

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 2024 年半年度报告

重要提示

一、本公司董事会、监事会及董事、监事、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
独立董事	胡裔光	工作原因	杜至刚
董事	张建义	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贵芳及会计机构负责人（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.....	23
第五节	环境与社会责任.....	25
第六节	重要事项.....	28
第七节	股份变动及股东情况.....	51
第八节	优先股相关情况.....	57
第九节	债券相关情况.....	58
第十节	财务报告.....	67

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本公司文件的正本及公告原稿。

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
国家发展改革委	指	中华人民共和国国家发展和改革委员会
国家能源局	指	中华人民共和国国家能源局
财政部	指	中华人民共和国财政部
中登公司	指	中国证券登记结算有限责任公司上海分公司
润峡招赢基金	指	润峡招赢（湖北）新能源产业投资基金合伙企业（有限合伙）
《稳定股价预案》、 稳定股价预案	指	《中国三峡新能源（集团）股份有限公司首次公开发行 A 股股票并上市后三年内稳定股价的预案》
“十四五”	指	中华人民共和国国民经济和社会发展第十四个五年规划纲要
报告期、报告期内	指	2024年1月1日-2024年6月30日
报告期末、本报告期末	指	2024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
标准煤	指	热值为 7,000 千卡/千克（公斤）的煤炭
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。

说明:半年报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	杨贵芳	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	北京市通州区贡院街1号院1号楼二层206-23室
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”
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(%)
营业收入	15,058,664,581.48	13,703,723,334.87	9.89
归属于上市公司股东的净利润	4,038,572,329.36	4,516,621,924.70	-10.58
归属于上市公司股东的扣除非 经常性损益的净利润	4,037,567,894.44	4,416,956,964.91	-8.59
经营活动产生的现金流量净额	8,118,017,541.86	7,025,298,072.48	15.55
	本报告期末	上年度末	本报告期末 比上年度末 增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	84,509,998,058.29	82,529,395,261.07	2.40
总资产	331,142,823,517.91	311,707,560,904.40	6.24

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年同 期增减(%)
基本每股收益(元/股)	0.1411	0.1578	-10.58
稀释每股收益(元/股)	0.1411	0.1578	-10.58
扣除非经常性损益后的基本每股收 益(元/股)	0.1411	0.1543	-8.55
加权平均净资产收益率(%)	4.77	5.70	减少0.93个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净 资产收益率(%)	4.77	5.57	减少0.80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

2024年1-6月，公司营业收入较上年同期增长9.89%，主要原因系报告期内公司新项目投产发电，发电量较上年同期增加；归属于上市公司股东的净利润较上年同期下降10.58%，低于营业收入增速，主要原因是：（1）报告期内平价电量增加、占总上网电量的比重上升，且上网电量结构变化，同时市场化交易存在波动性，总体电价同比有所下降；（2）受电源分布和各地区消纳情

况综合影响，发电收入增幅放缓；（3）参股企业盈利水平波动，投资收益同比下降 18.59%。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下降 8.59%，主要原因系上年同期非流动资产处置及坏账准备转回导致非经常性收益较高。

截至 2024 年 6 月末，公司总资产较上年末增长 6.24%，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 2.40%，主要系经营积累导致净资产增加；每股收益较上年末下降 10.58%，主要系归属于上市公司股东的净利润较上年同期下降 10.58%。

2024 年 1-6 月，公司经营活动产生的现金流量净流入同比增长 15.55%，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	490,043.87	
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	5,176,125.62	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	3,895,802.65	
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	19,399,736.81	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损		

益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-27,221,461.10	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	1,890,716.01	
减：所得税影响额	1,517,978.45	
少数股东权益影响额（税后）	1,108,550.49	
合计	1,004,434.92	

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的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、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、经评等初评估工作，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，根据授权情况向公司报送立项请示，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. 采购及建造模式

（1）采购模式

公司采用公开招标、邀请招标、竞争性谈判、询价、单一来源采购（自营或外委）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，采购及招投标的各项流程均按照相关制度进行。

（2）建造模式

公司工程建设主要分为设计施工和平行发包两种模式。在工程建设阶段，结合新能源发电工程技术要求高、施工难度大的特点，公司制定了一系列规章制度，从工程设计、招标采购、施工安装和并网投产等各阶段，从质量、安全、进度、投资等各方面，对建设项目进行全过程管理，形成了科学、系统和完善的基建项目管理体系。

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、水电、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》等相关规定，符合可再生能源开发利用规划（沼气发电除外）、依法取得行政许可或者报送备案、符合并网技术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，按照以下分工完成可再生能源电量全额保障性收购工作：（1）电网企业应组织电力市场相关成员，确保可再生能源发电项目保障性收购电量的消纳；（2）电力交易机构应组织电力市场相关成员，推动可再生能源发电项目参与市场交易；（3）电力调度机构应落实可再生能源发电项目保障性电量收购政策要求，并保障已达成市场交易电量合同的执行。对未达成市场交易的电量，在确保电网安全的前提下，电网企业、电力调度机构可按照相关规定，采用临时调度措施充分利用各级电网富余容量进行消纳。

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 23 个：甘肃、青海、宁夏、新疆、内蒙古、河北、黑龙江、吉林、辽宁、四川、云南、山西、陕西、山东、福建、湖南、广西、江苏、广东、安徽、浙江、江西和河南。未来随着电力体制改革的不断深入，市场化交易范围和规模可能将不断扩大，可再生能源电量通过参与市场化交易形式销售将成为主要方式。

（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。根据国际能源署（IEA）发布的《2023 年可再生能源》年度市场报告，2023 年底，全球可再生能源增速创历史新高，新增装机达 510 吉瓦，同比增长 50%，其中光伏占 75%，中国和发达经济体风能和光伏新增装机容量占全球的 90%。根据全球风能理事会（GWEC）发布的《全球风能报告 2024》，2023 年全球新增风电装机容量达到创纪录的 117GW，同比增长 50%，中国新增装机容量占比近 65%。其中，新增海上风电装机容量为 10.8GW，成为历史上第二好的一年。2023 年全球累计风电装机容量突破第一个 TW 里程碑，达 1021GW，同比增长 13%。根据国际能源署（IEA）发布的《管理可再生能源的季节性和年

际波动》报告，到 2027 年，可再生能源装机量预计将增加 2400GW，占全球电力装机增长量的 90% 以上，同时，可再生能源将超过煤炭成为全球最大的发电来源。

2. 我国新能源行业发展情况

党的二十届三中全会审议通过的《中共中央关于进一步全面深化改革 推进中国式现代化的决定》提出，要深化能源管理体制，建设全国统一电力市场，优化油气管网运行调度机制，推进能源等领域价格改革，优化居民电价、气价制度，推进能源等行业自然垄断环节独立运营和竞争性环节市场化改革，健全监管体制机制。习近平总书记在二十届中共中央政治局第十二次集体学习指出，要统筹好新能源发展和国家能源安全，坚持规划先行、加强顶层设计、搞好统筹兼顾，注意处理好新能源与传统能源、全局与局部、政府与市场、能源开发和节约利用等关系，推动新能源高质量发展。我国新能源行业坚持稳中求进工作总基调，统筹发展和安全，深入贯彻“四个革命、一个合作”能源安全新战略，积极稳妥推进碳达峰碳中和，加快构建新型电力系统，助力加快构建新型能源体系。加快推动电力绿色低碳转型，着力构建风、光、水、核、火多轮驱动的清洁电力供应体系，新能源保持快速发展势头，电力碳排放强度稳步下降；纵深推进电力市场化改革和科技创新，加快建设统一电力市场，持续完善市场交易机制，推动建立煤电容量电价机制，加大力度开展高效新能源发电、先进核电、灵活煤电、多元新型储能、特高压输电等关键技术攻关，加快推进电力产业数字化进程，电力高质量发展的活力和动力进一步增强；扎实推进共建绿色“一带一路”，构建亚太电力命运共同体取得新成效，高水平电力国际合作全方位拓展。

新能源在电力结构中的比重逐渐增加，对推动能源转型具有重要意义，《中国能源发展报告 2024》表明，2023 年一次能源生产总量达到 48.3 亿吨标准煤，同比增长 4.2%。非化石能源发电实现新突破，2023 年非化石能源发电装机容量达到 15.7 亿千瓦，占比达到 53.9%。其中，风电、光伏装机突破 10 亿千瓦。能源储运基础设施进一步完善，电力输送通道不断完善，油气储运设施持续加强，新型储能、抽水蓄能规模再创新高。根据国家能源局发布的 2024 年 1-6 月份全国电力工业统计数据，截至 6 月底，全国累计发电装机容量约 30.7 亿千瓦，同比增长 14.1%。其中，太阳能发电装机容量约 7.1 亿千瓦，同比增长 51.6%；风电装机容量约 4.7 亿千瓦，同比增长 19.9%。根据中国电力企业联合会预计，到 2024 年底，新能源发电装机规模将达到 13 亿千瓦左右，首次超过煤电装机。

3. 报告期内公司在行业中的地位

2024 年上半年，公司新增装机容量 132.64 万千瓦，累计装机容量达到 4137.08 万千瓦。风电累计装机容量达到 1962.46 万千瓦，占全国风力发电行业市场份额的 4.20%，其中海上风电累计装机容量 568.64 万千瓦，占全国市场份额的 14.90%；太阳能发电累计装机容量达到 2058.26 万千瓦，占全国太阳能发电行业市场份额的 2.88%。

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	20.80	2584	0.80%	1962.46	46671	4.20%
其中：海上风电	19.48	83	23.47%	568.64	3817	14.90%
太阳能发电	75.84	10248	0.74%	2058.26	71350	2.88%
水电	0	499	0.00%	20.26	42715	0.05%
其他	36			96.10		
合计	132.64			4137.08		

注：全国数据源自国家能源局官网。“其他”项均为独立储能项目。

4. 报告期内重点行业政策

（1）新能源高质量跃升，发展路径更加清晰

2024 年 3 月 25 日，国家发展改革委、国家能源局、农业农村部印发《关于组织开展“千乡万村驭风行动”的通知》，通知提出，以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻党的二十大精神，深入落实“四个革命、一个合作”能源安全新战略，锚定碳达峰碳中和目标，实施“千乡万村驭风行动”，促进农村地区风电就地就近开发利用，创新开发利用场景、投资建设模式和收益共享机制，推动风电成为农村能源革命的新载体、助力乡村振兴的新动能，为农村能源绿色低碳转型、建设宜居宜业和美乡村提供有力支撑。

2024 年 4 月 2 日，国家能源局印发《关于促进新型储能并网和调度运用的通知》，通知提出，电力调度机构应根据系统需求，制定新型储能调度运行规程，科学确定新型储能调度运行方式，

公平调用新型储能调节资源。积极支持新能源+储能、聚合储能、光储充一体化等联合调用模式发展，优先调用新型储能试点示范项目，充分发挥各类储能价值。

2024年5月17日，国家能源局综合司、国家林业和草原局办公室印发《关于有序推进光伏治沙项目开发建设有关事项的通知》，通知提出，在保护好生态的前提下，将光伏开发与传统治沙相结合，开展光伏治沙项目建设，对于推进生态治理和实现双碳目标具有十分重要的意义。要高度重视，按照生态优先、绿色发展、协同推进的总体思路，共同做好规划布局，因地制宜、科学有序实施光伏治沙项目，有效支撑清洁低碳、安全高效的新型能源体系建设，全力推进防沙治沙高质量发展。

2024年5月23日，国务院印发《2024—2025年节能降碳行动方案》，提出加大非化石能源开发力度，加快建设以沙漠、戈壁、荒漠为重点的大型风电光伏基地；合理有序开发海上风电，促进海洋能规模化开发利用，推动分布式新能源开发利用；有序建设大型水电基地，积极安全有序发展核电，因地制宜发展生物质能，统筹推进氢能发展；到2025年底，全国非化石能源发电量占比达到39%左右。

2024年8月11日，国务院印发《关于加快经济社会发展全面绿色转型的意见》，中央层面首次对加快经济社会发展全面绿色转型进行系统部署，为中国未来绿色转型提供发展路线图。《意见》指出，到2030年，重点领域绿色转型取得积极进展，绿色生产方式和生活方式基本形成，减污降碳协同能力显著增强，主要资源利用效率进一步提升，支持绿色发展的政策和标准体系更加完善，经济社会发展全面绿色转型取得显著成效。到2035年，绿色低碳循环发展经济体系基本建立，绿色生产方式和生活方式广泛形成，减污降碳协同增效取得显著进展，主要资源利用效率达到国际先进水平，经济社会发展全面进入绿色低碳轨道，碳排放达峰后稳中有降，美丽中国目标基本实现。

（2）深入推进电力体制改革，不断完善市场体系建设

2024年1月9日，国家能源局印发《2024年能源监管工作要点》。文件在强化能源安全保供监管方面，提出充分发挥市场机制保供稳价作用。积极推动跨省跨区电力市场化交易、清洁能源交易、绿电交易，充分发挥区域内、省间资源优化配置作用，促进辅助服务资源跨省互济，加大保供期间发电机组并网运行考核力度。切实发挥需求侧参与系统调节作用，推动用户侧储能、虚拟电厂、负荷聚合商等新型主体进入电力市场。在强化清洁能源发展监管方面，提出有序推进新能源参与市场交易。加强市场机制创新，逐步扩大新能源市场化交易比例，实现新能源发展与市场建设协调推进，更好发挥市场促进消纳作用。建立健全绿色电力交易机制，研究出台绿电交易有关规定，逐步扩大绿电交易规模，着力解决企业购买绿电需求量大、绿电跨省跨区交易难等问题。加快推进绿电、绿证市场建设，培育绿色电力消费市场。在电力市场建设顶层设计方面，提出系统推动全国统一电力市场体系建设。编制全国统一电力市场发展规划，厘清多层次电力市场功能定位，做好各品种之间有效衔接，形成全国统一电力市场“1+N”基础规则体系。研究建立电力市场运行评价体系，组织开展省（区、市）电力市场建设综合示范，推动电力市场一体化设计。深化南方区域电力市场机制，推进京津冀、长三角电力市场建设，推动华中等区域电力市场方案研究，完善跨省跨区市场交易机制，实现多层次市场协同运行。

2024年2月7日，国家发展改革委、国家能源局联合发布《关于建立健全电力辅助服务市场价格机制的通知》。通知要求，加强电力辅助服务市场与中长期市场、现货市场等统筹衔接，科学确定辅助服务市场需求，合理设置有偿辅助服务品种，规范辅助服务计价等市场规则。按照“谁服务、谁获利，谁受益、谁承担”的总体原则，不断完善辅助服务价格形成机制，推动辅助服务费用规范有序传导分担。在调峰市场方面，电力现货市场连续运行的地区，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。各地调峰服务价格上限原则上不高于当地平价新能源项目的上网电价。在调频市场方面，原则上采用基于调频里程的单一制价格机制。调频里程出清价格上限不超过每千瓦0.015元。在备用市场方面，原则上采用基于中标容量和时间的单一制价格机制。原则上备用服务价格上限不超过当地电能量市场价格上限。在规范辅助服务价格传导方面，由用户侧承担的辅助服务成本，应当为电能量市场无法补偿的因提供辅助服务而未能发电带来的损失。电力现货市场未连续运行的地区，原则上不向用户侧疏导辅助服务费用。电力现货市场连续运行的地区，符合上述要求的调频、备用辅助服务费用（不含提供辅助服务过程中产生的电量费用），原则上由用户用电量和未参与电能量市场交易的上网电量共同分担，分担比例由省级价格主管部门确定。

2024年4月12日，国家发展改革委公布《电力市场监管办法》。办法明确，电力市场监管的对象为电力市场成员。电力市场成员包括电力交易主体、电力市场运营机构和提供输配电服务的电网企业等。电力交易主体包括参与电力市场交易的发电企业、售电企业、电力用户、储能企业、虚拟电厂、负荷聚合商等。电网企业按照国家有关规定对暂未直接参与电力市场交易的用户实施代理购电时，可视为电力交易主体。电力市场运营机构是指电力交易机构、电力调度机构。电力监管机构对电力市场成员的下列情况实施监管：（一）履行电力系统安全义务的情况；（二）进入和退出电力市场的情况；（三）参与电力市场交易资质的情况；（四）执行电力市场运行规则的情况；（五）进行交易和电费结算的情况；（六）披露信息的情况；（七）执行国家标准、行业标准的情况；（八）平衡资金管理和资金使用的情况。办法还明确了除上述情况外电力监管机构针对各类电力市场成员实施的特定监管情况。

2024年4月25日，国家发展改革委公布《电力市场运行基本规则》。规则明确，电力市场成员包括经营主体、电力市场运营机构和提供输配电服务的电网企业等。其中，经营主体包括参与电力市场交易的发电企业、售电企业、电力用户和新型经营主体（含储能企业、虚拟电厂、负荷聚合商等）。电力市场交易类型包括电能交易、电力辅助服务交易、容量交易等。电能交易按照交易周期分为电力中长期交易和电力现货交易。根据新型电力系统建设需要，逐步推动建立市场化的容量成本回收机制，探索通过容量补偿、容量市场等方式，引导经营主体合理投资，保障电力系统长期容量充裕。国家统筹推进全国统一电力市场体系建设，持续完善电力市场功能，发挥市场机制作用。

（3）加快绿电绿证碳市场建设，推动能源消费绿色低碳转型

2024年1月27日，国家发展改革委、国家统计局、国家能源局联合发布《关于加强绿色电力证书与节能降碳政策衔接大力促进非化石能源消费的通知》。通知要求，加强绿证交易与能耗双控、碳排放管理等政策有效衔接，激发绿证需求潜力，夯实绿证核发交易基础，拓展绿证应用场景，加强国内国际绿证互认。在绿证与能耗双控政策衔接方面，明确将绿证交易对应电量纳入“十四五”省级人民政府节能目标责任评价考核指标核算。未参与跨省可再生能源市场化交易或绿色电力交易、但参与跨省绿证交易对应的电量，按绿证跨省交易流向计入受端省份可再生能源消费量。受端省份通过绿证交易抵扣的可再生能源消费量，原则上不超过本地区完成“十四五”能耗强度下降目标所需节能量的50%。在夯实绿证核发和交易基础方面，要求加快可再生能源项目建档立卡和绿证核发，扩大绿证交易范围。鼓励各地区实行新上项目可再生能源消费承诺制，加快建立高耗能企业可再生能源强制消费机制，合理提高消费比例要求。鼓励相关项目通过购买绿证绿电进行可再生能源消费替代，扩大绿证市场需求。各地区要将可再生能源消纳责任分解到重点用能单位，探索实施重点用能单位化石能源消费预算管理，超出预算部分通过购买绿证绿电进行抵消。

2024年3月27日，中国人民银行、国家发展改革委等七部门（单位）联合发布《关于进一步强化金融支持绿色低碳发展的指导意见》。意见指出，推进碳排放权交易市场建设。依据碳市场相关政策法规和技术规范，开展碳排放权登记、交易、结算活动，加强碳排放核算、报告与核查。研究丰富与碳排放权挂钩的金融产品及交易方式，逐步扩大适合我国碳市场发展的交易主体范围。合理控制碳排放权配额发放总量，科学分配初始碳排放权配额。增强碳市场流动性，优化碳市场定价机制。

2024年5月23日，国务院印发《2024—2025年节能降碳行动方案》。方案明确，重点控制化石能源消费，强化碳排放强度管理，分领域分行业实施节能降碳专项行动。在绿证绿电消费方面，加强可再生能源绿色电力证书交易与节能降碳政策衔接，2024年底实现绿证核发全覆盖。将可再生能源电力消纳责任权重分解至重点用能单位。实行重点用能单位化石能源消费预算管理，超出预算部分通过购买绿电绿证进行抵消。加快建设绿证交易市场，做好与碳市场衔接，扩大绿电消费规模。在电价政策方面，落实煤电容量电价，深化新能源上网电价市场化改革，研究完善储能价格机制。严禁对高耗能行业实施电价优惠。强化价格政策与产业政策、环保政策的协同，综合考虑能耗、环保绩效水平，完善高耗能行业阶梯电价制度。

（4）促进新能源消纳利用，推动新能源高质量发展

2024年5月28日，国家能源局发布《关于做好新能源消纳工作 保障新能源高质量发展的通知》。通知明确，要加快推进新能源配套电网项目建设、积极推进系统调节能力提升和网源协调发展、充分发挥电网资源配置平台作用、科学优化新能源利用率目标、扎实做好新能源消纳数据

统计管理、常态化开展新能源消纳监测分析和监管工作等重点任务。通知提出，要充分发挥电力市场机制作用。优化省间电力交易机制，根据合同约定，允许送电方在受端省份电价较低时段，通过采购受端省份新能源电量完成送电计划。加快电力现货市场建设，进一步推动新能源参与电力市场。打破省间壁垒，不得限制跨省新能源交易。探索分布式新能源通过聚合代理等方式有序公平参与市场交易。建立健全区域电力市场，优化区域内省间错峰互济空间和资源共享能力。通知要求，要科学确定各地新能源利用率目标。省级能源主管部门要会同相关部门，在科学开展新能源消纳分析的基础上，充分考虑新能源发展、系统承载力、系统经济性、用户承受能力等因素，与本地区电网企业、发电企业充分衔接后，确定新能源利用率目标。部分资源条件较好的地区可适当放宽新能源利用率目标，原则上不低于 90%，并根据消纳形势开展年度动态评估。

2024 年 7 月 10 日，国家发展改革委发布《关于 2024 年可再生能源电力消纳责任权重及有关事项的通知》。通知指出，一是本次下达的 2024 年可再生能源电力消纳责任权重为约束性指标，按此对各省（自治区、直辖市）进行考核评估。二是根据国务院印发的《2024—2025 年节能降碳行动方案》，为推动可再生能源电力消纳责任权重向重点用能单位分解，今年新设电解铝行业绿色电力消费比例目标，电解铝行业企业绿色电力消费比例完成情况以绿证核算，2024 年只监测不考核。三是各省（自治区、直辖市）按照非水电消纳责任权重合理安排本省（自治区、直辖市）风电、光伏发电保障性并网规模。严格落实西电东送和跨省跨区输电通道可再生能源电量占比要求，2024 年的占比原则上不低于 2023 年实际执行情况。冀北、蒙西、青海、甘肃等地区要切实采取措施提升消纳能力，强化监测预警，保障新能源消纳利用处于合理水平。

二、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

（一）海陆共进获取优质资源

公司深入贯彻高质量发展理念，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，紧抓陆上新能源规模化、集约化发展趋势，不断优化发展布局，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，坚定实施海上风电引领战略，推动广东、福建、山东、浙江、广西等区域海上风电资源获取，不断拓展新版图，积极围绕山东半岛、长三角、闽南、粤东和北部湾等区域推动海上风电基地布局及深远海项目试点开发，持续巩固公司“海上风电引领者”地位。

（二）发挥专业化建设管理优势

公司通过优化整合建设资源，推行“大建管”专业化管理模式，建设管理分公司、海上风电项目建设协调领导小组、抽水蓄能建设管理中心按职责开展陆上新能源项目、海上风电项目、抽水蓄能项目建设，有效聚焦项目重难点，统筹设备供货进度和施工资源投入，提高建设管理效率，逐步实现项目建设“集约化作战、扁平化协调、一体化建设、专业化管理”。同时，结合公司项目类型、规模及建设特点，以百万千瓦、千万千瓦级基地项目为重点，推动工程建设、合同造价、科技创新、质量安全环保等相关业务精细化管理，优化决策程序及流程，形成市场响应快速、决策流程高效、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）稳步提升科技创新能力

公司稳步推进构筑高质量发展科技创新底座，持续关注新技术研发，加快创新成果应用，以科技创新推动产业创新，用好公司丰富的应用场景优势，锚定发展战略新兴产业，为创新发展提供持续动力；大力推进院士工作站、工程技术研究中心建设，促进各项资源向公司科技创新平台倾斜，加强多类型产学研合作，开展联学共建，实现优势力量集聚、共享创新成果。2024 年上半年，新增获批立项内外部科研项目 10 项，公司参与的“海上风电场智能运行控制技术”等 3 项国家、省部级项目通过验收/综合绩效评价，“广东浮式海上风电试验样机工程示范应用研究”等 5 项三峡集团项目通过验收。组织推荐、参与各项科技奖励申报 8 项，其中“海上风电安全高效开发成套技术和装备及产业化”获得 2023 年度国家科技进步奖一等奖。

（四）持续提升精益运维能力

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。实现高质量能源保供，圆满完成元旦、春节、全国两会等期间保供任务。公司单日发电量突破 3 亿千瓦时。

（五）强化电力市场营销成效

公司坚持“全局市场营销”理念，坚持以效益为中心，深入分析市场规则，科学规划交易策略。致力实现从销售产品到销售方案的转型，从研究、统筹、创新、服务、提升等多方面入手，实现交易业务增效。把握节能降碳政策机遇，拓展新能源环境权益销路，报告期内公司“电、碳、证”绿色权益增收超过 1.37 亿元（含税），其中绿电交易结算电量同比增长达 57%，绿证交易通过抢抓大宗交易机会，销量创历年新高。重视集团化、国际化大型电力用户开发工作，持续打磨、推广电力交易长周期协议合作机制，防范长期量价风险。报告期内，公司在江苏区域新增签订 25 年绿电交易合作协议。积极主动开展跨省跨区增量交易，促进资源优化配置，报告期内外送结算电量同比增长达 58%。创新营销策略，以西北地区试点，积极探索多电源类型曲线打捆的交易模式，匹配用户需求，增强市场竞争力。

（六）持续发挥资金优势

公司持续强化资金保障，资金保障能力强，融资成本管控有力。公司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。

（七）加快推进数智化建设

公司加快企业数智化转型，赋能高质量发展。加速提升智能生产智慧运营能力，围绕集中监控、生产管理、智能场站、故障诊断预警四大核心领域持续开展建设、优化、推广工作，通过深化应用“云大物移智链”等新技术手段，助力公司新运维模式落地，提升电力生产集约化、精益化、智能化水平。深入推进数据治理与大数据分析应用，夯实数据技术支撑平台，持续提升数据服务能力及管理能力。深入开展数据中心与技术中台建设，为公司数字化转型提供经济高效、安全可靠、开放共享的数字化底座。

（八）全力建设人才集聚高地

公司持续加强干部队伍建设，根据公司改革发展需要，选拔配置政治素质过硬、年龄梯次配备、专业优势互补、来源渠道广泛、能够适应环境快速变化且直面新形势新挑战的干部队伍。坚持聚天下英才而用之，统筹开展人才引进，持续做好应届高校毕业生招录和“高精尖缺”人才引进，保证业务发展和人才供给动态平衡。持续完善薪酬福利体系，落实中长期激励举措，不断增强干部员工干事创业热情。稳步实施工程硕博联合培养，持续开展技能人才评价，把人才教育培训贯穿选育管用全过程，培养更多技能型、管理型实用人才。

（九）持续提升合规建设水平

公司持续优化合规管理组织体系与制度体系，确保经营合规稳健。践行《中国三峡新能源（集团）股份有限公司合规手册》，严格遵守公司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。三峡能源将持续以法治合规助推公司差异化、高质量、可持续发展，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。

三、经营情况的讨论与分析

2024 年上半年，公司深入学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想 and 党的二十大精神，积极抢抓“双碳”目标机遇，加快新能源规模化开发、专业化建设、高质量发展，统筹推进陆上风电、光伏发电业务，加快推进以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风光基地开发，着力巩固

海上风电优势，深入推动抽水蓄能、新型储能、光热、氢能等新兴业务发展，生产经营形式稳中向好，综合实力持续提升，为创建世界一流新能源公司奠定坚实基础。

（一）装机容量分析

报告期内，公司新增并网装机 132.64 万千瓦，其中风电新增并网 20.80 万千瓦，太阳能发电新增并网 75.84 万千瓦。新增获取核准/备案项目容量 144.12 万千瓦，在建项目计划装机容量合计 2347.70 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	1962.46	20.80	14.74	20.00	551.14
太阳能发电	2058.26	75.84	71.28	124.12	1334.56
水电	20.26	0.00	0.00	0.00	0.00
抽水蓄能	0.00	0.00	0.00	0.00	360.00
其他	96.10	36.00	50.10	0.00	102.00
合计	4137.08	132.64	136.12	144.12	2347.70

注：“其他”项均为独立储能项目。

（二）报告期内发电量及上网电量情况分析

2024 年上半年，公司发电量 361.18 亿千瓦时，同比增长 28.58%，其中风电、光伏、独立储能发电量增长主要受益于装机增长，水电发电量增长主要因为报告期内来水量明显增加。

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	230.58	205.81	12.04%	223.34	199.42	11.99%
太阳能发电	126.18	72.82	73.28%	123.41	71.39	72.87%
水电	2.57	2.02	27.23%	2.55	2.00	27.50%
独立储能	1.85	0.25	640.00%	1.79	0.25	616.00%
合计	361.18	280.90	28.58%	351.09	273.06	28.58%

（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	230.58	12.04%	101.74	98.98	2.79	营业成本	45.53	68.22	37.80	66.99	20.44
太阳能发电	126.18	73.28%	45.91	36.11	27.14	营业成本	19.32	28.94	16.80	29.77	15.01
水电	2.57	27.23%	0.67	0.50	35.46	营业	0.35	0.52	0.34	0.60	1.92

						成本					
合计	359.33	28.03%	148.32	135.59	9.39		65.20	97.68	54.94	97.36	18.67

注：以上合计数不包含独立储能项目。

（四）发电效率情况分析

2024年上半年，公司风电平均利用小时为1243小时，较上年减少10小时，其中，四川、山东、湖南、江西、广东、浙江、新疆、云南、福建、贵州等区域平均利用小时数有所上升，其他区域均有不同程度的下降。风电发电厂可利用率为99.03%，较上年有所下降。太阳能发电平均利用小时为693小时，较上年减少12小时。其中，山东、陕西、新疆、山西、江苏等区域平均利用小时数有所上升，海南、贵州上年同期无投产发电的光伏项目，其他区域均有不同程度的下降。太阳能发电厂利用率99.24%，较上年略有下降。水电利用小时为1271小时，比上年增加273小时。水电发电厂利用率100%。

电源种类	报告期发电厂利用率	上年同期发电厂利用率	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	99.03%	99.19%	减少0.16个百分点	1243	1253	-10
太阳能发电	99.24%	99.81%	减少0.57个百分点	693	705	-12
水电	100%	100%	无变化	1271	998	273

注：根据中国电力企业联合会发布的《2024年上半年全国电力供需形势分析预测报告》，全国发电设备年平均利用小时数并网风电为1134小时，并网太阳能发电为626小时，水电为1477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

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	15,058,664,581.48	13,703,723,334.87	9.89
营业成本	6,674,405,128.14	5,643,125,772.20	18.27
销售费用	-	-	-
管理费用	807,317,749.64	731,286,475.90	10.40
财务费用	2,110,678,872.82	1,979,279,208.65	6.64
研发费用	8,742,113.77	28,704.04	30,356.04
经营活动产生的现金流量净额	8,118,017,541.86	7,025,298,072.48	15.55
投资活动产生的现金流量净额	-14,547,443,140.29	-11,689,191,593.70	24.45
筹资活动产生的现金流量净额	6,857,347,270.68	5,858,983,760.83	17.04

营业收入变动原因说明：营业收入同比增加135,494.12万元，主要系报告期内公司新项目投产发电，发电量较上年同期增加。

营业成本变动原因说明：营业成本同比增加103,127.94万元，主要系2023年新并网项目在报告期内陆续投产，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：管理费用同比增加7,603.13万元，主要系公司新能源业务快速发展，职工薪酬、无形资产摊销等增加。

财务费用变动原因说明：财务费用同比增加13,139.97万元，主要系新投产运营项目数量增加带来的费用化利息支出增加。

研发费用变动原因说明：研发费用同比增加 871.34 万元，主要系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 109,271.95 万元，主要系新投产运营的风光项目较多，上网电量、售电收入增幅较大。

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增加 285,825.15 万元，主要系公司报告期内并网装机规模同比增加，资金支出较大。

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增加 99,836.35 万元，主要系公司报告期内投资增加，多渠道筹措资金保障项目资金需求。

