



国投电力控股股份有限公司
SDIC POWER HOLDINGS CO., LTD.



2024 年度报告
股票代码: 600886

美好动力
自然而生



股票上市交易所：上海证券交易所、伦敦证券交易所
股票代码：600886, SDIC

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、 公司全体董事出席董事会会议。
- 三、 立信会计师事务所(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、 公司负责人郭绪元、主管会计工作负责人周长信及会计机构负责人(会计主管人员)赵利君声明：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
经公司第十二届董事会第四十二次会议审议通过的2024年度利润分配预案：公司董事会建议以总股本8,004,494,262股为基数，每股派发现金红利0.4565元(含税)，派发2024年度现金股利共计人民币3,654,051,630.60元，约占公司当年归属于上市公司股东净利润的55%。
- 六、 前瞻性陈述的风险声明
公司有关未来发展战略和经营计划的前瞻性陈述并不构成公司对投资者的实质承诺，请投资者注意投资风险。
- 七、 是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况：否
- 八、 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况：否
- 九、 是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性：否
- 十、 重大风险提示
公司在本报告中分析了相关风险可能对公司经营和发展产生的影响，具体内容详见“第三节 管理层讨论与分析之六、公司关于公司未来发展的讨论与分析(四)可能面对的风险”。

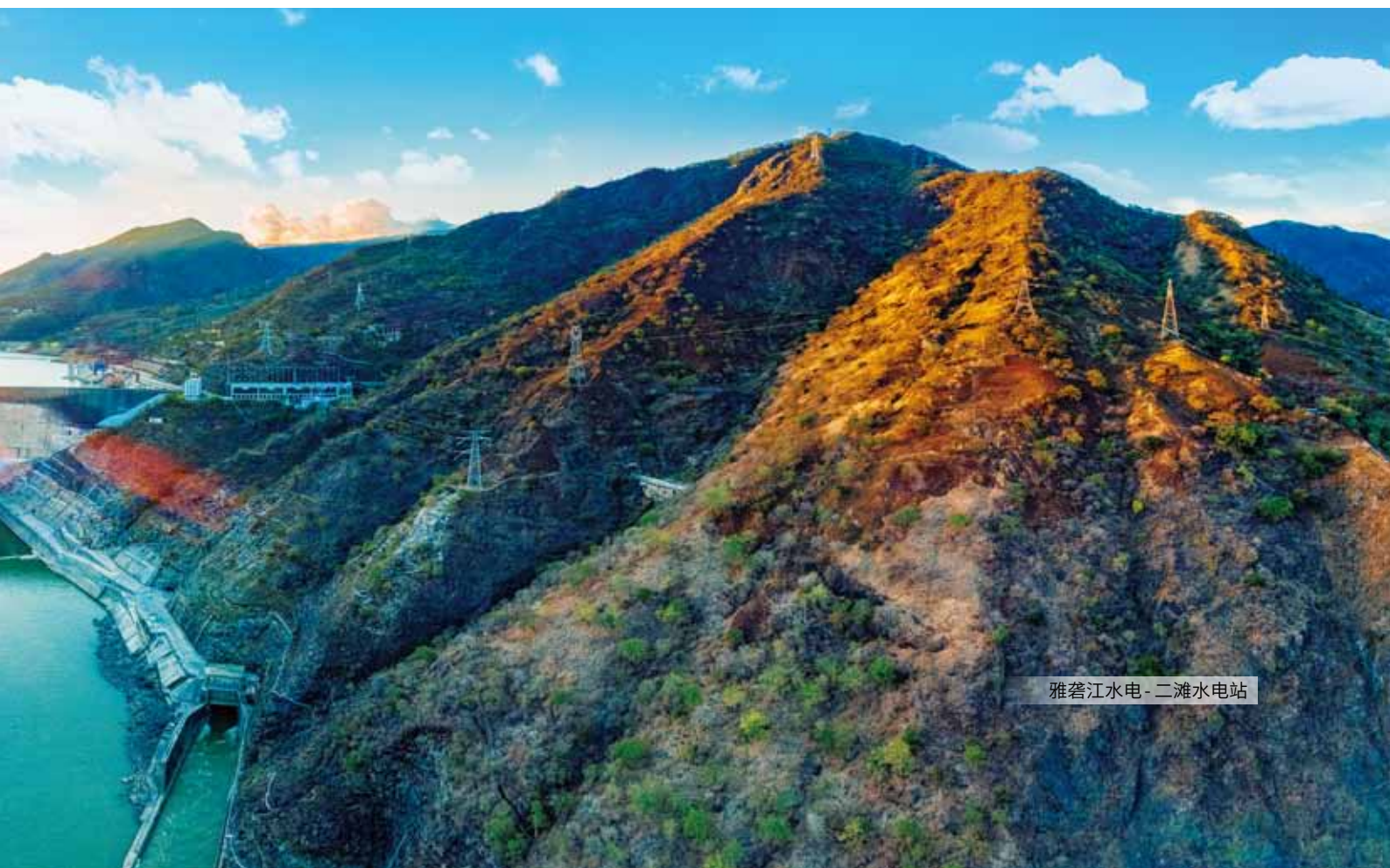


目录

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	12
第四节	公司治理	38
第五节	环境与社会责任	56
第六节	重要事项	60
第七节	股份变动及股东情况	70
第八节	优先股相关情况	75
第九节	债券相关情况	76
第十节	财务报告	88

备查文件目录

- ◆ 载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人(会计主管人员)签名并盖章的财务报表。
- ◆ 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。
- ◆ 报告期内在中国证监会指定网站上公开披露的所有公司文件的正本及公告的原稿。



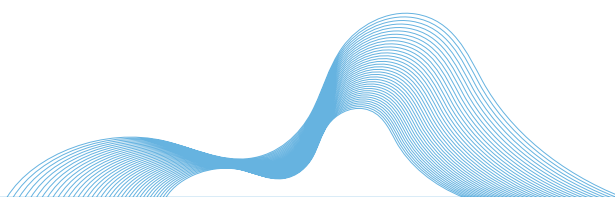
雅砻江水电-二滩水电站

01

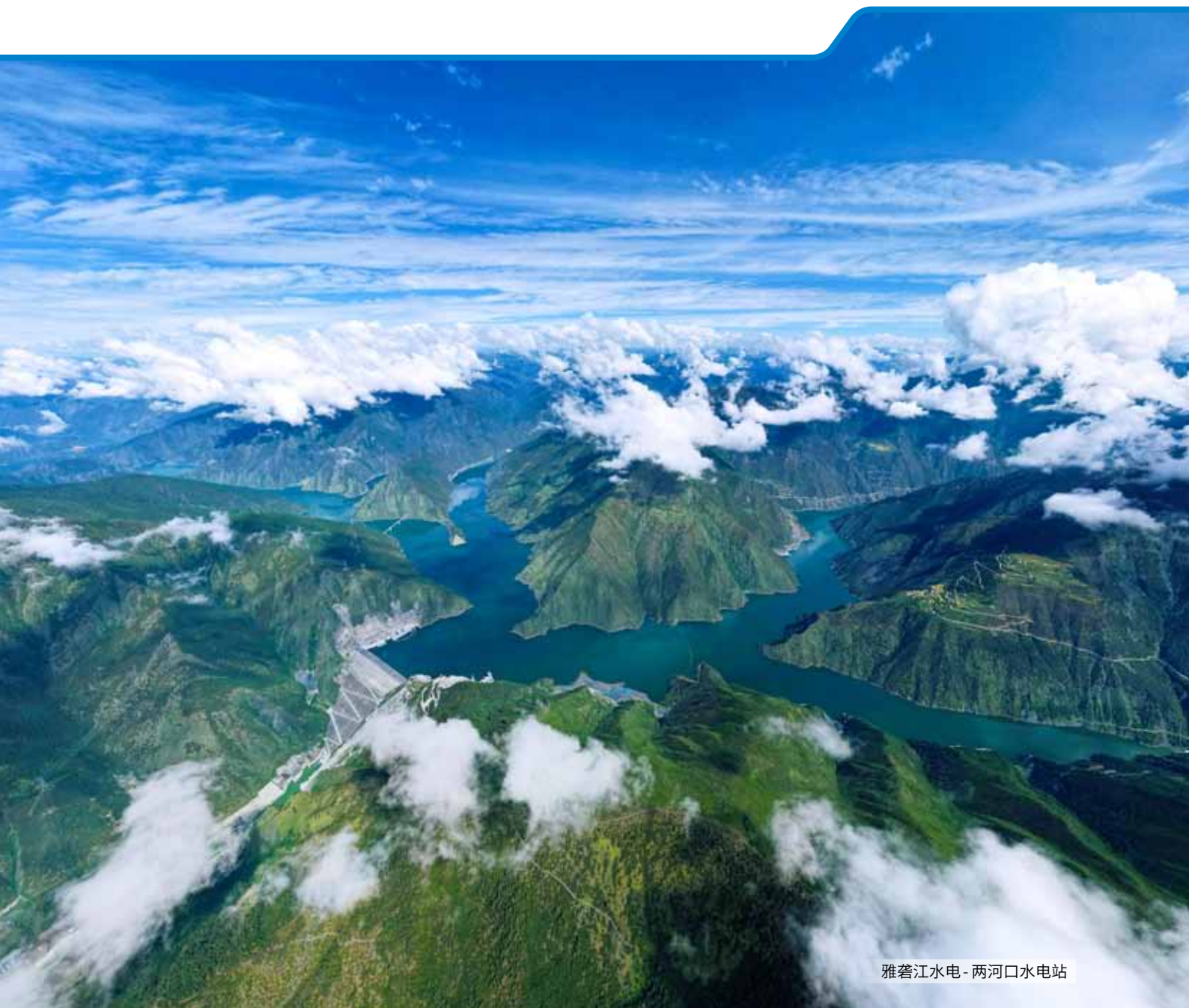


国投电力
SDIC POWER

ANNUAL REPORT 2024
OF SDIC Power
2024 年年度报告



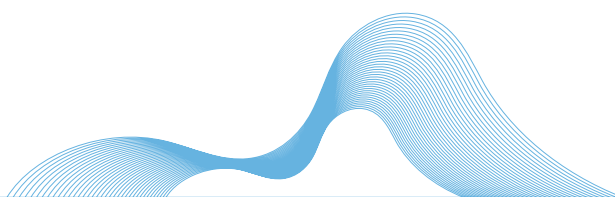
第一节 释义



雅砻江水电 - 两河口水电站

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		
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
国家发改委	指	中华人民共和国国家发展和改革委员会
国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会
上交所	指	上海证券交易所
国投公司、国投集团、控股股东	指	国家开发投资集团有限公司
公司、本公司、国投电力	指	国投电力控股股份有限公司
雅砻江公司、雅砻江水电	指	雅砻江流域水电开发有限公司
国投大朝山	指	国投云南大朝山水电有限公司
国投小三峡	指	国投甘肃小三峡发电有限公司
国投北疆	指	天津国投津能发电有限公司
国投钦州	指	国投钦州发电有限公司
国投钦州二电	指	国投钦州第二发电有限公司
华夏电力	指	厦门华夏国际电力发展有限公司
国投盘江	指	国投盘江发电有限公司
国投湄洲湾	指	国投云顶湄洲湾电力有限公司
国投新能源投资	指	国投新能源投资有限公司
璞石投资、Jaderock	指	Jaderock Investment Singapore Pte.Ltd.
红石投资、Redrock	指	Redrock Investment Limited
装机容量、装机	指	发电设备的额定功率之和
总装机容量	指	某公司及其参、控股的已运行电厂的装机容量的总和
控股装机容量	指	某公司及其控股的已运行电厂的装机容量的总和
权益装机容量	指	某公司及其参、控股的已运行电厂的装机容量乘以持股比例后的总和
发电量	指	发电机组经过对一次能源的加工转换而生产出的有功电能数量，即发电机实际发出的有功功率与发电机实际运行时间的乘积
上网电量	指	电厂发出并接入电网连接点的计量电量，也称销售电量
综合厂用电率	指	发电生产过程中发电设备用电量及其他发电消耗用电量占发电量的比例
利用小时	指	一定期间发电设备的发电量折合到额定功率的运行小时数，该指标是用来反映发电设备按铭牌容量计算的设备利用程度的指标
标煤	指	每千克发热量 29,307.6 千焦的理想煤炭
发电煤耗	指	单位发电量的标准煤耗
供电煤耗	指	单位供电量的标准煤耗
GDR	指	全球存托凭证



第二节 公司简介和主要财务指标



雅砻江水电 - 锦屏一级水电站

一、公司信息

公司的中文名称	国投电力控股股份有限公司
公司的中文简称	国投电力
公司的外文名称	SDIC Power Holdings Co., Ltd.
公司的外文名称缩写	SDIC Power
公司的法定代表人	郭绪元

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓 名	高海	马文晋
联系地址	北京市西城区西直门南小街147号楼12层	北京市西城区西直门南小街147号楼12层
电 话	010-88006378	010-88006378
传 真	010-88006368	010-88006368
电子信箱	gtidl@sdicpower.com	gtidl@sdicpower.com

三、基本情况简介

公司注册地址	北京市西城区西直门南小街147号楼11层1108
公司注册地址的历史变更情况	甘肃省兰州市城关区张苏滩575号 (于2014年12月变更为现注册地址)
公司办公地址	北京市西城区西直门南小街147号楼
公司办公地址的邮政编码	100034
公司网址	www.sdicpower.com
电子信箱	gtidl@sdicpower.com

四、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》
公司披露年度报告的证券交易所网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	北京市西城区西直门南小街147号楼12层 证券与法律风控部

五、公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	国投电力	600886	湖北兴化
GDR	伦敦证券交易所	SDIC Power Holdings Co., Ltd.	SDIC	-

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所 (境内)	名 称	立信会计师事务所(特殊普通合伙)
	办公地址	北京市朝阳区安定路5号院7号楼中海国际中心A座
	签字会计师姓名	石爱红、韩大伟

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	2024 年	2023 年	本期比上年 同期增减(%)	2022 年
营业收入	57,819,279,281.44	56,711,862,469.69	1.95	50,489,243,623.57
归属于上市公司股东的净利润	6,643,033,266.19	6,704,936,953.85	-0.92	4,080,677,255.05
归属于上市公司股东的扣除非 经常性损益的净利润	6,489,958,603.20	6,589,378,541.36	-1.51	3,951,411,775.93
经营活动产生的现金流量净额	24,657,128,874.02	21,268,122,590.08	15.93	21,963,501,650.82

	2024 年末	2023 年末	本期末比上年 同期末增减(%)	2022 年末
归属于上市公司股东的净资产	61,986,777,913.35	59,066,528,950.49	4.94	54,514,407,708.28
总资产	296,536,685,805.74	277,363,021,076.32	6.91	258,299,518,378.54

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2024 年	2023 年	本期比上年同期增减(%)	2022 年
基本每股收益(元/股)	0.8669	0.8754	-0.97	0.5215
稀释每股收益(元/股)	0.8669	0.8754	-0.97	0.5215
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.8464	0.8599	-1.57	0.5042
加权平均净资产收益率(%)	11.80	12.78	减少 0.98 个百分点	8.25
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	11.52	12.55	减少 1.03 个百分点	7.98

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明：不适用

2024 年关键绩效

营业收入 **578.19** 亿元

总资产 **2,965.37** 亿元

归母净利润¹ **66.43** 亿元

归母净资产³ **619.87** 亿元

扣非归母净利润² **64.90** 亿元

净资产收益率⁴ **11.80** %

基本每股收益 **0.8669** 元/股

现金分红⁵ **36.54** 亿元

注：

1. 归母净利润指归属于上市公司股东的净利润
2. 扣非归母净利润指归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润
3. 归母净资产指归属于上市公司股东的净资产
4. 净资产收益率指加权平均净资产收益率
5. 公司 2024 年度利润分配预案需经股东大会审议

发电量 **1,720.72** 亿千瓦时

上网电量 **1,677.22** 亿千瓦时

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: 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: 不适用
- (三) 境内外会计准则差异的说明: 不适用

九、2024 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	14,107,816,667.34	12,993,819,876.41	17,293,571,555.67	13,424,071,182.02
归属于上市公司股东的净利润	2,035,488,978.93	1,708,213,464.17	2,834,093,186.25	65,237,636.84
归属于上市公司股东的 扣除非经常性损益后的净利润	2,025,248,931.09	1,691,793,493.95	2,634,255,732.33	138,660,445.83
经营活动产生的现金流量净额	6,457,133,258.22	6,015,828,979.12	8,888,501,346.15	3,295,665,290.53

季度数据与已披露定期报告数据差异说明: 不适用



国投河北新能源-阜新农光互补项目

十、非经常性损益项目和金额

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2024年金额	2023年金额	2022年金额
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	189,959,714.51	-1,068,584.39	52,100,273.72
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	43,909,282.81	38,292,270.80	99,270,129.26
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	2,708,575.20	-1,467,144.90	21,746,895.60
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失	-62,069,792.26		
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	14,760,726.74		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-60,760,819.11	157,914,192.79	19,307,083.56
其他符合非经常性损益定义的损益项目		283,231.06	3,181,056.25
减：所得税影响额	-19,512,221.65	4,309,590.28	27,120,871.90
少数股东权益影响额（税后）	-5,054,753.45	74,085,962.59	39,219,087.37
合计	153,074,662.99	115,558,412.49	129,265,479.12

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

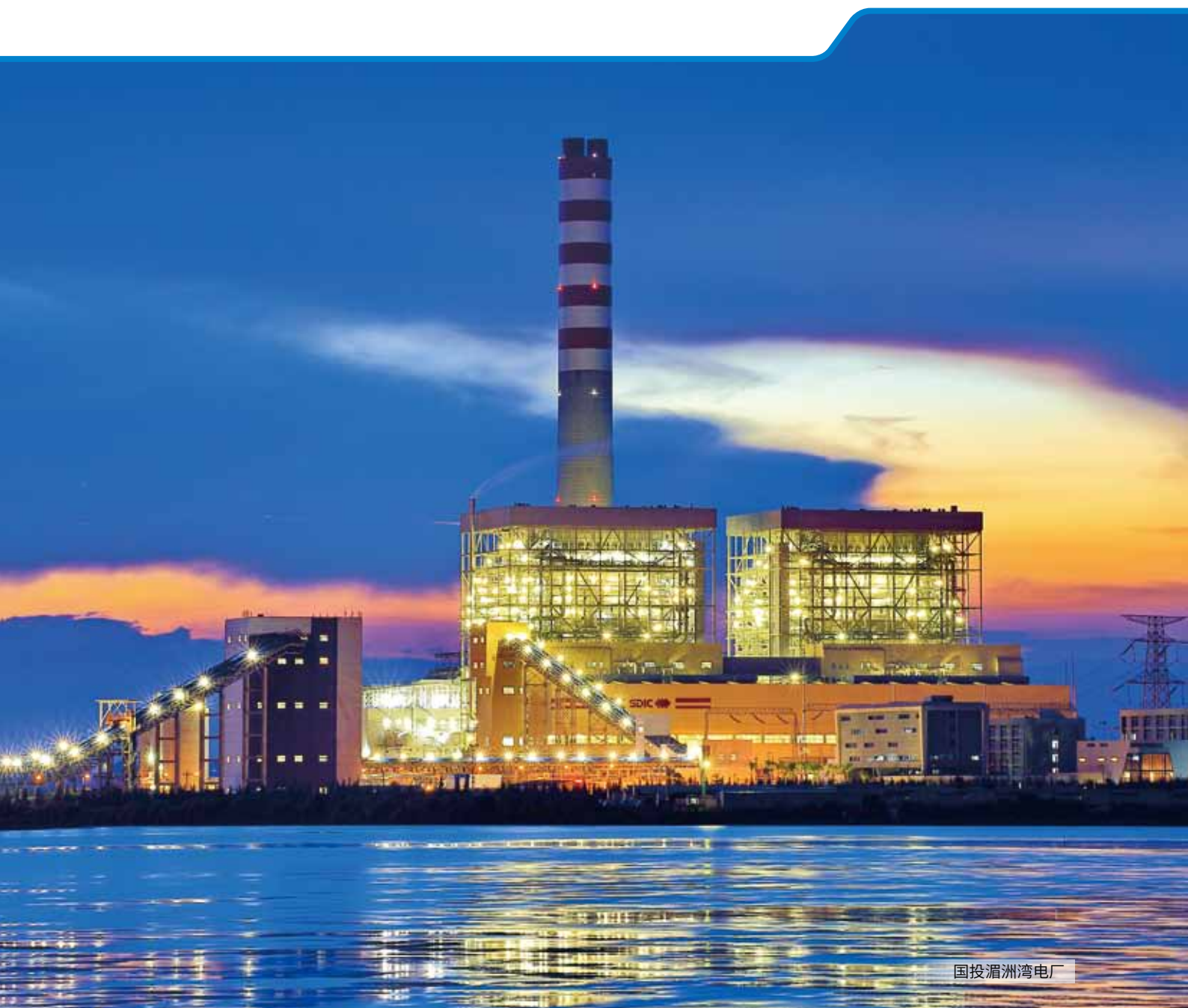
十一、采用公允价值计量的项目

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
云维股份	16,364,308.50	19,072,883.70	2,708,575.20	2,708,575.20
贵安新区	55,668,833.95	60,013,129.21	4,344,295.26	
云煤化集团	61,495,759.86	59,098,800.00	-2,396,959.86	
哈密实业	7,072,885.00	7,670,940.00	598,055.00	
全国煤炭交易中心	12,000,000.00	12,000,000.00		
北京电力交易中心	6,597,610.00	10,370,432.37	3,772,822.37	
天津电力交易中心	9,541,095.99	9,541,095.99		
四川电力交易中心	3,177,388.07	3,177,388.07		
广西电力交易中心	2,607,256.83	2,607,256.83		
中闽能源	95,367,401.48	132,903,312.36	37,535,910.88	
ICOL 股权或有对价	122,054,850.00	122,532,750.00	477,900.00	
合计	391,947,389.68	438,987,988.53	47,040,598.85	2,708,575.20

十二、其他：不适用

第三节 管理层讨论与分析



国投湄洲湾电厂

一、经营情况讨论与分析

2024年，公司在股东大会和董事会的正确领导下，以“稳中求进、以进促稳”为工作总基调，统筹高质量发展和高水平安全，着力增强核心功能，提高公司核心竞争力，改革发展和党的建设各项工作再上新台阶，日均总市值首次突破千亿。

主要经营成果

2024年	截至2024年底
◆ 公司实现营业收入 578.19 亿元 同比增加1.95%	◆ 公司总资产 2,965.37 亿元 较上期期末增加191.74亿元
◆ 归属于上市公司股东的净利润 66.43 亿元 同比减少0.92%	◆ 资产负债率 63.22 % 较上期期末增加0.04个百分点
◆ 基本每股收益 0.8669 元/股 同比减少0.97%	
◆ 发电量 1,720.72 亿千瓦时 同比增加6.24%	◆ 已投产控股装机容量 4,463.47 万千瓦 同比增加368.71万千瓦
◆ 上网电量 1,677.22 亿千瓦时 同比增加6.40%	◆ 其中清洁能源装机 3,143.39 万千瓦 占比70.42% 同比增加1.11个百分点
◆ 上网电价 0.359 元/千瓦时 同比减少4.01%	

业务发展情况

业务开发加快布局

加快推进雅砻江流域水风光一体化基地开发，多项重点工作取得阶段性成果，重点开发领域、项目实现新突破，在四川、广西、福建、贵州、陕西、广东、西藏等多区域完成了一定规模的新能源项目核准（备案），并储备了一批新能源开发资源。其中，福建福州长乐外海海上风电项目成功获得核准，为公司在境内控股投资的首个海上风电项目；广西区域通过参与自治区新能源竞争性配置获得过百万新能源开发指标；煤电与新能源联营发展成果显著，依托煤电保供贡献，锁定一批新能源项目开发权。

国际业务稳步推进

积极融入共建“一带一路”高质量发展，按期完成印尼巴塘水电、新源泰国农垦二和安努垃圾发电项目的工程建设进度；有序推进欧洲存量风电项目平稳建设，整体工作进展顺利。

运营管理情况

资本运作助力公司高质量发展

公司向特定对象全国社会保障基金理事会发行 A 股股票，募集资金 70 亿元，于 2025 年完成新股登记。本次发行是 A 股规模最大的水电再融资项目（不含配套融资），是中长期资金入市政策的先行实践，对资本市场具有深远影响和重大引领作用。本次发行能有效优化国投电力资产结构，从多维度为公司注入强大动力，对促进公司主营业务高质量、可持续发展意义重大。

市场营销增收创效

加强电力市场营销力度，深化市场营销机制建设，成立电力市场化改革领导小组，统筹研判，跨部门协同，密切跟踪市场政策及改革动态，科学制定各电源品种的交易策略，为公司经营创收提供有力支撑。

科技创新成果突出

积极响应国家科技创新相关政策，贯彻落实科技创新工作要求，成立科技创新领导小组，统筹部署公司科技创新工作，全年研发投入保持稳定增长趋势。其中，雅砻江公司联合申报的“复杂条件高坝工程智能建设关键技术及应用”项目荣获 2023 年度国家科学技术进步奖二等奖。

财务管控高效赋能

加强财务风险管控，夯实基础保障，拓展价值创造，持续提升财务管理能力。深化银企合作，通过贷款置换、存量贷款利率调降等多措并举，全力压降融资成本，有效降低财务费用。强化资源配置，赋能生产运营，为公司持续健康发展保驾护航。

采购成本稳中有降

加强招标采购统筹管理，大力推进集中采购，全年重大及以上招标项目严格控制在预算范围内；强化煤炭市场形势研判，优化长协煤计划调运，合理把控市场煤采购节奏，降低煤炭采购成本；加强燃料厂内指标管控，提升精益管理水平。

基建生产情况

项目建设高质量推进

雅砻江流域水风光一体化基地在建项目有序推进，腊巴山风电二期顺利投产发电，杨房沟水电站荣获 2024 年度中国电力优质工程；国家首批“沙戈荒”项目中规模最大的阿克塞光热+光伏项目如期全容量并网发电；国投钦州二电 2 号机组按期投产，3 号、4 号机组全面开工；印尼巴塘水电站、华夏电力 5 号机组等项目建设积极推进。

安全生产屡创佳绩

安全生产工作连续 5 年获得了国家能源局通报表扬，华夏电力连续安全生产超 20 周年，多家投资企业连续安全生产天数均突破最高纪录。

能源保供彰显担当

圆满完成“两会”“迎峰度夏”等重要时期保供任务；保供工作获得了国家发改委和国家能源局的通报表扬。

党建与文化建设情况

党建引领持续深化

公司党委积极探索国有企业高质量履行使命和任务的方法和模式，研究形成的《国有企业贯彻落实习近平总书记重要讲话和指示批示制度机制探索与实践——以国投电力基层党组织为例》政研报告，被中央企业党建思想政治工作研究会评为2024年度优秀课题研究成果二等奖。

文化建设铸就品牌

公司立足企业文化品牌提升要求，进一步加强全新企业文化的宣贯与传播，“采纳自然，赋能发展”“美好动力，自然而生”的理念逐渐成为公司发展的新名片，获得了多方认可。



二、报告期内公司所处行业情况

2024年，电力行业认真贯彻落实习近平总书记关于能源电力的重要讲话和重要指示批示精神，以及“四个革命、一个合作”能源安全新战略，落实党中央、国务院决策部署，统筹做好保供电、促转型、稳投资、优服务等各项工作，为经济社会发展和人民美好生活提供了坚强电力保障。

全国电力消费保持平稳较快增长

根据中国电力企业联合会报告，2024年全国全社会用电量9.85万亿千瓦时，同比增长6.8%，增速比上年提高0.1个百分点。

分季度看：各季度全国全社会用电量同比分别增长9.8%、6.5%、7.6%和3.6%。一季度受低温、闰年以及上年同期低基数等多因素叠加影响，用电量增速接近两位数；四季度受暖冬因素以及上年同期高基数因素等叠加影响，用电量增速比三季度放缓。

分产业看：2024年，包括第一、二、三产在内的全国全行业用电量8.36万亿千瓦时，同比增长6.2%。2024年全国电力消费系列指数中的全行业用电指数为129.5，全行业用电量比2020年基期（以2020年基期为100，下同）增长了29.5%，“十四五”以来年均增长6.7%。国民经济运行总体稳定以及电气化水平提升，拉动近年来全行业用电量保持平稳较快增长。

分区域看：全国所有省份用电量均为正增长，西部地区用电增速领先。2024年，东、中、西部和东北地区全社会用电量同比分别增长6.8%、6.9%、7.5%和2.5%。2024年全国所有省份全社会用电量均为正增长。其中，西藏（13.9%）、安徽（11.9%）、重庆（11.0%）、云南（11.0%）、新疆（10.8%）5个省份全社会用电量增速超过10%；浙江、湖北、江苏3个省份全社会用电量增速位于8%~10%。

电力行业绿色低碳转型持续推进

2024 年,十四届全国人大常委会第十二次会议表决通过《中华人民共和国能源法》,规定优化能源供应结构,积极推动能源清洁低碳发展,加快构建新型电力系统。截至 2024 年底,全国全口径发电装机容量 33.5 亿千瓦,同比增长 14.6%。2024 年全国电力供应系列指数中的非化石能源发电装机规模指数为 198.0,“十四五”以来非化石能源发电装机规模累计增长了 98.0%,年均增长 18.6%;2024 年化石能源发电装机规模指数为 115.0,“十四五”以来化石能源发电装机规模累计增长 15.0%,年均增长 3.6%,累计增速低于同期非化石能源发电装机增速 83.0 个百分点。从分类型投资、发电装机增速及结构变化等情况看,电力行业绿色低碳转型成效显著。

截至 2024 年底,新能源发电装机达到 14.5 亿千瓦,首次超过火电装机规模。全国全口径火电装机 14.4 亿千瓦,其中,煤电 11.9 亿千瓦、同比增长 2.6%,煤电占总发电装机容量的比重为 35.7%,同比降低 4.2 个百分点;非化石能源发电装机容量 19.5 亿千瓦,同比增长 23.8%,占总装机容量比重为 58.2%,比上年底提高 4.3 个百分点。分类型看,水电 4.4 亿千瓦,其中抽水蓄能 5869 万千瓦;核电 6083 万千瓦;并网风电 5.2 亿千瓦;并网太阳能发电 8.9 亿千瓦,同比增长 45.2%。2024 年,全国新增发电装机容量 4.3 亿千瓦,再创历史新高,其中风电和太阳能发电全年合计新增装机 3.6 亿千瓦,占新增发电装机总容量的比重达到 82.6%。

非化石能源发电量增量占总发电量增量的比重超过八成,煤电充分发挥了基础保障性和系统调节性作用。2024 年,全国规模以上电厂火电、水电、核电、风电、太阳能发电量同比分别增长 1.5%、10.7%、2.7%、11.1% 和 28.2%。2024 年,全口径煤电发电量占总发电量比重为 54.8%,比上年降低 3.0 个百分点。2024 年,全国全口径非化石能源发电量同比增长 15.4%,全口径非化石能源发电量同比增量占总发电量增量的比重达到 84.2%。

水电利用小时显著提高,火电、新能源利用小时同比下降

2024 年,全国 6000 千瓦及以上电厂发电设备利用小时 3442 小时,同比降低 157 小时。分类型看,水电 3349 小时,同比提高 219 小时;其中,常规水电 3683 小时,同比提高 272 小时;抽水蓄能 1217 小时,同比提高 40 小时。火电 4400 小时,同比降低 76 小时;其中,煤电 4628 小时,同比降低 62 小时;气电 2363 小时,同比降低 162 小时。核电 7683 小时,同比提高 13 小时。并网风电 2127 小时,同比降低 107 小时。并网太阳能发电 1211 小时,同比降低 81 小时。风电和太阳能发电设备利用小时同比下降,一方面是资源方面原因,2024 年全国平均风速、全国水平面辐照量均同比下降;另一方面是部分地区风电和太阳能发电利用率同比下降。

全国统一电力市场建设全面提速

党的二十届三中全会明确要求深化能源体制机制改革,建设全国统一电力市场。国家发改委、国家能源局相继发布《新型电力系统建设行动方案(2024-2027 年)》《电力系统调节能力提升专项实施方案(2025-2027 年)》及《电力市场运行基本规则》等重要政策文件,标志着我国新型电力系统建设和电力市场一体化进程不断深化,政策导向更加明确,监管要求持续强化。2024 年,跨省和跨区输送电量较快增长,全国完成跨区输送电量 9247 亿千瓦时,同比增长 9.0%;全国完成跨省输送电量 2.0 万亿千瓦时,同比增长 7.1%。

三、报告期内公司从事的业务情况

公司主要业务

公司经营范围主要包括投资建设、经营管理以电力生产为主的能源项目；开发及经营新能源项目、高新技术、环保产业；开发和经营电力配套产品及信息、咨询服务。

以新能源为主的清洁能源投资开发为公司业务增长的主要着力点。公司在水电、火电、风电、光伏等方面均有相关部署，同时也积极探索清洁能源相关新业态、新模式。



公司经营模式

主要通过股权投资方式，从事各类型能源电力项目的开发、建设和运营。

公司市场地位

从装机结构来看，公司是一家以清洁能源为主、水火风光并济的综合型电力上市公司，水电控股装机为 2,130 万千瓦，为国内第三大水电装机规模的上市公司，在同行业公司中处于领先地位。公司大力开拓清洁能源业务，截至 2024 年底，清洁能源装机占比已提升至 70.42%。

从业务分布来看，公司是一家国内业务为主、海外稳步开拓的电力上市公司，境内业务主要分布在四川、云南、甘肃、福建、广西、天津、贵州、青海、宁夏、新疆、海南、湖南、陕西、江苏、浙江、河北、辽宁、湖北、西藏、山西、内蒙古、安徽、江西等省区。

与其他的同行业公司对比，公司的主要优势在于盈利能力强，在市场竞争加剧、节能环保压力大的背景下，公司以清洁能源为主的能源结构优势明显，经济效益与社会效益突出，旗下各项目资产质量高，抗风险能力强，公司业绩变化符合行业发展状况。

四、报告期内核心竞争力分析

绝对控股雅砻江公司优质水电资产

公司持股52%的雅砻江公司是雅砻江干流唯一水电开发主体，具有规模化开发及集中调度控制等突出优势。雅砻江流域水量丰沛、落差集中、水电淹没损失小，规模优势突出，梯级补偿效益显著，运营效率突出，经济技术指标优越。该流域可开发水电装机容量约3,000万千瓦，在我国13大水电基地排名第3，报告期末已投产水电装机1,920万千瓦，核准及在建水电装机372万千瓦。



清洁能源占比高，绿色低碳发展优势明显

公司始终坚持绿色、高质量发展，电源结构合理，投资能力较强。截至2024年底，公司清洁能源装机占比70.42%，其中水电占比47.73%，新能源（含储能）占比22.69%，其余是清洁、高效的火电项目。各电源间优势互补，抗风险能力较强。水电是公司最大的业务板块，资源禀赋优异，项目储备规模可观，雅砻江全流域可开发水电装机容量约3,000万千瓦，并依托水电资源，全力推进流域水风光一体化基地开发。新能源装机保持高速增长，投资达标率高，投产项目盈利能力强，项目资源储备丰富。



国投小三峡-大峡水电站



雅砻江水电-柯拉光伏电站

公司火电装机以高参数大机组为主，无30万千瓦以下机组（不含垃圾发电），百万千瓦级机组占控股火电装机容量的60.76%；控股火电主要集中在沿海等经济发达、电力需求旺盛的地区，区位优势较为明显。公司积极响应国家节能减排政策，不断提高火电机组的节能环保水平，脱硫、脱硝、除尘装置配备率均达100%，公司常规燃煤机组100%具备超低排放能力。



国投北疆电厂

境内外电力业务经营创效能力强

公司始终坚持“效益第一”的投资管理原则，单位千瓦盈利水平高于行业平均，境内外电力业务的开发、建设、运营经验丰富，创效能力强。国内，火电业务持续探索多煤种掺烧技术，极大降低了燃料成本；水电业务精细化管理能力强，利润回报较高；新能源投资回报水平达标，投研能力和运营管理能力得到验证。国外，持续积累国际可再生能源项目投资经验，在“一带一路”沿线，公司与其他央企及海外投资伙伴等建立了良好的互信关系，在项目开发建设中优势互补，互利共赢；在欧洲，已具备陆上风电及海上风电全生命周期的开发运营管理能力。

持续优化的公司治理体系

公司作为中英两地上市公司，认真贯彻落实上市地监管要求，持续完善投资者管理体系，积极主动接受广大投资者的监督。通过构建股东大会、董事会、监事会及管理层组成的治理结构，实现了决策、监督与执行权力的有效制衡与协同运作。持续迭代的治理机制、严谨的风险管控体系以及规范化的制度设计，为公司高效合规运营提供了坚实保障。

丰富的资本运作经验和大股东的鼎力支持

公司自2002年借壳上市以来，借助上市公司平台，利用非公开增发、GDR、配股、公开增发、可转债、公司债、中期票据等融资方式，为公司境内外大批优质在建和储备工程提供资金支持，实现公司资产、装机、利润、市值的快速增长。2024年，公司凭借在资本市场的长期良好表现，向特定对象全国社会保障基金理事会发行A股股票申请获得上交所审核通过，有效拓宽了公司未来发展空间。

五、报告期内主要经营情况

2024年,公司实现营业收入578.19亿元,同比增长1.95%;营业成本361.50亿元,同比降低0.27%。截至2024年12月31日,公司总资产2,965.37亿元,较上期期末增加191.74亿元;总负债1,874.63亿元,较上期期末增加122.17亿元。报告期末资产负债率63.22%,较上期期末增加0.04个百分点,归属于上市公司股东的净资产619.87亿元,较上期期末增长4.94%。

(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	57,819,279,281.44	56,711,862,469.69	1.95
营业成本	36,150,291,480.51	36,249,545,276.73	-0.27
销售费用	59,801,738.39	46,050,383.00	29.86
管理费用	1,894,940,695.04	1,769,273,574.89	7.10
财务费用	3,412,049,732.32	3,975,288,601.66	-14.17
研发费用	169,701,489.92	100,605,481.23	68.68
经营活动产生的现金流量净额	24,657,128,874.02	21,268,122,590.08	15.93
投资活动产生的现金流量净额	-22,650,141,576.11	-20,656,256,206.62	-9.65
筹资活动产生的现金流量净额	-3,152,142,213.86	-939,111,792.32	-235.65

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:不适用

2、收入和成本分析

2024年,公司实现营业收入578.19亿元(其中主营业务收入575.29亿元),同比增长1.95%,主要受上网电量同比增长影响;营业成本361.50亿元(其中主营业务成本359.49亿元),同比降低0.27%,主要是本年燃煤发电成本同比减少。

(1) 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位:万元 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(%)
电力	5,350,403.26	3,177,749.69	40.61	0.45	-2.96	增加2.09个百分点
其他	402,518.44	417,114.86	-3.63	32.01	27.76	增加3.44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	5,350,403.26	3,177,749.69	40.61	0.45	-2.96	增加2.09个百分点
其他	402,518.44	417,114.86	-3.63	32.01	27.76	增加3.44个百分点

主营业务分行业和分产品情况说明

2024年,公司实现主营业务收入575.29亿元,同比增长2.16%。其中,全年电力收入535.04亿元,同比增长0.45%,毛利率增加2.09个百分点,主要原因系本年发电量同比增加,售电收入增加,同时受燃煤价格下行影响,以及持续加强成本费用管控,利润同比增加。

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(%)
华北	655,780.62	610,864.20	6.85	-10.96	-12.63	增加1.78个百分点
华东	949,205.27	794,781.38	16.27	8.33	1.33	增加5.79个百分点
华南	736,007.90	608,198.45	17.37	-10.69	-11.30	增加0.57个百分点
华中	6,881.63	3,170.38	53.93	9.67	16.48	减少2.7个百分点
东北	4,715.55	2,490.05	47.19	27.61	6.10	增加10.70个百分点
西北	258,566.00	133,445.40	48.39	-10.61	-2.45	减少4.32个百分点
西南	2,859,089.52	1,183,513.42	58.61	5.23	5.08	增加0.06个百分点
英国	14,961.75	6,233.63	58.34	2.55	28.32	减少8.36个百分点
印尼	212,498.57	204,130.55	3.94	34.68	31.52	增加2.31个百分点
泰国	55,214.89	48,037.09	13.00	857.89	1,214.24	减少23.59个百分点
合计	5,752,921.70	3,594,864.55	37.51	2.16	-0.17	增加1.46个百分点

主营业务分地区情况说明

2024年,华北地区主营业务收入同比降低10.96%,毛利率增加1.78个百分点,主要原因:一是国投北疆受区域内火电机组及新能源项目集中投产双重挤压,发电量同比下滑;二是本年内蒙古区域限负荷加剧,新能源发电量同比下滑;

华东地区主营业务收入同比增长8.33%,毛利率增加5.79个百分点,主要原因是福建省电力需求增长及外送电量增加,福建地区火电企业发电量同比增加;叠加本年煤价下行,毛利率提升;

华南地区主营业务收入同比降低10.69%,毛利率增加0.57个百分点,主要原因是本年广西区域来水偏丰,挤压火电发电空间,国投钦州发电量同比下滑,但叠加本年煤价下行,毛利率有一定提升;

华中地区主营业务收入同比增长9.67%,主要原因是本年湖北区域新投产光伏项目,发电收入同比增加;

东北地区主营业务收入同比增长27.61%,主要原因是辽宁地区光伏项目设备可靠性持续增加,发电量同比上升;

西北地区主营业务收入同比降低10.61%,主要原因:一是甘肃、新疆地区限负荷增加,电量同比下滑,叠加风光资源不及同期;二是本年因“峰平谷”电价政策影响,电价同比下降;

西南地区主营业务收入同比增长5.23%,主要原因:一是本年区域内水电站受来水偏丰影响,发电量同比增加;二是区域新能源新增投产项目发挥效益,电量同比增加;

英国地区主营业务收入同比增长2.55%,主要原因是本年风力资源好于上年同期;

印尼地区主营业务收入同比增长34.68%,主要原因是本年印尼巴塘水电项目建设进度同比增长,建造收入同比增加;

泰国地区主营业务收入较上年同期增加4.95亿元,主要原因是本年泰国农垦二、安努垃圾发电项目开工建设,建造收入同比增加。

- (2) 产销量情况分析表：不适用
- (3) 重大采购合同、重大销售合同的履行情况：不适用
- (4) 成本分析表

单位：万元

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
电力	燃料费、折旧费、职工薪酬、修理费、材料费等	3,177,749.69	74.32	3,274,598.62	76.01	-2.96	
海水淡化、建材、供热等其他行业	燃料费、折旧费、职工薪酬、修理费、材料费等	417,114.86	9.76	326,474.52	7.58	27.76	本年 PPP 项目建造服务成本同比增长。
分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
电力	燃料费、折旧费、职工薪酬、修理费、材料费等	3,177,749.69	74.32	3,274,598.62	76.01	-2.96	
海水淡化、建材、供热等其他行业	燃料费、折旧费、职工薪酬、修理费、材料费等	417,114.86	9.76	326,474.52	7.58	27.76	本年 PPP 项目建造服务成本同比增长。

- (5) 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化：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：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4,741,150.35 万元，占年度销售总额82.00%；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：不适用

B. 公司主要供应商情况

前五名供应商采购额901,026.01 万元，占年度采购总额28.71%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额0 万元，占年度采购总额0%。

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：不适用

3、费用

单位：万元

项目	2024 年	2023 年	增减率 (%)
销售费用	5,980.17	4,605.04	29.86
管理费用	189,494.07	176,927.36	7.10
财务费用	341,204.97	397,528.86	-14.17

4、研发投入

(1) 研发投入情况表

单位：万元

本期费用化研发投入	21,275.66
本期资本化研发投入	17,431.09
研发投入合计	38,706.75
研发投入总额占营业收入比例 (%)	0.67
研发投入资本化的比重 (%)	45.03

- (2) 研发人员情况表：不适用
- (3) 情况说明：不适用
- (4) 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响：不适用

5、现金流

单位：万元

项目	2024 年	2023 年	同比 增减 (%)	增减原因
一、经营活动产生的现金流量				
1、经营活动现金流入	6,130,032.68	5,832,412.17	5.10	本年发电量同比增加，电力销售收入增长，销售商品、提供劳务收到的现金同比增加。
2、经营活动现金流出	3,664,319.79	3,705,599.91	-1.11	本年火电企业发电量下降，燃煤采购同比减少，购买商品、接受劳务支付的现金同比减少。
3、经营活动产生的现金流量净额	2,465,712.89	2,126,812.26	15.93	
二、投资活动产生的现金流量				
1、投资活动现金流入	200,697.02	51,033.40	293.27	一是本年处置江苏利港、江阴利港、阿克塞博盈股权，收回权益性投资；二是本年收回柯拉一期光伏、扎拉山光伏等项目履约保证金。
2、投资活动现金流出	2,465,711.18	2,116,659.02	16.49	本年新项目开工建设，购置固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金同比增加。
3、投资活动产生的现金流量净额	-2,265,014.16	-2,065,625.62	-9.65	
三、筹资活动产生的现金流量				
1、筹资活动现金流入	6,104,795.86	4,552,476.69	34.10	一是本年投资企业新增贷款，以及进行贷款置换；二是本年公司发行永续债。
2、筹资活动现金流出	6,420,010.08	4,646,387.87	38.17	一是本年投资企业偿还贷款，以及进行贷款；二是本年公司偿还永续债。
3、筹资活动产生的现金流量净额	-315,214.22	-93,911.18	-235.65	
四、现金及现金等价物净增加额	-116,719.01	-28,955.81	-303.09	

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明：不适用

(三) 资产、负债情况分析

1、资产及负债状况

单位：万元

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	1,017,021.59	3.43	1,135,800.51	4.09	-10.46	
应收票据	1,362.50	0.00	720.50	0.00	89.11	注 1
应收账款	1,583,362.50	5.34	1,403,313.63	5.06	12.83	
其他应收款	101,155.24	0.34	89,949.10	0.32	12.46	
存货	168,129.72	0.57	129,649.64	0.47	29.68	注 2
长期股权投资	998,484.83	3.37	1,014,157.53	3.66	-1.55	
商誉	14,629.21	0.05	14,629.21	0.05	-	
固定资产	19,724,520.14	66.52	19,811,121.96	71.43	-0.44	
在建工程	3,026,726.01	10.21	1,729,821.13	6.24	74.97	注 3
无形资产	638,492.20	2.15	611,619.54	2.21	4.39	
长期应收款	1,175,635.60	3.96	715,517.25	2.58	64.31	注 4
其他权益工具投资	29,738.24	0.10	25,352.82	0.09	17.30	
短期借款	927,864.20	3.13	941,212.77	3.39	-1.42	
应付账款	715,129.88	2.41	529,495.10	1.91	35.06	注 5
应付票据	96,227.07	0.32	112,331.77	0.4	-14.34	
其他应付款	1,764,208.73	5.95	1,604,948.25	5.79	9.92	
应付债券	891,445.44	3.01	1,195,821.47	4.31	-25.45	
长期借款	11,779,435.50	39.72	11,367,214.78	40.98	3.63	
长期应付款	71,129.84	0.24	104,618.41	0.38	-32.01	注 6
应交税费	226,465.17	0.76	131,622.14	0.47	72.06	
长期应付职工薪酬	52,892.36	0.18	48,909.12	0.18	8.14	
实收资本	745,417.98	2.51	745,417.98	2.69	-	
资本公积	1,097,399.74	3.70	1,096,928.62	3.95	0.04	
其他权益工具	569,731.13	1.92	569,891.51	2.05	-0.03	
其他综合收益	53,153.34	0.18	43,946.96	0.16	20.95	
盈余公积	389,980.76	1.32	344,737.34	1.24	13.12	
未分配利润	3,327,265.21	11.22	3,095,101.78	11.16	7.50	
归母所有者权益合计	6,198,677.79	20.90	5,906,652.90	21.3	4.94	

其他说明：

注 1：应收票据本期期末同比增长 89.11%，主要原因是本年收到的票据较上年有所增加。

注 2：存货本期期末同比增长 29.68%，主要原因是本年按照保供要求，火电企业燃煤存货较上年有所增加。

注 3：在建工程本期期末同比增长 74.97%，主要原因是本年新能源项目、卡拉水电站、孟底沟水电站等在建项目随着工程进度推进，工程量同比增加。

注 4：长期应收款本期期末同比增长 64.31%，主要原因：一是印尼巴塘水电项目建设进度同比增长，建造服务收入同比增加；二是本年红石新能源向 Inch Cape 项目提供股东贷款。

注 5：应付账款本期期末同比增长 35.06%，主要原因是本年项目建设按工程进度确认的应付工程款项增加。

注 6：长期应付款本期期末同比降低 32.01%，主要原因是本年归还长期应付款，以及重分类至一年内到期的非流动负债所致。

2、境外资产情况

(1) 资产规模

其中：境外资产 2,003,509.63(单位：万元 币种：人民币)，占总资产的比例为 6.76%。

(2) 境外资产占比较高的相关说明：不适用

3、截至报告期末主要资产受限情况

单位：元

项目	年末账面价值	受限原因
货币资金	240,926,921.29	主要为银行承兑汇票保证金、履约保证金、土地复垦保证金、住房维修基金等
应收账款	4,494,161,280.62	电费收费权质押
固定资产	2,707,175,367.07	项目抵押贷款及未办妥产权证书的资产
无形资产	101,485,651.05	项目抵押贷款及未办妥产权证书的资产

(四) 行业经营性信息分析

2024 年，公司控股企业累计完成发电量 1,720.72 亿千瓦时，上网电量 1,677.22 亿千瓦时，同比分别增长 6.24% 和 6.40%；平均上网电价 0.359 元/千瓦时，同比降低 4.01%。

电力行业经营性信息分析

1、报告期内电量电价情况

经营地区/ 发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			外购电量(万千瓦时)			上网电价 (元/兆瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年
天津	1,658,044.45	1,880,634.89	-11.84	1,555,392.21	1,767,579.27	-12.00	178.15	132.82	34.13	450.64
火电	1,633,974.15	1,856,949.95	-12.01	1,531,742.65	1,744,319.55	-12.19	87.07	50.10	73.80	450.22
风电	24,070.30	23,684.94	1.63	23,649.56	23,259.72	1.68	91.08	82.72	10.11	478.13
广西	1,547,925.43	1,682,579.96	-8.00	1,454,299.39	1,583,499.57	-8.16	1,697.11	123.76	1,271.34	472.65
火电	1,451,085.36	1,615,678.79	-10.19	1,359,525.51	1,518,256.00	-10.45	1,519.74	-	-	474.53
风电	95,486.98	66,860.66	42.81	93,435.88	65,203.42	43.30	177.37	123.75	43.33	445.25
光伏发电	1,353.09	40.51	3,240.55	1,338.00	40.15	3,232.34	-	0.01	-100.00	448.99
甘肃	594,696.10	533,530.90	11.46	584,498.39	524,965.53	11.34	1,387.53	655.42	111.70	254.57
水电	444,445.67	377,823.18	17.63	438,687.41	372,901.75	17.64	20.67	36.52	-43.40	226.43
风电	121,060.34	141,321.33	-14.34	118,024.90	137,868.59	-14.39	547.45	504.35	8.55	361.73
光伏发电	29,190.09	14,386.39	102.90	27,786.08	14,195.19	95.74	819.41	114.54	615.38	243.90
福建	2,273,991.09	2,028,063.50	12.13	2,143,643.09	1,911,319.26	12.16	-	353.57	-100.00	473.53
火电	2,273,991.09	2,028,063.50	12.13	2,143,643.09	1,911,319.26	12.16	-	353.57	-100.00	473.53
新疆	201,901.27	204,429.70	-1.24	197,356.94	199,382.91	-1.02	997.89	852.92	17.00	491.71
风电	157,705.69	172,875.75	-8.78	153,529.32	168,183.04	-8.71	747.69	657.76	13.67	500.88
光伏发电	44,195.58	31,553.95	40.06	43,827.62	31,199.87	40.47	250.20	195.16	28.20	459.62
贵州	303,100.29	317,696.28	-4.59	275,750.34	288,137.36	-4.30	207.30	152.37	36.05	433.93
火电	267,948.72	299,904.00	-10.66	243,424.24	272,446.13	-10.65	-	-	-	428.90
垃圾发电	14,357.20	11,631.30	23.44	11,882.42	9,608.86	23.66	17.41	45.40	-61.65	596.07
光伏发电	20,651.14	6,160.98	235.19	20,305.11	6,082.37	233.84	188.78	106.97	76.48	399.37
风电	143.23	-	-	138.57	-	-	1.11	-	-	407.16

续上表

经营地区/ 发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			外购电量(万千瓦时)			上网电价 (元/兆瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年
四川	9,552,871.94	8,580,142.93	11.34	9,497,741.45	8,529,427.21	11.35	1,650.01	1,187.23	38.98	304.99
水电	9,294,297.15	8,424,023.95	10.33	9,244,462.22	8,376,591.10	10.36	2.32	22.24	-89.57	301.15
光伏发电	143,555.80	69,334.43	107.05	141,441.51	68,310.86	107.06	1,229.84	766.50	60.45	397.00
风电	115,018.99	86,784.55	32.53	111,837.72	84,525.25	32.31	417.85	398.49	4.86	507.40
云南	849,139.57	740,440.67	14.68	843,111.89	734,748.53	14.75	1,211.18	639.37	89.43	248.39
风电	50,230.43	49,320.53	1.84	49,235.01	48,265.78	2.01	49.32	60.35	-18.27	519.12
水电	669,803.32	618,735.76	8.25	665,803.89	614,765.76	8.30	-	-	-	188.18
光伏发电	129,105.82	72,384.38	78.36	128,072.99	71,716.99	78.58	1,161.86	579.02	100.66	460.37
青海	29,392.86	31,056.26	-5.36	28,685.46	30,371.56	-5.55	245.93	231.69	6.15	686.72
风电	23,591.21	24,682.05	-4.42	22,980.23	24,094.58	-4.62	197.03	180.66	9.06	582.89
光伏发电	5,801.65	6,374.21	-8.98	5,705.23	6,276.98	-9.11	48.90	51.02	-4.16	1,104.91
宁夏	15,565.21	15,895.28	-2.08	15,229.21	15,571.55	-2.20	125.88	107.31	17.30	396.89
光伏发电	3,844.30	4,205.92	-8.60	3,769.85	4,130.25	-8.73	67.72	56.89	19.03	862.00
风电	11,720.91	11,689.36	0.27	11,459.36	11,441.30	0.16	58.17	50.42	15.36	243.88
浙江	10,762.27	10,997.36	-2.14	10,673.80	10,908.35	-2.15	103.31	108.41	-4.70	1,090.58
光伏发电	10,762.27	10,997.36	-2.14	10,673.80	10,908.35	-2.15	103.31	108.41	-4.70	1,090.58
英国	13,338.90	11,887.40	12.21	13,173.80	11,850.90	11.16	-	30.65	-100.00	540.23
风电	13,338.90	11,887.40	12.21	13,173.80	11,850.90	11.16	-	30.65	-100.00	540.23
泰国	8,533.10	7,834.30	8.92	7,138.80	6,473.20	10.28	17.50	11.00	59.09	771.03
垃圾发电	8,533.10	7,834.30	8.92	7,138.80	6,473.20	10.28	17.50	11.00	59.09	771.03
江苏	15,520.37	15,593.82	-0.47	15,463.36	15,537.41	-0.48	151.05	156.93	-3.74	1,009.54
光伏发电	15,520.37	15,593.82	-0.47	15,463.36	15,537.41	-0.48	151.05	156.93	-3.74	1,009.54
陕西	19,013.09	20,355.69	-6.60	18,654.13	19,937.34	-6.44	222.88	219.11	1.72	861.33
光伏发电	19,013.09	20,355.69	-6.60	18,654.13	19,937.34	-6.44	222.88	219.11	1.72	861.33
河北	5,132.80	4,532.37	13.25	5,054.70	4,421.38	14.32	73.22	59.45	23.16	929.26
光伏发电	5,132.80	4,532.37	13.25	5,054.70	4,421.38	14.32	73.22	59.45	23.16	929.26
海南	13,125.82	8,604.21	52.55	12,876.14	8,448.30	52.41	96.18	54.91	75.15	538.55
风电	9,036.69	8,604.21	5.03	8,850.60	8,448.30	4.76	53.07	54.91	-3.35	597.34
光伏发电	4,089.13	-	-	4,025.54	-	-	43.11	-	-	409.44
安徽	20,585.11	21,202.95	-2.91	20,449.56	21,061.23	-2.90	226.01	214.50	5.37	755.07
光伏发电	20,585.11	21,202.95	-2.91	20,449.56	21,061.23	-2.90	226.01	214.50	5.37	755.07
江西	5,903.08	6,116.89	-3.50	5,824.05	6,045.34	-3.66	70.75	69.51	1.78	1,118.85
光伏发电	5,903.08	6,116.89	-3.50	5,824.05	6,045.34	-3.66	70.75	69.51	1.78	1,118.85
辽宁	14,601.33	11,986.38	21.82	14,142.56	11,649.45	21.40	122.37	103.41	18.34	375.94
光伏发电	14,601.33	11,986.38	21.82	14,142.56	11,649.45	21.40	122.37	103.41	18.34	375.94
内蒙古	32,124.32	50,854.01	-36.83	31,641.48	49,997.93	-36.71	52.45	39.98	31.19	277.53
风电	32,124.32	50,854.01	-36.83	31,641.48	49,997.93	-36.71	52.45	39.98	31.19	277.53
湖南	13,125.23	12,769.78	2.78	12,899.75	12,497.43	3.22	27.21	28.44	-4.35	548.79
风电	13,125.23	12,769.78	2.78	12,899.75	12,497.43	3.22	27.21	28.44	-4.35	548.79
西藏	6,927.29	54.78	12,546.81	6,599.09	53.46	12,243.98	82.62	1.32	6,159.02	340.51
光伏发电	6,927.29	54.78	12,546.81	6,599.09	53.46	12,243.98	82.62	1.32	6,159.02	340.51
湖北	1,885.29	-	-	1,851.08	-	-	12.48	-	-	416.10
光伏发电	1,885.29	-	-	1,851.08	-	-	12.48	-	-	416.10
合计	17,207,206.21	16,197,260.30	6.24	16,772,150.67	15,763,884.46	6.40	8,959.01	5,534.08	61.89	358.68

