,227,784.95	-49,619,310.76		-49,619,310.76
二、本年期初余额	28,622,959,200.00				23,788,059,669.20	167,619,179.40	277,042,317.58	229,456,185.83	797,797,610.63		28,932,471,672.28	82,480,167,476.12	12,955,543,814.08	95,435,711,290.20
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	-1,700,000.00				-29,189,531.17	-57,112,969.18	9,752,528.28	138,913,604.98			1,803,834,431.31	1,978,724,002.58	2,392,735,399.83	4,371,459,402.41
（一）综合收益总额							9,752,528.28				4,036,302,008.91	4,046,054,537.19	792,428,577.67	4,838,483,114.86
（二）所有者投入和减少资本	-1,700,000.00				-29,189,531.17	-57,112,969.18						26,223,438.01	1,605,501,249.26	1,631,724,687.27
1. 所	-1,700,000.				-3,880,726.							-5,580,726.	1,590,021,4	1,584,440,7

有者投入的普通股	00				00							00	48.00	22.00
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					18,297,400.00							18,297,400.00		18,297,400.00
4. 其他					-43,606,205.17	-57,112,969.18						13,506,764.01	15,479,801.26	28,986,565.27
(三) 利润分配										-2,232,467,577.60		-2,232,467,577.60	-17,500,000.00	-2,249,967,577.60
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有										-2,232,467,577.60		-2,232,467,577.60	-17,500,000.00	-2,249,967,577.60

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							138,913,604.98					138,913,604.98	12,305,572.90	151,219,177.88
1. 本期提取							176,953,901.10					176,953,901.10	17,449,894.06	194,403,795.16
2. 本期使用							-38,040,296.12					-38,040,296.12	-5,144,321.16	-43,184,617.28
(六) 其他														
四、本期期末余额	28,621,259,200.00				23,758,870,138.03	110,506,210.22	286,794,845.86	368,369,790.81	797,797,610.63		30,736,306,103.59	84,458,891,478.70	15,348,279,213.91	99,807,170,692.61

公司负责人：朱承军 主管会计工作负责人：杨庆华 会计机构负责人：王书超

母公司所有者权益变动表

2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2025 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	未分配利 润	所有者权 益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	28,619,739,196.00				23,923,362,469.95	105,634,931.78	232,734,312.91		998,697,132.66	2,759,913,993.46	56,428,812,173.20
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	28,619,739,196.00				23,923,362,469.95	105,634,931.78	232,734,312.91		998,697,132.66	2,759,913,993.46	56,428,812,173.20
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	-1,108,402.00				-81,604,911.41	-8,209,737.93	-24,375,108.46		4,440,706.47	-1,261,847,418.84	-1,356,285,396.31
（一）综合收益总额							20,031,956.20			615,634,486.17	635,666,442.37
（二）所有者投入和减少资本	-1,108,402.00				-81,604,911.41	-8,209,737.93					-74,503,575.48
1. 所有者投入的普通股	-1,108,402.00				-2,283,790.82						-3,392,192.82
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					-88,764,422.78						-88,764,422.78
4. 其他					9,443,302.19	-8,209,737.93					17,653,040.12
（三）利润分配										-1,917,448,263.20	-1,917,448,263.20
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										-1,917,448,263.20	-1,917,448,263.20
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转							-44,407,064.66		4,440,706.47	39,966,358.19	
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							-44,407,064.66		4,440,706.47	39,966,358.19	
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	28,618,630,794.00				23,841,757,558.54	97,425,193.85	208,359,204.45		1,003,137,839.13	1,498,066,574.62	55,072,526,776.89

项目	2024 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	未分配利 润	所有者权 益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	28,622,959,200.00				23,805,737,576.20	167,619,179.40	198,800,253.08		804,595,524.46	3,245,457,737.22	56,509,931,111.56
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	28,622,959,200.00				23,805,737,576.20	167,619,179.40	198,800,253.08		804,595,524.46	3,245,457,737.22	56,509,931,111.56
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	-1,700,000.00				-45,301,161.06	-57,112,969.18	16,827,497.75			-129,723,268.94	-102,783,963.07
（一）综合收益总额							16,827,497.75			2,102,744,308.66	2,119,571,806.41
（二）所有者投入和减少资本	-1,700,000.00				-45,301,161.06	-57,112,969.18					10,111,808.12
1. 所有者投入的普通股	-1,700,000.00				-3,880,726.00						-5,580,726.00
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					18,297,400.00						18,297,400.00
4. 其他					-59,717,835.06	-57,112,969.18					-2,604,865.88
（三）利润分配										-2,232,467,577.60	-2,232,467,577.60
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										-2,232,467,577.60	-2,232,467,577.60
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	28,621,2				23,760,4	110,50	215,6		804,5	3,115,7	56,407,1

	59,200.0 0				36,415.1 4	6,210. 22	27,75 0.83		95,52 4.46	34,468. 28	47,148.4 9
--	---------------	--	--	--	---------------	--------------	---------------	--	---------------	---------------	---------------

公司负责人：朱承军 主管会计工作负责人：杨庆华 会计机构负责人：王书超

三、公司基本情况

1、公司概况

√适用 □不适用

中国三峡新能源（集团）股份有限公司（以下简称“集团”或“本集团”）的前身是1980年成立的水利部水利工程综合经营公司，该公司为事业单位，成立之初与水利部工程管理司合署办公，主要负责水利综合经营的行业管理工作。

1985年9月，水利部将水利工程综合经营公司改组为中国水利实业开发总公司，实行企业化管理。

1991年11月，中国水利实业开发总公司更名为中国江河水利水电开发公司，逐步与市场接轨，该公司主营水利水电工程、城镇供水工程的开发、咨询、机械成套、总承包一级、水利、旅游、沙棘开发等。

1997年10月，为适应国家投融资体制改革，水利部将中国江河水利水电开发公司更名改建为中国水利投资公司。

1999年，中国水利投资公司与水利部脱钩，移交中央企业工委管理，2003年4月纳入国资委管理。

2006年8月，国水投资集团注册成立，同年10月，中国水利投资公司更名为中国水利投资集团公司。

2008年12月，中国水利投资集团公司并入中国长江三峡集团有限公司（以下简称“三峡集团”）成为其全资子公司。

2010年6月，中国水利投资集团公司正式更名为中国三峡新能源公司。

2015年6月，根据三峡集团2015年第13次党组会决议、2015年第2届董事会第9次会议决议、三峡战略函（2015）124号及三峡人函（2015）123号文件批复和修改后的章程规定，中国三峡新能源公司以2014年12月31日为基准日，由全民所有制企业整体改制为一人有限责任公司，公司名称由“中国三峡新能源公司”变更为“中国三峡新能源有限公司”。中国三峡新能源有限公司以2014年12月31日经审计的净资产11,591,354,536.60元为基础确认改制后所有者权益，累计实现的留存收益、资本公积不转增实收资本。改制后中国三峡新能源有限公司注册资本增加至10,000,000,000.00元，实收资本增加至10,430,431,033.20元，已经信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）审验并出具XYZH/2019BJA30377号验资报告。上述事项于2015年6月24日办理了工商变更登记，变更完成后，三峡集团仍为本集团的母公司。

2017年6月，根据三峡集团三峡财函（2015）248号、三峡财函（2016）81号、三峡财函（2016）215号文件批复，三峡集团增加本集团实收资本人民币2,621,000,000.00元，变更后的注册资本为人民币13,051,431,033.20元，已经信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）审验并出具XYZH/2019BJA30378号验资报告。上述事项于2017年9月27日办理了工商变更登记，变更完成后，三峡集团仍为本集团的母公司。

2018年3月，根据本集团2018年第一次临时股东会决议和修改后的章程规定，本集团增加注册资本人民币5,593,470,442.80元，由都城伟业集团有限公司、中国水利水电建设工程咨询有限公司、三峡资本控股有限责任公司、珠海融朗投资管理合伙企业（有限合伙）、浙能资本控股有限公司、金石新能源投资（深圳）合伙企业（有限合伙）、四川川投能源股份有限公司、湖北长江招银成长股权投资合伙企业（有限合伙）于2018年10月31日之前一次缴足，变更后的注册资本为人民币18,644,901,476.00元，已经信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）审验并出具XYZH/2019BJA30379号验资报告。上述事项于2018年10月23日办理了工商变更登记，变更完成后本集团股权结构如下：

序号	股东名称	实收资本	比例（%）
1	中国长江三峡集团有限公司	13,051,431,033.20	70.00
2	都城伟业集团有限公司	930,380,583.65	4.99
3	中国水利水电建设工程咨询有限公司	930,380,583.65	4.99
4	三峡资本控股有限责任公司	930,380,583.65	4.99
5	珠海融朗投资管理合伙企业（有限合伙）	930,380,583.65	4.99
6	浙能资本控股有限公司	930,380,583.65	4.99
7	金石新能源投资（深圳）合伙企业（有限合伙）	466,122,536.91	2.50
8	四川川投能源股份有限公司	237,722,493.82	1.275
9	湖北长江招银成长股权投资合伙企业（有限合伙）	237,722,493.82	1.275

合计	18,644,901,476.00	100.00
----	-------------------	--------

2019 年 6 月，根据三峡集团、都城伟业集团有限公司、中国水利水电建设工程咨询有限公司、三峡资本控股有限责任公司、珠海融朗投资管理合伙企业（有限合伙）、浙能资本控股有限公司、金石新能源投资（深圳）合伙企业（有限合伙）、四川川投能源股份有限公司、湖北长江招银成长股权投资合伙企业（有限合伙）签署的《关于设立中国三峡新能源（集团）股份有限公司之发起人协议》以及本集团 2019 年第一次临时股东会决议和修改后的章程规定，本集团以现有全体股东作为发起人，通过整体变更的方式发起设立股份有限公司，本集团名称由“中国三峡新能源有限公司”变更为“中国三峡新能源（集团）股份有限公司”。根据本集团发起人协议和公司章程的规定，本集团全体股东同意以 2018 年 10 月 31 日经审计的净资产向三峡集团分配股利 3,263,677,674.21 元，对分配股利后剩余净资产 29,690,439,866.51 元，按照折股比例 1:0.6736，折合股份公司的总股本 20,000,000,000.00 股，每股面值为人民币 1 元，剩余 9,690,439,866.51 元计入资本公积。折股后，本集团的注册资本为 20,000,000,000.00 元，实收股本为 20,000,000,000.00 股，已经信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）审验并出具 XYZH/2019BJA30380 号验资报告。上述事项于 2019 年 6 月 26 日办理了工商变更登记，变更完成后本集团股权结构如下：

序号	股东名称	实收资本	比例（%）
1	中国长江三峡集团有限公司	14,000,000,000.00	70.00
2	都城伟业集团有限公司	998,000,000.00	4.99
3	中国水利水电建设工程咨询有限公司	998,000,000.00	4.99
4	三峡资本控股有限责任公司	998,000,000.00	4.99
5	珠海融朗投资管理合伙企业（有限合伙）	998,000,000.00	4.99
6	浙能资本控股有限公司	998,000,000.00	4.99
7	金石新能源投资（深圳）合伙企业（有限合伙）	500,000,000.00	2.50
8	四川川投能源股份有限公司	255,000,000.00	1.275
9	湖北长江招银成长股权投资合伙企业（有限合伙）	255,000,000.00	1.275
	合计	20,000,000,000.00	100.00

根据中国证券监督管理委员会“证监许可〔2021〕1438 号”文《关于核准中国三峡新能源（集团）股份有限公司首次公开发行股票的批复》，本集团获准向社会公开发行人民币普通股股票（A 股）并于 2021 年 6 月 10 日在上海证券交易所上市交易。本次公开发行人民币普通股股票（A 股）8,571,000,000 股（每股面值 1 元），增加股本人民币 8,571,000,000.00 元，变更后的注册资本（股本）为人民币 28,571,000,000.00 元，已经信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）审验并出具 XYZH/2021BJAA30836 号验资报告。变更完成后本集团股权结构如下：

序号	股东名称	实收资本	比例（%）
1	中国长江三峡集团有限公司	14,000,000,000.00	49.0007
2	都城伟业集团有限公司	998,000,000.00	3.4931
3	中国水利水电建设工程咨询有限公司	998,000,000.00	3.4931
4	三峡资本控股有限责任公司	998,000,000.00	3.4931
5	珠海融朗投资管理合伙企业（有限合伙）	998,000,000.00	3.4931
6	浙能资本控股有限公司	998,000,000.00	3.4931
7	金石新能源投资（深圳）合伙企业（有限合伙）	500,000,000.00	1.7500
8	四川川投能源股份有限公司	255,000,000.00	0.8925
9	湖北长江招银成长股权投资合伙企业（有限合伙）	255,000,000.00	0.8925
10	社会公众股股东（A 股）	8,571,000,000.00	29.9990

合计	28,571,000,000.00	100.0000
----	-------------------	----------

本集团 2022 年 2 月 23 日召开第一届董事会第四十一次会议，审议通过了《关于向公司 2021 年限制性股票激励计划激励对象首次授予限制性股票的议案》，决定向集团董事、高管、技术和业务骨干等共 208 人授予 5,390 万股，并在后续缴款验资环节及办理登记的过程中变更为 206 人共 4,995 万股。中国证券登记结算有限公司上海分公司于 2022 年 3 月 10 日完成了激励计划授予限制性股票的登记工作。基于上述情况，集团于 2022 年 4 月 7 日召开第一届董事会第四十四次会议，审议通过了《关于增加公司注册资本及修订〈公司章程〉的议案》，增加注册资本 49,950,000.00 元并完成了相应的《公司章程》修订。变更完成后本集团股权结构如下：

序号	股东名称	实收资本	比例（%）
1	中国长江三峡集团有限公司	14,000,000,000.00	48.9152
2	都城伟业集团有限公司	998,000,000.00	3.4870
3	中国水利水电建设工程咨询有限公司	998,000,000.00	3.4870
4	三峡资本控股有限责任公司	998,000,000.00	3.4870
5	珠海融朗投资管理合伙企业（有限合伙）	998,000,000.00	3.4870
6	浙能资本控股有限公司	998,000,000.00	3.4870
7	金石新能源投资（深圳）合伙企业（有限合伙）	500,000,000.00	1.7470
8	四川川投能源股份有限公司	255,000,000.00	0.8910
9	湖北长江招银成长股权投资合伙企业（有限合伙）	255,000,000.00	0.8910
10	社会公众股股东（A 股）	8,571,000,000.00	29.9466
11	激励计划授予公司职工的限制性股票	49,950,000.00	0.1745
合计		28,620,950,000.00	100.0000

根据集团《2021 年限制性股票激励计划》“第十三章公司及激励对象发生异动的处理：激励对象因调动、免职、退休、死亡、丧失民事行为能力等客观原因与企业解除或者终止劳动关系时，授予的权益当年达到可行使时间限制和业绩考核条件的，可行使部分可以在离职（或可行使）之日起半年内行使，半年后权益失效；当年未达到可行使时间限制和业绩考核条件的，原则上不再行使。尚未解除限售的限制性股票，可以按授予价格由上市公司进行回购，并按照中国人民银行公布的同期存款基准利率支付利息。”，2022 年由于员工离职或调动等原因不符合公司限制性股票激励计划中有关激励对象的规定，公司共回购 142 万股并办理注销。截至 2022 年 12 月 31 日，回购注销变更后，集团注册资本变更为 28,619,530,000 元。

本集团于 2022 年 12 月 28 日召开第二届董事会第六次会议，会议审议通过了《关于向公司 2021 年限制性股票激励计划预留部分限制性股票激励对象授予限制性股票的议案》，决定向集团董事、高管、管理、技术和业务骨干等共 78 人授予 608.4 万股，并在后续缴款验资环节及办理登记的过程中变更为 75 人共 568.92 万股。中国证券登记结算有限公司上海分公司于 2023 年 1 月 16 日完成了激励计划授予限制性股票的登记工作，集团股份总数由 28,619,530,000 股增加至 28,625,219,200 股，集团注册资本也相应由 28,619,530,000 元增加为 28,625,219,200 元。

2023 年 8 月，中国长江三峡集团有限公司为优化三峡能源股权结构，促进新能源业务协同，三峡集团将其直接持有的本集团 6,000,000,000 股股份（占本集团总股本的 20.96%）无偿划转至其全资子公司长江三峡投资管理有限公司（以下简称“三峡投资”）。

2023 年由于员工离职或调动等原因不符合公司限制性股票激励计划中有关激励对象的规定，公司共回购 226 万股并办理注销。截至 2023 年 12 月 31 日，回购注销变更后，集团注册资本变更为 28,622,959,200 元。

2024 年由于员工离职或调动等原因不符合公司限制性股票激励计划中有关激励对象的规定，公司共回购 322.0004 万股并办理注销。截至 2024 年 12 月 31 日，回购注销变更后，集团注册资本变更为 28,619,739,196 元。

2025 年 2 月由于员工离职或调动等原因不符合公司限制性股票激励计划中有关激励对象的规定，公司共回购 110.8402 万股并办理注销。截至 2025 年 6 月 30 日，回购注销变更后，集团注册资本变更

为 28,618,630,794 元。

本集团取得北京市市场监督管理局换发的法人营业执照,统一社会信用代码 9111000010000376X7,法定代表人:朱承军,地址:北京市通州区粮市街 2 号院成大中心 5 号楼,控股股东为中国长江三峡集团有限公司。

本集团属电力、热力生产和供应业。经营范围主要包括:发电业务、输电业务、供(配)电业务;供电业务;水力发电;以自有资金从事投资活动;自有资金投资的资产管理服务;建设工程施工;风力发电技术服务;太阳能发电技术服务;储能技术服务;技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广;新兴能源技术研发;节能管理服务;输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验;信息咨询服务(不含许可类信息咨询服务);业务培训(不含教育培训、职业技能培训等需取得许可的培训);专用设备制造;机械设备销售;园区管理服务;检验检测服务(依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动)。

四、财务报表的编制基础

1、 编制基础

本集团财务报表根据实际发生的交易和事项,按照财政部颁布的《企业会计准则》及其应用指南、解释及其他相关规定(以下合称“企业会计准则”),以及中国证券监督管理委员会(以下简称“证监会”)《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号—财务报告的一般规定》(2023 年修订)的披露相关规定编制。

2、 持续经营

√适用 □不适用

本集团对报告期末起 12 个月的持续经营能力进行了评价,未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项或情况。因此,本财务报表系在持续经营假设的基础上编制。

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

1、 遵循企业会计准则的声明

本集团所编制的财务报表符合企业会计准则的要求,真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果、股东权益变动和现金流量等有关信息。

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

本集团的营业周期为 12 个月。

4、 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5、 重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

项目	重要性标准
单项账龄超过 1 年的应付款项、其他应付款	单项账龄超过 1 年的应付款项/其他应付款占应付账款/其他应付款总额的 1%以上且金额大于 20,000 万元
重要的在建工程	单个在建工程项目当期增加金额大于 50,000 万元
重要的非全资子公司	非全资子公司资产总额占集团资产总额 1%以上

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

本集团作为合并方，在同一控制下企业合并中取得的资产和负债，在合并日按被合并方在最终控制方合并报表中的账面价值计量。取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

在非同一控制下企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。合并成本为本集团在购买日为取得对被购买方的控制权而支付的现金或非现金资产、发行或承担的负债、发行的权益性证券等的公允价值以及在企业合并中发生的各项直接相关费用之和（通过多次交易分步实现的企业合并，其合并成本为每一单项交易的成本之和）。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，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对合并中取得的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值，以及合并对价的非现金资产或发行的权益性证券等的公允价值进行复核，经复核后，合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，将其差额计入合并当期营业外收入。

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

本集团将所有控制的子公司纳入合并财务报表范围。

在编制合并财务报表时，子公司与本集团采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本集团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。

合并范围内的所有重大内部交易、往来余额及未实现利润在合并报表编制时予以抵销。子公司的所有者权益中不属于母公司的份额以及当期净损益、其他综合收益及综合收益总额中属于少数股东权益的份额，分别在合并财务报表“少数股东权益、少数股东损益、归属于少数股东的其他综合收益及归属于少数股东的综合收益总额”项目列示。

对于同一控制下企业合并取得的子公司，其经营成果和现金流量自合并当期期初纳入合并财务报表。编制比较合并财务报表时，对上期财务报表的相关项目进行调整，视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在合并财务报表中的处理方法。例如：通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，编制合并报表时，视同在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整，在编制比较报表时，以不早于本集团和被合并方同处于最终控制方的控制之下的时点为限，将被合并方的有关资产、负债并入本集团合并财务报表的比较报表中，并将合并而增加的净资产在比较报表中调整所有者权益项下的相关项目。为避免对被合并方净资产的价值进行重复计算，本集团在达到合并之前持有的长期股权投资，在取得原股权之日与本集团和被合并方处于同一方最终控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益和其他净资产变动，应分别冲减比较报表期间的期初留存收益和当期损益。

对于非同一控制下企业合并取得子公司，经营成果和现金流量自本集团取得控制权之日起纳入合并财务报表。在编制合并财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在合并财务报表中的处理方法。例如：通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，编制合并报表时，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；与其相关的购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益以及除净损益、其他综合收益和利润分配外的其他所有者权益变动，在购买日所属当期转为投资损益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

本集团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，调整资本溢价或股本溢价，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

本集团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损益，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损益。

本集团通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，如果处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，应当将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的投资损益。

8、 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

本集团的合营安排包括共同经营和合营企业。对于共同经营项目，本集团作为共同经营中的合营方确认单独持有的资产和承担的负债，以及按份额确认持有的资产和承担的负债，根据相关约定单独或按份额确认相关的收入和费用。与共同经营发生购买、销售不构成业务的资产交易的，仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。

9、 现金及现金等价物的确定标准

本集团将库存现金以及可以随时用于支付的存款确认为现金，将同时具备期限短（一般从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小四个条件的投资，确认为现金等价物。

10、 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

（1）外币交易

本集团外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为人民币金额。于资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为人民币，所产生的折算差额除了为购建或生产符合资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额按资本化的原则处理外，直接计入当期损益。

（2）外币财务报表的折算

外币资产负债表中资产、负债类项目采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益类项目除“未分配利润”外，均按业务发生时的即期汇率折算；利润表中的收入与费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。上述折算产生的外币报表折算差额，在其他综合收益项目中列示。外币现金流量采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

11、 金融工具

√适用 □不适用

本集团成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

（1）金融资产分类、确认和计量

本集团根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流特征，将金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

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管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标。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。此类金融资产按照公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；以摊余成本进行后续计量。不属于任何套期关系的一部分的该类金融资产，按照实际利率法摊销、减值、汇兑损益以及终止确认时产生的利得或损失，计入当期损益。本集团划分为以摊余成本计量的金融资产包括货币资金、应收账款、其他应收款及债权投资等。

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管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标。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。此类金融资产按照公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。不属于任何套期关系的一部分的该类金融资产所产生的所有利得或损失，除信用减值损失或利得、汇兑损益和按

照实际利率法计算的该金融资产利息之外，所产生的其他利得或损失，均计入其他综合收益；金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失应当从其他综合收益中转出，计入当期损益。

本集团按照实际利率法确认利息收入。利息收入根据金融资产账面余额乘以实际利率计算确定，但下列情况除外：①对于购入或源生的已发生信用减值的金融资产，自初始确认起，按照该金融资产的摊余成本和经信用调整的实际利率计算确定其利息收入。②对于购入或源生的未发生信用减值、但在后续期间成为已发生信用减值的金融资产，在后续期间，按照该金融资产的摊余成本和实际利率计算确定其利息收入。

本集团将非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。该指定一经作出，不得撤销。本集团指定的以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资，按照公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；除了获得股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益外，其他相关的利得和损失（包括汇兑损益）均计入其他综合收益，且后续不得转入当期损益。当其终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

除上述分类为以摊余成本计量的金融资产和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外的金融资产。本集团将其分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。此类金融资产按照公允价值进行初始计量，相关交易费用直接计入当期损益。此类金融资产的利得或损失，计入当期损益。本集团将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，且自资产负债表日起超过一年到期且预期持有超过一年的，列报为其他非流动金融资产。

本集团在非同一控制下的企业合并中确认的或有对价构成金融资产的，该金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

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

（2）金融负债分类、确认和计量

本集团的金融负债于初始确认时分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。按照公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

其他金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。除下列各项外，本集团将金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债：①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，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。②不符合终止确认条件的金融资产转移或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债。③不属于以上①或②情形的财务担保合同，以及不属于以上①情形的以低于市场利率贷款的贷款承诺。

本集团将在非同一控制下的企业合并中作为购买方确认的或有对价形成金融负债的，该金融负债应当按照以公允价值计量且其变动计入当期损益进行会计处理。

（3）金融资产和金融负债的终止确认

1) 本集团将满足下列条件之一的金融资产予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②金融资产发生转移，本集团转移了金融资产所有权上几乎所有风险和报酬；③金融资产发生转移，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风险和报酬，且未保留对该金融资产控制的。

2) 金融负债终止确认条件

当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时，终止确认该金融负债或义务已解除的部分。本集团与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。本集团对现存金融负债全部或部分的合同条款作出实质性修改的，终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额，计入当期损益。

（4）金融资产转移的确认依据和计量方法

本集团在发生金融资产转移时，评估其保留金融资产所有权上的风险和报酬的程度，并分别下列情形处理：

1) 转移了金融资产所有权上几乎所有风险和报酬的，则终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债。

2) 保留了金融资产所有权上几乎所有风险和报酬的，则继续确认该金融资产。

3) 既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有风险和报酬的（即除本条(1)、(2)之外的其他情形），则根据其是否保留了对金融资产的控制，分别下列情形处理：

①未保留对该金融资产控制的，则终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债。

②保留了对该金融资产控制的，则按照其继续涉入被转移金融资产的程度继续确认有关金融资产，并相应确认相关负债。继续涉入被转移金融资产的程度，是指本集团承担的被转移金融资产价值变动风险或报酬的程度。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产在终止确认日的账面价值，与因转移而收到的对价及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同时符合下列条件：集团管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流，仅为对本金金额为基础的利息的支付）之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价及应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产同时符合下列条件：集团管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流，仅为对本金金额为基础的利息的支付）之和，与分摊的前述金融资产整体账面价值的差额计入当期损益。

（5）金融资产和金融负债的公允价值确定方法

本集团以主要市场的价格计量金融资产和金融负债的公允价值，不存在主要市场的，以最有利市场的价格计量金融资产和金融负债的公允价值，并且采用当时适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术。公允价值计量所使用的输入值分为三个层次，即第一层次输入值是计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。本集团优先使用第一层次输入值，最后再使用第三层次输入值。公允价值计量结果所属的层次，由对公允价值计量整体而言具有重大意义的输入值所属的最低层次决定。

本集团对权益工具的投资以公允价值计量。但在有限情况下，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。

（6）金融资产减值

本集团对于以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资等，以预期信用损失为基础确认损失准备。

本集团考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。

于每个资产负债表日，本集团对于处于不同阶段的金融工具的预期信用损失分别进行计量。金融工具自初始确认后信用风险未显著增加的，处于第一阶段，本集团按照未来12个月内的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后信用风险已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本集团按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本集团按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本集团假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，按照未来12个月内的预期信用损失计量损失准备。

本集团对于处于第一阶段和第二阶段，以及较低信用风险的金融工具，按照其未扣除减值准备的账面余额和实际利率计算利息收入。对于处于第三阶段的金融工具，按照其账面余额减已计提减值准备后的摊余成本和实际利率计算利息收入。对于应收账款，无论是否存在重大融资成分，本集团均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

对于存在客观证据表明存在减值，以及其他适用于单项评估的应收账款，单独进行减值测试，确认预期信用损失，计提单项减值准备。对于不存在减值客观证据的应收账款或当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本集团依据信用风险特征将应收款项划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

1) 应收票据

组合1：银行承兑汇票

组合2：商业承兑汇票

2) 应收账款

组合1：标杆电费组合

组合 2：其他组合

组合 3：可再生能源电价附加组合

3) 其他应收款

组合 1：账龄组合

组合 2：无风险组合

对于划分为组合的应收票据，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

对于划分为组合的应收账款，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

对于划分为组合的其他应收款，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

本集团将计提或转回的损失准备计入当期损益。对于持有的以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具，本集团在将减值损失或利得计入当期损益的同时调整其他综合收益。

(7) 金融资产和金融负债的抵销

本集团的金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不相互抵销。但同时满足下列条件时，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：①本集团具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；②本集团计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

(8) 金融负债与权益工具的区分及相关处理方法

本集团按照以下原则区分金融负债与权益工具：①如果本集团不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。有些金融工具虽然没有明确地包含交付现金或其他金融资产义务的条款和条件，但有可能通过其他条款和条件间接地形成合同义务。②如果一项金融工具须用或可用本集团自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本集团自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在发行方扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是发行方的金融负债；如果是后者，该工具是发行方的权益工具。在某些情况下，一项金融工具合同规定本集团须用或可用自身权益工具结算该金融工具，其中合同权利或合同义务的金额等于可获取或需交付的自身权益工具的数量乘以其结算时的公允价值，则无论该合同权利或义务的金额是固定的，还是完全或部分地基于除本集团自身权益工具的市场价格以外的变量（例如利率、某种商品的价格或某项金融工具的价格）的变动而变动，该合同分类为金融负债。

本集团在合并报表中对金融工具（或其组成部分）进行分类时，考虑了集团成员和金融工具持有方之间达成的所有条款和条件。如果集团作为一个整体由于该工具而承担了交付现金、其他金融资产或者以其他导致该工具成为金融负债的方式进行结算的义务，则该工具应当分类为金融负债。

金融工具或其组成部分属于金融负债的，相关利息、股利（或股息）、利得或损失，以及赎回或再融资产生的利得或损失等，本集团计入当期损益。

金融工具或其组成部分属于权益工具的，其发行（含再融资）、回购、出售或注销时，本集团作为权益的变动处理，不确认权益工具的公允价值变动。

12、 应收票据

☐适用 ☒不适用

13、 应收账款

☐适用 ☒不适用

14、 应收款项融资

☐适用 ☒不适用

15、 其他应收款

☐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

本集团存货包括备品备件等。

存货实行永续盘存制，存货在取得时按成本进行初始计量，包括采购成本、加工成本和其他成本；领用或发出存货，采用加权平均法确定其实际成本。

期末存货按成本与可变现净值孰低原则计价，产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

√适用 □不适用

期末按照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；与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，则合并计提存货跌价准备。

以前减记存货价值的影响因素已经消失的，减记的金额予以恢复，并在原已计提的存货跌价准备金额内转回，转回的金额计入当期损益。

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

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

18、 持有待售的非流动资产或处置组

√适用 □不适用

本集团在资产负债表中将持有待售的非流动资产或持有待售的处置组中的资产列报于“持有待售资产”，将持有待售的处置组中的负债列报于“持有待售负债”。

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

本集团将同时符合下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售：①根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；②出售极可能发生，即已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的需要获得相关批准。本集团将非流动资产或处置组首次划分为持有待售类别前，按照相关会计准则规定计量非流动资产或处置组中各项资产和负债的账面价值。初始计量或在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

终止经营的认定标准和列报方法

√适用 □不适用

终止经营，是指本集团满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已经处置或划分为持有待售类别：①该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；②该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；③该组成部分是专为转售而取得的子公司。

19、长期股权投资

√适用 □不适用

本集团长期股权投资主要是对子公司的投资、对联营企业的投资和对合营企业的投资。

本集团对共同控制的判断依据是所有参与方或参与方组合集体控制该安排，并且该安排相关活动的政策必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。

本集团直接或通过子公司间接拥有被投资单位20%（含）以上但低于50%的表决权时，通常认为对被投资单位具有重大影响。持有被投资单位20%以下表决权的，还需要综合考虑在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表、或参与被投资单位财务和经营政策制定过程、或与被投资单位之间发生重要交易、或向被投资单位派出管理人员、或向被投资单位提供关键技术资料等事实和情况判断对被投资单位具有重大影响。

对被投资单位形成控制的，为本集团的子公司。通过同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方在最终控制方合并报表中净资产的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。被合并方在合并日的净资产账面价值为负数的，长期股权投资成本按零确定。

通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在母公司财务报表中的长期股权投资的处理方法。例如：通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，属于一揽子交易的，本集团将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于一揽子交易的，在合并日，根据合并后享有被合并方净资产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。初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，冲减留存收益。

通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本。

通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在母公司财务报表中的长期股权投资成本处理方法。例如：通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，属于一揽子交易的，本集团将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于一揽子交易的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。购买日之前持有的股权采用权益法核算的，原权益法核算的相关其他综合收益暂不做调整，在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。购买日之前持有的股权为指定以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具，原计入其他综合收益的累计公允价值变动不得转入当期损益。

除上述通过企业合并取得的长期股权投资外，以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为投资成本；以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为投资成本；投资者投入的长期股权投资，按照投资合同或协议约定的价值作为投资成本；公司如有以债务重组、非货币性资产交换等方式取得的长期股权投资，应根据相关企业会计准则的规定并结合公司的实际情况披露确定投资成本的方法。

本集团对子公司投资采用成本法核算，对合营企业及联营企业投资采用权益法核算。

后续计量采用成本法核算的长期股权投资，在追加投资时，按照追加投资支付的成本额公允价值及发生的相关交易费用增加长期股权投资成本的账面价值。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，按照应享有的金额确认为当期投资收益。

后续计量采用权益法核算的长期股权投资，随着被投资单位所有者权益的变动相应调整增加或减少长期股权投资的账面价值。其中在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，按照本集团的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照持股比例计算归属于投资企业的部分，对被投资单位的净利润进行调整后确认。

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期投资收益。采用权益法核算的长期股权投资，原权益法核算的相关其他综合收益应当在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，应当在终止采用权益法核算时全部转入当期投资收益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权适用《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量（财会[2017]7 号）》核算的，剩余股权在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础处理并按比例结转，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，应当按比例转入当期投资收益。

因处置部分长期股权投资丧失了对被投资单位控制的，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，适用《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量（财会[2017]7 号）》进行会计处理，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，剩余股权在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期投资损益。

本集团对于分步处置股权至丧失控股股权的各项交易不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理，但是，在丧失控制权之前每一次交易处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

20、 投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的

折旧或摊销方法

本集团投资性房地产包括已出租的房屋建筑物，采用成本模式计量。

本集团投资性房地产采用成本模式计提折旧。投资性房地产的预计使用寿命、净残值率及年折旧率如下：

类别	折旧年限（年）	预计残值率（%）	年折旧率（%）
房屋建筑物	8—50	0—3	1.94—12.50
土地使用权	8—50	0—3	1.94—12.50

21、 固定资产

(1). 确认条件

√适用 □不适用

本集团固定资产是指同时具有以下特征，即为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一年，单位价值较高的有形资产。

本集团固定资产包括房屋及建筑物、机器设备、运输设备、电子设备、办公设备及其他等。固定资产在与其有关的经济利益很可能流入本集团且其成本能够可靠计量时予以确认。按其取得时的成本作为入账的价值，其中，外购的固定资产成本包括买价和进口关税等相关税费，以及为使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该资产的其他支出；自行建造固定资产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成；投资者投入的固定资产，按投资合同或协议约定的价值作为入账价值，但合同或协议约定价值不公允的按公允价值入账。

