

公司代码：600900

公司简称：长江电力

中国长江电力股份有限公司 2026 年半年度报告

重要提示

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

二、 未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事长	刘伟平	其他公务	刘海波
副董事长	何红心	其他公务	刘海波
董事	黄劲	其他公务	滕卫恒
董事	苏天鹏	其他公务	滕卫恒
董事	吴迪	其他公务	赵新炎
董事	孙正运	其他公务	赵新炎

三、 本半年度报告未经审计。

四、 公司负责人刘伟平、主管会计工作负责人张传红及会计机构负责人（会计主管人员）张娜声明：保证半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

本报告期无利润分配预案及公积金转增股本预案。

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、发展战略等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质性承诺，请投资者注意投资风险。

七、 是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、 是否存在半数以上董事无法保证公司所披露半年度报告内容的真实性、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“五、其他披露事项”中的相关内容。

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 8

第四节 公司治理、环境和社会 18

第五节 重要事项 20

第六节 股份变动及股东情况 27

第七节 债券相关情况 31

第八节 财务报告 44

备查文件目录	载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报表
	报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过所有公司文件的正本及公告的原稿

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
国务院国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
三峡集团、中国三峡集团	指	中国长江三峡集团有限公司
公司、本公司、长江电力	指	中国长江电力股份有限公司
三峡财务公司	指	三峡财务有限责任公司
三峡发展	指	长江三峡技术经济发展有限公司
三峡投资	指	长江三峡投资管理有限公司
GDR	指	全球存托凭证（Global Depository Receipts）

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

公司的中文名称	中国长江电力股份有限公司
公司的中文简称	长江电力
公司的外文名称	China Yangtze Power Co., Ltd.
公司的外文名称缩写	CYPC
公司的法定代表人	刘伟平

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	薛宁	高震
联系地址	湖北省武汉市江岸区三阳路88号	湖北省武汉市江岸区三阳路88号
电话	027-82568888	027-82568888
传真	027-82568544	027-82568544
电子信箱	cypc@cypc.com.cn	cypc@cypc.com.cn

三、基本情况变更简介

公司注册地址	北京市海淀区玉渊潭南路1号B座
公司注册地址的历史变更情况	2002年11月4日，首次注册登记地址：北京市崇文区广渠门内大街25号； 2004年2月3日，变更注册登记地址：北京市西城区金融大街19号富凯大厦B座； 2010年8月11日，变更注册登记地址：北京市海淀区玉渊潭南路1号B座。
公司办公地址	湖北省武汉市江岸区三阳路88号
公司办公地址的邮政编码	430014
公司网址	https://www.cypc.com.cn
电子信箱	cypc@cypc.com.cn

四、信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《中国证券报》（ www.cs.com.cn ）、《上海证券报》（ www.cnstock.com ）、《证券时报》（ www.stcn.com ）
登载半年度报告的网站地址	http://www.sse.com.cn

公司半年度报告备置地点	湖北省武汉市江岸区三阳路88号
-------------	-----------------

五、 公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码
A股	上海证券交易所	长江电力	600900
GDR	伦敦证券交易所	China Yangtze Power Co., Ltd.	CYPC

六、 其他有关资料

☐适用 ☒不适用

七、 公司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	本报告期 (1—6月)	上年同期		本报告期比上年同期增减(%)
		调整后	调整前	
营业收入	37,929,268,927.18	36,697,614,066.72	36,697,614,066.72	3.36
利润总额	18,108,793,199.71	15,555,686,963.90	15,555,686,963.90	16.41
归属于上市公司股东的净利润	14,755,694,774.53	13,056,352,473.55	13,056,352,473.55	13.02
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	14,294,030,444.04	13,190,192,509.73	13,190,192,509.73	8.37
经营活动产生的现金流量净额	24,128,313,774.37	23,991,186,511.61	23,991,186,511.61	0.57
	本报告期末	上年度末		本报告期末比上年度末增减(%)
		调整后	调整前	
归属于上市公司股东的净资产	216,131,353,669.07	221,338,010,639.92	221,338,010,639.92	-2.35
总资产	561,351,112,997.94	559,208,340,046.84	559,208,340,046.84	0.38

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1—6月)	上年同期		本报告期比上年同期增减(%)
		调整后	调整前	
基本每股收益(元/股)	0.6031	0.5336	0.5336	13.02
稀释每股收益(元/股)	0.6031	0.5336	0.5336	13.02
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.5842	0.5391	0.5391	8.37
加权平均净资产收益率(%)	6.55	6.09	6.09	增加0.46个百分点

扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	6.35	6.15	6.15	增加0.20个百分点
-------------------------	------	------	------	------------

公司主要会计数据和财务指标的说明

√适用 □不适用

公司于2025年10月发生同一控制下的企业合并，本报告期公司对比较期间财务数据进行相应追溯调整。

八、境内外会计准则下会计数据差异

□适用 √不适用

九、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	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	-100,688.14
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	3,092,370.86
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	637,677,254.90
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	
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	-15,084,488.74
其他符合非经常性损益定义的损益项目	
减：所得税影响额	165,546,844.69
少数股东权益影响额（税后）	-1,626,726.30
合计	461,664,330.49

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、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

十一、其他

☒适用 ☐不适用

公司控股股东增持计划实施情况

2025年8月22日，公司接到控股股东中国三峡集团通知，基于对公司未来发展的信心，中国三峡集团计划在未来12个月内通过二级市场增持公司股份，交易方式包括集中竞价、大宗交易等，增持金额不低于人民币40亿元、不高于人民币80亿元，本次增持不设置固定价格区间，结合资本市场行情择机开展股票增持，资金来源为中国三峡集团自有资金及自筹资金等。具体内容详见公司于2025年8月23日在上海证券交易所网站披露的《长江电力关于控股股东增持股份计划的公告》（公告编号：2025-041）。

截至2026年6月30日，中国三峡集团已通过上海证券交易所系统以集中竞价方式合计增持公司股份161,581,335股，合计增持金额449,853万元（不含交易费用）。

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

公司以大型水电运营为主要业务，为全球最大的水电上市公司，目前水电总装机容量7179.5万千瓦，其中，国内水电装机7169.5万千瓦，占全国水电装机的15.77%。

公司以“精益求精”的精神和“责任担当”的态度管理运行乌东德、白鹤滩、溪洛渡、向家坝、三峡、葛洲坝等六座水电站，为社会持续提供优质、稳定、可靠的清洁能源。

2026年上半年，公司境内所属六座梯级电站发电量1327.44亿千瓦时、利润总额181.09亿元、净利润150.34亿元，均创新高。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

☐适用 ☒不适用

二、经营情况的讨论与分析

上半年，公司坚持稳中求进总基调，聚焦主责主业，各项工作实现稳中向好：

（一）安全生产持续稳定。境内六座梯级电站安全稳定高效运行，安全生产态势总体平稳，安全生产保持“零人身伤亡、零设备事故”。

（二）能源保供高效完成。高质量完成全国两会、春节等重要时段电力保供任务，期间最大调峰量达2687万千瓦，创历史同期新高。

（三）抽蓄业务稳步发展。河南巩义项目主体工程开工，甘肃张掖、重庆奉节、湖南攸县、江西寻乌等项目建设稳步推进。受托运维的浙江长龙山电站连续18个月保持“零非停”¹，浙江天台电站实现全容量运维接管。

（四）国际业务提质增效。持续加强秘鲁区域公司管控，管理深度显著提升。上半年国际业务净利润同比增长超30%，业绩贡献能力持续增强。

（五）深化改革蹄疾步稳。连续第五年获得国资委“双百行动”专项考核“标杆”评价，入选国资委“国有企业建设世界一流专业领军重点企业”名单，改革攻坚成效显著，治理体系现代化水平迈上新台阶。

¹ “零非停”指：零次非计划停机。

报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项

☐适用 ☒不适用

三、报告期内核心竞争力分析

☐适用 ☒不适用

四、报告期内主要经营情况

(一) 主营业务分析

1、 财务报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	37,929,268,927.18	36,697,614,066.72	3.36
营业成本	15,971,160,694.54	16,101,982,065.34	-0.81
销售费用	106,386,533.47	88,706,857.83	19.93
管理费用	645,667,331.37	633,083,061.84	1.99
财务费用	4,201,069,517.09	4,862,907,262.79	-13.61
研发费用	327,570,293.83	227,807,015.77	43.79
经营活动产生的现金流量净额	24,128,313,774.37	23,991,186,511.61	0.57
投资活动产生的现金流量净额	-3,549,369,424.14	-5,674,160,954.38	-37.45
筹资活动产生的现金流量净额	-15,718,088,855.55	-15,480,900,801.37	1.53

研发费用变动原因说明：本期研发费用 3.28 亿元，同比增加 1.00 亿元，主要系公司加大科研投入所致。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：本期投资活动产生的现金流量净额-35.49 亿元，同比增加 21.25 亿元，主要系本报告期工程建设项目支出同比减少所致。

2、 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

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

☐适用 ☒不适用

(三) 资产、负债情况分析

☒适用 ☐不适用

1、 资产及负债状况

单位：元 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（%）	上年期末数	上年期末数占总资产的比例（%）	本期期末金额较上年期末变动比例（%）
货币资金	9,372,873,409.16	1.67	4,585,856,068.06	0.82	104.39
应收账款	10,320,161,908.41	1.84	7,251,847,539.23	1.30	42.31
其他应收款	2,043,943,707.58	0.36	344,774,687.24	0.06	492.83

短期借款	6,703,351,841.07	1.19	15,181,107,941.81	2.71	-55.84
其他应付款	39,894,403,145.85	7.11	25,918,236,332.75	4.63	53.92
其他流动负债	522,845,774.22	0.09	2,766,855,488.65	0.49	-81.10

其他说明：

货币资金期末余额 93.73 亿元，较期初增加 47.87 亿元，主要系根据经营需求预留资金所致。

应收账款期末余额 103.20 亿元，较期初增加 30.68 亿元，主要系应收电费较期初增加所致。

其他应收款期末余额 20.44 亿元，较期初增加 16.99 亿元，主要系本报告期确认的被投资单位已宣告但尚未发放股利。

短期借款期末余额 67.03 亿元，较期初减少 84.78 亿元，主要系偿还到期债务所致。

其他应付款期末余额 398.94 亿元，较期初增加 139.76 亿元，主要系本报告期公司已宣告暂未发放的 2025 年度末期股利，该股利已于 2026 年 7 月发放。

其他流动负债期末余额 5.23 亿元，较期初减少 22.44 亿元，主要系偿还到期短期融资券所致。

2、境外资产情况

☒ 适用 ☐ 不适用

(1) 资产规模

其中：境外资产 538.42（单位：亿元 币种：人民币），占总资产的比例为 9.59%。

(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) 投资状况分析

1、对外股权投资总体分析

☒ 适用 ☐ 不适用

公司聚焦主责主业，抢抓市场机遇，围绕抽水蓄能、新能源等领域，优化战略投资布局，上半年实现投资收益约 24.76 亿元。

(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

河南巩义抽水蓄能电站项目 2026 年上半年完成投资约 2.29 亿元，截至 2026 年 6 月底累计完成投资约 9.43 亿元，项目资金来源为自有资金和贷款。

江西寻乌抽水蓄能电站项目 2026 年上半年完成投资约 1.03 亿元，截至 2026 年 6 月底累计完成投资约 5.55 亿元，项目资金来源为自有资金和贷款。

甘肃张掖抽水蓄能电站项目 2026 年上半年完成投资约 1.60 亿元，截至 2026 年 6 月底累计完成投资约 22.78 亿元，项目资金来源为自有资金和贷款。

重庆奉节抽水蓄能电站项目 2026 年上半年完成投资约 0.63 亿元，截至 2026 年 6 月底累计完成投资约 8.62 亿元，项目资金来源为自有资金和贷款。

湖南攸县抽水蓄能电站项目 2026 年上半年完成投资约 2.10 亿元，截至 2026 年 6 月底累计完成投资约 13.69 亿元，项目资金来源为自有资金和贷款。

葛洲坝航运扩能工程项目 2026 年上半年完成投资约 13.52 亿元，截至 2026 年 6 月底累计完成投资约 40.39 亿元，项目资金来源为自有资金。

(3)以公允价值计量的金融资产

☒适用 ☐不适用

单位：万元 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
股票	701,189.58	53,487.73	355,177.65					734,389.97
基金	72,840.00	10,280.00						83,120.00
其他	7,196.74		-3,187.41					7,196.74
合计	781,226.32	63,767.73	351,990.24					824,706.71

证券投资情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币											
证券品种	证券代码	证券简称	资金来源	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期购买金额	本期出售金额	本期投资损益	期末账面价值	会计核算科目
股票	0371. HK	北控水务集团	自有资金	44, 531. 24	-3, 869. 03				1, 633. 27	39, 334. 04	其他非流动金融资产
股票	0939. HK	建设银行	自有资金	450, 765. 10		355, 177. 65			13, 168. 07	431, 805. 93	其他权益工具投资
股票	301638. SZ	南网数字	自有资金	205, 893. 24	57, 356. 76				656. 76	263, 250. 00	其他非流动金融资产
基金	517160	南方中证长江保护主题 ETF	自有资金	36, 280. 00	5, 120. 00					41, 400. 00	其他非流动金融资产
基金	517330	易方达中证长江保护主题 ETF	自有资金	36, 560. 00	5, 160. 00					41, 720. 00	其他非流动金融资产
合计	/	/	/	774, 029. 58	63, 767. 73	355, 177. 65			15, 458. 10	817, 509. 97	/

证券投资情况的说明

√适用 □不适用

截至 2026 年 6 月 30 日，公司投资的以公允价值计量的证券共 5 支，其中 3 支股票，2 支 ETF 基金。期末账面价值合计 81.75 亿元。

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

(五) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(六) 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

主要子公司分析：

单位：万元 币种：人民币

公司名称	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
三峡金沙江云川水电开发有限公司	水电开发、建设、投资、运营和管理；清洁能源专业技术服务；清洁能源开发与投资。	5,600,000.00	22,252,355.23	8,053,440.82	983,851.38	205,520.66	177,548.76
三峡金沙江川云水电开发有限公司	水电开发、建设、投资、运营、管理；清洁能源开发与投资；清洁能源专业技术服务。	3,400,000.00	10,145,123.45	6,354,141.91	1,094,452.38	643,283.57	536,212.40
长电新能有限责任公司	发电业务、输电业务、供（配）电业务；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验。一般项目：储能技术服务；工程管理服务；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；销售代理。	700,000.00	1,244,712.98	1,016,678.64	19,266.61	9,517.02	9,305.38
长电投资管理有限责任公司	证券投资咨询。一般项目：投资管理，实业投资，创业投资，信息咨询服务（不含许可类信息咨询服务），企业管理，社会经济咨询服务。	500,000.00	731,019.86	689,423.09		55,275.92	46,880.48
长电宜昌能源投资有限公司	水力发电；发电业务、输电业务、供（配）电业务。一般项目：以自有资金从事投资活动；储能技术服务；生物质能技术服务。	300,000.00	314,427.63	314,203.54		-5,666.97	-2,901.19
中国长电国际（香港）有限公司	境外电力项目的开发、投资、运营以及相关行业的股权投资等业务。	15,400万美元	4,952,417.78	3,194,833.01	511,825.98	123,368.34	83,262.60
长江电力销售有限公司	供电业务。一般项目：节能管理服务，销售代理，信息咨询服务（不含许可类信息咨询服务），从事电力科技领域内的技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广，综合能源管理服务，合同能源管理服务。	100,000.00	16,452.56	15,892.11	2,635.27	1,267.00	946.00
长电（张掖）能源发展有限公司	发电业务、输电业务、供（配）电业务；水力发电；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验。一般项目：新兴能源技术研发；太阳能发电技术服务；风力发电技术服务；储能技术服务；工程管理服务；工程技术服务（规划管理、勘察、设计、监理除外）。	100,000.00	268,739.42	100,784.00			
三峡电能有限公司	配售电力系统开发、建设、设计及运营管理；电力销售及及服务；电力技术开发、咨询、转让、服务；承装、承修、承试电力设备设施；电动	200,000.00	468,553.22	246,385.02	22,059.93	-153.83	-461.67

	车充电服务；分布式新能源综合利用服务；集供电、供气、供水、供热业务于一体的综合能源服务。						
湖南攸县抽水蓄能有限公司	水力发电。一般项目：储能技术服务。	200,000.00	170,121.05	40,000.00			
长电（休宁）能源发展有限责任公司	发电业务、输电业务、供（配）电业务；水力发电；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验。一般项目：储能技术服务；新兴能源技术研发；太阳能发电技术服务；风力发电技术服务。	163,020.00	22,220.00	22,220.00			
奉节县菜籽坝抽水蓄清洁能源有限公司	发电业务、输电业务、供（配）电业务，水力发电。一般项目：水资源管理，工程管理服务，储能技术服务，工程和技术研究和试验发展。	24,500.00	97,696.81	24,500.00			
江西寻乌抽水蓄能有限公司	发电业务、输电业务、供（配）电业务，水力发电，自来水生产与供应。一般项目：储能技术服务，工程管理服务，工程技术服务（规划管理、勘察、设计、监理除外），新兴能源技术研发，太阳能发电技术服务，风力发电技术服务。	30,000.00	74,428.22	29,000.00			
河南巩义抽水蓄能有限公司	水力发电。一般项目：储能技术服务。	150,000.00	110,749.74	30,500.00			
河北青龙冰沟抽水蓄能有限公司	发电业务、输电业务、供（配）电业务；水力发电；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验。一般项目：新兴能源技术研发；太阳能发电技术服务；风力发电技术服务；储能技术服务；工程管理服务；工程技术服务（规划管理、勘察、设计、监理除外）；旅游开发项目策划咨询；休闲观光活动。	19,200.00	15,610.02	15,560.00			

主要控股参股公司分析：

单位：万元 币种：人民币

名称	持股比例 (%)	注册资本	经营范围
湖北能源集团股份有限公司	27.93	707,938.76	能源投资、开发与管理；国家政策允许范围内的其他经营业务（法律、行政法规或国务院决定需许可经营的除外）。
鼎和财产保险股份有限公司	15.00	600,000.00	财产损失保险；责任保险；信用保险和保证保险；短期健康保险和意外伤害保险；上述业务的再保险业务；国家法律、法规允许的保险资金运用业务；经中国保监会批准的其他业务。
申能股份有限公司	11.59	489,407.94	电力建设，能源、节能、资源综合利用及相关项目，与能源建设相关的原材料、高新技术和出口创汇项目的开发，投资和经营。

广西桂冠电力股份有限公司	13.02	788,237.78	开发建设和经营水电站、火电厂及各种类型的电厂，清洁能源开发，输变电工程，组织电力（热力）生产和销售，水利水电工程施工，电力设施承装、承修、承试，水工金属结构制作与安装，机械制造加工修配，工程测量，电力金融方面的经济技术咨询，物业管理，酒店管理，餐饮服务，国内贸易，职工内部培训。
三峡资本控股有限责任公司	10.00	714,285.71	实业投资；股权投资；资产管理；投资咨询。
重庆三峡水利电力(集团)股份有限公司	21.99	191,214.29	发电；电力供应、销售及服务；配电系统开发、建设、设计及运营管理；工程勘察、设计；承装（修试）电力设施；电力技术的开发、技术转让、技术咨询、技术服务；电力物资销售及租赁；电力项目开发；分布式新能源综合利用服务；集供电、供气、供水、供热业务于一体的综合能源服务；焙烧锰、碳酸锰、硅锰合金、锰铁合金的生产加工及销售。
国投电力控股股份有限公司	17.39	800,449.43	投资建设、经营管理以电力生产为主的能源项目；开发及经营新能源项目、高新技术、环保产业；开发和经营电力配套产品及信息、咨询服务。
四川川投能源股份有限公司	9.94	487,460.68	投资开发、经营管理的电力生产为主的能源项目；开发和经营新能源项目，电力配套产品及信息、咨询服务；投资经营铁路、交通系统自动化及智能控制产品和光纤、光缆等高新技术产业。
广州发展集团股份有限公司	15.52	350,586.50	商品零售贸易（许可审批类商品除外）；商品批发贸易（许可审批类商品除外）；企业自有资金投资；企业管理服务（涉及许可经营项目的除外）；企业总部管理；煤炭及制品批发；石油制品批发（成品油、危险化学品除外）；电气设备零售；通用机械设备零售；天然气的利用技术开发；太阳能光伏供电系统的研究、开发、设计；工程项目管理服务；节能技术推广服务；环保技术推广服务；可再生能源领域技术咨询、技术服务；市政设施管理；技术服务（不含许可审批项目）。
云南华电金沙江中游水电开发有限公司	23.00	779,739.00	许可项目：水力发电。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：水资源管理；水利相关咨询服务；业务培训（不含教育培训、职业技能培训等需取得许可的培训）；特种作业人员安全技术培训；体验式拓展活动及策划；组织文化艺术交流活动；社会经济咨询服务；安全咨询服务；软件开发；礼仪服务；组织体育表演活动；信息技术咨询服务。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）
甘肃电投能源发展股份有限公司	13.07	324,383.97	以水力发电为主的可再生能源、新能源的投资开发、高科技研发、生产经营及相关信息咨询服务。

