

公司代码：600025

公司简称：华能水电

华能澜沧江水电股份有限公司 2025年年度报告

重要提示

一、本公司董事会及董事、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、公司负责人孙卫、主管会计工作负责人赵虎及会计机构负责人（会计主管人员）高立武声明：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2025年度利润分配预案为：以公司总股本18,631,094,257股为基数，按照每股派发现金股利0.205元（含税），共计派发现金股利3,819,374,322.69元（含税）。该利润分配方案需提交股东会审议通过后实施。

截至报告期末，母公司存在未弥补亏损的相关情况及其对公司分红等事项的影响
适用 不适用

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告所涉及的未来计划、发展战略等前瞻性描述，是基于公司和所属行业的发展现状和趋势做出的分析判断，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

公司已在本报告中详细描述可能存在的风险，敬请查阅第三节管理层讨论与分析“六、关于公司未来发展的讨论与分析（四）可能面对的风险”相关内容。公司将高度重视风险管理，采取措施积极有效应对。

十一、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	5
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.....	9
第四节	公司治理、环境和社会.....	31
第五节	重要事项.....	51
第六节	股份变动及股东情况.....	69
第七节	债券相关情况.....	79
第八节	财务报告.....	94

备查文件目录	载有公司负责人签字和公司盖章的年度报告全文。
	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报纸上公开披露过的所有公司文件正本及公告原稿。

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
公司、本公司、华能水电	指	华能澜沧江水电股份有限公司
控股股东、华能集团	指	中国华能集团有限公司
云能投集团	指	云南省能源集团有限公司
合和集团	指	云南合和（集团）股份有限公司
华能四川公司	指	华能四川能源开发有限公司
中电联	指	中国电力企业联合会
澜上电站	指	澜沧江上游水电站项目
容量	指	系统实际安装的发电机组额定有功功率的总和，以千瓦（KW）、兆瓦（MW）、吉瓦（GW）计

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	华能澜沧江水电股份有限公司
公司的中文简称	华能水电
公司的外文名称	Huaneng Lancang River Hydropower Inc.
公司的外文名称缩写	HHP
公司的法定代表人	孙卫

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	赵虎	孔令兵
联系地址	云南省昆明市官渡区世纪城中路1号	云南省昆明市官渡区世纪城中路1号
电话	0871-67216608	0871-67217745
传真	0871-67217748	0871-67217748
电子信箱	hnsd@lcjgs.chng.com.cn	hnsd@lcjgs.chng.com.cn

三、 基本情况简介

公司注册地址	云南省昆明市官渡区世纪城中路1号
公司注册地址的历史变更情况	无
公司办公地址	云南省昆明市官渡区世纪城中路1号
公司办公地址的邮政编码	650214
公司网址	http://www.hnlcj.cn/
电子信箱	hnsd@lcjgs.chng.com.cn

四、 信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》《证券日报》
公司披露年度报告的证券交易所网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	云南省昆明市官渡区世纪城中路1号华能澜沧江水电股份有限公司

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	华能水电	600025	-

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	李春旭、张旭杰
公司聘请的会计师事务所（境外）	名称	
	办公地址	
	签字会计师姓名	
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	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	秦镭、王泽师
	持续督导的期间	2025年10月14日-2026年12月31日
报告期内履行持续督导职责的财务顾问	名称	
	办公地址	
	签字的财务顾问主办人姓名	
	持续督导的期间	

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	2025年	2024年	本期比上年同期增减 (%)	2023年
营业收入	26,595,330,703.95	24,881,606,852.66	6.89	23,461,331,621.17
利润总额	10,767,871,496.69	10,364,843,135.10	3.89	9,419,940,254.92
归属于上市公司股东的净利润	8,504,138,221.82	8,297,028,967.06	2.50	7,638,074,711.00
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	8,523,634,319.24	8,303,697,031.98	2.65	7,119,747,458.11
经营活动产生的现金流量净额	19,048,606,224.95	17,553,802,019.74	8.52	17,062,571,354.07
	2025年末	2024年末	本期末比上年同期末增减 (%)	2023年末
归属于上市公司股东的净资产	81,959,909,489.75	73,601,150,226.64	11.36	67,329,060,271.14
总资产	226,717,001,711.92	214,607,123,371.44	5.64	195,239,265,297.35

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2025年	2024年	本期比上年同期增减(%)	2023年
基本每股收益(元/股)	0.45	0.44	2.27	0.40
稀释每股收益(元/股)	0.45	0.44	2.27	0.40
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.45	0.44	2.27	0.37
加权平均净资产收益率(%)	12.93	11.85	增加1.08个百分点	10.50
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	12.96	11.86	增加1.1个百分点	9.82

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

报告期内,公司2025年营业收入较前两年大幅增加,归属于上市公司股东的净利润和每股收益连续三年同比增加。主要原因:一是TB水电站和硬梁包水电站全容量投产,新能源项目装机规模大幅提升,使得发电量同比增加;二是用电需求同比增加,云南省内和西电东送电量同比增加;三是澜沧江流域糯扎渡断面来水同比偏丰1.5成,公司在主汛期全力抢发电量,水电蓄能得到有效释放。综上,2025年公司发电量同比增加13.32%,公司营业收入同比增加6.89%,归属于上市公司股东的净利润同比增加2.5%,每股收益同比增加2.27%。

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、2025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	5,384,785,431.51	7,574,118,207.65	7,681,837,448.05	5,954,589,616.74
归属于上市公司股东的净利润	1,508,225,430.70	3,100,777,837.37	2,930,396,516.17	964,738,437.58

归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	1,520,617,638.70	3,104,717,254.28	2,928,258,950.16	970,040,476.10
经营活动产生的现金流量净额	3,016,916,379.46	5,596,387,133.77	6,196,014,367.64	4,239,288,344.08

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	2025 年金额	附注（如适用）	2024 年金额	2023 年金额
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-3,705,832.45		-1,222,372.99	313,271.73
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	7,738,697.70		3,903,980.00	689,976.22
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	21,950,577.23		11,058,801.82	-47,433,540.44
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费				
委托他人投资或管理资产的损益				
对外委托贷款取得的损益				
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失				
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	1,300,000.00		3,156,143.10	2,269,271.39
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				
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				581,737,770.67
非货币性资产交换损益				
债务重组损益				
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等				
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响				
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用				

对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益				
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益				
交易价格显失公允的交易产生的收益				
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益				
受托经营取得的托管费收入				
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-55,684,584.87		-21,621,856.07	-19,364,419.75
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-99,108.98			
减：所得税影响额	-6,214,800.77		-1,546,049.41	-2,493,142.23
少数股东权益影响额（税后）	-2,789,353.18		3,488,810.19	2,378,219.16
合计	-19,496,097.42		-6,668,064.92	518,327,252.89

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

适用 不适用

十一、 存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润

适用 不适用

十二、 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
其他权益工具投资	1,389,595,660.06	1,432,193,287.55	42,597,627.49	70,108,810.94
其他非流动金融资产	502,124,039.55	524,074,616.78	21,950,577.23	29,303,458.33
合计	1,891,719,699.61	1,956,267,904.33	64,548,204.72	99,412,269.27

十三、 其他

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、 报告期内公司从事的业务情况

公司主营业务为水力和新能源发电项目的开发、建设、运营与管理。公司盈利主要来自发电收入。公司是澜沧江—湄公河次区域最大的清洁电力运营商，是培育云南水电支柱产业和实施“西电东送”“云电外送”的核心企业和龙头企业，主要负责澜沧江流域及周边地区水电资源的开发与运营，积极开展太阳能光伏和风电等可再生能源建设运营，公司以澜沧江流域为主体，采用“流

域、滚动、梯级、综合”的集约化开发模式，最大化地配置流域资源，是科学化建设、集控化运营水平较高的电力开发公司。发电是公司当前的核心业务，在国家“碳达峰、碳中和”战略目标引领下，公司坚持水电与新能源两个并重点，加快战新产业体系化规划布局，积极推进“风光水储一体化”可持续发展，全力打造世界一流现代化绿色电力企业。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

适用 不适用

二、报告期内公司所处行业情况

公司所属行业为水力发电行业。根据中电联《2025-2026 年度全国电力供需形势分析预测报告》，2025 年以来，电力行业认真贯彻习近平总书记关于能源电力的重要讲话和重要指示批示精神，以及“四个革命、一个合作”能源安全新战略，落实党中央、国务院决策部署，弘扬电力精神，攻坚克难，统筹做好保供电、促转型、深改革、稳投资、优服务等各项工作，为经济社会发展和人民美好生活提供了坚强电力保障。全国电力系统安全稳定运行，电力供应持续绿色低碳转型，电力消费稳中向好，电力供需总体平衡。

（一）2025 年全国电力供需情况。

2025 年我国全社会用电量同比增长 5.0%；截至 2025 年底，全国全口径发电装机容量 38.9 亿千瓦，同比增长 16.1%，较“十三五”末装机容量增加 16.9 亿千瓦，“十四五”时期全口径发电装机容量年均增长 12.0%；2025 年，全国新增发电装机容量 5.5 亿千瓦，同比增加 1.1 亿千瓦，其中，风电和太阳能发电全年合计新增装机 4.4 亿千瓦，占新增发电装机总容量的比重达到 80.2%。2025 年，随着一批保障性、支撑性电源及多条特高压直流输电工程陆续投产，我国电力资源配置能力进一步增强。度夏期间，通过提升发电能力、优化资源配置、强化负荷管理等措施，电力供需整体平衡。度冬期间，全国电力供需总体平衡，短时寒潮引起负荷冲高，通过市场化手段、跨省跨区余缺互济后，供需形势平稳。

（二）2026 年全国电力供需形势预测。

预计 2026 年全社会用电量同比增长 5%-6%。综合考虑我国目前阶段经济增长潜力、国民经济和社会发展第十五个五年规划建议、国家宏观调控政策措施，预计 2026 年我国宏观经济将继续保持平稳增长，拉动电力消费需求平稳较快增长。在国家“双碳”目标下，新能源继续保持较大投产规模，预计 2026 年全年新增发电装机有望超过 4 亿千瓦。风、光装机合计占比有望达到总装机的一半左右，其中太阳能发电装机规模预计将首次超过煤电装机规模。预计 2026 年底，全国发电装机容量达到 43 亿千瓦左右，其中，非化石能源发电装机 27 亿千瓦，占总装机的比重在 63%左右；煤电装机占总装机比重降至 31%左右。预计 2026 年，全国电力供需总体平衡，局地高峰时段电力供需偏紧，供应不足部分可以通过跨省跨区余缺互济后基本消除。度夏期间，西南、华中、华东等区域部分省份电力供需平衡偏紧；度冬期间，各地电力供需基本平衡。若出现大范围极端天气、一次能源供应紧张等极端情况，局部地区部分时段电力供需形势偏紧，通过供需两侧共同发力，可以保障电力平稳有序供应。

三、经营情况讨论与分析

2025 年，公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入贯彻党的二十大和二十届历次全会精神，锚定“三个率先”“三个最”奋斗目标，紧扣公司“创新实干、担当善为、提

质提效”工作主线，在形势变化中保持定力，在风险挑战中承压奋进，高质量完成各项工作任务，“十四五”圆满收官。

（一）坚定不移巩固防线，安全根基持续筑牢。公司坚决扛牢电力安全保供责任，深化水风光储协同增发，有效保障区域重要时段用能需求。大力实施安全生产治本攻坚和安全生产巩固年行动，安全保持“零事故”。扎实开展“反三违、治隐患”，推动安全责任层层落实。常态化做好自然灾害监测预警和防范措施执行，实现平稳度汛。公司深化水电机组全生命周期管理，“一机一策”创建精品，漫湾、景洪等8个电站共9台机组获全国可靠性标杆机组、占比行业领先。建成25个新能源精品场站，3个新能源场站实现“无人值守”运行。环保水保严格“三同时”要求，环保水保治理水平不断提升。

（二）坚定不移破题攻坚，绿色发展全面突围。规划布局向深向实，扎实推进公司“十五五”规划文本编制，形成覆盖全专业领域20个专题研究成果。新能源发展积厚成势，通过一体化开发、市场化竞配、产业化合作等方式抢抓资源，深化实施澜沧江流域电厂“分区域、全过程”建管模式，加快推动糯扎渡、小湾等百万千瓦级水风光一体化基地建设。

（三）坚定不移提质增效，价值创造创优攀高。经营业绩迈上新台阶，制定实施年度经营“1+8”和提质增效“1+N”方案，强化全员、全要素、全链条价值创造。完成公司上市以来首次再融资非公开发行，募集资金58.25亿元。成本管控再挖潜力，推行“激励式全面预算”管理，深化运用“年度考核、季督导、月纠偏”机制，财务费用同比减少0.49亿元。多元拓宽融资渠道，千方百计降低综合融资成本，资产负债率61.13%、同比下降1.98个百分点，争取各类税收优惠14.7亿元。市场营销攻坚稳盘，全面实施“多能统筹、量价协同”策略，精益开展市场交易，制定典型策略库，动态优化现货报价，绿电绿证收益和辅助服务创收均保持区域领先。

（四）坚定不移深化改革，治理效能不断升级。公司高质量收官国企改革深化提升三年行动，全面推行全员绩效考核，推动薪酬分配向贡献突出领域、艰苦偏远地区倾斜。积极开展基层制度统建并形成49项标准化范本，高效完成国家审计配合以及云南证监局现场检查工作。公司获评全国厂务公开民主管理先进单位，连续七年荣获上海证券交易所上市公司信息披露A级评价。聚焦机制优化、管理升级和创新提效，优化发布关键指标全覆盖的一流对标评价体系。

（五）坚定不移科技赋能，创新驱动更加有力。公司深化“1+6+N”三级平台建设，华能水电技术研发中心实体化运作。积极完善研发投入机制，提升关键技术攻关投入占比。实施“研发-试验-示范-推广”全链条管理，2025年公司获授权发明专利289项，创新成果折算数645.5个，获省部及行业科技奖励30项。在小湾建成全国首个单机容量70万千瓦全站控制系统国产化电站，在功果桥、龙开口等电站完成38台（套）水电核心控制系统国产化改造。公司大力开展“澜沧江人工智能+”行动，推动7个AI试点功能场景上线。

（六）坚定不移凝心铸魂，党建领航成效显著。公司认真落实“第一议题”制度，及时跟进学习习近平总书记重要讲话和重要指示批示精神60余项、制定215项具体举措。第一时间传达学习党的二十届四中全会精神，举办贯彻全会精神暨领导干部政治素养提升班，制定24条落实举措，推动全会精神在公司落实落地。高标准开展深入贯彻中央八项规定精神学习教育，一体化推进学查改，有关经验做法选报国资委。公司扎实开展“党旗领航、三色担当”党建品牌建设年专项行动和“党建焕新”行动，深入推进“两个示范点”建设，党建工作责任制考核评价保持“优秀”。社会责任践行有力，公司获中国ESG卓越实践奖、中国企业ESG优秀成果奖。

四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

(一) 澜沧江流域电站调节和调度优势。公司持续推进水风光多能互补联合调度，以小湾、糯扎渡为核心的澜沧江梯级水电站群拥有整个南方区域最强中长期调节能力，持续向社会奉献稳定的清洁能源，是培育云南水电支柱产业和实施“西电东送”“云电外送”的核心企业和龙头企业，是“藏电外送”的主要参与者，在加快能源低碳转型方面发挥着重要作用。随着澜沧江流域清洁能源一体化基地的快速建设投产以及“水新同台”体制机制的不断完善，澜沧江流域水电与新能源在新型电力系统发展以及区域现货市场推进的过程中表现出极大的调节和调度优势。2025年，公司积极应对现货长周期运行、电力供应相对富余、气候异常导致的来水丰枯大幅波动等严峻形势，充分发挥在来水预测和梯级联合调度方面的技术和管理优势，利用主力水库的蓄丰补枯和洪水资源化利用等手段，在确保系统电力安全稳定供应的同时实现了公司发电量同比大幅增长、效益量价协同最优，有力支撑了云南省绿色能源产业的持续发展，切实肩负起南方区域电力安全保障的社会责任。

(二) 电力营销优势。公司以积极有序、滚动开发澜沧江流域为依托，坚持清洁能源开发、践行绿色发展理念、持续打造水电核心优势，在云南省内装机规模第一，成为云南打造绿色经济强省的骨干企业、澜沧江—湄公河次区域最大清洁电力运营商。公司以“争做南方区域电力营销的引领者、领先者”为目标，始终坚持保领先、争第一、敢胜利的竞争意识，积极参与市场建设，敢于争取政策支持，勇于创新营销手段，获取更广阔的市场空间。公司善于分析研判电力供需形势，把握好改革机遇，发挥公司整体优势，实现量价协同最优、效益最大化，创造更高的价值，展现出在挑战中发现机遇，将机遇转化为价值的卓越能力。

五、报告期内主要经营情况

2025年公司完成发电量1269.32亿千瓦时，同比增加13.32%，实现营业收入265.95亿元，同比增加6.89%。实现归属于上市公司股东的净利润85.04亿元，同比增加2.50%，归属于上市公司扣除非经常性损益后的净利润85.24亿元，同比增加2.65%。

(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	26,595,330,703.95	24,881,606,852.66	6.89
营业成本	11,441,243,816.68	10,915,974,844.50	4.81
销售费用	66,066,635.57	63,598,481.94	3.88
管理费用	611,912,586.01	538,349,286.86	13.66
财务费用	2,625,266,463.59	2,674,676,981.69	-1.85
研发费用	96,810,055.96	150,694,801.64	-35.76
经营活动产生的现金流量净额	19,048,606,224.95	17,553,802,019.74	8.52
投资活动产生的现金流量净额	-17,604,797,524.75	-20,119,698,366.80	12.50
筹资活动产生的现金流量净额	-2,131,398,780.29	3,896,869,798.32	-154.70

营业收入变动原因说明：本年实现营业收入2,659,533.07万元，同比增加6.89%，主要原因：一是公司水电、新能源项目投产，装机规模增加；二是云南省内、西电东送电力需求同比增加；三

是公司在主汛期全力抢发电量，水电蓄能得到有效释放。2025年公司发电量同比增加，营业收入同比增加。

营业成本变动原因说明：公司本年营业成本 1,144,124.38 万元，同比增加 4.81%。主要原因：公司硬梁包水电站和新能源项目陆续投产，在建工程转为固定资产，折旧费用同比增加。

销售费用变动原因说明：公司本年发生销售费用 6,606.66 万元，同比增加 3.88%。主要原因：公司本年计入销售费用的薪酬、电力交易服务费同比增加。

管理费用变动原因说明：公司本年发生管理费用 61,191.26 万元，同比增加 13.66%，主要原因：本年计入管理费用的折旧、薪酬等同比增加。

财务费用变动原因说明：公司本年发生财务费用 262,526.65 万元，同比减少 1.85%。主要原因：公司积极争取“两金”贷款及创新债券发行等方式，多元拓宽融资渠道，推动综合融资成本降至 2.43%，同比减少 41 个 BP。

研发费用变动原因说明：公司本年发生研发费用 9,681.01 万元，同比减少 35.76%。主要原因：受科技研发项目结算进度影响，公司本年研发费用同比下降。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：本年经营活动现金流量净额 1,904,860.62 万元，同比增加 8.52%。主要原因：公司本年售电收入增加，销售回款正常，经营活动现金流量净额同比增加。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：本期投资活动现金流量净额-1,760,479.75 万元，同比增加 12.5%。主要原因：本年基建支出较上年同比减少，使得投资活动产生的现金流量净额同比增加。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：本期筹资活动现金流量净额-213,139.88 万元，同比减少 154.7%。主要原因：一是本年经营性净现金流同比增加，本期偿还债务力度较大；二是本年基建支出同比减少，公司筹资需求同比下降。

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

2、收入和成本分析

适用 不适用

公司本年实现营业收入 265.95 亿元，同比增加 6.89%。主要原因：一是公司水电、新能源项目投产，装机规模增加；二是云南省内、西电东送电力需求同比增加；三是公司在主汛期全力抢发电量，水电蓄能得到有效释放。2025年公司发电量同比增加，叠加综合结算电价同比略有下降影响，营业收入同比增加。

公司本年发生营业成本 114.41 亿元，同比增加 4.81%。主要原因：公司硬梁包水电站和新能源项目陆续投产，在建工程转为固定资产，折旧费用同比增加。

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
电力行业	26,464,419,442.73	11,389,696,036.83	56.96	7.28	5.75	增加 0.62 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增	营业成本比上年增	毛利率比上年增减

				减(%)	减(%)	(%)
水力发电	24,813,566,406.10	10,271,515,790.94	58.61	5.74	1.55	增加 1.71 个百分点
风力发电	161,166,300.45	75,568,231.13	53.11	-7.47	-30.45	增加 15.49 个百分点
太阳能光伏发电	1,447,618,109.09	1,024,419,264.71	29.23	44.50	96.88	减少 18.83 个百分点
储能	40,011,667.48	16,162,330.45	59.61	100	100	
其他	2,056,959.61	2,030,419.60	1.29	-92.28	-92.31	增加 0.38 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
云南	21,922,940,547.71	9,276,427,598.77	57.69	6.02	3.37	增加 1.09 个百分点
四川	3,041,315,249.60	1,574,549,930.23	48.23	20.61	21.52	减少 0.39 个百分点
江苏	6,207,281.01	2,701,005.10	56.49	148.13	236.75	减少 11.45 个百分点
缅甸	497,700,489.80	249,396,635.99	49.89	-11.82	19.87	减少 13.24 个百分点
柬埔寨	996,255,874.61	286,620,866.74	71.23	10.22	-1.72	增加 3.49 个百分点
主营业务分销售模式情况						
销售模式	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
直销	26,464,419,442.73	11,389,696,036.83	56.96	7.28	5.75	增加 0.62 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

公司水电站分布在云南、四川、缅甸、柬埔寨；风电、光伏电站主要分布在云南、四川和江苏省。

(2). 产销量情况分析表

√适用 □不适用

主要产品	单位	生产量	销售量	库存量	生产量比上年增减(%)	销售量比上年增减(%)	库存量比上年增减(%)
电力	亿千瓦时	1,269.32	1,254.77		13.32	13.33	

产销量情况说明

公司 2025 年完成发电量 1,269.32 亿千瓦时，同比增加 13.32%。2025 年发电量同比增加的主要原因：一是公司水电、新能源项目投产，装机规模增加；二是云南省内、西电东送电力需求同比增加；三是公司在主汛期全力抢发电量，水电蓄能得到有效释放。

(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 币种：人民币

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
电力行业	折旧费、各项财政规费等	11,389,696,036.83	99.55	10,770,121,959.58	98.66	5.75	本期折旧费、其他费用同比增加。
分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
电力	折旧费、各项财政规费等	11,387,665,617.23	99.53	10,743,716,082.93	98.42	5.99	本期折旧费、其他费用同比增加。
其他	购入动力费、折旧费等	2,030,419.60	0.02	26,405,876.65	0.24	-92.31	本期购入动力费等同比减少。

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

(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

属于同一控制人控制的客户或供应商视为同一客户或供应商合并列示，受同一国有资产管理机构实际控制的除外。

下列客户及供应商信息按照同一控制口径合并计算列示的情况说明
公司对主要供应商按照同一控制的标准进行汇总列示。

A.公司主要销售客户及主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名客户销售额2,653,783.00万元，占年度销售总额99.78%；其中前五名客户销售额中关联方销售额3,129.90万元，占年度销售总额0.12%。

前五名供应商采购额1,080,331.59万元，占年度采购总额66.72%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额83,558.50万元，占年度采购总额5.16%。

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

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

序号	客户名称	销售额	占年度销售总额比例（%）
1	中国南方电网有限责任公司	2,212,920.19	83.21

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

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

序号	供应商名称	采购额	占年度采购总额比例（%）
1	中国电力建设集团有限公司	870,203.23	53.75

C. 报告期内公司股票被实施退市风险警示或其他风险警示

前五名销售客户

□适用 √不适用

前五名供应商

□适用 √不适用

D. 报告期内公司存在贸易业务收入

□适用 √不适用

贸易业务占营业收入比例超过 10%前五名销售客户

□适用 √不适用

贸易业务收入占营业收入比例超过 10%前五名供应商

□适用 √不适用

其他说明：

无。

3、 费用

√适用 □不适用

(1) 销售费用变动原因：公司本年发生销售费用 6,606.66 万元，同比增加 3.88%。主要原因：公司本年计入销售费用的薪酬、电力交易服务费同比增加。

(2) 管理费用变动原因：公司本年发生管理费用 61,191.26 万元，同比增加 13.66%，主要原因：本年计入管理费用的薪酬、折旧及摊销费用同比增加。

(3) 财务费用变动原因：公司本年发生财务费用 262,526.65 万元，同比减少 1.85%。主要原因为：公司积极争取“两金”贷款及创新债券发行等方式，多元拓宽融资渠道，推动综合融资成本降至 2.43%，同比减少 41 个 BP。

(4) 研发费用变动原因说明：公司本年发生研发费用 9,681.01 万元，同比减少 35.76%。主要原因为：受科技研发项目结算进度影响，公司本年研发费用同比下降。

4、研发投入

(1). 研发投入情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

本期费用化研发投入	96,810,055.96
本期资本化研发投入	33,323,958.26
研发投入合计	130,134,014.22
研发投入总额占营业收入比例（%）	0.49
研发投入资本化的比重（%）	25.61

(2). 研发人员情况表

√适用 □不适用

公司研发人员的数量	134
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	2.50
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	9
硕士研究生	26
本科	99
专科	
高中及以下	
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）	32
30-40岁（含30岁，不含40岁）	70
40-50岁（含40岁，不含50岁）	23
50-60岁（含50岁，不含60岁）	9
60岁及以上	

(3). 情况说明

√适用 □不适用

2025年，公司科技创新坚持服务国家战略与行业技术发展，牵头承担的1项国家重点研发计划课题高分通过绩效评价，2项云南省重点科技项目通过验收，分别获评“优”和“良”。公司坚持重大核心技术攻坚，筑坝技术在拱坝、碾压混凝土坝、面板堆石坝建设等方面取得了系列成果，有效支撑了澜沧江上游水电工程建设；澜沧江上游电站智能建设项目在土石方再平衡精细化智慧化管理、混凝土智能振捣、边坡和地下洞室智能施工等方面取得阶段性成果。公司牵头编制的水电领域首个 IEC《智慧水电》白皮书正式发布，提升了我国在智慧水电领域国际标准话语权。

公司将持续深化科技体制机制改革，加强关键核心技术攻关，推动科技创新和产业创新深度融合，奋力打造科技创新型一流标杆企业。

(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

本年现金流量净增加-69,230.61万元，其中：经营活动现金流量净额1,904,860.62万元；投资活动现金流量净额-1,760,479.75万元；筹资活动现金流量净额-213,139.88万元。

(1) 经营活动产生的现金流量：本年经营活动现金流入2,970,101.39万元，上年2,813,073.52万元，同比增加157,027.87万元，增加5.58%。主要原因：本年售电收入同比增加。本年经营活动流出1,065,240.77万元，上年1,057,693.32万元，同比增加7,547.45万元，增加0.71%。主要原因：受采购商品、接受劳务的支出增加影响，经营活动现金流出同比增加。

(2) 投资活动产生的现金流量：本年投资活动现金流入37,722.66万元，上年29,228.36万元，同比增加8,494.30万元，增加29.06%。主要原因：一是本期收到对外股权投资的分红同比增加，二是本年处置参股股权收回的现金同比增加。本年投资活动流出1,798,202.41万元，上年2,041,198.19万元，同比减少242,995.78万元，减少11.90%。主要原因：上年同期水电建设投资大，本年硬梁包水电站机组已全部投产，资本性支出同比减少。

(3) 筹资活动产生的现金流量：本年筹资活动现金流入8,575,424.22万元，上年8,570,595.60万元，同比增加4,828.62万元，增加0.06%。主要原因：一是本年完成再融资募集资金58.25亿元；二是公司统筹资金需求，优化债务结构，减少带息负债融资。本年筹资活动现金流出8,788,564.10万元，上年8,180,908.62万元，同比增加607,655.48万元，增加7.43%。主要原因为：本期加大债务偿还力度，偿还债务的现金流出同比增加。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

(三) 资产、负债情况分析

适用 不适用

1、 资产及负债状况

单位：万元 币种：人民币

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	394,262.39	1.74	309,311.43	1.44	27.46	主要原因为本期募集资金尚未使用完毕，存于募集资金专户。

应收款项	336,696.71	1.49	278,465.64	1.30	20.91	主要因为本期发电量增加，年末应收电费同比增加。
其他流动资产	80,708.68	0.36	14,408.25	0.07	460.16	主要因为公司新投产新能源、水电项目，一年内可抵扣的增值税进项较年初增加。
投资性房地产	14,727.16	0.06	9,412.49	0.04	56.46	本年对外出租的房屋增加。
固定资产	17,349,555.72	76.53	15,168,371.60	70.68	14.38	主要因为硬梁包水电站及新能源项目投产转固。
在建工程	2,861,831.38	12.62	4,099,554.90	19.10	-30.19	主要因为本期硬梁包水电站及新能源项目投产转固，在建工程余额减少。
使用权资产	185,933.91	0.82	132,199.32	0.62	40.65	主要因为新能源项目租赁土地确认的使用权资产较年初增加。
递延所得税资产	39,630.51	0.17	23,814.31	0.11	66.41	主要因为本年调整建筑物折旧年限税会差异，调增递延所得税资产。
短期借款	1,140,924.84	5.03	1,425,864.18	6.64	-19.98	主要因为公司优化债务结构，短期借款本金较年初减少。
应交税费	139,033.09	0.61	96,333.92	0.45	44.32	本期发电量增加，相关税费较年初增加。
其他流动负债	702,949.20	3.10	502,008.01	2.34	40.03	主要为本期发行超短期融资券同比增加。
应付债券	301,694.58	1.33	200,000.00	0.93	50.85	本年优化债务结构，发行绿色及科技创新债券，置换高息债券，应付债券余

						额较年初增加。
租赁负债	87,318.38	0.39	49,410.83	0.23	76.72	主要原因为受本期新能源项目建设土地租赁增加影响，租赁负债较年初增加。
长期应付款	1,864.15	0.01	4,064.27	0.02	-54.13	主要原因为应付股东投资款余额按年摊销逐步减少。
递延所得税负债	8,910.16	0.04	18,713.63	0.09	-52.39	本年调整为以抵销后的净额列示，递延所得税资产、负债抵销后，递延所得税负债较年初减少。
实收资本	1,863,109.43	8.22	1,800,000.00	8.39	3.51	主要为本年完成再融资定向增发，增加股本。
其他权益工具	1,249,700.00	5.51	1,449,700.00	6.76	-13.80	本期偿还部分永续债，其他权益工具减少。
资本公积	1,797,437.21	7.93	1,282,109.32	5.97	40.19	主要为本年完成再融资定向增发，增加资本公积。

其他说明：

无。

2、境外资产情况

适用 不适用

(1). 资产规模

其中：境外资产7,609,069,251.40（单位：元 币种：人民币），占总资产的比例为3.36%。

(2). 境外资产占比较高的相关说明

适用 不适用

3、截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

4、其他说明

适用 不适用

(四) 行业经营性信息分析

√适用 不适用

行业经营性信息分析详见“第三节 管理层讨论与分析 二、报告期内公司所处行业情况”相关内容。

电力行业经营性信息分析

1、报告期内电量电价情况

√适用 □不适用

经营地区 /发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			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
省/直辖市														
火电														
风电	34,037.13	41,656.80	-18.29%	33,344.77	40,809.47	-18.29%	33,344.77	40,809.47	-18.29%				483.33	483.33
水电	12,081,496.51	10,792,996.19	11.94%	11,980,650.94	10,698,800.00	11.98%	11,942,434.32	10,668,702.48	11.94%				207.78	207.78
光伏发电	577,671.85	366,571.46	57.58%	571,844.19	362,681.92	57.67%	571,903.01	362,681.92	57.69%				253.12	253.12
其他														
合计	12,693,205.49	11,201,224.45	13.32%	12,585,839.90	11,102,291.39	13.36%	12,547,682.10	11,072,193.87	13.33%				210.58	210.58

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	34,037.13	-18.29%	33,344.77	-18.29%	16,116.63	17,418.00	-7.47	风电	7,556.82	0.47	10,865.80	0.73	-30.45

水电	12,081,496.51	11.94%	11,942,434.32	11.98%	2,481,356.64	2,346,701.88	5.74	水电	1,027,151.58	63.84	1,011,472.05	68.22	1.55
光伏发电	577,671.85	57.58%	571,903.01	57.69%	144,761.81	100,183.11	44.50	光伏发电	102,441.93	6.37	52,033.76	3.51	96.88
其他													
外购电 (如有)	—	—	—	—									
合计	12,693,205.49	13.32%	12,547,682.10	13.33%	2,642,235.08	2,464,302.99	7.22		1,137,150.33	70.68	1,074,371.61	72.47	5.84

3、装机容量情况分析

√适用 □不适用

截至 2025 年底，公司已投产装机容量达 3,420.81 万千瓦，其中水电 2,811.58 万千瓦，新能源 609.23 万千瓦。

4、发电效率情况分析

√适用 □不适用

2025 年公司综合发电厂用电率 0.77%，发电设备平均利用小时 3,749.26 小时。

5、资本性支出情况

√适用 □不适用

2025 年公司资本性支出总额为 171.43 亿元，主要用于澜沧江上游电站、硬梁包水电站及新能源项目建设。

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（亿千瓦时）	924.53	687.83	34.41%
总上网电量（亿千瓦时）	1,258.58	1,110.23	13.36%
占比	73.46%	61.95%	11.51%

7、售电业务经营情况

适用 不适用

公司有力应对供需逆转、价格下行等复杂形势，多措并举拓市场、增收益。一是高效开拓省内市场。精准研判电力市场形势，高比例完成年度签约、积极增补月度合约，全力应对非现货期间应急调度、现货期间低价结算等不利因素，有效规避签约率不足考核风险及现货低价结算风险。二是精益运营售电市场。滚动优化策略、精准开展调仓、精细组织申报，全力提升公司售电收益，实现度电批零收益创历史最好水平。三是绿色价值创效增收。创新绿证统购统销模式，按照“量价协同”最优原则开展绿证销售，实现可交易绿证全额售罄、价格对标领先，最大限度实现绿色价值变现。

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

2025年10月，公司完成云南滇中新区配售电有限公司30%参股股权处置。截至2025年12月31日，公司共持有参股股权12家，投资余额总计529,319.75万元，报告期内变动金额14,752.21万元。

企业名称	注册资本（万元）	持股比例（%）	期初余额（万元）	期末余额（万元）
中国华能财务有限责任公司	700,000.00	3.33	32,863.06	33,303.86
华能碳资产经营有限公司	25,000.00	20	10,895.72	9,356.84
华能天成融资租赁有限公司	405,000.00	10	94,884.67	100,242.09
四川电力交易中心有限公司	10,000.00	3.125	316.12	316.54
国投云南大朝山水电有限公司	177,000.00	10	73,097.96	73,654.41
昆明电力交易中心有限责任公司	4,464.28	8.96	833.37	860.68
西藏开投果多水电有限公司	66,795.00	15	13,182.56	13,988.24
西藏开投曲孜卡水电开发有限公司	15,000.00	35	4,303.23	4,303.23
云南滇中新区配售电有限公司	4,900.00	0	4,519.59	0
云南华电金沙江中游水电开发有限公司	779,739.00	11	225,011.80	223,998.77
成都机场高速公路有限责任公司	15,375.00	20	6,438.06	6,437.33
南网能创股权投资基金（广州） 合伙企业（有限合伙）	495,000.00	9.96	48,221.40	50,416.46
华能雨汪二期（云南）能源有限公司	296,000.00	49	0	12,441.30
合计			514,567.54	529,319.75

1、重大的股权投资

□适用 √不适用

2、重大的非股权投资

适用 不适用

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
其他	1,891,719,699.61	21,950,577.23	730,796,839.30				42,597,627.49	1,956,267,904.33
合计	1,891,719,699.61	21,950,577.23	730,796,839.30				42,597,627.49	1,956,267,904.33

证券投资情况

适用 不适用

证券投资情况的说明

适用 不适用

私募基金投资情况

适用 不适用

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

(七) 主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
华能澜沧江能源销售有限公司	子公司	电力销售	20,000.00	19,978.24	19,483.99	3,602.27	-1,432.46	-1,434.46
华能澜沧江国际能源有限公司	子公司	电站开发建设运营	56,178.00	791,365.44	521,006.00	149,399.51	75,205.21	61,741.40
华能澜沧江新能源有限公司	子公司	电站开发建设运营	804,587.00	3,397,459.15	1,248,909.53	175,835.81	22,994.60	18,615.76
华能龙开口水电有限公司	子公司	电站开发建设运营	267,213.00	746,321.05	338,634.92	135,781.14	49,511.08	42,047.34
华能澜沧江上游水电有限公司	子公司	电站开发建设运营	300,000.00	1,688,913.80	289,174.75	13.33	1,272.27	1,268.50
华能四川能源开发有限公司	子公司	电站开发建设运营	146,980.00	2,778,834.08	871,923.83	311,928.04	102,368.72	87,070.31

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
华能澜沧江（楚雄）新能源有限公司	投资设立	对公司整体生产经营和业绩无重大影响
巴塘华能新能源有限公司	投资设立	对公司整体生产经营和业绩无重大影响
华能澜沧江（澜沧）新能源有限公司	投资设立	对公司整体生产经营和业绩无重大影响
华能清洁能源（云县）有限公司	投资设立	对公司整体生产经营和业绩无重大影响

其他说明

适用 不适用

(八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

√适用 □不适用

当前，我国能源转型正向纵深推进，新型能源体系加速构建，以风光为主体的新能源产业将持续保持年均约2亿千瓦的强劲增速。能源消费结构将发生根本性转变，2030年非化石能源消费比重将达25%左右，新能源发电装机占比预计超过50%。“十五五”期间能源电力需求仍将保持刚性增长，2030年全社会用电量预计达到13万亿千瓦时左右。区域清洁能源开发持续高速推进，云南持续深化能源强省战略，把加快清洁能源开发作为带动经济社会发展的重要举措。西藏加快推进“一基地、两示范”规划布局，把清洁能源开发作为区域产业高质量发展的突破口。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

公司全速推进美丽澜沧江电力大走廊一条主线，坚持水电与新能源并重、做优增量与盘活存量并重两个并重点，立足云南、四川、澜沧江上游、大湄公河次区域四块战略发展区，坚持“六个毫不动摇”，全力打造“五型五优”企业，坚定不移做强做优做大，成为区域电力安全保供的“顶梁柱”、新型电力系统科技创新的“策源地”、价值创造的“压舱石”，率先成为争创世界一流的绿色电力示范企业。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

2026年是“十五五”开局之年，公司将深入贯彻落实党中央决策部署，把握好国资央企“三个总”“两个途径”“三个排头兵”“三个作用”以及“三个服务”新使命新任务，对照世界一流企业“十六字”标准要求，聚焦增强核心功能、提升核心竞争力，坚定不移做强做优做大。全面提高安全管控、产业升级、价值创造、改革赋能、创新引领水平，以高质量党建引领保障公司高质量发展，全面完成年度目标任务，确保实现“十五五”开好局、起好步。

(一) 安全环保迈上新台阶。一是扛牢电力保供责任。统筹提升水风光储综合发电效率，不断夯实保供坚实基础。二是强化安全管理能力。扎实开展安全生产提升年行动，深化双重预防机制和标准化建设，确保“零事故、零伤亡”。系统完善应急预案，全面落实各项防汛、防灾措施，确保精准防控、有效施治。三是提升生产运营质效。深入开展“降缺陷、控非停”专项行动，确保水电“零非停”。精益规范生产管理，以精品创建提升设备关键指标。四是抓实环水保闭环管理。推动生态保护与发展协调统一，强化环水保动态评估和实时监测。

(二) 经营效益实现新突破。一是全面提升经营质效。深入开展提质增效专项行动，针对性制定实施年度经营工作方案，加强过程督导和纠偏，“一利五率”持续优化。精益做好参股管理，多渠道盘活低效闲置资产。二是精研细抓降本节支。强化精准定额、动态纠偏、灵活执行和结果考核，力争实现度电成本同比下降。深化融资渠道拓展和低息债务置换，力争综合融资成本同比下降。三是强化市场营销水平。锚定“价稳量增”核心目标，动态研判供需和市场形势，强化水风光储多电源交易协同，不断提升度电价值。精准加强政策争取，提升公司水电市场竞争力。

(三) 改革攻坚塑造新优势。一是因地制宜深化国企改革。深入总结和巩固改革经验成效，高质效谋划推进新一轮国企改革。持续深化制度改革，加快形成与市场化经营机制相适应的劳动用工、选人用人和激励约束机制，激发公司可持续发展活力。二是系统增强企业治理效能。持续

健全完善权责管理界面，做好差异化授权放权，推动实现本部部门、基层单位各层级权责有机统一。三是提速提效一流企业建设。加强路径谋划和体系对标，推动管理水平全域提升。建立精准化、差异化阶段评估与长期问效机制，持续提升各领域一流创建实效，确保一流水电厂率达100%，建成一流采购与供应链，新能源创一流取得实质突破。

（四）科技创新迸发新活力。一是加强创新体系顶层引领。加快推进高水平创新平台建设，完成云南技术创新中心建设阶段任务，打造“产教研训”综合创新基地。立足实际、多渠道探索组建创新联合体，提升创新支撑与供给能力。二是深化科技成果转化应用。全力打通“科技创新-转化应用-市场推广”全链条转化路径，建立内部转化价值评估机制和自研产品生产销售渠道。三是加快数智转型重点突破。全面落实数智智能战略，建立公司级人工智能平台，加快水风光功率预测、设备诊断、AI值班员等重点功能开发，积极打造水电板块人工智能示范标杆。