与固定资产有关的后续支出，包括修理支出、更新改造支出等，符合固定资产确认条件的，计入固定资产成本，对于被替换的部分，终止确认其账面价值；不符合固定资产确认条件的，于发生时计入当期损益。

(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	平均年限法	8—50	0—3%	1.94%—12.50%
机器设备	平均年限法	5—32	0—3%	3.03%—20.00%
运输设备	平均年限法	3—12	0—3%	8.08%—33.33%

电子及其他设备	平均年限法	3—15	0—3%	6.47%—33.33%
---------	-------	------	------	--------------

除已提足折旧仍继续使用的固定资产外，本集团对所有固定资产计提折旧。计提折旧时采用平均年限法。本集团固定资产的分类折旧年限、预计净残值率、折旧率如上表所示。

本集团于每年年度终了，对固定资产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

22、 在建工程

√适用 □不适用

在建工程在达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或工程实际成本等，按估计的价值结转固定资产，次月起开始计提折旧，待办理了竣工决算手续后再对固定资产原值差异进行调整。

23、 借款费用

√适用 □不适用

发生的可直接归属于需要经过 1 年以上的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；当购建或生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，停止资本化，其后发生的借款费用计入当期损益。如果符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

专门借款当期实际发生的利息费用，扣除尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

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

本集团无形资产包括土地使用权、海域使用权、软件使用权、特许经营权、专利权、非专利技术等，按取得时的实际成本计量，其中，购入的无形资产，按实际支付的价款的现值和相关其他支出作为实际成本；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。

使用寿命有限的无形资产按预计使用年限、合同规定的受益年限和法律规定的有效年限三者中最短者分期平均摊销。摊销金额按其受益对象计入相关资产成本和当期损益。

对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核并作适当调整。在每个会计期间对使用寿命不确定的无形资产的预计使用寿命进行复核，如果有证据表明无形资产的使用寿命是有限的，则估计其使用寿命并在预计使用寿命内摊销。

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用 □不适用

本集团的研究开发支出根据其性质以及研发活动最终形成无形资产是否具有较大不确定性，分为研究阶段支出和开发阶段支出。研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：

- 1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；

- 2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- 3) 运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场；
- 4) 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
- 5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

不满足上述条件的开发阶段的支出，于发生时计入当期损益。前期已计入损益的开发支出在以后期间不再确认为资产。已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定可使用状态之日起转为无形资产列报。

27、 长期资产减值

√适用 □不适用

本集团于每一资产负债表日对长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产等项目进行检查，当存在减值迹象时，本集团进行减值测试。对商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每期末均进行减值测试。

减值测试后，若该资产的账面价值超过其可收回金额，其差额确认为减值损失，上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

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，但应由当期及以后各期承担的摊销期限在1年以上（不含1年）的各项费用，该等费用在受益期内平均摊销。如果长期待摊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

合同负债反映本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。本集团在向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本集团已经取得了无条件收取合同对价权利的，在客户实际支付款项与到期应支付款项孰早时点，按照已收或应收的金额确认合同负债。

30、 职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

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

(2). 离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

离职后福利主要包括基本养老保险费、失业保险费、企业年金、本集团为离退休职工提供的补充福利等，按照公司承担的风险和义务，分类为设定提存计划、设定受益计划。对于设定提存计划根据在资产负债表日为换取职工在会计期间提供的服务而向单独主体缴存的提存金确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。对于设定受益计划，本集团根据预期累计福利单位法采用无偏且相互一致的精算假设对有关人口统计变量和财务变量做出估计，计量设定受益计划所产生的义务，并确定相关义务的归属期间。设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，本集团以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

本集团对设定受益计划义务，包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务，根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率予以折现。

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不转回至损益。在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

(3). 辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在本集团不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时，和本集团确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。职工内部退休计划采用上述辞退福利相同的原则处理。本集团将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，在符合预计负债确认条件时，计入当期损益（辞退福利）。

(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，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定受益计划进行会计处理。

31、 预计负债

√适用 □不适用

当与对外担保、商业承兑汇票贴现、未决诉讼或仲裁、产品质量保证等或有事项相关的业务同时符合以下条件时，本集团将其确认为负债：该义务是本集团承担的现时义务；该义务的履行很可能导致经济利益流出企业；该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，如有改变则对账面价值进行调整以反映当前最佳估计数。

32、 股份支付

√适用 □不适用

(1) 股份支付的种类

本集团的股份支付分为以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

(2) 权益工具公允价值的确定方法

本集团对于授予的存在活跃市场的期权等权益工具，按照活跃市场中的报价确定其公允价值。对于授予的不存在活跃市场的期权等权益工具，采用期权定价模型等确定其公允价值，选用的期权定价模型考虑以下因素：①期权的行权价格；②期权的有效期；③标的股份的现行价格；④股价预计波动率；⑤股份的预计股利；⑥期权有效期内的无风险利率。

在确定权益工具授予日的公允价值时，考虑股份支付协议规定的可行权条件中的市场条件和非可行权条件的影响。股份支付存在非可行权条件的，只要职工或其他方满足了所有可行权条件中的非市场条件（如服务期限等），即确认已得到服务相对应的成本费用。

(3) 确定可行权权益工具最佳估计的依据

等待期内每个资产负债表日，本集团根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息作出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。在可行权日，最终预计可行权权益工具的数量与实际可行权数量一致。

(4) 会计处理方法

以权益结算的股份支付，按授予职工权益工具的公允价值计量。授予后立即可行权的，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基

础，按照权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和资本公积。在可行权日之后不再对已确认的相关成本或费用和所有者权益总额进行调整。

以现金结算的股份支付，按照本集团承担的以股份或其他权益工具为基础计算确定的负债的公允价值计量。授予后立即可行权的，在授予日以本集团承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权的以现金结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本集团承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用和相应的负债。在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

若在等待期内取消了授予的权益工具，本集团对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。职工或其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的，本集团将其作为授予权益工具的取消处理。

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

本集团的营业收入主要包括销售商品收入、提供劳务收入、让渡资产使用权收入。

本集团在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务的控制权时，确认收入。

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。

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。预期将退还给客户的款项作为退货负债，不计入交易价格。合同中存在重大融资成分的，本集团按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，本集团预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

满足下列条件之一时，本集团属于在某一段时间内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

- 1) 客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益；
- 2) 客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；
- 3) 本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本集团在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，本集团已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，本集团在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本集团会考虑下列迹象：

- 1) 本集团就该商品或服务享有现时收款权利；
- 2) 本集团已将该商品的实物转移给客户；
- 3) 本集团已将该商品的法定所有权或所有权上的主要风险和报酬转移给客户；
- 4) 客户已接受该商品或服务。

本集团收入确认的具体方法

(1) 销售商品收入：本集团主营电力销售业务，电力收入于电力供应至各电厂所在地的省电网公司时确认。本集团根据经电力公司确认的月度实际上网电量按合同上网电价（含国家可再生能源电价附加）确认电费收入。

(2) 提供劳务收入：本集团在劳务总收入和总成本能够可靠地计量、与劳务相关的经济利益很可能流入本集团、劳务的完成进度能够可靠地确定时，确认劳务收入的实现。在资产负债表日，提供劳务交易的结果能够可靠估计的，按完工百分比法确认相关的劳务收入，完工百分比按已完工作的测量（已经提供的劳务占应提供劳务总量的比例/已经发生的成本占估计总成本的比例）确认；提供劳务交

易结果不能够可靠估计、已经发生的劳务成本预计能够得到补偿的，按已经发生的能够得到补偿的劳务成本金额确认提供劳务收入，并结转已经发生的劳务成本；提供劳务交易结果不能够可靠估计、已经发生的劳务成本预计全部不能得到补偿的，将已经发生的劳务成本计入当期损益，不确认提供劳务收入。

（3）让渡资产使用权收入：与交易相关的经济利益很可能流入本集团、收入的金额能够可靠地计量时，确认让渡资产使用权收入的实现。分下列情况确定让渡资产使用权收入金额：①利息收入金额，按照他人使用本集团货币资金的时间和实际利率计算确定；②使用费收入金额，按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

（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

36、 政府补助

☒适用 ☐不适用

政府补助是指本集团从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产，不包括政府作为所有者投入的资本。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

政府补助为货币性资产的，按照实际收到的金额计量，对于按照固定的定额标准拨付的补助，或对年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，按照应收的金额计量；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（1元）计量。

（1）与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

本集团取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助划分为与资产相关的政府补助。与资产相关的政府补助，确认为递延收益。与资产相关补助确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

（2）与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

除与资产相关的政府补助之外的政府补助划分为与收益相关的政府补助。对于同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，难以区分与资产相关或与收益相关的，整体归类为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益或冲减相关成本。

已确认的政府补助需要退回的，存在相关递延收益的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；属于其他情况的，直接计入当期损益。

与集团日常经营活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用。与集团日常活动无关的政府补助，计入营业外收入。

37、 递延所得税资产/递延所得税负债

☒适用 ☐不适用

本集团递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额（暂时性差异）计算确认。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损，确认相应的递延所得税资产。对于商誉的初始确认产生的暂时性差异，不确认相应的递延所得税负债。对于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认形成的暂时性差异，不确认相应的递延所得税资产和递延所得税负债。于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认递延所得税资产。

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

对于租赁期不超过 12 个月的短期租赁和单项租赁资产为全新资产时价值较低的低价值资产租赁，本集团选择不确认使用权资产和租赁负债。本集团将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法计入相关资产成本或当期损益。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

本集团作为出租人的租赁均为经营租赁。

在租赁期内各个期间，本集团采用直线法或其他系统合理的方法将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。提供免租期的，本集团将租金总额在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法或其他合理的方法进行分配，免租期内应当确认租金收入。本集团承担了承租人某些费用的，将该费用自租金收入总额中扣除，按扣除后的租金收入余额在租赁期内进行分配。

本集团发生的与经营租赁有关的初始直接费用应当资本化至租赁标的资产的成本，在租赁期内按照与租金收入相同的确认基础分期计入当期损益。对于经营租赁资产中的固定资产，本集团采用类似资产的折旧政策计提折旧；对于其他经营租赁资产，采用系统合理的方法进行摊销。本集团取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额，在实际发生时计入当期损益。

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

39、 其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

编制财务报表时，本集团管理层需要运用估计和假设，这些估计和假设会对会计政策的应用及资产、负债、收入及费用的金额产生影响。实际情况可能与这些估计不同。本集团管理层对估计涉及的关键假设和不确定性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）存货跌价准备

本集团定期估计存货的可变现净值，并对存货成本高于可变现净值的差额确认存货跌价损失。本集团在估计存货的可变现净值时，以同类货物的预计售价减去完工时将要发生的成本、销售费用以及相关税费后的金额确定。当实际售价或成本费用与以前估计不同时，管理层将会对可变现净值进行相应的调整。因此根据现有经验进行估计的结果可能会与之后实际结果有所不同，可能导致对资产负债表中的存货账面价值的调整。因此存货跌价准备的金额可能会随上述原因而发生变化。对存货跌价准备的调整将影响会计估计变更当期的损益。

（2）商誉减值准备的会计估计

本集团每年对商誉进行减值测试。包含商誉的资产组和资产组组合的可收回金额为其预计未来现金流量的现值，其计算需要采用会计估计。

如果管理层对资产组和资产组组合未来现金流量计算中采用的毛利率进行修订，修订后的毛利率低于目前采用的毛利率，本集团需对商誉增加计提减值准备。

如果管理层对应用于现金流量折现的税前折现率进行重新修订，修订后的税前折现率高于目前采用的折现率，本集团需对商誉增加计提减值准备。

如果实际毛利率或税前折现率高于或低于管理层的估计，本集团不能转回原已计提的商誉减值准备。

（3）固定资产减值准备的会计估计

本集团在资产负债表日对存在减值迹象的固定资产进行减值测试。固定资产的可收回金额为其预计未来现金流量的现值和资产的公允价值减去处置费用后的净额中较高者，其计算需要采用会计估计。

如果管理层对资产组和资产组组合未来现金流量计算中采用的毛利率进行修订，修订后的毛利率低于目前采用的毛利率，本集团需对固定资产增加计提减值准备。

如果管理层对应用于现金流量折现的税前折现率进行重新修订，修订后的税前折现率高于目前采用的折现率，本集团需对固定资产增加计提减值准备。

如果实际毛利率或税前折现率高于或低于管理层估计，本集团不能转回原已计提的固定资产减值

准备。

(4) 递延所得税资产确认的会计估计

递延所得税资产的估计需要对未来各个年度的应纳税所得额及适用的税率进行估计，递延所得税资产的实现取决于公司未来是否很可能获得足够的应纳税所得额。未来税率的变化和暂时性差异的转回时间也可能影响所得税费用（收益）以及递延所得税的余额。上述估计的变化可能导致对递延所得税的重要调整。

(5) 固定资产、无形资产的可使用年限

本集团至少于每年年度终了，对固定资产和无形资产的预计使用寿命进行复核。预计使用寿命是管理层基于同类资产历史经验、参考同行业普遍所应用的估计并结合预期技术更新而决定的。当以往的估计发生重大变化时，则相应调整未来期间的折旧费用和摊销费用。

40、重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

☐适用 ☒不适用

(2). 重要会计估计变更

☒适用 ☐不适用

本公司于 2025 年 6 月 25 日召开第二届董事会第三十九次会议，审议通过了《关于境外子公司变更记账本位币的议案》，自 2025 年 7 月 1 日起本公司下属中国三峡新能源（香港）有限公司的记账本位币由港币变更为欧元，该项变更不会对本集团 2025 年 6 月 30 日及以前年度财务状况和经营成果产生重大影响。

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

☐适用 ☒不适用

41、其他

☐适用 ☒不适用

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	应税收入	13%，9%，6%，3%
消费税		
营业税		
城市维护建设税	实缴流转税税额	7%、5%、1%
企业所得税	应纳税所得额	25%、20%、15%、其他
教育费附加	实缴流转税税额	3%
地方教育费附加	实缴流转税税额	2%

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

2、税收优惠

☒适用 ☐不适用

1. 增值税税收优惠政策

根据《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）的规定，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《关于增值税小规模纳税人减免增值税政策的公告》（财政部 税务总局公告2023年第19号）的规定，自2023年8月1日至2027年12月31日，月销售额10万元以下（含本数）的增值税小规模纳税人，免征增值税；增值税小规模纳税人适用3%征收率的应税销售收入，减按1%征收率征收增值税；适用3%预征率的预缴增值税项目，减按1%预征率预缴增值税。

2. 企业所得税优惠政策

（1）西部大开发企业税收优惠

根据《财政部税务总局国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告2020年第23号），自2021年1月1日至2030年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税。相关鼓励类产业企业是指以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务，且其主营业务收入占企业收入总额60%以上的企业。西部地区鼓励类产业政策的适用范围包括重庆、四川、贵州、云南、西藏、陕西、甘肃、青海、宁夏、新疆（含兵团）、内蒙古、广西等西部12省（区、市）。同时，吉林延边、湖北恩施、湖南湘西、江西赣州比照西部地区执行。本集团范围内享受上述企业所得税优惠政策的子公司如下：

序号	公司名称	企业所得税税率
1	阿克苏大唐新能源有限公司	15%
2	北京京城新能源（通渭）风力发电有限公司	15%
3	海南州益鑫新能源科技有限公司	15%
4	金阳县三峡新能源有限公司	15%
5	酒泉朝阳新能源发电有限公司	15%
6	酒泉三阳新能源发电有限公司	15%
7	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	15%
8	丽江隆基清洁能源有限公司	15%
9	灵武市白土岗昂立光伏发电有限公司	15%
10	马龙协合风力发电有限公司	15%
11	内蒙古库布其光氢治沙新能源有限公司	15%
12	内蒙古三峡蒙能能源有限公司	15%
13	宁夏风汇新能源科技有限公司	15%
14	宁夏正达新能源有限公司	15%
15	普格县子越光能新能源发电有限公司	15%
16	青海榮鸿新能源开发有限公司	15%
17	清镇长景风电有限公司	15%
18	三峡恒基能脉（酒泉）新能源发电有限公司	15%
19	三峡红川新能源（吴忠）有限公司	15%
20	三峡能源（瓜州）发电有限公司	15%
21	三峡能源甘肃投资有限公司	15%
22	三峡新能源（大柴旦）风扬发电有限公司	15%
23	三峡新能源（武威）发电有限公司	15%
24	三峡新能源（云县）有限公司	15%
25	三峡新能源昂立（灵武）发电有限公司	15%

26	三峡新能源宾川发电有限公司	15%
27	三峡新能源博乐发电有限公司	15%
28	三峡新能源大柴旦风电有限公司	15%
29	三峡新能源德令哈发电有限公司	15%
30	三峡新能源都兰有限公司	15%
31	三峡新能源敦煌发电有限公司	15%
32	三峡新能源峨山县有限公司	15%
33	三峡新能源发电（蒙山）有限公司	15%
34	三峡新能源发电（弥勒）有限责任公司	15%
35	三峡新能源府谷发电有限公司	15%
36	三峡新能源富蕴发电有限公司	15%
37	三峡新能源格尔木发电有限公司	15%
38	三峡新能源格尔木绿能发电有限公司	15%
39	三峡新能源格尔木清能发电有限公司	15%
40	三峡新能源共和发电有限公司	15%
41	三峡新能源共和启航发电有限公司	15%
42	三峡新能源共和清源发电有限公司	15%
43	三峡新能源哈密风电有限公司	15%
44	三峡新能源红寺堡发电有限公司	15%
45	三峡新能源胡杨河发电有限公司	15%
46	三峡新能源华坪发电有限公司	15%
47	三峡新能源会理中一发电有限公司	15%
48	三峡新能源金昌风电有限公司	15%
49	三峡新能源酒泉有限公司	15%
50	三峡新能源柯坪发电有限公司	15%
51	三峡新能源利通区五里坡发电有限公司	15%
52	三峡新能源米脂发电有限公司	15%
53	三峡新能源冕宁发电有限公司	15%
54	三峡新能源盘州市发电有限公司	15%
55	三峡新能源皮山发电有限公司	15%
56	三峡新能源平南发电有限公司	15%
57	三峡新能源普安发电有限公司	15%
58	三峡新能源普格发电有限公司	15%
59	三峡新能源清水发电有限公司	15%
60	三峡新能源鄯善发电有限公司	15%
61	三峡新能源施甸发电有限公司	15%
62	三峡新能源四子王旗有限公司	15%

63	三峡新能源肃北风电有限公司	15%
64	三峡新能源绥德发电有限公司	15%
65	三峡新能源太阳山发电有限公司	15%
66	三峡新能源天峨发电有限公司	15%
67	三峡新能源同心发电有限公司	15%
68	三峡新能源五家渠发电有限公司	15%
69	三峡新能源新疆达坂城风电有限公司	15%
70	三峡新能源伊吾发电有限公司	15%
71	三峡新能源永德县有限公司	15%
72	三峡新能源永平有限公司	15%
73	三峡新能源永胜县有限公司	15%
74	三峡新能源元谋发电有限公司	15%
75	三峡新能源云南师宗发电有限公司	15%
76	三峡新能源云南姚安发电有限公司	15%
77	铜川市峡光新能源发电有限公司	15%
78	图木舒克市四通新能源有限公司	15%
79	图木舒克鑫昇新能源投资有限公司	15%
80	图木舒克正泰光伏发电有限公司	15%
81	吐鲁番联星新能源有限公司	15%
82	渭南峡阳新能源发电有限公司	15%
83	温宿县日月辉新能源有限公司	15%
84	乌兰金峰新能源光伏发电有限公司	15%
85	武威光晟新能源发电有限公司	15%
86	武威协合太阳能发电有限公司	15%
87	新疆浦类海能源发展有限公司	15%
88	伊金霍洛旗耀升太阳能有限公司	15%
89	永登县弘阳新能源发电有限公司	15%
90	岳普湖高科新能源发电有限公司	15%
91	云南弥勒石洞山发电有限公司	15%
92	张家川天源风电有限公司	15%
93	中宁县美橙电力有限公司	15%
94	中宁县银变新能源有限公司	15%
95	忠县吉电新能源有限公司	15%
96	重庆市黔江区三峡新能源发电有限公司	15%
97	重庆市巫山县成光新能源有限公司	15%
98	重庆市巫山县青山头新能源有限公司	15%
99	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	15%

100	鄂尔多斯市多能互补能源有限公司	15%
101	兴义三峡清洁能源开发有限公司	15%
102	重庆市巫山县三峡渝光新能源发电有限公司	15%
103	三峡新能源吉木萨尔发电有限公司	15%
104	三峡滨河新能源（平罗县）有限公司	15%
105	嘉峪关市智理新能源科技有限公司	15%
106	三峡新能源融水发电有限公司	15%
107	三峡新能源黄龙发电有限公司	15%
108	三峡新能源延川发电有限公司	15%
109	靖边三峡新能源发电有限公司	15%
110	三峡新能源（泾源县）有限公司	15%
111	三峡皓日（格尔木）新能源有限公司	15%
112	肃北蒙古族自治县腾达风电有限公司	15%
113	肃北蒙古族自治县德达风电有限公司	15%
114	西藏隆子三峡新能源发电有限公司	15%
115	布拖县中天新能源开发有限公司	15%
116	昌吉准东经济技术开发区复睿新能源电力有限公司	15%
117	淳化三峡新能源峡唐发电有限公司	15%
118	大荔驰光新能源发电有限公司	15%
119	德令哈峡阳新能源发电有限公司	15%
120	格尔木阳光启恒新能源有限公司	15%
121	敦煌辉煌新能源发电有限公司	15%
122	宾阳县天晴新能源科技有限公司	15%
123	会泽协合风力发电有限公司	15%
124	广西钦州民海新能源科技有限公司	15%
125	海南州海锦科士达新能源有限公司	15%
126	海南州捷普绿能有限公司	15%
127	海南州铸玛光能新能源有限公司	15%
128	和静益鑫新能源科技有限公司	15%
129	和硕恒鑫新能源科技有限公司	15%

（2）公共基础设施项目企业所得税优惠

根据《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例、财税〔2008〕46号、财税〔2008〕116号、国税发〔2009〕80号等文件，从事符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》（财税〔2008〕46号）（以下简称《目录》）规定范围、条件和标准的公共基础设施项目的投资经营所得，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。本集团范围内享受上述企业所得税优惠的子公司如下：

公司名称	免征期	减征期	备注
北京兴启源节能科技有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	内蒙古锡林郭勒兴启源都呼木 1.2 万分散式风电场

鄂尔多斯市多能互补能源有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	内蒙古配售电有限公司棋盘井工业区 200MW 发电项目
鄂尔多斯市瀚峡新能源有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	准格尔旗那日松光伏制氢产业示范项目
丰宁满族自治县清能明德光伏发电有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	北京东润洁源投资有限公司 100MW 光伏平价上网项目
哈尔滨市先本风力发电有限公司	2022 年-2024 年	2025 年-2027 年	哈尔滨阿城风电平价上网项目
葫芦岛全方新能源风电有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	岳家屯风电场
浑源县源阳新能源发电有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	浑源 200MW 平价光伏发电项目
绛县祥益盈风力发电有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	山西绛县冷口乡 54MW 风电场项目
交口县光煜光伏发电有限责任公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	交口县水头镇 300 兆瓦光伏发电平价上网项目
交口县祝阳能源有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	交口县桃红坡镇 100MW 光伏发电项目
晋中启阳新能源有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	晋中启阳榆社 100MW 光伏发电项目
静乐县成阳新能源发电有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	山西静乐县堂尔上乡 5w 千瓦风电项目
静乐县成阳新能源发电有限公司	2024 年-2026 年	2027 年-2029 年	静乐 25 万千瓦光伏发电项目
康保县聚合风力发电有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	协合康保徐五林二期 48MW 风力发电项目
康保易特新能源有限公司	2022 年-2024 年	2025 年-2027 年	易事特康保智能微电网示范工程项目
奈曼旗国隆新能源开发有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	奈曼旗国隆新能源开发有限公司 100MW 风电供热项目
内蒙古库布其光氢治沙新能源有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	鄂尔多斯市蒙西基地库布其 200 万千瓦光伏治沙项目
内蒙古三峡蒙能能源有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	库布齐中北部新能源基地先导工程一期
三峡新能源（天津）有限公司	2024 年-2026 年	2027 年-2029 年	天津南港海上风电示范项目
三峡新能源巴林左旗有限公司	2022 年-2024 年	2025 年-2027 年	三峡能源巴林左旗农畜产品加工扶贫产业园 3MW 屋顶分布式光伏项目
三峡新能源达拉特旗有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	三峡新能源达拉特光伏发电领跑奖励基地 10 万千瓦 2 号项目
三峡新能源发电（河曲）有限公司	2022 年-2024 年	2025 年-2027 年	三峡能源河曲 100 兆瓦光伏+储能发电项目
三峡新能源发电（神池）有限公司	2024 年-2026 年	2027 年-2029 年	三峡能源神池 100MW 光伏复合项目
三峡新能源发电（昔阳）有限公司	2024 年-2026 年	2027 年-2029 年	昔阳 30 万千瓦“光伏+储能”发电项目
三峡新能源发电（孟县）有限公司	2024 年-2026 年	2027 年-2029 年	孟县 100 兆瓦光伏+储能项目、孟县 10 万千瓦光伏复合项目
三峡新能源发电青龙满族自治县有限公司	2022 年-2024 年	2025 年-2027 年	青龙满族自治县 150 兆瓦光伏电站
三峡新能源阜蒙县发电有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	新阳 70MW 农光互补发电项目、三峡新能源伊吗图 80MW 农光互补光伏发电项目
三峡新能源富裕风电有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	富裕友谊 50MW 风电平价上网项目
三峡新能源康保发电有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	协合康保徐五林 48 兆瓦风电场工程项目
三峡新能源康保发电有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	三峡新能源康保 100MW 平价上网示范项目、三峡新能源康保老章盖 150MW 风电场项目
三峡新能源临西县有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	三峡新能源临西 118MW 农光互补发电项目
三峡新能源农安有限公司	2024 年-2026 年	2027 年-2029 年	三峡新能源吉林农安 37.7MW 风力发电项目

三峡新能源曲阳发电有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	三峡新能源曲阳光伏电站 4-3 期 50 兆瓦工程项目
三峡新能源尚义风电有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	尚义风电场二期 50MW 风电项目
三峡新能源四子王旗有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	三峡乌兰察布新一代电网友好绿色电站示范项目（二、三期）
三峡新能源四子王旗有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	三峡乌兰察布新一代电网友好绿色电站示范项目（一期）-源网荷储光伏、源网荷储陆上风电
三峡新能源新乐发电有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	新乐市 200 兆瓦农光互补光伏发电项目
山西襄华新能源有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	壶关县 100MW 农光互补发电项目
山西迎润新能源有限公司	2022 年-2024 年	2025 年-2027 年	迎泽区看山分散式 48MW 风电项目
双辽庆达光伏发电有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	双辽庆达与畜牧业相结合 100MWp 光伏并网发电项目三批次 40MW
武乡县万诚新能源科技有限公司	2022 年-2024 年	2025 年-2027 年	山西长治武乡 5 万千瓦光伏发电项目
伊金霍洛旗耀升太阳能有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	天骄绿能采煤沉陷区 15 万千瓦采煤沉陷区生态治理光伏发电示范项目
张北旭弘新能源科技有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	张北旭弘新能源科技有限公司 100MW 风电平价上网示范项目
张北旭源新能源科技有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	张家口新能源研发试验认证中心项目风电项目
长江三峡集团雄安能源有限公司	2024 年-2026 年	2027 年-2029 年	华北铝业新材料科技有限公司分布式光伏发电项目
长江三峡集团雄安能源有限公司	2025 年-2027 年	2028 年-2030 年	张家港光束汽车屋顶分布式光伏项目（一期 11.98MWp）
长江三峡集团雄安能源有限公司	2024 年-2026 年	2027 年-2029 年	长城汽车股份有限公司重庆分公司分布式屋顶光伏项目
长江三峡集团雄安能源有限公司	2024 年-2026 年	2027 年-2029 年	容城县 120MW 分布式光伏发电项目（一期 63.7416MWp）项目
肇源宁升电力开发有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	黑龙江省大庆市肇源县宁升 100MW 平价光伏发电项目
滨州市沾化区天恒风力发电有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	天融风能王庄 49.5MW 风电场项目
亳州市协合太阳能发电有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	协合亳州谯东风电场项目
亳州市协合太阳能发电有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	协合亳州谯北风电场项目
彩峡颖上新能源有限公司	2022 年-2024 年	2025 年-2027 年	阜阳市南部风光储基地（古城）项目
曹县国金新能源有限公司	2022 年-2024 年	2025 年-2027 年	曹县国金新能源 50MW 发电项目
高唐县齐盛新能源有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	山东高唐县姜店镇一期 60MW 光伏项目
灌云蒙能风力发电有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	灌云蒙能建 50MW 风电场项目
光山茗祥新能源有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	光山县砖桥镇 27MW 风电项目
鹤壁鹏越能源有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	鹤山区姬家山 150 兆瓦风电场项目
怀远县国宏新能源发电有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	国宏怀远万福二期风电场项目
怀远县国宏新能源发电有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	国宏怀远县万福风电场项目
金湖国润新能源有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	金湖银涂 99MW 风电项目
开封平煤北控新能源有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	祥符南 31MW 舒风风电场、祥符东 35MW 奕风风电场
莱州市睿阳新能源有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	莱州土山镇 240MW 光伏项目
利辛县锐风新能源有限公司	2022 年-2024 年	2025 年-2027 年	利辛县汝集 50MW 风电场项目
灵宝富达新能源开发有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	灵宝市苏村梨子沟 17.6MW 分散式风电项目

灵宝富大风电开发有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	灵宝市故县 37MW 分散式风电项目
蒙城县贝斯尔新能源科技有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	安徽北控蒙城县陈桥风电场项目
平度市安信电投新能源有限公司	2022 年-2024 年	2025 年-2027 年	平度安信电投 200mw 平价光伏上网项目
青岛润莱风力发电有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	莱西南墅 20MW 风电项目
确山江祥风力发电有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	确山县马尾山 50MW 风电场项目
三峡新能泰州发电有限公司	2024 年-2026 年	2027 年-2029 年	三峡江苏泰州市罡杨镇渔光互补光伏发电项目
三峡新能源（滨州）发电有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	滨州市沾化区滨海一期 50MW 风电项目
三峡新能源（巨野）有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	巨野一期 50MW 风电项目
三峡新能源(烟台牟平区)有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	三峡山东牟平 BDB6# 一期 (300MW) 海上风电项目
三峡新能源（枣庄台儿庄区）有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	山东台儿庄泥沟 50MW 农光互补项目
三峡新能源发电（丹阳）有限公司	2025 年-2027 年	2028 年-2029 年	三峡能源丹阳市皇塘镇 150MW 渔光互补光伏项目
三峡新能源发电（丹阳）有限公司	2024 年-2026 年	2027 年-2029 年	三峡能源丹阳市导墅镇 120MW 渔光互补光伏项目
三峡新能源发电（阜南）有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	三峡能源阜南南部风光电基地（阜南）风电项目
三峡新能源发电（杭州）有限公司	2025 年-2027 年	2028 年-2030 年	浙江经贸职业技术学院 1.2MW 分布式光伏发电项目
三峡新能源发电（龙游）有限公司	2024 年-2026 年	2027 年-2029 年	三峡能源龙游 100MW 分布式渔光互补光伏项目（一期 20MW）
三峡新能源发电（松阳）有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	三峡能源松阳 17.6472MW 分布式渔光互补光伏项目、三峡新能源松阳 85MW 农光互补光伏项目
三峡新能源发电（扬州江都）有限公司	2024 年-2026 年	2027 年-2029 年	三峡能源新建真武 50MW 农光（渔光）互补光伏项目
三峡新能源发电东至有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	三峡新能源东至县东流镇 100MW 农光互补光伏发电项目
三峡新能源发电无为有限公司	2024 年-2026 年	2027 年-2029 年	三峡能源无为市陡沟镇 100MW 渔光互补光伏发电项目
三峡新能源淮南光伏发电有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	三峡新能源安徽省潘集区黑河 50MW 风电项目
三峡新能源南通有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	如东 H6(400MW)海上风电项目
三峡新能源杞县发电有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	三峡能源杞县 100MW 风电项目
三峡新能源如东有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	三峡新能源江苏如东 H10(400MW)海上风电项目
三峡新能源山东昌邑发电有限公司	2024 年-2026 年	2027 年-2029 年	三峡能源昌邑光伏发电项目
三峡新能源山东昌邑发电有限公司	2022 年-2024 年	2025 年-2027 年	山东昌邑柳疃 60MW 工程项目
三峡新能源山东昌邑发电有限公司	2022 年-2024 年	2025 年-2027 年	300MW 海上风电融合试验示范项目
三峡新能源泗洪有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	泗洪 100MW 光伏发电项目
三峡新能源万安发电有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	万安一期 7.63MW 屋顶分布式光伏项目
三峡新能源万安发电有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	三峡新能源万安渔光（农光）互补项目
三峡新能源盐城大丰有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	三峡新能源江苏大丰 H8-2#300MW 海上风电工程项目
山东光凯能源科技有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	光凯 36.5MW 光伏电站项目
山东卡度能源科技有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	卡度 10MW 光伏电站项目

山东亿美能源科技有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	亿美 20MW 光伏电站项目
山东沾化天融新能源发展有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	天融风能沾化 50MW 风电场项目
郯城飞克风力发电有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	山东飞克郯城 50MW 风电场项目
滕州晴阳新能源科技有限公司	2022 年-2024 年	2025 年-2027 年	晴阳新能源滕州 150MW 农光互补项目（二期 50MW）
滕州晴阳新能源科技有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	晴阳新能源滕州 150MW 农光互补项目一期 50MW
温州泰瀚新能源开发有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	温州泰瀚 550MW 渔光互补光伏发电项目
涡阳县和风新能源有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	和风涡阳县包河与武家河风电场项目
无棣华运风电有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	山东无棣华运黄河岛 49.8MW 风电项目
三峡能源（枣庄市峄城区）有限公司	2025 年-2027 年	2028 年-2030 年	三峡能源峰城底阁 50MW 光伏发电项目（配套三峡能源峰城古邵一期 30MW/60MWh 储能电站项目）
新蔡豫华新能源科技有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	北京天华成新蔡 19MW 分散式风电项目、新蔡李桥平价风电项目
修水县万德风力发电有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	修水眉毛山风电场项目
颍上三峡新能源风力发电有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	三峡能源阜阳南部风光电基地(颍上)风电项目
颍上三峡新能源风力发电有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	三峡新能源颍上黄坝风电项目
颍上三峡新能源风力发电有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	三峡能源阜阳南部风光电基地（颍上二期）光伏项目
长垣市云明新能源科技有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	长垣明阳常村 40MW 风电场
福清海峡发电有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	福清兴化湾二期项目
福州海峡发电有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	长乐一期项目
平潭海峡发电有限公司	2022 年-2024 年	2025 年-2027 年	平潭外海海上风电场项目
三峡东山能源投资有限公司	2024 年-2026 年	2027 年-2029 年	东山杏陈 180MW 海上光伏电站项目
三峡圣农（光泽）能源投资有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	三峡圣农光泽首期 45MWp 分布式光伏项目
三峡圣农（浦城）能源投资有限公司	2024 年-2026 年	2027 年-2029 年	三峡圣农浦城首期 56MWp 分布式光伏项目
三峡新能源建瓯发电有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	建瓯筹岭 48MW 风电场
三峡新能源闽清发电有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	闽清上莲 48MW 风电场
三峡新能源屏南发电有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	屏南灵峰 40MW 风电场
三峡新能源永安发电有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	永安贡川 48MW 风电场
漳浦海峡发电有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	漳浦六鳌海上风电场二期项目
宾阳县天晴新能源科技有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	宾阳县古辣 100MW 渔光互补光伏发电项目
广西钦州民海新能源科技有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	广西钦州市钦南区民海 300MW 光伏发电平价上网项目
惠东润佳新能源科技有限公司	2022 年-2024 年	2025 年-2027 年	惠东润佳 70MW 农光互补光伏发电项目
金阳县三峡新能源有限公司	2022 年-2024 年	2025 年-2027 年	依达风电场项目
金阳县三峡新能源有限公司	2022 年-2024 年	2025 年-2027 年	热柯觉风电场项目
金阳县三峡新能源有限公司	2022 年-2024 年	2025 年-2027 年	高峰风电场项目
普格县子越光能新能源发电有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	子越光伏项目三期
清镇长景风电有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	流长风电项目

