

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 2021 年年度报告

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	刘俊海	其他工作安排	闵勇

三、信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

四、公司负责人王武斌、主管会计工作负责人卢海林及会计机构负责人（会计主管人员）王书超声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

公司第一届董事会第四十六次会议审议通过了《关于 2021 年度利润分配预案的议案》，拟向全体股东每 10 股派发现金红利 0.2122 元（含税）。截至 2022 年 03 月 31 日，公司总股本为 28,620,950,000 股，以此计算合计拟派发现金股利人民币 607,336,559 元（含税）。除前述现金分红外，本次利润分配不以资本公积金转增股本，不送红股，剩余未分配利润结转至下一年度。本次分配预案尚需提交公司股东大会审议批准。

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关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

报告期内，公司不存在影响公司持续经营的重大风险。公司已在本年度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六、公司关于公司未来发展的讨论与分析（四）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.....	6
第三节	管理层讨论与分析	11
第四节	公司治理	37
第五节	环境与社会责任	59
第六节	重要事项	62
第七节	股份变动及股东情况	83
第八节	优先股相关情况	93
第九节	债券相关情况	94
第十节	财务报告	101

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2021年度财务报表。
	(二) 载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
	(三) 报告期内公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
国务院国资委、实际控制人	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	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），系公司股东
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
三峡国际	指	中国三峡国际能源投资集团有限公司，系三峡集团控股子公司
三峡建工	指	中国三峡建工（集团）有限公司，系三峡集团全资子公司
三峡资产	指	三峡资产管理有限公司，系三峡集团全资子公司
亿利洁能	指	亿利洁能股份有限公司，股票代码：600277
金风科技	指	新疆金风科技股份有限公司，股票代码：002202
三峡鄂尔多斯	指	三峡鄂尔多斯市能源有限公司，系公司控股子公司
大丰公司	指	三峡新能源盐城大丰有限公司，系公司控股子公司
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
《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
中电联	指	中国电力企业联合会
报告期、报告期内	指	2021 年 1 月 1 日-2021 年 12 月 31 日
报告期末、本报告期末	指	2021 年 12 月 31 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，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。
光伏组件	指	太阳能电池板，其作用是将太阳能转化为电能，送往蓄电池中存储起来，或推动负载工作。
标杆电价	指	为推进电价市场化改革，国家在经营期电价的基础上，对新建发电项目实行按区域或省平均成本统一制定的电价。
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	指	功率的单位，换算关系：1GW=100 万千瓦=1,000MW=1,000,000kW

(GW)		
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。

说明: 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	王武斌

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	刘继瀛	王蓉
联系地址	北京市通州区新华北街156号保利大都汇T1号楼	北京市通州区新华北街156号保利大都汇T1号楼
电话	010-58689199	010-58689199
传真	010-58689734	010-58689734
电子信箱	ctgr_ir@ctg.com.cn	ctgr_ir@ctg.com.cn

三、 基本情况简介

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	北京市通州区新华北街156号保利大都汇T1号楼
公司办公地址的邮政编码	101100
公司网址	www.ctgne.com
电子信箱	ctgr_ir@ctg.com.cn

四、 信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	《中国证券报》(www.cs.com.cn)、《上海证券报》(www.cnstock.com)、《证券日报》(www.zqrb.cn)、《证券时报》(www.stcn.com)
公司披露年度报告的证券交易所网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	北京市通州区新华北街156号保利大都汇T1号楼

五、 公司股票简况

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

六、 其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市东城区朝阳门北大街8号富华大厦A座9层
	签字会计师姓名	詹军、邱欣

报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	中信证券股份有限公司
	办公地址	广东省深圳市福田区中心三路8号卓越时代广场(二期)北座
	签字的保荐代表人姓名	杨巍巍、王楠楠
	持续督导的期间	2021年6月10日-2023年12月31日

七、近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2021年	2020年	本期比上年同期增减(%)	2019年
营业收入	15,484,105,844.05	11,314,932,063.20	36.85	8,956,644,467.55
归属于上市公司股东的净利润	5,642,366,893.34	3,610,991,283.59	56.26	2,839,735,773.59
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	5,066,844,221.75	3,481,693,458.17	45.53	2,622,945,664.74
经营活动产生的现金流量净额	8,817,682,707.81	8,976,264,717.66	-1.77	6,121,870,403.69
	2021年末	2020年末	本期末比上年同期末增减(%)	2019年末
归属于上市公司股东的净资产	68,829,956,569.47	41,913,174,803.43	64.22	38,473,976,904.87
总资产	217,196,447,956.62	142,576,355,736.68	52.34	100,050,043,415.81

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2021年	2020年	本期比上年同期增减(%)	2019年
基本每股收益(元/股)	0.2279	0.1805	26.26	0.1420
稀释每股收益(元/股)	0.2279	0.1805	26.26	0.1420
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.2046	0.1741	17.52	0.1311
加权平均净资产收益率(%)	10.14	8.98	增加1.16个百分点	7.08
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	9.11	8.66	增加0.45个百分点	6.96

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

2021 年度，公司营业收入较上年同比增长 36.85%，归属于上市公司股东的净利润较上年同比增长 56.26%，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比增长 45.53%，主要原因是：本报告期内，公司新增项目投产发电、总装机容量较上年同期有所增加，发电量、上网电量和营业收入较上年同期有所增加；同时，产业链股权投资确认的投资收益较上年同期增幅较大，进一步拉动营业利润、利润总额的大幅增加。

截至 2021 年末，公司总资产较上年末增长 52.34%，归属于上市公司股东的净资产较上年末增长 64.22%，主要原因是：本报告期内，公司新增项目投产发电、总装机容量较上年同期有所增加，资产增幅较大；同时，公司经营积累不断增加，以及报告期内完成 A 股主板上市，公开发行股票 85.71 亿股，导致净资产有较大增幅。

八、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

适用 不适用

九、2021 年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	3,812,417,665.76	4,072,920,425.33	3,262,671,500.37	4,336,096,252.59
归属于上市公司股东的净利润	1,494,905,518.52	1,779,589,293.93	723,641,803.54	1,644,230,277.35
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	1,486,845,511.90	1,807,103,528.81	730,598,707.08	1,042,296,473.96
经营活动产生的现金流量净额	1,915,810,489.63	1,963,749,720.92	1,644,176,326.33	3,293,946,170.93

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

十、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

非经常性损益项目	2021 年金额	附注 (如适用)	2020 年金额	2019 年金额
非流动资产处置损益	574,094,714.21		9,270,192.66	-46,415,997.05
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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	54,444,610.54		58,259,883.05	30,430,332.22
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	28,930,763.56		26,556,050.02	18,055,102.72
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				42,942,335.35
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外,持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益,以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	58,304,494.38		51,399,392.06	231,517,478.61
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-203,799,574.86		-48,917,336.65	-56,765,977.02
其他符合非经常性损益定义的损益项目	62,449,955.66		85,840,162.30	61,960,994.34
减:所得税影响额	-1,558,543.95		26,844,029.50	43,641,445.56
少数股东权益影响额(税后)	460,835.85		26,266,488.52	21,292,714.76
合计	575,522,671.59		129,297,825.42	216,790,108.85

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项目的情况说明

□适用 √不适用

十一、采用公允价值计量的项目

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额

非交易性权益工具	318,249,378.30	375,073,886.77	56,824,508.47	
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	1,015,867,984.13	1,074,172,478.51	58,304,494.38	58,304,494.38
合计	1,334,117,362.43	1,449,246,365.28	115,129,002.85	58,304,494.38

十二、 其他

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

2021 年,公司认真学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想,深入贯彻落实党的十九大、十九届历次全会精神,坚决贯彻落实习近平总书记系列重要讲话精神特别是对三峡集团重要讲话指示批示精神,坚决贯彻落实国家重大战略和三峡集团部署要求。在公司党委和董事会的领导下,公司围绕“风光三峡”和“海上风电引领者”目标,坚持规模和效益并重,实施差异化发展和成本领先战略,积极发展陆上风电、光伏发电,大力开发海上风电,深入推动以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风光基地开发,开拓发展抽水蓄能、新型储能、氢能等新兴业务,积极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,推动公司实现跨越式发展。2021 年,公司圆满完成首发上市工作,公司装机规模突破 2200 万千瓦,资产总额超过 2100 亿元,主要经营业绩指标持续增长,实现“十四五”良好开局,为助力实现“双碳”目标、构建新型电力系统贡献“三峡”力量。

(一) 公司成功上市,创造价值回报股东

2021 年,公司首次公开发行股票 85.71 亿股,募集资金总额 227.13 亿元。6 月 10 日,公司股票在上海证券交易所主板正式挂牌交易,上市首日公司市值突破 1000 亿元。三峡能源成功上市,标志着公司圆满完成“股改—引战—上市”三步走改革路线图,迈入自我滚动发展的新阶段。2021 年,公司经营业绩显著增长、盈利能力进一步提升,全年实现营业收入 154.84 亿元,同比增长 36.85%;归属于上市公司股东的净利润 56.42 亿元,同比增长 56.26%;净资产收益率达到 10.14%,较上年提高 1.16 个百分点。结合实际经营和财务状况,综合考虑正常经营和长远发展、股东合理回报等因素,公司 2021 年分派现金红利 10.83 亿元(含税)。

(二) 聚焦规模化开发,“风光三峡”如期建成

2021 年,公司积极应对疫情多点散发、光伏组件价格上涨等挑战,抢进度、抓质量、控成本,按期高质量完成重点项目投产任务。三峡乌兰察布新一代电网友好绿色电站示范项目实现首期并网;青海锡铁山矿区三期风电项目、河北康保平价上网示范项目等陆上风光项目按期并网发电;广东阳江沙扒、福建兴化湾二期、江苏如东、大丰二期等海上风电项目如期并网发电;公司首个独立储能电站、山东省首批储能示范项目之一——三峡能源庆云储能电站示范项目首期工程成功并网。报告期内,公司新增并网装机容量 729.98 万千瓦,其中,风电装机 538.87 万千瓦,太阳能发电装机 191.11 万千瓦。2021 年末,公司并网装机容量达到 2,289.63 万千瓦,其中,风电装机 1,426.92 万千瓦,光伏发电装机 841.19 万千瓦。公司风电、光伏发电并网装机容量合计 2,268.11 万千瓦,超过三峡水电站装机容量(2,250 万千瓦),如期建成首个“风光三峡”。

(三) 坚定实施“海上风电引领者”战略,并网规模大幅增加

公司坚持集中连片规模化开发海上风电,报告期末在广东、江苏、福建、辽宁等地建成投产的海上风电项目装机容量合计 457.52 万千瓦。2021 年海上风电“抢装潮”期间,面对船机资源紧缺、设备供货紧张、施工窗口期短等诸多困难,公司统筹调配各方资源,提高海上作业效率,努力实现“应并尽并”。其中,福建兴化湾二期海上风电项目为“抢装潮”下公司首个全容量并网发电的海上风电项目,广东阳江沙扒海上风电项目为国内首个百万千瓦级海上风电基地,江苏如东海上风电项目为亚洲首个采用柔性直流输电技术的海上风电项目,江苏大丰海上风电二期项目为目前国内离岸最远的海上风电项目。

(四) 开拓创新发展模式,资源获取实现新突破

公司密切跟踪国家和地方政策,认真研判行业发展形势,及时调整应对策略,与国家部委、地方政府保持沟通联系,与产业链企业结成战略伙伴,与兄弟单位发挥协同作用,多模式、多渠道获取项目开发资源。报告期内,新增项目核准/备案、新增建设指标均超过 1600 万千瓦。在国家首批约 1 亿千瓦大型风电光伏基地项目中,公司获取 685 万千瓦基地项目。全球单体最大光伏治沙项目——内蒙古蒙西基地库布其 200 万千瓦光伏治沙示范项目实现备案当年开工。青海海西基地格尔木光伏光热项目、海南基地青豫直流二期光伏光热项目稳步推进,填补了公司光热发电项目的空白。公司还积极布局抽水蓄能,多个抽水蓄能项目纳入国家抽水蓄能中长期发展规划重点实施项目库。

（五）推行精益化运维，“绿电”助力能源保供

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，大力推行区域集控与智慧化运营，积极推进电力生产省域实体化管理。2021年，建成9座省域集控中心，成立35个片区检修点，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。借助人工智能、数据挖掘等技术，实现设备状态智能监测与感知、智能评价、设备故障智能诊断及预警远程专家支持等，提升智能运维水平。积极推进新技术、新设备运用于检修工作，通过无人机实现对光伏组件、风机叶片、输电线路等高质量、高效率巡视；开展机器人智能巡视试点工作；安装光伏组件机器人自动清扫装置。面对秋冬季能源保供严峻形势，公司积极承担能源安全保供主体责任，多渠道提升保障水平。2021年，公司提供绿色电力330.69亿千瓦时，公司风电、光伏发电平均利用小时数均达到全国平均水平。

（六）实施精准电力营销，更好体现绿色电力价值

公司坚持以电力体制改革发展方向为行动指南，积极布局参与电力交易、碳交易等绿色市场。2021年，全年共参加19个交易省区的中长期交易363次，结算交易电量94.17亿千瓦时，占上网总电量的29.23%。在全国绿色电力交易试点工作中，积极在山西、山东、江苏、广东等多个省份参与绿色电力交易，共成交超2亿千瓦时，实现增收近600万元。根据市场形势变化及时盘活和储备各类存量碳资产，取得碳减排销售收益超4,200万元。公司电力营销管控平台上线试运行，参股6家电力交易机构，积极参与国内区域性碳排放权交易中心建设。积极参与冬奥绿电交易，向赛区及附属设施累计供应绿色电能超过5,100万千瓦时，向北京冬奥会赞助20万吨碳减排量，助力绿色冬奥。福建海上风电产业园取得北京绿色交易所颁发的碳中和证书，成为全国首个实现“碳中和”的工业园区。

（七）深化改革精准发力，持续优化管理体制机制

以国企改革三年行动和公司上市为契机，公司加大改革力度，释放改革效应、激发新活力。2021年，公司完成国企改革三年行动阶段目标，入选国有重点企业管理标杆创建行动“标杆企业”。公司严格按上市公司治理准则，建立健全股东大会、董事会、监事会协调运转和有效制衡的法人治理结构，实施经理层成员任期制和契约化管理。为适应行业竞争、快速发展的需要，公司积极应变、主动求变，对内部资源进行重组与整合，完成公司总部机构改革，组建专业化直属机构，推行“大建管”模式，做实做强省域分公司，实现减员增效、提升管理效率。公司深入推动三项制度改革，充分调动员工的积极性和主动性，实施“揭榜挂帅、竞聘上岗、差异化薪酬、中长期股权激励”等改革措施，增强创造价值的的能力，激发创造价值的活力。

（八）提升公司党建引领力，彰显企业社会责任担当

公司深入贯彻落实党的十九届六中全会精神、习近平总书记“七一”重要讲话和白鹤滩贺信精神，持续加强党的建设。扎实开展党史学习教育，推动党员领导干部汲取精神之钙、筑牢信仰之基。压实“两个责任”，强化“一岗双责”，深入推进党风廉政建设和反腐败工作。持续履行社会责任，坚持“四个不摘”，积极践行巩固脱贫攻坚成果与乡村振兴有效衔接。面对山西、河南、内蒙古等多地突发暴雨、洪灾、雪灾、疫情等，公司及时捐款捐物，助力地方政府和当地群众灾后重建、抗击疫情。

二、报告期内公司所处行业情况

随着社会对能源需求的不断增长、对绿色生态环境需求的增加和低碳社会的到来，从传统化石能源向非化石能源的重大转变不可避免，新能源和可再生能源是未来全球能源转型的主要方向。

（一）全球新能源行业发展情况

发展新能源是低碳发展的关键，新能源开发利用步伐加快，已成为全球能源增长的新动力。根据国际可再生能源署(IRENA)发布的《2022年可再生能源装机数据》(Renewable Capacity Statistics 2022)，2021年底，全球可再生能源装机容量达到3,064吉瓦，其中，全球风电累计装机容量为825吉瓦，太阳能发电累计装机容量为849吉瓦。在新增可再生能源中，太阳能和风能继续占主导地位，占比达88%。

（二）我国新能源行业发展情况

近年来，我国发电装机容量持续提升，电力供应能力不断加强，有力支撑国家经济发展与人民生活需要；非化石能源发展规模世界领先，可再生能源消纳保障机制不断完善，电源结构绿色低碳转型成效显著。

我国是全球新能源装机容量增长的主力。2021年3月15日，中央财经委员会第九次会议提出构建以新能源为主体的新型电力系统。2021年10月12日，国家主席习近平在《生物多样性公约》第十五次缔约方大会领导人峰会发表主旨讲话中明确提出构建起碳达峰、碳中和“1+N”政策体系。我国将持续推进产业结构和能源结构调整，大力发展可再生能源，在沙漠、戈壁、荒漠地区加快规划建设大型风电光伏基地项目，擘画了我国构建“清洁低碳、安全高效”现代能源体系美好蓝图。2021年，我国能源结构调整加速，非化石能源发展迈上新台阶，全国可再生能源发电装机规模历史性突破10亿千瓦，风电、光伏装机均超3亿千瓦，海上风电装机规模跃居世界第一；新能源年发电量首次突破1万亿千瓦时大关，继续保持领先优势；清洁能源消纳取得新进展，风电、光伏利用率分别达到96.9%和97.9%。

1. 风电、光伏发电装机突破3亿千瓦，海上风电装机跃居世界第一

2021年，全国可再生能源新增装机1.34亿千瓦，占全国新增发电装机的76.1%，累计装机10.63亿千瓦。其中，风电、光伏发电新增装机分别占全国新增装机的27%、31.1%，风电、光伏累计装机分别占总发电装机容量的13.8%、12.9%。

(1) 风电。2021年，全国新增风电装机容量4,757万千瓦，同比降低34%；累计装机容量约3.28亿千瓦，同比增长16.6%。

其中，新增海上风电装机容量1,690万千瓦，同比增长约340%；累计装机达到2,639万千瓦，同比增长142.7%，跃居世界第一。

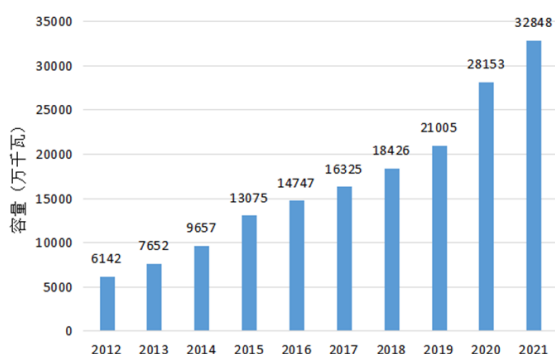


图1 中国风电累计装机容量

数据来源：国家能源局、中电联

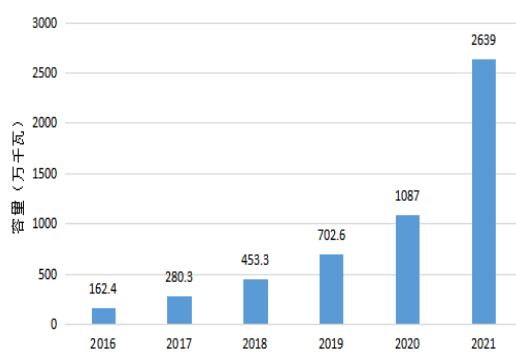


图2 中国海上风电累计装机容量

数据来源：国家能源局、中电联

(2) 太阳能发电。2021年，全国新增太阳能发电装机5,493万千瓦，同比增长14.0%；累计太阳能发电装机容量约3.07亿千瓦，同比增长20.9%。

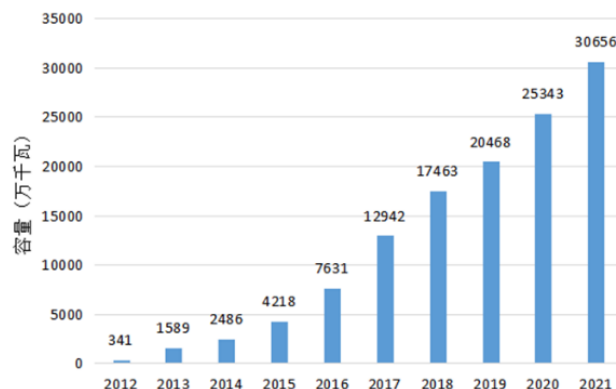


图3 中国太阳能发电累计装机容量

数据来源：国家能源局、中电联

2. 可再生能源发电量稳步增长，持续保持高利用率水平

2021年，全国可再生能源发电量达2.48万亿千瓦时，占全社会用电量的29.8%。其中，风电6,526亿千瓦时，同比增长40.5%；光伏发电3,259亿千瓦时，同比增长25.1%。风电、光伏发电量分别占全社会用电量的7.9%、3.9%。全国风电平均利用率96.9%，较上年同期提高0.4个百分

点；光伏发电平均利用率 97.9%，较上年同期基本持平。全国风电平均利用小时数 2,246 小时，同比提高超 150 小时；光伏发电利用小时数 1,163 小时，同比增加 3 小时。

3. 抽水蓄能和新型储能发展提速

储能作为一种柔性电力调节资源，是清洁能源转型下的必然选择，也必将在以新能源为主体的新型电力系统中承担关键角色。储能主要分为抽水蓄能和新型储能。抽水蓄能是当前最为成熟、装机最多的主流储能技术，在各种储能技术中成本最低。以电化学为主的新型储能是支撑大规模新能源并网消纳的关键技术，近年来新增装机已超过抽水蓄能。2021 年，我国抽水蓄能电站累计装机规模超过 3,600 万千瓦，新型储能累计装机超过 400 万千瓦，储能建设跨出新步伐。

（三）报告期内公司在行业中的地位

2021 年，公司新增装机容量 729.98 万千瓦，累计装机达到 2,289.63 万千瓦。

其中，风电累计装机容量达到 1,426.92 万千瓦，占全国风力发电行业市场份额的 4.34%，同比提升 1.2 个百分点，其中海上风电累计装机容量达到 457.52 万千瓦，占全国市场份额的 17.34%，同比提升 2.5 个百分点；光伏发电累计装机容量达到 841.19 万千瓦，占全国太阳能发电行业市场份额的 2.74%，同比提升 0.2 个百分点。

电源类别	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	538.87	4,757	11.33%	1,426.92	32,848	4.34%
其中：海上风电	323.70	1,690	19.15%	457.52	2,639	17.34%
太阳能发电	191.11	5,493	3.48%	841.19	30,656	2.74%
水电		2,349		21.52	39,092	0.05%
合计	729.98			2,289.63		

注：全国数据源自国家能源局网站；2021 年，公司因转让等原因减少装机容量 2.05 万千瓦，其中光伏装机减少 0.79 万千瓦，水电装机减少 1.26 万千瓦。

（四）报告期内的行业重点政策

“碳达峰、碳中和”目标提出以来，国家发展改革委、国家能源局等部委出台系列政策，提出多种路径、措施，2021 年出台了多个文件，从顶层设计层面全力支持“构建以新能源为主体的新型电力系统”新要求，服务“四个革命、一个合作”国家能源战略，积极打造清洁低碳安全高效的能源体系，助力经济绿色高质量发展。

1. 构建实现“双碳”目标的“1+N”政策体系，强调发展新能源的重要作用

2 月 1 日，《碳排放权交易管理办法（试行）》正式施行，明确重点排放单位每年可以使用国家核证自愿减排量抵销碳排放配额的清缴，抵销比例不得超过应清缴碳排放配额的 5%。国家核证自愿减排量（CCER）可以作为排放权配额交易的有益补充，为碳市场注入流动性，有助于节约排放企业的减排成本。

3 月 11 日，第十三届全国人民代表大会第四次会议表决通过《中华人民共和国国民经济和社会发展第十四个五年规划和 2035 年远景目标纲要》，聚焦新能源等战略新兴产业，提出要构建我国现代能源体系。

9 月 22 日，《中共中央 国务院关于完整准确全面贯彻新发展理念做好碳达峰碳中和工作的意见》（中发〔2021〕36 号文）发布，强调了能源绿色低碳发展在碳达峰、碳中和目标上的关键作用，明确提出碳达峰碳中和发展的主要目标和重点工作任务，在面向“双碳”目标的“1+N”政策体系中发挥统领作用。

10 月 12 日，国家主席习近平出席《生物多样性公约》第十五次缔约方大会领导人峰会并发表主旨讲话指出，为推动实现碳达峰、碳中和目标，中国将陆续发布重点领域和行业碳达峰实施方案和一系列支撑保障措施，构建起碳达峰、碳中和“1+N”政策体系；大力发展可再生能源，在沙漠、戈壁、荒漠地区加快规划建设大型风电光伏基地项目。

10 月 26 日，国务院印发《关于印发 2030 年前碳达峰行动方案的通知》（国发〔2021〕23 号），聚焦 2030 年前碳达峰目标，对推进碳达峰工作作出总体部署，提出到 2030 年，风电、太阳能发电总装机容量达到 12 亿千瓦以上。

11 月 27 日，国务院国资委编制印发《关于推进中央企业高质量发展做好碳达峰碳中和工作的指导意见》，提出了中央企业碳达峰、碳中和的明确目标，扎实推进中央企业在推进国家碳达峰、碳中和中发挥示范引领作用。

2. 加强储能等政策支持力度，提升清洁能源消纳能力

2月25日，国家发展改革委、国家能源局下发《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），明确分级规划实施源网荷储一体化、分类推进多能互补，构建清洁低碳、安全高效的能源体系，提升可再生能源消纳水平。

4月30日，国家发展改革委发布《关于进一步完善抽水蓄能价格形成机制的意见》（发改价格〔2021〕633号），坚持并优化两部制电价政策，积极推动抽水蓄能健康可持续发展。

5月11日，《国家能源局关于2021年风电、光伏发电开发建设有关事项的通知》（国能发新能〔2021〕25号）正式印发，要求强化可再生能源电力消纳责任权重引导机制、建立并网多元保障机制、加快推进存量项目建设。

6月20日，国家能源局印发《关于报送整县（市、区）屋顶分布式光伏开发试点方案的通知》，充分调动和发挥地方积极性，进一步开拓市场，扩大屋顶分布式光伏建设规模，保障并网消纳。

7月15日，国家发展改革委、国家能源局联合发布《关于加快推动新型储能发展的指导意见》（发改能源规〔2021〕1051号），将发展新型储能作为提升能源电力系统调节能力、综合效率和安全保障能力，支撑新型电力系统建设的重要举措，明确提出到2025年实现新型储能装机规模达3000万千瓦以上，到2030年实现新型储能全面市场化发展。

7月29日，国家发展改革委、国家能源局下发《关于鼓励可再生能源发电企业自建或购买调峰能力增加并网规模的通知》（发改运行〔2021〕1138号），鼓励发电企业通过自建或购买调峰储能能力的方式，增加可再生能源发电装机并网规模。

9月7日，国家能源局发布《抽水蓄能中长期发展规划（2021-2035年）》，明确到2025年，抽水蓄能投产总规模达到6200万千瓦以上；到2030年，抽水蓄能投产总规模达到1.2亿千瓦左右。

10月15日，国家能源局发布《关于积极推动新能源发电项目能并尽并、多发满发有关工作的通知》，要求加快风电、光伏发电项目建设并网，增加清洁电力供应，按照“能并尽并”、“多发满发”原则，保障新能源发电项目及时并网，进一步提高电力供应能力。

3. 健全适应新型电力系统的市场机制，支撑新能源产业健康发展

4月26日，国家发展改革委、国家能源局印发《关于进一步做好电力现货市场建设试点工作的通知》（发改办体改〔2021〕339号），提出积极稳妥推进电力市场建设，加快建立完善有利于促进风电、光伏等新能源发展消纳的市场规则与机制。

6月7日，国家发展改革委发布《关于2021年新能源上网电价政策有关事项的通知》（发改价格〔2021〕833号），明确了2021年光伏发电、风电等新能源上网电价政策，同时鼓励各地出台针对性扶持政策支持新能源产业持续健康发展。

9月7日，国家发展改革委、国家能源局批复了《绿色电力交易试点工作方案》，国家电网和南方电网在各自所辖区域内纷纷启动了国内首次绿色电力交易试点工作。绿色电力交易作为电力中长期市场机制框架内设立的交易品种，能够全面反映绿色电力的电能价值和环境价值，并提供相应的绿色电力消费认证。

11月24日，中央全面深化改革委员会第二十二次会议审议通过了《关于加快建设全国统一电力市场体系的指导意见》，指出要健全多层次统一电力市场体系，加快建设国家电力市场，引导全国、省（区、市）、区域各层次电力市场协同运行，推动形成多元竞争的电力市场格局。要推进适应能源结构转型的电力市场机制建设，有序推动新能源参与市场交易，科学指导电力规划和有效投资，发挥电力市场对能源清洁低碳转型的支撑作用。

12月21日，国家能源局修订发布《电力并网运行管理规定》（国能发监管规〔2021〕60号）、《电力辅助服务管理办法》（国能发监管规〔2021〕61号），明确了储能的市场主体地位，鼓励市场化方式提供有偿辅助服务，加快构建新型电力系统。

三、报告期内公司从事的业务情况

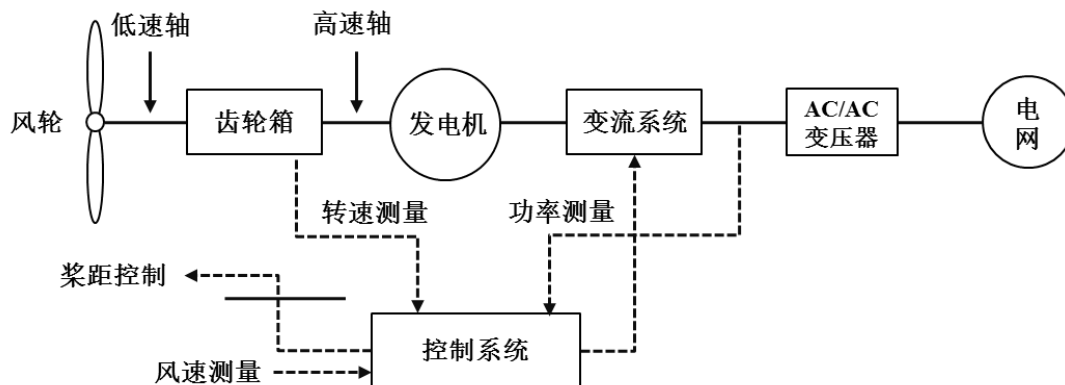
（一）主要产品用途

公司主要产品为电力，电力是当前世界重要能源之一，将自然界的一次能源转化成电力，再经输电、变电和配电将电力供应到各用户。

（二）主要产品的工艺流程图

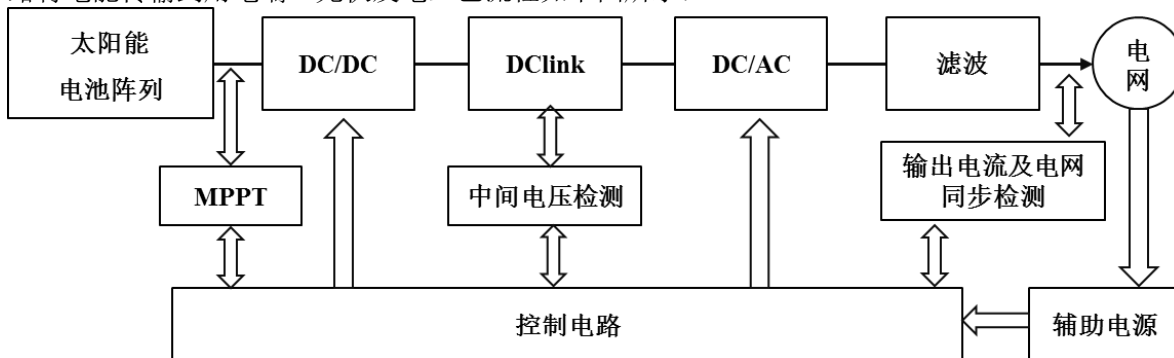
1. 风力发电工艺流程图

风力发电是通过叶片转动将风能转化为机械动能，再通过发电机将机械动能转化为电能的过程。发电机产生的电能通过升压变电站升压后输送至电网，通过电网输电线路将电能传输到用电端。风力发电工艺流程如下图所示：



2. 光伏发电工艺流程图

光伏发电是利用半导体界面产生的光生伏特效应，将光能直接转变为电能的过程。发电机产生的直流电能通过逆变器转化为交流电能，通过升压变电站升压后输送至电网，通过电网输电线路将电能传输到用电端。光伏发电工艺流程如下图所示：



（三）主要经营模式

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，项目资源开发协议签订后，项目实施单位按公司相关规定开展评估工作。项目实施单位组织对项目立项进行内部审核，满足立项条件后，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。项目实施单位根据项目前期工作开展情况，适时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EPC总承包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、采购、施工安装和并网投产的各阶段，从质量、安全、进度、投资等各方面进行全过程管理，形成了完善的基建项目管理、考核和工作体系。

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、水电等电力生产。电力运行与维护方面，公司经制定电力生产、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。

公司省域分公司的电力生产部门全面负责、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”为核心内容的运维模式，将省域分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》《电网企业全额收购可再生能源电量监管办法》等相关规定，电网企业应当与依法取得行政许可或者报送备案的可再生能源发电企业签订并网协议，全额收购其电网覆盖范围内可再生能源并网发电项目的上网电量，并为可再生能源发电提供上网服务。

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 19 个：甘肃、青海、宁夏、新疆、内蒙古、国网冀北、黑龙江、吉林、辽宁、四川、云南、山西、陕西、山东、福建、湖南、贵州、江苏和广东。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。

四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

（一）多措并举获取资源

公司注重陆上风电、太阳能发电、海上风电协同发展和区域均衡布局，全方位把握行业发展机遇、有效整合地方项目资源、打造综合性新能源品牌，不断加强对行业政策和形势的分析预判，自主开发与合作并购双轮驱动，拓宽资源获取渠道。报告期内，公司风电装机规模实现较快增长，风电、太阳能发电项目前期工作取得突破，海上风电装机规模位居行业前列。

公司坚定不移实施“海上风电引领者”战略，全力推进广东、福建、江苏、辽宁、山东等地前期工作，不断巩固海上风电集中连片规模化开发优势，打造多个“百万千瓦级”海上风电场。公司海上风电资源储备能够支撑公司可持续发展，报告期末投产发电的海上风电规模占全国海上风电装机总规模的 17.34%，报告期内新增海上风电规模占全国新增海上风电规模的 19.15%。公司海上风电已形成“投产一批、建设一批、核准一批、储备一批”的滚动开发格局，具备一定先发优势。

（二）合理筹划业务布局

公司坚持风光并举、海陆共进的开发理念，合理筹划业务布局。报告期末累计并网装机中，陆上风电装机占 42%，海上风电装机占 20%，光伏发电装机占 37%。公司陆上风电项目遍及内蒙古、新疆、云南等 25 个省区；海上风电项目主要位于广东、福建、江苏、辽宁等地；光伏发电项目遍及甘肃、青海、河北等 22 个省区。同时，公司积极布局抽水蓄能、新型储能业务，探索光热、氢能技术，融合多种能源形式，打造“新能源+生态治理”、“新能源+抽水蓄能”、“新能源+制氢”等项目，不断为可再生能源规模化开发、安全平稳送出、高比例消纳做出有益探索。

（三）注重提升创新能力

新能源发电作为新兴产业，新技术蓬勃兴起，开发模式推陈出新，新业务、新业态不断涌现。公司持续关注行业发展动态，不断适应新发展形势、把握新发展机遇，敢于创新、大胆实践，在新能源发电业务领域建立起较为成熟的开发模式、管理机制与技术体系。公司不断开拓市场模式，扩大资源开发朋友圈，参与产业发展生态链；积极应对陆上风电、光伏发电和海上风电平价化的挑战，持续在有效控制造价、优化管理等方面做出积极探索和实践，持续实现降本增效；创新技术发展，注重掌握核心技术，大容量海上风机、柔性直流输电、漂浮式风机、新型储能等构建新型电力系统的关键技术取得相应技术成果。

（四）运营管理经验丰富

公司拥有经验丰富、稳定团结的管理团队，对可再生能源发电行业，包括行业发展历史、技术特征以及未来走势具有深刻的理解，在项目投资运营领域积累了丰富的业务经验，熟悉市场开拓、项目核准备案、工程管理、运营维护等关键环节，能够快速了解相关行业政策信息，较为准确地把握行业发展趋势。

（五）资金优势明显

公司作为优质央企，资金实力强，融资成本低，融资渠道通畅。公司资产负债率在同行业中处于较低水平，授信额度较高，后续融资空间较大，能够有效支撑项目开发的资金需求。

（六）人才支撑力量强

新能源发电行业，尤其是海上风电行业，对人才需求较为迫切。一方面，公司加强内部人才培养，加大前期开发、建设管理、运行管理专业人才培养力度，对有发展潜力、具备条件的优秀员工敢于大胆使用和提拔。另一方面，公司广泛从产业链相关单位引进各类专业化人才，增强公司人才队伍建设。同时，公司健全人才激励机制方式，实施股权激励计划，突出价值导向作用。

五、报告期内主要经营情况

2021 年末，公司并网装机容量达到 2,289.63 万千瓦。其中，风电 1,426.92 万千瓦，光伏发电 841.19 万千瓦。2021 年度，公司完成发电量 330.69 亿千瓦时，同比增长 42.5%。其中，风电发电量 228.89 亿千瓦时，同比增长 44.70%；光伏发电量 94.99 亿千瓦时，同比增长 42.90%。报告期内，公司上网电量 322.20 亿千瓦时，其中风电上网电量 221.28 亿千瓦时，光伏发电上网电量 93.17 亿千瓦时。其中，参与电力市场交易的电量为 94.17 亿千瓦时，占全年上网电量的 29.23%。

2021 年度，公司实现营业收入 154.84 亿元，较上年同期增长 36.85%；营业成本 64.40 亿元，较上年同期增长 34.52%；营业利润 67.84 亿元，较上年同期增长 57.65%；利润总额 66.40 亿元，较上年同期增长 54.93%；归属于母公司股东的净利润 56.42 亿元，较上年同期增长 56.26%。

2021 年末，公司合并资产总额 2,171.96 亿元，较上年末增长 52.34%；负债总额 1,406.01 亿元，较上年末增长 46.24%；所有者权益合计 765.95 亿元，较上年末增长 64.95%，其中，归属于上市公司股东的权益 688.30 亿元，较上年末增长 64.22%。2021 年末，公司资产负债率为 64.73%，较上年末下降 2.7 个百分点。

（一）主营业务分析

1. 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	15,484,105,844.05	11,314,932,063.20	36.85
营业成本	6,440,393,924.65	4,787,577,504.56	34.52
销售费用	0.00	0.00	0.00
管理费用	999,262,562.61	555,369,817.91	79.93
财务费用	2,844,231,671.23	2,090,926,363.52	36.03
研发费用	7,419,746.07	1,311,935.70	465.56
经营活动产生的现金流量净额	8,817,682,707.81	8,976,264,717.66	-1.77
投资活动产生的现金流量净额	-34,897,253,453.10	-28,071,912,649.33	24.31
筹资活动产生的现金流量净额	37,245,653,901.19	16,840,557,441.69	121.17

营业收入变动原因说明：营业收入同比增加 416,917.38 万元，主要系投产运营的风电、光伏机组增加，上网电量相应增加。

营业成本变动原因说明：营业成本同比增加 165,281.64 万元，主要系新投产运营项目数量增加带来的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 44,389.27 万元，主要系随公司新能源业务发展，计入管理费用的职工薪酬、设备维修费增加。

财务费用变动原因说明：财务费用同比增加 75,330.53 万元，主要系新增项目贷款规模增加。

研发费用变动原因说明：研发费用同比增加 610.78 万元，主要系围绕主营业务的研发投入进一步加大。

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减少 15,858.20 万元，主要系运维费用、管理费用等付现成本增加，进入企业所得税减半征收期和全额征收期的风电、光伏项目逐渐增加，所缴纳企业所得税较上年同期增加。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：投资活动产生的现金流量净流出同比增加 682,534.08 万元，主要系在建风电、光伏项目投资加大和收购项目资金支出较大。

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 2,040,509.65 万元，主要系公开发行股票 85.71 亿股，募集资金增加。

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

2. 收入和成本分析

适用 不适用

2021 年度，公司实现营业收入 154.84 亿元，同比增长 36.85%；营业成本 64.40 亿元，同比增长 34.52%，利润总额 66.40 亿元，同比增长 54.93%；归属于上市公司股东的净利润为 56.42 亿元，同比增长 56.26%；

其中，风力发电业务营业收入 100.68 亿元，同比增长 41.11%，成本 39.87 亿元，同比增长 39.62%；光伏发电业务营业收入 49.63 亿元，同比增长 26.20%，成本 22.08 亿元，同比增长 22.50%；水力发电业务营业收入 1.28 亿元，同比下降 3.72%，成本 0.77 亿元，同比增长 5.72%。

营业收入、营业成本变动原因说明：

2021 年度，公司新增装机容量 729.98 万千瓦，其中，风电装机 538.87 万千瓦（海上风电装机 323.70 万千瓦）；完成发电量 330.69 亿千瓦时，同比增长 42.5%，其中，风电发电量 228.89 亿千瓦时，同比增长 44.70%（海上风电完成发电量 33.31 亿千瓦时，较上年同期增加 36.97%），故发电业务营业收入同比增幅较大；新增投产项目折旧费、运维费用导致公司营业成本同比增加。已投产海上风电项目所在的华东、西南及华南地区营业收入、营业成本同比变动幅度较大。

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
风力发电	10,067,737,879.38	3,986,817,864.74	60.40	41.11	39.62	增加 0.42 个百分点
光伏发电	4,963,297,445.14	2,207,583,341.50	55.52	26.20	22.50	增加 1.34 个百分点
水力发电	127,661,237.87	76,812,017.26	39.83	-3.72	5.72	减少 5.37 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)

电力	15,158,696,562.39	6,271,213,223.50	58.63	35.34	32.58	增加 0.86 个 百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上 年增减 (%)	营业成 本比上 年增减 (%)	毛利率 比上年 增减 (%)
西北	3,637,095,662.44	1,569,391,779.87	56.85	28.90	21.83	增加 2.50 个 百分点
华北	3,400,333,241.20	1,292,187,211.67	62.00	15.76	25.68	减少 3.00 个 百分点
华东	4,495,553,298.15	1,719,481,570.34	61.75	76.86	53.15	增加 5.92 个 百分点
东北	1,341,806,529.81	632,772,012.04	52.84	10.25	10.16	增加 0.04 个 百分点
西南及 华南	2,283,907,830.79	1,057,380,649.59	53.70	35.77	47.52	减少 3.69 个 百分点

(2). 产销量情况分析表

□适用 √不适用

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

□适用 √不适用

(4). 成本分析表

单位：元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
风力发电	发电成本	3,986,817,864.74	61.90	2,855,542,808.05	59.64	39.62	
光伏发电	发电成本	2,207,583,341.50	34.28	1,802,115,969.70	37.64	22.50	
水力发电	发电成本	76,812,017.26	1.19	72,653,088.43	1.52	5.72	
分产品情况							
分产品	成本构成	本期金额	本期占	上年同期金额	上年	本期	情况

	成项目		总成本比例 (%)		同期占总成本比例 (%)	金额较上年同期变动比例 (%)	说明
电力产品	发电成本	6,271,213,223.50	97.37	4,730,311,866.18	98.80	32.58	

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

□适用 √不适用

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

□适用 √不适用

(7). 主要销售客户及主要供应商情况

A. 公司主要销售客户情况

前五名客户销售额 1,512,865.71 万元，占年度销售总额 97.70%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 0 万元，占年度销售总额 0 %。

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

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

序号	客户名称	销售额	占年度销售总额比例 (%)
1	国家电网有限公司	1,183,318.45	76.42
2	内蒙古电力(集团)有限责任公司	162,133.15	10.47
3	中国南方电网有限责任公司	147,297.06	9.51
4	云南保山电力股份有限公司	16,958.76	1.10
5	新疆锦龙电力集团有限公司	3,158.29	0.20

B. 公司主要供应商情况

前五名供应商采购额 1,975,721.59 万元，占年度采购总额 64.63%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 189,486.35 万元，占年度采购总额 6.20%。

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

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

序号	供应商名称	采购额	占年度采购总额比例 (%)
1	中国能源建设集团有限公司	1,111,826.70	36.37
2	中国电力建设股份有限公司	346,240.62	11.33
3	特变电工新疆新能源股份有限公司	211,628.91	6.92
4	新疆金风科技股份有限公司	189,486.35	6.20
5	烟台承明新能源设备有限公司	116,539.00	3.81

3. 费用

√适用 □不适用

单位：元

项目	2021 年	2020 年	同比增减	重大变动说明
管理费用	999,262,562.61	555,369,817.91	79.93%	本期人工成本增加
财务费用	2,844,231,671.23	2,090,926,363.52	36.03%	本期新增项目贷款规模增加，利息支出增加
研发费用	7,419,746.07	1,311,935.70	465.56%	本期围绕主营业务研发投入加大

4. 研发投入

(1). 研发投入情况表

√适用 □不适用

单位：万元

本期费用化研发投入	-
本期资本化研发投入	-
研发投入合计	42,949.25
研发投入总额占营业收入比例 (%)	2.77
研发投入资本化的比重 (%)	

(2). 研发人员情况表

√适用 □不适用

公司研发人员的数量	25
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	0.57
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	4
硕士研究生	15
本科	6
专科	0
高中及以下	0
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30 岁以下 (不含 30 岁)	0
30-40 岁 (含 30 岁, 不含 40 岁)	18
40-50 岁 (含 40 岁, 不含 50 岁)	4
50-60 岁 (含 50 岁, 不含 60 岁)	3
60 岁及以上	0

(3). 情况说明

√适用 □不适用

2021 年, 公司积极开展重点领域科研项目, 为践行“双碳”目标等国家战略、助力新型电力系统及新能源建设贡献“三峡”力量。全年科技投入 6.70 亿元, 研发投入超 4 亿元; 新增参与承担国家级重点科研项目 2 项, 申报省部级重点科研项目 2 项; 在研国家级的科研项目达到了 7 项。全球首台抗台风型漂浮式海上风电机组在阳江项目并网发电, 完成试运行及工程样机验证; 海上风电柔直科研项目——如东柔直项目完成项目调试并实现全容量并网发电, 进一步提升了三峡能

源的科研能力。

(4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

适用 不适用

5. 现金流

适用 不适用

单位：元

项目	2021 年	2020 年	同比增减 (%)
经营活动现金流入小计	13,487,241,084.07	12,033,707,075.54	12.08
经营活动现金流出小计	4,669,558,376.26	3,057,442,357.88	52.73
经营活动产生的现金流量净额	8,817,682,707.81	8,976,264,717.66	-1.77
投资活动现金流入小计	2,266,340,400.44	887,902,318.93	155.25
投资活动现金流出小计	37,163,593,853.54	28,959,814,968.26	28.33
投资活动产生的现金流量净额	-34,897,253,453.10	-28,071,912,649.33	24.31
筹资活动现金流入小计	82,099,504,620.36	45,679,001,231.55	79.73
筹资活动现金流出小计	44,853,850,719.17	28,838,443,789.86	55.53
筹资活动产生的现金流量净额	37,245,653,901.19	16,840,557,441.69	121.17
现金及现金等价物净增加额	11,169,887,035.30	-2,254,846,050.99	-595.37

经营活动现金流出同比增加 161,211.60 万元，主要系运维费用、管理费用等付现成本增加，进入企业所得税减半征收期和全额征收期的风电、光伏项目逐渐增加，所缴纳企业所得税较上年同期增加。

投资活动现金流入同比增加 137,843.81 万元，主要系报告期内减持所持有的金风科技 9,228.4972 万股。

筹资活动现金流入同比增加 3,642,050.34 万元，主要系报告期内首发上市募集权益资金增加。

筹资活动现金流出同比增加 1,601,540.69 万元，主要系报告期内在建风电、光伏项目投资加大和收购项目资金支出较大。

(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 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	13,077,396,049.68	6.02	1,889,847,444.24	1.33	591.98	主要系收到公开发行股票款增加所致
应收账款	18,970,494,098.56	8.73	12,362,305,134.61	8.67	53.45	主要系尚未收到的可再生能源电价补贴增加所致

预付款项	1,471,531,742.86	0.68	5,816,371,773.04	4.08	-74.70	主要系项目开工建设后进度款支付扣减预付款所致
其他应收款	825,356,040.15	0.38	464,700,766.10	0.33	77.61	主要系支付保证金所致
存货	130,963,317.78	0.06	79,227,502.53	0.06	65.30	主要系设备运维备品备件增加所致
其他流动资产	28,473,874.42	0.01	58,000,209.63	0.04	-50.91	主要系待抵扣增值税进项税额减少所致
债权投资	156,994,860.22	0.07	0.00	0.00		主要系购买西班牙 Daylight 项目公司股东贷款所致
投资性房地产	1,683,705,848.19	0.78	1,194,608,183.84	0.84	40.94	主要系拟出租房屋建筑物增加所致
固定资产	87,864,275,036.58	40.45	67,032,384,021.23	47.02	31.08	主要系新投产项目本期转固所致
在建工程	57,177,064,963.57	26.33	31,230,376,778.86	21.90	83.08	主要系项目建设投入增加所致
使用权资产	5,287,179,172.09	2.43	0.00	0.00		主要系执行新租赁准则所致
商誉	1,545,403,917.74	0.71	686,380,534.95	0.48	125.15	主要系非同一控制下企业合并所致
长期待摊费用	154,607,496.50	0.07	222,579,878.10	0.16	-30.54	主要系执行新租赁准则所致
递延所得税资产	473,356,595.18	0.22	213,446,913.08	0.15	121.77	主要系非同一控制下企业合并所致
其他非流动资产	10,589,330,861.95	4.88	6,364,111,101.24	4.46	66.39	主要系待抵扣进项税（长期部分）增加所致
应付票据	3,015,382,286.14	1.39	1,359,359,301.50	0.95	121.82	主要系项目投资增加、票据支付增加所致
应付账款	18,846,784,572.50	8.68	11,148,624,354.18	7.82	69.05	主要系项目建设投资增加所致
合同负债	2,269,732.04	0.00	754,824.24	0.00	200.70	主要系预收电费增加所致
应付职工薪酬	72,352,671.90	0.03	55,249,078.12	0.04	30.96	主要系人工成本增加计提的工会经费和职工教育经费增加所致
其他流动	25,681.98	0.00	2,588.74	0.00	892.06	主要系合同负债对应销项税增加所致

负债						
长期借款	78,035,745,510.74	35.93	49,705,295,524.81	34.86	57.00	主要系本期新增项目融资规模增加所致
应付债券	5,491,709,027.71	2.53	2,993,129,880.97	2.10	83.48	主要系本期新发行债券所致
租赁负债	4,089,875,082.85	1.88	0.00	0.00		主要系执行新租赁准则所致
递延收益	64,174,431.89	0.03	39,388,478.77	0.03	62.93	主要系本期收到政府补助增加所致

