

公司代码：600032

公司简称：浙江新能

浙江省新能源投资集团股份有限公司 2022 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、致同会计师事务所（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、公司负责人张坚群、主管会计工作负责人杨立平及会计机构负责人（会计主管人员）傅迪萍声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

公司拟以实施权益分派股权登记日登记的总股本为基数，每股派发现金分红人民币0.08元（含税）；截至2022年12月31日，公司总股本2,080,000,000股，以此计算合计拟以现金方式分配利润166,400,000.00元（含税），占公司当年合并报表归属于上市公司股东净利润的21.47%。公司本年度不进行资本公积转增股本。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告中涉及的未来计划、发展战略等前瞻性描述，不构成公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

具体内容详见第三节管理层讨论与分析中可能面对的风险。

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.....	5
第三节	管理层讨论与分析.....	11
第四节	公司治理.....	44
第五节	环境与社会责任.....	65
第六节	重要事项.....	70
第七节	股份变动及股东情况.....	124
第八节	优先股相关情况.....	130
第九节	债券相关情况.....	131
第十节	财务报告.....	136

备查文件目录	载有法定代表人签字并盖章的本次年报全文及摘要；
	载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报表；
	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件；
	报告期内在中国证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
公司、本公司、浙江新能	指	浙江省新能源投资集团股份有限公司
控股股东、浙能集团	指	浙江省能源集团有限公司
新能发展	指	浙江新能能源发展有限公司
浙能资本	指	浙能资本控股有限公司
浙能电力	指	浙江浙能电力股份有限公司
北海公司	指	浙江浙能北海水力发电有限公司
华光潭公司	指	浙江浙能华光潭水力发电有限公司
江苏双创公司	指	江苏双创新能源开发有限公司
清能发展公司	指	浙江清能能源发展有限公司
青海青发公司	指	青海浙新能青发能源有限公司
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
报告期	指	2022年1月1日至2022年12月31日
元、万元、亿元	指	人民币元、万元、亿元
国家发改委	指	国家发展与改革委员会
可再生能源	指	太阳能、水能、风能、生物质能、地热能、海洋能等非化石能源，在自然界可以循环再生
上网电量	指	在一段特定期间向当地电网公司销售的电量
上网电价	指	国家发改委制定电网公司对电站并网发电电量的收购价格（含税）
瓦（W）、千瓦（KW）、兆瓦（MW）、吉瓦（GW）	指	电的功率单位，指发电机组在额定情况下单位时间内能发出来的电量，1GW=1,000MW=1,000,000KW=1,000,000,000W
千瓦时（KWh）	指	电的能量单位，电力行业常用的能源标准单位，1度=1千瓦时
可再生能源补贴	指	可再生能源发电项目享受到的电价补贴
集中式光伏电站	指	发出电力在高压侧并网的光伏电站。集中式光伏电站发出的电力直接升压并网，由电网公司统一调度
地面光伏电站	指	光伏发电系统架设在地面的光伏电站形式
EPC	指	Engineering Procurement Construction，指公司受业主委托，按照合同约定对工程建设项目的的设计、采购、施工、试运行等实行全过程或若干阶段的承包
中信证券	指	中信证券股份有限公司

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	浙江省新能源投资集团股份有限公司
公司的中文简称	浙江新能
公司的外文名称	Zhejiang Provincial New Energy Investment Group Co., Ltd.
公司的外文名称缩写	Zhejiang Provincial New Energy
公司的法定代表人	张坚群

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书
姓名	张利
联系地址	杭州市上城区凯旋街道风起东路8号
电话	0571-86664353
传真	0571-87901229
电子信箱	ZJNEPE@163.com

三、 基本情况简介

公司注册地址	浙江省杭州市上城区凯旋街道风起东路8号
公司注册地址的历史变更情况	公司住所于2022年6月7日经2022年第二次临时股东大会审议通过，由杭州市江干区凯旋街道风起东路8号变更为浙江省杭州市上城区凯旋街道风起东路8号
公司办公地址	浙江省杭州市上城区凯旋街道风起东路8号
公司办公地址的邮政编码	310020
公司网址	无
电子信箱	ZJNEPE@163.com

四、 信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	中国证券报（www.cs.com.cn）、上海证券报（www.cnstock.com）、证券时报（www.stcn.com）、证券日报（www.zqrb.cn）
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	证券事务部

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	浙江新能	600032	无

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	致同会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市朝阳区建国门外大街 22 号赛特广场五层
	签字会计师姓名	李士龙、朱泽民
公司聘请的会计师事务所（境外）	名称	无
	办公地址	无
	签字会计师姓名	无
报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	中信证券股份有限公司
	办公地址	中国北京市朝阳区亮马桥路 48 号中信证券大厦
	签字的保荐代表人姓名	李婉璐、陈淑绵
	持续督导的期间	2022 年 4 月 17 至 2023 年 12 月 31 日
报告期内履行持续督导职责的财务顾问	名称	无
	办公地址	无
	签字的财务顾问主办人姓名	无
	持续督导的期间	无

报告期内，本公司与中信证券签订了《保荐协议》，聘请中信证券担任非公开发行 A 股股票工作的保荐机构，中信证券委派保荐代表人李婉璐女士和陈淑绵女士担任保荐代表人；同时，根据中国证监会《证券发行上市保荐业务管理办法》等相关规定，中信证券将承接原保荐机构财通证券股份有限公司关于本公司首次公开发行股票剩余持续督导工作。详见 2022 年 4 月 19 日于上海证券交易所网站（<http://www.sse.com.cn>）发布的《关于变更持续督导保荐机构及保荐代表人的公告》。

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	2022年	2021年		本期比上年同期增减 (%)	2020年
		调整后	调整前		
营业收入	4,598,069,021.79	3,234,875,632.51	2,909,533,795.25	42.14	2,346,514,155.75
归属于上市公司股东的净利润	775,201,885.56	689,245,139.12	454,958,780.04	12.47	283,720,342.37
归属于上市公司股东的扣除非经常性 损益的净利润	538,451,157.60	579,234,224.88	344,947,865.80	-7.04	243,114,094.75
经营活动产生的现金流量净额	2,910,649,471.16	1,159,282,901.76	1,159,282,901.76	151.07	1,215,341,429.27
	2022年末	2021年末		本期末比上年同期末增 减(%)	2020年末
		调整后	调整前		
归属于上市公司股东的净资产	8,626,467,199.79	7,943,454,613.23	7,709,168,254.15	8.60	6,565,814,137.95
总资产	46,641,575,954.64	41,603,623,202.04	41,284,901,546.69	12.11	29,772,924,369.04

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2022年	2021年		本期比上年 同期增减 (%)	2020年
		调整后	调整前		
基本每股收益（元/股）	0.3727	0.3458	0.2282	7.78	0.1516
稀释每股收益（元/股）					
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元/股）	0.2589	0.2906	0.1731	-10.91	0.1299
加权平均净资产收益率（%）	9.30	9.42	6.32	减少 0.12 个百分点	4.42
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	6.46	7.92	4.79	减少 1.46 个百分点	3.78

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

营业收入变动原因说明：公司新增风电项目投产发电，公司所属水电项目发电量较上年同期增加。

经营活动产生现金流量的变动说明：一是因营业收入增加，二是因 2022 年收到可再生能源补贴增加。

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、2022 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	1,049,322,903.04	1,458,897,385.52	1,130,815,617.59	959,033,115.64
归属于上市公司股东的净利润	204,396,956.72	488,756,519.04	167,711,768.06	-85,663,358.26
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	192,191,936.74	300,705,434.93	165,419,488.76	-119,865,702.83
经营活动产生的现金流量净额	374,172,243.46	553,868,460.81	870,854,205.10	1,111,754,561.79

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	2022 年金额	附注（如适用）	2021 年金额	2020 年金额
非流动资产处置损益	-151,236.25		-1,500.71	-562,401.46
越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免				
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	6,733,960.18		7,354,257.94	3,040,938.68
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	1,705,146.43		610,678.74	992,174.74
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	13,166,245.91		63,107,090.16	
非货币性资产交换损益				
委托他人投资或管理资产的损益				
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备				
债务重组损益			20,296,662.40	41,392,215.23
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等				
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益				
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益				
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益				
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易	6,619,276.86		5,674,067.66	941,536.90

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				
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	2,800,000.00		12,400,000.00	6,400,000.00
对外委托贷款取得的损益				
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益				
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响				
受托经营取得的托管费收入	5,675,154.06		2,772,923.36	4,054,800.04
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	8,527,328.16		3,402,245.26	3,336,670.26
其他符合非经常性损益定义的损益项目	195,701,261.35		20,365,625.27	10,547,402.64
减：所得税影响额	2,251,901.17		14,226,066.05	7,489,243.60
少数股东权益影响额（税后）	1,774,507.57		11,745,069.79	22,047,845.81
合计	236,750,727.96		110,010,914.24	40,606,247.62

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

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
应收款项融资	32,238,669.62	33,021,769.32	783,099.70	0.00
权益工具投资	106,109,187.25	291,856,464.11	185,747,276.86	6,619,276.86
合计	138,347,856.87	324,878,233.43	186,530,376.56	6,619,276.86

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

（一）重安全筑屏障，生产经营稳中向好

公司严守安全“第一红线”，把本质安全要求贯穿到各个环节，安全态势总体平稳可控，机组运行安全稳定，电力供应绿色高质，各项目生产未发生质量、安全事故。公司以新发展理念为引领，以实现企业稳健营运为目标，拓宽融资渠道，争取税收优惠，有效降低融资成本，确保资金充足稳定。资本市场表现稳健，非公开发行 A 股股票计划成功过审，为实现公司发展战略和股东利益最大化目标夯实基础。推进拓市增收，积极推进绿电、绿证交易，充分挖掘企业边际收益实现增收增利。报告期内，公司控股的发电项目发电量合计 84.81 亿千瓦时，同比增长 63.05%；上网电量合计 82.88 亿千瓦时，同比增长 63.02%；实现营业收入 45.98 亿元，同比增长 42.14%；实现归属于上市公司股东的净利润 7.75 亿元，同比增长 12.47%，公司经营质量效益实现双提升。

（二）重发展抢机遇，项目开发急行稳进

公司坚持“区域聚焦、重点突破、购建并举”的发展方针，聚焦重点区域和重大项目，最大限度争取各类项目资源，项目开发储备取得实效。基建工程有条不紊，项目并购全力推进，抽蓄项目迎来突破，所有项目均实现当年决策当年开工，台州 1 号顺利打下工程首桩，全年新增投产控股装机 58.4 万千瓦。此外，公司以现有产业布局为依托，集中优势资源力量，广开合作方式和渠道，深度参与省内“风光倍增计划”，集约开发省外资源，瞄准风光电项目规模化、基地化开发，全力以赴为公司发展储备资源。

（三）重管理促创新，企业活力充分释放

公司聚焦现代化治理体系建设，进一步落实所属企业董事会重要职权，实现经理层对董事会负责，形成董事会决策、经理层执行、监事会监督的公司法人治理结构，不断提升“三会”管理水平。全面推行经理层成员任期制和契约化管理，全力推进岗位职级套改和全员绩效考核，有力激发企业活力和效率。大力实施人才强企战略，宽口径、严管理，全年多渠道引进人才 128 人，认定中高级工 22 人。持续推进科技创新和新兴产业培育，全年申请专利 75 项，获得授权 17 项。新能源智能管控平台实现嘉海风电数据接入，氢能技术公司“主动抑爆型智能化模块式加氢站系统”获省首台套装备认定，自主创新活力动力充分释放。

二、报告期内公司所处行业情况

（一）可再生能源发电行业主要政策

2022 年 1 月 28 日，国家发改委、能源局发布《加快建设全国统一电力市场体系的指导意见》，到 2025 年全国统一电力市场体系初步建成。国家市场与省（区、市）/区域市场协同运行，电力

中长期、现货、辅助服务市场一体化设计、联合运营，跨省跨区资源市场化配置和绿色电力交易规模显著提高，有利于新能源、储能等发展的市场交易和价格机制初步形成。

2022年3月17日，国家能源局印发《2022年能源工作指导意见》（以下简称“意见”），《意见》提出了2022年能源工作的主要目标之一为稳步推进结构转型。煤炭消费比重稳步下降，非化石能源占能源消费总量比重提高到17.3%左右，新增电能替代电量1,800亿千瓦时左右，风电、光伏发电发电量占全社会用电量的比重达到12.2%左右。大力发展风电光伏。加大力度规划建设以大型风光基地为基础、以其周边清洁高效先进节能的煤电为支撑、以稳定安全可靠的特高压输变电线路为载体的新能源供给消纳体系。有序推进水电核电重大工程建设。

2022年3月22日，国家发改委、国家能源局印发《“十四五”现代能源体系规划》提出，现代能源体系建设的主要目标有：能源综合生产力达到46亿吨标煤以上；单位GDP碳排放五年累计下降18%；单位GDP能耗降低13.5%；到2025年，非化石能源发电占比达到39%；非化石能源消费达到20%；电气化率达到30%；灵活性调节电源占比达到34%；电力需求侧响应能力达到最大用电负荷的3%-5%。

2022年5月30日，国家发改委、国家能源局印发《关于促进新时代新能源高质量发展的实施方案》提出，要实现到2030年风电、太阳能发电总装机容量达到12亿千瓦以上的目标；加快推进以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电光伏基地建设；促进新能源开发利用与乡村振兴融合发展；推动新能源在工业和建筑领域应用；引导全社会消费新能源等绿色电力。

2022年6月1日，国家《“十四五”可再生能源发展规划》正式发布，《规划》锚定碳达峰、碳中和目标，紧紧围绕2025年非化石能源消费比重达到20%左右的要求，设置了4个方面的主要目标。一是总量目标，2025年可再生能源消费总量达到10亿吨标准煤左右，“十四五”期间可再生能源消费增量在一次能源消费增量中的占比超过50%。二是发电目标，2025年可再生能源年发电量达到3.3万亿千瓦时左右，“十四五”期间发电量增量在全社会用电量增量中的占比超过50%，风电和太阳能发电量实现翻倍。三是消纳目标，2025年全国可再生能源电力总量和非水电消纳责任权重分别达到33%和18%左右，利用率保持在合理水平。四是非电利用目标，2025年太阳能热利用、地热能供暖、生物质供热、生物质燃料等非电利用规模达到6,000万吨标准煤以上。此外，各省市地区相继发布“十四五能源规划”，锚定本省十四五期间新能源装机增量。

2022年6月24日，财政部官网正式下发了《财政部关于下达2022年可再生能源电价附加补助地方资金预算的通知》，下达山西、内蒙古、吉林、浙江、湖南、广西、重庆、四川、贵州、云南、甘肃、青海和新疆等省区可再生能源电价附加补助。其中，光伏补贴12.5亿元，风电补贴14.7亿元。同时，财政部确定了四个优先原则，优先拨付光伏扶贫、户用分布式、竞价项目、领跑者项目的补贴。

2022年11月14日，财政部发布《关于提前下达2023年可再生能源电价附加补助地方资金预算的通知》。根据通知，光伏预算约25.8亿、风电预算约20.5亿、生物质发电8,425万元。

2022 年 12 月，中共中央、国务院印发《扩大内需战略规划纲要（2022-2035 年）》，并发出通知，要求各地区各部门结合实际认真贯彻落实。中国开始实施扩大内需战略。在能源基础等领域，部署煤炭、煤化工以及风能、光伏等能源基地建设成为重点。

（二）可再生能源发电行业整体发展情况

2022 年，全国风电、光伏发电新增装机突破 1.2 亿千瓦，达到 1.25 亿千瓦，连续三年突破 1 亿千瓦，再创历史新高。全年可再生能源新增装机 1.52 亿千瓦，占全国新增发电装机的 76.2%，已成为我国电力新增装机的主体。其中风电新增 3,763 万千瓦、太阳能发电新增 8,741 万千瓦、生物质发电新增 334 万千瓦、常规水电新增 1,507 万千瓦、抽水蓄能新增 880 万千瓦。截至 2022 年底，可再生能源装机突破 12 亿千瓦，达到 12.13 亿千瓦，占全国发电总装机的 47.3%，较 2021 年提高 2.5 个百分点。其中，风电 3.65 亿千瓦、太阳能发电 3.93 亿千瓦、生物质发电 0.41 亿千瓦、常规水电 3.68 亿千瓦、抽水蓄能 0.45 亿千瓦。

2022 年我国风电、光伏发电量突破 1 万亿千瓦时，达到 1.19 万亿千瓦时，较 2021 年增加 2,073 亿千瓦时，同比增长 21%，占全社会用电量的 13.8%，同比提高 2 个百分点，接近全国城乡居民生活用电量。2022 年，可再生能源发电量达到 2.7 万亿千瓦时，占全社会用电量的 31.6%，较 2021 年提高 1.7 个百分点，可再生能源在保障能源供应方面发挥的作用越来越明显。（国家能源局 2023 年一季度新闻发布会）

三、报告期内公司从事的业务情况

公司是浙能集团所属的专业从事风电、光伏、水电、氢能、储能等可再生能源业务方向的投资、开发、建设、运营、管理的综合型能源企业。公司的主要产品是电力，截至 2022 年底，公司控股企业 98 家，已投产控股装机容量 437.81 万千瓦，其中水电 113.22 万千瓦、光伏 195.97 万千瓦、风电 128.62 万千瓦，当年新增投产控股装机容量 58.4 万千瓦。

公司秉承“激水、追风、逐光”的产业观，以改善能源结构、实现绿色可持续发展为己任，坚持“区域聚焦、重点突破、购建并举”的发展方针，积极发展可再生能源，为社会提供优质清洁环保的能源产品，促进和谐社会的建设和发展，力争打造国内最具成长性的可再生能源企业。

四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

（一）规模效益优势

公司充分把握国家“3060”目标以及新能源大规模、高比例、市场化和高质量发展新特征，以重点区域聚焦发展、以重大项目带动发展、以重要合作伙伴协同发展，充分利用控股股东浙能集团资源，用系统观念和系统方法谋划新能源全产业链发展，“一盘棋”思维、“一直抓”定力和“一根筋”干劲地量质并举开发新能源。

（二）区位优势

公司的新能源之路从浙江走向全国的能源富集省份，从“中国水电第一市”浙江丽水，到阳光充足的甘肃、宁夏，到风能资源丰富的新疆、青海和沿海地区，项目遍布全国各地。目前公司下属水电、海上风电主要位于浙江省和江苏省，该区域属于我国经济发达地区，电力需求旺盛且消纳能力较好，海上风电项目具有较大的开发潜力；公司下属光伏电站、陆上风电主要位于西北新疆、甘肃、青海和宁夏等省区，是我国太阳能和风能资源较丰富的地区，光伏和陆上风电资源具有较好的开发价值。

（三）多业协同优势

当前公司“风光水”三大产业协同发展格局已正式形成，业务布局完整，水电业务覆盖常规水电和抽水蓄能，风电业务覆盖海上风电和陆上风电，光伏业务覆盖集中式光伏和分布式光伏。从季节要素来看，风能资源与水能资源的季节分布恰好互补；从地域要素来看，光能资源的区域性与水能资源互补；公司水电站所处流域枯水季是公司风电多发的季节；在雨季，风电和光伏发电量减少，水电则是发电高峰期。三大产业协同发展为公司经营效益的稳定增长提供了有力保障。

（四）管控体系优势

公司大力推进“5+1”管控优化改革。海上风电按照“一套班子、多块牌子”，打造海上风电专业运维团队；采用“运营总部+区域公司+场站”管理架构，提升陆上风光电运营项目全寿命周期生产安全管理和经营管理水平，重点提升适应以省为单位的电力市场的能力；水电运营按“一企一策”归口管理，在规范管理中稳步发展壮大；板块管理项目建设加大自主开发建设比例，逐步建立专业化队伍，沉淀基建管理经验。同时，建立专业化电力市场营销团队，高度重视保障性外电力交易、绿电、绿证等交易，做到保量竞价。

（五）人才建设储备优势

公司始终专注于主营业务的发展，坚定走专业化道路，汇聚了大批具有交叉学科背景、丰富行业实践经验的优秀人才，形成了公司独特的人才优势。公司高度重视员工的职业发展，加大对人才培养的持续投入，注重通过不间断的内部轮岗培训和定岗培训等多种形式培养复合型人才和专业岗位人才，不断提高员工综合技能和专业技能。近年来，公司吸引了一批优质高校毕业生的加入，人才优势不断积累和提升，为公司建设优秀的经营和生产管理队伍、保障项目高效与安全运营奠定了良好、坚实的基础。

五、报告期内主要经营情况

详见本节“一、经营情况讨论与分析。”

（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	4,598,069,021.79	3,234,875,632.51	42.14
营业成本	2,112,672,071.32	1,302,291,090.42	62.23
管理费用	241,600,978.89	177,123,687.85	36.40

财务费用	1,170,636,407.90	705,419,667.82	65.95
研发费用	20,872,768.14	20,489,050.65	1.87
经营活动产生的现金流量净额	2,910,649,471.16	1,159,282,901.76	151.07
投资活动产生的现金流量净额	-5,532,785,439.91	-3,458,624,701.02	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	1,213,900,005.56	5,102,926,792.49	-76.21

营业收入变动原因说明：公司本期新增风电项目投产发电，公司所属水电项目发电量较上年同期增加。

营业成本变动原因说明：公司本期新增风电、光伏项目投产发电及水电项目资产收购，营业成本增加。

管理费用变动原因说明：公司本期新增风电、光伏项目投产发电及水电项目资产收购，子公司及从业人员数量增加，管理费用增加。

财务费用变动原因说明：公司本期新增风电、光伏项目投产发电及水电项目资产收购，产业投资额增加，子公司数量增加，财务费用增加。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：一是公司本期新增子公司，销售扩大，经营活动现金流量增加；二是因 2022 年收到可再生能源补贴增加。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：公司本期新增风电、光伏项目投产发电及水电项目资产收购，本年新增大量工程施工建设，产业投资额增加。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：公司本期偿还借款较上期增加。

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

本期水电业务较上年同期增长，主要原因一是 2021 年 9 月新收购沙湾水电站、长柏水电站使水电装机容量提升，二是公司所属水电项目发电量较上年同期增加。本期风力业务较上年同期增长，主要系投资的嘉兴风电项目，东台双创项目本期创造效益以及本期收购亚洲新能公司、青海华益公司产生效益所致。

2. 收入和成本分析

适用 不适用

2022 年公司的主营业务收入 4,519,629,904.40 元，同比增长 40.80%；主营业务成本

2,054,864,780.76 元，同比增长 60.48%。

(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 (%)
新能源发电	4,508,968,336.40	2,045,536,011.88	54.63	41.89	61.57	减少 5.53 个百分点
氢能业务	7,433,628.37	9,328,768.88	-25.49	-76.92	-35.44	减少 80.64 个百分点
绿证交易业务	3,227,939.63		100.00	不适用	不适用	不适用
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 (%)
风力发电	1,548,329,301.96	759,925,414.11	50.92	121.04	338.90	减少 24.36 个百分点
水力发电	1,144,398,153.64	482,499,252.19	57.84	44.84	35.24	增加 2.99 个百分点
光伏发电	1,816,240,880.80	803,111,345.58	55.78	7.64	9.10	减少 0.59 个百分点
氢能业务	7,433,628.37	9,328,768.88	-25.49	-76.92	-35.44	减少 80.64 个百分点
绿证交易业务	3,227,939.63		100.00	不适用	不适用	不适用
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
华北:北京市、天津市、河北省、山西省、内蒙古自治区中部	35,238,279.94	16,194,379.66	54.04	55.73	69.63	减少 3.77 个百分点
东北:黑龙江省、吉林省、辽宁省、内蒙古自治区东部	99,881,931.87	61,041,860.31	38.89	不适用	不适用	不适用
华东:上海市、江苏省、浙江省、安徽省、江西省、山东省、福建省,以及台湾省	2,260,060,725.46	1,025,170,711.44	54.64	52.27	88.17	减少 8.65 个百分点

华中：河南省、湖北省、湖南省	1,270,319.70	617,035.40	51.43	19.90	-14.74	增加 19.74 个百分点
华南：广东省、广西壮族自治区、海南省，以及香港特别行政区、澳门特别行政区						
西南：重庆市、四川省、贵州省、云南省、西藏自治区	322,045,706.40	148,468,634.77	53.90	298.84	323.02	减少 2.63 个百分点
西北：陕西省、甘肃省、青海省、宁夏回族自治区、新疆维吾尔自治区、内蒙古自治区西部（阿拉善盟、巴彦淖尔市、乌海市、鄂尔多斯市）	1,801,132,941.03	803,372,159.18	55.40	11.09	16.39	减少 2.03 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明

公司本期新增风电、光伏项目投产发电及水电项目资产收购，以及公司所属水电项目发电量较上年同期增加，导致部分业绩指标增长。

(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 (%)
风力发电	万千瓦时	283,058.95	274,742.99	--	135.59	133.91	--
水力发电	万千瓦时	297,553.82	291,982.93	--	76.48	76.88	--
光伏发电	万千瓦时	267,441.25	262,114.84	--	15.59	16.02	--
氢能业务	套	--	--	1.00	-100.00	-100.00	--

产销量情况说明

1、电力生产具有发电、输电、供电同时进行的特点，因此，不存在库存量。

2、公司部分光伏发电项目属于“自发自用、余电上网”模式的分布式发电项目，上表中销售量包含上网电量及分布式项目直接销售给用户侧的电量。

(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
新能源发电	折旧摊销	1,632,714,949.69	79.82	998,675,362.18	78.88	63.49	
	人工	86,080,676.40	4.21	59,607,578.64	4.71	44.41	
	其他	326,740,385.79	15.97	207,718,285.13	16.41	57.30	
氢能业务	材料费	2,578,342.52	27.64	5,851,905.01	40.50	-55.94	
	人工	6,631,657.88	71.09	8,417,576.67	58.26	-21.22	
	其他	118,768.48	1.27	179,911.38	1.25	-33.99	
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
水力发电	折旧摊销	306,639,806.15	63.55	231,742,135.56	64.96	32.32	四川沙湾、长柏水电站于2021年9月并购进入合并范围内，本年全年计入成本。
	人工	67,257,192.69	13.94	51,691,829.61	14.49	30.11	四川沙湾、长柏水电站于2021年9月并购进入合并范围内，本年全年计入成本。
	其他	108,602,253.35	22.51	73,329,277.30	20.55	48.10	四川沙湾、长柏水电站于2021年9月并购进入合并范围内，本年全年计入成本。
风力发电	折旧摊销	638,048,604.89	83.96	142,114,096.48	82.08	348.97	部分风电公司上年第四季度转入固定资产，本年全年计入成本；本期新增并

							购风电公司。
	人工	9,747,804.71	1.28	277,704.71	0.16	3,410.13	部分风电公司上年第四季度转入固定资产，本年全年计入成本；本期新增并购风电公司。
	其他	112,129,004.51	14.76	30,752,094.44	17.76	264.62	部分风电公司上年第四季度转入固定资产，本年全年计入成本；本能新增并购风电公司。
光伏发电	折旧摊销	688,026,538.65	85.67	624,819,130.15	84.88	10.12	
	人工	9,075,679.00	1.13	7,638,044.32	1.04	18.82	
	其他	106,009,127.93	13.20	103,636,913.39	14.08	2.29	
氢能业务	材料费	2,578,342.52	27.64	5,851,905.01	40.50	-55.94	本年主要为安装业务，设备生产业务对材料的需求下降。
	人工	6,631,657.88	71.09	8,417,576.67	58.26	-21.22	
	其他	118,768.48	1.27	179,911.38	1.25	-33.99	

成本分析其他情况说明

无

(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

- 1、公司于 2022 年 1 月通过购买方式取得亚洲新能源电力(瓜州)有限公司 100%股权, 购买日 2022 年 1 月 2 日;
- 2、公司于 2022 年 4 月通过购买方式取得远景绥滨新能源有限公司 95%股权, 购买日 2022 年 4 月 1 日;
- 3、公司于 2022 年 6 月通过购买方式取得镇江领翌新能源有限公司 100%股权, 购买日 2022 年 6 月 1 日;
- 4、公司于 2022 年 6 月通过购买方式取得丹阳市领跑新能源有限公司 100%股权, 购买日 2022 年 6 月 1 日;
- 5、公司于 2022 年 6 月通过购买方式取得丹阳市领航新能源有限公司 100%股权, 购买日 2022 年 6 月 1 日;
- 6、公司于 2022 年 5 月通过购买方式取得常山浙新能电力开发有限公司 100%股权, 购买日 2022 年 6 月 1 日;
- 7、公司于 2022 年 5 月通过购买方式取得常山浙新能光伏发电有限公司 100%股权, 购买日 2022 年 6 月 1 日;
- 8、公司于 2022 年 5 月通过购买方式取得建德市浙光新能源有限公司 100%股权, 购买日 2022 年 5 月 1 日;
- 9、公司于 2022 年 7 月通过购买方式取得青海格尔木港青新能源科技有限公司 100%股权, 购买日 2022 年 7 月 1 日;
- 10、公司于 2022 年 2 月新设成立子公司青海浙新能青发能源有限公司;
- 11、公司于 2022 年 1 月新设成立子公司克拉玛依浙能城投能源有限公司;
- 12、公司于 2022 年 3 月新设成立子公司双鸭山浙新能源有限公司;
- 13、公司于 2022 年 2 月新设成立子公司塔什库尔干浙能国综新能源有限公司;
- 14、公司于 2022 年 2 月新设成立子公司莎车浙能国综新能源有限公司;
- 15、公司于 2022 年 4 月新设成立子公司博乐市浙能新能源有限公司;
- 16、公司于 2022 年 4 月新设成立子公司克拉玛依浙能新能源有限公司;
- 17、公司于 2022 年 4 月新设成立子公司秦皇岛抚宁区浙新能源有限公司;
- 18、公司于 2022 年 5 月新设成立子公司浙能绿能(磐安)新能源有限公司;
- 19、公司于 2022 年 6 月新设成立子公司浙江浙能富阳常安抽水蓄能有限公司;
- 20、公司于 2022 年 11 月新设成立子公司浙江浙能高峰抽水蓄能有限公司;
- 21、公司于 2022 年 11 月新设成立子公司克拉玛依绿能产业基金有限合伙企业。

注: 浙江新能和青海省发展投资有限公司新设立青海青发公司, 其中青海省发展投资有限公司以其对青海华拓公司、青海华恒公司、青海华益公司、青海华俊公司持有的股权作为出资对价, 占青海青发公司 49%的股权比例; 浙江新能以其对青海浙能持有的股权和现金作为出资对价, 占青海青发公司 51%的股权比例。

出资完成后, 青海华拓公司、青海华恒公司、青海华益公司作为青海青发公司的子公司纳入浙江新能的合并范围, 青海华俊公司作为联营企业进行核算。

(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**

√适用 □不适用

前五名客户销售额 387,264.36 万元, 占年度销售总额 84.22%; 其中前五名客户销售额中关联方销售额 0.00 万元, 占年度销售总额 0 %。

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

适用 不适用

B. 公司主要供应商情况

适用 不适用

前五名供应商采购额 192,159.74 万元，占年度采购总额 75.53%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 41,496.44 万元，占年度采购总额 16.31%。

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

其他说明

无

3. 费用

适用 不适用

单位：元

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
管理费用	241,600,978.89	177,123,687.85	36.40
财务费用	1,170,636,407.90	705,419,667.82	65.95

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	20,872,768.14
本期资本化研发投入	
研发投入合计	20,872,768.14
研发投入总额占营业收入比例 (%)	0.45
研发投入资本化的比重 (%)	

(2). 研发人员情况表

适用 不适用

公司研发人员的数量	55
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	6.6
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	2
硕士研究生	10
本科	34
专科	9
高中及以下	0
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30 岁以下 (不含 30 岁)	6
30-40 岁 (含 30 岁, 不含 40 岁)	25

40-50岁(含40岁,不含50岁)	14
50-60岁(含50岁,不含60岁)	10
60岁及以上	0

(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	本期数	上年同期数	变动比例 (%)	情况说明
一、经营活动产生的现金流量				
1、经营活动现金流入	4,331,286,152.99	1,990,979,010.77	117.55	一是公司本期新增子公司,销售扩大,经营活动现金流量增加;二是因2022年收到可再生能源补贴增加。
2、经营活动现金流出	1,420,636,681.83	831,696,109.01	71.81	公司本期新增子公司,销售扩大,经营活动现金流量增加。
3、经营活动产生的现金流量净额	2,910,649,471.16	1,159,282,901.76	150.07	一是公司本期新增子公司,销售扩大,经营活动现金流量增加;二是因2022年收到可再生能源补贴增加。
二、投资活动产生的现金流量				
1、投资活动现金流入	738,255,486.67	312,268,231.89	136.42	一是本年新增设公司少数股东投资款流入;二是公司本年减持钱江水利股票现金流入。
2、投资活动现金流出	6,271,040,926.58	3,770,892,932.91	66.30	一是本年项目公司新增工程、长期资产建设;二是公司支付资产、股权收购款项增长。
3、投资活动产生的现金流量净额	-5,532,785,439.91	-3,458,624,701.02	不适用	
三、筹资活动产生的现金流量				
1、筹资活动现金流入	12,796,234,940.17	13,750,395,060.78	-6.94	
2、筹资活动现金流出	11,582,334,934.61	8,647,468,268.29	33.94	本期归还的银行借款规模高于同期
3、筹资活动产生的现金流量	1,213,900,005.56	5,102,926,792.49	-76.21	同上

净额				
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响				
五、现金及现金等价物净增加额	-1,408,235,963.19	2,803,584,993.23	不适用	
加：期初现金及现金等价物余额	3,806,608,724.36	1,003,023,731.13	279.51	增加的资金为 2022 年初待支付的股权并购款
六、期末现金及现金等价物余额	2,398,372,761.17	3,806,608,724.36	-36.99	减少的金额系本期偿还债务较多

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

√适用 □不适用

单位：元

合并利润表项目	本期数	该项目金额占本期利润总额比例	情况说明
其他收益	7,055,626.87	0.54%	对利润影响较少
投资收益（损失以“-”号填列）	436,492,880.06	33.61%	主要为减持钱江水利股份取得投资收益和确认参股单位投资收益
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	6,619,276.86	0.51%	对利润影响较少
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-147,604,617.44	不适用	主要为公司对可再生能源补贴部分应收账款计提的信用减值损失
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-20,924,233.93	不适用	对利润影响较少
营业外收入	23,841,549.53	1.84%	对利润影响较少
营业外支出	2,147,975.46	0.17%	对利润影响较少

(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	2,409,353,752.21	5.17	3,835,379,676.17	9.22	-37.18	上期年末留存待支付的资产收购款
应收账款	6,189,352,803.51	13.27	4,672,013,709.21	11.23	32.48	应收可再生能源补贴金额增加
应收款项融资	33,021,769.32	0.07	32,238,669.62	0.08	2.43	
其他应收款	84,046,211.59	0.18	83,871,772.73	0.20	0.21	
存货	6,408,310.84	0.01	7,753,746.60	0.02	-17.35	
其他流动资产	722,725,150.30	1.55	338,901,982.08	0.81	113.25	因项目建设原因,本期待抵扣进项税额增加
长期股权投资	2,874,368,163.07	6.16	2,700,047,595.15	6.49	6.46	
其他非流动金融资产	291,856,464.11	0.63	106,109,187.25	0.26	175.05	本期新增金融资产
投资性房地产	752,196.83	0.00	826,794.86	0.00	-9.02	
固定资产	29,699,282,269.84	63.68	27,564,618,008.01	66.26	7.74	
在建工程	2,501,050,178.19	5.36	587,835,900.26	1.41	325.47	本期公司在建项目增加
使用权资产	271,425,071.19	0.58	111,659,692.06	0.27	143.08	本期公司在建项目增加,大量土地等靠租赁获得
长期待摊费用	16,785,334.53	0.04	7,052,575.85	0.02	138.00	本期项目公司新增装修费等
短期借款	2,381,197,165.32	5.11	5,051,716,314.14	12.14	-52.86	本期减少流动贷款规

						模
应付账款	1,369,444,101.68	2.94	2,008,313,636.01	4.83	-31.81	本期项目公司支付以前年度工程建设款项
应交税费	161,636,981.75	0.35	116,844,397.30	0.28	38.34	本期公司产业规模扩大,子公司数量增加,部分子公司税收优惠政策到期,期末应交税费金额增加
其他应付款	659,705,463.21	1.41	2,719,449,095.14	6.54	-75.74	本期支付资产收购款
其他流动负债	1,268,806.32	0.00	874,150.91	0.00	45.15	本期子公司新增租赁费
长期借款	20,666,305,104.18	44.31	14,216,358,243.62	34.17	45.37	公司产业规模增加,新增借款
应付债券	298,403,886.93	0.64	297,721,883.30	0.72	0.23	
租赁负债	193,230,418.01	0.41	73,265,502.58	0.18	163.74	本期公司在建项目增加,大量土地等靠租赁获得
长期应付款	3,520,453,850.10	7.55	2,094,514,915.57	5.03	68.08	本期新增融资租赁款

其他说明

无

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

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	10,980,991.04	住房资金、借款抵押和土地复垦保证金
应收账款	5,475,443,616.58	借款质押、融资租赁公司借款质押
固定资产	8,947,824,287.71	借款抵押、融资租赁公司借款抵押
无形资产	33,862,821.25	借款质押
在建工程	845,580,638.62	融资租赁公司借款抵押
其他非流动资产	959,200.00	五年期定期存款

4. 其他说明

□适用 √不适用

(四) 行业经营性信息分析

√适用 □不适用

详见第三节“管理层讨论与分析”中“报告期内公司所处行业情况”部分。

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 省/直辖市	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
华东														
风电	151,381.82	62,932.67	140.55	146,190.01	60,815.16	140.38	146,190.01	60,815.16	140.38				747.07	747.07
水电	149,468.61	133,243.90	12.18	147,908.15	131,562.68	12.42	147,908.15	131,562.68	12.42				555.99	555.99
光伏发电	48,357.09	35,980.29	34.40	47,444.80	35,159.31	34.94	47,444.80	35,159.31	34.94				687.40	687.40
西南														
风电														
水电	148,085.21	35,361.86	318.77	144,074.78	33,508.54	329.96	144,074.78	33,508.54	329.96				223.53	223.53
光伏发电														
西北														
风电	89,525.99	57,215.95	56.47	87,276.05	56,640.73	54.09	87,276.05	56,640.73	54.09				411.96	411.96
水电														
光伏发电	211,346.88	192,150.99	9.99	207,101.59	187,673.92	10.35	207,101.59	187,673.92	10.35				701.87	701.87
华北														
风电														
水电														
光伏发电	7,613.49	3,121.95	143.87	7,441.16	2,962.98	151.14	7,441.16	2,962.98	151.14				473.56	473.56
华中														
风电														
水电														

光伏发电	123.78	123.25	0.43	127.29	120.07	6.01	127.29	120.07	6.01				997.98	997.98
东北														
风电	42,151.13	不适用	不适用	41,276.93	不适用	不适用	41,276.93	不适用	不适用				234.16	234.16
水电														
光伏发电														
合计	848,054.00	520,130.86	63.05	828,840.76	508,443.40	63.02	828,840.76	508,443.40	63.02					

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													
风电	283,058.94	135.59%	274,742.99	133.91%	15.48	7.00	121.04	折旧费、职工薪酬运维费、修理费燃料费等	7.60	35.97	1.73	13.30	338.90
水电	297,553.82	76.48%	291,982.93	76.88%	11.44	7.90	44.84	折旧费、职工薪酬运维费、修理费燃料费等	4.82	22.84	3.57	27.40	35.24
光伏发电	267,441.24	15.59%	262,114.84	16.02%	18.16	16.87	7.64	折旧费、职工薪酬运维费、修理费燃料费等	8.03	38.01	7.36	56.52	9.10
外购电（如有）	—	—	—	—									
合计	848,054.00	63.05%	828,840.76	63.02%	45.08	31.77	41.89	—	20.45	96.82	12.66	97.21	61.57

3. 装机容量情况分析

√适用 □不适用

截止 2022 年底，公司已投产控股装机容量 437.81 万千瓦，其中水电装机 113.22 万千瓦、占比 25.86%，风电装机 128.62 万千瓦、占比 29.38%，光伏装机 195.97 万千瓦、占比 44.76%。

单位：万千瓦

所在区域	总装机	水电装机	风电装机	光伏装机
浙江	140.29	79.42	31.47	29.40
四川	33.80	33.80		
江苏	39.21		30.20	9.01
宁夏	17.00		12.00	5.00
新疆	57.00		10.00	47.00
青海	40.95		19.95	21.00
甘肃	85.00		10.00	75.00
河北	3.00			3.00
内蒙古	2.00			2.00
江西	2.21			2.21
安徽	1.74			1.74
湖南	0.14			0.14
山东	0.46			0.46
黑龙江	15.00		15.00	
合计	437.81	113.22	128.62	195.97

4. 发电效率情况分析

√适用 □不适用

2022 年，公司境内发电设备利用小时完成 1,940 小时，同比增加 207 小时。其中水电 2,514 小时，同比增加 567 小时；风电 2,268 小时，同比增加 176 小时；光伏 1,378 小时，同比减少 91 小时。

5. 资本性支出情况

√适用 □不适用

单位：元

项目名称	预算数	本报告期投入金额	累计投入金额	资金来源	项目进度
格尔木浙新能光伏项目	225,131,900.00	7,289,847.70	195,713,730.74	自筹和贷款	建设中
丹阳市延陵镇 80MW 渔光互补光伏发电项目	324,819,633.00	41,659,565.35	305,531,312.79	自筹和贷款	2022 年 1 月转固投产
武强县特百乐 30 兆瓦农光互补光伏发电项目	150,600,000.00	68,607,911.12	134,552,579.09	自筹和贷款	2022 年 1 月转固投产
浙能嘉兴台昇国际广场办公楼项目	44,041,985.90	8,570,726.57	45,893,882.35	自筹	2022 年 11 月转固
浙新能源智能管控平台松阳分中心	31,200,000.00	2,550,000.00	14,464,405.00	自筹	建设中
浙能宁东基地光伏产业园 150MW 光伏复合发电项目	641,762,300.00	456,087,283.60	456,087,283.60	自筹和贷款	建设中

浙能台州 1 号海上风电	3,984,937,500.00	825,180,801.03	825,180,801.03	自筹和贷款	建设中
浙能国综莎车县 100 兆瓦光伏发电项目	544,660,000.00	373,384,111.06	373,384,111.06	自筹和贷款	建设中
丹阳市陵口镇 50MW 渔光互补光伏发电项目	230,043,700.00	111,649,025.00	111,649,025.00	自筹和贷款	建设中
浙能城投乌尔禾 100MW 光伏发电项目	500,803,300.00	177,098,963.87	177,098,963.87	自筹和贷款	建设中
格尔木港青公司乌图美仁 5 万千瓦平价光伏项目	250,381,648.60	191,731,510.31	191,731,510.31	自筹和贷款	建设中
建德浙光公司 14.5MWp 光伏发电项目	52,243,647.10	52,243,647.10	52,243,647.10	自筹和贷款	2022 年 7 月转固投产

6. 电力市场化交易

√适用 □不适用

	本年度	上年度	同比变动
市场化交易的总电量	382,031	119,300.75	220.23%
总上网电量	828,840.76	464,469.22	78.45%
占比	46.09%	25.69%	

注:

1. 上表电量单位为万千瓦时;
2. 上年度数据为追溯调整前。

7. 售电业务经营情况

√适用 □不适用

2022 年, 公司全年完成售电量 828,840.76 万千瓦时。公司各项售电业务有序推进, 售电量稳步增长: 年内在甘肃、新疆、宁夏、内蒙古、青海、浙江、山东、湖南、江西、安徽、河北、江苏、四川、黑龙江等 14 个省份实际开展交易。本年度海上风电项目浙江浙能嘉兴海上风力发电有限公司、东台双创新能源开发有限公司, 新收购项目亚洲新能源电力(瓜州)有限公司、远景绥滨新能源有限公司增效明显。

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

单位：元

报告期内投资额	2,892,311,782.25
投资额增减变动数	1,441,633,630.21
上年同期投资额	1,450,678,152.04
投资额增减幅度	99.38%

1. 重大的股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资公司名称	主要业务	标的是否主营业务	投资方式	投资金额	持股比例	是否并表	报表科目(如适用)	资金来源	合作方(如适用)	投资期限(如有)	截至资产负债表日的进展情况	预计收益(如有)	本期损益影响	是否涉诉	披露日期(如有)	披露索引(如有)
四川浙新能沙湾水力发电有限公司	水力发电	否	增资	875,000,000.00	100.00%	是	长期股权投资	自有资金			已完成		38,868,597.55	否		
四川浙新能长柏水力发电有限公司	水力发电	否	增资	125,000,000.00	100.00%	是	长期股权投资	自有资金			已完成		7,036,187.84	否		
青海浙新能青发能源有限公司	电力业务投资	是	新设	387,906,324.84	51.00%	是	长期股权投资	自有资金	青海省发展投资有限公司		已完成		37,533,336.45	否		
远景绥	风力	否	收购	579,748,109.58	95.00%	是	长期股	自有	射阳远景能源		已完成		24,434,042.27	否		

滨新能源有限公司	发电						股权投资	资金	科技有限公司							
浙江浙能嘉兴海上风力发电有限公司	风力发电	否	增资	105,000,000.00	100.00%	是	长期股权投资	自有资金			已完成		102,028,715.77	否		
浙江浙能绿能电力发展有限公司	电力业务投资	是	增资	167,143,068.00	51.00%	是	长期股权投资	自有资金	浙江浙能电力股份有限公司		已完成		16,276,671.32	否		
三川能源股份有限公司	电力业务投资	是	收购	149,128,000.00	6.00%	否	其他非流动金融资产	自有资金	三川能源集团有限公司与山南市义源能源管理有限公司等		已完成		0	否		
合计	/	/	/	2,388,925,502.42	/	/	/	/	/	/	/	/	226,177,551.20	/	/	/

1、公司作为有限合伙人以自有资金出资 3,000 万元，与浙能电力、浙能普华共同出资设立专项基金，并以此作为投资主体参与国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司定向增发。具体内容详见公司披露的《关于参与设立专项基金投资威宁能源暨关联交易的公告》（公告编号：2022-005）。

2、公司与青海省发展投资有限公司共同设立平台公司青海浙能青发新能源有限公司，平台公司认缴注册资本 102,560 万元，其中公司以持有的青海浙能新能源开发有限公司 90%股权作价和 40,292.98 万元现金合计出资 52,306 万元，占股 51%；青海省发展投资有限公司以持有的青海华拓新能源有限公司、青海华恒新能源有限公司、青海华益新能源有限公司各 100%股权和青海华俊新能源有限公司 50%股权作价出资 50,254 万元，占股 49%。具体内容详见公司披露的《浙江新能关于对外投资设立子公司的公告》（公告编号：2022-006、2022-007）。

3、控股子公司浙江浙能绿能电力发展有限公司与浙江浙能电力股份有限公司共同对河北新华龙科技有限公司按持股比例增资 2.68 亿元，其中，浙江浙能绿能电力发展有限公司按持股比例 25%增资 0.67 亿元。本次增资完成后，河北新华龙科技有限公司注册资本将由 2 亿元增加到 4.68 亿元，股东双方持股比例不变。具体内容详见公司披露的《浙江新能关于公司控股子公司向河北新华龙科技有限公司增资暨关联交易的公告》(公告编号:2022-021)。

4、公司与浙江省能源集团有限公司及其控制的 4 家公司共同组建浙江省白马湖实验室有限公司，其中公司以现金方式认缴出资人民币 2.1 亿元，占股 10.5%。具体内容详见公司披露的《关于对外投资设立白马湖公司暨关联交易的公告》(公告编号:2022-052)。

5、控股子公司浙江浙能绿能电力发展有限公司与浙江能源国际有限公司、杭州富春山居集团有限公司、中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司共同设立浙江浙能富阳常安抽水蓄能有限公司，其中绿能电力以现金方式认缴出资人民币 6.63 亿元，占股 51%。具体内容详见公司披露的《关于控股子公司对外投资设立公司暨关联交易的公告》(公告编号:2022-058)。

6、控股子公司浙江浙能绿能电力发展有限公司、浙江新能企业管理有限公司与克拉玛依城市产业投资基金有限责任公司、克拉玛依金发基金管理有限公司共同出资设立克拉玛依绿能产业基金，基金规模 2 亿元，浙江浙能绿能电力发展有限公司、浙江新能企业管理有限公司合计出资 1.8 亿元。具体内容详见公司披露的《浙江新能关于子公司参与设立基金的公告》(公告编号:2022-066)。

7、控股子公司浙江浙能绿能电力发展有限公司与杭州市临安区水利水电开发有限公司、浙江立发新能源开发有限公司、杭州福斯特科技集团有限公司共同设立浙江浙能高峰抽水蓄能有限公司，其中浙江浙能绿能电力发展有限公司以现金方式认缴出资人民币 10.5 亿元，占股 70%。具体内容详见公司披露的《浙江新能关于控股子公司对外投资设立公司的公告》(公告编号:2022-087)。

8、控股子公司浙江浙能绿能电力发展有限公司与浙江浙能能源服务有限公司、安徽吉电新能源有限公司共同设立浙能吉电新能源有限公司，其中浙江浙能绿能电力发展有限公司以现金方式认缴出资人民币 4.4 亿元，占股 55%。具体内容详见公司披露的《浙江新能关于控股子公司对外投资设立公司暨关联交易的公告》(公告编号:2022-096)。

2. 重大的非股权投资

√适用 □不适用

详见本报告第十节“七、合并财务报表项目注释”之“22、在建工程”。

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

资产类别	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售/赎回金额	其他变动	期末数
应收款项融资	32,238,669.62						783,099.70	33,021,769.32
浙江浙晶光伏股权投资合伙企业（有限合伙）	36,094,889.68	2,019,068.91	7,486,127.94					38,113,958.59
嘉兴穗禾浙景投资合伙企业（有限合伙）	69,337,605.07	2,658,277.23	3,806,822.76					71,995,882.30
兰溪源泰股权投资合伙企业（有限合伙）		1,941,930.72	1,941,930.72		30,000,000.00			31,941,930.72
甘肃电力交易中心有限公司	676,692.50							676,692.50
三川能源股份有限公司					149,128,000.00			149,128,000.00
合计	138,347,856.87	6,619,276.86	13,234,881.42		179,128,000.00		783,099.70	324,878,233.43

证券投资情况

□适用 √不适用

私募基金投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

私募基金名称	截至报告期末已投资金额	是否涉及控股股东、关联方	报告期内基金投资情况	会计核算科目	报告期损益
克拉玛依绿能产业基金有限合伙企业	0.00	否	暂无投资	长期股权投资	--
浙江浙晶光伏股权投资合伙企业（有限合伙）	30,627,830.65	是	无新增投资	其他非流动金融资产	2,019,068.91
嘉兴穗禾浙景投资合伙企业（有限合伙）	68,189,059.54	是	无新增投资	其他非流动金融资产	2,658,277.23
兰溪源泰股权投资合伙企业（有限合伙）	30,000,000.00	是	新增对威宁能源的投资，投资金额 4.6 亿元。	其他非流动金融资产	1,941,930.72

衍生品投资情况

□适用 √不适用

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

报告期内，公司分别召开第一届董事会第三十六次会议、第一届董事会第三十七次会议和2022年第三次临时股东大会，审议通过《关于择机减持钱江水利股票的议案》《关于减持钱江水利股票的议案》，同意公司通过上海证券交易所集中竞价交易方式择机减持所持有的钱江水利股份总数不超过3,529.96万股，具体内容详见《浙江新能关于择机减持钱江水利股票的公告》（公告编号：2022-042），《浙江新能关于择机减持钱江水利股票进展的公告》（公告编号：2022-046），《浙江新能关于减持钱江水利股票的公告》（公告编号：2022-048），《浙江省新能源投资集团股份有限公司关于择机减持钱江水利股票进展的公告》（公告编号：2022-054）。

公司出售钱江水利股票有利于优化公司资产结构，提高经营效益，不会影响上市公司的独立性，符合公司及全体股东的利益，不存在损害公司及其股东特别是中小股东利益的情形。

(七) 主要控股参股公司分析

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

公司	主要业务	期末总资产	期末净资产	本期营业收入	本期净利润
北海公司	水力发电	3,601,633,755.00	2,131,153,009.85	646,871,476.03	239,408,548.61
华光潭公司	水力发电	419,583,913.45	186,566,975.29	85,443,847.16	1,300,597.34
江苏双创公司	风力发电	5,154,179,764.83	1,215,789,419.25	536,250,899.10	75,952,352.75
清能发展公司	投资管理	12,813,356,881.46	4,231,232,775.87	1,587,059,594.45	320,474,504.10
青海青发公司	投资管理	2,659,720,693.03	764,694,330.20	175,283,215.37	37,533,336.45

(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
克拉玛依绿能产业基金合伙企业	浙江新能企业管理有限公司	1,000,000.00	0.50%	普通合伙人	修改合伙协议、决定合伙企业的合并、分立、解散、清算或组织形式的变更、决定合伙企业提前解散、增加或者减少对合伙企业的出资、决定将普通合伙人转变为有限合伙人或有限合伙人转变为普通合伙人、决定合伙企业经营期限提前终止或延长、免除或减轻违约合伙人的违约责任、决定合伙企业非现金财产分配等事项需全体合伙人一致同意方可作出决议，其他事项须经由实缴出资额达到实缴出资总额四分之三以上的合伙人同意方可作出决议。	合伙企业因投资项目进行利润分配或投资项目退出等产生的项目投资收入，在支付合伙费用并根据本协议预留足够支付合伙费用、承担合伙企业相关债务和义务的金额后的余额（“可分配收入”），由基金管理人在合伙企业取得该等可分配收入六十（60）个工作日内，根据基金管理人制定且经普通合伙人同意的收益分配方案，按照各合伙人截至各分配时点的实缴出资额比例分配。	不存在结构化主体向浙江新能提供融资、商品或劳务等情况
	克拉玛依金发基金管理有限公司	1,000,000.00	0.50%	普通合伙人			
	浙江浙能绿能电力发展有限公司	179,000,000.00	89.50%	有限合伙人			
	克拉玛依城市产业投资基金有限责任公司	19,000,000.00	9.50%	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

1. 2023 年全国电力供需形势预测

电力需求方面，宏观经济及气候等均是影响电力消费需求增长的重要方面。2023 年预计我国经济运行有望总体回升，拉动电力消费需求增速比 2022 年有所提高。正常气候情况下，预计 2023 年全国全社会用电量 9.15 万亿千瓦时，比 2022 年增长 6%左右。

电力供应方面，在新能源发电快速发展带动下，预计 2023 年新投产的总发电装机以及非化石能源发电装机规模将再创新高。预计 2023 年全年全国新增发电装机规模有望达到 2.5 亿千瓦左右，其中新增非化石能源发电装机 1.8 亿千瓦。预计 2023 年底全国发电装机容量 28.1 亿千瓦左右，其中非化石能源发电装机合计 14.8 亿千瓦，占总装机比重上升至 52.5%左右。水电 4.2 亿千瓦、并网风电 4.3 亿千瓦、并网太阳能发电 4.9 亿千瓦、核电 5,846 万千瓦、生物质发电 4,500 万千瓦左右，太阳能发电及风电装机规模均将在 2023 年首次超过水电装机规模。

根据电力需求预测，并综合考虑新投产装机、跨省跨区电力交换、发电出力及合理备用等方面，预计 2023 年全国电力供需总体紧平衡，部分区域用电高峰时段电力供需偏紧。迎峰度夏期间，华东、华中、南方区域电力供需形势偏紧；华北、东北、西北区域电力供需基本平衡。迎峰度冬期间，华东、华中、南方、西北区域电力供需偏紧；华北区域电力供需紧平衡；东北区域电力供需基本平衡。

（以上数据来源：中国电力企业联合会）

2. “十四五”电力行业格局和趋势

2022 年国家发展改革委、国家能源局印发了《“十四五”现代能源体系规划》，为我国“十四五”能源发展和改革提供了行动纲领。《规划》提出“要壮大清洁能源产业，实施可再生能源替代行动，推动构建新型电力系统，促进新能源占比逐渐提高”。2023 年 1 月，国家能源局发布《新型电力系统发展蓝皮书（征求意见稿）》，全面阐述新型电力系统发展理念、内涵特征，研判新型电力系统的发展阶段及显著特点，提出建设新型电力系统的总体架构和重点任务。展望“十四五”，构建新型电力系统将成为电力行业高质量发展的重中之重，发展趋势包括：

一是电力系统功能定位由跟随经济社会发展向主动引领产业升级转变。践行“双碳”战略，能源是主战场，电力是主力军。作为能源供给体系的核心，电力系统发展应逐渐向跨行业、跨领域协同转变，各产业用能方式向全面低碳化转型，以电力供给支撑经济增长，实现经济高效低碳发展。充分发挥技术创新对电力系统转型升级的支撑作用，通过源网荷储各环节的关键核心技术创新和重大装备攻关推动相关产业“补链”“延链”“强链”，促进产业结构提档升级。

二是电力供给结构以化石能源发电为主体向新能源提供可靠电力支撑转变。煤电在未来相当长一段时间内仍是我国电力供应安全的重要支撑，需加快煤电清洁低碳化发展，推动化石能源发电逐步向基础保障性和系统调节性电源并重转型。为实现“双碳”目标，在水电等传统非化石能

源受站址资源约束增速放缓、核电建设逐步向新一代先进核电技术过渡的情况下，新能源应当逐步成为绿色电力供应的主力军，并通过配置调节能力、提升功率预测水平、智慧化调度等手段，建立系统友好型电站，为系统提供可靠电力支撑，助力终端能源消费全面绿色转型升级。

三是系统形态由“源网荷”三要素向“源网荷储”四要素转变，电网多种新型技术形态并存。推动解决新能源发电随机性、波动性、季节不均衡性带来的系统平衡问题，多时间尺度储能技术规模化应用，系统形态逐步由“源网荷”三要素向“源网荷储”四要素转变。考虑到支撑高比例新能源接入系统和外送消纳，未来电力系统应仍以交直流区域互联大电网为基本形态，推进柔性交直流输电等新型输电技术广泛应用。以分布式智能电网为方向的新型配电系统形态逐步成熟，就地就近消纳新能源，形成“分布式”与“大电网”兼容并存的电网络局。

四是电力系统调控运行模式由单向计划调度向源网荷储多元智能互动转变。新型能源体系下，伴随大规模新能源和分布式能源接入，电力系统调度运行与新能源功率预测、气象条件等外界因素结合更加紧密，源网荷储各环节数据信息海量发展，实时状态采集、感知和处理能力逐渐增强，系统调控体系需由浅层调控向深层调控逐步转变，调度模式需由源荷单向调度向适应源网荷储多元互动的智能调控转变。

3. 可再生能源发展趋势分析

“十四五”时期我国可再生能源将进入高质量跃升发展新阶段，呈现新特征：

一是大规模发展，在跨越式发展基础上，进一步加快提高发电装机占比。大规模基地式开发与分散式分布式开发并重，以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电太阳能发电基地，海上风电基地建设的范围和速度将进一步提升；靠近工业园区、矿区的分散式风电，多场景融合的分布式光伏开发将进一步提速。

二是高比例发展，由能源电力消费增量补充转为增量主体，在能源电力消费中的占比快速提升。按照《“十四五”可再生能源发展规划》，“十四五”期间可再生能源发电量增量在全社会用电量增量中的占比要超过 50%，全国可再生能源电力总量和非水电消纳责任权重分别达到 33% 和 18% 左右，利用率保持在合理水平。

三是市场化发展，由补贴支撑发展转为平价低价发展，由政策驱动发展转为市场驱动发展。现阶段陆上风电和光伏已进入平价发展阶段，随着技术的进步及成本的降低，海上风电也将陆续走进平价时代。

四是高质量发展，既大规模开发、也高水平消纳、更保障电力稳定可靠供应。可再生能源在能源供应和消费中的占比，是检验可再生能源发展成效的关键性指标。在大规模开发的基础上，通过就地就近消纳、加快外送通道建设、探索多渠道储能等方式，提升电力系统调节能力和灵活性，保障可再生能源的高水平消纳，保障电力系统安全性、经济性。

我国可再生能源将进一步引领能源生产和消费革命的主流方向，发挥能源绿色低碳转型的主导作用，为实现碳达峰、碳中和目标提供主力支撑。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指引，全面贯彻落实党的二十大精神，聚焦“双碳”目标和构建以新能源为主体的新型电力系统新要求，充分把握新能源大规模、高比例、市场化和高质量发展新特征，抢抓机遇，勇担使命，努力塑造发展新动能新优势，坚定不移走高质量发展之路。

公司牢牢立足浙江建设“重要窗口”、“共同富裕示范区”政治定位，强化省内外联动、坚持收购自建并举、风光水协作，塑造“本省为基、区域辐射、海陆同增、全域广布”新格局，奋力打造国内最具成长性的新能源上市企业。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

2023年，面对新能源市场化开发新形势和外压内紧经营状况，公司坚持“五个聚焦”，破除一切思想障碍和体制机制约束，突出高质量发展首要任务，扎实推进提质增效稳增长。

（一）聚焦体制机制抓改革

坚持改革创新，驱动资源要素配置，增强改革定力，推进重塑性改革、结构性优化、功能性再造，着力推进管控架构、管控机制、价值导向“三转”，以市场化机制激活企业内生活力与动力。在管控架构上大力推进“5+1”管控优化，大幅提升集约化管理能力、风险防范能力、精细化运营水平，凸显集约管理带来的规模效应和专业梯队价值。在管控机制上坚持“体制内+市场化”双轨制运行，注重过程监督，注重结果管理，让市场成为检验企业发展成果的试金石，成为培养专业化经理人的重要手段。重视价值导向，选人用人更加注重基层导向，让年轻干部职工真正在项目开发、建设、生产经营一线增长才干；突出差异化薪酬分配，遵循价值与贡献对等原则，实现业绩目标和奖励水平双对标，加大向一线、向价值创造岗位倾斜。