三峡（三亚）梅东新能源发电有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	三峡崖州 100MW 农光互补蔬菜大棚+储能光伏发电项目
三峡新能源（云县）有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	云县爱华光伏发电项目
三峡新能源宾川发电有限公司	2022 年-2024 年	2025 年-2027 年	岩棚项目
三峡新能源道县发电有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	洪塘营二期
三峡新能源道县发电有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	洪塘营一期
三峡新能源道县发电有限公司	2025 年-2027 年	2028 年-2030 年	道县洪塘营三期风电项目
三峡新能源峨山县有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	昔古牙光伏发电项目
三峡新能源峨山县有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	白土光伏发电项目
三峡新能源发电（蒙山）有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	蒙山县新圩林光互补光伏项目
三峡新能源发电（弥勒）有限责任公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	弥勒西风电场项目
三峡新能源平南发电有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	广西平南朝新风电场
三峡新能源平南发电有限公司	2024 年-2026 年	2027 年-2029 年	东平风电场二期 48MW 项目
三峡新能源融水发电有限公司	2024 年-2026 年	2027 年-2029 年	白云风电场 90MW 项目
三峡新能源施甸发电有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	风吹山发电项目
三峡新能源天峨发电有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	广西天峨交连岭风电场
三峡新能源阳江发电有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	阳江沙扒二至五期
三峡新能源阳江发电有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	阳江沙扒一期
三峡新能源阳江发电有限公司	2024 年-2026 年	2027 年-2029 年	三峡阳江青洲六海上风电场项目
三峡新能源永德县有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	大雪山光伏发电项目
三峡新能源永平有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	永平分布式光伏项目
三峡新能源永胜县有限公司	2024 年-2026 年	2027 年-2029 年	白水 95MW 复合光伏发电项目
三峡新能源永胜县有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	红土地光伏发电项目
三峡新能源永胜县有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	烂田坡光伏发电项目
三峡新能源永胜县有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	滴水山光伏发电项目
三峡新能源永胜县有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	铁厂坪光伏发电项目
三峡新能源永胜县有限公司	2025 年-2027 年	2028 年-2030 年	芮官山 43MW 光伏电站项目
三峡新能源永胜县有限公司	2025 年-2027 年	2028 年-2030 年	芮官山二期 87MW 光伏发电项目
三峡新能源永胜县有限公司	2025 年-2027 年	2028 年-2030 年	西山 50MW 光伏发电项目
三峡新能源云南师宗发电有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	师宗县蒋家坡石漠化生态修复光伏发电项目
三峡新能源云南师宗发电有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	师宗县米车石漠化生态修复光伏发电项目
始兴县金煦新能源发电有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	始兴金煦二期光伏电站
兴义三峡清洁能源开发有限公司	2024 年-2026 年	2027 年-2029 年	兴义市捧乍猪场坪农业光伏电站项目
阳江明阳海上风电开发有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	明阳 300MW 海上风电项目
重庆市黔江区三峡新能源发电有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	五福岭风电场
重庆市巫山县成光新能源有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	巫山三溪光伏发电项目（二期）
重庆市巫山县青山头新能源有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	巫山两坪项目
重庆市巫山县青山头新能源有限公司	2025 年-2027 年	2028 年-2030 年	重庆巫山大风口 60MW 风电项目

重庆市巫山县三峡渝光新能源发电有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	巫山县旅发集团、职教工业园区屋顶光伏项目
北京京城新能源（通渭）风力发电有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	通渭榜罗 200MW 风电场
昌吉准东经济技术开发区复睿新能源电力有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	复睿准东经济技术开发区 100MW 并网光伏发电项目
淳化三峡新能源峡唐发电有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	三峡新能源淳化农光互补竞价光伏项目
大荔驰光新能源发电有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	大荔驰光新能源 100MW 光伏发电项目
嘉峪关市智理新能源科技有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	嘉峪关恒能光伏电力有限公司 35MW 光伏发电项目
靖边三峡新能源发电有限公司	2025 年-2027 年	2028 年-2030 年	三峡能源靖边 5 万千瓦风电项目
宁夏风汇新能源科技有限公司	2022 年-2024 年	2025 年-2027 年	宁夏风汇利通区扁担沟镇五里坡分散式风电项目
宁夏正达新能源有限公司	2022 年-2024 年	2025 年-2027 年	宁夏正达 200MW 光伏项目
三峡滨河新能源（平罗县）有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	平罗县三峡滨河 100MW“光伏+生态”复合发电项目
三峡恒基能脉（酒泉）新能源发电有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	瓜州三峡恒基 400MW 风电项目
三峡恒基能脉（酒泉）新能源发电有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	瓜州三峡恒基 200MW 光伏项目
三峡红川新能源（吴忠）有限公司	2022 年-2024 年	2025 年-2027 年	宁夏红寺堡 35.5MW 分布式光伏项目
三峡能源（瓜州）发电有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	瓜州安北第一风电场 C 区南 100MW 风电项目
三峡能源甘肃投资有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	酒泉辉阳金光光伏电站
三峡新能源（大柴旦）风扬发电有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	锡铁山矿区三期 100MW 风电项目
三峡新能源（武威）发电有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	甘肃武威治沙 200MW 光伏项目
三峡新能源都兰有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	海西州诺木洪七标段 50 兆瓦风电项目
三峡新能源敦煌发电有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	敦煌二期 60MW 光伏项目
三峡新能源府谷发电有限公司	2025 年-2027 年	2028 年-2030 年	三峡新能源府谷 15 万千瓦农光互补项目
三峡新能源府谷发电有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	三峡新能源府谷 10 万千瓦农光互补项目
三峡新能源富蕴发电有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	布尔津城西风电场二期 50MW 风电项目
三峡新能源富蕴发电有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	布尔津城西风电场一期 50MW 风电项目
三峡新能源格尔木发电有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	格尔木海西基地 100 万千瓦光伏项目
三峡新能源格尔木发电有限公司	2022 年-2024 年	2025 年-2027 年	格尔木 10 万千瓦平价光伏项目
三峡新能源格尔木绿能发电有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	格尔木市乌图美仁 4#地块 2020 年 10 万千瓦竞价光伏项目
三峡新能源格尔木绿能发电有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	格尔木市乌图美仁 1#地块 2020 年 10 万千瓦竞价光伏项目
三峡新能源共和发电有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	切吉 100 兆瓦风电项目
三峡新能源共和启航发电有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	青豫直流二期 90 万千瓦光伏项目
三峡新能源共和清源发电有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	100MW 光伏发电项目
三峡新能源哈密风电有限公司	2024 年-2026 年	2027 年-2029 年	100 万千瓦“光热+光伏”一体化综合能源示范工程
三峡新能源红寺堡发电有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	三峡威力红寺堡 100MW 光伏复合发

			电项目
三峡新能源红寺堡发电有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	三峡新能源红寺堡 50MW 风电项目
三峡新能源胡杨河发电有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	第七师胡杨河 124 团 100MW 光伏项目
三峡新能源黄龙发电有限公司	2025 年-2027 年	2028 年-2030 年	三峡新能源黄龙县石堡镇 20 万千瓦平价上网光伏发电项目
三峡新能源柯坪发电有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	柯坪 100 兆瓦光伏发电项目
三峡新能源利通区五里坡发电有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	吴忠五里坡 70MW 风电项目
三峡新能源利通区五里坡发电有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	宁夏吴忠利通区一期 200MW 光伏项目
三峡新能源清水发电有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	黄门 100MW 光伏项目
三峡新能源清水发电有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	白陀镇 60MW 风电项目
三峡新能源肃北风电有限公司	2022 年-2024 年	2025 年-2027 年	甘肃马鬃山光伏 50MW 项目
三峡新能源肃北风电有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	甘肃马鬃山蒙天第二风电场二期
三峡新能源肃北风电有限公司	2022 年-2024 年	2025 年-2027 年	马鬃山十万千瓦风电项目
三峡新能源同心发电有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	三峡新能源同心发电有限公司同心鲁家窑 50 兆瓦风电项目
三峡新能源五家渠发电有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	三峡新能源第六师北塔山牧场二期 5 万千瓦光伏发电项目
三峡新能源五家渠发电有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年	三峡新能源第六师北塔山牧场 200MW 风电项目
三峡新能源新疆达坂城风电有限公司	2025 年-2027 年	2028 年-2030 年	三峡集团新疆达坂城 5 万千瓦风电项目
三峡新能源新疆达坂城风电有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	三峡新能源达坂城 5 万千瓦风电项目
三峡新能源延川发电有限公司	2024 年-2026 年	2027 年-2029 年	三峡能源延川 200MW 风力发电项目
肃北蒙古族自治县德达风电有限公司	2024 年-2026 年	2027 年-2029 年	酒泉肃北县马鬃山饮马峡 10 万千瓦风电项目
肃北蒙古族自治县腾达风电有限公司	2024 年-2026 年	2027 年-2029 年	酒泉肃北县马鬃山饮马峡 15 万千瓦风电项目
武威光晟新能源发电有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年	武威光晟 100MW 平价光伏发电项目
西藏隆子三峡新能源发电有限公司	2025 年-2027 年	2028 年-2030 年	隆子县列麦乡 30MW 保障性光伏并网发电储能项目
张家川天源风电有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年	张家川风电二期 50MW 风电项目

（3）加快珠江—西江经济带发展的所得税优惠

根据《广西壮族自治区财政厅 国家税务总局广西壮族自治区税务局关于明确若干情形下的企业所得税地方分享部分免征政策的通知》（桂财税〔2023〕5 号）的相关规定，对在 2016 至 2020 年期间已适用《广西壮族自治区人民政府关于印发加快珠江—西江经济带（广西）发展若干政策的通知》（桂政发〔2016〕70 号）第三条第（四）项第 1 点规定的免征属于地方分享部分的企业所得税政策，但免征年限未达 5 年的企业，自 2021 年起逐年连续免征属于地方分享部分的企业所得税，至前后合计达 5 年为止。本集团下属三峡新能源平南发电有限公司、三峡新能源融水发电有限公司、三峡新能源发电（蒙山）有限公司享受此政策。

根据《广西壮族自治区人民政府关于促进新时代广西北部湾经济区高水平开放高质量发展若干政策的通知》（桂政发〔2020〕42 号）的相关规定，自 2021 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日，在北部湾经济区（南宁、北海、防城港、钦州、玉林和崇左 6 个设区市所辖行政区域），新注册开办，经认定为高新技术企业或符合享受国家西部大开发企业所得税税收优惠政策条件的企业，自其取得第一笔主营业务收入所属纳税年度起，免征属于地方分享部分的企业所得税 5 年，本集团下属宾阳县天晴新能源科技有限公司、广西钦州民海新能源科技有限公司享受此政策。

（4）高新技术企业所得税优惠

三峡新能源大连发电有限公司于 2024 年 12 月 24 日获得高新技术企业证书，证书号为 GR202421200861，有效期三年，2025 年度执行 15%企业所得税税率。

（5）环境保护、节能节水项目企业税收优惠

根据《中华人民共和国企业所得税法实施条例》（中华人民共和国国务院令 第 512 号）第八十八条、《环境保护、节能节水项目企业所得税优惠目录（2021 年版）》的相关规定，本集团下属三峡容城县水务有限公司农村污水处理项目的经营所得，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（2023-2025 年）免征企业所得税，第四年至第六年（2026-2028 年）减半征收企业所得税。

（6）小型微利企业所得税优惠

根据《财政部、税务总局关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（财政部、税务总局公告 2022 年第 13 号），2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 25%计入应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税；根据 2023 年颁布的《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》（财政部税务总局公告 2023 年第 12 号）的相关规定，小型微利企业是指从事国家非限制和禁止行业，且同时符合年度应纳税所得额不超过 300 万元、从业人数不超过 300 人、资产总额不超过 5000 万元等三个条件的企业，对该类小型微利企业减按 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。

3. 其他税种税率优惠

根据 2023 年颁布的《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》（财政部税务总局公告 2023 年第 12 号）的相关规定，自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，对小型微利企业已依法享受资源税、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税、耕地占用税、教育费附加、地方教育费附加等其他优惠政策的，可叠加享受减半征收资源税（不含水资源税）、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税（不含证券交易印花税）、耕地占用税、教育费附加和地方教育费附加。

根据 2023 年颁布的《财政部税务总局关于支持小微企业融资有关税收政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 13 号）的相关规定，至 2027 年 12 月 31 日，对金融机构与小微企业、微型企业签订的借款合同免征印花税。

根据 2009 年颁布的《财政部 国家税务总局关于房产税城镇土地使用税有关问题的通知》（财税〔2009〕128 号）的相关规定，自 2009 年 12 月 1 日起，已取得的地下土地使用权证，按土地使用权证确认的土地面积计算应征税款的，暂按应征税款的 50%征收城镇土地使用税。

3、 其他

☐适用 ☒不适用

七、合并财务报表项目注释

1、 货币资金

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金		
银行存款	628,455,012.29	656,932,317.03
其他货币资金	118,979,749.88	123,931,157.43
存放财务公司存款	2,858,447,773.31	4,649,650,959.56
合计	3,605,882,535.48	5,430,514,434.02
其中：存放在境外的款项总额	18,376,063.75	34,859,367.44

其他说明

因抵押、质押或冻结等对使用有限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	期初余额
履约保证金	545,446.48	547,477.22

复垦保证金	123,072,850.14	129,724,072.25
保函保证金	6,000,000.00	6,000,000.00
其他	37,879,494.82	47,798,714.48
合计	167,497,791.44	184,070,263.95

2、交易性金融资产

☐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	39,291,645.12	32,434,414.96
商业承兑票据		4,007,291.95
合计	39,291,645.12	36,441,706.91

(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

(4). 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									
其中：									
按组合计提坏账准备	39,291,645.12	100.00		39,291,645.12	36,453,764.96	100.00	12,058.05	0.03	36,441,706.91
其中：									
银行承兑汇票	39,291,645.12	100.00		39,291,645.12	32,434,414.96	88.97			32,434,414.96
商业承兑汇票					4,019,350.00	11.03	12,058.05	0.3	4,007,291.95
合计	39,291,645.12	/	/	39,291,645.12	36,453,764.96	/	12,058.05	/	36,441,706.91

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
组合计提项目：银行承兑汇票

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（%）
银行承兑汇票	39,291,645.12		
合计	39,291,645.12		

按组合计提坏账准备的说明
☐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

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	整个存续期预期信用损失	

		发生信用减值)	(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额	12,058.05			12,058.05
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	-12,058.05			-12,058.05
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年6月30日余额				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

各阶段划分依据和坏账准备计提比例详见本附注五、重要会计政策及会计估计 11、金融工具。

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

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	
按组合计提预期信用损失的应收票据	12,058.05	-12,058.05				
合计	12,058.05	-12,058.05				

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(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）	13,387,371,250.10	14,292,092,516.51
1 至 2 年	12,290,765,957.80	12,338,598,862.03
2 至 3 年	10,998,622,616.05	8,453,197,658.46
3 年以上		
3 至 4 年	6,540,820,474.14	5,428,392,540.10
4 至 5 年	4,286,843,749.39	3,591,217,841.07
5 年以上	4,768,450,927.46	2,932,272,066.47
合计	52,272,874,974.94	47,035,771,484.64

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	15,666,388.83	0.03	15,666,388.83	100.00		15,666,388.83	0.03	15,666,388.83	100.00	
其中：										
按组合计提坏账准备	52,257,208,586.11	99.97	2,606,414,159.93	4.99	49,650,794,426.18	47,020,105,095.81	99.97	2,262,357,691.62	4.81	44,757,747,404.19
其中：										
可再生能源电价	50,289,036,843.44	96.20	2,579,595,508.01	5.13	47,709,441,335.43	44,674,672,596.55	94.98	2,244,245,195.55	5.02	42,430,427,401.00

附加组合										
标杆电费组合	1,817,345,177.69	3.48	14,048,053.68	0.77	1,803,297,124.01	2,195,448,344.86	4.67	10,101,752.35	0.46	2,185,346,592.51
其他组合	150,826,564.98	0.29	12,770,598.24	8.47	138,055,966.74	149,984,154.40	0.32	8,010,743.72	5.34	141,973,410.68
合计	52,272,874,974.94	/	2,622,080,548.76	/	49,650,794,426.18	47,035,771,484.64	/	2,278,024,080.45	/	44,757,747,404.19

按单项计提坏账准备：
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
国网江苏省电力有限公司	14,697,086.96	14,697,086.96	100.00	收回存在较大不确定性
海航集团有限公司	969,301.87	969,301.87	100.00	收回存在较大不确定性
合计	15,666,388.83	15,666,388.83	100.00	/

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
组合计提项目：可再生能源电价附加组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	11,564,446,146.79	34,631,635.76	0.30
1-2 年	12,209,963,215.66	330,425,609.78	2.71
2-3 年	10,948,913,604.35	585,239,782.58	5.35
3-4 年	6,526,085,588.62	516,237,580.26	7.91
4-5 年	4,286,843,749.39	446,944,886.68	10.43
5 年以上	4,752,784,538.63	666,116,012.95	14.02
合计	50,289,036,843.44	2,579,595,508.01	

按组合计提坏账准备的说明：
□适用 √不适用

组合计提项目：标杆电费组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）

1 年以内	1,737,580,582.37	5,218,331.37	0.30
1-2 年	47,487,978.52	2,374,398.94	5.00
2-3 年	32,276,616.80	6,455,323.37	20.00
合计	1,817,345,177.69	14,048,053.68	

按组合计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

组合计提项目：其他组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	85,344,520.94	250,938.32	0.29
1-2 年	33,314,763.62	1,665,738.18	5.00
2-3 年	17,432,394.90	3,486,478.98	20.00
3-4 年	14,734,885.52	7,367,442.76	50.00
合计	150,826,564.98	12,770,598.24	

按组合计提坏账准备的说明：

☐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

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用**(3). 坏账准备的情况**☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提预期信用损失的应收账款	15,666,388.83					15,666,388.83
按组合计提预期信用损失的应收账款	2,262,357,691.62	344,056,468.31				2,606,414,159.93
合计	2,278,024,080.45	344,056,468.31				2,622,080,548.76

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用**(4). 本期实际核销的应收账款情况**☐适用 ☒不适用

其中重要的应收账款核销情况

☐适用 ☒不适用

应收账款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末 余额	合同资 产期末 余额	应收账款和合同 资产期末余额	占应收账款 和合同资产 期末余额合 计数的比例 (%)	坏账准备期 末余额
国网江苏省电力有限 公司	8,414,938,75 7.53		8,414,938,757. 53	16.10	415,165,05 4.34
广东电网有限责任公 司	5,620,650,84 8.04		5,620,650,848. 04	10.75	200,736,19 5.84
内蒙古电力（集团） 有限责任公司	5,042,271,50 0.34		5,042,271,500. 34	9.65	311,866,69 5.12
国网新疆电力有限公 司	3,679,636,75 7.58		3,679,636,757. 58	7.04	180,943,15 6.45
国网福建省电力有限 公司	2,876,812,04 1.53		2,876,812,041. 53	5.50	70,639,843 .17
合计	25,634,309,9 05.02		25,634,309,905 .02	49.04	1,179,350, 944.92

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

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

(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

(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

(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

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

(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	675,187,884.65	50.52	1,140,977,822.72	68.68
1 至 2 年	352,002,207.38	26.34	237,122,900.81	14.27
2 至 3 年	35,826,233.43	2.68	46,015,920.79	2.77
3 年以上	273,466,099.89	20.46	237,097,726.93	14.28
合计	1,336,482,425.35	100.00	1,661,214,371.25	100.00

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：

单位名称	金额	账龄	未及时结算原因
韶关市城市投资发展集团有限公司	200,000,000.00	3-4 年	合同未执行完毕
青海格尔木昆仑建设开发有限公司	75,652,494.89	1-2 年、2-3 年	合同未执行完毕
一道新能源科技股份有限公司	65,857,140.42	1-2 年	合同未执行完毕
明阳智慧能源集团股份公司	49,065,316.42	1-2 年	合同未执行完毕
合计	390,574,951.73		

(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 (%)
韶关市城市投资发展集团有限公司	200,000,000.00	14.96

运达能源科技集团股份有限公司	122,325,000.00	9.15
青海格尔木昆仑建设开发有限公司	98,010,554.65	7.33
一道新能源科技股份有限公司	65,857,140.42	4.93
金风科技股份有限公司	65,579,850.00	4.91
合计	551,772,545.07	41.28

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
应收利息		
应收股利	136,462,217.68	
其他应收款	1,048,688,085.38	1,108,080,559.37
合计	1,185,150,303.06	1,108,080,559.37

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

☐适用 ☒不适用

(2). 重要逾期利息

☐适用 ☒不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(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
金风科技股份有限公司	54,167,356.04	
福建省三川海上风电有限公司	78,000,000.00	
中交海峰风电发展股份有限公司	4,294,861.64	
合计	136,462,217.68	

(8). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

☐适用 ☒不适用

(9). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(10). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(11). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(12). 本期实际核销的应收股利情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收股利核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

其他应收款

(13). 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	329,380,833.01	327,034,064.02
1 至 2 年	79,522,700.01	107,104,067.06
2 至 3 年	81,519,227.63	207,037,572.22
3 年以上		
3 至 4 年	182,909,160.75	426,437,955.39
4 至 5 年	377,763,034.92	20,121,852.38
5 年以上	100,022,055.90	90,679,263.56
合计	1,151,117,012.22	1,178,414,774.63

(14). 按款项性质分类情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金	643,403,331.53	671,372,111.84
往来款	71,287,050.86	67,712,757.01
代垫款	290,195,959.67	287,871,645.11
押金	4,670,767.06	4,850,389.12
备用金	236,749.86	
其他	141,323,153.24	146,607,871.55
合计	1,151,117,012.22	1,178,414,774.63

(15). 坏账准备计提情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额	64,295,959.91		6,038,255.35	70,334,215.26

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	32,094,711.58			32,094,711.58
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年6月30日余额	96,390,671.49		6,038,255.35	102,428,926.84

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

☐适用 ☒不适用

(16). 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

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	
单项计提预期信用损失的其他应收款	6,038,255.35					6,038,255.35
按组合计提预期信用损失的其他应收款	64,295,959.91	32,094,711.58				96,390,671.49
合计	70,334,215.26	32,094,711.58				102,428,926.84

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(17). 本期实际核销的其他应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

☐适用 ☒不适用

其他应收款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(18). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
杭锦旗能源局	330,000,000.00	28.67	保证金	4-5 年	
达拉特旗自然资源综合服务中心	150,932,101.00	13.11	代垫款	1 年以内，1-2 年	
四子王旗人民政府	143,460,532.27	12.46	代垫款、保证金	2-3 年，3-4 年，4-5 年	65,865,415.78
昌邑市财政局（昌邑市国有资产监督管理局）	30,000,000.00	2.61	保证金	3-4 年	
河南欧斯滕电力工程有限公司	29,779,127.16	2.59	代垫款	5 年以上	
合计	684,171,760.43	59.44	/	/	65,865,415.78

(19). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

10、存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/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
原材料						
在产品						
库存商品						
周转材料						
消耗性生物资产						
合同履约成本						
备品备件	465,277,836.36		465,277,836.36	469,928,197.84		469,928,197.84
合计	465,277,836.36		465,277,836.36	469,928,197.84		469,928,197.84

(2). 确认为存货的数据资源

□适用 √不适用

(3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

□适用 √不适用

本期转回或转销存货跌价准备的原因

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

□适用 √不适用

(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

□适用 √不适用

(5). 合同履约成本本期摊销金额的说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

11、持有待售资产

□适用 √不适用

12、一年内到期的非流动资产

□适用 √不适用

一年内到期的债权投资

□适用 √不适用

一年内到期的其他债权投资

□适用 √不适用

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
合同取得成本		
应收退货成本		
待抵扣进项税	332,912,248.61	365,896,719.82
预缴增值税		
预缴所得税	13,383,250.34	13,849,331.18
预缴其他税费	198,357.64	581,263.15
其他		50,051.63
合计	346,493,856.59	380,377,365.78

14、债权投资**(1). 债权投资情况**

√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
Marpani Solar 9 S. L.	54,023,905.43		54,023,905.43	47,516,296.72		47,516,296.72
Photosolar Medina 3	48,958,072.17		48,958,072.17	43,060,683.62		43,060,683.62
合计	102,981,977.60		102,981,977.60	90,576,980.34		90,576,980.34

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

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

15、其他债权投资**(1). 其他债权投资情况**

□适用 √不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

□适用 √不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

□适用 √不适用

(3). 减值准备计提情况

☐适用 ☒不适用

(4). 本期实际核销的其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

☐适用 ☒不适用

其他债权投资的核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

16、长期应收款

(1). 长期应收款情况

☐适用 ☒不适用

(2). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(3). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(4). 本期实际核销的长期应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的长期应收款核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

17、长期股权投资
(1). 长期股权投资情况
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初 余额（账面价 值）	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末 余额（账面价 值）	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投 资	权益法下确 认的投资损 益	其他综 合收益 调整	其他权 益变动	宣告发 放现金 股利或 利润	计 提 减 值 准 备	其他		
一、合营企业												
小计												
二、联营企业												
金 风 科 技 股 份 有 限 公 司	5,060,698,13 8.76				131,069,13 9.60	-5,788, 207.89	6,123, 831.51	54,167, 356.04			5,137,935,54 5.94	
新 疆 风 能 有 限 责 任 公 司	3,804,442,41 6.74				48,814,434 .86	-3,224, 078.79	4,095, 804.76				3,854,128,57 7.57	
青 海 省 水 利 水 电（集 团）有限 责 任 公 司	365,117,862. 80				-30,770,76 7.69		-1,164 ,279.1 7				333,182,815. 94	
阳 江 海											732,689,270.	

上风电 产业发展基金 合伙企业(有限 合伙)	738,683,478. 04				-5,994,207 .83						21	
润峡招 赢（湖北）新能 源产业 投资基金合 伙企业(有 限合伙)	410,404,242. 95				24,314,088 .60						434,718,331. 55	
东峡(江 苏)智慧 能源有 限公司	2,304,367.29				-92,310.03						2,212,057.26	
乌海抽 水蓄能 有限责 任公司	215,000,000. 00										215,000,000. 00	
大连太 平湾新 能源投 资发展 有限公 司	262,958,678. 52		54,320,00 0.00		12,947,102 .05		3,746. 59				330,229,527. 16	
杞县风 尚新能 源有限 公司	46,151,083.8 3		9,310,000 .00		7,222,346. 63						62,683,430.4 6	
中能智												

新 科 技 产 业 发 展 有 限 公 司	53,266,428.5 9				1,872,486. 98		142,68 0.66				55,281,596.2 3	
中 交 海 峰 风 电 发 展 股 份 有 限 公 司	530,963,554. 84				8,667,183. 45		65,608 .29	4,294,8 61.64			535,401,484. 94	
阳 光 润 峡（青 岛）产 业 投 资 基 金 合 伙 企 业 （有 限 合 伙）	57,551,261.4 1			15,073 ,941.2 7	4,099,497. 20						46,576,817.3 4	
电 科 新 能 科 技 有 限 公 司	10,609,573.1 4				-251,078.8 6						10,358,494.2 8	
亿 利 洁 能 股 份 有 限 公 司	1,439,179,14 3.53	361,345,9 00.00			-14,376,72 7.15						1,424,802,41 6.38	361,345,9 00.00
江 苏 御 风 海 上 风 电 有 限 公 司	1,938,901.63				11,246.42						1,950,148.05	
阜 阳 海 钠 科 技 有 限 责 任 公 司												
中 铁 福												

船海洋工程有限责任公司												
福建福船一帆新能源装备制造有限公司	103,024,637.29				-630,404.57		73,650.62	255,000.00			102,212,883.34	
太阳海缆（东山）有限公司	92,502,995.15				-5,073,566.76						87,429,428.39	
福建省三川海上风电有限公司	1,438,226,928.48				96,396,485.90		1,181,440.65	195,000,000.00			1,340,804,855.03	
福建省福能海峡发电有限公司	2,131,012,851.51		80,248,035.00		139,424,283.91		2,167,033.86	245,000,000.00			2,107,852,204.28	
Marpani Solar 9 S.L.	569,110,536.08				-3,590,655.43					66,059,026.94	631,578,907.59	
Photosolar Medina 3	116,361,388.06				-1,023,462.84					13,487,291.71	128,825,216.93	
武威新腾格里	100,000,000.										100,000,000.	

生态能源科技有限公司	00										00	
大理博禾新能源有限公司	79,087,115.07				277,560.65		175,909.55				79,540,585.27	
小计	17,628,595,583.71	361,345,900.00	143,878,035.00	15,073,941.27	413,312,675.09	-9,012,286.68	12,865,427.32	498,717,217.68		79,546,318.65	17,755,394,594.14	361,345,900.00
合计	17,628,595,583.71	361,345,900.00	143,878,035.00	15,073,941.27	413,312,675.09	-9,012,286.68	12,865,427.32	498,717,217.68		79,546,318.65	17,755,394,594.14	361,345,900.00

(2). 长期股权投资的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

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

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增减变动					期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	其他					
丹江口水利枢纽小水电有限公司	29,561,485.73				5,794,001.08		23,767,484.65	2,735,563.34	2,959,125.98		长期持有
云南保山电力股份有限公司	51,089,600.00						51,089,600.00	3,395,222.38	17,789,684.32		长期持有
吉林省地方水电	206,711,400.			27,484,100.0			234,195,50		182,988,276		长期持有

集团有限公司	00			0			0.00		.60		
南方海上风电联合开发有限公司	131,060,114.05			2,217,039.72			133,277,153.77		69,317,710.53		长期持有
冀北电力交易中心有限公司	9,924,260.28			55,162.24			9,979,422.52			11,158.18	长期持有
首都电力交易中心有限公司	14,352,559.42			826.98			14,353,386.40		43,963.23		长期持有
河北电力交易中心有限公司	8,204,257.54			46,284.96			8,250,542.50			80,165.08	长期持有
辽宁电力交易中心有限公司	5,715,070.37			323.85			5,715,394.22		52,516.71		长期持有
青海电力交易中心有限公司	7,461,949.99			1,178.15			7,463,128.14		71,966.64		长期持有
甘肃电力交易中心有限公司	3,830,521.73			815.06			3,831,336.79			332,261.42	长期持有
株洲中车时代半导体有限公司	264,985,962.97				43,012,496.05		221,973,466.92		21,954,599.00		长期持有
合计	732,897,182.08			29,805,730.96	48,806,497.13		713,896,415.91	6,130,785.72	295,177,843.01	423,584.68	/

(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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	1,128,849,107.49	1,119,045,739.95
合计	1,128,849,107.49	1,119,045,739.95

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	2,688,200,886.70	311,486,714.40		2,999,687,601.10
2. 本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
(4) 其他				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	2,688,200,886.70	311,486,714.40		2,999,687,601.10
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	467,862,933.03	52,708,306.92		520,571,239.95
2. 本期增加金额	39,649,538.40	3,264,287.18		42,913,825.58
(1) 计提或摊销	39,649,538.40	3,264,287.18		42,913,825.58
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	507,512,471.43	55,972,594.10		563,485,065.53
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				
(2) 其他转出				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	2,180,688,415.27	255,514,120.30		2,436,202,535.57
2. 期初账面价值	2,220,337,953.67	258,778,407.48		2,479,116,361.15

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况：

□适用 √不适用

(3). 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √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	185,072,822,636.74	190,684,694,406.97
固定资产清理	10,992,009.65	6,299,191.44
合计	185,083,814,646.39	190,690,993,598.41

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	其他设备	合计
一、账面原值：						
1.期初余额	20,021,755,641.86	222,397,244,251.83	240,051,239.03	963,260,229.19	387,564,806.69	244,009,876,168.60
2.本期增加金额	381,974,235.77	1,107,412,743.42	1,107,258.69	26,135,363.27	9,198,558.53	1,525,828,159.68
（1）购置	13,569,240.86	44,583,020.84	1,107,258.69	13,624,572.44	8,946,484.67	81,830,577.50
（2）在建工程转入	119,223,887.66	791,021,096.61		6,917,087.14		917,162,071.41
（3）企业合并增加						
（4）其他	249,181,107.25	271,808,625.97		5,593,703.69	252,073.86	526,835,510.77
3.本期减少金额	345,088,494.95	305,163,484.32	3,385,472.30	13,942,145.14	11,076,050.02	678,655,646.73
（1）处置或报废		13,723,028.44	3,385,472.30	163,056.43	88,103.11	17,359,660.28
（2）其他	345,088,494.95	291,440,455.88		13,779,088.71	10,987,946.91	661,295,986.45
4.期末余额	20,058,641,382.68	223,199,493,510.93	237,773,025.42	975,453,447.32	385,687,315.20	244,857,048,681.55
二、累计折旧						
1.期初余额	3,623,234,819.74	47,844,983,954.96	152,496,488.71	515,504,913.66	168,818,682.06	52,305,038,859.13
2.本期增加金	566,930,321	6,032,833,5	10,658,135	52,317,290	16,075,0	6,678,814,4

额	. 40	99. 94	. 09	. 24	65. 23	11. 90
(1) 计提	558, 456, 938 . 77	5, 926, 952, 8 39. 69	10, 658, 135 . 09	52, 068, 950 . 90	15, 616, 3 80. 23	6, 563, 753, 2 44. 68
(2) 其他	8, 473, 382. 6 3	105, 880, 760 . 25		248, 339. 34	458, 68 5. 00	115, 061, 167 . 22
3.本期减少金 额	45, 230, 294. 46	155, 404, 741 . 23	3, 283, 908. 13	4, 040, 547. 69	10, 107, 9 75. 27	218, 067, 466 . 78
(1) 处置 或报废		8, 198, 141. 2 0	3, 283, 908. 13	162, 059. 86	87, 417. 4 6	11, 731, 526. 65
(2) 其他	45, 230, 294. 46	147, 206, 600 . 03		3, 878, 487. 83	10, 020, 5 57. 81	206, 335, 940 . 13
4.期末余额	4, 144, 934, 8 46. 68	53, 722, 412, 813. 67	159, 870, 71 5. 67	563, 781, 65 6. 21	174, 785, 772. 02	58, 765, 785, 804. 25
三、减值准备						
1.期初余额	64, 496, 306. 95	955, 633, 095 . 55		13, 500. 00		1, 020, 142, 9 02. 50
2.本期增加金 额						
(1) 计提						
3.本期减少金 额		1, 702, 661. 9 4				1, 702, 661. 9 4
(1) 处置 或报废		1, 702, 661. 9 4				1, 702, 661. 9 4
4.期末余额	64, 496, 306. 95	953, 930, 433 . 61		13, 500. 00		1, 018, 440, 2 40. 56
四、账面价值						
1.期末账面价 值	15, 849, 210, 229. 05	168, 523, 150 , 263. 65	77, 902, 309 . 75	411, 658, 29 1. 11	210, 901, 543. 18	185, 072, 822 , 636. 74
2.期初账面价 值	16, 334, 024, 515. 17	173, 596, 627 , 201. 32	87, 554, 750 . 32	447, 741, 81 5. 53	218, 746, 124. 63	190, 684, 694 , 406. 97

