

公司代码：600023

公司简称：浙能电力

浙江浙能电力股份有限公司 2021 年年度报告

重要提示

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

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、普华永道中天会计师事务所(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、公司负责人虞国平、主管会计工作负责人费惠士及会计机构负责人(会计主管人员)许建国声明：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

鉴于公司2021年度实现的归属于母公司股东的净利润为负，综合考虑公司经营现状和转型发展资金需求，拟2021年度不进行利润分配。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告涉及未来计划等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，投资者及相关人士均应当对此保持足够的风险认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异。

七、是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

无

十一、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义	3
第二节	公司简介和主要财务指标.....	4
第三节	管理层讨论与分析.....	7
第四节	公司治理.....	21
第五节	环境与社会责任.....	29
第六节	重要事项.....	31
第七节	股份变动及股东情况.....	43
第八节	优先股相关情况.....	47
第九节	债券相关情况.....	47
第十节	财务报告.....	47

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
	报告期内公开披露过的所有公司文件的正本及公告原稿

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
浙能集团	指	浙江省能源集团有限公司
公司、本公司、浙能电力	指	浙江浙能电力股份有限公司

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

公司的中文名称	浙江浙能电力股份有限公司
公司的中文简称	浙能电力
公司的外文名称	Zhejiang Zheneng Electric Power CO.,LTD
公司的外文名称缩写	ZZEPC
公司的法定代表人	虞国平

二、 联系人和联系方式

董事会秘书	
姓名	魏峥
联系地址	杭州市教工路18号世贸丽晶城欧美中心D区14层
电话	0571-87210223
电子信箱	zzep@zjenergy.com.cn

三、 基本情况简介

公司注册地址	杭州市天目山路152号浙能大厦
公司注册地址的历史变更情况	-
公司办公地址	杭州市教工路18号世贸丽晶城欧美中心D区
公司办公地址的邮政编码	310007
公司网址	http://www.zzepc.com.cn/
电子信箱	zzep@zjenergy.com.cn

四、 信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	中国证券报、上海证券报、证券时报、证券日报
公司披露年度报告的证券交易所网址	http://www.sse.com.cn/
公司年度报告备置地点	公司办公场所

五、 公司股票简况

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	浙能电力	600023	-

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	普华永道中天会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	上海市浦东新区东育路 588 号前滩中心普华永道 42 楼
	签字会计师姓名	马燕、殷乐骏

七、近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2021年	2020年	本期比上年同期 增减(%)	2019年
营业收入	71,073,237,421.13	51,684,433,449.89	37.51	54,370,549,106.11
归属于上市公司股东的净利润	-855,221,421.86	6,086,298,670.23	-114.05	4,293,272,328.81
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-1,125,092,919.15	5,912,507,916.82	-119.03	4,228,906,711.63
经营活动产生的现金流量净额	845,659,226.63	10,128,263,993.26	-91.65	9,027,910,953.58
	2021年末	2020年末	本期末比上年同 期末增减(%)	2019年末
归属于上市公司股东的净资产	63,932,165,658.25	67,848,525,947.25	-5.77	64,167,055,611.95
总资产	115,693,962,148.76	114,512,429,461.74	1.03	110,969,781,894.46

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2021年	2020年	本期比上年同期 增减(%)	2019年
基本每股收益（元/股）	-0.06	0.45	-113.33	0.32
稀释每股收益（元/股）	-0.06	0.45	-113.33	0.32
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元/股）	-0.08	0.43	-118.60	0.31
加权平均净资产收益率（%）	-1.30	9.22	减少10.52个百分点	6.87
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	-1.71	8.96	减少10.67个百分点	6.77

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

√适用 □不适用

根据中国证监会《上市公司股份回购规则》和《上海证券交易所上市公司自律监管指引第7号—回购股份》的规定，在计算每股收益等相关指标时，总股本以扣减回购专用账户中的股份后的股本数为准。截至2021年末，公司回购专用账户中的股份为90,904,163股。

八、境内外会计准则下会计数据差异

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

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明:

□适用 √不适用

九、2021 年分季度主要财务数据

单位: 元 币种: 人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	14,459,651,863.39	15,330,252,038.99	20,621,383,945.36	20,661,949,573.39
归属于上市公司股东的净利润	1,052,867,716.03	1,422,800,030.62	-214,920,294.64	-3,115,968,873.87
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	963,860,828.97	1,319,360,794.92	-262,809,258.02	-3,145,505,285.02
经营活动产生的现金流量净额	418,130,253.22	2,339,334,067.38	385,542,588.21	-2,297,347,682.18

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

□适用 √不适用

十、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

非经常性损益项目	2021 年金额	附注(如适用)	2020 年金额	2019 年金额
非流动资产处置损益	95,378,151.23		11,224,254.85	27,107,264.23
计入当期损益的政府补助, 但与公司正常经营业务密切相关, 符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	324,284,999.33		257,469,374.44	220,745,963.75
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	9,274,363.39			
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外, 持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益, 以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	-37,784,233.06		10,489,464.86	77,881,690.43
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	16,951,666.43		-6,733,053.31	-28,283,188.26
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-283,363.76	股权处置相关收益	-3,618,417.94	-182,539,777.26
减: 所得税影响额	99,171,302.66		78,566,843.89	41,417,589.26
少数股东权益影响额(税后)	38,778,783.61		16,474,025.60	9,128,746.45
合计	269,871,497.29		173,790,753.41	64,365,617.18

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

适用 不适用

十一、 采用公允价值计量的项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
交易性金融资产		284,535,078.00	284,535,078.00	410,319.51
衍生金融资产	8,306.39	15,412.49	7,106.10	-38,194,552.57
其他权益工具投资	6,926,670,993.53	7,071,447,819.59	144,776,826.06	298,832,991.03
应收账款融资	957,273,883.38	132,724,678.22	-824,549,205.16	-3,817,158.70
合计	7,883,953,183.30	7,488,722,988.30	-395,230,195.00	257,231,599.27

十二、 其他

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、 经营情况讨论与分析

2021 年是公司发展进程中极为特殊、极不平凡的一年。在极其严峻的经营形势下，负重前行、迎难而上、主动作为、爬坡过坎，为能源保供作出重大贡献。

（一）坚决扛牢政治责任，扎实做好能源保供。在巨大经营亏损压力下，始终坚决落实能源保供工作部署，将电力热力保供作为最重要的政治任务抓紧抓好，关键时刻充分发挥全省能源供应主力军作用，聚力保障电、热连续稳定供应。发电机组应开尽开、应发尽发，供热机组和管网不限热、不断供，全力以赴保民生、保发电、保供热，坚决守住能源保供安全底线。全年顺利完成平安护航中国共产党成立 100 周年、互联网大会、迎峰度夏、防汛防讯等重要时期的能源安全保供重任，为促进浙江经济社会稳定运行提供有力支撑，切实履行国企保民生、保供应的社会责任。

（二）夯实本质安全基础，提升安全管控水平。统筹推进企业安全治理体系和治理能力建设，有效应对机组连续高负荷运行、燃机启停次数翻倍等严峻挑战。深入开展以安全生产三年行动、平安国企建设和“安全生产制度执行年”专项活动为抓手的基础提升工作，大力推动外包队伍同质化管理、班组标准化建设、7S 精益管理等工作走深走实。着力提升机组竞争能力，深化“降非停”行动，切实强化隐患排查治理和闭环整改，不断提升设备可靠性。多措并举推进节能环保工作，全面完成省内煤场封闭改造。疫情防控精准有效，切实保障员工生命健康和企业平稳运行。

（三）主动应对市场变化，着力抓好增收节支。面对资源价格超常规飙升带来的经营困境，千方百计稳住经营形势，深入挖潜增效。大力开拓供热业务，落实好热价煤价联动机制，量利实现双提升，均创历史新高。持续开展提质增效和资金精细化管理，争取减税降费优惠政策和电价补贴，全年享受各项税收优惠 1 亿元，新增阿克苏热电援疆电量 14 亿千瓦时。主动适应能源体制改革，全力支持并积极参与全省电力市场化改革和全国绿色电力交易。

（四）抓好项目投资发展，全力推进转型升级。滨海三期成功投产，乐清三期加快建设，六横二期、滨海四期已获核准，镇海燃机迁建项目具备核准条件。设立专项基金参股康恒环境，收购河北新华龙间接参股张北巨人项目，增资参股浙江爱康光电，大比例增资浙能财务公司，参股核能供暖平台中核燕龙，收购台州临港热电，合资设立可再生能源项目投资公司，参与浙江省电力交易中心二次增资，二级市场低位增持中国核电股票，稳步实施回购公司股票。大力开拓新兴产业，台州椒江心海社区集中供热项目成为浙江省未来社区低碳场景采用集中供能方式首个落地项目，萧山电厂储能示范项目开工建设。

(五) 坚持党建引领发展, 推进党风廉政建设。高质量开展党史学习教育, 深入学习贯彻党的十九届六中全会精神, 学习成效与“三为”实践相结合。全面建立“第一议题”制度和重大决策前专题学习制度, 落实党委理论中心组学习巡听旁听制度。深化班组政治宣传员队伍建设, 积极推进党建试点工作, 发挥党组织在能源保供、迎峰度夏等重点工作中的堡垒作用。不断深化全面从严治党, 坚持“四责协同”, 推进清廉浙能迭代升级。深化作风建设, 保持正风肃纪高压态势, 营造风清气正良好氛围。周洁同志荣获“全国优秀党务工作者”荣誉称号, 参加中央庆祝建党百年大会; 滨海热电荣获“全国五一劳动奖状”。

二、报告期内公司所处行业情况

中国电力企业联合会《电力行业碳达峰碳中和发展路径研究》指出, 我国电力需求还处在较长时间的增长期。双循环发展新格局带动用电持续增长, 新旧动能转换, 传统用电行业增速下降, 高技术及装备制造业和现代服务业将成为用电增长的主要推动力量。新型城镇化建设将推动电力需求刚性增长。能源转型发展呈现明显的电气化趋势, 电能替代潜力巨大。综合考虑节能意识和能效水平提升等因素, 预计 2025 年、2030 年、2035 年我国全社会用电量分别为 9.5 万亿、11.3 万亿、12.6 万亿千瓦时, “十四五”、“十五五”、“十六五”期间年均增速分别为 4.8%、3.6%、2.2%。预计 2025 年、2030 年、2035 年我国最大负荷分别为 16.3 亿、20.1 亿、22.6 亿千瓦, “十四五”、“十五五”、“十六五”期间年均增速分别为 5.1%、4.3%、2.4%。“十四五”期间, 为保障电力供应安全, 为保障电力供应安全, 满足电力实时平衡要求, 需新增煤电 1.9 亿千瓦。考虑退役情况, 到 2025 年煤电装机达到 12.5 亿千瓦。

根据中国电力企业联合会《2021-2022 年度全国电力供需形势分析预测报告》, 2021 年全国全社会用电量 8.31 万亿千瓦时, 同比增长 10.3%, 用电量快速增长主要受国内经济持续恢复发展、上年同期低基数、外贸出口快速增长等因素拉动。

截至 2021 年底, 全国全口径发电装机容量 23.8 亿千瓦, 其中煤电 11.1 亿千瓦, 占总发电装机容量的比重为 46.7%; 2021 年全国规模以上工业企业发电量 8.11 万亿千瓦时, 其中全口径煤电发电量 5.03 万亿千瓦时, 占全口径总发电量的比重为 60.0%。无论从装机规模看还是从发电量看, 煤电仍然是当前我国电力供应的最主要电源, 也是保障我国电力安全稳定供应的基础电源。

2021 年, 全国煤炭供应紧张导致电煤价格屡创历史新高。由于电煤价格的非理性上涨, 燃料成本大幅上涨, 煤电企业和热电联产企业持续大幅亏损。大致测算, 2021 年因电煤价格上涨导致全国煤电企业电煤采购成本额外增加 6000 亿元左右。8 月以来大型发电集团煤电板块整体亏损, 8-11 月部分集团的煤电板块亏损面达到 100%, 全年累计亏损面达到 80%左右。2021 年底的电煤价格水平仍显著高于煤电企业的承受能力。

2021 年, 受到整体经济形势趋好影响, 浙江省全社会累计用电量达到 5514 亿千瓦时, 同比增长 14.17%, 全年保持较快增长, 成为全国第四个用电量超过 5000 亿的省份; 全社会最高负荷 1.0022 亿千瓦, 同比增长 8.1%, 首次突破亿级千瓦。

三、报告期内公司从事的业务情况

公司是浙江省内规模最大的发电企业, 主要从事火电、气电、核电、热电联产、综合能源等业务, 管理及控股发电企业主要集中在浙江省内。

电力是国民经济的基础性行业, 发电企业业绩驱动的主要因素包括售电量(供热量)、电价(热价)及燃料价格等, 受国家政策、经济运行形势、市场竞争和供求关系的影响较大。

2021 年 10 月 12 日, 国家发展和改革委员会印发《关于进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革的通知》(发改价格[2021]1439 号), 就进一步深化电力市场化改革工作作出了部署。要求有序放开全部燃煤发电电量上网电价, 推动工商业用户全部进入市场, 是对于电力市场化改革“管住中间, 放开两头”的进一步落实。具体详见本节“五、报告期内主要经营情况”之“(四) 行业经营性信息分析”。

四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

公司管理及控股装机容量约占省统调火电装机容量的一半左右, 在浙江电力市场中占有较大份额。除火电行业外, 公司深度布局核电领域, 参股中国核电以及秦山核电、核电秦山联营、秦山第三核电、三门核电、中核辽宁核电、中核海洋核动力、三澳核电、中核燕龙、国核浙能等核电及核能多用途公司。

公司具有丰富的电力行业管理经验，管理机组在全国各项评比中屡获殊荣。2021 年发布了 2020 年度的以下获奖情况：中电联电力行业火电能效水平对标竞赛中，共有 8 台机组获奖。兰电 1 号、滨电 2 号机组为 5A 级机组，北电 4 号、北电 5 号、滨电 1 号机组为 4A 级机组，兰电 4 号、乐电 1 号、北电 3 号机组为 3A 级机组；全国发电机组可靠性对标标杆机组评比中，嘉华 7 号机组位列 100 万千瓦等级第一，兰电 1 号、嘉华 3 号、风电 4 号机组获得 600MW 等级煤机标杆机组，长电 4 号机组获得 300MW 等级煤机标杆机组。

公司控股股东浙能集团为全国装机容量最大、资产规模最大、能源产业门类最全、盈利能力最强的省属地方能源企业之一，为公司发展提供坚强后盾。

五、报告期内主要经营情况

2021 年，公司全资及控股发电企业（因合并报表范围变更，淮浙电力有限责任公司于 2021 年 10 月起作为控股子公司纳入统计口径）完成发电量 1,469.73 亿千瓦时，上网电量 1,389.95 亿千瓦时，同比分别增长 29.24%和 29.70%；实现用户侧供热量 2,918.49 万吨，同比增长 12.80%；实现营业总收入 710.73 亿元，同比增长 37.51%。由于煤炭价格大幅上涨，公司燃料成本大幅增加，归属于上市公司股东的净利润亏损 8.55 亿元。

（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	71,073,237,421.13	51,684,433,449.89	37.51
营业成本	72,574,732,536.91	44,147,372,609.95	64.39
管理费用	1,575,176,192.43	1,432,365,187.09	9.97
财务费用	965,477,507.27	975,514,753.85	-1.03
研发费用	388,687,927.79	285,765,736.85	36.02
经营活动产生的现金流量净额	845,659,226.63	10,128,263,993.26	-91.65
投资活动产生的现金流量净额	-5,863,558,377.12	-1,232,692,310.60	-375.67
筹资活动产生的现金流量净额	-2,711,283,969.76	-6,770,720,267.87	59.96

营业收入变动原因说明：主要系发电量增长及上网电价提高所致

营业成本变动原因说明：主要系燃料价格上涨及发电量增长导致耗煤量增加所致

研发费用变动原因说明：主要系研发投入增加所致

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系购买燃料支出增加所致

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系对外投资及工程建设支出增加所致

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系借款增加所致

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

2. 收入和成本分析

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	营业收入			营业成本		
	本期数	上年同期数	增减 (%)	本期数	上年同期数	增减 (%)
发电	52,671,994,137.59	39,383,522,874.95	33.74	55,982,227,532.69	33,117,091,933.81	69.04
供热	6,152,288,739.25	3,960,003,382.21	55.36	4,633,021,679.80	2,935,832,486.06	57.81
煤炭销售	11,554,904,483.85	7,785,227,359.33	48.42	11,463,723,771.29	7,667,622,616.21	49.51
其他	694,050,060.44	555,679,833.40	24.90	495,759,553.13	426,825,573.87	16.15
合计	71,073,237,421.13	51,684,433,449.89	37.51	72,574,732,536.91	44,147,372,609.95	64.39

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位:元 币种:人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
电力、热力生产及供应	58,824,282,876.84	60,615,249,212.49	-3.04	35.72	68.13	减少 19.86 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	52,671,994,137.59	55,982,227,532.69	-6.28	33.74	69.04	减少 22.19 个百分点
蒸汽	6,152,288,739.25	4,633,021,679.80	24.69	55.36	57.81	减少 1.17 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
浙江	55,877,113,437.64	57,404,289,807.81	-2.73	35.45	68.20	减少 20.00 个百分点
新疆	886,934,657.44	872,122,220.76	1.67	6.32	16.00	减少 8.20 个百分点
宁夏	1,332,500,333.91	1,722,382,610.31	-29.26	6.27	47.53	减少 36.15 个百分点
安徽	727,734,447.85	616,454,573.61	15.29	26,774.94	15,104.49	增加 65.02 个百分点
主营业务分销售模式情况						
销售模式	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
在某一时点确认	58,824,282,876.84	60,615,249,212.49	-3.04	35.72	68.13	减少 19.86 个百分点
在某一时段内确认						

(2). 产销量情况分析表

√适用 □不适用

主要产品	单位	生产量	销售量	库存量	生产量比上年增减 (%)	销售量比上年增减 (%)	库存量比上年增减 (%)
电力	万千瓦时	14,697,347.03	13,899,524.24	0	29.24	29.70	0
热力	万吨	2,918.49	2,918.49	0	12.80	12.80	0

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

□适用 √不适用

(4). 成本分析表

单位:元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
电力、热力生产及供应	燃料及备件	61,978,930,141.55	83.15	33,908,923,106.81	73.93	82.78	
电力、热力生	长期资产折	5,775,055,841.49	7.75	5,696,877,961.34	12.42	1.37	

产及供应	旧及摊销						
电力、热力生产及供应	职工薪酬及社会保险费	3,506,132,397.43	4.70	3,320,753,967.22	7.24	5.58	
电力、热力生产及供应	其他	3,278,478,276.66	4.40	2,938,948,498.52	6.41	11.55	
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、热力	燃料及备件	61,978,930,141.55	83.15	33,908,923,106.81	73.93	82.78	
电力、热力	长期资产折旧及摊销	5,775,055,841.49	7.75	5,696,877,961.34	12.42	1.37	
电力、热力	职工薪酬及社会保险费	3,506,132,397.43	4.70	3,320,753,967.22	7.24	5.58	
电力、热力	其他	3,278,478,276.66	4.40	2,938,948,498.52	6.41	11.55	

成本分析其他情况说明

成本构成项目以利润表中的营业成本、管理费用和研发费用按照性质分类。

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

适用 不适用

本公司原合营企业淮浙煤电有限责任公司（简称“淮浙煤电”）因业务发展需要进行分立重组（详见本公司于 2020 年 9 月 17 日披露的《关于合营企业分立重组的公告》），原淮浙煤电分立为存续的新淮浙煤电和派生设立的淮浙电力有限责任公司（简称“淮浙电力”）。经分立重组后，本公司分别持有淮浙煤电 49.57% 的股权和淮浙电力 51% 的股权。2021 年 9 月，本公司与另一股东淮河能源电力集团有限责任公司签订一致行动协议。根据协议，淮河电力在对淮浙电力的关键事项表决时，淮河电力与本公司采取相同的意思表示。因此，本公司获得对淮浙电力的控制，将其作为子公司纳入合并范围。

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

(7). 主要销售客户及主要供应商情况

A. 公司主要销售客户情况

前五名客户销售额 5,383,637.82 万元，占年度销售总额 75.75%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 133,250.03 万元，占年度销售总额 1.87 %。

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

适用 不适用

单位:万元 币种:人民币

序号	客户名称	销售额	占年度销售总额比例 (%)
1	国网浙江省电力有限公司	4,971,680.27	69.95

B. 公司主要供应商情况

前五名供应商采购额 1,805,996.17 万元，占年度采购总额 24.88%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 237,026.03 万元，占年度采购总额 3.27%。

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

适用 不适用

3. 费用

√适用 □不适用

单位：元

科目	本期金额	上年同期金额	本期金额较上年同期变动比例(%)
管理费用	1,575,176,192.43	1,432,365,187.09	9.97
研发费用	388,687,927.79	285,765,736.85	36.02
财务费用	965,477,507.27	975,514,753.85	-1.03
所得税费用	-827,271,176.55	1,147,174,922.11	-172.11

所得税费用变动原因说明：主要系本年度实现利润下降所致。

4. 研发投入**(1). 研发投入情况表**

√适用 □不适用

单位：元

本期费用化研发投入	388,687,927.79
本期资本化研发投入	20,597,259.43
研发投入合计	409,285,187.22
研发投入总额占营业收入比例(%)	0.58
研发投入资本化的比重(%)	5.03

(2). 研发人员情况表

□适用 √不适用

(3). 情况说明

□适用 √不适用

(4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

□适用 √不适用

5. 现金流

√适用 □不适用

单位：元

科目	本期金额	上年同期金额	本期金额较上年同期变动比例(%)
销售商品、提供劳务收到的现金	83,422,171,951.36	59,100,137,521.45	41.15
购买商品、接受劳务支付的现金	75,846,606,447.33	42,495,952,311.72	78.48
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	4,711,582,057.52	3,202,337,901.65	47.13
投资支付的现金	4,429,858,771.74	858,171,649.54	416.20
取得借款收到的现金	16,666,000,000.00	5,939,000,000.00	180.62
偿还债务支付的现金	13,651,480,708.07	8,166,259,687.23	67.17

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

□适用 √不适用

(三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1. 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数 占总资产的 比例 (%)	上期期末数	上期期末 数占总资 产的比例 (%)	本期期末金 额较上期期 末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	10,863,904,090.35	9.39	18,567,022,489.51	16.21	-41.49	
交易性金融资产	284,535,078.00	0.25				
应收款项	10,420,659,644.96	9.01	7,815,627,357.26	6.83	33.33	
存货	4,329,437,313.92	3.74	2,734,002,157.61	2.39	58.36	
长期股权投资	27,015,123,444.30	23.35	24,913,707,995.65	21.76	8.43	
使用权资产	1,292,047,823.16	1.12				
固定资产	46,733,426,997.80	40.39	48,539,155,053.58	42.39	-3.72	
在建工程	1,847,153,515.22	1.60	1,410,820,413.32	1.23	30.93	
短期借款	9,114,001,992.86	7.88	4,661,885,858.77	4.07	95.50	
长期借款	18,136,093,331.00	15.68	18,662,656,665.00	16.30	-2.82	
租赁负债	960,946,311.14	0.83				

其他说明

交易性金融资产增加主要系购买的兴业银行发行的可转换公司债券。

应收款项增加主要系发电量增加、电价上涨导致应收电费增加所致。

存货增加主要系燃料价格上涨所致。

在建工程增加主要系乐清发电三期、滨海热电三期等项目工程建设增加所致。

使用权资产增加系因执行新租赁准则所致。

租赁负债增加系因执行新租赁准则所致。

2. 境外资产情况

□适用 √不适用

3. 截至报告期末主要资产受限情况

□适用 √不适用

4. 其他说明

□适用 √不适用

(四) 行业经营性信息分析

√适用 □不适用

2021年10月，国家发改委印发《关于进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革的通知》（发改价格[2021]1439号），就进一步深化电力市场化改革工作作出了部署。具体表现在以下四点：

1、有序放开全部燃煤发电电量上网电价，燃煤发电电量原则上全部进入电力市场，通过市场交易在“基准价+上下浮动”范围内形成上网电价。本条规则扩大了供给侧市场范围，促进了发电企业的竞争及供给侧市场效率的提升。

2、扩大市场交易电价上下浮动范围，将燃煤发电市场交易价格浮动范围由现行的上浮不超过10%、下浮原则上不超过15%，扩大为上下浮原则上均不超过20%，高耗能企业市场交易电价不受上浮20%限制，电力现货价格不受上述幅度限制。设置价格上下限避免了市场价格的剧烈波动，有助于市场信心的增强和市场化改革的稳步推进。取消高耗能产业煤电价格上限，提高了高耗能企业的用能成本，倒逼部分高耗能企业通过技术升级、生产结构调整等方式转变用能结构。电力现货价格不受上述幅度限制则进一步体现了市场化的电价机制。

3、推动工商业用户都进入市场，取消工商业目录销售电价。对暂未直接从电力市场购电的用户由电网企业代理购电，代理购电价格主要通过场内集中竞价或竞争性招标方式形成；已参与市场交易、改为电网企业代理购电的用户，其价格按电网企业代理其他用户购电价格的 1.5 倍执行。本条规则扩大了需求侧市场范围，实现了工商业用户全电量市场化。由电网企业为尚未进入市场的工商业用户代理购电，既保障了电力的稳定供应，同时兼顾了市场效率。按照代理购电价格的 1.5 倍增加工商业用户的“退市”成本，体现了市场的公平原则。

4、保持居民、农业、公益性事业用电价格稳定，执行现行目录销售电价政策，优先将低价电源用于保障居民、农民用电。体现改革把保障民生放在重要位置。

从当前看，本次改革有利于进一步理顺“煤电”关系，保障电力安全稳定供应；从长远看，将加快推动电力中长期交易、现货市场和辅助服务市场发展，促进电力行业高质量发展，支撑新型电力系统建设，服务能源绿色低碳转型，并将对加快推动发用电计划改革、售电侧体制改革等电力体制其他改革发挥重要作用。

2022 年 2 月，国家发改委印发《关于进一步完善煤炭市场价格形成机制的通知》。该通知指出，今后一段时期，我国能源消费仍需立足以煤为主的基本国情，既要充分发挥市场配置资源的决定性作用，也要更好发挥政府作用。通知明确了三项重点政策措施：

1、引导煤炭价格在合理区间运行。从目前阶段看，秦皇岛下水煤 5500 千卡中长期交易价格每吨 570-770（含税）较为合理。考虑中间环节流通费用等因素，明确了山西、陕西、内蒙三个重点产区煤炭出矿环节中长期交易价格合理区间。

2、完善煤、电价格传导机制。煤炭中长期交易价格在合理区间运行时，燃煤发电企业可在现行机制下通过市场化方式传导燃煤成本变化，鼓励在电力中长期交易合同中合理设置上网电价与煤炭中长期交易价格挂钩的条款。

3、提出三项保障措施，健全煤炭价格调控机制。一是提升煤炭供需调节能力，二是强化市场预期管理，三是加强煤、电市场监管。

本次完善煤炭市场价格形成机制，有利于以市场化方式实现煤价、上网电价、用户电价的“三价联动”，理顺煤、电价格关系。

电力行业经营性信息分析

1. 报告期内电量电价情况

√适用 □不适用

经营地区/发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			售电量(万千瓦时)			外购电量(如有)(万千瓦时)			上网电价(元/兆瓦时)	售电价(元/兆瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	今年
浙江														
火电	13,616,656.09	10,468,248.76	30.08%	12,874,513.39	9,861,246.43	30.56%	12,874,513.39	9,861,246.43	30.56%				376.35	376.35
光伏发电	15,911.82	17,555.85	-9.36%	15,464.41	16,918.57	-8.60%	15,464.41	16,918.57	-8.60%				859.65	859.65
安徽														
火电	181,410.80	0.00	-	174,948.20	0.00	-	174,948.20	0.00	-				352.75	352.75
光伏发电	152.53	0.00	-	151.15	0.00	-	151.15	0.00	-				867.26	867.26
新疆														
火电	347,389.20	314,547.00	10.44%	326,988.16	296,039.70	10.45%	326,988.16	296,039.70	10.45%				202.06	202.06
宁夏														
火电	535,826.59	571,518.86	-6.25%	507,458.93	542,505.50	-6.46%	507,458.93	542,505.50	-6.46%				246.03	246.03
合计	14,697,347.03	11,371,870.47	29.24%	13,899,524.24	10,716,710.20	29.70%	13,899,524.24	10,716,710.20	29.70%				367.74	367.74

2. 报告期内电量、收入及成本情况

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

类型	发电量(万千瓦时)	同比	售电量(万千瓦时)	同比	收入	上年同期数	变动比例(%)	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
火电	14,681,282.68	29.30%	13,883,908.68	29.76%	525.38	392.36	33.90	燃料及备件	619.79	83.15	339.09	73.93	82.78

2021 年年度报告

光伏发电	16,064.35	-8.50%	15,615.56	-7.70%	1.34	1.48	-9.46						
合计	14,697,347.03	29.24%	13,899,524.24	29.70%	526.72	393.84	33.74	-	619.79	83.15	339.09	73.93	82.78

3. 装机容量情况分析

√适用 □不适用

2021 年度公司管理及控股机组共计 72 台，总装机容量 3,307.4 万千瓦。其中燃煤机组 54 台，装机容量 2,887.5 万千瓦，占总装机容量的 87.30%；燃气联合循环机组 18 台，装机容量 402.7 万千瓦，占总装机容量的 12.18%。目前主要在建项目为乐清电厂三期工程。该项目建设 2 台 100 万千瓦级高效超超临界燃煤机组，计划于 2023 年迎峰度夏期间建成投产。2022 年 1 月，六横电厂二期工程获浙江省发改委核准。该项目建设 2 台 100 万千瓦级超超临界二次再热高效机组，首台机组预计于 2024 年底建成投产。

4. 发电效率情况分析

√适用 □不适用

2021 年，公司安全生产形势总体平稳，能耗指标可控，管理机组供电煤耗 295.4 克/千瓦时，同比上升 0.63 克/千瓦时；厂用电率 4.75%，同比下降 0.2 个百分点。受电力供需紧张、机组长周期顶峰运行、重要时段能源保供等影响，利用小时大幅增加，煤机由 2020 年度 4378 小时上升至 2021 年度 5379 小时，燃机由 1358 小时增加至 1805 小时。

5. 资本性支出情况

√适用 □不适用

本期公司资本性支出主要用于浙能乐清电厂三期工程、电厂煤场封闭改造、滨海热电三期扩建工程等项目。

6. 电力市场化交易

√适用 □不适用

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	476.87	596.09	-20.00%
总上网电量	1,389.95	1,071.67	29.70%
占比	34.31	55.62%	-

7. 售电业务经营情况

□适用 √不适用

8. 其他说明

适用 不适用

(五) 投资状况分析**对外股权投资总体分析**

√适用 □不适用

本期公司新增对中广核苍南核电有限公司、上海康恒环境股份有限公司、台州临港热电有限公司、河北新华龙科技有限公司、浙江爱康光电科技有限公司、中核燕龙科技有限公司、浙江浙能绿能电力发展有限公司、浙江电力交易中心有限公司等公司的投资；追加对浙江省能源集团财务有限责任公司、浙江浙能绿色能源股权投资基金合伙企业（有限合伙）、中国核能电力股份有限公司、中核辽宁核电有限公司、三门核电有限公司等公司的投资；注销中核行波堆投资（天津）有限公司。

1. 重大的股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	新增/追加投资金额
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,408,250,571.43
中广核苍南核电有限公司	935,905,300.00
浙江浙能绿色能源股权投资基金合伙企业（有限合伙）	514,496,969.70
台州临港热电有限公司	244,519,000.00
河北新华龙科技有限公司	202,561,500.00
浙江爱康光电科技有限公司	143,750,000.00
中国核能电力股份有限公司	96,238,517.17
中核燕龙科技有限公司	75,000,000.00
中核辽宁核电有限公司	71,202,000.00
三门核电有限公司	44,600,000.00
浙江浙能绿能电力发展有限公司	39,200,000.00
浙江电力交易中心有限公司	28,998,050.00

2. 重大的非股权投资

√适用 □不适用

本期公司设立诸暨浙能普华恒泰股权投资合伙企业（有限合伙），出资 4.4 亿元参股上海康恒环境股份有限公司 21,548,050 股股份。

3. 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

金融资产	期初数量	期末数量	期初成本	期末成本	期初值	期末值
招商银行	61,478,642	51,478,714	207,269,389.93	173,555,584.48	2,701,986,315.90	2,507,528,158.94
兴业银行	118,260,000	118,260,000	206,590,000.00	206,590,000.00	2,468,086,200.00	2,251,670,400.00
交通银行	234,671,123	234,671,123	444,008,930.50	444,008,930.50	1,051,326,631.04	1,081,833,877.03
光大银行	172,326,041	172,326,041	305,497,092.57	305,497,092.57	687,580,903.59	572,122,456.12
小计	-	-	1,163,365,413.00	1,129,651,607.55	6,908,980,050.53	6,413,154,892.09

4. 报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

□适用 √不适用

(六) 重大资产和股权出售

√适用 □不适用

本报告期，公司出售 1000 万股招商银行股票，共计成交金额 4.95 亿元。扣除投资成本，由其他综合收益转留存收益 4.62 亿元。

(七) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

单位名称	业务性质	持股比例 (%)	总资产	净资产	净利润
浙江浙能北仑发电有限公司	火力发电	51.00	391,024.93	337,601.99	-13,754.67
浙江浙能乐清发电有限责任公司	火力发电	51.00	587,465.21	174,397.50	-52,762.15
浙江浙能嘉华发电有限公司	火力发电	77.00	693,114.81	377,088.75	-95,456.30
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	火力发电	63.00	766,946.12	228,717.03	-36,434.60
浙江浙能镇海发电有限责任公司	火力发电	51.00	591,200.28	105,021.88	-30,138.77
淮浙电力有限责任公司	火力发电	51.00	301,403.10	137,428.84	3,141.27
淮浙煤电有限责任公司	火力发电及煤炭生产销售	49.57	643,386.93	280,835.24	24,447.66
国能浙江宁海发电有限公司	火力发电	40.00	793,215.17	507,517.72	19,300.36
核电秦山联营有限公司	核电	20.00	1,591,063.79	949,732.28	178,527.34
国能浙江北仑第三发电有限公司	火力发电	40.00	284,182.39	241,026.03	31,026.03
秦山核电有限公司	核电	28.00	2,470,973.72	804,051.04	159,845.11
三门核电有限公司	核电	20.00	6,139,742.50	1,397,195.26	144,662.16

(八) 公司控制的结构化主体情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

结构化主体名称	出资方名称	认缴出资额	认缴出资比例	出资人性质	控制权方式	收益分配方式	结构化主体对上市公司的支持情况
诸暨浙能普华恒泰股权投资合伙企业（有限合伙）	浙江浙能普华股权投资有限公司	1,000,000.00	0.154%	普通合伙人	投后管理重大事项及投资退出由普通合伙人召集并召开全体合伙人会议，经占缴出资比例 2/3 以上合伙人同意后，形成合伙人决议，由普通合伙人具体执行	首先，向全体合伙人进行分配，直至等于累计实缴出资额；其次，按每年 8% 单利收益向全体合伙人支付基础回报；最后如有余额，5% 分配给普通合伙人，95% 分配给有限合伙人。	不存在结构化主体向浙能电力提供融资、商品或劳务等情况
	浙能电力	649,000,000.00	99.846%	有限合伙人			