（五）党建引领展现新动能。一是聚焦政治建设铸忠诚。深化落实“第一议题”，强化政治能力提升，认真学习贯彻习近平总书记重要指示批示精神，抓好公司党委贯彻党的二十届四中全会精神24条实施意见落实落地。二是聚焦党建融合提效能。扎实开展“党旗领航、三色担当”党建品牌登高年专项行动和“党建焕新”深化行动，用好红旗党支部、区岗队组、联建共建等载体攻坚克难促发展，不断凝聚奋进合力。三是聚焦从严治党严纪律。常态开展纪法教育、警示教育、廉洁教育，引导党员干部常敲思想警钟、常怀敬畏之心。

（四）可能面对的风险

适用 不适用

1. 电力市场风险。一是电力供需形势变化风险。云南新能源装机规模持续快速增长，云南省内用电需求及外送消纳增长有限，电力供需相对宽松。二是清洁能源消纳风险。随着计划调度向现货模式转变，基于短周期“成本最优”的现货出清逻辑，能否实现长周期平稳运行、促进主力水电“蓄丰补枯”调节性作用有效发挥还有待验证，公司水电和新能源将面临一定消纳压力。三是改革提速稳收益存在风险。全国统一电力市场加快建立，改革进程持续提速，市场营销由单一电量营销模式向多元价值收益转变，公司稳收益面临更大的挑战和压力。

2. 澜沧江流域来水风险。预计2026年极端天气气候事件呈现多发、强发态势，副热带高压、季风等天气系统对澜沧江云南段降水产生复杂影响，流域来水不确定性增加。流域来水风险主要体现在：一是若来水丰枯波动大，可能对功果桥以上的梯级水电发电能力造成不利影响。二是若澜沧江流域来水偏枯，将直接影响整个澜沧江梯级水电发电能力。

（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、环境和社会

一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

公司结合内部控制体系建设工作，强化风险、合规、内控、制度“四位一体”的制度管理体系建设，推进合规、风险、内控与业务工作深度融合，修订本部合规“两个清单”，合规“三道防线”职责不断加强。持续强化制度计划与执行落实，定期开展制度有效性复核，做好制度“立改废释”工作。2025年新建制度36项、修订83项、废止14项，以制度建设巩固改革成果长效化，公司制度体系更加健全，合规管理意识不断加强。截至2025年底，公司现行有效制度与标准共计371项。

报告期内，公司共召开股东会4次，董事会10次、监事会3次、累计审议通过议案119项，通过率100%；召开董事会审计委员会4次、提名委员会4次、薪酬与考核委员会2次、战略与决策委员会2次，各专门委员会在发展战略、再融资、重大投资、财务审计、关联交易、高管薪酬和绩效考核等方面为董事会决策提供专业意见和建议，保障了董事会集体决策的民主性、科学性，为公司高质量发展提供有力的组织保障。

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

公司控股股东为中国华能集团有限公司。公司在资产、人员、财务、机构和业务等方面均独立于控股股东中国华能集团有限公司及其控制的其他企业，有独立完整的业务和自主经营能力，公司重大事项的经营决策均按照上市公司监管规则由公司董事会和股东会讨论决定，不存在控股股东及实际控制人控制公司的情况，公司独立性不受影响。

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

控股股东华能集团出具《关于进一步避免与华能澜沧江水电股份有限公司同业竞争有关事项的承诺》，具体内容为：

1. 华能集团将华能水电作为华能集团水电业务最终整合的唯一平台。

2. 自本承诺函出具之日起，若华能集团获得在中国境内新开发、收购水电项目业务机会，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等要求的前提下，将促使该业务机会优先提供给华能水电。

3. 对于华能集团于本承诺函出具之日在中国境内所拥有的非上市水电业务资产，华能集团承诺，将在该等资产、股权满足（1）权属清晰；（2）注入后不会降低华能水电每股收益；（3）无重大违法违规事项；（4）不会导致国有资产流失；（5）参股股东放弃优先受让权；（6）管理半径符合经济性原则的情况下，按照经审计、评估的公允价值将相关资产、股权注入华能水电。

截至目前，华能集团其他非上市水电资产分布在藏区、新疆、甘肃、浙江、内蒙古等地，电站装机规模小，均为径流式电站，调节能力弱，持续盈利能力差甚至亏损，注入不利于维护中小股东的利益，且部分资产存在权属瑕疵和流域开发经营模式不确定的问题，不利于上市公司的规范运作和盈利水平的稳定。目前公司主要经营地区处于我国西南地区，以澜沧江流域为核心。就地理位置而言，上述地区水电站装机规模小、分散且距离较远，盈利能力尚未达到资产注入要求，如注入公司，将极大地增加公司的管理半径和管理成本，不符合经济性原则，且其他非上市水电资产不构成对公司存在重大不利影响的同业竞争情形。

公司致力于澜沧江流域的有序、滚动开发工作，并聚焦大型水电站项目的开发运营。控股股东华能集团出具的《关于进一步避免与华能澜沧江水电股份有限公司同业竞争有关事项的承诺》，与公司聚焦西南地区流域开发运营的战略规划相符，不存在损害公司和全体股东尤其是中小股东利益的情形。

三、董事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动及薪酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前薪酬总额（万元）	是否在公司关联方获取薪酬
孙卫	董事长	男	56	2023年4月	-	0	0	0		160.26	否
滕卫恒	副董事长	男	45	2023年5月	-	0	0	0			是
华士国	副董事长	男	56	2025年8月	-	0	0	0			是
尹述红	副总经理	男	51	2023年9月	2025年8月	0	0	0		105.49	否
	董事	男	51	2025年10月	-	0	0	0			否
	总经理	男	51	2025年8月	-	0	0	0		36.22	否
李进	董事	男	61	2025年3月	-	0	0	0			是
李喜德	董事	男	60	2021年2月	-	0	0	0			是
王伟军	董事	男	60	2025年3月	-	0	0	0			是
王超	董事	男	43	2022年12月	-	0	0	0			是
万怀中	董事	男	44	2024年3月	-	0	0	0			是
张启智	独立董事	男	60	2021年2月	-	0	0	0		15	否
周正风	独立董事	男	65	2024年3月	-	0	0	0		15	否
杨毅平	独立董事	男	64	2024年3月	-	0	0	0		15	否
龙小海	独立董事	男	60	2024年3月	-	0	0	0		15	否
宋云苍	独立董事	男	53	2024年3月	-	0	0	0		15	否
龙健	职工董事	男	56	2021年2月	-	0	0	0		109.35	否
王子伟	副总经理	男	59	2018年10月	-	0	0	0		141.74	否
鲁俊兵	副总经理	男	57	2018年10月	-	0	0	0		141.75	否
周华	副总经理	男	59	2023年9月	-					138.63	否

赵虎	总会计师	男	52	2023年6月	-	0	0	0		136.64	否
	董事会秘书	男	52	2023年12月	-	0	0	0			否
段川	副总经理	男	52	2025年6月	-	0	0	0		54.68	否
卢吉	副总经理	男	45	2025年6月	-	0	0	0		54.44	否
熊定松	副总经理	男	46	2026年2月	-	43,600	43,600	0			否
李石山 (离任)	副董事长	男	56	2024年3月	2025年8月	0	0	0			是
李健平 (离任)	董事、总经理	男	55	2023年9月	2025年6月	0	0	0		110.41	否
刘兴国 (离任)	董事	男	62	2024年3月	2025年3月	0	0	0			是
杨友林 (离任)	董事	男	60	2024年3月	2025年3月	0	0	0			是
杨佐斌 (离任)	副总经理	男	56	2023年9月	2025年11月	0	0	0		136.80	否
合计	/	/	/	/	/	43,600	43,600	0	/	1,401.41	/

姓名	主要工作经历
孙卫	理学硕士、高级管理人员工商管理硕士（EMBA），正高级经济师。现任华能澜沧江水电股份有限公司董事长、党委书记，华能澜沧江上游水电有限公司执行董事、党委书记。历任滇东电业局办公室副主任、主任，云南华能澜沧江水电有限公司总经理工作部（办公室）副主任、副主任（主持工作）、主任，云南联合电力开发有限公司董事长，华能澜沧江水电有限公司副总经理、党组成员兼总法律顾问，华能澜沧江水电股份有限公司副总经理、董事会秘书、总法律顾问、党组成员（党委委员），华能澜沧江水电股份有限公司董事、总经理、党委副书记，华能澜沧江上游水电有限公司总经理、党委副书记，华能澜沧江水电股份有限公司党委书记、董事长、总经理，华能澜沧江上游水电有限公司党委书记、执行董事、总经理。
滕卫恒	经济学硕士，保荐人资格。现任华能澜沧江水电股份有限公司副董事长，云南省能源集团有限公司资本管理部部长。兼任云南能源投资股份有限公司董事，中国长江电力股份有限公司董事，云南云维股份有限公司董事，中国铜业有限公司董事，金安桥水电站有限公司董事，中国长江电力股份有限公司董事。历任中国邮政储蓄银行有限责任公司渠道管理部副主任科员，安徽国富产业投资基金管理有限公司投资银行部经理，安信证券股份有限公司云南分公司机构业务部负责人，云南省能源投资集团有限公司资本管理中心（董监事管理办公室）副总经理，云南省能源投资集团有限公司资本管理中心副总经理，云南省能源投资集团有限公司资本管理中心总经理，云南省能源投资集团有限公司资本管理部部长。

华士国	硕士研究生，工程师。现任华能澜沧江水电股份有限公司副董事长、云南合和（集团）股份有限公司金融资产部部长。历任云南红塔滇西水泥股份有限公司总经理助理、副总经理、党委副书记兼纪委书记，昆明红塔木业公司副总经理、总经理、党总支书记，云南红塔集团有限公司物业管理科副科长，云南合和（集团）股份有限公司金融资产部部长助理、副部长，云南合和集团基础产业部副部长、部长，云南合和集团发展研究中心主任、金融发展研究中心主任。
尹述红	硕士研究生，高级工程师。现任华能澜沧江水电股份有限公司董事、总经理、党委副书记，华能澜沧江上游水电有限公司总经理、党委副书记。历任华能澜沧江水电有限公司小湾水电厂生产技术部主任、副总工程师，华能龙开口水电有限公司龙开口水电厂筹备处副主任、龙开口电厂副厂长、龙开口电站党委委员，华能澜沧江上游水电有限公司营销部主任，华能澜沧江水电股份有限公司营销分公司总经理，华能澜沧江能源销售有限公司总经理，华能澜沧江能源销售有限公司执行董事、总经理、党总支书记，华能澜沧江水电股份有限公司营销部主任，华能澜沧江水电股份有限公司集控中心主任、党委副书记，华能澜沧江水电股份有限公司运行管理部主任，华能澜沧江水电股份有限公司副总经理，华能澜沧江水电股份有限公司副总经理、党委委员、华能澜沧江上游水电有限公司副总经理、党委委员
李进	硕士研究生，正高级经济师。现任华能澜沧江水电股份有限公司董事，中国华能集团有限公司委派的专职董监事。历任中国华能财务有限责任公司副总经理、总经理、党组成员，永诚财产保险股份有限公司总经理、党委委员，华能资本服务有限公司副总经理、总经理、副董事长、党委书记。
李喜德	大学学历，正高级会计师。现任华能澜沧江水电股份有限公司董事，中国华能集团有限公司委派的专职董监事。历任华能德州电厂总会计师，中国华能集团公司山东分公司副总会计师兼财务部主任，中国华能集团公司山东分公司总会计师兼华能山东里能煤电有限公司副总会计师，华能山东发电有限公司总会计师、党委委员，华能山东发电有限公司副总经理、党委委员、总会计师兼任直属机关党委书记，中国华能集团燃料有限公司副总经理、党委委员，华能国际电力开发公司股权管理部主任、党支部书记。
王伟军	大学学历，会计师。现任华能澜沧江水电股份有限公司董事，中国华能集团有限公司委派的专职董监事。历任华能上安电厂总会计师，华能河北分公司财务部经理，华能山西分公司副总经理、党组成员、总法律顾问，中国华能集团有限公司燃料部副主任，华能国际电力股份有限公司经营管理部主任。
王超	工学博士，高级工程师。现任华能澜沧江水电股份有限公司董事，云南省能源投资集团有限公司战略管理部（董事会办公室）副部长。历任云南省能源投资集团有限公司建设管理中心工程验收与项目考核部副经理，云南省能源投资集团有限公司董事会办公室（战略管理中心）战略管理部经理，云南省能源投资集团有限公司战略管理部（董事会办公室）副部长。
万怀中	管理学硕士，高级会计师，注册会计师，注册税务师。现任华能澜沧江水电股份有限公司董事，云南能投资本投资有限公司党委副书记、总经理，兼任华能资本服务有限公司董事。历任云天化集团有限责任公司资产财务部财务主管，云南能源投资股份有限公司财务管理部部长兼任云南省盐业有限公司财务管理部部长，云南省配售电有限公司财务副总监，云南榕耀新能源有限公司财务总监、工会主席，云南省能源投资集团有限公司财务管理中心（资金中心）副总经理，云南省能源投资集团有限公司财务管理部（资金中心）副部长。
龙健	工商管理硕士，高级工程师。现任华能澜沧江水电股份有限公司职工代表董事，副总经济师，兼任华能天成融资租赁有限公司董事。历任华能澜沧江水电有限公司生产营销部副主任，营销部主任，资本运营与股权管理部主任。
张启智	金融学硕士，内蒙古财经大学金融学院教授。现任华能澜沧江水电股份有限公司独立董事，蒙商银行独立董事。曾任内蒙古财经大学金融学院副院长，教授。

周正风	在职大专，高级会计师、中国注册会计师、中国注册税务师。现任华能澜沧江水电股份有限公司独立董事。曾任云南电网公司(云南电力集团有限公司)电力营销与交易部主任兼电价管理处处长，云南电网公司副总经济师兼财务部主任，云南电网公司总会计师，云南电网公司董事、副总经理、总会计师、党组成员，云南电网公司董事、副总经理、总会计师、党委委员。
杨毅平	管理学博士，正高级工程师。现任华能澜沧江水电股份有限公司独立董事。曾任水电十四局科研设计院副院长，水电十四局科研设计院院长、党委书记，水电十四局科技发展中心主任、党委书记、科研设计院院长、党委书记，水电十四局副总工程师、科研设计院院长、党委书记，水电十四局副局长、党委委员，水电十四工程局有限公司副总经理、党委委员。
龙小海	管理学博士，云南大学工商管理与旅游管理学院（会计学院）会计系教授。现任华能澜沧江水电股份有限公司独立董事。曾任云南省财政厅会计处综合科科长、制度科科长，昆明市财政局总会计师、副局长。
宋云苍	法律硕士，现任华能澜沧江水电股份有限公司独立董事，北京大成（昆明）律师事务所高级合伙人。曾任玉溪市人民检察院原检察官、办公室副主任，云南李世敏律师事务所专职律师。
王子伟	工学学士，正高级工程师。现任华能澜沧江水电股份有限公司党委副书记、副总经理、工会主席，华能澜沧江上游水电有限公司党委副书记、副总经理、工会主席，兼任华能龙开口水电有限公司董事长。历任云南华能漫湾发电厂厂长助理，云南华能澜沧江水电有限公司景洪建设公司党委副书记、纪委书记、工会主席，云南华能澜沧江水电有限公司机电物资部主任，华能澜沧江水电有限公司机电部主任，华能澜沧江水电有限公司糯扎渡水电厂筹备处主任、糯扎渡电厂厂长、糯扎渡电站党委书记，华能澜沧江水电有限公司人力资源部主任，华能澜沧江水电股份有限公司副总经理、党委委员，华能澜沧江上游水电有限公司副总经理、党委委员。
鲁俊兵	工商管理硕士、工程硕士，正高级工程师。现任华能澜沧江水电股份有限公司副总经理、党委委员，华能澜沧江上游水电有限公司副总经理、党委委员。历任云南华能漫湾发电厂副总工程师，云南华能漫湾发电厂副厂长、党委委员兼漫湾二期工程建设处副主任、党支部书记，华能景洪水电厂筹备处副主任、景洪电厂厂长、党委委员，华能澜沧江水电有限公司苗尾·功果桥水电厂筹备处主任、苗尾·功果桥电厂厂长、苗尾·功果桥电站党委委员、党委书记，华能小湾水电工程建设管理局局长、小湾电厂厂长、小湾电站党委副书记。
周华	工学学士，正高级工程师。现任华能澜沧江水电股份有限公司副总经理、总工程师、党委委员，华能澜沧江上游水电有限公司副总经理、总工程师、党委委员。历任华能小湾水电工程建设管理局副局长，华能澜沧江水电有限公司托巴水电工程筹建处主任、托巴电站党总支书记，华能澜沧江水电股份有限公司黄登·大华桥水电工程筹建处主任黄登·大华桥建设管理局局长、黄登·大华桥电站党委委员、党委副书记，华能澜沧江水电股份有限公司总经理助理，华能澜沧江水电股份有限公司总工程师、党委委员，华能澜沧江上游水电有限公司总工程师、党委委员。
赵虎	经济学学士，高级会计师。现任华能澜沧江水电股份有限公司总会计师、党委委员、董事会秘书，华能澜沧江上游水电有限公司总会计师、党委委员。历任云南华能漫湾发电厂财务部副主任(主持工作)，华能澜沧江水电有限公司漫湾水电厂财务部主任，华能澜沧江水电有限公司财务与资产部副主任，华能澜沧江水电股份有限公司财务与预算部副主任，华能澜沧江水电股份有限公司财务与预算部主任。
段川	工程硕士，正高级工程师。现任华能澜沧江水电股份有限公司副总经理、党委委员，华能澜沧江上游水电有限公司副总经理、党委委员。历任水电十四局三峡青云公司质量管理办公室科长、副主任，华能景洪水电工程建设管理局安全质量环保部副主任（2008年9月至2010年6月挂职任新疆维吾尔自治区克孜勒苏柯尔克孜自治州阿合奇县县委常委、副县长），华能澜沧江上游水电有限公司计划发展部副主任，华能果多水电工程筹建处副主任、党总支委员，华能澜沧江水电股份有限公司果多水电工程建设处副主任、党委副书记，华能澜

	<p>沧江水电股份有限公司果多水电工程建设处主任、党委书记、纪委书记，华能果多水电有限公司总经理、党委书记，华能澜沧江水电股份有限公司安全与环境保护部主任，华能澜沧江水电股份有限公司托巴水电工程建管局局长、托巴电站党委副书记，华能澜沧江水电股份有限公司托巴水电厂执行董事、托巴建管局执行董事、托巴电站党委书记。</p>
卢吉	<p>博士研究生，正高级工程师。现任华能澜沧江水电股份有限公司副总经理、党委委员，华能澜沧江上游水电有限公司副总经理、党委委员。历任华能龙开口水电有限公司龙开口建设管理局工程部主任，华能澜沧江水电股份有限公司科技研发中心工程安全研发部副主任、主任，华能澜沧江水电股份有限公司科技研发中心副主任、大坝中心副主任、科技管理部副主任，华能澜沧江水电股份有限公司规划发展部主任，华能澜沧江水电股份有限公司古水水电工程建设管理局局长、古水电站党委副书记。</p>
熊定松	<p>工商管理硕士，高级工程师。现任华能澜沧江水电股份有限公司副总经理、党委委员，华能澜沧江上游水电有限公司副总经理、党委委员。历任华能澜沧江水电有限公司征地移民办公室计划合同管理兼机关团委书记，华能澜沧江上游水电有限公司水库环保部副主任，华能澜沧江水电股份有限公司征地移民与社会责任部主任，华能澜沧江水电股份有限公司规划发展部主任，华能澜沧江水电股份有限公司战略发展部（战新产业部）主任。</p>
李石山 (离任)	<p>经济学学士，会计师，信息分析师，营销师。现任云南合和(集团)股份有限公司党委委员、副总经理，红塔证券股份有限公司党委副书记，兼任红塔沈阳工业有限公司副董事长，国信证券股份有限公司董事，珠海红塔仁恒包装股份有限公司副董事长。历任红云红河集团多元化投资管理部部长、多元化投资党委书记，云南合和(集团)股份有限公司财务管理部部长，合和集团党委委员、副总经理，红塔证券股份有限公司党委副书记、董事长，合和集团党委委员、红塔证券股份有限公司党委副书记、董事长。</p>
李健平 (离任)	<p>工学硕士，正高级工程师。历任华能玉环电厂筹建处工程部主任，华能浙江分公司（玉环电厂）计划部副主任、主任，华能玉环电厂副厂长、党委委员，中国华能集团公司浙江分公司副总经济师兼经理工作部经理，华能瑞金发电有限责任公司总经理、党委副书记，中国华能集团有限公司（华能国际电力股份有限公司）江西分公司副总经理、党委委员，西部矿业集团有限公司副总经理、党委委员（援青挂职），中国华能集团有限公司规划发展部副主任。曾任华能澜沧江水电股份有限公司董事、总经理、党委副书记，华能澜沧江上游水电有限公司总经理、党委副书记。</p>
刘兴国 (离任)	<p>工学学士，正高级工程师。历任云南华能澜沧江水电有限公司小湾水电工程建设管理局副局长，华能澜沧江水电有限公司糯扎渡水电工程建设管理局局长，华能西藏发电有限公司执行董事、总经理，华能西藏雅鲁藏布江水电开发投资有限公司执行董事、总经理，华能西藏雅鲁藏布江水电开发投资有限公司执行董事、党组书记（党委书记），中国华能集团公司西藏分公司总经理，华能四川能源开发有限公司董事长、党委书记，华能四川能源开发有限公司执行董事、党委书记。曾任华能澜沧江水电股份有限公司董事。</p>
杨友林 (离任)	<p>法学硕士，正高级经济师。历任中国华能集团公司华北分公司党组成员、纪检组组长、工会主席、总法律顾问，华能国际电力股份有限公司华北分公司党组成员、纪检组组长、工会主席、总法律顾问，中国华能集团有限公司华北分公司党委委员、纪委书记，华能国际电力股份有限公司华北分公司党委委员、纪委书记，中国华能集团有限公司华北分公司副总经理、党委委员、总法律顾问，华能国际电力股份有限公司华北分公司副总经理、党委委员、总法律顾问，绿色煤电有限公司副总经理。曾任华能澜沧江水电股份有限公司董事。</p>
杨佐斌 (离任)	<p>工学学士，教授级高级工程师。历任华能龙开口水电有限公司龙开口水电工程筹建处副主任、龙开口电站党委委员，华能澜沧江水电有限公司 RM 水电工程筹建处副主任、如美电站党总支委员、工会主席，华能西藏发电有限公司基本建设部主任，华能西藏雅鲁藏布江水电开发投资有限公司副总经理、党组成员、党委委员，中国华能集团公司西藏分公司副总经理，华能西藏林芝水电梯级开发有限公司董</p>

事长、党委书记、总经理。曾任华能澜沧江水电股份有限公司副总经理、党委委员，华能澜沧江上游水电有限公司副总经理、党委委员。
--

其它情况说明

√适用 不适用

公司 2025 年薪酬发放数，清算了公司董事和高级管理人员 2024 年薪酬差额，纳入 2025 年度薪酬发放数。根据公司高级管理人员薪酬发放方式，2025 年高级管理人员清算年度薪酬差额延至 2026 年兑现，纳入 2026 年度薪酬发放数。

董事和高级管理人员在报告期内从公司获得的税前薪酬总额包括了当年发放的应发工资总额、公司缴纳或承担的社会保险、住房公积金、企业年金和福利费等从公司获得的报酬。其中应发工资总额 1096.03 万元，公司缴纳或承担的社会保险、住房公积金、企业年金、福利费等 230.39 万元。

(二) 现任及报告期内离任董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
滕卫恒	云南省能源集团有限公司	资本管理部部长	2023年5月	
华士国	云南合和(集团)股份有限公司	金融资产部部长	2025年10月	
李喜德	中国华能集团有限公司	专职董监事	2025年3月	
李进	中国华能集团有限公司	专职董监事	2024年8月	
王伟军	中国华能集团有限公司	专职董监事	2024年6月	
王超	云南省能源集团有限公司	战略管理部(董事会办公室)副部长	2023年7月	
万怀中	云南能投资本投资有限公司	党委副书记、总经理	2023年9月	
李石山	云南合和(集团)股份有限公司	党委委员、副总经理	2024年7月	2025年8月
在股东单位任职情况的说明	无			

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
滕卫恒	云南能源投资股份有限公司	董事	2019年4月	
	云南云维股份有限公司	董事	2019年9月	
	中国长江电力股份有限公司	董事	2023年3月	
	中国铜业有限公司	董事	2024年7月	
	金安桥水电站有限公司	董事	2024年12月	
李石山	红塔证券股份有限公司	党委副书记	2021年1月	
	红塔沈阳工业有限公司	副董事长	2020年11月	
	国信证券股份有限公司	董事	2024年1月	
	珠海红塔仁恒包装股份有限公司	副董事长	2024年2月	
李进	华能国际电力股份有限公司	董事	2024年12月	
	华能江苏能源开发有限公司	董事	2024年12月	
王伟军	华能(广州)能源有限公司	董事	2021年9月	
李喜德	航天环境工程有限公司	董事	2020年4月	
	华能能源交通产业控股有限公司	董事	2021年12月	
	华能新能源股份有限公司	董事	2021年12月	

	司			
王超	云南华电怒江水电开发有限公司	副董事长	2025年3月	
	国家能源集团金沙江旭龙水电开发有限公司	董事	2025年4月	
	国家能源集团金沙江奔子栏水电开发有限公司	董事	2025年4月	
	云南华电龙盘水电开发有限公司	董事	2025年6月	
万怀中	华能资本服务有限公司	董事	2024年6月	
龙健	华能天成融资租赁有限公司	董事	2015年11月	
张启智	蒙商银行	独立董事	2023年7月	
龙小海	一心堂药业集团股份有限公司	独立董事	2019年11月	2025年11月
宋云苍	北京大成（昆明）律师事务所	高级合伙人	2016年8月	
在其他单位任职情况的说明	无			

(三) 董事、高级管理人员薪酬情况

√适用 □不适用

董事、高级管理人员薪酬的决策程序	公司董事、高级管理人员由董事会薪酬与考核委员会拟定薪酬发放标准和发放方案，经董事会审批通过后执行。
董事在董事会讨论本人薪酬事项时是否回避	是
薪酬与考核委员会或独立董事专门会议关于董事、高级管理人员薪酬事项发表建议的具体情况	薪酬与考核委员会同意公司董事、高级管理人员报酬事项，相关议案经薪酬与考核委员会审议后全票通过。
董事、高级管理人员薪酬确定依据	公司发薪的董事、高级管理人员薪酬根据当年绩效考核结果，依据公司薪酬管理办法和分配方案确定。独立董事薪酬根据《华能澜沧江水电股份有限公司独立董事管理办法》确定。
董事和高级管理人员薪酬的实际支付情况	见（一）现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动及报酬情况。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得的薪酬合计	税前工资总额 1,401.41 万元人民币。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核依据和完成情况	公司根据企业整体经营业绩和董事、高级管理人员经营业绩责任书完成情况确定绩效考核结果，并根据绩效考核结果和公司薪酬制度兑现薪酬。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的递延支付安排	公司建立了薪酬递延支付机制，其中业绩绩效自次年年起分三年递延支付，次年支付至业绩绩效的 90%，剩余部分后两年原则上等比例递延支付。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的止付追索情况	报告期内公司发放薪酬的董事和高级管理人员未发生止付追索情况。

(四) 公司董事、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
华士国	副董事长	选举	工作调动
尹述红	董事	选举	工作调动
李进	董事	选举	工作调动
李石山	副董事长	离任	工作调动
李健平	董事、总经理	离任	工作调动
刘兴国	董事	离任	工作调动
杨友林	董事	离任	工作调动
尹述红	总经理	聘任	工作调动
杨佐斌	副总经理	离任	工作调动
段川	副总经理	聘任	工作调动
卢吉	副总经理	聘任	工作调动

(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

四、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东会的情况

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	出席股东会的次数
孙卫	否	10	10	0	0	0	否	4
滕卫恒	否	10	10	6	0	0	否	3
李石山	否	5	5	3	0	0	否	1
华士国	否	5	5	3	0	0	否	3
李健平	否	4	4	1	0	0	否	2
尹述红	否	1	1	0	0	0	否	1
李进	否	9	9	2	0	0	否	4
刘兴国	否	1	1	0	0	0	否	0
李喜德	否	10	10	6	0	0	否	3
杨友林	否	1	1	1	0	0	否	0
王伟军	否	9	9	5	0	0	否	4
王超	否	10	9	6	1	0	否	2
万怀中	否	10	10	6	0	0	否	4
龙健	否	10	10	0	0	0	否	4
张启智	是	10	10	6	0	0	否	4
周正风	是	10	10	6	0	0	否	4
杨毅平	是	10	10	6	0	0	否	4
龙小海	是	10	10	6	0	0	否	4

宋云苍	是	10	10	6	0	0	否	4
-----	---	----	----	---	---	---	---	---

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	10
其中：现场会议次数	4
通讯方式召开会议次数	0
现场结合通讯方式召开会议次数	6

(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

五、董事会下设专门委员会情况

适用 不适用

(一) 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
战略与决策委员会	孙卫、滕卫恒、华士国、李进、杨毅平、龙小海、宋云苍
提名委员会	杨毅平、尹述红、李喜德、龙小海、宋云苍
薪酬与考核委员会	张启智、王超、王伟军、周正风、杨毅平
审计委员会	周正风、张启智、万怀中、龙小海、宋云苍

(二) 报告期内审计委员会召开4次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
4月23日	1.关于公司2024年度财务决算报告的议案。 2.关于公司2024年年度报告及摘要的议案。 3.关于公司2024年度利润分配方案的议案。 4.关于公司2024年度内部控制评价报告的议案。 5.关于公司2024年度审计工作报告的议案。 6.关于公司对中国华能财务有限责任公司的风险持续评估报告的议案。 7.关于公司对中国华能集团香港财资管理有限公司的风险持续评估报告的议案。 8.关于公司2024年度日常关联交易执行情况及2025年度预计交易情况的议案。 9.关于公司2025年内部审计计划的议案。	同意将本次会议议案提交董事会审议。	无

	10.关于公司 2025 年第一季度报告的议案。 11.关于聘请公司 2025 年度财务报告及内部控制审计机构的议案。 12.公司董事会审计委员会 2024 年度履职情况报告。 13.董事会审计委员会对会计师事务所履行监督职责的情况报告。		
8 月 28 日	1.关于公司《2025 年半年度报告》及摘要的议案。 2.关于审议《公司对中国华能财务有限责任公司的风险持续评估报告》的议案。 3.关于审议《公司对中国华能集团香港财资管理有限公司的风险持续评估报告》的议案。4.关于公司关联方拟参与认购公司向特定对象发行股票暨关联交易的议案。	同意将本次会议议案提交董事会审议。	无
9 月 15 日	1.关于公司关联方拟参与认购公司向特定对象发行股票暨关联交易的议案。	同意将本次会议议案提交董事会审议。	无
10 月 30 日	1.关于公司 2025 年第三季度报告的议案。	同意将本次会议议案提交董事会审议。	无

(三) 报告期内提名委员会召开4次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2 月 28 日	1.关于更换公司非独立董事的议案。(李进)	同意将本次会议议案提交董事会审议。	无
6 月 18 日	1.关于聘任公司高级管理人员的议案。(段川、卢吉) 2.关于更换公司非独立董事的议案。(华士国)	同意将本次会议议案提交董事会审议。	无
8 月 8 日	1.关于聘任公司总法律顾问的议案。(杨佐斌)	同意将本次会议议案提交董事会审议。	无
8 月 28 日	1.关于聘任公司高级管理人员的议案。(尹述红) 2.关于更换公司非独立董事的议案。(尹述红)	同意将本次会议议案提交董事会审议。	无

(四) 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
4 月 23 日	1.关于公司经理层成员 2024 年度经营业绩考核结果及高级管理人员薪酬分配情况的议案。 2.关于公司 2024 年度工资总额清算及 2025 年度工资总额预算的议案。 3.关于公司经理层成员 2025 年度经营业	同意将本次会议议案提交董事会审议。	无

	绩责任书的议案。		
10月30日	1.关于三名公司经理层成员聘任协议书的议案。 2.关于五名公司经理层成员2025年度经营业绩责任书的议案。	同意将本次会议议案提交董事会审议。	无

(五) 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
2月28日	1.关于延长公司2024年度向特定对象发行A股股票股东大会决议有效期的议案。 2.关于公司符合向特定对象发行A股股票条件的议案。 3.关于公司2024年度向特定对象发行A股股票预案（修订稿）的议案。 4.关于公司2024年度向特定对象发行A股股票发行方案论证分析报告（修订稿）的议案。 5.关于公司2024年度向特定对象发行A股股票募集资金使用可行性分析报告（修订稿）的议案。 6.关于公司2024年度向特定对象发行A股股票摊薄即期回报及填补措施（修订稿）的议案。	同意将本次会议议案提交董事会审议。	无
4月23日	1.关于审议《公司2024年度环境、社会和管治（ESG）报告》的议案。 2.关于公司2024年度对外捐赠情况及2025年度对外捐赠计划的议案。 3.关于公司2025年财务预算及综合计划的议案。 4.关于公司在银行间市场债务融资工具发行额度的议案。 5.关于公司本部机构职能调整优化的议案。	同意将本次会议议案提交董事会审议。	无

(六) 存在异议事项的具体情况

适用 不适用

六、 审计委员会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

审计委员会对报告期内的监督事项无异议。

七、 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	3,544
------------	-------

主要子公司在职员工的数量	1,807
在职员工的数量合计	5,351
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	351
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	3,532
销售人员	65
技术人员	836
财务人员	216
行政人员	702
合计	5,351
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
大学本科及以上	4,771
大学专科及以下	580
合计	5,351

(二) 薪酬政策

适用 不适用

公司不断完善薪酬分配制度，加强工资总额管理，规范收入分配秩序，建立健全激励约束机制，以业绩导向、注重公平、分类管理为原则，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政策。员工薪酬本着“按岗定薪、按绩取酬、效率优先、兼顾公平”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。

(三) 培训计划

适用 不适用

公司注重全员培训，充分利用华能系统培训资源，加强与外部培训机构的合作，开展多层次、多渠道、多方位的培训，通过自主学习、专题培训、技能竞赛、岗位培养、轮岗锻炼等方式，不断提升员工的综合素质，为公司持续健康发展提供智力支持和人力资源保障。

(四) 劳务外包情况

适用 不适用

八、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

《公司章程》第一百七十条明确规定了公司的利润分配政策。利润分配不得超过公司累计可分配利润的范围。公司利润分配应重视对投资者的合理投资回报，利润分配政策应保持一定的连续性和稳定性。公司的利润分配政策为：

(一) 利润分配的形式：公司可以采取派发现金股利或派发股票股利或两者相结合的方式
进行利润分配，并优先采用现金分红的利润分配方式；

(二) 现金分红的具体条件：公司在当年盈利及累计未分配利润为正，且公司现金流可以满足公司正常经营的情况下，采取现金方式分配股利；

(三) 发放股票股利的条件：公司在经营情况良好，并且董事会认为公司股票价格与公司股本规模不匹配、发放股票股利有利于公司全体股东整体利益时，可以在满足前款现金分红的条件下，提出股票股利分配预案；

(四) 现金分红的期间间隔和最低比例：公司在当年盈利、且无未弥补亏损的条件下，如无重大投资计划或重大现金支出事项发生、资产负债率未超过百分之七十五，应当采取现金方式分配股利。公司每年以现金方式分配的利润不少于当年实现的可供分配利润的百分之五十。

重大投资计划或重大现金支出事项是指：公司未来十二个月内拟对外投资、收购资产或购买设备等累计支出达到或超过公司最近一期经审计净资产的百分之三十五。

公司将在股东会对利润分配方案作出决议后的2个月内执行完成股利派发事宜。

《公司章程》第一百七十二条明确规定了公司利润分配政策的调整机制。公司在对其利润分配政策进行调整时，应由董事会做出专题论述，论证调整理由，形成书面论证报告并经独立董事专门会议审议后提交股东会审议，并经出席股东会的股东所持表决权的三分之二以上通过。公司当年盈利但董事会未做出现金分红预案或公司调整现金分红政策的，股东会表决该等议案时应提供网络投票方式。报告期内，公司无调整现金分红政策的情况。

(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预案

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

每10股送红股数(股)	0
每10股派息数(元)(含税)	2.05
每10股转增数(股)	0
现金分红金额(含税)	3,819,374,322.69
合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	8,504,138,221.82
现金分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率(%)	44.91

以现金方式回购股份计入现金分红的金额	0
合计分红金额（含税）	3,819,374,322.69
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（%）	44.91

(五) 最近三个会计年度现金分红情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

最近三个会计年度累计现金分红金额（含税）(1)	10,659,374,322.69
最近三个会计年度累计回购并注销金额(2)	0
最近三个会计年度现金分红和回购并注销累计金额(3)=(1)+(2)	10,659,374,322.69
最近三个会计年度年均净利润金额(4)	8,790,726,846.19
最近三个会计年度现金分红比例（%）(5)=(3)/(4)	121.26
最近一个会计年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	8,504,138,221.82
最近一个会计年度母公司报表年度末未分配利润	21,051,230,730.50

九、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

(三) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

(四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

根据国资委《中央企业综合绩效评价管理暂行办法》《中央企业负责人经营业绩考核暂行办法》等有关规定及配套考核实施细则等有关制度，公司建立了绩效效益与薪酬联动的激励约束机制，实施了经理层成员任期制和契约化管理，即公司董事会与高级管理人员签订了年度经营业绩

责任书，明确了高级管理人员薪酬与年度、任期绩效目标（安全目标、经营目标、发展目标、党建目标）完成情况挂钩。每年根据年度绩效目标考核结果，制订高级管理人员薪酬方案报董事会薪酬与考核委员会、董事会审议批准后兑现薪酬；任期结束后，根据任期考核结果，制订高级管理人员薪酬方案报董事会薪酬与考核委员会、董事会审议批准后兑现任期激励收入。

十、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

适用 不适用

根据《企业内部控制基本规范》及其配套指引的规定和其他内部控制监管要求，结合本公司内部控制制度和评价办法，在内部控制日常监督和专项监督的基础上，对公司2025年12月31日（内部控制评价报告基准日）的内部控制有效性进行了评价，并编制了公司《2025年度内部控制评价报告》。评价认为：

（一）根据公司财务报告内部控制重大缺陷的认定情况，于内部控制评价报告基准日，不存在财务报告内部控制重大缺陷，公司已按照企业内部控制规范体系和相关规定的要求在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。

（二）根据公司非财务报告内部控制重大缺陷认定情况，于内部控制评价报告基准日，公司未发现非财务报告内部控制重大缺陷。

（三）自内部控制评价报告基准日至内部控制评价报告发出日之间未发生影响内部控制有效性评价结论的因素。

公司第四届董事会第十六次会议审议通过了《关于公司2025年度内部控制评价报告》，全文详见2026年4月29日上海证券交易所网站<http://www.sse.com.cn>。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

十一、报告期内对子公司的管理控制情况

适用 不适用

公司已建立完善内部控制管理制度，通过公司股东会、董事会对子公司进行内部控制管理。制定下发了《风险管理内控办法》《内部控制评价管理细则》《内部控制制度审计实施细则》《子公司、参股公司管理办法》，规范了公司对子公司各项内部控制管理流程。

对子公司的管理控制存在异常的风险提示

适用 不适用

十二、内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

公司聘请的外部审计机构致同会计师事务所（特殊普通合伙）于2026年4月28日出具了标准无保留意见的内部控制审计报告，内部控制审计意见与公司董事会内部控制自我评价报告意见一致。公司对《内部控制审计报告》进行了披露，全文详见2026年4月29日上海证券交易所网站<http://www.sse.com.cn>。

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

报告期或上年度是否被出具内部控制非标准审计意见

是 否

十三、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

2025年公司进一步强化公司治理，修订了《公司章程》，取消监事会，由董事会审计委员会承接监事会相关职责，系统梳理修订了上市公司治理相关制度，包含《董事会议事规则》《股东会议事规则》《信息披露管理制度》《关联交易管理制度》《募集资金管理办法》《独立董事管理办法》等。公司治理制度进一步健全，决策流程依法合规，通过专项自查，公司进一步强化了上市公司治理的合规性和有效性。

十四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

十五、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

公司按年度单独披露《环境、社会和管治暨 ESG 报告》，积极展现中央企业社会责任履行情况。

(二) 社会责任工作具体情况

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）	5,627.59	新时代“百千万工程”、帮县包乡带村、强基惠民、公益项目。
其中：资金（万元）	5,627.59	新时代“百千万工程”、帮县包乡带村、强基惠民、公益项目。
物资折款（万元）		
惠及人数（人）	95,000	新时代“百千万工程”辐射澜沧江及项目周边，惠及 90,000 人，定点帮扶，惠及 5,000 人。

具体说明

适用 不适用

2025年公司对外捐赠资金 5,627.59 万元，其中：巩固脱贫攻坚成果助力乡村振兴投入 4,002.86 万元，涵盖云南、四川和藏区 10 个州市、24 个县 40 余个乡村区域，惠及 9.5 万余人；公益项目投入 1,624.73 万元，包括向日喀则市定日县地震救灾捐赠 1,500 万元，向缅甸地震救灾捐赠 19.48 万元，向香港火灾救灾捐赠 95.25 万元，向汶川县教育基金会捐赠教育资助金 10 万元。

十六、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）	4,002.86	实施新时代“百千万工程”、定点帮扶、强基惠民。
其中：资金（万元）	4,002.86	实施新时代“百千万工程”、定点帮扶、强基惠民。
物资折款（万元）	0	
惠及人数（人）	95,000	新时代“百千万工程”辐射澜沧江及项目周边、云南云县定点帮扶、四川道孚县定点帮扶、芒康县强基惠民，共惠及95000人。
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	50	实施特色兴农、生态宜居、民生保障、文化引领、社会治理“五个一批”工程50项。