(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
房屋建筑物	248, 458, 095. 53	正在办理中
合计	248, 458, 095. 53	

(5). 固定资产的减值测试情况

□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
房屋建筑物		
机器设备	10,978,556.63	6,299,191.44
运输设备	13,453.02	
其他设备		
合计	10,992,009.65	6,299,191.44

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	69,167,616,916.69	55,609,540,939.35
工程物资		
合计	69,167,616,916.69	55,609,540,939.35

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
阳江青洲五期海上风电项目	4,345,339,566.95		4,345,339,566.95	970,890,830.13		970,890,830.13
三峡能源新疆分公司吉木萨尔县北庭光储项目	3,356,953,419.81		3,356,953,419.81	2,126,409,341.63		2,126,409,341.63
阳江青洲七期海上风电项目	1,520,219,654.95		1,520,219,654.95	306,676,072.60		306,676,072.60
阳江青洲六期海上风电项目	9,759,409,258.38		9,759,409,258.38	9,087,577,132.92		9,087,577,132.92
鄂尔多斯市多能互补能源有限公司工业园区绿色供电项目	1,045,290,606.89		1,045,290,606.89	490,301,376.59		490,301,376.59
哈密 100 万千瓦光	2,704,551,094.06		2,704,551,094.06	2,242,365,786.69		2,242,365,786.69

热光伏一体化综合能源示范项目						
三峡能源延川200MW风力发电项目	831,305,280.84		831,305,280.84	404,558,758.72		404,558,758.72
青豫直流二期3标段100万千瓦光伏项目	2,819,040,555.14		2,819,040,555.14	2,444,617,348.51		2,444,617,348.51
三峡恒基能脉瓜州70万千瓦“光热储能+”项目	2,101,997,889.04		2,101,997,889.04	1,778,082,155.99		1,778,082,155.99
青海省2023年风电项目3标段海西州50万千瓦风电项目	306,902,557.78		306,902,557.78	2,999,132.06		2,999,132.06
青海格尔木南山口抽水蓄能电站项目	1,034,611,599.82		1,034,611,599.82	731,163,632.99		731,163,632.99
内蒙古库布齐沙漠鄂尔多斯中北部新能源基地项目先导工程二期项目	1,649,342,084.48		1,649,342,084.48	1,347,865,433.36		1,347,865,433.36
其他	37,904,438,106.76	211,784,758.21	37,692,653,348.55	33,887,818,695.37	211,784,758.21	33,676,033,937.16
合计	69,379,401,674.90	211,784,758.21	69,167,616,916.69	55,821,325,697.56	211,784,758.21	55,609,540,939.35

(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	期初余额	本期增加金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计	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	资金来
------	-----	------	--------	----------	------	------	------	-----------	--------------	------	-----

				入 固 定 资 产 金 额		投 入 占 预 算 比 例 (%)					资 本 化 率 (%)	源
阳江青洲五期海上风电项目	14,052,810,000.00	970,890,830.13	3,374,448,736.82			4,345,339,566.95	30.92	30.92	13,207,532.10	13,207,532.10	2.16	自筹+借款
三峡能源新疆分公司吉木萨尔县北庭光储项目	4,660,030,000.00	2,126,409,341.63	1,230,544,078.18			3,356,953,419.81	72.00	72.00	47,231,685.04	24,450,744.37	2.20	自筹+借款
阳江青洲七期海上风电项目	13,355,530,000.00	306,676,072.60	1,213,543,582.35			1,520,219,654.95	11.38	11.38	9,733,163.48	9,733,163.48	2.15	自筹+借款
阳江青洲六期海上风电项目	13,760,742,000.00	9,087,577,132.92	671,832,125.46			9,759,409,258.38	70.92	70.92	111,844,646.86	71,483,822.03	2.24	自筹+借款
鄂尔多斯市多能互补能源有限公司工业园区绿色供电项目	1,340,834,500.00	490,301,376.59	554,989,230.30			1,045,290,606.89	75.56	83.81	6,837,525.05	6,025,857.14	2.20	自筹+借款
哈密100万千瓦光热光伏一体化综合能源示范项目	3,948,880,100.00	2,242,365,786.69	477,168,670.20		14,983,362.83	2,704,551,094.06	68.49	90.00	53,962,685.94	24,175,686.99	2.53	自筹+借款
三峡能源延川	1,087,080,000.00	404,558,758.72	426,746,522.12			831,305,280.84	84.1	84.12	10,298,835.80	4,161,373.03	2.12	自筹

200MW 风力发 电项目						2					+	
青豫直 流二期 3 标段 100 万 千瓦光 伏项目	4,157,24 1,700.00	2,444,61 7,348.51	374,423, 206.63			2,819,040 ,555.14	92 .8 4	100 .00	69,455, 316.21	15,806, 072.88	1. 70	自 筹 +
三峡恒 基能脉 瓜州 70 万千瓦 “光热 储能+” 项目	4,919,72 3,900.00	1,778,08 2,155.99	323,915, 733.05			2,101,997 ,889.04	94 .5 0	95. 00	118,633 ,672.99	20,502, 790.76	2. 61	自 筹 +
青海省 2023 年 风电项 目 3 标 段海西 州 50 万 千瓦风 电项目	2,125,49 0,000.00	2,999,13 2.06	303,903, 425.72			306,902,5 57.78	16 .3 2	17. 00	2,438,3 54.44	2,438,3 54.44	2. 11	自 筹 +
青海格 尔木南 山口抽 水蓄能 电站项 目	17,884,0 35,400.0 0	731,163, 632.99	303,447, 966.83			1,034,611 ,599.82	5. 79	5.7 9	2,439,3 65.98	2,435,7 90.64	2. 28	自 筹 +
内蒙古 库布齐 沙漠鄂 尔多斯 中北部 新能源 基地项 目先导 工程二 期项目	3,463,94 5,100.00	1,347,86 5,433.36	301,476, 651.12			1,649,342 ,084.48	54 .0 0	63. 69	21,023, 738.81	16,768, 957.53	2. 19	自 筹 +
合计	84,756,3 42,700.0 0	21,933,5 07,002.1 9	9,556,43 9,928.78		14,983, 362.83	31,474,96 3,568.14	/	/	467,106 ,522.70	211,190 ,145.39	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √ 不适用

(4). 在建工程的减值测试情况

□适用 √ 不适用

其他说明
☐适用 ☒不适用

工程物资
☐适用 ☒不适用

23、生产性生物资产
(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产
☐适用 ☒不适用

(2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况
☐适用 ☒不适用

(3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产
☐适用 ☒不适用

其他说明
☐适用 ☒不适用

24、油气资产
(1). 油气资产情况
☐适用 ☒不适用

(2). 油气资产的减值测试情况
☐适用 ☒不适用

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	土地	房屋建筑物	机器设备	其他设备	合计
一、账面原值					
1.期 初余额	7,094,370,314 .66	156,997,017 .65	3,618,189,145 .75	24,153,234. 46	10,893,709,712 .52
2.本 期增加金 额	1,043,118,602 .92	115,914,396 .90	417,794.22	1,033,559.2 5	1,160,484,353. 29
(1)) 租入	1,043,118,602 .92	115,841,736 .95	417,794.22		1,159,378,134. 09
(2)) 企业合并 增加					
(3)) 其他增加		72,659.95		1,033,559.2 5	1,106,219.20

3.本期减少金额	3,575,377.57	7,139,698.61		72,659.95	10,787,736.13
(1) 租赁到期		6,106,139.36			6,106,139.36
(2) 其他	3,575,377.57	1,033,559.25		72,659.95	4,681,596.77
4.期末余额	8,133,913,540.01	265,771,715.94	3,618,606,939.97	25,114,133.76	12,043,406,329.68
二、累计折旧					
1.期初余额	631,047,325.34	52,387,187.89	800,724,913.24	4,743,760.30	1,488,903,186.77
2.本期增加金额	169,022,099.95	34,415,765.03	99,747,645.89	821,920.81	304,007,431.68
(1) 计提	169,022,099.95	34,343,105.08	99,747,645.89	610,335.66	303,723,186.58
(2) 其他		72,659.95		211,585.15	284,245.10
3.本期减少金额	2,602,315.90	5,581,517.18		72,659.95	8,256,493.03
(1) 处置					
(2) 租赁到期		5,369,932.03			5,369,932.03
(3) 其他	2,602,315.90	211,585.15		72,659.95	2,886,561.00
4.期末余额	797,467,109.39	81,221,435.74	900,472,559.13	5,493,021.16	1,784,654,125.42
三、减值准备					
1.期初余额			551,947.84		551,947.84
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			551,947.84		551,947.84
四、账面价值					
1.期末账面价值	7,336,446,430.62	184,550,280.20	2,717,582,433.00	19,621,112.60	10,258,200,256.42
2.期	6,463,322,989	104,609,829	2,816,912,284	19,409,474.	9,404,254,577.

初账面价值	. 32	. 76	. 67	16	91
-------	------	------	------	----	----

(2). 使用权资产的减值测试情况

□适用 √不适用

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	特许经营权	其他	合计
一、账面原值					
1.期初余额	3,182,483,416.56	114,225,643.52	4,066,835,537.29	10,898,532.99	7,374,443,130.36
2.本期增加金额	407,831,745.80	13,180,317.13	124,954.00	135,602.73	421,272,619.66
(1) 购置	407,831,745.80	1,614,162.27		135,602.73	409,581,510.80
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					
(4) 其他		11,566,154.86	124,954.00		11,691,108.86
3.本期减少金额	9,722,497.48	546,181.66		40,984.00	10,309,663.14
(1) 处置					
(2) 其他	9,722,497.48	546,181.66		40,984.00	10,309,663.14
4.期末余额	3,580,592,664.88	126,859,778.99	4,066,960,491.29	10,993,151.72	7,785,406,086.88
二、累计摊销					
1.期初余额	396,595,492.51	35,408,038.05	470,087,264.82	1,217,663.36	903,308,458.74
2.本期增加金额	54,335,413.27	12,403,842.94	106,503,193.15	3,589,693.18	176,832,142.54
(1) 计提	54,335,413.27	6,522,482.63	106,503,193.15	3,589,693.18	170,950,782.23
(2) 其他		5,881,360.31			5,881,360.31
3.本期减少金额	1,166,233.25	545,899.28		1,024.60	1,713,157.13

(1) 处置					
(2) 其他	1, 166, 233. 25	545, 899. 28		1, 024. 60	1, 713, 157. 13
4.期 末余额	449, 764, 672. 5 3	47, 265, 981. 7 1	576, 590, 457. 9 7	4, 806, 331. 9 4	1, 078, 427, 444 . 15
三、减值准备					
1.期 初余额	67, 578. 20		17, 660, 500. 00		17, 728, 078. 20
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	67, 578. 20		17, 660, 500. 00		17, 728, 078. 20
四、账面价值					
1.期 末账面价 值	3, 130, 760, 414 . 15	79, 593, 797. 2 8	3, 472, 709, 533 . 32	6, 186, 819. 7 8	6, 689, 250, 564 . 53
2.期 初账面价 值	2, 785, 820, 345 . 85	78, 817, 605. 4 7	3, 579, 087, 772 . 47	9, 680, 869. 6 3	6, 453, 406, 593 . 42

(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	158, 078, 652. 22	正在办理中
合计	158, 078, 652. 22	

(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	
国宏新能源发电有限公司	28,000,000.00					28,000,000.00
北京京能通电力科技有限公司	65,456,274.28					65,456,274.28
北京兴启源节能科技有限公司	8,791,368.96					8,791,368.96
大安润风能源开发有限公司	30,045,064.36					30,045,064.36
内蒙古京能巴音风力发电有限公司	96,410,400.00					96,410,400.00
商都县天润风电有限公司	36,323,044.47					36,323,044.47
伊春太阳风新能源有限公司	2,275,681.79					2,275,681.79
昔阳县斯能新能源有限公司	44,404,830.12					44,404,830.12
南召协合风力发电有限公司	129,389,042.46					129,389,042.46
湖州吴兴盛林电力有限公司	59,416,854.31					59,416,854.31
乐清正泰光伏发电有限公司	122,830,261.12					122,830,261.12
马龙协合风力发电有限公司	2,263,008.70					2,263,008.70
会泽协合风力发电有限公司	14,304,360.00					14,304,360.00
平原县协合太阳能发电有限公司	49,498,872.10					49,498,872.10
海兴协合太阳能发电有限公司	13,820,505.64					13,820,505.64
北京京城新能源（通渭）风力发电有限公司	23,125,605.53					23,125,605.53
广西钦州民海新能源科技有限公司	2,198,700.81					2,198,700.81
江山正泰林农光伏发展有限公司	129,638,764.82					129,638,764.82
修水县万德风力发电有限公司	2,027,279.16					2,027,279.16
高唐县齐盛新能源有限公司	16,121,692.43					16,121,692.43
金湖国润新能源有限公司	5,275,543.44					5,275,543.44
三峡新能源康保发电有限公司	46,421,832.99					46,421,832.99
武威协合太阳能发电有限公司	7,198,065.25					7,198,065.25

青海桑鸿新能源开发有限公司	68,332,544.14					68,332,544.14
定州光杰新能源科技有限公司	20,806,915.45					20,806,915.45
黑龙江宏宾新能源技术有限公司	3,955,978.54					3,955,978.54
中宁县银变新能源有限公司	106,970,479.16					106,970,479.16
内蒙古清佑新能源科技有限公司	37,669,095.63					37,669,095.63
北京百年亿豪新能源技术开发有限公司	367,360,635.45					367,360,635.45
三峡新能源阜蒙县发电有限公司	6,187,899.70					6,187,899.70
康保县聚合风力发电有限公司	715,065.78					715,065.78
平度市安信电投新能源有限公司	11,876,473.90					11,876,473.90
三峡能源（瓜州）发电有限公司	18,612,523.40					18,612,523.40
灵宝富达新能源开发有限公司	5,188,769.76					5,188,769.76
灵宝富大风电开发有限公司	2,417,371.40					2,417,371.40
阳江明阳海上风电开发有限公司	14,962,544.64					14,962,544.64
灌云蒙能风力发电有限公司	15,094,706.05					15,094,706.05
开封平煤北控新能源有限公司	19,477,976.07					19,477,976.07
利辛县锐风新能源有限公司	9,660,889.26					9,660,889.26
山东亿美能源科技有限公司	4,422,073.66					4,422,073.66
山东光凯能源科技有限公司	10,351,702.64					10,351,702.64
山东卡度能源科技有限公司	1,944,169.22					1,944,169.22
武乡县万诚新能源科技有限公司	7,076,636.04					7,076,636.04
温州佳泰新能源投资有限公司	44,767,756.85					44,767,756.85
肇源宁升电力开发有限公司	4,653,131.67					4,653,131.67
曹县国金新能源有限公司	49,580,470.08					49,580,470.08
开封华鑫新能源开发有限公司	54,386,196.09					54,386,196.09
酒泉信达智慧能源开发有限公司	3,570,877.14					3,570,877.14
酒泉达凯能源开发有限公司	16,608,105.35					16,608,105.35

合计	1,841,888,039.81					1,841,888,039.81
----	------------------	--	--	--	--	------------------

(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	
伊春太阳风新能源有限公司	2,275,681.79					2,275,681.79
大安润风能源开发有限公司	30,045,064.36					30,045,064.36
修水县万德风力发电有限公司	2,027,279.16					2,027,279.16
温州佳泰新能源投资有限公司	13,039,805.30					13,039,805.30
内蒙古清佑新能源科技有限公司	22,317,344.71					22,317,344.71
北京百年亿豪新能源技术开发有限公司	96,012,682.09					96,012,682.09
三峡能源（瓜州）发电有限公司	18,612,523.40					18,612,523.40
灵宝富达新能源开发有限公司	5,188,769.76					5,188,769.76
灵宝富大风电开发有限公司	2,417,371.40					2,417,371.40
开封华鑫新能源开发有限公司	47,730,470.96					47,730,470.96
合计	239,666,992.93					239,666,992.93

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

□适用 √不适用

资产组或资产组组合发生变化

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(4). 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 √不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□适用 √不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

28、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
线路使用费	34,438,166.03	3,122,723.76	1,741,411.20		35,819,478.59
土地及海域相关费用	83,573,980.92	301,202.78	3,506,158.67		80,369,025.03
汇集站分摊款	90,811,083.73	5,338,700.48	2,601,220.02		93,548,564.19
道路修建费	6,419,770.14	209,353.54	314,367.06		6,314,756.62
其他	180,540,892.85	5,412,580.28	19,032,980.31		166,920,492.82
合计	395,783,893.67	14,384,560.84	27,196,137.26		382,972,317.25

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	2,670,313,087.47	531,156,903.44	2,319,753,997.58	419,874,612.35
内部交易未实现利润	33,170,825.92	8,292,706.48	40,836,833.46	10,209,208.37
可抵扣亏损	60,224,627.60	13,576,373.22	59,548,054.30	13,531,663.35
企业合并过程中产生的资产、负债公允价值小于其账面价值的部分	1,445,708,863.40	361,427,215.85	1,521,696,621.50	378,605,205.22
租赁负债及长期应付款	8,861,479,596.76	1,649,577,988.03	7,388,209,035.63	1,440,870,261.77
其他	930,835.07	139,625.26	46,296,273.29	6,908,011.04
合计	13,071,827,836.22	2,564,170,812.28	11,376,340,815.76	2,269,998,962.10

(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	4,272,382,420.88	1,068,095,605.22	4,425,058,275.11	1,070,510,320.73
其他债权投资公允价值变动				

其他权益工具投资公允价值变动	295,090,386.03	73,765,013.24	358,239,885.25	89,552,587.35
其他非流动金融资产公允价值变动	600,046,376.45	150,011,594.11	590,243,009.00	147,560,752.25
非流动资产	7,525,828,073.39	1,540,903,663.68	6,876,521,993.03	1,341,165,810.09
合计	12,693,347,256.75	2,832,775,876.25	12,250,063,162.39	2,648,789,470.42

(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	1,528,923,872.23	1,035,246,940.05	1,339,205,778.99	930,793,183.11
递延所得税负债	1,528,923,872.23	1,303,852,004.02	1,339,205,778.99	1,309,583,691.43

(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	1,097,153,757.06	696,356,840.44
可抵扣亏损	4,473,611,322.16	3,515,648,730.77
合计	5,570,765,079.22	4,212,005,571.21

(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 年度	28,860,657.40	31,448,606.09	
2026 年度	67,465,639.57	73,932,024.77	
2027 年度	948,845,708.18	948,851,532.86	
2028 年度	1,119,906,432.08	1,119,906,845.05	
2029 年度	1,341,509,722.00	1,341,509,722.00	
2030 年度	967,023,162.93		
合计	4,473,611,322.16	3,515,648,730.77	/

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
待抵扣进项税	14,856,887,092.94		14,856,887,092.94	14,653,624,575.02		14,653,624,575.02
预付工程设	3,028,676,2		3,028,676,2			

备款	32.76		32.76			
项目前期费用	57,799,739.42		57,799,739.42	64,882,640.97		64,882,640.97
其他				7,153,998.14		7,153,998.14
合计	17,943,363,065.12		17,943,363,065.12	14,725,661,214.13		14,725,661,214.13

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	167,497,791.44	167,497,791.44	其他	保证金、冻结资金等	184,070,263.95	184,070,263.95	其他	履约保函、复垦保证金及保函等
应收账款	39,583,655,947.93	37,622,165,426.49	质押	电费收费权质押	34,253,254,253.06	32,303,644,564.90	质押	电费收费权质押
固定资产	4,799,617,266.61	2,726,313,093.23	抵押	固定资产抵押	5,279,354,164.10	3,083,987,937.94	抵押	固定资产抵押
固定资产	278,249,281.81	248,458,095.53	其他	未办妥产权证书	460,457,357.96	419,422,285.26	其他	未办妥产权证书
无形资产	169,564,690.24	158,078,652.22	其他	未办妥产权证书	172,546,176.75	163,941,095.30	其他	未办妥产权证书
合计	44,998,584,978.03	40,922,513,058.91	/	/	40,349,682,215.82	36,155,066,147.35	/	/

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
质押借款		19,107,333.41
抵押借款		
保证借款		
信用借款	1,915,660,622.85	749,613,478.28
合计	1,915,660,622.85	768,720,811.69

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

33、交易性金融负债

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

34、衍生金融负债

□适用 √不适用

35、应付票据

□适用 √不适用

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）	13,585,515,284.55	16,716,292,217.28
1-2年（含2年）	6,466,771,299.78	5,480,035,609.31
2-3年（含3年）	2,122,114,184.89	3,131,017,622.37
3年以上	5,365,742,404.04	3,586,734,189.01
合计	27,540,143,173.26	28,914,079,637.97

(2). 账龄超过1年或逾期的重要应付账款

√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
上海勘测设计研究院有限公司	2,164,790,699.85	未达到付款条件
金风科技股份有限公司	1,948,099,179.17	未达到付款条件
东方电气风电股份有限公司	642,021,488.94	未达到付款条件
上海电气风电集团股份有限公司如东分公司	467,837,140.00	未达到付款条件
明阳智慧能源集团股份公司	398,015,244.41	未达到付款条件
中国电建集团昆明勘测设计研究院有限公司	341,209,550.41	未达到付款条件
阳光电源股份有限公司	317,479,972.06	未达到付款条件
一道新能源科技股份有限公司	243,458,874.34	未达到付款条件
运达能源科技集团股份有限公司	239,106,185.53	未达到付款条件
阳光新能源开发股份有限公司	225,621,224.86	未达到付款条件
中国电建集团海南电力设计研究院有限公司	223,900,382.14	未达到付款条件
合计	7,211,539,941.71	/

其他说明：

□适用 √不适用

37、预收款项**(1). 预收账款项列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	128,052.29	17,424,162.60
1 年以上	3,044,412.69	3,130,179.39
合计	3,172,464.98	20,554,341.99

(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
预收电费及线路款	278,535,503.20	289,815,436.19
预收服务款	222,641,509.43	207,547,169.81
合计	501,177,012.63	497,362,606.00

(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

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	123,989,205.01	880,566,496.48	883,614,767.81	120,940,933.68
二、离职后福利-设定提存计划		183,642,549.01	183,642,549.01	
三、辞退福利		211,605.29	211,605.29	
四、一年内到期的其他福利				
五、其他				
合计	123,989,205.01	1,064,420,650.78	1,067,468,922.11	120,940,933.68

(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		600,520,159.73	600,520,159.73	
二、职工福利费		55,060,738.10	55,060,738.10	
三、社会保险费	1,459,615.50	107,532,794.46	107,532,794.46	1,459,615.50
其中：医疗保险费	1,459,615.50	103,010,007.12	103,010,007.12	1,459,615.50
工伤保险费		4,522,787.34	4,522,787.34	
生育保险费				
四、住房公积金		88,195,544.83	88,195,544.83	
五、工会经费和职工教育经费	122,529,589.51	27,562,037.11	30,610,308.44	119,481,318.18
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		1,695,222.25	1,695,222.25	
合计	123,989,205.01	880,566,496.48	883,614,767.81	120,940,933.68

(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		116,056,826.88	116,056,826.88	
2、失业保险费		4,230,055.41	4,230,055.41	
3、企业年金缴费		63,355,666.72	63,355,666.72	
合计		183,642,549.01	183,642,549.01	

其他说明：

□适用 √不适用

40、应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	101,606,435.95	98,322,442.61
消费税		
营业税		
企业所得税	283,170,504.20	367,352,200.56
个人所得税	3,178,577.62	55,437,690.40
城市维护建设税	3,023,196.99	3,100,547.24
房产税	8,307,536.42	6,353,969.82
教育费附加（含地方教育费附加）	3,506,934.82	3,445,053.24
土地使用税	27,836,714.01	7,854,872.25
其他税费	12,498,797.36	19,572,240.13
合计	443,128,697.37	561,439,016.25

41、其他应付款**(1). 项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	1,919,246,573.35	32,085,810.15
其他应付款	2,235,763,948.97	2,211,071,615.56
合计	4,155,010,522.32	2,243,157,425.71

(2). 应付利息

□适用 √不适用

(3). 应付股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	1,919,246,573.35	32,085,810.15
划分为权益工具的优先股\永续债股利		
优先股\永续债股利-XXX		
合计	1,919,246,573.35	32,085,810.15

(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
待支付费用	269,020,783.31	258,188,525.53
押金及保证金	437,143,864.82	456,180,741.27
股权收购款	1,171,826,305.26	1,180,027,902.40
限制性股票回购义务		105,634,931.78
代收代垫款	1,088,133.49	1,960,167.14
非金融机构借款		250,000.00
其他	356,684,862.09	208,829,347.44
合计	2,235,763,948.97	2,211,071,615.56

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
明阳智慧能源集团股份公司	180,708,375.00	未达到结算条件
浙江正泰新能源开发有限公司	154,941,048.00	未达到结算条件
上海电气风电集团股份有限公司如东分公司	124,546,000.00	未达到结算条件
银华协合新能源投资有限公司	113,251,697.72	未达到结算条件
南通中旭新能源有限公司	75,875,315.00	未达到结算条件
合计	649,322,435.72	/

其他说明：

☐适用 ☒不适用

42、持有待售负债

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
处置水电业务相关子公司		281,404,380.18
合计		281,404,380.18

43、1 年内到期的非流动负债

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	17,410,252,310.67	19,838,866,725.21
1 年内到期的应付债券	55,437,777.79	4,160,985,145.85
1 年内到期的长期应付款	3,282,114,307.74	3,814,222,156.67
1 年内到期的租赁负债	704,842,575.09	2,159,599,803.66
合计	21,452,646,971.29	29,973,673,831.39

44、其他流动负债

☐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
质押借款	63,027,789,706.35	62,395,228,191.94
抵押借款	389,673,720.00	483,140,761.77
保证借款		
信用借款	92,579,718,060.39	84,320,045,246.05
合计	155,997,181,486.74	147,198,414,199.76

长期借款分类的说明：

注 1：质押借款由本集团以在售电协议中约定的应收账款中的电费收费权提供质押。关于本集团的质押情况，详见本附注“七、注释 31 所有权或使用权受限资产”相关内容。

注 2：抵押借款由本集团之子公司以固定资产提供抵押，详见本附注“七、注释 31 所有权或使用权受限资产”相关内容。

其他说明

☐适用 ☒不适用

46、应付债券

(1). 应付债券

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
2023 年面向专业投资者公开发行公司债券（第一期）	999,391,965.39	999,287,877.51

2024 年度第一期绿色中期票据（碳中和债）	1,998,877,335.35	1,998,473,613.12
2024 年度第二期中期票据	1,996,925,865.28	1,996,795,750.63
2025 年度第一期绿色中期票据（碳中和债）	2,000,015,916.14	
2025 年度第二期绿色中期票据（碳中和债）	2,000,010,032.40	
合计	8,995,221,114.56	4,994,557,241.26

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

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值 (元)	票面 利率 (%)	发行 日期	债券 期限	发行 金额	期初 余额	本期 发行	按面 值计 提利 息	溢折 价摊 销	本期 偿还	重分 类至 一年 内到 期的 非流 动负 债	期 末 余 额	是 否 违 约
2023 年面向专业投资者公开发行公司债券（第一期）	100	3.08	2023/11/7	5 年	1,000,000.00	999,287,877.51		20,020,000.00	104,087.88		20,020,000.00	99,939,196.53	否
2024 年度第一期绿色中期票据（碳中和债）	100	2.38	2024/2/6	3 年	2,000,000.00	1,998,473,613.12		66,640,000.01	403,722.23	47,600,000.00	19,040,000.01	1,998,877,335.35	否
2024 年度第二期中期票据	100	2.66	2024/6/4	10 年	2,000,000.00	1,996,795,750.63		56,894,444.44	130,114.65	53,200,000.00	3,694,444.44	1,996,925,865.28	否
2025 年度	100	1.70	2025/4/1	3 年	2,000,000.00		2,000,000.00	7,366,666.66	15,916.11		7,366,666.66	2,000,000.00	否

第一期绿色中期票据（碳中和债）			1		0,00 0.00		0,00 0.00	6.67	4		67	0,01 5,91 6.14	
2025年度第二期绿色中期票据（碳中和债）	100	1.74	2025 /4/29	3 年	2,00 0,00 0,00 0.00		2,00 0,00 0,00 0.00	5,31 6,66 6.67	10,0 32.4 0		5,316 ,666. 67	2,00 0,01 0,03 2.40	否
合计	/	/	/	/	9,00 0,00 0,00 0.00	4,99 4,55 7,24 1.26	4,00 0,00 0,00 0.00	156, 237, 777. 79	663, 873. 30	100, 800, 000. 00	55,43 7,777 .79	8,99 5,22 1,11 4.56	/

(3). 可转换公司债券的说明

☐适用 ☒不适用

转股权会计处理及判断依据

☐适用 ☒不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

☐适用 ☒不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

☐适用 ☒不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

47、租赁负债

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	7,616,183,200.36	8,397,868,045.02
减：未确认的融资费用	1,602,715,225.23	1,632,714,951.91
减：重分类至一年内到期的非流动负债	704,842,575.09	2,159,599,803.66
合计	5,308,625,400.04	4,605,553,289.45

其他说明：

本集团于 2025 年 6 月 30 日以后需支付的最低租赁付款额如下：

项目	期末余额
1 年以内（含，下同）	870,046,430.67
1-2 年	1,392,108,724.28
2-3 年	692,973,013.43
3 年以上	4,661,055,031.98
合计	7,616,183,200.36

48、长期应付款

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
长期应付款	36,343,252,589.73	31,582,140,931.11
专项应付款		
合计	36,343,252,589.73	31,582,140,931.11

长期应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付设备款	34,920,652,211.19	30,475,178,007.53
海域使用权	1,216,418,270.26	904,596,110.82
扶贫款	195,889,396.93	194,323,018.63
其他	10,292,711.35	8,043,794.13
合计	36,343,252,589.73	31,582,140,931.11

专项应付款

□适用 √不适用

49、长期应付职工薪酬

√适用 □不适用

(1). 长期应付职工薪酬表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债	13,290,000.00	13,290,000.00
二、辞退福利		

三、其他长期福利		
合计	13,290,000.00	13,290,000.00

(2). 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

☐适用 ☒不适用

计划资产：

☐适用 ☒不适用

设定受益计划净负债（净资产）

☐适用 ☒不适用

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明：

☐适用 ☒不适用

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐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	62,198,964.38	9,500,000.00	2,351,138.04	69,347,826.34	项目专项资金支持等
合计	62,198,964.38	9,500,000.00	2,351,138.04	69,347,826.34	/

其他说明：

☒适用 ☐不适用

负债项目	期初余额	本期新增 补助金额	本期计入其 他收益金额	加：其 他变动	期末余额	与资产相关/ 与收益相关
阜蒙 80MW 农光互补发电项目 专项资金支持	38,313,524.90		1,216,302.36		37,097,222.54	与资产相关
乐清农光互补项目	14,260,252.05		713,012.58		13,547,239.47	与资产相关
2024 年 300MW 海上风电省级 财政补贴资金		7,500,000.00	102,068.11		7,397,931.89	与资产相关
国网下拨经费-可再生能源与 火力发电耦合系统集成优化 技术与示范应用	3,844,000.00				3,844,000.00	与资产相关

盐城市新能源产业融合集群发展试点专项资金	3,000,000.00		150,000.00		2,850,000.00	与资产相关
中电工程江苏省阜宁县东沟镇 160MW/320MWh 共享储能电站项目		2,000,000.00	100,000.01		1,899,999.99	与资产相关
“蓝色粮仓科技创新”科研项目补助	904,400.00				904,400.00	与资产相关
盐南高新区经发科技局 2023 年市级服务专项资金补贴	930,835.06		54,754.98		876,080.08	与资产相关
浮式海上风电平台全耦合动态分析及其装置研发	470,952.37				470,952.37	与收益相关
储能项目补贴	325,000.00		15,000.00		310,000.00	与资产相关
阳江高功率激光应用实验室有限公司支持粤东西北新型研发机构建设	150,000.00				150,000.00	与收益相关
合计	62,198,964.38	9,500,000.00	2,351,138.04		69,347,826.34	

52、其他非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同负债		
升压站租赁款	35,154,008.29	36,245,486.77
共用线路租赁费	37,459,032.80	38,534,411.72
合计	72,613,041.09	74,779,898.49

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	28,619,739,196.00				-1,108,402.00	-1,108,402.00	28,618,630,794.00

其他说明：

股本变动情况说明详见附注“三、公司基本情况”。

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）	23,578,308,472.48		2,283,790.82	23,576,024,681.66
其他资本公积	344,592,982.41	11,693,461.24	88,764,422.78	267,522,020.87
合计	23,922,901,454.89	11,693,461.24	91,048,213.6	23,843,546,702.53

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注 1：股本溢价变动主要是本期回购注销部分股权激励对象的限制性股票影响所致。

注 2：其他资本公积变动主要是本期股权激励以及权益法核算被投资单位的其他权益变动所致。

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
限制性股票库存股	105,634,931.78		8,209,737.93	97,425,193.85
合计	105,634,931.78		8,209,737.93	97,425,193.85

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

库存股本期减少原因主要是第二期限限制性股票解锁和公司回购注销部分限制性股票激励对象的限制性股票。

57、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	265,877,155.39	-9,337,208.80		44,407,064.66	-4,750,390.86	-33,186,790.30	-15,807,092.30	232,690,365.09
其中：重新计量设定受益计划变动额	-2,910,000.00							-2,910,000.00
权益法下不能转损益的其他综合收益	24,002,641.84	-1,373,625.90				-1,373,625.90		22,629,015.94
其他权益工具投资公允价值变动	244,784,513.55	-7,963,582.90		44,407,064.66	-4,750,390.86	-31,813,164.40	-15,807,092.30	212,971,349.15
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	25,252,183.82	22,031,956.41				22,031,956.41		47,284,140.23
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	-1,391,987.48	-7,638,660.78				-7,638,660.78		-9,030,648.26
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备	28,058,144.74							28,058,144.74
外币财务报表折算差额	-1,413,973.44	29,670,617.19				29,670,617.19		28,256,643.75
其他综合收益合计	291,129,339.21	12,694,747.61		44,407,064.66	-4,750,390.86	-11,154,833.89	-15,807,092.30	279,974,505.32