2. 境外资产情况

√适用 □不适用

(1) 资产规模

境外资产 58,459.58（单位：万元 币种：人民币），占总资产的比例为 0.27%。

(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) 行业经营性信息分析

√适用 □不适用

详见电力行业经营性信息分析内容。

电力行业经营性信息分析

1. 报告期内电量电价情况

√适用 □不适用

经营地区/发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)		
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比
福建	151,084	70,213	115.2%	147,504	68,549	115.2%
风电	145,559	66,718	118.2%	142,090	65,236	117.8%
水电	4,679	2,622	78.5%	4,579	2,607	75.6%
光伏发电	846	873	-3.1%	835	706	18.3%
广东	91,862	25,613	258.7%	87,137	24,171	260.5%
风电	79,059	16,554	377.6%	74,847	15,502	382.8%
光伏发电	12,803	9,059	41.3%	12,290	8,669	41.8%
内蒙古	556,667	487,042	14.3%	542,659	473,465	14.6%
风电	492,708	437,338	12.7%	479,839	424,903	12.9%
光伏发电	63,959	49,704	28.7%	62,820	48,562	29.4%
青海	209,026	160,743	30.0%	204,650	157,423	30.0%
风电	65,773	37,475	75.5%	64,001	36,299	76.3%
光伏发电	143,253	123,268	16.2%	140,649	121,124	16.1%
甘肃	180,459	130,099	38.7%	175,731	126,525	38.9%
风电	109,075	69,768	56.3%	105,590	67,268	57.0%
光伏发电	71,384	60,331	18.3%	70,141	59,257	18.4%
陕西	93,290	65,624	42.2%	91,339	64,575	41.4%
风电	21,712	16,893	28.5%	21,107	16,423	28.5%
光伏发电	71,578	48,731	46.9%	70,232	48,152	45.9%
宁夏	145,697	89,732	62.4%	143,277	87,905	63.0%
风电	88,516	49,258	79.7%	87,236	48,244	80.8%
光伏发电	57,181	40,474	41.3%	56,041	39,661	41.3%
黑龙江	44,355	46,486	-4.6%	42,444	44,479	-4.6%
风电	39,872	41,778	-4.6%	38,060	39,869	-4.5%
光伏发电	4,483	4,708	-4.8%	4,384	4,610	-4.9%

吉林	79,327	78,223	1.4%	76,904	75,282	2.2%
风电	47,581	50,762	-6.3%	45,849	48,797	-6.0%
光伏发电	31,746	27,461	15.6%	31,055	26,485	17.3%
辽宁	115,592	93,068	24.2%	111,386	89,934	23.9%
风电	110,602	87,630	26.2%	106,533	84,648	25.9%
光伏发电	4,990	5,438	-8.2%	4,853	5,286	-8.2%
云南	250,240	252,051	-0.7%	244,563	246,487	-0.8%
风电	149,137	146,656	1.7%	145,013	142,659	1.7%
水电	73,475	77,913	-5.7%	72,937	77,314	-5.7%
光伏发电	27,628	27,482	0.5%	26,613	26,514	0.4%
广西	56,360	6,411	779.1%	55,141	6,247	782.7%
风电	35,267	6,400	451.0%	34,504	6,237	453.2%
光伏发电	21,093	11.66	180,800.5%	20,637	10.74	192,050.8%
河北	88,996	57,461	54.9%	87,610	56,676	54.6%
风电	38,963	7,999	387.1%	38,113	7,708	394.5%
光伏发电	50,033	49,462	1.2%	49,497	48,968	1.1%
山西	179,189	88,838	101.7%	174,951	86,489	102.3%
风电	71,589	37,406	91.4%	69,161	35,953	92.4%
光伏发电	107,600	51,432	109.2%	105,790	50,536	109.3%
江苏	208,867	161,657	29.2%	202,415	156,513	29.3%
风电	193,767	156,241	24.0%	187,527	151,233	24.0%
光伏发电	15,100	5,416	178.8%	14,888	5,280	182.0%
浙江	57,424	20,066	186.2%	56,357	19,411	190.3%
风电	8,900	9,562	-6.9%	8,455	9,099	-7.1%
光伏发电	48,524	10,504	362.0%	47,902	10,312	364.5%
安徽	118,859	55,709	113.4%	114,740	54,059	112.2%
风电	75,945	14,561	421.6%	73,071	14,215	414.0%
光伏发电	42,914	41,148	4.3%	41,669	39,844	4.6%
河南	93,622	40,632	130.4%	91,163	39,412	131.3%
风电	93,622	40,632	130.4%	91,163	39,412	131.3%

光伏发电	-	-	-	-	-	-
江西	6,167	17.1	35,964.3%	6,008	14.98	40,006.8%
风电	5,340	17.1	31,128.1%	5,206	14.98	34,653.0%
光伏发电	827	-	-	802	-	-
新疆	265,613	184,584	43.9%	260,129	180,411	44.2%
风电	199,072	162,426	22.6%	194,913	158,748	22.8%
光伏发电	66,541	22,158	200.3%	65,216	21,663	201.0%
湖南	5,982	1.41	424,155.3%	5,782	1.21	477,751.2%
风电	5,982	1.41	424,155.3%	5,782	1.21	477,751.2%
光伏发电	-	-	-	-	-	-
四川	58,966	60,771	-3.0%	57,267	59,355	-3.5%
风电	20,217	23,761	-14.9%	19,595	23,046	-15.0%
光伏发电	38,749	37,010	4.7%	37,672	36,309	3.8%
重庆	40,718	34,457	18.2%	40,065	33,847	18.4%
风电	14,800	12,060	22.7%	14,426	11,759	22.7%
光伏发电	25,918	22,397	15.7%	25,639	22,088	16.1%
贵州	19,524	18,628	4.8%	18,990	18,125	4.8%
风电	19,524	18,628	4.8%	18,990	18,125	4.8%
光伏发电	-	-	-	-	-	-
山东	189,031	92,219	105.0%	183,791	89,623	105.1%
风电	146,310	64,602	126.5%	141,743	62,461	126.9%
光伏发电	42,721	27,617	54.7%	42,048	27,162	54.8%
合计	3,306,917	2,320,346	42.5%	3,222,003	2,258,980	42.6%

注：表格中“-”代表该区域上一年无投产电站。

项目	上网电量(万千瓦时)		发电收入(元,不含税)		平均电价(元/千瓦时)		
	报告期	上年同期	报告期	上年同期	报告期	上年同期	同比变动
风电	2,212,814	1,527,860	10,067,737,879.38	7,134,691,963.99	0.4560	0.4686	-2.69%
水电	77,516	79,921	127,661,237.87	132,590,372.07	0.1647	0.1659	-0.73%
光伏发电	931,673	651,199	4,963,297,445.14	3,932,976,142.78	0.5302	0.6001	-11.65%

合计	3,222,003	2,258,980	15,158,696,562.39	11,200,258,478.84	0.4705	0.4958	-5.11%
----	-----------	-----------	-------------------	-------------------	--------	--------	--------

注：平均电价=发电收入（不含税）/上网电量。

2. 报告期内电量、收入及成本情况

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

类型	发电量 (万千瓦时)	同比	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	2,278,892	44.7%	100.68	71.35	41.11	发电成本	39.87	61.90	28.56	59.64	39.62
水电	78,154	-3.0%	1.28	1.33	-3.72	发电成本	0.77	1.19	0.73	1.52	5.72
光伏发电	949,871	42.9%	49.63	39.33	26.20	发电成本	22.08	34.28	18.02	37.64	22.50
合计	3,306,917	42.5%	151.59	112.00	35.34	-	62.72	97.37	47.31	98.80	32.58

3. 装机容量情况分析

√适用 □不适用

地区/电源种类	报告期末控股总装机容量(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	1,426.92	538.87	300.85	502.38
太阳能	841.19	191.11	1,245.17	604.77
水电	21.52	0		
合计	2,289.63	729.98	1,546.02	1,107.15

注：新增核准项目包含核准、备案两种情况。另有独立储能项目，2021年新增投产10万千瓦、新增核准150万千瓦，未包含在上述统计数据中。

4. 发电效率情况分析

√适用 □不适用

2021 年，公司风电平均利用小时为 2,314 小时，较上年增加 77 小时。其中，福建、广西、云南、贵州、四川等区域平均利用小时数有所下降，其他区域均有不同程度的提高。风电可利用率为 99.37%，较上年略有提高。太阳能发电平均利用小时为 1,385 小时，与上年基本持平。其中，内蒙、辽宁等区域平均利用小时数有所下降，其他区域均有不同程度的提高。太阳能发电厂利用率 99.83%，较上年略有提高。水电利用小时为 3,632 小时，比上年减少 110 小时。水电发电厂利用率与上年基本持平。

地区/电源种类	报告期发电厂利用率	上年度发电厂利用率	同比增减	报告期利用小时数	上年度利用小时数	同比增减（小时）
风电	99.37%	99.24%	0.13%	2314	2237	77
太阳能	99.83%	99.81%	0.02%	1385	1383	2
水电	99.99%	100.00%	-0.01%	3632	3742	-110

5. 资本性支出情况

√适用 □不适用

金额：万元

项目类型	项目名称	所在地	装机容量 (MW)	电价补贴及年限	计划投资总 额	资金来 源	项目进展情 况	报告期投入 金额	累计实际投 入金额
海上风电	三峡新能源江苏如东 H6 (400MW) 海上风电项目	江苏	400	电价补贴 0.459 元/kWh (含税) 补贴年限为并网之日起 20 年内, 且未超过项目全生命周期合理利用小时数 (52,000 小时)	734,646	自筹 / 借款	已实现全容量并网发电	159,167.47	381,040.72
海上风电	三峡新能源江苏如东 H10 (400MW) 海上风电项目	江苏	400	电价补贴 0.459 元/kWh (含税) 补贴年限为并网之日起 20 年内, 且未超过项目全生命周期合理利用小时数 (52,000 小时)	724,479	自筹 / 借款	已实现全容量并网发电	248,624.17	438,010.94
海上风电	三峡广东阳西沙扒二期 (400MW) 海上风电项目	广东	399.9	电价补贴 0.397 元/kWh (含税) 补贴年限为并网之日起 20 年内, 且未超过项目全生命周期合理利用小时数 (52,000 小时)	753,661	自筹 / 借款	已实现全容量并网发电	291,032.18	546,957.97
海上风电	三峡广东阳江阳西沙扒三期 400MW 海上风电场项目	广东	398.95	电价补贴 0.397 元/kWh (含税) 补贴年限为并网之日起 20 年内, 且未超过项目全生命周期合理利用小时数 (52,000 小时)	724,592	自筹 / 借款	已实现全容量并网发电	296,425.01	535,293.41

6. 电力市场化交易

√适用 □不适用

	本年度	上年度	同比变动
市场化交易的总电量	94.17	68.48	37.51%
总上网电量	322.20	225.90	42.63%
占比	29.23%	30.31%	-3.59%

注：上表中电量单位为亿千瓦时。

7. 售电业务经营情况

□适用 √不适用

8. 其他说明

□适用 √不适用

(五) 投资状况分析

对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

2021 年末，公司对子公司投资账面余额 536.72 亿元，较上年末增加 140.46 亿元，同比增长 35.45%。详见本年度报告“第十节财务报告 十七、母公司财务报表主要项目注释 3、长期股权投资”。

2021 年末，公司及子公司对联营企业的累计投资余额 142.02 亿元，较上年末增加 28.18 亿元，同比增长 24.75%。报告期内，公司及子公司对联营企业追加投资 33.56 亿元。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”。

1. 重大的股权投资

√适用 □不适用

报告期内，公司控股子公司三峡鄂尔多斯以 4.55 元/股的价格购买亿利资源集团有限公司持有的亿利洁能 39,780 万股无限售流通股股份，占亿利洁能总股本的 11.1722%，交易金额 180,999 万元，并于 2021 年 12 月 22 日完成过户登记手续，详见公司披露于上海证券交易所网站的《关于控股子公司三峡鄂尔多斯市能源有限公司购买股权资产的公告》及《关于控股子公司三峡鄂尔多斯市能源有限公司购买股权资产的进展公告》（公告编号 2021-029、037）。

公司通过境外子公司以 8,125.65 万欧元价格从三峡国际购买西班牙 Daylight 项目 25% 股权，详见本年度报告“第六节重要事项十二、重大关联交易(二)资产或股权收购、出售发生的关联交易 3、临时公告未披露的事项”。

2. 重大的非股权投资

√适用 □不适用

详见本报告“第三节管理层讨论与分析五、报告期内主要经营情况(四)行业经营性信息分析 5.资本性支出情况”。

3. 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

截至 2021 年 12 月 31 日，公司其他权益工具投资期末余额 3.75 亿元，其他非流动金融资产期末余额 10.74 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”。

4. 报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

□适用 √不适用

(六) 重大资产和股权出售

√适用 □不适用

2021 年，在公司董事会授权范围内，公司累计出售所持有的金风科技股票 9,228.4972 万股，占金风科技总股本的 2.18%。截至 2021 年 12 月 31 日，公司持有金风科技股票 35,272.3945 万股，占金风科技总股本的 8.35%。公司出售金风科技股票进展的情况详见《关于出售股票资产进展的公告》（公告编号：2021-030）。

报告期内，公司因出售子公司、转让发电项目，投产发电装机容量减少 2.05 万千瓦，占公司 2021 年末投产装机容量的 0.13%。其中，光伏发电装机减少 0.79 万千瓦，水电装机减少 1.26 万千瓦。

(七) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

报告期末，纳入公司合并报表范围的子公司共计 284 家，详见本年度报告“第十节 财务报告三、公司基本情况 2. 合并财务报表范围”；公司及子公司的合营、联营企业共计 19 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%	53.06	162.51	79.49	8.32	5.82	5.73
2	三峡珠江发电有限公司	100%	94.93	274.81	83.55	3.48	0.74	0.78

注：长江三峡集团福建能源投资有限公司主营业务收入 821,110,831.62 元，主营业务成本 313,218,026.51 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	新疆金风科技股份有限公司	8.35%	42.25	1,193.60	355.42	505.71	43.32	34.57
2	新疆风能有限责任公司	43.33%	0.90	56.53	52.06	1.73	12.18	9.37

(八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

适用 不适用

习近平总书记提出，到 2030 年我国风电、太阳能发电总装机容量将达到 12 亿千瓦以上，非化石能源占一次能源消费比重达到 25%左右，构建新型电力系统，将新能源开发利用提升至前所未有的新高度。随着大规模风光基地、海上风电基地，以及两个“一体化”项目和大范围的整县屋顶分布式光伏的推进，新能源发电将呈现“集中式和分布式布局并存，在网离网运营并存”的发展格局。此外，根据生态环境部 2020 年 12 月发布的《碳排放权交易管理办法（试行）》，重点排放单位每年可以使用国家核证自愿减排量（CCER）抵消碳排放配额的清缴，CCER 可以作为排放权配额交易的有益补充，为碳市场注入流动性，有助于节约排放企业的减排成本。对于新能源发电企业来说，符合 CCER 申请条件的新能源项目可以在产生绿色电力的同时，产生一定数量的碳减排量，并通过销售碳减排量获取减排收益，一方面可以补充新能源项目的现金流，另一方面，随着我国碳金融市场的逐步发展，碳债券、CCER 质押等金融工具也为新能源企业提供更多的融资渠道。

在“碳中和”愿景下，行业政策频出，开发模式持续推陈出新，新业务、新业态、新技术不断涌现，投资主体呈现多元化，非技术成本日趋增加，对新能源企业同时实现效益增长、规模增速的健康快速高质量发展提出了更高要求。海上风电推进平价开发，对关键核心技术国产化、技术进步和应对深远海规模化发展、创新发展等方面提出了迫切要求。随着“脱碳”任务的层层分解，无论是传统以火电为主的发电集团，还是其他碳排放量大的企业，均努力扩大新能源方面的投资，导致市场竞争进一步加剧，行业整体呈投资主体多元化、竞争白热化态势，资源获取难度将进一步加大。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

“十四五”期间，公司将持续深化海上风电布局。聚焦广东、福建、江苏，拓展山东、辽宁、海南、上海、浙江、广西等区域，继续加大资源储备力度，稳步推进项目核准、建设和投产，在规模、技术、标准等方面实现突破，进一步落实“海上风电引领者”战略。持续拓展陆上清洁能源大基地开发。积极创新“风光+”开发模式，全力推进大基地项目落地。加大外送通道资源获取力度，围绕内蒙古、青海、甘肃等重点区域，谋划一批规模化开发陆上风光项目。有序开发抽水蓄能项目资源，积极探索新型储能项目，提升公司调峰装机水平和能力。跟踪拓展境外市场，储备并开发一批境外风光项目资源，与国内市场形成优势互补。优化新能源业务结构，寻找并投资孵化一批具有发展潜力、与新能源行业紧密相关的新型战略产业和产业链上下游的高新技术企业。

持续深化落实国企改革三年行动方案和创建世界一流示范企业目标任务，完善法人治理结构，规范上市公司运作，提升市场竞争能力。全力打造创新型企业，加速技术支撑体系建设，加大科技投入，提升科技创新能力。更加注重精益管理，全力以赴高质量抓好安全生产和生态环境保护工作，推动公司持续降本增效，实现集约化、专业化发展，支撑公司做强做优做大。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

2022年，公司以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，坚持稳中求进工作总基调，围绕“十四五”规划目标，按照“差异化、跨越式、高质量发展”的要求，进一步加大新能源开发建设力度，推动科技创新、加大科技投入，主动防范化解风险，着力提升运维和营销水平，稳步推进深化国企改革，全面加强党的领导党的建设，高质高效完成年度生产经营目标任务，以优异成绩迎接党的二十大胜利召开。

坚持党的领导拓展党建新途径。围绕迎接、学习、贯彻党的二十大这条主线，深入学习贯彻党的十九届六中全会和习近平总书记系列重要讲话精神，拓展党史学习教育成果，推动全面从严治党、“我为群众办实事”向基层延伸、向纵深推进。加强基层党组织建设，推进党建与业务深度融合，提升基层党建工作水平。深入开展“堡垒工程”建设、“示范党支部”创建和劳动竞赛、技能竞赛、青年建功活动。完善人才培养机制、健全人才激励机制。加强人才梯队建设，加大对中层干部、青年员工培优选拔，弥补基础性人才缺口。加快构建教育培训体系，推进实训基地和网络学习平台建设。落实意识形态责任制，持续提升品牌价值。发挥主业优势，在定点帮扶旗县做好新能源结合文章，打造乡村振兴的示范样板。

积极争取优质资源。聚焦以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风光基地、源网荷储一体化、多能互补等项目，拓展“新能源+”模式，扩大合作“朋友圈”，打造共建、共享、共赢的产业生态圈。充分发挥资金成本优势，以大项目、资产包、规模化为重点，加强合作开发。利用海外平台，稳健拓展国际业务。推进海上风电集群化开发，坚定不移实施“海上风电引领者”战略，不断巩固海上风电集中连片规模化开发优势。

全力以赴加快工程建设。把握政策机遇，谋划争取一批、加快建设一批、建成投产一批重大工程项目，更好发挥有效投资对稳增长的关键作用，培育多个利润总额“十亿元”级的标杆区域。通过“大建管”模式，推动建设管理专业化、集约化，持续优化设计方案，严控工程造价。有序推进条件成熟、指标优良、生态友好的抽水蓄能项目开发工作。

持续加大科技创新力度。聚力攻坚核心技术，持续加大科研投入，增强自主创新能力，以“科研+示范应用”模式，开展关键技术示范研究。加快布局新技术新领域，积极开展产业链上下游投资，加强创新技术成果的应用。完善科技创新体系，探索以“揭榜挂帅”方式开展重大科技项目攻关，加快形成产学研用一体的科技创新体系，大力发扬一线首创精神，积极营造鼓励创新氛围，激励引导广大员工集智创新、协同攻关。深度参与行业标准、国家标准等制定。

扎实筑牢安全屏障。完成安全生产管理体系优化和安全生产专项整治三年行动任务，打造本质安全型企业。完善安全风险管控与隐患排查治理双重预防机制，并借助“智慧化”手段提升安全管理水平。研究制定专项措施，有效应对氢能、光热、抽水蓄能等新业务带来的安全管理挑战。健全质量管理体系，全面提升质量管理水平。落实生态环保责任清单，建设环境友好型项目。

不断提升电力运维和营销水平。加快新并网项目消缺、验收、电力许可证办理，争取早发电、多发电。建立片区检修中心，统筹调配人员、物资等要素。提前谋划，做好光热发电等新型电站

运维管理。加大电费回收力度，拓展售电市场，积极参与绿电交易和碳交易。

蹄疾步稳推进深化改革。全面打好国企改革三年行动收官战，深化“放、管、服”改革，不断增强体制机制活力。加强董事会建设，进一步落实董事会各项职权。实施中长期股权激励和差异化激励，健全市场化薪酬体系。优化融资结构，发挥资本市场融资功能，拓宽融资渠道。加快数字化转型步伐，推进两化深度融合；加快生产智能化、项目数字化建设推广，开发完善智慧运营平台。以“合规管理强化年”为契机，加强法律、合规、风险、内控一体化建设。

(四)可能面对的风险

√适用 □不适用

1. 政策风险

资源获取受政策影响较大，相关政策可能致使行业竞争更加激烈，装机规模增长的可控性降低，公司开发项目的收益受到影响。

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. 合规风险

公司项目开发建设过程中，可能会面临林地、土地、压矿、生态红线等重要风险点，如审批和验收程序办理不及时，或者出现违规行为，可能面临行政处罚或刑事处罚。

公司在投资决策过程中，通过立项前研究、法律尽职调查等不同阶段的把关，确保项目合规性，在项目环评报告和水土保持方案编制阶段详细调查当地环境现状，对生态红线、湿地公园、自然保护区的环境敏感目标进行重点关注。

3. 投资决策风险

非技术成本增加导致平准化度电成本（LCOE）控制难度加大，技术进步不符合预期可能造成项目收益不及预期。

公司通过优化方案设计，采用最新技术，改进投资项目管理，尽可能提升项目收益水平；对于项目并购，做好前期调查，适时进行尽职调查及专业评审；根据公司规定有序开展项目后评价工作，后评价结论作为同类或同地区新投资项目论证、决策、实施管理的重要参考依据。

4. 工程建设风险

新能源项目尤其是海上风电项目，涉及土建、电气、海洋工程等多个行业，参建单位多，工序复杂，工作面多且广，需协调设备厂商和施工单位，配合监理单位，可能导致公司项目特别是大型基地项目或海上风电项目存在质量问题或者不能如期达产；同时工程建设过程中如果分包管理不善，可能导致违法分包及转包，给工程建设质量带来不利影响。

公司认真执行有关工程建设质量管理的法律、法规及质量标准、规程规范等，组织开展质量监督检查和进行专业化培训；高度重视以进度控制为核心的施工组织设计编制与实施，定期召开项目建设例会，对建设进度进行动态管控；在招标文件中要求投标单位明确关于专业工程分包的界限、范围要求和工程施工的总体安排，严格分包单位的进场、退场管理，并开展监督检查，禁止违法分包和转包。

5. 资金及流动性风险

国家可再生能源补贴电费政策落实不到位，风、光等新能源发电项目补贴电费回收滞后，可能降低公司资产流动性和增加资产负债率，影响公司偿债能力和融资成本。

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，避免出现偿债违约信用风险；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，以补贴电费为基础资产发行债券或证券化，盘活资产，降低资产负债率。

6. 电力市场需求风险

现货交易对新能源发电预测和交易管理提出更高要求，交易电量、交易价格的不确定性增加；通过市场化交易方式确定上网电量、电价的项目将越来越多，电力市场化交易对公司发电效益的影响程度将进一步加大；新能源装机规模增长和电网建设进度不匹配等原因产生的限电问题将长期存在，并且将随着供需形势的变化不断变化，而且目前不限电的区域也可能面临弃风弃光问题，影响公司发电效益。以上各项均对公司的发电效益有一定的影响。

公司通过强化现货理论及实操培训，提高营销队伍现货交易水平；建立交易信息化管控平台，

利用信息化手段，提高交易的效率和准确性；完善交易考评机制，进一步完善营销过程考核机制，对交易质量进行科学考评，通过过程性考核对交易质量进行全方位把控；进一步加强电网沟通协调力度，对于因网架制约的项目积极跟踪，积极通过直接交易、发电权转让和跨省区外送交易等多种增量交易实现电量促发、多发，减少限电。

7. 税收优惠政策变动风险

根据目前相关政策和法律法规，公司下属部分子公司开发新能源项目时可不同程度享受风力生产的电力产品增值税即征即退、西部大开发企业所得税优惠税率、公共基础设施投资经营所得企业所得税享受三免三减半的优惠政策，如果未来相关税收优惠政策或法律法规出现变动，公司所享受的全部或部分税收优惠政策出现调整或取消，将会对公司投资新能源项目的经营业绩带来不利影响。

公司会密切关注国家税收政策及相关法律法规的变化，并积极研究对新能源行业产生的影响，如遇发生政策调整或取消的情形，公司会将相关影响因素纳入投资收益测算指标，确保公司未来投资开发的新能源项目保持合理的收益水平。

8. 安全生产风险

工程建设、电力生产等生产经营活动中，可能发生人身伤害、设备设施损毁、火灾、交通事故（包括车辆与船舶）等突发事件；公司项目分布地域辽阔、地质状况复杂，地质灾害、气象灾害和海洋灾害直接影响工程建设与电力生产，可能造成人员伤亡和财产损失；公司信息系统可能存在因有害程序事件、网络攻击事件、IT 类设备设施故障等，对公司生产经营安全产生不利影响。

公司通过持续推进“三标一体”、安全生产标准化、应急能力建设、认真开展安全生产专项整治三年行动工作等重点工作提高安全生产管理水平；通过提前谋划，做好防汛防风工作，确保公司安全度汛；加强危险源辨识、应急演练、安全会议、安全监督检查、安全教育培训、安全生产月活动、车辆交通等安全管理基础工作，防止生产安全事故发生。通过建立网络安全保障指挥体系与应急机制，压实责任，对违规和不作为进行追责，对常见的低级错误“零容忍”；全面开展网络安全隐患自查与风险评估，及时整改加固网络安全防护的薄弱环节；严格落实电力监控系统重点防护措施、主机设备重点防护措施、网络设备重点防护措施、办公终端重点防护措施；提高公司全员网络安全防范意识，重点防范假冒国家机关或公司名义通过钓鱼邮件、钓鱼网站、电话、短信、微信等方式进行的电信网络诈骗活动。

(五)其他

适用 不适用

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

适用 不适用

第四节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

√适用 □不适用

公司严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《上海证券交易所股票上市规则》等法律法规要求，不断完善现代企业制度，建立健全体制机制，厘清各治理主体权责边界，充分发挥董事会“定战略、作决策、防风险”、经理层“谋经营、抓落实、强管理”作用。公司坚持两个“一以贯之”，发挥党委“把方向、管大局、促落实”作用，落实党建入章程，明确党组织在公司法人治理中的法定地位，切实把党的领导融入公司治理各个环节。强化监督制衡，发挥监事会、审计与风险管理委员会的监督职责，形成各方分工负责、协调配合的监督体系，确保权力得到有效监督，在提高决策效率的同时保障项目合法、合规、风险可控。目前，公司法人治理结构的实际情况符合国家法律法规以及证券监督管理部门的要求。

(1) 股东与股东大会

公司制定了《股东大会议事规则》，严格规范公司股东大会的组织和行为，保护股东合法权益，确保股东大会依法行使职权。公司严格按照《公司法》《公司章程》《股东大会议事规则》等相关规定和要求召集、召开股东大会，会议表决程序及表决结果均符合相关规定，合法有效。公司上市后的股东大会采用现场投票和网络投票相结合的表决方式，为股东参加股东大会提供便利。公司平等对待全体股东，确保所有股东，尤其是中小股东能够依法行使权利。报告期内，董事会共召集召开4次股东大会，对公司变更募投项目、利润分配、关联交易等重大事项进行审议并全部通过。公司董事会严格跟进并落实了股东大会的各项决议的执行情况，有力维护了全体股东的合法权益。

(2) 董事与董事会

公司严格按照《公司法》《公司章程》规定程序选举董事，公司董事会由9名董事组成，其中独立董事3名，职工董事1名，董事会的人员构成符合有关法律法规和《公司章程》的要求。公司全体董事认真履职，按照《董事会议事规则》审慎决策，充分体现董事会的战略指导和科学决策作用。公司根据《公司法》《上市公司治理准则》等规定，在董事会下设了战略委员会、提名委员会、薪酬与考核委员会、审计与风险管理委员会四个专门委员会，均制定了议事规则，明确了议事方式和程序。董事会专门委员会充分发挥在决策信息收集、分析和论证等方面的作用，为董事会决策提供有力支撑。报告期内，公司董事会根据《董事会议事规则》等相关规定，组织召开会议19次（现场结合通讯会议10次，通讯会议9次），审议通过年度董事会工作报告等112项重要议案。

(3) 监事与监事会

公司严格按照《公司法》《公司章程》规定程序选举监事，公司监事会由3名监事组成，其中职工监事1名，监事会的人员构成符合有关法律法规和《公司章程》的要求。公司监事会严格按照《公司章程》《监事会议事规则》等相关规定履行职权，充分发挥监督职能，对董事忠实勤勉履职、董事会决策合法合规进行审慎监督；对于公司经营运作情况、财务状况、内部控制等重大事项进行监督并发表意见，有效维护股东和公司利益。报告期内，公司监事会根据《监事会议事规则》等相关规定，组织召开会议7次（现场结合通讯会议5次，通讯会议2次），审议通过年度监事会工作报告、年度财务决算报告等19项议案。

(4) 信息披露

公司根据《公司法》《上市公司信息披露管理办法》等有关规定，制定了信息披露相关制度，明确了公司信息披露义务人，确定了信息披露工作基本原则。公司严格按照有关法律法规和《公司章程》等相关制度的规定，真实、准确、完整、及时、公平地履行信息披露义务，公司指定《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》《证券日报》及上海证券交易所官网（www.sse.com.cn）为公司法定披露的报纸和网站，确保所有投资者能够平等获取信息。报告期内，公司披露会议决议、权益分派、重大交易及关联交易、股权激励计划等重大事项的公告及文件共77条。

(5) 投资者关系

公司根据《公司法》《上市公司与投资者关系工作指引》等有关规定建立了多渠道、多层次与投资者交流途径：设立专门的投资者热线、传真和电子邮箱，确保对外联系渠道畅通；及时解答上海证券交易所e互动平台提问；积极参加监管机构和协会组织的各类投资者交流活动；主动安

排交流会，通过一对一、一对多、文字路演等多种形式为机构投资者、分析师提供了解公司的机会，努力建立和维护公司与投资者之间的良性关系，尊重、保护投资者合法权益，树立公司在资本市场的良好形象。

(6) 关联交易管理

公司根据《上海证券交易所股票上市规则》等规定修订了《关联交易管理制度》，规范公司关联交易行为，公司有效识别生产经营过程中发生的关联交易，相关事项均按制度规定履行董事会、监事会或股东大会审议程序并按监管要求及时、完整地进行披露。

2022 年，公司将继续做好合规管理和信息披露工作，维护好投资者关系和公司市值，不断完善公司治理制度体系，进一步健全公司治理结构，提升公司治理水平，促进公司规范运作。

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

三、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
2021 年第一次临时股东大会	2021 年 3 月 5 日	—	—	会议审议通过： 1.《关于公司对投资首都、冀北、河北、青海电力交易中心有限公司项目进行投资决策的议案》 2.《关于支持北京冬奥会赞助事项的议案》 3.《关于〈中国三峡新能源（集团）股份有限公司投融资和金融产品交易管理制度〉的议案》
2021 年第二次临时股东大会	2021 年 4 月 16 日	—	—	会议审议通过： 《关于三峡乌兰察布新一代电网友好绿色电站示范项目投资决策的议案》
2020 年度股东大会	2021 年 5 月 12 日	—	—	会议审议通过： 1.《关于〈公司 2020 年度董事会工作报告〉的议案》 2.《关于〈公司 2020 年度监事会工作报告〉的议案》 3.《关于〈公司 2020 年度独立董事述职报告〉的议案》 4.《关于〈公司 2020 年度财务决算报告〉的议案》 5.《关于公司 2021 年度投资计划和年度预算的议案》 6.《关于公司 2021 年对外捐赠计划的

				议案》 7.《关于公司 2021 年度融资计划的议案》 8.《关于公司 2021 年度债券融资方案的议案》 9.《关于对公司 2020 年度日常关联交易执行情况进行确认并预计 2021 年度日常关联交易总额上限的议案》 10.《关于聘请公司 2021 年度财务决算审计机构的议案》 11.《关于公司与三峡财务有限责任公司重新签订金融服务协议的议案》 12.《关于增补王武斌、李毅军为公司第一届董事会董事的议案》
2021 年第三次临时股东大会	2021 年 9 月 17 日	http://www.sse.com.cn/ 公告编号：2021-017	2021 年 9 月 18 日	会议审议通过： 1.《关于增加公司注册资本并修改公司<章程>的议案》 2.《关于 2021 年半年度利润分配方案的议案》 3.《关于变更部分募集资金投资项目的议案》 4.《关于为公司及董事、监事、高级管理人员购买责任险的议案》 5.《关于修订公司<股东大会议事规则>的议案》 6.《关于修订公司<董事会议事规则>的议案》 7.《关于修订公司<监事会议事规则>的议案》 8.《关于修订公司<财务管理制度>的议案》 9.《关于修订公司<信息披露管理制度>的议案》 10.《关于修订公司<募集资金管理制度>的议案》 11.《关于修订公司<关联交易管理制度>的议案》 12.《关于修订公司<对外担保管理制度>的议案》 13.《关于修订公司<关联方资金往来管理制度>的议案》 14.《关于修订公司<独立董事工作细则>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

公司 2021 年共召开股东大会 4 次，其中临时股东大会 3 次，会议召集召开合法有效，会议审议通过全部议案。其中，公司在 2021 年 6 月 10 日上市前召开了 3 次股东大会。

四、董事、监事和高级管理人员的情况

(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及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
王武斌	董事	男	51	2021-05-12	2022-06-25	0	0	0	-	55.06	否
	董事长			2021-05-17	2022-06-25						
李毅军	董事	男	62	2021-05-12	2022-06-25	0	0	0	-	3.81	否
赵增海	董事	男	51	2019-06-26	2022-06-25	0	0	0	-	0	是
刘俊海	独立董事	男	52	2019-06-26	2022-06-25	0	0	0	-	12	否
王永海	独立董事	男	56	2019-06-26	2022-06-25	0	0	0	-	12	否
闵勇	独立董事	男	58	2019-06-26	2022-06-25	0	0	0	-	12	否
张军仁	职工董事	男	48	2022-01-17	2022-06-25	0	0	0	-	82.81	否
何红心	监事会主席	男	51	2019-06-26	2022-06-25	0	0	0	-	0	是
王雪	监事	女	42	2019-06-26	2022-06-25	0	0	0	-	0	否
郑景芳	职工监事	女	54	2019-06-26	2022-06-25	0	0	0	-	64.17	否
卢海林	总会计师兼总法律顾问	男	50	2019-06-26	2022-06-25	0	0	0	-	80.03	否
	董事会秘书(离任)			2019-08-30	2021-04-01						
吴仲平	副总经理	男	56	2019-06-26	2022-06-25	0	0	0	-	79.31	否
吴启仁	副总经理	男	49	2019-06-26	2022-06-25	0	0	0	-	81.02	否
李化林	纪委书记	男	51	2021-09-03	2022-06-25	0	0	0	-	22.2	否
刘姿	副总经理	女	49	2021-01-08	2022-06-25	0	0	0	-	85.96	否
吕鹏远	副总经理	男	51	2021-08-06	2022-06-25	0	0	0	-	66.67	否
刘继瀛	董事会秘书	男	48	2021-04-01	2022-06-25	0	0	0	-	79.34	否
吴敬凯	董事(离任)	男	51	2019-06-26	2021-02-08	0	0	0	-	26.25	否
	董事长(离任)			2019-11-08	2021-02-08						

李斌	董事（离任）	男	56	2019-06-26	2021-03-31	0	0	0	-	0	是
袁英平	职工董事（离任）	男	52	2019-06-26	2022-01-05	0	0	0	-	85.66	否
范杰	董事（离任）	男	56	2019-12-17	2022-01-20	0	0	0	-	0	否
赵国庆	董事（离任）	男	53	2019-12-17	2022-03-18	0	0	0	-	107.07	否
	总经理（离任）			2019-11-08	2022-03-18						
合计	/	/	/	/	/				/	955.36	/

姓名	主要工作经历
王武斌	董事长，工程硕士、工商管理硕士，正高级工程师，国家科技进步一等奖获得者。历任中国长江三峡工程开发总公司奥运项目部副经理，长江新能源开发有限公司副总经理，中国三峡新能源有限公司副总经理，长江三峡集团福建能源投资有限公司党委副书记、总经理，三峡能源党委副书记、总经理、董事，上海勘测设计研究院有限公司党委书记、董事长，现任三峡能源党委书记、董事长。
李毅军	董事，硕士研究生学历，教授级高级工程师。历任葛洲坝电厂二江电厂副总工程师，三峡国际招标有限责任公司主任科员、业务一部副经理、三峡项目一部经理、总工程师、副总经理，三峡集团招标采购管理中心副主任，现任三峡能源董事。
赵增海	董事，硕士研究生学历，教授级高级工程师，注册土木工程师、注册咨询工程师。历任中南勘测设计研究院规划处项目设计总工程师、处长，水电水利规划设计总院院长助理、政策室主任、院长办公室主任、国家可再生能源信息管理中心副主任，现任水电水利规划设计总院副院长、三峡能源董事。
刘俊海	独立董事，博士研究生学历，现任中国人民大学法学院教授，博士生导师。兼任中国国际经济贸易仲裁委员会仲裁员、北京仲裁委员会（北京国际仲裁中心）仲裁员、深圳证券交易所法律专业咨询委员会委员、三峡能源和泸州老窖独立董事。曾兼任中国社会科学院法学所研究员、所长助理，中国消费者协会副会长，中国证监会规划委副主任研究员。2006年12月被中国法学会评选为第五届“全国十大杰出青年法学家”。
王永海	独立董事，博士研究生学历，教授、博士生导师。历任武汉大学经济学院会计审计系讲师、副教授、教授、经济学院院长助理、商学院会计系主任、经济与管理学院副院长，现任武汉大学经济与管理学院教授、博士生导师兼三峡能源、帝尔激光独立董事、财政部“会计名家”。曾兼任湖北京山轻机股份有限公司、浙江新和成股份有限公司、湖北潜江制药股份有限公司、湖北永安药业股份有限公司、湖北振华股份有限公司独立董事。
闵勇	独立董事，博士研究生，教授、博士生导师。历任清华大学电机系讲师、副教授、柔性交流输电配电系统研究所所长、电力系统研究所所长、电机系主任，现任清华大学电机系教授、博士生导师、三峡能源独立董事。曾兼任广西桂冠电力股份有限公司、北京双杰电气股份有限公司、北京四方继保自动化股份有限公司独立董事。
张军仁	职工董事，博士研究生学历，高级工程师。历任长江三峡设备物资有限公司纪委书记，三峡集团四川地区纪委办公室主任，三峡能源纪委书记，现任三峡能源职工董事、党委副书记、工会主席。
何红心	监事、监事会主席，工商管理硕士，高级会计师。历任三峡集团资本运营部副主任，中国电力新能源发展有限公司执行董事、首席执行官

	官，中国三峡新能源有限公司副总经理，三峡集团资产财务部副主任、主任，现任三峡集团副总会计师兼资产财务部主任、资金金融管理中心主任，上海总部（长江三峡投资管理有限公司）党委书记、董事长，三峡能源监事、监事会主席。
王雪	监事，硕士研究生学历，历任工行北京南礼士路支行公司业务部客户经理、业务部副经理，工行北京分行投资银行部三级营销经理，工行北京经济技术开发区支行行长助理，现任工行北京分行投资银行部总经理、三峡能源监事。
郑景芳	职工监事，大学本科学历，高级会计师，注册税务师。历任中国水利投资集团公司风险控制部（审计监督部）副主任，中国三峡新能源有限公司审计部副主任、专员，现任三峡能源审计部三级咨询、职工监事。
卢海林	总会计师、总法律顾问，硕士研究生学历，高级会计师，注册税务师，证券从业资格。历任中国水利投资集团财务中心副主任、主任，中国三峡新能源有限公司资产财务部主任、总经济师、总会计师、董事会秘书，现任三峡能源党委委员、总会计师、总法律顾问。
吴仲平	副总经理，硕士研究生学历，正高级工程师，湖北省科学技术特等奖获得者。历任中国长江三峡工程开发总公司机电工程部电气工程部副处长、技术管理部副主任，三峡集团机电工程局技术管理部副主任、主任，三峡机电工程技术有限公司科技管理部主任，现任三峡能源党委委员、副总经理。
吴启仁	副总经理，硕士研究生学历，正高级工程师，国家能源科技进步二等奖、浙江省科学技术二等奖获得者。历任中国三峡能源有限公司科技环保部主任、工程管理部总经理、总工程师，现任三峡能源党委委员、副总经理、总工程师。
李化林	纪委书记，大学本科学历，高级政工师。历任三峡集团纪检监察部纪检监察二处处长，三峡国际招标有限公司纪委书记，现任三峡能源党委委员、纪委书记。
刘姿	副总经理，博士研究生学历，正高级工程师。历任美国德州工程研究中心能源系统公司副研究员，美国 PowerCase 咨询公司高级副总裁，中国三峡新能源有限公司太阳能事业部主任助理、副主任，三峡能源计划发展部副总经理、主任，三峡能源总经济师兼投资并购部负责人，现任三峡能源党委委员、副总经理、总经济师。
吕鹏远	副总经理，工程硕士，正高级工程师，历任长江新能源开发有限公司工程管理部主任专业师、副经理，三峡新能源沾化风电有限公司总经理，响水长江风力发电有限公司总经理，三峡能源海上风电事务部副主任、主任，三峡能源副总工程师，现任三峡能源党委委员、副总经理。
刘继瀛	董事会秘书，硕士研究生，高级经济师，律师资格，注册咨询工程师，企业法律顾问，招标师。历任中国三峡新能源有限公司风险控制部（审计监督部）主任助理、企业管理与法律事务部副主任，内蒙古金海新能源科技股份有限公司副总经理、董事会秘书，中国三峡新能源有限公司法律事务部副主任、主任，三峡能源股改上市办公室、董事会办公室（证券事务部）主任，现任三峡能源董事会秘书。
吴敬凯	离任董事长，硕士研究生学历，正高级工程师，注册咨询工程师。历任中国水利投资集团公司投资开发部副经理、计划发展部总经理，中国三峡新能源有限公司工程管理部总经理、总工程师，三峡集团葡电管理办公室副主任，三峡国际总经济师，中国三峡发展研究院副院长、院长，三峡集团战略规划部（新能源办公室）主任，三峡能源党委书记、董事长，现任中国华电集团有限公司党组成员、副总经理。
李斌	离任董事，工商管理硕士，正高级工程师，大禹水利科学技术三等奖获得者，享受国务院政府特殊津贴专家。历任青海省格尔木河水电综合开发公司总经理兼党支部书记，青海省水利水电集团有限责任公司董事、副总经理，青海省水利水电勘测设计研究院院长、党委副书记，青海省水利厅水电设计院院长、党委书记，中国水利投资公司水电公司副总经理，中国水利投资集团公司总工程师，中国三峡新

	能源公司副总经理，中国三峡新能源有限公司总经理、党委副书记，中国三峡新能源有限公司、中国三峡新能源（集团）股份有限公司党委书记、董事长，三峡集团副总工程师兼战略发展部主任、战略与发展研究中心主任，现任三峡集团副总工程师兼战略发展部主任。
袁英平	离任职工董事，大学本科学历，高级工程师，历任葛洲坝电厂团委副书记，中国长江三峡工程开发总公司团委书记、人力资源部人才开发处处长兼博士后工作站副站长、培训中心副主任，中国三峡新能源有限公司人力资源部主任、纪委书记、党委副书记兼工会主席、三峡能源职工董事，现任三峡集团江苏能源投资有限公司董事长、三峡集团江苏分公司总经理。
范杰	离任董事，硕士研究生学历，高级经济师。历任山东省电力局物资公司基建设备科专工，山东送变电工程公司物资公司副经理、鲁奥钢构件公司副经理，山东电力局物资公司企业管理部副经理，山东鲁能物资集团有限公司供电设备部经理、设备部经理、副总工程师，海南澄迈项目公司总经理助理，海南英大房地产公司总经理助理，海南盈滨岛置业公司副总经理，海南英大房地产公司纪委书记、工会主席，鲁能集团新能源分公司纪委书记、工会主席，鲁能集团河北分公司党委书记、副总经理兼纪委书记，鲁能集团河北分公司党委书记、副总经理兼工会主席，都城绿色能源河北分公司党委书记、副总经理兼纪委书记，都城绿色能源河北分公司党委书记、副总经理兼工会主席，重庆鲁能物业公司总经理，鲁能集团纪检监察部第三巡察组组长，鲁能新能源（集团）有限公司总经理、党委副书记，三峡能源董事，现任天津广宇发展股份有限公司董事、党委副书记。
赵国庆	离任董事、总经理，大学本科学历，高级会计师。历任水利部财务司主任科员、机关服务局财务处处长、审计室主任，中国水利投资集团公司副总会计师，中国三峡新能源有限公司总会计师、副总经理、总法律顾问，三峡能源董事、总经理、党委副书记，现任三峡资本董事长、党委书记。

其它情况说明

√适用 □不适用

1. 公司董事会于 2022 年 1 月 5 日收到职工董事袁英平的辞职报告。袁英平先生因工作变动辞去公司第一届董事会职工董事职务。
2. 公司董事会于 2022 年 1 月 20 日收到董事范杰的辞职报告。范杰先生因工作变动辞去公司第一届董事会董事职务。
3. 公司董事会于 2022 年 3 月 18 日收到董事、总经理赵国庆的辞职报告。赵国庆先生因工作变动辞去公司第一届董事会董事、总经理职务。

(二) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况**1. 在股东单位任职情况**

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
何红心	三峡集团	副总会计师	2018-11	
		资产财务部主任	2017-06	
		资金金融管理中心主任	2020-10	
李斌	三峡集团	副总工程师	2019-11	
		战略发展部主任	2019-11	
袁英平	三峡集团	江苏分公司总经理	2021-09	
在股东单位任职情况的说明				

2. 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
王武斌	长江三峡投资管理有限公司	监事	2020-02	
范杰	天津广宇发展股份有限公司	董事、党委副书记	2021-12	
赵增海	水电水利规划设计总院	副院长	2021-12	
刘俊海	中国人民大学	法学院教授	2006-09	
	中国国际经济贸易仲裁委员会	仲裁员暨专家咨询委员会委员	2005-05	
	北京仲裁委员会（北京国际仲裁中心）	仲裁员	1998-03	
	深圳证券交易所	法律专业咨询委员会委员	2020-12	
	泸州老窖	独立董事	2018-06	
王永海	武汉大学	经济与管理学院教授、博士生导师	1996-09	
	帝尔激光	独立董事	2020-08	
闵勇	清华大学	电机系教授、博士生导师	1999-07	
何红心	长江三峡投资管理有限公司	党委书记、董事长	2021-03	
王雪	工商银行北京分行	投资银行部总经理	2022-03	
郑景芳	尚义县晟耀新能源开发有限公司	监事	2018-08	
卢海林	金风科技	董事	2019-06	
	三峡财务	董事	2020-11	
吴仲平	内蒙古乌海抽水蓄能有限责任公司	董事	2021-10	
吴敬凯	中国华电集团有限公司	党组成员、副总经理	2021-01	
袁英平	三峡集团江苏能源投资有限公司	董事长	2021-09	
在其他单位任职情况的说明				

(三) 董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	独立董事的报酬按照股东大会确定的标准执行。职工代表监事按其在公司任职及工作业绩考核结果领取报酬；除职工代表监事外，其他监事不在公司领取报酬。高级管理人员的报酬按照《经理层成员薪酬管理办法》，根据公司的生产经营业绩以及个人年度及任期经营业绩考核结果由董事会确定。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	独立董事的报酬按照股东大会确定的标准执行。职工代表监事按其在公司任职及工作业绩考核结果领取报酬；除职工代表监事外，其他监事不在公司领取报酬。高级管理人员的报酬按照《经理层成员薪酬管理办法》，根据公司的生产经营业绩以及个人年度及任期经营业绩考核结果由董事会确定。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	王武斌 55.06 万元；赵国庆 107.07 万元；李毅军 3.81 万元；赵增海 0 万元；刘俊海 12 万元；王永海 12 万元；闵勇 12 万元；张军仁 82.81 万元；何红心 0 万元；王雪 0 万元；郑景芳 64.17 万元；卢海林 80.03 万元；吴仲平 79.31 万元；吴启仁 81.02 万元；李化林 22.2 万元；刘姿 85.96 万元；吕鹏远 66.67 万元；刘继瀛 79.34 万元；吴敬凯 26.25 万元；李斌 0 万元；袁英平 85.66 万元；范杰 0 万元。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	报酬合计 955.36 万元。

(四) 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	变动原因
刘姿	副总经理	聘任	工作调整
吴敬凯	董事长	离任	辞职
赵国庆	代理董事长	选举	工作调整
李斌	董事	离任	辞职
卢海林	董事会秘书	解聘	工作调整
刘继瀛	董事会秘书	聘任	工作调整
赵国庆	代理董事长	离任	工作调整
王武斌	董事	选举	增补
李毅军	董事	选举	增补
王武斌	董事长	选举	增补
吕鹏远	副总经理	聘任	工作调整
袁英平	职工代表董事	离任	辞职
张军仁	职工代表董事	选举	职工代表大会补选
范杰	董事	离任	辞职
赵国庆	董事、总经理	离任	辞职

(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

(六) 其他

□适用 √不适用

五、报告期内召开的董事会有关情况

会议届次	召开日期	会议决议
第一届董事会第二十一次会议	2021 年 1 月 8 日	会议审议通过： 《关于聘任公司副总经理的议案》
第一届董事会第二十二次会议	2021 年 1 月 9 日	会议审议通过： 《关于公司 IPO 发行定价相关问题的议案》
第一届董事会第二十三次会议	2021 年 1 月 22 日	会议审议通过： 《关于公司对投资首都、冀北、河北、青海电力交易中心有限公司股权进行立项的议案》
第一届董事会第二十四次会议	2021 年 2 月 9 日	会议审议通过： 1. 《关于公司董事长辞职并选举代理董事长的议案》 2. 《关于〈公司 2020 年合规管理报告〉的议案》 3. 《关于申请授权董事长执行上市参股股份管理方案的议案》 4. 《关于确定公司 IPO 发行方案的议案》 5. 《关于公司对投资首都、冀北、河北、青海电力交易中心有限公司项目进行投资决策的议案》 6. 《关于支持北京冬奥会赞助事项的议案》 7. 《关于应收新能源补贴款坏账准备计提方式进行会计估计变更议案》 8. 《关于公司 2020 年度审阅报告的议案》 9. 《关于〈中国三峡新能源（集团）股份有限公司投融资和金融产品交易管理制度〉的议案》 10. 《关于披露 2021 年第一季度经营预测信息的议案》 11. 《关于提请召开公司 2021 年第一次临时股东大会的议案》
第一届董事会第二十五次会议	2021 年 3 月 31 日	会议审议通过： 1. 《关于西班牙 Daylight 光伏项目股权收购投资决策暨关联交易的议案》 2. 《关于三峡新能源阳江发电有限公司委托贷款方案的议案》 3. 《关于〈公司 2020 年度内控体系工作报告〉的议案》 4. 《关于〈公司 2020 年度审计工作报告〉的议案》 5. 《关于〈公司 2021 年至 2025 年审计项目规划〉的议案》 6. 《关于〈公司 2021 年度审计工作计划〉的议案》
第一届董事会第二十六次会议	2021 年 4 月 1 日	会议审议通过： 1. 《关于增补王武斌、李毅军为公司第一届董事会董事的议案》 2. 《关于调整公司董事会秘书的议案》 3. 《关于提请召开公司 2021 年第二次临时股东大会的议案》
第一届董事会第二十七次会议	2021 年 4 月 6 日	会议审议通过： 《关于三峡乌兰察布新一代电网友好绿色电站示范项目投资决策的议案》
第一届董事会第二十八次会议	2021 年 4 月 21 日	会议审议通过： 1. 《关于〈公司 2020 年度总经理工作报告〉的议案》 2. 《关于〈公司 2020 年度董事会工作报告〉的议案》 3. 《关于〈公司 2020 年度财务决算报告〉的议案》 4. 《关于公司 2021 年度投资计划的议案》 5. 《关于公司 2021 年综合计划的议案》 6. 《关于公司 2021 年对外捐赠计划的议案》 7. 《关于公司 2021 年度财务预算方案的议案》 8. 《关于公司 2021 年度融资计划的议案》 9. 《关于公司 2021 年度债券融资方案的议案》