报告期内取得和处置子公司的情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

(七) 公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

五、其他披露事项

(一) 可能面对的风险

☒适用 ☐不适用

1. 长江来水风险

公司所属梯级水电站均分布在长江中上游，发电量与长江来水密切相关，来水的不确定性对公司电力生产会产生一定影响。

公司将密切关注气象变化对水雨情的影响，加强与水文、气象等单位合作，持续完善长江上游流域水库信息共享机制，提升水雨情预报分析能力，深入开展流域梯级水库联合调度，统筹防洪、航运、发电、抗旱、补水等需求，充分发挥梯级枢纽综合效益。

2. 安全生产风险

公司管理范围扩大，业务类型增加，保持高水平的强管控难度加大。新型电力系统加速构建，“双高”²特性日益凸显，对各类电源设备涉网性能、涉网安全提出更高要求。长江流域极端天气多发，气候的极端性、反常性、不确定性明显增强，保障长江安澜面临的形势更加复杂。

公司将围绕精益运行大国重器，构建适应新形势的大坝安全监测管理机制，管好高坝大库，加强涉网设备管理，加速老旧设备换新改造，强化精益运行。扎实推进安全生产治本攻坚三年行动圆满收官，持续开展安全生产“三化”³建设，持续深化双重预防机制建设，开展重点安全风险管控巡查、重点隐患整改挂牌督办，大力推进科技兴安，持续提升本质安全水平。

3. 电力市场风险

全国统一电力市场体系加速构建，电力市场化交易规模快速增长，连同宏观经济形势、气候波动等多重因素影响，公司需面对外部形势变化对电力市场运行不确定性的风险。

公司将密切跟踪市场新规，持续深化分析研究，聚焦新型电力系统建设、全国统一电力市场建设、电力市场化改革深化等，深入分析形势变化，统筹谋划营销工作。紧密围绕量、价、费，强化生产-调度-营销协同联动的工作机制，确保梯级水电发电效益足额兑现。顺应电力体制改革方向，稳妥参与电力市场化交易，持续优化交易策略、做好风险研判及管控，积极争取实现合理收益。围绕绿色低碳发展战略，探索推进清洁能源绿色价值、调节价值兑现的有效路径，构建以“大水电”为核心的多元营销体系架构，持续提升电力市场营销能力，保障公司稳定收益。

² “双高”指：高比例新能源、高比例电力电子设备。

³ “三化”指：规范化、标准化、科学化。

4. 投资管控风险

在全球经济增长趋缓和国内经济结构调整的背景下，公司开展对外投资受到国际形势和国内外资本市场变化、市场竞争加剧、政策调整等多种因素影响，对外投资难度加大。

公司将依托现有完善的投资管理体系，进一步做好项目前期研究、尽职调查和可行性研究工作，对投资方向、工作程序、投资收益指标和潜在风险等因素进行严格审查和评判。持续关注境内外资本金融市场变化，加强相关地区汇率、利率等走势研究，选择合适的窗口期开展投资。探索创新管理模式和机制，保障项目投后管理灵活高效。

（二）其他披露事项

√适用 □不适用

上半年，公司积极落实“提质增效重回报”专项行动方案，与投资者共享企业发展成果。

一是聚焦主责主业，提升经营业绩。公司始终坚持稳字当头，统筹保发电、强管理，全面巩固基本盘，梯级电站累计发电量达 1327.44 亿千瓦时、利润总额 181.09 亿元、净利润 150.34 亿元，三项核心指标均创新高。

二是强化改革创新，提升核心能力。科技创新成果丰硕，申请国内专利 913 项（其中发明 591 项），授权国内专利 631 项（其中发明 227 项），荣获国家科技进步奖二等奖及行业“大禹奖”一等奖；连续五年获评国资委“双百”考核“标杆”，并成功入选国资委“国有企业建设世界一流专业领军重点企业”名单，核心能力实现新跃升。

三是信守分红承诺，提升股东回报。公司积极响应国家号召，实施中期分红，进一步提升股东获得感；2026 年 7 月，实施 2025 年度末期分红，每 10 股派发现金股利 7.90 元（含税），加上已实施的中期分红，共分派现金股利 244.68 亿元（含税），年度分红总额创新高。

四是坚持规范运作，提升价值认同。公司严格遵守信息披露相关法律法规及监管要求，持续提升信息披露质量；精心编制《价值手册》《一图看长电》等推介材料，并通过多种沟通渠道，积极回应投资者关切，主动传递公司长期投资价值。公司荣获证券时报“投资者关系管理股东回报奖”“投资者关系管理天马奖”等多项资本市场重要奖项。

第四节 公司治理、环境和社会

一、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
袁英平	职工董事	选举	增补
金和平	董事	选举	换届
黄劲	董事	选举	换届
吴迪	董事	选举	换届
张咸阳	独立董事	选举	换届
王方	独立董事	选举	换届
赵新炎	独立董事	选举	换届
李建伟	独立董事	选举	换届
胡伟明	董事	离任	换届
洪猛	董事	离任	换届
黄德林	独立董事	离任	换届
黄峰	独立董事	离任	换届
李文中	独立董事	离任	换届
潘静	总法律顾问	离任	工作调整

公司董事、高级管理人员变动的情况说明

□适用 √不适用

二、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	否
---------	---

三、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) 相关股权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

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

根据国家生态环境相关法律法规，公司及所属子企业均不属于重点排污单位，均未发生突发环境事件和环境违法处罚事件，均未纳入环境信息依法披露企业名单。2026 年上半年，公司未发生环境污染事件和环境违法处罚事件，无环保纠纷。公司严格遵守环境保护法律法规，全面履行企业主体责任，高质量完成各项生态环保工作。

五、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

上半年，长江电力深入贯彻落实习近平总书记关于全面推进乡村振兴重要论述，锚定农业农村现代化目标，统筹推进定点帮扶、库区对口帮扶、新业务区域企地共建工作，累计立项帮扶项目 28 个，以产业赋能、民生提质、文化铸魂、生态协同多元举措，带动帮扶区域产业升级、基础设施提质、公共服务增效、乡土文化焕新，持续彰显央企责任担当。

（一）产业造血筑基，构建库区特色共富产业生态

立足帮扶地区资源禀赋，深耕长效富民产业，实现基建赋能、产业造血双向发力。在巫山县布局脆李、中药材、乡村文旅、村级电商直播全链条特色产业，助力奉节县做大脐橙、夔柚优势果业，落地县域共富工坊、农产品深加工车间，打通本地农产品增值渠道。完善宜昌市点军区柑橘产业配套设施，打造三峡主题生态植物园，依托五峰“双 20”协同帮扶机制，推进村集体产业冷链配套项目，建设“种养加工+乡村文旅+物流配送”深度融合的库区特色共富产业集群，激活库区群众增收来源。

（二）民生服务暖心，织密教育医疗兜底保障网络

聚焦教育、医疗等民生诉求，保障优质公共服务资源，做实基层民生保障底线。提升奉节职教实训基地、朱衣镇第二小学、雷波三峡中学硬件办学条件。联动武汉市长春街三小打造水电特色科普阵地，配套原创水电科普绘本。为巫山、奉节两县更新急救救护车，针对困难群众建立“一事一议”专项救助机制，持续夯实县域基层医疗应急保障能力。拓宽消费帮扶与公益慰问渠道，上半年完成 0.04 亿元农副产品采购，常态化开展困难群众走访、福利院敬老志愿服务，向社会传递企业温度。

（三）文化生态双轮驱动，打造电站库区振兴示范样板

统筹推进数字乡村、零碳库区建设与本土文脉保护，以示范片区创建推动乡村精神文明、生态保护协同共进。在巫山、奉节两县重点打造草堂、鹤峰、三峡龙脊、龙江新区等乡村振兴示范片区，持续推进智慧库区、零碳库区建设，深挖乡村分布式光伏等清洁能源生态价值。做好本土历史文脉传承，实施巫山龙骨坡古人类文化保护提升工程，落地奉节《夔州竹枝词》传统文化项目，探索生态低碳建设、数字乡村改造、本土文化传承三位一体振兴模式，打造兼具产业活力、生态底色、人文底蕴的库区乡村振兴标杆样板。

（四）深耕 ESG 体系建设，提升可持续发展品牌影响力

高标准推进 ESG 治理与品牌建设，夯实可持续发展核心竞争力。编制发布 2025 年度 ESG 报告，深度参与可持续价值核算国家标准编制和国际可持续水电标准修订，启动“江河为脉，万物共生——世界最大清洁能源走廊之美征集活动”。围绕碳排放管理、水资源利用、生物多样性保护和企业治理等，持续开展 ESG 重点议题实践，推动公司国内外主流评级持续提升，其中伦交所提升至 B+级、位列 25 家 A 股独立电力生产商首位，中证保持最高 AAA 评级、稳居水电行业第一。在企业可持续国际论坛宣讲公司 ESG 管理与实践，先后荣获国际绿色零碳节“双碳行动贡献奖”、金蜜蜂领袖型企业、新浪财经最佳社会责任奖、能源转型 ESG 先锋奖，生物多样性保护案例获评 ESG 杰出案例，行业引领力与品牌美誉度持续攀升。

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	是否及时严格履行
与重大资产重组相关的承诺	资产注入	中国三峡集团	中国长江三峡集团有限公司和公司在《中国长江电力股份有限公司重大资产购买暨关联交易报告书》中的相关约定及承诺：1、鉴于三峡发展公司部分土地相关处置手续尚未办理完毕，中国长江三峡集团有限公司和公司约定在相关交易条件具备时，中国长江三峡集团有限公司将持有的三峡发展公司 100%股权出售给公司，公司承诺购买前述股权；2、根据公司与中国长江三峡集团有限公司签署的《重大资产重组交易协议》及《三峡债承接协议》的相关约定，公司同意于交割日零时起承继中国三峡集团有限公司 99、01、02、03 四期三峡债各期债券发行文件中发行人的权利和义务，承接目标三峡债各期债券截至交割日零时尚未清偿的本金及各期债券最近一次付息日至交割日零时的应付利息，并承诺自交割日起按照目标三峡债各期债券发行文件原定条款和条件履行兑付义务。中国长江三峡集团有限公司承诺，如投资者要求中国长江三峡集团有限公司继续履行兑付义务，中国长江三峡集团有限公司将向该部分投资者履行相应的兑付义务；3、中国长江三峡集团有限公司承诺：对重大资产重组中转让给公司的目标资产中尚未取得权属证书的房屋建筑物，在符合国家政策法规要求并具备办证条件的情况下，中国长江三峡集团有限公司将及时协助长江电力及相关公司对上述房屋建筑物办理以长江电力及相关公司为权利人的产权登记手续。如长江电力及相关公司因上述房屋建筑物未办理产权登记手续而遭受任何损失，由中国长江三峡集团有限公司予以补偿；4、中国长江三峡集团有限公司承诺：长江电力重大资产重组后，对于长江电力及其下属子公司存放于三峡财务公司的存款，如因三峡财务公司丧失偿付能力导致长江电力及其下属子公司损失，中国长江三峡集团有限公司将自接到通知 30 日内，按审计结果以现金方式对该损失进行等额补偿。	2009 年 8 月 9 日，长期有效	否	是

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	是否及时严格履行
	分红	长江电力	本次重大资产重组成功实施后，公司拟修改《公司章程》，公司对 2016 年至 2020 年每年度的利润分配按每股不低于 0.65 元进行现金分红；对 2021 年至 2025 年每年度的利润分配按不低于当年实现净利润的 70%进行现金分红。	2017 年-2026 年	是	是
	解决关联交易	中国三峡集团	1、本次交易完成后，本公司及本公司控制的其他企业与上市公司之间将尽量减少、避免关联交易。在进行确有必要且无法规避的关联交易时，保证按市场化原则和公允价格进行公平操作，并按相关法律、法规、规章等规范性文件及长江电力公司章程的规定履行关联交易程序及信息披露义务。本公司保证不会通过关联交易损害上市公司及其他股东的合法权益；2、本公司承诺不利用上市公司控股股东地位，损害上市公司及其他股东的合法利益；3、本公司将杜绝非经营性占用上市公司的资金、资产的行为；未经股东大会批准，不要求上市公司向本公司及本公司控制的其他企业提供任何形式的担保；4、本公司保证将赔偿上市公司及其下属公司因本公司违反本承诺而遭受或产生的损失或开支。	2015 年 11 月，长期有效	否	是
	解决同业竞争	中国三峡集团	1、本公司及本公司直接或间接控制的其他企业目前没有从事与长江电力主营业务构成实质性竞争的业务，也未直接或以投资控股、参股、合资、联营或其它形式经营或为他人经营任何与长江电力的主营业务构成实质性竞争的业务；2、为避免本公司及本公司控制的其他企业与上市公司及其下属公司的实质性同业竞争，本公司承诺不以任何形式（包括但不限于自行或与他人合资、合作、联营、投资、兼并、受托经营等方式），直接或间接地从事、参与或协助他人从事任何与上市公司及其下属公司从事的业务有实质性竞争关系的业务或其他经营活动，并将尽力促使本公司控制的其他企业遵守与本公司承诺事项相同之义务；3、本公司保证将赔偿上市公司及其下属公司因本公司违反本承诺而遭受或产生的损失或开支。	2015 年 11 月，长期有效	否	是
	其他	中国三峡集团	（一）保证上市公司人员独立。1、保证上市公司的高级管理人员均专职在上市公司任职并领取薪酬，不在本承诺人及其控制的其他企业担任除董事、监事以外的职务（党内职务除外）。2、保证上市公司董事、监事和高级管理人员均按照法律、法规、规范性文件及公司章程的规定选举、更换、聘任或解聘，不得超越董事会和股东大会违法干预上市公司上述人事任免。3、保证上市公司的人事关系、劳动关系独立于本公司及本公司控制的其他企业。（二）保证上市公司资产独立、完整。1、保证上市公司及其控制的子公司拥有独立完整的资产。2、除正常经营性往来外，保证不违规占用上市公司的资金、资产及其他资源。（三）保证上市公司的财务独立。1、保证上市公司建立独立的财务部门和独立的财务核算体系，具有规范、独	2015 年 11 月，长期有效	否	是

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	是否及时严格履行
			立的财务会计制度。2、保证上市公司独立在银行开户，不与承诺人共用银行账户。3、保证上市公司的财务人员不在承诺人及控制的其他企业兼职和领取报酬。4、保证上市公司能够独立作出财务决策，承诺人不干涉上市公司的资金使用。（四）保证上市公司机构独立。1、保证上市公司构建健全的公司法人治理机构，拥有独立、完整的组织机构，并与承诺人的机构完全分开；上市公司与承诺人及控制的其他企业之间在办公机构和生产经营场所等方面完全分开。2、保证上市公司的股东大会、董事会、独立董事、监事会、总经理等依照法律、法规和公司章程独立行使职权，承诺人不会超越股东大会直接或间接干涉上市公司的决策和经营。（五）保证上市公司业务独立。1、保证上市公司拥有独立开展经营活动的资产、人员、资质和能力，具有面向市场独立自主持续经营的能力。2、保证除通过行使股东权利之外，不对上市公司的业务活动进行干预。3、承诺与本次发行完成后的上市公司保持业务独立，不存在且不发生实质性同业竞争或显失公平的关联交易。			
	解决关联交易	中国三峡集团	1、本公司为上市公司及本次交易对方之一长江三峡投资管理有限公司（以下简称“三峡投资”）的控股股东，根据《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》《上海证券交易所股票上市规则》，本公司为上市公司及三峡投资的关联方。除前述情况外，本公司与本次交易的独立财务顾问、资产评估机构、会计师事务所、律师事务所等证券服务机构及除三峡投资之外的其他交易对方之间无关联关系；2、本公司及本公司控制的相关企业将按照《公司法》等相关法律法规、上市公司《公司章程》及关联交易决策制度等有关规定行使本公司的董事及股东权利；在董事会及股东大会对涉及本公司的关联交易进行表决时，履行回避表决的义务；3、本次交易完成后，本公司及本公司控制的其他企业与上市公司之间将尽量减少、避免关联交易。在进行确有必要且无法规避的关联交易时，保证按市场化原则和公允价格进行公平操作，并按相关法律、法规、规章等规范性文件及上市公司章程的规定履行关联交易程序及信息披露义务。本公司保证不会通过关联交易损害上市公司及其他股东的合法权益；4、本公司承诺不利用上市公司控股股东地位，损害上市公司及其他股东的合法利益；5、本公司将杜绝非经营性占用上市公司的资金、资产的行为；未经股东大会批准，不要求上市公司向本公司及本公司控制的其他企业提供任何形式的担保；6、本承诺一经作出即生效，自本公司持有上市公司股份及依照有关规定被认定为上市公司关联人期间均持续有效且不可变更或撤销。	2022 年 6 月，长期有效	否	是
	解决	中	1、本公司及本公司直接或间接控制的其他企业目前没有从事与长江电力主营业务构成实质	2022 年 6	否	是

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	是否及时严格履行
	同业竞争	国三峡集团	性竞争的业务，也未直接或以投资控股、参股、合资、联营或其它形式经营或为他人经营任何与长江电力的主营业务构成实质性竞争的业务；2、为避免本公司及本公司控制的其他企业与上市公司及其下属公司的实质性同业竞争，本公司承诺不以任何形式（包括但不限于自行或与他人合资、合作、联营、投资、兼并、受托经营等方式），直接或间接地从事、参与或协助他人从事任何与上市公司及其下属公司从事的业务有实质性竞争关系的业务或其他经营活动，并将尽力促使本公司控制的其他企业遵守与本公司承诺事项相同之义务；3、本公司保证将赔偿上市公司及其下属公司因本公司违反本承诺而遭受或产生的损失或开支。	月，长期有效		
	其他	中国三峡集团	（一）保证上市公司人员独立。1、保证上市公司的高级管理人员均专职在上市公司任职并领取薪酬，不在本承诺人及其控制的其他企业担任除董事、监事以外的职务（党内职务除外）。2、保证上市公司董事、监事和高级管理人员均按照法律、法规、规范性文件及公司章程的规定选举、更换、聘任或解聘，不得超越董事会和股东大会违法干预上市公司上述人事任免。3、保证上市公司的人事关系、劳动关系独立于本公司及本公司控制的其他企业。（二）保证上市公司资产独立、完整。1、保证上市公司及其控制的子公司拥有独立完整的资产。2、除正常经营性往来外，保证不违规占用上市公司的资金、资产及其他资源。（三）保证上市公司的财务独立。1、保证上市公司建立独立的财务部门和独立的财务核算体系，具有规范、独立的财务会计制度。2、保证上市公司独立在银行开户，不与承诺人共用银行账户。3、保证上市公司的财务人员不在承诺人及控制的其他企业兼职和领取报酬。4、保证上市公司能够独立作出财务决策，承诺人不干涉上市公司的资金使用。（四）保证上市公司机构独立。1、保证上市公司构建健全的公司法人治理机构，拥有独立、完整的组织机构，并与承诺人的机构完全分开；上市公司与承诺人及控制的其他企业之间在办公机构和生产经营场所等方面完全分开。2、保证上市公司的股东大会、董事会、独立董事、监事会、总经理等依照法律、法规和公司章程独立行使职权，承诺人不会超越股东大会直接或间接干涉上市公司的决策和经营。（五）保证上市公司业务独立。1、保证上市公司拥有独立开展经营活动的资产、人员、资质和能力，具有面向市场独立自主持续经营的能力。2、保证除通过行使股东权利之外，不对上市公司的业务活动进行干预。3、承诺与本次发行完成后的上市公司保持业务独立，不存在且不发生实质性同业竞争或显失公平的关联交易。	2022 年 6 月，长期有效	否	是
	股份限售	中国	1、本公司承诺针对本次交易前已持有的上市公司股份，自本次交易完成后 18 个月内不转让，包括但不限于通过证券市场公开转让、协议转让或者其他方式直接或间接转让（因监管机构	2023 年 2 月 3 日 -	是	是