六、公司关于公司未来发展的讨论与分析**(一) 行业格局和趋势**

√适用 □不适用

2021 年 10 月 26 日，国务院印发《2030 年前碳达峰行动方案》（以下简称《方案》）。《方案》提出非化石能源消费比重提高、能源利用效率提升、二氧化碳排放强度降低等主要目标，并要求将碳达峰贯穿于经济社会发展全过程和各方面，重点实施“碳达峰十大行动”。

《方案》提出，到 2025 年，我国非化石能源消费比重达到 20% 左右，单位国内生产总值能源消耗比 2020 年下降 13.5%，单位国内生产总值二氧化碳排放比 2020 年下降 18%，为实现碳达峰奠定坚实基础。到 2030 年，我国非化石能源消费比重达到 25% 左右，单位国内生产总值二氧化碳排放比 2005 年下降 65% 以上，顺利实现 2030 年前碳达峰目标。

《方案》要求，重点实施能源绿色低碳转型行动、节能降碳增效行动、工业领域碳达峰行动、城乡建设碳达峰行动、交通运输绿色低碳行动、循环经济助力降碳行动、绿色低碳科技创新行动、碳汇能力巩固提升行动、绿色低碳全民行动、各地区梯次有序碳达峰行动等“碳达峰十大行动”。

“碳达峰十大行动”中多项任务直接涉及能源领域。其中，能源绿色低碳转型行动要求坚持安全降碳，在保障能源安全的前提下，大力实施可再生能源替代，加快构建清洁低碳安全高效的能源体系。包括推进煤炭消费替代和转型升级、大力发展新能源、因地制宜开发水电、积极安全有序发展核电、合理调控油气消费、加快建设新型电力系统等6项任务。明确将加快煤炭减量步伐，“十四五”时期严格合理控制煤炭消费增长，“十五五”时期逐步减少。严格控制新增煤电项目，新建机组煤耗标准达到国际先进水平，有序淘汰煤电落后产能，加快现役机组节能升级和灵活性改造，积极推进供热改造，推动煤电向基础保障性和系统调节性电源并重转型。

节能降碳增效行动要求落实节约优先方针，完善能源消费强度和总量双控制度，严格控制能耗强度，合理控制能源消费总量，推动能源消费革命，建设能源节约型社会。包括全面提升节能管理能力、实施节能降碳重点工程、推进重点用能设备节能增效、加强新型基础设施节能降碳等4项任务。明确将推行用能预算管理，强化固定资产投资项目节能审查，对项目用能和碳排放情况进行综合评价，从源头推进节能降碳。优化新型基础设施用能结构，采用直流供电、分布式储能、“光伏+储能”等模式，探索多样化能源供应，提高非化石能源消费比重。

绿色低碳科技创新行动要求发挥科技创新的支撑引领作用，完善科技创新体制机制，强化创新能力，加快绿色低碳科技革命。包括完善创新体制机制、加强创新能力和人才培养、强化应用基础研究、加快先进适用技术研发和推广应用等4项任务。明确将聚焦化石能源绿色智能开发和清洁低碳利用、可再生能源大规模利用、新型电力系统、节能、氢能、储能、动力电池、二氧化碳捕集利用与封存等重点，深化应用基础研究。积极研发先进核电技术，加强可控核聚变等前沿颠覆性技术研究。并将集中力量开展复杂大电网安全稳定运行和控制、大容量风电、高效光伏、大功率液化天然气发动机、大容量储能、低成本可再生能源制氢、低成本二氧化碳捕集利用与封存等技术创新。

(二) 公司发展战略

适用 不适用

以坚决贯彻新发展理念、积极融入新发展格局为总纲，立足传统火电和集中供热清洁化高效生产再提升，协同推进核能、储能、清洁能源、综合能源以及煤电联营、煤电一体化为战略方向的能源项目开发建设，全力打造国内最具竞争力的综合能源供应商。

(三) 经营计划

适用 不适用

详见公司2022年度财务预算报告，并将提交股东大会审议。

(四) 可能面对的风险

适用 不适用

- 1、宏观经济下行和用电需求下降的风险。发电作为国民经济的基础性产业，与宏观经济密切相关，电力需求下降对发电企业的盈利将产生不利影响。
- 2、电力市场竞争及电价市场化形成机制的风险。随着电力体制改革的深入，电价市场化形成机制逐步建立，电力直接交易扩大，电力现货市场建设不断加快，电力市场竞争加剧，发电企业的经营压力加大。
- 3、原材料价格波动的风险。煤炭成本在燃煤发电企业的发电成本中占比较大，煤炭价格的波动将对燃煤发电企业的盈利产生直接影响。
- 4、发电份额受到清洁能源挤占的风险。在“碳达峰碳中和”的大背景下，高碳化石能源利用将大幅减少，实现清洁替代、逐步降低煤电装机占比是大势所趋，公司装机结构中煤电占比高，低碳转型压力大。

(五) 其他

适用 不适用

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

适用 不适用

第四节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

认真贯彻落实《国务院关于进一步提高上市公司质量的意见》（国发[2020]14号）和浙江省《关于推动上市公司高质量发展的实施意见》（浙金管[2020]47号）要求，股东大会、董事会、监事会、经理层依法合规运作，董事、监事和高级管理人员忠实勤勉履职，有效发挥独立董事、监事会作用。严格执行上市公司内控制度，开展公司治理自查行动。诚实守信、规范运作、专注主业、稳健经营，在2021年社会用能需求快速增长、大宗商品持续紧平衡、价格节节攀升的严峻形势下，坚决扛起电力保供政治责任和社会责任，做到应发尽发、满发稳发，极大缓解了电力供应紧张形势。加强投资者利益保护，实施股份回购，增强投资者信心。

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

适用 不适用

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

适用 不适用

控股股东、实际控制人及其控制的其他单位从事与公司相同或者相近业务的情况，以及同业竞争或者同业竞争情况发生较大变化对公司的影响、已采取的解决措施、解决进展以及后续解决计划：详见第六节重要事项之“一、承诺事项履行情况”。

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
2020年年度股东大会	2021-6-8	http://www.sse.com.cn/	2021-6-9	同意 2020 年度董事会工作报告、2020 年度监事会工作报告、2020 年度财务决算报告、2021 年度财务预算报告、2020 年度利润分配预案、续聘 2021 年度财务审计机构、聘请内控审计机构、2020 年年度报告及摘要、日常关联交易、增加公司经营范围并修订公司章程、董事会和监事会换届选举
2021 年第一次临时股东大会	2021-8-31	http://www.sse.com.cn/	2021-9-1	同意以集中竞价交易方式回购公司股份，进一步明确独立董事津贴标准

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

股东大会情况说明

适用 不适用

四、董事、监事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
孙玮恒	董事长(离任)	男	59	2021-6-8	2021-10-27	0	0	0	-	56.14	否
虞国平	董事长	男	56	2021-10-28	2024-6-7	0	0	0	-	96.59	否
	董事			2021-6-8	2024-6-7						
	总经理			2021-6-8	2021-10-27						
曹路	总经理	男	56	2021-10-28	2024-6-7	0	0	0	-	85.72	否
	财务负责人			2021-6-8	2022-4-27						
	副总经理			2021-6-8	2021-10-27						
	董事会秘书			2021-6-8	2022-3-21						
刘为民	职工代表董事	男	54	2021-12-23	2024-6-7	0	0	0	-	70.27	否
崔丽丽	职工代表董事(离任)	女	52	2021-6-8	2021-12-22	0	0	0	-	75.39	否
赵明川	董事	男	58	2021-6-8	2024-6-7	0	0	0	-		否
章勤	董事	男	58	2021-6-8	2024-6-7	0	0	0	-		是
方志星	董事	男	58	2021-6-8	2024-6-7	0	0	0	-		是
韩洪灵	独立董事	男	45	2021-6-8	2024-6-7	0	0	0	-	10.84	否
程金华	独立董事	男	44	2021-6-8	2024-6-7	0	0	0	-	10.84	否
何大安	独立董事	男	64	2021-6-8	2022-2-28	0	0	0	-	10.84	否
周洁	监事会主席	女	54	2021-10-28	2024-6-7	0	0	0	-	67.55	否
	职工代表监事			2021-6-8	2024-6-7						
孙朝阳	监事	男	56	2021-6-8	2024-6-7	0	0	0	-		是
	监事会主席(离任)			2021-6-8	2021-10-27						
陈立新	监事	男	48	2021-6-8	2024-6-7	0	0	0	-		否
陈统钱	副总经理	男	54	2021-6-8	2024-6-7	0	0	0	-	84.55	否
安骏	副总经理	男	58	2021-6-8	2022-3-21	0	0	0	-	84.58	否

谢尉扬	总工程师	男	55	2021-6-8	2024-6-7	0	0	0	-	75.40	否
合计	/	/	/	/	/	0	0	0	/	728.71	/

姓名	主要工作经历
孙玮恒	现任浙能集团董事，曾任浙能集团副总经理，浙能电力总经理，董事长、党委书记。
虞国平	现任浙能电力董事长、党委书记，曾任浙江能源天然气集团有限公司总经理，浙江省能源集团有限公司新疆分公司总经理，浙能电力总经理。
曹路	现任浙能电力总经理，曾任浙能电力副总经理、财务负责人、董事会秘书。
刘为民	现任浙能电力党委副书记、工会主席，曾任浙江浙能乐清发电有限责任公司党委书记，浙江浙能温州发电有限公司总经理，董事长、党委书记。
崔丽丽	现任浙能集团科技委员会办公室专职副主任，曾任公司工会主席。
赵明川	现任中国华能集团有限公司专职董监事，曾任华能四川分公司总经理。
章勤	现任浙能集团煤炭与运输分公司总经理、党委书记，曾任浙江能源天然气集团有限公司总经理。
方志星	现任浙江浙能兴源节能科技有限公司董事长、党委书记，曾任浙江浙能北仑发电有限公司董事长。
韩洪灵	现任浙江大学管理学院会计系教授、博士生导师。
程金华	现任上海交通大学凯原法学院教授、博士生导师。
何大安	现任浙江工商大学资深教授、博士生导师。
周洁	现任浙能电力监事会主席、纪委书记，曾任新疆准东能源化工有限公司纪委书记，伊犁新天煤化工公司纪委书记、工会主席，台州发电厂纪委书记、工会主席、党委副书记。
孙朝阳	现任浙江省能源集团有限公司副总经济师、审计风控（综合监督）部主任，曾任浙江省能源集团有限公司煤炭及运输分公司副总经理、党委书记。
陈立新	现任秦皇岛港股份有限公司副总裁，曾任秦皇岛港股份有限公司生产业务部部长、生产调度指挥中心主任。
陈统钱	现任浙能电力副总经理，曾任浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司总经理。
安骏	现任浙能集团投资委员会办公室专职副主任，曾任浙能电力副总经理。
谢尉扬	现任浙能电力总工程师，曾任浙江省浙能技术研究院有限公司常务副院长。

其它情况说明

√适用 □不适用

公司第三届董事会、监事会于2021年任期届满。2021年6月8日，公司召开2020年年度股东大会，选举产生第四届董事会和监事会。同日，召开公司第四届董事会第一次会议，选举产生公司高级管理人员。

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

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
孙玮恒	浙能集团	董事		
赵明川	中国华能集团有限公司	专职董监事		
章勤	浙能集团	煤炭与运输分公司总经理、党委书记		
崔丽丽	浙能集团	科技委员会办公室专职副主任		
方志星	浙江浙能兴源节能科技有限公司	董事长、党委书记		
孙朝阳	浙能集团	副总经济师、审计风控（综合监督）部主任		
陈立新	秦皇岛港股份有限公司	副总裁		
在股东单位任职情况的说明	秦皇岛港股份有限公司为河北港口集团有限公司的控股子公司			

2. 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
韩洪灵	浙江大学	教授		
程金华	上海交通大学	教授		
何大安	浙江工商大学	教授		

(三) 董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	独立董事的报酬经公司股东大会审议通过；在公司任职的董事、监事、高级管理人员的报酬由董事会及其薪酬考核委员会审议通过；在股东单位任职的董事、监事公司不额外提供工资及福利。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	经公司第四届董事会第八次会议审议通过，同意《公司企业经理层任期制和契约化管理工作方案》和《公司所属企业经营者绩效考核与薪酬核定管理办法》；经公司 2021 年第一次临时股东大会审议通过，同意独立董事津贴标准明确为每人每年 8 万元（税后）。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	独立董事按津贴标准支付；在公司任职的董事、监事、高级管理人员按薪酬考核结果支付。
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	详见（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

(四) 公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
孙玮恒	董事长	离任	工作原因
虞国平	董事长	选举	董事会选举
虞国平	总经理	解聘	工作调整
曹路	总经理	聘任	董事会聘任
曹路	副总经理	解聘	工作调整
刘为民	职工代表董事	选举	职工大会选举
崔丽丽	职工代表董事	离任	工作原因

周洁	监事会主席	选举	监事会选举
孙朝阳	监事会主席	离任	工作原因

(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

√适用 □不适用

近三年公司董事、监事、高级管理人员在公司任职未受到证券监管机构的处罚。

(六) 其他

□适用 √不适用

五、报告期内召开的董事会有关情况

会议届次	召开日期	会议决议
三届二十六次	2021-1-11	同意参与设立专项基金投资康恒环境的议案
三届二十七次	2021-4-26	同意 2020 年度董事会工作报告、2020 年度总经理工作报告、2020 年度财务决算报告、2021 年度财务预算报告、2020 年度利润分配预案、续聘 2021 年度财务审计机构、聘请内控审计机构、董事会审计委员会 2020 年度履职情况报告、2020 年度内部控制评价报告、募集资金存放与实际使用情况的专项报告、高级管理人员 2020 年度薪酬考核及 2021 年度薪酬计划、2020 年年度报告及摘要、日常关联交易、董事会换届、2021 年第一季度报告、增加公司经营范围并修订公司章程、会计政策变更、召开 2020 年度股东大会等议案
四届一次	2021-6-8	选举公司董事长、聘任公司总经理、聘任高级管理人员、选举董事会各专门委员会委员。
四届二次	2021-7-2	同意与浙江省新能源投资集团股份有限公司共同设立浙江浙能绿能投资发展有限公司的议案
四届三次	2021-8-4	同意以集中竞价交易方式回购公司股份的议案、进一步明确独立董事津贴标准
四届四次	2021-8-27	同意 2021 年半年度报告
四届五次	2021-9-15	同意增资浙江省能源集团财务有限责任公司的议案
四届六次	2021-10-28	同意 2021 年第三季度报告、选举公司董事长、聘任公司总经理

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
孙玮恒	否	7	7	5	0	0	否	2
虞国平	否	8	8	6	0	0	否	2
赵明川	否	6	6	5	0	0	否	2
章勤	否	8	8	8	0	0	否	1
方志星	否	8	8	8	0	0	否	1
崔丽丽	否	6	6	5	0	0	否	1
章良利	否	2	2	2	0	0	否	0
何大安	是	8	8	6	0	0	否	2
韩洪灵	是	8	8	7	0	0	否	1
程金华	是	8	8	8	0	0	否	1

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	8
其中：现场会议次数	0
通讯方式召开会议次数	6
现场结合通讯方式召开会议次数	2

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

(三) 其他

适用 不适用

七、董事会下设专门委员会情况

适用 不适用

(1). 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计委员会	韩洪灵、虞国平、程金华
薪酬与考核委员会	何大安、虞国平、韩洪灵
战略委员会	孙玮恒（离任）、虞国平、章勤

(2). 报告期内审计委员会召开 6 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2021-1-11	审议参与设立专项基金投资康恒环境的议案	同意会议议案	
2021-4-26	审议 2020 年度财务决算报告、2021 年度财务预算报告、2020 年度利润分配预案、续聘 2021 年度财务审计机构、聘请内控审计机构、审计委员会 2020 年度履职情况报告、2020 年度内部控制评价报告、2020 年年度报告及摘要、日常关联交易、2021 年第一季度报告、会计政策变更、2021 年审计计划等议案	同意会议议案	
2021-7-2	审议与浙江省新能源投资集团股份有限公司共同设立浙江浙能绿能投资发展有限公司的议案	同意会议议案	
2021-8-27	审议 2021 年半年度报告	同意会议议案	
2021-9-15	审议增资浙江省能源集团财务有限责任公司的议案	同意会议议案	
2021-10-28	审议 2021 年第三季度报告	同意会议议案	

(3). 报告期内薪酬与考核委员会召开 2 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2021-4-26	审议高级管理人员 2020 年度薪酬考核及 2021 年度薪酬计划的议案	同意会议议案	
2021-8-4	审议关于进一步明确独立董事津贴标准的议案	同意会议议案	

(4). 存在异议事项的具体情况

适用 不适用

八、监事会发现公司存在风险的说明

□适用 √不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、报告期末母公司和主要子公司的员工情况**(一) 员工情况**

母公司在职员工的数量	1,347
主要子公司在职员工的数量	8,076
在职员工的数量合计	9,423
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	6,361
技术人员	2,215
财务人员	150
行政人员	697
合计	9,423
教育程度	
教育程度类别	数量(人)
研究生及以上	271
本科	4,651
大专	2,776
中专或高中	1,302
初中及以下	423
合计	9,423

(二) 薪酬政策

√适用 □不适用

公司开展三项责任制（经营责任制、安全生产责任制、党建党风廉政建设责任制）考核。根据浙江省深化国有企业改革工作领导小组办公室《关于加大力度推行全省国有企业经理层成员任期制和契约化管理有关事项的通知》（浙企改办[2021]1号）文件精神，经公司第四届董事会第八次会议审议通过，制定《公司企业经理层任期制和契约化管理工作方案》、《公司所属企业经营者绩效考核与薪酬核定管理办法》。

(三) 培训计划

□适用 √不适用

(四) 劳务外包情况

□适用 √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**

√适用 □不适用

公司2013年度股东大会审议通过公司现金分红政策，并在《公司章程》中予以明确。公司2020年度利润分配方案经公司股东大会审议通过，符合《公司章程》有关现金分红的规定。公司根据股东大会决议按期发放现金股利。

根据中国证监会《上市公司股份回购规则》和《上海证券交易所上市公司自律监管指引第7号—回购股份》的规定，上市公司以现金为对价，采用集中竞价方式回购股份的，当年已实施的股份回购金额视同现金分红，纳入该年度现金分红的相关比例计算。

基于对公司未来发展前景的信心和对公司价值的高度认可，为增强投资者信心，结合公司实际，经公司 2021 年第一次临时股东大会审议通过，公司实施股份回购用于注销。截至 2021 年末，公司出资 3.39 亿元以集中竞价交易方式累计回购股份 90,904,163 股。

(二) 现金分红政策的专项说明

适用 不适用

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

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

适用 不适用

十一、 公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

(三) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

(四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

根据浙江省深化国有企业改革工作领导小组办公室《关于加大力度推行全省国有企业经理层成员任期制和契约化管理有关事项的通知》（浙企改办[2021]1号）文件精神，为更好推进国企改革三年行动计划的落地实施，经公司第四届董事会第八次会议审议通过，制定《公司企业经理层任期制和契约化管理工作方案》、《公司所属企业经营者绩效考核与薪酬核定管理办法》。

十二、 报告期内的内部控制制度建设及实施情况

适用 不适用

公司按照《上海证券交易所上市公司自律监管指引第 1 号—规范运作》的要求，做好内部控制的制度建设和实施工作。2021 年 12 月，由浙江大学管理学院、浙江上市公司协会、浙江省总会计师协会等联合主

办的 2021 年上市公司高质量发展论坛暨浙江上市公司内部控制指数发布会揭晓浙江上市公司内控 30 强。浙能电力连续两年荣获浙江上市公司最佳内控第 2 名。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

十三、 报告期内对子公司的管理控制情况

适用 不适用

公司根据《上海证券交易所上市公司自律监管指引第 1 号—规范运作》要求，重点加强对控股子公司实行管理控制，向控股子公司委派董事、监事及高级管理人员，分解相关业务经营计划及业绩考核指标，落实重大事项内部报告制度，定期取得并分析控股子公司的营运报告和财务报表，委托会计师事务所审计控股子公司的财务报告。

十四、 内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

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

根据中国证监会公告[2020]69 号的要求，公司对照上市公司治理专项自查清单完成自查工作，未发现公司治理情况存在重大缺陷。

十六、 其他

适用 不适用

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

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

适用 不适用

1. 排污信息

适用 不适用

(1) 大气污染：各企业大气污染物主要有烟尘、二氧化硫、氮氧化物，排放执行《燃煤电厂大气污染物排放标准》（DB332147-2018）。

(2) 水污染物：浙能嘉华发电有限公司、浙能嘉兴发电有限公司、浙能绍兴滨海热电有限责任公司、浙能兰溪发电有限责任公司、浙能温州发电有限公司、浙能北仑发电有限公司、台州发电厂、浙能常山天然气发电有限公司、浙能金华燃机发电有限责任公司、浙能镇海联合发电有限公司、温州燃机发电有限公司水污染物通过排污口排环境或纳管排放，均达标排放。水污染因子主要包括化学需氧量、氨氮，排放浓度按照《污水综合排放标准》（GB8978）执行，纳管排放标准按照当地规定执行。

(3) 噪声：各企业厂界噪声均达标，执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）。

2. 防治污染设施的建设和运行情况

适用 不适用

各燃煤发电企业建设有除尘装置、石灰石-石膏湿法脱硫装置、低氮燃烧器+SCR 脱硝装置、废水处理装置等，各装置均正常运行。燃机发电企业建设有低氮燃烧器、废水处理装置等，各装置均正常运行。

3. 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

√适用 □不适用

各企业建设项目主要有机组建设工程、脱硫工程、脱硝工程，均已取得环评批复文号和竣工验收文号。

4. 突发环境事件应急预案

√适用 □不适用

各企业均已编制突发环境事件应急预案，并在当地环保局备案。预案主要规定了本公司突发环境污染事件的应急指挥机构及职责、预防与预警、信息报告、应急响应、后期处置等工作要求，并对应急保障、培训与演练等。

5. 环境自行监测方案

√适用 □不适用

各企业均已制定环境自行监测方案，自行监测方案已在省或市环保部门网站公开。环境自行监测方案根据相关法律法规，公开我厂排污设施运行情况。企业按照环境保护法律法规要求，为掌握本单位的污染物排放状况及其对周边环境质量的影响等情况，组织开展的环境监测。

6. 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

□适用 √不适用

7. 其他应当公开的环境信息

√适用 □不适用

公司所属发电企业均已取得排污许可证，并在国家排污许可信息公开系统进行环境信息公开（<http://permit.mee.gov.cn/permitExt/defaults/default-index!getInformation.action>）。

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

□适用 √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

√适用 □不适用

公司煤场封闭改造全部完工，具体涉及省内 10 个电厂的 27 条煤场（以斗轮机两侧煤堆场为 1 条煤场），共 18 个气膜和 9 个钢结构。煤场面积约 84 万平方米，封闭煤场面积 74 万平方米。

(四) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

√适用 □不适用

公司燃煤机组供电二氧化碳排放强度 0.83 吨/兆瓦时，同比下降 0.01 吨/兆瓦时，总体控制良好。

二、社会责任工作情况

√适用 □不适用

详见公司《2021 年度社会责任暨环境、社会和公司治理（ESG）报告》。

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

√适用 □不适用

详见公司《2021 年度社会责任暨环境、社会和公司治理（ESG）报告》。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

(一) 公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与重大资产重组相关的承诺	解决同业竞争	浙能集团	<p>浙能集团承诺：（1）浙能集团确定浙能电力作为浙能集团控制的火力发电业务的唯一整合平台；（2）浙能集团及浙能集团控制的其他企业（不包含浙能电力及其控制的企业）现在或将来均不会在中国境内和境外，单独或与第三方，以任何形式直接或间接从事或参与任何与浙能电力及其控制的企业目前及今后进行的主营业务构成竞争或可能构成竞争的业务或活动；不会在中国境内和境外，以任何形式支持第三方直接或间接从事或参与任何与浙能电力及其控制的企业目前及今后进行的主营业务构成竞争或可能构成竞争的业务或活动；亦不会在中国境内和境外，以其他形式介入（不论直接或间接）任何与浙能电力及其控制的企业目前及今后进行的主营业务构成竞争或可能构成竞争的业务或活动。浙能集团及浙能集团控制的其他企业出于投资目的而购买、持有与浙能电力及其控制的企业的主营业务构成或可能构成竞争的其他上市公司不超过 5%的权益，或因其他公司债权债务重组原因使浙能集团及浙能集团控制的其他企业持有与浙能电力及其控制的企业的主营业务构成或可能构成竞争的其他公司不超过 5%的权益的情形，不适用于浙能集团的上述承诺。（3）如果浙能集团及浙能集团控制的其他企业发现任何与浙能电力及其控制的企业主营业务构成或可能构成直接或间接竞争的新业务机会，应立即书面通知浙能电力及其控制的企业，并尽力促使该业务机会按合理和公平的条款和条件首先提供给浙能电力及其控制的企业；（4）如浙能电力及其控制的企业放弃前述竞争性新业务机会且浙能集团及浙能集团控制的其他企业从事该等与浙能电力及其控制的企业主营业务构成或可能构成直接或间接相竞争的新业务时，浙能集团将给予浙能电力选择权，即在适用法律及有关规则允许的前提下，浙能电力及其控制的企业有权随时一次性或多次向浙能集团及浙能集团控制的其他企业收购在上述竞争性业务中的任何股权、资产及其他权益，或由浙能电力及其控制的企业根据国家法律许可的方式选择采取委托经营、租赁或承包经营等方式拥有或控制浙能集团及浙能集团控制的其他企业在上述竞争性业务中的资产或业务；（5）对浙能集团目前控制的与浙能电力及其控制的企业从事类似业务但不构成实质性同业竞争的其他企业的经营活动进行协调，以避免可能出现的同业竞争；（6）不利用控股股东的地位和对浙能电力的实际控制能力，损害浙能电力以及浙能电力其他股东的权益；（7）自本承诺函出具日起，承诺赔偿浙能电力因浙能集团违反本承诺函作任何承诺而遭受的一切实际损失、损害和开支。</p>	长期有效	是	是		

解决关联交易	浙能集团	浙能集团承诺：（1）浙能集团及关联方将尽量避免和减少与浙能电力之间的关联交易；（2）浙能电力有权独立、自主地选择交易对方，对于无法避免或有合理原因而发生的关联交易，浙能集团及关联方将与浙能电力依法签订规范的关联交易协议，并按照有关法律、法规、规章、其他规范性文件 and 公司章程的规定履行批准程序；关联交易价格依照与无关联关系的独立第三方进行相同或相似交易时的价格确定，保证关联交易价格具有公允性；保证按照有关法律、法规和公司章程的规定履行关联交易的信息披露义务；（3）对于无法避免或有合理原因而发生的关联交易，浙能集团及其他关联方将遵循市场公开、公平、公正的原则与浙能电力进行交易；（4）浙能集团保证不要求或接受浙能电力在任何一项市场公平交易中给予浙能集团的条件优于第三者给予的条件；（5）浙能集团保证将依照浙能电力的公司章程参加股东大会，平等地行使相应权利，承担相应义务，不利用控股股东地位谋取不正当利益，不利用关联交易非法转移浙能电力的资金、利润，保证不损害浙能电力其他股东（特别是中小股东）的合法权益。浙能集团承诺在浙能电力股东大会对涉及浙能集团及浙能集团控制的其他企业的有关关联交易事项进行表决时，履行回避表决的义务；（6）若违反上述声明和保证，浙能集团将对相关行为给浙能电力造成的损失向浙能电力进行赔偿。	长期有效	是	是		
解决关联交易	浙能集团	浙能集团就浙能电力与浙能集团控制的浙江省能源集团财务有限责任公司（简称“浙能财务”）之间的存贷款等金融业务相关事宜，承诺如下：（1）浙能财务是依据《企业集团财务公司管理办法》等相关法律法规依法设立的企业集团财务公司，具有独立企业法人地位，以加强企业集团资金集中管理和提高企业集团资金使用效率为目的，为企业集团成员单位提供财务管理服务的非银行金融机构。（2）浙能财务成立至今，其所有业务活动均符合相关法律法规的规定，接受中国银行业监督管理委员会和中国人民银行的监管和指导，已建立健全内部控制、财务会计等相关制度，其依法开展业务活动，独立运作且运作情况良好，符合相关法律、法规和规范性文件的规定和要求。浙能电力在浙能财务的相关存贷款业务具有安全性。在后续运营过程中，浙能财务将继续按照相关法律法规的规定进行规范运作，确保浙能电力在浙能财务的存贷款等金融业务的安全性。（3）根据相关监管规定和业务开展的实际需要，浙能电力自主决策与浙能财务之间的存贷款等金融业务，并依照相关法律法规及公司章程的规定履行内部程序，浙能集团承诺不对浙能电力的相关决策进行干预。（4）鉴于浙能电力在资产、业务、人员、财务、机构等方面均独立于浙能集团，浙能集团将继续充分尊重浙能电力的经营自主权，不干预浙能电力的日常经营运作。（5）如浙能电力在浙能财务的存款资金出现兑付风险时，浙能集团将促使浙能财务采取积极措施进行风险自救以确保浙能电力存款的安全性。	长期有效	是	是		
解决土地等产权瑕疵	浙能集团	浙能集团承诺，如浙能电力及其下属公司因：（1）正在办理权属证书的土地、房产未能及时办理；或（2）无法办理相关土地、房产权属证书；或（3）其他土地、房产不规范情形，而造成浙能电力实际经济损失的，浙能集团将给与全额补偿。对浙能电力及其下属公司拥有的划拨土地使用权，浙能集团同时承诺，如因该等划拨土地使用权未能及时办理或无法办理划拨土地转出手续，而造成浙能电力及其下属公司实际经济损失的，浙能集团将给予全额补偿。	长期有效	是	是		
其他	浙能集团	浙能集团承诺将保证浙能电力人员独立、资产独立完整、财务独立、机构独立以及业务独立。	长期有效	是	是		
其他	浙能集团	在浙能集团作为浙能电力控股股东期间，浙能集团及其下属企业取得的与浙能电力主营业务相关的注册商标（如有），均应参照《商标使用许可合同》，在双方约定的商标使用许可范围内，无	长期有效	是	是		

			偿许可浙能电力使用。同时，在浙能集团合法拥有许可商标的注册商标权期限内，浙能集团如欲转让许可商标或拥有的与浙能电力生产经营有关的其他注册商标，将征得浙能电力的同意，并且保证浙能电力有同等条件下的优先受让权。					
	资产注入	浙能集团	鉴于浙能集团与中国核能电力股份有限公司按照分别持股 50%的股权比例，共同投资设立中核浙能能源有限公司（简称“中核浙能”）。中核浙能主要从事象山金七门、龙游核电项目及其他能源相关项目开发等工作。目前，前述核电项目尚在前期筹备中，相关项目是否能最终实施尚存在不确定性。浙能集团为支持浙能电力的业务发展，就中核浙能相关事宜作出承诺：1、一旦中核浙能下属任一核电项目取得国家相关有权部门的最终批准，浙能集团将给予浙能电力及其控制的企业选择权，即在适用法律、法规、规范性文件及证券交易所相关规定允许的前提下，浙能电力及其控制的企业有权随时要求一次性或多次向浙能集团收购所持有的中核浙能股权。2、如浙能集团违反上述承诺，浙能集团将向浙能电力赔偿因此造成的一切实际损失、损害和开支。	本承诺至发生以下情形终止（以较早为准）：1、浙能集团不再作为浙能电力的控股股东；或 2、浙能电力股票终止在上海证券交易所及任何其他国际认可的证券交易所上市。	是	是		
与再融资相关的承诺	解决土地等产权瑕疵	浙能集团	浙能集团承诺：1、如浙能电力及其下属公司因：（1）正在办理权属证书的土地、房产未能及时办理；或（2）无法办理相关土地、房产权属证书；或（3）其他土地、房产不规范情形，而造成浙能电力实际经济损失的，浙能集团将给予全额补偿。2、对浙能电力及其下属公司拥有的划拨土地使用权，浙能集团承诺：如因该等划拨土地使用权未能及时办理或无法办理划拨土地转出手续，而造成浙能电力及其下属公司实际经济损失的，浙能集团将给予全额补偿。	长期有效	是	是		
其他承诺	资产注入	浙能集团	鉴于浙能集团与浙能电力签署了《关于电厂前期项目之代为培育协议》（以下简称“《代培协议》”），约定由浙能集团代为浙能电力进行相关火力发电厂前期的项目报批或培育工作。浙能集团就《代培协议》有关事项作出承诺：1、对于《代培协议》项下已有项目和未来项目，项目培育成熟系指项目取得国家有关部门的最终核准。2、一旦任一项目取得国家有关部门的最终核准，浙能集团将立即启动该项目公司股权转让程序并将该等股权转让事项书面通知浙能电力，浙能电力享有同等条件下的优先购买权。3、如果项目的其他股东在同等条件下根据有关法律及项目公司章程具有并且将要行使法定的优先购买权，则在这种情况下，浙能集团及浙能集团控制的其他企业将尽最大努力促使该等股东放弃其法定的优先购买权。4、如浙能集团违反上述承诺，浙能集团将向浙能电力赔偿因此造成的损失。	本承诺至发生以下情形终止（以较早为准）：1、浙能集团不再作为浙能电力的控股股东；或 2、浙能电力股票终止在上海证券交易所及任何其他国际认可的证券交易所上市。	是	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

已达到 未达到 不适用

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

适用 不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用 不适用

财政部于 2018 年 12 月 7 日发布修订的《企业会计准则第 21 号—租赁》（财会[2018]35 号），要求在境内外同时上市的企业以及在境外上市并采用国际财务报告准则或企业会计准则编制财务报表的企业，自 2019 年 1 月 1 日起施行；其他执行企业会计准则的企业自 2021 年 1 月 1 日起施行。

按照上述要求，公司于 2021 年 1 月 1 日起执行该准则。本次会计政策变更是公司根据财政部发布的相关规定和要求进行，不会对公司财务状况、经营成果和现金流量产生重大影响。

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

(四) 其他说明

适用 不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

现聘任	
境内会计师事务所名称	普华永道中天会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	365.00
境内会计师事务所审计年限	5 年

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）	63.00

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

七、面临退市风险的情况

(一) 导致退市风险警示的原因

适用 不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

适用 不适用

(三) 面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

八、破产重整相关事项

适用 不适用

九、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

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

适用 不适用

十一、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

十二、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

(1) 天然气业务类型的关联交易

单位：元 币种：人民币

关联交易方	关联交易关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易金额
浙江能源天然气集团有限公司	母公司的全资子公司	购买商品	天然气采购	2,370,260,300.65
浙江浙能天然气管网有限公司	母公司的全资子公司	购买商品	天然气管输采购	662,475,662.24
浙江浙能石油新能源有限公司	母公司的全资子公司	购买商品	燃油及材料采购	245,563,357.33
合计				3,278,299,320.22