		<p>10. 《关于对公司 2020 年度日常关联交易执行情况进行确认并预计 2021 年度日常关联交易总额上限的议案》</p> <p>11. 《关于聘请公司 2021 年度财务决算审计机构的议案》</p> <p>12. 《关于公司与三峡财务有限责任公司重新签订金融服务协议的议案》</p> <p>13. 《关于公司会计政策变更执行新租赁准则的议案》</p> <p>14. 《关于公司首次公开发行股票募集资金监管银行选聘并开立专项账户的议案》</p> <p>15. 《关于提请召开公司 2020 年度股东大会的议案》</p>
第一届董事会第二十九次会议	2021 年 5 月 17 日	<p>会议审议通过：</p> <p>1. 《关于选举公司董事长的议案》</p> <p>2. 《关于调整董事会专门委员会成员的议案》</p> <p>3. 《关于〈中国三峡新能源（集团）股份有限公司 2020 年法治工作报告〉的议案》</p> <p>4. 《关于公司转让生产科研中心的议案》</p>
第一届董事会第三十次会议	2021 年 6 月 8 日	<p>会议审议通过：</p> <p>《关于中国三峡新能源（集团）股份有限公司 2021 年一季度报表的议案》</p>
第一届董事会第三十一次会议	2021 年 8 月 6 日	<p>会议审议通过：</p> <p>1. 《关于公司内部机构调整的议案》；</p> <p>2. 《关于聘任公司副总经理的议案》；</p> <p>3. 《关于 IPO 募投项目金额调整及使用募集资金置换预先投入募投项目自筹资金的议案》。</p>
第一届董事会第三十二次会议	2021 年 8 月 26 日	<p>会议审议通过：</p> <p>1. 《关于增加公司注册资本并修改公司〈章程〉的议案》</p> <p>2. 《关于公司〈2021 年半年度报告〉及摘要的议案》</p> <p>3. 《关于 2021 年半年度利润分配预案的议案》</p> <p>4. 《关于〈2021 年半年度募集资金存放与实际使用情况的专项报告〉的议案》</p> <p>5. 《关于变更部分募集资金投资项目的议案》</p> <p>6. 《关于为公司及董事、监事、高级管理人员购买责任险的议案》</p> <p>7. 《关于聘任公司证券事务代表的议案》</p> <p>8. 《关于公司经理层成员 2021 年经营业绩考核目标的议案》</p> <p>9. 《关于修订公司〈股东大会议事规则〉的议案》</p> <p>10. 《关于修订公司〈董事会议事规则〉的议案》</p> <p>11. 《关于修订公司〈董事会战略委员会议事规则〉的议案》</p> <p>12. 《关于修订公司〈董事会审计与风险管理委员会议事规则〉的议案》</p> <p>13. 《关于修订公司〈董事会提名委员会议事规则〉的议案》</p> <p>14. 《关于修订公司〈董事会薪酬与考核委员会议事规则〉的议案》</p> <p>15. 《关于修订公司〈独立董事工作细则〉的议案》</p> <p>16. 《关于修订公司〈董事会秘书工作细则〉的议案》</p> <p>17. 《关于修订公司〈信息披露管理制度〉的议案》</p> <p>18. 《关于制定公司〈信息披露暂缓与豁免事务管理制度〉的议案》</p> <p>19. 《关于修订公司〈投资者关系管理办法〉的议案》</p> <p>20. 《关于修订公司〈内幕信息知情人登记管理制度〉的议案》</p> <p>21. 《关于修订公司〈董事、监事和高级管理人员所持本公司</p>

		<p>股份及其变动管理办法》的议案》</p> <p>22.《关于修订公司〈关联交易管理制度〉的议案》</p> <p>23.《关于修订公司〈年报信息披露重大差错责任追究制度〉的议案》</p> <p>24.《关于修订公司〈重大信息内部报告制度〉的议案》</p> <p>25.《关于修订公司〈审计与风险管理委员会年报工作规程〉的议案》</p> <p>26.《关于修订公司〈关联方资金往来管理制度〉的议案》</p> <p>27.《关于修订公司〈募集资金管理制度〉的议案》</p> <p>28.《关于修订公司〈财务管理制度〉的议案》</p> <p>29.《关于修订公司〈对外担保管理制度〉的议案》</p> <p>30.《关于修订公司〈内部审计管理制度〉的议案》</p> <p>31.《关于提请召开公司 2021 年第三次临时股东大会的议案》</p>
第一届董事会第三十三次会议	2021 年 9 月 28 日	<p>会议审议通过：</p> <p>1.《关于与长江三峡（海南）绿色发展投资有限公司共同投资设立公司暨关联交易的议案》</p> <p>2.《关于与关联方共同参与设立公司暨关联交易的议案》</p> <p>3.《关于公司“十四五”发展规划（纲要）的议案》</p> <p>4.《关于调整董事会薪酬与考核委员会委员的议案》</p>
第一届董事会第三十四次会议	2021 年 10 月 29 日	<p>会议审议通过：</p> <p>1.《关于〈公司 2021 年第三季度报告〉的议案》</p> <p>2.《关于公司 2021 年度投资计划调整的议案》</p>
第一届董事会第三十五次会议	2021 年 11 月 26 日	<p>会议审议通过：</p> <p>1.《〈中国三峡新能源（集团）股份有限公司限制性股票长期激励计划（草案）〉及其摘要的议案》</p> <p>2.《〈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（草案）〉及其摘要的议案》</p> <p>3.《〈中国三峡新能源（集团）股份有限公司限制性股票长期激励计划管理办法〉的议案》</p> <p>4.《〈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业绩考核办法〉的议案》</p> <p>5.《〈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管理办法〉的议案》</p> <p>6.《关于提请公司股东大会授权董事会办理公司限制性股票长期激励计划相关事宜的议案》</p> <p>7.《关于提请公司股东大会授权董事会办理公司 2021 年限制性股票激励计划相关事宜的议案》</p> <p>8.《关于公司择期召开股东大会的议案》</p>
第一届董事会第三十六次会议	2021 年 12 月 1 日	<p>会议审议通过：</p> <p>1.《关于经理层成员 2020 年度经营业绩考核目标完成情况的议案》</p> <p>2.《关于公司经理层成员 2020 年度薪酬发放标准的议案》</p>
第一届董事会第三十七次会议	2021 年 12 月 10 日	<p>会议审议通过：</p> <p>1.《关于参股成立长江三峡集团江苏能源投资有限公司暨关联交易的议案》</p> <p>2.《关于向三峡集团申请委托贷款暨关联交易的议案》</p> <p>3.《关于向三峡新能源阳江发电有限公司提供委托贷款的议案》</p> <p>4.《关于调整董事会战略委员会、审计与风险管理委员会委员的议案》</p>

		5. 《关于制定公司〈董事会授权管理制度〉的议案》 6. 《关于制定公司〈董事会职权实施方案〉的议案》 7. 《关于控股子公司三峡鄂尔多斯市能源有限公司购买股权资产的议案》 8. 《关于对控股子公司三峡鄂尔多斯市能源有限公司增资暨关联交易的议案》
第一届董事会第三十八次会议	2021 年 12 月 17 日	会议审议通过： 1. 《关于三峡阳江青洲五 100 万千瓦、青洲六 100 万千瓦、青洲七 100 万千瓦海上风电项目投资决策的议案》 2. 《关于与长江三峡投资管理有限公司签订合作协议暨关联交易的议案》 3. 《关于昌邑市海洋牧场与三峡 300 兆瓦海上风电融合试验示范项目投资决策的议案》 4. 《关于蒙西基地库布其 200 万千瓦光伏治沙项目投资决策的议案》 5. 《关于三峡能源云南省红河州弥勒西 55 万千瓦风电项目投资决策的议案》 6. 《关于修订公司〈投资管理制度〉的议案》 7. 《关于成立重庆分公司、西藏分公司的议案》
第一届董事会第三十九次会议	2021 年 12 月 30 日	会议审议通过： 1. 《关于完善公司经理层成员任期制和契约化管理有关事项的议案》 2. 《关于制定公司〈董事会授权决策方案〉的议案》 3. 《关于修订公司〈总经理工作规则〉的议案》

六、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
王武斌	否	11	9	5	2	0	是	1
赵国庆	否	19	19	13	0	0	否	3
李毅军	否	11	11	11	0	0	否	1
范杰	否	19	17	17	2	0	否	3
赵增海	否	19	17	17	2	0	否	3
王永海	是	19	19	19	0	0	否	3
刘俊海	是	19	18	18	1	0	否	2
闵勇	是	19	18	18	1	0	否	2
袁英平	否	19	19	14	0	0	否	4

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

公司董事长王武斌先生因公未能亲自参加第一届董事会第三十二次会议、第三十三次会议，分别委托了董事赵国庆先生、袁英平先生代为出席会议。

年内召开董事会会议次数	19
其中：现场会议次数	0

通讯方式召开会议次数	9
现场结合通讯方式召开会议次数	10

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

□适用 √不适用

(三) 其他

□适用 √不适用

七、董事会下设专门委员会情况

√适用 □不适用

(1). 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计委员会	王永海（召集人）、赵增海、刘俊海
提名委员会	刘俊海（召集人）、王武斌、闵勇
薪酬与考核委员会	闵勇（召集人）、李毅军、王永海
战略委员会	王武斌（召集人）、李毅军、闵勇

(2). 报告期内审计与风险管理委员会召开 9 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2021 年 2 月 9 日	会议审议通过： 1. 《关于应收新能源补贴款坏账准备计提方式进行会计估计变更议案》 2. 《关于公司 2020 年度审阅报告的议案》	本次会议所有议案均全票同意审议通过。	-
2021 年 3 月 31 日	会议审议通过： 1. 《关于西班牙 Daylight 光伏项目股权收购投资决策暨关联交易的议案》 2. 《关于〈公司 2020 年度内控体系工作报告〉的议案》 3. 《关于〈公司 2020 年度审计工作报告〉的议案》 4. 《关于〈公司 2021 年至 2025 年审计项目规划〉的议案》 5. 《关于〈公司 2021 年度审计工作计划〉的议案》	本次会议所有议案均全票同意审议通过。	-
2021 年 4 月 20 日	会议审议通过： 1. 《关于〈公司 2020 年度财务决算报告〉的议案》 2. 《关于对公司 2020 年度日常关联交易执行情况进行确认并预计 2021 年度日常关联交易总额上限的议案》 3. 《关于聘请公司 2021 年度财务决算审计机构的议案》 4. 《关于公司与三峡财务有限责	本次会议所有议案均全票同意审议通过。	-

	任公司重新签订金融服务协议的议案》 5.《关于公司会计政策变更执行新租赁准则的议案》 6.《关于建立公司关联人名单的议案》		
2021 年 7 月 12 日	会议审议通过： 《三峡能源公司贯彻落实〈关于深化中央企业内部审计监督工作的实施意见〉实施方案及任务清单》	本次会议所有议案均全票同意审议通过。	-
2021 年 8 月 24 日	会议审议通过： 1.《关于修订公司〈内部审计管理制度〉的议案》 2.《关于公司〈2021 年半年度报告〉及摘要的议案》	本次会议所有议案均全票同意审议通过。	-
2021 年 9 月 26 日	会议审议通过： 1.《关于与关联方共同参与设立公司暨关联交易的议案》 2.《关于与长江三峡（海南）绿色发展投资有限公司共同投资设立公司暨关联交易的议案》	本次会议所有议案均全票同意审议通过。	审计与风险管理委员会认为：两项关联交易合法合规，不会对公司造成不利影响，且不会对公司独立性构成影响，公司主要业务也不会因此而对方形成依赖或者被其控制。
2021 年 10 月 26 日	会议审议通过： 《关于〈公司 2021 年第三季度报告〉的议案》	本次会议所有议案均全票同意审议通过。	审计与风险管理委员会认为：公司 2021 年第三季度报告的编制符合法律法规和公司内部管理制度的各项规定，内容和格式符合中国证监会和上海证券交易所的各项规定，所包含的信息能真实地反映出公司 2021 年第三季度的经营和财务状况等事项，所披露的信息真实、准确、完整，未发现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。
2021 年 12 月 7 日	会议审议通过： 1.《关于确认公司关联人名单的议案》 2.《关于与长江三峡投资管理有限公司签订合作协议暨关联交易的议案》 3.《关于参股成立长江三峡集团江苏能源投资有限公司暨关联交易的议案》 4.《关于向三峡集团申请委托贷款暨关联交易的议案》 5.《关于对控股子公司三峡鄂尔多斯市能源有限公司增资暨关联交易的议案》	本次会议所有议案均全票同意审议通过。	审计与风险管理委员会认为：1.本次公司关联人名单核对更新符合《上海证券交易所股票上市规则》（上证发〔2020〕100 号）等有关规定。2.与长江三峡投资管理有限公司的关联交易未对公司独立性构成影响，公司主要业务也不会因此而对方形成依赖或者被其控制。3.与关联方参股成立长江三峡集团江苏能源投资有限公司合法合规，不会对公司独立性构成影响，

			<p>公司主要业务也不会因此而对关联方形成依赖或者被其控制。4. 公司通过向关联企业借款可以有效保障公司的资金供给, 增强公司资金实力, 符合公司的发展要求, 本次关联交易的定价遵循公平、合理、公允的原则, 以市场公允融资价格进行定价, 不存在损害上市公司及全体股东利益的情形。</p> <p>5. 与关联方共同对控股子公司增资合法合规, 项目投资风险可控, 不会对公司造成不利影响, 且不会对公司独立性构成影响, 公司主要业务也不会因此而对关联方形成依赖或者被其控制。</p>
2021 年 12 月 13 日	会议审议通过: 《关于放弃控股子公司股权优先受让权暨关联交易的议案》	本次会议所有议案均全票同意审议通过。	<p>审计与风险管理委员会认为: 本次关联交易定价经各方协商确定, 遵循公开、公平、公正的原则, 不会对公司造成不利影响, 且不会对公司独立性构成影响, 公司主要业务也不会因此而对关联方形成依赖或者被其控制。</p>

(3). 报告期内提名委员会召开 1 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2021 年 8 月 4 日	会议审议通过: 《关于聘任公司副总经理的议案》	本次会议所有议案均全票同意审议通过。	提名委员会认为: 公司副总经理候选人的提名符合《公司法》等法律法规及《公司章程》的规定。

(4). 报告期内薪酬与考核委员会召开 4 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2021 年 8 月 16 日	会议审议通过: 《关于公司经理层成员 2021 年经营业绩考核目标的议案》	本次会议所有议案均全票同意审议通过。	薪酬与考核委员会认为: 公司经理层成员 2021 年经营业绩考核目标设定符合经理层成员任期制和契约化管理的相关规定和要求。
2021 年 11 月 25 日	会议审议通过: 1. 《〈中国三峡新能源(集团)股份有限公司限制性股票长期激励计划(草案)〉及其摘要的议案》 2. 《〈中国三峡新能源(集团)股份有限公司 2021 年限制性股票	本次会议所有议案均全票同意审议通过。	薪酬与考核委员会认为: 公司限制性股票长期激励计划符合《国有控股上市公司(境内)实施股权激励试行办法》《关于规范国有控股上市公司实施股权激励制度有关问题的通知》《中央

	<p>激励计划(草案)及其摘要的议案》</p> <p>3.《〈中国三峡新能源(集团)股份有限公司限制性股票长期激励计划管理办法〉的议案》</p> <p>4.《〈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业绩考核办法〉的议案》</p> <p>5.《〈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管理办法〉的议案》</p> <p>6.《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首次授予激励对象名单的议案》</p>		企业控股上市公司实施股权激励工作指引》的相关规定和要求。
2021 年 11 月 30 日	<p>会议审议通过：</p> <p>1.《关于经理层成员 2020 年度经营业绩考核目标完成情况的议案》</p> <p>2.《关于公司经理层成员 2020 年薪酬发放标准的议案》</p>	本次会议所有议案均全票同意审议通过。	薪酬与考核委员会认为：经理层成员 2020 年度经营业绩考核目标完成情况及薪酬发放标准符合经理层成员任期制和契约化管理的相关规定和要求。
2021 年 12 月 28 日	<p>会议审议通过：</p> <p>《关于完善公司总部经理层成员任期制和契约化管理有关事项的议案》</p>	本次会议所有议案均全票同意审议通过。	薪酬与考核委员会认为：经理层成员任期制和契约化管理工作符合国务院《关于加大力度推行经理层成员任期制和契约化管理有关事项的通知》和中央企业改革三年行动方案的相关要求

(5). 报告期内战略委员会召开 4 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2021 年 4 月 20 日	<p>会议审议通过：</p> <p>1.《关于公司 2021 年度投资计划的议案》</p> <p>2.《关于公司 2021 年综合计划的议案》</p> <p>3.《关于公司 2021 年度融资计划的议案》</p> <p>4.《关于公司 2021 年度债券融资方案的议案》</p>	本次会议所有议案均全票同意审议通过。	-
2021 年 9 月 27 日	<p>会议审议通过：</p> <p>《关于中国三峡新能源(集团)股份有限公司“十四五”发展规划(纲要)的议案》</p>	本次会议所有议案均全票同意审议通过。	-
2021 年 10 月 26 日	<p>会议审议通过：</p> <p>《关于公司 2021 年度投资计划调整的议案》</p>	本次会议所有议案均全票同意审议通过。	战略委员会认为：公司 2021 年度投资计划调整充分考虑国家、地方政策和市场环境变化以及其他客观因素

			影响，符合公司投资管理要求。
2021 年 12 月 9 日	会议审议通过： 1.《关于三峡阳江青洲五 100 万千瓦、青洲六 100 万千瓦、青洲七 100 万千瓦海上风电项目投资决策的议案》 2.《关于三峡能源云南省红河州弥勒西 55 万千瓦风电项目投资决策的议案》 3.《关于昌邑市海洋牧场与三峡 300MW 海上风电融合试验示范项目投资决策的议案》 4.《关于蒙西基地库布其 200 万千瓦光伏治沙项目投资决策的议案》	本次会议所有议案均全票同意审议通过。	战略委员会认为：三峡能源青洲五、青洲六、青洲七海上风电项目、弥勒西项目、昌邑项目、蒙西基地库布其项目实施有助于公司践行双碳承诺，发挥好应有作用，为国家实现双碳目标做出积极贡献。

(6). 存在异议事项的具体情况

适用 不适用

八、监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、报告期末母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	248
主要子公司在职员工的数量	4,172
在职员工的数量合计	4,420
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	68
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	2,453
财务人员	229
行政人员	431
经营管理人员	209
前期开发人员	357
工程管理人员	500
科技管理人员	30
服务保障	211
合计	4,420
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士研究生	17
硕士研究生	551
本科	2,877
专科	744

中专及以下	231
合计	4,420

(二) 薪酬政策

适用 不适用

公司严格按照《劳动合同法》和国家及地方有关劳动法规的规定与员工签订劳动合同，本着市场化、战略导向、内部公平及依法合规的原则设置薪酬政策，向员工提供稳定而有竞争力的薪酬，为员工缴纳养老保险、医疗保险、工伤保险、失业保险、生育保险及住房公积金。报告期内，公司在总部实行宽带薪酬管理方式，强化员工考核结果与薪酬的挂钩力度；在所属单位确立以提高年度经营业绩为基本导向、以专项业务激励为核心框架的薪酬激励机制，落实针对关键人员、业务的各项激励措施，实现业绩升薪酬升、业绩降薪酬降的效果，合理拉开收入差距。同时，公司充分考虑员工的实际需求，为员工提供年度体检、补充医疗保险等福利，增强员工归属感与满足感。

(三) 培训计划

适用 不适用

公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，按照人才培养工作总体要求，制定年度培训计划，有序开展相关工作，充分利用新能源学堂等资源，加强培训成果的应用及分享，开发优质课程、培养培训骨干、健全培训体系建设，努力培养高素质、专业化的人才队伍，加大青年员工的选拔培养、推荐使用力度，打造高素质专业化干部人才队伍。在养成员工良好学习习惯的同时，形成乐学分享的培训氛围，以训促学、以考识才，培养公司专业人才、管理人才梯队，搭建内部人才供应链，为公司业务发展提供人力保障。

(四) 劳务外包情况

适用 不适用

劳务外包的工时总数	1,381,887 小时
劳务外包支付的报酬总额	43,497,253.92 元

十、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

根据《公司法》《上市公司监管指引第3号—上市公司现金分红》等相关规定，公司在《公司章程》第一百七十六条中明确了利润分配原则、分配形式和比例、分配条件、分配方案的决策机制等内容，详见公司披露于上海证券交易所网站的《公司章程》。

2021年8月26日，公司召开第一届董事会第三十二次会议，审议通过了《关于2021年半年度利润分配预案的议案》；2021年9月17日，该议案经公司召开的2021年第三次临时股东大会审议通过。2021半年度利润分配以方案实施前的公司总股本28,571,000,000股为基数，每股派发现金红利0.0379元（含税），共计派发现金红利1,082,840,900.00元（含税）。上述分配方案已经实施完毕。具体详见公司于2021年11月3日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）及指定媒体披露的《2021年半年度权益分派实施公告》（公告编号：2021-023）

公司第一届董事会第四十六次会议审议通过了《关于2021年度利润分配预案的议案》，拟向全体股东每10股派发现金红利0.2122元（含税）。截至2022年03月31日，公司总股本为28,620,950,000股，以此计算合计拟派发现金股利人民币607,336,559元（含税）。除前述现金分红外，本次利润分配不以资本公积金转增股本，不送红股，剩余未分配利润结转至下一年度。本次分配预案尚需提交公司股东大会审议批准。具体详见公司于2022年4月28日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）及指定媒体披露的《关于2021年度利润分配预案的公告》（公告编号：2022-035）

(二) 现金分红政策的专项说明

√适用 □不适用

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

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

□适用 √不适用

十一、 公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响**(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的**

√适用 □不适用

事项概述	查询索引
董事会审议通过限制性股票长期激励计划（草案）和2021年限制性股票激励计划（草案）	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2021-024
监事会审议通过限制性股票长期激励计划（草案）和2021年限制性股票激励计划（草案）	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2021-025
公告2021年限制性股票激励计划（草案）摘要	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2021-026
公告限制性股票长期激励计划（草案）摘要	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2021-027
限制性股票激励计划获国务院国有资产监督管理委员会批复	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2022-006
股东大会审议通过限制性股票长期激励计划（草案）和2021年限制性股票激励计划（草案）	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2022-010
公告公司2021年限制性股票激励计划内幕信息知情人及激励对象买卖公司股票情况的自查情况	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2022-011
董事会审议通过《关于调整公司2021年限制性股票激励计划相关事项的议案》《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》	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2022-012
监事会审议通过《关于调整公司2021年限制性股票激励计划相关事项的议案》《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》	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2022-013
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	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2022-014
完成2021年限制性股票激励计划首次授予	具体情况详见上海证券交易所网站（ http://www.sse.com.cn/ ）发布

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用**(三) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况**适用 不适用**(四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况**适用 不适用

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

十二、 报告期内的内部控制制度建设及实施情况适用 不适用

报告期内，公司在严格依照中国证监会、上海证券交易所及《公司法》《企业内部控制基本规范》及其指引、《公司章程》等法律法规要求建立了严密的内控管理体系基础上，结合行业特征及企业经营实际，对内控制度进行持续完善与细化，提高了企业决策效率，为企业经营管理的合法合规及资产安全提供了保障，有效促进公司战略的稳步实施。同时根据公司自身运营特点，从内部环境、风险评估、控制活动、信息与沟通、内部监督等内部控制五要素出发，对内部控制设计和执行有效性进行全面评价，公司内部控制体系结构合理，内部控制制度框架符合财政部、证监会等五部委对于内部控制体系完整性、合理性、有效性的要求，能够适应公司管理和发展的需要。

公司第一届董事会第四十六次会议审议通过了《关于〈公司 2021 年度内部控制评价报告〉的议案》，具体详见公司于 2022 年 4 月 28 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 2021 年度内部控制评价报告》。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用**十三、 报告期内对子公司的管理控制情况**适用 不适用

结合业务发展需要，公司不断优化总部、所属单位机构设置和人员编制，持续完善管控体系。2021 年末，公司共有省域分公司 25 家，其中专注前期业务的省域分公司 9 家；公司直管子公司 3 家；海外投资平台公司 1 家。

根据国家有关法律、法规和《公司章程》等规定，公司制定了《投资管理制度》《干部管理办

法》《财务管理制度》《资金管理制度》《人力资源管理办法》等制度，对子公司的重大决策、主要管理者的任免、财务会计制度的制定、人员的配备以及劳动薪酬等进行了规范化管理。各子公司建立健全了内部控制、内部审计和财务检查制度，涉及投融资事项、重大资产购置和处置等重大事项按制度规定报公司审批。

十四、 内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

三峡能源于 2021 年 12 月 31 日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。具体详见公司于 2022 年 4 月 28 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）股份有限公司内部控制审计报告》。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

十五、 上市公司治理专项行动自查问题整改情况

公司于 2021 年 6 月 10 日上市，不在上市公司治理专项行动（证监会公告（2020）69 号）自查范围内（2020 年 6 月 30 日（含）以前上市的公司）。

十六、 其他

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

公司子公司大丰公司于 2021 年 12 月 29 日收到盐城市生态环境局发出的《行政处罚决定书》（盐环罚字〔2021〕150 号），对于江苏大丰 H8-2#300MW 海上风电项目环境影响报告书于 2020 年 8 月 14 日取得盐城市生态环境局批复，建设内容包含 1 座 220kV 岸基集控中心项目，建设过程中项目发生变动，由 220kV 变电站变更为 500kV 变电站，重新报批的 500kV 变电站项目环评未经审批部门审查批准，开工建设，处以罚款 9.5231 万元。大丰公司已缴纳罚款并于 2022 年 2 月 16 日完成手续办理，取得省生态环境厅《关于三峡新能源江苏大丰 H8-2#300MW 海上风电项目 500kV 岸基集控中心环境影响报告书的批复》（苏环审〔2022〕10 号）。

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一般及以上环境突发性事件，针对建设期、运营期产生各类污染物，制定了防治措施，各项监测值符合排放标准要求。

(三) 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

公司成立生态环境保护领导小组统筹领导公司生态环境保护工作，实行环境保护职能部门归口管理、各单位分工负责的管理体制。按照分级管控的模式，由公司总部、各单位按照不同权限，对业务活动全生命周期各环节环境保护实施监督管理，实现环境保护工作业务全覆盖、全生命周期管理；公司质量安全环保部是公司环境保护（含水土保持，下同）监督管理部门；公司工程管理部负责建设项目环水保管理；公司电力生产与营销部负责场站及大坝运营期的环水保管理；公司各部门分别履行环境保护业务的投资管理、资金使用、计划统计、法律事务、监察、审计、科技创新、信息管理和对外宣传等管理职责；各单位在业务或投资管理范围内，承担相应环境保护工作的主体责任。

三峡能源主营业务为风能、太阳能的开发、投资、运营。风能、太阳能作为可再生清洁能源，在生产过程中为清洁能源能量向电能的转化，不会产生固废、液废、气废等污染物排放，能有效替代化石燃料消耗、降低污染物和温室气体排放。公司已制定相关环境保护管理制度、环境保护考核管理办法、环境保护计划与信息管理办法等，对公司建设生产环节的环境保护进行管理和监督。公司主要环境保护制度包括：

	制度名称	制度编号（发文编号）
1	生态环境保护管理制度	SXXNY-HB-01-2021（三峡能源质安环〔2021〕679号）

2	环境保护考核管理办法（试行）	SXXNY-G3-HB-01-2018（三峡新能源科〔2018〕744号）
3	环境保护计划与信息统计管理办法（试行）	SXXNY-HB-02-2018（三峡新能源科〔2018〕744号）
4	环境合规性评价管理办法	SXXNY-HB-03-2019（三峡新能源科〔2019〕821号）
5	环境因素识别、评价管理办法（试行）	SXXNY-HB-04-2019（三峡新能源科〔2019〕821号）
6	资源、能源节约管理办法（试行）	SXXNY-HB-05-2019（三峡新能源科〔2019〕821号）
7	固体废物管理办法	SXXNY-HB-06-2020（三峡新能源科〔2020〕766号）
8	海上风电项目环境保护管理办法（试行）	SXXNY-HB-07-2020（三峡新能源科〔2020〕774号）
9	生态环境保护监督管理办法	SXXNY-HB-02-2021（三峡能源质安环〔2021〕679号）
10	生态环境保护责任清单	三峡能源质安环〔2021〕745号

公司严格执行国家、行业以及公司环境保护各项规定，全面履行环境保护主体责任，加强环境风险监督检查，有效管控环境因素，保障环境保护工作的合法合规。制定了环境保护工作计划，下达了环境保护目标指标，组织开展环境因素识别与评价工作，识别重要环境因素，分层分级制定了管理方案和控制措施，并分别在电站项目建设期和运营期做好如下措施保护环境。

（1）公司及子公司在电站项目建设过程中，严格执行环保“三同时”制度，防治污染的一体化污水处理装置及沉淀池、化粪池、事故油池、固体废物、危险废物暂存间等主要环保设备设施与电站项目主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用，防治污染的设施符合经批准的环境影响评价文件的要求。

（2）公司及子公司针对电站运营期各环节产生的污染物均采取了有效的环保措施，并定期对环保设备设施进行检测和维护，主要环保设备设施有效运行，水污染物、固体废物等主要污染源有效处理；噪声、电磁辐射等污染源均符合国家规定的排放指标。

（四）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. 着力打造环境友好型新能源“美丽工程”，以“新能源+农、林、渔”模式促进区域和谐发展，为企业高质量发展提供绿色方案，擦亮绿色名片。报告期内，未发生环境保护重大违法违规事件，未发生环境保护一般及以上环境突发性事件，未出现环水保监测值超标情况，建成诸多符合环保要求、景色别致的光伏电站和风电场。

2. 始终不忘践行绿色发展理念，强化央企责任担当，共享发展成果，通过采煤沉降区再利用、光伏扶贫、农光互补、光伏治沙、光伏加生态治理、打造零碳产业园等方式，培育壮大新能源产业，打造高科技、高性能、生态环保可持续发展的新能源项目，助推经济绿色发展。

3. 项目开发中，坚持“建好一座电站，带动一方经济，改善一片环境”的宗旨，通过植树绿化、雷达监测鸟类活动、海上风电场增殖放流等方式，加强场站周边环境保护，促进生态修复，取得良好成效。

2021年，公司发电量330.69亿千瓦时，相当于节约标准煤约992万吨；可减少二氧化碳约2,546万吨；相当于种植阔叶林6.98万公顷。

公司优先使用节能设备，通过技术改进，优化管理等方式，报告期内万元产值综合能耗0.0726吨标准煤/万元，比上年同期下降1.04%。

二、社会责任工作情况

√适用 □不适用

详见公司《2021年度社会责任报告》。

三、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

2021年是巩固拓展脱贫攻坚成果与乡村振兴有效衔接的起步之年。在公司党委的坚强领导下，三峡能源积极响应中央关于乡村振兴的一系列重要决策部署，紧紧围绕乡村振兴战略，结合新能源业务发展特点，积极探索乡村振兴新路径，以高度的政治责任感和使命感，团结协作、尽锐出

战，充分发挥中央企业控股上市公司的表率作用。

（一）压紧压实责任，抓好定点帮扶

三峡能源始终坚持“四个不摘”原则，持续抓好万安县、巴林左旗定点帮扶工作，通过产业帮扶、党建帮扶、人才培养、消费帮扶等多种形式，帮助地区实现产业兴旺、生态宜居、乡风文明、治理有效、生活富裕。

（二）聚焦公司主业，实施产业帮扶

因地制宜推广“新能源+乡村振兴”模式，积极参与国家能源局“千乡万村驭风计划”和“千乡万村沐光行动”，推进重点帮扶区域乡村新能源建设，其中，万安 10 万千瓦渔光互补项目已并网，巫山两坪 18.2 万千瓦光伏项目、青山头 4.25 万千瓦风电项目全部投产。

（三）积极参与救灾抗疫，促进地方发展

面对河南暴雨，内蒙古通辽暴雪等突发灾害，先后向河南、内蒙古等地捐赠资金，为抢险救灾工作提供支持。

三峡能源将进一步贯彻落实党中央国务院关于乡村振兴战略实施的决策部署，积极推进“十四五”期间公司履行社会责任规划落实落地，深入拓展帮扶方式，将业务优势与帮扶区域资源禀赋深度融合，进一步加强地方“造血功能”，推动乡村振兴战略有效实施，促进地方经济社会发展。

具体事例详见公司《2021 年度社会责任报告》。

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	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与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	见注一	生效日期：2021年6月10日；承诺期限：36个月（视情况可延长）	是	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	见注二	生效日期：2021年6月10日；承诺期限：至2023年3月23日	是	是	-	-
	其他	公司控股股东三峡集团、股东三峡资本	见注三	生效日期：2024年6月10日；承诺期限：两年	是	是	-	-
	解决同业竞争	公司控股股东三峡集团	见注四	长期	否	是	-	-
	解决关联交易	公司控股股东三峡集团	见注五	长期	否	是	-	-
	其他	公司	见注六	生效日期：2021年6月10日；承诺期限：36个月	是	是	-	-
	其他	公司控股股东三峡集团	见注七	生效日期：2021年6月10日；承诺期限：36个月	是	是	-	-
	其他	公司董事	见注八	生效日期：2021年6月10日；承诺期限：36个月	是	是	-	-
	其他	公司高级管理人员	见注九	生效日期：2021年6月10日；承诺期限：36个月	是	是	-	-

其他	公司控股股东三峡集团	见注十	长期	否	是	-	-
其他	公司董事、高级管理人员	见注十一	长期	否	是	-	-
其他	公司	见注十二	长期	否	是	-	-
其他	公司控股股东三峡集团	见注十三	长期	否	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	见注十四	长期	否	是	-	-
其他	公司董事、监事及高级管理人员	见注十五	长期	否	是	-	-
其他	公司	见注十六	长期	否	是	-	-

注一：

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。”

注二：

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。”

注三：

公司控股股东三峡集团、股东三峡资本就持股意向及减持意向作出如下承诺：

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

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

（一）减持条件

1、本公司不存在法律、法规及规范性文件规定的不得转让股份的情形；

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

（二）减持方式

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

（三）减持数量

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

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

（四）减持价格

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

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

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

注四：

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。”

注五：

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。”

注六：

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。”

注七：

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。”

注八：

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。”

注九：

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：

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。”

注十一：

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。”

注十二：

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。”

注十三：

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。”

注十四：

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。”

注十五：

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。”

注十六：

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

已达到 未达到 不适用

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

适用 不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
财政部于 2018 年 12 月 7 日发布了《企业会计准则第 21 号——租赁》(财会〔2018〕35 号)(以下简称新租赁准则)	中国三峡新能源(集团)股份有限公司第一届董事会第二十八次会议	本公司自 2021 年 1 月 1 日起执行新租赁准则，按准则要求进行财务报表披露，调整财务报表相关项目，对可比期间信息不予调整。

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

(四) 其他说明

适用 不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)
境内会计师事务所报酬	1,767,500
境内会计师事务所审计年限	6 年

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）	500,000
保荐人	中信证券股份有限公司	4,000,000

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

七、面临退市风险的情况

(一) 导致退市风险警示的原因

适用 不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

适用 不适用

(三) 面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

八、破产重整相关事项

适用 不适用

九、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

针对招股说明书中提到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，该案件已于 2021 年 6 月 28 日和 2021 年 11 月 16 日由最高人民法院再审开庭审理。截至目前，最高人民法院尚未作出裁决。

(一) 诉讼、仲裁事项已在临时公告披露且无后续进展的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的诉讼、仲裁情况

适用 不适用

(三) 其他说明

适用 不适用

十、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

十一、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

十二、重大关联交易

(一)与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

单位:万元 币种:人民币

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额	占同类交易金额的比例(%)	关联交易结算方式	市场价格	交易价格与市场参考价格差异较大的原因
合计				/	/			/	/	/
大额销货退回的详细情况										
关联交易的说明		<p>根据公司于2021年5月12日召开的2020年度股东大会审议通过的《关于对公司2020年度日常关联交易执行情况进行确认并预计2021年度日常关联交易总额上限的议案》，公司与三峡集团及其相关子公司2021年度公开招标交易以外的日常关联交易预计总额上限为7.11亿元，报告期内实际发生1.98亿元；其中，向关联人购买原材料及商品等预计3.44亿元，报告期内实际发生1.10亿元；接受关联人提供的劳务预计3.34亿元，报告期内实际发生0.85亿元；向关联人提供劳务预计0.33亿元，报告期内实际发生205.60万元。</p> <p>公司与金风科技2021年度公开招标交易以外的日常关联交易预计总额上限为1.11亿元，报告期内实际发生0.32亿元；其中，向关联人购买原材料及商品等预计800.00万元，报告期内实际发生287.68万元；接受关联人提供的劳务预计0.28亿元，报告期内实际发生0.10亿元；向关联人提供劳务预计0.75亿元，报告期内实际发生0.18亿元。</p> <p>公司预计2021年度在三峡财务最高存款余额80亿元，存款日均规模上限50亿元；最高贷款余额80亿元，贷款日均规模上限50亿元，支付利息、手续费4亿元；委托贷款合同金额上限120亿元；开具承兑汇票上限50亿元。报告期内，公司实际在三峡财务存款余额30.71亿元，存款日均规模39.76亿元；实际贷款余额72.75亿元，贷款日均规模31.04亿元；实际支付利息、手续费1.33亿元；签订委托贷款合同金额76.75亿元；实际开具承兑汇票18.21亿元。</p> <p>公司预计2021年度与三峡租赁新增融资租赁本金上限120亿元，融资租赁费用上限6亿元。报告期内，公司实际与三峡租赁新增融资租赁本金合计57.15亿元，实际发生融资租赁费用3.70亿元。</p>								

(二)资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

√适用 □不适用

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
CHINA THREE GORGES (SPAIN), S. L. U.	母公司的控股子公司	收购股权	MARPANI SOLAR 10, S. L. 25%股权	成本加成法		43,592,254.02 欧元	44,739,922.02 欧元	欧元结算			
CHINA THREE GORGES (SPAIN), S. L. U.	母公司的控股子公司	收购股权	CTG ZENER, S. L. 25% 股权	成本加成法		14,271,568.19 欧元	14,638,515.95 欧元	欧元结算			
CHINA THREE GORGES (SPAIN), S. L. U.	母公司的控股子公司	购买除商品以外的资产	承接 MARPANI SOLAR 10, S. L. 25% 股东贷款	成本加成法		16,830,495.55 欧元	16,830,495.55 欧元	欧元结算			
CHINA	母公司	购买除	承接 CTG	成本加		4,914,848.47	4,914,848.47	欧元结			

THREE GORGES (SPAIN), S. L. U.	的控股子公司	商品以外的资产	ZENER, S. L. 25% 股东贷款	成法		欧元	欧元	算			
山东协盈新能源有限公司	其他关联人	收购股权	收购其持有的平度市安信电投新能源有限公司 100% 股权	市场价值	0	0	0	现金收购			
三峡资产管理公司	母公司的全资子公司	收购股权	收购其持有的永登县弘阳新能源发电有限公司 31% 股权	市场价值	3,029.2921	3,555.70	3,555.70	现金收购			
三峡智慧能源有限责任公司	母公司的控股子公司	收购股权	控股子公司三峡鄂尔多斯收购其持有的海南恒鸿新能源投资有限公司	市场价值	0	0	0	现金收购			

			40%股权								
长江三峡集团重庆能源投资有限公司	母公司的控股子公司	收购股权	收购兴义三峡清洁能源开发有限公司 51%股权	市场价值	200	204.0255	204.0255	现金收购			
长江三峡集团重庆能源投资有限公司	母公司的控股子公司	收购股权	收购奉节县夔州三峡清洁能源开发有限公司 51%股权	市场价值	714.00	714.0969	714.00	现金收购			

资产收购、出售发生的关联交易说明

1. 2021年3月31日，公司第一届董事会第二十五次会议作出决议，由中国三峡新能源(卢森堡)公司(China Three Gorges Renewables (Luxembourg) S.ar.l)以 8,125.65 万欧元(折合人民币 61,695.45 万元)价格，从三峡国际间接控制的中国三峡国际(西班牙)有限公司(China Three Gorges(Spain), S.L.U)收购其持有的 Marpani 10、X-elio Zener 的 25%股权并承担相关债务和费用(合称“西班牙 Daylight 项目 25%股权”)。该西班牙 Daylight 项目 25%股权的估值结果为 7,974.20 万欧元，实际转让价格为此估值结果加上项目交割过渡期资金利息以及前期费用分摊。该项目已于 2021 年 8 月 13 日完成股权交割。

2. 2021 年 12 月 10 日，公司与山东协盈新能源有限公司签订《股权转让协议》，公司以 0 元价格受让其持有的平度市安信电投新能源有限公司 100% 股权(注册资本 5,000 万元，实缴出资 0 万元)。已于 2021 年 12 月 27 日完成股东变更登记。

3. 2021 年 12 月 17 日，公司与三峡资产签订《股权转让协议》，公司以 3,555.70 万元的价格收购其持有的永登县弘阳新能源发电有限公司 31% 股权。2021 年 12 月 29 日完成股东变更登记后，三峡能源持股比例为 51%(包括从合肥阳光新能源科技有限公司收购的 20% 股权)、三峡资产持股比例为 49%。

4. 2021 年 12 月 27 日，公司第四十八次总经理办公会议作出决议，同意由公司控股子公司三峡鄂尔多斯收购三峡智慧能源有限责任公司持有的海南恒鸿新能源投资有限公司(注册资本 100 万元，实缴资本 0 元)40% 股权，及上海润炯节能科技有限公司持有的海南恒鸿新能源投资有限公司 30% 股权，相应的股权收购价为 0 元。2022 年 1 月 11 日完成股东变更登记后，三峡鄂尔多斯持股比例为 70%。

5. 2021 年 12 月 27 日，公司第四十八次总经理办公会审议通过《关于收购兴义三峡清洁能源开发有限公司 51%股权投资决策暨关联交易的议案》，同意收购兴义三峡清洁能源开发有限公司（注册资本 1,000 万元，实缴资本 400 万元）51%股权，股权收购价格为 204.0255 万元；同意按核定的项目资本金将该公司注册资本金调整为 12,400 万元（其中，三峡能源按 51%股权认缴出资 6,300 万元）。

6. 2021 年 12 月 27 日，公司第四十八次总经理办公会审议通过《关于收购奉节县夔州三峡清洁能源开发有限公司 51%股权投资决策暨关联交易的议案》，同意收购奉节县夔州三峡清洁能源开发有限公司（注册资本 100,000 万元，实缴资本 1,400 万元）51%股权，股权收购价格为 714.00 万元；同意按核定的项目资本金将该公司注册资本调整为 28,600 万元（其中，三峡能源按 51%股权认缴出资 14,586 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

事项概述	查询索引
2021年9月28日,公司与长江三峡(海南)绿色发展投资有限公司按51%与49%的比例以货币出资方式共同投资设立三峡(海南)新能源投资有限公司(注册资本40,000万元)。其中,三峡能源认缴出资20,400万元。	本次交易的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2021-019。
2021年9月28日,公司与北京天润新能投资有限公司等共同投资设立成立乌海抽水蓄能有限责任公司(注册资本160,000万元)。其中,公司认缴出资32,000万元,出资比例为20%。	本次交易的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2021-020。
2021年12月10日,公司与三峡集团、三峡建工按照33%与34%、33%的比例以货币出资方式共同投资设立成立三峡江苏能源投资有限公司(注册资本500,000万元)。其中,三峡能源认缴出资165,000万元。	本次交易的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2021-032。
2021年12月10日,公司与三峡资本按持股比例共同对控股子公司三峡鄂尔多斯以现金方式增资161,500万元,其中,公司按51%的持股比例认缴出资82,365万元。	本次交易的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2021-033。

2、已在临时公告披露,但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、临时公告未披露的事项

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

共同投资方	关联关系	被投资企业的名称	被投资企业的主营业务	被投资企业的注册资本	被投资企业的总资产	被投资企业的净资产	被投资企业的净利润	被投资企业的重大在建项目的进展情况
北京天润新能投资有限公司	其他关联人	河南新能源投资发展有限公司	电池制造、销售等	50,000	-	-	-	-
三峡资本	母公司的控股子公司	三峡鄂尔多斯市能源有限公司	发电、输电、供电业务等	20,000	-	-	-	-
三峡资	母公	三峡江	发电、	20,000				

本	司	的	苏能源	输电、					
	控	股	投资有	供电业					
	子	公	限公司	务等					
	司	司							
长	母	公	山	太	1,000	6,540.15	1,101.48	-9.89	-
江	司	司	东	阳					
三	控	的	卡	能					
峡	子	股	度	电					
重	司	公	能						
庆	司	司	源						
有	司	公	科						
限	司	司	有						
公	司	公	限						
司	司	司	公						
长	母	公	山	太	1,000	11,755.59	1,141.62	-115.59	-
江	司	司	东	阳					
三	控	的	亿	能					
峡	子	股	美	电					
重	司	公	科						
庆	司	司	有						
有	司	公	限						
限	司	司	公						
公	司	司	司						
司	司	司	公						
长	母	公	山	太	3,956.60	23,282.08	4,581.26	-40.38	-
江	司	司	东	阳					
三	控	的	光	能					
峡	子	股	凯	电					
重	司	公	能						
庆	司	司	源						
有	司	公	科						
限	司	司	有						
公	司	司	限						
司	司	司	公						

共同对外投资的重大关联交易情况说明

1. 2021年7月5日,公司和北京天润新能源投资有限公司分别以货币出资7,500万元和5,000万元共同参与注册设立河南新电能源投资发展有限公司,股权比例分别为15%和10%。

2. 2021年8月10日,公司与三峡资本按照51%与49%股权比例以货币出资方式共同投资注册成立三峡鄂尔多斯(注册资本20,000万元)。其中,三峡能源认缴出资10,200万元。

3. 2021年8月25日,公司与三峡资本按照51%与49%股权比例以货币出资方式共同投资注册成立三峡江苏能源投资有限公司(注册资本20,000万元)。其中,三峡能源认缴出资10,200万元。

4. 2021年12月17日,公司总经理办公会议作出决议,公司以不高于828.0万元的价格购买山东卡度能源科技有限公司45%股权,同时,公司控股股东的子公司长江三峡集团重庆能源投资有限公司购买标的公司40%股权,形成与关联人共同投资。已于2021年12月30日完成股东变更登记。

5. 2021年12月17日,公司总经理办公会议作出决议,公司以不高于1,228.5万元的价格购买山东亿美能源科技有限公司45%股权,同时,公司控股股东的子公司长江三峡集团重庆能源投资有限公司购买标的公司40%股权,形成与关联人共同投资。已于2021年12月30日完成股东变更登记。

6. 2021年12月17日,公司总经理办公会议作出决议,公司以不高于3,343.5万元的价格购买山东光凯能源科技有限公司45%股权,同时,公司控股股东的子公司长江三峡集团重庆能源投资有限公司购买标的公司40%股权,形成与关联人共同投资。已于2021年12月30日完成股东变更登记。

(四)关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露,但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

(五)公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

√适用 □不适用

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	5,000,000,000.00	不低于存款基准利率	1,660,927,886.25	102,572,630,010.16	101,162,682,297.76	3,070,875,598.65
合计	/	/	/	1,660,927,886.25	102,572,630,010.16	101,162,682,297.76	3,070,875,598.65

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	8,000,000,000.00	3.80%-4.55%	3,496,808,400.00	10,976,889,744.42	7,198,256,600.00	7,275,441,544.42
合计	/	/	/	3,496,808,400.00	10,976,889,744.42	7,198,256,600.00	7,275,441,544.42

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	控股股东控制的法人	综合授信	10,000,000,000.00	8,718,420,357.53

务				
---	--	--	--	--

4. 其他说明

适用 不适用

(六)其他

适用 不适用

2021年12月20日，公司董事会审议通过《关于与长江三峡投资管理有限公司签订合作协议暨关联交易的议案》（公告编号2021-036）；2022年2月23日，公司2022年第一次临时股东大会审议通过该议案（公告编号2022-010）。

十三、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、 托管情况

适用 不适用

2、 承包情况

适用 不适用

3、 租赁情况

适用 不适用

(二) 担保情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）														
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保物(如有)	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）														
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）														
公司及其子公司对子公司的担保情况														
报告期内对子公司担保发生额合计						-168,400,000.00								
报告期末对子公司担保余额合计（B）						1,110,600,000.00								
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）														
担保总额（A+B）						1,110,600,000.00								
担保总额占公司净资产的比例（%）						1.45								
其中：														
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）						0.00								
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）						0.00								
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）						0.00								
上述三项担保金额合计（C+D+E）						0.00								
未到期担保可能承担连带清偿责任说明						不适用								
担保情况说明						无								

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1. 委托理财情况

(1) 委托理财总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托理财情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托理财减值准备

适用 不适用

2. 委托贷款情况

(1) 委托贷款总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托贷款情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托贷款减值准备

适用 不适用

3. 其他情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

适用 不适用

十四、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

适用 不适用

第七节 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（%）	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例（%）
一、有限售条件股份	20,000,000,000	100.00	1,621,542,981			-1,621,542,981	0	20,000,000,000	70.00
1、国家持股									
2、国有法人持股	18,247,000,000	91.24	7,206,173			-7,206,173	0	18,247,000,000	63.86
3、其他内资持股	1,753,000,000	8.76	1,614,336,808			-1,614,336,808	0	1,753,000,000	6.14
其中：境内非国有法人持股	1,753,000,000	8.76	1,550,376,395			-1,550,376,395	0	1,753,000,000	6.14
境内自然人持股			63,960,413			-63,960,413	0		
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股			6,949,457,019			1,621,542,981	8,571,000,000	8,571,000,000	30.00
1、人民币普通股			6,949,457,019			1,621,542,981	8,571,000,000	8,571,000,000	30.00
2、境内上市									

的外资股									
3、境外上市 的外资股									
4、其他									
三、股份总数	20,000,000,000	100.00	8,571,000,000			0	8,571,000,000	28,571,000,000	100.00

2、股份变动情况说明

√适用 □不适用

经中国证监会“证监许可（2021）1438号”文核准，公司首次公开发行股票 857,100 万股，约占发行后公司总股本的 30.00%；并经上海证券交易所“自律监管决定书（2021）237号”文批准，公司股票于 2021 年 6 月 10 日在上海证券交易所上市，股票代码 600905。公司首次公开发行股票后，总股本由 2,000,000 万股增加至 2,857,100 万股。