具体说明

适用 不适用

公司认真贯彻落实乡村振兴战略，始终秉承“建设一座电站、带动一方经济、保护一片环境、造福一方百姓、共建一方和谐”的社会责任理念，打造新时代“百千万工程”“帮县包乡带村”和“强基惠民”三大特色帮扶模式。2025年投入4,002.86万元帮扶资金，实施特色兴农、生态宜居、民生保障、文化引领、社会治理“五个一批”工程50项，得到受援地党委政府和广大群众一致好评，连续8年荣获地方政府定点帮扶考核“好”的评价。

十七、其他

适用 不适用

第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	华能集团	1. 华能集团将华能水电作为华能集团水电业务最终整合的唯一平台。 2. 自本承诺函出具之日起，若华能集团获得在中国境内新开发、收购水电项目业务机会，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等要求的前提下	2023年9月5日	否	长期	是		

			<p>下，将促使该业务机会优先提供给华能水电。</p> <p>3.对于华能集团于本承诺函出具之日在中国境内所拥有的非上市水电业务资产，华能集团承诺，将在该等资产、股权满足（1）权属清晰；（2）注入后不会降低华能水电每股收益；（3）无重大违法违规事项；（4）不会导致国有资产流失；（5）参股股东放弃优先受让权；（6）管理半径符合经济性原则的情况下，</p>						
--	--	--	---	--	--	--	--	--	--

			按照经审计、评估的公允价值将相关资产、股权注入华能水电。						
	解决同业竞争	华能水电	1.公司将根据国家能源发展战略规划，综合利用自身大中型水电站库区及周边土地、水面、电站送出通道附近、可实现调节补偿等区域的风电、光伏资源，因地制宜开展风电、光伏项目建设。 2.公司对已有的风电、光伏项目不再对外转让或处置。	2021年4月22日	否	长期	是		
与再融资相关的承诺	其他	华能集团	1.华能集团不越权干预华能水电经	2024年2月26日	否	长期	是		

			<p>营管理活动，不侵占华能水电利益。</p> <p>2.若华能集团违反该等承诺并给华能水电或者投资者造成损失的，华能集团愿意依法承担对华能水电或者投资者的补偿责任。</p>						
--	--	--	---	--	--	--	--	--	--

(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) 业绩承诺情况

适用 不适用

业绩承诺变更情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用 不适用

(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) 审批程序及其他说明

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

	原聘任	现聘任
境内会计师事务所名称	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）	致同会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	2,508,000	2,520,000
境内会计师事务所审计年限	6	1
境内会计师事务所注册会计师姓名	/	李春旭、张旭杰
境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	/	1
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）	280,000
财务顾问		
保荐人	中信证券股份有限公司	1,000,000

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

公司于2025年5月27日召开了2024年年度股东大会，审议通过了《关于聘请公司2025年度财务报告及内部控制审计机构的议案》，同意聘请致同会计师事务所（特殊普通合伙）为公司2025年度财务报告和内部控制审计机构。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

审计费用较上一年度下降 20%以上（含 20%）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、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

报告期内，公司及控股股东、实际控制人诚信状况良好，不存在所负较大数额的债务到期未清偿等情况。

十二、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

1. 公司与中国华能集团有限公司签订的《金融保险服务框架协议》，协议有效期为自 2025 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日。公司与华能集团及其控制的其他企业（不包含华能财务）开展

业务范围包括但不限于存款、贷款、融资租赁、债券承销、保理、信托、票据贴现、财产保险等金融保险业务。

交易类别及最高限额：

- (1) 日最高存款余额不超过 8 亿元；
- (2) 日最高贷款余额不超过 50 亿元；
- (3) 日最高债券承销余额不超过 20 亿元；
- (4) 年度累计保险费不超过 2 亿元；
- (5) 其他金融保险业务日最高余额合计不超过 50 亿元。

上述金额为人民币或等值外币。

实际执行情况：截至 2025 年 12 月 31 日，公司在华能集团及其控制的其他企业（不包含华能财务）的日最高存款余额为 0 亿元人民币，日最高贷款余额为 15.74 亿元人民币，日最高债券承销余额为 4 亿元人民币，年度累计保险费为 0.75 亿元人民币，华能贵诚信托有限公司对公司进行 17.44 亿元可续期债权投资。符合上述协议的规定（含美元折合人民币）。

2. 公司与中国华能财务有限责任公司签订的《金融服务协议》，协议有效期为自 2025 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日。协议业务范围包括华能财务向公司提供存款、贷款、票据承兑与贴现、资金结算与收付、委托贷款、非融资性保函及国家金融监督管理部门批准的其他金融业务服务。

交易类别及最高限额：

- (1) 日最高存款余额不超过 100 亿元；
- (2) 日最高信贷业务余额不超过 100 亿元；
- (3) 年度累计票据贴现总额不超过 20 亿元；

上述金额为人民币或等值外币。

实际执行情况：截至 2025 年 12 月 31 日，公司在华能财务的日最高存款余额为 60.39 亿元人民币，日最高贷款余额为 38.56 亿元人民币，未发生票据贴现业务。符合上述协议的规定。

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

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

(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
中国华能集团有限公司	控股股东				1,573,810,000.00	-343,660,000.00	1,230,150,000.00
中国华能财务有限责任公司	股东的子公司				612,000,000.00	643,000,000.00	1,255,000,000.00
中国华能集团香港财资管理有限公司	股东的子公司				359,420,000.00	-7,980,000.00	351,440,000.00
合计					2,545,230,000.00	291,360,000.00	2,836,590,000.00
关联债权债务形成原因		在公司与中国华能集团有限公司签订的《金融保险服务框架协议》，公司与华能财务签订的《金融服务协议》范围内开展的债权债务往来。上述债权债务包括华能集团及其控制的其他企业，以及华能财务对公司提供的贷款。					
关联债权债务对公司的影响		上述关联债权债务未对公司经营成果和财务状况构成不利影响。					

(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	
中国华能财务有限责任公司	股东的子公司	8,000,000,000.00	0.35%-1.65%	2,698,979,640.20	174,845,981,747.83	176,083,258,415.48	1,461,702,972.55
合计	/	/	/	2,698,979,640.20	174,845,981,747.83	176,083,258,415.48	1,461,702,972.55

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	
中国华能集团有限公司	股东的子公司	10,299,000,000.00	1.08%-3.92%	1,573,810,000.00		343,660,000.00	1,230,150,000.00
中国华能财务有限责任公司	控股股东	4,314,000,000.00	2.15%-3.05%	612,000,000.00	20,172,150,000.00	19,529,150,000.00	1,255,000,000.00
中国华能集团香港财资管理有限公司	股东的子公司	920,751,000.00	6.06%-6.3%	359,420,000.00	-7,980,000.00		351,440,000.00
合计	/	/	/	2,545,230,000.00	20,164,170,000.00	19,872,810,000.00	2,836,590,000.00

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
中国华能财务有限责任公司	股东的子公司	授信业务	4,314,000,000.00	734,000,000.00
中国华能集团香港财资管理有限公司	股东的子公司	授信业务	920,751,000.00	351,440,000.00
华能贵诚信托有限公司	股东的子公司	永续信托业务	1,744,000,000.00	1,744,000,000.00

4、其他说明

√适用 □不适用

公司与中国华能集团香港财资管理有限公司的借款合同利率执行逐日 SOFR+1.8%，封顶利率 6.3%，2025 年利率期间为 6.06%-6.3%。

(六)其他

适用 不适用

十三、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、 托管情况

适用 不适用

2、 承包情况

适用 不适用

3、 租赁情况

适用 不适用

(二) 担保情况

适用 不适用

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1、 委托理财情况

(1). 委托理财总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2). 单项委托理财情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3). 委托理财减值准备

适用 不适用

2、 委托贷款情况

(1). 委托贷款总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2). 单项委托贷款情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3). 委托贷款减值准备

适用 不适用

3、其他情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

适用 不适用

十四、募集资金使用进展说明

适用 不适用

(一) 募集资金整体使用情况

适用 不适用

单位：元

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

向特定对象发行股票	2025年9月19日	5,824,999,992.11	5,803,125,714.35	5,803,125,714.35		4,257,859,162.09		73.37		4,257,859,162.09	73.37	
合计	/	5,824,999,992.11	5,803,125,714.35	5,803,125,714.35		4,257,859,162.09		/	/	4,257,859,162.09	/	

其他说明

适用 不适用

(二) 募投项目明细

适用 不适用

1、 募集资金明细使用情况

适用 不适用

单位：元

募集资金来源	项目名称	项目性质	是否为招股书或者募集说明书中的承诺投资项目	是否涉及变更投向	募集资金计划投资总额 (1)	本年投入金额	截至报告期末累计投入募集资金总额 (2)	截至报告期末累计投入进度 (%) (3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	是否已结项	投入进度是否符合计划的进度	投入进度未达计划的具体原因	本年实现的效益	本项目已实现的效益或者研发成果	项目可行性是否发生重大变化, 如是, 请说明具体情况	节余金额
向特定对象发行股票	TB 水电站项目	生产建设	是	否	1,500,000,000.00	1,500,000,000.00	1,500,000,000.00	100.00	TB 水电站项目 4 台机组已分别于 2024 年 6 月、7 月、9 月以	是	是		332,082,573.27	605,995,538.12	否	0

									及2025年1月投产发电。							
向特定对象发行股票	RM水电站项目	生产建设	是	否	4,303,125,714.35	2,757,859,162.09	2,757,859,162.09	64.09	计划2031年导流洞下闸蓄水,2033年机组投产发电。	否	是					否
合计	/	/	/	/	5,803,125,714.35	4,257,859,162.09	4,257,859,162.09	/	/	/	/	/	332,082,573.27	/	/	

2、超募资金明细使用情况

适用 不适用

3、报告期内募投项目重新论证的具体情况

适用 不适用

(三)报告期内募投变更或终止情况

适用 不适用

(四) 报告期内募集资金使用的其他情况

1、 募集资金投资项目先期投入及置换情况

√适用 □不适用

公司于2025年9月29日召开了第四届董事会第十二次会议，审议通过了《关于使用募集资金置换预先投入募投项目及已支付发行费用的自筹资金的议案》，同意公司使用募集资金置换预先已投入募投项目的自筹资金（不含税）3,532,778,717.10元以及预先已用自筹资金支付的向特定对象发行股票募集资金发行费用（不含税）3,478,301.89元。

上述事项保荐机构中信证券股份有限公司发表了无异议的核查意见。上述事项经天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）出具了《华能澜沧江水电股份有限公司募集资金置换专项鉴证报告》（天职业字〔2025〕39041号）。

2、 用闲置募集资金暂时补充流动资金情况

□适用 √不适用

3、 对闲置募集资金进行现金管理，投资相关产品情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

董事会审议日期	募集资金用于现金管理的有效审议额度	起始日期	结束日期	报告期末现金管理余额	期间最高余额是否超出授权额度
2025年9月29日	200,000.00	2025年9月29日	2026年9月29日	152,000.00	否

其他说明

截至2025年12月31日，公司在确保不影响募投项目建设及募集资金使用的前提下，使用闲置募集资金进行现金管理的余额为1,520,000,000.00元，用于购买以下产品：

签约理财银行	产品名称	产品类型	金额（万元）	到期日	预计年化收益率	存款期限天数
中国农业银行股份有限公司昌都聚盛支行	2025年第14期公司类法人客户人民币大额存单产品	定期存款	10,000.00	2026-1-28	0.90%	92
中国建设银行股份有限公司昌都分行	单位大额存单2025年第041期（6个月客户优享）	定期存款	38,000.00	2026-5-14	1.10%	181
中国工商银行股份有限公司昌都分行	中国工商银行2025年第6期公司客户大额存单（3个月）	定期存款	4,000.00	2026-1-28	0.90%	92
中国工商银行股份有限公司昌都分行	中国工商银行2025年第6期公司客户大额存单（6个月）	定期存款	10,000.00	2026-4-28	1.10%	182

国家开发银行 西藏自治区分 行	2025年单位大额 存单第16期	定期存款	90,000.00	2026-10-10	1.40%	365
合计	——	——	152,000.00	——	——	——

4、其他

适用 不适用

(五) 中介机构关于募集资金存储与使用情况的专项核查、鉴证的结论性意见

适用 不适用

致同会计师事务所（特殊普通合伙）对公司的募集资金存放与实际使用情况进行了专项核查，认为：华能水电编制的2025年度专项报告符合《上市公司募集资金监管规则》和《上海证券交易所上市公司自律监管指引第1号——规范运作》等有关规定及相关格式指引的规定，并在所有重大方面如实反映了华能水电2025年度募集资金的存放和实际使用情况。

经核查，保荐人中信证券股份有限公司认为，华能水电2025年度募集资金存放、管理与实际使用情况符合《上市公司募集资金监管规则》《上海证券交易所股票上市规则》《上海证券交易所上市公司自律监管指引第1号——规范运作》等有关法律、法规和规范性文件的要求，对募集资金进行了专户存储和专项使用，不存在违规改变募集资金用途和损害股东利益的情况，不存在违规使用募集资金的情形。

核查异常的相关情况说明

适用 不适用

(六) 擅自变更募集资金用途、违规占用募集资金的后续整改情况

适用 不适用

十五、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

适用 不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减(+, -)					本次变动后	
	数量	比例(%)	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例(%)
一、有限售条件股份			631,094,257				631,094,257	631,094,257	3.39
1、国家持股									
2、国有法人持股			576,923,077				576,923,077	576,923,077	3.10
3、其他内资持股			54,171,180				54,171,180	54,171,180	0.29
其中：境内非国有法人持股									
境内自然人持股			54,171,180				54,171,180	54,171,180	0.29
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股	18,000,000,000	100						18,000,000,000	96.61
1、人民币普通股	18,000,000,000	100						18,000,000,000	96.61
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	18,000,000,000	100	631,094,257				631,094,257	18,631,094,257	100

2、股份变动情况说明

√适用 □不适用

公司再融资向特定对象发行新增的631,094,257股股份已于2025年10月14日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理完成登记、托管及限售手续，公司股份总数由18,000,000,000股增加至18,631,094,257股。

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

适用 不适用

4、 公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
云南融聚发展投资有限公司			205,850,487	205,850,487	非公开发行	2026年4月14日
云南合和（集团）股份有限公司			145,287,107	145,287,107	非公开发行	2026年4月14日
中国国有企业混合所有制改革基金有限公司			54,171,180	54,171,180	非公开发行	2026年4月14日
董饶珍			54,171,180	54,171,180	非公开发行	2026年4月14日
国家绿色发展基金股份有限公司			43,336,944	43,336,944	非公开发行	2026年4月14日
中国国有企业结构调整基金二期股份有限公司			43,336,944	43,336,944	非公开发行	2026年4月14日
中新绿电（陕西）私募股权投资基金合伙企业（有限合伙）			21,668,472	21,668,472	非公开发行	2026年4月14日
中央企业乡村产业投资基金股份有限公司			21,668,472	21,668,472	非公开发行	2026年4月14日
云南交投私募股权投资基金管理有限公司			21,668,472	21,668,472	非公开发行	2026年4月14日
诺德基金管理有限公司			19,934,999	19,934,999	非公开发行	2026年4月14日
合计			631,094,257	631,094,257	/	/

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

√适用 □不适用

单位：股 币种：人民币

股票及其衍生 证券的种类	发行日期	发行价格 (或利率)	发行数量	上市日期	获准上市交 易数量	交易终 止日期
普通股股票类						
向特定对象发行 A股股票	2025年10 月14日	9.23	631,094,257	2026年4 月15日	631,094,257	
可转换公司债券、分离交易可转债						
债券（包括企业债券、公司债券以及非金融企业债务融资工具）						
其他衍生证券						

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

2025年9月，公司完成再融资向特定对象发行新增的631,094,257股股份，发行价格为每股9.23元，公司股份总数由18,000,000,000股增加至18,631,094,257股。本次向特定对象发行新增普通股股份为有限售条件流通股，将于6个月限售期届满后的次一交易日起在上海证券交易所上市流通交易，如遇法定节假日或休息日，则顺延至其后的第一个交易日。

(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

2025年9月，公司再融资发行完成后，公司股份总数由18,000,000,000股增加至18,631,094,257股，公司控股股东和实际控制人没有发生变更，募集资金到位后，公司总资产和净资产将同时增加、负债减少，资产负债率有所下降。

(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)	89,446
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	78,075
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（不含通过转融通出借股份）							
股东名称 （全称）	报告期内增 减	期末持股数量	比例(%)	持有有限售 条件股份数 量	质押、标记或 冻结情况		股东性 质
					股 份 状 态	数 量	
中国华能 集团有限 公司		9,072,000,000.00	48.69		无		国有法 人
云南省能 源投资集 团有限公 司		4,086,800,000.00	21.94		无		国有法 人
云南合和 (集团)股 份有限公 司	145,287,107	2,186,487,107.00	11.74	145,287,107	无		国有法 人
昆明云能 产融有限 公司		720,000,000.00	3.86		无		国有法 人
昆明云能 产业有限 公司		280,000,000.00	1.50		无		国有法 人
云南融聚 发展投资 有限公司	205,850,487.00	205,850,487.00	1.10	205,850,487.00	无		国有法 人
北京远通 鑫海商贸 有限公司	22,370,500.00	143,000,072.00	0.77		无		境内非 国有法 人
北京大地 远通（集 团）有限 公司	129,600.00	122,900,090.00	0.66		无		境内非 国有法 人
李福清	120,000.00	71,683,775.00	0.38		无		境内自 然人
李海清	-37,004,800.00	57,140,053.00	0.31		无		境内自 然人
前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称	持有无限售条件流通股 的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
中国华能集团有限公司	9,072,000,000.00	人民币普通股	9,072,000,000.00				
云南省能源投资集团有限 公司	4,086,800,000.00	人民币普通股	4,086,800,000.00				

云南合和(集团)股份有限公司	2,041,200,000	人民币普通股	2,041,200,000
昆明云能产融有限公司	720,000,000.00	人民币普通股	720,000,000.00
昆明云能产业有限公司	280,000,000.00	人民币普通股	280,000,000.00
北京远通鑫海商贸有限公司	143,000,072.00	人民币普通股	143,000,072.00
北京大地远通(集团)有限公司	122,900,090.00	人民币普通股	122,900,090.00
李福清	71,683,775.00	人民币普通股	71,683,775.00
李海清	57,140,053.00	人民币普通股	57,140,053.00
香港中央结算有限公司	56,969,910.00	人民币普通股	56,969,910.00
前十名股东中回购专户情况说明	不适用		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	不适用		
上述股东关联关系或一致行动的说明	1.中国华能集团有限公司、云南省能源投资集团有限公司、云南合和(集团)股份有限公司之间不存在关联关系或一致行动关系。 2.昆明云能产融有限公司、昆明云能产业有限公司系云南能投资本投资有限公司的控股子公司，云南能投资本投资有限公司系云南省能源投资集团有限公司全资子公司。云南融聚发展投资有限公司系云南省能源投资集团有限公司全资子公司。云南省能源投资集团有限公司与昆明云能产融有限公司、昆明云能产业有限公司、云南融聚发展投资有限公司为一致行动关系。 3.公司未知其他股东之间是否存在关联关系或一致行动关系。		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用		

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

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

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件
适用 不适用

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	云南融聚发展投资有限公司	205,850,487	2026年4月15日	205,850,487	非公开发行新增股份锁定期6个月

2	云南合和（集团）股份有限公司	145,287,107	2026年4月15日	145,287,107	非公开发行新增股份锁定期6个月
3	中国国有企业混合所有制改革基金有限公司	54,171,180	2026年4月15日	54,171,180	非公开发行新增股份锁定期6个月
4	董饶珍	54,171,180	2026年4月15日	54,171,180	非公开发行新增股份锁定期6个月
5	国家绿色发展基金股份有限公司	43,336,944	2026年4月15日	43,336,944	非公开发行新增股份锁定期6个月
6	中国国有企业结构调整基金二期股份有限公司	43,336,944	2026年4月15日	43,336,944	非公开发行新增股份锁定期6个月
7	中新绿电（陕西）私募股权投资基金合伙企业（有限合伙）	21,668,472	2026年4月15日	21,668,472	非公开发行新增股份锁定期6个月
8	中央企业乡村产业投资基金股份有限公司	21,668,472	2026年4月15日	21,668,472	非公开发行新增股份锁定期6个月
9	云南交投私募股权投资基金管理有限公司	21,668,472	2026年4月15日	21,668,472	非公开发行新增股份锁定期6个月
10	诺德基金管理有限公司	19,934,999	2026年4月15日	19,934,999	非公开发行新增股份锁定期6个月

上述股东关联关系或一致行动的说明	1.云南融聚发展投资有限公司系持有公司 5%以上股份的股东云南省能源投资集团有限公司全资子公司，云南合和（集团）股份有限公司为持有公司 5%以上股份的股东。 2.公司未知其他股东之间是否存在关联关系或一致行动关系。
------------------	--

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

适用 不适用

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1、法人

适用 不适用

名称	中国华能集团有限公司
单位负责人或法定代表人	温枢刚
成立日期	1989 年 3 月 31 日
主要经营业务	组织电力（煤电、气电、水电、风电、太阳能发电、核电、生物质能发电等）、热、冷、汽的开发、投资、建设、生产、经营、输送和销售；组织煤炭、煤层气、页岩气、水资源的开发、投资、经营、输送和销售；信息、交通运输、节能环保、配售电、煤化工和综合智慧能源等相关产业、产品的开发、投资和销售；电力及相关产业技术的科研开发、技术咨询服务、技术转让、工程建设、运行、维护、工程监理以及业务范围内设备的成套、配套、监造、运行、检修和销售；国内外物流贸易、招投标代理、对外工程承包；业务范围内相关的资产管理、物业管理；业务范围内的境内外投资业务。 （市场主体依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	报告期内，除华能水电外，另持有华能国际电力股份有限公司 1,555,124,549 股，股比 9.91%。
其他情况说明	无

2、自然人

适用 不适用

3、公司不存在控股股东情况的特别说明

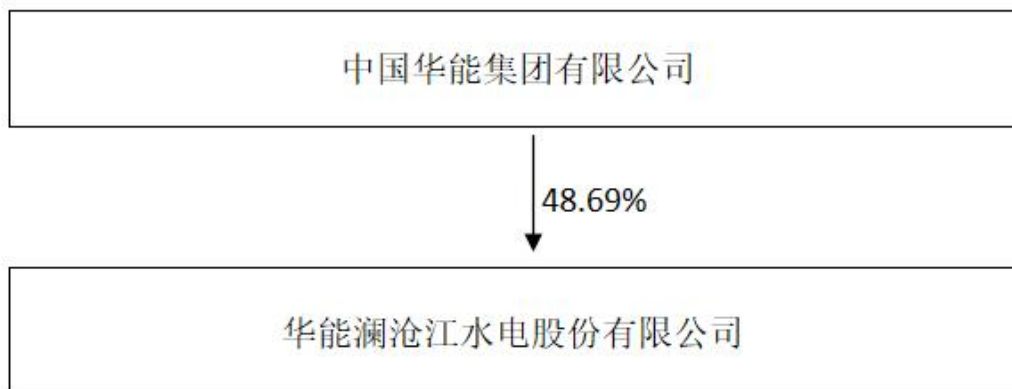
适用 不适用

4、报告期内控股股东变更情况的说明

适用 不适用

5、公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



(二) 实际控制人情况

1、法人

适用 不适用

名称	国务院国有资产监督管理委员会
单位负责人或法定代表人	
成立日期	
主要经营业务	国有资产监督管理等
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	
其他情况说明	无

2、自然人

适用 不适用

3、公司不存在实际控制人情况的特别说明

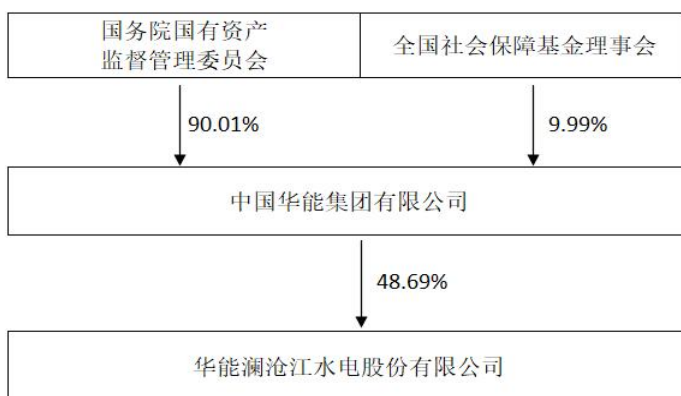
适用 不适用

4、报告期内公司控制权发生变更的情况说明

适用 不适用

5、公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



6、实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

公司控股股东中国华能集团有限公司根据《国务院办公厅关于印发中央企业公司制改制工作实施方案》要求及国务院国资委的部署，按照《公司法》有关规定，于2017年12月28日，完成公司制改制的工商变更登记。改制后，华能集团由全民所有制企业变更为国有独资公司，公司名称由“中国华能集团公司”变更为“中国华能集团有限公司”，注册资本为352.77亿元。

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：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
云南省能源投资集团有限公司	胡均	2012年2月17日	91530000589628596K	22,039,486,563.28	电力、煤炭等能源的投资及管理；环保、新能源等电力能源相关产业、产品的投资及管理；参与油气资源及管网项目的投资；其他项目投资、经营；与

					投资行业相关的技术服务、投资策划及其咨询管理，信息服务。
云南合和(集团)股份有限公司	邓林昆	2014年12月31日	915300003253027445	6,000,000,000.00	实业投资、项目投资及对所投资项目进行管理。
情况说明	2026年2月，云南省能源投资集团有限公司更名为云南省能源集团有限公司。				

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

九、优先股相关情况

适用 不适用

第七节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

（一）公司债券（含企业债券）

适用 不适用

(二) 公司债券募集资金情况

公司债券在报告期内涉及募集资金使用或者整改

本公司所有公司债券在报告期内均不涉及募集资金使用或者整改

(1). 募集资金用于特定项目

适用 不适用

(三) 专项品种债券应当披露的其他事项

适用 不适用

(四) 报告期内公司债券相关重要事项

适用 不适用

(五) 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
2023年度第十二期绿色中期票据(乡村振兴、碳中和债)	23华能水电GN012(碳中和债)	132380047.IB	2023.7.3	2023.7.5	2026.7.5	1,000,000,000	3.18	在发行人不行使利息递延权的情况下,每年付息一次;发行人如果决定行使赎回权,则于本期中期票据第3个付息日按面值加应付利息赎回本期中期票据	银行间市场	银行间市场的机构投资者	对话报价、匿名报价、询价	否
2023年度第十三期绿色中期票据(可持续挂钩/乡村振兴)	23华能水电GN013(可持续挂钩)	132380052.IB	2023.7.25	2023.7.26	2026.7.26	2,000,000,000	2.85	每年付息一次,于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息	银行间市场	银行间市场的机构投资者	对话报价、匿名报价、询价	否
2023年度第十五期绿色中期票据	23华能水电GN015	132380065.IB	2023.9.7	2023.9.11	2026.9.11	1,000,000,000.00	3.40	在发行人不行使利息递延权的情况下,每年付	银行间市场	银行间市场的机构投资者	对话报价、匿名报价、询价	否

									息一次；发行人如果决定行使赎回权，则于本期中期票据第3个付息日按面值加应付利息赎回本期中期票据				
2023年度第十六期绿色中期票据（科创票据）	23华能水电GN016（科创票据）	132380066.IB	2023.9.13	2023.9.15	2026.9.15	1,000,000,000.00	3.26	在发行人不行使利息递延权的情况下，每年付息一次；发行人如果决定行使赎回权，则于本期中期票据第3个付息日按面值加应付利息赎回本期中期票据	银行间市场	银行间市场的机构投资者	对话报价、匿名报价、询价	否	
2023年度第十七期绿色中期票据（科创票据/乡村振兴）	23华能水电GN017（科创票据）	132380072.IB	2023.10.12	2023.10.16	2026.10.16	2,000,000,000.00	3.35	在发行人不行使利息递延权的情况下，每年付息一次；发行人如果决定行使赎回权，则于本期中期票据第3个付息日按面值加应付利息赎回本期中期	银行间市场	银行间市场的机构投资者	对话报价、匿名报价、询价	否	

								票据				
2024年度 第三期绿色 中期票据 (科创票 据)	24华能 水电 GN003A (科创票 据)	132480067.IB	2024.08.01	2024.08.05	2027.08.05	500,000,000.00	2.06	在发行人不行使利息递延权的情况下,每年付息一次;发行人如果决定行使赎回权,则于本期中期票据第3个付息日按面值加应付利息赎回本期中期票据	银行间 市场	银行间 市场的 机构投 资者	对话报 价、匿名 报价、询 价	否
2024年度 第三期绿色 中期票据 (科创票 据)品种二	24华能 水电 GN003B (科创票 据)	132480068.IB	2024.08.01	2024.08.05	2029.08.05	1,000,000,000.00	2.17	在发行人不行使利息递延权的情况下,每年付息一次;发行人如果决定行使赎回权,则于本期中期票据第5个付息日按面值加应付利息赎回本期中期票据	银行间 市场	银行间 市场的 机构投 资者	对话报 价、匿名 报价、询 价	否
2024年度 第四期绿色 中期票据 (乡村振 兴)	24华能 水电 GN004(乡 村振兴)	132480083.IB	2024.09.09	2024.09.11	2027.09.11	1,500,000,000.00	2.20	在发行人不行使利息递延权的情况下,每年付息一次;发行人如果决定行使赎回	银行间 市场	银行间 市场的 机构投 资者	对话报 价、匿名 报价、询 价	否

								权, 则于本期中期票据第3个付息日按面值加应付利息赎回本期中期票据				
2024年度第五期绿色中期票据(乡村振兴)	24华能水电GN005(乡村振兴)	132480098.IB	2024.10.24	2024.10.28	2027.10.28	1,000,000,000.00	2.33	在发行人不行使利息递延权的情况下, 每年付息一次; 发行人如果决定行使赎回权, 则于本期中期票据第3个付息日按面值加应付利息赎回本期中期票据	银行间市场	银行间市场的机构投资者	对话报价、匿名报价、询价	否
2025年度第一期绿色中期票据	25华能水电GN001	132580023.IB	2025.03.13	2025.03.17	2028.03.17	1,300,000,000.00	2.08	每年付息一次, 于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息	银行间市场	银行间市场的机构投资者	对话报价、匿名报价、询价	否
2025年度第四期绿色科技创新债券(乡村振兴)	25华能水电GN004(科创债)	132580043.IB	2025.05.21	2025.05.22	2028.05.22	1,000,000,000.00	1.72	每年付息一次, 于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息	银行间市场	银行间市场的机构投资者	对话报价、匿名报价、询价	否
2025年度第五期绿色科技创新债券	25华能水电GN005(科创债)	132580059.IB	2025.06.18	2025.06.19	2028.06.19	700,000,000.00	1.70	每年付息一次, 于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息	银行间市场	银行间市场的机构投资者	对话报价、匿名报价、询价	否

2025 年度第六期绿色科技创新债券	25 华能水电 GN006(科创债)	132580067.IB	2025.7.8	2025.7.9	2026.1.23	1,000,000,000.00	1.50	每年付息一次,于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息	银行间市场	银行间市场的机构投资者	对话报价、匿名报价、询价	否
2025 年度第七期绿色科技创新债券	25 华能水电 GN007(科创债)	132580069.IB	2025.7.11	2025.7.14	2028.7.14	2,000,000,000.00	1.88	在发行人不行使利息递延权的情况下,每年付息一次;发行人如果决定行使赎回权,则于本期中期票据第3个付息日按面值加应付利息赎回本期中期票据	银行间市场	银行间市场的机构投资者	对话报价、匿名报价、询价	否
2025 年度第五期科技创新债券	25 华能水电 SCP005(科创债)	012581750.IB	2025.7.22	2025.7.23	2026.1.23	1,000,000,000.00	1.63	每年付息一次,于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息	银行间市场	银行间市场的机构投资者	对话报价、匿名报价、询价	否
2025 年度第六期科技创新债券	25 华能水电 SCP006(科创债)	012581899.IB	2025.8.8	2025.8.11	2026.2.13	1,400,000,000.00	1.63	每年付息一次,于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息	银行间市场	银行间市场的机构投资者	对话报价、匿名报价、询价	否
2025 年度第八期科技创新债券	25 华能水电 SCP008(科创债)	012582773.IB	2025.11.17	2025.11.18	2026.7.3	1,000,000,000.00	1.64	每年付息一次,于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息	银行间市场	银行间市场的机构投资者	对话报价、匿名报价、询价	否
2025 年度第十期绿色	25 华能水电	132580127.IB	2025.11.19	2025.11.20	2026.3.5	1,000,000,000.00	1.62	每年付息一次,于兑付	银行间市场	银行间市场的	对话报价、匿名	否

超短期融资券（乡村振兴）	GN010（乡村振兴）							日一次性兑付本金及最后一期利息		机构投资者	报价、询价	
2025年度第十一期绿色科技创新债（乡村振兴）	25华能水电GN011（科创债）	132580131.IB	2025.11.25	2025.11.26	2026.7.15	1,000,000,000.00	1.59	每年付息一次，于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息	银行间市场	银行间市场的机构投资者	对话报价、匿名报价、询价	否
2025年度第十二期绿色超短期融资券（乡村振兴）	25华能水电GN012（乡村振兴）	132580135.IB	2025.12.8	2025.12.9	2026.5.22	600,000,000.00	1.62	每年付息一次，于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息	银行间市场	银行间市场的机构投资者	对话报价、匿名报价、询价	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

报告期内债券付息兑付情况

适用 不适用

债券名称	付息兑付情况的说明
华能澜沧江水电股份有限公司 2024 年第八期超短期融资券	公司于 2025 年 2 月 28 日完成该期债券本息兑付。
华能澜沧江水电股份有限公司 2024 年第六期超短期融资券	公司于 2025 年 1 月 10 日完成该期债券本息兑付。
华能澜沧江水电股份有限公司 2024 年第十期超短期融资券	公司于 2025 年 1 月 24 日完成该期债券本息兑付。
华能澜沧江水电股份有限公司 2022 年第一期绿色中期票据（可持续挂钩、乡村振兴）	公司于 2025 年 7 月 6 日完成该期债券本息兑付。
华能澜沧江水电股份有限公司 2023 年第十一期绿色中期票据	公司于 2025 年 6 月 21 日完成该期债券本息兑付。
华能澜沧江水电股份有限公司 2024 年第九期超短期融资券	公司于 2025 年 2 月 28 日完成该期债券本息兑付。
华能澜沧江水电股份有限公司 2025 年第一期超短期融资券	公司于 2025 年 5 月 23 日完成该期债券本息兑付。

华能澜沧江水电股份有限公司 2025 年度第二期超短期融资券	公司于 2025 年 7 月 31 日完成该期债券本息兑付。
华能澜沧江水电股份有限公司 2025 年度第三期绿色超短期融资券	公司于 2025 年 7 月 31 日完成该期债券本息兑付。
华能澜沧江水电股份有限公司 2025 年度第七期超短期融资券	公司于 2025 年 11 月 7 日完成该期债券本息兑付。
华能澜沧江水电股份有限公司 2022 年第十二期绿色中期票据（可持续挂钩、乡村振兴、碳中和）	公司于 2025 年 8 月 9 日完成该期债券本息兑付。
华能澜沧江水电股份有限公司 2024 年第六期绿色超短期融资券（乡村振兴）	公司于 2025 年 3 月 7 日完成该期债券本息兑付。
华能澜沧江水电股份有限公司 2025 年度第二期绿色超短期融资券（乡村振兴）	公司于 2025 年 7 月 25 日完成该期债券本息兑付。
华能澜沧江水电股份有限公司 2025 年度第八期绿色超短期融资券（乡村振兴）	公司于 2025 年 11 月 14 日完成该期债券本息兑付。
华能澜沧江水电股份有限公司 2025 年第三期科技创新债券	公司于 2025 年 8 月 22 日完成该期债券本息兑付。
华能澜沧江水电股份有限公司 2025 年度第四期科技创新债券	公司于 2025 年 12 月 19 日完成该期债券本息兑付。
华能澜沧江水电股份有限公司 2025 年度第九期绿色超短期融资券（乡村振兴）	公司于 2025 年 11 月 21 日完成该期债券本息兑付。
华能澜沧江水电股份有限公司 2023 年第十二期绿色中期票据（乡村振兴、碳中和债）	公司于 2025 年 7 月 4 日完成该期债券 2024 年 7 月 5 日至 2025 年 7 月 4 日利息支付。
华能澜沧江水电股份有限公司 2023 年第十三期绿色中期票据（可持续挂钩/乡村振兴）	公司于 2025 年 7 月 25 日完成该期债券 2024 年 7 月 26 日至 2025 年 7 月 25 日利息支付。
华能澜沧江水电股份有限公司 2023 年第十五期绿色中期票据	公司于 2025 年 9 月 11 日完成该期债券 2024 年 9 月 11 日至 2025 年 9 月 10 日利息支付。
华能澜沧江水电股份有限公司 2023 年第十六期绿色中期票据（科创票据）	公司于 2025 年 9 月 15 日完成该期债券 2024 年 9 月 15 日至 2025 年 9 月 14 日利息支付。
华能澜沧江水电股份有限公司 2023 年第十七期绿色中期票据（科创票据/乡村振兴）	公司于 2025 年 10 月 16 日完成该期债券 2024 年 10 月 16 日至 2025 年 10 月 15 日利息支付。
华能澜沧江水电股份有限公司 2024 年第三期绿色中期票据（科创票据）	公司于 2025 年 8 月 15 日完成该期债券 2024 年 8 月 5 日至 2025 年 8 月 4 日利息支付。
华能澜沧江水电股份有限公司 2024 年第三期绿色中期票据（科创票据）品种二	公司于 2025 年 8 月 15 日完成该期债券 2024 年 8 月 5 日至 2025 年 8 月 4 日利息支付。
华能澜沧江水电股份有限公司 2024 年第四期绿色中期票据（乡村振兴）	公司于 2025 年 9 月 11 日完成该期债券 2024 年 9 月 11 日至 2025 年 9 月 10 日利息支付。
华能澜沧江水电股份有限公司 2024 年第五期绿色中期票据（乡村振兴）	公司于 2025 年 10 月 28 日完成该期债券 2024 年 10 月 28 日至 2025 年 10 月 27 日利息支付。

2、 公司或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

√适用 □不适用

公司于 2025 年 7 月 6 日，行使赎回选择权，按照面值加应付利息，赎回华能澜沧江水电股份有限公司 2022 年度第一期绿色中期票据（可持续挂钩、乡村振兴）（债券简称“22 华能水电 GN001（可持续挂钩）”），22 华能水电 GN001（可持续挂钩）发行总额 20 亿元，票面利率 3.18%。公司于 2025 年 8 月 9 日，行使赎回选择权，按照面值加应付利息，赎回华能澜沧江水电股份有限公司 2022 年度第十二期绿色中期票据（可持续挂钩、乡村振兴、碳中和）（债券简称“22 华能水电 GN012(可持续挂钩)”），22 华能水电 GN012(可持续挂钩)发行总额 20 亿元，票面利率 2.84%。

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（如适用）	联系人	联系电话
中国建设银行股份有限公司	北京市西城区闹市口大街长安兴融中心		钱希	0871-63061649
中国工商银行股份有限公司	北京市西城区复兴门内大街 55 号		马甚吉	0871-65536197
中国农业银行股份有限公司	北京市东城区建国门内大街 69 号		王思江	0871-68383023
中国银行股份有限公司	北京市西城区复兴门内大街 1 号		杨云涛	0871-63170832
国家开发银行	北京市西城区复兴门内大街 18 号		何赛	0871-63634693

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
华能澜沧江水电股份有限公司 2023 年第十二期绿色中期票据（乡村振兴、碳中和债）	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00	0	不适用	无	是

华能澜沧江水电股份有限公司2023年第十三期绿色中期票据（可持续挂钩/乡村振兴）	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0	不适用	无	是
华能澜沧江水电股份有限公司2023年第十五期绿色中期票据	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00	0	不适用	无	是
华能澜沧江水电股份有限公司2023年第十六期绿色中期票据（科创票据）	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00	0	不适用	无	是
华能澜沧江水电股份有限公司2023年第十七期绿色中期票据（科创票据/乡村振兴）	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0	不适用	无	是
华能澜沧江水电股份有限公司2024年第三期绿色中期票据（科创票据）	500,000,000.00	500,000,000.00	0	不适用	无	是
华能澜沧江水电股份有限公司2024年第三期绿色中期票据（科创票据）品种二	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00	0	不适用	无	是
华能澜沧江水电股份有限公司2024年第四期绿色中期票据（乡村振兴）	1,500,000,000.00	1,500,000,000.00	0	不适用	无	是
华能澜沧江水电股份有限公司2024年第五期绿色中期票据（乡村振兴）	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00	0	不适用	无	是
华能澜沧江水电股份有限公司2025年第一期绿色中期票据	1,300,000,000.00	1,300,000,000.00	0	不适用	无	是

华能澜沧江水电股份有限公司2025年度第四期绿色科技创新债券（乡村振兴）	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00	0	不适用	无	是
华能澜沧江水电股份有限公司2025年度第五期绿色科技创新债券	700,000,000.00	700,000,000.00	0	不适用	无	是
华能澜沧江水电股份有限公司2025年度第六期绿色科技创新债券	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00	0	不适用	无	是
华能澜沧江水电股份有限公司2025年度第七期绿色科技创新债券	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0	不适用	无	是
华能澜沧江水电股份有限公司2025年度第五期科技创新债券	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00	0	不适用	无	是
华能澜沧江水电股份有限公司2025年度第六期科技创新债券	1,400,000,000.00	1,400,000,000.00	0	不适用	无	是
华能澜沧江水电股份有限公司2025年度第八期科技创新债券	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00	0	不适用	无	是
华能澜沧江水电股份有限公司2025年度第十期绿色超短期融资券（乡村振兴）	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00	0	不适用	无	是
华能澜沧江水电股份有限公司2025年度第十一期绿色科技创新债（乡村振兴）	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00	0	不适用	无	是
华能澜沧江水电股份有	600,000,000.00	600,000,000.00	0	不适用	无	是