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	是否及时严格履行
		三峡集团	批准发行的可交换公司债券换股而被动减持以及因可交换公司债券置换现金分红而新增担保股份的情形除外)。股份锁定期内,因上市公司发生送股、转增股本等原因而相应增加的股份,亦应遵守前述股份锁定安排。2、本公司承诺针对通过本次交易取得的对价股份,自本次交易发行结束之日起 36 个月内不转让,但适用法律法规许可转让的除外。本次交易完成后 6 个月内如上市公司股票连续 20 个交易日的收盘价低于本公司本次认购股份的发行价,或者本次交易完成后 6 个月期末收盘价低于本公司本次认购股份的发行价的,本公司自愿同意通过本次交易取得的对价股份的锁定期在原有锁定期的基础上自动延长 6 个月。本次交易完成后,股份锁定期内,本公司通过本次交易取得的上市公司新增股份,因上市公司发生送股、转增股本等原因而相应增加的股份,亦应遵守上述股份锁定安排。若本公司基于本次交易所取得股份的锁定期承诺与中国证券监督管理委员会及上海证券交易所的最新监管意见不相符,本公司将根据中国证券监督管理委员会及上海证券交易所的监管意见对本承诺函进行相应调整并予执行。上述股份锁定期届满后,本公司将按照中国证券监督管理委员会及上海证券交易所的有关规定进行股份买卖行为。	2026 年 2 月 2 日		
其他承诺	解决同业竞争	中国三峡集团	为避免可能产生的同业竞争问题,公司发行上市前,控股股东中国长江三峡集团有限公司出具了《避免同业竞争承诺函》,承诺中国长江三峡集团有限公司在作为公司控股股东期间不直接或间接在中国境内或境外从事与公司营业执照载明的主营业务构成竞争或可能构成竞争的业务,并促使其附属企业在中国境内或境外不经营导致或可能导致与公司主营业务直接或间接产生竞争的业务。	2001 年 8 月,长期有效	否	是

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、半年报审计情况

☐适用 ☒不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

☐适用 ☒不适用

六、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

☐本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 ☒本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

八、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

九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

☐适用 ☒不适用

十、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(二) 资产收购或股权收购、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

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

√适用 □不适用

1、存款业务

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
三峡财务有限责任公司	公司控股股东控制的法人	3,600,000.00	不低于国有五大银行同期同类存款平均利率	282,956.18	8,960,386.06	8,484,002.71	759,339.53
合计	/	/	/	282,956.18	8,960,386.06	8,484,002.71	759,339.53

2、贷款业务

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款金额	本期合计还款金额	
三峡财务有限责任公司	公司控股股东控制的法人	8,000,000.00	低于人民银行同期贷款市场报价利率	2,472,950.63	588,984.40	518,050.00	2,543,885.03
合计	/	/	/	2,472,950.63	588,984.40	518,050.00	2,543,885.03

3、授信业务或其他金融业务

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
三峡财务有限责任公司	公司控股股东控制的法人	授信业务	8,000,000.00	4,080,000.00

说明：截至 2026 年 6 月 30 日，公司在三峡财务有限责任公司综合授信额度为 800.00 亿元，其中贷款额度不超过 800.00 亿元；已签署并存续的贷款合同金额为 408.00 亿元，实际提款 254.39 亿元。

4、其他说明

□适用 √不适用

(六) 其他重大关联交易

□适用 √不适用

(七) 其他

□适用 √不适用

十一、重大合同及其履行情况**(一) 托管、承包、租赁事项**

□适用 √不适用

(二) 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

□适用 √不适用

(三) 其他重大合同

□适用 √不适用

十二、募集资金使用进展说明

□适用 √不适用

十三、其他重大事项的说明

□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**

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

□适用 √不适用

报告期后到半年报披露日期间发生股份变动对每股收益、每股净资产等财务指标的影响
☐适用 ☒不适用

3、 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	期初限售股数	报告期解除限售股数	报告期增加限售股数	报告期末限售股数	限售原因	解除限售日期
中国长江三峡集团有限公司	460,961,213	460,961,213	0	0	三峡集团取得的新增股份自股份发行结束之日起 36 个月内不得转让	2026 年 2 月 3 日
合计	460,961,213	460,961,213	0	0	/	/

二、 股东情况

(一) 股东总数：

截至报告期末普通股股东总数(户)	775,019
------------------	---------

(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	
中国长江三峡集团有限公司 ⁴	0	10,636,013,637	43.47	0	质押	745,630,484	国有法人
香港中央结算有限公司	51,952,888	1,128,697,709	4.61	0	未知		其他
中国平安人寿保险股份有限公司－传统－普通保险产品	0	988,076,143	4.04	0	未知		其他
长江生态环保集团有限公司	0	978,728,709	4.00	0	无		国有法人
四川省能源投资集团有限责任公司 ⁵	0	917,229,606	3.75	0	未知		国有法人
中国三峡建工（集团）有限公司	0	880,000,000	3.60	0	无		国有法人

⁴ 期末持股数量为“中国长江三峡集团有限公司”和“三峡集团－中信证券－G 三峡 EB2 担保及信托财产专户”两个账户合并计算。

⁵ 2025 年 2 月，因与“四川省投资集团有限责任公司”合并重组，“四川省能源投资集团有限责任公司”（以下简称川能投）变更为“四川能源发展集团有限责任公司”。因川能投未注销，股东名册中保留原公司名称。

云南省能源集团有限公司 ⁶	131,142,840	555,648,163	2.27	0	质押	384,554,438	国有法人
长江三峡集团实业发展（北京）有限公司	0	454,837,184	1.86	0	无		国有法人
中国人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—005L—CT001 沪	12,674,246	417,069,407	1.70	0	未知		其他
昆明云能水电开发有限公司	0	400,000,000	1.63	0	未知		国有法人
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				
中国长江三峡集团有限公司	10,636,013,637	人民币普通股	10,636,013,637				
香港中央结算有限公司	1,128,697,709	人民币普通股	1,128,697,709				
中国平安人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品	988,076,143	人民币普通股	988,076,143				
长江生态环保集团有限公司	978,728,709	人民币普通股	978,728,709				
四川省能源投资集团有限责任公司	917,229,606	人民币普通股	917,229,606				
中国三峡建工（集团）有限公司	880,000,000	人民币普通股	880,000,000				
云南省能源集团有限公司	555,648,163	人民币普通股	555,648,163				
长江三峡集团实业发展（北京）有限公司	454,837,184	人民币普通股	454,837,184				
中国人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—005L—CT001 沪	417,069,407	人民币普通股	417,069,407				
昆明云能水电开发有限公司	400,000,000	人民币普通股	400,000,000				
上述股东关联关系或一致行动的说明	长江生态环保集团有限公司、中国三峡建工（集团）有限公司、长江三峡集团实业发展（北京）有限公司系公司控股股东中国长江三峡集团有限公司的全资子公司；云南省能源集团有限公司与昆明云能水电开发有限公司构成一致行动关系。除此之外，尚未知其他股东之间是否具有关联关系或一致行动关系。						

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

（三）战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

☐适用 ☒不适用

三、董事和高级管理人员情况

（一）现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动情况

☐适用 ☒不适用

其他情况说明

☐适用 ☒不适用

⁶ 期末持股数量为“云南省能源集团有限公司”、“云南省能源集团有限公司—2022 年面向专业投资者非公开发行可交换公司债券质押专户”、“云南省能源集团有限公司—2022 年面向专业投资者非公开发行可交换公司债券（第二期）质押专户”和“云南省能源集团有限公司—2023 年面向专业投资者非公开发行可交换公司债券（第一期）质押专户”四个账户合并计算。

(二) 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

(三) 其他说明

☐适用 ☒不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

☐适用 ☒不适用

五、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

1、 公司债券基本情况

单位：元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	2026 年 8 月 31 日后的最近回售日	到期日	债券余额	利率（%）	还本付息方式	交易场所	主承销商	受托管理人	投资者适当性安排	交易机制	是否存在终止上市或挂牌的风险
2003 年中国长江三峡工程开发总公司企业债券	03 三峡债	038006. IB ; 120303. SH	2003/08/01	2003/08/01	/	2033/08/01	3,000,000,000.00	4.86	每 年 付 息 一 次 , 到 期 一 次 还 本	全国银行间债券市场/上海证券交易所	中信证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	无	公开交易	否
中国长江电力股份有限公司 2016 年公司债券（第一期）	16 长电 01	136762. SH	2016/10/14	2016/10/17	/	2026/10/17	3,000,000,000.00	3.35	每 年 付 息 一 次 , 到 期 一 次 还 本	上海证券交易所	中信证券股份有限公司, 华泰联合证券有限责任公司	中信证券股份有限公司	合格投资者	公开交易	否
中国长江电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）(品种二)	G22 长电 2	185241. SH	2022/01/17	2022/01/18	/	2027/01/18	2,000,000,000.00	3.19	每 年 付 息 一 次 , 到 期 一 次 还 本	上海证券交易所	中信建投证券股份有限公司, 中信证券股份有限公司, 平安证券股份有限公司, 中银国际证券股份有限公司	中信建投证券股份有限公司	专业投资者	公开交易	否
中国长江电力股份有限公司 2024 年面向专业投资者公开发行科技	24 长电 K1	240703. SH	2024/03/12	2024/03/13	/	2034/03/13	2,000,000,000.00	2.70	每 年 付 息 一 次 , 到 期 一 次 还 本	上海证券交易所	中信证券股份有限公司, 华泰联合证券有限责任公司, 中国国际金融股份有限公	中信证券股份有限公司	专业投资者	公开交易	否

创新公司债券(第一期)											司, 广发证券股份有限公司, 中信建投证券股份有限公司				
中国长江电力股份有限公司 2024 年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券(第二期)(品种二)	24 长电 K2	241935. SH	2024/11/12	2024/11/13	/	2034/11/13	1, 000, 000, 000. 00	2. 46	每 年 付 息 一 次, 到 期 一 次 还 本	上海证券 交易所	中信证券股份有限公司, 华泰联合证券有限责任公司, 中国国际金融股份有限公司, 广发证券股份有限公司, 中信建投证券股份有限公司	中信证券 股份有限 公司	专业 投资者	公开 交易	否
中国长江电力股份有限公司 2026 年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券(第一期)	26 长电 K1	244675. SH	2026/02/03	2026/02/04	/	2029/02/04	2, 000, 000, 000. 00	1. 80	每 年 付 息 一 次, 到 期 一 次 还 本	上海证券 交易所	中信证券股份有限公司, 中信建投证券股份有限公司, 中国国际金融股份有限公司, 国泰海通证券股份有限公司, 广发证券股份有限公司, 招商证券股份有限公司, 申万宏源证券有限公司	中信证券 股份有限 公司	专业 投资者	公开 交易	否
中国长江电力股份有限公司 2026 年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券(第二期)(品种一)	26 长电 K2	244851. SH	2026/03/18	2026/03/18	/	2029/03/18	1, 000, 000, 000. 00	1. 75	每 年 付 息 一 次, 到 期 一 次 还 本	上海证券 交易所	中信证券股份有限公司, 中信建投证券股份有限公司, 中国国际金融股份有限公司, 国泰海通证券股份有限公司, 广发证券股份有限公司, 招商证券股份有限公司, 申万宏源证券有限公司	中信证券 股份有限 公司	专业 投资者	公开 交易	否
中国长江电力股份有限公司 2026 年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券(第二期)(品种二)	26 长电 K3	244852. SH	2026/03/18	2026/03/18	/	2031/03/18	2, 000, 000, 000. 00	1. 93	每 年 付 息 一 次, 到 期 一 次 还 本	上海证券 交易所	中信证券股份有限公司, 中信建投证券股份有限公司, 中国国际金融股份有限公司, 国泰海通证券股份有限公司, 广发证券股份有限公司, 招商证券股份有限公司, 申万宏源证券有限公司	中信证券 股份有限 公司	专业 投资者	公开 交易	否
中国长江电力股份有限公司 2026 年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券(第三期)(品种二)	26 长电 K5	245376. SH	2026/06/03	2026/06/04	/	2036/06/04	1, 500, 000, 000. 00	2. 05	每 年 付 息 一 次, 到 期 一 次 还 本	上海证券 交易所	中信证券股份有限公司, 中信建投证券股份有限公司, 中国国际金融股份有限公司, 国泰海通证券股份有限公司, 广发证券股份有限公司, 招商证券股份有限公司, 申万宏源证券有限公司	中信证券 股份有限 公司	专业 投资者	公开 交易	否

公司对债券终止上市或挂牌风险的应对措施

☐适用 ☒不适用

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

3、 信用评级结果调整情况

☐适用 ☒不适用

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

☐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、 基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	债券简称	是否为专项品种债券	专项品种债券的具体类型	募集资金总额	报告期末募集资金余额	报告期末募集资金专项账户余额
244675.SH	26 长电 K1	是	科技创新公司债券	20.00	0.00	0.00
244851.SH	26 长电 K2	是	科技创新公司债券	10.00	0.00	0.00
244852.SH	26 长电 K3	是	科技创新公司债券	20.00	0.00	0.00
245376.SH	26 长电 K5	是	科技创新公司债券	15.00	0.00	0.00

2、 募集资金用途变更调整情况

☐适用 ☒不适用

3、 募集资金的使用情况

(1) 实际使用情况（此处不含临时补流）

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	债券简称	报告期内募集资金实际使用金额	偿还有息债务（不含公司债券）金额	偿还公司债券金额	补充流动资金金额	固定资产投资涉及金额	股权投资、债权投资或资产收购涉及金额	其他用途金额
244675.SH	26 长电 K1	20.00	20.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
244851.SH	26 长电 K2	10.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

244852.SH	26 长电 K3	20.00	20.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
245376.SH	26 长电 K5	15.00	0.00	15.00	0.00	0.00	0.00	0.00

(2) 募集资金用于偿还公司债券及其他有息债务

√适用 □不适用

债券代码	债券简称	偿还公司债券的具体情况	偿还其他有息债务 (不含公司债券) 的具体情况
244675.SH	26 长电 K1	/	偿还贷款
244851.SH	26 长电 K2	/	偿还贷款
244852.SH	26 长电 K3	/	偿还贷款
245376.SH	26 长电 K5	偿还 G21 长电 1 本息兑付金额	/

(3) 募集资金用于补充流动资金（此处不含临时补流）

□适用 √不适用

(4) 募集资金用于特定项目

□适用 √不适用

(5) 募集资金用于其他用途

□适用 √不适用

(6) 临时补流

□适用 √不适用

4、募集资金使用的合规性

债券代码	债券简称	募集说明书约定的募集资金用途	截至报告期末募集资金实际用途（包括实际使用和临时补流）	实际用途与约定用途（含募集说明书约定用途和合规变更后的用途）是否一致	报告期内募集资金使用和募集资金专项账户管理是否合规	募集资金使用是否符合地方政府债务管理规定
244675.SH	26 长电 K1	用于偿还有息债务、补充流动资金、项目建设及运营、股权投资等符合法律法规要求的用途。	用于偿还有息债务	是	是	不适用
244851.SH	26 长电 K2	用于偿还有息债务、补充流动资金、项目建设及运营等符合法律法规要求的用途。	用于偿还有息债务	是	是	不适用

244852 .SH	26 长电 K3	用于偿还有息债务、补充流动资金、项目建设及运营等符合法律法规要求的用途。	用于偿还有息债务	是	是	不适用
245376 .SH	26 长电 K5	用于偿还有息债务、补充流动资金、项目建设及运营等符合法律法规要求的用途。	用于偿还有息债务	是	是	不适用

募集资金使用和募集资金账户管理存在违规情况

☒ 不涉及违规或者整改情形 ☐ 涉及违规或者整改情形

(三) 专项品种债券应当披露的其他事项

☒ 适用 ☐ 不适用

1、 公司为可交换公司债券发行人

☐ 适用 ☒ 不适用

2、 公司为绿色公司债券发行人

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	188243.SH
债券简称	G21 长电 1
专项债券类型	绿色公司债券
募集总金额	15.00
已使用金额	15.00
临时补流金额	0.00
未使用金额	0.00
绿色项目数量	发行人为绿色主体，募集资金用于偿还债务及补充流动资金，支持公司绿色产业领域的业务发展，本期债券募集资金不涉及特定绿色项目。
绿色项目名称	/
募集资金使用是否与承诺用途或最新披露用途一致	☒ 是 ☐ 否
募集资金用途是否变更	☐ 是 ☒ 否
变更后用途是否全部用于绿色项目	☐ 是 ☐ 否 ☒ 不适用
变更履行的程序	不适用
变更事项是否披露	☐ 是 ☐ 否 ☒ 不适用
变更公告披露时间	不适用
报告期内闲置资金金额	0.00
闲置资金存放、管理及使用计划情况	/
募集资金所投向的绿色项目进展情况，包括但不限于各项目概述、所属目录类别，项目所处地区、投资、建设、现状及运营详情等	/
报告期内募集资金所投向的绿色项目发生重大污染责任事故、因环境问题受到行政处	/

罚的情况和其他环境违法事件等信息，及是否会对偿债产生重大影响（如有）	
募集资金所投向的绿色项目环境效益，所遴选的绿色项目环境效益测算的标准、方法、依据和重要前提条件	/
募集资金所投向的绿色项目预期与/或实际环境效益情况（具体环境效益情况原则上应当根据《绿色债券存续期信息披露指南》相关要求披露，对于无法披露的环境效益指标应当进行说明）	/
对于定量环境效益，若存续期环境效益与注册发行时披露效益发生重大变化（变动幅度超 15%）需披露说明原因	/
募集资金管理方式及具体安排	公司与监管银行签订募集资金专项账户监管协议，约定由监管银行监督偿债资金的存入、使用和支取情况。
募集资金的存放及执行情况	发行人设立募集资金专项账户，用于存放募集资金，实际执行与募集说明书披露一致。
公司聘请评估认证机构相关情况（如有），包括但不限于评估认证机构基本情况、评估认证内容及评估结论	/
绿色发展与转型升级相关的公司治理信息（如有）	公司坚定不移践行绿色发展理念，高度重视可持续发展管理，致力于推动实现全球与自身的可持续发展，将 ESG 理念融入公司战略与运营，持续推进企业稳定、健康发展，为利益相关方创造长远价值。
其他事项	/

债券代码	185241. SH
债券简称	G22 长电 2
专项债券类型	绿色公司债券
募集总金额	20.00
已使用金额	20.00
临时补流金额	0.00
未使用金额	0.00
绿色项目数量	发行人为绿色主体，募集资金用于偿还债务及补充流动资金，支持公司绿色产业领域的业务发展，本期债券募集资金不涉及特定绿色项目。
绿色项目名称	/
募集资金使用是否与承诺用途或最新披露用途一致	☒ 是 ☐ 否
募集资金用途是否变更	☐ 是 ☒ 否
变更后用途是否全部用于绿色项目	☐ 是 ☐ 否 ☒ 不适用
变更履行的程序	不适用
变更事项是否披露	☐ 是 ☐ 否 ☒ 不适用
变更公告披露时间	不适用
报告期内闲置资金金额	0.00
闲置资金存放、管理及使用计划情况	/
募集资金所投向的绿色项目进展情况，包括	/