关联交易的说明	上述关联交易事项经公司 2018 年度股东大会审议通过，签署 2019-2021 年度《浙江浙能电力股份有限公司与浙江能源天然气集团有限公司之油气板块服务合作框架协议》。
金额预计及实际履行情况	根据该协议，该项关联交易 2021 年预计上限为 75 亿元，实际履行未超出预计范围。

(2) 科技工程与服务业务类型的关联交易

单位：元 币种：人民币

关联交易方	关联交易关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易金额
浙江省电力建设有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	工程施工及监理	1,093,653,789.78
浙江天虹物资贸易有限公司	母公司的全资子公司	购买商品	设备及材料采购	804,087,295.07
浙江天地环保科技股份有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	工程施工及委托运营	672,901,372.30
		销售商品、提供劳务	原材料销售及提供劳务	254,976,570.97
浙江浙能兴源节能科技有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务、购买商品	合同能源管理及蒸汽采购	436,860,805.36
		销售商品、提供劳务	电量销售及提供劳务	144,748,698.87
浙江浙能物业发展有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	物业服务	57,340,454.73
浙江浙能数字科技有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	信息化运维服务	27,872,830.26
合计				3,492,441,817.34
关联交易的说明	上述关联交易事项经公司 2018 年度股东大会审议通过，签署 2019-2021 年度《浙江浙能电力股份有限公司与浙江省能源集团有限公司科技工程与服务产业分公司之能源服务合作框架协议》。			
金额预计及实际履行情况	根据该协议，该项关联交易 2021 年预计上限为 80 亿元，实际履行未超出预计范围。			

(3) 煤炭及运输业务类型的关联交易

单位：元 币种：人民币

关联交易方	关联交易关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易金额
宁波海运股份有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	运输服务	1,316,743,268.62
浙江浙能港口运营管理有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	港口管理服务	228,311,857.87
浙江越华能源检测有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	燃煤检测服务	54,529,781.46
合计				1,599,584,907.95
关联交易的说明	上述关联交易事项经公司 2018 年度股东大会审议通过，签署 2019-2021 年度《浙江浙能电力股份有限公司与浙江省能源集团有限公司煤炭及运输分公司之煤炭板块服务合作框架协议》。			
金额预计及实际履行情况	根据该协议，该项关联交易 2021 年预计上限为 55 亿元，实际履行未超出预计范围。			

(4) 技术研究与服务业务类型的关联交易

单位：元 币种：人民币

关联交易方	关联交易关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易金额
-------	--------	--------	--------	--------

浙江浙能技术研究院有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	技术监督服务	302,786,322.49
关联交易的说明	上述关联交易事项经公司 2020 年度股东大会审议通过，与浙江浙能技术研究院有限公司签署 2021-2023 年度《技术监督和技术服务框架协议》			

(5) 消防保安服务类型的关联交易

单位：元 币种：人民币

关联交易方	关联交易关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易金额
浙江浙能保安服务有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	保安服务	35,446,321.07
浙江浙能消防服务有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	消防服务	35,376,821.65
合计				70,823,142.72
关联交易的说明	上述关联交易事项经公司 2018 年度股东大会审议通过，签署 2019-2021 年度《浙江浙能电力股份有限公司与浙江长广（集团）有限责任公司之服务合作框架协议》。			
金额预计及实际履行情况	根据该协议，该项关联交易 2021 年预计上限为 2 亿元，实际履行未超出预计范围。			

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

事项概述	查询索引
公司增资浙江省能源集团财务有限责任公司 24.7312% 股权	详见 2021 年 9 月 16 日公司《对外投资暨关联交易公告》

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

事项概述	查询索引
公司与浙江浙能绿能电力发展有限公司共同收购河北新华龙科技有限公司	详见 2021 年 8 月 17 日公司《对外投资暨关联交易公告》
公司参与投资中核燕龙科技有限公司 15% 的股权	详见 2021 年 8 月 3 日公司《关于参与设立低温供热堆平台公司暨关联交易的公告》
公司与浙江省新能源投资集团股份有限公司共同设立浙江浙能绿能投资发展有限公司	详见 2021 年 7 月 3 日公司《对外投资暨关联交易公告》

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

√适用 □不适用

公司第三届董事会第二十三次会议和 2020 年第一次临时股东大会审议通过了《关于审议浙能电力受让锦江环境 25.62%股份并触发要约收购的议案》，相关情况详见公司 2020 年 10 月 13 日《对外投资暨关联交易公告》。至本次交易的最后截止日（2021 年 4 月 12 日），本次交易的先决条件未获得满足，公司终止受让浙能锦江环境控股有限公司 25.62%的股份。详见公司于 2021 年 4 月 14 日披露的《关于终止对外投资暨关联交易的公告》。

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

(四)关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

□适用 √不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

(五)公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

√适用 □不适用

1. 存款业务

√适用 □不适用

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	
浙江省能源集团财务有限责任公司	母公司的控股子公司、公司的联营公司	4,500,000.00	0.3%-2.1%	1,836,764.58	17,216,584.20	18,007,226.17	1,046,122.61
合计	/	/	/	1,836,764.58	17,216,584.20	18,007,226.17	1,046,122.61

2. 贷款业务

√适用 □不适用

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	
浙江省能源集团财务有限责任公司	母公司的控股子公司、公司的联营公司	1,143,230.00	3.0%-4.275%	904,435.00	1,259,400.00	1,020,605.00	1,143,230.00
合计	/	/	/	904,435.00	1,259,400.00	1,020,605.00	1,143,230.00

3. 授信业务或其他金融业务

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
浙江省能源集团财务有限责任公司	母公司的控股子公司、公司的联营公司	开立票据	99,326.73	7,899.47
浙江省能源集团财务有限责任公司	母公司的控股子公司、公司的联营公司	贴现票据	31,800.00	31,800.00

4. 其他说明

√适用 □不适用

经公司 2019 年度股东大会审议通过，公司与浙江省能源集团财务有限责任公司签署 2019-2021 年度《服务合作协议》，由浙江省能源集团财务有限责任公司向公司提供存款、贷款、票据、结算、财务顾问等金融服务。

(六)其他

□适用 √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**

□适用 √不适用

2、 承包情况

□适用 √不适用

3、 租赁情况

□适用 √不适用

(二) 担保情况

□适用 √不适用

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况**1. 委托理财情况****(1) 委托理财总体情况**

□适用 √不适用

其他情况

□适用 √不适用

(2) 单项委托理财情况

□适用 √不适用

其他情况

□适用 √不适用

(3) 委托理财减值准备

适用 不适用

2. 委托贷款情况

(1) 委托贷款总体情况

适用 不适用

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
控股子公司生产经营委托贷款	自有资金	-25,000.00	523,000.00	0

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托贷款情况

√适用 □不适用

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	预期收益(如有)	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	减值准备计提金额(如有)
浙江省能源集团财务有限责任公司	控股子公司生产经营委托贷款	75,000.00	2019-11-18	2024-11-15	自有资金	浙江浙能台州第二发电有限责任公司	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		3,010.17	未逾期	是	否	
浙江省能源集团财务有限责任公司	控股子公司生产经营委托贷款	105,000.00	2019-12-12	2024-12-11	自有资金	浙江浙能台州第二发电有限责任公司	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		4,214.24	未逾期	是	否	
浙江省能源集团财务有限责任公司	控股子公司生产经营委托贷款	123,000.00	2020-4-10	2025-4-10	自有资金	浙江浙能台州第二发电有限责任公司	固定利率	4.275%		4,936.68	未逾期	是	否	
浙江省能源集团财务有限责任公司	控股子公司生产经营委托贷款	35,000.00	2019-11-21	2024-11-20	自有资金	浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		1,404.75	未逾期	是	否	
浙江省能源集团财务有限责任公司	控股子公司生产经营委托贷款	60,000.00	2019-10-15	2024-10-14	自有资金	浙江浙能温州发电有限公司	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		2,408.14	未逾期	是	否	
浙江省能源集团财务有限责任公司	控股子公司生产经营委托贷款	70,000.00	2020-5-18	2025-5-16	自有资金	浙江浙能温州发电有限公司	固定利率	4.275%		2,809.49	未逾期	是	否	
浙江省能源集团财务有限责任公司	控股子公司生产经营委托贷款	15,000.00	2021-4-13	2026-4-10	自有资金	浙江浙能温州发电有限公司	固定利率	4.275%		428.95	未逾期	是	否	
浙江省能	控股子公	25,000.00	2021-11-23	2022-11-22	自有	浙能阿克苏	固定利率	3.000%		55.82	未逾期	是	否	

源集团财务有限责任公司	司生产经营委托贷款				资金	热电有限公司								
浙江省能源集团财务有限责任公司	控股子公司生产经营委托贷款	10,000.00	2021-12-16	2022-12-15	自有资金	浙能阿克苏热电有限公司	固定利率	3.000%		4.25	未逾期	是	否	
浙江省能源集团财务有限责任公司	控股子公司生产经营委托贷款	5,000.00	2021-12-24	2022-12-23	自有资金	浙能阿克苏热电有限公司	固定利率	3.000%		2.75	未逾期	是	否	

其他情况

适用 不适用

(3) 委托贷款减值准备

适用 不适用

3. 其他情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

适用 不适用

十四、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

适用 不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况**(一) 股份变动情况表****1、股份变动情况表**

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

适用 不适用

根据公司 2021 年第一次临时股东大会决议，公司以集中竞价交易方式回购公司股份。本次回购资金不低于人民币 6 亿元，不超过人民币 12 亿元，回购的实施期限自股东大会审议通过本次回购股份方案之日(2021 年 8 月 31 日)起不超过 12 个月。本次回购的股份将全部用于注销，公司注册资本将相应减少。截至 2021 年末，公司回购专用账户中的股份为 90,904,163 股。根据中国证监会《上市公司股份回购规则》和《上海证券交易所上市公司自律监管指引第 7 号—回购股份》的规定，上市公司总股本以公司最近一次公告的总股本为准，不扣减回购专用账户中的股份。

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

适用 不适用

根据中国证监会《上市公司股份回购规则》和《上海证券交易所上市公司自律监管指引第 7 号—回购股份》的规定，在计算每股收益等相关指标时，总股本以扣减回购专用账户中的股份后的股本数为准。

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

二、证券发行与上市情况**(一) 截至报告期内证券发行情况**

适用 不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

适用 不适用

(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

适用 不适用

(三) 现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	163,145
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	162,080

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

单位：股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增 减	期末持股数量	比例 (%)	持有有 限售条 件股份 数量	质押、标记或冻结 情况		股东性质
					股份状态	数量	
浙江省能源集团有限公司	0	9,312,667,001	68.47	0	无		国有法人
中国华能集团有限公司	0	573,115,691	4.21	0	未知		国有法人
浙江浙能兴源节能科技有限公司	0	500,500,000	3.68	0	无		国有法人
河北港口集团有限公司	-84,031,394	127,777,606	0.94	0	未知		国有法人
招商银行股份有限公司-上 证红利交易型开放式指数证 券投资基金	45,466,551	87,309,569	0.64	0	未知		其他
大成基金-农业银行-大成 中证金融资产管理计划	0	76,094,591	0.56	0	未知		其他
工银瑞信基金-农业银行- 工银瑞信中证金融资产管理 计划	0	76,094,591	0.56	0	未知		其他
中欧基金-农业银行-中欧 中证金融资产管理计划	0	75,726,687	0.56	0	未知		其他
博时基金-农业银行-博时 中证金融资产管理计划	0	75,446,884	0.55	0	未知		其他
易方达基金-农业银行-易 方达中证金融资产管理计划	0	75,392,650	0.55	0	未知		其他
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
浙江省能源集团有限公司	9,312,667,001	人民币普通股	9,312,667,001				
中国华能集团有限公司	573,115,691	人民币普通股	573,115,691				
浙江浙能兴源节能科技有限公司	500,500,000	人民币普通股	500,500,000				
河北港口集团有限公司	127,777,606	人民币普通股	127,777,606				
招商银行股份有限公司-上 证红利交易型开放式指数证 券投资基金	87,309,569	人民币普通股	87,309,569				
大成基金-农业银行-大成 中证金融资产管理计划	76,094,591	人民币普通股	76,094,591				

工银瑞信基金—农业银行—工银瑞信中证金融资产管理计划	76,094,591	人民币普通股	76,094,591
中欧基金—农业银行—中欧中证金融资产管理计划	75,726,687	人民币普通股	75,726,687
博时基金—农业银行—博时中证金融资产管理计划	75,446,884	人民币普通股	75,446,884
易方达基金—农业银行—易方达中证金融资产管理计划	75,392,650	人民币普通股	75,392,650
前十名股东中回购专户情况说明	截至报告期末，公司回购专户股份数 90,904,163 股，占总股本的 0.67%。根据《公开发行证券的公司信息披露内容与格式准则第 2 号—年度报告的内容与格式》（2021 年修订）的规定，回购账户不纳入前 10 名股东列示。		
上述股东关联关系或一致行动的说明	浙江浙能兴源节能科技有限公司是浙江省能源集团有限公司的全资子公司，未知其他股东之间是否存在关联关系或一致行动关系。		

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

适用 不适用

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1 法人

适用 不适用

名称	浙江省能源集团有限公司
单位负责人或法定代表人	胡仲明
成立日期	2001 年 3 月 21 日
主要经营业务	主要从事电源建设、电力热力生产、石油煤炭天然气开发及贸易流通、能源服务和能源金融等业务。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	浙江新能（600032.SH）、宁波海运（600798.SH）、锦江环境（BWM，新加坡）、浙商银行（601916.SH, 02016.HK）、东方证券（600958.SH, 03958.HK）

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在控股股东情况的特别说明

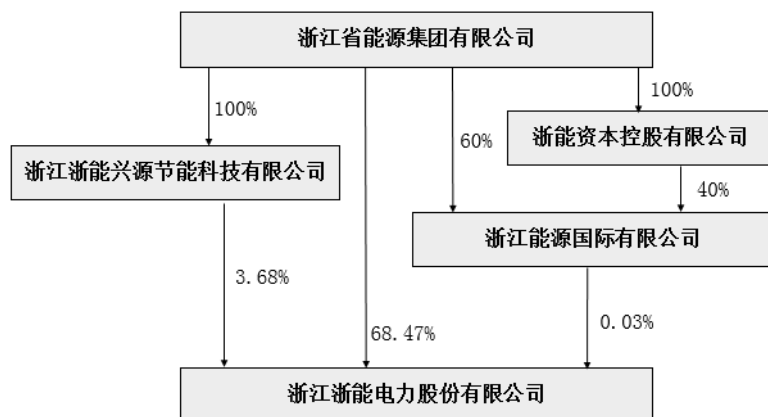
适用 不适用

4 报告期内控股股东变更情况的说明

适用 不适用

5 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



(二) 实际控制人情况

1 法人

适用 不适用

名称	浙江省人民政府国有资产监督管理委员会
----	--------------------

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

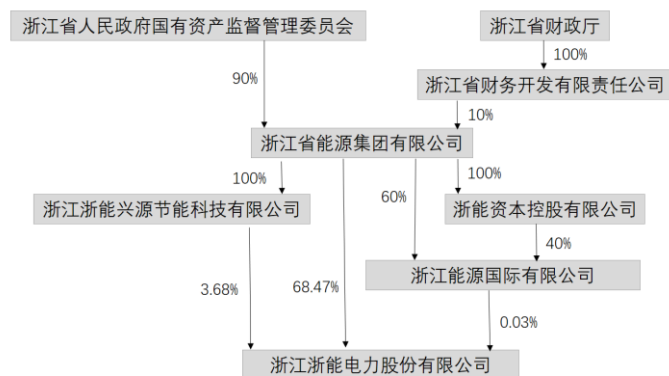
适用 不适用

4 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

适用 不适用

5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



6 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

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

适用 不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

七、股份限制减持情况说明

适用 不适用

因公司回购股份用于注销，根据中国证监会《上市公司股份回购规则》和《上海证券交易所上市公司自律监管指引第 7 号—回购股份》的规定，回购专用账户中的股份不得变更用途进行减持。

八、股份回购在报告期的具体实施情况

适用 不适用

单位：亿元 币种：人民币

回购股份方案名称	以集中竞价交易方式回购公司股份的方案
回购股份方案披露时间	2021-8-5
拟回购股份数量及占总股本的比例 (%)	0.67
拟回购金额	3.39
拟回购期间	自股东大会审议通过本次回购股份方案之日 (2021 年 8 月 31 日) 起不超过 12 个月
回购用途	注销
已回购数量(股)	90,904,163
公司采用集中竞价交易方式减持回购股份的进展情况	实施过程中

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 债券相关情况

一、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

适用 不适用

普华永道中天审字(2022)第 10018 号

浙江浙能电力股份有限公司全体股东：

一、审计意见

(一) 我们审计的内容

我们审计了浙江浙能电力股份有限公司(以下简称“浙能电力”)的财务报表,包括2021年12月31日的合并及公司资产负债表,2021年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司股东权益变动表以及财务报表附注。

(二) 我们的意见

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,公允反映了浙能电力2021年12月31日的合并及公司财务状况以及2021年度的合并及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。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。

按照中国注册会计师职业道德守则,我们独立于浙能电力,并履行了职业道德方面的其他责任。

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。

我们在审计中识别出的关键审计事项为与发电相关的固定资产、无形资产及在建工程的减值。

关键审计事项	我们在审计中如何应对关键审计事项
与发电相关的固定资产、无形资产及在建工程减值 请参阅财务报表附注。 于2021年12月31日,浙能电力固定资产的账面价值为人民币467.33亿元、无形资产的账面价值为人民币23.85亿元、在建工程的账面价值为人民币18.47亿元,其中主要为与发电相关的固定资产、无形资产及在建工程。 管理层将能独立产生现金流入的最小资产组合认定为资产组。管理层评估认为个别发电资产组存在减值迹象,通过计算相关发电资产组的可收回金额,并比较可收回金额与账面价值之间的差额,以可收回金额低于账面价值之差额计提减值准备。管理层以相关发电资产组的公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值两者之间的较高者确定资产组的可收回金额。 公允价值减去处置费用后的净额及预计未来现金流量现值的计算需要管理层作出重大估计和判断,包括设定未来售电量、上网电价、发电燃料价格、预计资产处置价格及预计处置	根据对浙能电力业务及所在行业的了解,我们评价了管理层对资产组的划分是否适当,并评估了管理层对资产组减值迹象的识别。 我们了解并评估了管理层对发电资产组减值测试相关的内部控制,并测试了关键控制执行的有效性。 我们评估了管理层计算可收回金额所采用的模型,并对模型中采用的关键假设和参数执行了以下审计程序,包括: 针对未来售电量,我们与历史数据及经批准的预算进行了比较,并检查了相关电厂的支持性文档; 针对上网电价,我们对比了历史及行业数据,并检查了相关支持性文件; 针对发电燃料价格,我们参考了过往实际价格及变动趋势,与经批准的预算及经营计划以及外部行业预测报告进行了比较; 针对预计资产处置价格及预计处置费用,我们与管理层讨论并检查了相关资产组在预期被处置时或使用寿命结束时预计资产处置价格及预计处置费用的参考基础,评价管理层就资产处置价格及处置费用的预计是否合理; 针对折现率,我们在内部估值专家的协助下评价了折现率是否合理,包括将其与同行业其他公司所采用的折现率进行比较; 针对资产组的长期增长率,我们评价了管理层计算五年预测期后至资产使用寿命结束期间预计未来现金流量所采用的长期增长率是否合理。 我们检查了可收回金额计算的准确性。

费用以及计算所使用折现率等关键假设和参数。	对管理层采用重要关键假设进行敏感性分析，评价重要关键假设如何变动会导致不同的结论，进而评价管理层对关键假设指标的选择是否存在偏向。
由于与发电相关的固定资产、无形资产及在建工程的减值评估涉及管理层重大估计和判断，我们将其作为关键审计事项。	基于执行的审计工作，我们发现管理层就与发电相关的固定资产、无形资产及在建工程的减值评估作出的重大估计和判断可以被我们获取的证据所支持。

四、其他信息

浙能电力管理层对其他信息负责。其他信息包括浙能电力 2021 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

浙能电力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，管理层负责评估浙能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，除非管理层计划清算浙能电力、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督浙能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，就可能对浙能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浙能电力不能持续经营。

(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) 就浙能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。

普华永道中天会计师事务所（特殊普通合伙）
中国·上海市
2022 年 4 月 27 日

注册会计师：马 燕
注册会计师：殷乐骏

二、财务报表

合并资产负债表

2021 年 12 月 31 日

编制单位：浙江浙能电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	1	10,863,904,090.35	18,567,022,489.51
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	2	284,535,078.00	
衍生金融资产	3	15,412.49	8,306.39
应收票据	4	810,480,575.84	117,112,537.14
应收账款	5	8,526,555,114.06	6,024,366,862.89
应收款项融资	6	132,724,678.22	957,273,883.38
预付款项	7	646,250,318.65	611,153,948.72
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	8	304,648,958.19	105,720,125.13
其中：应收利息			2,419,171.00
应收股利		68,490,344.19	60,895,615.30
买入返售金融资产			
存货	9	4,329,437,313.92	2,734,002,157.61
合同资产	10	11,248,854.71	9,986,564.57
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	12	13,500,000.00	
其他流动资产	13	1,228,690,110.47	715,115,276.16
流动资产合计		27,151,990,504.90	29,841,762,151.50
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	17	27,015,123,444.30	24,913,707,995.65
其他权益工具投资	18	7,071,447,819.59	6,926,670,993.53
其他非流动金融资产			
投资性房地产	20	101,855,826.40	108,803,315.37
固定资产	21	46,733,426,997.80	48,539,155,053.58
在建工程	22	1,847,153,515.22	1,410,820,413.32
生产性生物资产			
油气资产			

使用权资产	25	1,292,047,823.16	
无形资产	26	2,385,035,913.50	2,127,405,510.64
开发支出	27	81,851,321.92	61,254,062.49
商誉			
长期待摊费用	29	335,080,878.08	266,624,385.35
递延所得税资产	30	1,417,719,334.11	190,756,599.56
其他非流动资产	31	261,228,769.78	125,468,980.75
非流动资产合计		88,541,971,643.86	84,670,667,310.24
资产总计		115,693,962,148.76	114,512,429,461.74
流动负债：			
短期借款	32	9,114,001,992.86	4,661,885,858.77
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债	34	805,740.95	
应付票据	35	752,101,276.75	87,536,151.63
应付账款	36	7,437,712,566.60	5,859,798,911.42
预收款项	37	54,135.40	375,890.51
合同负债	38	143,224,584.88	244,331,326.50
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	39	310,773,135.20	320,109,577.95
应交税费	40	784,547,732.58	1,272,288,368.51
其他应付款	41	1,314,791,090.41	827,175,516.53
其中：应付利息			
应付股利		4,005,503.36	2,235,503.00
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	43	3,047,865,662.95	3,332,199,001.79
其他流动负债	44	191,058,981.32	92,233,564.87
流动负债合计		23,096,936,899.90	16,697,934,168.48
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	45	18,136,093,331.00	18,662,656,665.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	47	960,946,311.14	
长期应付款	48	30,000,000.00	1,199,276,115.07
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	51	257,395,895.62	194,881,814.82
递延所得税负债	30	1,389,780,726.83	1,424,578,759.59
其他非流动负债	52	34,629,653.25	18,895,699.89
非流动负债合计		20,808,845,917.84	21,500,289,054.37

负债合计		43,905,782,817.74	38,198,223,222.85
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	53	13,600,689,988.00	13,600,689,988.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	55	24,362,607,653.24	24,309,467,412.85
减：库存股	56	339,352,959.62	
其他综合收益	57	3,132,909,065.31	3,356,910,335.98
专项储备			
盈余公积	59	4,843,068,755.95	4,431,405,509.83
一般风险准备			
未分配利润	60	18,332,243,155.37	22,150,052,700.59
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		63,932,165,658.25	67,848,525,947.25
少数股东权益		7,856,013,672.77	8,465,680,291.64
所有者权益（或股东权益）合计		71,788,179,331.02	76,314,206,238.89
负债和所有者权益（或股东权益）总计		115,693,962,148.76	114,512,429,461.74

公司负责人：虞国平

主管会计工作负责人：费惠士

会计机构负责人：许建国

母公司资产负债表

2021年12月31日

编制单位：浙江浙能电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021年12月31日	2020年12月31日
流动资产：			
货币资金		2,452,517,195.55	5,902,451,718.96
交易性金融资产		284,535,078.00	
衍生金融资产			
应收票据			12,699,884.25
应收账款	1	460,259,782.44	381,533,050.93
应收款项融资			
预付款项		34,354,860.35	12,855,021.09
其他应收款	2	1,218,327,897.25	51,408,490.77
其中：应收利息		7,090,854.17	7,682,056.25
应收股利		1,210,391,696.80	42,856,887.04
存货		40,171,011.32	27,022,937.08
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		350,633,111.11	401,000,000.00
其他流动资产		445,657,061.21	4,147,495.73
流动资产合计		5,286,455,997.23	6,793,118,598.81
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款		560,000,000.00	
长期股权投资	3	49,648,658,536.94	46,243,223,750.05
其他权益工具投资		6,413,154,892.09	6,926,670,993.53
其他非流动金融资产			
投资性房地产		63,208,283.10	68,093,757.01

固定资产		2,200,314,917.20	2,456,263,455.77
在建工程		89,174,909.71	76,404,985.49
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		2,535,986.15	
无形资产		206,559,880.48	216,729,605.19
开发支出		53,773,585.11	28,301,886.90
商誉			
长期待摊费用		31,598,260.31	28,654,600.57
递延所得税资产			
其他非流动资产		4,483,897,463.10	5,482,420,537.77
非流动资产合计		63,752,876,714.19	61,526,763,572.28
资产总计		69,039,332,711.42	68,319,882,171.09
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		507,038,930.27	349,136,627.07
预收款项		8,780.00	
合同负债		559,515.24	
应付职工薪酬		34,815,513.00	35,493,878.87
应交税费		65,059,508.81	75,931,854.57
其他应付款		62,220,133.79	82,799,385.47
其中：应付利息			
应付股利		370,386.27	370,386.27
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		85,054,691.31	115,347,936.11
其他流动负债		4,970,948.38	2,886,437.03
流动负债合计		759,728,020.80	661,596,119.12
非流动负债：			
长期借款		482,660,000.00	161,870,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		13,766,430.16	12,671,180.24
递延所得税负债		1,296,864,525.20	1,411,290,524.37
其他非流动负债			
非流动负债合计		1,793,290,955.36	1,585,831,704.61
负债合计		2,553,018,976.16	2,247,427,823.73
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		13,600,689,988.00	13,600,689,988.00
其他权益工具			
其中：优先股			

永续债			
资本公积		29,342,375,011.04	29,289,166,402.90
减：库存股		339,352,959.62	
其他综合收益		2,493,529,805.88	2,858,730,207.69
专项储备			
盈余公积		4,843,068,755.95	4,431,405,509.83
未分配利润		16,546,003,134.01	15,892,462,238.94
所有者权益（或股东权益）合计		66,486,313,735.26	66,072,454,347.36
负债和所有者权益（或股东权益）总计		69,039,332,711.42	68,319,882,171.09

公司负责人：虞国平

主管会计工作负责人：费惠士

会计机构负责人：许建国

合并利润表

2021 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021 年度	2020 年度
一、营业总收入	61	71,073,237,421.13	51,684,433,449.89
其中：营业收入	61	71,073,237,421.13	51,684,433,449.89
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		75,968,972,312.85	47,282,453,378.16
其中：营业成本	61	72,574,732,536.91	44,147,372,609.95
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	62	464,898,148.45	441,435,090.42
销售费用			
管理费用	64	1,575,176,192.43	1,432,365,187.09
研发费用	65	388,687,927.79	285,765,736.85
财务费用	66	965,477,507.27	975,514,753.85
其中：利息费用		1,158,562,456.90	1,150,484,165.08
利息收入		-198,472,775.10	-191,569,001.66
加：其他收益	67	324,284,999.33	257,469,374.44
投资收益（损失以“-”号填列）	68	1,578,288,106.54	3,182,726,042.53
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		1,233,421,459.43	2,904,824,071.22
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）	70	-789,998.46	8,306.39
信用减值损失（损失以“-”号填列）	71	-4,586,225.98	-20,252,768.08
资产减值损失（损失以“-”号填列）	72	-17,752,352.85	-5,816,342.42
资产处置收益（损失以“-”号填列）	73	95,378,151.23	11,224,254.85
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		-2,920,912,211.91	7,827,338,939.44
加：营业外收入	74	156,616,916.92	63,787,611.74

减：营业外支出	75	63,485,627.30	70,520,665.05
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-2,827,780,922.29	7,820,605,886.13
减：所得税费用	76	-827,271,176.55	1,147,174,922.11
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		-2,000,509,745.74	6,673,430,964.02
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-2,000,509,745.74	6,673,430,964.02
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）		-855,221,421.86	6,086,298,670.23
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-1,145,288,323.88	587,132,293.79
六、其他综合收益的税后净额		-142,243,163.07	120,191,400.80
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		-207,909,286.55	132,685,278.66
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			753,962.98
（3）其他权益工具投资公允价值变动		-207,909,286.55	131,931,315.68
（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		-16,091,984.12	-10,543,922.18
（1）权益法下可转损益的其他综合收益		-18,521,113.99	-5,746,052.06
（2）其他债权投资公允价值变动		2,429,129.87	-4,797,870.12
（3）金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
（4）其他债权投资信用减值准备			
（5）现金流量套期储备			
（6）外币财务报表折算差额			
（7）其他			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		81,758,107.60	-1,949,955.68
七、综合收益总额		-2,142,752,908.81	6,793,622,364.82
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额			
（二）归属于少数股东的综合收益总额		-1,079,222,692.53	6,208,440,026.71
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		-0.06	0.45
（二）稀释每股收益(元/股)		-0.06	0.45

公司负责人：虞国平

主管会计工作负责人：费惠士

会计机构负责人：许建国

母公司利润表

2021年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021年度	2020年度
一、营业收入	4	4,530,610,791.60	3,148,288,275.58
减：营业成本	4	4,863,022,544.08	2,909,979,915.66
税金及附加		38,082,735.47	33,039,946.19
销售费用			
管理费用		249,773,045.02	235,947,860.87
研发费用		41,635,288.76	26,508,542.01
财务费用		-39,802,064.50	-21,678,711.86
其中：利息费用		5,724,467.85	15,205,724.30
利息收入		-50,926,509.41	-43,478,579.23
加：其他收益		3,214,810.88	3,132,912.30
投资收益（损失以“-”号填列）	5	4,235,645,017.29	5,271,542,372.73

其中：对联营企业和合营企业的投资收益		1,166,932,223.66	2,829,594,499.37
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）		330.00	
信用减值损失（损失以“-”号填列）		729,865.50	11,888.72
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）		24,996,209.54	186,148.08
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		3,642,485,475.98	5,239,364,044.54
加：营业外收入		8,577,865.74	4,910,130.04
减：营业外支出		27,649,020.75	16,283,653.63
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		3,623,414,320.97	5,227,990,520.95
减：所得税费用		7,285,302.53	78,415,457.55
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		3,616,129,018.44	5,149,575,063.40
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		3,616,129,018.44	5,149,575,063.40
（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		-365,200,401.81	127,014,607.63
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-346,583,514.73	132,685,278.66
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			753,962.98
3. 其他权益工具投资公允价值变动		-346,583,514.73	131,931,315.68
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		-18,616,887.08	-5,670,671.03
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		-18,616,887.08	-5,670,671.03
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		3,250,928,616.63	5,276,589,671.03
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：虞国平

主管会计工作负责人：费惠士

会计机构负责人：许建国

合并现金流量表

2021年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021年度	2020年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		83,422,171,951.36	59,100,137,521.45
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			22,476,168.36
收到其他与经营活动有关的现金	78	786,199,363.75	517,823,173.83
经营活动现金流入小计		84,208,371,315.11	59,640,436,863.64
购买商品、接受劳务支付的现金		75,846,606,447.33	42,495,952,311.72
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		3,513,899,970.95	3,268,088,605.08
支付的各项税费		3,069,352,246.87	3,004,772,618.48
支付其他与经营活动有关的现金	78	932,853,423.33	743,359,335.10
经营活动现金流出小计		83,362,712,088.48	49,512,172,870.38
经营活动产生的现金流量净额		845,659,226.63	10,128,263,993.26
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		589,233,758.81	505,931,225.30
取得投资收益收到的现金		2,551,253,549.83	2,344,872,388.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		62,705,709.73	22,920,968.07
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	78	81,639,018.63	
投资活动现金流入小计		3,284,832,037.00	2,873,724,581.37
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		4,711,582,057.52	3,202,337,901.65
投资支付的现金		4,429,858,771.74	858,171,649.54
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			
支付其他与投资活动有关的现金	78	6,949,584.86	45,907,340.78
投资活动现金流出小计		9,148,390,414.12	4,106,416,891.97
投资活动产生的现金流量净额		-5,863,558,377.12	-1,232,692,310.60
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		28,333,600.00	107,909,500.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		28,333,600.00	107,909,500.00
取得借款收到的现金		16,666,000,000.00	5,939,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	78	355,819,373.35	98,200,000.00
筹资活动现金流入小计		17,050,152,973.35	6,145,109,500.00
偿还债务支付的现金		13,651,480,708.07	8,166,259,687.23
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		4,657,227,032.34	4,476,191,087.53
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		468,484,242.20	541,634,125.75
支付其他与筹资活动有关的现金	78	1,452,729,202.70	273,378,993.11
筹资活动现金流出小计		19,761,436,943.11	12,915,829,767.87
筹资活动产生的现金流量净额		-2,711,283,969.76	-6,770,720,267.87
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		3,462,763.09	-8,234,903.34
五、现金及现金等价物净增加额		-7,725,720,357.16	2,116,616,511.45
加：期初现金及现金等价物余额		18,566,255,489.51	16,449,638,978.06
六、期末现金及现金等价物余额		10,840,535,132.35	18,566,255,489.51

公司负责人：虞国平

主管会计工作负责人：费惠士

会计机构负责人：许建国

母公司现金流量表
2021 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2021年度	2020年度
一、经营活动产生的现金流量:			
销售商品、提供劳务收到的现金		5,046,726,246.17	3,535,200,470.25
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		62,051,897.59	58,083,425.57
经营活动现金流入小计		5,108,778,143.76	3,593,283,895.82
购买商品、接受劳务支付的现金		4,514,467,609.02	2,341,253,623.10
支付给职工及为职工支付的现金		492,785,074.21	483,974,433.55
支付的各项税费		210,715,837.57	247,009,008.29
支付其他与经营活动有关的现金		134,251,953.01	88,728,480.92
经营活动现金流出小计		5,352,220,473.81	3,160,965,545.86
经营活动产生的现金流量净额		-243,442,330.05	432,318,349.96
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		1,701,070,336.40	2,997,720,420.72
取得投资收益收到的现金		4,166,326,707.81	4,492,784,082.05
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		29,887,363.99	3,054,658.43
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		5,897,284,408.20	7,493,559,161.20
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		201,448,834.60	140,604,355.87
投资支付的现金		5,779,042,773.74	2,827,852,583.10
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			
投资活动现金流出小计		5,980,491,608.34	2,968,456,938.97
投资活动产生的现金流量净额		-83,207,200.14	4,525,102,222.23
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		560,000,000.00	
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		560,000,000.00	
偿还债务支付的现金		277,510,916.09	105,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		3,066,226,388.55	2,735,501,098.29
支付其他与筹资活动有关的现金		339,528,461.78	
筹资活动现金流出小计		3,683,265,766.42	2,840,501,098.29
筹资活动产生的现金流量净额		-3,123,265,766.42	-2,840,501,098.29
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-19,226.80	-40,750.16
五、现金及现金等价物净增加额		-3,449,934,523.41	2,116,878,723.74
加: 期初现金及现金等价物余额		5,902,451,718.96	3,785,572,995.22
六、期末现金及现金等价物余额		2,452,517,195.55	5,902,451,718.96