限公司2025年度第十二期绿色超短期融资券（乡村振兴）						
-----------------------------	--	--	--	--	--	--

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，公司严格履行债券募集说明书相关约定或承诺，募集资金用于偿还金融机构借款。

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

(六) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

适用 不适用

(七) 报告期末除债券外的有息债务逾期情况

适用 不适用

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

适用 不适用

(九) 截至报告期末公司近 2 年的会计数据和财务指标

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

主要指标	2025 年	2024 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	8,523,634,319.24	8,303,697,031.98	2.65	本年公司发电量同比增加，营业收入和归属于上市公司股东的净利润同比增加。
流动比率	0.18	0.14	28.57	受期末货币资金、应收账款、其他流动资产同比增加等因素影响，流动资产增幅超过流动负债。
速动比率	0.16	0.14	14.29	受期末货币资金、应收账款同比增加等因素影响，速动资产增幅超过流动负债。
资产负债率 (%)	61.13	63.11	-1.98	本期公司优化债务融资结构，资产负债率同比下降。
EBITDA 全部债务比	0.15	0.14	7.14	受利润总额、折旧同比增加等因素影响，EBITDA 增幅超过负债增幅。
利息保障倍数	4.41	3.84	14.84	受利润总额增加影响，EBIT 同比增加；同

				时，利息费用同比减少，因此利息保障倍数同比上升。
现金利息保障倍数	6.79	5.60	21.25	受经营活动现金流量同比增加、利息费用同比减少等因素影响，现金利息保障倍数同比上升。
EBITDA 利息保障倍数	6.83	5.68	20.25	受利润总额、折旧同比增加等因素影响，EBITDA 同比增加，利息费用同比减少，使得 EBITDA 利息保障倍数同比上升。
贷款偿还率 (%)	100.00	100.00	0.00	
利息偿付率 (%)	100.00	100.00	0.00	

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

审计报告

致同审字（2026）第 110A017392 号

一、审计意见

我们审计了华能澜沧江水电股份有限公司（以下简称“华能水电”）财务报表，包括 2025 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表，2025 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，公允反映了华能水电 2025 年 12 月 31 日的合并及公司财务状况以及 2025 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和中国注册会计师独立性准则对公众利益实体审计的独立性要求（如适用），我们独立于华能水电，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）固定资产确认和计量

相关信息披露详见第八节财务报告五、21 和第八节财务报告七、21。

1、事项描述

截至 2025 年 12 月 31 日，华能水电固定资产账面价值为 17,349,555.72 万元，占资产总额的比例为 76.53%，对财务报表影响重大。

由于固定资产是华能水电财务报表的主要要素，固定资产的确认时点、入账价值的确认、折旧计提、减值评估等环节涉及华能水电管理层（以下简称“管理层”）的重大判断与估计，并对华能水电的财务状况及经营利润产生重大影响，因此我们将华能水电固定资产的确认和计量识别为关键审计事项。

2、审计应对

对于固定资产确认和计量，我们实施的主要审计程序包括：

（1）了解和评价与固定资产确认和计量相关内部控制的设计有效性并确定其得到执行，测试了关键内部控制的运行有效性；

（2）通过访谈管理层，了解固定资产确认和计量的具体方法，分析评估其合理性，是否符合企业会计准则相关规定并得到一贯执行；

（3）检查固定资产达到预定可使用状态确认时点和相关依据，判断管理层对转入固定资产时点的判断的合理性和准确性；

(4) 检查固定资产的合同、发票、竣工决算报告等支持性证据，复核转入固定资产金额的计算过程及结果，验证入账价值的准确性；

(5) 对固定资产进行监盘，观察资产的运行状态，确认固定资产的存在、使用状态情况，并结合发电量及上网电量指标分析机组运转状况，评估减值迹象，复核管理层减值测试的合理性；

(6) 复核华能水电折旧政策的恰当性，对固定资产折旧的计提和分摊进行重新测算，验算折旧分配的合理性和一贯性。

(二) 在建工程确认和计量

相关信息披露详见第八节财务报告五、22 和第八节财务报告七、22。

1、事项描述

截至 2025 年 12 月 31 日，华能水电在建工程账面价值为 2,861,831.38 万元，占资产总额的比例为 12.62%，对财务报表影响重大。

华能水电工程项目归集期间较长，涉及核算较为复杂，在建工程的成本归集、借款费用资本化、达到预定可使用状态判断、转固时点及减值评估涉及管理层的重大判断与估计，对财务报表影响重大，因此我们将华能水电的在建工程确认和计量识别为关键审计事项。

2、审计应对

对于在建工程确认和计量，我们实施的主要审计程序包括：

(1) 了解和评价与在建工程计量相关内部控制的设计有效性并确定其得到执行，测试了关键内部控制的运行有效性；

(2) 选取样本检查重要工程施工合同、监理报告、付款凭证、竣工验收资料等，评价工程成本归集的真实性、完整性与准确性；

(3) 实地查看重要在建工程项目现场，核查工程实际进度、完工状态及是否已达到预定可使用状态；

(4) 复核借款费用资本化政策，测试资本化利息计算的准确性；

(5) 检查在建工程转入固定资产的时点及金额是否恰当，是否存在延迟转固少计提折旧的情形；

(6) 评估在建工程是否存在减值迹象，复核管理层减值评估过程及相关假设的合理性

四、其他信息

华能水电管理层对其他信息负责。其他信息包括华能水电 2025 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

华能水电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，管理层负责评估华能水电的持续经营能力，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华能水电、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督华能水电的财务报告过程。

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，就可能导致对华能水电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华能水电不能持续经营。

(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) 就华能水电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。

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：李春旭、张旭杰

中国·北京

2026年4月28日

二、财务报表

合并资产负债表

2025年12月31日

编制单位：华能澜沧江水电股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
流动资产：			
货币资金		3,942,623,884.90	3,093,114,296.74
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			1,712,321.13
应收账款		2,582,134,392.05	1,960,759,118.54
应收款项融资			
预付款项		88,466,307.19	57,692,840.96
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款		696,366,404.71	764,492,115.82
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货		46,196,011.79	40,259,999.81
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		807,086,837.44	144,082,502.88
流动资产合计		8,162,873,838.08	6,062,113,195.88
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		108,400,000.00	108,400,000.00
长期股权投资		3,356,839,545.73	3,273,865,733.70
其他权益工具投资		1,432,193,287.55	1,389,595,660.06
其他非流动金融资产		524,074,616.78	502,124,039.55
投资性房地产		147,271,613.46	94,124,868.21
固定资产		173,495,557,186.43	151,683,716,008.48
在建工程		28,618,313,829.35	40,995,548,964.76
生产性生物资产			
油气资产			

使用权资产		1,859,339,104.45	1,321,993,170.36
无形资产		6,034,360,978.52	6,308,006,095.17
其中：数据资源			
开发支出			2,339,622.21
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		33,338,126.60	26,134,406.24
递延所得税资产		396,305,075.49	238,143,074.36
其他非流动资产		2,548,134,509.48	2,601,018,532.46
非流动资产合计		218,554,127,873.84	208,545,010,175.56
资产总计		226,717,001,711.92	214,607,123,371.44
流动负债：			
短期借款		11,409,248,372.54	14,258,641,831.25
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		294,956,754.19	316,737,971.46
预收款项		3,412,920.93	4,059,022.88
合同负债		871,945.07	
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		245,694,489.11	213,449,781.96
应交税费		1,390,330,945.06	963,339,175.97
其他应付款		10,663,019,117.97	9,899,080,013.68
其中：应付利息			
应付股利		417,412,078.02	544,852,475.77
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		13,365,585,199.94	12,091,088,591.32
其他流动负债		7,029,492,044.50	5,020,080,136.99
流动负债合计		44,402,611,789.31	42,766,476,525.51
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款		89,906,968,839.39	89,666,337,141.27
应付债券		3,016,945,753.43	2,000,000,000.00
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		873,183,752.52	494,108,303.99
长期应付款		18,641,455.40	40,642,659.16
长期应付职工薪酬			

预计负债		273,687,600.59	266,573,437.57
递延收益		21,086,172.78	17,356,902.82
递延所得税负债		89,101,619.40	187,136,328.70
其他非流动负债			
非流动负债合计		94,199,615,193.51	92,672,154,773.51
负债合计		138,602,226,982.82	135,438,631,299.02
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		18,631,094,257.00	18,000,000,000.00
其他权益工具		12,497,000,000.00	14,497,000,000.00
其中：优先股			
永续债		12,497,000,000.00	14,497,000,000.00
资本公积		17,974,372,147.43	12,821,093,233.07
减：库存股			
其他综合收益		763,028,968.08	761,611,068.92
专项储备		201,447,563.49	155,506,697.68
盈余公积		6,017,051,983.55	5,235,182,229.00
一般风险准备			
未分配利润		25,875,914,570.20	22,130,756,997.97
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		81,959,909,489.75	73,601,150,226.64
少数股东权益		6,154,865,239.35	5,567,341,845.78
所有者权益（或股东权益）合计		88,114,774,729.10	79,168,492,072.42
负债和所有者权益（或股东权益）总计		226,717,001,711.92	214,607,123,371.44

公司负责人：孙卫

主管会计工作负责人：赵虎

会计机构负责人：高立武

母公司资产负债表

2025年12月31日

编制单位：华能澜沧江水电股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
流动资产：			
货币资金		261,892,270.54	182,575,663.92
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款		1,316,584,173.13	885,115,427.43
应收款项融资			
预付款项		42,582,793.37	7,268,583.64
其他应收款		1,361,859.87	1,510,978.99
其中：应收利息			
应收股利			
存货		32,658,771.49	27,595,615.44
其中：数据资源			

合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		8,425,211.86	
其他流动资产		186,739,929.40	27,320,152.28
流动资产合计		1,850,245,009.66	1,131,386,421.70
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款		2,174,248,220.77	
长期股权投资		24,639,308,769.44	22,054,543,573.70
其他权益工具投资		1,382,243,665.21	1,331,955,925.27
其他非流动金融资产		519,134,616.78	497,184,039.55
投资性房地产		4,572,919.60	7,834,675.15
固定资产		121,482,392,649.94	122,084,578,277.99
在建工程		4,877,258,040.69	6,838,935,465.51
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		2,948,917.05	75,479.07
无形资产		91,914,127.37	93,680,024.82
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产		234,165,383.68	
其他非流动资产		141,313,598.21	402,555,541.59
非流动资产合计		155,549,500,908.74	153,311,343,002.65
资产总计		157,399,745,918.40	154,442,729,424.35
流动负债：			
短期借款		3,051,907,083.34	7,890,210,608.20
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		88,230,139.20	96,598,414.71
预收款项		2,100,316.84	4,669,705.97
合同负债			
应付职工薪酬		131,446,314.30	109,796,685.46
应交税费		752,692,315.31	382,020,771.90
其他应付款		4,858,863,888.33	4,967,499,121.34
其中：应付利息			
应付股利		94,849,041.10	130,988,219.18
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		8,373,779,091.56	6,704,394,302.03
其他流动负债		7,029,429,643.84	5,020,080,136.99
流动负债合计		24,288,448,792.72	25,175,269,746.60

非流动负债：			
长期借款		52,312,842,232.00	57,185,134,876.13
应付债券		3,016,945,753.43	2,000,000,000.00
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			2,600,000.00
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		18,249,651.52	15,066,468.48
递延所得税负债			25,134,212.31
其他非流动负债			
非流动负债合计		55,348,037,636.95	59,227,935,556.92
负债合计		79,636,486,429.67	84,403,205,303.52
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		18,631,094,257.00	18,000,000,000.00
其他权益工具		12,497,000,000.00	14,497,000,000.00
其中：优先股			
永续债		12,497,000,000.00	14,497,000,000.00
资本公积		19,844,033,661.49	14,679,863,151.78
减：库存股			
其他综合收益		173,322,124.95	127,217,559.65
专项储备		170,192,001.67	134,603,346.86
盈余公积		5,396,386,713.12	4,614,516,958.57
未分配利润		21,051,230,730.50	17,986,323,103.97
所有者权益（或股东权益）合计		77,763,259,488.73	70,039,524,120.83
负债和所有者权益（或股东权益）总计		157,399,745,918.40	154,442,729,424.35

公司负责人：孙卫

主管会计工作负责人：赵虎

会计机构负责人：高立武

合并利润表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
一、营业总收入		26,595,330,703.95	24,881,606,852.66
其中：营业收入		26,595,330,703.95	24,881,606,852.66
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		16,088,295,000.22	14,825,820,908.90
其中：营业成本		11,441,243,816.68	10,915,974,844.50
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		1,246,995,442.41	482,526,512.27
销售费用		66,066,635.57	63,598,481.94
管理费用		611,912,586.01	538,349,286.86
研发费用		96,810,055.96	150,694,801.64
财务费用		2,625,266,463.59	2,674,676,981.69
其中：利息费用		2,694,201,322.86	2,703,868,241.66
利息收入		26,580,902.64	34,002,312.37
加：其他收益		16,642,148.77	23,740,127.72
投资收益（损失以“－”号填列）		311,354,510.79	325,286,033.06
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		232,236,341.71	259,449,534.78
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）		21,950,577.23	10,063,937.38
信用减值损失（损失以“－”号填列）		-30,772,549.47	-26,854,091.84
资产减值损失（损失以“－”号填列）			-1,702,585.92
资产处置收益（损失以“－”号填列）		100,755.71	1,146,052.11
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		10,826,311,146.76	10,387,465,416.27
加：营业外收入		19,135,591.36	30,423,041.69
减：营业外支出		77,575,241.43	53,045,322.86
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		10,767,871,496.69	10,364,843,135.10
减：所得税费用		1,550,579,055.20	1,453,112,063.82
五、净利润（净亏损以“－”号填列）		9,217,292,441.49	8,911,731,071.28
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		9,217,292,441.49	8,911,731,071.28
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）		8,504,138,221.82	8,297,028,967.06
2.少数股东损益（净亏损以“－”号填列）		713,154,219.67	614,702,104.22
六、其他综合收益的税后净额		-33,933,962.71	124,451,742.65
（一）归属母公司所有者的其他综		1,417,899.16	104,857,037.12

合收益的税后净额			
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		36,976,994.62	79,073,605.89
(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		36,976,994.62	79,073,605.89
(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		-35,559,095.46	25,783,431.23
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益		3,359,986.35	-179,275.84
(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		-38,919,081.81	25,962,707.07
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-35,351,861.87	19,594,705.53
七、综合收益总额		9,183,358,478.78	9,036,182,813.93
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		8,505,556,120.98	8,401,886,004.18
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		677,802,357.80	634,296,809.75
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.45	0.44
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.45	0.44

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：孙卫

主管会计工作负责人：赵虎

会计机构负责人：高立武

母公司利润表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
一、营业收入		18,848,497,989.49	17,883,870,104.77
减：营业成本		7,535,719,563.69	7,589,370,732.90
税金及附加		995,177,374.62	295,632,908.38
销售费用		12,573,697.23	40,077,573.51
管理费用		361,149,808.78	315,576,403.05
研发费用		95,452,732.11	146,892,115.79
财务费用		1,857,156,521.10	1,984,585,756.80

其中：利息费用		1,857,189,553.65	1,986,321,989.73
利息收入		8,587,537.58	8,361,657.99
加：其他收益		5,948,312.74	10,350,456.97
投资收益（损失以“－”号填列）		999,434,607.80	711,403,019.59
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		211,472,913.18	236,421,988.35
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）		21,950,577.23	10,063,937.38
信用减值损失（损失以“－”号填列）		-183,908.97	208,683.92
资产减值损失（损失以“－”号填列）			
资产处置收益（损失以“－”号填列）		63,229.72	83,416.14
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		9,018,481,110.48	8,243,844,128.34
加：营业外收入		3,077,062.82	5,338,800.17
减：营业外支出		51,080,240.68	31,842,704.64
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		8,970,477,932.62	8,217,340,223.87
减：所得税费用		1,151,780,387.15	1,091,148,398.97
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		7,818,697,545.47	7,126,191,824.90
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		7,818,697,545.47	7,126,191,824.90
（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		46,104,565.30	22,521,172.60
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		42,744,578.95	22,700,448.44
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		42,744,578.95	22,700,448.44
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		3,359,986.35	-179,275.84
1.权益法下可转损益的其他综合收益		3,359,986.35	-179,275.84
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		7,864,802,110.77	7,148,712,997.50
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：孙卫

主管会计工作负责人：赵虎

会计机构负责人：高立武

合并现金流量表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024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		29,191,932,363.21	27,808,713,688.30
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		206,627,981.74	51,436,970.07
收到其他与经营活动有关的现金		302,453,593.82	270,584,582.04
经营活动现金流入小计		29,701,013,938.77	28,130,735,240.41
购买商品、接受劳务支付的现金		1,908,089,595.09	1,721,114,537.06
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		2,307,801,104.77	2,040,743,514.03
支付的各项税费		6,174,043,526.24	6,186,419,924.95
支付其他与经营活动有关的现金		262,473,487.72	628,655,244.63
经营活动现金流出小计		10,652,407,713.82	10,576,933,220.67
经营活动产生的现金流量净额		19,048,606,224.95	17,553,802,019.74
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		44,898,726.31	24,000,000.00
取得投资收益收到的现金		310,531,365.33	241,395,581.96
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		3,669,691.58	2,025,462.80
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		18,126,814.17	24,862,520.00
投资活动现金流入小计		377,226,597.39	292,283,564.76
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		16,460,608,570.71	20,381,179,999.85
投资支付的现金		1,504,412,960.00	5,309,000.00
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		17,002,591.43	25,492,931.71
投资活动现金流出小计		17,982,024,122.14	20,411,981,931.56
投资活动产生的现金流量净额		-17,604,797,524.75	-20,119,698,366.80
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		8,216,047,492.11	7,554,800,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		404,047,500.00	2,061,000,000.00
取得借款收到的现金		77,536,194,725.01	78,146,236,414.05
收到其他与筹资活动有关的现金		2,000,000.00	4,919,587.00
筹资活动现金流入小计		85,754,242,217.12	85,705,956,001.05
偿还债务支付的现金		75,838,869,288.01	73,987,690,016.10
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		7,498,886,509.17	7,439,862,792.55
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		516,733,988.13	350,695,863.48
支付其他与筹资活动有关的现金		4,547,885,200.23	381,533,394.08
筹资活动现金流出小计		87,885,640,997.41	81,809,086,202.73
筹资活动产生的现金流量净额		-2,131,398,780.29	3,896,869,798.32
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-4,715,977.44	5,846,186.72

五、现金及现金等价物净增加额		-692,306,057.53	1,336,819,637.98
加：期初现金及现金等价物余额		2,985,079,431.46	1,648,259,793.48
六、期末现金及现金等价物余额		2,292,773,373.93	2,985,079,431.46

公司负责人：孙卫

主管会计工作负责人：赵虎

会计机构负责人：高立武

母公司现金流量表
2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024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		20,864,945,987.44	20,660,942,911.65
收到的税费返还		1,800.00	86,187.25
收到其他与经营活动有关的现金		104,145,898.74	138,950,150.17
经营活动现金流入小计		20,969,093,686.18	20,799,979,249.07
购买商品、接受劳务支付的现金		1,020,498,738.47	1,088,527,352.26
支付给职工及为职工支付的现金		1,378,305,988.97	1,213,164,458.65
支付的各项税费		4,935,163,095.75	4,842,374,598.95
支付其他与经营活动有关的现金		119,562,041.15	73,361,511.08
经营活动现金流出小计		7,453,529,864.34	7,217,427,920.94
经营活动产生的现金流量净额		13,515,563,821.84	13,582,551,328.13
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		999,952,838.91	640,572,361.89
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		435,011.66	1,056,602.81
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		6,225,599.55	6,951,109.62
投资活动现金流入小计		1,006,613,450.12	648,580,074.32
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		2,569,228,141.45	4,039,746,288.30
投资支付的现金		4,763,304,680.77	5,610,212,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		10,514,610.80	22,600,505.81
投资活动现金流出小计		7,343,047,433.02	9,672,558,794.11
投资活动产生的现金流量净额		-6,336,433,982.90	-9,023,978,719.79
三、筹资活动产生的现金流量：			

吸收投资收到的现金		7,811,999,992.11	5,493,800,000.00
取得借款收到的现金		56,987,083,659.02	57,687,479,159.93
收到其他与筹资活动有关的现金		2,000,000.00	2,985,392.75
筹资活动现金流入小计		64,801,083,651.13	63,184,264,552.68
偿还债务支付的现金		62,031,599,430.61	61,666,784,383.58
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		5,846,764,457.59	5,917,797,213.68
支付其他与筹资活动有关的现金		4,177,638,144.00	13,103,271.45
筹资活动现金流出小计		72,056,002,032.20	67,597,684,868.71
筹资活动产生的现金流量净额		-7,254,918,381.07	-4,413,420,316.03
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		-75,788,542.13	145,152,292.31
加：期初现金及现金等价物余额		164,867,127.23	19,714,834.92
六、期末现金及现金等价物余额		89,078,585.10	164,867,127.23

公司负责人：孙卫

主管会计工作负责人：赵虎

会计机构负责人：高立武

合并所有者权益变动表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	2025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	18,000,000,000.00		14,497,000,000.00		12,821,093,233.07		761,611,068.92	155,506,697.68	5,235,182,229.00		22,130,756,997.97		73,601,150,226.64	5,567,341,845.78	79,168,492,072.42
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	18,000,000,000.00		14,497,000,000.00		12,821,093,233.07		761,611,068.92	155,506,697.68	5,235,182,229.00		22,130,756,997.97		73,601,150,226.64	5,567,341,845.78	79,168,492,072.42
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	631,094,257.00		-2,000,000,000.00		5,153,278,914.36		1,417,899.16	45,940,865.81	781,869,754.55		3,745,157,572.23		8,358,759,263.11	587,523,393.57	8,946,282,656.68
（一）综合收益总额							1,417,899.16				8,504,138,221.82		8,505,556,120.98	677,802,357.80	9,183,358,478.78
（二）所有者投入和减少资	631,094,257.00		-2,000,000,000.00		5,153,278,914.36						435,387.98		3,784,808,559.34	389,114,525.46	4,173,923,084.80

华能澜沧江水电股份有限公司2025年年度报告

本													
1. 所有者投入的普通股	631,094,257.00			5,172,031,457.35							5,803,125,714.35	407,508,579.47	6,210,634,293.82
2. 其他权益工具持有者投入资本			-2,000,000,000.00								-2,000,000,000.00		-2,000,000,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他				-18,752,542.99				435,387.98		-18,317,155.01	-18,394,054.01		-36,711,209.02
(三) 利润分配							781,869,754.55	-4,759,416,037.57		-3,977,546,283.02	-480,114,260.49		-4,457,660,543.51
1. 提取盈余公积							781,869,754.55	-781,869,754.55					
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配									-3,600,000,000.00	-3,600,000,000.00	-480,114,260.49		-4,080,114,260.49
4. 其他									-377,546,283.02	-377,546,283.02			-377,546,283.02
(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													

华能澜沧江水电股份有限公司2025年年度报告

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							45,940,865.81				45,940,865.81	720,770.80	46,661,636.61	
1. 本期提取							228,774,643.90				228,774,643.90	14,154,538.81	242,929,182.71	
2. 本期使用							-182,833,778.09				-182,833,778.09	-13,433,768.01	-196,267,546.10	
(六) 其他														
四、本期末余额	18,631,094,257.00		12,497,000,000.00		17,974,372,147.43		763,028,968.08	201,447,563.49	6,017,051,983.55		25,875,914,570.20	81,959,909,489.75	6,154,865,239.35	88,114,774,729.10

项目	2024 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益														
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
	优先股	永续债	其他												
一、上	18,000,000,000.00		13,000,000,000.00		12,826,629,580.06		656,754,031.80	80,055,502.58	4,522,563,046.51		18,243,058,110.19		67,329,060,271.14	3,394,283,242.64	70,723,343,513.78

华能澜沧江水电股份有限公司2025年年度报告

年年末余额												
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	18,000,000,000.00	13,000,000,000.00	12,826,629,580.06	656,754,031.80	80,055,502.58	4,522,563,046.51	18,243,058,110.19	67,329,060,271.14	3,394,283,242.64	70,723,343,513.78		
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)		1,497,000,000.00	-5,536,346.99	104,857,037.12	75,451,195.10	712,619,182.49	3,887,698,887.78	6,272,089,955.50	2,173,058,603.14	8,445,148,558.64		
(一)综合收益总额				104,857,037.12			8,297,028,967.06	8,401,886,004.18	634,296,809.75	9,036,182,813.93		
(二)所有者投入和减少资本		1,497,000,000.00	-5,536,346.99					1,491,463,653.01	2,054,607,050.86	3,546,070,703.87		

者(或 股东) 的分配													
4. 其他													
(四) 所有者 权益内 部结转													
1. 资本公 积转 增资本(或 股本)													
2. 盈 余公 积转 增资本(或 股本)													
3. 盈 余公 积弥 补亏 损													
4. 设定受 益计划变 动额结 转留存													

华能澜沧江水电股份有限公司2025年年度报告

收益													
5. 其他综合收益结转留存收益													
6. 其他													
(五) 专项储备						75,451,195.10				75,451,195.10	3,449,543.47	78,900,738.57	
1. 本期提取						211,653,707.18				211,653,707.18	14,479,008.77	226,132,715.95	
2. 本期使用						-136,202,512.08				-136,202,512.08	-11,029,465.30	-147,231,977.38	
(六) 其他													
四、本期期末余额	18,000,000,000.00	14,497,000,000.00	12,821,093,233.07	761,611,068.92	155,506,697.68	5,235,182,229.00		22,130,756,997.97		73,601,150,226.64	5,567,341,845.78	79,168,492,072.42	

公司负责人：孙卫

主管会计工作负责人：赵虎

会计机构负责人：高立武

母公司所有者权益变动表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	2025年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减 :	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							

华能澜沧江水电股份有限公司2025年年度报告

					库 存 股						
一、上年年末余额	18,000,000,000.00		14,497,000,000.00		14,679,863,151.78		127,217,559.65	134,603,346.86	4,614,516,958.57	17,986,323,103.97	70,039,524,120.83
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	18,000,000,000.00		14,497,000,000.00		14,679,863,151.78		127,217,559.65	134,603,346.86	4,614,516,958.57	17,986,323,103.97	70,039,524,120.83
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	631,094,257.00		-2,000,000,000.00		5,164,170,509.71		46,104,565.30	35,588,654.81	781,869,754.55	3,064,907,626.53	7,723,735,367.90
（一）综合收益总额							46,104,565.30			7,818,697,545.47	7,864,802,110.77
（二）所有者投入和减少资本	631,094,257.00		-2,000,000,000.00		5,164,170,509.71						3,795,264,766.71
1. 所有者投入的普通股	631,094,257.00				5,172,031,457.35						5,803,125,714.35
2. 其他权益工具持有者投入资本			-2,000,000,000.00								-2,000,000,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					-7,860,947.64						-7,860,947.64
（三）利润分配									781,869,754.55	-4,753,789,918.94	-3,971,920,164.39
1. 提取盈余公积									781,869,754.55	-781,869,754.55	
2. 对所有者（或股东）的分配										-3,600,000,000.00	-3,600,000,000.00
3. 其他										-371,920,164.39	-371,920,164.39
（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											

华能澜沧江水电股份有限公司2025年年度报告

6. 其他											
（五）专项储备							35,588,654.81			35,588,654.81	
1. 本期提取							163,110,277.36			163,110,277.36	
2. 本期使用							-127,521,622.55			-127,521,622.55	
（六）其他											
四、本期期末余额	18,631,094,257.00		12,497,000,000.00		19,844,033,661.49		173,322,124.95	170,192,001.67	5,396,386,713.12	21,051,230,730.50	77,763,259,488.73

项目	2024 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	18,000,000,000.00		13,000,000,000.00		14,688,614,676.87		104,696,387.05	69,659,390.97	3,901,897,776.08	15,269,461,358.35	65,034,329,589.32
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	18,000,000,000.00		13,000,000,000.00		14,688,614,676.87		104,696,387.05	69,659,390.97	3,901,897,776.08	15,269,461,358.35	65,034,329,589.32
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）			1,497,000,000.00		-8,751,525.09		22,521,172.60	64,943,955.89	712,619,182.49	2,716,861,745.62	5,005,194,531.51
（一）综合收益总额							22,521,172.60			7,126,191,824.90	7,148,712,997.50
（二）所有者投入和减少资本			1,497,000,000.00		-8,751,525.09						1,488,248,474.91
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本			1,497,000,000.00		-9,700,666.85						1,487,299,333.15
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					949,141.76						949,141.76
（三）利润分配								712,619,182.49		-4,409,330,079.28	-3,696,710,896.79
1. 提取盈余公积								712,619,182.49		-712,619,182.49	
2. 对所有者（或股东）的分										-3,240,000,000.00	-3,240,000,000.00

华能澜沧江水电股份有限公司2025年年度报告

配											
3. 其他										-456,710,896.79	-456,710,896.79
(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								64,943,955.89			64,943,955.89
1. 本期提取								163,230,082.03			163,230,082.03
2. 本期使用								-98,286,126.14			-98,286,126.14
(六) 其他											
四、本期期末余额	18,000,000,000.00		14,497,000,000.00		14,679,863,151.78		127,217,559.65	134,603,346.86	4,614,516,958.57	17,986,323,103.97	70,039,524,120.83

公司负责人：孙卫

主管会计工作负责人：赵虎

会计机构负责人：高立武

三、公司基本情况

1、公司概况

√适用 □不适用

华能澜沧江水电股份有限公司（以下简称“公司”）系于2014年12月3日，经国务院国资委下发《关于华能澜沧江水电股份有限公司（筹）国有股权管理有关问题的批复》（国资产权〔2014〕1113号），由华能澜沧江水电有限公司整体变更为华能澜沧江水电股份有限公司。2017年12月15日在上海证券交易所上市。截至2025年12月31日，公司累计发行股本总数18,631,094,257股，股本为18,631,094,257.00元。公司的企业法人营业执照注册号：915300007194494905；注册地：云南省昆明市官渡区世纪城中路1号。公司所属行业为电力、热力生产业类；主要经营活动为：水力发电项目的开发、投资、建设、运营与管理，主要产品是电力，主要收入来自于水力发电的销售收入。

公司控股股东是中国华能集团有限公司，最终控制方是国务院国有资产监督管理委员会。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

2、持续经营

√适用 □不适用

公司于2025年12月31日作出评估，认为本公司经营稳定，预计未来12个月能产生充足的经营活动现金流，公司的持续经营能力不存在疑虑，本公司以持续经营为基础编制本报告期的财务报表。

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

本公司根据自身生产经营特点，确定固定资产折旧、在建工程核算、无形资产摊销以及收入确认政策，具体会计政策详见以下相关项目之描述。

1、遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司2025年12月31日的合并及公司财务状况以及2025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

本公司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

本公司的营业周期为12个月。

4、 记账本位币

本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本公司之境外子公司根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定美元为其记账本位币。本公司编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

5、 重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	应收款项账面余额的 5%及以上的应收款项。
本期重要的应收款项核销	单项核销金额大于 1000 万元的应收款项。
重要的在建工程	金额大于总资产的 5%的在建工程。
重要的账龄超过一年的应付账款	金额大于 1000 万元的应付账款。
重要的账龄超过一年的预收账款	金额大于 1000 万元的预收账款。
重要的非全资子公司	净资产 15 亿元以上的非全资子公司。
重要的合营企业或联营企业	长期股权投资期末账面余额大于 1 亿元。
重要的资本化研发项目	当年研发投入大于 5000 万元的研发项目。

6、 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

(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，资本公积不足冲减的，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

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，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

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受

益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益以及原指定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相关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。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

(1) 控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。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。当相关事实和情况的变化导致对控制定义所涉及的相关要素发生变化时，本公司将进行重新评估。

在判断是否将结构化主体纳入合并范围时，本公司综合所有事实和情况，包括评估结构化主体设立目的和设计、识别可变回报的类型、通过参与其相关活动是否承担了部分或全部的回报可变性等的基础上评估是否控制该结构化主体。

(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，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在丧失控制权时采用与原有子公司直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，与原有子公司相关的涉及权益法核算下的其他所有者权益变动在丧失控制权时转入当期损益。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

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。

9、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。

10、外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

(1) 外币业务

本公司发生外币业务，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。

(2) 外币财务报表的折算

资产负债表日，对境外子公司外币财务报表进行折算时，资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，股东权益项目除“未分配利润”外，其他项目采用发生日的即期汇率折算。

利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率的近似汇率折算。

现金流量表所有项目均按照现金流量发生日的即期汇率的近似汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列示“汇率变动对现金及现金等价物的影响”项目反映。

由于财务报表折算而产生的差额，在资产负债表股东权益项目下的“其他综合收益”项目反映。

处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

11、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

本公司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。本公司（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

本公司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。

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款项，本公司按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。

以摊余成本计量的金融资产

本公司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：

本公司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

本公司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：

本公司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，本公司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，本公司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。

管理金融资产的业务模式，是指本公司如何管理金融资产以产生现金流量。业务模式决定本公司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。本公司以客观事实为依据、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。

本公司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，本公司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。

仅在本公司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。

（3）金融负债分类和计量

本公司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。

如果本公司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公司自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本公司自身权益工具，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，该工具是本公司的金融负债；如果是后者，该工具是本公司的权益工具。

(4) 金融工具的公允价值

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。

本公司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，本公司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）是本公司在计量日能够进入的交易市场。本公司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，本公司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，本公司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。

本公司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，本公司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。

(5) 金融资产减值

本公司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务工具投资；

《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。

本公司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，本公司按照未来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，本公司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，本公司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，本公司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）。

本公司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、合同资产、其他应收款和长期应收款

对于应收票据、应收账款、合同资产、其他应收款、长期应收款，无论是否存在重大融资成分，本公司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。

当信用风险特征显著不同且可以合理成本评估预期信用损失的信息时，按单项金融工具评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加，计量预期信用损失。本公司对涉诉、财务状况恶化的票据或款项等单项计提减值准备。

当单项金融资产或合同资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本公司依据信用风险特征对应收票据、应收账款、其他应收款、合同资产划分组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下，详见第八节五、12、13、15、17。

信用风险显著增加的评估

本公司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，本公司考虑无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。本公司考虑的信息包括：

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，并将对债务人对本公司的还款能力产生重大不利影响。

根据金融工具的性质，本公司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，本公司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。

已发生信用减值的金融资产

本公司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；

本公司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，本公司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，本公司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

如果本公司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公司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，按照本公司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。

(6) 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）。

本公司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。

本公司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。

(7) 金融资产和金融负债的抵销

当本公司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，同时本公司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。

12、 应收票据

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

公司依据信用风险特征将应收票据划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

- 应收票据组合 1：信用等级较高的银行承兑的汇票
- 应收票据组合 2：其他银行承兑的汇票
- 应收票据组合 3：商业承兑汇票

对于组合 1 的应收票据-信用等级较高的银行承兑汇票，往往认为风险较低，不会因银行违约而产生重大风险。对于划分为组合 1、组合 2 和组合 3 的应收票据，公司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，编制违约风险敞口与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

票据承兑人和组合划分对照表

票据类型	承兑人	信用等级	组合划分
银行承兑汇票	六大全国性银行（中国工商银行、中国农业银行、中国建设银行、中国银行、交通银行、邮储银行）+部分上市股份制全国性银行（招商银行、浦发银行、中信银行、光大银行、华夏银行、民生银行、兴业银行）	信用等级较高，信用评级 AAA	信用等级较高的银行承兑的汇票
	其他商业银行		其他银行承兑汇票
商业承兑汇票	承兑人为一般企业		商业承兑汇票

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

适用 不适用

对于单项金额重大（应收票据的账面余额达到公司该科目应收款项账面余额的5%）的商业承兑汇票采用单项计提方式。

13、 应收账款

适用 不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

本公司依据信用风险特征将应收账款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

组合名称	信用风险特征	划分依据
组合 1：关联方组合	应收中国华能集团有限公司及其控制的企业、其他关联方的款项	按债务人性质划分；关联方的信用风险相对较低。
组合 2：低风险组合	应收电费、新能源补贴等款项	回收概率明显高于普通债权，历史经验表明回收风险极低的其他应收款项。
组合 3：其他组合	组合 1 和组合 2 之外的按照组合计提的应收账款	

对于划分为组合的应收账款，本公司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，对于应收账款采用账龄分析法为基础的减值准备矩阵，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。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

适用 不适用

公司的应收账款主要为应收电费和应收可再生能源补贴款等。本公司对单项金额重大（应收款项的账面余额达到本公司该科目应收款项账面余额的5%）的应收款项单独计算预期信用损失，单独计算未发生预期信用损失的金融资产，包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行计算。单项计算已确认信用损失的应收款项，不再包括在具有类似信用风险特征的应收款项组合中进行计算。

14、 应收款项融资

适用 不适用

15、 其他应收款

适用 不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

根据公司其他应收款的性质及风险特征，将其他应收款划分为三组：关联方组合、低风险组合和其他组合。

其他应收款组合划分对照表

组合名称	信用风险特征	划分依据
组合 1：关联方组合	应收中国华能集团有限公司及其控制的企业、其他关联方的款项	按债务人性质划分；关联方的信用风险相对较低。
组合 2：低风险组合	应收政府款项；应收保证金、押金性质款项；应收职工备用金等款项	回收概率明显高于普通债权，历史经验表明回收风险极低的其他应收款项。
组合 3：其他组合	组合 1 和组合 2 之外的按照组合计提的应收账款	

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

适用 不适用

范围	计提预期信用损失准备的方法	折现因素
金额超过重大标准的非应收关联方的其他应收款（阶段一）	未来 12 个月的预期信用损失	通常不需要考虑折现
金额超过重大标准的非应收关联方的其他应收款（阶段二、阶段三）	整个存续期预期信用损失	存续期超过 12 个月的，通常需要考虑折现
按组合计提的其他应收款（阶段三）	整个存续期预期信用损失	存续期超过 12 个月的，通常需要考虑折现

16、 存货

适用 不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

适用 不适用

(1) 存货的分类

本公司存货分为原材料、备品备件、库存商品等。

(2) 存货发出的计价及摊销

本公司存货盘存制度采用永续盘存制，存货取得时按实际成本计价。发出存货采用加权平均法确定其发出的实际成本。低值易耗品按照一次转销法进行摊销。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

适用 不适用

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。本公司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。

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

适用 不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

适用 不适用

17、 合同资产

适用 不适用

合同资产的确认方法及标准

适用 不适用

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。

本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取的对价（除应收款项）列示为合同资产。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

适用 不适用

18、 持有待售的非流动资产或处置组

适用 不适用

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

适用 不适用

本公司主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值时，该非流动资产或处置组被划分为持有待售类别。

上述非流动资产不包括采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产、采用公允价值减去出售费用后的净额计量的生物资产、职工薪酬形成的资产、金融资产、递延所得税资产及保险合同产生的权利。

处置组，是指在一项交易中作为整体通过出售或其他方式一并处置的一组资产，以及在该交易中转让的与这些资产直接相关的负债。在特定情况下，处置组包括企业合并中取得的商誉等。

同时满足下列条件的非流动资产或处置组被划分为持有待售类别：根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，该非流动资产或处置组在当前状况下即可立即出售；出售极可能发生，即已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。因出售对子公司的投资等原因导致丧失对子公司控制权的，无论出售后本公司是否保留部分权益性投资，在拟出售的对子公司投资满足持有待售类别划分条件时，在个别财务报表中将子公司投资整体划分为持有待售类别，在合并财务报表中将子公司所有资产和负债划分为持有待售类别。

初始计量或在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，账面价值高于公允价值减去出售费用后净额的差额确认为资产减值损失。对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据处置组中的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。

后续资产负债表日持有待售的非流动资产或处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值不得转回。

持有待售的非流动资产和持有待售的处置组中的资产不计提折旧或进行摊销；持有待售的处置组中负债的利息和其他费用继续予以确认。被划分为持有待售的联营企业或合营企业的全部或部分投资，对于划分为持有待售的部分停止权益法核算，保留的部分（未被划分为持有待售类别）则继续采用权益法核算；当本公司因出售丧失对联营企业和合营企业的重大影响时，停止使用权益法。

某项非流动资产或处置组被划分为持有待售类别，但后来不再满足持有待售类别划分条件的，本公司停止将其划分为持有待售类别，并按照下列两项金额中较低者计量：

- ①该资产或处置组被划分为持有待售类别之前的账面价值，按照其假定在没有被划分为持有待售类别的情况下本应确认的折旧、摊销或减值进行调整后的金额；
- ②可收回金额。

终止经营的认定标准和列报方法

√适用 □不适用

（1）终止经营的认定标准

终止经营，是指满足下列条件之一的已被本公司处置或被本公司划分为持有待售类别的、能够单独区分的组成部分：

- ①该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区。
- ②该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分。
- ③该组成部分是专为转售而取得的子公司。

（2）列报

本公司在资产负债表中将持有待售的非流动资产或持有待售的处置组中的资产列报于“持有待售资产”，将持有待售的处置组中的负债列报于“持有待售负债”。

本公司在利润表中分别列示持续经营损益和终止经营损益。不符合终止经营定义的持有待售的非流动资产或处置组，其减值损失和转回金额及处置损益作为持续经营损益列报。终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益列报。

拟结束使用而非出售且满足终止经营定义中有关组成部分的条件的处置组，自其停止使用日起作为终止经营列报。

对于当期列报的终止经营，在当期财务报表中，原来作为持续经营损益列报的信息被重新作为可比会计期间的终止经营损益列报。终止经营不再满足持有待售类别划分条件的，在当期财务报表中，原来作为终止经营损益列报的信息被重新作为可比会计期间的持续经营损益列报。