（二）聚焦项目开发提质量

发展是第一要务，坚持量质并举开发新能源。以重点区域聚焦发展，省内采用地毯式开发方式，重点关注新一轮海上风电修编、抽蓄入规及陆上风电政策，寻找海上风电、抽水蓄能、滩涂光伏、荒山茶园分布式光伏等优质资源；省外利用好现有资源布局，紧盯新能源开发基地，积极参与优选竞配。在风光资源富集区域和有送浙特高压通道地区争取风光电项目规模化、基地化开发；把握川电入浙、省级对口支援平台等有利契机，继续争取四川地区机会；在已有落地项目区域积极参与保障性和市场化项目，进一步做大做强。以重大项目带动发展，保质保量推进基建项目，争创优质工程。以重要合作伙伴协同发展，充分发挥好集团系统内部协同作用，加强企地互动，加大产业链上下游合作深度，维护好优质合作伙伴关系，广开合作渠道模式，提升合作质量，利用好基金和上市平台，有效实现产融联动。

（三）聚焦经营管理增效益

贯彻“以效益为中心”的经营理念，以提质增效为落脚点，夯实精细化管理，刀刃向内充分挖潜增效补短板。优化资产管理。结合管控优化改革，配套优化经营考核指标，加强考核责任目标传导；注重存量资产风险管理，确保不发生颠覆性风险；高度关注电力市场交易，充分挖掘绿电和碳资产溢价。优化内控体系。进一步优化完善企业治理体系，锻造新时代国有企业发展新优势；有序扩大经营自主权授权试点，分层分类建立权责明晰统一、规范高效的经营决策体系；切实提高外派董监高履职能力，充分发挥内部审计自我免疫功能，完善“六位一体”大监督手段，加快创建全面风险管理体系。优化成本控制。加强资本运作，全力推进再融资，发挥资本市场杠杆效应；抓住市场利率探底周期，推进存量项目固贷置换，有效降低融资成本。组合运用多种融资方式，确保项目投资现金流充足稳定；厉行节约，反对浪费，坚持过“紧日子”，将“四项费用”严格控制在合理范围，有效压缩管理成本。

（四）聚焦生产安全补短板

安全重于泰山。加强专业化队伍建设，坚持技术兴安、人才兴安，着力培养专业化生产技术队伍、专业化运维队伍、专业化基建队伍这“三支队伍”；完善标准化体系建设，紧抓责任制落实，按照“教育是根本、制度是保障、执行是关键”的安全管理思路，持续健全定责严明、履责严格的安全责任体系。结合风光水不同行业安全特性，标准化和差异化有机统一，持续开展安全生产标准化提级工作，实现标准化工作全覆盖；提高同质化管理水平，严格外包队伍、人员“双准入”管理，实施施工资质、安全教育、健康状态“三级审查”，加强技术交底，实现外包队伍与主业队伍安全“同质化”管理。

（五）聚焦党建党风强引领

加强党的建设，是国有企业的“根”和“魂”。全面发挥党的领导核心和政治核心作用，以政治建设为统领，旗帜鲜明讲政治。把牢意识形态主动权，引领国企新风尚，加强意识形态和网络阵地管控，围绕体制机制改革等重点工作，加强员工思想动态预控和舆情把控，讲好发展故事，筑牢企业文化精神高地。创造良好的制度环境和价值导向，为担当者担当、为实干者撑腰、为创新者开道。在市场开发过程中把规矩意识放在首位，挺纪在前，知敬畏、存戒惧、守底线，标本兼治推进清廉建设。坚持以高质量党建引领高质量发展，管干部聚人才、建班子带队伍、抓基层打基础、强监督正风气，把党的政治优势、组织优势转化为企业的发展优势。

（四）可能面对的风险

√适用 □不适用

1、行业政策风险

“双碳”目标之下，新能源开发的外部环境多变，行业政策不断更新，行业竞争愈渐激烈，对公司快速提升装机规模和占比，实现“十四五”规划装机目标带来压力。同时新能源行业已进入平价及竞价时代，过热的行业竞争以及产业链上游的价格波动，可能对公司项目投资收益率带来不确定性影响。

2、电力市场风险

随着国家电力体制改革的不断深入，全国电力市场正在加快建设，各省电力交易规则正在逐步出台，绿电绿证、辅助服务等交易品种日趋完善，发电企业参与电力交易的比例将逐步提高。随着新能源发电项目参与电力交易程度的不断加大以及市场规则的调整，将考验企业电力交易能力，进而对公司的售电量、交易电价等经营指标产生不确定性影响。

3、电力消纳风险

公司目前运营的光伏电站和陆上风电项目主要位于我国西北地区，虽然西北地区太阳能、风能资源丰富，但是电力需求有限，兼有电网远距离输送能力有限等不利因素，西北地区一直存在弃光、弃风的现象。近年来，随着大量新增风光电项目的投产，局部区域出现消纳和送出能力不足导致的限电比率上升，会对公司的业绩产生不利影响。

4、税收政策及可再生能源补贴风险

根据目前相关政策和法律法规，公司及下属部分子公司享有不同程度的税收优惠。如果未来相关税收优惠政策或法律法规出现变动，公司所享受的税收优惠政策出现调整或取消，将会对公司经营业绩带来不利影响。另外，目前公司的应收可再生能源补贴余额仍然较大，若补贴电费回收持续滞后，将会对公司资金流动性和业绩产生不利影响。

5、生产安全风险

随着公司新建项目逐渐增多，建设过程中可能发生人身伤害、设备设施损毁、火灾、交通运输事故（包括车辆与船舶）等突发事件，可能造成人员伤亡和财产损失；电力生产过程中，部分技改、检修等作业也存在着触电、机械伤害等安全风险，会对公司生产经营造成不利影响。

6、不可抗力风险

自然条件影响公司的生产经营，公司财产和盈利存在因自然条件变化等不可抗力因素而遭受损失的可能，如地震、泥石流等重大地质灾害可能破坏发电设施，造成公司财产损失，并影响公司的正常生产经营；旱灾、雪灾、冰灾、洪灾、沙尘暴等严重异常气象灾害不仅可能破坏公司的发电设施，而且也会对公司利用水、风、光等自然资源发电带来不利影响。

(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

报告期，公司按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《上海证券交易所股票上市规则》等法律法规以及《公司章程》等规定，不断完善公司法人治理结构，建立健全内部控制体系，强化规范运作和信息披露，提高公司治理水平。目前公司治理结构的实际情况符合国家法律法规以及证券监管部门的要求。

1、股东与股东大会

公司严格按照《公司法》《公司章程》《股东大会议事规则》等规定召集、召开股东大会，股东大会审议事项采用现场与网络投票相结合的方式，积极为股东参加会议提供便利，确保所有股东，尤其是中小股东能够依法行使权利。股东大会提案审议符合法定程序，股东大会审议关联交易事项时，能够严格按照规定的程序进行，关联股东在表决时实行回避制度，保证关联交易符合公开、公平、公正原则。

2、董事与董事会

公司严格按照《公司章程》规定的程序提名、选举董事，公司董事会由 9 名董事组成，其中 3 名独立董事，1 名职工董事，董事会的人员构成符合法律、法规的规定。董事会及各专门委员会制定了相应的议事规则和工作细则；公司董事能够勤勉尽责履行义务，熟悉有关的法律法规，了解作为董事的权利、义务和责任，积极参加有关培训，按时出席董事会、股东大会，审议董事会的各项议案，并行使表决权。

3、监事与监事会

公司严格按照《公司章程》规定的程序提名、选举监事，公司监事会由 3 名监事组成，其中 1 名职工监事，监事会的人员构成符合法律、法规的规定与要求。公司监事严格按照相关法律和规章以及公司《监事会议事规则》的有关要求，对公司定期报告的编制、生产经营情况、财务状况以及公司董事和其他高级管理人员履行职责的合法性、合规性进行监督，积极履行监督检查职能，参与公司重要决策会议，维护公司及股东的合法权益。

4、信息披露情况

公司严格按照《公司法》《证券法》《上市公司信息披露管理办法》《上海证券交易所股票上市规则》等法律法规以及《公司章程》《信息披露管理制度》等规定的要求，真实、准确、完整、及时地披露公司的重大事项，并做好信息披露前的保密工作，履行信息披露义务，提升信息披露质量，保证信息披露的真实、准确、完整、及时、公平，确保所有股东以平等的机会获知公司公告的信息，充分保护公司股东特别是中小股东的知情权。

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

公司拥有独立的业务和经营自主能力，在资产、人员、财务、机构、业务等方面与控股股东相互独立。报告期，公司重大决策由公司独立作出和实施，没有发生控股股东越过股东大会干预公司决策和生产经营活动的情况。

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

适用 不适用

浙能集团控制的6家企业在其厂区内的临时闲置土地上直接出资建造了6个集中式光伏电站，均未成立独立项目公司，无法进行股权转让或整体资产转让。

为解决上述同业竞争问题，公司与有关各方签订《光伏资产委托经营协议》，协议约定：公司享有标的资产的生产经营权、物资管理权、人事管理权等，但是不享有标的资产的所有权和处置权（包括但不限于拆除、转让、抵押或设置其他权利限制）。协议对方需根据公司的要求聘任、更换合格的人员，并由公司对相关人员进行工作指导、考核、管理。标的资产的备品备件采购、检修维护方案由公司审核和编制，标的资产经营效率相关的技改、更新等工作及费用计划由公司组织编制，协议对方根据公司审核和编制的方案落实，标的资产的运行工作由公司指定站长根据计划方案落实，并组织定期的检查、汇报和考核。

公司与上述6家企业对光伏资产的经济利益进行了清晰的划分，能有效避免经济利益、商业机会让渡风险，公司可以对光伏资产的日常经营进行管控，避免原企业实际开展光伏电站业务，避免其损害公司利益，能够有效解决同业竞争。具体内容详见公司首次公开发行股票招股说明书。

2022年，根据浙江省财政厅、浙江省国资委有关文件要求，浙江省水资源水电管理中心直属企业浙江省水电实业公司无偿划转至浙能集团全资子公司浙江浙能资产经营管理有限公司。本次划转后，为进一步履行IPO时出具的关于解决同业竞争的承诺，针对未来可能存在的潜在同业竞争问题，浙能集团作出了新的承诺，该承诺仅是对本次水电实业划转事宜出具的更新的、专项的承诺，未对此前《同业竞争承诺函》进行变更，未损害公司和其他股东利益，有利于确保切实解决同业竞争，有利于维护公司及全体股东的合法权益。具体内容详见公司披露的《关于控股股东接收浙江省水电实业公司无偿划转及新增避免潜在同业竞争承诺的公告》（公告编号：2022-067）和《关于控股股东接收浙江省水电实业公司无偿划转及新增避免潜在同业竞争承诺的补充公告》（公告编号：2022-068）。

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
2022 年第一次临时股东大会	2022 年 4 月 13 日	www. sse. com. cn	2022 年 4 月 14 日	详见公司披露的《2022 年第一次临时股东大会决议公告》（公告编号：2022-019）
2021 年年度股东大会	2022 年 5 月 16 日	www. sse. com. cn	2022 年 5 月 17 日	详见公司披露的《2021 年年度股东大会决议公告》（公告编号：2022-040）
2022 年第二次临时股东大会	2022 年 6 月 7 日	www. sse. com. cn	2022 年 6 月 8 日	详见公司披露的《2022 年第二次临时股东大会决议公告》（公告编号：2022-045）
2022 年第三次临时股东大会	2022 年 7 月 7 日	www. sse. com. cn	2022 年 7 月 8 日	详见公司披露的《2022 年第三次临时股东大会决议公告》（公告编号：2022-059）
2022 年第四次临时股东大会	2022 年 10 月 12 日	www. sse. com. cn	2022 年 10 月 13 日	详见公司披露的《2022 年第四次临时股东大会决议公告》（公告编号：2022-078）
2022 年第五次临时股东大会	2022 年 12 月 29 日	www. sse. com. cn	2022 年 12 月 30 日	详见公司披露的《2022 年第五次临时股东大会决议公告》（公告编号：2022-099）

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
张坚群	董事长	男	54	2022.10.12	2025.10.11				/	30.33	是
章良利	副董事长	男	56	2022.10.12	2025.10.11				/	21.84	是
林咸志	副总经理(离任)	男	56	2019.06.16	2022.10.12				/	118.27	否
	董事、总经理			2022.10.12	2025.10.11						
骆红胜	董事	男	46	2020.06.27	2025.10.11				/	0	是
周永胜	董事	男	43	2020.09.11	2025.10.11				/	0	是
贺元启	副总经理(离任)	男	48	2020.01.02	2022.12.01				/	112.42	否
	职工代表董事			2022.10.12	2025.10.11						
张国昀	独立董事	男	47	2019.10.24	2025.10.11				/	8.00	否
徐锡荣	独立董事	男	61	2019.10.24	2025.10.11				/	8.00	否
孙家红	独立董事	男	44	2019.10.24	2025.10.11				/	8.00	否
周慎学	监事会主席	男	58	2022.12.29	2025.10.11				/	0	否
孙永浩	监事	男	45	2022.10.12	2025.10.11				/	0	是
陆勤丰	职工代表监事	男	54	2019.06.16	2025.10.11				/	55.07	否
王可华	副总经理	男	56	2022.12.13	2025.10.11				/	9.71	是
周斌	副总经理	男	53	2022.12.13	2025.10.11				/	9.10	是
张敏娜	总经济师(离任)	女	54	2020.06.12	2022.01.23				/	91.47	否
	副总经理			2022.01.24	2025.10.11						
张利	副总经理	男	43	2022.12.13	2025.10.11				/	60.46	否
	董事会秘书			2019.06.16	2025.10.11						

杨立平	财务总监	女	51	2019.07.22	2025.10.11				/	91.46	否
吴荣辉	董事长、董事（离任）	男	59	2019.06.16	2022.10.12				/	108.95	是
王树乾	董事、总经理（离任）	男	58	2019.06.16	2022.10.12				/	107.03	是
陈东波	董事（离任）	男	50	2019.06.16	2022.10.12				/	0	是
周海平	职工代表董事（离任）	男	49	2019.06.16	2022.10.12				/	48.75	是
朱东临	监事会主席、监事（离任）	男	59	2021.12.01	2022.12.28				/	63.16	否
徐晓剑	监事	男	47	2019.06.16	2022.10.12				/	0	是
陈苗水	副总经理（离任）	男	59	2020.01.02	2022.12.01				/	100.31	否
求晓明	总工程师（离任）	男	59	2019.06.16	2023.01.11				/	76.24	否
合计	/	/	/	/	/				/	1,128.57	/

注：1. 周慎学于 2022 年 12 月担任监事会主席，2023 年起在浙江新能领取薪酬。

2. 陈苗水、贺元启于 2022 年 12 月辞去副总经理职务，求晓明于 2023 年 1 月辞去总工程师职务，三人继续在浙江新能担任其他职务。

3. 朱东临于 2022 年 12 月辞去监事会主席、监事职务，2023 年 2 月退休。

姓名	主要工作经历
张坚群	1968 年出生，1990 年毕业于上海电力学院，大学本科，高级工程师。历任浙江浙能镇海发电有限责任公司副总工程师、党委委员、副总经理，浙能镇海燃气热电有限责任公司副总经理，浙江浙能乐清发电有限责任公司总经理、党委副书记、董事长、党委书记。现任浙江新能董事长、党委书记。
章良利	1966 年出生，1987 年毕业于浙江大学，硕士研究生，正高级工程师。历任浙江浙能电力股份有限公司台州发电厂副总工程师，浙江浙能温州发电有限公司党委委员、副总经理，温州燃机发电有限公司总经理、党总支书记，浙江浙能兰溪发电有限责任公司总经理、党委副书记，浙江浙能嘉兴（嘉华）发电有限公司董事长、党委书记。现任浙江新能副董事长，浙江浙能绿能电力发展有限公司党总支书记、董事长。
林咸志	1966 年出生，1988 年毕业于河海大学，大学本科，高级工程师。历任浙江浙能水电管理有限公司党委委员、副总经理，浙江浙能北海水力发电有限公司党委委员、副总经理，浙江浙能华光潭水力发电有限公司党总支副书记、副总经理、董事长、党总支书记，浙江省水利水电投资集团有限公司党委委员、副总经理，浙江浙能临海海上风力发电有限公司董事长、党支部书记。现任浙江新能董事、党委副书记、总经理。
骆红胜	1976 年出生，2006 年毕业于西南政法大学，硕士研究生，四级律师。历任浙江省能源集团有限公司资产经营部主管、主任经济师。现任浙江新能董事，浙江省能源集团有限公司资产经营部副主任。
周永胜	1979 年出生，2006 年毕业于上海财经大学，硕士研究生，经济师。历任浙江省能源集团有限公司资产经营部主管，浙能资本控股有限公

	司工会主席。现任浙江新能董事，浙能资本控股有限公司党委委员、总会计师。
贺元启	1974 年出生，2000 年毕业于武汉水利电力大学，硕士研究生，高级经济师。历任浙江省能源集团财务有限责任公司计划资金部、信贷业务部、稽核部经理，浙江省水利水电投资集团有限公司副总经济师、总经济师、党委委员，浙江新能副总经理、党委委员，浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司董事长。现任浙江新能职工代表董事、党委副书记、工会主席。
张国昀	1975 年出生，复旦大学硕士研究生，教授级高级会计师、财政部全国会计领军人才、浙江省会计领军人才、中国注册会计师、国际注册会计师（ACCA）、国际内审师。现担任浙江省会计学会常务理事、浙江省总会计师协会理事、浙江省财政厅正高级会计师评委、浙江省管理会计委员会委员、浙江高校教指委委员、浙江大学研究生教指委委员。现任浙江新能独立董事。
徐锡荣	1961 年出生，河海大学博士研究生，高级工程师。先后任职于河海大学设计院、水科所，2000 年至今任职于河海大学水利水电学院，期间担任水利水电实验中心副主任、河流及泥沙研究所副所长等职务。现任浙江新能独立董事。
孙家红	1978 年出生，北京大学法学博士，副研究员。曾在北京大学经济学院进行经济学博士后研究工作，2011 年至今任职于中国社会科学院法学研究所。现任浙江新能独立董事。
周慎学	1964 年出生，硕士研究生，正高级工程师。历任浙江浙能电力股份有限公司台州发电厂副厂长、党委委员，浙江浙能台州第二发电有限责任公司董事长、党委书记，浙江浙能航天氢能技术有限公司党总支书记、总经理。现任浙江新能监事会主席、党委委员。
孙永浩	1977 年出生，硕士研究生，会计师。历任浙江省能源集团公司财务部主管，浙江省石油股份有限公司财务部副主任，浙江省成品油贸易有限公司财务总监。现任浙江新能监事，浙江省能源集团有限公司纪检监察室副主任、机关党委委员、机关纪委书记。
陆勤丰	1968 年出生，大学本科，一级企业人力资源管理师。历任浙江省水利水电投资集团有限公司计划发展部副主任、战略发展部副主任、人力资源部副主任、审计部主任，浙江新能监察审计室、纪检审计室、纪检审计风控（综合监督）室主任。现任浙江新能职工代表监事、项目开发部高级经理。
王可华	1966 年出生，大学本科，经济师。历任浙江浙能电力股份有限公司计划发展部副主任、主任。现任浙江新能副总经理、党委委员，浙江浙能绿能电力发展有限公司董事、副总经理、党总支委员。
周斌	1969 年出生，大学本科，高级工程师。历任浙江省天然气开发有限公司建设管理部主任、副总经理、党委委员、工会主席，浙江浙能天然气管网有限公司副总经理、党委委员、工会主席。现任浙江新能副总经理、党委委员。
张敏娜	1968 年出生，1990 年毕业于浙江大学，硕士研究生，高级经济师。历任浙江浙能兴源节能科技有限公司计划经营部副主任、主任、副总经济师，浙江新能总经济师。现任浙江新能副总经理、党委委员。
张利	1979 年出生，2000 年毕业于浙江大学，硕士研究生，经济师。历任浙江省水利水电投资集团有限公司资产经营部副主任、主任，浙江新能证券事务部主任。现任浙江新能副总经理、党委委员、董事会秘书。
杨立平	1971 年出生，大学本科，高级会计师、工程师、馆员（档案）。历任浙江浙能兰溪发电有限责任公司综合办主任助理、副主任，财务产权部副主任、主任。现任浙江新能党委委员、财务总监。
吴荣辉 (离任)	1963 年出生，1986 年毕业于河海大学，硕士研究生，正高级工程师。历任浙江华光潭水力发电有限公司副总经理、党总支副书记、总经理，浙江省能源集团有限公司可再生能源分公司副总经理、党委副书记，浙江浙能水电管理有限公司总经理、党委副书记、党委书记，浙江浙能北海水力发电有限公司总经理，浙江省水利水电投资集团有限公司党委副书记、总经理、党委书记、董事长，浙江新能党委书记。

	记、董事长。现任浙江省能源集团有限公司副总工程师。
王树乾 (离任)	1964 年出生，大学本科，高级工程师。历任浙江华光潭水力发电有限公司党总支委员、副总经理，浙江浙能北海水力发电有限公司党委委员、副总经理，浙江省水利水电投资集团有限公司副总经理、总经理、党委副书记，浙江新能董事、党委副书记、总经理。现任浙江能源天然气集团有限公司党委委员、监事会主席。
陈东波 (离任)	1972 年出生，1994 年毕业于上海交通大学，硕士研究生，高级工程师。历任浙江浙能镇海发电有限责任公司燃机发电部副主任、设备管理部副主任、工程技术部主任等职务（期间挂职国家能源局综合司、发展规划司、浙江省能源集团有限公司计划发展部工作），浙江省能源集团有限公司计划发展部主任工程师、副主任，浙江新能董事。现任浙江浙能兴源节能科技有限公司总经理、党委副书记。
周海平 (离任)	1973 年出生，大学本科，会计师。历任浙江浙能嘉兴发电有限公司党委委员、总会计师，浙江省能源集团有限公司审计部主任会计师、审计部（监事会工作部）主任会计师、副主任，浙江省能源集团有限公司煤炭及运输分公司党委委员、纪委书记、工委主任，浙江省水利水电投资集团有限公司党委副书记、纪委书记、工会主席，浙江新能职工代表董事、党委副书记、纪委书记、工会主席，浙江富兴海运有限公司总经理、党支部副书记。现任浙江省能源集团有限公司纪委副书记、纪检监察室主任。
朱东临 (离任)	1963 年出生，大学本科，高级政工师。历任浙江浙能电力股份有限公司台州发电党委副书记、纪委书记、党委书记，浙江省天然气开发有限公司党委书记，浙江金衢丽天然气有限公司党总支书记，浙江浙能燃气有限公司党委副书记、纪委书记、工委主任，浙江省石油股份有限公司筹备组副组长、党委副书记、工会主席，浙江新能党委委员、监事会主席、首席顾问。2023 年 2 月退休。
徐晓剑 (离任)	1975 年出生，硕士研究生，正高级会计师。历任浙江省能源集团有限公司监察审计部主管、审计部主管，浙江省天然气开发公司党委委员、总会计师，浙能电力股份有限公司财务产权部主任，浙江省能源集团有限公司审计部（监事会工作部）副主任、审计风控部副主任、纪检监察室副主任，浙江新能监事。现任浙江省能源集团财务有限责任公司总经理、党总支副书记。
陈苗水 (离任)	1963 年出生，1985 年毕业于华东水利学院，大学本科，高级工程师。历任浙江浙能北海水力发电有限公司党委委员、副总经理，浙江浙能华光潭水力发电有限公司党总支委员、副总经理，浙江大唐乌沙山发电有限责任公司党委委员、副总经理，浙江国华浙能发电有限公司党委委员、副总经理，浙江国信控股集团有限责任公司、浙江浙能房地产有限公司总经理、党委副书记、党委书记、董事长，浙江新能党委委员、副总经理。现任浙江新能首席顾问。
求晓明 (离任)	1963 年出生，1984 年毕业于华东水利学院，大学本科，正高级工程师。历任浙江浙能北海水力发电有限公司副总经理，浙江省能源集团有限公司技术中心副主任，浙江浙能技术研究院有限公司副院长，浙江省水利水电投资集团有限公司副总经理、总工程师，浙江省能源集团有限公司可再生能源分公司总工程师，浙江新能总工程师。现任浙江新能资深顾问。

其它情况说明

适用 不适用

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

√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
吴荣辉	浙江省能源集团有限公司	副总工程师	2022.08	-
周海平	浙江省能源集团有限公司	纪委副书记、纪检监察室主任	2022.11	-
陈东波	浙江省能源集团有限公司	计划发展部副主任	2019.12	2022.08
骆红胜	浙江省能源集团有限公司	资产经营部主任 经济师	2020.04	2022.08
骆红胜	浙江省能源集团有限公司	资产经营部副主任	2022.08	-
孙永浩	浙江省能源集团有限公司	纪检监察室副主任、机关党委委员、机关纪委书记	2021.09	-
在股东单位任职情况的说明				

2. 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
张坚群	江苏双创新能源开发有限公司	董事长	2022.09	-
张坚群	东台双创新能源开发有限公司	执行董事	2022.09	-
张坚群	浙江省白马湖实验室有限公司	董事	2022.09	-
张坚群	浙江浙能乐清发电有限责任公司	董事长、党委书记	2018.09	2022.08
章良利	浙江浙能绿能电力发展有限公司	董事长、党总支书记	2022.08	-
章良利	浙江浙能嘉华发电有限公司	董事长、党委书记	2017.09	2022.08
章良利	浙江浙能嘉兴发电有限公司	董事长、党委书记	2017.09	2022.08
林咸志	浙江清能能源发展有限公司	董事长	2022.09	-
林咸志	钱江水利开发股份有限公司	副董事长	2022.09	-
林咸志	四川浙新能沙湾水力发电有限公司	执行董事、总经理	2021.09	2022.06
林咸志	浙江浙能华光潭水力发电有限公司	董事长、党总支书记	2019.05	2022.08
林咸志	浙江浙能临海海上风电	董事长	2021.12	2022.12

	力发电有限公司			
骆红胜	浙江浙能北海水力发电有限公司	董事	2020.06	-
骆红胜	浙江浙能华光潭水力发电有限公司	董事	2020.06	-
骆红胜	浙江浙能绿能电力发展有限公司	董事	2021.09	-
骆红胜	浙江国信控股集团有限责任公司	董事	2020.06	-
骆红胜	浙江省浙能房地产有限公司	董事	2020.06	-
骆红胜	浙江浙能融资租赁有限公司	董事	2020.06	-
骆红胜	上海璞能融资租赁有限公司	董事	2020.06	-
骆红胜	浙江富兴海运有限公司	董事	2020.06	2022.09
骆红胜	宁波海运集团有限公司	董事	2020.06	-
骆红胜	浙江浙能富兴燃料有限公司	董事	2020.06	-
骆红胜	浙江富兴电力燃料有限公司	董事	2020.06	-
骆红胜	浙江天然气交易市场有限公司	董事	2021.03	-
骆红胜	浙江浙能资产经营管理有限公司	董事	2020.06	-
骆红胜	浙江浙能天然气运行有限公司	董事	2020.06	-
骆红胜	浙江鸿程计算机系统有限公司	董事	2020.06	2022.10
骆红胜	浙江越华能源检测有限公司	董事	2022.05	-
周永胜	浙能资本控股有限公司	党委委员、总会计师	2020.03	-
周永胜	浙江浙能融资租赁有限公司	董事	2020.06	-
周永胜	浙江浙能资产经营管理有限公司	董事	2020.06	-
周永胜	浙江天地环保科技股份有限公司	董事	2020.06	-
贺元启	浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	董事长	2019.05	2022.09
贺元启	五家渠浙能新能源有限公司	执行董事	2019.07	-
贺元启	华东桐柏抽水蓄能发电有限责任公司	董事	2017.01	-
贺元启	浙江浙能富阳常安抽	董事长、总经理	2022.06	-

	水蓄能有限公司			
张国昀	恒业智能驱动(杭州)股份有限公司	副总经理	2022.03	-
张国昀	浙江圣达集团有限公司	副总裁	2020.02	2022.03
张国昀	浙江双环传动机械股份有限公司	独立董事	2018.09	-
张国昀	易点天下网络科技股份有限公司	独立董事	2019.03	-
张国昀	浙江德斯泰新材料股份有限公司	独立董事	2016.11	2022.12
张国昀	远信工业股份有限公司	独立董事	2016.12	2022.11
张国昀	浙江天宇药业股份有限公司	独立董事	2022.05	-
张国昀	上海宝龙药业股份有限公司	独立董事	2023.03	-
徐锡荣	河海大学水利水电学院	副教授	1999.06	-
孙家红	中国社会科学院法学研究所	副研究员	2011.07	-
周慎学	浙江浙能航天氢能技术有限公司	总经理、党总支书记	2020.03	2022.12
孙永浩	浙江天地环保科技股份有限公司	监事	2022.04	-
孙永浩	浙江省成品油贸易有限公司	董事	2020.01	2022.12
陆勤丰	金昌清能电力有限公司	监事	2017.11	-
陆勤丰	浙江松阳浙源光伏发电有限公司	监事会主席	2018.02	-
陆勤丰	浙江衢江抽水蓄能有限公司	监事	2018.11	-
陆勤丰	浙江新能企业管理有限公司	监事	2019.07	-
陆勤丰	浙能松阳新能源开发有限公司	监事	2019.07	-
陆勤丰	浙江清能能源发展有限公司	职工监事	2020.04	-
陆勤丰	泰顺仙居水力发电有限公司	监事会主席	2019.01	2022.05
陆勤丰	浙江浙能环亚松阳光伏发电有限公司	监事会主席	2018.03	2022.03
陆勤丰	衢州力诺天昱阳光能源有限公司	监事会主席	2018.03	2022.03
王可华	浙江浙能绿能电力发展有限公司	董事、副总经理、党总支委员	2021.07	-
王可华	河北新华龙科技有限公司	董事	2021.08	-

王可华	张北巨人能源有限公司	董事	2021.08	-
王可华	浙江浙能临安高峰抽水蓄能有限公司	董事	2022.11	-
王可华	浙江浙能电力股份有限公司	计划发展部主任	2017.05	2022.03
王可华	浙江浙能嘉华发电有限公司	董事	2020.04	-
王可华	浙江浙能温州发电有限公司	董事	2021.12	-
王可华	温州燃机发电有限公司	董事	2018.07	-
王可华	国能宁夏鸳鸯湖第二发电有限公司	董事	2019.08	-
王可华	三门核电有限公司	董事	2018.08	2022.05
王可华	浙江三门高温堆电站有限公司	董事	2017.09	2022.08
周斌	浙江省天然气开发有限公司	副总经理、党委委员、工会主席	2019.04	2022.11
周斌	浙江浙能天然气管网有限公司	副总经理、党委委员、工会主席	2019.04	2022.11
张敏娜	钱江水利开发股份有限公司	监事会主席	2020.09	-
张敏娜	浙江浙能绿能电力发展有限公司	监事	2021.09	-
张利	浙江龙川水利水电开发有限公司	董事	2010.03	-
张利	浙江珊溪水利水电开发股份有限公司	监事	2012.03	2022.03
张利	丽水玉溪水利枢纽有限责任公司	董事	2018.03	-
张利	云和县石塘水电站	副董事长	2018.07	-
张利	杭州临安青山殿水电开发有限公司	董事长	2018.08	-
张利	浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	董事	2022.09	-
杨立平	浙江浙能北海水力发电有限公司	董事	2019.10	-
杨立平	华东天荒坪抽水蓄能有限责任公司	监事	2020.01	-
杨立平	浙江清能能源发展有限公司	监事	2020.04	-
杨立平	浙江浙能富阳常安抽水蓄能有限公司	财务负责人	2022.06	-
杨立平	浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	监事	2022.09	-
杨立平	钱江水利开发股份有	董事	2022.09	-

	限公司			
杨立平	浙江浙能高峰抽水蓄能有限公司	监事会主席	2022. 11	-
吴荣辉	江苏双创新能源开发有限公司	董事长	2019. 03	2022. 09
吴荣辉	东台双创新能源开发有限公司	执行董事	2019. 01	2022. 09
吴荣辉	浙江省白马湖实验室有限公司	董事	2022. 06	2022. 09
王树乾	浙江能源天然气集团有限公司	党委委员、监事会主席	2022. 08	-
王树乾	钱江水利开发股份有限公司	副董事长	2018. 06	2022. 09
王树乾	浙江清能能源发展有限公司	董事长	2020. 04	2022. 09
王树乾	浙江浙能绿能电力发展有限公司	董事长、总经理	2021. 09	2022. 08
陈东波	浙江浙能兴源节能科技有限公司	总经理、党委副书记	2022. 08	-
陈东波	浙江清能能源发展有限公司	董事	2020. 04	2022. 09
陈东波	浙江浙能天颐投资有限公司	董事	2020. 01	-
周海平	浙江富兴海运有限公司	总经理、党支部副书记	2022. 04	2022. 11
周海平	浙江浙能北海水力发电有限公司	监事会主席	2018. 09	-
周海平	浙江浙能华光潭水力发电有限公司	监事会主席	2018. 09	-
周海平	浙江浙能嘉兴海上风力发电有限公司	监事	2019. 10	-
周海平	华东桐柏抽水蓄能发电有限责任公司	监事	2020. 01	-
周海平	浙江浙能航天氢能技术有限公司	监事	2020. 04	-
周海平	江苏双创新能源开发有限公司	监事	2019. 03	2022. 04
周海平	浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	监事	2019. 07	2022. 09
朱东临	江苏双创新能源开发有限公司	监事	2022. 04	-
陈苗水	华东天荒坪抽水蓄能发电有限责任公司	董事	2020. 01	-
陈苗水	华东桐柏抽水蓄能发电有限责任公司	董事	2020. 01	-
在其他单位任职情况的说明				

(三) 董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	根据公司《企业经营者绩效考核与薪酬核定管理办法》及相关薪酬制度，结合年度企业、个人绩效考核结果核定董事、监事、高级管理人员的报酬，报董事会履行决策程序。独立董事的报酬按照股东大会确定的标准执行。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	根据公司《企业经营者绩效考核与薪酬核定管理办法》及相关薪酬制度，结合年度企业、个人绩效考核结果核定董事、监事、高级管理人员的报酬。独立董事的报酬按照股东大会确定的标准执行。股东派出的董事、监事不在公司领取任何报酬。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	本报告期内，公司董事、监事和高级管理人员报酬依据上述规定按时发放。
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	此处金额与“（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”薪酬合计数一致。

(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
张坚群	董事长	选举	工作变动，新任
章良利	副董事长	选举	工作变动，新任
林咸志	副总经理	离任	职务调整
林咸志	总经理	聘任	职务调整
林咸志	董事	选举	职务调整
贺元启	副总经理	离任	职务调整
贺元启	职工代表董事	选举	职务调整
周慎学	监事会主席	选举	工作变动，新任
孙永浩	监事	选举	工作变动，新任
王可华	副总经理	聘任	工作变动，新任
周斌	副总经理	聘任	工作变动，新任
张敏娜	总经济师	解聘	职务调整
张敏娜	副总经理	聘任	职务调整
张利	副总经理	聘任	职务调整
吴荣辉	董事长、董事	离任	工作变动
王树乾	董事、总经理	离任	工作变动
陈东波	董事	离任	工作变动
周海平	职工代表董事	离任	工作变动
朱东临	监事会主席、监事	离任	职务调整
陈苗水	副总经理	离任	职务调整
求晓明	总工程师	离任	职务调整

注：求晓明于 2023 年 1 月辞去总工程师职务，继续在浙江新能担任其他职务。

(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

(六) 其他

□适用 √不适用

五、报告期内召开的董事会有关情况

会议届次	召开日期	会议决议
第一届董事会第二十九次会议	2022年1月24日	详见公司披露的《第一届董事会第二十九次会议决议公告》（公告编号：2022-002）
第一届董事会第三十次会议	2022年2月21日	会议审议通过了《关于对外投资设立子公司的议案》
第一届董事会第三十一次会议	2022年3月18日	详见公司披露的《第一届董事会第三十一次会议决议公告》（公告编号：2022-009）
第一届董事会第三十二次会议	2022年3月28日	会议审议通过了《关于召开2022年第一次临时股东大会的议案》
第一届董事会第三十三次会议	2022年4月13日	会议审议通过了《关于公司控股子公司向河北新华龙科技有限公司增资暨关联交易的议案》
第一届董事会第三十四次会议	2022年4月19日	详见公司披露的《第一届董事会第三十四次会议决议公告》（公告编号：2022-023）
第一届董事会第三十五次会议	2022年4月28日	详见公司披露的《第一届董事会第三十五次会议决议公告》（公告编号：2022-036）
第一届董事会第三十六次会议	2022年5月22日	详见公司披露的《第一届董事会第三十六次会议决议公告》（公告编号：2022-041）
第一届董事会第三十七次会议	2022年6月21日	详见公司披露的《第一届董事会第三十七次会议决议公告》（公告编号：2022-047）
第一届董事会第三十八次会议	2022年6月27日	详见公司披露的《第一届董事会第三十八次会议决议公告》（公告编号：2022-050）
第一届董事会第三十九次会议	2022年7月4日	详见公司披露的《第一届董事会第三十九次会议决议公告》（公告编号：2022-056）
第一届董事会第四十次会议	2022年8月26日	详见公司披露的《第一届董事会第四十次会议决议公告》（公告编号：2022-062）
第一届董事会第四十一次会议	2022年9月26日	详见公司披露的《第一届董事会第四十一次会议决议公告》（公告编号：2022-070）
第二届董事会第一次会议	2022年10月12日	详见公司披露的《第二届董事会第一次会议决议公告》（公告编号：2022-079）
第二届董事会第二次会议	2022年10月27日	会议审议通过了《公司2022年第三季度报告》
第二届董事会第三次会议	2022年11月16日	详见公司披露的《第二届董事会第三次会议决议公告》（公告编号：2022-085）
第二届董事会第四次会议	2022年12月13日	详见公司披露的《第二届董事会第四次会议决议公告》（公告编号：2022-092）

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
吴荣辉	否	13	13	12	0	0	否	5
王树乾	否	13	13	12	0	0	否	5
骆红胜	否	17	17	15	0	0	否	6
陈东波	否	13	13	12	0	0	否	4

周永胜	否	17	17	15	0	0	否	6
周海平	否	13	13	12	0	0	否	5
张国昀	是	17	17	15	0	0	否	6
徐锡荣	是	17	17	15	0	0	否	6
孙家红	是	17	17	15	0	0	否	6
张坚群	否	4	4	3	0	0	否	1
章良利	否	4	4	3	0	0	否	1
林咸志	否	4	4	3	0	0	否	1
贺元启	否	4	4	3	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	17
其中：现场会议次数	0
通讯方式召开会议次数	15
现场结合通讯方式召开会议次数	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	张国昀、徐锡荣、孙家红
提名委员会	徐锡荣、孙家红、章良利
薪酬与考核委员会	孙家红、张国昀、林咸志、王树乾(离任)
战略与决策委员会	张坚群、林咸志、骆红胜、周永胜、徐锡荣、吴荣辉(离任)、陈东波(离任)

(2). 报告期内审计委员会召开 9 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行 职责情况
2022 年 4 月 1 日	审议《关于 2021 年年度报告审计工作计划的议案》1 项议案	本次会议所有议案均全票同意审议通过	
2022 年 4 月 9 日	审议《关于公司 2021 年度财务决算报告的议案》《关于公司 2022 年度财务预算报告的议案》《关于聘任 2022 年度审计机构的议案》《关于公司 2021 年度董事会审计委员会履职报告的议案》《关于公司 2021 年年度报告及摘要的议案》《关于 2021 年度募集资金存放与实际使用情况的专项报告的议案》《关于公司 2021 年度内部控制评	本次会议所有议案均全票同意审议通过	

	价报告的议案》《关于与财务公司签署〈金融服务协议〉暨关联交易的议案》《关于财务公司风险评估报告的议案》《关于财务公司资金存放风险处置预案的议案》《关于补充确认 2021 年度日常关联交易执行情况及预计 2022 年日常关联交易额度的议案》《关于补充确认投资孙公司暨关联交易的议案》12 项议案		
2022 年 4 月 20 日	审议《关于公司 2022 年第一季度报告的议案》《关于会计政策变更的议案》2 项议案	本次会议所有议案均全票同意审议通过	
2022 年 6 月 22 日	审议《关于对外投资设立白马湖公司暨关联交易的议案》1 项议案	本次会议所有议案均全票同意审议通过	
2022 年 6 月 29 日	审议《关于控股子公司对外投资设立公司暨关联交易的议案》1 项议案	本次会议所有议案均全票同意审议通过	
2022 年 8 月 16 日	审议《关于公司 2022 年半年度报告及摘要的议案》《关于公司 2022 年半年度募集资金存放与实际使用情况专项报告的议案》《关于财务公司风险持续评估报告的议案》《关于聘任 2022 年度内部控制审计机构的议案》4 项议案	本次会议所有议案均全票同意审议通过	
2022 年 10 月 22 日	审议《关于公司 2022 年第三季度报告的议案》1 项议案	本次会议所有议案均全票同意审议通过	
2022 年 11 月 11 日	审议《关于全资子公司出租计量站暨关联交易的议案》1 项议案	本次会议所有议案均全票同意审议通过	
2022 年 12 月 8 日	审议《关于预计 2023 年度日常关联交易额度的议案》《关于控股子公司对外投资设立公司暨关联交易的议案》2 项议案	本次会议所有议案均全票同意审议通过	

(3). 报告期内提名委员会召开 1 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2022 年 12 月 8 日	审议《关于聘任公司副总经理的议案》1 项议案	本次会议所有议案均全票同意审议通过	

(4). 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
2022 年 4 月 9 日	审议《关于公司高级管理人员 2021 年度薪酬考核及 2022 年度薪酬计划的议案》《关于公司经理层任期制与契约化管理实施方案的议案》2 项议案	本次会议所有议案均全票同意审议通过	
2022 年 6 月 22 日	审议《关于制定〈企业经营者绩效考核与薪酬核定管理办法〉的议案》《关于制定〈职工工资总额管理办法〉的议案》2 项议案	本次会议所有议案均全票同意审议通过	

(5). 报告期内战略与决策委员会召开 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
2022 年 3 月 13 日	审议《关于公司符合非公开发行 A 股股票条件的议案》《关于公司非公开发行 A 股股票方案的议案》《关于公司非公开发行 A 股股票预案的议案》《关于公司非公开发行 A 股股票募集资金使用可行性分析报告的议案》4 项议案	本次会议所有议案均全票同意审议通过	
2022 年 6 月 29 日	审议《关于公司“十四五”发展规划纲要的议案》1 项议案	本次会议所有议案均全票同意审议通过	

(6). 存在异议事项的具体情况

适用 不适用

八、监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、报告期末母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	147
主要子公司在职员工的数量	691
在职员工的数量合计	838
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	51
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
管理人员	243
生产人员	375
技术人员	208
后勤等其他人员	12
合计	838
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生及以上	127
大学本科	502
大学专科	170
其他	39
合计	838

(二) 薪酬政策√适用 不适用

公司实行以岗位为基础，以效益、效率和市场为导向的收入分配体系，通过不断完善收入分配的激励和约束机制，强化激励，规范分配，形成了与公司发展战略和薪酬战略相适应的工资总额管理制度，实现薪酬收入能增能减，有效提升企业薪酬的外部竞争力和内部公平性。员工薪酬本着“以岗定薪、按绩取酬”的原则确定，与公司经营效益和个人业绩挂钩，形成了科学、合理、有效且适应行业特点的分配激励机制。公司依法为员工办理各项社会保险，并执行住房公积金、企业年金、带薪休假、健康疗养、定期体检等制度规定。

(三) 培训计划√适用 不适用

公司紧密结合发展战略和年度重点工作制定培训计划，致力于打造全方位的人才培养体系，充分利用浙能系统培训资源，通过专业技能培训、领导力培训、知识技能竞赛、导师带徒、轮岗锻炼、继续教育等多种方式渠道，开展多层次、多渠道、多方位的培训，不断提升员工综合素质，重点加大经营管理、项目开发、生产建设等方面人才的储备培养力度，持续优化人才结构和梯队建设，为公司持续健康发展提供了智力支持和人力资源保障。

(四) 劳务外包情况√适用 不适用

劳务外包的工时总数	/
劳务外包支付的报酬总额	3,014 万元

注：部分子公司劳务外包报酬支付不按照工时结算，按业务量结算，难以统计工时总数。

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

公司拟以实施权益分派股权登记日登记的总股本为基数，每股派发现金分红人民币 0.08 元（含税）；截至 2022 年 12 月 31 日，公司总股本 2,080,000,000 股，以此计算合计拟以现金方式分配利润 166,400,000.00 元（含税），占公司当年合并报表归属于上市公司股东净利润的 21.47%。公司本年度不进行资本公积转增股本。本利润分配预案尚需提交公司股东大会审议。

2022 年度现金分红比例低于 30%的情况说明：

(一) 公司所处行业情况及特点

公司作为国有控股的专业从事水电（含抽水蓄能电站）、水务、风电、太阳能发电、氢能和其它可再生能源投资、开发、运营管理的综合型能源企业，主动响应国家战略号召。在“双碳”目标、构建“新型电力系统”的大背景下，新能源发电将逐渐成为电力电量供应主体，新能源在国家能源战略中的角色更加重要，实施可再生能源替代行动，构建以新能源为主体的新型电力系统，是打造清洁低碳安全高效能源体系的必然选择。

(二) 公司发展现状和经营模式

公司当前正处于快速发展阶段，广开项目合作开发渠道，实现了从单一型水电产业向“风光水”多业协同发展转型，新能源业务在全国重点区域均有布局。

(三) 公司盈利水平及资金需求

2022 年公司实现营业收入 4,598,069,021.79 元，同比增加 42.14%；实现归属于上市公司股东的净利润 775,201,885.56 元，同比增加 12.47%。随着新增风电、光伏项目投产发电，公司业绩增长较为明显。但由于公司经营规模不断扩大，新能源项目投资资金需求持续加大，且存量项目可再生新能源电价补贴滞后，公司未来资金需求将大幅增加。

(四) 公司现金分红水平较低的原因

公司当前正处于快速发展阶段，经营规模不断扩大，新能源项目投资资金需求持续加大。同时，因国家可再生能源电价补贴结算滞后，公司需要留存一定的资金满足日常运营。因此，综合考虑公司所处行业特点、经营模式和项目投资资金需求等，为了更好地兼顾股东的长远利益，在股东回报和公司可持续发展之间做好平衡，公司依据《公司章程》等制定了上述利润分配预案。

(五) 公司留存未分配利润的确切用途以及预计收益情况

公司将坚决落实“3060”碳达峰、碳中和任务目标，稳进提质、乘势而上，公司留存未分配利润将主要用于公司新项目开发建设和日常经营，公司将全力推进项目开发，经营管理提质增效，为公司股东创造长期、稳定的回报。

独立董事意见：2022 年度利润分配预案充分考虑了公司盈利情况及资金需求等各种因素，有利于公司后续发展，不存在损害中小股东利益的情形，符合有关法律、法规、《公司章程》等规定。我们同意公司第二届董事会第八次会议的表决结果，并同意提交股东大会审议。

(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

(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

每 10 股送红股数 (股)	
每 10 股派息数 (元) (含税)	0.8
每 10 股转增数 (股)	
现金分红金额 (含税)	166,400,000.00
分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	775,201,885.56
占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率 (%)	21.47
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	
合计分红金额 (含税)	166,400,000.00
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率 (%)	21.47

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

公司实行经营责任制考核、安全生产责任制考核和党建党风廉政建设责任制考核。根据《公司章程》《董事会薪酬与考核委员会工作细则》等公司相关制度, 公司高级管理人员根据岗位职责和工作分工, 按照定量与定性相结合、以定量为主的导向, 确定考核内容及指标。考核期末开展业绩考核工作, 相关考核意见报董事会履行决策程序。

十二、 报告期内的内部控制制度建设及实施情况

适用 不适用

报告期内，公司运行情况良好，进一步完善了内部控制制度，通过内部控制体系的运行、分析与评价，有效防范了经营管理中的风险，促进了内部控制目标的实现。后续公司将继续围绕既定发展战略，提高内控管理能力，加强风险管控力度。对新设或者收购的子公司，采购及付款、销售及收款、投融资、工程基建等重要业务活动中开展常规化监督和专项监督活动，提升盈利能力，保障可持续经营。

公司内部控制评价报告与本年报同时披露，详见上海证券交易所网站同日公告。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

十三、 报告期内对子公司的管理控制情况

适用 不适用

公司扎实推进现代化治理体系建设，进一步落实所属企业董事会重要职权，实现经理层对董事会负责，形成董事会决策、经理层执行、监事会监督的公司法人治理结构，修订出资人代表管理办法，以风险防范为导向，以提升管理实效为目的，不断提升“三会”管理水平。坚持公司整体“一盘棋”，公司经营管理层确定整体战略目标，分解至各子公司，子公司须按时按质完成；加强对各子公司重要岗位人员的选用、任免和考核；建立子公司重大事项报告制度等制度，并通过 OA 系统、ERP 系统等，加强对子公司内部管理控制与协同，提高子公司经营管理水平。同时，以全面预算为抓手，提升财务预警能力，注重财务数据分析，加强资金使用监管，以规范流程、控制风险、促进管理为主线，从流程、制度、架构、处置方案、预警体系等方面入手，建立健全风险管理“三道防线”，持续推动全面风险管理体系建设，上线数字化风控平台，完成子公司风险数据库建立，进一步夯实全面风险管理能力。

十四、 内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

公司聘请致同会计师事务所（特殊普通合伙）对公司 2022 年度财务报告内部控制的有效性进行了审计，出具了标准无保留意见的内部控制审计报告，与本年报同时披露，详见上海证券交易所网站同日公告。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

十五、 上市公司治理专项行动自查问题整改情况

不适用

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

是否建立环境保护相关机制	是
报告期内投入环保资金（单位：万元）	4,351.47

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

适用 不适用

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

1. 因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

2. 参照重点排污单位披露其他环境信息

适用 不适用

3. 未披露其他环境信息的原因

适用 不适用

公司及下属子公司不属于重点排污单位。报告期内，公司及下属子公司严格执行国家有关环境保护的法律法规，不存在违反环保法律法规的行为和污染事故纠纷，未因环境违法受到环保部门的行政处罚。

(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

为加强生态文明建设，实现绿色发展，公司通过各种方式投入保护生态环境的工作中，具体内容如下：

1、截至 2022 年 12 月 31 日，公司下属浙江浙能北海水力发电有限公司在滩坑水库组织开展了水生生物放流工作，将 500 万粒香鱼发眼卵、2 万尾香鱼幼苗、20 万尾黄颡鱼和 250 条大鲵苗种增殖放流至千峡湖。

2、截至 2022 年 12 月 31 日，浙江浙能嘉兴海上风力发电有限公司开展了增殖放流，本年度共放流海蜃 15,487.8 万只，梭子蟹 1,757.7 万只，大黄鱼 343.62 万尾，青蟹 80.79 万只，半滑舌鳎 3.723 万尾，标志大黄鱼 4.179 万尾。

3、截至 2022 年 12 月 31 日，公司下属浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司在平湖王盘山附近海域开展了生态修复增殖放流活动，放流海蜃、大黄鱼、三疣梭子蟹、青蟹和鮰共计 12,296 万单位。

4、截至 2022 年 12 月 31 日，公司下属四川浙新能沙湾水力发电有限公司开展了增殖放流，齐口裂腹鱼苗 6 万尾，重口裂腹鱼苗 3 万尾。

5、截至 2022 年 12 月 31 日，公司下属四川浙新能长柏水力发电有限公司开展了增殖放流，长丝裂腹鱼苗 2 万尾，短须裂腹鱼苗 3 万尾，鲈鲤鱼苗 1 万尾。

(四) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

是否采取减碳措施	是
减少排放二氧化碳当量（单位：吨）	6,750,171
减碳措施类型（如使用清洁能源发电、在生产过程中使用减碳技术、研发生产有助于减碳的新产品等）	清洁能源发电

具体说明

适用 不适用

公司主要从事光伏、水电和风力发电业务，专注于水能、风能、太阳能等清洁能源领域的开发与建设与运营。为积极响应国家“2030 年碳达峰、2060 年碳中和”的目标，切实履行国有控股上市公司责任，公司大力发展可再生能源，以实际行动为“碳达峰、碳中和”贡献力量。

报告期内，公司累计完成发电量 848,054.02 万千瓦时，按火力发电标煤消耗量计算，相当于节约标煤 255.69 万吨，减排二氧化碳 675.02 万吨。

二、社会责任工作情况

(一) 是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告

适用 不适用

具体详见公司同日于上海证券交易所网站 www.sse.com.cn 披露的《2022 年度社会责任报告》。

(二) 社会责任工作具体情况适用

适用 不适用

对外捐赠、公益项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	188.76	其中 150 万定向捐赠
其中：资金（万元）	188.76	
物资折款（万元）		
惠及人数（人）		

具体说明

适用 不适用

2022 年，作为上市国有企业，公司继续履行社会责任，社会效益与经济效益同步推进，交出了绿色发展和共同富裕的亮丽答卷，为积极打造“绿色浙江”，建设“美丽中国”贡献力量，以实际行动礼赞党的二十大胜利召开。

(一) 共谋发展，绿色能源助力“双碳”目标

公司主要从事风力、光伏和水力发电业务，专注于水能、风能、太阳能等清洁能源领域的开发与建设与运营。为积极响应国家“3060”的目标，切实履行上市公司责任，公司大力发展可再生能源，以实际行动为“碳达峰、碳中和”贡献力量。截止 2022 年底，公司全年累计上网电量 82.88 亿千瓦时，按火力发电标煤消耗量计算，相当于节约标煤约 250 万吨，减排二氧化碳约 660 万吨。

(二) 环境友好，践行绿水青山就是金山银山

2022 年，公司继续践行“绿色青山就是金山银山”理念，积极开展参与生态文明建设，打造人文和环境友好型企业。公司所属北海水电公司、谢村源水电公司等连续多年保持浙江省级文明单位；所属北海水电公司已连续 14 年放生鱼苗，宁夏香山风电开展戈壁滩增绿植绿等工作，均在恢复生物多样性、净化水质，保沙护滩、防灾减灾等方面具有十分重要的意义。

（三）守护地方，确保人民群众生产生活安全

2022 年，在“轩岚诺”“梅花”台风期间，公司所属各水电站切实压紧压实防汛防台风责任措施，科学分析调度，仅“轩岚诺”期间，所属华光潭水电站累计拦蓄洪水 400 多万方，确保库区和下游百姓的生命财产安全。面对 2022 年夏季浙江省的持续高温，公司下属水电站统筹部署，调整发电运行方式，管理的共计 15 座大中小型水库纷纷向下游送“甘霖”、解“旱”忧，助力浙江省抗旱保供。随着年底的寒潮来临，全省各地用电负荷节节攀升，所属各水电站坚决扛起社会责任，顶峰发电，为大寒潮中的之江大地送去冬日暖流。

（四）助力公益，彰显新时代国企使命担当

一方面，公司持续履行国有企业的社会责任，大力实施东西部“山海合作”战略，先后投入超百亿在宁夏、新疆及青海等地开发建设了多个新能源项目，帮助西部地区发展绿色能源，用实际行动促进东西部携手发展和共同富裕。另一方面，公司积极参与公益事业，2022 年开展了慈善一日捐、为生命救援加油、应急救援驿站等公益捐款，累计捐款 52,697.6 元，切实践行了新时代国有企业的使命担当。

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

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	150	专项资金 40 万用于松阳结对帮扶，开展支部共建，有针对性地开展党建文化帮扶、教育帮扶和困难群众专项补助；定向捐赠四川省木里藏族自治县人民政府 50 万，用于该县公益事业，助力乡村振兴；所属北海水电公司捐赠俄亚乡俄亚大村帮扶资金 60 万元，助力乡村振兴。
其中：资金（万元）	150	
物资折款（万元）		
惠及人数（人）		
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	产业扶贫	

具体说明

√适用 □不适用

为贯彻落实习近平总书记“全面实施乡村振兴战略，实现巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接，改善城乡居民生产生活条件”的要求，2022 年，公司将巩固拓展脱贫攻坚成果作为推进乡村振兴和共同富裕的重要举措，与松阳县新兴镇内孟村开启了新一轮结对帮扶工作，继续与

四川仪陇县丁字桥镇同盟村结对帮扶,助力西部地区乡村振兴,以实际行动奋力推进“两个先行”,向党的二十大的胜利召开献礼。

(一) 聚合力,打造乡村党建和红色旅游示范点

公司切实贯彻落实习近平总书记视察内孟村的指示精神,充分发挥内孟村“孟子故里”、浙江省“文明村”、浙江省“全面建设小康示范村”等文化优势,深入挖掘红色资源,积极打造乡村党建和红色旅游示范点。2022年初,浙江新能帮扶工作组在内孟村首次提出了打造红色旅游的理念,将新兴镇传统民宿、古法造纸等特色文化资源融入其中。公司通过松阳县慈善总会的平台,向松阳县新兴镇内孟村股份经济合作社定向捐赠40万元,专款专用于党建示范点的建设。目前正根据《内孟村党建示范点规划方案》内容,稳步推进乡村党建和红色旅游示范点建设,力争早日为新兴镇内孟村增收。

(二) 重产业,积极寻找投资机会

为全面落实乡村振兴战略,实现内孟村2022年集体经济收入和经营性收入达到预期目标,公司充分发挥新能源产业优势,组织帮扶工作组与新兴镇、国土部门、村干部多次实地勘察,科学评估当地自然条件,积极寻找适合地面光伏发电项目的地块和资源。目前,公司初步拟定投资400万元,优先用于投资开发光伏、水电等可再生能源发电项目。

2022年,结对帮扶组投资的余姚市物流园区和嘉兴山海协作两个“飞地”产业园项目,分别获得收益3.99万元和2.92万元,共计6.91万元;内孟村全年集体经济总收入已达到52.8万元,其中经营性收入22.45万元比去年增加了6.3万,增长了39%,待光伏发电项目投产后,将为村集体经济更快更高增长提供后续保障。

(三) 强组织,以政治保障引领共建带富

公司党委切实贯彻落实习近平新时代中国特色社会主义思想,充分发挥党组织的战斗堡垒作用和党员的先锋模范作用,为乡村振兴提供坚强的政治保障。

公司党委所属谢村源水电党支部与内孟村党支部签订支部共建协议书,通过党组织共建、党建成果共享,实现村集体共富。所属谢村源水电党支部与松阳县新兴镇机关党支部、新兴镇小学集团学校党支部和内孟村党支部,开展了主题植树、全民清洁等志愿者活动,谢村源水电党支部还向村党支部赠送十九届六中全会相关学习辅导用书等,积极宣传党中央和上级的最新指示精神,进一步提升共建村党员干部“政治三力”,扎实推进乡村振兴各项工作。

(四) 助关爱,持续帮扶民生改善

帮扶工作组和村两委干部继续执行探访关爱制度,严格落实每月走访一对一联系结对的低收入农户,及时掌握他们的实时动态,针对其最关心和最急切的问题,开展精准帮扶,办实事,解难题。逢年过节,帮扶工作组坚持送温暖工程,为他们送上节日的慰问和祝福。2022年,工作组实地走访慰问结对村低收入农户7户14人次,慰问品价值4,935元。结对户李光法老人落实重点帮扶,给予每月500元,共6,000元专项帮扶资金,已累计帮扶3年,大大改善老人生活条件。公司所属谢村源水电公司继续与结对村签订劳务外包合同,增加他们的长期稳定的收入。此外,

该公司也在其它零星工作中优先聘用内孟村村民，以增加村民经济收入，为实现巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接贡献力量。

（五）情千里，坚定推进西部结对帮扶

2022 年，公司所属北海水电公司继续与“四川最美古村落”俄亚乡俄亚大村结对，捐赠帮扶资金 60 万元，巩固拓展脱贫攻坚成果。在帮扶协作的过程中，浙江新能充分了解俄亚大村的建设情况和产业发展情况，并对该村在未来发展规划、文旅产业提升、结对帮扶项目等一系列乡村振兴工作进行了沟通指导，助力结对村完善基础设施建设，努力推动俄亚大村纳西古寨旅游业和种植业形成良性互动，增加当地群众经济收入，助力百年古村人民走上了致富路。另外，浙江新能还定向捐赠 50 万元至四川省木里藏族自治县人民政府，用于该县公益事业，助力乡村振兴。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	注一	注一	注一	否	是	不适用	不适用
	解决关联交易	注二	注二	注二	否	是	不适用	不适用
	股份限售	注三	注三	注三	是	是	不适用	不适用
	股份限售	注四	注四	注四	是	是	不适用	不适用
	解决土地等产权瑕疵	注五、注六	注五、注六	注五、注六	否	是	不适用	不适用
	其他	注七	注七	注七	否	是	不适用	不适用
	其他	注八	注八	注八	否	是	不适用	不适用
	其他	注九	注九	注九	是	是	不适用	不适用
	其他	注十	注十	注十	否	是	不适用	不适用
	其他	注十一	注十一	注十一	否	是	不适用	不适用
与再融资相关的承诺	其他	注十三	注十三	注十三	否	是	不适用	不适用
	其他	注十四	注十四	注十四	否	是	不适用	不适用
其他承诺	解决同业竞争	注十五	注十五	注十五	否	是	不适用	不适用

注一：解决同业竞争的承诺

浙能集团出具了《关于浙江省新能源投资集团股份有限公司避免同业竞争的声明与承诺》，对于避免同业竞争事项，其中承诺相关的内容如下：

1、关于解决集中式光伏电站同业竞争的专项承诺。就特定光伏资产，当同时满足以下条件时，本公司将促使本公司下属企业以公允价格向浙江新能源转让其所持有的集中式光伏资产：（1）如该集中式光伏资产系在原规划火力发电项目用地上实施，项目用地永久性的不再用于火力发电项目的开发；（2）如该集中式光伏发电项目系由火力发电企业投资建造，运营主体原列入电力发展规划中的火力发电储备项目永久性消失；（3）资产转让不会导致现有或将来可预期的经济损失，包括但不限于出现以下任一情形：①该集中式光伏发电项目已纳入补贴项目清单，转让后不会导致补贴被取消；②该集中式光伏发电资产的可再生能源电价附加资金补助到期或国家政策取消可再生能源电价附加资金补助；③法律、法规、规范性文件规定或有权部门书面确认，变更集中式光伏电站的投资主体不会导致该项目无法享受或无法按照原有标准享受可再生能源电价附加资金补助。