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	378,736,882.24	186,670,159.05	80,155,834.67	485,251,206.62
合计	378,736,882.24	186,670,159.05	80,155,834.67	485,251,206.62

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	991,899,218.83	4,440,706.47		996,339,925.30
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	991,899,218.83	4,440,706.47		996,339,925.30

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

盈余公积本期变动主要为处置参股公司文山马鹿塘发电有限责任公司，其他综合收益结转留存收益，计提盈余公积。

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上年度
调整前上期末未分配利润	32,618,626,122.79	28,932,471,672.28
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	32,618,626,122.79	28,932,471,672.28
加：本期归属于母公司所有者的净利润	3,815,195,092.40	6,111,426,749.80
减：提取法定盈余公积		193,972,855.55
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	1,917,448,263.20	2,232,458,217.60
转作股本的普通股股利		
加：其他综合收益结转留存收益	39,966,358.19	1,158,773.86
期末未分配利润	34,556,339,310.18	32,618,626,122.79

调整期初未分配利润明细：

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

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	14,624,915,314.82	7,759,957,125.80	14,993,969,032.20	6,650,602,943.30
其他业务	110,900,890.10	41,459,895.59	72,167,699.11	30,408,596.52
合计	14,735,816,204.92	7,801,417,021.39	15,066,136,731.31	6,681,011,539.82

(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	14,735,816,204.92	7,801,417,021.39
风力发电	9,946,537,660.11	4,826,741,206.82
太阳能发电	4,453,120,333.65	2,744,945,798.33
其他	336,158,211.16	229,730,016.24
按经营地区分类	14,735,816,204.92	7,801,417,021.39
西北	2,600,985,980.35	1,374,187,088.38

华北	3,141,789,515.23	1,547,988,472.50
华东	5,501,476,074.79	2,667,951,329.18
东北	618,795,576.04	404,467,638.30
西南及华南	2,872,769,058.51	1,806,822,493.03
市场或客户类型	14,735,816,204.92	7,801,417,021.39
国有企业	14,655,820,024.88	7,770,413,899.91
民营企业	45,989,562.01	10,154,239.19
外资企业	17,066,166.60	10,071,937.72
其他	16,940,451.43	10,776,944.57
合同类型	14,735,816,204.92	7,801,417,021.39
电力合同	14,555,190,365.74	7,629,840,527.29
其他	180,625,839.18	171,576,494.10
按商品转让的时间分类	14,735,816,204.92	7,801,417,021.39
在某一时点转让	14,616,628,642.24	7,630,500,627.45
在某一时段内转让	119,187,562.68	170,916,393.94
按销售渠道分类	14,735,816,204.92	7,801,417,021.39
国网	10,550,229,020.56	5,180,763,816.11
南网	2,278,760,615.27	1,547,915,658.16
其他	1,906,826,569.09	1,072,737,547.12
合计	14,735,816,204.92	7,801,417,021.39

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

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
消费税		
营业税		
城市维护建设税	23,971,695.17	20,900,764.41
教育费附加	15,937,840.71	14,422,499.32
资源税		-
房产税	21,077,659.30	19,230,521.93
土地使用税	51,964,586.36	37,473,278.96
车船使用税		
印花税	6,285,067.54	7,139,531.96
地方教育费附加	10,622,887.78	9,675,422.41
其他	2,105,812.22	2,134,665.80

合计	131,965,549.08	110,976,684.79
----	----------------	----------------

63、销售费用

□适用 √不适用

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	402,450,743.71	403,599,385.11
摊销费	121,123,650.13	90,302,724.69
折旧费	68,434,710.11	48,539,474.07
租赁费	80,242,736.91	87,628,031.63
差旅交通费	36,141,623.32	39,112,467.44
咨询费	9,820,747.15	17,341,233.26
保险费	24,970,840.14	15,708,464.98
股份支付费用	-88,764,422.78	18,297,400.00
物业管理费	21,230,928.00	15,602,341.98
修理费	739,862.14	4,236,002.73
业务招待费	69,719.85	146,502.08
办公费	4,780,555.84	6,187,179.81
会议费	292,367.97	502,196.40
聘请中介机构费	6,068,468.90	5,482,593.98
党建工作经费	475,918.99	1,207,732.27
其他	35,141,564.65	53,424,040.21
合计	723,220,015.03	807,317,770.64

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
研发费用	9,032,328.06	8,742,113.77
合计	9,032,328.06	8,742,113.77

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
利息支出	2,099,063,184.29	2,102,839,590.21
减：利息收入	39,364,466.62	36,292,190.30
加：汇兑净损失	-28,691,533.61	7,529,431.62
其他	26,124,104.36	38,970,117.44
合计	2,057,131,288.42	2,113,046,948.97

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
增值税返还	144,930,719.78	136,508,880.08
政府补助	10,737,675.34	5,176,125.62
其他	1,725,022.43	1,412,016.98
合计	157,393,417.55	143,097,022.68

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	413,312,675.09	334,432,101.24
处置长期股权投资产生的投资收益	466,489,975.66	
交易性金融资产在持有期间的投资收益	27,021,159.71	
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	6,130,785.72	5,350,840.39
债权投资在持有期间取得的利息收入	2,145,234.28	2,544,948.42
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
其他		869.09
合计	915,099,830.46	342,328,759.14

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	9,803,367.54	3,895,802.65
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
交易性金融负债		
按公允价值计量的投资性房地产		
合计	9,803,367.54	3,895,802.65

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
应收票据坏账损失	12,058.05	
应收账款坏账损失	-344,056,468.31	-419,423,284.07
其他应收款坏账损失	-32,094,711.58	-15,405,010.68

债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失		
财务担保相关减值损失		
合计	-376,139,121.84	-434,828,294.75

72、资产减值损失

□适用 √不适用

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
非流动资产处置收益	184,703.81	490,043.87
合计	184,703.81	490,043.87

其他说明：

□适用 √不适用

74、营业外收入

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废利得	4,598,522.70	246,900.95	4,598,522.70
政府补助	100,000.00		100,000.00
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		19,399,736.81	
赔偿款收入	36,850,473.61	11,878,400.00	36,850,473.61
无法支付的应付款项	793,973.44		793,973.44
其他	15,436,878.31	11,194,599.37	15,436,878.31
合计	57,779,848.06	42,719,637.13	57,779,848.06

其他说明：

□适用 √不适用

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
非流动资产毁损报废损失	28,269.06	462,342.59	28,269.06
对外捐赠	24,772,500.00	48,514,467.22	24,772,500.00
罚款支出	100.00	190,000.00	100.00
其他	7,110,924.29	1,374,551.61	7,110,924.29
合计	31,911,793.35	50,541,361.42	31,911,793.35

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	671,122,753.80	638,647,112.04
递延所得税费用	-95,664,970.68	-75,161,915.27
合计	575,457,783.12	563,485,196.77

(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	4,745,260,255.17
按法定/适用税率计算的所得税费用	1,186,315,063.79
子公司适用不同税率的影响	-638,278,819.33
调整以前期间所得税的影响	-74,062,060.66
非应税收入的影响	-103,720,368.82
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	47,404,126.23
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	249,915,100
其他	-92,115,258.09
所得税费用	575,457,783.12

其他说明：

□适用 √不适用

77、其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注“七、57、其他综合收益”相关内容。

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
保证金及往来款	127,542,264.90	258,893,882.39
利息收入	38,265,170.76	36,156,478.35
政府补助	15,132,251.75	7,182,442.75
营业外收入	74,109,626.00	16,310,580.90
租金收入	1,151,704.27	5,722,244.25
受限货币资金	20,320,526.21	360.00
合计	276,521,543.89	324,265,988.64

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
保证金及往来款	162,900,460.34	279,918,609.60
管理及研发费用	71,027,847.89	72,079,994.16
银行手续费	2,233,882.61	7,105,799.50
捐赠支出	12,124,781.80	40,000,000.00
营业外支出	2,919,055.45	1,464,861.05
受限货币资金	2,000.00	494,563.25
合计	251,208,028.09	401,063,827.56

(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

支付的重要的投资活动有关的现金

☐适用 ☒不适用

收到的其他与投资活动有关的现金

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
项目投标保证金	1,000,000.00	500,000.00
保证金、押金	9,003,549.80	255,000.00
工程设备退款	17,077,569.87	347,871.55
取得子公司及其他营业单位收到的现金净额		186,581.61
受限货币资金	32,768,226.35	37,996,804.00
其他	2,678,485.11	9,912,710.54
合计	62,527,831.13	49,198,967.70

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
项目投标保证金	6,055,383.00	2,300,000.00
受限货币资金	13,004,235.75	330,905.60
划分为持有待售处置组相关的货币资金		
其他	1,696,800.00	2,979,666.66
合计	20,756,418.75	5,610,572.26

(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
融资租赁款	340,587,640.45	85,226,349.28
合计	340,587,640.45	85,226,349.28

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
手续费	26,879,306.72	28,549,740.03
长期应付款和租赁款	4,828,102,297.13	4,054,030,105.72
海域使用权支出	47,580,989.95	33,263,352.26
偿还子公司原股东借款		
股权激励款	96,827,638.18	5,802,690.32
同一控制下企业合并支付的现金		
购买少数股东股权		
其他	512,216.74	103,400.02
合计	4,999,902,448.72	4,121,749,288.35

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	768,720,811.69	2,331,824,094.21	31,163,023.15	1,216,047,306.20		1,915,660,622.85
长期借款	167,037,280,924.97	18,941,403,470.92	1,949,554,742.29	14,520,805,340.77		173,407,433,797.41
应付债券	9,155,542,387.11	4,000,000,000.00	103,916,505.24	4,208,800,000.00		9,050,658,892.35
长期应付款	35,396,363,087.78	343,239,440.45	6,618,545,026.44	2,732,780,657.20		39,625,366,897.47
租赁负债	6,765,153,093.11		1,201,304,886.38	1,952,990,004.36		6,013,467,975.13
合计	219,123,060,304.66	25,616,467,005.58	9,904,484,183.51	24,631,423,308.53		230,012,588,185.21

(4). 以净额列报现金流量的说明

√适用 □不适用

项目	相关事实情况	采用净额列报的依据	财务影响
收到其他与经营活动有关的现金	资金池上划下拨款项	《企业会计准则第31号——现金流量表》第五条下列各项可以按照净额列报：（二）周转快、金额大、期限短项目的现金流入和现金流出。	-73,521,697.78
支付其他与经营活动有关的现金			-73,521,697.78

(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

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
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	4,169,802,472.05	4,828,718,085.85
加：资产减值准备		
信用减值损失	376,139,121.84	434,828,294.75
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	6,478,715,510.54	5,437,575,135.02
使用权资产摊销	228,709,150.65	219,658,251.41
无形资产摊销	160,687,280.56	130,636,039.17
长期待摊费用摊销	22,724,505.25	26,136,249.93
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）	-184,703.81	-490,043.87
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	-4,570,253.64	215,441.64
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	-9,803,367.54	-3,895,802.65
财务费用（收益以“－”号填列）	2,093,925,276.17	2,110,369,021.83
投资损失（收益以“－”号填列）	-915,099,830.46	-342,328,759.14
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-109,546,224.35	-81,479,613.19
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	13,881,253.67	11,318,924.10
存货的减少（增加以“－”号填列）	4,650,361.48	-19,396,223.69
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-5,248,675,812.51	-6,261,197,282.95
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	985,501,941.92	1,624,834,145.46
其他		
经营活动产生的现金流量净额	8,246,856,681.82	8,115,501,863.67
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	3,438,384,744.04	5,312,831,105.14
减：现金的期初余额	5,246,444,170.07	4,888,985,808.00
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	-1,808,059,426.03	423,845,297.14

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3). 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	928,998,565.00
其中：银行存款	928,998,565.00
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	60,665,682.26

其中：银行存款	60,665,682.26
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	868,332,882.74

(4). 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	3,438,384,744.04	5,246,444,170.07
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	3,387,742,311.96	5,246,436,086.67
可随时用于支付的其他货币资金	50,642,432.08	8,083.40
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
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	3,438,384,744.04	5,246,444,170.07
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		

(5). 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

(6). 不属于现金及现金等价物的货币资金

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

□适用 √不适用

81、外币货币性项目**(1). 外币货币性项目**

√适用 □不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	-	-	
其中：美元	2.85	7.1586	20.40
欧元	2,187,001.78	8.4024	18,376,063.75
港币			

其他应收款	-	-	
其中：美元			
欧元	132,752.34	8.4024	1,115,438.26
港币			
债权投资	-	-	
其中：美元			
欧元	12,256,257.45	8.4024	102,981,977.60
港币			
应付账款	-	-	
其中：美元			
欧元	17,278.56	8.4024	145,181.37
港币	68,328.00	0.9120	62,315.14
长期借款	-	-	
其中：美元			
欧元	35,165,375.00	8.4024	295,473,546.90
港币			

(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

项目	本期发生额
租赁负债的利息	113,349,301.83
短期租赁费用	79,923,369.48
低价值资产租赁费用	106,458.48

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

本公司简化处理的短期租赁或低价值资产租赁情况详见附注“十四 注释 5 关联交易情况”。

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285,762.85(单位：万元 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
出租固定资产-房屋	70,140,606.72	
出租固定资产-设备	17,725,537.52	
合计	87,866,144.24	

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

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
研发费用	19,798,810.08	17,803,901.50
合计	19,798,810.08	17,803,901.50
其中：费用化研发支出	9,032,328.06	8,742,113.77
资本化研发支出	10,766,482.02	9,061,787.73

2、符合资本化条件的研发项目开发支出

☒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
		内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益	其他	
“黄渤海现代化海洋牧场构建与立体开发模式示范”科研项目	43,785,059.78							43,785,059.78
三峡能源临泉县黄岭风电场项目	8,436,000.00							8,436,000.00
支撑库布齐沙漠鄂尔多斯中北部千万千瓦级新能源基地稳定送出的一体化协调控制工程化关键技术研究及应用		7,977,669.90						7,977,669.90

三峡能源财务共享中心建设项目	5,858,752.77	1,559,800.00					7,418,552.77
新能源功率预测精度管控提升技术与示范应用研究	6,336,862.82						6,336,862.82
三峡能源工程建设协同管理平台(一期)开发、实施与推广服务项目	5,869,097.94						5,869,097.94
三峡能源故障诊断及预警系统建设(2023-2024 年度)	3,466,981.14						3,466,981.14
可再生能源与火力发电耦合集成与灵活运行控制技术	1,724,370.55						1,724,370.55
阜阳南部风光储基地项目储能项目	1,078,000.00						1,078,000.00
阜阳南部风光电基地(阜南)300MW 风电项目	1,036,000.00						1,036,000.00
不同技术类型组件在弱光湿热丘陵山地的发电性能实证应用研究	1,106,000.00						1,106,000.00
其他项目	4,634,463.53	1,229,012.12					5,863,475.65
合计	83,331,588.53	10,766,482.02					94,098,070.55

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

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

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
宁德市大港水电站开发有限公司	2025-1-3	42,907,720.00	51.00	出售	办理交割日	6,586,305.66						
云南龙陵腊寨水电发展有限公司	2025-1-3	506,648,145.00	65.00	出售	办理交割日	208,973,521.48						
云南省龙陵县欧华水电有限公司	2025-1-3	213,073,900.00	100.00	出售	办理交割日	56,876,745.72						
三峡新能源龙陵发电有限公司	2025-1-3	166,368,800.00	100.00	出售	办理交割日	86,564,116.39						

其他说明:

☐适用 ☒不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形
☐适用 ☒不适用

其他说明：
☐适用 ☒不适用

5、 其他原因的合并范围变动

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

公司名称	级次	变更原因	公司名称	级次	变更原因
三峡（新沂）发电有限公司	三级	新设增加	三峡新能源发电（寿光）有限公司	二级	新设增加
三峡（海宁）发电有限公司	三级	新设增加	三峡新能源（北海）有限公司	二级	新设增加
三峡新能源发电（单县）有限公司	二级	新设增加	三峡能源（威宁）发电有限公司	二级	新设增加
三峡中泰新能源（吴忠）有限公司	二级	新设增加	三峡新能源发电（安丘市）有限公司	二级	新设增加

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:万元 币种:人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
响水长江风力发电有限公司	江苏省盐城市响水县	205,788.40	江苏省盐城市响水县	风力发电	100		投资设立
慈溪长江风力发电有限公司	浙江省宁波市慈溪市	12,860.00	浙江省宁波市慈溪	风力发电	75		投资设立

			市				
北京京能通电力科技有限公司	河北省衡水市枣强县	51,200.00	河北省衡水市枣强县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
国宏新能源发电有限公司	内蒙古自治区赤峰市克什克腾旗	45,650.00	内蒙古自治区赤峰市克什克腾旗	风力发电		100	非同一控制下的企业合并
三峡新能源新疆达坂城风电有限公司	新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市	21,600.00	新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源四子王风电有限公司	内蒙古自治区乌兰察布市四子王旗	73,504.04	内蒙古自治区乌兰察布市四子王旗	风力发电	100		投资设立
三峡新能源富裕风电有限公司	黑龙江省齐齐哈尔市富裕县	14,300.00	黑龙江省齐齐哈尔市富裕县	风力发电及太阳能发电	100		投资设立
青岛润莱风力发电有限公司	山东省青岛莱西市	12,100.00	山东省青岛莱西市	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源大柴旦风电有限公司	青海省海西州大柴旦行委	43,000.00	青海省海西州大柴旦行委	风力发电	100		投资设立
三峡新能源格尔木发电有限公司	青海省海西蒙古族藏族自治州格尔木市	193,600.00	青海省海西蒙古族藏族自治州格尔木市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源哈密风电有限公司	新疆维吾尔自治区哈密市	156,260.00	新疆维吾尔自治区哈密市	风力发电及太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源开原风电有限公司	辽宁省铁岭市开原市	9,500.00	辽宁省铁岭市开原市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源云南姚安发电有限公司	云南省楚雄市	26,700.00	云南省楚雄市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源肃北风电有限公司	甘肃省肃北县	28,600.00	甘肃省肃北县	风力发电及太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源金昌风电有限公司	甘肃省金昌市	81,300.00	甘肃省金昌市	风力发电及太阳能发电	100		投资设立
云南弥勒石洞山发电有限公司	云南省红河市	37,400.00	云南省红河市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源云南师宗发电有限公司	云南省曲靖市	58,300.00	云南省曲靖市	风力发电及太阳能发电	100		投资设立
三峡能源甘肃投资有限公司	甘肃省酒泉市	6,461.00	甘肃省酒泉市	太阳能发电	100		投资设立

三峡新能源鄯善发电有限公司	新疆维吾尔自治区鄯善县	5,600.00	新疆维吾尔自治区鄯善县	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源皮山发电有限公司	新疆维吾尔自治区皮山县	11,100.00	新疆维吾尔自治区皮山县	太阳能发电	100		投资设立
商都县天润风电有限公司	内蒙古自治区乌兰察布市商都县	10,100.00	内蒙古自治区乌兰察布市商都县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
伊春太阳风新能源有限公司	黑龙江省伊春市新青区	14,724.00	黑龙江省伊春市新青区	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源尚义风电有限公司	河北省张家口市	20,883.34	河北省张家口市	风力发电	100		投资设立
大安润风能源开发有限公司	吉林省白城市大安市	46,400.00	吉林省白城市大安市	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
北京兴启源节能科技有限公司	北京市西城区	9,200.00	北京市西城区	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源白城风电发展有限公司	吉林省白城市查干浩特经济开发区	12,790.00	吉林省白城市查干浩特经济开发区	风力发电	65		投资设立
国水集团化德风电有限公司	内蒙古自治区乌兰察布市化德县	148,720.00	内蒙古自治区乌兰察布市化德县	风力发电	100		投资设立
三峡新能源调兵山风电有限公司	辽宁省铁岭市调兵山市	30,114.00	辽宁省铁岭市调兵山市	风力发电	64.77		投资设立
三峡新能源（双辽）庆达发电有限公司	吉林省四平市双辽市	2,970.00	吉林省四平市双辽市	太阳能发电	80		投资设立
三峡新能源昂立（灵武）发电有限公司	宁夏回族自治区灵武市	13,200.00	宁夏回族自治区灵武市	太阳能发电	100		投资设立
乌兰金峰新能源光伏发电有限公司	青海省海西州乌兰县	8,700.00	青海省海西州乌兰县	太阳能发电	100		投资设立
海南州益鑫新能源科技有限公司	青海省海南藏族自治州共和县	3,300.00	青海省海南藏族自治州共和县	太阳能发电	100		投资设立
海南州海锦科士达新能源有限公司	青海省海南藏族自治州共和县	6,100.00	青海省海南藏族自治州共和县	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源泰来发电有限公司	黑龙江省齐齐哈尔市泰来县	3,200.00	黑龙江省齐齐哈尔市泰来县	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源曲阳发电有限公司	河北省保定市	45,300.00	河北省保定市	太阳能发电	100		投资设立

三峡新能源伊吾发电有限公司	新疆维吾尔自治区哈密伊吾县	10,000.00	新疆维吾尔自治区哈密伊吾县	风力发电	100		投资设立
三峡新能源桐城发电有限公司	安徽省安庆市桐城市	10,000.00	安徽省安庆市桐城市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源元谋发电有限公司	云南省楚雄市	5,700.00	云南省楚雄市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源宾川发电有限公司	云南省大理市	22,600.00	云南省大理市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源盘州市发电有限公司	贵州省六盘水市	10,000.00	贵州省六盘水市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源五家渠发电有限公司	新疆维吾尔自治区五家渠市	77,900.00	新疆维吾尔自治区五家渠市	风力发电及太阳能发电	100		投资设立
葫芦岛全方新能源风电有限公司	辽宁省葫芦岛市南票区	8,400.00	辽宁省葫芦岛市南票区	风力发电	100		投资设立
宾县大个岭风力发电有限公司	黑龙江省哈尔滨市宾县	9,300.00	黑龙江省哈尔滨市宾县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
宾县大泉子风力发电有限公司	黑龙江省哈尔滨市宾县	9,300.00	黑龙江省哈尔滨市宾县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	内蒙古自治区巴彦淖尔市乌拉特前旗	9,744.12	内蒙古自治区巴彦淖尔市乌拉特前旗	太阳能发电	100		投资设立
内蒙古京能巴音风力发电有限公司	内蒙古自治区包头市达茂旗	96,900.00	内蒙古自治区包头市达茂旗	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源朝阳发电有限公司	辽宁省朝阳市朝阳县	3,000.00	辽宁省朝阳市朝阳县	太阳能发电	100		投资设立
酒泉三阳新能源发电有限公司	甘肃省酒泉市	14,550.00	甘肃省酒泉市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
酒泉朝阳新能源发电有限公司	甘肃省酒泉市	14,550.00	甘肃省酒泉市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源敦煌发电有限公司	甘肃省敦煌市	14,200.00	甘肃省敦煌市	太阳能发电	100		投资设立
伊春华宇电力新能源有限公司	黑龙江省伊春市乌伊岭区	8,500.00	黑龙江省伊春市乌伊岭区	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源会理中一发电有限公司	四川省凉山州会理市	27,835.00	四川省凉山州会理市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源新泰发电有限公司	山东省泰安市新泰	7,500.00	山东省泰安市新泰	太阳能发电	100		投资设立

社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县	14,600.00	河南省南阳市社旗县	风力发电	95		非同一控制下的企业合并
三峡新能源酒泉有限公司	甘肃省酒泉市	21,950.00	甘肃省酒泉市	太阳能发电	98.75		投资设立
三峡正蓝旗清洁能源有限公司	内蒙古自治区锡林郭勒盟正蓝旗	23,800.00	内蒙古自治区锡林郭勒盟正蓝旗	太阳能发电	100		投资设立
张家川天源风电有限公司	甘肃省天水市	16,200.00	甘肃省天水市	风力发电	100		投资设立
山东嘉能太阳能科技有限公司	山东省济宁市嘉祥县	5,550.00	山东省济宁市嘉祥县	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源蒙阴发电有限公司	山东省临沂市蒙阴县	7,200.00	山东省临沂市蒙阴县	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源彰武发电有限公司	辽宁省阜新市彰武县	7,100.00	辽宁省阜新市彰武县	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源涞源发电有限公司	河北省保定市	5,600.00	河北省保定市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源普格发电有限公司	四川省凉山州普格县	6,800.00	四川省凉山州普格县	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源太阳山发电有限公司	宁夏回族自治区吴忠市太阳山开发区	38,800.00	宁夏回族自治区吴忠市太阳山开发区	风力发电及太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源博乐发电有限公司	新疆维吾尔自治区博尔塔拉博乐市	10,000.00	新疆维吾尔自治区博尔塔拉博乐市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源沽源发电有限公司	河北省张家口市	21,600.00	河北省张家口市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源绥德发电有限公司	陕西省榆林市绥德县	10,000.00	陕西省榆林市绥德县	风力发电	100		投资设立
三峡新能源共和发电有限公司	青海省海南藏族自治州共和县	19,600.00	青海省海南藏族自治州共和县	风力发电及太阳能发电	100		投资设立
海南州铸玛光能新能源有限公司	青海省海南藏族自治州共和县	8,500.00	青海省海南藏族自治州共和县	太阳能发电	99.9		非同一控制下的企业合并
三峡新能源舒城发电有限公司	安徽省六安市舒城县	4,400.00	安徽省六安市舒城县	风力发电	100		投资设立
三峡新能源沂源发电有限公司	山东省淄博市沂源县	4,400.00	山东省淄博市沂源县	太阳能发电	100		投资设立
灵武市白土岗昂立光伏发电有限公司	宁夏回族自治区灵武市	5,500.00	宁夏回族自治区灵武市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并

三峡新能源康保发电有限公司	河北省张家口市	65,230.56	河北省张家口市	风力发电及太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源施甸发电有限公司	云南省保山市	17,570.00	云南省保山市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源华坪发电有限公司	云南省丽江市	7,100.00	云南省丽江市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源平山发电有限公司	河北省石家庄市	2,400.00	河北省石家庄市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源普安发电有限公司	贵州省黔西南州	16,600.00	贵州省黔西南州	风力发电	100		投资设立
重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	重庆市武隆区	8,800.00	重庆市武隆区	风力发电	100		投资设立
三峡新能源大连发电有限公司	辽宁省大连市庄河市	139,900.00	辽宁省大连市庄河市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源（左云）发电有限公司	山西省大同市	22,000.00	山西省大同市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源建瓯发电有限公司	福建省南平市	9,200.00	福建省南平市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源阳山发电有限公司	广东省清远市阳山县	23,200.00	广东省清远市阳山县	风力发电	100		投资设立
三峡新能源天峨发电有限公司	广西壮族自治区河池市	38,000.00	广西壮族自治区河池市	风力发电	100		投资设立
双辽庆达光伏发电有限公司	吉林省四平市双辽市	41,171.65	吉林省四平市双辽市	太阳能发电	90		非同一控制下的企业合并
三峡新能源道县发电有限公司	湖南省永州市	26,200.00	湖南省永州市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源冕宁发电有限公司	四川省凉山州冕宁县	15,800.00	四川省凉山州冕宁县	风力发电	100		投资设立
三峡新能源德令哈发电有限公司	青海省海西州德令哈市	4,400.00	青海省海西州德令哈市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源富蕴发电有限公司	新疆维吾尔自治区阿勒泰地区富蕴县	15,300.00	新疆维吾尔自治区阿勒泰地区富蕴县	风力发电	100		投资设立
开远弘裕阳光新能源发电有限公司	云南省开远市	7,000.00	云南省开远市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源清水发电有限公司	甘肃省天水市	17,600.00	甘肃省天水市	风力发电及太阳能发电	100		投资设立
布拖县中天新能源开发有限公司	四川省凉山州布拖县	15,300.00	四川省凉山州布拖县	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并

格尔木阳光启恒新能源有限公司	青海省海西蒙古族藏族自治州格尔木市	8,550.00	青海省海西蒙古族藏族自治州格尔木市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
巢湖骄阳新能源有限公司	安徽省合肥市巢湖市	25,200.00	安徽省合肥市巢湖市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
宿州市符阳光伏发电有限公司	安徽省宿州市埇桥区	12,700.00	安徽省宿州市埇桥区	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源盐城大丰有限公司	江苏省盐城市大丰区	270,600.00	江苏省盐城市大丰区	风力发电	70		投资设立
三峡新能源闽清发电有限公司	福建省闽清市	8,500.00	福建省闽清市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源屏南发电有限公司	福建省屏南市	7,300.00	福建省屏南市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源永安发电有限公司	福建省永安市	9,100.00	福建省永安市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源平定发电有限公司	山西省阳泉市	19,800.00	山西省阳泉市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源融水发电有限公司	广西壮族自治区融水县	14,689.00	广西壮族自治区融水县	风力发电	100		投资设立
清镇长景风电有限公司	贵州省贵阳市	7,900.00	贵州省贵阳市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源米脂发电有限公司	陕西省榆林市米脂县	8,500.00	陕西省榆林市米脂县	风力发电	100		投资设立
沽源县恒益新能源有限公司	河北省沽源县	5,000.00	河北省沽源县	太阳能发电	67		非同一控制下的企业合并
昔阳县斯能新能源有限公司	山西省昔阳县	34,760.00	山西省昔阳县	风力发电	51		非同一控制下的企业合并
三峡新能源浙江岱山发电有限公司	浙江省舟山市岱山县	10,000.00	浙江省舟山市岱山县	风力发电	100		投资设立
三峡新能源山东昌邑发电有限公司	山东省潍坊市昌邑市	104,241.90	山东省潍坊市昌邑市	风力发电及太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源淮南光伏发电有限公司	安徽省淮南市潘集区	39,000.00	安徽省淮南市潘集区	风力发电及太阳能发电	100		投资设立
德令哈峡阳新能源发电有限公司	青海省德令哈市	5,100.00	青海省德令哈市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源微山发电有限公司	山东省济宁市微山县	11,400.00	山东省济宁市微山县	太阳能发电	100		投资设立

三峡新能源平南发电有限公司	广西壮族自治区平南县	18,100.00	广西壮族自治区平南县	风力发电	100		投资设立
乐陵市中天新能源有限公司	山东省德州市乐陵市	3,270.00	山东省德州市乐陵市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源（滨州）发电有限公司	山东省滨州市沾化区	9,200.00	山东省滨州市沾化区	风力发电	100		投资设立
三峡新能源东营发电有限公司	山东省东营市河口区	300	山东省东营市河口区	风力发电	100		投资设立
二连浩特市天宏阳光太阳能发电有限公司	内蒙古自治区锡林郭勒盟二连浩特市	8,000.00	内蒙古自治区锡林郭勒盟二连浩特市	太阳能发电	90		非同一控制下的企业合并
海南州捷普绿能有限公司	青海省海南藏族自治州共和县	2,700.00	青海省海南藏族自治州共和县	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
昔阳县斯能光伏发电有限公司	山西省晋中市	4,200.00	山西省晋中市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
大安三峡庆达光伏发电有限公司	吉林省白城市大安市	3,400.00	吉林省白城市大安市	太阳能发电	80		投资设立
潍坊宇创新能源发展有限公司	山东省潍坊市寒亭区	3,158.00	山东省潍坊市寒亭区	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
忠县吉电新能源有限公司	重庆市忠县	16,140.00	重庆市忠县	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源陆河发电有限公司	广东省汕尾市陆河县	750	广东省汕尾市陆河县	风力发电	100		投资设立
三峡新能源同心发电有限公司	宁夏回族自治区同心县	7,500.00	宁夏回族自治区同心县	风力发电	100		投资设立
三峡新能源红寺堡发电有限公司	宁夏回族自治区吴忠市红寺堡区	31,800.00	宁夏回族自治区吴忠市红寺堡区	风力发电及太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源海上风电运维江苏有限公司	江苏省盐城市盐南高新区	18,000.00	江苏省盐城市盐南高新区	新能源技术推广服务	100		投资设立
三峡海上风电运维（广东）有限公司	广东省阳江市阳西县	3,000.00	广东省阳江市阳西县	新能源技术推广服务		100	投资设立
临朐天融风力发电有限公司	山东省潍坊市寒亭区	8,160.00	山东省潍坊市寒亭区	风力发电	100		非同一控制下的企业合并

山东沾化天融新能源发展有限公司	山东省滨州市沾化区	16,835.00	山东省滨州市沾化区	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
诸城天融风力发电有限公司	山东省潍坊市诸城市	8,160.00	山东省潍坊市诸城市	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源南通有限公司	江苏省南通市如东县	184,000.00	江苏省南通市如东县	风力发电	53.13		投资设立
重庆市巫山县青山头新能源有限公司	重庆市巫山县	14,800.00	重庆市巫山县	风力发电	100		投资设立
三峡新能源如东有限公司	江苏省南通市如东县	185,000.00	江苏省南通市如东县	风力发电	70.45		投资设立
三峡新能源格尔木清能发电有限公司	青海省海西蒙古族藏族自治州格尔木市	58,500.00	青海省海西蒙古族藏族自治州格尔木市	太阳能发电	100		投资设立
渭南峡阳新能源发电有限公司	陕西省渭南市合阳县	14,600.00	陕西省渭南市合阳县	太阳能发电	100		投资设立
丽江隆基清洁能源有限公司	云南省丽江市华坪县	12,390.00	云南省丽江市华坪县	太阳能发电	81		非同一控制下的企业合并
三峡新能源（巨野）有限公司	山东省菏泽市巨野县	10,600.00	山东省菏泽市巨野县	风力发电	100		投资设立
三峡珠江发电有限公司	广东省广州市越秀区	1,978,500.00	广东省广州市越秀区	风力发电及太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源阳江发电有限公司	广东省阳江市高新区	1,818,100.00	广东省阳江市高新区	风力发电		100	投资设立
三峡新能源汕头发电有限公司	广东省汕头市南澳县	155,400.00	广东省汕头市南澳县	风力发电		100	投资设立
三峡汕头潮阳新能源发电有限公司	广东省汕头市潮阳区	5,000.00	广东省汕头市潮阳区	风力发电		100	投资设立
三峡新能源发电（乳源）有限公司	广东省韶关市乳源县	10,700.00	广东省韶关市乳源县	太阳能发电		100	投资设立
敦煌辉煌新能源发电有限公司	甘肃省酒泉市	5,580.00	甘肃省酒泉市	太阳能发电	80		非同一控制下的企业合并
合肥柏茂新能源科技有限公司	安徽省合肥市瑶海区龙	8,540.00	安徽省合肥市瑶海	太阳能发电	100		非同一控制下的企