3、股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

√适用 □不适用

报告期内，公司首次公开发行股票 85.71 亿股；期末总股本 285.71 亿股，新发行股数占总股本的 30%。2020 年公司基本每股收益为 0.1805 元，2021 年公司每股收益按发行后加权平均总股本计算为 0.2279 元。

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

□适用 √不适用

(二) 限售股份变动情况

√适用 □不适用

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
网下配售有限售条件股份的持有者		1,621,542,981	1,621,542,981		公司首次公开发行网下配售限售股锁定期为6个月	2021年12月10日
合计		1,621,542,981	1,621,542,981		/	/

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

√适用 □不适用

单位：股 币种：人民币

股票及其衍生证券的种类	发行日期	发行价格（或利率）	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
普通股股票类						
人民币普通股	2021年5月31日	2.65元/股	8,571,000,000	2021年6月10日	8,571,000,000	-
债券（包括企业债券、公司债券以及非金融企业债务融资工具）						
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）	2021年12月27日	3.48%	8,850,000 张	2021年12月30日	8,850,000 张	2024年11月20日
中国三峡新能源（集团）股份有限公司 2021 年度第二期绿	2021年5月7日	3.45%	15,000,000 张	2021年5月12日	15,000,000 张	2024年5月11日

色中期票据 (碳中和债)						
中国三峡新能源(集团)股份有限公司2021年度第一期绿色资产支持票据(碳中和债)	2021年3月29日	3.97%	11,150,000张	2021年4月1日	11,150,000张	2023年12月20日
中国三峡新能源(集团)股份有限公司2021年度第一期中期票据	2021年3月15日	3.6%	10,000,000张	2021年3月18日	10,000,000张	2024年3月17日

截至报告期内证券发行情况的说明(存续期内利率不同的债券,请分别说明):

适用 不适用

(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

适用 不适用

1. 股本变动情况

2021年5月31日,公司首次公开发行股票857,100万股,约占发行后公司总股本的30.00%。公司首次公开发行股票后,总股本由2,000,000万股增加至2,857,100万股。

2. 股东结构变动情况

公司首次公开发行股份后,公司控股股东及实际控制人未发生变更,公司控股股东仍为三峡集团,控股股东直接持股比例由70.00%稀释为49.00%。

3. 资产和负债结构变动情况

2021年末,公司合并资产总额2,171.96亿元,较上年末增长52.34%;负债总额1,406.01亿元,较上年末增长46.24%。2021年末,公司资产负债率为64.73%,较上年末下降2.7个百分点。

(三) 现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、 股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	851,229
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	893,848
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

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

单位:股

前十名股东持股情况							
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		14,000,000,000	49.00	14,000,000,000	无		国有法人
三峡资本控股有限责任公司		998,000,000	3.49	998,000,000	无		国有法人
浙能资本控股有限公司		998,000,000	3.49	998,000,000	无		国有法人
都城业集团有限公司		998,000,000	3.49	998,000,000	无		国有法人
中国水利水电建设工程咨询有限公司		998,000,000	3.49	998,000,000	无		国有法人
珠海朗投资管理合伙企业(有限合伙)		998,000,000	3.49	998,000,000	无		其他
金石能源投资(深圳)合伙企业(有限合伙)		500,000,000	1.75	500,000,000	无		其他

四川能源股份有限公司		255,000,000	0.89	255,000,000	无		国有法人
湖北长江招成长股权投资合伙企业(有限合伙)		255,000,000	0.89	255,000,000	无		其他
中国工商银行股份有限公司-前海开源新经济灵活配置混合型证券投资基金	159,402,711	159,402,711	0.56	0	无		其他
前十名无限售条件股东持股情况							
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				
中国工商银行股份有限公司-前海开源新经济灵活配置混合型证券投资基金	159,402,711	人民币普通股	159,402,711				
JPMORGAN CHASE BANK, NATIONAL ASSOCIATION	105,673,601	人民币普通股	105,673,601				
全国社保基金一零六组合	86,408,663	人民币普通股	86,408,663				
香港中央结算有限公司	66,383,082	人民币普通股	66,383,082				

中国银行股份有限公司—华安研究智选混合型证券投资基金	52,001,646	人民币普通股	52,001,646
中信证券—中信银行—中信证券红利价值一年持有混合型集合资产管理计划	50,814,711	人民币普通股	50,814,711
全国社保基金五零四组合	40,214,122	人民币普通股	40,214,122
中国银行股份有限公司—嘉实新能源新材料股票型证券投资基金	39,719,563	人民币普通股	39,719,563
中国建设银行股份有限公司—前海开源公用事业行业股票型证券投资基金	32,998,400	人民币普通股	32,998,400
中国平安人寿保险股份有限公司—投连一个险投连	30,000,000	人民币普通股	30,000,000
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	三峡资本系公司控股股东三峡集团的控股子公司。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		

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	三峡集团	14,000,000,000	2024年6月10日	0	自本公司A股上市之日起满36个月
2	三峡资本	998,000,000	2024年6月10日	0	自本公司A股上市之日起满36个月
3	浙能资本	998,000,000	2023年3月23日	0	锁定期截止至2023年3月23日
4	都城伟业	998,000,000	2023年3月23日	0	锁定期截止至2023年3月23日
5	水电建咨询	998,000,000	2023年3月23日	0	锁定期截止至2023年3月23日
6	珠海融朗	998,000,000	2023年3月23日	0	锁定期截止至2023年3月23日
7	金石新能源	500,000,000	2023年3月23日	0	锁定期截止至2023年3月23日

8	川投能源	255,000,000	2023年 3月23日	0	锁定期截止至2023年3月23日
9	招银成长	255,000,000	2023年 3月23日	0	锁定期截止至2023年3月23日
10	-				
上述股东关联关系或一致行动的说明		三峡资本系公司控股股东三峡集团的控股子公司。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。			

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

□适用 √不适用

四、控股股东及实际控制人情况**(一) 控股股东情况****1 法人**

√适用 □不适用

名称	中国长江三峡集团有限公司
单位负责人或法定代表人	雷鸣山
成立日期	1993年9月18日
主要经营业务	项目投资；股权投资；水力发电；风力发电；太阳能发电；生态保护服务；水污染治理；污水处理及其再生利用；水资源管理；水利相关咨询服务；新兴能源、资源再生利用技术研发；新能源、环保技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广、技术服务；城市排水设施管理服务；市政设施管理服务；环保咨询服务；工程管理服务；工程监理服务；物联网应用服务；货物进出口、技术进出口、代理进出口；境内旅游业务。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	控股上市公司：长江电力（股票代码：600900），湖北能源（股票代码：000883）； 参股上市公司：中国核电（股票代码：601985）、北京银行（股票代码：601169）、国银租赁（股票代码：1606）、东方能源（股票代码：000958）、上海电力（股票代码：600021）。
其他情况说明	

2 自然人

□适用 √不适用

3 公司不存在控股股东情况的特别说明

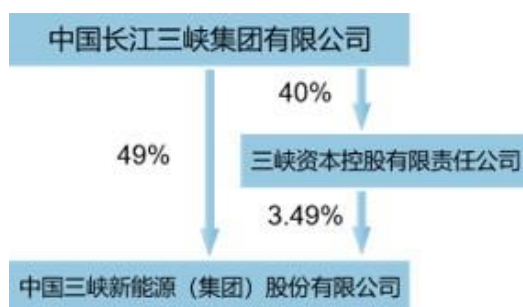
□适用 √不适用

4 报告期内控股股东变更情况的说明

□适用 √不适用

5 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



(二) 实际控制人情况

1 法人

适用 不适用

名称	国务院国有资产监督管理委员会
----	----------------

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

适用 不适用

4 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

适用 不适用

5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



6 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

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

适用 不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

七、股份限制减持情况说明

适用 不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

适用 不适用

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、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

(一) 企业债券

适用 不适用

(二) 公司债券

适用 不适用

(三) 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 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	885,000,000.00	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	银行间		公 开 交 易	否
中国三峡新能源(集团)股份有限公司 2021 年度第二期绿色中期票据(碳中和债)	21 三峡新 能 MTN002(碳 中 和 债)	102100964. IB	2021-05-07	2021-05-11	2024-05-11	1,500,000,000.00	3.45	每年付息一次, 到期一次性还本	银行间		公 开 交 易	否
中国三峡新能源(集团)股份有限公司 2021 年度第一期绿色资产	21 三峡新 能 ABN001	082100238. IB	2021-03-29	2021-03-31	2023-12-20	1,082,219,000.00	3.97	循环期每年 6 月 20 日和 12 月 20 日付息, 不支付本金, 摊还期每	银行间		公 开 交 易	否

支持票据(碳中和债)								年 6 月 20 日和 12 月 20 日付息, 按半年过手摊还本金				
中国三峡新能源(集团)股份有限公司 2021 年度第一期中期票据	21 三峡新能 MTN001	102100 456. IB	2021-03-15	2021-03-17	2024-03-17	1,000,000,000.00	3.60	每年付息一次, 到期一次性还本	银行间		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

报告期内债券付息兑付情况

适用 不适用

债券名称	付息兑付情况的说明
中国三峡新能源(集团)股份有限公司 2021 年度第一期绿色资产支持票据(碳中和债)	2021 年 6 月 21 日还本付息, 并进行循环购买; 2021 年 12 月 20 日还本付息。

2. 发行人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. 为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	联系人	联系电话
中国农业银行股份有限公司	北京市西城区宣武门外大街甲 1 号环球财讯中心 D 座六层		杨珍泉	010-86380905
中国工商银行股份有限公司	北京市西城区复兴门大街 55 号		曲佳璐	010-66106457
交通银行股份有限公司	湖北省武汉市建设大道 847 号瑞通广场		邵寅	027-85328760
联合资信评估股份有限公司	北京市朝阳区建国门外大街 2 号中国人保财险大厦 17 层		李晓音	010-85679696

上述中介机构发生变更的情况

适用 不适用

4. 报告期末募集资金使用情况

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

债券名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项 账户运作情况 (如有)	募集资金违规 使用的整改情 况(如有)	是否与募集说 明书承诺的用 途、使用计划 及其他约定一 致
21 三峡新能 ABN002(碳中 和 债)	885,000,000.00	0.00	885,000,000.00			是
21 三峡新能 MTN002(碳中 和 债)	1,500,000,000.00	1,500,000,000.00	0			是
21 三峡新能 ABN001	1,115,000,000.00	1,115,000,000.00	0			是
21 三峡新能 MTN001	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00	0			是

募集资金用于建设项目的进展情况及运营效益

√适用 □不适用

截至报告期末,21 三峡新能 MTN001、21 三峡新能 ABN001、21 三峡新能 MTN002(碳中和债)募集资金已按照募集资金用途全部用于偿还公司及子公司借款;21 三峡新能 ABN002(碳中和债)于 2021 年 12 月 27 日发行,截至报告期末,募集资金尚未使用,未来将严格按照募集说明书承诺用途使用该募集资金。

其中 21 三峡新能 ABN001 为绿色债券,基础资产为公司所属风电和光伏项目应收可再生能源补贴款,募集资金用于偿还三峡新能源阳江发电有限公司一至五期海上风电项目借款。按照投资比例测算,本期碳中和资产支持票据基础资产涉及项目 2021 年实现 CO2 减排量为 21.68 万吨,标煤节约量为 8.32 万吨,SO2

减排量为 43.65 吨，NO_x 减排量为 48.83 吨，烟尘减排量为 8.73 吨；

21 三峡新能 MTN002(碳中和债) 为绿色债券，募集资金用于偿还三峡新能源大连市庄河III（300MW）海上风电场项目、三峡新能源山东巨野一期 50MW 风力发电项目、三峡天水清水白驼镇风电场项目、三峡新能源六师北塔山牧场 200MW 风电项目、三峡新能源布尔津城西风电场一期 50MW 风电项目和三峡新能源布尔津城西风电场二期 50MW 风电项目借款，以上项目已经全部投产运营。按照投资比例测算，本期碳中和中期票据募集资金投资项目 2021 年实现 CO₂ 减排量为 32.79 万吨，标煤节约量 12.60 万吨，SO₂ 减排量为 66.11 吨，NO_x 的减排量为 73.96 吨，烟尘减排量为 13.22 吨。

报告期内变更上述债券募集资金用途的说明

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

5. 信用评级结果调整情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

6. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

□适用 √不适用

7. 非金融企业债务融资工具其他情况的说明

□适用 √不适用

(四) 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

(五) 报告期末除债券外的有息债务逾期情况

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

(七) 截至报告期末公司近 2 年的会计数据和财务指标

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

主要指标	2021 年	2020 年	本期比上年同期增减 (%)	变动原因
扣除非经常性损益后净利润	5,066,844,221.75	3,481,693,458.17	45.53	
流动比率	0.91	0.7	30.00	
速动比率	0.91	0.69	31.88	
资产负债率 (%)	64.73	67.43	下降 2.7 个百分点	
EBITDA 全部债务比	0.11	0.11	-	
利息保障倍数	2.47	2.53	-2.37	
现金利息保障倍数	3.99	5.45	-26.79	
EBITDA 利息保障倍数	3.87	4.09	-5.38	
贷款偿还率 (%)	100	100	-	
利息偿付率 (%)	100	100	-	

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

XYZH/2022BJAA30292

中国三峡新能源（集团）股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了中国三峡新能源（集团）股份有限公司（以下简称三峡能源公司）财务报表，包括 2021 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2021 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表，以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了三峡能源公司 2021 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2021 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于三峡能源公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

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

1. 应收账款减值事项	
关键审计事项	审计中的应对
<p>如财务报表附注“五、10 金融工具”所述的应收账款减值会计估计及附注“七、5 应收账款”所述，截至 2021 年 12 月 31 日，贵公司应收账款账面余额为 19,587,182,112.09 元，已计提减值准备 616,688,013.53 元，账面价值为 18,970,494,098.56 元。应收账款主要为应收标杆电费、可再生能源补贴，客户为各大电网公司。应收账款年末账面价值的确定需管理层识别已发生减值的项目，并结合客观证据、对预期信用损失进行评估，涉及管理层判断，对财务报表影响重大。因此，我们将应收账款减值事项作为关键审计事项。</p>	<p>我们执行的主要程序：</p> <p>(1) 评价并测试管理层复核、评估和确定应收账款减值的内部控制，包括有关识别减值客观证据和计算减值准备的控制；</p> <p>(2) 选取样本检查管理层编制的应收账款账龄分析表的准确性，并执行重新计算程序；</p> <p>(3) 选取金额重大或高风险的应收账款，独立测试了其可收回性。在评估应收账款的可回收性时，检查了相关的支持性证据，包括期后收款、客户的信用历史、经营情况和还款能力；</p> <p>(4) 通过考虑历史上同类应收账款组合的实际坏账发生金额及情况，结合客户信用和市场条件等因素，评估了管理层将应收账款划分为若干组合进行减值评估的方法是否适当、计算是否准确。</p>
2. 固定资产减值事项	
关键审计事项	审计中的应对
<p>如财务报表附注“五、43 其他重要的会计政策和会计估计”所述固定资产减值准备的会计估计及附注“七、21 固定资产”所述，截至 2021 年 12 月 31 日，贵公司固定资产原值为 111,823,002,408.18 元，减值准备为 421,419,092.45 元，账面价值为 87,859,230,610.32 元。由于固定资产减值涉及管理层重大判断且对报表影响重大，因此，我们将固定资产减值作为关键审计事项。</p>	<p>我们执行的主要程序：</p> <p>(1) 评价并测试管理层复核、评估和确定固定资产减值的内部控制，包括有关识别减值客观证据和计算减值准备的控制；</p> <p>(2) 取得固定资产清单，执行监盘程序，取得与发电机组相关的运营数据，检查发电机组的运营状况，对管理层认定的存在减值迹象判断的合理性进行复核；</p> <p>(3) 取得管理层固定资产减值测试计算表，与贵公司管理层讨论固定资产减值测试过程中所使用的方法、关键假设与参数的选取，评估是否按照贵公司固定资产减值测试会计估计执行；</p> <p>(4) 与三峡能源公司聘请的第三方专业顾问讨论，以了解、评估固定资产减值测试的合理性。</p>

四、其他信息

三峡能源公司管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括三峡能源公司 2021 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时，管理层负责评估三峡能源公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算三峡能源公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督三峡能源公司的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

（2）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（3）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（4）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对三峡能源公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致三峡能源公司不能持续经营。

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

（6）就三峡能源公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们

在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

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

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

二、财务报表

合并资产负债表

2021 年 12 月 31 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	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	1	13,077,396,049.68	1,889,847,444.24
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		-	-
应收账款	5	18,970,494,098.56	12,362,305,134.61
应收款项融资	6	371,608,560.12	373,128,345.65
预付款项	7	1,471,531,742.86	5,816,371,773.04
应收保费		-	-
应收分保账款		-	-
应收分保合同准备金		-	-
其他应收款	8	825,356,040.15	464,700,766.10
其中：应收利息		5,210,671.68	1,922,397.75
应收股利		4,215,500.00	3,555,500.00
买入返售金融资产		-	-
存货	9	130,963,317.78	79,227,502.53
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	28,473,874.42	58,000,209.63
流动资产合计		34,875,823,683.57	21,043,581,175.80
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	14	156,994,860.22	
其他债权投资		-	-
长期应收款		-	-
长期股权投资	17	14,201,687,717.67	11,384,179,943.25
其他权益工具投资	18	375,073,886.77	318,249,378.30
其他非流动金融资产	19	1,074,172,478.51	1,015,867,984.13

投资性房地产	20	1,683,705,848.19	1,194,608,183.84
固定资产	21	87,864,275,036.58	67,032,384,021.23
在建工程	22	57,177,064,963.57	31,230,376,778.86
生产性生物资产		-	
油气资产		-	
使用权资产	25	5,287,179,172.09	
无形资产	26	1,737,771,438.08	1,870,589,843.90
开发支出		-	
商誉	28	1,545,403,917.74	686,380,534.95
长期待摊费用	29	154,607,496.50	222,579,878.10
递延所得税资产	30	473,356,595.18	213,446,913.08
其他非流动资产	31	10,589,330,861.95	6,364,111,101.24
非流动资产合计		182,320,624,273.05	121,532,774,560.88
资产总计		217,196,447,956.62	142,576,355,736.68
流动负债：			
短期借款	32	5,504,191,400.00	7,820,772,267.57
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	3,015,382,286.14	1,359,359,301.50
应付账款	36	18,846,784,572.50	11,148,624,354.18
预收款项	37	671,502.86	
合同负债	38	2,269,732.04	754,824.24
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	72,352,671.90	55,249,078.12
应交税费	40	270,039,303.10	176,225,113.70
其他应付款	41	3,632,880,793.94	3,306,214,931.69
其中：应付利息		266,389,910.66	167,293,296.40
应付股利		2,798,310.15	466,758,911.38
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	7,015,646,772.73	6,376,911,640.76
其他流动负债	44	25,681.98	2,588.74
流动负债合计		38,360,244,717.19	30,244,114,100.50
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	45	78,035,745,510.74	49,705,295,524.81
应付债券	46	5,491,709,027.71	2,993,129,880.97
其中：优先股		-	
永续债		-	
租赁负债	47	4,089,875,082.85	-
长期应付款	48	13,320,655,828.78	11,946,361,069.34
长期应付职工薪酬	49	11,130,000.00	11,730,000.00

预计负债		-	
递延收益	51	64,174,431.89	39,388,478.77
递延所得税负债	30	1,174,016,409.75	1,144,480,191.72
其他非流动负债	52	53,620,295.70	56,388,438.57
非流动负债合计		102,240,926,587.42	65,896,773,584.18
负债合计		140,601,171,304.61	96,140,887,684.68
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	53	28,571,000,000.00	20,000,000,000.00
其他权益工具		-	
其中：优先股		-	
永续债		-	
资本公积	55	23,292,341,067.52	9,474,660,691.45
减：库存股		-	
其他综合收益	57	90,275,311.96	130,381,681.11
专项储备		-	
盈余公积	59	528,372,488.98	306,279,747.67
一般风险准备		-	
未分配利润	60	16,347,967,701.01	12,001,852,683.20
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		68,829,956,569.47	41,913,174,803.43
少数股东权益		7,765,320,082.54	4,522,293,248.57
所有者权益（或股东权益）合计		76,595,276,652.01	46,435,468,052.00
负债和所有者权益（或股东权益）总计		217,196,447,956.62	142,576,355,736.68

公司负责人：王武斌 主管会计工作负责人：卢海林 会计机构负责人：王书超

母公司资产负债表

2021 年 12 月 31 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	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		11,120,730,020.75	470,484,592.08
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		6,820,265.56	15,483,760.59
其他应收款	2	1,838,754,981.48	1,364,232,351.21
其中：应收利息		9,990,643.37	28,346,029.42
应收股利		1,464,645,759.09	808,942,283.77
存货		-	
合同资产		-	
持有待售资产		-	

一年内到期的非流动资产		206,000,000.00	194,000,000.00
其他流动资产		6,732,830,000.00	6,470,085,103.34
流动资产合计		19,905,135,267.79	8,514,285,807.22
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	63,059,294,244.09	49,142,771,671.22
其他权益工具投资		358,176,950.77	313,285,554.34
其他非流动金融资产		1,074,172,478.51	1,015,867,984.13
投资性房地产		-	-
固定资产		1,074,803,008.51	1,030,481,976.29
在建工程		-	68,499,880.59
生产性生物资产		-	
油气资产		-	
使用权资产		19,592,086.80	
无形资产		7,316,394.89	7,647,856.03
开发支出		-	
商誉		-	-
长期待摊费用		1,184,888.91	255,110.06
递延所得税资产		-	-
其他非流动资产		3,287,483,550.59	2,335,146,163.00
非流动资产合计		68,882,023,603.07	53,913,956,195.66
资产总计		88,787,158,870.86	62,428,242,002.88
流动负债：			
短期借款		11,541,594,576.45	12,136,950,082.89
交易性金融负债		-	-
衍生金融负债		-	-
应付票据		-	-
应付账款		7,020,516.11	7,511,926.20
预收款项		-	-
合同负债		-	
应付职工薪酬		12,584,791.66	9,618,560.61
应交税费		7,098,547.80	5,813,569.46
其他应付款		1,629,990,460.29	1,830,020,977.13
其中：应付利息		149,892,009.87	96,666,973.02
应付股利		-	
持有待售负债		-	
一年内到期的非流动负债		583,164,772.20	2,411,915,901.00
其他流动负债		-	
流动负债合计		13,781,453,664.51	16,401,831,017.29
非流动负债：			
长期借款		12,063,788,000.00	9,151,765,076.65
应付债券		5,491,709,027.71	2,993,129,880.97
其中：优先股		-	
永续债		-	
租赁负债		8,744,547.52	
长期应付款		-	-

长期应付职工薪酬		11,130,000.00	11,730,000.00
预计负债		-	-
递延收益		-	-
递延所得税负债		1,071,366,307.21	1,055,141,522.16
其他非流动负债		-	-
非流动负债合计		18,646,737,882.44	13,211,766,479.78
负债合计		32,428,191,546.95	29,613,597,497.07
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		28,571,000,000.00	20,000,000,000.00
其他权益工具		-	-
其中：优先股		-	-
永续债		-	-
资本公积		23,500,254,940.98	9,682,083,901.45
减：库存股		-	-
其他综合收益		149,168,839.61	132,103,574.15
专项储备		-	-
盈余公积		535,170,402.81	313,077,661.50
未分配利润		3,603,373,140.51	2,687,379,368.71
所有者权益（或股东权益）合计		56,358,967,323.91	32,814,644,505.81
负债和所有者权益（或股东权益）总计		88,787,158,870.86	62,428,242,002.88

公司负责人：王武斌 主管会计工作负责人：卢海林 会计机构负责人：王书超

合并利润表

2021 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021 年度	2020 年度
一、营业总收入		15,484,105,844.05	11,314,932,063.20
其中：营业收入	61	15,484,105,844.05	11,314,932,063.20
利息收入		-	-
已赚保费		-	-
手续费及佣金收入		-	-
二、营业总成本		10,423,883,820.01	7,540,349,378.20
其中：营业成本	61	6,440,393,924.65	4,787,577,504.56
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	132,575,915.45	105,163,756.51
销售费用		-	-
管理费用	64	999,262,562.61	555,369,817.91
研发费用	65	7,419,746.07	1,311,935.70
财务费用	66	2,844,231,671.23	2,090,926,363.52

其中：利息费用		2,831,814,959.47	2,087,335,348.66
利息收入		175,460,271.49	27,640,998.31
加：其他收益	67	198,873,724.54	143,785,093.10
投资收益（损失以“-”号填列）	68	1,729,750,116.90	507,824,794.32
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		1,149,840,511.18	455,397,281.12
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		44,867,837.03	
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	58,304,494.38	52,711,922.56
信用减值损失（损失以“-”号填列）	71	-259,743,111.77	-175,868,212.67
资产减值损失（损失以“-”号填列）	72	-1,658,341.91	-
资产处置收益（损失以“-”号填列）	73	-1,417,490.67	254,104.71
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		6,784,331,415.51	4,303,290,387.02
加：营业外收入	74	118,993,735.34	57,192,442.40
减：营业外支出	75	263,523,148.44	74,921,965.31
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		6,639,802,002.41	4,285,560,864.11
减：所得税费用	76	553,605,018.18	344,125,821.97
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		6,086,196,984.23	3,941,435,042.14
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		6,086,196,984.23	3,941,435,042.14
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-	
（二）按所有权归属分类			
1. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		5,642,366,893.34	3,610,991,283.59
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		443,830,090.89	330,443,758.55
六、其他综合收益的税后净额			
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-31,424,603.37	68,309,126.93
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		10,622,448.10	24,225,039.60
（1）重新计量设定受益计划变动额		240,000.00	640,000.00
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益		1,039,705.74	8,979,423.49
（3）其他权益工具投资公允价值变动		9,342,742.36	14,605,616.11
（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		-42,047,051.47	44,084,087.33
（1）权益法下可转损益的其他综合收益		-39,406,442.68	44,084,087.33
（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		-2,640,608.79	

(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		6,054,772,380.86	4,009,744,169.07
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		5,610,942,289.97	3,679,300,410.52
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		443,830,090.89	330,443,758.55
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.2279	0.1805
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.2279	0.1805

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

公司负责人：王武斌 主管会计工作负责人：卢海林 会计机构负责人：王书超

母公司利润表

2021 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021 年度	2020 年度
一、营业收入	4	19,208,845.78	7,201,416.46
减：营业成本	4	5,049,933.59	1,900,454.79
税金及附加		10,153,569.67	10,913,399.22
销售费用		-	
管理费用		302,434,051.77	188,615,597.81
研发费用		895,821.76	-
财务费用		598,858,828.16	580,882,396.17
其中：利息费用		756,534,165.10	592,540,893.65
利息收入		168,112,327.49	16,802,512.42
加：其他收益		116,068.87	81,559.81
投资收益（损失以“-”号填列）	5	3,100,447,363.39	1,831,517,590.66
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		876,993,356.02	373,127,911.46
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		15,267,837.03	
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）		58,304,494.38	52,711,922.56
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-6,064,116.30	-20,074,035.45
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-	-
资产处置收益（损失以“-”号填列）		47,717.55	
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		2,254,668,168.72	1,089,126,606.05
加：营业外收入		4,806,459.31	717,248.39
减：营业外支出		34,209,719.70	32,414,500.00
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		2,225,264,908.33	1,057,429,354.44
减：所得税费用		13,019,261.00	-3,440,713.80
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		2,212,245,647.33	1,060,870,068.24
(一) 持续经营净利润（净亏损以“-”		2,212,245,647.33	1,060,870,068.24

号填列)			
(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		25,747,031.24	68,309,126.93
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益		10,896,277.88	24,225,039.60
1. 重新计量设定受益计划变动额		240,000.00	640,000.00
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		1,039,705.74	8,979,423.49
3. 其他权益工具投资公允价值变动		9,616,572.14	14,605,616.11
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		14,850,753.36	44,084,087.33
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		14,850,753.36	44,084,087.33
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		2,237,992,678.57	1,129,179,195.17
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：王武斌 主管会计工作负责人：卢海林 会计机构负责人：王书超

合并现金流量表

2021年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021年度	2020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		12,090,345,538.97	10,619,360,432.94
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		174,676,829.28	90,521,142.76
收到其他与经营活动有关的现金	78	1,222,218,715.82	1,323,825,499.84
经营活动现金流入小计		13,487,241,084.07	12,033,707,075.54
购买商品、接受劳务支付的现金		665,629,304.88	602,198,244.82
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		1,150,535,436.31	859,713,212.24
支付的各项税费		1,154,816,135.51	685,006,040.11
支付其他与经营活动有关的现金	78	1,698,577,499.56	910,524,860.71
经营活动现金流出小计		4,669,558,376.26	3,057,442,357.88
经营活动产生的现金流量净额		8,817,682,707.81	8,976,264,717.66
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		1,818,861,234.56	81,953,406.91
取得投资收益收到的现金		319,042,226.79	176,827,848.66
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		2,889,981.03	63,035,060.10
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		-	499,004,200.09
收到其他与投资活动有关的现金	78	125,546,958.06	67,081,803.17
投资活动现金流入小计		2,266,340,400.44	887,902,318.93
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		29,906,150,803.61	25,455,981,078.22
投资支付的现金		4,448,380,198.49	1,545,275,467.15
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		2,251,399,623.17	1,928,438,689.58
支付其他与投资活动有关的现金	78	557,663,228.27	30,119,733.31
投资活动现金流出小计		37,163,593,853.54	28,959,814,968.26
投资活动产生的现金流量净额		-	-28,071,912,649.33
		34,897,253,453.10	
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		25,235,447,780.00	1,175,119,512.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		2,721,173,500.00	1,175,119,512.00
取得借款收到的现金		56,166,149,135.56	44,429,613,719.55
收到其他与筹资活动有关的现金	78	697,907,704.80	74,268,000.00
筹资活动现金流入小计		82,099,504,620.36	45,679,001,231.55
偿还债务支付的现金		29,521,829,168.70	23,961,384,828.73
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		4,972,818,547.41	2,609,767,183.31
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		551,462,667.95	46,673,850.80
支付其他与筹资活动有关的现金	78	10,359,203,003.06	2,267,291,777.82
筹资活动现金流出小计		44,853,850,719.17	28,838,443,789.86
筹资活动产生的现金流量净额		37,245,653,901.19	16,840,557,441.69
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		3,803,879.40	244,438.99
五、现金及现金等价物净增加额	79	11,169,887,035.30	-2,254,846,050.99
加：期初现金及现金等价物余额	79	1,851,237,084.95	4,106,083,135.94
六、期末现金及现金等价物余额	79	13,021,124,120.25	1,851,237,084.95

公司负责人：王武斌 主管会计工作负责人：卢海林 会计机构负责人：王书超

母公司现金流量表

2021 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021年度	2020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		2,020,361,376.46	2,706,072,845.23
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		1,591,947,917.08	874,319,872.44
经营活动现金流入小计		3,612,309,293.54	3,580,392,717.67
购买商品、接受劳务支付的现金		2,004,724,285.47	2,835,328,683.03
支付给职工及为职工支付的现金		162,461,851.88	135,309,653.04
支付的各项税费			13,962,976.30
支付其他与经营活动有关的现金		1,377,170,252.65	639,382,848.10
经营活动现金流出小计		3,544,356,390.00	3,623,984,160.47
经营活动产生的现金流量净额		67,952,903.54	-43,591,442.80
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		8,200,003,179.59	5,851,242,921.37
取得投资收益收到的现金		1,113,437,168.39	1,761,472,958.08
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		73,245.00	14,700.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金		59,050,087.50	1,210,406.66
投资活动现金流入小计		9,372,563,680.48	7,613,940,986.11
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		49,918,600.14	102,926,915.73
投资支付的现金		22,271,346,523.30	17,812,160,590.56
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		138,026,301.68	5,001,074.69
投资活动现金流出小计		22,459,291,425.12	17,920,088,580.98
投资活动产生的现金流量净额		-13,086,727,744.64	-10,306,147,594.87
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		22,514,274,280.00	-
取得借款收到的现金		39,183,325,708.44	42,057,477,792.56
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		61,697,599,988.44	42,057,477,792.56
偿还债务支付的现金		36,208,025,577.93	31,134,242,543.20
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,779,682,371.63	912,795,735.27
支付其他与筹资活动有关的现金		39,890,775.07	15,902,727.50
筹资活动现金流出小计		38,027,598,724.63	32,062,941,005.97
筹资活动产生的现金流量净额		23,670,001,263.81	9,994,536,786.59
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-910,485.28	244,438.99
五、现金及现金等价物净增加额		10,650,315,937.43	-354,957,812.09

加：期初现金及现金等价物余额		470,414,083.32	825,371,895.41
六、期末现金及现金等价物余额		11,120,730,020.75	470,414,083.32

公司负责人：王武斌 主管会计工作负责人：卢海林 会计机构负责人：王书超

合并所有者权益变动表
2021 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2021 年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
	优先股	永续债	其他												
一、上年年末余额	20,000,000,000.00				9,474,660,691.45		130,381,681.11		306,279,747.67		12,001,852,683.20		41,913,174,803.43	4,522,293,248.57	46,435,468,052.00
加:会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年初余额	20,000,000,000.00				9,474,660,691.45		130,381,681.11		306,279,747.67		12,001,852,683.20		41,913,174,803.43	4,522,293,248.57	46,435,468,052.00
三、本	8,571,000,0				13,817,680		-		222,092,		4,346,115,		26,916,781	3,243,02	30,159,80

2021 年年度报告

期增 减动 变金 额(减 少以 “一 ”号 填列)	00.00				,376.07		40,106,3 69.15		741.31		017.81		,766.04	6,833.97	8,600.01
(一) 综 合 收 益 总 额							- 31,424,6 03.37				5,642,366, 893.34		5,610,942, 289.97	443,830, 090.89	6,054,772 ,380.86
(二) 所 有 者 投 入 和 减 少 资 本	8,571,000,0 00.00				13,817,680 ,376.07								22,388,680 ,376.07	2,889,17 3,580.21	25,277,85 3,956.28
1. 所 有 者 投 入 的 普 通 股	8,571,000,0 00.00				13,928,629 ,138.97								22,499,629 ,138.97	2,721,17 3,500.00	25,220,80 2,638.97
2. 其 他 权 益 工 持 有 者 入 投 资 本													-		
3. 股 份 支 付 计 入 所 有 者 益 金													-		

余 公 积 转 增 资 本 (或 股 本)																
3. 盈 公 余 积 弥 补 亏															-	
4. 设 定 受 益 计 划 变 动 额 结 转 留 存 收 益															-	
5. 其 他 综 合 收 结 留 存 收 益							- 8,681,76 5.78		868,176. 58		7,813,589. 20				-	
6. 其 他															-	
(五) 专 项 储 备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1. 本 期 提 取															-	
2. 本 期 使 用															-	
(六)															-	

2021 年年度报告

其他														
四、本 期 期 末 余 额	28,571,000, 000.00				23,292,341 ,067.52	90,275,3 11.96		528,372, 488.98		16,347,967 ,701.01		68,829,956 ,569.47	7,765,32 0,082.54	76,595,27 6,652.01

项目	2020 年度														
	归属于母公司所有者权益													少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本 (或股本)	其他权益工 具			资本公积	减：库 存股	其他综 合收益	专 项 储 备	盈 余 公 积	一 般 风 险 准 备	未 分 配 利 润	其 他	小 计		
	优 先 股	永 续 债	其 他												
一、上年 年 末 余 额	20,000,000, 000.00	-	-	-	9,323,632, 932.70	-	62,072, 554.18	-	200,192, 740.85	-	8,888,078, 677.14		38,473,976, 904.87	3,221,551, 295.69	41,695,528, 200.56
加：会计 政策变 更													-		
前期差 错更正													-		
同一控 制下企 业合并													-		
其他													-		
二、本年 期 初 余 额	20,000,000, 000.00	-	-	-	9,323,632, 932.70	-	62,072, 554.18	-	200,192, 740.85	-	8,888,078, 677.14		38,473,976, 904.87	3,221,551, 295.69	41,695,528, 200.56
三、本期 增 减 变 动 金 额	-	-	-	-	151,027,75 8.75	-	68,309, 126.93	-	106,087, 006.82	-	3,113,774, 006.06		3,439,197,8 98.56	1,300,741, 952.88	4,739,939,8 51.44

2021 年年度报告

(减少以“—”号填列)														
(一)综合收益总额						68,309,126.93				3,610,991,283.59		3,679,300,410.52	330,443,758.55	4,009,744,169.07
(二)所有者投入和减少资本	-	-	-	-	151,027,758.75	-	-	-	-	-		151,027,758.75	1,016,582,662.41	1,167,610,421.16
1.所有者投入的普通股													1,175,119,512.00	1,175,119,512.00
2.其他权益工具持有者投入资本												-		
3.股份支付计入所有者权益的金额												-		
4.其他					151,027,758.75							151,027,758.75	158,536,849.59	7,509,090.84
(三)利润分配	-	-	-	-	-	-	-	106,087,006.82	-	497,217,277.53	-	391,130,270.71	46,284,468.08	437,414,738.79
1.提取盈余公积								106,087,006.82		106,087,006.82				
2.提取一般风险准备														

2021 年年度报告

提取															
2. 本期使用													-		
(六)其他													-		
四、本期末余额	20,000,000,000.00	-	-	-	9,474,660,691.45	-	130,381,681.11	-	306,279,747.67	-	12,001,852,683.20		41,913,174,803.43	4,522,293,248.57	46,435,468,052.00

公司负责人：王武斌 主管会计工作负责人：卢海林 会计机构负责人：王书超

母公司所有者权益变动表

2021 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2021 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	20,000,000,000.00	-	-	-	9,682,083,901.45	-	132,103,574.15	-	313,077,661.50	2,687,379,368.71	32,814,644,505.81
加：会计政策变更											-
前期差错更正											-
其他											-
二、本年期初余额	20,000,000,000.00	-	-	-	9,682,083,901.45	-	132,103,574.15	-	313,077,661.50	2,687,379,368.71	32,814,644,505.81
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	8,571,000,000.00	-	-	-	13,818,171,039.53		17,065,265.46		222,092,741.31	915,993,771.80	23,544,322,818.10
(一)综合收益总额							25,747,031.24			2,212,245,647.33	2,237,992,678.57
(二)所有者投入和减少资本	8,571,000,000.00	-	-	-	13,818,171,039.53						22,389,171,039.53
1.所有者投入的普通股	8,571,000,000.00				13,928,629,138.97						22,499,629,138.97
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											-

2021 年年度报告

的金额											
4. 其他					- 110,458,09 9.44						- 110,458,099 .44
(三) 利润分配	-	-	-	-	-	-			221,224, 564.73	- 1,304,065, 464.73	- 1,082,840,9 00.00
1. 提取盈余公积									221,224, 564.73	- 221,224,56 4.73	-
2. 对所有者(或股东)的分配										- 1,082,840, 900.00	- 1,082,840,9 00.00
3. 其他											-
(四) 所有者权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	8,681,76 5.78	868,176. 58	7,813,589. 20	-
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							- 8,681,76 5.78		868,176. 58	7,813,589. 20	-
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	28,571,000 ,000.00	-	-	-	23,500,254 ,940.98		149,168, 839.61		535,170, 402.81	3,603,373, 140.51	56,358,967, 323.91

2021 年年度报告

项目	2020 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存 股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	未分配利 润	所有者权 益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	20,000,000,000.00	-	-	-	9,544,301,189.45	-	63,794,447.22	-	206,990,654.68	2,123,726,578.00	31,938,812,869.35
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											-
二、本年期初余额	20,000,000,000.00	-	-	-	9,544,301,189.45	-	63,794,447.22	-	206,990,654.68	2,123,726,578.00	31,938,812,869.35
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-	-	-	-	137,782,712.00	-	68,309,126.93	-	106,087,006.82	563,652,790.71	875,831,636.46
（一）综合收益总额							68,309,126.93			1,060,870,068.24	1,129,179,195.17
（二）所有者投入和减少资本	-	-	-	-	137,782,712.00	-	-	-	-	-	137,782,712.00
1. 所有者投入的普通股											-
2. 其他权益工具持有者投入资本											-
3. 股份支付计入所有者权益的金额											-
4. 其他					137,782,712.00						137,782,712.00
（三）利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-	106,087,006.82	497,217,277.53	391,130,270.71
1. 提取盈余公积									106,087,006.82	106,087,006.82	-
2. 对所有者（或股东）的分配										391,130,270.71	391,130,270.71
3. 其他											-
（四）所有者权益内部结转											-
1. 资本公积转增资本（或股											-

2021 年年度报告

本)											
2. 盈余公积转增资本(或股本)											-
3. 盈余公积弥补亏损											-
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											-
5. 其他综合收益结转留存收益											-
6. 其他											-
(五) 专项储备											-
1. 本期提取											-
2. 本期使用											-
(六) 其他											-
四、本期期末余额	20,000,000,000.00				9,682,083,901.45		132,103,574.15		313,077,661.50	2,687,379,368.71	32,814,644,505.81

公司负责人：王武斌 主管会计工作负责人：卢海林 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（以下简称本公司或本集团）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，公司主营水利水电工程、城镇供水工程、开发、咨询、机械成套、总承包一级、水利、旅游、沙棘开发等。

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

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

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

2008 年 12 月，中国水利投资集团公司并入中国长江三峡集团有限公司（以下简称三峡集团）成为其全资子公司。

2010 年 6 月，中国水利投资集团公司正式更名为中国三峡新能源公司。

2015 年 6 月，根据三峡集团 2015 年第 13 次党组会决议、2015 年第 2 届董事会第 9 次会议决议、三峡战略函（2015）124 号及三峡人函（2015）123 号文件批复和修改后的章程规定，本集团以 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”。本集团以 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。改制后本集团注册资本增加至 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，变更完成后公司股权结构如下：

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20,000,000,000.00元，实收股本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，变更完成后公司股权结构如下：

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》，本公司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。变更完成后公司股权结构如下：

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：王武斌，注册地址：北京市通州区贡院街1号院1号楼二层206-23室。

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。

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

本期纳入合并范围的主体共284户，其中：本期非同一控制下企业合并37户，处置1户，新投资设立9户，注销8户。详见本附注“八、合并范围的变更”及本附注“九、在其他主体中的权益”相关内容。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本集团财务报表以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则》及相关规定，并基于本附注“五、重要会计政策及会计估计”所述会计政策和会计估计编制。

2. 持续经营

√适用 □不适用

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

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

□适用 √不适用

1. 遵循企业会计准则的声明

本集团编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司及本集团的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

2. 会计期间

本集团的会计期间为公历 1 月 1 日至 12 月 31 日。

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

本集团以人民币为记账本位币。

5. 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。

6. 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，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策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。

7. 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。

8. 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。

9. 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。

10. 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

1) 金融资产分类、确认依据和计量方法

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，对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

2) 金融资产转移的确认依据和计量方法

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。

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。

3) 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: 新能源补贴款组合

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。

(2) 金融负债

1) 金融负债分类、确认依据和计量方法

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。

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。

(3) 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。

(4) 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。

(5) 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。

11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

12. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

13. 应收款项融资

适用 不适用

14. 其他应收款**其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

适用 不适用

15. 存货

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。

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。

16. 合同资产**(1). 合同资产的确认方法及标准**

适用 不适用

(2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

17. 持有待售资产

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”。

18. 债权投资**(1). 债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

□适用 √不适用

19. 其他债权投资**(1). 其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

□适用 √不适用

20. 长期应收款**(1). 长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

□适用 √不适用

21. 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制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。

22. 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

23. 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

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

适用 不适用

24. 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。

25. 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。

26. 生物资产

适用 不适用

27. 油气资产

适用 不适用

28. 使用权资产

适用 不适用

使用权资产，是指本集团作为承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。

(1) 初始计量

在租赁期开始日，本集团按照成本对使用权资产进行初始计量。该成本包括下列四项：①租赁负债的初始计量金额；②在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；③发生的初始直接费用，即为达成租赁所发生的增量成本；④为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，属于为生产存货而发生的除外。

(2) 后续计量

在租赁期开始后，本集团采用成本模式对使用权资产进行后续计量，即以成本减累计折旧及累计减值损失计量使用权资产，本集团按照租赁准则有关规定重新计量租赁负债的，相应调整使用权资产的账面价值。

使用权资产的折旧

自租赁期开始日起，本集团对使用权资产计提折旧。使用权资产通常自租赁期开始的当月计提折旧。计提的折旧金额根据使用权资产的用途，计入相关资产的成本或者当期损益。

本集团在确定使用权资产的折旧方法时，根据与使用权资产有关的经济利益的预期消耗方式做出决定，以直线法对使用权资产计提折旧。

本集团在确定使用权资产的折旧年限时，遵循以下原则：能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

如果使用权资产发生减值，本集团按照扣除减值损失之后的使用权资产的账面价值，进行后续折旧。

29. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

适用 不适用

本集团无形资产包括土地使用权、海域使用权、软件使用权等，按取得时的实际成本计量，其中，购入的无形资产，按实际支付的价款的现值和相关其他支出作为实际成本；投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。

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

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

(2). 内部研究开发支出会计政策

√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。

30. 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、采用成本模式计量的生产性生物资产、油气资产、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。

31. 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。

32. 合同负债

(1). 合同负债的确认方法

√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。

33. 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。

34. 租赁负债

√适用 不适用

(1) 初始计量

本集团按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值对租赁负债进行初始计量。

1) 租赁付款额

租赁付款额，是指本集团向出租人支付的与在租赁期内使用租赁资产的权利相关的款项，包括：①固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；②取决于指数或比率的可变租赁付款额，该款项在初始计量时根据租赁期开始日的指数或比率确定；③本集团合理确定将行使购买选择权时，购买选择权的行权价格；④租赁期反映出本集团将行使终止租赁选择权时，行使终止租赁选择权需支付的款项；⑤根据本集团提供的担保余值预计应支付的款项。

2) 折现率

在计算租赁付款额的现值时，本集团采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用增量借款利率作为折现率。该增量借款利率，是指本集团在类似经济环境下为获得与使用权资产价值接近的资产，在类似期间以类似抵押条件借入资金须支付的利率。该利率与下列事项相关：①本集团自身情况，即集团的偿债能力和信用状况；②“借款”的期限，即租赁期；③“借入”资金的金额，即租赁负债的金额；④“抵押条件”，即标的资产的性质和质量；⑤经济环境，包括承租人所处的司法管辖区、计价货币、合同签订时间等。本集团以银行贷款利率、相关租赁合同利率、本集团最近一期类似资产抵押贷款利率及企业发行的同期债券利率等为基础，考虑上述因素进行调整而得出该增量借款利率。

(2) 后续计量

在租赁期开始日后，本集团按以下原则对租赁负债进行后续计量：①确认租赁负债的利息时，增加租赁负债的账面金额；②支付租赁付款额时，减少租赁负债的账面金额；③因重估或租赁变更等原因导致租赁付款额发生变动时，重新计量租赁负债的账面价值。

本集团按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益，但应当资本化的除外。周期性利率是指本集团对租赁负债进行初始计量时所采用的折现率，或者因租赁付款额发生变动或因租赁变更而需按照修订后的折现率对租赁负债进行重新计量时，本集团所采用的修订后的折现率。

(3) 重新计量

在租赁期开始日后，发生下列情形时，本集团按照变动后租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。①实质固定付款额发生变动；②担保余值预计的应付金额发生变动；③用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动；④购买选择权的评估结果发生变化；⑤续租选择权或终止租赁选择权的评估结果或实际行使情况发生变化。使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本集团将剩余金额计入当期损益。

35. 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。

36. 股份支付

适用 不适用

37. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

38. 收入

(1). 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。

本集团各类业务具体收入确认原则如下：

(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（含国家电价补贴）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。分别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导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

39. 合同成本

适用 不适用

40. 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。

与公司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。与公司日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

41. 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。

42. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

(2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

(1) 租赁的识别

在合同开始日，本集团评估合同是否为租赁或者包含租赁，如果合同一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。为确定合同是否让渡了在一定期间内控制已识别资产使用的权利，本集团评估合同中的客户是否有权获得在使用期间内因使用已识别资产所产生的几乎全部经济利益，并有权在该使用期间主导已识别资产的使用。

合同中同时包含多项单独租赁的，本集团将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本集团将租赁和非租赁部分分拆后进行会计处理。

(2) 本集团作为承租人

1) 租赁确认

在租赁期开始日，本集团对租赁确认使用权资产和租赁负债。使用权资产和租赁负债的确认和计量见“28. 使用权资产”以及“34. 租赁负债”。

2) 租赁变更

租赁变更，是指原合同条款之外的租赁范围、租赁对价、租赁期限的变更，包括增加或终止一项或多项租赁资产的使用权，延长或缩短合同规定的租赁期等。租赁变更生效日，是指双方就租赁变更达成一致的日期。

租赁发生变更且同时符合下列条件的，本集团将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：①该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围或延长了租赁期限；②增加的对价与租赁范围扩大部分或租赁期限延长部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，本集团按照租赁准则有关规定对变更后合同的对价进行分摊，重新确定变更后的租赁期；并采用修订后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现，以重新计量租赁负债。在计算变更后租赁付款额的现值时，本集团采用剩余租赁期间的租赁内含利率作为折现率；无法确定剩余租赁期间的租赁内含利率的，本集团采用租赁变更生效日的承租人增量借款利率作为折现率。就上述租赁负债调整的影响，本集团区分以下情形进行会计处理：①租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，承租人应当调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。②其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，承租人相应调整使用权资产的账面价值。

3) 短期租赁和低价值资产租赁

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。

(3) 本集团为出租人

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。

43. 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。

44. 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

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
财政部于2018年12月7日发布了《企业会计准则第21号——租赁》(财会〔2018〕35号)(以下简称新租赁准则)	中国三峡新能源(集团)股份有限公司第一届董事会第二十八次会议	本集团自2021年1月1日起执行新租赁准则,按准则要求进行财务报表披露,调整财务报表相关项目,对可比期间信息不予调整。

其他说明

本集团自2021年1月1日开始按照新租赁准则进行会计处理,对首次执行日前已存在的合同,选择不重新评估其是否为租赁或者包含租赁,并根据衔接规定,对可比期间信息不予调整。

①对于首次执行日之前的融资租赁,本集团按照融资租入资产和应付融资租赁款的原账面价值,分别计量使用权资产和租赁负债;

②对于首次执行日之前的经营租赁,本集团根据剩余租赁付款额按首次执行日的增量借款利率折现的现值计量租赁负债,并根据每项租赁按照与租赁负债相等的金额,根据预付租金进行必要调整计量使用权资产;

③本集团按照附注五、30对使用权资产进行减值测试并进行相应的会计处理。

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

(3). 2021年起首次执行新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关情况

适用 不适用

合并资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	2020年12月31日	2021年1月1日	调整数
流动资产:			
货币资金	1,889,847,444.24	1,889,847,444.24	
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			