公司负责人: 虞国平

主管会计工作负责人: 费惠士

会计机构负责人: 许建国

合并所有者权益变动表

2021 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2021 年度												少数股东权益	所有者权益合计	
	归属于母公司所有者权益														
	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	13,600,689,988.00				24,309,467,412.85		3,356,910,335.98		4,431,405,509.83		22,150,052,700.59		67,848,525,947.25	8,465,680,291.64	76,314,206,238.89
加:会计政策变更									6,294,457.78				65,377,071.62		71,671,529.40
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	13,600,689,988.00				24,309,467,412.85		3,356,910,335.98		4,437,699,967.61		22,215,429,772.21		67,920,197,476.65	8,465,680,291.64	76,385,877,768.29
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)					53,140,240.39	339,352,959.62	-224,001,270.67		405,368,788.34		-3,883,186,616.84		-3,988,031,818.40	-609,666,618.87	-4,597,698,437.27
(一)综合收益总额							237,530,792.95				-855,221,421.86		-617,690,628.91	-1,063,530,216.28	-1,681,220,845.19
(二)所有者投入和减少资本						339,352,959.62							-339,352,959.62	28,333,600.00	-311,019,359.62
1.所有者投入的普通股														28,333,600.00	28,333,600.00
2.其他权益工具持有者投入资本															
3.股份支付计入所有者权益的金额															
4.其他						339,352,959.62							-339,352,959.62		-339,352,959.62
(三)利润分配									361,612,901.84		-3,421,768,173.54		-3,060,155,271.70	-468,484,242.20	-3,528,639,513.90
1.提取盈余公积									361,612,901.84		-361,612,901.84				
2.提取一般风险准备															
3.对所有(或股东)的分配											-3,060,155,271.70		-3,060,155,271.70	-468,484,242.20	-3,528,639,513.90
4.其他															
(四)所有者权益内部结转							-461,532,063.62		46,153,206.36		415,378,857.26				
1.资本公积转增资本(或股本)															

2021 年年度报告

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						-461,532,063.62		46,153,206.36		415,378,857.26				
6. 其他														
(五) 专项储备														
1. 本期提取														
2. 本期使用														
(六) 其他						53,140,240.39		-2,397,319.86		-21,575,878.70		29,167,041.83	894,014,239.61	923,181,281.44
四、本期期末余额	13,600,689,988.00				24,362,607,653.24	339,352,959.62	3,132,909,065.31	4,843,068,755.95		18,332,243,155.37		63,932,165,658.25	7,856,013,672.77	71,788,179,331.02

项目	2020 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		其他		
	优先股	永续债	其他												
一、上年年末余额	13,600,689,988.00				24,116,299,106.66		3,234,768,979.50		3,916,448,003.49		19,298,849,534.30		64,167,055,611.95	8,329,641,120.16	72,496,696,732.11
加:会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	13,600,689,988.00				24,116,299,106.66		3,234,768,979.50		3,916,448,003.49		19,298,849,534.30		64,167,055,611.95	8,329,641,120.16	72,496,696,732.11
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)					193,168,306.19		122,141,356.48		514,957,506.34		2,851,203,166.29		3,681,470,335.30	136,039,171.48	3,817,509,506.78
(一)综合收益总额							122,141,356.48				6,086,298,670.23		6,208,440,026.71	585,182,338.11	6,793,622,364.82
(二)所有者投入和减少资本														107,909,500.00	107,909,500.00
1.所有者投入														107,909,500.00	107,909,500.00

2021 年年度报告

的普通股													
2. 其他权益工 具持有者投入 资本													
3. 股份支付计 入所有者权益 的金额													
4. 其他													
(三)利润分配							514,957,506.34	-3,235,095,503.94	-2,720,137,997.60	-536,461,504.98	-3,256,599,502.58		
1. 提取盈余公 积							514,957,506.34	-514,957,506.34					
2. 提取一般风 险准备													
3. 对所有者(或 股东)的分配								-2,720,137,997.60	-2,720,137,997.60	-536,461,504.98	-3,256,599,502.58		
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					193,168,306.19					193,168,306.19	-20,591,161.65	172,577,144.54	
四、本期期末余 额	13,600,689,988.00				24,309,467,412.85	3,356,910,335.98	4,431,405,509.83	22,150,052,700.59	67,848,525,947.25	8,465,680,291.64	76,314,206,238.89		

公司负责人：虞国平

主管会计工作负责人：费惠士

会计机构负责人：许建国

2021 年年度报告

母公司所有者权益变动表

2021 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2021 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减: 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	13,600,689,988.00				29,289,166,402.90		2,858,730,207.69		4,431,405,509.83	15,892,462,238.94	66,072,454,347.36
加: 会计政策变更									6,294,457.78	65,377,071.62	71,671,529.40
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	13,600,689,988.00				29,289,166,402.90		2,858,730,207.69		4,437,699,967.61	15,957,839,310.56	66,144,125,876.76
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)					53,208,608.14	339,352,959.62	-365,200,401.81		405,368,788.34	588,163,823.45	342,187,858.50
(一) 综合收益总额							96,331,661.81			3,616,129,018.44	3,712,460,680.25
(二) 所有者投入和减少资本						339,352,959.62					-339,352,959.62
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他						339,352,959.62					-339,352,959.62
(三) 利润分配									361,612,901.84	-3,421,768,173.55	-3,060,155,271.71
1. 提取盈余公积									361,612,901.84	-361,612,901.84	
2. 对所有者(或股东)的分配										-3,060,155,271.71	-3,060,155,271.71
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转							-461,532,063.62		46,153,206.36	415,378,857.26	
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											

2021 年年度报告

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							-461,532,063.62	46,153,206.36	415,378,857.26	
6. 其他										
(五) 专项储备										
1. 本期提取										
2. 本期使用										
(六) 其他					53,208,608.14			-2,397,319.86	-21,575,878.70	29,235,409.58
四、本期期末余额	13,600,689,988.00				29,342,375,011.04	339,352,959.62	2,493,529,805.88	4,843,068,755.95	16,546,003,134.01	66,486,313,735.26

项目	2020 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	13,600,689,988.00				29,096,043,302.04		2,731,715,600.06		3,916,448,003.49	13,977,982,679.48	63,322,879,573.07
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	13,600,689,988.00				29,096,043,302.04		2,731,715,600.06		3,916,448,003.49	13,977,982,679.48	63,322,879,573.07
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)					193,123,100.86		127,014,607.63		514,957,506.34	1,914,479,559.46	2,749,574,774.29
(一) 综合收益总额							127,014,607.63			5,149,575,063.40	5,276,589,671.03
(二) 所有者投入和减少资本											
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
(三) 利润分配									514,957,506.34	-3,235,095,503.94	-2,720,137,997.60
1. 提取盈余公积									514,957,506.34	-514,957,506.34	
2. 对所有者 (或股东) 的分配										-2,720,137,997.60	-2,720,137,997.60

2021 年年度报告

3. 其他											
(四)所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股本)											
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五)专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六)其他					193,123,100.86					193,123,100.86	
四、本期期末余额	13,600,689,988.00				29,289,166,402.90		2,858,730,207.69		4,431,405,509.83	15,892,462,238.94	66,072,454,347.36

公司负责人：虞国平

主管会计工作负责人：费惠士

会计机构负责人：许建国

三、公司基本情况

1. 公司概况

√适用 □不适用

浙江浙能电力股份有限公司(以下简称“本公司”)前身为浙江省电力开发公司(以下简称“电开公司”),系经浙江省人民政府同意,由浙江省计划经济委员会批准设立,于1985年6月23日在杭州市工商行政管理局登记注册,取得注册号为杭工商工字011434的营业执照,总部位于浙江省杭州市,注册资本7,780.90万元。经浙江省人民政府《关于组建浙江省能源集团有限公司的通知》(浙政发〔2001〕6号)批复同意,以电开公司和浙江省煤炭集团公司截至2000年12月31日经审计的净资产作为出资设立浙江省能源集团有限公司(以下简称“浙能集团”),电开公司成为浙能集团的全资子公司。

经历次改制增资,本公司现有注册资本13,600,689,988.00元,持有统一社会信用代码为913300001429120051的营业执照,股份总数13,600,689,988.00股(每股面值1元),均为无限售条件的A股流通股。本公司股票已于2013年12月19日在上海证券交易所挂牌交易。

本公司及其子公司(以下简称“本集团”)属于电力、热力生产业。主要经营范围:电力开发,经营管理,电力及节能技术的研发、技术咨询、节能产品销售,电力工程、电力环保工程的建设与监理,电力设备检修,售电服务(凭许可证经营),冷、热、热水、蒸汽的销售,电力及节能技术的研发、技术咨询,合同能源管理(依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动),煤炭批发(在许可证有效期内经营),电力燃料的技术开发、技术服务,自营或代理货物和技术的进出口(国家限制或禁止进出口地货物和技术除外)。

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

本年度纳入合并范围的子公司及本年度合并范围的变更详见附注。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

2. 持续经营

√适用 □不适用

本财务报表按照财政部于2006年2月15日及以后期间颁布的《企业会计准则—基本准则》、各项具体会计准则及相关规定(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》的披露规定编制。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示:

√适用 □不适用

本集团根据生产经营特点确定具体会计政策和会计估计,主要体现在应收款项及合同资产的预期信用损失的计量、存货的计价方法、投资性房地产的计量模式、固定资产折旧和无形资产及使用权资产摊销、长期资产减值、收入的确认时点等。

1. 遵循企业会计准则的声明

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

2. 会计期间

本公司会计年度自公历1月1日起至12月31日止。

3. 营业周期

适用 不适用

4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

适用 不适用

(1) 同一控制下的企业合并

本集团支付的合并对价及取得的净资产均按账面价值计量，如被合并方是最终控制方以前年度从第三方收购来的，则以被合并方的资产、负债(包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉)在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础。本集团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(股本溢价)；资本公积(股本溢价)不足以冲减的，调整留存收益。为进行企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益。为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

(2) 非同一控制下的企业合并

本集团发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日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差额，计入当期损益。为进行企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益。为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

6. 合并财务报表的编制方法

适用 不适用

编制合并财务报表时，合并范围包括本公司及全部子公司。

从取得子公司的实际控制权之日起，本集团开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于同一控制下企业合并取得的子公司，自其与本公司同受最终控制方控制之日起纳入本公司合并范围，并将其在合并日前实现的净利润在合并利润表中单列项目反映。

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和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

集团内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。子公司的股东权益、当期净损益及综合收益中不归属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益、少数股东损益及归属于少数股东的综合收益总额在合并财务报表中股东权益、净利润及综合收益总额项下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有的份额的，其余额冲减少数股东权益。本公司向子公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，全额抵销归属于母公司股东的净利润；子公司向本公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，按本公司对该子公司的分配比例在归属于母公司股东的净利润和少数股东损益之间分配抵销。子公司之间出售资产所发生的未实现内部交易损益，按照母公司对出售方子公司的分配比例在归属于母公司股东的净利润和少数股东损益之间分配抵销。

如果以本集团为会计主体与以本公司或子公司为会计主体对同一交易的认定不同时，从本集团的角度对该交易予以调整。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

8. 现金及现金等价物的确定标准

现金等价物是指企业持有的期限短（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。

9. 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

（1）外币交易

外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币入账。

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记账本位币。为购建符合借款费用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在资本化期间内予以资本化；其他汇兑差额直接计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，于资产负债表日采用交易发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响金额，在现金流量表中单独列示。

（2）外币财务报表的折算

境外经营的资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，股东权益中除未分配利润项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。境外经营的利润表中的收入与费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。上述折算产生的外币报表折算差额，计入其他综合收益。境外经营的现金流量项目，采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

10. 金融工具

√适用 □不适用

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。当本集团成为金融工具合同的一方时，确认相关的金融资产或金融负债。

（1）金融资产

1) 分类与计量

本集团根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为：(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)以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

债务工具

本集团持有的债务工具是指从发行方角度分析符合金融负债定义的工具，分别采用以下三种方式进行计量：

以摊余成本计量：

本集团管理此类金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。本集团对于此类金融资产按照实际利率法确认利息收入。此类金融资产主要包括货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款、债权投资和长期应收款等。本集团将自资产负债表日起一年内(含一年)到期的债权投资和长期应收款，列示为一年内到期的非流动资产；取得时期限在一年内(含一年)的债权投资列示为其他流动资产。

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益：

本集团管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。此类金融资产按照公允价值计量且其变动计入其他综合收益，但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入计入当期损益。此类金融资产主要包括应收款项融资、其他债权投资等。本集团将自资产负债表日起一年内(含一年)到期的其他债权投资，列示为一年内到期的非流动资产；取得时期限在一年内(含一年)的其他债权投资列示为其他流动资产。

以公允价值计量且其变动计入当期损益：

本集团将持有的未划分为以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具，以公允价值计量且其变动计入当期损益。在初始确认时，本集团为了消除或显著减少会计错配，将部分金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，包括远期外汇合同及交易性债券投资等。自资产负债表日起超过一年到期且预期持有超过一年的，列示为其他非流动金融资产，其余列示为交易性金融资产。

权益工具

本集团将对其没有控制、共同控制和重大影响的权益工具投资按照公允价值计量且其变动计入当期损益，列示为交易性金融资产；自资产负债表日起预期持有超过一年的，列示为其他非流动金融资产。

此外，本集团将部分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，列示为其他权益工具投资。该类金融资产的相关股利收入计入当期损益。

2) 减值

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

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

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

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

本集团对于处于第一阶段和第二阶段、以及较低信用风险的金融工具，按照其未扣除减值准备的账面余额和实际利率计算利息收入。对于处于第三阶段的金融工具，按照其账面余额减已计提减值准备后的摊余成本和实际利率计算利息收入。

对于因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的应收票据、应收账款、应收款项融资和合同资产，无论是否存在重大融资成分，本集团均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本集团依据信用风险特征将应收款项划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据和计提方法如下：

银行承兑汇票组合	银行承兑汇票组合
组合 1	低风险应收账款、其他应收款及合同资产组合
组合 2	较低风险应收账款、其他应收款及合同资产组合
组合 3	中等风险应收账款、其他应收款及合同资产组合
组合 4	高风险应收账款、其他应收款及合同资产组合
组合 5	合并内关联方应收账款、其他应收款及合同资产组合

对于划分为组合的应收账款和因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的应收票据和应收款项融资，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，编制应收账款账龄天数与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。除此以外的应收票据、应收款项融资和划分为组合的其他应收款，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

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

3) 终止确认

金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：(1)收取该金融资产现金流量的合同权利终止；(2)该金融资产已转移，且本集团将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；(3)该金融资产已转移，虽然本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产控制。

其他权益工具投资终止确认时，其账面价值与收到的对价以及原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额，计入留存收益；其余金融资产终止确认时，其账面价值与收到的对价以及原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额，计入当期损益。

(2) 金融负债

金融负债于初始确认时分类为以摊余成本计量的金融负债和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

本集团的金融负债主要为以摊余成本计量的金融负债，包括应付票据、应付账款、其他应付款、借款及应付债券等。该类金融负债按其公允价值扣除交易费用后的金额进行初始计量，并采用实际利率法进行后续计量。期限在一年以下(含一年)的，列示为流动负债；期限在一年以上但自资产负债表日起一年内(含一年)到期的，列示为一年内到期的非流动负债；其余列示为非流动负债。

当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时，本集团终止确认该金融负债或义务已解除的部分。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) 权益工具

权益工具，是指能证明拥有某一方在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。

(4) 金融工具的公允价值确定

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本集团采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可观察输入值。

11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

详见 10. 金融工具

12. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

详见 10. 金融工具

13. 应收款项融资

适用 不适用

详见 10. 金融工具

14. 其他应收款

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

详见 10. 金融工具

15. 存货

适用 不适用

(1) 分类

存货包括燃料、原材料、备品备件和周转材料等，按成本与可变现净值孰低计量。

(2) 发出存货的计价方法

存货发出时的成本按移动加权平均法核算。

(3) 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

存货跌价准备按存货成本高于其可变现净值的差额计提。可变现净值按日常活动中，以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确定。

(4) 本集团的存货盘存制度采用永续盘存制。

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

周转材料包括低值易耗品和包装物等，低值易耗品和包装物采用一次转销法进行摊销。

16. 合同资产

(1). 合同资产的确认方法及标准

适用 不适用

详见 38. 收入

(2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

详见 38. 收入

17. 持有待售资产

适用 不适用

18. 债权投资

(1). 债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

19. 其他债权投资

(1). 其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

20. 长期应收款

(1). 长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

21. 长期股权投资

适用 不适用

长期股权投资包括：本公司对子公司的长期股权投资；本集团对合营企业和联营企业的长期股权投资。

子公司为本公司能够对其实施控制的被投资单位。合营企业为本集团通过单独主体达成，能够与其他方实施共同控制，且基于法律形式、合同条款及其他事实与情况仅对其净资产享有权利的合营安排。联营企业为本集团能够对其财务和经营决策具有重大影响的被投资单位。

对子公司的投资，在公司财务报表中按照成本法确定的金额列示，在编制合并财务报表时按权益法调整后进行合并；对合营企业和联营企业投资采用权益法核算。

(1) 投资成本确定

同一控制下企业合并形成的长期股权投资，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为投资成本；非同一控制下企业合并形成的长期股权投资，按照合并成本作为长期股权投资的投资成本。

对于以企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资，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初始投资成本；以发行权益性证券取得的长期股权投资，按发行权益性证券的公允价值确认为初始投资成本。

(2) 后续计量及损益确认方法

采用成本法核算的长期股权投资，按照初始投资成本计量，被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为投资收益计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，以初始投资成本作为长期股权投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，并相应调增长期股权投资成本。

采用权益法核算的长期股权投资，本集团按应享有或应分担的被投资单位的净损益份额确认当期投资损益。确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，但本集团负有承担额外损失义务且符合预计负债确认条件的，继续确认预计将承担的损失金额。被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。被投资单位分派的利润或现金股利于宣告分派时按照本集团应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。本集团与被投资单位之间未实现的内部交易损益按照持股比例计算归属于本集团的部分，予以抵销，在此基础上确认投资损益。本集团与被投资单位发生的内部交易损失，其中属于资产减值损失的部分，相应的未实现损失不予抵销。

(3) 确定对被投资单位具有控制、共同控制、重大影响的依据

控制是指拥有对被投资单位的权力，通过参与被投资单位的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资单位的权力影响其回报金额。

共同控制是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过本集团及分享控制权的其他参与方一致同意后才能决策。

重大影响是指对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

(4) 长期股权投资减值

对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资，当其可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额。

22. 投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的：

折旧或摊销方法

投资性房地产包括已出租的以出租为目的的建筑物以及正在建造或开发过程中将用于出租的建筑物，以成本进行初始计量。与投资性房地产有关的后续支出，在相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，计入投资性房地产成本；否则，于发生时计入当期损益。

当投资性房地产被处置、或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后计入当期损益。

本集团采用成本模式对所有投资性房地产进行后续计量，按其预计使用寿命及净残值率对建筑物和土地使用权计提折旧或摊销。投资性房地产的预计使用寿命、净残值率及年折旧(摊销)率列示如下：

	预计使用寿命	预计净残值率	年折旧(摊销)率
房屋及建筑物	20-35 年	0%至 3%	2.77%至 5%

对投资性房地产的预计使用寿命、预计净残值和折旧(摊销)方法于每年年度终了进行复核并作适当调整。

投资性房地产的用途改变为自用时，自改变之日起，将该投资性房地产转换为固定资产或无形资产。自用房地产的用途改变为赚取租金或资本增值时，自改变之日起，将固定资产或无形资产转换为投资性房地产。发生转换时，以转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

23. 固定资产

(1). 确认条件

适用 不适用

固定资产包括房屋及建筑物、机器设备、运输工具及其他设备等。

固定资产在与其有关的经济利益很可能流入本集团、且其成本能够可靠计量时予以确认。购置或新建的固定资产按取得时的成本进行初始计量。公司制改建时国有股股东投入的固定资产，按国有资产管理部门确认的评估值作为入账价值。

与固定资产有关的后续支出，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，计入固定资产成本；对于被替换的部分，终止确认其账面价值；所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	15 至 50 年	0%至 3%	1.94%至 6.67%
机器设备	年限平均法	4 至 18 年	0%至 3%	5.39%至 25%
运输工具	年限平均法	6 年	0%	16.67%
其他设备	年限平均法	4 至 9 年	0%	11.11%至 25%

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

√适用 □不适用

详见 42. 租赁

24. 在建工程

√适用 □不适用

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态所发生的必要支出。在建工程在达到预定可使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。当在建工程的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额。

25. 借款费用

√适用 □不适用

本集团发生的可直接归属于需要经过相当长时间的购建活动才能达到预定可使用状态之资产的购建的借款费用，在资产支出及借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用状态所必要的购建活动已经开始时，开始资本化并计入该资产的成本。当购建的资产达到预定可使用状态时停止资本化，其后发生的借款费用计入当期损益。如果资产的购建活动发生非正常中断，并且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建活动重新开始。

对于为购建符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的利息费用减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定专门借款借款费用的资本化金额。

对于为购建符合资本化条件的资产而占用的一般借款，按照累计资产支出超过专门借款部分的资本支出加权平均数乘以所占用一般借款的加权平均实际利率计算确定一般借款借款费用的资本化金额。实际利率为将借款在预期存续期间或适用的更短期间内的未来现金流量折现为该借款初始确认金额所使用的利率。

26. 生物资产

□适用 √不适用

27. 油气资产

□适用 √不适用

28. 使用权资产

√适用 □不适用

详见会计报表附注 44 重要会计政策和会计估计的变更

29. 无形资产**(1). 计价方法、使用寿命、减值测试**

√适用 □不适用

无形资产包括土地使用权、围堤使用权、进场道路使用权、铁路专线使用权、车库使用权、光纤使用权、特许使用权、软件等，以成本计量。公司制改建时国有股股东投入的无形资产，按国有资产管理部门确认的评估值作为入账价值。

1) 土地使用权

土地使用权按土地使用权证规定年限平均摊销。外购土地及建筑物的价款难以在土地使用权与建筑物之间合理分配的，全部作为固定资产。

2) 围堤使用权

围堤使用权按使用权规定年限 22 年平均摊销。

3) 进场道路使用权

进场道路使用权按使用权规定年限 10-20 年平均摊销。

4) 铁路专线使用权

铁路专线使用权按使用权规定年限 10 年平均摊销。

5) 车库使用权

车库使用权按使用权规定年限 10-22 年平均摊销。

6) 光纤使用权

光纤使用权按使用权规定年限 5 年平均摊销。

7) 特许使用权

特许使用权按使用权规定年限 25 年平均摊销。

8) 软件

软件按预计使用年限 5 年平均摊销。

9) 定期复核使用寿命和摊销方法

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。

10) 无形资产减值

当无形资产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额。

(2). 内部研究开发支出会计政策

适用 不适用

内部研究开发项目支出根据其性质以及研发活动最终形成无形资产是否具有较大不确定性，被分为研究阶段支出和开发阶段支出。

为内部研究开发项目而进行的有计划的调查、评价和选择阶段的支出为研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；大规模生产之前，针对内部研究开发项目最终应用的相关设计、测试阶段的支出为开发阶段的支出，同时满足下列条件的，予以资本化：

- 开发项目已经技术团队进行充分论证；
- 管理层已批准开发项目的预算；
- 前期市场调研的研究分析说明开发项目所生产的产品具有市场推广能力；
- 有足够的技术和资金支持，以进行开发项目的开发活动及后续的大规模生产；以及
- 开发项目的支出能够可靠地归集。

不满足上述条件的开发阶段支出，于发生时计入当期损益。以前期间已计入损益的开发支出不在以后期间重新确认为资产。已资本化的开发阶段支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定用途日起转为无形资产。

30. 长期资产减值

适用 不适用

固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试；尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少每年进行减值测试。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资产减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉，无论是否存在减值迹象，至少每年进行减值测试。减值测试时，商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

31. 长期待摊费用

√适用 □不适用

长期待摊费用包括使用权资产改良及其他已经发生但应由本期和以后各期负担的、分摊期限在一年以上的各项费用，按预计受益期间分期平均摊销，并以实际支出减去累计摊销后的净额列示。

32. 合同负债

(1). 合同负债的确认方法

√适用 □不适用

详见 38. 收入

33. 职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

短期薪酬包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、工伤保险费、生育保险费、住房公积金、工会和教育经费、短期带薪缺勤等。本集团在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并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

√适用 □不适用

本集团将离职后福利计划分类为设定提存计划和设定受益计划。设定提存计划是本集团向独立的基金缴存固定费用后，不再承担进一步支付义务的离职后福利计划；设定受益计划是除设定提存计划以外的离职后福利计划。于报告期内，本集团的离职后福利主要是为员工缴纳的基本养老保险和失业保险，均属于设定提存计划。

基本养老保险

本集团职工参加了由当地劳动和社会保障部门组织实施的社会基本养老保险。本集团以当地规定的社会基本养老保险缴纳基数和比例，按月向当地社会基本养老保险经办机构缴纳养老保险费。职工退休后，当地劳动及社会保障部门有责任向已退休员工支付社会基本养老金。本集团在职工提供服务的会计期间，将根据上述社保规定计算应缴纳的金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

除基本养老保险外，本集团还依据国家企业年金制度的相关政策建立了企业年金计划。本集团按职工工资总额的一定比例向年金计划缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。本集团按照企业年金计划定期缴付上述款项后，不再有其他的支付义务。

(3). 辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

本集团在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系、或者为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿，在本集团不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议时和确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本费用时两者孰早日，确认因解除与职工的劳动关系给予补偿而产生的负债，同时计入当期损益。

内退福利

本集团向接受内部退休安排的职工提供内退福利。内退福利，是指向未达到国家规定的退休年龄、经本集团管理层批准自愿退出工作岗位的职工支付的工资及为其缴纳的社会保险费等。本集团自内部退休安排开始之日起至职工达到正常退休年龄止，向内退职工支付内部退养福利。对于内退福利，本集团比照辞

退福利进行会计处理，在符合辞退福利相关确认条件时，将自职工停止提供服务日至正常退休日期间拟支付的内退职工工资和缴纳的社会保险费等，确认为负债，一次性计入当期损益。内退福利的精算假设变化及福利标准调整引起的差异于发生时计入当期损益。

预期在资产负债表日起一年内需支付的辞退福利，列示为应付职工薪酬。

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

适用 不适用

34. 租赁负债

适用 不适用

详见附注 44. 重要会计政策和会计估计的变更

35. 预计负债

适用 不适用

因产品质量保证、亏损合同等形成的现时义务，当履行该义务很可能导致经济利益的流出，且其金额能够可靠计量时，确认为预计负债。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数；因随着时间推移所进行的折现还原而导致的预计负债账面价值的增加金额，确认为利息费用。

于资产负债表日，对预计负债的账面价值进行复核并作适当调整，以反映当前的最佳估计数。

本集团以预期信用损失为基础确认的财务担保合同损失准备列示为预计负债。

预期在资产负债表日起一年内需支付的预计负债，列报为流动负债。

36. 股份支付

适用 不适用

37. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

38. 收入

(1). 收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

本集团在客户取得相关商品或服务的控制权时，按预期有权收取的对价金额确认收入。

与本集团取得收入的主要活动相关的具体会计政策描述如下：

1) 电力销售收入

当电力供应至电网公司或购电客户时，电网公司或购电客户取得电力的控制权，与此同时本集团确认收入。

2) 热力销售收入

当热力供应至购热客户时，购热客户取得热力控制权，与此同时本集团确认收入。

3) 燃料及其他产品销售收入

本集团将燃料及其他产品按照协议合同规定运至约定交货地点，由购买方确认接收后，确认收入。

4) 提供劳务收入

本集团对外提供劳务，由于本集团履约的同时客户即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益，本集团根据履约进度在一段时间内确认收入。根据已完成劳务的进度在一段时间内确认收入，其中，已完成劳务的进度按照已发生的成本占预计总成本的比例确定。于资产负债表日，本集团对已完成劳务的进度进行重新估计，以使其能够反映履约情况的变化。

本集团按照已完成劳务的进度确认收入时，对于本集团已经取得无条件收款权的部分，确认为应收账款，其余部分确认为合同资产，并对应收账款和合同资产以预期信用损失为基础确认损失准备；如果本集团已收或应收的合同价款超过已完成的劳务，则将超过部分确认为合同负债。本集团对于同一合同项下的合同资产和合同负债以净额列示。

(2). 同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

39. 合同成本

适用 不适用

合同成本包括合同履行成本和合同取得成本。本集团为提供劳务而发生的成本，确认为合同履行成本，并在确认收入时，按照已完成劳务的进度结转计入主营业务成本。本集团将为获取合同而发生的增量成本，确认为合同取得成本，对于摊销期限不超过一年的合同取得成本，在其发生时计入当期损益；对于摊销期限在一年以上的合同取得成本，本集团按照相关合同项下与确认收入相同的基础摊销计入损益。如果合同成本的账面价值高于因提供该劳务预期能够取得的剩余对价减去估计将要发生的成本，本集团对超出的部分计提减值准备，并确认为资产减值损失。于资产负债表日，本集团对于合同履行成本根据其初始确认时摊销期限是否超过一年，以减去相关资产减值准备后的净额，分别列示为存货和其他非流动资产；对于初始确认时摊销期限超过一年的合同取得成本，以减去相关资产减值准备后的净额，列示为其他非流动资产。

40. 政府补助

适用 不适用

政府补助为本集团从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，包括税费返还、财政补贴等。

政府补助在本集团能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

与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。

本集团将与资产相关的政府补助确认为递延收益并在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分摊计入损益。

与收益相关的政府补助，若用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益；若用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

本集团对同类政府补助采用相同的列报方式。

与日常活动相关的政府补助纳入营业利润，与日常活动无关的政府补助计入营业外收支。

41. 递延所得税资产/递延所得税负债

适用 不适用

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。

递延所得税资产的确认以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的应纳税所得额为限。

对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本集团能够控制该暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时，确认递延所得税资产。

同时满足下列条件的递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示：

- (1) 递延所得税资产和递延所得税负债与同一税收征管部门对本集团内同一纳税主体征收的所得税相关；
- (2) 本集团内该纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利。

42. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

√适用 □不适用

本集团经营租出自有的房屋建筑物、机器设备及运输工具时，经营租赁的租金收入在租赁期内按照直线法确认。本集团将按销售额的一定比例确定的可变租金在实际发生时计入租金收入。

(2). 融资租赁的会计处理方法

√适用 □不适用

于租赁期开始日，本集团对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认相关资产。本集团将应收融资租赁款列示为长期应收款，自资产负债表日起一年内(含一年)收取的应收融资租赁款列示为一年内到期的非流动资产。

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

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。

本集团作为承租人

本集团于租赁期开始日确认使用权资产，并按尚未支付的租赁付款额的现值确认租赁负债。租赁付款额包括固定付款额，以及在合理确定将行使购买选择权或终止租赁选择权的情况下需支付的款项等。按销售额的一定比例确定的可变租金不纳入租赁付款额，在实际发生时计入当期损益。本集团将自资产负债表日起一年内(含一年)支付的租赁负债，列示为一年内到期的非流动负债。

本集团的使用权资产包括租入的房屋及建筑物、机器设备及运输工具等。使用权资产按照成本进行初始计量，该成本包括租赁负债的初始计量金额、租赁期开始日或之前已支付的租赁付款额、初始直接费用等，并扣除已收到的租赁激励。本集团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；若无法合理确定租赁期届满时是否能够取得租赁资产所有权，则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。当可收回金额低于使用权资产的账面价值时，本集团将其账面价值减记至可收回金额。

对于租赁期不超过 12 个月的短期租赁和单项资产全新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，将相关租金支出在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。

租赁发生变更且同时符合下列条件时，本集团将其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；(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。

当租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理时，除新冠肺炎疫情直接引发的合同变更采用简化方法外，本集团在租赁变更生效日重新确定租赁期，并采用修订后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现，重新计量租赁负债。租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本集团相应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。其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本集团相应调整使用权资产的账面价值。

本集团作为出租人

实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁为融资租赁。其他的租赁为经营租赁。

43. 其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

本集团根据历史经验和其他因素，包括对未来事项的合理预期，对所采用的重要会计估计和关键判断进行持续的评价。

(1) 采用会计政策的关键判断

1) 金融资产的分类

本集团在确定金融资产的分类时涉及的重大判断包括业务模式及合同现金流量特征的分析等。

本集团在金融资产组合的层次上确定管理金融资产的业务模式，考虑的因素包括评价和向关键管理人员报告金融资产业绩的方式、影响金融资产业绩的风险及其管理方式、以及相关业务管理人员获得报酬的方式等。

本集团在评估金融资产的合同现金流量是否与基本借贷安排相一致时，存在以下主要判断：本金是否可能因提前还款等原因导致在存续期内的时间分布或者金额发生变动；利息是否仅包括货币时间价值、信用风险、其他基本借贷风险以及与成本和利润的对价。例如，提前偿付的金额是否仅反映了尚未支付的本金及以未偿付本金为基础的利息，以及因提前终止合同而支付的合理补偿。

2) 信用风险显著增加的判断

本集团判断信用风险显著增加的主要标准为以下一个或多个指标发生显著变化：债务人所处的经营环境、内外部信用评级、实际或预期经营成果的显著变化等。

本集团判断已发生信用减值的主要标准为已发生违约，或者符合以下一个或多个条件：债务人发生重大财务困难，进行其他债务重组或很可能破产等。

(2) 重要会计估计及其关键假设

下列重要会计估计及关键假设存在会导致下一会计年度资产和负债的账面价值出现重大调整的重要风险：

1) 预期信用损失的计量

本集团通过违约风险敞口和预期信用损失率计算预期信用损失，并基于违约概率和违约损失率确定预期信用损失率。在确定预期信用损失率时，本集团使用内部历史信用损失经验等数据，并结合当前状况和前瞻性信息对历史数据进行调整。

在考虑前瞻性信息时，本集团考虑了不同的宏观经济情景。2021 年度，“基准”、“不利”及“有利”这三种经济情景的权重分别是 80.00%、10.00%和 10.00%。本集团定期监控并复核与预期信用损失计算相关的重要宏观经济假设和参数，包括经济下滑的风险、外部市场环境、技术环境、客户情况的变化、国内生产总值、生产价格指数、工业增加值及广义货币供应量等。2021 年度，本集团已考虑了新冠肺炎疫情引发的不确定性，并相应更新了相关假设和参数，各情景中所使用的关键宏观经济参数列示如下：