2、报告期内电量、收入及成本情况

单位：亿元 币种：人民币

类型	发电量 (万千瓦时)	同比 (%)	售电量 (万千瓦时)	同比 (%)	收入	上年 同期数	变动比 例(%)	成本构成项目	本期 金额	本期占总 成本比例 (%)	上年 同期 金额	上年同期 占总成本 比例(%)	本期金额较 上年同期变 动比例(%)
火电	5,626,999.32	-2.99	5,278,335.49	-3.08	217.75	228.74	-4.80	燃料费、折旧 费、职工薪酬、 修理费等	188.03	43.98	204.07	47.37	-7.86
水电	10,408,546.14	10.49	10,348,953.52	10.52	266.24	255.75	4.10	折旧费、职工薪 酬、修理费等	102.29	23.93	101.91	23.66	0.37
风电	666,653.22	0.80	650,856.18	0.81	27.29	28.79	-5.21	折旧费、职工薪 酬、修理费等	13.82	3.23	12.28	2.85	12.54
光伏 发电	482,117.23	63.27	474,984.26	62.91	21.19	16.76	26.43	折旧费、职工薪 酬、修理费等	12.32	2.88	7.58	1.76	62.53
其他	22,890.30	17.59	19,021.22	18.28	2.57	2.61	-1.53	燃料费、折旧 费、职工薪酬、 修理费等	1.31	0.31	1.63	0.38	-19.63
合计	17,207,206.21	6.24	16,772,150.67	6.40	535.04	532.63	0.45	-	317.77	74.32	327.46	76.01	-2.96



国投云南新能源-东川风电场

3、装机容量情况分析

截至2024年底，公司已投产控股装机容量4463.47万千瓦，其中，水电2130.45万千瓦、占比47.73%；火电1320.08万千瓦(含垃圾发电)、占比29.58%；风电388.85万千瓦、占比8.71%；光伏577.89万千瓦、占比12.95%；储能46.2万千瓦、占比1.04%。

2024年，公司新增装机368.71万千瓦，其中水电2.45万千瓦、火电66万千瓦、风电70.6万千瓦、光伏192.56万千瓦、储能37.1万千瓦。

截至2024年底各区域已投产控股装机容量情况详见下表：

单位：万千瓦

所在区域	总装机	水电装机	火电装机	风电装机	光伏装机	储能装机
天津	410		400	10		
河北	27.4				24.4	3
内蒙古	15			15		
山西	9.4				8.4	1
江苏	13				12	1
浙江	13.6				13	0.6
安徽	17				17	
福建	403.6		398.6		5	
河南	0					
湖南	5			5		
江西	5				5	
湖北	2				2	
广西	571.13		458	84.4	8.73	20
海南	17.3			4.8	10	2.5
四川	2088.89	1920		66.05	102.84	
贵州	97.5		62.5	10	25	
云南	290.12	135		14.4	140.72	
西藏	18				15	3
陕西	15				15	
甘肃	243.3	75.45		79.45	86.8	1.6
新疆	156.35			74.85	69	12.5
青海	19.9			14.9	5	
宁夏	9			5	3	1
辽宁	10				10	
英国	5			5		
泰国	0.98		0.98			
装机合计	4463.47	2130.45	1320.08	388.85	577.89	46.2

截至 2024 年底，公司在建项目情况详见下表：

单位：万千瓦

序号	项目名称	设计规模	在建规模
1	卡拉水电站	102	102
2	巴塘水电站	51	51
3	两河口混蓄	120	120
	水电小计	273	273
1	钦州三期火电	132	132
2	华夏三期火电	66	66
3	舟山燃机	168.476	168.476
4	泰国农垦二、安努垃圾发电	7	7
	火电小计	373.476	373.476
1	雅砻江牦牛山风电	60	60
2	广西六炉山风电	40	40
3	广西全州光绪岭风电	15	15
4	贵州册亨丫他(盘龙山)风电	7.5	7.5
5	贵州册亨秧坝(尾磨山)风电	10	10
6	贵州册亨八渡(激西山)风电	10	10
7	贵州册亨弼佑(尾外山)风电	10	10
8	贵州册亨者楼风电	5	5
9	天津宝坻风电	15	15
10	英国Benbrack风电	6.71	6.71
	风电小计	179.21	179.21
1	雅砻江柯拉光伏二期	100	100
2	雅砻江扎拉山光伏	117	117
3	雅砻江木里茶布朗光伏	100	100
4	雅砻江理塘索绒光伏	100	100
5	攀枝花钒钛分布式光伏	0.54	0.54
6	广西全州东山黄龙光伏	8	8
7	广西全州文桥江头光伏	7.5	7.5
8	云南华宁盘溪光伏	15	15
9	云南五华对门山光伏	5	5
10	云南五华沙朗光伏	2	2
11	云南五华西翥光伏	12	12
12	云南寻甸竹园沟光伏	30	30
13	云南寻甸石崖光伏	10	10
14	云南寻甸梳山光伏	5	5
15	云南寻甸白石岩光伏	4.5	4.5
16	新疆若羌光伏光热	100	100
17	河北张家口桥西光伏	10	10
18	山西阳泉光伏	10	10
19	浙江平阳光伏	5	5
20	福建湄洲湾光伏	10	10
	光伏小计	651.54	651.54
	合计	1,477.226	1,477.226

注：上述统计不包括施工准备阶段的项目。

4、发电效率情况分析

2024年,公司发电设备平均利用小时为4153小时,同比减少54小时。其中,水电4886小时,同比增加459小时;火电4347小时,同比减少549小时;风电2010小时,同比减少167小时;光伏1252小时,同比减少22小时。

公司综合厂用电率2.57%,其中火电6.25%、水电0.57%、风电2.76%、光伏2.49%。

煤电机组供电煤耗全年完成296.71克/千瓦时,同比下降0.19克/千瓦时。

5、资本性支出情况

单位:万元

项目名称	项目金额	项目进度	本年投入金额	累计实际投入金额
雅砻江流域水电开发有限公司	1,869,800.10	在建	140,400.00	1,092,520.00
国投新能源投资有限公司	254,530.49	平台	37,404.91	254,530.49
国投环能电力有限公司	62,600.00	平台	9,300.00	62,600.00
厦门新源能源环境科技有限公司	15,223.98	在建	15,223.98	15,223.98
国投钦州第二发电有限公司	202,392.90	在建	27,900.00	117,900.00
国投吉能(舟山)燃气发电有限公司	37,314.76	在建	12,495.00	25,245.00
国投(海南)新能源有限公司	13,476.44	在建	1,076.00	13,476.00
平塘县乐阳新能源有限公司	31,175.17	在建	2,800.00	25,610.00
贵定国能新能源有限公司	5,167.58	投产	1,850.00	4,000.00
册亨县惠风新能源有限公司	48,606.08	在建	12,000.00	22,000.00
天津宝坻惠风新能源有限公司	10,046.09	在建	6,630.00	8,619.00
元江县乾润新能源有限公司	25,372.79	在建	3,670.00	22,270.00
华宁县乾润新能源有限公司	15,437.16	在建	2,550.00	6,550.00
国投新疆新能源有限公司	160,163.40	在建	19,474.00	91,674.00
国投(湖南安仁)抽水蓄能有限公司	168,000.00	在建	800.00	7,300.00
全州远盛新能源有限公司	70,955.34	在建	12,500.00	12,500.00
昆明东川区乾润新能源有限公司	8,186.66	在建	273.00	5,118.00
国投陕西新能源有限公司	5,947.20	在建	3,600.00	4,300.00
尚义县瑞达新能源有限公司	17,335.42	在建	9,795.00	14,345.00
张家口市开投新能源有限公司	11,826.26	在建	6,000.00	6,000.00
阳泉国利新能源有限公司	9,084.86	在建	4,405.00	8,000.00
浦北远利新能源有限公司	10,088.08	投产	280.00	9,350.00
国投云顶湄洲湾(莆田)新能源有限公司	4,697.00	在建	3,050.00	3,050.00
张家口阜风新能源有限公司	10,876.40	在建	4,000.00	4,000.00
国投湄洲湾(莆田)发电有限公司	53,040.00	在建	4,621.00	4,621.00
石林县乾润新能源有限公司	3,000.00	前期开发	3,000.00	3,000.00
国投(山东)新能源有限公司	2,000.00	平台	2,000.00	2,000.00
国投(福建)新能源有限公司	28,903.68	在建	2,400.00	2,400.00
国投(广东)新能源有限公司	2,000.00	平台	2,000.00	2,000.00
福州长乐国闽新能源有限公司	26,193.60	在建	2,040.00	2,040.00
北京电力交易中心有限公司	1,037.04	参股	377.28	1,037.04
氢联时代(揭阳)能源科技有限公司	1,280.00	参股	80.00	1,280.00
总计	3,185,758.49	-	353,995.17	1,854,559.51

6、电力市场化交易

单位：亿千瓦时

	本年度	上年度	同比变动
市场化交易的总电量	698.41	711.11	-1.79%
总上网电量	1,677.22	1,576.39	6.40%
占比	41.64%	45.11%	减少 3.47 个百分点

7、售电业务经营情况

2024 年, 公司全年完成售电量 1,677.22 亿千瓦时。其中, 公司下属 9 家售电公司各项售电业务有序推进, 售电量合计 339.73 亿千瓦时, 同比增长 1.9%; 年内已在北京、天津、河北、甘肃、新疆、陕西、安徽、浙江、海南、贵州、广西、四川等省份开展交易。

8、其他说明：不适用

(五) 投资状况分析

对外股权投资总体分析

① 总体情况

单位：万元

报告期内投资额	353,995.17
投资额增减变动数	-18,649.02
上年同期投资额	372,644.19
投资额增减幅度 (%)	-5.00



雅砻江水电-德昌风电场

②被投资公司情况

序号	被投资公司名称	主要经营活动	公司持股比例(%)
1	雅砻江流域水电开发有限公司	水力发电	52.00
2	国投新能源投资有限公司	电力供应	64.89
3	国投环能电力有限公司	其他电力生产	100.00
4	厦门新源能源环境科技有限公司	生物质能发电	60.00
5	国投钦州第二发电有限公司	火力发电	90.00
6	国投吉能(舟山)燃气发电有限公司	燃气发电	51.00
7	国投(海南)新能源有限公司	太阳能发电	100.00
8	平塘县乐阳新能源有限公司	太阳能发电	100.00
9	贵定国能新能源有限公司	太阳能发电	100.00
10	册亨县惠风新能源有限公司	风力发电	100.00
11	天津宝坻惠风新能源有限公司	风力发电	51.00
12	元江县乾润新能源有限公司	太阳能发电	100.00
13	华宁县乾润新能源有限公司	太阳能发电	100.00
14	国投新疆新能源有限公司	太阳能发电	100.00
15	国投(湖南安仁)抽水蓄能有限公司	水力发电	100.00
16	全州远盛新能源有限公司	风力发电	100.00
17	昆明东川区乾润新能源有限公司	太阳能发电	51.00
18	国投陕西新能源有限公司	风力发电	100.00
19	尚义县瑞达新能源有限公司	太阳能发电	100.00
20	张家口市开投新能源有限公司	太阳能发电	100.00
21	阳泉国利新能源有限公司	太阳能发电	100.00
22	浦北远利新能源有限公司	其他电力生产	100.00
23	国投云顶湄洲湾(莆田)新能源有限公司	太阳能发电	61.00
24	张家口阜风新能源有限公司	风力发电	100.00
25	国投湄洲湾(莆田)发电有限公司	火力发电	51.00
26	石林县乾润新能源有限公司	风力发电	40.00
27	国投(山东)新能源有限公司	太阳能发电	100.00
28	国投(福建)新能源有限公司	太阳能发电	100.00
29	国投(广东)新能源有限公司	其他组织管理服务	100.00
30	福州长乐国闽新能源有限公司	风力发电	51.00
31	北京电力交易中心有限公司	电力市场交易平台	2.00
32	氢联时代(揭阳)能源科技有限公司	其他科技推广服务业	40.00

- 1、重大的股权投资：不适用
- 2、重大的非股权投资：不适用
- 3、以公允价值计量的金融资产

单位：元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	其他变动	期末数
股票	111,731,709.98	2,708,575.20	-65,251,379.96	-	151,976,196.06
其他	280,215,679.70	-	-23,699,574.48	477,900.00	287,011,792.47
合计	391,947,389.68	2,708,575.20	-88,950,954.44	477,900.00	438,987,988.53

证券投资情况

单位：元 币种：人民币

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	资金来源	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期投资损益	期末账面价值	会计核算科目
股票	600725	云维股份	13,465,241.61	债权获偿	16,364,308.50	2,708,575.20	-	-	19,072,883.70	交易性金融资产
股票	600163	中闽能源	198,154,692.32	投资	95,367,401.48	-	-65,251,379.96	1,527,624.28	132,903,312.36	其他权益工具投资
合计	/	/	211,619,933.93	/	111,731,709.98	2,708,575.20	-65,251,379.96	1,527,624.28	151,976,196.06	/

- 证券投资情况的说明：不适用
- 私募基金投资情况：不适用
- 衍生品投资情况

2018年10月，公司全资子公司Red Rock Renewables Limited完成了对Afton Wind Farm Limited(以下简称Afton)100%股权的收购工作，并根据收购计划，启动了后续的项目再融资工作。根据再融资惯例，银行要求Afton就利率进行掉期，额度为总融资金额7,725.72万英镑的90%，期限为15年。2019年5月，Afton公司在取得国资委审批后，开展了该利率掉期业务。业务品种、保值规模及盈亏情况如下：

单位：元 币种：人民币

序号	企业名称	业务类型	交易品种	交易品种分类	场内/场外	境内/境外	2024年度累计交易金额(人民币)	期末持仓规模(人民币)	期末浮动盈亏(人民币)	本年实际盈亏(人民币)
1	Afton Wind Farm Limited	利率掉期	货币类	英镑	场外	境外	27,416,963.22	484,305,564.34	69,621,586.87	19,326,266.06

- (1) 报告期内以套期保值为目的的衍生品投资：不适用
- (2) 报告期内以投机为目的的衍生品投资：不适用
- 4、报告期内重大资产重组整合的具体进展情况：不适用

(六) 重大资产和股权出售

2024 年 7 月 22 日，公司与江阴电力投资有限公司、江苏省国信集团有限公司、江阴临港创新产业投资有限公司签订《产权交易合同》，以 44,504.31 万元的挂牌金额公开转让江苏利港 17.47% 股权。

2024 年 7 月 22 日，公司与江阴电力投资有限公司、江苏省国信集团有限公司签订《产权交易合同》，以 33,406.55 万元的挂牌金额公开转让江阴利港 9.17% 股权。

(七) 主要控股参股公司分析

1. 主要子公司情况

单位：万元

序号	公司名称	业务性质	注册资本	总资产	归属于母公司所有者权益	营业收入	营业利润	净利润
1	雅砻江水电	水力发电	4,730,000.00	18,494,883.61	7,284,033.89	2,572,460.50	1,113,547.38	826,662.34
2	国投北疆	火力发电	358,169.42	938,233.15	97,358.67	636,403.62	-5,440.41	15.42
3	国投湄洲湾	火力发电	320,667.13	487,026.47	352,862.51	620,417.63	70,242.87	51,265.43
4	国投新能源投资	电力供应	497,003.24	1,947,728.10	691,883.01	202,664.81	65,352.02	55,720.98
5	国投钦州	火力发电	228,000.00	498,599.94	322,171.89	576,159.11	82,355.20	68,896.39
6	华夏电力	火力发电	102,200.00	397,878.48	169,440.68	289,054.35	39,697.11	30,307.20
7	国投大朝山	水力发电	177,000.00	364,034.92	348,595.83	112,656.34	77,847.57	66,416.36



2. 单个子公司或参股公司的经营业绩同比出现大幅波动, 且对公司合并经营业绩造成重大影响的, 对其业绩波动情况及其变动原因分析说明。

单位: 万元

序号	公司名称	净利润		增减变动额	同比增减	主要变动原因说明
		2024 年	2023 年			
1	雅砻江水电	826,662.34	865,795.90	-39,133.56	-4.52%	本年缴纳税费同比增加, 净利润有所下降。
2	国投北疆	15.42	1,049.47	-1,034.05	-98.53%	一是受区域内火电机组及新能源项目集中投产的双重挤压, 发电量同比下滑; 二是本年碳排放交易收入同比减少, 利润同比下降。
3	国投湄洲湾	51,265.43	25,175.73	26,089.70	103.63%	一是本年燃煤价格下行, 生产成本下降; 二是本年发电量同比上升, 营业收入同比上升。
4	国投新能源投资	55,720.98	73,786.52	-18,065.54	-24.48%	一是本年西北区域新能源企业限负荷电量增加, 发电量同比下降; 二是本年风电及光伏发电平均电价同比下降, 营业利润降低。
5	国投钦州	68,896.39	94,947.57	-26,051.18	-27.44%	本年广西区域来水偏丰, 挤压火电发电空间, 本年发电量同比下降。
6	华夏电力	30,307.20	13,584.66	16,722.54	123.10%	一是本年燃煤价格下行, 生产成本下降; 二是本年发电量同比上升, 营业收入同比上升。
7	国投大朝山	66,416.36	58,868.94	7,547.42	12.82%	本年澜沧江流域来水偏丰, 发电量较上年同期上升。

(八) 公司控制的结构化主体情况: 不适用



六、公司关于未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

综合考虑我国目前阶段经济增长潜力、“十四五”规划和 2035 年远景目标纲要、国家宏观调控政策措施，预计 2025 年我国宏观经济将继续保持平稳增长，随着稳经济政策持续发力，我国能源消费有望继续保持增长态势，能源供给稳步增加，供应保障能力不断提升，能源结构持续优化调整，大力推进风电光伏开发利用，统筹水电开发和生态保护，统筹推进新型电力系统建设，并发挥好煤电兜底保障作用。

根据中国电力企业联合会报告，从供应方面看，2025 年全国新增电源装机仍然保持快速增长，预计常规电源增量与用电负荷增量基本相当，全国发电装机容量有望超过 38 亿千瓦，同比增长 14% 左右，全国新增发电装机规模有望超过 4.5 亿千瓦，其中新增新能源发电装机规模超过 3 亿千瓦；煤电所占总装机比重 2025 年底将降至三分之一。

从需求方面看，2025 年我国宏观经济将继续保持平稳增长，将为我国电力需求增长提供稳定支撑，预计 2025 年全国全社会用电量 10.4 万亿千瓦时，同比增长 6% 左右。

预计 2025 年迎峰度夏等用电高峰期部分地区电力供需形势紧平衡。电力供应和需求多方面因素交织叠加，给电力供需形势带来不确定性。迎峰度冬期间，随着常规电源的进一步投产，电力供需形势改善。

(二) 公司发展战略

公司始终围绕服务国家战略，全力践行能源保供央企使命并推动绿色低碳转型发展，助力我国“双碳”目标实现，聚焦主责主业，持续加大清洁能源业务开发力度，不断提高专业化管理能力，坚持落实效益优先的经营发展思路及策略，持续推进改革创新，真抓实干，为实现“成为全球信赖的综合能源投资运营商”的美好愿景而努力。

具体路径上，规模增长适度，质量效益更有保证、更稳提升。一是结构优化，大力推进雅砻江流域水风光一体化基地建设，聚焦发展重点区域、优势区域，用有限资源发展优势产业；二是质量优化，控制资产负债率、提高投资回报率，守住发展的红线；三是资源优化，资金投入留有敞口，做好资源配置。

(三) 经营计划

1. 全年投资支出计划

2025 年，国投电力股权投资计划 45.6 亿元，基本建设投资计划 307 亿元。

2. 全年融资计划

2025 年，公司本部全年计划境内融资总额 130 亿元人民币，拟通过发行债券，以及向国家开发投资集团有限公司、国投财务有限公司、银行等金融机构进行筹资。

2025 年，公司及境外全资子公司计划境外债务融资总额 157.3 亿元人民币等值外币，拟通过向融实国际财资管理有限公司、其他金融机构等进行筹资。

(四) 可能面对的风险

1. 电力市场风险

在构建新型电力系统和全国统一电力市场建设提速的背景下，电力供需趋于宽松，新能源装机快速增长及市场化消纳机制深化，现货市场全面铺开叠加政策引导，电价波动加剧。同时，省级现货市场建设加速，中长期与现货市场规则衔接有待完善，交易策略难度增加，市场竞争日趋激烈，电价下行压力增大。

应对措施：强化政策研判，动态跟踪全国统一电力市场建设、现货规则等政策，建立快速响应机制，优化中长期与现货交易组合策略；研究智能预测系统，提高供需与负荷预测精度，探索储能、虚拟电厂等新型主体布局，增强市场灵活性；强化风险对冲机制，稳定核心电量电价，降低市场波动冲击。

2. 燃料价格波动风险

预计 2025 年国内煤炭产量在保供政策支持下总体将继续保持高位，但受地缘政治冲突、贸易保护主义等不确定因素影响，煤炭进口或受限制，价格波动风险仍然存在。

应对措施：优化电煤调运计划，动态跟踪发运情况，持续推动合同履约，确保煤炭供应安全稳定；强化市场监测与分析，跟踪煤炭供需变化和价格走势，充分用好国内国外两个市场，灵活调整市场煤和进口煤采购策略；完善燃料区域对标管理，加强关键性指标管控，提升燃料管理效益。

3. 新能源发展风险

近年来，我国锚定双碳目标任务，持续推进能源绿色低碳转型，新能源产业迅猛发展。在此背景下，新能源项目资源竞争异常激烈，源荷时空错配叠加调节资源缺乏，新能源消纳风险逐渐显现；电量市场化比例提高，上网电价持续下降，部分地区电价下行风险尤为突出，新能源项目投资收益率存在下降风险；部分消纳和电价情况较有保障的地区土地资源紧张，项目开发难度加大。

应对措施：一是紧跟市场走势，坚持战略驱动，聚焦重点和优势地区，加大资源获取力度，扩大储备项目规模；二是持续提升公司投资决策和管理能力，确保项目投资的经济性；三是提升开发建设及后期运营阶段管控能力，完善项目建设方案，保证项目投产进度，提升项目经营效益；四是坚持创新发展，重视对前沿技术研究，探索新业务领域，为公司培育更多利润增长点。

4. 工程项目管理风险

公司部分建设项目具有海拔较高、工程地质条件一般、地理位置偏僻、施工范围广、人员流动性大、专业技术人员不足等难题，项目建设过程中如发生工程设计把关不严格，安全、质量管控不到位，施工工序验收检查有缺失等情况，可能导致工程安全、质量出现问题。

应对措施：指导控股投资企业根据项目特点做好工程策划，编写安全技术及质量管理措施，并在实施中严格对照执行；督促控股投资企业加强对项目监理的管理，严控设计质量管理，严把设备质量关，严格过程监理，设置安全、质量红线；要求控股投资企业进一步加强安全、质量意识，做好工程施工过程检查和验收工作，确保工程安全及质量。

5. 境外业务风险

国际经济政治格局进入新的动荡变革期，境外电力产业投资方向和形势也面临瞬息万变的挑战；碳中和目标下可再生能源的投资吸引力逐步提高，公司境外业务开拓面临的竞争可能更加激烈；全球大宗商品价格、汇率、利率和区域电力市场价格波动可能导致项目收益受到较大挑战。

应对措施：高度关注国际政治形势变化，精准识别国别风险，项目投资谨慎布局、战略聚焦；加强对境外存量项目运营、财务情况的监管，优化商务和财务安排，严控项目成本和风险；加强具有国际化视野与经营思维的管理人员的选聘、培养与储备；加强境外合规体系建设，坚持法人治理结构，提高对境外项目的管控水平。

6. 极端气候及自然灾害风险

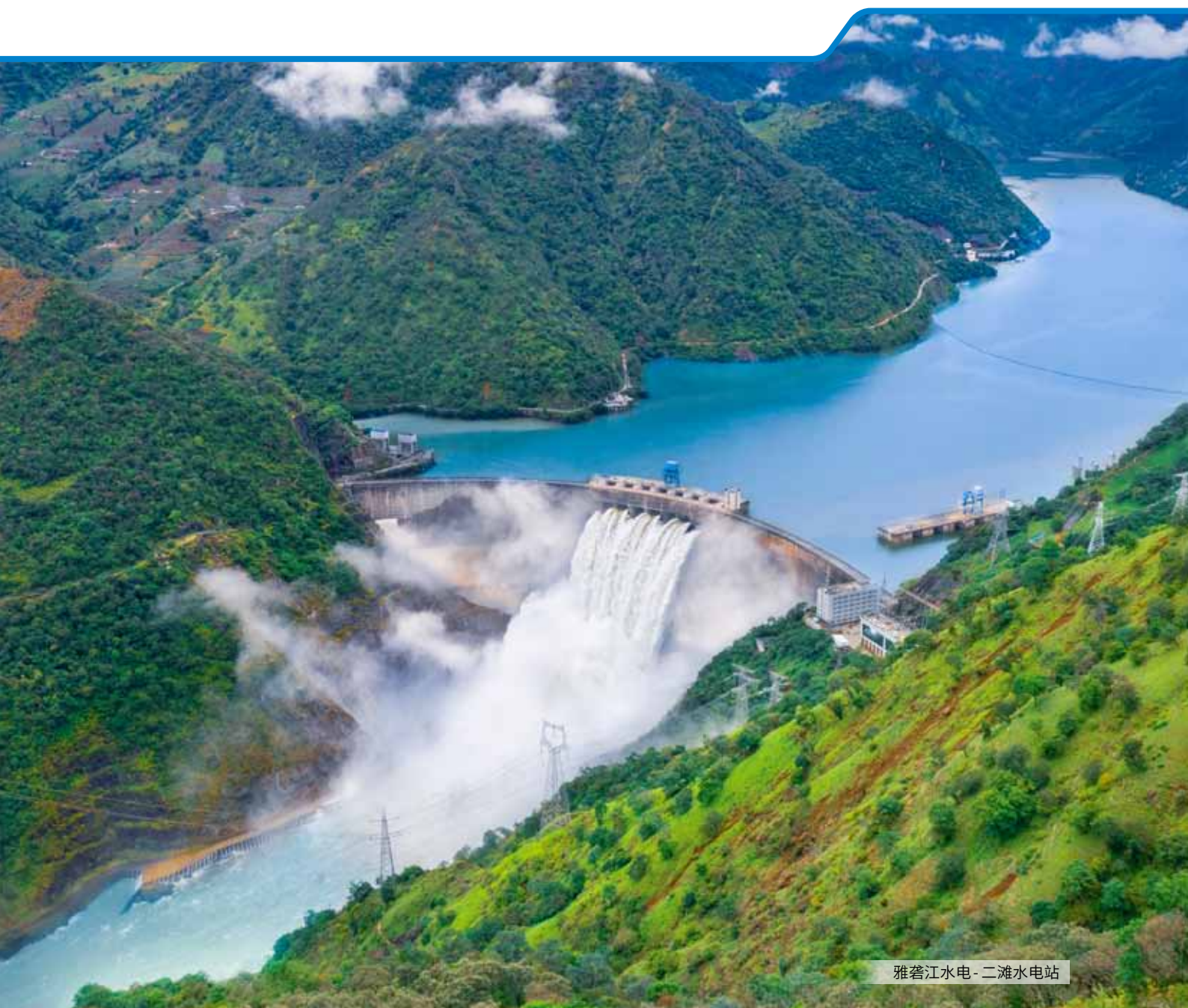
公司水电占比高，运营的水电机组分布在四川、云南、甘肃等不同区域和流域，极端气候和来水不稳定会对公司水电发电量产生较大影响。公司投运及在建的水电机组多处于偏远山区，雨季可能受到泥石流、枯季可能受到突发山火等自然灾害的影响，给机组运行及项目建设带来不安全因素。

应对措施：公司将充分利用现代化预测技术、合理调度或协调梯级电站，进一步统筹流域水调与电调关系，同时做好内部设备维护工作，提高设备可靠性，力争使水能资源发挥最大效用；树立安全责任意识，建立健全隐患排查及应急预案等制度，采取加强天气预测预报、阶段性搬迁避险、专项值班联系、提前设置防范手段等有效措施加强汛期安全防范及枯季施工管理，降低对在建项目的影响。

(五) 其他：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：不适用

第四节 公司治理



雅砻江水电-二滩水电站

一、公司治理相关情况说明

报告期内,公司严格按照《公司法》《证券法》《上市公司章程指引》《上市公司治理准则》等法律法规的要求,结合公司实际情况,不断完善法人治理结构,规范公司运作。公司董事、监事工作勤勉尽责,高级管理人员依法忠实履行职务,有效地维护了公司和广大股东的合法权益。

报告期内,公司制订或修订了《股东大会议事规则》《董事会议事规则》《独立董事工作制度》《独立董事专门会议工作制度》《总经理工作细则》《内部控制管理办法》《全面风险管理办法》,进一步符合证监会、上交所的相关政策要求,维护公司股东利益。

公司认真落实《公司法》《证券法》等相关法律法规及各项监管要求,依法规范运作,依法有效履行“三会”和管理层职能,注重股东合法权益的保护。报告期共召开8次股东大会、18次董事会、7次监事会、3次独立董事专门会议、22次董事会专门委员会会议,“三会”和管理层运作符合《公司章程》和监管相关规定,管理决策符合全体股东的利益。

公司严格执行《信息披露事务管理制度》《重大信息内部报告管理办法》等制度,保证重大信息在公司内部及时传递、归集和有效管理,保证信息披露的真实、准确、完整。报告期内公司完成定期报告披露4次,临时公告披露75次。信息披露立足符合监管要求并满足投资者需求,充分、客观地反映公司的真实价值。公司已连续八年获得上海证券交易所信息披露A级评价。

公司持续完善投资者关系管理体系,及时回应市场关切的核心议题。每期定期报告后均召开业绩说明会,首度采用全市场直播形式披露经营成果;年内筹备组织四场线上业绩说明会和三场线下业绩说明会,与投资者深度交流;全年投资者交流近百场,接待投资者千余人次。建立中小股东权益保护长效机制,打造“六位一体”沟通矩阵,构建全渠道、专业化、高时效的投资者服务网络。

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: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

报告期内,公司与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面均能够保持独立性,公司经营自负盈亏、自担风险,不存在影响公司自主经营的情况。

公司严格遵守各项法律、法规及上市地监管规则,按照现代企业制度要求,不断完善和提高公司现代化治理体系及治理能力,建立健全了由股东大会、董事会、监事会和管理层组成的公司治理架构。

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: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
2024 年第一次临时股东大会	2024 年 1 月 23 日	详见上海证券交易所网站 www.sse.com.cn(下同) 公告编号: 2024-004	2024 年 1 月 24 日	审议通过:《关于 2024 年年度日常关联交易预计的议案》
2024 年第二次临时股东大会	2024 年 4 月 3 日	公告编号: 2024-011	2024 年 4 月 4 日	审议通过:《关于为 ICOL 公司提供担保额度预计的议案》
2024 年第三次临时股东大会	2024 年 4 月 25 日	公告编号: 2024-016	2024 年 4 月 26 日	审议通过:《关于选举公司董事的议案》
2023 年年度股东大会	2024 年 6 月 19 日	公告编号: 2024-028	2024 年 6 月 20 日	审议通过: 1. 《2023 年度董事会工作报告》 2. 《2023 年度监事会工作报告》 3. 《关于 2023 年度财务决算的议案》 4. 《关于 2024 年度经营计划的议案》 5. 《关于 2023 年度利润分配预案的议案》 6. 《关于修订< 公司章程 > 的议案》 7. 《关于修订< 股东大会议事规则 > 的议案》 8. 《关于修订< 董事会议事规则 > 的议案》 9. 《关于修订< 独立董事工作制度 > 的议案》 会议还听取了独立董事的 2023 年度述职报告



国投电力 2023 年年度股东大会现场

续上表

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
2024年第四次临时股东大会	2024年7月24日	公告编号：2024-034	2024年7月25日	审议通过：《关于选举公司董事的议案》
2024年第五次临时股东大会	2024年10月9日	公告编号：2024-052	2024年10月10日	审议通过： 1.《关于公司符合向特定对象全国社会保障基金理事会发行A股股票条件的议案》 2.《关于公司2024年度向特定对象全国社会保障基金理事会发行A股股票方案的议案》 3.《关于公司2024年度向特定对象全国社会保障基金理事会发行A股股票预案的议案》 4.《关于公司2024年度向特定对象全国社会保障基金理事会发行A股股票方案的论证分析报告的议案》 5.《关于公司2024年度向特定对象全国社会保障基金理事会发行A股股票募集资金使用可行性分析报告的议案》 6.《关于公司2024年度向特定对象发行A股股票摊薄即期回报及采取填补措施和相关主体承诺的议案》 7.《关于签订<国投电力控股股份有限公司向特定对象发行A股股票之附条件生效的股份认购协议>的议案》 8.《公司未来三年(2024年-2026年)股东回报规划的议案》 9.《关于公司前次募集资金使用情况报告的议案》 10.《关于公司2024年度向特定对象全国社会保障基金理事会发行A股股票涉及关联交易的议案》 11.《关于提请股东大会授权董事会或其授权人士全权办理本次向特定对象发行具体事宜的议案》 12.《关于公司引入战略投资者并签署<公司与全国社会保障基金理事会之附条件生效的战略合作协议>的议案》
2024年第六次临时股东大会	2024年10月29日	公告编号：2024-060	2024年10月30日	审议通过： 1.《关于子公司注册发行超短期融资券的议案》 2.《第12届董事会薪酬与考核委员会关于2023年度管理层薪酬等事项的工作报告》 3.《关于申请备用信用证为红石能源公司提供担保的议案》
2024年第七次临时股东大会	2024年12月25日	公告编号：2024-075	2024年12月26日	审议通过：《关于续聘会计师事务所的议案》

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会：不适用

股东大会情况说明：不适用

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

单位：股

姓 名	职 务	性 别	年 龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
郭绪元	董事长	男	52	2024年4月25日	-	0	0	0	-	63.15	否
朱基伟	董事长(离任)	男	55	2019年3月8日	2024年4月9日	0	0	0	-	20.48	否
张 雷	副董事长	男	47	2024年7月24日	-	0	0	0	-	0	是
罗绍香	副董事长(离任)	男	60	2016年2月26日	2024年6月25日	0	0	0	-	0	是
于海淼	董事	男	51	2023年5月23日	-	0	0	0	-	172.18	否
	总经理			2023年4月21日	-						
赵 军	董事	男	56	2025年4月17日	-	0	0	0		0	是
李俊喜	董事(离任)	男	60	2022年3月11日	2025年2月27日	0	0	0	-	0	是
张仔建	职工监事(离任)	男	44	2022年9月6日	2024年2月2日	0	0	0	-	129.84	否
	职工董事(离任)			2024年2月28日	2025年4月7日						
尚中华	职工董事	男	44	2025年4月7日	-	0	0	0		0	否
詹平原	董事	男	52	2019年9月6日	-	0	0	0	-	0	是
张粒子	独立董事	女	61	2021年7月27日	-	0	0	0	-	12	否
许军利	独立董事	男	64	2021年5月6日	-	0	0	0	-	12	否
余应敏	独立董事	男	58	2019年9月6日	-	0	0	0	-	12	否
曲立新	监事会主席	男	57	2019年1月31日	-	0	0	0	-	0	是
韩秀丽	监事	女	43	2022年9月6日	-	0	0	0	-	0	是
赵利君	职工监事(离任)	男	47	2024年2月28日	2025年4月7日	0	0	0	-	39.5	否
胡江春	职工监事	女	53	2025年4月7日	-	0	0	0		0	否
周长信	总会计师(财务负责人)	男	50	2023年10月24日	-	0	0	0	-	147.17	否
	总法律顾问(首席合规官)(离任)			2024年11月28日	2025年4月1日						
蔡继东	副总经理	男	47	2023年7月21日	-	0	0	0	-	134.46	否
景振涛	副总经理	男	44	2023年7月21日	-	0	0	0	-	89.25	否
高 海	副总经理	男	57	2023年10月24日	-	0	0	0	-	138.38	否
	董事会秘书			2023年11月22日	-						
	总法律顾问(首席合规官)			2025年4月1日	-						
曹建军	副总经理	男	40	2024年7月8日	-	0	0	0	-	23.68	否
合 计	/	/	/	/	/	0	0	0	/	994.09	/

姓 名	主要工作经历
郭绪元	正高级工程师。历任雅砻江流域水电开发有限公司规划发展部主任，规划发展部主任兼环境保护管理中心主任，工程管理部主任兼战略发展部主任及环境保护管理中心主任，基建总工程师、战略发展部主任兼工程管理部主任、环境保护管理中心主任，基建总工程师兼战略发展部主任，副总经理兼基建总工程师，总经理、党委副书记，董事长、党委书记，国投电力控股股份有限公司董事长、党委书记兼雅砻江流域水电开发有限公司董事长、党委书记。现任国投电力控股股份有限公司董事长、党委书记。
朱基伟 (离任)	工程师。历任厦门华夏国际电力发展有限公司总经理、党委书记，国投电力控股股份有限公司总经理、党委副书记，国投电力控股股份有限公司董事长、党委书记。现任国家开发投资集团有限公司副总经理、党组成员。
张 雷	正高级经济师。历任国家开发投资公司经营管理部计划考核处副处长、处长、改革工作办公室成员、经营管理部副主任、战略发展部政策研究室主任(部门副主任级)、改革工作办公室副主任、国投培训与保障中心副主任，国投智能科技有限公司副总经理、总经理、董事长、党支部书记，国家开发投资集团有限公司战略发展部(改革工作办公室、国投委秘书处)主任、党支部书记、改革工作办公室主任，国投生物制造创新研究院有限公司(筹)筹备组组长。现任国投生物制造创新研究院有限公司董事长、总经理、党支部书记，国投电力控股股份有限公司副董事长。
罗绍香 (离任)	高级工程师。历任国家开发投资公司战略发展部副主任、主任，经营管理部主任，国家开发投资集团有限公司专职股权董事，国投电力控股股份有限公司副董事长。
于海淼	正高级工程师。历任天津国投津能发电有限公司工程技术部主任、副总工程师、总工程师兼安全生产技术管理部主任、总工程师、副总经理，国投云顶湄洲湾电力有限公司总经理兼党委书记，国投电力控股股份有限公司副总经理。现任国投电力控股股份有限公司董事、总经理、党委副书记。
赵 军	研究生学历，工学硕士学位。历任全国社会保障基金理事会境外投资部副主任、养老金管理部副主任，现任全国社会保障基金理事会股票投资部党支部书记、主任，京沪高速铁路股份有限公司董事，国投电力控股股份有限公司董事。
李俊喜 (离任)	高级会计师。历任国投物业有限责任公司总经理助理，国投高科技投资有限公司副总经理，国投高新产业投资有限公司副总经理，国家开发投资集团有限公司审计部审计特派员、专职股权董事，国投电力控股股份有限公司董事。
张仔建 (离任)	高级经济师。历任国投华靖电力控股股份有限公司人力资源部薪酬福利岗高级业务经理，国投电力控股股份有限公司人力资源部副经理、党群工作部(监察部)副经理、党群工作部(监察部)经理、人力资源部经理、职工监事、职工董事。现任国投电力控股股份有限公司人力资源部(党委组织部)经理。
尚中华	高级工程师。历任天津国投津能发电有限公司运行部值长，国投电力控股股份有限公司业务发展部项目开发岗高级业务经理、业务发展部副经理，天津国投新能源有限公司副总经理(挂职)，外派国投内蒙古新能源发展有限公司总经理。现任国投电力控股股份有限公司职工董事、火电管理部副经理。
詹平原	博士研究生，正高级会计师。历任中水电国际投资有限公司资产财务部主任，三峡国际能源投资集团有限公司资产财务部主任、总会计师、工会主席，中国长江电力股份有限公司党委委员、财务总监、总法律顾问；现任中国长江三峡集团有限公司法律合规与企业管理部主任，国投电力控股股份有限公司董事。
张粒子	博士研究生。历任华北电力大学现代电力研究院常务副院长，校长助理，电力工程系主任。现任华北电力大学教授，华北电力大学现代电力研究院院长，电气与电子工程学院电力市场研究所所长，国投电力独立董事。
许军利	硕士研究生。历任北京市中瑞律师事务所合伙人，北京市众天律师事务所合伙人，广西远东商务律师事务所律师。现任泰和泰(北京)律师事务所高级合伙人，国投电力独立董事。
余应敏	博士研究生，财政部财政科学研究所经济学博士后，中国注册会计师协会会员。现任中央财经大学会计学教授、博士生导师，国投电力独立董事。
曲立新	高级会计师。历任国投华靖电力控股股份有限公司总经理助理兼财务负责人，国投电力控股股份有限公司副总经理、职工董事。现任国家开发投资集团有限公司专职股权董事，国投电力控股股份有限公司监事会主席。
韩秀丽	正高级经济师。历任国家开发投资集团有限公司审计部审计业务三处审计高级业务经理、审计中心审计团队3组审计总监、审计中心审计团队2组执行副总监、审计评价中心审计2组执行副总监，国投运营中心有限公司审计评价中心审计二部执行副总监，现任国投运营中心有限公司审计评价中心执行总监、国投电力控股股份有限公司监事。
赵利君 (离任)	高级会计师。历任中工国际工程股份有限公司财务部高级财务经理、西亚非洲事业部财务总监，中成进出口股份有限公司财务部副经理，国投电力控股股份有限公司计划财务部副经理、财务管理部经理、职工监事。现任国投电力控股股份有限公司财务部经理。

续上表	
姓 名	主要工作经历
胡江春	工程师。历任国投电力公司企划部业务主管、计划部业务主管、计划主管，国投电力控股股份有限公司财务管理部财务管理岗高级业务经理。现任国投电力控股股份有限公司职工监事、财务部财务管理岗高级业务经理。
周长信	正高级会计师。历任广西铁路投资集团有限公司总会计师，广西铁路投资集团有限公司副总经理，广西旅游发展集团有限公司总会计师，中国新时代控股集团有限公司总会计师，国投电力控股股份有限公司副总经理兼财务负责人、总法律顾问（首席合规官）。现任国投电力控股股份有限公司总会计师（财务负责人）。
蔡继东	正高级工程师。历任国投电力控股股份有限公司生产经营部副经理、生产技术部副经理（主持工作）、生产技术部经理、业务发展部经理、总经理助理兼业务发展部经理、总经理助理、总经理助理兼综合部（党委办公室）经理。现任国投电力控股股份有限公司副总经理。
景振涛	高级工程师。历任中国华能集团有限公司教培中心技术技能培训处副处长，国家开发投资集团有限公司运营与安全生产监督部运营与协同处（科技环保处）副处长（主持工作），运营与安全生产监督部风险管理处执行副总监（主持工作）、执行总监，法律合规与风险管理部风险管理处执行总监。现任国投电力控股股份有限公司副总经理兼安全生产总监。
高 海	高级经济师。历任国投电力控股股份有限公司综合部副经理，燃料管理部经理，商务管理部经理，总经理助理兼商务管理部经理、职工董事。现任国投电力控股股份有限公司副总经理、董事会秘书、总法律顾问（首席合规官）。
曹建军	正高级工程师。历任雅砻江流域水电开发有限公司官地水力发电厂厂长、党委书记及雅砻江水电凉山有限公司副总经理，锦屏水力发电厂厂长、党委书记及锦屏建设管理局局长、锦屏地下实验室管理局局长及雅砻江水电凉山有限公司执行董事、总经理。现任国投电力控股股份有限公司副总经理。

其他情况说明：不适用

(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

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
朱基伟（离任）	国家开发投资集团有限公司	副总经理、党组成员	2024年3月	-
张 雷	国投生物制造创新研究院有限公司	董事长、总经理、党支部书记	2024年12月	-
罗绍香（离任）	国家开发投资集团有限公司	专职股权董事	2016年4月	2024年6月
	中国国投高新产业投资有限公司	董事	2020年3月	2024年1月
赵 军	全国社会保障基金理事会	股票投资部主任	2023年3月	-
李俊喜（离任）	国家开发投资集团有限公司	专职股权董事	2022年1月	2025年2月
	国投资产管理有限公司	监事会主席	2020年10月	2025年2月
	国投创益产业基金管理有限公司	监事会主席	2020年10月	2025年2月
曲立新	国家开发投资集团有限公司	专职股权董事	2022年1月	-
	国投资本股份有限公司	监事会主席	2023年4月	-
	国投智能科技有限公司	监事会主席	2022年3月	2024年1月
	国投矿业投资有限公司	董事	2022年1月	-
	国投新疆罗布泊钾盐有限责任公司	董事	2022年1月	-
詹平原	中国长江三峡集团有限公司	法律合规与企业管理部主任	2024年12月	-
	中国长电国际（香港）有限公司	董事长	2022年1月	-
韩秀丽	国投运营中心有限公司	审计评价中心执行总监	2024年4月	-
	国投创益产业基金管理有限公司	监事	2020年10月	-

2、在其他单位任职情况

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
郭绪元	河海大学研究生培养基地	硕士生导师	2019年7月	2024年3月
	水电环境研究院	理事	2019年10月	2024年6月
	中国岩石力学与工程学会	理事	2020年12月	2024年6月
	四川省岩石力学与工程学会	副理事长	2021年5月	2024年6月
	四川省能源协会	副会长	2023年8月	2024年6月
	中国大坝工程学会	副理事长	2023年11月	2024年6月
	四川省水力发电工程学会	副理事长	2022年8月	2024年4月
	重庆市电力行业协会	副会长、理事	2022年7月	-
	四川省电力行业协会	副理事长	2022年4月	-
	江苏省电力行业协会	常务理事	2023年4月	-
张 雷	中国医药集团有限公司	董事	2024年3月	-
于海淼	中国电机工程学会	理事	2021年1月	-
	中国电力发展促进会	副会长	2022年10月	-
	中国电力企业联合会	理事	2021年4月	-
	中国水力发电工程学会	常务理事	2024年1月	2025年2月
	潘家铮水电科技基金会	副理事长	2024年5月	-
赵 军	京沪高速铁路股份有限公司	董事	2025年3月	-
周长信	中国上市公司协会第三届财务总监专业委员会	副主任委员	2022年11月	-
	中国价格协会(能源和供水价格专业委员会)	副会长	2023年11月	-
蔡继东	中国水力发电工程学会抽水蓄能行业分会	副理事长	2022年4月	-
	汕头国际风电创新港咨询顾问委员会	企业家顾问	2023年12月	-
景振涛	中国电力企业联合会水力发电分会	副会长	2023年11月	-
	中国电力企业联合会火力发电分会	副会长	2023年11月	-
	中国水力发电工程学会	常务理事	2025年2月	-
曹建军	中国电力企业联合会乡村振兴电力专业委员会	副主任	2025年4月	-
余应敏	中央财经大学	教授、博士生导师	2005年7月	-
	北京京仪自动化装备技术股份有限公司	独立董事、审计委员会主任	2022年9月	-
	奥瑞德光电股份有限公司	独立董事、审计委员会主任、薪酬与考核委员会主任	2023年4月	-
许军利	泰和泰(北京)律师事务所	高级合伙人	2020年5月	-
	圆通速递股份有限公司	独立董事、薪酬与考核委员会主任	2022年10月	-
	深圳善康医药科技股份有限公司	独立董事、薪酬与考核委员会主任	2022年2月	-
张粒子	华北电力大学现代电力研究院	院长	2020年4月	-
	华北电力大学电力市场研究所	所长	2020年4月	-
	中国电机工程学会能源系统专委会	副主任委员兼秘书长	2020年12月	-

(三) 董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	董事、监事报酬经董事会薪酬与考核委员会审核、董事会审议通过并提交股东大会批准后执行。高级管理人员报酬经董事会薪酬与考核委员会审核并提交董事会批准。
董事在董事会讨论本人薪酬事项时是否回避	是
薪酬与考核委员会或独立董事专门会议关于董事、监事、高级管理人员报酬事项发表建议的具体情况	公司第十二届董事会薪酬与考核委员会召开第十一次会议、第十二次会议，同意关于董事、监事、高级管理人员的报酬事项。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	董事、监事的报酬确定依据为《公司董事及监事薪酬管理办法》。高级管理人员的报酬依据《公司负责人薪酬管理办法》《公司高级管理人员业绩考核管理办法》。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	见本节“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”
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	994.09 万元

(四) 公司董事、监事、高级管理人员变动情况

姓 名	担任的职务	变动情形	变动原因
罗绍香	副董事长、董事	离任	因工作调整，辞去公司董事、副董事长职务
张 雷	副董事长、董事	选举	董事会、股东大会选举产生
赵 军	董事	选举	董事会、股东大会选举产生
李俊喜	董事	离任	因工作调整，辞去公司董事职务
高 海	总法律顾问（首席合规官）	聘任	董事会聘任
周长信	总法律顾问（首席合规官）	离任	工作调整
周长信	总法律顾问（首席合规官）	聘任	董事会聘任
曹建军	副总经理	聘任	董事会聘任
尚中华	职工董事	选举	职工代表大会选举产生
胡江春	职工监事	选举	职工代表大会选举产生
张仔建	职工董事	离任	工作调整
赵利君	职工监事	离任	工作调整
张仔建	职工董事	选举	职工代表大会选举产生
赵利君	职工监事	选举	职工代表大会选举产生

(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明：不适用

(六) 其他：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
12届23次	2024年 3月11日	审议通过： 1.《关于制订<公司环境、社会与治理管理制度（试行）>的议案》 2.《关于设立董事会环境、社会与治理委员会并制订工作细则的议案》 3.《关于审议<2023年度内部审计工作报告及2024年度内部审计工作计划>的议案》 4.《关于审议<2023年度全面风险管理总结报告>的议案》
12届24次	2024年 3月18日	审议通过： 1.《关于为ICOL公司提供担保额度预计的议案》 2.《关于提请召开2024年第二次临时股东大会的议案》
12届25次	2024年 4月9日	审议通过： 1.《关于选举公司董事的议案》 2.《关于提请召开2024年第三次临时股东大会的议案》
12届26次	2024年 4月25日	审议通过： 《关于选举公司董事长的议案》
12届27次	2024年 4月29日	审议通过： 1.《2023年度董事会工作报告》 2.《2023年度总经理工作报告》 3.《关于2023年年度报告的议案》 4.《关于2023年度财务决算的议案》 5.《关于2024年度经营计划的议案》 6.《关于2023年度利润分配预案的议案》 7.《关于审议<2023年度环境、社会与治理报告>及2024年度ESG目标的议案》 8.《关于募集资金2023年度存放与使用情况的专项报告》 9.《关于对融实国际财资管理有限公司的风险持续评估报告》 10.《关于对国投财务有限公司的风险持续评估报告》 11.《审计委员会2023年度履职情况》 12.《关于审议<2023年度内部控制评价报告>的议案》 13.《关于审议<内部控制手册（2024版）><内部控制标准业务流程（2024版）>的议案》 14.《2024年第一季度报告》会议同时听取三位独立董事分别提交的《2023年度独立董事述职报告》
12届28次	2024年 5月29日	审议通过： 1.《关于修订<公司章程>的议案》 2.《关于修订<股东大会议事规则>的议案》 3.《关于修订<董事会议事规则>的议案》 4.《关于修订<独立董事工作制度>的议案》 5.《关于修订<总经理工作细则>的议案》 6.《关于制订<独立董事专门会议工作制度>的议案》 7.《关于审议<内部审计管理制度>等3个规章制度的议案》 8.《关于提请召开2023年年度股东大会的议案》
12届29次	2024年 6月27日	审议通过： 1.《关于签订公司高级管理人员年度和任期业绩合约的议案》 2.《关于调整公司高级管理人员任期聘用合同部分条款的议案》
12届30次	2024年 7月8日	审议通过： 1.《关于修订<公司财务报告管理办法>的议案》 2.《关于修订<公司金融衍生业务监督管理办法>的议案》 3.《关于选举公司董事的议案》 4.《关于聘任公司高级管理人员的议案》 5.《关于提请召开2024年第四次临时股东大会的议案》
12届31次	2024年 7月24日	审议通过： 《关于选举公司副董事长的议案》

续上表

会议届次	召开日期	会议决议
12届32次	2024年8月27日	审议通过： 1.《关于选举董事会战略委员会和环境、社会与治理委员会委员的议案》 2.《关于修订〈公司经理层成员业绩考核管理办法〉的议案》 3.《关于对国投财务有限公司的风险持续评估报告》 4.《关于对融实国际财资管理有限公司的风险持续评估报告》 5.《公司2024年度“提质增效重回报”行动方案》 6.《关于2024年半年度募集资金存放与实际使用情况的专项报告》 7.《公司2024年半年度报告》
12届33次	2024年9月17日	审议通过： 1.《关于公司符合向特定对象全国社会保障基金理事会发行A股股票条件的议案》 2.《关于公司2024年度向特定对象全国社会保障基金理事会发行A股股票方案的议案》 3.《关于公司2024年度向特定对象全国社会保障基金理事会发行A股股票方案的议案》 4.《关于公司2024年度向特定对象全国社会保障基金理事会发行A股股票方案的论证分析报告的议案》 5.《关于公司2024年度向特定对象全国社会保障基金理事会发行A股股票募集资金使用可行性分析报告的议案》 6.《关于公司2024年度向特定对象发行A股股票摊薄即期回报及采取填补措施和相关主体承诺的议案》 7.《关于签订〈国投电力控股股份有限公司向特定对象发行A股股票之附条件生效的股份认购协议〉的议案》 8.《公司未来三年(2024年-2026年)股东回报规划的议案》 9.《关于公司前次募集资金使用情况报告的议案》 10.《关于公司2024年度向特定对象全国社会保障基金理事会发行A股股票涉及关联交易的议案》 11.《关于公司设立募集资金专用账户的议案》 12.《关于提请股东大会授权董事会或其授权人士全权办理本次向特定对象发行具体事宜的议案》 13.《关于公司引入战略投资者并签署〈公司与全国社会保障基金理事会之附条件生效的战略合作协议〉的议案》 14.《关于提请召开2024年第五次临时股东大会的议案》
12届34次	2024年9月23日	审议通过： 1.《关于与公司高级管理人员签订任期聘用合同的议案》 2.《公司第十二届董事会薪酬与考核委员会2023年度工作报告》
12届35次	2024年10月11日	审议通过： 1.《关于子公司注册发行超短期融资券的议案》 2.《第十二届董事会薪酬与考核委员会关于2023年度管理层薪酬等事项的工作报告》 3.《关于投资建设英奇角项目的议案》 4.《关于申请备用信用证为红石能源公司提供担保的议案》 5.《关于提请召开2024年第六次临时股东大会的议案》
12届36次	2024年10月14日	审议通过： 《关于向雅砻江流域水电开发有限公司增资的议案》
12届37次	2024年10月30日	审议通过： 1.《2024年第三季度报告》 2.《关于修订〈公司总经理办公会议事规则〉的议案》
12届38次	2024年11月18日	审议通过： 1.《关于公司组织机构优化调整的议案》 2.《关于聘任公司总法律顾问的议案》 3.《关于续聘会计师事务所的议案》
12届39次	2024年12月9日	审议通过： 1.《关于聘任公司证券事务代表的议案》 2.《关于审批国投电力控股股份有限公司经理层成员业绩合约的议案》 3.《关于提请召开2024年第七次临时股东大会的议案》
12届40次	2024年12月23日	审议通过： 1.《关于2025年年度日常关联交易预计的议案》 2.《关于提请召开2025年第一次临时股东大会的议案》

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
朱基伟	否	3	3	3	0	0	否	2
郭绪元	否	15	15	13	0	0	否	5
张 雷	否	10	10	9	0	0	否	0
罗绍香	否	6	6	5	0	0	否	4
于海淼	否	18	18	16	0	0	否	1
李俊喜	否	18	18	16	0	0	否	8
詹平原	否	18	18	18	0	0	否	0
余应敏	是	18	18	16	0	0	否	1
许军利	是	18	18	16	0	0	否	4
张粒子	是	18	18	16	0	0	否	4
张仔建	否	18	18	17	0	0	否	2

连续两次未亲自出席董事会会议的说明：不适用

年内召开董事会会议次数	18
其中：现场会议次数	0
通讯方式召开会议次数	15
现场结合通讯方式召开会议次数	3

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况：不适用

(三) 其他：不适用

七、董事会下设专门委员会情况

(一) 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计委员会	余应敏、许军利、张粒子
提名委员会	许军利、张粒子、于海淼
薪酬与考核委员会	余应敏、许军利
战略委员会	郭绪元、张雷、张粒子
环境、社会与治理委员会	郭绪元、张雷、于海淼、余应敏

(二) 报告期内审计、提名、薪酬与考核、战略、ESG 委员会召开22次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2024年 3月11日	12届13次 审计委员会	审议通过： 1.《关于审议<2023年度内部审计工作报告及2024年度内部审计工作计划>的议案》 2.《关于审议<2023年度全面风险管理总结报告>的议案》 3.《关于审议<2023年度四季度内部审计工作报告><规范运作专项检查报告>的议案》
2024年 4月29日	12届14次 审计委员会	审议通过： 1.《关于公司2023年年度报告及其摘要的议案》 2.《2024年第一季度报告》 3.《关于对审计机构2023年度工作的评价报告》 4.《关于对公司2023年度财务决算和2023年年度报告的核查意见》 5.《关于对公司2023年度内部控制评价报告的核查意见》 6.《审计委员会2023年度履职情况》 7.《关于2023年度财务决算的议案》 8.《关于审议<公司2023年度内部控制评价报告>的议案》 9.《关于审议<内部控制手册(2024版)><内部控制标准业务流程(2024版)>的议案》
2024年 5月29日	12届15次 审计委员会	审议通过： 1.《关于修订<内部审计管理制度><内部控制管理办法>的议案》 2.《关于审议<2024年度一季度内部审计工作报告>的议案》
2024年 8月27日	12届16次 审计委员会	审议通过： 1.《关于审议<2024年度二季度内部审计工作报告><规范运作专项检查报告(2024年上半年)>的议案》 2.《公司2024年半年度报告》
2024年 9月17日	12届17次 审计委员会	审议通过： 1.《关于公司2024年度向特定对象全国社会保障基金理事会发行A股股票方案的议案》 2.《关于公司2024年度向特定对象全国社会保障基金理事会发行A股股票预案的议案》 3.《关于公司2024年度向特定对象全国社会保障基金理事会发行A股股票方案的论证分析报告的议案》 4.《关于公司2024年度向特定对象全国社会保障基金理事会发行A股股票募集资金使用可行性分析报告的议案》 5.《关于签订<国投电力控股股份有限公司向特定对象发行A股股票之附条件生效的股份认购协议>的议案》 6.《关于公司前次募集资金使用情况报告的议案》 7.《关于公司2024年度向特定对象全国社会保障基金理事会发行A股股票涉及关联交易的议案》 8.《关于公司引入战略投资者并签署<公司与全国社会保障基金理事会之附条件生效的战略合作协议>的议案》
2024年 10月30日	12届18次 审计委员会	审议通过： 1.《2024年第三季度报告》 2.《关于审议<2024年度三季度内部审计工作报告>的议案》
2024年 11月18日	12届19次 审计委员会	审议通过:《关于续聘会计师事务所的议案》
2024年 4月9日	12届6次 提名委员会	审议通过:《关于选举公司董事的议案》
2024年 4月29日	12届7次 提名委员会	审议通过:《提名委员会2023年度履职情况》