应收账款	12,362,305,134.61	12,362,305,134.61	
应收款项融资	373,128,345.65	373,128,345.65	
预付款项	5,816,371,773.04	5,813,509,965.25	-2,861,807.79
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	464,700,766.10	464,700,766.10	
其中：应收利息	1,922,397.75	1,922,397.75	
应收股利	3,555,500.00	3,555,500.00	
买入返售金融资产			
存货	79,227,502.53	79,227,502.53	
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	58,000,209.63	58,000,209.63	
流动资产合计	21,043,581,175.80	21,040,719,368.01	-2,861,807.79
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	11,384,179,943.25	11,384,179,943.25	
其他权益工具投资	318,249,378.30	318,249,378.30	
其他非流动金融资产	1,015,867,984.13	1,015,867,984.13	
投资性房地产	1,194,608,183.84	1,194,608,183.84	
固定资产	67,032,384,021.23	63,586,918,823.81	-3,445,465,197.42
在建工程	31,230,376,778.86	31,230,376,778.86	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		4,429,708,562.20	4,429,708,562.20
无形资产	1,870,589,843.90	1,870,589,843.90	
开发支出			
商誉	686,380,534.95	686,380,534.95	
长期待摊费用	222,579,878.10	64,390,102.31	-158,189,775.79
递延所得税资产	213,446,913.08	213,446,913.08	
其他非流动资产	6,364,111,101.24	6,364,111,101.24	
非流动资产合计	121,532,774,560.88	122,358,828,149.87	826,053,588.99
资产总计	142,576,355,736.68	143,399,547,517.88	823,191,781.20
流动负债：			
短期借款	7,820,772,267.57	7,820,772,267.57	
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	1,359,359,301.50	1,359,359,301.50	
应付账款	11,148,624,354.18	11,148,624,354.18	
预收款项			
合同负债	754,824.24	754,824.24	
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	55,249,078.12	55,249,078.12	
应交税费	176,225,113.70	176,225,113.70	
其他应付款	3,306,214,931.69	3,306,214,931.69	
其中：应付利息	167,293,296.40	167,293,296.40	
应付股利	466,758,911.38	466,758,911.38	
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	6,376,911,640.76	6,410,273,614.85	33,361,974.09
其他流动负债	2,588.74	2,588.74	
流动负债合计	30,244,114,100.50	30,277,476,074.59	33,361,974.09
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	49,705,295,524.81	49,705,295,524.81	
应付债券	2,993,129,880.97	2,993,129,880.97	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		3,041,942,864.39	3,041,942,864.39
长期应付款	11,946,361,069.34	9,694,248,012.06	-
			2,252,113,057.28
长期应付职工薪酬	11,730,000.00	11,730,000.00	
预计负债			
递延收益	39,388,478.77	39,388,478.77	
递延所得税负债	1,144,480,191.72	1,144,480,191.72	
其他非流动负债	56,388,438.57	56,388,438.57	
非流动负债合计	65,896,773,584.18	66,686,603,391.29	789,829,807.11
负债合计	96,140,887,684.68	96,964,079,465.88	823,191,781.20
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	20,000,000,000.00	20,000,000,000.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	9,474,660,691.45	9,474,660,691.45	
减：库存股			
其他综合收益	130,381,681.11	130,381,681.11	

专项储备			
盈余公积	306,279,747.67	306,279,747.67	
一般风险准备			
未分配利润	12,001,852,683.20	12,001,852,683.20	
归属于母公司所有者 权益（或股东权益）合计	41,913,174,803.43	41,913,174,803.43	
少数股东权益	4,522,293,248.57	4,522,293,248.57	
所有者权益（或股东 权益）合计	46,435,468,052.00	46,435,468,052.00	
负债和所有者权 益（或股东权益）总计	142,576,355,736.68	143,399,547,517.88	823,191,781.20

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

母公司资产负债表

单位：元 币种：人民币

项目	2020年12月31日	2021年1月1日	调整数
流动资产：			
货币资金	470,484,592.08	470,484,592.08	
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	15,483,760.59	15,483,760.59	
其他应收款	1,364,232,351.21	1,364,232,351.21	
其中：应收利息	28,346,029.42	28,346,029.42	
应收股利	808,942,283.77	808,942,283.77	
存货			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	194,000,000.00	194,000,000.00	
其他流动资产	6,470,085,103.34	6,470,085,103.34	
流动资产合计	8,514,285,807.22	8,514,285,807.22	
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	49,142,771,671.22	49,142,771,671.22	
其他权益工具投资	313,285,554.34	313,285,554.34	
其他非流动金融资产	1,015,867,984.13	1,015,867,984.13	
投资性房地产			
固定资产	1,030,481,976.29	1,030,481,976.29	
在建工程	68,499,880.59	68,499,880.59	
生产性生物资产			

油气资产			
使用权资产		19,426,557.31	19,426,557.31
无形资产	7,647,856.03	7,647,856.03	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	255,110.06	255,110.06	
递延所得税资产			
其他非流动资产	2,335,146,163.00	2,335,146,163.00	
非流动资产合计	53,913,956,195.66	53,933,382,752.97	19,426,557.31
资产总计	62,428,242,002.88	62,447,668,560.19	19,426,557.31
流动负债：			
短期借款	12,136,950,082.89	12,136,950,082.89	
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	7,511,926.20	7,511,926.20	
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬	9,618,560.61	9,618,560.61	
应交税费	5,813,569.46	5,813,569.46	
其他应付款	1,830,020,977.13	1,830,020,977.13	
其中：应付利息	96,666,973.02	96,666,973.02	
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	2,411,915,901.00	2,411,915,901.00	
其他流动负债			
流动负债合计	16,401,831,017.29	16,401,831,017.29	
非流动负债：			
长期借款	9,151,765,076.65	9,151,765,076.65	
应付债券	2,993,129,880.97	2,993,129,880.97	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		19,426,557.31	19,426,557.31
长期应付款			
长期应付职工薪酬	11,730,000.00	11,730,000.00	
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债	1,055,141,522.16	1,055,141,522.16	
其他非流动负债			
非流动负债合计	13,211,766,479.78	13,231,193,037.09	19,426,557.31
负债合计	29,613,597,497.07	29,633,024,054.38	19,426,557.31
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	20,000,000,000.00	20,000,000,000.00	
其他权益工具			
其中：优先股			

永续债			
资本公积	9,682,083,901.45	9,682,083,901.45	
减：库存股			
其他综合收益	132,103,574.15	132,103,574.15	
专项储备			
盈余公积	313,077,661.50	313,077,661.50	
未分配利润	2,687,379,368.71	2,687,379,368.71	
所有者权益（或股东权益）合计	32,814,644,505.81	32,814,644,505.81	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	62,428,242,002.88	62,447,668,560.19	19,426,557.31

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

(4). 2021 年起首次执行新租赁准则追溯调整前期比较数据的说明

适用 不适用

45. 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%
城市维护建设税	应交流转税税额	7%、5%、1%
教育费附加	应交流转税税额	3%
地方教育费附加	应交流转税税额	2%
企业所得税	应纳税所得额	25%、20%（注 1）

注 1：根据财政部、税务总局发布的《关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》（财税〔2019〕13 号）规定，为进一步支持小型微利企业发展，自 2019 年 1 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日，对月销售额 10 万元以下（含本数）的增值税小规模纳税人，免征增值税；对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税；对年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 50% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。

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

详见“第十节 财务报告 六、税项 2、税收优惠”。

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）西部大开发企业税收优惠

根据《国家税务总局关于执行〈西部地区鼓励类产业目录〉有关企业所得税问题的公告》以及财税〔2011〕58号文件，对于《西部地区鼓励类产业目录》中新增鼓励类产业项目为主营业务，且其当年度主营业务收入占企业收入总额70%以上的企业，自2014年10月1日起，可减按15%税率缴纳企业所得税。享受该优惠的公司包括：三峡新能源酒泉发电有限公司、酒泉三阳新能源发电有限公司、酒泉朝阳新能源发电有限公司、三峡新能源酒泉有限公司、三峡新能源敦煌发电有限公司、三峡新能源金昌风电有限公司、张家川天源风电有限公司、三峡新能源昂立（灵武）发电有限公司、三峡新能源太阳山发电有限公司、三峡新能源吴忠发电有限公司、灵武市白土岗昂立光伏发电有限公司、三峡新能源绥德发电有限公司、三峡新能源米脂发电有限公司、铜川市峡光新能源发电有限公司、渭南峡阳新能源发电有限公司、大荔驰光新能源发电有限公司、淳化三峡新能源峡唐发电有限公司、北京京城新能源（通渭）风力发电有限公司、三峡新能源利通区五里坡发电有限公司、昆玉市华光光晟发电有限公司、武威光晟新能源发电有限公司、中宁县美橙电力有限公司、酒泉辉阳新能源发电有限公司、敦煌辉煌新能源发电有限公司、三峡新能源红寺堡发电有限公司、三峡新能源同心发电有限公司、三峡新能源清水发电有限公司、武威协合太阳能发电有限公司、宁夏正达新能源有限公司、中宁县银变新能源发电有限公司、三峡新能源大柴旦风电有限公司、三峡新能源都兰发电有限公司、三峡新能源共和清源发电有限公司、三峡新能源格尔木清能发电有限公司、三峡新能源格尔木绿能发电有限公司、海南州铸玛光能新能源有限公司、海南州益鑫新能源科技有限公司、海南州海锦科士达新能源有限公司、乌兰金峰新能源光伏发电有限公司、三峡新能源德令哈发电有限公司、德令哈峡阳新能源发电有限公司、三峡新能源共和发电有限公司、金峰新能源共和发电有限公司、海南州捷普绿能有限公司、青海桑鸿新能源开发有限公司、三峡新能源（大柴旦）风扬发电有限公司、格尔木阳光启恒新能源有限公司、三峡新能源格尔木发电有限公司、三峡新能源道县发电有限公司、重庆市巫山县成光新能源有限公司、三峡新能源冕宁发电有限公司、布拖县中天新能源开发有限公司、三峡新能源盘州市发电有限公司、三峡新能源普安发电有限公司、三峡新能源普格发电有限公司、普格县子越光能新能源发电有限公司、重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司、忠县吉电新能源有限公司、三峡新能源会理中一发电有限公司、重庆市巫山县青山头新能源有限公司、清镇长景风电有限公司、重庆市黔江区三峡新能源发电有限公司、三峡新能源富蕴发电有限公司、三峡新能源胡杨河发电有限公司、昌吉准东经济技术开发区复睿新能源电力有限公司、三峡新能源五家渠发电有限公司、三峡新能源博乐发电有限公司、三峡新能源伊吾发电有限公司、三峡新能源皮山发电有限公司、三峡新能源哈密风电有限公司、三峡新能源新疆达坂城风电有限公司、三峡新能源鄯善发电有限公司、奈曼旗国隆新能源开发有限公司、三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司、内蒙古四华新能源开发有限公司、三峡新能源四子王风电有限公司、国水集团化德风电有限公司、北京兴启源节能科技有限公司、科尔沁右翼前旗鑫晟光伏电力有限公司、国宏新能源发电有限公司、二连浩特市天宏阳光太阳能发电有限公司、科尔沁右翼中旗鑫辉光伏电力有限公司、科右前旗协鑫光伏电力有限公司、内蒙古京能巴音风力发电有限公司、库伦旗协力光伏有限公司、商都县天润风电有限公司、内蒙古清佑新能源科技有限公司、三峡新能源达拉特旗有限公司、三峡鄂尔多斯市能源有限公司、三峡正蓝旗清洁能源有限公司、内蒙古库布其光氢治沙新能源有限公司、三峡新能源四子王旗有限公司、三峡新能源乌兰察布有限公司、云南龙陵腊寨水电发展有限公司、三峡新能源云南师宗发电有限公司、三峡新能源云南姚安发电有限公司、三峡新能源施甸发电有限公司、云南弥勒石洞山发电有限公司、三峡新能源宾川发电有限公司、三峡新能源元谋发电有限公司、开远弘裕阳光新能源发电有限公司、三峡新能源华坪发电有限公司、丽江隆基清洁能源有限公司、三峡新能源平南发电有限公司、三峡新能源天峨发电有限公司、马龙协合风力发电有

限公司、会泽协合风力发电有限公司、会泽泰合风力发电有限公司、宾阳县天晴新能源科技有限公司、广西钦州民海新能源科技有限公司。

(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。享受上述企业所得税优惠的公司如下表所示：

公司名称	免征期		减征期		备注
	2017年	2019年	2020年	2022年	
三峡新能源敦煌发电有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	敦煌90兆瓦并网光伏项目
三峡新能源金昌风电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	红崖山
三峡新能源金昌风电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	红山梁
张家川天源风电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	风电一期
三峡新能源太阳山发电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	垄坑子
三峡新能源太阳山发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	太阳山风电一期
三峡新能源太阳山发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	太阳山风电二期
三峡新能源吴忠发电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	光伏二期
灵武市白土岗昂立光伏发电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	沙沟
三峡新能源绥德发电有限公司	2018年	2020年	2021年	2023年	陕西张家峰风电项目
三峡新能源米脂发电有限公司	2019年	2021年	2022年	2024年	米脂姬岔
铜川市峡光新能源发电有限公司	2019年	2021年	2022年	2024年	宜君县峡光
渭南峡阳新能源发电有限公司	2019年	2021年	2022年	2024年	合阳金峪
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光伏项目
淳化三峡新能源峡唐发电有限公司	2020年	2022年	2023年	2025年	三峡新能源淳化100MWp光伏项目
北京京城新能源（通渭）风力发电有限公司	2020年	2022年	2023年	2025年	通渭榜罗200MW风电场
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
酒泉辉阳新能源发电有限公司	2020 年	2022 年	2023 年	2025 年	酒泉辉阳 40MW 光伏项目
敦煌辉煌新能源发电有限公司	2018 年	2020 年	2021 年	2023 年	敦煌辉煌新能源发电有限公司 30 兆瓦光伏发电项目
三峡新能源红寺堡发电有限公司	2019 年	2021 年	2022 年	2024 年	三峡新能源宁夏红寺堡风电项目
三峡新能源红寺堡发电有限公司	2021 年	2023 年	2024 年	2026 年	三峡新能源红寺堡大河风电场 100MW 风电项目
三峡新能源同心发电有限公司	2020 年	2022 年	2023 年	2025 年	三峡新能源同心发电有限公司同心鲁家窑 50 兆瓦风电项目
三峡新能源清水发电有限公司	2020 年	2022 年	2023 年	2025 年	白陀镇 60MW 风电项目
宁夏正达新能源有限公司	2020 年	2022 年	2023 年	2025 年	宁夏正达 200MW 光伏项目
中宁县银变新能源发电有限公司	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	2016 年	2018 年	2019 年	2021 年	流沙坪一期 49.5MW 风电项目
三峡新能源大柴旦风电有限公司	2017 年	2019 年	2020 年	2022 年	锡铁山矿区二期 50MW 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
三峡新能源都兰发电有限公司	2020 年	2022 年	2023 年	2024 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
三峡新能源格尔木清能发电有限公司	2019 年	2021 年	2022 年	2024 年	格尔木清能 500 兆瓦光伏发电项目
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 万千万竞价光伏项目
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 万千万竞价光伏项目
海南州铸玛光能新能源有限公司	2015 年	2017 年	2018 年	2020 年	共和 30MW 光伏发电项目
三峡新能源德令哈发电有限公司	2017 年	2019 年	2020 年	2022 年	德令哈一期 20MW 光伏
德令哈峡阳新能源发电有限公司	2017 年	2019 年	2020 年	2022 年	峡阳 20MW 光伏项目
三峡新能源共和发电有	2020 年	2022 年	2023 年	2025 年	切吉 100 兆瓦风电项目

限公司					
三峡新能源共和发电有限公司	2016 年	2018 年	2019 年	2021 年	三峡共和一期 10 兆瓦光伏电站
金峰新能源共和发电有限公司	2016 年	2018 年	2019 年	2021 年	共和 10 兆瓦光伏项目
海南州捷普绿能有限公司	2017 年	2019 年	2020 年	2022 年	共和 10 兆瓦光伏项目
青海桑鸿新能源开发有限公司	2018 年	2020 年	2021 年	2023 年	桑鸿新能源共和一期 49.5 兆瓦风电项目
格尔木阳光启恒新能源有限公司	2016 年	2018 年	2019 年	2021 年	一期 30MW 光伏电站发电项目
三峡新能源格尔木发电有限公司	2016 年	2018 年	2019 年	2021 年	格尔木四期 50 兆瓦并网光伏项目
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
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
三峡新能源冕宁发电有限公司	2018 年	2020 年	2021 年	2023 年	铁厂乡风电场项目
布拖县中天新能源开发有限公司	2016 年	2018 年	2019 年	2021 年	包谷坪光伏电场项目
三峡新能源盘州市发电有限公司	2015 年	2017 年	2018 年	2020 年	白云河梁子风电项目
三峡新能源普安发电有限公司	2016 年	2018 年	2019 年	2021 年	普安横冲梁风电场
三峡新能源普格发电有限公司	2016 年	2018 年	2019 年	2021 年	洛乌沟
普格县子越光能新能源发电有限公司	2018 年	2020 年	2021 年	2023 年	子越光伏项目
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
忠县吉电新能源有限公司	2017 年	2019 年	2020 年	2022 年	双古光伏项目
三峡新能源会理中一发电有限公司	2015 年	2017 年	2018 年	2020 年	树堡乡三期 20MW 光伏
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
三峡新能源阳江发电有限公司	2020 年	2022 年	2023 年	2025 年	阳西沙扒一至五期海上风电项目
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	2019 年	2021 年	2022 年	2024 年	始兴金煦一期光伏电站

有限公司					
始兴县金煦新能源发电有限公司	2019 年	2021 年	2022 年	2024 年	始兴金煦二期光伏电站
响水长江风力发电有限公司	2015 年	2017 年	2018 年	2020 年	响水 12.5MW 试验风机
响水长江风力发电有限公司	2016 年	2018 年	2019 年	2021 年	响水近海 202MW 风电场
三峡新能源盐城大丰有限公司	2018 年	2020 年	2021 年	2023 年	三峡新能源江苏大丰 300MW 海上风电项目
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#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	如东 H10#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
福清海峡发电有限公司	2017 年	2019 年	2020 年	2022 年	福清兴化湾一期项目
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	福建省永安贡川 48MW 风电项目
福州海峡发电有限公司	2021 年	2023 年	2024 年	2026 年	长乐一期项目
三峡新能源建瓯发电有限公司	2021 年	2023 年	2024 年	2026 年	筹岭风电场项目
三峡新能源屏南发电有限公司	2021 年	2023 年	2024 年	2026 年	屏南风电项目
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	2015 年	2017 年	2018 年	2020 年	曲阳光伏三期
三峡新能源曲阳发电有限公司	2015 年	2017 年	2018 年	2020 年	曲阳光伏五期
三峡新能源曲阳发电有限公司	2017 年	2019 年	2020 年	2022 年	曲阳光伏 4-1 期
三峡新能源曲阳发电有限公司	2016 年	2018 年	2019 年	2021 年	曲阳光伏 4-2 期
三峡新能源涞源发电有限公司	2015 年	2017 年	2018 年	2020 年	三峡涞源凉都光伏
三峡新能源沽源发电有限公司	2015 年	2017 年	2018 年	2020 年	沽源一期
三峡新能源沽源发电有限公司	2018 年	2020 年	2021 年	2023 年	沽源二期

三峡新能源康保发电有限公司	2018 年	2020 年	2021 年	2023 年	金界壕
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
三峡新能源康保发电有限公司	2021 年	2023 年	2024 年	2026 年	10 万平价风电
三峡新能源平山发电有限公司	2016 年	2018 年	2019 年	2021 年	平山白鹿三峡光伏
三峡新能源（左云）发电有限公司	2016 年	2018 年	2019 年	2021 年	峡电光伏电站
三峡新能源平定发电有限公司	2017 年	2019 年	2020 年	2022 年	峡新光伏电站
涪源县恒益新能源有限公司	2017 年	2019 年	2020 年	2022 年	九连城光伏电站
昔阳县斯能新能源有限公司	2015 年	2017 年	2018 年	2020 年	昔阳斯能风电
昔阳县斯能光伏发电有限公司	2017 年	2019 年	2020 年	2022 年	胡丰光伏电站
晋中启阳新能源有限公司	2020 年	2022 年	2023 年	2025 年	榆社 10 万千瓦光伏发电项目
交口县祝阳能源有限公司	2020 年	2022 年	2023 年	2025 年	交口桃红坡镇 10 万千瓦光伏发电项目
三峡新能源临西县有限公司	2021 年	2023 年	2024 年	2026 年	临西 118MW 一期项目
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	山西静乐成阳风电场
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 风电项目
康保协合徐五林风力发电有限公司	2020 年	2022 年	2023 年	2025 年	康保协合徐五林 48MW 风电项目
定州光杰新能源科技有限公司	2017 年	2019 年	2020 年	2022 年	定州辛庄光伏项目
张北旭弘新能源科技有限公司	2021 年	2023 年	2024 年	2026 年	旭弘辣椒沟风电场一期
张北旭源新能源科技有限公司	2021 年	2023 年	2024 年	2026 年	旭弘辣椒沟风电场二期
海兴协合太阳能发电有限公司	2017 年	2019 年	2020 年	2022 年	海兴协合 20MW 光伏发电项目
三峡新能源富蕴发电有限公司	2020 年	2022 年	2023 年	2025 年	三峡新能源布尔津县城西风电场一期 50 兆瓦项目
三峡新能源富蕴发电有限公司	2020 年	2022 年	2023 年	2025 年	三峡新能源布尔津县城西风电场二期 50 兆瓦项目
三峡新能源胡杨河发电有限公司	2020 年	2022 年	2023 年	2025 年	三峡新能源第七师胡杨河 124 团 10 万千瓦光伏发电

					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 100MWp 并网光伏发电项目
三峡新能源五家渠发电有限公司	2015 年	2017 年	2018 年	2020 年	五家渠北塔山 1-4 期风电项目
三峡新能源五家渠发电有限公司	2019 年	2021 年	2022 年	2024 年	三峡新能源六师北塔山牧场 50MWp 光伏发电项目
三峡新能源五家渠发电有限公司	2019 年	2021 年	2022 年	2024 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
三峡新能源博乐发电有限公司	2015 年	2017 年	2018 年	2020 年	博乐三台风电一期
三峡新能源伊吾发电有限公司	2015 年	2017 年	2018 年	2020 年	49.5MW 淖毛湖风电一期
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 III (300MW) 海上风电场项目
三峡新能源富裕风电有限公司	2016 年	2018 年	2019 年	2021 年	富裕友谊一期 10MWp 光伏发电项目
三峡新能源富裕风电有限公司	2016 年	2018 年	2019 年	2021 年	富裕友谊二期 10MWp 光伏发电项目
大安三峡庆达光伏发电有限公司	2018 年	2020 年	2021 年	2023 年	大安三峡光伏扶贫与畜牧业相结合并网发电项目
葫芦岛全方新能源风电有限公司	2020 年	2022 年	2023 年	2025 年	葫芦岛岳家屯 (48MW) 风电项目
双辽庆达光伏发电有限公司	2016 年	2018 年	2019 年	2021 年	双辽庆达光伏发电有限公司双辽 30 兆瓦光伏并网发电项目
双辽庆达光伏发电有限公司	2016 年	2018 年	2019 年	2021 年	双辽庆达与菌类大棚相结合光伏发电项目
双辽庆达光伏发电有限公司	2017 年	2019 年	2020 年	2022 年	双辽庆达与畜牧业相结合 100MWp 光伏并网发电项目
双辽庆达光伏发电有限公司	2018 年	2020 年	2021 年	2023 年	双辽庆达与畜牧业相结合 100MWp 光伏并网发电项目二批次 30MW
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 光伏并网发电项目二批次 40MW
伊春华宇电力新能源有限公司	2015 年	2017 年	2018 年	2020 年	乌伊岭阿廷河风电场工程项目
三峡新能源朝阳发电有限公司	2015 年	2017 年	2018 年	2020 年	朝阳水泉 10MWp 光伏发电项目
三峡新能源彰武发电有限公司	2015 年	2017 年	2018 年	2020 年	王家光伏发电场

三峡新能源彰武发电有限公司	2015 年	2017 年	2018 年	2020 年	北沟光伏发电场
三峡新能源桐城发电有限公司	2016 年	2018 年	2019 年	2021 年	桐城黄甲 49.5MW 风电项目
社旗国合风力发电有限公司	2015 年	2017 年	2018 年	2020 年	社旗下洼乡风电场一期
社旗国合风力发电有限公司	2018 年	2020 年	2021 年	2023 年	社旗下洼乡风电场二期
三峡新能源舒城发电有限公司	2018 年	2020 年	2021 年	2023 年	舒城庐镇 21MW 风电项目
巢湖骄阳新能源有限公司	2016 年	2018 年	2019 年	2021 年	安徽巢湖苏湾 50MW 荒山综合治理光伏项目
巢湖骄阳新能源有限公司	2017 年	2019 年	2020 年	2022 年	安徽省巢湖栏杆集 50MW 荒山综合治理光伏项目
宿州市符阳光伏发电有限公司	2016 年	2018 年	2019 年	2021 年	宿州符离光伏 50mw
三峡新能源淮南光伏发电有限公司	2018 年	2020 年	2021 年	2023 年	安徽省潘一矿采煤沉陷区水面光伏电站(150MW)工程
灵宝华祥风电开发有限公司	2019 年	2021 年	2022 年	2024 年	灵宝市苏村乡梨子沟风电场项目
金寨县安阳光伏发电有限公司	2018 年	2020 年	2021 年	2023 年	金寨龙窝光伏项目
南召协合风力发电有限公司	2017 年	2019 年	2020 年	2022 年	南召县皇后风电场工程项目
鹤壁鹏越能源有限公司	2021 年	2023 年	2024 年	2026 年	鹤山区姬家山 150 兆瓦风电场项目
湖州吴兴盛林电力有限公司	2017 年	2019 年	2020 年	2022 年	湖州市吴兴区东林镇 80MW 渔光互补光伏发电项目
乐清正泰光伏发电有限公司	2016 年	2018 年	2019 年	2021 年	乐清正泰 150MW 农光互补光伏发电项目
乐清正泰光伏发电有限公司	2015 年	2017 年	2018 年	2020 年	浙江正泰仪器仪表有限公司 700KW 分布式光伏发电项目
乐清正泰光伏发电有限公司	2016 年	2018 年	2019 年	2021 年	浙江正泰电器股份有限公司智能工控园区 398KW 分布式光伏发电项目
乐清正泰光伏发电有限公司	2015 年	2017 年	2018 年	2020 年	浙江正泰电器股份有限公司 350KW 分布式光伏发电项目
涡阳县和风新能源有限公司	2021 年	2023 年	2019 年	2021 年	和风涡阳县包河与武家河风电场项目
江山正泰林农光伏发展有限公司	2015 年	2017 年	2018 年	2020 年	江山正泰 200MWp 太阳能林农光互补地面电站项目
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
修水县万德风力发电有	2021 年	2023 年	2024 年	2026 年	修水眉毛山风电场项目

限公司					
怀远县国宏新能源发电有限公司	2021 年	2023 年	2024 年	2026 年	风电项目一期
怀远县国宏新能源发电有限公司	2021 年	2023 年	2024 年	2026 年	风电项目二期
亳州市协合太阳能发电有限公司	2021 年	2023 年	2024 年	2026 年	安徽亳州谯北风电场项目
亳州市协合太阳能发电有限公司	2021 年	2023 年	2024 年	2026 年	安徽亳州谯东风电场项目
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	内蒙古四华新能源开发有限公司乌拉特中旗一期 200MW 风电项目
三峡新能源四子王风电有限公司	2015 年	2017 年	2018 年	2020 年	三峡新能源四子王旗幸福风电场一期 400MW 风电项目
科尔沁右翼前旗鑫晟光伏电力有限公司	2018 年	2020 年	2021 年	2023 年	科尔沁右翼前旗鑫晟光伏电力有限公司 67.3mwp 光伏扶贫发电项目
国宏新能源发电有限公司	2016 年	2018 年	2019 年	2021 年	内蒙古克旗骆驼台风电场 300MW 风电项目
二连浩特市天宏阳光太阳能发电有限公司	2016 年	2018 年	2019 年	2021 年	二连浩特一期 10MWp 光伏发电项目
二连浩特市天宏阳光太阳能发电有限公司	2017 年	2019 年	2020 年	2022 年	二连浩特二期 20MWp 光伏发电项目
科尔沁右翼中旗鑫辉光伏电力有限公司	2018 年	2020 年	2021 年	2023 年	科尔沁右翼中旗鑫辉光伏电力有限公司 29.5mwp 光伏扶贫发电项目
科右前旗协鑫光伏电力有限公司	2017 年	2019 年	2020 年	2022 年	科右前旗协鑫光伏电力有限公司 20MWp 光伏农业发电项目
内蒙古京能巴音风力发电有限公司	2015 年	2017 年	2018 年	2020 年	达茂巴音 6 号风电场
库伦旗协力光伏有限公司	2018 年	2020 年	2021 年	2023 年	库伦旗 23.2MW 光伏扶贫项目
内蒙古清佑新能源科技有限公司	2016 年	2018 年	2019 年	2021 年	内蒙古察右中旗 40MWp 光伏扶贫新村项目
内蒙古清佑新能源科技有限公司	2017 年	2019 年	2020 年	2022 年	内蒙古察右中旗 40MWp 光伏扶贫新村项目
三峡新能源达拉特旗有限公司	2021 年	2023 年	2024 年	2026 年	三峡新能源达拉特光伏发电领跑奖励基地 10 万千瓦 2 号项目
三峡正蓝旗清洁能源有限公司	2015 年	2017 年	2018 年	2020 年	三峡新能源内蒙古正蓝旗光伏电站（100MWp）工程

三峡新能源微山发电有限公司	2018 年	2020 年	2021 年	2023 年	三峡新能源微山发电有限公司傅村街道 50 兆瓦光伏发电项目
乐陵市中天新能源有限公司	2017 年	2019 年	2020 年	2022 年	乐陵中天 6mw 屋顶分布式光伏发电项目
三峡新能源新泰发电有限公司	2016 年	2018 年	2019 年	2021 年	新泰一期 30MW 光伏发电项目
滨州市沾化区天恒风力发电有限公司	2020 年	2022 年	2023 年	2025 年	天融风能王庄 49.5MW 风电场项目
乐陵市浩光新能源有限公司	2017 年	2019 年	2020 年	2022 年	乐陵浩光 6mw 屋顶分布式光伏发电项目
乐陵市晶茂新能源有限公司	2017 年	2019 年	2020 年	2022 年	乐陵晶茂 4.6mw 屋顶分布式光伏发电项目
三峡新能源（巨野）有限公司	2021 年	2023 年	2024 年	2026 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
平原县协合太阳能发电有限公司	2015 年	2017 年	2018 年	2020 年	山东德州平原 40MW 光伏项目
临朐天融风力发电有限公司	2018 年	2020 年	2021 年	2023 年	临朐 48MW 风电项目
诸城天融风力发电有限公司	2018 年	2020 年	2021 年	2023 年	诸城 48MW 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
沾化天融风能开发有限公司	2020 年	2022 年	2023 年	2025 年	山东滨州天融风能沾化 50MW 风电项目
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	2021 年	2023 年	2024 年	2026 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
潍坊宇创新能源发展有限公司	2017 年	2019 年	2020 年	2022 年	山东潍坊宇创 6MW 光伏发电项目
潍坊宇创新能源发展有限公司	2017 年	2019 年	2020 年	2022 年	山东潍坊宇创 4.5MW 光伏发电项目
潍坊安能光伏科技有限公司	2017 年	2019 年	2020 年	2022 年	一期 6 兆瓦屋顶分布式光伏发电项目
潍坊宇光新能源发展有限公司	2017 年	2019 年	2020 年	2022 年	4 兆瓦屋顶分布式光伏发电项目
山东嘉能太阳能科技有限公司	2015 年	2017 年	2018 年	2020 年	山东嘉能太阳能科技有限公司 20MW 太阳能光伏并网发电项目
三峡新能源蒙阴发电有限公司	2016 年	2018 年	2019 年	2021 年	三峡新能源蒙阴 20MW 光伏发电项目

三峡新能源蒙阴发电有限公司	2016 年	2018 年	2019 年	2021 年	三峡新能源蒙阴 10MW 光伏发电项目
三峡新能源沂源发电有限公司	2017 年	2019 年	2020 年	2022 年	三峡新能源沂源 20MW 光伏发电项目
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
三峡新能源云南师宗发电有限公司	2015 年	2017 年	2018 年	2020 年	云南师宗程子山
三峡新能源云南师宗发电有限公司	2015 年	2017 年	2018 年	2020 年	云南师宗石梁山
三峡新能源云南姚安发电有限公司	2015 年	2017 年	2018 年	2020 年	三期小箐山项目
三峡新能源施甸发电有限公司	2016 年	2018 年	2019 年	2021 年	云南施甸四大山
云南弥勒石洞山发电有限公司	2015 年	2017 年	2018 年	2020 年	一期石洞山项目
云南弥勒石洞山发电有限公司	2016 年	2018 年	2019 年	2021 年	二期吉丹山项目
云南弥勒石洞山发电有限公司	2016 年	2018 年	2019 年	2021 年	三期茨柯山项目
云南弥勒石洞山发电有限公司	2016 年	2018 年	2019 年	2021 年	四期对门山项目
开远弘裕阳光新能源发电有限公司	2016 年	2018 年	2019 年	2021 年	云南开远清塘子
三峡新能源华坪发电有限公司	2016 年	2018 年	2019 年	2021 年	云南华坪密落槽子
丽江隆基清洁能源有限公司	2018 年	2020 年	2021 年	2023 年	云南水子坪
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
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
会泽协合风力发电有限公司	2016 年	2018 年	2019 年	2021 年	云南曲靖会泽仓房 48MW 风电项目
会泽泰合风力发电有限公司	2017 年	2019 年	2020 年	2022 年	云南曲靖会泽县 32MW 风电项目
宾阳县天晴新能源科技有限公司	2020 年	2022 年	2023 年	2025 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
--	--	--	--	--	---

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	13,021,101,912.16	1,851,237,084.95
其他货币资金	56,294,137.52	38,610,359.29
合计	13,077,396,049.68	1,889,847,444.24
其中：存放在境外的款项总额	4,573,524.29	

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
银行承兑汇票保证金		13,532,000.00
履约保证金	3,000,000.00	70,508.76
林业复垦保证金	53,014,604.43	24,750,525.53
保函保证金	257,325.00	257,325.00
合计	56,271,929.43	38,610,359.29

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

(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). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

适用 不适用

(5). 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

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(6). 坏账准备的情况

适用 不适用

(7). 本期实际核销的应收票据情况

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
1 年以内小计	9,801,721,614.23
1 至 2 年	5,158,353,479.09
2 至 3 年	3,338,187,917.20
3 至 4 年	830,186,901.08
4 至 5 年	402,925,799.19
5 年以上	55,806,401.30
合计	19,587,182,112.09

(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	160,367,397.93	0.82	56,277,109.19	35.09	104,090,288.74	15,697,086.97	0.12	15,697,086.97	100.00	
按组合计提坏账准备	19,426,814,714.16	99.18	560,410,904.34	2.88	18,866,403,809.82	12,693,337,186.08	99.88	331,032,051.47	2.61	12,362,305,134.61
其中：										
新能源补贴款组合	18,173,140,112.91	92.78	555,885,400.32	3.06	17,617,254,712.59	11,966,514,494.39	94.16	328,823,383.39	2.75	11,637,691,111.00
标杆电费组合	1,094,272,434.78	5.59	3,282,817.33	0.30	1,090,989,617.45	703,825,576.16	5.54	2,111,476.73	0.30	701,714,099.43
其他组合	159,402,166.47	0.81	1,242,686.69	0.78	158,159,479.78	22,997,115.53	0.18	97,191.35	0.42	22,899,924.18
合计	19,587,182,112.09	—	616,688,013.53	3.15	18,970,494,098.56	12,709,034,273.05	—	346,729,138.44	2.73	12,362,305,134.61

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	14,697,086.97	14,697,086.97	100.00	收回存在较大不确定性
云南保山电力股份有限公司	144,670,310.96	40,580,022.22	28.05	按预期信用损失率计提
海航集团财务有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00	100.00	收回存在较大不确定性
合计	160,367,397.93	56,277,109.19	35.09	—

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	1,094,272,434.78	3,282,817.33	0.30
合计	1,094,272,434.78	3,282,817.33	—

按组合计提坏账的确认标准及说明:

√适用 □不适用

新能源补贴款组合

账龄	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	8,423,541,306.20	25,270,624.70	0.30
1-2 年	5,138,188,874.91	172,129,327.32	3.35
2-3 年	3,338,187,917.20	219,986,583.82	6.59
3-4 年	829,186,901.08	80,679,884.58	9.73
4-5 年	402,925,799.19	51,373,039.42	12.75
5 年以上	41,109,314.33	6,445,940.48	15.68
合计	18,173,140,112.91	555,885,400.32	—

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

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	
按单项计提坏账准备	15,697,086.97	40,580,022.22				56,277,109.19
按组合计提坏账准备	331,032,051.47	216,232,209.93		221,432.21	13,368,075.15	560,410,904.34
合计	346,729,138.44	256,812,232.15		221,432.21	13,368,075.15	616,688,013.53

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

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
国网青海省电力公司	1,508,007,250.35	7.70	60,378,203.89
内蒙古电力(集团)有限责任公司	1,420,299,108.53	7.25	37,135,697.88
国网新疆电力公司	1,352,655,558.52	6.91	37,081,159.69
国网浙江省电力公司	1,193,048,806.40	6.09	56,741,027.75
国网福建省电力有限公司	1,064,772,502.27	5.44	18,304,943.17
合计	6,538,783,226.07	33.39	209,641,032.38

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

债务人名称	终止确认金额
国网新疆电力有限公司哈密供电公司	235,556,024.00
国网江苏省电力有限公司	489,595,036.22
国网河北省电力有限公司	33,497,588.29
国网青海省电力公司	53,660,157.18
内蒙古电力(集团)有限责任公司	835,910,626.75
国网山东省电力公司青岛供电公司	50,561,712.89
国网甘肃省电力公司	127,902,792.69
国网辽宁省电力有限公司	142,957,326.98
国网吉林省电力有限公司	30,358,735.00
合计	2,000,000,000.00

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

6、 应收款项融资

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据	371,608,560.12	373,128,345.65
合计	371,608,560.12	373,128,345.65

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

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备,请参照其他应收款披露:

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

7、 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	1,158,800,758.51	78.75	5,198,552,526.77	89.43
1 至 2 年	245,103,962.79	16.66	529,273,076.62	9.10
2 至 3 年	22,866,936.18	1.55	39,599,878.78	0.68
3 年以上	44,760,085.38	3.04	46,084,483.08	0.79
合计	1,471,531,742.86	—	5,813,509,965.25	—

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	期末余额	账龄	未结算的原因
华荣科技股份有限公司	110,678,269.76	1-2 年	合同未执行完毕
长江重庆航道工程局	38,591,963.35	1-2 年	合同未执行完毕
中国电力建设集团有限公司	21,991,459.10	1-2 年、5 年以上	合同未执行完毕
协鑫新能源投资（中国）有限公司	17,900,000.00	2-3 年	合同未执行完毕
中交第三航务工程局有限公司	17,255,118.75	1-2 年	合同未执行完毕
合计	206,416,810.96	—	—

(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	账龄	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
韶关市城市投资发展集团有限公司	200,000,000.00	1 年以内	13.59
新疆金风科技股份有限公司	191,351,604.26	1 年以内、1-2 年	13.00
华荣科技股份有限公司	111,368,326.26	1 年以内、1-2 年	7.57
河南旭润房地产开发有限公司	67,998,014.00	1 年以内	4.62
羲和电力有限公司	67,180,000.00	1 年以内	4.57
合计	637,897,944.52	—	43.35

其他说明

□适用 √不适用

8、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	5,210,671.68	1,922,397.75
应收股利	4,215,500.00	3,555,500.00
其他应收款	815,929,868.47	459,222,868.35

合计	825,356,040.15	464,700,766.10
----	----------------	----------------

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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款	1,521,292.50	1,922,397.75
其他	3,689,379.18	
合计	5,210,671.68	1,922,397.75

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(4). 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
马关大梁子发电有限责任公司	3,960,000.00	3,300,000.00
青海省水利水电(集团)有限责任公司	255,500.00	255,500.00
合计	4,215,500.00	3,555,500.00

(5). 重要的账龄超过1年的应收股利

适用 不适用

(6). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(7). 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
1年以内小计	536,166,621.36
1至2年	61,235,191.79
2至3年	56,668,521.68
3至4年	130,430,892.44
4至5年	16,750,608.09
5年以上	68,735,849.43
合计	869,987,684.79

(8). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金	14,562,114.34	1,401,036.97
保证金	661,362,893.27	315,603,523.24
备用金	4,366,412.39	744,536.10
代垫款	29,321,005.80	9,643,584.75
往来款	146,579,947.89	96,482,899.59
股权认购款及股权认购保证金		69,390,000.00
线路补贴	4,863,588.49	1,557,371.20
其他	8,931,722.61	15,079,716.67
合计	869,987,684.79	509,902,668.52

(9). 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)	
2021年1月1日余额	13,987,612.65		36,692,187.52	50,679,800.17
2021年1月1日余额在本期	—	—	—	—
—转入第二阶段				
—转入第三阶段				

一转回第二阶段				
一转回第一阶段				
本期计提	1,936,207.95		994,671.67	2,930,879.62
本期转回				
本期转销				
本期核销	562,163.44			562,163.44
其他变动	956,222.99		53,076.98	1,009,299.97
2021年12月31日余额	16,317,880.15		37,739,936.17	54,057,816.32

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

(10). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	36,692,187.52	994,671.67			53,076.98	37,739,936.17
按组合计提坏账准备	13,987,612.65	1,936,207.95		562,163.44	956,222.99	16,317,880.15
合计	50,679,800.17	2,930,879.62		562,163.44	1,009,299.97	54,057,816.32

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(1). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	562,163.44

其中重要的其他应收款核销情况：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
锡盟发改委	保证金	500,000.00	无法收回	总经理办公会审批	否
昔阳县西寨乡人民政府	押金	50,000.00	昔阳县西寨乡人民政府已用于防火支出	总经理办公会审批	否
康维全	保证金	12,000.00	核销康维全租房押金坏账	总经理办公会审批	否
其他款项	其他	163.44	无法收回	总经理办公会审批	否
合计	/	562,163.44	/	/	/

其他应收款核销说明：

□适用 √不适用

(11). 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	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
杭锦旗能源局	保证金	330,000,000.00	1年以内	37.93	
三峡新能源共和启航发电有限公司	往来款、代垫款	71,466,163.00	1年以内	8.21	
铜川市发展和改革委员会	保证金	50,000,000.00	3-4年	5.75	
渭南市新能源投资建设有限公司	保证金	34,000,000.00	3-4年	3.91	
敦煌市发改局	保证金	32,259,700.00	5年以上	3.71	32,259,700.00
合计	——	517,725,863.00	——	59.51	32,259,700.00

(12). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(13). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(14). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

9、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
备品备件	133,269,120.45	2,305,802.67	130,963,317.78	81,533,305.20	2,305,802.67	79,227,502.53
合计	133,269,120.45	2,305,802.67	130,963,317.78	81,533,305.20	2,305,802.67	79,227,502.53

(2). 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	
备品备件	2,305,802.67					2,305,802.67
合计	2,305,802.67					2,305,802.67

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

□适用 √不适用

(4). 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

10、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). 本期合同资产计提减值准备情况

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

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

期末重要的债权投资和其他债权投资：

适用 不适用

其他说明

无。

13、其他流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税	10,258,970.32	49,141,703.39
预缴增值税费	706,590.54	1,189,220.88
预缴所得税	17,487,743.90	7,649,413.60
预缴其他税费	20,569.66	19,871.76
合计	28,473,874.42	58,000,209.63

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 10, S.L.	121,511,128.72		121,511,128.72			
CTG Zener, S.L.	35,483,731.50		35,483,731.50			
合计	156,994,860.22		156,994,860.22			

注：债权投资本期增加的原因详见附注七、17。

(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

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

其他说明

适用 不适用**15、 其他债权投资****(1). 其他债权投资情况**适用 不适用**(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

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

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). 坏账准备计提情况**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

(3). 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

适用 不适用

(4). 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

17、长期股权投资

√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											
新疆金风科技股份有限公司（注1）	5,428,249,925.25		544,337,189.88	366,512,870.37	9,914,930.10	-118,356,133.98	111,252,229.25		-612,525,833.14	4,418,206,339.47	
新疆风能有限责任公司	3,261,926,079.38			406,116,248.33	6,836,025.87	-69,973,535.39	25,998,000.00			3,578,906,818.19	
青海省水利水电（集团）有限责任公司	306,897,612.67			13,976,637.27		69,478,510.86				390,352,760.80	
马关拉气发电有限责任公司	83,700,603.90			4,631,843.65			5,148,000.00			83,184,447.55	
马关大梁子发电有限责任公司	28,939,685.32			3,190,134.41		-513,833.62	3,960,000.00			27,655,986.11	
三峡阳光（青岛）股权投资管理有限公司	2,245,545.39			-880,188.20						1,365,357.19	
三峡招银（湖北）清洁能源产业基金合伙企业（有限合伙）	139,112,312.78	109,873,128.57	77,887,058.24	77,137,130.84			92,929,472.32			155,306,041.63	
三峡阳光（青岛）清洁能源产业投资合伙企业（有限合伙）	58,999,583.43			-314,810.09						58,684,773.34	
阳江海上新电产业发展基金合伙企业（有	318,956,313.84	396,000,000.00		6,621,180.63						721,577,494.47	

限合伙)										
中铁福船海洋工程有 限责任公司	40,120,8 07.69			53,922,940. 13			100,000.00			93,943,747. 82
福建福船一帆新能源 装备制造有限公司	76,841,2 16.86			23,025,625. 61		-15,341.14	3,800,000.00			96,051,501. 33
福建省三川海上风电 有限公司	806,199, 477.68	156,000, 000.00		154,522,603 .42			31,200,000.00			1,085,522,0 81.10
福建省福能海峡发电 有限公司	829,580, 404.98	367,500, 000.00		- 1,455,919.5 3						1,195,624,4 85.45
江苏御风海上风电有 限公司	2,410,37 4.08			159,632.44						2,570,006.5 2
亿利洁能股份有限公 司(注2)		1,811,07 2,492.17								1,811,072,4 92.17
Marpani Solar 10, S.L. (注3)		340,251, 580.95		42,944,853. 02	1,901,686 .04				- 19,550,870. 68	361,743,877 .25
CTG Zener, S.L. (注 3)		111,327, 377.65		-272,579.93	52,355,51 0.00				- 2,682,089.2 5	56,017,198. 47
乌海抽水蓄能有有限 责任公司		60,000,0 00.00		-3,249.16						59,996,750. 84
东方三峡(江苏)智 慧能源有限公司		3,900,00 0.00		5,557.97						3,905,557.9 7
小计	11,384,1 79,943.2 5	3,355,92 4,579.34	622,22 4,248. 12	1,149,840,5 11.18	37,506,24 0.07	119,380,333.2 7	274,387,701.5 7		- 634,758,793 .07	14,201,687, 717.67
合计	11,384,1 79,943.2 5	3,355,92 4,579.34	622,22 4,248. 12	1,149,840, 511.18	37,506,24 0.07	119,380,333.2 7	274,387,701.5 7		- 634,758,793 .07	14,201,687, 717.67

其他说明

注1：2021年度，三峡能源减持所持有的金风科技9,228.4972万股，占金风科技总股本的2.18%，，减持后三峡能源持有金风科技8.35%的股份。

注 2: 2021 年 12 月, 三峡能源购买亿利资源集团有限公司持有的亿利洁能股份有限公司 39,780 万股无限售流通股股份, 占亿利洁能股份有限公司总股本的 11.1722%, 并向其派驻一名董事。投资成本合计 181,107.25 万元, 其中股权转让对价 180,999 万元, 支付手续费及税金合计 108.25 万元。

注 3: 2021 年 8 月, 三峡能源购买三峡国际能源投资集团有限公司持有的西班牙 Daylight 项目公司(包括 Marpani Solar 10, S.L. 和 CTG Zener, S.L.) 25%的股权, 购买价款合计 59,378,437.97 欧元。同时三峡能源购买西班牙 Daylight 项目公司股东贷款, 价款合计 21,878,096.36 欧元, 确认为债权投资。

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	期末余额	期初余额
非交易性权益工具	375,073,886.77	318,249,378.30
合计	375,073,886.77	318,249,378.30

(2). 非交易性权益工具投资的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	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	其他综合收益转入留存收益的原因
丹江口水利枢纽小水电有限公司	1,641,338.01	6,437,771.57			长期持有	
云南保山电力股份有限公司		17,789,684.32			长期持有	
吉林省地方水电集团有限公司	460,789.06	60,388,176.60			长期持有	
南方海上风电联合开发有限公司		38,540,645.27			长期持有	
天台县龙溪水力发电有限公司			927,660.98		长期持有	
文山马鹿塘发电有限责任公司	2,567,903.48	12,074,328.91			长期持有	
保山能源发展股份有限公司			147,618.00		长期持有	
东方海洋工程(舟山)有限公司		49,762.87			长期持有	
首都电力交易中心有限公司			178,109.59		长期持有	
冀北电力交易中心有限公司			52,835.90		长期持有	
河北电力交易中心有限公司			135,254.51		长期持有	
甘肃电力交易中心有限公司			336,127.65		长期持有	
青海电力交易中心有限公司		3,088.94			长期持有	
辽宁电力交易中心有限公司		12,337.49			长期持有	
合计	4,670,030.55	135,295,795.97	1,777,606.63		—	—

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	1,074,172,478.51	1,015,867,984.13
合计	1,074,172,478.51	1,015,867,984.13

其他说明：

□适用 √不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(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	1,314,446,385.18	24,592,160.96		1,339,038,546.14
2. 本期增加金额	272,879,268.40	286,191,634.98		559,070,903.38
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	272,879,268.40	286,191,634.98		559,070,903.38
(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	1,587,325,653.58	310,783,795.94		1,898,109,449.52
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	141,943,461.18	2,486,901.12		144,430,362.30
2. 本期增加金额	39,323,050.73	30,650,188.30		69,973,239.03
(1) 计提或摊销	39,323,050.73	3,516,129.28		42,839,180.01
(2) 其他		27,134,059.02		27,134,059.02
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	181,266,511.91	33,137,089.42		214,403,601.33
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	1,406,059,141.67	277,646,706.52		1,683,705,848.19
2. 期初账面价值	1,172,502,924.00	22,105,259.84		1,194,608,183.84

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
房屋及建筑物	46,283,012.38	正在办理中
合计	46,283,012.38	—

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	87,859,230,610.32	63,584,323,476.13
固定资产清理	5,044,426.26	2,595,347.68
合计	87,864,275,036.58	63,586,918,823.81

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	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	8,153,522,532.40	73,168,527,874.13	146,669,840.00	305,858,178.97	30,848,208.74	81,805,426,634.24
2. 本期增加金额	2,457,148,357.80	28,716,357,305.91	42,277,348.33	118,982,722.69	21,447,408.63	31,356,213,143.36
(1) 购置	2,846,747.60	272,587,041.76	33,263,258.36	50,127,220.47	7,969,066.41	366,793,334.60
(2) 在建工程转入	2,215,315,195.20	22,440,375,908.94	223,415.38	65,084,254.48	12,854,052.69	24,733,852,826.69
(3) 企业合并增加	161,811,035.17	3,047,076,139.82	8,790,674.59	3,771,247.74	11,295.57	3,221,460,392.89
(4) 其他	77,175,379.83	2,956,318,215.39			612,993.96	3,034,106,589.18