	岗开发区		区龙岗开发区				业合并
普格县子越光能新能源发电有限公司	四川省凉山州普格县	12,200.00	四川省凉山州普格县	太阳能发电		70	非同一控制下的企业合并
内蒙古文悦光伏电力有限公司	内蒙古自治区呼和浩特市赛罕区	2,887.00	内蒙古自治区呼和浩特市赛罕区	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
库伦旗协力光伏有限公司	内蒙古自治区通辽市库伦旗	2,887.00	内蒙古自治区通辽市库伦旗	太阳能发电		100	非同一控制下的企业合并
铜川市峡光新能源发电有限公司	陕西省铜川市宜君县	43,000.00	陕西省铜川市宜君县	太阳能发电	49		投资设立
灵宝华祥风电开发有限公司	河南省三门峡市灵宝市	20,000.00	河南省三门峡市灵宝市	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
内蒙古合悦光伏电力有限公司	内蒙古自治区呼和浩特市赛罕区	3,689.88	内蒙古自治区呼和浩特市赛罕区	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
科尔沁右翼中旗鑫辉光伏电力有限公司	内蒙古自治区兴安盟科尔沁右翼中旗	3,612.00	内蒙古自治区兴安盟科尔沁右翼中旗	太阳能发电		99.03	非同一控制下的企业合并
内蒙古荣悦光伏电力有限公司	内蒙古自治区呼和浩特市赛罕区	8,563.50	内蒙古自治区呼和浩特市赛罕区	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
科尔沁右翼前旗鑫晟光伏电力有限公司	内蒙古自治区兴安盟科尔沁右翼前旗	8,000.00	内蒙古自治区兴安盟科尔沁右翼前旗	太阳能发电		99.07	非同一控制下的企业合并
科右前旗协鑫光伏电力有限公司	内蒙古自治区兴安盟科尔沁右翼前旗	3,200.00	内蒙古自治区兴安盟科尔沁右翼前旗	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
确山江祥风力发电有限公司	河南省驻马店市确山县	8,400.00	河南省驻马店市确山县	风力发电	93		投资设立
长江三峡集团福建能源投资有限公司	福建省福州市	768,110.09	福建省福州市	投资与资产管理	100		同一控制下的企业合并
三峡东山能源投资有限公司	福建省福州市	29,010.00	福建省福州市	太阳能发电		74.87	投资设立
福建三峡海上风电产业园运营有限公司	福建省福州市	71,362.00	福建省福州市	园区管理及新能源发电		65	同一控制下的企业合并
海峡发电有限责任公司	福建省莆田市	877,278.00	福建省莆田市	风力发电		65.78	同一控制下的企业合并
福清海峡发电有限公司	福建省福州市	205,000.00	福建省福州市	风力发电		65.78	同一控制下的企业合并

福州海峡发电有限公司	福建省福州市	191,500.00	福建省福州市	风力发电		65.78	同一控制下的企业合并
漳浦海峡发电有限公司	福建省漳州市	173,600.00	福建省漳州市	风力发电		65.78	同一控制下的企业合并
平潭海峡发电有限公司	福建省平潭综合实验区	44,000.00	福建省平潭综合实验区	风力发电		65.78	投资设立
三峡圣农（光泽）能源投资有限公司	福建省南平市	4,700.00	福建省南平市	太阳能发电		80	投资设立
三峡圣农（浦城）能源投资有限公司	福建省南平市浦城县	4,900.00	福建省南平市浦城县	太阳能发电		80	投资设立
三峡新能源泗洪有限公司	江苏省宿迁市泗洪县	13,500.00	江苏省宿迁市泗洪县	太阳能发电	100		投资设立
重庆市巫山县成光新能源有限公司	重庆市巫山县	40,400.00	重庆市巫山县	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
金寨县安阳光伏发电有限公司	安徽省六安市金寨县	8,340.00	安徽省六安市金寨县	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源达拉特旗有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市达拉特旗	11,000.00	内蒙古自治区鄂尔多斯市达拉特旗	太阳能发电	95		投资设立
内蒙古四华新能源开发有限公司	内蒙古自治区巴彦淖尔市乌拉特中旗	30,800.00	内蒙古自治区巴彦淖尔市乌拉特中旗	风力发电	90		非同一控制下的企业合并
三峡新能源利通区五里坡发电有限公司	宁夏回族自治区吴忠市利通区	30,100.00	宁夏回族自治区吴忠市利通区	风力发电及太阳能发电	100		投资设立
颍上三峡新能源风力发电有限公司	安徽省阜阳市颍上县	91,100.00	安徽省阜阳市颍上县	风力发电及太阳能发电	100		投资设立
始兴县金煦新能源发电有限公司	广东省韶关市始兴县	11,700.00	广东省韶关市始兴县	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源（烟台牟平区）有限公司	山东省烟台市牟平区	96,500.00	山东省烟台市牟平区	风力发电	100		投资设立
三峡新能源杞县发电有限公司	河南省开封市杞县	16,500.00	河南省开封市杞县	风力发电	100		投资设立
巨野县峻阳新能源发电有限公司	山东省菏泽市巨野县	23,736.00	山东省菏泽市巨野县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
重庆市黔江区三峡新能源发电	重庆市黔江区	13,100.00	重庆市黔江区	风力发电	100		投资设立

有限公司							
三峡新能源阜蒙县发电有限公司	辽宁省阜新市阜新蒙古族自治县	21,716.00	辽宁省阜新市阜新蒙古族自治县	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源都兰有限公司	青海省海西州都兰县	7,300.00	青海省海西州都兰县	风力发电	99		投资设立
三峡新能源发电青龙满族自治县有限公司	河北省秦皇岛市	12,600.00	河北省秦皇岛市	太阳能发电	80		投资设立
三峡新能源胡杨河发电有限公司	新疆维吾尔自治区胡杨河市	9,300.00	新疆维吾尔自治区胡杨河市	太阳能发电	100		投资设立
新蔡豫华新能源科技有限公司	河南省驻马店市新蔡县	19,600.00	河南省驻马店市新蔡县	风力发电	99.93		投资设立
交口县祝阳能源有限公司	山西省吕梁市	11,575.00	山西省吕梁市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源共和清源发电有限公司	青海省海南藏族自治州共和县	11,600.00	青海省海南藏族自治州共和县	太阳能发电	100		投资设立
淳化三峡新能源峡唐发电有限公司	陕西省咸阳市淳化县	10,700.00	陕西省咸阳市淳化县	太阳能发电	90		投资设立
晋中启阳新能源有限公司	山西省晋中市	11,825.00	山西省晋中市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源格尔木绿能发电有限公司	青海省海西州格尔木市	21,600.00	青海省海西州格尔木市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源凉山投资有限公司	四川省凉山州西昌市	32,500.00	四川省凉山州西昌市	风力发电	70		投资设立
金阳县三峡新能源有限公司	四川省凉山州金阳县	32,300.00	四川省凉山州金阳县	风力发电		70	投资设立
三峡新能源（枣庄台儿庄区）有限公司	山东省枣庄市台儿庄区	5,100.00	山东省枣庄市台儿庄区	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源临西县有限公司	河北省临西县	11,200.00	河北省临西县	太阳能发电	100		投资设立
海兴协合太阳能发电有限公司	河北省沧州市海兴县	3,700.00	河北省沧州市海兴县	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
南召协合风力发电有限公司	河南省南阳市南召县	18,000.00	河南省南阳市南召县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并

北京京城新能源（通渭）风力发电有限公司	甘肃省定西市通渭县	30,100.00	甘肃省定西市通渭县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
绛县祥信盈风力发电有限公司	山西省运城市	9,800.00	山西省运城市	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
西安明晖广晟发电有限公司	陕西省西安市雁塔区	36,405.00	陕西省西安市雁塔区	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
交口县光煜光伏发电有限责任公司	山西省吕梁市交口县	36,375.00	山西省吕梁市交口县	太阳能发电		100	非同一控制下的企业合并
静乐县成阳新能源发电有限公司	山西省静乐县	44,097.50	山西省静乐县	风力发电及太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
鹤壁鹏越能源有限公司	河南省鹤壁市淇县	30,000.00	河南省鹤壁市淇县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
湖州吴兴盛林电力有限公司	浙江省湖州市	11,783.24	浙江省湖州市	太阳能发电	51		非同一控制下的企业合并
乐清正泰光伏发电有限公司	浙江省温州市乐清市	43,502.65	浙江省温州市乐清市	太阳能发电	51		非同一控制下的企业合并
涡阳县和风新能源有限公司	安徽省亳州市涡阳县	10,812.50	安徽省亳州市涡阳县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
宾阳县天晴新能源科技有限公司	广西壮族自治区南宁市	10,185.00	广西壮族自治区南宁市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
会泽协合风力发电有限公司	云南省曲靖市	17,502.00	云南省曲靖市	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
马龙协合风力发电有限公司	云南省曲靖市	7,790.00	云南省曲靖市	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
奈曼旗国隆新能源开发有限公司	内蒙古自治区通辽市奈曼旗	17,200.00	内蒙古自治区通辽市奈曼旗	风力发电	95		非同一控制下的企业合并
滨州市沾化区天恒风力发电有限公司	山东省滨州市沾化区	9,005.00	山东省滨州市沾化区	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
平原县协合太阳能发电有限公司	山东省德州市平原县	8,200.00	山东省德州市平原县	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
郯城飞克风力发电有限公司	山东省临沂市郯城县	9,280.00	山东省临沂市郯城县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并

无棣华运风电有限公司	山东省滨州市无棣县	9,600.00	山东省滨州市无棣县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
大荔驰光新能源发电有限公司	陕西省渭南市大荔县	11,600.00	陕西省渭南市大荔县	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源乌兰察布有限公司	内蒙古自治区乌兰察布市察哈尔工业园区	140,000.00	内蒙古自治区乌兰察布市察哈尔工业园区	投资与资产管理	100		投资设立
三峡新能源四子王旗有限公司	内蒙古自治区乌兰察布市四子王旗	230,000.00	内蒙古自治区乌兰察布市四子王旗	风力发电、太阳能发电及储能		100	投资设立
三峡新能源化德有限公司	内蒙古自治区乌兰察布市化德县	5,000.00	内蒙古自治区乌兰察布市化德县	风力发电		100	投资设立
三峡新能源商都有限公司	内蒙古自治区乌兰察布市商都县	5,000.00	内蒙古自治区乌兰察布市商都县	风力发电		100	投资设立
中宁县美橙电力有限公司	宁夏回族自治区中卫市中宁县	6,890.00	宁夏回族自治区中卫市中宁县	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
怀远县国宏新能源发电有限公司	安徽省蚌埠市怀远县	16,000.00	安徽省蚌埠市怀远县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
武威光晟新能源发电有限公司	甘肃省武威市凉州区	10,115.00	甘肃省武威市凉州区	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
江山正泰林农光伏发展有限公司	浙江省衢州市江山市	39,600.00	浙江省衢州市江山市	太阳能发电	51		非同一控制下的企业合并
三峡新能源（大柴旦）风扬发电有限公司	青海省海西州大柴旦行委	13,000.00	青海省海西州大柴旦行委	风力发电	100		投资设立
丰宁满族自治县清能明德光伏发电有限公司	河北省承德市丰宁满族自治县	12,300.00	河北省承德市丰宁满族自治县	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源万安发电有限公司	江西省吉安市万安县	27,300.00	江西省吉安市万安县	太阳能发电	100		投资设立
蒙城县贝斯尔新能源科技有限公司	安徽省亳州市蒙城县	20,400.00	安徽省亳州市蒙城县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
修水县万德风力发电有限公司	江西省九江市修水县	8,370.00	江西省九江市修水县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
广西钦州民海新能源科技有限	广西壮族自治区钦州市	41,925.00	广西壮族自治区钦	太阳能发电	100		非同一控制下的企

公司			州市				业合并
三峡新能源发电（弥勒）有限责任公司	云南省红河哈尼族彝族自治州弥勒市	128,170.00	云南省红河哈尼族彝族自治州弥勒市	风力发电	59		投资设立
高唐县齐盛新能源有限公司	山东省聊城市高唐县	12,000.00	山东省聊城市高唐县	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
宁夏正达新能源有限公司	宁夏回族自治区中卫市中宁县	21,400.00	宁夏回族自治区中卫市中宁县	太阳能发电	80		非同一控制下的企业合并
滕州晴阳新能源科技有限公司	山东省枣庄市滕州市	6,025.00	山东省枣庄市滕州市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
金湖国润新能源有限公司	江苏省淮安市金湖县	17,800.00	江苏省淮安市金湖县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
中国三峡新能源（香港）有限公司 China Three Gorges Renewables (Hong Kong) Company Limited	RM1901, 19/FLEEGARDENONE33HY SANAVENUECAUSEWAYBAY HONGKONG	3.6 亿港币	RM1901, 19/FLEEGARDENONE33HY SANAVENUECAUSEWAYBAYHONGKONG	新能源投资与开发	100		投资设立
China Three Gorges Renewables (Luxembourg) S.a.r.l.	卢森堡	1.20 万欧元	卢森堡	新能源投资与开发		100	投资设立
武威协合太阳能发电有限公司	甘肃省武威市凉州区	2,155.00	甘肃省武威市凉州区	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源（庆云）有限公司	山东省德州市庆云县	11,200.00	山东省德州市庆云县	储能项目及太阳能发电	100		投资设立
青海燊鸿新能源开发有限公司	青海省海南藏族自治州共和县	8,900.00	青海省海南藏族自治州共和县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
定州光杰新能源科技有限公司	河北省保定市定州市砖路镇	4,075.81	河北省保定市定州市砖路镇	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
黑龙江宏宾新能源技术有限公司	黑龙江省哈尔滨市高新技术产业开发区	36,400.00	黑龙江省哈尔滨市高新技术产业开发区	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
哈尔滨市先本风力发电有限公司	黑龙江省哈尔滨市阿城区	36,400.00	黑龙江省哈尔滨市阿城区	风力发电		100	非同一控制下的企业合并
内蒙古清佑新能源科技有限公司	内蒙古自治区乌兰察布市察哈尔右翼中旗	9,000.00	内蒙古自治区乌兰察布市察哈尔右翼	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并

			中旗				
内蒙古库布其光氢治沙新能源有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市杭锦旗	278,800.00	内蒙古自治区鄂尔多斯市杭锦旗	太阳能发电	60.8		投资设立
中宁县银变新能源有限公司	宁夏回族自治区中卫市中宁县	16,700.00	宁夏回族自治区中卫市中宁县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
北京百年亿豪新能源技术开发有限公司	河北省保定市涞水县	24,000.00	河北省保定市涞水县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
亳州市协合太阳能发电有限公司	安徽省亳州市五马镇	24,000.00	安徽省亳州市五马镇	风力发电		100	非同一控制下的企业合并
昌吉准东经济技术开发区复睿新能源电力有限公司	新疆维吾尔自治区昌吉州准东经济技术开发区	12,050.00	新疆维吾尔自治区昌吉州准东经济技术开发区	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
惠东峡光新能源电力有限公司	广东省惠州市惠东县	9,500.00	广东省惠州市惠东县	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
惠东润佳新能源科技有限公司	广东省惠州市惠东县	9,500.00	广东省惠州市惠东县	太阳能发电		100	非同一控制下的企业合并
康保县聚合风力发电有限公司	河北省张家口市康保县	7,133.00	河北省张家口市康保县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
浑源县源阳新能源发电有限公司	山西省大同市浑源县	25,500.00	山西省大同市浑源县	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡能源（瓜州）发电有限公司	甘肃省酒泉市瓜州县	13,700.00	甘肃省酒泉市瓜州县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
宁夏风汇新能源科技有限公司	宁夏回族自治区吴忠市利通区	2,752.20	宁夏回族自治区吴忠市利通区	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
平度市安信电投新能源有限公司	山东省青岛市平度市	22,100.00	山东省青岛市平度市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
山东光凯能源科技有限公司	山东省烟台市莱州市	3,956.60	山东省烟台市莱州市	太阳能发电	45		非同一控制下的企业合并
山东卡度能源科技有限公司	山东省烟台市莱州市	1,000.00	山东省烟台市莱州市	太阳能发电	45		非同一控制下的企业合并
山东亿美能源科技有限公司	山东省烟台市莱州市	1,000.00	山东省烟台市莱州市	太阳能发电	45		非同一控制下的企业合并

光山茗祥新能源有限公司	河南省信阳市光山县	4,698.00	河南省信阳市光山县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
温州佳泰新能源投资有限公司	浙江省温州市乐清市	36,520.00	浙江省温州市乐清市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
温州泰瀚新能源开发有限公司	浙江省温州市	66,400.00	浙江省温州市	太阳能发电		55	非同一控制下的企业合并
三峡新能源（武威）发电有限公司	甘肃省武威市凉州区	44,000.00	甘肃省武威市凉州区	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源（岫岩满族自治县）有限公司	辽宁省鞍山市岫岩满族自治县	38,910.00	辽宁省鞍山市岫岩满族自治县	风力发电	100		投资设立
灌云蒙能风力发电有限公司	江苏省连云港市灌云县	8,861.80	江苏省连云港市灌云县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
张北旭弘新能源科技有限公司	河北省张家口市张北县	17,600.00	河北省张家口市张北县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
张北旭源新能源科技有限公司	河北省张家口市张北县	15,300.00	河北省张家口市张北县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
灵宝富达新能源开发有限公司	河南省三门峡市灵宝市	2,470.80	河南省三门峡市灵宝市	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
灵宝富大风电开发有限公司	河南省三门峡市灵宝市	6,500.00	河南省三门峡市灵宝市	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
阳江明阳海上风电开发有限公司	广东省阳江市阳西县	175,741.50	广东省阳江市阳西县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
永登县弘阳新能源发电有限公司	甘肃省兰州市	6,840.00	甘肃省兰州市	太阳能发电	51		同一控制下的企业合并
开封平煤北控新能源有限公司	河南省开封市祥符区	11,220.00	河南省开封市祥符区	风力发电	50		非同一控制下的企业合并
三峡新能源（兰坪县）有限公司	云南省怒江傈僳族自治州	3,800.00	云南省怒江傈僳族自治州	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源发电（河曲）有限公司	山西省忻州市	15,300.00	山西省忻州市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源发电（昔阳）有限公司	山西省晋中市	43,500.00	山西省晋中市	太阳能发电	92.64		投资设立

三峡新能源发电（盂县）有限公司	山西省阳泉市	27,600.00	山西省阳泉市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源故城县有限公司	河北省衡水市	122.13	河北省衡水市	太阳能发电	90		投资设立
三峡新能源双鸭山发电有限公司	黑龙江省双鸭山市	3,000.00	黑龙江省双鸭山市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源新乐发电有限公司	河北省石家庄市	26,400.00	河北省石家庄市	太阳能发电	100		投资设立
山西迎润新能源有限公司	山西省太原市	8,300.00	山西省太原市	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡（安徽）能源投资有限公司	安徽省阜阳市颍州区	292,660.00	安徽省阜阳市颍州区	投资与资产管理	51		投资设立
海南恒鸿新能源投资有限公司	海南省儋州市洋浦经济开发区	58,800.00	海南省儋州市洋浦经济开发区	太阳能发电		35.7	非同一控制下的企业合并
鄂尔多斯市瀚峡新能源有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市准格尔旗	58,800.00	内蒙古自治区鄂尔多斯市准格尔旗	太阳能发电		35.7	非同一控制下的企业合并
彩峡颍上新能源有限公司	安徽省阜阳市颍上县	25,600.00	安徽省阜阳市颍上县	太阳能发电		51	投资设立
长垣市云明新能源科技有限公司	河南省新乡市长垣市	6,840.00	河南省新乡市长垣市	风力发电	50		非同一控制下的企业合并
三峡新能源共和启航发电有限公司	青海省海南藏族自治州共和县	108,200.00	青海省海南藏族自治州共和县	太阳能发电	100		投资设立
杭州泰景光伏发电有限公司	浙江省杭州市	49,960.00	浙江省杭州市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
和硕恒鑫新能源科技有限公司	新疆维吾尔自治区巴音郭楞蒙古自治州	410	新疆维吾尔自治区巴音郭楞蒙古自治州	太阳能发电		100	非同一控制下的企业合并
和静益鑫新能源科技有限公司	新疆维吾尔自治区巴音郭楞蒙古自治州	8,610.00	新疆维吾尔自治区巴音郭楞蒙古自治州	太阳能发电		100	非同一控制下的企业合并
吐鲁番联星新能源有限公司	新疆维吾尔自治区吐鲁番市	700	新疆维吾尔自治区吐鲁番市	太阳能发电		100	非同一控制下的企业合并
岳普湖高科新能源发电有限公司	新疆维吾尔自治区喀什地区	1,138.00	新疆维吾尔自治区喀什地区	太阳能发电		100	非同一控制下的企业合并

图木舒克市四通新能源有限公司	新疆维吾尔自治区图木舒克市	4,900.00	新疆维吾尔自治区图木舒克市	太阳能发电		100	非同一控制下的企业合并
图木舒克鑫昇新能源投资有限公司	新疆维吾尔自治区图木舒克市	4,700.00	新疆维吾尔自治区图木舒克市	太阳能发电		100	非同一控制下的企业合并
图木舒克正泰光伏发电有限公司	新疆维吾尔自治区图木舒克市	9,360.00	新疆维吾尔自治区图木舒克市	太阳能发电		100	非同一控制下的企业合并
阿克苏大唐新能源有限公司	新疆维吾尔自治区阿克苏地区	1,100.00	新疆维吾尔自治区阿克苏地区	太阳能发电		100	非同一控制下的企业合并
温宿县日月辉新能源有限公司	新疆维吾尔自治区阿克苏地区	250	新疆维吾尔自治区阿克苏地区	太阳能发电		100	非同一控制下的企业合并
三峡（山东）能源投资有限公司	山东省青岛市黄岛区	40,000.00	山东省青岛市黄岛区	投资与资产管理	51		投资设立
三峡新能源永胜县有限公司	云南省丽江市	75,310.00	云南省丽江市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源巴林左旗有限公司	内蒙古自治区赤峰市巴林左旗	900	内蒙古自治区赤峰市巴林左旗	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源（天津）有限公司	天津市	75,600.00	天津市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源发电（蒙山）有限公司	广西壮族自治区梧州市	20,400.00	广西壮族自治区梧州市	太阳能发电	95		投资设立
三峡新能源永平有限公司	云南省大理白族自治州	2,000.00	云南省大理白族自治州	太阳能发电	100		投资设立
利辛县锐风新能源有限公司	安徽省亳州市利辛县	8,068.00	安徽省亳州市利辛县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
武乡县万诚新能源科技有限公司	山西省长治市	6,100.00	山西省长治市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源柯坪发电有限公司	新疆维吾尔自治区阿克苏地区	13,000.00	新疆维吾尔自治区阿克苏地区	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源发电（阜南）有限公司	安徽省阜阳市阜南县	45,100.00	安徽省阜阳市阜南县	风力发电及储能	100		投资设立
肇源宁升电力开发有限公司	黑龙江省大庆市肇源县	13,340.00	黑龙江省大庆市肇源县	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源峨山县有限公司	云南省玉溪市	72,300.00	云南省玉溪市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源府谷发电有限公司	陕西省榆林市府谷县	33,700.00	陕西省榆林市府谷县	太阳能发电	100		投资设立

			县				
三峡新能源黄龙发电有限公司	陕西省延安市黄龙县	29,600.00	陕西省延安市黄龙县	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源永德县有限公司	云南省临沧市	22,300.00	云南省临沧市	太阳能发电	100		投资设立
兴义三峡清洁能源开发有限公司	贵州省黔西南布依族苗族自治州	12,400.00	贵州省黔西南布依族苗族自治州	太阳能发电	51		投资设立
三峡新能源延川发电有限公司	陕西省延安市延川县	21,800.00	陕西省延安市延川县	风力发电	100		投资设立
三峡新能源（云县）有限公司	云南省临沧市	700	云南省临沧市	太阳能发电	98.63		投资设立
三峡新能源发电（松阳）有限公司	浙江省丽水市松阳县	2,000.00	浙江省丽水市松阳县	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源发电（龙游）有限公司	浙江省衢州市龙游县	2,300.00	浙江省衢州市龙游县	太阳能发电	100		投资设立
陕西三峡能源发电有限公司	陕西省榆林市横山区	24,400.00	陕西省榆林市横山区	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源榆阳发电有限公司	陕西省榆林市榆阳区	24,400.00	陕西省榆林市榆阳区	太阳能发电		100	投资设立
三峡新能源（唐山）有限公司	河北省唐山市	1,900.00	河北省唐山市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源发电（丹阳）有限公司	江苏省镇江市丹阳市	29,000.00	江苏省镇江市丹阳市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源发电（乐昌）有限公司	广东省韶关市乐昌市	28,100.00	广东省韶关市乐昌市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源发电（扬州江都）有限公司	江苏省扬州市江都区	6,000.00	江苏省扬州市江都区	太阳能发电	100		投资设立
三峡红川新能源（吴忠）有限公司	宁夏回族自治区吴忠市红寺堡区	3,500.00	宁夏回族自治区吴忠市红寺堡区	太阳能发电	77.78		投资设立
三峡新能源发电（海城）有限公司	辽宁省鞍山市海城市	18,800.00	辽宁省鞍山市海城市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源发电（常宁）有限公司	湖南省衡阳市	71,410.00	湖南省衡阳市	水力发电	100		投资设立
新疆浦类海能源发展有限公司	新疆维吾尔自治区哈密市	7,500.00	新疆维吾尔自治区哈密市	风力发电	100		非同一控制下的企业合并

三峡新能源发电（惠州）有限公司	广东省惠州市	800	广东省惠州市	太阳能发电	100		投资设立
三峡（海南）新能源投资有限公司	海南省三亚市	40,000.00	海南省三亚市	投资与资产管理	56.44	43.56	投资设立
三峡（三亚）梅东新能源发电有限公司	海南省三亚市	15,600.00	海南省三亚市	太阳能发电		100	投资设立
三峡新能源农安有限公司	吉林省长春市农安县	4,700.00	吉林省长春市农安县	风力发电	100		投资设立
三峡皓日（格尔木）新能源有限公司	青海省海西蒙古族藏族自治州	42,500.00	青海省海西蒙古族藏族自治州	太阳能发电	100		投资设立
鄂尔多斯市多能互补能源有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市	40,110.00	内蒙古自治区鄂尔多斯市	风力发电及太阳能发电	60		投资设立
三峡陆上新能源投资有限公司	内蒙古自治区呼和浩特市赛罕区	1,000,000.00	内蒙古自治区呼和浩特市赛罕区	投资与资产管理	34		投资设立
内蒙古三峡蒙能能源有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市达拉特旗	2,400,000.00	内蒙古自治区鄂尔多斯市达拉特旗	风力发电、太阳能发电及储能		22.25	投资设立
三峡新能源（伊春）抽水蓄能发电有限公司	黑龙江省伊春市乌翠区	3,000.00	黑龙江省伊春市乌翠区	水力发电		34	投资设立
三峡新能源山阳发电有限公司	陕西省商洛市山阳县	187,300.00	陕西省商洛市山阳县	水力发电		34	投资设立
三峡新能源抽水蓄能发电（格尔木）有限公司	青海省海西蒙古族藏族自治州格尔木市	357,700.00	青海省海西蒙古族藏族自治州格尔木市	水力发电		34	投资设立
三峡新能源新星抽水蓄能发电有限公司	新疆维吾尔自治区新星市	26,100.00	新疆维吾尔自治区新星市	水力发电		34	投资设立
伊金霍洛旗宁升太阳能有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市	14,900.00	内蒙古自治区鄂尔多斯市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
伊金霍洛旗耀升太阳能有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市	14,900.00	内蒙古自治区鄂尔多斯市	太阳能发电		100	非同一控制下的企业合并
靖边三峡新能源发电有限公司	陕西省榆林市靖边县	5,800.00	陕西省榆林市靖边县	风力发电	70		投资设立
三峡恒基能脉（酒泉）新能源发	甘肃省酒泉市	98,700.00	甘肃省酒泉市	风力发电及太阳	49		投资设立

电有限公司				能发电			
三峡新能源发电东至有限公司	安徽省池州市东至县	11,600.00	安徽省池州市东至县	太阳能发电	100		投资设立
重庆市巫山县三峡渝光新能源发电有限公司	重庆市巫山县	332	重庆市巫山县	太阳能发电	70		投资设立
三峡新能源发电（韶关浈江）有限公司	广东省韶关市浈江区	10,900.00	广东省韶关市浈江区	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源发电（韶关曲江）有限公司	广东省韶关市曲江区	13,200.00	广东省韶关市曲江区	太阳能发电	100		投资设立
三峡能源孟县抽水蓄能发电有限公司	山西省阳泉市孟县	800	山西省阳泉市孟县	水力发电		30.6	投资设立
三峡新能源肇东发电有限公司	黑龙江省绥化市肇东市	59,600.00	黑龙江省绥化市肇东市	风力发电及太阳能发电	100		投资设立
长江三峡集团江苏能源投资有限公司	江苏省南京市建邺区	500,000.00	江苏省南京市建邺区	投资与资产管理	91.74		同一控制下的企业合并
三峡新能泰州发电有限公司	江苏省泰州市海陵区	6,400.00	江苏省泰州市海陵区	太阳能发电		47.76	同一控制下的企业合并
三峡丹阳公用发电有限公司	江苏省镇江市丹阳市	13,000.00	江苏省镇江市丹阳市	太阳能发电		70.24	投资设立
三峡隆川综能新能源发电（扬州江都）有限公司	江苏省扬州市江都区	4,000.00	江苏省扬州市江都区	太阳能发电		62.77	投资设立
三峡（滨海）储能科技有限公司	江苏省盐城市滨海县	13,000.00	江苏省盐城市滨海县	储能项目		91.74	投资设立
三峡悦达（阜宁）储能科技有限公司	江苏省盐城市阜宁县	12,127.00	江苏省盐城市阜宁县	储能项目		50.46	投资设立
三峡云杉泰州海陵发电有限公司	江苏省泰州市海陵区	11,300.00	江苏省泰州市海陵区	太阳能发电		19.48	投资设立
三峡（宝应）发电有限公司	江苏省扬州市宝应县	2,000.00	江苏省扬州市宝应县	太阳能发电		91.74	投资设立
三峡宜兴新能源有限公司	江苏省无锡市宜兴市	10,000.00	江苏省无锡市宜兴市	太阳能发电		48.15	投资设立
三峡集团浙江能源投资有限公	浙江省杭州市上城区	500,000.0	浙江省杭州市上城	投资与资产管理	100		同一控制下的企业

司		0	区				合并
三峡新能源发电（杭州）有限公司	浙江省杭州市钱塘区	1,050.00	浙江省杭州市钱塘区	风力发电		100	投资设立
浦江祥邦长投新能源发电有限公司	浙江省金华市浦江县	8,500.00	浙江省金华市浦江县	太阳能发电		56.29	投资设立
长江三峡（海南）绿色发展投资有限公司	海南省海口市	500,000.00	海南省海口市	投资与资产管理	100		同一控制下的企业合并
三峡（三亚）羊林抽水蓄能绿色开发有限公司	海南省三亚市	10,000.00	海南省三亚市	水力发电		34	同一控制下的企业合并
三峡新能源发电（南雄）有限公司	广东省南雄市	10,600.00	广东省南雄市	太阳能发电	100		投资设立
三峡津蓟（天津）新能源发电有限公司	天津市	13,400.00	天津市	太阳能发电	100		投资设立
长江三峡集团雄安能源有限公司	河北省雄安新区	100,000.00	河北省雄安新区	新能源技术推广服务	100		同一控制下的企业合并
三峡容城县水务有限公司	河北省雄安新区容城县	2,923.92	河北省雄安新区容城县	市政设施管理		83	投资设立
三峡雄能环保能源（北京）有限公司	河北省衡水市故城县	1,000.00	河北省衡水市故城县	风力发电		60	投资设立
三峡智慧新能源（北京）有限公司	平泉市平泉镇	40	平泉市平泉镇	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源发电（神池）有限公司	山西省忻州市	14,100.00	山西省忻州市	太阳能发电	100		投资设立
三峡滨河新能源（平罗县）有限公司	宁夏回族自治区石嘴山市平罗县	10,700.00	宁夏回族自治区石嘴山市平罗县	太阳能发电	90		投资设立
三峡新能源发电（临泉）有限公司	安徽省阜阳市临泉县	20,600.00	安徽省阜阳市临泉县	风力发电	100		投资设立
三峡新能源吉木萨尔发电有限公司	新疆维吾尔自治区昌吉回族自治州	123,800.00	新疆维吾尔自治区昌吉回族自治州	太阳能发电	100		投资设立
汝南县峡辉储能科技有限公司	河南省驻马店市汝南县	500	河南省驻马店市汝南县	储能项目	65		投资设立
三峡新能源发电无为有限公司	安徽省芜湖市无为市	12,700.00	安徽省芜湖市无为	太阳能发电	100		投资设立

			市				
三峡（湘西）能源投资有限公司	湖南省湘西土家族苗族自治州	13,236.00	湖南省湘西土家族苗族自治州	风力发电	65		投资设立
三峡新能源（凤凰）发电有限公司	湖南省湘西土家族苗族自治州	24,000.00	湖南省湘西土家族苗族自治州	风力发电		34.13	投资设立
三峡新能源（泸溪）发电有限公司	湖南省湘西土家族苗族自治州泸溪县	7,000.00	湖南省湘西土家族苗族自治州泸溪县	风力发电		57.06	投资设立
三峡新能源（古丈）发电有限公司	湖南省湘西土家族苗族自治州古丈县	1,300.00	湖南省湘西土家族苗族自治州古丈县	风力发电		55.91	投资设立
三峡能源（安龙）发电有限公司	贵州省黔西南布依族苗族自治州安龙县	670	贵州省黔西南布依族苗族自治州安龙县	风力发电	100		投资设立
三峡新能源（泾源县）有限公司	宁夏回族自治区固原市泾源县	7,300.00	宁夏回族自治区固原市泾源县	储能项目	100		投资设立
三峡新能源发电（宁都）有限公司	江西省赣州市宁都县	13,550.44	江西省赣州市宁都县	太阳能发电	51		投资设立
曹县国金新能源有限公司	山东省菏泽市曹县	8,100.00	山东省菏泽市曹县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
山西襄华新能源有限公司	山西省长治市壶关县	13,260.00	山西省长治市壶关县	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡佳博（沧州）新能源开发有限公司	河北省沧州市孟村回族自治县	2,000.00	河北省沧州市孟村回族自治县	风力发电	51		投资设立
三峡新能源发电（新丰）有限公司	广东省韶关市新丰县	13,100.00	广东省韶关市新丰县	风力发电	100		投资设立
三峡新能源衡水冀州清洁能源有限公司	河北省衡水市冀州区	100	河北省衡水市冀州区	风力发电	100		投资设立
三峡故城县发电有限公司	河北省衡水市故城县	5,900.00	河北省衡水市故城县	风力发电	100		投资设立
三峡能源（册亨）发电有限公司	贵州省黔西南布依族苗族自治州	12,130.00	贵州省黔西南布依族苗族自治州	风力发电	100		投资设立
三峡新能源邢台市南和区有限公司	河北省邢台市南和区	100	河北省邢台市南和区	风力发电	100		投资设立