19、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

对于企业合并形成的长期股权投资：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。

本公司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公司的部分，在抵销基础上确认投资损益。但本公司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) 持有待售的权益性投资

对联营企业或合营企业的权益性投资全部或部分分类为持有待售资产的，相关会计处理见第八节、五、18。

对于未划分为持有待售资产的剩余权益性投资，采用权益法进行会计处理。

已划分为持有待售的对联营企业或合营企业的权益性投资，不再符合持有待售资产分类条件的，从被分类为持有待售资产之日起采用权益法进行追溯调整。

(5) 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，在资产负债表日有客观证据表明其发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

20、投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的：

折旧或摊销方法

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。本公司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。

本公司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第八节五、27。

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。

21、 固定资产

(1). 确认条件

√适用 □不适用

本公司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。

本公司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公司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	6-45	0	16.67%-2.22%
机器设备	年限平均法	4-26	0-5%	25.00%-3.65%
电子设备	年限平均法	4-8	0-3%	25.00%-12.13%
运输设备	年限平均法	6-10	3%	16.17%-9.70%
办公设备	年限平均法	10	3%	9.70%
其他设备	年限平均法	4-10	0-5%	25.00%-9.50%

22、 在建工程

√适用 □不适用

本公司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第八节五、27。

23、 借款费用

√适用 □不适用

(1) 借款费用资本化的确认原则

本公司发生的借款费用，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

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

当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。

当购建或者生产符合资本化条件的资产中部分项目分别完工且可单独使用时，该部分资产借款费用停止资本化。

购建或者生产的资产各部分分别完工，但必须等到整体完工后才可使用或可对外销售的，在该资产整体完工时停止借款费用资本化。

(3) 暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

(4) 借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的借款费用，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，来确定借款费用的资本化金额。

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，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，计算确定一般借款应予资本化的借款费用金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

24、生物资产

适用 不适用

25、油气资产

适用 不适用

26、无形资产

(1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

适用 不适用

本公司无形资产包括土地使用权、专利权及非专利技术、软件、特许经营权等。

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	合同规定受益年限但法律没有规定有效年限的，摊销年限不应超过合同规定的受益年限；合同没有规定受益年限但法律规定有效年限的，摊销年限不应超过法律规定的有效年限；合同规定了受益年限，法律也规定了有效年限的，摊销年限不应超过受益年限和有效年限两者之中较短者。如果合同没有规定受益年限，法律也没有规定有效年限的，摊销年限应不低于10年。	直线法	
专利权			
非专利技术			
特许经营权			
软件	5年	直线法	

本公司于每年年度终了，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第八节五、27。

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用 □不适用

本公司研发支出为公司研发活动直接相关的支出，包括研发人员职工薪酬、直接投入费用、折旧费用与长期待摊费用、设计费用、装备调试费、无形资产摊销费用、委托外部研究开发费用、其他费用等。其中研发人员的工资按照项目工时分摊计入研发支出。

本公司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。

本公司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。

27、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预定用途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。本公司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，本公司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。

资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

28、长期待摊费用

适用 不适用

本公司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。

29、合同负债

适用 不适用

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。

30、职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

本公司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（如有）等。

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。

设定受益计划

对于设定受益计划，在年度资产负债表日由独立精算师进行精算估值，以预期累积福利单位法确定提供福利的成本。本公司设定受益计划导致的职工薪酬成本包括下列组成部分：

①服务成本，包括当期服务成本、过去服务成本和结算利得或损失。其中，当期服务成本，是指职工当期提供服务所导致的设定受益计划义务现值的增加额；过去服务成本，是指设定受益计划修改所导致的与以前期间职工服务相关的设定受益计划义务现值的增加或减少。

②设定受益计划净负债或净资产的利息净额，包括计划资产的利息收益、设定受益计划义务的利息费用以及资产上限影响的利息。

③重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动。

除非其他会计准则要求或允许职工福利成本计入资产成本，本公司将上述第①和②项计入当期损益；第③项计入其他综合收益且不会在后续会计期间转回至损益，在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。

(3). 辞退福利的会计处理方法

适用 不适用

本公司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：本公司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；本公司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

31、 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，本公司将其确认为预计负债：

- (1) 该义务是本公司承担的现时义务；
- (2) 该义务的履行很可能导致经济利益流出本公司；
- (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。本公司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。

32、 股份支付

√适用 □不适用

1. 股份支付的种类

包括以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

2. 权益工具公允价值的确定方法

(1) 存在活跃市场的，按照活跃市场中的报价确定。

(2) 不存在活跃市场的，采用估值技术确定，包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具的当前公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。

3. 确认可行权权益工具最佳估计的依据

根据最新取得的可行权职工数变动等后续信息进行估计。

4. 实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

(1) 以权益结算的股份支付

授予后立即可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应调整资本公积。完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应调整资本公积。

换取其他方服务的权益结算的股份支付，如果其他方服务的公允价值能够可靠计量的，按照其他方服务在取得日的公允价值计量；如果其他方服务的公允价值不能可靠计量，但权益工具的公允价值能够可靠计量的，按照权益工具在服务取得日的公允价值计量，计入相关成本或费用，相应增加所有者权益。

(2) 以现金结算的股份支付

授予后立即可行权的换取职工服务的以现金结算的股份支付，在授予日按本公司承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以现金结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按本公司承担负债的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和相应的负债。

(3) 修改、终止股份支付计划

如果修改增加了所授予的权益工具的公允价值，本公司按照权益工具公允价值的增加相应地确认取得服务的增加；如果修改增加了所授予的权益工具的数量，本公司将增加的权益工具的公允价值相应地确认为取得服务的增加；如果本公司按照有利于职工的方式修改可行权条件，公司在处理可行权条件时，考虑修改后的可行权条件。

如果修改减少了授予的权益工具的公允价值，本公司继续以权益工具在授予日的公允价值为基础，确认取得服务的金额，而不考虑权益工具公允价值的减少；如果修改减少了授予的权益工具的数量，本公司将减少部分作为已授予的权益工具的取消来进行处理；如果以不利于职工的方式修改了可行权条件，在处理可行权条件时，不考虑修改后的可行权条件。

如果本公司在等待期内取消了所授予的权益工具或结算了所授予的权益工具（因未满足可行权条件而被取消的除外），则将取消或结算作为加速可行权处理，立即确认原本在剩余等待期内确认的金额。

33、 优先股、永续债等其他金融工具

√适用 □不适用

(1) 金融负债与权益工具的区分

本公司根据所发行金融工具的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，结合金融资产、金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将该金融工具或其组成部分分类为金融资产、金融负债或权益工具。

(2) 优先股、永续债等其他金融工具的会计处理

本公司发行的金融工具按照金融工具准则进行初始确认和计量；其后，于每个资产负债表日计提利息或分派股利，按照相关具体企业会计准则进行处理。即以所发行金融工具的分类为基础，确定该工具利息支出或股利分配等的会计处理。对于归类为权益工具的金融工具，其利息支出或股利分配都作为本公司的利润分配，其回购、注销等作为权益的变动处理；对于归类为金融负债的金融工具，其利息支出或股利分配原则上按照借款费用进行处理，其回购或赎回产生的利得或损失等计入当期损益。

本公司发行金融工具，其发生的手续费、佣金等交易费用，如分类为债务工具且以摊余成本计量的，计入所发行工具的初始计量金额；如分类为权益工具的，从权益中扣除。

34、 收入

(1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

√适用 □不适用

一般原则

本公司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，本公司在合同开始日，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，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客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益。

②客户能够控制本公司履约过程中在建的商品。

③本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司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，本公司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，本公司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，本公司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，本公司会考虑下列迹象：

①本公司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本公司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本公司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本公司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。

具体方法

电力销售收入

每月末，根据上网电量和国家有关部门批准执行的上网电价以及电力交易中心报价或销售合同确定的电价确认电力产品销售收入。根据《企业会计准则解释第15号》中“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”的相关规定，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（以下简称试运行销售）的，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，对试运行销售相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益。

其他收入

销售材料实物提供客户，控制权已转移至客户时确认收入；对于服务收入，公司在服务期间内按照履约进度确认收入。

(2). 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

适用 不适用

35、合同成本

适用 不适用

36、政府补助

适用 不适用

政府补助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，是指本公司取得的、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，计入营业外收支。

已确认的政府补助需要返还时，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。

37、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。

本公司根据资产、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（初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易除外）；

(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，本公司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（初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易除外）；

(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。

资产负债表日，本公司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。

资产负债表日，本公司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。

资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债在同时满足下列条件时以抵销后的净额列示：

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

38、 租赁

√适用 □不适用

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

√适用 □不适用

本公司将在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁认定为短期租赁，将单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁认定为低价值资产租赁。

本公司对短期租赁和低价值资产租赁选择不确认使用权资产和租赁负债。在租赁期内各个期间按照直线法计入相关的资产成本或当期损益，或有租金在实际发生时计入当期损益。

租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司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，本公司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，本公司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，本公司相应调整使用权资产的账面价值。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

本公司作为出租人时，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，在租赁期开始日本公司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。本公司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。本公司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，本公司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，本公司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，本公司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，本公司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，本公司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，本公司按照《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。

39、其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

40、重要会计政策和会计估计的变更

详见“重要事项”的“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”

41、2025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

42、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	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	13%、9%、6%、5%、3%
消费税	按应纳税所得额计缴	
营业税	按应纳税所得额计缴	
城市维护建设税	实际缴纳的流转税额	1%、5%、7%
企业所得税	应纳税所得额	2%、5%、15%、16.5%、20%、

		25%
教育费附加	实际缴纳的流转税额	3%
地方教育费附加	实际缴纳的流转税额	2%
房产税	从价计征的，其计税依据为房产原值一次减去10%-30%后的余值；从租计征的，其计税依据为房产租赁收入	1.2%、12%
土地使用税	实际占用的土地面积	2元/平方米-20元/平方米
水资源税	实际发电量	0.004元/千瓦时-0.008元/千瓦时
库区基金	实际上网销售电量	0.006元/千瓦时-0.008元/千瓦时
利息税（柬埔寨）	贷款利息	14%
工资税（缅甸）	在缅人员工资	2%
商业税（缅甸）	销售收入	8%

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（%）
华能澜沧江水电股份有限公司	15
华能龙开口水电有限公司	15
华能澜沧江上游水电有限公司	25
华能澜沧江（昌都）新能源有限公司	25
华能澜沧江国际能源有限公司	25
云南联合电力开发有限公司	25
瑞丽江一级水电开发有限公司	2
澜沧江国际能源香港有限公司	16.50
桑河二级水电有限公司	20
瑞丽市联能经贸有限公司	20
华能澜沧江能源销售有限公司	25
华能澜沧江新能源有限公司	25
华能大理水电有限责任公司	15
华能澜沧江祥云风电有限公司	15
兰坪亚太环宇水电发展有限公司	25
勐海南果河水电有限公司	25
盐津关河水电有限公司	25
华能石林光伏发电有限公司	15
华能澜沧江（大理）新能源有限公司	15
华能澜沧江（临沧）新能源有限公司	15
华能清洁能源（文山砚山）有限公司	15
华能清洁能源（文山广南）有限公司	15
华能澜沧江（云县）新能源有限公司	15
华能澜沧江（普洱）新能源有限公司	15
华能澜沧江（祥云）新能源有限公司	15
华能澜沧江（沧源）新能源有限公司	15
华能澜沧江（凤庆）新能源有限公司	15
华能澜沧江（景洪）新能源有限公司	15
华能澜沧江（勐腊）新能源有限公司	15
华能澜沧江（勐海）新能源有限公司	15
华能澜沧江（保山昌宁）新能源有限公司	15
华能澜沧江（漾濞）新能源有限公司	15

华能澜沧江（昆明高新区）新能源有限公司	15
华能澜沧江（南涧）新能源有限公司	15
华能澜沧江（鹤庆）新能源有限公司	15
华能澜沧江（永平）新能源有限公司	15
华能澜沧江（云龙）新能源有限公司	15
华能澜沧江（巍山）新能源有限公司	15
华能澜沧江（德钦）新能源有限公司	15
华能澜沧江（寻甸）新能源有限公司	15
华澜（洱源）新能源有限公司	15
华能澜沧江（镇康）新能源有限公司	15
华能澜沧江（楚雄）新能源有限公司	15
华能四川能源开发有限公司	25
四川华能太平驿水电有限责任公司	15
四川华能东西关水电股份有限公司	15
四川华能宝兴水电有限责任公司	15
四川华能康定水电有限责任公司	15
华能明台电力有限责任公司	15
四川华能嘉陵江水电有限责任公司	15
四川华能涪江水电有限责任公司	15
四川华能巴塘水电有限公司	15
四川新能置业有限公司	25
四川华能泸定水电有限公司	15
四川华能能源销售有限公司	25
四川华能氢能科技有限公司	5
阿坝华能新能源有限公司	15
华能道孚新能源有限公司	15
华能彭州热电有限责任公司	25
如皋市华蓉光伏发电有限责任公司	25
理塘华能新能源有限公司	15

2、 税收优惠

√适用 □不适用

1. 公司根据财政部、税务总局、国家发展改革委《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（2020年第23号）“自2021年1月1日至2030年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税。”的规定，2025年度享受减按15%所得税税率计缴所得税的优惠政策。根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条和《中华人民共和国企业所得税法实施条例》第八十七条规定：“符合条件的居民企业从事国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得，自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。”公司下属TB电厂2025年度免征企业所得税。

2. 依据《中华人民共和国企业所得税法》、《财政部国家税务总局关于进一步完善研发费用税前加计扣除政策的公告（2023年）》（财政部、税务总局公告2023年第7号）文件的相关规定，华能澜沧江水电股份有限公司，享受研发费加计扣除优惠政策，2025年税前加计扣除比例为100%。

3. 本公司子公司华能大理水电有限责任公司、华能澜沧江祥云风电有限公司、华能石林光伏发电有限公司、华能龙开口水电有限公司、四川华能宝兴水电有限责任公司、四川华能康定水

电有限责任公司、四川华能嘉陵江水电有限责任公司、四川华能涪江水电有限责任公司、四川华能东西关水电股份有限公司、四川华能太平驿水电有限责任公司、华能明台电力有限责任公司、四川华能巴塘水电有限公司、理塘华能新能源有限公司、华能道孚新能源有限公司，根据财政部、税务总局、国家发展改革委《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（2020年第23号）“自2021年1月1日至2030年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税”的规定，2025年度享受减按15%所得税税率计缴所得税的优惠政策。

4. 本公司子公司华能澜沧江（大理）新能源有限公司、华能澜沧江（临沧）新能源有限公司、华能清洁能源（文山砚山）有限公司、华能清洁能源（文山广南）有限公司、华能澜沧江（云县）新能源有限公司、华能澜沧江（普洱）新能源有限公司、华能澜沧江（祥云）新能源有限公司、华能澜沧江（沧源）新能源有限公司、华能澜沧江（凤庆）新能源有限公司、华能澜沧江（景洪）新能源有限公司、华能澜沧江（勐腊）新能源有限公司、华能澜沧江（勐海）新能源有限公司、华能澜沧江（保山昌宁）新能源有限公司、华能澜沧江（漾濞）新能源有限公司、华能澜沧江（昆明高新区）新能源有限公司、华能澜沧江（南涧）新能源有限公司、华能澜沧江（鹤庆）新能源有限公司、华能澜沧江（永平）新能源有限公司、华能澜沧江（云龙）新能源有限公司、华能澜沧江（巍山）新能源有限公司、华能澜沧江（德钦）新能源有限公司、华能澜沧江（寻甸）新能源有限公司、华能澜沧江（洱源）新能源有限公司、华能澜沧江（楚雄）新能源有限公司、华能澜沧江（镇康）新能源有限公司，四川华能泸定水电有限公司、阿坝华能新能源有限公司、如皋市华蓉光伏发电有限责任公司，根据《中华人民共和国企业所得税法实施条例》（中华人民共和国国务院令 第512号）：“第八十七条 企业所得税法第二十七条第（二）项所称国家重点扶持的公共基础设施项目，是指《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》规定的港口码头、机场、铁路、公路、城市公共交通、电力、水利等项目。企业从事前款规定的国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得，自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”的规定，2025年度享受“三免三减半”的税收优惠政策。

5. 本公司子公司华能澜沧江祥云风电有限公司已投产的风电项目，依据《财政部国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》（财税〔2015〕74号）“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。”的规定，该子公司于2019年11月申请开始享有即征即退50%政策，该项优惠政策的截止日期为2025年10月31日。

6. 本公司子公司勐海南果河水电有限公司、兰坪亚太环宇水电发展有限公司、盐津关河水电有限公司、分公司华能澜沧江新能源有限公司维西分公司根据2014年6月19日发布的财税〔2014〕57号文规定：从2014年7月1日起，除中外合作开采油气外，自来水、小型水利发电等特定一般纳税人适用的6%、4%、3%增值税征收率合并为一档，统一按现行简易计税办法，执行3%的征收率。

7. 本公司子公司瑞丽江一级水电开发有限公司根据缅甸联邦政府电力一部下属水电实施司与云南联合电力开发有限公司2006年12月30日签订的合资协议，出口和当地销售外币收入按不高于2%在缅甸征收企业所得税。

8. 本公司子公司瑞丽市联能经贸有限公司根据财政部、国家税务总局《关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部税务总局公告2023年第12号）文件规定，对小型微利企业（指从事国家非限制和禁止行业，且同时符合年度应纳税所得额不超过300万元、

从业人数不超过 300 人、资产总额不超过 5000 万元等三个条件的企业)按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日;瑞丽市地方特色优惠政策“五免五减半”政策:至 2025 年 12 月 31 日期间,入驻瑞丽试验区的新办企业,除国家禁止和限制的产业外,自取得生产经营第一笔收入年度起,所得税地方分享 40%的部分前 5 年免征、后 5 年减半征收。企业享受“五免五减半”政策最迟可持续到 2035 年 12 月 31 日。

9. 本公司子公司桑河二级水电有限公司,根据柬埔寨王国财政部(编号为 12027MEF)文件以及桑河二级水电有限公司上丁省桑河二级水电项目实施协议的约定,桑河二级水电有限公司享受 9 年税收豁免的优惠政策,自以柬埔寨国家电力认可并宣布的商运日期起计算,桑河二级水电公司于 2019 年申请并获批同意执行该优惠政策。

10. 本公司子公司桑河二级水电有限公司,根据中柬双边税收协定申请项目贷款利息预扣税优惠。2025 年 3 月 25 日获得了柬埔寨国家税务总局批复的 2025 年度银团贷款利息免税批文,自 2019 年首次申请成功至今,已连续 7 年享受该税收优惠政策。

11. 本公司子公司四川华能氢能科技有限公司、华能澜沧江(昌都)新能源有限公司,根据《财政部税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部税务总局公告 2023 年第 12 号)自 2023 年 1 月 1 日至 2027 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%(原 12.5%)计入应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税。

3、其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金		
银行存款	2,366,288,252.38	286,099,791.26
其他货币资金	114,632,659.97	108,034,865.28
存放财务公司存款	1,461,702,972.55	2,698,979,640.20
合计	3,942,623,884.90	3,093,114,296.74
其中:存放在境外的款项总额	87,116,215.90	175,488,908.91

其他说明:

期末存在抵押、质押、冻结等对使用有限制的款项 265,962,066.53 元。

金额单位:人民币元

项目	期末余额	期初余额
进银新型政策性金融工具借款本金(专款专用)	155,080,000.00	
土地复垦保证金	110,640,094.30	107,947,465.28
履约保证金及其他	241,972.23	87,400.00

项目	期末余额	期初余额
合计	265,962,066.53	108,034,865.28

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		1,712,321.13
商业承兑票据		
合计		1,712,321.13

(2). 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

适用 不适用

(4). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										

按组合计提 坏账准备						1,712,321.13	100.00			1,712,321.13
其中：										
银行承诺票 据						1,712,321.13	100.00			1,712,321.13
合计		/		/		1,712,321.13	/		/	1,712,321.13

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无。

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(6). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其中重要的应收票据核销情况：

适用 不适用

应收票据核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	2,231,337,896.21	1,703,658,720.57
1年以内小计	2,231,337,896.21	1,703,658,720.57
1至2年	252,471,530.60	276,961,193.43
2至3年	126,677,583.34	2,401,315.32
3年以上		
3至4年		
4至5年		
5年以上		
合计	2,610,487,010.15	1,983,021,229.32

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	178,478,439.42	6.84	28,352,618.10	15.89	150,125,821.32	178,574,303.03	9.01	22,262,110.78	12.47	156,312,192.25
其中：										
按组合计提坏账准备	2,432,008,570.73	93.16			2,432,008,570.73	1,804,446,926.29	90.99			1,804,446,926.29
其中：										
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	2,432,008,570.73	93.16			2,432,008,570.73	1,804,446,926.29	90.99			1,804,446,926.29
合计	2,610,487,010.15	/	28,352,618.10	/	2,582,134,392.05	1,983,021,229.32	/	22,262,110.78	/	1,960,759,118.54

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额			计提理由
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	
中色镍业(缅甸)有限公司	178,478,439.42	28,352,618.10	15.89	由于缅甸内部冲突影响, 中色镍业经营困难, 电费回收存在困难。
合计	178,478,439.42	28,352,618.10	15.89	/

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
应收售电款项	2,053,306,486.65		
应收新能源补贴	359,269,674.54		
其他	19,432,409.54		
合计	2,432,008,570.73		

按组合计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无。

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提-应收售电款项	22,262,110.78	6,090,507.32				28,352,618.10
合计	22,262,110.78	6,090,507.32				28,352,618.10

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

其他说明：

无。

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
云南电网有限责任公司	1,856,776,175.94		1,856,776,175.94	71.13	
柬埔寨电力公司	241,470,871.79		241,470,871.79	9.25	
国网四川省电力公司	230,092,523.07		230,092,523.07	8.81	
中色镍业(缅甸)有限公司	178,478,439.42		178,478,439.42	6.84	28,352,618.10
缅甸电力公司	58,380,914.00		58,380,914.00	2.24	
合计	2,565,198,924.22		2,565,198,924.22	98.27	28,352,618.10

其他说明：

无。

其他说明：

适用 不适用

6、 合同资产

(1). 合同资产情况

适用 不适用

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
无。

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(4). 本期合同资产计提坏账准备情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

其他说明:

无。

(5). 本期实际核销的合同资产情况

适用 不适用

其中重要的合同资产核销情况

适用 不适用

合同资产核销说明:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

7、 应收款项融资

(1). 应收款项融资分类列示

适用 不适用

(2). 期末公司已质押的应收款项融资

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

适用 不适用

(4). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无。

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

其他说明:

无。

(6). 本期实际核销的应收款项融资情况

适用 不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

适用 不适用

核销说明:

适用 不适用

(7). 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况:

适用 不适用

(8). 其他说明

适用 不适用

8、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	83,924,485.59	94.87	56,640,558.04	98.18
1至2年	4,310,139.46	4.87	1,040,294.81	1.80
2至3年	225,432.14	0.25	5,738.11	0.01
3年以上	6,250.00	0.01	6,250.00	0.01
合计	88,466,307.19	100.00	57,692,840.96	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：
无。

(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：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
云南澜沧江物业服务有限公司	38,083,470.68	43.05
永诚财产保险股份有限公司	6,660,124.22	7.53
昆明电力交易中心有限责任公司	5,859,037.69	6.62
洱源县乔后镇人民政府	4,219,525.84	4.77
中柬茂源商贸服务有限公司	2,838,440.73	3.21
合计	57,660,599.16	65.18

其他说明：
无。

其他说明：
□适用 √不适用

9、其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	696,366,404.71	764,492,115.82
合计	696,366,404.71	764,492,115.82

其他说明：
□适用 √不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无。

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

其他说明:

无。

(6). 本期实际核销的应收利息情况

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明:

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(1). 应收股利

适用 不适用

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例：

无。

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(6). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	118,520,610.03	504,232,399.43
1年以内小计	118,520,610.03	504,232,399.43
1至2年	385,815,152.78	224,208,661.00
2至3年	207,321,837.95	21,329,228.73
3年以上		
3至4年	1,241,303.75	51,706,691.88
4至5年	46,706,691.88	552,255.96
5年以上	333,238,987.10	334,465,417.75
合计	1,092,844,583.49	1,136,494,654.75

(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
应收代垫款	534,241,989.23	525,042,303.24
应收往来款	363,624,508.95	345,250,108.16
应收保证金及押金	187,255,501.90	233,385,227.67
应收待退款	665,627.62	24,494,180.33
其他	7,056,955.79	8,322,835.35
合计	1,092,844,583.49	1,136,494,654.75

(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)	
2025年1月1日余额	38,125,495.45	61,962,579.52	271,914,463.96	372,002,538.93
2025年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段	-37,780,921.39	37,780,921.39		

—转入第三阶段		-60,483,117.36	60,483,117.36	
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提	-343,166.97	25,235,201.20	1,067,563.60	25,959,597.83
本期转回			1,300,000.00	1,300,000.00
本期转销				
本期核销				
其他变动		-183,957.98		-183,957.98
2025年12月31日 余额	1,407.09	64,311,626.77	332,165,144.92	396,478,178.78

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

第一阶段是指其他应收款的信用风险自初始确认后并未显著增加；第二阶段是指其他应收款的信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值；第三阶段是指其他应收款已发生信用减值。

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	
应收代垫款	38,278,143.92	23,552,098.89			-183,957.98	61,646,284.83
应收待退款	1,009,910.11	-344,482.49				665,427.62
应收往来款及其他	332,311,257.00	2,751,981.43	1,300,000.00			333,763,238.43
应收保证金及押金	403,227.90					403,227.90
合计	372,002,538.93	25,959,597.83	1,300,000.00		-183,957.98	396,478,178.78

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

其他应收款核销说明:

适用 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
中色镍业(缅甸)有限公司	346,949,532.76	31.75	代垫款	1年以内、1至2年、2至3年	48,117,092.03
西藏开发投资集团有限公司	225,000,000.00	20.59	往来款	5年以上	225,000,000.00
缅甸电力部水电实施司	180,575,812.67	16.52	代垫款	1年以内、1至2年、2至3年	12,848,061.30
甘孜藏族自治州发展和改革委员会	147,731,295.00	13.52	履约保证金	1至2年	
巴塘县国有资产经营管理有限责任公司	52,822,569.46	4.83	委贷本息收入	5年以上	52,822,569.46
合计	953,079,209.89	87.21	/	/	338,787,722.79

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

10、 存货

(1). 存货分类

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	46,196,011.79		46,196,011.79	40,259,999.81		40,259,999.81

在产品					
库存商品					
周转材料					
消耗性生物资产					
合同履约成本					
合计	46,196,011.79		46,196,011.79	40,259,999.81	40,259,999.81

(2). 确认为存货的数据资源

适用 不适用

(3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

适用 不适用

本期转回或转销存货跌价准备的原因

适用 不适用

按组合计提存货跌价准备

适用 不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

适用 不适用

(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

适用 不适用

(5). 合同履约成本本期摊销金额的说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

11、 持有待售资产

适用 不适用

12、 一年内到期的非流动资产

适用 不适用

一年内到期的债权投资

适用 不适用

一年内到期的其他债权投资

适用 不适用

一年内到期的非流动资产的其他说明：
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
合同取得成本		
应收退货成本		
待抵扣进项税	805,119,983.89	134,675,148.26
预缴税金	1,960,477.30	9,405,751.16
待认证进项税	6,376.25	43.46
增值税减免税额		1,560.00
合计	807,086,837.44	144,082,502.88

其他说明：
无。

14、债权投资

(1). 债权投资情况

适用 不适用

债权投资减值准备本期变动情况
适用 不适用

(2). 期末重要的债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：
无。

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：
适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据
适用 不适用

(4). 本期实际的核销债权投资情况

适用 不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

适用 不适用

债权投资的核销说明：

适用 不适用

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

其他债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：

无。

对本期发生损失准备变动的其他债权投资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4). 本期实际核销的其他债权投资情况

适用 不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

适用 不适用

其他债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

16、长期应收款

(1). 长期应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
融资租赁款							
其中：未实现融资收益							
分期收款销售商品							
分期收款提供劳务							
其他	108,400,000.00		108,400,000.00	108,400,000.00		108,400,000.00	
合计	108,400,000.00		108,400,000.00	108,400,000.00		108,400,000.00	/

(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	计提比例 (%)	账面价值	账面余额		坏账准备	计提比例 (%)	账面价值
	金额	比例 (%)				金额	比例 (%)			
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	108,400,000.00	100.00		108,400,000.00	108,400,000.00	100.00		108,400,000.00		
其中：										
低风险组合	108,400,000.00	100.00		108,400,000.00	108,400,000.00	100.00		108,400,000.00		
合计	108,400,000.00	/	/	108,400,000.00	108,400,000.00	/	/	108,400,000.00		

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：低风险组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
履约保证金	108,400,000.00		
合计	108,400,000.00		

按组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

(3). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
无。

对本期发生损失准备变动的长期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

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(5). 本期实际核销的长期应收款情况

适用 不适用

其中重要的长期应收款核销情况

适用 不适用

长期应收款核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

17、长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额(账面价值)	本期增减变动								期末余额(账面价值)	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
小计											
二、联营企业											
云南华电金沙江中游水电开发有限公司	2,250,118,046.08			139,796,867.44	2,994,543.20	1,078,283.77	154,000,000.00			2,239,987,740.49	
国投云南大朝山水电有限公司	730,979,578.22			71,408,045.99	363,000.00	209,806.61	66,416,356.15			736,544,074.67	
西藏开投果多水电有限公司	131,825,636.87			12,973,804.98		-1,911,300.01	3,005,775.00			139,882,366.84	
华能雨		124,412,960.00								124,412,960.00	

汪二期 (云南) 能源有 限公司										
成都机 场高速 公路有 限责任 公司	64,380,593.01			9,743,230.04			9,750,487.96		64,373,335.09	
西藏开 投曲孜 卡水电 开发有 限公司	43,032,277.31								43,032,277.31	
昆明电 力交易 中心有 限责任 公司	8,333,746.45			267,999.75	2,443.15	2,601.98			8,606,791.33	
云南滇 中新区 配售电 有限公 司	45,195,855.76		60,000,000.00	-1,953,606.49				16,757,750.73		
小计	3,273,865,733.70	124,412,960.00	60,000,000.00	232,236,341.71	3,359,986.35	-620,607.65	233,172,619.11	16,757,750.73	3,356,839,545.73	
合计	3,273,865,733.70	124,412,960.00	60,000,000.00	232,236,341.71	3,359,986.35	-620,607.65	233,172,619.11	16,757,750.73	3,356,839,545.73	

(2). 长期股权投资的减值测试情况

适用 不适用

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

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增减变动					期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	其他					
华能天成融资租赁有限公司	948,846,707.80			53,574,155.68			1,002,420,863.48	53,472,428.26	591,420,863.48		盈利前景好，公司将长期持有。
中国华能财务有限责任公司	328,630,618.21			4,407,981.80			333,038,600.01	16,000,005.00	95,788,400.01		盈利前景好，公司将长期持有。
华能碳资产经营有限公司	108,957,158.52				15,388,755.08		93,568,403.44	636,377.68	58,957,158.52	15,388,755.08	盈利前景好，公司将长期持有。
四川电力交易中心有限公司	3,161,175.53			4,245.09			3,165,420.62		19,172.37		长期持有。
合计	1,389,595,660.06			57,986,382.57	15,388,755.08		1,432,193,287.55	70,108,810.94	746,185,594.38	15,388,755.08	/

(2). 本期存在终止确认的情况说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

19、其他非流动金融资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
南网能创股权投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）	504,164,616.78	482,214,039.55
华能贵诚信托有限公司信托保障基金	19,910,000.00	19,910,000.00
合计	524,074,616.78	502,124,039.55

其他说明：

适用 不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1.期初余额	267,630,028.93	2,873,235.89		270,503,264.82
2.本期增加金额	63,678,327.48			63,678,327.48
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	63,678,327.48			63,678,327.48
(3) 企业合并增加				
3.本期减少金额	1,336,008.30			1,336,008.30
(1) 处置	1,336,008.30			1,336,008.30
(2) 其他转出				
4.期末余额	329,972,348.11	2,873,235.89		332,845,584.00
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	175,540,104.35	838,292.26		176,378,396.61
2.本期增加金额	10,464,297.70	27,204.28		10,491,501.98
(1) 计提或摊销	10,464,297.70	27,204.28		10,491,501.98

3.本期减少金额	1,295,928.05			1,295,928.05
(1) 处置	1,295,928.05			1,295,928.05
(2) 其他转出				
4.期末余额	184,708,474.00	865,496.54		185,573,970.54
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	145,263,874.11	2,007,739.35		147,271,613.46
2.期初账面价值	92,089,924.58	2,034,943.63		94,124,868.21

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

适用 不适用

(3). 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

21、 固定资产

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	173,475,079,407.52	151,675,750,975.52
固定资产清理	20,477,778.91	7,965,032.96
合计	173,495,557,186.43	151,683,716,008.48

其他说明：

适用 不适用

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	办公设备	其他设备	合计
一、账面原值：							
1.期初余额	184,092,686,405.96	43,033,299,118.89	340,607,595.86	2,103,128,710.47	262,198,148.41	472,633,095.64	230,304,553,075.23
2.本期增加金额	14,534,323,894.21	13,799,852,905.78	34,202,729.04	449,678,878.62	20,310,209.10	57,582,600.61	28,895,951,217.36
(1) 购置	17,699.12	24,428,392.49	32,050,967.58	71,683,500.63	5,526,192.79	17,747,571.77	151,454,324.38
(2) 在建工程转入	14,534,700,305.52	13,758,694,909.09	2,368,120.17	378,262,260.48	15,089,572.01	39,849,920.49	28,728,965,087.76
(3) 企业合并增加							
其他	-394,110.43	16,729,604.20	-216,358.71	-266,882.49	-305,555.70	-14,891.65	15,531,805.22
3.本期减少金额	70,902,741.37	234,071,080.81	16,023,834.38	126,898,478.22	2,127,481.71	36,317,683.78	486,341,300.27
(1) 处置或报废	7,224,413.89	234,052,212.89	16,023,834.38	126,898,478.22	2,127,481.71	36,317,683.78	422,644,104.87
转入投资性房地	63,678,327.48						63,678,327.48
其他		18,867.92					18,867.92
4.期末余额	198,556,107,558.80	56,599,080,943.86	358,786,490.52	2,425,909,110.87	280,380,875.80	493,898,012.47	258,714,162,992.32
二、累计折旧							
1.期初余额	50,637,947,710.09	25,525,673,693.65	286,465,894.96	1,470,350,248.76	202,543,869.28	342,661,572.02	78,465,642,988.76
2.本期增加金额	4,574,939,420.77	2,227,111,541.94	10,582,383.46	158,065,957.63	10,449,787.40	33,604,173.52	7,014,753,264.72
(1) 计提	4,575,038,322.37	2,210,362,568.52	11,642,930.90	158,249,837.56	10,530,241.15	32,800,839.88	6,998,624,740.38
其他	-98,901.60	16,748,973.42	-1,060,547.44	-183,879.93	-80,453.75	803,333.64	16,128,524.34
3.本期减少金额	5,336,109.78	209,975,663.70	15,576,448.01	125,103,034.31	2,003,900.65	35,333,007.27	393,328,163.72
(1) 处置或报废	5,336,109.78	209,975,663.70	15,576,448.01	125,103,034.31	2,003,900.65	35,333,007.27	393,328,163.72
4.期末余额	55,207,551,021.08	27,542,809,571.89	281,471,830.41	1,503,313,172.08	210,989,756.03	340,932,738.27	85,087,068,089.76
三、减值准备							

1.期初余额	70,649,210.43	92,200,116.77		283,423.39	6,118.78	20,241.58	163,159,110.95
2.本期增加金额							
(1) 计提							
3.本期减少金额	1,128,528.40	9,957,647.81		35,024.85	2,777.24	19,637.61	11,143,615.91
(1) 处置或报废	1,128,528.40	9,957,647.81		35,024.85	2,777.24	19,637.61	11,143,615.91
4.期末余额	69,520,682.03	82,242,468.96		248,398.54	3,341.54	603.97	152,015,495.04
四、账面价值							
1.期末账面价值	143,279,035,855.69	28,974,028,903.01	77,314,660.11	922,347,540.25	69,387,778.23	152,964,670.23	173,475,079,407.52
2.期初账面价值	133,384,089,485.44	17,415,425,308.47	54,141,700.90	632,495,038.32	59,648,160.35	129,951,282.04	151,675,750,975.52

(2). 暂时闲置的固定资产情况

适用 不适用

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

适用 不适用

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
新能源光伏电站生产用房	286,431,255.02	正在办理。
TB 电站建设用房	146,033,771.49	正在准备办理土地不动产证，待取得后办理产权证。
华能四川公司涪江管理中心	19,554,946.79	属水电站附属建筑物，目前四川省暂无办理水利工程、电站建筑物房屋不动产证的支撑文件，暂无法办理产权证。
国际能源奥林匹亚新城公寓及办公室	12,306,828.96	正在推进产权办理。
华能四川公司康定鸳鸯坝生产生活设施	4,886,917.75	受限于建设审批瑕疵，无法办理权证。
上游公司成都办公楼	4,886,577.88	开发商原因暂未取得房产证，办理中。
华能四川公司嘉陵江厂区综合楼及库房	3,137,133.97	受土地性质所限，无法办理产权证。
功果桥坝顶观测房	2,987,128.25	正在办理。
石林光伏电站房屋	2,815,970.77	租用土地，无法办理房产证。
华能四川公司新能置业生活设施	2,392,644.56	受限于开发商资金问题，无法办理权证。
糯扎渡安防营地	1,211,419.06	正在办理。
华能四川公司东西关变电室及飞控中心房屋	1,040,438.77	受房屋性质所限，无法办理产权证。
华能四川公司太平驿棕南公寓	766,029.46	正在办理。
盐津关河水电站办公楼	746,879.21	受土地性质所限，无法办理产权证。

(5). 固定资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产清理

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产报废残料转入清理	20,477,778.91	7,965,032.96
合计	20,477,778.91	7,965,032.96

其他说明：

无。

22、在建工程

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	28,616,621,126.35	40,995,481,618.23
工程物资	1,692,703.00	67,346.53
合计	28,618,313,829.35	40,995,548,964.76

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
RM 水电站	7,308,212,631.83		7,308,212,631.83	5,610,137,535.89		5,610,137,535.89
新能源公司风电光伏项目	5,495,382,619.20		5,495,382,619.20	11,523,777,318.51		11,523,777,318.51
GS 水电站前期等项目	3,448,458,100.25		3,448,458,100.25	2,646,315,629.14		2,646,315,629.14
BDa 水电站	3,106,609,200.04		3,106,609,200.04	2,101,062,680.94		2,101,062,680.94
GX 电站	2,131,333,145.81		2,131,333,145.81	1,776,785,793.55		1,776,785,793.55
华能彭州项目	1,876,202,668.27		1,876,202,668.27	801,547,533.45		801,547,533.45
四川公司光伏项目	1,768,299,251.93		1,768,299,251.93	1,009,676,721.52		1,009,676,721.52
橄榄坝航电枢纽	724,158,885.18		724,158,885.18	613,485,582.46		613,485,582.46
BDuo 电站	360,025,392.54		360,025,392.54	146,617,937.88		146,617,937.88
硬梁包水电站				9,788,236,442.91		9,788,236,442.91
TB 水电站				2,836,742,215.49		2,836,742,215.49
其他	2,466,192,577.53	68,253,346.23	2,397,939,231.30	2,209,349,572.72	68,253,346.23	2,141,096,226.49
合计	28,684,874,472.58	68,253,346.23	28,616,621,126.35	41,063,734,964.46	68,253,346.23	40,995,481,618.23

(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
RM 水电站	58,381,507,900.00	5,610,137,535.89	1,698,075,095.94			7,308,212,631.83	12.52	12.52%	383,161,927.96	74,259,028.50	1.22	自有资金及贷款
GS 水电站前期等项目	39,786,296,500.00	2,646,315,629.14	802,142,471.11			3,448,458,100.25	8.67	8.67%	72,738,322.36	6,671,156.42	2.41	自有资金及贷款
BDa 水电站	3,617,773,600.00	2,101,062,680.94	1,005,546,519.10			3,106,609,200.04	85.87	85.87%	87,446,956.59	26,747,444.40	1.22	自有资金及贷款
GX 电站	2,600,000,000.00	1,776,785,793.55	354,547,352.26			2,131,333,145.81	81.97	81.97%	105,751,274.55	18,824,266.06	1.22	自有资金及贷款
华能彭州项目	2,688,890,000.00	801,547,533.45	1,078,476,238.12	3,821,103.30		1,876,202,668.27	69.92	69.92%	23,756,559.41	19,059,988.53	2.68	自有资金及贷款
道孚亚日光伏	2,563,489,600.00	997,673,195.36	388,281,192.85	238,920.25		1,385,715,467.96	54.07	54.07%	37,546,250.26	21,660,963.17	2.17	自有资金及贷款
硬梁包水电站	12,691,783,100.00	9,788,236,442.91	1,124,896,327.35	10,913,132,770.26			92.05	100.00%	1,044,687,088.40	70,372,425.58	2.76	自有资金及贷款
TB 水电站工程	23,204,361,600.00	2,836,742,215.49	1,193,750,442.96	4,030,492,658.45			78.33	100.00%	1,821,602,804.32			自有资金及贷款
合计	145,534,102,300.00	26,558,501,026.73	7,645,715,639.69	14,947,685,452.26		19,256,531,214.16	/	/	3,576,691,183.85	237,595,272.66	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