续上表

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2024年 7月8日	12届8次 提名委员会	审议通过： 1.《关于提名公司董事候选人的议案》 2.《关于聘任公司高级管理人员的议案》
2024年 11月18日	12届9次 提名委员会	审议通过： 《关于聘任公司总法律顾问的议案》
2024年 4月29日	12届8次 薪酬与考核 委员会	审议通过： 《薪酬与考核委员会2023年度履职情况》
2024年 6月27日	12届9次 薪酬与考核 委员会	审议通过： 1.《关于签订公司高级管理人员年度和任期业绩合约的议案》 2.《关于调整公司高级管理人员任期聘用合同部分条款的议案》
2024年 8月27日	12届10次 薪酬与考核 委员会	审议通过： 《关于修订〈公司经理层成员业绩考核管理办法〉的议案》
2024年 9月23日	12届11次 薪酬与考核 委员会	审议通过： 1.《关于与公司高级管理人员签订任期聘用合同的议案》 2.《关于审批国投电力经理层成员2023年绩效考核结果的议案》 3.《公司第十二届董事会薪酬与考核委员会2023年度工作报告》
2024年 10月11日	12届12次 薪酬与考核 委员会	审议通过： 《第十二届董事会薪酬与考核委员会关于2023年度管理层薪酬等事项的工作报告》
2024年 12月9日	12届13次 薪酬与考核 委员会	审议通过： 《关于审批国投电力控股股份有限公司经理层成员业绩合约的议案》
2024年 4月29日	12届4次 战略委员会	审议通过： 1.《关于2024年度经营计划的议案》 2.《战略委员会2023年度履职情况》
2024年 9月17日	12届5次 战略委员会	审议通过： 1.《关于公司2024年度向特定对象全国社会保障基金理事会发行A股股票方案的议案》 2.《关于公司2024年度向特定对象全国社会保障基金理事会发行A股股票预案的议案》 3.《关于公司2024年度向特定对象全国社会保障基金理事会发行A股股票方案的论证分析报告的议案》 4.《关于公司2024年度向特定对象全国社会保障基金理事会发行A股股票募集资金使用可行性分析报告的议案》 5.《关于签订〈国投电力控股股份有限公司向特定对象发行A股股票之附条件生效的股份认购协议〉的议案》 6.《关于公司引入战略投资者并签署〈公司与全国社会保障基金理事会之附条件生效的战略合作协议〉的议案》
2024年 12月25日	12届6次 战略委员会	审议通过： 1.《2024年国内业务发展情况及2025年工作重点》 2.《关于开展国投广西浦北龙门风电场二期和三期项目后评价工作的汇报》
2024年 3月18日	12届1次 环境、社会与 治理委员会	审议通过： 《关于审议〈环境、社会与治理实质性议题清单〉的议案》
2024年 4月29日	12届2次 环境、社会与 治理委员会	审议通过： 《2023年环境、社会与治理报告》

(三) 存在异议事项的具体情况: 不适用

八、监事会发现公司存在风险的说明

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	147
主要子公司在职员工的数量	10,593
在职员工的数量合计	10,740
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	0

专业构成

专业构成类别	专业构成人数
生产人员	6,452
销售人员	123
技术人员	1,940
财务人员	425
行政人员	1,800
合计	10,740

教育程度

教育程度类别	数量(人)
研究生及以上	809
大学本科	5,775
大学本科以下	4,156
合计	10,740

(二) 薪酬政策

公司不断加强人工成本及工资总额管理,做好日常监督分析,完善人工成本和薪酬的制度管理体系。在人工成本管理方面,严格执行制度规定标准,细化管理科目,按照工效匹配原则,保持人工成本总额的增长与经济效益增长相匹配。在工资总额管理方面,严格执行公司工资总额管理办法,不断强化工资分配的引导作用,工资增量重点向效益稳定增长、业务开拓取得突破性进展、安全生产形势稳定的控股投资企业倾斜,进一步优化收入分配的激励约束机制。在日常监督过程中,充分利用好财务数据综合管理平台,密切跟踪控股投资企业人工成本及工资总额预算执行情况,做好统计分析,对于增降幅较大控股投资企业的人工成本数据认真分析查找原因,并予以提醒。在薪酬分配方面,坚持“收入能增能减”,以绩效结果为导向,杜绝平均主义,充分调动员工的积极性和主动性,更好地发挥薪酬分配的激励导向作用。

(三) 培训计划

2024年,公司深入贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想作为主题主线,以增强推进高质量可持续发展本领为重点,紧紧围绕公司战略发展中心任务,持续深化党的创新理论武装,强化政治训练,加强履职能力培训,高质量教育培训干部人才。

培训工作以服务公司战略为重点,以增强员工能力素质为核心,以源头培养、跟踪培养、全程培养的培训体系为依托,为公司经营管理人才、复合型党群工作人才、投资管理人才、科技创新人才、专业管理人才、技能人才等各类人才队伍赋能。培训围绕战略导向、学以致用,全员覆盖、重点突出,分级分类、精准培训,强化跟踪、全程培养,制度保障、严格管理等五大原则开展,通过精准规划培训内容、优化培训体系、多元培训形式,提高培训实效。严格开展全周期培训管理,充分进行需求调研、过程督导及效果评估,推进培训成果转化。鼓励全体员工结合岗位职责与工作需要挖掘培训需求,开发特色课程与培训项目,并在板块内宣贯特色经验做法,致力于打造具有公司特色的专业化人才队伍。2024年公司培训覆盖率达98.44%,人均培训时长125.67小时,充分发挥培训在提升人员素质、激发进取精神以及增强文化认同方面的积极作用。

(四) 劳务外包情况:不适用

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

1. 制定情况

公司现金分红政策主要参见《公司章程》(披露日期2024年5月30日)第10.1.8条、《公司未来三年(2024年-2026年)股东回报规划》(披露日期2024年9月18日),主要相关内容如下:

“公司应保持利润分配政策的连续性和稳定性。公司最近三年以现金方式累计分配的利润不少于最近三年实现的年均可分配利润的30%。公司利润分配政策调整方案需事先征求监事的意见,经董事会审议通过后提交股东大会审议,并经出席股东大会的股东所持表决权三分之二以上通过。董事会在有关利润分配方案的决策和论证过程中,应当通过多种渠道主动与股东特别是中小股东进行沟通和交流,充分听取中小股东的意见和诉求,并及时答复中小股东关心的问题。独立董事可以征集中小股东的意见,提出分红提案,并直接提交董事会审议。

公司董事会应当综合考虑所处行业特点、发展阶段、自身经营模式、盈利水平以及是否有重大资金支出安排等因素,区分下列情形,并按《公司章程》规定的程序,提出差异化的现金分红政策:

- (1) 公司发展阶段属成熟期且无重大资金支出安排的,进行利润分配时,现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到80%;
- (2) 公司发展阶段属成熟期且有重大资金支出安排的,进行利润分配时,现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到40%;
- (3) 公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的,进行利润分配时,现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到20%;

公司在实际分红时具体所处阶段,由公司董事会根据具体情形确定。

重大投资计划或重大现金支出事项是指:公司未来十二个月内拟对外投资、收购资产或购买设备等(募集资金项目除外),累计支出达到或超过公司最近一期经审计净资产的30%投资计划或单笔超过5亿元人民币现金支出事项。”

“公司最近三年以现金方式累计分配的利润不少于最近三年实现的年均可分配利润的百分之三十,且2024年-2026年公司拟每年以现金方式分配的利润原则上不少于当年实现的合并报表可分配利润的55%”

2. 执行情况

公司第十二届董事会第四十二次会议建议以总股本8,004,494,262股为基数派发2024年度现金分红,每股分红0.4565元(含税),合计派发现金红利3,654,051,630.60元,约占公司2024年度归属于母公司股东的净利润的55%。

3. 调整情况:无

(二) 现金分红政策的专项说明

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: 不适用

(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

单位: 元 币种: 人民币

每 10 股送红股数 (股)	0
每 10 股派息数 (元) (含税)	4.565
每 10 股转增数 (股)	0
现金分红金额 (含税)	3,654,051,630.60
合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	6,643,033,266.19
现金分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率 (%)	55
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	0
合计分红金额 (含税)	3,654,051,630.60
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率 (%)	55

(五) 最近三个会计年度现金分红情况

单位: 元 币种: 人民币

最近三个会计年度累计现金分红金额 (含税) (1)	9,392,279,238.34
最近三个会计年度累计回购并注销金额 (2)	0
最近三个会计年度现金分红和回购并注销累计金额 (3)=(1)+(2)	9,392,279,238.34
最近三个会计年度年均净利润金额 (4)	5,809,115,290.02
最近三个会计年度现金分红比例 (%) (5)=(3)/(4)	161.68%
最近一个会计年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	6,643,033,266.19
最近一个会计年度母公司报表年度末未分配利润	17,870,554,175.64

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: 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况: 不适用

员工持股计划情况: 不适用

其他激励措施: 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：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

公司建立了高级管理人员考评及激励机制。董事会下设薪酬与考核委员会，负责研究审查公司高级管理人员薪酬政策及方案。公司高级管理人员薪酬策略坚持与战略目标相衔接，薪酬水平与公司绩效考核结果、高管个人考核结果挂钩，以强激励硬约束激发活力。

十二、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

公司《内部控制管理办法》对内部控制管理机构与职责、内部控制建设与运行、内部控制自我评价与监督检查、考核与责任追究等工作流程作出明确规定。2024年度，公司深入贯彻落实国资委关于深化国有企业改革的战略部署，着力打造全覆盖、强约束、严监管的内部控制体系，夯实公司高质量发展基础。公司《内部控制手册》与《内部控制标准业务流程》实现内部控制与业务流程有效衔接。全面有效开展内控自我评价、内控监督评价、整改落实等内控管理工作，并将内控管理体系覆盖到各级企业全体岗位和责任人员，建立健全上下贯通、全面覆盖的一体化内控管理体系，保障内控体系有效运行，切实提升公司核心竞争力和治理能力现代化水平。

公司积极开展公司制度排查工作，截至2024年12月31日，公司现行有效制度共297项，涵盖了公司全部业务领域。公司持续做好制度“立改废释”工作，完善内部控制制度，形成了全面覆盖的公司管理制度体系。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明：不适用

十三、报告期内对子公司的管理控制情况

2024年度，根据风险管理工作需要，开展风险辨识评估、监测预警、分析研判、干预应对、管理提升等工作，建立健全风险报告管理工作机制，监督各企业风险管理体制机制建设及风险管理工作的开展情况，排查风险隐患，增强风险处置化解能力，全面提升了风险防控能力，有效防范各项风险。公司及子公司全年风险可控在控，未发生重大风险事件，保障了公司健康可持续发展。

2024年度，公司严格遵守国资监管及证券监管要求，聚焦子公司核心业务流程与关键控制环节，持续健全投资企业内部控制制度体系。通过《基本管理制度清单》《投资企业必备制度清单》规范企业制度审批层级，落实企业制度应建必建，实现子公司内控制度全业务领域覆盖。要求子公司及时更新本企业《内部控制手册》等内部控制体系文件，进一步明确内部控制管理机构的职责分工，强化体系建设与运行机制，完善内控评价流程，严格落实考核与责任追究制度，构建起更加科学、高效、全面的内控管理体系。2024年，公司及子公司不存在重大内部控制缺陷，内部控制体系运行情况整体良好。

十四、内部控制审计报告的相关情况说明

公司委托立信会计师事务所（特殊普通合伙）对2024年12月31日内部控制设计与运行的有效性进行了审计，注册会计师发表了专业审计意见，出具了标准无保留意见《内部控制审计报告》。具体请参见同日（2025年4月30日）披露的《公司2024年度内部控制审计报告》。

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

报告期内，公司不存在需要整改的情况。

第五节 环境与社会责任



国投大朝山水电站

一、环境信息情况

是否建立环境保护相关机制	是
报告期内投入环保资金(单位:万元)	74,580.27

(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

1、排污信息

省市	电厂	燃料	SO ₂	NO _x	烟尘	排口数量	排口布置	是否达标
			mg/N ³	mg/N ³	mg/N ³	个	方式	
天津	国投北疆	常规燃煤	9.75	33.24	1.05	6	与排污许可证一致	达标
广西	国投钦州	常规燃煤	13.85	31.95	2.19	10	与排污许可证一致	达标
	钦州二电	常规燃煤	13.28	23.79	1.78	32	与排污许可证一致	达标
福建	国投湄洲湾	常规燃煤	13.56	35.99	3.12	10	与排污许可证一致	达标
	华夏电力	常规燃煤	7.09	36.96	3.23	6	与排污许可证一致	达标
贵州	国投盘江(流化床锅炉)	煤矸石	104.23	90.31	9.42	5	与排污许可证一致	达标

2、防治污染设施的建设和运行情况

公司所属发电企业均按照国家和地方要求建设污染防治设施,并确保防治污染设施运行正常。

3、建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

公司建设项目均按照要求开展了环境影响评价,并按要求完成环保验收。

4、突发环境事件应急预案

公司按照国家和地方要求制定并严格执行突发环境事件应急预案。

5、环境自行监测方案

公司严格按照国家和地方要求开展污染物排放在线监测。按照排污许可制度和自行监测规范相关要求,认真做好自行监测计划和方案,并严格落实执行。

6、报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

公司所属重点排污单位报告期内未有因环境问题受到行政处罚的情况。

7、其他应当公开的环境信息: 不适用

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

1、因环境问题受到行政处罚的情况

公司所属非重点排污单位报告期内未有因环境问题受到行政处罚的情况。

2、参照重点排污单位披露其他环境信息

公司所属的水电、风电及光伏企业均按照国家及地方有关规定,严格落实相应生态环境保护工作。

3、未披露其他环境信息的原因: 不适用

(三) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

公司保护生态、防治污染、履行环境责任的有关信息均以发布《公司2024 年环境、社会与治理报告》的形式进行信息公开。

(四) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

是否采取减碳措施	是
减少排放二氧化碳当量(单位:吨)	681,063
减碳措施类型(如使用清洁能源发电、在生产过程中使用减碳技术、研发生产助于减碳的新产品等)	加快提升清洁能源装机占比,挖掘存量火电节能降碳能力,实施降碳、灵活性、供热改造“三改联动”技术改造,开展生物质燃料掺烧试验研究,以及积极开拓供热市场等措施。



雅砻江水电-柯拉牧光互补项目

二、社会责任工作情况

(一) 是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或ESG 报告

具体参见同日(2025 年4 月30 日)披露的《公司2024 年环境、社会与治理报告》。

(二) 社会责任工作具体情况

对外捐赠、公益项目	数量/内容	情况说明
总投入(万元)	609.79	各类公益事业捐赠
其中:资金(万元)	604.38	
物资折款(万元)	5.41	
惠及人数(人)	46,000	公司及各控股投资企业开展志愿服务、各项公益活动。

具体说明:具体情况详见《公司2024 年环境、社会及治理报告》。



三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入(万元)	6,140	向各定点帮扶地区进行产业帮扶、教育帮扶以及基础设施建设等捐助
其中:资金(万元)	6,140	
物资折款(万元)	0	
惠及人数(人)	48,000	
帮扶形式(如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等)	产业帮扶、基础设施建设、教育帮扶	

具体说明

2024 年公司全面贯彻落实党的二十大和二十届三中全会精神,深入领会习近平总书记关于“三农”工作的重要论述,严格落实《中共中央 国务院关于学习运用“千村示范、万村整治”工程经验有力有效推进乡村全面振兴的意见》以及国投公司关于乡村振兴工作总体部署和安排,有力有效推进乡村全面振兴“路线图”,以实际行动践行央企使命担当。全年度公司及各控股投资企业投入定点帮扶及乡村振兴资金达到6,140 万元,重点用于支持各企业对口重点帮扶村镇经济建设等。



国投河北新能源-阜新农光互补项目

第六节 重要事项



国投钦州电厂

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

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行
与重大资产重组相关的承诺	解决同业竞争	国投公司	国投公司在公司2002年重大资产置换时承诺：国投公司在成为公司的控股股东后，不会以任何方式直接或间接参与任何与公司及控股子公司构成竞争的任何业务或活动。	2002年4月25日	否	该承诺长期有效并正在履行中	是
	解决关联交易	国投公司	国投公司在公司2002年重大资产置换时承诺：国投公司在成为公司的控股股东后，将尽量减少并规范与公司间的关联交易。若有关联交易，均履行合法程序，及时进行信息披露，保证不通过关联交易，损害公司及其他股东的合法权益。	2002年4月25日	否	该承诺长期有效并正在履行中	是
	解决关联交易	国投公司	国投公司在公司2009年重大资产重组时，对于公司及下属公司在国投公司下属国投财务有限公司存款的关联交易事项，承诺如下：公司及其下属公司在国投公司下属国投财务有限公司办理存款业务事项，如因国投财务有限公司失去偿付能力受到损失，国投公司将自接到公司就相关事项书面通知30个工作日内，依据审计机构出具的载明国投电力受到损失事项和损失金额的相关文件，以现金方式补偿。	2009年9月16日	否	该承诺长期有效并正在履行中	是
	置入资产价值保证及补偿	国投公司	国投公司在公司2009年重大资产重组时，就2009年重组标的下属雅砻江水电2009年5月被冕宁县冕里稀土选矿有限责任公司起诉和2009年7月被西昌市成宗矿业有限公司起诉的损害赔偿事项，承诺如下：本次重大资产重组交割日后，如公司因雅砻江水电上述两项被诉事项实际遭受损失，国投公司承诺将自接到国投电力就前述事项书面通知起30个工作日内，依据审计机构出具的载明国投电力受到损失事项和损失金额的相关文件，以现金方式补偿。	2009年10月16日	否	条件成就时。成宗矿业案、冕里稀土案均已结案，未触发赔偿条件。	是
与再融资相关的承诺	解决同业竞争	国投公司	国投公司在公司2007年再融资时承诺如下：公司是国投公司电力业务唯一的国内资本运作平台，目前国投公司已将适宜进入上市公司的火电资产全部委托公司管理。	2007年5月28日	否	该承诺长期有效并正在履行中	是

续上表

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行
与再融资相关的承诺	资产注入	国投公司	国投公司2015年12月24日对其2010年公司治理专项活动和再融资承诺进行了修订,并经公司2016年第一次临时股东大会审议通过。国投公司将在独立发电业务资产满足资产注入条件后两年内,完成向国投电力注入资产的工作。资产注入条件如下: 1、生产经营符合法律、行政法规和公司章程的规定,符合国家产业政策和有关环境保护、安全生产、土地管理、反垄断等法律和行政法规的规定。 2、所涉及的资产权属清晰,符合国家法律法规及相关规范性文件规定的上市条件,不存在产权权属不完善或项目投资审批手续存在瑕疵等情况。 3、符合国投电力的战略规划,有利于国投电力提高资产质量、改善财务状况和增强持续盈利能力,原则上,运行满三年的拟注入资产最近三个会计年度加权平均净资产收益率平均值不低于10%,运行不满三年的拟注入资产连续两个完整会计年度加权平均净资产收益率平均值不低于10%;拟注入资产最近一个会计年度末资产负债率不高于80%。国投电力主动降低净资产收益率、资产负债率要求的情况除外。 4、不属于国投公司除国投电力外其他直接控股上市公司的相关资产、业务及权益,不属于煤电一体化等业务不独立的项目,有利于国投电力在业务、资产、财务、人员、机构等方面与实际控制人及其关联人保持独立。 5、不存在重大偿债风险,不存在影响持续经营的担保、诉讼以及仲裁等重大或有事项。 6、证券监管机构根据相关法律法规及规范性文件的监管要求。	2015年12月24日	否	满足资产注入条件后两年内。	是
	股份限售	国投公司	国投公司在公司2021年非公开发行股份时承诺如下: 本公司所认购的国投电力本次非公开发行的股份自本次非公开发行结束之日起36个月内不得转让。 在上述锁定期内,本公司所认购股份由于国投电力分配股利、资本公积金转增等形式所衍生取得的股份,亦遵照上述锁定期进行锁定。	2021年7月19日	是	2021年12月9日至2024年12月9日	是

续上表

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行
与再融资相关的承诺	股份限售	全国社会保障基金理事会	全国社会保障基金理事会在公司2024 年向特定对象发行A 股股票时承诺： 1、通过本次发行取得的国投电力股份，自本次发行结束之日起三十六个月内，本单位不转让该等股份（包括该等股份派生的股份，如因送红股、资本公积金转增等情形而新增的股份）。 2、若上述股份的限售期承诺与证券监管机构的最新监管意见不相符，本单位将根据相关证券监管机构的监管意见进行相应调整。 3、上述锁定期届满后，上述股份的转让和交易将按照中国证券监督管理委员会及证券交易所的有关规定执行，本单位将遵守本承诺函所作承诺及中国法律法规关于短线交易、内幕交易及信息披露等相关规定。 4、若因本单位违反本承诺函项下承诺内容而导致国投电力及其他股东受到损失的，本单位愿意依法承担相应的赔偿责任。	2024 年 9 月 17 日	是	2025 年 3 月4 日至 2028 年 3 月4 日	是
	解决关联交易	全国社会保障基金理事会	全国社会保障基金理事会在公司2024 年向特定对象发行A 股股票时承诺： 1、本单位将依法行使有关权利和履行有关义务，充分尊重国投电力的独立法人地位，保障国投电力独立经营、自主决策。 2、本次发行完成后作为国投电力股东期间，本单位将尽可能的避免、减少本单位及本单位拥有控制权的企业与国投电力及其子公司之间发生不必要的关联交易。如果国投电力在今后的经营活动中必须与本单位或本单位拥有控制权的企业发生不可避免的关联交易，本单位将促使此等交易严格按照国家有关法律、法规和规范性文件以及国投电力的公司章程等有关规定履行有关程序，依法与国投电力签订协议，及时进行信息披露，并在国投电力有权机构审议有关关联交易事项时主动依法履行回避义务，保证关联交易按照正常的商业条件，本着平等互利、等价有偿的一般原则公平合理地进行，保证不通过关联交易损害国投电力及其股东的合法权益。 3、本单位以及本单位拥有控制权的企业将严格和善意地履行其与国投电力签订的各种关联交易协议。本单位以及本单位拥有控制权的企业将不会向国投电力谋求任何超出该等协议约定以外的利益或收益。 4、如违反上述承诺给国投电力造成损失的，本单位将及时、足额地向国投电力作出补偿或赔偿。 5、上述承诺在本单位作为国投电力的关联方期间持续有效，且不可变更或撤销。	2024 年 9 月 17 日	否	该承诺长期有效并正在履行中	是

(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：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：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：不适用

三、违规担保情况：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：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：不适用
- (二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明：不适用
- (三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况：不适用
- (四) 审批程序及其他说明：不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

		现聘任
境内会计师事务所名称	立信会计师事务所(特殊普通合伙)	
境内会计师事务所报酬	452.30	
境内会计师事务所审计年限	2	
境内会计师事务所注册会计师姓名	石爱红、韩大伟	
境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	2	

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	立信会计师事务所(特殊普通合伙)	100.00

- 聘任、解聘会计师事务所的情况说明：不适用
- 审计期间改聘会计师事务所的情况说明：不适用
- 审计费用较上一年度下降20%以上(含20%)的情况说明：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：不适用
- (二) 公司拟采取的应对措施：不适用
- (三) 面临终止上市的情况和原因：不适用

八、破产重整相关事项：不适用

九、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司无重大诉讼、仲裁事项。

十、上市公司及其董事、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：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：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：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

2024年度，预计在国投财务有限公司的每日最高存款余额不超过人民币150亿元，报告期内实际每日最高存款余额人民币147.25亿元；预计在融实国际财资管理有限公司的每日最高存款余额不超过人民币50亿元，报告期内实际每日最高存款余额人民币1.98亿元。

2024年度，预计与国投及其控股子公司发生的每日最高贷款额度不超过人民币200亿元，实际每日最高贷款额度人民币158.67亿元；预计与融实国际财资管理有限公司每日最高贷款额度不超过人民币150亿元，报告期内实际每日最高贷款额度人民币76.51亿元。

2024年预计向国投公司及其控股子公司采购商品/接受劳务所产生的关联交易金额不超过8亿元，报告期内实际发生的关联交易金额3.02亿元；2024年预计向国投公司及其控股子公司销售商品/提供劳务所产生的关联交易金额不超过4亿元，报告期内实际发生的关联交易金额0.16亿元。

3、临时公告未披露的事项：不适用

(二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项：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：不适用

3、临时公告未披露的事项：不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况：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：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：不适用
- 3、临时公告未披露的事项：不适用

(四) 关联债权债务往来

- 1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项：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：不适用
- 3、临时公告未披露的事项：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

1、存款业务

单位：万元 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	
国投财务有限公司	同系子公司	1,500,000.00	0.35%-1.60%	1,007,617.25	9,943,731.92	10,049,930.27	901,418.90
融实国际财资管理有限公司	同系子公司	每日余额不超过等值人民币 50 亿元	GBP : 0.01% ; USD : 0.1%	424.49	148,431.45	145,108.79	3,747.15
合计	/	/	/	1,008,041.74	10,092,163.37	10,195,039.06	905,166.05

2、贷款业务

单位：万元 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	
国投财务有限公司	同系子公司	每日余额不高于人民币 200 亿元	1.4%-3.35%	1,124,204.24	1,394,971.46	1,365,717.18	1,153,458.52
融实国际财资管理有限公司	同系子公司	含已发生利息合计每日余额不高于等值人民币 150 亿元	3.15%-5.97%	697,490.13	80,204.91	19,049.26	758,645.78
合计	/	/	/	1,821,694.37	1,475,176.37	1,384,766.44	1,912,104.30

3、授信业务或其他金融业务：不适用

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：不适用

2、承包情况：不适用

3、租赁情况：不适用

(二) 担保情况

单位：万元 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	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
国投电力	公司本部	Inch Cape Offshore Limited	2,269.13	2016 年 5 月 11 日	2016 年 5 月 11 日	2064 年 10 月 10 日	保证	否	否	否		否	是	合营 企业
国投电力	公司本部	Inch Cape Offshore Limited	29,680.16	2024 年 10 月 31 日	2024 年 10 月 31 日	完成 履约时	保证	否	否	否		否	是	合营 企业
国投电力	公司本部	Inch Cape Offshore Limited	1,881.43	2024 年 7 月 3 日	2024 年 7 月 3 日	完成 履约时	保证	否	否	否		否	是	合营 企业
报告期内担保发生额合计 (不包括对子公司的担保)						8,008.87								
报告期末担保余额合计 (A)(不包括对子公司的担保)						33,830.72								
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						149,790.64								
报告期末对子公司担保余额合计 (B)						480,254.96								
公司担保总额情况 (包括对子公司的担保)														
担保总额 (A+B)						514,085.68								
担保总额占公司净资产的比例 (%)						8.29								
其中：														
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额 (C)														
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)						88,296.28								
担保总额超过净资产 50% 部分的金额 (E)														
上述三项担保金额合计 (C+D+E)						88,296.28								
未到期担保可能承担连带清偿责任说明														
担保情况说明														

(三) 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：不适用
- (2) 单项委托理财情况：不适用
- (3) 委托理财减值准备：不适用

2、委托贷款情况

- (1) 委托贷款总体情况

单位：万元 币种：人民币

类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
委托贷款	自有资金	0	200,000.00	0

- (2) 单项委托贷款情况

单位：万元 币种：人民币

受托人	委托贷款类型	委托贷款金额	委托贷款起始日期	委托贷款终止日期	资金来源	资金投向	报酬确定方式	年化收益率	实际收益或损失	实际收回情况	是否经过法定程序	未来是否有委托贷款计划
国投财务有限公司	委托贷款	140,000.00	2022-09-28	2025-09-28	自有资金	国投北疆	贷款合同	2.0%	2,855.22	2,855.22	是	是
国投财务有限公司	委托贷款	16,000.00	2022-09-28	2025-09-28	自有资金	国投钦州	贷款合同	2.0%	326.31	326.31	是	是
国投财务有限公司	委托贷款	37,000.00	2022-09-28	2025-09-28	自有资金	国投湄洲湾	贷款合同	2.0%	754.59	754.59	是	是
国投财务有限公司	委托贷款	7,000.00	2022-09-28	2025-09-28	自有资金	华夏电力	贷款合同	2.0%	142.76	142.76	是	是

- (3) 委托贷款减值准备：不适用

(四) 其他重大合同：不适用

十四、募集资金使用进展说明

(一) 募集资金整体使用情况

单位：万美元

募集资金来源	募集资金到位时间	募集资金总额	募集资金净额(1)	招股书或募集说明书中募集资金承诺投资总额(2)	超募资金总额(3)=(1)-(2)	截至报告期末累计投入募集资金总额(4)	其中：截至报告期末超募资金累计投入总额(5)	截至报告期末募集资金累计投入进度(%) (6) = (4)/(1)	截至报告期末超募资金累计投入进度(%) (7) = (5)/(3)	本年度投入金额(8)	本年度投入金额占比(%) (9)=(8)/(1)	变更用途的募集资金总额
其他	2020年10月22日	22,068.00	21,816.02	21,816.02	0	21,008.00	0	96.34	-	0	-	0
合计	/	22,068.00	21,816.02	21,816.02	0	21,008.00	0	/	/	0	/	0

其他说明：上述“募集资金来源”项下“其他”具体为：在伦敦证券交易所发行全球存托凭证。



(二) 募投项目明细

1、募集资金明细使用情况

单位：万美元

募集资金来源	项目名称	项目性质	是否为招股书或者募集说明书中的承诺投资项目	是否涉及变更投向	募集资金计划投资总额 (1)	本年投入金额	截至报告期末累计投入募集资金总额 (2)	截至报告期末累计投入进度 (%) (3) = (2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	是否已结项	投入进度是否符合计划的进度	投入进度未达计划的具体原因	本年实现的效益	本项目已实现的效益或者研发成果	项目可行性是否发生重大变化,如是,请说明具体情况	节余金额
其他	境外可再生能源项目的开发	生产建设	是	否	15,516.02	0	14,708.00	95.26	-	否	是	-	-	-	-	-
其他	偿还海外借款	其他	是	否	6,300.00	0	6,300.00	100.00	-	是	是	-	-	-	-	-
合计	/	/	/	/	21,816.02	0	21,008.00	/	/	/	/	/	-	/	/	-

2、超募资金明细使用情况：不适用

(三) 报告期内募投变更或终止情况：不适用

(四) 报告期内募集资金使用的其他情况

- 1、募集资金投资项目先期投入及置换情况：不适用
- 2、用闲置募集资金暂时补充流动资金情况：不适用
- 3、对闲置募集资金进行现金管理, 投资相关产品情况：不适用

十五、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明：不适用

07



国投电力
SDIC POWER

ANNUAL REPORT 2024
OF SDIC Power
2024 年年度报告

第七节 股份变动及股东情况



华夏电力

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况

1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明：不适用

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

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容：不适用

(二) 限售股份变动情况

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
国家开发 投资集团 有限公司	488,306,450	488,306,450	0	0	作为公司控股股东，因非公开发行而获得的公司股份需自新增股份办理完毕股份登记手续之日起36个月内不得转让	2024年12月9日
合计	488,306,450	488,306,450	0	0	/	/

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

币种：人民币

股票及其衍生证券的 种类	发行日期	发行价格(或利率)	发行数量	上市日期	获准上市交易 数量	交易终止日期
债券(包括企业债券、公司债券以及非金融企业债务融资工具)						
电力YK04	2024-07-25	2.19%	10.00 亿元	2024-08-01	10.00 亿元	2029-07-29
电力YK03	2024-07-09	2.30%	10.00 亿元	2024-07-16	10.00 亿元	2029-07-11
电力YK02	2024-07-09	2.20%	10.00 亿元	2024-07-16	10.00 亿元	2027-07-11
电力YK01	2024-06-18	2.20%	10.00 亿元	2024-06-25	10.00 亿元	2027-06-20

截至报告期内证券发行情况的说明(存续期内利率不同的债券，请分别说明)：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：不适用

(三) 现存的内部职工股情况：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):71,942

年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户):107,698

(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

前十名股东持股情况 (不含通过转融通出借股份)

单位: 股

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	
国家开发投资集团有限公司	0	3,825,443,039	51.32	0	无	0	国有法人
中国长江电力股份有限公司	1,510,800	1,044,300,014	14.01	0	无	0	国有法人
长电投资管理有限责任公司	0	259,114,108	3.48	0	无	0	国有法人
中国证券金融股份有限公司	0	203,657,917	2.73	0	无	0	国有法人
香港中央结算有限公司	5,764,189	125,742,213	1.69	0	无	0	境外法人
Citibank, National Association	-227,830	82,191,970	1.10	0	无	0	境外法人
全国社保基金一零六组合	12,735,891	58,948,648	0.79	0	无	0	未知
中国工商银行股份有限公司－华泰柏瑞沪 深300交易型开放式指数证券投资基金	29,424,600	51,519,699	0.69	0	无	0	未知
国新投资有限公司	48,348,889	48,348,889	0.65	0	无	0	国有法人
全国社保基金一零一组合	3,668,383	39,868,403	0.53	0	无	0	未知

前十名无限售条件股东持股情况 (不含通过转融通出借股份)

单位: 股

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
国家开发投资集团有限公司	3,825,443,039	人民币普通股	3,825,443,039
中国长江电力股份有限公司	1,044,300,014	人民币普通股	1,044,300,014
长电投资管理有限责任公司	259,114,108	人民币普通股	259,114,108
中国证券金融股份有限公司	203,657,917	人民币普通股	203,657,917
香港中央结算有限公司	125,742,213	人民币普通股	125,742,213
Citibank, National Association	82,191,970	人民币普通股	82,191,970
全国社保基金一零六组合	58,948,648	人民币普通股	58,948,648
中国工商银行股份有限公司－华泰柏瑞沪 深300交易型开放式指数证券投资基金	51,519,699	人民币普通股	51,519,699
国新投资有限公司	48,348,889	人民币普通股	48,348,889
全国社保基金一零一组合	39,868,403	人民币普通股	39,868,403
上述股东关联关系或一致行动的说明	公司第一大股东国投公司与其余九名股东之间不存在关联关系,也不属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人; 中国长江电力股份有限公司、长电投资管理有限责任公司属于一致行动人; 未知其他股东之间是否存在关联关系,未知其他股东之间是否属于《上市公司收购管理办法》中规定的一致行动人。		

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

单位：股

股东名称(全称)	期初普通账户、 信用账户持股		期初转融通出借股份 且尚未归还		期末普通账户、 信用账户持股		期末转融通出借股份 且尚未归还	
	数量合计	比例(%)	数量合计	比例(%)	数量合计	比例(%)	数量合计	比例(%)
易方达基金管理有限公司－社保基金1104组合	38,723,700	0.52	76,300	0.001	0	0	0	0
中国工商银行股份有限公司－华泰柏瑞沪深300交易型开放式指数证券投资基金	22,095,099	0.30	60,300	0.0008	51,519,699	0.69	0	0

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

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件：不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前10名股东：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

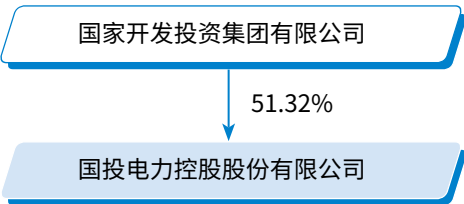
名称	国家开发投资集团有限公司
单位负责人或法定代表人	付刚峰
成立日期	1995年4月14日
主要经营业务	经营国务院授权范围内的国有资产并开展有关投资业务；能源、交通运输、化肥、高科技产业、金融服务、咨询、担保、贸易、生物质能源、养老产业、大数据、医疗健康、检验检测等领域的投资及投资管理；资产管理；经济信息咨询；技术开发、技术服务。(企业依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。)
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	实际控制及间接控制其他境内外上市公司共8家：国投资本(600061.SH)、国投智能(300188.SZ)、亚普股份(603013.SH)、国投中鲁(600962.SH)、神州高铁(000008.SZ)、丰乐种业(000713.SZ)、同益中(688722.SH)、中新果业(5EG.SGX)。

2、自然人：不适用

3、公司不存在控股股东情况的特别说明：不适用

4、报告期内控股股东变更情况的说明：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



(二) 实际控制人情况

1、法人

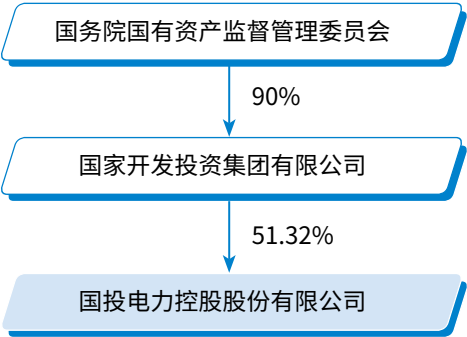
名称：国务院国有资产监督管理委员会

2、自然人：不适用

3、公司不存在实际控制人情况的特别说明：不适用

4、报告期内公司控制权发生变更的情况说明：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



6、实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司：不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍：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：不适用

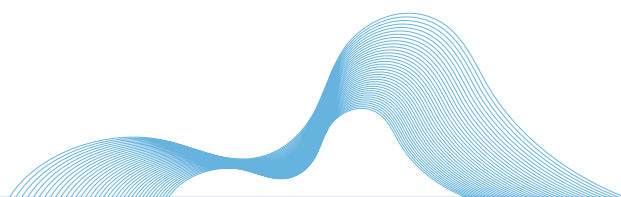
六、其他持股在百分之十以上的法人股东

单位：元 币种：人民币

法人股东名称	单位负责人或 法定代表人	成立日期	组织机构代码	注册资本	主要经营业务或管理活动等情况
中国长江电力股份有限公司	刘伟平	2002-11-04	91110000710930405L	22,741,859,230	电力生产、经营和投资；电力生产技术咨询；水电工程检修维护。

七、股份限制减持情况说明：不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况：不适用



第八节 优先股相关情况

公司不存在优先股相关情况。



雅砻江水电-腊巴山风电场

第九节 债券相关情况



雅砻江水电-柯拉光伏电站

一、公司债券(含企业债券)和非金融企业债务融资工具

(一) 公司债券(含企业债券)

1、公司债券基本情况

单位: 亿元 币种: 人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	2025年4月30日后的最近回售日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易所	主承销商	受托管理人	投资者适当性安排	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
国投电力控股股份有限公司2024年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券(第三期)	电力YK04	241352.SH	2024-07-25	2024-07-29	-	2029-07-29	10	2.19	按年付息、到期一次还本,最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所	国投证券股份有限公司,中信证券股份有限公司,中信建投证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
国投电力控股股份有限公司2024年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券(第二期)(品种二)	电力YK03	241262.SH	2024-07-09	2024-07-11	-	2029-07-11	10	2.30	按年付息、到期一次还本,最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所	国投证券股份有限公司,中信证券股份有限公司,中信建投证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
国投电力控股股份有限公司2024年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券(第二期)(品种一)	电力YK02	241261.SH	2024-07-09	2024-07-11	-	2027-07-11	10	2.20	按年付息、到期一次还本,最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所	国投证券股份有限公司,中信证券股份有限公司,中信建投证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
国投电力控股股份有限公司2024年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券(第一期)	电力YK01	241145.SH	2024-06-18	2024-06-20	-	2027-06-20	10	2.20	按年付息、到期一次还本,最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所	国投证券股份有限公司,中信证券股份有限公司,中信建投证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
国投电力控股股份有限公司2023年面向专业投资者公开发行公司债券(第二期)	23电力03	240132.SH	2023-10-24	2023-10-26	-	2026-10-26	10	2.98	按年付息、到期一次还本,最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所	国投证券股份有限公司,国泰海通证券股份有限公司	国泰海通证券股份有限公司	面向专业投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
国投电力控股股份有限公司2023年面向专业投资者公开发行公司债券(第一期)(品种二)	23电力02	115815.SH	2023-08-15	2023-08-17	-	2028-08-17	10	2.92	按年付息、到期一次还本,最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所	国投证券股份有限公司,国泰海通证券股份有限公司	国泰海通证券股份有限公司	面向专业投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
国投电力控股股份有限公司2023年面向专业投资者公开发行公司债券(第一期)(品种一)	23电力01	115814.SH	2023-08-15	2023-08-17	-	2026-08-17	10	2.68	按年付息、到期一次还本,最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所	国投证券股份有限公司,国泰海通证券股份有限公司	国泰海通证券股份有限公司	面向专业投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

续上表

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	2025年4月30日后的最近回售日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	主承销商	受托管理人	投资者适当性安排	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
国投电力控股股份有限公司2023年面向专业投资者公开发行可续期公司债券(第一期)	23电力Y1	115410.SH	2023-05-24	2023-05-26	-	2026-05-26	5	3.00	按年付息、到期一次还本,最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所	国投证券股份有限公司,中信证券股份有限公司,中信建投证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	面向专业投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
国投电力控股股份有限公司2022年面向专业投资者公开发行可续期公司债券(第一期)(品种二)	22电力Y2	138581.SH	2022-11-10	2022-11-14	-	2027-11-14	12	3.05	按年付息、到期一次还本,最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所	国投证券股份有限公司,中信证券股份有限公司,中信建投证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	面向专业投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
国投电力控股股份有限公司2021年面向专业投资者公开发行可续期公司债券(第三期)	21电力Y3	188968.SH	2021-11-09	2021-11-11	-	2024-11-11	0	3.24	按年付息、到期一次还本,最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所	中信证券股份有限公司,国投证券股份有限公司,中国国际金融股份有限公司	中信证券股份有限公司	面向专业投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
国投电力控股股份有限公司2021年面向专业投资者公开发行可续期公司债券(第二期)	21电力Y2	188633.SH	2021-08-20	2021-08-24	-	2024-08-24	0	3.18	按年付息、到期一次还本,最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所	中信证券股份有限公司,国投证券股份有限公司,中国国际金融股份有限公司	中信证券股份有限公司	面向专业投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
国投电力控股股份有限公司2021年面向合格投资者公开发行可续期公司债券(第一期)	21电力Y1	188504.SH	2021-08-06	2021-08-10	-	2024-08-10	0	3.14	按年付息、到期一次还本,最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所	中信证券股份有限公司,国投证券股份有限公司,中国国际金融股份有限公司	中信证券股份有限公司	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
国投电力控股股份有限公司2021年面向合格投资者公开发行公司债券(第一期)	21国投电	175985.SH	2021-04-14	2021-04-16	-	2026-04-16	6	3.70	按年付息、到期一次还本,最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所	中信证券股份有限公司,国投证券股份有限公司,中国国际金融股份有限公司	中信证券股份有限公司	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
国投电力控股股份有限公司2019年面向合格投资者公开发行公司债券(第一期)	19国投电	155457.SH	2019-06-10	2019-06-12	-	2029-06-12	12	4.59	按年付息、到期一次还本,最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所	中信证券股份有限公司,国投证券股份有限公司,中国国际金融股份有限公司	中信证券股份有限公司	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施:不适用

报告期内债券付息兑付情况

债券名称	付息兑付情况的说明
国投电力控股股份有限公司2023年面向专业投资者公开发行公司债券(第二期)	公司于2024年10月18日公布《国投电力控股股份有限公司2023年面向专业投资者公开发行公司债券(第二期)2024年付息公告》, 债权登记日为2024年10月25日, 债券付息日为2024年10月28日。本期债券付息工作已于2024年10月28日实施完毕。
国投电力控股股份有限公司2023年面向专业投资者公开发行公司债券(第一期)(品种二)	公司于2024年8月6日公布《国投电力控股股份有限公司2023年面向专业投资者公开发行公司债券(第一期)(品种二)2024年付息公告》, 债权登记日为2024年8月16日, 债券付息日为2024年8月19日。本期债券付息工作已于2024年8月19日实施完毕。
国投电力控股股份有限公司2023年面向专业投资者公开发行公司债券(第一期)(品种一)	公司于2024年8月6日公布《国投电力控股股份有限公司2023年面向专业投资者公开发行公司债券(第一期)(品种一)2024年付息公告》, 债权登记日为2024年8月16日, 债券付息日为2024年8月19日。本期债券付息工作已于2024年8月19日实施完毕。
国投电力控股股份有限公司2023年面向专业投资者公开发行可续期公司债券(第一期)	公司于2024年5月20日公布《国投电力控股股份有限公司2023年面向专业投资者公开发行可续期公司债券(第一期)2024年付息公告》, 债权登记日为2024年5月24日, 债券付息日为2024年5月27日。本期债券付息工作已于2024年5月27日实施完毕。
国投电力控股股份有限公司2022年面向专业投资者公开发行可续期公司债券(第一期)(品种二)	公司于2024年11月7日公布《国投电力控股股份有限公司2022年面向专业投资者公开发行可续期公司债券(第一期)(品种二)2024年付息公告》, 债权登记日为2024年11月13日, 债券付息日为2024年11月14日。本期债券付息工作已于2024年11月14日实施完毕。
国投电力控股股份有限公司2021年面向专业投资者公开发行可续期公司债券(第三期)	公司于2024年11月4日公布《国投电力控股股份有限公司2021年面向专业投资者公开发行可续期公司债券(第三期)2024年本息兑付及摘牌公告》, 债权登记日为2024年11月8日, 本息兑付日为2024年11月11日, 债券摘牌日为2024年11月11日。本期债券兑付兑息、摘牌工作已于2024年11月11日实施完毕。
国投电力控股股份有限公司2021年面向专业投资者公开发行可续期公司债券(第二期)	公司于2024年8月19日公布《国投电力控股股份有限公司2021年面向专业投资者公开发行可续期公司债券(第二期)2024年本息兑付及摘牌公告》, 债权登记日为2024年8月23日, 本息兑付日为2024年8月26日, 债券摘牌日为2024年8月26日。本期债券兑付兑息、摘牌工作已于2024年8月26日实施完毕。
国投电力控股股份有限公司2021年面向合格投资者公开发行可续期公司债券(第一期)	公司于2024年8月5日公布《国投电力控股股份有限公司2021年面向合格投资者公开发行可续期公司债券(第一期)2024年本息兑付及摘牌公告》, 债权登记日为2024年8月9日, 本息兑付日为2024年8月12日, 债券摘牌日为2024年8月12日。本期债券兑付兑息、摘牌工作已于2024年8月12日实施完毕。
国投电力控股股份有限公司2021年面向合格投资者公开发行公司债券(第一期)	公司于2024年4月9日公布《国投电力控股股份有限公司2021年面向合格投资者公开发行公司债券(第一期)2024年付息公告》, 债权登记日为2024年4月15日, 债券付息日为2024年4月16日。本期债券付息工作已于2024年4月16日实施完毕。
国投电力控股股份有限公司2019年面向合格投资者公开发行公司债券(第一期)	公司于2024年6月4日公布《国投电力控股股份有限公司2019年面向合格投资者公开发行公司债券(第一期)2024年付息公告》, 债权登记日为2024年6月11日, 债券付息日为2024年6月12日。本期债券付息工作已于2024年6月12日实施完毕。

2、公司或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况: 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
中信证券股份有限公司	北京市朝阳区亮马桥路48号中信证券大厦		周伟帆	021-20262382
国泰海通证券股份有限公司	北京市西城区金融大街甲9号金融街中心南楼17层		金岳、王翊丞	010-83939722
国投证券股份有限公司	北京市西城区阜成门北大街2号国投金融大厦11层		李姗、许英翔、胡壮	010-57839085
中信建投证券股份有限公司	北京市东城区朝内大街2号凯恒中心B座2层		何非、李振国、梁浩玮、陆宇虹	010-86451945
中国国际金融股份有限公司	北京市朝阳区建国门外大街1号国贸大厦2座27层及28层		李天万、裘索夫、张佳妮	010-65051166
北京市天元律师事务所	北京市西城区金融大街35号国际企业大厦A座509单元		陈胜、周倩	010-57763888
北京市观韬中茂律师事务所	北京市西城区金融大街5号新盛大厦B座19层		张文亮、卞振华	010-66578066
立信会计师事务所 (特殊普通合伙)	上海市黄浦区南京东路61号四楼	赵斌、王天平、 裴志超	闫保瑞	13311092737
信永中和会计师事务所 (特殊普通合伙)	北京市东城区朝阳门北大街8号富华大厦A座8层	马传军、邱欣	邱欣	010-65542288
中诚信国际信用评级有限责 任公司	北京市东城区朝阳门内大街南竹杆胡同2号 银河SOHO5号楼		郑思卓、盛蕾	010-66428877
中国工商银行股份有限公司 北京南礼士路支行	北京市西城区月坛南街一号院5号楼		郭英淳、李冲	010-68030348
中国银行股份有限公司北京 西城支行	北京市西城区阜成门外大街5号		徐晓峰、邵祎迪	010-68001479
中国农业银行股份有限公司 北京市分行	北京市东城区朝阳门北大街13号		魏宁	010-86387974
招商银行股份有限公司北京 分行	北京市西城区复兴门内大街156号招商国际金融中心		陈依纯、叶慧如	010-56433676

上述中介机构发生变更的情况：不适用

4、信用评级结果调整情况：不适用

5、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的变更、变化和执行情况及其影响：不适用

(二) 公司债券募集资金情况

公司债券在报告期内涉及募集资金使用或者整改

1、基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	债券简称	是否为专项 品种债券	专项品种债券的具体类型	募集资金 总额	报告期末募集 资金余额	报告期末募集资金 专项账户余额
241145.SH	电力YK01	是	可续期公司债券、科技创新公司债	10.00	0.00	0.00
241261.SH、 241262.SH	电力YK02、 电力YK03	是	可续期公司债券、科技创新公司债	20.00	0.00	0.00
241352.SH	电力YK04	是	可续期公司债券、科技创新公司债	10.00	0.00	0.00

2、募集资金用途变更调整情况：不适用

3、募集资金的使用情况

(1) 实际使用情况 (此处不含临时补流)

单位: 亿元 币种: 人民币

债券代码	债券简称	报告期内募集资金实际使用金额	偿还有息债务 (不含公司债券) 情况及所涉金额	偿还公司债券情况及所涉金额	补充流动资金情况及所涉金额	固定资产项目投资情况及所涉金额	其他用途及所涉金额
241145.SH	电力YK01	10.00	0.00	10.00	0.00	0.00	0.00
241261.SH、 241262.SH	电力YK02、 电力YK03	20.00	0.00	20.00	0.00	0.00	0.00
241352.SH	电力YK04	10.00	0.00	10.00	0.00	0.00	0.00

(2) 募集资金用于特定项目: 不适用

(3) 临时补流: 不适用

4、募集资金使用的合规性

债券代码	债券简称	截至报告期末募集资金实际用途 (包括实际使用和临时补流)	实际用途与约定用途 (含募集说明书约定用途和合规变更后的用途) 是否一致	报告期内募集资金使用和募集资金专项账户管理是否合规
241145.SH	电力YK01	偿还21 电力Y1 本金10.00 亿元	是	是
241261.SH、 241262.SH	电力YK02、 电力YK03	偿还21 电力Y2 本金10.00 亿元、 21 电力Y1 本金10.00 亿元	是	是
241352.SH	电力YK04	偿还21 电力Y3 本金10.00 亿元	是	是

募集资金使用和募集资金账户管理存在违法违规情况: 不适用

因募集资金违规使用行为被处罚处分: 不适用



国投广西新能源-那思风电场

(三) 专项品种债券应当披露的其他事项

- 1、公司为可交换公司债券发行人：不适用
- 2、公司为绿色公司债券发行人：不适用
- 3、公司为可续期公司债券发行人

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	138581.SH
债券简称	22 电力Y2
债券余额	12.00
续期情况	无
利率跳升情况	无
利息递延情况	无
强制付息情况	无
是否仍计入权益及相关会计处理	是
其他事项	无

债券代码	115410.SH
债券简称	23 电力Y1
债券余额	5.00
续期情况	无
利率跳升情况	无
利息递延情况	无
强制付息情况	无
是否仍计入权益及相关会计处理	是
其他事项	无

债券代码	241145.SH
债券简称	电力YK01
债券余额	10.00
续期情况	无
利率跳升情况	无
利息递延情况	无
强制付息情况	无
是否仍计入权益及相关会计处理	是
其他事项	无

债券代码	241261.SH
债券简称	电力YK02
债券余额	10.00
续期情况	无
利率跳升情况	无
利息递延情况	无
强制付息情况	无
是否仍计入权益及相关会计处理	是
其他事项	无

债券代码	241262.SH
债券简称	电力YK03
债券余额	10.00
续期情况	无
利率跳升情况	无
利息递延情况	无
强制付息情况	无
是否仍计入权益及相关会计处理	是
其他事项	无

债券代码	241352.SH
债券简称	电力YK04
债券余额	10.00
续期情况	无
利率跳升情况	无
利息递延情况	无
强制付息情况	无
是否仍计入权益及相关会计处理	是
其他事项	无

- 4、公司为扶贫公司债券发行人：不适用
- 5、公司为乡村振兴公司债券发行人：不适用
- 6、公司为一带一路公司债券发行人：不适用
- 7、公司科技创新公司债券或者创新创业公司债券发行人

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	241145.SH
债券简称	电力YK01
债券余额	10
科创项目进展情况	不适用
促进科技创新发展效果	不适用
基金产品的运作情况(如有)	-
其他事项	-

债券代码	241261.SH
债券简称	电力YK02
债券余额	10
科创项目进展情况	不适用
促进科技创新发展效果	不适用
基金产品的运作情况(如有)	-
其他事项	-

债券代码	241262.SH
债券简称	电力YK03
债券余额	10
科创项目进展情况	不适用
促进科技创新发展效果	不适用
基金产品的运作情况(如有)	-
其他事项	-

债券代码	241352.SH
债券简称	电力YK04
债券余额	10
科创项目进展情况	不适用
促进科技创新发展效果	不适用
基金产品的运作情况(如有)	-
其他事项	-

8、公司为低碳转型(挂钩)公司债券发行人: 不适用

9、公司为纾困公司债券发行人: 不适用

10、公司为中小微企业支持债券发行人: 不适用

11、其他专项品种公司债券事项: 不适用

(四) 报告期内公司债券相关重要事项

1、非经营性往来占款和资金拆借

(1) 非经营性往来占款和资金拆借余额

报告期初, 公司合并口径应收的非因生产经营直接产生的对其他方的往来占款和资金拆借(以下简称非经营性往来占款和资金拆借) 余额: 0 亿元;

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

报告期末, 未收回的非经营性往来占款和资金拆借合计: 0 亿元

(2) 非经营性往来占款和资金拆借明细

报告期末, 公司合并口径未收回的非经营性往来占款和资金拆借占合并口径净资产的比例: 0%

是否超过合并口径净资产的 10% : 否

(3) 以前报告期内披露的回款安排的执行情况: 完全执行

2、负债情况

(1) 有息债务及其变动情况

1.1 公司债务结构情况

报告期初和报告期末, 公司(非公司合并范围口径) 有息债务余额分别为 78.02 亿元和 93.26 亿元, 报告期内有息债务余额同比变动 19.53%。

单位: 亿元 币种: 人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比(%)
	已逾期	1年以内(含)	超过1年(不含)		
公司信用类债券	-	10.00	58.00	68.00	72.91
银行贷款	-	-	-	-	-
非银行金融机构贷款	-	-	25.00	25.00	26.81
其他有息债务	-	0.13	0.13	0.26	0.28
合计	-	10.13	83.13	93.26	—

报告期末公司存续的公司信用类债券中, 公司债券余额 48.00 亿元, 企业债券余额 0 亿元, 非金融企业债务融资工具余额 20.00 亿元, 且共有 10.00 亿元公司信用类债券在 2025 年 5 至 12 月内到期或回售偿付。

1.2 公司合并口径有息债务结构情况

报告期初和报告期末, 公司合并报表范围内公司有息债务余额分别为 1,493.20 亿元和 1,570.04 亿元, 报告期内有息债务余额同比变动 5.15%。

单位: 亿元 币种: 人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比(%)
	已逾期	1年以内(含)	超过1年(不含)		
公司信用类债券	-	50.00	88.00	138.00	8.79
银行贷款	-	139.92	1,039.64	1,179.56	75.13
非银行金融机构贷款	-	87.04	138.30	225.34	14.35
其他有息债务	-	2.52	24.62	27.14	1.73
合计	-	279.48	1,290.56	1,570.04	—

报告期末, 公司合并口径存续的公司信用类债券中, 公司债券余额 68.00 亿元, 企业债券余额 0 亿元, 非金融企业债务融资工具余额 70.00 亿元, 且共有 30.00 亿元公司信用类债券在 2025 年 5 至 12 月内到期或回售偿付。

1.3 境外债券情况

截至报告期末, 公司合并报表范围内发行的境外债券余额 0 亿元人民币, 且在 2025 年 5 至 12 月内到期的境外债券余额为 0 亿元人民币。

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

(3) 主要负债情况及其变动原因

单位: 亿元 币种: 人民币

负债项目	本期末余额	2023 年余额	变动比例(%)	变动比例超过 30% 的, 说明原因
短期借款	92.79	94.12	-1.41	
一年内到期的非流动负债	189.62	123.94	52.99	一年内到期的长期借款、应付债券同比增加。
长期借款	1,177.94	1,136.72	3.63	
应付债券	89.14	119.58	-25.46	

(4) 可对抗第三人的优先偿付负债情况

截至报告期末, 公司合并报表范围内存在可对抗第三人的优先偿付负债: 不适用

(五) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

1、非金融企业债务融资工具基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券 余额	利率 (%)	还本付息 方式	交易场所	投资者 适当性 安排	交易 机制	是否存在终 止上市交易 的风险
国投电力控股 股份有限公司 2022 年度第 一期中期票据	22 国 投电力 MTN001	102282412	2022-10-27	2022-10-31	2025-10-31	10	2.57	按 年 付 息， 到期一次还 本，最后 一 期利息随本 金一起支付	银行间债 券市场	面向 合格 投资者	竞价、报 价、询价 和协议 交易	否
国投电力控股 股份有限公司 2022 年度第 二期中期票据	22 国 投电力 MTN002	102282419	2022-10-27	2022-10-31	2027-10-31	10	2.90	按 年 付 息， 到期一次还 本，最后 一 期利息随本 金一起支付	银行间债 券市场	面向 合格 投资者	竞价、报 价、询价 和协议 交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施：不适用

逾期未偿还债券：不适用

报告期内债券付息兑付情况

债券名称	付息兑付情况的说明
国投电力控股股份有限公司 2021 年度第一期中期票据	公司于 2024 年 7 月 3 日公布《关于国投电力控股股份有限公司 2021 年度第一期中期票据兑 付安排公告》，本息兑付日为 2024 年 7 月 15 日，上述付息兑付工作已完成。
国投电力控股股份有限公司 2022 年度第一期中期票据	公司于 2024 年 10 月 24 日公布《关于国投电力控股股份有限公司 2022 年度第一期中期票据 付息安排公告》，付息兑付日为 2024 年 10 月 31 日，上述付息兑付工作已完成。
国投电力控股股份有限公司 2022 年度第二期中期票据	公司于 2024 年 10 月 24 日公布《关于国投电力控股股份有限公司 2022 年度第二期中期票据 付息安排公告》，付息兑付日为 2024 年 10 月 31 日，上述付息兑付工作已完成。