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
其他权益工具投资	682,329,971.63	0.21	460,679,860.08	0.15	48.11	本报告期新增权益投资
短期借款	4,075,880,033.59	1.23	591,505,067.11	0.19	589.07	主要系融资规模增加
应付票据	633,816,623.03	0.19	1,559,935,875.71	0.50	-59.37	本报告期兑付部分汇票
合同负债	292,944,435.53	0.09	219,413,275.80	0.07	33.51	主要系预收服务合同款
其他应付款	4,763,777,077.97	1.44	2,823,696,378.89	0.91	68.71	主要系宣告分红
一年内到期的非流动负债	22,318,029,231.71	6.74	14,068,745,507.40	4.51	58.64	主要系存量长期债务重分类
其他流动负债	0.00	0.00	2,017,840,437.16	0.65	-100.00	本报告期归还短期融资券

2. 境外资产情况

适用 不适用

(1) 资产规模

其中：境外资产 842,652,887.50（单位：元 币种：人民币），占总资产的比例为 0.25%。

(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

1. 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 803.80 亿元，较期初增加 36.88 亿元，增长 4.81%。详见本报告“第十节 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 178.12 亿元，较期初增加 4.13 亿元，增长 2.37%。报告期内，公司及子公司对联营企业追加投资 2.91 亿元。详见本报告“第十节 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
太阳能发电	蒙西基地库布其 200 万千瓦光伏治沙项目	内蒙古	2000	1,115,305.95	自筹、借款	已实现全容量并网发电	165,791.74	709,761.45
源网荷储	乌兰察布新一代电网友好绿色电站示范项目（二期）	内蒙古	750	715,142.50	自筹、借款	已实现全容量并网发电	8,994.72	556,101.11
海上风电	漳浦二期项目	福建	400.2	578,540.25	自筹、借款	已实现全容量并网发电	63,027.35	384,624.10
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项目	内蒙古	1000	499,878.00	自筹、借款	已实现全容量并网发电	90,118.26	344,178.74
太阳能发电	海西基地项目格尔木 110 万千瓦光伏光热项目	青海	1100	608,239.44	自筹、借款	在建	55,306.71	320,048.70
海上风电	阳江青洲六期海上风电项目	广东	1000	1,376,074.20	自筹、借款	在建	116,489.52	292,298.83
太阳能发电	瓜州三峡恒基 200MW 光伏项目	甘肃	200	493,468.00	自筹、借款	已实现全容量并网发电	49,407.08	270,648.08
海上风电	烟台牟平区海上风电	山东	300	385,629.44	自筹、借款	已实现全容量并网发电	20,880.78	259,620.70
太阳能发电	青豫直流二期 3 标段 90 万千瓦光伏项目	青海	900	432,900.00	自筹、借款	已实现全容量并网发电	4,856.84	231,443.82
太阳能发电	三峡能源鄂尔多斯市准格尔旗纳日松 400MW 光伏制氢产业示范项目	内蒙古	400	234,995.94	自筹、借款	已实现全容量并网发电	16,901.06	175,774.01

陆上风电	阜阳南部风光电基地(阜南)300MW 风电项目	安徽	300	219,901.01	自筹、借款	在建	38,959.16	175,377.13
陆上风电	三峡新能源包头市可再生能源综合应用示范区 1 号 50 万千瓦风电项目	内蒙古	499.5	262,527.31	自筹、借款	在建	5,798.03	162,836.58
陆上风电	三峡能源阜阳南部风光基地(颍上)250MW 风电项目	安徽	250	202,825.53	自筹、借款	在建	25,876.06	158,239.52
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	1000	409,087.00	自筹、借款	在建	139,463.83	140,256.47
太阳能发电	三峡能源阜阳南部风光基地(颍上二期)400MW 光伏项目	安徽	400	155,845.15	自筹、借款	已实现全容量并网发电	5,878.79	122,370.22
太阳能发电	昔古牙农(林)光互补光伏发电	云南	300	173,519.00	自筹、借款	已实现全容量并网发电	10,785.47	95,689.16
太阳能发电	白土农(林)光互补光伏发电项目	云南	200	115,508.00	自筹、借款	已实现全容量并网发电	7,264.19	88,619.43
太阳能发电	三峡新能源“昔阳”300 兆瓦“光伏+储能”项目	山西	300	173,743.00	自筹、借款	已实现全容量并网发电	18,118.04	88,278.28
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	1000	466,003.00	自筹、借款	在建	75,458.46	81,780.97
太阳能发电	青豫直流二期 3 标段 10 万千瓦光热项目	青海	100	169,600.00	自筹、借款	在建	50,430.56	61,817.82
太阳能发电	巫山两坪二期项目	重庆	200	66,635.11	自筹、借款	已实现全容量并网发电	21,056.75	60,078.30
太阳能发电	大雪山 200MWp 农(林)光互补光伏发电项目	云南	173.7	89,008.00	自筹、借款	已实现全容量并网发电	7,834.32	58,372.64
太阳能发电	新圩林光互补	广西	150	81,396.00	自筹、借款	在建	6,787.85	55,332.32
太阳能发电	新乐 200MW 农光互补发电项目	河北	200	105,354.16	自筹、借款	在建	11,041.48	50,485.92
固定资产投资	三峡现代能源创新示范园项目	内蒙古	/	96,662.95	自筹、借款	在建	3,688.25	50,277.56

太阳能发电	一期崖州农光互补项目	海南	100	62,100.00	自筹、借款	已实现全容量并网发电	10,016.24	45,179.46
海上风电	三峡广东阳西沙扒四期300MW海上风电项目	广东	300	555,207.30	自筹、借款	已实现全容量并网发电	50,528.04	302.84

具体详见本报告“第十节 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 2024 年 6 月 30 日，公司其他权益工具投资期末余额 6.82 亿元，其他非流动金融资产期末余额 11.23 亿元，详见本报告“第十节 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

2019 年，公司作为有限合伙人参与投资了润峡招赢基金，润峡招赢基金规模 6.0647 亿元，其中公司认购份额 3.0097 亿元。报告期内，公司对润峡招赢基金实缴出资 2,803 万元，截至目前公司已经完成全部实缴出资。

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

报告期末，公司及子公司的合营、联营企业共计 28 家，详见本年度报告“第十节 财务报告七、合并财务报表项目注释 17、长期股权投资”。公司主要子公司和重要参股公司情况如下：

1. 主要子公司

单位：亿元

序号	名称	持股比例	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
1	长江三峡集团福建能源投资有限公司	100%	64.50	251.59	125.75	10.41	6.23	5.92
2	三峡珠江发电有限公司	100%	197.85	384.82	127.38	12.46	0.87	0.81

注：长江三峡集团福建能源投资有限公司主营业务收入 10.37 亿元，主营业务成本 4.06 亿元；三峡珠江发电有限公司主营业务收入 12.44 亿元，主营业务成本 8.40 亿元。

2. 重要参股公司

单位：亿元

序号	名称	持股比例	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
1	金风科技股份有限公司	9.16%	42.25	1442.12	406.91	202.02	18.64	14.36
2	新疆风能有限责任公司	43.33%	0.90	61.20	58.05	1.03	1.99	1.92

(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. 政策风险

由于新能源项目受政策影响较大，相关政策可能致使行业竞争更加激烈，如不及时研究政策变化形势和政策导向，装机规模增长的可控性降低，不利于公司进一步提高核心竞争力。

公司将密切关注国家政策变化，及时全面了解相关政策信息，多措并举获取资源，加大规模化、集约化开发，充分发挥规模化效益，优化设计方案，持续实现降本增效。

2. 电费回收风险

目前风、光等新能源发电项目存在可再生能源电价附加回收滞后的情况，可能降低公司资金流动性和增加资产负债率，给公司规模扩张带来一定资金压力。

公司建立了电费专项清收工作机制，加强政策研究和指导，做好电费申报、回收等工作；加强公司资金统筹管理能力，监控和跟踪项目还本付息资金流；探索有效的风险转移措施，根据金融市场变化和公司发展需要，综合考虑融资成本，综合运用银行贷款、融资租赁、债券等多种融资方式筹措资金，以盘活资产，降低资产负债率。

3. 电力市场风险

新能源市场化交易规模持续扩大，现货市场建设加速推进，绿电及绿证交易行情也受全国和各省政策变化和市场需求等多方面因素影响，市场环境复杂多变，交易电量、交易价格与市场的契合度不断加强，对公司新能源发电预测和交易管理能力水平提出更高要求。

公司持续加强市场规则研究，密切关注各省电力市场形势变化，做好市场分析。优化电力交易管理策略，统筹考虑中长期与现货市场、省内与省间市场，提升交易质量。运用管控平台，对

营销工作进行智能分析跟踪，打造数字化管理。推进电力市场交易仿真培训系统部署及系统的使用，加大人才培养力度。积极拓展优质客户，深化拓展售电市场，在交易活跃区域积极开展售电业务，主动对接锁定长周期大用户售电协议，积极策划开展绿电、绿证及碳汇等衍生品交易，以售电增收对冲交易让利风险。开展新能源功率预测课题研究，提升公司新能源功率预测精度，适应新能源参与电力市场竞争需求。

4. 资源获取风险

由于新能源行业激烈的竞争，若不能及时、有效调整资源获取策略和方式，对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。

公司加大政策研判跟踪力度，及时跟踪、解读新能源项目各类政策。保持与行业主管部门常态化沟通，加强与专业咨询机构合作，依托大基地开发推动配套政策完善。积极承担国家“揭榜挂帅”项目、国家和行业标准制定，打造新能源原创技术策源地，提升核心竞争力和行业影响力。多措并举获取资源，加大规模化、集约化开发，充分发挥规模化效益。通过优选高效可靠机型、提高可行性研究及招标采购阶段工作深度、改进投资项目管理等措施，严控项目成本，提升项目收益。

5. 新业务、新业态发展风险

制氢、光热、抽蓄、源网荷储等新业务、新业态快速发展，在新能源市场中占有比重加大，但由于各地陆续出台部分政策和指导性文件，新业务、新业态相关方面的制度、体系、标准正在持续完善中。同时，新业务、新业态项目多数处于技术路线和开发模式的探索阶段，为项目投资开发带来一定不确定性，对项目资源的获取和开发建设带来挑战。

公司将对国家和地方现有相关产业政策和需求等进行有计划、有层次的分析，有效支撑市场开发；强化科技创新，进一步加大新技术和新模式研究力度，推动新技术、新模式应用与项目规划方案的有机融合；加强投资分析，加强对项目技术可行性、市场经济性、限制性因素、政策、市场机制等因素的分析研究，提高项目抗风险能力和建设运行水平，充分发挥战略协同作用。

(二) 其他披露事项

适用 不适用

第四节 公司治理

一、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2023 年度股东大会	2024 年 6 月 21 日	http://www.sse.com.cn/ 公告编号：2024-032	2024 年 6 月 22 日	会议审议通过： 1. 关于《公司 2023 年度董事会工作报告》的议案 2. 关于《公司 2023 年度监事会工作报告》的议案 3. 关于《公司 2023 年度财务决算报告》的议案 4. 关于 2023 年度利润分配方案的议案 5. 关于公司《2023 年年度报告》及摘要的议案 6. 关于公司董事 2023 年度报酬事项的议案 7. 关于公司监事 2023 年度报酬事项的议案

				8. 关于公司 2024 年投资计划与财务预算的议案 9. 关于 2024 年度债券融资方案的议案 10. 关于预计 2024 年度日常关联交易金额的议案 11. 关于续聘 2024 年度内部控制审计机构的议案
--	--	--	--	--

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

股东大会情况说明

适用 不适用

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	变动情形
朱承军	董事长	选举
杨贵芳	董事会秘书	聘任

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

适用 不适用

1. 2024 年 7 月 18 日，经 2024 年第一次临时股东大会审议通过，选举朱承军先生为公司董事。2024 年 7 月 18 日，经第二届董事会第二十五次会议审议通过，选举朱承军先生为公司董事长。

2. 2024 年 5 月 31 日，经第二届董事会第二十二次会议审议通过，聘任杨贵芳先生为公司董事会秘书。2024 年 6 月 28 日，公司公告杨贵芳先生取得董事会秘书任职培训证明，正式履行董事会秘书职责。

三、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	

四、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
回购注销 3 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 2023-070、2023-071、2024-016

回购注销 1 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 2024-007、2024-008、2024-016
回购注销 1 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 2024-012、2024-013、2024-019
2021 年限制性股票激励计划首次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 2024-014、2024-015

(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

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

(一) 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

适用 不适用

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

1. 因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

2. 参照重点排污单位披露其他环境信息

适用 不适用

3. 未披露其他环境信息的原因

适用 不适用

公司在日常经营活动中认真执行《中华人民共和国环境保护法》《中华人民共和国环境影响评价法》等环境保护方面的法律法规, 严格落实环境保护“三同时”制度要求, 持续推进公司效益、社会责任和环境保护有机结合, 不断促进公司高质量发展。报告期内, 公司未发生环境保护违法违规事件, 未发生一般及以上环境突发事件, 针对建设期、运营期产生各类污染物, 制定了各项防治措施, 符合法律法规和行政许可文件要求。

(三) 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

适用 不适用

(四) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

√适用 □不适用

公司高度重视能源节约和生态环境保护工作，在发展过程中深入贯彻习近平生态文明思想，牢固树立新发展理念，始终坚持生态优先、绿色发展的战略定位，统筹公司发展和生态环境保护之间关系，不断加快新能源业务和生态环境保护协同发展步伐，形成“环境友好型、电网友好型、产业链友好型”发展特征。

(1) 制度体系建设方面

①健全生态环境保护监管制度。全面落实国家在生态环境保护领域的法律法规、标准规范和工作部署，做好监管制度“立改废释”。制订关于生态环境保护监督管理办法，分类明确生态环境保护监管规则，细化监管内容、标准、方式，提高监管规范化水平。

②建立生态环境保护责任清单，明确责任界面，层层压实责任。

③编制生态环境保护类管理手册和合规管理指导文件，全面加强生态环境保护监督管理工作指导和服务。

④健全完善项目合规评价工作。强化各单位主体责任，将生态环境保护合规要求嵌入各业务流程与岗位职责，建立环境保护合规性指标。

⑤推进重点领域、重点环节和重点人员的合规管理，编制各业务板块生态环境保护合规管理细则。

⑥加强生态环境保护源头管控。落实国家和地方国土空间规划和生态环境保护规划，充分收集、了解国家和地区对建设项目的生态环境保护监管要求。

(2) 监督检查方面

①加强生态环境保护隐患排查。以“新能源项目开发建设和环境保护协同发展”为目标，全面加强生产建设项目隐患排查力度，建立定期自查、专项检查的常态化隐患排查工作，及时提出限期整改要求，建立台账，实施对账销号、闭环管理。对整改不及时不到位的项目，开展挂牌督办、及时通报、适时约谈、形成隐患排查治理的良性循环。

②建立环评、水保方案抽查复核机制，进一步提升环评报告和水土保持方案质量，发挥好环评、水保方案源头把关作用。督促指导在建项目落实环水保“三同时”制度，探索聚焦环境因素管控和合规性评价工作为主的常态化风险防控机制。

(3) 限制性因素排查方面

①自建项目在立项和投资决策阶段严格核查限制性因素，对涉林、涉草、涉及生态红线等风险严格审查，在项目选址初期对分公司竞配、项目选址进行指导，尽早规避环境因素影响，排除生态红线、湿地公园、自然保护区等禁建区，避免项目后期出现侵占生态红线、湿地公园、自然保护区等情况；

②环评和水保批复等开工手续齐全，满足开工建设条件才开工；项目建设时严格执行“三同时”，建成后在规定时间内开展环水保设施验收；

③加强新业态项目生态环保要求的学习和管理，按照法规和行业标准要求办理相关许可手续、处理废弃物。

(五) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

√适用 □不适用

1. 持续加大能源节约管控力度

一是项目决策阶段强化节能审查，开展详细的节能降耗分析，优化施工及设备运行方案。选址、选线过程中，筛选风能资源较好区域、选取太阳能最优设计倾角提高发电效率。设计过程中，不断优化基础形式，减少土方开挖量，合理选择集电线路路径、导线和线缆规格、箱逆变的容量和台数，减少电能损耗。二是施工过程中，优化施工布局，降低工程量减少能源和资源消耗。选择新型、高效、低耗能设备采购安装，加强运行期设备维护管理，提高运行可靠性，从而实现项目设计—施工—运行期等各阶段能耗管控。三是定期组织能源节约指标分析，强化各单位能源节约监督管理工作。公司每季度组织各单位完成能源节约数据分析与总结提升工作，结合公司全年目标任务，开展同期对比，指标分析等工作，根据实际情况提出节能减排控制措施。通过定期分析总结，异常指标提前预警的方式，进行全年目标控制。

2. 不断提升节能降碳管理水平

公司持续加强碳管理，厚植绿色低碳发展基础。一是推进重点设备节能增效，明确电力生产监测分析指标，评价分析各电站综合厂用电指标情况，并以此指导各电站加强设备能耗管理。二是加强资源要素节约利用，推广应用风电 66kV 就地升压系统示范项目降低线路传输电能损失，推广应用混凝土-钢混合塔筒型式实现低风速地区风能资源高效利用，充分利用采煤沉陷区闲置水面打造当期全球规模最大的漂浮式光伏电站，强化土地资源综合利用、提升资源转换效率，将光伏发电与农业、渔业、治沙等有机结合，提高土地综合效益，促进土地资源节约集约复合利用。三是创新绿色低碳循环改造。公司持续秉持“双碳”理念，建设以福建三峡海上风电产业园为代表的循环经济园区，利用所在地丰富的光能资源和风能资源推进多能互补高效利用，园区规划建设有集屋顶光伏系统、风机系统、储能及智能控制为一体的智能微网系统，将“绿色”“智能”融入其中，形成自发自用、清洁低碳、安全高效的“绿色低碳”园区，实现园区 100%碳中和。四是开展信息收集与披露工作。公司收集、分析碳排放数据，为碳排放核算、ESG 报告和应对气候变化风险报告提供数据支持，4 月 30 日，公司首次发布了《应对气候变化（TCFD）专题报告》。

二、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

深入贯彻落实党的二十大精神，把习近平总书记关于“三农”工作、乡村振兴的重要讲话及指示批示精神作为党委会“第一议题”、中心组学习内容，公司党委对履行社会责任年度工作进行部署，公司主要领导赴巴林左旗开展调研。

（二）扎实开展定点帮扶工作

开展江西万安县、内蒙古巴林左旗 2024 年定点帮扶工作，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，组织公司与帮扶区域基层党支部开展“结对共建”。

（三）服务公司发展战略

因地制宜推广“新能源+乡村振兴”发展模式，坚守绿色发展主赛道，开发运营万安渔光互补、河北曲阳光伏等一批具有特色的新能源项目，持续增强项目所在地可持续发展能力。2024 年上半年，公司共实施 8 个捐赠项目。

（四）强化项目过程管理

进一步健全工作体系，修订完善公司《履行社会责任项目管理办法》，坚持月报、例会机制，开展项目“回头看”工作，加强项目全过程管理，以管理提升促进项目发挥实效。

（五）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、行业类各类评优评先活动，库布其沙漠光伏示范基地项目等 5 个案例获中电联电力企业社会责任优秀案例。总结提炼理论成果，向国资委报送社会责任案例。

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，提升履行社会责任水平和质量，推动乡村振兴战略有效实施，助力地方高质量发展。

第六节 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	股份限售	公司控股股东三峡集团、股东三峡资本	见注四	2021年6月10日	是	36个月（视情况可延长）	是	-	-
	股份限售	公司股东都城伟业、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	见注五	2021年6月10日	是	至2023年3月23日	是	-	-
	其他	公司控股股东三峡集团、股东三峡资本	见注六	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	见注七	长期	否	长期	是	-	-
	解决同业竞争	公司控股股东三峡集团	见注八	长期	否	长期	是	-	-

其他	公司	见注九	2021年6月10日	是	36个月	是	-	-
其他	公司控股股东三峡集团	见注十	2021年6月10日	是	36个月	是	-	-
其他	公司董事	见注十一	2021年6月10日	是	36个月	是	-	-
其他	公司高级管理人员	见注十二	2021年6月10日	是	36个月	是	-	-
其他	公司控股股东三峡集团	见注十三	长期	否	长期	是	-	-
其他	公司董事、高级管理人员	见注十四	长期	否	长期	是	-	-
其他	公司	见注十五	长期	否	长期	是	-	-
其他	公司控股股东三峡集团	见注十六	长期	否	长期	是	-	-
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	见注十七	长期	否	长期	是	-	-
其他	公司董事、监事及高级管理人员	见注十八	长期	否	长期	是	-	-
其他	公司	见注十九	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、股东三峡资本承诺：

“一、本公司不存在接受他人委托或委托他人持有发行人股份的情形，包括但不限于通过委托持股、信托持股等方式直接或间接接受他人委托或委托他人持有股份。截至本函出具之日，本公司所持有的发行人股份不存在质押、冻结或其他权利限制情形。

二、自发行人股票在证券交易所上市交易之日起三十六个月内，本公司不转让或者委托他人管理本公司直接和间接持有的发行人首次公开发行股票前已发行的股份，也不由发行人回购该部分股份。

三、发行人上市后六个月内如发行人股票连续二十个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后六个月期末（如该日不是交易日，则为该日后一个交易日）收盘价低于发行价，则本公司直接或间接持有发行人股票的锁定期限将自动延长至少六个月。如遇除息除权事项，上述发行价格作相应调整。

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：

公司股东都城伟业、水电建咨询、珠海融朗、浙能资本、金石新能源、川投能源、招银成长承诺：

“自发行人股票上市之日起 12 个月内或者截止 2023 年 3 月 23 日，以两者中的孰晚者为准，本单位不转让或者委托他人管理本单位直接或者间接持有的发行人首次公开发行股票前已发行的股份，也不由发行人回购本单位直接或者间接持有的发行人首次公开发行股票前已发行的股份。

如果本单位违反上述承诺内容的，本单位将继续承担以下义务和责任：1、在有关监管机关要求的期限内予以纠正；2、给投资者造成直接损失的，依法赔偿损失；3、有违法所得的，按相关法律法规处理；4、如该违反的承诺属可以继续履行的，将继续履行该承诺；5、根据届时规定可以采取的其他措施。”

注六：

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。若本公司未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。”

注七：

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。”

注八：

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。”

注九：

公司就首次公开发行A股股票并上市后三年内稳定股价的措施作出如下承诺：

“如果本公司未按照《稳定股价预案》履行相关公告义务、或在公告股份回购计划后未履行相关回购义务，将依法向投资者赔偿相关损失。如因不可抗力或者有关法律法规和上市规则发生变化等客观原因导致本公司未能全额完成回购计划，不视为违反上述承诺。”

注十：

公司控股股东三峡集团就公司首次公开发行A股股票并上市后三年内稳定股价的措施作出如下承诺：

“一、自发行人上市之日起 36 个月内，非因不可抗力因素导致发行人A股股票收盘价出现连续 20 个交易日的收盘价低于发行人最近一期经审计的每股净资产（第 20 个交易日构成“触发稳定股价预案日”，发行人如有派息、送股、资本公积转增股本、股份拆细、增发、配股或缩股等除权除息事项导致发行人净资产或股份总数发生变化的，每股净资产需相应进行调整，下同），本公司将在满足法律、法规和规范性文件的情况下，根据发行人稳定股价预案的要求，采取增持发行人股票的方式稳定发行人股价的措施。

二、本公司提出的增持发行人股份具体计划包括但不限于拟增持的发行人A股股票的数量范围、价格区间及完成期限等信息，并依法履行其所需的内部决策以及外部审批/备案程序。

三、本公司增持发行人股份的价格原则上不超过发行人最近一期经审计的每股净资产，单次触发稳定股价措施条件时用于增持发行人股份的资金总额原则上不低于本公司上一年度自发行人获得的现金分红金额的 20%，单一会计年度用以稳定股价的增持股份资金合计不高于上一年度自发行人获得的现金分红金额的 40%。

四、如发行人拟采取回购股份的方式稳定股价，且相关措施及金额与发行人稳定股价预案相符，本公司承诺就该等回购事宜在股东大会上投赞成票。

五、发行人在稳定股价措施实施期间，若出现以下任一情形，则视为本公司本次稳定股价措施实施完毕，已公告的稳定股价方案终止执行：（1）发行人股票连续 5 个交易日的收盘价均高于发行人最近一期经审计的每股净资产；（2）继续实施将导致发行人股权分布不符合上市条件。

六、如本公司无合理正当理由未按发行人稳定股价预案及届时公告的增持计划等公开披露文件实施股价稳定措施，且在发行人告知本公司在限期内履行增持股票义务后仍不履行的，则在本公司违反相关承诺发生之日起 5 个工作日内起，发行人有权扣留其应向本公司支付的股东分红，同时本公司持有的发行人股份将不得转让，直至本公司按稳定股价预案采取相应的稳定股价措施并实施完毕。

如因不可抗力或者有关法律法规和发行人上市地上市规则发生变化等客观原因导致本公司未能全额完成增持计划，不视为违反上述承诺。”

注十一：

公司全体董事就公司首次公开发行A股股票并上市后三年内稳定股价的措施作出如下承诺：

“一、自发行人上市之日起 36 个月内，非因不可抗力因素导致发行人A股股票收盘价出现连续 20 个交易日的收盘价低于发行人最近一期经审计的每股净资产（第 20 个交易日构成“触发稳定股价预案日”，发行人如有派息、送股、资本公积转增股本、股份拆细、增发、配股或缩股等除权除息事项导致公司净资产或股份总数发生变化的，每股净资产需相应进行调整，下同），本人将在满足法律、法规和规范性文件的情况下，根据发行人稳定股价预案的要求，及时制订股价稳定措施并提交董事会、股东大会审议。

二、如发行人拟采取回购股份的方式稳定发行人股价，且相关措施及金额与发行人稳定股价预案相符，本人承诺就该等回购股份事宜在董事会上投赞成票。

三、如最终确定稳定股价的措施包括董事（独立董事除外，下同）增持公司股票，则本人将就增持公司A股股票的具体计划书面通知公司并由公司进行公告，披露拟增持的数量范围、价格区间、完成时间等信息，并且本人累计增持金额不低于上一个会计年度从公司处领取的税后薪酬总额的10%。

四、但如果本人的股份增持方案实施前公司股票收盘价已经不再符合需启动稳定股价措施条件的，本人可不再继续实施上述稳定股价措施。

五、本人增持股份的价格不超过最近一期经审计的每股净资产。

六、发行人在稳定股价措施实施期间，若出现以下任一情形，则视为本人的本次稳定股价措施实施完毕，已公告的稳定股价方案终止执行：（1）发行人股票连续5个交易日的收盘价均高于发行人最近一期经审计的每股净资产；（2）继续实施将导致发行人股权分布不符合上市条件。

七、如果本人无合理正当理由未按发行人稳定股价预案及届时公告的增持计划等公开披露文件实施股价稳定措施，且在发行人告知本人在限期内履行增持股票义务后仍不履行的，则将在违反相关承诺发生之日起5个工作日内起，停止在公司处领取薪酬或津贴，直至按承诺采取相应的增持措施并实施完毕时为止；如本人在任职期间连续两次未能履行增持义务，由控股股东或董事会提请股东大会同意更换董事。

如因不可抗力或者有关法律法规和发行人上市地上市规则发生变化等客观原因导致本人未能全额完成增持计划，不视为违反上述承诺。”

注十二：

公司全体高级管理人员就公司首次公开发行A股股票并上市后三年内稳定股价的措施作出如下承诺：

“一、自发行人上市之日起36个月内，非因不可抗力因素导致发行人A股股票收盘价出现连续20个交易日的收盘价低于发行人最近一期经审计的每股净资产（第20个交易日构成“触发稳定股价预案日”，发行人如有派息、送股、资本公积转增股本、股份拆细、增发、配股或缩股等除权除息事项导致公司净资产或股份总数发生变化的，每股净资产需相应进行调整，下同），本人将在满足法律、法规和规范性文件的情况下，根据发行人稳定股价预案的要求，及时制订股价稳定措施并提交董事会、股东大会审议。

二、如发行人拟采取回购股份的方式稳定发行人股价，且相关措施及金额与发行人稳定股价预案相符，本人承诺就该等回购股份事宜在相关会议上投赞成票（如需）。

三、如最终确定稳定股价的措施包括高级管理人员增持公司股票，则本人将就增持公司A股股票的具体计划书面通知公司并由公司进行公告，披露拟增持的数量范围、价格区间、完成时间等信息，并且本人累计增持金额不低于上一个会计年度从公司处领取的税后薪酬总额的10%。

四、但如果本人的股份增持方案实施前公司股票收盘价已经不再符合需启动稳定股价措施条件的，本人可不再继续实施上述稳定股价措施。

五、本人增持股份的价格不超过最近一期经审计的每股净资产。

六、发行人在稳定股价措施实施期间，若出现以下任一情形，则视为本人的本次稳定股价措施实施完毕，已公告的稳定股价方案终止执行：（1）发行人股票连续5个交易日的收盘价均高于发行人最近一期经审计的每股净资产；（2）继续实施将导致发行人股权分布不符合上市条件。

七、如果本人无合理正当理由未按发行人稳定股价预案及届时公告的增持计划等公开披露文件实施股价稳定措施，且在发行人告知本人在限期内履行增持股票义务后仍不履行的，则将在违反相关承诺发生之日起5个工作日内起，停止在公司处领取薪酬或津贴，直至按承诺采取相应的增持措施并实施完毕时为止；如本人在任职期间连续两次未能履行其增持义务，由公司董事会解聘。

如因不可抗力或者有关法律法规和发行人上市地上市规则发生变化等客观原因导致本人未能全额完成增持计划，不视为违反上述承诺。”

注十三：

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。”

注十四：

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。”

注十五：

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。”

注十六：

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。”

注十七：

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。”

注十八：

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。”

注十九：

公司就股东信息作出如下承诺：

“1、本公司股东为中国长江三峡集团有限公司、中国水利水电建设工程咨询有限公司、都城伟业集团有限公司、三峡资本控股有限责任公司、浙能资本控股有限公司、珠海融朗投资管理合伙企业（有限合伙）、金石新能源投资（深圳）合伙企业（有限合伙）（以下简称“金石新能源”）、湖北长江招银成长股权投资合伙企业（有限合伙）、四川川投能源股份有限公司。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。

八、上市公司及其董事、监事、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2024年度日常关联交易金额的议案》经第二届董事会第二十一次会议、2023年度股东大会审议通过，详见公司于2024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2024年度日常关联交易金额的公告》（公告编号：2024-025），截至2024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2024年公开招标交易以外的日常关联交易预计总额上限为329,986.15万元，报告期内实际发生37,504.76万元；其中，向关联人购买原材料及商品等预计42,673.75万元，报告期内实际发生31,045.06万元；向关联人销售产品、商品等预计77.71万元，报告期内实际发生13.88万元；向关联人提供劳务预计6,295.45万元，报告期内实际发生293.41万元；接受关联人提供的劳务预计280,939.24万元，报告期内实际发生6,152.41万元。

2. 公司与金风科技2024年度公开招标交易以外的日常关联交易预计总额上限为36,504.39万元，报告期内实际发生1,939.82万元；其中，向关联人购买原材料及商品等预计4,901.89万元，报告期内实际发生1,705.12万元；向关联人销售产品、商品等预计27.73万元，报告期内实际发生13.06万元；向关联人提供劳务预计2,640.49万元，报告期内实际发生0.00万元；接受关联人提供的劳务预计28,934.28万元，报告期内实际发生221.64万元。

3. 公司与水电水利规划设计总院及水电建咨询 2024 年公开招标交易以外的日常关联交易预计总额上限为 3,022.75 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 754.72 万元。

4. 公司预计 2024 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中国人民银行同期基准利率，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 44.91 亿元，存款利率范围 0.405%-2.45%，存款利息 0.16 亿元；实际贷款额度 63.38 亿元，贷款利率范围 2.20%-2.70%，贷款利息 0.58 亿元；实际支付给财务公司的手续费用及佣金 0.02 亿元。

5. 公司预计 2024 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 12.00 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 44.08 亿元，实际发生融资租赁费用 3.94 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