	经济情景		
	基准	不利	有利
国内生产总值	5.19%	4.75%	5.55%
生产价格指数	3.20%	0.59%	4.00%
工业增加值	4.99%	3.50%	5.90%
广义货币供应量	8.30%	7.43%	8.88%

于 2021 年度，本集团在具体计算预期信用损失时对上述若干宏观经济参数进行了历史平滑处理。

2020 年度，本集团在各情景中所使用的关键宏观经济参数列示如下：

	经济情景		
	基准	不利	有利
国内生产总值	8.83%	6.80%	10.00%
生产价格指数	1.52%	0.10%	2.50%
工业增加值	8.23%	6.20%	10.50%
广义货币供应量	9.14%	7.50%	10.00%

2) 所得税和递延所得税

本集团在多个地区缴纳企业所得税。在正常的经营活动中，部分交易和事项的最终税务处理存在不确定性。在计提各个地区的所得税费用时，本集团需要作出重大判断。如果这些税务事项的最终认定结果与最初入账的金额存在差异，该差异将对作出上述最终认定期间的所得税费用和递延所得税的金额产生影响。

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损，本集团以未来期间很可能获得用来抵扣可抵扣亏损的应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。未来期间取得的应纳税所得额包括本集团通过正常的生产经营活动能够实现的应纳税所得额，以及以前期间产生的应纳税暂时性差异在未来期间转回时将增加的应纳税所得额。本集团在确定未来期间应纳税所得额取得的时间和金额时，需要运用估计和判断。如果实际情况与估计存在差异，可能导致对递延所得税资产的账面价值进行调整。

3) 长期资产减值准备

本集团在资产负债表日对存在减值迹象的固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产进行减值测试时，当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资产减值损失。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，其计算需要采用会计估计。

可收回金额是资产(或资产组)的公允价值减去处置费用后的净额与资产(或资产组)预计未来现金流量的现值两者之间较高。在预计公允价值减处置费用后的净额时，需要对预计资产处置价格以及预计处置费用等作出重大判断。在预计未来现金流量现值时，需要对该资产(或资产组)的未来售电量、上网电价、发电燃料价格以及计算现值时使用的折现率等作出重大判断。本公司在估计可收回金额时会采用所有能够获得的相关资料，包括根据合理和可支持的假设所作出有关未来售电量、上网电价、发电燃料价格、预计资产处置价格以及预计处置费用等的预测。

如果管理层对资产组公允价值减处置费用计算中采用的预计资产处置价格关键参数进行修订，修订后的预计资产处置价格低于目前采用的预计资产处置价格，本集团需对固定资产增加计提减值准备。

如果管理层对资产组未来现金流量计算中采用的增长率包括使用的未来售电量的关键参数进行修订，修订后的增长率低于目前采用的增长率，本集团需对固定资产增加计提减值准备。

如果管理层对资产组未来现金流量计算中采用的毛利率包括使用的上网电价、发电燃料价格的关键参数进行修订，修订后的毛利率低于目前采用的毛利率，本集团需对固定资产增加计提减值准备。

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

如果实际增长率和毛利率高于或实际税前折现率低于管理层的估计，本集团不能转回原已计提的固定资产减值损失。

4) 固定资产预计使用寿命和预计净残值

固定资产的预计可使用年限，以过去性质及功能相似的固定资产的实际可使用年限为基础，按照历史经验进行估计。如果对于预计使用寿命和预计净残值的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧费用进行调整。

于每年度终结，本集团对固定资产的预计使用寿命和预计净残值进行复核并作适当调整。

44. 重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

√适用 □不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
<p>财政部于2018年颁布了修订后的《企业会计准则第21号——租赁》(以下简称“新租赁准则”),于2021年颁布了《关于印发〈企业会计准则解释第14号〉的通知》(财会[2021]1号)及《企业会计准则实施问答》,本集团已采用上述准则、通知和实施问答编制2021年度财务报表。</p> <p>本集团及本公司于2021年1月1日首次执行新租赁准则,根据相关规定,本集团及本公司对首次执行日前已存在的合同选择不再重新评估。本集团及本公司对于该准则的累积影响数调整2021年年初留存收益以及财务报表相关项目金额。</p>	第三届董事会第二十七次会议审议通过	固定资产-1,335,340,270.88 使用权资产 1,393,397,571.80 租赁负债-1,154,026,800.78 长期应付款 1,169,276,115.07

(2). 重要会计估计变更

□适用 √不适用

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

√适用 □不适用

合并资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	2020 年 12 月 31 日	2021 年 1 月 1 日	调整数
流动资产:			
货币资金	18,567,022,489.51	18,567,022,489.51	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产	8,306.39	8,306.39	
应收票据	117,112,537.14	117,112,537.14	
应收账款	6,024,366,862.89	6,024,366,862.89	
应收款项融资	957,273,883.38	957,273,883.38	
预付款项	611,153,948.72	608,212,958.79	-2,940,989.93
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	105,720,125.13	105,720,125.13	
其中: 应收利息	2,419,171.00	2,419,171.00	
应收股利	60,895,615.30	60,895,615.30	
买入返售金融资产			
存货	2,734,002,157.61	2,734,002,157.61	
合同资产	9,986,564.57	9,986,564.57	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	715,115,276.16	685,916,028.17	-29,199,247.99
流动资产合计	29,841,762,151.50	29,809,621,913.58	-32,140,237.92
非流动资产:			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	24,913,707,995.65	24,985,379,525.05	71,671,529.40
其他权益工具投资	6,926,670,993.53	6,926,670,993.53	
其他非流动金融资产			
投资性房地产	108,803,315.37	108,803,315.37	
固定资产	48,539,155,053.58	47,203,814,782.70	-1,335,340,270.88
在建工程	1,410,820,413.32	1,410,820,413.32	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		1,393,397,571.80	1,393,397,571.80
无形资产	2,127,405,510.64	2,127,405,510.64	
开发支出	61,254,062.49	61,254,062.49	
商誉			
长期待摊费用	266,624,385.35	249,274,134.33	-17,350,251.02
递延所得税资产	190,756,599.56	190,756,599.56	
其他非流动资产	125,468,980.75	102,697,550.24	-22,771,430.51
非流动资产合计	84,670,667,310.24	84,760,274,459.03	89,607,148.79
资产总计	114,512,429,461.74	114,569,896,372.61	57,466,910.87
流动负债:			

短期借款	4,661,885,858.77	4,661,885,858.77	
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	87,536,151.63	87,536,151.63	
应付账款	5,859,798,911.42	5,859,798,911.42	
预收款项	375,890.51	375,890.51	
合同负债	244,331,326.50	244,331,326.50	
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	320,109,577.95	320,109,577.95	
应交税费	1,272,288,368.51	1,272,288,368.51	
其他应付款	827,175,516.53	827,175,516.53	
其中：应付利息			
应付股利	2,235,503.00	2,235,503.00	
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	3,332,199,001.79	3,333,243,697.55	1,044,695.76
其他流动负债	92,233,564.87	92,233,564.87	
流动负债合计	16,697,934,168.48	16,698,978,864.24	1,044,695.76
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	18,662,656,665.00	18,662,656,665.00	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		1,154,026,800.78	1,154,026,800.78
长期应付款	1,199,276,115.07	30,000,000.00	-1,169,276,115.07
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	194,881,814.82	194,881,814.82	
递延所得税负债	1,424,578,759.59	1,424,578,759.59	
其他非流动负债	18,895,699.89	18,895,699.89	
非流动负债合计	21,500,289,054.37	21,485,039,740.08	-15,249,314.29
负债合计	38,198,223,222.85	38,184,018,604.32	-14,204,618.53
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	13,600,689,988.00	13,600,689,988.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	24,309,467,412.85	24,309,467,412.85	
减：库存股			
其他综合收益	3,356,910,335.98	3,356,910,335.98	
专项储备			
盈余公积	4,431,405,509.83	4,437,699,967.61	6,294,457.78
一般风险准备			
未分配利润	22,150,052,700.59	22,215,429,772.21	65,377,071.62
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	67,848,525,947.25	67,920,197,476.65	71,671,529.40
少数股东权益	8,465,680,291.64	8,465,680,291.64	
所有者权益（或股东权益）合计	76,314,206,238.89	76,385,877,768.29	71,671,529.40
负债和所有者权益（或股东权益）总计	114,512,429,461.74	114,569,896,372.61	57,466,910.87

各项目调整情况的说明：

□适用 √不适用

母公司资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	2020年12月31日	2021年1月1日	调整数
流动资产:			
货币资金	5,902,451,718.96	5,902,451,718.96	
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	12,699,884.25	12,699,884.25	
应收账款	381,533,050.93	381,533,050.93	
应收款项融资			
预付款项	12,855,021.09	10,486,774.45	-2,368,246.64
其他应收款	51,408,490.77	51,408,490.77	
其中: 应收利息	7,682,056.25	7,682,056.25	
应收股利	42,856,887.04	42,856,887.04	
存货	27,022,937.08	27,022,937.08	
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	401,000,000.00	401,000,000.00	
其他流动资产	4,147,495.73	4,147,495.73	
流动资产合计	6,793,118,598.81	6,790,750,352.17	-2,368,246.64
非流动资产:			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	46,243,223,750.05	46,314,895,279.45	71,671,529.40
其他权益工具投资	6,926,670,993.53	6,926,670,993.53	
其他非流动金融资产			
投资性房地产	68,093,757.01	68,093,757.01	
固定资产	2,456,263,455.77	2,456,263,455.77	
在建工程	76,404,985.49	76,404,985.49	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		7,736,999.70	7,736,999.70
无形资产	216,729,605.19	216,729,605.19	
开发支出	28,301,886.90	28,301,886.90	
商誉			
长期待摊费用	28,654,600.57	28,654,600.57	
递延所得税资产			
其他非流动资产	5,482,420,537.77	5,482,420,537.77	
非流动资产合计	61,526,763,572.28	61,606,172,101.38	79,408,529.10
资产总计	68,319,882,171.09	68,396,922,453.55	77,040,282.46
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	349,136,627.07	349,136,627.07	
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬	35,493,878.87	35,493,878.87	
应交税费	75,931,854.57	75,931,854.57	
其他应付款	82,799,385.47	82,799,385.47	
其中: 应付利息			
应付股利	370,386.27	370,386.27	

持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	115,347,936.11	120,505,108.98	5,157,172.87
其他流动负债	2,886,437.03	2,886,437.03	
流动负债合计	661,596,119.12	666,753,291.99	5,157,172.87
非流动负债：			
长期借款	161,870,000.00	161,870,000.00	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		211,580.19	211,580.19
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	12,671,180.24	12,671,180.24	
递延所得税负债	1,411,290,524.37	1,411,290,524.37	
其他非流动负债			
非流动负债合计	1,585,831,704.61	1,586,043,284.80	211,580.19
负债合计	2,247,427,823.73	2,252,796,576.79	5,368,753.06
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	13,600,689,988.00	13,600,689,988.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	29,289,166,402.90	29,289,166,402.90	
减：库存股			
其他综合收益	2,858,730,207.69	2,858,730,207.69	
专项储备			
盈余公积	4,431,405,509.83	4,437,699,967.61	6,294,457.78
未分配利润	15,892,462,238.94	15,957,839,310.56	65,377,071.62
所有者权益（或股东权益）合计	66,072,454,347.36	66,144,125,876.76	71,671,529.40
负债和所有者权益（或股东权益）总计	68,319,882,171.09	68,396,922,453.55	77,040,282.46

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

(4). 2021 年起首次执行新租赁准则追溯调整前期比较数据的说明

适用 不适用

1) 对于首次执行新租赁准则前已存在的经营租赁合同，本集团及本公司按照剩余租赁期区分不同的衔接方法：

剩余租赁期超过 12 个月的，本集团及本公司根据 2021 年 1 月 1 日的剩余租赁付款额和增量借款利率确认租赁负债，并假设自租赁期开始日即采用新租赁准则，并根据 2021 年 1 月 1 日增量借款利率确定使用权资产的账面价值。本集团及本公司采用简化方法评估首次执行日使用权资产是否存在减值，由于在首次执行日不存在租赁亏损合同，对财务报表无显著影响。

剩余租赁期不超过 12 个月的，本集团及本公司采用简化方法，不确认使用权资产和租赁负债，对财务报表无显著影响。

对于首次执行新租赁准则前已存在的低价值资产的经营租赁合同，本集团及本公司采用简化方法，不确认使用权资产和租赁负债，对财务报表无显著影响。

因执行新租赁准则，除与简化处理的短期租赁和低价值资产租赁相关的预付租金和租赁保证金支出仍计入经营活动现金流出外，其他的预付租金和租赁保证金支出计入筹资活动现金流出。

2) 因执行新租赁准则，本集团及本公司将原计入固定资产的融资租入固定资产重分类至使用权资产项目，并将原计入长期应付款的应付融资租赁款重分类至租赁负债。

45. 其他

□适用 √不适用

六、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

√适用 □不适用

税种	计税依据	税率
增值税	应纳税增值额(应纳税额按应纳税销售额乘以适用税率扣除当期允许抵扣的进项税后的余额计算)	6%、13%、10%、9%或6%
城市维护建设税	应缴流转税税额	7%或5%
企业所得税	应纳税所得额	25%或16.5%
房产税	从价计征的,按房产原值一次减除30%后余值的1.2%计缴;从租计征的,按租金收入的12%计缴	1.2%或12%
教育费附加	应缴流转税税额	3%
地方教育费附加	应缴流转税税额	2%
环境保护税	按照排放应税污染物的污染当量数或排放量乘以具体适用税额计缴	按照不同污染物的具体使用税额计缴

存在不同企业所得税税率纳税主体的,披露情况说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率(%)
浙能国际能源贸易(香港)有限公司	8.25 或 16.5

2. 税收优惠

√适用 □不适用

根据国家税务总局颁布的《关于设备、器具扣除有关企业所得税政策的通知》(财税[2018] 54号)及《关于延长部分税收优惠政策执行期限的公告》(财税[2021] 6号)等相关规定,本集团在2018年1月1日至2023年12月31日的期间内,新购买的低于500万元的设备可于资产投入使用的次月一次性计入当期成本费用,在计算应纳税所得额时扣除,不再分年度计算折旧。

根据《财政部 税务总局关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》(财税[2019]13号),2019年1月1日至2021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;对年应纳税所得额超过100万元但不超过300万元的部分,减按50%计入应纳税所得额,按20%的税率缴纳企业所得税。根据《财政部税务总局关于实施小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》(2021年第12号)文件,对小型微利企业和个体工商户年应纳税所得额不超过100万元的部分,在现行优惠政策基础上,再减半征收所得税。本集团之孙公司乐清市嘉隆供热有限公司、乐清市瓯越能源服务有限公司、浙江嘉源电力工程有限公司和浙江慧泽能源科技有限公司符合小微企业的认定标准,按上述规定计缴企业所得税。

3. 其他

□适用 √不适用

七、合并财务报表项目注释

1. 货币资金

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金		

银行存款	10,839,850,166.72	18,563,566,740.56
其他货币资金	24,053,923.63	3,455,748.95
合计	10,863,904,090.35	18,567,022,489.51
其中：存放在境外的款项总额	170,928,641.86	161,739,212.80

2、交易性金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	284,535,078.00	
其中：		
交易性债券投资	284,535,078.00	
交易性权益工具投资	1,078.00	
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
其中：		
合计	284,535,078.00	

其他说明：

√适用 □不适用

于2021年12月31日，交易性债券投资系本公司以交易为目的购买的兴业银行股份有限公司发行的可转换公司债券(代码113052)。

3、衍生金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
远期外汇合同	15,412.49	8,306.39
合计	15,412.49	8,306.39

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	810,480,575.84	117,112,537.14
合计	810,480,575.84	117,112,537.14

(2). 期末公司已质押的应收票据

□适用 √不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	0.00	354,843,682.53
合计	0.00	354,843,682.53

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

□适用 √不适用

(5). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	810,647,018.33	100.00	166,442.49	0.02	810,480,575.84	117,120,000.00	100.00	7,462.86	0.006	117,112,537.14
其中：										
组合-银行承兑汇票	810,647,018.33	100.00	166,442.49	0.02	810,480,575.84	117,120,000.00	100.00	7,462.86	0.006	117,112,537.14
合计	810,647,018.33	/	166,442.49	/	810,480,575.84	117,120,000.00	/	7,462.86	/	117,112,537.14

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：组合-银行承兑汇票

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收票据	坏账准备	计提比例 (%)
银行承兑汇票	810,480,575.84	166,442.49	0.02
合计	810,480,575.84	166,442.49	0.02

按组合计提坏账的确认标准及说明

√适用 □不适用

本集团的应收票据均因销售商品、提供劳务等日常经营活动产生，无论是否存在重大融资成分，均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。本集团认为所持有的银行承兑汇票信用风险特征类似，无单项计提减值准备的银行承兑汇票。

于2021年12月31日，本集团按照整个存续期预期信用损失计量坏账准备，相关金额为166,442.49元。本集团认为所持该组合内的银行承兑汇票不存在重大的信用风险，不会因银行违约而产生重大损失。

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□适用 √不适用

(6). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

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	
银行承兑汇票	7,462.86	166,442.49	7,462.86		166,442.49
合计	7,462.86	166,442.49	7,462.86		166,442.49

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

(7). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

5、 应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	8,352,278,453.72
1 至 2 年	89,865,795.18
2 至 3 年	81,190,007.70
3 年以上	90,297,321.53
合计	8,613,631,578.13

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	5,831,982.49	0.07	5,831,982.49	100.00	0.00	5,831,982.49	0.10	5,831,982.49	100.00	0.00
其中：										
浙江联发电化有限公司	5,527,330.41	0.06	5,527,330.41	100.00	0.00	5,527,330.41	0.09	5,527,330.41	100.00	0.00
浙江最红控股集团有限公司	304,652.08	0.01	304,652.08	100.00	0.00	304,652.08	0.01	304,652.08	100.00	0.00
按组合计提坏账准备	8,607,799,595.64	99.93	81,244,481.58	0.94	8,526,555,114.06	6,103,357,784.64	99.90	78,990,921.75	1.29	6,024,366,862.89
其中：										
组合 2	8,416,052,948.78	97.71	24,355,487.40	0.29	8,391,697,461.38	5,903,547,313.81	96.63	32,930,559.54	0.56	5,870,616,754.27
组合 3	87,981,427.34	1.02	8,048,112.88	9.15	79,933,314.46	152,610,337.27	2.50	26,031,081.85	17.06	126,579,255.42
组合 4	103,765,219.52	1.20	48,840,881.30	47.07	54,924,338.22	47,200,133.56	0.77	20,029,280.36	42.43	27,170,853.20
合计	8,613,631,578.13	/	87,076,464.07	/	8,526,555,114.06	6,109,189,767.13	/	84,822,904.24	/	6,024,366,862.89

按单项计提坏账准备:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额			计提理由
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	
杭州联发电化有限公司	5,527,330.41	5,527,330.41	100.00	因经营情况恶化, 该应收账款难以收回, 全额计提坏账准备
浙江最红控股集团有限公司	304,652.08	304,652.08	100.00	因经营情况恶化, 该应收账款难以收回, 全额计提坏账准备
合计	5,831,982.49	5,831,982.49	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

√适用 □不适用

组合计提项目: 组合 2

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 (%)
一年以内	8,352,278,453.72	23,322,874.69	0.26
一到二年	63,774,495.06	1,032,612.71	1.62
二到三年			
三年以上			
合计	8,416,052,948.78	24,355,487.40	0.29

按组合计提坏账的确认标准及说明:

√适用 □不适用

详见会计报表附注。对于应收光伏发电补贴款, 由于账龄延长, 并综合历史回收情况调整应收账款信用风险, 因此 2020 年末组合 2 中应收光伏补贴款 26,091,300.12 元, 于 2021 年度迁移至组合 3; 2020 年末组合 3 中应收光伏补贴款 83,830,446.65 元, 于 2021 年度迁移至组合 4。

组合计提项目: 组合 3

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 (%)
一年以内			
一到二年	26,091,300.12	1,974,190.62	7.57
二到三年	61,890,127.22	6,073,922.26	9.81
三年以上			
合计	87,981,427.34	8,048,112.88	9.15

按组合计提坏账的确认标准及说明:

√适用 □不适用

详见会计报表附注。

组合计提项目: 组合 4

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 (%)
一年以内			
一到二年			
二到三年	19,299,880.48	4,496,578.31	23.30
三年以上	84,465,339.04	44,344,302.99	52.50
合计	103,765,219.52	48,840,881.30	47.07

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

详见会计报表附注。

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	5,831,982.49					5,831,982.49
按组合计提坏账准备	78,990,921.75	40,836,041.00	38,572,435.01	10,046.16		81,244,481.58
合计	84,822,904.24	40,836,041.00	38,572,435.01	10,046.16		87,076,464.07

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	10,046.16

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
国网浙江省电力有限公司	6,507,637,193.74	74.70	62,660,298.72
国家电网有限公司华东分部	304,452,654.17	3.49	724,597.32
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	251,916,595.80	2.89	3,895,353.57

国网宁夏电力有限公司	225,403,967.01	2.59	527,227.39
国网新疆电力有限公司	81,345,863.28	0.93	193,369.08
合计	7,370,756,274.00	85.57	68,000,846.08

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款□适用 不适用**(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额**□适用 不适用

其他说明：

□适用 不适用**6、 应收款项融资** 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	132,724,678.22	957,273,883.38
合计	132,724,678.22	957,273,883.38

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

 适用 □ 不适用

本集团下属部分子公司视其日常资金管理的需要将一部分银行承兑汇票进行贴现和背书，且满足终止确认的条件，故将该部分银行承兑汇票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。

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□适用 不适用

其他说明：

□适用 不适用**7、 预付款项****(1). 预付款项按账龄列示** 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	644,915,190.04	99.79	607,239,140.76	99.36
1至2年	955,178.21	0.15	2,258,577.87	0.37
2至3年	209,567.33	0.03	1,394,162.43	0.23
3年以上	170,383.07	0.03	262,067.66	0.04
合计	646,250,318.65	100.00	611,153,948.72	100.00

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

于2021年12月31日，账龄超过一年的预付款项为1,335,128.61元，主要为预付油款、运杂费及保险费等。

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
秦皇岛港股份有限公司	186,170,789.73	28.81
中华人民共和国舟山海关	105,398,595.15	16.31
国家能源投资集团有限责任公司煤炭经营分公司	96,455,470.40	14.93
国投曹妃甸港口有限公司	26,584,120.89	4.11
中国铁路乌鲁木齐局集团有限公司喀什货运中心	23,382,303.60	3.62
合计	437,991,279.77	67.77

其他说明

□适用 √不适用

8、其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		2,419,171.00
应收股利	68,490,344.19	60,895,615.30
其他应收款	236,158,614.00	42,405,338.83
合计	304,648,958.19	105,720,125.13

其他说明：

□适用 √不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款		
委托贷款		2,419,171.00
债券投资		
合计		2,419,171.00

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利**(1). 应收股利**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
浙江长兴捷通物流有限公司	2,847,064.55	18,038,728.26
宁夏银星发电有限责任公司		42,856,887.04
杭州华电半山发电有限公司	23,054,831.02	
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	20,473,239.46	
华润电力(温州)有限公司	15,000,000.00	
国能宁东第二发电有限公司	7,115,209.16	
合计	68,490,344.19	60,895,615.30

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款**(1). 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	226,594,178.00
1 至 2 年	3,057,885.91
2 至 3 年	2,673,935.34
3 年以上	3,832,614.75
合计	236,158,614.00

(2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
组合 2	227,847,077.17	42,241,398.73
组合 3	8,311,536.83	163,940.10
合计	236,158,614.00	42,405,338.83

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计

	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2021年1月1日余额	242,836.39			242,836.39
2021年1月1日余额在本期				
—转入第二阶段				
—转入第三阶段				
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提	2,648,628.91			2,648,628.91
本期转回	174,516.90			174,516.90
本期转销				
本期核销				
其他变动	41,811.42			41,811.42
2021年12月31日余额	2,758,759.82			2,758,759.82

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
组合	242,836.39	2,648,628.91	174,516.90		41,811.42	2,758,759.82
合计	242,836.39	2,648,628.91	174,516.90		41,811.42	2,758,759.82

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
乐清湾港区开发建设管理管理委员会	长期资产资产处置款	97,993,300.00	1年以内	31.88	1,596,103.24
宁波市镇海区城市土地储备中心	长期资产资产处置款	54,851,876.00	1年以内	17.84	120,674.13

金华市婺城新城区开发管理委员会	长期资产处置款	40,428,165.00	1年以内	13.15	88,941.96
杭州华电半山发电有限公司	应收股利	23,054,831.02	1年以内	7.50	
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	应收股利	20,473,239.46	1年以内	6.66	
合计	/	236,801,411.48	/	77.03	1,805,719.33

(7). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

9. 存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	603,254,736.46	54,419,499.64	548,835,236.82	562,945,121.59	44,556,191.67	518,388,929.92
燃料	3,778,677,916.55		3,778,677,916.55	2,213,393,563.80		2,213,393,563.80
其他	1,960,489.70	36,329.15	1,924,160.55	2,255,993.04	36,329.15	2,219,663.89
合计	4,383,893,142.71	54,455,828.79	4,329,437,313.92	2,778,594,678.43	44,592,520.82	2,734,002,157.61

(2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	44,556,191.67	17,796,222.36		7,932,914.39		54,419,499.64
其他	36,329.15					36,329.15
合计	44,592,520.82	17,796,222.36		7,932,914.39		54,455,828.79

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

□适用 √不适用

(4). 合同履约成本本期摊销金额的说明

□适用 √不适用

其他说明

适用 不适用

10、合同资产

(1). 合同资产情况

适用 不适用

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
应收劳务款	9,396,153.82	21,414.34	9,374,739.48	10,062,211.59	75,647.02	9,986,564.57
应收其他	1,884,478.40	10,363.17	1,874,115.23			
合计	11,280,632.22	31,777.51	11,248,854.71	10,062,211.59	75,647.02	9,986,564.57

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

(3). 本期合同资产计提减值准备情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
组合 2		43,869.51		合同资产无论是否存在重大融资成分，本集团均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。于 2021 年 12 月 31 日及 2020 年 12 月 31 日，本集团合同资产均未逾期，按组合计提减值准备。
合计		43,869.51		/

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

11、持有待售资产

适用 不适用

12、一年内到期的非流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的融资租赁的保证金	13,500,000.00	
合计	13,500,000.00	

期末重要的债权投资和其他债权投资：

适用 不适用

13、其他流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税进项税	1,050,646,963.36	681,605,504.56
待摊费用	2,438,359.45	2,608,066.75
预缴企业所得税	169,695,619.61	54,719.90
其他	5,909,168.05	1,647,736.96
合计	1,228,690,110.47	685,916,028.17

14、 债权投资**(1). 债权投资情况**

□适用 √不适用

(2). 期末重要的债权投资

□适用 √不适用

(3). 减值准备计提情况

□适用 √不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

15、 其他债权投资**(1). 其他债权投资情况**

□适用 √不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

□适用 √不适用

(3). 减值准备计提情况

□适用 √不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

16、 长期应收款**(1). 长期应收款情况**

□适用 √不适用

(2). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(3). 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

适用 不适用

(4). 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

17、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		
一、合营企业										
淮浙煤电有限责任公司	1,445,486,705.44			146,567,122.63		1,041,185.67	-145,941,853.58		-1,447,153,160.16	
淮浙电力有限责任公司	710,019,313.87			64,129,669.16			-184,486,735.00		-589,662,248.03	
国核浙能核能有限公司	141,763,302.32	10,000,000.00								151,763,302.32
河北新华龙科技有限公司		202,561,500.00		4,601,639.26						207,163,139.26
小计	2,297,269,321.63	212,561,500.00		215,298,431.05		1,041,185.67	-330,428,588.58		-2,036,815,408.19	358,926,441.58
二、联营企业										
中国核能电力股份有限公司	2,650,355,507.63	96,238,517.17		172,653,854.06	-1,459,997.25	4,679,973.19	-57,925,026.12			2,864,542,828.68
秦山核电有限公司	2,309,832,036.72			447,566,311.86	-12,863,378.86	15,388,013.21	-325,360,000.00			2,434,562,982.93
三门核电有限公司	2,595,055,936.41	44,600,000.00		289,324,312.46		2,976,192.21	-138,400,000.00			2,793,556,441.08
核电秦山联营有限公司	1,894,786,355.64			357,054,679.82	-3,075,763.41	7,099,291.63	-356,400,000.00			1,899,464,563.68
秦山第三核电有限责任公司	675,836,225.29			148,043,997.38	-1,217,747.56	2,058,679.87	-142,500,000.00			682,221,154.98
中广核苍南核电有限公司		935,905,300.00				19,834,682.00				955,739,982.00
中核辽宁核电有限公司	313,339,383.63	71,202,000.00		-4,898,056.80		172,639.11				379,815,965.94
中核海洋核动力发展有限公司	90,082,825.06					45,462.46				90,128,287.52
浙江三门高温堆电站有限公司	14,700,000.00									14,700,000.00
中核行波堆科技投资(天津)有限公司	4,589,883.25		-4,589,883.25							
国能浙江宁海发电有限公司	2,254,438,985.23			77,201,431.42			-301,569,545.23			2,030,070,871.42
淮浙煤电有限				-24,579,883.61		-3,868,924.84			1,447,153,160.16	1,418,704,351.71

2021 年年度报告

责任公司										
国能浙江北仑第三发电有限公司	1,076,330,191.00		124,104,132.30			-236,330,191.00			964,104,132.30	
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	905,558,324.14		-284,735,204.08		2,235,333.33	-126,011,036.52			497,047,416.87	
杭州华电半山发电有限公司	867,858,308.79		59,764,630.26			-66,881,878.34			860,741,060.71	
国能浙江北仑第一发电有限公司	623,180,788.84		58,453,187.14			-78,905,989.37			602,727,986.61	
浙江浙能北海水力发电有限公司	490,457,079.04		29,229,036.27			-20,500,000.00			499,186,115.31	
国能浙江舟山发电有限责任公司	310,777,476.41		301,233.50		539,362.90				311,618,072.81	
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	313,168,794.54		-58,099,557.81		-524,954.86	-20,473,239.46			234,071,042.41	
浙江浙能长兴天然气热电有限公司	240,108,709.12		18,940,705.73			-11,709,055.92			247,340,358.93	
华润电力(温州)有限公司	218,293,337.73		-42,278,050.86			-15,000,000.00			161,015,286.87	
温州燃机发电有限公司	192,400,898.03		824,919.91			-4,549,345.04			188,676,472.90	
宁夏银星发电有限责任公司	469,988,820.16		-133,446,923.35			-6,885.41			336,535,011.40	
国能浙能宁东发电有限责任公司	553,277,266.75	12,213,100.00	-221,920,651.28						343,569,715.47	
国能宁东第二发电有限公司	349,660,294.67		-47,206,540.00			-7,115,209.16			295,338,545.51	
国能宁夏大坝四期发电有限公司	419,765,107.86		-148,916,791.00			-14,554,281.03			256,294,035.83	
浙江浙能绿能电力发展有限公司		39,200,000.00	693,690.72						39,893,690.72	
国能宁夏鸳鸯湖第二发电有限公司	59,789,520.47		-32,567,068.33						27,222,452.14	
浙江浙能绿色能源股权投资基金合伙企业	927,762,607.57	514,496,969.70	116,990,374.17		-2,268,182.21	-4,469,856.10			1,552,511,913.13	

2021 年年度报告

(有限合伙)										
浙江富浙投资有限公司	1,075,981,571.14			40,339,550.04				-10,000,000.00		1,106,321,121.18
浙江省能源集团财务有限责任公司	214,224,006.12	1,408,250,571.43		32,601,679.54	169,724.46					1,655,245,981.55
浙江浙能综合能源技术研发有限公司	165,124,034.91	20,491,950.00		-668.83						185,615,316.08
浙江爱康光电科技有限公司		143,750,000.00		-8,252,191.06		44,863.06				135,542,672.00
浙江长兴捷通物流有限公司	70,388,889.48			4,724,032.08				-2,847,064.56		72,265,857.00
大同市南郊城区发煤站有限责任公司	105,975,738.05			39,326,811.10				-7,292,509.46		138,010,039.69
浙江省创业投资集团有限公司	60,747,756.26			18,781,705.06		878,613.92		-11,000,000.00		69,408,075.24
杭州浙能工程建设项目管理有限公司	32,130,670.36			1,137,854.12						33,268,524.48
浙江八达股份有限公司	19,913,528.42			-4,391,549.73		-134,054.42				15,387,924.27
长兴远大能源服务有限公司	2,500,904.97			253,363.53						2,754,268.50
湖州长广配售电有限公司	16,000,636.90	24,500,000.00		-7,346,857.33						33,153,779.57
浙江浙能普华股权投资有限公司	3,141,728.81			414,631.22		-393,585.30				3,162,774.73
绍兴柯桥浙能普华盈泰股权投资合伙企业(有限合伙)	90,071,982.36			-2,252,672.10		614,856.00				88,434,166.26
舟山浙源新能源有限公司	10,514,091.66	1,078,000.00		183,902.46						11,775,994.12
浙江电力交易中心有限公司		28,998,050.00		104,127.14		2,655,106.79			17,690,943.00	49,448,226.93
中核燕龙科技有限公司		75,000,000.00		1,541.26						75,001,541.26
小计	22,688,110,203.42	3,415,924,458.30	-4,589,883.25	1,018,123,028.38	-18,447,162.62	52,033,368.05	-1,959,801,112.72		1,464,844,103.16	26,656,197,002.72
合计	24,985,379,525.05	3,628,485,958.30	-4,589,883.25	1,233,421,459.43	-18,447,162.62	53,074,553.72	-2,290,229,701.30		-571,971,305.03	27,015,123,444.30

其他说明

(1) 于 2021 年 9 月, 本集团与淮浙煤电有限责任公司(“淮浙煤电”)的另一股东淮河能源电力集团有限责任公司(以下简称“淮河电力”)签订一致行动协议。根据协议, 本集团在对淮浙煤电的关键事项表决时, 采取与淮河电力相同的意思表示。因此, 本集团不再对淮浙煤电拥有共同控制, 将其分类至联营公司核算。

(2) 于 2021 年 9 月, 本集团与淮浙电力有限责任公司(“淮浙电力”)的另一共同股东淮河电力签订一致行动协议。根据协议, 淮河电力在对淮浙电力的关键事项表决时, 淮河电力与本集团采取相同的意思表示。因此, 本集团获得对淮浙电力的控制, 将其作为子公司纳入合并范围。

(3) 本集团于 2021 年新增对河北新华龙科技有限公司的投资, 持股比例 75%, 该投资能够与被投资方的其他股东实施对被投资方的共同控制, 因此本集团将上述被投资方作为合营公司按权益法核算。