2、关于解决其他问题的专项承诺。关于本公司下属企业浙能资本持有的三峡新能源 4.99% 股权，本公司承诺：①本公司及控制的企业未对三峡新能源委派董事、高管、财务人员等，也未参与三峡新能源及其子公司的日常经营管理工作；②在三峡新能源上市（含中国境外上市）及限售期届满后，在符合法律规定情况下，促使浙能资本择机减持三峡新能源的股票。

3、关于避免同业竞争的持续性承诺。（1）本公司确定浙江新能作为本公司控制的经营中国境内水力发电、风力发电、光伏发电等除生物质发电业务以外的可再生能源业务整合的唯一平台。（2）除本声明与承诺中“关于解决集中式光伏电站同业竞争的专项承诺”、“关于解决其他问题的专项承诺”所述内容之外，本公司及本公司控制的其他企业（不包含浙江新能及其控制的企业，下同），没有在中国境内从事与浙江新能及其控制的企业的主营业务构成竞争的业务或活动，将来亦不会在中国境内，单独或与第三方，从事与浙江新能及其控制的企业目前及今后进行的主营业务构成竞争的业务或活动；不会在中国境内支持第三方从事与浙江新能及其控制的企业目前及今后进行的主营业务构成竞争的业务或活动。（3）本公司及本公司控制的其他企业出于投资目的而购买、持有与浙江新能及其控制的企业的主营业务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本公司及本公司控制的其他企业持有与浙江新能及其控制的企业的主营业务构成竞争的其他公司不超过 5% 的权益的情形，不适用于第（2）条的承诺。（4）自本承诺函签署之日起，本公司及本公司控制的其他企业如从第三方获得了与浙江新能或其控制的企业经营的业务存在同业竞争或潜在同业竞争的业务机会（以下简称“竞争性新业务”），在符合适用法律法规的规定及满足国家关于开发主体资格、条件等要求的前提下，本公司将促使竞争性新业务机

会优先提供给浙江新能，并促使本公司控制的其他企业将竞争性新业务机会优先提供给浙江新能。(5)对于本公司及本公司控制的其他企业从第三方获得的竞争性新业务投资机会，在浙江新能部分或全部放弃投资的情况下，本公司及本公司控制的其他企业可作为财务投资者参与投资，该投资行为不适用于第(2)条的承诺；同时，本公司承诺：①上述投资均为财务投资，本公司不对竞争性新业务的经营实体构成重大影响或控制；②在浙江新能参与投资竞争性新业务的情况下，本公司及本公司控制的其他企业在竞争性新业务最终经营实体中的权益占比不超过 30%，且促使相关投资主体在最终经营实体内部决策机构决策过程中与浙江新能采取一致行动；③在浙江新能不参与投资竞争性新业务的情况下，本公司及本公司控制的其他企业对竞争性新业务最终经营实体中的权益占比不超过 5%。(6)如出现本公司及本公司控制的其他企业持有与浙江新能或其控制的企业存在竞争的业务相关权益之情形，本公司承诺给予浙江新能选择权，即在符合适用法律法规的规定，满足国家关于开发主体资格、条件等要求的前提下，浙江新能有权随时一次性或多次向本公司及本公司控制的其他企业收购在本公司及本公司控制的其他企业所持有的竞争性业务中相关权益，或由浙江新能选择（包括但不限于）收购、委托经营、租赁或承包经营本公司及本公司控制的其他企业在上述竞争性业务中的资产或权益。(7)本公司及本公司控制的其他企业若拟向第三方转让、出售、出租、许可使用或以其他方式转让或允许使用竞争性业务中的资产或权益的，本公司将向浙江新能提供优先受让权，并促使本公司控制的企业向浙江新能提供优先受让权。

4、加强公司治理、完善内部控制的承诺。本公司坚决贯彻国务院《关于进一步提高上市公司质量的意见》，按照中国证监会的相关要求，维护浙江新能独立性，强化公司治理，提升规范运行水平，坚持规范与发展并重，切实保障浙江新能和投资者的合法利益，健全具有中国特色的国有控股上市公司治理机制，确保国有资产保值增值。

5、其他。上述承诺自本公司签署之日起生效，且为不可撤销承诺，至本公司不再为浙江新能的控股股东或浙江新能发行上市后的股份终止在上海证券交易所上市（以二者中较早者为准）时失效。

注二：减少关联交易的承诺

浙能集团出具了《关于规范并减少关联交易的承诺函》，承诺如下：1、本公司及本公司控制的除浙江新能以外的其他企业将尽量减少与浙江新能之间发生关联交易；2、对于无法避免或有合理理由存在的关联交易，本公司及本公司控制的其他企业将与浙江新能依法签订规范的关联交易协议，关联交易价格参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；并按照有关法律、法规、规章、其他规范

性文件和浙江新能公司章程的规定，履行关联交易决策、回避表决等公允程序，及时进行信息披露，保证不通过关联交易损害浙江新能及浙江新能其他股东的合法权益；3、保证不要求或不接受浙江新能在任何一项市场公平交易中给予本公司及本公司所控制的其他企业优于给予第三者的条件；4、保证将依照浙江新能公司章程行使相应权利、承担相应义务，不利用本公司的身份谋取不正当利益，保证不损害浙江新能的合法权益；5、如违反上述承诺，愿意承担由此产生的责任，充分赔偿或补偿由此给浙江新能造成的损失。

注三：股份锁定承诺

浙能集团和新能发展承诺：1、自浙江新能股票上市之日起 36 个月内，本公司不转让或者委托他人管理浙江新能公开发行股票前本公司直接或间接持有的股份，也不由浙江新能回购该部分股份；2、在上述相应锁定期届满后两年内，本公司减持浙江新能股份的，减持价格不低于本次首发上市时浙江新能股票的发行价（以下简称“发行价”）。若浙江新能在本次首发上市后有派息、送股、资本公积转增股本等除权除息事项的，应对发行价进行除权除息处理（下同）；3、浙江新能上市后 6 个月内，如其股票连续 20 个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后 6 个月期末（如该日不是交易日，则为该日后第一个交易日）收盘价低于发行价，本公司持有的浙江新能股份的锁定期将自动延长 6 个月；4、如本公司违反上述承诺或法律强制性规定减持浙江新能股份的，本公司承诺违规减持浙江新能股票所得（以下简称“违规减持所得”）归浙江新能所有，同时本公司持有的剩余浙江新能股份的锁定期在原锁定期届满后自动延长 12 个月。如本公司未将违规减持所得上缴浙江新能，则浙江新能有权将应付本公司现金分红中与违规减持所得相等的金额收归浙江新能所有。

注四：股份限售的承诺

浙能集团和新能发展在锁定期届满后 24 个月内关于持股意向及减持意向承诺如下：

1、减持股份的条件。本企业严格按照公司首次公开发行股票招股说明书及本企业出具的承诺载明的各项锁定期限要求，并严格遵守相关法律、法规、规范性文件规定及监管要求，在锁定期内不减持直接或间接持有浙江新能的股份。

2、减持股份的方式。锁定期届满后，本企业可通过包括但不限于二级市场集中竞价交易、大宗交易、协议转让等方式减持直接或间接所持有的浙江新能股份。

3、减持股份的价格。本企业减持直接或间接所持有的浙江新能股份的价格（如果因派发现金红利、送股、转增股本、增发新股等原因进行除权、除息的，按照有关规定进行相应调整，下同）根据当时的二级市场价格确定，并应符合相关法律法规及证券交易所规则要求；本企业在浙江新能首次公开发行前直接或间接所持有的浙江新能股份在相关锁定期满后两年内减持的，减持价格不低于首次公开发行股票的发行价格。

4、减持股份的数量。在锁定期（包括延长的锁定期）届满后的 12 个月内，本企业直接或间接转让所持浙江新能股份不超过本企业于本次上市时持有浙江新能股份（不包括本企业在浙江新能本次发行股票后从公开市场中新买入的股份）的 25%。在锁定期（包括延长的锁定期）届满后的第 13 至 24 个月内，本企业直接或间接转让所持浙江新能股份不超过在锁定期届满后第 13 个月初本企业直接或间接持有浙江新能股份（不包括本企业在浙江新能本次发行股票后从公开市场中新买入的股份）的 25%。

5、减持股份的期限。本企业直接或间接持有的浙江新能股份的锁定期限（包括延长的锁定期）届满后，本企业减持直接或间接所持浙江新能股份时，应提前将减持意向和拟减持数量等信息以书面方式通知浙江新能，并由浙江新能及时予以公告，自浙江新能公告之日起 3 个交易日后，本企业方可减持浙江新能股份，自公告之日起 6 个月内完成，并按照上海证券交易所的规则及时、准确地履行信息披露义务。

6、遵守届时有关法律、法规、规章和规则的相关规定。在本企业进行减持行为时，本企业亦将遵守本企业届时应遵守的相关法律、法规、规章以及中国证监会或者上海证券交易所关于股东减持股份的相关规定。

注五：浙能集团、新能发展承诺：1、本公司将尽力协助浙江新能及其控股子公司占用的土地及附着建筑物取得不动产权证；2、本公司将尽力确保浙江新能及其控股子公司在办理上述权证期间持续、稳定的使用上述土地及附着建筑物；3、若因浙江新能及其控股子公司相关房屋或土地瑕疵而导致浙江新能产生损失，本公司将及时与政府相关主管部门积极协调磋商，在最大程度上支持浙江新能及其控股子公司正常生产经营，避免或控制损害继续扩大，本公司将按照截至本承诺函出具日持有浙江新能的股份比例对浙江新能由此产生的损失予以补偿。

注六：浙能集团、新能发展承诺：1、本公司将尽力推动和协助浙江新能及其控股子公司取得正常生产经营所需租赁的房产、屋顶相关的权属证明文件及决策、授权、批准等文件，确保浙江新能及其控股子公司有权继续使用相关房产、屋顶；2、本公司承诺，若因上述租赁瑕疵导致浙江新能及其控股子公司遭受实际损失的，本公司将按照截至本承诺函出具日持有浙江新能的股份比例对浙江新能由此产生的损失予以补偿。

注七：填补被摊薄即期回报的措施及承诺

1、公司的措施及承诺

为降低本次公开发行摊薄即期回报的影响，公司将采取如下措施增厚未来收益并加强投资者回报，以填补被摊薄即期回报：（1）增强竞争力，提升盈利能力。公司将大力发展可再生能源（风力发电、光伏发电、水力发电、海洋能、地热能等），加大可再生能源的建设和收购力度。在丰富业务的同时，公司将在有效控制经营和管控风险的基础上，进一步优化经营模式，强化内部管理，做到增收降本提效，全面提升公司的竞争力和盈利能力；（2）强化募集资金管理。公司已制定《募集资金管理办法》，募集资金到位后将存放于董事会指定的专项账户中。公司将定期检查募集资金使用情况，从而加强对募投项目的监管，保证募集资金得到合理、合法的使用；（3）加快募投项目投资进度。募集资金到位前，为尽快实现募投项目盈利，公司拟通过多种渠道积极筹措资金，积极调配资源，开展募投项目的前期准备工作，增强项目相关的人才与技术储备。发行募集资金到位后，公司将调配内部各项资源、加快推进募投项目建设，提高募集资金使用效率，争取募投项目早日达产并实现预期效益，以增强公司盈利水平；（4）强化投资者回报机制。公司实施积极的利润分配政策，重视对投资者的合理投资回报，并保持连续性和稳定性。公司已根据中国证监会的相关规定及监管要求，制订上市后适用的《公司章程（草案）》，就利润分配政策事宜进行详细规定，并通过了《上市后三年股东分红回报规划》，充分维护公司股东依法享有的资产收益等权利，提高公司的未来回报能力。

2、浙能集团承诺

（1）本公司承诺不滥用控股股东地位，不会越权干预浙江新能经营管理活动，不会侵占或采用其他方式损害浙江新能利益；（2）在中国证监会、上海证券交易所另行发布填补被摊薄即期回报的措施及承诺的相关意见及实施细则后，如浙江新能的相关规定及本公司的承诺与该等规定不符时，本公司承诺将立即按照中国证监会及上海证券交易所的规定出具补充承诺，并积极推进浙江新能作出新的承诺或措施，以符合中国证监会及上海证券交易所的要求。

3、公司董事、高级管理人员承诺

本人将忠实、勤勉地履行职责，维护公司和全体股东的合法权益。对于公司 2019 年第三次临时股东大会审议通过的《浙江省新能源投资集团股份有限公司关于填补被摊薄即期回报的相关措施》议案中所述的填补即期回报措施的切实履行，承诺：（1）不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害公司利益；（2）对职务消费行为进行约束；（3）不动用公司资产从事与履行职责无关的投资、消费活动；（4）由董事会或薪酬与考核委员会制订的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；（5）若公司后续推出股权激励政策，则拟公布的公司股权激励的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；（6）切实履行公司制订的有关填补回报措施以及本承诺，若违反该等承诺并给公司或者投资者造成损失的，本人愿意依法承担对公司、投资者的补偿责任。如本人未能履行上述承诺而导致公司或公众投资者遭受经济损失的，将依法向投资者赔偿相关损失。本承诺函所述承诺事项已经本人确认，为本人的真实意思表示，对本人具有法律约束力。本人自愿接受监管机关、社会公众及投资者的监督，积极采取合法措施履行本承诺，并依法承担相应责任。

注八：浙能集团、新能发展承诺：如果浙江新能及其控股子公司自其设立之日起至发行上市日期间因社会保险、住房公积金的实际缴纳情况或劳务派遣用工情况而被政府主管部门要求补缴社会保险或住房公积金，或被政府主管部门处以行政处罚，或被政府主管部门、法院或仲裁机构决定、判决或裁定向任何员工或其他方支付补偿或赔偿，本公司将按本公司截至本承诺函出具之日持有浙江新能的股份比例向浙江新能进行补偿，使浙江新能不因此遭受任何损失。

注九：公司稳定股价的预案

1、启动条件

在公司股票上市后三年内，如非因不可抗力因素所致，公司股票连续 20 个交易日（第 20 个交易日为“触发稳定股价措施日”；该等 20 个交易日的期限自公司披露最近一期经审计的净资产之日起开始计算，如期间公司披露了新的最近一期经审计的净资产，则该等 20 个交易日的期限需自公司披露新的最近一期经审计的净资产之日起重新开始计算）的收盘价低于公司披露的最近一期经审计的每股净资产（最近一期审计基准日后，如有分红、派息、送股、资本公积金转增股本、增发、配股等导致公司净资产或股份总数出现变化的事项的，则相应调整每股净资产，下同），且在满足法律、法规和规范性文件关于业绩发布、增持或回购相关规定的情形下，公司及控股股东等相关主体将启动稳定公司股价的措施。

自触发股价稳定措施日起，公司和公司的控股股东、董事、高级管理人员等相关主体应依照本预案采取相应的行为，并依照董事会、股东大会通过的具体方案（如有），实施稳定股价的具体措施。

2、原则

股价稳定措施的确定及其实施应坚持以下原则：（1）有利于保护中小股东利益；（2）不能导致公司不符合法定上市条件；（3）不应导致公司、相关参与方违反法律法规和交易所规范性的文件的规定；（4）决策程序和实施程序合法合规；（5）按规定履行信息披露。

3、具体措施

公司及控股股东等相关主体可以根据公司及市场情况，采取一项或同时采取多项措施以稳定公司股价，具体措施实施时应以维护公司上市地位、保护公司及广大投资者利益为原则，遵循法律、法规、规范性文件及证券交易所的相关规定，并依法履行相应的信息披露义务。公司及控股股东等相关主体可采取的稳定公司股价的措施包括但不限于：（1）积极与投资者沟通：公司可在触发稳定股价措施日起的 10 个交易日内，组织公司的业绩发布会或业绩路演等投资者沟通活动，积极与投资者就公司经营业绩和财务状况进行沟通；（2）控股股东增持公司股票：控股股东将在触发稳定股价措施日起的 20 个交易日内，就其是否有增持公司股票的具体计划书面通知公司并由公司进行公告，具体增持计划的内容包括但不限于拟增持的公司股票的数量范围、价格区间及完成期限等信息，用于增持的资金总额原则上不超过控股股东上一年度自公司获得的现金分红总额的 80%，增持的价格原则上不超过公司最近一期经审计的每股净资产（最近一期审计基准日后，因利润分配、资本公积金转增股本、增发、配股等情况导致公司净资产、股份总数出现变化的，每股净资产相应进行调整）。（3）公司回购股票：如控股股东明确告知公司其无增持计划或未如期公告其具体增持计划的，则公司将根据届时有效的法律法规规定向社会公众股东回购公司部分股票，同时保证回购结果不会导致公司的股权分布不符合上市条件。公司将在触发稳定股价措施日起的 30 个交易日内，履行关于股票回购的内部决策程序。公司回购股份的议案至少包含以下内容：回购目的、方式，价格或价格区间、定价原则，拟回购股份的种类、数量及其占公司总股本的比例，拟用于回购股份的资金总额及资金来源，回购期限，预计回购股份后公司股权结构的变动情况，管理层对回购股份对公司经营、财务及未来发展的影响的分析报告。公司用于回购股份的资金总额原则上不超过公司上一年度实现的归属于母公司所有者净利润的 20%且回购的价格原则上不超过公司最近一期经审计的每股净资产（最近一期审计基准日后，因利润分配、资本公积金转增股本、增发、配股等情况导致公司净资产、股份总数出现变化的，每股净资产相应进行调整）。在履行内部决策程序后，公司将根据《公司法》及公司《章程》的规定履行回购股份相关

程序。公司回购股份的方式为集中竞价交易方式、要约方式或证券监督管理部门认可的其他方式；（4）董事、高级管理人员增持公司股票：如上述措施实施后，仍未出现本预案规定的终止实施稳定公司股价措施的情形，则本公司董事（独立董事除外）、高级管理人员将自相关股份回购的内部决策程序履行完毕之日起 20 个工作日内通过证券交易所以集中竞价交易方式增持公司社会公众股份，用于增持公司股份的资金额不低于本公司董事（独立董事除外）、高级管理人员上一年度从公司领取薪酬或津贴的 10%，增持的价格原则上不超过公司最近一期经审计的每股净资产（最近一期审计基准日后，因利润分配、资本公积金转增股本、增发、配股等情况导致公司净资产、股份总数出现变化的，每股净资产相应进行调整），增持计划完成后的六个月内将不出售所增持的股份；（5）其他：公司还可以制定其他稳定公司股价的具体措施，并在履行必要的审批程序之后实施。

4、终止情形

自触发稳定股价措施日起，若出现以下任一情形，则已公告的稳定股价方案终止执行：（1）公司股票收盘价连续 5 个交易日的收盘价均不低于最近一期经审计的每股净资产（最近一期审计基准日后，因利润分配、资本公积金转增股本、增发、配股等情况导致公司净资产或股份总数出现变化的，每股净资产相应进行调整）；（2）继续执行稳定股价方案将导致公司股权分布不符合上市条件或将违反当时有效的相关禁止性规定的。

5、约束措施

（1）如控股股东已公告其具体增持计划，达到实施条件但未能实际履行的，且未出现本预案规定的终止实施稳定公司股价措施的情形，则公司将有权将相等金额的应付控股股东现金分红予以暂时扣留，直至控股股东履行其增持义务；（2）公司董事、高级管理人员应勤勉尽责，根据本预案的要求，及时制定并实施相应股价稳定措施；（3）在启动股价稳定措施的前提条件满足时，如公司未采取上述稳定股价的具体措施，公司将在股东大会及中国证监会指定报刊上公开说明未采取上述稳定股价措施的具体原因。

注十：关于因信息披露重大违规回购新股、购回股份、赔偿损失的相关承诺

1、公司承诺

公司承诺如下：

(1) 本公司确认，本公司本次首发上市的招股说明书不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏；(2) 若中国证监会、证券交易所或有权司法机关认定本公司本次首发上市的招股说明书有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，导致对判断本公司是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响的，本公司将依法回购首次公开发行的全部新股，回购价格不低于本公司股票发行价加上股票发行上市后至回购时相关期间银行同期存款利息，并根据相关法律、法规及本公司章程规定的程序实施。上述回购实施时法律法规另有规定的，从其规定。若本公司在本次首发上市后有派息、送股、资本公积转增股本等除权除息事项的，应对前述发行价进行除权除息调整；(3) 若因本公司本次首发上市的招股说明书有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，致使投资者在证券交易中遭受损失的，本公司将依法赔偿投资者损失。在该等违法事实被中国证监会、证券交易所或者有权司法机关认定后，本公司将本着主动沟通、尽快赔偿、切实保障投资者特别是中小投资者利益的原则，通过设立投资者赔偿基金等方式积极赔偿投资者由此遭受的可测算的直接经济损失；(4) 本声明承诺函所述事项已经本公司确认，为本公司的真实意思表示，对本公司具有法律约束力。本公司自愿接受监管机关、社会公众及投资者的监督，积极采取合法措施履行本承诺，并依法承担相应责任。

2、浙能集团承诺

控股股东浙能集团承诺如下：

(1) 关于招股说明书的声明。本公司确认浙江新能首次公开发行股票的招股说明书不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担法律责任。

(2) 购回已转让股份的承诺。如经中国证监会等有权监管机构或司法机关认定，浙江新能首次公开发行股票的招股说明书有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，导致对判断浙江新能是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响的，本公司将依法购回已转让的原限售股份。本公司将在有权监管机构或司法机关作出的认定生效之日起 10 个工作日内制定购回已转让的原限售股份的具体方案，并在该方案取得有权机构批准（如需要）后依法实施。本公司购回已转让的原限售股份的价格按照市场情况确定，但每股购回价格将不低于浙江新能首次公开发行股票时的发行价并加算同期银行活期存款利息（若需购回的股票有派息、送股、资本公积金转增股本等除权、除息事项的，购回的股份将包括已转让的原限售股份及其派生股份，发行价格将相应进行除权、除息调整）。

(3) 赔偿投资者损失的承诺。如经中国证监会等有权监管机构或司法机构认定，浙江新能首次公开发行股票的招股说明书有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并致使投资者在证券交易中遭受损失的，本公司将依法赔偿投资者损失。本公司将在有权监管机构或司法机构作出的认定生效后，本着简化程序、积极协商、先行赔付、切实保障投资者特别是中小投资者利益的原则，按照投资者直接遭受的可测算的经济损失选择与投资者和解、通过第三方与投资者调解及设立投资者赔偿基金等方式积极赔偿投资者由此遭受的直接经济损失。

(4) 其他相关承诺。如经中国证监会等有权监管机构或司法机构认定，浙江新能首次公开发行股票的招股说明书有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，导致对判断浙江新能是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响的或者致使投资者在证券交易中遭受损失的，并因此触发浙江新能回购首次公开发行的全部新股的义务、责任的，或者触发浙江新能控股股东、董事、监事和高级管理人员的赔偿义务、责任的，本公司保证在浙江新能股东大会上对于上述回购、赔偿有关的议案投赞成票，并将依法督促浙江新能及董事、监事和高级管理人员履行其相关义务和承担相关责任。

3、公司董事、监事和高级管理人员的承诺

公司董事、监事和高级管理人员承诺如下：（1）招股说明书及其摘要不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担个别和连带的法律责任；（2）如招股说明书及其摘要有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，致使投资者在证券交易中遭受损失的，将依法赔偿投资者损失；（3）本人承诺不因职务变更、离职等原因而放弃履行已作出的承诺。如本人违反上述承诺，本人将在股东大会及浙江新能的公司章程所规定的信息披露媒体公开说明未履行承诺的具体原因，并向浙江新能全体股东及其他公众投资者道歉。如果给投资者造成损失的，本人将依法向投资者赔偿相关损失。如该等已违反的承诺仍可继续履行，本人将继续履行该等承诺。

注十一：相关责任主体关于未履行相关承诺的约束措施

1、公司未履行承诺事项的约束措施

本公司将严格履行本次首发上市各项声明承诺，积极接受监管部门和投资者的监督。如本公司非因自然灾害、法律、法规变化或其他不可抗力因素，未能履行、未能完全履行或未能按时履行本次首发上市各项声明承诺，本公司将：（1）在股东大会以及中国证监会指定媒体上公开说明具体原因，并向公众投资者道歉；（2）以自有资金赔偿公众投资者因依赖本次首发上市各项声明承诺实施交易而遭受的直接损失，赔偿金额由本公司与相关投资者协商

确定，或根据监管机关认可的方式确定，或根据司法机关裁判结果确定。本声明承诺函所述声明及承诺事项已经本公司确认，为本公司的真实意思表示，对本公司具有法律约束力。本公司自愿接受监管机关、社会公众及投资者的监督，积极采取合法措施履行本承诺，并依法承担相应责任。

2、持股 5%以上股东未履行承诺事项的约束措施

浙能集团、新能发展作为持有浙江新能 5%以上股份的股东，承诺如下：本公司若未能履行对外作出的承诺，则本公司将按有关法律、法规的规定及监管部门的要求承担相应的责任；若因未履行承诺致使投资者在证券交易中遭受损失且相关损失数额经司法机关以司法裁决形式予以认定的，本公司将自愿采取相应的措施，包括：（1）通过浙江新能及时、充分披露承诺未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因；（2）向浙江新能及其投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护浙江新能及其投资者的权益；（3）将上述补充承诺或替代承诺提交浙江新能股东大会审议；（4）依法及时赔偿投资者损失；（5）将暂不领取在浙江新能处获得的股东分红，直至按承诺采取相应的赔偿措施并实施完毕时为止。

3、董事、监事、高级管理人员未能履行承诺的约束措施

本声明承诺函所述声明及承诺事项已经本人确认，为本人的真实意思表示，对本人具有法律约束力。本人自愿接受监管机关、社会公众及投资者的监督，积极采取合法措施履行本承诺，并依法承担相应责任。如本人违反在公司首次公开发行上市时作出的任何公开承诺，本人将在股东大会及浙江新能的公司章程所规定的信息披露媒体公开说明未履行承诺的具体原因，并向浙江新能全体股东及其他公众投资者道歉。如果因未履行相关公开承诺事项给投资者造成损失的，本人将依法向投资者赔偿相关损失。如该等已违反的承诺仍可继续履行，本人将继续履行该等承诺。本人不会因职务变更、离职等原因而放弃履行上述承诺。

注十二：关于公司股东信息披露的专项承诺

公司根据《监管规则适用指引——关于申请首发上市企业股东信息披露》出具了如下专项承诺：1、本公司已在招股说明书中真实、准确、完整的披露了股东信息；2、本公司历史沿革中不存在股权代持、委托持股等情形，不存在股权争议或潜在纠纷等情形；3、本公司不存在法律法规规定禁止持股的主体直接或间接持有本公司股份的情形；4、首次公开发行并上市的中介机构或其负责人、高级管理人员、经办人员不存在直接或间接持有本公司股份情形；5、本公司不存在以本公司股权进行不当利益输送情形；6、若本公司违反上述承诺，将承担由此产生的一切法律后果。

注十三：董事、高级管理人员关于公司非公开发行 A 股股票摊薄即期回报采取填补措施的承诺

公司董事、高级管理人员根据中国证监会相关规定，对公司填补回报措施能够得到切实履行作出如下承诺：1、不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害公司利益；2、对职务消费行为进行约束；3、不动用公司资产从事与履行职责无关的投资、消费活动；4、由董事会或薪酬与考核委员会制订的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；5、若公司后续推出股权激励政策，则拟公布的公司股权激励的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；6、在中国证监会、上海证券交易所另行发布填补被摊薄即期回报的措施及承诺的相关意见及实施细则后，如发行人的相关规定及本人的承诺与该等规定不符时，本人承诺将立即按照中国证监会及上海证券交易所的规定出具补充承诺，以符合中国证监会及上海证券交易所的要求；7、本人若违反上述承诺或拒不履行上述承诺，本人同意接受中国证监会和上海证券交易所等证券监管机构按照其制定或发布的有关规定、规则，对本人作出相关处罚或采取相关管理措施。本承诺函所述承诺事项已经本人确认，为本人的真实意思表示，对本人具有法律约束力。本人自愿接受监管机关、社会公众及投资者的监督，积极采取合法措施履行本承诺，并依法承担相应责任。

注十四：控股股东关于公司非公开发行 A 股股票摊薄即期回报采取填补措施的承诺

控股股东浙能集团就确保公司拟采取的填补因非公开发行 A 股股票而被摊薄即期回报的措施得到切实履行，特承诺如下：1、本公司承诺不滥用控股股东地位，不会越权干预公司经营管理活动，不会侵占或采用其他方式损害公司利益；2、在中国证监会、上海证券交易所另行发布填补被摊薄即期回报的措施及承诺的相关意见及实施细则后，如公司的相关规定及本公司的承诺与该等规定不符时，本公司承诺将立即按照中国证监会及上海证券交易所的规定出具补充承诺，以符合中国证监会及上海证券交易所的要求；3、本公司若违反上述承诺或拒不履行上述承诺，本公司同意接受中国证监会及上海证券交易所等证券监管机构按照其制定或发布的有关规定、规则，对本公司作出相关处罚或采取相关管理措施。

注十五：控股股东关于接收浙江省水电实业公司无偿划转及新增避免潜在同业竞争的承诺

控股股东浙能集团就浙江省水电实业公司无偿划转至浙能集团全资子公司浙江浙能资产管理有限公司导致的与公司将产生的潜在同业竞争问题，作出如下承诺：

1、本次无偿划转后，水电实业委托浙江新能管理经营水电实业旗下水电或其他与浙江新能具有竞争性、替代性或利益冲突的业务（包括新昌水力、遂昌水利的小水电业务）直至水电实业被浙江新能收购或其资产以其他形式注入浙江新能。水电实业资产注入浙江新能前，由浙能资产通过改制和规范使得水电实业达到国有资产监管和公司治理要求。

2、在浙能资产持有水电实业股权、对水电实业进行改制和规范期间，除因法律法规或相关主管部门要求，本公司保证水电实业不新增且本公司不促使水电实业新增与浙江新能的业务构成竞争、替代或利益冲突的业务或者活动，包括但不限于不新增水力发电、风力发电、光伏发电等除生物质能发电之外的可再生能源业务等。

3、本公司将在水电实业本次无偿划转工商变更登记完成之日起 36 个月内，促使相关主体以股权收购、资产收购等方式，将水电实业的小水电或其他与浙江新能相同或相似且构成竞争、替代或利益冲突的业务全部注入浙江新能。

4、本公司将严格履行本承诺函及此前出具的《浙江省能源集团有限公司关于浙江省新能源投资集团股份有限公司避免同业竞争的声明与承诺》的内容，如有任何违反前述声明或承诺的事项发生，本公司愿意承担由此给浙江新能造成的全部损失。

5、上述承诺自本公司签署之日起生效，且为不可撤销承诺，至本公司不再为浙江新能的控股股东或浙江新能发行上市后的股份终止在上海证券交易所上市（以两者中较早者为准）时失效。

(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

单位：元 币种：人民币

股东或关联方名称	关联关系	占用时间	发生原因	期初余额	报告期新增占用金额	报告期偿还总金额	期末余额	截至年报披露日余额	预计偿还方式	预计偿还金额	预计偿还时间
浙江省水电实业公司	其他关联方	5年以上	违约	41,360,000.00	--	--	--	--			
合计	/	/	/	41,360,000.00					/		/
期末合计值占最近一期经审计净资产的比例							--				
控股股东及其他关联方非经营性占用资金的决策程序											
当期新增控股股东及其他关联方非经营性资金占用情况的原因、责任人追究及董事会拟定采取措施的情况说明											
未能按计划清偿非经营性资金占用的原因、责任追究情况及董事会拟定采取的措施说明							公司对浙江省水电实业公司的资金往来款系因历史上为解决钱江水利上市后的资产置换形成的代垫款，目前已审批核销。				
注册会计师对资金占用的专项审核意见（如有）											
年度报告披露的控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况与专项审核意见不一致的原因说明（如有）											

三、违规担保情况

□适用 √不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序
<p>2021年12月31日财政部发布了《企业会计准则解释第15号》(财会〔2021〕35号)，要求“关于企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理”、“关于亏损合同的判断”的内容自2022年1月1日起施行。</p> <p>2022年11月30日财政部发布了《企业会计准则解释第16号》(财会〔2022〕31号)，要求“关于发行方分类为权益工具的金融工具相关股利的所得税影响的会计处理”、“关于企业将以现金结算的股份支付修改为以权益结算的股份支付的会计处理”的内容自公布之日起施行。</p>	<p>公司于2022年4月28日召开第一届董事会第三十五次会议、第一届监事会第三十二次会议，分别审议通过了《关于会计政策变更的议案》</p> <p>公司于2023年4月27日召开第二届董事会第八次会议、第二届监事会第八次会议，分别审议通过了《关于会计政策变更的议案》</p>

① 企业会计准则解释第15号

财政部于2021年12月发布了《企业会计准则解释第15号》(财会〔2021〕35号)(以下简称“解释第15号”)。

解释第15号规定,企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售(以下统称试运行销售)的,应当按照《企业会计准则第14号——收入》、《企业会计准则第1号——存货》等规定分别进行会计处理。

该规定自2022年1月1日起施行,企业应当对于财务报表列报最早期间的期初至2022年1月1日之间发生的试运行销售进行追溯调整。

解释第15号规定,在判断亏损合同时,企业履行该合同的成本包括履行合同的增量成本和与履行合同直接相关的其他成本的分摊金额。其中,履行合同的增量成本包括直接人工、直接材料等;与履行合同直接相关的其他成本的分摊金额包括用于履行合同的固定资产的折旧费用分摊金额等。该规定自2022年1月1日起施行。企业应当对在2022年1月1日尚未履行完所有义务的合同执行该规定,累积影响数调整施行日当年年初留存收益及其他相关的财务报表项目,不调整前期比较财务报表数据。

执行上述试运行销售的会计处理规定对2022年12月31日合并资产负债表和2022年度合并利润表的影响如下:

合并资产负债表项目	影响金额
长期股权投资	23,386,325.82

固定资产	281,232,932.67
应交税费	107,717.45
盈余公积	2,338,632.58
未分配利润	221,891,606.47
少数股东权益	80,281,301.99
合并利润表项目	影响金额
营业成本	14,102,396.86
所得税费用	-7,012.73
净利润	-14,095,384.13
其中：归属于母公司股东权益	-10,056,120.03
少数股东权益	-4,039,264.10

执行上述试运行销售的会计处理规定对 2021 年 12 月 31 日合并资产负债表和 2021 年度合并利润表的影响如下：

合并资产负债表项目	调整前	调整金额	调整后
长期股权投资	2,676,661,269.33	23,386,325.82	2,700,047,595.15
固定资产	27,269,282,678.48	295,335,329.53	27,564,618,008.01
应交税费	116,729,667.12	114,730.18	116,844,397.30
盈余公积	98,169,972.18	2,338,632.58	100,508,604.76
未分配利润	1,331,473,904.72	231,947,726.50	1,563,421,631.22
少数股东权益	4,217,703,274.21	84,320,566.09	4,302,023,840.30

合并利润表项目	调整前	调整金额	调整后
营业收入	2,909,533,795.25	325,341,837.26	3,234,875,632.51
营业成本	1,272,284,582.69	30,006,507.73	1,302,291,090.42
投资收益	181,020,663.06	23,386,325.82	204,406,988.88
所得税费用	116,085,848.11	114,730.18	116,200,578.29
归属于母公司股东的净利润	454,958,780.04	234,286,359.08	689,245,139.12

执行上述亏损合同的会计处理规定未对本集团财务状况和经营成果产生重大影响。

② 企业会计准则解释第 16 号

财政部于 2022 年 11 月发布了《企业会计准则解释第 16 号》（财会〔2022〕31 号）（以下简称“解释第 16 号”）。

解释第 16 号规定，对于分类为权益工具的永续债等金融工具，企业应当在确认应付股利时，确认与股利相关的所得税影响。对于所分配的利润来源于以前产生损益的交易或事项，该股利的所得税影响应当计入当期损益；对于所分配的利润来源于以前确认在所有者权益中的交易或事项，该股利的所得税影响应当计入所有者权益项目。上述规定自 2022 年 11 月 30 日起实施。企业应当对发生在 2022 年 1 月 1 日之前且相关金融工具在 2022 年 1 月 1 日尚未终止确认的，涉及所得税影响进行追溯调整。

本集团对分类为权益工具的金融工具确认应付股利发生在本年度的，涉及所得税影响按照上述解释第 16 号的规定进行会计处理。

解释第 16 号规定，企业修改以现金结算的股份支付协议中的条款和条件，使其成为以权益结算的股份支付的，在修改日，企业应当按照所授予权益工具当日的公允价值计量以权益结算的股份支付，将已取得的服务计入资本公积，同时终止确认以现金结算的股份支付在修改日已确认的负债，两者之间的差额计入当期损益。如果由于修改延长或缩短了等待期，企业应当按照修改后的等待期进行上述会计处理。上述规定自 2022 年 11 月 30 日起实施。企业应当对于 2022 年 1 月

1 日之前发生的该类交易调整 2022 年 1 月 1 日留存收益及其他相关财务报表项目，对可比期间信息不予调整。

本集团本年度发生的以现金结算的股份支付修改为以权益结算的股份支付，按照上述解释第 16 号的规定进行会计处理。

采用解释第 16 号对本集团财务状况和经营成果未产生影响。

③本期会计政策变更的累积影响

受影响的项目	本期	上期
期初净资产	318,606,925.17	--
净利润	-14,095,384.13	318,606,925.17
期末净资产	304,511,541.04	318,606,925.17
其中：留存收益	224,230,239.05	234,286,359.08
少数股东权益	80,281,301.99	84,320,566.09

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

(四) 其他说明

适用 不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	致同会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	2,418,795.65
境内会计师事务所审计年限	5 年
境内会计师事务所注册会计师姓名	李士龙、朱泽民
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	
境外会计师事务所名称	
境外会计师事务所报酬	
境外会计师事务所审计年限	

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	致同会计师事务所（特殊普通合伙）	240,000.00
保荐人	中信证券股份有限公司	

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

√适用 □不适用

公司于 2022 年 6 月 7 日召开 2022 年第二次临时股东大会，审议通过《关于补充确认 2021 年日常关联交易执行情况及预计 2022 年日常关联交易额度的议案》，该议案具体内容于 2022 年 5 月 17 日披露于公司 2021 年年度股东大会会议资料中。

单位：万元

关联交易类别	关联方	2022 年实际发生的金额
采购商品、接受劳务	浙能集团及其关联方	6,516.21
	其他关联方	389.38
	小计	6,905.59
采购资产（EPC 总包和大型项目、设备等）	浙能集团及其关联方	48,441.00
	其他关联方	0.00
	小计	48,441.00

出售商品、提供劳务	浙能集团及其关联方	326.92
	其他关联方	4,693.38
	小计	5,020.30
经营租赁（含租入资产费用和租出资产收益加计）	浙能集团及其关联方	40.50
	其他关联方	0.00
	小计	40.50
融资租赁（合同金额）	浙能集团及其关联方	289,120.44
	其他关联方	0.00
	小计	289,120.44
一般借款和委托借款	浙能集团及其关联方	326,120.91
	其他关联方	0.00
	小计	326,120.91
其他	浙能集团及其关联方	0.00
	其他关联方	998.82
	小计	998.82

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

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
2022年4月13日，公司第一届董事会第三十三次会议和第一届监事会第三十次会议分别审议通过了《关于公司控股子公司向河北新华龙科技有限公司增资暨关联交易的议案》，本公司控股子公司绿能电力认缴1.17亿元，浙能电力认缴3.51亿元，将河北新华龙科技有限公司注册资本增加至4.68亿元。	2022年4月14日公司于上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的《关于公司控股子公司向河北新华龙科技有限公司增资暨关联交易的公告》（公告编号：2022-021）。

<p>2022年6月27日，公司第一届董事会第三十八次会议和第一届监事会第三十三次会议分别审议通过了《关于对外投资设立白马湖公司暨关联交易的议案》，本公司与浙能集团、浙能电力、浙江天地环保科技股份有限公司、浙江浙能燃气股份有限公司、浙江浙能技术研究院有限公司共同设立浙江省白马湖实验室有限公司，并取得了杭州市滨江区市场监督管理局核发的《营业执照》。</p>	<p>2022年6月28日公司于上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的《关于对外投资设立白马湖公司暨关联交易的公告》(公告编号：2022-052)。</p>
<p>2022年7月4日，公司第一届董事会第三十九次会议和第一届监事会第三十四次会议分别审议通过了《关于控股子公司对外投资设立公司暨关联交易的议案》，本公司控股子公司绿能电力与浙能国际、杭州富春山居集团有限公司、中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司共同设立浙江浙能富阳常安抽水蓄能有限公司，并取得了杭州市富阳区市场监督管理局核发的《营业执照》。</p>	<p>2022年7月5日公司于上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的《关于控股子公司对外投资设立公司暨关联交易的公告》(公告编号：2022-058)。</p>
<p>2022年12月13日，公司第二届董事会第四次会议和第二届监事会第四次会议分别审议通过了《关于控股子公司对外投资设立公司暨关联交易的议案》，本公司控股子公司绿能电力与浙江浙能能源服务有限公司、安徽吉电新能源有限公司共同设立浙江浙能吉电新能源有限公司，并取得了杭州市上城区市场监督管理局核发的《营业执照》。</p>	<p>2022年12月14日公司于上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的《关于控股子公司对外投资设立公司暨关联交易的公告》(公告编号：2022-096)。</p>

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

事项概述	查询索引
本公司与浙能电力、浙江浙能普华股权投资有限公司共同出资设立专项基金，公司作为有限合伙人以自有资金出资 3,000 万元，并以此作为投资主体参与国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司定向增发。浙江浙能普华股权投资有限公司为专项基金管理人，管理费按各合伙人的项目投资成本（当项目部分退出时，扣除已退出部分对应的项目投资本金）的 0.5%/年收取。	2022 年 2 月 11 日公司于上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的《关于参与设立专项基金投资威宁能源暨关联交易的公告》（公告编号：2022-005）
2023 年 1 月专项基金召开合伙人会议，一致同意将管理费由原来的按项目投资成本的 0.5%/年收取调整为按项目投资成本的 1%/年收取。各合伙人按照上述变更情况修订并重新签署合伙协议，合伙协议其他内容保持不变。	2023 年 1 月 31 日公司于上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的《关于参与设立的专项基金相关事项变更的公告》（公告编号：2023-004）。

3、临时公告未披露的事项

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

共同投资方	关联关系	被投资企业的名称	被投资企业的主营业务	被投资企业的注册资本	被投资企业的总资产	被投资企业的净资产	被投资企业的净利润	被投资企业的重大在建项目的进展情况
浙江浙能能源服务有限公司	母公司的控股子公司	浙能绿能（磐安）新能源有限公司	发电业务、输电业务、供（配）电业务	500,000				无

共同对外投资的重大关联交易情况说明
无

(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

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	向关联方提供资金			关联方向上市公司提供资金		
		期初余额	发生额	期末余额	期初余额	发生额	期末余额
松阳县田园强村投资有限公司	其他				41,306,402.90	-4,106,402.90	37,200,000.00
浙江正泰新能源开发有限公司	其他				335,267,155.94	-151,960,082.14	183,307,073.80
合计					376,573,558.84	-156,066,485.04	220,507,073.80
关联债权债务形成原因	正常经营 报告期内，关联方向公司提供资金的往来情况详见本报告“第十节十二、关联方及关联交易”章节。本期发生额详见本报告“第十节十二、关联方及关联交易、5、关联交易情况、(5)关联方资金拆借”						
关联债权债务对公司的影响							

(五) 公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

√适用 □不适用

1. 存款业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款 限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
浙江省能源集团财务有限责任公司	同受母公司控制	8,000,000,000	0.25%-1.65%	3,420,194,055.05	28,370,173,463.58	29,544,582,002.18	2,245,785,516.45
合计	/	/	/	3,420,194,055.05	28,370,173,463.58	29,544,582,002.18	2,245,785,516.45

2. 贷款业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款金 额	本期合计还款金 额	
浙江省能源集团财务有限责任公司	同受母公司控制	5,008,450,000.00	3.3%-4.35%	2,929,450,000.00	405,020,000.00	529,410,000.00	2,805,060,000.00
合计	/	/	/	2,929,450,000.00	405,020,000.00	529,410,000.00	2,805,060,000.00

3. 授信业务或其他金融业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
浙江省能源集团财务有限责任公司	同受母公司控制	贷款	5,008,450,000.00	2,805,060,000.00

4. 其他说明

□适用 √不适用

(六)其他

√适用 □不适用

2022年11月16日,公司第二届董事会第三次会议和第二届监事会第三次会议分别审议通过了《关于公司全资子公司出租计量站暨关联交易的议案》,本公司全资子公司嘉兴风电与浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司签订陆上计量站租赁协议。

2022年9月6日公司于上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的《关于控股股东接收浙江省水电实业公司无偿划转及新增避免潜在同业竞争承诺的补充公告》(公告编号:2022-068),本公司与浙能资产、水电实业签署《委托经营协议》,受托管理水电实业将按月度经营管理费100,000元为标准收取。

十三、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、 托管情况

适用 不适用

2、 承包情况

适用 不适用

3、 租赁情况

适用 不适用

(二) 担保情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）														
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保物(如有)	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
浙江省新能源投资集团股份有限公司	公司本部	国家电投集团舟山智慧海洋能源科技有限公司	70,000,000	2021/9/29	2021年9月起	主债务履行期届满之日起三年	连带责任担保		否	否	0	注1	是	参股股东
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）														
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）					44,137,766.39									
公司及其子公司对子公司的担保情况														
报告期内对子公司担保发生额合计														
报告期末对子公司担保余额合计（B）					233,100,000.00									
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）														
担保总额（A+B）					277,237,766.39									
担保总额占公司净资产的比例（%）					3.21									
其中：														
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）														
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）														
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）														

上述三项担保金额合计 (C+D+E)	
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	
担保情况说明	<p>公司第一届董事会第二十三次会议同意为国家电投集团舟山智慧海洋能源科技有限公司按照20%持股比例提供不超过0.7亿元的连带责任担保，担保期限8年。</p> <p>截至报告期末，本公司对国家电投集团舟山智慧海洋能源科技有限公司与中电投融和融资租赁有限公司签订的合同编号为【RHZL 2021-102-0619-ZSZH】《融资租赁合同》、【RHZL-2021-108-0620-ZSZH】国内保理业务协议-1、【RHZL-2021-108-0620-ZSZH-1】国内保理业务协议-2、【RHZL-2021-108-0620-ZSZH-2】国内保理业务协议-3和【RHZL-2021-108-0620-ZSZH-3】国内保理业务协议-4项下的实际投放本金的20%以及该部分本金相应的利息、税金等款项承担不可撤销的连带责任保证，保证期间为上述合同生效之日起至主债务履行期届满之日起三年。国家电投集团舟山智慧海洋能源科技有限公司将与浙源海洋渔业科技(嵊泗)有限公司签订的《大洋山生态高效养殖暨屋顶分布式光伏示范基地项目水产养殖棚承包租赁合同》项下产生的其拥有合法所有权及处分权的应收租金及其他款项，包括现有的和未来的金钱债权及与其相关的其他所有权益作为反担保物向本集团提供以本集团作为唯一受益人的无条件的、不可撤销、连带责任的反担保质押，该反担保质押项下债权的保证期间为自本集团向《融资租赁合同》或任一《国内保理业务协议》项下中电投融和融资租赁有限公司履行保证责任后三年。</p>

注 1：国家电投集团舟山智慧海洋能源科技有限公司将与浙源海洋渔业科技(嵊泗)有限公司签订的《大洋山生态高效养殖暨屋顶分布式光伏示范基地项目水产养殖棚承包租赁合同》项下产生的其拥有合法所有权及处分权的应收租金及其他款项，包括现有的和未来的金钱债权及与其相关的其他所有权益作为反担保物向浙江新能提供以本集团作为唯一受益人的无条件的、不可撤销、连带责任的反担保质押。

(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：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
非银行金融机构委托贷款	自有资金	3,624,200,000.00	1,327,000,000.00	--

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：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	非银行金融机构委托贷款	3,000,000.00	2021/12/15	2024/12/14	自有资金	大柴旦浙能新能源有限公司	合同约定	5.50%		167,291.67	167,291.67			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	9,000,000.00	2022/1/10	2025/1/9	自有资金	大柴旦浙能新能源有限公司	合同约定	5.50%		489,500.00	489,500.00			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	5,500,000.00	2021/6/10	2023/6/9	自有资金	大柴旦浙能新能源有限公司	合同约定	5.50%		378,506.94	378,506.94			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	5,000,000.00	2022/3/8	2025/3/8	自有资金	景宁畲族自治县大洋水电开发有限公司	合同约定	5.45%		110,513.89	110,513.89			

浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	5,000,000.00	2021/8/23	2023/8/22	自有资金	龙泉水岩樟溪流域水电开发有限公司	合同约定	5.50%		142,083.33	142,083.33			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	5,000,000.00	2022/1/14	2023/1/14	自有资金	龙泉水岩樟溪流域水电开发有限公司	合同约定	4.50%		107,500.00	107,500.00			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	45,000,000.00	2022/9/27	2023/9/26	自有资金	浙江松阳安民水电站有限责任公司	合同约定	4.60%		573,722.22	573,722.22			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	3,000,000.00	2021/12/20	2024/12/19	自有资金	四川浙新能长柏水力发电有限公司	合同约定	5.50%		86,166.67	86,166.67			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	13,000,000.00	2022/4/8	2025/4/7	自有资金	四川浙新能长柏水力发电有限公司	合同约定	5.45%		501,854.17	501,854.17			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	3,500,000.00	2021/6/15	2024/6/14	自有资金	衢州力诺天昱阳光能源有限公司	合同约定	5.50%		195,173.61	195,173.61			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	3,000,000.00	2022/3/21	2022/4/1	自有资金	衢州力诺天昱阳光能源有限公司	合同约定	5.45%		4,662.48	4,662.48			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托	16,000,000.00	2022/6/16	2025/6/15	自有资金	衢州力诺天昱阳光能源有限公司	合同约定	5.45%		482,355.56	482,355.56			

	贷款													
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	12,000,000.00	2022/12/19	2025/12/19	自有资金	衢州力诺天昱阳光能源有限公司	合同约定	5.45%		23,616.67	23,616.67			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	3,500,000.00	2022/1/20	2025/1/20	自有资金	衢州力诺天昱阳光能源有限公司	合同约定	5.50%		185,013.89	185,013.89			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	3,000,000.00	2022/12/12	2025/12/11	自有资金	衢州力诺天昱阳光能源有限公司	合同约定	5.50%		9,166.67	9,166.67			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	10,000,000.00	2022/12/12	2025/12/11	自有资金	永修县浙源新能源有限公司	合同约定	5.15%		28,611.11	28,611.11			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	3,000,000.00	2021/12/15	2024/12/14	自有资金	永修县浙源新能源有限公司	合同约定	5.50%		167,291.67	167,291.67			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	5,000,000.00	2022/4/15	2025/4/14	自有资金	永修县浙源新能源有限公司	合同约定	5.45%		197,562.50	197,562.50			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	3,000,000.00	2022/6/15	2025/6/14	自有资金	永修县浙源新能源有限公司	合同约定	5.45%		90,833.33	90,833.33			
浙江省能源集团财务有	非银行金融机	5,000,000.00	2022/4/14	2025/4/13	自有资金	浙江松阳浙源光伏发电	合同约定	5.45%		196,805.56	196,805.56			

限责任公司	构委托 贷款					有限公司								
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	8,000,000.00	2022/6/14	2025/6/13	自有资 金	浙江松阳浙 源光伏发电 有限公司	合同 约定	5.45%		241,011.11	241,011.11			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	13,000,000.00	2022/12/15	2025/12/14	自有资 金	浙江浙能环 亚松阳光发 电有限公司	合同 约定	5.45%		29,520.83	29,520.83			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	10,000,000.00	2021/10/15	2024/10/14	自有资 金	敦煌市天润 新能源有限 公司	合同 约定	5.50%		554,583.33	554,583.33			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	27,000,000.00	2022/4/15	2025/4/14	自有资 金	敦煌市天润 新能源有限 公司	合同 约定	5.45%		1,058,662.50	1,058,662.50			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	10,000,000.00	2022/6/14	2025/6/13	自有资 金	敦煌市天润 新能源有限 公司	合同 约定	5.45%		301,263.89	301,263.89			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	10,000,000.00	2022/12/15	2025/12/14	自有资 金	敦煌正泰光 伏发电有限 公司	合同 约定	5.45%		22,708.33	22,708.33			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	8,500,000.00	2022/4/12	2025/4/10	自有资 金	敦煌正泰光 伏发电有限 公司	合同 约定	5.45%		339,716.67	339,716.67			
浙江省能源	非银行	2,000,000.00	2022/6/14	2025/6/13	自有资	敦煌正泰光	合同	5.45%		60,858.33	60,858.33			

集团财务有 限责任公司	金融机 构委托 贷款				金	伏发电有限 公司	约定							
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	9,000,000.00	2021/4/1	2024/3/31	自有资 金	高台县正泰 光伏发电有 限公司	合同 约定	5.50%		499,125.00	499,125.00			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	2,000,000.00	2021/3/15	2024/3/14	自有资 金	高台县正泰 光伏发电有 限公司	合同 约定	5.50%		110,916.67	110,916.67			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	8,000,000.00	2021/10/15	2024/10/14	自有资 金	高台县正泰 光伏发电有 限公司	合同 约定	5.50%		446,111.11	446,111.11			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	26,000,000.00	2021/12/15	2024/12/14	自有资 金	高台县正泰 光伏发电有 限公司	合同 约定	5.50%		1,370,416.67	1,370,416.67			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	29,600,000.00	2022/4/12	2025/4/11	自有资 金	瓜州县光源 光伏发电有 限公司	合同 约定	5.45%		1,174,051.11	1,174,051.11			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	5,000,000.00	2021/8/10	2024/8/9	自有资 金	瓜州县光源 光伏发电有 限公司	合同 约定	5.50%		147,430.56	147,430.56			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	12,000,000.00	2021/10/15	2024/10/13	自有资 金	瓜州县光源 光伏发电有 限公司	合同 约定	5.50%		353,833.33	353,833.33			

浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	13,000,000.00	2021/12/15	2024/12/14	自有资金	嘉峪关正泰光伏发电有限公司	合同约定	5.50%		383,319.44	383,319.44			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	32,000,000.00	2022/4/15	2025/4/14	自有资金	嘉峪关正泰光伏发电有限公司	合同约定	5.45%		431,155.56	431,155.56			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	9,000,000.00	2022/6/15	2025/6/14	自有资金	嘉峪关正泰光伏发电有限公司	合同约定	5.45%		38,150.00	38,150.00			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	3,000,000.00	2021/6/15	2024/6/14	自有资金	嘉峪关正泰光伏发电有限公司	合同约定	5.50%		88,458.33	88,458.33			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	22,000,000.00	2021/12/15	2024/12/14	自有资金	嘉峪关正泰光伏发电有限公司	合同约定	5.50%		648,694.44	648,694.44			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	46,000,000.00	2022/6/9	2025/6/8	自有资金	嘉峪关正泰光伏发电有限公司	合同约定	5.30%		450,205.56	450,205.56			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	4,000,000.00	2021/12/15	2024/12/14	自有资金	永昌正泰光伏发电有限公司	合同约定	5.50%		2,164,097.22	2,164,097.22			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托	99,600,000.00	2022/4/12	2025/4/10	自有资金	永昌正泰光伏发电有限公司	合同约定	5.45%		3,980,680.00	3,980,680.00			

	贷款													
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	5,000,000.00	2021/11/15	2024/11/14	自有资金	永昌正泰光伏发电有限公司	合同约定	5.50%		277,291.67	277,291.67			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	7,000,000.00	2021/12/15	2024/12/14	自有资金	永昌正泰光伏发电有限公司	合同约定	5.50%		388,208.33	388,208.33			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	14,000,000.00	2022/5/16	2025/5/15	自有资金	永昌正泰光伏发电有限公司	合同约定	5.45%		483,233.33	483,233.33			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	5,000,000.00	2022/6/14	2025/6/13	自有资金	金昌清能电力有限公司	合同约定	5.45%		149,875.00	149,875.00			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	6,000,000.00	2022/12/15	2025/12/14	自有资金	金昌清能电力有限公司	合同约定	5.45%		14,381.94	14,381.94			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	4,000,000.00	2021/4/1	2024/3/31	自有资金	金昌清能电力有限公司	合同约定	5.50%		223,055.56	223,055.56			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	4,000,000.00	2021/10/15	2024/10/14	自有资金	金昌清能电力有限公司	合同约定	5.50%		223,055.56	223,055.56			
浙江省能源集团财务有	非银行金融机	1,000,000.00	2021/12/15	2024/12/14	自有资金	金昌清能电力有限公司	合同约定	5.50%		55,763.89	55,763.89			

限责任公司	构委托 贷款													
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	4,000,000.00	2021/12/16	2024/12/15	自有资 金	金昌清能电 力有限公司	合同 约定	5.50%		223,055.56	223,055.56			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	3,000,000.00	2022/6/15	2025/6/14	自有资 金	金昌帷盛太 阳能发电有 限公司	合同 约定	5.30%		88,333.33	88,333.33			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	6,000,000.00	2021/4/1	2024/3/31	自有资 金	金昌帷盛太 阳能发电有 限公司	合同 约定	5.50%		334,583.33	334,583.33			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	2,000,000.00	2021/6/15	2024/6/14	自有资 金	金昌帷盛太 阳能发电有 限公司	合同 约定	5.50%		111,527.78	111,527.78			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	6,000,000.00	2021/10/15	2024/10/14	自有资 金	民勤县正泰 光伏发电有 限公司	合同 约定	5.50%		334,583.33	334,583.33			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	3,000,000.00	2021/12/15	2024/12/14	自有资 金	民勤县正泰 光伏发电有 限公司	合同 约定	5.50%		167,291.67	167,291.67			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	6,000,000.00	2022/4/15	2025/4/14	自有资 金	民勤县正泰 光伏发电有 限公司	合同 约定	5.45%		237,075.00	237,075.00			
浙江省能源	非银行	7,000,000.00	2022/6/15	2025/6/14	自有资	民勤县正泰	合同	5.45%		211,944.44	211,944.44			

集团财务有 限责任公司	金融机 构委托 贷款				金	光伏发电有 限公司	约定							
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	2,000,000.00	2022/12/15	2025/12/14	自有资 金	民勤县正泰 光伏发电有 限公司	合同 约定	5.45%		5,147.22	5,147.22			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	1,400,000.00	2021/1/20	2024/1/20	自有资 金	中卫正泰光 伏发电有限 公司	合同 约定	5.50%		74,005.56	74,005.56			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	5,500,000.00	2020/3/10	2023/3/9	自有资 金	中卫正泰光 伏发电有限 公司	合同 约定	5.50%		306,701.39	306,701.39			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	7,500,000.00	2020/5/11	2023/5/10	自有资 金	中卫正泰光 伏发电有限 公司	合同 约定	5.50%		418,229.17	418,229.17			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	14,000,000.00	2020/9/17	2023/9/16	自有资 金	中卫正泰光 伏发电有限 公司	合同 约定	5.50%		780,694.44	780,694.44			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	18,000,000.00	2020/3/26	2023/3/24	自有资 金	中卫正泰光 伏发电有限 公司	合同 约定	5.50%		1,003,750.00	1,003,750.00			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	5,000,000.00	2021/4/2	2024/4/1	自有资 金	中卫清银源 星太阳能有 限责任公 司	合同 约定	5.50%		523,263.94	523,263.94			

浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	23,000,000.00	2021/1/15	2024/1/14	自有资金	中卫清银源星太阳能有限责任公司	合同约定	5.50%		1,127,958.33	1,127,958.33			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	3,000,000.00	2021/3/15	2024/3/14	自有资金	中卫清银源星太阳能有限责任公司	合同约定	5.50%		154,458.33	154,458.33			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	3,000,000.00	2021/6/15	2024/6/14	自有资金	中卫清银源星太阳能有限责任公司	合同约定	5.50%		154,458.33	154,458.33			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	5,000,000.00	2021/7/15	2024/7/14	自有资金	中卫清银源星太阳能有限责任公司	合同约定	5.50%		257,430.56	257,430.56			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	20,000,000.00	2021/8/20	2024/8/19	自有资金	中卫清银源星太阳能有限责任公司	合同约定	5.50%		1,029,722.22	1,029,722.22			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	10,000,000.00	2021/3/15	2024/3/14	自有资金	中卫清银源星太阳能有限责任公司	合同约定	5.50%		334,583.33	334,583.33			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	2,000,000.00	2021/5/14	2024/5/13	自有资金	丹阳中康电力开发有限公司	合同约定	5.50%		66,916.67	66,916.67			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托	6,000,000.00	2021/6/15	2024/6/14	自有资金	丹阳中康电力开发有限公司	合同约定	5.50%		200,750.00	200,750.00			

	贷款													
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	23,000,000.00	2021/8/20	2024/8/19	自有资金	赣州市南康区爱康新能源科技有限公司	合同约定	5.50%		769,541.67	769,541.67			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	25,000,000.00	2021/9/13	2024/9/12	自有资金	赣州市南康区爱康新能源科技有限公司	合同约定	5.50%		836,458.33	836,458.33			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	2,000,000.00	2021/11/15	2024/11/14	自有资金	济南统联新能源有限公司	合同约定	5.50%		66,916.67	66,916.67			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	10,000,000.00	2021/12/15	2024/12/14	自有资金	九州方园博乐市新能源有限公司	合同约定	5.50%		334,583.33	334,583.33			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	5,000,000.00	2022/3/9	2025/3/9	自有资金	九州方园博乐市新能源有限公司	合同约定	5.45%		115,055.56	115,055.56			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	5,000,000.00	2022/4/15	2025/4/14	自有资金	九州方园博乐市新能源有限公司	合同约定	5.45%		87,048.61	87,048.61			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	12,000,000.00	2022/6/10	2025/6/9	自有资金	九州方园博乐市新能源有限公司	合同约定	5.45%		107,183.33	107,183.33			
浙江省能源集团财务有	非银行金融机	3,000,000.00	2022/7/14	2025/7/13	自有资金	九州方园博乐市新能源	合同约定	5.45%		70,395.83	70,395.83			