2024 年 1 月 29 日，公司第二届董事会第十八次会议审议通过，同意将三峡新能源乌鲁木齐抽水蓄能发电有限公司 100%股权以 10,500 万元的价格转让至三峡集团（详见上海证券交易所网站发布的《中国三峡新能源（集团）股份有限公司关于转让全资子公司股权暨关联交易的公告》，公告编号：2024-005）。本次转让已于 2024 年 3 月 12 日完成工商变更。

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）能源投资有限公司 65% 股权（详见说明 1）	资产基础法	5,388.55	5,590.88	5,590.88	现金收购	—	—	—
三峡精工能源投资有限公司	母公司的控股子公司	收购股权	宜昌三峡精工能源开发有限公司 50% 股权（详见说明 2）	资产基础法	0.00	0.00	0.00	现金收购	—	—	—

资产收购、出售发生的关联交易说明

1. 2024 年 3 月 25 日，公司 2024 年第八次董事长专题会审议通过，同意收购湖北能源持有的三峡集团（营口）能源投资有限公司 65% 股权，关联交易金额共计 10,329.16 万元。截至报告期末，该笔股权转让事宜尚未完成。

2. 2024 年 6 月 3 日，公司 2024 年第十六次董事长专题会审议通过，同意以非公开协议转让方式受让宜昌三峡精工能源开发有限公司 50% 股权，股权收购价格为 0 元，公司承担实缴注册资本金义务 2,500 万元，关联交易金额共计 2,500 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

2024年1月29日，公司第二届董事会第十八次会议审议通过，同意公司与中国长江电力股份有限公司、三峡资本控股有限责任公司按照51%：34%：15%的股权比例，以货币方式共同出资设立三峡集团天津能源投资有限公司，注册资本为人民币100,000万元，公司以货币形式认缴出资51,000万元（详见上海证券交易所网站发布的《中国三峡新能源（集团）股份有限公司关于设立三峡集团天津能源投资有限公司暨关联交易的公告》，公告编号：2024-006）。该合资公司于2024年7月25日完成工商注册，工商核准的公司名称为三峡（天津）能源投资有限公司。

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
长江生态环保集团有限公司	母公司的全资子公司	三峡新能源发电（宁都）有限公司	详见说明1	13,550.44	510.64	500.00	0	-
三峡集团云南能源投资有限公司	母公司的全资子公司	三峡永胜县发电有限公司	详见说明2	-	-	-	-	-

共同对外投资的重大关联交易情况说明

1. 2024年3月7日，公司2024年第五次董事长专题会审议通过，同意公司与关联人长江生态环保集团有限公司按照51%：49%的股权比例，对三峡新能源发电（宁都）有限公司进行增资，三峡能源按持股比例认缴出资6,265.57万元。合资公司经营范围：许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务，供电业务（依法须经批准的项目，经相关部门批准后在许可有效期内方可开展经营活动，具体经营项目和许可期限以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：太阳能发电技术服务，技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广，风力发电技术服务（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）。

2. 2024年3月18日，公司2024年第十一次总经理办公会审议通过，同意公司与三峡集团云南能源投资有限公司按照51%：49%股权比例合资成立三峡永胜县发电有限公司（以实际工商注册名称为准），注册资本金100万元，公司对应出资51万元。

(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
2024年4月28日，公司第二届董事会第二十一次会议审议通过，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3,600.00万欧元，期限1年，利率不超过3个月Euribor+0.75%（浮动利率）。	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2024-026

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	20,000,000,000.00	不低于中国人民银行同期基准利率	2,957,243,370.59	83,230,887,441.72	82,084,285,846.64	4,103,844,965.67
合计	/	/	/	2,957,243,370.59	83,230,887,441.72	82,084,285,846.64	4,103,844,965.67

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	15,000,000,000.00	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）	3,731,985,600.00	4,274,540,000.00	1,668,459,800.00	6,338,065,800.00
合计	/	/	/	3,731,985,600.00	4,274,540,000.00	1,668,459,800.00	6,338,065,800.00

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	6,405,013,769.81

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

1. 2024年5月19日，公司2024年第二十次总经理办公会审议通过，同意由长江三峡集团江苏能源投资有限公司与三峡丰海盐城发电有限公司签订《建设管理委托合同》，服务费不超过4,800万元。

2. 2024年7月1日，公司2024年第二十五次总经理办公会审议通过，同意三峡新能源永胜县有限公司与三峡云能发电（永胜）有限公司签订《升压站设备设施及送出通道共用协议书》，合同金额不超过1,604万元。

十一、重大合同及其履行情况**1 托管、承包、租赁事项**

□适用 √不适用

2 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

3 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	扣除发行费用后募集资金净额 (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	0	21,881,270,602.64	0	97.25	0	845,390,000.00	3.76	10,536,518,755.57
合计	/	22,713,150,000.00	22,499,629,138.97	22,499,629,138.97	0	21,881,270,602.64	0	97.25	0	845,390,000.00	3.76	10,536,518,755.57

(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	三峡新能源阳西沙扒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	1,556,000.00	0	1,556,000.00	100%	2021年末	是	是	/	44,906,400.00	67,677,496.88	否	0
首次公开发行股票	三峡新能源阳西沙扒二期400MW海上风电场项目	生产建设	是	是,此项目未取消,调整募集资金投资总额	3,901,000.00	0	3,901,000.00	100%	2021年末	是	是	/	24,055,700.00	659,449,851.34	否	0
首次公开发行股票	昌邑市海洋牧场与三峡300MW海上风电融合试验示范项目	生产建设	是	是,此项目取消	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	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。目前项目已建成投产。	
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,此项目取消	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	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	0	962,479,602.64	100%	2021年末	是	是	/	112,579,100.00	976,060,160.54	否	0
首次公开	三峡新能源江苏如东	生产建设	是	是,此项目未取消,	460,581,	0	460,581,000	100%	2021年末	是	是	/	109,576,200.00	655,052,	否	0

发行股票	H6(400MW)海上风电场项目			调整募集资金投资总额	000.00								985.95			
首次公开发行股票	三峡新能源江苏如东H10(400MW)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	302,000.00	0	302,000.00	100%	2021年末	是	是	/	110,077.50 0.00	696,293.359.99	否	0
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, 此项目为新项目	2,556,132.25 1.62	115,260.00	2,121,640.00	83.00%	2021年末	是	是	/	5,840,100.00	581,092.046.66	否	434,492.251.62
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, 此项目为新项目	1,350.00 0.00 0.00	59,700.00	1,295,760.00	95.98%	2021年末	是	是	/	5,342,600.00	462,424.152.24	否	54,240.00 0.00
首次公开发行股票	三峡广东阳江阳西沙扒五期300MW海上风电场项目	生产建设	否	是, 此项目为新项目	1,650.00 0.00 0.00	149,040.00	1,575,420.00	95.48%	2021年末	是	是	/	792,600.00	573,312.486.67	否	74,580.00 0.00
首次公开发行股票	海西基地项目格尔木110万	生产建设	否	是, 此项目为新项目	3,580.38 6.50 3.95	521,390.00	3,306,390.00	92.35%	2024年末	否	是	/	/	/	否	273,996.5

	千瓦光伏 光热项目															03. 95
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	6,40 0,00 0,00 0.00	0	6,400, 000,00 0.00	100%	/	/	/	/	/	/	/	0
合计	/	/	/	/	22,7 18,5 79,3 58.2 1	845, 390, 000. 00	21,881 ,270,6 02.64	/	/	/	/	/	413,1 70,20 0.00	/	/	837 ,30 8,7 55. 57

注：募集资金计划投资总额与扣除发行费用后募集资金净额的差额 218,950,219.24 元为募集资金专户产生的利息收入扣除手续费后净额。

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

十三、其他重大事项的说明

适用 不适用

第七节 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	15,049,959,200	52.58	-15,014,556,566	-15,014,556,566	35,402,634	0.12
1、国家持股				0		
2、国有法人持股	14,998,000,000	52.40	-14,998,000,000	-14,998,000,000	0	0.00
3、其他内资持股	51,959,200	0.18	-16,556,566	-16,556,566	35,402,634	0.12
其中：境内非国有法人持股				0		
境内自然人持股	51,959,200	0.18	-16,556,566	-16,556,566	35,402,634	0.12
4、外资持股				0		
其中：境外法人持股				0		
境外自然人持股				0		
二、无限售条件流通股份	13,573,000,000	47.42	15,012,856,566	15,012,856,566	28,585,856,566	99.88
1、人民币普通股	13,573,000,000	47.42	15,012,856,566	15,012,856,566	28,585,856,566	99.88
2、境内上市的外资股				0		
3、境外上市的外资股				0		
4、其他				0		
三、股份总数	28,622,959,200	100.00	-1,700,000	-1,700,000	28,621,259,200	100.00

2、股份变动情况说明

√适用 □不适用

2023年12月27日，公司第二届董事会第十七次会议和第二届监事会第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部分限制性股票的议案》，同意回购注销王武斌、张军仁、雷增卷3名激励对象已获授但尚未解除限售的全部限制性股票125万股。2024年1月29日，公司第二届董事会第十八次会议和第二届监事会第十二次会议审议通过《关于回购注销2021年限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》，同意回购注销刘继瀛1名激励对象已获授但尚未解除限售的全部限制性股票33万股。2024年3月28日，中登公司办理完成上述158万股限制性股票回购注销手续。具体详见公司于2024年3月26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)股份有限公司关于部分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：2024-016)。

2024年2月19日，公司第二届董事会第十九次会议和第二届监事会第十三次会议审议通过《关于回购注销2021年限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》，同意回购注销张新平1名激励对象已获授但尚未解除限售的全部限制性股票12万股。2024年4月24日，中登公司办理完成12万股限制性股票回购注销手续。具体详见公司于2024年4月22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)股份有限公司关于激励对象张新平股权激励限制性股票回购注销实施公告》(公告编号：2024-019)。

2024年2月19日，公司第二届董事会第十九次会议和第二届监事会第十三次会议审议通过《关于公司2021年限制性股票激励计划首次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人数为188人，可解除限售的限制性股票数量为1,485.6566万股。2024年3月11日，1,485.6566万股股权激励限制性股票锁定期届满并上市流通。具体详见公司于2024年3月5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首次授予部分第一个解除限售期限限制性股票解除限售暨上市公告》(公告编号：2024-015)。

2024年6月11日，公司首次公开发行部分限售股14,998,000,000股于2024年6月11日锁定期届满并上市流通，共涉及3名股东，分别为三峡集团、三峡投资、三峡资本。具体详见公司于2024年6月5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)股份有限公司首次公开发行部分限售股上市流通公告》(公告编号：2024-031)。

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

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：万股

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年股权激励计划首次授予激励对象	4,627	1,655.6566	0	2,971.3434	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,第一期解除限售日期为 2024 年 3 月 11 日
三峡集团	800,000	800,000	0	0	首次公开发行部分限售股上市流通	2024 年 6 月 11 日
三峡投资	600,000	600,000	0	0		
三峡资本	99,800	99,800	0	0		
合计	1,504,427	1,501,455.6566	0	2,971.3434	/	/

注：报告期内，公司分别向 5 名首次授予激励对象回购注销其已获授但尚未解除限售的全部限制性股票 170 万股，2021 年股权激励计划首次授予的 1,485.6566 万股限制性股票锁定期届满并上市流通，合计解除限售 1,655.6566 万股。具体详见本报告“第四节 公司治理 四、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“第七节 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)	625,354
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	-

(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	5,525,300	8,046,471,900	28.11	0	无		国有法人
长江三峡投资管理有限公司	0	6,000,000,000	20.96	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	169,008,402	773,654,736	2.70	0	无		其他
和谐健康保险股份有限公司—万能产品	0	463,718,516	1.62	0	无		其他
中国电力建设集团有限公司	0	350,405,941	1.22	0	无		国有法人
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	8,046,471,900			人民币普通股	8,046,471,900		
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	773,654,736			人民币普通股	773,654,736		
和谐健康保险股份有限公司—万能产品	463,718,516			人民币普通股	463,718,516		
中国电力建设集团有限公司	350,405,941			人民币普通股	350,405,941		
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系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	不适用

注：公司控股股东三峡集团于2023年10月发布增持计划，拟在12个月内增持三峡能源股份，金额不低于3亿元，不超过5亿元（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：2023-049））。截至2024年8月21日，三峡集团累计增持三峡能源5547.19万股，累计增持金额超过2.5亿元，后续将按照增持计划继续择机增持公司股份。

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	35,402,634	(注)	14,856,566	(注)
上述股东关联关系或一致行动的说明		无			

注：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》。2024年3月10日，2021年限制性股票激励计划首次授予部分第一个解除限售期届满，该部分限售股共计14,856,566股，于2024年3月11日全部上市流通，具体详见公司于2024年3月5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首次授予部分第一个解除限售期限限制性股票解除限售暨上市公告》（公告编号：2024-015）。

(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、监事和高级管理人员情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监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	
张 龙	总经理、董事	161,500	161,500	0	
蔡庸忠	董事	0	0	0	
赵增海	董事	0	0	0	
张建义	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	
林志民	监事会主席	0	0	0	
王 雪	监事	0	0	0	
罗 冰	职工监事	0	0	0	
李化林	纪委书记	370,000	370,000	0	
杨贵芳	总会计师、 董事会秘书、 总法律顾问、 首席合规官	136,000	136,000	0	
刘 姿	副总经理	370,000	370,000	0	
吕鹏远	副总经理	370,000	370,000	0	
吕 东	副总经理	136,000	136,000	0	

其它情况说明

□适用 √不适用

(二) 董事、监事、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

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	期初持有 限制性股 票数量	报告期新 授予限制 性股票数 量	已解锁 股份	未解锁 股份	期末持有 限制性股 票数量
张 龙	总经理、董事	161,500	0	0	161,500	161,500
李化林	纪委书记	370,000	0	123,333	246,667	246,667
杨贵芳	总会计师、 董事会秘书、 总法律顾问、 首席合规官	136,000	0	0	136,000	136,000

刘 姿	副总经理	370,000	0	123,333	246,667	246,667
吕鹏远	副总经理	370,000	0	123,333	246,667	246,667
吕 东	副总经理	136,000	0	0	136,000	136,000
合计	/	1,543,500	0	369,999	1,173,501	1,173,501

(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

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 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	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	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、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

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变更、变化和执行情况及其影响

□适用 √不适用

(二) 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 年度第二期中期票据	24 三峡新能 MTN002	102482181.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 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)	132480010.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 2022 年度第二期绿色中期票据(碳中和债)	22 三峡新能 MTN002(碳中和债)	102281065. IB	2022-05-06	2022-05-10	2025-05-10	2,000,000,000.00	2.75	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 2022 年度第一期绿色中期票据(碳中和债)	22 三峡新能 MTN001(碳中和债)	102280300. IB	2022-02-17	2022-02-21	2025-02-21	2,000,000,000.00	2.65	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 2021 年度第二期绿色资产支持票据(碳中和债)	21 三峡新能 ABN002(碳中和债)	082101475. IB	2021-12-27	2021-12-29	2024-11-20	589,233,000.00	3.48	循环期每年 5 月 20 日和 11 月 20 日付息,不支付本金,摊还期每年 5 月 20 日和 11 月 20 日付息,按半年过手摊还本金	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

(三) 公司债券募集资金情况

□ 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

√ 公司债券在报告期内涉及募集资金使用或者整改

债券代码：240168.SH

债券简称：23 三能 01

1. 基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券全称	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)	
是否为专项品种债券	□是 √否	
专项品种债券的具体类型	不适用	
募集资金总额		10.00
报告期末募集资金余额		0.00
报告期末募集资金专项账户余额		0.00

2. 募集资金用途变更调整

约定的募集资金用途（请全文列示）	本期债券的募集资金扣除发行费用后将用于偿还到期债务
是否变更调整募集资金用途	□是 √否
变更调整募集资金用途履行的程序，该程序是否符合募集说明书的约定	不适用
变更调整募集资金用途的信息披露情况	不适用
变更调整后的募集资金用途及其合法合规性	不适用

3. 募集资金实际使用情况（此处不含临时补流）

单位：亿元 币种：人民币

报告期内募集资金实际使用金额	10.00
3.1.1 偿还有息债务（不含公司债券）金额	10.00
3.1.2 偿还有息债务（不含公司债券）情况	用于偿还到期债务
3.2.1 偿还公司债券金额	0.00
3.2.2 偿还公司债券情况	不适用
3.3.1 补充流动资金金额	0.00
3.3.2 补充流动资金情况	不适用
3.4.1 固定资产项目投资金额	0.00
3.4.2 固定资产项目投资情况	不适用
3.5.1 股权投资、债权投资或资产收购金额	0.00
3.5.2 股权投资、债权投资或资产收购情况	不适用
3.6.1 其他用途金额	0.00
3.6.2 其他用途具体情况	不适用

4. 募集资金用于特定项目

4.1 募集资金是否用于固定资产投资项目或者股权投资、债权投资或资产收购等其他特定项目	□是 √否
4.1.1 项目进展情况	不适用
4.1.2 项目运营效益	不适用
4.1.3 项目抵押或质押事项办理情况（如有）	不适用

4.2 报告期内项目是否发生重大变化，或可能影响募集资金投入使用计划	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
4.2.1 项目变化情况	不适用
4.2.2 项目变化的程序履行情况	不适用
4.2.3 项目变化后，募集资金用途的变更情况（如有）	不适用
4.3 报告期末项目净收益是否较募集说明书等文件披露内容下降50%以上，或者报告期内发生其他可能影响项目实际运营情况的重大不利事项	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
4.3.1 项目净收益变化情况	不适用
4.3.2 项目净收益变化对公司偿债能力和投资者权益的影响、应对措施等	不适用
4.4 其他项目建设需要披露的事项	不适用

5. 临时补流情况

单位：亿元 币种：人民币

报告期内募集资金是否用于临时补充流动资金	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
临时补流金额	0.00
临时补流情况，包括但不限于临时补流用途、开始和归还时间、履行的程序	不适用

6. 募集资金合规情况

截至报告期末募集资金实际用途（包括实际使用和临时补流）	本期债券的募集资金扣除发行费用后将用于偿还到期债务
实际用途与约定用途（含募集说明书约定用途和合规变更后的用途）是否一致	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
报告期内募集资金账户管理和使用是否合规	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
违规的具体情况（如有）	不适用
募集资金违规被处罚处分情况（如有）	不适用
募集资金违规的，是否已完成整改及整改情况（如有）	不适用
募集资金使用是否符合地方政府债务管理规定	<input type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否 <input checked="" type="checkbox"/> 不适用
募集资金使用违反地方政府债务管理规定的情形及整改情况（如有）	不适用

(四) 专项品种债券应当披露的其他事项

适用 不适用

(五) 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 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 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% 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 314 亿元和 353 亿元，报告期内有息债务余额同比变动 12%。

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	6 个月以内 (含)	6 个月以上		
公司信用类债券	0	0	90	90	26
银行贷款	0	2	231	233	66
非银行金融机构贷款	0	30	0	30	8
其他有息债务	0	0	0	0	0
合计	0	32	321	353	—

报告期末，公司存续的公司信用类债券中，公司债券余额 10 亿元，企业债券余额 0 亿元，非金融企业债务融资工具余额 80 亿元，且共有 0 亿元公司信用类债券在 2024 年 9 至 12 月内到期或回售偿付。

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 1,831 亿元和 1,949 亿元，报告期内有息债务余额同比变动 6%。

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

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	6个月以内(含)	6个月以上		
公司信用类债券	0	0	90	90	5
银行贷款	0	50	1438	1488	76
非银行金融机构贷款	0	31	35	66	3
其他有息债务	0	8	297	305	16
合计	0	89	1860	1949	—

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 亿元，企业债券余额 0 亿元，非金融企业债务融资工具余额 80 亿元，且共有 0 亿元公司信用类债券在 2024 年 9 至 12 月内到期或回售偿付。

1.3 境外债券情况

截至报告期末，公司合并报表范围内发行的境外债券余额 0 亿元人民币，且在 2024 年 9 至 12 月内到期的境外债券余额为 0 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). 主要负债情况及其变动原因

单位：亿元 币种：人民币

负债项目	本期末余额	2023 年余额	变动比例 (%)	变动比例超过 30%的，说明原因
短期借款	40.76	5.92	589.07	主要系融资规模增加
应付票据	6.34	15.60	-59.37	本报告期兑付部分汇票
应付账款	247.32	249.05	-0.69	
预收款项	0.04	0.26	-85.39	主要系部分预收款满足收入确认条件
合同负债	2.93	2.19	33.51	主要系预收服务合同款
应付职工薪酬	1.11	1.14	-2.10	
应交税费	3.69	4.14	-11.01	
其他应付款	47.64	28.24	68.71	主要系宣告分红
一年内到期的非流动负债	223.18	140.69	58.64	主要系存量长期债务重分类
其他流动负债	0.00	20.18	-100.00	本报告期归还短期融资券
长期借款	1,361.23	1,336.70	1.84	
应付债券	50.40	50.82	-0.82	
租赁负债	44.83	55.62	-19.41	
长期应付款	267.33	235.72	13.41	
长期应付职工薪酬	0.12	0.12	0.00	
递延收益	0.65	0.65	0.38	
递延所得税负债	12.55	12.44	0.91	
其他非流动负债	2.71	2.74	-0.79	

(4). 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

(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	0.94	1.02	-7.84	
速动比率	0.93	1.01	-7.92	
资产负债率 (%)	69.84	69.37	增加 0.47 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	4,037,567,894.44	4,416,956,964.91	-8.59	
EBITDA 全部债务比	0.07	0.08	-12.50	
利息保障倍数	2.85	3.31	-13.90	
现金利息保障倍数	4.22	4.19	0.72	
EBITDA 利息保障倍数	5.06	5.50	-8.00	
贷款偿还率 (%)	100.00	100.00	0.00	
利息偿付率 (%)	100.00	100.00	0.00	

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

第十节 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

2024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	2024年6月30日	2023年12月31日
流动资产：			
货币资金	1	5,489,514,290.91	5,099,666,009.47
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	50,029,319.37	44,403,735.89
应收账款	5	42,442,611,239.00	36,673,560,751.31
应收款项融资			
预付款项	8	3,831,223,369.54	3,810,303,453.98
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	1,184,521,128.48	979,811,701.69
其中：应收利息			
应收股利		167,626,897.34	
买入返售金融资产			
存货	10	372,339,461.83	352,943,238.14
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	13	498,428,200.26	512,497,904.03
流动资产合计		53,868,667,009.39	47,473,186,794.51
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	14	99,915,843.86	110,681,609.20
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	17	17,812,375,574.68	17,399,596,907.90
其他权益工具投资	18	682,329,971.63	460,679,860.08
其他非流动金融资产	19	1,122,973,025.83	1,119,077,223.18
投资性房地产	20	2,463,680,226.49	2,499,392,569.26
固定资产	21	161,946,721,613.72	160,375,413,931.17
在建工程	22	62,720,096,235.37	52,988,234,591.52
生产性生物资产			

油气资产			
使用权资产	25	8,032,645,127.15	8,134,750,780.25
无形资产	26	5,501,408,968.65	5,328,335,415.24
其中：数据资源			
开发支出		77,295,770.78	68,233,983.05
其中：数据资源			
商誉	27	1,716,773,540.02	1,716,773,540.02
长期待摊费用	28	309,941,719.27	288,246,728.04
递延所得税资产	29	872,363,418.87	790,384,317.84
其他非流动资产	30	13,915,635,472.20	12,954,572,653.14
非流动资产合计		277,274,156,508.52	264,234,374,109.89
资产总计		331,142,823,517.91	311,707,560,904.40
流动负债：			
短期借款	32	4,075,880,033.59	591,505,067.11
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	35	633,816,623.03	1,559,935,875.71
应付账款	36	24,732,238,485.72	24,905,292,366.37
预收款项	37	3,826,158.65	26,190,643.89
合同负债	38	292,944,435.53	219,413,275.80
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	111,359,571.47	113,750,400.55
应交税费	40	368,808,556.83	414,459,400.33
其他应付款	41	4,763,777,077.97	2,823,696,378.89
其中：应付利息			
应付股利		2,289,765,887.75	58,298,310.15
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	43	22,318,029,231.71	14,068,745,507.40
其他流动负债	44		2,017,840,437.16
流动负债合计		57,300,680,174.50	46,740,829,353.21
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	45	136,123,412,106.50	133,670,428,483.20
应付债券	46	5,040,103,293.57	5,082,019,849.26
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	47	4,482,567,866.03	5,561,993,846.49
长期应付款	48	26,733,242,567.95	23,572,207,508.65
长期应付职工薪酬	49	12,470,000.00	12,470,000.00
预计负债			
递延收益	51	65,455,092.64	65,209,710.62

递延所得税负债	29	1,255,238,168.50	1,243,919,244.40
其他非流动负债	52	271,376,976.02	273,543,833.42
非流动负债合计		173,983,866,071.21	169,481,792,476.04
负债合计		231,284,546,245.71	216,222,621,829.25
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	53	28,621,259,200.00	28,622,959,200.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	55	23,758,870,138.03	23,788,059,669.20
减：库存股	56	110,506,210.22	167,619,179.40
其他综合收益	57	286,794,845.86	277,042,317.58
专项储备	58	367,978,265.00	229,456,185.83
盈余公积	59	797,797,610.63	797,797,610.63
一般风险准备			
未分配利润	60	30,787,804,208.99	28,981,699,457.23
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		84,509,998,058.29	82,529,395,261.07
少数股东权益		15,348,279,213.91	12,955,543,814.08
所有者权益（或股东权益）合计		99,858,277,272.20	95,484,939,075.15
负债和所有者权益（或股东权益）总计		331,142,823,517.91	311,707,560,904.40

公司负责人：朱承军 主管会计工作负责人：杨贵芳 会计机构负责人：王书超

母公司资产负债表

2024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	2024年6月30日	2023年12月31日
流动资产：			
货币资金		3,842,919,078.12	3,369,679,131.18
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款			
应收款项融资			
预付款项		21,140,233.05	8,957,330.28
其他应收款	2	5,044,155,459.47	2,847,235,622.37
其中：应收利息			
应收股利		3,361,960,208.97	888,333,311.63
存货			
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		482,103,915.96	1,041,078,863.17
其他流动资产		5,333,321,140.61	4,065,394,406.26
流动资产合计		14,723,639,827.21	11,332,345,353.26

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	91,796,307,715.30	87,741,217,326.05
其他权益工具投资		465,329,537.95	443,699,322.93
其他非流动金融资产		1,122,973,025.83	1,119,077,223.18
投资性房地产		860,800,724.63	875,637,508.91
固定资产		125,979,232.74	130,348,063.33
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		28,054,385.28	28,518,235.23
其中：数据资源			
开发支出		25,697,104.68	20,571,191.43
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		426,729.05	710,372.05
递延所得税资产			
其他非流动资产		3,018,264,883.49	2,469,516,246.20
非流动资产合计		97,443,833,338.95	92,829,295,489.31
资产总计		112,167,473,166.16	104,161,640,842.57
流动负债：			
短期借款		18,447,849,996.64	13,404,828,993.26
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		9,670,432.29	4,581,187.89
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		14,333,190.20	16,262,618.80
应交税费		1,226,735.81	13,486,290.26
其他应付款		3,729,456,274.98	1,489,971,842.77
其中：应付利息			
应付股利		2,232,467,577.60	
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		9,169,713,946.85	3,326,847,074.14
其他流动负债			2,017,840,437.16
流动负债合计		31,372,250,576.77	20,273,818,444.28
非流动负债：			
长期借款		18,219,378,000.00	21,176,798,000.00
应付债券		5,040,103,293.57	5,082,019,849.26
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款		4,089,679.37	3,299,679.37
长期应付职工薪酬		12,470,000.00	12,470,000.00

预计负债			
递延收益			
递延所得税负债		1,112,034,467.96	1,103,303,758.10
其他非流动负债			
非流动负债合计		24,388,075,440.90	27,377,891,286.73
负债合计		55,760,326,017.67	47,651,709,731.01
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		28,621,259,200.00	28,622,959,200.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		23,760,436,415.14	23,805,737,576.20
减：库存股		110,506,210.22	167,619,179.40
其他综合收益		215,627,750.83	198,800,253.08
专项储备			
盈余公积		804,595,524.46	804,595,524.46
未分配利润		3,115,734,468.28	3,245,457,737.22
所有者权益（或股东权益）合计		56,407,147,148.49	56,509,931,111.56
负债和所有者权益（或股东权益）总计		112,167,473,166.16	104,161,640,842.57

公司负责人：朱承军 主管会计工作负责人：杨贵芳 会计机构负责人：王书超

合并利润表

2024 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024 年半年度	2023 年半年度
一、营业总收入		15,058,664,581.48	13,703,723,334.87
其中：营业收入	61	15,058,664,581.48	13,703,723,334.87
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		9,712,075,753.67	8,451,946,949.70
其中：营业成本	61	6,674,405,128.14	5,643,125,772.20
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	110,931,889.30	98,226,788.91
销售费用			
管理费用	64	807,317,749.64	731,286,475.90
研发费用	65	8,742,113.77	28,704.04
财务费用	66	2,110,678,872.82	1,979,279,208.65

其中：利息费用		2,100,469,500.27	1,953,923,813.19
利息收入		36,289,864.51	67,584,599.40
加：其他收益	67	143,097,022.68	133,729,864.08
投资收益（损失以“-”号填列）	68	342,327,890.05	420,481,378.35
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		334,432,101.24	403,276,113.61
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	3,895,802.65	728,823.57
信用减值损失（损失以“-”号填列）	71	-434,603,747.54	-298,247,293.81
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	490,043.87	46,519,402.10
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		5,401,795,839.52	5,554,988,559.46
加：营业外收入	74	42,719,637.13	18,164,233.05
减：营业外支出	75	50,541,361.42	11,878,871.47
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		5,393,974,115.23	5,561,273,921.04
减：所得税费用	76	562,985,708.93	460,733,376.78
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		4,830,988,406.30	5,100,540,544.26
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		4,830,988,406.30	5,100,540,544.26
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）		4,038,572,329.36	4,516,621,924.70
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		792,416,076.94	583,918,619.56
六、其他综合收益的税后净额		9,765,029.01	27,938,793.72
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		9,752,528.28	27,900,381.80
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		12,012,379.88	41,898,386.02
（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		-4,210,430.45	4,684,359.79
（3）其他权益工具投资公允价值变动		16,222,810.33	37,214,026.23
（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		-2,259,851.60	-13,998,004.22
（1）权益法下可转损益的其他综合收益		4,828,277.90	-38,612,887.58
（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		-7,088,129.50	24,614,883.36
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		12,500.73	38,411.92
七、综合收益总额		4,840,753,435.31	5,128,479,337.98
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		4,048,324,857.64	4,544,522,306.50
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		792,428,577.67	583,957,031.48
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.1411	0.1578
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.1411	0.1578

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

公司负责人：朱承军 主管会计工作负责人：杨贵芳 会计机构负责人：王书超

母公司利润表

2024 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024 年半年度	2023 年半年度
一、营业收入	4	9,755,758.04	3,789,796.91
减：营业成本	4	18,674,693.01	1,407,539.77
税金及附加		4,005,037.10	4,767,741.15
销售费用			
管理费用		205,961,997.03	160,785,757.82
研发费用			23,665.36
财务费用		418,781,970.12	329,047,894.85
其中：利息费用		449,791,136.37	387,292,322.65
利息收入		34,405,433.35	60,342,590.12
加：其他收益		415,277.66	607,745.32
投资收益（损失以“-”号填列）	5	2,771,102,145.30	302,427,317.20
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		184,394,404.28	211,301,963.77
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）		3,895,802.65	728,823.57
信用减值损失（损失以“-”号填列）			30,762,919.26
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）		2,137,745,286.39	-157,715,996.69
加：营业外收入		8,322,178.38	348,453.10
减：营业外支出		40,000,000.00	

三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		2,106,067,464.77	-157,367,543.59
减：所得税费用		3,323,156.11	-442,037.14
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		2,102,744,308.66	-156,925,506.45
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		2,102,744,308.66	-156,925,506.45
（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		16,827,497.75	3,216,380.24
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		12,012,230.82	41,869,247.57
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		-4,210,430.45	4,684,359.79
3.其他权益工具投资公允价值变动		16,222,661.27	37,184,887.78
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		4,815,266.93	-38,652,867.33
1.权益法下可转损益的其他综合收益		4,815,266.93	-38,652,867.33
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		2,119,571,806.41	-153,709,126.21
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：杨贵芳 会计机构负责人：王书超