√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	计提原因
妥洛电站前期费	5,529,661.00			5,529,661.00	项目外部条件及政策发生变化难以推进。
YL 电站	25,988,659.49			25,988,659.49	前期项目无法续建。
四川华能宝兴河水电有限责任公司灵关河电站	13,170,878.25			13,170,878.25	根据《四川省人民政府关于进一步加强和规范水电建设管理的意见》（川府发〔2016〕47号）中“十三五期间，除具有季及以上调节能力的中型（单站装机容量5万千瓦及以上，30万千瓦以下）水库电站和以航运为主的航电项目外，我省其余中型水电项目暂停核准”的要求，该项目未获核准。
冷竹关电站技改工程	471,451.00			471,451.00	四川省发改委不同意增加冷竹关水电站发电指标，扩容工作暂停。
四川华能康定水电有限责任公司其他在建工程	250,000.00			250,000.00	2016年10月四川省政府出台《关于进一步加强和规范水电建设管理的意见》，将严控中小型水电项目的核准开发。雅拉河流域水电开发属于《意见》限制范围内，无法继续进行。
四川华能涪江水电有限责任公司小坪子水电站	11,238,402.21			11,238,402.21	生态环境部《关于〈嘉陵江流域综合规划环境影响报告书〉的审查意见》（环审〔2022〕119号），同意《嘉陵江流域综合规划环境影响报告书》提出的取消涪江高坪铺和小坪子等梯级水电开发方案意见。
四川华能涪江水电有限责任公司高坪铺水电站	11,604,294.28			11,604,294.28	生态环境部《关于〈嘉陵江流域综合规划环境影响报告书〉的审查意见》（环审〔2022〕119号），同意《嘉陵江流域综合规划环境影响报告书》提出的取消涪江高坪铺和小坪子等梯级水电开发方案意见。
合计	68,253,346.23			68,253,346.23	/

(4). 在建工程的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

适用 不适用

工程物资

(1). 工程物资情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程项目物资	1,692,703.00		1,692,703.00	67,346.53		67,346.53
合计	1,692,703.00		1,692,703.00	67,346.53		67,346.53

其他说明：

无。

23、 生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

适用 不适用

(3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

24、 油气资产

(1). 油气资产情况

适用 不适用

(2). 油气资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

无。

25、 使用权资产

(1). 使用权资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	土地资产	其他	合计
一、账面原值				
1.期初余额	42,631,442.35	1,385,394,901.41	110,000.00	1,428,136,343.76
2.本期增加金额	16,364,884.66	600,201,349.37		616,566,234.03
(1) 租入	16,364,884.66	600,201,349.37		616,566,234.03
3.本期减少金额	175,000.14			175,000.14
(1) 到期	175,000.14			175,000.14
4.期末余额	58,821,326.87	1,985,596,250.78	110,000.00	2,044,527,577.65
二、累计折旧				
1.期初余额	5,766,929.90	100,341,722.57	34,520.93	106,143,173.40
2.本期增加金额	8,076,346.14	71,141,755.38	2,198.42	79,220,299.94
(1) 计提	8,076,346.14	71,141,755.38	2,198.42	79,220,299.94
3.本期减少金额	175,000.14			175,000.14
(1) 处置	175,000.14			175,000.14
4.期末余额	13,668,275.90	171,483,477.95	36,719.35	185,188,473.20
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	45,153,050.97	1,814,112,772.83	73,280.65	1,859,339,104.45
2.期初账面价值	36,864,512.45	1,285,053,178.84	75,479.07	1,321,993,170.36

(2). 使用权资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：
无。

26、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	特许经营权	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	143,410,924.61	40,409,727.26	1,849,056.60	207,197,028.99	7,983,422,545.41	8,376,289,282.87
2. 本期增加金额	74,907,862.64	3,678,822.31		27,897,985.81	7,300,895.46	113,785,566.22
(1)购置	74,907,862.64	2,198,239.76		27,092,570.72	7,300,895.46	111,499,568.58
(2)内部研发		1,480,582.55		805,415.09		2,285,997.64
(3)企业合并增加						
3. 本期减少金额				12,454,529.99	201,571,837.00	214,026,366.99
(1)处置				12,454,529.99		12,454,529.99
(2)其他					201,571,837.00	201,571,837.00
4. 期末余额	218,318,787.25	44,088,549.57	1,849,056.60	222,640,484.81	7,789,151,603.87	8,276,048,482.10
二、累计摊销						
1. 期初余额	49,362,508.54	4,935,105.32	16,078.75	132,169,271.94	1,881,800,223.15	2,068,283,187.70
2. 本期增加金额	5,146,423.66	8,164,751.17	192,945.04	26,161,543.98	190,208,527.29	229,874,191.14
(1)计提	5,146,423.66	8,164,751.17	192,945.04	26,161,543.98	190,208,527.29	229,874,191.14
3. 本期减少金额				12,032,262.47	44,437,612.79	56,469,875.26

1)处置				12,032,262.47		12,032,262.47
2)其他					44,437,612.79	44,437,612.79
4. 期末余额	54,508,932.20	13,099,856.49	209,023.79	146,298,553.45	2,027,571,137.65	2,241,687,503.58
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	163,809,855.05	30,988,693.08	1,640,032.81	76,341,931.36	5,761,580,466.22	6,034,360,978.52
2. 期初账面价值	94,048,416.07	35,474,621.94	1,832,977.85	75,027,757.05	6,101,622,322.26	6,308,006,095.17

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是0.59%

(2). 确认为无形资产的数据资源

适用 不适用

(3). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权-瓦厂光伏项目	2,632,954.42	正在办理中

土地使用权-龙利光伏项目	1,120,828.84	正在办理中
土地使用权-龙潭光伏项目	785,239.08	正在办理中
土地使用权-大曼陆光伏项目	92,545.50	正在办理中

(4). 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

27、商誉

(1). 商誉账面原值

适用 不适用

(2). 商誉减值准备

适用 不适用

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

适用 不适用

资产组或资产组组合发生变化

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

(4). 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

28、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
四川华能嘉陵江水电有限责任公司调度楼装修费	1,623,519.45		573,006.86		1,050,512.59
土地占用费等土地成本	24,510,886.79	8,868,050.71	1,091,323.49		32,287,614.01
合计	26,134,406.24	8,868,050.71	1,664,330.35		33,338,126.60

其他说明：
无。

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	226,208,377.99	38,406,788.64	227,487,920.94	38,598,720.08
内部交易未实现利润				
可抵扣亏损				
租赁负债	1,004,542,934.38	141,435,664.80	502,407,940.37	77,818,267.62
未实现内部损益计提递延所得税	387,732,028.00	61,352,783.81	408,206,571.58	64,423,965.34
购入摊销年限小于税法规定的资产	1,851,007,059.77	277,839,485.74		
计提大中型水库库区基金计提递延所得税	361,200,159.88	54,180,024.00	352,978,796.10	52,946,819.42
预提其他费用计提递延所得税	29,025,308.28	4,353,796.24	29,035,346.02	4,355,301.90
递延收益未确认收入调整	700,000.00	175,000.00		
合计	3,860,415,868.30	577,743,543.23	1,520,116,575.01	238,143,074.36

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值				

其他债权投资公允价值变动				
其他权益工具投资公允价值变动	730,796,839.30	111,799,863.29	688,199,211.79	106,179,230.43
其他非流动金融资产公允价值变动	59,966,636.98	8,994,995.55	38,016,059.75	5,702,408.96
使用权资产	1,034,345,457.01	144,066,553.41	488,919,142.49	73,022,386.39
固定资产一次性折旧	35,903,653.51	5,678,674.89	14,081,814.72	2,232,302.92
合计	1,861,012,586.80	270,540,087.14	1,229,216,228.75	187,136,328.70

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额
递延所得税资产	181,438,467.74	396,305,075.49		238,143,074.36
递延所得税负债	181,438,467.74	89,101,619.40		187,136,328.70

(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	493,814,023.10	352,002,615.40
可抵扣亏损	692,462,882.26	529,305,540.62
合计	1,186,276,905.36	881,308,156.02

(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
2025年		56,024,721.62	弥补2020年亏损
2026年	75,463,633.88	103,192,775.60	弥补2021年亏损
2027年	70,423,511.90	71,793,076.68	弥补2022年亏损
2028年	151,257,060.79	152,345,540.64	弥补2023年亏损
2029年	145,949,426.08	145,949,426.08	弥补2024年亏损
2030年	249,369,249.61		弥补2025年亏损
合计	692,462,882.26	529,305,540.62	/

其他说明：

□适用 √不适用

30、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合同取得成本						
合同履约成本						
应收退货成本						
合同资产						
待抵扣进项税	2,504,072,637.83		2,504,072,637.83	2,523,032,213.52		2,523,032,213.52
售后租回形成的递延收益	32,546,961.99		32,546,961.99	35,604,960.85		35,604,960.85
代垫项目前期费	22,260,936.94	12,266,027.28	9,994,909.66	54,647,385.37	12,266,027.28	42,381,358.09
预付土地征用费	1,520,000.00		1,520,000.00			
合计	2,560,400,536.76	12,266,027.28	2,548,134,509.48	2,613,284,559.74	12,266,027.28	2,601,018,532.46

其他说明：
无。

31、所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	265,962,066.53	265,962,066.53	其他	取得专用借款本金、土地复垦保证金及履约保证金等	108,034,865.28	108,034,865.28	其他	土地复垦保证金及履约保证金
应收票据								
存货								
其中：数据资源								
固定资产								
无形资产								
其中：数据资源								
应收账	1,152,025,262.39	1,152,025,262.39	质	电费收费权质	1,070,894,335.98	1,070,894,335.98	质	电费收

款			押	押			押	费权质
合计	1,417,987,328.92	1,417,987,328.92	/	/	1,178,929,201.26	1,178,929,201.26	/	/

其他说明：

无。

32、短期借款

(1). 短期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	11,404,027,968.80	14,246,000,000.00
应付借款利息	5,220,403.74	12,641,831.25
合计	11,409,248,372.54	14,258,641,831.25

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

其他说明：

适用 不适用

34、衍生金融负债

适用 不适用

35、应付票据

(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	227,480,325.55	231,341,875.94
货款及设备款	47,665,465.97	58,259,631.86
其他	19,810,962.67	27,136,463.66
合计	294,956,754.19	316,737,971.46

(2). 账龄超过1年或逾期的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国电力建设集团有限公司	11,639,307.00	未到达结算条件
合计	11,639,307.00	/

其他说明：

□适用 √不适用

37、预收款项

(1). 预收款项列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收租金	3,412,920.93	4,059,022.88
合计	3,412,920.93	4,059,022.88

(2). 账龄超过1年的重要预收款项

□适用 √不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

38、合同负债

(1). 合同负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收电费	480,005.07	

预收资产处置款	391,940.00	
合计	871,945.07	

(2). 账龄超过1年的重要合同负债

适用 不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

39、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	213,149,808.71	2,442,302,537.33	2,410,057,949.07	245,394,396.97
二、离职后福利-设定提存计划	299,973.25	305,894,638.89	305,894,520.00	300,092.14
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	213,449,781.96	2,748,197,176.22	2,715,952,469.07	245,694,489.11

(2). 短期薪酬列示

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴		1,925,478,711.00	1,925,478,711.00	
二、职工福利费		111,586,848.42	111,586,848.42	
三、社会保险费		89,794,666.76	89,794,666.76	
其中: 医疗保险费		81,285,778.73	81,285,778.73	
工伤保险费		8,508,888.03	8,508,888.03	
生育保险费				
四、住房公积金		163,749,335.04	163,749,335.04	
五、工会经费和职工教育经费	167,154,742.40	83,115,849.15	51,087,565.68	199,183,025.87
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬	45,995,066.31	68,577,126.96	68,360,822.17	46,211,371.10
合计	213,149,808.71	2,442,302,537.33	2,410,057,949.07	245,394,396.97

(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		160,651,817.68	160,651,817.68	
2、失业保险费		6,736,180.74	6,736,180.74	
3、企业年金缴费	299,973.25	138,506,640.47	138,506,521.58	300,092.14
合计	299,973.25	305,894,638.89	305,894,520.00	300,092.14

其他说明：

适用 不适用

40、应交税费

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	145,367,303.79	102,024,718.32
消费税		
营业税		
企业所得税	555,414,467.57	180,335,494.50
个人所得税	103,598,942.78	87,581,927.30
城市维护建设税	8,472,871.82	6,768,685.28
房产税	14,704,025.78	15,541,115.50
教育费附加（含地方教育费附加）	8,703,999.66	6,973,777.63
土地使用税	4,961,645.32	4,712,614.98
资源税	67,119,293.66	62,439,608.56
库区基金	431,299,610.46	433,778,795.05
其他	50,688,784.22	63,182,438.85
合计	1,390,330,945.06	963,339,175.97

其他说明：

无。

41、其他应付款

(1). 项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	417,412,078.02	544,852,475.77
其他应付款	10,245,607,039.95	9,354,227,537.91
合计	10,663,019,117.97	9,899,080,013.68

其他说明：

适用 不适用

(2). 应付利息

分类列示

适用 不适用

逾期的重要应付利息：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(3). 应付股利

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	322,563,036.92	413,864,256.59
划分为权益工具的优先股\永续债股利	94,849,041.10	130,988,219.18
其中：优先股\永续债股利—中期票据	94,849,041.10	130,988,219.18
合计	417,412,078.02	544,852,475.77

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。

(4). 其他应付款

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
工程款	9,502,142,047.69	8,356,168,726.36
押金保证金	340,960,895.87	510,040,579.85
补充医疗保险结余	130,244,053.58	107,002,812.88
往来款	129,214,871.30	100,711,470.21
设备款	69,766,298.30	216,884,540.03
代扣代付款	44,359,615.60	36,291,188.78
其他	28,919,257.61	27,128,219.80
合计	10,245,607,039.95	9,354,227,537.91

账龄超过1年或逾期的重要其他应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
云南省搬迁安置办公室	2,464,629,392.10	未办理合同结算，不符合退付条件
中国电力建设集团有限公司	1,321,995,532.09	未办理合同结算，不符合退付条件
合计	3,786,624,924.19	/

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	11,204,771,142.95	10,933,554,048.33
1年内到期的应付债券	2,046,313,972.61	1,039,180,821.92
1年内到期的长期应付款		
1年内到期的租赁负债	24,841,533.87	33,682,610.38
1年内到期长期借款利息	89,658,550.51	84,671,110.69
合计	13,365,585,199.94	12,091,088,591.32

其他说明：

无。

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
短期应付债券	7,000,000,000.00	5,000,000,000.00
应付退货款		
短期应付债券利息	29,429,643.84	20,080,136.99
待转销项税	62,400.66	
合计	7,029,492,044.50	5,020,080,136.99

短期应付债券的增减变动:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

债券名称	面值	票面利率 (%)	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
24 华能水电 SCP006	100.00	1.95	2024-07-29	164 天	1,000,000,000.00	1,008,280,821.92		480,821.92		1,008,761,643.84		否
24 华能水电 SCP008	100.00	1.97	2024-10-18	130 天	500,000,000.00	501,943,013.70		1,565,205.48		503,508,219.18		否
24 华能水电 SCP009	100.00	2.01	2024-10-25	123 天	1,500,000,000.00	1,505,369,178.08		4,790,958.91		1,510,160,136.99		否
24 华能水电 SCP010	100.00	1.90	2024-11-14	70 天	700,000,000.00	701,712,602.74		838,082.19		702,550,684.93		否
24 华能水电 GN006 (乡村振兴)	100.00	1.90	2024-11-19	106 天	1,300,000,000.00	1,302,774,520.55		4,398,630.13		1,307,173,150.68		否
25 华能水电 SCP001	100.00	2.07	2025-3-12	71 天	700,000,000.00		700,000,000.00	2,818,602.74		702,818,602.74		否
25 华能水电 GN002 (乡村振兴)	100.00	1.79	2025-4-16	99 天	1,400,000,000.00		1,400,000,000.00	6,797,095.89		1,406,797,095.89		否
25 华能水电 SCP002	100.00	1.78	2025-4-28	93 天	200,000,000.00		200,000,000.00	907,068.49		200,907,068.49		否
25 华能水电 GN003	100.00	1.76	2025-4-28	93 天	600,000,000.00		600,000,000.00	2,690,630.14		602,690,630.14		否
25 华能水电 SCP003 (科创债)	100.00	1.6	2025-5-20	93 天	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	4,076,712.33		1,004,076,712.33		否
25 华能水电 SCP004 (科创债)	100.00	1.63	2025-6-17	184 天	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	8,216,986.30		1,008,216,986.30		否
25 华能水电 GN006 (科创债)	100.00	1.5	2025-7-8	198 天	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	7,232,876.71			1,007,232,876.71	否
25 华能水电 SCP005 (科创债)	100.00	1.63	2025-7-22	184 天	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	7,234,520.55			1,007,234,520.55	否

华能澜沧江水电股份有限公司2025年年度报告

25 华能水电 GN008 (乡村振兴)	100.00	1.65	2025-7-28	108 天	1,500,000,000.00		1,500,000,000.00	7,323,287.67		1,507,323,287.67		否
25 华能水电 SCP006 (科创债)	100.00	1.63	2025-8-8	186 天	1,400,000,000.00		1,400,000,000.00	8,940,438.36			1,408,940,438.36	否
25 华能水电 GN009 (乡村振兴)	100.00	1.65	2025-8-19	93 天	800,000,000.00		800,000,000.00	3,363,287.67		803,363,287.67		否
25 华能水电 SCP007	100.00	1.64	2025-8-21	77 天	800,000,000.00		800,000,000.00	2,767,780.82		802,767,780.82		否
25 华能水电 SCP008 (科 创债)	100.00	1.64	2025-11-17	227 天	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	1,976,986.30			1,001,976,986.30	否
25 华能水电 GN010 (乡村振兴)	100.00	1.62	2025-11-19	105 天	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	1,864,109.59			1,001,864,109.59	否
25 华能水电 GN011 (科创 债)	100.00	1.59	2025-11-25	231 天	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	1,568,219.18			1,001,568,219.18	否
25 华能水电 GN012 (乡村振兴)	100.00	1.62	2025-12-8	164 天	600,000,000.00		600,000,000.00	612,493.15			600,612,493.15	否
合计	/	/	/	/	20,000,000,000.00	5,020,080,136.99	15,000,000,000.00	80,464,794.52		13,071,115,287.67	7,029,429,643.84	/

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	58,528,961,450.34	63,683,553,632.37
抵押借款		
保证借款		
信用借款	42,672,437,082.51	37,001,008,667.92
减：1年内到期的长期借款	-11,294,429,693.46	-11,018,225,159.02
合计	89,906,968,839.39	89,666,337,141.27

长期借款分类的说明：

无。

其他说明：

□适用 √不适用

46、应付债券

(1). 应付债券

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付债券	5,063,259,726.04	3,039,180,821.92
减：1年内到期的应付债券及利息	-2,046,313,972.61	-1,039,180,821.92
合计	3,016,945,753.43	2,000,000,000.00

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值（元）	票面利率（%）	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
华能澜沧江水电股份有限公司2023年度第十一期绿色中期票据	100	2.70	2023-6-20	2年	1,000,000,000.00	1,014,350,684.93		12,649,315.07		1,027,000,000.00		否
华能澜沧江水电股份有限公司2023年度第十三期绿色中期票据（可持续挂钩/乡村振兴）	100	2.85	2023-7-25	3年	2,000,000,000.00	2,024,830,136.99		57,000,000.00		57,000,000.00	2,024,830,136.99	否

华能澜沧江水电股份有限公司 2025 年度第一期绿色中期票据	100	2.08	2025-3-13	3 年	1,300,000,000.00		1,300,000,000.00	21,483,835.62			1,321,483,835.62	否
华能澜沧江水电股份有限公司 2025 年度第四期绿色科技创新债券（乡村振兴）	100	1.72	2025-5-21	3 年	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	10,555,616.44			1,010,555,616.44	否
华能澜沧江水电股份有限公司 2025 年度第五期绿色科技创新债券	100	1.70	2025-6-18	3 年	700,000,000.00		700,000,000.00	6,390,136.99			706,390,136.99	否
合计	/	/	/	/	6,000,000,000.00	3,039,180,821.92	3,000,000,000.00	108,078,904.12		1,084,000,000.00	5,063,259,726.04	/

(3). 可转换公司债券的说明

适用 不适用

转股权会计处理及判断依据

适用 不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

47、租赁负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	1,157,193,513.33	677,627,695.10
未确认的融资费用	-259,168,226.94	-149,836,780.73
重分类至一年内到期的非流动负债	-24,841,533.87	-33,682,610.38
合计	873,183,752.52	494,108,303.99

其他说明：

无。

48、长期应付款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	18,641,455.40	38,042,659.16
专项应付款		2,600,000.00
合计	18,641,455.40	40,642,659.16

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
分期支付其他款项	18,641,455.40	38,042,659.16

其他说明：

其他款项为公司下属子公司瑞丽江一级水电开发有限公司应付少数股东借款。

专项应付款

(1). 按款项性质列示专项应付款

√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
云南省科技厅拨入科研经费	2,600,000.00		2,600,000.00		国家拨付科研项目经费

合计	2,600,000.00		2,600,000.00		/
----	--------------	--	--------------	--	---

其他说明：

无。

49、长期应付职工薪酬

适用 不适用

50、预计负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	形成原因
对外提供担保			
未决诉讼			
产品质量保证			
重组义务			
待执行的亏损合同			
应付退货款			
其他	273,687,600.59	266,573,437.57	桑河二级水电站未来更新款
合计	273,687,600.59	266,573,437.57	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

无。

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	17,356,902.82	8,215,420.30	4,486,150.34	21,086,172.78	
合计	17,356,902.82	8,215,420.30	4,486,150.34	21,086,172.78	/

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	18,000,000,000.00	631,094,257.00				631,094,257.00	18,631,094,257.00

其他说明：

2025年9月，公司完成再融资向特定对象发行新增的631,094,257股股份，发行价格为每股9.23元，公司股份总数由18,000,000,000股增加至18,631,094,257股。本次向特定对象发行新增普通股股份为有限售条件流通股，将于6个月限售期届满后的次一交易日起在上海证券交易所上市流通交易，如遇法定节假日或休息日，则顺延至其后的第一个交易日。

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

金额单位：人民币元

金融工具名称	发行时间	会计分类	股息率或利率(%)	发行价格	数量	金额	到期日或续期情况	转股条件	转换情况
2024年度第五期绿色中期票据（乡村振兴）	2024-10-28	其他权益工具	2.33	100.00	10,000,000.00	1,000,000,000.00	2027-10-28	不可转股，赎回周期3年，即3+N	未转换
2024年度第三期绿色中期票据（科创票据）（品种二）	2024-08-05	其他权益工具	2.17	100.00	10,000,000.00	1,000,000,000.00	2029-8-5	不可转股，赎回周期5年，即5+N	未转换
2024年度第三期绿色中期票据（科创票据）（品种一）	2024-08-05	其他权益工具	2.06	100.00	5,000,000.00	500,000,000.00	2027-8-5	不可转股，赎回周期3年，即3+N	未转换

2023年第十七期绿色中期票据（科创票据/乡村振兴）	2023-10-16	其他权益工具	3.35	100.00	20,000,000.00	2,000,000,000.00	2026-10-16	不可转股，赎回周期3年，即3+N	未转换
2023年第十五期绿色中期票据	2023-09-11	其他权益工具	3.40	100.00	10,000,000.00	1,000,000,000.00	2026-9-11	不可转股，赎回周期3年，即3+N	未转换
2023年第十二期绿色中期票据（乡村振兴、碳中和债）	2023-07-05	其他权益工具	3.18	100.00	10,000,000.00	1,000,000,000.00	2026-7-5	不可转股，赎回周期3年，即3+N	未转换
2023年第十六期绿色中期票据（科创票据）	2023-09-15	其他权益工具	3.26	100.00	10,000,000.00	1,000,000,000.00	2026-9-15	不可转股，赎回周期3年，即3+N	未转换
2024年度第四期绿色中期票据（乡村振兴）	2024-09-11	其他权益工具	2.20	100.00	15,000,000.00	1,500,000,000.00	2027-9-11	不可转股，赎回周期3年，即3+N	未转换
2025年度第七期绿色科技创新债券	2025-07-14	其他权益工具	1.88	100.00	20,000,000.00	2,000,000,000.00	2028-7-14	不可转股，赎回周期3年，即3+N	未转换

华能信 托·诚 盈财富 管理服务 信托	2024-12-13	其他 权益 工具	2.40	1.00	1,497,000,000.00	1,497,000,000.00	无固定期 限	无	未 转 换
合计						12,497,000,000.00			

(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

单位：元 币种：人民币

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
2025年度第七期绿色科技创新债券			20,000,000.00	2,000,000,000.00			20,000,000.00	2,000,000,000.00
2024年度第五期绿色中期票据（乡村振兴）	10,000,000.00	1,000,000,000.00					10,000,000.00	1,000,000,000.00
2024年度第四期绿色中期票据（乡村振兴）	15,000,000.00	1,500,000,000.00					15,000,000.00	1,500,000,000.00
2024年度第三期绿色中期票据（科创票据）（品种二）	10,000,000.00	1,000,000,000.00					10,000,000.00	1,000,000,000.00
2023年度第十七期绿色中期票据（科创票据/乡村振兴）	20,000,000.00	2,000,000,000.00					20,000,000.00	2,000,000,000.00
2023年度第十六期绿色中期票据（科创票据）	10,000,000.00	1,000,000,000.00					10,000,000.00	1,000,000,000.00
2023年度第十二期绿色中期票据（乡村振兴、碳中和债）	10,000,000.00	1,000,000,000.00					10,000,000.00	1,000,000,000.00
2022年度第一期绿色中期票据（可持续挂钩、乡村振兴）	20,000,000.00	2,000,000,000.00			20,000,000.00	2,000,000,000.00		
2022年度第十二期绿色中期票据（可持续挂钩、乡村振兴、碳中和）	20,000,000.00	2,000,000,000.00			20,000,000.00	2,000,000,000.00		
2023年度第十五期绿色中期票据	10,000,000.00	1,000,000,000.00					10,000,000.00	1,000,000,000.00
2024年度第三期绿色中期票据（科创票据）（品种一）	5,000,000.00	500,000,000.00					5,000,000.00	500,000,000.00
华能信托·诚盈财富管理 服务信托	1,497,000,000.00	1,497,000,000.00					1,497,000,000.00	1,497,000,000.00
合计	1,627,000,000.00	14,497,000,000.00	20,000,000.00	2,000,000,000.00	40,000,000.00	4,000,000,000.00	1,607,000,000.00	12,497,000,000.00

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）	11,367,896,520.07	5,173,259,895.98	19,360,373.97	16,521,796,042.08
其他资本公积	1,453,196,713.00	1,290,692.36	1,911,300.01	1,452,576,105.35
合计	12,821,093,233.07	5,174,550,588.34	21,271,673.98	17,974,372,147.43

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期资本公积变动为：（1）公司收到募集资金确认股本溢价 5,172,031,457.35 元；（2）公司与少数股东的其他权益性交易确认股本溢价 1,228,438.63 元；（3）公司向少数股东收购股权冲减股本溢价 10,207,233.97 元；（4）公司发行永续债产生的承销费及兑付费冲减股本溢价 9,153,140.00 元；（5）公司根据联营企业的资本公积变动确认其他资本公积 1,290,692.36 元；（6）公司根据联营企业的资本公积变动冲减其他资本公积 1,911,300.01 元。

56、库存股

□适用 √不适用

57、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额					税后归属于少数股东	期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司		
一、不能重分类进损益的其他综合收益	636,215,262.87	42,597,627.49			5,620,632.87	36,976,994.62		673,192,257.49
其中：重新计量设定受益计划变动额								
权益法下不能转损								

益的其他综合收益								
其他权益工具投资公允价值变动	636,215,262.87	42,597,627.49			5,620,632.87	36,976,994.62		673,192,257.49
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	125,395,806.05	-35,559,095.46				-35,559,095.46		89,836,710.59
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	17,104,007.35	3,359,986.35				3,359,986.35		20,463,993.70
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备								
外币财务报表折算差额	108,291,798.70	-38,919,081.81				-38,919,081.81		69,372,716.89

其他综合收益合计	761,611,068.92	7,038,532.03			5,620,632.87	1,417,899.16		763,028,968.08
----------	----------------	--------------	--	--	--------------	--------------	--	----------------

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	155,506,697.68	228,774,643.90	182,833,778.09	201,447,563.49
合计	155,506,697.68	228,774,643.90	182,833,778.09	201,447,563.49

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无。

59、盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	5,215,649,554.59	781,869,754.55		5,997,519,309.14
任意盈余公积	16,000,000.00			16,000,000.00
储备基金				
企业发展基金				
其他	3,532,674.41			3,532,674.41
合计	5,235,182,229.00	781,869,754.55		6,017,051,983.55

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无。

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	22,130,756,997.97	18,243,058,110.19
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	22,130,756,997.97	18,243,058,110.19
加：本期归属于母公司所有者的净利润	8,504,138,221.82	8,297,028,967.06
减：提取法定盈余公积	781,869,754.55	712,619,182.49
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	3,600,000,000.00	3,240,000,000.00
转作股本的普通股股利		
其他	377,110,895.04	456,710,896.79

期末未分配利润	25,875,914,570.20	22,130,756,997.97
---------	-------------------	-------------------

调整期初未分配利润明细:

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

61、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√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	26,464,419,442.73	11,389,696,036.83	24,669,678,605.48	10,770,121,959.58
其他业务	130,911,261.22	51,547,779.85	211,928,247.18	145,852,884.92
合计	26,595,330,703.95	11,441,243,816.68	24,881,606,852.66	10,915,974,844.50

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	云南地区-分部		四川地区-分部		江苏地区-分部		柬埔寨地区-分部		缅甸地区-分部		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型												
水力发电	20,287,233,015.31	8,166,632,763.64	3,032,377,026.38	1,568,865,524.57			996,255,874.61	286,620,866.74	497,700,489.80	249,396,635.99	24,813,566,406.10	10,271,515,790.94
风力发电	161,166,300.45	75,568,231.13									161,166,300.45	75,568,231.13
太阳能光伏发电	1,434,529,564.47	1,018,064,273.55	6,881,263.61	3,653,986.06	6,207,281.01	2,701,005.10					1,447,618,109.09	1,024,419,264.71
其他	99,126,266.98	25,258,328.14	73,814,846.76	44,457,342.99			38,774.57	24,858.77			172,979,888.31	69,740,529.90
按经营地区分类												
市场或客户类型												
合同类型												
按商品转让的时间												

分类													
按合同期限分类													
按销售渠道分类													
合计	21,982,055,147.21	9,285,523,596.46	3,113,073,136.75	1,616,976,853.62	6,207,281.01	2,701,005.10	996,294,649.18	286,645,725.51	497,700,489.80	249,396,635.99	26,595,330,703.95	11,441,243,816.68	

其他说明：

适用 不适用

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

适用 不适用

其他说明：

无。

62、税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
消费税		
营业税		
城市维护建设税	128,343,207.67	129,488,635.91
教育费附加	130,564,513.58	134,068,034.04
资源税	881,645,293.13	107,162,138.06
房产税	37,931,135.26	38,768,684.19
土地使用税	12,023,342.54	11,444,872.98
车船使用税	740,621.29	644,264.60
印花税	12,085,385.00	12,255,984.69
商业税	39,816,039.17	45,152,740.66
工资税	121,135.48	97,322.58
其他	3,724,769.29	3,443,834.56
合计	1,246,995,442.41	482,526,512.27

其他说明：

无。

63、销售费用

√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	44,597,714.83	39,914,034.90
电力交易服务费	15,189,303.31	17,400,345.75
差旅费	1,000,811.24	896,311.50
办公费	608,873.33	568,344.71
折旧费	553,021.48	379,005.42
其他	4,116,911.38	4,440,439.66
合计	66,066,635.57	63,598,481.94

其他说明：

无。

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	431,367,966.62	358,607,648.37
折旧摊销费	79,693,440.29	69,464,146.14
办公费及信息化运维费	30,202,572.92	26,677,278.95
保险费	16,389,123.84	19,902,131.00
差旅费	15,748,580.82	12,796,885.40
中介机构服务费及咨询费	8,785,951.22	13,210,536.73
修理费	707,822.82	471,697.14

诉讼费	374,582.53	630,908.49
业务招待费	282,595.66	608,858.95
其他	28,359,949.29	35,979,195.69
合计	611,912,586.01	538,349,286.86

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
试验检验费	95,187,783.54	114,769,495.90
薪酬及其他	1,622,272.42	35,925,305.74
合计	96,810,055.96	150,694,801.64

其他说明：
无。

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	2,694,201,322.86	2,703,868,241.66
减：利息收入	26,580,902.64	34,002,312.37
汇兑损益	-52,336,950.72	-2,762,094.06
手续费及其他	9,982,994.09	7,573,146.46
合计	2,625,266,463.59	2,674,676,981.69

其他说明：
无。

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
增值税即征即退	9,333,660.94	10,912,847.23
递延收益摊销	4,222,450.34	7,884,705.44
个人所得税手续费返还	2,009,951.10	1,965,595.05
政府补助及其他	1,076,086.39	2,976,980.00
合计	16,642,148.77	23,740,127.72

其他说明：
无。

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

权益法核算的长期股权投资收益	232,236,341.71	259,449,534.78
处置长期股权投资产生的投资收益	1,656,477.04	
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	70,108,810.94	64,684,048.93
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
其他非流动金融资产持有期间的投资收益	7,352,881.10	994,864.44
其他		157,584.91
合计	311,354,510.79	325,286,033.06

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		
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
交易性金融负债		
按公允价值计量的投资性房地产		
其他非流动金融资产	21,950,577.23	10,063,937.38
合计	21,950,577.23	10,063,937.38

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	-6,090,507.32	-10,125,008.37
其他应收款坏账损失	-24,682,042.15	-16,729,083.47
债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失		
财务担保相关减值损失		
合计	-30,772,549.47	-26,854,091.84

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、合同资产减值损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失		
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失		-1,702,585.92
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、其他		
合计		-1,702,585.92

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
固定资产处置损益	100,755.71	1,146,052.11
合计	100,755.71	1,146,052.11

其他说明：
无。

74、营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	967,973.32	805,876.06	967,973.32
其中：固定资产处置利得	967,973.32	805,876.06	967,973.32
无形资产处置利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠		1,009,000.00	
政府补助	2,708,000.00	1,368,000.00	2,708,000.00
电站补偿收入	4,574,380.00	3,294,380.00	4,574,380.00
往来款核销	1,829,440.33	15,094,013.35	1,829,440.33
其他	9,055,797.71	8,851,772.28	9,055,797.71
合计	19,135,591.36	30,423,041.69	19,135,591.36

其他说明：

√适用 □不适用

营业外收入其他主要为取得的保险赔款、违约金、滞纳金及罚款收入等。

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	6,431,038.52	3,174,301.16	6,431,038.52
其中：固定资产处置损失	6,431,038.52	3,174,301.16	6,431,038.52
无形资产处置损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	56,275,882.48	40,344,068.00	56,275,882.48
其他	14,868,320.43	9,526,953.70	14,868,320.43
合计	77,575,241.43	53,045,322.86	77,575,241.43

其他说明：

营业外支出其他主要为罚款、滞纳金及补偿款等。

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	1,812,396,398.50	1,436,061,281.00
递延所得税费用	-261,817,343.30	17,050,782.82
合计	1,550,579,055.20	1,453,112,063.82

(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	10,767,871,496.69
按法定/适用税率计算的所得税费用	1,615,180,724.50
子公司适用不同税率的影响	80,343,919.24
调整以前期间所得税的影响	46,844,957.91
非应税收入的影响	
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	24,907,745.27
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-21,730,667.23
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	33,979,030.62
权益法核算的合营企业和联营企业损益	-34,835,451.26
无须纳税的收入（以“-”填列）	-4,095,707.18
股息、红利等权益性投资收益	-47,728.32
研究开发费加成扣除的纳税影响（以“-”填列）	-11,760,000.00
税收优惠	-159,988,894.17
其他	-18,218,874.18
所得税费用	1,550,579,055.20

其他说明：

□适用 √不适用

77、其他综合收益

√适用 □不适用

详见第八节财务报告、七、合并财务报表项目注释 57.其他综合收益。

78、现金流量表项目

(1). 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

√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
往来款	219,724,890.36	118,947,993.60
保证金	23,730,719.78	47,005,652.90
银行存款利息	26,032,757.85	29,788,472.10
收到补贴、补偿款及其他	32,965,225.83	74,842,463.44
合计	302,453,593.82	270,584,582.04

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
代付系统稳定费	1,395,038.23	200,590,159.98
成本费用	159,376,526.89	199,836,794.00
保证金	16,348,144.71	158,861,448.14
往来款	55,144,862.22	46,618,642.03
支付工会经费	1,719,592.25	145,365.24
扶贫支出	692,621.52	
其他	27,796,701.90	22,602,835.24
合计	262,473,487.72	628,655,244.63

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

(2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

□适用 √不适用

支付的重要的投资活动有关的现金

□适用 √不适用

收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
保证金	10,480,037.56	7,653,304.08
其他	7,646,776.61	17,209,215.92
合计	18,126,814.17	24,862,520.00

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无。

支付的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
退保证金	15,303,516.83	24,698,985.37
其他	1,699,074.60	793,946.34
合计	17,002,591.43	25,492,931.71

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无。

(3). 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

其他	2,000,000.00	4,919,587.00
合计	2,000,000.00	4,919,587.00

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无。

支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
偿还永续债	4,000,000,000.00	
偿还租赁负债支付的金额	345,726,412.27	365,960,122.63
其他	202,158,787.96	15,573,271.45
合计	4,547,885,200.23	381,533,394.08

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

其他主要为受限货币资金进银新型政策性金融工具借款本金、收购云南联合电力开发有限公司1%股权所支付的现金及融资手续费等。

筹资活动产生的各项负债变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	14,258,641,831.25	35,038,647,886.52	387,378,802.03	38,275,420,147.26		11,409,248,372.54
长期借款	100,684,562,300.29	24,501,990,895.95	2,437,543,894.01	26,357,463,869.02	65,234,688.38	101,201,398,532.85
应付债券	3,039,180,821.92	2,998,500,000.00	109,578,904.12	1,084,000,000.00		5,063,259,726.04
短期应付债券	5,020,080,136.99	14,997,055,942.54	83,408,851.98	13,071,115,287.67		7,029,429,643.84
租赁负债	527,790,914.37		715,960,784.29	345,726,412.27		898,025,286.39
合计	123,530,256,004.82	77,536,194,725.01	3,733,871,236.43	79,133,725,716.22	65,234,688.38	125,601,361,561.66

(4). 以净额列报现金流量的说明

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

79. 现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	9,217,292,441.49	8,911,731,071.28

加：资产减值准备		1,702,585.92
信用减值损失	30,772,549.47	26,854,091.84
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	7,000,134,089.62	5,978,184,032.27
使用权资产摊销	44,671,359.70	21,803,536.92
无形资产摊销	226,425,532.06	223,418,941.59
长期待摊费用摊销	1,284,635.97	1,185,779.04
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）	-100,755.71	-1,146,052.11
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	5,463,065.20	2,368,425.10
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-21,950,577.23	-10,063,937.38
财务费用（收益以“-”号填列）	2,639,421,725.27	2,700,598,458.71
投资损失（收益以“-”号填列）	-311,354,510.79	-325,286,033.06
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-158,162,001.13	-19,494,007.31
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-103,655,342.17	36,544,790.13
存货的减少（增加以“-”号填列）	-5,936,011.98	3,836,685.11
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-541,551,834.29	-419,705,632.14
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	980,636,224.44	346,259,279.13
其他	45,215,635.03	75,010,004.70
经营活动产生的现金流量净额	19,048,606,224.95	17,553,802,019.74
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	2,292,773,373.93	2,985,079,431.46
减：现金的期初余额	2,985,079,431.46	1,648,259,793.48
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	-692,306,057.53	1,336,819,637.98

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

适用 不适用

(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	2,292,773,373.93	2,985,079,431.46
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	2,292,773,373.93	2,985,079,431.46
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	2,292,773,373.93	2,985,079,431.46
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

(5). 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

适用 不适用

(6). 不属于现金及现金等价物的货币资金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	理由
进银新型政策性金融工具借款本金（专款专用）	155,080,000.00		专款专用且专用银行账户未开立
未到期大额存单本金及利息	1,383,888,444.44		期限超过3个月
土地复垦保证金	110,640,094.30	107,947,465.28	不可随时用于支付
履约保证金及其他	241,972.23	87,400.00	不可随时用于支付
合计	1,649,850,510.97	108,034,865.28	/

其他说明：

适用 不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

适用 不适用

81、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

适用 不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	-	-	87,112,934.45
其中：美元	12,359,891.71	7.0288	86,875,206.85

欧元			
缅甸	125,119,787.15	0.0019	237,727.60
应收账款	-	-	241,470,871.79
其中：美元	34,354,494.62	7.0288	241,470,871.79
欧元			
港币			
长期借款	-	-	1,439,197,006.44
其中：美元	204,757,142.96	7.0288	1,439,197,006.44
欧元			
港币			

其他说明：

无。

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

适用 不适用

本公司子公司澜沧江国际能源香港有限公司主要经营地为中国香港特别行政区，桑河二级水电有限公司境外主要经营地为柬埔寨王国上丁省，瑞丽江一级水电有限公司经营地为缅甸联邦北部紧邻中缅边境的瑞丽江干流，记账本位币均为美元，选择依据为企业融资活动获得的资金以及经营活动中收取和支出款项时所使用的货币主要为美元。

82、租赁

(1). 作为承租人

适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

本公司计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用的金额为 196,900.00 元。

售后租回交易及判断依据

适用 不适用

与租赁相关的现金流出总额345,726,412.27(单位：元 币种：人民币)

(2). 作为出租人

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
租赁收入	23,832,399.11	
合计	23,832,399.11	

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

适用 不适用

未来五年未折现租赁收款额

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	每年未折现租赁收款额	
	期末金额	期初金额
第一年	23,185,371.96	
第二年	15,035,166.76	
第三年	8,082,331.25	
第四年	5,174,268.10	
第五年	6,125,349.28	
五年后未折现租赁收款额总额	50,041,274.40	