限责任公司	构委托 贷款					有限公司								
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	2,000,000.00	2021/1/21	2024/1/20	自有资 金	九州方园博 乐市新能源 有限公司	合同 约定	5.50%		56,222.22	56,222.22			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	4,000,000.00	2021/5/14	2024/5/13	自有资 金	九州方园博 乐市新能源 有限公司	合同 约定	5.50%		112,444.44	112,444.44			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	3,000,000.00	2021/6/15	2024/6/14	自有资 金	九州方园博 州新能源有 限公司	合同 约定	5.50%		84,333.33	84,333.33			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	2,000,000.00	2021/11/15	2024/11/14	自有资 金	九州方园博 州新能源有 限公司	合同 约定	5.50%		56,222.22	56,222.22			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	3,000,000.00	2021/12/15	2024/12/14	自有资 金	九州方园博 州新能源有 限公司	合同 约定	5.50%		84,333.33	84,333.33			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	5,000,000.00	2022/5/10	2025/5/9	自有资 金	九州方园博 州新能源有 限公司	合同 约定	5.45%		41,631.94	41,631.94			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	44,000,000.00	2022/7/6	2025/7/5	自有资 金	九州方园博 州新能源有 限公司	合同 约定	5.30%		2,687,688.89	2,687,688.89			
浙江省能源	非银行	2,000,000.00	2021/1/21	2024/1/20	自有资	九州方园博	合同	5.50%		56,222.22	56,222.22			

集团财务有 限责任公司	金融机 构委托 贷款				金	州新能源有 限公司	约定							
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	5,000,000.00	2021/3/15	2024/3/14	自有资 金	九州方园博 州新能源有 限公司	合同 约定	5.50%		140,555.56	140,555.56			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	12,000,000.00	2021/5/14	2024/5/13	自有资 金	九州方园博 州新能源有 限公司	合同 约定	5.50%		337,333.33	337,333.33			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	8,000,000.00	2021/6/15	2024/6/14	自有资 金	九州方园博 州新能源有 限公司	合同 约定	5.50%		224,888.89	224,888.89			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	42,000,000.00	2021/8/20	2024/8/19	自有资 金	九州方园博 州新能源有 限公司	合同 约定	5.50%		1,180,666.67	1,180,666.67			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	2,000,000.00	2021/9/15	2024/9/14	自有资 金	九州方园博 州新能源有 限公司	合同 约定	5.50%		56,222.22	56,222.22			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	10,000,000.00	2021/11/15	2024/11/14	自有资 金	九州方园博 州新能源有 限公司	合同 约定	5.50%		281,111.11	281,111.11			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	6,000,000.00	2021/12/15	2024/12/14	自有资 金	九州方园博 州新能源有 限公司	合同 约定	5.50%		168,666.67	168,666.67			

浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	5,000,000.00	2022/3/14	2025/3/13	自有资金	九州方园博州新能源有限公司	合同约定	5.45%		84,777.78	84,777.78			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	14,000,000.00	2022/5/12	2025/5/11	自有资金	九州方园博州新能源有限公司	合同约定	5.45%		112,330.56	112,330.56			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	3,000,000.00	2022/6/10	2025/6/9	自有资金	九州方园博州新能源有限公司	合同约定	5.45%		10,900.00	10,900.00			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	70,000,000.00	2022/7/6	2025/7/5	自有资金	九州方园博州新能源有限公司	合同约定	5.30%		2,942,236.11	2,942,236.11			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	50,000,000.00	2022/7/7	2025/7/6	自有资金	柯坪嘉盛阳光电力有限公司	合同约定	5.30%		1,310,277.78	1,310,277.78			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	2,000,000.00	2022/12/13	2025/12/12	自有资金	柯坪嘉盛阳光电力有限公司	合同约定	5.15%		5,436.11	5,436.11			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	4,000,000.00	2021/4/1	2024/3/31	自有资金	柯坪嘉盛阳光电力有限公司	合同约定	5.50%		213,277.78	213,277.78			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托	2,000,000.00	2021/1/21	2024/1/20	自有资金	柯坪嘉盛阳光电力有限公司	合同约定	5.50%		106,638.89	106,638.89			

	贷款													
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	2,000,000.00	2021/6/15	2024/6/14	自有资金	柯坪嘉盛阳光电力有限公司	合同约定	5.50%		111,527.78	111,527.78			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	5,000,000.00	2021/10/12	2024/10/11	自有资金	柯坪嘉盛阳光电力有限公司	合同约定	5.50%		278,819.44	278,819.44			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	10,000,000.00	2022/3/9	2025/3/9	自有资金	柯坪嘉盛阳光电力有限公司	合同约定	5.45%		451,138.89	451,138.89			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	8,000,000.00	2022/4/15	2025/4/14	自有资金	青海昱辉新能源有限公司	合同约定	5.45%		316,100.00	316,100.00			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	5,000,000.00	2022/6/10	2025/6/9	自有资金	青海昱辉新能源有限公司	合同约定	5.45%		155,173.61	155,173.61			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	25,000,000.00	2022/10/13	2025/10/12	自有资金	青海昱辉新能源有限公司	合同约定	5.45%		302,777.78	302,777.78			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	2,000,000.00	2020/6/15	2023/6/14	自有资金	青海昱辉新能源有限公司	合同约定	5.50%		111,527.78	111,527.78			
浙江省能源集团财务有	非银行金融机	18,000,000.00	2021/4/1	2024/3/31	自有资金	青海昱辉新能源有限公	合同约定	5.50%		1,003,750.00	1,003,750.00			

限责任公司	构委托 贷款					司								
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	7,000,000.00	2021/3/15	2024/3/14	自有资 金	青海昱辉新 能源有限公 司	合同 约定	5.50%		390,347.22	390,347.22			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	4,000,000.00	2021/5/14	2024/5/13	自有资 金	青海昱辉新 能源有限公 司	合同 约定	5.50%		221,222.22	221,222.22			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	6,000,000.00	2021/6/15	2024/6/14	自有资 金	青海昱辉新 能源有限公 司	合同 约定	5.50%		334,583.33	334,583.33			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	2,000,000.00	2021/7/15	2024/7/14	自有资 金	青海昱辉新 能源有限公 司	合同 约定	5.50%		111,527.78	111,527.78			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	65,000,000.00	2021/8/20	2024/8/19	自有资 金	青海昱辉新 能源有限公 司	合同 约定	5.50%		3,624,652.78	3,624,652.78			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	10,000,000.00	2021/9/13	2024/9/12	自有资 金	青海昱辉新 能源有限公 司	合同 约定	5.50%		553,055.56	553,055.56			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	12,000,000.00	2021/10/12	2024/10/11	自有资 金	青海昱辉新 能源有限公 司	合同 约定	5.50%		669,166.67	669,166.67			
浙江省能源	非银行	32,000,000.00	2022/2/23	2025/2/23	自有资	青海昱辉新	合同	5.45%		1,511,466.67	1,511,466.67			

集团财务有限责任公司	金融机构委托贷款				金	能源有限公司	约定							
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	15,000,000.00	2022/3/8	2025/3/9	自有资金	内蒙古四子王旗神光能源发展有限公司	合同约定	5.45%		678,979.17	678,979.17			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	16,000,000.00	2022/4/15	2025/4/14	自有资金	特克斯昱辉太阳能开发有限公司	合同约定	5.45%		632,200.00	632,200.00			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	20,000,000.00	2022/5/10	2025/5/9	自有资金	特克斯昱辉太阳能开发有限公司	合同约定	5.45%		714,555.56	714,555.56			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	30,000,000.00	2022/6/10	2025/6/9	自有资金	特克斯昱辉太阳能开发有限公司	合同约定	5.45%		931,041.67	931,041.67			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	3,000,000.00	2022/7/14	2025/7/13	自有资金	特克斯昱辉太阳能开发有限公司	合同约定	5.45%		77,662.50	77,662.50			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	8,000,000.00	2022/11/15	2025/11/14	自有资金	特克斯昱辉太阳能开发有限公司	合同约定	5.45%		56,922.22	56,922.22			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	6,000,000.00	2021/4/1	2024/3/31	自有资金	特克斯昱辉太阳能开发有限公司	合同约定	5.50%		200,750.00	200,750.00			

浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	3,000,000.00	2021/1/21	2024/1/20	自有资金	特克斯昱辉太阳能开发有限公司	合同约定	5.50%		100,375.00	100,375.00			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	3,000,000.00	2021/3/15	2024/3/14	自有资金	特克斯昱辉太阳能开发有限公司	合同约定	5.50%		100,375.00	100,375.00			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	6,000,000.00	2021/5/14	2024/5/13	自有资金	特克斯昱辉太阳能开发有限公司	合同约定	5.50%		200,750.00	200,750.00			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	6,000,000.00	2021/6/15	2024/6/14	自有资金	特克斯昱辉太阳能开发有限公司	合同约定	5.50%		200,750.00	200,750.00			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	45,000,000.00	2021/8/20	2024/8/19	自有资金	特克斯昱辉太阳能开发有限公司	合同约定	5.50%		1,505,625.00	1,505,625.00			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	3,000,000.00	2021/9/13	2024/9/12	自有资金	无锡中康电力开发有限公司	合同约定	5.50%		100,375.00	100,375.00			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	6,000,000.00	2021/10/12	2024/10/11	自有资金	新疆爱康电力开发有限公司	合同约定	5.50%		200,750.00	200,750.00			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托	4,000,000.00	2021/11/15	2024/11/14	自有资金	新疆爱康电力开发有限公司	合同约定	5.50%		133,833.33	133,833.33			

	贷款													
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	42,000,000.00	2022/3/9	2025/3/9	自有资金	新疆爱康电力开发有限公司	合同约定	5.45%		966,466.67	966,466.67			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	10,000,000.00	2022/4/15	2025/4/14	自有资金	新疆爱康电力开发有限公司	合同约定	5.45%		174,097.22	174,097.22			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	22,000,000.00	2022/5/10	2025/5/9	自有资金	新疆爱康电力开发有限公司	合同约定	5.45%		299,750.00	299,750.00			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	20,000,000.00	2022/6/10	2025/6/9	自有资金	新疆爱康电力开发有限公司	合同约定	5.45%		178,638.89	178,638.89			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	6,000,000.00	2022/7/14	2025/7/13	自有资金	新疆爱康电力开发有限公司	合同约定	5.45%		149,875.00	149,875.00			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	20,000,000.00	2022/10/13	2023/10/12	自有资金	新疆爱康电力开发有限公司	合同约定	5.45%		224,055.56	224,055.56			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	6,000,000.00	2022/11/21	2023/11/20	自有资金	新疆爱康电力开发有限公司	合同约定	5.45%		31,791.67	31,791.67			
浙江省能源集团财务有	非银行金融机	5,000,000.00	2021/1/21	2024/1/20	自有资金	新疆爱康电力开发有限	合同约定	5.50%		278,819.44	278,819.44			

限责任公司	构委托 贷款					公司								
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	12,000,000.00	2022/3/8	2025/3/8	自有资 金	新疆爱康电 力开发有限 公司	合同 约定	5.45%		543,183.33	543,183.33			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	3,000,000.00	2022/7/13	2025/7/12	自有资 金	新疆爱康电 力开发有限 公司	合同 约定	5.45%		78,116.67	78,116.67			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	8,000,000.00	2022/9/21	2025/9/20	自有资 金	新疆爱康电 力开发有限 公司	合同 约定	5.45%		123,533.33	123,533.33			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	2,000,000.00	2022/10/13	2025/10/12	自有资 金	新疆爱康电 力开发有限 公司	合同 约定	5.45%		24,833.34	24,833.34			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	6,000,000.00	2022/11/15	2025/11/14	自有资 金	新疆爱康电 力开发有限 公司	合同 约定	5.45%		42,691.67	42,691.67			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	1,500,000.00	2022/3/18	2025/3/17	自有资 金	新疆爱康电 力开发有限 公司	合同 约定	4.90%		59,004.17	59,004.17			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	1,000,000.00	2022/3/23	2025/3/22	自有资 金	新疆爱康电 力开发有限 公司	合同 约定	4.90%		38,655.56	38,655.56			
浙江省能源	非银行	6,000,000.00	2022/5/9	2025/5/8	自有资	新疆爱康电	合同	4.90%		193,550.00	193,550.00			

集团财务有 限责任公司	金融机 构委托 贷款				金	力开发有限 公司	约定							
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	8,000,000.00	2022/3/18	2025/3/17	自有资 金	新疆爱康电 力开发有限 公司	合同 约定	4.90%		314,688.89	314,688.89			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	34,000,000.00	2022/5/9	2025/5/8	自有资 金	新疆爱康电 力开发有限 公司	合同 约定	4.90%		1,096,783.33	1,096,783.33			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	3,500,000.00	2022/3/18	2025/3/17	自有资 金	新疆爱康电 力开发有限 公司	合同 约定	4.90%		137,676.39	137,676.39			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	12,000,000.00	2022/4/18	2025/4/17	自有资 金	新疆聚阳能 源科技有限 公司	合同 约定	4.90%		421,400.00	421,400.00			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	20,000,000.00	2022/5/9	2025/5/8	自有资 金	新疆聚阳能 源科技有限 公司	合同 约定	4.90%		645,166.67	645,166.67			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	5,000,000.00	2022/6/9	2025/6/8	自有资 金	新疆聚阳能 源科技有限 公司	合同 约定	4.90%		140,194.44	140,194.44			
浙江省能源 集团财务有 限责任公司	非银行 金融机 构委托 贷款	2,000,000.00	2022/7/7	2025/7/6	自有资 金	新疆聚阳能 源科技有限 公司	合同 约定	4.90%		48,455.56	48,455.56			

浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	7,000,000.00	2022/8/12	2025/8/11	自有资金	新疆聚阳能源科技有限公司	合同约定	4.90%		135,294.44	135,294.44			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	60,000,000.00	2022/4/26	2025/4/25	自有资金	新疆聚阳能源科技有限公司	合同约定	5.00%		1,081,666.67	1,081,666.67			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	662,000,000.00	2022/6/14	2025/3/13	自有资金	新疆聚阳能源科技有限公司	合同约定	4.70%		86,427.78	86,427.78			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	210,000,000.00	2022/8/22	2023/8/21	自有资金	新疆聚阳能源科技有限公司	合同约定	4.60%		3,542,000.00	3,542,000.00			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	90,000,000.00	2022/8/22	2023/8/21	自有资金	新疆聚阳能源科技有限公司	合同约定	4.60%		1,518,000.00	1,518,000.00			
浙江省能源集团财务有限责任公司	非银行金融机构委托贷款	60,000,000.00	2022/9/28	2023/9/26	自有资金	新疆聚阳能源科技有限公司	合同约定	4.60%		728,333.33	728,333.33			

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

(一) 计提资产减值准备的资产范围、总金额

根据《企业会计准则》及《上海证券交易所股票上市规则》等相关规定的要求，为真实、准确反映公司截至 2022 年 12 月 31 日的财务状况、资产价值及经营成果，基于谨慎性原则，公司根据相关政策要求，对公司（含合并财务报表范围内子公司）存在减值迹象的资产计提了相应减值准备。本次计提资产减值准备的范围包括应收账款、其他应收款、合同资产和商誉。对 2022 年度合并报表范围内相关资产计提减值准备总额为 168,528,851.37 元。具体明细如下：

项目	2022 年度计提的资产减值准备金额（元）
应收账款坏账准备	150,285,104.58
其他应收款坏账准备	-2,680,487.14
合同资产减值损失	177,875.00
商誉减值损失	20,746,358.93
合计	168,528,851.37

(二) 本次计提资产减值准备的确认标准及计提方法**(1) 应收款项及合同资产减值准备计提说明**

本公司以预期信用损失为基础，对应收款项及《企业会计准则第 14 号——收入》定义的同资产进行减值会计处理并确认损失准备。

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

本公司考虑有关过去事项、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

（2）商誉减值说明

本公司于资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本公司将估计其可收回金额，进行减值测试。对因企业合并所形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。

就商誉的减值测试而言，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合，且不大于本公司确定的报告分部。

减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，首先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，确认商誉的减值损失。

（三）本次计提资产减值准备对公司的影响

本次计提资产减值准备金额合计为 168,528,851.37 元，导致公司 2022 年度利润总额减少 168,528,851.37 元。

本次计提资产减值准备，主要系公司按照会计政策对应收账款中应收可再生能源补贴款计提坏账准备。报告期内，与可再生能源补贴相关的政策未发生重大变化，公司对应收可再生能源补贴计提坏账准备的政策及方法与以前年度保持了一致性。可再生能源补贴款计提价值准备符合公司实际经营情况。

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

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

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)	59,095
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	55,645
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

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

单位：股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例(%)	持有有限售条件 股份数量	质押、标记或冻结 情况		股东性质
					股份状态	数量	
浙江省能源集团有限公司	0	1,440,000,000	69.23	1,440,000,000	无	0	国有法人
浙江新能源发展有限公司	0	432,000,000	20.77	432,000,000	无	0	境内非国有法人
辜佳伟	3,611,000	3,611,000	0.17	0	无	0	境内自然人
中国银行股份有限公司－华泰柏瑞中 证光伏产业交易型开放式指数证券投资 基金	105,100	2,088,000	0.10	0	无	0	其他
刘佳玉	-2,373,700	2,000,000	0.10	0	无	0	境内自然人
中国农业银行股份有限公司－中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	1,365,800	1,365,800	0.07	0	无	0	其他
中信建投证券股份有限公司－天弘中 证光伏产业指数型发起式证券投资基 金	-518,500	1,289,500	0.06	0	无	0	其他
苏静	843,500	843,500	0.04	0	无	0	境内自然人
香港中央结算有限公司	842,424	842,424	0.04	0	无	0	境外法人
张紫薇	534,123	834,123	0.04	0	无	0	境内自然人
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				
辜佳伟	3,611,000	人民币普通股	3,611,000				
中国银行股份有限公司－华泰柏瑞中 证光伏产业交易型开放式指数证券投资 基金	2,088,000	人民币普通股	2,088,000				
刘佳玉	2,000,000	人民币普通股	2,000,000				

中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	1,365,800	人民币普通股	1,365,800
中信建投证券股份有限公司—天弘中证光伏产业指数型发起式证券投资基金	1,289,500	人民币普通股	1,289,500
苏静	843,500	人民币普通股	843,500
香港中央结算有限公司	842,424	人民币普通股	842,424
张紫薇	834,123	人民币普通股	834,123
浙江银万斯特投资管理有限公司—银万丰泽精选 2 号私募证券投资基金	750,000	人民币普通股	750,000
闫重宇	603,700	人民币普通股	603,700
前十名股东中回购专户情况说明	无		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	无		
上述股东关联关系或一致行动的说明	浙江省能源集团有限公司是浙江新新能源发展有限公司的控股股东。除此之外，公司未知上述其他股东之间是否存在关联关系。		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无		

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

√适用 □不适用

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	浙江省能源集团有限公司	1,440,000,000	2024 年 5 月 27 日	0	自公司首次公开发行的 A 股股票在证券交易所上市之日起 36 个月内
2	浙江新新能源发展有限公司	432,000,000	2024 年 5 月 27 日	0	自公司首次公开发行的 A 股股票在证券交易所上市之日起 36 个月内
上述股东关联关系或一致行动的说明		浙江省能源集团有限公司是浙江新新能源发展有限公司的控股股东。			

(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****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	经营国家授权的集团公司及其所属企业的国有资产和国有股权；实业投资开发；技术咨询服务，煤炭运输信息的技术咨询服务，电力生产及供应，可再生能源的开发利用，石油天然气运行管理，工程技术与服务，钢材、有色金属、建筑材料、机械设备、电气电缆、煤炭（无存储）的销售，国际船舶运输（凭许可证经营），国内水路运输（凭许可证经营），电气机械和器材制造、新型能源设备制造，私募股权投资，投资咨询，资产管理。（未经金融等监管部门批准，不得从事向公众融资存款、融资担保、代客理财等金融服务）（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	浙能电力（600023.SH）、宁波海运（600798.SH）、浙商银行（601916.SH, 02016.HK）、锦江环境（BWM, 新加坡）、钱江水利（600283.SH）、东方证券（600958.SH, 03958.HK）
其他情况说明	无

1 自然人

□适用 √不适用

2 公司不存在控股股东情况的特别说明

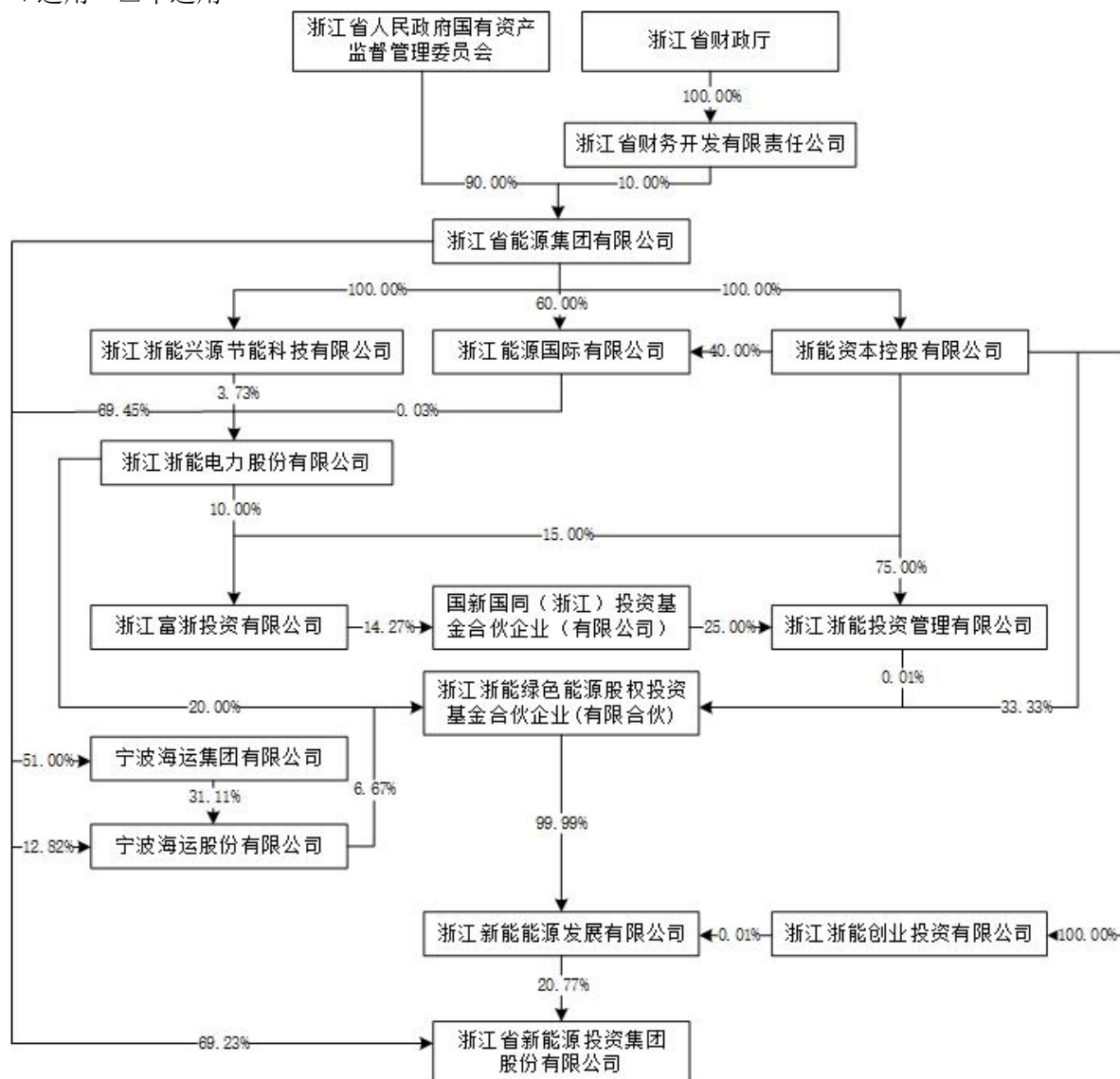
□适用 √不适用

3 报告期内控股股东变更情况的说明

□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

单位：万元 币种：人民币

法人股东名称	单位负责人 或法定代表 人	成立日期	组织机构 代码	注册资本	主要经营业务 或管理活动等 情况
浙江新能能源 发展有限公司	沈国放	2018 年 10 月 9 日	91330000MA27U14RX8	250,000	能源项目开发
情况说明	浙江省能源集团有限公司是浙江新能能源发展有限公司的控股股东。				

七、股份限制减持情况说明

□适用 √不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

□适用 √不适用

第八节 优先股相关情况

□适用 √不适用

第九节 债券相关情况

一、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

(一) 企业债券

□适用 √不适用

(二) 公司债券

□适用 √不适用

(三) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

1. 非金融企业债务融资工具基本情况

单位：元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率 (%)	还本 付息 方式	交易 场所	投资者 适当性 安排（如 有）	交易 机制	是否存 在终止 上市交 易的风 险
浙江省新能源投资集团股份有限公司2021年度第一期债权融资计划	21 浙江新能投集 ZR001	21CFZR0856	2021/7/13	2021/7/13	2024/7/13	300,000,000.00	4.1	单利按季计息,不计复利,每季付息一次,到期	北京金融资产交易所		不涉及	否

								一 次 性 偿 还 本 金				
--	--	--	--	--	--	--	--	---------------------------------	--	--	--	--

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

报告期内债券付息兑付情况

适用 不适用

债券名称	付息兑付情况的说明
浙江省新能源投资集团股份有限公司 2021 年度第一期债权融资计划	已付息

2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3. 为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	联系人	联系电话
招商银行股份有限公司	深圳市深南大道 2016 号招商银行大厦 22 层		卢伟玮、柴薪	0755-89278574 、 0571-82737736

上述中介机构发生变更的情况

适用 不适用

4. 报告期末募集资金使用情况

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

债券名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况(如有)	募集资金违规使用的整改情况(如有)	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
浙江省新能源投资集团股份有限公司 2021 年度第一期债权融资计划	300,000,000.00	300,000,000.00		正常	不涉及	是

募集资金用于建设项目的进展情况及运营效益

适用 不适用

报告期内变更上述债券募集资金用途的说明

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

5. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

6. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

适用 不适用

7. 非金融企业债务融资工具其他情况的说明

适用 不适用

(四) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

适用 不适用

(五) 报告期末除债券外的有息债务逾期情况

适用 不适用

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

适用 不适用

(七) 截至报告期末公司近 2 年的会计数据和财务指标

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

主要指标	2022 年	2021 年	本期比上年同期 增减 (%)	变动原因
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	538,451,157.60	579,234,224.88	-7.04	
流动比率	1.28	0.72	77.78	1、本期收入增加,导致应收账款增加; 2、其他应付款中上期未留有的应付业务合并款于本期支付
速动比率	1.18	0.69	71.01	同上
资产负债率 (%)	69.35	70.57	-1.22	
EBITDA 全部债务比	0.13	0.10	30.00	
利息保障倍数	2.05	1.98	3.54	
现金利息保障倍数	3.94	1.82	116.48	经营活

				动产生的现金流量净额较上年有大幅增长
EBITDA 利息保障倍数	3.38	3.15	7.30	
贷款偿还率 (%)	43.91	47.48	-3.57	
利息偿付率 (%)	132.27	158.97	-26.70	

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

审计报告

致同审字（2023）第 332A016166 号

浙江省新能源投资集团股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了浙江省新能源投资集团股份有限公司（以下简称浙江新能公司）财务报表，包括 2022 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表，2022 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相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了浙江新能公司 2022 年 12 月 31 日的合并及公司财务状况以及 2022 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。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于浙江新能公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

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

（一）电力收入确认

相关信息披露详见财务报表附注三、24 和五、42。

1、事项描述

浙江新能公司主要从事水能、太阳能和风能发电业务，2022 年度和 2021 年度浙江新能公司电力销售收入分别为 4,508,968,336.40 元和 3,177,844,517.61 元。鉴于电力销售收入占比大，是浙江新能公司利润的主要来源，影响关键业绩指标，产生错报的固有风险较高，因此我们将电力销售收入确认为关键审计事项。

2、审计应对

我们针对电力销售收入确认相关的审计程序主要包括：

（1）了解和评价浙江新能公司销售及收款循环中与电力销售收入确认相关的内部控制，并对关键控制的运行有效性进行了测试；

（2）选取样本检查销售合同，对合同进行“五步法”分析，判断履约义务构成和控制权转移的时点，判断电力销售收入的确认方法是否符合准则的规定；

(3) 针对未纳入可再生能源补贴目录确认补贴收入的审计程序：检查光伏及风力发电项目的备案文件和光伏及风力电站竣工验收鉴定书（验收报告）等，核实光伏及风力电价补助的发放主体是否具备相应的资质和权力，补助文件中索引的政策依据是否适用，申请流程是否合法合规，确定其是否符合收入确认的条件，并检查其会计处理是否正确；

(4) 检查省物价局、发改委或省能源局出具的并网发电项目上网电价的通知，并与实际确认的电价进行核对，以判断公司售电单价和补贴电价计量金额的准确性；读取电量计量仪器的数据，检查上网结算单，并结合应收账款对上网电量进行函证；

(5) 按照产品类别执行分析程序，并与同行业进行比较，评价营业收入及毛利率变动的合理性；

(6) 获取审计截止日前后重要的营业收入会计记录，核对上网结算单等支持性文件，以评估销售收入是否在恰当的期间确认。

(二) 应收账款减值准备

相关信息披露详见财务报表附注三、10 和五、3。

1、事项描述

2022 年 12 月 31 日和 2021 年 12 月 31 日浙江新能公司合并财务报表附注所示应收账款余额分别为 6,843,148,755.80 元和 5,120,294,416.88 元。资产负债表日，管理层考虑有关过去事项、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，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。由于应收账款和预期信用损失的金额对浙江新能公司的重要性，且预期信用损失的计提需要管理层运用重大判断，因此我们将应收账款的减值准备确认为关键审计事项。

2、审计应对

我们针对应收账款减值准备执行的审计程序主要包括：

(1) 我们评价并测试了管理层评估和确定应收账款减值的内部控制，包括识别减值客观证据和计算减值准备的控制；

(2) 我们选取样本检查了管理层编制的应收账款回款期的准确性，并对回款期进行重新复核及分析其合理性；在评估应收账款的可回收性时，检查了相关的支持性证据，包括历史回款期、期后收款、客户的信用历史、经营情况和还款能力；

(3) 检查预期信用损失计提方法是否按照浙江新能公司金融工具减值政策执行，分析应收账款预期信用损失计提是否充分，重新计算预期信用损失计提金额是否适当；

(4) 检查了大额预期信用损失的转回相关支持性证据，确认其转回的会计处理是否正确；

(5) 选取样本进行函证，并对函证实施过程进行有效控制，编制应收账款函证结果汇总表，对函证结果进行评价；

(6) 检查涉及应收账款的相关财务指标，并与浙江新能公司以前年度财务指标、同行业同期相关财务指标对比分析，分析是否存在重大异常。

四、其他信息

浙江新能公司管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括浙江新能公司 2022 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

浙江新能公司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，管理层负责评估浙江新能公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算浙江新能公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督浙江新能公司的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

（2）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（3）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（4）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对浙江新能公司的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江新能公司不能持续经营。

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

(6) 就浙江新能公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表意见。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。

致同会计师事务所
(特殊普通合伙)

中国注册会计师
(项目合伙人)

中国注册会计师

中国·北京

二〇二三年四月二十七日

二、财务报表

合并资产负债表

2022 年 12 月 31 日

编制单位：浙江省新能源投资集团股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		2,409,353,752.21	3,835,379,676.17
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		37,851,583.84	29,276,858.31
应收账款		6,189,352,803.51	4,672,013,709.21
应收款项融资		33,021,769.32	32,238,669.62
预付款项		18,997,566.73	13,460,763.05
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款		84,046,211.59	83,871,772.73
其中：应收利息			
应收股利		48,196,858.01	50,293,198.07
买入返售金融资产			
存货		6,408,310.84	7,753,746.60
合同资产		3,854,625.00	475,000.00
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		722,725,150.30	338,901,982.08
流动资产合计		9,505,611,773.34	9,013,372,177.77
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		2,874,368,163.07	2,700,047,595.15
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产		291,856,464.11	106,109,187.25
投资性房地产		752,196.83	826,794.86
固定资产		29,699,282,269.84	27,564,618,008.01
在建工程		2,501,050,178.19	587,835,900.26
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		271,425,071.19	111,659,692.06
无形资产		365,693,541.20	264,489,013.86
开发支出		3,859,673.99	
商誉		57,349,517.80	78,095,876.73

长期待摊费用		16,785,334.53	7,052,575.85
递延所得税资产		102,162,028.99	75,843,357.39
其他非流动资产		951,379,741.56	1,093,673,022.85
非流动资产合计		37,135,964,181.30	32,590,251,024.27
资产总计		46,641,575,954.64	41,603,623,202.04
流动负债：			
短期借款		2,381,197,165.32	5,051,716,314.14
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		1,369,444,101.68	2,008,313,636.01
预收款项		40,153,513.69	2,459,387.15
合同负债		9,760,048.65	
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		47,805,831.51	50,010,745.88
应交税费		161,636,981.75	116,844,397.30
其他应付款		659,705,463.21	2,719,449,095.14
其中：应付利息			
应付股利		159,115,606.37	160,464,703.96
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		2,759,198,379.22	2,614,946,616.78
其他流动负债		1,268,806.32	874,150.91
流动负债合计		7,430,170,291.35	12,564,614,343.31
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款		20,666,305,104.18	14,216,358,243.62
应付债券		298,403,886.93	297,721,883.30
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		193,230,418.01	73,265,502.58
长期应付款		3,520,453,850.10	2,094,514,915.57
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		38,769,776.48	40,636,344.45
递延所得税负债		198,643,899.82	71,033,515.68
其他非流动负债			
非流动负债合计		24,915,806,935.52	16,793,530,405.20
负债合计		32,345,977,226.87	29,358,144,748.51
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		2,080,000,000.00	2,080,000,000.00
其他权益工具			

其中：优先股			
永续债			
资本公积		4,199,871,203.56	4,199,455,309.33
减：库存股			
其他综合收益		69,067.92	69,067.92
专项储备		994,807.34	
盈余公积		139,446,089.91	100,508,604.76
一般风险准备			
未分配利润		2,206,086,031.06	1,563,421,631.22
归属于母公司所有者权益 (或股东权益) 合计		8,626,467,199.79	7,943,454,613.23
少数股东权益		5,669,131,527.98	4,302,023,840.30
所有者权益(或股东权益) 合计		14,295,598,727.77	12,245,478,453.53
负债和所有者权益(或 股东权益) 总计		46,641,575,954.64	41,603,623,202.04

公司负责人：张坚群

主管会计工作负责人：杨立平

会计机构负责人：傅迪萍

母公司资产负债表

2022 年 12 月 31 日

编制单位：浙江省新能源投资集团股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		707,182,109.91	1,525,266,360.75
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款		46,023,635.22	23,287,850.11
应收款项融资			
预付款项		500,634.13	95,812.20
其他应收款		211,555,291.75	207,966,889.65
其中：应收利息			
应收股利		207,271,254.31	206,549,198.07
存货		502,035.53	450,258.66
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		233,520,000.00	173,500,000.00
其他流动资产		458,175,166.07	817,569,524.44
流动资产合计		1,657,458,872.61	2,748,136,695.81
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款		1,473,730,000.00	1,034,950,000.00
长期股权投资		10,868,642,156.40	8,353,613,808.89

其他权益工具投资			
其他非流动金融资产		288,895,581.37	103,192,096.20
投资性房地产			
固定资产		60,347,381.95	66,088,833.68
在建工程		261,781.00	131,338.20
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		27,662.07	75,081.21
无形资产		7,582,691.66	8,338,897.90
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		703,335.39	768,761.94
递延所得税资产			
其他非流动资产		981,775,609.71	858,071,298.36
非流动资产合计		13,681,966,199.55	10,425,230,116.38
资产总计		15,339,425,072.16	13,173,366,812.19
流动负债：			
短期借款		2,503,186,944.46	3,073,407,875.00
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		3,217,223.93	3,050,167.78
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		23,684,352.16	23,963,518.25
应交税费		9,723,291.23	9,327,277.64
其他应付款		7,429,287.74	365,117,608.30
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		663,723,263.07	326,125,624.41
其他流动负债			
流动负债合计		3,210,964,362.59	3,800,992,071.38
非流动负债：			
长期借款		4,403,618,241.99	1,944,405,022.04
应付债券		298,403,886.93	297,721,883.30
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			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		4,702,022,128.92	2,242,126,905.34
负债合计		7,912,986,491.51	6,043,118,976.72
所有者权益（或股东权益）：			

实收资本（或股本）		2,080,000,000.00	2,080,000,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		4,147,463,277.74	4,147,047,383.51
减：库存股			
其他综合收益		69,067.92	69,067.92
专项储备			
盈余公积		130,305,985.62	91,368,500.47
未分配利润		1,068,600,249.37	811,762,883.57
所有者权益（或股东权益）合计		7,426,438,580.65	7,130,247,835.47
负债和所有者权益（或股东权益）总计		15,339,425,072.16	13,173,366,812.19

公司负责人：张坚群

主管会计工作负责人：杨立平

会计机构负责人：傅迪萍

合并利润表

2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022 年度	2021 年度
一、营业总收入		4,598,069,021.79	3,234,875,632.51
其中：营业收入		4,598,069,021.79	3,234,875,632.51
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		3,602,612,489.92	2,239,073,073.28
其中：营业成本		2,112,672,071.32	1,302,291,090.42
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		56,830,263.67	33,749,576.54
销售费用			
管理费用		241,600,978.89	177,123,687.85
研发费用		20,872,768.14	20,489,050.65
财务费用		1,170,636,407.90	705,419,667.82
其中：利息费用		1,187,753,978.83	713,194,335.06
利息收入		17,425,069.72	9,342,328.71
加：其他收益		7,055,626.87	7,806,405.73
投资收益（损失以“－”号填列）		436,492,880.06	204,406,988.88
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		251,466,858.67	183,446,520.31
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）		6,619,276.86	5,674,067.66
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-147,604,617.44	-141,222,576.35
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-20,924,233.93	-4,333,694.66
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-151,236.25	-1,500.71
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,276,944,228.04	1,068,132,249.78
加：营业外收入		23,841,549.53	65,273,145.90
减：营业外支出		2,147,975.46	2,105,930.24
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,298,637,802.11	1,131,299,465.44
减：所得税费用		149,060,083.03	116,200,578.29
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,149,577,719.08	1,015,098,887.15
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,149,577,719.08	1,015,098,887.15
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）		775,201,885.56	689,245,139.12
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		374,375,833.52	325,853,748.03
六、其他综合收益的税后净额			-7,241.27
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			-7,241.27
1. 不能重分类进损益的其他综合收益			
（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			
（3）其他权益工具投资公允价值变动			
（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			-7,241.27
（1）权益法下可转损益的其他综合收益			-7,241.27
（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			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		1,149,577,719.08	1,015,091,645.88
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		775,201,885.56	689,237,897.85
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		374,375,833.52	325,853,748.03
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.3727	0.3458
(二) 稀释每股收益(元/股)			

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

公司负责人：张坚群

主管会计工作负责人：杨立平

会计机构负责人：傅迪萍

母公司利润表

2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022 年度	2021 年度
一、营业收入		56,488,545.77	62,083,427.32
减：营业成本		38,827,894.73	38,016,825.23
税金及附加		3,053,203.66	1,538,705.32
销售费用			
管理费用		94,771,527.12	66,804,611.54
研发费用			
财务费用		240,403,335.74	132,155,899.22
其中：利息费用		289,830,866.20	228,019,637.32
利息收入		49,445,386.17	95,875,144.30
加：其他收益		2,516,588.78	546,436.11
投资收益（损失以“-”号填列）		698,203,630.06	354,853,781.54
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		232,234,587.79	182,020,063.79
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）		6,575,485.17	5,514,798.42
信用减值损失（损失以“-”号填列）		3,022,562.99	12,164,200.85
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）			0.04

号填列)			
二、营业利润(亏损以“—”号填列)		389,750,851.52	196,646,602.97
加: 营业外收入		24,000.00	30,000.12
减: 营业外支出		400,000.00	
三、利润总额(亏损总额以“—”号填列)		389,374,851.52	196,676,603.09
减: 所得税费用			
四、净利润(净亏损以“—”号填列)		389,374,851.52	196,676,603.09
(一)持续经营净利润(净亏损以“—”号填列)		389,374,851.52	196,676,603.09
(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			-7,241.27
(一)不能重分类进损益的其他综合收益			
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			
3.其他权益工具投资公允价值变动			
4.企业自身信用风险公允价值变动			
(二)将重分类进损益的其他综合收益			-7,241.27
1.权益法下可转损益的其他综合收益			-7,241.27
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		389,374,851.52	196,669,361.82
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: 张坚群

主管会计工作负责人: 杨立平

会计机构负责人: 傅迪萍

合并现金流量表

2022年1—12月

单位: 元 币种: 人民币

项目	附注	2022年度	2021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		4,063,508,219.39	1,963,673,291.53

金			
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		196,490,254.39	4,581,012.15
收到其他与经营活动有关的现金		71,287,679.21	22,724,707.09
经营活动现金流入小计		4,331,286,152.99	1,990,979,010.77
购买商品、接受劳务支付的现金		353,952,126.34	214,169,823.54
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		280,110,803.98	204,911,057.83
支付的各项税费		629,093,782.21	332,461,079.78
支付其他与经营活动有关的现金		157,479,969.30	80,154,147.86
经营活动现金流出小计		1,420,636,681.83	831,696,109.01
经营活动产生的现金流量净额		2,910,649,471.16	1,159,282,901.76
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		388,290,197.00	
取得投资收益收到的现金		114,107,051.82	96,290,874.21
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		245,752.50	979,976.04
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		235,612,485.35	214,997,381.64
投资活动现金流入小计		738,255,486.67	312,268,231.89

购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		3,214,338,212.25	2,730,010,386.44
投资支付的现金		333,905,000.00	505,026,252.04
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		2,507,301,127.53	410,022,500.00
支付其他与投资活动有关的现金		215,496,586.80	125,833,794.43
投资活动现金流出小计		6,271,040,926.58	3,770,892,932.91
投资活动产生的现金流量净额		-5,532,785,439.91	-3,458,624,701.02
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		446,092,709.07	1,168,870,769.81
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		446,092,709.07	464,075,600.00
取得借款收到的现金		11,873,190,000.00	11,898,360,000.00
发行债券收到的现金			300,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		476,952,231.10	383,164,290.97
筹资活动现金流入小计		12,796,234,940.17	13,750,395,060.78
偿还债务支付的现金		8,308,131,410.46	7,063,556,467.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,151,037,831.32	826,874,535.59
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		75,594,724.31	65,527,997.47
支付其他与筹资活动有关的现金		2,123,165,692.83	757,037,265.70
筹资活动现金流出小计		11,582,334,934.61	8,647,468,268.29
筹资活动产生的现金流量净额		1,213,900,005.56	5,102,926,792.49
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额			
加：期初现金及现金等价物余额		-1,408,235,963.19	2,803,584,993.23
六、期末现金及现金等价物余额			
		2,398,372,761.17	3,806,608,724.36

公司负责人：张坚群

主管会计工作负责人：杨立平

会计机构负责人：傅迪萍

母公司现金流量表

2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022年度	2021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		37,997,945.19	50,319,670.66
收到的税费返还			452,147.79
收到其他与经营活动有关的		36,690,876.98	4,574,848.11

现金			
经营活动现金流入小计		74,688,822.17	55,346,666.56
购买商品、接受劳务支付的现金		7,463,965.48	2,225,033.34
支付给职工及为职工支付的现金		90,567,847.19	72,285,143.71
支付的各项税费		18,631,956.15	7,569,627.26
支付其他与经营活动有关的现金		61,319,996.44	27,513,065.25
经营活动现金流出小计		177,983,765.26	109,592,869.56
经营活动产生的现金流量净额		-103,294,943.09	-54,246,203.00
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		607,591,874.07	
取得投资收益收到的现金		242,483,174.87	202,273,700.10
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金		3,225,660,960.21	2,635,898,991.20
投资活动现金流入小计		4,075,736,009.15	2,838,172,691.30
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		738,304.54	389,850.24
投资支付的现金		2,338,301,689.98	1,381,451,288.03
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		585,267,389.41	
支付其他与投资活动有关的现金		3,710,411,708.51	993,876,550.68
投资活动现金流出小计		6,634,719,092.44	2,375,717,688.95
投资活动产生的现金流量净额		-2,558,983,083.29	462,455,002.35
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			704,795,169.81
取得借款收到的现金		6,558,500,000.00	4,100,000,000.00
发行债券收到的现金			300,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		6,558,500,000.00	5,104,795,169.81
偿还债务支付的现金		4,334,200,000.00	4,075,200,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		380,053,435.31	228,371,140.10
支付其他与筹资活动有关的现金		52,000.00	14,074,589.81
筹资活动现金流出小计		4,714,305,435.31	4,317,645,729.91
筹资活动产生的现金流量净额		1,844,194,564.69	787,149,439.90
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			

五、现金及现金等价物净增加额		-818,083,461.69	1,195,358,239.25
加：期初现金及现金等价物余额		1,521,872,661.62	326,514,422.37
六、期末现金及现金等价物余额		703,789,199.93	1,521,872,661.62

公司负责人：张坚群

主管会计工作负责人：杨立平

会计机构负责人：傅迪萍

合并所有者权益变动表

2022 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2022 年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减： 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
	优先股	永续债	其他												
一、上年年末余额	2,080,000,000.00				4,199,455,309.33		69,067.92		100,508,604.76		1,563,421,631.22		7,943,454,613.23	4,302,023,840.30	12,245,478,453.53
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	2,080,000,000.00				4,199,455,309.33		69,067.92		100,508,604.76		1,563,421,631.22		7,943,454,613.23	4,302,023,840.30	12,245,478,453.53
三、本期增减变动金额 (减少以“－”号填列)					415,894.23			994,807.34	38,937,485.15		642,664,399.84		683,012,586.56	1,367,107,687.68	2,050,120,274.24
(一) 综合收益总额											775,201,885.56		775,201,885.56	374,375,833.52	1,149,577,719.08
(二) 所有者投入和减少资本														1,060,179,607.97	1,060,179,607.97
1. 所有者投入的普通股														1,060,179,607.97	1,060,179,607.97
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他															

2022 年年度报告

(三) 利润分配								38,937,485.15		-132,537,485.72		-93,600,000.57	-68,077,064.63	-161,677,065.20
1. 提取盈余公积								38,937,485.15		-38,937,485.15				
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配										-93,600,000.57		-93,600,000.57	-68,077,064.63	-161,677,065.20
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							994,807.34					994,807.34	629,310.82	1,624,118.16
1. 本期提取							7,349,705.40					7,349,705.40	4,653,512.37	12,003,217.77
2. 本期使用							-6,354,898.06					-6,354,898.06	-4,024,201.55	-10,379,099.61
(六) 其他					415,894.23							415,894.23		415,894.23
四、本期期末余额	2,080,000,000.00				4,199,871,203.56	69,067.92	994,807.34	139,446,089.91		2,206,086,031.06		8,626,467,199.79	5,669,131,527.98	14,295,598,727.77

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											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	1,872,000,000.00				3,719,052,731.90		76,309.19		80,840,944.45		893,844,152.41		6,565,814,137.95	3,558,947,634.37	10,124,761,772.32

2022 年年度报告

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	1,872,000,000.00			3,719,052,731.90		76,309.19		80,840,944.45		893,844,152.41		6,565,814,137.95	3,558,947,634.37	10,124,761,772.32
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)	208,000,000.00			480,402,577.43		-7,241.27		19,667,660.31		669,577,478.81		1,377,640,475.28	743,076,205.93	2,120,716,681.21
(一)综合收益总额										689,245,139.12		689,245,139.12	325,853,748.03	1,015,098,887.15
(二)所有者投入和减少资本	208,000,000.00			482,949,415.09								690,949,415.09	464,075,600.00	1,155,025,015.09
1.所有者投入的普通股	208,000,000.00			482,949,415.09								690,949,415.09	464,075,600.00	1,155,025,015.09
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								19,667,660.31		-19,667,660.31			-46,853,142.10	-46,853,142.10
1.提取盈余公积								19,667,660.31		-19,667,660.31				
2.提取一般风险准备														
3.对所有者(或股东)的分配													-46,853,142.10	-46,853,142.10
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				-2,546,837.66		-7,241.27						-2,554,078.93		-2,554,078.93
四、本期末余额	2,080,000,000.00			4,199,455,309.33		69,067.92		100,508,604.76				7,943,454,613.23		12,245,478,453.53

									1,563,421,631.22			4,302,023,840.30
--	--	--	--	--	--	--	--	--	------------------	--	--	------------------

公司负责人：张坚群

主管会计工作负责人：杨立平

会计机构负责人：傅迪萍

母公司所有者权益变动表

2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2022 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	2,080,000,000.00				4,147,047,383.51		69,067.92		91,368,500.47	811,762,883.57	7,130,247,835.47
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	2,080,000,000.00				4,147,047,383.51		69,067.92		91,368,500.47	811,762,883.57	7,130,247,835.47
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					415,894.23				38,937,485.15	256,837,365.80	296,190,745.18
（一）综合收益总额										389,374,851.52	389,374,851.52
（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									38,937,485.15	-132,537,485.72	-93,600,000.57
1. 提取盈余公积									38,937,485.15	-38,937,485.15	
2. 对所有者（或股东）的分配										-93,600,000.57	-93,600,000.57
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											

2022 年年度报告

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							29,595.42			29,595.42	
2. 本期使用							-29,595.42			-29,595.42	
(六) 其他					415,894.23					415,894.23	
四、本期期末余额	2,080,000,000.00				4,147,463,277.74		69,067.92		130,305,985.62	1,068,600,249.37	7,426,438,580.65

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	1,872,000,000.00				3,666,644,806.08		76,309.19		71,700,840.16	634,753,940.79	6,245,175,896.22
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,872,000,000.00				3,666,644,806.08		76,309.19		71,700,840.16	634,753,940.79	6,245,175,896.22
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)	208,000,000.00				480,402,577.43		-7,241.27		19,667,660.31	177,008,942.78	885,071,939.25
(一) 综合收益总额										196,676,603.09	196,676,603.09
(二) 所有者投入和减少资本	208,000,000.00				482,949,415.09						690,949,415.09
1. 所有者投入的普通股	208,000,000.00				482,949,415.09						690,949,415.09
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									19,667,660.31	-19,667,660.31	
1. 提取盈余公积									19,667,660.31	-19,667,660.31	
2. 对所有者 (或股东) 的分配											
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											

2022 年年度报告

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					-2,546,837.66		-7,241.27				-2,554,078.93
四、本期期末余额	2,080,000,000.00				4,147,047,383.51		69,067.92		91,368,500.47	811,762,883.57	7,130,247,835.47

公司负责人：张坚群

主管会计工作负责人：杨立平

会计机构负责人：傅迪萍

三、公司基本情况

1. 公司概况

√适用 □不适用

浙江省新能源投资集团股份有限公司（以下简称“公司或本公司”）是一家在浙江省注册的股份有限公司，前身为浙江省水利水电投资集团有限公司，2019年6月16日在该公司基础上改组为股份有限公司。2002年8月1日，经浙江省财政厅发布《关于省水利集团公司注册资本的复函》（浙财企二字[2002]32号）批准，由浙江省国有资产管理委员会发起设立，并经浙江省工商行政管理局核准登记，统一社会信用代码：9133000074200262XL。本公司总部位于浙江省杭州市凤起东路8号。

本公司原注册资本为人民币187,200.00万元，股本总数187,200.00万股，其中国有发起人持有187,200.00万股。公司股票面值为每股人民币1元。

2021年5月，经中国证券监督管理委员会《关于核准浙江省新能源投资集团股份有限公司首次公开发行股票批复》（证监许可〔2021〕1118号）核准，本公司向社会公开发行人民币普通股（A股）20,800万股，每股面值1元，增加注册资本20,800.00万元，变更后的注册资本为208,000.00万元。本次增资业经致同会计师事务所（特殊普通合伙）于2021年5月14日出具致同验字（2021）第332C000250号验资报告审验。

2021年5月25日，本公司在上海证券交易所主板上市交易，股票简称“浙江新能”，证券代码为“600032”。

本公司建立了股东大会、董事会、监事会的法人治理结构，目前设综合办公室、计划发展部、生产安全部、人力资源部、财务部、资产经营部等部门，拥有98家子公司，名称具体如下：

序号	公司名称	简称
1	浙江浙能北海水力发电有限公司	北海公司
2	浙江浙能华光潭水力发电有限公司	华光潭公司
3	景宁畲族自治县大洋水电开发有限公司	景宁大洋公司
4	龙泉市岩樟流域水电开发有限公司	龙泉岩樟溪公司
5	浙江松阳谢村源水利水电开发有限责任公司	松阳谢村源公司
6	浙江松阳安民水电站有限责任公司	松阳安民公司
7	浙江龙川水利水电开发有限公司	龙川公司
8	浙江浙能长兴新能源有限公司	长兴新能源公司
9	浙江浙能环亚松阳光伏发电有限公司	环亚松阳公司
10	衢州力诺天昱阳光能源有限公司	衢州力诺公司
11	永修县浙源新能源有限公司	永修浙源公司
12	杭州浙源新能源有限公司	杭州浙源公司
13	浙江浙能嘉兴海上风力发电有限公司	嘉兴风电公司
14	浙江松阳浙源光伏发电有限公司	松阳浙源公司
15	宁波江北浙源新能源有限公司	宁波江北公司
16	浙能松阳新能源开发有限公司	浙能松阳公司

17	中卫正泰光伏发电有限公司	中卫正泰公司
18	中卫清银源星太阳能有限责任公司	中卫清银公司
19	金昌帷盛太阳能发电有限公司	金昌帷盛公司
20	民勤县正泰光伏发电有限公司	民勤正泰公司
21	永昌正泰光伏发电有限公司	永昌正泰公司
22	高台县正泰光伏发电有限公司	高台正泰公司
23	嘉峪关正泰光伏发电有限公司	嘉峪关正泰公司
24	敦煌市天润新能源有限公司	敦煌天润公司
25	敦煌正泰光伏发电有限公司	敦煌正泰公司
26	瓜州县光源光伏发电有限公司	瓜州光源公司
27	金昌清能电力有限公司	金昌清能公司
28	宁波杭州湾新区浙源新能源有限公司	宁波杭州湾公司
29	舟山浙源新能源有限公司	舟山浙源公司
30	江苏双创新能源开发有限公司	江苏双创公司
31	东台双创新能源开发有限公司	东台双创公司
32	如东锦康新能源有限公司	锦康新能源公司
33	浙江新能企业管理有限公司	新能企管公司
34	宁夏浙能新能源有限公司	宁夏新能源公司
35	五家渠浙能新能源有限公司	五家渠新能公司
36	五家渠浙新能光伏发电有限公司	五家渠光伏公司
37	青海浙能新能源开发有限公司	青海浙能公司
38	大柴旦浙能新能源有限公司	大柴旦公司
39	浙江清能能源发展有限公司	清能发展公司
40	浙江浙能航天氢能技术有限公司	氢能技术公司
41	宁波聚和新能源开发有限公司	聚和新能源
42	宁海聚合光伏工程有限公司	聚合光伏公司
43	浙江瑞旭投资有限公司	瑞旭投资公司
44	新疆爱康电力开发有限公司	新疆爱康公司
45	青海昱辉新能源有限公司	青海昱辉公司
46	柯坪嘉盛阳光电力有限公司	柯坪嘉盛公司
47	苏州慧康电力开发有限公司	苏州慧康公司
48	湖南中康电力开发有限公司	湖南中康公司
49	无锡中康电力开发有限公司	无锡中康公司
50	丹阳中康电力开发有限公司	丹阳中康公司

51	宿州恒康新能源有限公司	宿州新能源公司
52	内蒙古四子王旗神光能源发展有限公司	四子王旗能源公司
53	徐州统联新能源有限公司	徐州新能源公司
54	泰州中康新能源有限公司	泰州新能源公司
55	赣州市南康区爱康新能源科技有限公司	赣州新能源公司
56	济南统联新能源有限公司	济南新能源公司
57	特克斯昱辉太阳能开发有限公司	特克斯太阳能公司
58	九州方园博州新能源有限公司	博州新能源公司
59	新疆伊阳能源科技有限公司	伊阳能源公司
60	新疆聚阳能源科技有限公司	聚阳能源公司
61	九州方园博乐市新能源有限公司	博乐新能源公司
62	中机国能龙游新能源有限公司	龙游新能源公司
63	格尔木浙新能光伏发电有限公司	格尔木浙新光伏公司
64	丹阳市光煦新能源有限公司	丹阳光煦公司
65	丹阳市帷瑞新能源有限公司	丹阳帷瑞公司
66	乾安浙新能发电有限公司	乾安浙新能公司
67	四川浙新能沙湾水力发电有限公司	四川沙湾公司
68	四川浙新能长柏水力发电有限公司	四川长柏公司
69	武强县特百乐新能源有限公司	武强特百乐公司
70	浙江浙能绿能电力发展有限公司	浙江绿能电力公司
71	浙能绿能新能源（宁夏宁东能源化工基地）有限公司	浙能绿能新能源公司
72	浙江浙能嵊泗海上风电开发有限公司	浙江嵊泗海上公司
73	新疆浙能国综能源有限公司	新疆国综公司
74	浙江浙能临海海上风力发电有限公司	浙能临海海上公司
75	青海浙新能青发能源有限公司	青海青发公司
76	青海华拓新能源有限公司	青海华拓公司
77	青海华恒新能源有限公司	青海华恒公司
78	青海华益新能源有限公司	青海华益公司
79	亚洲新能源电力（瓜州）有限公司	亚洲新能公司
80	克拉玛依浙能城投能源有限公司	克拉玛依浙能公司
81	双鸭山浙新能源有限公司	双鸭山浙能新能源公司
82	塔什库尔干浙能国综新能源有限公司	塔什库尔干浙能新能源公司
83	莎车浙能国综新能源有限公司	莎车浙能新能源公司
84	远景绥滨新能源有限公司	远景绥滨公司

85	秦皇岛抚宁区浙新能源有限公司	秦皇岛抚宁浙能公司
86	博乐市浙能新能源有限公司	博乐浙能公司
87	建德市浙光新能源有限公司	建德浙光公司
88	克拉玛依浙能新能源有限公司	克拉玛依浙能新能源公司
89	浙能绿能(磐安)新能源有限公司	浙能绿能(磐安)公司
90	常山浙新能电力开发有限公司	常山浙能电力公司
91	常山浙新能光伏发电有限公司	常山浙能光伏公司
92	浙江浙能富阳常安抽水蓄能有限公司	浙能富阳公司
93	镇江领翌新能源有限公司	镇江领翌新能源公司
94	丹阳市领航新能源有限公司	丹阳领航新能源公司
95	丹阳市领跑新能源有限公司	丹阳领跑新能源公司
96	青海格尔木港青新能源科技有限公司	格尔木港青公司
97	浙江浙能高峰抽水蓄能有限公司	浙江高峰公司
98	克拉玛依绿能产业基金有限合伙企业	克拉玛依绿能基金

注：序号 17 至序号 27 共 11 家公司，以下统称甘宁光伏公司；本公司之分公司浙江省新能源投资集团股份有限公司洞头风力发电分公司以下简称洞头分公司。

本公司及其子公司（以下简称本集团）主要业务性质：水力发电、太阳能发电及风力发电项目、氢能设备项目的投资开发、建设运营及电力销售。

本财务报表及财务报表附注业经本公司第二届董事会第八次会议于 2023 年 4 月 27 日批准。

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

本集团合并财务报表范围为本公司及下属 98 家子公司，详见“本节八、合并范围的变更”、“本节九、在其他主体中的权益”

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本财务报表按照财政部发布的企业会计准则及其应用指南、解释及其他有关规定（统称“企业会计准则”）编制。此外，本集团还按照中国证监会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号—财务报告的一般规定》（2014 年修订）披露有关财务信息。

本集团会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具外，本财务报表均以历史成本为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

2. 持续经营

√适用 □不适用

公司对报告期末起 12 个月的持续经营能力进行了评价，未发现对持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况，因此，本财务报表以持续经营为基础编制。

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

本集团根据自身生产经营特点，确定固定资产折旧、无形资产摊销以及收入确认政策，具体会计政策见本节五、23、五、29 和五、38。

1. 遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本集团 2022 年 12 月 31 日的合并及公司财务状况以及 2022 年的合并及公司经营成果和合并及公司现金流量等有关信息。

2. 会计期间

本集团会计期间采用公历年度，即每年自 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

适用 不适用

本集团的营业周期为 12 个月。

4. 记账本位币

本集团以人民币为记账本位币。本集团编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

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

对于同一控制下的企业合并，合并方在合并中取得的被合并方的资产、负债，按合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。合并对价的账面价值与合并中取得的净资产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）不足冲减的，调整留存收益。

通过多次交易分步实现同一控制下的企业合并

在个别财务报表中，以合并日持股比例计算的合并日应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为该项投资的初始投资成本；初始投资成本与合并前持有投资的账面价值加上合并日新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积（股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益。

在合并财务报表中，合并方在合并中取得的被合并方的资产、负债，按合并日在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量；合并前持有投资的账面价值加上合并日新支付对价的账面价值之和，与合并中取得的净资产账面价值的差额，调整资本公积（股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并方在取得被合并方控制权之前持有的长期股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一方最终控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益和其他所有者权益变动，应分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