2、公司或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况：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
中国工商银行股份有限公司	北京市西城区复兴门内大街 55 号		尤梓丞	010-66107271
中国农业银行股份有限公司	北京市东城区建国门内大街 69 号		王冰山	010-85106292
招商银行股份有限公司	深圳市福田区深南大道 2016 号		张 伟	0755-89278573
兴业银行股份有限公司	北京市朝阳区朝阳门北大街 20 号兴业银行 11 层		付秋男、姚一诺	010-59886856
立信会计师事务所(特殊普通合伙)	上海市黄浦区南京东路 61 号四楼	赵斌、王天平、裴智超	闫保瑞	13311092737
信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)	北京市东城区朝阳门北大街 8 号富华大厦 A 座	马传军、邱欣	邱 欣	010-65542288
北京观韬中茂律师事务所	北京市西城区金融大街 5 号新盛大厦 B 座 18 层		谭卫红	010-66578066
大公国际资信评估有限公司	北京市海淀区西三环北路 89 号外文大厦 A 座 3 层		王 鹏	010-67413300

上述中介机构发生变更的情况：不适用

4、报告期末募集资金使用情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	募集资金 总金额	已使用 金额	未使用 金额	募集资金专项 账户运作情况	募集资金违规使 用的整改情况	是否与募集说明书承诺的用 途、使用计划及其他约定一致
国投电力控股股份有限公司 2022 年度第一期中期票据	10	10	0	正常	无	是
国投电力控股股份有限公司 2022 年度第二期中期票据	10	10	0	正常	无	是

募集资金用于建设项目的进展情况及运营效益：不适用

报告期内变更上述债券募集资金用途的说明：不适用

5、信用评级结果调整情况：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：不适用

7、非金融企业债务融资工具其他情况的说明：不适用

(六) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%：不适用

(七) 报告期末除债券外的有息债务逾期情况：不适用

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

(九) 截至报告期末公司近 2 年的会计数据和财务指标

单位：元 币种：人民币

主要指标	2024 年	2023 年	本期比上年同期增减 (%)
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	6,489,958,603.20	6,589,378,541.36	-1.51
流动比率	0.53	0.63	-15.87
速动比率	0.50	0.60	-16.67
资产负债率 (%)	63.22	63.18	增加 0.04 个百分点
EBITDA 全部债务比 (%)	15.76	16.04	减少 0.28 个百分点
利息保障倍数	4.03	3.72	8.33
现金利息保障倍数	6.76	5.67	19.22
EBITDA 利息保障倍数	6.22	5.75	8.17
贷款偿还率 (%)	100	100	-
利息偿付率 (%)	100	100	-

二、可转换公司债券情况：不适用

第十节 财务报告



红石能源-Beatrice 海上风电场

一、审计报告

审计报告

审字XXXXXXX号

国投电力控股股份有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了国投电力控股股份有限公司（以下简称国投电力）财务报表，包括2024年12月31日的合并及母公司资产负债表，2024年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者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，公允反映了国投电力2024年12月31日的合并及母公司财务状况以及2024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，我们独立于国投电力，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。

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
与发电业务相关的长期资产的减值	
如合并财务报表附注七、21、22所述，截至2024年12月31日，国投电力的固定资产账面价值为19,724,520.14万元，在建工程3,026,726.01万元，两项长期资产占合并资产总额的76.72%，对合并财务报表影响重大。在判断长期资产是否存在减值迹象以及根据资产或资产组预计未来现金流量的现值确定上述长期资产的可收回金额时，管理层需要在合理和有依据的基础上综合考虑各种因素作出会计估计，这涉及管理层的重大判断，具有一定的复杂性。因此，我们将与发电业务相关的固定资产、在建工程等长期资产的减值作为关键审计事项。	(1) 了解和评估管理层减值测试中关键控制的设计有效性，并对其运行有效性进行测试。 (2) 复核管理层对减值迹象判断的重要假设及其参数，并结合企业实际经营情况验证管理层判断合理性。 (3) 复核管理层确定可回收金额的方法以及管理层对现金流量预测所采用的关键假设和重要参数，包括将这些假设和参数与支持性证据核对，并分析管理层估计的历史准确性。 (4) 评估财务报表中关于资产减值的会计政策、重大会计判断和估计，以及相关信息的列报和披露。 (5) 实地勘察相关固定资产及在建工程，并实施监盘程序，以了解资产是否存在工艺技术落后、长期闲置等问题；结合工程结算，考虑停建和待报废工程是否存在减值或报废的情况。

四、其他信息

国投电力管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括国投电力2024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，管理层负责评估国投电力的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督国投电力的财务报告过程。

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：

（一）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。

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（三）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。

（四）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，就可能导致对国投电力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国投电力不能持续经营。

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

（六）就国投电力中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对合并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。

立信会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：石爱红

中国·北京

中国注册会计师：韩大伟

2025年4月28日

二、财务报表

合并资产负债表

2024年12月31日

编制单位：国投电力控股股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项 目	附注	2024年12月31日	2023年12月31日
流动资产：			
货币资金	七、1	10,170,215,899.86	11,358,005,093.47
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	141,605,633.70	138,419,158.50
衍生金融资产	七、3	69,621,586.87	60,739,049.26
应收票据	七、4	13,625,015.31	7,204,974.86
应收账款	七、5	15,833,624,991.24	14,033,136,252.79
应收款项融资	七、7		
预付款项	七、8	153,812,387.56	304,765,057.14
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、9	1,011,552,393.29	899,490,994.15
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七、10	1,681,297,245.40	1,296,496,367.94
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、13	767,278,266.13	674,848,082.64
流动资产合计		29,842,633,419.36	28,773,105,030.75
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	七、16	11,756,355,994.57	7,155,172,479.30
长期股权投资	七、17	9,984,848,254.88	10,141,575,279.16
其他权益工具投资	七、18	297,382,354.83	253,528,231.18
其他非流动金融资产			
投资性房地产	七、20	103,038,861.75	107,783,999.19
固定资产	七、21	197,245,201,447.21	198,111,219,600.76
在建工程	七、22	30,267,260,147.17	17,298,211,260.83
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	1,848,168,496.68	1,186,192,604.70
无形资产	七、26	6,384,921,980.36	6,116,195,397.07
其中：数据资源			
开发支出		5,698,797.34	163,915.09
其中：数据资源			
商誉	七、27	146,292,117.53	146,292,117.53
长期待摊费用	七、28	101,511,300.49	116,472,600.57
递延所得税资产	七、29	974,512,041.79	1,040,561,531.93
其他非流动资产	七、30	7,578,860,591.78	6,916,547,028.26
非流动资产合计		266,694,052,386.38	248,589,916,045.57
资产总计		296,536,685,805.74	277,363,021,076.32

公司负责人：郭绪元

主管会计工作负责人：周长信

会计机构负责人：赵利君

合并资产负债表(续)

2024年12月31日

编制单位: 国投电力控股股份有限公司

单位: 元 币种: 人民币

项 目	附注	2024年12月31日	2023年12月31日
流动负债:			
短期借款	七、32	9,278,642,022.95	9,412,127,723.77
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	七、35	962,270,717.35	1,123,317,749.75
应付账款	七、36	7,151,298,763.52	5,294,950,957.69
预收款项	七、37	5,553,249.09	5,815,676.05
合同负债	七、38	9,748,525.35	7,987,340.42
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七、39	288,219,739.81	206,447,038.10
应交税费	七、40	2,264,651,676.09	1,316,221,394.05
其他应付款	七、41	17,642,087,330.79	16,049,482,453.77
其中: 应付利息			
应付股利		83,102,645.60	87,508,495.61
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、43	18,961,534,726.29	12,394,106,853.32
其他流动负债	七、44	994,559.00	815,728.82
流动负债合计		56,565,001,310.24	45,811,272,915.74

公司负责人: 郭绪元

主管会计工作负责人: 周长信

会计机构负责人: 赵利君

合并资产负债表(续)

2024年12月31日

编制单位: 国投电力控股股份有限公司

单位: 元 币种: 人民币

项 目	附注	2024年12月31日	2023年12月31日
非流动负债:			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	117,794,355,019.78	113,672,147,814.97
应付债券	七、46	8,914,454,352.04	11,958,214,717.65
其中: 优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	1,348,814,702.10	828,370,922.62
长期应付款	七、48	711,298,401.92	1,046,184,098.06
长期应付职工薪酬	七、49	528,923,567.42	489,091,244.74
预计负债	七、50	42,717,908.08	48,515,308.38
递延收益	七、51	134,631,428.11	137,987,736.64
递延所得税负债	七、29	787,666,585.27	645,752,014.78
其他非流动负债	七、52	635,144,504.31	608,124,104.39
非流动负债合计		130,898,006,469.03	129,434,387,962.23
负债合计		187,463,007,779.27	175,245,660,877.97
所有者权益(或股东权益):			
实收资本(或股本)	七、53	7,454,179,797.00	7,454,179,797.00
其他权益工具	七、54	5,697,311,320.76	5,698,915,094.35
其中: 优先股			
永续债		5,697,311,320.76	5,698,915,094.35
资本公积	七、55	10,973,997,379.23	10,969,286,184.88
减: 库存股			
其他综合收益	七、57	531,533,357.58	439,469,598.41
专项储备	七、58	157,296,419.78	106,287,031.23
盈余公积	七、59	3,899,807,561.42	3,447,373,397.89
一般风险准备			
未分配利润	七、60	33,272,652,077.58	30,951,017,846.73
归属于母公司所有者权益(或股东权益)合计		61,986,777,913.35	59,066,528,950.49
少数股东权益		47,086,900,113.12	43,050,831,247.86
所有者权益(或股东权益)合计		109,073,678,026.47	102,117,360,198.35
负债和所有者权益(或股东权益)总计		296,536,685,805.74	277,363,021,076.32

公司负责人: 郭绪元

主管会计工作负责人: 周长信

会计机构负责人: 赵利君

母公司资产负债表

2024年12月31日

编制单位：国投电力控股股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年12月31日	2023年12月31日
流动资产：			
货币资金		1,801,168,717.39	2,969,271,671.93
交易性金融资产		19,072,883.70	16,364,308.50
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款			
应收款项融资			
预付款项		240,531.32	556,074.56
其他应收款	十九、2	505,016,209.59	553,611,902.42
其中：应收利息			
应收股利		254,075,994.10	319,722,449.37
存货			
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		4,954,833.26	3,512,835.43
流动资产合计		2,330,453,175.26	3,543,316,792.84
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款		2,001,222,222.23	2,001,344,444.45
长期股权投资	十九、3	54,487,959,722.80	50,519,612,300.54
其他权益工具投资		343,658,609.74	300,402,541.09
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		2,048,878.04	2,283,222.66
在建工程		20,000.00	176,415.09
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		25,168,706.61	1,967,642.64
无形资产		2,557,699.37	3,311,518.08
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		389,041.94	663,659.69
递延所得税资产			
其他非流动资产		164,386,700.00	171,882,600.00
非流动资产合计		57,027,411,580.73	53,001,644,344.24
资产总计		59,357,864,755.99	56,544,961,137.08

公司负责人：郭绪元

主管会计工作负责人：周长信

会计机构负责人：赵利君

母公司资产负债表(续)

2024年12月31日

编制单位: 国投电力控股股份有限公司

单位: 元 币种: 人民币

项目	附注	2024年12月31日	2023年12月31日
流动负债:			
短期借款			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		822,800.96	182,792.88
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		9,816,030.92	7,358,971.51
应交税费		1,807,897.58	3,240,590.09
其他应付款		114,540,477.54	130,742,970.33
其中: 应付利息			
应付股利		56,519,999.98	54,483,287.69
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		1,018,434,558.68	1,016,898,056.54
其他流动负债		69,182.38	76,100.63
流动负债合计		1,145,490,948.06	1,158,499,481.98
非流动负债:			
长期借款		2,500,000,000.00	
应付债券		5,874,514,078.25	6,875,878,553.25
其中: 优先股			
永续债			
租赁负债		12,625,440.90	
长期应付款			
长期应付职工薪酬		38,114,737.92	34,526,455.52
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		8,425,254,257.07	6,910,405,008.77
负债合计		9,570,745,205.13	8,068,904,490.75
所有者权益(或股东权益):			
实收资本(或股本)		7,454,179,797.00	7,454,179,797.00
其他权益工具		5,697,311,320.76	5,698,915,094.35
其中: 优先股			
永续债		5,697,311,320.76	5,698,915,094.35
资本公积		14,954,094,052.52	14,332,724,902.97
减: 库存股			
其他综合收益		-72,964,791.63	-108,885,556.75
专项储备			
盈余公积		3,883,944,996.57	3,431,510,833.04
未分配利润		17,870,554,175.64	17,667,611,575.72
所有者权益(或股东权益)合计		49,787,119,550.86	48,476,056,646.33
负债和所有者权益(或股东权益)总计		59,357,864,755.99	56,544,961,137.08

公司负责人: 郭绪元

主管会计工作负责人: 周长信

会计机构负责人: 赵利君

合并利润表

2024年1—12月

编制单位：国投电力控股股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项 目	附注	2024 年度	2023 年度
一、营业总收入		57,819,279,281.44	56,711,862,469.69
其中：营业收入	七、61	57,819,279,281.44	56,711,862,469.69
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		42,755,265,887.85	43,079,936,177.16
其中：营业成本	七、61	36,150,291,480.51	36,249,545,276.73
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、62	1,068,480,751.67	939,172,859.65
销售费用	七、63	59,801,738.39	46,050,383.00
管理费用	七、64	1,894,940,695.04	1,769,273,574.89
研发费用	七、65	169,701,489.92	100,605,481.23
财务费用	七、66	3,412,049,732.32	3,975,288,601.66
其中：利息费用		4,367,875,052.72	4,612,319,271.08
利息收入		1,011,831,337.25	661,326,040.50
加：其他收益	七、67	98,779,084.57	114,293,018.18
投资收益(损失以“-”号填列)	七、68	1,086,271,364.06	697,331,135.83
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		874,638,003.34	699,693,753.70
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益(损失以“-”号填列)			
净敞口套期收益(损失以“-”号填列)			
公允价值变动收益(损失以“-”号填列)	七、70	2,708,575.20	-1,467,144.90
信用减值损失(损失以“-”号填列)	七、71	-181,670,870.57	-147,550,079.35
资产减值损失(损失以“-”号填列)	七、72	-238,411,162.05	-249,952,077.33
资产处置收益(损失以“-”号填列)	七、73	-7,705,524.36	3,707,293.05
三、营业利润(亏损以“-”号填列)		15,823,984,860.44	14,048,288,438.01
加：营业外收入	七、74	30,332,353.64	209,476,472.51
减：营业外支出	七、75	148,330,528.02	42,304,545.01

公司负责人：郭绪元

主管会计工作负责人：周长信

会计机构负责人：赵利君

合并利润表(续)

2024年1—12月

编制单位: 国投电力控股股份有限公司

单位: 元 币种: 人民币

项 目	附注	2024 年度	2023 年度
四、利润总额(亏损总额以“—”号填列)		15,705,986,686.06	14,215,460,365.51
减: 所得税费用	七、76	3,681,221,844.56	2,055,201,264.80
五、净利润(净亏损以“—”号填列)		12,024,764,841.50	12,160,259,100.71
(一) 按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润(净亏损以“—”号填列)		12,024,764,841.50	12,160,259,100.71
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)		6,643,033,266.19	6,704,936,953.85
2. 少数股东损益(净亏损以“-”号填列)		5,381,731,575.31	5,455,322,146.86
六、其他综合收益的税后净额	七、77	113,055,291.76	-21,719,656.35
(一) 归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		92,063,759.17	-46,041,966.72
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		11,332,421.28	-26,136,504.44
(1) 重新计量设定受益计划变动额		-25,880,872.28	-1,149,606.89
(2) 权益法下不能转损益的其他综合收益		-2,658,030.61	-1,710,994.31
(3) 其他权益工具投资公允价值变动		39,871,324.17	-23,275,903.24
(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		80,731,337.89	-19,905,462.28
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益		45,550,415.55	-114,639,275.02
(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		6,518,325.00	-16,787,082.22
(6) 外币财务报表折算差额		28,662,597.34	111,154,802.15
(7) 其他			366,092.81
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		20,991,532.59	24,322,310.37
七、综合收益总额		12,137,820,133.26	12,138,539,444.36
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		6,735,097,025.36	6,658,894,987.13
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		5,402,723,107.90	5,479,644,457.23
八、每股收益:			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.8669	0.8754
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.8669	0.8754

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

公司负责人: 郭绪元

主管会计工作负责人: 周长信

会计机构负责人: 赵利君

母公司利润表

2024年1—12月

编制单位：国投电力控股股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项 目	附注	2024 年度	2023 年度
一、营业收入	十九、4	28,469,984.77	10,484,858.09
减：营业成本			
税金及附加		1,048,597.25	262,948.50
销售费用			
管理费用		218,726,885.04	199,142,829.32
研发费用			
财务费用		224,711,685.53	161,645,714.87
其中：利息费用		267,986,685.05	195,437,095.56
利息收入		42,941,033.64	30,372,798.83
加：其他收益		604,024.53	427,921.46
投资收益（损失以“-”号填列）	十九、5	4,937,046,536.07	3,976,833,290.51
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		541,753,304.19	440,240,380.87
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		2,708,575.20	-1,467,144.90
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-22,317.49	-21,171.88
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）			-5,181.20
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		4,524,319,635.26	3,625,201,079.39
加：营业外收入		3,282,000.00	249,749.31
减：营业外支出		3,260,000.00	4,104,014.34
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		4,524,341,635.26	3,621,346,814.36
减：所得税费用			
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		4,524,341,635.26	3,621,346,814.36
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		4,524,341,635.26	3,621,346,814.36
（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		35,920,765.12	-20,673,737.21
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		36,254,177.81	-23,243,164.36
1. 重新计量设定受益计划变动额		-3,780,000.00	130,000.00
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		550,931.53	-1,710,994.31
3. 其他权益工具投资公允价值变动		39,483,246.28	-21,662,170.05
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		-333,412.69	2,569,427.15
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		-333,412.69	2,569,427.15
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		4,560,262,400.38	3,600,673,077.15

公司负责人：郭绪元

主管会计工作负责人：周长信

会计机构负责人：赵利君

合并现金流量表

2024 年1—12 月

编制单位：国投电力控股股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项 目	附注	2024 年度	2023 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		60,455,672,696.52	57,105,283,181.81
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		164,592,654.04	119,079,130.45
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	680,061,450.93	1,099,759,385.43
经营活动现金流入小计		61,300,326,801.49	58,324,121,697.69
购买商品、接受劳务支付的现金		23,165,677,290.29	25,278,158,650.26
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		4,127,371,913.09	3,810,041,850.43
支付的各项税费		8,311,863,504.36	6,878,430,584.75
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	1,038,285,219.73	1,089,368,022.17
经营活动现金流出小计		36,643,197,927.47	37,055,999,107.61
经营活动产生的现金流量净额		24,657,128,874.02	21,268,122,590.08

公司负责人：郭绪元

主管会计工作负责人：周长信

会计机构负责人：赵利君

合并现金流量表(续)

2024年1—12月

编制单位：国投电力控股股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项 目	附注	2024 年度	2023 年度
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		798,959,747.65	3,085,764.03
取得投资收益收到的现金		441,756,690.66	500,981,605.44
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		99,932,048.69	5,224,989.38
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		40,255.02	
收到其他与投资活动有关的现金	七、78	666,281,447.36	1,041,615.81
投资活动现金流入小计		2,006,970,189.38	510,333,974.66
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		21,766,365,084.26	20,252,516,300.23
投资支付的现金		9,000,601.07	19,964,836.27
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			135,752,287.71
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	2,881,746,080.16	758,356,757.07
投资活动现金流出小计		24,657,111,765.49	21,166,590,181.28
投资活动产生的现金流量净额		-22,650,141,576.11	-20,656,256,206.62
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		6,105,949,022.92	1,826,813,123.69
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		2,107,949,022.92	1,357,063,123.69
取得借款收到的现金		54,632,629,695.13	43,694,510,294.32
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	309,379,874.78	3,443,495.83
筹资活动现金流入小计		61,047,958,592.83	45,524,766,913.84
偿还债务支付的现金		47,550,820,887.59	35,797,441,785.51
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		12,065,306,847.88	9,935,389,158.62
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		3,567,480,952.90	2,923,843,669.81
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	4,583,973,071.22	731,047,762.03
筹资活动现金流出小计		64,200,100,806.69	46,463,878,706.16
筹资活动产生的现金流量净额		-3,152,142,213.86	-939,111,792.32
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-22,035,154.15	37,687,335.81
五、现金及现金等价物净增加额		-1,167,190,070.10	-289,558,073.05
加：期初现金及现金等价物余额		11,096,479,048.67	11,386,037,121.72
六、期末现金及现金等价物余额		9,929,288,978.57	11,096,479,048.67

公司负责人：郭绪元

主管会计工作负责人：周长信

会计机构负责人：赵利君

母公司现金流量表

2024年1—12月

编制单位：国投电力控股股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项 目	附注	2024年度	2023年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		11,132,151.95	
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		146,539,088.02	207,179,722.90
经营活动现金流入小计		157,671,239.97	207,179,722.90
购买商品、接受劳务支付的现金		173,721.00	181,081.62
支付给职工及为职工支付的现金		123,119,656.07	114,559,100.46
支付的各项税费		963,658.45	183,637.22
支付其他与经营活动有关的现金		176,618,393.94	149,250,837.42
经营活动现金流出小计		300,875,429.46	264,174,656.72
经营活动产生的现金流量净额		-143,204,189.49	-56,994,933.82
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		779,262,000.00	179,000,000.00
取得投资收益收到的现金		4,414,756,217.51	3,467,749,222.70
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		28,925.02	11,000.00
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		46,150.85	205,950.49
投资活动现金流入小计		5,194,093,293.38	3,646,966,173.19
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,144,001.78	4,122,501.36
投资支付的现金		3,558,421,674.53	3,712,930,709.73
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			2,650,000.00
投资活动现金流出小计		3,559,565,676.31	3,719,703,211.09
投资活动产生的现金流量净额		1,634,527,617.07	-72,737,037.90
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		3,998,000,000.00	499,750,000.00
取得借款收到的现金		4,000,000,000.00	5,998,500,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			3,443,495.83
筹资活动现金流入小计		7,998,000,000.00	6,501,693,495.83
偿还债务支付的现金		2,500,000,000.00	3,000,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		4,143,401,116.32	2,419,386,259.26
支付其他与筹资活动有关的现金		4,014,627,345.31	522,153,353.39
筹资活动现金流出小计		10,658,028,461.63	5,941,539,612.65
筹资活动产生的现金流量净额		-2,660,028,461.63	560,153,883.18
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		602,079.51	589,644.80
五、现金及现金等价物净增加额		-1,168,102,954.54	431,011,556.26
加：期初现金及现金等价物余额		2,969,271,671.93	2,538,260,115.67
六、期末现金及现金等价物余额		1,801,168,717.39	2,969,271,671.93

公司负责人：郭绪元

主管会计工作负责人：周长信

会计机构负责人：赵利君

2024年1-12月

单位:元 币种:人民币

公司负责人：郭绪元

主管会计工作负责人：周长信

会计机构负责人：赵利君

合并所有者权益变动表(续)

2024年1-12月

编制单位：国投电力控股股份有限公司

单位:元 币种:人民币

项目	2023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	7,454,179,797.00	5,699,115,566.05		10,948,392,103.57		485,511,565.13	23,951,234.01	3,085,238,716.45	26,818,018,726.07		54,514,407,708.28	39,106,919,137.33	93,621,326,845.61			
加：会计政策变更																
前期差错更正																
其他																
二、本年期初余额	7,454,179,797.00	5,699,115,566.05		10,948,392,103.57		485,511,565.13	23,951,234.01	3,085,238,716.45	26,818,018,726.07		54,514,407,708.28	39,106,919,137.33	93,621,326,845.61			
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)		-200,471.70		20,894,081.31		-46,041,966.72	82,335,797.22	362,134,681.44	4,132,999,120.66		4,552,121,242.21	3,943,912,110.53	8,496,033,352.74			
(一)综合收益总额						-46,041,966.72			6,704,936,953.85		6,658,894,987.13	5,479,644,457.23	12,138,539,444.36			
(二)所有者投入和减少资本				20,894,081.31							20,893,609.61	1,334,610,194.60	1,355,303,804.21			
1.所有者投入的普通股												1,347,942,923.69	1,347,942,923.69			
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											-200,471.70		-200,471.70			
4.其他				20,894,081.31												
(三)利润分配																
1.提取盈余公积								362,134,681.44	-2,571,937,833.19		20,894,081.31	-13,332,729.09	7,561,352.22			
2.提取一般风险准备								362,134,681.44	-362,134,681.44				-5,133,646,821.56			
3.对所有者(或股东)的分配																
4.其他																
(四)所有者权益内部结转																
1.资本公积转增资本(或股本)																
2.盈余公积转增资本(或股本)																
3.盈余公积弥补亏损																
4.设定受益计划变动额结转留存收益																
5.其他综合收益结转留存收益																
6.其他																
(五)专项储备																
1.本期提取																
2.本期使用																
(六)其他																
四、本年期末余额	7,454,179,797.00	5,698,915,094.35		10,969,286,184.88		439,469,598.41	106,287,031.23	3,447,373,397.89	30,951,017,846.73		59,066,528,950.49	43,050,831,247.86	102,117,360,198.35			

公司负责人：郭绪元

主管会计工作负责人：周长信

会计机构负责人：赵利君

母公司所有者权益变动表

2024年1—12月

单位：元 币种：人民币

编制单位：国投电力控股股份有限公司

项目	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	7,454,179,797.00		5,698,915,094.35		14,332,724,902.97		-108,885,556.75		3,431,510,833.04	17,667,611,575.72	48,476,056,646.33
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	7,454,179,797.00		5,698,915,094.35		14,332,724,902.97		-108,885,556.75		3,431,510,833.04	17,667,611,575.72	48,476,056,646.33
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)			-1,603,773.59		621,369,149.55		35,920,765.12		452,434,163.53	202,942,599.92	1,311,062,904.53
(一)综合收益总额							35,920,765.12			4,524,341,635.26	4,560,262,400.38
(二)所有者投入和减少资本			-1,603,773.59		621,369,149.55						619,765,375.96
1.所有者投入的普通股											
2.其他权益工具持有者投入资本			-1,603,773.59								-1,603,773.59
3.股份支付计入所有者权益的金额											
4.其他					621,369,149.55						621,369,149.55
(三)利润分配											
1.提取盈余公积									452,434,163.53	4,321,399,035.34	3,868,964,871.81
2.对所有者(或股东)的分配									452,434,163.53	-452,434,163.53	
3.其他										-3,688,328,159.52	-3,688,328,159.52
(四)所有者权益内部结转										-180,636,712.29	-180,636,712.29
1.资本公积转增资本(或股本)											
2.盈余公积转增资本(或股本)											
3.盈余公积弥补亏损											
4.设定受益计划变动额结转留存收益											
5.其他综合收益结转留存收益											
6.其他											
(五)专项储备											
1.本期提取											
2.本期使用							李娜				
(六)其他											
四、本期期末余额	7,454,179,797.00		5,697,311,320.76		14,954,094,052.52		-72,964,791.63		3,883,944,996.57	17,870,554,175.64	49,787,119,550.86

公司负责人：郭绪元

主管会计工作负责人：周长信

会计机构负责人：赵利君

母公司所有者权益变动表 (续)

2024年1—12月

单位:元 币种:人民币

编制单位:国投电力控股股份有限公司

项目	2023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
	优先股	永续债	其他			
一、上年年末余额	7,454,179,797.00	5,699,115,566.05	14,325,127,753.66		-88,211,819.54	3,069,376,151.60
加:会计政策变更						
前期差错更正						
其他						
二、本年期初余额	7,454,179,797.00	5,699,115,566.05	14,325,127,753.66		-88,211,819.54	3,069,376,151.60
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)						
(一)综合收益总额		-200,471.70	7,597,149.31		-20,673,737.21	362,134,681.44
(二)所有者投入和减少资本		-200,471.70	7,597,149.31		-20,673,737.21	3,621,346,814.36
1.所有者投入的普通股						7,396,677.61
2.其他权益工具持有者投入资本		-200,471.70				
3.股份支付计入所有者权益的金额						
4.其他			7,597,149.31			
(三)利润分配						
1.提取盈余公积						7,597,149.31
2.对所有者(或股东)的分配						-2,229,713,151.75
3.其他						-362,134,681.44
(四)所有者权益内部结转						
1.资本公积转增资本(或股本)						-2,591,847,833.19
2.盈余公积转增资本(或股本)						-362,134,681.44
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						-2,049,899,453.13
5.其他综合收益结转留存收益						-179,813,698.62
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	7,454,179,797.00	5,698,915,094.35	14,332,724,902.97		-108,885,556.75	3,431,510,833.04

会计机构负责人:赵利君

主管会计工作负责人:周长信

公司负责人:郭绪元

三、公司基本情况

1、公司概况

国投电力控股股份有限公司(以下简称公司、本公司或国投电力,包含子公司时简称本集团)是由中国石化湖北兴化股份有限公司(以下简称湖北兴化)与国家开发投资集团有限公司(以下简称国投集团)进行资产置换后变更登记设立的股份有限公司。

湖北兴化是由中国石化集团荆门石油化工总厂于1989年2月独家发起设立,于1989年经湖北省体改委〔1989〕第2号文和中国人民银行湖北省分行〔1989〕第101号文批准,首次向社会公开发行股票。1996年1月18日,经中国证券监督管理委员会中证审发〔1995〕183号文批准,社会公众股在上海证券交易所挂牌交易,股票代码600886。湖北兴化上市日注册资本为58,332,469元,经多次利润分配送红股,以资本公积金派送红股及配股等,注册资本增至281,745,826元。

2000年2月28日,经国家财政部财管字〔2000〕34号文件批准,中国石化集团荆门石化总厂将其所持有的16,223.44万股股份(国有法人股,占公司总股份57.58%)转由中国石油化工股份有限公司持有,中国石油化工股份有限公司成为湖北兴化的第一大股东。

2002年4月28日,湖北兴化与国投集团签订《资产置换协议》,湖北兴化以所拥有的全部资产与全部负债与国投集团持有的甘肃小三峡水电开发有限责任公司、靖远第二发电有限公司、徐州华润电力有限公司的权益性资产进行整体置换;同日,中国石油化工股份有限公司和国投集团签订了《股份转让协议》,将其持有的湖北兴化全部股权转让给国投集团,上述资产置换与股份转让互为条件。经国家财政部财企〔2002〕193号文的批准,并经中国证券监督管理委员会证监函〔2002〕239号文同意豁免国投集团的要约收购义务,《股份转让协议》于2002年9月30日生效,置换资产也于同日完成交割。至此,国投集团成为湖北兴化第一大股东,湖北兴化的经营范围由石油行业转为电力行业。

2002年12月,湖北兴化变更工商注册地为甘肃省兰州市,公司名称变更为国投华靖电力控股股份有限公司。

2004年9月,国投电力以2004年6月30日总股本281,745,826股为基数,用资本公积金向全体股东每10股转增10股。经本次资本公积金转增股本后,国投电力注册资本增至563,491,652元。

2005年6月,国投集团协议收购其他股东持有的国投电力17,500,836股社会法人股,国投集团持股比例增至60.69%。

2005年8月,经国投电力2005年第二次临时股东大会审议通过,国务院国资委以国资产权〔2005〕751号文《关于国投华靖电力控股股份有限公司股权分置改革有关问题的批复》同意,国投电力实施了股权分置改革。具体方案为:以国投电力总股本563,491,652股和流通股214,633,970股为基数,由非流通股股东支付给流通股股东55,804,832股国投电力股票,即流通股股东每持有10股流通股股票将获得非流通股股东支付的2.6股股票。股权分置改革完成后,国投电力股本总额保持不变,所有股份均为流通股,其中国投集团持有国投电力股权比例由60.69%减至50.98%。

经国投电力2005年第一次临时股东大会决议批准,由中国证券监督管理委员会以证监发行字〔2006〕32号文核准,2006年7月,国投电力增发25,000万股流通股。本次增发完成后,国投电力总股本增加至813,491,652股,注册资本变更为813,491,652元,其中国投集团持有359,083,356股,持股比例由50.98%减至44.14%。

经国投电力2007年第一次临时股东大会决议批准,由中国证券监督管理委员会以证监发行字〔2007〕261号文核准,国投电力按股权登记日(2007年9月6日)总股本813,491,652股为基数,每10股配售3股,共计配售244,047,496股。本次配股完成后,国投电力总股本增加至1,054,628,336股,注册资本变更为人民币1,054,628,336元,其中国投集团持有466,808,363股,持股比例由44.14%增至44.26%。

2009年3月,国投电力与国投集团签订《国投集团与国投华靖电力控股股份有限公司之股份认购暨资产收购协议》,国投电力以非公开发行的A股股票作为对价收购国投集团持有的国投电力有限公司(以下简称电力公司)100%股权。经国投电力2009年3月2日召开的第七届董事会第十三次会议审议通过,以及2009年6月24日召开的2009年第二次临时股东大会审议通过,并经中国证券监督管理委员会《关于核准国投华靖电力控股股份有限公司向国投集团发行股份购买资产的批复》(证监许可〔2009〕1234号)及《关于核准豁免国投集团要约收购国投华靖电力控股股份有限公司股份义务的批复》(证监许可〔2009〕1235号)核准,国投电力获准向国投集团非公开发行股票940,472,766股,面值为每股人民币1元,发行价格为每股8.18元,用以购买国投集团持有的电力公司100%的股权。本次发行后国投电力总股本增加至1,995,101,102股,注册资本变更为人民币1,995,101,102元,其中国投集团持有1,407,281,129股,持股比例为70.54%。

经公司第七届董事会第二十六次会议和2010年第二次临时股东大会审议通过、国务院国有资产监督管理委员会《关于国投华靖电力控股股份有限公司发行可转换公司债券有关问题的批复》(国资产权〔2010〕386号)批准,并经中国证券监督管理委员会《关于核准国投华靖电力控股股份有限公司公开发行可转换公司债券的批复》(证监许可〔2011〕85号)核准,公司于2011年1月25日公开发行了3,400万张可转换公司债券,每张面值100元,发行总额为人民币340,000万元,发行期限为6年,即自2011年1月25日至2017年1月25日。经上交所上证发字〔2011〕9号文同意,上述340,000万元可转换公司债券于2011年2月15日起在上海证券交易所挂牌交易,债券简称国投转债,债券代码110013。

根据公司第八届董事会第七次会议决议和2011年第二次临时股东大会决议、国务院国有资产监督管理委员会《关于国投华靖电力控股股份有限公司公开发行股票有关问题的批复》(国资产权〔2011〕585号)、并经中国证券监督管理委员会《关于核准国投华靖电力控股股份有限公司增发股票的批复》(证监许可〔2011〕1679号)核准,国投电力于2011年11月向社会公开发行人民币普通股(A股)35,000万股,本次增发完成后,再加上“国投转债”转股1,649股,国投电力总股本增加至2,345,102,751股,注册资本变更为2,345,102,751元,其中国投集团持有1,444,604,341股,持股比例由70.65%减至61.60%。

2012年2月28日,公司名称变更为国投电力控股股份有限公司。

2012年6月25日,根据公司第八届董事会第十四次会议决议和2011年度股东大会决议和修改后的章程规定,公司增加注册资本人民币1,172,551,376元,全部由资本公积转增。另外,2012年度,有12,521,000元“国投转债”转为本集团A股股票,转股股数为2,641,412股。增资后公司注册资本实收金额为人民币3,520,295,539元。

截至2013年7月5日止,公司于2011年1月25日发行的34亿元“国投转债”累计有3,388,398,000元转为本集团A股股票,累计转股股数为1,020,270,888股(扣除两次公积金转股因素影响同口径折算482,408,719股),累计转股股数占“国投转债”转股前公司已发行股份总额1,995,101,102股的51.14%(扣除两次公积金转股因素影响同口径折算24.18%)。本次“国投转债”转股完成后,公司总股本由2013年6月30日的6,515,830,323股增至6,786,023,347股。国投集团持有公司股份3,478,459,944股,占总股本51.26%。

2015年9月24日,国投集团通过上海证券交易所系统以连续竞价的方式增持公司股份5,269,808股,本次增持后国投集团直接持有公司股份数量为3,483,729,752股,约占公司已发行总股份的51.34%。

2016年5月18日,国投集团通过协议方式转让146,593,163股给中国海运(集团)总公司,本次转让股份后国投集团直接持有公司股份数量3,337,136,589股,占公司已发行总股份49.18%,中国海运(集团)总公司直接持有公司股份数量146,593,163股,占公司已发行总股份2.16%。

2020年10月22日(伦敦时间),本集团发行16,350,000份全球存托凭证(Global Depository Receipts, GDR)(行使超额配售权之前),并在伦敦证券交易所上市。每份GDR代表10股本集团A股股票。初始发行的16,350,000份GDR对应的境内新增基础证券A股股票于2020年10月20日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司完成登记存管,持有人为本集团GDR存托人Citibank, National Association,并于2020年10月22日在上海证券交易所上市。稳定价格操作人通过行使超额配售权要求本集团额外发行的1,635,000份GDR于2020年11月19日(伦敦时间)交付给相关投资者。超额配售的1,635,000份GDR对应的境内新增基础证券A股股票于2020年11月16日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司完成登记存管,持有人为本集团GDR存托人Citibank, National Association,并于2020年11月19日在上海证券交易所上市。GDR发行完成后,国投电力总股本增加至6,965,873,347股,注册资本变更为6,965,873,347元,其中国投集团持有3,337,136,189股,持股比例由49.18%降至47.91%。

2021年11月26日,本集团向国投集团非公开发行A股股票,本次发行价格为7.44元/股,发行股份488,306,450股,募集资金总额3,632,999,988元,锁定期为自办理完毕股份登记手续之日起36个月。本次发行完成后,国投电力总股本增加至7,454,179,797股,注册资本变更为7,454,179,797元,其中国投集团持有3,825,443,039股,持股比例由47.91%增至51.32%。

截至2024年12月31日,本集团累计发行股本总数745,417.98万股,均为非限售条件流通股,注册资本为745,417.98万元(2022年2月14日完成营业执照变更登记)。注册地址:北京市西城区西直门南小街147号楼11层1108;公司的企业法人营业执照注册号:911100002717519818。总部地址:北京市西城区西直门南小街147号楼。

本集团所属行业为电力、热力生产和供应业类;主要经营活动为:投资建设、经营管理以电力生产为主的能源项目;开发及经营新能源项目、高新技术、环保产业;开发和经营电力配套产品及信息、咨询服务。

公司的母公司为国家开发投资集团有限公司,本集团的最终控制人为国务院国有资产监督管理委员会。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定(以下合称“企业会计准则”),以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》的相关规定编制。

2、持续经营

本集团自报告期末起12个月内具备持续经营能力,无影响持续经营能力的重大事项。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示:不适用

1、遵循企业会计准则的声明

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

2、会计期间

本集团会计年度自公历1月1日起至12月31日止。

3、营业周期

本集团营业周期为12个月。

4、记账本位币

本集团的记账本位币为人民币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

项目	重要性标准
重要的在建工程	在建工程期末余额排名前十的项目。
重要的非全资子公司	子公司的资产总额、营业收入之一或同时占合并财务报表相应项目1%以上。

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

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

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

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

(1) 控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，合并范围包括本公司及全部子公司。控制，是指公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

(2) 合并财务报表的编制方法

本集团将所有控制的子公司及结构化主体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，对上年财务报表的相关项目进行调整，视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

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

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

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

本集团在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，在合并财务报表中，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本溢价或股本溢价，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

本集团因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资损益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资损益。

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

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

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

9、现金及现金等价物的确定标准

现金等价物是指本集团持有的期限短(一般指从购买日起三个月内到期)、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

10、外币业务和外币报表折算

(1) 外币业务

本集团外币交易按交易发生日的即期汇率(或实际情况)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(或实际情况)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(或实际情况)折算。汇率变动对现金的影响额,在现金流量表中单独列示。

11、金融工具

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。以摊余成本计量的金融资产包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等,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。以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产(债务工具)包括应收款项融资、其他债权投资等,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。

本集团在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。

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：①集团管理该金融资产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）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：①集团管理该金融资产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）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。

(2) 金融负债

1) 金融负债分类、确认依据和计量方法

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，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量：

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债（含属于金融负债的衍生工具），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，此类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。

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。此类金融负债，本集团按照金融资产转移相关准则规定进行计量。

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。本集团作为此类金融负债的发行方的，在初始确认后按照依据金融工具减值相关准则规定确定的损失准备金额以及初始确认金额扣除依据收入准则相关规定所确定的累计摊销后的余额孰高进行计量。

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，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认方法

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。

(6) 金融工具的减值

本集团以预期信用损失为基础，对下列项目进行减值会计处理并确认损失准备：①以摊余成本计量的金融资产；②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；③合同资产。

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指本集团按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

本集团对于下列各项目，始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备：①《企业会计准则第14号-收入准则》规范的交易形成应收款项或合同资产损失准备，无论该项目是否包含重大融资成分；②应收经营租赁款。

除上述项目外，对其他项目，本集团按照下列情形计量损失准备：①信用风险自初始确认后未显著增加的金融工具，本集团按照未来12个月的预期信用损失的金额计量损失准备；②信用风险自初始确认后已显著增加的金融工具，本集团按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；③购买或源生已发生信用减值的金融工具，本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（涉及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），本集团在其他综合收益中确认其信用损失准备，并将减值损失或利得计入当期损益，不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。除此之外的金融工具的信用损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

1) 对信用风险显著增加的评估

本集团通过比较金融工具在初始确认时所确定的预计存续期内的违约概率和该工具在资产负债表日所确定的预计存续期内的违约概率，来判定金融工具信用风险是否显著增加。但是，如果本集团确定金融工具在资产负债表日只具有较低的信用风险的，可以假设该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。通常情况下，如果逾期超过30日，则表明金融工具的信用风险已经显著增加。除非本集团在无须付出不必要的额外成本或努力的情况下即可获得合理且有依据的信息，证明即使逾期超过30日，信用风险自初始确认后仍未显著增加。在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本集团考虑无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。

以组合为基础的评估。如果本集团在单项工具层面无法以合理成本获得关于信用风险显著增加的充分证据，而在组合的基础上评估信用风险是否显著增加是可行的，本集团将按照金融工具共同信用风险特征，对其进行分组并以组合为基础考虑评估信用风险是否显著增加。

2) 预期信用损失的计量

考虑预期信用损失计量方法应反映的要素：①通过评价一系列可能的结果而确定的无偏概率加权平均金额；②货币时间价值；③在资产负债表日无须付出不必要的额外成本或即可获得有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

本集团对租赁应收款及财务担保合同在单项资产或合同的基础上确定其信用损失。

对应收账款与合同资产，本集团除对单项金额重大且已发生信用减值的款项单独确定其信用损失外，其余在组合的基础上，考虑预期信用损失计量方法应反映的要素，参考历史信用损失经验，编制应收账款账龄与违约损失率对照表，以此为基础计算预期信用损失。

对于其他以摊余成本计量的金融资产及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（涉及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），除对单项金额重大的款项单独确定其信用损失外，本集团在组合基础上确定其信用损失。

本集团以共同信用风险特征为依据，将金融工具分为不同组别。本集团采用的共同信用风险特征包括：金融工具类型、信用风险评级、债务人所处地理位置、债务人所处行业等。

本集团按照下列方法确定相关金融工具的预期信用损失：

1. 金融资产，信用损失为本集团应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。
2. 租赁应收款项，信用损失为本集团应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。其中，用于确定预期信用损失的现金流量，与本集团按照租赁准则用于计量租赁应收款项的现金流量保持一致。

12、应收票据

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

详见“五、11. 金融工具”。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法：不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准：不适用

13、应收账款

应收账款预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见“五、11、金融工具”。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

应收账款 - 低风险组合 - 应收电费和热费款、其他等款项，回收概率明显高于普通债权，历史经验表明回收风险极低的应收款项。

对于划分为组合的应收账款，本集团通过统计不同账龄应收账款迁徙率，考虑历史各账龄区间迁徙率的累计变动，得到各账龄区间对应的预期损失率，进而计算出不同账龄的预期信用损失金额。

对于由《企业会计准则第14号——收入》(2017)规范的交易形成的应收账款和合同资产，无论是否包含重大融资成分，本集团始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

对于租赁应收款，本集团选择始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

本集团不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法：不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

本集团对单项计提的应收款项单独计算预期信用损失，单独计算未发生预期信用损失的金融资产，包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行计算。单项计算已确认信用损失的应收款项，不再包括在具有类似信用风险特征的应收款项组合中进行计算。

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，通过估计单笔金融工具或金融工具组合的违约风险敞口、违约概率、违约损失率、表外项目信用风险转换系数等参数计量预期信用损失。

本集团对于具备以下特征的应收账款单独计算预期信用损失，有客观证据表明其发生了损失的，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认预期信用损失；与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收款项；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收账款。

14、应收款项融资

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据：不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法：不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准：不适用

15、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详见“五、11、金融工具”。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据：不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法：不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

本集团对单项计提的其他应收款单独计算预期信用损失，单项计算已确认信用损失的应收款项，不再包括在具有类似信用风险特征的应收款项组合中进行计算。

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，通过估计单笔金融工具或金融工具组合的违约风险敞口、违约概率、违约损失率、表外项目信用风险转换系数等参数计量预期信用损失。

本集团对于具备以下特征的应收款项单独计算预期信用损失，有客观证据表明其发生了损失的，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认预期信用损失；与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收款项；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收款项。

16、存货

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

(1) 存货的分类

本集团存货主要包括原材料、周转材料、低值易耗品、库存商品等。

(2) 发出存货的计价方法

本集团存货按实际成本计价。领用或发出存货，采用先进先出法、移动加权平均法、月末一次加权平均法确定其实际成本。

(3) 存货的盘存制度

本集团存货盘存制度采用永续盘存制。

(4) 低值易耗品的摊销方法

本集团低值易耗品领用时采用一次转销法摊销。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

资产负债表日，存货应当按照成本与可变现净值孰低计量。当存货成本高于其可变现净值的，应当计提存货跌价准备。可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，其可变现净值按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；用于生产而持有的材料存货，其可变现净值按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。

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

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据：不适用

17、合同资产

合同资产的确认方法及标准

合同资产，是指本集团已向客户转让商品而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素。如本集团向客户销售两项可明确区分的商品，因已交付其中一项商品而有权收取款项，但收取该款项还取决于交付另一项商品的，本集团将该收款权利作为合同资产。合同资产的预期信用损失的确定方法，参照上述“11. 金融工具”相关内容描述。会计处理方法，本集团在资产负债表日计算合同资产预期信用损失，如果该预期信用损失大于当前合同资产减值准备的账面金额，本集团将其差额确认为减值损失，借记“资产减值损失”，贷记“合同资产减值准备”。相反，本集团将差额确认为减值利得，做相反的会计记录。本集团实际发生信用损失，认定相关合同资产无法收回，经批准予以核销的，根据批准的核销金额，借记“合同资产减值准备”，贷记“合同资产”。若核销金额大于已计提的损失准备，按其差额借记“资产减值损失”。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据：不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法：不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准：不适用

18、持有待售的非流动资产或处置组

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

(1) 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。

(2) 本集团专为转售而取得的非流动资产或处置组，在取得日满足“预计出售将在一年内完成”的规定条件，且短期（通常为3个月）内很可能满足持有待售类别的其他划分条件的，在取得日将其划分为持有待售类别。在初始计量时，比较假定其不划分为持有待售类别情况下的初始计量金额和公允价值减去出售费用后的净额，以两者孰低计量。除企业合并中取得的非流动资产或处置组外，由非流动资产或处置组以公允价值减去出售费用后的净额作为初始计量金额而产生的差额，计入当期损益。

(3) 本集团因出售对子公司的投资等原因导致丧失对子公司控制权的，无论出售后本集团是否保留部分权益性投资，在拟出售的对子公司投资满足持有待售类别划分条件时，在母公司个别财务报表中将对子公司投资整体划分为持有待售类别，在合并财务报表中将子公司所有资产和负债划分为持有待售类别。

(4) 后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

(5) 对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。

后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用相关计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值，以及非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

持有待售的处置组确认的资产减值损失后续转回金额，根据处置组中除商誉外，各项非流动资产账面价值所占比重，按比例增加其账面价值。

(6) 持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销，持有待售的处置组中负债的利息和其他费用继续予以确认。

(7) 持有待售的非流动资产或处置组因不再满足持有待售类别的划分条件，而不再继续划分为持有待售类别或非流动资产从持有待售的处置组中移除时，按照以下两者孰低计量：1) 划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；2) 可收回金额。

(8) 终止确认持有待售的非流动资产或处置组时，将尚未确认的利得或损失计入当期损益。

终止经营的认定标准和列报方法：不适用

19、长期股权投资

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%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；集团如有以债务重组、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集团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损益。

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

20、投资性房地产

如果采用成本计量模式的：

本集团投资性房地产包括房屋建筑物、土地使用权。采用成本模式计量。

本集团投资性房地产出租用建筑物采用与本集团固定资产相同的折旧政策，出租用土地使用权按与无形资产相同的摊销政策执行。

21、固定资产

(1) 确认条件

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，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。

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。本集团固定资产包括房屋及建筑物、机器设备、运输工具、办公及其他设备等。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限(年)	残值率	年折旧率
房屋建筑物	年限平均法	10-50	0%-3%	1.94%-10.00%
其中：房屋	年限平均法	10-35	0%	2.86%-10.00%
建筑物	年限平均法	20-50	0%-3%	1.94%-5.00%
机器设备	年限平均法	5-30	0%-3%	3.23%-20.00%
运输工具	年限平均法	5-10	0%-3%	9.70%-20.00%
办公及其他设备	年限平均法	3-5	3%	19.40%-32.33%

除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地外，本集团对所有固定资产计提折旧。计提折旧时采用年限平均法。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。

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

22、在建工程

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，待办理竣工决算手续后再对固定资产原值差异进行调整。

23、借款费用

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

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

24、生物资产：不适用

25、油气资产：不适用

26、无形资产

本集团无形资产包括土地使用权、BOT 特许权、公路使用权、海域使用权、AFTON 绿证、软件、房屋使用权、补贴收费权等，按取得时的实际成本计量，其中，购入的无形资产，按实际支付的价款和相关的其他支出作为实际成本；投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。

(1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

1) 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

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:

项目	预计使用寿命	摊销方法	依据
土地使用权	证载或法律规定年限	直线法	土地使用权证等权利证书
软件	1-10 年	直线法	预计使用寿命
海域使用权	不低于 40 年	直线法	海域使用权证等权利证书
房屋使用权	30 年	直线法	预计使用寿命
公路使用权	35 年	直线法	预计使用寿命
BOT 特许权	BOT 合同规定年限	直线法	BOT 合同
AFTON 绿证	17.33 年	直线法	预计使用年限
补贴收费权	13 年	直线法	预计使用年限

2) 减值测试详见“五、27. 长期资产减值”

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

研发支出为本集团研发活动直接相关的支出,包括研发人员职工薪酬、直接投入费用、其他费用等。

1) 划分研究阶段和开发阶段的具体标准:

本集团内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段:为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段:在进行商业性生产或使用前,将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计,以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

2) 开发阶段支出资本化的具体条件

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,不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益:

- 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无形资产产生经济利益的方式,包括能够证明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,无形资产将在内部使用的,能够证明其有用性;
- 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。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的,将发生的研发支出全部计入当期损益。

27、长期资产减值

本集团于每一资产负债表日对长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产等项目进行检查,当存在减值迹象时,本集团进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的,按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认,如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的,以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

对于因企业合并形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到可使用状态的无形资产,无论是否存在减值迹象,至少在每年年度终了进行减值测试。

本集团进行商誉减值测试,对于因企业合并形成的商誉的账面价值,自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组;难以分摊至相关的资产组的,将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或者资产组组合,是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时,如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的,先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试,计算可收回金额,并与相关账面价值相比较,确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试,比较其账面价值与可收回金额,如可收回金额低于账面价值的,减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值,再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重,按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认,在以后会计期间不予转回。

28、长期待摊费用

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。有明确受益期限的,按受益期限平均摊销;无受益期的,分5年平均摊销。如果长期待摊费用项目不能使以后会计期间受益,则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

29、合同负债

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

30、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

本集团在职工为本集团提供服务的会计期间,将实际发生的短期薪酬确认为负债,并计入当期损益或相关资产成本。

本集团为职工缴纳的社会保险费和住房公积金,以及按规定提取的工会经费和职工教育经费,在职工为本集团提供服务的会计期间,根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额。

本集团发生的职工福利费,在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本,其中,非货币性福利按照公允价值计量。

(2) 离职后福利的会计处理方法

1) 设定提存计划

本集团按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险,在职工为本集团提供服务的会计期间,按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额,确认为负债,并计入当期损益或相关资产成本。此外,本集团还参与了由国家相关部门批准的企业年金计划/补充养老保险基金。本集团按职工工资总额的一定比例向年金计划/当地社会保险机构缴费,相应支出计入当期损益或相关资产成本。

2) 设定受益计划

本集团根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间,并计入当期损益或相关资产成本。

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。

所有设定受益计划义务,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,在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。

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

本集团向职工提供辞退福利的,在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债,并计入当期损益:本集团不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时;本集团确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

其他长期职工福利是指除短期薪酬、离职后福利、辞退福利之外的其他所有职工福利。

31、预计负债

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本集团将其确认为预计负债：

- (1) 该义务是本集团承担的现时义务；
- (2) 履行该义务很可能导致经济利益流出本集团；
- (3) 该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

在确定最佳估计数时，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。对于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。

清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

本集团在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

32、股份支付：不适用

33、优先股、永续债等其他金融工具

归类为债务工具的优先股、永续债，按其公允价值扣除交易费用后的金额进行初始计量，并采用实际利率法按摊余成本进行后续计量，其利息支出或股利分配按照借款费用进行处理，其回购或赎回产生的利得或损失计入当期损益。

归类为权益工具的优先股、永续债，在发行时收到的对价扣除交易费用后增加所有者权益，其利息支出或股利分配按照利润分配进行处理，回购或注销作为权益变动处理。

34、收入

- (1) 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

本集团的营业收入主要包括电力销售收入、热力销售收入、建筑安装及设计服务收入、提供劳务收入、商品销售收入。

- 1) 收入确认和计量所采用的会计政策

本集团在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时确认收入。取得相关商品或服务控制权，是指能够主导该商品或服务的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

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。本集团按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是指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以及预期将退还给客户的款项。本集团根据合同条款，结合其以往的习惯做法确定交易价格，并在确定交易价格时，考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。本集团以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确定包含可变对价的交易价格。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，并在合同期间内采用实际利率法摊销该交易价格与合同对价之间的差额。

满足下列条件之一的，属于在某一时间段内履行履约义务，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。

对于在某一时间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，但是，履约进度不能合理确定的除外。本集团考虑商品或服务的性质，采用产出法或投入法确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本集团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，即客户就该商品或服务负有现时付款义务；
- ②本集团已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；
- ③本集团已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；
- ④本集团已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；
- ⑤客户已接受该商品或服务。

2) 具体原则

①电力销售收入

本集团的商品销售收入主要为电力销售收入。本集团在电力输送至售电合同规定的电网，即客户取得电力的控制权时，确认销售收入的实现。

②热力销售收入

本集团热力供应至购热客户，即购热客户取得热力控制权时，确认销售收入的实现。

③建筑安装及设计服务收入

本集团在确认建筑安装及设计服务收入的履约进度时，采用投入法确定恰当的履约进度。投入法是根据本集团履行履约义务的投入确定履约进度的方法，本集团采用发生的成本作为投入指标确定履约进度。本集团在资产负债表日按照合同的交易价格总额乘以履约进度扣除以前会计期间累计已确认的收入后的金额，确认为当期收入。当履约进度不能合理确定时，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。

④提供劳务收入

本集团在确认提供劳务收入的履约进度时，采用产出法确定恰当的履约进度。产出法是根据已转移给客户的商品对于客户的价值确定履约进度的方法，本集团采用已达到的里程碑作为产出指标确定履约进度。本集团在资产负债表日按照合同的交易价格总额乘以履约进度扣除以前会计期间累计已确认的收入后的金额，确认为当期收入。如果提供劳务交易的结果不能够可靠估计，则按已经发生并预计能够得到补偿的劳务成本金额确认提供的劳务收入，并将已发生的劳务成本作为当期费用。已经发生的劳务成本如预计不能得到补偿的，则不确认收入。

⑤商品销售

当商品运送到客户的场地且客户已接受该商品时，客户取得商品控制权，与此同时本集团确认收入。

(2) 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法：不适用

35、合同成本

(1) 与合同成本有关的资产金额的确定方法

本集团与合同成本有关的资产包括合同履约成本和合同取得成本。

合同履约成本，即本集团为履行合同发生的成本，不属于其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；该成本增加了本集团未来用于履行履约义务的资源；该成本预期能够收回。

合同取得成本，即本集团为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产；该资产摊销期限不超过一年的，在发生时计入当期损益。增量成本，是指本集团不取得合同就不会发生的成本（如销售佣金等）。本集团为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出（如无论是否取得合同均会发生的差旅费等），在发生时计入当期损益，但是，明确由客户承担的除外。

(2) 与合同成本有关的资产的摊销

本集团与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

(3) 与合同成本有关的资产的减值

本集团在确定与合同成本有关的资产的减值损失时，首先对按照其他相关企业会计准则确认的、与合同有关的其他资产确定减值损失；然后根据其账面价值高于本集团因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价以及为转让该相关商品估计将要发生的成本这两项差额的，超出部分应当计提减值准备，并确认为资产减值损失。

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

36、政府补助

(1) 类型

政府补助，是本集团从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，是指本集团取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

本集团将政府补助划分为与资产相关的具体标准为：政府文件明确规定且用于取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。

本集团将政府补助划分为与收益相关的具体标准为：政府文件明确规定且没有除资产相关以外的政府补助。

对于政府文件未明确规定补助对象的，本集团将该政府补助划分为与资产相关或与收益相关的判断依据为：根据政府补助的具体原因判断是否用于资产相关或除资产相关以外的政府补助。

(2) 确认时点

政府补助在同时满足下列条件的，才能予以确认：

- 1) 企业能够满足政府补助所附条件；
- 2) 企业能够收到政府补助。

(3) 会计处理

与资产相关的政府补助，冲减相关资产账面价值或确认为递延收益。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当期损益（与本集团日常活动相关的，计入其他收益；与本集团日常活动无关的，计入营业外收入）；

与收益相关的政府补助，用于补偿本集团以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益（与本集团日常活动相关的，计入其他收益；与本集团日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失；用于补偿本集团已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益（与本集团日常活动相关的，计入其他收益；与本集团日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失。

本集团取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

1) 财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本集团提供贷款的，本集团以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