(3). 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

适用 不适用

其他说明：

无。

83、数据资源

适用 不适用

84、其他

适用 不适用

八、研发支出

1、按费用性质列示

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
试验检验费	95,187,783.54	114,769,495.90
职工薪酬及其他	34,946,230.68	74,784,075.96
合计	130,134,014.22	189,553,571.86
其中：费用化研发支出	96,810,055.96	150,694,801.64
资本化研发支出	33,323,958.26	38,858,770.22

其他说明：

无。

2、符合资本化条件的研发项目开发支出

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额			本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益	其他	
复杂地质与气候条件下流域水库一体化调度运行研究	1,480,572.79	9.76			1,480,582.55			
分散式多类型中小水电站大坝安全集约化智慧管理系统研发与应用	805,415.09				805,415.09			
基于先进材料与工艺的水电站主轴密封研制	39,823.01						39,823.01	
电力现货市场仿真系统及关键技术研究推广项目	13,811.32						13,811.32	
基于数字移交的智慧水电厂建设关键技术研究及应用		8,082,000.00					8,082,000.00	
大型碱性制氢系统变工况运行技术研究		4,052,082.50					4,052,082.50	
基于数字孪生的梯级电站流域山洪及地质灾害风险防控关键技术研究		3,185,000.00					3,185,000.00	
燃气-蒸汽联合循环DCS与仪表成套协同控制系统可靠性与逻辑优化技术研究		3,122,400.00					3,122,400.00	
深厚覆盖层基础处理智能振冲控制技术		3,090,400.00					3,090,400.00	
基于流固耦合的灯泡贯流式机组高效稳定运行技术研究		2,290,700.00					2,290,700.00	
大型流域混凝土面板智能施工关键技术适应性研究		1,758,855.00					1,758,855.00	
消防系统智能管控关键技术研究与应用		1,697,500.00					1,697,500.00	
基于多源数据的大坝运行安全状态分析评价关键技术研究项目		1,841,611.00					1,841,611.00	

高湿热环境下水电站重要管道凝露腐蚀防治关键技术研究及应用		1,641,000.00				1,641,000.00	
水岩耦合作用下引水隧洞蚀变岩时效变形规律与衬砌支护动态设计研究		749,300.00				749,300.00	
大型碱性制氢系统变工况运行技术研究项目		695,800.00				695,800.00	
硬梁包水电站基于无人机智能化巡检系统开发与应用		490,000.00				490,000.00	
水工隧洞蚀变岩体开挖风险识别与加固对策研究		358,900.00				358,900.00	
大渡河硬梁包水电站蚀变岩发育特征与工程适应性研究		268,400.00				268,400.00	
合计	2,339,622.21	33,323,958.26			2,285,997.64	33,377,582.83	

重要的资本化研发项目

适用 不适用

开发支出减值准备

适用 不适用

其他说明：

无。

3、重要的外购在研项目

适用 不适用

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

适用 不适用

2、同一控制下企业合并

适用 不适用

3、反向购买

适用 不适用

4、 处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、 其他原因的合并范围变动

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

适用 不适用

公司本年新设立子公司：

序号	公司名称	成立时间	注册资本 (万元)	实际持股 比例	取得方式
1	华能澜沧江（楚雄）新能源有限公司	2025年	8000	78.95%	投资设立
2	巴塘华能新能源有限公司	2025年	4000	60%	投资设立
3	华能澜沧江（澜沧）新能源有限公司	2025年	1000	100%	投资设立
4	华能清洁能源（云县）有限公司	2025年	1000	100%	投资设立

本年新设子公司4户，其中巴塘华能新能源有限公司、华能澜沧江（澜沧）新能源有限公司、华能清洁能源（云县）有限公司3户尚未注资，暂无实际业务。

6、 其他

适用 不适用

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

单位：万元币种：人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
华能澜沧江能源销售有限公司	昆明市	20,000.00	云南省昆明市官渡区世纪城中路1号	电力销售	100		投资设立
华能澜沧江国际能源有限公司	昆明市	56,178.00	云南省昆明市盘龙区北京路延长线2568号华能综合楼（17楼整层）	水电站开发建设运营	100		投资设立
华能澜沧江新能源有限公司	昆明市	804,587.00	云南省昆明市盘龙区北京路2568号澜沧江综合楼23楼	水电站开发建设运营	100		投资设立
华能龙开口水电有限公司	昆明市	267,213.00	云南省昆明市官渡区世纪城中路1号	水电站开发建设运营	95		投资设立
华能澜沧江上游水电有限公司	昌都市	300,000.00	西藏昌都市聚盛路243号农行昌都分行综合楼五、六、七层	电站开发建设运营	100		投资设立
澜沧江国际能源香港有限公司(美元)	中国香港	7,159.80	中国香港	对外投资及经营		100	投资设立
云南联合电力开发有限公司	昆明市	10,000.00	云南省昆明市盘龙区北京路延长线2568号华能综合楼	水电站开发建设运营		51	投资设立
瑞丽江一级水电有限公司(美元)	缅甸	1,000.00	缅甸	水力发电		80	投资设立
瑞丽市联能经贸有限公司	瑞丽市	10.00	中国(云南)自由贸易试验区德宏片区瑞丽市勐	水电开发及贸易		100	投资设立

			卯街道办事处广拉路3号				
桑河二级水电有限公司(美元)	柬埔寨	100.00	柬埔寨	水电生产及开发		51	投资设立
华能石林光伏发电有限公司	石林县	15,500.00	云南省昆明市石林彝族自治县鹿阜街道办事处老挖村委会老挖村	电力、热力生产和供应业		100	投资设立
华能大理水电有限责任公司	大理市	15,000.00	云南省大理白族自治州大理市下关镇漾濞110号	电力、热力生产和供应业		100	投资设立
勐海南果河水电有限公司	勐海县	3,130.00	云南省西双版纳州勐海县勐往乡南果河村委会	电力、热力生产和供应业		90	投资设立
华能澜沧江祥云风电有限公司	祥云县	8,000.00	云南省大理白族自治州祥云县祥城镇财富工业园(祥城)	商务服务业		33.21	投资设立
兰坪亚太环宇水电发展有限公司	兰坪县	25,000.00	云南省怒江傈僳族自治州兰坪白族普米族自治县水务局	电力、热力生产和供应业		100	非同一控制下的企业合并
盐津关河水电有限公司	盐津县	2,000.00	云南省昭通市盐津县盐井镇新区政府大楼招商办	电力、热力生产和供应业		51	投资设立
华能澜沧江(大理)新能源有限公司	大理市	45,000.00	云南省大理白族自治州大理市下关街道漾濞路110号	电力、热力生产和供应业		100	投资设立
华能澜沧江(临沧)新能源有限公司	临沧市	15,852.00	云南省临沧市临翔区汀旗路136号附103号	电力、热力生产和供应业		100	投资设立
华能清洁能源(文山砚山)有限公司	砚山县	900.00	云南省文山壮族苗族自治州砚山县江那镇龙头	电力、热力生产和供应业		80	投资设立

			街 24 号				
华能澜沧江（普洱）新能源有限公司	普洱市	10,000.00	云南省普洱市思茅区思茅镇那澜村糯扎渡电站营地 1 幢	电力、热力生产和供应业		97.99	投资设立
华能清洁能源（文山广南）有限公司	广南县	1,000.00	云南省文山壮族苗族自治州广南县莲城镇北宁路体育公园旁	电力、热力生产和供应业		100	投资设立
华能澜沧江（云县）新能源有限公司	临沧市	1,000.00	云南省临沧市云县爱华镇祥临公路旁（云县爱华光伏产业园区内）	电力、热力生产和供应业		34.88	投资设立
华能澜沧江（保山昌宁）新能源有限公司	昌宁县	22,000.00	云南省保山市昌宁县田园镇达丙街北段西侧	电力、热力生产和供应业		100	投资设立
华能澜沧江（祥云）新能源有限公司	祥云县	1,000.00	云南省大理白族自治州祥云县祥城镇工业园区公共服务中心	电力、热力生产和供应业		100	投资设立
华能澜沧江（凤庆）新能源有限公司	凤庆县	71,200.00	云南省临沧市凤庆县凤山镇核桃产业园区标准厂房 1 栋 401 室	电力、热力生产和供应业		100	投资设立
华能澜沧江（勐海）新能源有限公司	勐海县	21,520.00	云南省西双版纳傣族自治州勐海县勐海镇鑫海花园小区一期 15 栋 102 号	电力、热力生产和供应业		100	投资设立
华能澜沧江（勐腊）新能源有限公司	勐腊县	40,810.00	云南省西双版纳傣族自治州勐腊县勐伦镇宏缘民宿	电力、热力生产和供应业		100	投资设立
华能澜沧江（景洪）新能源有	景洪市	90,560.00	云南省西双版纳傣族自治州景洪市	电力、热力生产和供		100	投资设立

限公司			勐遮路4号 (华能景洪水电建设管理局)	应业			
华能澜沧江(沧源)新能源有限公司	沧源县	10,000.00	云南省临沧市沧源佤族自治县岩帅镇贺岩段与勐建线交叉路口往东140米农科站1楼	电力、热力生产和供应业		100	投资设立
华能澜沧江(镇康)新能源有限公司	镇康县	1,000.00	云南省临沧市镇康县南伞镇工业园区1号路研发中心2楼201室	电力、热力生产和供应业		100	投资设立
华能澜沧江(南涧)新能源有限公司	南涧县	35,000.00	云南省大理白族自治州南涧彝族自治县南涧镇富民街25号	电力、热力生产和供应业		100	投资设立
华能澜沧江(鹤庆)新能源有限公司	鹤庆县	89,080.00	云南省大理白族自治州鹤庆县黄坪镇新泉村民委员会糖厂小组113号	电力、热力生产和供应业		100	投资设立
华能澜沧江(永平)新能源有限公司	永平县	55,000.00	云南省大理白族自治州永平县博南镇博盛路98号	电力、热力生产和供应业		100	投资设立
华能澜沧江(云龙)新能源有限公司	云龙县	45,000.00	云南省大理白族自治州云龙县长新乡开发区龙山酒店5楼	电力、热力生产和供应业		100	投资设立
华能澜沧江(巍山)新能源有限公司	巍山县	40,000.00	云南省大理白族自治州巍山彝族回族自治县南诏镇菜秧河片区滨河路3号	电力、热力生产和供应业		100	投资设立
华能澜沧江(昆明高新区)新能源有限公司	昆明市	1,000.00	云南省昆明市高新区马金铺武振街1号生物科技	电力、热力生产和供应业		100	投资设立

限公司			孵化器3号标准厂房9楼101-1-1室				
华能澜沧江(德钦)新能源有限公司	德钦县	10,500.00	云南省迪庆藏族自治州德钦县升平镇梅里花苑	电力、热力生产和供应业		100	投资设立
华能澜沧江(漾濞)新能源有限公司	漾濞县	45,000.00	云南省大理白族自治州漾濞彝族自治县鸡街乡鸡街村北区商贸新村忠惠食宿坊一楼	电力、热力生产和供应业		100	投资设立
华能澜沧江(寻甸)新能源有限公司	昆明市	3,000.00	云南省昆明市寻甸县金所街道办金河大道1号产业园区商务中心	电力、热力生产和供应业		100	投资设立
云南澜沧江清洁能源合伙企业(有限合伙)	昆明市	268,100.00	云南省昆明高新技术产业开发区马金铺街道办事处海源北路999号海源·高新天地写字楼1栋17层	电力、热力生产和供应业		33.20	投资设立
华能澜沧江(楚雄)新能源有限公司	楚雄市	8,000.00	云南省楚雄彝族自治州楚雄市鹿城街道办事处青龙河东路100号福龙苑商贸街二期综合楼1号楼2楼	电力、热力生产和供应业		75	投资设立
华澜(洱源)新能源有限公司	洱源县	25,500.00	云南省大理白族自治州洱源县邓川镇产业园区	电力、热力生产和供应业		100	投资设立
华能澜沧江(昌都)新能源有限公司	昌都市	10,000.00	西藏自治区昌都市经济开发区众科创客园1栋4楼(昌都高原生态清洁能源双创中心)	电力、热力生产和供应业		100	投资设立

			406、407室				
贡觉华能澜沧江新能源有限公司	贡觉县	1,000.00	贡觉县阿嘎街8号住宿楼1栋1单元1-1	电力、热力生产和供应业		100	投资设立
察雅华能澜沧江新能源有限公司	察雅县	1,000.00	西藏自治区昌都市察雅县幸福路10号住宿楼1栋1单元1-1	电力、热力生产和供应业		100	投资设立
八宿华能澜沧江新能源有限公司	八宿县	1,000.00	西藏自治区昌都市八宿县昌都市八宿县白玛镇上街9号住宿楼1栋1单元1-1	电力、热力生产和供应业		100	投资设立
芒康华能澜沧江新能源有限公司	芒康县	1,000.00	西藏自治区昌都市芒康县嘎托镇宁静路58号住宿楼1栋1单元1-1	电力、热力生产和供应业		100	投资设立
华能四川能源开发有限公司	成都市	146,980.00	成都市武侯区人民南路四段47号华能大厦	电力、热力生产和供应业	100		同一控制下的企业合并
华能彭州热电有限责任公司	成都市	80,000.00	四川省成都市彭州市石化北路东段2号技术创新中心大楼1-4-4号	电力、热力生产和供应业		100	同一控制下的企业合并
如皋市华蓉光伏发电有限责任公司	如皋市	1,000.00	如皋市城南街道幸福河西路9号10幢19层1905室	电力、热力生产和供应业		100	同一控制下的企业合并
四川华能宝兴河水电有限责任公司	雅安市	51,610.00	四川省雅安市雨城区青衣江路中段113号	电力、热力生产和供应业		68	同一控制下的企业合并
四川华能康定水电有限责任公司	康定县	19,400.00	甘孜州康定县鸳鸯坝	电力、热力生产和供应业		60	同一控制下的企业合并
四川华能嘉陵江水电有限责任公司	南充市	19,308.00	四川省南充市柳林路189号	电力、热力生产和供应业		55	同一控制下的企业合并

四川华能涪江水电有限责任公司	平武县	18,865.26	四川省绵阳市平武县白马寨	电力、热力生产和供应业		95	同一控制下的企业合并
四川华能东西关水电股份有限公司	武胜县	15,672.50	四川省武胜县礼安镇	电力、热力生产和供应业		59.33	同一控制下的企业合并
四川华能太平驿水电有限责任公司	汶川县	45,547.00	四川省汶川县映秀镇	电力、热力生产和供应业		60	同一控制下的企业合并
华能明台电力有限责任公司	三台县	9,770.00	四川省绵阳市三台县北坝开发区东河路	电力、热力生产和供应业		53.73	同一控制下的企业合并
四川华能巴塘水电有限公司	巴塘县	10,000.00	四川省甘孜州巴塘县莫多乡措松龙村	电力、热力生产和供应业		60	同一控制下的企业合并
四川新能置业有限公司	成都市	1,645.56	成都市武侯区人民南路四段47号华能大厦1栋5楼1号附5003号	房地产开发租赁等		100	同一控制下的企业合并
四川华能泸定水电有限公司	泸定县	50,000.00	四川省甘孜藏族自治州泸定县得妥镇马列村1组55号	水力发电		80	同一控制下的企业合并
四川华能能源销售有限公司	成都市	2,000.00	成都市武侯区人民南路四段47号华能大厦3楼	电力、热力生产和供应业		100	同一控制下的企业合并
四川华能氢能科技有限公司	彭州市	3,000.00	四川省成都市彭州市经二路118号	科技推广和应用服务业		100	同一控制下的企业合并
阿坝华能新能源有限公司	阿坝县	500.00	四川省阿坝藏族羌族自治州阿坝县金幡银座6栋8号	电力、热力生产和供应业		100	同一控制下的企业合并
华能道孚新能源有限公司	道孚县	4,000.00	四川省甘孜藏族自治州道孚县色卡乡亚日村	电力、热力生产和供应业		78.13	同一控制下的企业合并
理塘华能新能源有	理塘县	40,000.00	四川省甘孜藏族自治州	电力、热力生		100	同一控制下的企业

限公司			理塘县奔戈乡托仁村1组19号	产和供应业			合并
巴塘华能新能源有限公司	巴塘县	4,000.00	四川省甘孜藏族自治州巴塘县莫多乡郎翁村措松龙1组8号	电力、热力生产和供应业		100	同一控制下的企业合并
华能澜沧江(澜沧)新能源有限公司	云南省普洱市澜沧拉祜族自治县	1,000.00	云南省普洱市澜沧拉祜族自治县勐朗镇拉祜广场东门办公楼	电力、热力生产和供应业		100	设立
华能清洁能源(云县)有限公司	临沧市云县	1,000.00	云南省临沧市云县爱华镇祥临公路旁(临沧工投生物产业科创孵化园内)	电力、热力生产和供应业		100	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：

截至2025年12月31日，本公司全资子公司华能澜沧江新能源有限公司持有云南澜沧江清洁能源合伙企业(有限合伙)33.20%的份额。根据云南澜沧江清洁能源合伙企业(有限合伙)的合伙协议所规定的表决机制，决策委员会设3名委员，华能澜沧江新能源有限公司享有两票表决权，对于决策委员会所议事项，决策委员会委员每人享有一票表决权，应当经全体委员2/3(含)以上表决同意方可通过，本公司可以控制该合伙企业的决策。因此，本公司对该有限合伙企业具有实际控制权，故将该有限合伙企业纳入合并范围。

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
云南联合电力	49.00%	73,182,691.99	50,000,000.00	879,974,635.61

开发有限公司				
华能龙开口水电有限公司	5.00%	21,023,671.71	25,000,000.00	169,317,458.33
桑河二级水电有限公司	49.00%	238,276,717.11	122,159,940.00	969,459,712.43
云南澜沧江清洁能源合伙企业（有限合伙）	66.80%	50,796,532.06	40,736,168.03	1,823,381,516.49
四川华能泸定水电有限公司	20.00%	44,491,092.42	151,474.04	552,690,066.46

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
云南联合电力开发有限公司	831,472,842.26	1,523,164,665.31	2,354,637,507.57	334,303,975.79	18,864,356.19	353,168,331.98	798,032,873.29	1,631,302,945.81	2,429,335,819.10	408,489,933.72	40,875,325.87	449,365,259.59
华能龙开口水电有限公司	105,960,107.52	7,357,250,353.15	7,463,210,460.67	1,251,711,294.10	2,825,150,000.00	4,076,861,294.10	139,239,214.30	7,757,577,108.19	7,896,816,322.49	1,206,882,170.72	3,225,610,000.00	4,432,492,170.72
桑河二级水电有限公司	308,809,404.57	4,496,571,237.38	4,805,380,641.95	1,082,172,520.92	1,712,884,607.03	2,795,057,127.95	288,000,534.40	4,744,302,781.86	5,032,303,316.26	421,048,690.42	2,794,322,952.34	3,215,371,642.76
云南澜沧江清洁能源合伙企业(有限合伙)	314,481,952.84	2,606,623,848.26	2,921,105,801.10	137,346,620.94	55,728,153.02	193,074,773.96	304,760,236.54	2,669,788,945.64	2,974,549,182.18	215,963,200.76	62,265,197.64	278,228,398.40
四川华能泸定水电有限公司	458,773,928.88	11,823,950,203.49	12,282,724,132.37	440,250,827.36	8,831,721,120.00	9,271,971,947.36	59,487,179.23	10,906,290,708.12	10,965,777,887.35	267,338,015.90	8,296,030,160.71	8,563,368,176.61

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
云南联合电力开发有限公司	497,700,489.80	191,226,693.75	167,898,216.08	171,884,477.16	564,909,372.85	198,924,772.03	211,954,642.29	-13,672,485.01

华能龙开口水电有限公司	1,357,811,421.63	420,473,434.21	420,473,434.21	942,085,842.82	1,601,482,427.81	574,989,740.80	574,989,740.80	1,176,437,343.09
桑河二级水电有限公司	996,294,649.18	486,279,014.52	442,697,840.50	721,751,812.28	903,959,319.55	333,222,813.80	357,257,065.57	701,679,159.99
云南澜沧江清洁能源合伙企业(有限合伙)	256,749,810.02	71,614,624.49	71,614,624.49	237,561,140.93	329,143,900.74	93,141,299.28	93,141,299.28	232,619,536.01
四川华能泸定水电有限公司	691,957,696.40	228,748,068.47	228,748,068.47	645,138,141.84	8,254,867.26	7,577,266.98	7,577,266.98	-49,250.00

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

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	
国投云南大朝山水电有限公司	昆明	云南省昆明市护国路2-4号广业大厦	水力发电	10.00		权益法
云南华电金沙江中游水电开发有限公司	昆明	云南省昆明市红塔东路6号	水力发电	11.00		权益法
华能雨汪二期(云南)能源有限公司	曲靖	云南省曲靖市富源县	热力生产和供应	49.00		权益法
西藏开投果多水电有限公司	昌都	西藏自治区昌都市卡若区柴维乡果多水电站	水力发电		15.00	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：

本公司对国投云南大朝山水电有限公司、云南华电金沙江中游水电开发有限公司、西藏开投果多水电有限公司持股比例低于 20%，因向上述公司董事会派驻董事、参与财务与经营政策制定，能够对其施加重大影响，故作为联营企业核算，长期股权投资采用权益法计量。

(2). 重要合营企业的主要财务信息

□适用 √不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

	期末余额/本期发生额				期初余额/上期发生额			
	国投云南大朝山水电有限公司	云南华电金沙江中游水电开发有限公司	华能雨汪二期(云南)能源有限公司	西藏开投果多水电有限公司	国投云南大朝山水电有限公司	云南华电金沙江中游水电开发有限公司	华能雨汪二期(云南)能源	西藏开投果多水电有限公司

							有限 公司	
流动资产	1,415,658,390.09	1,084,795,143.12	10,146,774.14	429,404,110.57	1,278,915,069.21	1,133,574,252.68		396,379,964.01
非流动资产	2,296,269,835.76	23,306,845,457.33	1,014,552,906.29	2,726,851,986.17	2,363,946,063.21	22,766,828,040.89		2,807,413,957.09
资产合计	3,711,928,225.85	24,391,640,600.45	1,024,699,680.43	3,156,256,096.74	3,642,861,132.42	23,900,402,293.57		3,203,793,921.10
流动负债	136,189,559.00	2,069,243,739.12	870,233.93	211,590,070.06	116,064,552.79	1,554,820,231.91		230,085,287.98
非流动负债	37,823,780.50	12,404,391,910.37	769,925,446.50	2,100,762,483.93	40,977,246.86	12,389,033,129.80		2,183,516,623.57
负债合计	174,013,339.50	14,473,635,649.49	770,795,680.43	2,312,352,553.99	157,041,799.65	13,943,853,361.71		2,413,601,911.55
少数股东权益		117,791,564.40				63,077,294.37		
归属于母公司股东权益	3,537,914,886.35	9,800,213,386.56	253,904,000.00	843,903,542.75	3,485,819,332.77	9,893,471,637.49		790,192,009.55
按持股比例计算的净资产份	353,791,488.64	1,078,023,472.52	124,412,960.00	126,585,531.41	348,581,933.28	1,088,281,880.12		118,528,801.44

额								
调整事项	382,752,586.03	1,161,964,267.97		13,296,835.43	382,397,644.94	1,161,836,165.96		13,296,835.43
-- 商誉								
-- 内部交易未实现利润								
-- 其他	382,752,586.03	1,161,964,267.97		13,296,835.43	382,397,644.94	1,161,836,165.96		13,296,835.43
对联营企业权益投资的账面价值	736,544,074.67	2,239,987,740.49	124,412,960.00	139,882,366.84	730,979,578.22	2,250,118,046.08		131,825,636.87
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值								
营业收	1,175,427,382.81	3,396,733,494.18		231,021,359.17	1,121,775,062.09	3,832,187,497.65		296,719,418.92

入								
净利润	714,031,393.63	1,258,161,028.82		75,375,880.77	664,114,495.20	1,546,692,275.99		111,161,524.56
终止经营的净利润								
其他综合收益								
综合收益总额	714,031,393.63	1,258,161,028.82		75,375,880.77	664,114,495.20	1,546,692,275.99		111,161,524.56
本年度收到的来自联营企业的股利	66,416,356.15	154,000,000.00		3,005,775.00	58,891,330.65	106,700,000.00		150,000.00

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		
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润		
--其他综合收益		
--综合收益总额		
联营企业：		

投资账面价值合计	116,012,403.73	160,942,472.53
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	8,057,623.30	8,092,066.86
--其他综合收益	2,443.15	5,653.76
--综合收益总额	8,060,066.45	8,097,720.62

其他说明：

无。

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

适用 不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

适用 不适用

4、 重要的共同经营

适用 不适用

5、 在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

适用 不适用

6、 其他

适用 不适用

十一、 政府补助

1、 报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用

2、 涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

单位：元币种：人民币

财务报表	期初余额	本期新增	本期计入	本期转入	本期其他	期末余额	与资产/收
------	------	------	------	------	------	------	-------

项目		补助金额	营业外收入金额	其他收益	变动		益相关
递延收益	15,766,468.48	8,215,420.30		4,068,537.26	-263,700.00	19,649,651.52	与收益相关
递延收益	1,590,434.34			153,913.08		1,436,521.26	与资产相关
合计	17,356,902.82	8,215,420.30		4,222,450.34	-263,700.00	21,086,172.78	/

3、 计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与资产相关	153,913.08	153,913.08
与收益相关	17,293,358.64	22,988,619.59
合计	17,447,271.72	23,142,532.67

其他说明：
无。

十二、 与金融工具相关的风险

1、 金融工具的风险

√适用 □不适用

(1) 风险管理目标和政策

本公司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（包括汇率风险、利率风险和商品价格风险）。

本公司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公司财务业绩的不利影响。基于该风险管理目标，本公司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，以监控本公司的风险水平。本公司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公司经营活动的改变。本公司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。

董事会负责规划并建立本公司的风险管理架构，制定本公司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。本公司已制定风险管理政策以识别和分析本公司所面临的风险，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。本公司定期评估市场环境及本公司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。本公司的风险管理由相关部门按照董事会批准的政策开展，这些部门通过与本公司其他业务部门的紧密合作来识别、评价和规避相关风险。

本公司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。

本公司的信用风险主要来自货币资金、应收账款、其他应收款，管理层已制定适当的信用政策，并且不断监察这些信用风险的敞口。

公司持有的货币资金，主要存放于财务公司、商业银行等金融机构，管理层认为这些金融机构具备较高信誉和资产状况，存在较低的信用风险。

公司应收款项主要为云南电网电费，客户信誉度较高，偿债能力强，整体信用风险在可控的范围内。

公司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。

②流动性风险

流动性风险，是指本公司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。

公司持续监控公司短期和长期的资金需求，以确保维持充裕的现金储备；同时持续监控是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得充足的银行借款，以满足短期和长期的资金需求。

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。

④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）。

本公司的利率风险主要产生于银行借款及应付债券等长短期带息债务。浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。本公司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。

本公司密切关注利率变动对本公司利率风险的影响。本公司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公司尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息费用，并对本公司的财务业绩产生重大的不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整，这些调整可能是进行利率互换的安排来降低利率风险。

2025年12月31日，在其他变量保持不变的情况下，扣除带息负债固定利率借款部分，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降10个基点（管理层认为10个基点合理反映了下一年度利率可能发生变动的合理范围），则公司的净利润将减少或增加8,891.71万元。

对于资产负债表日持有的、使本公司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、使本公司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。

汇率风险

汇率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。汇率风险可源于以记账本位币之外的外币进行计价的金融工具。

公司的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算。但公司已确认的外币资产和负债及未来的外币交易（外币资产和负债及外币交易的计价货币主要为美元）依然存在外汇风险。

公司持有的各类美元金融资产占公司总资产比例较小，人民币对美元的汇率变动对本公司的影响不大。

(2) 资本管理

本公司资本管理政策的目的是为了保障本公司能够持续经营，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，本公司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降低债务。

本公司以资产负债率为基础对资本结构进行监控。期末，本公司的资产负债率为 61.13%（上年年末：63.11%）。

2、套期

(1). 公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(2). 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

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

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

3、金融资产转移

(1). 转移方式分类

适用 不适用

(2). 因转移而终止确认的金融资产

适用 不适用

(3). 继续涉入的转移金融资产

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
（一）交易性金融资产				
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资				
（3）衍生金融资产				
2.指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
（1）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			1,432,193,287.55	1,432,193,287.55
（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				
其他非流动金融资产			524,074,616.78	524,074,616.78
持续以公允价值计量的资产总额			1,956,267,904.33	1,956,267,904.33
（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

依据流通股期末时点市场公开交易价格确定。

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

公司将流通受限股票形成的金融资产划分为第二层次公允价值计量的项目其公允价值按照流通股票的公允价值考虑流动性折扣确定。

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

计入其他非流动金融资产科目的股权投资，公司按照分配方案所享有的利润调整公允价值。计入其他权益工具投资科目的股权投资，因被投资企业经营环境、经营情况和财务状况未发生重大变化，被投资企业净资产增加主要由经营积累产生，公司按照当年所享有的净资产调整公允价值。

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

适用 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

9、其他

适用 不适用

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

适用 不适用

单位：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(%)
中国华能集团有限公司	河北省雄安新区启动区华能总部	实业投资经营及管理；电源的开发、投资、建设、经营和管理；组织电力（热力）的生产、销售；从事信息、交通运输、新能源、环保相关产业及产品的开发、投资、建设、生产及销售	3,527,698.29	48.69	48.69

本企业的母公司情况的说明

公司控股股东中国华能集团有限公司，注册资本为 3,527,698.29 万元。

本企业最终控制方是国务院国有资产监督管理委员会。

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

本公司子公司的情况详见第八节财务报告、十、在其他主体中的权益。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

适用 不适用

本公司重要的合营或联营企业详见第八节财务报告、十、在其他主体中的权益。

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

适用 不适用

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
西安热工研究院有限公司	母公司的控股子公司
华能能源交通产业控股有限公司	母公司的控股子公司
上海华能电子商务有限公司	母公司的控股子公司

永诚财产保险股份有限公司	母公司的控股子公司
中国华能集团清洁能源技术研究院有限公司	母公司的控股子公司
华能信息技术有限公司	母公司的控股子公司
华能置业有限公司	母公司的控股子公司
鲁能泰山曲阜电缆有限公司	母公司的控股子公司
华能山东能源工程有限公司	母公司的控股子公司
长城证券股份有限公司	母公司的控股子公司
宾川中碳清洁能源有限公司	母公司的控股子公司
华能清洁能源（曲靖沾益）有限公司	母公司的控股子公司
北京华能新锐控制技术有限公司	母公司的控股子公司
华能清洁能源（曲靖宣威）有限公司	母公司的控股子公司
华能清洁能源（曲靖富源）有限公司	母公司的控股子公司
华能国际电力江苏能源开发有限公司	母公司的控股子公司
华能（上海）电力检修有限责任公司	母公司的控股子公司
华能大理风力发电有限公司	母公司的控股子公司
北京市昌平华能培训中心	母公司的控股子公司
华置物产服务（北京）有限公司	母公司的控股子公司
华能重庆珞璜发电有限责任公司	母公司的控股子公司
华能招标有限公司	母公司的控股子公司
华能淮阴发电有限公司	母公司的控股子公司
华能（广东）能源开发有限公司	母公司的控股子公司
华能沁北发电有限责任公司	母公司的控股子公司
华能天镇风力发电有限公司	母公司的控股子公司
华能国际电力股份有限公司	母公司的控股子公司
华能山西综合能源有限责任公司	母公司的控股子公司
华能威海发电有限责任公司	母公司的控股子公司
上海红塔大酒店有限公司	股东的子公司
重庆拓博水务有限责任公司	母公司的控股子公司
华能西藏雅鲁藏布林芝会议中心	母公司的控股子公司
华能中电威海风力发电有限公司	母公司的控股子公司
天津华能杨柳青热电有限责任公司	母公司的控股子公司
华能南京燃机发电有限公司	母公司的控股子公司
云南昆玉高速公路开发有限公司	股东的子公司
大连华能宾馆有限公司	母公司的控股子公司
华能武汉发电有限责任公司	母公司的控股子公司
云南安晋高速公路开发有限公司	股东的子公司
红塔烟草（集团）有限责任公司	股东的子公司
华能供应链（海南）有限责任公司	母公司的控股子公司
华能伊敏煤电有限责任公司	母公司的控股子公司
云南滇东雨汪能源有限公司	母公司的控股子公司
昆明翠湖宾馆有限公司	股东的子公司
云南红塔大酒店有限公司	股东的子公司
华能哈密风力发电有限公司	母公司的控股子公司
华能云南滇东能源有限责任公司	母公司的控股子公司
华能（天津）煤气化发电有限公司	母公司的控股子公司
华能重庆两江燃机发电有限责任公司	母公司的控股子公司
华能太原东山燃机热电有限责任公司	母公司的控股子公司
华能南华风力发电有限公司	母公司的控股子公司
怒江云能产业发展有限公司	股东的子公司

华能碳资产经营有限公司	母公司的控股子公司
云南天恒大酒店有限公司	股东的子公司
内蒙古京达发电有限责任公司	母公司的控股子公司
云南福牌实业有限公司	股东的子公司
华能浙江能源销售有限责任公司	母公司的控股子公司
华能上海能源销售有限责任公司	母公司的控股子公司
华能西藏雅鲁藏布江水电开发投资有限公司	母公司的控股子公司
华能湖北能源销售有限责任公司	母公司的控股子公司
华能兰州热电有限责任公司	母公司的控股子公司
华能汕头海门发电有限责任公司	母公司的控股子公司
华能甘肃能源销售有限公司	母公司的控股子公司
华能广东能源销售有限责任公司	母公司的控股子公司
华能国际电力开发公司	母公司的控股子公司
盐边鑫能光伏电力有限公司	母公司的控股子公司
华能新疆能源开发有限公司	母公司的控股子公司
华能新能源股份有限公司	母公司的控股子公司
华能海南发电股份有限公司	母公司的控股子公司
华能花凉亭水电有限公司	母公司的控股子公司
华能文县水电开发有限公司	母公司的控股子公司
华能湖南湘祁水电有限责任公司	母公司的控股子公司
华能内蒙古蒙东新能源有限公司	母公司的控股子公司
华能（福建）能源开发有限公司	母公司的控股子公司
华能辽宁清洁能源有限责任公司	母公司的控股子公司
北方联合电力有限责任公司	母公司的控股子公司
河北邯峰发电有限责任公司	母公司的控股子公司
恩施清江大龙潭水电开发有限公司	母公司的控股子公司
华能（浙江）能源开发有限公司	母公司的控股子公司
华能（天津）能源销售有限责任公司	母公司的控股子公司
华能安徽怀宁风力发电有限责任公司	母公司的控股子公司
华能宁夏能源有限公司	母公司的控股子公司
华能格尔木光伏发电有限公司	母公司的控股子公司
华能吉林发电有限公司	母公司的控股子公司
华能威宁风力发电有限公司	母公司的控股子公司
华能碌曲水电开发有限公司	母公司的控股子公司
华能环县新能源有限公司	母公司的控股子公司
华能内蒙古东部能源有限公司	母公司的控股子公司
华能广西清洁能源有限公司	母公司的控股子公司
华能黑龙江发电有限公司	母公司的控股子公司
华能湖南岳阳发电有限责任公司	母公司的控股子公司
华能铜川照金煤电有限公司	母公司的控股子公司
华能西藏新能源（曲松）有限公司	母公司的控股子公司
华能国际工程技术有限公司	母公司的控股子公司
大石桥市鑫泰新能源有限公司	母公司的控股子公司
华能桐乡燃机热电有限责任公司	母公司的控股子公司
华能安源发电有限责任公司	母公司的控股子公司
华能定边新能源发电有限公司	母公司的控股子公司
华能阜新风力发电有限责任公司	母公司的控股子公司
华能广东汕头海上风电有限责任公司	母公司的控股子公司
华能桂林燃气分布式能源有限责任公司	母公司的控股子公司

华能河北新能源发展有限公司	母公司的控股子公司
华能湖北新能源有限责任公司	母公司的控股子公司
华能江西清洁能源有限责任公司	母公司的控股子公司
华能荆门热电有限责任公司	母公司的控股子公司
华能酒泉风电有限责任公司	母公司的控股子公司
华能萝北风力发电有限公司	母公司的控股子公司
华能洛阳热电有限责任公司	母公司的控股子公司
华能秦煤瑞金发电有限责任公司	母公司的控股子公司
华能陕西定边电力有限公司	母公司的控股子公司
华能陕西发电有限公司	母公司的控股子公司
华能通辽风力发电有限公司	母公司的控股子公司
华能忻州新能源发电有限公司	母公司的控股子公司
华能榆社发电有限责任公司	母公司的控股子公司
内蒙古北方龙源风力发电有限责任公司	母公司的控股子公司
华能北部湾（广西）新能源开发有限责任公司	母公司的控股子公司
华能吉林新能源开发有限公司	母公司的控股子公司
华能饶平风力发电有限公司	母公司的控股子公司
华能雄安绿色能源有限公司	母公司的控股子公司
华能昭觉风力发电有限公司	母公司的控股子公司
华亭煤业集团有限责任公司	母公司的控股子公司
扎赉诺尔煤业有限责任公司	母公司的控股子公司
肇东华能热力有限公司	母公司的控股子公司
阿图什市华能新能源有限责任公司	母公司的控股子公司
北方多伦新能源有限责任公司	母公司的控股子公司
大庆绿源风力发电有限公司	母公司的控股子公司
德令哈协合光伏发电有限公司	母公司的控股子公司
华能（菏泽东明）新能源有限公司	母公司的控股子公司
华能包头风力发电有限公司	母公司的控股子公司
华能布拖风力发电有限公司	母公司的控股子公司
华能贵州盘州市风电有限责任公司	母公司的控股子公司
华能海南州新能源发电有限公司	母公司的控股子公司
华能河南中原燃气发电有限公司	母公司的控股子公司
华能怀来风力发电有限公司	母公司的控股子公司
华能淮阴第二发电有限公司	母公司的控股子公司
华能江苏综合能源服务有限公司	母公司的控股子公司
华能清能通榆电力有限公司	母公司的控股子公司
华能上海燃机发电有限责任公司	母公司的控股子公司
华能苏州热电有限责任公司	母公司的控股子公司
华能烟台新能源有限公司	母公司的控股子公司
华能湛江风力发电有限公司	母公司的控股子公司
华能左权煤电有限责任公司	母公司的控股子公司
内蒙古北联电乌拉特新能源有限责任公司	母公司的控股子公司
大石桥宝能风力发电有限公司	母公司的控股子公司
华恒沁县光伏发电有限公司	母公司的控股子公司
华能（大连）热电有限责任公司	母公司的控股子公司
华能（临高）新能源有限公司	母公司的控股子公司
华能（阳江）清洁能源有限责任公司	母公司的控股子公司
华能（永州）新能源有限责任公司	母公司的控股子公司
华能安阳热电有限责任公司	母公司的控股子公司

华能北京热电有限责任公司	母公司的控股子公司
华能昌宁风力发电有限公司	母公司的控股子公司
华能巢湖发电有限责任公司	母公司的控股子公司
华能甘谷发电有限公司	母公司的控股子公司
华能甘肃能源开发有限公司	母公司的控股子公司
华能共和光伏发电有限公司	母公司的控股子公司
华能关岭新能源发电有限责任公司	母公司的控股子公司
华能海兴风力发电有限公司	母公司的控股子公司
华能鹤岗发电有限公司	母公司的控股子公司
华能吉上围场满族蒙古族自治县风力发电有限公司	母公司的控股子公司
华能晋中新能源有限责任公司	母公司的控股子公司
华能可克达拉新能源有限公司	母公司的控股子公司
华能莱芜发电有限公司	母公司的控股子公司
华能临港（天津）燃气热电有限公司	母公司的控股子公司
华能罗源发电有限责任公司	母公司的控股子公司
华能珞电（重庆）新能源开发有限责任公司	母公司的控股子公司
华能煤业有限公司	母公司的控股子公司
华能澠池热电有限责任公司	母公司的控股子公司
华能内蒙古电力热力销售有限公司	母公司的控股子公司
华能平凉发电有限责任公司	母公司的控股子公司
华能祁东新能源有限责任公司	母公司的控股子公司
华能青海发电有限公司	母公司的控股子公司
华能山东如意煤电有限公司	母公司的控股子公司
华能泰山电力有限公司	母公司的控股子公司
华能吐鲁番风力发电有限公司	母公司的控股子公司
华能烟台八角热电有限公司	母公司的控股子公司
华能应城热电有限责任公司	母公司的控股子公司
华能重庆能源销售有限责任公司	母公司的控股子公司
内蒙古华能库布齐能源有限公司	母公司的控股子公司
山东日照发电有限公司	母公司的控股子公司
铁门关市华能塔东新能源有限责任公司	母公司的控股子公司
乌拉特后旗华治新能源有限公司	母公司的控股子公司
西安沣东华能热力有限公司	母公司的控股子公司
正蓝旗唐合新能源有限公司	母公司的控股子公司
林芝华能能源开发有限公司	母公司的控股子公司
华能华东（普洱）清洁能源有限公司	母公司的控股子公司
华能景泰热电有限公司	母公司的控股子公司
华能松原热电有限公司	母公司的控股子公司
华能汕头风力发电有限公司	母公司的控股子公司
呼伦贝尔安泰热电有限责任公司	母公司的控股子公司
华能港灯大理风力发电有限公司	母公司的控股子公司
华能新能源石林光伏发电有限公司	母公司的控股子公司
华能云南富源风电有限责任公司	母公司的控股子公司
中国华能集团香港有限公司	母公司的控股子公司
华能贵诚信托有限公司	母公司的控股子公司
中国华能财务有限责任公司	母公司的控股子公司
中国华能集团香港财资管理有限公司	母公司的控股子公司
华能天成融资租赁有限公司	母公司的控股子公司