(2) 非同一控制下的企业合并

对于非同一控制下的企业合并，合并成本为购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。在购买日，取得的被购买方的资产、负债及或有负债按公允价值确认。

对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉，按成本扣除累计减值准备进行后续计量；对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，经复核后计入当期损益。

通过多次交易分步实现非同一控制下的企业合并

在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本。购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，购买日对这部分其他综合收益不作处理，在处置该项投资时采用与被投资单位直

接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理；因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在处置该项投资时转入处置期间的当期损益。购买日之前持有的股权投资采用公允价值计量的，原计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按成本法核算时转入留存收益。

在合并财务报表中，合并成本为购买日支付的对价与购买日之前已经持有的被购买方的股权在购买日的公允价值之和。对于购买日之前已经持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值之间的差额计入当期投资收益；购买日之前已经持有的被购买方的股权涉及其他综合收益、其他所有者权益变动转为购买日当期收益，由于被投资方重新计量设定收益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

(3) 企业合并中有关交易费用的处理

为进行企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。作为合并对价发行的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

(1) 合并范围

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制，是指本公司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。子公司，是指被本公司控制的主体（含企业、被投资单位中可分割的部分、结构化主体等）。

(2) 合并财务报表的编制方法

合并财务报表以本公司和子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，由本公司编制。在编制合并财务报表时，本公司和子公司的会计政策和会计期间要求保持一致，公司间的重大交易和往来余额予以抵销。

在报告期内因同一控制下企业合并增加的子公司以及业务，视同该子公司以及业务自同受最终控制方控制之日起纳入本公司的合并范围，将其自同受最终控制方控制之日起的经营成果、现金流量分别纳入合并利润表、合并现金流量表中。

在报告期内因非同一控制下企业合并增加的子公司以及业务，将该子公司以及业务自购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表，将其现金流量纳入合并现金流量表。

子公司的股东权益中不属于本公司所拥有的部分，作为少数股东权益在合并资产负债表中股东权益项下单独列示；子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的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，其余额仍冲减少数股东权益。

(3) 购买子公司少数股东股权

因购买少数股权新取得的长期股权投资成本与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，以及在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的股权投资而取得的处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，均调整合并资产负债表中的资本公积（股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益。

(4) 丧失子公司控制权的处理

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权的，剩余股权按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量；处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产账面价值的份额与商誉之和，形成的差额计入丧失控制权当期的投资收益。

与原有子公司的股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转入当期损益，由于被投资方重新计量设定收益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本公司合营安排分为共同经营和合营企业。

(1) 共同经营

共同经营是指本公司享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。

本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：

- A、确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；
- B、确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；
- C、确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- D、按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
- E、确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

(2) 合营企业

合营企业是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本公司按照长期股权投资有关权益法核算的规定对合营企业的投资进行会计处理。

8. 现金及现金等价物的确定标准

现金是指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物，是指本公司持有的期限短、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

本集团发生外币业务，按交易发生日的即期汇率折算为记账本位币金额。

资产负债表日，对外币货币性项目，采用资产负债表日即期汇率折算。因资产负债表日即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，计入当期损益；对以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算；对以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，根据非货币性项目的性质计入当期损益或其他综合收益。

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。

(1) 金融工具的确认和终止确认

本集团于成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

金融资产满足下列条件之一的，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，且符合下述金融资产转移的终止确认条件。

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，终止确认该金融负债或其一部分。本集团（债务人）与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

以常规方式买卖金融资产，按交易日进行会计确认和终止确认。

(2) 金融资产分类和计量

本集团在初始确认时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，将金融资产分为以下三类：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

以摊余成本计量的金融资产

本集团将同时符合下列条件且未被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，分类为以摊余成本计量的金融资产：

本集团管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；

该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

初始确认后，对于该类金融资产采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

本集团将同时符合下列条件且未被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，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：

本集团管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

除上述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金融资产外，本集团将其余所有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，为消除或显著减少会计错配，本集团将部分本应以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产不可撤销地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。

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量，产生的利得或损失（包括利息和股利收入）计入当期损益，除非该金融资产属于套期关系的一部分。

但是，对于非交易性权益工具投资，本集团在初始确认时将其不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行方的角度符合权益工具的定义。

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。满足条件的股利收入计入损益，其他利得或损失及公允价值变动计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

管理金融资产的**业务模式**，是指本集团如何管理金融资产以产生现金流量。业务模式决定本集团所管理金融资产现金流量的来源是收取合同现金流量、出售金融资产还是两者兼有。本集团以客观事实为依据、以关键管理人员决定的对金融资产进行管理的特定业务目标为基础，确定管理金融资产的**业务模式**。

本集团对金融资产的合同现金流量特征进行评估，以确定相关金融资产在特定日期产生的合同现金流量是否仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。其中，本金是指金融资产在初始确认时的公允价值；利息包括对货币时间价值、与特定时期未偿付本金金额相关的信用风险、以及其他基本借贷风险、成本和利润的对价。此外，本集团对可能导致金融资产合同现金流量的时间分布或金额发生变更的合同条款进行评估，以确定其是否满足上述合同现金流量特征的要求。

仅在本集团改变管理金融资产的**业务模式**时，所有受影响的相关金融资产在**业务模式**发生变更后的首个报告期间的第一天进行重分类，否则金融资产在初始确认后不得进行重分类。

金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产，相关交易费用计入初始确认金额。因销售产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款，本集团按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。

（3）金融负债分类和计量

本集团的金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、以摊余成本计量的金融负债。对于未划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的，相关交易费用计入其初始确认金额。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。对于此类金融负债，按照公允价值进行后

续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该等金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

以摊余成本计量的金融负债

其他金融负债采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

金融负债与权益工具的区分

金融负债，是指符合下列条件之一的负债：

①向其他方交付现金或其他金融资产的合同义务。

②在潜在不利条件下，与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务。

③将来须用或可用企业自身权益工具进行结算的非衍生工具合同，且企业根据该合同将交付可变数量的自身权益工具。

④将来须用或可用企业自身权益工具进行结算的衍生工具合同，但以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产的衍生工具合同除外。

权益工具，是指能证明拥有某个企业在扣除所有负债后的资产中剩余权益的合同。

如果本集团不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。

如果一项金融工具须用或可用本集团自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本集团自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在发行方扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是本集团的金融负债；如果是后者，该工具是本集团的权益工具。

(4) 衍生金融工具及嵌入衍生工具

本集团衍生金融工具包括远期外汇合约、货币汇率互换合同、利率互换合同及外汇期权合同等。初始以衍生交易合同签订当日的公允价值进行计量，并以其公允价值进行后续计量。公允价值为正数的衍生金融工具确认为一项资产，公允价值为负数的确认为一项负债。因公允价值变动而产生的任何不符合套期会计规定的利得或损失，直接计入当期损益。

对包含嵌入衍生工具的混合工具，如主合同为金融资产的，混合工具作为一个整体适用金融资产分类的相关规定。如主合同并非金融资产，且该混合工具不是以公允价值计量且其变动计入当期损益进行会计处理，嵌入衍生工具与该主合同在经济特征及风险方面不存在紧密关系，且与嵌入衍生工具条件相同，单独存在的工具符合衍生工具定义的，嵌入衍生工具从混合工具中分拆，作为单独的衍生金融工具处理。如果无法在取得时或后续的资产负债表日对嵌入衍生工具进行单独计量，则将混合工具整体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或金融负债。

(5) 金融工具的公允价值

存在活跃市场的金融资产或金融负债，本集团采用活跃市场中的报价确定其公允价值。金融工具不存在活跃市场的，本集团采用估值技术确定其公允价值。

(6) 金融资产减值

本集团以预期信用损失为基础，对下列项目进行减值会计处理并确认损失准备：

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应收款项和债权投资；

《企业会计准则第 14 号——收入》定义的合同资产；

租赁应收款；

财务担保合同（以公允价值计量且其变动计入当期损益、金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的除外）。

预期信用损失的计量

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

本集团考虑有关过去事项、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。

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。

整个存续期预期信用损失，是指因金融工具整个预计存续期内所有可能发生的违约事件而导致的预期信用损失。未来 12 个月内预期信用损失，是指因资产负债表日后 12 个月内（若金融工具的预计存续期少于 12 个月，则为预计存续期）可能发生的金融工具违约事件而导致的预期信用损失，是整个存续期预期信用损失的一部分。

在计量预期信用损失时，本公司需考虑的最长期限为企业面临信用风险的最长合同期限（包括考虑续约选择权）。

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。

应收票据、应收账款和合同资产

对于应收票据、应收账款、合同资产，无论是否存在重大融资成分，本集团始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

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对应收票据和应收账款划分组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

A、应收票据

应收票据组合 1：银行承兑汇票

应收票据组合 2：商业承兑汇票

B、应收账款

应收账款组合 1：应收水力发电电费及其他发电基础电费

应收账款组合 2：应收已纳入可再生能源目录补贴款

应收账款组合 3：应收未纳入可再生能源目录补贴款

应收账款组合 4：应收其他发电电费和其他款项

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

对于划分为组合的应收账款，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄/逾期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。

其他应收款

本集团依据信用风险特征将其他应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

其他应收款组合 1：应收资金往来款

其他应收款组合 2：应收押金和保证金

其他应收款组合 3：应收备用金及其他款项

对划分为组合的其他应收款，本集团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。

债权投资、其他债权投资

对于债权投资和其他债权投资，本集团按照投资的性质，根据交易对手和风险敞口的各种类型，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。

信用风险显著增加的评估

本集团通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本集团考虑无须付出不必要的额外成本或努力即可获得合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。本集团考虑的信息包括：

债务人未能按合同到期日支付本金和利息的情况；

已发生的或预期的金融工具的外部或内部信用评级（如有）的严重恶化；

已发生的或预期的债务人经营成果的严重恶化；

现存的或预期的技术、市场、经济或法律环境变化，并将对债务人对本集团的还款能力产生重大不利影响。

根据金融工具的性质，本集团以单项金融工具或金融工具组合为基础评估信用风险是否显著增加。以金融工具组合为基础进行评估时，本集团可基于共同信用风险特征对金融工具进行分类，例如逾期信息和信用风险评级。

如果逾期超过 30 日，本集团确定金融工具的信用风险已经显著增加。

本集团认为金融资产在下列情况发生违约：

借款人不大可能全额支付其对本集团的欠款，该评估不考虑本集团采取例如变现抵押品（如果持有）等追索行动；

金融资产逾期超过 90 天。

已发生信用减值的金融资产

本集团在资产负债表日评估以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资是否已发生信用减值。当对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：

发行方或债务人发生重大财务困难；

债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；

本集团出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；

债务人很可能破产或进行其他财务重组；

发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失。

预期信用损失准备的列报

为反映金融工具的信用风险自初始确认后的变化，本集团在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，应当作为减值损失或利得计入当期损益。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资，本集团在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产的账面价值。

核销

如果本集团不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回，则直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。这种情况通常发生在本集团确定债务人没有资产或收入来源可产生足够的现金流量以偿还将被减记的金额。但是，按照本集团收回到期款项的程序，被减记的金融资产仍可能受到执行活动的影响。

已减记的金融资产以后又收回的，作为减值损失的转回计入收回当期的损益。

（7）金融资产转移

金融资产转移，是指将金融资产让与或交付给该金融资产发行方以外的另一方（转入方）。

本集团已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的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产。

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的，分别下列情况处理：放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债；未放弃对该金融资产控制的，按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

（8）金融资产和金融负债的抵销

当本集团具有抵销已确认金融资产和金融负债的法定权利，且目前可执行该种法定权利，同时本集团计划以净额结算或同时变现该金融资产和清偿该金融负债时，金融资产和金融负债以相互抵销后的金额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

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

应收票据以预期信用损失为基础计提减值（参见本节五、10（6））。

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

应收账款以预期信用损失为基础计提减值（参见本节五、10（6））。

13. 应收款项融资

□适用 √不适用

14. 其他应收款**其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

√适用 □不适用

当单项其他应收款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其他应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

其他应收款组合 1：应收资金往来款

其他应收款组合 2：应收押金和保证金

其他应收款组合 3：应收备用金及其他款项

对划分为组合的其他应收款，本集团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。

15. 存货

√适用 □不适用

（1）存货的分类

本集团存货分为原材料、周转材料和发出商品等。

（2）发出存货的计价方法

本集团存货取得时按实际成本计价。原材料、周转材料等发出时采用加权平均法计价。

（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

存货可变现净值是按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。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

资产负债表日，存货成本高于其可变现净值的，计提存货跌价准备。本集团通常按照单个存货项目计提存货跌价准备，资产负债表日，以前减记存货价值的影响因素已经消失的，存货跌价准备在原已计提的金额内转回。

（4）存货的盘存制度

本集团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

本集团低值易耗品领用时采用一次转销法摊销。

16. 合同资产**（1）合同资产的确认方法及标准**

√适用 □不适用

本集团已向客户转让商品而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素作为合同资产列示。同一合同下的合同资产以净额列示，根据其流动性在“合同资产”或“其他非流动资产”项目中列示。

(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

合同资产以预期信用损失为基础计提减值（参见本节五、10（6））。

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

长期股权投资包括对子公司、合营企业和联营企业的权益性投资。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，为本公司的联营企业。

(1) 初始投资成本确定

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

对于其他方式取得的长期股权投资：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；发行权益性证券取得的长期股权投资，以发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

(2) 后续计量及损益确认方法

对子公司的投资，采用成本法核算，除非投资符合持有待售的条件；对联营企业和合营企业的投资，采用权益法核算。

采用成本法核算的长期股权投资，除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，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，不调整长期股权投资的投资成本；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，对长期股权投资的账面价值进行调整，差额计入投资当期的损益。

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；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（其他资本公积）。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，并按照本公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润进行调整后确认。

因追加投资等原因能够对被投资单位施加重大影响或实施共同控制但不构成控制的，在转换日，按照原股权的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本。原股权分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资的，与其相关的原计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按权益法核算时转入留存收益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权在丧失共同控制或重大影响之日改按《企业会计准则第 22 号—金融工具确认和计量》进行会计处理，公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理；原股权投资相关的其他所有者权益变动转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按《企业会计准则第 22 号—金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。

因其他投资方增资而导致本公司持股比例下降、从而丧失控制权但能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，按照新的持股比例确认本公司应享有的被投资单位因增资扩股而增加净资产的份额，与应结转持股比例下降部分所对应的长期股权投资原账面价值之间的差额计入当期损益；然后，按照新的持股比例视同自取得投资时即采用权益法核算进行调整。

本集团与联营企业及合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照持股比例计算归属于本集团的部分，在抵销基础上确认投资损益。但本集团与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。

（3）确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

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分享控制权的参与方一致同意后才能决策。在判断是否存在共同控制时，首先判断是否由所有参与方或参与方组合集体控制该安排，其次再判断该安排相关活动的决策是否必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。如果所有参与方或一组参与方必须一致行动才能决定某项安排的相关活动，则认为所有参与方或一组参与方集体控制该安排；如果存在两个或两个以上的参与方组合能够集体控制某项安排的，不构成共同控制。判断是否存在共同控制时，不考虑享有的保护性权利。

重大影响，是指投资方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。在确定能否对被投资单位施加重大影响时，考虑投资方直接或间接持有被投资单位的表决权股份以及投资方及其他方持有的当期可执行潜在表决权在假定转换为对被投资方单位的股权后产生的影响，包括被投资单位发行的当期可转换的认股权证、股份期权及可转换公司债券等的影响。

当本公司直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20%（含 20%）以上但低于 50% 的表决权股份时，一般认为对被投资单位具有重大影响，除非有明确证据表明该种情况下不能参与被投资单位的生产经营决策，不形成重大影响；本公司拥有被投资单位 20%（不含）以下的表决权股份时，一般不认为对被投资单位具有重大影响，除非有明确证据表明该种情况下能够参与被投资单位的生产经营决策，形成重大影响。

（4）减值测试方法及减值准备计提方法

对子公司、联营企业及合营企业的投资，计提资产减值的方法见本节五、30。

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

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。本集团投资性房地产包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物。

本集团投资性房地产按照取得时的成本进行初始计量，并按照固定资产或无形资产的有关规定，按期计提折旧或摊销。

采用成本模式进行后续计量的投资性房地产，计提资产减值方法见本节五、30。

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的差额计入当期损益。

23. 固定资产

(1). 确认条件

√适用 □不适用

本集团固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。

与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业，并且该固定资产的成本能够可靠地计量时，固定资产才能予以确认。

本集团固定资产按照取得时的实际成本进行初始计量。

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；不符合固定资产资本化后续支出条件的固定资产日常修理费用，在发生时按照受益对象计入当期损益或计入相关资产的成本。对于被替换的部分，终止确认其账面价值。

(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	20-45	0-3%	5.00%-2.16%
机器设备	年限平均法	5-30	0-5%	20.00%-3.17%
运输设备	年限平均法	6	—	16.67%
电子设备及其他	年限平均法	4-10	—	25.00%-10.00%

(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

1. 融资租入固定资产的认定依据

在租赁期开始日，公司将满足融资租赁标准的租入固定资产确认为融资租入固定资产。

2. 融资租入固定资产的计价方法

在租赁期开始日，公司将租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者和发生的初始直接费用作为融资租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，将租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者与最低租赁付款额之间的差额作为未确认融资费用。未确认融资费用在租赁期的各个期间内采用实际利率法进行分摊。

3. 融资租入固定资产的折旧方法

采用与自有固定资产相一致的折旧政策计提租赁资产折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产使用寿命内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。

24. 在建工程

√适用 □不适用

本集团在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项必要工程支出、工程达到预定可使用状态前的应予资本化的借款费用以及其他相关费用等。

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产。

在建工程计提资产减值方法见本节五、30。

25. 借款费用

√适用 □不适用

(1) 借款费用资本化的确认原则

本集团发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。借款费用同时满足下列条件的，开始资本化：

① 资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

② 借款费用已经发生；

③ 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 借款费用资本化期间

本集团购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。在符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态之后所发生的借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化；正常中断期间的借款费用继续资本化。

(3) 借款费用资本化率以及资本化金额的计算方法

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予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

资本化期间内，外币专门借款的汇兑差额全部予以资本化；外币一般借款的汇兑差额计入当期损益。

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

(1) 使用权资产确认条件

使用权资产是指本集团作为承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。

在租赁期开始日，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；在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；本集团作为承租人发生的初始直接费用；本集团作为承租人为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。本集团作为承租人按照《企业会计准则第 13 号——或有事项》对拆除复原等成本进行确认和计量。后续就租赁负债的任何重新计量作出调整。

(2) 使用权资产的折旧方法

本集团采用直线法计提折旧。本集团作为承租人能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

(3) 使用权资产的减值测试方法、减值准备计提方法见本节五、30。

29. 无形资产**(1). 计价方法、使用寿命、减值测试**

适用 不适用

本公司无形资产包括土地使用权、海域使用权、软件等。

无形资产按照成本进行初始计量，并于取得无形资产时分析判断其使用寿命。使用寿命为有限的，自无形资产可供使用时起，采用能反映与该资产有关的经济利益的预期实现方式的摊销方法，在预计使用年限内摊销；无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销；使用寿命不确定的无形资产，不作摊销。

使用寿命有限的无形资产摊销方法如下：

类别	使用寿命	摊销方法	备注
土地使用权	25-50 年	直线法	土地使用权
海域使用权	28 年	直线法	海域使用权
软件	5 年	直线法	软件
其他	5 年	直线法	其他

本集团于每年年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，与以前估计不同的，调整原先估计数，并按会计估计变更处理。

资产负债表日预计某项无形资产已经不能给企业带来未来经济利益的，将该项无形资产的账面价值全部转入当期损益。

无形资产计提资产减值方法见本节五、30。

(2). 内部研究开发支出会计政策

适用 不适用

本集团将内部研究开发项目的支出，区分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

开发阶段的支出，同时满足下列条件的，才能予以资本化，即：完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；具有完成该无形资产并使用或出售的意图；无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。不满足上述条件的开发支出计入当期损益。

本集团研究开发项目在满足上述条件，通过技术可行性及经济可行性研究，形成项目立项后，进入开发阶段。

已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定用途之日转为无形资产。

30. 长期资产减值

适用 不适用

对子公司、联营企业和合营企业的长期股权投资、采用成本模式进行后续计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、无形资产、商誉等（存货、递延所得税资产、金融资产除外）的资产减值，按以下方法确定：

于资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本集团将估计其可收回金额，进行减值测试。对因企业合并所形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。

可收回金额根据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较高者确定。本集团以单项资产为基础估计其可收回金额；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为基础确定资产组的可收回金额。资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。

当资产或资产组的可收回金额低于其账面价值时，本集团将其账面价值减记至可收回金额，减记的金额计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。

就商誉的减值测试而言，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合，且不大于本集团确定的报告分部。

减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，首先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，确认商誉的减值损失。

资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

31. 长期待摊费用

适用 不适用

本集团发生的长期待摊费用按实际成本计价，并按预计受益期限平均摊销。对不能使以后会计期间受益的长期待摊费用项目，其摊余价值全部计入当期损益。

32. 合同负债

(1). 合同负债的确认方法

适用 不适用

本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务作为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，净额为借方余额的，根据其流动性在“合同资产”或“其他非流动资产”项目中列示；净额为贷方余额的，根据其流动性在“合同负债”或“其他非流动负债”项目中列示。

33. 职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

本集团在职工提供服务的会计期间，将实际发生的职工工资、奖金、按规定的基准和比例为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费和生育保险费等社会保险费和住房公积金，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(2). 离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

离职后福利计划包括设定提存计划和设定受益计划。其中，设定提存计划，是指向独立的基金缴存固定费用后，企业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，是指除设定提存计划以外的离职后福利计划。

设定提存计划

设定提存计划包括基本养老保险、失业保险以及企业年金计划等。

除了基本养老保险之外，本集团依据国家企业年金制度的相关政策建立企业年金计划（“年金计划”），员工可以自愿参加该年金计划。除此之外，本集团并无其他重大职工社会保障承诺。

在职工提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(3). 辞退福利的会计处理方法

适用 不适用

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

实行职工内部退休计划的，在正式退休日之前的经济补偿，属于辞退福利，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一次性计入当期损益。正式退休日期之后的经济补偿（如正常养老退休金），按照离职后福利处理。

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 □不适用

本集团向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，按照上述关于设定提存计划的有关规定进行处理。符合设定受益计划的，按照上述关于设定受益计划的有关规定进行处理，但相关职工薪酬成本中“重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动”部分计入当期损益或相关资产成本。

34. 租赁负债

√适用 □不适用

租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额采用增量借款利率作为折现率。租赁付款额包括：固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；取决于指数或比率的可变租赁付款额；购买选择权的行权价格，前提是承租人合理确定将行使该选择权；行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权；以及根据承租人提供的担保余值预计应支付的款项。后续按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

35. 预计负债

√适用 □不适用

如果与或有事项相关的义务同时符合以下条件，本集团将其确认为预计负债：

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

预计负债按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。本集团于资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，并对账面价值进行调整以反映当前最佳估计数。

如果清偿已确认预计负债所需支出全部或部分预期由第三方或其他方补偿，则补偿金额只能在基本确定能收到时，作为资产单独确认。确认的补偿金额不超过所确认负债的账面价值。

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

(1) 一般原则

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

合同中包含两项或多项履约义务的，本集团在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

满足下列条件之一时，本集团属于在某一时段内履行履约义务；否则，属于在某一时点履行履约义务：

①客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益。

②客户能够控制本集团履约过程中在建的商品。

③本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

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

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

①本集团就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务。

②本集团已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。

③本集团已将该商品的实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。

④本集团已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。

⑤客户已接受该商品或服务。

⑥其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

本集团已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）作为合同资产，合同资产以预期信用损失为基础计提减值（参见本节五、**错误!未找到引用源。**0。本集团拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项列示。本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务作为合同负债。

同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，净额为借方余额的，根据其流动性在“合同资产”或“其他非流动资产”项目中列示；净额为贷方余额的，根据其流动性在“合同负债”或“其他非流动负债”项目中列示。

（2）具体方法

本集团电力销售在客户取得上网电量的控制权时确认收入，具体如下：

A、向电力公司的电力销售：根据经电力公司确认的月度实际上网电量按合同上网电价确认电费收入；

B、向用户的电力销售：根据公司、用户签订的协议，根据各方确认的月度实际用电量按合同电价确认收入。

本集团设备销售和安装服务收入确认具体方法如下：

A、设备销售按照合同约定交付产品，并经客户签收后确认收入；

B、安装调试服务按照合同约定提供安装调试服务后获取调试报告后确认收入。

（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

合同成本包括为取得合同发生的增量成本及合同履约成本。

为取得合同发生的增量成本是指本集团不取得合同就不会发生的成本（如销售佣金等）。该成本预期能够收回的，本集团将其作为合同取得成本确认为一项资产。本集团为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出于发生时计入当期损益。

为履行合同发生的成本，不属于存货等其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，本集团将其作为合同履约成本确认为一项资产：

①该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；

②该成本增加了本集团未来用于履行履约义务的资源；

③该成本预期能够收回。

合同取得成本确认的资产和合同履约成本确认的资产（以下简称“与合同成本有关的资产”）采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

当与合同成本有关的资产的账面价值高于下列两项的差额时，本集团对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

①本集团因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；

②为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

确认为资产的合同履约成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期，在“存货”项目中列示，初始确认时摊销期限超过一年或一个正常营业周期，在“其他非流动资产”项目中列示。

确认为资产的合同取得成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期，在“其他流动资产”项目中列示，初始确认时摊销期限超过一年或一个正常营业周期，在“其他非流动资产”项目中列示。

40. 政府补助

√适用 □不适用

政府补助在满足政府补助所附条件并能够收到时确认。

对于货币性资产的政府补助，按照收到或应收的金额计量。对于非货币性资产的政府补助，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额 1 元计量。

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；除此之外，作为与收益相关的政府补助。

对于政府文件未明确规定补助对象的，能够形成长期资产的，与资产价值相对应的政府补助部分作为与资产相关的政府补助，其余部分作为与收益相关的政府补助；难以区分的，将政府补助整体作为与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益在相关资产使用期限内按照合理、系统的方法分期计入损益。与收益相关的政府补助，用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，计入当期损益；用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，则计入递延收益，于相关成本费用或损失确认期间计入当期损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。本公司对相同或类似的政府补助业务，采用一致的方法处理。

与日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益。与日常活动无关的政府补助，计入营业外收入。

已确认的政府补助需要返还时，初始确认时冲减相关资产账面价值的，调整资产账面价值；存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；属于其他情况的，直接计入当期损益。

41. 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

所得税包括当期所得税和递延所得税。除由于企业合并产生的调整商誉，或与直接计入所有者权益的交易或者事项相关的递延所得税计入所有者权益外，均作为所得税费用计入当期损益。

本集团根据资产、负债于资产负债表日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税。

各项应纳税暂时性差异均确认相关的递延所得税负债，除非该应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：

(1) 商誉的初始确认，或者具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额；

(2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

对于可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认由此产生的递延所得税资产，除非该可抵扣暂时性差异是在以下交易中产生的：

(1) 该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额；

(2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：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。

于资产负债表日，本集团对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，并反映资产负债表日预期收回资产或清偿负债方式的所得税影响。

于资产负债表日，本集团对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

42. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

√适用 □不适用

经营租赁中的租金，本集团在租赁期内各个期间按照直线法确认当期损益。发生的与经营租赁有关的初始直接费用应当资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额，在实际发生时计入当期损益。

(2). 融资租赁的会计处理方法

√适用 □不适用

融资租赁中，在租赁期开始日本集团按租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值，租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。本集团作为出租人按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。本集团作为出租人取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

应收融资租赁款的终止确认和减值按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》和《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》的规定进行会计处理。

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

(1) 租赁的识别

在合同开始日，本集团作为承租人或出租人评估合同中的客户是否有权获得在使用期间内因使用已识别资产所产生的几乎全部经济利益，并有权在该使用期间主导已识别资产的使用。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则本集团认定合同为租赁或者包含租赁。

(2) 本集团作为承租人

在租赁期开始日，本集团对所有租赁确认使用权资产和租赁负债，简化处理的短期租赁和低价值资产租赁除外。

使用权资产的会计政策见本节五、28。

租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额采用增量借款利率作为折现率。租赁付款额包括：固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；取决于指数或比率的可变租赁付款额；购买选择权的行权价格，前提是承租人合理确定将行使该选择权；行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权；以及根据承租人提供的担保余值预计应支付的款项。后续按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

短期租赁

短期租赁是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月的租赁，包含购买选择权的租赁除外。

本集团将短期租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法的方法计入相关资产成本或当期损益。

低价值资产租赁

低价值资产租赁是指单项租赁资产为全新资产时价值低于 4 万元的租赁。

本集团将低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法的方法计入相关资产成本或当期损益。

对于低价值资产租赁，本集团根据每项租赁的具体情况选择采用上述简化处理方法。

租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，本集团将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：

①该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；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。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，本集团重新分摊变更后合同的对价，重新确定租赁期，并按照变更后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债。

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。

(3) 本集团作为出租人

本集团作为出租人时，将实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁确认为融资租赁，除融资租赁之外的其他租赁确认为经营租赁。

融资租赁

融资租赁中，在租赁期开始日本集团按租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值，租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。本集团作为出租人按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。本集团作为出租人取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

应收融资租赁款的终止确认和减值按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》和《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》的规定进行会计处理。

经营租赁

经营租赁中的租金，本集团在租赁期内各个期间按照直线法确认当期损益。发生的与经营租赁有关的初始直接费用应当资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额，在实际发生时计入当期损益。

租赁变更

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

融资租赁发生变更且同时符合下列条件的，本集团将该变更作为一项单独租赁进行会计处理：

①该变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；②增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

融资租赁发生变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，本集团分别下列情形对变更后的租赁进行处理：①假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本集团自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；②假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本集团按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》关于修改或重新议定合同的规定进行会计处理。

(4) 售后回租

承租人和出租人按照《企业会计准则第 14 号——收入》的规定，评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

售后租回交易中的资产转让属于销售的，承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失；

出租人根据其他适用的企业会计准则对资产购买进行会计处理，并根据本准则对资产出租进行会计处理。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债，并按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》对该金融负债进行会计处理；出租人不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产，并按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》对该金融资产进行会计处理。

43. 其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

公允价值计量

公允价值是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。

本集团以公允价值计量相关资产或负债，假定出售资产或者转移负债的有序交易在相关资产或负债的主要市场进行；不存在主要市场的，本集团假定该交易在相关资产或负债的最有利市场进行。主要市场（或最有利市场）是本集团在计量日能够进入的交易市场。本集团采用市场参与者在对该资产或负债定价时为实现其经济利益最大化所使用的假设。

存在活跃市场的金融资产或金融负债，本集团采用活跃市场中的报价确定其公允价值。金融工具不存在活跃市场的，本集团采用估值技术确定其公允价值。

以公允价值计量非金融资产的，考虑市场参与者将该资产用于最佳用途产生经济利益的能力，或者将该资产出售给能够用于最佳用途的其他市场参与者产生经济利益的能力。

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，优先使用相关可观察输入值，只有在可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

在财务报表中以公允价值计量或披露的资产和负债，根据对公允价值计量整体而言具有重要意义的最低层次输入值，确定所属的公允价值层次：第一层次输入值，是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值，是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；第三层次输入值，是相关资产或负债的不可观察输入值。

每个资产负债表日，本集团对在财务报表中确认的持续以公允价值计量的资产和负债进行重新评估，以确定是否在公允价值计量层次之间发生转换。

安全生产费用

本集团根据有关规定，按财政部和应急部制定印发的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136号）提取安全生产费用。

安全生产费用于提取时计入相关产品的成本或当期损益，同时计入“专项储备”科目。

提取的安全生产费按规定范围使用时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备；形成固定资产的，先通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

重大会计判断和估计

本集团根据历史经验和其它因素，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假设进行持续的评价。很可能导致下一会计年度资产和负债的账面价值出现重大调整风险的重要会计估计和关键假设列示如下：

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。

应收账款预期信用损失的计量

本集团通过应收账款违约风险敞口和预期信用损失率计算应收账款预期信用损失，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，本集团使用的指标包括经济下滑的风险、外部市场环境、技术环境和客户情况的变化等。本集团定期监控并复核与预期信用损失计算相关的假设。

商誉减值

本集团至少每年评估商誉是否发生减值。这要求对分配了商誉的资产组的使用价值进行估计。估计使用价值时，本集团需要估计未来来自资产组的现金流量，同时选择恰当的折现率计算未来现金流量的现值。

递延所得税资产

在很有可能有足够的应纳税利润来抵扣亏损的限度内，应就所有未利用的税务亏损确认递延所得税资产。这需要管理层运用大量的判断来估计未来应纳税利润发生的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。

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)
2021年12月31日财政部发布了《企业会计准则解释第15号》(财会〔2021〕35号)，要求“关于企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理”、“关于亏损合同的判断”的内容自2022年1月1日起施行。	公司于2022年4月28日召开第一届董事会第三十五次会议、第一届监事会第三十二次会议，分别审议通过了《关于会计政策变更的议案》	
2022年11月30日财政部发布了《企业会计准则解释第16号》(财会〔2022〕31号)，要求“关于发行方分类为权益工具的金融工具相关股利的所得税影响的会计处理”、“关于企业将以现金结算的股份支付修改为以权益结算的股份支付的会计处理”的内容自公布之日起施行。	公司于2023年4月27日召开第二届董事会第八次会议、第二届监事会第八次会议，分别审议通过了《关于会计政策变更的议案》	

其他说明：

①企业会计准则解释第15号

财政部于2021年12月发布了《企业会计准则解释第15号》(财会〔2021〕35号)(以下简称“解释第15号”)。

解释第 15 号规定,企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售(以下统称试运行销售)的,应当按照《企业会计准则第 14 号——收入》、《企业会计准则第 1 号——存货》等规定分别进行会计处理。

该规定自 2022 年 1 月 1 日起施行,企业应当对于财务报表列报最早期间的期初至 2022 年 1 月 1 日之间发生的试运行销售进行追溯调整。

解释第 15 号规定,在判断亏损合同时,企业履行该合同的成本包括履行合同的增量成本和与履行合同直接相关的其他成本的分摊金额。其中,履行合同的增量成本包括直接人工、直接材料等;与履行合同直接相关的其他成本的分摊金额包括用于履行合同的固定资产的折旧费用分摊金额等。该规定自 2022 年 1 月 1 日起施行。企业应当对在 2022 年 1 月 1 日尚未履行完所有义务的合同执行该规定,累积影响数调整施行日当年年初留存收益及其他相关的财务报表项目,不调整前期比较财务报表数据。

执行上述试运行销售的会计处理规定对 2022 年 12 月 31 日合并资产负债表和 2022 年度合并利润表的影响如下:

合并资产负债表项目	影响金额
长期股权投资	23,386,325.82
固定资产	281,232,932.67
应交税费	107,717.45
盈余公积	2,338,632.58
未分配利润	221,891,606.47
少数股东权益	80,281,301.99
合并利润表项目	影响金额
营业成本	14,102,396.86
所得税费用	-7,012.73
净利润	-14,095,384.13
其中: 归属于母公司股东权益	-10,056,120.03
少数股东权益	-4,039,264.10

执行上述试运行销售的会计处理规定对 2021 年 12 月 31 日合并资产负债表和 2021 年度合并利润表的影响如下:

合并资产负债表项目	调整前	调整金额	调整后
长期股权投资	2,676,661,269.33	23,386,325.82	2,700,047,595.15
固定资产	27,269,282,678.48	295,335,329.53	27,564,618,008.01
应交税费	116,729,667.12	114,730.18	116,844,397.30
盈余公积	98,169,972.18	2,338,632.58	100,508,604.76
未分配利润	1,331,473,904.72	231,947,726.50	1,563,421,631.22
少数股东权益	4,217,703,274.21	84,320,566.09	4,302,023,840.30

合并利润表项目	调整前	调整金额	调整后
营业收入	2,909,533,795.25	325,341,837.26	3,234,875,632.51
营业成本	1,272,284,582.69	30,006,507.73	1,302,291,090.42
投资收益	181,020,663.06	23,386,325.82	204,406,988.88
所得税费用	116,085,848.11	114,730.18	116,200,578.29

归属于母公司股东的净利润	454,958,780.04	234,286,359.08	689,245,139.12
--------------	----------------	----------------	----------------

执行上述亏损合同的会计处理规定未对本集团财务状况和经营成果产生重大影响。

②企业会计准则解释第 16 号

财政部于 2022 年 11 月发布了《企业会计准则解释第 16 号》（财会〔2022〕31 号）（以下简称“解释第 16 号”）。

解释第 16 号规定，对于分类为权益工具的永续债等金融工具，企业应当在确认应付股利时，确认与股利相关的所得税影响。对于所分配的利润来源于以前产生损益的交易或事项，该股利的所得税影响应当计入当期损益；对于所分配的利润来源于以前确认在所有者权益中的交易或事项，该股利的所得税影响应当计入所有者权益项目。上述规定自 2022 年 11 月 30 日起实施。企业应当对发生在 2022 年 1 月 1 日之前且相关金融工具在 2022 年 1 月 1 日尚未终止确认的，涉及所得税影响进行追溯调整。

本集团对分类为权益工具的金融工具确认应付股利发生在本年度的，涉及所得税影响按照上述解释第 16 号的规定进行会计处理。

解释第 16 号规定，企业修改以现金结算的股份支付协议中的条款和条件，使其成为以权益结算的股份支付的，在修改日，企业应当按照所授予权益工具当日的公允价值计量以权益结算的股份支付，将已取得的服务计入资本公积，同时终止确认以现金结算的股份支付在修改日已确认的负债，两者之间的差额计入当期损益。如果由于修改延长或缩短了等待期，企业应当按照修改后的等待期进行上述会计处理。上述规定自 2022 年 11 月 30 日起实施。企业应当对于 2022 年 1 月 1 日之前发生的该类交易调整 2022 年 1 月 1 日留存收益及其他相关财务报表项目，对可比期间信息不予调整。

本集团本年度发生的以现金结算的股份支付修改为以权益结算的股份支付，按照上述解释第 16 号的规定进行会计处理。

采用解释第 16 号对本集团财务状况和经营成果未产生影响。

③本期会计政策变更的累积影响

受影响的项目	本期	上期
期初净资产	318,606,925.17	--
净利润	-14,095,384.13	318,606,925.17
期末净资产	304,511,541.04	318,606,925.17
其中：留存收益	224,230,239.05	234,286,359.08
少数股东权益	80,281,301.99	84,320,566.09

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

(3). 2022 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

适用 不适用

45. 其他

适用 不适用

六、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

√适用 □不适用

税种	计税依据	税率
增值税	应税收入	3%、5%、6%、9%、13%
城市维护建设税	实缴流转税额	1%、5%、7%
教育费附加	实缴流转税额	3%
地方教育附加	实缴流转税额	2%
企业所得税	应纳税所得额	15%、20%、25%

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 (%)
中卫正泰公司	15
中卫清银公司	15
金昌帷盛公司	15
民勤正泰公司	15
永昌正泰公司	15
高台正泰公司	15
嘉峪关正泰公司	15
敦煌天润公司	15
敦煌正泰公司	15
瓜州光源公司	15
金昌清能公司	15
宁夏新能源公司	15
五家渠新能公司	15
五家渠光伏公司	15
大柴旦公司	15
氢能技术公司	15
新疆爱康公司	15
青海昱辉公司	15
柯坪嘉盛公司	15
四子王旗能源公司	15
特克斯太阳能公司	15
博州新能源公司	15
伊阳能源公司	15
聚阳能源公司	15
博乐新能源公司	15
格尔木浙新光伏公司	15
四川沙湾公司	15
四川长柏公司	15
青海华拓公司	15
青海华益公司	15
亚洲新能公司	15
塔什库尔干浙能新能源公司	15
莎车浙能新能源公司	15
博乐浙能公司	15

格尔木港青公司	15
克拉玛依浙能新能源公司	15
景宁大洋公司	20
杭州浙源公司	20
新能企管公司	20
聚和新能源	20
苏州慧康公司	20
湖南中康公司	20
无锡中康公司	20
丹阳中康公司	20
徐州新能源公司	20
泰州新能源公司	20
赣州新能源公司	20
济南新能源公司	20
除上述以外的其他纳税主体	25

报告期内，克拉玛依绿能产业基金有限合伙企业执行合伙企业合伙人所得税。合伙企业合伙人所得税以每一个合伙人为纳税义务人，合伙企业合伙人是自然人的，缴纳个人所得税；合伙人是法人和其他组织的，缴纳企业所得税。

2. 税收优惠

√适用 □不适用

(1) 企业所得税

①根据财政部、税务总局、国家发展改革委联合发布的《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部、税务总局、国家发展改革委公告 2020 年第 23 号）规定，自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税。本条所称鼓励类产业企业是指以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务，且其主营业务收入占企业收入总额 60% 以上的企业。

②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）、《国家税务总局关于实施小型微利企业普惠性所得税减免政策有关问题的公告》（国家税务总局公告 2019 年第 2 号）规定，自 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》（财政部税务总局公告 2021 年第 12 号），自 2021 年 1 月 1 日至 2022 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，在以上基础优惠政策基础上，再减半征收企业所得税。根据《财政部税务总局关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（财政部税务总局公告 2022 年第 13 号），自 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。

氢能技术公司于 2021 年 12 月 16 日取得浙江省科学技术厅、浙江省财政厅、浙江省国家税务局、浙江省地方税务局联合批准的《高新技术企业证书》（证书编号：GR202133001576）享受 15% 的企业所得税优惠税率，有效期三年。

③根据《财政部、税务总局、科技部关于加大支持科技创新税前扣除力度的公告》（财政部税务总局科技部公告 2022 年第 28 号），本公司在 2022 年 10 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日期间新

购置的设备、器具，允许当年一次性全额在计算应纳税所得额时扣除，并允许在税前实行 100%加计扣除，上述所称设备、器具是指除房屋、建筑物以外的固定资产。

④根据《国家税务总局关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠问题的通知》（国税发[2009]80 号）、《财政部、国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税[2008]46 号）、《财政部国家税务总局关于公共基础设施项目和环境保护节能节水项目企业所得税优惠政策问题的通知》（财税〔2012〕10 号）、《财政部 国家税务总局关于公共基础设施项目享受企业所得税优惠政策问题的补充通知》（财税[2014]55 号）、《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条、《中华人民共和国企业所得税法实施条例》第八十七、八十八、八十九条规定、《财政部 国家税务总局 国家发展改革委关于公布公共基础设施项目企业所得税优惠目录（2008 版）的通知》（财税[2008]116 号）及《国家税务总局关于电网企业电网新建项目享受所得税优惠政策问题的公告》（国家税务总局公告 2013 年第 26 号），以下子公司从事太阳能和风力发电项目的所得，自该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税，各子公司企业所得税优惠期间情况如下：

纳税主体名称	三年免税期	三年减半期
长兴新能源公司	2017. 1. 1-2019. 12. 31	2020. 1. 1-2022. 12. 31
永修浙源公司	2018. 1. 1-2020. 12. 31	2021. 1. 1-2023. 12. 31
杭州浙源公司	2018. 1. 1-2020. 12. 31	2021. 1. 1-2023. 12. 31
松阳浙源公司	2018. 1. 1-2020. 12. 31	2021. 1. 1-2023. 12. 31
宁波江北公司	2018. 1. 1-2020. 12. 31	2021. 1. 1-2023. 12. 31
金昌帷盛公司二期项目	2021. 1. 1-2023. 12. 31	2024. 1. 1-2026. 12. 31
嘉峪关正泰公司一期项目	2017. 1. 1-2019. 12. 31	2020. 1. 1-2022. 12. 31
嘉峪关正泰公司二期项目	2021. 1. 1-2023. 12. 31	2024. 1. 1-2026. 12. 31
宁波杭州湾公司	2019. 1. 1-2021. 12. 31	2022. 1. 1-2024. 12. 31
舟山浙源公司	2019. 1. 1-2021. 12. 31	2022. 1. 1-2024. 12. 31
龙游新能源公司	2017. 1. 1-2019. 12. 31	2020. 1. 1-2022. 12. 31
丹阳中康公司	2017. 1. 1-2019. 12. 31	2020. 1. 1-2022. 12. 31
无锡中康公司	2018. 1. 1-2020. 12. 31	2021. 1. 1-2023. 12. 31
湖南中康公司	2018. 1. 1-2020. 12. 31	2021. 1. 1-2023. 12. 31
苏州慧康公司	2018. 1. 1-2020. 12. 31	2021. 1. 1-2023. 12. 31
聚和新能源	2020. 1. 1-2022. 12. 31	2023. 1. 1-2025. 12. 31
聚合光伏公司	2020. 1. 1-2022. 12. 31	2023. 1. 1-2025. 12. 31
宁夏新能源公司	2020. 1. 1-2022. 12. 31	2023. 1. 1-2025. 12. 31
大柴旦公司	2020. 1. 1-2022. 12. 31	2023. 1. 1-2025. 12. 31
格尔木浙新光伏公司	2022. 1. 1-2024. 12. 31	2025. 1. 1-2027. 12. 31
东台双创公司	2020. 1. 1-2022. 12. 31	2023. 1. 1-2025. 12. 31
嘉兴风电公司	2021. 1. 1-2023. 12. 31	2024. 1. 1-2026. 12. 31
五家渠新能公司	2020. 1. 1-2022. 12. 31	2023. 1. 1-2025. 12. 31
五家渠光伏公司	2020. 1. 1-2022. 12. 31	2023. 1. 1-2025. 12. 31
丹阳帷瑞公司	2022. 1. 1-2024. 12. 31	2025. 1. 1-2027. 12. 31

武强特百乐公司	2022. 1. 1-2024. 12. 31	2025. 1. 1-2027. 12. 31
青海华拓公司	2017. 1. 1-2019. 12. 31	2020. 1. 1-2022. 12. 31
青海华益公司一期二期项目	2017. 1. 1-2019. 12. 31	2020. 1. 1-2022. 12. 31
青海华益公司三期项目	2019. 4. 1-2021. 12. 31	2022. 1. 1-2024. 12. 31
亚洲新能公司	2021. 1. 1-2023. 12. 31	2024. 1. 1-2026. 12. 31
建德浙光公司	2022. 1. 1-2024. 12. 31	2025. 1. 1-2027. 12. 31
远景绥滨公司	2021. 1. 1-2023. 12. 31	2024. 1. 1-2026. 12. 31
格尔木港青公司	2022. 1. 1-2024. 12. 31	2025. 1. 1-2027. 12. 31

(2) 增值税

①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, 对月销售额10万以下(含本数)的增值税小规模纳税人免征增值税。《财政部税务总局关于明确增值税小规模纳税人免征增值税政策的公告》(财政部税务总局公告2021年第11号)对上述政策进行了更新, 自2021年4月1日至2022年12月31日, 对月销售额15万元以下(含本数)的增值税小规模纳税人免征增值税。

②根据2015年6月《财政部国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》(财税[2015]74号)文件, 自2015年7月1日起对纳税人销售自产的利用风力生产的电力产品, 实行增值税即征即退50%的政策。

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	2,405,960,842.18	3,831,969,929.27
其中: 存放财务公司存款	2,245,785,516.45	3,420,194,055.05
其他货币资金	3,392,910.03	3,409,746.90
合计	2,409,353,752.21	3,835,379,676.17
其中: 存放在境外的款项总额	--	--

其他说明

财务公司存款指本集团存放于浙江省能源集团财务有限责任公司的银行存款。

受限货币资金情况

单位: 元

项目	期末余额	上年年末余额
其他货币资金-住房资金	3,392,909.98	3,393,699.13
银行存款	7,588,081.06	25,377,252.68
其中: 定期存款应计利息	--	--

合 计	10,980,991.04	28,770,951.81
-----	---------------	---------------

说明：期末银行存款中 5,934,521.10 元系远景绥滨公司融资租赁监管账户受限，1,259.96 元系四川沙湾公司贷款账户使用受限，1,652,300.00 元系宁夏新能源公司土地复垦保证金受限。

期末，本集团除上述银行存款和存放于浙江省省直单位住房基金管理中心的住房资金外不存在抵押、质押或冻结、或存放在境外且资金汇回受到限制的款项。

2、交易性金融资产

适用 不适用

3、衍生金融资产

适用 不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	37,851,583.84	29,276,858.31
商业承兑票据	--	--
合计	37,851,583.84	29,276,858.31

(2). 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

适用 不适用

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

适用 不适用

(5). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

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	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
按组合计提坏账准备	37,851,583.84	100.00	--	--	37,851,583.84	29,276,858.31	100.00	--	--	29,276,858.31
其中：										
银行承兑汇票	37,851,583.84	100.00	--	--	37,851,583.84	29,276,858.31	100.00	--	--	29,276,858.31
合计	37,851,583.84	100.00	--	--	37,851,583.84	29,276,858.31	100.00	--	--	29,276,858.31

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

组合计提项目：银行承兑汇票

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收票据	坏账准备	计提比例 (%)
银行承兑汇票	37,851,583.84	--	--

按组合计提坏账的确认标准及说明

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(6). 坏账准备的情况

适用 不适用

(7). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

期末不存在客观证据表明本集团应收票据发生减值，未计提应收票据减值准备。

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 年以内分项明细	2,554,236,426.39
1 年以内小计	2,554,236,426.39
1 至 2 年	1,906,382,761.15
2 至 3 年	1,490,383,310.05
3 年以上	
3 至 4 年	816,501,607.08
4 至 5 年	75,644,651.13
5 年以上	
合计	6,843,148,755.80

(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	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
按组合计提坏账准备	6,843,148,755.80	100.00	653,795,952.29	9.55	6,189,352,803.51	5,120,294,416.88	100.00	448,280,707.67	8.75	4,672,013,709.21
其中：										
组合 1	197,331,213.09	2.88	986,656.09	0.50	196,344,557.00	149,063,341.81	2.92	744,752.46	0.50	148,318,589.35
组合 2	5,440,990,290.16	79.51	523,902,128.98	9.63	4,917,088,161.18	4,541,907,279.88	88.70	419,538,268.81	9.24	4,122,369,011.07
组合 3	1,140,447,051.38	16.67	128,585,266.20	11.27	1,011,861,785.18	378,436,138.28	7.39	27,743,248.08	7.33	350,692,890.20
组合 4	64,380,201.17	0.94	321,901.02	0.50	64,058,300.15	50,887,656.91	0.99	254,438.32	0.50	50,633,218.59
合计	6,843,148,755.80	100.00	653,795,952.29	9.55	6,189,352,803.51	5,120,294,416.88	100.00	448,280,707.67	8.75	4,672,013,709.21

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: 信用风险特征组合

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
组合 1	197,331,213.09	986,656.09	0.50
组合 2	5,440,990,290.16	523,902,128.98	9.63
组合 3	1,140,447,051.38	128,585,266.20	11.27
组合 4	64,380,201.17	321,901.02	0.50
合计	6,843,148,755.80	653,795,952.29	9.55

按组合计提坏账的确认标准及说明:

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

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	
坏账准备	448,280,707.67	150,285,104.58			55,230,140.04	653,795,952.29
合计	448,280,707.67	150,285,104.58			55,230,140.04	653,795,952.29

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
国网甘肃省电力公司	2,373,804,823.99	34.69	223,201,423.51
国网新疆电力有限公司	1,486,846,975.84	21.73	148,913,233.71
国网浙江省电力有限公司	932,644,604.40	13.63	86,404,791.93
国网青海省电力有限公司	838,088,519.40	12.25	78,423,166.59
国网江苏省电力有限公司	558,460,829.94	8.16	57,225,185.30
合计	6,189,845,753.57	90.46	594,167,801.04

其他说明：

无

(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
应收票据	33,021,769.32	32,238,669.62
应收账款	--	--
减：其他综合收益-公允价值变动	--	--
合计	33,021,769.32	32,238,669.62

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

□适用 √不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

期末应收款项融资中本集团不存在已背书但尚未到期的应收票据。

本集团所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背书，故将该子公司的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。

本集团无单项计提减值准备的银行承兑汇票。期末，本集团认为所持有的银行承兑汇票不存在重大信用风险，不会因银行违约而产生重大损失。

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	18,476,643.45	97.25	13,007,307.37	96.63
1至2年	233,250.66	1.23	190,814.47	1.42
2至3年	37,170.59	0.20	262,500.81	1.95
3年以上	250,502.03	1.32	140.40	--
合计	18,997,566.73	100.00	13,460,763.05	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：

本集团无账龄超过1年的重要预付款项。

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
上海电力设计院有限公司	8,006,754.26	42.15
苏州中康电力运营有限公司	2,965,349.88	15.61
国网青海省电力公司海西供电公司客户服务中心	952,494.99	5.01
中国太平洋财产保险股份有限公司	690,360.42	3.63
甘肃科津自动化设备有限公司	638,000.00	3.36
合计	13,252,959.55	69.76

其他说明

无

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	--	--
应收股利	48,196,858.01	50,293,198.07
其他应收款	35,849,353.58	33,578,574.66
合计	84,046,211.59	83,871,772.73

其他说明：

□适用 √不适用

应收利息**(1). 应收利息分类**

□适用 √不适用

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 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
山西华电广灵风力发电有限公司	38,707,100.70	38,707,100.70
山西华电阳高风力发电有限公司	8,246,097.37	8,246,097.37
嘉兴穗禾浙景投资合伙企业(有限合伙)	1,243,659.94	--
丽水玉溪水利枢纽有限责任公司	--	3,340,000.00
合计	48,196,858.01	50,293,198.07

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

√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	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
山西华电广灵风力发电有限公司	38,707,100.70	3-4年	尚未发放	否
山西华电阳高风力发电有限公司	8,246,097.37	3-4年	尚未发放	否
合计	46,953,198.07	/	/	/

(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 年以内分项明细	14,269,601.06
1 年以内小计	14,269,601.06
1 至 2 年	14,557,052.96
2 至 3 年	864,118.03
3 年以上	8,045,265.13
3 至 4 年	
4 至 5 年	
5 年以上	
合计	37,736,037.18

(1). 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
资金往来款	17,591,694.03	69,462,326.04
保证金和押金	10,279,588.03	9,323,024.03
备用金和其他	9,864,755.12	720,395.33
合计	37,736,037.18	79,505,745.40

(2). 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)	
2022年1月1日余额	1,767,170.74	--	44,160,000.00	45,927,170.74
2022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	119,512.86	--	--	119,512.86
本期转回	--	--	2,800,000.00	2,800,000.00
本期转销	--	--	--	--

本期核销	--	--	41,360,000.00	41,360,000.00
其他变动	--	--	--	--
2022年12月31日余额	1,886,683.60	--	--	1,886,683.60

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

(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	
坏账准备	45,927,170.74	119,512.86	2,800,000.00	41,360,000.00		1,886,683.60

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	转回或收回金额	收回方式
东阳市南江水库管理局	2,800,000.00	款项收回

(4). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	41,360,000.00

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(5). 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
苏州中康电力开发有限公司	债务重组利得	17,348,317.66	1年以内， 1至2年	45.97	867,415.88

上海电力设计院有限公司	备用金和其他	8,340,296.26	1年以内	22.10	417,014.81
上海璞能融资租赁有限公司	保证金和押金	7,300,000.00	3年以上	19.34	365,000.00
苏州中康电力开发有限公司	资金往来款	862,175.84	1年以内、2至3年	2.28	43,108.79
中国人民财产保险股份有限公司嘉兴市分公司	备用金和其他	564,068.44	1年以内	1.49	28,203.42
合计	--	34,414,858.20		91.18	1,720,742.90

注：1年以内，1至2年指本集团对苏州中康电力开发有限公司其他应收款期末余额中账龄1年以内的金额为2,983,399.75；账龄1至2年的金额为14,364,917.91元。

1年以内、2至3年指本集团对苏州中康电力开发有限公司其他应收款期末余额中账龄1年以内的金额为149,850.00元，账龄2至3年的金额为712,325.84元。

(6). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(7). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(8). 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	5,724,763.57	--	5,724,763.57	2,659,719.88	--	2,659,719.88
周转材料	683,547.27	--	683,547.27	251,369.30	--	251,369.30
发出商品	--	--	--	4,842,657.42	--	4,842,657.42

合计	6,408,310.84	--	6,408,310.84	7,753,746.60	--	7,753,746.60
----	--------------	----	--------------	--------------	----	--------------

(2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

适用 不适用

(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
合同资产	4,057,500.00	202,875.00	3,854,625.00	500,000.00	25,000.00	475,000.00

(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
合同资产	177,875.00	--	--	以预期信用损失为基础计提减值

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

11、持有待售资产

适用 不适用

12、一年内到期的非流动资产

适用 不适用

期末重要的债权投资和其他债权投资：

适用 不适用
其他说明
无

13、其他流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
代扣缴进项税额	701,423,829.72	333,355,695.51
预缴所得税	21,300,475.21	5,306,600.38
其他	845.37	239,686.19
合计	722,725,150.30	338,901,982.08

其他说明
无

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	其他		
一、合营企业											
浙江浙能国 电投嵊泗海 上风力发电 有限公司	644,604,6 93.53	15,000,00 0.00	--	73,967,81 8.76	--	--	--	--	1,535,595 .00	735,108,1 07.29	--
小计	644,604,6 93.53	15,000,00 0.00	--	73,967,81 8.76	--	--	--	--	1,535,595 .00	735,108,1 07.29	--
二、联营企业											
杭州临安青 山殿水电开 发有限公司	38,595,19 1.86	--	--	2,759,120 .84	--	--	5,940,970 .31	--	--	35,413,34 2.39	--
金华市沙畈 二级电站有 限公司	8,783,428 .15	--	--	1,570,288 .14	--	--	924,000.0 0	--	--	9,429,716 .29	--
泰顺仙居水 力发电有限 公司	17,929,00 4.11	--	--	2,427,114 .93	--	--	--	--	--	20,356,11 9.04	--
丽水玉溪水 利枢纽有限 责任公司	50,344,82 6.37	--	--	5,944,996 .65	--	--	1,670,000 .00	--	--	54,619,82 3.02	--
云和县石塘 水电站	24,209,51 9.01	--	--	4,262,743 .27	--	--	1,098,911 .09	--	--	27,373,35 1.19	--
华东桐柏抽	232,779,6	--	--	24,489,00	--	--	18,170,00	--	--	239,098,6	--

水蓄能发电 有限责任公司	01.30			5.96			0.00			07.26	
钱江水利开 发股份有限 公司	833,197,9 98.11	--	172,806 ,265.21	38,228,32 4.24	1,840,89 3.24	-29,013, 744.74	10,300,87 0.80	--	--	661,146,3 34.84	--
浙江景宁惠 宁电力发展 有限公司	13,218,22 2.38	--	--	2,722,600 .69	--	--	1,847,973 .41	--	--	14,092,84 9.66	--
瑞安市高湖 水电有限公 司	1,132,044 .64	--	--	155,136.9 9	--	--	106,300.0 0	--	--	1,180,881 .63	--
浙江珊溪水 利水电开发 股份有限公 司	265,108,7 74.53	--	--	20,918,10 0.08	--	--	8,921,430 .00	--	--	277,105,4 44.61	--
松阳大岭坪 水电开发有 限责任公司	979,141.5 7	--	--	119,649.6 2	--	--	--	--	--	1,098,791 .19	--
华东天荒坪 抽水蓄能有 限责任公司	201,918,8 61.88	--	--	38,232,50 9.14	--	--	48,444,44 4.44	--	--	191,706,9 26.58	--
国家电投集 团舟山智慧 海洋能源科 技有限公司	29,400,46 6.73	--	--	215,884.9 5	--	--	--	--	--	29,616,35 1.68	--
浙江衢江抽 水蓄能有限 公司	38,720,00 0.00	18,240,00 0.00	--	--	--	--	--	--	--	56,960,00 0.00	--
杭州武强水 电实业有限 公司	13,526,82 6.22	--	--	-25,330.3 2	--	--	1,435,000 .00	--	--	12,066,49 5.90	--

2022 年年度报告

山西华电阳高风力发电有限公司	49,779,609.75	--	--	3,934,078.94	--	--	--	--	--	53,713,688.69	--
山西华电广灵风力发电有限公司	147,822,428.49	--	--	12,312,544.91	--	--	--	--	69,380.79	160,204,354.19	--
浙江泰顺抽水蓄能有限公司	19,000,000.00	4,370,000.00	--	--	--	--	--	--	--	23,370,000.00	--
河北新华龙科技有限公司	68,996,956.52	25,667,000.00	--	14,982,965.89	--	--	7,000,000.00	--	--	102,646,922.41	--
浙江天台抽水蓄能有限公司	--	60,000,000.00	--	--	--	--	--	--	--	60,000,000.00	--
青海华俊新能源有限公司	--	72,310,750.22	--	4,249,304.99	--	--	--	--	--	76,560,055.21	--
浙江省白马湖实验室有限公司	--	31,500,000.00	--	--	--	--	--	--	--	31,500,000.00	--
小计	2,055,442,901.62	212,087,750.22	172,806,265.21	177,499,039.91	1,840,893.24	-29,013,744.74	105,859,900.05	--	69,380.79	2,139,260,055.78	--
合计	2,700,047,595.15	227,087,750.22	172,806,265.21	251,466,858.67	1,840,893.24	-29,013,744.74	105,859,900.05	--	1,604,975.79	2,874,368,163.07	--

其他说明
无

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

(2). 非交易性权益工具投资的情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

19、其他非流动金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
权益工具投资	291,856,464.11	106,109,187.25

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	2,307,652.00	2,307,652.00
2. 本期增加金额	--	--
(1) 外购	--	--
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	--	--
(3) 企业合并增加	--	--
3. 本期减少金额	--	--
(1) 处置	--	--
(2) 其他转出	--	--
4. 期末余额	2,307,652.00	2,307,652.00
二、累计折旧和累计摊销		
1. 期初余额	1,480,857.14	1,480,857.14
2. 本期增加金额	74,598.03	74,598.03
(1) 计提或摊销	74,598.03	74,598.03
3. 本期减少金额	--	--
(1) 处置	--	--
(2) 其他转出	--	--
4. 期末余额	1,555,455.17	1,555,455.17
三、减值准备		
1. 期初余额	--	--
2. 本期增加金额	--	--
(1) 计提	--	--
3. 本期减少金额	--	--