但不限于各项目概述、所属目录类别，项目所处地区、投资、建设、现状及运营详情等	
报告期内募集资金所投向的绿色项目发生重大污染责任事故、因环境问题受到行政处罚的情况和其他环境违法事件等信息，及是否会对偿债产生重大影响（如有）	/
募集资金所投向的绿色项目环境效益，所遴选的绿色项目环境效益测算的标准、方法、依据和重要前提条件	/
募集资金所投向的绿色项目预期与/或实际环境效益情况（具体环境效益情况原则上应当根据《绿色债券存续期信息披露指南》相关要求披露，对于无法披露的环境效益指标应当进行说明）	/
对于定量环境效益，若存续期环境效益与注册发行时披露效益发生重大变化（变动幅度超 15%）需披露说明原因	/
募集资金管理方式及具体安排	公司与监管银行签订募集资金专项账户监管协议，约定由监管银行监督偿债资金的存入、使用和支取情况。
募集资金的存放及执行情况	发行人设立募集资金专项账户，用于存放募集资金，实际执行与募集说明书披露一致。
公司聘请评估认证机构相关情况（如有），包括但不限于评估认证机构基本情况、评估认证内容及评估结论	/
绿色发展与转型升级相关的公司治理信息（如有）	公司坚定不移践行绿色发展理念，高度重视可持续发展管理，致力于推动实现全球与自身的可持续发展，将 ESG 理念融入公司战略与运营，持续推进企业稳定、健康发展，为利益相关方创造长远价值。
其他事项	/

3、 公司为可续期公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

4、 公司为扶贫公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

5、 公司为乡村振兴公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

6、 公司为一带一路公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

7、 公司科技创新公司债券或者创新创业公司债券发行人

☒适用 ☐不适用

单位：亿元 币种：人民币

本次债券所适用的发行人主体类别	√ 科创企业类 □ 科创升级类 □ 科创投资类 □ 科创孵化类 □ 金融机构
债券代码	240703. SH
债券简称	24 长电 K1
债券余额	20.00
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	发行人为科技创新主体，募集资金用于偿还债务及补充流动资金，支持公司科技创新业务发展，本期债券募集资金不涉及特定科创项目。
促进科技创新发展效果	/
基金产品的运作情况（如有）	/
其他事项	/

债券代码	241935. SH
债券简称	24 长电 K2
债券余额	10.00
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	发行人为科技创新主体，募集资金用于偿还债务及补充流动资金，支持公司科技创新业务发展，本期债券募集资金不涉及特定科创项目。
促进科技创新发展效果	/
基金产品的运作情况（如有）	/
其他事项	/

债券代码	244675. SH
债券简称	26 长电 K1
债券余额	20.00
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	发行人为科技创新主体，募集资金用于偿还债务及补充流动资金，支持公司科技创新业务发展，本期债券募集资金不涉及特定科创项目。
促进科技创新发展效果	/
基金产品的运作情况（如有）	/
其他事项	/
债券代码	244851. SH
债券简称	26 长电 K2
债券余额	10.00
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	发行人为科技创新主体，募集资金用于偿还债务及补充流动资金，支持公司科技创新业务发展，本期债券募集资金不涉及特定科创项目。
促进科技创新发展效果	/
基金产品的运作情况（如有）	/
其他事项	/

债券代码	244852. SH
债券简称	26 长电 K3
债券余额	20.00
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	发行人为科技创新主体，募集资金用于偿还债务及补充流动资金，支持公司科技创新业务发展，本期债券募集资金不涉及特定科创项目。
促进科技创新发展效果	/

基金产品的运作情况（如有）	/
其他事项	/

债券代码	245376. SH
债券简称	26 长电 K5
债券余额	15.00
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	发行人为科技创新主体，募集资金用于偿还债务及补充流动资金，支持公司科技创新业务发展，本期债券募集资金不涉及特定科创项目。
促进科技创新发展效果	/
基金产品的运作情况（如有）	/
其他事项	/

8、 公司为低碳转型（挂钩）公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

9、 公司为纾困公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

10、 公司为中小微企业支持债券发行人

☐适用 ☒不适用

11、 其他专项品种公司债券事项

☐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

1、 非经营性往来占款和资金拆借

(1) 非经营性往来占款和资金拆借余额

报告期初，公司合并口径应收的非因生产经营直接产生的对其他方的往来占款和资金拆借（以下简称非经营性往来占款和资金拆借）余额：0元；
非经营性往来占款或资金拆借情形是否存在违反募集说明书相关约定或承诺的情况

☐是 ☒否

报告期末，未收回的非经营性往来占款和资金拆借合计：0元。

(2) 非经营性往来占款和资金拆借明细

报告期末，公司合并口径未收回的非经营性往来占款和资金拆借占合并口径净资产的比例：0.00%
是否超过合并口径净资产的 10%：☐是 ☒否

(3) 以前报告期内披露的回款安排的执行情况

☐完全执行 ☐未完全执行 ☒不适用

2、 负债情况

(1) 有息债务及其变动情况

1.1 公司债务结构情况

报告期初和报告期末，公司（非公司合并范围口径）有息债务余额分别为1,400.21亿元和1,376.22亿元，报告期内有息债务余额同比变动-1.71%。
单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比 (%)
	已逾期	1 年以内（含）	超过 1 年（不含）		
公司信用类债券	-	60.00	294.75	354.75	25.78
银行贷款	-	69.36	58.50	127.86	9.29
非银行金融机构贷款	-	173.61	720.00	893.61	64.93
其他有息债务	-	-	-	-	-
合计	-	302.97	1,073.25	1,376.22	—

报告期末公司存续的公司信用类债券中，公司债券余额144.97亿元，企业债券余额29.92亿元，非金融企业债务融资工具余额179.86亿元。

1.2 公司合并口径有息债务结构情况

报告期初和报告期末，公司合并报表范围内公司有息债务余额分别为2,891.61亿元和2,823.59亿元，报告期内有息债务余额同比变动-2.35%。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比 (%)
	已逾期	1 年以内 (含)	超过 1 年 (不含)		
公司信用类债券	—	67.77	349.72	417.49	14.79
银行贷款	—	122.99	108.77	231.76	8.21
非银行金融机构贷款	—	528.43	1,645.71	2,174.14	77.00
其他有息债务	—	0.02	0.18	0.20	0.01
合计	—	719.21	2,104.38	2,823.59	—

报告期末，公司合并口径存续的公司信用类债券中，公司债券余额202.51亿元，企业债券余额29.92亿元，非金融企业债务融资工具余额185.06亿元。

1.3 境外债券情况

截至报告期末，公司合并报表范围内发行的境外债券余额62.74亿元人民币。

(2) 报告期末公司及其子公司存在逾期金额超过 1000 万元或者占公司合并报表范围上年末净资产 5%以上的有息债务或者公司信用类债券逾期情况

☐适用 ☒不适用

(3) 可对抗第三人的优先偿付负债情况

截至报告期末，公司合并报表范围内存在可对抗第三人的优先偿付负债：

☐适用 ☒不适用

3、 报告期内信息披露事务管理制度变更情况

☐发生变更 ☒未发生变更

(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	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
中国长江电力股份有限公司2022 年度第二期中期票据（品种二）	22 长电 MTN002B	102280472 . IB	2022/03 /08	2022/03 /10	2027/03 /10	1, 000, 000, 000. 00	3. 44	每年付息一次，到期一次还本	全国银行间债券市场	全国银行间债券市场机构投资者	公开交易	否
中国长江电力股份有限公司2022 年度第一期绿色中期票据	22 长电 GN001	132280079 . IB	2022/08 /25	2022/08 /29	2027/08 /29	1, 000, 000, 000. 00	2. 80	每年付息一次，到期一次还本	全国银行间债券市场	全国银行间债券市场机构投资者	公开交易	否
中国长江电力股份有限公司2024 年度第一期中期票据（品种一）	24 长电 MTN001A	102484487 . IB	2024/10 /18	2024/10 /21	2027/10 /21	3, 000, 000, 000. 00	2. 18	每年付息一次，到期一次还本	全国银行间债券市场	全国银行间债券市场机构投资者	公开交易	否
中国长江电力股份有限公司2024 年度第一期中期票据（品种二）	24 长电 MTN001B	102484488 . IB	2024/10 /18	2024/10 /21	2029/10 /21	1, 000, 000, 000. 00	2. 27	每年付息一次，到期一次还本	全国银行间债券市场	全国银行间债券市场机构投资者	公开交易	否
中国长江电力股份有限公司2025 年度第一期中期票据	25 长电 MTN001	102501203 . IB	2025/02 /21	2025/02 /24	2035/02 /24	2, 000, 000, 000. 00	2. 04	每年付息一次，到期一次还本	全国银行间债券市场	全国银行间债券市场机构投资者	公开交易	否
中国长江电力股份有限公司2025 年度第二期中期票据	25 长电 MTN002	102581777 . IB	2025/04 /21	2025/04 /22	2035/04 /22	3, 000, 000, 000. 00	2. 16	每年付息一次，到期一次还本	全国银行间债券市场	全国银行间债券市场机构投资者	公开交易	否
中国长江电力股份有限公司2025 年度第三期中期票据	25 长电 MTN003	102582083 . IB	2025/05 /15	2025/05 /16	2030/05 /16	2, 000, 000, 000. 00	1. 89	每年付息一次，到期一次还本	全国银行间债券市场	全国银行间债券市场机构投资者	公开交易	否
中国长江电力股份有限公司2025 年度第四期科技创新债券	25 长电 MTN004 (科创债)	102582549 . IB	2025/06 /19	2025/06 /20	2028/06 /20	3, 000, 000, 000. 00	1. 65	每年付息一次，到期一次还本	全国银行间债券市场	全国银行间债券市场机构投资者	公开交易	否
中国长江电力股份有限公司2026 年度第一期科技创新债券	26 长电 MTN001 (科创债)	102680455 . IB	2026/02 /03	2026/02 /04	2031/02 /04	1, 000, 000, 000. 00	1. 87	每年付息一次，到期一次还本	全国银行间债券市场	全国银行间债券市场机构投资者	公开交易	否

中国长江电力股份有限公司 2026 年度第二期科技创新债 券	26 长电 MTN002 (科 创债)	102680453 .IB	2026/02 /03	2026/02 /04	2031/02 /04	1,000,000,000.00	1.87	每年付息一 次，到期一 次还本	全国银行 间债券市 场	全国银行间 债券市场机 构投资者	公开 交易	否
中国长江电力股份有限公司 2026 年度第三期中期票据	26 长电 MTN003	102682506 .IB	2026/07 /08	2026/07 /09	2036/07 /09	2,000,000,000.00	2.05	每年付息一 次，到期一 次还本	全国银行 间债券市 场	全国银行间 债券市场机 构投资者	公开 交易	否
中国长江电力股份有限公司 2026 年度第四期中期票据	26 长电 MTN004	102682494 .IB	2026/07 /08	2026/07 /09	2036/07 /09	2,000,000,000.00	2.06	每年付息一 次，到期一 次还本	全国银行 间债券市 场	全国银行间 债券市场机 构投资者	公开 交易	否
中国长江电力股份有限公司 2026 年度第一期超短期融资 券	26 长电 SCP001	012681737 .IB	2026/07 /09	2026/07 /10	2026/12 /07	2,500,000,000.00	1.32	到期一次性 还本付息	全国银行 间债券市 场	全国银行间 债券市场机 构投资者	公开 交易	否
中国长江电力股份有限公司 2026 年度第二期超短期融资 券	26 长电 SCP002	012681735 .IB	2026/07 /09	2026/07 /10	2027/02 /25	2,500,000,000.00	1.34	到期一次性 还本付息	全国银行 间债券市 场	全国银行间 债券市场机 构投资者	公开 交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施
☐适用 ☒不适用

逾期未偿还债券
☐适用 ☒不适用

关于逾期债项的说明
☐适用 ☒不适用

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

3、 信用评级结果调整情况
☐适用 ☒不适用

4、 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其影响

☐适用 ☒不适用

5、 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) 违反规定及约定情况

报告期内违反法律法规、自律规则、公司章程、信息披露事务管理制度等规定以及债券募集说明书约定或承诺的情况，以及相关情况对债券投资者权益的影响

□适用 √不适用

(八) 主要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	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年 年度末增减 (%)
流动比率	0.20	0.12	66.67
速动比率	0.19	0.11	72.73
资产负债率 (%)	59.36	58.27	1.88
	本报告期 (1-6 月)	上年同期	本报告期比上年 同期增减 (%)
归属于上市公司股东的扣除非 经常性损益的净利润	14,294,030,444.04	13,190,192,509.73	8.37
EBITDA 全部债务比	0.10	0.09	11.11
利息保障倍数	5.21	4.16	25.24
现金利息保障倍数	7.35	6.34	15.93
EBITDA 利息保障倍数	7.42	6.14	20.85
贷款偿还率 (%)	100	100	-
利息偿付率 (%)	100	100	-

二、可转换公司债券情况

□适用 √不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

□适用 √不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2026 年 6 月 30 日

编制单位：中国长江电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	9,372,873,409.16	4,585,856,068.06
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	七、5	10,320,161,908.41	7,251,847,539.23
应收款项融资			
预付款项	七、8	240,618,918.91	193,198,601.50
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、9	2,043,943,707.58	344,774,687.24
其中：应收利息			
应收股利		1,818,623,846.91	143,077,397.37
买入返售金融资产			
存货	七、10	856,626,056.24	836,598,890.26
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、13	434,295,225.16	576,004,883.36
流动资产合计		23,268,519,225.46	13,788,280,669.65
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	七、14	1,098,154,457.44	1,139,012,015.88
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、17	74,754,306,227.72	74,936,308,441.59
其他权益工具投资	七、18	4,334,512,192.91	4,524,103,815.98
其他非流动金融资产	七、19	3,912,554,909.19	3,288,159,400.78
投资性房地产	七、20	101,377,228.11	106,220,376.66
固定资产	七、21	407,309,981,147.28	416,574,010,969.38
在建工程	七、22	18,244,951,538.08	15,905,615,342.72
生产性生物资产			

油气资产			
使用权资产	七、25	619,633,679.33	679,149,247.01
无形资产	七、26	24,213,591,471.44	25,025,360,456.32
其中：数据资源			
开发支出		137,516,391.59	141,121,499.27
其中：数据资源			
商誉	七、27	1,082,805,483.25	1,116,546,264.67
长期待摊费用	七、28	59,704,368.37	69,722,592.11
递延所得税资产	七、29	686,383,752.06	726,865,576.70
其他非流动资产	七、30	1,527,120,925.71	1,187,863,378.12
非流动资产合计		538,082,593,772.48	545,420,059,377.19
资产总计		561,351,112,997.94	559,208,340,046.84
流动负债：			
短期借款	七、32	6,703,351,841.07	15,181,107,941.81
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	七、36	1,206,520,743.40	1,468,707,269.07
预收款项			
合同负债	七、38	113,608,512.26	181,189,318.46
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七、39	471,855,797.71	497,291,436.06
应交税费	七、40	3,255,151,015.96	2,721,847,865.25
其他应付款	七、41	39,894,403,145.85	25,918,236,332.75
其中：应付利息			
应付股利		19,391,942,153.90	5,210,727,780.39
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、43	65,737,865,070.56	70,204,456,814.10
其他流动负债	七、44	522,845,774.22	2,766,855,488.65
流动负债合计		117,905,601,901.03	118,939,692,466.15
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	175,447,933,047.71	172,310,624,303.31
应付债券	七、46	34,971,889,100.31	29,780,996,027.99
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	505,088,335.38	508,976,801.84
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、50	117,561,640.80	125,826,015.28
递延收益		24,562,380.81	22,835,319.02

递延所得税负债	七、29	4,264,810,800.76	4,158,727,795.60
其他非流动负债			
非流动负债合计		215,331,845,305.77	206,907,986,263.04
负债合计		333,237,447,206.80	325,847,678,729.19
所有者权益（或股东权益）：			
股本	七、53	24,468,217,716.00	24,468,217,716.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	63,598,109,071.37	63,548,783,235.01
减：库存股			
其他综合收益	七、57	2,622,246,521.46	3,441,457,834.64
专项储备	七、58	210,875,786.47	73,450,059.39
盈余公积	七、59	24,968,300,565.59	24,968,300,565.59
一般风险准备			
未分配利润	七、60	100,263,604,008.18	104,837,801,229.29
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		216,131,353,669.07	221,338,010,639.92
少数股东权益		11,982,312,122.07	12,022,650,677.73
所有者权益（或股东权益）合计		228,113,665,791.14	233,360,661,317.65
负债和所有者权益（或股东权益）总计		561,351,112,997.94	559,208,340,046.84

公司负责人：刘伟平

主管会计工作负责人：张传红

会计机构负责人：张娜

母公司资产负债表

2026 年 6 月 30 日

编制单位：中国长江电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		5,897,296,257.77	833,553,521.56
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十九、1	2,970,999,364.99	1,562,511,924.48
应收款项融资			
预付款项		103,306,619.18	98,609,909.49
其他应收款	十九、2	33,594,088,971.90	39,944,160,181.54
其中：应收利息			
应收股利		33,575,428,974.16	39,915,351,499.55
存货		325,774,970.84	303,497,464.20
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		21,374,441.31	85,818,800.17

流动资产合计		42,912,840,625.99	42,828,151,801.44
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十九、3	196,976,988,766.53	196,657,203,566.32
其他权益工具投资		4,330,801,592.91	4,520,393,215.98
其他非流动金融资产		2,632,499,988.95	2,058,932,423.79
投资性房地产			
固定资产		70,714,729,254.31	72,606,273,220.50
在建工程		8,080,027,540.50	6,677,967,520.13
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		391,568,948.11	435,130,966.11
无形资产		353,443,281.45	433,184,562.28
其中：数据资源			
开发支出		112,634,299.24	110,410,499.85
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		33,206,567.95	42,491,037.07
递延所得税资产		215,481,238.45	218,026,761.74
其他非流动资产		262,732,834.02	156,231,391.70
非流动资产合计		284,104,114,312.42	283,916,245,165.47
资产总计		327,016,954,938.41	326,744,396,966.91
流动负债：			
短期借款		3,888,536,694.38	14,196,250,363.86
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		136,534,340.08	122,152,192.37
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		148,280,091.01	150,637,847.56
应交税费		1,204,869,204.91	537,324,190.49
其他应付款		20,458,398,794.47	5,816,904,132.30
其中：应付利息			
应付股利		19,329,891,995.64	5,138,325,720.36
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		26,974,868,725.29	40,080,056,230.11
其他流动负债			2,517,670,547.95
流动负债合计		52,811,487,850.14	63,420,995,504.64
非流动负债：			
长期借款		77,850,050,000.00	59,836,840,000.00
应付债券		29,474,656,941.68	23,975,641,422.04
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		409,286,601.77	404,076,977.49
长期应付款			

长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		20,900,276.19	18,995,758.52
递延所得税负债		1,912,658,199.47	1,742,007,298.07
其他非流动负债			
非流动负债合计		109,667,552,019.11	85,977,561,456.12
负债合计		162,479,039,869.25	149,398,556,960.76
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		24,468,217,716.00	24,468,217,716.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		73,845,501,887.39	73,804,530,699.39
减：库存股			
其他综合收益		2,829,647,338.76	3,027,730,094.12
专项储备		39,880,918.16	
盈余公积		22,934,762,401.97	22,934,762,401.97
未分配利润		40,419,904,806.88	53,110,599,094.67
所有者权益（或股东权益）合计		164,537,915,069.16	177,345,840,006.15
负债和所有者权益（或股东权益）总计		327,016,954,938.41	326,744,396,966.91

公司负责人：刘伟平

主管会计工作负责人：张传红

会计机构负责人：张娜

合并利润表

2026 年 1—6 月

编制单位：中国长江电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业总收入		37,929,268,927.18	36,697,614,066.72
其中：营业收入	七、61	37,929,268,927.18	36,697,614,066.72
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		22,679,007,142.02	23,307,742,474.65
其中：营业成本	七、61	15,971,160,694.54	16,101,982,065.34
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、62	1,427,152,771.72	1,393,256,211.08
销售费用	七、63	106,386,533.47	88,706,857.83
管理费用	七、64	645,667,331.37	633,083,061.84

研发费用	七、65	327,570,293.83	227,807,015.77
财务费用	七、66	4,201,069,517.09	4,862,907,262.79
其中：利息费用		4,229,079,940.89	4,922,257,628.13
利息收入		51,376,242.75	74,417,427.93
加：其他收益	七、67	8,160,751.52	6,920,600.58
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	2,476,041,669.24	2,588,848,989.68
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		2,295,886,739.23	2,408,852,109.97
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七、70	637,677,254.90	-15,120,294.41
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-10,509,951.46	-4,278,455.86
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-252,149.15	
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	-3,033,455.91	-1,225,281.31
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		18,358,345,904.30	15,965,017,150.75
加：营业外收入	七、74	252,730.36	856,495.01
减：营业外支出	七、75	249,805,434.95	410,186,681.86
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		18,108,793,199.71	15,555,686,963.90
减：所得税费用	七、76	3,075,267,237.31	2,273,063,303.63
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		15,033,525,962.40	13,282,623,660.27
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		15,033,525,962.40	13,282,623,660.27
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）		14,755,694,774.53	13,056,352,473.55
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		277,831,187.87	226,271,186.72
六、其他综合收益的税后净额		-1,137,082,016.78	768,428,565.49
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-819,211,313.18	716,523,696.35
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		-188,830,907.08	605,800,230.47