合并现金流量表

2024年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年半年度	2023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		10,820,515,756.38	9,379,371,696.77
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		497,464,714.71	238,340,962.70
收到其他与经营活动有关的现金	78	324,177,062.85	446,487,250.74

经营活动现金流入小计		11,642,157,533.94	10,064,199,910.21
购买商品、接受劳务支付的现金		837,295,626.83	512,317,257.44
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		883,677,744.72	831,020,373.41
支付的各项税费		1,406,136,144.13	1,160,598,382.64
支付其他与经营活动有关的现金	78	397,030,476.40	534,965,824.24
经营活动现金流出小计		3,524,139,992.08	3,038,901,837.73
经营活动产生的现金流量净额		8,118,017,541.86	7,025,298,072.48
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		8,995,988.13	11,490,200.00
取得投资收益收到的现金		5,046,286.37	206,281,685.78
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		5,116,720.04	436,885,456.90
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		104,585,622.22	50,708,334.13
收到其他与投资活动有关的现金	78	49,198,967.70	8,485,656.33
投资活动现金流入小计		172,943,584.46	713,851,333.14
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		13,399,320,320.10	12,262,257,458.38
投资支付的现金		1,217,831,005.69	44,500,000.00
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		97,624,826.70	88,183,228.65
支付其他与投资活动有关的现金	78	5,610,572.26	8,102,239.81
投资活动现金流出小计		14,720,386,724.75	12,403,042,926.84
投资活动产生的现金流量净额		-14,547,443,140.29	-11,689,191,593.70
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		1,590,021,448.00	567,774,276.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		1,590,021,448.00	552,555,000.00
取得借款收到的现金		28,892,204,454.85	25,975,994,580.42
收到其他与筹资活动有关的现金	78	85,226,349.28	535,536,309.83
筹资活动现金流入小计		30,567,452,252.13	27,079,305,166.25
偿还债务支付的现金		17,328,925,733.43	17,575,885,162.93
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		2,259,429,959.67	2,154,536,449.57
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		18,500,000.00	1.07
支付其他与筹资活动有关的现金	78	4,121,749,288.35	1,489,899,792.92
筹资活动现金流出小计		23,710,104,981.45	21,220,321,405.42
筹资活动产生的现金流量净额		6,857,347,270.68	5,858,983,760.83
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-849,985.22	968,042.00
五、现金及现金等价物净增加额		427,071,687.03	1,196,058,281.61

加：期初现金及现金等价物余额		4,885,112,122.70	10,479,858,797.51
六、期末现金及现金等价物余额		5,312,183,809.73	11,675,917,079.12

公司负责人：朱承军 主管会计工作负责人：杨贵芳 会计机构负责人：王书超

母公司现金流量表

2024年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年半年度	2023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		10,417,187.41	4,017,184.71
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		304,819,805.77	606,255,997.29
经营活动现金流入小计		315,236,993.18	610,273,182.00
购买商品、接受劳务支付的现金		85,747,387.10	20,161,277.34
支付给职工及为职工支付的现金		204,425,614.03	157,052,649.12
支付的各项税费		9,568,754.28	5,227,602.25
支付其他与经营活动有关的现金		215,782,595.28	329,622,689.99
经营活动现金流出小计		515,524,350.69	512,064,218.70
经营活动产生的现金流量净额		-200,287,357.51	98,208,963.30
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		3,811,549,427.75	5,254,802,747.28
取得投资收益收到的现金		165,987,299.31	115,399,039.75
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			48,080,109.03
收到其他与投资活动有关的现金		1,290,000.00	64,364,000.00
投资活动现金流入小计		3,978,826,727.06	5,482,645,896.06
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		2,287,095.50	10,319,768.52
投资支付的现金		8,716,153,202.72	7,073,317,393.40
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		2,137,966.66	
投资活动现金流出小计		8,720,578,264.88	7,083,637,161.92
投资活动产生的现金流量净额		-4,741,751,537.82	-1,600,991,265.86
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			15,219,276.00
取得借款收到的现金		32,259,950,593.46	22,551,862,620.08
收到其他与筹资活动有关的现金			42,452.83
筹资活动现金流入小计		32,259,950,593.46	22,567,124,348.91
偿还债务支付的现金		26,295,181,958.82	18,984,594,925.66
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		543,583,641.68	544,868,210.07
支付其他与筹资活动有关的现金		5,906,090.34	10,636,597.48

筹资活动现金流出小计		26,844,671,690.84	19,540,099,733.21
筹资活动产生的现金流量净额		5,415,278,902.62	3,027,024,615.70
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		473,239,946.94	1,524,242,313.14
加：期初现金及现金等价物余额		3,369,679,131.18	6,860,479,458.62
六、期末现金及现金等价物余额		3,842,919,078.12	8,384,721,771.76

公司负责人：朱承军 主管会计工作负责人：杨贵芳 会计机构负责人：王书超

合并所有者权益变动表

2024 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

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
	优 先 股	永 续 债	其 他											
一、上年期末余额	28,622,959,200.00	0.00			23,788,059,669.20	167,619,179.40	277,042,317.58	229,456,185.83	797,797,610.63	0.00	28,981,699,457.23	82,529,395,261.07	12,955,543,814.08	95,484,939,075.15
加：会计政策变更												0.00		0.00
期差错更正												0.00		0.00

他												0.00		0.00
二、 本年期 初余额	28,622,959,200.00	0.00			23,788,059,669.20	167,619,179.40	277,042,317.58	229,456,185.83	797,797,610.63	0.00	28,981,699,457.23	82,529,395,261.07	12,955,543,814.08	95,484,939,075.15
三、 本期增 减变动 金额（ 减少以 “－” 号填列 ）	-1,700,000.00	0.00			-29,189,531.17	-57,112,969.18	9,752,528.28	138,522,079.17	0.00	0.00	1,806,104,751.76	1,980,602,797.22	2,392,735,399.83	4,373,338,197.05
（一							9,752,528.28				4,038,572,329.36	4,048,324,857.64	792,428,577.67	4,840,753,435.31

综合收益总额														
(二) 所有者投入和减少资本	- 1,700,000.00	0.00			- 29,189,531.17	- 57,112,969.18	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	26,223,438.01	1,605,501,249.26	1,631,724,687.27
1. 所有者投入的普通股	- 1,700,000.00				- 3,880,726.00							- 5,580,726.00	1,590,021,448.00	1,584,440,722.00
2. 其他												0.00		0.00

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	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-2,232,467,577.60	-2,232,467,577.60	-17,500,000.00	-2,249,967,577.60

润分配														
1. 提取盈余公积										0.00		0.00		0.00
2. 提取一般风险准备												0.00		0.00
3. 对所有者（或股东）的分配										- 2,232,467 ,577.60		- 2,232,467 ,577.60	- 17,500,00 0.00	- 2,249,967 ,577.60

4. 其他												0.00		0.00
(四) 所有者权益内部结转	0.00	0.00			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本(或股本)	0.00											0.00		0.00
2. 盈余公	0.00											0.00		0.00

积 转 增 资 本 （ 或 股 本 ）													
3. 盈 余 公 积 弥 补 亏 损								0. 00	0.00		0.00		0.00
4. 设 定 受 益 计 划 变 动 额 结 转 留 存											0.00		0.00

收益														
5. 其他综合收益结转留存收益												0.00		0.00
6. 其他												0.00		0.00
(五) 专项储备	0.00	0.00			0.00	0.00	0.00	138,522,079.17	0.00	0.00	0.00	138,522,079.17	12,305,572.90	150,827,652.07
1. 本期提取							176,562,375.29					176,562,375.29	17,449,894.06	194,012,269.35
2. 本期							-38,040,296.12					-38,040,296.12	5,144,321.16	43,184,617.28

使用 (六)其他														
												0.00		0.00
四、本期期末余额	28,621,259,200.00	0.00			23,758,870,138.03	110,506,210.22	286,794,845.86	367,978,265.00	797,797,610.63	0.00	30,787,804,208.99	84,509,998,058.29	15,348,279,213.91	99,858,277,272.20

项目	2023 年半年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		其他		
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	28,619,530,000.00				23,601,701,774.48	163,001,577.25	188,749,790.99	24,065,895.87	652,291,297.56		24,127,780,045.87	77,051,117,227.52	10,908,173,457.52	87,959,290,685.04	

金额（减少以“-”号填列）														
（一）综合收益总额						27,900,381.80				4,516,621,924.70		4,544,522,306.50	583,957,031.48	5,128,479,337.98
（二）所有者投入和减少	4,589,200.00	0.00	-5,263,156.37	12,462,670.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-13,136,626.37	560,403,280.44	547,266,654.07	

资本														
1. 所有者投入的普通股	4,589,200.00			7,862,178.52								12,451,378.52	552,555,000.00	565,006,378.52
2. 其他权益工具持有者投入资本												0.00		0.00
3. 股份支付计入				31,194,404.44								31,194,404.44		31,194,404.44

所有者权益的金额													
4. 其他				- 44,319,73 9.33	12,462,6 70.00						- 56,782,40 9.33	7,848,280 .44	- 48,934,12 8.89
(三) 利润分配	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	- 2,175,516 ,659.20	- 2,175,516 ,659.20	-1.07	- 2,175,516 ,660.27
1. 提取盈余公积										0.00	0.00		0.00
2. 提取一般风险											0.00		0.00

准备														
3. 对所有者（或股东）的分配										- 2,175,516 ,659.20		- 2,175,516 ,659.20	-1.07	- 2,175,516 ,660.27
4. 其他												0.00		0.00
（四）所有者权益内部结转	0.00		0.00		0.00	- 391,864. 76	0.00	39,186.4 8	0. 00	352,678.2 8		0.00	0.00	0.00
1. 资本	0.00											0.00		0.00

公 积 转 增 资 本 （ 或 股 本 ）														
2. 盈 余 公 积 转 增 资 本 （ 或 股 本 ）	0.00											0.00		0.00
3. 盈 余 公 积 弥 补										0.00		0.00		0.00

亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												0.00		0.00
5. 其他综合收益结转留存收益												0.00		0.00

6. 其他						- 391,864.76		39,186.48		352,678.28		0.00		0.00
(五) 专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	142,803,793.52	0.00	0.00	0.00	142,803,793.52	14,059,806.66	156,863,600.18		
1. 本期提取						156,012,003.46				156,012,003.46	15,082,345.94	171,094,349.40		
2. 本期使用						- 13,208,209.94				- 13,208,209.94	- 1,022,539.28	- 14,230,749.22		
(六) 其他										0.00		0.00		
四、本期末余额	28,624,119,200.00	0.00	23,725,381,797.21	175,464,247.25	216,258,308.03	166,869,689.39	652,313,977.36	0.00	26,159,956,223.02	79,369,434,947.76	12,041,111,592.11	91,410,546,539.87		

公司负责人：朱承军 主管会计工作负责人：杨贵芳 会计机构负责人：王书超

母公司所有者权益变动表

2024年1—6月

单位：元 币种：人民币

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		0.00		23,805,737,576.20	167,619,179.40	198,800,253.08	0.00	804,595,524.46	3,245,457,737.22	56,509,931,111.56
加：会计政策变更											0.00
前期差错更正											0.00
其他											0.00
二、本年期初余额	28,622,959,200.00		0.00		23,805,737,576.20	167,619,179.40	198,800,253.08	0.00	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		0.00		-45,301,161.06	-57,112,969.18	16,827,497.75	0.00	0.00	-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		0.00		-45,301,161.06	-57,112,969.18	0.00	0.00	0.00	0.00	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											0.00

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	0.00		0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	- 2,232,467,577.60	- 2,232,467,577.60
1. 提取盈余公积										0.00	0.00
2. 对所有者(或股东)的分配										- 2,232,467,577.60	- 2,232,467,577.60
3. 其他											0.00
(四) 所有者权益内部结转	0.00		0.00		0.00	0.00					0.00
1. 资本公积转增资本(或股本)	0.00										0.00
2. 盈余公积转增资本(或股本)	0.00										0.00
3. 盈余公积弥补亏损											0.00
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											0.00
5. 其他综合收益结转留存收益											0.00
6. 其他											0.00
(五) 专项储备	0.00		0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 本期提取											0.00
2. 本期使用											0.00
(六) 其他											0.00

四、本期期末余额	28,621,259,200.00		0.00		23,760,436,415.14	110,506,210.22	215,627,750.83	0.00	804,595,524.46	3,115,734,468.28	56,407,147,148.49
----------	-------------------	--	------	--	-------------------	----------------	----------------	------	----------------	------------------	-------------------

项目	2023 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	28,619,530,000.00				23,753,188,418.47	163,001,577.25	232,269,110.22		659,089,211.39	4,111,305,858.81	57,212,381,021.64
加：会计政策变更									-16,506.68	-148,560.07	-165,066.75
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	28,619,530,000.00				23,753,188,418.47	163,001,577.25	232,269,110.22		659,072,704.71	4,111,157,298.74	57,212,215,954.89
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)	4,589,200.00				13,450,381.32	12,462,670.00	2,824,515.48		39,186.48	2,332,089,487.37	2,323,648,874.09
(一) 综合收益总额							3,216,380.24			-156,925,506.45	-153,709,126.21
(二) 所有者投入和减少资本	4,589,200.00				13,450,381.32	12,462,670.00					5,576,911.32
1. 所有者投入的普通股	4,589,200.00				7,862,178.52						12,451,378.52
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					31,194,404.44						31,194,404.44
4. 其他					- 25,606,201.64	12,462,670.00					- 38,068,871.64
(三) 利润分配										- 2,175,516,659.20	- 2,175,516,659.20
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										- 2,175,516,659.20	- 2,175,516,659.20
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转							- 391,864.76		39,186.48	352,678.28	
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							- 391,864.76		39,186.48	352,678.28	
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	28,624,119,200.00				23,766,638,799.79	175,464,247.25	235,093,625.70		659,111,891.19	1,779,067,811.37	54,888,567,080.80
----------	-------------------	--	--	--	-------------------	----------------	----------------	--	----------------	------------------	-------------------

公司负责人：朱承军 主管会计工作负责人：杨贵芳 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、城镇供水工程的发展、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变动的处理：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。”

鉴于激励对象赵国庆因发生调动情形不再具备激励对象资格，因此由集团对上述 1 名激励对象已获授但尚未解除限售的 44 万股限制性股票进行回购注销。

本集团于 2022 年 5 月 20 日在上海证券交易所网站上披露了《中国三峡新能源（集团）股份有限公司股权激励限制性股票回购注销实施公告》，并于 2022 年 5 月 25 日收到了中国证券登记结算有限责任公司上海分公司出具的《证券变更登记证明》。

本次回购注销涉及的尚未解除限售的限制性股票 44 万股已于 2022 年 5 月 24 日完成注销，集团总实收资本由 28,620,950,000.00 元减少至 28,620,510,000.00 元。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	48.9160
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	29.9471
11	激励计划授予公司职工的限制性股票	49,510,000.00	0.1730
合计		28,620,510,000.00	100.0000

本集团于2022年9月28日召开第二届董事会第三次会议，会议审议通过了《关于回购注销2021年限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》，根据回购议案，集团将回购已授予尚未解除限售的限制性股票共计98万股，本次回购注销的股份占目前集团总股本的0.0034%。本次4名原激励对象的回购价格均为3.35878元/股。回购完成后，集团向中国证券登记结算有限责任公司上海分公司申请该部分股票的注销。注销完成后，集团总股本由28,620,510,000股减少至28,619,530,000股，集团注册资本也相应由28,620,510,000元减少为28,619,530,000元。变更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	48.9176
2	都城伟业集团有限公司	998,000,000.00	3.4871
3	中国水利水电建设工程咨询有限公司	998,000,000.00	3.4871
4	三峡资本控股有限责任公司	998,000,000.00	3.4871
5	珠海融朗投资管理合伙企业（有限合伙）	998,000,000.00	3.4871
6	浙能资本控股有限公司	998,000,000.00	3.4871
7	金石新能源投资（深圳）合伙企业（有限合伙）	500,000,000.00	1.7471
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	29.9481
11	激励计划授予公司职工的限制性股票	48,530,000.00	0.1696
合计		28,619,530,000.00	100.0000

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责任公司上海分公司于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。

本集团于2023年2月28日召开第二届董事会第七次会议，会议审议通过了《关于回购注销2021年限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》，根据回购议案，集团将回购已授予尚未解除限售的限制性股票共计110万股，本次回购注销的股份占目前集团总股本的0.00384%。本次4名原激励对象的回购价格均为3.35878元/股。回购完成后，集团向中国证券登记结算有限责任公司上海分公司申请该部分股票的注销。注销完成后，集团总股本由28,625,219,200股减少至28,624,119,200股，集团注册资本也相应由28,625,219,200元减少为28,624,119,200元。

本集团于2023年4月27日召开第二届董事会第九次会议，会议审议通过了《关于回购注销2021年限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》，根据回购议案，集团将回购已授予尚未解除限售的限制性股票共计37万股，本次回购注销的股份占目前集团总股本的0.00129%。本次1名原激励对象的回购价格为3.35878元/股。回购完成后，集团向中国证券登记结算有限责任公司上

海分公司申请该部分股票的注销。本集团于 2023 年 6 月 29 日在上海证券交易所网站上披露了《中国三峡新能源（集团）股份有限公司股权激励限制性股票回购注销实施公告》，已授予尚未解除限售的限制性股票 37 万股注销完成后，集团总股本由 28,624,119,200 股减少至 28,623,749,200 股，集团注册资本也相应由 28,625,219,200 元减少为 28,623,749,200 元。

本集团于 2023 年 7 月 25 日召开第二届董事会第十二次会议，会议审议通过了《关于回购注销 2021 年限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》，根据回购议案，集团将回购已授予尚未解除限售的限制性股票共计 67 万股，本次回购注销的股份占目前集团总股本的 0.00234%。本次 1 名原激励对象的回购价格为 3.28278 元/股。回购完成后，集团向中国证券登记结算有限责任公司上海分公司申请该部分股票的注销。本集团于 2023 年 10 月 10 日在上海证券交易所网站上披露了《中国三峡新能源（集团）股份有限公司股权激励限制性股票回购注销实施公告》，已授予尚未解除限售的限制性股票 67 万股注销完成后，集团总股本由 28,623,749,200 股减少至 28,623,079,200 股，集团注册资本也相应由 28,625,219,200 元减少为 28,623,079,200 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（占本公司总股本的 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。

本集团于 2023 年 10 月 27 日召开第二届董事会第十四次会议，会议审议通过了《关于回购注销 2021 年限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》，根据回购议案，集团将回购已授予尚未解除限售的限制性股票共计 12 万股，本次回购注销的股份占目前集团总股本的 0.00042%。本次 1 名原激励对象的回购价格为 3.28278 元/股。回购完成后，集团向中国证券登记结算有限责任公司上海分公司申请该部分股票的注销。本集团于 2023 年 12 月 22 日在上海证券交易所网站上披露了《中国三峡新能源（集团）股份有限公司股权激励限制性股票回购注销实施公告》，已授予尚未解除限售的限制性股票 12 万股注销完成后，集团总股本由 28,623,079,200 股减少至 28,622,959,200 股，集团注册资本相应由 28,623,079,200 元减少为 28,622,959,200 元。

本集团于 2023 年 12 月 27 日召开第二届董事会第十七次会议，会议审议通过了《关于回购注销 2021 年限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》，根据回购议案，集团将回购已授予尚未解除限售的限制性股票共计 125 万股，本次回购注销的股份占目前集团总股本的 0.00437%。本次 3 名原激励对象的回购价格为 3.28278 元/股。回购完成后，集团向中国证券登记结算有限责任公司上海分公司申请该部分股票的注销。本集团于 2024 年 1 月 29 日召开第二届董事会第十八次会议，会议审议通过了《关于回购注销 2021 年限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》，根据回购议案，集团将回购已授予尚未解除限售的限制性股票共计 33 万股，本次回购注销的股份占目前集团总股本的 0.00115%。本次 1 名原激励对象的回购价格为 3.28278 元/股。回购完成后，集团向中国证券登记结算有限责任公司上海分公司申请该部分股票的注销。本集团于 2024 年 3 月 28 日在上海证券交易所网站上披露了《中国三峡新能源（集团）股份有限公司股权激励限制性股票回购注销实施公告》，已授予尚未解除限售的限制性股票 158 万股注销完成后，集团总股本由 28,622,959,200 股减少至 28,621,379,200 股，集团注册资本相应由 28,622,959,200 元减少为 28,621,379,200 元。

本集团于 2024 年 2 月 19 日召开第二届董事会第十九次会议，会议审议通过了《关于回购注销 2021 年限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》，根据回购议案，集团将回购已授予尚未解除限售的限制性股票共计 12 万股，本次回购注销的股份占目前集团总股本的 0.00042%。本次 1 名原激励对象的回购价格为 3.28278 元/股。回购完成后，集团向中国证券登记结算有限责任公司上海分公司申请该部分股票的注销。本集团于 2024 年 4 月 24 日在上海证券交易所网站上披露了《中国三峡新能源（集团）股份有限公司股权激励限制性股票回购注销实施公告》，已授予尚未解除限售的限制性股票 12 万股注销完成后，集团总股本由 28,621,379,200 元减少至 28,621,259,200 元，集团注册资本相应由 28,621,379,200 元减少为 28,621,259,200 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，注册地址：北京市通州区贡院街 1 号院 1 号楼二层 206-23 室，总部地址：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：风能、太阳能的开发、投资；清洁能源、水利、水电、电力、供水、清淤、滩涂围垦、环境工程、种植业、养殖业、旅游业的投资；

投资咨询；资产托管、投资顾问；机械成套设备及配件的制造、销售；承包境内水利电力工程和
国际招标工程；与上述业务相关的技术、信息咨询服务。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本集团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——基本准则》和具体企业会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”）进行确认和计量，在此基础上，结合中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》（2023 年修订）的规定，编制财务报表。

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

本公司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 年的应付账款、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

本集团现金流量表之现金指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金流量表之现金等价物指持有期限不超过3个月、流动性强、易于转换为已知金额现金且价值变动风险很小的投资。

10. 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

(1) 外币交易

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。

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

终止经营的认定标准和列报方法

适用 不适用

19. 长期股权投资

适用 不适用

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的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如下：

(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

单位：元 币种：人民币

会计政策变更的内容和原因	受重要影响的报表项目名称	影响金额
财政部于 2023 年 10 月 25 日颁布了《关于印发〈企业会计准则解释第 17 号〉的通知》（以下简称“解释 17 号”）	无	0.00
财政部于 2023 年 8 月 1 日发布了《企业数据资源相关会计处理暂行规定》（财会〔2023〕11 号）（以下简称“企业数据资源相关会计处理暂行规定”）	无	0.00

其他说明

(1) 执行《企业会计准则解释第 17 号》

本集团自 2024 年 1 月 1 日起执行解释 17 号（财会〔2023〕21 号）“关于流动负债与非流动负债的划分”、“关于供应商融资安排的披露”、“关于售后租回交易的会计处理”等内容，该项会计政策变更对本集团财务报表无重大影响。

(2) 执行《企业数据资源相关会计处理暂行规定》

本集团自 2024 年 1 月 1 日起执行企业数据资源相关会计处理暂行规定（财会〔2023〕11 号）“符合企业会计准则相关规定确认为无形资产或存货等资产的数据资源，以及企业合法拥有或控制的、预期会给企业带来经济利益的、但不满足资产确认条件而未予确认的数据资源的相关会计处理”等内容，该项会计政策变更对本集团财务报表无重大影响。

(2). 重要会计估计变更

□适用 √不适用

(3). 2024 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。

2. 企业所得税优惠政策

(1) 西部大开发企业所得税优惠

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：

公司名称	企业所得税税率
阿克苏大唐新能源有限公司	15%
北京京城新能源（通渭）风力发电有限公司	15%
北京兴启源节能科技有限公司	15%
宾阳县天晴新能源科技有限公司	15%
布拖县中天新能源开发有限公司	15%
昌吉准东经济技术开发区复睿新能源电力有限公司	15%
淳化三峡新能源峡唐发电有限公司	15%
大荔驰光新能源发电有限公司	15%
德令哈峡阳新能源发电有限公司	15%
敦煌辉煌新能源发电有限公司	15%
鄂尔多斯市瀚峡新能源有限公司	15%
二连浩特市天宏阳光太阳能发电有限公司	15%
格尔木阳光启恒新能源有限公司	15%
广西钦州民海新能源科技有限公司	15%
国宏新能源发电有限公司	15%
海南州海锦科士达新能源有限公司	15%
海南州捷普绿能有限公司	15%
海南州益鑫新能源科技有限公司	15%
海南州铸玛光能新能源有限公司	15%
和静益鑫新能源科技有限公司	15%
和硕恒鑫新能源科技有限公司	15%
会泽协合风力发电有限公司	15%
金阳县三峡新能源有限公司	15%
酒泉朝阳新能源发电有限公司	15%
酒泉三阳新能源发电有限公司	15%

开远弘裕阳光新能源发电有限公司	15%
科尔沁右翼前旗鑫晟光伏电力有限公司	15%
科尔沁右翼中旗鑫辉光伏电力有限公司	15%
科右前旗协鑫光伏电力有限公司	15%
库伦旗协力光伏有限公司	15%
丽江隆基清洁能源有限公司	15%
灵武市白土岗昂立光伏发电有限公司	15%
马龙协合风力发电有限公司	15%
奈曼旗国隆新能源开发有限公司	15%
内蒙古京能巴音风力发电有限公司	15%
内蒙古库布其光氢治沙新能源有限公司	15%
内蒙古清佑新能源科技有限公司	15%
内蒙古三峡蒙能能源有限公司	15%
内蒙古四华新能源开发有限公司	15%
宁夏风汇新能源科技有限公司	15%
宁夏正达新能源有限公司	15%
普格县子越光能新能源发电有限公司	15%
青海燊鸿新能源开发有限公司	15%
清镇长景风电有限公司	15%
三峡恒基能脉（酒泉）新能源发电有限公司	15%
三峡红川新能源（吴忠）有限公司	15%
三峡能源（瓜州）发电有限公司	15%
三峡能源甘肃投资有限公司	15%
三峡新能源（大柴旦）风扬发电有限公司	15%
三峡新能源（武威）发电有限公司	15%
三峡新能源（云县）有限公司	15%
三峡新能源昂立（灵武）发电有限公司	15%
三峡新能源宾川发电有限公司	15%
三峡新能源博乐发电有限公司	15%
三峡新能源达拉特旗有限公司	15%
三峡新能源大柴旦风电有限公司	15%
三峡新能源德令哈发电有限公司	15%
三峡新能源都兰有限公司	15%
三峡新能源敦煌发电有限公司	15%
三峡新能源峨山县有限公司	15%
三峡新能源发电（蒙山）有限公司	15%
三峡新能源发电（弥勒）有限责任公司	15%
三峡新能源府谷发电有限公司	15%
三峡新能源富蕴发电有限公司	15%

三峡新能源格尔木发电有限公司	15%
三峡新能源格尔木绿能发电有限公司	15%
三峡新能源格尔木清能发电有限公司	15%
三峡新能源共和发电有限公司	15%
三峡新能源共和启航发电有限公司	15%
三峡新能源共和清源发电有限公司	15%
三峡新能源哈密风电有限公司	15%
三峡新能源红寺堡发电有限公司	15%
三峡新能源胡杨河发电有限公司	15%
三峡新能源华坪发电有限公司	15%
三峡新能源会理中一发电有限公司	15%
三峡新能源金昌风电有限公司	15%
三峡新能源酒泉有限公司	15%
三峡新能源柯坪发电有限公司	15%
三峡新能源利通区五里坡发电有限公司	15%
三峡新能源米脂发电有限公司	15%
三峡新能源冕宁发电有限公司	15%
三峡新能源盘州市发电有限公司	15%
三峡新能源皮山发电有限公司	15%
三峡新能源平南发电有限公司	15%
三峡新能源普安发电有限公司	15%
三峡新能源普格发电有限公司	15%
三峡新能源清水发电有限公司	15%
三峡新能源鄯善发电有限公司	15%
三峡新能源施甸发电有限公司	15%
三峡新能源四子王风电有限公司	15%
三峡新能源四子王旗有限公司	15%
三峡新能源肃北风电有限公司	15%
三峡新能源绥德发电有限公司	15%
三峡新能源太阳山发电有限公司	15%
三峡新能源天峨发电有限公司	15%
三峡新能源同心发电有限公司	15%
三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	15%
三峡新能源乌鲁木齐抽水蓄能发电有限公司	15%
三峡新能源五家渠发电有限公司	15%
三峡新能源新疆达坂城风电有限公司	15%
三峡新能源新星抽水蓄能发电有限公司	15%
三峡新能源伊吾发电有限公司	15%
三峡新能源永德县有限公司	15%

三峡新能源永平有限公司	15%
三峡新能源永胜县有限公司	15%
三峡新能源元谋发电有限公司	15%
三峡新能源云南师宗发电有限公司	15%
三峡新能源云南姚安发电有限公司	15%
三峡正蓝旗清洁能源有限公司	15%
商都县天润风电有限公司	15%
铜川市峡光新能源发电有限公司	15%
图木舒克市四通新能源有限公司	15%
图木舒克鑫昇新能源投资有限公司	15%
图木舒克正泰光伏发电有限公司	15%
吐鲁番联星新能源有限公司	15%
渭南峡阳新能源发电有限公司	15%
温宿县日月辉新能源有限公司	15%
乌兰金峰新能源光伏发电有限公司	15%
武威光晟新能源发电有限公司	15%
武威协合太阳能发电有限公司	15%
新疆浦类海能源发展有限公司	15%
伊金霍洛旗耀升太阳能有限公司	15%
永登县弘阳新能源发电有限公司	15%
岳普湖高科新能源发电有限公司	15%
云南龙陵腊寨水电发展有限公司	15%
云南弥勒石洞山发电有限公司	15%
张家川天源风电有限公司	15%
中宁县美橙电力有限公司	15%
中宁县银变新能源有限公司	15%
忠县吉电新能源有限公司	15%
重庆市黔江区三峡新能源发电有限公司	15%
重庆市巫山县成光新能源有限公司	15%
重庆市巫山县青山头新能源有限公司	15%
重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	15%
国水集团化德风电有限公司	15%
鄂尔多斯市多能互补能源有限公司	15%
兴义三峡清洁能源开发有限公司	15%
重庆市巫山县三峡渝光新能源发电有限公司	15%
三峡新能源吉木萨尔发电有限公司	15%
三峡滨河新能源（平罗县）有限公司	15%
三峡恒基能脉（酒泉）新能源发电有限公司	15%
嘉峪关市智理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
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
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
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
山东沾化天融新能源发展有限公司	2018年—2020年	2021年—2023年	沾化天融 48MW风电项目
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
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
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
巨野县峻阳新能源发电有限公司	2019年—2021年	2022年—2024年	山东巨野 100MW风电项目
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	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
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
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
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
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
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
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
三峡新能源永安发电有限公司	2020年—2022年	2023年—2025年	永安贡川 48MW风电场
福州海峡发电有限公司	2021年—2023年	2024年—2026年	长乐一期项目
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
三峡新能源淮南光伏发电有限公司	2023年—2025年	2026年—2028年	淮南黑河项目
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
新蔡豫华新能源科技有限公司	2021年—2023年	2024年—2026年	新蔡 19mw分散式风电场项目、新蔡 100mw平价风电项目
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
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
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
确山江祥风力发电有限公司	2020年—2022年	2023年—2025年	确山县马尾巴山 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
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