(1) 处置	--	--
(2) 其他转出	--	--
4. 期末余额	--	--
四、账面价值		
1. 期末账面价值	752,196.83	752,196.83
2. 期初账面价值	826,794.86	826,794.86

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

21、 固定资产**项目列示**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	29,699,282,269.84	27,564,618,008.01
固定资产清理	--	--
合计	29,699,282,269.84	27,564,618,008.01

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	运输设备	电子设备及其他	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	12,472,605,288.64	20,376,439,969.55	50,207,383.79	169,425,498.67	33,068,678,140.65
2. 本期增加 金额	177,343,282.38	3,922,977,713.75	3,798,666.46	22,215,336.73	4,126,334,999.32
(1) 购置	789,960.85	61,959,779.50	3,117,222.84	5,536,452.07	71,403,415.26
(2) 在建 工程转入	86,234,104.12	502,277,283.82	--	6,016,843.53	594,528,231.47
(3) 企业 合并增加	29,922,822.93	3,304,462,682.40	681,443.62	8,469,268.71	3,343,536,217.66
(4) 其他 增加	60,396,394.48	54,277,968.03	--	2,192,772.42	116,867,134.93
3. 本期减少 金额	54,374,045.68	317,678,534.22	1,305,352.25	2,966,413.47	376,324,345.62
(1) 处置 或报废	--	6,633,741.00	1,305,352.25	2,690,000.77	10,629,094.02
(2) 其他 减少	54,374,045.68	311,044,793.22	--	276,412.70	365,695,251.60
4. 期末余额	12,595,574,525.34	23,981,739,149.08	52,700,698.00	188,674,421.93	36,818,688,794.35
二、累计折旧					
1. 期初余额	2,780,625,753.92	2,589,844,031.17	39,087,073.26	70,898,869.03	5,480,455,727.38
2. 本期增加 金额	369,156,216.82	1,241,727,183.20	3,032,026.48	22,699,872.89	1,636,615,299.39
(1) 计提	369,156,216.82	1,230,490,840.58	3,032,026.48	22,699,872.89	1,625,378,956.77
(2) 其他 增加	--	11,236,342.62	--	--	11,236,342.62

3. 本期减少 金额	11,236,342.62	6,520,487.49	821,058.09	2,691,019.32	21,268,907.52
(1) 处置 或报废	--	6,520,487.49	821,058.09	2,689,909.32	10,031,454.90
(2) 其他 减少	11,236,342.62	--	--	1,110.00	11,237,452.62
4. 期末余额	3,138,545,628.12	3,825,050,726.88	41,298,041.65	90,907,722.60	7,095,802,119.25
三、减值准备					
1. 期初余额	3,862,600.00	19,682,488.45	55,642.38	3,674.43	23,604,405.26
2. 本期增加 金额	--	--	--	--	--
3. 本期减少 金额	--	--	--	--	--
4. 期末余额	3,862,600.00	19,682,488.45	55,642.38	3,674.43	23,604,405.26
四、账面价值					
1. 期末账面 价值	9,453,166,297.22	20,137,005,933.75	11,347,013.97	97,763,024.90	29,699,282,269.84
2. 期初账面 价值	9,688,116,934.72	17,766,913,449.93	11,064,668.15	98,522,955.21	27,564,618,008.01

(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
机器设备	13,859,858.94

(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
金昌清能公司综合楼及其他	2,505,897.62	产权办理中
洞头分公司生活综合楼	1,293,074.18	产权办理中
宿州新能源公司综合楼	8,172,947.43	产权办理中
青海华恒公司综合楼	9,827,084.53	产权办理中

其他说明：

√适用 □不适用

注：固定资产合并增加系本集团购买子公司亚洲新能公司和远景绥滨公司，以及与青海省发展投资有限公司新设立青海青发公司，其中青海省发展投资有限公司以其对青海华拓公司、青海华恒公司、青海华益公司等持有的股权作为出资对价，占青海青发公司 49%的股权比例，出资完成后青海华拓公司、青海华恒公司、青海华益公司作为青海青发公司的子公司纳入本集团的合并范围从而导致固定资产合并增加。

期末，本集团用于抵押担保的固定资产账面价值为 8,947,824,287.71 元。

固定资产清理

□适用 √不适用

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	2,501,050,178.19	587,835,900.26
工程物资	---	---
合计	2,501,050,178.19	587,835,900.26

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
格尔木浙新能光伏项目	195,713,730.74	--	195,713,730.74	188,423,883.04	--	188,423,883.04
丹阳市延陵镇 80MW 渔光互补光伏发电项目	--	--	--	263,871,747.44	--	263,871,747.44
武强县特百乐 30 兆瓦农光互补光伏发电项目	--	--	--	65,944,667.97	--	65,944,667.97
浙能嘉兴台昇国际广场办公楼项目	--	--	--	37,323,155.78	--	37,323,155.78
浙新能源智能管控平台松阳分中心	14,464,405.00	--	14,464,405.00	11,914,405.00	--	11,914,405.00
浙能宁东基地光伏产业园 150MW 光伏复合发电项目	456,087,283.60	--	456,087,283.60	--	--	--
“农业+新能源” 100MW 光伏项目	47,407,778.94	--	47,407,778.94	--	--	--
丹阳市陵口镇 50MW 渔光互补光伏发电项目	111,649,025.00	--	111,649,025.00	--	--	--
浙能国综莎车县 100 兆瓦光伏发电项目	373,384,111.06	--	373,384,111.06	--	--	--
浙能国综塔什库尔干 50 兆瓦光伏发电项目	38,077,972.93	--	38,077,972.93	--	--	--
浙能台州 1 号海上风电	825,180,801.03	--	825,180,801.03	--	--	--
浙能城投乌尔禾 100MW 光伏发电项目	177,098,963.87	--	177,098,963.87	--	--	--
浙能博乐市 50MW 风电项目	46,654,571.17	--	46,654,571.17	--	--	--
格尔木港青公司乌图美仁 5 万千瓦平价光伏项目	191,731,510.31	--	191,731,510.31	--	--	--
其他	23,600,024.54	--	23,600,024.54	20,358,041.03	--	20,358,041.03
合计	2,501,050,178.19	--	2,501,050,178.19	587,835,900.26	--	587,835,900.26

(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
格尔木浙新能源光伏项目	225,131,900.00	188,423,883.04	7,289,847.70			195,713,730.74	88.6	89%	3,568,031.22	3,148,991.73	4.3	自筹和贷款
丹阳市延陵镇80MW渔光互补光伏发电项目	324,819,633.00	263,871,747.44	41,659,565.35	303,924,431.77	1,606,881.02		100	100%	1,460,428.14			自筹和贷款
武强县特百乐30兆瓦农光互补光伏发电项目	150,600,000.00	65,944,667.97	68,607,911.12	134,552,579.09			100	100%	1,336,092.77	428,682.00	4.44	自筹和贷款
浙能嘉兴台昇国际广场办公楼项目	44,041,985.90	37,323,155.78	8,570,726.57	38,228,448.49	7,665,433.86		100	100%				自筹
浙新能源智能管控平台松阳分中心	31,200,000.00	11,914,405.00	2,550,000.00			14,464,405.00	46.36	46%				自筹

浙能宁东基地光伏产业园150MW光伏复合发电项目	641,762,300.00		456,087,283.60			456,087,283.60	79.23	79%	3,009,155.13	3,009,155.13	3.75	自筹和贷款
浙能台州1号海上风电	3,984,937,500.00		825,180,801.03			825,180,801.03	22.42	22%	5,204,994.46	5,204,994.46	3.3	自筹和贷款
浙能国综莎车县100兆瓦光伏发电项目	544,660,000.00		373,384,111.06			373,384,111.06	72.64	73%	3,505,684.03	3,505,684.03	4.6	自筹和贷款
丹阳市陵口镇50MW渔光互补光伏发电项目	230,043,700.00		111,649,025.00			111,649,025.00	51.1	51%	91,829.52	91,829.52	3.3	自筹和贷款
浙能城投乌尔禾100MW光伏发电项目	500,803,300.00		177,098,963.87			177,098,963.87	35.37	35%	706,327.43	706,327.43	4.6	自筹和贷款
格尔木港青公司乌图美仁5万千瓦平价光伏项目	250,381,648.60		191,731,510.31			191,731,510.31	78.56	79%	3,329,112.03	3,329,112.03	4.47	自筹和贷款

2022 年年度报告

建德浙 光公司 14.5MWp 光伏发 电项目	52,243,647.10		52,243,647.10	52,243,647.10			100	100%	176,750.00	176,750.00	3.75	自筹 和贷 款
合计	6,980,625,614.60	567,477,859.23	2,316,053,392.71	528,949,106.45	9,272,314.88	2,345,309,830.61	/	/	22,388,404.73	19,601,526.33	/	/

(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

(4). 工程物资情况

适用 不适用

23、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(2). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

24、油气资产

适用 不适用

25、使用权资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	82,922,422.70	37,575,770.32	--	--	120,498,193.02
2. 本期增加金额	165,647,595.16	29,665,083.78	1,200,531.69	552,872.94	197,066,083.57
(1) 租入	165,505,511.04	6,391,229.00	1,200,531.69	552,872.94	173,650,144.67
(2) 其他增加	142,084.12	23,273,854.78	--	--	23,415,938.90
3. 本期减少金额	21,453,735.03	268,011.03	--	--	21,721,746.06
(1) 其他减少	21,453,735.03	268,011.03	--	--	21,721,746.06
4. 期末余额	227,116,282.83	66,972,843.07	1,200,531.69	552,872.94	295,842,530.53
二、累计折旧					
1. 期初余额	5,709,756.74	3,128,744.22	--	--	8,838,500.96
2. 本期增加金额	7,533,545.61	8,462,431.54	929,443.90	73,316.32	16,998,737.37
(1) 计提	7,316,009.75	7,333,287.58	929,443.90	73,316.32	15,652,057.55
(2) 其他增加	217,535.86	1,129,143.96	--	--	1,346,679.82
3. 本期减少金额	1,129,143.96	290,635.03	--	--	1,419,778.99
(1) 处置					
(2) 其他减少	1,129,143.96	290,635.03	--	--	1,419,778.99
4. 期末余额	12,114,158.39	11,300,540.73	929,443.90	73,316.32	24,417,459.34
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
3. 本期减少金额					

(1) 处置					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	215,002,124.44	55,672,302.34	271,087.79	479,556.62	271,425,071.19
2. 期初账面价值	77,212,665.96	34,447,026.10	--	--	111,659,692.06

其他说明：

本集团确认与短期租赁和低价值资产租赁相关的租赁费用见本节十六、其他重要事项、8、其他。

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	海域使用权	软件	其他	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	136,820,529.65	163,596,675.02	29,393,276.59	4,003,349.94	333,813,831.20
2. 本期增加金额	18,361,447.25	94,468,261.65	1,864,446.51	1,001,089.94	115,695,245.35
(1) 购置	11,878,594.91	94,468,261.65	1,435,910.04	271,844.66	108,054,611.26
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加	6,120,602.04	--	229,562.11	--	6,350,164.15
(4) 其他	362,250.30	--	198,974.36	729,245.28	1,290,469.94
3. 本期减少金额	9,900.00	--	--	--	9,900.00
(1) 处置					
(2) 其他减少	9,900.00	--	--	--	9,900.00
4. 期末余额	155,172,076.90	258,064,936.67	31,257,723.10	5,004,439.88	449,499,176.55
二、累计摊销					
1. 期初余额	27,311,031.99	19,350,149.70	21,908,291.61	755,344.04	69,324,817.34

2. 本期增加金额	3,476,427.62	7,379,256.75	3,149,517.69	485,515.95	14,490,718.01
(1) 计提	3,476,427.62	7,379,256.75	3,139,617.69	485,515.95	14,480,818.01
(2) 其他增加	--	--	9,900.00	--	9,900.00
3. 本期减少金额	9,900.00	--	--	--	9,900.00
(1) 处置					
(2) 其他减少	9,900.00	--	--	--	9,900.00
4. 期末余额	30,777,559.61	26,729,406.45	25,057,809.30	1,240,859.99	83,805,635.35
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	124,394,517.29	231,335,530.22	6,199,913.80	3,763,579.89	365,693,541.20
2. 期初账面价值	109,509,497.66	144,246,525.32	7,484,984.98	3,248,005.90	264,489,013.86

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.00

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
武强特百乐公司土地使用权	783,075.00	产权办理中
克拉玛依浙能新能源公司土地使用权	834,042.50	产权办理中
洞头分公司土地使用权	875,809.41	产权办理中
亚洲新能公司土地使用权	2,471,005.37	产权办理中
宿州新能源公司土地使用权	443,522.92	产权办理中

其他说明：

√适用 □不适用

注：无形资产合并增加系本集团购买子公司亚洲新能公司和远景绥滨公司，以及与青海省发展投资有限公司新设立青海青发公司，其中青海省发展投资有限公司以其对青海华拓公司、青海华恒公司、青海华益公司等持有的股权作为出资对价，占青海青发公司49%的股权比例，出资完成后青海华拓公司、青海华恒公司、青海华益公司作为青海青发公司的子公司纳入本集团的合并范围从而导致无形资产合并增加。

说明：期末，本集团用于借款抵押的无形资产账面价值为33,862,821.25元。

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	
东台双创公司海上风电基础冲刷在线状态监测与多维数据仿真分析平台研究开发项目	--	--	3,859,673.99	--	--	3,859,673.99

其他说明

该项目资本化开始时点为2022年10月，资本化依据企业具备开发所需的技术条件、财务资源和其他资源支持等，不存在技术上的障碍或其他不确定性，并有能力使用或出售该资产。截止到期末研发进度达到81.75%。

28、商誉**(1). 商誉账面原值**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
		企业合并形成的	处置	
景宁大洋公司	2,712,714.54	--	--	2,712,714.54
龙泉岩樟溪公司	9,604,637.67	--	--	9,604,637.67
松阳安民公司	11,272,476.24	--	--	11,272,476.24
金昌帷盛公司	6,083,870.27	--	--	6,083,870.27
民勤正泰公司	4,990,118.12	--	--	4,990,118.12
敦煌正泰公司	53,365,249.32	--	--	53,365,249.32
瓜州光源公司	4,936,130.66	--	--	4,936,130.66
江苏双创公司	43,146.60	--	--	43,146.60
合计	93,008,343.42	--	--	93,008,343.42

(2). 商誉减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
		计提	处置	
景宁大洋公司	2,712,714.54	--	--	2,712,714.54
敦煌正泰公司	5,493,593.08	16,928,542.83	--	22,422,135.91
金昌帷盛公司	4,078,114.01	1,509,730.50	--	5,587,844.51
瓜州光源公司	2,628,045.06	2,308,085.60	--	4,936,130.66
合计	14,912,466.69	20,746,358.93	--	35,658,825.62

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

□适用 √不适用

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

√适用 □不适用

本集团采用预计未来现金流现值的方法计算资产组的可收回金额。根据管理层批准的财务预算预计未来永续期现金流量，其后年度采用的现金流量增长率不会超过资产组经营业务的长期平均增长率。计算未来现金流现值所采用的水电和光伏税前折现率分别为7.71%、9.35%-10.20%，已反映了相对于有关分部的风险。根据减值测试的结果，本期对商誉计提减值准备20,746,358.93元。

(5). 商誉减值测试的影响

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

29、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
景宁大洋公司和民勤正泰公司输电线路建造和改造	2,655,528.02	--	148,316.64	--	2,507,211.38
民勤正泰公司红沙岗输变电工程	1,973,222.23	--	402,848.01	--	1,570,374.22
中卫清银公司草原植被恢复费	1,343,013.54	--	59,837.28	--	1,283,176.26
省属改制退休费用	768,761.94	--	65,426.55	--	703,335.39
新疆爱康公司治沙工程治沙费用	312,050.12	--	22,422.76	--	289,627.36
嘉兴风电公司办公室装修费	--	9,703,188.72	638,786.15	--	9,064,402.57
嘉兴风电公司生产人员培训及提前进厂费	--	1,367,207.35	--	--	1,367,207.35
合计	7,052,575.85	11,070,396.07	1,337,637.39	--	16,785,334.53

其他说明：

无

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	545,832,121.60	89,456,862.75	392,811,056.91	64,837,742.38
可抵扣亏损	19,061,567.04	2,865,503.54	1,792,548.67	268,882.30
递延收益引起的暂时性差异	2,634,523.68	658,630.92	3,253,777.76	814,197.44
非同一控制企业合并资产评估减值	59,704,960.36	9,181,031.78	64,515,907.32	9,922,535.27
合计	627,233,172.68	102,162,028.99	462,373,290.66	75,843,357.39

(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	969,668,218.42	198,643,899.82	408,134,594.72	71,033,515.68
合计	969,668,218.42	198,643,899.82	408,134,594.72	71,033,515.68

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

□适用 √不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	67,220,621.00	70,566,538.45
可抵扣亏损	286,293,502.93	317,894,548.98
合计	353,514,123.93	388,461,087.43

(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
2022 年	—	56,252,376.34	
2023 年	99,654,998.36	99,635,419.88	
2024 年	846,536.50	846,536.50	
2025 年	54,890,457.83	54,890,457.83	
2026 年	106,121,120.74	106,269,758.43	
2027 年	24,780,389.50	—	
合计	286,293,502.93	317,894,548.98	/

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
预付工程款	356,559,316.84	—	356,559,316.84	214,947,228.77	—	214,947,228.77
待抵扣进项税	482,397,411.73	—	482,397,411.73	748,918,740.18	—	748,918,740.18
项目前期费用	110,757,459.85	—	110,757,459.85	128,847,853.90	—	128,847,853.90
其他	1,665,553.14	—	1,665,553.14	959,200.00	—	959,200.00
合计	951,379,741.56	—	951,379,741.56	1,093,673,022.85	—	1,093,673,022.85

其他说明：
无

32、短期借款

(1). 短期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	2,378,000,000.00	5,046,552,980.00
加：短期借款应计利息	3,197,165.32	5,163,334.14
合计	2,381,197,165.32	5,051,716,314.14

短期借款分类的说明：

无

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

33、交易性金融负债

适用 不适用

34、衍生金融负债

适用 不适用

35、应付票据

(1). 应付票据列示

适用 不适用

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
工程款	1,174,551,890.24	1,783,939,023.84
土地成本	57,735,793.00	57,707,293.00
货款	21,026,387.75	25,020,587.97
设备款	28,707,988.56	58,638,749.57
委托运行维护费	48,915,724.09	50,034,614.49
修理费	12,964,856.30	7,870,300.66
其他	25,541,461.74	25,103,066.48
合计	1,369,444,101.68	2,008,313,636.01

(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
中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司	241,326,902.53	未结算
中机国能浙江工程有限公司	63,065,949.23	未结算
湖北省电力勘测设计院有限公司	59,383,070.16	未结算
景宁畲族自治县人民政府	57,707,293.00	未结算
中车株洲电力机车研究所有限公司	33,401,830.18	未结算
霍尔果斯汉景新能源技术开发有限公司	15,000,000.00	未结算
三峡新能源格尔木发电有限公司	8,373,386.22	未结算
合计	478,258,431.32	

其他说明

□适用 √不适用

37、预收款项

(1). 预收账款项列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁款	40,153,513.69	2,459,387.15

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

√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
嘉峪关协合新能源有限公司	1,698,113.19	按使用期限摊销结转
力诺电力集团股份有限公司	571,230.76	按使用期限摊销结转
合计	2,269,343.95	/

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
电费款	9,760,048.65	--

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

适用 不适用

39、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	43,345,092.93	260,391,262.09	257,676,456.24	46,059,898.78
二、离职后福利-设定提存计划	6,665,652.95	29,810,458.52	34,730,178.74	1,745,932.73
合计	50,010,745.88	290,201,720.61	292,406,634.98	47,805,831.51

(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	26,097,712.93	190,670,064.73	192,219,179.68	24,548,597.98
二、职工福利费	—	21,072,201.39	21,063,401.39	8,800.00
三、社会保险费	6,269,304.05	18,859,294.42	17,591,321.71	7,537,276.76
其中：医疗保险费	6,061,535.50	18,166,693.33	16,738,783.92	7,489,444.91
工伤保险费	207,768.55	692,601.09	852,537.79	47,831.85
四、住房公积金	1,179,653.39	18,347,400.48	18,340,869.48	1,186,184.39
五、工会经费和职工教育经费	9,798,422.56	8,012,965.11	5,745,931.17	12,065,456.50
六、其他短期薪酬	—	3,429,335.96	2,715,752.81	713,583.15
合计	43,345,092.93	260,391,262.09	257,676,456.24	46,059,898.78

(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	6,389,743.49	22,918,971.45	27,767,194.56	1,541,520.38
2、失业保险费	123,565.82	611,317.20	686,120.43	48,762.59
3、企业年金缴费	152,343.64	6,280,169.87	6,276,863.75	155,649.76
合计	6,665,652.95	29,810,458.52	34,730,178.74	1,745,932.73

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
企业所得税	37,335,756.29	49,279,372.48
增值税	74,923,418.52	22,800,385.21

水资源费和库区基金	19,767,693.36	18,643,048.80
土地使用税	9,003,661.06	8,901,731.74
耕地占用税	7,072,020.20	7,072,020.20
城市维护建设税	862,777.46	791,278.87
教育费附加	497,668.12	476,540.55
地方教育附加	300,653.15	298,829.34
其他	11,873,333.59	8,581,190.11
合计	161,636,981.75	116,844,397.30

其他说明：

无

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	159,115,606.37	160,464,703.96
其他应付款	500,589,856.84	2,558,984,391.18
合计	659,705,463.21	2,719,449,095.14

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

(2). 分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	159,115,606.37	160,464,703.96

其他说明，包括重要的超过1年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

无

其他应付款

(1). 按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付业务合并款	--	1,832,316,504.31
往来款	205,879,089.60	346,707,925.92
质保金和保证金	274,674,452.50	368,894,225.53

代扣代缴社保和公积金	3,035,566.77	2,574,163.47
住房资金	3,392,909.98	3,393,699.13
其他	13,607,837.99	5,097,872.82
合计	500,589,856.84	2,558,984,391.18

(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
浙江正泰新能源开发有限公司	183,307,073.80	未结算
苏州中康电力开发有限公司	213,823,655.66	未结算
四川富港水电有限公司	50,000,000.00	未结算
合计	447,130,729.46	

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	1,756,239,159.61	1,029,647,744.69
1年内到期的长期应付款	971,942,590.92	1,578,321,243.38
1年内到期的应付债券	375,833.36	375,833.33
1年内到期的租赁负债	27,666,357.40	5,414,516.06
加：一年内到期的长期借款应计利息	2,974,437.93	1,187,279.32
合计	2,759,198,379.22	2,614,946,616.78

其他说明：

一年内到期的长期借款

项目	期末余额	上年年末余额
保证、抵押和质押借款	125,844,242.26	264,142,616.32
质押借款	876,656,850.21	517,541,569.55
保证和质押借款	29,238,067.14	75,813,558.82
信用借款	704,100,000.00	151,750,000.00
抵押和质押借款	20,400,000.00	20,400,000.00
合计	1,756,239,159.61	1,029,647,744.69

说明：公司用于抵押、质押的财产详见本节七、45。

一年内到期的长期应付款

项目	期末余额	上年年末余额
融资租赁公司借款	965,952,590.92	1,574,211,243.38
往来款	5,990,000.00	4,110,000.00
合计	971,942,590.92	1,578,321,243.38

一年内到期的应付债券

项目	期末余额	上年年末余额
一年内到期的应付债券利息	375,833.36	375,833.33

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
待转销项税额	1,268,806.32	874,150.91

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	15,976,021,635.57	10,857,883,046.03
抵押借款		
保证借款		
保证、抵押和质押借款	422,221,799.75	1,850,647,614.55
信用借款	5,657,500,000.00	1,846,500,000.00
保证和质押借款	287,008,767.00	596,493,382.41
抵押和质押借款	55,200,000.00	75,600,000.00
长期借款应计利息	27,566,499.40	20,069,224.64
减: 一年内到期的长期借款	-1,756,239,159.61	-1,029,647,744.69
减: 一年内到期的长期借款应计利息	-2,974,437.93	-1,187,279.32
合计	20,666,305,104.18	14,216,358,243.62

长期借款分类的说明:

无

其他说明, 包括利率区间:

适用 不适用

期末, 质押借款利率区间 3.30%~5.50%, 保证、抵押和质押借款 4.70%~5.39%, 信用借款 3.10%~5.50%, 保证和质押借款 4.90%~4.95%, 抵押和质押借款 4.95%~5.635%。

(1) 质押借款

单位: 元

贷款单位	期末余额	上年年末余额	质押物
中国工商银行股份有限公司丽水分行	579,120,000.00	635,000,000.00	滩坑水电站(3*200MW)项目的售电收益权
中国农业银行股份有限公司丽水分行	645,400,000.00	700,000,000.00	滩坑水电站(3*200MW)项目的售电收益权
中国工商银行股份有限公司杭州之江支行	207,000,000.00	228,000,000.00	浙能长兴地面光伏电站项目电费收费权
中国建设银行股份有限公司杭州之江支行	108,800,000.00	115,800,000.00	浙能松阳地面光伏电站工程项目的部分售电收益权
上海浦东发展银行股份有限公司衢州支行	40,000,000.00	—	柯城区航埠华墅 20MWp 农光互补发电项目售电收益权
中国建设银行股份有限公司平湖支行	959,199,661.10	939,206,132.10	浙能嘉兴 1 号海上风电场工程项目部分售电收益权

浙江省能源集团财务有限责任公司	927,000,000.00	974,800,000.00	浙能嘉兴1号海上风电场工程项目部分售电收益权
招商银行股份有限公司杭州支行	312,652,141.43	112,413,379.93	浙能嘉兴1号海上风电场工程项目部分售电收益权
中国工商银行股份有限公司杭州之江支行	430,000,000.00	470,000,000.00	浙能嘉兴1号海上风电场工程项目部分售电收益权
杭州银行股份有限公司嘉兴平湖支行	398,230,000.00	--	浙能嘉兴1号海上风电场工程项目部分售电收益权
中国农业银行股份有限公司杭州分行	222,333,520.00	230,000,000.00	浙能嘉兴1号海上风电场工程项目部分售电收益权
中国建设银行股份有限公司松阳支行	48,200,000.00	54,400,000.00	松阳光伏小康电站工程项目部分售电收益权
浙江省能源集团财务有限责任公司	89,500,000.00	96,500,000.00	浙能宁波金田铜业29.98MWp分布式(一期)和(二期)光伏发电项目售电收益权
浙江省能源集团财务有限责任公司	25,800,000.00	28,100,000.00	浙能杭州湾金田新材料分布式光伏项目部分售电收益权
浙江省能源集团财务有限责任公司	63,560,000.00	69,280,000.00	舟山中远分布式光伏项目售电收益权按本合同项下贷款占项目固定资产贷款总额的比例
浙江省能源集团财务有限责任公司	543,600,000.00	581,800,000.00	江苏竹根沙(H2#)300MW海上风电场项目部分售电收益权
中国工商银行之江支行	1,093,901,400.00	1,150,759,600.00	江苏竹根沙(H2#)300MW海上风电场项目售电收益权
中国银行杭州城东支行	362,000,000.00	300,000,000.00	江苏竹根沙(H2#)300MW海上风电场项目售电收益权
中国建设银行股份有限公司东台支行	1,125,762,500.00	830,000,000.00	江苏竹根沙(H2#)300MW海上风电场项目部分售电收益权
中国邮政储蓄银行股份有限公司盐城市分行	195,000,000.00	200,000,000.00	江苏竹根沙(H2#)300MW海上风电场项目部分售电收益权
农业银行宁夏回族自治区分行营业部	481,796,678.04	500,000,000.00	宁夏浙能中卫香山风电项目部分售电收益权
浙江省能源集团财务有限责任公司	397,780,000.00	426,580,000.00	五家渠浙能新能源六师北塔山牧场100MW风电项目部分售电收益权
中国工商银行股份有限公司五家渠支行	16,245,735.00	16,673,934.00	五家渠浙能新能源六师北塔山牧场100MW风电项目部分售电收益权
中国邮政储蓄银行股份有限公司青海省分行	222,500,000.00	206,500,000.00	海西华汇大柴旦50兆瓦风力发电项目售电收益权
浙江省能源集团财务有限责任公司	59,500,000.00	62,750,000.00	宁海成塘22MWp渔光互补发电项目的部分售电收益权
浙江省能源集团财务有限责任公司	133,300,000.00	143,100,000.00	六师北塔牧场50兆瓦光伏发电项目的部分售电收益

			权
上海浦东发展银行股份有限公司杭州高新支行	262,040,000.00	125,810,000.00	民勤红沙岗 50 兆瓦光伏并网发电项目电费及其项下全部收益
上海浦东发展银行股份有限公司杭州高新支行	800,400,000.00	667,210,000.00	永昌县河清滩一期、二期共计 200 兆瓦光伏并网发电项目电费及其项下全部收益
上海浦东发展银行股份有限公司杭州高新支行	255,760,000.00	272,050,000.00	高台县高崖子滩 100 兆瓦光伏并网发电项目电费及其项下全部收益
上海浦东发展银行股份有限公司杭州高新支行	132,150,000.00	139,650,000.00	敦煌 30 兆瓦光伏并网发电项目电费及其项下全部收益
上海浦东发展银行股份有限公司杭州高新支行	553,550,000.00	581,500,000.00	敦煌正泰一期、二期共计 100 兆瓦光伏并网发电项目电费及其项下全部收益
上海浦东发展银行股份有限公司杭州余杭支行	514,420,000.00	--	九州博州一期、二期、三期、四期共计 100 兆瓦光伏并网发电项目电费及其项下全部收益
浙江省能源集团财务有限责任公司	70,540,000.00	--	丹阳市延陵镇 80MW 渔光互补光伏发电项目并网后售电收益权
中国建设银行股份有限公司杭州之江支行	1,060,000,000.00	--	四川省木里河沙湾水电站项目运营所产生的电费及其项下全部收益
上海浦东发展银行股份有限公司杭州余杭支行	1,116,500,000.00	--	四川省木里河沙湾水电站项目运营所产生的电费及其项下全部收益
中国银行股份有限公司宁东支行	127,000,000.00	--	浙能宁东基地光伏产业园 150MW 光伏复合发电项目运营所产生的电费及其项下全部收益
中国建设银行股份有限公司杭州秋涛支行	176,000,000.00	--	浙能宁东基地光伏产业园 150MW 光伏复合发电项目及浙能宁东基地光伏产业园 150MW 光伏复合发电项目 110KV 输变电工程项目电费及其项下全部收益
浙江省能源集团财务有限责任公司	60,000,000.00	--	浙能台州 1 号海上风电场工程项目投产后的部分售电收益权
中国银行股份有限公司临海支行	122,000,000.00	--	浙能台州 1 号海上风电场工程项目投产后的部分售电收益权
上海浦东发展银行股份有限公司	146,000,000.00	--	盐源县永宁河三级电站运营所产生的电费及其项下全部收益
浙江省能源集团财务有	50,000,000.00	--	亚洲新能源电力(瓜州)有

限责任公司			限公司 100MW 风电项目投产后的部分售电收益权
国家开发银行浙江省分行	210,000,000.00	--	格尔木市 50MWp 并网光伏发电项目收费权及其项下全部收益
浙江省能源集团财务有限责任公司	48,480,000.00	--	建德市浙光新能源有限公司建设运营的中策橡胶（建德）有限公司 14.5MWP 分布式光伏发电项目投产后收费权及其项下全部收益
国家开发银行浙江省分行	95,000,000.00	--	尖扎县 20MWp 并网光伏发电项目收费权及其项下全部收益
国家开发银行青海省分行	488,000,000.00	--	一期：锡铁山流沙坪风电场一期 49.5 兆瓦项目电费收费权及其项下全部收益；二期：青发投锡铁山 50 兆瓦风电项目电费收费权及其项下全部收益；三期：大柴旦 5 万千瓦风电项目电费收费权及其项下全部收益。

(2) 保证、抵押和质押借款

单位：元

贷款单位	期末余额	上年年末余额	保证人抵押物质押物
中国建设银行股份有限公司遂昌支行	30,700,000.00	37,700,000.00	注 1
国家开发银行浙江省分行	70,886,688.76	81,793,527.56	注 2
国家开发银行浙江省分行	--	355,581,572.53	注 3
中国工商银行股份有限公司杭州之江支行	151,635,110.99	195,572,514.46	注 4
中国进出口银行浙江省分行	--	164,000,000.00	注 5
国家开发银行浙江省分行营业部	--	110,000,000.00	注 6
国家开发银行浙江省分行营业部	--	110,000,000.00	注 7
国家开发银行苏州市分行	--	12,000,000.00	注 8
国家开发银行苏州市分行	--	4,000,000.00	注 9
国家开发银行苏州市分行	48,000,000.00	64,000,000.00	注 10
国家开发银行苏州市分行	36,000,000.00	48,000,000.00	注 11
国家开发银行苏州市分行	40,000,000.00	56,000,000.00	注 12
国家开发银行苏州市分行	45,000,000.00	60,000,000.00	注 13
中国进出口银行江苏省分行	--	552,000,000.00	注 14

注 1：遂昌县国有资本投资运营集团有限责任公司提供担保，龙川公司以其房屋、机器设备和土地进行抵押并以售电收益权进行质押。

注 2：正泰集团股份有限公司提供保证担保，中卫正泰公司以其正泰宁夏中卫迎水桥 20MWp 电站项目售电收费权进行出质及电站项目的全部资产进行抵押；浙江正泰新能源开发有限公司和清能发展公司分别以其持有中卫正泰公司 49%、51% 股权进行质押。

注 3：浙江正泰太阳能科技有限公司提供保证担保；正泰集团股份有限公司以持有正泰电气股份有限公司 8% 的股权进行质押；敦煌正泰公司以其甘肃敦煌正泰 50MWp 光伏并网发电项目的全部资产进行抵押，及其电费收费权进行质押，截至 2022 年 12 月 31 日借款已全部还清。

注 4：正泰集团股份有限公司提供保证担保；浙江正泰新能源开发有限公司和清能发展公司分别以其持有高台正泰公司 49%、51% 股权进行质押；高台正泰公司以甘肃高台县高崖子滩 100MWp 并网光伏电站项目建成后售电收费权进行应收账款质押及电站固定资产进行抵押。

注 5：正泰集团股份有限公司提供连带责任担保；浙江正泰新能源开发有限公司和清能发展公司分别以其持有民勤正泰公司 49%、51% 股权进行质押；民勤正泰公司以民勤红沙岗 50MW 光伏电站收费权下的应收账款进行质押及其电站固定资产进行抵押，截至 2022 年 12 月 31 日借款已全部还清。

注 6：浙江昱辉阳光能源有限公司、浙江清能能源发展有限公司和江苏爱康科技股份有限公司提供连带责任保证；瑞旭公司以持有的柯坪嘉盛公司全部股权进行质押；柯坪嘉盛公司以浙江瑞旭阿克苏柯坪 20MW 光伏并网发电项目的电费收费权及其项下全部收益出质，并以浙江瑞旭阿克苏柯坪 20MW 光伏并网发电项目项下全部可抵押资产（光伏电站）进行抵押，截至 2022 年 12 月 31 日借款已全部还清。

注 7：浙江昱辉阳光能源有限公司、浙江清能能源发展有限公司和江苏爱康科技股份有限公司提供连带责任保证担保；浙江瑞旭投资有限公司以持有的青海昱辉公司全部股权进行质押；青海昱辉公司以青海乌兰 20 兆瓦并网光伏发电（二期）项目的电费收费权及其项下全部收益进行质押，并以青海乌兰 20 兆瓦并网光伏发电（二期）项目下的全部可抵押资产进行抵押，截至 2022 年 12 月 31 日借款已全部还清。

注 8：江苏爱康科技股份有限公司和邹承慧提供连带责任保证担保；新疆爱康公司以爱康博州精河一期 20MW 光伏电站项目建成后形成的资产进行抵押，包括项目土地及地上建筑物等，并以爱康博州精河一期 20MW 光伏电站项目建成后享有的电费收费权及其项目下全部收益进行质押，截至 2022 年 12 月 31 日借款已全部还清。

注 9：江苏爱康科技股份有限公司和邹承慧提供连带责任保证担保；新疆爱康公司以爱康博州精河二期 20MW 光伏电站项目建成后形成的资产进行抵押，并以爱康博州精河二期 20MW 光伏电站项目建成后享有的电费收费权及其项目下全部收益进行质押，截至 2022 年 12 月 31 日借款已全部还清。

注 10：江苏爱康科技股份有限公司和邹承慧提供连带责任保证担保；新疆爱康公司以爱康博州精河三期 30MWp 光伏发电项目建成后形成的资产进行抵押，并以爱康博州精河三期 30MWp 光伏发电项目建成后享有的电费收费权及其项目下全部收益进行质押。

注 11：江苏爱康科技股份有限公司和邹承慧提供连带责任保证担保；新疆爱康公司以爱康博州精河四期 20MWp 光伏发电项目建成后形成的资产进行抵押，并以爱康博州精河四期 20MWp 光伏发电项目建成后享有的电费收费权及其项目下全部收益进行质押。

注 12：新疆聚阳公司与国家开发银行苏州市分行签订项目名称为爱康奇台农场二期 30 兆瓦光伏电站项目的借款合同，以爱康奇台农场二期 30 兆瓦光伏电站项目建成后所享有的电费收费权及其项下全部收益形成的应收账款作为质押，并以爱康奇台农场二期 30 兆瓦光伏电站项目建成后形成的设备等项目资产作为抵押；另由江苏爱康科技股份有限公司及邹承慧提供连带责任担保。

注 13：新疆聚阳公司与国家开发银行苏州市分行签订项目名称为爱康奇台农场一期 30 兆瓦光伏电站项目的借款合同，以爱康奇台农场一期 30 兆瓦光伏电站项目建成后所享有的电费收费权及其项下全部收益形成的应收账款作为质押，并以爱康奇台农场一期 30 兆瓦光伏电站项目建成后形成的设备等项目资产作为抵押；另由江苏爱康科技股份有限公司及邹承慧提供连带责任担保。

注 14：江苏爱康科技股份有限公司、江苏爱康实业有限公司和邹承慧提供保证担保；清能发展公司以持有的九州方圆博州公司 100% 股权作为质押；九州方圆博州公司以光伏项目一期、二期、三期、四期的电费收费权进行质押，并以机器设备作为抵押，截至 2022 年 12 月 31 日借款已全部还清。

(3) 保证和质押借款

单位：元

贷款单位	期末余额	上年年末余额	保证人和质押物
中国工商银行股份有限公司杭州之江支行	90,000,000.00	95,000,000.00	注 1
国家开发银行浙江省分行	70,755,737.55	79,660,132.76	注 2
国家开发银行浙江省分行	35,750,000.00	40,250,000.00	注 3
中国进出口银行浙江省分行	--	185,746,548.27	注 4
中国工商银行股份有限公司嘉峪关分行	91,280,000.00	102,220,000.00	注 5
国家开发银行浙江省分行营业部	--	94,500,000.00	注 6

注 1：正泰集团股份有限公司提供保证担保，瓜州光源公司以瓜州柳园 20 兆瓦并网光伏电站售电收费权进行应收账款质押；2015 年，本公司自愿委托中国工商银行股份有限公司杭州钱江支行就甘肃瓜州柳园 20 兆瓦并网光伏发电项目提供顾问服务，并向其支付 1,580,000.00 万元的顾问费。上期末实际借款余额为 94,116,701.38 元。截至 2022 年 12 月 31 日借款余额为 90,000,000.00 元，应抵消顾问费 776,970.55 元，因此，实际借款余额 89,223,029.45 元。

注 2：正泰集团股份有限公司提供保证担保，中卫清银公司以其正泰银星能源中卫镇罗镇 20Wp 电站项目的售电收费权及其项下全部收益提供质押担保，清能发展公司和浙江正泰新能源开发有限公司分别以其持有中卫清银公司 51%、49% 的股权进行质押。

注 3：正泰集团股份有限公司提供保证担保，中卫清银公司以其正泰银星能源中卫东园镇 10Wp 电站项目售电收费权及其项下全部收益提供质押担保，清能发展公司和浙江正泰新能源开发有限公司分别以其持有中卫清银公司 51%、49% 的股权进行质押。

注 4：正泰集团股份有限公司提供保证担保，永昌正泰光伏发电有限公司以甘肃永昌县河清滩二期 100MWp 项目建成后售电收费权下的应收账款进行质押，浙江正泰新能源开发有限公司和清能发展公司分别以其持有的永昌正泰公司 20.53%、21.36% 的股权进行质押，截至 2022 年 12 月 31 日借款已全部还清。

注 5：浙江正泰新能源开发有限公司提供保证担保，嘉峪关正泰公司以电站电费收费权形成的应收账款进行质押。

注 6：浙江昱辉阳光能源有限公司、浙江清能能源发展有限公司和江苏爱康科技股份有限公司提供保证担保；青海昱辉公司以青海乌兰 20 兆瓦并网光伏发电项目的电费收费权及其项下全部收益进行质押，截至 2022 年 12 月 31 日借款已全部还清。

(4) 抵押和质押借款

单位：元

贷款单位	期末余额	上年年末余额	抵押物和质押物
------	------	--------	---------

中国农业银行股份有限公司松阳县支行	9,200,000.00	13,600,000.00	松阳安民公司电站整体资产及其电站电费收费权
国家开发银行苏州市分行	46,000,000.00	62,000,000.00	特克斯昱辉太阳能开发有限公司在爱康伊犁特克斯20兆瓦光伏并网发电项目建成后享有的电费收费权及其项下全部收益且以电站及资产及综合办公楼抵押

46、应付债券

(1). 应付债券

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
21 浙江新能投集 ZR001	298,403,886.93	297,721,883.30

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
21 浙江新能投集 ZR001	100.00	2021/7/13	3 年	300,000,000.00	298,097,716.63	--	12,470,833.36	682,003.63	12,470,833.33	298,779,720.29
减：一年内到期的应付债券					375,833.33	--	0.03	--	--	375,833.36
合计	/	/	/	300,000,000.00	297,721,883.30	--	12,470,833.33	682,003.63	12,470,833.33	298,403,886.93

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

适用 不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

47、 租赁负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	220,896,775.41	78,680,018.64
减：一年内到期的租赁负债	27,666,357.40	5,414,516.06
合计	193,230,418.01	73,265,502.58

其他说明：

说明：2022 年计提的租赁负债利息费用金额为人民币 8,856,998.26 万元，计入财务费用-利息支出中。

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	3,520,453,850.10	2,094,514,915.57
专项应付款	—	—
合计	3,520,453,850.10	2,094,514,915.57

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	期末余额	期初余额
融资租赁公司借款	4,411,382,478.47	3,584,567,775.35
海域使用权	43,813,962.55	46,958,383.60
往来借款	37,200,000.00	41,310,000.00
小计	4,492,396,441.02	3,672,836,158.95
减：一年内到期长期应付款	971,942,590.92	1,578,321,243.38
合计	3,520,453,850.10	2,094,514,915.57

其他说明：

说明：

(1)①2017年4月长兴新能源公司以其光伏组件作为抵押物向浙江浙能融资租赁有限公司借款，借款本金98,560,000.00元，截至2022年12月31日长期应付款期末余额76,310,112.70元。

②2017年5月长兴新能源公司以其光伏组件作为抵押物向浙江浙能融资租赁有限公司借款，借款本金56,619,401.80元，截至2022年12月31日长期应付款期末余额43,967,872.35元。

(2)2016年4月环亚松阳公司以其太阳能电池组件作为抵押物向上海璞能融资租赁有限公司借款，借款本金50,000,000.00元，截至2022年12月31日长期应付款期末余额45,194,863.80元。

(3)2017年1月衢州力诺公司以其光伏组件及设备作为抵押物向浙江浙能融资租赁有限公司借款，借款本金100,000,000.00元，截至2022年12月31日长期应付款期末余额64,722,389.72元。

(4)2017年12月杭州浙源公司以其光伏组件及设备作为抵押物向浙江浙能融资租赁有限公司借款，借款本金8,081,160.48元，截至2022年12月31日长期应付款期末余额3,580,793.27元。

(5)2019年3月龙游新能源公司以其光伏组件主变等设备作为抵押物，以7,300,000.00元作为借款保证金，同时清能发展公司将其持有的龙游新能源公司90%股权，及龙游新能源公司以电费收费权及其项下全部收益作为质押物向上海璞能融资租赁有限公司借款，借款本金130,000,000.00元，截至2022年12月31日长期应付款期末余额106,914,547.94元。

(6)2018年10月博乐新能源公司以其光伏组件作为抵押物，同时以其光伏项目五期、六期的电费收费权及其项下全部收益作为质押物向上海璞能融资租赁有限公司借款，借款本金514,000,000.00元，截至2022年12月31日长期应付款期末余额502,000,000.00元。

(7)2018年10月伊阳能源公司以其光伏发电设备作为抵押物，同时以其一期30兆瓦光伏发电项目下的电费收费权及其项下全部收益作为质押物向浙江浙能融资租赁有限公司借款，借款本金200,000,000.00元，截至2022年12月31日长期应付款期末余额195,551,839.92元。

(8)2019年3月四子王旗公司以其光伏组件作为抵押物，同时清能发展公司将持有的四子王旗能源公司100%股权，及四子王旗公司以其20兆瓦电站的相关电费收费权及其项下全部收益作为质押物向上海璞能融资租赁有限公司借款，借款本金123,600,000.00元，截至2022年12月31日长期应付款期末余额122,793,584.18元。

(9)①2020年7月东台双创公司以其风力发电机组作为抵押物向上海璞能融资租赁有限公司借款，借款本金240,000,000.00元，截至2022年12月31日长期应付款期末余额207,576,830.68元。

②2019年7月东台双创公司向江苏省海洋渔业指挥部和东台市财政局取得海域使用权应支付的海域使用金，截至2022年12月31日长期应付款期末余额43,813,962.55元。

(10)2020年7月五家渠浙能公司以其风力发电机组作为抵押物向上海璞能融资租赁有限公司借款，借款本金170,000,000.00元，截至2022年12月31日长期应付款期末余额124,952,596.33元。

(11) 2020年7月大柴旦浙能公司以其风力发电机组及其配套设备向上海璞能融资租赁有限公司借款,借款本金100,000,000.00元,截至2022年12月31日长期应付款期末余额67,641,939.87元。

(12) 2020年9月金昌清能公司以其光伏发电设备及房屋建筑物作为抵押物,同时以其对国家电网甘肃省电力有限公司的应收款项作为质押物向上海璞能融资租赁有限公司借款,借款本金335,000,000.00元,截至2022年12月31日长期应付款期末余额260,089,079.69元。

(13) 2021年8月嘉峪关正泰公司以其光伏组件及设备作为抵押物向上海璞能融资租赁有限公司借款,借款本金210,000,000.00元,截至2022年12月31日长期应付款期末余额188,919,442.10元。

(14) 2021年9月金昌帷盛公司以其光伏组件及设备作为抵押物向上海璞能融资租赁有限公司借款,借款本金70,000,000.00元,截至2022年12月31日长期应付款期末余额62,226,027.87元。

(15) 2021年10月格尔木浙新能公司以其光伏组件及设备作为抵押物向浙江浙能融资租赁有限公司借款,借款本金137,532,326.40元,截至2022年12月31日长期应付款期末余额103,097,660.93元。

(16) 2021年丹阳帷瑞公司以其光伏组件及设备作为抵押物向上海璞能融资租赁有限公司借款,借款本金200,000,000.00元,截至2022年12月31日长期应付款期末余额162,503,840.83元。

(17) 2021年武强特百乐公司以其光伏组件及设备向上海璞能融资租赁有限公司借款,借款本金80,000,000.00元,截至2022年12月31日长期应付款期末余额71,750,994.79元。

(18) 亚洲新能公司于2021年以其风机及设备作为抵押物,同时以其应收账款(电费收费权)作为质押物向上海璞能融资租赁有限公司借款,借款本金512,000,000.00元,截至2022年12月31日长期应付款期末余额447,293,058.90元。

(19) 远景绥滨公司分别于2020年和2021年以其风力发电设备及配套设施向中信金融租赁有限公司借款,借款本金858,600,000.00元,截至2022年12月31日长期应付款期末余额860,626,465.76元。

(20) 2022年4月青海华恒公司以其多晶硅光伏组件向上海璞能融资租赁有限公司借款,借款本金上限为113,000,000.00元,截至2022年12月31日长期应付款期末余额133,115,968.75元。

(21) 2022年4月青海华拓公司以其光伏组件向上海璞能融资租赁有限公司借款,借款本金上限为46,050,000.00元,截至2022年12月31日长期应付款期末余额55,537,338.20元。

(22) 2022年4月青海华益公司以其风力发电机组和风电塔筒向浙江浙能融资租赁有限公司借款,借款本金上限为100,000,000.00元,截至2022年12月31日长期应付款期末余额170,529,500.00元。

(23) 2022年11月克拉玛依浙能新能源公司以其发电设备及相关安装工程等向上海璞能融资租赁有限公司借款,借款本金上限为216,028,200.00元。截至2022年12月31日长期应付款期末余额94,728,146.58元。

(24) 2022年10月莎车浙能新能源公司以其发电设备及相关安装工程等向浙江浙能融资租赁有限公司借款,借款本金上限为152,960,000.00元。截至2022年12月31日长期应付款期末余额81,490,496.23元。

(25) ①2022年6月格尔木港青公司以其发电配套设施作为抵押物,同时将青海省格尔木市港清新能源50MW光伏项目的电费收费权(包括电费收入及适用的电费补贴等)作为质押物向上海璞能融资租赁有限公司借款,借款本金上限为24,641,900.00元。截至2022年12月31日长期应付款期末余额23,007,108.38元。

②2022年6月格尔木港青公司以其光伏组件作为抵押物,同时将青海省格尔木市港清新能源50MW光伏项目的电费收费权(包括电费收入及适用的电费补贴等)作为质押物向上海璞能融资租赁有限公司借款,借款本金上限为110,128,509.40元。截至2022年12月31日长期应付款期末余额103,283,022.50元。

③2022年6月格尔木港青公司以其发电电缆及监控系统等作为抵押物,同时将青海省格尔木市港清新能源50MW光伏项目的电费收费权(包括电费收入及适用的电费补贴等)作为质押物向上海璞能融资租赁有限公司借款,借款本金上限为34,170,590.25元。截至2022年12月31日长期应付款期末余额31,976,956.20元。

专项应付款**(2). 按款项性质列示专项应付款**

□适用 √不适用

49、长期应付职工薪酬

□适用 √不适用

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	40,636,344.45	--	1,866,567.97	38,769,776.48	财政拨款

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
北海公司滩坑水电站的防洪库容建设补助	35,277,778.19	--	--	1,111,111.08	--	34,166,667.11	与资产相关
松阳谢村源公司 2014 年水库加固补助资金	1,816,000.00	--	--	454,000.00	--	1,362,000.00	与资产相关
松阳谢村源公司 2012 小水库改造省补助资金	633,333.36	--	--	63,333.33	--	570,000.03	与资产相关
松阳谢村源公司 2011 农田水利省补助资金	804,444.40	--	--	100,555.56	--	703,888.84	与资产相关
松阳谢村源公司线路改迁后期运营补助	604,788.50	--	--	77,568.00	--	527,220.50	与资产相关
平湖发改局 2019 年度海洋经济发展专项补助	1,500,000.00	--	--	60,000.00	--	1,440,000.00	与资产相关
合计	40,636,344.45	--	--	1,866,567.97	--	38,769,776.48	

其他说明：

□适用 √不适用

52、其他非流动负债

□适用 √不适用

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	2,080,000,000.00	--	--	--	--	--	2,080,000,000.00

其他说明：

无

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）	4,045,430,176.70	--	--	4,045,430,176.70
其他资本公积	154,025,132.63	415,894.23	--	154,441,026.86
合计	4,199,455,309.33	415,894.23	--	4,199,871,203.56

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

其他资本公积本期增加 415,894.23 元系本公司联营企业山西华电广灵风力发电有限公司和合营企业浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司其他权益变动，本公司按享有的权益比例相应增加。

56、库存股

□适用 √不适用

57、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额					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	
二、将重分类进损益的其他综合收益							
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	69,067.92			--		--	69,067.92

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

58、专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	--	7,349,705.40	6,354,898.06	994,807.34

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

集团根据财政部和应急部制定印发的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136号）的有关规定提取安全生产费用。

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	100,508,604.76	38,937,485.15	--	139,446,089.91

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期法定盈余公积增加38,937,485.15元，系按本公司净利润的10%提取

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	1,563,421,631.22	893,844,152.41
调整期初未分配利润合计数(调增+, 调减-)	--	--
调整后期初未分配利润	1,563,421,631.22	893,844,152.41
加:本期归属于母公司所有者的净利润	775,201,885.56	689,245,139.12
减:提取法定盈余公积	38,937,485.15	19,667,660.31
提取任意盈余公积	--	--
提取一般风险准备	--	--
应付普通股股利	93,600,000.57	--
转作股本的普通股股利	--	--
期末未分配利润	2,206,086,031.06	1,563,421,631.22
其中:子公司当年提取的盈余公积归 属于母公司的金额	52,636,391.47	54,790,172.54

调整期初未分配利润明细:

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

61、营业收入和营业成本**(1). 营业收入和营业成本情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	4,519,629,904.40	2,054,864,780.76	3,210,056,907.48	1,280,450,619.00
其他业务	78,439,117.39	57,807,290.56	24,818,725.03	21,840,471.42
合计	4,598,069,021.79	2,112,672,071.32	3,234,875,632.51	1,302,291,090.42

(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	收入	合计
商品类型		
水电业务	1,144,398,153.64	1,144,398,153.64
光伏业务	1,816,240,880.80	1,816,240,880.80
风力业务	1,548,329,301.96	1,548,329,301.96
加氢设备业务	7,433,628.37	7,433,628.37
绿证交易业务	3,227,939.63	3,227,939.63
按经营地区分类		
华东地区	2,260,060,725.46	2,260,060,725.46
西北地区	1,801,132,941.03	1,801,132,941.03
华北地区	35,238,279.94	35,238,279.94
西南地区	322,045,706.40	322,045,706.40
华中地区	1,270,319.70	1,270,319.70
东北地区	99,881,931.87	99,881,931.87
合计	4,519,629,904.40	4,519,629,904.40

合同产生的收入说明：

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

其他说明：

项目	本期发生额	上期发生额
主营业务收入	4,519,629,904.40	3,210,056,907.48
其中：在某一时点确认	4,519,629,904.40	3,210,056,907.48
在某一时段确认	--	--
合计	4,519,629,904.40	3,210,056,907.48

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	9,242,212.84	5,516,897.88
教育费附加和地方教育附加	12,924,828.78	7,313,482.58
水资源税	7,314,185.40	--
房产税	3,341,249.90	2,350,392.71
土地使用税	20,426,189.85	15,025,555.83

其他	3,581,596.90	3,543,247.54
合计	56,830,263.67	33,749,576.54

其他说明：

说明：各项税金及附加的计缴标准详见本节六、税项。

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	167,878,708.02	118,945,396.45
折旧摊销费	15,365,797.39	11,579,992.38
中介费	13,944,285.38	9,049,314.42
物业管理费	9,826,063.46	6,639,482.80
差旅费	6,954,069.29	5,637,807.18
办公费	5,061,493.32	4,108,302.16
交通费	5,323,599.56	3,950,086.76
技术支持服务费	3,111,658.16	3,817,330.05
业务招待费	2,603,506.44	2,207,617.27
其他	11,531,797.87	11,188,358.38
合计	241,600,978.89	177,123,687.85

其他说明：

无

65、研发费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	8,318,335.79	5,911,999.92
直接投入	7,240,994.58	3,506,114.96
折旧及摊销	102,465.22	21,217.87
委外研发	3,397,729.11	9,371,165.09
其他	1,813,243.44	1,678,552.81
合计	20,872,768.14	20,489,050.65

其他说明：

无

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	1,212,924,974.34	933,344,663.31
减：利息资本化	-25,170,995.51	-220,150,328.25
利息收入	-17,425,069.72	-9,342,328.71
手续费及其他	307,498.79	1,567,661.47
合计	1,170,636,407.90	705,419,667.82

其他说明：

说明：利息资本化金额已计入存货和在建工程。本期用于计算确定借款费用资本化金额的资本化率为 4.35%（上期：4.09%）。

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
“凤凰行动”计划市级扶持资金	1,500,000.00	--
北海公司滩坑水电站的防洪库容建设补助	1,111,111.08	1,111,111.08
杭州市科技发展专项基金	970,000.00	--
稳岗补贴	556,984.43	--
松阳谢村源公司 2014 年水库加固补助资金	454,000.00	454,000.00
杭州市上城区 2021 年度第二批产业扶持政策资金	450,000.00	--
增值税即征即退	321,666.69	452,147.79
余杭区 2019 年光伏发电项目补贴	285,242.40	--
宁波市鄞州区农业农村局政策奖励资金	270,000.00	--
失业保险基金返还	183,910.25	--
杭州市级光伏补贴	122,861.40	--
松阳谢村源公司 2011 农田水利省补助资金	100,555.56	100,555.56
嵊泗县商务局 2022 年第一批市商务促进专项资金	100,000.00	--
个税手续费返还	98,877.47	82,604.71
2021 年度东台市加快发展先进制造业专项资金	90,000.00	--
松阳谢村源公司线路改迁后期运营维护费	77,568.00	112,211.50
中型水库维修养护补助费	70,000.00	--
松阳谢村源公司 2012 小水库改造省补助资金	63,333.33	63,333.33
2019 年度海洋经济发展专项补助	60,000.00	--
大型国产氢气液化系统关键技术和装备研究	--	3,710,000.00
宁夏新能源公司招商引资工作奖励	--	560,000.00
五家渠市招商引资扶持奖励补助	--	400,000.00
瓜州信息局创新奖励	--	200,000.00
嘉兴风电创新类人才项目补助	--	336,000.00
其他	169,516.26	224,441.76
合计	7,055,626.87	7,806,405.73

其他说明：

说明：（1）政府补助的具体信息，详见本节七、84、政府补助。

（2）其他收益计入非经常性损益情况，见本节十八、1。

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	251,466,858.67	183,446,520.31
处置长期股权投资产生的投资收益	179,267,262.02	--
其他权益工具投资的股利收入	5,709,978.38	--
其他债权投资持有期间的利息收入	48,780.99	663,806.17
债务重组利得	--	20,296,662.40
合计	436,492,880.06	204,406,988.88

其他说明：

无

69、净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、公允价值变动收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产		
其他非流动金融资产	6,619,276.86	5,674,067.66
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
其中：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	6,619,276.86	5,674,067.66
合计	6,619,276.86	5,674,067.66

其他说明：

无

71、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失		
应收账款坏账损失	-150,285,104.58	-154,545,187.83
其他应收款坏账损失	2,680,487.14	13,322,611.48
合计	-147,604,617.44	-141,222,576.35

其他说明：

无

72、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

一、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-177,875.00	-25,000.00
二、商誉减值损失	-20,746,358.93	-4,308,694.66
合计	-20,924,233.93	-4,333,694.66

其他说明：

无

73、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置利得（损失以“-”填列）	-151,236.25	-1,500.71

其他说明：

无

74、营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非同一控制下的企业合并	13,166,245.91	63,007,276.65	13,166,245.91
电量损失补偿款	8,340,296.26	--	8,340,296.26
非流动资产毁损报废利得	13,906.07	834,668.90	13,906.07
政府补助	--	471,122.05	--
无法支付款项	1,802,622.50	457,076.93	1,802,622.50
违约金收入	--	175,198.13	--
其他	518,478.79	327,803.24	518,478.79
合计	23,841,549.53	65,273,145.90	23,841,549.53

计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
乌玛高速建设光伏电站发电损失补贴	--	423,549.05	与收益相关
公益林补偿金	--	36,295.00	与收益相关
其他	--	11,278.00	与收益相关
合计	--	471,122.05	

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			
其中：固定资产处置损失			
非流动资产损毁报废损失	41,956.37	--	41,956.37
非货币性资产交换损失			
公益性捐赠支出	1,887,589.00	1,717,500.00	1,887,589.00
其他	218,430.09	388,430.24	218,430.09
合计	2,147,975.46	2,105,930.24	2,147,975.46

其他说明：

无

76、所得税费用**(1). 所得税费用表**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	180,062,830.19	136,897,532.29
递延所得税费用	-31,002,747.16	-20,696,954.00
合计	149,060,083.03	116,200,578.29

(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	1,298,637,802.11
按法定税率计算的所得税费用	324,659,450.53
子公司适用不同税率的影响	-45,071,949.76
调整以前期间所得税的影响	369,591.75
权益法核算的合营企业和联营企业损益	-38,151,739.65
非应税收入的影响	-121,611,220.95
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	1,414,642.77
税率变动对期初递延所得税余额的影响	649,133.43
利用以前年度未确认可抵扣亏损和可抵扣暂时性差异的纳税影响（以“-”填列）	-4,748,132.84
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	32,103,596.92
研究开发费加成扣除的纳税影响（以“-”填列）	-553,289.17
所得税费用	149,060,083.03

其他说明：

适用 不适用

77、其他综合收益

适用 不适用

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
收到的保证金及押金等	42,185,681.34	530,899.20
利息收入	17,661,152.58	8,973,509.74
收回备用金	307,059.00	445,409.38
政府补助	6,621,146.94	3,701,168.52
留抵税额	6,161.66	5,713,229.51
其他	4,506,477.69	3,360,490.74
合计	71,287,679.21	22,724,707.09

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2). 支付的其他与经营活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
费用化支出	86,597,453.60	73,082,551.21
保证金和押金等	64,979,533.99	1,707,919.32
支付备用金	533,241.50	700,204.68
捐赠支出	1,920,158.10	1,732,555.00
其他	3,449,582.11	2,930,917.65
合计	157,479,969.30	80,154,147.86