(4) 本集团于 2021 年新增对中广核苍南核电有限公司的投资, 持股比例 34%, 对中广核苍南核电具有重大影响, 按权益法核算。

(5) 中核行波堆科技投资(天津)有限公司于 2021 年度注销, 本公司收回投资款 4,306,519.49 元, 确认投资损失 283,363.76 元。

(6) 本集团于 2021 年新增对浙江浙能绿能电力发展有限公司的投资, 持股比例 49%, 对绿能电力具有重大影响, 按权益法核算。

(7) 本集团于 2021 年新增对浙江爱康光电科技有限公司的投资, 持股比例 20%, 对浙江爱康光电具有重大影响, 按权益法核算。

(8) 本集团于 2021 年中核燕龙科技有限公司的投资, 持股比例 15%, 对中核燕龙具有重大影响, 按权益法核算。

18、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
上市公司股权	6,413,154,892.09	6,908,980,050.53
非上市公司股权	658,292,927.50	17,690,943.00
合计	7,071,447,819.59	6,926,670,993.53

(2). 非交易性权益工具投资的情况

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
兴业银行	94,844,520.00	2,045,080,400.00				
招商银行	77,032,738.43	2,333,972,574.46		461,532,063.62		股份出售
交通银行	74,390,745.99	637,824,946.53				
光大银行	36,188,468.61	266,625,363.55				

上海康恒环境股份有限公司	16,376,518.00	218,712,707.50				
--------------	---------------	----------------	--	--	--	--

其他说明：

适用 不适用

本集团对以上投资的表决权比例均小于 10%，但是本集团的表决权仅与被投资公司的行政性管理事务相关，本集团没有以任何方式参与或影响被投资公司的财务和经营决策，因此本集团对被投资公司不具有重大影响，将其作为其他权益工具投资核算。

19、其他非流动金融资产

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(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	合计
一、账面原值		
1. 期初余额	210,861,781.45	210,861,781.45
2. 本期增加金额		
3. 本期减少金额	900,000.00	900,000.00
(1) 处置	900,000.00	900,000.00
4. 期末余额	209,961,781.45	209,961,781.45
二、累计折旧和累计摊销		
1. 期初余额	102,058,466.08	102,058,466.08
2. 本期增加金额	6,629,172.39	6,629,172.39
(1) 计提或摊销	6,629,172.39	6,629,172.39
3. 本期减少金额	581,683.42	581,683.42
(1) 处置	581,683.42	581,683.42
4. 期末余额	108,105,955.05	108,105,955.05
三、减值准备		
四、账面价值		
1. 期末账面价值	101,855,826.40	101,855,826.40
2. 期初账面价值	108,803,315.37	108,803,315.37

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
房屋、建筑物	28,065,863.67	正在办理

其他说明

适用 不适用

21、固定资产

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	46,348,456,435.93	46,832,518,311.41
固定资产清理	384,970,561.87	371,296,471.29
合计	46,733,426,997.80	47,203,814,782.70

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	其他设备	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	28,350,815,019.47	87,595,247,212.04	384,766,676.14	532,542,195.89	116,863,371,103.54
2. 本期增加金额	1,610,943,168.89	3,512,835,707.91	12,348,995.18	95,628,547.09	5,231,756,419.07
(1) 购置	184,282.30	26,167,983.09	6,668,844.07	12,524,260.71	45,545,370.17
(2) 在建工程转入	717,584,974.00	1,553,552,835.42	1,130,433.63	62,550,907.84	2,334,819,150.89
(3) 竣工决算调整		5,668,611.72			5,668,611.72
(4) 非同一控制下企业合并	840,735,257.67	1,927,446,277.68	1,330,361.40	9,818,623.94	2,779,330,520.69
(5) 其他	52,438,654.92		3,219,356.08	10,734,754.60	66,392,765.60
3. 本期减少金额	37,254,290.60	476,137,782.97	38,393,118.56	40,752,729.40	592,537,921.53
(1) 处置或报废	37,254,290.60	403,004,339.83	38,393,118.56	40,752,729.40	519,404,478.39
(2) 竣工决算调整		6,740,677.54			6,740,677.54
(3) 重分类		66,392,765.60			66,392,765.60
4. 期末余额	29,924,503,897.76	90,631,945,136.98	358,722,552.76	587,418,013.58	121,502,589,601.08
二、累计折旧					
1. 期初余额	13,438,129,513.43	55,671,326,597.26	328,736,128.78	491,342,605.04	69,929,534,844.51
2. 本期增加金额	1,060,274,170.31	4,435,800,380.37	18,589,051.07	104,780,741.00	5,619,444,342.75
(1) 计提	1,033,840,708.98	4,435,800,380.37	18,213,411.94	100,856,780.62	5,588,711,281.91
(2) 重分类	26,433,461.33		375,639.13	3,923,960.38	30,733,060.84
3. 本期减少金额	13,336,938.05	382,629,361.34	36,855,955.01	40,367,084.98	473,189,339.38
(1) 处置或报废	13,336,938.05	351,896,300.50	36,855,955.01	40,367,084.98	442,456,278.54
(2) 重分类		30,733,060.84			30,733,060.84
4. 期末余额	14,485,066,745.69	59,724,497,616.29	310,469,224.84	555,756,261.06	75,075,789,847.88
三、减值准备					
1. 期初余额	71,464,774.45	28,126,424.15	1,144,539.32	582,209.70	101,317,947.62
2. 本期增加金额					

3. 本期减少金额	19,845,287.90	2,101,501.46	796,498.44	231,342.55	22,974,630.35
(1) 处置或报废	19,845,287.90	2,101,501.46	796,498.44	231,342.55	22,974,630.35
4. 期末余额	51,619,486.55	26,024,922.69	348,040.88	350,867.15	78,343,317.27
四、账面价值					
1. 期末账面价值	15,387,817,665.52	30,881,422,598.00	47,905,287.04	31,310,885.37	46,348,456,435.93
2. 期初账面价值	14,841,220,731.59	31,895,794,190.63	54,886,008.04	40,617,381.15	46,832,518,311.41

(2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

□适用 √不适用

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值
房屋及建筑物	1,255,939,473.70
机器设备	323,068,352.67

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋、建筑物	611,504,082.02	审批手续尚未办理完毕

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产清理

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
关停机组待处理资产	362,702,274.57	362,518,028.79
其他	22,268,287.30	8,778,442.50
合计	384,970,561.87	371,296,471.29

其他说明：

根据[2015]25号浙江省人民政府关于镇海电厂迁建专题会议纪要，关停浙江浙能镇海发电有限责任公司(以下简称“镇海电厂”)4台21.5万千瓦机组，并在镇海动力中心新建2台66万千瓦超超临界燃煤机组燃煤机组。宁波市给予镇海电厂搬迁后土地出让收益的支持，另外机组关停后享受3年电量替代政策。

于2018年12月，浙江省发展和改革委员会下发《省发展改革委关于做好镇海电厂3#、4#机组关停后续工作的通知》(浙发改能源[2018]611号)并经本公司第三届董事会九次会议决议，该机组已于2018年12月31日前关停，并将相关固定资产转入固定资产清理，金额为103,955,599.42元。于2020年12月，浙江省发展和改革委员会下发《省发展改革委关于同意镇海电厂5#、6#机组关停和迁建项目后续发电计划安排的通知》(浙发改能源[2020]402号)并经本公司2020年第二次临时董事会决议，该机组已于2020年12月31日前关停，并将相关固定资产转入固定资产清理，金额为255,350,299.29元。另发生3,396,375.86元处置费用。本集团估计关停机组待处理资产的可收回金额大于账面价值，未对该部分资产计提减值准备。

22、在建工程

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	1,847,153,515.22	1,410,820,413.32
合计	1,847,153,515.22	1,410,820,413.32

其他说明：

□适用 √不适用

在建工程**(1). 在建工程情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
浙能乐清电厂工程三期	995,565,771.16	19,181,957.77	976,383,813.39	41,619,732.75	19,181,957.77	22,437,774.98
电厂煤场封闭改造项目	159,535,571.92		159,535,571.92	397,202,283.68		397,202,283.68
滨海热电厂8号锅炉项目	104,502,320.13		104,502,320.13			
萧山发电厂化学储能电站项目	63,790,143.10		63,790,143.10			
阿克苏热电厂二期热网(福州路至特色产业园)	53,695,012.49		53,695,012.49			
滨海热电厂三期扩建项目	29,748,547.53		29,748,547.53	346,320,485.59		346,320,485.59
浙能镇海电厂搬迁改造项目厂外热网配套工程				130,450,703.05		130,450,703.05
滨海热电厂集中供压缩空气项目				104,660,112.26		104,660,112.26
温电乐清磐石“浙江云谷数据中心”项目				46,468,623.89		46,468,623.89
台州发电厂污泥干化掺烧项目				37,060,917.28		37,060,917.28
平湖独山港环保能源项目配套管网工程				15,644,664.29		15,644,664.29
其他项目	485,104,590.23	25,606,483.57	459,498,106.66	336,181,331.87	25,606,483.57	310,574,848.30
合计	1,891,941,956.56	44,788,441.34	1,847,153,515.22	1,455,608,854.66	44,788,441.34	1,410,820,413.32

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
浙能乐清电厂工程三期	6,501,770,000.00	41,619,732.75	955,142,465.84	621,206.16	575,221.27	995,565,771.16	15.33	15.33	16,342,648.48	16,342,648.48	3.85	自筹资金
电厂煤场封闭改造项目	1,418,690,000.00	397,202,283.68	292,283,098.50	529,949,810.26		159,535,571.92	80.97	80.97				自筹资金及外部借款
滨海热电厂8号锅炉项目	200,000,000.00		104,502,320.13			104,502,320.13	68.31	68.31				自筹资金
萧山发电厂电化学储能电站项目	272,910,000.00		63,790,143.10			63,790,143.10	23.37	23.37				自筹资金
阿克苏热电厂二期热网(福州路至特色产业园)	70,000,000.00		53,695,012.49			53,695,012.49	38.99	38.99				自筹资金及外部借款
滨海热电厂三期扩建项目	669,860,000.00	346,320,485.59	297,396,177.02	613,968,115.08		29,748,547.53	90.42	90.42				自筹资金
镇海热电厂搬迁改造项目厂外热网配套工程	226,800,000.00	130,450,703.05	33,992,089.61	164,442,792.66			72.51	72.51	4,143,247.21	2,358,886.11	4.21	自筹资金
滨海热电厂集中供压缩空气项目	195,000,000.00	104,660,112.26	89,499,888.28	194,160,000.54			100.00	100.00				自筹资金
乐清磐石“浙江云谷数据中心”项目	107,670,000.00	46,468,623.89	8,995,895.55	55,464,519.44			100.00	100.00				自筹资金
台州发电厂污泥干化掺烧项目	65,000,000.00	37,060,917.28	19,163,908.26	56,224,825.54			100.00	100.00				
平湖独山港环保能源项目配套管网工程	110,500,000.00	15,644,664.29	15,926,272.88	31,570,937.17			95.79	95.79	4,843,054.17	1,705,050.01	4.21	
合计	9,838,200,000.00	1,119,427,522.79	1,934,387,271.66	1,646,402,206.85	575,221.27	1,406,837,366.33	/	/	25,328,949.86	20,406,584.60	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

工程物资

(1). 工程物资情况

□适用 √不适用

23、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

(2). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

24、油气资产

□适用 √不适用

25、使用权资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	58,327,148.43	1,422,467,698.76	340,432.65	1,481,135,279.84
2. 本期增加金额	5,877,162.87		142,086.86	6,019,249.73
新增租赁合同	5,877,162.87		142,086.86	6,019,249.73
3. 本期减少金额				
4. 期末余额	64,204,311.30	1,422,467,698.76	482,519.51	1,487,154,529.57
二、累计折旧				
1. 期初余额		87,737,708.04		87,737,708.04
2. 本期增加金额	16,977,268.42	90,134,187.80	257,542.15	107,368,998.37
(1) 计提	16,977,268.42	90,134,187.80	257,542.15	107,368,998.37
3. 本期减少金额				
4. 期末余额	16,977,268.42	177,871,895.84	257,542.15	195,106,706.41
三、减值准备				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	47,227,042.88	1,244,595,802.92	224,977.36	1,292,047,823.16
2. 期初账面价值	58,327,148.43	1,334,729,990.72	340,432.65	1,393,397,571.80

26、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	围堤使用权	进场道路使用权	铁路专用线使用权	车库使用权	光纤使用权	特许使用权	软件	合计
一、账面原值									
1. 期初余额	2,395,962,532.11	169,819,156.31	95,640,764.70	38,926,068.50	6,722,674.44	3,231,059.03	71,994,000.00	345,522,736.18	3,127,818,991.27
2. 本期增加金额	110,798,165.00						247,280,000.00	41,033,159.24	399,111,324.24
(1) 购置	6,079,565.00							201,814.15	6,281,379.15
(2) 企业合并增加	104,718,600.00						247,280,000.00	9,674,000.00	361,672,600.00
(3) 在建工程转入								31,157,345.09	31,157,345.09
3. 本期减少金额	39,105,484.41								39,105,484.41
(1) 处置	39,105,484.41								39,105,484.41
4. 期末余额	2,467,655,212.70	169,819,156.31	95,640,764.70	38,926,068.50	6,722,674.44	3,231,059.03	319,274,000.00	386,555,895.42	3,487,824,831.10
二、累计摊销									
1. 期初余额	463,577,663.59	128,901,442.15	69,880,841.39	38,926,068.50	5,600,940.86	3,115,023.00	8,879,260.00	281,532,241.14	1,000,413,480.63
2. 本期增加金额	60,682,344.63	7,623,882.15	4,326,083.72		188,754.84		10,092,093.33	30,319,175.01	113,232,333.68
(1) 计提	60,682,344.63	7,623,882.15	4,326,083.72		188,754.84		10,092,093.33	30,319,175.01	113,232,333.68
3. 本期减少金额	10,856,896.71								10,856,896.71
(1) 处置	10,856,896.71								10,856,896.71
4. 期末余额	513,403,111.51	136,525,324.30	74,206,925.11	38,926,068.50	5,789,695.70	3,115,023.00	18,971,353.33	311,851,416.15	1,102,788,917.60
三、减值准备									
四、账面价值									
1. 期末账面价值	1,954,252,101.19	33,293,832.01	21,433,839.59		932,978.74	116,036.03	300,302,646.67	74,704,479.27	2,385,035,913.50
2. 期初账面价值	1,932,384,868.52	40,917,714.16	25,759,923.31		1,121,733.58	116,036.03	63,114,740.00	63,990,495.04	2,127,405,510.64

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

27、开发支出

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	
高安全型水系锌(离子)储能电池中试与系统等项目	61,254,062.49	51,128,614.36			30,531,354.93	81,851,321.92
合计	61,254,062.49	51,128,614.36			30,531,354.93	81,851,321.92

其他说明

2021 年度，本集团研究开发支出共计 51,128,614.36 元；其中 30,531,354.93 元于当期计入研发费用，无当期确认的无形资产，20,597,259.43 元包含在开发支出的年末余额中。

28、商誉

(1). 商誉账面原值

适用 不适用

(2). 商誉减值准备

适用 不适用

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

适用 不适用

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

适用 不适用

(5). 商誉减值测试的影响

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

29、长期待摊费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减	期末余额
----	------	--------	--------	-----	------

				少金额	
道路使用费	153,717,584.07		27,224,787.21		126,492,796.86
排污权使用费	21,304,843.81	152,880,998.60	32,760,098.74		141,425,743.67
天然气机组长期维护费用	73,315,425.57		6,252,447.66		67,062,977.91
土地租赁费					
其他	936,280.88	12,787.26	849,708.50		99,359.64
合计	249,274,134.33	152,893,785.86	67,087,042.11		335,080,878.08

其他说明：

2021 年度长期待摊费用摊销金额为 67,087,042.11 元，其中计入营业成本，管理费用和财务费用的摊销分别为 66,126,445.45 元，356,608.06 元和 603,988.60 元。

30、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	175,699,287.89	43,855,609.30	185,684,439.53	46,421,109.91
内部交易未实现利润	166,905,734.84	41,726,433.71	217,717,406.94	54,429,351.74
可抵扣亏损	5,130,629,173.24	1,282,319,689.33	5,357,232.92	1,339,308.23
信用减值准备	89,828,716.91	22,446,577.83	84,025,763.93	21,003,934.37
应付职工薪酬	31,839,912.80	7,959,978.20	33,185,067.36	8,296,266.84
固定资产折旧	58,588,252.91	14,647,063.24	61,928,905.64	15,482,226.41
租赁负债	27,972,033.64	6,993,008.41		
预提费用	76,971,401.04	19,242,850.26	39,448,998.36	9,862,249.59
递延收益	90,992,695.03	22,748,173.77	70,244,766.19	17,561,191.55
应收款项融资公允价值变动	3,031,333.07	757,833.27	8,464,408.77	2,116,102.19
土地使用权	168,888,634.68	42,222,158.67	172,268,103.92	43,067,025.98
其他	69,905,741.28	17,476,435.32	24,682,655.42	6,170,663.86
合计	6,091,252,917.33	1,522,395,811.31	903,007,748.98	225,749,430.67

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值				
其他债权投资公允价值变动				
其他权益工具投资公允价值变动	5,283,503,284.56	1,320,875,821.12	5,745,614,637.53	1,436,403,659.36
固定资产税前抵扣差异	131,835,762.32	32,958,940.58	92,671,725.28	23,167,931.34

其他公允价值变动	330.00	82.50		
使用权资产	31,266,626.00	7,816,656.50		
合并日评估增值	218,861,784.95	132,805,703.33		
合计	5,665,467,787.83	1,494,457,204.03	5,838,286,362.81	1,459,571,590.70

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	104,676,477.20	1,417,719,334.11	34,992,831.11	190,756,599.56
递延所得税负债	104,676,477.20	1,389,780,726.83	34,992,831.11	1,424,578,759.59

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异		
可抵扣亏损	1,883,736,960.22	1,231,853,248.91
资产减值准备	78,537,486.02	80,818,062.27
信用减值准备	271,949.28	1,410,762.68
递延收益	92,146,061.82	73,185,366.18
合计	2,054,692,457.34	1,387,267,440.04

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2021		154,035,735.54	
2022	241,216,860.87	249,968,509.79	
2023	365,084,072.18	365,100,706.17	
2024	300,623,684.98	300,623,684.98	
2025	162,124,612.43	162,124,612.43	
2026	814,687,729.76		
合计	1,883,736,960.22	1,231,853,248.91	/

其他说明：

□适用 √不适用

31、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
杭州望江门热电项目	75,727,945.00	75,727,945.00	0.00	75,727,945.00	75,727,945.00	0.00
预付工程设	175,178,478.34		175,178,478.34	93,214,144.87		93,214,144.87

备款						
其他	86,050,291.44		86,050,291.44	9,483,405.37		9,483,405.37
合计	336,956,714.78	75,727,945.00	261,228,769.78	178,425,495.24	75,727,945.00	102,697,550.24

其他说明：

本公司从 1992 年至 2000 年 12 月 31 日期间，陆续向杭州望江门热电项目投入资金 11,420.48 万元，其中：4,000 万元作为资本金投入，计列长期股权投资项目，其余 7,420.48 万元作为融资投入，计列其他非流动资产项目。2001 年，由于杭州市城市规划和能源结构的调整，应杭州市人民政府的要求，该项目停建，本公司将对杭州望江门热电有限公司的长期股权投资转列其他非流动资产反映。本公司于 2001 年 9 月获得第一笔赔付金 38,476,855.00 元，冲减了其他非流动资产，账余 75,727,945.00 元。根据浙江万邦资产评估有限公司出具的《浙江省电力开发公司整体改制为一人有限责任公司相关股东全部权益评估项目资产评估报告》（浙万评报（2009）87 号），并经浙江省人民政府国有资产监督管理委员会《关于浙江省电力开发公司改制实施方案的批复》（浙国资企改（2009）20 号）确认，该余款预计无法收回，故公司对其全额计提减值准备。

32、短期借款

(1). 短期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	8,399,000,000.00	4,534,000,000.00
进口押汇	345,268,661.98	24,141,779.29
银行承兑汇票贴现	359,625,492.00	98,200,000.00
应付利息	10,107,838.88	5,544,079.48
合计	9,114,001,992.86	4,661,885,858.77

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

33、交易性金融负债

适用 不适用

34、衍生金融负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
远期外汇合同	805,740.95	
合计	805,740.95	

35、应付票据

(1). 应付票据列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	752,101,276.75	87,536,151.63
合计	752,101,276.75	87,536,151.63

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

36、应付账款

(1). 应付账款列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付工程及设备款	3,767,304,722.65	3,051,637,782.31
应付燃料款及运费	2,966,472,897.36	2,395,427,015.22
应付材料款	422,991,953.64	163,262,944.47
其他	280,942,992.95	249,471,169.42
合计	7,437,712,566.60	5,859,798,911.42

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
应付工程款	190,780,955.37	工程尚未结束或未结算，该款项尚未进行结清。
合计	190,780,955.37	/

其他说明

□适用 √不适用

37、预收款项

(1). 预收账款列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收租赁款	54,135.40	375,890.51
合计	54,135.40	375,890.51

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

38、合同负债

(1). 合同负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收燃料款	97,331,344.82	211,269,054.49

预收供热款	42,072,496.22	30,028,874.13
其他	3,820,743.84	3,033,397.88
合计	143,224,584.88	244,331,326.50

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	变动金额	变动原因
合同负债	244,331,326.50	已于2021年度转入营业收入
合计	244,331,326.50	/

其他说明：

□适用 √不适用

39、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	229,996,832.91	3,043,673,455.79	3,056,249,189.34	217,421,099.36
二、离职后福利-设定提存计划	90,112,745.04	458,599,297.82	455,360,007.02	93,352,035.84
三、辞退福利		7,281,924.38	7,281,924.38	
合计	320,109,577.95	3,509,554,677.99	3,518,891,120.74	310,773,135.20

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	52,374,983.50	2,256,001,584.06	2,254,013,549.31	54,363,018.25
二、职工福利费	8,326,156.92	247,930,105.08	247,930,105.08	8,326,156.92
三、社会保险费	100,120,737.54	215,991,941.93	230,362,439.55	85,750,239.92
其中：医疗保险费	7,055,927.58	113,421,577.06	111,306,700.21	9,170,804.43
工伤保险费	2,759,340.70	9,651,181.61	9,592,573.32	2,817,948.99
补充医疗保险	90,305,469.26	92,919,183.26	109,463,166.02	73,761,486.50
四、住房公积金	6,960,050.58	259,395,373.45	258,321,154.12	8,034,269.91
五、工会经费和职工教育经费	62,214,904.37	64,354,451.27	65,621,941.28	60,947,414.36
合计	229,996,832.91	3,043,673,455.79	3,056,249,189.34	217,421,099.36

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	83,341,425.69	291,918,505.59	289,849,551.60	85,410,379.68
2、失业保险费	278,816.20	6,688,549.57	6,356,805.20	610,560.57

3、企业年金缴费	6,492,503.15	159,992,242.66	159,153,650.22	7,331,095.59
合计	90,112,745.04	458,599,297.82	455,360,007.02	93,352,035.84

其他说明：

适用 不适用

40、应交税费

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	298,246,045.54	449,641,414.89
企业所得税	153,690,292.63	532,695,681.69
个人所得税	36,245,191.10	30,969,896.68
城市维护建设税	37,835,871.56	29,777,576.53
应交房产税	100,737,630.62	91,532,322.81
应交土地使用税	88,250,809.71	85,614,305.59
应交教育费附加	29,035,882.19	22,898,421.63
应交环境保护税	17,715,794.66	11,334,053.93
其他	22,790,214.57	17,824,694.76
合计	784,547,732.58	1,272,288,368.51

41、其他应付款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	4,005,503.36	2,235,503.00
其他应付款	1,310,785,587.05	824,940,013.53
合计	1,314,791,090.41	827,175,516.53

其他说明：

适用 不适用

应付利息

(1). 分类列示

适用 不适用

应付股利

(1). 分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	4,005,503.36	2,235,503.00
合计	4,005,503.36	2,235,503.00

其他应付款**(1). 按款项性质列示其他应付款**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质保押金	563,037,903.99	578,465,321.35
应付股权投资款	7,370,000.00	
其他	740,377,683.06	246,474,692.18
合计	1,310,785,587.05	824,940,013.53

(2). 账龄超过1年的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
应付质保金	416,082,809.57	质保期尚未到期，该款项尚未结清
合计	416,082,809.57	/

其他说明：

□适用 √不适用

42、持有待售负债

□适用 √不适用

43、1年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期借款	2,888,314,733.51	3,168,401,950.07
1年内到期的长期应付款		164,841,747.48
1年内到期的租赁负债	159,550,929.44	
合计	3,047,865,662.95	3,333,243,697.55

其他说明：

于2021年12月31日，本集团一年内到期的长期借款中无逾期借款。

44、其他流动负债

其他流动负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	191,058,981.32	90,974,883.16
其他		1,258,681.71
合计	191,058,981.32	92,233,564.87

短期应付债券的增减变动：

□适用 √不适用

其他说明：

适用 不适用

45、长期借款

(1). 长期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	14,357,433,331.00	15,359,786,665.00
抵押借款	400,000,000.00	400,000,000.00
信用借款	2,741,660,000.00	961,870,000.00
抵押及质押借款	637,000,000.00	1,941,000,000.00
合计	18,136,093,331.00	18,662,656,665.00

长期借款分类的说明：

单位：元 币种：人民币

	2021年12月31日	2020年12月31日
本金：		
质押借款	15,106,886,665.00	16,204,419,999.00
抵押借款	400,000,000.00	2,305,000,000.00
信用借款	3,473,870,000.00	1,040,370,000.00
抵押及质押借款	1,956,131,515.05	2,191,000,000.00
本金小计	20,936,888,180.05	21,740,789,999.00
应付利息	87,519,884.46	90,268,616.07
本金及应付利息	21,024,408,064.51	21,831,058,615.07
减：一年内到期部分		
质押借款	749,453,334.00	844,633,334.00
抵押借款		1,905,000,000.00
信用借款	732,210,000.00	78,500,000.00
抵押及质押借款	1,319,131,515.05	250,000,000.00
一年内到期本金小计	2,800,794,849.05	3,078,133,334.00
应付利息	87,519,884.46	90,268,616.07
一年内到期本金及应付利息	2,888,314,733.51	3,168,401,950.07
合计	18,136,093,331.00	18,662,656,665.00

其他说明，包括利率区间：

适用 不适用

于2021年12月31日，长期借款的利率区间为3.65%至4.65%。

46、应付债券

(1). 应付债券

适用 不适用

(2). 应付债券的增减变动：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

适用 不适用

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

适用 不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

47、 租赁负债

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁负债	960,946,311.14	1,154,026,800.78
合计	960,946,311.14	1,154,026,800.78

48、 长期应付款

项目列示

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	30,000,000.00	30,000,000.00
专项应付款		
合计	30,000,000.00	30,000,000.00

其他说明:

适用 不适用

长期应付款

(1). 按款项性质列示长期应付款

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	期末余额
运行维护储备资金	30,000,000.00	30,000,000.00

专项应付款

(1). 按款项性质列示专项应付款

适用 不适用

49、长期应付职工薪酬

□适用 √不适用

50、预计负债

□适用 √不适用

51、递延收益

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	194,881,814.82	107,344,473.34	44,830,392.54	257,395,895.62	政府补助在以后年度摊销
合计	194,881,814.82	107,344,473.34	44,830,392.54	257,395,895.62	/

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
脱硝工程环境保护专项资金	43,052,830.36			10,462,020.82		32,590,809.54	与资产相关
脱硫工程环境保护专项资金	8,437,628.97			8,170,956.17		266,666.80	与资产相关
污染减排专项资金	27,973,534.97			4,012,903.09		23,960,631.88	与资产相关
超低排放补助	19,966,555.14			2,779,333.56		17,187,221.58	与资产相关
循环经济发展专项资金	19,237,283.20	26,888,594.42		6,375,161.17		39,750,716.45	与资产相关
供热管线建设补偿款	16,296,017.43	321,100.92		1,792,847.66		14,824,270.69	与资产相关
其他工程环境保护专项资金	13,199,799.33	4,060,000.00		3,150,485.31		14,109,314.02	与资产相关
工业有效投入财政专项奖励资金	10,450,189.27			1,569,790.84		8,880,398.43	与资产相关
节能财政专项资金	4,154,717.79			811,571.32		3,343,146.47	与资产相关
镇海电厂214省道改建淡水管迁移补偿款	3,545,268.00	1,375,218.00		1,347,394.23		3,573,091.77	与资产相关
基础设施建设补助资金	1,325,000.00			537,000.00		788,000.00	与资产相关
镇海财政局公共租赁住房建设补助款	1,599,469.01			18,095.33		1,581,373.68	与资产相关

海洋经济发展补助金	5,478,260.80			313,040.00		5,165,220.80	与资产相关
宁镇路改造拆迁补偿款	727,260.55			9,047.66		718,212.89	与资产相关
电厂煤堆场封闭改造项目专项补贴	19,438,000.00	74,699,560.00		3,480,745.38		90,656,814.62	与资产相关

其他说明：

适用 不适用

52、其他非流动负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年以上到期的工程保证金	29,076,286.59	15,422,351.09
一年以上的待转销项税额	5,553,366.66	3,473,348.80
合计	34,629,653.25	18,895,699.89

53、股本

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	13,600,689,988.00						13,600,689,988.00

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

适用 不适用

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

55、资本公积

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价(股本溢价)	23,233,031,671.38			23,233,031,671.38
其他资本公积	1,076,435,741.47	53,140,240.39		1,129,575,981.86
合计	24,309,467,412.85	53,140,240.39		24,362,607,653.24

56、库存股

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
股份回购		339,352,959.62		339,352,959.62
合计		339,352,959.62		339,352,959.62

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

于 2021 年度，本公司以集中竞价交易方式累计回购本公司股份 90,904,163 股，支付的资金总额为 339,352,959.62 元。

57、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	3,328,220,275.82	-170,494,409.64		-461,532,063.62	-42,623,602.41	-207,909,286.55	80,038,479.32	3,120,310,989.27
其中：重新计量设定受益计划变动额								
权益法下不能转损益的其他综合收益	-32,326,810.87							-32,326,810.87
其他权益工具投资公允价值变动	3,360,547,086.69	-170,494,409.64		-461,532,063.62	-42,623,602.41	-207,909,286.55	80,038,479.32	3,152,637,800.14
企业自身信用风险公允价值变动								
二、将重分类进损益的其他综合收益	28,690,060.16	-13,014,086.91			1,358,268.93	-16,091,984.12	1,719,628.28	12,598,076.04
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	33,487,930.28	-18,447,162.62				-18,521,113.99	73,951.37	14,966,816.29
其他债权投资公允价值变动	-4,797,870.12	5,433,075.71			1,358,268.93	2,429,129.87	1,645,676.91	-2,368,740.25
其他综合收益合计	3,356,910,335.98	-183,508,496.55		-461,532,063.62	-41,265,333.48	-224,001,270.67	81,758,107.60	3,132,909,065.31

58、专项储备

□适用 √不适用

59、盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	4,437,699,967.61	361,612,901.84	-43,755,886.50	4,843,068,755.95
合计	4,437,699,967.61	361,612,901.84	-43,755,886.50	4,843,068,755.95

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

(1) 根据《中华人民共和国公司法》及本公司章程，本公司按年度净利润的10%提取法定盈余公积金，当法定盈余公积金累计额达到注册资本的50%以上时，可不再提取。法定盈余公积金经批准后可用于弥补亏损或者增加股本。根据公司章程，本公司2021年度按净利润的10%提取法定盈余公积金361,612,901.84元。

(2) 本公司处置了部分其他权益工具投资，故将累计计入其他综合收益的金额转出至盈余公积43,755,886.50元。

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	22,150,052,700.59	19,298,849,534.30
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	65,377,071.62	
调整后期初未分配利润	22,215,429,772.21	19,298,849,534.30
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-855,221,421.86	6,086,298,670.23
减：提取法定盈余公积	361,612,901.84	514,957,506.34
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	3,060,155,271.70	2,720,137,997.60
转作股本的普通股股利		
其他综合收益转入及其他	-393,802,978.56	
期末未分配利润	18,332,243,155.37	22,150,052,700.59

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65,377,071.62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**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	58,824,282,876.84	60,615,249,212.49	43,343,526,257.16	36,052,924,419.87

其他业务	12,248,954,544.29	11,959,483,324.42	8,340,907,192.73	8,094,448,190.08
合计	71,073,237,421.13	72,574,732,536.91	51,684,433,449.89	44,147,372,609.95

(2). 合同产生的收入的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	电力及供热-分部	合计
商品类型		
电力销售	52,671,994,137.59	52,671,994,137.59
蒸汽销售	6,152,288,739.25	6,152,288,739.25
按经营地区分类		
浙江	55,877,113,437.64	55,877,113,437.64
新疆	886,934,657.44	886,934,657.44
宁夏	1,332,500,333.91	1,332,500,333.91
安徽	727,734,447.85	727,734,447.85
按商品转让的时间分类		
在某一时点确认	58,824,282,876.84	58,824,282,876.84
在某一时段内确认		
合计	58,824,282,876.84	588,264,282,876.84

合同产生的收入说明：

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

√适用 □不适用

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 61,443,754.36 元，其中：

61,443,754.36 元预计将于 2022 年度确认收入

62、税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	104,419,895.09	110,782,598.65
教育费附加	48,203,751.48	53,043,516.01
房产税	104,059,204.23	97,134,498.27
土地使用税	73,110,700.21	72,310,313.82
印花税	71,270,578.44	45,287,827.76
地方教育费附加	32,130,371.49	35,362,344.04
环境保护税	28,642,314.39	25,687,019.80
其他	3,061,333.12	1,826,972.07
合计	464,898,148.45	441,435,090.42

63、销售费用

□适用 √不适用

64、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬及社会保险费	1,108,566,817.59	970,610,508.33
咨询服务费	93,515,035.83	74,787,189.75
警卫消防费	82,857,699.08	81,942,515.31
物业管理费	76,300,487.36	74,804,102.51
汽车费	56,277,832.23	48,204,251.76
劳动保护费	40,561,784.65	41,687,705.37
办公费	18,588,039.29	19,541,306.23
长期资产折旧及摊销	14,505,459.62	17,367,206.03
差旅费	13,636,362.51	13,290,693.52
使用权资产折旧费	13,448,202.74	
绿化费	12,026,337.19	15,164,264.56
租赁费	7,338,096.24	22,412,396.97
外部劳务费	1,489,910.66	1,232,124.38
其他	36,064,127.44	51,320,922.37
合计	1,575,176,192.43	1,432,365,187.09

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
委外研发费用	198,341,292.14	132,907,697.17
职工薪酬	14,433,490.71	114,165,996.34
材料费	173,358,733.76	30,798,846.49
其他	2,554,411.18	7,893,196.85
合计	388,687,927.79	285,765,736.85

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	1,158,562,456.90	1,150,484,165.08
利息收入（收入以“-”号表示）	-198,472,775.10	-191,569,001.66
汇兑损益	-3,462,763.09	8,234,903.34
手续费	8,850,588.56	8,364,687.09
合计	965,477,507.27	975,514,753.85

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
商贸流通业发展专项资金	230,560,000.00	168,854,236.32