(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		-46,637,189.78	11,111,070.74
(3) 其他权益工具投资公允价值变动		-142,193,717.30	594,689,159.73
(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		-630,380,406.10	110,723,465.88
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益		-21,882,527.71	-5,780,575.39
(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		-608,497,878.39	116,504,041.27
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-317,870,703.60	51,904,869.14
七、综合收益总额		13,896,443,945.62	14,051,052,225.76
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		13,936,483,461.35	13,772,876,169.90
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		-40,039,515.73	278,176,055.86
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.6031	0.5336
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.6031	0.5336

公司负责人：刘伟平 主管会计工作负责人：张传红 会计机构负责人：张娜

母公司利润表

2026 年 1—6 月

编制单位：中国长江电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业收入	十九、4	11,685,455,360.93	9,143,244,606.99
减：营业成本	十九、4	3,289,393,392.84	3,290,816,831.89
税金及附加		479,432,255.07	376,769,161.00
销售费用		8,735,437.74	10,410,959.22
管理费用		297,738,513.80	284,331,155.88
研发费用		205,438,260.01	138,558,182.42
财务费用		1,846,146,243.93	2,175,760,781.05
其中：利息费用		1,847,670,859.57	2,185,264,485.63
利息收入		6,296,860.82	15,093,359.09
加：其他收益		6,042,858.79	3,139,729.24
投资收益（损失以“-”号填列）	十九、5	2,041,166,084.44	2,058,722,821.20

其中：对联营企业和合营企业的投资收益		1,902,917,837.20	1,920,716,854.48
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（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）		573,567,565.16	
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-13,596.28	220,634.16
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-3,220,896.80	-2,764,849.07
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		8,176,113,272.85	4,925,915,871.06
加：营业外收入		217,750.05	159,976.21
减：营业外支出		4,456,106.79	150,905,696.07
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		8,171,874,916.11	4,775,170,151.20
减：所得税费用		1,532,677,208.26	679,334,094.00
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		6,639,197,707.85	4,095,836,057.20
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		6,639,197,707.85	4,095,836,057.20
（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		-198,082,755.36	592,286,702.34
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-181,841,412.15	599,770,038.17
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		-39,647,694.85	5,080,878.44
3. 其他权益工具投资公允价值变动		-142,193,717.30	594,689,159.73
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		-16,241,343.21	-7,483,335.83
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		-16,241,343.21	-7,483,335.83
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		6, 441, 114, 952. 49	4, 688, 122, 759. 54
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：刘伟平 主管会计工作负责人：张传红 会计机构负责人：张娜

合并现金流量表

2026 年 1—6 月

编制单位： 中国长江电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026年半年度	2025年半年度
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		39, 903, 813, 255. 54	39, 395, 521, 233. 70
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			
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	235, 604, 457. 21	243, 513, 400. 58
经营活动现金流入小计		40, 139, 417, 712. 75	39, 639, 034, 634. 28
购买商品、接受劳务支付的现金		6, 080, 506, 319. 54	6, 415, 489, 633. 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		1, 683, 604, 772. 26	1, 525, 567, 930. 51
支付的各项税费		7, 877, 584, 247. 07	7, 158, 553, 080. 00
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	369, 408, 599. 51	548, 237, 479. 10

经营活动现金流出小计		16,011,103,938.38	15,647,848,122.67
经营活动产生的现金流量净额		24,128,313,774.37	23,991,186,511.61
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		6,000,000.00	3,785,335,992.82
取得投资收益收到的现金		928,235,125.07	958,616,551.28
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		5,701,013.22	1,056,988.83
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			1,800,000.00
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		939,936,138.29	4,746,809,532.93
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		4,434,616,153.91	6,309,816,735.71
投资支付的现金			4,111,153,751.60
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		54,689,408.52	
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		4,489,305,562.43	10,420,970,487.31
投资活动产生的现金流量净额		-3,549,369,424.14	-5,674,160,954.38
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		79,200,000.00	90,000,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		79,200,000.00	90,000,000.00
取得借款收到的现金		57,013,824,528.27	107,424,505,687.35
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78		1,507,653,000.00
筹资活动现金流入小计		57,093,024,528.27	109,022,158,687.35
偿还债务支付的现金		63,198,682,493.96	112,450,803,270.65
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		9,422,711,319.93	10,136,277,485.69
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		84,184,312.27	103,164,923.70
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	189,719,569.93	1,915,978,732.38
筹资活动现金流出小计		72,811,113,383.82	124,503,059,488.72
筹资活动产生的现金流量净额		-15,718,088,855.55	-15,480,900,801.37
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-69,219,033.06	14,935,975.31
五、现金及现金等价物净增加额		4,791,636,461.62	2,851,060,731.17
加：期初现金及现金等价物余额		4,534,864,386.02	6,525,546,969.61

六、期末现金及现金等价物余额		9,326,500,847.64	9,376,607,700.78
----------------	--	------------------	------------------

公司负责人：刘伟平 主管会计工作负责人：张传红 会计机构负责人：张娜

母公司现金流量表

2026 年 1—6 月

编制单位：中国长江电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026年半年度	2025年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		11,787,780,294.42	9,210,000,452.21
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		73,977,782.54	47,711,361.12
经营活动现金流入小计		11,861,758,076.96	9,257,711,813.33
购买商品、接受劳务支付的现金		591,860,523.11	511,962,715.99
支付给职工及为职工支付的现金		578,008,243.93	530,760,003.56
支付的各项税费		2,473,017,754.28	1,923,696,436.29
支付其他与经营活动有关的现金		194,475,152.09	310,853,307.25
经营活动现金流出小计		3,837,361,673.41	3,277,272,463.09
经营活动产生的现金流量净额		8,024,396,403.55	5,980,439,350.24
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			3,562,439,568.55
取得投资收益收到的现金		8,343,897,054.66	4,825,493,994.47
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		5,537,097.13	
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		8,349,434,151.79	8,387,933,563.02
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,597,421,993.13	322,394,665.25
投资支付的现金		297,512,004.80	4,107,777,873.55
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		1,894,933,997.93	4,430,172,538.80
投资活动产生的现金流量净额		6,454,500,153.86	3,957,761,024.22
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			

取得借款收到的现金		44,500,000,000.00	73,900,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		44,500,000,000.00	73,900,000,000.00
偿还债务支付的现金		46,898,950,000.00	73,581,100,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		6,982,416,058.01	7,396,776,554.30
支付其他与筹资活动有关的现金		33,784,866.27	21,909,522.77
筹资活动现金流出小计		53,915,150,924.28	80,999,786,077.07
筹资活动产生的现金流量净额		-9,415,150,924.28	-7,099,786,077.07
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-2,896.92	-3,631.88
五、现金及现金等价物净增加额		5,063,742,736.21	2,838,410,665.51
加：期初现金及现金等价物余额		833,553,521.56	2,417,867,174.39
六、期末现金及现金等价物余额		5,897,296,257.77	5,256,277,839.90

公司负责人：刘伟平

主管会计工作负责人：张传红

会计机构负责人：张娜

合并所有者权益变动表

2026 年 1—6 月

编制单位： 中国长江电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	2026 年半年度														
	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、上年期末余额	24,468,217,716.00				63,548,783,235.01		3,441,457,834.64	73,450,059.39	24,968,300,565.59		104,837,801,229.29		221,338,010,639.92	12,022,650,677.73	233,360,661,317.65
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	24,468,217,716.00				63,548,783,235.01		3,441,457,834.64	73,450,059.39	24,968,300,565.59		104,837,801,229.29		221,338,010,639.92	12,022,650,677.73	233,360,661,317.65
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					49,325,836.36		-819,211,313.18	137,425,727.08			-4,574,197,221.11		-5,206,656,970.85	-40,338,555.66	-5,246,995,526.51
（一）综合收益总额							-819,211,313.18				14,755,694,774.53		13,936,483,461.35	-40,039,515.73	13,896,443,945.62
（二）股东投入和减少资本					-11,495.10								-11,495.10	74,200,000.00	74,188,504.90
1. 股东投入的普通股														74,200,000.00	74,200,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他					-11,495.10								-11,495.10		-11,495.10
（三）利润分配											-19,329,891,995.64		-19,329,891,995.64	-75,807,401.78	-19,405,699,397.42
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对股东的分配											-19,329,891,995.64		-19,329,891,995.64	-75,807,401.78	-19,405,699,397.42

4. 其他														-		-
（四）股东权益内部结转																
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							137,425,727.08					137,425,727.08	946,362.08		138,372,089.16	
1. 本期提取							157,059,877.37					157,059,877.37	1,017,092.38		158,076,969.75	
2. 本期使用							-19,634,150.29					-19,634,150.29	-70,730.30		-19,704,880.59	
（六）其他						49,337,331.46						49,337,331.46	361,999.77		49,699,331.23	
四、本期期末余额	24,468,217,716.00				63,598,109,071.37	2,622,246,521.46	210,875,786.47	24,968,300,565.59		100,263,604,008.18		216,131,353,669.07	11,982,312,122.07		228,113,665,791.14	

项目	2025 年半年度														
	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、上年期末余额	24,468,217,716.00				63,717,681,344.83		3,240,228,916.50	82,402,978.14	24,968,300,565.59		93,811,579,374.91		210,288,410,895.97	11,711,682,817.79	222,000,093,713.76
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	24,468,217,716.00				63,717,681,344.83		3,240,228,916.50	82,402,978.14	24,968,300,565.59		93,811,579,374.91		210,288,410,895.97	11,711,682,817.79	222,000,093,713.76
三、本期增减变动金额（减少以					265,372,339.47		716,523,696.35	128,920,838.64			-4,878,851,112.28		-3,768,034,237.82	238,939,293.58	-3,529,094,944.24

“-”号填列)														
（一）综合收益总额						716,523,696.35				13,056,352,473.55		13,772,876,169.90	278,176,055.86	14,051,052,225.76
（二）股东投入和减少资本													64,500,000.00	64,500,000.00
1. 股东投入的普通股													90,000,000.00	90,000,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本														
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他													-25,500,000.00	-25,500,000.00
（三）利润分配										-17,935,203,585.83		-17,935,203,585.83	-105,222,923.70	-18,040,426,509.53
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														
3. 对股东的分配										-17,935,203,585.83		-17,935,203,585.83	-105,222,923.70	-18,040,426,509.53
4. 其他														
（四）股东权益内部结转														
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							128,920,838.64					128,920,838.64	675,188.29	129,596,026.93
1. 本期提取							156,540,467.39					156,540,467.39	1,035,152.84	157,575,620.23
2. 本期使用							-27,619,628.75					-27,619,628.75	-359,964.55	-27,979,593.30
（六）其他					265,372,339.47							265,372,339.47	810,973.13	266,183,312.60

四、本期期末余额	24,468,217,716.00			63,983,053,684.30		3,956,752,612.85	211,323,816.78	24,968,300,565.59		88,932,728,262.63		206,520,376,658.15	11,950,622,111.37	218,470,998,769.52
----------	-------------------	--	--	-------------------	--	------------------	----------------	-------------------	--	-------------------	--	--------------------	-------------------	--------------------

公司负责人：刘伟平

主管会计工作负责人：张传红

会计机构负责人：张娜

母公司所有者权益变动表

2026 年 1—6 月

编制单位： 中国长江电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	2026 年半年度										
	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、上年期末余额	24,468,217,716.00				73,804,530,699.39		3,027,730,094.12		22,934,762,401.97	53,110,599,094.67	177,345,840,006.15
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	24,468,217,716.00				73,804,530,699.39		3,027,730,094.12		22,934,762,401.97	53,110,599,094.67	177,345,840,006.15
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					40,971,188.00		-198,082,755.36	39,880,918.16		-12,690,694,287.79	-12,807,924,936.99
（一）综合收益总额							-198,082,755.36			6,639,197,707.85	6,441,114,952.49
（二）股东投入和减少资本											
1. 股东投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
（三）利润分配										-19,329,891,995.64	-19,329,891,995.64
1. 提取盈余公积											
2. 对股东的分配										-19,329,891,995.64	-19,329,891,995.64
3. 其他											
（四）股东权益内部结转											
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							39,880,918.16				39,880,918.16
1. 本期提取							51,469,815.96				51,469,815.96
2. 本期使用							-11,588,897.80				-11,588,897.80
（六）其他					40,971,188.00						40,971,188.00
四、本期期末余额	24,468,217,716.00				73,845,501,887.39		2,829,647,338.76	39,880,918.16	22,934,762,401.97	40,419,904,806.88	164,537,915,069.16

项目	2025 年半年度										
	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、上年期末余额	24,468,217,716.00				74,174,169,744.67		2,705,969,949.45	26,135,681.57	22,934,762,401.97	44,288,234,747.06	168,597,490,240.72
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	24,468,217,716.00				74,174,169,744.67		2,705,969,949.45	26,135,681.57	22,934,762,401.97	44,288,234,747.06	168,597,490,240.72
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					178,734,954.14		592,286,702.34	39,888,108.01		-13,839,367,528.63	-13,028,457,764.14
（一）综合收益总额							592,286,702.34			4,095,836,057.20	4,688,122,759.54
（二）股东投入和减少资本											
1. 股东投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
（三）利润分配										-17,935,203,585.83	-17,935,203,585.83

1. 提取盈余公积											
2. 对股东的分配										-17,935,203,585.83	-17,935,203,585.83
3. 其他											
（四）股东权益内部结转											
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								39,888,108.01			39,888,108.01
1. 本期提取								48,177,600.71			48,177,600.71
2. 本期使用								-8,289,492.70			-8,289,492.70
（六）其他					178,734,954.14						178,734,954.14
四、本期期末余额	24,468,217,716.00				74,352,904,698.81		3,298,256,651.79	66,023,789.58	22,934,762,401.97	30,448,867,218.43	155,569,032,476.58

公司负责人：刘伟平

主管会计工作负责人：张传红

会计机构负责人：张娜

三、公司基本情况

1、公司概况

√适用 □不适用

中国长江电力股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”）系中国长江三峡集团有限公司（原中国长江三峡工程开发总公司，以下简称“中国三峡集团”）作为主发起人，联合华能国际电力股份有限公司、中国核工业集团有限公司、中国石油天然气集团有限公司、中国葛洲坝水利水电工程集团有限公司、长江水利委员会长江勘测规划设计院等五家发起人，以发起方式设立的股份有限公司。本公司于2002年9月23日经原国家经贸委“国经贸企改[2002]700号文”批准设立，并于2002年11月4日在国家工商行政管理总局办理了工商登记手续。

经中国证券监督管理委员会批准，本公司以募集方式向社会公开发行A股股票并于2003年11月18日在上海证券交易所上市交易。

2009年9月，根据本公司2009年度第一次临时股东大会决议，并经中国证券监督管理委员会核准，本公司实施重大资产重组，收购三峡工程发电资产及5家辅助生产专业化公司股权。

2016年3月，经中国证券监督管理委员会核准，公司发行股份购买资产并募集配套资金。本公司向中国三峡集团、四川省能源投资集团有限责任公司、云南省能源投资集团有限公司发行股份合计3,500,000,000股，收购其合计持有的三峡金沙江川云水电开发有限公司100%股权；同时，向平安资产管理有限责任公司、阳光人寿保险股份有限公司、中国人寿保险股份有限公司、广州发展集团股份有限公司、太平洋资产管理有限责任公司、新加坡政府投资有限公司（GIC Private Limited）、上海重阳战略投资有限公司等共计7名投资者非公开发行股票2,000,000,000股。上述股份发行完成后，本公司总股本变更为22,000,000,000股。

2020年10月，公司发行全球存托凭证（Global Depositary Receipts，以下简称“GDR”），共计74,185,923份，并在伦敦证券交易所上市。每份GDR代表10股公司A股股票，相应新增基础A股股票741,859,230股，募集资金总额约19.63亿美元。

2023年1月，经中国证券监督管理委员会核准，本公司向中国三峡集团有限公司、四川省能源投资集团有限责任公司、云南省能源投资集团有限公司共计发行921,922,425股股份作为购买三峡金沙江云川水电开发有限公司100%股权的股份支付对价；2023年4月，本公司向招商证券股份有限公司等共计19家特定对象发行人民币普通股804,436,061股募集配套资金。上述股份每股面值均为1元，发行完成后，本公司总股本变更为24,468,217,716股。

截至2026年6月30日，本公司累计发行股份总数2,446,821.77万股，股本为人民币2,446,821.77万元。

本公司持有国家工商行政管理总局核发的91110000710930405L号企业法人营业执照。公司注册地：北京市海淀区玉渊潭南路1号B座，总部地址：湖北省武汉市江岸区三阳路88号。本公司控股股东为中国三峡集团，本公司主要子公司包括：

1、长电宜昌能源投资有限公司（原北京长电创新投资管理有限公司、长电资本控股有限责任公司，以下简称“宜昌能投”）。

- 2、中国长电国际（香港）有限公司（以下简称“长电国际”）。
- 3、三峡金沙江川云水电开发有限公司（以下简称“川云公司”）。
- 4、三峡电能有限公司（以下简称“三峡电能”）。
- 5、长电投资管理有限责任公司（以下简称“长电投资”）。
- 6、长电新能有限责任公司（以下简称“长电新能”）。
- 7、长江电力销售有限公司（以下简称“销售公司”）。
- 8、三峡金沙江云川水电开发有限公司（以下简称“云川公司”）。
- 9、奉节县菜籽坝抽蓄清洁能源有限公司（以下简称“菜籽坝公司”）。
- 10、长电（张掖）能源发展有限公司（以下简称“张掖公司”）。
- 11、长电（休宁）能源发展有限责任公司（以下简称“休宁公司”）。
- 12、湖南攸县抽水蓄能有限公司（以下简称“攸县抽蓄公司”）。
- 13、河南巩义抽水蓄能有限公司（以下简称“巩义抽蓄公司”）。
- 14、江西寻乌抽水蓄能有限公司（以下简称“寻乌抽蓄公司”）。
- 15、河北青龙冰沟抽水蓄能有限公司（以下简称“冰沟抽蓄公司”）。

四、财务报表的编制基础

1、 编制基础

本公司财务报表根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则》及其应用指南、解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会（以下简称“证监会”）《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号—财务报告的一般规定》（2023年修订）的披露相关规定编制。

2、 持续经营

☒ 适用 ☐ 不适用

本公司对自2026年6月30日起12个月的持续经营能力进行了评价，未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项和情况。本财务报表以持续经营为基础列报。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

☐ 适用 ☒ 不适用

1、 遵循企业会计准则的声明

本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于2026年6月30日的财务状况以及2026年1-6月经营成果和现金流量等有关信息。

2、 会计期间

本公司的会计期间为公历1月1日至12月31日。

3、 营业周期

☒ 适用 ☐ 不适用

营业周期是指企业从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本公司以 12 个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

4、 记账本位币

本公司以人民币为记账本位币。

本公司下属境外子公司以其经营所处的主要经济环境中的货币为记账本位币，编制财务报表时折算为人民币。

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
账龄超过 1 年的重要预付款项	单项金额占合并总资产 0.1%以上。
账龄超过 1 年的重要应收股利	单项金额占合并总资产 0.1%以上。
账龄超过 1 年的重要应付账款	单项金额占合并总资产 0.1%以上。
账龄超过 1 年的重要其他应付款	单项金额占合并总资产 0.1%以上。
重要的在建工程	单项工程项目预算金额大于 10 亿元。
重要的非全资子公司	非全资子公司净资产占合并净资产 1.5%以上且少数股东权益金额大于 10 亿元。
重要的合营企业或联营企业	长期股权投资账面价值占合并净资产 1%以上。
重要的投资活动有关的现金	单项金额占合并净资产 1.5%以上。

6、 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

(1) 同一控制下的企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。

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

如果存在或有对价并需要确认预计负债或资产，该预计负债或资产金额与后续或有对价结算金额的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足的，调整留存收益。