嘉峪关市智理新能源科技有限公司	甘肃省嘉峪关市	4,000.00	甘肃省嘉峪关市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源石家庄市井陘矿区有限公司	河北省石家庄市井陘矿区	100	河北省石家庄市井陘矿区	风力发电	100		投资设立
三峡新能源发电（临武）有限公司	湖南省郴州市临武县	575	湖南省郴州市临武县	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源（廊坊）有限公司	河北省廊坊市	1,615.00	河北省廊坊市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源发电（承德县）有限公司	河北省承德市承德县	100	河北省承德市承德县	太阳能发电	100		投资设立
三峡巴州若羌能源有限公司	新疆维吾尔自治区巴音郭楞蒙古自治州若羌县	150,000.00	新疆维吾尔自治区巴音郭楞蒙古自治州若羌县	风力发电	34		投资设立
莱州市睿阳新能源有限公司	山东省烟台市莱州市	22,205.00	山东省烟台市莱州市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
酒泉信达智慧能源开发有限公司	甘肃省酒泉市肃州区	18,100.00	甘肃省酒泉市肃州区	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
肃北蒙古族自治县腾达风电有限公司	甘肃省酒泉市肃北蒙古族自治县	18,100.00	甘肃省酒泉市肃北蒙古族自治县	风力发电		100	非同一控制下的企业合并
酒泉达凯能源开发有限公司	甘肃省酒泉市肃州区	18,640.00	甘肃省酒泉市肃州区	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
肃北蒙古族自治县德达风电有限公司	甘肃省酒泉市肃北蒙古族自治县	18,640.00	甘肃省酒泉市肃北蒙古族自治县	风力发电		100	非同一控制下的企业合并
开封华鑫新能源开发有限公司	河南省开封市禹王台区	20,000.00	河南省开封市禹王台区	太阳能发电	100		同一控制下的企业合并
三峡（昌黎）科技发展有限公司	河北省秦皇岛市昌黎县	100	河北省秦皇岛市昌黎县	风力发电	100		投资设立
三峡新能源（乾安）能源开发有限公司	吉林省松原市乾安县	2,270.00	吉林省松原市乾安县	风力发电	100		投资设立
三峡新能源（田东）有限公司	广西壮族自治区百色市田东县	16,100.00	广西壮族自治区百色市田东县	太阳能发电	100		投资设立
康保易特新能源有限公司	河北省张家口市康保县	13,200.00	河北省张家口市康保县	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并

三峡能源（枣庄市峰城区）有限公司	山东省枣庄市峰城区	4,500.00	山东省枣庄市峰城区	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源发电（宁晋县）有限公司	河北省邢台市宁晋县	100	河北省邢台市宁晋县	风力发电	100		投资设立
三峡能源临西县发电有限公司	河北省邢台市临西县	100	河北省邢台市临西县	风力发电	100		投资设立
三峡新能源发电（和顺）有限公司	山西省晋中市和顺县	1,150.00	山西省晋中市和顺县	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源发电（长治市屯留区）有限公司	山西省长治市屯留区	1,150.00	山西省长治市屯留区	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源发电（莘县）有限公司	山东省聊城市莘县	45,700.00	山东省聊城市莘县	风力发电	100		投资设立
三峡新能源鄱阳县发电有限公司	江西省上饶市鄱阳县	8,500.00	江西省上饶市鄱阳县	风力发电	100		投资设立
三峡新能源（北安）发电有限公司	黑龙江省黑河市北安市	2,915.00	黑龙江省黑河市北安市	风力发电	100		投资设立
西藏尼木三峡新能源有限公司	西藏自治区拉萨市尼木县	1,900.00	西藏自治区拉萨市尼木县	风力发电	100		投资设立
西藏隆子三峡新能源发电有限公司	西藏自治区山南市隆子县	4,000.00	西藏自治区山南市隆子县	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源灵寿有限公司	河北省石家庄市灵寿县	100	河北省石家庄市灵寿县	太阳能发电	65		投资设立
三峡新能源发电（茫崖）有限公司	青海省海西州茫崖市	42,510.00	青海省海西州茫崖市	风力发电	65		投资设立
三峡（新沂）发电有限公司	江苏省徐州市新沂市	850	江苏省徐州市新沂市	发电业务		91.74	投资设立
三峡中泰新能源（吴忠）有限公司	宁夏回族自治区吴忠市红寺堡区	100	宁夏回族自治区吴忠市红寺堡区	发电业务	95		投资设立
三峡新能源发电（单县）有限公司	山东省菏泽市单县	3,010.00	山东省菏泽市单县	发电业务	100		投资设立
三峡能源（威宁）发电有限公司	贵州省毕节市威宁彝族回族苗族自治县	1,401.00	贵州省毕节市威宁彝族回族苗族自治县	发电业务	100		投资设立

			县				
三峡新能源发电（寿光）有限公司	山东省潍坊市寿光市	23,300.00	山东省潍坊市寿光市	发电业务	83.28		投资设立
三峡（海宁）发电有限公司	浙江省嘉兴市海宁市	710	浙江省嘉兴市海宁市	发电业务		100	投资设立
三峡新能源（北海）有限公司	广西壮族自治区北海市	10,000.00	广西壮族自治区北海市	发电业务	100		投资设立
三峡新能源发电（安丘市）有限公司	山东省潍坊市安丘市	1,350.00	山东省潍坊市安丘市	发电业务	100		投资设立

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：

注 1：本集团持有铜川市峡光新能源发电有限公司（以下简称“铜川峡光”）49%股权，根据章程约定：铜川峡光董事会由 5 名董事组成，其中 3 名董事由本集团提名，2 名董事由西安绿盛清洁能源有限公司提名，董事长由本集团从提名的 3 名董事中任命。本集团已派驻 3 名董事，可实质控制铜川峡光生产经营，因此纳入合并范围。

注 2：本集团持有山东光凯能源科技有限公司（以下简称“山东光凯”）45%股权，根据章程约定：山东光凯董事会由 5 名董事组成，其中 3 名董事由本集团提名，1 名董事由长江三峡集团重庆能源投资有限公司提名，1 名董事由山东象阳能源科技有限公司提名，董事长由本集团从提名的 3 名董事中任命。本集团已派驻 3 名董事，可实质控制山东光凯生产经营，因此纳入合并范围。

注 3：本集团持有山东卡度能源科技有限公司（以下简称“山东卡度”）45%股权，根据章程约定：山东卡度董事会由 5 名董事组成，其中 3 名董事由本集团提名，1 名董事由长江三峡集团重庆能源投资有限公司提名，1 名董事由山东象阳能源科技有限公司提名，董事长由本集团从提名的 3 名董事中任命。本集团已派驻 3 名董事，可实质控制山东卡度生产经营，因此纳入合并范围。

注 4：本集团持有山东亿美能源科技有限公司（以下简称“山东亿美”）45%股权，根据章程约定：山东亿美董事会由 5 名董事组成，其中 3 名董事由本集团提名，1 名董事由长江三峡集团重庆能源投资有限公司提名，1 名董事由山东象阳能源科技有限公司提名，董事长由本集团从提名的 3 名董事中任命。本集团已派驻 3 名董事，可实质控制山东亿美生产经营，因此纳入合并范围。

注 5：本集团持有开封平煤北控新能源有限公司（以下简称“开封平煤”）50%股权，根据章程约定：开封平煤董事会由 3 名董事组成，其中 2 名董事由本集团提名，1 名董事由北京清云能源集团有限公司（曾用名：北京清云智慧科技发展有限公司）提名，董事长由本集团从提名的 2 名董事中任命。本集团已派驻 2 名董事，可实质控制开封平煤生产经营，因此纳入合并范围。

注 6：本集团持有长垣市云明新能源科技有限公司（以下简称“长垣市云明”）50%股权，根据章程约定：长垣市云明董事会由 3 名董事组成，其中 2 名董事由本集团提名，1 名董事由北京清云能源集团有限公司（曾用名：北京清云智慧科技发展有限公司）提名，董事长由本集团从提名的 2 名董事中任命。本公司已派驻 2 名董事，可实质控制长垣市云明生产经营，因此纳入合并范围。

注 7：本集团持有三峡陆上新能源投资有限公司（以下简称“陆上新能源”）34%股权，根据章程约定：陆上新能源董事会由 5 名董事组成，其中 3 名董事由本集团委派，1 名董事由中国长江电力股份有限公司委派，1 名董事由长江三峡投资管理有限公司和三峡资本控股有限责任公司共同委派，董事长由本集团提名。本集团已派驻 3 名董事，可实质控制陆上新能源生产经营，因此纳入合并范围。

注 8：本集团持有三峡恒基能脉（酒泉）新能源发电有限公司（以下简称“恒基能脉”）49%股权，根据章程约定：恒基能脉董事会由 3 名董事组成，其中 2 名董事由本集团委派，1 名董事由北京能脉伟业新能源科技有限公司委派，董事长由本集团提名。本集团已派驻 2 名董事，可实质控制恒基能脉生产经营，因此纳入合并范围。

注 9：本集团子公司长江三峡集团江苏能源投资有限公司（以下简称“江苏能投”）持有三峡云杉泰州海陵发电有限公司（以下简称“云杉泰州”）51%股权，截至 2025 年 6 月 30 日，按照实际出资计算的江苏能投持股比例为 21.24%。根据章程约定：云杉泰州董事会由 5 名董事组成，其中 2 名董事由江苏能投提名，1 名董事由江苏云杉清洁能源投资控股有限公司提名，1 名董事由上海晟德瑞投资开发有限公司提名，董事长由江苏能投提名。江苏能投已派驻 2 名董事，可实质控制云杉泰州生产经营，因此纳入合并范围。

注 10：本集团子公司三峡集团浙江能源投资有限公司（以下简称“浙江能投”）持有浦江祥邦长投新能源发电有限公司（以下简称“浦江祥邦”）40%股权，根据章程约定：浦江祥邦董事会由 3 名董事组成，其中 2 名董事由浙江能投提名，1 名董事由长江绿色能源投资（上海）有限公司提名，董事长由浙江能投提名。浙江能投已派驻 2 名董事，可实质控制浦江祥邦生产经营，因此纳入合并范围。

注 11：本集团子公司三峡（湘西）能源投资有限公司（以下简称“湘西能投”）持有三峡新能源（凤凰）发电有限公司（以下简称“凤凰公司”）51%股权，截至 2025 年 6 月 30 日，按照实际出资计算的湘西能投持股比例为 52.50%。根据章程约定：凤凰公司董事会由 7 名董事组成，其中 4 名董事由湘西能投提名，1 名董事由湘西凤凰美丽乡村建设开发有限公司提名，1 名董事由凤凰县双禾新能源有限公司提名，董事长由湘西能投提名。湘西能投已派驻 4 名董事，可实质控制凤凰公司生产经营，因此纳入合并范围。

注 12：本集团持有三峡巴州若羌能源有限公司 34%股权，公司未设董事会，设执行董事一名，由本集团委派，实质控制持有三峡巴州若羌能源有限公司生产经营，因此纳入合并范围。

(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
双辽庆达光伏发电有限公司	10.00	1,556,801.22		83,458,549.75
昔阳县斯能新能源有限公司	49.00	18,440,756.70		258,363,928.97
三峡新能源盐城大丰有限公司	30.00	54,195,974.89		1,443,646,691.20
铜川市峡光新能源发电有限公司	51.00	18,575,460.68		419,972,179.93
海峡发电有限责任公司	34.22	224,977,695.13		4,410,053,926.81
三峡新能源南通有限公司	46.87	36,215,522.92		1,207,776,708.80
三峡新能源如东有限公司	29.55	23,134,646.10		720,347,280.31
三峡新能源发电（弥勒）有限责任公司	41.00	37,403,035.02		344,857,041.00
内蒙古库布其光氢治沙新能源有限公司	39.20	-65,347,583.67		977,308,772.37

三峡（安徽）能源投资有限公司	49.00	-7,394,774.64		1,132,424,179.24
内蒙古三峡蒙能能源有限公司	77.75	-46,832,112.28		1,902,990,826.36
温州泰瀚新能源开发有限公司	45.00	5,681,565.43		389,839,210.74
三峡恒基能脉（酒泉）新能源发电有限公司	51.00	-16,705,279.57		164,760,740.78

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
双辽庆达光伏发电有限公司	871,944,326.77	727,971,850.74	1,599,916,177.51	267,827,463.33	497,503,216.64	765,330,679.97	834,235,825.82	759,796,206.11	1,594,032,031.93	260,575,378.08	514,948,216.64	775,523,594.72
昔阳县斯能新能源有限公司	399,730,579.90	766,251,607.60	1,165,982,187.50	124,302,756.01	477,715,533.00	602,018,289.01	371,929,280.65	799,857,444.15	1,171,786,724.80	120,591,736.84	525,702,276.00	646,294,012.84
三峡新能源盐城大丰有限公司	3,360,850,632.02	7,005,173,615.07	10,366,024,247.09	1,128,865,624.88	4,423,472,758.44	5,552,338,383.32	3,072,009,631.05	7,247,498,793.85	10,319,508,424.90	1,123,958,766.60	4,567,413,629.34	5,691,372,395.94
铜川市峡光新能源发电有限公司	467,319,669.17	1,347,949,265.82	1,815,268,934.99	168,609,372.68	825,703,136.69	994,312,509.37	459,449,753.30	1,385,052,893.84	1,844,502,647.14	167,648,002.77	893,318,181.45	1,060,966,184.22
海峡发电有限责任公司	5,317,857,759.21	19,164,069,174.7	24,481,926,933.9	2,409,529,629.44	9,185,039,248.38	11,594,568,877.8	3,855,793,999.98	19,519,614,887.8	23,375,408,887.8	2,780,916,097.16	8,608,442,029.46	11,389,358,126.6

公司		4	5			2		8	6			2
三峡新能源南通有限公司	1,702,381,636.45	5,951,049,819.79	7,653,431,456.24	911,266,660.12	4,165,488,054.53	5,076,754,714.65	1,506,508,923.71	6,052,882,071.20	7,559,390,994.91	1,056,606,763.04	4,007,514,702.10	5,064,121,465.14
三峡新能源如东有限公司	1,718,336,927.04	6,019,962,599.23	7,738,299,526.27	729,918,777.84	4,568,975,697.34	5,298,894,475.18	1,518,251,153.34	6,123,785,328.96	7,642,036,482.30	904,355,870.37	4,380,785,733.15	5,285,141,603.52
三峡新能源发电（弥勒）有限责任公司	463,668,678.80	2,633,355,109.53	3,097,023,788.33	668,703,054.21	1,587,206,000.00	2,255,909,054.21	381,270,996.18	2,723,678,186.21	3,104,949,182.39	720,680,920.90	1,635,888,800.00	2,356,569,720.90
内蒙古库布其光氢治沙新能源有限公司	714,631,222.35	8,965,148,809.68	9,679,780,032.03	1,478,329,669.53	5,711,398,769.33	7,189,728,438.86	949,506,268.71	9,269,365,461.88	10,218,871,730.59	1,735,871,389.65	5,829,655,781.15	7,565,527,170.80
三峡（安徽）能源投资有限公司	470,841,237.17	4,390,530,912.48	4,861,372,149.65	416,655,154.44	1,991,228,123.87	2,407,883,278.31	386,097,061.38	4,428,407,247.62	4,814,504,309.00	296,324,235.47	2,049,207,640.83	2,345,531,876.30
内蒙古三峡蒙能能源有限公司	1,569,801,393.51	10,271,453,725.61	11,841,255,119.12	1,530,567,348.05	7,863,111,145.53	9,393,678,493.58	739,404,090.67	8,608,254,198.06	9,347,658,288.73	2,942,336,552.63	4,374,769,714.67	7,317,106,267.30
温州泰瀚新能源开发有限公司	175,710,762.18	2,077,468,691.91	2,253,179,454.09	153,681,832.77	1,232,677,978.71	1,386,359,811.48	158,246,811.30	2,153,464,079.32	2,311,710,890.62	155,420,833.27	1,303,695,485.00	1,459,116,318.27
三峡恒基能脉（酒泉）新能源发电有	47,631,800.88	4,709,545,335.83	4,757,177,136.71	1,620,166,558.61	2,813,949,713.82	4,434,116,272.43	34,700,484.06	4,411,583,738.67	4,446,284,222.73	972,378,381.75	3,144,459,584.94	4,116,837,966.69

限公司												
-----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

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
双辽庆达光伏发电有限公司	75,535,300.28	15,568,012.17	15,568,012.17	4,092,756.70	90,662,379.39	22,398,556.94	22,398,556.94	966,573.36
昔阳县斯能新能源有限公司	94,121,862.35	37,634,197.35	37,634,197.35	24,606,390.20	71,802,032.28	17,978,007.13	17,978,007.13	20,119,929.38
三峡新能源盐城大丰有限公司	574,828,277.10	180,653,249.64	180,653,249.64	194,941,370.26	610,408,070.68	187,731,949.81	187,731,949.81	235,684,490.89
铜川市峡光新能源发电有限公司	113,321,939.41	36,422,471.92	36,422,471.92	17,651,067.50	115,203,914.40	38,750,516.71	38,750,516.71	35,959,656.71
海峡发电有限责任公司	1,065,560,876.70	657,445,047.13	657,445,047.13	657,379,591.59	977,451,288.41	617,408,912.20	617,408,912.20	553,780,195.61
三峡新能源南通有限公司	373,764,914.17	77,268,024.15	77,268,024.15	151,353,432.40	403,629,230.09	109,576,280.04	109,576,280.04	160,977,041.12
三峡新能源如东有限公司	376,625,699.55	78,289,834.51	78,289,834.51	166,197,905.33	408,278,541.23	110,077,595.92	110,077,595.92	164,022,481.80
三峡新能源发电（弥勒）有限责任公司	182,105,344.88	91,226,914.68	91,226,914.68	205,221,261.95	212,532,400.19	114,377,822.28	114,377,822.28	266,825,450.86
内蒙古库布其光氢治沙新能源有限公司	226,373,391.13	-166,703,019.56	-166,703,019.56	118,159,807.11	313,183,757.36	311,592,028.20	311,592,028.20	302,688,783.25
三峡（安徽）能源投资有限公司	37,147,378.93	-16,137,330.56	-16,137,330.56	153,020,058.80	48,600,214.85	2,983,201.82	3,008,713.52	42,923,708.86
内蒙古三峡蒙能能源有限公司	114,955,317.29	-60,234,228.01	-60,234,228.01	84,039,248.91	186,580,094.57	182,585,725.03	182,585,725.03	170,278,121.06
温州泰瀚新能源开发有	124,123,825	12,625,700.	12,625,700.9	111,714,382.27	124,352,806	7,034,128.4	7,034,128.41	118,410,837.6

限公司	. 86	96	6		. 55	1		8
三峡恒基能脉（酒泉） 新能源发电有限公司	60, 591, 982. 65	-32, 755, 450 . 13	-32, 755, 450. 13	54, 446, 032. 74	43, 890, 788. 80	43, 477, 318. 12	43, 477, 318. 1 2	38, 440, 277. 67

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制：

☐适用 ☒不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

2、 在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

☐适用 ☒不适用

3、 在合营企业或联营企业中的权益

☒适用 ☐不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

合营企业或联 营企业名称	主要经营 地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营 企业投资的会计处 理方法
				直接	间接	
金风科技股份 有限公司	中国大陆	新疆维吾尔自 治区乌鲁木齐 经济技术开发区 上海路 107 号	风力发电、光 能发电	9.16	5.10	权益法
新疆风能有限 责任公司	新疆维吾 尔自治区	新疆乌鲁木齐 市沙依巴克区 公园北街 162 号	风力发电、太 阳能发电	43.33		权益法

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：

本集团直接和间接合计持有金风科技股份有限公司 14.26%的股份，派驻董事参与其生产经营，对其具有重大影响，按照权益法进行核算。

(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	
	金风科技股份有 限公司	新疆风能有限 责任公司	金风科技股份 有限公司	新疆风能有 限责任公司
流动资产	71,687,064,969.70	771,298,966.08	68,600,887,505.10	743,462,724.56

非流动资产	89,866,208,596.24	5,364,925,731.04	86,623,397,976.83	5,319,182,907.52
资产合计	161,553,273,565.94	6,136,224,697.12	155,224,285,481.93	6,062,645,632.08
流动负债	73,585,151,739.43	52,399,598.98	71,873,939,894.39	96,676,157.81
非流动负债	44,481,645,535.43	202,814,538.54	42,923,264,303.87	199,628,106.51
负债合计	118,066,797,274.86	255,214,137.52	114,797,204,198.26	296,304,264.32
少数股东权益	3,716,734,034.21		1,897,775,317.15	
归属于母公司股东权益	39,769,742,256.87	5,881,010,559.60	38,529,305,966.52	5,766,341,367.76
按持股比例计算的净资产份额	3,642,908,390.73	2,548,241,875.47	3,345,163,552.91	2,498,555,714.66
调整事项	1,495,027,155.21	1,305,886,702.10	1,715,534,585.85	1,305,886,702.08
—商誉				
—内部交易未实现利润				
—其他				
对联营企业权益投资的账面价值	5,137,935,545.94	3,854,128,577.57	5,060,698,138.76	3,804,442,416.74
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	3,965,824,283.17		3,996,777,056.38	
营业收入	28,537,097,264.35	35,032,519.87	20,202,142,527.50	103,417,313.77
净利润	1,663,717,027.46	112,657,361.78	1,435,992,079.93	192,153,317.08
终止经营的净利润				
其他综合收益	-68,130,107.36	-7,440,754.18	10,069,368.68	1,187,932.13
综合收益总额	1,595,586,920.10	105,216,607.60	1,446,061,448.61	193,341,249.21
本年度收到的来自联营企业的股利				

(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		
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润		

—其他综合收益		
—综合收益总额		
联营企业：		
投资账面价值合计	8,763,330,470.63	8,763,455,028.21
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	233,429,100.63	130,874,173.05
—其他综合收益		25,511.70
—综合收益总额	233,429,100.63	130,899,684.75

(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

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

			外收入金 额				
递延收 益	62,198,964.38	9,500,000.00		2,351,138.04		69,347,826.34	详 见 七、注 释 51
合计	62,198,964.38	9,500,000.00		2,351,138.04		69,347,826.34	/

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
与资产相关	2,351,138.04	542,271.50
与收益相关	8,486,537.30	4,633,854.12
合计	10,837,675.34	5,176,125.62

十二、与金融工具相关的风险

1、 金融工具的风险

√适用 □不适用

本集团的经营活动会面临各种金融风险：利率风险、信用风险、流动性风险。本集团整体的风险管理计划针对金融市场的不可预见性，力求减少对本集团财务业绩的潜在不利影响。各类风险管理目标和政策：

(一) 汇率风险

1. 汇率风险

本集团的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算。但本集团已确认的外币资产和负债及未来的外币交易（外币资产和负债及外币交易的计价货币主要为欧元）依然存在汇率风险。本集团密切监控集团外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的汇率风险。本集团密切关注汇率变动对本集团的影响。

截至 2025 年 6 月 30 日，本集团持有的外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

项目	期末余额		
	欧元项目	港币项目	美元项目
外币金融资产：			
货币资金	18,376,063.75		20.40
其他应收款	1,115,438.26		
债权投资	102,981,977.60		
小计	122,473,479.61		20.40
外币金融负债：			
应付账款	145,181.37	62,315.14	
长期借款	295,473,546.90		
小计	295,618,728.27	62,315.14	

2. 外汇风险敏感性分析

截至 2025 年 6 月 30 日，对于本集团各类外币金融资产和外币金融负债，如果人民币对各类外币

升值或贬值 10%，其他因素保持不变，则本集团将减少或增加净利润约 1,732.08 万元。

(二)信用风险

本集团的信用风险主要来自货币资金、应收账款、其他应收款等。管理层已制定适当的信用政策，并且不断监察这些信用风险的敞口。

本集团持有的货币资金，主要存放于国有控股银行和其他大中型商业银行等金融机构，管理层认为这些商业银行具备较高信誉和资产状况，不存在重大的信用风险，不会产生因对方单位违约而导致的任何重大损失。

对于应收账款、其他应收款和应收票据，本集团设定相关政策以控制信用风险敞口。集团主要客户是各省电网公司，各省电网公司通常不存在重大信用风险，且本集团与该等公司之间拥有长期稳定的业务关系。此外，本集团于每个资产负债表日审核每一单项应收款的回收情况，以确保就无法回收的款项计提充分的坏账准备。

截至 2025 年 6 月 30 日，本集团的前五大客户的应收账款占本集团应收账款总额 49.04%。

(三)流动性风险

流动性风险是指本集团无法及时获得充足资金，满足业务发展需要或偿付到期债务以及其他支付义务的风险。

本集团财务部门持续监控公司短期和长期的资金需求，以确保维持充裕的现金储备；同时持续监控是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

截至 2025 年 6 月 30 日，本集团金融负债和表外担保项目以未折现的合同现金流量按合同剩余期限列示如下：

项目	期末余额		
	1 年以内	1 年以上	合计
短期借款	1,915,660,622.85		1,915,660,622.85
应付账款	27,540,143,173.26		27,540,143,173.26
其他应付款	4,155,010,522.32		4,155,010,522.32
一年内到期的非流动负债	21,452,646,971.29		21,452,646,971.29
长期借款		155,997,181,486.74	155,997,181,486.74
应付债券		8,995,221,114.56	8,995,221,114.56
长期应付款		36,343,252,589.73	36,343,252,589.73
租赁负债		5,308,625,400.04	5,308,625,400.04
其他非流动负债		72,613,041.09	72,613,041.09

(四)利率风险

本集团的利率风险主要产生于长期借款、应付债券等长期带息债务。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。本集团根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。

本集团财务部门持续监控公司利率水平。利率上升会增加新增带息债务的成本以及本集团尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息支出，并对本集团的财务业绩产生不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整来降低利率风险。

1. 截至 2025 年 6 月 30 日，本集团长期带息债务主要是长期借款、应付债券、长期应付款、租赁负债，其中长期借款主要是人民币计价的浮动利率合同，金额为 1,732.93 亿元（含一年内到期的长期借款），详见附注七、注释 43 和 45 相关内容。

2. 敏感性分析

截至 2025 年 6 月 30 日，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降 50 个基点，而其他因素保持不变，本集团的净利润会减少或增加约 114,150.76 万元。

上述敏感性分析假定在资产负债表日已发生利率变动，并且已应用于本集团所有按浮动利率获得的借款。

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			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量			1,885,702,857.21	1,885,702,857.21
（一）交易性金融资产			1,128,849,107.49	1,128,849,107.49
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资				
（3）衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			1,128,849,107.49	1,128,849,107.49

(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资			1, 128, 849, 107. 49	1, 128, 849, 107. 49
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资			713, 896, 415. 91	713, 896, 415. 91
(四) 投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
持续以公允价值计量的资产总额			1, 842, 745, 523. 40	1, 842, 745, 523. 40
(六) 交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

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

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

指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、其他权益工具投资为无公开报价的权益工具投资，以估值方法确定公允价值。

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

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：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 (%)
中国长江三峡集团有限公司	湖北省	大型水电开发与运营	211,500,000,000.00	28.44	52.90

本企业的母公司情况的说明

三峡集团直接持有本集团 28.44%股权，其全资子公司长江三峡投资管理有限公司（以下简称三峡投资）持有本集团 20.97%股权，其控股子公司三峡资本控股有限责任公司持有本集团 3.49%股权。本企业最终控制方是中国长江三峡集团有限公司

其他说明：

本集团的母公司情况的说明

(1) 母公司的注册资本及其变化

控股股东	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
中国长江三峡集团有限公司	211,500,000,000.00			211,500,000,000.00

(2) 母公司所持股份或权益及其变化

控股股东	持股金额		持股比例 (%)	
	期末金额	期初金额	期末比例	期初比例
中国长江三峡集团有限公司	8,138,731,161.00	8,064,485,300.00	28.44	28.18

注：截至 2025 年 6 月 30 日，三峡集团本报告期通过二级市场增持本集团股份 74,245,861 股。

2、 本企业的子公司情况
☒适用 ☐不适用

本企业子公司的情况详见附注“十、1、在子公司中的权益”。

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

本企业重要的合营或联营企业详见附注“十、3、在合营企业或联营企业中的权益”。

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
中交海峰风电发展股份有限公司	联营企业
金风科技股份有限公司	联营企业
润峡招赢（湖北）新能源产业投资基金合伙企业（有限合伙）	联营企业
江苏御风海上风电有限公司	联营企业
大理博禾新能源有限公司	联营企业
福建福船一帆新能源装备制造有限公司	联营企业
中铁福船海洋工程有限责任公司	联营企业
中能智新科技产业发展有限公司	联营企业
新疆风能有限责任公司	联营企业
Marpani Solar 9 S.L.	联营企业
Photosolar Medina 3	联营企业
亿利洁能股份有限公司	联营企业

其他说明

□适用 √不适用

4、其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
三峡资产管理有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡资本控股有限责任公司	同受控股股东控制的企业
三峡物资招标管理有限公司	同受控股股东控制的企业
长江三峡技术经济发展有限公司	同受控股股东控制的企业
中国长江电力股份有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡科技有限责任公司	同受控股股东控制的企业
三峡财务有限责任公司	同受控股股东控制的企业
湖北能源集团股份有限公司	同受控股股东控制的企业
中国三峡建工（集团）有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡基地发展有限公司	同受控股股东控制的企业
中国三峡出版传媒有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡丰海盐城发电有限公司	同受控股股东控制的企业
上海勘测设计研究院有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡集团云南能源投资有限公司	同受控股股东控制的企业
长江三峡集团实业发展（北京）有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡集团四川能源投资有限公司	同受控股股东控制的企业
长江生态环保集团有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡集团西藏能源投资有限公司	同受控股股东控制的企业
长江三峡集团重庆能源投资有限公司	同受控股股东控制的企业
长江三峡投资管理有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡融资租赁有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡国际能源投资集团有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡财务（香港）有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡惠宁有限公司	同受控股股东控制的企业
江苏中车电机有限公司	集团联营企业
中国能源建设集团湖南省电力设计院有限公司	集团联营企业

福建省新能海上风电研发中心有限公司	集团联营企业
北京中水科水电科技开发有限公司	集团联营企业
中持水务股份有限公司	集团联营企业
长峡电能（安徽）有限公司	集团合营企业
内蒙古金海新能源科技股份有限公司	集团联营企业
长江勘测规划设计研究有限责任公司	集团联营企业
中国水利水电建设工程咨询有限公司	其他关联关系方
水电水利规划设计总院	其他关联关系方
水电水利规划设计总院有限公司	其他关联关系方

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：万元 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
上海勘测设计研究院有限公司	采购商品、接受劳务	447,390.30			348,355.50
金风科技股份有限公司	采购商品、接受劳务	23,275.82			83,851.97
中国能源建设集团湖南省电力设计院有限公司	采购商品、接受劳务	12,240.41			2,889.56
三峡物资招标管理有限公司	采购商品、接受劳务	11,453.70			27,570.88
三峡基地发展有限公司	采购商品、接受劳务	4,069.37			2,107.26
三峡资产管理有限责任公司	采购商品、接受劳务	1,021.74			5,775.22
中持水务股份有限公司	接受劳务	677.84			
长江三峡技术经济发展有限公司	采购商品、接受劳务	651.26			1,192.22
中交海峰风电发展股份有限公司	采购商品、接受劳务	500.41			1,249.94
长江三峡投资管理有限公司	采购商品	419.29			
水电水利规划设计总院有限公司	接受劳务	179.25			
中国长江电力股份有限公司	接受劳务	175.71			212.30
江苏御风海上风电有限公司	接受劳务	168.52			164.78
水电水利规划设计总院	接受劳务	150.94			
三峡科技有限责任公司	采购商品、接受劳务	97.65			310.11
中国三峡出版传	接受劳务	78.28			0.10

媒有限公司					
长江勘测规划设计研究有限责任公司	接受劳务	73.58			45.33
内蒙古金海新能源科技股份有限公司	接受劳务	1.96			
中国水利水电建设工程咨询有限公司	接受劳务				754.72
中国三峡建工（集团）有限公司	接受劳务				94.34
三峡资本控股有限责任公司	采购商品				71.78
三峡集团	采购商品、接受劳务				20.07
湖北能源集团股份有限公司	接受劳务				3.72

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
长江三峡集团重庆能源投资有限公司	提供劳务	611.96	
三峡集团四川能源投资有限公司	提供劳务	500.11	0.49
三峡集团	提供劳务	337.33	43.40
三峡集团云南能源投资有限公司	提供劳务	100.84	0.04
金风科技股份有限公司	销售商品、提供劳务	26.59	13.06
润峡招赢（湖北）新能源产业投资基金合伙企业（有限合伙）	提供劳务	16.27	150.60
长峡电能（安徽）有限公司	销售商品	11.05	
三峡基地发展有限公司	销售商品、提供劳务	6.63	0.59
三峡丰海盐城发电有限公司	提供劳务	3.23	
湖北能源集团股份有限公司	销售商品、提供劳务	2.72	0.64
三峡物资招标管理有限公司	销售商品、提供劳务	2.02	0.56
三峡科技有限责任公司	提供劳务	1.62	
上海勘测设计研究院有限公司	销售商品、提供劳务	0.66	257.75
中国长江电力股份有限公司	提供劳务	0.34	0.92
长江三峡集团实业发展（北京）有限公司	提供劳务	0.34	0.65
中国三峡建工（集团）有限公司	提供劳务	0.34	0.60
三峡资产管理有限公司	提供劳务	0.34	0.10
三峡资本控股有限责任公司	提供劳务	0.30	0.04
长江生态环保集团有限公司	提供劳务	0.22	0.08
三峡财务（香港）有限公司	提供劳务	0.17	
三峡国际能源投资集团有限公司	提供劳务	0.17	
三峡集团西藏能源投资有限公司	提供劳务	0.17	
长江三峡投资管理有限公司	提供劳务	0.14	
长江三峡技术经济发展有限公司	提供劳务	0.10	0.35
江苏中车电机有限公司	销售商品、提供劳务	-3.23	
三峡财务有限责任公司	提供劳务		1.04
中国三峡出版传媒有限公司	提供劳务		0.04

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

☐适用 ☒不适用

(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

单位：万元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
金风科技股份有限公司	房屋建筑物、机器设备	869.91	880.56
三峡科技有限责任公司	房屋建筑物	1.38	2.75
三峡物资招标管理有限公司	房屋建筑物	1.38	2.75
上海勘测设计研究院有限公司	房屋建筑物	30.27	35.62
长江三峡技术经济发展有限公司	房屋建筑物	23.58	22.29
三峡集团	房屋建筑物	9.91	
三峡集团四川能源投资有限公司	机器设备		106.84

本公司作为承租方：

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期发生额					上期发生额				
		简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产
三峡资本控股有限责任公司	机器设备			7,965.00	1,092.93				1,924.70	968.81	
三峡资产管理有限公司	房屋建筑物	4,971.88					5,698.34				