3. 本期减少金额	43,708,110.74	1,284,895,268.30	7,952,578.21	1,596,802.83	484,609.34	1,338,637,369.42
(1) 处置或报废	39,888,824.90	173,895,242.29	7,952,578.21	1,596,802.83	484,609.34	223,818,057.57
(2) 其他	3,819,285.84	1,111,000,026.01				1,114,819,311.85
4. 期末余额	10,566,962,779.46	100,599,989,911.74	180,994,610.12	423,244,098.83	51,811,008.03	111,823,002,408.18
二、累计折旧						
1. 期初余额	1,636,799,267.30	15,864,836,414.39	98,835,140.54	134,591,018.85	18,204,890.16	17,753,266,731.24
2. 本期增加金额	432,371,373.53	5,366,503,017.58	17,752,666.77	45,053,019.57	6,190,121.43	5,867,870,198.88
(1) 计提	420,687,414.12	4,649,704,645.05	15,625,380.81	44,488,857.48	5,660,100.51	5,136,166,397.97
(2) 其他	11,683,959.41	716,798,372.53	2,127,285.96	564,162.09	530,020.92	731,703,800.91
3. 本期减少金额	8,198,937.82	61,362,827.28	7,522,391.32	1,371,809.00	328,259.29	78,784,224.71
(1) 处置或报废	7,951,707.81	42,475,884.04	7,522,391.32	1,371,809.00	328,259.29	59,650,051.46
(2) 其他	247,230.01	18,886,943.24				19,134,173.25
4. 期末余额	2,060,971,703.01	21,169,976,604.69	109,065,415.99	178,272,229.42	24,066,752.30	23,542,352,705.41
三、减值准备						
1. 期初余额	88,796,326.14	379,026,600.73		13,500.00		467,836,426.87
2. 本期增加金额						
(1) 计提						
(2) 其他						
3. 本期减少金额	29,553,264.21	16,864,070.21				46,417,334.42
(1) 处置或报废		34,765.07				34,765.07
(2) 其他	29,553,264.21	16,829,305.14				46,382,569.35
4. 期末余额	59,243,061.93	362,162,530.52		13,500.00		421,419,092.45

四、账面价值						
1. 期末账面价值	8,446,748,014.52	79,067,850,776.53	71,929,194.13	244,958,369.41	27,744,255.73	87,859,230,610.32
2. 期初账面价值	6,427,926,938.96	56,924,664,859.01	47,834,699.46	171,253,660.12	12,643,318.58	63,584,323,476.13

(2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

□适用 √不适用

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	1,112,721,256.29	正在办理中
合计	1,112,721,256.29	—

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
机器设备	5,034,528.67	2,593,979.56
运输设备	6,891.16	1,188.12
电子设备	3,006.43	180.00
合计	5,044,426.26	2,595,347.68

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	57,177,064,963.57	31,230,376,778.86
合计	57,177,064,963.57	31,230,376,778.86

其他说明：

□适用 √不适用

在建工程

(1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
广东阳山桔子塘风电项目	201,343,299.29		201,343,299.29	343,358,928.63		343,358,928.63
广西天峨交连岭风电项目				470,861,059.15		470,861,059.15
北塔山牧场200MW风电项目				14,598,617.17		14,598,617.17
新疆达坂城风电场二期49.5MW工程	72,270,124.59		72,270,124.59	72,197,493.36		72,197,493.36
青海共和切吉100MW风电场项目	222,854.54		222,854.54	487,990,881.01		487,990,881.01
敦煌辉煌30兆瓦光伏发电项目				18,055,050.78		18,055,050.78
铜川250MW光伏技术领跑者项目	115,374,950.72		115,374,950.72	56,905,592.94		56,905,592.94
海上风电300MW沙扒项目	506,789.07		506,789.07	2,207,724,021.70		2,207,724,021.70
海上风电南澳洋东项目	91,052,854.29		91,052,854.29	89,380,429.87		89,380,429.87
富裕友谊风电场项目一期	240,004,751.33		240,004,751.33	48,056,167.02		48,056,167.02
岳家屯风电场	4,054,954.36		4,054,954.36	335,117,466.22		335,117,466.22
建瓯筹岭风电场项目	8,320,161.20		8,320,161.20	189,112,374.44		189,112,374.44
屏南灵峰风电场	536,949.73		536,949.73	248,487,440.38		248,487,440.38
国合河南社旗下洼乡风电场二期49MW工程				19,949,039.99		19,949,039.99
永安贡川风电场项目	13,953,119.11		13,953,119.11	338,220,280.55		338,220,280.55
朱日和二期49.5MW风电项目	48,017,210.37		48,017,210.37	53,456,537.14		53,456,537.14
二连浩特50MWP光伏工程	77,161,346.02		77,161,346.02	68,473,981.62		68,473,981.62

三峡新能源山东昌邑柳瞳60MW工程项目	102,160,956.62		102,160,956.62	88,636,866.02		88,636,866.02
福建三峡海上风电产业园项目	51,926,650.29		51,926,650.29	291,482,502.83		291,482,502.83
福清兴化湾二期项目	147,149,671.15		147,149,671.15	1,451,818,780.24		1,451,818,780.24
漳浦D区项目	131,586,341.67		131,586,341.67	93,974,918.31		93,974,918.31
三峡新能源阳西沙扒二期400MW海上风电项目	4,790,338,508.86		4,790,338,508.86	1,783,030,156.43		1,783,030,156.43
内蒙古四华新能源开发有限公司乌拉特中旗风电场一期200MW风电项目				5,099,869.89		5,099,869.89
康保老章盖150MW风电场	424,842.89		424,842.89	839,983,640.75		839,983,640.75
海上风电项目-长乐一期工程	4,692,517,352.79		4,692,517,352.79	2,058,858,329.35		2,058,858,329.35
泗洪光伏发电领跑奖励激励基地1号牧光互补项目				2,564,877.75		2,564,877.75
滨州市沾化区滨海一期50MW风电项目	2,334,000.52		2,334,000.52	307,322,832.04		307,322,832.04
海西州诺木洪50兆瓦风电项目				289,262,030.31		289,262,030.31
清水白驼镇60兆瓦风电项目	229,857.61		229,857.61	298,445,050.51		298,445,050.51
三峡新能源江苏如东H6(400MW)海上风电项目	5,818,816,184.34		5,818,816,184.34	2,278,135,133.06		2,278,135,133.06
三峡新能源江苏如东H10(400MW)海上风电项目	5,602,171,628.89		5,602,171,628.89	1,498,707,291.94		1,498,707,291.94
达拉特旗100MWp光伏发电项目	916,538.86		916,538.86	389,573,383.68		389,573,383.68
阳江三期海上风电项目	5,558,950,451.28		5,558,950,451.28	1,683,469,307.92		1,683,469,307.92

阳江四期海上风电项目	4,029,192,534.56		4,029,192,534.56	1,322,635,620.11		1,322,635,620.11
阳江五期海上风电项目	3,951,198,896.42		3,951,198,896.42	791,838,693.47		791,838,693.47
交口县水头镇300兆瓦光伏发电平价上网项目				1,055,212,263.82		1,055,212,263.82
鹤山区姬家山150兆瓦风电场项目	3,455,674.14		3,455,674.14	899,160,860.86		899,160,860.86
三峡新能源江苏大丰H8-2#300MW海上风电工程项目	4,414,987,617.67		4,414,987,617.67	799,700,089.18		799,700,089.18
甘肃通渭陇阳200MW风电项目				673,145,494.18		673,145,494.18
山西静乐县堂尔上乡5万千瓦风电项目	9,506,607.19		9,506,607.19	415,090,354.84		415,090,354.84
山西绛县冷口乡54MW风电场项目	2,615,096.16		2,615,096.16	409,655,282.94		409,655,282.94
阳江三四五期海上风电项目				401,217,559.50		401,217,559.50
无棣华运黄河岛风电场一期49.8MW项目				389,186,024.08		389,186,024.08
飞克郟城50MW风电场项目				365,283,930.64		365,283,930.64
天融风能王庄49.5MW风电场项目	34,541.25		34,541.25	361,991,633.63		361,991,633.63
海南州2020-2#地块100兆瓦竞价光伏项目	353,201,177.51		353,201,177.51	305,123,659.30		305,123,659.30
大荔驰光100兆瓦光伏电站项目	343,452.04		343,452.04	300,932,868.84		300,932,868.84
三峡新能源布尔津县城西风电场一期50兆瓦项目				290,359,133.72		290,359,133.72
巨野风电项目				281,049,914.39		281,049,914.39

三峡新能源第七师胡杨河市124团10万千瓦光伏发电项目				275,278,245.44		275,278,245.44
二期海西州乌图美仁4#地块100兆瓦竞价光伏项目	420,716.91		420,716.91	266,851,400.72		266,851,400.72
一期海西州乌图美仁1#地块100兆瓦竞价光伏项目	420,716.91		420,716.91	266,851,323.07		266,851,323.07
康保100MW风电平价上网示范项目	436,477,041.95		436,477,041.95	189,652.00		189,652.00
和风涡阳县包河与武家河风电场项目	2,894,899.02		2,894,899.02	231,940,741.40		231,940,741.40
三峡乌兰察布新一代电网友好绿色电站示范项目一期	2,514,653,530.78		2,514,653,530.78	6,063,134.38		6,063,134.38
金阳县热柯觉88MW风电场	444,786,341.54		444,786,341.54	2,315,629.12		2,315,629.12
重庆黔江五福岭风电	401,167,302.31		401,167,302.31	9,654,194.27		9,654,194.27
张北旭弘新能源科技有限公司100MW风电平价上网示范项目	582,490,267.05		582,490,267.05			
张家口新能源研发试验认证中心项目风电项目	567,119,912.32		567,119,912.32			
浑源县源阳200MW项目	910,671,868.21		910,671,868.21			
中卫市中宁县余丁沙蒿梁200MWp平价光伏项目	644,107,669.77		644,107,669.77			
瓜州县安北第一风电场C区南100兆瓦工程	550,941,297.58		550,941,297.58			
锡铁山矿区三期100MW风电项目	475,142,894.14		475,142,894.14			

哈尔滨阿城风电平价上网项目	565,013,087.50		565,013,087.50			
广西钦州市钦南区民海300MW光伏发电平价上网项目	873,956,938.75		873,956,938.75			
丰宁100兆瓦平价光伏项目	386,627,157.83		386,627,157.83			
金湖银涂99MW风电项目	591,419,047.07		591,419,047.07			
三峡现代能源创新示范园	391,181,264.14		391,181,264.14			
肃北县马鬃山100兆瓦风电项目一期	391,295,031.64		391,295,031.64	4,804,288.36		4,804,288.36
吴忠利通区五里坡70MW风电项目	330,874,279.50		330,874,279.50	7,875,699.38		7,875,699.38
金阳县依达56MW风电场	295,928,795.91		295,928,795.91	1,744,869.82		1,744,869.82
阜新新阳70MW农光互补光伏发电项目	343,782,200.90		343,782,200.90			
康保徐五林二期48MW风电项目	290,737,352.51		290,737,352.51			
杞县100MW风电项目	286,808,164.95		286,808,164.95	14,360,307.58		14,360,307.58
确山马尾50MW风电项目	253,421,774.55		253,421,774.55	85,634,004.10		85,634,004.10
格尔木10万千瓦平价光伏项目	287,986,154.57		287,986,154.57			
金阳县高峰50MW风电场	273,741,390.55		273,741,390.55	2,562,346.40		2,562,346.40
清镇市流长风电场一期项目(40MW)	284,113,124.44		284,113,124.44	77,430,809.40		77,430,809.40
阜蒙80MW光伏发电项目	268,895,867.32		268,895,867.32	9,115,320.45		9,115,320.45
宾阳县古辣100MW渔光互补光伏发电综合利用项目				115,307,593.72		115,307,593.72
安徽颍上黄坝50兆瓦风电项目	245,397,117.33		245,397,117.33	80,031,386.95		80,031,386.95

红寺堡 50MW 风电项目	239,897,661.54		239,897,661.54	5,574,562.56		5,574,562.56
其他	2,507,816,146.75		2,507,816,146.75	2,282,897,553.24		2,282,897,553.24
合计	57,177,064,963.57		57,177,064,963.57	31,230,376,778.86		31,230,376,778.86

(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
康保老章盖150MW风电场	1,182,270,000.00	839,983,640.75	158,951,213.83	985,056,549.85	13,453,461.84	424,842.89	84.49	84.49	15,816,525.45	8,373,449.52	4	自筹、借款
康保100MW风电平价上网示范项目	688,486,000.00	189,652.00	438,299,628.81		2,012,238.86	436,477,041.95	63.69	63.69	1,998,501.01	1,998,501.01	4	自筹、借款

山西静乐县堂尔上乡5万千瓦风电项目	476,040,000.00	415,090,354.84	6,534,838.30	403,813,861.16	8,304,724.79	9,506,607.19	88.57	100	4,169,203.35	765,823.92	5.5	自筹、借款
山西绛县冷口乡54MW风电场项目	517,610,000.00	409,655,282.94	4,030,190.54	410,915,005.41	155,371.91	2,615,096.16	80.03	100	4,256,230.79	346,369.35	3.68	自筹、借款
交口县水头镇300兆瓦光伏发电平价上网项目	1,202,700,000.00	1,055,212,263.82	16,622,230.19	1,024,052,917.20	47,781,576.81		89.12	100	18,219,158.80	12,681,485.05	4.2	自筹、借款
张北旭弘新能源科技有限公司100MW风电平价上网示范项目	777,300,000.00		582,490,267.05			582,490,267.05	76.17	76.17	1,322,082.78		4.3	自筹、借款

张家口 新能源 研发试 验认证 中心项 目风电 项目	761,737,500. 00		567,119,912 .32			567,119,912 .32	75.0 1	75. 01	884,841.51		4. 6	自 筹 、 借 款
浑源县 源 阳 200MW 项目	1,534,340,00 0.00		910,671,868 .21			910,671,868 .21	58.5	58. 5	11,989,347 .02		5. 2	借 款
鹤山区 姬家山 150 兆 瓦风电 场项目	1,256,338,70 0.00	899,160,860 .86	350,499,330 .14	1,246,204,5 16.86		3,455,674.1 4	99.3 6	100	24,295,145 .68	12,308,47 9.01	4. 27	借 款 、 自 筹
和风涡 阳县包 河与武 家河风 电场项 目	446,100,000. 00	231,940,741 .40	170,911,432 .27	382,831,997 .10	17,125,27 7.55	2,894,899.0 2	90.1 6	100	1,826,709. 85	1,826,709 .85	4. 15	借 款 、 自 筹
三峡新 能源江 苏大丰 H8- 2#300M W 海上 风电工 程项目	5,394,559,90 0.00	799,700,089 .18	3,632,488,3 69.20		17,200,84 0.71	4,414,987,6 17.67	82.2 2	82. 22	72,861,646 .66	54,300,27 1.33	3. 99	借 款 、 自 筹

三峡新能源江苏如东H6 (400MW)海上风电项目	7,350,609,300.00	2,278,135,133.06	3,550,294,983.04		9,613,931.76	5,818,816,184.34	79.4	79.4	124,742,916.64	92,293,810.93	3.98	借款、自筹
三峡新能源江苏如东H10 (400MW)海上风电项目	7,394,322,800.00	1,498,707,291.94	4,108,868,573.02		5,404,236.07	5,602,171,628.89	75.94	75.94	115,341,140.57	87,456,905.11	3.96	借款、自筹
达拉特旗100MWp光伏发电项目	518,410,800.00	389,573,383.68	21,254,115.18	393,064,232.39	16,846,727.61	916,538.86	79.25	95	13,922,059.49	9,640,774.42	4	自筹、借款
奈曼旗国隆新能源开发有限公司100MW风电供热项目	860,000,000.00		792,147,968.94	786,723,278.54	5,424,690.40		92.11	95				自筹

三峡乌兰察布新一代电网友好绿色电站示范项目一期	3,807,701,100.00	6,063,134.38	2,508,590,396.40			2,514,653,530.78	66.04	66.04	6,934,789.10	6,934,789.10	3.8	自筹、借款
滨州市沾化区滨海一期50MW风电项目	461,780,000.00	307,322,832.04	60,775,390.66	303,219,430.51	62,544,791.67	2,334,000.52	79.65	95	7,665,655.20	3,604,668.98	4.19	自筹、借款
巨野风电项目	450,000,000.00	281,049,914.39	171,327,061.66	432,778,523.64	19,598,452.41		100.53	95	8,917,639.29	4,599,529.81	4.05	自筹、借款
无棣华运黄河岛风电场一期49.8MW项目	477,582,000.00	389,186,024.08	46,080,739.76	434,335,676.35	931,087.49		91.06	95				自筹

天融风能王庄49.5MW风电场项目	450,202,500.00	361,991,633.63	42,348,024.77	404,305,117.15		34,541.25	89.81	95				自筹
飞克郟城50MW风电场项目	464,000,000.00	365,283,930.64	63,867,489.87	427,040,127.39	2,111,293.12		91.93	95	11,160,026.98	266,174.03	4.05	自筹、借款
甘肃通渭陇阳200MW风电项目	1,504,000,000.00	673,145,494.18	47,012,194.75	683,432,896.21	36,724,792.72		88.28	100	99,354,674.82	14,183,332.16	4.34	自筹、借款
大荔驰光100兆瓦光伏电站项目	400,000,000.00	300,932,868.84	125,333,049.54	409,184,213.43	16,738,252.91	343,452.04	106.57	100	8,505,055.56	8,505,055.56	2.84	自筹、借款
中卫市中宁县余丁沙蒿梁200MWp平价光伏项目	776,000,000.00		644,107,669.77			644,107,669.77	83	70	5,982,177.79	5,982,177.79	4.49	自筹、借款

瓜州县 安北第一 风电场 C 区 南 100 兆瓦工程	808,975,000. 00		552,560,501 .12		1,619,203 .54	550,941,297 .58	67.6 4	100	4,257,956. 67	4,257,956 .67	3. 8	自筹、 借款
青海共和切吉 100MW 风电场项目	596,412,300. 00	487,990,881 .01	24,115,062. 02	489,036,901 .68	22,846,18 6.81	222,854.54	85.8 6	100	13,727,568 .17	4,181,916 .67	4. 2	自筹、 借款
锡铁山 矿区三期 100MW 风电项目	649,584,100. 00		475,142,894 .14			475,142,894 .14	73.1 5	73. 15	2,519,111. 11	2,519,111 .11	4	自筹、 借款
海南州 2020- 2#地块 100 兆 瓦竞价 光伏项目	437,520,200. 00	305,123,659 .30	48,616,006. 60		538,488.3 9	353,201,177 .51	80.8 5	100	8,963,715. 30	8,863,308 .36	4	自筹、 借款
金阳县 热柯觉 88MW 风电场	702,580,000. 00	2,315,629.1 2	442,470,712 .42			444,786,341 .54	63.3 1	63. 31	3,031,211. 63	3,031,211 .63	4. 1	自筹、 借款

重庆黔江五福岭风电	653,478,300.00	9,654,194.27	391,515,605.74		2,497.70	401,167,302.31	61.39	61.39	2,423,456.52	2,422,545.41	4.1	自筹、借款
海上风电300MW沙扒项目	5,698,110,000.00	2,207,724,021.70	1,318,203,328.43	3,478,672,817.73	46,747,743.33	506,789.07	81.8	81.8	113,448,178.85	31,446,288.90	4.2	自筹、借款
三峡新能源阳西沙扒二期400MW海上风电项目	7,536,610,000.00	1,783,030,156.43	4,183,587,036.90	1,091,493,765.31	84,784,919.16	4,790,338,508.86	79.19	79.19	147,555,051.43	107,098,302.06	4.2	自筹、借款
阳江三期海上风电项目	7,245,917,100.00	1,683,469,307.92	3,917,212,488.20		41,731,344.84	5,558,950,451.28	77.32	77.32	123,457,771.73	106,083,846.46	4.2	自筹、借款
阳江四期海上风电项目	5,552,073,000.00	1,322,635,620.11	2,718,809,329.37		12,252,414.92	4,029,192,534.56	72.81	72.81	99,051,750.85	85,042,199.93	4.2	自筹、借款

阳江五期海上风电项目	5,531,471,000.00	791,838,693.47	3,159,360,202.95			3,951,198,896.42	71.45	71.45	79,056,361.31	66,583,350.77	4.2	自筹、借款
广东阳山桔子塘风电项目	454,646,000.00	343,358,928.63	45,428,255.06	179,766,557.03	7,677,327.37	201,343,299.29	85.51	85.51	13,285,036.84	6,514,817.89	3.99	自筹、借款
岳家屯风电场	461,607,200.00	335,117,466.22	63,215,463.62	355,959,262.84	38,318,712.64	4,054,954.36	86.29	86.29	7,561,185.60	2,146,445.34	4.45	自筹、借款
哈尔滨阿城风电平价上网项目	1,820,000,000.00		565,013,087.50			565,013,087.50	31.33	31.33	3,666,411.08	3,666,411.08	6	自筹、借款
福清兴化湾二期项目	5,669,398,000.00	1,451,818,780.24	910,145,358.85	2,155,704,720.49	59,109,747.45	147,149,671.15	72.97	100	47,182,197.04	12,859,591.30	4.18	自筹、借款
海上风电项目-长乐一期工程	6,119,000,000.00	2,058,858,329.35	2,708,567,140.53		74,908,117.09	4,692,517,352.79	76.73	76.73	66,211,055.26	60,572,208.04	3.76	自筹、借款

广西钦州市钦南区民海300MW光伏发电平价上网项目	1,677,000,000.00		1,258,579,568.37	377,296,939.57	7,325,690.05	873,956,938.75	75.2	75.2	42,935,340.06	24,722,038.51	4.03	自筹、借款
丰宁100兆瓦平价光伏项目	486,000,000.00		389,946,417.39	72,165.38	3,247,094.18	386,627,157.83	80.24	100	4,755,760.61	4,755,760.61	3.8	借款、自筹
金湖银涂99MW风电项目	792,000,000.00		591,419,047.07			591,419,047.07	75.57	75.57	25,356,518.55	25,356,518.55	4.15	自筹、借款
三峡现代能源创新示范园	969,119,900.00		391,181,264.14			391,181,264.14	40.36	40.36				自筹
肃北县马鬃山100兆瓦风电项目一期	604,123,400.00	4,804,288.36	386,490,743.28			391,295,031.64	64.77	73	587,771.70	587,771.70	3.86	自筹、借款

吴忠利 通区五 里坡 70MW 风电项 目	476,769,200. 00	7,875,699.3 8	327,902,179 .46			4,903,599 .34	330,874,279 .50	70.4 3	80	1,118,675. 55	1,118,675 .55	4	自 筹 、 借 款
金阳县 依达 56MW 风电场	479,750,000. 00	1,744,869.8 2	294,183,926 .09				295,928,795 .91	61.6 8	61. 68	1,524,873. 82	1,520,318 .26	4. 1	自 筹 、 借 款
阜新新 阳 70MW 农光互 补光伏 发电项 目	386,641,600. 00		343,782,200 .90				343,782,200 .90	91.1 2	91. 12	3,656,734. 02		5. 2	自 筹 、 借 款
康保徐 五林二 期 48MW 风电项 目	356,640,000. 00		290,737,352 .51				290,737,352 .51	81.8	99	3,994,565. 22		5. 65	借 款
杞县 100MW 风电项 目	760,350,000. 00	14,360,307. 58	272,447,857 .37				286,808,164 .95	37.7 2	37. 72	844,042.04	844,042.0 4	3. 98	自 筹 、 借 款

确山马尾 50MW 风电项目	420,000,000.00	85,634,004.10	183,840,159.83		16,052,389.38	253,421,774.55	64.16	64.16	6,290,172.22	5,965,019.44	4.15	自筹、借款
格尔木 10 万 千瓦平 价光伏 项目	440,010,300.00		287,986,154.57			287,986,154.57	65.45	100	598,500.00	598,500.00	3.8	自筹、借款
金阳县 高峰 50MW 风电场	426,770,000.00	2,562,346.40	271,179,044.15			273,741,390.55	64.14	64.14	2,404,587.96	2,392,287.96	4.1	自筹、借款
清镇市 流长风 电场一 期项目 (40MW)	469,347,600.00	77,430,809.40	224,502,153.02		17,819,837.98	284,113,124.44	64.33	64.33	8,179,051.23	5,878,291.21	3.93	自筹、借款
阜蒙 80MW 光伏发 电项目	352,347,300.00	9,115,320.45	267,990,546.87		8,210,000.00	268,895,867.32	78.65	78.65	1,795,029.21	1,795,029.21	4.15	自筹、借款

怀远万福风电项目	800,000,000.00		738,429,791.45	726,727,435.86	11,702,355.59		91.61	91.61	9,038,366.97	9,038,366.97	4.15	自筹、借款
宾阳县古辣100MW渔光互补光伏发电综合利用项目	407,400,000.00	115,307,593.72	248,939,784.48	358,634,084.16	5,613,294.04		89.41	100	2,000,755.29	1,808,031.73	5.2	借款
安徽颍上黄坝50兆瓦风电项目	438,381,600.00	80,031,386.95	168,297,761.62		2,932,031.24	245,397,117.33	56.65	56.65	5,757,310.40	4,977,064.29	4.15	自筹、借款
红寺堡50MW风电项目	352,583,800.00	5,574,562.56	240,718,852.49	5,000,000.00	1,395,753.51	239,897,661.54	69.85	75	773,539.99	773,539.99	4.2	自筹、借款
合计	100,184,707,500.00	24,689,701,383.14	47,723,144,216.73	17,945,322,993.24	751,710,497.18	53,715,812,109.45	—	—	1,417,175,142.57	925,489,074.57	—	—

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

工程物资

(1). 工程物资情况

□适用 √不适用

23、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

(2). 采用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

□适用 √不适用

25、使用权资产

√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	930,870,800.48	97,043,974.68	3,657,877,891.09	25,114,133.76	4,710,906,800.01
2. 本期增加金额	1,235,700,107.15	17,690,682.93	2,670,651,374.92		3,924,042,165.00
(1) 租入	951,258,699.47	17,606,509.60	385,876,556.55		1,354,741,765.62
(2) 转入	35,700,987.34		1,107,055,260.59		1,142,756,247.93
(3) 企业合并增加	248,740,420.34		1,177,719,557.78		1,426,459,978.12
(4) 其他增加		84,173.33			84,173.33
3. 本期减少金额	67,646,080.06	127,398.24	2,872,443,469.43		2,940,216,947.73
(1) 租赁到期		67,332.76	2,872,443,469.43		2,872,510,802.19
(2) 合并范围减少					
(3) 其他减少	67,646,080.06	60,065.48			67,706,145.54
4. 期末余额	2,098,924,8	114,607,259	3,456,085,7	25,114,13	5,694,732,

额	27.57	.37	96.58	3.76	017.28
二、累计折旧					
1. 期初余额		4,967,844.85	276,230,392.96		281,198,237.81
2. 本期增加金额	73,049,523.23	17,151,643.42	232,342,095.91	1,220,671.37	323,763,933.93
(1) 计提	53,342,888.94	17,151,643.42	131,051,090.87	1,220,671.37	202,766,294.60
(2) 转入	12,550,135.71		12,827,532.47		25,377,668.18
(3) 企业合并增加	7,156,498.58		88,463,472.57		95,619,971.15
3. 本期减少金额		90,484.92	197,318,841.63		197,409,326.55
(1) 处置					
(2) 租赁到期		39,619.49	197,318,841.63		197,358,461.12
(3) 其他减少		50,865.43			50,865.43
4. 期末余额	73,049,523.23	22,029,003.35	311,253,647.24	1,220,671.37	407,552,845.19
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	2,025,875,304.34	92,578,256.02	3,144,832,149.34	23,893,462.39	5,287,179,172.09
2. 期初账面价值	930,870,800.48	92,076,129.83	3,381,647,498.13	25,114,133.76	4,429,708,562.20

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	专利权	非专利技术	其他	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	1,995,763,321.52	29,691,187.35		543,154.54	2,025,997,663.41
2. 本期增加金额	199,770,473.73	9,953,217.09			209,723,690.82
(1) 购置	114,002,191.77	8,088,742.72			122,090,934.49
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加	24,891,606.61	3,640.00			24,895,246.61
(4) 其他	60,876,675.35	1,860,834.37			62,737,509.72
3. 本期减少金额	321,811,362.74	144,871.80			321,956,234.54
(1) 处置		144,871.80			144,871.80
(2) 其他	321,811,362.74				321,811,362.74
4. 期末余额	1,873,722,432.51	39,499,532.64		543,154.54	1,913,765,119.69
二、累计摊销					
1. 期初余额	149,303,190.63	5,882,888.96		221,739.92	155,407,819.51
2. 本期增加金额	54,834,291.47	5,448,179.10		33,460.62	60,315,931.19
(1) 计提	52,354,351.36	5,444,539.10		33,460.62	57,832,351.08
(2) 其他	2,479,940.11	3,640.00			2,483,580.11
3. 本期减少金额	39,684,194.73	45,874.36			39,730,069.09
(1) 处置		45,874.36			45,874.36
(2) 其他	39,684,194.73				39,684,194.73
4. 期末余额	164,453,287.37	11,285,193.70		255,200.54	175,993,681.61
三、减值准备					
1. 期初					

余额					
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	1,709,269,145.14	28,214,338.94		287,954.00	1,737,771,438.08
2. 期初账面价值	1,846,460,130.89	23,808,298.39		321,414.62	1,870,589,843.90

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). 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	15,333,634.75	正在办理中
合计	15,333,634.75	—

其他说明：

□适用 √不适用

27、开发支出

□适用 √不适用

28、商誉

(1). 商誉账面原值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	其他	处置	其他	
国宏新能源发电有限公司	28,000,000.00					28,000,000.00
北京京能通电力科技有限公司	65,456,274.28					65,456,274.28

北京兴启源节能科技有限公司	8,791,368.96				8,791,368.96
大安润风能源开发有限公司	30,045,064.36				30,045,064.36
内蒙古京能巴音风力发电有限公司	96,410,400.00				96,410,400.00
商都县天润风电有限公司	36,323,044.47				36,323,044.47
维西龙渡发电有限责任公司	8,300,113.49				8,300,113.49
伊春太阳风新能源有限公司	2,275,681.79				2,275,681.79
昔阳县斯能新能源有限公司	44,404,830.12				44,404,830.12
云南省龙陵县欧华水电有限公司	113,234,904.20				113,234,904.20
南召协合风力发电有限公司	131,408,758.64			2,019,716.18	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	2,972,409.17				2,972,409.17
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
会泽泰合风力发电有限公司(注1)		11,331,950.83			11,331,950.83
广西钦州民海新能源科技有限公司(注2)		2,198,700.81			2,198,700.81
江山正泰林农光伏发展有限公司(注3)		129,638,764.82			129,638,764.82
修水县万德风力发电有限公司(注4)		2,027,279.16			2,027,279.16

高唐县齐盛新能源有限公司(注5)		16,121,692.43				16,121,692.43
金湖国润新能源有限公司(注6)		5,275,543.44				5,275,543.44
康保协合徐五林风力发电有限公司(注7)		46,421,832.99				46,421,832.99
武威协合太阳能发电有限公司(注8)		7,198,065.25				7,198,065.25
青海燊鸿新能源开发有限公司(注9)		68,332,544.14				68,332,544.14
定州光杰新能源科技有限公司(注10)		20,806,915.45				20,806,915.45
黑龙江宏宾新能源技术有限公司(注11)		3,955,978.54				3,955,978.54
中宁县银变新能源有限公司(注12)		106,970,479.16				106,970,479.16
内蒙古清佑新能源科技有限公司(注13)		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(注14)		367,360,635.45				367,360,635.45
阜新市新阳电力新能源有限公司(注15)		6,187,899.70				6,187,899.70
北京合霆科技发展有限公司(注16)		715,065.78				715,065.78
平度市安信电投新能源有限公司(注17)		11,876,473.90				11,876,473.90
京城瓜州新能源有限公司(注18)		18,612,523.40				18,612,523.40
合计	838,577,956.88	862,701,440.88			2,019,716.18	1,699,259,681.58

注1：2021年1月，本集团自永州界牌协合风力发电有限公司（以下简称“永州界牌协合”）购买其持有的会泽泰合风力发电有限公司（以下简称“会泽泰合”）100%股权，支付对价91,198,863.91元，大于取得的会泽泰合可辨认净资产公允价值份额的差额11,331,950.83元计入商誉。

注 2: 2021 年 2 月, 本集团自广西南宁民海新能源科技有限公司(以下简称“民海科技”)购买其持有的广西钦州民海新能源科技有限公司(以下简称“钦州公司”)100%股权, 支付对价 64,682,296.57 元, 大于取得的钦州公司可辨认净资产公允价值份额的差额 2,198,700.81 元计入商誉。

注 3: 2021 年 3 月, 本集团自浙江正泰新能源开发有限公司(以下简称“浙江正泰”)购买其持有的江山正泰林农光伏发展有限公司(以下简称“江山正泰”)51%股权, 支付对价 275,179,681.30 元, 大于取得的江山正泰可辨认净资产公允价值份额的差额 129,638,764.82 元计入商誉。

注 4: 2021 年 2 月, 本集团自九江万德新能源开发有限公司(以下简称“九江万德”)购买其持有的修水县万德风力发电有限公司(以下简称“修水万德”)100%股权, 支付对价 69,400,000.00 元, 大于取得的修水万德可辨认净资产公允价值份额的差额 2,027,279.16 元计入商誉。

注 5: 2021 年 3 月, 本集团自个人股东高健、侯付波处购买其持有的高唐县齐盛新能源有限公司(以下简称“高唐齐盛”)100%股权, 支付对价 500,000 元, 大于取得的高唐齐盛可辨认净资产公允价值份额的差额 16,121,692.43 元计入商誉。

注 6: 2021 年 7 月, 本集团自南通中旭新能源有限公司购买其持有的金湖国润新能源有限公司(以下简称“金湖国润”)100%股权, 支付对价 178,000,000.00 元, 大于取得的金湖国润可辨认净资产公允价值份额的差额 5,275,543.44 元计入商誉。

注 7: 2021 年 7 月, 本集团自河北优华新能源开发有限公司购买其持有的康保协合徐五林风力发电有限公司(以下简称“康保协合”)100%股权, 支付对价 82,164,000.00 元, 大于取得的康保协合可辨认净资产公允价值份额的差额 46,421,832.99 元计入商誉。

注 8: 2021 年 7 月, 本集团自协合风电投资有限公司购买其持有的武威协合太阳能发电有限公司(以下简称“武威协合”)100%股权, 支付对价 10,841,800.00 元, 大于取得的武威协合可辨认净资产公允价值份额的差额 7,198,065.25 元计入商誉。

注 9: 2021 年 8 月, 本集团自北京北交科仪科技有限公司购买其持有的青海桑鸿新能源开发有限公司(以下简称“青海桑鸿”)100%股权, 支付对价 89,000,000.00 元, 大于取得的青海桑鸿可辨认净资产公允价值份额的差额 68,332,544.14 元计入商誉。

注 10: 2021 年 10 月, 本集团自北京启迪清云智慧能源有限公司购买其持有的定州光杰新能源科技有限公司(以下简称“定州光杰”)100%股权, 支付对价 39,100,000.00 元, 大于取得的定州光杰可辨认净资产公允价值份额的差额 20,806,915.45 元计入商誉。

注 11: 2021 年 10 月, 本集团自东投(福建)能源发展有限公司和张少愚处购买其合计持有的黑龙江宏宾新能源技术有限公司(以下简称“黑龙江宏宾”)100%股权, 支付对价 49,500,000.00 元, 大于取得的黑龙江宏宾可辨认净资产公允价值份额的差额 3,955,978.54 元计入商誉。

注 12: 2021 年 10 月, 本集团自卧龙电气银川变压器有限公司购买其合计持有的中宁县银变新能源有限公司(以下简称“中宁银变”)100%股权, 支付对价 186,480,000.00 元, 大于取得的中宁银变可辨认净资产公允价值份额的差额 106,970,479.16 元计入商誉。

注 13: 2021 年 10 月, 本集团自北京启迪清云智慧能源有限公司购买其合计持有的内蒙古清佑新能源科技有限公司(以下简称“内蒙古清佑”)100%股权, 支付对价 89,190,000.00 元, 大于取得的中宁银变可辨认净资产公允价值份额的差额 37,669,095.63 元计入商誉。

注 14: 2021 年 11 月, 本集团自银华协合新能源投资有限公司购买其合计持有的北京百年亿豪新能源技术开发有限公司(以下简称“百年亿豪”)100%股权, 支付对价 471,878,500.00 元, 大于取得的百年亿豪可辨认净资产公允价值份额的差额 367,360,635.45 元计入商誉。

注 15: 2021 年 12 月, 本集团自阳光新能源开发股份有限公司购买其合计持有的阜新市新阳电力新能源有限公司(以下简称“阜新新阳”)100%股权, 支付对价 92,800,000.00 元, 大于取得的阜新新阳可辨认净资产公允价值份额的差额 6,187,899.70 元计入商誉。

注 16: 2021 年 12 月, 本集团自永州界牌协合风力发电有限公司购买其合计持有的北京合霆科技发展有限公司(以下简称“合霆科技”)100%股权, 支付对价 37,478,200.00 元, 大于取得的合霆科技可辨认净资产公允价值份额的差额 715,065.78 元计入商誉。

注 17: 2021 年 12 月, 本集团自山东协盈新能源有限公司购买其合计持有的平度市安信电投新能源有限公司 (以下简称“平度安信”) 100% 股权, 支付对价 0 元, 大于取得的平度安信可辨认净资产公允价值份额的差额 11, 876, 473. 90 元计入商誉。

注 18: 2021 年 12 月, 本集团自北京京城新能源有限公司购买其合计持有的京城瓜州新能源有限公司 (以下简称“京城瓜州”) 100% 股权, 支付对价 23, 316, 100. 00 元, 大于取得的京城瓜州可辨认净资产公允价值份额的差额 18, 612, 523. 40 元计入商誉。

(2). 商誉减值准备

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提	其他	处置	其他	
维西龙渡发电有限责任公司	8, 300, 113. 49					8, 300, 113. 49
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	111, 576, 562. 29	1, 658, 341. 91				113, 234, 904. 20
合计	152, 197, 421. 93	1, 658, 341. 91				153, 855, 763. 84

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

适用 不适用

(4). 说明商誉减值测试过程、关键参数 (例如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等, 如适用) 及商誉减值损失的确认方法

适用 不适用

本集团商誉相关资产组可收回金额按照预计未来现金流的现值确定, 现金流预测所用的折现率是反映相关资产组特定风险的税前折现率, 范围为 7. 77% 至 9. 58%。

根据卓信大华评报字 (2022) 第 1033 号资产评估报告, 本集团本年度云南省龙陵县欧华水电有限公司资产组可收回金额小于包含商誉的账面价值, 确认商誉减值准备 1, 658, 341. 91 元。

用于减值测试的其他重要假设包括预计的销售电价、设备年有效利用小时数以及发电成本。管理层根据每个资产组或资产组组合过去的经营状况及其对未来市场发展的预期来确定这些重要假设。

分配至上述资产组或资产组组合的有关的折现率、行业趋势等关键假设的金额与本集团历史经验及外部信息一致。

(5). 商誉减值测试的影响

适用 不适用

其他说明

□适用 √不适用

29、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	28,753,206.48	4,489,721.33	4,836,981.59		28,405,946.22
土地相关费用	20,800,802.03	70,848,784.40	11,199,828.52	8,817,941.26	71,631,816.65
装修费	3,102,742.85	355,736.37	710,083.99		2,748,395.23
汇集站分摊款	2,917,472.94	39,449,381.14	535,994.24		41,830,859.84
道路修建费	7,990,000.03		470,000.03		7,520,000.00
其他	825,877.98	3,058,290.39	1,413,689.81		2,470,478.56
合计	64,390,102.31	118,201,913.63	19,166,578.18	8,817,941.26	154,607,496.50

30、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	664,613,814.95	104,838,688.80	356,007,197.05	50,097,620.75
内部交易未实现利润	31,760,382.50	7,940,095.63		
可抵扣亏损				
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	1,574,914,651.48	360,527,391.60	701,433,088.55	163,349,292.33
计入其他综合收益的其他金融资产公允价值变动	336,127.65	50,419.15		
合计	2,271,624,976.58	473,356,595.18	1,057,440,285.60	213,446,913.08

(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	4,016,842,810.12	1,004,210,702.54	3,969,838,719.44	992,459,679.86
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	133,854,316.99	33,463,270.35	121,016,794.37	30,254,198.59
其他非流动金融资产公允价值变动	545,369,747.47	136,342,436.86	487,065,253.09	121,766,313.27
合计	4,696,066,874.58	1,174,016,409.75	4,577,920,766.90	1,144,480,191.72

(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

(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	576,223,128.39	663,741,393.03
可抵扣亏损	1,206,382,056.40	1,113,778,099.26
合计	1,782,605,184.79	1,777,519,492.29

(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
2021年		160,368,723.24	
2022年	14,591,897.10	12,314,042.22	
2023年	71,220,378.51	62,631,812.63	
2024年	441,573,123.96	406,976,598.85	
2025年	502,153,666.42	471,486,922.32	
2026年	176,842,990.41	—	
合计	1,206,382,056.40	1,113,778,099.26	

其他说明：

□适用 √不适用

31、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
待抵扣进项税	9,647,536,073.22		9,647,536,073.22	6,349,069,203.30		6,349,069,203.30
项目前期费用	28,447,086.73		28,447,086.73	15,041,897.94		15,041,897.94
其他	913,347,702.00		913,347,702.00			
合计	10,589,330,861.95		10,589,330,861.95	6,364,111,101.24		6,364,111,101.24

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	10,000,000.00	
信用借款	5,494,191,400.00	7,820,772,267.57
合计	5,504,191,400.00	7,820,772,267.57

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

33、交易性金融负债

□适用 √不适用

34、衍生金融负债

□适用 √不适用

35、应付票据**(1). 应付票据列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	150,395,704.03	605,477,021.83
银行承兑汇票	2,864,986,582.11	753,882,279.67

合计	3,015,382,286.14	1,359,359,301.50
----	------------------	------------------

本期末已到期未支付的应付票据总额为0元。

36、应付账款

(1). 应付账款列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年以内（含1年）	14,690,054,019.80	7,970,920,138.83
1-2年（含2年）	2,228,116,468.77	1,634,553,579.33
2-3年（含3年）	810,078,081.00	791,665,213.85
3年以上	1,118,536,002.93	751,485,422.17
合计	18,846,784,572.50	11,148,624,354.18

(2). 账龄超过1年的重要应付账款

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
新疆金风科技股份有限公司	544,793,452.56	未达到付款条件
阳光电源股份有限公司	368,355,893.15	未达到付款条件
上海勘测设计研究院有限公司	220,334,948.11	未达到付款条件
通用电气水电设备（中国）有限公司	158,906,310.18	未达到付款条件
华电重工股份有限公司	152,087,983.44	未达到付款条件
合计	1,444,478,587.44	

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	671,502.86	
合计	671,502.86	

(2). 账龄超过1年的重要预收款项

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

合同负债	2,269,732.04	754,824.24
合计	2,269,732.04	754,824.24

(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

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	55,249,078.12	1,364,230,700.25	1,347,309,106.47	72,170,671.90
二、离职后福利-设定提存计划		162,960,004.89	162,960,004.89	
三、辞退福利		196,409.80	14,409.80	182,000.00
四、一年内到期的其他福利				
合计	55,249,078.12	1,527,387,114.94	1,510,283,521.16	72,352,671.90

(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		1,026,823,523.22	1,026,823,523.22	
二、职工福利费		101,889,936.00	101,889,936.00	
三、社会保险费	1,459,615.50	95,044,291.60	95,044,291.60	1,459,615.50
其中：医疗保险费	1,459,615.50	90,481,568.46	90,481,568.46	1,459,615.50
工伤保险费		3,198,408.54	3,198,408.54	
生育保险费		1,248,074.10	1,248,074.10	
其他		116,240.50	116,240.50	
四、住房公积金		81,866,126.34	81,866,126.34	
五、工会经费和职工教育经费	53,789,462.62	46,664,284.21	29,920,630.43	70,533,116.40
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		11,942,538.88	11,764,598.88	177,940.00
合计	55,249,078.12	1,364,230,700.25	1,347,309,106.47	72,170,671.90

(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		105,413,271.48	105,413,271.48	
2、失业保险费		3,783,929.76	3,783,929.76	
3、企业年金缴费		53,762,803.65	53,762,803.65	
合计		162,960,004.89	162,960,004.89	

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	62,397,136.03	41,640,065.96
消费税		
营业税		
企业所得税	136,774,213.15	84,552,370.46
个人所得税	45,128,609.86	32,362,890.46
城市维护建设税	2,470,423.70	1,793,068.59
房产税	4,796,342.48	3,825,235.89
教育费附加(含地方教育费附加)	2,680,031.86	1,911,570.32
其他税费	7,949,630.35	6,732,181.55
土地使用税	7,842,915.67	3,407,730.47
合计	270,039,303.10	176,225,113.70

41、其他应付款

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
应付利息	266,389,910.66	167,293,296.40
应付股利	2,798,310.15	466,758,911.38
其他应付款	3,363,692,573.13	2,672,162,723.91
合计	3,632,880,793.94	3,306,214,931.69

其他说明：

□适用 √不适用

应付利息

(1). 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
----	------	------

分期付息到期还本的长期借款利息	122,939,129.76	76,907,648.74
企业债券利息	132,456,250.03	79,166,666.65
短期借款应付利息	4,160,962.01	11,218,981.01
划分为金融负债的优先股\永续债利息		
其他利息	6,833,568.86	
合计	266,389,910.66	167,293,296.40

重要的已逾期未支付的利息情况：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应付股利

(2). 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
普通股股利	2,798,310.15	466,758,911.38
合计	2,798,310.15	466,758,911.38

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
押金及保证金	547,874,033.01	386,043,760.08
代收款	156,651.24	231,665.57
非金融机构借款	595,018,273.28	3,000,000.00
待支付费用	824,727,933.72	759,259,809.56
股权收购款	1,215,516,808.42	1,216,048,848.84
其他款项	180,398,873.46	307,578,639.86
合计	3,363,692,573.13	2,672,162,723.91

(2). 账龄超过1年的重要其他应付款

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
山东天融新能源发展有限公司	77,934,545.57	未达到付款期
中国电建集团海南电力设计研究院有限公司	37,359,000.00	未达到付款期
上海电气风电集团股份有限公司	35,939,800.00	未达到付款期
内蒙古四华新能源集团有限公司	33,705,000.00	未达到付款期

山东天融风力发电有限公司	33,260,420.00	未达到付款期
合计	218,198,765.57	

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	5,184,068,621.46	3,684,774,293.46
1年内到期的应付债券		1,998,948,614.60
1年内到期的长期应付款	1,579,028,526.60	224,322,897.37
1年内到期的租赁负债	252,549,624.67	502,227,809.42
合计	7,015,646,772.73	6,410,273,614.85

44、其他流动负债

其他流动负债情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	25,681.98	2,588.74
合计	25,681.98	2,588.74

短期应付债券的增减变动：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

45、长期借款

(1). 长期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	53,812,153,750.54	30,643,441,040.91
抵押借款	455,600,000.00	1,242,434,363.05
保证借款	425,000,000.00	468,000,000.00
信用借款	23,342,991,760.20	17,351,420,120.85
合计	78,035,745,510.74	49,705,295,524.81

长期借款分类的说明：

注1：长期借款（含一年内到期的非流动负债）人民币借款利率为2.3%-6.0%，无逾期未还长期借款。

注 2：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，详见附注七、81。

注 3：抵押借款由本公司之子公司以固定资产提供抵押，详见附注七、81。

其他说明，包括利率区间：

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
2020 年度第一期非公开定向债务融资工具	1,498,541,380.11	1,496,733,254.04
2020 年度第二期非公开定向债务融资工具	1,498,094,449.55	1,496,396,626.93
2021 年度第一期中期票据	998,106,867.10	
2021 年度第二期绿色中期票据（碳中和债）	1,496,966,330.95	
合计	5,491,709,027.71	2,993,129,880.97

(2). 应付债券的增减变动：（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	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
2020 年度第一期非公开定向债务融资工具	100.00	2020-3-11	3 年	1,500,000.00	1,496,733,254.04		51,000,000.00	-1,808,126.07	51,000.00	1,498,541,380.11
2020 年度第二期非公开定向债务融资工具	100.00	2020-5-14	3 年	1,500,000.00	1,496,396,626.93		44,250,000.00	-1,697,822.62	44,250.00	1,498,094,449.55
2021 年度第一期中期票据	100.00	2021-3-15	3 年	1,000,000.00		997,405,660.37	36,000,000.00	-701,206.73	36,000.00	998,106,867.10

2021 年 度第二 期绿色 中期票 据（碳 中和 债）	100 .00	2021 -5-7	3 年	1,50 0,00 0,00 0.00		1,49 6,10 8,49 0.57	51,750, 000.00	- 857,8 40.38	51,7 50,0 00.0 0	1,49 6,96 6,33 0.95
合计				5,50 0,00 0,00 0.00	2,99 3,12 9,88 0.97	2,49 3,51 4,15 0.94	183,000 ,000.00	- 5,064 ,995. 80	183, 000, 000. 00	5,49 1,70 9,02 7.71

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

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	5,734,249,087.35	4,476,482,212.15
减：未确认的融资费用	1,391,824,379.83	932,311,538.34
减：重分类至一年内到期的非流动负债	252,549,624.67	502,227,809.42
合计	4,089,875,082.85	3,041,942,864.39

其他说明：

无。

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	13,320,655,828.78	9,694,248,012.06
合计	13,320,655,828.78	9,694,248,012.06

其他说明：

适用 不适用

长期应付款

(1). 按款项性质列示长期应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额
应付设备款	12,479,165,100.32	8,869,830,403.79
海域使用权	619,143,160.12	559,202,364.16
扶贫款	216,928,683.51	261,432,537.01
其他	5,418,884.83	3,782,707.10
合计	13,320,655,828.78	9,694,248,012.06

其他说明：

无。

专项应付款

(2). 按款项性质列示专项应付款

适用 不适用

49、长期应付职工薪酬

适用 不适用

(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	11,130,000.00	11,730,000.00
二、辞退福利		
三、其他长期福利		
合计	11,130,000.00	11,730,000.00

(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

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、期初余额	11,730,000.00	12,560,000.00
二、计入当期损益的设定受益成本	360,000.00	690,000.00
1. 当期服务成本		
2. 过去服务成本		

3. 结算利得（损失以“－”表示）		
4. 利息净额	360,000.00	690,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本	-240,000.00	-640,000.00
1. 精算利得（损失以“－”表示）	-240,000.00	-640,000.00
四、其他变动	-720,000.00	-880,000.00
1. 结算时支付的对价		
2. 已支付的福利	-720,000.00	-880,000.00
五、期末余额	11,130,000.00	11,730,000.00

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

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、期初余额	11,730,000.00	12,560,000.00
二、计入当期损益的设定受益成本	360,000.00	690,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本	-240,000.00	-640,000.00
四、其他变动	-720,000.00	-880,000.00
五、期末余额	11,130,000.00	11,730,000.00

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	39,388,478.77	45,320,085.60	20,534,132.48	64,174,431.89	公益性资产运行维护费补助、浮式海上风电平台全耦合动态分析及其装置研发项目等
合计	39,388,478.77	45,320,085.60	20,534,132.48	64,174,431.89	/

涉及政府补助的项目:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
公益性资产运行维护费补助	12,775,177.83			288,703.72	-12,486,474.11		与收益相关
乐清农光互补项目	16,753,463.75			1,835,265.64		14,918,198.11	与收益相关
“蓝色粮仓科技创新”科研项目补助	488,435.61	363,200.00				851,635.61	与收益相关
浮式海上风电平台全耦合动态分析及其装置研发	9,221,401.58		5,918,689.01			3,302,712.57	与收益相关
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
阜蒙80MW农		43,786,885.60				43,786,885.60	与资产相