对于通过多次交易最终实现企业合并的，属于一揽子交易的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理；不属于一揽子交易的，在取得控制权日，长期股权投资初始投资成本，与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。对于合并日之前持有的股权投资，因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理，直至处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的所有者权益其他变动，暂不进行会计处理，直至处置该项投资时转入当期损益。

(2) 非同一控制下的企业合并

参与合并的各方在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。

本公司作为购买方，在非同一控制下企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对合并中取得的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值、以及合并成本进行复核，经复核后，合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，将其差额计入合并当期营业外收入。

通过多次交换交易分步实现的非同一控制下企业合并，属于一揽子交易的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理；不属于一揽子交易的，合并日之前持有的股权投资采用权益法核算的，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。合并日之前持有的股权投资采用金融工具确认和计量准则核算的，以该股权投资在合并日的公允价值加上新增投资成本之和，作为合并日的初始投资成本。原持有股权的公允价值与账面价值之间的差额以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动应全部转入合并日当期的投资收益。

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

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

本公司在综合考虑所有相关事实和情况的基础上对是否控制被投资方进行判断。一旦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的，本公司会进行重新评估。相关事实和情况主要包括：

- 1) 被投资方的设立目的。
- 2) 被投资方的相关活动以及如何对相关活动作出决策。
- 3) 投资方享有的权利是否使其目前有能力主导被投资方的相关活动。
- 4) 投资方是否通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报。
- 5) 投资方是否有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。
- 6) 投资方与其他方的关系。

（2）合并范围

本公司合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，所有子公司均纳入合并财务报表。

（3）合并程序

本公司以自身和各子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并财务报表。本公司编制合并财务报表，将整个公司视为一个会计主体，依据相关企业会计准则的确认、计量和列报要求，按照统一的会计政策，反映本公司整体财务状况、经营成果和现金流量。

所有纳入合并财务报表合并范围的子公司所采用的会计政策、会计期间与本公司一致，如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

合并财务报表时抵销本公司与各子公司、各子公司相互之间发生的内部交易对合并资产负债表、合并利润表、合并现金流量表、合并股东权益变动表的影响。如果站在公司合并财务报表角度与以本公司或子公司为会计主体对同一交易的认定不同时，从合并的角度对该交易予以调整。

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

对于同一控制下企业合并取得的子公司，以其资产、负债（包括最终控制方收购该子公司而形成的商誉）在最终控制方财务报表中的账面价值为基础对其财务报表进行调整。

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

1) 增加子公司或业务

在报告期内，若因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则调整合并资产负债表的期初数；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，视同参与合并的各方在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整。在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，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、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，若因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则不调整合并资产负债表期初数；将该子公司或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；该子公司或业务自购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，本公司按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益以及除净损益、其他综合收益和利润分配之外的其他所有者权益变动的，与其相关的其他综合收益、其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益，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除外。

2) 处置子公司或业务

①一般处理方法

在报告期内，本公司处置子公司或业务，则该子公司或业务期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，本公司按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益或除净损益、其他综合收益及利润分配之外的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益，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除外。

②分步处置子公司

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

- A. 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- B. 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- C. 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- D. 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

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

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易不属于一揽子交易的，在丧失控制权之前，按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资的相关政策进行会计处理；在丧失控制权时，按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

3) 购买子公司少数股权

本公司因购买少数股权新取得的长期股权投资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，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

4) 不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的长期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，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

8、 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

本公司的合营安排包括共同经营和合营企业。共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

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

9、 现金及现金等价物的确定标准

本公司现金流量表之现金指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金流量表之现金等价物指持有期限不超过3个月、流动性强、易于转换为已知金额现金且价值变动风险很小的投资。

10、 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

（1）外币交易

本公司外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币金额。于资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为记账本位币，所产生的折算差额除了为购建或生产符合资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额按资本化的原则处理外，直接计入当期损益；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，不改变其记账本位币金额；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，作为公允价值变动（含汇率变动）处理，计入当期损益；收到投资者以外币投入的资本，采用交易发生日即期汇率折算，外币投入资本与相应的货币性项目的记账本位币金额之间不产生外币资本折算差额。

（2）外币财务报表的折算

本公司在编制合并财务报表时将境外经营的财务报表折算为人民币，其中：外币资产负债表中资产、负债类项目采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益类项目除“未分配利润”外，均按业务发生时的即期汇率折算；利润表中的收入与费用项目，采用即期汇率的近似汇率折算。上述折算产生的外币报表折算差额，在其他综合收益项目中列示。外币现金流量采用即期汇率的近似汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

11、 金融工具

√适用 □不适用

本公司在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。

实际利率法是指计算金融资产或金融负债的摊余成本以及将利息收入或利息费用分摊计入各会计期间的方法。

实际利率，是指将金融资产或金融负债在预计存续期的估计未来现金流量，折现为该金融资产账面余额或该金融负债摊余成本所使用的利率。在确定实际利率时，在考虑金融资产或金融负债所有合同条款（如提前还款、展期、看涨期权或其他类似期权等）的基础上估计预期现金流量，但不考虑预期信用损失。

金融资产或金融负债的摊余成本是以该金融资产或金融负债的初始确认金额扣除已偿还的本金，加上或减去采用实际利率法将该初始确认金额与到期日金额之间的差额进行摊销形成的累计摊销额，再扣除累计计提的损失准备（仅适用于金融资产）。

（1）金融资产的分类、确认和计量

本公司根据所管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为以下三类：

- ① 以摊余成本计量的金融资产。
- ② 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。
- ③ 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融资产在初始确认时以公允价值计量，但是因销售商品或提供服务等产生的应收账款或应收票据未包含重大融资成分或不考虑不超过一年的融资成分的，按照交易价格进行初始计量。

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，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

金融资产的后续计量取决于其分类，当且仅当本公司改变管理金融资产的业务模式时，才对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

1) 分类为以摊余成本计量的金融资产

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，且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，则本公司将该金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产。本公司分类为以摊余成本计量的金融资产包括货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款、债权投资等。

本公司对此类金融资产采用实际利率法确认利息收入，按摊余成本进行后续计量，其发生减值时或终止确认、修改产生的利得或损失，计入当期损益。除下列情况外，本公司根据金融资产账面余额乘以实际利率计算确定利息收入：

①对于购入或源生的已发生信用减值的金融资产，本公司自初始确认起，按照该金融资产的摊余成本和经信用调整的实际利率计算确定其利息收入。

②对于购入或源生的未发生信用减值、但在后续期间成为已发生信用减值的金融资产，本公司在后续期间，按照该金融资产的摊余成本和实际利率计算确定其利息收入。若该金融工具在后续期间因其信用风险有所改善而不再存在信用减值，本公司转按实际利率乘以该金融资产账面余额来计算确定利息收入。

2) 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

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，且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，则本公司将该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。

本公司对此类金融资产采用实际利率法确认利息收入。除利息收入、减值损失及汇兑差额确认为当期损益外，其余公允价值变动计入其他综合收益。当该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

以公允价值计量且变动计入其他综合收益的应收票据及应收账款列报为应收款项融资，其他此类金融资产列报为其他债权投资，其中：自资产负债表日起一年内到期的其他债权投资列报为一年内到期的非流动资产，原到期日在一年以内的其他债权投资列报为其他流动资产。

3) 指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

在初始确认时，本公司可以单项金融资产为基础不可撤销地将非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。

此类金融资产的公允价值变动计入其他综合收益，不需计提减值准备。该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。本公司持有该权益工具投资期间，在本公司收取股利的权利已经确立，与股利相关的经济利益很可能流入本公司，且股利的金额能够可靠计量时，确认股利收入并计入当期损益。本公司对此类金融资产在其他权益工具投资项目下列报。

权益工具投资满足下列条件之一的，属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产：取得该金融资产的目的主要是为了近期出售；初始确认时属于集中管理的可辨认金融资产工具组合的一部分，且有客观证据表明近期实际存在短期获利模式；属于衍生工具（符合财务担保合同定义的以及被指定为有效套期工具的衍生工具除外）。

4) 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

不符合分类为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条件、亦不指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产均分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司对此类金融资产采用公允价值进行后续计量，将公允价值变动形成的利得或损失以及与此类金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

本公司对此类金融资产根据其流动性在交易性金融资产、其他非流动金融资产项目列报。

5) 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

在初始确认时，本公司为了消除或显著减少会计错配，可以单项金融资产为基础不可撤销地将金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

混合合同包含一项或多项嵌入衍生工具，且其主合同不属于以上金融资产的，本公司可以将其整体指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融工具。但下列情况除外：

①嵌入衍生工具不会对混合合同的现金流量产生重大改变。

②在初次确定类似的混合合同是否需要分拆时，几乎不需分析就能明确其包含的嵌入衍生工具不应分拆。如嵌入贷款的提前还款权，允许持有人以接近摊余成本的金额提前偿还贷款，该提前还款权不需要分拆。

本公司对此类金融资产采用公允价值进行后续计量，将公允价值变动形成的利得或损失以及与此类金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

本公司对此类金融资产根据其流动性在交易性金融资产、其他非流动金融资产项目列报。

(2) 金融负债的分类、确认和计量

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负债或权益工具。金融负债在初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、其他金融负债、被指定为有效套期工具的衍生工具。

金融负债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负债，相关的交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

此类金融负债包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）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。

满足下列条件之一的，属于交易性金融负债：承担相关金融负债的目的主要是为了在近期内出售或回购；属于集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明企业近期采用短期获利方式模式；属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、符合财务担保合同的衍生工具除外。交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，所有公允价值变动均计入当期损益。

在初始确认时，为了提供更相关的会计信息，本公司将满足下列条件之一的金融负债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负债：

①能够消除或显著减少会计错配。

②根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在企业内部以此为基础向关键管理人员报告。

本公司对此类金融负债采用公允价值进行后续计量，除由本公司自身信用风险变动引起的公

允价值变动计入其他综合收益之外，其他公允价值变动计入当期损益。除非由本公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益会造成或扩大损益中的会计错配，本公司将所有公允价值变动（包括自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

2) 其他金融负债

除下列各项外，公司将金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，对此类金融负债采用实际利率法，按照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：

- ①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。
- ②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金融负债。
- ③不属于本条前两类情形的财务担保合同，以及不属于本条第 1) 类情形的以低于市场利率贷款的贷款承诺。

财务担保合同是指当特定债务人到期不能按照最初或修改后的债务工具条款偿付债务时，要求发行方向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。不属于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的财务担保合同，在初始确认后按照损失准备金额以及初始确认金额扣除担保期内的累计摊销额后的余额孰高进行计量。

(3) 金融资产和金融负债的终止确认

1) 金融资产满足下列条件之一的，终止确认金融资产，即从其账户和资产负债表内予以转销：

- 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，且该转移满足金融资产终止确认的规定。

2) 金融负债终止确认条件

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，则终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

本公司与借出方之间签订协议，以承担新金融负债方式替换原金融负债，且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的，或对原金融负债（或其一部分）的合同条款做出实质性修改的，则终止确认原金融负债，同时确认一项新金融负债，账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的负债）之间的差额，计入当期损益。

本公司回购金融负债一部分的，按照继续确认部分和终止确认部分在回购日各自的公允价值占整体公允价值的比例，对该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的负债）之间的差额，应当计入当期损益。

(4) 金融资产转移的确认依据和计量方法

本公司在发生金融资产转移时，评估其保留金融资产所有权上的风险和报酬的程度，并分别下列情形处理：

1) 转移了金融资产所有权上几乎所有风险和报酬的，则终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债。

2) 保留了金融资产所有权上几乎所有风险和报酬的，则继续确认该金融资产。

3) 既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有风险和报酬的(即除本条1)、2)之外的其他情形), 则根据其是否保留了对金融资产的控制, 分别下列情形处理:

①未保留对该金融资产控制的, 则终止确认该金融资产, 并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债。

②保留了对该金融资产控制的, 则按照其继续涉入被转移金融资产的程度继续确认有关金融资产, 并相应确认相关负债。继续涉入被转移金融资产的程度, 是指本公司承担的被转移金融资产价值变动风险或报酬的程度。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时, 采用实质重于形式的原则。公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。

1) 金融资产整体转移满足终止确认条件的, 将下列两项金额的差额计入当期损益:

①被转移金融资产在终止确认日的账面价值。

②因转移金融资产而收到的对价, 与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额(涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产)之和。

2) 金融资产部分转移且该被转移部分整体满足终止确认条件的, 将转移前金融资产整体的账面价值, 在终止确认部分和继续确认部分(在此种情形下, 所保留的服务资产应当视同继续确认金融资产的一部分)之间, 按照转移日各自的相对公允价值进行分摊, 并将下列两项金额的差额计入当期损益:

①终止确认部分在终止确认日的账面价值。

②终止确认部分收到的对价, 与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额(涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产)之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的, 继续确认该金融资产, 所收到的对价确认为一项金融负债。

(5) 金融资产和金融负债公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融资产或金融负债, 以活跃市场的报价确定其公允价值, 除非该项金融资产存在针对资产本身的限售期。对于针对资产本身的限售的金融资产, 按照活跃市场的报价扣除市场参与者因承担指定期间内无法在公开市场上出售该金融资产的风险而要求获得的补偿金额后确定。活跃市场的报价包括易于且可定期从交易所、交易商、经纪人、行业集团、定价机构或监管机构等获得相关资产或负债的报价, 且能代表在公平交易基础上实际并经常发生的市场交易。

初始取得或衍生的金融资产或承担的金融负债, 以市场交易价格作为确定其公允价值的基础。

不存在活跃市场的金融资产或金融负债, 采用估值技术确定其公允价值。在估值时, 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, 选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值, 并尽可能优先使用相关可观

察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可观察输入值。

（6）金融工具减值

本公司对以摊余成本计量的金融资产、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、租赁应收款、合同资产、不属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的贷款承诺、不属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债以及因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金融负债的财务担保合同以预期信用损失为基础进行减值会计处理并确认损失准备。

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。其中，对于本公司购买或源生的已发生信用减值的金融资产，应按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

本公司对由收入准则规范的交易形成的全部合同资产和应收票据及应收账款，以及由租赁准则规范的交易形成的租赁应收款按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，在资产负债表日仅将自初始确认后整个存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备。在每个资产负债表日，将整个存续期内预期信用损失的变动金额作为减值损失或利得计入当期损益。即使该资产负债表日确定的整个存续期内预期信用损失小于初始确认时估计现金流量所反映的预期信用损失的金额，也将预期信用损失的有利变动确认为减值利得。

除上述采用简化计量方法和购买或源生的已发生信用减值以外的其他金融资产，本公司在每个资产负债表日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，并按照下列情形分别计量其损失准备、确认预期信用损失及其变动：

1) 如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，处于第一阶段，则按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入。

2) 如果该金融工具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的，处于第二阶段，则按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入。

3) 如果该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，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照摊余成本和实际利率计算利息收入。

金融工具信用损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。除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外，信用损失准备抵减金融资产的账面余额。对于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，本公司在其他综合收益中确认其信用损失准备，不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

本公司在上一会计期间已经按照相当于金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量了损失准备，但在当期资产负债表日，该金融工具已不再属于自初始确认后信用风险显著增加的情形，本公司在当期资产负债表日按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量该金融工具的损失准备，由此形成的损失准备的转回金额作为减值利得计入当期损益。

1) 信用风险显著增加

本公司利用可获得的合理且有依据的前瞻性信息，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，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。对于财务担保合同，本公司在应用金融工具减值规定时，将本公司成为做出不可撤销承诺的一方之日作为初始确认日。

本公司在评估信用风险是否显著增加时会考虑如下因素：

- ①债务人经营成果实际或预期是否发生显著变化；
- ②债务人所处的监管、经济或技术环境是否发生显著不利变化；
- ③作为债务抵押的担保物价值或第三方提供的担保或信用增级质量是否发生显著变化，这些变化预期将降低债务人按合同规定期限还款的经济动机或者影响违约概率；
- ④债务人预期表现和还款行为是否发生显著变化；
- ⑤本公司对金融工具信用管理方法是否发生变化等。

于资产负债表日，若本公司判断金融工具只具有较低的信用风险，则本公司假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。如果金融工具的违约风险较低，借款人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即使较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化，但未必一定降低借款人履行其合同现金流量义务的能力，则该金融工具被视为具有较低的信用风险。

2) 已发生信用减值的金融资产

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：

- ①发行方或债务人发生重大财务困难；
- ②债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；
- ③债权人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；
- ④债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- ⑤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；
- ⑥以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

金融资产发生信用减值，有可能是多个事件的共同作用所致，未必是可单独识别的事件所致。

3) 预期信用损失的确定

本公司基于单项和组合评估金融工具的预期信用损失，在评估预期信用损失时，考虑有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

本公司以共同信用风险特征为依据，将金融工具分为不同组合。本公司采用的共同信用风险特征包括：金融工具类型、信用风险评级、账龄组合、逾期账龄组合、合同结算周期、债务人所处行业等。相关金融工具的单项评估标准和组合信用风险特征详见相关金融工具的会计政策。

本公司按照下列方法确定相关金融工具的预期信用损失：

①对于金融资产，信用损失为本公司应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。

②对于租赁应收款项，信用损失为本公司应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。

③对于财务担保合同，信用损失为本公司就该合同持有人发生的信用损失向其做出赔付的预计付款额，减去本公司预期向该合同持有人、债务人或任何其他方收取的金额之间差额的现值。

④对于资产负债表日已发生信用减值但并非购买或源生已发生信用减值的金融资产，信用损失为该金融资产账面余额与按原实际利率折现的估计未来现金流量的现值之间的差额。

本公司计量金融工具预期信用损失的方法反映的因素包括：通过评价一系列可能的结果而确定的无偏概率加权平均金额；货币时间价值；在资产负债表日无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

本公司主要金融资产组合确定依据及预期损失率如下：

A. 应收票据

组合：银行承兑汇票

B. 应收账款

组合 1：大水电业务款项

组合 2：新能源补贴款项

组合 3：秘鲁公司款项

组合 4：其他款项

C. 其他应收款

组合 1：应收股利

组合 2：秘鲁公司款项

组合 3：其他款项

对于划分为组合的应收票据，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，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

对于划分为组合的应收账款，本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，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

对于划分为组合的其他应收款，本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，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

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

4) 减记金融资产

当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的，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。

(7) 金融资产及金融负债的抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，没有相互抵销。但是，同时满足下列条件的，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：

- 1) 本公司具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；
- 2) 本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。

12、 应收票据

☐适用 ☒不适用

13、 应收账款

☐适用 ☒不适用

14、 应收款项融资

☐适用 ☒不适用

15、 其他应收款

☐适用 ☒不适用

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) 存货类别

存货是指本公司在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。主要包括原材料、周转材料、备品备件、低值易耗品、库存商品等。

2) 存货发出计价方法

存货在取得时，按成本进行初始计量，包括采购成本、加工成本和其他成本。存货发出时按加权平均法、个别认定法计价。

3) 存货的盘存制度

存货盘存制度为永续盘存制。

4) 低值易耗品和包装物的摊销方法

①低值易耗品采用一次转销法进行摊销；

②其他周转材料采用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

期末对存货进行全面清查后，按存货的成本与可变现净值孰低提取或调整存货跌价准备。产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

期末按照单个存货项目计提存货跌价准备；但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备；与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，则合并计提存货跌价准备。

以前减记存货价值的影响因素已经消失的，减记的金额予以恢复，并在原已计提的存货跌价准备金额内转回，转回的金额计入当期损益。

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

本公司已向客户转让商品而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素的，确认为合同资产。本公司拥有的无条件(即，仅取决于时间流逝)向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

本公司对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注 11.（6）金融工具减值。

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**终止经营的认定标准和列报方法**☐适用 ☒不适用**19、 长期股权投资**☒适用 ☐不适用**(1) 初始投资成本的确定**

1) 企业合并形成的长期股权投资，具体会计政策详见本附注 6. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法。

2) 其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式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。初始投资成本包括与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出。

以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本；发行或取得自身权益工具时发生的交易费用，可直接归属于权益性交易的从权益中扣减。

在非货币性资产交换具备商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的长期股权投资以换出资产的公允价值为基础确定其初始投资成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入长期股权投资的初始投资成本。

通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照公允价值为基础确定。

(2) 后续计量及损益确认**1) 成本法**

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算，并按照初始投资成本计价，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。

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，本公司按照享有被投资单位宣告分派的现金股利或利润确认为当期投资收益。