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
项目前期费	100,137,118.67	--
收回试运行期间冲回在建工程的销售款	--	153,112,370.97
收回定期存款及利息	130,022,005.90	37,676,314.17
资金往来款	5,453,360.78	24,208,680.83
购买日持有的现金及现金等价物	--	15.67
合计	235,612,485.35	214,997,381.64

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
存入定期存款	130,000,000.00	13,000,000.00
项目前期费	84,960,204.07	101,876,550.68
资金往来款	536,382.73	10,957,243.75
合计	215,496,586.80	125,833,794.43

支付的其他与投资活动有关的现金说明：
无

(5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
资金往来款	76,967,745.76	315,268,720.42
质押担保款	16,067,518.34	1,113,295.82
收到的融资租赁公司借款	383,916,967.00	30,900,000.00
债务重组利息收入	--	35,882,274.73
合计	476,952,231.10	383,164,290.97

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：
无

(6). 支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
资金往来款	431,419,531.24	323,666,400.72
质押担保款	5,935,781.06	25,377,252.68
支付的融资租赁公司借款	1,660,315,071.56	380,840,656.79
支付的使用权租赁款	23,843,008.97	13,078,365.70
土地复垦保证金	1,652,300.00	--
证券发行费	--	11,134,589.81
发债融资费用	--	2,940,000.00
合计	2,123,165,692.83	757,037,265.70

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：
无

79、现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	1,149,577,719.08	1,015,098,887.15
加：资产减值准备	20,924,233.93	4,333,694.66
信用减值损失	147,604,617.44	141,222,576.35
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,625,222,430.89	968,397,561.63
使用权资产折旧	10,599,747.86	6,696,013.44
无形资产摊销	12,716,780.90	5,594,364.21
长期待摊费用摊销	1,337,637.39	489,446.31
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）	151,236.25	1,500.71
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	28,050.30	-834,668.90
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-6,619,276.86	-5,674,067.66
财务费用（收益以“-”号填列）	1,188,031,104.69	713,194,335.06
投资损失（收益以“-”号填列）	-436,492,880.06	-204,406,988.88
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-21,158,176.10	-15,541,214.13
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	3,842,802.42	-5,642,793.72
存货的减少（增加以“-”号填列）	1,345,435.76	-2,318,996.22
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-812,989,380.35	-1,461,991,282.78
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	38,698,826.21	63,771,625.83
其他	-12,171,438.59	-63,107,091.30
经营活动产生的现金流量净额	2,910,649,471.16	1,159,282,901.76
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		
当期新增的使用权资产	16,827,684.87	5,189,208.91
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	2,398,372,761.17	3,806,608,724.36
减：现金的期初余额	3,806,608,724.36	1,003,023,731.13
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-1,408,235,963.19	2,803,584,993.23

(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	585,267,389.41
其中：远景绥滨公司	579,748,109.58
亚洲新能公司	5,519,279.83
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	9,277,446.19
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	1,931,311,184.31
其中：四川沙湾水电站	1,753,472,139.20
四川长柏水电站	177,839,045.11
取得子公司支付的现金净额	2,507,301,127.53

其他说明：

无

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(4). 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	2,398,372,761.17	3,806,608,724.36
其中：库存现金	--	--
可随时用于支付的银行存款	2,398,372,761.17	3,806,608,724.36
可随时用于支付的其他货币资金	--	--
二、现金等价物	--	--
其中：三个月内到期的债券投资	--	--
三、期末现金及现金等价物余额	2,398,372,761.17	3,806,608,724.36
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物	--	--

其他说明：

□适用 √不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

□适用 √不适用

81、所有权或使用权受到限制的资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	10,980,991.04	住房资金、借款抵押和土地复垦保证金
应收账款	5,475,443,616.58	借款质押、融资租赁公司借款质押
固定资产	8,947,824,287.71	借款抵押、融资租赁公司借款抵押
无形资产	33,862,821.25	借款质押
在建工程	845,580,638.62	融资租赁公司借款抵押
其他非流动资产	959,200.00	五年期定期存款
合计	15,314,651,555.20	

其他说明：

无

82、外币货币性项目**(1). 外币货币性项目**

□适用 √不适用

(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
北海公司滩坑水电站的防洪库容建设补助	50,000,000.00	其他收益	1,111,111.08
松阳谢村源公司 2012 小水库改造省补助资金	1,140,000.00	其他收益	63,333.33
松阳谢村源公司 2011 农田水利省补助资金	1,810,000.00	其他收益	100,555.56
松阳谢村源公司线路改迁后期运营补助	717,000.00	其他收益	77,568.00
平湖发改局 2019 年度海洋经济发展专项补助	1,500,000.00	其他收益	60,000.00
“凤凰行动”计划市级扶持资金	1,500,000.00	其他收益	1,500,000.00
杭州市科技发展专项基金	970,000.00	其他收益	970,000.00
稳岗补贴	556,984.43	其他收益	556,984.43
松阳谢村源公司 2014 年水库加固补助资金	4,540,000.00	其他收益	454,000.00
杭州市上城区 2021 年度第二批产业扶持政策资金	450,000.00	其他收益	450,000.00
增值税即征即退	321,666.69	其他收益	321,666.69

余杭区 2019 年光伏发电项目补贴	285,242.40	其他收益	285,242.40
宁波市鄞州区农业农村局政策奖励资金	270,000.00	其他收益	270,000.00
失业保险基金返还	183,910.25	其他收益	183,910.25
杭州市级光伏补贴	122,861.40	其他收益	122,861.40
嵊泗县商务局 2022 年第一批市商务促进专项资金	100,000.00	其他收益	100,000.00
个税手续费返还	98,877.47	其他收益	98,877.47
2021 年度东台市加快发展先进制造业专项资金	90,000.00	其他收益	90,000.00
中型水库维修养护补助费	70,000.00	其他收益	70,000.00
其他	169,516.26	其他收益	169,516.26
合计	64,896,058.90		7,055,626.87

(2). 政府补助退回情况

适用 不适用

其他说明：

说明：①“凤凰行动”计划市级扶持资金：根据《杭州市人民政府关于印发杭州市深入推进经济高质量发展“凤凰行动”计划（2021—2025 年）的通知》（杭政函[2021]94 号），本公司收到奖励款 150.00 万元。

②滩坑水电站的防洪库容建设补助：根据浙江省人民政府办公厅《浙江省人民政府常务会议纪要》（[2002]6 号）文件，要求从省安排的水利资金中调剂 0.50 亿元用于滩坑的防洪库容建设；北海公司于 2005 年至 2007 年共收到拨款 5,000.00 万元。本期计入损益金额为 1,111,111.08 元。

③杭州市科技发展专项基金：根据《关于下达 2021 年第七批杭州市科技发展专项资金的通知》（杭财教[2021]61 号）、《关于下达 2021 年第八批杭州市科技发展专项资金的通知》（杭财教[2021]62 号）和《关于下达 2022 年第四批杭州市科技发展专项资金的通知》（杭财教[2022]21 号），氢能技术公司共收到奖励款 97.00 万元。

④2014 年水库加固补助资金：根据《浙江省水利厅浙江省财政厅关于下达 2014 年水利工程第一批项目实施计划的通知》，浙水计[2014]13 号文件，收到省级专项资金共 454.00 万元；分别于 2014 年 12 月收到 300.00 万元、2015 年 11 月收到 154.00 万元。本期计入损益金额为 454,000.00 元。

⑤杭州市上城区 2021 年度第二批产业扶持政策资金：根据《杭州市上城区财政局关于下达 2021 年度第二批产业扶持政策资金的通知》（上财[2022]102 号），氢能技术公司共收到奖励款 450,000.00 元。

⑥增值税即征即退 50%：根据 2015 年 6 月《财政部国家税务总局关于风力发电增值税正常的通知》（财税[2015]74 号）文件：自 2015 年 7 月 1 日起，对洞头分公司销售自产的利用风力生产的电力产品，实行增值税即征即退 50%的政策。本期计入损益金额为 321,666.69 元。

⑦2011 农田水利省补助资金：根据《关于拨付 2011 年农田水利第三批第四批项目省补助资金的通知》（浙财农[2011]426 号）文件，于 2011 年 12 月收到补助资金 181.00 万元。本期计入损益金额为 100,555.56 元。

⑧松阳谢村源公司线路改迁后期运营维护费：根据松阳县财政局追加县集聚区管委会浙江松阳谢村源水利水电开发有限责任公司 110 千伏谢古 1069 线 23#至 26#段后期运行维护费的请示（松政办抄告字[2021]100 号），松阳谢村源公司共收到 71.7 万元的补助款。本期计入损益金额为 77,568.00 元。

⑨2012 小水库改造省补助资金：根据《浙江省财政厅关于拨付 2012 年农田水利第三批项目（小水电改造）省补助资金的通知》（浙财农[2012]515 号）文件，于 2013 年 1 月收到补助资金 114.00 万元。本期计入损益金额为 63,333.33 元。

⑩2019 年度海洋经济发展专项补助：根据《关于印发浙江省海洋经济发展专项资金管理办法的通知》（浙财建[2011]81 号），嘉兴风电公司收到补助资金 150.00 万元。本期计入损益金额为 60,000.00 元。

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：万元 币种：人民币

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例 (%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
亚洲新能公司	2022年1月	551.93	100.00	购买	2022.1.2	控制权已转移	4,327.92	184.49
远景绥滨公司	2022年4月	57,974.81	95.00	购买	2022.4.1	控制权已转移	9,988.19	2,443.40
镇江领翌新能源公司	2022年6月	--	100.00	购买	2022.6.1	控制权已转移	--	-8.00
丹阳领跑新能源公司	2022年6月	--	100.00	购买	2022.6.1	控制权已转移	--	--
丹阳领航新能源公司	2022年6月	--	100.00	购买	2022.6.1	控制权已转移	--	--
常山浙能电力公司	2022年5月	--	100.00	购买	2022.6.1	控制权已转移	--	-0.50
常山浙能光伏公司	2022年5月	--	100.00	购买	2022.6.1	控制权已转移	--	--
建德浙光公司	2022年5月	--	100.00	购买	2022.5.1	控制权已转移	337.23	140.65
格尔木港青公司	2022年7月	--	100.00	购买	2022.7.1	控制权已转移	69.96	-1.03

其他说明：

注：镇江领翌公司下设丹阳领跑公司和丹阳领航公司。常山电力公司下设常山光伏公司。

(2). 合并成本及商誉

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

合并成本	亚洲新能公司
—现金	551.93
—非现金资产的公允价值	--
—发行或承担的债务的公允价值	--
—发行的权益性证券的公允价值	--
—或有对价的公允价值	--
—购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	--
—其他	--
合并成本合计	551.93
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	551.93
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	--

单位：万元 币种：人民币

合并成本：	远景绥滨公司
现金	57,974.81
非现金资产的公允价值	--
发行或承担的债务的公允价值	--
发行的权益性证券的公允价值	--
或有对价的公允价值	--
购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	--
合并成本合计	57,974.81
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	58,330.15
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	-355.34

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：

无

大额商誉形成的主要原因：

无

其他说明：

镇江领翌公司（包括丹阳领跑公司和丹阳领航公司），常山电力公司（包括常山光伏公司）在购买日的可辨认净资产公允价值和合并成本均为零。

(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

	亚洲新能公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	605,258,619.11	605,258,619.11
流动资产	4,050,843.22	4,050,843.22
非流动资产	601,207,775.89	601,207,775.89
负债：	599,389,339.28	599,389,339.28
流动负债	179,707,188.61	179,707,188.61
非流动负债	419,682,150.67	419,682,150.67
净资产	5,869,279.83	5,869,279.83
减：少数股东权益		
取得的净资产	5,869,279.83	5,869,279.83

单位：元 币种：人民币

	远景绥滨公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	1,668,568,416.27	1,214,039,761.19
流动资产	31,369,166.27	41,078,859.64
非流动资产	1,637,199,250.00	1,172,960,901.55
负债：	940,934,644.57	940,934,644.57
流动负债	140,427,305.28	89,297,744.82
非流动负债	800,507,339.29	851,636,899.75
净资产	727,633,771.70	273,105,116.62
减：少数股东权益	--	--
取得的净资产	727,633,771.70	273,105,116.62

单位：元 币种：人民币

	镇江领翌公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	67,903,498.30	67,903,498.30
流动资产	129.50	129.50
非流动资产	67,903,368.80	67,903,368.80
其中：在建工程	548,641.69	548,641.69
负债：	67,903,498.30	67,903,498.30
流动负债	8,641,947.61	8,641,947.61
非流动负债	59,261,550.69	59,261,550.69
净资产	--	--
减：少数股东权益	--	--
取得的净资产	--	--

单位：元 币种：人民币

	常山电力公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	---	---
流动资产	---	---
非流动资产	---	---
负债：	---	---
流动负债	---	---
非流动负债	---	---
净资产	---	---
减：少数股东权益	---	---
取得的净资产	---	---

单位：元 币种：人民币

	建德浙光公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	---	---
流动资产	---	---
非流动资产	---	---
负债：	---	---
流动负债	---	---
非流动负债	---	---
净资产	---	---
减：少数股东权益		
取得的净资产	---	---

单位：元 币种：人民币

	格尔木港青公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	187,455,599.77	187,455,599.77
流动资产	56,658.13	56,658.13
非流动资产	187,398,941.64	187,398,941.64
负债：	187,535,599.77	187,535,599.77
流动负债	187,535,599.77	187,535,599.77
非流动负债	---	---
净资产	-80,000.00	-80,000.00
减：少数股东权益		
取得的净资产	-80,000.00	-80,000.00

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

无

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

无

其他说明：

无

(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并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

(1) 报告期新设子公司纳入合并范围的主体

公司名称	设立时间	纳入原因
青海青发公司	2022/2/28	新设立
克拉玛依浙能公司	2022/1/19	新设立
双鸭山浙能新能源公司	2022/3/28	新设立
塔什库尔干浙能新能源公司	2022/2/25	新设立
莎车浙能新能源公司	2022/2/25	新设立
博乐浙能公司	2022/4/25	新设立
克拉玛依浙能新能源公司	2022/4/26	新设立
秦皇岛抚宁浙能公司	2022/4/27	新设立
浙能绿能(磐安)公司	2022/5/31	新设立
浙能富阳公司	2022/6/27	新设立
浙江高峰公司	2022/11/29	新设立
克拉玛依绿能基金	2022/11/25	新设立

注：浙江新能和青海省发展投资有限公司新设立青海青发公司，其中青海省发展投资有限公司以其对青海华拓公司、青海华恒公司、青海华益公司、青海华俊公司持有的股权作为出资对价，占青海青发公司 49%的股权比例；浙江新能以其对青海浙能持有的股权和现金作为出资对价，占青海青发公司 51%的股权比例。

出资完成后，青海华拓公司、青海华恒公司、青海华益公司作为青海青发公司的子公司纳入浙江新能的合并范围，青海华俊公司作为联营企业进行核算。

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	
北海公司	浙江丽水	浙江杭州	水力发电	65.00	--	同一控制下企业合并
华光潭公司	浙江杭州	浙江杭州	水力发电	90.00	--	同一控制下企业合并
景宁大洋公司	浙江丽水	浙江丽水	水力发电	100.00	--	非同一控制下企业合并
龙泉岩樟溪公司	浙江丽水	浙江丽水	水力发电	68.00	--	非同一控制下企业合并
松阳谢村源公司	浙江丽水	浙江丽水	水力发电	66.30	--	非同一控制下企业合并
松阳安民公司	浙江丽水	浙江丽水	水力发电	63.00	--	非同一控制下企业合并
龙川公司	浙江丽水	浙江丽水	水力发电	51.00	--	投资设立
长兴新能源公司	浙江湖州	浙江湖州	光伏发电	--	53.50	投资设立
环亚松阳公司	浙江丽水	浙江丽水	光伏发电	--	32.10	投资设立
衢州力诺公司	浙江衢州	浙江衢州	光伏发电	--	53.50	非同一控制下企业合并
永修浙源公司	江西九江	江西九江	光伏发电	--	53.50	投资设立
杭州浙源公司	浙江杭州	浙江杭州	光伏发电	--	32.10	投资设立
嘉兴风电公司	浙江嘉兴	浙江嘉兴	风力发电	100.00	--	投资设立
松阳浙源公司	浙江丽水	浙江丽水	光伏发电	51.00	--	投资设立
宁波江北公司	浙江宁波	浙江宁波	光伏发电	100.00	--	投资设立
中卫正泰公司	宁夏中卫	宁夏中卫	光伏发电	--	27.285	非同一控制下企业合并
中卫清银公司	宁夏中卫	宁夏中卫	光伏发电	--	27.285	非同一控制下企业合并
金昌帷盛公司	甘肃金昌	甘肃金昌	光伏发电	--	27.285	非同一控制下企业合并
民勤正泰公司	甘肃武威	甘肃武威	光伏发电	--	27.285	非同一控制下企业合并
永昌正泰公司	甘肃金昌	甘肃金昌	光伏发电	--	27.285	非同一控制下企业合并
高台正泰公司	甘肃张掖	甘肃张掖	光伏发电	--	27.285	非同一控制下企业合并
嘉峪关正泰公司	甘肃嘉峪关	甘肃嘉峪关	光伏发电	--	27.285	非同一控制下企业合并
敦煌天润公司	甘肃敦煌	甘肃敦煌	光伏发电	--	27.285	非同一控制下企业合并
敦煌正泰公司	甘肃敦煌	甘肃敦煌	光伏发电	--	27.285	非同一控制下企业合并
瓜州光源公司	甘肃酒泉	甘肃酒泉	光伏发电	--	27.285	非同一控制下企业合并

金昌清能公司	甘肃金昌	甘肃金昌	光伏发电	--	27.285	非同一控制下企业合并
浙能松阳公司	浙江丽水	浙江丽水	风力发电	100.00	--	投资设立
宁波杭州湾公司	浙江宁波	浙江宁波	光伏发电	100.00	--	投资设立
舟山浙源公司	浙江舟山	浙江舟山	光伏发电	51.00	--	投资设立
江苏双创公司	江苏南通	江苏南通	项目投资	51.00	--	非同一控制下企业合并
锦康新能源公司	江苏南通	江苏南通	光伏发电	--	51.00	非同一控制下企业合并
东台双创公司	江苏东台	江苏东台	风力发电	--	51.00	非同一控制下企业合并
新能企管公司	浙江杭州	浙江杭州	投资管理	100.00	--	投资设立
宁夏新能源公司	宁夏中卫	宁夏中卫	风力发电	100.00	--	同一控制下企业合并
五家渠新能公司	新疆五家渠	新疆五家渠	风力发电、光伏发电	100.00	--	投资设立
清能发展公司	浙江杭州	浙江杭州	投资管理	53.50	--	非同一控制下企业合并
瑞旭投资公司	浙江杭州	浙江杭州	投资管理	--	53.50	非同一控制下企业合并
新疆爱康公司	新疆博尔塔拉蒙古自治州	新疆博尔塔拉蒙古自治州	光伏发电	--	53.50	非同一控制下企业合并
青海昱辉公司	青海省海西蒙古族藏族自治州	青海省海西蒙古族藏族自治州	光伏发电	--	53.50	非同一控制下企业合并
柯坪嘉盛公司	新疆阿克苏地区	新疆阿克苏地区	光伏发电	--	53.50	非同一控制下企业合并
苏州慧康公司	江苏苏州	江苏苏州	光伏发电	--	53.50	非同一控制下企业合并
湖南中康公司	湖南长沙	湖南长沙	光伏发电	--	53.50	非同一控制下企业合并
无锡中康公司	江苏无锡	江苏无锡	光伏发电	--	53.50	非同一控制下企业合并
丹阳中康公司	江苏丹阳	江苏丹阳	光伏发电	--	53.50	非同一控制下企业合并
宿州新能源公司	安徽宿州	安徽宿州	光伏发电	--	53.50	非同一控制下企业合并
四子王旗能源公司	内蒙古乌兰察布	内蒙古乌兰察布	光伏发电	--	53.50	非同一控制下企业合并
徐州新能源公司	江苏徐州	江苏徐州	光伏发电	--	53.50	非同一控制下企业合并
泰州新能源公司	江苏泰州	江苏泰州	光伏发电	--	53.50	非同一控制下企业合并
赣州新能源公司	江西赣州	江西赣州	光伏发电	--	53.50	非同一控制下企业合并
济南新能源公司	山东济南	山东济南	光伏发电	--	53.50	非同一控制下企业合并
特克斯太阳能公司	新疆伊犁哈	新疆伊犁哈	光伏发电	--	53.50	非同一控制

	萨克自治州	萨克自治州				下企业合并
博州新能源公司	新疆博尔塔拉蒙古自治州	新疆博尔塔拉蒙古自治州	光伏发电	--	53.50	非同一控制下企业合并
伊阳能源公司	新疆伊犁哈萨克自治州	新疆伊犁哈萨克自治州	光伏发电	--	53.50	非同一控制下企业合并
聚阳能源公司	新疆伊犁哈萨克自治州	新疆伊犁哈萨克自治州	光伏发电	--	53.50	非同一控制下企业合并
博乐新能源公司	新疆博尔塔拉蒙古自治州	新疆博尔塔拉蒙古自治州	光伏发电	--	37.45	非同一控制下企业合并
龙游新能源公司	浙江衢州	浙江衢州	光伏发电	--	48.15	非同一控制下企业合并
聚和新能源	浙江宁波	浙江宁波	控股公司、实业投资	100.00	--	非同一控制下企业合并
聚合光伏公司	浙江宁波	浙江宁波	光伏发电	--	100.00	非同一控制下企业合并
氢能技术公司	浙江杭州	浙江杭州	研究和试验发展	60.00	--	投资设立
五家渠光伏公司	新疆五家渠	新疆五家渠	光伏发电	100.00	--	投资设立
丹阳光煦公司	江苏丹阳	江苏丹阳	资源再生利用技术研发；新兴能源技术研发	100.00	--	非同一控制下的企业合并
丹阳帷瑞公司	江苏丹阳	江苏丹阳	光伏发电	--	100.00	非同一控制下的企业合并
四川沙湾公司	四川凉山彝族自治州	四川凉山彝族自治州	水力发电	100.00	--	投资设立
四川长柏公司	四川凉山彝族自治州	四川凉山彝族自治州	水力发电	100.00	--	投资设立
乾安浙新能公司	吉林乾安	吉林乾安	光伏发电	100.00	--	投资设立
武强特百乐公司	河北衡水	河北衡水	光伏发电	90.00	--	非同一控制下的企业合并
浙江绿能电力公司	浙江杭州	浙江杭州	投资管理	51.00	--	投资设立
浙能绿能新能源公司	宁夏银川	宁夏银川	光伏发电	--	26.01	投资设立
浙能富阳公司	浙江省杭州市	浙江省杭州市	水力发电	--	26.01	投资设立
浙能绿能(磐安)公司	浙江省金华市	浙江省金华市	光伏发电	--	40.80	投资设立
常山浙能电力公司	浙江省衢州市	浙江省衢州市	光伏发电	--	51.00	非同一控制下的企业合并
常山浙能光伏公司	浙江省衢州市	浙江省衢州市	光伏发电	--	51.00	非同一控制下的企业合并
镇江领翌新能源公司	江苏省丹阳市	江苏省丹阳市	光伏发电	--	51.00	非同一控制下的企业合并

						并
丹阳领航新能源公司	江苏省丹阳市	江苏省丹阳市	光伏发电	--	51.00	非同一控制下的企业合并
丹阳领跑新能源公司	江苏省丹阳市	江苏省丹阳市	光伏发电	--	51.00	非同一控制下的企业合并
浙江嵊泗海上公司	浙江舟山	浙江舟山	风力发电	51.00	--	投资设立
新疆国综公司	新疆乌鲁木齐	新疆乌鲁木齐	风力发电	51.00	--	投资设立
塔什库尔干浙能新能源公司	新疆喀什	新疆喀什	发电业务	--	51.00	投资设立
莎车浙能新能源公司	新疆喀什	新疆喀什	发电业务	--	51.00	投资设立
浙能临海海上公司	浙江台州	浙江台州	风力发电	55.00	--	投资设立
青海青发公司	青海西宁	青海西宁	风力发电	51.00		投资设立
青海浙能公司	青海省海西蒙古族藏族自治州德令哈市	青海德令哈市	投资管理	--	45.90	非同一控制下企业合并
大柴旦公司	青海省海西蒙古族藏族自治州大柴旦行政区	青海大柴旦行政区	风力发电	--	45.90	非同一控制下企业合并
格尔木浙新光伏公司	青海省格尔木市	青海省格尔木市	光伏发电	--	43.61	投资设立
青海华拓公司	青海尖扎	青海尖扎	风力发电	--	51.00	非同一控制下的企业合并
青海华恒公司	青海格尔木	青海格尔木	风力发电	--	51.00	非同一控制下的企业合并
青海华益公司	青海大柴旦	青海大柴旦	风力发电	--	51.00	非同一控制下的企业合并
亚洲新能公司	甘肃瓜州	甘肃瓜州	风力发电	100.00	--	非同一控制下的企业合并
克拉玛依浙能公司	新疆克拉玛依	新疆克拉玛依	投资	66.00	--	投资设立
克拉玛依浙能新能源公司	新疆克拉玛依	新疆克拉玛依	光伏发电	--	66.00	投资设立
双鸭山浙能新能源公司	黑龙江双鸭山	黑龙江双鸭山	风力发电	100.00	--	投资设立
博乐浙能公司	新疆博州博乐市	新疆博州博乐市	风力发电	100.00	--	投资设立
秦皇岛抚宁浙能公司	河北省秦皇岛市	河北省秦皇岛市	投资	100.00	--	投资设立
远景绥滨公司	黑龙江省鹤岗市	黑龙江省鹤岗市	风力发电	95.00	--	非同一控制下的企业合

						并
建德浙光公司	浙江省杭州市建德市	浙江省杭州市建德市	光伏发电	100.00	--	非同一控制下的企业合并
格尔木港青公司	青海省格尔木市	青海省格尔木市	光伏发电	100.00	--	非同一控制下的企业合并
浙江高峰公司	浙江省杭州市	浙江省杭州市	水力发电	--	35.70	投资设立
克拉玛依绿能基金	新疆克拉玛依市	新疆克拉玛依市	投资	--	46.15	投资设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

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

无

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无

确定公司是代理人还是委托人的依据：

无

其他说明：

注：上述持股比例为认缴比例。

(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
北海公司	35.00%	83,792,992.01	36,750,000.00	745,903,553.44
华光潭公司	10.00%	130,059.73	2,313,155.14	18,656,697.53
江苏双创公司	49.00%	37,216,652.85	12,250,000.00	595,732,754.58
清能发展公司	46.50%	114,117,860.94	--	1,263,574,329.71
青海青发公司	51.00%	16,711,202.36	--	389,553,491.56

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
北海公司	56,036,874.53	3,545,596,880.47	3,601,633,755.00	320,986,495.42	1,149,494,249.73	1,470,480,745.15	71,774,432.68	3,684,071,753.63	3,755,846,186.31	497,777,258.20	1,261,324,466.87	1,759,101,725.07
华光潭公司	26,735,005.55	392,848,907.90	419,583,913.45	168,939,690.96	64,077,247.20	233,016,938.16	37,664,661.70	404,853,649.21	442,518,310.91	58,903,705.88	175,216,675.64	234,120,381.52
江苏双创公司	654,289,446.73	4,499,890,318.10	5,154,179,764.83	447,418,376.28	3,490,971,969.30	3,938,390,345.58	510,329,290.64	4,710,900,281.60	5,221,229,572.24	580,039,013.49	3,476,353,492.25	4,056,392,505.74
清	5,162,29	7,651,05	12,813,35	1,602,46	6,979,66	8,582,12	3,072,14	5,013,82	8,085,97	1,647,61	4,030,83	5,678,44

能发展公司	8,966.08	7,915.38	6,881.46	2,652.82	1,452.77	4,105.59	9,743.55	7,911.22	7,654.77	5,585.68	0,071.95	5,657.63
青海青发公司	842,174,930.79	1,817,545,762.24	2,659,720,693.03	327,313,970.79	1,567,712,392.04	1,895,026,362.83	--	--	--	--	--	--

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
北海公司	646,871,476.03	239,408,548.61	239,408,548.61	476,611,966.69	484,312,083.99	116,916,145.09	116,916,145.09	330,327,923.93
华光潭公司	85,443,847.16	1,300,597.34	1,300,597.34	5,460,203.12	122,240,081.70	25,701,723.82	25,701,723.82	62,470,914.64
江苏	536,250,899.10	75,952,352.75	75,952,352.75	220,199,676.32	319,478,264.30	205,497,286.10	205,497,286.10	18,939,308.41

双创公司								
清能发展公司	1,587,059,594.45	320,474,504.10	320,474,504.10	1,271,554,881.81	982,290,072.42	176,005,654.03	176,005,654.03	561,122,421.56
青海青发公司	175,283,215.37	37,533,336.45	37,533,336.45	72,703,725.54	---	---	---	---

其他说明：
无

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

□适用 √不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

□适用 √不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
一、合营企业						
浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	浙江舟山	浙江舟山	风力发电	50.00	--	权益法
二、联营企业						
钱江水利开发股份有限公司	浙江杭州	浙江杭州	自来水的生产和供应	19.45	--	权益法
浙江珊溪水利水电开发股份有限公司	浙江温州	浙江温州	原水供应、水力发电	15.36	--	权益法
华东天荒坪抽水蓄能有限责任公司	浙江湖州	浙江杭州	水力发电	11.11	--	权益法
华东桐柏抽水蓄能发电有限责任公司	浙江杭州	浙江杭州	水力发电	23.00	--	权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

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

本集团持有华东天荒坪抽水蓄能有限责任公司和浙江珊溪水利水电开发股份有限公司 20%以下表决权但具有重大影响，主要系在被投资单位华东天荒坪抽水蓄能有限责任公司的董事会派有两名董事；2018 年之前对浙江珊溪水利水电开发股份有限公司派有两名董事，2018 年起派有一名董事，且参与被投资单位的财务和经营政策制定过程。

(2). 重要合营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	XX 公司	浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	XX 公司
流动资产	617,336,201.66	--	--	--
其中:现金和现金等价物	58,279,874.27	--	--	--
非流动资产	6,550,521,174.26	--	--	--
资产合计	7,167,857,375.92	--	--	--
流动负债	768,716,876.13	--	--	--
非流动负债	4,883,739,183.77	--	--	--
负债合计	5,652,456,059.90	--	--	--
少数股东权益	--	--	--	--
归属于母公司股东权益	1,515,401,316.02	--	--	--
按持股比例计算的净资产份额	757,700,658.01	--	--	--
调整事项	--	--	--	--
--商誉	--	--	--	--
--内部交易未实现利润	-22,592,550.72	--	--	--
--其他	--	--	--	--
对合营企业权益投资的账面价值	735,108,107.29	--	--	--
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值	--	--	--	--
营业收入	766,632,241.53	--	--	--
财务费用	--	--	--	--
所得税费用	--	--	--	--
净利润	147,935,637.52	--	--	--
终止经营的净利润	--	--	--	--
其他综合收益	--	--	--	--
综合收益总额	147,935,637.52	--	--	--
本年度收到的来自合营企业的股利	--	--	--	--

其他说明

无

(3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	钱江水利开发股份有限公司	浙江珊溪水利水电开发股份有限公司	钱江水利开发股份有限公司	浙江珊溪水利水电开发股份有限公司
流动资产	1,667,449,363.10	329,945,285.61	1,490,353,264.45	172,267,041.34
非流动资产	5,226,477,655.79	2,288,034,884.29	4,892,494,065.86	2,356,552,856.06
资产合计	6,893,927,018.89	2,617,980,169.90	6,382,847,330.31	2,528,819,897.40
流动负债	2,438,922,787.42	570,721,254.41	2,225,137,256.11	643,617,032.19
非流动负债	1,598,415,441.43	239,876,133.79	1,480,989,201.48	155,897,986.45
负债合计	4,037,338,228.85	810,597,388.20	3,706,126,457.59	799,515,018.64
少数股东权益	651,986,351.19	3,310,876.68	595,472,270.17	3,336,294.58
归属于母公司股东权益	2,204,602,438.85	1,804,071,905.02	2,081,248,602.55	1,725,968,584.18
按持股比例计算的净资产份额	661,146,334.84	277,105,444.61	833,197,998.11	265,108,774.53
调整事项		--	--	--
—商誉				
—内部交易未实现利润				
—其他				
对联营企业权益投资的账面价值	661,146,334.84	277,105,444.61	833,197,998.11	265,108,774.53
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	1,828,451,475.81	570,929,185.20	1,539,827,564.04	526,214,399.30
净利润	243,833,121.25	136,399,161.02	203,974,663.65	82,608,749.05
终止经营的净利润		--	--	--
其他综合收益	28,952.14	--	-6,664.03	--
综合收益总额	243,862,073.39	136,399,161.02	203,967,999.62	82,608,749.05
本年度收到的来自联营企业的股利	10,300,870.80	8,921,430.00	13,470,325.80	--

	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	华东天荒坪抽水蓄能有限责任公司	华东桐柏抽水蓄能发电有限责任公司	华东天荒坪抽水蓄能有限责任公司	华东桐柏抽水蓄能发电有限责任公司

流动资产	847,931,775.54	467,355,192.99	858,188,649.13	454,138,926.60
非流动资产	1,057,211,810.96	882,348,842.99	1,140,283,131.62	971,669,491.98
资产合计	1,905,143,586.50	1,349,704,035.98	1,998,471,780.75	1,425,808,418.58
流动负债	160,141,957.40	295,081,563.80	166,937,515.12	100,946,278.71
非流动负债	19,466,736.43	15,063,310.17	14,082,763.55	312,776,916.82
负债合计	179,608,693.83	310,144,873.97	181,020,278.67	413,723,195.53
少数股东权益	--	--	--	--
归属于母公司股东权益	--	--	--	--
按持股比例计算的净资产份额	191,706,926.58	239,098,607.26	201,918,861.88	232,779,601.30
调整事项				
--商誉	--	--	--	--
--内部交易未实现利润	--	--	--	--
--其他	--	--	--	--
对联营企业权益投资的账面价值	191,706,926.58	239,098,607.26	201,918,861.88	232,779,601.30
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	--	--	--	--
营业收入	1,774,619,588.33	415,311,983.35	2,235,833,663.33	415,149,605.88
净利润	402,489,001.09	106,473,938.97	484,832,757.01	87,765,234.65
终止经营的净利润	--	--	--	--
其他综合收益	--	--	--	--
综合收益总额	402,489,001.09	106,473,938.97	484,832,757.01	87,765,234.65
本年度收到的来自联营企业的股利	48,444,444.44	18,170,000.00	48,666,666.67	20,470,000.00

其他说明
无

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业:		
投资账面价值合计	--	644,604,693.53
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	--	23,386,325.82
--其他综合收益	--	--
--综合收益总额	--	23,386,325.82
联营企业:		
投资账面价值合计	770,202,742.49	522,437,665.80
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	55,531,164.88	34,337,390.19
--其他综合收益	--	--
--综合收益总额	55,531,164.88	34,337,390.19

其他说明

无

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

适用 不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

适用 不适用

4、 重要的共同经营

适用 不适用

5、 在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明:

适用 不适用

6、 其他

适用 不适用

十、 与金融工具相关的风险

适用 不适用

本集团的主要金融工具包括货币资金、应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、一年内到期的非流动资产、其他流动资产、发放委托贷款及垫款、交易性金融资产、其他非流动金融资产、应付账款、其他应付款、短期借款、一年内到期的非流动负债、长期借款、应付债券、

租赁负债及长期应付款。各项金融工具的详细情况已于相关附注内披露。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本集团管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

1、风险管理目标和政策

本集团从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，力求降低金融风险对本集团财务业绩的不利影响。基于该风险管理目标，本集团已制定风险管理政策以辨别和分析本公司所面临的风险，设定适当的风险可接受水平并设计相应的内部控制程序，以监控本集团的风险水平。本集团会定期审阅这些风险管理政策及有关内部控制系统，以适应市场情况或本集团经营活动的改变。本集团的内部审计部门也定期或随机检查内部控制系统的执行是否符合风险管理政策。

本集团的金融工具导致的主要风险是信用风险、流动性风险、市场风险。

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。

本集团通过适当的多样化投资及业务组合来分散金融工具风险，并通过制定相应的风险管理政策减少集中于单一行业、特定地区或特定交易对手的风险。

(1) 信用风险

信用风险，是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司产生财务损失的风险。

本集团对信用风险按组合分类进行管理。信用风险主要产生于银行存款、应收票据、应收账款、应收款项融资和其他应收款等。

对于应收票据、应收账款、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、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。

本集团应收账款的债务人为分布于不同行业和地区的客户。本集团持续对应收账款的财务状况实施信用评估，并在适当时购买信用担保保险。

本集团所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面金额。本集团没有提供任何其他可能令本集团承受信用风险的担保。

本集团应收账款中，前五大客户的应收账款占本集团应收账款总额的 90.46%（2021 年：90.22%）；本集团其他应收款中，欠款金额前五大公司的其他应收款占本集团其他应收款总额的 91.18%（2021 年：97.38%）。

(2) 流动性风险

流动性风险，是指本集团在履行以交付现金或其他金融资产结算的义务时遇到资金短缺的风险。

管理流动风险时，本集团保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本集团经营需要，并降低现金流量波动的影响。本集团管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。同时从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

本集团通过经营业务产生的资金及银行及其他借款来筹措营运资金。于 2022 年 12 月 31 日，本集团尚未使用的银行借款额度为 4,604,089.22 万元(2021 年 12 月 31 日:1,281,231.92 万元)。

期末，本集团持有的金融负债和表外担保项目按未折现剩余合同现金流量的到期期限分析如下(单位:人民币万元):

项目	期末余额			
	一年以内	一年至五年以内	五年以上	合计
金融负债:				
短期借款	238,119.72	--	--	238,119.72
应付账款	136,944.41	--	--	136,944.41
其他应付款	65,970.55	--	--	65,970.55
一年内到期的非流动负债	275,919.84	--	--	275,919.84
其他流动负债	126.88	--	--	126.88
长期借款	--	1,088,387.04	978,243.47	2,066,630.51
应付债券	--	29,840.39	--	29,840.39
租赁负债	--	5,602.88	13,720.16	19,323.04
长期应付款	--	138,992.79	213,052.60	352,045.39
金融负债合计	717,081.40	1,262,823.10	1,205,016.23	3,184,920.73

上年年末，本集团持有的金融负债和表外担保项目按未折现剩余合同现金流量的到期期限分析如下(单位:人民币万元):

项目	上年年末余额			
	一年以内	一年至五年以内	五年以上	合计
金融负债:				
短期借款	505,171.63	--	--	505,171.63
应付账款	200,831.36	--	--	200,831.36
其他应付款	271,944.91	--	--	271,944.91
一年内到期的非流动负债	261,494.66	--	--	261,494.66
其他流动负债	87.42	--	--	87.42
长期借款	--	689,922.56	731,713.26	1,421,635.82

应付债券	--	29,772.19	--	29,772.19
租赁负债	--	1,281.11	6,045.44	7,326.55
长期应付款	--	150,108.45	59,343.04	209,451.49
金融负债合计	1,239,529.98	871,084.31	797,101.74	2,907,716.03

上表中披露的金融负债金额为未经折现的合同现金流量，因而可能与资产负债表中的账面金额有所不同。

已签订的担保合同最大担保金额并不代表即将支付的金额。

(3) 市场风险

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

利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。利率风险可源于已确认的计息金融工具和未确认的金融工具（如某些贷款承诺）。

本集团的利率风险主要产生于长期银行借款及应付债券等长期带息债务。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。本集团根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。

本集团密切关注利率变动对本集团利率风险的影响。本集团目前并未采取利率对冲政策。但管理层负责监控利率风险，并将于需要时考虑对冲重大利率风险。利率上升会增加新增带息债务的成本以及本集团尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息费用，并对本集团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 2022 年 12 月 31 日，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降 50 个基点，而其他因素保持不变，本集团的净利润及股东权益将减少或增加约 10,966.06 万元（2021 年 12 月 31 日：追溯调整后为 8,910.19 元，追溯调整前为 8,437.66 万元）。

对于资产负债表日持有的、使本集团面临公允价值利率风险的金融工具，上述敏感性分析中的净利润及股东权益的影响是假设在资产负债表日利率发生变动，按照新利率对上述金融工具进行重新计量后的影响。对于资产负债表日持有的、使本集团面临现金流量利率风险的浮动利率非衍生工具，上述敏感性分析中的净利润及股东权益的影响是上述利率变动对按年度估算的利息费用或收入的影响。上一年度的分析基于同样的假设和方法。

2、资本管理

本集团资本管理政策的目标是为了保障本集团能够持续经营，从而为股东提供回报，并使其他利益相关者获益，同时维持最佳的资本结构以降低资本成本。

为了维持或调整资本结构，本集团可能会调整融资方式、调整支付给股东的股利金额、向股东返还资本、发行新股与其他权益工具或出售资产以减低债务。

本集团以资产负债率（即总负债除以总资产）为基础对资本结构进行监控。于 2022 年 12 月 31 日，本集团的资产负债率为 69.35%（2021 年 12 月 31 日：追溯调整后为 70.57%；追溯调整前为 71.10%）。

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	--	--	291,856,464.11	291,856,464.11
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产	--	--	291,856,464.11	291,856,464.11
（1）债务工具投资	--	--	--	--
（2）权益工具投资			291,856,464.11	291,856,464.11
（3）衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资				
（二）其他债权投资				
（三）其他权益工具投资				
（四）投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
（五）生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
（五）应收款项融资	--	--	33,021,769.32	33,021,769.32
持续以公允价值计量的资产总额	--	--	324,878,233.43	324,878,233.43
（六）交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				

2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
（一）持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

9、其他

适用 不适用

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

适用 不适用

单位：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	能源行业	1,000,000.00	69.23	69.23
-------------	----	------	--------------	-------	-------

本企业的母公司情况的说明

无

本企业最终控制方是浙江省能源集团有限公司

其他说明：

无

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

子公司情况详见本节九、1。

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

重要的合营和联营企业情况详见本节九、3。

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
国家电投集团舟山智慧海洋能源科技有限公司	联营企业
杭州临安青山殿水电开发有限公司	联营企业
华东桐柏抽水蓄能发电有限责任公司	联营企业
丽水玉溪水利枢纽有限责任公司	联营企业
钱江水利开发股份有限公司	联营企业
山西华电广灵风力发电有限公司	联营企业
山西华电阳高风力发电有限公司	联营企业
松阳大岭坪水电开发有限责任公司	联营企业
浙江景宁惠宁电力发展有限公司	联营企业
浙江珊溪水利水电开发股份有限公司	联营企业
忻州浙新能电力开发有限公司	联营企业
河北新华龙科技有限公司	联营企业
浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	合营企业

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
杭州市临安区浙能天然气有限公司	同受母公司控制
淮浙电力有限责任公司	同受母公司控制
黄岩热电厂	同受母公司控制
乐清市瓯越能源服务有限公司	同受母公司控制
宁波发电工程有限公司	同受母公司控制
宁波海运股份有限公司	同受母公司控制

宁波海运明州高速公路有限公司	同受母公司控制
青田县天然气有限公司	同受母公司控制
三门天达环保建材有限公司	同受母公司控制
上海璞能融资租赁有限公司	同受母公司控制
遂昌县交塘水力发电有限公司	同受母公司控制
新昌县棣山水力发电有限公司	同受母公司控制
义乌市天然气有限公司	同受母公司控制
长兴县浙石油综合能源销售有限公司	同受母公司控制
浙江东都建筑设计研究院有限公司	同受母公司控制
浙江富兴海运有限公司	同受母公司控制
浙江国信控股集团上海有限公司	同受母公司控制
浙江国信控股集团有限责任公司	同受母公司控制
浙江兰能热力有限公司	同受母公司控制
浙江能源国际有限公司	同受母公司控制
浙江能源天然气集团有限公司	同受母公司控制
浙江省电力建设有限公司	同受母公司控制
浙江省煤炭开发有限公司	同受母公司控制
浙江省能源集团财务有限责任公司	同受母公司控制
浙江省石油股份有限公司	同受母公司控制
浙江省浙能房地产有限公司	同受母公司控制
浙江天地环保科技股份有限公司	同受母公司控制
浙江天虹物资贸易有限公司	同受母公司控制
浙江天音管理咨询有限公司	同受母公司控制
浙江越华能源检测有限公司	同受母公司控制
浙江长广（集团）有限责任公司	同受母公司控制
浙江浙电设备监理有限公司	同受母公司控制
浙江浙能保安服务有限公司	同受母公司控制
浙江浙能北仑发电有限公司	同受母公司控制
浙江浙能产业研究院有限公司	同受母公司控制
浙江浙能电力工程技术有限公司	同受母公司控制
浙江浙能电力股份有限公司	同受母公司控制
浙江浙能富兴燃料有限公司	同受母公司控制
浙江浙能技术研究院有限公司	同受母公司控制
浙江浙能嘉华发电有限公司	同受母公司控制
浙江浙能嘉兴发电有限公司	同受母公司控制
浙江浙能金华燃机发电有限责任公司	同受母公司控制
浙江浙能科服能源技术有限公司	同受母公司控制
浙江浙能兰溪发电有限责任公司	同受母公司控制
浙江浙能乐清发电有限责任公司	同受母公司控制
浙江浙能龙泉生物质发电有限公司	同受母公司控制
浙江浙能绿色能源股权投资基金合伙企业（有限合伙）	同受母公司控制
浙江浙能能源服务有限公司	同受母公司控制
浙江浙能企业管理培训服务有限公司	同受母公司控制
浙江浙能燃气股份有限公司	同受母公司控制
浙江浙能融资租赁有限公司	同受母公司控制
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	同受母公司控制
浙江浙能石油新能源有限公司	同受母公司控制
浙江浙能数字科技有限公司	同受母公司控制

浙江浙能台州第二发电有限责任公司	同受母公司控制
浙江浙能碳资产管理有限公司	同受母公司控制
浙江浙能温州发电有限公司	同受母公司控制
浙江浙能温州液化天然气有限公司	同受母公司控制
浙江浙能物流有限公司	同受母公司控制
浙江浙能物业发展有限公司	同受母公司控制
浙江浙能长兴发电有限公司	同受母公司控制
浙江浙能镇海发电有限责任公司	同受母公司控制
浙江浙能镇海联合发电有限公司	同受母公司控制
浙江浙能智慧能源科技产业园有限公司	同受母公司控制
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	同受母公司控制
浙江浙能资产经营管理有限公司	同受母公司控制
浙江浙石油综合能源销售有限公司	同受母公司控制
浙能资本控股有限公司	同受母公司控制
浙江省水电实业有限公司	同受母公司控制
温州燃机发电有限公司	控股股东控制企业参股的企业
浙江浙能普华股权投资有限公司	控股股东控制企业参股的企业
浙江鸿程计算机系统有限公司	控股股东控制企业参股的企业
浙商财产保险股份有限公司	母公司之联营企业
浙商银行股份有限公司	母公司之联营企业
北京航天雷特机电工程有限公司	其他重要关联方
赣州爱康光电科技有限公司	其他重要关联方
海西华汇化工机械有限公司	其他重要关联方
杭州市临安区润丰水电有限公司	其他重要关联方
霍尔果斯正泰科技服务有限公司	其他重要关联方
嘉兴穗禾浙景投资合伙企业（有限合伙）	其他重要关联方
江苏爱康科技股份有限公司	其他重要关联方
江苏爱康实业集团有限公司	其他重要关联方
临海市海洋开发投资有限公司	其他重要关联方
龙泉市水电总站	其他重要关联方
青海省发展投资有限公司	其他重要关联方
上海正泰电源系统有限公司	其他重要关联方
上海正泰自动化软件系统有限公司	其他重要关联方
尚越光电科技股份有限公司	其他重要关联方
松阳县田园强村投资有限公司	其他重要关联方
苏州爱康能源工程技术股份有限公司	其他重要关联方
苏州中康电力开发有限公司	其他重要关联方
苏州中康电力运营有限公司	其他重要关联方
遂昌县国有资本投资运营集团有限责任公司	其他重要关联方
浙江环亚能源科技有限公司	其他重要关联方
浙江正泰太阳能科技有限公司	其他重要关联方
浙江正泰新能源开发有限公司	其他重要关联方
浙江正泰智维能源服务有限公司	其他重要关联方
浙江浙晶光伏股权投资合伙企业（有限合伙）	其他重要关联方
正泰电气股份有限公司	其他重要关联方
正泰集团股份有限公司	其他重要关联方
中海石油（中国）有限公司	其他重要关联方
中海油融风能源有限公司	其他重要关联方
中机国能电力集团有限公司	其他重要关联方

浙江浙晶能源发展有限公司	其他重要关联方
邹承慧	其他重要关联方

其他说明

无

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易 额度（如适 用）	是否超过交易 额度（如适用）	上期发生额
浙江天虹物 资贸易有限 公司	采购商品	10,861,624.61			6,516,667.00
浙江浙能物 流有限公司	采购商品	2,040,739.31			1,583,621.02
浙江浙能数 字科技有限 公司	采购商品	880,864.93			
北京航天雷 特机电工程 有限公司	采购商品	136,698.12			13,128,223.60
浙江浙石油 综合能源销 售有限公司	采购商品	116,786.20			8,830.58
浙江浙能技 术研究院有 限公司	采购商品	83,085.66			377,358.49
浙江浙能石 油新能源有 限公司	采购商品	74,761.06			
上海正泰电 源系统有限 公司	采购商品	47,477.88			161,734.52
正泰电气股 份有限公司	采购商品				429,440.72
浙江正泰太 阳能科技有 限公司	采购商品				275,839.65
上海正泰自 动化软件系 统有限公司	采购商品				81,031.89
尚越光电科 技股份有限 公司	采购商品				22,486.73

浙江正泰智维能源服务有限公司	接受劳务	33,519,150.93			
苏州中康电力运营有限公司	接受劳务	29,141,746.43			44,622,961.39
浙江浙能电力工程技术有限公司	接受劳务	19,769,031.98			3,354,353.14
浙江浙能物业发展有限公司	接受劳务	15,508,639.82			14,194,800.95
霍尔果斯正泰科技服务有限公司	接受劳务	9,556,804.39			37,948,610.52
浙江浙能技术研究院有限公司	接受劳务	4,161,886.80			14,377,580.18
北京航天雷特机电工程有限公司	接受劳务	4,133,185.84			
浙江浙能数字科技有限公司	接受劳务	2,978,161.67			409,433.96
中海油融风能源有限公司	接受劳务	2,039,272.69			
浙江浙能能源服务有限公司	接受劳务	1,823,770.75			
龙泉市水电总站	接受劳务	1,036,500.00			823,500.00
浙江浙能企业管理培训服务有限公司	接受劳务	856,218.95			952,475.48
乐清市瓯越能源服务有限公司	接受劳务	547,169.81			565,637.49
浙江环亚能源科技有限公司	接受劳务	388,339.63			364,150.95
松阳县田园强村投资有限公司	接受劳务	349,056.60			254,717.00
杭州市临安区浙能天然气有限公司	接受劳务	344,448.29			

上海正泰自动化软件系统有限公司	接受劳务	232,526.29			96,961.10
浙江浙能保安服务有限公司	接受劳务	209,700.00			139,800.00
浙江鸿程计算机系统有限公司	接受劳务	183,018.87			70,754.72
正泰电气股份有限公司	接受劳务	132,300.89			67,699.12
上海正泰电源系统有限公司	接受劳务	83,095.58			465,096.18
浙商财产保险股份有限公司	接受劳务	68,507.49			74,738.83
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	接受劳务	15,358.42			
浙江省电力建设有限公司	接受劳务	13,679.25			
宁波海运明州高速公路有限公司	接受劳务	1,102.11			
浙江浙能物流有限公司	接受劳务	151.50			
宁波发电工程有限公司	接受劳务	94.34			
浙江正泰新能源开发有限公司	接受劳务				13,733,490.56
中海石油(中国)有限公司	接受劳务				3,742,437.21
浙江东都建筑设计研究院有限公司	接受劳务				135,849.06
浙江天音管理咨询有限公司	接受劳务				28,301.89
淮浙电力有限责任公司	接受劳务	181,801.04			
浙江长广(集团)有限责任公司	接受劳务	16,339.81			14,150.94
浙江浙能嘉兴发电有限公司	接受劳务				580,023.78

浙江浙能台州第二发电有限责任公司	接受劳务				363,650.83
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	接受劳务				141,234.91
浙江浙能北仑发电有限公司	接受劳务				103,551.25
浙江浙能兰溪发电有限责任公司	接受劳务				72,806.42
浙江浙能温州发电有限公司	接受劳务				70,363.25
浙江浙能长兴发电有限公司	接受劳务				55,704.24

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
浙江浙石油综合能源销售有限公司	出售商品	7,433,628.37	23,362,832.31
赣州爱康光电科技有限公司	出售商品	1,191,918.53	296,327.82
北京航天雷特机电工程有限公司	出售商品	305,309.73	712,389.38
长兴县浙石油综合能源销售有限公司	出售商品	--	8,849,557.55
浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	提供劳务	55,218,512.84	11,682,983.48
杭州临安青山殿水电开发有限公司	提供劳务	586,692.45	586,457.55
浙江省水电实业有限公司	提供劳务	311,320.75	--
钱江水利开发股份有限公司	提供劳务	136,024.00	--
松阳大岭坪水电开发有限责任公司	提供劳务	94,339.62	131,839.62
浙江浙能碳资产管理有限公司	提供劳务	--	77,395.90
浙江浙能物业发展有限公司	提供劳务	--	8,494.34
浙能资本控股有限公司	提供劳务	--	1,020.00
浙江浙能兰溪发电有限责任公司	提供劳务	--	962.26
浙江浙能乐清发电有限责任公司	提供劳务	--	641.51
浙江浙能天然气运行有限公司	提供劳务	--	641.51
浙江省石油股份有限公司	提供劳务	--	320.75
浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	招待所收入	81,574.52	3,471.70
浙江浙能技术研究院有限公司	招待所收入	20,396.28	34,128.50
浙江浙能物业发展有限公司	招待所收入	14,047.17	15,849.06
华东桐柏抽水蓄能发电有限责任公司	招待所收入	11,603.78	--
浙江省能源集团有限公司	招待所收入	9,735.87	25,453.65

浙江天虹物资贸易有限公司	招待所收入	7,075.47	1,132.08
浙江省浙能房地产有限公司	招待所收入	5,679.25	--
浙江富兴海运有限公司	招待所收入	5,094.34	--
浙江浙能电力工程技术有限公司	招待所收入	3,537.73	9,056.61
浙江省电力建设有限公司	招待所收入	3,396.23	--
浙江珊溪水力水电开发股份有限公司	招待所收入	2,830.19	--
浙江能源天然气集团有限公司	招待所收入	2,547.18	1,132.08
浙江浙石油综合能源销售有限公司	招待所收入	1,415.09	1,981.14
浙江浙能嘉华发电有限公司	招待所收入	1,207.55	1,698.12
浙江国信控股集团有限责任公司	招待所收入	1,132.08	--
浙江浙能科服能源技术有限公司	招待所收入	1,132.08	--
浙江浙能龙泉生物质发电有限公司	招待所收入	1,132.08	--
浙江浙能数字科技有限公司	招待所收入	1,132.08	--
浙江景宁惠宁电力发展有限公司	招待所收入	849.06	--
浙江天地环保科技股份有限公司	招待所收入	849.06	849.06
遂昌县交塘水力发电有限公司	招待所收入	566.04	--
浙江省能源集团财务有限责任公司	招待所收入	566.04	1,020.00
浙江省水电实业有限公司	招待所收入	566.04	--
浙江浙能兰溪发电有限责任公司	招待所收入	566.04	566.04
浙江浙能长兴发电有限公司	招待所收入	566.04	566.04
浙江浙能智慧能源科技产业园有限公司	招待所收入	566.04	566.04
浙能资本控股有限公司	招待所收入	566.04	--
浙江浙能金华燃机发电有限责任公司	招待所收入	320.75	--
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	招待所收入	320.75	2,264.16
新昌县棣山水力发电有限公司	招待所收入	283.02	--
义乌市天然气有限公司	招待所收入	283.02	--
浙江鸿程计算机系统有限公司	招待所收入	283.02	707.55
浙江省石油股份有限公司	招待所收入	283.02	1,698.12
浙江浙能产业研究院有限公司	招待所收入	283.02	--
浙江浙能电力股份有限公司	招待所收入	566.04	4,358.50
浙江浙能富兴燃料有限公司	招待所收入	283.02	--
浙江浙能燃气股份有限公司	招待所收入	283.02	--
浙江浙能石油新能源有限公司	招待所收入	283.02	--
浙江浙能镇海联合发电有限公司	招待所收入	283.02	--
浙江浙能温州发电有限公司	招待所收入	--	10,188.68
浙江浙能乐清发电有限责任公司	招待所收入	--	7,358.49
杭州临安青山殿水电开发有限公司	招待所收入	--	3,396.23
浙江浙能镇海发电有限责任公司	招待所收入	--	2,264.16
宁波海运股份有限公司	招待所收入	--	1,698.12
浙江浙能企业管理培训服务有限公司	招待所收入	--	1,698.12
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	招待所收入	--	1,415.10
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	招待所收入	--	1,132.08
浙江浙能天然气运行有限公司	招待所收入	--	849.06
淮浙电力有限责任公司	招待所收入	--	566.04
三门天达环保建材有限公司	招待所收入	--	566.04
温州燃机发电有限公司	招待所收入	--	566.04
浙江越华能源检测有限公司	招待所收入	--	566.04
浙江浙能北仑发电有限公司	招待所收入	--	566.04

浙江兰能热力有限公司	招待所收入	--	283.02
浙江浙能温州液化天然气有限公司	招待所收入	--	283.02
浙江浙能嘉兴发电有限公司	管理服务费	122,960.05	--
浙江浙能北仑发电有限公司	管理服务费	65,859.22	--
浙江浙能兰溪发电有限责任公司	管理服务费	46,304.80	--
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	管理服务费	38,550.00	--
浙江浙能长兴发电有限公司	管理服务费	35,433.49	--
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	管理服务费	29,941.80	--
浙江浙能温州发电有限公司	管理服务费	14,915.50	--
浙江省电力建设有限公司	EPC 工程款	354,478,994.87	1,786,651,856.05
浙江正泰新能源开发有限公司	EPC 工程款	--	338,318,702.42

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表:

适用 不适用

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方:

适用 不适用

单位: 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
青田县天然气有限公司	房屋及建筑物	125,000.00	74,999.97
浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	机器设备	1,993,903.67	--

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	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
浙江浙能融资租赁有限公司	运输设备					248,070.80	382,196.69	67,110.12	--	329,449.70	--
浙江国信控股集团有限责任公司	房屋建筑物					367,985.00	241,082.00	300,705.06	--	60,098.32	--
浙江国信控股集团有限责任公司	运输设备							--	10,856.00	--	329,546.76

关联租赁情况说明

√适用 □不适用

公司作为承租方当年新增的使用权资产：

出租方名称	租赁资产种类	本期增加	上期增加
浙江浙能融资租赁有限公司	运输设备	329,449.70	--
浙江国信控股集团有限责任公司	房屋建筑物	60,098.32	--

浙江国信控股集团有限责任公司	运输设备	--	329,546.76
----------------	------	----	------------

公司作为承租方当年承担的租赁负债利息支出：

出租方名称	租赁资产种类	本期利息支出	上期利息支出
浙江国信控股集团有限责任公司	房屋建筑物	300,705.06	--
浙江浙能融资租赁有限公司	运输设备	67,110.12	--
浙江国信控股集团有限责任公司	运输设备	--	10,856.00

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
国家电投集团舟山智慧海洋能源科技有限公司	44,137,766.39	2021.9.29	注1	否

注1：本公司对联营企业国家电投集团舟山智慧海洋能源科技有限公司与中电投融和融资租赁有限公司签订的合同编号为【RHZL 2021-102-0619-ZSZH】《融资租赁租赁合同》、

【RHZL-2021-108-0620-ZSZH】国内保理业务协议-1、【RHZL-2021-108-0620-ZSZH-1】国内保理业务协议-2、【RHZL-2021-108-0620-ZSZH-2】国内保理业务协议-3和

【RHZL-2021-108-0620-ZSZH-3】国内保理业务协议-4项下的实际投放本金的20%以及该部分本金相应的利息、税金等款项承担不可撤销的连带责任保证，保证期间为上述合同生效之日起至主债务履行期届满之日起三年。国家电投集团舟山智慧海洋能源科技有限公司将与浙源海洋渔业科技(嵊泗)有限公司签订的《大洋山生态高效养殖暨屋顶分布式光伏示范基地项目水产养殖棚承包租赁合同》项下产生的其拥有合法所有权及处分权的应收租金及其他款项，包括现有的和未来的金钱债权及与其相关的其他所有权益作为反担保物向本公司提供以本公司作为唯一受益人的无条件的、不可撤销、连带责任的反担保质押，该反担保质押项下债权的保证期间为自本公司向《融资租赁合同》或任一《国内保理业务协议》项下中电投融和融资租赁有限公司履行保证责任后三年。

本公司作为被担保方

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕	说明
苏州中康电力开发有限公司	注1, 注6	2020.1.3	注1, 注6	否	
江苏爱康实业集团有限公司	注1	2018.1.9	注1	否	
正泰集团股份有限公司	157,000,000.00	2018.12.24	2031.3.2	否	
浙江正泰新能源开发有限公司	157,000,000.00	2019.3.18	2029.3.2	否	
正泰集团股份有限公司	65,000,000.00	2018.12.24	2032.8.27	否	
浙江正泰新能源开发有限公司	65,000,000.00	2019.3.18	2030.8.27	否	
正泰集团股份有限公司	130,000,000.00	2018.12.24	2032.8.27	否	
浙江正泰新能源开发有限公司	130,000,000.00	2019.3.18	2030.8.27	否	
浙江正泰新能源开发有限公司	418,000,000.00	2018.7.4	2022.5.18	是	注2