光互补发电项目专项资金支持							关
储能项目补贴		420,000.00		5,000.00		415,000.00	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		750,000.00				750,000.00	与收益相关
合计	39,388,478.77	45,320,085.60	5,918,689.01	2,128,969.36	-12,486,474.11	64,174,431.89	

其他说明:

适用 不适用

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
升压站租赁款	42,794,357.71	44,977,314.71
共用线路租赁费	10,825,937.99	11,411,123.86
合计	53,620,295.70	56,388,438.57

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(+、-)				小计	期末余额
	发行新股	送股	公积金转股	其他		

股份总数	20,000,000,000.00	8,571,000,000.00				8,571,000,000.00	28,571,000,000.00
------	-------------------	------------------	--	--	--	------------------	-------------------

其他说明：

本集团原注册资本为人民币 20,000,000,000.00 元，根据本集团于 2020 年 2 月 28 日召开的 2020 年第一次临时股东大会审议通过的《关于公司申请首次公开发行人民币普通股（A 股）股票并在上海证券交易所上市的议案》决议、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》的批复以及三峡能源章程规定，本集团拟向社会公开发行人民币普通股股票 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。

截至 2021 年 6 月 4 日，本集团实际已发行人民币普通股 8,571,000,000 股，募集资金总额为人民币 22,713,150,000.00 元，扣除各项发行费用人民币 213,520,861.03 元（不含增值税）后，实际募集资金净额为人民币 22,499,629,138.97 元，其中新增注册资本（股本）为人民币 8,571,000,000.00 元，资本公积为人民币 13,928,629,138.97 元。

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）	9,417,494,630.16	13,928,629,138.97	475,322.32	23,345,648,446.81
其他资本公积	57,166,061.29		110,473,440.58	-53,307,379.29
合计	9,474,660,691.45	13,928,629,138.97	110,948,762.90	23,292,341,067.52

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注 1：本期资本溢价（股本溢价）详见本附注七、53 股本。

注 2：本期其他资本公积变动主要是由于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

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					税后归属于少数股东	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		
一、不能重分类进损益的其他综合收益	135,846,245.75	13,781,100.71		8,681,765.78	3,158,652.61	1,940,682.32		137,786,928.07
其中：重新计量设定受益计划变动额	270,000.00	240,000.00				240,000.00		510,000.00
权益法下不能转损益的其他综合收益	44,813,649.97	1,039,705.74		8,681,765.78		-7,642,060.04		37,171,589.93
其他权益工具投资公允价值变动	90,762,595.78	12,501,394.97			3,158,652.61	9,342,742.36		100,105,338.14
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	-5,464,564.64	-41,186,554.60	860,496.87			-42,047,051.47		-47,511,616.11
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	-5,464,564.64	-38,545,945.81	860,496.87			-39,406,442.68		-44,871,007.32
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								
外币财务报表折算差额		-2,640,608.79				-2,640,608.79		-2,640,608.79
其他综合收益合计	130,381,681.11	-27,405,453.89	860,496.87	8,681,765.78	3,158,652.61	-40,106,369.15		90,275,311.96

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

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	306,279,747.67	222,092,741.31		528,372,488.98
合计	306,279,747.67	222,092,741.31		528,372,488.98

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无。

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	12,001,852,683.20	8,888,078,677.14
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	12,001,852,683.20	8,888,078,677.14
加：本期归属于母公司所有者的净利润	5,642,366,893.34	3,610,991,283.59
其他	7,813,589.20	
减：提取法定盈余公积	221,224,564.73	106,087,006.82
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	1,082,840,900.00	391,130,270.71
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	16,347,967,701.01	12,001,852,683.20

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	15,158,696,562.39	6,271,213,223.50	11,200,258,478.84	4,730,311,866.18

务				
其他业务	325,409,281.66	169,180,701.15	114,673,584.36	57,265,638.38
合计	15,484,105,844.05	6,440,393,924.65	11,314,932,063.20	4,787,577,504.56

(2). 合同产生的收入的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	合计
按经营地区分类	
其中：西北	3,671,446,742.46
华北	3,424,935,558.62
华东	4,702,214,113.06
东北	1,375,348,506.36
西南及华南	2,310,160,923.55
市场或客户类型	
其中：国有企业	15,375,630,324.59
民营企业	96,373,320.96
外资企业	12,102,198.50
合同类型	
其中：电力合同	15,158,696,562.39
其他	325,409,281.66
按商品转让的时间分类	
其中：一个时点履约	15,274,098,955.46
一段时间履约	210,006,888.59
按销售渠道分类	
其中：国网	11,833,184,527.23
南网	1,472,970,619.86
其他	2,177,950,696.96
合计	15,484,105,844.05

合同产生的收入说明：

□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

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	22,971,477.64	14,825,890.46
教育费附加	17,326,817.64	10,484,593.06
资源税		
房产税	28,996,768.76	23,834,439.56
土地使用税		
车船使用税		
印花税	11,122,957.20	10,242,598.49
地方教育费附加	10,111,901.06	6,348,195.09
其他	42,045,993.15	39,428,039.85
合计	132,575,915.45	105,163,756.51

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	540,865,043.11	302,660,877.44
保险费	34,051,451.45	1,686,243.65
折旧费	99,935,021.40	75,022,795.01
修理费	84,537,724.25	35,157,321.41
无形资产与低值易耗品摊销	14,189,046.91	6,115,379.50
业务招待费	938,524.17	1,017,408.80
差旅交通费	34,724,847.01	19,623,311.84
办公费	11,760,582.10	8,957,841.85
会议费	555,281.37	540,604.16
聘请中介机构费	3,226,753.71	2,509,699.23
咨询费	35,221,900.27	24,352,001.36
物业管理费	30,369,525.95	16,631,447.56
党建工作经费	3,742,150.47	2,375,413.70
租赁费	27,400,205.49	18,023,195.78
其他	77,744,504.95	40,696,276.62
合计	999,262,562.61	555,369,817.91

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	7,419,746.07	1,311,935.70
合计	7,419,746.07	1,311,935.70

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	2,831,814,959.47	2,087,335,348.66
减：利息收入	175,460,271.49	27,640,998.31
加：汇兑净损失（净收益以“-”号填列）	-12,787,284.48	1,303,752.25
其他支出	200,664,267.73	29,928,260.92
合计	2,844,231,671.23	2,090,926,363.52

其他说明：
无。

67、其他收益

√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
增值税返还	174,343,561.16	90,521,142.76
增值税加计抵减	106,725.77	127,400.39
代扣代缴个税手续费返还	421,253.66	372,660.11
康保扶贫资金	288,703.72	866,111.08
巢湖市级电费补贴	21,128,318.59	51,890,778.76
乐清农光互补项目	1,835,265.64	
小微企业专项资金	600,000.00	
其他	149,896.00	7,000.00
合计	198,873,724.54	143,785,093.10

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	1,149,840,511.18	455,397,281.12
处置长期股权投资产生的投资收益	575,512,204.88	9,016,087.95
交易性金融资产在持有期间的投资收益	40,685,989.24	39,908,024.06
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	4,670,030.55	4,815,931.69
债权投资在持有期间取得的利息收入	3,909,218.08	

处置交易性金融资产取得的投资收益		-1,312,530.50
其他	-44,867,837.03	
合计	1,729,750,116.90	507,824,794.32

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	58,304,494.38	52,711,922.56
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	58,304,494.38	52,711,922.56

其他说明：

无。

71、信用减值损失

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-256,812,232.15	-144,841,290.59
其他应收款坏账损失	-2,930,879.62	-31,026,922.08
合计	-259,743,111.77	-175,868,212.67

其他说明：

无。

72、资产减值损失

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失		
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失		
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		
八、生产性生物资产减值损失		

九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失	-1,658,341.91	
十二、其他		
合计	-1,658,341.91	

其他说明：

无。

73、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
非流动资产处置收益	-1,417,490.67	254,104.71
合计	-1,417,490.67	254,104.71

其他说明：

无。

74、营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	184,499.02	37,686.82	184,499.02
其中：固定资产处置利得			
无形资产处置利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助	30,339,398.20	4,631,763.72	30,339,398.20
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	28,930,763.56	26,556,050.02	28,930,763.56
其他	59,539,074.56	25,966,941.84	59,539,074.56
合计	118,993,735.34	57,192,442.40	118,993,735.34

计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
浮式海上风电平台全耦合动态分析及其装置研发	5,918,689.01	1,211,935.70	与收益相关
2019 年度福建省首台(套)重大技术装备专项补助资金	2,000,000.00		与收益相关
“通八条”上市补贴	2,200,000.00		与收益相关
彰武光伏项目专项资金支持	15,337,156.82		与收益相关
始兴县工业和信息化局 19 年奖励金		250,000.00	与收益相关
中小企业发展成效奖励金	300,000.00		与收益相关
收到冕宁县发展改革和经济信息化局 2020 年企业发展专项资金	200,000.00		与收益相关
库伦旗工业和信息化局小升归专项奖励资金	100,000.00		与收益相关
宜君县经济贸易局 2019 年稳增长奖励	1,180,000.00		与收益相关
稳岗补贴	418,552.37	2,086,463.96	与收益相关
泰来县工业和科技信息化局返还土地使用税返还款		339,164.06	与收益相关
其他	2,685,000.00	744,200.00	与收益相关
合计	30,339,398.20	4,631,763.72	——

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	4,162,508.60	277,698.39	4,162,508.60
其中：固定资产处置损失			
无形资产处置损失			

非货币性资产交换损失			
对外捐赠	215,003,749.41	70,816,194.14	215,003,749.41
罚款支出	11,352,721.82	828,064.73	11,352,721.82
其他	33,004,168.61	3,000,008.05	33,004,168.61
合计	263,523,148.44	74,921,965.31	263,523,148.44

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	584,304,939.42	361,185,950.03
递延所得税费用	-30,699,921.24	-17,060,128.06
合计	553,605,018.18	344,125,821.97

(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	6,639,802,002.41
按法定/适用税率计算的所得税费用	1,659,950,500.60
子公司适用不同税率的影响	-865,239,730.92
调整以前期间所得税的影响	12,766,814.99
非应税收入的影响	-304,607,501.02
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	3,383,060.26
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-1,417,645.19
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	49,367,460.34
其他	-597,940.88
所得税费用	553,605,018.18

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). 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	911,162,546.04	1,215,850,843.57
利息收入	175,539,226.44	29,457,951.24
政府补助	95,553,305.07	70,608,396.20
营业外收入	29,361,129.51	2,912,095.42
受限货币资金	10,602,508.76	4,996,213.41
合计	1,222,218,715.82	1,323,825,499.84

收到的其他与经营活动有关的现金说明：
无。

(2). 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	1,181,426,514.17	770,127,816.66
管理费用	173,313,248.25	67,724,607.66
研发费用	6,819,746.07	
银行手续费	188,101,975.78	9,749,609.98
捐赠	62,073,862.40	62,462,699.35
营业外支出	16,842,152.89	460,127.06
冬奥会赞助款	70,000,000.00	
合计	1,698,577,499.56	910,524,860.71

支付的其他与经营活动有关的现金说明：
无。

(3). 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	54,150,087.50	53,130,000.00
其他	71,396,870.56	10,974,199.98
受限货币资金		2,977,603.19
合计	125,546,958.06	67,081,803.17

收到的其他与投资活动有关的现金说明：
无。

(4). 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	459,653,800.00	25,075,225.00
受限货币资金	14,515,901.56	
其他	15,692,826.71	5,044,508.31

征地补偿款	67,800,700.00	
合计	557,663,228.27	30,119,733.31

支付的其他与投资活动有关的现金说明：
无。

(5). 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
售后回租款	630,000,000.00	
受限货币资金		60,768,000.00
风险缓释金	67,907,704.80	13,500,000.00
合计	697,907,704.80	74,268,000.00

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：
无。

(6). 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	40,889,372.87	19,887,797.46
融资租赁费	8,993,499,793.11	1,882,428,860.49
经营租赁费	818,673,357.19	
海域使用权支出	24,461,736.20	17,768,660.03
扶贫支出	13,500,000.00	18,172,000.00
偿还股东借款	468,178,743.69	32,904,114.95
购买少数股东股权		296,130,344.89
合计	10,359,203,003.06	2,267,291,777.82

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：
无。

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	6,086,196,984.23	3,941,435,042.14
加：资产减值准备	1,658,341.91	
信用减值损失	259,743,111.77	175,868,212.67
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	5,112,622,816.71	3,906,584,251.75
使用权资产摊销	202,766,294.60	
无形资产摊销	57,832,351.08	49,947,451.52

长期待摊费用摊销	19,166,578.18	30,969,913.59
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	1,417,490.67	-254,104.71
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	3,978,009.58	240,011.57
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-58,304,494.38	-52,711,922.56
财务费用（收益以“-”号填列）	2,831,589,966.94	2,111,533,716.48
投资损失（收益以“-”号填列）	-1,729,750,116.90	-507,824,794.32
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-62,681,163.68	-18,708,769.63
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	31,981,242.44	1,648,641.57
存货的减少（增加以“-”号填列）	-51,735,815.25	-18,803,018.40
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-5,855,313,887.89	-1,928,691,693.35
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	1,966,514,997.80	1,285,031,779.34
其他		
经营活动产生的现金流量净额	8,817,682,707.81	8,976,264,717.66
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	13,021,124,120.25	1,851,237,084.95
减：现金的期初余额	1,851,237,084.95	4,106,083,135.94
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	11,169,887,035.30	-2,254,846,050.99

(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

项目	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	1,731,719,266.09
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	205,704,354.87
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	725,384,711.95
取得子公司支付的现金净额	2,251,399,623.17

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

(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	13,021,124,120.25	1,851,237,084.95
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	13,021,101,912.16	1,851,237,084.95
可随时用于支付的其他货币资金	22,208.09	
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	13,021,124,120.25	1,851,237,084.95
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		

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、所有权或使用权受到限制的资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	56,271,929.43	履约保函、复垦保证金
应收账款	16,142,781,679.92	电费收费权质押
投资性房地产	46,283,012.38	未办妥产权证书
固定资产	4,901,233,730.42	未办妥产权证书、抵押借款
无形资产	15,333,634.75	未办妥产权证书
在建工程	200,833,500.00	售后回租
合计	21,362,737,486.90	/

其他说明：

无。

82、 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	1,764,095.39	7.2197	12,736,239.49
其中：美元			
欧元	1,764,095.39	7.2197	12,736,239.49
港币			
其他应收款	218,296.29	7.2197	1,576,033.72
其中：美元			
欧元	218,296.29	7.2197	1,576,033.72
港币			
应收利息	511,015.58	7.2197	3,689,379.18
其中：美元			
欧元	511,015.58	7.2197	3,689,379.18
港币			
债权投资	21,745,344.02	7.2197	156,994,860.22
其中：欧元	21,745,344.02	7.2197	156,994,860.22
其他应付款	82,000,000.00	7.2197	592,015,400.00
其中：欧元	82,000,000.00	7.2197	592,015,400.00
应付账款	12,952,531.20	7.2197	93,513,389.50
其中：欧元	12,952,531.20	7.2197	93,513,389.50
应付利息	825,743.08	7.2197	5,961,617.31
其中：欧元	825,743.08	7.2197	5,961,617.31

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

83、 套期

□适用 √不适用

84、 政府补助

(1). 政府补助基本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
阜蒙 80MW 农光互补发电项目专项资金支持	43,786,885.60	递延收益	

巢湖市级电费补贴	21,128,318.59	其他收益	21,128,318.59
彰武光伏项目专项资金支持	15,337,156.82	营业外收入	15,337,156.82
浮式海上风电平台全耦合动态分析及其装置研发	3,302,712.57	递延收益/营业外收入	5,918,689.01
“通八条”上市补贴	2,200,000.00	营业外收入	2,200,000.00
2019 年度福建省首台(套)重大技术装备专项补助资金	2,000,000.00	营业外收入	2,000,000.00
乐清农光互补项目	14,918,198.11	递延收益/其他收益	1,835,265.64
增值税返还	174,343,561.16	其他收益	174,343,561.16
稳岗补贴	530,479.97	营业外收入/冲减成本费用	486,871.50
其他	7,411,240.87	递延收益/其他收益/营业外收入/冲减成本费用	5,538,308.98
合计	284,958,553.69		228,788,171.70

(2). 政府补助退回情况

适用 不适用

其他说明：

无。

85、其他

适用 不适用

八、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

√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
奈曼旗国隆新能源开发有限公司	2021年1月1日	92,091,765.00	95	现金购买	2021年1月1日	取得控制权	95,804,184.00	45,661,368.33
会泽泰合风力发电有限公司	2021年1月1日	91,198,863.91	100	现金购买	2021年1月1日	取得控制权	35,978,478.93	4,414,612.63
广西钦州民海新能源科技有限公司	2021年2月1日	64,682,296.57	100	现金购买	2021年2月1日	取得控制权	30,243,433.08	8,215,499.29
北京东润洁源投资有限公司	2021年4月1日	2,404,400.00	100	现金购买	2021年4月1日	取得控制权		-12,811.66
丰宁满族自治县清能明德光伏发电有限公司								
怀远县国宏新能源发电有限公司	2021年2月1日	137,610,000.00	100	现金购买	2021年2月1日	取得控制权	39,937,478.02	14,143,268.40
江山正泰林农光伏发展有限公司	2021年3月1日	275,179,681.30	51	现金购买	2021年3月1日	取得控制权	164,230,627.81	48,659,876.90
修水县万德风力发电有限公司	2021年2月1日	69,400,000.00	100	现金购买	2021年2月1日	取得控制权	19,262,676.58	798,608.14
蒙城县贝斯尔新能源科技有限公司	2021年2月1日	5,000,000.00	100	现金购买	2021年2月1日	取得控制权	9,216,600.22	1,748,451.24
高唐县齐盛新能源有限公司	2021年3月1日	500,000.00	100	现金购买	2021年3月1日	取得控制权	24,389,172.43	3,409,330.54
宁夏正腾新能源有	2021年6月30日	4,000,000.00	80	现金	2021年6月30日	取得控制权	47,169.81	12,050.91

限公司				购买				
宁夏正达新能源有限公司								
滕州晴阳新能源科技有限公司	2021年7月31日	60,250,000.00	100	现金购买	2021年7月31日	取得控制权	8,771,187.90	-48,497.36
金湖国润新能源有限公司	2021年7月31日	178,000,000.00	100	现金购买	2021年7月31日	取得控制权		
康保协合徐五林风力发电有限公司	2021年7月31日	82,164,000.00	100	现金购买	2021年7月31日	取得控制权	12,790,678.41	4,678,719.83
武威协合太阳能发电有限公司	2021年7月31日	10,841,800.00	100	现金购买	2021年7月31日	取得控制权	4,803,845.00	1,234,725.76
青海桑鸿新能源开发有限公司	2021年8月31日	89,000,000.00	100	现金购买	2021年8月31日	取得控制权	11,209,322.61	-8,978,306.68
定州光杰新能源科技有限公司	2021年10月31日	39,100,000.00	100	现金购买	2021年10月31日	取得控制权	2,434,206.98	-351,233.69
黑龙江宏宾新能源技术有限公司	2021年10月31日	49,500,000.00	100	现金购买	2021年10月31日	取得控制权		-10,712.13
哈尔滨市先本风力发电有限公司								
中宁县银变新能源有限公司	2021年10月31日	186,480,000.00	100	现金购买	2021年10月31日	取得控制权	18,606,463.53	9,402,393.99
内蒙古清佑新能源科技有限公司	2021年10月31日	89,190,000.00	100	现金购买	2021年10月31日	取得控制权	3,705,425.31	475,094.62
昌吉准东经济技术开发区复睿新能源电力有限公司	2021年10月31日	100,000,000.00	100	现金购买	2021年10月31日	取得控制权	5,772,427.52	-1,744,167.82
惠东峡光新能源电力有限公司	2021年10月31日		100	现金购买	2021年10月31日	取得控制权		31,997.49
惠东润佳新能源科								

技有限公司								
阜新市新阳电力新能源有限公司	2021年12月31日	92,800,000.00	100	现金购买	2021年12月31日	取得控制权		
北京百年亿豪新能源技术开发有限公司	2021年11月30日	471,878,500.00	100	现金购买	2021年11月30日	取得控制权	18,542,357.12	-510,504.49
亳州市协合太阳能发电有限公司								
张北旭弘新能源科技有限公司	2021年12月31日	985,500.00	100	现金购买	2021年12月31日	取得控制权		
张北旭源新能源科技有限公司	2021年12月31日	651,300.00	100	现金购买	2021年12月31日	取得控制权		
张北旭弘电力有限公司	2021年12月31日	1,188,200.00	100	现金购买	2021年12月31日	取得控制权		
北京合霆科技发展有限公司	2021年12月31日	37,478,200.00	100	现金购买	2021年12月31日	取得控制权		
康保县聚合风力发电有限公司								
合肥阳瀚新能源科技有限公司	2021年12月31日	254,967,300.00	100	现金购买	2021年12月31日	取得控制权		
浑源县源阳新能源发电有限公司								
平度市安信电投新能源有限公司	2021年12月31日		100	现金购买	2021年12月31日	取得控制权		
京城瓜州新能源有限公司	2021年12月31日	23,316,100.00	100	现金购买	2021年12月31日	取得控制权		

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	奈曼旗国隆新能源开发有限公司	会泽泰合风力发电有限公司
--现金	92,091,765.00	91,198,863.91
--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	92,091,765.00	91,198,863.91
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	92,093,408.14	79,866,913.08
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	-1,643.14	11,331,950.83

合并成本	广西钦州民海新能源科技有限公司	北京东润洁源投资有限公司
--现金	64,682,296.57	2,404,400.00
--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	64,682,296.57	2,404,400.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	62,483,595.76	3,250,352.85
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	2,198,700.81	-845,952.85

合并成本	怀远县国宏新能源发电有限公司	江山正泰林农光伏发展有限公司
--现金	137,610,000.00	275,179,681.30
--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	137,610,000.00	275,179,681.30
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	141,800,100.00	145,540,916.48
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	-4,190,100.00	129,638,764.82

合并成本	修水县万德风力发电有限公司	蒙城县贝斯尔新能源科技有限公司
--现金	69,400,000.00	5,000,000.00
--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	69,400,000.00	5,000,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	67,372,720.84	5,980,441.78
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	2,027,279.16	-980,441.78

合并成本	高唐县齐盛新能源有限公司	宁夏正腾新能源有限公司
--现金	500,000.00	4,000,000.00
--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	500,000.00	4,000,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	-15,621,692.43	4,000,000.00
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	16,121,692.43	

合并成本	滕州晴阳新能源科技有限公司	金湖国润新能源有限公司
--现金	60,250,000.00	178,000,000.00
--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	60,250,000.00	178,000,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	70,655,993.10	172,724,456.56
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	-10,405,993.10	5,275,543.44

合并成本	康保协合徐五林风力发电有限公司	武威协合太阳能发电有限公司
--现金	82,164,000.00	10,841,800.00
--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	82,164,000.00	10,841,800.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	35,742,167.01	3,643,734.75
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	46,421,832.99	7,198,065.25

合并成本	青海桑鸿新能源开发有限公司	定州光杰新能源科技有限公司
—现金	89,000,000.00	39,100,000.00
—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	89,000,000.00	39,100,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	20,667,455.86	18,293,084.55
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	68,332,544.14	20,806,915.45

合并成本	黑龙江宏宾新能源技术有限公司	中宁县银变新能源有限公司
—现金	49,500,000.00	186,480,000.00
—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	49,500,000.00	186,480,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	45,544,021.46	79,509,520.84
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	3,955,978.54	106,970,479.16

合并成本	内蒙古清佑新能源科技有限公司	昌吉准东经济技术开发区复睿新能源电力有限公司
—现金	89,190,000.00	100,000,000.00
—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		

一购买日之前持有的股权于购买日的公允价值		
一其他		
合并成本合计	89,190,000.00	100,000,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	51,520,904.37	100,747,668.13
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	37,669,095.63	-747,668.13

合并成本	惠东峡光新能源电力有限公司	北京百年亿豪新能源技术开发有限公司
一现金		471,878,500.00
一非现金资产的公允价值		
一发行或承担的债务的公允价值		
一发行的权益性证券的公允价值		
一或有对价的公允价值		
一购买日之前持有的股权于购买日的公允价值		
一其他		
合并成本合计		471,878,500.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额		104,517,864.55
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		367,360,635.45

合并成本	阜新市新阳电力新能源有限公司	张北旭弘新能源科技有限公司
一现金	92,800,000.00	985,500.00
一非现金资产的公允价值		
一发行或承担的债务的公允价值		
一发行的权益性证券的公允价值		
一或有对价的公允价值		
一购买日之前持有的股权于购买日的公允价值		
一其他		
合并成本合计	92,800,000.00	985,500.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	86,612,100.30	1,887,230.32
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	6,187,899.70	-901,730.32

合并成本	张北旭源新能源科技有限公司	张北旭弘电力有限公司
一现金	651,300.00	1,188,200.00
一非现金资产的公允价值		
一发行或承担的债务的公允价值		
一发行的权益性证券的公允价值		
一或有对价的公允价值		
一购买日之前持有的股权于购买日的公允价值		
一其他		

合并成本合计	651,300.00	1,188,200.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	1,591,287.67	1,258,450.54
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	-939,987.67	-70,250.54

合并成本	北京合霆科技发展有限公司	合肥阳瀚新能源科技有限公司
一现金	37,478,200.00	254,967,300.00
一非现金资产的公允价值		
一发行或承担的债务的公允价值		
一发行的权益性证券的公允价值		
一或有对价的公允价值		
一购买日之前持有的股权于购买日的公允价值		
一其他		
合并成本合计	37,478,200.00	254,967,300.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	36,763,134.22	264,814,296.03
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	715,065.78	-9,846,996.03

合并成本	平度市安信电投新能源有限公司	京城瓜州新能源有限公司
一现金		23,316,100.00
一非现金资产的公允价值		
一发行或承担的债务的公允价值		
一发行的权益性证券的公允价值		
一或有对价的公允价值		
一购买日之前持有的股权于购买日的公允价值		
一其他		
合并成本合计		23,316,100.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	-11,876,473.90	4,703,576.60
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	11,876,473.90	18,612,523.40

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：

无。

大额商誉形成的主要原因：

无。

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

	奈曼旗国隆新能源开发有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值

资产：	330,329,842.34	330,339,412.72
流动资产合计	1,313,245.69	1,313,245.69
固定资产	314,103.98	323,674.36
在建工程	328,702,492.67	328,702,492.67
非流动资产合计	329,016,596.65	329,026,167.03
负债：	233,389,412.72	233,389,412.72
净资产	96,940,429.62	96,950,000.00
减：少数股东权益	4,847,021.48	4,847,500.00
取得的净资产	92,093,408.14	92,102,500.00

	会泽泰合风力发电有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	297,244,276.62	310,932,019.50
流动资产合计	101,492,546.93	101,492,546.93
固定资产	180,717,277.00	197,593,852.29
无形资产	3,320,300.00	2,546,951.63
长期待摊费用	9,298,668.65	9,298,668.65
非流动资产合计	195,751,729.69	209,439,472.57
负债：	217,377,363.54	217,377,363.54
净资产	79,866,913.08	93,554,655.96
减：少数股东权益		
取得的净资产	79,866,913.08	93,554,655.96

	广西钦州民海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：	748,275,830.93	750,474,531.74
流动资产合计	135,090,408.45	135,090,408.45
在建工程	597,264,336.97	599,851,043.80
非流动资产合计	613,185,422.48	615,384,123.29
负债：	685,792,235.17	685,792,235.17
净资产	62,483,595.76	64,682,296.57
减：少数股东权益		
取得的净资产	62,483,595.76	64,682,296.57

	北京东润洁源投资有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	3,344,142.95	3,344,142.95
流动资产合计	284,532.24	284,532.24
在建工程	3,059,610.71	3,059,610.71
非流动资产合计	3,059,610.71	3,059,610.71
负债：	93,790.10	93,790.10
净资产	3,250,352.85	3,250,352.85
减：少数股东权益		
取得的净资产	3,250,352.85	3,250,352.85

	怀远县国宏新能源发电有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值

资产：	505,536,336.37	501,346,236.37
流动资产合计	98,688.87	98,688.87
在建工程	505,437,647.50	501,247,547.50
非流动资产合计	505,437,647.50	501,247,547.50
负债：	363,736,236.37	363,736,236.37
净资产	141,800,100.00	137,610,000.00
减：少数股东权益		
取得的净资产	141,800,100.00	137,610,000.00

	江山正泰林农光伏发展有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	1,067,056,646.97	1,238,325,560.65
流动资产合计	296,119,774.38	296,119,774.38
固定资产	624,064,201.00	852,832,495.17
无形资产	3,563,700.00	3,153,957.41
长期待摊费用	17,566,111.14	17,566,111.14
非流动资产合计	770,936,872.59	942,205,786.27
负债：	781,682,300.93	781,682,300.93
净资产	285,374,346.04	456,643,259.72
减：少数股东权益	139,833,429.56	223,755,197.26
取得的净资产	145,540,916.48	232,888,062.46

	修水县万德风力发电有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	375,514,928.15	377,542,207.31
流动资产合计	3,436,382.84	3,436,382.84
固定资产	506,716.00	507,810.12
在建工程	360,952,660.19	363,654,604.95
非流动资产合计	372,078,545.31	374,105,824.47
负债：	308,142,207.31	308,142,207.31
净资产	67,372,720.84	69,400,000.00
减：少数股东权益		
取得的净资产	67,372,720.84	69,400,000.00

	蒙城县贝斯尔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：	359,794,139.17	358,813,697.39
流动资产合计	8,616,944.77	8,616,944.77
固定资产	284,582.00	271,946.90
在建工程	348,574,146.33	347,279,525.72
非流动资产合计	351,177,194.40	350,196,752.62
负债：	353,813,697.39	353,813,697.39
净资产	5,980,441.78	5,000,000.00
减：少数股东权益		
取得的净资产	5,980,441.78	5,000,000.00

	高唐县齐盛新能源有限公司	
--	--------------	--

	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	258,200,740.13	274,850,957.70
流动资产合计	10,244,597.02	10,244,597.02
固定资产	207,299,886.50	229,586,072.97
长期待摊费用	817,133.35	817,133.35
非流动资产合计	247,956,143.11	264,606,360.68
负债：	273,822,432.56	273,822,432.56
净资产	-15,621,692.43	1,028,525.14
减：少数股东权益		
取得的净资产	-15,621,692.43	1,028,525.14

	宁夏正腾新能源有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	39,533,521.00	39,533,521.00
流动资产合计	88,470.03	88,470.03
在建工程	14,911,530.97	14,911,530.97
非流动资产合计	39,445,050.97	39,445,050.97
负债：	34,533,521.00	34,533,521.00
净资产	5,000,000.00	5,000,000.00
减：少数股东权益	1,000,000.00	1,000,000.00
取得的净资产	4,000,000.00	4,000,000.00

	滕州晴阳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：	245,631,455.97	236,898,253.00
流动资产合计	23,076,968.14	23,076,968.14
固定资产	136,686,255.00	131,457,455.38
在建工程	4,260,000.00	4,260,000.00
非流动资产合计	222,554,487.83	213,821,284.86
负债：	174,975,462.87	174,975,462.87
净资产	70,655,993.10	61,922,790.13
减：少数股东权益		
取得的净资产	70,655,993.10	61,922,790.13

	金湖国润新能源有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	732,884,864.78	738,160,408.22
流动资产合计	607,845,022.75	607,845,022.75
固定资产	401,517.00	373,965.29
在建工程	113,190,529.02	120,252,138.65
非流动资产合计	125,039,842.03	130,315,385.47
负债：	560,160,408.22	560,160,408.22
净资产	172,724,456.56	178,000,000.00
减：少数股东权益		
取得的净资产	172,724,456.56	178,000,000.00

	康保协合徐五林风力发电有限公司	
--	-----------------	--

	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	389,894,534.53	484,010,996.28
流动资产合计	28,522,328.23	28,522,328.23
固定资产	279,482,076.00	405,575,320.22
无形资产	3,445,000.00	2,840,371.45
长期待摊费用	6,022,580.26	6,022,580.26
非流动资产合计	361,372,206.30	455,488,668.05
负债：	354,152,367.52	354,152,367.52
净资产	35,742,167.01	129,858,628.76
减：少数股东权益		
取得的净资产	35,742,167.01	129,858,628.76

	青海桑鸿新能源开发有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	413,231,788.90	448,772,260.78
流动资产合计	132,114,519.27	132,114,519.27
固定资产	274,653,187.00	316,475,384.39
无形资产	192,234.65	182,357.12
非流动资产合计	281,117,269.63	316,657,741.51
负债：	392,564,333.04	392,564,333.04
净资产	20,667,455.86	56,207,927.74
减：少数股东权益		
取得的净资产	20,667,455.86	56,207,927.74

	武威协合太阳能发电有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	60,512,764.54	81,662,417.65
流动资产合计	31,247,097.52	31,247,097.52
固定资产	25,007,458.00	49,842,855.13
在建工程	498,201.00	544,748.70
长期待摊费用	18,710.65	18,710.65
非流动资产合计	29,265,667.02	50,415,320.13
负债：	56,869,029.79	56,869,029.79
净资产	3,643,734.75	24,793,387.86
减：少数股东权益		
取得的净资产	3,643,734.75	24,793,387.86

	黑龙江宏宾新能源技术有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	526,312,245.09	530,209,861.04
流动资产合计	123,245,688.02	123,245,688.02
固定资产	678,780.00	638,177.05
在建工程	372,974,214.96	378,211,639.18
长期待摊费用	23,745,833.35	23,745,833.35
非流动资产合计	403,066,557.07	406,964,173.02
负债：	480,768,223.63	480,768,223.63
净资产	45,544,021.46	49,441,637.41

减：少数股东权益		
取得的净资产	45,544,021.46	49,441,637.41

	中宁县银变新能源有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	803,302,216.22	892,775,550.17
流动资产合计	151,138,118.72	151,138,118.72
固定资产	569,735,789.00	674,852,752.21
无形资产		145,782.61
非流动资产合计	652,164,097.50	741,637,431.45
负债：	723,792,695.38	723,792,695.38
净资产	79,509,520.84	168,982,854.79
减：少数股东权益		
取得的净资产	79,509,520.84	168,982,854.79

	内蒙古清佑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：	163,048,996.42	206,409,880.15
流动资产合计	65,788,639.33	65,788,639.33
固定资产	76,437,662.00	127,913,066.39
无形资产	462,600.00	
长期待摊费用	10,067,304.43	10,067,304.43
非流动资产合计	97,260,357.09	140,621,240.82
负债：	111,528,092.05	111,528,092.05
净资产	51,520,904.37	94,881,788.10
减：少数股东权益		
取得的净资产	51,520,904.37	94,881,788.10

	昌吉准东经济技术开发区复睿新能源电力有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	465,306,643.45	473,757,913.58
流动资产合计	49,289,287.02	49,289,287.02
固定资产	109,227,890.00	159,595,380.94
无形资产	1,219,200.00	713,517.88
长期待摊费用	39,449,381.14	39,449,381.14
非流动资产合计	416,017,356.43	424,468,626.56
负债：	364,558,975.32	364,558,975.32
净资产	100,747,668.13	109,198,938.26
减：少数股东权益		
取得的净资产	100,747,668.13	109,198,938.26

	惠东峡光新能源电力有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	5,051,353.60	5,051,353.60
流动资产合计	669.06	669.06

在建工程	5,009,192.22	5,009,192.22
非流动资产合计	5,050,684.54	5,050,684.54
负债：	5,051,353.60	5,051,353.60
净资产		
减：少数股东权益		
取得的净资产		

	北京百年亿豪新能源技术开发有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	1,176,728,158.08	1,356,399,655.21
流动资产合计	142,378,192.11	142,378,192.11
固定资产	946,576,901.61	495,588,811.09
无形资产	7,621,600.00	7,339,054.34
非流动资产合计	1,034,349,965.97	1,214,021,463.10
负债：	1,072,210,293.53	1,072,210,293.53
净资产	104,517,864.55	284,189,361.68
减：少数股东权益		
取得的净资产	104,517,864.55	284,189,361.68

	阜新市新阳电力新能源有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	402,309,141.27	408,697,040.97
流动资产合计	21,727,297.57	21,727,297.57
在建工程	343,782,200.90	352,299,400.50
非流动资产合计	380,581,843.70	386,969,743.40
负债：	315,697,040.97	315,697,040.97
净资产	86,612,100.30	93,000,000.00
减：少数股东权益		
取得的净资产	86,612,100.30	93,000,000.00

	张北旭弘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：	606,221,003.40	605,319,273.08
流动资产合计	10,093,605.37	10,093,605.37
在建工程	582,490,267.05	581,287,959.96
非流动资产合计	596,127,398.03	595,225,667.71
负债：	604,333,773.08	604,333,773.08
净资产	1,887,230.32	985,500.00
减：少数股东权益		
取得的净资产	1,887,230.32	985,500.00

	张北旭源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：	585,474,490.94	584,534,503.27
流动资产合计	8,677,847.35	8,677,847.35
在建工程	567,119,912.32	565,866,595.42
非流动资产合计	576,796,643.59	575,856,655.92

负债：	583,883,203.27	583,883,203.27
净资产	1,591,287.67	651,300.00
减：少数股东权益		
取得的净资产	1,591,287.67	651,300.00

	张北旭弘电力有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	12,275,803.42	12,205,552.88
流动资产合计	711,995.78	711,995.78
在建工程	10,744,091.87	10,650,424.48
非流动资产合计	11,563,807.64	11,493,557.10
负债：	11,017,352.88	11,017,352.88
净资产	1,258,450.54	1,188,200.00
减：少数股东权益		
取得的净资产	1,258,450.54	1,188,200.00

	北京合霆科技发展有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	318,868,793.26	319,599,356.93
流动资产合计	8,846,709.49	8,846,709.49
固定资产	837,869.00	831,759.12
在建工程	290,737,352.51	291,717,547.29
长期待摊费用	3,383,333.36	3,383,333.36
非流动资产合计	310,022,083.77	310,752,647.44
负债：	282,105,659.04	282,105,659.04
净资产	36,763,134.22	37,493,697.89
减：少数股东权益		
取得的净资产	36,763,134.22	37,493,697.89

	合肥阳瀚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：	1,004,986,437.11	995,140,545.63
流动资产合计	12,707,578.99	12,707,578.99
固定资产	1,286,340.00	1,303,850.04
在建工程	910,671,868.21	897,526,502.86
长期待摊费用	14,672,075.47	14,672,075.47
非流动资产合计	992,278,858.12	982,432,966.64
负债：	740,172,141.08	740,172,141.08
净资产	264,814,296.03	254,968,404.55
减：少数股东权益		
取得的净资产	264,814,296.03	254,968,404.55

	平度市安信电投新能源有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	496,453,448.44	508,329,922.34
流动资产合计	111,370,341.29	111,370,341.29
在建工程	381,124,282.51	396,959,581.05

非流动资产合计	385,083,107.15	396,959,581.05
负债：	508,329,922.34	508,329,922.34
净资产	-11,876,473.90	
减：少数股东权益		
取得的净资产	-11,876,473.90	

	京城瓜州新能源有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	672,504,124.11	667,891,417.41
流动资产合计	56,631,470.54	56,631,470.54
固定资产	73,670.00	7,411.56
无形资产	4,340,677.97	4,340,677.97
在建工程	550,941,297.58	545,580,842.25
非流动资产合计	615,872,653.57	611,259,946.87
负债：	667,800,547.51	667,800,547.51
净资产	4,703,576.60	90,869.90
减：少数股东权益		
取得的净资产	4,703,576.60	90,869.90

	定州光杰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：	171,175,884.22	202,069,688.06
流动资产合计	71,226,756.75	71,226,756.75
固定资产	15,840,935.00	41,161,788.31
非流动资产合计	99,949,127.47	130,842,931.31
负债：	152,882,799.67	152,882,799.67
净资产	18,293,084.55	49,186,888.39
减：少数股东权益		
取得的净资产	18,293,084.55	49,186,888.39

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

无。

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

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例 (%)	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并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 (%)	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日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的金额
云南迪庆香格里拉华瑞电力有限公司	1	60.00	出售	2021年10月19日	股权转让协议	33,567,928.00						

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	公司名称	级次	变动原因
1	三峡新能源金塔发电有限公司	二级	注销
2	三峡新能源和硕发电有限公司	二级	注销
3	会理兆光新能源有限公司	二级	注销
4	布拖君升新能源有限公司	二级	注销
5	三峡新能源灵宝发电有限公司	二级	注销
6	潍坊安能光伏科技有限公司	二级	注销
7	潍坊宇光新能源发展有限公司	二级	注销
8	始兴县兴泰新能源发电有限公司	二级	注销
9	武威光晟新能源发电有限公司	三级	新设
10	三峡新能源万安发电有限公司	二级	新设
11	三峡新能源发电（弥勒）有限责任公司	二级	新设
12	三峡新能源（庆云）有限公司	二级	新设
13	China Three Gorges Renewables (Luxembourg) S. a r. l.	四级	新设
14	内蒙古库布其光氢治沙新能源有限公司	三级	新设
15	三峡新能源（岫岩满族自治县）有限公司	三级	新设
16	三峡新能源（武威）发电有限公司	三级	新设
17	三峡鄂尔多斯市能源有限公司	三级	新设

6、其他

适用 不适用

九、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

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
三峡新能源富裕风电有限公司	黑龙江省齐齐哈尔市	黑龙江省齐齐哈尔市	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	辽宁省铁岭市	风力发电	100		投资设立
伊春太阳风新能源有限公司	黑龙江省伊春市	黑龙江省伊春市	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
大安润风能源开发有限公司	吉林省白城市	吉林省白城市	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	吉林省白城市	风力发电	65		投资设立
三峡新能源调兵山风电有限公司	辽宁省铁岭市	辽宁省铁岭市	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	吉林省四平市	太阳能发电	80		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	黑龙江省齐齐哈尔市	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	辽宁省葫芦岛市	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	黑龙江省哈尔滨市	风力发电	90.11		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	黑龙江省哈尔滨市	风力发电	90.11		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	辽宁省朝阳市	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	辽宁省阜新市	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	黑龙江省伊春市	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源大连发电有限公司	辽宁省省庄河市	辽宁省省庄河市	风力发电	100		投资设立
双辽庆达光伏发电有限公司	吉林省双辽市	吉林省双辽市	太阳能发电	90		非同一控制下的企业合并
三峡新能源新疆达坂城风电有限公司	新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市	新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源哈密风电有限公司	新疆维吾尔自治区哈密市	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
三峡新能源鄯善发电有限公司	新疆维吾尔自治区鄯善县	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	新疆维吾尔自治区皮山县	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	新疆维吾尔自治区哈密伊吾县	风力发电	100		投资设立
三峡新能源五家渠发电有限公司	新疆维吾尔自治区五家渠市	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
三峡新能源博乐发电有限公司	新疆博尔塔拉博乐市	新疆博尔塔拉博乐市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源富蕴发电有限公司	新疆博尔塔拉博乐市	新疆博尔塔拉博乐市	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	内蒙古自治区乌兰察布市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源商都风电有限公司	内蒙古自治区乌兰察布市	内蒙古自治区乌兰察布市	风力发电	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	内蒙古自治区乌兰察布市	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	北京市	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
国水集团化德	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	100		投资设立

风电有限公司	区乌兰察布市	乌兰察布市				
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	内蒙古自治区巴彦淖尔市	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	内蒙古自治区包头市	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
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	内蒙古自治区锡林郭勒盟正蓝旗	太阳能发电	100		投资设立
昔阳县斯能光伏发电有限公司	山西省晋中市	山西省晋中市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源乌拉特中旗发电有限公司	内蒙古自治区巴彦淖尔市	内蒙古自治区巴彦淖尔市	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	云南省楚雄市	风力发电	100		投资设立
云南弥勒石洞山发电有限公司	云南省红河市	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	云南省曲靖市	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	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	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	贵州省六盘水市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源会理中一发电有限公司	四川省凉山州	四川省凉山州	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源乐业发电有限公司	广西壮族自治区百色市	广西壮族自治区百色市	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	安徽省淮南市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源普格发电有限公司	四川省普格市	四川省普格市	太阳能发电	100		投资设立

司						
三峡新能源施甸发电有限公司	云南省保山市	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	云南省丽江市	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	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	重庆市武隆县	重庆市武隆县	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	广东省清远市	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	广西壮族自治区河池市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源道县发电有限公司	湖南省永州市	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	四川省凉山州	风力发电	100		投资设立
三峡新能源贵阳发电有限公司	贵州省贵阳市	贵州省贵阳市	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	云南省开远市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
布拖县中天新能源开发有限公司	四川省布拖县	四川省布拖县	太阳能发电	100		投资设立
云南龙陵腊寨水电发展有限公司	云南省龙陵县	云南省龙陵县	水力发电	65		投资设立
维西龙渡发电有限责任公司	云南省维西县	云南省维西县	水力发电	100		非同一控制下的企业合并
云南省龙陵县欧华水电有限公司	云南省龙陵县	云南省龙陵县	水力发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源融水发电有限公司	广西壮族自治区融水县	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	贵州省贵阳市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源大柴旦风电有限公司	青海省海西州大柴旦镇	青海省海西州大柴旦镇	风力发电	100		投资设立
三峡新能源格尔木发电有限公司	青海省海西州格尔木市	青海省海西州格尔木市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源吴忠发电有限公司	宁夏回族自治区吴忠市	宁夏回族自治区吴忠市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源肃北风电有限公司	甘肃省肃北县	甘肃省肃北县	风力发电	100		投资设立
三峡新能源金昌风电有限公司	甘肃省金昌市	甘肃省金昌市	风力发电及太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源酒泉发电有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	太阳能发电	100		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	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	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	青海省海西州乌兰县	青海省海西州乌兰县	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	青海省海西州乌兰县	青海省海西州乌兰县	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	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	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	甘肃省敦煌市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源酒泉有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	太阳能发电	98.75		投资设立
张家川天源风电有限公司	甘肃省天水市	甘肃省天水市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源太	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	风力发电及	100		投资设立

阳山发电有限公司	治区吴忠市	区吴忠市	太阳能发电			
三峡新能源绥德发电有限公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源共和发电有限公司	青海省海南州共和县	青海省海南州共和县	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	青海省海南州共和县	青海省海南州共和县	太阳能发电	99.9		非同一控制下的企业合并
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	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
三峡新能源德令哈发电有限公司	青海省海西州德令哈市	青海省海西州德令哈市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源清水发电有限公司	甘肃省天水市	甘肃省天水市	风力发电	100		投资设立
格尔木阳光启恒新能源有限公司	青海省格尔木市	青海省格尔木市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
金峰新能源共和发电有限公司	青海省共和县	青海省共和县	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源米脂发电有限公司	陕西省米脂县	陕西省米脂县	风力发电	100		投资设立
三峡新能源尚义风电有限公司	河北省张家口市	河北省张家口市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源曲阳发电有限公司	河北省保定市	河北省保定市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源涞源发电有限公司	河北省保定市	河北省保定市	太阳能发电	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	河北省张家口市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源康保发电有限公司	河北省张家口市	河北省张家口市	风力发电及太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源平山发电有限公司	河北省石家庄市	河北省石家庄市	太阳能发电	100		投资设立

司						
三峡新能源（左云）发电有限公司	山西省大同市	山西省大同市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源平定发电有限公司	山西省阳泉市	山西省阳泉市	太阳能发电	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	安徽省安庆市桐城	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	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	山西省昔阳县	风力发电	51		非同一控制下的企业合并
青岛润莱风力发电有限公司	山东省青岛莱西市	山东省青岛莱西市	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源新泰发电有限公司	山东省泰安市新泰	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	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
山东嘉能太阳能科技有限公司	山东济宁市嘉祥县	山东济宁市嘉祥县	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	山东省临沂市蒙阴县	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源舒城发电有限公司	安徽省六安市舒城	安徽省六安市舒城	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	山东省淄博市沂源县	太阳能发电	100		投资设立
玉环长达发电有限公司	浙江省台州市	浙江省台州市	风力发电	90		投资设立
宿州市符阳光伏发电有限公司	安徽省宿州市	安徽省宿州市	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	江苏省盐城市	风力发电	70		投资设立
慈溪长江风力	浙江省慈溪	浙江省慈溪市	风力发电	75		投资设立

发电有限公司	市					
宁德市大港水电站开发有限公司	福建省宁德市	福建省宁德市	水力发电	51		投资设立
三峡新能源闽清发电有限公司	福建省闽清市	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	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	福建省永安市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源建瓯发电有限公司	福建省南平市	福建省南平市	风力发电	100		投资设立
响水长江风力发电有限公司	江苏省盐城市	江苏省盐城市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源浙江岱山发电有限公司	浙江省岱山县	浙江省岱山县	风力发电	100		投资设立
三峡新能源山东昌邑发电有限公司	山东省昌邑市	山东省昌邑市	风力发电	100		投资设立
三峡珠江发电有限公司	广东省广州市	广东省广州市	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	广东省汕头市	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	广东省阳江市	风力发电		100	投资设立
三峡新能源发电(英德)有限公司	广东省英德市	广东省英德市	风力发电及太阳能发电		100	投资设立
三峡新能源阳泉发电有限公司	山西省阳泉市	山西省阳泉市	风力发电	100		投资设立
北京京能通电力科技有限公司	北京市	北京市	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	内蒙古	风力发电		100	非同一控制下的企业合并
德令哈峡阳新能源发电有限	青海省德令哈市	青海省德令哈市	太阳能发电	100		非同一控制下的企

公司						业合并
三峡新能源微山发电有限公司	山东省济宁市	山东省济宁市	太阳能发电	100		投资设立
通江三峡新能源发电有限公司	四川省通江县	四川省通江县	风力发电	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	广西壮族自治区平南县	风力发电	100		投资设立
乐陵市浩光新能源有限公司	山东省德州市	山东省德州市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
乐陵市晶茂新能源有限公司	山东省德州市	山东省德州市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
乐陵市中天新能源有限公司	山东省德州市	山东省德州市	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	山东省滨州市	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	山东省东营市	风力发电	100		投资设立
潍坊宇创新能源发展有限公司	山东省潍坊市	山东省潍坊市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
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	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	青海省共和县	青海省共和县	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	重庆市忠县	太阳能发电	80		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	广东省汕尾市	风力发电	100		投资设立
诸城天融风力发电有限公司	山东省诸城市	山东省诸城市	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
临朐天融风力发电有限公司	山东省潍坊市	山东省潍坊市	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	山东省滨州市	风力发电	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	吉林省白城市	太阳能发电	80		投资设立
三峡新能源发电(天津)有限公司	天津市南开区	天津市南开区	风力发电	100		投资设立
三峡新能源海上风电运维江苏有限公司	盐城市大丰区	盐城市大丰区	电气设备修理	100		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	重庆市巫山县	风力发电	100		投资设立
三峡新能源格尔木清能发电有限公司	青海省格尔木市	青海省格尔木市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源红寺堡发电有限公司	吴忠市红寺堡区	吴忠市红寺堡区	风力发电	100		投资设立
三峡新能源同心发电有限公司	宁夏同德慈善产业园	宁夏同德慈善产业园	风力发电	100		投资设立
渭南峡阳新能源发电有限公司	陕西省渭南市	陕西省渭南市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源南通有限公司	江苏省南通市	江苏省南通市	风力发电	60.94		投资设立
三峡新能源如东有限公司	江苏省南通市	江苏省南通市	风力发电	90.28		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	云南省保山市龙陵县	水力发电	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	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	山东省菏泽市	风力发电	100		投资设立
合肥柏茂新能源科技有限公司	合肥市瑶海区龙岗开发区	合肥市瑶海区龙岗开发区	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
普格县子越光能新能源发电	普格县普基镇	普格县普基镇	太阳能发电		70	非同一控制下的企