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

(5). 关联方资金拆借

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
三峡财务有限责任公司	11,000.00	2025/1/21	2027/1/20	
三峡财务有限责任公司	6,075.00	2025/1/21	2041/5/6	
三峡财务有限责任公司	206.73	2025/1/21	2027/6/7	
三峡财务有限责任公司	8,500.00	2025/2/20	2027/1/20	
三峡财务有限责任公司	990.00	2025/2/28	2042/10/24	
三峡财务有限责任公司	149.12	2025/3/7	2027/6/7	
三峡财务有限责任公司	60.31	2025/3/7	2027/6/7	
三峡财务有限责任公司	6,500.00	2025/3/24	2027/1/20	
三峡财务有限责任公司	178.55	2025/4/18	2027/6/7	
三峡财务有限责任公司	72.64	2025/4/29	2027/6/7	
三峡财务有限责任公司	12,000.00	2025/5/23	2027/5/23	
三峡财务有限责任公司	84.02	2025/6/9	2027/6/7	
三峡财务有限责任公司	372.18	2025/6/18	2027/6/7	
三峡财务有限责任公司	382.16	2025/6/25	2027/6/7	
三峡财务有限责任公司	11,000.00	2025/6/27	2027/5/23	
三峡融资租赁有限公司	49,659.44	2025/1/8	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	44,338.19	2025/1/8	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	12,348.70	2025/1/8	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	7,114.51	2025/1/8	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	3,931.04	2025/1/10	2037/12/27	
三峡融资租赁有限公司	705.42	2025/1/10	2025/6/12	
三峡融资租赁有限公司	800.00	2025/1/14	2026/1/14	
三峡融资租赁有限公司	2,862.15	2025/1/16	2037/2/5	
三峡融资租赁有限公司	1,043.10	2025/1/16	2037/2/5	
三峡融资租赁有限公司	1,284.74	2025/1/17	2025/11/18	
三峡融资租赁有限公司	1,217.60	2025/1/17	2042/7/29	
三峡融资租赁有限公司	840.84	2025/1/17	2037/11/27	
三峡融资租赁有限公司	692.93	2025/1/17	2025/6/12	
三峡融资租赁有限公司	365.13	2025/1/17	2025/6/12	
三峡融资租赁有限公司	349.29	2025/1/17	2025/6/12	
三峡融资租赁有限公司	339.32	2025/1/17	2037/11/27	
三峡融资租赁有限公司	176.00	2025/1/17	2025/9/29	
三峡融资租赁有限公司	60.21	2025/1/17	2025/1/31	
三峡融资租赁有限公司	58.87	2025/1/17	2025/11/18	
三峡融资租赁有限公司	43.81	2025/1/17	2025/9/29	
三峡融资租赁有限公司	1,886.56	2025/1/22	2036/8/6	

三峡融资租赁有限公司	6,911.28	2025/1/23	2039/5/14	
三峡融资租赁有限公司	2,119.18	2025/1/23	2039/12/13	
三峡融资租赁有限公司	221.03	2025/1/23	2039/5/14	
三峡融资租赁有限公司	7,206.40	2025/2/8	2039/5/14	
三峡融资租赁有限公司	437.58	2025/2/8	2041/1/10	
三峡融资租赁有限公司	879.65	2025/2/20	2041/2/14	
三峡融资租赁有限公司	9,982.00	2025/2/21	2039/12/13	
三峡融资租赁有限公司	2,010.94	2025/2/21	2039/12/13	
三峡融资租赁有限公司	121.47	2025/2/21	2038/12/4	
三峡融资租赁有限公司	1,697.41	2025/2/24	2034/6/21	
三峡融资租赁有限公司	7,011.00	2025/2/28	2042/7/29	
三峡融资租赁有限公司	47.41	2025/2/28	2037/12/27	
三峡融资租赁有限公司	1,488.00	2025/3/10	2041/2/14	
三峡融资租赁有限公司	1,200.00	2025/3/17	2041/2/14	
三峡融资租赁有限公司	463.96	2025/3/21	2025/9/29	
三峡融资租赁有限公司	5,424.14	2025/3/25	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	1,974.79	2025/3/26	2025/11/18	
三峡融资租赁有限公司	26,000.00	2025/3/27	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	2,204.66	2025/3/27	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	1,719.75	2025/3/27	2039/3/26	
三峡融资租赁有限公司	23,593.28	2025/3/28	2039/3/26	
三峡融资租赁有限公司	1,741.32	2025/3/28	2039/5/14	
三峡融资租赁有限公司	1,140.41	2025/3/28	2037/11/27	
三峡融资租赁有限公司	2,976.00	2025/4/1	2041/2/14	
三峡融资租赁有限公司	790.22	2025/4/1	2035/12/23	
三峡融资租赁有限公司	4,719.00	2025/4/8	2039/12/13	
三峡融资租赁有限公司	2,700.00	2025/4/10	2026/1/14	
三峡融资租赁有限公司	3,503.76	2025/4/14	2037/11/15	
三峡融资租赁有限公司	405.00	2025/4/16	2026/5/23	
三峡融资租赁有限公司	6,500.00	2025/4/18	2042/7/29	
三峡融资租赁有限公司	3,000.00	2025/4/18	2039/5/14	
三峡融资租赁有限公司	26,000.00	2025/4/24	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	15,361.03	2025/4/24	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	896.64	2025/4/24	2036/8/6	
三峡融资租赁有限公司	32,142.26	2025/4/25	2042/7/29	
三峡融资租赁有限公司	425.00	2025/4/25	2041/2/14	
三峡融资租赁有限公司	10,368.13	2025/4/27	2039/5/14	
三峡融资租赁有限公司	1,488.00	2025/4/27	2041/2/14	
三峡融资租赁有限公司	2,004.23	2025/4/28	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	9,154.45	2025/5/6	2037/12/27	
三峡融资租赁有限公司	176.30	2025/5/9	2039/12/13	
三峡融资租赁有限公司	9.49	2025/5/9	2039/12/13	
三峡融资租赁有限公司	24,658.70	2025/5/19	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	2,236.92	2025/5/19	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	3,441.00	2025/5/20	2041/2/14	
三峡融资租赁有限公司	3,170.36	2025/5/23	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	3,015.00	2025/5/23	2040/5/23	
三峡融资租赁有限公司	6,005.00	2025/5/26	2039/12/13	
三峡融资租赁有限公司	17,209.44	2025/5/27	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	16,288.09	2025/5/27	2042/7/29	
三峡融资租赁有限公司	7,786.69	2025/5/28	2040/1/8	

三峡融资租赁有限公司	83.45	2025/5/28	2025/1/31	
三峡融资租赁有限公司	77.80	2025/5/28	2025/1/31	
三峡融资租赁有限公司	63.90	2025/5/28	2025/9/29	
三峡融资租赁有限公司	1,488.00	2025/5/29	2041/2/14	
三峡融资租赁有限公司	186.36	2025/5/29	2038/12/14	
三峡融资租赁有限公司	45.51	2025/6/9	2041/1/10	
三峡融资租赁有限公司	4,700.00	2025/6/11	2041/2/14	
三峡融资租赁有限公司	1,748.05	2025/6/16	2025/9/29	
三峡融资租赁有限公司	1,330.27	2025/6/16	2025/9/29	
三峡融资租赁有限公司	1,146.19	2025/6/16	2025/9/29	
三峡融资租赁有限公司	42,178.40	2025/6/18	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	24,697.40	2025/6/18	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	2,000.00	2025/6/18	2026/6/18	
三峡融资租赁有限公司	653.53	2025/6/18	2039/5/14	
三峡融资租赁有限公司	328.76	2025/6/19	2037/12/27	
三峡融资租赁有限公司	7,506.28	2025/6/23	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	631.32	2025/6/23	2042/7/29	
三峡融资租赁有限公司	5,307.96	2025/6/26	2039/12/13	
三峡融资租赁有限公司	38.97	2025/6/26	2039/12/13	
三峡融资租赁有限公司	7,488.40	2025/6/27	2039/5/14	
三峡融资租赁有限公司	5,519.22	2025/6/27	2042/7/29	
三峡惠宁有限公司	29,408.40	2025/5/8	2028/5/8	

(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	243.59	175.80

(8). 其他关联交易

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	交易内容	本期发生额	上期发生额
三峡财务有限责任公司	存款利息收入	2,224.81	1,630.08
Marpani Solar 9 S.L.	债权投资利息收入	112.54	13.78
Photosolar Medina 3	债权投资利息收入	101.99	80.98
三峡资本控股有限责任公司	借款利息支出	38,535.19	32,864.31
三峡资本控股有限责任公司	手续费及佣金支出	2,356.16	6,545.82
三峡财务有限责任公司	借款利息支出	4,329.76	5,991.10
三峡财务有限责任公司	手续费支出	173.54	133.82
三峡财务有限责任公司	票据贴现利息支出		35.94
三峡资产管理有限公司	借款利息支出		18.06
三峡惠宁有限公司	借款利息支出	479.08	

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：万元 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
其他应收款	三峡集团	2,042.29		105.00	
预付款项	三峡集团	4.07			
预付款项	金风科技股份有限公司	6,557.99		6,557.99	
应收账款	金风科技股份有限公司	952.40	2.86	855.92	2.57
其他应收款	金风科技股份有限公司	759.48	0.01	754.62	
其他应收款	大理博禾新能源有限公司	126.03			
其他应收款	江苏中车电机有限公司			3.23	0.01
债权投资	Marpani Solar 9 S.L.	5,402.39		4,751.63	
债权投资	Photosolar Medina 3	4,895.81		4,306.07	
其他应收款	Photosolar Medina 3	111.54		99.91	
预付款项	三峡物资招标管理有限公司	4,613.70		44.21	
应收账款	三峡物资招标管理有限公司	1.50		1.50	
其他应收款	三峡物资招标管理有限公司	0.06			
其他应收款	长江三峡投资管理有限公司	1,352.63		480.49	
预付款项	上海勘测设计研究院有限公司	555.15		2,747.00	
其他应收款	上海勘测设计研究院有限公司			0.05	
其他应收款	三峡集团四川能源投资有限公司	509.90		356.39	
其他应收款	长江三峡集团重庆能源投资有限公司	382.86			
预付款项	长江三峡技术经济发展有限公司	350.64		350.64	
预付款项	三峡基地发展有限公司	349.69		56.00	
预付款项	三峡资产管理有限公司	113.63		113.63	
其他应收款	三峡集团云南能源投资有限公司	110.06		86.54	
预付款项	三峡科技有限责任公司	34.68			
预付款项	三峡资本控股有限责任公司	20.05			
预付款项	三峡集团西藏能源投资有限公司	0.04			
应收账款	三峡丰海盐城发电有限公司			41.68	
预付款项	水电水利规划设计总院	316.65		316.65	
其他应收款	水电水利规划设计总院	68.00		68.00	

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：万元 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	三峡集团	22,264.15	20,754.72
其他应付款	三峡集团	815.20	813.49
应付账款	金风科技股份有限公司	241,280.64	242,582.97
其他应付款	金风科技股份有限公司	2,529.27	2,601.41
应付账款	中国能源建设集团湖南省电力设计院有限公司	8,080.58	3,740.34
应付账款	中铁福船海洋工程有限责任公司	2,283.58	1,169.58
应付账款	中交海峰风电发展股份有限公司	1,825.35	2,541.79
应付账款	中持水务股份有限公司	899.99	562.20
应付账款	中能智新科技产业发展有限公司	650.02	650.02
应付账款	福建福船一帆新能源装备制造有限公司	234.89	234.89

应付账款	江苏御风海上风电有限公司	168.52	82.39
其他应付款	江苏御风海上风电有限公司	78.60	
应付账款	长江勘测规划设计研究有限责任公司	26.90	26.90
其他应付款	长江勘测规划设计研究有限责任公司	10.90	10.90
应付账款	新疆风能有限责任公司	8.40	8.40
应付账款	福建省新能海上风电研发中心有限公司	5.15	28.02
应付账款	北京中水科水电科技开发有限公司	2.85	2.85
其他应付款	亿利洁能股份有限公司	1.00	1.00
短期借款	三峡惠宁有限公司		27,856.10
一年内到期的非流动负债	三峡惠宁有限公司	138.95	
长期借款	三峡惠宁有限公司	29,408.40	
一年内到期的非流动负债	三峡财务有限责任公司	26,657.66	24,905.16
长期借款	三峡财务有限责任公司	401,708.69	358,384.89
一年内到期的非流动负债	三峡资本控股有限责任公司	224,417.62	285,187.48
长期应付款	三峡资本控股有限责任公司	3,267,054.38	2,827,778.18
租赁负债	三峡资本控股有限责任公司	77,845.87	81,686.16
其他应付款	三峡资本控股有限责任公司	9,154.45	
应付账款	上海勘测设计研究院有限公司	675,568.59	605,589.94
其他应付款	上海勘测设计研究院有限公司	2,377.37	2,373.62
应付账款	三峡资产管理有限公司	6,088.69	
应付账款	长江三峡技术经济发展有限公司	2,984.60	3,536.06
其他应付款	长江三峡技术经济发展有限公司	0.99	223.45
应付账款	三峡物资招标管理有限公司	2,781.43	6,363.18
其他应付款	三峡物资招标管理有限公司	83.36	1.76
合同负债	三峡集团四川能源投资有限公司	2,684.06	2,748.21
其他应付款	三峡集团四川能源投资有限公司		26.57
应付账款	三峡基地发展有限公司	744.35	457.27
其他应付款	三峡基地发展有限公司	947.01	883.62
应付账款	三峡科技有限责任公司	448.68	633.86
其他应付款	三峡科技有限责任公司	66.43	86.95
应付账款	中国长江电力股份有限公司	202.43	26.72
其他应付款	中国长江电力股份有限公司	14.02	
应付账款	湖北能源集团股份有限公司	8.51	8.51
其他应付款	湖北能源集团股份有限公司	3.28	
应付账款	中国三峡建工（集团）有限公司		1,500.00
应付账款	长江三峡投资管理有限公司		142.02
其他应付款	长江三峡集团实业发展（北京）有限公司		28.07
应付账款	中国水利水电建设工程咨询有限公司	451.53	451.53
其他应付款	中国水利水电建设工程咨询有限公司	25.00	25.00
应付账款	水电水利规划设计总院有限公司	41.13	41.13
其他应付款	水电水利规划设计总院有限公司	2.51	2.51

(3). 其他项目

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
货币资金	三峡财务有限责任公司	285,844.78	464,965.10

持有待售资产-货币资金	三峡财务有限责任公司		8,622.36
-------------	------------	--	----------

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

数量单位：万股 金额单位：万元 币种：人民币

授予对象类别	本期授予		本期行权		本期解锁		本期失效	
	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
2021 年限制性股票激励计划					179.36	481.75	110.84	339.22
合计					179.36	481.75	110.84	339.22

(2). 期末发行在外的股票期权或其他权益工具

☒适用 ☐不适用

授予对象类别	期末发行在外的股票期权		期末发行在外的其他权益工具	
	行权价格的范围	合同剩余期限	行权价格的范围	合同剩余期限
2021 年限制性股票激励计划			2022 年第一次发行的限制性股票的授予价格为 3.38 元/股, 2023 年第一次发行的限制性股票的授予价格为 2.84 元/股	2022 年第一次发行的限制性股票距第三个解锁期剩余 8 个月; 2023 年第一次发行的限制性股票距第二至第三个解锁期分别剩余 7、19 个月

2、以权益结算的股份支付情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

以权益结算的股份支付对象	董事、高级管理人员、管理、技术和业务骨干
授予日权益工具公允价值的确定方法	采用授予日限制性股票的收盘价格减去限制性股票授予价格计算确定。
授予日权益工具公允价值的重要参数	在等待期的每个资产负债表日, 集团根据最新取得的可行权人数、业绩指标完成情况等后续信息进行估计。
可行权权益工具数量的确定依据	在等待期的每个资产负债表日, 集团根据最新取得的可行权人数、业绩指标完成情况等后续信息进行估计。
本期估计与上期估计有重大差异的原因	不适用

以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	5,740.68
-----------------------	----------

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

单位：万元 币种：人民币

授予对象类别	以权益结算的股份支付费用	以现金结算的股份支付费用
2021 年限制性股票激励计划	-8,876.44	
合计	-8,876.44	

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

截至 2025 年 6 月 30 日，本集团已签订尚未履行完毕大额采购合同具体情况如下：

单位：人民币亿元

项目	2025 年 6 月 30 日金额
已签订尚未履行或尚未完全履行的工程、设备和其他合同	470.55

除存在上述承诺事项外，截至 2025 年 6 月 30 日，本集团无其他应披露未披露的重要承诺事项。

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

1. 未决诉讼

原告社旗县方圆萤石有限公司以中国三峡新能源（集团）股份有限公司、社旗国合风力发电有限公司为被告向河南省南阳市中级人民法院提起诉讼，涉及诉讼案件金额 50,000,000.00 元，该案件经历一、二审和最高院再审程序，2022 年 7 月，最高院向三峡能源送达民事裁定书，发回原审法院重审。2022 年 10 月，南阳市中级人民法院开庭审理本案，并在此后多次组织质证，于 2024 年 5 月再次开庭审理，2024 年 7 月，南阳市中级人民法院作出一审判决。2024 年 8 月，方圆公司、国合公司皆向河南省高级人民法院提起上诉。2024 年 9 月，河南高院组织进行本案二审开庭程序，目前二审尚未出具判决结果；预计判决结果不会产生重大影响。

2. 除存在上述或有事项外，截至 2025 年 6 月 30 日，本集团无其他应披露未披露的重要或有事项。

(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

（一）截止本报告批准报出日，本集团期后合并范围新增子公司情况如下：

公司名称	注册地	业务范围
三峡（辽宁）能源投资有限公司	辽宁省大连市中山区	发电业务

（二）限制性股票回购注销

股份类别	变动前	变动数	变动后
有限售条件的流通股	30,980,652	-30,980,652	
无限售条件的流通股	28,587,650,142		28,587,650,142
股份合计	28,618,630,794	-30,980,652	28,587,650,142

注：根据《中国三峡新能源（集团）股份有限公司 2021 年限制性股票激励计划》，因激励对象个人情况发生变动、公司业绩考核不达标等因素，董事会同意回购注销其已获授但尚未解除限售的限制性股票。因此，由公司对 248 名激励对象已获授但尚未解除限售的 3,098.0652 万股限制性股票进行回购注销，本次回购注销的股份占目前公司总股本的 0.10825%。

公司已在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司开设了回购专用证券账户（账户号码：B884899167），并向其申请办理对 248 人已获授但尚未解除限售的 3,098.0652 万股限制性股票的回购过户手续。本次限制性股票于 2025 年 7 月 14 日完成回购注销，公司后续将依法办理相关工商变更登记手续。

十八、其他重要事项**1、前期会计差错更正****(1). 追溯重述法**☐适用 ☒不适用**(2). 未来适用法**☐适用 ☒不适用**2、重要债务重组**☐适用 ☒不适用

3、 资产置换**(1). 非货币性资产交换**

□适用 √不适用

(2). 其他资产置换

□适用 √不适用

4、 年金计划

□适用 √不适用

5、 终止经营

□适用 √不适用

6、 分部信息**(1). 报告分部的确定依据与会计政策**

√适用 □不适用

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，以经营分部为基础确定报告分部。经营分部，是指集团内同时满足下列条件的组成部分：该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；公司管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；公司能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。

分部间转移价格参照市场价格确定，共同费用除无法合理分配的部分外按照收入比例在不同的分部之间分配。

(2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	风力发电业务	太阳能发电业务	其他	分部间抵销	合计
一、营业收入	994,653.77	445,312.03	54,907.52	-21,291.70	1,473,581.62
二、营业成本	509,636.57	286,274.08	23,149.76	-38,918.71	780,141.70
三、利润总额	335,780.44	71,136.32	90,914.76	-23,305.49	474,526.03
四、所得税费用	39,665.52	13,741.81	2,564.56	1,573.89	57,545.78
五、净利润	296,114.92	57,394.52	88,350.19	-24,879.38	416,980.25
六、资产总额	22,057,185.95	13,210,542.63	13,561,298.13	-11,726,678.56	37,102,348.15

(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）	1,663,719.48	
1 至 2 年		
2 至 3 年		
3 年以上		
3 至 4 年		
4 至 5 年		
5 年以上		
合计	1,663,719.48	

(2). 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	1,663,719.48	100.00			1,663,719.48					
其中：										
其他组合	1,663,719.48	100.00			1,663,719.48					
合计	1,663,719.48	/		/	1,663,719.48		/		/	

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

组合计提项目：其他组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额
----	------

	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	1, 663, 719. 48		
合计	1, 663, 719. 48		

按组合计提坏账准备的说明：

☐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

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(3). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收账款核销情况

☐适用 ☒不适用

应收账款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末 余额	合同资产期末 余额	应收账款和合 同资产期末余 额	占应收账款和 合同资产期末 余额合计数的 比例（%）	坏账准备期末 余额
华兴海安集 团有限公司	1, 663, 719. 48		1, 663, 719. 48	100. 00	
合计	1, 663, 719. 48		1, 663, 719. 48	100. 00	

其他说明：

☐适用 ☒不适用

2、 其他应收款

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

应收利息		
应收股利	1,220,222,824.20	1,195,060,606.52
其他应收款	2,187,941,204.15	2,192,492,492.99
合计	3,408,164,028.35	3,387,553,099.51

其他说明：
☐适用 ☒不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

☐适用 ☒不适用

(2). 重要逾期利息

☐适用 ☒不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(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
三峡新能源彰武发电有限公司	28,000,000.00	28,000,000.00
海南州捷普绿能有限公司	13,563,509.94	13,563,509.94
三峡新能源（大柴旦）风扬发电有限公司	5,000,000.00	5,000,000.00
温州佳泰新能源投资有限公司	10,900,000.00	10,900,000.00
三峡新能源共和清源发电有限公司	5,000,000.00	5,000,000.00
三峡新能源格尔木绿能发电有限公司	37,000,000.00	37,000,000.00
三峡新能源大柴旦风电有限公司	20,000,000.00	20,000,000.00
三峡新能源格尔木发电有限公司	60,000,000.00	60,000,000.00
三峡新能源金昌风电有限公司	65,000,000.00	65,000,000.00
商都县天润风电有限公司	12,000,000.00	12,000,000.00
三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	10,000,000.00	10,000,000.00
三峡新能源共和发电有限公司	9,785,010.35	9,785,010.35
三峡珠江发电有限公司	200,000,000.00	200,000,000.00
三峡新能源海上风电运维江苏有限公司	32,000,000.00	32,000,000.00
三峡新能源利通区五里坡发电有限公司	15,000,000.00	15,000,000.00
交口县祝阳能源有限公司	28,000,000.00	28,000,000.00
三峡新能源元谋发电有限公司	11,047,773.71	11,047,773.71
内蒙古京能巴音风力发电有限公司	10,000,000.00	10,000,000.00
社旗国合风力发电有限公司	27,895,641.18	31,695,641.18
三峡新能源蒙阴发电有限公司	24,641,187.68	24,641,187.68
三峡新能源平定发电有限公司	14,000,000.00	14,000,000.00
三峡新能源淮南光伏发电有限公司	44,000,000.00	44,000,000.00
内蒙古文悦光伏电力有限公司	20,475,125.97	20,475,125.97
北京兴启源节能科技有限公司	19,943,797.38	19,943,797.38
青岛润莱风力发电有限公司	10,000,000.00	10,000,000.00
三峡新能源昂立（灵武）发电有限公司	20,500,000.00	20,500,000.00
乌兰金峰新能源光伏发电有限公司	35,000,000.00	35,000,000.00
海南州益鑫新能源科技有限公司	3,704,140.65	3,704,140.65
海南州海锦科士达新能源有限公司	16,219,466.88	16,219,466.88
三峡正蓝旗清洁能源有限公司	16,000,000.00	16,000,000.00
三峡新能源普安发电有限公司	8,592,502.55	8,592,502.55
三峡新能源（左云）发电有限公司	103,000,000.00	103,000,000.00
开远弘裕阳光新能源发电有限公司	5,000,000.00	5,000,000.00
巢湖骄阳新能源有限公司	86,360,000.00	86,360,000.00
三峡新能源阳江发电有限公司	50,000,000.00	50,000,000.00
乐陵市中天新能源有限公司	2,000,000.00	2,000,000.00
山东沾化天融新能源发展有限公司	40,915,110.64	40,915,110.64
三峡新能源（巨野）有限公司	36,217,339.59	36,217,339.59
中宁县银变新能源有限公司	5,000,000.00	5,000,000.00
三峡新能源（弥勒）发电有限公司		29,500,000.00
金风科技股份有限公司	54,167,356.04	
中交海峰风电发展股份有限公司	4,294,861.64	
合计	1,220,222,824.20	1,195,060,606.52

(8). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(9). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

(10). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

(11). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

(12). 本期实际核销的应收股利情况

□适用 √不适用

其中重要的应收股利核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款

(13). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	620,040,414.32	665,823,771.37
1 至 2 年	1,338,167,729.83	1,504,811,741.62
2 至 3 年	206,546,080.00	
3 年以上		
3 至 4 年	1,457,000.00	20,127,000.00
4 至 5 年	20,000,000.00	

5 年以上	22, 546, 310. 00	22, 546, 310. 00
合计	2, 208, 757, 534. 15	2, 213, 308, 822. 99

(14). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金	152, 630. 00	152, 630. 00
保证金	22, 735, 130. 00	20, 522, 500. 00
代垫款	1, 729, 980. 00	2, 084, 281. 00
往来款	2, 183, 680, 594. 15	2, 190, 090, 211. 99
其他	459, 200. 00	459, 200. 00
合计	2, 208, 757, 534. 15	2, 213, 308, 822. 99

(15). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额	20, 816, 330. 00			20, 816, 330. 00
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				
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年6月30日余额	20, 816, 330. 00			20, 816, 330. 00

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(16). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

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	
按组合计提预期信用损失的其他应收款	20,816,330.00					20,816,330.00
合计	20,816,330.00					20,816,330.00

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(17). 本期实际核销的其他应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

☐适用 ☒不适用

其他应收款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(18). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末 余额合计数的比例 (%)	款项的性 质	账龄	坏账准备 期末余额
三峡新能源四子王 风电有限公司	639,695,912.57	28.95	往来款	1年以内、 1-2年、2-3 年	
响水长江风力发电 有限公司	514,754,278.75	23.31	往来款	1年以内、 1-2年	
三峡新能源盐城大 丰有限公司	256,475,279.25	11.61	往来款	1-2年	
大安润风能源开发 有限公司	131,989,889.80	5.98	往来款	1-2年	
国水集团化德风电 有限公司	124,693,429.51	5.65	往来款	1年以内、 1-2年	
合计	1,667,608,789.88	75.50	/	/	

(19). 因资金集中管理而列报于其他应收款

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

3、 长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	89,151,623,227.83		89,151,623,227.83	85,378,225,599.86		85,378,225,599.86
对联营、合营企业投资	11,841,858,157.72		11,841,858,157.72	11,649,157,825.55		11,649,157,825.55
合计	100,993,481,385.55		100,993,481,385.55	97,027,383,425.41		97,027,383,425.41

(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		
三峡珠江发电有限公司	11,244,210,122.58		1,492,000,000.00				12,736,210,122.58	
长江三峡集团福建能源投资有限公司	6,302,629,944.46		45,650,000.00				6,348,279,944.46	
响水长江风力发电有限公司	2,135,924,798.43						2,135,924,798.43	
三峡新能源格尔木发电有限公司	1,879,267,552.49		114,000,000.00				1,993,267,552.49	
三峡新能源盐城大丰有限公司	1,894,200,000.00						1,894,200,000.00	
阳江明阳海上风电开发有限公司	1,757,415,000.00						1,757,415,000.00	
国水集团化德风电有限公司	1,421,997,389.74		16,000,000.00				1,437,997,389.74	
三峡新能源乌兰察布有限公司	1,418,823,980.00						1,418,823,980.00	
三峡新能源大连发电有限公司	1,399,000,000.00						1,399,000,000.00	
三峡（安徽）能源投资有限公司	1,320,696,035.40						1,320,696,035.40	
三峡新能源哈密风电有限公司	1,141,325,341.14		135,000,000.00				1,276,325,341.14	
内蒙古库布其光氢治沙新能源有限公司	1,261,000,000.00						1,261,000,000.00	
三峡陆上新能源投资有限公司	986,046,036.00						1,118,273,380.54	

			132,227,344.54					
三峡新能源如东有限公司	1,110,000,000.00						1,110,000,000.00	
三峡新能源山东昌邑发电有限公司	1,047,418,969.00						1,047,418,969.00	
三峡新能源南通有限公司	938,400,000.00						938,400,000.00	
三峡新能源吉木萨尔发电有限公司	595,000,000.00		275,000,000.00				870,000,000.00	
三峡新能源金昌风电有限公司	853,695,969.47						853,695,969.47	
颍上三峡新能源风力发电有限公司	836,000,000.00						836,000,000.00	
三峡新能源共和启航发电有限公司	703,000,000.00		80,000,000.00				783,000,000.00	
三峡新能源五家渠发电有限公司	779,044,485.59						779,044,485.59	
内蒙古京能巴音风力发电有限公司	770,414,052.17						770,414,052.17	
三峡新能源（烟台牟平区）有限公司	765,000,000.00						765,000,000.00	
三峡新能源四子王风电有限公司	740,211,036.85						740,211,036.85	
三峡新能源永胜县有限公司	563,000,000.00		79,000,000.00				642,000,000.00	
三峡新能源康保发电有限公司	566,655,402.08						566,655,402.08	
杭州泰景光伏发电有限公司	543,429,900.00						543,429,900.00	
三峡新能源云南师宗发电有限公司	500,190,657.90		32,000,000.00				532,190,657.90	
三峡新能源峨山县有限公司	504,000,000.00						504,000,000.00	
三峡新能源格尔木清能发电有限公司	497,250,000.00						497,250,000.00	
三峡新能源曲阳发电有限公司	483,045,849.49						483,045,849.49	
北京百年亿豪新能源技术开发有限公司	471,878,500.00						471,878,500.00	
北京京能通电力科技有限公司	444,769,141.74						444,769,141.74	
三峡新能源大柴旦风电有限公司	424,751,796.26						424,751,796.26	
广西钦州民海新能源科技有限公司	396,682,296.57		22,567,703.43				419,250,000.00	
酒泉信达智慧能源开发有限公司	411,017,128.51						411,017,128.51	
三峡新能源发电（阜南）有限公司	411,000,000.00						411,000,000.00	
重庆市巫山县成光新能源有限公司	404,000,000.00						404,000,000.00	
三峡新能源（天津）有限公司	391,500,000.00						391,500,000.00	
三峡新能源淮南光伏发电有限公司	390,000,000.00						390,000,000.00	
大安润风能源开发有限公司	374,201,122.93		15,000,000.00				389,201,122.93	
三峡新能源（武威）发电有限公司	365,000,000.00		12,000,000.00				377,000,000.00	

云南弥勒石洞山发电有限公司	374,097,517.78						374,097,517.78	
三峡新能源太阳山发电有限公司	371,809,625.86						371,809,625.86	
双辽庆达光伏发电有限公司	370,544,850.00						370,544,850.00	
三峡巴州若羌能源有限公司	97,563,000.00		272,000,000.00				369,563,000.00	
黑龙江宏宾新能源技术有限公司	364,000,000.00						364,000,000.00	
西安明晖广晟发电有限公司	363,910,383.83						363,910,383.83	
温州佳泰新能源投资有限公司	361,963,059.00						361,963,059.00	
三峡皓日（格尔木）新能源有限公司	346,000,000.00		13,000,000.00				359,000,000.00	
三峡新能源云南姚安发电有限公司	351,950,341.66						351,950,341.66	
三峡新能源发电（昔阳）有限公司	275,805,000.00		59,400,000.00				335,205,000.00	
巢湖骄阳新能源有限公司	330,476,824.00						330,476,824.00	
静乐县成阳新能源发电有限公司	277,875,000.00		39,000,000.00				316,875,000.00	
酒泉达凯能源开发有限公司	315,981,810.13						315,981,810.13	
新疆浦类海能源发展有限公司	312,470,000.00						312,470,000.00	
中国三峡新能源(香港)有限公司	310,000,000.00						310,000,000.00	
三峡新能源会理中一发电有限公司	309,689,333.57						309,689,333.57	
北京京城新能源（通渭）风力发电有限公司	306,460,100.00						306,460,100.00	
三峡新能源利通区五里坡发电有限公司	301,000,000.00						301,000,000.00	
其他子公司	28,193,536,245.23		1,054,752,580.00	115,200,000.00			29,133,088,825.23	
合计	85,378,225,599.86		3,888,597,627.97	115,200,000.00			89,151,623,227.83	

(2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投	其他综合收益	其他权益变动	宣告发放现金股利或利	计提减值	其他		

					资损益	调整		润	准备			
一、合营企业												
小计												
二、联营企业												
金风科技股份有 限公司	5,072,617, 762.33				131,069,1 39.60	-5,788 ,207.8 9	6,123,8 31.51	54,167,356 .04			5,149,855, 169.51	
新疆风能有限责 任公司	3,804,442, 416.74				48,814,43 4.86	-3,224 ,078.7 9	4,095,8 04.76				3,854,128, 577.57	
青海省水利水电 （集团）有限责 任公司	365,117,86 2.80				-30,770,7 67.69		-1,164, 279.17				333,182,81 5.94	
阳江海上风电产 业发展基金合伙 企业（有限合伙）	738,683,47 8.04				-5,994,20 7.83						732,689,27 0.21	
润峡招赢（湖北） 新能源产业投资 基金合伙企业 （有限合伙）	410,404,24 2.95				24,314,08 8.60						434,718,33 1.55	
东峡（江苏）智 慧能源有限公司	2,304,367. 29				-92,310.0 3						2,212,057. 26	
乌海抽水蓄能有 限责任公司	215,000,00 0.00										215,000,00 0.00	
大连太平湾新能 源投资发展有限 公司	262,958,67 8.52		54,320,00 0.00		12,947,10 2.05		3,746.5 9				330,229,52 7.16	
杞县风尚新能源 有限公司	46,151,083 .83		9,310,000 .00		7,222,346 .63						62,683,430 .46	

中能智新科技产业发展有限公司	53,266,428.59				1,872,486.98		142,680.66				55,281,596.23	
中交海峰风电发展股份有限公司	530,963,554.84				8,667,183.45		65,608.29	4,294,861.64			535,401,484.94	
阳光润峡（青岛）产业投资基金合伙企业（有限合伙）	57,551,261.41			15,073,941.27	4,099,497.20						46,576,817.34	
电科新能科技有限公司	10,609,573.14				-251,078.86						10,358,494.28	
大理博禾新能源有限公司	79,087,115.07				277,560.65		175,909.55				79,540,585.27	
小计	11,649,157,825.55		63,630,000.00	15,073,941.27	202,175,475.61	-9,012,286.68	9,443,302.19	58,462,217.68			11,841,858,157.72	
合计	11,649,157,825.55		63,630,000.00	15,073,941.27	202,175,475.61	-9,012,286.68	9,443,302.19	58,462,217.68			11,841,858,157.72	

(3). 长期股权投资的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

4、营业收入和营业成本**(1). 营业收入和营业成本情况**

√适用 □不适用

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				
其他业务	19,389,311.43	18,132,760.19	9,755,758.04	18,674,693.01
合计	19,389,311.43	18,132,760.19	9,755,758.04	18,674,693.01

(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

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		2,464,498,600.00
权益法核算的长期股权投资收益	202,175,475.61	184,394,404.28
处置长期股权投资产生的投资收益	787,955,365.43	
交易性金融资产在持有期间的投资收益	27,021,159.71	
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	6,130,785.72	5,350,840.39
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
委贷投资收益	87,864,750.61	116,858,300.63
合计	1,111,147,537.08	2,771,102,145.30

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	466,674,679.47	
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	3,370,386.86	
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	9,803,367.54	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用	93,637,522.78	
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	25,768,054.71	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	17,064,056.73	
减：所得税影响额	691,626.43	
少数股东权益影响额（税后）	632,845.73	
合计	614,993,595.93	

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

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

2、净资产收益率及每股收益

√适用 □不适用

报告期利润	加权平均净资产收 益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	4.30	0.1333	0.1333
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3.61	0.1118	0.1118

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：朱承军

董事会批准报送日期：2025 年 8 月 28 日

修订信息

☐适用 ☒不适用