2) 权益法

本公司对联营企业和合营企业的长期股权投资采用权益法核算；对于其中一部分通过风险投资机构、共同基金、信托公司或包括投连险基金在内的类似主体间接持有的联营企业的权益性投资，采用公允价值计量且其变动计入损益。

长期股权投资的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差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；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差额，计入当期损益。

本公司取得长期股权投资后，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；并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；对于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所有者权益。

本公司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，对被投资单位的净利润进行调整后确认。本公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。

本公司确认应分担被投资单位发生的亏损时，按照以下顺序进行处理：首先，冲减长期股权投资的账面价值。其次，长期股权投资的账面价值不足以冲减的，以其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益账面价值为限继续确认投资损失，冲减长期应收项目等的账面价值。最后，经过上述处理，按照投资合同或协议约定企业仍承担额外义务的，按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。

被投资单位以后期间实现盈利的，公司在扣除未确认的亏损分担额后，按与上述相反的顺序处理，减记已确认预计负债的账面余额、恢复其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益及长期股权投资的账面价值后，恢复确认投资收益。

(3) 长期股权投资核算方法的转换

1) 公允价值计量转权益法核算

本公司原持有的对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的按金融工具确认和计量准则进行会计处理的权益性投资，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，按照《企业会计准则第 22 号—金融工具确认和计量》确定的原持有的股权投资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。

按权益法核算的初始投资成本小于按照追加投资后全新的持股比例计算确定的应享有被投资单位在追加投资日可辨认净资产公允价值份额之间的差额，调整长期股权投资的账面价值，并计入当期营业外收入。

2) 公允价值计量或权益法核算转成本法核算

本公司原持有的对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的按金融工具确认和计量准则进行会计处理的权益性投资，或原持有对联营企业、合营企业的长期股权投资，因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，在编制个别财务报表时，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。

购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在处置该项投资时采

用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

购买日之前持有的股权投资按照《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的，原计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按成本法核算时转入当期损益。

3) 权益法核算转公允价值计量

本公司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，处置后的剩余股权改按《企业会计准则第 22 号—金融工具确认和计量》核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。

原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

4) 成本法转权益法

本公司因处置部分权益性投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，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。

5) 成本法转公允价值计量

本公司因处置部分权益性投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，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间的差额计入当期损益。

(4) 长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款之间的差额，应当计入当期损益。采用权益法核算的长期股权投资，在处置该项投资时，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础，按相应比例对原计入其他综合收益的部分进行会计处理。

处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

- 1) 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- 2) 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- 3) 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- 4) 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

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，不属于一揽子交易的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

1) 在个别财务报表中，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款之间的差额计入当期损益。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间的差额计入当期损益。

2) 在合并财务报表中，对于在丧失对子公司控制权以前的各项交易，处置价款与处置长期股权投资相应对享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积（股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益；在丧失对子公司控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资收益。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

1) 在个别财务报表中，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

2) 在合并财务报表中，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

(5) 共同控制、重大影响的判断标准

如果本公司按照相关约定与其他参与方集体控制某项安排，并且对该安排回报具有重大影响的活动决策，需要经过分享控制权的参与方一致同意时才存在，则视为本公司与其他参与方共同控制某项安排，该安排即属于合营安排。

合营安排通过单独主体达成的，根据相关约定判断本公司对该单独主体的净资产享有权利时，将该单独主体作为合营企业，采用权益法核算。若根据相关约定判断本公司并非对该单独主体的净资产享有权利时，该单独主体作为共同经营，本公司确认与共同经营利益份额相关的项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理。

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。本公司通过以下一种或多种情形，并综合考虑所有事实和情况后，判断对被投资单位具有重大影响：1) 在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表；2) 参与被投资单位财务和经营政策制定过程；3) 与被投资单位之间发生重要交易；4) 向被投资单位派出管理人员；5) 向被投资单位提供关键技术资料。

20、 投资性房地产

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，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。

本公司的投资性房地产按其成本作为入账价值，外购投资性房地产的成本包括购买价款、相

关税费和可直接归属于该资产的其他支出；自行建造投资性房地产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。

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

(1) 本公司

类别	预计使用寿命（年）	预计净残值率（%）	年折旧（摊销）率（%）
房屋建筑物	8-50	0-3	1.94-12.50

(2) 秘鲁公司

类别	预计使用寿命（年）	预计净残值率（%）	年折旧（摊销）率（%）
房屋建筑物	80	—	1.25
土地	永久	—	—

投资性房地产的减值测试方法和减值准备计提方法详见本附注 27. 长期资产减值。

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

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

21、 固定资产

(1) 确认条件

√适用 □不适用

1) 固定资产确认条件

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

- ①与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；
- ②该固定资产的成本能够可靠地计量。

2) 固定资产初始计量

本公司固定资产按成本进行初始计量。

①外购的固定资产的成本包括买价、进口关税等相关税费，以及为使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该资产的其他支出。

②自行建造固定资产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。

③投资者投入的固定资产，按投资合同或协议约定的价值作为入账价值，但合同或协议约定价值不公允的按公允价值入账。

④购买固定资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，固定资产的成本以购买价款的现值为基础确定。实际支付的价款与购买价款的现值之间的差额，除应予资本化的以外，在信用期间内计入当期损益。

(2) 折旧方法

√适用 □不适用

1) 固定资产折旧

固定资产折旧按其入账价值减去预计净残值后在预计使用寿命内计提。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额；已提足折旧仍继续使用的固定资产不计提折旧。

利用专项储备支出形成的固定资产，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧，该固定资产在以后期间不再计提折旧。

本公司根据固定资产的性质和使用情况，确定固定资产的使用寿命和预计净残值。并在年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。

本公司除秘鲁子公司外各类固定资产的折旧方法、折旧年限和年折旧率如下：

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
挡水建筑物	直线法	40-60	—	1.67-2.50
房屋及建筑物	直线法	8-50	0-3	1.94-12.50
机器设备	直线法	5-32	0-3	3.03-20.00
运输设备	直线法	3-10	0-3	9.70-33.33
电子及其他设备	直线法	3-12	0-3	8.08-33.33

秘鲁公司各类固定资产的折旧方法、折旧年限和年折旧率如下：

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	直线法	20-100	—	1.00-5.00
机器设备	直线法	5-60	—	1.67-20.00
运输设备	直线法	5-8	—	12.50-20.00
其他	直线法	2-20	—	5.00-50.00

2) 固定资产的后续支出

与固定资产有关的后续支出，符合固定资产确认条件的，计入固定资产成本；不符合固定资产确认条件的，在发生时计入当期损益。

3) 固定资产的减值

固定资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见本附注 27. 长期资产减值。

4) 固定资产处置

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、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金额计入当期损益。

22、 在建工程

√适用 □不适用

本公司自行建造的在建工程按实际成本计价，实际成本由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成，包括工程用物资成本、人工成本、交纳的相关税费、应予资本化的借款费用以及应分摊的间接费用等。

在建工程项目按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的全部支出，作为固定资产的入账价值。所建造的在建工程已达到预定可使用状态，但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本公司固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见本附注 27. 长期资产减值。

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。

符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

- 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）借款费用资本化金额的计算方法

专门借款的利息费用（扣除尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或者进行暂时性投资取得的投资收益）及其辅助费用在所购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态前，予以资本化。

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利息金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

借款存在折价或者溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或者溢价金额，调整每期利息金额。

24、 使用权资产

☒ 适用 ☐ 不适用

本公司对使用权资产按照成本进行初始计量，该成本包括：

- （1）租赁负债的初始计量金额；
- （2）在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；
- （3）本公司发生的初始直接费用；
- （4）本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本（不包括为生产存货而发生的成本）。

在租赁期开始日后，本公司采用成本模式对使用权资产进行后续计量。

能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，本公司在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。对计提了减值准备的使用权资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值参照上述原则计提折旧。

本公司按照《企业会计准则第 8 号—资产减值》的规定来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。具体详见本附注 27. 长期资产减值。

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

无形资产是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产，包括土地使用权、软件、车位使用权、特许经营权及其他。

1) 无形资产的初始计量

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。购买无形资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，无形资产的成本以购买价款的现值为基础确定。

债务重组取得债务人用以抵债的无形资产，以该无形资产的公允价值为基础确定其入账价值，并将重组债务的账面价值与该用以抵债的无形资产公允价值之间的差额，计入当期损益。

在非货币性资产交换具备商业实质且换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的无形资产以换出资产的公允价值为基础确定其入账价值，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入无形资产的成本，不确认损益。

以同一控制下的企业吸收合并方式取得的无形资产按被合并方的账面价值确定其入账价值；以非同一控制下的企业吸收合并方式取得的无形资产按公允价值确定其入账价值。

内部自行开发的无形资产，其成本包括：开发该无形资产时耗用的材料、劳务成本、注册费、在开发过程中使用的其他专利权和特许权的摊销以及满足资本化条件的利息费用，以及为使该无形资产达到预定用途前所发生的其他直接费用。

2) 无形资产的后续计量

本公司在取得无形资产时分析判断其使用寿命，划分为使用寿命有限和使用寿命不确定的无形资产。

①使用寿命有限的无形资产

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内按直线法摊销。具体为：土地使用权从出让起始日起，按其出让年限平均摊销；软件、专利技术和其他无形资产按预计使用年限、合同规定的受益年限和法律规定的有效年限三者中最短者分期平均摊销。摊销金额按其受益对象计入相关资产成本和当期损益。对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

本公司使用寿命有限的无形资产预计寿命及依据如下：

项目	预计使用寿命（年）
软件	3-4
车位使用权	40-50
土地使用权	30-40

秘鲁公司软件及其他无形资产预计使用寿命为 5 年。

本公司每期末，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，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。

②使用寿命不确定的无形资产

无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产。使用寿命不确定的无形资产主要是秘鲁公司的特许经营权，在每个会计年度终了时，本公司对使用寿命不确定的无形资产的预计使用寿命进行复核并进行减值测试。对于使用寿命不确定的无形资产，在持有期间内不摊销，每期末对无形资产的寿命进行复核。如果期末重新复核后仍为不确定的，在每个会计期间继续进行减值测试。

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见本附注 27. 长期资产减值。

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用 □不适用

1) 划分公司内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准

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

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

内部研究开发项目研究阶段的支出，在发生时计入当期损益。

2) 开发阶段支出符合资本化的具体标准

内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件时确认为无形资产：

- ①完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- ②具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- ③无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；
- ④有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
- ⑤归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

不满足上述条件的开发阶段的支出，于发生时计入当期损益。无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。内部开发活动形成的无形资产的成本仅包括满足资本化条件的时点至无形资产达到预定用途前发生的支出总额，对于同一项无形资产在开发过程中达到资本化条件之前已经费用化计入损益的支出不再进行调整。

27、 长期资产减值

√适用 □不适用

如果长期资产存在减值迹象，则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。

资产可收回金额的估计，根据其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。

可收回金额的计量结果表明，长期资产的可收回金额低于其账面价值的，将长期资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。资产减值损失一经确认，在以后会计期间不得转回。

资产减值损失确认后，减值资产的折旧或者摊销费用在未来期间作相应调整，以使该资产在剩余使用寿命内，系统地分摊调整后的资产账面价值（扣除预计净残值）。

因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。

在对商誉进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较这些相关资产组或者资产组组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认商誉的减值损失。

28、 长期待摊费用

☒ 适用 ☐ 不适用

长期待摊费用，是指本公司已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在 1 年以上的各项费用。长期待摊费用在受益期内按直线法分期摊销。

29、 合同负债

☒ 适用 ☐ 不适用

本公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务部分确认为合同负债。

30、 职工薪酬

职工薪酬，是指本公司为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的各种形式的报酬或补偿。职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。

(1) 短期薪酬的会计处理方法

☒ 适用 ☐ 不适用

短期薪酬是指本公司在职工提供相关服务的年度报告期间结束后十二个月内需要全部予以支付的职工薪酬，离职后福利和辞退福利除外。本公司在职工提供服务的会计期间，将应付的短期薪酬确认为负债，并根据职工提供服务的受益对象计入相关资产成本和费用。

(2) 离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

离职后福利是指本公司为获得职工提供的服务而在职工退休或与企业解除劳动关系后，提供的各种形式的报酬和福利，短期薪酬和辞退福利除外。

本公司的离职后福利计划分类为设定提存计划和设定受益计划。

离职后福利设定提存计划主要为参加由各地劳动及社会保障机构组织实施的社会基本养老保险、失业保险等。在职工为本公司提供服务的会计期间，将根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(3) 辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

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

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

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 □不适用

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

31、 预计负债

√适用 □不适用

(1) 预计负债的确认标准

当与或有事项相关的义务是本公司承担的现时义务，且履行该义务很可能导致经济利益流出，以及该义务的金额能够可靠地计量，则确认为预计负债。

(2) 预计负债的计量方法

本公司预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

本公司在确定最佳估计数时，综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。对于货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

最佳估计数分别以下情况处理：

所需支出存在一个连续范围（或区间），且该范围内各种结果发生的可能性相同的，则最佳估计数按照该范围的中间值即上下限金额的平均数确定。

所需支出不存在一个连续范围（或区间），或虽然存在一个连续范围但该范围内各种结果发生的可能性不相同的，如或有事项涉及单个项目的，则最佳估计数按照最可能发生金额确定；如或有事项涉及多个项目的，则最佳估计数按各种可能结果及相关概率计算确定。

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

32、 股份支付

☐适用 ☒不适用

33、 优先股、永续债等其他金融工具

☐适用 ☒不适用

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

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控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。履约义务，是指合同中本公司向客户转让可明确区分商品或服务的承诺。取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

本公司在合同开始日即对合同进行评估，识别该合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是某一时点履行。满足下列条件之一的，属于在某一时间段内履行的履约义务，本公司按照履约进度，在一段时间内确认收入：（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。否则，本公司在客户取得相关商品或服务控制权的时点确认收入。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司根据商品和劳务的性质，采用产出法/投入法确定恰当的履约进度。产出法是根据已转移给客户的商品对于客户的价值确定履约进度（投入法是根据公司为履行履约义务的投入确定履约进度）。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本公司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。

(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

(1) 合同履约成本

本公司对于为履行合同发生的成本，不属于除收入准则外的其他企业会计准则范围且同时满

足下列条件的作为合同履约成本确认为一项资产：

- 1) 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；
- 2) 该成本增加了企业未来用于履行履约义务的资源；
- 3) 该成本预期能够收回。

该资产根据其初始确认时摊销期限是否超过一个正常营业周期在存货或其他非流动资产中列报。

（2）合同取得成本

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。增量成本是指本公司不取得合同就不会发生的成本，如销售佣金等。对于摊销期限不超过一年的，在发生时计入当期损益。

（3）合同成本摊销

上述与合同成本有关的资产，采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础，在履约义务履行的时点或按照履约义务的履约进度进行摊销，计入当期损益。

（4）合同成本减值

上述与合同成本有关的资产，账面价值高于本公司因转让与该资产相关的商品预期能够取得剩余对价与为转让该相关商品估计将要发生的成本的差额的，超出部分应当计提减值准备，并确认为资产减值损失。

计提减值准备后，如果以前期间减值的因素发生变化，使得上述两项差额高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

36、 政府补助

√适用 □不适用

（1）类型

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产与非货币性资产。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

根据相关政府文件规定的补助对象，将政府补助划分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

（2）政府补助的确认

对期末有证据表明公司能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金的，按应收金额确认政府补助。除此之外，政府补助均在实际收到时确认。

政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额（人民币 1 元）计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

（3） 会计处理方法

本公司根据经济业务的实质，确定某一类政府补助业务应当采用总额法还是净额法进行会计处理。通常情况下，本公司对于同类或类似政府补助业务只选用一种方法，且对该业务一贯地运用该方法。

与资产相关的政府补助，应当冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益。与资产相关的政府补助确认为递延收益的，在所建造或购买资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。

与收益相关的政府补助，用于补偿企业以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关费用或损失的期间计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿企业已发生的相关费用或损失的，取得时直接计入当期损益或冲减相关成本。

与企业日常活动相关的政府补助计入其他收益或冲减相关成本费用；与企业日常活动无关的政府补助计入营业外收支。

收到与政策性优惠贷款贴息相关的政府补助冲减相关借款费用；取得贷款银行提供的政策性优惠利率贷款的，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

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

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

（1） 确认递延所得税资产的依据

本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减的应纳税所得额为限，确认由可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。但是，同时具有下列特征的交易中因资产或负债的初始确认所产生的递延所得税资产不予确认：①该交易不是企业合并；②交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损。

对于与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。

(2) 确认递延所得税负债的依据

公司将当期与以前期间应交未交的应纳税暂时性差异确认为递延所得税负债。但不包括：

- 1) 商誉的初始确认所形成的暂时性差异；
- 2) 非企业合并形成的交易或事项，且该交易或事项发生时既不影响会计利润，也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）所形成的暂时性差异；
- 3) 对于与子公司、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。

(3) 同时满足下列条件时，将递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列示

- 1) 企业拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；
- 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同一纳税主体征收的所得税相关或者对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产和递延所得税负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债或是同时取得资产、清偿债务。

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

短期租赁是指不包含购买选择权且租赁期不超过 12 个月的租赁。低价值资产租赁是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。

本公司对以下短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债，相关租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法计入相关资产成本或当期损益。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

1) 租赁的分类

本公司在租赁开始日将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁是指实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁，其所有权最终可能转移，也可能不转移。经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。

一项租赁存在下列一种或多种情形的，本公司通常分类为融资租赁：

- ①在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给承租人。
- ②承租人有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款与预计行使选择权时租赁资产的公允价值相比足够低，因而在租赁开始日就可以合理确定承租人将行使该选择权。
- ③资产的所有权虽然不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分。
- ④在租赁开始日，租赁收款额的现值几乎相当于租赁资产的公允价值。
- ⑤租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。

一项租赁存在下列一项或多项迹象的，本公司也可能分类为融资租赁：

- ①若承租人撤销租赁，撤销租赁对出租人造成的损失由承租人承担。
- ②资产余值的公允价值波动所产生的利得或损失归属于承租人。
- ③承租人有能力以远低于市场水平的租金继续租赁至下一期间。

2) 对融资租赁的会计处理

在租赁期开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。

应收融资租赁款初始计量时，以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作为应收融资租赁款的入账价值。租赁收款额包括：

- ①扣除租赁激励相关金额后的固定付款额及实质固定付款额；
- ②取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- ③合理确定承租人将行使购买选择权的情况下，租赁收款额包括购买选择权的行权价格；
- ④租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权的情况下，租赁收款额包括承租人行使终止租赁选择权需支付的款项；
- ⑤由承租人、与承租人有关的一方以及有经济能力履行担保义务的独立第三方向出租人提供的担保余值。

本公司按照固定的租赁内含利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入，所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。

3) 对经营租赁的会计处理

本公司在租赁期内各个期间采用直线法或其他系统合理的方法，将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入；发生的与经营租赁有关的初始直接费用资本化，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。

本公司作为承租人的会计处理

在租赁期开始日，除应用简化处理的短期租赁和低价值资产租赁外，本公司对租赁确认使用权资产和租赁负债。

使用权资产的会计政策详见本附注 24。

租赁负债

本公司对租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。在计算租赁付款额的现值时，本公司采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用本公司增量借款利率作为折现率。租赁付款额包括：

- (1) 扣除租赁激励相关金额后的固定付款额及实质固定付款额；
- (2) 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- (3) 在本公司合理确定将行使该选择权的情况下，租赁付款额包括购买选择权的行权价格；
- (4) 在租赁期反映出本公司将行使终止租赁选择权的情况下，租赁付款额包括行使终止租赁

选择权需支付的款项；

(5) 根据本公司提供的担保余值预计应支付的款项。

本公司按照固定的折现率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额应当在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

39、 其他重要的会计政策和会计估计

☒ 适用 ☐ 不适用

安全生产费

本公司按照国家规定提取的安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时记入“专项储备”科目。使用提取的安全生产费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。形成固定资产的，通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

40、 重要会计政策和会计估计的变更

(1) 重要会计政策变更

☐ 适用 ☒ 不适用

(2) 重要会计估计变更

☐ 适用 ☒ 不适用

(3) 2026 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

41、 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	电力销售收入、商品销售收入、动产租赁收入	13%、3%
	不动产租赁收入	9%
	应税服务收入、应税劳务收入	3%、6%、9%
	金融商品转让收入	6%
城市维护建设税	应交流转税额	7%、5%
教育费附加	应交流转税额	3%
地方教育附加	应交流转税额	2%
所得税	应纳税所得额	7.5%、15%、16.5%、25%、29.5%