有限公司						业合并
敦煌辉煌新能源发电有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	太阳能发电	80		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	内蒙古自治区呼和浩特市	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	内蒙古自治区兴安盟	太阳能发电		99	非同一控制下的企业合并
三峡新能源泗洪有限公司	江苏省泗洪县	江苏省泗洪县	太阳能发电	100		投资设立
内蒙古文悦光伏电力有限公司	内蒙古自治区呼和浩特市	内蒙古自治区呼和浩特市	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	内蒙古自治区通辽市	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	陕西省铜川市	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	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
内蒙古荣悦光伏电力有限公司	内蒙古自治区呼和浩特市	内蒙古自治区呼和浩特市	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	内蒙古自治区兴安盟	太阳能发电		99	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	内蒙古自治区兴安盟	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	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	福建省福州市	风力发电	100		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	福建省莆田市	风力发电		65	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	福建省福州市	风力发电		65	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	福建省福州市	风力发电		65	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	福建省漳州市	风力发电		65	同一控制下的企业合并
福建三峡海上风电产业园运营有限公司	福建省福州市	福建省福州市	园区管理服务		65	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	福建省平潭综合实验区	风力发电及太阳能发电		65	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	广东省汕头市	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	辽宁省阜新市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源达拉特旗有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市	内蒙古自治区鄂尔多斯市	太阳能发电	95		投资设立
三峡新能源凉山投资有限公司	四川省西昌市	四川省西昌市	风力发电	70		投资设立
金阳县三峡新能源有限公司	四川凉山彝族自治州	四川凉山彝族自治州	风力发电		70	投资设立
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	宁夏回族自治区吴忠市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源(大柴旦)风扬发电有限公司	青海省海西蒙古族藏族自治州	青海省海西蒙古族藏族自治州	风力发电	100		投资设立
三峡雄安新能源有限公司	河北省雄安新区	河北省雄安新区	风力发电及太阳能发电	100		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	河北省秦皇岛市	太阳能发电	80		投资设立
三峡新能源杞县发电有限公司	河南省开封市	河南省开封市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源鄱阳县发电有限公司	江西省上饶市	江西省上饶市	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	安徽省阜阳市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源霍邱峡能发电有	安徽省六安市	安徽省六安市	风力发电及太阳能发电	95		投资设立

限公司						
三峡新能源霍邱峡风发电有限公司	安徽省六安市	安徽省六安市	风力发电及太阳能发电	95		投资设立
新蔡豫华新能源科技有限公司	河南省新蔡县	河南省新蔡县	风力发电	99.92		投资设立
三峡国能盐城大丰发电有限公司	江苏省盐城市	江苏省盐城市	风力发电及太阳能发电	51		投资设立
三峡新能源(烟台)发电有限公司	山东省烟台市	山东省烟台市	风力发电及太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源(烟台牟平区)有限公司	山东省烟台市	山东省烟台市	风力发电	100		投资设立
金寨县安阳光伏发电有限公司	安徽省六安市	安徽省六安市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
始兴县金煦新能源发电有限公司	广东省韶关市	广东省韶关市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
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	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
重庆市巫山县成光新能源有限公司	重庆市巫山县	重庆市巫山县	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源科技(北京)有限公司	北京市延庆区	北京市延庆区	风力发电及太阳能发电	55		投资设立
三峡新能源都兰有限公司	青海省都兰县	青海省都兰县	风力发电	99		投资设立
重庆市黔江区三峡新能源发电有限公司	重庆市黔江区	重庆市黔江区	风力发电	100		投资设立
巨野县峻阳新能源发电有限公司	山东省巨野县	山东省巨野县	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	甘肃省白银市	风力发电及太阳能发电	100		投资设立
巢湖骄阳新能源有限公司	安徽省巢湖市	安徽省巢湖市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并

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	新疆维吾尔自治区胡杨河市	太阳能发电	100		投资设立
晋中启阳新能源有限公司	山西省晋中市	山西省晋中市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
淳化三峡新能源峡唐发电有限公司	陕西省咸阳市	陕西省咸阳市	太阳能发电	90		投资设立
合肥森阳新能源投资有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
交口县祝阳能源有限公司	山西省吕梁市	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	青海省海南藏族自治州	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源铁岭县发电有限公司	辽宁省铁岭县	辽宁省铁岭县	风力发电及太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源(青岛)发电有限公司	青岛市黄岛区	青岛市黄岛区	风力发电及太阳能发电	100		投资设立
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	青海省海西州格尔木市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源乌兰察布有限公司	内蒙古自治区乌兰察布市	内蒙古自治区乌兰察布市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源四子王旗有限公司	内蒙古自治区四子王旗	内蒙古自治区四子王旗	风力发电		51	投资设立
三峡新能源临西县有限公司	河北省临西县	河北省临西县	太阳能发电	100		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	山东省枣庄市	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	RM 1901, 19/F LEE GARDEN ONE 33 HYSAN AVENUE CAUSEWAY BAY HONG KONG	RM 1901, 19/F LEE GARDEN ONE 33 HYSAN AVENUE CAUSEWAY BAY HONG KONG	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	卢森堡	新能源投资与开发		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	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
西安明晖广晟发电有限公司	陕西省西安市雁塔区	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	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
绛县祥信盈风力发电有限公司	山西省运城市	山西省运城市	风力发电	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	山西省静乐县	风力发电	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	河南省南阳市	风力发电	100		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	安徽省亳州市	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	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	浙江省乐清市	浙江省乐清市	太阳能发电	51		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	河南省鹤壁市	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	山东省滨州市	风力发电	100		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	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
郯城飞克风力发电有限公司	山东省临沂市郯城县	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
平原县协合太阳能发电有限	山东省德州市平原县	山东省德州市平原县	太阳能发电	100		非同一控制下的企

公司						业合并
沾化天融风能开发有限公司	山东省滨州市沾化区	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
宾阳县天晴新能源科技有限公司	广西壮族自治区南宁市	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
马龙协合风力发电有限公司	云南省曲靖市	云南省曲靖市	风力发电	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	云南省曲靖市	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
中宁县美橙电力有限公司	宁夏回族自治区中卫市中宁县	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
酒泉辉阳新能源发电有限公司	甘肃省酒泉市肃州区	甘肃省酒泉市肃州区	太阳能发电	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陇阳乡陇阳风电场六一村	甘肃省定西市通渭县陇阳乡陇阳风电场六一村	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	陕西省渭南市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
昆玉市华光光晟发电有限公司	新疆维吾尔自治区昆玉市	新疆维吾尔自治区昆玉市	太阳能发电	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	甘肃省武威市凉州区	太阳能发电		100	投资设立
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大镇	内蒙古自治区通辽市奈曼旗大镇	风力发电	95		非同一控制下的企业合并
会泽泰合风力发电有限公司	云南省曲靖市	云南省曲靖市	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	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
北京东润洁源投资有限公司	北京市海淀区	北京市海淀区	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
丰宁满族自治县清能明德光	河北省承德市丰宁满族自治县	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

伏发电有限公司	自治县	县				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	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
江山正泰林农光伏发展有限公司	浙江省衢州市江山市凤林镇	浙江省衢州市江山市凤林镇	太阳能发电	51		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	江西省吉安市万安县	太阳能发电	100		投资设立
修水县万德风力发电有限公司	江西省九江市修水县	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
蒙城县贝斯尔新能源科技有限公司	安徽省亳州市蒙城县	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
高唐县齐盛新能源有限公司	山东省聊城市高唐县	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
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	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
宁夏正腾新能源有限公司	宁夏回族自治区中宁县	宁夏回族自治区中宁县	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	宁夏回族自治区中宁县	宁夏回族自治区中宁县	太阳能发电		80	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常家镇李营村	山东省德州市庆云县常家镇李营村东	储能项目	100		投资设立
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独贵塔拉镇	内蒙古自治区鄂尔多斯市杭锦旗独贵塔拉镇	太阳能发电	48.5		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三家子镇	辽宁省鞍山市岫岩满族自治县三家子镇	风力发电	100		投资设立
三峡新能源(武威)发电有限公司	甘肃省武威市凉州区	甘肃省武威市凉州区	水力发电	100		投资设立
三峡鄂尔多斯市能源有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市	内蒙古自治区鄂尔多斯市康	太阳能发电	51		投资设立

司	市康巴什区	巴什区				
滕州晴阳新能源科技有限公司	山东省枣庄市滕州市滨湖镇东盖村	山东省枣庄市滕州市滨湖镇东盖村	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银涂镇湖滨村	江苏省淮安市金湖县银涂镇湖滨村	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小鄂邓风电场	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
武威协合太阳能发电有限公司	甘肃省武威市凉州区	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
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	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	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	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	黑龙江省哈尔滨市阿城	风力发电		100	非同一控制下的企业合并
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	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
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	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
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	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平山街道	广东省惠州市惠东县平山街道	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	广东省惠东县多祝镇	广东省惠东县多祝镇	太阳能发电		100	非同一控制下的企业合并
北京百年亿豪新能源技术开	北京市海淀区	北京市海淀区	风力发电	100		非同一控制下的企

发有限公司						业合并
亳州市协合太阳能发电有限公司	安徽省亳州市立德镇乔楼村	安徽省亳州市立德镇乔楼村	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伊吗图镇	辽宁省阜新市阜蒙县伊吗图镇	太阳能发电	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工会镇	河北省张家口市张北县工会镇	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工会镇	河北省张家口市张北县工会镇	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
张北旭弘电力有限公司	河北省张家口市张北县工会镇	河北省张家口市张北县工会镇	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
北京合霆科技发展有限公司	北京市海淀区	北京市海淀区	风力发电	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小邬邓风电场	河北省张家口市康保县康保镇	风力发电		100	非同一控制下的企业合并
合肥阳瀚新能源科技有限公司	安徽省合肥市高新区	安徽省合肥市高新区	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	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
平度市安信电投新能源有限公司	山东省青岛市平度市明村镇	山东省青岛市平度市明村镇	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
京城瓜州新能源有限公司	甘肃省酒泉市瓜州县	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

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

本公司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名董事由本公司提名，2名董事由西安绿盛清洁能源有限公司提名，董事长由本公司从提名的3名董事中任命。本公司已派驻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。

本公司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”）48.5%股权，根据章程约定：库布其董事会由5名董事组成，其中3名董事由本公司提名，2名董事由亿利洁能股份有限公司提名，董事长由本公司从提名的3名董事中任命。本公司已派驻3名董事，可实质控制库布其生产经营，因此纳入合并范围。

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

无。

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无。

确定公司是代理人还是委托人的依据：

无。

其他说明：

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%	4,520,831.07		68,081,168.28
昔阳县斯能新能源有限公司	49%	27,059,097.47		208,955,479.56
三峡新能源盐城大丰有限公司	30%	89,642,361.49	60,000,000.00	866,964,674.65
铜川市峡光新能源发电有限公司	51%	39,763,305.17		317,948,357.09
海峡发电有限责任公司	35%	177,425,487.91		2,490,095,808.18
福建三峡海上风电产业园运营有限公司	35%	-7,896,963.76		213,250,257.99
内蒙古四华新能源开发有限公司	10%	9,849,985.12		52,037,424.48
湖州吴兴盛林电力有限公司	49%	6,876,032.18		26,190,612.69
乐清正泰光伏发电有限公司	49%	21,961,432.91		177,655,917.50

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	588,262,775.47	973,816,100.26	1,562,078,875.73	148,040,063.32	733,227,129.60	881,267,192.92	485,559,793.00	1,000,414,711.14	1,485,974,504.14	357,831,132.03	492,540,000.00	850,371,132.03
昔阳县斯能新能源有限公司	369,523,695.20	1,041,738,354.53	1,411,262,049.73	140,871,113.43	807,260,608.00	948,131,721.43	326,033,402.34	1,144,555,369.95	1,470,588,772.29	149,943,211.89	912,737,880.00	1,062,681,091.89
三峡新能源盐城大丰有限公司	785,047,242.22	8,248,209,635.96	9,033,256,878.18	2,030,919,135.63	4,112,828,827.02	6,143,747,962.65	1,469,600,639.63	4,582,273,996.82	6,051,874,636.45	1,347,801,815.14	2,493,371,777.45	3,841,173,592.59
铜川市峡光新能源发电有限公司	292,540,914.07	1,594,992,444.11	1,887,533,358.18	281,965,536.97	982,139,670.06	1,264,105,207.03	232,620,703.29	1,519,031,478.25	1,751,652,181.54	273,190,945.42	933,000,350.00	1,206,191,295.42
海峡发电有限责任公司	1,213,139,855.31	13,055,704,085.85	14,268,843,941.16	1,745,784,828.07	5,483,499,661.14	7,229,284,489.21	589,131,636.42	8,859,636,312.56	9,448,767,948.98	2,176,162,166.62	1,908,976,295.88	4,085,138,462.50
福建三峡海上风电产业园运营有限公司	64,991,792.24	1,613,770,806.85	1,678,762,599.09	125,054,366.08	944,421,781.62	1,069,476,147.70	41,040,382.04	1,524,860,779.83	1,565,901,161.87	231,251,956.88	702,800,000.00	934,051,956.88
内蒙古四华新能源开发有限公司	283,977,082.92	1,270,701,353.12	1,554,678,436.04	115,613,401.75	918,690,789.50	1,034,304,191.25	196,690,447.72	1,329,929,806.22	1,526,620,253.94	378,336,541.30	726,409,319.08	1,104,745,860.38
湖州吴兴盛林电力有限公司	261,013,021.80	478,944,406.49	739,957,428.29	11,453,717.23	576,220,043.50	587,673,760.73	208,425,793.98	498,180,544.73	706,606,338.71	183,355,389.89	385,000,000.00	568,355,389.89
乐清正泰光伏发电有限公司	774,835,403.82	901,734,858.52	1,676,570,262.34	557,928,509.66	595,616,871.51	1,153,545,381.17	466,491,125.48	927,907,412.25	1,394,398,537.73	347,656,736.54	568,536,170.85	916,192,907.39

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	172,108,496.29	45,208,310.70	45,208,310.70	88,929,965.36	168,168,199.00	47,560,305.05	47,560,305.05	45,736,217.89
昔阳县斯能新能源有限公司	206,672,930.04	55,222,647.90	55,222,647.90	126,987,858.30	172,799,393.85	38,522,248.91	38,522,248.91	146,196,335.67
三峡新能源盐城大丰有限公司	707,865,393.99	298,807,871.67	298,807,871.67	247,640,387.25	577,748,933.36	293,357,528.11	293,357,528.11	807,311,334.06
铜川市峡光新能源发电有限公司	217,596,045.50	77,967,265.03	77,967,265.03	162,460,872.23	223,313,557.65	90,770,269.94	90,770,269.94	203,150,435.00
海峡发电有限责任公司	733,542,348.18	506,929,965.47	506,929,965.47	338,316,752.90	384,729,445.58	255,423,326.19	255,423,326.19	189,347,696.79
福建三峡海上风电产业园运营有限公司	104,777,626.26	-22,562,753.60	-22,562,753.60	34,682,717.66	78,992,393.72	-2,987,808.16	-2,987,808.16	56,036,279.21
内蒙古四华新能源开发有限公司	216,776,101.23	98,499,851.23	98,499,851.23	101,642,928.17	218,558,732.42	113,874,393.56	113,874,393.56	134,575,737.00
湖州吴兴盛林电力有限公司	85,719,824.02	14,032,718.74	14,032,718.74	2,530,467.26				
乐清正泰光伏发电有限公司	179,055,356.31	44,819,250.83	44,819,250.83	56,302,413.26				

其他说明：
无。

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

适用 不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
新疆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、光能发电	8.35	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：

无。

(2). 重要合营企业的主要财务信息

适用 不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	新疆金风科技股份有限公司	新疆风能有限责任公司	新疆金风科技股份有限公司	新疆风能有限责任公司
流动资产	47,935,932,131.39	692,637,920.81	44,038,264,767.99	798,516,836.91

非流动资产	71,424,260,011.74	4,960,341,333.17	65,099,916,314.68	5,277,109,019.08
资产合计	119,360,192,143.13	5,652,979,253.98	109,138,181,082.67	6,075,625,855.99
流动负债	49,886,073,767.48	224,457,859.88	47,844,832,915.92	401,552,521.40
非流动负债	33,050,522,654.86	222,712,133.58	26,320,058,206.27	1,199,814,359.81
负债合计	82,936,596,422.34	447,169,993.46	74,164,891,122.19	1,601,366,881.21
少数股东权益	881,813,186.30		805,037,917.99	
归属于母公司股东权益	35,541,782,534.49	5,205,809,260.52	34,168,252,042.49	4,474,258,974.78
按持股比例计算的净资产份额	2,967,170,173.11	2,255,677,152.58	3,597,916,940.07	1,938,696,413.77
调整事项	1,451,036,166.36	1,323,229,665.61	1,830,332,985.18	1,323,229,665.61
—商誉				
—内部交易未实现利润				
—其他				
对联营企业权益投资的账面价值	4,418,206,339.47	3,578,906,818.19	5,428,249,925.25	3,261,926,079.38
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	5,809,363,374.15		6,341,377,067.25	
营业收入	50,570,722,658.79	172,909,403.98	56,265,105,442.18	159,578,063.19
净利润	3,491,475,528.91	937,263,439.48	2,965,476,395.57	194,989,697.89
终止经营的净利润				
其他综合收益	102,446,364.89	15,907,524.19	276,156,786.30	38,366,519.32
综合收益总额	3,593,921,893.80	953,170,963.67	3,241,633,181.87	233,356,217.21
本年度收到的来自联营企业的股利	111,252,229.25		71,201,426.72	47,369,222.60

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

项目	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	6,204,574,560.01	2,694,003,938.62
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	377,211,392.48	72,314,370.33
--其他综合收益		
--综合收益总额	377,211,392.48	72,314,370.33

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、与金融工具相关的风险

√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：

1. 汇率风险

1) 汇率风险

本公司的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算。但本公司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。本公司密切监控公司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。

项目	期末余额	
	欧元项目	合计
外币金融资产：		
货币资金	12,736,239.49	12,736,239.49
其他应收款	1,576,033.72	1,576,033.72
应收利息	3,689,379.18	3,689,379.18
债权投资	156,994,860.22	156,994,860.22
小计	174,996,512.61	174,996,512.61
外币金融负债：		
应付账款	93,513,389.50	93,513,389.50
应付利息	5,961,617.31	5,961,617.31
其他应付款	592,015,400.00	592,015,400.00
小计	691,490,406.81	691,490,406.81

2) 外汇风险敏感性分析

截至 2021 年 12 月 31 日止，对于本公司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，则本公司将减少或增加净利润约 5,164.94 万元。

2. 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。公司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 2021 年 12 月 31 日，本集团的前五大客户的应收账款占本集团对应年度应收账款总额 33.39%。

3. 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。

本集团金融负债于资产负债表日剩余的合约到期日列示如下：

项目	一年以内	一到二年	二到五年	五年以上	合计
短期借款	5,504,191,400.00				5,504,191,400.00
应付款项	25,495,047,652.58				25,495,047,652.58
一年内到期的非流动负债	7,015,646,772.73				7,015,646,772.73
长期借款		11,317,210,579.27	21,923,960,383.63	44,794,574,547.84	78,035,745,510.74
租赁负债		375,299,074.73	930,245,696.29	2,784,330,311.83	4,089,875,082.85
长期应付款		1,420,335,935.14	2,449,988,096.00	9,450,331,797.64	13,320,655,828.78
应付债券		2,996,635,829.66	2,495,073,198.05		5,491,709,027.71

4. 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 2021 年 12 月 31 日，本集团长期带息债务主要是长期借款、应付债券和长期应付款。其中长期借款主要是人民币计价的浮动利率合同，长期借款浮动利率合同的金额为 780.36 亿元。详见本附注七、45。

2) 敏感性分析：

截至 2021 年 12 月 31 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 31,820.94 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。

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			合计
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	
一、持续的公允价值计量				
(一) 交易性金融资产			1,074,172,478.51	1,074,172,478.51
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			1,074,172,478.51	1,074,172,478.51
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资			1,074,172,478.51	1,074,172,478.51
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资			375,073,886.77	375,073,886.77
(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				
(六) 应收款项融资			371,608,560.12	371,608,560.12
持续以公允价值计量的资产总额			1,820,854,925.40	1,820,854,925.40
(七) 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；应收款项融资以银行存承兑汇票账面价值作为公允价值。

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

适用 不适用

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

适用 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

9、其他

适用 不适用

十二、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	湖北省武汉市	大型水电开发与运营	211,500,000,000.00	49.00	49.00

本企业的母公司情况的说明

(1) 控股股东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) 控股股东的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	14,000,000,000.00	14,000,000,000.00	49.00	70.00

本企业最终控制方是国务院国资委。

其他说明：

无。

2、本企业的子公司情况

√适用 □不适用

本企业子公司的情况详见附注“九、1、在子公司中的权益。”

3、本企业合营和联营企业情况

√适用 □不适用

本企业重要的合营或联营企业详见附注“九、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
福建福船一帆新能源装备制造有限公司	联营企业
三峡招银（湖北）清洁能源产业基金合伙企业（有限合伙）	联营企业
马关大梁子发电有限责任公司	联营企业
中铁福船海洋工程有限责任公司	联营企业

其他说明

□适用 √不适用

4、其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
长江三峡设备物资有限公司	母公司的全资子公司
上海勘测设计研究院有限公司	母公司的控股子公司
三峡基地发展有限公司	母公司的控股子公司
三峡机电工程技术有限公司	集团兄弟公司
三峡资产管理有限公司	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
三峡财务（香港）有限公司	集团兄弟公司
Marpani Solar 10, S. L.	集团兄弟公司

CTG Zener, S. L.	集团兄弟公司
三峡融资租赁有限公司	集团兄弟公司
中国三峡出版传媒有限公司	母公司的全资子公司
三峡高科信息技术有限责任公司	集团兄弟公司
长江三峡技术经济发展有限公司	母公司的全资子公司
长江三峡投资管理有限公司	母公司的全资子公司
长江勘测规划设计研究有限责任公司	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	上期发生额
新疆金风科技股份有限公司	采购商品、接受劳务	452,278.51	295,914.96
福建福船一帆新能源装备制造有限公司	采购商品	21,593.48	30,444.66
中铁福船海洋工程有限责任公司	接受劳务	48,642.08	
长江三峡设备物资有限公司	采购商品、接受劳务	13,103.53	2,505.53
三峡高科信息技术有限责任公司	采购商品、接受劳务	703.01	495.05
上海勘测设计研究院有限公司	采购商品、接受劳务	475,324.60	74,683.16
三峡基地发展有限公司	接受劳务	1,434.23	1,068.38
中国三峡出版传媒有限公司	采购商品、接受劳务	562.09	1.65
长江三峡技术经济发展有限公司	接受劳务	5,295.19	5,131.96
三峡机电工程技术有限公司	购买商品、接受劳务	2,443.26	781.84
长江三峡投资管理有限公司	购买商品	249.21	

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	176.93	720.14
新疆金风科技股份有限公司	销售商品、提供劳务	70.54	131.86

三峡招银（湖北）清洁能源产业基金合伙企业（有限合伙）	提供劳务	1,820.05	
----------------------------	------	----------	--

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
新疆金风科技股份有限公司	房屋建筑物、机器设备	1,774.56	2,701.42

本公司作为承租方：

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
三峡融资租赁有限公司	机器设备	13,067.66	25,253.04

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

单位：万元 币种：人民币

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
中国长江三峡集团有限公司	120,000.00	2013-3-29	2022-3-30	是
中国长江三峡集团有限公司	200,000.00	2016-11-11	2021-11-11	是

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	27,100.00	2021/12/27	2022/12/27	
三峡财务有限责任公司	30,650.00	2021/12/30	2022/12/30	
三峡财务有限责任公司	43,235.96	2021/12/21	2022/12/21	
三峡财务有限责任公司	16,500.00	2021/1/7	2022/1/7	
三峡财务有限责任公司	1,000.00	2021/9/15	2022/9/15	
三峡财务有限责任公司	11,050.00	2021/12/20	2022/12/20	
三峡财务有限责任公司	610,000.00	2021/1/27	2022/7/27	
三峡财务有限责任公司	2,000.00	2021/6/24	2021/8/25	
三峡财务有限责任公司	29,000.00	2021/10/25	2033/10/25	
三峡财务有限责任公司	33,155.31	2021/3/19	2032/9/20	
三峡财务有限责任公司	34,338.71	2021/3/19	2032/9/20	
三峡财务有限责任公司	39,000.00	2021/11/25	2033/11/25	
三峡财务有限责任公司	55,900.00	2021/8/30	2033/8/30	
三峡财务有限责任公司	22,200.00	2021/7/30	2036/7/30	
三峡财务有限责任公司	9,598.00	2021/6/23	2039/3/20	
三峡财务有限责任公司	58,850.00	2021/4/16	2035/4/16	
三峡财务有限责任公司	1,970.00	2021/3/22	2038/7/20	
三峡财务有限责任公司	300.00	2021/6/29	2033/8/30	
三峡财务有限责任公司	1,030.00	2021/12/28	2038/7/20	
三峡财务有限责任公司	5,000.00	2021/9/16	2039/5/30	
三峡财务有限责任公司	800.00	2021/2/3	2034/8/20	
三峡财务有限责任公司	4,900.00	2021/8/19	2031/6/29	
三峡财务有限责任公司	55,000.00	2021/7/23	2036/12/31	
三峡财务有限责任公司	5,111.00	2021/10/27	2037/10/27	
三峡财务（香港）有限公司	59,201.83	2021/7/5	2022/5/20	
中国长江三峡集团有限公司	200,000.00	2021/12/28	2022/6/28	

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

√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
三峡资产管理有限公司	转让		32,829.51

(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	846.30	617.62

(8). 其他关联交易

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方名称	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	3,726.88	2,644.27
Marpani Solar 10, S. L.	债权投资利息收入	285.55	
中国长江三峡集团有限公司	委贷利息支出	84.44	10,811.23
三峡财务有限责任公司	借款利息支出	12,808.91	5,077.28
三峡财务（香港）有限公司	借款利息支出	614.91	
三峡财务有限责任公司	手续费及佣金支出	477.92	373.27
中国长江三峡集团有限公司	担保费用	110.27	239.79

6、关联方应收应付款项

(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
应收股利	马关大梁子发电有限责任公司	396.00		330.00	
应收账款	新疆金风科技股份有限公司	475.17	1.43	1.56	0.00
预付账款	新疆金风科技股份有限公司	19,135.16		43,685.04	
预付账款	福建福船一帆新能源装备制造有限公司			7,865.21	
其他应收款	三峡融资租赁有限公司	1,000.00		1,890.77	
应收利息	三峡财务有限责任公司	152.13		192.24	
应收利息	Marpani Solar 10, S. L.	285.55			
债权投资	Marpani Solar 10, S. L.	12,151.11			
债权投资	CTG Zener, S. L.	3,548.37			
预付账款	上海勘测设计研究院有限公司	3,789.21		66,970.77	
预付账款	三峡融资租赁有限公司			164.00	

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
短期借款	中国长江三峡集团有限公司	200,000.00	
其他应付款	新疆金风科技股份有限公司	223.12	199.99
其他应付款	福建福船一帆新能源装备制造有限公司	1,018.58	926.74
应付票据	新疆金风科技股份有限公司	13,572.00	7,606.00

应付账款	福建福船一帆新能源装备制造有限公司	2,284.25	3,108.06
应付账款	新疆金风科技股份有限公司	211,779.02	115,552.18
应付账款	中铁福船海洋工程有限责任公司	10,739.94	
其他应付款	长江三峡技术经济发展有限公司	115.54	37.65
其他应付款	长江三峡投资管理有限公司	127.74	54.65
其他应付款	上海勘测设计研究院有限公司	300.00	
其他应付款	三峡财务(香港)有限公司	59,201.83	
应付利息	三峡财务有限责任公司	709.84	427.42
应付利息	三峡财务(香港)有限公司	596.16	
应付账款	三峡高科信息技术有限责任公司	19.18	116.57
应付账款	三峡基地发展有限公司	383.11	307.91
应付账款	三峡机电工程技术有限公司	2,443.26	
应付账款	上海勘测设计研究院有限公司	227,373.10	29,232.70
应付账款	长江三峡技术经济发展有限公司	2,543.25	2,223.74
应付账款	长江三峡设备物资有限公司	605.39	348.56
应付账款	长江三峡投资管理有限公司	158.68	214.41
应付账款	三峡融资租赁有限公司	213.76	
应付票据	上海勘测设计研究院有限公司	14,409.89	
一年内到期的非流动负债	三峡财务有限责任公司	14,276.66	6,426.74
一年内到期的非流动负债	三峡融资租赁有限公司	67,548.62	28,214.88
短期借款	三峡财务有限责任公司	329,535.96	300,000.00
长期借款	三峡财务有限责任公司	383,731.53	43,254.10
长期应付款	三峡融资租赁有限公司	225,897.12	817,361.73
租赁负债	三峡融资租赁有限公司	71,373.48	
其他应付款	长江勘测规划设计	147.57	704.53

	研究有限责任公司		
应付账款	长江勘测规划设计研究有限责任公司	103.20	818.60

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

银行存款

单位：人民币 万元

关联方名称	期末余额	期初余额
三峡财务有限责任公司	307,087.56	166,092.79

十三、 股份支付

1、 股份支付总体情况

适用 不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、 以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、 股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

5、 其他

适用 不适用

十四、 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 2021 年 12 月 31 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	2021 年 12 月 31 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	2,559,826.54

除上述承诺事项外，截至 2021 年 12 月 31 日，本集团无其他重大承诺事项。

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

(一) 未决诉讼

社旗县方圆萤石有限公司诉中国三峡新能源（集团）股份有限公司、社旗国合风力发电有限公司侵权纠纷案

2019年6月26日，原告社旗方圆以本公司、国合风电为被告向河南省南阳市中级人民法院提起诉讼。

(1) 原告起诉状主要内容

原告诉称：原告依法取得了南阳市社旗县下洼乡前转山一洞沟萤石矿的采矿权，被告建设的河南社旗下洼乡风电场一期项目致使原告的矿产资源开发项目环境影响评价报告无法通过环保部门审批，导致原告采矿权不能进行正常延续，给原告造成经济损失，应当承担法律责任。

(2) 诉讼请求

请求法院判令本公司和国合风电承担连带赔偿责任 5,000 万元和本案全部诉讼费及鉴定评估费等。

(3) 进展情况

2019年12月6日，河南省南阳市中级人民法院作出一审判决如下：驳回原告社旗县方圆萤石有限公司的诉讼请求。案件受理费 291,800 元，由原告社旗县方圆萤石有限公司负担。

2019年12月16日，社旗方圆提起上诉，要求撤销南阳市中级人民法院作出的（2019）豫13民初85号一审民事判决书，依法予以改判，或发回重审。2020年9月10日，河南省高级人民法院作出二审判决，驳回上诉，维持原判。

因社旗方圆提出再审申请，最高人民法院于2020年12月作出（2020）最高法民申5922号民事裁定书，裁定对本案进行提审。最高人民法院已于2021年6月28日和2021年11月16日再审开庭审理了此案，截至本报告批准报出日尚未作出裁决。

(二) 其他

无。

除上述或有事项外，截至2021年12月31日，本集团无其他重大或有事项。

(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

十五、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

适用 不适用

2、利润分配情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	607,336,559.00
经审议批准宣告发放的利润或股利	

根据公司第一届董事会第四十六次会议审议通过了《关于2021年度利润分配预案的议案》，公司拟向全体股东每10股派发现金红利0.2122元（含税），合计拟分配现金股利607,336,559.00元，该决议尚待股东大会审议通过。

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

1. 股权激励情况

本公司于 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《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》，根据公司 2021 年限制性股票激励计划（以下简称激励计划）的规定和公司 2022 年第一次临时股东大会授权，公司董事会已完成限制性股票的授予登记工作，限制性股票的授予登记情况如下：

授予日：2022 年 2 月 23 日。

授予数量：5,390 万股。

股票来源：公司向激励对象定向发行本公司 A 股普通股。

授予人数：208 人，为公司（含公司控股子公司，下同）董事、高级管理人员、管理、技术和业务骨干。

授予价格：3.38 元/股。

公司董事会确定限制性股票授予日后，在缴款验资环节及后续办理登记的过程中，206 名激励对象实际全额或部分认购获授的限制性股票合计 4,995 万股，2 名激励对象因个人原因自愿放弃认购全部获授的限制性股票。因此，本次激励计划首次授予部分的限制性股票实际授予激励对象人数由 208 人变更为 206 人，首次授予部分的限制性股票授予数量由 5,390 万股变更为 4,995 万股。

2. 截至本报告批准报出日，本集团期后合并范围变动

新增子公司具体明细如下：

序号	子公司名称	注册地	主要经营地	业务性质	持股比例 (%)
1	光山茗祥新能源有限公司	河南省信阳市	河南省信阳市	风力发电	100
2	灵宝富达新能源开发有限公司	河南省灵宝市	河南省灵宝市	风力发电	100
3	灵宝富大风电开发有限公司	河南省灵宝市	河南省灵宝市	风力发电	100
4	永登县弘阳新能源发电有限公司	甘肃省兰州市	甘肃省兰州市	太阳能发电	51
5	内蒙古金鼎光伏有限责任公司	内蒙古自治区巴彦淖尔市	内蒙古自治区巴彦淖尔市	太阳能发电	100
6	阳江明阳海上风电开发有限公司	广东省阳江市	广东省阳江市	风力发电	100
7	山西迎润新能源有限公司	山西省太原市	山西省太原市	风力发电	100
8	海南恒鸿新能源投资有限公司	海南省洋浦经济开发区	海南省洋浦经济开发区	新能源投资与开发	70
9	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	内蒙古自治区鄂尔多斯市	光伏制氢	100
10	长垣市云明新能源科技有限公司	河南省长垣市	河南省长垣市	风力发电	50
11	开封平煤北控新能源有限公司	河南省开封市	河南省开封市	风力发电	50
12	灌云蒙能风力发电有限公司	江苏省连云港市	江苏省连云港市	风力发电	100
13	杭州泰景光伏发电有限公司	浙江省杭州市	浙江省杭州市	太阳能发电	100
14	和硕恒鑫新能源科技有限公司	新疆巴州和硕县	新疆巴州和硕县	太阳能发电	100

15	和静益鑫新能源科技有限公司	新疆巴州和静县	新疆巴州和静县	太阳能发电	100
16	和静益鑫昇新能源科技有限公司	新疆巴州和静县	新疆巴州和静县	太阳能发电	100
17	吐鲁番联星新能源有限公司	新疆吐鲁番市	新疆吐鲁番市	太阳能发电	100
18	岳普湖高科新能源发电有限公司	新疆岳普湖县	新疆岳普湖县	太阳能发电	100
19	图木舒克市四通新能源有限公司	新疆图木舒克市	新疆图木舒克市	太阳能发电	100
20	图木舒克鑫昇新能源投资有限公司	新疆图木舒克市	新疆图木舒克市	太阳能发电	100
21	图木舒克正泰光伏发电有限公司	新疆图木舒克市	新疆图木舒克市	太阳能发电	100
22	阿克苏大唐新能源有限公司	新疆阿克苏市	新疆阿克苏市	太阳能发电	100
23	温宿县日月辉新能源有限公司	新疆阿克苏市	新疆阿克苏市	太阳能发电	100
24	三峡新能源故城县有限公司	河北省衡水市	河北省衡水市	新能源投资与开发	90
25	三峡新能源发电(河曲)有限公司	山西省忻州市	山西省忻州市	新能源投资与开发	100
26	三峡新能源发电(昔阳)有限公司	山西省晋中市	山西省晋中市	新能源投资与开发	90
27	三峡新能源新乐发电有限公司	河北省石家庄市	河北省石家庄市	新能源投资与开发	100
28	三峡新能源发电(盂县)有限公司	山西省阳泉市	山西省阳泉市	新能源投资与开发	100
29	三峡新能源双鸭山发电有限公司	黑龙江省双鸭山市	黑龙江省双鸭山市	新能源投资与开发	100
30	彩峡颖上新能源有限公司	安徽省阜阳市	安徽省阜阳市	新能源投资与开发	90
31	三峡新能源(兰坪县)有限公司	云南省怒江傈僳族自治州	云南省怒江傈僳族自治州	新能源投资与开发	100
32	三峡新能源共和启航发电有限公司	青海省海南州	青海省海南州	新能源投资与开发	90
33	三峡圣农(光泽)能源投资有限公司	福建省南平市	福建省南平市	新能源投资与开发	60
34	三峡江苏能源投资有限公司	江苏省南京市	江苏省南京市	新能源投资与开发	51
35	三峡新能源永胜县有限公司	云南省丽江市	云南省丽江市	新能源投资与开发	100
36	三峡新能源(天津)有限公司	天津市	天津市	新能源投资与开发	100

37	三峡新能源巴林左旗有限公司	内蒙古自治区赤峰市	内蒙古自治区赤峰市	新能源投资与开发	100
38	三峡新能源发电(杭州)有限公司	浙江省杭州市	浙江省杭州市	新能源投资与开发	100
39	三峡新能源抽水蓄能发电(格尔木)有限公司	青海省西宁市	青海省西宁市	新能源投资与开发	100

截至本报告批准报出日，本集团无其他需要披露的重大资产负债表日后事项。

十六、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、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：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	10,072,477,092.27	5,057,454,942.25	452,809,698.39	98,635,888.86	15,484,105,844.05
其中：对外交易收入	10,072,477,092.27	5,051,265,929.98	360,362,821.80		15,484,105,844.05
分部间交易收入		6,189,012.27	92,446,876.59	98,635,888.86	
二、营业成本	4,123,952,673.26	2,249,452,608.62	235,460,730.73	168,472,087.96	6,440,393,924.65
三、利润总额	4,226,693,497.73	1,272,850,074.70	2,411,169,208.85	1,270,910,778.87	6,639,802,002.41
四、所得税费用	388,427,812.43	123,339,584.72	30,837,205.32	11,000,415.71	553,605,018.18
五、净利润	3,838,265,685.30	1,149,510,489.98	2,380,332,003.53	1,281,911,194.58	6,086,196,984.23
六、资产总额	141,318,507,736.16	54,214,721,140.94	93,078,825,283.44	71,415,606,203.92	217,196,447,956.62
七、负债总额	91,288,546,057.12	32,879,370,163.57	34,887,026,067.03	18,453,770,983.11	140,601,171,304.61
八、补充信息					
折旧费用和摊销费用	3,494,969,486.81	1,839,329,001.57	135,167,809.04	77,078,256.85	5,392,388,040.57

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

□适用 √不适用

(4). 其他说明

□适用 √不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

□适用 √不适用

8、其他

□适用 √不适用

十七、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

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

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	9,990,643.37	28,346,029.42
应收股利	1,464,645,759.09	808,942,283.77
其他应收款	364,118,579.02	526,944,038.02
合计	1,838,754,981.48	1,364,232,351.21

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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
委托贷款	9,990,643.37	28,346,029.42
合计	9,990,643.37	28,346,029.42

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利**(4). 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
慈溪长江风力发电有限公司		4,347,291.83
响水长江风力发电有限公司		90,000,000.00
国水集团化德风电有限公司	100,000,000.00	121,000,000.00
三峡新能源四子王风电有限公司	100,000,000.00	126,000,000.00
商都县天润风电有限公司	43,000,000.00	43,000,000.00
社旗国合风力发电有限公司	46,895,641.18	38,000,000.00
三峡新能源沽源发电有限公司	15,000,000.00	15,000,000.00
三峡正蓝旗清洁能源有限公司	16,000,000.00	16,000,000.00
三峡新能源冕宁发电有限公司		4,000,000.00
开远弘裕阳光新能源发电有限公司	5,000,000.00	5,000,000.00
马关大梁子发电有限责任公司	3,960,000.00	3,300,000.00
青海省水利水电(集团)有限责任公司	255,500.00	255,500.00
三峡新能源哈密风电有限公司	10,000,000.00	
三峡新能源金昌风电有限公司	115,560,000.00	
国宏新能源发电有限公司	160,000,000.00	
乌兰金峰新能源光伏发电有限公司	35,000,000.00	
海南州海锦科士达新能源有限公司	16,000,000.00	
三峡新能源会理中一发电有限公司	3,000,000.00	
三峡新能源涿源发电有限公司	14,000,000.00	6,000,000.00
三峡新能源太阳山发电有限公司	5,000,000.00	
三峡新能源(左云)发电有限公司	103,000,000.00	
巢湖骄阳新能源有限公司	166,360,000.00	
三峡新能源平定发电有限公司	14,000,000.00	
三峡新能源米脂发电有限公司	5,680,000.00	
三峡新能源淮南光伏发电有限公司	44,000,000.00	

三峡珠江发电有限公司	53,670,000.00	
三峡新能源同心发电有限公司	5,000,000.00	
三峡新能源红寺堡发电有限公司	5,000,000.00	
临朐天融风力发电有限公司	7,000,000.00	
金寨县安阳光伏发电有限公司	34,990,000.00	
北京京城新能源(通渭)风力发电有限公司	4,200,000.00	
诸城天融风力发电有限公司	11,000,000.00	
三峡新能源利通区五里坡发电有限公司	3,560,000.00	
巨野县峻阳新能源发电有限公司	16,000,000.00	
北京兴启源节能科技有限公司	19,943,797.38	19,943,797.38
三峡新能源开原风电有限公司	20,000,000.00	20,000,000.00
三峡新能源云南姚安发电有限公司	7,000,000.00	7,000,000.00
云南弥勒石洞山发电有限公司	20,000,000.00	20,000,000.00
三峡新能源吴忠发电有限公司	8,000,000.00	8,000,000.00
大安润风能源开发有限公司		55,000,000.00
三峡新能源昂立(灵武)发电有限公司	20,500,000.00	20,500,000.00
海南州益鑫新能源科技有限公司	3,607,055.97	3,607,055.97
三峡新能源桐城发电有限公司	13,000,000.00	13,000,000.00
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
三峡新能源蒙阴发电有限公司	24,641,187.68	24,641,187.68
三峡新能源彰武发电有限公司	20,916,376.39	20,916,376.39
三峡新能源博乐发电有限公司	21,646,349.51	21,646,349.51
三峡新能源沂源发电有限公司	1,171,743.64	1,171,743.64
三峡新能源施甸发电有限公司	20,000,000.00	20,000,000.00
三峡新能源普安发电有限公司	8,592,502.55	8,592,502.55
金峰新能源共和发电有限公司	3,000,000.00	3,000,000.00
乐陵市晶茂新能源有限公司	2,000,000.00	2,000,000.00
潍坊宇创新能源发展有限公司	2,000,000.00	2,000,000.00
三峡新能源龙陵发电有限公司	5,000,000.00	5,000,000.00
青岛润莱风力发电有限公司	31,972,705.11	31,972,705.11
内蒙古文悦光伏电力有限公司	20,475,125.97	
合计	1,464,645,759.09	808,942,283.77

(5). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(6). 坏账准备计提情况

□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
----	--------

1 年以内小计	329,405,912.02
1 至 2 年	29,102.00
2 至 3 年	
3 年以上	
3 至 4 年	34,687,130.00
4 至 5 年	
5 年以上	51,119,086.51
合计	415,241,230.53

(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
押金	110,500.00	
保证金	82,231,992.80	80,580,000.00
备用金		3,306.43
代垫款	350,000.00	1,425,490.63
往来款	332,512,505.73	450,167,544.17
股权认购款及股权认购保证金		69,390,000.00
其他	36,232.00	36,232.00
合计	415,241,230.53	601,602,573.23

(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)	
2021 年 1 月 1 日余额	74,658,535.21			74,658,535.21
2021 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	6,064,116.30			6,064,116.30
本期转回				
本期转销	29,600,000.00			29,600,000.00
本期核销				
其他变动				
2021 年 12 月 31 日余额	51,122,651.51			51,122,651.51

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	74,658,535.21	6,064,116.30		29,600,000.00		51,122,651.51
合计	74,658,535.21	6,064,116.30		29,600,000.00		51,122,651.51

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

(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	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
三峡新能源共和启航发电有限公司	往来款	71,400,700.00	1年以内	17.20	
渭南市新能源投资建设有限公司	保证金	34,000,000.00	3-4年	8.19	
达茂联合旗发展和改革委员会	保证金	30,000,000.00	1年以内	7.22	
青海诚鑫招标有限公司	保证金	6,290,000.00	1年以内	1.51	
国信国际工程咨询集团股份有限公司辽宁分公司	保证金	5,000,000.00	1年以内	1.20	
合计	/	146,690,700.00	/	35.32	

(7). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

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	53,671,728,478.82	111,576,562.29	53,560,151,916.53	39,625,320,571.55	111,576,562.29	39,513,744,009.26
对联营、合营企业投资	9,499,142,327.56		9,499,142,327.56	9,629,027,661.96		9,629,027,661.96
合计	63,170,870,806.38	111,576,562.29	63,059,294,244.09	49,254,348,233.51	111,576,562.29	49,142,771,671.22

(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	4,448,765,737.08	3,823,000,000.00		8,271,765,737.08		
长江三峡集团福建能源投资有限公司	3,895,400,444.46	811,800,000.00		4,707,200,444.46		
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	1,173,200,000.00	406,000,000.00		1,579,200,000.00		
三峡新能源大连发电有限公司	1,332,000,000.00			1,332,000,000.00		
三峡新能源如东有限公司	558,000,000.00	552,000,000.00		1,110,000,000.00		
三峡新能源南通有限公司	477,819,000.00	460,581,000.00		938,400,000.00		
三峡鄂尔多斯市能源有限公司		925,650,000.00		925,650,000.00		
国水集团化德风电有限公司	873,797,389.74			873,797,389.74		
三峡新能源金昌风电有限公司	853,695,969.47			853,695,969.47		
三峡新能源五家渠发电有限公司	701,044,485.59	78,000,000.00		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		
三峡新能源哈密风电有限公司	529,325,341.14			529,325,341.14		
三峡新能源格尔木清能发电有限公司	497,250,000.00			497,250,000.00		
三峡新能源乌兰察布有限公司	12,980,000.00	475,075,300.00		488,055,300.00		
三峡新能源康保发电有限公司	277,291,402.08	207,200,000.00		484,491,402.08		
三峡新能源曲阳发电有限公司	427,045,849.49	56,000,000.00		483,045,849.49		
三峡新能源格尔木发电有限公司	357,267,552.49	115,000,000.00		472,267,552.49		
北京百年亿豪新能源技术开发有限公司		471,878,500.00		471,878,500.00		
北京京能通电力科技有限公司	444,769,141.74			444,769,141.74		
三峡新能源大柴旦风电有限公司	424,751,796.26			424,751,796.26		
广西钦州民海新能源科技有限公司		375,682,296.57		375,682,296.57		
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		
内蒙古京能巴音风力发电有限公司	370,064,052.17			370,064,052.17		
西安明晖广晟发电有限公司	363,910,383.83			363,910,383.83		
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	336,101,122.93			336,101,122.93		
巢湖骄阳新能源有限公司	330,476,824.00			330,476,824.00		
三峡新能源会理中一发电有限公司	167,339,333.57	142,350,000.00		309,689,333.57		
北京京城新能源(通渭)风力发电有限公司	212,160,100.00	94,300,000.00		306,460,100.00		
三峡新能源利通区五里坡发电有限公司	205,000,000.00	96,000,000.00		301,000,000.00		

其他子公司	16,383,136,100.79	5,196,431,662.97	240,540,852.27	21,339,026,911.49		111,576,562.29
合计	39,625,320,571.55	14,286,948,759.54	240,540,852.27	53,671,728,478.82		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											
新疆金风科技股份有限公司	5,428,249,925.25		544,337,189.88	366,512,870.37	9,914,930.10	-118,356,133.98	111,252,229.25		-612,525,833.14	4,418,206,339.47	
新疆风能有限责任公司	3,261,926,079.38			406,116,248.33	6,836,025.87	-69,973,535.39	25,998,000.00			3,578,906,818.19	
青海省水利水电(集团)有限责任公司	306,897,612.67			13,976,637.27		69,478,510.86				390,352,760.80	
马关拉气发电有限责任公司	83,700,603.90			4,631,843.65			5,148,000.00			83,184,447.55	
马关大梁子发电有限责	28,939,685.32			3,190,134.41		-513,833.	3,960,000.00			27,655,986.11	

任公司						62					
三峡阳光 (青岛)股 权投资管理 有限公司	2,245,545 .39			- 880,188.2 0						1,365,357 .19	
三峡招银 (湖北)清 洁能源产业 基金合伙企 业(有限合 伙)	139,112,3 12.78	109,873,1 28.57	77,887, 058.24	77,137,13 0.84			92,929,47 2.32			155,306,0 41.63	
三峡阳光 (青岛)清 洁能源产业 投资合伙企 业(有限合 伙)	58,999,58 3.43			- 314,810.0 9						58,684,77 3.34	
阳江海上风 电产业发展 基金合伙企 业(有限合 伙)	318,956,3 13.84	396,000,0 00.00		6,621,180 .63						721,577,4 94.47	
东方三峡 (江苏)智 慧能源有限 公司		3,900,000 .00		5,557.97						3,905,557 .97	
乌海抽水蓄 能有限责任 公司		60,000,00 0.00		-3,249.16						59,996,75 0.84	
小计	9,629,027	569,773,1	622,224	876,993,3	16,750,9	-	239,287,7		-	9,499,142	

	, 661. 96	28. 57	, 248. 12	56. 02	55. 97	119, 364, 992. 13	01. 57		612, 525, 8 33. 14	, 327. 56	
合计	9, 629, 02 7, 661. 96	569, 773, 1 28. 57	622, 224 , 248. 12	876, 993, 3 56. 02	16, 750, 9 55. 97	- 119, 364, 992. 13	239, 287, 7 01. 57		- 612, 525, 833. 14	9, 499, 142 , 327. 56	

其他说明：
无。

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务				
其他业务	19,208,845.78	5,049,933.59	7,201,416.46	1,900,454.79
合计	19,208,845.78	5,049,933.59	7,201,416.46	1,900,454.79

(2). 合同产生的收入的情况

□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

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	1,379,674,885.83	1,009,836,844.24
权益法核算的长期股权投资收益	876,993,356.02	373,127,911.46
处置长期股权投资产生的投资收益	515,195,704.98	138,798,787.58
交易性金融资产在持有期间的投资收益	40,685,989.24	39,908,024.06
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	4,670,030.55	4,815,931.69
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		-1,312,530.50
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	298,495,233.80	266,342,622.13
其他	-15,267,837.03	
合计	3,100,447,363.39	1,831,517,590.66

其他说明：
无。

6、其他

适用 不适用

十八、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
非流动资产处置损益	574,094,714.21	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	54,444,610.54	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
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	28,930,763.56	
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	58,304,494.38	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-203,799,574.86	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	62,449,955.66	
减：所得税影响额	-1,558,543.95	

少数股东权益影响额	460,835.85	
合计	575,522,671.59	

对公司根据《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》定义界定的非经常性损益项目，以及把《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

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	10.14	0.2279	0.2279
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	9.11	0.2046	0.2046

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：王武斌

董事会批准报送日期：2022年4月28日

修订信息

适用 不适用