递延收益摊销转入	44,830,392.54	63,229,898.55
代扣代缴个人所得税手续费返还	1,098,386.01	1,738,216.56
其他政府补助	47,591,912.11	22,229,417.80
其他	204,308.67	1,417,605.21
合计	324,284,999.33	257,469,374.44

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	1,233,421,459.43	2,904,824,071.22
处置长期股权投资产生的投资收益	-283,363.76	-3,618,417.94
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	298,832,991.03	274,687,666.92
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益	-36,994,234.60	10,481,158.47
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
非同一控制下企业合并产生的投资收益	87,117,373.09	
满足终止确认条件的应收款项融资贴现损失	-3,806,118.65	-3,648,436.14
合计	1,578,288,106.54	3,182,726,042.53

其他说明：

于2021年底，其他权益工具投资等在持有期间取得的投资收益系本集团收到的现金股利。

69、净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、公允价值变动收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	-789,998.46	8,306.39
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益	-790,328.46	8,306.39
交易性金融负债		
按公允价值计量的投资性房地产		
合计	-789,998.46	8,306.39

71、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失	158,979.63	7,462.86
应收账款坏账损失	2,263,605.99	20,848,464.95
其他应收款坏账损失	2,515,923.43	-966,482.85

应收款项融资减值损失	-352,283.07	363,323.12
合计	4,586,225.98	20,252,768.08

72、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	17,796,222.36	1,229,173.89
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失		4,589,355.69
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、合同资产减值损失	-43,869.51	-2,187.16
合计	17,752,352.85	5,816,342.42

73、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
无形资产处置收益	57,967,586.30	-1,531,873.50
固定资产处置收益	37,410,564.93	12,756,128.35
合计	95,378,151.23	11,224,254.85

74、营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	11,035,306.22	5,265,395.98	11,035,306.22
其中：固定资产处置利得	11,035,306.22	5,265,395.98	11,035,306.22
无形资产处置利得			
碳资产交易收入	76,179,996.02		
工程补偿款	25,282,000.00	18,423,013.16	25,386,026.00
违约金	3,521,667.66	1,479,591.60	3,521,667.66
保险赔款收入	463,166.37	32,390,651.55	463,166.37
其他	40,134,780.65	6,228,959.45	38,843,408.01
合计	156,616,916.92	63,787,611.74	79,249,574.26

计入当期损益的政府补助

□适用 √不适用

其他说明：

适用 不适用

75、营业外支出

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	17,294,089.92	11,736,940.38	17,294,089.92
其中：固定资产处置损失	17,294,089.92	11,736,940.38	17,294,089.92
无形资产处置损失			
对外捐赠	8,605,234.45	13,766,909.26	8,605,234.45
离退休费用	34,879,167.48	37,927,369.87	34,879,167.48
罚款支出	645,069.19	2,899,779.75	645,069.19
碳资产交易支出	372.83		
其他	2,061,693.43	4,189,665.79	2,061,693.43
合计	63,485,627.30	70,520,665.05	63,485,254.47

76、所得税费用

(1). 所得税费用表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	466,136,126.85	1,168,367,011.96
递延所得税费用	-1,293,407,303.40	-21,192,089.85
合计	-827,271,176.55	1,147,174,922.11

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	-2,827,780,922.29
按法定/适用税率计算的所得税费用	-709,724,229.34
子公司适用不同税率的影响	-5,659,341.74
调整以前期间所得税的影响	
非应税收入的影响	-401,023,627.95
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	67,191,441.91
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-33,539,131.54
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	211,703,670.64
其他权益工具投资出售收益	109,389,716.27
优惠税率的影响	-219,761.04
以前年度所得税汇算清缴差异	-46,066,047.88
其他	-19,323,865.88
所得税费用	-827,271,176.55

其他说明：

适用 不适用

77、其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注

78、现金流量表项目**(1). 收到的其他与经营活动有关的现金**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
政府补助	387,238,785.71	217,811,521.50
利息收入	196,547,775.10	191,249,830.66
碳排放交易收入	76,179,996.02	
租赁收入	73,001,356.67	84,617,507.00
收到保证金	7,405,949.25	
往来款和代垫款项	13,962,417.31	8,097,484.19
其他	31,863,083.69	16,046,830.48
合计	786,199,363.75	517,823,173.83

(2). 支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
付现费用	642,675,785.88	637,237,501.82
往来和代垫款项	244,223,758.41	47,208,184.16
捐赠支出	8,605,234.45	13,766,909.26
其他	37,348,644.59	45,146,739.86
合计	932,853,423.33	743,359,335.10

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
非同控合并收到的现金	81,639,018.63	
合计	81,639,018.63	

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
衍生金融工具交割款项	6,949,584.86	5,592,273.52
土地用途变更保证金		39,870,000.00
处置子公司支付的款项		445,067.26
合计	6,949,584.86	45,907,340.78

(5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
附追索权的票据贴现	355,819,373.35	98,200,000.00
合计	355,819,373.35	98,200,000.00

(6). 支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
支付关联方代垫款	821,691,815.55	
股份回购	339,352,959.62	
归还租赁款及支付保证金	240,629,164.96	176,978,993.11
支付购买少数股权款项		96,400,000.00
支付借款保证金	51,055,262.57	
合计	1,452,729,202.70	273,378,993.11

79、现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	-2,000,509,745.74	6,673,430,964.02
加：资产减值准备	17,752,352.85	5,816,342.42
信用减值损失	4,586,225.98	20,252,768.08
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	5,595,340,454.30	5,535,829,479.74
使用权资产摊销	107,368,998.37	
无形资产摊销	113,232,333.68	94,343,779.83
长期待摊费用摊销	66,483,053.51	66,704,701.77
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）	-89,119,367.53	-4,752,710.45
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）		
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	789,998.46	-8,306.39
财务费用（收益以“-”号填列）	1,154,668,934.67	1,135,778,909.51
投资损失（收益以“-”号填列）	-1,578,288,106.54	-3,182,726,042.53
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-1,227,618,079.45	-37,211,183.77
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-65,789,223.95	16,019,093.93
存货的减少（增加以“-”号填列）	-1,550,914,955.41	-465,269,733.88
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-2,447,330,804.65	-2,865,988,421.85
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	2,713,065,798.18	3,190,446,868.95
其他	31,941,359.90	-54,402,516.12
经营活动产生的现金流量净额	845,659,226.63	10,128,263,993.26
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		298,171,244.73
当期新增的使用权资产	6,019,249.73	
应收款项融资背书支付	1,043,092,787.16	2,631,944,305.05
3. 现金及现金等价物净变动情况：		

现金的期末余额	10,840,535,132.35	18,566,255,489.51
减：现金的期初余额	18,566,255,489.51	16,449,638,978.06
现金及现金等价物净增加额	-7,725,720,357.16	2,116,616,511.45

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	244,519,000.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	326,158,018.63
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	
取得子公司支付的现金净额	-81,639,018.63

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(4). 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	10,840,535,132.35	18,566,255,489.51
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	10,835,942,995.72	18,563,566,740.56
可随时用于支付的其他货币资金	4,592,136.63	2,688,748.95
二、现金等价物		
三、期末现金及现金等价物余额	10,840,535,132.35	18,566,255,489.51
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	19,024,787.00	767,000.00

其他说明：

□适用 √不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

□适用 √不适用

81、所有权或使用权受到限制的资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
银行承兑汇票保证金	18,087,787.00	保证金
履约保证金	937,000.00	保证金
合计	19,024,787.00	/

82、 外币货币性项目**(1). 外币货币性项目**

√适用 □不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币 余额
货币资金	-	-	
其中：美元	27,070,447.76	6.3757	172,593,056.07
欧元	6,579.15	7.2197	47,499.49
港币	1,497,396.57	0.8176	1,224,263.40
应收账款	-	-	
其中：美元	211,795.08	6.3757	1,350,341.89
港币	191,600.00	0.8176	156,651.13

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

□适用 √不适用

83、 套期

□适用 √不适用

84、 政府补助**(1). 政府补助基本情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
脱硝工程环境保护专项资金	32,590,809.52	递延收益	10,462,020.82
脱硫工程环境保护专项资金	266,666.80	递延收益	8,170,956.17
污染减排专项资金	23,960,632.14	递延收益	4,012,903.09
超低排放补助	17,187,221.58	递延收益	2,779,333.56
循环经济发展专项资金	39,750,716.51	递延收益	6,375,161.17
供热管线建设补偿款	14,824,270.69	递延收益	1,792,847.66
其他工程环境保护专项资金	14,091,799.10	递延收益	3,150,485.31
工业有效投入财政专项奖励资金	8,880,413.43	递延收益	1,569,790.84
节能财政专项资金	3,343,152.09	递延收益	811,571.32
镇海电厂 214 省道改建淡水管迁移补偿款	3,573,091.77	递延收益	1,347,394.23
基础设施建设补助资金	805,500.00	递延收益	537,000.00
镇海财政局公共租赁住房建设补助款	1,581,373.68	递延收益	18,095.33
海洋经济发展补助金	5,165,220.80	递延收益	313,040.00
宁镇路改造拆迁补偿款	718,212.89	递延收益	9,047.66
电厂煤堆场封闭改造项目专项补贴	90,656,814.62	递延收益	3,480,745.38
商贸流通业发展专项资金	230,560,000.00	其他收益	230,560,000.00
其他政府补助	47,591,912.11	其他收益	47,591,912.11

(2). 政府补助退回情况

□适用 √不适用

85、其他

□适用 √不适用

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

√适用 □不适用

(1). 本期发生的非同一控制下企业合并

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例(%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
台州临港热电有限公司	2021年5月31日	244,519,000.00	51.00	现金购买	2021年5月31日	交易完成	167,735,814.44	9,948,369.99
淮浙电力有限责任公司	2021年9月30日	676,779,621.12	51.00	获取控股权	2021年9月30日	交易完成	811,355,790.31	31,412,656.38

(2). 合并成本及商誉

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	台州临港热电有限公司
—现金	244,519,000.00
合并成本合计	244,519,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	245,706,347.64
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	-1,187,347.64

合并成本	淮浙电力有限责任公司
—购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	676,779,621.12
合并成本合计	676,779,621.12
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	684,866,636.87
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	-8,087,015.75

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：

本集团采用估值技术确定所转移非现金资产的公允价值以及所发生负债的公允价值。

(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	台州临港热电有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	733,029,431.85	388,491,600.06
货币资金	35,959,161.74	35,959,161.74
应收款项	40,021,243.14	39,896,944.24
存货	13,498,386.92	11,987,902.87

固定资产	316,740,126.69	246,487,517.46
无形资产	292,752,000.00	20,104,368.00
递延所得税资产	273,616.71	273,616.71
其他流动资产	33,784,896.65	33,782,089.04
负债：	251,252,279.62	165,714,520.44
借款		
应付款项	105,526,337.74	100,327,171.57
递延所得税负债	80,372,959.76	34,366.75
其他流动负债	47,517,387.70	47,517,387.70
其他非流动负债	17,835,594.42	17,835,594.42
净资产	481,777,152.23	222,777,079.62
减：少数股东权益		
取得的净资产	481,777,152.23	222,777,079.62

	淮浙电力有限责任公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	4,040,550,551.83	3,775,966,273.08
货币资金	317,931,608.89	317,931,608.89
应收款项	1,127,671,853.71	1,127,671,853.71
存货	48,818,036.34	48,818,036.34
固定资产	2,462,590,394.00	2,245,884,834.34
无形资产	68,920,600.00	21,269,987.51
在建工程	14,188,751.56	13,960,644.96
递延所得税资产	429,307.33	429,307.33
负债：	2,697,674,793.27	2,619,765,786.75
应付款项	2,631,198,203.30	2,619,435,266.47
递延所得税负债	66,146,069.69	
其他流动负债	330,520.28	330,520.28
净资产	1,342,875,758.56	1,156,200,486.33
减：少数股东权益		
取得的净资产	1,342,875,758.56	1,156,200,486.33

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

本集团采用估值技术来确定台州临港热电有限公司、淮浙电力有限责任公司的资产负债于购买日的公允价值。固定资产的评估方法为资产基础法，使用的关键假设为重置全价和成新率等。

(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

适用 不适用

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

适用 不适用

(6). 其他说明

□适用 √不适用

2、 同一控制下企业合并

□适用 √不适用

3、 反向购买

□适用 √不适用

4、 处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

5、 其他原因的合并范围变动

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

□适用 √不适用

6、 其他

□适用 √不适用

九、 在其他主体中的权益**1、 在子公司中的权益****(1). 企业集团的构成**

√适用 □不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
浙江浙能北仑发电有限公司	浙江宁波	浙江宁波	火力发电	51.00		设立
浙江浙能长兴发电有限公司	浙江湖州	浙江湖州	火力发电	95.00		设立
浙江浙能嘉华发电有限公司	浙江嘉兴	浙江嘉兴	火力发电	77.00		设立
浙江浙能嘉兴发电有限公司	浙江嘉兴	浙江嘉兴	火力发电	70.00		设立
浙江浙能温州发电有限公司	浙江温州	浙江温州	火力发电	66.98		设立
浙江浙能镇海发电有限责任公司	浙江宁波	浙江宁波	火力发电	51.00		设立
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	浙江宁波	浙江宁波	天然气发电	51.00		设立
浙能阿克苏热电有限公司	新疆阿克苏	新疆阿克苏	电力投资生产	100.00		设立
浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司	浙江宁波	浙江宁波	天然气发电	60.00		设立
浙江浙能常山天然气发电有限公司	浙江常山	浙江常山	天然气发电	100.00		设立
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	浙江台州	浙江台州	火力发电	94.00		设立
诸暨浙能普华恒泰股权投资合伙企业(有限合伙)	浙江杭州	浙江杭州	股权投资、创业投资	99.85		设立
浙江浙能乐清发电有限责任公司	浙江温州	浙江温州	火力发电	51.00		同一控制下企业合并
浙江浙能兰溪发电有限责任公司	浙江兰溪	浙江兰溪	火力发电	97.00		同一控制下企

						业合并
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	浙江绍兴	浙江绍兴	火力发电	88.00		同一控制下企业合并
浙江浙能富兴燃料有限公司	浙江宁波	浙江宁波	贸易行业	100.00		同一控制下企业合并
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	浙江舟山	浙江舟山	港口经营、煤炭批发经营及火力发电	63.00		同一控制下企业合并
浙江浙能镇海联合发电有限公司	浙江宁波	浙江宁波	天然气发电	45.00		设立
浙江浙能电力工程技术有限公司	浙江宁波	浙江宁波	电力设备及工程	100.00		设立
台州市联源热力有限公司	浙江台州	浙江台州	热力供应销售	95.00		设立
浙江华隆电力工程有限公司	浙江杭州	浙江杭州	工程维护	100.00		设立
浙江浙能钱清发电有限责任公司	浙江绍兴	浙江绍兴	火力发电	66.00		设立
浙江浙能金华燃机发电有限责任公司	浙江金华	浙江金华	天然气发电	76.00		设立
浙江浙能能源服务有限公司	浙江杭州	浙江杭州	能源服务	100.00		设立
浙江浙能绍兴滨海热力有限公司	浙江绍兴	浙江绍兴	火力发电	88.00		设立
宁夏枣泉发电有限责任公司	宁夏枣泉	宁夏枣泉	火力发电	51.00		同一控制下企业合并
台州市台电能源工程技术有限公司	浙江台州	浙江台州	电力设备及工程	100.00		设立
淮浙电力有限责任公司	安徽淮南	安徽淮南	火力发电	51.00		非同一控制下企业合并

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

本公司拥有浙江浙能镇海联合发电有限公司 45%的股权，拥有表决权比例为 70%，有权决定该公司的财务和经营政策，故将其纳入合并财务报表范围。

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
浙江浙能北仑发电有限公司	49.00%	-67,533,681.48	208,500,713.35	1,624,624,370.28
浙江浙能乐清发电有限责任公司	49.00%	-258,563,023.91	42,462,874.61	853,484,075.78
浙江浙能嘉华发电有限公司	23.00%	-219,549,492.85	81,646,264.63	839,129,144.18
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	37.00%	-134,808,002.26	23,581,095.13	829,509,767.29
浙江浙能镇海发电有限责任公司	49.00%	-153,614,004.94		501,448,429.39
淮浙电力有限责任公司	49.00%	15,392,201.62		673,401,323.31

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
浙江浙能北仑发电有限公司	2,764,566,315.13	1,145,682,949.18	3,910,249,264.31	495,539,272.03	38,690,052.98	534,229,325.01	3,292,943,614.99	1,072,340,609.94	4,365,284,224.93	469,974,533.13	34,349,673.50	504,324,206.63
浙江浙能乐清发电有限责任公司	1,156,819,981.76	4,717,832,089.89	5,874,652,071.65	2,185,482,037.62	1,945,194,992.20	4,130,677,029.82	1,130,190,124.47	3,985,525,956.15	5,115,716,080.62	1,165,151,723.28	1,580,771,723.11	2,745,923,446.39
浙江浙能嘉华发电有限公司	2,142,026,297.33	4,789,121,844.68	6,931,148,142.01	1,682,803,500.83	1,477,457,105.58	3,160,260,606.41	3,978,323,038.02	5,067,317,882.57	9,045,640,920.59	2,256,060,677.32	1,709,145,936.02	3,965,206,613.34
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	1,201,280,739.82	6,468,180,469.98	7,669,461,209.80	1,656,505,232.73	3,725,785,721.53	5,382,290,954.26	1,048,992,861.76	6,873,391,965.30	7,922,384,827.06	852,495,466.60	4,354,640,463.33	5,207,135,929.93
浙江浙能镇海发电有限责任公司	709,657,202.69	5,202,345,595.11	5,912,002,797.80	2,063,644,639.69	2,798,139,310.44	4,861,783,950.13	789,344,862.94	5,476,826,372.82	6,266,171,235.76	2,001,250,933.10	3,002,392,435.64	5,003,643,368.74
淮浙电力有限责任公司	569,557,698.65	2,444,473,308.87	3,014,031,007.52	1,178,027,146.35	461,715,446.24	1,639,742,592.59						

2021 年年度报告

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
浙江浙能北仑发电有限公司	3,935,878,960.90	-137,546,720.15	-59,151,299.49	-141,496,688.91	2,911,092,533.05	473,067,852.83	473,067,852.83	324,949,034.99
浙江浙能乐清发电有限责任公司	5,203,939,898.18	-527,621,519.67	-527,621,519.67	11,555,827.32	3,930,802,557.16	93,432,996.62	93,432,996.62	788,824,464.77
浙江浙能嘉华发电有限公司	9,081,284,606.57	-954,563,012.40	-954,563,012.40	-410,429,670.85	7,355,076,306.05	394,426,399.17	394,426,399.17	1,350,004,259.82
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	4,099,746,801.08	-364,345,952.05	-364,345,952.05	518,349,029.18	3,276,532,144.78	83,324,099.49	83,324,099.49	721,929,341.96
浙江浙能镇海发电有限责任公司	3,379,948,353.36	-301,387,733.63	-249,124,148.32	272,492,368.23	1,755,846,435.05	92,238,974.41	92,238,974.41	485,828,133.00
淮浙电力有限责任公司	811,355,790.31	31,412,656.38	31,412,656.38	-857,342,522.48				

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

适用 不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
淮浙煤电有限责任公司	安徽淮南	安徽淮南	火力发电及煤炭生产销售	49.57		权益法
国能浙江宁海发电有限公司	浙江杭州	浙江杭州	火力发电	40.00		权益法
核电秦山联营有限公司	浙江海盐	浙江海盐	核电	20.00		权益法
国能浙江北仑第三发电有限公司	浙江宁波	浙江宁波	火力发电	40.00		权益法
秦山核电有限公司	浙江海盐	浙江海盐	核电	28.00		权益法
三门核电有限公司	浙江三门	浙江三门	核电	20.00		权益法
中国核能电力股份有限公司	北京市	北京市	核电	2.55		权益法

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

本集团对中国核能电力股份有限公司的持股比例虽然低于 20%，但是中国核能电力股份有限公司董事会 15 名董事中的 1 名由本集团任命，并担任中国核电战略与投资委员会委员，以参与中国核电的重要财务和经营决策，本集团从而能够对中国核能电力股份有限公司施加重大影响，故将其作为联营企业核算。

(2). 重要合营企业的主要财务信息

适用 不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额			期初余额/ 上期发生额		
	淮浙煤电有限责任公司	国能浙江宁海发电有限公司	核电秦山联营有限公司	淮浙煤电有限责任公司	国能浙江宁海发电有限公司	核电秦山联营有限公司
流动资产	75,977.66	103,041.45	443,090.86	95,699.72	105,144.90	488,231.41

2021 年年度报告

非流动资产	567,409.27	690,173.72	1,147,972.93	597,447.16	738,557.50	1,203,572.92
资产合计	643,386.93	793,215.17	1,591,063.79	693,146.88	843,702.40	1,691,804.33
流动负债	215,229.74	170,296.82	319,977.06	170,609.30	146,709.79	392,457.60
非流动负债	146,951.40	115,400.63	321,354.45	234,540.77	133,382.86	351,953.55
负债合计	362,181.14	285,697.45	641,331.51	405,150.07	280,092.65	744,411.15
少数股东权益	370.55			2,013.53		
归属于母公司股东权益	280,835.24	507,517.72	949,732.28	285,983.28	563,609.75	947,393.18
按持股比例计算的净资产份额	139,200.21	203,007.09	189,946.46	141,761.91	225,443.90	189,478.64
调整事项	2,670.23			2,786.76		
—商誉	2,670.23			2,786.76		
—内部交易未实现利润						
—其他						
对联营企业权益投资的账面价值	141,870.44	203,007.09	189,946.46	144,548.67	225,443.90	189,478.64
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值						
营业收入	521,578.57	970,662.26	711,485.27	576,987.13	711,105.68	705,127.44
净利润	24,447.66	19,300.36	178,527.34	70,115.49	78,399.93	197,980.66
终止经营的净利润						
其他综合收益			-1,537.88			126.31
综合收益总额	24,447.66	19,300.36	176,989.46	70,115.49	78,399.93	198,106.97
本年度收到的来自联营企业的股利	14,594.19	30,156.95	35,640.00	9,546.50	31,547.28	33,920.00

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	中国核能电力股份有限公司	秦山核电有限公司	中国核能电力股份有限公司	秦山核电有限公司
流动资产	5,775,658.91	426,955.72	5,195,022.22	432,489.57
非流动资产	35,186,479.71	2,044,018.00	32,979,575.10	2,132,892.46
资产合计	40,962,138.62	2,470,973.72	38,174,597.32	2,565,382.03
流动负债	6,557,257.18	897,504.03	5,462,820.34	869,800.76
非流动负债	21,877,050.60	769,418.65	21,062,809.42	936,076.99
负债合计	28,434,307.78	1,666,922.68	26,525,629.76	1,805,877.75
少数股东权益	4,915,509.29			
归属于母公司股东权益	7,612,321.55	804,051.04	7,046,221.13	759,504.27
按持股比例计算的净资产份额	202,257.73	225,134.29	179,859.77	212,661.20
调整事项	84,196.55	18,322.01	85,175.78	18,322.00
—商誉				
—内部交易未实现利润				

—其他	84,196.55	18,322.01	85,175.78	18,322.00
对联营企业权益投资的账面价值	286,454.28	243,456.30	265,035.55	230,983.20
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	6,236,721.75	686,935.26	5,227,645.20	636,412.32
净利润	1,405,478.69	159,845.11	1,094,713.92	129,138.32
终止经营的净利润				
其他综合收益	-5,530.09	-4,594.06	-16.86	480.94
综合收益总额	1,399,948.60	155,251.05	1,094,697.06	129,619.26
本年度收到的来自联营企业的股利	5,792.50	32,536.00	5,436.04	46,676.00

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	三门核电有限公司	国能浙江北仑第三发电有限公司	三门核电有限公司	国能浙江北仑第三发电有限公司
流动资产	391,089.14	50,506.64	353,368.55	96,148.45
非流动资产	5,748,653.36	233,675.75	5,845,819.51	206,499.09
资产合计	6,139,742.50	284,182.39	6,199,188.06	302,647.54
流动负债	1,082,394.87	40,829.66	931,926.05	32,408.90
非流动负债	3,660,152.37	2,326.70	3,977,329.74	1,156.10
负债合计	4,742,547.24	43,156.36	4,909,255.79	33,565.00
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	1,397,195.26	241,026.03	1,289,932.27	269,082.55
按持股比例计算的净资产份额	279,439.05	96,410.41	257,986.45	107,633.02
调整事项	-83.41		1,519.14	
—商誉				
—内部交易未实现利润				
—其他	-83.41		1,519.14	
对联营企业权益投资的账面价值	279,355.64	96,410.41	259,505.59	107,633.02
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	686,200.50	456,203.32	646,916.43	328,835.66
净利润	144,662.16	31,026.03	144,069.09	59,545.21
终止经营的净利润				
其他综合收益			-711.22	
综合收益总额	144,662.16	31,026.03	143,357.87	59,545.21
本年度收到的来自联营企业的股利	13,840.00	23,633.02		15,528.67

其他说明

本集团以联营企业合并财务报表中归属于母公司的金额为基础，按持股比例计算资产份额。联营企业合并财务报表中的金额考虑了取得投资时联营企业可辨认净资产和负债的公允价值以及统一会计政策的影响。本集团与联营企业之间交易所涉及的资产均不构成业务。

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	35,892.64	85,178.26
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	18,789.08	1,183.49
--其他综合收益		
--综合收益总额	18,789.08	1,183.49
联营企业：		
投资账面价值合计	1,225,119.08	936,399.12
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-51,888.59	74,224.70
--其他综合收益	-104.80	-511.60
--综合收益总额	-51,993.39	73,713.10

其他说明

净利润和其他综合收益均已考虑取得投资时可辨认资产和负债的公允价值以及统一会计政策的调整影响。

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

□适用 √不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

□适用 √不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

□适用 √不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

□适用 √不适用

4、 重要的共同经营

□适用 √不适用

5、 在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

□适用 √不适用

6、 其他

□适用 √不适用

十、与金融工具相关的风险

√适用 □不适用

本集团的经营活动会面临各种金融风险，主要包括市场风险（主要为外汇风险、利率风险和其他价格风险）、信用风险和流动性风险。上述金融风险以及本集团为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述：

董事会负责规划并建立本集团的风险管理架构，制定本集团的风险管理政策和相关指引并监督风险管理措施的执行情况。本集团已制定风险管理政策以识别和分析本集团所面临的风险，这些风险管理政策对特定风险进行了明确规定，涵盖了市场风险、信用风险和流动性风险管理等诸多方面。本集团定期评估市场环境及本集团经营活动的变化以决定是否对风险管理政策及系统进行更新。本集团的风险管理由风险管理委员会按照董事会批准的政策开展。风险管理委员会通过与本集团其他业务部门的紧密合作来识别、评价和规避相关风险。本集团内部审计部门就风险管理控制及程序进行定期的审核，并将审核结果上报本集团的审计委员会。

1、市场风险

(1) 外汇风险

本集团的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算。本集团已确认的外币资产和负债及未来的外币交易存在外汇风险。本集团总部财务部门负责监控集团外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的外汇风险。

于2021年12月31日及2020年12月31日，本集团内记账本位币为人民币的公司持有的外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

	2021年12月31日			合计
	美元项目	港币项目	欧元项目	
外币金融资产 -				
货币资金	172,593,056.06	1,224,263.41	47,499.49	173,864,818.96
其他应收款	1,350,341.89	156,651.14		1,506,993.03
外币金融负债 -				
短期借款	345,409,423.28			345,409,423.28
应付票据及应付账款	182,665,284.03			182,665,284.03
其他应付款	4,017,966.14	25,503.81		4,043,469.95

	2020年12月31日			合计
	美元项目	港币项目	欧元项目	
外币金融资产 -				
货币资金	162,424,033.09	502,449.86	52,797.68	162,979,280.63
其他应收款	194,390.18	86,737.65		281,127.83
外币金融负债 -				
短期借款	24,144,046.30			24,144,046.30
应付票据及应付账款	98,010,821.71			98,010,821.71
其他应付款		16,251.48		16,251.48

于2021年12月31日，对于记账本位币为人民币的公司各类外币金融资产和金融负债，如果人民币对外币升值或贬值10%，其他因素保持不变，则本集团将减少或增加净利润约29,828,426.54元。

(2) 利率风险

本集团的利率风险主要产生于银行借款及长期应付款等带息债务。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。于2021年12月31日，本集团长期带息债务主要为人民币计价的浮动利率合同，金额为21,282,156,842.03元。

金融负债	2021年12月31日	2020年12月31日
浮动利率		
—质押借款	15,106,886,665.00	16,204,419,999.00
—信用借款	3,473,870,000.00	1,040,370,000.00

一质押及抵押借款	1,956,131,515.05	2,191,000,000.00
一抵押借款	400,000,000.00	2,305,000,000.00
一进口押汇	345,268,661.98	24,141,779.29
一长期应付款		1,333,073,166.79
	21,282,156,842.03	23,098,004,945.08
固定利率		
一信用借款	8,399,000,000.00	4,534,000,000.00
一银行承兑汇票贴现	359,625,492.00	98,041,600.00
合计	30,040,782,334.03	27,730,046,545.08

本公司总部财务部门持续监控集团利率水平。利率上升会增加新增带息债务的成本以及本公司尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息支出，并对本公司的财务业绩产生重大的不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整，这些调整可能是进行利率互换的安排来降低利率风险。于 2021 年度及 2020 年度本公司并无利率互换安排。

于 2021 年 12 月 31 日，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降 50 个基点，而其他因素保持不变，本公司的净利润会减少或增加约 79,954,827.34 元。

(3) 其他价格风险

本集团其他价格风险主要产生于各类权益工具投资，存在权益工具价格变动的风险。

于 2021 年 12 月 31 日，如果本集团持有上述各类投资的预期价格上涨或下跌 10%，其他因素保持不变，则本集团将增加或减少其他综合收益约 707,144,781.96 元。

2、信用风险

本集团信用风险主要产生于货币资金、应收票据、应收账款、合同资产、应收款项融资、其他应收款等，以及未纳入减值评估范围的以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产等。于资产负债表日，本集团金融资产的账面价值已代表其最大信用风险敞口。

本集团银行存款主要存放于财务公司、国有银行和其他大中型上市银行，本集团认为其不存在重大的信用风险，不会产生因对方单位违约而导致的任何重大损失。

此外，对于应收票据、应收账款、合同资产、应收款项融资和其他应收款，本集团设定相关政策以控制信用风险敞口。本集团基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其他因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本集团会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本集团会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本集团的整体信用风险在可控的范围内。

于 2021 年 12 月 31 日，本集团无重大的因债务人抵押而持有的担保物或其他信用增级。

3、流动性风险

本集团内各子公司负责其自身的现金流量预测。总部财务部门在汇总各子公司现金流量预测的基础上，在集团层面持续监控短期和长期的资金需求，以确保维持充裕的现金储备和可供随时变现的有价证券；同时持续监控是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

于资产负债表日，本集团各项金融负债以未折现的合同现金流量按到期日列示如下：

	2021 年 12 月 31 日				
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上
短期借款	9,114,001,992.86	9,379,383,413.56	9,379,383,413.56		
长期借款	18,136,093,331.00	24,230,771,467.18	811,374,474.73	7,887,077,152.72	15,532,319,839.73
长期应付款	30,000,000.00	30,000,000.00			30,000,000.00
一年内到期的非流动负债	3,047,865,662.95	3,432,350,194.96	3,432,350,194.96		
应付票据	752,101,276.75	752,101,276.75	752,101,276.75		
应付账款	7,437,712,566.60	7,437,712,566.60	7,437,712,566.60		

其他应付款	1,314,791,090.41	1,314,791,090.41	1,314,791,090.41		
合计	39,832,565,920.57	46,577,110,009.46	23,127,713,017.01	7,887,077,152.72	15,562,319,839.73

	2020年12月31日				
	账面价值	未折现合同金额	1年以内	1-3年	3年以上
短期借款	4,661,885,858.77	4,776,652,106.39	4,776,652,106.39		
长期借款	18,662,656,665.00	24,393,660,905.80	808,040,137.20	5,490,713,999.67	18,094,906,768.93
长期应付款	1,199,276,115.07	1,654,256,522.69	181,947,742.10	445,151,654.93	1,027,157,125.66
一年内到期的非流动负债	3,332,199,001.79	3,805,814,462.97	3,805,814,462.97		
应付票据	87,536,151.63	87,536,151.63	87,536,151.63		
应付账款	5,859,798,911.42	5,859,798,911.42	5,859,798,911.42		
其他应付款	827,175,516.53	827,175,516.53	827,175,516.53		
	34,630,528,220.21	41,404,894,577.43	16,346,965,028.24	5,935,865,654.60	19,122,063,894.59

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
(一) 交易性金融资产	1,078.00	284,549,412.49		284,550,490.49
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产	1,078.00	284,549,412.49		284,550,490.49
(1) 债务工具投资		284,534,000.00		284,534,000.00
(2) 权益工具投资	1,078.00			1,078.00
(3) 衍生金融资产		15,412.49		15,412.49
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资	6,413,154,892.09		658,292,927.50	7,071,447,819.59
(四) 应收款项融资			132,724,678.22	132,724,678.22
持续以公允价值计量的资产总额	6,413,155,970.09	284,549,412.49	791,017,605.72	7,488,722,988.30
(六) 交易性金融负债		805,740.95		805,740.95
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中: 发行的交易性债券				
衍生金融负债		805,740.95		805,740.95
其他				
持续以公允价值计量的负债总额		805,740.95		805,740.95

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

√适用 □不适用

相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。对于在活跃市场上交易的金融工具，本集团以其活跃市场报价确定其公允价值；对于不在活跃市场上交易的金融工具，本集团采用估值技术确定其公允价值。所使用的估值模型主要为现金流量折现模型和市场可比公司模型等。估值技术的输入值主要包括无风险利率、基准利率等。

3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

适用 不适用

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。对于在活跃市场上交易的金融工具，本集团以其活跃市场报价确定其公允价值；对于不在活跃市场上交易的金融工具，本集团采用估值技术确定其公允价值。所使用的估值模型主要为现金流量折现模型和市场可比公司模型等。估值技术的输入值主要包括无风险利率、基准利率等。

4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

适用 不适用

相关资产或负债的不可观察输入值。对于在活跃市场上交易的金融工具，本集团以其活跃市场报价确定其公允价值；对于不在活跃市场上交易的金融工具，本集团采用估值技术确定其公允价值。所使用的估值模型主要为现金流量折现模型和市场可比公司模型等。估值技术的输入值主要包括无风险利率、基准利率等。

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

√适用 □不适用

	2020 年	购买	重分类	出售	结算	转入第 三层次	转出第 三层次	当期利得或损失总额		2021 年
	12 月 31 日							计入当期损益 的利得或损失	计入其他综合收益 的利得或损失	12 月 31 日
应收款项融 资—应收票 据	957,273,883.38	3,622,721,567.02		-3,381,093,277.64	-1,063,135,121.44			-11,040.05	-3,031,333.05	132,724,678.22
其他权益工 具投资—										
上海康恒环 境股份有限 公司		439,580,220.00							218,712,707.50	658,292,927.50
浙江电力交 易中心有限 公司	17,690,943.00		-17,690,943.00							
资产合计	974,964,826.38	4,062,301,787.02	-17,690,943.00	-3,381,093,277.64	-1,063,135,121.44			-11,040.05	215,681,374.45	791,017,605.72