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
三峡新能源泗洪有限公司	2020年—2022年	2023年—2025年	泗洪100MW光伏发电项目
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
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
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
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
马龙协合风力发电有限公司	2019年—2021年	2022年—2024年	马龙陡坡梁子47.5MW风电项目
三峡新能源云南师宗发电有限公司	2023年—2025年	2026年—2028年	蒋家坡项目
三峡新能源云南师宗发电有限公司	2023年—2025年	2026年—2028年	米车项目
三峡新能源宾川发电有限公司	2022年—2024年	2025年—2027年	岩溯项目
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	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(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
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
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	2021年—2023年	2024年—2026年	阳江沙扒二至五期
三峡新能源阳山发电有限公司	2019年—2021年	2022年—2024年	阳山县桔子塘风电场项目
始兴县金煦新能源发电有限公司	2019年—2021年	2022年—2024年	始兴金煦一期光伏电站
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
惠东润佳新能源科技有限公司	2022年—2024年	2025年—2027年	7万农光互补光伏发电项目
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
重庆市巫山县成光新能源有限公司	2019年—2021年	2022年—2024年	巫山两坪光伏发电项目（一期）
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）
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
重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	2019年—2021年	2022年—2024年	大梁子风电项目
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
清镇长景风电有限公司	2021年—2023年	2024年—2026年	流长风电项目
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
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
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
三峡新能源道县发电有限公司	2021年—2023年	2024年—2026年	洪塘营一期
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
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
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
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
中宁县美橙电力有限公司	2019年—2021年	2022年—2024年	中宁县美橙电力有限公司中宁美橙45兆瓦光伏项目
三峡新能源红寺堡发电有限公司	2019年—2021年	2022年—2024年	三峡新能源红寺堡大河风电场100MW风电项目
三峡新能源红寺堡发电有	2021年—2023年	2024年—2026年	三峡新能源红寺堡50MW

限公司			风电项目
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
三峡新能源清水发电有限公司	2023年—2025年	2026年—2028年	黄门 100MW光伏项目
中宁县银变新能源有限公司	2019年—2021年	2022年—2024年	中宁新堡风电场 100MW风电项目
三峡新能源大柴旦风电有限公司	2019年—2021年	2022年—2024年	流沙坪二期 100MW风电项目
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
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
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
三峡新能源米脂发电有限公司	2019年—2021年	2022年—2024年	三峡新能源米脂姬岔 50MW风电项目
渭南峡阳新能源发电有限公司	2019年—2021年	2022年—2024年	渭南光伏领跑基地合阳县金峪镇 100MW光伏发电项目
铜川市峡光新能源发电有限公司	2019年—2021年	2022年—2024年	铜川光伏技术领跑基地宜君县峡光 250兆瓦光伏发电项目
淳化三峡新能源峡唐发电	2020年—2022年	2023年—2025年	三峡新能源淳化农光互

有限公司			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
三峡新能源格尔木清能发电有限公司	2019年—2021年	2022年—2024年	格尔木光伏发电应用领跑者基地 1 号项目
三峡新能源格尔木清能发电有限公司	2019年—2021年	2022年—2024年	格尔木光伏发电应用领跑者基地 2 号项目
三峡新能源格尔木清能发电有限公司	2019年—2021年	2022年—2024年	格尔木光伏发电应用领跑者基地 3 号项目
三峡新能源格尔木清能发电有限公司	2019年—2021年	2022年—2024年	格尔木光伏发电应用领跑者基地 4 号项目
三峡新能源格尔木清能发电有限公司	2019年—2021年	2022年—2024年	格尔木光伏发电应用领跑者基地 5 号项目
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
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
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
三峡新能源尚义风电有限公司	2021年—2023年	2024年—2026年	三峡尚义石井风电二期 49.5MW
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
三峡新能源康保发电有限公司	2021年—2023年	2024年—2026年	康保老章盖 150MW风场项目
三峡新能源康保发电有限公司	2021年—2023年	2024年—2026年	康保 100MW风电平价上网示范项目
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
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
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
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
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
绛县祥信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
康保协合徐五林风力发电	2020年—2022年	2023年—2025年	康保协合徐五林 48MW风

有限公司			电项目
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
三峡新能源大连发电有限公司	2019年—2021年	2022年—2024年	大连市庄河海域海上风电场项目
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
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
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
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
三峡新能源阜蒙县发电有限公司	2021年—2023年	2024年—2026年	三峡新能源阜蒙伊吗图 80MW农光互补光伏发电项目
阜新市新阳电力新能源有限公司	2021年—2023年	2024年—2026年	阜清新阳 70MW农光互补光伏发电项目
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
内蒙古四华新能源开发有限公司	2019年—2021年	2022年—2024年	乌拉特前中旗风电场一期 200MW风电项目
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
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
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
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
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
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
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
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

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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
三峡新能源施甸发电有限公司	2023年—2025年	2026年—2028年	风吹山发电项目
山东沾化天融新能源发展有限公司	2020年—2022年	2023年—2025年	山东滨州天融风能沾化 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
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
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
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
彩峡颍上新能源有限公司	2023年—2025年	2026年—2028年	阜阳市南部风光储基地（古城）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
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

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
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
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
三峡容城县水务有限公司	2023年—2025年	2026年—2028年	容城县 2022 年农村生活污水治理项目
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
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
三峡新能源发电（阜南）有限公司	2023年—2025年	2026年—2028年	三峡能源阜阳南部风光电基地（阜南）风电项目
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 50MWp 农光（渔光）互补光伏项目
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
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
三峡新能源新疆达坂城风电有限公司	2023年—2025年	2026年—2028年	风电二期
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
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
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
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
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）
三峡新能源肃北风电有限公司	2022年—2024年	2025年—2027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	甘肃马鬃山光伏 50MW项目

(3) 高新技术企业所得税优惠

三峡新能源海上风电运维江苏有限公司于 2022 年 12 月 12 日获得高新技术企业证书，证书号为 GR202232011977，有效期三年，2024 年度执行 15% 企业所得税税率。

(4) 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），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年应纳税所得额不超过 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。

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，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，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。

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	1,194,860,300.83	1,937,679,170.11
其他货币资金	190,809,024.41	204,743,468.77
存放财务公司存款	4,103,844,965.67	2,957,243,370.59
合计	5,489,514,290.91	5,099,666,009.47
其中：存放在境外的款项总额	20,657,612.19	57,800,950.98

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	73,793,686.56	78,718,583.62
林业复垦保证金	99,683,153.42	132,143,830.90
保函保证金	2,000,000.00	2,000,000.00
用于担保的定期存款或通知存款	1,589,472.25	1,589,472.25
其他	264,168.95	102,000.00
合计	177,330,481.18	214,553,886.77

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	50,029,319.37	44,403,735.89
商业承兑票据		
合计	50,029,319.37	44,403,735.89

(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				账面价值	期初余额			
	账面余额		坏账准备			账面余额		坏账准备	
	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									

按组合计提坏账准备	50,029,319.37	100.00		50,029,319.37	44,403,735.89	100.00		44,403,735.89
其中：								
银行承兑汇票	50,029,319.37	100.00		50,029,319.37	44,403,735.89	100.00		44,403,735.89
合计	50,029,319.37	/	/	50,029,319.37	44,403,735.89	/	/	44,403,735.89

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		
	应收票据	坏账准备	计提比例（%）
银行承兑汇票	50,029,319.37		
合计	50,029,319.37		

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

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(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 年以内小计	14,255,052,977.72	14,746,379,610.65
1 至 2 年	12,886,726,160.40	11,313,637,137.16
2 至 3 年	7,831,838,686.52	5,274,670,150.79
3 年以上		
3 至 4 年	4,496,264,377.61	3,839,855,127.16
4 至 5 年	3,296,930,049.99	2,094,642,454.97
5 年以上	1,594,072,021.62	903,434,896.70
合计	44,360,884,273.86	38,172,619,377.43

(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	15,666,737.52	0.04	15,666,737.52	100.00		15,666,737.52	0.04	15,666,737.52	100.00	
按组合计提坏账准备	44,345,217,536.34	99.96	1,902,606,297.34	4.29	42,442,611,239.00	38,156,952,639.91	99.96	1,483,391,888.60	3.89	36,673,560,751.31
其中：										
可再生能源电价附加组合	42,239,970,835.01	95.22	1,886,624,431.19	4.47	40,353,346,403.82	36,020,125,516.17	94.36	1,468,445,636.56	4.08	34,551,679,879.61
标杆电费组合	1,911,460,180.36	4.31	7,384,090.05	0.39	1,904,076,090.31	1,933,239,945.79	5.07	6,942,828.87	0.36	1,926,297,116.92
其他组合	193,786,520.97	0.43	8,597,776.10	4.44	185,188,744.87	203,587,177.95	0.53	8,003,423.17	3.93	195,583,754.78
合计	44,360,884,273.86	/	1,918,273,034.86	/	42,442,611,239.00	38,172,619,377.43	/	1,499,058,626.12	/	36,673,560,751.31

按单项计提坏账准备:

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

名称	期末余额			计提理由
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	
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	969,650.56	969,650.56	100.00	收回存在较大不确定性
合计	15,666,737.52	15,666,737.52	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: 标杆电费组合

单位:元 币种:人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内	1,877,752,378.88	5,652,919.41	0.30
1-2年	33,402,597.67	1,670,129.88	5.00
2-3年	305,203.81	61,040.76	20.00
合计	1,911,460,180.36	7,384,090.05	

按组合计提坏账准备的说明:

□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		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内	12,236,272,320.10	36,686,926.69	0.30
1-2年	12,824,537,290.02	387,301,026.09	3.02
2-3年	7,814,055,211.68	464,154,879.51	5.94
3-4年	4,489,770,679.12	394,201,865.63	8.78
4-5年	3,296,930,049.99	380,136,034.76	11.53
5年以上	1,578,405,284.10	224,143,698.51	14.20
合计	42,239,970,835.01	1,886,624,431.19	

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		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内	141,028,278.74	415,959.01	0.30
1-2年	28,786,272.71	1,439,313.64	5.00
2-3年	17,478,271.03	3,495,654.21	20.00
3-4年	6,493,698.49	3,246,849.24	50.00

合计	193,786,520.97	8,597,776.10	
----	----------------	--------------	--

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

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回 或 转回	转销 或 核销	其他变动	
单项计提预期信用损失的应收账款	15,666,737.52					15,666,737.52
按组合计提预期信用损失的应收账款	1,483,391,888.60	419,198,736.86			15,671.88	1,902,606,297.34
合计	1,499,058,626.12	419,198,736.86			15,671.88	1,918,273,034.86

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	6,301,199,117.57		6,301,199,117.57	14.20	253,376,601.54
广东电网有限责任公司	4,456,699,138.29		4,456,699,138.29	10.05	122,822,086.36
内蒙古电力(集团)有限责任公司	4,064,195,360.30		4,064,195,360.30	9.16	204,857,036.48
国网新疆电力有限公司	3,319,854,451.76		3,319,854,451.76	7.48	138,863,619.74
国网福建省电力有限公司	2,642,503,081.43		2,642,503,081.43	5.96	61,605,991.50
合计	20,784,451,149.35		20,784,451,149.35	46.85	781,525,335.62

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	3,146,571,379.81	82.13	2,754,130,076.15	72.28
1 至 2 年	305,826,065.89	7.98	656,398,631.49	17.23
2 至 3 年	346,435,924.08	9.04	359,237,921.68	9.43
3 年以上	32,389,999.76	0.85	40,536,824.66	1.06
合计	3,831,223,369.54	100.00	3,810,303,453.98	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	2-3 年	合同未执行完毕
中国电建集团西北勘测设计研究院有限公司	113,728,739.78	1-2 年	合同未执行完毕
中国电力工程顾问集团西北电力设计院有限公司	106,008,233.07	1-2 年	合同未执行完毕
明阳智慧能源集团股份有限公司	87,350,000.00	2-3 年	合同未执行完毕
合计	507,086,972.85		

(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

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例 (%)
上海勘测设计研究院有限公司	924,131,988.19	24.12

中国电力工程顾问集团西北电力设计院有限公司	338,438,505.14	8.83
海南州黄河绿色能源开发有限公司	211,903,146.06	5.53
韶关市城市投资发展集团有限公司	200,000,000.00	5.22
东方电气风电股份有限公司	199,920,000.00	5.22
合计	1,874,393,639.39	48.92

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	167,626,897.34	
其他应收款	1,016,894,231.14	979,811,701.69
合计	1,184,521,128.48	979,811,701.69

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

(1). 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	37,533,350.90	
吉林省地方水电集团有限公司	1,411,546.44	
马关大梁子发电有限责任公司	3,960,000.00	
马关拉气发电有限责任公司	7,722,000.00	
福建省三川海上风电有限公司	117,000,000.00	
合计	167,626,897.34	

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

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股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内小计	279,425,368.56	215,549,210.68
1至2年	110,336,999.02	234,643,050.91
2至3年	551,545,860.22	449,212,469.41
3年以上		
3至4年	35,058,381.75	28,139,191.89
4至5年	29,045,001.15	28,265,609.38
5年以上	86,451,830.48	83,542,368.78
合计	1,091,863,441.18	1,039,351,901.05

(2). 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	664,600,166.03	727,766,157.58
往来款	313,527,592.09	189,113,021.78
代垫款	63,875,388.14	70,722,524.30
押金	1,939,589.52	2,848,776.92
备用金	859,514.16	2,389,069.07
其他	47,061,191.24	46,512,351.40
合计	1,091,863,441.18	1,039,351,901.05

(3). 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)	整个存续期预期信用损失(已发生)	

		信用减值)	信用减值)	
2024年1月1日余额	56,622,897.28		2,917,302.08	59,540,199.36
2024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	15,405,010.68			15,405,010.68
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动	24,000.00			24,000.00
2024年6月30日余额	72,051,907.96		2,917,302.08	74,969,210.04

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

(4). 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	2,917,302.08					2,917,302.08
按组合计提预期信用损失的其他应收款	56,622,897.28	15,405,010.68			24,000.00	72,051,907.96
合计	59,540,199.36	15,405,010.68			24,000.00	74,969,210.04

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(5). 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

(6). 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	30.22	保证金	2-3年	
四子王旗财政局	75,000,000.00	6.87	保证金	2-3年	15,000,000.00
四子王旗人民政府	68,460,532.27	6.27	保证金	1-2年、2-3年、3-4年	11,878,238.77
内蒙古自治区巴彦淖尔市中级人民法院执行局	39,085,942.45	3.58	往来款	1年以内	
三峡川能(会理)新能源有限公司	32,377,900.00	2.97	往来款	1年以内	97,133.70
合计	544,924,374.72	49.91	/	/	26,975,372.47

(7). 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	374,645,264.50	2,305,802.67	372,339,461.83	355,249,040.81	2,305,802.67	352,943,238.14
合计	374,645,264.50	2,305,802.67	372,339,461.83	355,249,040.81	2,305,802.67	352,943,238.14

(2). 确认为存货的数据资源

□适用 √不适用

(3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料						
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	2,305,802.67					2,305,802.67
合计	2,305,802.67					2,305,802.67

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	471,410,039.90	486,483,972.41
预缴增值税		71,789.11
预缴所得税	26,860,047.15	20,459,838.00
预缴其他税费	158,113.21	4,739,808.93
其他		742,495.58
合计	498,428,200.26	512,497,904.03

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.	56,863,963.32		56,863,963.32	67,350,611.04		67,350,611.04
Photosolar Medina 3	43,051,880.54		43,051,880.54	43,330,998.16		43,330,998.16
合计	99,915,843.86		99,915,843.86	110,681,609.20		110,681,609.20

债权投资减值准备本期变动情况

□适用 √不适用

(2). 期末重要的债权投资

□适用 √不适用

(3). 减值准备计提情况

□适用 √不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：

无

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4). 本期实际的核销债权投资情况

□适用 √不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

适用 不适用

债权投资的核销说明：

适用 不适用

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	本期增减变动								期末余额	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	4,881,579,195.74	86,990,775.62		120,297,895.90	90,105.49	-49,220,559.03	37,533,350.90			5,002,204,062.82	
青海省水利水电(集团)有限责任公司	385,723,382.17			-15,147,639.13		24,943.25				370,600,686.29	
东方三峡(江苏)智慧能源有限公司	2,981,374.42			-291,021.64						2,690,352.78	
大连太平洋湾新能源投资发展有限公司	13,981,534.87	151,050,000.00		-1,835,531.00						163,196,003.87	
杞县风尚新能源有限公司	14,579,635.91	24,740,000.00		85.30		-11,401,300.40				27,918,420.81	

马关拉气发电有限责任公司	82,205,776.84			1,136,654.05			7,722,000.00			75,620,430.89	
新疆风能有限责任公司	3,736,527,324.04			83,260,032.29	514,730.99	714,741.75				3,821,016,829.07	
阳江海上风电产业发展基金合伙企业（有限合伙）	769,350,288.00			6,667,229.31						776,017,517.31	
乌海抽水蓄能有限责任公司	110,000,000.00			-						110,000,000.00	
润峡招赢（湖北）新能源产业投资基金合伙企业（有限合伙）	428,817,002.56	28,031,291.43		- 21,603,213.40						435,245,080.59	
中能智新科技产业发展有限公司	49,876,128.86			805,495.66		31,347.14				50,712,971.66	
中交海峰风电发展股份有限公司	515,710,090.21			6,053,468.55		132,992.23				521,896,550.99	
阳光润峡（青岛）产	57,232,292.92			757.47						57,233,050.39	

业投资基金合伙企业(有限合伙)											
润峡阳光(青岛)私募基金管理有限公司	1,222,869.11			-18,440.42						1,204,428.69	
电科新能科技有限公司	9,982,347.24			30,799.49						10,013,146.73	
大理博禾新能源有限公司	73,153,643.00			3,288,145.26						76,441,788.26	
马关大梁子发电有限责任公司	28,523,245.61			1,749,686.59		3,960,000.00				26,312,932.20	
Marpani Solar S.L.	626,480,040.53			-7,178,312.36					-15,692,237.89	603,609,490.28	
Photosolar Medina 3	122,365,835.00			-1,851,145.44					-3,061,856.99	117,452,832.57	
江苏御风海上风电有限公司	1,859,329.66			293,525.52						2,152,855.18	
阜阳海钠科技有限责任公司	30,045,663.98			-17,587,955.89						12,457,708.09	

中铁福船海洋工程有限责任公司	34,716,547.50			-10,190,508.29						24,526,039.21	
福建福船一帆新能源装备制造有限公司	111,799,093.23			841,994.63						112,641,087.86	
太阳海缆(东山)有限公司	101,492,473.54			-3,022,751.90						98,469,721.64	
福建省三川海上风电有限公司	1,331,932,668.07			79,053,385.43			117,000,000.00			1,293,986,053.50	
福建省福能海峡发电有限公司	1,945,107,517.34			114,584,792.08						2,059,692,309.42	
亿利洁能股份有限公司	1,832,351,607.55			-4,905,326.82	25,511.70	31,591,431.15				1,859,063,223.58	
武威新腾格里生态能源科技有限公司	100,000,000.00									100,000,000.00	
小计	17,399,596,907.90	290,812,067.05		334,432,101.24	630,348.18	-28,126,403.91	166,215,350.90		-18,754,094.88	17,812,375,574.68	

合计	17,399,596,907.90	290,812,067.05		334,432,101.24	630,348.18	28,126,403.91	166,215,350.90		18,754,094.88	17,812,375,574.68	
----	-------------------	----------------	--	----------------	------------	---------------	----------------	--	---------------	-------------------	--

(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	31,049,060.81				527,488.84		30,521,571.97	2,188,450.67	9,713,213.30		长期持有
云南保山电力股份有限公司	51,089,600.00						51,089,600.00		17,789,684.32		长期持有
吉林省地方水电集团有限公司	195,319,600.00			12,276,600.00			207,596,200.00	1,411,546.44	156,388,976.60		长期持有
南方海上风电联合开发有限公司	112,438,280.62			10,858,100.83			123,296,381.45		59,336,938.21		长期持有
文山马鹿塘发电有限责任公司	21,341,877.39				1,065,636.31		20,276,241.08	1,750,843.28	10,938,410.25		长期持有
保山能源发展股份有限公司							0		147,618.00		长期持有

冀北电力交易中心有限公司	9,919,735.28			2,661.93			9,922,397.21			68,183.49	长期持有
首都电力交易中心有限公司	14,341,623.95			16,584.78			14,358,208.73		48,785.56		长期持有
河北电力交易中心有限公司	8,199,544.88			69,392.63			8,268,937.51			61,770.07	长期持有
辽宁电力交易中心有限公司	5,711,044.74			703.07			5,711,747.81		48,870.30		长期持有
青海电力交易中心有限公司	7,440,220.04			297.08			7,440,517.12		49,355.62		长期持有
甘肃电力交易中心有限公司	3,829,272.37			28.46			3,829,300.83			334,297.38	长期持有
株洲中车时代半导体有限公司		200,018,867.92					200,018,867.92				长期持有
合计	460,679,860.08	200,018,867.92		23,224,368.78	1,593,125.15		682,329,971.63	5,350,840.39	254,314,234.16	611,868.94	/

(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	1,122,973,025.83	1,119,077,223.18
合计	1,122,973,025.83	1,119,077,223.18

其他说明：

无

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	2,623,692,203.38	311,486,618.61		2,935,178,821.99
2. 本期增加金额	6,630,259.42			6,630,259.42
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	6,630,259.42			6,630,259.42
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	2,630,322,462.80	311,486,618.61		2,941,809,081.41
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	389,606,518.42	46,179,734.31		435,786,252.73
2. 本期增加金额	39,078,316.17	3,264,286.02		42,342,602.19
(1) 计提或摊销	38,841,371.63	3,264,286.02		42,105,657.65
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	236,944.54			236,944.54
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	428,684,834.59	49,444,020.33		478,128,854.92
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	2,201,637,628.21	262,042,598.28		2,463,680,226.49
2. 期初账面价值	2,234,085,684.96	265,306,884.30		2,499,392,569.26

(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	161,936,789,766.73	160,370,067,120.04
固定资产清理	9,931,846.99	5,346,811.13
合计	161,946,721,613.72	160,375,413,931.17

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	17,564,051,712.37	183,915,144,300.27	286,298,376.84	905,822,609.79	142,204,374.50	202,813,521,373.77
2. 本期增加金额	596,667,635.15	6,569,148,698.41	24,848,385.72	30,687,280.81	190,473,773.37	7,411,825,773.46
(1) 购置	1,447,087.75	54,721,655.24	2,283,114.92	17,349,259.33	7,343,305.14	83,144,422.38
(2) 在建工程转入	547,094,059.78	5,323,551,824.50	21,395,302.27	8,866,125.46	2,489,153.46	5,903,396,465.47
(3) 企业合并增加	7,709,072.00	93,512,334.93		3,307.32		101,224,714.25
(4) 其他	40,417,415.62	1,097,362,883.74	1,169,968.53	4,468,588.70	180,641,314.77	1,324,060,171.36
3. 本期减少金额	218,569,896.91	42,674,730.07	61,990,348.01	24,229,677.92	500,014.11	347,964,667.02
(1) 处置或报废	9,381,600.00	658,494.75	4,932,108.37	1,532,849.03	462,806.80	16,967,858.95
(2) 企业合并减少						
(3) 其他	209,188,296.91	42,016,235.32	57,058,239.64	22,696,828.89	37,207.31	330,996,808.07
4. 期末余额	17,942,149,450.61	190,441,618,268.61	249,156,414.55	912,280,212.68	332,178,133.76	209,877,382,480.21

二、累计折旧						
1. 期初余额	3,284,287,582.06	37,726,496,739.99	141,621,557.14	363,811,477.79	65,279,304.24	41,581,496,661.22
2. 本期增加金额	457,471,259.20	4,972,573,778.37	15,747,377.68	101,589,484.91	88,721,213.58	5,636,103,113.74
(1) 计提	397,596,332.09	4,904,292,338.76	11,727,978.84	68,565,956.26	9,513,502.44	5,391,696,108.39
(2) 企业合并增加		2,943,274.72		108.40		2,943,383.12
(3) 其他	59,874,927.11	65,338,164.89	4,019,398.84	33,023,420.25	79,207,711.14	241,463,622.23
3. 本期减少金额	112,965,035.68	5,516,423.32	4,957,559.28	15,081,874.03	443,761.68	138,964,653.99
(1) 处置或报废	9,381,600.00	220,130.53	4,701,325.51	1,528,886.76	443,761.68	16,275,704.48
(2) 其他	103,583,435.68	5,296,292.79	256,233.77	13,552,987.27		122,688,949.51
4. 期末余额	3,628,793,805.58	42,693,554,095.04	152,411,375.54	450,319,088.67	153,556,756.14	47,078,635,120.97
三、减值准备						
1. 期初余额	53,102,542.41	808,841,550.10		13,500.00		861,957,592.51
2. 本期增加金额						
(1) 计提						
3. 本期减少金额						
(1) 处置或报废						
4. 期末余额	53,102,542.41	808,841,550.10		13,500.00		861,957,592.51
四、账面价值						
1. 期末账面价值	14,260,253,102.62	146,939,222,623.47	96,745,039.01	461,947,624.01	178,621,377.62	161,936,789,766.73
2. 期初账面价值	14,226,661,587.90	145,379,806,010.18	144,676,819.70	541,997,632.00	76,925,070.26	160,370,067,120.04

(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	374,868,961.95	正在办理中

(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	230,693.27	230,693.27
机器设备	9,620,491.80	5,035,518.77
运输设备	76,176.08	76,176.08
其他设备	4,485.84	4,423.01
合计	9,931,846.99	5,346,811.13

其他说明：

无

22、在建工程

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	62,720,096,235.37	52,988,234,591.52
工程物资		
合计	62,720,096,235.37	52,988,234,591.52

其他说明：

无

在建工程

(1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
蒙西基地库布其 200 万千瓦光伏治沙项目	7,097,614,535.53		7,097,614,535.53	5,439,697,151.94		5,439,697,151.94
乌兰察布新一代电网友好绿色电站示范项目（二期）	5,561,011,118.38		5,561,011,118.38	5,471,063,889.30		5,471,063,889.30
漳浦二期项目	3,846,241,042.50		3,846,241,042.50	3,215,967,528.05		3,215,967,528.05
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项目	3,441,787,373.71		3,441,787,373.71	2,540,604,809.49		2,540,604,809.49
海西基地项目格尔木 110 万千瓦光伏光热项目	3,200,487,016.52		3,200,487,016.52	2,647,419,877.44		2,647,419,877.44
阳江青洲六期海上风电项目	2,922,988,324.91		2,922,988,324.91	1,758,093,115.19		1,758,093,115.19
瓜州三峡恒基 200MW 光伏项目	2,706,480,833.91		2,706,480,833.91	2,212,410,003.05		2,212,410,003.05
烟台牟平区海上风电	2,596,206,998.25		2,596,206,998.25	2,387,399,190.13		2,387,399,190.13
青豫直流二期 3 标段 90 万千瓦光伏项目	2,314,438,206.62		2,314,438,206.62	2,265,869,807.13		2,265,869,807.13
三峡能源鄂尔多斯市准格尔旗纳日松 400MW 光伏制氢产业示范项目	1,757,740,086.68		1,757,740,086.68	1,588,729,455.20		1,588,729,455.20
阜阳南部风光电基地(阜南)300MW 风电项目	1,753,771,302.38		1,753,771,302.38	1,364,179,700.50		1,364,179,700.50
三峡新能源包头市可再生能源综合应用示范区 1 号 50 万千瓦风电项目	1,628,365,817.06		1,628,365,817.06	1,570,385,473.76		1,570,385,473.76
三峡能源阜阳南部风光基地(颍上)250MW 风电项目	1,582,395,226.96		1,582,395,226.96	1,323,634,658.04		1,323,634,658.04
哈密 100 万千瓦光热光伏一体化综合能源示范项目	1,402,564,732.34		1,402,564,732.34	7,926,455.04		7,926,455.04
三峡能源阜阳南部风光基地(颍上二期)400MW 光伏项目	1,223,702,213.55		1,223,702,213.55	1,164,914,311.44		1,164,914,311.44
昔古牙农(林)光互补光伏发电	956,891,608.17		956,891,608.17	849,036,936.26		849,036,936.26
白土农(林)光互补光伏发电项目	886,194,331.51		886,194,331.51	813,552,458.72		813,552,458.72

三峡新能源“昔阳”300兆瓦“光伏+储能”项目	882,782,762.57		882,782,762.57	701,602,332.46		701,602,332.46
三峡能源新疆分公司吉木萨尔县北庭光储项目	817,809,656.48		817,809,656.48	63,225,066.01		63,225,066.01
青豫直流二期3标段10万千瓦光热项目	618,178,240.07		618,178,240.07	113,872,650.85		113,872,650.85
巫山两坪二期项目	600,783,000.40		600,783,000.40	390,215,455.54		390,215,455.54
大雪山200MWp农(林)光互补光伏发电项目	583,726,441.34		583,726,441.34	505,383,193.45		505,383,193.45
新圩林光互补	553,323,181.28		553,323,181.28	485,444,723.85		485,444,723.85
新乐200MW农光互补发电项目	504,859,241.97		504,859,241.97	394,444,439.58		394,444,439.58
三峡现代能源创新示范园项目	502,775,595.20		502,775,595.20	594,312,932.78		594,312,932.78
东方日升天骄绿能15万千瓦采煤沉陷区生态治理光伏发电示范项目	475,809,416.55		475,809,416.55	466,915,824.48		466,915,824.48
一期崖州农光互补项目	451,794,630.56		451,794,630.56	351,632,200.76		351,632,200.76
三峡广东阳西沙扒四期300MW海上风电项目	3,028,444.57		3,028,444.57	269,336,073.14		269,336,073.14
其他	11,846,344,855.40		11,846,344,855.40	12,030,964,877.94		12,030,964,877.94
合计	62,720,096,235.37		62,720,096,235.37	52,988,234,591.52		52,988,234,591.52

(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	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
蒙西基地库布其200万千瓦光伏治沙项目	11,153,059,500.00	5,439,697,151.94	1,657,917,383.59		-	7,097,614,535.53	88	90	131,662,447.36	87,129,151.98	3.3	自筹+借款
乌兰察布新一代电网友好绿色电站示范项目(二期)	7,151,425,000.00	5,471,063,889.30	89,947,229.08		-	5,561,011,118.38	77.31	77.31	122,042,638.67	52,061,350.97	3.35	自筹+借款
漳浦二期项目	5,785,402,500.00	3,215,967,528.05	630,273,514.45			3,846,241,042.50	66.47	66.47	48,750,712.28	25,083,862.79	2	自筹+借款
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项目	4,998,780,000.00	2,540,604,809.49	901,182,564.22		-	3,441,787,373.71	77.67	86.5	54,373,628.09	27,442,263.38	2.1	自筹+借款
海西基地项目格尔木110万千瓦光伏光热项目	6,082,394,400.00	2,647,419,877.44	553,067,139.08		-	3,200,487,016.52	59.35	59.35	33,841,836.82	26,253,899.36	2.75	自筹+借款
阳江青洲六期海上风电项目	13,760,742,000.00	1,758,093,115.19	1,164,895,209.72		-	2,922,988,324.91	21.02	21.02	7,028,816.20	7,028,816.20	2.52	自筹+借款

瓜州三峡恒基200MW 光伏项目	4,934,680,000.00	2,212,410,003.05	494,070,830.86	-	-	2,706,480,833.91	57	57	67,888,167.74	33,885,903.08	4	自筹+借款
烟台牟平区海上风电	3,856,294,400.00	2,387,399,190.13	208,807,808.12			2,596,206,998.25	74.5	84.5	23,948,374.81	17,707,631.75	2.22	自筹+借款
青豫直流二期3标段 90 万千瓦光伏项目	4,329,000,000.00	2,265,869,807.13	48,568,399.49	-	-	2,314,438,206.62	62.5	62.5	33,407,673.16	20,487,781.80	2.3	自筹+借款
三峡能源鄂尔多斯市准格尔旗纳日松 400MW 光伏制氢产业示范项目	2,349,959,400.00	1,588,729,455.20	169,010,631.48			1,757,740,086.68	82	84	26,664,033.96	15,018,065.57	2.3	自筹+借款
阜阳南部风光电基地（阜南）300MW 风电项目	2,199,010,100.00	1,364,179,700.50	389,591,601.88			1,753,771,302.38	79.75	75	25,437,880.81	15,076,735.93	2.57	自筹+借款
三峡新能源包头市可再生能源综合应用示范区 1 号 50 万千瓦风电项目	2,625,273,100.00	1,570,385,473.76	57,980,343.30			1,628,365,817.06	88.92	95.46	36,759,343.02	15,036,392.46	2.4	自筹+借款
三峡能源阜阳南部风光基地（颍上）250MW 风电项目	2,028,255,300.00	1,323,634,658.04	258,760,568.92			1,582,395,226.96	77.98	80	22,531,648.39	13,307,256.90	2.65	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	4,090,870,000.00	7,926,455.04	1,394,638,277.30	-		1,402,564,732.34	34.29	34.29	10,494,388.87	9,323,499.99	2.4	自筹+借款