2) 财政将贴息资金直接拨付给本集团的，本集团将对应的贴息冲减相关借款费用。

37、递延所得税资产 / 递延所得税负债

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

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

38、租赁

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

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

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

(1) 租赁的识别

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。在合同开始日，本集团评估合同是否为租赁

或者包含租赁。如果合同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，并分别对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) 租赁的变更

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) 租赁的分类

在(1)评估的该合同为租赁或包含租赁的基础上，本集团作为出租人，在租赁开始日，将租赁分为融资租赁和经营租赁。

如果一项租赁实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬，出租人将该项租赁分类为融资租赁，除融资租赁以外的其他租赁分类为经营租赁。

一项租赁存在下列一种或多种情形的，本集团通常将其分类为融资租赁：①在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给承租人；②承租人有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款与预计行使选择权时租赁资产的公允价值相比足够低，因而在租赁开始日就可以合理确定承租人将行使该选择权；③资产的所有权虽然不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分（不低于租赁资产使用寿命的75%）；④在租赁开始日，租赁收款额的现值几乎相当于租赁资产的公允价值（不低于租赁资产公允价值的90%）；⑤租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。一项租赁存在下列一项或多项迹象的，本集团也可能将其分类为融资租赁：①若承租人撤销租赁，撤销租赁对出租人造成的损失由承租人承担；②资产余值的公允价值波动所产生的利得或损失归属于承租人；③承租人有能力以远低于市场水平的租金继续租赁至下一期间。

1) 融资租赁会计处理

a. 初始计量

在租赁期开始日，本集团对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本集团对应收融资租赁款进行初始计量时，以租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。

租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。租赁收款额，是指出租人因让渡在租赁期内使用租赁资产的权利而应向承租人收取的款项，包括：①承租人需支付的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购买选择权的行权价格，前提是合理确定承租人将行使该选择权；④承租人行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权；⑤由承租人、与承租人有关的一方以及有经济能力履行担保义务的独立第三方向出租人提供的担保余值。

b. 后续计量

本集团按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。该周期性利率，是指确定租赁投资净额采用内含折现率（转租情况下，若转租的租赁内含利率无法确定，采用原租赁的折现率（根据与转租有关的初始直接费用进行调整）），或者融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理，且满足假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁条件时按相关规定确定的修订后的折现率。

c. 租赁变更的会计处理

融资租赁发生变更且同时符合下列条件的，本集团将该变更作为一项单独租赁进行会计处理：①该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；②增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

如果融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理，且满足假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁条件的，本集团自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值。

2) 经营租赁的会计处理

a. 租金的处理

在租赁期内各个期间，本集团采用直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。

b. 提供的激励措施

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。

c. 初始直接费用

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。

d. 折旧

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。

e. 可变租赁付款额

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。

f. 经营租赁的变更

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。

使用权资产的会计处理方法

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

在租赁期开始日后，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。

1) 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。

2) 使用权资产的减值

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。

租赁负债的会计处理方法

(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。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。①实质固定付款额发生变动（该情形下，采用原折现率折现）；②保余值预计的应付金额发生变动（该情形下，采用原折现率折现）；③用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动（该情形下，采用修订后的折现率折现）；④购买选择权的评估结果发生变化（该情形下，采用修订后的折现率折现）；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（该情形下，采用修订后的折现率折现）。

39、其他重要的会计政策和会计估计

(1) 安全生产费

本集团根据财政部《关于印发〈企业安全生产费用提取和使用管理办法〉的通知》（财资〔2022〕136号）的有关规定，按电力生产企业标准提取安全生产费用，以上一年度营业收入为依据，采取超额累退方式确定本年度应计提金额，并逐月平均提取。

40、重要会计政策和会计估计的变更

(1) 重要会计政策变更：不适用

单位：元 币种：人民币

会计政策变更的内容和原因	受重要影响的报表项目名称	影响金额
本集团自 2024 年 1 月 1 日执行《企业会计准则解释第 17 号》（财会〔2023〕21 号）相关规定		
本集团自 2024 年 12 月 6 日执行《企业会计准则解释第 18 号》（财会〔2024〕24 号）相关规定		

其他说明：

执行上述规定未对本集团财务状况和经营成果产生重大影响。

(2) 重要会计估计变更：不适用

(3) 2024 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表：不适用

41、其他：不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	13%、9%、6%
	本集团亦有业务按简易方式征收增值税，不抵扣进项税额	5%、3%
	本集团下属子公司亦有小规模纳税人采用简易征收办法，不抵扣进项税额	5%、3%
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税计缴	7%、5%、1%
教育费附加	按实际缴纳的增值税计缴	3%
地方教育费附加	按实际缴纳的增值税计缴	2%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	25%、22%、20%、17%、15%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率(%)
国投电力控股股份有限公司、雅砻江四川能源有限公司、雅砻江(盐源)新能源有限公司、雅砻江(木里)新能源有限公司、雅砻江(攀枝花)能源有限公司、雅砻江(西昌)新能源有限公司、雅砻江(理塘)新能源有限公司、甘孜州雅砻江能源开发有限公司、天津国投津能发电有限公司、天津北疆能源环保科技有限公司、国投云顶湄洲湾电力有限公司、广西国开能源销售有限公司、广西国钦能源有限公司、厦门华夏国际电力发展有限公司、厦门华夏电力能源销售有限公司、国投湄洲湾(莆田)发电有限公司、国投吉能(舟山)燃气发电有限公司、国投山西河津抽水蓄能有限公司、国投(湖南安仁)抽水蓄能有限公司、国投吉林敦化抽水蓄能有限公司、盐城智汇能源电力有限公司、国投甘肃售电有限公司、国投鼎石海外投资管理有限公司、国投云南新能源科技有限公司、国投环能电力有限公司、厦门新源能源环境科技有限公司、贵州新源环境科技有限责任公司、国投新能源投资有限公司、天津宝坻惠风新能源有限公司、国投新疆新能源有限公司、于都县国利新能源有限公司、玛纳斯国利新能源有限公司、若羌国利新能源有限公司、华宁县乾润新能源有限公司、册亨县惠风新能源有限公司、湖州祥晖光伏发电有限公司、响水恒能太阳能发电有限公司、响水永能太阳能发电有限公司、横峰县晶科电力有限公司、江苏天赛新能源开发有限公司、颍上县润能新能源有限公司、常州市天濂新能源有限公司、濉溪县天淮新能源有限公司、张家口晶科新能源有限公司、沾源县光辉新能源发电有限公司、阜新市晶步太阳能电力有限公司、国投(海南)新能源有限公司、海南东方高排风力发电有限公司、平阳鳌旗新能源有限公司、国投云顶湄洲湾(莆田)新能源有限公司、张家口市开投新能源有限公司、天津滨海国利新能源有限公司、尚义县瑞达新能源有限公司、宁乡古山峰新能源开发有限公司、阳泉国利新能源有限公司、国投浙江新能源有限公司、浦北远利新能源有限公司、国投(琼海)新能源有限公司、云南昆明五华区乾润新能源有限公司、国投西藏色尼新能源有限公司、国投西藏聂荣新能源有限公司、张家口阜风新能源有限公司、石林县乾润新能源有限公司、寻甸县乾润新能源有限公司、国投(福建)新能源有限公司、邢台国利新能源有限公司、漳州古雷国漳新能源有限公司、桐城市金甲新能源有限公司、国投(山东)新能源有限公司、张家口远利新能源有限公司、国投(庆阳)新能源有限公司、福州长乐国闽新能源有限公司、国投(海南)新能源开发有限公司、国元(西安)新能源有限公司、雅砻江(四川)新能源有限公司、广西钦钦售电有限公司、国投广西新能源发展有限公司、国投贵州售电有限公司、国投湄洲湾售电有限公司、玉溪乾润新能源有限责任公司、贵州新源餐厨污泥处理有限公司、昆明东川区乾润新能源有限公司、雅砻江流域水电开发有限公司、北京科瑁科技有限公司、北京达瑁科技有限公司、天津国投新能源有限公司、国投(鄂尔多斯市)新能源有限公司、国投十堰新能源有限公司、Redrock Investment Limited、Red Rock Renewables Limited、Beatrice Wind Limited、Afton Wind Farm Limited、Afton Wind Farm (Holdings) Limited、Afton Wind Farm (BMO) Limited、Benbrack Wind Farm Limited、Aska Windfarm Holdings Limited	25

续上表

纳税主体名称	所得税税率(%)
PT Dharma Hydro Nusantara、PT North Sumatera Hydro Energy	22
C&G Environmental Protection (Thailand) Company Limited、Newsy (Philippines) Holdings Corporation、Newsy Energy (Bangkok) Company Limited、Newsy Energy (Thailand) Company Limited、广西国钦那冷风力发电有限公司、国投(广东)海上风电开发有限公司、国投(广东)新能源有限公司、国投(惠来)葵阳新能源有限公司、国投甘肃新能源有限公司、国投贵州新能源有限公司、国投河北新能源有限公司、国投江苏新能源有限公司、国投内蒙古新能源发展有限公司、国投青海新能源有限公司、国投陕西新能源有限公司、国投西藏新能源有限公司、国投新能源有限公司、灵山远盛新能源有限公司、浦北丰光新能源有限公司、象州远盛新能源有限公司、云南大潮实业有限公司	20
Jaderock Investment Singapore Pte.Ltd.、Fareast Green Energy Pte.Ltd.、Asia Ecoenergy Development B Pte.Ltd.、Asia Ecoenergy Development A Pte.Ltd.	17
阿克塞哈萨克族自治县汇东新能源有限责任公司、白银大峡电力有限责任公司、德昌风电开发有限公司、定边县昂立光伏科技有限公司、甘孜州雅砻江能源开发有限公司、贵定国能新能源有限公司、国投巴里坤新能源有限公司、国投白银风电有限公司、国投楚雄风电有限公司、国投大理光伏发电有限公司、国投敦煌光伏发电有限公司、国投甘肃小三峡发电有限公司、国投格尔木光伏发电有限公司、国投广西风电有限公司、国投哈密风电有限公司、国投酒泉第二风电有限公司、国投酒泉第一风电有限公司、国投酒泉新能源有限公司、国投盘江(盘州)新能源有限公司、国投盘江发电有限公司、国投钦州第二发电有限公司、国投钦州发电有限公司、国投青海风电有限公司、国投石嘴山光伏发电有限公司、国投吐鲁番风电有限公司、国投新能源(红河)股份有限公司、国投云南大朝山水电有限公司、国投云南新能源有限公司、靖边县智光新能源开发有限公司、米脂国元新能源有限公司、浦北远盛新能源有限公司、全州远盛新能源有限公司、四川二滩建设咨询有限公司、四川二滩实业发展有限责任公司、托克逊县天合光能有限责任公司、雅砻江会理新能源有限责任公司、雅砻江冕宁新能源有限责任公司、雅砻江水电凉山有限公司、宜君县国元新能源有限公司、雅砻江水电攀枝花有限公司、雅砻江水电甘孜有限公司、国投宁夏风电有限公司、雅砻江(雅江)新能源有限公司、平塘县乐阳新能源有限公司、国投西藏尼玛新能源有限公司、国投西藏仁布新能源有限公司、云县乾润新能源有限公司、元江县乾润新能源有限公司	15

2、税收优惠

(1) 所得税

1) 根据财政部、税务总局、国家发改委《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》(财政部公告2020年第23号)文件, 本集团下属公司2024年起继续执行西部大开发所得税优惠政策, 执行15%的优惠税率:

阿克塞哈萨克族自治县汇东新能源有限责任公司、白银大峡电力有限责任公司、德昌风电开发有限公司、定边县昂立光伏科技有限公司、甘孜州雅砻江能源开发有限公司、贵定国能新能源有限公司、国投巴里坤新能源有限公司、国投白银风电有限公司、国投楚雄风电有限公司、国投大理光伏发电有限公司、国投敦煌光伏发电有限公司、国投甘肃小三峡发电有限公司、国投格尔木光伏发电有限公司、国投广西风电有限公司、国投哈密风电有限公司、国投酒泉第二风电有限公司、国投酒泉第一风电有限公司、国投酒泉新能源有限公司、国投盘江(盘州)新能源有限公司、国投盘江发电有限公司、国投钦州第二发电有限公司、国投钦州发电有限公司、国投青海风电有限公司、国投石嘴山光伏发电有限公司、国投吐鲁番风电有限公司、国投新能源(红河)股份有限公司、国投云南大朝山水电有限公司、国投云南新能源有限公司、靖边县智光新能源开发有限公司、米脂国元新能源有限公司、浦北远盛新能源有限公司、全州远盛新能源有限公司、四川二滩建设咨询有限公司、四川二滩实业发展有限责任公司、托克逊县天合光能有限责任公司、雅砻江会理新能源有限责任公司、雅砻江冕宁新能源有限责任公司、雅砻江水电凉山有限公司、宜君县国元新能源有限公司、国投宁夏风电有限公司、雅砻江水电攀枝花有限公司、雅砻江水电甘孜有限公司、雅砻江(雅江)新能源有限公司、平塘县乐阳新能源有限公司、国投西藏尼玛新能源有限公司、国投西藏仁布新能源有限公司、云县乾润新能源有限公司、元江县乾润新能源有限公司。

2) 根据《中华人民共和国企业所得税法》、《财政部国家税务总局国家发展改革委员会关于公布公共基础设施项目企业所得税优惠目录(2008)版的通知》(财税〔2008〕116号)、《国家税务总局关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目所得税优惠问题的

通知》(国税发〔2009〕80号)文件,下列公司享受三免三减半的优惠政策:

公司名称	免征期		减征期		备注
国投(鄂尔多斯市)新能源有限公司	2022	2024	2025	2027	国投杭锦旗风电场(150MW)项目
国投广西风电有限公司	2020	2022	2023	2025	浦北龙门风电场二期项目
国投广西风电有限公司	2022	2024	2025	2027	浦北龙门风电场三期项目
国投广西风电有限公司	2024	2026	2027	2029	灵山六炉山风电场一期项目
国投广西风电有限公司	2024	2026	2027	2029	钦南那思风电场项目
国投广西风电有限公司	2024	2026	2027	2029	灵山董永风电场项目
宁乡古山峰新能源开发有限公司	2020	2022	2023	2025	宁乡古山峰风电场50MW风电项目
浦北远盛新能源有限公司	2023	2025	2026	2028	广西浦北分布式光伏项目
国投酒泉第二风电有限公司	2022	2024	2025	2027	瓜州北大桥第二风电场风光互补50MW光伏项目
国投敦煌光伏发电有限公司	2023	2025	2026	2028	敦煌40MW光伏项目
国投青海风电有限公司	2020	2022	2023	2025	切吉项目
国投宁夏风电有限公司	2020	2022	2023	2025	国投中宁恩和风电项目
国投酒泉新能源有限公司	2022	2024	2025	2027	国投桥南第二400MW配套风电(A、B区)
国投十堰新能源有限公司	2024	2026	2027	2029	十堰郧西20MW光伏项目
雅砻江水电站凉山有限公司	2021	2023	2024	2026	杨房沟水电站项目
雅砻江水电站甘孜有限公司	2021	2023	2024	2026	两河口水电站项目
国投西藏尼玛新能源有限公司	2023	2025	2026	2028	国投那曲尼玛塘鲁50MW光伏储能项目
国投西藏仁布新能源有限公司	2024	2026	2027	2029	西藏日喀则市仁布县一期100MW牧光互补光伏项目
雅砻江(雅江)新能源有限公司	2023	2025	2026	2028	柯拉光伏项目
德昌风电开发有限公司	2019	2021	2022	2024	茨达风电场(六期)项目
德昌风电开发有限公司	2020	2022	2023	2025	铁炉风电场(七期)项目
德昌风电开发有限公司	2023	2025	2026	2028	腊巴山风电一期项目
德昌风电开发有限公司	2024	2026	2027	2029	腊巴山风电二期
贵州新源餐厨污泥处理有限公司	2021	2023	2024	2026	贵州六盘水餐厨垃圾-市政污泥处理项目
天津国投新能源有限公司	2020	2022	2023	2025	宁河一期项目
天津国投新能源有限公司	2022	2024	2025	2027	宁河二期项目
阜新市晶步太阳能电力有限公司	2022	2024	2025	2027	100MW农光互补项目
昆明东川区乾润新能源有限公司	2024	2026	2027	2029	昆明东川区角家村农牧光互补光伏项目
云县乾润新能源有限公司	2023	2025	2026	2028	大朝山西一期林业光伏发电
云县乾润新能源有限公司	2023	2025	2026	2028	大朝山西二期林业光伏发电
云县乾润新能源有限公司	2023	2025	2026	2028	茂兰林业光伏发电项目
元江县乾润新能源有限公司	2023	2025	2026	2028	玉溪元江干坝光伏电站
元江县乾润新能源有限公司	2023	2025	2026	2028	玉溪元江普力冲光伏电站
元江县乾润新能源有限公司	2024	2026	2027	2029	元江县团田光伏项目
玉溪乾润新能源有限责任公司	2023	2025	2026	2028	玉溪市红塔区整区屋顶分布式光伏发电项目
平塘县乐阳新能源有限公司	2022	2024	2025	2027	平塘县通州乐阳农业光伏电站
平塘县乐阳新能源有限公司	2023	2025	2026	2028	平塘县新塘农业光伏电站
平塘县乐阳新能源有限公司	2024	2026	2027	2029	大塘项目
平阳鳌旗新能源有限公司	2024	2026	2027	2029	平阳鳌江60MWp光伏项目
国投西藏仁布新能源有限公司	2024	2026	2027	2029	西藏日喀则市仁布县一期100MW牧光互补光伏项目
阿克塞哈萨克族自治县汇东新能源有限责任公司	2024	2026	2027	2029	光热+光伏试点项目
国投哈密风电有限公司	2024	2026	2027	2029	伊吾光储项目
国投哈密风电有限公司	2020	2022	2023	2025	景峡5B项目
国投(海南)新能源有限公司	2024	2026	2027	2029	国投龙楼100MW(渔农)光互补项目
厦门华夏国际电力发展有限公司	2020	2022	2023	2025	污泥处置项目

3) 根据《关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》(财政部 税务总局公告2022年第13号)、《关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》(财政部 税务总局公告2023年第6号)自2023年1月1日至2024年12月31日对小型微利企业年应纳税所得额不超过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。对小型微利企业年应纳税所得额超过100万元但不超过300万元的部分,减按25%计入应纳税所得额,按20%的税率缴纳企业所得税:

广西国钦那冷风力发电有限公司、国投(广东)海上风电开发有限公司、国投(广东)新能源有限公司、国投(惠来)葵阳新能源有限公司、国投甘肃新能源有限公司、国投贵州新能源有限公司、国投河北新能源有限公司、国投江苏新能源有限公司、国投内蒙古新能源发展有限公司、国投青海新能源有限公司、国投陕西新能源有限公司、国投西藏新能源有限公司、国投新能源有限公司、灵山远盛新能源有限公司、浦北丰光新能源有限公司、象州远盛新能源有限公司、云南大潮实业有限公司。

4) 根据《内蒙古自治区党委自治区人民政府印发〈关于进一步支持民营经济高质量发展的若干措施〉》规定,至2025年12月31日,对年应纳税所得额低于100万元(含100万元)的小型微利企业免征企业所得税地方分享部分。本集团子公司国投内蒙古新能源发展有限公司适用前述政策。

5) 根据《西藏自治区企业所得税政策实施办法》(暂行)(藏政发〔2022〕11号)规定,自2022年1月1日至2025年12月31日,对符合条件的企业免征企业所得税地方分享部分。本集团子公司国投西藏新能源有限公司适用前述政策。

6) 根据泰国投资委员会依据《投资促进法》B.E. 2520颁发的BOI证书:①第31条第1款规定,提倡人应被授予其法人基于所提倡的经营活动产生的净利润的所得税的豁免,但不得超过不包括土地成本和营运资金在内总投资的100%;自取得第一笔来源于固定废物焚烧处理收入当日起,豁免期为8年;②第31条第2款规定,提倡人应被授予其法人基于所提倡的经营活动产生的净利润的所得税的豁免;自取得第一笔来源于固体废物发电业务收入当月起,豁免期为8年:C&G Environmental Protection (Thailand) Company Limited自2016年3月到2024年2月免征企业所得税。

7) 根据国家税务总局关于印发《中华人民共和国企业所得税法实施条例》(2019年4月23日中华人民共和国国务院第714号修订)文件,天津北疆能源环保科技有限公司符合《资源综合利用企业所得税优惠目录》规定的资源作为主要原材料,生产国家非限制和禁止并符合国家和行业相关标准的产品取得的加气砖收入,减按90%计入收入总额。

8) 根据《国家税务总局关于环境保护节能节水安全生产等专用设备投资抵免企业所得税有关问题的通知》(国税函〔2010〕256号)文件,厦门华夏国际电力发展有限公司、国投云顶湄洲湾电力有限公司购置使用《安全生产专用设备企业所得税优惠目录》、《环境保护专用设备企业所得税优惠目录》和《节能节水专用设备企业所得税优惠目录》规定的专用设备,该专用设备的投资额的10%可以从企业当年的应纳税额中抵免;当年不足抵免的,可以在以后5个纳税年度结转抵免。

9) 根据印度尼西亚共和国财政部长第695/KMK号法令,PT North Sumatera Hydro Energy于2018年10月18日获得减免企业所得税的批准,当NSHE实收资本满足印度尼西亚卢比2.1201万亿,将获得以下优惠:自商业运行起15个财年内,减免100%企业所得税,且从第三方收到的收入免征预提税;上述财年结束后的2个财年内,企业所得税税率降为现行税率的50%。

(2) 增值税

1) 根据财政部、国家税务总局《关于印发资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》的通知(财税〔2015〕78号)文件,国投云顶湄洲湾电力有限公司、国投钦州发电有限公司销售石膏实现的收入享受增值税即征即退50%税收优惠政策;国投盘江发电有限公司销售煤研石、煤泥发电的收入享受增值税即征即退70%税收优惠政策;天津北疆能源环保科技有限公司销售加气砖的收入享受增值税即征即退70%的税收优惠政策;贵州新源环境科技有限责任公司销售垃圾处理收入享受增值税即征即退70%的税收优惠政策;厦门华夏国际电力发展有限公司、贵州新源餐厨污泥处理有限公司销售污泥的收入享受增值税即征即退70%的税收优惠政策;贵州新源环境科技有限责任公司符合销售厨余垃圾和生物油的收入享受增值税即征即退100%的税收优惠政策;贵州新源环境科技有限责任公司销售利用垃圾发电的收入享受增值税即征即退100%的税收优惠政策。

2) 根据财政部、国家税务总局联合发布的《关于资源综合利用及其他产品增值税政策的通知》(财税〔2008〕156号)及《关于风力发电增值税政策的通知》(财税〔2015〕74号)文件,本集团利用风力生产电力的企业享受增值税即征即退50%的政策。

3) 根据财政部、税务总局、退役军人部《关于进一步扶持自主就业退役士兵创业就业有关税收政策的通知》(财税〔2019〕21号)文件,四川二滩实业发展有限责任公司、国投云南大朝山水电有限公司招用自主就业退役士兵,与其签订1年以上期限劳动合同并依法缴纳社会保险费,自签订劳动合同并缴纳社会保险当月起,在3年内按实际招用人数予以定额依次扣减增值税、城市维护建设税、教育费附加、地方教育附加和企业所得税优惠。定额标准为每人每年6,000元,最高可上浮50%,各省、自治区、直辖市人民政府可根据本地区实际情况在此幅度内确定具体定额标准。

4) 根据《关于进一步支持和促进重点群体创业就业有关税收政策的通知》(财税〔2019〕22号)文件,四川二滩建设咨询有限公司、四川二滩实业发展有限责任公司招用建档立卡贫困人口,以及在人力资源社会保障部门公共就业服务机构登记失业半年以上且持《就业创业证》或《失业登记证》(注明“企业吸纳税收政策”)的人员,与其签订1年以上期限劳动合同并依法缴纳社会保

险费,自签订劳动合同并缴纳社会保险当月起,在3年内按实际招用人数予以定额依次扣减增值税、城市维护建设税、教育费附加、地方教育附加和企业所得税优惠。定额标准为每人每年6,000元,最高可上浮30%,各省、自治区、直辖市人民政府可根据本地区实际情况在此幅度内确定具体定额标准。

(3) 地方税种和相关附加税

1) 根据《广西壮族自治区财政厅关于免征地方水利建设基金有关事项的通知》(桂财税〔2022〕11号)规定,2022年4月1日至2026年12月31日(所属期),对我区所有征收对象免征地方水利建设基金。

2) 根据《财政部税务总局住房城乡建设部关于完善住房租赁有关税收政策的公告》(2021年第24号),厦门华夏国际电力发展有限公司符合“自2021年10月1日起,企事业单位、社会团体以及其他组织向个人、专业化规模化住房租赁企业出租住房的,减按4%税率征收房产税”规定。

3) 根据《国家税务总局关于印发<关于土地使用税若干具体问题的补充规定>的通知》(国税地字〔1989〕140号),厦门华夏国际电力发展有限公司符合“企业厂区以外的公共绿化用地和向社会开放的公园用地,暂免征收土地使用税”规定。

4) 根据福建省《关于加快民营企业发展的若干意见》文件,厦门华夏国际电力发展有限公司、国投云顶湄洲湾电力有限公司符合“现行房产税按房产原值减除30%后的余值缴纳;城镇土地使用税按税额标准下调20%计算缴纳”规定。

5) 根据《国务院关于修改<中华人民共和国城镇土地使用税暂行条例>的决定》(国务院令第483号),国投钦州发电有限公司符合“经批准开山填海整治的土地和改造的废弃土地,从使用的月份起免缴土地使用税5年,第6年至第10年减半征收”规定。

6) 根据《财政部税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(2023年第12号),阜新市晶步太阳能电力有限公司、国投广西新能源发展有限公司、国投贵州新能源有限公司、册亨县惠风新能源有限公司、云南大潮实业有限公司、国投甘肃新能源有限公司、国投西藏新能源有限公司、国投江苏新能源有限公司、国投新能源有限公司、国投(湖南安仁)抽水蓄能有限公司、国投(广东)海上风电开发有限公司、国投(鄂尔多斯市)新能源有限公司、阿克塞哈萨克族自治县汇东新能源有限责任公司、国投河北新能源有限公司、国投十堰新能源有限公司、华宁县乾润新能源有限公司、盐城智汇能源电力有限公司、贵定国能新能源有限公司、平塘县乐阳新能源有限公司、国投云南新能源科技有限公司、国投新疆新能源有限公司、四川二滩建设咨询有限公司、国投湄洲湾售电有限公司、广西国开能源销售有限公司可以在50%的税额幅度内减征资源税、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税(不含证券交易印花税)、耕地占用税和教育费附加、地方教育附加。

7) 根据《国家税务总局关于电力行业征免土地使用税问题的规定》(〔1989〕国税地字第13号),国投云顶湄洲湾电力有限公司土地使用税按照以下规定执行,“对火电厂厂区围墙内的用地,均依照章征收土地使用税。对厂区围墙外的灰场、输灰管、输油(气)管道、铁路专用线用地,免征土地使用税;厂区围墙外的其他用地,依照章征税。对水电站的发电厂房用地(包括坝内、坝外式厂房),生产、办公、生活用地,依照章征收土地使用税;对其他用地给予免税照顾。对供电部门的输电线路用地、变电站用地,免征土地使用税”。

8) 根据《中华人民共和国环境保护税法》第十二条第三款规定,依法设立的城乡污水集中处理、生活垃圾集中处理场所排放相应应税污染物,不超过国家和地方规定的排放标准的,暂予免征环境保护税。贵州新源环境科技有限责任公司符合前述规定。根据《中华人民共和国环境保护税法》第十三条规定,纳税人排放应税大气污染物或者水污染物的浓度值低于国家和地方规定的污染物排放标准百分之五十的,减按百分之五十征收环境保护税。本集团下属火电企业适用该项政策。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

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	951,234,460.14	1,181,116,247.50
其他货币资金	167,320,950.56	100,696,898.30
存放财务公司存款	9,051,660,489.16	10,076,191,947.67
合计	10,170,215,899.86	11,358,005,093.47
其中:存放在境外的款项总额	750,291,670.12	660,656,132.81

其他说明：

受限制的货币资金明细

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
银行承兑汇票保证金	49,088,616.64	67,842,370.36
履约保证金	161,856,359.08	62,410,264.75
土地复垦保证金	24,478,234.60	21,550,637.68
住房维修基金	5,503,710.97	5,493,907.39
受限贷款资金		7,457,955.15
银行保函		96,770,909.47
合计	240,926,921.29	261,526,044.80

2、交易性金融资产

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	指定理由和依据
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	19,072,883.70	16,364,308.50	/
其中：			
权益工具投资	19,072,883.70	16,364,308.50	/
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	122,532,750.00	122,054,850.00	
其中：			
其他	122,532,750.00	122,054,850.00	详见其他说明
合计	141,605,633.70	138,419,158.50	/

其他说明：2020年，Red Rock Renewables Limited(原名：Red Rock Power Limited)将持有的 Inch Cape Offshore Holdings Limited 的50%股份出售至 ESB II UK Limited，管理层根据股权转让协议中的延期对价条款的公允价值确认。

3、衍生金融资产

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
现金流量套期保值工具——利率掉期	69,621,586.87	60,739,049.26
合计	69,621,586.87	60,739,049.26

4、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	13,625,015.31	7,204,974.86
商业承兑票据		
合计	13,625,015.31	7,204,974.86

(2) 期末公司已质押的应收票据：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：不适用

(4) 按坏账计提方法分类披露

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	13,629,098.71	100.00	4,083.40	0.03	13,625,015.31	7,213,802.72	100.00	8,827.86	0.12	7,204,974.86
其中：										
银行承兑汇票	13,629,098.71	100.00	4,083.40	0.03	13,625,015.31	7,213,802.72	100.00	8,827.86	0.12	7,204,974.86
合计	13,629,098.71	/	4,083.40	/	13,625,015.31	7,213,802.72	/	8,827.86	/	7,204,974.86

按单项计提坏账准备：

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
银行承兑汇票	13,629,098.71	4,083.40	0.03	预期信用损失
合计	13,629,098.71	4,083.40	0.03	/

按单项计提坏账准备的说明：不适用

按组合计提坏账准备：不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月 预期信用损失	整个存续期预期信用 损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用 损失(已发生信用减值)	
2024年1月1日余额	8,827.86			8,827.86
2024年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	-4,744.46			-4,744.46
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2024年12月31日余额	4,083.40			4,083.40

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：不适用

(5) 坏账准备的情况

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提坏账准备的应收票据	8,827.86	-4,744.46				4,083.40
合计	8,827.86	-4,744.46				4,083.40

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：不适用

(6) 本期实际核销的应收票据情况：不适用

5、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内		
其中：1年以内分项		
6个月以内(含6个月)	5,511,270,791.09	7,588,942,553.20
6个月至1年(含1年)	2,039,176,022.66	1,772,500,171.88
1年以内小计	7,550,446,813.75	9,361,442,725.08
1至2年	4,519,509,708.78	2,497,491,098.55
2至3年	1,905,596,255.06	1,696,739,964.09
3年以上		
3至4年	1,581,934,017.37	459,506,125.57
4至5年	432,911,511.55	315,004,106.59
5年以上	614,772,251.96	300,177,660.47
合计	16,605,170,558.47	14,630,361,680.35

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	6,839,491,773.45	41.19	768,648,998.08	11.24	6,070,842,775.37	5,771,237,836.01	39.45	596,788,301.84	10.34	5,174,449,534.17
按组合计提坏账准备	9,765,678,785.02	58.81	2,896,569.15	0.03	9,762,782,215.87	8,859,123,844.34	60.55	437,125.72	0.00	8,858,686,718.62
其中：										
应收电费收入	9,528,506,062.23	57.38			9,528,506,062.23	8,552,485,061.29	58.46			8,552,485,061.29
应收热费收入	191,811,830.50	1.16			191,811,830.50	257,907,042.18	1.76			257,907,042.18
其他组合	45,360,892.29	0.27	2,896,569.15	6.39	42,464,323.14	48,731,740.87	0.33	437,125.72	0.90	48,294,615.15
合计	16,605,170,558.47	/	771,545,567.23	/	15,833,624,991.24	14,630,361,680.35	/	597,225,427.56	/	14,033,136,252.79

按单项计提坏账准备：

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
国网新疆电力有限公司哈密供电公司	1,106,749,965.44	56,481,401.56	5.10	预期信用损失
国网新疆电力有限公司吐鲁番供电公司	979,265,215.20	128,539,342.99	13.13	预期信用损失
云南电网有限责任公司	950,313,319.01	46,408,711.25	4.88	预期信用损失
国网陕西省电力有限公司	509,055,391.77	57,067,457.30	11.21	预期信用损失
国网四川省电力公司	431,448,104.14	40,777,915.40	9.45	预期信用损失
国网甘肃省电力公司	388,038,992.39	17,143,828.16	4.42	预期信用损失

续上表

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
国网浙江省电力有限公司湖州供电公司	385,240,419.19	35,675,447.64	9.26	预期信用损失
国网青海省电力公司	337,161,412.41	14,655,717.13	4.35	预期信用损失
天津市华泰龙淡化海水有限公司	254,829,119.52	241,994,184.16	94.96	预期信用损失
国网安徽省电力有限公司阜阳供电公司	232,405,822.39	14,968,356.82	6.44	预期信用损失
国网江苏省电力有限公司	229,489,783.66	8,172,176.06	3.56	预期信用损失
广西电网有限责任公司	187,144,165.01	7,267,750.02	3.88	预期信用损失
国网江西省电力有限公司	176,504,475.91	18,327,016.40	10.38	预期信用损失
国网宁夏电力公司	175,163,365.00	21,575,976.62	12.32	预期信用损失
其他	496,682,222.41	59,593,716.57	12.00	预期信用损失
合计	6,839,491,773.45	768,648,998.08	11.24	/

按单项计提坏账准备的说明：不适用

按组合计提坏账准备：

组合计提项目：应收电费收入

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 (%)
应收电费收入	9,528,506,062.23		
合计	9,528,506,062.23		

按组合计提坏账准备的说明：不适用

组合计提项目：应收热费收入

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 (%)
应收热费收入	191,811,830.50		
合计	191,811,830.50		

按组合计提坏账准备的说明：不适用

组合计提项目：其他组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
其他组合	45,360,892.29	2,896,569.15	6.39
合计	45,360,892.29	2,896,569.15	6.39

按组合计提坏账准备的说明：不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：不适用

(3) 坏账准备的情况

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	596,788,301.84	172,149,538.62		-288,842.38		768,648,998.08
按信用风险特征组合计提坏账准备	437,125.72	2,459,443.43				2,896,569.15
其中：应收电费收入						
应收热费收入						
其他组合	437,125.72	2,459,443.43				2,896,569.15
合计	597,225,427.56	174,608,982.05		-288,842.38		771,545,567.23

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：不适用

(4) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	288,842.38

其中重要的应收账款核销情况：不适用

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款 期末余额	合同资产 期末余额	应收账款和合同 资产期末余额	占应收账款和合同资产 期末余额合计数的比例(%)	坏账准备 期末余额
国家电网有限公司	6,141,827,010.98		6,141,827,010.98	36.99	
国网四川省电力公司	1,501,730,880.11		1,501,730,880.11	9.04	40,777,915.40
国网新疆电力有限公司 哈密供电公司	1,113,358,215.00		1,113,358,215.00	6.70	56,481,401.56
云南电网有限责任公司	1,084,202,852.10		1,084,202,852.10	6.53	46,408,711.25
国网新疆电力有限公司 吐鲁番供电公司	906,346,167.68		906,346,167.68	5.46	125,309,323.91
合计	10,747,465,125.87		10,747,465,125.87	64.72	268,977,352.12

6、合同资产：不适用

7、应收款项融资：不适用

8、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

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	147,210,438.51	95.71	290,296,014.40	95.25
1至2年	4,313,736.13	2.81	11,629,132.81	3.82
2至3年	1,189,610.66	0.77	1,094,436.19	0.36
3年以上	1,098,602.26	0.71	1,745,473.74	0.57
合计	153,812,387.56	100.00	304,765,057.14	100.00

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
太原煤炭交易中心有限公司	22,992,468.80	14.95
中国安能集团第三工程局有限公司	12,802,520.80	8.32
广东中煤进出口有限公司	12,499,704.70	8.13
中国水利水电第十工程局有限公司	11,599,116.34	7.54
中国铁路北京局集团有限公司	9,902,175.20	6.44
合计	69,795,985.84	45.38

9、其他应收款

项目列示

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	1,011,552,393.29	899,490,994.15
合计	1,011,552,393.29	899,490,994.15

其他应收款

(1) 按账龄披露

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1-6 个月(含 6 个月)	803,125,983.17	396,702,614.32
7-12 个月(含 12 个月)	8,247,551.64	26,227,741.85
1 年以内小计	811,373,534.81	422,930,356.17
1 至 2 年	10,828,736.50	423,822,900.45
2 至 3 年	152,678,905.19	2,552,040.69
3 年以上		
3 至 4 年	2,478,772.04	18,625,758.94
4 至 5 年	87,195.63	31,110,211.60
5 年以上	35,305,914.73	4,255,744.32
小计	1,012,753,058.90	903,297,012.17
减：坏账准备	1,200,665.61	3,806,018.02
合计	1,011,552,393.29	899,490,994.15

(2) 按款项性质分类情况

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
项目前期费	561,914.00	4,257,155.43
保证金	932,161,696.30	799,136,891.67
押金	7,127,519.80	3,168,555.35
备用金	952,830.36	1,677,279.68
代垫款	11,744,074.43	8,439,182.87
其他	60,205,024.01	86,617,947.17
合计	1,012,753,058.90	903,297,012.17

(3) 坏账准备计提情况

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月 预期信用损失	整个存续期预期信用 损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用 损失(已发生信用减值)	
2024年1月1日余额	3,726,853.08		79,164.94	3,806,018.02
2024年1月1日余额在本期				
-- 转入第二阶段				
-- 转入第三阶段				
-- 转回第二阶段				
-- 转回第一阶段				
本期计提	-2,058,348.89		-4,555.94	-2,062,904.83
本期转回				
本期转销				
本期核销	-467,849.10		-74,609.00	-542,458.10
其他变动	10.52			10.52
2024年12月31日余额	1,200,665.61			1,200,665.61

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：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：不适用

(4) 坏账准备的情况

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提预期信用损失的其他应收款	3,806,018.02	-2,062,904.83		-542,458.10	10.52	1,200,665.61
合计	3,806,018.02	-2,062,904.83		-542,458.10	10.52	1,200,665.61

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：不适用

(5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	542,458.10

其中重要的其他应收款核销情况：不适用

其他应收款核销说明：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

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额 合计数的比例 (%)	款项的性质	账龄	坏账准备 期末余额
凉山彝族自治州发展和改革委员会	403,864,571.00	39.88	保证金	1年以内	
甘孜藏族自治州发展和改革委员会	170,289,700.00	16.81	保证金	1年以内	
甘孜藏族自治州雅江县人民政府	164,011,750.00	16.19	保证金	1年以内	
全州县财政局	90,000,000.00	8.89	保证金	2-3年	117,645.70
安仁县人民政府	50,000,000.00	4.94	保证金	2-3年	65,358.72
合计	878,166,021.00	86.71	/	/	183,004.42

(7) 因资金集中管理而列报于其他应收款：不适用

10、存货

(1) 存货分类

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 / 合同 履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 / 合同 履约成本减值准备	账面价值
原材料	1,796,038,089.17	125,764,250.53	1,670,273,838.64	1,391,562,710.43	108,688,889.34	1,282,873,821.09
库存商品	2,196,739.43	299,995.71	1,896,743.72	4,063,338.11	884,503.35	3,178,834.76
周转材料	10,249,952.54	1,123,289.50	9,126,663.04	10,732,519.52	288,807.43	10,443,712.09
合计	1,808,484,781.14	127,187,535.74	1,681,297,245.40	1,406,358,568.06	109,862,200.12	1,296,496,367.94

(2) 确认为存货的数据资源：不适用

(3) 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	108,688,889.34	17,992,944.42	-	917,583.23	-	125,764,250.53
库存商品	884,503.35	299,995.71	-	884,503.35	-	299,995.71
周转材料	288,807.43	40,591,004.61	-	39,756,522.54	-	1,123,289.50
合计	109,862,200.12	58,883,944.74	-	41,558,609.12	-	127,187,535.74

本期转回或转销存货跌价准备的原因：不适用

按组合计提存货跌价准备：不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准：不适用

(4) 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据：不适用

(5) 合同履约成本本期摊销金额的说明：不适用

11、持有待售资产：不适用

12、一年内到期的非流动资产：不适用

13、其他流动资产

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税	711,702,267.36	635,614,314.25
预缴所得税	19,906,725.42	10,766,657.55
预缴增值税	32,304,311.19	26,793,658.08
其他	3,364,962.16	1,673,452.76
合计	767,278,266.13	674,848,082.64

14、债权投资：不适用

15、其他债权投资：不适用

16、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额			折现率 区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
应收巴塘PPP项目款	8,076,021,419.19	-	8,076,021,419.19	5,527,614,298.28		5,527,614,298.28	
股东借款	3,695,110,302.49	14,775,727.11	3,680,334,575.38	1,633,236,374.53	5,678,193.51	1,627,558,181.02	
其他	62,500,000.00	62,500,000.00		62,500,000.00	62,500,000.00		
合计	11,833,631,721.68	77,275,727.11	11,756,355,994.57	7,223,350,672.81	68,178,193.51	7,155,172,479.30	/

(2) 按坏账计提方法分类披露

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	11,833,631,721.68	100.00	77,275,727.11	0.65	11,756,355,994.57	7,223,350,672.81	100.00	68,178,193.51	0.94	7,155,172,479.30
其中：										
应收巴塘PPP项目款	8,076,021,419.19	68.25			8,076,021,419.19	5,527,614,298.28	76.52			5,527,614,298.28
股东借款	3,695,110,302.49	31.23	14,775,727.11	0.40	3,680,334,575.38	1,633,236,374.53	22.61	5,678,193.51	0.35	1,627,558,181.02
其他	62,500,000.00	0.53	62,500,000.00	100.00		62,500,000.00	0.87	62,500,000.00	100.00	
合计	11,833,631,721.68	/	77,275,727.11	/	11,756,355,994.57	7,223,350,672.81	/	68,178,193.51	/	7,155,172,479.30

按单项计提坏账准备：

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
应收巴塘PPP项目款	8,076,021,419.19			预期信用减值损失
股东借款	3,695,110,302.49	14,775,727.11	0.40	预期信用减值损失
其他	62,500,000.00	62,500,000.00	100.00	预期信用减值损失
合计	11,833,631,721.68	77,275,727.11	/	/

按单项计提坏账准备的说明：不适用

按组合计提坏账准备：不适用

(3) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月 预期信用损失	整个存续期预期信用 损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用 损失(已发生信用减值)	
2024年1月1日余额	5,678,193.51		62,500,000.00	68,178,193.51
2024年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	9,123,994.47			9,123,994.47
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动	-26,460.87			-26,460.87
2024年12月31日余额	14,775,727.11		62,500,000.00	77,275,727.11

对本期发生损失准备变动的长期应收款账面余额显著变动的情况说明：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：不适用

(4) 坏账准备的情况

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提预期信用损失的其他应收款	68,178,193.51	9,123,994.47			-26,460.87	77,275,727.11
合计	68,178,193.51	9,123,994.47			-26,460.87	77,275,727.11

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：不适用

(5) 本期实际核销的长期应收款情况：不适用

17、长期股权投资

(1) 长期股权投资情况

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											
Cloud Wind Farm Holdings AB		102,408,384.11		-102,408,384.11							
Inch Cape Offshore Holdings Limited	64,188,134.60			-27,624,755.46					398,755.33	36,962,134.47	
小计	64,188,134.60	102,408,384.11		-130,033,139.57					398,755.33	36,962,134.47	

续上表

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		
二、联营企业											
国投财务有限公司	2,738,004,000.52			171,917,054.19	26,586,379.26		126,056,195.53			2,810,451,238.44	
江西赣能股份有限公司	2,110,191,096.16			268,665,784.36	873,313.19	4,171,295.54	48,942,376.70			2,334,959,112.55	
江阴利港发电股份有限公司	302,916,185.16		339,720,029.59	36,803,844.43							
江苏利港电力有限公司	245,645,019.71		244,080,053.02	-1,564,966.69							
铜山华润电力有限公司	489,855,608.24			99,073,873.48	-550,200.00	1,555,352.26	63,949,990.99			525,984,642.99	
徐州华润电力有限公司	93,842,081.60			4,765,179.03	-553,800.00	-729,303.07				97,324,157.56	
瀚蓝环境股份有限公司	1,396,518,708.23			134,717,817.45	448,205.65	429,401.56	31,686,971.04			1,500,427,161.85	
中油绿色能源(海南)有限公司	15,839,823.00			-692,333.56						15,147,489.44	
辽宁大连抽水蓄能有限公司	63,030,000.00									63,030,000.00	
江西恩普能源科技有限公司	569,588.61			-15,436.22						554,152.39	
康普斯顿能源(云南)有限公司	5,000,000.00			-458.09						4,999,541.91	
厦门海沧热能投资有限公司	30,457,330.32			2,540,080.18			2,667,562.28			30,329,848.22	
福建省三川海上风电有限公司	341,530,320.99			56,669,081.76		57,396.71	30,000,000.00			368,256,799.46	
厦门海华电力科技有限公司	20,247,833.09			38,200.03			106,000.00			20,180,033.12	
兰州新区职教园区配售电有限公司	2,596,245.44			257,058.83						2,853,304.27	
Lestari Listrik Pte. Ltd.	1,469,948,483.10			43,284,846.33	232,854.02		13,434,018.80	151,932,485.97	22,218,807.49	1,522,250,972.14	731,235,920.93
白银大峡电力有限责任公司	36,351,534.30								-36,351,534.30		
Beatrice Offshore Windfarm Holdco Limited	1,272,226,464.19			188,211,517.40	28,140,668.27		123,490,816.48		4,485,753.62	1,369,573,587.00	
氢联时代(揭阳)能源科技有限公司	12,000,000.00	800,000.00								12,800,000.00	
小计	10,646,770,322.66	800,000.00	583,800,082.61	1,004,671,142.91	55,177,420.39	5,484,143.00	440,333,931.82	151,932,485.97	-9,646,973.19	10,679,122,041.34	731,235,920.93
合计	10,710,958,457.26	103,208,384.11	583,800,082.61	874,638,003.34	55,177,420.39	5,484,143.00	440,333,931.82	151,932,485.97	-9,248,217.86	10,716,084,175.81	731,235,920.93

(2) 长期股权投资的减值测试情况

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

单位：万元 币种：美元

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
Lestari Listrik Pte. Ltd.	13,137.42	11,004.05	2,133.37	公允价值采用资产基础法进行评估；处置费用参考产权交易过程中产生的中介服务费及印花税进行确定。	装机容量、发电小时数、折现率	根据历史年度实际运行情况并结合预测确定。
合计	13,137.42	11,004.05	2,133.37	/	/	/

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定：不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因：不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因：不适用

18、其他权益工具投资

(1) 其他权益工具投资情况

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增减变动			期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
		追加投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失					
天津电力交易中心有限公司	9,541,095.99				9,541,095.99				战略性长期持有
全国煤炭交易中心有限公司	12,000,000.00				12,000,000.00				战略性长期持有
北京电力交易中心有限公司	6,597,610.00	3,772,822.37			10,370,432.37				战略性长期持有
云南煤化工集团有限公司	61,495,759.86			2,396,959.86	59,098,800.00			21,383,643.69	战略性长期持有
贵安新区配售电有限公司	55,668,833.95		4,344,295.26		60,013,129.21		13,129.21		战略性长期持有
中闽能源股份有限公司	95,367,401.48		37,535,910.88		132,903,312.36	1,527,624.28		65,251,379.96	战略性长期持有
四川电力交易中心有限公司	3,177,388.07				3,177,388.07				战略性长期持有
国投哈密实业有限责任公司	7,072,885.00		598,055.00		7,670,940.00			2,329,060.00	战略性长期持有
广西电力交易中心有限责任公司	2,607,256.83				2,607,256.83				战略性长期持有
合计	253,528,231.18	3,772,822.37	42,478,261.14	2,396,959.86	297,382,354.83	1,527,624.28	13,129.21	88,964,083.65	/

(2) 本期存在终止确认的情况说明：不适用

19、其他非流动金融资产：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	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	264,421,399.84	31,467,275.41	295,888,675.25
2. 本期增加金额	2,716,048.52		2,716,048.52
(1) 固定资产转入	2,716,048.52		2,716,048.52
3. 本期减少金额	5,885,334.10		5,885,334.10
(1) 处置	5,885,334.10		5,885,334.10
4. 期末余额	261,252,114.26	31,467,275.41	292,719,389.67

续上表

项 目	房屋、建筑物	土地使用权	合计
二、累计折旧和累计摊销			
1. 期初余额	175,488,889.24	12,615,786.82	188,104,676.06
2. 本期增加金额	6,456,024.66	1,005,161.30	7,461,185.96
(1) 计提或摊销	6,096,441.74	1,005,161.30	7,101,603.04
(2) 固定资产转入	359,582.92		359,582.92
3. 本期减少金额	5,885,334.10		5,885,334.10
(1) 处置	5,885,334.10		5,885,334.10
4. 期末余额	176,059,579.80	13,620,948.12	189,680,527.92
三、减值准备			
1. 期初余额			
2. 本期增加金额			
(1) 计提			
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
(2) 其他转出			
4. 期末余额			
四、账面价值			
1. 期末账面价值	85,192,534.46	17,846,327.29	103,038,861.75
2. 期初账面价值	88,932,510.60	18,851,488.59	107,783,999.19

(2) 未办妥产权证书的投资性房地产情况：不适用

(3) 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况：不适用

21、固定资产

项目列示

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	197,238,005,855.72	198,078,570,195.36
固定资产清理	7,195,591.49	32,649,405.40
合计	197,245,201,447.21	198,111,219,600.76

固定资产

(1) 固定资产情况

单位：元 币种：人民币

项 目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	办公及其他设备	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	192,818,068,558.73	99,661,191,821.79	507,389,327.29	736,575,316.81	293,723,225,024.62
2. 本期增加金额	1,842,999,089.38	7,933,920,142.76	48,368,714.93	82,536,933.22	9,907,824,880.29
(1) 购置	771,368.74	66,272,074.66	33,989,760.04	44,879,781.05	145,912,984.49
(2) 在建工程转入	1,748,566,588.83	7,453,459,528.62	12,268,422.32	34,581,652.78	9,248,876,192.55
(3) 企业合并增加	44,506,990.11	103,518,039.27	2,110,532.57	95,884.76	150,231,446.71
(4) 调整原值增加	49,154,141.70	310,670,500.21		2,979,614.63	362,804,256.54
3. 本期减少金额	587,018,704.07	432,265,940.12	13,579,914.25	35,347,123.40	1,068,211,681.84
(1) 处置或报废	240,424,738.81	331,611,357.10	13,579,914.25	28,938,952.33	614,554,962.49
(2) 转入投资性房地产	2,716,048.52				2,716,048.52
(3) 调整原值减少	343,877,916.74	100,654,583.02		6,408,171.07	450,940,670.83
4. 外币报表折算差额	57,401.00	2,995,790.14	204,712.99	292,440.85	3,550,344.98
5. 期末余额	194,074,106,345.04	107,165,841,814.57	542,382,840.96	784,057,567.48	302,566,388,568.05
二、累计折旧					
1. 期初余额	47,531,682,369.56	46,891,182,838.99	313,659,687.26	543,630,294.04	95,280,155,189.85
2. 本期增加金额	4,923,073,579.83	5,021,710,564.58	35,556,462.53	85,404,115.80	10,065,744,722.74
(1) 计提	4,870,701,370.77	4,958,116,641.43	33,575,129.96	85,149,909.77	9,947,543,051.93
(2) 企业合并增加	43,867,243.05	44,605,212.33	1,981,332.57	66,434.76	90,520,222.71
(3) 其他增加	8,504,966.01	18,988,710.82		187,771.27	27,681,448.10
3. 本期减少金额	139,846,647.84	204,556,013.37	13,038,974.77	31,669,522.99	389,111,158.97
(1) 处置或报废	139,487,064.92	199,432,600.65	12,966,483.84	28,031,528.22	379,917,677.63
(2) 转入投资性房地产	359,582.92				359,582.92
(3) 其他减少		5,123,412.72	72,490.93	3,637,994.77	8,833,898.42
4. 外币报表折算差额	13,858.80	645,088.54	79,359.93	132,257.48	870,564.75
5. 期末余额	52,314,923,160.35	51,708,982,478.74	336,256,534.95	597,497,144.33	104,957,659,318.37
三、减值准备					
1. 期初余额	9,043,256.82	355,295,043.11	7,605.58	153,733.90	364,499,639.41
2. 本期增加金额	1,683,158.92	24,572,899.30	230,155.26	123,872.81	26,610,086.29
(1) 计提	1,683,158.92	24,572,899.30	230,155.26	123,872.81	26,610,086.29
3. 本期减少金额	382,490.96	19,950,159.32	4,990.20	48,691.26	20,386,331.74
(1) 处置或报废	382,490.96	19,950,159.32	4,990.20	48,691.26	20,386,331.74
4. 外币报表折算差额					
5. 期末余额	10,343,924.78	359,917,783.09	232,770.64	228,915.45	370,723,393.96
四、账面价值					
1. 期末账面价值	141,748,839,259.91	55,096,941,552.74	205,893,535.37	186,331,507.70	197,238,005,855.72
2. 期初账面价值	145,277,342,932.35	52,414,713,939.69	193,722,034.45	192,791,288.87	198,078,570,195.36

(2) 暂时闲置的固定资产情况：不适用

(3) 通过经营租赁租出的固定资产：不适用

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

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	188,348,404.75	正在办理中

(5) 固定资产的减值测试情况：不适用

固定资产清理

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
房屋及建筑物	988,917.09	170,141.40
机器设备	5,763,137.94	32,334,159.79
运输设备	364,373.91	66,091.32
办公设备	79,162.55	79,012.89
合计	7,195,591.49	32,649,405.40

22、在建工程

项目列示

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	29,026,671,539.28	16,789,473,986.65
工程物资	1,240,588,607.89	508,737,274.18
合计	30,267,260,147.17	17,298,211,260.83

在建工程

(1) 在建工程情况

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
孟底沟水电站	5,061,189,211.32		5,061,189,211.32	3,282,758,026.08		3,282,758,026.08
卡拉水电站	4,192,757,209.41		4,192,757,209.41	2,857,170,066.37		2,857,170,066.37
扎拉山光伏	2,057,459,510.55		2,057,459,510.55	218,334,383.19		218,334,383.19
玛纳斯光储	1,490,403,673.28		1,490,403,673.28	88,491,825.90		88,491,825.90
华夏一期等容量替代	1,422,245,403.08		1,422,245,403.08	440,121,979.34		440,121,979.34
茶布朗光伏	1,102,419,214.55		1,102,419,214.55			
阿克塞光热	1,137,346,023.97		1,137,346,023.97	1,624,168,782.10		1,624,168,782.10
牦牛山风电	977,376,609.48		977,376,609.48			
两河口抽水电站	956,607,143.04		956,607,143.04	204,578,402.77		204,578,402.77
钦州三期燃煤发电项目(1、2号机组)	934,428,586.31		934,428,586.31	1,848,956,333.88		1,848,956,333.88
其他	9,694,438,954.29		9,694,438,954.29	6,224,894,187.02		6,224,894,187.02
合计	29,026,671,539.28	-	29,026,671,539.28	16,789,473,986.65	-	16,789,473,986.65

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

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
孟底沟水电站	34,721,993,739.05	3,282,758,026.08	1,779,188,968.28	757,783.04		5,061,189,211.32	14.58	14.58	111,303,301.19	56,899,359.05	2.41	自筹、借款
卡拉水电站	17,121,092,800.00	2,857,170,066.37	1,335,941,402.36	354,259.32		4,192,757,209.41	24.49	24.49	63,308,858.42	21,236,608.11	2.30	自筹、借款
扎拉山光伏	6,082,203,700.00	218,334,383.19	1,839,125,127.36			2,057,459,510.55	33.84	33.84	8,351,323.56	7,867,684.32	1.80	自筹、借款
玛纳斯光储	2,223,690,100.00	88,491,825.90	1,401,911,847.38			1,490,403,673.28	67.30	67.30	34,119,870.61	25,279,781.57	2.21	自筹、借款
华夏一期等容量替代	2,851,710,000.00	440,121,979.34	1,048,234,073.96	66,110,650.22		1,422,245,403.08	80.00	80.00	23,795,730.22	15,557,446.94	2.07	自筹、借款
茶布朗光伏	4,903,916,300.00		1,102,419,214.55			1,102,419,214.55	24.52	24.52	1,365,205.62	1,365,205.62	2.17	自筹、借款
阿克塞光热	4,657,850,000.00	1,624,168,782.10	1,694,388,214.94	2,179,258,209.01	1,952,764.06	1,137,346,023.97	95.41	95.41	57,421,152.26	40,576,561.69	2.14	自筹、借款
牦牛山风电	3,918,501,000.00		977,376,609.48			977,376,609.48	27.38	27.38	140,314.75	140,314.75	2.49	自筹、借款
两河口抽水电站	8,960,283,100.00	204,578,402.77	752,918,113.67	889,373.40		956,607,143.04	10.84	10.84	1,334,250.01	1,334,250.01	1.65	自筹、借款
钦州三期燃煤发电项目(1、2号机组)	6,222,720,000.00	1,848,956,333.88	767,527,477.01	1,672,505,053.01	9,550,171.57	934,428,586.31	71.72	71.72	81,124,316.73	21,895,234.55	2.45	自筹、借款
合计	91,663,960,739.05	10,564,579,799.63	12,699,031,048.99	3,919,875,328.00	11,502,935.63	19,332,232,584.99			382,264,323.37	192,152,446.61		

(3) 本期计提在建工程减值准备情况：不适用

(4) 在建工程的减值测试情况：不适用

工程物资

(5) 工程物资情况

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
工程用材料	1,151,614,273.89		1,151,614,273.89	438,952,679.02		438,952,679.02
尚未安装的设备	88,950,847.66		88,950,847.66	1,917,593.25		1,917,593.25
为生产准备的工器具				67,488,681.24		67,488,681.24
其他	23,486.34		23,486.34	378,320.67		378,320.67
合计	1,240,588,607.89		1,240,588,607.89	508,737,274.18		508,737,274.18