司					
正泰集团股份有限公司	850,000,000.00	2018.12.28	2027.10.28	否	为高台正泰公司提供保证担保
浙江正泰新能源开发有限公司	500,000,000.00	2018.12.27	2025.10.28	否	
浙江正泰新能源开发有限公司	350,000,000.00	2019.3.21	2025.10.28	否	
正泰集团股份有限公司	120,000,000.00	2018.12.24	2032.10.21	否	
浙江正泰新能源开发有限公司	850,000,000.00	2018.12.20	2021.7.30	是	注7
浙江正泰新能源开发有限公司	240,000,000.00	2018.12.27	2022.1.18	是	注8
浙江正泰新能源开发有限公司	360,000,000.00	2019.3.19	2022.1.18	是	注8
浙江正泰新能源开发有限公司	142,000,000.00	2018.1.22	2033.10.26	否	
遂昌县国有资本投资运营集团有限责任公司	55,000,000.00	2018.12.19	2027.12.19	否	
中机国能电力集团有限公司	130,000,000.00	2019.3.12	2027.3.11	否	注3
江苏爱康科技股份有限公司	244,850,000.00	2018.10.30	2023.10.29	否	
邹承慧	244,850,000.00	2018.10.30	2023.10.29	否	
邹承慧	269,150,000.00	2018.10.30	2023.10.29	否	
江苏爱康科技股份有限公司	269,150,000.00	2018.10.30	2023.10.29	否	
江苏爱康科技股份有限公司	690,000,000.00	2016.9.26	2028.9.25	否	
江苏爱康实业集团有限公司	690,000,000.00	2016.9.26	2028.9.25	否	
邹承慧	690,000,000.00	2016.9.26	2028.9.25	否	
江苏爱康科技股份有限公司	110,000,000.00	2015.3.27	2027.3.26	否	
邹承慧	110,000,000.00	2015.3.27	2027.3.26	否	
江苏爱康科技股份有限公司	200,000,000.00	2018.10.31	2023.10.30	否	
邹承慧	200,000,000.00	2018.10.31	2023.10.30	否	
江苏爱康科技股份有限公司	123,600,000.00	2019.3.12	2024.3.11	否	注4
江苏爱康科技	150,000,000.00	2015.4.10	2027.4.9	否	

股份有限公司					
邹承慧	150,000,000.00	2015.4.10	2027.4.9	否	
江苏爱康科技股份有限公司	140,000,000.00	2015.11.24	2027.11.23	否	
邹承慧	140,000,000.00	2015.11.24	2027.11.23	否	
江苏爱康科技股份有限公司	150,000,000.00	2015.9.24	2027.9.23	否	
邹承慧	150,000,000.00	2015.9.24	2027.9.23	否	
江苏爱康科技股份有限公司	110,000,000.00	2015.10.29	2027.10.28	否	
邹承慧	110,000,000.00	2015.10.29	2027.10.28	否	注 5
江苏爱康科技股份有限公司	100,000,000.00	2014.4.17	2024.4.16	否	
邹承慧	100,000,000.00	2014.4.17	2024.4.16	否	
邹承慧	100,000,000.00	2013.4.25	2025.4.24	否	
江苏爱康科技股份有限公司	100,000,000.00	2013.4.25	2025.4.24	否	
苏州中康电力开发有限公司	注 6	2020.8.4	注 6	否	
江苏爱康科技股份有限公司	注 6	2020.8.4	注 6	否	

关联担保情况说明

√适用 □不适用

注 1: 苏州中康电力开发有限公司（以下称为转让方）为本公司提供股权质押。同时江苏爱康实业集团有限公司为本公司提供连带责任保证。担保期限为主合同约定的相关事项完成之日/完成之日起 1 年/完成之日 3 年/完成之日 20 年。2020 年 1 月 3 日，苏州中康电力开发有限公司对股权质押进行了工商登记，质权人由本公司变更为清能发展公司。2020 年 8 月 4 日，苏州中康电力开发有限公司扩大担保范围，扩大内容详见注 6。

注 2: 该被担保项下的主债权 418,000,000.00 元已于 2022 年 5 月 18 日清偿完毕，相关股权质押解除手续正在办理。

注 3: 此项担保为股权质押，中机国能电力集团有限公司于 2020 年 3 月 4 日办理股权登记，此处披露的起始日为收到首笔租赁款之日；合同规定的租赁本金为 1.46 亿元，并以最终实际支付的为准，实际支付为 1.3 亿元。

注 4: 江苏爱康科技股份有限公司仅就主债权 1.236 亿元中的 1.2 亿元债权承担连带保证责任。

注 5: 保证合同注明的保证金额为 1.5 亿元，其所对应主债权合同主债权金额为 1.1 亿元。

注 6: 苏州中康电力开发有限公司以其持有九州博乐公司 30%及金昌清能 49%股权设立质押担保（分别于 2020 年 12 月 24 日以及 2020 年 1 月 3 日进行工商登记）。担保的主债权为主合同（《股权转让协议》、《承诺书》和《关于提前支付往来款的补充协议》等）项下对浙江清能能源发展有限公司及其项目公司的义务，包括房屋产权证的办理，以及债务重组事项下的所有债权等。该担保事项至苏州中康电力开发有限公司及苏州中康电力运营有限公司均履行完其全部义务或已承担全部违约责任。此外，苏州中康电力开发有限公司及江苏爱康科技股份有限公司对同一事项提供保证担保。

注 7: 该被担保项下的主债权金额 850,000,000.00 元已于 2021 年 7 月 30 日清偿完毕，相关股权质押解除手续正在办理。

注 8: 该被担保项下的主债权金额 60,000,000.00 元已于 2022 年 1 月 18 日清偿完毕，相关股权质押解除手续正在办理。

(5). 关联方资金拆借

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
往来借款：				
松阳县田园强村投资有限公司	21,690,000.00	2018/6/26	2028/7/25	资金周转
松阳县田园强村投资有限公司	1,200,000.00	2018/6/26	2022/6/20	资金周转
松阳县田园强村投资有限公司	1,200,000.00	2018/6/26	2022/12/16	资金周转
松阳县田园强村投资有限公司	15,510,000.00	2019/10/25	2029/11/24	资金周转
松阳县田园强村投资有限公司	855,000.00	2019/10/25	2022/6/20	资金周转
松阳县田园强村投资有限公司	855,000.00	2019/10/25	2022/12/16	资金周转
委托借款：				
浙江省能源集团有限公司	380,000,000.00	2021/1/15	2022/1/14	资金周转
浙江省能源集团有限公司	200,000,000.00	2021/3/19	2022/3/18	资金周转
浙江省能源集团有限公司	150,000,000.00	2021/4/23	2022/4/22	资金周转
浙江省能源集团有限公司	500,000,000.00	2021/9/6	2022/5/24	资金周转
浙江省能源集团有限公司	350,000,000.00	2021/9/30	2022/6/14	生产经营
浙江省能源集团有限公司	50,000,000.00	2021/9/30	2022/9/29	生产经营
浙江省能源集团有限公司	51,000,000.00	2021/10/9	2026/10/8	项目建设
浙江省能源集团有限公司	10,000,000.00	2021/10/15	2022/7/20	项目建设
浙江省能源集团有限公司	32,000,000.00	2021/10/15	2024/10/14	项目建设
浙江省能源集团有限公司	125,000,000.00	2021/10/18	2022/3/25	项目建设
浙江省能源集团有限公司	85,000,000.00	2021/10/18	2022/5/6	项目建设
浙江省能源集团有限公司	12,000,000.00	2021/10/28	2024/10/25	流动资金借款
浙江省能源集团有限公司	200,000,000.00	2021/11/26	2022/5/5	项目建设
浙江省能源集团有限公司	100,000,000.00	2021/11/26	2024/11/25	项目建设
浙江省能源集团有限公司	100,000,000.00	2021/11/26	2022/9/26	项目建设
浙江省能源集团有限公司	100,000,000.00	2021/11/26	2022/10/17	项目建设

浙江省能源集团有限公司	640,000,000.00	2021/12/30	2022/5/24	资金周转
浙江省能源集团有限公司	448,000,000.00	2021/12/30	2022/6/1	生产经营
浙江省能源集团有限公司	312,000,000.00	2021/12/30	2022/6/14	生产经营
浙江省能源集团有限公司	350,000,000.00	2021/12/31	2022/4/22	资金周转
浙江省能源集团有限公司	150,000,000.00	2021/12/31	2022/5/24	资金周转
浙江省能源集团有限公司	25,000,000.00	2022/1/14	2023/1/13	生产经营
浙江省能源集团有限公司	900,000,000.00	2022/1/19	2023/1/18	资金周转
浙江省能源集团有限公司	300,000,000.00	2022/1/19	2022/7/7	资金周转
浙江省能源集团有限公司	400,000,000.00	2022/3/29	2023/3/28	资金周转
浙江省能源集团有限公司	600,000,000.00	2022/3/31	2023/3/30	资金周转
浙江省能源集团有限公司	200,000,000.00	2022/6/14	2023/6/13	资金周转
浙江浙能资产经营管理有限公司	10,000,000.00	2021/1/14	2022/1/12	资金周转
浙江浙能资产经营管理有限公司	30,000,000.00	2021/1/14	2024/1/12	资金周转
浙江浙能资产经营管理有限公司	10,500,000.00	2021/1/14	2024/1/12	资金周转
浙江浙能资产经营管理有限公司	13,000,000.00	2021/1/14	2024/1/13	资金周转
浙江浙能资产经营管理有限公司	24,500,000.00	2021/1/22	2023/1/19	资金周转
浙江浙能资产经营管理有限公司	10,000,000.00	2021/3/18	2022/3/7	资金周转
浙江浙能资产经营管理有限公司	10,000,000.00	2021/3/18	2022/3/17	资金周转
浙江浙能资产经营管理有限公司	5,000,000.00	2021/3/19	2022/3/18	资金周转
浙江浙能资产经营管理有限公司	5,000,000.00	2021/4/7	2024/4/5	资金周转
浙江浙能资产经营管理有限公司	10,000,000.00	2022/1/13	2023/1/12	资金周转
浙江浙能资产经营管理有限公司	10,000,000.00	2022/3/8	2023/3/7	资金周转
浙江浙能资产经营管理有限公司	5,000,000.00	2022/3/17	2023/3/16	资金周转
浙江浙能资产经营管理有限公司	10,000,000.00	2022/3/18	2023/3/17	资金周转
浙江省煤炭开发有限	7,500,000.00	2021/4/7	2023/4/6	流动资金借款

公司				
浙江省煤炭开发有限公司	60,500,000.00	2021/4/7	2024/4/5	资金周转
浙江省煤炭开发有限公司	22,000,000.00	2021/1/22	2023/1/19	资金周转
浙江国信控股集团上海有限公司	17,000,000.00	2021/4/7	2024/4/5	资金周转
黄岩热电厂	5,000,000.00	2021/3/23	2022/3/22	资金周转
黄岩热电厂	5,000,000.00	2022/3/23	2023/3/22	资金周转
一般借款:				
浙江省能源集团财务有限责任公司	59,500,000.00	2018/6/25	2035/6/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,500,000.00	2018/6/25	2022/6/17	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,500,000.00	2018/6/25	2022/12/19	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	84,800,000.00	2018/12/24	2033/12/19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,800,000.00	2018/12/24	2022/12/19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,800,000.00	2018/12/24	2022/6/17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	950,000.00	2018/12/26	2022/6/17	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	950,000.00	2018/12/26	2022/12/19	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	21,200,000.00	2018/12/26	2033/12/19	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	8,800,000.00	2019/1/18	2033/12/19	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	400,000.00	2019/1/18	2022/6/17	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	400,000.00	2019/1/18	2022/12/19	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	30,000,000.00	2019/3/26	2035/6/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	8,500,000.00	2019/3/26	2033/12/19	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	750,000.00	2019/3/26	2022/12/19	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	130,000,000.00	2019/4/26	2035/12/28	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	5,000,000.00	2019/4/26	2022/6/17	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	5,000,000.00	2019/4/26	2022/12/19	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	9,920,000.00	2019/4/29	2033/12/19	固定资产贷款
浙江省能源集团财务	900,000.00	2019/4/29	2022/12/19	固定资产贷款

有限责任公司				
浙江省能源集团财务有限责任公司	7,600,000.00	2019/5/27	2033/12/19	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	700,000.00	2019/5/27	2022/6/17	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	10,200,000.00	2019/5/31	2033/12/19	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	900,000.00	2019/5/31	2022/12/19	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,540,000.00	2019/9/19	2033/12/19	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	230,000.00	2019/9/19	2022/12/19	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	5,080,000.00	2019/11/25	2033/12/19	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	460,000.00	2019/11/25	2022/12/19	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	86,800,000.00	2019/11/27	2035/12/28	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,300,000.00	2019/11/27	2022/6/17	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,300,000.00	2019/11/27	2022/12/19	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	7,020,000.00	2019/12/27	2033/12/19	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	630,000.00	2019/12/27	2022/12/19	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	169,200,000.00	2020/1/16	2033/12/19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	7,700,000.00	2020/1/16	2022/12/19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	7,700,000.00	2020/1/16	2022/6/17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	130,000,000.00	2020/1/31	2035/12/28	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	5,000,000.00	2020/1/31	2022/6/17	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	5,000,000.00	2020/1/31	2022/12/19	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	145,000,000.00	2020/2/27	2033/10/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	5,000,000.00	2020/2/27	2022/4/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	5,000,000.00	2020/2/27	2022/10/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	49,000,000.00	2020/3/9	2033/10/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2020/3/9	2022/4/18	固定资产贷款

浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2020/3/9	2022/10/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	188,000,000.00	2020/3/20	2033/12/19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	4,000,000.00	2020/3/20	2022/12/19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	4,000,000.00	2020/3/20	2022/6/17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	17,600,000.00	2020/4/9	2033/10/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	800,000.00	2020/4/9	2022/4/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	800,000.00	2020/4/9	2022/10/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	65,800,000.00	2020/4/17	2033/12/19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020/4/17	2022/12/19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020/4/17	2022/6/17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	11,280,000.00	2020/5/14	2033/10/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	240,000.00	2020/5/14	2022/4/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	240,000.00	2020/5/14	2022/10/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2020/5/20	2022/10/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	14,000,000.00	2020/5/20	2035/4/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	94,000,000.00	2020/5/27	2033/12/19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2020/5/27	2022/12/19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2020/5/27	2022/6/17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	10,000,000.00	2020/6/4	2022/7/8	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	30,000,000.00	2020/6/4	2023/6/2	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	24,000,000.00	2020/6/10	2023/6/9	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	20,500,000.00	2020/6/10	2033/10/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2020/6/10	2022/4/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2020/6/10	2022/10/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务	2,000,000.00	2020/6/12	2022/4/18	固定资产贷款

有限责任公司				
浙江省能源集团财务有限责任公司	28,000,000.00	2020/6/12	2035/4/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2020/7/15	2022/10/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	13,000,000.00	2020/7/15	2035/4/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	42,000,000.00	2020/7/15	2033/10/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020/7/15	2022/4/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020/7/15	2022/10/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	94,000,000.00	2020/7/27	2033/12/19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2020/7/27	2022/12/19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2020/7/27	2022/6/17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	86,800,000.00	2020/7/28	2035/12/28	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,300,000.00	2020/7/28	2022/6/17	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,300,000.00	2020/7/28	2022/12/19	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	20,000,000.00	2020/8/14	2023/8/11	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	15,000,000.00	2020/8/19	2023/8/18	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	19,500,000.00	2020/8/20	2033/10/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2020/8/20	2022/4/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2020/8/20	2022/10/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	13,500,000.00	2020/9/28	2035/10/19	项目建设借款
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2020/9/28	2022/4/21	项目建设借款
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2020/9/28	2022/10/20	项目建设借款
浙江省能源集团财务有限责任公司	4,500,000.00	2020/9/28	2036/4/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	160,000.00	2020/9/28	2022/4/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	160,000.00	2020/9/28	2022/10/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	36,100,000.00	2020/10/15	2035/10/19	项目建设借款

浙江省能源集团财务有限责任公司	1,300,000.00	2020/10/15	2022/4/21	项目建设借款
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,300,000.00	2020/10/15	2022/10/20	项目建设借款
浙江省能源集团财务有限责任公司	24,700,000.00	2020/10/15	2036/4/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,100,000.00	2020/10/15	2022/4/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,100,000.00	2020/10/15	2022/10/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	36,100,000.00	2020/11/10	2035/10/19	项目建设借款
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,300,000.00	2020/11/10	2022/4/21	项目建设借款
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,300,000.00	2020/11/10	2022/10/20	项目建设借款
浙江省能源集团财务有限责任公司	17,150,000.00	2020/11/10	2036/4/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	950,000.00	2020/11/10	2022/4/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	950,000.00	2020/11/10	2022/10/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	22,000,000.00	2020/11/11	2033/10/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020/11/11	2022/4/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020/11/11	2022/10/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	134,000,000.00	2020/12/9	2033/12/19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2020/12/9	2022/12/19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2020/12/9	2022/6/17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	19,750,000.00	2020/12/15	2035/10/19	项目建设借款
浙江省能源集团财务有限责任公司	750,000.00	2020/12/15	2022/4/21	项目建设借款
浙江省能源集团财务有限责任公司	750,000.00	2020/12/15	2022/10/20	项目建设借款
浙江省能源集团财务有限责任公司	11,050,000.00	2020/12/15	2036/4/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	650,000.00	2020/12/15	2022/4/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	650,000.00	2020/12/15	2022/10/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	8,800,000.00	2020/12/16	2033/10/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务	400,000.00	2020/12/16	2022/4/18	固定资产贷款

有限责任公司				
浙江省能源集团财务有限责任公司	400,000.00	2020/12/16	2022/10/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	18,000,000.00	2020/12/18	2035/12/28	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2020/12/18	2022/6/17	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2020/12/18	2022/12/19	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	22,000,000.00	2020/12/21	2023/12/20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	46,000,000.00	2020/12/29	2035/12/28	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020/12/29	2022/6/17	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020/12/29	2022/12/19	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	5,000,000.00	2021/1/4	2022/4/22	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	46,000,000.00	2021/1/8	2035/12/28	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2021/1/8	2022/6/17	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2021/1/8	2022/12/19	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	22,000,000.00	2021/1/11	2024/1/10	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	48,600,000.00	2021/1/11	2034/12/18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2021/1/11	2022/12/19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2021/1/11	2022/6/17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	27,850,000.00	2021/1/12	2035/10/19	项目建设借款
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,050,000.00	2021/1/12	2022/4/21	项目建设借款
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,050,000.00	2021/1/12	2022/10/20	项目建设借款
浙江省能源集团财务有限责任公司	8,500,000.00	2021/1/15	2033/12/19	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	750,000.00	2021/1/15	2022/12/19	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	48,600,000.00	2021/1/26	2034/12/18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2021/1/26	2022/12/19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2021/1/26	2022/6/17	项目建设

浙江省能源集团财务有限责任公司	250,000.00	2021/1/28	2022/10/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	4,500,000.00	2021/1/28	2035/4/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	20,000,000.00	2021/3/12	2024/3/11	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	12,000,000.00	2021/3/16	2024/3/15	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	4,700,000.00	2021/3/19	2036/4/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000.00	2021/3/19	2022/4/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000.00	2021/3/19	2022/10/18	固定资产贷款
浙江省能源集团财务有限责任公司	8,000,000.00	2021/3/24	2022/3/10	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	60,540,000.00	2021/6/25	2022/6/24	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	260,000,000.00	2021/8/9	2022/8/8	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	10,000,000.00	2021/9/29	2022/6/24	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	13,000,000.00	2021/11/8	2022/10/27	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	5,000,000.00	2021/11/8	2022/11/7	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	10,000,000.00	2021/12/27	2022/8/30	流动资金借款
浙江省能源集团财务有限责任公司	10,000,000.00	2022/2/14	2025/2/13	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	8,000,000.00	2022/3/15	2023/3/14	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	60,000,000.00	2022/4/6	2040/3/20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	5,000,000.00	2022/4/24	2022/6/8	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	25,000,000.00	2022/5/25	2038/4/20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	48,480,000.00	2022/5/27	2037/11/20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	5,000,000.00	2022/6/15	2023/6/14	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	6,000,000.00	2022/6/15	2038/4/20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	70,540,000.00	2022/6/23	2037/6/15	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,500,000.00	2022/7/26	2038/4/20	项目建设
浙江省能源集团财务	13,000,000.00	2022/10/21	2025/10/20	资金周转

有限责任公司				
浙江省能源集团财务 有限责任公司	80,000,000.00	2022/11/8	2023/11/7	资金周转
浙江省能源集团财务 有限责任公司	5,000,000.00	2022/11/10	2025/11/7	资金周转
浙江省能源集团财务 有限责任公司	25,000,000.00	2022/11/30	2038/5/20	项目建设
浙江省能源集团财务 有限责任公司	15,500,000.00	2022/12/20	2038/4/20	项目建设
浙江省能源集团财务 有限责任公司	25,000,000.00	2022/12/22	2038/5/20	项目建设

(续上表)

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
浙江正泰新能源开发有限公司	本期拆入	26,000,000.00	305,210,000.00
浙江正泰新能源开发有限公司	本期归还	162,702,220.70	323,131,400.00

融资租赁公司借款（融资租赁）

2022 年 12 月 31 日

单位：元 币种：人民币

融资租赁借款方	资产种类	本期融资抵押资产价值	本期发生明细			期末应付融资租赁公司借款余额
			本期偿还融资租赁公司借款	费用化利息及服务费用	资本化利息及服务费用	
上海璞能融资租赁有限公司	房屋建筑物	--	1,202,237,944.92	22,202,191.91	--	91,031,177.89
上海璞能融资租赁有限公司	机器设备	727,812,104.66	357,383,084.13	117,533,596.97	4,539,553.23	2,720,474,169.71
浙江浙能融资租赁有限公司	机器设备	317,527,149.52	55,034,553.68	20,571,577.14	3,244,013.40	739,250,665.12
合计		1,045,339,254.18	1,614,655,582.73	160,307,366.02	7,783,566.63	3,550,756,012.72

2021 年 12 月 31 日

单位：元 币种：人民币

融资租赁借款方	资产种类	本期融资抵押资产价值	本期发生明细			期末应付融资租赁公司借款余额
			本期偿还融资租赁公司借款	费用化利息及服务费用	资本化利息及服务费用	
上海璞能融资租赁有限公司	机器设备	493,771,731.37	112,290,010.68	67,664,687.31	16,964,126.14	1,860,558,365.71
上海璞能融资租赁有限公司	房屋建筑物	1,166,252,360.35	29,002,087.28	19,279,114.44	--	1,271,066,930.90
浙江浙能融资租赁有限公司	机器设备	40,890,326.40	153,588,944.30	26,084,555.55	36,839.49	452,942,478.74
浙江浙能融资租赁有限公司	电子设备及其他	--	137,960.80	1,933.68	--	--
浙江浙能融资租赁有限公司	房屋建筑物	--	85,436,483.74	2,912,480.96	--	--
合计		1,700,914,418.12	380,455,486.80	115,942,771.94	17,000,965.63	3,584,567,775.35

(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：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	13,278,130.90	11,184,345.07

(8). 其他关联交易

√适用 □不适用

① 关联方利息收入

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
浙江省能源集团财务有限责任公司	14,808,121.79	9,481,238.47
浙商银行股份有限公司	--	3.90
合计	14,808,121.79	9,481,242.37

② 关联方利息支出

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
贴现息		
浙江省能源集团财务有限责任公司	--	957,152.78
往来借款利息		
浙江正泰新能源开发有限公司	12,549,218.83	16,530,012.02
松阳县田园强村投资有限公司	1,678,715.46	1,842,169.71
委托借款利息		
浙江省能源集团有限公司	157,649,716.66	68,667,719.39
浙江浙能资产经营管理有限公司	5,389,854.90	5,211,504.86
浙江省煤炭开发有限公司	4,243,125.00	3,340,250.02
浙江国信控股集团上海有限公司	801,479.17	590,679.17
黄岩热电厂	227,004.85	233,194.44
一般借款利息		
浙江省能源集团财务有限责任公司	121,367,203.65	127,669,992.84
合计	303,906,318.52	225,042,675.23

③关联手续费支出

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,237,505.00	1,516,540.00

④关联方债务重组情况

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
苏州中康电力开发有限公司	债务重组利得	--	20,296,662.40

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
合同资产	长兴县浙石油综合能源销售有限公司	500,000.00	25,000.00	500,000.00	25,000.00
合同资产	浙江浙石油综合能源销售有限公司	3,500,000.00	175,000.00	--	--
合同资产	北京航天雷特机电工程有限公司	57,500.00	2,875.00	--	--
货币资金	浙江省能源集团财务有限责任公司	2,245,785,516.45	--	3,420,194,055.05	--
其他非流动资产	北京航天雷特机电工程有限公司	48,737,667.30	--	39,540,707.86	--
其他非流动资产	浙江正泰新能源开发有限公司	10,356,261.36	--	122,441,206.78	--
其他非流动资产	浙江浙能技术研究院有限公司	6,179,245.28	--	4,325,471.71	--
其他应收款	苏州中康电力开发	17,498,167.66	874,908.39	25,248,870.77	1,262,443.54

	有限公司				
其他应收款	上海璞能融资租赁有限公司	7,300,000.00	365,000.00	7,300,000.00	365,000.00
其他应收款	浙江省能源集团财务有限责任公司	22,375.28	1,118.76	--	--
其他应收款	浙江天虹物资贸易有限公司	72.01	3.60	72.01	3.60
其他应收款	浙江浙能技术研究院有限公司	6.12	0.31	--	--
其他应收款	浙江省水电实业有限公司	--	--	41,360,000.00	41,360,000.00
其他应收款	浙江浙能电力工程技术有限公司	--	--	5,340.00	267.00
应收股利	山西华电广灵风力发电有限公司	38,707,100.70	--	38,707,100.70	--
应收股利	山西华电阳高风力发电有限公司	8,246,097.37	--	8,246,097.37	--
应收股利	嘉兴穗禾浙景投资合伙企业（有限合伙）	1,243,659.94	--	--	--
应收股利	丽水玉溪水利枢纽有限责任公司	--	--	3,340,000.00	--
应收账款	浙江浙石油综合能源销售有限公司	24,500,000.00	122,500.00	20,566,371.63	102,831.86
应收账款	浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	14,216,193.47	71,080.97	9,194,102.17	45,970.51
应收账款	长兴县浙石油综合	6,000,000.00	30,000.00	7,500,000.00	37,500.00

	能源销售有限公司				
应收账款	赣州爱康光电科技有限公司	910,694.15	4,553.47	48,065.42	240.33
应收账款	浙江省水电实业有限公司	330,000.00	1,650.00	--	--
应收账款	浙江浙能嘉兴发电有限公司	122,960.05	614.80	--	--
应收账款	浙江浙能北仑发电有限公司	65,859.22	329.30	--	--
应收账款	浙江浙能兰溪发电有限责任公司	46,304.80	231.52	--	--
应收账款	浙江浙能台州第二发电有限责任公司	38,550.00	192.75	--	--
应收账款	浙江浙能长兴发电有限公司	35,433.49	177.17	--	--
应收账款	浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	29,941.80	149.71	--	--
应收账款	浙江浙能温州发电有限公司	14,915.50	74.58	--	--
应收账款	浙江省能源集团有限公司	1,020.00	5.10	--	--
应收账款	浙江浙能嘉华发电有限公司	680.00	3.40	--	--
应收账款	浙江浙能金华燃机发电有限责任公司	340.00	1.70	--	--
预付账款	苏州中康电力运营有限公司	3,249,412.78	--	--	--
预付账款	上海璞能融资租赁有限公司	122,929.04	--	--	--
预付账款	浙江浙石油综合能	21.45	--	11,989.84	--

	源销售有限公司				
预付账款	浙江浙能融资租赁有限公司	--	--	61,499.15	--

(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
短期借款	浙江省能源集团有限公司	2,127,824,479.17	3,943,085,347.22
其中:应付利息	浙江省能源集团有限公司	2,824,479.17	3,085,347.22
短期借款	浙江省能源集团财务有限责任公司	93,103,919.44	366,997,810.60
其中:应付利息	浙江省能源集团财务有限责任公司	103,919.44	457,810.60
短期借款	浙江浙能资产经营管理有限公司	35,056,726.40	35,068,211.85
其中:应付利息	浙江浙能资产经营管理有限公司	56,726.40	68,211.85
短期借款	黄岩热电厂	5,006,645.85	5,007,027.80
其中:应付利息	黄岩热电厂	6,645.85	7,027.80
其他应付款	浙江正泰新能源开发有限公司	183,307,073.80	335,267,155.94
其他应付款	苏州中康电力开发有限公司	213,823,655.66	213,976,217.29
其他应付款	中机国能电力集团有限公司	6,545,522.36	6,549,676.95
其他应付款	浙江浙能技术研究院有限公司	2,277,000.00	2,327,000.00
其他应付款	苏州中康电力运营有限公司	1,512,170.44	986,354.30
其他应付款	霍尔果斯正泰科技服务有限公司	522,150.59	--
其他应付款	浙江浙能电力工程技术有限公司	112,521.60	100,000.00
其他应付款	浙江天虹物资贸易有限公司	104,520.65	497,416.34
其他应付款	浙江浙能数字科技有限公司	30,000.00	54,716.98
其他应付款	浙江浙能燃气股份有限公司	8,000.00	8,000.00
其他应付款	浙江省能源集团有限公司	--	252,334.66
其他应付款	海西华汇化工机械有限公司	--	10.00

一年内到期的非流动负债	浙江省能源集团财务有限责任公司	272,876,586.38	143,069,674.15
一年内到期的非流动负债	浙江浙能资产经营管理有限公司	10,015,469.06	--
一年内到期的非流动负债	松阳县田园强村投资有限公司	5,990,000.00	4,115,456.20
一年内到期的非流动负债	浙江国信控股集团有限责任公司	--	334,026.21
应付股利	浙江正泰新能源开发有限公司	123,936,758.26	123,936,758.26
应付股利	苏州中康电力开发有限公司	20,932,316.05	20,932,316.05
应付股利	青海省发展投资有限公司	6,168,562.09	--
应付股利	中机国能电力集团有限公司	2,830,814.83	5,661,629.65
应付股利	浙江环亚能源科技有限公司	1,184,000.00	7,184,000.00
应付股利	杭州市临安区润丰水电有限公司	1,313,155.14	--
应付账款	浙江正泰新能源开发有限公司	41,241,993.60	314,962,116.90
应付账款	浙江省电力建设有限公司	41,232,449.36	746,233,216.69
应付账款	北京航天雷特机电工程有限公司	12,834,410.00	15,359,496.39
应付账款	浙江正泰智维能源服务有限公司	11,851,071.89	--
应付账款	苏州中康电力运营有限公司	11,305,038.69	23,817,967.69
应付账款	浙江浙能电力工程技术有限公司	3,256,359.35	349,183.00
应付账款	霍尔果斯正泰科技服务有限公司	2,909,460.21	13,198,393.96
应付账款	浙江浙能技术研究院有限公司	2,648,735.84	4,664,650.18
应付账款	浙江浙能能源服务有限公司	1,823,770.75	--
应付账款	浙江天虹物资贸易有限公司	1,187,486.47	2,142,567.93
应付账款	浙江浙能数字科技有限公司	1,136,680.50	34,150.95
应付账款	中海油融风能源有限公司	1,089,186.24	--
应付账款	龙泉市水电总站	1,036,500.00	823,500.00
应付账款	浙江浙能物业发展有限公司	487,232.70	49,733.46
应付账款	杭州市临安区浙能天然气有限公司	344,292.00	--

应付账款	浙江国信控股集团 有限责任公司	289,845.00	--
应付账款	浙江浙能物流有限 公司	283,932.77	322,775.94
应付账款	松阳县田园强村投 资有限公司	235,000.00	135,000.00
应付账款	上海正泰电源系统 有限公司	188,676.01	258,783.98
应付账款	浙江环亚能源科技 有限公司	188,000.00	--
应付账款	淮浙电力有限责任 公司	181,801.04	--
应付账款	浙江浙电设备监理 有限公司	129,900.00	129,900.00
应付账款	正泰电气股份有限 公司	90,000.00	2,741,552.74
应付账款	上海正泰自动化软 件系统有限公司	35,398.23	152,000.00
应付账款	浙江长广(集团)有 限责任公司	15,000.00	14,150.94
应付账款	苏州爱康能源工程 技术股份有限公司	4,716.98	--
应付账款	中海石油(中国)有 限公司	--	2,471,546.91
应付账款	浙江浙能嘉兴发电 有限公司	--	580,023.78
应付账款	浙江浙能台州第二 发电有限责任公司	--	363,650.83
应付账款	浙江浙能中煤舟山 煤电有限责任公司	--	141,234.91
应付账款	浙江浙能北仑发电 有限公司	--	103,551.25
应付账款	浙江浙能兰溪发电 有限责任公司	--	72,806.42
应付账款	浙江浙能温州发电 有限公司	--	70,363.25
应付账款	浙江浙能长兴发电 有限公司	--	55,704.24
应付账款	浙江鸿程计算机系 统有限公司	--	45,000.00
预收账款	浙江浙能国电投嵊 泗海上风力发电有 限公司	37,884,169.74	--
预收账款	青田县天然气有限 公司	--	25,000.00
长期借款	浙江省能源集团财 务有限责任公司	2,442,589,599.22	2,423,453,010.17
其中：应付利息	浙江省能源集团财 务有限责任公司	2,849,599.22	3,413,010.17

长期借款	浙江省能源集团有限公司	195,247,292.22	405,504,633.33
其中：应付利息	浙江省能源集团有限公司	247,292.22	504,633.33
长期借款	浙江省煤炭开发有限公司	90,127,875.01	90,127,875.01
其中：应付利息	浙江省煤炭开发有限公司	127,875.01	127,875.01
长期借款	浙江浙能资产经营管理有限公司	73,106,242.28	83,117,929.15
其中：应付利息	浙江浙能资产经营管理有限公司	106,242.28	117,929.15
长期借款	浙江国信控股集团上海有限公司	17,024,154.16	17,024,154.16
其中：应付利息	浙江国信控股集团上海有限公司	24,154.16	24,154.16
长期应付款	上海璞能融资租赁有限公司	2,811,505,347.60	3,131,625,296.61
其中：一年内到期的非流动负债	上海璞能融资租赁有限公司	774,356,670.14	1,542,871,390.31
长期应付款	浙江浙能融资租赁有限公司	739,250,665.12	452,942,478.74
其中：一年内到期的非流动负债	浙江浙能融资租赁有限公司	109,237,978.16	27,532,329.07
长期应付款	松阳县田园强村投资有限公司	31,210,000.00	37,249,384.58

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

(1) 商标授权使用

2019年9月23日，浙江省能源集团有限公司将其拥有的注册号为5730638、5731188的商标无偿许可给本公司使用，并授权本公司在合同有效期内许可本公司下属企业依本公司在本合同项下之权利使用许可商标。许可使用期限自本合同生效之日起至许可商标的有效期届满之日（有效期：2009.11.28-2029.11.27）；若许可商标续展注册的，则自动延至续展注册后的有效期届满之日。

(2) 共同投资

①2019年8月7日，本公司、新能企管公司和浙江制造投资管理有限公司、晶科电力有限公司、浙江浙能绿色能源股权投资基金合伙企业（有限合伙）、浙江制造基金合伙企业（有限合伙）共同组建浙江浙晶光伏股权投资合伙企业（有限合伙），本公司认缴出资3,900.00万元，占比4.875%，新能企管公司认缴出资100.00万元，占比0.125%。截至2022年12月31日，本公司已实缴资本29,568,122.12元，新能企管公司已实缴资本100万元。

②2019年8月28日，新能企管公司和浙江浙晶光伏股权投资合伙企业（有限合伙）共同设立浙江浙晶能源发展有限公司，本公司认缴注册资本为7.60万元，占比0.01%；主要经营光伏发电项目投资开发。截至2022年12月31日，新能企管公司已实缴资本金59,708.53元。

③2020年1月2日，本公司、新能企管公司和上饶市创辉科技有限公司、浙江浙能绿色能源股权投资基金合伙企业（有限合伙）、浙江制造基金合伙企业（有限合伙）、浙江制造投资管理有限公司，共同组建杭州昊新股权投资合伙企业（有限合伙），本公司认缴出资1,025.00万元，占比4.5556%；新能企管公司认缴出资100.00万元，占比0.4444%。截至2022年12月31日，本公司和新能企管公司尚未实缴出资。

④2021年3月11日，本公司、新能企管公司、浙江浙能绿色能源股权投资基金合伙企业（有限合伙）、农银资本管理有限公司和农银金融资产投资有限公司，共同组建嘉兴穗禾浙景投资合伙企业（有限合伙），本公司认缴出资6,850万元，占比4.928%；新能企管公司认缴出资100.00万元，占比0.072%。截至2022年12月31日，本公司已实缴资本金67,189,059.54元，新能企管公司已实缴资本金100万元。

⑤2020年2月13日，新能企管公司和杭州昊新股权投资合伙企业（有限合伙）共同设立杭州昊鑫能源发展有限公司，该公司已于2021年2月26日注销，截至注销时，新能企管公司尚未实缴出资。

⑥2021年7月12日，本公司、浙江环亚能源科技有限公司、太原立业新能源技术有限公司和太原环投能源有限公司共同设立忻州浙新能电力开发有限公司，项目公司注册资本100.00万元，本公司认缴出资30.00万元，占比30%；浙江环亚能源科技有限公司认缴出资25.00万元，占比25%。截至2022年12月31日，本公司尚未实缴出资。

⑦2021年7月23日，本公司与浙江浙能电力股份有限公司共同设立项目公司“浙江浙能绿能电力发展有限公司”，项目公司注册资本100,000.00万元，本公司认缴出资51,000.00万元，占比51%；浙江浙能电力股份有限公司认缴出资49,000.00万元，占比49%，注册资本金按照投资进度逐步到位。截至2022年12月31日，本公司已实缴资本金20,794.31万元。

⑧2021年8月3日，本公司与浙江能源国际有限公司合资设立浙江浙能嵊泗海上风电开发有限公司，本公司认缴出资20,400.00万元，占比51%；浙江能源国际有限公司认缴出资19,600.00万元，占比49%。截至2022年12月31日，本公司尚未实缴出资。

⑨2021年8月16日，本公司控股子公司浙江浙能绿能电力发展有限公司（以下简称“绿能电力”）与浙江浙能电力股份有限公司（以下简称“浙能电力”）共同收购河北新华龙科技有限公司（以下简称“新华龙”）100%股权，其中绿能电力受让25%股权，浙能电力受让75%股权，并履行实缴出资义务，后适时按各自持股比例同步增资。根据万邦资产评估有限公司按收益法评估作价（评估基准日为2021年5月31日），新华龙股权评估价值确认为人民币8,013.20万元，故绿能电力受让价格为2,003.30万元，并履行实缴出资义务，实缴1,000.00万元。股权转让及实缴出资完成后，绿能电力和浙能电力拟将新华龙注册资本由5,000.00万元增加至2亿元，新增注册资本1.50亿元，由绿能电力和浙能电力按出资比例增资，其中绿能电力新增注册资本3,750.00万元，浙能电力新增注册资本11,250.00万元。2022年4月13日，绿能电力和浙能电力拟将新华龙注册资本由2亿元增加至4.68亿元，其中绿能电力认缴1.17亿元，浙能电力认缴3.51亿元，后续具体实缴出资按张北综合能源项目资金需求结合增资情况分批到位。截至2022年12月31日，绿能电力累计实缴注册资本7,566.70万元。

⑩2021年10月14日，本公司控股子公司浙江浙能绿能电力发展有限公司（以下简称“绿能电力”）与浙江浙能电力股份有限公司（以下简称“浙能电力”）共同设立项目公司“浙能绿能新能源（宁夏宁东能源化工基地）有限公司”，项目公司注册资本15,000.00万元，绿能电力认缴出资

7,650.00 万元，占比 51%；浙能电力认缴出资 7,350.00 万元，占比 49%。截至 2022 年 12 月 31 日，绿能电力累计实缴注册资本 6,610.47 万元。

⑪2021 年 11 月 18 日，本公司、浙江能源国际有限公司和临海市海洋开发投资有限公司在临海设立合资公司浙江浙能临海海上风力发电有限公司，本公司认缴出资 46,640.00 万元，占比 55%；浙江能源国际有限公司认缴出资 21,200.00 万元，占比 25%。截至 2022 年 12 月 31 日，本公司已实缴资本金 1,000.00 万元。

⑫2022 年 2 月 10 日，本公司拟与浙江浙能电力股份有限公司、浙江浙能普华股权投资有限公司共同出资设立专项基金“兰溪源泰股权投资合伙企业（有限合伙）”，本公司作为有限合伙人以自有资金出资 3,000.00 万元，并以此作为投资主体参与国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司定向增发。截至 2022 年 12 月 31 日，本公司已实缴资本金 3,000.00 万元。

⑬2018 年 10 月 30 日，本公司与国家电投集团浙江新能源有限公司合资成立项目公司“浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司”，项目公司注册资本按初步投资总额约定为 14.20 亿元，双方各出资 7.10 亿元，根据项目投资发展需要逐步出资到位。项目公司首期注册资本 10,000.00 万元，本公司出资 5,000.00 万元；截至 2022 年 12 月 31 日，本公司已实缴 66,000.00 万元，国家电投集团浙江新能源有限公司实缴 66,000.00 万元。⑭2022 年 6 月 27 日，本公司控股子公司浙江浙能绿能电力发展有限公司（以下简称“绿能电力”）与浙江能源国际有限公司（以下简称“浙能国际”）、杭州富春山居集团有限公司（以下简称“富春山居”）、中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司（以下简称“华东院”）共同设立浙江浙能富阳常安抽水蓄能有限公司（以下简称“常安抽蓄”），其中绿能电力以现金方式认缴出资人民币 6.63 亿元，占股 51%。截至 2022 年 12 月 31 日，绿能电力尚未实缴出资。⑮2022 年 6 月 29 日，本公司与拟与浙江省能源集团有限公司（以下简称“浙能集团”）、浙江浙能电力股份有限公司（以下简称“浙能电力”）、浙江天地环保科技股份有限公司（以下简称“天地环保”）、浙江浙能燃气股份有限公司（以下简称“浙能燃气”）、浙江浙能技术研究院有限公司（以下简称“技术研究院”）共同组建浙江省白马湖实验室有限公司，其中本公司以现金方式认缴出资人民币 2.1 亿元，占股 10.5%。截至 2022 年 12 月 31 日，本公司已实缴资本金 3,150.00 万元。

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) 资本承诺

单位:元 币种:人民币

已签约但尚未于财务报表中确认的资本承诺	期末余额	上年年末余额
购建长期资产承诺	4,753,665,318.97	139,687,465.80

(2) 其他承诺事项

截至 2022 年 12 月 31 日, 本集团不存在其他应披露的承诺事项。

2、 或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

适用 不适用

截至 2022 年 12 月 31 日, 子公司为本公司贷款提供保证:

单位:元 币种:人民币

担保单位名称	担保事项	担保余额	期限
中卫正泰公司	固定资产抵押	71,500,000.00	2018.12.24-2029.3.2
中卫正泰公司	应收账款质押	71,500,000.00	2018.12.24-2029.3.2
中卫清银公司	应收账款质押	35,750,000.00	2018.12.24-2030.8.27
中卫清银公司	应收账款质押	71,500,000.00	2018.12.24-2030.8.27
高台光伏公司	固定资产抵押	155,000,000.00	2018.12.28-2025.10.28
高台光伏公司	应收账款质押	155,000,000.00	2018.12.28-2025.10.28
瓜州光伏公司	应收账款质押	90,000,000.00	2018.12.24-2030.10.21

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项, 也应予以说明:

适用 不适用

3、 其他

适用 不适用

十五、 资产负债表日后事项

1、 重要的非调整事项

适用 不适用

(1) 2023 年 1 月 5 日, 本公司控股子公司浙江浙能绿能电力发展有限公司 (以下简称“绿能电力”) 拟与浙江浙能能源服务有限公司 (以下简称“浙能能服”)、安徽吉电新能源有限公司 (以下简称“安徽吉电”) 共同设立浙江浙能吉电新能源有限公司, 其中绿能电力以现金方式认缴出资人民币 4.4 亿元, 占股 55%。

(2) 2022 年 11 月, 经中国证券监督管理委员会《关于核准浙江省新能源投资集团股份有限公司非公开发行股票的批复》(证监许可〔2022〕2931 号) 核准, 公司向特定对象发行人民币普通股 (A 股) 324,675,324 股, 面值为每股人民币 1 元, 发行价格为每股人民币 9.24 元, 募集资金总额人民币 2,999,999,993.76 元, 扣除不含税的发行费用人民币 2,248,375.62 元后, 公司实际募集资金净额为人民币 2,997,751,618.14 元。

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	
经审议批准宣告发放的利润或股利	166,400,000.00

注: 以实施权益分派股权登记日登记的总股本为基数, 每股派发现金分红人民币 0.08 元(含税); 截至 2022 年 12 月 31 日, 公司总股本 2,080,000,000.00 股, 以此计算合计拟以现金方式分配利润 166,400,000.00 元(含税)。公司本年度不进行资本公积转增股本。

3、销售退回

适用 不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

截至 2023 年 4 月 27 日(董事会批准报告日), 本集团不存在其他应披露的资产负债表日后事项。

十六、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

适用 不适用

(2). 未来适用法

适用 不适用

2、债务重组

适用 不适用

3、资产置换

(1). 非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、年金计划

适用 不适用

5、终止经营

适用 不适用

6、分部信息**(1). 报告分部的确定依据与会计政策**

□适用 √不适用

(2). 报告分部的财务信息

□适用 √不适用

(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

租赁**作为承租人**

本集团对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理，未确认使用权资产和租赁负债，短期租赁、低价值资产和未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额当期计入费用的情况如下：

单位：元 币种：人民币

项 目	本期发生额
短期租赁	1,607,398.18
低价值租赁	238,139.84
未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	63,619.33
合 计	1,909,157.35

本集团承租的租赁资产包括经营过程中使用的房屋建筑物、土地使用权，土地使用权的租赁期通常是 20 年，土地使用权的租赁合同多数包含续租选择权条款。

作为出租人**租赁费用补充信息****形成经营租赁的：****① 租赁收入，以及与未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入；**

单位：元 币种：人民币

项 目	本期发生额
租赁收入	1,993,903.67
未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入	---

② 资产负债表日后连续五个会计年度每年将收到的未折现租赁收款额，以及剩余年度将收到的未折现租赁收款额总额。

单位:元 币种:人民币

年 度	期末余额
资产负债表日后 1 年以内	2,173,355.00
资产负债表日后 1 至 2 年	2,173,355.00
资产负债表日后 2 至 3 年	2,173,355.00
资产负债表日后 3 至 4 年	2,173,355.00
资产负债表日后 4 至 5 年	2,173,355.00
资产负债表日后 5 年以上	30,426,970.00
合 计	41,293,745.00

其他信息：本公司之子公司嘉兴风电公司建设的浙能嘉兴 1 号海上风电场和浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司建设的浙能嵊泗 2 号海上风电场（下称“嵊泗 2 号”）共用陆上计量站。根据工程建设方案、前期协调情况以及双方签订的陆上计量站租赁框架协议，陆上计量站工程由嘉兴风电公司先行建设，并为嵊泗 2 号风电场的接入做了相应的设计和布置。浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司以租赁的方式使用，并分摊陆上计量站的相关建设成本及后期运营维护等费用。双方约定相关设备、建筑、房产、土地的产权归属不因分摊发生变更。

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 年以内分项明细	44,582,945.60
1 年以内小计	44,582,945.60
1 至 2 年	1,650,457.20
2 至 3 年	
3 年以上	
3 至 4 年	
4 至 5 年	
5 年以上	
合 计	46,233,402.80

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
其中：										
按组合计提坏账准备	46,233,402.80	100.00	209,767.58	0.45	46,023,635.22	23,778,855.65	100.00	491,005.54	2.06	23,287,850.11
	其中：									
组合 1	895,343.43	1.94	4,476.72	0.50	890,866.71	577,934.40	2.43	2,889.67	0.50	575,044.73
组合 2	2,681,052.61	5.80	141,525.17	5.28	2,539,527.44	5,808,644.34	24.43	460,979.34	7.94	5,347,665.00
组合 4	42,657,006.76	92.26	63,765.69	0.15	42,593,241.07	17,392,276.91	73.14	27,136.53	0.16	17,365,140.38
合计	46,233,402.80	100.00	209,767.58	0.45	46,023,635.22	23,778,855.65	100.00	491,005.54	2.06	23,287,850.11

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: 信用风险特征组合

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
组合 1	895,343.43	4,476.72	0.50
组合 2	2,681,052.61	141,525.17	5.28
组合 4	42,657,006.76	63,765.69	0.15
合计	46,233,402.80	209,767.58	0.45

按组合计提坏账的确认标准及说明:

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

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	
坏账准备	491,005.54		281,237.96			209,767.58

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
浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	6,053,510.54	13.09	30,267.55
国网浙江省电力有限公司温州供电公司	3,576,396.03	7.74	17,881.98
成武县汇科风电有限公司	1,965,942.30	4.25	9,829.71

烟台市华耀王格庄风电有限公司	1,938,003.08	4.19	9,690.02
新蔡聚鑫风电有限公司	927,334.21	2.01	4,636.67
合计	14,461,186.16	31.28	72,305.93

其他说明

无

(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	--	--
应收股利	207,271,254.31	206,549,198.07
其他应收款	4,284,037.44	1,417,691.58
合计	211,555,291.75	207,966,889.65

其他说明:

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

(4). 应收股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
长兴新能源公司	43,000,000.00	43,000,000.00
永昌正泰公司	41,310,000.00	41,310,000.00
山西华电广灵风力发电有限公司	38,707,100.70	38,707,100.70
金昌清能公司	17,646,000.00	17,646,000.00
高台正泰公司	14,280,000.00	14,280,000.00
华光潭公司	11,818,396.30	--
山西华电阳高风力发电有限公司	8,246,097.37	8,246,097.37
中卫清银公司	7,650,000.00	7,650,000.00
衢州力诺公司	5,600,000.00	5,600,000.00
中卫正泰公司	3,825,000.00	3,825,000.00
民勤正泰公司	3,825,000.00	3,825,000.00
敦煌天润公司	3,621,000.00	3,621,000.00
瓜州光源公司	2,805,000.00	2,805,000.00
环亚松阳公司	1,776,000.00	10,776,000.00
嘉兴穗禾浙景投资合伙企业(有限合伙)	1,243,659.94	--
永修浙源公司	1,000,000.00	1,000,000.00
金昌帷盛公司	918,000.00	918,000.00
丽水玉溪水利枢纽有限责任公司	--	3,340,000.00
减：坏账准备	--	--
合计	207,271,254.31	206,549,198.07

(5). 重要的账龄超过1年的应收股利

√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	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
长兴新能源公司	43,000,000.00	3-4年	尚未发放	否
永昌正泰公司	41,310,000.00	3-4年	尚未发放	否
山西华电广灵风力发电有限公司	38,707,100.70	3-4年	尚未发放	否
金昌清能公司	17,646,000.00	3-4年	尚未发放	否
高台正泰公司	14,280,000.00	3-4年	尚未发放	否
山西华电阳高风力发电有限公司	8,246,097.37	3-4年	尚未发放	否
合计	163,189,198.07	/	/	/

(6). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内分项明细	4,343,351.21
1 年以内小计	4,343,351.21
1 至 2 年	
2 至 3 年	
3 年以上	
3 至 4 年	
4 至 5 年	
5 年以上	
合计	4,343,351.21

(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
资金往来款	3,170,429.71	45,565,554.42
保证金和押金	1,005,500.00	10,000.00
备用金和其他	167,421.50	2,775.96
合计	4,343,351.21	45,578,330.38

(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)	
2022年1月1日余额	638.80	--	44,160,000.00	44,160,638.80
2022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	58,674.97	--	--	58,674.97
本期转回	--	--	2,800,000.00	2,800,000.00
本期转销	--	--	--	--
本期核销	--	--	41,360,000.00	41,360,000.00

其他变动	--	--	--	--
2022年12月31日 余额	59,313.77	--	--	59,313.77

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	
坏账准备	44,160,638.80	58,674.97	2,800,000.00	41,360,000.00	--	59,313.77

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

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	41,360,000.00

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	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
莎车浙能国综新能源有限公司	资金往来款	1,158,464.57	1年以内	26.67	57,923.23
新疆文嘉浩工程项目管理有限公司	保证金和押金	500,000.00	1年以内	11.51	25,000.00
新疆元誉工程项目管理有限公司	保证金和押金	500,000.00	1年以内	11.51	25,000.00

新疆爱康电力开发有限公司	资金往来款	319,693.75	1 年以内	7.36	15,984.69
永昌正泰光伏发电有限公司	资金往来款	234,941.67	1 年以内	5.41	11,747.08
合计	--	2,713,099.99	--	62.46	135,655.00

(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	8,153,248,884.52	--	8,153,248,884.52	5,701,142,002.27	--	5,701,142,002.27
对联营、合营企业投资	2,715,393,271.88	0.00	2,715,393,271.88	2,652,471,806.62	0.00	2,652,471,806.62
合计	10,868,642,156.40	--	10,868,642,156.40	8,353,613,808.89	--	8,353,613,808.89

(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
龙川公司	40,800,000.00	--	--	40,800,000.00	--	--
松阳谢村源公司	70,146,238.19	--	--	70,146,238.19	--	--
华光潭公司	171,381,898.71	--	--	171,381,898.71	--	--
北海公司	1,184,400,065.87	--	--	1,184,400,065.87	--	--
松阳安民公司	22,519,224.86	--	--	22,519,224.86	--	--
景宁大洋公司	44,168,189.49	--	--	44,168,189.49	--	--
龙泉岩樟溪公司	65,110,800.00	--	--	65,110,800.00	--	--
嘉兴风电公司	1,365,000,000.00	105,000,000.00	--	1,470,000,000.00	--	--
松阳浙源公司	24,531,000.00	--	--	24,531,000.00	--	--
宁波江北公司	40,000,000.00	--	--	40,000,000.00	--	--
舟山浙源公司	11,220,000.00	--	--	11,220,000.00	--	--
宁波杭州湾公司	10,300,000.00	--	--	10,300,000.00	--	--
江苏双创公司	489,583,380.20	--	--	489,583,380.20	--	--
青海浙能公司	106,299,900.00	--	106,299,900.00	--	--	--
新能企管公司	10,000,000.00	--	--	10,000,000.00	--	--

五家渠新能公司	130,000,000.00	44,100,000.00	--	174,100,000.00	--	--
宁夏新能源公司	253,000,000.00	--	--	253,000,000.00	--	--
聚和新能源	17,270,000.00	--	--	17,270,000.00	--	--
氢能技术公司	11,700,000.00	--	--	11,700,000.00	--	--
五家渠光伏公司	40,000,000.00	--	--	40,000,000.00	--	--
清能发展公司	1,259,081,304.95	--	--	1,259,081,304.95	--	--
丹阳光煦公司	66,830,000.00	--	--	66,830,000.00	--	--
武强特百乐公司	27,000,000.00	--	--	27,000,000.00	--	--
浙江绿能电力公司	40,800,000.00	167,143,068.00	--	207,943,068.00	--	--
四川沙湾公司	175,000,000.00	875,000,000.00	--	1,050,000,000.00	--	--
四川长柏公司	25,000,000.00	125,000,000.00	--	150,000,000.00	--	--
青海青发公司	--	387,906,324.84	--	387,906,324.84	--	--
浙能临海海上公司	--	10,000,000.00	--	10,000,000.00	--	--
亚洲新能公司	--	65,869,279.83	--	65,869,279.83	--	--
远景绥滨公司	--	579,748,109.58	--	579,748,109.58	--	--
建德浙光公司	--	12,120,000.00	--	12,120,000.00	--	--
格尔木港青公司	--	42,300,000.00	--	42,300,000.00	--	--
博乐浙能公司	--	25,000,000.00	--	25,000,000.00	--	--
新疆国综公司	--	59,160,000.00	--	59,160,000.00	--	--
克拉玛依浙能公司	--	60,060,000.00	--	60,060,000.00	--	--
合计	5,701,142,002.27	2,558,406,782.25	106,299,900.00	8,153,248,884.52	--	--

(2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备 期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下 确认的投资 损益	其他综合 收益调整	其他权益 变动	宣告发放 现金股利 或利润	计提减值 准备	其他		

一、合营企业											
浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	668,386,325.82	15,000,000.00	--	73,967,818.76	--	--	--	--	346,513.44	757,700,658.02	--
小计	668,386,325.82	15,000,000.00	--	73,967,818.76	--	--	--	--	346,513.44	757,700,658.02	--
二、联营企业											
杭州临安青山殿水电开发有限公司	38,595,191.86	--	--	2,759,120.84	--	--	5,940,970.31	--	--	35,413,342.39	--
金华市沙畈二级电站有限公司	8,783,428.15	--	--	1,570,288.14	--	--	924,000.00	--	--	9,429,716.29	--
泰顺仙居水力发电有限公司	17,929,004.11	--	--	2,427,114.93	--	--	--	--	--	20,356,119.04	--
丽水玉溪水利枢纽有限责任公司	50,344,826.37	--	--	5,944,996.65	--	--	1,670,000.00	--	--	54,619,823.02	--
云和县石塘水电站	24,209,519.01	--	--	4,262,743.27	--	--	1,098,911.09	--	--	27,373,351.19	--
华东桐柏抽水蓄能发电有限责任公司	232,779,601.30	--	--	24,489,005.96	--	--	18,170,000.00	--	--	239,098,607.26	--
钱江水利开发股份有限公司	833,197,998.11	--	172,806,265.21	38,228,324.24	1,840,893.24	-29,013,744.74	10,300,870.80	--	--	661,146,334.84	--
浙江景宁惠宁电力发展	13,218,222.38	--	--	2,722,600.69	--	--	1,847,973.41	--	--	14,092,849.66	--

有限公司											
瑞安市高湖水电有限公司	1,132,044.64	--	--	155,136.99	--	--	106,300.00	--	--	1,180,881.63	--
浙江珊溪水利水电开发股份有限公司	265,108,774.53	--	--	20,918,100.08	--	--	8,921,430.00	--	--	277,105,444.61	--
松阳大岭坪水电开发有限公司	979,141.57	--	--	119,649.62	--	--	--	--	--	1,098,791.19	--
华东天荒坪抽水蓄能有限责任公司	201,918,861.88	--	--	38,232,509.14	--	--	48,444,444.44	--	--	191,706,926.58	--
国家电投集团舟山智慧海洋能源科技有限公司	29,400,466.73	--	--	215,884.95	--	--	--	--	--	29,616,351.68	--
浙江衢江抽水蓄能有限公司	38,720,000.00	18,240,000.00	--	0.00	--	--	--	--	--	56,960,000.00	--
杭州武强水电实业有限公司	11,166,361.92	--	--	-25,330.32	--	--	1,435,000.00	--	--	9,706,031.60	--
山西华电阳高风力发电有限公司	49,779,609.75	--	--	3,934,078.94	--	--	--	--	--	53,713,688.69	--
山西华电广灵风力发电有限公司	147,822,428.49	--	--	12,312,544.91	--	--	--	--	69,380.79	160,204,354.19	--
浙江泰顺抽	19,000,000	4,370,000	--	--	--	--	--	--	--	23,370,000	--

水蓄能有限公司	0.00	.00								0.00	
浙江天台抽水蓄能有限公司	--	60,000,000.00	--	--		--	--	--	--	60,000,000.00	--
浙江省白马湖实验室有限公司	--	31,500,000.00	--	--		--	--	--	--	31,500,000.00	--
小计	1,984,085,480.80	114,110,000.00	172,806,265.21	158,266,769.03	1,840,893.24	-29,013,744.74	98,859,900.05	--	69,380.79	1,957,692,613.86	--
合计	2,652,471,806.62	129,110,000.00	172,806,265.21	232,234,587.79	1,840,893.24	-29,013,744.74	98,859,900.05	--	415,894.23	2,715,393,271.88	--

其他说明：
无

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	8,566,947.44	6,767,404.14	8,858,052.49	5,802,041.66
其他业务	47,921,598.33	32,060,490.59	53,225,374.83	32,214,783.57
合计	56,488,545.77	38,827,894.73	62,083,427.32	38,016,825.23

(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	收入
商品类型	
风电业务	8,566,947.44
按经营地区分类	
华东地区	8,566,947.44
合计	8,566,947.44

合同产生的收入说明：

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

其他说明：
无

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	138,635,352.68	96,982,825.89
权益法核算的长期股权投资收益	232,234,587.79	182,020,063.79
处置长期股权投资产生的投资收益	234,994,741.95	--
其他权益工具投资的股利收入	5,709,978.38	--
委贷利息收入	86,613,926.66	75,816,878.70
其他	15,042.60	34,013.16
合计	698,203,630.06	354,853,781.54

其他说明：

无

6、其他

适用 不适用

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-151,236.25	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免	--	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	6,733,960.18	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	1,705,146.43	
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	13,166,245.91	
非货币性资产交换损益	--	
委托他人投资或管理资产的损益	--	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备	--	
债务重组损益	--	
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等	--	
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益	--	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	--	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	--	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	6,619,276.86	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	2,800,000.00	
对外委托贷款取得的损益	--	
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	--	
根据税收、会计等法律、法规的要求对当	--	

期损益进行一次调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入	5,675,154.06	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	8,527,328.16	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	195,701,261.35	
非经常性损益总额	240,777,136.70	
减：所得税影响额	2,251,901.17	
少数股东权益影响额	1,774,507.57	
合计	236,750,727.96	

说明：本期其他符合非经常性损益定义的损益项目中 14,485,314.53 元系被投资企业非经常性损益情况对本公司非经常性损益的影响；1,948,684.80 元系洞头分公司 2016 年末固定资产减值对该期的影响。

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	9.30	0.3727	--
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	6.46	0.2589	--

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：张坚群

董事会批准报送日期：2023 年 4 月 27 日

修订信息

适用 不适用