三峡能源阜阳南部风光基地（颍上二期）400MW 光伏项目	1,558,451,500.00	1,164,914,311.44	58,787,902.11	-	-	1,223,702,213.55	86.37	95	28,179,668.04	13,401,640.67	2.84	自筹+借款
昔古牙农（林）光互补光伏发电	1,735,190,000.00	849,036,936.26	107,854,671.91	-	-	956,891,608.17	55.13	55.13	18,094,662.86	11,076,590.28	2.5	自筹+借款
白土农（林）光互补光伏发电项目	1,155,080,000.00	813,552,458.72	72,641,872.79	-	-	886,194,331.51	76.72	76.72	12,677,409.83	6,896,367.36	2.5	自筹+借款
三峡新能源“昔阳”300兆瓦“光伏+储能”项目	1,737,430,000.00	701,602,332.46	181,180,430.11	-	-	882,782,762.57	55.88	69.25	10,220,956.58	8,232,199.36	2.8	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	63,225,066.01	754,584,590.47	-	-	817,809,656.48	17.55	17.55	6,798,549.98	6,438,299.99	2.2	自筹+借款
青豫直流二期3标段10万千瓦光热项目	1,696,000,000.00	113,872,650.85	504,305,589.22	-	-	618,178,240.07	36.45	36.45	2,736,736.39	2,344,895.12	2.9	自筹+借款
巫山两坪二期项目	666,351,100.00	390,215,455.54	210,567,544.86	-	-	600,783,000.40	90.16	90.16	6,358,926.01	4,548,483.87	2.4	自筹+借款
大雪山200MWp农（林）光互补光伏发电项目	890,080,000.00	505,383,193.45	78,343,247.89	-	-	583,726,441.34	65.57	65.57	9,675,257.37	5,702,721.38	2.3	自筹+借款
新圩林光互补	813,960,000.00	485,444,723.85	67,878,457.43	-	-	553,323,181.28	67.97	67.97	11,119,949.34	4,798,058.76	2.75	自筹+借款
新乐200MW农光互补发电项目	1,053,541,600.00	394,444,439.58	110,414,802.39	-	-	504,859,241.97	47.92	45	11,853,835.19	6,233,034.59	2.8	自筹+借款

三峡现代能源创新示范园项目	966,629,500.00	594,312,932.78	36,882,475.48	128,419,813.06		502,775,595.20	99	99	23,537,396.36	5,627,280.63	3.1	自筹+借款
东方日升天骄绿能 15 万千瓦采煤沉陷区生态治理光伏发电示范项目	536,280,000.00	466,915,824.48	8,893,592.07		-	475,809,416.55	91	91	33,948,966.01	7,534,141.57	3.55	自筹+借款
一期崖州农光互补项目	621,000,000.00	351,632,200.76	100,162,429.80		-	451,794,630.56	72.75	72.75	4,323,240.67	3,257,703.37	2.39	自筹+借款
三峡广东阳西沙扒四期 300MW 海上风电项目	5,552,073,000.00	269,336,073.14	505,280,382.71	771,588,011.28		3,028,444.57	99.23	99.23	215,160,150.34	3,282,361.24	2.68	自筹+借款
莱州土山镇 240 兆瓦光伏发电项目	1,110,240,000.00		1,000,120,142.38	1,000,120,142.38			95	95	7,868,863.95	7,868,863.95	2.99	自筹+借款
合计	100,097,482,400.00	40,957,269,713.58	11,816,609,633.11	1,900,127,966.72		50,873,751,379.97	/	/	1,047,386,159.10	455,520,531.82	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

适用 不适用

(4). 在建工程的减值测试情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

工程物资

适用 不适用

23、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

适用 不适用

(3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

24、油气资产

(1). 油气资产情况

适用 不适用

(2). 油气资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

无

25、使用权资产

(1). 使用权资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	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	4,132,185 ,613.03	123,124 ,617.60	3,573,559 ,049.39	1,378,195 ,562.63	9,207,064 ,842.65

2. 本期增加金额	1,175,454,773.78	10,016,043.63	326,049,539.48	4,399,522.46	1,515,919,879.35
(1) 租入	1,175,454,773.78	10,016,043.63	28,887,239.01	4,399,522.46	1,218,757,578.88
(2) 企业合并增加			22,001,955.53		22,001,955.53
(3) 其他			275,160,344.94		275,160,344.94
3. 本期减少金额		28,084,293.47	256,184,447.43	1,211,420,321.58	1,495,689,062.48
(1) 租赁到期					
(2) 企业合并减少		61,381.41			61,381.41
(3) 其他		28,022,912.06	256,184,447.43	1,211,420,321.58	1,495,627,681.07
4. 期末余额	5,307,640,386.81	105,056,367.76	3,643,424,141.44	171,174,763.51	9,227,295,659.52
二、累计折旧					
1. 期初余额	308,948,058.57	66,004,307.22	585,694,215.79	111,115,532.98	1,071,762,114.56
2. 本期增加金额	97,608,066.66	10,439,651.64	132,149,424.38	12,665,243.38	252,862,386.06
(1) 计提	97,608,066.66	10,439,651.64	98,421,967.03	12,665,243.38	219,134,928.71
(2) 企业合并增加			1,558,471.77		1,558,471.77
(3) 其他			32,168,985.58		32,168,985.58
3. 本期减少金额		8,202,048.81	14,728,925.11	107,594,942.17	130,525,916.09
(1) 处置					
(2) 租赁到期					
(3) 企业合并减少		14,442.68			14,442.68
(4) 其他		8,187,606.13	14,728,925.11	107,594,942.17	130,511,473.41
4. 期末余额	406,556,125.23	68,241,910.05	703,114,715.06	16,185,834.19	1,194,098,584.53
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	4,901,084,261.58	36,814,457.71	2,939,757,478.54	154,988,929.32	8,032,645,127.15
2. 期初账面价值	3,823,237,554.46	57,120,310.38	2,987,312,885.76	1,267,080,029.65	8,134,750,780.25

(2). 使用权资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

无

26、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	软件	特许经营权	其他	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	2,821,601,668.48	75,866,758.25	3,057,622,256.83	7,710,657.34	5,962,801,340.90
2. 本期增加金额	111,340,662.45	5,825,882.79	191,867,839.88	179,880.50	309,214,265.62
(1) 购置	55,565,900.42	5,580,096.24		111,504.43	61,257,501.09
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加		237,410.48	191,867,839.88		192,105,250.36

(4)其他	55,774,762 .03	8,376.07		68,376.07	55,851,514 .17
3.本期减少金额		68,376.07			68,376.07
(1)处置					
(2)其他		68,376.07			68,376.07
4.期末余额	2,932,942, 330.93	81,624,264 .97	3,249,490, 096.71	7,890,537. 84	6,271,947, 230.45
二、累计摊销					
1.期初余额	310,034,68 4.63	21,360,660 .14	284,555,22 8.82	787,273.87	616,737,84 7.46
2.本期增加金额	44,190,468 .41	6,846,966. 29	84,855,468 .44	219,883.63	136,112,78 6.77
(1)计提	38,730,650 .14	6,840,293. 76	84,855,468 .44	179,433.00	130,605,84 5.34
(2)企业合并增加		6,672.53			6,672.53
(3)其他	5,459,818. 27			40,450.63	5,500,268. 90
3.本期减少金额		40,450.63			40,450.63
(1)处置					
(2)其他		40,450.63			40,450.63
4.期末余额	354,225,15 3.04	28,167,175 .80	369,410,69 7.26	1,007,157. 50	752,810,18 3.60
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	2,578,649, 599.69	53,457,089 .17	2,862,418, 899.45	6,883,380. 34	5,501,408, 968.65
2.期初账面价值	2,511,499, 405.65	54,506,098 .11	2,755,406, 528.01	6,923,383. 47	5,328,335, 415.24

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.00%

(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	172,437,302.31	正在办理中

(4). 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

27、商誉

(1). 商誉账面原值

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
		企业合并形成的	处置	
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
云南省龙陵县欧华水电有限公司	113,234,904.20			113,234,904.20
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
康保协合徐五林风力发电有限公司	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
阜新市新阳电力新能源有限公司	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
合计	1,880,557,765.43			1,880,557,765.43

(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	处置	
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
云南省龙陵县欧华水电有限公司	113,234,904.20			113,234,904.20
灵宝富达新能源开发有限公司	5,188,769.76			5,188,769.76
温州佳泰新能源投资有限公司	13,039,805.30			13,039,805.30
合计	163,784,225.41			163,784,225.41

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

√适用 □不适用

本集团进行商誉减值测试时，商誉的账面价值根据企业合并的协同效应分配至受益的资产组。本集团将商誉分配至根据经营地区确定的相关的资产组。该资产组与购买日、以前年度商誉减值测试时所确定的资产组一致。

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	31,787,946.70	5,998,400.00	1,185,580.69		36,600,766.01
土地及海域相关费用	70,559,172.52	723,468.20	2,669,027.60		68,613,613.12
汇集站分摊款	51,140,830.06	52,844.04	2,158,358.39		49,035,315.71
道路修建费	6,579,999.93	-	235,000.02		6,344,999.91
其他	128,178,778.83	41,056,528.92	19,888,283.23		149,347,024.52
合计	288,246,728.04	47,831,241.16	26,136,249.93		309,941,719.27

其他说明：

无

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	2,040,358,460.50	368,484,824.64	1,601,343,490.46	287,784,493.72
内部交易未实现利润	38,411,942.92	9,602,985.74	40,800,281.80	10,200,070.45
可抵扣亏损				

计入其他综合收益的其他金融资产公允价值变动				
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	1,822,305,466.56	383,609,452.48	1,575,373,677.52	393,843,419.38
租赁负债及长期应付款	6,144,137,556.92	1,225,731,810.88	6,991,157,061.28	1,350,355,082.39
其他	9,755,627.57	1,063,828.83	6,169,913.63	537,478.55
合计	10,054,969,054.47	1,988,492,902.57	10,214,844,424.69	2,042,720,544.49

(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	4,204,895,372.87	1,040,564,821.25	4,153,910,953.00	1,038,477,738.25
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	254,038,492.84	63,504,504.62	232,354,715.65	58,084,029.51
其他非流动金融资产公允价值变动	594,170,294.86	148,542,573.71	580,877,670.44	145,219,417.61
非流动资产	5,808,250,776.49	1,118,755,752.62	6,660,199,819.39	1,254,474,285.68
合计	10,861,354,937.06	2,371,367,652.20	11,627,343,158.48	2,496,255,471.05

(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	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	1,116,129,483.70	872,363,418.87	1,252,336,226.65	790,384,317.84

递延所得税负债	1,116,129,483.70	1,255,238,168.50	1,252,336,226.65	1,243,919,244.40
---------	------------------	------------------	------------------	------------------

(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	929,287,842.06	594,005,913.60
可抵扣亏损	2,415,567,421.10	2,391,911,206.81
合计	3,344,855,263.16	2,985,917,120.41

(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
2024 年度	23,301,716.83	36,876,773.07	
2025 年度	28,475,197.10	25,795,803.83	
2026 年度	69,202,586.32	118,610,987.08	
2027 年度	990,348,180.63	1,011,655,828.02	
2028 年度	1,165,212,257.09	1,198,971,814.81	
2029 年度	139,027,483.13		
合计	2,415,567,421.10	2,391,911,206.81	/

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
合同取得成本						
合同履约成本						
应收退货成本						
合同资产						
待抵扣进项税	13,121,976,604.77		13,121,976,604.77	12,725,747,111.30		12,725,747,111.30
预付股权款	726,998,938.64		726,998,938.64	173,880,080.00		173,880,080.00
项目前期费用	58,175,098.87		58,175,098.87	39,169,902.46		39,169,902.46
其他	8,484,829.92		8,484,829.92	15,775,559.38		15,775,559.38
合计	13,915,635,472.20		13,915,635,472.20	12,954,572,653.14		12,954,572,653.14

其他说明：

无

31、所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	177,330,481.18	177,330,481.18	其他	履约保函、复垦保证金及保函保证金等	214,553,886.77	214,553,886.77	其他	履约保函、复垦保证金及保函保证金等
应收票据								
存货								
其中：数据资源								
固定资产	4,178,362,708.32	4,178,362,708.32	其他	固定资产抵押、未办妥产权证书	1,989,246,483.66	1,989,246,483.66	其他	固定资产抵押、未办妥产权证书
无形资产	172,437,302.31	172,437,302.31	其他	未办妥产权证书	93,417,286.94	93,417,286.94	其他	未办妥产权证书
其中：数据资源								
应收账款	34,797,999,887.33	34,797,999,887.33	质押	电费收费权质押	29,069,895,670.01	29,069,895,670.01	质押	电费收费权质押
合计	39,326,130,379.14	39,326,130,379.14	/	/	31,367,113,327.38	31,367,113,327.38	/	/

其他说明：

无

32、短期借款

(1). 短期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	4,075,880,033.59	591,505,067.11
合计	4,075,880,033.59	591,505,067.11

短期借款分类的说明：

无

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

33、交易性金融负债

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

34、衍生金融负债

□适用 √不适用

35、应付票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		173,583,059.55
银行承兑汇票	633,816,623.03	1,386,352,816.16
合计	633,816,623.03	1,559,935,875.71

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。到期未付的原因是无

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）	15,497,643,611.20	13,976,303,458.13
1-2 年（含 2 年）	4,183,651,269.45	4,935,810,245.41
2-3 年（含 3 年）	3,655,820,202.24	4,516,161,269.62
3 年以上	1,395,123,402.83	1,477,017,393.21
合计	24,732,238,485.72	24,905,292,366.37

(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	1,496,058,622.41	未达到付款条件
明阳智慧能源集团股份公司	905,583,153.59	未达到付款条件
上海电气集团股份有限公司	286,634,113.30	未达到付款条件
东方电气风电股份有限公司	576,080,410.30	未达到付款条件
广东金风科技有限公司	361,797,338.89	未达到付款条件
阳光电源股份有限公司	283,966,399.82	未达到付款条件
合计	3,910,120,038.31	/

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）	3,326,158.65	25,690,643.89
1年以上	500,000.00	500,000.00
合计	3,826,158.65	26,190,643.89

(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	292,944,435.53	219,413,275.80
合计	292,944,435.53	219,413,275.80

(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	113,750,400.55	799,728,161.60	802,118,990.68	111,359,571.47
二、离职后福利-设定提存计划		161,537,538.40	161,537,538.40	
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	113,750,400.55	961,265,700.00	963,656,529.08	111,359,571.47

(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		541,634,106.30	541,634,106.30	
二、职工福利费		49,524,343.05	49,524,343.05	
三、社会保险费	1,459,615.50	106,354,904.00	106,354,904.00	1,459,615.50
其中：医疗保险费	1,459,615.50	103,011,106.67	103,011,106.67	1,459,615.50
工伤保险费		3,335,799.33	3,335,799.33	
生育保险费				
其他		7,998.00	7,998.00	
四、住房公积金		78,526,981.44	78,526,981.44	
五、工会经费和职工教育经费	112,290,785.05	22,800,906.54	25,191,735.62	109,899,955.97
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		886,920.27	886,920.27	
合计	113,750,400.55	799,728,161.60	802,118,990.68	111,359,571.47

(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		102,277,567.35	102,277,567.35	
2、失业保险费		3,736,664.09	3,736,664.09	
3、企业年金缴费		55,523,306.96	55,523,306.96	
合计		161,537,538.40	161,537,538.40	

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	108,446,075.39	105,396,122.27
消费税		
营业税		
企业所得税	210,553,254.35	217,982,816.93
个人所得税	3,439,579.12	56,815,526.63
城市维护建设税	2,974,376.73	3,801,091.04
房产税	8,095,273.00	6,570,188.71

教育费附加（含地方教育费附加）	3,354,637.31	3,903,510.38
土地使用税	21,906,084.45	5,573,928.28
其他税费	10,039,276.48	14,416,216.09
合计	368,808,556.83	414,459,400.33

其他说明：

无

41、其他应付款

(1). 项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	2,289,765,887.75	58,298,310.15
其他应付款	2,474,011,190.22	2,765,398,068.74
合计	4,763,777,077.97	2,823,696,378.89

(2). 应付利息

适用 不适用

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	2,289,765,887.75	58,298,310.15
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		
优先股\永续债股利-XXX		
应付股利-XXX		
应付股利-XXX		
合计	2,289,765,887.75	58,298,310.15

其他说明，包括重要的超过1年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

无

其他应付款

(1). 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	216,507,330.80	266,717,028.36
押金及保证金	679,657,732.98	867,524,458.85
股权收购款	1,172,348,332.89	1,233,602,120.88
限制性股票回购义务	110,506,210.22	167,619,179.40
代收代垫款	1,901,853.59	6,144,854.96

非金融机构借款		250,000.00
其他	293,089,729.74	223,540,426.29
合计	2,474,011,190.22	2,765,398,068.74

(2). 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	175,741,500.00	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	120,538,716.80	未达到结算条件
金风科技股份有限公司昌邑分公司	79,696,542.60	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
广西南宁民海新能源科技有限公司	64,682,296.57	未达到结算条件
合计	796,021,418.97	/

其他说明：

□适用 √不适用

42、持有待售负债

□适用 √不适用

43、1年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期借款	15,348,413,632.66	9,233,882,979.84
1年内到期的应付债券	4,025,133,742.39	2,562,207,534.40
1年内到期的长期应付款	2,025,339,294.41	1,898,630,441.84
1年内到期的租赁负债	919,142,562.25	374,024,551.32
合计	22,318,029,231.71	14,068,745,507.40

其他说明：

无

44、其他流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券		2,017,840,437.16
应付退货款		
合计		2,017,840,437.16

短期应付债券的增减变动：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	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	期末余额	是否违约
2023年度第二期超短期融资券	1000	2.12	2023/7/28	180天	2,000,000,000.00	2,017,840,437.16		3,012,021.86		2,020,852,459.02		否
合计	/	/	/	/	2,000,000,000.00	2,017,840,437.16		3,012,021.86		2,020,852,459.02		/

其他说明：

适用 不适用

45、长期借款

(1). 长期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	65,286,124,659.82	68,593,323,222.84
抵押借款	812,853,720.00	498,323,720.00
保证借款		110,270,000.00
信用借款	70,024,433,726.68	64,468,511,540.36
合计	136,123,412,106.50	133,670,428,483.20

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
2022 年度第一期绿色中期票据(碳中和债)		2,046,079,642.36
2022 年度第二期绿色中期票据(碳中和债)		2,032,319,597.20
2023 年面向专业投资者公开发行公司债券（第一期）	1,019,293,233.81	1,003,620,609.70
2024 年度第一期中期票据	2,019,363,896.43	
2024 年度第二期中期票据	2,001,446,163.33	
合计	5,040,103,293.57	5,082,019,849.26

(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
2022年度第一期绿色中期票据(碳中和债)	100.00	2.65	2022/2/17	3年	2,000,000,000.00	2,046,079,642.36		26,058,333.32	-890,999.69	53,000,000.00	2,020,028,975.37		否
2022年度第二期绿色中期票据(碳中和债)	100.00	2.75	2022/5/6	3年	2,000,000,000.00	2,032,319,597.20		26,888,888.90	-896,280.92	55,000,000.00	2,005,104,767.02		否
2023年面向专业投资者公开发行公司债券(第一期)	100.00	3.08	2023/11/7	5年	1,000,000,000.00	1,003,620,609.70		15,571,111.11	-101,513.00			1,019,293,233.81	否

2024 年 度第一 期中期 票据	100.00	2.38	2024/2/ 8	3 年	2,000,0 00,000. 00		2,000,0 00,000. 00	19,040, 000.01	- 323,896 .42			2,019,3 63,896. 43	否
2024 年 度第二 期中期 票据	100.00	2.66	2024/6/ 6	10 年	2,000,0 00,000. 00		2,000,0 00,000. 00	3,694,4 44.44	2,248,2 81.11			2,001,4 46,163. 33	否
合计	/	/	/	/	9,000,0 00,000. 00	5,082,0 19,849. 26	4,000,0 00,000. 00	91,252, 777.78	35,591. 08	108,000 ,000.00	4,025,1 33,742. 39	5,040,1 03,293. 57	/

(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	6,998,147,293.19	7,791,522,635.27
减：未确认的融资费用	1,596,436,864.91	1,855,504,237.46
减：重分类至一年内到期的非流动负债	919,142,562.25	374,024,551.32
合计	4,482,567,866.03	5,561,993,846.49

其他说明：

本集团于 2024 年 6 月 30 日及 2023 年 12 月 31 日以后需支付的最低租赁付款额如下：

项目	期末余额	期初余额
1 年以内（含，下同）	1,051,214,704.82	745,215,770.89
1-2 年	633,293,112.39	602,719,354.39
2-3 年	487,988,206.43	625,041,109.13
3 年以上	4,825,651,269.55	5,818,546,400.86
合计	6,998,147,293.19	7,791,522,635.27

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	26,733,242,567.95	23,572,207,508.65

专项应付款		
合计	26,733,242,567.95	23,572,207,508.65

其他说明：

无

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	25,709,586,750.01	22,550,731,883.50
海域使用权	810,086,433.77	818,697,015.28
扶贫款	201,488,002.30	197,247,230.50
其他	12,081,381.87	5,531,379.37
合计	26,733,242,567.95	23,572,207,508.65

其他说明：

无

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	12,470,000.00	12,470,000.00
二、辞退福利		
三、其他长期福利		
合计	12,470,000.00	12,470,000.00

(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	65,209,710.62	2,451,608.50	2,206,226.48	65,455,092.64	项目专项资金支持等
合计	65,209,710.62	2,451,608.50	2,206,226.48	65,455,092.64	/

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	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关
阜蒙80MW农光互补发电项目专项资金支持	43,786,885.60					43,786,885.60	与资产相关
乐清农光互补项目	13,048,927.63	2,451,608.50		527,271.50		14,973,264.63	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
浮式海上风电平台全耦合动态分析及其装置研发	2,080,152.37				1,609,200.00	470,952.37	与收益相关
“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
储能项目补贴	355,000.00			15,000.00		340,000.00	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
盐南高新区经发科技局2023年市级服务专项资金补贴	1,040,345.02			54,754.98		985,590.04	与资产相关

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	37,336,965.25	38,428,443.73
共用线路租赁费	39,609,790.64	40,685,169.56
一年以上到期的非金融机构借款利息	194,430,220.13	194,430,220.13
合计	271,376,976.02	273,543,833.42

其他说明：

无

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	28,622,959,200.00				-1,700,000.00	-1,700,000.00	28,621,259,200.00

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）	23,539,140,472.92		3,880,726.00	23,535,259,746.92
其他资本公积	248,919,196.28	35,123,771.64	60,432,576.81	223,610,391.11
合计	23,788,059,669.20	35,123,771.64	64,313,302.81	23,758,870,138.03

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

资本溢价（股本溢价）变动主要是公司本期回购注销部分股权激励对象的限制性股票所致。

其他资本公积变动主要是公司本期股权激励和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	167,619,179.40		57,112,969.18	110,506,210.22
合计	167,619,179.40		57,112,969.18	110,506,210.22

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公司第一期限制性股票解锁、回购注销部分限制性股票激励对象的限制性股票及库存股分红。

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	201,851,595.27	17,420,813.18			5,408,433.30	12,012,379.88		213,863,975.15
其中：重新计量设定受益计划变动额	-1,650,000.00							-1,650,000.00
权益法下不能转损益的其他综合收益	29,476,125.83	-4,210,430.45				-4,210,430.45		25,265,695.38
其他权益工具投资公允价值变动	174,025,469.44	21,631,243.63			5,408,433.30	16,222,810.33		190,248,279.77
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	75,190,722.31	-2,247,350.87				-2,259,851.60	12,500.73	72,930,870.71
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	39,845,983.03	4,840,778.63				4,828,277.90	12,500.73	44,674,260.93

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	7,286,594.54	-7,088,129.50				-7,088,129.50		198,465.04
其他综合收益合 计	277,042,317.58	15,173,462.31			5,408,433.30	9,752,528.28	12,500.73	286,794,845.86

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：
无

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	229,456,185.83	176,562,375.29	38,040,296.12	367,978,265.00
合计	229,456,185.83	176,562,375.29	38,040,296.12	367,978,265.00

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

59、盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	797,797,610.63			797,797,610.63
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	797,797,610.63			797,797,610.63

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上年度
调整前上期末未分配利润	28,981,699,457.23	24,121,017,992.49
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	28,981,699,457.23	24,121,017,992.49
加：本期归属于母公司所有者的净利润	4,038,572,329.36	7,181,086,737.34
减：提取法定盈余公积		145,470,571.11
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	2,232,467,577.60	2,175,404,939.20
转作股本的普通股股利		
加：其他综合收益结转留存收益		470,237.71
期末未分配利润	30,787,804,208.99	28,981,699,457.23

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	14,986,496,882.37	6,643,996,531.62	13,682,478,127.71	5,632,809,756.11
其他业务	72,167,699.11	30,408,596.52	21,245,207.16	10,316,016.09
合计	15,058,664,581.48	6,674,405,128.14	13,703,723,334.87	5,643,125,772.20

(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		
风力发电	10,174,016,937.36	4,552,964,566.66
太阳能发电	4,590,723,630.92	1,931,880,054.25
水电及其他	293,924,013.20	189,560,507.23
按经营地区分类		
西北	2,616,561,459.55	1,220,298,799.69
华北	2,853,719,815.00	1,009,838,279.47
华东	5,286,267,013.51	2,354,743,590.11
东北	676,308,565.24	389,588,718.13
西南及华南	3,625,807,728.18	1,699,935,740.74
市场或客户类型		
国有企业	14,982,907,082.48	6,646,843,421.65
民营企业	31,203,308.79	7,572,739.16
外资企业	15,261,574.69	9,829,908.27
其他	29,292,615.52	10,159,059.06
合同类型		
电力合同	14,924,982,803.79	6,509,097,339.04
其他	133,681,777.69	165,307,789.10
按商品转让的时间分类		
在某一时点转让	14,992,177,881.61	6,517,795,649.29
在某一时段内转让	66,486,699.87	156,609,478.85
按合同期限分类		
按销售渠道分类		
国网	10,296,544,777.41	4,658,007,669.38
南网	2,913,789,997.74	1,425,022,150.52
其他	1,848,329,806.33	591,375,308.24
合计	15,058,664,581.48	6,674,405,128.14

其他说明

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

适用 不适用

其他说明：

无

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	20,900,764.41	21,217,122.85
教育费附加	14,422,499.32	13,798,642.96
资源税		
房产税	19,221,989.78	18,621,594.32
土地使用税	37,445,057.54	28,089,966.57
车船使用税		
印花税	7,135,860.72	5,665,663.52
地方教育费附加	9,675,422.41	8,049,414.80
其他	2,130,295.12	2,784,383.89
合计	110,931,889.30	98,226,788.91

其他说明：

无

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	403,599,385.11	343,111,257.12
保险费	15,708,464.98	43,161,738.67
折旧费	48,539,474.07	64,883,598.79
修理费	4,236,002.73	1,347,017.83
无形资产与低值易耗品摊销	90,302,724.69	83,830,675.97
业务招待费	146,502.08	144,199.97
差旅交通费	39,112,467.44	36,610,640.81
办公费	6,187,158.81	6,103,063.74

会议费	502,196.40	319,970.22
聘请中介机构费	5,482,593.98	3,555,051.86
咨询费	17,341,233.26	23,869,737.03
物业管理费	15,602,341.98	19,093,056.73
党建工作经费	1,207,732.27	659,240.63
租赁费	87,628,031.63	35,589,936.78
股份支付费用	18,297,400.00	31,194,404.44
其他	53,424,040.21	37,812,885.31
合计	807,317,749.64	731,286,475.90

其他说明：

无

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
研发费用	8,742,113.77	28,704.04
合计	8,742,113.77	28,704.04

其他说明：

无

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	2,100,469,500.27	1,953,923,813.19
减：利息收入	36,289,864.51	67,584,599.40
加：汇兑净损失	7,529,431.62	3,437,362.99
其他	38,969,805.44	89,502,631.87
合计	2,110,678,872.82	1,979,279,208.65

其他说明：

无

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
增值税返还	136,508,880.08	120,410,843.70
政府补助	5,176,125.62	11,855,793.87
其他	1,412,016.98	1,463,226.51
合计	143,097,022.68	133,729,864.08

其他说明：

无

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

权益法核算的长期股权投资收益	334,432,101.24	403,276,113.61
处置长期股权投资产生的投资收益		9,916,529.08
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	5,350,840.39	3,165,906.12
债权投资在持有期间取得的利息收入	2,544,948.42	4,122,829.54
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		
合计	342,327,890.05	420,481,378.35

其他说明：

无

69、净敞口套期收益

适用 不适用

70、公允价值变动收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	3,895,802.65	728,823.57
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	3,895,802.65	728,823.57

其他说明：

无

71、信用减值损失

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失		
应收账款坏账损失	-419,198,736.86	-294,507,755.28
其他应收款坏账损失	-15,405,010.68	-3,739,538.53
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	-434,603,747.54	-298,247,293.81

其他说明：

无

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	490,043.87	46,519,402.10
合计	490,043.87	46,519,402.10

其他说明：

√适用 □不适用

无

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
非流动资产处置利得合计	246,900.95	90,666.83	246,900.95
其中：固定资产处置利得			
无形资产处置利得			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助			
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		19,399,736.81
其他	23,072,999.37	18,073,566.22	23,072,999.37
合计	42,719,637.13	18,164,233.05	42,719,637.13

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
非流动资产处置损失合计	462,342.59	308,040.60	462,342.59
其中：固定资产处置损失			
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	48,514,467.22	8,706,636.03	48,514,467.22
罚款支出	190,000.00	1,955,424.72	190,000.00
其他	1,374,551.61	908,770.12	1,374,551.61

合计	50,541,361.42	11,878,871.47	50,541,361.42
----	---------------	---------------	---------------

其他说明：

无

76、所得税费用

(1) 所得税费用表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	638,647,112.04	504,136,819.37
递延所得税费用	-75,661,403.11	-43,403,442.59
合计	562,985,708.93	460,733,376.78

(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	5,393,974,115.23
按法定/适用税率计算的所得税费用	1,348,493,528.81
子公司适用不同税率的影响	-911,787,641.07
调整以前期间所得税的影响	67,022,496.70
非应税收入的影响	-41,128,981.28
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	8,027,894.71
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-784,202.53
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	168,775,508.75
其他	-75,632,895.16
所得税费用	562,985,708.93

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	258,807,282.39	344,294,007.04
利息收入	36,154,152.56	68,522,341.26
政府补助	7,182,442.75	14,476,436.24

营业外收入	16,310,580.90	12,440,108.77
租金收入	5,722,244.25	4,597,032.43
受限货币资金	360.00	2,157,325.00
合计	324,177,062.85	446,487,250.74

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
保证金及往来款	275,885,591.44	329,340,682.60
管理及研发费用	72,079,994.16	163,364,259.03
银行手续费	7,105,466.50	39,057,073.37
捐赠支出	40,000,000.00	1,030,000.00
营业外支出	1,464,861.05	2,135,954.85
受限货币资金	494,563.25	37,854.39
合计	397,030,476.40	534,965,824.24

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

□适用 √不适用

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	500,000.00	
保证金、押金	255,000.00	8,118,500.00
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	37,996,804.00	
其他	10,260,582.09	367,156.33
合计	49,198,967.70	8,485,656.33

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无

支付的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
项目投标保证金	2,300,000.00	450,000.00
受限货币资金	330,905.60	3,607,587.00
其他	2,979,666.66	4,044,652.81

合计	5,610,572.26	8,102,239.81
----	--------------	--------------

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(3). 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁款	85,226,349.28	535,493,857.00
其他		42,452.83
合计	85,226,349.28	535,536,309.83

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
手续费	28,549,740.03	9,558,801.63
长期应付款和租赁款	4,054,030,105.72	1,426,657,530.66
海域使用权支出	33,263,352.26	9,126,430.23
偿还子公司股东借款		15,869,486.67
股票激励款	5,802,690.32	5,029,855.49
同一控制下企业合并支付的现金		23,657,688.24
其他	103,400.02	
合计	4,121,749,288.35	1,489,899,792.92