23、生产性生物资产：不适用

24、油气资产：不适用

25、使用权资产

(1) 使用权资产情况

单位：元 币种：人民币

项 目	房屋及建筑物	机器设备	土地	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	168,466,607.76	68,642,586.12	1,130,096,740.66	1,367,205,934.54
2. 本期增加金额	92,932,368.53	186,743,066.93	583,595,891.06	863,271,326.52
(1) 新增租赁	92,932,368.53	186,743,066.93	583,595,891.06	863,271,326.52
3. 本期减少金额	11,047,799.80	66,376,773.10	31,746,317.96	109,170,890.86
(1) 重估调整	11,047,799.80	66,376,773.10	31,746,317.96	109,170,890.86
4. 外币报表折算	169,881.82	51,668.99	777,947.03	999,497.84
5. 期末余额	250,521,058.31	189,060,548.94	1,682,724,260.79	2,122,305,868.04

续上表

项 目	房屋及建筑物	机器设备	土地	合计
二、累计折旧				
1. 期初余额	74,610,848.49	9,060,062.69	97,342,418.66	181,013,329.84
2. 本期增加金额	46,359,210.77	7,865,784.81	55,611,485.60	109,836,481.18
(1) 计提	46,359,210.77	7,865,784.81	55,611,485.60	109,836,481.18
3. 本期减少金额	8,429,163.99	7,392,528.28	1,057,279.64	16,878,971.91
(1) 重估调整	8,429,163.99	7,392,528.28	1,057,279.64	16,878,971.91
4. 外币报表折算	57,102.49	55,564.92	53,864.84	166,532.25
5. 期末余额	112,597,997.76	9,588,884.14	151,950,489.46	274,137,371.36
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
3. 本期减少金额				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	137,923,060.55	179,471,664.80	1,530,773,771.33	1,848,168,496.68
2. 期初账面价值	93,855,759.27	59,582,523.43	1,032,754,322.00	1,186,192,604.70

(2) 使用权资产的减值测试情况：不适用

26、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元 币种：人民币

项 目	土地使用权	软件	BOT 特许权	房屋使用权	公路使用权	海域使用权	AFTON 绿证	补贴收费权	合计
一、账面原值									
1. 期初余额	1,948,106,413.99	485,816,495.83	7,607,315,809.53	6,711,296.20	1,764,991,109.88	197,941,175.46	310,391,023.49	69,278,200.00	12,390,551,524.38
2. 本期增加金额	147,250,511.30	78,129,317.88	350,785,045.27		57,531,000.00	18,900,561.57			652,596,436.02
(1) 购置	147,250,511.30	24,561,422.49	350,785,045.27		57,531,000.00	18,900,561.57			599,028,540.63
(2) 内部研发		163,915.09							163,915.09
(3) 企业合并增加		37,156.79							37,156.79
(4) 其他		53,366,823.51							53,366,823.51
3. 本期减少金额	25,572,141.45	1,643,433.31	9,854,994.43						37,070,569.19
(1) 处置	25,572,141.45	1,643,433.31	9,854,994.43						37,070,569.19
4. 外币报表折算		112,053.69	28,830,309.44				1,215,321.38		30,157,684.51
5. 期末余额	2,069,784,783.84	562,414,434.09	7,977,076,169.81	6,711,296.20	1,822,522,109.88	216,841,737.03	311,606,344.87	69,278,200.00	13,036,235,075.72
二、累计摊销									
1. 期初余额	457,689,267.12	306,711,152.46	4,499,813,968.73	3,985,859.06	663,864,436.11	60,641,490.62	93,944,173.20	5,329,092.31	6,091,979,439.61
2. 本期增加金额	40,949,396.13	38,202,299.19	180,412,668.11	156,484.42	97,794,267.35	5,060,124.41	17,826,345.66	5,329,092.31	385,730,677.58
(1) 计提	40,949,396.13	38,186,142.40	180,412,668.11	156,484.42	97,794,267.35	5,060,124.41	17,826,345.66	5,329,092.31	385,714,520.79
(2) 企业合并增加		16,156.79							16,156.79
3. 本期减少金额	8,711,119.31	1,643,433.31	3,980,939.30						14,335,491.92
(1) 处置	8,711,119.31	1,643,433.31	3,980,939.30						14,335,491.92
4. 外币报表折算		53,996.62	5,217,476.36				269,126.24		5,540,599.22
5. 期末余额	489,927,543.94	343,324,014.96	4,681,463,173.90	4,142,343.48	761,658,703.46	65,701,615.03	112,039,645.10	10,658,184.62	6,468,915,224.49

续上表

项目	土地使用权	软件	BOT 特许权	房屋使用权	公路使用权	海域使用权	AFTON 绿证	补贴收费权	合计
三、减值准备									
1. 期初余额	174,381.36		182,202,306.34						182,376,687.70
2. 本期增加金额			818,326.81						818,326.81
(1) 计提			818,326.81						818,326.81
3. 本期减少金额			797,143.64						797,143.64
(1) 处置			797,143.64						797,143.64
4. 期末余额	174,381.36		182,223,489.51						182,397,870.87
四、账面价值									
1. 期末账面价值	1,579,682,858.54	219,090,419.13	3,113,389,506.40	2,568,952.72	1,060,863,406.42	151,140,122.00	199,566,699.77	58,620,015.38	6,384,921,980.36
2. 期初账面价值	1,490,242,765.51	179,105,343.37	2,925,299,534.46	2,725,437.14	1,101,126,673.77	137,299,684.84	216,446,850.29	63,949,107.69	6,116,195,397.07

(2) 确认为无形资产的数据资源：不适用

(3) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
项目建设用地	9,144,133.29	正在办理中

(3) 无形资产的减值测试情况：不适用

27、商誉

(1) 商誉账面原值

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	期末余额
海南东方高排风力发电有限公司	49,614,744.38	49,614,744.38
常州市天濂新能源有限公司	539,284.94	539,284.94
江苏天赛新能源开发有限公司	58,099,601.67	58,099,601.67
宁乡古山峰新能源开发有限公司	38,038,486.54	38,038,486.54
合计	146,292,117.53	146,292,117.53

(2) 商誉减值准备：不适用

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
宁乡古山峰新能源开发有限公司	固定资产、使用权资产、无形资产及商誉、并购日资产减值额、折旧调整。 依据：该组合为企业可以认定的最小资产组合，其产生的现金流入基本独立于其他资产或者资产组。	电力板块，电力生产销售资产组	是
海南东方高排风力发电有限公司	固定资产、无形资产及商誉、并购日资产减值额、折旧调整。 依据：该组合为企业可以认定的最小资产组合，其产生的现金流入基本独立于其他资产或者资产组。	电力板块，电力生产销售资产组	是
常州市天濂新能源有限公司	固定资产、商誉、并购日资产减值额、折旧调整。 依据：该组合为企业可以认定的最小资产组合，其产生的现金流入基本独立于其他资产或者资产组。	电力板块，电力生产销售资产组	是
江苏天赛新能源开发有限公司	固定资产、无形资产、商誉、并购日资产减值额、折旧调整。 依据：该组合为企业可以认定的最小资产组合，其产生的现金流入基本独立于其他资产或者资产组。	电力板块，电力生产销售资产组	是

资产组或资产组组合发生变化：不适用

(4) 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定：不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	备注
宁乡古山峰新能源开发有限公司资产组	330,035,064.06	357,989,643.33		1、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，范围是在8.05%至8.94%，根据减值测试的结果，本集团本年度无需确认商誉减值准备。 2、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。 3、分配至这些资产组或资产组组合有关的折现率、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。
海南东方高排风力发电有限公司资产组	261,318,199.97	262,487,113.45		
常州市天濂新能源有限公司资产组	142,281,557.04	211,215,357.99		
江苏天赛新能源开发有限公司资产组	427,186,043.08	680,820,222.07		
合计	1,160,820,864.15	1,512,512,336.84		

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因：不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因：不适用

(5) 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内：不适用

28、长期待摊费用

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
湄洲湾一期技改工程（注1）	41,773,307.97	16,980,652.18	44,346,238.78	229,114.71	14,178,606.66
湖州土地租赁补偿款（注2）	16,302,183.88		958,952.04		15,343,231.84
吐鲁番升压站项目（注3）	8,533,867.28		775,805.52		7,758,061.76
东川野牛一期风电项目（注4）	5,031,794.97		404,869.68		4,626,925.29
哈密三塘湖汇集站项目（注5）	5,326,472.50		1,005,587.71		4,320,884.79
哈密220kV汇集站共建项目（注6）	20,289,203.48		1,299,598.62		18,989,604.86
青海共和切吉项目升压站（注7）		12,103,169.58	507,910.55	1,894,169.03	9,701,090.00
青海共和切吉项目线路（注7）		9,871,328.62	259,867.87	1,529,567.84	8,081,892.91
其他	19,215,770.49	3,850,871.49	4,552,515.36	3,124.24	18,511,002.38
合计	116,472,600.57	42,806,021.87	54,111,346.13	3,655,975.82	101,511,300.49

其他说明：

注1：湄洲湾一期技改工程，系以前年度收购福建太平洋电力有限公司合并增加所致，其中主要包括脱硝工程、海事船使用权与输变电设施、低氮燃烧器改造、引风机改造、电除尘高频电源改造、超低排放改造、房屋修缮等技术改造项目。上述技改项目摊销截止日期均为2025年6月。

注2：湖州祥晖南浔100MWp渔光互补光伏发电项目长期待摊费用，系土地租赁有关的鱼塘补偿款，原值23,973,800.00元，按照租赁年限25年摊销。

注3：吐鲁番升压站项目长期待摊费用，系支付的国电青松吐鲁番新能源有限公司220kV升压站项目应承担的工程款，原值15,080,683.76元，摊销年限20年。

注4：东川野牛一期风电项目长期待摊费用，系支付的进场道路等费用，原值8,264,977.50元，摊销年限20年。

注5：哈密三塘湖汇集站项目长期待摊费用，系支付的龙源巴里坤风力发电公司三塘湖220kV汇集站应承担的工程款，原值10,652,944.97元，摊销年限20年。

注6：哈密220kV汇集站共建项目长期待摊费用，系支付的烟墩八A风电场220kV汇集站应承担的工程款，原值29,351,911.31元，摊销年限20年。

注7：青海共和切吉项目长期待摊费用，系与共和美恒新能源有限公司合资共建的110kV升压站及送出线路，升压站原值12,103,169.58元，摊销年限20年；线路原值9,871,328.62元，摊销年限30年。

29、递延所得税资产 / 递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

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	1,331,406,161.07	283,127,275.59	1,121,024,965.20	241,721,980.96
可抵扣亏损	61,004,340.59	13,879,983.44	828,067,377.93	207,016,844.47
计提未支付的费用	2,150,846,047.58	409,578,630.93	2,085,261,118.64	327,470,654.30
固定资产折旧 / 无形资产摊销	249,745,305.28	62,389,546.86	271,033,073.76	62,875,425.85
递延收益	103,557,171.68	23,856,147.90	119,145,143.84	27,561,418.88
计提未支付的职工薪酬	13,563,303.22	2,034,495.48	11,247,844.50	1,687,176.68
未实现内部交易利润	44,887,283.00	11,221,820.75	48,164,547.80	12,041,136.95
新租赁准则形成的暂时性差异	533,102,803.73	98,663,075.88	456,959,032.43	85,794,716.78
其他	279,503,192.45	69,761,064.96	297,863,140.13	74,392,177.06
合计	4,767,615,608.60	974,512,041.79	5,238,766,244.23	1,040,561,531.93

(2) 未经抵销的递延所得税负债

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
试转运行收入费用	73,796,474.95	14,099,520.69	87,795,536.35	16,638,658.04
非同一控制企业合并资产评估增值	721,032,153.59	128,886,340.69	725,430,345.72	126,741,360.45
无形资产摊销	2,359,524,071.05	518,833,112.35	1,826,490,323.44	401,632,065.41
新租赁准则形成的暂时性差异	503,838,911.74	94,073,873.26	457,818,883.83	85,364,893.29
其他	154,355,672.49	31,773,738.28	61,500,150.36	15,375,037.59
合计	3,812,547,283.82	787,666,585.27	3,159,035,239.70	645,752,014.78

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债：不适用

(4) 未确认递延所得税资产明细

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	99,005,392.01	93,392,868.61
可抵扣亏损	8,201,401,089.92	7,468,428,912.39
合计	8,300,406,481.93	7,561,821,781.00

(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

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额
2024 年		180,210,339.30
2025 年	791,992,921.33	808,610,086.88
2026 年	2,148,512,233.25	2,156,401,213.76
2027 年	2,771,101,162.04	2,773,179,420.67
2028 年	1,548,732,080.48	1,550,027,851.78
2029 年	941,062,692.82	
合计	8,201,401,089.92	7,468,428,912.39

30、其他非流动资产

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付长期资产购置款	4,104,970,735.95		4,104,970,735.95	4,332,564,102.62		4,332,564,102.62
待抵扣进项税额	3,313,063,556.85		3,313,063,556.85	2,341,027,104.23		2,341,027,104.23
项目前期费	146,946,476.00	8,732,583.39	138,213,892.61	219,263,715.92		219,263,715.92
其他	22,613,997.07	1,590.70	22,612,406.37	23,692,105.49		23,692,105.49
合计	7,587,594,765.87	8,734,174.09	7,578,860,591.78	6,916,547,028.26		6,916,547,028.26

31、所有权或使用权受限资产

单位：元 币种：人民币

项目	期末		期初	
	账面价值	受限情况	账面价值	受限情况
货币资金	240,926,921.29	银行承兑汇票保证金、履约保证金、土地复垦保证金、住房维修基金等	261,526,044.80	履约保证金、房屋维修基金、银行保函及承兑汇票保证金、土地复垦保证金、ETC 冻结资金等
应收账款	4,494,161,280.62	电费收费权质押	3,644,415,608.54	电费收费权质押
固定资产	2,707,175,367.07	项目抵押贷款及未办妥产权证书的资产	3,194,569,356.87	项目抵押贷款及未办妥产权证书的资产
无形资产	101,485,651.05	项目抵押贷款及未办妥产权证书的资产	556,454,587.84	项目抵押贷款及未办妥产权证书的资产
合计	7,543,749,220.03	/	7,656,965,598.05	/

32、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	116,480,668.78	
抵押借款		
保证借款		
信用借款	9,162,161,354.17	9,412,127,723.77
合计	9,278,642,022.95	9,412,127,723.77

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况：不适用

33、交易性金融负债：不适用

34、衍生金融负债：不适用

35、应付票据

(1) 应付票据列示

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	40,000,000.00	
银行承兑汇票	922,270,717.35	1,123,317,749.75
合计	962,270,717.35	1,123,317,749.75

36、应付账款

(1) 应付账款列示

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)	6,130,280,662.01	4,380,026,217.97
1-2年(含2年)	376,538,520.70	124,644,236.12
2-3年(含3年)	83,038,434.91	76,263,109.61
3年以上	561,441,145.90	714,017,393.99
合计	7,151,298,763.52	5,294,950,957.69

(2) 账龄超过1年或逾期的重要应付账款

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国电建集团成都勘测设计研究院有限公司	430,991,354.57	未达到付款条件
金风科技股份有限公司	167,865,787.63	未达到付款条件
三一重能股份有限公司	77,175,000.00	未达到付款条件
晶科电力科技股份有限公司	47,338,898.06	未达到付款条件
湘电风能有限公司	26,080,000.00	未达到付款条件
合计	749,451,040.26	/

37、预收款项

(1) 预收账款项列示

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)	5,553,249.09	5,815,676.05
1年以上		
合计	5,553,249.09	5,815,676.05

(2) 账龄超过1年的重要预收款项：不适用

(3) 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因：不适用

38、合同负债

(1) 合同负债情况

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收合同款	9,701,184.98	7,895,468.46
其他	47,340.37	91,871.96
合计	9,748,525.35	7,987,340.42

(2) 账龄超过1年的重要合同负债：不适用

39、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

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	204,681,812.01	4,174,800,929.45	4,092,541,448.96	286,941,292.50
二、离职后福利-设定提存计划	1,765,226.09	507,027,379.11	507,514,157.89	1,278,447.31
三、辞退福利		678,933.25	678,933.25	
四、一年内到期的其他福利				
五、其他		6,670,957.82	6,670,957.82	
合计	206,447,038.10	4,689,178,199.63	4,607,405,497.92	288,219,739.81

(2) 短期薪酬列示

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	7,266,314.92	3,251,470,221.24	3,246,780,146.21	11,956,389.95
二、职工福利费		181,841,011.55	181,841,011.55	
三、社会保险费	659,901.38	167,706,433.13	167,005,540.75	1,360,793.76
其中：医疗保险费及生育保险费	636,867.48	156,810,533.18	156,092,435.19	1,354,965.47
工伤保险费	23,033.90	10,005,005.08	10,022,210.69	5,828.29
其他		890,894.87	890,894.87	
四、住房公积金	388,295.00	258,292,219.46	258,240,014.46	440,500.00
五、工会经费和职工教育经费	134,157,121.84	129,013,695.52	79,555,121.97	183,615,695.39
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬	62,210,178.87	186,477,348.55	159,119,614.02	89,567,913.40
合计	204,681,812.01	4,174,800,929.45	4,092,541,448.96	286,941,292.50

(3) 设定提存计划列示

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	19,868.94	288,890,265.73	288,733,862.77	176,271.90
2、失业保险费	709.61	10,129,746.52	10,124,604.34	5,851.79
3、企业年金缴费	1,744,647.54	208,007,366.86	208,655,690.78	1,096,323.62
合计	1,765,226.09	507,027,379.11	507,514,157.89	1,278,447.31

40、应交税费

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	821,809,083.60	314,683,229.19
消费税		
资源税	105,049,013.44	117,585,517.70
企业所得税	984,443,539.36	548,418,059.19
城市维护建设税	25,739,702.13	28,542,651.36
房产税	7,893,828.35	7,942,433.14
土地使用税	7,583,790.36	8,643,197.02
个人所得税	184,076,043.05	163,230,401.42
教育费附加(含地方教育费附加)	18,845,837.80	20,880,075.72
其他税费	109,210,838.00	106,295,829.31
合计	2,264,651,676.09	1,316,221,394.05

41、其他应付款

(1) 项目列示

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	83,102,645.60	87,508,495.61
其他应付款	17,558,984,685.19	15,961,973,958.16
合计	17,642,087,330.79	16,049,482,453.77

(2) 应付股利

分类列示

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	26,582,645.62	33,025,207.92
划分为权益工具的优先股\永续债股利	56,519,999.98	54,483,287.69
其中：永续债股利	56,519,999.98	54,483,287.69
合计	83,102,645.60	87,508,495.61

(3) 其他应付款

按款项性质列示其他应付款

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付往来款	13,340,231,528.62	12,564,434,292.90
应付保证金及押金	1,084,629,871.47	531,981,114.43
库区基金	1,995,802,294.64	1,931,772,599.79
项目收购款	44,556,760.24	67,063,888.24
保险赔款	5,262,596.67	10,012,459.93
专项基金	701,448,550.00	671,448,550.00
其他	387,053,083.55	185,261,052.87
合计	17,558,984,685.19	15,961,973,958.16

账龄超过1年或逾期的重要其他应付款

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
通威太阳能(合肥)有限公司	92,301,188.70	未达到付款条件
运达能源科技集团股份有限公司	71,768,645.44	未达到付款条件
哈尔滨锅炉厂有限责任公司	45,140,000.00	未达到付款条件
中国电力工程顾问集团华北电力设计院有限公司	36,882,293.54	未达到付款条件
合计	246,092,127.68	/

42、持有待售负债：不适用

43、1年内到期的非流动负债

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	13,632,492,715.27	9,254,686,433.98
1年内到期的应付债券	5,076,281,260.66	3,067,894,246.63
1年内到期的长期应付款	159,603,702.21	20,138,752.35
1年内到期的租赁负债	93,157,048.15	51,387,420.36
合计	18,961,534,726.29	12,394,106,853.32

其他说明：

(1)1年内到期的长期借款明细

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	上年年末余额
质押借款	844,785,958.03	951,020,630.28
抵押借款	64,315,572.26	54,673.34
信用借款	12,723,391,184.98	8,303,611,130.36
合计	13,632,492,715.27	9,254,686,433.98

(2)1年内到期的应付债券

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	年初余额	重分类金额	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
国投电力控股股份有限公司 2021年度第一期中期票据(21 国投电力MTN001)	100.00	2021-07-12	3年	1,000,000,000.00	1,014,851,232.89		16,848,767.11		1,031,700,000.00	
国投电力控股股份有限公司 2022年度第一期中期票据(22 国投电力MTN001)	100.00	2022-10-27	3年	1,000,000,000.00		1,002,625,723.98	25,770,411.00	-962,111.90	25,700,000.00	1,003,658,246.88
雅砻江流域水电开发有限公司 2022年面向专业投资者公开发 行绿色公司债券(第一期)(G22 雅砻1)	100.00	2022-04-19	3年	1,000,000,000.00		1,020,749,315.05	29,781,369.86		29,700,000.00	1,020,830,684.91
雅砻江流域水电开发有限公司 2021年度第一期绿色中期票据 (碳中和债)(21雅砻江GN001)	100.00	2021-02-07	3年	300,000,000.00	309,780,000.00		1,170,000.00		310,950,000.00	
雅砻江流域水电开发有限公司 2021年面向合格投资者公开发 行绿色公司债券(第一期)(专 项用于碳中和)(GC雅砻01)	100.00	2021-04-08	3年	1,000,000,000.00	1,025,676,712.36		9,823,287.64		1,035,500,000.00	
雅砻江流域水电开发有限公司 2021年度第二期绿色中期票据 (碳中和债)(21雅砻江GN002)	100.00	2021-04-12	3年	700,000,000.00	717,586,301.38		6,913,698.62		724,500,000.00	
雅砻江流域水电开发有限公司 2022年度第一期绿色中期票据 (碳中和债)(22雅砻江GN001)	100.00	2022-04-07	3年	1,000,000,000.00		1,021,293,150.71	29,079,452.06		29,000,000.00	1,021,372,602.77
雅砻江流域水电开发有限公司 2022年度第二期绿色中期票据 (碳中和债)(22雅砻江GN002)	100.00	2022-05-19	3年	1,000,000,000.00		1,016,767,123.31	27,274,520.55		27,200,000.00	1,016,841,643.86
雅砻江流域水电开发有限公司 2022年度第三期绿色中期票据 (碳中和债)(22雅砻江GN003)	100.00	2022-07-07	3年	1,000,000,000.00		1,013,578,082.24	28,000,000.00		28,000,000.00	1,013,578,082.24
合计				8,000,000,000.00	3,067,894,246.63	5,075,013,395.29	174,661,506.84	-962,111.90	3,242,250,000.00	5,076,281,260.66

(3)1年内到期的长期应付款

单位：元 币种：人民币

借款单位	期限	初始金额	利率(%)	应付利息	期末余额
国投融资租赁有限公司	截止2026年03月23日	1,400,000,000.00	3.65	20,760,000.00	76,765,863.89
国投融资租赁有限公司	截止2025年10月15日	32,000,000.00	3.50	211,555.55	611,555.55
国投融资租赁有限公司	截止2025年10月27日	562,177.83	3.90	2,514,766.09	66,457,751.68
国投融资租赁有限公司	截止2029年12月17日	60,000,000.00	3.10	77,500.00	77,500.00
国投融资租赁(海南)有限公司	截止2026年03月25日	82,800,000.00	3.30	2,786,000.00	9,412,136.11
招商局融资租赁(天津)有限公司	截止2027年12月03日	60,000,000.00	3.50	43,750.00	6,043,750.00
Tisco Bank Public Company Limited	截止2027年06月10日	265,867.25	4.36	5,199.74	60,421.60
Toyota Leasing (Thailand) Co., Ltd.	截止2029年12月29日	236,957.15	6.95	14,672.93	41,032.60
Toyota Leasing (Thailand) Co., Ltd.	截止2027年06月25日	183,141.84	7.13	6,069.78	42,146.60
Toyota Leasing (Thailand) Co., Ltd.	截止2029年03月09日	123,279.47	4.78	4,616.63	25,255.79
Toyota Leasing (Thailand) Co., Ltd.	截止2029年03月09日	123,279.47	4.78	4,616.63	25,255.79
Toyota Leasing (Thailand) Co., Ltd.	截止2029年12月26日	236,957.15	6.95	14,672.93	41,032.60
合计			1,636,531,660.16	26,443,420.28	159,603,702.21

44、其他流动负债

其他流动负债情况

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	994,559.00	815,728.82
合计	994,559.00	815,728.82

短期应付债券的增减变动：

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	票面利率(%)	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
雅砻江流域水电开发有限公司2024年度第一期超短期融资券(24雅砻江SCP001)(注1)	100.00	1.71	2024-05-17	60日	500,000,000.00		500,000,000.00	1,405,479.45		501,405,479.45		否
雅砻江流域水电开发有限公司2024年度第二期超短期融资券(24雅砻江SCP002)(注2)	100.00	1.76	2024-06-18	90日	500,000,000.00		500,000,000.00	2,169,863.01		502,169,863.01		否
合计					1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	3,575,342.46		1,003,575,342.46		

其他说明：

注1：雅砻江流域水电开发有限公司于2024年5月17日发行了“雅砻江流域水电开发有限公司2024年度第一期超短期融资券”，本期债券每张面值为人民币100元，发行价格为100元/张，实际规模为人民币5亿元；本期债券期限为60天，本期债券为固定利率券，票面利率为1.71%。

注2：雅砻江流域水电开发有限公司于2024年6月18日发行了“雅砻江流域水电开发有限公司2024年度第二期超短期融资券”，本期债券每张面值为人民币100元，发行价格为100元/张，实际规模为人民币5亿元；本期债券期限为90天，本期债券为固定利率券，票面利率为1.76%。

45、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	10,818,236,098.76	11,292,110,211.31
抵押借款	384,750,000.00	467,375,375.00
保证借款		
信用借款	106,591,368,921.02	101,912,662,228.66
合计	117,794,355,019.78	113,672,147,814.97

其他说明：长期借款利率区间为1.31%-4.00%

46、应付债券

(1) 应付债券

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
国投电力控股股份有限公司 2019 年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）(19 国投电)	1,230,784,438.37	1,230,935,342.51
国投电力控股股份有限公司 2021 年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）(21 国投电)	615,813,698.61	615,813,698.58
国投电力控股股份有限公司 2022 年度第一期中期票据 (22 国投电力 MTN001)		1,002,625,723.98
国投电力控股股份有限公司 2022 年度第二期中期票据 (22 国投电力 MTN002)	1,002,280,458.05	1,001,265,501.08
国投电力控股股份有限公司 2023 年面向专业投资者公开发行公司债券（第一期）(品种一)(23 电力 01)	1,009,840,059.57	1,009,709,299.39
国投电力控股股份有限公司 2023 年面向专业投资者公开发行公司债券（第一期）(品种二)(23 电力 02)	1,010,647,703.64	1,010,589,725.38
国投电力控股股份有限公司 2023 年面向专业投资者公开发行公司债券（第二期）(23 电力 03)	1,005,147,720.01	1,004,939,262.33
雅砻江流域水电开发有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）(G22 雅砻 1)		1,020,749,315.05
雅砻江流域水电开发有限公司 2022 年度第一期绿色中期票据（碳中和债）(22 雅砻江 GN001)		1,021,293,150.71
雅砻江流域水电开发有限公司 2022 年度第二期绿色中期票据（碳中和债）(22 雅砻江 GN002)		1,016,767,123.31
雅砻江流域水电开发有限公司 2022 年度第三期绿色中期票据（碳中和债）(22 雅砻江 GN003)		1,013,578,082.24
雅砻江流域水电开发有限公司 2023 年度第一期绿色中期票据（科创票据）(23 雅砻江 GN001)	1,009,948,493.09	1,009,948,493.09
雅砻江流域水电开发有限公司 2024 年度第一期绿色中期票据（碳中和债）(24 雅砻江 MTN001)	1,018,441,095.86	
雅砻江流域水电开发有限公司 2024 年面向专业投资者公开发行碳中和绿色乡村振兴公司债券（第一期）(GC 雅砻 V1)	1,011,550,684.84	
合计	8,914,454,352.04	11,958,214,717.65

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

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值 (元)	票面 利率 (%)	发行日期	债券 期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值 计提利息	溢折价 摊销	本期偿还	一年内到期	期末余额	是否 违约
国投电力控股股份有限公司 2019 年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）(19 国投电)(注 1)	100.00	4.59	2019-06-11	10 年	1,200,000,000.00	1,230,935,342.51		54,929,095.86		55,080,000.00		1,230,784,438.37	否
国投电力控股股份有限公司 2021 年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）(21 国投电)(注 2)	100.00	3.70	2021-04-15	5 年	600,000,000.00	615,813,698.58		22,200,000.03		22,200,000.00		615,813,698.61	否
国投电力控股股份有限公司 2022 年度第一期中期票据 (22 国投电力 MTN001)(注 3)	100.00	2.57	2022-10-27	3 年	1,000,000,000.00	1,002,625,723.98		25,770,411.00	-962,111.90	25,700,000.00	-1,003,658,246.88		否
国投电力控股股份有限公司 2022 年度第二期中期票据 (22 国投电力 MTN002)(注 4)	100.00	2.90	2022-10-27	5 年	1,000,000,000.00	1,001,265,501.08		29,079,452.04	-935,504.93	29,000,000.00		1,002,280,458.05	否
国投电力控股股份有限公司 2023 年面向专业投资者公开发行公司债券（第一期）(品种一)(23 电力 01)(注 5)	100.00	2.68	2023-08-15	3 年	1,000,000,000.00	1,009,709,299.39		26,800,000.00	-130,760.18	26,800,000.00		1,009,840,059.57	否

续上表

债券名称	面值 (元)	票面 利率 (%)	发行日期	债券 期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值 计提利息	溢折价 摊销	本期偿还	一年内到期	期末余额	是否 违约
国投电力控股股份有限公司2023年面向专业投资者公开发行公司债券(第一期)(品种二)(23电力02)(注5)	100.00	2.92	2023-08-15	5年	1,000,000,000.00	1,010,589,725.38		29,200,000.00	-57,978.26	29,200,000.00		1,010,647,703.64	否
国投电力控股股份有限公司2023年面向专业投资者公开发行公司债券(第二期)(23电力03)(注6)	100.00	2.98	2023-10-25	3年	1,000,000,000.00	1,004,939,262.33		29,881,643.82	-126,813.86	29,800,000.00		1,005,147,720.01	否
雅砻江流域水电开发有限公司2022年面向专业投资者公开发行绿色公司债券(第一期)(G22雅砻1)(注7)	100.00	2.97	2022-04-19	3年	1,000,000,000.00	1,020,749,315.05		29,781,369.86		29,700,000.00	-1,020,830,684.91		否
雅砻江流域水电开发有限公司2022年度第一期绿色中期票据(碳中和债)(22雅砻江GN001)(注8)	100.00	2.90	2022-04-07	3年	1,000,000,000.00	1,021,293,150.71		29,079,452.06		29,000,000.00	-1,021,372,602.77		否
雅砻江流域水电开发有限公司2022年度第二期绿色中期票据(碳中和债)(22雅砻江GN002)(注8)	100.00	2.72	2022-05-19	3年	1,000,000,000.00	1,016,767,123.31		27,274,520.55		27,200,000.00	-1,016,841,643.86		否
雅砻江流域水电开发有限公司2022年度第三期绿色中期票据(碳中和债)(22雅砻江GN003)(注8)	100.00	2.80	2022-07-07	3年	1,000,000,000.00	1,013,578,082.24		28,000,000.00		28,000,000.00	-1,013,578,082.24		否
雅砻江流域水电开发有限公司2023年度第一期绿色中期票据(科创票据)(23雅砻江GN001)(注9)	100.00	2.67	2023-08-16	3年	1,000,000,000.00	1,009,948,493.09		26,700,000.00		26,700,000.00		1,009,948,493.09	否
雅砻江流域水电开发有限公司2024年度第一期绿色中期票据(碳中和债)(24雅砻江MTN001)(注10)	100.00	2.54	2024-04-10	5年	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	18,441,095.86				1,018,441,095.86	否
雅砻江流域水电开发有限公司2024年面向专业投资者公开发行碳中和绿色乡村振兴公司债券(第一期)(GC雅砻V1)(注11)	100.00	2.48	2024-07-12	10年	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	11,550,684.84				1,011,550,684.84	否
合计	/	/			13,800,000,000.00	11,958,214,717.65	2,000,000,000.00	388,687,725.92	-2,213,169.13	358,380,000.00	-5,076,281,260.66	8,914,454,352.04	/

注1：经中国证监会“证监许可〔2019〕580号”核准，公司获准向合格投资者公开发行面值不超过人民币18亿元公司债券。公司于2019年6月11日发行首期公司债券，本期债券每张面值为人民币100元，发行价格为100元/张，实际规模为人民币12亿元；本期债券期限为10年，本期债券为固定利率债券，票面利率为4.59%，每年付息一次。

注2：经中国证监会“证监许可〔2019〕580号”核准，公司获准面向合格投资者公开发行面值不超过人民币18亿元公司债券。公司于2021年4月15日发行第二期公司债券，本期债券每张面值为人民币100元，发行价格为100元/张，实际规模为人民币6亿元；本期债券期限为5年，本期债券为固定利率债券，票面利率为3.70%，每年付息一次。

注3：公司于2022年10月27日发行2022年度第一期中期票据，本期票据每张面值为人民币100元，发行价格100元/张，实际规模为人民币10亿元；本期票据期限为3年，票面利率为2.57%，每年付息一次。

注4：公司于2022年10月27日发行2022年度第二期中期票据，本期票据每张面值为人民币100元，发行价格100元/张，实际规模为人民币10亿元；本期票据期限为5年，票面利率为2.90%，每年付息一次。

注5：经中国证监会“证监许可〔2021〕3715号”注册，公司获准面向专业投资者公开发行面值不超过人民币30亿元公司债券。公司于2023年8月15日发行首期公司债券，本期债券共设两个品种：品种一为3年期债券；品种二为5年期债券。本期债券每张面值为人民币100元，发行价格为100元/张，实际规模为人民币20亿元；本期债券为固定利率债券，品种一票面利率为2.68%，品种二票面利率为2.92%，每年付息一次。

注6：经中国证监会“证监许可〔2021〕3715号”注册，公司获准面向专业投资者公开发行面值不超过人民币30亿元公司债券。公司于2023年10月25日发行第二期公司债券，本期债券每张面值为人民币100元，发行价格为100元/张，实际规模为人民币10亿元；本期债券期限为3年，本期债券为固定利率债券，票面利率为2.98%，每年付息一次。

注7：经中国证监会“证监许可〔2021〕3124号”注册，雅砻江流域水电开发有限公司获准面向专业投资者公开发行面值不超过人民币50亿元公司债券。雅砻江水电于2022年4月19日发行首期公司债券，本期债券每张面值为人民币100元，发行价格为100元/张，实际规模为人民币10亿元；本期债券期限为3年；本期债券为固定利率债券，票面利率为2.97%，每年付息一次。

注8：雅砻江流域水电开发有限公司于2022年4月7日发行2022年度第一期绿色中期票据，本期票据每张面值为人民币100元，发行价格为100元/张，实际规模为人民币10亿元；本期票据期限为3年，本期票据为固定利率券，票面利率为2.90%，每年付息一次。雅砻江水电于2022年5月19日发行2022年度第二期绿色中期票据，本期票据每张面值为人民币100元，发行价格为100元/张，实际规模为人民币10亿元；本期票据期限为3年，本期票据为固定利率券，票面利率为2.72%，每年付息一次。雅砻江水电于2022年7月7日发行2022年度第三期绿色中期票据，本期票据每张面值为人民币100元，发行价格为100元/张，实际规模为人民币10亿元；本期票据期限为3年，本期票据为固定利率券，票面利率为2.80%，每年付息一次。

注9：雅砻江流域水电开发有限公司于2023年8月16日发行2023年度第一期绿色中期票据，本期票据每张面值为人民币100元，发行价格为100元/张，实际规模为人民币10亿元；本期票据期限为3年，本期票据为固定利率券，票面利率为2.67%，每年付息一次。

注10：雅砻江流域水电开发有限公司于2024年4月10日发行2024年度第一期绿色中期票据，本期票据每张面值为人民币100元，发行价格为100元/张，实际规模为人民币10亿元；本期票据期限为5年，本期票据为固定利率券，票面利率为2.54%，每年付息一次。

注11：经中国证监会“证监许可〔2024〕257号”注册，雅砻江流域水电开发有限公司获准面向专业投资者公开发行面值不超过人民币40亿元公司债券。雅砻江水电于2024年7月12日发行首期公司债券，本期票据每张面值为人民币100元，发行价格为100元/张，实际规模为人民币10亿元；本期票据期限为10年，本期票据为固定利率券，票面利率为2.48%，每年付息一次。

47、租赁负债

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	1,949,964,399.00	1,248,108,689.20
未确认的融资费用	-507,992,648.75	-368,350,346.22
重分类至一年内到期的非流动负债	-93,157,048.15	-51,387,420.36
合计	1,348,814,702.10	828,370,922.62

48、长期应付款

项目列示

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	711,298,401.92	1,046,184,098.06
合计	711,298,401.92	1,046,184,098.06

长期应付款

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
国投融资租赁有限公司	686,562,078.72	1,045,924,143.35
招商局融资租赁(天津)有限公司	24,000,000.00	
其他	736,323.20	259,954.71
合计	711,298,401.92	1,046,184,098.06

49、长期应付职工薪酬

(1) 长期应付职工薪酬表

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	527,005,155.01	487,223,820.47
二、辞退福利		
三、其他长期福利	1,918,412.41	1,867,424.27
合计	528,923,567.42	489,091,244.74

(2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

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	487,223,820.47	484,447,065.30
二、计入当期损益的设定受益成本	13,584,088.39	14,506,618.11
1. 当期服务成本	1,644,088.39	-48,804.92
2. 过去服务成本	110,000.00	2,130,000.00
3. 结算利得(损失以“-”表示)		
4. 利息净额	11,830,000.00	12,425,423.03
三、计入其他综合收益的设定收益成本	43,971,923.37	2,990,876.40
1. 精算利得(损失以“-”表示)	43,971,923.37	2,990,876.40
四、其他变动	-17,774,677.22	-14,720,739.34
1. 结算时支付的对价		-2,294,941.13
2. 已支付的福利	-17,853,520.27	-9,833,199.68
3. 汇率变动	78,843.05	-2,592,598.53
五、期末余额	527,005,155.01	487,223,820.47

计划资产：不适用

设定受益计划净负债（净资产）

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	487,223,820.47	484,447,065.30
二、计入当期损益的设定受益成本	13,584,088.39	14,506,618.11
三、计入其他综合收益的设定受益成本	43,971,923.37	2,990,876.40
四、其他变动	-17,774,677.22	-14,720,739.34
五、期末余额	527,005,155.01	487,223,820.47

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：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：不适用

50、预计负债

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	形成原因
资产弃置义务	40,633,207.12	46,438,738.13	注1
其他	2,084,700.96	2,076,570.25	
合计	42,717,908.08	48,515,308.38	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

注1：弃置费用为未来关闭Afton风电场和Benbrack风电场的预计经费，期末为4,476,748.43英镑。

51、递延收益

递延收益情况

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
政府补助	137,987,736.64	7,248,260.89	10,604,569.42	134,631,428.11
合计	137,987,736.64	7,248,260.89	10,604,569.42	134,631,428.11

52、其他非流动负债

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
淖毛湖项目220kV汇集站投资款	87,581,662.60	58,504,088.38
新疆华能新火洲发电有限公司铁塔租赁	1,032,110.08	1,100,917.42
杭锦旗都城绿色能源升压站接入、运维合同预收租赁款	3,479,594.20	3,672,904.99
股东贷款	364,838,169.68	367,328,289.18
BOWL 超额分配	178,212,967.75	177,517,904.42
合计	635,144,504.31	608,124,104.39

53、股本

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	7,454,179,797.00						7,454,179,797.00

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

期数	2022年永续期公司债第一期(品种二)(22电力Y2)	2023年永续期公司债第一期(23电力Y1)	2024年科技创新永续期公司债券第一期(电力YK01)	2024年科技创新永续期公司债券第二期(品种一)(电力YK02)	2024年科技创新永续期公司债券第二期(品种二)(电力YK03)	2024年科技创新永续期公司债券第三期(电力YK04)
批准文号	证监许可〔2022〕1768号					
发行日期	2022年11月14日至2027年11月13日	2023年5月26日至2026年5月25日	2024年6月20日至2027年6月19日	2024年7月11日至2027年7月10日	2024年7月11日至2029年7月10日	2024年7月29日至2029年7月28日
实际发行总额	人民币12亿元	人民币5亿元	人民币10亿元	人民币10亿元	人民币10亿元	人民币10亿元
期限	5年	3年	3年	3年	5年	5年
续期选择权	在每个周期末，发行人有权选择将本期债券期限延长1个周期，或选择在该周期末到期全额兑付本期债券。发行人应至少于续期选择权行权年度付息日前30个工作日，在相关媒体上刊登续期选择权行使公告。					
赎回权	(1) 发行人因税务政策变更进行赎回；(2) 发行人因会计准则变更进行赎回。					
利率	前5个计息年度的票面利率为3.05%，如果发行人不行使赎回权，自第6个计息年度起，每5年重置一次票面利率，以重置当期基准利率加上发行时初始利差再加上300个基点确定。	前3个计息年度的票面利率为3.00%，如果发行人不行使赎回权，自第4个计息年度起，每3年重置一次票面利率，以重置当期基准利率加上发行时初始利差再加上300个基点确定。	前3个计息年度的票面利率为2.20%，如果发行人不行使赎回权，自第4个计息年度起，每3年重置一次票面利率，以重置当期基准利率加上发行时初始利差再加上300个基点确定。	前3个计息年度的票面利率为2.20%，如果发行人不行使赎回权，自第4个计息年度起，每3年重置一次票面利率，以重置当期基准利率加上发行时初始利差再加上300个基点确定。	前5个计息年度的票面利率为2.30%，如果发行人不行使赎回权，自第6个计息年度起，每5年重置一次票面利率，以重置当期基准利率加上发行时初始利差再加上300个基点确定。	前5个计息年度的票面利率为2.19%，如果发行人不行使赎回权，自第6个计息年度起，每5年重置一次票面利率，以重置当期基准利率加上发行时初始利差再加上300个基点确定。

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元 币种：人民币

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
2021年永续期公司债券第一期(21电力Y1)	20,000,000	1,999,858,490.57	-	-	20,000,000	1,999,858,490.57		
2021年永续期公司债券第二期(21电力Y2)	10,000,000	999,929,245.28	-	-	10,000,000	999,929,245.28		
2021年永续期公司债券第三期(21电力Y3)	10,000,000	999,929,245.29			10,000,000	999,929,245.29		
2022年永续期公司债券第一期(品种二)(22电力Y2)	12,000,000	1,199,433,962.27					12,000,000	1,199,433,962.27
2023年永续期公司债券第一期(23电力Y1)	5,000,000	499,764,150.94					5,000,000	499,764,150.94
2024年科技创新永续期公司债券第一期(电力YK01)			10,000,000	999,528,301.89			10,000,000	999,528,301.89
2024年科技创新永续期公司债券第二期(品种一)(电力YK02)			10,000,000	999,528,301.89			10,000,000	999,528,301.89
2024年科技创新永续期公司债券第二期(品种二)(电力YK03)			10,000,000	999,528,301.88			10,000,000	999,528,301.88
2024年科技创新永续期公司债券第三期(电力YK04)			10,000,000	999,528,301.89			10,000,000	999,528,301.89
合计	57,000,000	5,698,915,094.35	40,000,000	3,998,113,207.55	40,000,000	3,999,716,981.14	57,000,000	5,697,311,320.76

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：

注：本公司发行的可续期公司债收到的价款扣除相关的交易费用后，剩余金额计入其他权益工具。根据《企业会计准则第37号——金融工具列报》（财会〔2014〕23号）和《关于印发〈金融负债与权益工具的区分及相关会计处理规定〉的通知》（财会〔2014〕13号），债券条款设置预计能够满足期限永久性和利息可递延性的要求，可以计入权益。

55、资本公积

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）	10,810,188,600.25		283,018.86	10,809,905,581.39
其他资本公积	159,097,584.63	6,725,158.57	1,730,945.36	164,091,797.84
合计	10,969,286,184.88	6,725,158.57	2,013,964.22	10,973,997,379.23

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期其他资本公积主要是由于权益法核算被投资单位的其他权益变动所致，该变动使其他资本公积增加672.52万元；公司本部处置权益法核算的联营企业减少资本公积126.63万元；本期资本溢价减少金额为公司永续债到期兑付减少28.30万元。

56、库存股：不适用

57、其他综合收益

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-136,001,295.68	-9,687,662.19				11,332,421.28	-21,020,083.47	-124,668,874.40
其中：重新计量设定受益计划变动额	-6,529,908.03	-43,941,923.37				-25,880,872.28	-18,061,051.09	-32,410,780.31
权益法下不能转损益的其他综合收益	-1,466,842.00	-5,827,040.10				-2,658,030.61	-3,169,009.49	-4,124,872.61
其他权益工具投资公允价值变动	-128,004,545.65	40,081,301.28				39,871,324.17	209,977.11	-88,133,221.48
二、将重分类进损益的其他综合收益	575,470,894.09	122,742,953.95				80,731,337.89	42,011,616.06	656,202,231.98
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	577,014,783.03	61,004,460.49				45,550,415.55	15,454,044.94	622,565,198.58
现金流量套期储备	40,269,593.29	6,518,325.00				6,518,325.00		46,787,918.29
外币财务报表折算差额	-41,749,657.69	55,220,168.46				28,662,597.34	26,557,571.12	-13,087,060.35
其他	-63,824.54							-63,824.54
其他综合收益合计	439,469,598.41	113,055,291.76				92,063,759.17	20,991,532.59	531,533,357.58

58、专项储备

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	106,287,031.23	278,954,867.87	227,945,479.32	157,296,419.78
合计	106,287,031.23	278,954,867.87	227,945,479.32	157,296,419.78

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：
根据财政部、应急部2022年11月21日印发的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》提取安全生产费。

59、盈余公积

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	3,444,989,210.66	452,434,163.53		3,897,423,374.19
任意盈余公积	2,384,187.23			2,384,187.23
合计	3,447,373,397.89	452,434,163.53		3,899,807,561.42

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：
按照母公司净利润10%提取法定盈余公积。

60、未分配利润

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	30,951,017,846.73	26,818,018,726.07
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	30,951,017,846.73	26,818,018,726.07
加：本期归属于母公司所有者的净利润	6,643,033,266.19	6,704,936,953.85
减：提取法定盈余公积	452,434,163.53	362,134,681.44
应付普通股股利	3,688,328,159.52	2,049,899,453.13
其他	180,636,712.29	159,903,698.62
期末未分配利润	33,272,652,077.58	30,951,017,846.73

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

61、营业收入和营业成本

(1) 营业收入和营业成本情况

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	57,529,216,961.82	35,948,645,474.61	56,312,348,446.98	36,010,731,407.57
其他业务	290,062,319.62	201,646,005.90	399,514,022.71	238,813,869.16
合计	57,819,279,281.44	36,150,291,480.51	56,711,862,469.69	36,249,545,276.73

(2) 营业收入、营业成本的分解信息

单位：元 币种：人民币

合同分类	火电		水电		风、光伏及垃圾发电		其他		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型										
电力	21,774,525,490.08	18,803,526,186.27	26,623,991,171.02	10,229,316,765.65	4,959,730,380.16	2,695,879,963.88	145,785,530.97	48,773,992.89	53,504,032,572.23	31,777,496,908.69
其他	1,506,116,536.24	1,734,565,049.85	19,563,013.92	8,200,201.69	89,255,188.65	58,590,781.14	2,700,311,970.40	2,571,438,539.14	4,315,246,709.21	4,372,794,571.82
按经营地区分类										
华北	6,363,409,793.33	6,031,531,390.23	-	-	221,614,899.87	110,747,664.43	3,473,453.29	48,620.60	6,588,498,146.49	6,142,327,675.26
华东	9,085,755,820.01	7,786,088,571.69	-	-	433,455,371.64	174,398,321.83	218,830.56	5,418,464.14	9,519,430,022.21	7,965,905,357.66
华南	6,905,919,079.88	5,832,641,627.02	-	-	443,114,245.54	244,100,809.84	68,649,306.09	11,359,414.05	7,417,682,631.51	6,088,101,850.91
华中	-	-	-	-	68,816,315.36	31,783,736.75	-	-	68,816,315.36	31,783,736.75
东北	-	-	-	-	47,051,095.88	24,796,122.16	195,602.93	104,356.98	47,246,698.81	24,900,479.14
西北	-	-	882,667,692.71	404,782,991.21	1,685,186,629.45	924,853,758.94	34,799,842.99	33,085,962.12	2,602,654,165.15	1,362,722,712.27
西南	925,557,333.10	887,829,647.18	25,760,886,492.23	9,832,733,976.13	1,898,957,623.43	1,126,376,868.26	109,537,767.00	67,427,053.75	28,694,939,215.76	11,914,367,545.32
海外	-	-	-	-	250,789,387.64	117,413,462.81	2,629,222,698.51	2,502,768,660.39	2,880,012,086.15	2,620,182,123.20
市场或客户类型										
国有企业	23,083,723,760.03	18,789,698,929.48	26,643,554,184.94	10,237,516,967.34	4,778,567,491.39	2,624,530,285.76	418,047,284.03	229,354,656.87	54,923,892,720.39	31,881,100,839.45
民营企业	167,683,943.40	1,696,067,720.18	-	-	6,128,117.81	3,681,977.95	18,833,963.91	13,674,099.83	192,646,025.12	1,713,423,797.96
其他	29,234,322.89	52,324,586.46	-	-	264,289,959.61	126,258,481.31	2,409,216,253.43	2,377,183,775.33	2,702,740,535.93	2,555,766,843.10
合同类型										
电力合同	21,774,525,490.08	18,803,526,186.27	26,623,991,171.02	10,229,316,765.65	4,959,730,380.16	2,695,879,963.88	145,785,530.97	48,773,992.89	53,504,032,572.23	31,777,496,908.69
其他	1,506,116,536.24	1,734,565,049.85	19,563,013.92	8,200,201.69	89,255,188.65	58,590,781.14	2,700,311,970.40	2,571,438,539.14	4,315,246,709.21	4,372,794,571.82
按商品转让的时间分类										
在某一时点确认	23,267,704,967.74	20,529,487,615.56	26,626,951,893.46	10,231,428,633.03	4,917,359,806.89	2,665,033,695.33	292,157,862.14	104,861,743.18	55,104,174,530.23	33,530,811,687.10
在某一时段确认	12,937,058.58	8,603,620.56	16,602,291.48	6,088,334.31	131,625,761.92	89,437,049.69	2,553,939,639.23	2,515,350,788.85	2,715,104,751.21	2,619,479,793.41
按销售渠道分类										
国网	15,084,854,529.10	13,114,848,134.77	25,515,241,157.58	9,927,229,571.81	3,571,033,026.09	2,020,312,832.25	63,157,353.72	42,922,849.73	44,234,286,066.49	25,105,313,388.56
南网	6,688,805,467.98	5,712,667,192.60	1,122,209,235.51	308,134,152.83	1,190,645,140.26	549,775,239.11	29,796,254.01	26,131,382.54	9,031,456,097.76	6,596,707,967.08
其他	1,506,982,029.24	1,710,575,908.75	6,103,791.85	2,153,242.70	287,307,402.46	184,382,673.66	2,753,143,893.64	2,551,158,299.76	4,553,537,117.19	4,448,270,124.87
合计	23,280,642,026.32	20,538,091,236.12	26,643,554,184.94	10,237,516,967.34	5,048,985,568.81	2,754,470,745.02	2,846,097,501.37	2,620,212,532.03	57,819,279,281.44	36,150,291,480.51

62. 税金及附加

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
水资源税	469,582,332.03	423,278,576.33
城市维护建设税	208,260,806.53	190,458,299.51
教育费附加	155,926,603.82	142,244,341.69
房产税	88,603,505.47	93,784,835.72
土地使用税	48,069,856.88	47,165,670.84
环境保护税	63,230,891.03	12,886,673.04
印花税	27,167,628.21	28,151,633.66
车船使用税	1,077,039.37	800,273.01
其他	6,562,088.33	402,555.85
合计	1,068,480,751.67	939,172,859.65

63、销售费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
销售服务费	4,898,097.28	377,337.97
职工薪酬	44,230,661.80	38,578,274.18
业务经费	512,512.09	496,511.60
差旅费	955,798.39	853,635.27
咨询费	1,175,633.67	1,144,418.14
其他	8,029,035.16	4,600,205.84
合计	59,801,738.39	46,050,383.00

64、管理费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	1,272,506,696.72	1,185,723,280.71
保险费	15,911,972.55	14,483,673.46
折旧费	105,223,594.65	98,028,134.91
修理费	6,640,345.83	8,559,826.15
无形资产摊销	68,356,741.99	70,931,059.43
业务招待费	4,890,524.44	5,732,919.62
差旅费	38,170,523.04	38,220,429.45
办公费	12,300,934.83	13,632,342.98
会议费	1,486,581.53	2,541,106.44
聘请中介机构费	24,906,669.63	24,637,700.65
咨询费	67,085,843.69	50,108,345.65
董事会费	920,616.36	1,265,336.70
物业管理费	35,161,605.64	35,611,941.19
租赁费	15,201,759.58	11,502,872.01
水电费	11,608,910.34	10,884,076.73
交通费	5,276,887.75	7,652,782.46
长期待摊费用摊销	1,280,091.05	1,484,256.35
劳务费	7,159,414.88	6,440,175.40
其他	200,850,980.54	181,833,314.60
合计	1,894,940,695.04	1,769,273,574.89

65、研发费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
自主研发	126,074,412.98	83,157,989.50
委托研发	43,627,076.94	17,447,491.73
合计	169,701,489.92	100,605,481.23

66、财务费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	4,367,875,052.72	4,612,319,271.08
利息收入	-1,011,831,337.25	-661,326,040.50
汇兑净损失	17,049,207.55	-9,867,803.03
其他	38,956,809.30	34,163,174.11
合计	3,412,049,732.32	3,975,288,601.66

67、其他收益

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
政府补助	94,259,821.58	106,937,429.27
代扣个人所得税手续费返还	4,185,852.08	3,365,131.74
其他	333,410.91	3,990,457.17
合计	98,779,084.57	114,293,018.18

其他说明：

政府补助明细：

项目	本期发生额	与资产相关 / 与收益相关
增值税即征即退	49,157,884.81	与收益相关
递延收益转入	10,577,253.91	与资产相关
其他	34,524,682.86	与收益相关
合计	94,259,821.58	/

68、投资收益

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	874,638,003.34	699,693,753.70
处置长期股权投资产生的投资收益	195,345,009.70	-4,775,877.44
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	1,527,624.28	2,182,320.40
取得控制权时股权按公允价值重新计量产生的利得		
其他	14,760,726.74	230,939.17
合计	1,086,271,364.06	697,331,135.83

69、净敞口套期收益：不适用

70、公允价值变动收益

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	2,708,575.20	-1,467,144.90
合计	2,708,575.20	-1,467,144.90

71、信用减值损失

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失	4,744.46	-1,462.50
应收账款坏账损失	-174,608,982.05	-146,550,638.39
其他应收款坏账损失	2,057,361.49	1,972,425.12
长期应收款坏账损失	-9,123,994.47	-2,970,403.58
合计	-181,670,870.57	-147,550,079.35

72、资产减值损失

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、合同资产减值损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-58,821,148.27	-23,153,624.13
三、长期股权投资减值损失	-151,932,485.97	-200,212,806.08
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失	-26,610,086.29	-24,201,549.13
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	-818,326.81	-1,184,893.47
十一、商誉减值损失		
十二、其他	-229,114.71	-1,199,204.52
合计	-238,411,162.05	-249,952,077.33

73、资产处置收益

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	-9,248,250.01	3,712,474.25
使用权资产处置损益	1,542,725.65	-5,181.20
合计	-7,705,524.36	3,707,293.05

74、营业外收入

营业外收入情况

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	6,770,643.64	801,489.28	6,770,643.64
政府补助	354,115.51	9,839,576.10	354,115.51
碳排放权交易款		142,065,783.64	
诉讼赔偿款		19,837,814.75	
违约赔偿收入	12,913,070.02	16,119,311.37	12,913,070.02
保险理赔	226,030.66	7,746,530.60	226,030.66
无法支付的应付款项	7,382,663.92	5,505,444.80	7,382,663.92
其他	2,685,829.89	7,560,521.97	2,685,829.89
合计	30,332,353.64	209,476,472.51	30,332,353.64

其他说明：
计入当期损益的政府补助

项目	本期发生额	与资产相关 / 与收益相关
递延收益转入	27,315.51	与收益相关
其他	326,800.00	与收益相关
合计	354,115.51	/

75、营业外支出

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	64,362,114.42	6,135,905.55	64,362,114.42
对外捐赠	67,291,773.54	31,751,864.58	67,291,773.54
其他	16,676,640.06	4,416,774.88	16,676,640.06
合计	148,330,528.02	42,304,545.01	148,330,528.02

76、所得税费用

(1) 所得税费用表

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	3,484,571,990.55	1,912,902,433.58
递延所得税费用	196,649,854.01	142,298,831.22
合计	3,681,221,844.56	2,055,201,264.80

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	15,705,986,686.06
按法定 / 适用税率计算的所得税费用	3,926,496,671.52
子公司适用不同税率的影响	-1,140,258,054.29
调整以前期间所得税的影响	971,149,925.36
非应税收入的影响	-271,567,841.02
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	19,095,866.56
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-52,022,628.82
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	235,265,673.21
其他	-6,937,767.96
所得税费用	3,681,221,844.56

77、其他综合收益

详见附注“七、57、其他综合收益”。

78、现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
保证金	342,892,713.67	438,859,833.15
往来款	51,587,836.63	103,234,315.77
利息收入	133,222,123.09	193,229,382.68
政府补助	34,106,299.84	49,503,997.62
电量损失补偿		200,000.00
碳排放权交易款		151,294,706.66
保险赔款	7,592,422.85	17,716,385.90
出租收入	27,568,699.94	26,065,707.77
代收款	12,436,038.19	40,384,580.72
备用金	2,958,976.83	4,291,911.27
其他	67,696,339.89	74,978,563.89
合计	680,061,450.93	1,099,759,385.43

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
保证金	308,289,712.28	463,125,925.63
期间费用	289,205,039.45	241,832,027.90
往来款	377,132,500.38	249,667,577.36
项目前期费	4,671,969.23	6,085,436.43
备用金	2,521,861.90	4,396,115.63
排污费、水资源处理费	690,268.02	2,665,190.86
受限货币资金		29,283,424.75
其他	55,773,868.47	92,312,323.61
合计	1,038,285,219.73	1,089,368,022.17

(2) 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金：不适用

支付的重要的投资活动有关的现金：不适用

收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
投标保证金	355,000.00	366,800.20
履约保证金	608,453,699.44	
其他	57,472,747.92	674,815.61
合计	666,281,447.36	1,041,615.81