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

√适用 □不适用

本集团以导致各层次之间转换的事项发生日为确认各层次之间转换的时点。本年度无第一层次与第二层次间的转换。

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

□适用 √不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

√适用 □不适用

本集团以摊余成本计量的金融资产和金融负债主要包括：应收票据、应收账款、其他应收款、一年内到期的非流动资产、短期借款、其他流动负债、应付款项、一年内到期的非流动负债、长期借款和长期应付款等。

本集团不以公允价值计量的金融资产和金融负债的账面价值与公允价值差异很小。

长期借款和长期应付款等，以合同规定的未来现金流量按照市场上具有可比信用等级并在相同条件下提供几乎相同现金流量的利率进行折现后的现值确定其公允价值属于第三层次。

9、其他

□适用 √不适用

十二、关联方及关联交易**1、本企业的母公司情况**

√适用 □不适用

单位：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(%)
浙江省能源集团有限公司	杭州市天目山路152号	实业投资	1,000,000.00	72.18	72.18

本企业的母公司情况的说明

于2021年12月31日，浙能集团及其子公司浙江浙能兴源节能科技有限公司和浙江能源国际有限公司分别持有本公司931,266.70万股、50,050.00万股和411.19万股，合计持有981,727.89万股，占公司股本的72.18%。

本企业最终控制方是浙江省国有资产监督管理委员会。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

□适用 √不适用

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

□适用 √不适用

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
长兴远大能源服务有限公司	联营企业
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	联营企业
淮浙煤电有限责任公司	联营企业
温州燃机发电有限公司	联营企业
浙江省能源集团财务有限责任公司	联营企业
山西浙能新能源有限责任公司	联营企业
浙江浙能长兴天然气热电有限公司	联营企业
浙江长兴捷通物流有限公司	联营企业
国能浙江北仑第一发电有限公司	联营企业
浙江爱康光电科技有限公司	联营企业
温州瓯能新能源科技有限公司	联营企业
甬欣（宁波）新能源有限公司	联营企业
宁波镇欣新能源有限公司	联营企业
杭州华电半山发电有限公司	联营企业
台州市青沐新能源科技有限公司	联营企业
琼海泛舟新能源有限责任公司	联营企业
宁波镇辉新能源有限公司	联营企业

其他说明

适用 不适用

4、其他关联方情况

适用 不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
浙江浙石油综合能源销售有限公司	母公司的控股子公司
浙江天地环保科技股份有限公司	母公司的控股子公司
浙江浙能物业发展有限公司	母公司的全资子公司
浙江浙能石油新能源有限公司	母公司的全资子公司
浙江浙能兴源节能科技有限公司	母公司的全资子公司
浙江浙能消防服务有限公司	母公司的全资子公司
浙江天虹物资贸易有限公司	母公司的全资子公司
宁波海运股份有限公司	母公司的控股子公司
浙江浙能天然气运行有限公司	母公司的全资子公司
浙江浙能天然气管网有限公司	母公司的全资子公司
浙江浙能资产经营管理有限公司	母公司的全资子公司
浙江浙能数字科技有限公司	母公司的全资子公司
浙江浙能融资租赁有限公司	母公司的控股子公司
浙江浙能企业管理培训服务有限公司	母公司的全资子公司
浙江省新能源投资集团股份有限公司	母公司的控股子公司
浙江浙能技术研究院有限公司	母公司的全资子公司
浙江浙能港口运营管理有限公司	母公司的控股子公司
浙江浙能保安服务有限公司	母公司的全资子公司
浙江越华能源检测有限公司	母公司的控股子公司
浙江省天然气开发有限公司	母公司的控股子公司
浙江省电力建设有限公司	母公司的全资子公司
浙江能源天然气集团有限公司	母公司的全资子公司
浙江国信控股集团有限责任公司	母公司的全资子公司
上海璞能融资租赁有限公司	母公司的全资子公司

临安嘉盛环保有限公司	母公司的控股子公司
舟山煤炭交易市场有限公司	母公司的控股子公司
宁波大榭开发区富源燃料有限公司	母公司的控股子公司
浙江长广（集团）有限公司	母公司的全资子公司
浙江浙能科服能源技术有限公司	母公司的控股子公司
伊犁新天煤化工有限责任公司	母公司的控股子公司
浙江鸿程计算机系统有限公司	其他
浙江梅苑酒店管理有限公司	其他

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
浙江能源天然气集团有限公司	天然气采购	2,370,260,300.65	2,659,354,553.37
淮浙煤电有限责任公司	燃煤采购	1,775,921,164.17	1,583,740.29
大同市南郊城区发煤站有限责任公司	燃煤采购	1,427,083,952.70	238,639,261.91
宁波海运股份有限公司	运输服务	1,316,743,268.62	1,559,776,505.99
浙江省电力建设有限公司	工程施工及监理	1,093,653,789.78	2,028,379,401.27
浙江天虹物资贸易有限公司	设备及材料采购	804,087,295.07	708,329,393.39
浙江天地环保科技股份有限公司	工程施工及委托运营	672,901,372.30	279,419,522.38
浙江浙能天然气管网有限公司	天然气及燃料费采购	662,475,662.24	-
浙江浙能兴源节能科技有限公司	合同能源管理及蒸汽采购	436,860,805.36	208,785,276.79
浙江浙能技术研究院有限公司	技术监督服务	302,786,322.49	267,792,925.18
浙江浙能石油新能源有限公司	材料及燃油采购	245,563,357.33	-
浙江浙能港口运营管理有限公司	港口管理服务	228,311,857.87	193,547,733.16
国能浙江北仑第一发电有限公司	委托运行维护服务	140,705,536.82	136,738,222.79
浙江浙能物业发展有限公司	物业管理服务	57,340,454.73	-
浙江越华能源检测有限公司	燃煤检测服务	54,529,781.46	44,514,517.15
浙江浙能保安服务有限公司	保安服务	35,446,321.07	32,765,640.23
浙江浙能消防服务有限公司	消防服务	35,376,821.65	36,811,767.47
浙江浙能数字科技有限公司	信息化运维服务	27,872,830.26	-
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	替代发电及蒸汽热力采购	18,624,656.23	24,837,431.78
舟山煤炭交易市场有限公司	交易服务	13,187,656.61	13,227,136.22
浙江浙能资产经营管理有限公司	碳排放管理与服务	10,586,420.64	5,991,301.12
浙江能源国际有限公司	燃煤采购		486,576,432.04
浙江梅苑酒店管理有限公司	物业服务		34,630,798.18
其他		55,585,402.24	49,288,750.44

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	燃煤销售及提供劳务	1,404,145,854.38	585,358,182.94

浙江天地环保科技股份有限公司	原材料销售及提供劳务	254,976,570.97	126,732,427.08
浙浙煤电有限责任公司	受托运行维护及提供劳务	216,241,508.67	40,348,435.75
浙江浙能兴源节能科技有限公司	电量销售及提供劳务	144,748,698.87	6,909,778.82
浙江浙能长兴天然气热电有限公司	热蒸汽销售及提供劳务	45,561,143.86	37,073,543.70
临安嘉盛环保有限公司	燃煤销售及提供劳务	42,276,878.30	
国能浙江宁海发电有限公司	电量指标转让	39,683,653.37	
宁夏银星发电有限责任公司	燃煤销售及提供劳务	32,270,776.34	14,140,872.63
国能浙江北仑第三发电有限公司	电量指标转让	28,730,973.45	7,263,651.86
温州燃机发电有限公司	受托运行维护及设备检修	27,573,486.79	34,967,684.43
国能浙能宁东发电有限公司	燃煤销售及提供劳务		47,483,810.98
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	电量指标转让		27,844,679.68
华润电力(温州)有限公司	电量指标转让		11,596,460.18
宁波大榭开发区富源燃料有限公司	提供劳务		4,056,603.77
其他	电力燃煤销售及检修劳务	30,681,219.79	19,950,391.70

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

本集团与关联方的交易价格均以市价或双方协议价格作为定价基础，向关联方支付的租金参考市场价格经双方协商后确定。

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

适用 不适用

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

适用 不适用

单位：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
浙江浙能港口运营管理有限公司	房屋及建筑物	50,040,000.00	50,566,181.88
浙江省能源集团财务有限责任公司	房屋及建筑物	3,408,007.80	2,266,055.05
浙江浙能技术研究院有限公司	房屋及建筑物	2,487,753.33	1,857,142.86
浙江浙能兴源节能科技有限公司	房屋及建筑物	752,770.64	752,770.64
浙江天地环保科技股份有限公司	房屋及建筑物		107,142.86
其他	房屋及设备	375,108.76	182,500.00

本公司作为承租方：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
-------	--------	----------	----------

浙江省能源集团有限公司	房屋及建筑物	1,144,876.15	4,373,180.03
浙江浙能兴源节能科技有限公司	生产设施及信息设备	6,000,000.00	6,708,333.33
浙江长广(集团)有限责任公司	房屋及建筑物		5,605,635.00
浙江天地环保科技股份有限公司	房屋及建筑物		3,962,954.19
浙江浙能融资租赁有限公司	车辆		71,681.42
其他	房屋及建筑物	489,519.32	

关联租赁情况说明

适用 不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

本公司作为被担保方

适用 不适用

关联担保情况说明

适用 不适用

(5). 关联方资金拆借

适用 不适用

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

适用 不适用

(7). 关键管理人员报酬

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	728.71	790.53

(8). 其他关联交易

适用 不适用

1) 售后回租

根据本公司及子公司与上海璞能融资租赁有限公司(以下简称“上海璞能”)签订的《融资租赁合同》及与浙江浙能融资租赁有限公司(以下简称“浙能租赁”)签订的《融资租赁合同》，本公司及子公司将其机器设备和运输工具出售给上海璞能和浙能租赁，再由上海璞能和浙能租赁出租给本公司及子公司。由于固定资产的风险报酬并未发生实质性转移，合同规定结清合同价款后，本集团有权以名义货价一元留购取得所有权，故集团按照实质重于形式的原则对该交易视同抵押借款进行了会计处理。2021年本集团无新增融资租赁款。于2021年12月31日，借款余额为400,000,000.00元，全部为长期借款。于2021年度，公司确认对上海璞能的利息支出为17,885,000.00元。

2) 融资租入

出租方名称	承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费用及其他费用	本期资本化的租赁费用	上年同期确认的租赁费	2021年长期应付融资租赁款
浙江浙能融资租赁有限公司	浙江浙能中煤舟山有限公司	机器设备	6,676,114.42		7,534,095.44	117,604,063.85
	浙江浙能绍兴滨海热	机器设备				

	电有限责任公司		9,693,440.57		12,010,485.96	142,968,518.68
	浙江浙能镇海发电有 限责任公司	机器设备	26,425,794.56		25,057,038.69	511,409,695.31
上海璞能融资 租赁有限公 司	浙江浙能镇海发电有 限责任公司	机器设备	22,917,204.74		15,495,506.76	476,505,419.35
小计			65,712,554.29		60,097,126.85	1,248,487,697.19

3) 资金管理及借贷

根据本公司及下属子公司与财务公司签订的《金融服务合作协议》，由财务公司为本公司及下属子公司提供金融服务，具体包括存款、贷款、资金结算等。

本公司及子公司存放于财务公司款项余额：

项目	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
存放于财务公司款项余额	10,461,226,120.80	18,367,645,800.11

本公司及子公司从财务公司取得的存款利息收入：

项目	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
从财务公司取得的存款利息收入	194,122,832.66	182,190,889.76

于 2021 年度，财务公司向本公司及下属子公司发放贷款及委托贷款情况：

	借款本金	借款利息
年初余额	9,044,350,000.00	11,695,256.33
本年增加	12,594,000,000.00	404,316,657.08
本年还款	10,206,050,000.00	402,949,443.40
年末余额	11,432,300,000.00	13,062,470.01

6、关联方应收应付款项

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	浙江温州特鲁莱发电有 限责任公司	251,916,595.80	3,895,353.57	51,511,378.50	372,572.02
应收账款	浙江天地环保科技股份 有限公司	98,646,576.63	767,878.69	78,312,794.39	781,434.61
应收账款	浙江浙能兴源节能科技 有限公司	81,045,671.67	153,575.03	4,408,000.00	19,027.14
应收账款	淮浙煤电有限责任公司	23,548,751.79	101,588.46	15,811,290.00	65,815.52
应收账款	温州燃机发电有限公司	14,051,226.05	48,100.00	19,400,000.00	168,017.37
应收账款	浙江浙能长兴天然气热 电有限公司			8,554,265.26	44,449.81
应收账款	宁波大榭开发区富源燃 料有限公司			4,300,000.00	31,797.33
应收账款	伊犁新天煤化工有限责 任公司			4,083,793.71	496,613.43
应收账款	其他	9,752,597.54	24,490.84	6,679,206.96	39,567.45
合同资产	浙江温州特鲁莱发电有 限责任公司	7,685,540.00	11,959.29	6,974,611.96	29,900.13
合同资产	浙江浙能长兴天然气热 电有限公司	1,884,478.40	10,363.17	1,800,897.95	33,721.54
合同资产	浙江天地环保科技股份	1,015,857.94	8,141.32	361,016.23	1,737.58

	有限公司				
合同资产	温州燃机发电有限公司	481,857.63	749.81	206,454.92	1,072.78
合同资产	淮浙煤电有限责任公司	95,772.50	346.70	104,476.90	4,446.10
合同资产	其他	49,528.00	117.74	174,139.90	2,196.79
预付款项	浙江能源天然气集团有限公司	18,319,337.42		21,344,714.74	
预付款项	浙江天虹物资贸易有限公司	12,585,787.82		191,303.69	
预付款项	浙江浙能石油新能源有限公司	4,797,681.90			
预付款项	浙江浙能融资租赁有限公司	1,944,330.70			
预付款项	浙江天地环保科技股份有限公司	1,062,021.10		6,675,798.92	
预付款项	其他	371,890.92		114,555.30	
其他应收款	浙江省电力建设有限公司	2,157,436.51	5,128.49	611,676.44	4,309.60
其他应收款	浙江浙能兴源节能科技有限公司	407,985.00	22,502.04	300,000.00	4,089.77
其他应收款	浙江大唐乌沙山发电有限责任公司			500,000.00	2,598.00
其他应收款	其他	162,110.05	60,694.35	220,183.00	1,039.20
其他非流动资产	浙江省电力建设有限公司	162,034,680.00		85,646,832.22	
其他非流动资产	浙江天地环保科技股份有限公司	223,782.90		1,763,934.00	

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付票据	浙江省电力建设有限公司	92,227,902.10	
应付票据	浙江天地环保科技股份有限公司	50,641,480.56	
应付票据	浙江浙能天然气管网有限公司	38,000,000.00	
应付票据	浙江能源天然气集团有限公司		30,000,000.00
应付账款	浙江天地环保科技股份有限公司	475,691,229.87	294,760,666.43
应付账款	浙江省电力建设有限公司	429,771,335.41	131,881,239.95
应付账款	浙江天虹物资贸易有限公司	374,234,739.22	364,672,896.20
应付账款	宁波海运股份有限公司	311,013,666.85	428,703,549.49
应付账款	淮浙煤电有限责任公司	191,899,650.05	
应付账款	浙江浙能技术研究院有限公司	187,320,259.44	107,411,512.83
应付账款	浙江浙能兴源节能科技有限公司	127,708,908.34	129,024,847.77
应付账款	浙江浙能港口运营管理有限公司	73,562,524.53	88,920,541.09
应付账款	国能浙江北仑第一发电有限公司	61,427,096.47	63,651,410.61
应付账款	浙江浙能石油新能源有限公司	47,683,273.81	
应付账款	浙江越华能源检测有限公司	28,521,256.67	7,814,926.33
应付账款	大同市南郊城区发煤站有限责任公司	28,128,280.31	13,795,180.00
应付账款	浙江能源天然气集团有限公司	25,061,081.97	171,214,988.57
应付账款	浙江浙能资产经营管理有限公司	4,969,811.26	1,150,000.00
应付账款	其他	44,456,259.95	42,443,486.23
合同负债	浙江天地环保科技股份有限公司	1,311,956.00	711,956.00
合同负债	临安嘉盛环保有限公司	483,739.04	
其他应付款	淮浙煤电有限责任公司	490,000,000.00	

其他应付款	浙江省电力建设有限公司	381,345,133.93	366,770,920.35
其他应付款	浙江浙能石油新能源有限公司	3,464,976.09	
其他应付款	浙江天地环保科技股份有限公司	51,669,653.66	62,672,135.72
其他应付款	浙江天虹物资贸易有限公司	9,432,931.76	10,301,936.11
其他应付款	其他	1,108,442.82	1,715,372.12
其他非流动负债	浙江省电力建设有限公司	10,490,000.00	
其他非流动负债	浙江天地环保科技股份有限公司	125,300.00	
其他非流动负债	浙江天虹物资贸易有限公司		520,464.27
其他非流动负债	浙江越华能源检测有限公司		500.00
租赁负债	浙江浙能融资租赁有限公司	670,734,505.51	
租赁负债	上海璞能融资租赁有限公司	421,755,097.74	
租赁负债	浙江浙能科服能源技术有限公司	18,360,129.05	
租赁负债	浙江天地环保科技股份有限公司	1,254,762.42	
一年内到期的非流动负债	浙江浙能融资租赁有限公司	112,733,833.15	
一年内到期的非流动负债	上海璞能融资租赁有限公司	38,286,938.18	
一年内到期的非流动负债	浙江浙能科服能源技术有限公司	5,617,565.60	
一年内到期的非流动负债	浙江天地环保科技股份有限公司	365,053.95	

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十三、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

5、其他

适用 不适用

十四、 承诺及或有事项**1、 重要承诺事项**

√适用 □不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

(1) 已签约而尚不必在财务报表上确认的资本支出承诺

	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
房屋、建筑物及机器设备	4,933,070,692.16	1,615,892,621.54
无形资产	11,527,537.18	
合计	4,944,598,229.34	1,615,892,621.54

(2) 对外投资承诺事项

根据本公司与浙江浙能绿能电力发展有限公司于 2021 年 8 月签订的协议，本公司将向其增资 1,000,000,000.00 元。于 2021 年 12 月 31 日，本公司尚未支付的增资款计 450,800,000.00 元。

根据本公司与浙江爱康光电科技有限公司于 2021 年 8 月签订的协议，本公司将向其增资 300,000,000.00 元。于 2021 年 12 月 31 日，本公司尚未支付的增资款计 156,250,000.00 元。

2、 或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

□适用 √不适用

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

√适用 □不适用

于 2021 年 12 月 31 日及 2020 年 12 月 31 日，本集团无重大或有事项。

3、 其他

□适用 √不适用

十五、 资产负债表日后事项**1、 重要的非调整事项**

□适用 √不适用

2、 利润分配情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	0.00
-----------	------

3、 销售退回

□适用 √不适用

4、 其他资产负债表日后事项说明

□适用 √不适用

十六、 其他重要事项

1、 前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

适用 不适用

(2). 未来适用法

适用 不适用

2、 债务重组

适用 不适用

3、 资产置换

(1). 非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、 年金计划

适用 不适用

5、 终止经营

适用 不适用

6、 分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。

经营分部是指本集团内同时满足下列条件的组成部分：**(a)**、该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；**(b)**、本集团管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；**(c)**、本集团能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

(2). 报告分部的财务信息

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	分部 1	分部间抵销	合计
电力销售	52,671,994,137.59		52,671,994,137.59
蒸汽销售	6,152,288,739.25		6,152,288,739.25

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

适用 不适用

(4). 其他说明

适用 不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十七、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	461,094,081.83
1 至 2 年	91,555.00
2 至 3 年	
3 年以上	5,831,982.49
合计	467,017,619.32

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	5,831,982.49	1.25	5,831,982.49	100.00	0.00	5,831,982.49	1.50	5,831,982.49	100.00	0.00
其中：										
杭州联发电化有限公司	5,527,330.41	1.18	5,527,330.41	100.00	0.00	5,527,330.41	1.42	5,527,330.41	100.00	0.00
浙江最红控股集团有限公司	304,652.08	0.07	304,652.08	100.00	0.00	304,652.08	0.08	304,652.08	100.00	0.00
按组合计提坏账准备	461,185,636.83	98.75	925,854.39	0.20	460,259,782.44	383,200,933.30	98.50	1,667,882.37	0.44	381,533,050.93
其中：										
组合 2	389,698,088.83	83.44	925,854.39	0.24	388,772,234.44	320,980,211.50	82.51	1,667,882.37	0.53	319,312,329.13
组合 5	71,487,548.00	15.31	0.00	0.00	71,487,548.00	62,220,721.80	15.99	0.00	0.00	62,220,721.80
合计	467,017,619.32	/	6,757,836.88	/	460,259,782.44	389,032,915.79	/	7,499,864.86	/	381,533,050.93

按单项计提坏账准备:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额			计提理由
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	
杭州联发光电有限公司	5,527,330.41	5,527,330.41	100.00	因经营情况恶化,该应收款项难以收回,全额计提坏账准备
浙江最红控股集团有限公司	304,652.08	304,652.08	100.00	因经营情况恶化,该应收款项难以收回,全额计提坏账准备
合计	5,831,982.49	5,831,982.49	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

√适用 □不适用

组合计提项目: 组合 2

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(%)
一年以内	389,606,533.83	924,363.16	0.24
一到二年	91,555.00	1,491.23	1.63
二到三年			
三年以上			
合计	389,698,088.83	925,854.39	0.24

按组合计提坏账的确认标准及说明:

√适用 □不适用

详见会计报表附注。

组合计提项目: 组合 5

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(%)
一年以内	71,487,548.00	0.00	0.00
一到二年			
二到三年			
三年以上			
合计	71,487,548.00	0.00	0.00

按组合计提坏账的确认标准及说明:

√适用 □不适用

详见会计报表附注。

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备,请参照其他应收款披露:

□适用 √不适用

(3). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项	5,831,982.49					5,831,982.49
组合	1,667,882.37	925,854.39	1,667,882.37			925,854.39
合计	7,499,864.86	925,854.39	1,667,882.37			6,757,836.88

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用**(4). 本期实际核销的应收账款情况**适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用**(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
国网浙江省电力有限公司	382,221,403.07	81.84	904,748.66
杭州联发电化有限公司	5,527,330.41	1.18	5,527,330.41
浙江浙能企业管理培训服务有限公司	3,601,351.90	0.77	9,834.45
台州天达环保建材有限公司	2,053,393.35	0.44	7,439.31
台州市水处理发展有限公司	1,374,764.90	0.30	3,267.98
合计	394,778,243.63	84.53	6,452,620.81

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款适用 不适用**(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额**适用 不适用

其他说明：

适用 不适用**2、其他应收款****项目列示**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息	7,090,854.17	7,682,056.25
应收股利	1,210,391,696.80	42,856,887.04
其他应收款	845,346.28	869,547.48
合计	1,218,327,897.25	51,408,490.77

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款		
委托贷款	7,090,854.17	7,682,056.25
债券投资		
合计	7,090,854.17	7,682,056.25

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(1). 应收股利

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
浙江浙能富兴燃料有限公司	1,106,141,231.09	
浙江浙能长兴发电有限公司	33,630,006.77	
杭州华电半山发电有限公司	23,054,831.02	
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	20,473,239.46	
华润电力(温州)有限公司	15,000,000.00	
国能宁东第二发电有限公司	7,115,209.16	
浙江华隆电力工程有限公司	4,977,179.30	
宁夏银星发电有限责任公司		42,856,887.04
合计	1,210,391,696.80	42,856,887.04

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	820,366.58
1 至 2 年	10,547.66
2 至 3 年	14,432.04
3 年以上	
合计	845,346.28

(2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
组合 2	768,088.31	869,547.48
组合 3	62,825.93	
组合 4	14,432.04	
合计	845,346.28	869,547.48

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2021年1月1日余额	864.85			864.85
2021年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	5,035.46			5,035.46
本期转回	433.35			433.35
本期转销				
本期核销				
其他变动	7,676.12			7,676.12
2021年12月31日余额	13,143.08			13,143.08

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

√适用 □不适用

由于确定预期信用损失时所采用的参数及数据发生变化引起的坏账准备增加为 7,676.12 元。

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
组合	864.85	12,711.58	433.35			13,143.08
合计	864.85	12,711.58	433.35			13,143.08

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
浙江浙能富兴燃料有限公司	应收股利	1,106,141,231.09	1年以内	90.79	
浙江浙能长兴发电有限公司	应收股利	33,630,006.77	1年以内	2.76	
杭州华电半山发电有限公司	应收股利	23,054,831.02	1年以内	1.89	
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	应收股利	20,473,239.46	1年以内	1.68	
华润电力(温州)有限公司	应收股利	15,000,000.00	1年以内	1.23	
合计	/	1,198,299,308.34	/	98.35	

(7). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

3、长期股权投资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	22,494,279,835.49		22,494,279,835.49	21,108,297,165.46		21,108,297,165.46
对联营、合营企业投资	27,154,378,701.45		27,154,378,701.45	25,206,598,113.99		25,206,598,113.99
合计	49,648,658,536.94		49,648,658,536.94	46,314,895,279.45		46,314,895,279.45

(1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
浙江浙能镇海发电有限责任公司	744,776,859.70	75,480,000.00		820,256,859.70		
浙江浙能温州发电有限公司	1,177,374,800.20			1,177,374,800.20		
浙江浙能嘉兴发电有限公司	1,282,988,884.69			1,282,988,884.69		
浙江浙能镇海联合发电有限公司	144,632,597.80			144,632,597.80		
浙江浙能北仑发电有限公司	1,535,603,499.92			1,535,603,499.92		
浙江浙能钱清发电有限责任公司	176,896,061.19			176,896,061.19		
浙江浙能乐清发电有限责任公司	1,098,758,999.24			1,098,758,999.24		
浙江浙能嘉华发电有限公司	3,812,111,852.57			3,812,111,852.57		
浙江浙能长兴发电有限公司	1,100,952,872.90			1,100,952,872.90		
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	75,428,592.95			75,428,592.95		
浙江浙能金华燃机发电有限责任公司	94,072,930.80			94,072,930.80		
浙江浙能兰溪发电有限责任公司	1,819,947,634.67			1,819,947,634.67		
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	1,038,962,682.89	16,394,400.00		1,055,357,082.89		
浙江浙能富兴燃料有限公司	1,231,633,052.74			1,231,633,052.74		
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	1,557,536,747.55			1,557,536,747.55		
浙江浙能绍兴滨海热力有限公司	62,832,000.00	11,000,000.00		73,832,000.00		
浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司	336,000,000.00			336,000,000.00		
浙江浙能常山天然气发电有限公司	261,000,000.00			261,000,000.00		
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	1,624,080,838.89			1,624,080,838.89		
浙江浙能电力工程技术有限公司	180,088,414.80			180,088,414.80		
台州市联源热力有限公司	68,662,377.81			68,662,377.81		

浙江华隆电力工程有限公司	6,566,515.22			6,566,515.22		
浙能阿克苏热电有限公司	900,000,000.00			900,000,000.00		
浙江浙能能源服务有限公司	388,075,179.05			388,075,179.05		
台州市台电能源工程技术有限公司	10,000,000.00	245,000,000.00		255,000,000.00		
宁夏枣泉发电有限责任公司	379,313,769.88			379,313,769.88		
诸暨浙能普华恒泰股权投资合伙企业（有限合伙）		448,446,022.00		448,446,022.00		
淮浙电力有限责任公司		589,662,248.03		589,662,248.03		
合计	21,108,297,165.46	1,385,982,670.03		22,494,279,835.49		

(2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		
一、合营企业										
淮浙煤电有限责任公司	1,445,486,705.44			146,567,122.63		1,041,185.67	145,941,853.58		-1,447,153,160.16	
淮浙电力有限责任公司	710,019,313.87			64,129,669.16			184,486,735.00		-589,662,248.03	
国核浙能核能有限公司	141,763,302.32	10,000,000.00								151,763,302.32
河北新华龙科技有限公司		202,561,500.00		4,601,639.26						207,163,139.26
小计	2,297,269,321.63	212,561,500.00		215,298,431.05		1,041,185.67	330,428,588.58		-2,036,815,408.19	358,926,441.58
二、联营企业										
中国核能电力股份有限公司	2,650,355,507.63	96,238,517.17		172,653,854.06	-1,459,997.25	4,679,973.19	57,925,026.12			2,864,542,828.68
泰山核电有限公司	2,309,832,036.72			447,566,311.86	-12,863,378.86	15,388,013.21	325,360,000.00			2,434,562,982.93
三门核电有限公司	2,595,055,936.41	44,600,000.00		289,324,312.46		2,976,192.21	138,400,000.00			2,793,556,441.08
核电秦山联营有限公司	1,894,786,355.64			357,054,679.82	-3,075,763.41	7,099,291.63	356,400,000.00			1,899,464,563.68
秦山第三核电有限责任公司	675,836,225.29			148,043,997.38	-1,217,747.56	2,058,679.87	142,500,000.00			682,221,154.98
中广核苍南核电有限公司		935,905,300.00				19,834,682.00				955,739,982.00
中核辽宁核电有限公司	313,339,383.63	71,202,000.00		-4,898,056.80		172,639.11				379,815,965.94
中核海洋核动力发展有限公司	90,082,825.06					45,462.46				90,128,287.52
浙江三门高温堆电站有限公司	14,700,000.00									14,700,000.00
中核行波堆科技投资(天津)有限公司	4,589,883.25		4,589,883.25							
国能浙江宁海发电有限公司	2,388,990,831.24			77,201,431.42			301,569,545.23			2,164,622,717.43
淮浙煤电有限责任公司				-24,579,883.61			3,868,924.84		1,447,153,160.16	1,418,704,351.71
国能浙江北仑第三发电有限公司	1,076,330,191.00			124,104,132.30			236,330,191.00			964,104,132.30
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	905,558,324.14			-284,735,204.08		2,235,333.33	126,011,036.52			497,047,416.87

2021 年年度报告

杭州华电半山发电有限公司	763,276,427.57		59,764,630.26			66,881,878.34		756,159,179.49
国能浙江北仑第一发电有限公司	1,021,921,876.19		58,453,187.14			78,905,989.37		1,001,469,073.96
浙江浙能北海水力发电有限公司	490,457,079.04		29,229,036.27			20,500,000.00		499,186,115.31
国能浙江舟山发电有限责任公司	427,898,013.06		301,233.50		539,362.90			428,738,609.46
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	464,201,598.00		-58,099,557.81		-524,954.86	20,473,239.46		385,103,845.87
浙江浙能长兴天然气热电有限公司	240,108,709.12		18,940,705.73			11,709,055.92		247,340,358.93
华润电力(温州)有限公司	218,293,337.73		-42,278,050.86			15,000,000.00		161,015,286.87
温州燃机发电有限公司	188,403,560.68		824,919.91			4,549,345.04		184,679,135.55
宁夏银星发电有限责任公司	469,988,820.16		-133,446,923.35			6,885.41		336,535,011.40
国能浙能宁东发电有限公司	553,277,266.75	12,213,100.00	-221,920,651.28					343,569,715.47
国能宁东第二发电有限公司	349,660,294.67		-47,206,540.00			7,115,209.16		295,338,545.51
国能宁夏鸳鸯湖第二发电有限公司	59,789,520.47		-32,567,068.33					27,222,452.14
国能宁夏大坝四期发电有限公司	419,765,107.86		-148,916,791.00			14,554,281.03		256,294,035.83
浙江浙能绿能电力发展有限公司		39,200,000.00	693,690.72					39,893,690.72
浙江浙能绿色能源股权投资基金合伙企业(有限合伙)	927,762,607.57	514,496,969.70	116,990,374.17		-2,268,182.21	4,469,856.10		1,552,511,913.13
浙江富浙投资有限公司	1,075,981,571.14		40,339,550.04			10,000,000.00		1,106,321,121.18
浙江浙能综合能源技术研发有限公司	165,124,034.91	20,491,950.00	-668.83					185,615,316.08
浙江省创业投资集团有限公司	60,747,756.26		18,781,705.06		878,613.92	11,000,000.00		69,408,075.24
浙江浙能普华股权投资有限公司	3,141,728.81		414,631.22		-393,585.30			3,162,774.73
绍兴柯桥浙能普华堃泰股权投资合伙企业(有限合伙)	90,071,982.36		-2,252,672.10		614,856.00			88,434,166.26
浙江省能源集团财务有限责任公司		1,408,250,571.43						1,408,250,571.43
中核燕龙科技有限公司		75,000,000.00	1,541.26					75,001,541.26

2021 年年度报告

浙江爱康光电科技 有限公司		143,750,000.00		-8,252,191.06		44,863.06				135,542,672.00	
浙江电力交易中心 有限公司		28,998,050.00		104,127.14		2,655,106.79			17,690,943.00	49,448,226.93	
小计	22,909,328,792.36	3,390,346,458.30	4,589,883.25	951,633,792.61	-18,616,887.08	56,036,347.31	1,953,530,463.54		1,464,844,103.16	26,795,452,259.87	
合计	25,206,598,113.99	3,602,907,958.30	4,589,883.25	1,166,932,223.66	-18,616,887.08	57,077,532.98	2,283,959,052.12		-571,971,305.03	27,154,378,701.45	

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	4,461,773,193.25	4,825,796,693.94	3,093,801,994.67	2,881,438,929.18
其他业务	68,837,598.35	37,225,850.14	54,486,280.91	28,540,986.48
合计	4,530,610,791.60	4,863,022,544.08	3,148,288,275.58	2,909,979,915.66

(2). 合同产生的收入的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	电力及供热-分部	合计
商品类型		
售电收入	4,035,149,206.53	4,035,149,206.53
供热收入	426,623,986.72	426,623,986.72
按经营地区分类		
浙江	4,461,773,193.25	4,461,773,193.25
其他		
按商品转让的时间分类		
在某一时点确认	4,461,773,193.25	4,461,773,193.25
在某一时段确认		
合计	4,461,773,193.25	4,461,773,193.25

合同产生的收入说明：

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

√适用 □不适用

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 17,717,263.21 元，其中：

17,717,263.21 元预计将于 2022 年度确认收入

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	2,554,581,169.22	1,918,775,095.79
权益法核算的长期股权投资收益	1,166,932,223.66	2,829,594,499.37
处置长期股权投资产生的投资收益	-283,363.76	-6,779,579.28
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	282,456,473.03	274,687,666.92
处置交易性金融资产取得的投资收益	224,767.10	466,847.98

委托贷款投资收益	231,733,748.04	254,797,841.95
合计	4,235,645,017.29	5,271,542,372.73

6、其他

适用 不适用

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	95,378,151.23	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	324,284,999.33	
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	9,274,363.39	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	-37,784,233.06	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	16,951,666.43	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-283,363.76	股权处置相关收益
减：所得税影响额	99,171,302.66	
少数股东权益影响额	38,778,783.61	
合计	269,871,497.29	

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	-1.30	-0.06	-0.06
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-1.71	-0.08	-0.08

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、其他

适用 不适用

董事长：虞国平

董事会批准报送日期：2022 年 4 月 28 日

修订信息

适用 不适用