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

筹资活动产生的各项负债变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	591,505,067.11	7,714,264,729.07	282,074,637.17	4,505,927,428.79	6,036,970.97	4,075,880,033.59
其他流动负债	2,017,840,437.16		3,012,021.86	2,020,852,459.02		
长期	142,904,311,463.04	17,177,939,725.78	4,042,347,131.24	10,346,535,241.88	2,306,237,339.02	151,471,825,739.16

借款						
应付债券	7,644,227,383.66	4,000,000,000.00	116,759,652.30	2,695,750,000.00		9,065,237,035.96
长期应付款	25,470,837,950.49	85,226,349.28	6,027,324,527.75	2,802,216,942.55	22,590,022.61	28,758,581,862.36
租赁负债	5,936,018,397.81		1,200,964,240.35	1,280,153,770.80	455,118,439.08	5,401,710,428.28
合计	184,564,740,699.27	28,977,430,804.13	11,672,482,210.67	23,651,435,843.04	2,789,982,771.68	198,773,235,099.35

(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。	-127,782,547.43
支付其他与经营活动有关的现金			-127,782,547.43

(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	4,830,988,406.30	5,100,540,544.26
加：资产减值准备		
信用减值损失	434,603,747.54	298,247,293.81
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	5,433,801,766.04	4,597,790,028.66
使用权资产摊销	219,134,928.71	267,523,326.08
无形资产摊销	130,605,845.34	115,940,266.08
长期待摊费用摊销	26,136,249.93	9,940,697.54
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）	-490,043.87	-46,519,402.10

固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	215,441.64	217,373.77
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	-3,895,802.65	-728,823.57
财务费用（收益以“－”号填列）	2,107,998,931.89	1,957,361,176.18
投资损失（收益以“－”号填列）	-342,327,890.05	-420,481,378.35
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-81,979,101.03	-16,761,692.39
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	11,318,924.10	-14,369,976.31
存货的减少（增加以“－”号填列）	-19,396,223.69	-14,455,332.67
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-6,253,252,231.83	-5,927,492,804.45
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	1,624,554,593.49	1,118,546,775.94
其他		
经营活动产生的现金流量净额	8,118,017,541.86	7,025,298,072.48
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	5,312,183,809.73	11,675,917,079.12
减：现金的期初余额	4,885,112,122.70	10,479,858,797.51
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	427,071,687.03	1,196,058,281.61

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	45,401,120.00
其中：银行存款	45,401,120.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	2,146,979.03
其中：银行存款	2,146,979.03
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	54,184,104.12
其中：银行存款	54,184,104.12
加：转入收到与其他与投资活动有关的现金	186,581.61
其中：银行存款	186,581.61
取得子公司支付的现金净额	97,624,826.70

其他说明：

无

(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	105,000,000.00
其中：银行存款	105,000,000.00
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	414,377.78
其中：银行存款	414,377.78
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	104,585,622.22

其他说明：

无

(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	5,312,183,809.73	4,885,112,122.70
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	5,290,786,538.30	4,885,112,091.50
可随时用于支付的其他货币资金	21,397,271.43	31.20
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	5,312,183,809.73	4,885,112,122.70
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

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	理由
履约保证金	73,793,686.56	使用受限
林业复垦保证金	99,683,153.42	使用受限
保函保证金	2,000,000.00	使用受限
用于担保的定期存款或通知存款	1,589,472.25	使用受限
其他	264,168.95	使用受限
合计	177,330,481.18	/

(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			
欧元	2,696,127.79	7.6617	20,656,922.29
港币			
其他应收款	-	-	
其中：美元			
欧元	132,752.34	7.6617	1,017,108.60
港币			
债权投资	-	-	
其中：美元			
欧元	13,040,949.64	7.6617	99,915,843.86
港币			
短期借款	-	-	
其中：美元			
欧元	36,237,328.00	7.6617	277,639,535.94
港币			
应付账款	-	-	
其中：美元			
欧元			
港币	34,164.00	0.9127	31,180.80

其他说明：

无

(2). 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因

适用 不适用

82、租赁**(1) 作为承租人**

适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
短期租赁费用	72,918,964.97
低价值资产租赁费用	16,016,357.64

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 2,857,628,463.30(单位：元 币种：人民币)

(2) 作为出租人

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
出租固定资产-房屋	32,731,649.84	
出租固定资产-设备	10,912,218.85	
合计	43,643,868.69	

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

适用 不适用

未来五年未折现租赁收款额

适用 不适用**(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益**适用 不适用

其他说明

无

83、数据资源适用 不适用**84、其他**适用 不适用**八、研发支出****(1). 按费用性质列示**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
研发费用	17,803,901.50	12,300,136.72

合计	17,803,901.50	12,300,136.72
其中：费用化研发支出	8,742,113.77	28,704.04
资本化研发支出	9,061,787.73	12,271,432.68

其他说明：

无

(2). 符合资本化条件的研发项目开发支出

√适用 □不适用

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	
“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	42,115,248.46	1,669,811.32				43,785,059.78
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	4,738,173.41					4,738,173.41
三峡能源财务共享中心建设项目	4,639,782.79					4,639,782.79
三峡能源技术中台（二期）项目	3,398,100.00					3,398,100.00
新能源功率预测精度管控提升技术与示范应用研究	2,865,000.00					2,865,000.00
山东大学基于山东德州庆云储能电站支撑区域绿色发展的资源灵活优化调度与储能电站价值挖掘研究科研项目	2,269,223.31					2,269,223.31
可再生能源与火力发电	1,724,370.55					1,724,370.55

耦合集成与灵活运行控制技术						
三峡能源智能 IT 运维服务管理平台建设项目	1,486,800.00					1,486,800.00
三峡能源故障诊断及预警系统建设（2023-2024 年度）	1,155,660.38					1,155,660.38
三峡能源智慧安全管理平台开发建设项目	1,132,092.50					1,132,092.50
三峡能源车辆运行监控平台项目	1,084,502.16					1,084,502.16
广东近海风电电单柱复合筒型基础设计、施工关键技术研究		1,795,640.00				1,795,640.00
适于淤泥质近海滩涂的光伏基础-支架系统研究		3,305,664.51				3,305,664.51
其他项目	1,625,029.49	2,290,671.90				3,915,701.39
合计	68,233,983.05	9,061,787.73				77,295,770.78

重要的资本化研发项目

适用 不适用

开发支出减值准备

适用 不适用

其他说明

无

(3). 重要的外购在研项目

适用 不适用

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

√适用 □不适用

(1). 本期发生的非同一控制下企业合并交易

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例 (%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流量
莱州市睿阳新能源有限公司	2024/1/1	217,350,100.00	100.00	现金购买	2024/1/1	取得控制权	58,345,783.33	34,447,326.82	57,207,449.26
嘉峪关市智理新能源科技有限公司	2024/1/31	3,862,200.00	100.00	现金购买	2024/1/31	取得控制权	4,487,773.58	- 1,327,660.02	75,925.48

其他说明：

无

(2). 合并成本及商誉

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	莱州市睿阳新能源有限公司	嘉峪关市智理新能源科技有限公司
—现金	217,350,100.00	3,862,200.00
—非现金资产的公允价值		
—发行或承担的债务的公允价值		
—发行的权益性证券的公允价值		
—或有对价的公允价值		
—购买日之前持有的股权于购买日的公允价值		
—其他		
合并成本合计	217,350,100.00	3,862,200.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	229,724,692.80	10,887,344.01
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	-12,374,592.80	-7,025,144.01

合并成本公允价值的确定方法：

□适用 √不适用

业绩承诺的完成情况：

□适用 √不适用

大额商誉形成的主要原因：

□适用 √不适用

其他说明：

无

(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	莱州市睿阳新能源有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	1,048,098,414.09	1,043,976,558.09
货币资金	29,297.42	29,297.42
应收款项	12,583,300.80	12,583,300.80
存货		
固定资产		
在建工程	847,993,032.58	1,003,993,032.58
无形资产	160,121,856.00	
长期待摊费用	14,223,853.21	14,223,853.21
其他非流动资产	13,147,074.08	13,147,074.08
负债：		
借款		
应付款项	24,343,257.29	24,343,257.29
长期应付款	793,000,000.00	793,000,000.00

递延所得税负债	1,030,464.00	
净资产	229,724,692.80	226,633,300.80
减：少数股东权益		
取得的净资产	229,724,692.80	226,633,300.80

续

	嘉峪关市智理新能源科技有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	173,809,066.40	180,944,445.45
货币资金	2,117,681.61	2,117,681.61
应收款项	1,040,783.66	1,040,783.66
存货		
固定资产	97,691,320.00	137,840,505.48
使用权资产	20,443,483.76	20,443,483.76
无形资产	31,974,756.35	220,134.46
递延所得税资产	1,259,184.54	
其他非流动资产	19,281,856.48	19,281,856.48
负债：		
借款		
应付款项	62,475,141.94	62,475,141.94
租赁负债	20,250,469.13	20,250,469.13
长期应付款	80,196,111.32	80,196,111.32
递延所得税负债		
净资产	10,887,344.01	18,022,723.06
减：少数股东权益		
取得的净资产	10,887,344.01	18,022,723.06

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

购买日可辨认资产、负债公允价值系依据天兴评报字[2024]第1660号、天兴评报字[2024]第1661号评估报告进行确定。

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

无

其他说明：

无

(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并且在报告期内取得控制权的交易

□适用 √不适用

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

适用 不适用

(6). 其他说明

适用 不适用

2、 同一控制下企业合并

适用 不适用

3、 反向购买

适用 不适用

4、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例(%)	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权时点的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例(%)	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益或留存收益的金额
三峡新能源乌鲁木齐抽水蓄能发电有限公司	2024/5/1	105,000,000.00	100.00	出售	办理交割日							

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

序号	级次	变更原因	序号	级次	变更原因
三峡能源（册亨）发电有限公司	二级	新设增加	三峡云杉泰州海陵发电有限公司	三级	新设增加
三峡悦达（阜宁）储能科技有限公司	三级	新设增加	三峡新能源（廊坊）有限公司	二级	新设增加
三峡巴州若羌能源有限公司	二级	新设增加	三峡新能源发电（临武）有限公司	二级	新设增加
三峡故城县发电有限公司	二级	新设增加	三峡雄能环保能源（北京）有限公司	三级	新设增加
三峡（滨海）储能科技有限公司	三级	新设增加	三峡佳博（沧州）新能源开发有限公司	二级	新设增加
三峡新能源发电（新丰）有限公司	二级	新设增加	三峡新能源衡水冀州清洁能源有限公司	二级	新设增加
浦江祥邦长投新能源发电有限公司	三级	新设增加	三峡新能源邢台市南和区有限公司	二级	新设增加
三峡新能源（古丈）发电有限公司	三级	新设增加	三峡新能源石家庄市井陘矿区有限公司	二级	新设增加
三峡圣农（浦城）能源投资有限公司	三级	新设增加	三峡新能源发电（承德县）有限公司	二级	新设增加
三峡新能源（伊春）抽水蓄能发电有限公司	三级	新设增加	金峰新能源共和发电有限公司	二级	吸收合并减少

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	浙江省宁波市慈溪市	风力发电	75		投资设立
宁德市大港水电站开发有限公司	福建省宁德市	1,773.80	福建省宁德市	水力发电	51		投资设立
云南龙陵腊寨水电发展有限公司	云南省龙陵县	11,000.00	云南省龙陵县	水力发电	65		投资设立
北京京能通电力科技有限公司	北京市房山区	51,200.00	北京市房山区	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	18,000.00	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	110,000.00	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
三峡新能源涿源发电有限公司	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	35,300.00	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	52,000.00	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	8,000.00	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
云南省龙陵县欧华水电有限公司	云南省龙陵县	8,700.00	云南省龙陵县	水力发电	100		非同一控制下的企业合并
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	18,800.00	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	17,700.00	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	新疆维吾尔自治区布尔津县	15,300.00	新疆维吾尔自治区布尔津县	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	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	1,758.00	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	21,900.00	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
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
三峡新能源龙陵发电有限公司	云南省保山市龙陵县	4,000.00	云南省保山市龙陵县	水力发电	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	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岗开发区	8,540.00	安徽省合肥市瑶海区龙岗开发区	投资与资产管理	100		非同一控制下的企业合并

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	645,018.44	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		79.33	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		65.41	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		65.41	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		65.41	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		65.41	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		65.41	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	300	福建省南平市浦城县	发电业务		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有限公司	重庆市黔江区	13,100.00	重庆市黔江区	风力发电	100		投资设立
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	9,300.00	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	投资与资产管理	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	11,187.50	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		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	风力发电和太阳能发电		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	风力发电和太阳能发电		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	5,500.00	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		投资设立
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	8,000.00	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公司	广西壮族自治区钦州市	41,925.00	广西壮族自治区钦州市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
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	69,500.00	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
宁夏正腾新能源有限公司	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
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
康保协合徐五林风力发电有限公司	河北省张家口市康保县	13,230.56	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
三峡(会宁)新能源发电有限公司	甘肃省白银市	100	甘肃省白银市	风力发电及太阳能发电	100		投资设立
中国三峡新能源(香港)有限公司 China Three Gorges Renewables (Hong Kong) Company Limited	RM1901 , 19/FLEEGARDENONE33 HYSANAVENUECAUSEWAYBAYHONGKONG	3.6 亿港币	RM1901 , 19/FLEEGARDENONE33 HYSANAVENUECAUSEWAYBAYHONGKONG	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	100		投资设立
青海桑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中旗	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
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	北京市海淀区	24,000.00	北京市海淀区	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
阜新市新阳电力新能源有限公司	辽宁省阜新市阜蒙县	10,300.00	辽宁省阜新市阜蒙县	太阳能发电	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	投资与资产管理	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	90		投资设立
三峡新能源发电(孟县)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	100	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	风力发电及太阳能发电	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	投资与资产管理	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	新疆维吾尔自治区喀什地区	4,900.00	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
图木舒克鑫昇新能源投资有限公司	新疆维吾尔自治区喀什地区	4,700.00	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
图木舒克正泰光伏发电有限公司	新疆维吾尔自治区喀什地区	9,360.00	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
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	风力发电	51		投资设立
三峡新能源永胜县有限公司	云南省丽江市	45,400.00	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	风力发电	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
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	10,000.00	贵州省黔西南布依族苗族自治州	太阳能发电	51		同一控制下的企业合并
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	98.48		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	投资与资产管理	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	5,500.00	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	100		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	60.94	39.06	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	其他电力生产	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	风力发电	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	太阳能发电		20.38	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	22,200.00	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	新疆维吾尔自治区哈密市	26,100.00	新疆维吾尔自治区哈密市	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)新能源发电有限公司	甘肃省酒泉市	98,700.00	甘肃省酒泉市	风力发电及太阳能发电	49		投资设立
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	90		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	87.09		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		46.38	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	发电业务		47.9	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	发电业务		59.59	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	发电业务		87.09	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	发电业务		47.9	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	1,150.00	江苏省泰州市海陵区	发电业务		44.42	投资设立

三峡集团浙江能源投资有限公司	浙江省杭州市上城区	500,000.00	浙江省杭州市上城区	投资与资产管理	100		同一控制下的企业合并
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		68.42	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	其他电力生产	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		100	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	发电业务		60	投资设立
三峡智慧新能源(北京)有限公司	北京市	40	北京市	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	太阳能发电	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	安徽省芜湖市无为市	太阳能发电	100		投资设立
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	水电及其他	64.99		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	水电及其他		18.68	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	水电及其他		55.29	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	发电业务		51.99	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	发电业务	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	1,200.00	广东省韶关市新丰县	发电业务	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	发电业务	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	725	河北省衡水市故城县	发电业务	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	1,790.00	贵州省黔西南布依族苗族自治州	发电业务	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	发电业务	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	发电业务	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	发电业务	100		投资设立
三峡新能源(廊坊)有限公司	河北省廊坊市	100	河北省廊坊市	发电业务	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	发电业务	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	发电业务	10.31		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

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

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：本集团持有内蒙古库布其光氢治沙新能源有限公司（以下简称“库布其光氢公司”）的48.50%股权，根据章程约定：库布其光氢公司董事会由5名董事组成，其中3名董事由本集团提名，2名董事由亿利洁能股份有限公司提名，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，可实质控制库布其光氢公司生产经营，因此纳入合并范围。

注3：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4：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 5：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 6：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 7：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，可实质控制长垣市云明生产经营，因此纳入合并范围。

注 8：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 9：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 名董事由本集团提名，1 名董事由北京能脉伟业新能源科技有限公司提名，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，可实质控制恒基能脉生产经营，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，由三峡能源委派，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。

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无

确定公司是代理人还是委托人的依据：

无

其他说明：

无

(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	2,239,855.69		81,401,359.05
昔阳县斯能新能源有限公司	49.00	8,809,223.49		235,312,489.33
三峡新能源盐城大丰有限公司	30.00	56,319,584.94		1,348,366,021.20
铜川市峡光新能源发电有限公司	51.00	19,762,763.52		388,264,321.08
海峡发电有限责任公司	34.59	213,423,795.42		3,948,624,985.41
三峡新能源南通有限公司	46.87	51,358,402.46		1,139,996,916.55
三峡新能源如东有限公司	29.55	32,527,929.59		673,067,105.83
三峡新能源发电(弥勒)有限责任公司	41.00	46,894,907.13		324,331,619.61
内蒙古库布其光氢治沙新能源有限公司	39.20	122,144,075.05		940,839,056.37
三峡(安徽)能源投资有限公司	49.00	1,594,425.87		1,512,158,974.69
内蒙古三峡蒙能能源有限公司	79.62	145,374,754.27		1,219,627,096.87
温州泰瀚新能源开发有限公司	45.00	3,165,357.78		375,785,720.12

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	802,422,034.64	788,120,296.26	1,590,542,330.90	198,750,523.73	577,778,216.64	776,528,740.37	763,178,829.93	820,907,733.98	1,584,086,563.91	197,318,721.57	596,278,216.64	793,596,938.21
昔阳县斯能新能源有限	406,813,379.95	834,190,723.38	1,241,004,103.33	151,630,926.19	572,453,033.00	724,083,959.19	406,799,064.49	868,044,981.74	1,274,844,046.23	157,785,120.42	619,203,790.00	776,988,910.42

公司												
三峡新能源盐城大丰有限公司	2,721,008,588.51	7,520,798,161.80	10,241,806,750.31	1,037,015,682.78	4,708,707,437.09	5,745,723,119.87	2,391,711,594.80	7,791,522,757.04	10,183,234,351.84	1,351,486,499.09	4,521,891,375.96	5,873,377,875.05
铜川市峡光新能源发电有限公司	547,692,621.28	1,444,939,454.53	1,992,632,075.81	311,612,183.52	922,235,738.91	1,233,847,922.43	516,930,775.55	1,441,112,515.46	1,958,043,291.01	232,812,857.06	1,006,520,551.59	1,239,333,408.65
海峡发	3,473,710,982.32	18,852,723,377.27	22,326,434,359.59	2,164,665,461.42	8,779,768,416.13	10,944,433,877.55	2,837,000,609.05	18,340,381,744.97	21,177,382,354.02	1,914,948,498.61	8,505,795,809.84	10,420,744,308.45

电 有 限 责 任 公 司												
三 峡 新 能 源 南 通 有 限 公 司	1,419,653,130.64	6,249,358,655.39	7,669,011,786.03	1,293,592,520.57	3,943,354,839.32	5,236,947,359.89	1,041,959,567.35	6,463,394,427.05	7,505,353,994.40	1,577,299,082.26	3,609,412,770.95	5,186,711,853.21
三 峡 新 能 源 如 东 有 限 公 司	1,548,970,749.43	6,320,109,555.22	7,869,080,304.65	1,338,634,169.64	4,251,041,674.37	5,589,675,844.01	1,039,418,419.28	6,533,836,639.52	7,573,255,058.80	1,664,748,434.26	3,742,836,932.47	5,407,585,366.73
三 峡 新	395,552,423.19	2,782,363,781.66	3,177,916,204.85	736,422,643.32	1,650,440,830.77	2,386,863,474.09	235,540,002.69	2,875,781,603.64	3,111,321,606.33	747,640,341.38	1,698,456,922.78	2,446,097,264.16

能源发电（弥勒）有限责任公司												
内蒙古库布其光氢治沙新能源有限公司	915,578,794.54	8,110,211,858.95	9,025,790,653.49	792,992,538.77	5,835,781,511.33	6,628,774,050.10	385,691,518.89	6,468,033,992.90	6,853,725,511.79	802,327,036.38	4,440,134,143.42	5,242,461,179.80

三峡 (安徽) 能源投资有限公司	473,692,674.76	4,741,297,767.57	5,214,990,442.33	362,122,581.53	1,983,965,662.59	2,346,088,244.12	383,135,241.99	4,576,840,598.98	4,959,975,840.97	642,955,999.71	1,857,376,423.12	2,500,332,422.83
内蒙古三峡蒙能能源有限公司	604,568,436.62	5,435,871,296.58	6,040,439,733.20	1,664,213,880.96	2,844,358,085.86	4,508,571,966.82	63,906,896.18	3,632,546,220.22	3,696,453,116.40	912,423,384.85	2,203,040,434.47	3,115,463,819.32
温州泰瀚新	90,870,988.88	2,229,592,093.54	2,320,463,082.42	139,523,596.13	1,345,349,822.80	1,484,873,418.93	160,800,531.71	2,304,863,342.50	2,465,663,874.21	255,487,140.55	1,383,625,012.40	1,639,112,152.95

能源开发有限公司												
----------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

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	90,662,379.39	22,398,556.94	22,398,556.94	966,573.36	96,374,405.88	25,524,712.84	25,524,712.84	19,951,408.61
昔阳县斯能	71,802,032.28	17,978,007.13	17,978,007.13	20,119,929.38	83,230,169.79	22,856,964.49	22,856,964.49	30,794,713.44

新 能 源 有 限 公 司								
三 峡 新 能 源 盐 城 大 丰 有 限 公 司	610,408,070.6 8	187,731,949.8 1	187,731,949.8 1	235,684,490.8 9	671,987,165.8 5	297,813,001.2 8	297,813,001.2 8	303,272,434.1 2
铜 川 市 峡 光 新 能 源	115,203,914.4 0	38,750,516.71	38,750,516.71	35,959,656.71	119,586,031.6 4	44,474,571.02	44,474,571.02	41,143,038.03

发电有限公司								
三峡发电有限责任公司	977,451,288.41	617,408,912.20	617,408,912.20	553,780,195.61	837,173,032.18	517,989,628.26	517,989,628.26	482,109,613.33
三峡新能源南通有限公司	403,629,230.09	109,576,280.04	109,576,280.04	160,977,041.12	424,305,183.68	156,125,503.76	156,125,503.76	213,673,245.83

三峡新能源如东有限公司	408,278,541.2 3	110,077,595.9 2	110,077,595.9 2	164,022,481.8 0	434,610,163.1 7	164,643,537.7 2	164,643,537.7 2	215,998,476.3 0
三峡新能源发电（弥勒）有限责任公司	212,532,400.1 9	114,377,822.2 8	114,377,822.2 8	266,825,450.8 6	125,541,169.8 0	121,234,088.2 0	121,234,088.2 0	-1,094,856.86

内蒙古库布其光氢治沙新能源有限公司	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	48,600,214.85	2,983,201.82	3,008,713.52	42,923,708.86	32,423,471.13	33,895,124.18	33,895,124.18	26,405,638.08

限公司								
内蒙古三峡蒙能能源有限公司	186,580,094.57	182,585,725.03	182,585,725.03	170,278,121.06				144,866.14
温州泰瀚新能源开发有限公司	124,352,806.55	7,034,128.41	7,034,128.41	118,410,837.68	155,460,773.94	50,621,855.08	50,621,855.08	189,349,774.47

公 司								
--------	--	--	--	--	--	--	--	--

其他说明：
无

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制:

适用 不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
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市经济技术开发区上海路107号	风力发电、光伏发电	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

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明:

无

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

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	64,048,170,471.84	788,757,140.32	63,829,477,129.67	747,587,379.72
非流动资产	80,163,739,977.83	5,331,683,225.60	79,665,122,541.96	5,257,099,490.86
资产合计	144,211,910,449.67	6,120,440,365.92	143,494,599,671.63	6,004,686,870.58
流动负债	59,663,910,713.42	83,000,427.84	63,019,603,595.84	122,634,914.64
非流动负债	43,856,736,550.39	232,846,984.04	40,246,082,651.56	272,449,782.03
负债合计	103,520,647,263.81	315,847,411.88	103,265,686,247.40	395,084,696.67
少数股东权益	2,698,136,820.73		2,619,014,453.06	
归属于母公司股东权益	37,993,126,365.13	5,804,592,954.04	37,609,898,971.17	5,609,602,173.91
按持股比例计算的净资产份额	3,341,850,413.48	2,515,130,126.99	3,158,976,617.21	2,430,640,621.96
调整事项	1,660,353,649.34	1,305,886,702.08	1,722,602,578.53	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	5,002,204,062.82	3,821,016,829.07	4,881,579,195.74	3,736,527,324.04

账面价值				
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	2,600,033,089.92		3,002,668,072.00	
营业收入	20,202,142,527.50	103,417,313.77	19,000,813,272.19	97,201,946.57
净利润	1,435,992,079.93	192,153,317.08	1,345,335,032.16	181,334,239.88
终止经营的净利润				
其他综合收益	10,069,368.68	1,187,932.13	-249,439,433.86	
综合收益总额	1,446,061,448.61	193,341,249.21	1,095,895,598.30	181,334,239.88
本年度收到的来自联营企业的股利			42,326,873.40	

其他说明

无

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计		
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	8,989,154,682.79	8,781,490,388.12
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	130,874,173.05	224,640,967.67
—其他综合收益	25,511.70	78,391.67
—综合收益总额	130,899,684.752	224,719,359.34

其他说明

无

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

适用 不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

适用 不适用

4、重要的共同经营

适用 不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

适用 不适用

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	期初余额	本期新增补助金额	本期计入	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收

项目			营业外收入金额			益相关	
递延收益	65,209,710.62	2,451,608.50	597,026.48	1,609,200.00	-	65,455,092.64	详见七、注释51
合计	65,209,710.62	2,451,608.50	597,026.48	1,609,200.00	-	65,455,092.64	/

3、计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与收益相关	4,633,854.12	11,840,793.87
与资产相关	542,271.50	15,000.00
合计	5,176,125.62	11,855,793.87

其他说明：

无

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具的风险

√适用 □不适用

本集团的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2024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
外币金融资产：		
货币资金	20,656,922.29	
其他应收款	1,017,108.60	

债权投资	99,915,843.86	
小计	121,589,874.75	
外币金融负债：		
短期借款	277,639,535.94	
应付账款		31,180.80
小计	277,639,535.94	31,180.80

2. 外汇风险敏感性分析

截至2024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1,560.81万元。

(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2024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46.85%。

(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2024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	4,075,880,033.59		4,075,880,033.59
应付票据	633,816,623.03		633,816,623.03
应付账款	24,732,238,485.72		24,732,238,485.72
其他应付款	4,763,777,077.97		4,763,777,077.97
一年内到期的非流动负债	22,318,029,231.71		22,318,029,231.71
长期借款		136,123,412,106.50	136,123,412,106.50
应付债券		5,040,103,293.57	5,040,103,293.57
长期应付款		26,733,242,567.95	26,733,242,567.95
租赁负债		4,482,567,866.03	4,482,567,866.03
其他非流动负债		271,376,976.02	271,376,976.02

(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 2024 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 1,513.49 亿元（含一年内到期的长期借款），详见附注“七、注释 43、45”相关内容。

2. 敏感性分析

截至 2024 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 98,745.42 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			合计
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	
一、持续的公允价值计量			1,805,302,997.46	1,805,302,997.46
（一）交易性金融资产			1,122,973,025.83	1,122,973,025.83
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			1,122,973,025.83	1,122,973,025.83
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资				
（二）其他债权投资				
（三）其他权益工具投资			682,329,971.63	682,329,971.63
（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			1,805,302,997.46	1,805,302,997.46
（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	28.11	52.56

本企业的母公司情况的说明

注：三峡集团直接持有本集团 28.11% 股权，其全资子公司三峡投资持有本集团 20.96% 股权，其控股子公司三峡资本持有本集团 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	8,046,471,900.00	8,040,946,600.00	28.11	28.09

注：截至 2024 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 5,525,300 股。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

√适用 □不适用

本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
福建福能股份有限公司	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
青海省水利水电（集团）有限责任公司	联营企业
乌海抽水蓄能有限责任公司	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

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	母公司的全资子公司
三峡资本控股有限责任公司	母公司的控股子公司

三峡物资招标管理有限公司	母公司的全资子公司
长江三峡技术经济发展有限公司	母公司的全资子公司
中国长江电力股份有限公司	母公司的控股子公司
三峡科技有限责任公司	母公司的全资子公司
三峡财务有限责任公司	母公司的控股子公司
湖北能源集团股份有限公司	母公司的控股子公司
中国三峡建工（集团）有限公司	母公司的全资子公司
三峡基地发展有限公司	母公司的控股子公司
中国三峡出版传媒有限公司	母公司的全资子公司
三峡丰海盐城发电有限公司	母公司的控股子公司
上海勘测设计研究院有限公司	母公司的控股子公司
三峡集团云南能源投资有限公司	母公司的全资子公司
长江三峡集团实业发展（北京）有限公司	母公司的全资子公司
三峡集团四川能源投资有限公司	母公司的全资子公司
长江生态环保集团有限公司	母公司的全资子公司
中国水利水电建设工程咨询有限公司	其他
长江勘测规划设计研究有限责任公司	其他
能事达电气股份有限公司	其他
江苏中车电机有限公司	其他
中国能源建设集团湖南省电力设计院有限公司	其他
福建省新能海上风电研发中心有限公司	其他
北京中水科水电科技开发有限公司	其他
中持水务股份有限公司	其他

其他说明

无

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
中国长江三峡集团有限公司	采购商品、接受劳务	20.07			
金风科技股份有限公司	采购商品、接受劳务	83,851.97			7,958.53
福建福船一帆新能源装备制造有限公司	采购商品				50.64
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	2,889.56			
江苏御风海上风电有限公司	接受劳务	164.78			147.52
三峡物资招标管理有限公司	采购商品、接受劳务	27,570.88			9,227.34

上海勘测设计研究院有限公司	采购商品、接受劳务	348,355.50			49,442.14
三峡基地发展有限公司	接受劳务	2,107.26			585.07
中国三峡出版传媒有限公司	采购商品	0.10			
长江三峡技术经济发展有限公司	接受劳务	1,192.22			268.13
三峡资产管理有限公司	采购商品	5,775.22			359.94
中国长江电力股份有限公司	接受劳务	212.3			147.77
湖北能源集团股份有限公司	接受劳务	3.72			39.00
三峡科技有限责任公司	采购商品、接受劳务	310.11			16.35
中交海峰风电发展股份有限公司	采购商品、接受劳务	1,249.94			
中国水利水电建设工程咨询有限公司	接受劳务	754.72			
长江勘测规划设计研究有限责任公司	接受劳务	45.33			
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			

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
中国长江三峡集团有限公司	提供劳务	43.40	188.84
金风科技股份有限公司	销售商品、提供劳务	13.06	4.71
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	150.60	190.14
上海勘测设计研究院有限公司	销售商品、提供劳务	257.75	3.66
三峡物资招标管理有限公司	销售商品、提供劳务	0.56	
三峡基地发展有限公司	销售商品、提供劳务	0.59	0.31
江苏中车电机有限公司	销售商品、提供劳务		90.36
中交海峰风电发展股份有限公司	销售商品		33,582.44
湖北能源集团股份有限公司	提供劳务	0.64	
三峡集团云南能源投资有限公司	提供劳务	0.04	
三峡资本控股有限责任公司	提供劳务	0.04	

长江三峡技术经济发展有限公司	提供劳务	0.35	
长江三峡集团实业发展（北京）有限公司	提供劳务	0.65	
中国三峡出版传媒有限公司	提供劳务	0.04	
中国三峡建工（集团）有限公司	提供劳务	0.60	
中国长江电力股份有限公司	提供劳务	0.92	
三峡财务有限责任公司	提供劳务	1.04	
三峡集团四川能源投资有限公司	提供劳务	0.49	
三峡资产管理有限公司	提供劳务	0.10	
长江生态环保集团有限公司	提供劳务	0.08	