支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
股东借款	2,057,276,340.00	448,980,234.46
投标保证金	50,000,000.00	2,650,000.00
履约保证金	772,222,310.00	304,319,022.61
土地复垦保证金	2,032,830.16	
其他	214,600.00	2,407,500.00
合计	2,881,746,080.16	758,356,757.07

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	912,520.00	
托管费收益		3,443,495.83
汇票保证金	112,136,729.70	
融资租赁	195,000,000.00	
其他	1,330,625.08	
合计	309,379,874.78	3,443,495.83

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
融资手续费	30,465,879.03	88,540,269.57
租赁费	440,275,165.44	127,654,875.28
减资款		9,120,200.00
偿还永续债	4,000,414,492.00	500,000,000.00
汇票保证金	93,382,975.99	
其他	19,434,558.76	5,732,417.18
合计	4,583,973,071.22	731,047,762.03

筹资活动产生的各项负债变动情况

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	9,412,127,723.77	16,829,203,382.90	216,792,995.18	17,179,482,078.90		9,278,642,022.95
应付债券 (含一年内到期的应付债券)	15,026,108,964.28	2,999,500,000.00	429,882,208.10	4,464,755,559.68		13,990,735,612.70
长期借款 (含一年内到期的长期借款)	122,926,834,248.95	34,774,126,312.23	4,105,649,698.42	30,379,762,524.55		131,426,847,735.05
合计	147,365,070,937.00	54,602,829,695.13	4,752,324,901.70	52,024,000,163.13		154,696,225,370.70

(4) 以净额列报现金流量的说明：不适用

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

79、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

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	12,024,764,841.50	12,160,259,100.71
加：资产减值准备	238,411,162.05	249,952,077.33
信用减值损失	181,670,870.57	147,550,079.35
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	9,922,104,553.17	9,449,536,291.14
使用权资产折旧	81,082,652.13	61,888,982.14
无形资产摊销	381,419,402.72	375,107,685.22
长期待摊费用摊销	37,174,363.68	35,506,304.77
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）	7,705,524.36	-3,707,293.05
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	57,591,470.78	5,334,416.27
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-2,708,575.20	1,467,144.90
财务费用（收益以“-”号填列）	4,427,677,825.78	4,602,726,591.64
投资损失（收益以“-”号填列）	-1,086,271,364.06	-697,331,135.83
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	65,641,041.34	-49,888,910.59
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	141,914,570.49	122,355,686.05
存货的减少（增加以“-”号填列）	-402,100,104.13	60,667,311.24
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-4,450,390,747.86	-7,683,364,483.00
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	3,031,441,386.70	2,430,062,741.79
其他		
经营活动产生的现金流量净额	24,657,128,874.02	21,268,122,590.08
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	9,929,288,978.57	11,096,479,048.67
减：现金的期初余额	11,096,479,048.67	11,386,037,121.72
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-1,167,190,070.10	-289,558,073.05

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额：不适用

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

单位：元 币种：人民币

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	153,400.00
其中：阿克塞哈萨克族自治县博盈能源有限公司	153,400.00
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	113,144.98
其中：阿克塞哈萨克族自治县博盈能源有限公司	113,144.98
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
处置子公司收到的现金净额	40,255.02

(4) 现金和现金等价物的构成

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	9,929,288,978.57	11,096,479,048.67
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	9,929,275,655.41	11,041,340,970.66
可随时用于支付的其他货币资金	13,323.16	55,138,078.01
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	9,929,288,978.57	11,096,479,048.67
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

(5) 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况：不适用

(6) 不属于现金及现金等价物的货币资金：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：不适用

81、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

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	-	-	682,329,205.75
其中：美元	29,329,179.59	7.1884	210,829,874.56
英镑	31,284,981.36	9.0765	283,958,133.31
泰铢	870,367,476.16	0.2126	185,040,125.43
印尼卢比	4,275,346,270.01	0.0005	2,137,673.14
新加坡元	68,290.17	5.3214	363,399.31
应收账款	-	-	70,318,780.02
其中：英镑	5,297,827.70	9.0765	48,085,733.12
泰铢	104,576,890.41	0.2126	22,233,046.90
其他应收款	-	-	109,526,590.83
其中：美元	4,078,233.44	7.1884	29,315,973.26
英镑	8,725,399.93	9.0765	79,196,092.46
泰铢	4,771,990.18	0.2126	1,014,525.11
长期应收款	-	-	11,756,355,994.58
其中：美元	1,168,711,226.19	7.1884	8,401,163,778.35
英镑	369,657,050.21	9.0765	3,355,192,216.23
应付账款	-	-	887,595,524.48
其中：美元	119,715,953.18	7.1884	860,566,157.84
英镑	1,578,003.54	9.0765	14,322,749.13
泰铢	59,767,721.10	0.2126	12,706,617.51

续上表

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
其他应付款	-	-	159,041,671.94
其中：美元	7,302,557.86	7.1884	52,493,706.92
英镑	7,126,062.93	9.0765	64,679,710.18
泰铢	196,576,927.77	0.2126	41,792,254.84
印尼卢比	152,000,000.00	0.0005	76,000.00
短期借款	-	-	2,547,453,553.85
其中：美元			
英镑	265,946,519.76	9.0765	2,413,863,586.60
泰铢	628,362,969.19	0.2126	133,589,967.25
长期借款	-	-	9,636,322,735.64
其中：美元	1,025,709,500.00	7.1884	7,373,210,169.80
英镑	249,337,582.31	9.0765	2,263,112,565.84
一年内到期的非流动负债	-	-	1,562,532,570.17
其中：美元	211,303,224.51	7.1884	1,518,932,099.07
英镑	4,729,058.24	9.0765	42,923,297.12
泰铢	3,185,202.15	0.2126	677,173.98

(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

1) 经2016年2月24日公司第九届董事会第二十九次会议审议通过，公司以1.854亿英镑（视收购标的下属Inch Cape海上风电项目能否获取差价合同或其他类似优惠支持确定是否另行支付0.166亿英镑）收购Repsol Nuevas Energias S.A下属的全资子公司Red Rock Renewables Limited(原名Red Rock Power Limited)100%的股权。收购公司主要经营地为英国苏格兰地区，记账本位币为英镑，该公司主要从事海上风电开发工作，目前正在运营一个Beatrice项目和开发一个基建前期Inch Cape项目。

2) 经2017年12月15日公司第十届董事会第二十次会议审议通过，Red Rock Renewables Limited以1.21亿英镑收购Infra Red Capital Partners下属的全资子公司Afton Wind Farm (Holdings) Limited100%的股权。收购公司主要经营地为英国苏格兰地区，记账本位币为英镑，该公司主要是从事陆上风电开发工作，目前正在运营一个Afton Wind Farm Limited项目和Afton Wind Farm (BMO) Limited资产管理公司。

3) 经2019年5月28日公司第十届董事会第五十一次会议审议通过，公司子公司国投环能电力有限公司以4,300万美元增资至厦门新源能源环境科技有限公司（原新源（中国）环境科技有限责任公司），增资后持股该公司60%股权。新源能源主要经营地分别为位于中国贵州省的贵州新源环境科技有限责任公司和位于泰国的C&G Environmental Protection (Thailand) Company Limited，均主要从事垃圾发电业务。贵州新源记账本位币为人民币，C&G Environmental Protection (Thailand) Company Limited记账本位币为泰铢。

4) 经2021年1月22日公司总办会第15期审议通过，同意Red Rock Renewables Limited收购RWE Renewables UK Limited下属的全资子公司Benbrack Wind Farm Limited100%的股权。收购公司主要经营地为英国苏格兰地区，记账本位币为英镑，该公司主要是从事陆上风电开发工作。

5) 经2021年6月11日公司第十一届董事会第二十八次会议审议通过，同意Jaderock Investment Singapore Pte. Ltd.收购HYDRO SUMATRA PTE. LTD.下属的子公司Fareast Green Energy Pte. Ltd.93.33%的股权。收购公司主要经营地为新加坡，记账本位币为美元，该公司主要是从事水电开发工作。

82、租赁

(1) 作为承租人

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
租赁负债的利息费用	32,075,820.57	164,600,702.46
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用	15,734,028.86	20,459,150.88
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的低价值资产租赁费用 (低价值资产的短期租赁费用除外)	109,477.92	181,020.05
与租赁相关的总现金流出	338,668,125.18	241,350,432.50
售后租回交易产生的相关损益	7,035,934.05	
售后租回交易现金流入	287,000,000.00	
售后租回交易现金流出	287,345,723.49	37,392,422.39

(2) 作为出租人

作为出租人的经营租赁

单位：元 币种：人民币

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
经营租赁	36,491,575.97	1,400,297.38
合计	36,491,575.97	1,400,297.38

作为出租人的融资租赁：不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表：不适用

未来五年未折现租赁收款额

单位：元 币种：人民币

项目	每年未折现租赁收款额	
	期末金额	期初金额
第一年	1,166,126.58	1,198,266.24
第二年	910,250.70	344,000.00
第三年	844,063.09	69,497.00
第四年	844,063.09	
第五年	844,063.09	

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益：不适用

83、数据资源：不适用

84、其他：不适用

八、研发支出

1、按费用性质列示

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	80,458,301.51	37,206,998.41
耗用材料	58,291.84	802,626.22
折旧摊销	519,884.63	325,226.47
委托外部研发费	49,325,874.28	15,477,197.86
国家基础研究	30,000,000.00	30,000,000.00
技术服务费		375,471.70
其他	15,037,935.00	6,642,993.55
合计	175,400,287.26	90,830,514.21
其中：费用化研发支出	169,701,489.92	90,830,514.21
资本化研发支出	5,698,797.34	

2、符合资本化条件的研发项目开发支出

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	
自主研发	163,915.09	5,698,797.34		163,915.09		5,698,797.34
合计	163,915.09	5,698,797.34		163,915.09		5,698,797.34

重要的资本化研发项目：不适用

开发支出减值准备：不适用

3、重要的外购在研项目：不适用

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并交易

单位：万元 币种：人民币

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例 (%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流量
白银大峡电力有限责任公司	2024-01-01	3,567.55	46.70	-	2024-01-01	控制权转移	2,443.54	1,278.40	649.47

其他说明：

公司下属国投甘肃小三峡发电有限公司持有白银大峡电力有限责任公司46.7004%股权，为其第一大股东。2024年1月通过行使股东协议约定的治理权利，具备经营决策权，能够对白银大峡实质控制。

(2) 合并成本及商誉

单位：万元 币种：人民币

合并成本	白银大峡电力有限责任公司
-- 购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	5,031.49
合并成本合计	5,031.49
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	5,031.49
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	

合并成本公允价值的确定方法：

资产基础法

业绩承诺的完成情况：不适用

大额商誉形成的主要原因：不适用

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：万元 币种：人民币

	白银大峡电力有限责任公司	
	购买公允价值	购买日账面价值
资产：	11,722.12	8,034.14
货币资金	5,721.08	5,721.08
应收款项	27.82	27.82
固定资产	5,971.12	2,284.24
无形资产	2.10	1.00
负债：	948.05	394.85
流动负债	394.85	394.85
非流动负债	553.20	
净资产	10,774.07	7,639.29
减：少数股东权益		
取得的净资产	10,774.07	7,639.29

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

资产基础法

(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并且在报告期内取得控制权的交易：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：不适用

2、同一控制下企业合并：不适用

3、反向购买：不适用

4、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

单位：万元 币种：人民币

子公司名称	丧失控制权 的时点	丧失控 制权时 点的处 置价款	丧失控 制权时 点的处 置比例 (%)	丧失控 制权时 点的处 置方式	丧失控制权 时点的判断 依据	处置价款与处置 投资对应的合并 财务报表层面享 有该子公司净资 产份额的差额	丧失控制 权之日剩 余股权的 比例(%)	丧失控制权 之日合并财 务报表层面 剩余股权的 账面价值	丧失控制权 之日合并财 务报表层面 剩余股权的 公允价值	按照公允价 值重新计量 剩余股权产 生的利得或 损失	丧失控制权之日 合并财务报表层 面剩余股权公允 价值的确定方法 及主要假设	与原子公司股权 投资相关的其他 综合收益转入投 资损益或留存收 益的金额
阿克塞哈萨 克族自治县 博盈能源有 限公司	2024-01-12	15.34	65.00	公开 转让	已经完成产 权交易手续	2.65	0.00	227.50	-	-	-	-

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形：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：

序号	名称	级次	变动原因
1	国投（庆阳）新能源有限公司	2	投资设立
2	国投（广东）新能源有限公司	2	投资设立
3	福州长乐国闽新能源有限公司	2	投资设立
4	灵山远盛新能源有限公司	2	投资设立
5	浦北丰光新能源有限公司	3	投资设立
6	象州远盛新能源有限公司	3	投资设立
7	雅砻江（四川）新能源有限公司	3	投资设立
8	甘孜州雅砻江能源开发有限公司	3	投资设立
9	国投（海南）新能源开发有限公司	2	投资设立
10	国元（西安）新能源有限公司	3	投资设立
11	宜君县国元新能源有限公司	3	投资设立
12	广西国钦那冷风力发电有限公司	3	投资设立
13	北京科瑁科技有限公司	2	投资设立
14	北京达瑁科技有限公司	2	投资设立
15	国投盘江（盘州）新能源有限公司	3	投资设立
16	沈阳晶步光伏电力有限公司	2	注销
17	国投邦搭（海南）新能源有限公司	2	注销
18	承德利风新能源有限公司	2	注销
19	东营晟悦新能源有限公司	2	注销
20	广西国瓴新能源有限公司	2	注销
21	国投宜昌新能源有限公司	2	注销

6、其他：不适用

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

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	
1 雅砻江流域水电开发有限公司	四川成都	四川成都	水力发电	52.00		投资设立
1-1 四川二滩建设咨询有限公司	四川成都	四川成都	工程监理服务		100.00	投资设立
1-2 四川二滩实业发展有限责任公司	四川成都	四川成都	单位后勤管理服务		100.00	投资设立
1-3 雅砻江水电凉山有限公司	四川凉山	四川凉山	水力发电		100.00	投资设立
1-4 雅砻江水电攀枝花有限公司	四川攀枝花	四川攀枝花	水力发电		100.00	投资设立
1-5 雅砻江四川能源有限公司	四川成都	四川成都	电力供应		100.00	投资设立
1-6 雅砻江会理新能源有限责任公司	四川会理	四川会理	太阳能发电		51.00	非同一控制下的企业合并
1-7 雅砻江冕宁新能源有限责任公司	四川冕宁	四川冕宁	太阳能发电		60.00	非同一控制下的企业合并
1-8 雅砻江水电甘孜有限公司	四川甘孜	四川甘孜	水力发电		100.00	投资设立
1-9 德昌风电开发有限公司	四川德昌	四川德昌	风力发电		100.00	非同一控制下的企业合并
1-10 雅砻江(木里)新能源有限公司	四川凉山	四川凉山	太阳能发电		100.00	投资设立
1-11 雅砻江(攀枝花)能源有限公司	四川攀枝花	四川攀枝花	太阳能发电		66.00	投资设立
1-12 雅砻江(雅江)新能源有限公司	四川雅江	四川雅江	太阳能发电		100.00	投资设立
1-13 雅砻江(盐源)新能源有限公司	四川盐源	四川盐源	太阳能发电		100.00	投资设立
1-14 雅砻江(西昌)新能源有限公司	四川西昌	四川西昌	风力发电		100.00	投资设立
1-15 雅砻江(理塘)新能源有限公司	四川甘孜	四川甘孜	太阳能发电		100.00	投资设立
1-16 雅砻江(四川)新能源有限公司	四川成都	四川成都	太阳能发电		100.00	投资设立
1-17 甘孜州雅砻江能源开发有限公司	四川甘孜	四川甘孜	太阳能发电		75.00	投资设立
2 国投云南大朝山水电有限公司	云南昆明	云南昆明	水力发电	50.00		投资设立
2-1 云南大潮实业有限公司	云南昆明	云南昆明	物业管理		100.00	非同一控制下的企业合并
3 国投甘肃小三峡发电有限公司	甘肃兰州	甘肃兰州	水力发电	60.45		投资设立
3-1 白银大峡电力有限责任公司(注1)	甘肃白银	甘肃白银	水力发电		46.70	非同一控制下的企业合并
4 天津国投津能发电有限公司	天津	天津	火力发电	64.00		投资设立
4-1 天津北疆能源环保科技有限公司	天津	天津	固体废物治理		100.00	投资设立
5 国投云顶湄洲湾电力有限公司	福建莆田	福建莆田	火力发电	51.00		投资设立
5-1 国投湄洲湾售电有限公司	福建莆田	福建莆田	电力供应		100.00	投资设立
6 国投钦州发电有限公司	广西钦州	广西钦州	火力发电	61.00		同一控制下的企业合并
6-1 广西国钦能源有限公司	广西钦州	广西钦州	电力供应		51.00	投资设立
6-2 广西国开能源销售有限公司	广西南宁	广西南宁	电力供应		100.00	投资设立
6-3 广西国钦那冷风力发电有限公司	广西钦州	广西钦州	风力发电		99.00	投资设立
7 国投盘江发电有限公司	贵州六盘水	贵州六盘水	火力发电	55.00		投资设立
7-1 国投贵州售电有限公司	贵州贵阳	贵州贵阳	电力供应		100.00	投资设立
7-2 国投盘江(盘州)新能源有限公司	贵州六盘水	贵州六盘水	风力发电		100.00	投资设立
8 厦门华夏国际电力发展有限公司	福建厦门	福建厦门	火力发电	56.00		同一控制下的企业合并
8-1 厦门华夏电力能源销售有限公司	福建厦门	福建厦门	电力供应		100.00	投资设立
9 国投钦州第二发电有限公司	广西钦州	广西钦州	火力发电	90.00		投资设立
9-1 广西钦钦售电有限公司	广西钦州	广西钦州	电力供应		100.00	投资设立

续上表

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	
10 国投吉能(舟山)燃气发电有限公司	浙江舟山	浙江舟山	燃气发电	51.00		投资设立
11 Jaderock Investment Singapore Pte.Ltd.	新加坡	新加坡	投资与资产管理	100.00		投资设立
11-1 Fareast Green Energy Pte.Ltd.	新加坡	新加坡	投资与资产管理		93.33	非同一控制下的企业合并
11-1-1 Asia Ecoenergy Development A Pte.Ltd.	新加坡	新加坡	投资与资产管理		100.00	非同一控制下的企业合并
11-1-2 Asia Ecoenergy Development B Pte.Ltd.	新加坡	新加坡	投资与资产管理		100.00	非同一控制下的企业合并
11-1-2-1 PT Dharma Hydro Nusantara	印度尼西亚	印度尼西亚	投资与资产管理		100.00	非同一控制下的企业合并
11-1-2-1-1 PT North Sumatera Hydro Energy	印度尼西亚	印度尼西亚	水力发电		75.00	非同一控制下的企业合并
12 Redrock Investment Limited	英国	英国	投资与资产管理	100.00		投资设立
12-1 Red Rock Renewables Limited	英国	英国	投资与资产管理		100.00	非同一控制下的企业合并
12-1-1 Beatrice Wind Limited	英国	英国	投资与资产管理		100.00	非同一控制下的企业合并
12-1-2 Afton Wind Farm (Holdings) Limited	英国	英国	投资与资产管理		100.00	非同一控制下的企业合并
12-1-2-1 Afton Wind Farm Limited	英国	英国	风力发电		100.00	非同一控制下的企业合并
12-1-2-2 Afton Wind Farm (BMO) Limited	英国	英国	其他组织管理服务		100.00	非同一控制下的企业合并
12-1-3 Benbrack Wind Farm Limited	英国	英国	风力发电		100.00	非同一控制下的企业合并
12-1-4 Aska Windfarm Holdings Limited	英国	英国	投资与资产管理		51.00	投资设立
13 国投甘肃售电有限公司	甘肃兰州	甘肃兰州	电力供应	65.00		投资设立
14 国投鼎石海外投资管理有限公司	福建厦门	福建厦门	其他组织管理服务	100.00		投资设立
15 厦门新源能源环境科技有限公司	福建厦门	福建厦门	发电技术服务	60.00		非同一控制下的企业合并
15-1 贵州新源环境科技有限责任公司	贵州六盘水	贵州六盘水	生物质能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
15-1-1 贵州新源餐厨污泥处理有限公司	贵州六盘水	贵州六盘水	固体废物治理		99.00	非同一控制下的企业合并
15-2 Newsky Energy (Thailand) Company Limited	泰国	泰国	投资与资产管理		100.00	非同一控制下的企业合并
15-2-1 C&G Environmental Protection (Thailand) Company Limited	泰国	泰国	生物质能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
15-2-2 Newsky Energy (Bangkok) Company Limited	泰国	泰国	生物质能发电		99.99	非同一控制下的企业合并
15-3 Newsky (Philippines) Holdings Corporation	菲律宾	菲律宾	其他组织管理服务		100.00	投资设立
16 国投新能源投资有限公司	北京	北京	投资与资产管理	64.89		投资设立
16-1 国投白银风电有限公司	甘肃白银	甘肃白银	风力发电		100.00	投资设立
16-2 国投酒泉第一风电有限公司	甘肃酒泉	甘肃酒泉	风力发电		65.00	投资设立
16-3 国投酒泉第二风电有限公司	甘肃酒泉	甘肃酒泉	风力发电		100.00	投资设立
16-4 国投青海风电有限公司	青海海西	青海海西	风力发电		79.60	投资设立
16-5 国投吐鲁番风电有限公司	新疆吐鲁番	新疆吐鲁番	风力发电		100.00	投资设立
16-6 国投宁夏风电有限公司	宁夏中卫	宁夏中卫	风力发电		100.00	投资设立
16-7 国投敦煌光伏发电有限公司	甘肃敦煌	甘肃敦煌	太阳能发电		100.00	投资设立
16-8 国投石嘴山光伏发电有限公司	宁夏石嘴山	宁夏石嘴山	太阳能发电		100.00	投资设立
16-9 国投格尔木光伏发电有限公司	青海格尔木	青海格尔木	太阳能发电		100.00	投资设立
16-10 国投云南新能源有限公司	云南昆明	云南昆明	风力发电		90.00	投资设立
16-11 国投楚雄风电有限公司	云南楚雄	云南楚雄	风力发电		90.00	投资设立
16-12 国投大理光伏发电有限公司	云南大理	云南大理	太阳能发电		100.00	投资设立
16-13 国投广西风电有限公司	广西钦州	广西钦州	风力发电		100.00	投资设立

续上表

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	
16-14 国投哈密风电有限公司	新疆哈密	新疆哈密	风力发电		100.00	投资设立
16-15 天津国投新能源有限公司	天津	天津	风力发电		100.00	投资设立
16-16 国投甘肃新能源有限公司	甘肃兰州	甘肃兰州	其他组织管理服务		100.00	投资设立
16-17 国投巴里坤新能源有限公司	新疆哈密	新疆哈密	风力发电		100.00	投资设立
16-18 阿克塞哈萨克族自治县 汇东新能源有限责任公司	甘肃酒泉	甘肃酒泉	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
17 桐城市金甲新能源有限公司	安徽安庆	安徽安庆	太阳能发电	100.00		投资设立
18 国投酒泉新能源有限公司	甘肃酒泉	甘肃酒泉	风力发电	51.00		投资设立
19 托克逊县天合光能有限责任公司	新疆吐鲁番	新疆吐鲁番	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并
20 国投新能源(红河)股份有限公司	云南红河	云南红河	太阳能发电	90.00	10.00	非同一控制下的企业合并
21 云县乾润新能源有限公司	云南临沧	云南临沧	太阳能发电	95.00		投资设立
22 贵定国能新能源有限公司	贵州黔南	贵州黔南	太阳能发电	100.00		投资设立
23 平塘县乐阳新能源有限公司	贵州黔南	贵州黔南	太阳能发电	100.00		投资设立
24 国投(鄂尔多斯市)新能源有限公司	内蒙古鄂尔多斯	内蒙古鄂尔多斯	风力发电	100.00		投资设立
25 定边县昂立光伏科技有限公司	陕西榆林	陕西榆林	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并
26 靖边县智光新能源开发有限公司	陕西榆林	陕西榆林	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并
27 国投江苏新能源有限公司	江苏南京	江苏南京	其他组织管理服务	100.00		投资设立
28 湖州祥晖光伏发电有限公司	浙江湖州	浙江湖州	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并
29 响水恒能太阳能发电有限公司	江苏盐城	江苏盐城	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并
30 响水永能太阳能发电有限公司	江苏盐城	江苏盐城	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并
31 横峰县晶科电力有限公司	江西上饶	江西上饶	太阳能发电	90.00		非同一控制下的企业合并
32 盐城智汇能源电力有限公司	江苏盐城	江苏盐城	电力供应	81.00		非同一控制下的企业合并
33 江苏天赛新能源开发有限公司	江苏常州	江苏常州	投资与资产管理	90.00		非同一控制下的企业合并
33-1 颍上县润能新能源有限公司	安徽颍上	安徽颍上	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
34 常州市天滩新能源有限公司	江苏常州	江苏常州	投资与资产管理	100.00		非同一控制下的企业合并
34-1 濉溪县天淮新能源有限公司	安徽濉溪	安徽濉溪	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
35 国投新能源有限公司	上海	上海	其他组织管理服务	100.00		投资设立
35-1 于都县国利新能源有限公司	江西赣州	江西赣州	太阳能发电		95.00	投资设立
36 张家口晶科新能源有限公司	河北张家口	河北张家口	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并
37 沽源县光辉新能源发电有限公司	河北张家口	河北张家口	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并
38 阜新市晶步太阳能电力有限公司	辽宁阜新	辽宁阜新	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并
39 国投(海南)新能源有限公司	海南文昌	海南文昌	太阳能发电	100.00		投资设立
40 海南东方高排风力发电有限公司	海南东方	海南东方	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并
41 国投西藏新能源有限公司	西藏拉萨	西藏拉萨	其他组织管理服务	100.00		投资设立
42 北京达瑁科技有限公司	北京	北京	太阳能发电	100.00		投资设立
43 国投山西河津抽水蓄能有限公司	山西河津	山西河津	水力发电	100.00		投资设立
44 国投(湖南安仁)抽水蓄能有限公司	湖南郴州	湖南郴州	水力发电	100.00		投资设立
45 天津宝坻惠风新能源有限公司	天津	天津	风力发电	51.00		投资设立
46 国投新疆新能源有限公司	新疆乌鲁木齐	新疆乌鲁木齐	投资与资产管理	100.00		投资设立
46-1 玛纳斯国利新能源有限公司	新疆昌吉	新疆昌吉	太阳能发电		100.00	投资设立
46-2 若羌国利新能源有限公司	新疆巴音郭楞	新疆巴音郭楞	太阳能发电		100.00	投资设立

续上表

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	
47 元江县乾润新能源有限公司	云南玉溪	云南玉溪	太阳能发电	100.00		投资设立
48 国投贵州新能源有限公司	贵州贵阳	贵州贵阳	其他组织管理服务	100.00		投资设立
49 册亨县惠风新能源有限公司	贵州册亨	贵州册亨	风力发电	100.00		投资设立
50 国投(广东)海上风电开发有限公司	广东汕头	广东汕头	风力发电	51.00		投资设立
50-1 国投(惠来)葵阳新能源有限公司	广东揭阳	广东揭阳	太阳能发电		51.00	投资设立
51 国投十堰新能源有限公司	湖北十堰	湖北十堰	太阳能发电	100.00		投资设立
52 国投河北新能源有限公司	河北石家庄	河北石家庄	其他组织管理服务	100.00		投资设立
53 国投吉林敦化抽水蓄能有限公司	吉林敦化	吉林敦化	水力发电	99.60		投资设立
54 华宁县乾润新能源有限公司	云南玉溪	云南玉溪	太阳能发电	100.00		投资设立
55 国投广西新能源发展有限公司	广西南宁	广西南宁	其他组织管理服务	100.00		投资设立
55-1 浦北丰光新能源有限公司	广西钦州	广西钦州	太阳能发电		100.00	投资设立
55-2 象州远盛新能源有限公司	广西来宾	广西来宾	风力发电		99.00	投资设立
56 全州远盛新能源有限公司	广西桂林	广西桂林	风力发电	100.00		投资设立
57 平阳鳌旗新能源有限公司	浙江温州	浙江温州	太阳能发电	60.00		投资设立
58 国投云南新能源科技有限公司(注2)	云南昆明	云南昆明	新能源车整车制造	40.00		投资设立
59 昆明东川区乾润新能源有限公司	云南昆明	云南昆明	太阳能发电	51.00		投资设立
60 国投内蒙古新能源发展有限公司	内蒙古呼和浩特	内蒙古呼和浩特	其他组织管理服务	100.00		投资设立
61 国投陕西新能源有限公司	陕西西安	陕西西安	投资与资产管理	100.00		投资设立
61-1 米脂国元新能源有限公司	陕西榆林	陕西榆林	风力发电		100.00	投资设立
61-2 国元(西安)新能源有限公司	陕西西安	陕西西安	太阳能发电		100.00	投资设立
61-3 宜君县国元新能源有限公司	陕西铜川	陕西铜川	风力发电		100.00	投资设立
62 国投(广东)新能源有限公司	广东广州	广东广州	其他组织管理服务	100.00		投资设立
63 尚义县瑞达新能源有限公司	河北张家口	河北张家口	太阳能发电	100.00		投资设立
64 浦北远盛新能源有限公司	广西钦州	广西钦州	太阳能发电	51.00		投资设立
65 天津滨海国利新能源有限公司	天津	天津	太阳能发电	100.00		投资设立
66 玉溪乾润新能源有限责任公司	云南玉溪	云南玉溪	太阳能发电	100.00		投资设立
67 张家口市开投新能源有限公司	河北张家口	河北张家口	太阳能发电	100.00		投资设立
68 国投云顶涠洲湾(莆田)新能源有限公司	福建莆田	福建莆田	太阳能发电	61.00		投资设立
69 宁乡古山峰新能源开发有限公司	湖南长沙	湖南长沙	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并
70 云南昆明五华区乾润新能源有限公司(注3)	云南昆明	云南昆明	太阳能发电	40.00		投资设立
71 阳泉国利新能源有限公司	山西阳泉	山西阳泉	太阳能发电	100.00		投资设立
72 国投浙江新能源有限公司	浙江杭州	浙江杭州	其他组织管理服务	100.00		投资设立
73 浦北远利新能源有限公司	广西钦州	广西钦州	其他电力生产	100.00		投资设立
74 国投(琼海)新能源有限公司	海南琼海	海南琼海	太阳能发电	100.00		投资设立
75 国投西藏仁布新能源有限公司	西藏日喀则	西藏日喀则	太阳能发电	100.00		投资设立
76 国投西藏色尼新能源有限公司	西藏那曲	西藏那曲	太阳能发电	100.00		投资设立
77 国投西藏尼玛新能源有限公司	西藏那曲	西藏那曲	太阳能发电	100.00		投资设立
78 国投西藏聂荣新能源有限公司	西藏那曲	西藏那曲	太阳能发电	100.00		投资设立
79 张家口阜风新能源有限公司	河北张家口	河北张家口	风力发电	100.00		投资设立
80 石林县乾润新能源有限公司(注4)	云南昆明	云南昆明	风力发电	40.00		投资设立
81 国投青海新能源有限公司	青海西宁	青海西宁	其他组织管理服务	100.00		投资设立
82 国投(山东)新能源有限公司	山东济南	山东济南	太阳能发电	100.00		投资设立
83 国投(福建)新能源有限公司	福建福州	福建福州	投资与资产管理	100.00		投资设立
83-1 漳州古雷国漳新能源有限公司	福建漳州	福建漳州	太阳能发电		80.00	投资设立
84 邢台国利新能源有限公司	河北邢台	河北邢台	风力发电	100.00		投资设立

续上表

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	
85 国投湄洲湾(莆田)发电有限公司	福建莆田	福建莆田	火力发电	51.00		投资设立
86 寻甸县乾润新能源有限公司(注5)	云南昆明	云南昆明	太阳能发电	35.00		投资设立
87 张家口远利新能源有限公司	河北张家口	河北张家口	太阳能发电	100.00		投资设立
88 国投(庆阳)新能源有限公司	甘肃庆阳	甘肃庆阳	风力发电	100.00		投资设立
89 福州长乐国闽新能源有限公司	福建福州	福建福州	风力发电	51.00		投资设立
90 灵山远盛新能源有限公司	广西钦州	广西钦州	风力发电	100.00		投资设立
91 国投(海南)新能源开发有限公司	海南海口	海南海口	其他组织管理服务	100.00		投资设立
92 北京科瑞科技有限公司	北京	北京	太阳能发电	100.00		投资设立
93 国投环能电力有限公司	河北承德	河北承德	其他电力生产	100.00		投资设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明:

- 1) 国投甘肃小三峡发电有限公司持有白银大峡电力有限责任公司46.7004%股权,为其第一大股东。2024年1月通过行使股东协议约定的治理权利,具备经营决策权,能够对白银大峡实质控制。
- 2) 国投电力持有国投云南新能源科技有限公司40%股权,2022年8月,国投电力与昆明耀颀科技有限公司(持股30%,以下简称昆明耀颀)签署一致行动人协议,协议约定昆明耀颀在行使召集权、提案权及表决权时均采取与国投电力一致的行动,国投电力实际控制的股权比例达70%,因此能够控制该主体。
- 3) 国投电力持有云南昆明五华区乾润新能源有限公司40%股权,2023年3月,国投电力与十堰和昌美凯龙商业管理有限公司(持股27.1%,以下简称十堰和昌)签署一致行动人协议,协议约定十堰和昌在行使召集权、提案权及表决权时均采取与国投电力一致的行动,国投电力实际控制的股权比例达67.1%,因此能够控制该主体。
- 4) 国投电力持有石林县乾润新能源有限公司40%股权,2023年8月,国投电力与云南龙骏新能源汽车有限公司(持股30%,以下简称云南龙骏)、云南祥龙新能源有限公司(持股30%,以下简称云南祥龙)签署一致行动人协议,协议约定云南龙骏、云南祥龙在行使提案权、表决权时均采取与国投电力一致的行动,国投电力实际控制的股权比例达100%,因此能够控制该主体。
- 5) 国投电力持有寻甸县乾润新能源有限公司35%股权,2023年9月,国投电力与云南龙骏新能源汽车有限公司(持股25%,以下简称云南龙骏)、昆明耀颀科技有限公司(持股25%,以下简称昆明耀颀)、昆明平民林东新能源有限公司(持股15%,以下简称林东新能源)签署一致行动人协议,协议约定云南龙骏、昆明耀颀、林东新能源在行使提案权、表决权时均采取与国投电力一致的行动,国投电力实际控制的股权比例达100%,因此能够控制该主体。

(2) 重要的非全资子公司

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
雅砻江流域水电开发有限公司	48.00	3,969,586,045.64	2,883,830,000.00	35,021,924,186.43
天津国投津能发电有限公司	36.00	55,510.22	-	350,491,221.06
国投云顶湄洲湾电力有限公司	49.00	265,523,858.01	-	1,724,507,802.75
国投钦州发电有限公司	39.00	268,833,888.67	201,803,331.37	1,267,362,973.22
国投钦州第二发电有限公司	10.00	5,314,636.18	-	106,722,384.89
厦门新源能源环境科技有限公司	40.00	10,801,561.63	0.04	529,349,187.25
国投新能源投资有限公司	35.11	210,320,077.59	83,915,863.96	2,758,984,090.04
厦门华夏国际电力发展有限公司	44.00	133,351,680.19	-	745,538,992.25
国投云南大朝山水电有限公司	50.00	332,081,780.75	294,456,653.27	1,742,979,131.53
国投盘江发电有限公司	45.00	-29,021,170.65	32,850,000.00	230,466,340.59
国投甘肃小三峡发电有限公司	39.55	145,974,366.56	62,206,239.58	760,340,724.89

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明:不适用

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元 币种：人民币

子公司名称	期末余额					
	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
雅砻江流域水电开发有限公司	10,583,515,310.54	174,365,320,772.85	184,948,836,083.39	35,556,575,203.61	76,493,360,442.42	112,049,935,646.03
天津国投津能发电有限公司	1,108,294,430.23	8,274,037,078.79	9,382,331,509.02	4,360,868,361.43	4,047,876,422.41	8,408,744,783.84
国投云顶湄洲湾电力有限公司	1,565,180,159.01	3,305,084,538.29	4,870,264,697.30	1,055,446,492.44	286,193,071.89	1,341,639,564.33
国投钦州发电有限公司	1,384,934,211.18	3,601,065,142.22	4,985,999,353.40	573,879,549.78	1,179,508,307.79	1,753,387,857.57
国投钦州第二发电有限公司	564,583,865.72	5,962,502,856.30	6,527,086,722.02	669,984,573.08	4,510,878,300.00	5,180,862,873.08
厦门新源能源环境科技有限公司	632,004,978.09	1,583,002,198.49	2,215,007,176.58	632,766,385.78	243,526,348.74	876,292,734.52
国投新能源投资有限公司	3,431,119,591.78	16,046,161,398.69	19,477,280,990.47	2,897,024,074.24	9,521,384,251.34	12,418,408,325.58
厦门华夏国际电力发展有限公司	850,685,131.53	3,128,099,703.47	3,978,784,835.00	700,366,788.38	1,584,011,246.05	2,284,378,034.43
国投云南大朝山水电有限公司	1,281,270,769.16	2,359,078,446.80	3,640,349,215.96	114,981,488.44	39,409,464.46	154,390,952.90
国投盘江发电有限公司	321,099,783.48	1,426,430,016.12	1,747,529,799.60	671,677,126.06	563,705,250.00	1,235,382,376.06
国投甘肃小三峡发电有限公司	299,468,505.90	1,895,986,922.49	2,195,455,428.39	234,286,122.31	131,121,345.95	365,407,468.26

子公司名称	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
雅砻江流域水电开发有限公司	8,941,587,510.41	170,252,986,551.01	179,194,574,061.42	30,090,737,689.68	81,170,950,522.73	111,261,688,212.41
天津国投津能发电有限公司	1,486,595,563.96	9,041,464,374.32	10,528,059,938.28	2,144,918,117.80	7,394,154,985.60	9,539,073,103.40
国投云顶湄洲湾电力有限公司	1,852,113,843.90	3,962,610,538.67	5,814,724,382.57	869,669,456.27	1,936,116,006.89	2,805,785,463.16
国投钦州发电有限公司	1,606,055,175.72	3,922,029,070.73	5,528,084,246.45	637,464,938.48	1,861,430,848.66	2,498,895,787.14
国投钦州第二发电有限公司	447,475,807.60	4,186,258,604.22	4,633,734,411.82	746,543,880.63	2,914,865,488.19	3,661,409,368.82
厦门新源能源环境科技有限公司	555,126,085.06	1,045,477,736.83	1,600,603,821.89	392,756,866.44	329,513,628.70	722,270,495.14
国投新能源投资有限公司	3,476,215,498.78	13,478,579,018.45	16,954,794,517.23	3,020,075,437.53	7,802,643,322.99	10,822,718,760.52
厦门华夏国际电力发展有限公司	808,716,995.45	2,367,441,399.90	3,176,158,395.35	374,727,211.91	1,414,303,250.00	1,789,030,461.91
国投云南大朝山水电有限公司	1,123,556,267.52	2,434,032,709.40	3,557,588,976.92	107,168,264.97	42,160,294.81	149,328,559.78
国投盘江发电有限公司	265,100,286.12	1,506,495,252.39	1,771,595,538.51	401,040,649.51	723,336,414.23	1,124,377,063.74
国投甘肃小三峡发电有限公司	165,022,154.29	1,967,441,608.78	2,132,463,763.07	291,327,237.53	258,629,535.23	549,956,772.76

单位：元 币种：人民币

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
雅砻江流域水电开发有限公司	25,724,605,032.15	8,266,623,398.62	8,247,251,584.27	17,861,951,114.72	24,485,411,155.03	8,657,958,958.86	8,653,151,033.46	15,380,802,284.56
天津国投津能发电有限公司	6,364,036,204.71	154,195.06	-185,804.94	1,230,200,751.93	7,163,097,368.39	10,494,680.43	10,514,680.43	948,591,489.35
国投云顶湄洲湾电力有限公司	6,204,176,268.20	512,654,285.06	511,204,285.06	1,343,017,441.54	5,732,778,536.30	251,757,314.73	253,837,314.73	934,725,550.04
国投钦州发电有限公司	5,761,591,120.97	688,963,946.15	695,103,946.15	1,514,914,501.65	7,904,543,074.22	949,475,677.72	950,035,677.72	1,468,847,680.40
国投钦州第二发电有限公司	1,175,488,654.45	53,146,361.80	53,146,361.80	160,929,102.75	56,436,727.02	2,325,043.00	2,325,043.00	-60,541,086.39
厦门新源能源环境科技有限公司	679,545,383.54	27,888,359.63	51,648,240.27	35,924,687.42	167,898,217.81	-31,740,023.10	-17,996,867.15	48,589,859.87
国投新能源投资有限公司	2,026,648,072.07	557,209,770.36	557,647,825.36	1,272,266,738.42	2,182,571,417.76	737,865,223.53	735,388,348.53	1,460,844,762.48

续上表

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
厦门华夏国际电力发展有限公司	2,890,543,533.72	303,072,000.41	300,992,000.41	456,041,005.18	2,648,555,543.60	135,846,569.59	135,836,569.59	252,834,840.94
国投云南大朝山水电有限公司	1,126,563,435.00	664,163,561.49	665,833,561.49	704,216,191.10	1,035,141,794.56	588,689,373.80	586,739,373.80	697,835,379.19
国投盘江发电有限公司	927,268,430.66	-64,491,490.33	-64,491,490.33	48,213,225.22	1,039,680,115.86	81,547,241.29	81,547,241.29	221,320,375.14
国投甘肃小三峡发电有限公司	883,490,803.42	360,657,024.20	342,552,933.09	496,400,123.48	832,422,670.91	324,531,523.90	323,117,089.90	491,455,168.59

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制：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：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：不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

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	
Cloud Wind Farm Holdings AB	瑞典	瑞典	风力发电		50.00	权益法
Inch Cape Offshore Holdings Limited	英国	英国	风力发电		50.00	权益法
铜山华润电力有限公司	江苏徐州	江苏徐州	火力发电	21.00		权益法
江西赣能股份有限公司	江西南昌	江西南昌	电力生产	33.22		权益法
瀚蓝环境股份有限公司(注1)	广东佛山	广东佛山	环保行业	8.10		权益法
国投财务有限公司	北京	北京	财务投资	0.80	34.60	权益法
Beatrice Offshore Windfarm Holdco Limited	英国	英国	风力发电		25.00	权益法
Lestari Listrik Pte. Ltd.	新加坡	新加坡	投资管理		42.11	权益法
徐州华润电力有限公司	江苏徐州	江苏徐州	火力发电	30.00		权益法

持有20%以下表决权但具有重大影响的依据：

注1：公司持有瀚蓝环境股份有限公司8.10%的股份，为其第三大股东，向其派驻1名董事，对其生产经营决策有重大影响。

(2) 重要合营企业的主要财务信息

单位：元 币种：人民币

	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	Cloud Wind Farm Holdings AB	Inch Cape Offshore Holdings Limited	Cloud Wind Farm Holdings AB	Inch Cape Offshore Holdings Limited
流动资产	41,065,991.42	1,861,512,191.94	134,287,116.75	187,532,684.15
其中：现金和现金等价物	16,212,803.65	536,500,877.98	15,480,384.13	51,502,825.05
非流动资产	1,319,981,974.37	5,489,642,414.48	1,762,909,915.34	2,992,779,126.65
资产合计	1,361,047,965.79	7,351,154,606.42	1,897,197,032.09	3,180,311,810.80
流动负债	1,412,841,059.88	7,014,415,510.74	587,920,077.88	2,891,465,129.64
非流动负债	106,213,530.46	173,143,568.14	1,294,555,100.77	109,948,120.94
负债合计	1,519,054,590.34	7,187,559,078.88	1,882,475,178.65	3,001,413,250.58

续上表

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	Cloud Wind Farm Holdings AB	Inch Cape Offshore Holdings Limited	Cloud Wind Farm Holdings AB	Inch Cape Offshore Holdings Limited
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	-158,006,624.55	163,595,527.54	14,721,853.44	178,898,560.22
按持股比例计算的净资产份额	-79,003,312.28	81,797,763.77	7,360,926.72	89,449,280.11
调整事项	79,003,312.28	-44,835,629.30	-7,360,926.72	-25,261,145.51
-- 商誉				
-- 内部交易未实现利润				
-- 其他	79,003,312.28	-44,835,629.30	-7,360,926.72	-25,261,145.51
对合营企业权益投资的账面价值		36,962,134.47		64,188,134.60
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值				
营业收入	88,980,874.28	818,639.94	42,943,094.53	-6,947,579.30
财务费用	-109,599,833.19	-4,045,538.79	-94,814,529.51	-10,183,955.72
所得税费用				
净利润	-293,579,363.17	16,089,379.26	-188,027,301.89	-17,131,526.24
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	-293,579,363.17	16,089,379.26	-188,027,301.89	-17,131,526.24
本年度收到的来自合营企业的股利				

(3) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	铜山华润电力有限公司	江西赣能股份有限公司	铜山华润电力有限公司	江西赣能股份有限公司
流动资产	1,709,843,966.75	2,372,768,305.93	1,761,205,632.73	2,045,191,193.97
非流动资产	1,763,199,866.44	15,139,063,723.31	2,101,522,581.52	11,703,811,865.45
资产合计	3,473,043,833.19	17,511,832,029.24	3,862,728,214.25	13,749,003,059.42
流动负债	945,984,949.59	2,604,512,428.89	751,899,550.74	2,205,503,979.17
非流动负债	15,044,670.46	8,886,787,518.24	770,857,473.02	6,198,058,738.25
负债合计	961,029,620.05	11,491,299,947.13	1,522,757,023.76	8,403,562,717.42
少数股东权益		186,186,778.33		93,672,947.02
归属于母公司股东权益	2,512,014,213.14	5,834,345,303.78	2,339,971,190.49	5,251,767,394.98
按持股比例计算的净资产份额	527,522,984.76	1,938,169,509.92	491,393,950.00	1,744,637,128.61
调整事项	-1,538,341.77	396,789,602.63	-1,538,341.76	365,553,967.55
-- 商誉				
-- 内部交易未实现利润				
-- 其他	-1,538,341.77	396,789,602.63	-1,538,341.76	365,553,967.55
对联营企业权益投资的账面价值	525,984,642.99	2,334,959,112.55	489,855,608.24	2,110,191,096.16
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		2,823,100,007.00		2,508,701,958.00
营业收入	4,025,376,403.54	6,925,415,991.95	4,295,612,608.68	7,090,130,359.08
净利润	471,780,349.91	803,822,733.12	535,745,641.15	585,061,914.33
终止经营的净利润				
其他综合收益	-2,620,000.00	2,628,877.76	468,000.00	917,844.16
综合收益总额	469,160,349.91	806,451,610.88	536,213,641.15	585,979,758.49
本年度收到的来自联营企业的股利	63,949,990.99	48,942,376.70		

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	瀚蓝环境股份有限公司	国投财务有限公司	瀚蓝环境股份有限公司	国投财务有限公司
流动资产	10,943,098,916.82	9,665,065,859.59	7,807,503,085.29	11,512,226,009.48
非流动资产	28,362,256,291.19	31,974,967,925.11	27,990,196,386.09	34,852,360,836.41
资产合计	39,305,355,208.01	41,640,033,784.70	35,797,699,471.38	46,364,586,845.89
流动负债	10,396,588,702.52	33,605,304,514.71	9,908,240,687.86	38,547,000,990.18
非流动负债	13,687,897,636.27	95,601,477.80	13,049,588,671.21	83,111,277.96
负债合计	24,084,486,338.79	33,700,905,992.51	22,957,829,359.07	38,630,112,268.14
少数股东权益	1,818,547,594.42		720,923,449.50	
归属于母公司股东权益	13,402,321,274.80	7,939,127,792.19	12,118,946,662.81	7,734,474,577.75
按持股比例计算的净资产份额	1,085,118,942.01	2,810,451,238.44	981,210,516.55	2,738,004,000.52
调整事项	415,308,219.84		415,308,191.68	
-- 商誉				
-- 内部交易未实现利润				
-- 其他	415,308,219.84		415,308,191.68	
对联营企业权益投资的账面价值	1,500,427,161.85	2,810,451,238.44	1,396,518,708.23	2,738,004,000.52
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	1,559,263,033.26		1,144,031,683.59	
营业收入	11,886,247,107.45	963,484,019.17	12,541,288,979.45	1,105,173,196.53
净利润	1,684,092,595.19	485,641,395.99	1,469,648,851.09	404,003,357.98
终止经营的净利润				
其他综合收益	5,535,795.09	75,102,766.25	4,110,973.95	42,054,570.99
综合收益总额	1,689,628,390.28	560,744,162.24	1,473,759,825.04	446,057,928.97
本年度收到的来自联营企业的股利	31,686,971.04	126,056,195.53	14,523,195.06	113,058,558.32

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	Beatrice Offshore Windfarm Holdco Limited	Lestari Listrik Pte. Ltd.	Beatrice Offshore Windfarm Holdco Limited	Lestari Listrik Pte. Ltd.
流动资产	1,034,686,446.04	2,352,996,136.96	688,932,491.26	2,230,147,151.19
非流动资产	17,413,236,620.72	5,729,458,805.64	17,614,792,292.94	5,795,252,753.64
资产合计	18,447,923,066.76	8,082,454,942.60	18,303,724,784.20	8,025,399,904.83
流动负债	-38,000,920.92	724,964,560.94	97,369,946.27	609,345,674.12
非流动负债	15,919,825,436.10	5,209,046,529.22	16,212,542,704.93	5,411,666,357.18
负债合计	15,881,824,515.18	5,934,011,090.16	16,309,912,651.20	6,021,012,031.30
少数股东权益		102,034,043.89		
归属于母公司股东权益	2,566,098,551.58	2,046,409,808.55	1,993,812,133.00	2,004,387,873.53
按持股比例计算的净资产份额	641,524,637.90	861,667,453.22	498,453,033.25	844,047,733.54
调整事项	728,048,949.10	-70,652,402.01	773,773,430.94	56,517,571.46
-- 商誉				
-- 内部交易未实现利润				
-- 其他	728,048,949.10	-70,652,402.01	773,773,430.94	56,517,571.46
对联营企业权益投资的账面价值	1,369,573,587.00	791,015,051.21	1,272,226,464.19	900,565,305.00

续上表

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	Beatrice Offshore Windfarm Holdco Limited	Lestari Listrik Pte. Ltd.	Beatrice Offshore Windfarm Holdco Limited	Lestari Listrik Pte. Ltd.
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	2,702,911,521.23	1,649,526,630.67	3,132,858,356.58	1,791,966,726.80
净利润	953,264,020.36	144,407,114.91	1,057,962,520.33	244,758,034.26
终止经营的净利润				
其他综合收益		582,120.64	69,051,542.71	
综合收益总额	953,264,020.36	144,989,235.55	1,127,014,063.04	244,758,034.26
本年度收到的来自联营企业的股利	123,490,816.48	13,434,018.80	183,903,010.69	26,585,078.04

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额	
	徐州华润电力有限公司	徐州华润电力有限公司	江阴利港发电股份有限公司
流动资产	926,233,299.12	902,635,332.22	2,147,972,944.46
非流动资产	1,030,530,803.38	1,126,494,596.36	5,714,037,930.08
资产合计	1,956,764,102.50	2,029,129,928.58	7,862,010,874.54
流动负债	749,768,352.11	909,477,535.81	1,810,930,420.16
非流动负债	858,416,480.70	783,091,507.42	2,537,303,002.90
负债合计	1,608,184,832.81	1,692,569,043.23	4,348,233,423.06
少数股东权益	3,471,105.91	3,059,641.45	182,688,309.27
归属于母公司股东权益	345,108,163.78	333,501,243.90	3,331,089,142.21
按持股比例计算的净资产份额	103,532,449.13	100,050,373.17	305,460,874.34
调整事项	-6,208,291.57	-6,208,291.57	-2,544,689.18
-- 商誉			
-- 内部交易未实现利润			
-- 其他	-6,208,291.57	-6,208,291.57	-2,544,689.18
对联营企业权益投资的账面价值	97,324,157.56	93,842,081.60	302,916,185.16
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值			
营业收入	2,285,092,395.59	2,311,654,139.72	7,130,971,601.09
净利润	16,947,126.68	-141,425,469.52	632,552,763.44
终止经营的净利润			
其他综合收益	-1,846,000.00	408,000.00	
综合收益总额	15,101,126.68	-141,017,469.52	632,552,763.44
本年度收到的来自联营企业的股利		53,771,631.92	

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元 币种：人民币

	期末余额 / 本期发生额	期初余额 / 上期发生额
联营企业：		
投资账面价值合计	518,151,168.81	773,267,695.46
下列各项按持股比例计算的合计数		
-- 净利润	58,796,192.93	59,926,385.89
-- 其他综合收益		
-- 综合收益总额	58,796,192.93	59,926,385.89

(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：不适用

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损：不适用

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺：不适用

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债：不适用

4、重要的共同经营：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：不适用

十一、政府补助

1、计入当期损益的政府补助

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增 补助金额	本期计入 营业外收入金额	本期转入 其他收益	期末余额	与资产/ 收益相关
递延收益	133,681,553.12	2,000,000.00		10,577,253.91	125,104,299.21	与资产相关
递延收益	4,306,183.52	5,248,260.89	27,315.51		9,527,128.90	与收益相关
其他收益		83,682,567.67		83,682,567.67		与收益相关
营业外收入		326,800.00	326,800.00			与收益相关
合计	137,987,736.64	91,257,628.56	354,115.51	94,259,821.58	134,631,428.11	/

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具的风险

本集团的主要金融工具包括借款、应收款项、交易性金融资产等，各项金融工具的详细情况说明见本附注五。

本集团从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本集团经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其它权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，公司董事会全面负责风险管理目标和政策的确定，并对风险管理目标和政策承担最终责任，但是董事会已授权本集团审计部门设计和实施能确保风险管理目标和政策得以有效执行的程序。董事会通过审计主管递交的月度报告来审查已执行程序的有效性以及风险管理目标和政策的合理性。本集团的内部审计师也会审计风险管理的政策和程序，并且将有关发现汇报给审计委员会。

本集团风险管理的总体目标是在不过度影响公司竞争力和应变力的情况下，制定尽可能降低风险的风险管理政策。

(一) 信用风险

于 2024 年 12 月 31 日，可能引起本集团财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本集团金融资产产生的损失，具体包括：应收账款。

本集团的流动资金中大部分银行存款存放于几家大型国有银行和一家为本集团的关联方的非银行金融机构。由于这些国有银行拥有国家的大力支持以及于该关联非银行金融机构拥有董事议席，董事们认为该等资产不存在重大的信用风险。

对于电力销售产生的应收账款，本集团的大多数电厂均将电力销售给电厂所在省或地区的单一客户（电网公司）。本集团与各电网公司定期沟通，并且确信应收账款能够足额收回。于2024年12月31日，应收账款前五名债务人欠款金额合计人民币10,747,465,125.87元（2023年：人民币8,710,326,118.91元），占应收账款合计的64.72%（2023年：59.54%）。

(二) 流动性风险

流动风险为本集团在到期日无法履行其财务义务的风险。本集团管理流动性风险的方法是确保有足够的资金流动性来履行到期债务，而不至于造成不可接受的损失或对企业信誉造成损害。本集团定期分析负债结构和期限，以确保有充裕的资金。本集团管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。同时与金融机构进行融资磋商，以保持一定的授信额度，降低流动性风险。

(三) 市场风险

金融工具的市场风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括汇率风险、利率风险和其他价格风险。

(1) 利率风险

利率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本集团的利率风险产生于银行借款及应付债券等带息债务。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。本集团根据市场环境来决定固定利率与浮动利率工具的比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。必要时，本集团会采用利率互换工具来对冲利率风险。

(2) 汇率风险

汇率风险是指本集团进行的外币业务因外汇汇率变动所产生的风险。本集团的外币汇兑风险主要源于部分美元、英镑、泰铢、印尼卢比及新加坡元的借款及存款。本集团密切关注国际外汇市场上汇率的变动，并且在外币借款融资和外币存款投资时，考虑汇率的影响。本集团持续监控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外汇风险。期末外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

单位：元 币种：人民币

项目	美元	英镑	泰铢	印尼卢比	新加坡元	合计
货币资金	210,829,874.56	283,958,133.31	185,040,125.43	2,137,673.14	363,399.31	682,329,205.75
衍生金融资产		69,621,586.87				69,621,586.87
应收账款		48,085,733.12	22,233,046.90			70,318,780.02
其他应收款	29,315,973.26	79,196,092.46	1,014,525.11			109,526,590.83
长期应收款	8,401,163,778.35	3,355,192,216.23				11,756,355,994.58
短期借款		2,413,863,586.60	133,589,967.25			2,547,453,553.85
应付账款	860,566,157.84	14,322,749.13	12,706,617.51			887,595,524.48
其他应付款	52,493,706.92	64,679,710.18	41,792,254.84	76,000.00		159,041,671.94
一年内到期的非流动负债	1,518,932,099.07	42,923,297.12	677,173.98			1,562,532,570.17
长期借款	7,373,210,169.80	2,263,112,565.84				9,636,322,735.64
合计	18,446,511,759.80	8,634,955,670.86	397,053,711.02	2,213,673.14	363,399.31	27,481,098,214.13

(3) 其他价格风险

本集团年末持有云维股份564.29万股，管理层认为这些投资活动面临的市场价格风险是可以接受的。

本集团持有的上市公司权益投资列示如下：

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
交易性金融资产	19,072,883.70	16,364,308.50
合计	19,072,883.70	16,364,308.50

在2024年12月31日，在所有其他变量保持不变的情况下，如果权益工具的价值上涨或下跌5%，则本集团将增加或减少净利润95.36万元。管理层认为5%合理反映了下一年度权益工具价值可能发生变动的合理范围。

2、套期

- (1) 公司开展套期业务进行风险管理：不适用
- (2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计：不适用

其他说明：

公司的全资子公司 Red Rock Renewables Limited 完成了对 Afton Wind Farm Limited(以下简称 Afton)100% 股权的收购工作，并根据收购计划，启动了后续的项目再融资工作。根据再融资惯例，银行要求 Afton 就利率进行掉期，额度为总融资金额 7,725.72 万英镑的 90%，期限为 15 年。2019 年 5 月，Afton 公司在取得国资委审批后，开展了该利率掉期业务。2024 年 12 月 31 日，该项衍生金融资产期末账面价值为 69,621,586.87 元。

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

3、金融资产转移：不适用

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

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	211,227,220.57			211,227,220.57
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产	88,694,470.57			88,694,470.57
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资	19,072,883.70			19,072,883.70
(3) 衍生金融资产	69,621,586.87			69,621,586.87
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	122,532,750.00			122,532,750.00
(1) 债务工具投资				
(2) 其他	122,532,750.00			122,532,750.00
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资	132,903,312.36		164,479,042.47	297,382,354.83
持续以公允价值计量的资产总额	344,130,532.93		164,479,042.47	508,609,575.40