华能集团技术创新中心有限公司	母公司的控股子公司
云南融聚发展投资有限公司	股东的子公司
云南合和（集团）股份有限公司	参股股东
云南能投物流有限责任公司	股东的子公司
云南能投联合外经股份有限公司	股东的子公司
云南能投威士科技股份有限公司	股东的子公司
中央企业乡村产业投资基金股份有限公司	其他

其他说明：

无。

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

适用 不适用

单位：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
西安热工研究院有限公司	采购商品、接受劳务	301,021,713.37			225,949,158.38
华能能源交通产业控股有限公司	采购商品	284,735,361.94			276,356,340.64
上海华能电子商务有限公司	采购商品、接受劳务	101,514,319.61			83,044,956.65
永诚财产保险股份有限公司	接受劳务	74,502,001.82			62,543,178.01
中国华能集团清洁能源技术研究院有限公司	接受劳务	26,863,150.52			35,270,775.20
华能信息技术有限公司	接受劳务	21,417,403.01			12,678,947.28
华能置业有限公司	采购商品、接受劳务	6,882,464.73			459,405.91
云南能投威士科技股份有限公司	采购商品、接受劳务	6,454,022.24			6,529,976.95
鲁能泰山曲阜电缆有限公司	采购商品	4,756,353.79			
华能山东能源工程有限公司	接受劳务	3,729,027.83			
长城证券股份有限公司	接受劳务	2,764,150.94			
宾川中碳清洁能源有限公司	接受劳务	2,069,256.46			
华能清洁能源（曲靖沾益）有限公司	采购商品	959,650.47			

北京华能新锐控制技术有限公司	采购商品	889,831.38			3,159,208.55
华能清洁能源（曲靖宣威）有限公司	采购商品	729,331.13			
华能清洁能源（曲靖富源）有限公司	采购商品	443,517.46			
华能国际电力江苏能源开发有限公司	接受劳务	416,987.13			
华能（上海）电力检修有限责任公司	接受劳务	371,811.22			206,367.88
华能大理风力发电有限公司	采购商品、接受劳务	315,554.80			45,322.68
北京市昌平华能培训中心	采购商品、接受劳务	318,110.25			230,977.59
华置物产服务（北京）有限公司	采购商品、接受劳务	112,471.74			7,867.93
华能重庆珞璜发电有限责任公司	接受劳务	66,037.72			3,396.24
华能招标有限公司	接受劳务	60,517.69			93,855.52
华能淮阴发电有限公司	采购商品、接受劳务	54,339.60			18,113.20
华能（广东）能源开发有限公司	接受劳务	30,943.41			2,735.85
华能沁北发电有限责任公司	采购商品、接受劳务	28,301.88			22,641.50
华能天镇风力发电有限公司	接受劳务	22,641.52			
华能国际电力股份有限公司	采购商品、接受劳务	22,449.06			4,622.64
华能山西综合能源有限责任公司	采购商品、接受劳务	19,196.22			28,601.89
华能威海发电有限责任公司	接受劳务	15,094.35			
上海红塔大酒店有限公司	采购商品、接受劳务	13,490.58			26,320.79
重庆拓博水务有限责任公司	采购商品、接受劳务	12,909.44			4,505.67
华能西藏雅鲁藏布林芝会议中心	接受劳务	6,226.44			
华能中电威海风力发电有限公司	接受劳务	5,660.38			4,905.66
天津华能杨柳青热电有限责任公司	接受劳务	5,660.38			
华能南京燃机发电有限公司	接受劳务	5,094.34			
云南昆玉高速公路开发有限公司	采购商品、接受劳务	4,094.14			3,344.69
大连华能宾馆有限公司	采购商品、接受劳务	3,102.83			15,056.60

华能武汉发电有限责任公司	接受劳务	2,641.51			
云南安晋高速公路开发有限公司	采购商品、接受劳务	2,287.63			1,292.52
红塔烟草(集团)有限责任公司	采购商品、接受劳务	1,792.45			18,301.86
华能供应链(海南)有限责任公司	采购商品、接受劳务	1,698.12			6,037.73
华能伊敏煤电有限责任公司	采购商品、接受劳务	1,132.08			4,226.42
云南滇东雨汪能源有限公司	采购商品、接受劳务	754.72			
昆明翠湖宾馆有限公司	接受劳务	566.04			
云南红塔大酒店有限公司	接受劳务	311.32			
华能哈密风力发电有限公司	接受劳务	265.48			
华能云南滇东能源有限责任公司	采购商品、接受劳务	188.68			1,698.12
华能(天津)煤气化发电有限公司	接受劳务	53.10			
华能重庆两江燃机发电有限责任公司	接受劳务				473,492.92
华能太原东山燃机热电有限责任公司	接受劳务				448,000.00
华能南华风力发电有限公司	采购商品				368,731.68
怒江云能产业发展有限公司	采购商品				151,738.06
华能碳资产经营有限公司	接受劳务				27,516.79
云南天恒大酒店有限公司	接受劳务				27,245.24
内蒙古京达发电有限责任公司	接受劳务				7,547.17
云南福牌实业有限公司	采购商品				2,252.82

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
华能浙江能源销售有限责任公司	销售商品	14,433,962.26	
华能上海能源销售有限责任公司	销售商品	9,023,512.08	7,097,689.15
华能(广东)能源开发有限公司	销售商品	1,775,214.90	
华能西藏雅鲁藏布江水电开发投资有限公司	提供劳务	438,063.32	
华能湖北能源销售有限责任公司	销售商品	258,725.93	
华能兰州热电有限责任公司	销售商品	183,962.26	

华能汕头海门发电有限责任公司	销售商品	167,003.96	183,840.00
华能甘肃能源销售有限公司	销售商品	120,000.00	
华能广东能源销售有限责任公司	销售商品	94,326.75	
云南能投威士科技股份有限公司	提供劳务	61,320.75	
华能国际电力开发公司	提供劳务	34,301.89	
华能国际电力股份有限公司	提供劳务	27,613.22	4,273.59
华能新疆能源开发有限公司	提供劳务	13,382.08	264,150.94
盐边鑫能光伏电力有限公司	提供劳务	9,399.24	107,674.59
华能新能源股份有限公司	提供劳务	7,457.55	
华能海南发电股份有限公司	提供劳务	6,424.53	1,132.08
华能花凉亭水电有限公司	提供劳务	5,924.53	
华能文县水电开发有限公司	提供劳务	5,471.70	
华能湖南湘祁水电有限责任公司	提供劳务	5,283.02	
华能内蒙古蒙东新能源有限公司	提供劳务	4,816.04	
华能（福建）能源开发有限公司	提供劳务	4,066.04	1,132.08
华能辽宁清洁能源有限责任公司	提供劳务	3,580.19	
北方联合电力有限责任公司	提供劳务	3,533.02	
河北邯峰发电有限责任公司	提供劳务	3,316.04	
恩施清江大龙潭水电开发有限公司	提供劳务	3,283.02	
华能（浙江）能源开发有限公司	提供劳务	3,207.55	
华能伊敏煤电有限责任公司	提供劳务	2,830.19	
华能（天津）能源销售有限责任公司	提供劳务	2,783.02	
华能安徽怀宁风力发电有限责任公司	提供劳务	2,783.02	
华能宁夏能源有限公司	提供劳务	2,783.02	
华能格尔木光伏发电有限公司	提供劳务	2,674.53	
华能吉林发电有限公司	提供劳务	2,674.53	1,132.08
华能威宁风力发电有限公司	提供劳务	2,674.53	
永诚财产保险股份有限公司	提供劳务	2,654.90	
长城证券股份有限公司	提供劳务	2,654.90	1,875.66
华能碌曲水电开发有限公司	提供劳务	2,641.51	
华能环县新能源有限公司	提供劳务	2,141.51	
华能内蒙古东部能源有限公司	提供劳务	2,141.51	
华能广西清洁能源有限公司	提供劳务	2,033.02	
华能黑龙江发电有限公司	提供劳务	2,033.02	
华能湖南岳阳发电有限责任公司	提供劳务	2,033.02	
华能铜川照金煤电有限公司	提供劳务	2,033.02	
华能西藏新能源（曲松）有限公司	提供劳务	2,033.02	
华能国际工程技术有限公司	提供劳务	1,924.53	
大石桥市鑫泰新能源有限公司	提供劳务	1,500.00	
华能桐乡燃机热电有限责任公司	提供劳务	1,500.00	
华能（上海）电力检修有限责任公司	提供劳务	1,391.51	
华能安源发电有限责任公司	提供劳务	1,391.51	
华能定边新能源发电有限公司	提供劳务	1,391.51	
华能阜新风力发电有限责任公司	提供劳务	1,391.51	
华能广东汕头海上风电有限责任公司	提供劳务	1,391.51	
华能桂林燃气分布式能源有限责任公司	提供劳务	1,391.51	2,334.91
华能国际电力江苏能源开发有限公司	提供劳务	1,391.51	
华能河北新能源发展有限公司	提供劳务	1,391.51	
华能湖北新能源有限责任公司	提供劳务	1,391.51	1,202.83

华能江西清洁能源有限责任公司	提供劳务	1,391.51	
华能荆门热电有限责任公司	提供劳务	1,391.51	
华能酒泉风电有限责任公司	提供劳务	1,391.51	
华能萝北风力发电有限公司	提供劳务	1,391.51	
华能洛阳热电有限责任公司	提供劳务	1,391.51	
华能秦煤瑞金发电有限责任公司	提供劳务	1,391.51	
华能山西综合能源有限责任公司	提供劳务	1,391.51	
华能陕西定边电力有限公司	提供劳务	1,391.51	
华能陕西发电有限公司	提供劳务	1,391.51	
华能通辽风力发电有限公司	提供劳务	1,391.51	
华能忻州新能源发电有限公司	提供劳务	1,391.51	
华能榆社发电有限责任公司	提供劳务	1,391.51	
内蒙古北方龙源风力发电有限责任公司	提供劳务	1,391.51	
中国华能集团有限公司	提供劳务	1,391.51	
华能北部湾（广西）新能源开发有限责任公司	提供劳务	1,283.02	
华能吉林新能源开发有限公司	提供劳务	1,283.02	
华能饶平风力发电有限公司	提供劳务	1,283.02	
华能雄安绿色能源有限公司	提供劳务	1,283.02	
华能昭觉风力发电有限公司	提供劳务	1,283.02	
华亭煤业集团有限责任公司	提供劳务	1,283.02	1,132.08
扎赉诺尔煤业有限责任公司	提供劳务	1,283.02	
肇东华能热力有限公司	提供劳务	1,283.02	
阿图什市华能新能源有限责任公司	提供劳务	750.00	
北方多伦新能源有限责任公司	提供劳务	750.00	
大庆绿源风力发电有限公司	提供劳务	750.00	
德令哈协合光伏发电有限公司	提供劳务	750.00	
华能（菏泽东明）新能源有限公司	提供劳务	750.00	
华能包头风力发电有限公司	提供劳务	750.00	
华能布拖风力发电有限公司	提供劳务	750.00	
华能大理风力发电有限公司	提供劳务	750.00	
华能贵州盘州市风电有限责任公司	提供劳务	750.00	
华能海南州新能源发电有限公司	提供劳务	750.00	
华能河南中原燃气发电有限公司	提供劳务	750.00	
华能怀来风力发电有限公司	提供劳务	750.00	
华能淮阴第二发电有限公司	提供劳务	750.00	
华能江苏综合能源服务有限公司	提供劳务	750.00	
华能清能通榆电力有限公司	提供劳务	750.00	
华能上海燃机发电有限责任公司	提供劳务	750.00	
华能苏州热电有限责任公司	提供劳务	750.00	
华能烟台新能源有限公司	提供劳务	750.00	
华能湛江风力发电有限公司	提供劳务	750.00	
华能重庆珞璜发电有限责任公司	提供劳务	750.00	
华能左权煤电有限责任公司	提供劳务	750.00	
内蒙古北联电乌拉特新能源有限责任公司	提供劳务	750.00	
大石桥宝能风力发电有限公司	提供劳务	641.51	
华恒沁县光伏发电有限公司	提供劳务	641.51	
华能（大连）热电有限责任公司	提供劳务	641.51	
华能（临高）新能源有限公司	提供劳务	641.51	
华能（阳江）清洁能源有限责任公司	提供劳务	641.51	

华能（永州）新能源有限责任公司	提供劳务	641.51	
华能安阳热电有限责任公司	提供劳务	641.51	
华能北京热电有限责任公司	提供劳务	641.51	
华能昌宁风力发电有限公司	提供劳务	641.51	
华能巢湖发电有限责任公司	提供劳务	641.51	
华能甘谷发电有限公司	提供劳务	641.51	1,202.83
华能甘肃能源开发有限公司	提供劳务	641.51	
华能共和光伏发电有限公司	提供劳务	641.51	
华能关岭新能源发电有限责任公司	提供劳务	641.51	
华能海兴风力发电有限公司	提供劳务	641.51	
华能鹤岗发电有限公司	提供劳务	641.51	
华能吉上围场满族蒙古族自治县风力发电有限公司	提供劳务	641.51	
华能晋中新能源有限责任公司	提供劳务	641.51	
华能可克达拉新能源有限公司	提供劳务	641.51	
华能莱芜发电有限公司	提供劳务	641.51	
华能临港（天津）燃气热电有限公司	提供劳务	641.51	
华能罗源发电有限责任公司	提供劳务	641.51	
华能珞电（重庆）新能源开发有限责任公司	提供劳务	641.51	
华能煤业有限公司	提供劳务	641.51	
华能澠池热电有限责任公司	提供劳务	641.51	
华能南京燃机发电有限公司	提供劳务	641.51	
华能内蒙古电力热力销售有限公司	提供劳务	641.51	
华能能源交通产业控股有限公司	提供劳务	641.51	
华能平凉发电有限责任公司	提供劳务	641.51	
华能祁东新能源有限责任公司	提供劳务	641.51	
华能沁北发电有限责任公司	提供劳务	641.51	
华能青海发电有限公司	提供劳务	641.51	
华能山东如意煤电有限公司	提供劳务	641.51	
华能泰山电力有限公司	提供劳务	641.51	
华能吐鲁番风力发电有限公司	提供劳务	641.51	
华能武汉发电有限责任公司	提供劳务	641.51	
华能烟台八角热电有限公司	提供劳务	641.51	
华能应城热电有限责任公司	提供劳务	641.51	
华能重庆两江燃机发电有限责任公司	提供劳务	641.51	
华能重庆能源销售有限责任公司	提供劳务	641.51	
内蒙古华能库布齐能源有限公司	提供劳务	641.51	
山东日照发电有限公司	提供劳务	641.51	
天津华能杨柳青热电有限责任公司	提供劳务	641.51	806.60
铁门关市华能塔东新能源有限责任公司	提供劳务	641.51	
乌拉特后旗华冶新能源有限公司	提供劳务	641.51	
西安沣东华能热力有限公司	提供劳务	641.51	
正蓝旗唐合新能源有限公司	提供劳务	641.51	
林芝华能能源开发有限公司	提供劳务		33,198,652.11
华能华东（普洱）清洁能源有限公司	提供劳务		84,905.66
华能景泰热电有限公司	提供劳务		2,009.43
华能松原热电有限公司	提供劳务		1,938.68
华能汕头风力发电有限公司	提供劳务		1,132.08
呼伦贝尔安泰热电有限责任公司	提供劳务		1,202.83

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

公司与关联方购销商品、提供和接受劳务均按市场交易进行。

(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
华能大理风力发电有限公司	房屋	2,090,382.82	2,090,382.83
中国华能集团有限公司	房屋	714,229.72	714,229.72
永诚财产保险股份有限公司	房屋	635,969.44	697,220.22
华能云南滇东能源有限责任公司	房屋	441,285.69	
西安热工研究院有限公司	房屋	151,584.00	151,584.00
华能昌宁风力发电有限公司	房屋	110,121.69	110,121.69
华能港灯大理风力发电有限公司	房屋	106,749.80	106,749.80
盐边鑫能光伏电力有限公司	房屋	106,036.50	
华能新能源石林光伏发电有限公司	房屋	102,410.42	102,410.42
上海华能电子商务有限公司	房屋	68,924.58	75,382.86
华能云南富源风电有限责任公司	房屋		726,756.77

本公司作为承租方：

适用 不适用

单位：元币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期发生额					上期发生额				
		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	支付的租金	承担的租赁负债利息支	增加的使用权资产	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	支付的租金	承担的租赁负债利息支	增加的使用权资产

			适用)		出			适用)		出	
中国华能集团香港有限公司	房屋	407,613.31		407,613.31			411,450.54		411,450.54		

关联租赁情况说明

适用 不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

本公司作为被担保方

适用 不适用

关联担保情况说明

适用 不适用

(5). 关联方资金拆借

适用 不适用

单位：元币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
华能贵诚信托有限公司	1,497,000,000.00	2024-12-13	无固定期限	可续期债权投资合同
中国华能财务有限责任公司	40,000,000.00	2024-12-18	2025-1-18	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	400,000,000.00	2025-5-13	2025-6-13	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	100,000,000.00	2025-5-13	2025-5-30	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	500,000,000.00	2025-6-11	2025-6-30	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	200,000,000.00	2025-6-17	2025-6-30	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	300,000,000.00	2025-6-17	2025-6-30	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	500,000,000.00	2025-6-17	2025-6-30	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	200,000,000.00	2025-7-2	2025-7-31	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	300,000,000.00	2025-7-2	2025-7-31	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	500,000,000.00	2025-7-2	2025-7-31	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有	500,000,000.00	2025-7-2	2025-7-31	财务公司可循环流动

限责任公司				资金借款合同
中国华能财务有 限责任公司	200,000,000.00	2025-8-4	2025-8-29	财务公司可循环流动 资金借款合同
中国华能财务有 限责任公司	300,000,000.00	2025-8-4	2025-8-29	财务公司可循环流动 资金借款合同
中国华能财务有 限责任公司	500,000,000.00	2025-8-4	2025-8-29	财务公司可循环流动 资金借款合同
中国华能财务有 限责任公司	500,000,000.00	2025-8-4	2025-9-2	财务公司可循环流动 资金借款合同
中国华能财务有 限责任公司	500,000,000.00	2025-9-8	2025-9-29	财务公司可循环流动 资金借款合同
中国华能财务有 限责任公司	300,000,000.00	2025-10-28	2025-10-31	财务公司可循环流动 资金借款合同
中国华能财务有 限责任公司	500,000,000.00	2025-11-12	2025-11-28	财务公司可循环流动 资金借款合同
中国华能财务有 限责任公司	500,000,000.00	2025-11-12	2025-11-28	财务公司可循环流动 资金借款合同
中国华能财务有 限责任公司	200,000,000.00	2025-11-12	2025-11-28	财务公司可循环流动 资金借款合同
中国华能财务有 限责任公司	500,000,000.00	2025-12-15	2025-12-30	财务公司可循环流动 资金借款合同
中国华能财务有 限责任公司	500,000,000.00	2025-12-15	2025-12-31	财务公司可循环流动 资金借款合同
中国华能财务有 限责任公司	300,000,000.00	2025-12-24	2025-12-31	财务公司可循环流动 资金借款合同
中国华能财务有 限责任公司	300,000,000.00	2025-1-8	2025-1-24	财务公司可循环流动 资金借款合同
中国华能财务有 限责任公司	500,000,000.00	2025-1-22	2025-2-13	财务公司可循环流动 资金借款合同
中国华能财务有 限责任公司	500,000,000.00	2025-2-25	2025-2-28	财务公司可循环流动 资金借款合同
中国华能财务有 限责任公司	300,000,000.00	2025-2-12	2025-3-12	财务公司可循环流动 资金借款合同
中国华能财务有 限责任公司	200,000,000.00	2025-2-25	2025-3-12	财务公司可循环流动 资金借款合同
中国华能财务有 限责任公司	500,000,000.00	2025-2-25	2025-3-24	财务公司可循环流动 资金借款合同
中国华能财务有 限责任公司	500,000,000.00	2025-3-5	2025-3-31	财务公司可循环流动 资金借款合同
中国华能财务有 限责任公司	400,000,000.00	2025-3-5	2025-4-2	财务公司可循环流动 资金借款合同
中国华能财务有 限责任公司	300,000,000.00	2025-3-18	2025-4-16	财务公司可循环流动 资金借款合同
中国华能财务有 限责任公司	200,000,000.00	2025-3-18	2025-4-16	财务公司可循环流动 资金借款合同
中国华能财务有 限责任公司	100,000,000.00	2025-3-18	2025-4-16	财务公司可循环流动 资金借款合同
中国华能财务有 限责任公司	500,000,000.00	2025-3-5	2025-4-30	财务公司可循环流动 资金借款合同

中国华能财务有限责任公司	200,000,000.00	2025-4-7	2025-4-30	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	300,000,000.00	2025-4-15	2025-4-30	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	200,000,000.00	2025-4-17	2025-4-30	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	100,000,000.00	2025-4-17	2025-4-30	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	300,000,000.00	2025-4-17	2025-5-12	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	100,000,000.00	2025-5-7	2025-5-12	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	500,000,000.00	2025-4-7	2025-5-26	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	200,000,000.00	2025-5-7	2025-5-26	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	200,000,000.00	2025-5-7	2025-5-26	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	500,000,000.00	2025-5-7	2025-5-28	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	400,000,000.00	2025-4-15	2025-5-30	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	500,000,000.00	2025-5-7	2025-6-30	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	500,000,000.00	2025-6-11	2025-7-31	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	500,000,000.00	2025-7-2	2025-8-29	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	500,000,000.00	2025-8-4	2025-9-29	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	500,000,000.00	2025-9-16	2025-11-28	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	250,000,000.00	2025-12-26	2025-12-30	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	500,000,000.00	2025-11-12	2025-12-31	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	200,000,000.00	2025-12-15	2026-1-15	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能集团有限公司	210,000,000.00	2016-8-4	2034-8-3	统借统还合同-大华桥
中国华能集团有限公司	210,000,000.00	2016-8-4	2034-8-3	统借统还合同-乌弄龙
中国华能集团有限公司	210,000,000.00	2016-8-4	2035-8-3	统借统还合同-黄登
中国华能集团有限公司	30,150,000.00	2013-1-8	2027-1-8	糯扎渡水电站统借统还贷款
中国华能财务有限责任公司	194,000,000.00	2012-6-19	2032-6-19	固定资产贷款
中国华能财务有	75,000,000.00	2025-1-14	2025-2-14	日常经营活动循环贷

限责任公司				
中国华能财务有 限责任公司	8,150,000.00	2025-1-21	2025-2-19	日常经营活动循环贷
中国华能财务有 限责任公司	45,000,000.00	2025-2-17	2025-3-10	日常经营活动循环贷
中国华能财务有 限责任公司	8,000,000.00	2025-3-20	2025-4-21	日常经营活动循环贷
中国华能财务有 限责任公司	40,000,000.00	2025-6-17	2025-7-1	日常经营活动循环贷
中国华能财务有 限责任公司	75,000,000.00	2025-7-14	2025-7-31	日常经营活动循环贷
中国华能财务有 限责任公司	35,000,000.00	2025-11-14	2026-2-13	日常经营活动循环贷
中国华能财务有 限责任公司	15,000,000.00	2025-12-16	2026-1-12	日常经营活动循环贷
中国华能财务有 限责任公司	50,000,000.00	2025-12-16	2026-3-15	日常经营活动循环贷
中国华能财务有 限责任公司	100,000,000.00	2025-12-17	2026-12-16	置换到期中行贷款
中国华能集团香 港财资管理有限 公司	351,440,000.00	2023-6-30	2026-6-30	借款合同
中国华能集团有 限公司	350,000,000.00	2015-10-20	2035-10-19	统借统还
中国华能集团有 限公司	220,000,000.00	2016-8-4	2036-8-3	自营借款
中国华能集团有 限公司	193,000,000.00	2022-3-3	2025-3-3	委托贷款
华能贵诚信托有 限公司	247,000,000.00	2024-12-13	无固定期限	永续债
中国华能财务有 限责任公司	60,000,000.00	2025-11-13	2026-11-13	流动资金贷款
中国华能财务有 限责任公司	60,000,000.00	2025-12-5	2026-11-13	流动资金贷款
中国华能财务有 限责任公司	150,000,000.00	2025-12-15	2026-11-13	流动资金贷款
中国华能财务有 限责任公司	30,000,000.00	2023-1-12	2026-1-12	普通贷款
中国华能财务有 限责任公司	20,000,000.00	2023-2-24	2026-1-12	普通贷款
中国华能财务有 限责任公司	51,000,000.00	2025-12-15	2026-3-14	循环贷款
中国华能财务有 限责任公司	290,000,000.00	2020-5-15	2035-5-15	普通贷款

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

适用 不适用

(7). 关键管理人员报酬

√适用 □不适用

单位：万元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	1,401.41	1,311.17

(8). 其他关联交易

√适用 □不适用

利息收入

金额单位：人民币元

项目	本期发生额	上期发生额
中国华能财务有限责任公司	26,380,859.21	27,084,674.20
中国华能集团有限公司	40,022.66	
中国华能集团香港财资管理有限公司		9.35

利息及手续费支出

项目	本期发生额	上期发生额
中国华能财务有限责任公司	35,807,416.24	47,357,058.99
中国华能集团香港财资管理有限公司	21,742,442.94	22,851,759.00
中国华能集团有限公司	16,495,448.66	36,482,499.76

向关联方投资、收到关联方分红

项目	交易内容	本期发生额	上期发生额
华能雨汪二期（云南）能源有限公司	投资	124,412,960.00	
华能天成融资租赁有限公司	收到分红	53,472,428.26	50,258,301.11
中国华能财务有限责任公司	收到分红	16,000,005.00	11,333,337.00
华能碳资产经营有限公司	收到分红	636,377.68	3,092,410.82
华能贵诚信托有限公司	信托保障基金		19,910,000.00

关联方投资本公司

项目	交易内容	本期发生额	上期发生额
云南融聚发展投资有限公司	定向发行股票	1,899,999,995.01	
云南合和（集团）股份有限公司	定向发行股票	1,340,999,997.61	
中央企业乡村产业投资基金股份有限公司	定向发行股票	199,999,996.56	

与关联方的其他权益性交易

项目	交易内容	本期发生额	上期发生额
云南能投联合外经股份有限公司	收购云南联合电力开发有限公司 1%股权	28,165,900.00	

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位：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
银行存款	中国华能财务有限责	1,461,702,972.55		2,698,979,640.20	

	任公司				
预付账款	永诚财产保险股份有限公司	6,660,124.22		22,673.12	
预付账款	西安热工研究院有限公司	2,321,700.00			
预付账款	华能能源交通产业控股有限公司	173,146.02		5,247.04	
预付账款	华能信息技术有限公司	147,120.00		76,260.00	
预付账款	中国华能集团清洁能源技术研究院有限公司	20,130.00			
预付账款	云南能投威士科技股份有限公司	12,400.00		12,400.00	
预付账款	华能淮阴发电有限公司			5,400.00	
应收账款	华能上海能源销售有限责任公司	69,022.80			
应收账款	华能湖北能源销售有限责任公司	34,254.00			
应收账款	华能清洁能源（曲靖沾益）有限公司			2,401,315.32	
应收账款	盐边鑫能光伏电力有限公司			4,818.22	
其他应收款	永诚财产保险股份有限公司	1,399,967.79			
其他应收款	盐边鑫能光伏电力有限公司	66,803.00			
其他应收款	华能西藏雅鲁藏布江水电开发投资有限公司	16,400.00			
其他应收款	华能新疆能源开发有限公司	14,000.00		28,000.00	
其他应收款	华能集团技术创新中心有限公司			428,000.00	
其他非流动金融资产	华能贵诚信托有限公司	19,910,000.00		19,910,000.00	

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
短期借款	中国华能财务有限责任公司	721,465,302.76	40,121,833.33
长期借款	中国华能集团有限公司	1,100,000,000.00	1,230,150,000.00
长期借款	中国华能财务有限责任公司	446,000,000.00	534,000,000.00
长期借款	中国华能集团香港财资管理有限公司		359,420,000.00
应付账款	西安热工研究院有限公司	26,296,655.75	17,448,251.23
应付账款	华能能源交通产业控股有限公司	19,497,029.33	23,896,082.63
应付账款	中国华能集团清洁能源技术研究院有	2,330,258.80	1,552,000.00

	限公司		
应付账款	华能信息技术有限公司	1,973,881.47	1,609,958.50
应付账款	华能置业有限公司	1,648,433.99	
应付账款	云南能投威士科技股份有限公司	816,360.00	1,642,096.02
应付账款	华能（上海）电力检修有限责任公司	82,797.41	113,062.50
应付账款	永诚财产保险股份有限公司	14,196.69	24,792.93
应付账款	华能（天津）煤气化发电有限公司	3,762.20	
应付账款	怒江云能产业发展有限公司		86,100.00
预收账款	永诚财产保险股份有限公司	445,749.33	455,880.00
预收账款	西安热工研究院有限公司	75,792.00	75,792.00
预收账款	上海华能电子商务有限公司	3,052.76	62,819.05
预收账款	中国华能集团有限公司		42,611.43
其他应付款	西安热工研究院有限公司	67,013,528.75	45,268,370.23
其他应付款	上海华能电子商务有限公司	29,436,673.49	6,321,001.75
其他应付款	华能能源交通产业控股有限公司	18,976,255.17	39,370,174.98
其他应付款	中国华能集团清洁能源技术研究院有限公司	7,034,842.41	7,439,352.65
其他应付款	盐边鑫能光伏电力有限公司	3,865,625.13	2,325,970.04
其他应付款	鲁能泰山曲阜电缆有限公司	2,440,458.11	
其他应付款	华能信息技术有限公司	2,333,449.64	3,153,740.49
其他应付款	云南能投威士科技股份有限公司	1,501,374.22	920,150.20
其他应付款	云南能投物流有限责任公司	1,436,260.91	
其他应付款	华能国际电力江苏能源开发有限公司	442,000.00	
其他应付款	北京华能新锐控制技术有限公司	205,300.00	56,400.00
其他应付款	永诚财产保险股份有限公司	38,743.09	1,102,164.82
其他应付款	华能云南滇东能源有限责任公司		150,000.00
一年内到期的非流动负债	中国华能集团香港财资管理有限公司	352,312,352.17	1,069,274.50
一年内到期的非流动负债	中国华能集团有限公司	130,582,113.00	344,383,939.09
一年内到期的非流动负债	中国华能财务有限责任公司	88,389,277.79	38,508,719.45

(3). 其他项目

适用 不适用

7、 关联方承诺

适用 不适用

8、 其他

适用 不适用

十五、 股份支付

1、 各项权益工具

(1). 明细情况

适用 不适用

(2). 期末发行在外的股票期权或其他权益工具

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、本期股份支付费用

适用 不适用

5、股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

十六、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

适用 不适用

2、或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

适用 不适用

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

3、其他

适用 不适用

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

适用 不适用

2、利润分配情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

拟分配的利润或股利	3,819,374,322.69
经审议批准宣告发放的利润或股利	3,819,374,322.69

3、销售退回

适用 不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

十八、其他重要事项

1、前期会计差错更正

详见“重要事项”的“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”

2、重要债务重组

适用 不适用

3、资产置换

(1). 非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、年金计划

适用 不适用

5、终止经营

适用 不适用

6、分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

1. 报告分部的确定依据与会计政策

本公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部。本公司的经营分部是指同时满足下列条件的组成部分：

- ①该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；
- ②管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；
- ③能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。

本公司以经营分部为基础确定报告分部，满足下列条件之一的经营分部确定为报告分部：

- ①该经营分部的分部收入占所有分部收入合计的 10%或者以上；
- ②该分部的分部利润(亏损)的绝对额，占所有盈利分部利润合计额或者所有亏损分部亏损合计额的绝对额两者中较大者的 10%或者以上。

按上述会计政策确定的报告分部的经营分部的对外交易收入合计额占合并总收入的比重未达到 75%时，增加报告分部的数量，按下述规定将其他未作为报告分部的经营分部纳入报告分部的范围，直到该比重达到 75%：

- ①将管理层认为披露该经营分部信息对会计信息使用者有用的经营分部确定为报告分部；
- ②将该经营分部与一个或一个以上的具有相似经济特征、满足经营分部合并条件的其他经营分部合并，作为一个报告分部。分部间转移价格参照市场价格确定，与各分部共同使用的资产、相关的费用按照收入比例在不同的分部之间分配。

本公司的报告分部都是提供不同产品和劳务的业务单元。由于各种业务需要不同的技术和市场战略，因此本公司分别独立管理各个报告分部的生产经营活动，分别评价其经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩。

本公司有 5 个报告分部：云南地区分部、四川地区分部、江苏地区分部、柬埔寨地区分部、缅甸地区分部。

(2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	云南地区分部	四川地区分部	江苏地区分部	柬埔寨地区分部	缅甸地区分部	分部间抵销	合计
一、对外交易收入	21,982,055,147.21	3,113,073,136.75	6,207,281.01	996,294,649.18	497,700,489.80		26,595,330,703.95
二、分部间交易收入							
三、对联营和合营企业的投资收益	222,493,111.67	9,743,230.04					232,236,341.71
四、资产减值损失							
五、信用减值损失	159,258.00	-1,450,665.91			-29,481,141.56		-30,772,549.47
六、折旧费和摊销费	6,301,908,880.65	771,166,694.84	1,790,045.00	138,388,210.00	59,261,786.86		7,272,515,617.35
七、利润总额(亏损总额)	9,032,752,071.39	1,011,906,847.85	2,659,645.99	486,279,014.52	234,273,916.94		10,767,871,496.69
八、所得税费	1,396,748,290.82	143,863,396.32			9,967,368.06		1,550,579,055.20

用							
九、净利润（净亏损）	7,636,003,780.57	868,043,451.53	2,659,645.99	486,279,014.52	224,306,548.88		9,217,292,441.49
十、资产总额	198,283,114,397.92	27,729,025,870.93	59,314,949.28	4,805,380,641.95	2,186,103,620.25	-6,345,937,768.41	226,717,001,711.92
十一、负债总额	115,618,681,261.92	19,032,719,519.70	36,383,044.65	2,795,057,127.95	1,119,386,028.60		138,602,226,982.82

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

适用 不适用

(4). 其他说明

适用 不适用

7、 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

8、 其他

适用 不适用

十九、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	1,246,543,713.90	797,607,330.17
1年以内（含1年）小计	1,246,543,713.90	797,607,330.17
1至2年		83,564,291.94
2至3年	70,040,459.23	3,943,805.32
3年以上		
3至4年		
4至5年		
5年以上		
合计	1,316,584,173.13	885,115,427.43

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：元币种：人民币

类别	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值

	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)
按单项计提坏账准备								
其中:								
按组合计提坏账准备	1,316,584,173.13	100.00			1,316,584,173.13	885,115,427.43	100.00	885,115,427.43
其中:								
信用风险特征组合	1,316,584,173.13	100.00			1,316,584,173.13	885,115,427.43	100.00	885,115,427.43
合计	1,316,584,173.13	/		/	1,316,584,173.13	885,115,427.43	/	885,115,427.43

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		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
低风险组合-应收电费	1,246,543,713.90		
关联方组合	70,040,459.23		
合计	1,316,584,173.13		

按组合计提坏账准备的说明:

适用 不适用

公司根据应收账款类别考虑所有合理且有依据的信息, 包括前瞻性信息, 以组合的方式对应收账款预期信用损失进行估计。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见第八节财务报告五、重要会计政策及会计估计。

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
云南电网有限责任公司	1,246,543,713.90		1,246,543,713.90	94.68	
华能澜沧江(云县)新能源有限公司	49,761,816.00		49,761,816.00	3.78	
华能澜沧江(祥云)新能源有限公司	20,278,643.23		20,278,643.23	1.54	
合计	1,316,584,173.13		1,316,584,173.13	100.00	

其他说明：

无。

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		
其他应收款	1,361,859.87	1,510,978.99
合计	1,361,859.87	1,510,978.99

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无。

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(6). 本期实际核销的应收利息情况

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(1). 应收股利

适用 不适用

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无。

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(6). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位: 元币种: 人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内(含1年)	1,522,968.84	1,082,978.99
1年内(含1年)小计	1,522,968.84	1,082,978.99
1至2年	22,800.00	219,750.00
2至3年	219,750.00	
3年以上		
3至4年		
4至5年		
5年以上		428,000.00
合计	1,765,518.84	1,730,728.99

(2). 按款项性质分类情况

适用 不适用

单位: 元币种: 人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金及押金	816,400.00	600,000.00
代垫款	583,179.97	702,728.99
合同款及零星款项	365,938.87	428,000.00
合计	1,765,518.84	1,730,728.99

(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)	
2025年1月1日余额			219,750.00	219,750.00

2025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			183,908.97	183,908.97
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年12月31日余额			403,658.97	403,658.97

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

第一阶段是指其他应收款的信用风险自初始确认后并未显著增加；第二阶段是指其他应收款的信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值；第三阶段是指其他应收款已发生信用减值。

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提	219,750.00	183,908.97				403,658.97
合计	219,750.00	183,908.97				403,658.97

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
富源县公共资源交易中心	400,000.00	22.66	投标保证金	1至2年	
曲靖市沾益区公共资源交易中心	200,000.00	11.33	投标保证金	1年以内	
云南凯耀工程咨询有限公司	200,000.00	11.33	投标保证金	1年以内	
云南开洋科技有限公司	219,750.00	12.45	代垫款项	2至3年	219,750.00
云南筑滇规划设计有限公司	183,908.97	10.42	代垫款项	1年以内	183,908.97
合计	1,203,658.97	68.19	/	/	403,658.97

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	21,529,757,202.95		21,529,757,202.95	19,065,112,202.95		19,065,112,202.95
对联营、合营企业投资	3,109,551,566.49		3,109,551,566.49	2,989,431,370.75		2,989,431,370.75
合计	24,639,308,769.44		24,639,308,769.44	22,054,543,573.70		22,054,543,573.70

(1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

被投资单	期初余额(账	减	本期增减变动	期末余额(账	减值准
------	--------	---	--------	--------	-----

位	面价值)	值 准 备 期 初 余 额	追 加 投 资	减 少 投 资	计 提 减 值 准 备	其 他	面价值)	备 期 末 余 额
华能澜沧江新能源有限公司	7,606,101,503.80		1,723,590,000.00	239,183,971.27			9,090,507,532.53	
华能四川能源开发有限公司	5,069,235,292.17		741,060,000.00				5,810,295,292.17	
华能龙开口水电有限公司	2,538,528,500.00			5,000.00			2,538,523,500.00	
华能澜沧江上游水电有限公司	2,828,866,906.98						2,828,866,906.98	
华能澜沧江国际能源有限公司	822,380,000.00		239,183,971.27				1,061,563,971.27	
华能澜沧江能源销售有限公司	200,000,000.00						200,000,000.00	
合计	19,065,112,202.95		2,703,833,971.27	239,188,971.27			21,529,757,202.95	

(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（账 面价值）	本期增减变动							减值 准 备 期 末 余 额	
		追 加 投 资	源 少 投 资	权 益 法 下 确 认 的 投 资 损 益	其 他 综 合 收 益 调 整	其 他 权 益 变 动	宣 告 发 放 现 金 股 利 或 利 润	计 提 减 值 准 备		其 他
一、合营企业										
小计										
二、联营企业										
云南 华电	2,250,118,046.08			139,796,867.44	2,994,543.20	1,078,283.77	154,000,000.00			2,239,987,740.49

金沙江中游水电开发有限公司									
国投云南大朝山水电有限公司	730,979,578.22		71,408,045.99	363,000.00	209,806.61	66,416,356.15		736,544,074.67	
昆明电力交易中心有限责任公司	8,333,746.45		267,999.75	2,443.15	2,601.98			8,606,791.33	
华能雨汪二期(云南)能源有限公司		124,412,960.00						124,412,960.00	
小计	2,989,431,370.75	124,412,960.00	211,472,913.18	3,359,986.35	1,290,692.36	220,416,356.15		3,109,551,566.49	
合计	2,989,431,370.75	124,412,960.00	211,472,913.18	3,359,986.35	1,290,692.36	220,416,356.15		3,109,551,566.49	

(3). 长期股权投资的减值测试情况

适用 不适用

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	18,822,778,967.27	7,530,477,400.17	17,828,489,500.12	7,583,117,783.31
其他业务	25,719,022.22	5,242,163.52	55,380,604.65	6,252,949.59
合计	18,848,497,989.49	7,535,719,563.69	17,883,870,104.77	7,589,370,732.90

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

适用 不适用

单位：元币种：人民币

合同分类	云南地区-分部		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本

商品类型				
水力发电	18,822,778,967.27	7,530,477,400.17	18,822,778,967.27	7,530,477,400.17
其他	25,719,022.22	5,242,163.52	25,719,022.22	5,242,163.52
按经营地区分类				
市场或客户类型				
合同类型				
按商品转让的时间分类				
按合同期限分类				
按销售渠道分类				
合计	18,848,497,989.49	7,535,719,563.69	18,848,497,989.49	7,535,719,563.69

其他说明：

适用 不适用

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

适用 不适用

其他说明：

无。

5、 投资收益

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	702,392,979.56	461,106,624.39
权益法核算的长期股权投资收益	211,472,913.18	236,421,988.35
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	69,790,622.10	12,879,542.41
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		

处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
其他非流动金融资产在持有期间的投资收益	7,352,881.10	994,864.44
其他	8,425,211.86	
合计	999,434,607.80	711,403,019.59

其他说明：

无。

6、其他

适用 不适用

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-3,705,832.45	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	7,738,697.70	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	21,950,577.23	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	1,300,000.00	
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		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		

对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-55,684,584.87	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-99,108.98	
减：所得税影响额	-6,214,800.77	
少数股东权益影响额（税后）	-2,789,353.18	
合计	-19,496,097.42	

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

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	12.93	0.45	0.45
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	12.96	0.45	0.45

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：孙卫

董事会批准报送日期：2026年4月29日

修订信息

适用 不适用