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	880.56	871.9
江苏中车电机有限公司	房屋建筑物		0.69
三峡科技有限责任公司	房屋建筑物	2.75	
三峡物资招标管理有限公司	房屋建筑物	2.75	
上海勘测设计研究院有限公司	房屋建筑物	35.62	
三峡集团四川能源投资有限公司	机器设备	106.84	
长江三峡技术经济发展有限公司	房屋建筑物	22.29	

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	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	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
三峡资本控股有限责任公司	机器设备					1,924.70	41,286.14	968.81	7,258.66		8,729.15
三峡资产管理有限责任公司	房屋建筑物	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	13,440.00	2024/1/22	2041/5/6	
三峡财务有限责任公司	7,631.00	2024/1/24	2041/5/6	
三峡财务有限责任公司	4,817.00	2024/2/2	2041/5/6	
三峡财务有限责任公司	1,566.00	2024/3/28	2041/5/6	
三峡财务有限责任公司	100,000.00	2024/1/11	2024/1/29	
三峡财务有限责任公司	100,000.00	2024/1/25	2025/1/24	
三峡财务有限责任公司	100,000.00	2024/6/7	2024/12/14	
三峡财务有限责任公司	100,000.00	2024/6/13	2024/12/14	
三峡融资租赁有限公司	4,109.73	2024/1/22	2035/6/2	
三峡融资租赁有限公司	2,876.43	2024/2/1	2035/12/20	
三峡融资租赁有限公司	2,617.61	2024/3/21	2035/12/20	
三峡融资租赁有限公司	10,309.91	2024/4/24	2039/3/25	
三峡融资租赁有限公司	2,283.31	2024/4/24	2035/12/20	
三峡融资租赁有限公司	1,842.99	2024/6/20	2035/3/26	
三峡融资租赁有限公司	2,348.57	2024/5/27	2035/5/27	
三峡融资租赁有限公司	3,886.73	2024/6/20	2035/5/27	
三峡融资租赁有限公司	2,242.47	2024/5/29	2039/3/25	
三峡融资租赁有限公司	35,000.00	2024/3/26	2039/3/25	
三峡融资租赁有限公司	34,081.42	2024/3/26	2039/3/25	
三峡融资租赁有限公司	3,439.51	2024/6/4	2039/3/25	
三峡融资租赁有限公司	17,844.98	2024/6/27	2039/3/25	
三峡融资租赁有限公司	8,061.32	2024/1/25	2038/12/4	
三峡融资租赁有限公司	611.63	2024/5/7	2038/12/4	
三峡融资租赁有限公司	7,548.98	2024/5/29	2038/12/4	
三峡融资租赁有限公司	1,800.00	2024/5/27	2025/6/17	
三峡融资租赁有限公司	2,976.00	2024/1/23	2041/2/14	
三峡融资租赁有限公司	4,296.01	2024/3/7	2041/2/14	
三峡融资租赁有限公司	4,228.67	2024/4/26	2041/2/14	
三峡融资租赁有限公司	3,975.70	2024/5/31	2041/2/14	
三峡融资租赁有限公司	800.00	2024/6/12	2041/2/14	
三峡融资租赁有限公司	2,232.00	2024/6/19	2041/2/14	
三峡融资租赁有限公司	28,700.00	2024/6/28	2039/6/27	
三峡融资租赁有限公司	106.00	2024/1/9	2026/5/23	

三峡融资租赁有限公司	728.64	2024/1/29	2026/5/23	
三峡融资租赁有限公司	1,440.10	2024/2/6	2041/1/10	
三峡融资租赁有限公司	149.47	2024/6/17	2041/1/10	
三峡融资租赁有限公司	54.71	2024/2/6	2036/7/29	
三峡融资租赁有限公司	9,166.48	2024/6/6	2036/7/29	
三峡融资租赁有限公司	4,976.73	2024/2/6	2036/7/29	
三峡融资租赁有限公司	38.44	2024/6/30	2036/6/29	
三峡融资租赁有限公司	29.41	2024/1/25	2041/5/26	
三峡融资租赁有限公司	150,980.17	2024/3/26	2037/12/27	
三峡融资租赁有限公司	10,738.45	2024/6/26	2037/12/27	
三峡融资租赁有限公司	1,370.29	2024/1/3	2038/12/15	
三峡融资租赁有限公司	1,315.45	2024/1/23	2038/12/15	
三峡融资租赁有限公司	1,151.05	2024/2/28	2038/12/15	
三峡融资租赁有限公司	8,382.50	2024/1/19	2039/12/20	
三峡融资租赁有限公司	1,627.50	2024/3/7	2039/12/20	
三峡融资租赁有限公司	8,382.50	2024/3/29	2039/12/20	
三峡融资租赁有限公司	1,627.50	2024/4/24	2039/12/20	
三峡融资租赁有限公司	1,296.00	2024/1/23	2036/6/20	
三峡融资租赁有限公司	9,251.74	2024/4/28	2041/3/23	
三峡融资租赁有限公司	9,780.41	2024/6/25	2041/3/23	
三峡融资租赁有限公司	4,766.45	2024/2/6	2037/2/5	
三峡融资租赁有限公司	1,792.79	2024/5/23	2037/2/5	
三峡融资租赁有限公司	7,731.50	2024/2/2	2038/12/31	
三峡融资租赁有限公司	2,278.50	2024/3/29	2038/12/31	
三峡融资租赁有限公司	0.30	2024/3/29	2037/12/20	
三峡融资租赁有限公司	2.00	2024/4/15	2024/4/15	
三峡融资租赁有限公司	500.01	2024/1/10	2024/6/26	
三峡融资租赁有限公司	1,425.35	2024/1/10	2024/6/26	
三峡融资租赁有限公司	1,283.64	2024/1/10	2024/6/26	
三峡融资租赁有限公司	1,180.24	2024/1/10	2024/6/26	
三峡融资租赁有限公司	1,061.06	2024/2/1	2024/6/26	
三峡融资租赁有限公司	824.23	2024/2/5	2024/6/26	
三峡融资租赁有限公司	2,522.38	2024/2/5	2024/6/26	
三峡融资租赁有限公司	1,421.36	2024/2/1	2024/6/26	
三峡融资租赁有限公司	1,176.54	2024/2/5	2024/6/26	
三峡融资租赁有限公司	2,129.24	2024/2/5	2024/6/26	

(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	175.80	216.51

(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	1,629.85	4,021.28
Marpani Solar 9 S.L.	债权投资利息收入	13.78	248.35
Photosolar Medina 3	债权投资利息收入	80.98	101.14
三峡财务有限责任公司	借款利息支出	5,822.50	7,276.25
三峡财务有限责任公司	手续费支出	133.82	198.45
三峡财务有限责任公司	票据贴现利息支出	35.94	274.51
三峡资本控股有限责任公司	手续费及佣金支出	6,545.82	850.30
三峡资本控股有限责任公司	借款利息支出	32,864.31	
福建福能股份有限公司	借款利息支出		8.23
三峡资产管理有限公司	借款利息支出		70.67

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	中国长江三峡集团有限公司	119.81		206.43	
应收账款	中国长江三峡集团有限公司	274.03			
预付款项	中国长江三峡集团有限公司	4.07			
应收账款	金风科技股份有限公司	964.87	2.91	475.65	1.43
其他应收款	金风科技股份有限公司	761.84		754.62	
预付款项	金风科技股份有限公司	5,257.14		3,975.00	
应收票据	金风科技股份有限公司			475.00	
其他应收款	江苏中车电机有限公司	3.23		4.06	
预付款项	江苏御风海上风电有限公司			2.27	
预付款项	中交海峰风电发展股份有限公司	195.95			
预付款项	中国能源建设集团湖南省电力设计院有限公司	4,120.07			
应收账款	三峡财务有限责任公司	2.95			
其他应收款	Photosolar Medina 3	101.71		104.33	
债权投资	Marpani Solar 9 S.L.			6,735.06	
债权投资	Photosolar Medina 3			4,333.10	
预付款项	三峡基地发展有限公司	173.24		24.44	
其他应收款	三峡基地发展有限公司	1.20			
应收账款	三峡物资招标管理有限公司	1.50		0.50	
应收账款	三峡丰海盐城发电有限公司			37.20	0.11
其他应收款	三峡物资招标管理有限公司	0.08		18.15	
预付款项	三峡物资招标管理有限公司	71.86		306.9	
预付款项	三峡资本控股有限责任公司	1,408.10		1,348.90	
其他应收款	三峡资本控股有限责任公司			163.32	
其他应收款	三峡资产管理有限公司			3.42	
预付款项	三峡资产管理有限公司	204.75		204.75	
应收账款	上海勘测设计研究院有限公司	2.00		1.25	

预付款项	上海勘测设计研究院有限公司	92,413.20		102,880.07	
其他应收款	上海勘测设计研究院有限公司	0.31			
应收账款	三峡科技有限责任公司	3.00			
预付款项	长江三峡技术经济发展有限公司	350.64		350.64	
其他应收款	长江三峡集团实业发展(北京)有限公司	0.80			
应收账款	三峡集团四川能源投资有限公司	44.39			
其他应收款	三峡集团四川能源投资有限公司	3,237.79			

(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
应付账款	中国长江三峡集团有限公司		221.92
其他应付款	中国长江三峡集团有限公司	775.55	832.09
应付账款	北京中水科水电科技开发有限公司	2.85	2.85
应付账款	福建福船一帆新能源装备制造有限公司	138.28	138.28
应付账款	福建省新能海上风电研发中心有限公司	28.02	28.02
应付账款	江苏御风海上风电有限公司	82.39	54.93
其他应付款	金风科技股份有限公司	8,277.96	8,323.43
应付账款	金风科技股份有限公司	283,469.47	187,102.81
其他应付款	乌海抽水蓄能有限责任公司		0.58
其他应付款	能事达电气股份有限公司	2.72	22.39
应付账款	新疆风能有限责任公司	8.40	8.40
应付账款	中国能源建设集团湖南省电力设计院有限公司	831.68	1,333.38
应付账款	中能智新科技产业发展有限公司	510.00	510.00
应付账款	中铁福船海洋工程有限责任公司	1,169.58	2,283.58
应付账款	中交海峰风电发展股份有限公司	2,235.46	
应付账款	长江勘测规划设计研究有限责任公司	25.35	20.54
其他应付款	长江勘测规划设计研究有限责任公司	50.57	50.57
应付账款	中持水务股份有限公司	561.43	
短期借款	三峡财务有限责任公司	300,183.33	
一年内到期的非流动负债	三峡财务有限责任公司	25,208.57	30,571.64
长期借款	三峡财务有限责任公司	308,842.58	357,134.56
应付账款	三峡基地发展有限公司	1,347.87	1,182.44
其他应付款	三峡基地发展有限公司	1,060.14	1,019.79
应付账款	三峡科技有限责任公司	161.82	
其他应付款	三峡科技有限责任公司	22.39	
其他应付款	三峡物资招标管理有限公司	4.39	330.40
应付账款	三峡物资招标管理有限公司	2,705.74	402.23
长期应付款	三峡资本控股有限责任公司	2,406,805.85	2,090,977.00
租赁负债	三峡资本控股有限责任公司	126,292.86	153,185.47
一年内到期的非流动负债	三峡资本控股有限责任公司	204,125.80	183,922.58
应付票据	上海勘测设计研究院有限公司	18,165.56	41,511.11
应付账款	上海勘测设计研究院有限公司	308,670.33	323,278.93

其他应付款	上海勘测设计研究院有限公司	167.88	1,441.53
应付账款	长江三峡技术经济发展有限公司	3,466.69	3,761.31
其他应付款	长江三峡技术经济发展有限公司	122.49	37.59
应付票据	中国三峡建工（集团）有限公司		179.93
应付账款	中国三峡建工（集团）有限公司	179.93	
应付账款	中国长江电力股份有限公司	238.5	58.57
应付账款	三峡资产管理有限公司	368.99	
合同负债	三峡集团四川能源投资有限公司	2,801.15	
应付账款	中国水利水电建设工程咨询有限公司	7,464.83	419.53
其他应付款	中国水利水电建设工程咨询有限公司	244.35	25.00

(3). 其他项目

□适用 √不适用

7、关联方承诺

□适用 √不适用

8、其他

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

名称关联方	期末余额	期初余额
三峡财务有限责任公司	410,384.50	295,724.34

十五、股份支付

1、各项权益工具

√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					1,485.66	4,877.08	170.00	558.07
合计					1,485.66	4,877.08	170.00	558.07

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二至第三个解锁期分别剩余 8、20 个月；2023 年第一次发行的限制性股票距第一至第三个解锁期分别剩余 7、19、31 个月

其他说明
无

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

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	13,290.12

其他说明
无

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	1,829.74	
合计	1,829.74	

其他说明
无

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 2024 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：人民币万元

项目	2024 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	6,861,169.09

除存在上述承诺事项外，截至2024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

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，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。

除存在上述或有事项外，截至2024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

截至本报告批准报出日，本集团期后合并范围新增和减少子公司情况如下：

公司名称	注册地	业务范围
三峡海上风电运维（广东）有限公司	广东省阳江市	新能源技术推广服务
三峡新能源灵寿有限公司	河北省石家庄市	发电业务
三峡新能源发电（宁晋县）有限公司	河北省邢台市	发电业务
三峡能源临西县发电有限公司	河北省邢台市	发电业务
西藏隆子三峡新能源发电有限公司	西藏自治区山南市	发电业务
西藏尼木三峡新能源有限公司	西藏自治区拉萨市	发电业务
三峡能源（枣庄市峄城区）有限公司	山东省枣庄市	发电业务
三峡新能源发电（莘县）有限公司	山东省聊城市	发电业务
三峡新能源（北安）发电有限公司	黑龙江省黑河市	发电业务
酒泉达凯能源开发有限公司	甘肃省酒泉市	发电业务

肃北蒙古族自治县德达风电有限公司	甘肃省酒泉市	发电业务
酒泉信达智慧能源开发有限公司	甘肃省酒泉市	发电业务
肃北蒙古族自治县腾达风电有限公司	甘肃省酒泉市	发电业务

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	水电业务及其他	分部间抵销	合计
一、营业收入	1,017,401.69	459,072.36	50,605.34	21,212.93	1,505,866.46

二、营业成本	470,877.95	202,305.80	28,969.04	34,712.28	667,440.51
三、利润总额	403,799.95	156,082.31	215,437.12	235,921.97	539,397.41
四、所得税费用	40,051.47	13,976.53	955.89	-1,314.68	56,298.57
五、净利润	363,748.48	142,105.78	214,481.24	237,236.66	483,098.84
六、资产总额	21,497,113.66	10,767,337.97	11,725,869.68	10,876,038.96	33,114,282.35
七、负债总额	13,443,001.79	6,803,197.06	5,783,109.98	2,900,854.21	23,128,454.62

(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

本集团子公司三峡（安徽）能源投资有限公司持股 11.17%参股公司亿利洁能股份有限公司于 2024 年 7 月 12 日发布关于股票终止上市暨摘牌的公告，亿利洁能股份有限公司于 2024 年 7 月 11 日收到上海证券交易所（以下简称“上交所”）出具的自律监管决定书《关于亿利洁能股份有限公司股票终止上市的决定》（上海证券交易所自律监管决定书【2024】92 号），上交所决定终止亿利洁能股份有限公司股票上市。终止上市暨摘牌日为 2024 年 7 月 18 日。本集团暂无法判断亿利洁能股份有限公司上述事项对其后续经营的影响。

除上述事项外，截至 2024 年 6 月 30 日，本集团无其他应披露未披露的其他重要事项。

十九、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
无

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：
适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
适用 不适用

其他说明
无

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况
适用 不适用

应收账款核销说明：
适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

适用 不适用

其他说明：
适用 不适用

2、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	3,361,960,208.97	888,333,311.63
其他应收款	1,682,195,250.50	1,958,902,310.74
合计	5,044,155,459.47	2,847,235,622.37

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

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收利息情况

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利**(7). 应收股利**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
吉林省地方水电集团有限公司	1,411,546.44	
三峡新能源尚义风电有限公司	10,000,000.00	20,000,000.00
国水集团化德风电有限公司	65,000,000.00	50,000,000.00
海南州益鑫新能源科技有限公司		3,704,140.65

海南州海锦科士达新能源有限公司		16,219,466.88
三峡新能源朝阳发电有限公司		5,000,000.00
三峡新能源太阳山发电有限公司		5,000,000.00
三峡新能源沽源发电有限公司		18,000,000.00
三峡新能源康保发电有限公司	42,000,000.00	30,000,000.00
三峡新能源阳江发电有限公司		50,000,000.00
金峰新能源共和发电有限公司		9,785,010.35
昔阳县斯能新能源有限公司		15,300,000.00
海南州捷普绿能发电有限公司		13,563,509.94
三峡新能源红寺堡发电有限公司	35,000,000.00	20,000,000.00
山东沾化天融新能源发展有限公司	15,000,000.00	40,915,110.64
三峡新能源(巨野)有限公司	10,000,000.00	36,217,339.59
铜川市峡光新能源发电有限公司		39,200,000.00
中宁县银变新能源有限公司		5,000,000.00
始兴县金煦新能源发电有限公司		5,000,000.00
淳化三峡新能源峡唐发电有限公司		9,000,000.00
南召协合风力发电有限公司		3,000,000.00
金风科技股份有限公司	37,533,350.90	
马关拉气发电有限责任公司	7,722,000.00	
利辛县锐风新能源有限公司	15,000,000.00	
马关大梁子发电有限责任公司	3,960,000.00	
三峡新能源富裕风电有限公司	5,000,000.00	
三峡新能源新疆达坂城风电有限公司	29,000,000.00	
三峡新能源四子王风电有限公司	65,000,000.00	
三峡新能源大柴旦风电有限公司	20,000,000.00	
三峡新能源哈密风电有限公司	90,000,000.00	
三峡新能源开原风电有限公司	11,000,000.00	
三峡新能源云南姚安发电有限公司	59,000,000.00	
三峡新能源肃北风电有限公司	50,000,000.00	
三峡新能源格尔木发电有限公司	60,000,000.00	
三峡新能源金昌风电有限公司	85,000,000.00	
云南弥勒石洞山发电有限公司	101,000,000.00	
青岛润莱风力发电有限公司	15,000,000.00	
商都县天润风电有限公司	12,000,000.00	
北京京能通电力科技有限公司	65,000,000.00	
三峡新能源皮山发电有限公司	8,000,000.00	
乌兰金峰新能源光伏发电有限公司	11,000,000.00	
三峡新能源曲阳发电有限公司	17,000,000.00	
三峡新能源桐城发电有限公司	24,000,000.00	
三峡新能源宾川发电有限公司	80,000,000.00	
三峡新能源五家渠发电有限公司	110,000,000.00	
三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	10,000,000.00	
宾县大个岭风力发电有限公司	1,000,000.00	
宾县大泉子风力发电有限公司	7,000,000.00	
三峡新能源会理中一发电有限公司	43,000,000.00	
三峡新能源共和发电有限公司	9,785,010.35	
三峡新能源舒城发电有限公司	13,000,000.00	
三峡新能源华坪发电有限公司	6,000,000.00	
重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	20,000,000.00	

三峡新能源大连发电有限公司	5,000,000.00	
三峡新能源冕宁发电有限公司	41,000,000.00	
三峡新能源富蕴发电有限公司	30,000,000.00	
布拖县中天新能源开发有限公司	33,000,000.00	
三峡新能源山东昌邑发电有限公司	54,000,000.00	
三峡珠江发电有限公司	200,000,000.00	
三峡新能源（滨州）发电有限公司	10,000,000.00	
三峡新能源同心发电有限公司	20,000,000.00	
三峡新能源海上风电运维江苏有限公司	32,000,000.00	
临朐天融风力发电有限公司	10,000,000.00	
诸城天融风力发电有限公司	8,000,000.00	
灵宝华祥风电开发有限公司	2,000,000.00	
长江三峡集团福建能源投资有限公司	350,000,000.00	
蒙城县贝斯尔新能源科技有限公司	5,000,000.00	
涡阳县和风新能源有限公司	9,000,000.00	
修水县万德风力发电有限公司	4,000,000.00	
会泽协合风力发电有限公司	26,000,000.00	
马龙协合风力发电有限公司	10,000,000.00	
滨州市沾化区天恒风力发电有限公司	2,000,000.00	
大荔驰光新能源发电有限公司	8,000,000.00	
武威光晟新能源发电有限公司	10,000,000.00	
怀远县国宏新能源发电有限公司	16,000,000.00	
丰宁满族自治县清能明德光伏发电有限公司	12,000,000.00	
三峡新能源万安发电有限公司	10,000,000.00	
高唐县齐盛新能源有限公司	4,000,000.00	
滕州晴阳新能源科技有限公司	6,000,000.00	
黑龙江宏宾新能源技术有限公司	35,000,000.00	
北京百年亿豪新能源技术开发有限公司	23,000,000.00	
康保县聚合风力发电有限公司	9,000,000.00	
阜新市新阳电力新能源有限公司	11,000,000.00	
平度市安信电投新能源有限公司	10,000,000.00	
光山茗祥新能源有限公司	1,000,000.00	
灌云蒙能风力发电有限公司	5,000,000.00	
杭州泰景光伏发电有限公司	13,000,000.00	
三峡新能源发电（阜南）有限公司	3,000,000.00	
新疆浦类海能源发展有限公司	10,000,000.00	
三峡新能源利通区五里坡发电有限公司	45,000,000.00	
颍上三峡新能源风力发电有限公司	40,000,000.00	
三峡新能源杞县发电有限公司	19,000,000.00	
巨野县峻阳新能源发电有限公司	34,000,000.00	
三峡新能源阜蒙县发电有限公司	3,000,000.00	
交口县祝阳能源有限公司	28,000,000.00	
三峡新能源（枣庄台儿庄区）有限公司	2,000,000.00	
海兴协合太阳能发电有限公司	15,000,000.00	
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	11,972,705.11	11,972,705.11
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
三峡新能源元谋发电有限公司	11,047,773.71	11,047,773.71

三峡新能源宾川发电有限公司	8,000,000.00	8,000,000.00
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	27,895,641.18
三峡新能源蒙阴发电有限公司	24,641,187.68	24,641,187.68
三峡新能源施甸发电有限公司	20,000,000.00	20,000,000.00
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
三峡新能源龙陵发电有限公司	5,000,000.00	5,000,000.00
内蒙古文悦光伏电力有限公司	20,475,125.97	20,475,125.97
乐陵市中天新能源有限公司	2,000,000.00	2,000,000.00
三峡新能源尚义风电有限公司	20,000,000.00	
国水集团化德风电有限公司	50,000,000.00	
海南州益鑫新能源科技有限公司	3,704,140.65	
海南州海锦科士达新能源有限公司	16,219,466.88	
三峡新能源朝阳发电有限公司	5,000,000.00	
三峡新能源太阳山发电有限公司	5,000,000.00	
三峡新能源沽源发电有限公司	18,000,000.00	
三峡新能源康保发电有限公司	30,000,000.00	
三峡新能源阳江发电有限公司	50,000,000.00	
昔阳县斯能新能源有限公司	15,300,000.00	
海南州捷普绿能有限公司	13,563,509.94	
三峡新能源红寺堡发电有限公司	20,000,000.00	
山东沾化天融新能源发展有限公司	40,915,110.64	
三峡新能源（巨野）有限公司	36,217,339.59	
铜川市峡光新能源发电有限公司	39,200,000.00	
中宁县银变新能源有限公司	5,000,000.00	
始兴县金煦新能源发电有限公司	5,000,000.00	
南召协合风力发电有限公司	3,000,000.00	

(8). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(9). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(10). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

(11). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(12). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(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 年以内小计	1,658,990,950.50	1,930,811,943.94
1 至 2 年		7,874.00
2 至 3 年	21,474,320.00	25,702,492.80
3 年以上		
3 至 4 年		
4 至 5 年		
5 年以上	22,546,310.00	23,196,330.00
合计	1,703,011,580.50	1,979,718,640.74

(2). 按款项性质分类

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	156,130.00
保证金	21,869,820.00	25,594,492.80
代垫款	2,084,281.00	2,734,781.00
往来款	1,678,445,649.50	1,950,774,036.94

其他	459,200.00	459,200.00
合计	1,703,011,580.50	1,979,718,640.74

(3). 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)	
2024年1月1日余额	20,816,330.00			20,816,330.00
2024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				
2024年6月30日余额	20,816,330.00			20,816,330.00

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
无

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4). 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	
按组合计提坏账准备的其他应收款	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

其他说明

无

(5). 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

(6). 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	457,500,787.45	26.86	往来款	1年以内	
响水长江风力发电有限公司	280,808,842.38	16.49	往来款	1年以内	
三峡新能源盐城大丰有限公司	256,475,279.25	15.06	往来款	1年以内	
大安润风能源开发有限公司	131,978,889.80	7.75	往来款	1年以内	
三峡新能源施甸发电有限公司	72,895,962.83	4.28	往来款	1年以内	
合计	1,199,659,761.71	70.44	/	/	

(7). 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	80,379,560,024.24	111,576,562.29	80,267,983,461.95	76,691,347,756.84	111,576,562.29	76,579,771,194.55
对联营、合营企业投资	11,528,324,253.35		11,528,324,253.35	11,161,446,131.50		11,161,446,131.50
合计	91,907,884,277.59	111,576,562.29	91,796,307,715.30	87,852,793,888.34	111,576,562.29	87,741,217,326.05

(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	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
三峡珠江发电有限公司	10,439,844,022.58			10,439,844,022.58		
长江三峡集团福建能源投资有限公司	5,848,725,444.46	164,554,500.00		6,013,279,944.46		
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		
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	1,125,893,100.00	60,672,935.40		1,186,566,035.40		

三峡新能源如东有限公司	1,110,000,000.00			1,110,000,000.00		
三峡新能源格尔木发电有限公司	1,669,267,552.49	50,000,000.00		1,719,267,552.49		
三峡新能源山东昌邑发电有限公司	1,033,418,969.00	14,000,000.00		1,047,418,969.00		
三峡新能源南通有限公司	938,400,000.00			938,400,000.00		
国水集团化德风电有限公司	1,011,797,389.74	62,000,000.00		1,073,797,389.74		
三峡新能源金昌风电有限公司	853,695,969.47			853,695,969.47		
内蒙古库布其光氢治沙新能源有限公司	800,000,000.00	461,000,000.00		1,261,000,000.00		
三峡新能源五家渠发电有限公司	779,044,485.59			779,044,485.59		
三峡新能源四子王风电有限公司	740,211,036.85			740,211,036.85		
三峡新能源乌兰察布有限公司	1,000,000,000.00	418,823,980.00		1,418,823,980.00		
内蒙古京能巴音风力发电有限公司	660,414,052.17	70,000,000.00		730,414,052.17		
杭州泰景光伏发电有限公司	543,429,900.00			543,429,900.00		
三峡新能源哈密风电有限公司	779,325,341.14	170,000,000.00		949,325,341.14		
三峡新能源格尔木清能发电有限公司	497,250,000.00			497,250,000.00		
三峡新能源康保发电有限公司	484,491,402.08			484,491,402.08		
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		
颍上三峡新能源风力发电有限公司	605,000,000.00	160,000,000.00		765,000,000.00		
三峡新能源（烟台牟平区）有限公司	495,000,000.00	85,000,000.00		580,000,000.00		
北京京能水泥公司（现名称：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			396,682,296.57		

三峡新能源共和启航发电有限公司	608,000,000.00	45,000,000.00		653,000,000.00		
三峡新能源淮南光伏发电有限公司	390,000,000.00			390,000,000.00		
云南弥勒石洞山发电有限公司	374,097,517.78			374,097,517.78		
双辽庆达光伏发电有限公司	370,544,850.00			370,544,850.00		
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		
三峡新能源太阳山发电有限公司	359,809,625.86			359,809,625.86		
三峡新能源云南姚安发电有限公司	351,950,341.66			351,950,341.66		
大安润风能源开发有限公司	363,201,122.93	5,000,000.00		368,201,122.93		
三峡皓日(格尔木)新能源有限公司	346,000,000.00			346,000,000.00		
三峡新能源峨山县有限公司	449,000,000.00			449,000,000.00		
巢湖骄阳新能源有限公司	330,476,824.00			330,476,824.00		
黑龙江宏宾新能源技术有限公司	364,000,000.00			364,000,000.00		
三峡新能源云南师宗发电有限公司	470,190,657.90	30,000,000.00		500,190,657.90		
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	28,825,707,892.25	2,465,710,852.00	573,550,000.00	30,717,868,744.25		111,576,562.29
合计	76,691,347,756.84	4,261,762,267.40	573,550,000.00	80,379,560,024.24		111,576,562.29

(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	本期增减变动								期末余额	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	4,881,579,195.74	86,990,775.62		120,297,895.90	90,105.49	-49,220,559.03	37,533,350.90			5,002,204,062.82	
青海省水利水电(集团)有限责任公司	385,723,382.17			-15,147,639.13		24,943.25				370,600,686.29	
东方三峡(江苏)智慧能源有限公司	2,981,374.42			-291,021.64						2,690,352.78	
大连太平湾新能源投资发展有限公司	13,981,534.87	151,050,000.00		-1,835,531.00						163,196,003.87	
杞县风尚新能源有限公司	14,579,635.91	24,740,000.00		85.3		-11,401,300.40				27,918,420.81	

马关拉气发电有限责任公司	82,205,776.84			1,136,654.05			7,722,000.00			75,620,430.89	
新疆风能有限责任公司	3,736,527,324.04			83,260,032.29	514,730.99	714,741.75				3,821,016,829.07	
阳江海上风电产业发展基金合伙企业（有限合伙）	769,350,288.00			6,667,229.31						776,017,517.31	
乌海抽水蓄能有限责任公司	110,000,000.00									110,000,000.00	
润峡招赢（湖北）新能源产业投资基金合伙企业（有限合伙）	428,817,002.56	28,031,291.43		- 21,603,213.40						435,245,080.59	
中能智新科技产业发展有限公司	49,876,128.86			805,495.66		31,347.14				50,712,971.66	
中交海峰风电发展股份有限公司	515,710,090.21			6,053,468.55		132,992.23				521,896,550.99	
阳光润峡（青岛）产	57,232,292.92			757.47						57,233,050.39	

业投资基金合伙企业(有限合伙)											
润峡阳光(青岛)私募基金管理有限公司	1,222,869.11			-18,440.42						1,204,428.69	
电科新能科技有限公司	9,982,347.24			30,799.49						10,013,146.73	
大理博禾新能源有限公司	73,153,643.00			3,288,145.26						76,441,788.26	
马关大梁子发电有限责任公司	28,523,245.61			1,749,686.59			3,960,000.00			26,312,932.20	
小计	11,161,446,131.50	290,812,067.05		184,394,404.28	604,836.48	-59,717,835.06	49,215,350.90			11,528,324,253.35	
合计	11,161,446,131.50	290,812,067.05		184,394,404.28	604,836.48	-59,717,835.06	49,215,350.90			11,528,324,253.35	

(1). 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	9,755,758.04	18,674,693.01	3,789,796.91	1,407,539.77
合计	9,755,758.04	18,674,693.01	3,789,796.91	1,407,539.77

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

适用 不适用

其他说明：

无

5、投资收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	2,464,498,600.00	
权益法核算的长期股权投资收益	184,394,404.28	211,301,963.77
处置长期股权投资产生的投资收益		-13,521,444.01
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	5,350,840.39	3,165,906.12
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	116,858,300.63	101,480,891.32
合计	2,771,102,145.30	302,427,317.20

其他说明：

无

6、其他

适用 不适用

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	490,043.87	
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	5,176,125.62	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	3,895,802.65	
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	19,399,736.81	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		

与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-27,221,461.10	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	1,890,716.01	
减：所得税影响额	1,517,978.45	
少数股东权益影响额（税后）	1,108,550.49	
合计	1,004,434.92	

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的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	4.77	0.1411	0.1411
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	4.77	0.1411	0.1411

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：2024年8月29日

修订信息

适用 不适用