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

公司持有上证 A 股云维股份 (证券代码：云维股份 600725)5,642,865.00 股，市价以证券市场公开价格作为计量依据；
公司持有上证中闽能源 (证券代码：中闽能源 600163)21,823,204.00 股，市价以证券市场公开价格作为计量依据。

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：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

项目	期末公允价值	估值技术	不可观察输入值	范围区间(加权平均值)
其他权益工具投资	297,382,354.83	现金流量折现法	加权平均资本成本	8.52%-10.77%
			长期收入增长率	0%
		上市公司比较法	流动性折价	27%

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

项目	上年年末余额	转入 第三 层次	转出 第三 层次	当期利得或损失总额		购买、发行、出售和结算				期末余额	对于在报告期末持有的资产，计入损益的当期未实现利得或变动
				计入 损益	计入其他 综合收益	购买	发行	出售	结算		
其他权益工具投资	253,528,231.18				40,081,301.28	3,772,822.37				297,382,354.83	
合计	253,528,231.18				40,081,301.28	3,772,822.37				297,382,354.83	

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：不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因：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：不适用

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
国家开发投资集团有限公司	北京	投资	3,380,000.00	51.32	51.32

本公司最终控制方是国务院国有资产监督管理委员会。

2、本企业的子公司情况

本公司的子公司情况详见“十、1、在子公司中的权益”。

3、本企业合营和联营企业情况

本集团重要的合营或联营企业详见“十、3、在合营企业或联营企业中的权益”。

本期与本集团发生关联方交易，或前期与本集团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

合营或联营企业名称	与本企业关系
Inch Cape Offshore Limited	合营企业子公司
Cloud Snurran AB	合营企业子公司
国投财务有限公司	联营企业
厦门海沧热能投资有限公司	联营企业
江西赣能股份有限公司	联营企业
Lestari Listrik Pte. Ltd.	联营企业
铜山华润电力有限公司	联营企业
徐州华润电力有限公司	联营企业

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
山东特检集团有限公司	母公司的控股子公司
国投中鲁果汁股份有限公司	母公司的控股子公司
中国投融资担保股份有限公司	母公司的控股子公司
国投交通控股有限公司	母公司的全资子公司
国投智能科技有限公司	母公司的全资子公司
中国国投高新产业投资有限公司	母公司的控股子公司
北京亚华房地产开发有限责任公司	母公司的全资子公司
国投物业有限责任公司	母公司的全资子公司
国投资产管理有限公司	母公司的全资子公司
中国电子工程设计院股份有限公司	母公司的全资子公司
国投人力资源服务有限公司	母公司的全资子公司
国投健康产业投资有限公司	母公司的全资子公司
中国国投国际贸易有限公司	母公司的全资子公司
国投检验检测认证有限公司	母公司的全资子公司
国投矿业投资有限公司	母公司的全资子公司
国投融资租赁有限公司	其他关联关系
中投咨询有限公司	其他关联关系
国投工程检验检测有限公司	其他关联关系
融实国际财务管理有限公司	其他关联关系
厦门服云信息科技有限公司	其他关联关系
中能融合智慧科技有限公司	其他关联关系
中闽能源股份有限公司	其他关联关系
国新国际投资有限公司	其他关联关系
Asia Hydria Pte. Ltd.	其他关联关系
北京国智云鼎科技有限公司	其他关联关系
江苏天合太阳能电力开发有限公司	其他关联关系

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

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
北京国智云鼎科技有限公司	技术服务费、办公设备采购	3,125,142.83	9,391,118.98
厦门海沧热能投资有限公司	蒸汽输送费	13,282,226.10	12,266,632.63
北京亚华房地产开发有限责任公司	折旧费、租赁费	11,060,517.60	10,563,414.48
国投物业有限责任公司	物业费	6,264,791.69	6,297,228.65
国投资产管理有限公司	手续费、劳动服务费、资产处置服务	1,173,392.80	20,886.78
中国电子工程设计院股份有限公司	报告编制费、技术服务费	702,188.66	1,813,424.53
国投财务有限公司	手续费	837,937.96	1,974,907.01
国投交通控股有限公司	港口作业费	255,409,250.19	243,778,343.18
国投人力资源服务有限公司	软件采购、技术服务费、咨询费	9,099,372.27	8,386,398.62
国投健康产业投资有限公司	软件采购、购买产品、党组织工作经费、培训费	543,570.19	688,072.88
国投智能科技有限公司	软件采购、办公设备采购、租赁费、服务费	14,757,420.83	16,790,833.08
山东特检集团有限公司	设备采购费、检测费	1,363,540.83	390,572.07
融实国际财资管理有限公司	融资安排费、手续费	77,502.00	4,368,954.00
厦门服云信息科技有限公司	服务费		6,132.08
中国国投高新产业投资有限公司	检修设备服务	376,122.89	

出售商品/提供劳务情况表

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
江西赣能股份有限公司	管理咨询服务	191,037.74	295,943.40
国投交通控股有限公司	电力销售、港口作业费	16,028,434.95	15,453,488.10
Lestari Listrik Pte. Ltd.	管理咨询服务	793,349.54	966,671.02
Cloud Snurran AB	委托管理服务	1,615,548.22	
国投矿业投资有限公司	废旧物资处置		7,546.90
国投人力资源服务有限公司	代理招标		2,830.19
国投矿业投资有限公司	CDM 交易		23,234,622.65

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明：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：

单位：元 币种：人民币

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
Inch Cape Offshore Limited	Red Rock Renewables Limited	其他资产托管	2020-11-05	/	协议价	19,625,260.03

关联托管/承包情况说明：不适用

本公司委托管理/出包情况表：不适用

关联管理/出包情况说明：不适用

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：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
国家开发投资集团有限公司	房屋使用权	779,816.51	779,816.51
国投交通控股有限公司	海域使用权租赁、土地使用权	1,111,829.76	1,111,829.76
国投智能科技有限公司	办公设备使用权	4,954.13	
北京国智云鼎科技有限公司	办公设备使用权	28,073.39	

本公司作为承租方：

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
国投融资租赁有限公司	机器设备					369,592,924.33	104,792,422.39	29,799,340.57	22,223,451.25		
北京亚华房地产开发有限责任公司	办公楼及家具租赁	30,678.66	40,904.88			12,029,507.27	10,915,498.16	760,022.55	154,871.53		

关联租赁情况说明：不适用

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：万元 币种：人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
Inch Cape Offshore Limited	2,269.13	2016-05-11	2064-10-10	否
Inch Cape Offshore Limited	29,680.16	2024-10-31	完成履约时	否
Inch Cape Offshore Limited	1,881.43	2024-07-03	完成履约时	否
Benbrack Wind Farm Limited	5,889.86	2022-08-11	完成履约时	否
PT North Sumatra Hydro Energy	411,392.13	2023-02-15	2041-02-14	否

本公司作为被担保方：不适用

关联担保情况说明

本公司的子公司作为担保方

单位：万元 币种：人民币

被担保方名称	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
C&G Environmental Protection (Thailand) Company Limited	8,273.58	2021-08-09	2034-08-09	否
Newsky Energy (Bangkok) Company Limited	6,123.69	2021-08-09	2034-08-09	否
Afton Wind Farm Limited	48,430.56	2019-05-02	2034-05-01	否
Benbrack Wind Farm Limited	145.14	2022-10-01	完成履约时	否

本公司的子公司作为被担保方

单位：万元 币种：人民币

担保方名称	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
国投财务有限公司	3,000.00	2022-11-22	2028-04-30	否
国投财务有限公司	4,800.00	2023-09-28	2025-03-16	否
国投财务有限公司	4,500.00	2023-10-30	2028-04-30	否
国投财务有限公司	200.00	2023-11-15	2025-03-31	否
国投财务有限公司	200.00	2023-11-21	2025-03-31	否
国投财务有限公司	1,600.00	2023-11-21	2025-03-01	否
国投财务有限公司	300.00	2023-11-22	2025-03-31	否
国投财务有限公司	180.00	2023-11-23	2025-03-31	否
国投财务有限公司	320.00	2023-11-24	2025-03-01	否
国投财务有限公司	800.00	2023-11-24	2025-03-16	否
国投财务有限公司	280.00	2023-11-30	2025-03-31	否
国投财务有限公司	2,000.00	2023-12-01	2025-06-30	否
国投财务有限公司	2,800.00	2023-12-01	2025-02-28	否
国投财务有限公司	160.00	2023-12-08	2025-06-30	否
国投财务有限公司	6,500.00	2023-12-12	2025-06-30	否
国投财务有限公司	100.00	2023-12-12	2025-03-01	否
国投财务有限公司	240.00	2023-12-12	2025-03-01	否
国投财务有限公司	500.00	2023-12-15	2026-06-30	否
国投财务有限公司	159.98	2023-12-27	2027-07-31	否
国投财务有限公司	6,082.20	2024-01-05	2026-12-31	否
国投财务有限公司	12,164.41	2024-01-05	2025-12-31	否
国投财务有限公司	12,164.41	2024-01-05	2025-12-31	否
国投财务有限公司	7.34	2024-01-26	2026-12-31	否
国投财务有限公司	200.00	2024-02-06	2024-12-31	是
国投财务有限公司	300.00	2024-02-06	2024-12-31	是
国投财务有限公司	23.71	2024-06-24	2031-01-31	否
国投财务有限公司	25.39	2024-06-24	2031-01-31	否
国投财务有限公司	30.88	2024-06-24	2031-01-31	否
国投财务有限公司	10.00	2024-07-09	2027-01-31	否
国投财务有限公司	13.00	2024-08-06	2028-03-28	否
国投财务有限公司	14.74	2024-08-06	2028-04-30	否
国投财务有限公司	4,903.92	2024-08-21	2026-12-31	否
国投财务有限公司	19,615.67	2024-08-21	2025-12-31	否
国投财务有限公司	63.30	2024-09-05	2027-12-31	否
国投财务有限公司	10.00	2024-09-23	2025-03-31	否
国投财务有限公司	8,000.00	2024-10-08	2026-07-25	否
国投财务有限公司	3,341.79	2024-10-25	2026-12-31	否
国投财务有限公司	13,367.18	2024-10-25	2025-03-31	否
国投财务有限公司	300.00	2024-10-31	2026-03-31	否
国投财务有限公司	200.00	2024-11-07	2026-02-28	否

续上表

担保方名称	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
国投财务有限公司	200.00	2024-11-07	2026-02-28	否
国投财务有限公司	200.00	2024-11-07	2026-03-31	否
国投财务有限公司	200.00	2024-11-11	2026-03-31	否
国投财务有限公司	61.67	2024-11-11	2028-10-31	否
国投财务有限公司	640.00	2024-11-15	2026-03-31	否
国投财务有限公司	100.00	2024-11-22	2026-03-31	否
国投财务有限公司	200.00	2024-11-25	2026-03-31	否
国投财务有限公司	68.03	2024-11-25	2030-06-30	否
国投财务有限公司	100.00	2024-11-27	2026-03-31	否
国投财务有限公司	280.00	2024-11-28	2026-03-31	否
国投财务有限公司	57.54	2024-12-02	2028-01-31	否
国投财务有限公司	65.00	2024-12-02	2028-07-31	否
国投财务有限公司	1,100.00	2024-12-03	2026-06-30	否
国投财务有限公司	240.00	2024-12-04	2026-03-16	否
国投财务有限公司	2,800.00	2024-12-06	2026-02-28	否
国投财务有限公司	51.28	2024-12-09	2026-07-31	否
国投财务有限公司	80.00	2024-12-09	2026-03-01	否
国投财务有限公司	400.00	2024-12-09	2026-03-01	否
国投财务有限公司	240.00	2024-12-17	2026-03-31	否
国投财务有限公司	800.00	2024-12-19	2026-03-31	否
国投财务有限公司	240.00	2024-12-20	2026-06-30	否
国投财务有限公司	271.00	2024-12-26	2026-03-31	否

(5) 关联方资金拆借

单位：元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
国家开发投资集团有限公司	1,500,000,000.00	2024-07-30	2039-07-18	借入
国家开发投资集团有限公司	1,000,000,000.00	2024-07-10	2039-06-29	借入
国投财务有限公司	29,450,000.00	2012-09-11	2030-09-10	借入
国投财务有限公司	3,000,000.00	2014-06-25	2024-05-20	归还
国投财务有限公司	3,000,000.00	2014-06-25	2024-11-20	归还
国投财务有限公司	2,996,776.36	2016-12-27	2030-11-15	归还
国投财务有限公司	5,000,000.00	2021-03-18	2024-03-12	归还
国投财务有限公司	26,000,000.00	2021-05-07	2024-05-07	归还
国投财务有限公司	1,872,200.00	2021-07-27	2036-05-20	借入
国投财务有限公司	142,600.00	2021-07-27	2036-05-20	归还
国投财务有限公司	200,000,000.00	2021-07-28	2024-07-10	归还
国投财务有限公司	43,000,000.00	2021-12-22	2033-12-09	借入
国投财务有限公司	22,228,428.00	2022-03-25	2037-03-24	借入
国投财务有限公司	500,000.00	2022-05-06	2024-05-15	归还
国投财务有限公司	500,000.00	2022-05-06	2024-11-15	归还

续上表

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
国投财务有限公司	28,024,811.10	2022-05-30	2027-05-30	借入
国投财务有限公司	5,500,000.00	2022-06-24	2027-06-23	借入
国投财务有限公司	10,300,000.00	2022-07-25	2032-07-24	借入
国投财务有限公司	300,000,000.00	2022-07-27	2025-07-27	借入
国投财务有限公司	92,700,000.00	2022-08-12	2032-08-11	借入
国投财务有限公司	250,000,000.00	2022-09-16	2025-09-16	借入
国投财务有限公司	1,400,000,000.00	2022-09-28	2025-09-28	借入
国投财务有限公司	9,483,783.77	2022-10-13	2036-12-21	借入
国投财务有限公司	52,107,228.11	2022-12-08	2037-12-08	借入
国投财务有限公司	148,000,000.00	2022-12-15	2030-12-15	借入
国投财务有限公司	300,000,000.00	2022-12-23	2025-12-23	借入
国投财务有限公司	550,000,000.00	2022-12-26	2025-12-26	借入
国投财务有限公司	120,000,000.00	2022-12-26	2033-12-26	借入
国投财务有限公司	58,000,000.00	2023-02-16	2024-02-04	归还
国投财务有限公司	84,000,000.00	2023-02-16	2024-02-05	归还
国投财务有限公司	9,000,000.00	2023-03-03	2024-03-01	归还
国投财务有限公司	17,000,000.00	2023-03-09	2024-02-04	归还
国投财务有限公司	96,000,000.00	2023-03-13	2024-02-04	归还
国投财务有限公司	23,000,000.00	2023-03-16	2024-03-12	归还
国投财务有限公司	1,533,000.00	2023-03-16	2036-05-20	借入
国投财务有限公司	108,500.00	2023-03-16	2036-05-20	归还
国投财务有限公司	1,500,000.00	2023-03-17	2024-03-17	归还
国投财务有限公司	5,000,000.00	2023-03-17	2024-03-17	归还
国投财务有限公司	4,000,000.00	2023-03-17	2024-03-17	归还
国投财务有限公司	2,000,000.00	2023-03-17	2024-03-12	归还
国投财务有限公司	3,000,000.00	2023-03-20	2024-03-20	归还
国投财务有限公司	6,897,297.30	2023-03-24	2036-12-21	借入
国投财务有限公司	25,589,473.68	2023-03-30	2036-11-20	借入
国投财务有限公司	18,105,405.40	2023-03-30	2036-12-21	借入
国投财务有限公司	10,000,000.00	2023-04-07	2024-04-07	归还
国投财务有限公司	5,000,000.00	2023-04-17	2024-03-12	归还
国投财务有限公司	87,000,000.00	2023-04-18	2024-02-20	归还
国投财务有限公司	47,000,000.00	2023-04-18	2024-04-17	归还
国投财务有限公司	2,000,000.00	2023-04-23	2024-07-17	归还
国投财务有限公司	100,000,000.00	2023-04-28	2026-04-28	借入
国投财务有限公司	21,000,000.00	2023-05-04	2024-05-04	归还
国投财务有限公司	5,000,000.00	2023-05-05	2024-03-12	归还
国投财务有限公司	25,000,000.00	2023-05-05	2024-05-05	归还
国投财务有限公司	40,000,000.00	2023-05-18	2024-05-18	归还
国投财务有限公司	100,000,000.00	2023-05-19	2026-04-28	借入
国投财务有限公司	6,000,000.00	2023-05-19	2024-05-19	归还
国投财务有限公司	5,000,000.00	2023-05-23	2026-05-26	归还
国投财务有限公司	5,000,000.00	2023-05-23	2026-05-26	归还

续上表

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
国投财务有限公司	17,000,000.00	2023-05-24	2024-05-24	归还
国投财务有限公司	27,000,000.00	2023-06-15	2024-06-17	归还
国投财务有限公司	20,000,000.00	2023-06-15	2024-06-17	归还
国投财务有限公司	8,000,000.00	2023-06-16	2024-06-16	归还
国投财务有限公司	10,000,000.00	2023-06-19	2026-06-19	借入
国投财务有限公司	2,000,000.00	2023-06-19	2024-06-19	归还
国投财务有限公司	500,000.00	2023-06-19	2024-06-19	归还
国投财务有限公司	9,600,000.00	2023-06-26	2024-06-26	归还
国投财务有限公司	5,000,000.00	2023-06-26	2024-06-26	归还
国投财务有限公司	100,000,000.00	2023-07-20	2026-07-20	借入
国投财务有限公司	29,000,000.00	2023-08-14	2024-08-14	归还
国投财务有限公司	180,000,000.00	2023-08-22	2024-08-13	归还
国投财务有限公司	1,000,000.00	2023-08-29	2024-08-29	归还
国投财务有限公司	29,000,000.00	2023-08-31	2024-08-14	归还
国投财务有限公司	13,000,000.00	2023-08-31	2024-08-31	归还
国投财务有限公司	4,000,000.00	2023-08-31	2024-03-12	归还
国投财务有限公司	8,000,000.00	2023-08-31	2024-08-15	归还
国投财务有限公司	8,000,000.00	2023-09-01	2024-09-01	归还
国投财务有限公司	40,000,000.00	2023-09-14	2024-09-14	归还
国投财务有限公司	10,000,000.00	2023-09-20	2026-09-20	借入
国投财务有限公司	47,000,000.00	2023-09-20	2024-09-20	归还
国投财务有限公司	30,000,000.00	2023-09-20	2024-09-20	归还
国投财务有限公司	56,000,000.00	2023-09-20	2024-09-20	归还
国投财务有限公司	3,000,000.00	2023-09-21	2024-11-16	归还
国投财务有限公司	91,500,000.00	2023-09-21	2024-09-21	归还
国投财务有限公司	20,000,000.00	2023-09-26	2024-08-14	归还
国投财务有限公司	5,000,000.00	2023-10-13	2024-10-14	归还
国投财务有限公司	18,000,000.00	2023-10-26	2024-10-26	归还
国投财务有限公司	56,000,000.00	2023-10-31	2024-10-28	归还
国投财务有限公司	7,000,000.00	2023-11-02	2024-11-02	归还
国投财务有限公司	23,920,000.00	2023-11-03	2024-09-30	归还
国投财务有限公司	8,000,000.00	2023-11-03	2024-09-30	归还
国投财务有限公司	9,000,000.00	2023-11-06	2024-09-30	归还
国投财务有限公司	111,000,000.00	2023-11-07	2024-11-06	归还
国投财务有限公司	25,000,000.00	2023-11-08	2024-11-08	归还
国投财务有限公司	48,000,000.00	2023-11-13	2024-11-13	归还
国投财务有限公司	12,000,000.00	2023-11-16	2024-11-16	归还
国投财务有限公司	15,000,000.00	2023-11-16	2024-11-16	归还
国投财务有限公司	15,000,000.00	2023-11-16	2024-11-16	归还
国投财务有限公司	38,000,000.00	2023-11-17	2024-11-17	归还
国投财务有限公司	10,000,000.00	2023-11-17	2024-10-14	归还
国投财务有限公司	145,000,000.00	2023-11-22	2024-10-14	归还
国投财务有限公司	50,000,000.00	2023-11-28	2024-11-28	归还

续上表

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
国投财务有限公司	370,000,000.00	2023-11-29	2024-11-28	归还
国投财务有限公司	5,000,000.00	2023-11-30	2026-11-30	借入
国投财务有限公司	50,000,000.00	2023-12-01	2024-11-30	归还
国投财务有限公司	100,000,000.00	2023-12-14	2024-12-14	归还
国投财务有限公司	53,000,000.00	2023-12-15	2024-10-14	归还
国投财务有限公司	26,000,000.00	2023-12-19	2026-12-19	借入
国投财务有限公司	5,000,000.00	2023-12-19	2024-12-19	归还
国投财务有限公司	5,000,000.00	2023-12-19	2024-12-19	归还
国投财务有限公司	26,000,000.00	2023-12-20	2029-12-15	借入
国投财务有限公司	9,000,000.00	2023-12-20	2024-09-30	归还
国投财务有限公司	8,000,000.00	2023-12-21	2024-12-21	归还
国投财务有限公司	6,000,000.00	2023-12-21	2024-12-21	归还
国投财务有限公司	4,000,000.00	2023-12-21	2024-10-22	归还
国投财务有限公司	1,656,847.00	2023-12-26	2024-09-30	归还
国投财务有限公司	25,850,160.10	2023-12-26	2024-09-30	归还
国投财务有限公司	2,000,000.00	2023-12-26	2024-09-30	归还
国投财务有限公司	14,000,000.00	2024-01-16	2025-01-16	借入
国投财务有限公司	27,020,149.96	2024-01-25	2032-12-30	借入
国投财务有限公司	120,000,000.00	2024-01-26	2025-01-26	借入
国投财务有限公司	140,000,000.00	2024-01-29	2025-01-29	借入
国投财务有限公司	4,500,000.00	2024-01-30	2025-01-29	借入
国投财务有限公司	95,680,000.00	2024-02-01	2025-01-31	借入
国投财务有限公司	4,000,000.00	2024-02-02	2041-09-13	借入
国投财务有限公司	6,600,000.00	2024-02-02	2041-09-30	借入
国投财务有限公司	12,000,000.00	2024-02-04	2025-02-03	借入
国投财务有限公司	57,000,000.00	2024-02-06	2025-02-06	借入
国投财务有限公司	57,000,000.00	2024-02-06	2024-10-14	归还
国投财务有限公司	13,000,000.00	2024-02-06	2025-02-06	借入
国投财务有限公司	9,000,000.00	2024-02-06	2025-02-06	借入
国投财务有限公司	27,000,000.00	2024-02-20	2025-02-20	借入
国投财务有限公司	1,968,421.05	2024-02-22	2036-11-20	借入
国投财务有限公司	1,000,000.00	2024-03-13	2025-03-13	借入
国投财务有限公司	1,500,000.00	2024-03-14	2025-03-14	借入
国投财务有限公司	9,000,000.00	2024-03-15	2025-03-15	借入
国投财务有限公司	9,000,000.00	2024-03-15	2025-03-15	借入
国投财务有限公司	8,412,500.00	2024-03-19	2025-03-19	借入
国投财务有限公司	4,500,000.00	2024-03-19	2025-03-19	借入
国投财务有限公司	14,000,000.00	2024-03-20	2025-03-20	借入
国投财务有限公司	12,000,000.00	2024-03-20	2027-03-19	借入
国投财务有限公司	6,000,000.00	2024-03-20	2025-03-20	借入
国投财务有限公司	38,000,000.00	2024-03-21	2024-04-23	归还
国投财务有限公司	18,000,000.00	2024-03-26	2025-03-26	借入
国投财务有限公司	416,483,278.85	2024-03-27	2044-03-27	借入

续上表

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
国投财务有限公司	5,000,000.00	2024-03-29	2025-03-29	借入
国投财务有限公司	4,500,000.00	2024-03-29	2025-03-29	借入
国投财务有限公司	5,000,000.00	2024-04-07	2025-04-07	借入
国投财务有限公司	6,000,000.00	2024-04-08	2025-04-08	借入
国投财务有限公司	10,000,000.00	2024-04-12	2025-04-12	借入
国投财务有限公司	28,000,000.00	2024-04-15	2025-04-15	借入
国投财务有限公司	2,000,000.00	2024-04-16	2025-04-16	借入
国投财务有限公司	59,500,000.00	2024-04-17	2025-04-17	借入
国投财务有限公司	30,000,000.00	2024-04-23	2025-04-23	借入
国投财务有限公司	5,000,000.00	2024-04-25	2027-04-25	借入
国投财务有限公司	50,000,000.00	2024-04-26	2027-04-26	借入
国投财务有限公司	9,000,000.00	2024-04-26	2025-04-26	借入
国投财务有限公司	3,000,000.00	2024-04-28	2025-04-28	借入
国投财务有限公司	1,000,000.00	2024-04-29	2025-04-29	借入
国投财务有限公司	40,000,000.00	2024-05-06	2027-05-06	借入
国投财务有限公司	22,000,000.00	2024-05-06	2025-05-06	借入
国投财务有限公司	10,000,000.00	2024-05-06	2027-05-06	借入
国投财务有限公司	2,000,000.00	2024-05-09	2025-05-09	借入
国投财务有限公司	10,000,000.00	2024-05-13	2025-05-13	借入
国投财务有限公司	75,000,000.00	2024-05-20	2025-05-20	借入
国投财务有限公司	12,000,000.00	2024-05-20	2025-05-20	借入
国投财务有限公司	9,000,000.00	2024-05-22	2025-05-22	借入
国投财务有限公司	22,000,000.00	2024-05-24	2027-05-24	借入
国投财务有限公司	16,000,000.00	2024-05-27	2025-05-27	借入
国投财务有限公司	16,000,000.00	2024-05-27	2024-10-14	归还
国投财务有限公司	14,000,000.00	2024-05-28	2025-05-28	借入
国投财务有限公司	100,000,000.00	2024-05-28	2025-05-28	借入
国投财务有限公司	22,000,000.00	2024-05-28	2025-05-28	借入
国投财务有限公司	13,000,000.00	2024-05-28	2025-05-28	借入
国投财务有限公司	5,000,000.00	2024-05-29	2025-05-29	借入
国投财务有限公司	500,000,000.00	2024-05-30	2044-05-30	借入
国投财务有限公司	38,000,000.00	2024-06-04	2025-06-04	借入
国投财务有限公司	1,000,000.00	2024-06-12	2026-06-12	借入
国投财务有限公司	12,000,000.00	2024-06-14	2025-06-14	借入
国投财务有限公司	8,500,000.00	2024-06-14	2027-06-14	借入
国投财务有限公司	3,000,000.00	2024-06-14	2025-06-14	借入
国投财务有限公司	27,000,000.00	2024-06-17	2027-06-17	借入
国投财务有限公司	3,200,000.00	2024-06-17	2041-10-18	借入
国投财务有限公司	14,000,000.00	2024-06-17	2025-06-17	借入
国投财务有限公司	26,000,000.00	2024-06-18	2025-06-18	借入
国投财务有限公司	10,000,000.00	2024-06-19	2025-06-19	借入
国投财务有限公司	23,821,338.00	2024-06-19	2027-06-18	借入
国投财务有限公司	6,587,500.00	2024-06-20	2025-06-20	借入

续上表

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
国投财务有限公司	7,000,000.00	2024-06-20	2027-06-19	借入
国投财务有限公司	5,000,000.00	2024-06-20	2025-06-20	借入
国投财务有限公司	11,000,000.00	2024-06-21	2025-06-21	借入
国投财务有限公司	521,740,000.00	2024-06-28	2033-11-20	借入
国投财务有限公司	9,000,000.00	2024-07-08	2025-07-08	借入
国投财务有限公司	200,000,000.00	2024-07-10	2027-07-10	借入
国投财务有限公司	1,000,000.00	2024-07-10	2025-07-19	借入
国投财务有限公司	1,000,000.00	2024-07-10	2025-09-19	借入
国投财务有限公司	2,000,000.00	2024-07-10	2025-09-27	借入
国投财务有限公司	1,000,000.00	2024-07-10	2025-09-29	借入
国投财务有限公司	3,000,000.00	2024-07-10	2025-10-18	借入
国投财务有限公司	3,000,000.00	2024-07-10	2025-10-21	借入
国投财务有限公司	8,000,000.00	2024-07-10	2025-12-11	借入
国投财务有限公司	16,000,000.00	2024-07-10	2025-12-26	借入
国投财务有限公司	6,000,000.00	2024-07-11	2025-07-11	借入
国投财务有限公司	10,000,000.00	2024-07-12	2025-07-12	借入
国投财务有限公司	21,000,000.00	2024-07-12	2025-07-12	借入
国投财务有限公司	15,000,000.00	2024-07-12	2025-07-11	借入
国投财务有限公司	2,000,000.00	2024-07-15	2025-07-15	借入
国投财务有限公司	36,000,000.00	2024-07-16	2025-07-16	借入
国投财务有限公司	1,500,000,000.00	2024-07-17	2024-08-15	归还
国投财务有限公司	1,000,000.00	2024-07-17	2025-07-17	借入
国投财务有限公司	13,000,000.00	2024-07-19	2025-07-19	借入
国投财务有限公司	20,000,000.00	2024-07-19	2025-07-18	借入
国投财务有限公司	1,000,000.00	2024-07-22	2041-12-21	借入
国投财务有限公司	47,000,000.00	2024-07-22	2025-07-22	借入
国投财务有限公司	17,500,000.00	2024-07-25	2025-07-25	借入
国投财务有限公司	8,000,000.00	2024-07-25	2025-07-25	借入
国投财务有限公司	2,000,000.00	2024-07-26	2025-07-25	借入
国投财务有限公司	2,000,000.00	2024-07-31	2025-07-31	借入
国投财务有限公司	8,000,000.00	2024-08-12	2027-08-12	借入
国投财务有限公司	9,000,000.00	2024-08-13	2027-08-13	借入
国投财务有限公司	8,000,000.00	2024-08-14	2027-08-14	借入
国投财务有限公司	29,000,000.00	2024-08-14	2027-08-14	借入
国投财务有限公司	23,000,000.00	2024-08-14	2027-08-14	借入
国投财务有限公司	8,000,000.00	2024-08-14	2027-08-14	借入
国投财务有限公司	1,000,000.00	2024-08-19	2025-08-19	借入
国投财务有限公司	2,000,000.00	2024-08-20	2025-08-20	借入
国投财务有限公司	2,000,000.00	2024-08-23	2027-08-23	借入
国投财务有限公司	10,000,000.00	2024-08-26	2025-08-26	借入
国投财务有限公司	1,000,000.00	2024-08-27	2041-12-21	借入
国投财务有限公司	89,000,000.00	2024-08-28	2042-08-28	借入
国投财务有限公司	4,100,000.00	2024-08-28	2025-08-28	借入

续上表

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
国投财务有限公司	9,000,000.00	2024-08-29	2041-09-13	借入
国投财务有限公司	47,000,000.00	2024-09-05	2041-09-30	借入
国投财务有限公司	9,000,000.00	2024-09-06	2027-09-06	借入
国投财务有限公司	6,000,000.00	2024-09-10	2027-09-10	借入
国投财务有限公司	5,000,000.00	2024-09-12	2027-09-12	借入
国投财务有限公司	1,000,000.00	2024-09-12	2025-09-12	借入
国投财务有限公司	20,000,000.00	2024-09-13	2025-09-13	借入
国投财务有限公司	1,000,000.00	2024-09-19	2027-09-19	借入
国投财务有限公司	8,000,000.00	2024-09-19	2025-09-19	借入
国投财务有限公司	20,000,000.00	2024-09-20	2025-09-19	借入
国投财务有限公司	30,000,000.00	2024-09-20	2025-09-20	借入
国投财务有限公司	27,000,000.00	2024-09-20	2025-09-20	借入
国投财务有限公司	2,000,000.00	2024-09-20	2025-04-23	借入
国投财务有限公司	8,000,000.00	2024-09-20	2027-09-20	借入
国投财务有限公司	15,000,000.00	2024-09-25	2042-09-25	借入
国投财务有限公司	10,000,000.00	2024-09-27	2041-12-21	借入
国投财务有限公司	20,000,000.00	2024-09-27	2025-09-27	借入
国投财务有限公司	8,000,000.00	2024-10-15	2027-10-15	借入
国投财务有限公司	200,000,000.00	2024-10-15	2027-10-15	借入
国投财务有限公司	37,000,000.00	2024-10-16	2027-10-16	借入
国投财务有限公司	25,500,000.00	2024-10-16	2025-10-16	借入
国投财务有限公司	400,000,000.00	2024-10-18	2025-10-18	借入
国投财务有限公司	100,000,000.00	2024-10-18	2025-10-18	借入
国投财务有限公司	100,000,000.00	2024-10-18	2025-10-18	借入
国投财务有限公司	200,000,000.00	2024-10-18	2025-10-18	借入
国投财务有限公司	300,000,000.00	2024-10-18	2025-10-18	借入
国投财务有限公司	200,000,000.00	2024-10-18	2025-10-18	借入
国投财务有限公司	200,000,000.00	2024-10-18	2025-10-18	借入
国投财务有限公司	15,000,000.00	2024-10-21	2025-10-21	借入
国投财务有限公司	2,000,000.00	2024-10-23	2025-10-23	借入
国投财务有限公司	29,250,000.00	2024-10-23	2025-10-23	借入
国投财务有限公司	4,000,000.00	2024-10-25	2042-09-25	借入
国投财务有限公司	1,000,000.00	2024-10-28	2025-10-28	借入
国投财务有限公司	18,000,000.00	2024-10-28	2027-10-28	借入
国投财务有限公司	60,000,000.00	2024-10-31	2025-10-31	借入
国投财务有限公司	10,000,000.00	2024-11-01	2027-11-01	借入
国投财务有限公司	110,000,000.00	2024-11-06	2027-11-06	借入
国投财务有限公司	60,000,000.00	2024-11-12	2027-11-12	借入
国投财务有限公司	179,246,000.00	2024-11-15	2042-11-15	借入
国投财务有限公司	38,000,000.00	2024-11-15	2039-11-15	借入
国投财务有限公司	1,000,000.00	2024-11-15	2025-11-14	借入
国投财务有限公司	70,000,000.00	2024-11-20	2025-11-20	借入
国投财务有限公司	8,000,000.00	2024-11-22	2042-11-22	借入
国投财务有限公司	69,200,000.00	2024-11-27	2025-11-27	借入

续上表

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
国投财务有限公司	800,000.00	2024-11-27	2025-11-27	借入
国投财务有限公司	5,000,000.00	2024-11-27	2042-09-25	借入
国投财务有限公司	51,200,000.00	2024-11-28	2042-11-28	借入
国投财务有限公司	8,000,000.00	2024-11-28	2025-11-27	借入
国投财务有限公司	2,000,000.00	2024-11-29	2040-11-29	借入
国投财务有限公司	1,000,000.00	2024-12-03	2025-12-03	借入
国投财务有限公司	5,000,000.00	2024-12-04	2042-11-22	借入
国投财务有限公司	5,000,000.00	2024-12-11	2041-09-30	借入
国投财务有限公司	14,000,000.00	2024-12-11	2041-12-21	借入
国投财务有限公司	50,000,000.00	2024-12-12	2025-12-12	借入
国投财务有限公司	20,000,000.00	2024-12-12	2027-12-12	借入
国投财务有限公司	13,000,000.00	2024-12-12	2027-12-12	借入
国投财务有限公司	18,000,000.00	2024-12-12	2041-05-15	借入
国投财务有限公司	16,000,000.00	2024-12-13	2039-12-13	借入
国投财务有限公司	14,000,000.00	2024-12-17	2042-11-22	借入
国投财务有限公司	5,000,000.00	2024-12-19	2041-09-13	借入
国投财务有限公司	15,000,000.00	2024-12-19	2041-09-30	借入
国投财务有限公司	15,000,000.00	2024-12-19	2025-12-18	借入
国投财务有限公司	43,000,000.00	2024-12-19	2041-05-15	借入
国投财务有限公司	45,000,000.00	2024-12-19	2042-09-25	借入
国投财务有限公司	8,000,000.00	2024-12-19	2042-12-19	借入
国投财务有限公司	10,000,000.00	2024-12-19	2025-12-19	借入
国投财务有限公司	100,000,000.00	2024-12-20	2025-12-20	借入
国投财务有限公司	8,000,000.00	2024-12-23	2027-12-23	借入
国投财务有限公司	131,792.00	2024-12-24	2039-05-20	借入
国投财务有限公司	5,000,000.00	2024-12-24	2027-12-24	借入
国投财务有限公司	17,000,000.00	2024-12-24	2041-05-15	借入
国投财务有限公司	4,000,000.00	2024-12-25	2025-12-25	借入
国投财务有限公司	93,000,000.00	2024-12-26	2044-12-26	借入
国投财务有限公司	21,000,000.00	2024-12-26	2042-09-25	借入
国投财务有限公司	7,000,000.00	2024-12-26	2042-12-19	借入
国投财务有限公司	400,000,000.00	2024-12-27	2025-12-27	借入
国投财务有限公司	20,000,000.00	2024-12-27	2025-12-27	借入
国投财务有限公司	6,750,000.00	2024-12-27	2025-12-27	借入
国投财务有限公司	25,000,000.00	2024-12-30	2025-12-30	借入
国投融资租赁有限公司	60,000,000.00	2024-12-17	2029-06-15	借入
融实国际财资管理有限公司	3,140,611,960.00	2021-09-10	2026-09-10	借入
融实国际财资管理有限公司	1,437,680,000.00	2022-04-06	2025-04-07	借入
融实国际财资管理有限公司	1,804,408,200.00	2022-04-18	2025-04-18	借入
融实国际财资管理有限公司	187,691,552.61	2023-03-16	2024-03-17	归还
融实国际财资管理有限公司	453,825,000.00	2024-05-30	2025-05-30	借入
融实国际财资管理有限公司	79,072,400.00	2024-06-18	2026-09-10	借入
融实国际财资管理有限公司	580,896,000.00	2024-12-04	2025-06-12	借入
融实国际财资管理有限公司	79,072,400.00	2024-12-18	2026-09-10	借入

关联资金拆借利息

单位：元 币种：人民币

关联方	性质	本期发生额	上期发生额
国家开发投资集团有限公司	利息支出	27,927,083.34	
国投财务有限公司	利息支出	256,458,177.97	224,908,503.08
国投财务有限公司	利息收入	132,829,875.68	94,579,313.18
国投融资租赁有限公司	利息支出	38,816,862.66	52,392,822.84
融实国际财资管理有限公司	利息支出	228,667,744.31	234,412,105.85
融实国际财资管理有限公司	利息收入	2,880.64	10,015.82
北京亚华房地产开发有限责任公司	利息支出	760,022.55	154,871.53
中投咨询有限公司	利息收入	365.66	

(6) 关联方资产转让、债务重组情况：不适用

(7) 关键管理人员报酬

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	994.09	981.02

(8) 其他关联交易：不适用

6、应收、应付关联方等未结算项目情况

(1) 应收项目

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
货币资金	国投财务有限公司	9,014,189,023.58		10,072,035,357.52	
货币资金	融实国际财资管理有限公司	37,471,465.58		4,156,590.15	
应收账款	国投交通控股有限公司	2,790,394.66		575,663.76	
应收账款	Lestari Listrik Pte. Ltd.	184,970.39			
预付款项	北京国智云鼎科技有限公司	156,320.75			
其他应收款	中投咨询有限公司			20,000.00	
其他应收款	北京国智云鼎科技有限公司	14,400.00			
其他应收款	国投人力资源服务有限公司	948,168.83			
其他应收款	国投智能科技有限公司	5,400.00			
其他应收款	Inch Cape Offshore Limited	9,978,443.15	13,043.57	6,056,334.72	4,941.04
其他应收款	Cloud Snurran AB	225,055.81	292.54	132,542.53	980.81
长期应收款	Lestari Listrik Pte. Ltd.	325,142,359.15		340,103,824.39	
长期应收款	Cloud Snurran AB			129,694,899.90	569,495.17
长期应收款	Inch Cape Offshore Limited	3,369,967,943.34	14,775,727.11	1,163,437,650.24	5,108,698.34

(2) 应付项目

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
短期借款	融实国际财资管理有限公司	1,044,448,972.59	187,691,552.61
短期借款	国投财务有限公司	4,177,067,174.24	6,315,372,541.05
短期借款	国投融资租赁有限公司	312,014,198.78	
应付账款	北京国智云鼎科技有限公司	2,480,910.07	874,769.73
应付账款	国投智能科技有限公司	1,159,231.12	436,914.55
应付账款	厦门服云信息科技有限公司	13,622.70	6,132.08
应付账款	国投人力资源服务有限公司	8,372.00	
应付账款	厦门海沧热能投资有限公司	917,015.23	1,813,560.00
应付账款	山东特检集团有限公司	2,501,836.41	
应付账款	国投交通控股有限公司	40,316,653.99	35,732,280.04
应付账款	中国电子工程设计院股份有限公司	9,120.00	
其他应付款	北京国智云鼎科技有限公司	282,063.77	471,423.00
其他应付款	中国国投高新产业投资有限公司	7,412,833.95	
其他应付款	国投智能科技有限公司	203,290.00	13,834.95
其他应付款	中投咨询有限公司	382,075.47	839,622.64
其他应付款	融实国际财资管理有限公司	286,510.50	286,510.50
其他应付款	江苏天合太阳能电力开发有限公司	4,150,000.00	
其他应付款	中国电子工程设计院股份有限公司	88,000.00	
其他应付款	中能融合智慧科技有限公司		64,416.00
其他应付款	山东特检集团有限公司		3,465.00
长期应付款	国投融资租赁有限公司	686,639,578.72	1,045,924,143.35
长期借款	国投财务有限公司	6,030,874,756.73	4,563,976,277.07
长期借款	融实国际财资管理有限公司	5,121,658,537.69	6,327,576,154.77
长期借款	国家开发投资集团有限公司	2,500,000,000.00	
一年内到期的非流动负债	国投财务有限公司	1,334,720,942.16	365,257,465.72
一年内到期的非流动负债	融实国际财资管理有限公司	1,442,667,096.27	
一年内到期的非流动负债	国投融资租赁有限公司	153,247,307.23	20,043,662.05
一年内到期的非流动负债	国家开发投资集团有限公司	1,883,750.00	
一年内到期的非流动负债	北京亚华房地产开发有限责任公司	12,892,561.80	
其他非流动负债	国新国际投资有限公司		227,718,672.92
其他非流动负债	Asia Hydria Pte. Ltd.		139,610,215.38
应付股利	江西赣能股份有限公司	6,648,972.18	

(3) 其他项目：不适用

7、关联方承诺：不适用

8、其他：不适用

十五、股份支付：不适用

十六、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

单位：万元 币种：人民币

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已 经履行完毕	担保方式
国投电力控股股份有限公司	Inch Cape Offshore Limited	2,269.13	2016-05-11	2064-10-10	否	信用担保
国投电力控股股份有限公司	Inch Cape Offshore Limited	29,680.16	2024-10-31	完成履约时	否	信用担保
国投电力控股股份有限公司	Inch Cape Offshore Limited	1,881.43	2024-07-03	完成履约时	否	信用担保
国投电力控股股份有限公司	Benbrack Wind Farm Limited	5,889.86	2022-08-11	完成履约时	否	信用担保
国投电力控股股份有限公司	PT North Sumatra Hydro Energy	411,392.13	2023-02-15	2041-02-14	否	信用担保
Red Rock Renewables Limited	Afton Wind Farm Limited	48,430.56	2019-05-02	2034-05-01	否	质押担保
Red Rock Renewables Limited	Benbrack Wind Farm Limited	145.14	2022-10-01	完成履约时	否	信用担保
厦门新源能源环境科技有限公司	C&G Environmental Protection (Thailand) Company Limited	8,273.58	2021-08-09	2034-08-09	否	其他担保
厦门新源能源环境科技有限公司	Newsky Energy (Bangkok) Company Limited	6,123.69	2021-08-09	2034-08-09	否	其他担保

2、或有事项：不适用

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

单位：元 币种：人民币

项目	内容	对财务状况和 经营成果的影响数	无法估计 影响数的原因
股票发行	公司向特定对象全国社会保障基金理事会发行A股股票550,314,465股，于2025年3月4日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理完毕登记托管手续。	0.00	-

注：详见《国投电力控股股份有限公司关于2024年度向特定对象全国社会保障基金理事会发行A股股票结果暨股本变动公告》。

2、利润分配情况

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	3,654,051,630.60
经审议批准宣告发放的利润或股利	3,654,051,630.60

注：经本集团第12届董事会第42次会议审议通过的2024年年度利润分配预案：公司董事会建议以2025年3月31日总股本8,004,494,262股为基数，每股派发现金红利（含税）0.4565元，派发2024年度现金股利共计人民币3,654,051,630.60元，约占公司当年归属于上市公司股东净利润的55%，该决议尚待股东大会审议通过。

3、销售退回：不适用

4、其他资产负债表日后事项说明：不适用

十八、其他重要事项：不适用

十九、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款：不适用

2、其他应收款

项目列示

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	254,075,994.10	319,722,449.37
其他应收款	250,940,215.49	233,889,453.05
合计	505,016,209.59	553,611,902.42

应收股利

(1) 应收股利

单位：元 币种：人民币

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
国投甘肃小三峡发电有限公司		105,006,423.07
江苏天赛新能源开发有限公司	55,239,955.15	55,239,955.15
响水恒能太阳能发电有限公司	13,530,676.41	53,530,676.41
响水永能太阳能发电有限公司	25,177,305.49	35,177,305.49
张家口晶科新能源有限公司	14,770,359.28	10,927,339.64
横峰县晶科电力有限公司	59,840,749.61	59,840,749.61
沽源县光辉新能源发电有限公司	4,572,973.85	
国投（鄂尔多斯市）新能源有限公司	23,156,303.68	
国投新能源（红河）股份有限公司	35,776,856.05	
国投河北新能源有限公司	1,553,812.90	
宁乡古山峰新能源开发有限公司	20,457,001.68	
合计	254,075,994.10	319,722,449.37

(2) 重要的账龄超过1年的应收股利

单位：元 币种：人民币

项目（或被投资单位）	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
江苏天赛新能源开发有限公司	55,239,955.15	1-2年；2-3年	未发放	否
横峰县晶科电力有限公司	59,840,749.61	1-2年	未发放	否
张家口晶科新能源有限公司	9,427,339.64	1-2年	未发放	否
响水永能太阳能发电有限公司	25,177,305.49	1-2年	未发放	否
响水恒能太阳能发电有限公司	13,530,676.41	1-2年	未发放	否
合计	163,216,026.30	/	/	/

(3) 按坏账计提方法分类披露：不适用

(4) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备：不适用

(5) 坏账准备的情况：不适用

(6) 本期实际核销的应收股利情况：不适用

其他应收款
(1) 按账龄披露

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
6 个月以内 (含 6 个月)	28,938,274.77	14,117,669.59
6 个月至 1 年 (含 1 年)	3,291,840.00	626,452.44
1 年以内小计	32,230,114.77	14,744,122.03
1 至 2 年	129,724.59	140,230,800.00
2 至 3 年	140,084,800.00	646,415.39
3 年以上		
3 至 4 年	63,500.00	
4 至 5 年		34,459,707.96
5 年以上	78,760,528.11	44,114,542.16
合计	251,268,667.47	234,195,587.54

(2) 按款项性质分类情况

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金	174,005,000.00	173,460,000.00
押金	203,790.00	589,215.39
备用金	811,364.59	1,344,697.44
代垫款	47,760,528.11	47,574,250.12
其他	28,487,984.77	11,227,424.59
合计	251,268,667.47	234,195,587.54

(3) 坏账准备计提情况

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月 预期信用损失	整个存续期预期信用 损失 (未发生信用减值)	整个存续期预期信用 损失 (已发生信用减值)	
2024 年 1 月 1 日余额	306,134.49			306,134.49
2024 年 1 月 1 日余额在本期				
-- 转入第二阶段				
-- 转入第三阶段				
-- 转回第二阶段				
-- 转回第一阶段				
本期计提	22,317.49			22,317.49
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2024 年 12 月 31 日余额	328,451.98			328,451.98

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：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：不适用

(4) 坏账准备的情况

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提预期信用损失的其他应收款	306,134.49	22,317.49				328,451.98
合计	306,134.49	22,317.49				328,451.98

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：不适用

(5) 本期实际核销的其他应收款情况：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

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末 余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备 期末余额
全州县财政局	90,000,000.00	35.82	履约保证金	2-3年	117,645.70
安仁县人民政府	50,000,000.00	19.90	履约保证金	2-3年	65,358.72
红石投资有限公司	47,760,528.11	19.01	代收代付款	5年以上	62,431.35
杭锦旗能源局	30,000,000.00	11.94	履约保证金	5年以上	39,215.23
PT North Sumatera Hydro Energy	28,469,984.77	11.33	担保费	1年以内	37,215.24
合计	246,230,512.88	98.00	/	/	321,866.24

(7) 因资金集中管理而列报于其他应收款：不适用

3、长期股权投资

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
对子公司投资	49,945,533,464.11		49,945,533,464.11	45,796,204,189.83	
对联营、合营企业投资	4,542,426,258.69		4,542,426,258.69	4,723,408,110.71	
合计	54,487,959,722.80		54,487,959,722.80	50,519,612,300.54	

(1) 对子公司投资

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动			期末余额 (账面价值)
		追加投资	减少投资	其他	
国投云南大朝山水电有限公司	2,716,163,606.65				2,716,163,606.65
天津国投津能发电有限公司	2,389,990,905.46				2,389,990,905.46
雅砻江流域水电开发有限公司	25,103,077,741.92	1,404,000,000.00			26,507,077,741.92
国投盘江发电有限公司	283,794,500.00				283,794,500.00
国投钦州发电有限公司	1,353,960,836.59				1,353,960,836.59
国投新能源投资有限公司	2,171,255,773.92	374,049,130.16			2,545,304,904.08
厦门华夏国际电力发展有限公司	662,562,474.52				662,562,474.52
国投甘肃小三峡发电有限公司	657,470,034.43				657,470,034.43
国投云顶湄洲湾电力有限公司	1,637,490,000.00				1,637,490,000.00

续上表

被投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动			期末余额 (账面价值)
		追加投资	减少投资	其他	
国投甘肃售电有限公司	71,500,000.00				71,500,000.00
Redrock Investment Limited	1,358,786,331.45				1,358,786,331.45
国投鼎石海外投资管理有限公司	50,000,000.00				50,000,000.00
Jaderock Investment Singapore Pte Ltd	4.60				4.60
阿克塞哈萨克族自治县博盈能源有限公司	2,275,000.00		2,275,000.00		
国投新能源(红河)股份有限公司	539,678,000.00				539,678,000.00
国投环能电力有限公司	533,000,000.00	93,000,000.00			626,000,000.00
托克逊县天合光能有限责任公司	446,732,488.20				446,732,488.20
厦门新源能源环境科技有限公司		768,465,144.12			768,465,144.12
湖州祥晖光伏发电有限公司	177,000,000.00				177,000,000.00
国投(鄂尔多斯市)新能源有限公司	200,000,000.00				200,000,000.00
定边县昂立光伏科技有限公司	155,580,000.00				155,580,000.00
国投江苏新能源有限公司	20,000,000.00				20,000,000.00
响水恒能太阳能发电有限公司	438,000,000.00				438,000,000.00
响水永能太阳能发电有限公司	100,000,000.00				100,000,000.00
靖边县智光新能源开发有限公司	82,000,000.00				82,000,000.00
国投新能源有限公司	20,000,000.00				20,000,000.00
沈阳晶步光伏电力有限公司	125,500,000.00			-125,500,000.00	
阜新市晶步太阳能电力有限公司				125,500,000.00	125,500,000.00
沽源县光辉新能源发电有限公司	63,000,000.00				63,000,000.00
张家口晶科新能源有限公司	40,000,000.00				40,000,000.00
横峰县晶科电力有限公司	158,400,000.00				158,400,000.00
盐城智汇能源电力有限公司	16,200,000.00				16,200,000.00
国投钦州第二发电有限公司	900,000,000.00	279,000,000.00			1,179,000,000.00
海南东方高排风力发电有限公司	127,800,000.00				127,800,000.00
国投西藏新能源有限公司	5,000,000.00				5,000,000.00
国投酒泉新能源有限公司	44,780,000.00				44,780,000.00
常州市天濂新能源有限公司	40,525,809.69				40,525,809.69
江苏天赛新能源开发有限公司	150,905,682.40				150,905,682.40
国投吉能(舟山)燃气发电有限公司	127,500,000.00	124,950,000.00			252,450,000.00
国投(海南)新能源有限公司	124,000,000.00	10,760,000.00			134,760,000.00
平塘县乐阳新能源有限公司	228,100,000.00	28,000,000.00			256,100,000.00
贵定国能新能源有限公司	21,500,000.00	18,500,000.00			40,000,000.00
册亨县惠风新能源有限公司	100,000,000.00	120,000,000.00			220,000,000.00
云县乾润新能源有限公司	445,560,000.00				445,560,000.00
天津宝坻惠风新能源有限公司	19,890,000.00	66,300,000.00			86,190,000.00
元江县乾润新能源有限公司	186,000,000.00	36,700,000.00			222,700,000.00
华宁县乾润新能源有限公司	40,000,000.00	25,500,000.00			65,500,000.00

续上表

被投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动			期末余额 (账面价值)
		追加投资	减少投资	其他	
国投贵州新能源有限公司	15,000,000.00				15,000,000.00
平阳鳌旗新能源有限公司	12,000,000.00				12,000,000.00
国投山西河津抽水蓄能有限公司	50,000,000.00				50,000,000.00
国投新疆新能源有限公司	722,000,000.00	194,740,000.00			916,740,000.00
国投(广东)海上风电开发有限公司	25,500,000.00				25,500,000.00
国投(湖南安仁)抽水蓄能有限公司	65,000,000.00	8,000,000.00			73,000,000.00
国投吉林敦化抽水蓄能有限公司	89,800,000.00				89,800,000.00
国投十堰新能源有限公司	20,450,000.00				20,450,000.00
国投广西新能源发展有限公司	30,000,000.00				30,000,000.00
全州远盛新能源有限公司		125,000,000.00			125,000,000.00
国投内蒙古新能源发展有限公司	10,000,000.00				10,000,000.00
昆明东川区乾润新能源有限公司	48,450,000.00	2,730,000.00			51,180,000.00
国投河北新能源有限公司	20,000,000.00				20,000,000.00
国投云南新能源科技有限公司	8,000,000.00				8,000,000.00
国投陕西新能源有限公司	7,000,000.00	36,000,000.00			43,000,000.00
尚义县瑞达新能源有限公司	45,500,000.00	97,950,000.00			143,450,000.00
天津滨海国利新能源有限公司	10,000,000.00				10,000,000.00
浦北远盛新能源有限公司	6,375,000.00				6,375,000.00
玉溪乾润新能源有限责任公司	10,000,000.00				10,000,000.00
宁乡古山峰新能源开发有限公司	179,700,000.00				179,700,000.00
张家口市开投新能源有限公司		60,000,000.00			60,000,000.00
阳泉国利新能源有限公司	35,950,000.00	44,050,000.00			80,000,000.00
浦北远利新能源有限公司	90,700,000.00	2,800,000.00			93,500,000.00
国投浙江新能源有限公司	20,000,000.00				20,000,000.00
国投云顶湄洲湾(莆田)新能源有限公司		30,500,000.00			30,500,000.00
国投西藏仁布新能源有限公司	94,000,000.00				94,000,000.00
国投西藏尼玛新能源有限公司	45,800,000.00				45,800,000.00
张家口阜风新能源有限公司		40,000,000.00			40,000,000.00
国投湄洲湾(莆田)发电有限公司		46,210,000.00			46,210,000.00
石林县乾润新能源有限公司		30,000,000.00			30,000,000.00
国投(山东)新能源有限公司		20,000,000.00			20,000,000.00
国投(福建)新能源有限公司		24,000,000.00			24,000,000.00
国投(广东)新能源有限公司		20,000,000.00			20,000,000.00
福州长乐国闽新能源有限公司		20,400,000.00			20,400,000.00
合计	45,796,204,189.83	4,151,604,274.28	2,275,000.00		49,945,533,464.11

(2) 对联营、合营企业投资

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	
		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		其他
一、联营企业									
江西赣能股份有限公司	2,110,191,096.16			268,665,784.36	873,313.19	4,171,295.54	48,942,376.70		2,334,959,112.55
江阴利港发电股份有限公司	302,916,185.16		339,720,029.59	36,803,844.43					
江苏利港电力有限公司	245,645,019.71		244,080,053.02	-1,564,966.69					
铜山华润电力有限公司	489,855,608.24			99,073,873.48	-550,200.00	1,555,352.26	63,949,990.99		525,984,642.99
徐州华润电力有限公司	93,842,081.60			4,765,179.03	-553,800.00	-729,303.07			97,324,157.56
瀚蓝环境股份有限公司	1,396,518,708.23			134,717,817.45	448,205.65	429,401.56	31,686,971.04		1,500,427,161.85
中油绿色能源(海南)有限公司	15,839,823.00			-692,333.56					15,147,489.44
辽宁大连抽水蓄能有限公司	63,030,000.00								63,030,000.00
江西恩普能源科技有限公司	569,588.61			-15,436.22					554,152.39
康普斯顿能源(云南)有限公司	5,000,000.00			-458.09					4,999,541.91
合计	4,723,408,110.71		583,800,082.61	541,753,304.19	217,518.84	5,426,746.29	144,579,338.73		4,542,426,258.69

(3) 长期股权投资的减值测试情况：不适用

4、营业收入和营业成本

(1) 营业收入和营业成本情况

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	28,469,984.77		10,484,858.09	
合计	28,469,984.77		10,484,858.09	

(2) 营业收入、营业成本的分解信息：不适用

5、投资收益

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	4,159,365,182.73	3,460,538,700.38
权益法核算的长期股权投资收益	541,753,304.19	440,240,380.87
处置长期股权投资产生的投资收益	193,186,917.39	29,000,000.00
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	4,376,351.86	4,737,316.07
其他	38,364,779.90	42,316,893.19
合计	4,937,046,536.07	3,976,833,290.51

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	189,959,714.51	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	43,909,282.81	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	2,708,575.20	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项财产损失	-62,069,792.26	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	14,760,726.74	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-60,760,819.11	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	-19,512,221.65	
少数股东权益影响额（税后）	-5,054,753.45	
合计	153,074,662.99	

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

2、净资产收益率及每股收益

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	11.80	0.8669	0.8669
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	11.52	0.8464	0.8464

3、境内外会计准则下会计数据差异: 不适用

国投电力控股股份有限公司

董事长：郭绪元

董事会批准报送日期：2025 年 4 月 28 日