房产税	房产原值的一定比例、租金收入	1.2%、12%
水资源税	实际发电量、实际取水量	0.005 元/千瓦时、0.008 元/千瓦时；0.05 元/立方米、0.09 元/立方米、0.1 元/立方米、0.2 元/立方米
秘鲁 IGV 税	电力销售收入、商品销售收入等	18%

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（%）
本公司及所属子公司（除以下各公司）	25.00%
三峡金沙江川云水电开发有限公司	15.00%
三峡金沙江云川水电开发有限公司	7.5%、15.00%
三峡电能（上海）有限公司	15.00%
三峡电能金舟能源（湖北）有限公司	15.00%
长电云能发电（永仁）有限公司	15.00%
长电新能（甘州）能源有限公司	15.00%
三峡云能发电（会泽）有限公司	15.00%
五家渠爱康电力开发有限公司	15.00%
新疆利源新辉能源科技有限公司	15.00%
禄劝县爱康能源电力有限公司	15.00%
中国长电国际（香港）有限公司	16.50%
中国三峡国际电力运营有限公司	16.50%
长电安第斯投资有限公司	16.50%
秘鲁公司	29.50%

2、 税收优惠

√适用 □不适用

（1）西部大开发税收优惠

根据财政部公告 2020 年第 23 号《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》延续税收优惠（以下简称西部大开发税收优惠）执行期间，自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，三峡金沙江川云水电开发有限公司、三峡金沙江云川水电开发有限公司、长电云能发电（永仁）有限公司、长电新能（甘州）能源有限公司、三峡云能发电（会泽）有限公司、五家渠爱康电力开发有限公司、新疆利源新辉能源科技有限公司、禄劝县爱康能源电力有限公司减按 15% 税率缴纳企业所得税。根据《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例、财税[2008]46 号、财税[2008]116 号、国税发[2009]80 号等文件，从事符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》（财税[2008]46 号）规定范围、条件和标准的公共基础设施项目的投资经营所得，自该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税；同时云川公司适用西部大开发税收优惠，本报告期内云川公司乌东德电站按照 15% 计缴企业所得税，白鹤滩电站减半按照 7.5% 计缴企业所得税。

（2）高新技术企业税收优惠

2025 年 12 月 25 日，三峡电能（上海）有限公司被认定为高新技术企业(证书编号为 GR202531004318，有效期三年)，2025 至 2027 年度减按 15%的税率计缴企业所得税。

2025 年 12 月 30 日，三峡电能金舟能源（湖北）有限公司被认定为高新技术企业(证书编号为 GR202542005013，有效期三年)，2025 至 2027 年度减按 15%的税率计缴企业所得税。

3、 其他

☐适用 ☒不适用

七、合并财务报表项目注释

1、 货币资金

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	550,440.42	509,113.69
银行存款	1,753,719,573.44	1,730,287,677.05
其他货币资金	25,208,127.59	25,497,526.36
存放财务公司存款	7,593,395,267.71	2,829,561,750.96
合计	9,372,873,409.16	4,585,856,068.06
其中：存放在境外的款项总额	1,538,292,164.25	1,549,858,128.75

其他说明

截至 2026 年 6 月 30 日，公司所有权受到限制的货币资金明细如下，其余款项均不存在冻结、抵押等受限情况：

项目	期末余额	期初余额
保证金等	46,372,561.52	50,991,682.04
合计	46,372,561.52	50,991,682.04

2、 交易性金融资产

☐适用 ☒不适用

3、 衍生金融资产

☐适用 ☒不适用

4、 应收票据

(1) 应收票据分类列示

☐适用 ☒不适用

(2) 期末公司已质押的应收票据

☐适用 ☒不适用

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

☐适用 ☒不适用

(4) 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

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	9,546,654,109.95	6,592,631,894.59
1-2 年	213,513,732.60	157,441,198.98
2-3 年	127,678,481.64	120,965,562.98
3-4 年	118,895,783.38	123,729,060.51

4-5 年	120,001,127.49	119,386,290.73
5 年以上	313,507,209.65	250,978,390.86
小计	10,440,250,444.71	7,365,132,398.65
减：坏账准备	120,088,536.30	113,284,859.42
合计	10,320,161,908.41	7,251,847,539.23

(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	832,411.99	0.01	832,411.99	100.00		832,411.99	0.01	832,411.99	100.00	
按组合计提坏账准备	10,439,418,032.72	99.99	119,256,124.31	1.14	10,320,161,908.41	7,364,299,986.66	99.99	112,452,447.43	1.53	7,251,847,539.23
其中：										
大水电业务款项组合	7,749,202,829.11	74.22			7,749,202,829.11	4,794,785,517.71	65.10			4,794,785,517.71
新能源补贴款项组合	901,837,795.15	8.64	70,410,623.22	7.81	831,427,171.93	852,063,291.18	11.57	64,183,573.33	7.53	787,879,717.85
秘鲁公司款项组合	1,469,718,856.57	14.08	46,548,668.93	3.17	1,423,170,187.64	1,403,790,686.26	19.06	45,972,059.85	3.27	1,357,818,626.41
其他款项组合	318,658,551.89	3.05	2,296,832.16	0.72	316,361,719.73	313,660,491.51	4.26	2,296,814.25	0.73	311,363,677.26
合计	10,440,250,444.71	—	120,088,536.30	1.15	10,320,161,908.41	7,365,132,398.65	—	113,284,859.42	1.54	7,251,847,539.23

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			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
卡瓦（嘉兴）环境科技有限公司	756,753.10	756,753.10	100.00	预计无法收回
天津新城医院	75,658.89	75,658.89	100.00	预计无法收回
合计	832,411.99	832,411.99	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

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	
单项计提坏账准备的应收账款	832,411.99					832,411.99
按组合计提坏账准备的应收账款	112,452,447.43	8,997,850.66			-2,194,173.78	119,256,124.31
其中：大水电业务款项组合						
新能源补贴款项组合	64,183,573.33	6,227,049.89				70,410,623.22
秘鲁公司款项组合	45,972,059.85	2,770,782.86			-2,194,173.78	46,548,668.93
其他款项组合	2,296,814.25	17.91				2,296,832.16
合计	113,284,859.42	8,997,850.66			-2,194,173.78	120,088,536.30

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
国家电网有限公司	5,176,230,734.74		5,176,230,734.74	49.58	
中国南方电网有限责任公司超高压输电公司	1,676,158,687.06		1,676,158,687.06	16.05	
国网新疆电力有限公司昌吉供电公司	764,757,302.38		764,757,302.38	7.33	60,382,569.87
中国南方电网有限责任公司	479,788,305.67		479,788,305.67	4.60	
国家电网有限公司华中分部	400,962,004.46		400,962,004.46	3.84	
合计	8,497,897,034.31		8,497,897,034.31	81.40	60,382,569.87

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	198,285,246.22	82.41	160,391,490.18	83.02
1至2年	37,005,465.89	15.38	32,169,996.25	16.65
2至3年	4,912,025.86	2.04	323,635.57	0.17
3年以上	416,180.94	0.17	313,479.50	0.16
合计	240,618,918.91	100.00	193,198,601.50	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(%)
长江三峡（成都）电子商务有限公司	37,452,321.58	15.57
长江勘测规划设计研究有限责任公司	17,649,428.25	7.34
河海大学	4,840,931.56	2.01
西安西电开关电气有限公司	4,675,000.00	1.94
华中科技大学	4,580,712.65	1.90
合计	69,198,394.04	28.76

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	1,818,623,846.91	143,077,397.37
其他应收款	225,319,860.67	201,697,289.87
合计	2,043,943,707.58	344,774,687.24

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

(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

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
中国建设银行股份有限公司	131,680,679.70	120,582,899.40
重庆三峡水利电力(集团)股份有限公司	31,529,467.89	21,019,645.25
国投电力控股股份有限公司	707,142,508.92	
湖北能源集团股份有限公司	296,620,862.25	
申能股份有限公司	260,911,480.20	
四川川投能源股份有限公司	242,389,740.00	
北控水务集团有限公司	16,099,107.95	
云南华电金沙江中游水电开发有限公司	132,250,000.00	
湖北新能源创业投资基金有限公司		1,400,000.00
重庆两江长电兴盛私募股权投资基金管理有限公司		74,852.72
合计	1,818,623,846.91	143,077,397.37

(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

(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	162,735,238.35	157,756,471.40
1-2 年	24,183,504.85	12,091,372.39
2-3 年	24,171,800.17	32,039,766.78
3-4 年	17,039,983.25	550,639.40
4-5 年	11,467,446.31	11,579,636.69
5 年以上	5,063,910.16	5,540,814.50
小计	244,661,883.09	219,558,701.16
减：坏账准备	19,342,022.42	17,861,411.29
合计	225,319,860.67	201,697,289.87

(2) 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金及保证金	60,742,783.01	82,107,894.16
往来款及其他	183,919,100.08	137,450,807.00
合计	244,661,883.09	219,558,701.16

(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)	
2026年1月1日余额	17,861,411.29			17,861,411.29
2026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	1,512,100.80			1,512,100.80
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动	-31,489.67			-31,489.67
2026年6月30日余额	19,342,022.42			19,342,022.42

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	
其他款项组合	17,861,411.29	1,512,100.80			-31,489.67	19,342,022.42
合计	17,861,411.29	1,512,100.80			-31,489.67	19,342,022.42

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
安能（屈家岭）生物质发电有限公司	15,738,774.01	6.43	其他	3-4 年	3,703,333.52
房县吴山沟抽水蓄能有限公司	13,639,700.00	5.57	其他	2-3 年	2,727,940.00
Wow Tel S.A.C.	12,292,131.71	5.02	其他	1 年以内	
内蒙古创盛开发投资有限公司	10,000,000.00	4.09	押金及保证金	4-5 年	8,000,000.00
Pacífico Compañía de Seguros y Reaseguros	8,555,491.60	3.50	其他	1 年以内	
合计	60,226,097.32	24.61	/	/	14,431,273.52

(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	84,659,246.14	16,584,200.59	68,075,045.55	83,733,825.59	16,945,816.43	66,788,009.16
备品备件	1,029,333,779.48	242,150,054.82	787,183,724.66	1,018,597,874.94	249,614,091.28	768,983,783.66
库存商品	776,696.45		776,696.45	813,113.21		813,113.21
其他	601,884.93	11,295.35	590,589.58	25,767.14	11,782.91	13,984.23
合计	1,115,371,607.00	258,745,550.76	856,626,056.24	1,103,170,580.88	266,571,690.62	836,598,890.26

(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

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材 料	16,945,816.43			361,615.84		16,584,200.59
备品 备件	249,614,091.28	252,149.15		7,234,010.88	482,174.73	242,150,054.82
其他	11,782.91			487.56		11,295.35
合计	266,571,690.62	252,149.15		7,596,114.28	482,174.73	258,745,550.76

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
增值税留抵扣额	74,175,539.13	72,879,655.32
预缴税金及其他	40,677,274.51	148,920,222.01
待抵扣秘鲁IGV税	319,442,411.52	354,205,006.03
合计	434,295,225.16	576,004,883.36

补偿性资产相关信息

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

14、债权投资

(1) 债权投资情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
股东贷款	1,098,154,457.44		1,098,154,457.44	1,139,012,015.88		1,139,012,015.88

合计	1,098,154,457.44		1,098,154,457.44	1,139,012,015.88		1,139,012,015.88
----	------------------	--	------------------	------------------	--	------------------

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：无

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

(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

(2) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按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

(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

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)	减值准备期初余额	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												
长江智慧分布 式能源有限公 司	710,795,095.88				3,847,716.00		1,783,691.20				716,426,503.08	
长峡电能（广 东）有限公司	16,215,455.34				-5,079,979.92						11,135,475.42	
小计	727,010,551.22				-1,232,263.92		1,783,691.20				727,561,978.50	
二、联营企业												
国投电力控股 股份有限公司	15,489,956,637.10				591,994,930.40	-11,339,971.62	12,548,227.98	707,710,551.53			15,375,449,272.33	
湖北能源集团 股份有限公司	10,450,404,201.58				308,237,347.82	-20,911,051.66	13,503,904.18	296,620,862.25			10,454,613,539.67	
四川川投能源 股份有限公司	6,420,379,261.52				230,868,589.29	-8,549,943.02	-1,934,400.71	242,389,740.00			6,398,373,767.08	
广西桂冠电力 股份有限公司	6,705,145,805.22				225,577,235.81		3,386,579.08	249,431,948.78			6,684,677,671.33	
云南华电金沙 江中游水电开 发有限公司	5,381,683,661.81				76,773,295.77	-4,920,656.80		264,500,000.00			5,189,036,300.78	
三峡资本控股 有限责任公司	3,827,616,189.71				137,588,020.97	-12,502,892.50	2,270,382.79	34,313,386.33			3,920,658,314.64	
广州发展集团 股份有限公司	4,544,320,043.18				147,284,364.31	-20,559,589.60	7,451,869.31	136,025,814.50			4,542,470,872.70	

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备期初余额	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		
申能股份有限 公司	4,172,218,762.98				190,545,988.38	-831.08	4,359,552.69	260,911,480.20			4,106,211,992.77	
鼎和财产保险 股份有限公司	3,136,951,491.33				99,241,339.45	-4,318,927.30		52,428,282.56			3,179,445,620.92	
重庆三峡水利 电力（集团） 股份有限公司	2,543,575,582.61	1,398,886,272.56			83,872,203.54		2,279,876.15	31,529,467.89			2,598,198,194.41	1,398,886,272.56
三峡财务有限 责任公司	2,744,709,420.98				54,952,156.15	16,369,756.37		72,795,080.67			2,743,236,252.83	
甘肃电投能源 发展股份有限 公司	2,385,936,409.11				109,774,236.88		2,975,160.03	97,547,732.71			2,401,138,073.31	
三峡陆上新能 源投资有限公 司	1,304,250,474.79				-25,561,086.49		325,676.86				1,279,015,065.16	
三峡基地发展 有限公司	1,089,610,396.55				27,770,484.74	-1,770,735.81	134,946.50				1,115,745,091.98	
浙江省新能源 投资集团股份 有限公司	860,272,615.31				6,666,190.33		468,381.31	2,775,974.00			864,631,212.95	
重庆涪陵能源 实业集团有限 公司	581,167,669.00	20,017,504.55			-3,954,696.17	50,765.07	509,119.74				577,772,857.64	20,017,504.55
重庆长盛新能 私募股权投资 基金合伙企业 （有限合伙）	263,710,743.83				-622,030.73						263,088,713.10	

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备期初余额	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		
湖南桃花江核 电有限公司		224,119,537.52										224,119,537.52
郑州水工机械 有限公司	205,570,332.17				-33,822.14		99,831.91				205,636,341.94	
重庆两江长电 兴弘私募股权 投资基金合伙 企业（有限合 伙）	164,961,805.27				19,275,467.85						184,237,273.12	
重庆黔江长电 鸿源私募股权 投资基金合伙 企业（有限合 伙）	172,522,653.63				678,482.11						173,201,135.74	
重庆长兴佑能 源有限公司	150,302,335.83				-1,373,799.04	-93,770.77	236,139.09				149,070,905.11	
China Three Gorges Offshore Luxembourg S.a.r.l	113,800,758.92	64,433,425.83			23,672,247.58					-3,848,173.58	133,624,832.92	62,435,923.64
三峡高科信息 技术有限责任 公司	82,218,047.91				-10,152,198.49						72,065,849.42	
三峡巴州若羌 能源有限公司	825,000,000.00										825,000,000.00	
长峡电能（安 徽）有限公司	96,851,803.67				399,551.17						97,251,354.84	

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备期初余额	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		
绿色能源混改 股权投资基金 (广州)合伙 企业(有限合 伙)	71,321,285.71				13,039,789.55		126,227.34				84,487,302.60	
陕西延安电业 有限责任公司	44,155,376.67				-2,869,596.28		108,979.01				41,394,759.40	
湖北新能源创 业投资基金有 限公司	4,061,141.80				104,354.51						4,165,496.31	
重庆涪陵长电 长涪私募股权 投资基金合伙 企业(有限合 伙)	49,266,648.41				-2,438.33						49,264,210.08	
四川江油抽水 蓄能有限公司	49,000,000.00										49,000,000.00	
重庆市涪陵区 长涪一号股权 投资基金合伙 企业(有限合 伙)	25,656,873.51				-208,737.63						25,448,135.88	
重庆万泉私募 股权投资基金 合伙企业(有 限合伙)	38,361,918.85				-346,428.89						38,015,489.96	
三峡保险经纪 有限责任公司	34,203,915.17				1,390,464.81						35,594,379.98	

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备期初余额	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		
长峡快道充电 科技（湖北） 有限公司	24,737,379.64				-4,672,116.37						20,065,263.27	
长峡智慧能源 （江苏）有限 公司	33,422,895.85				166,754.00						33,589,649.85	
长峡数字能源 科技（湖北） 有限公司	30,171,767.59				-7,279,327.19						22,892,440.40	
云峡电能（云 南）有限公司	31,471,911.92			4,164,591.02	1,975,349.34		58,988.05				29,341,658.29	
其他	60,329,671.24				-586,331.63		113,557.51	221,940.61			59,634,956.51	
小计	74,209,297,890.37	1,707,456,740.46		4,164,591.02	2,294,186,235.38	-68,547,848.72	49,022,998.82	2,449,202,262.03		-3,848,173.58	74,026,744,249.22	1,705,459,238.27
合计	74,936,308,441.59	1,707,456,740.46		4,164,591.02	2,292,953,971.46	-68,547,848.72	50,806,690.02	2,449,202,262.03		-3,848,173.58	74,754,306,227.72	1,705,459,238.27

注：本公司本期处置持有的云峡电能（云南）有限公司 6%股权，持股比例由 45%下降至 39%，因本公司派驻董事，仍能够对其施加重大影响，继续采用权益法进行后续计量。

(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					
非交易性权 益工具	4,524,103,815.9 8				189,591,623.07		4,334,512,192.91	131,680,679.70	3,519,902,383.80		长期持有
合计	4,524,103,815.9 8				189,591,623.07		4,334,512,192.91	131,680,679.70	3,519,902,383.80		/

(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

非交易性权益工具投资的情况

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计 损失	其他综合收 益转入留存 收益的金额	指定为以公允价值计量且 其变动计入其他综合收益 的原因	其他综合收益转入 留存收益的原因
非交易性权益工具	131,680,679.70	3,519,902,383.80			长期持有	
合计	131,680,679.70	3,519,902,383.80			/	/

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
分类以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	3,912,554,909.19	3,288,159,400.78
合计	3,912,554,909.19	3,288,159,400.78

其他说明：

无

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	土地、房屋及建筑物	合计
一、账面原值		
1. 期初余额	123,622,660.60	123,622,660.60
2. 本期增加金额		
3. 本期减少金额	5,031,232.72	5,031,232.72
（1）外币财务报表折算差额	5,031,232.72	5,031,232.72
4. 期末余额	118,591,427.88	118,591,427.88
二、累计折旧和累计摊销		
1. 期初余额	17,402,283.94	17,402,283.94
2. 本期增加金额	879,197.67	879,197.67
（1）本期计提	879,197.67	879,197.67
3. 本期减少金额	1,067,281.84	1,067,281.84
（1）外币财务报表折算差额	1,067,281.84	1,067,281.84
4. 期末余额	17,214,199.77	17,214,199.77
三、减值准备		
1. 期初余额		
2. 本期增加金额		
3. 本期减少金额		
4. 期末余额		
四、账面价值		
1. 期末账面价值	101,377,228.11	101,377,228.11
2. 期初账面价值	106,220,376.66	106,220,376.66

(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	407,295,588,324.19	416,560,241,176.08
固定资产清理	14,392,823.09	13,769,793.30
合计	407,309,981,147.28	416,574,010,969.38

其他说明：

无

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	挡水建筑物	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	电子及其他设备	土地 ^注	合计
一、账面原值：							
1. 期初余额	340,684,357,705.50	97,971,003,121.56	183,087,361,161.12	461,085,506.19	2,892,900,903.28	1,265,361,198.92	626,362,069,596.57
2. 本期增加金额		55,672,289.75	572,308,685.80	13,738,123.80	34,187,541.84	27,444,173.88	703,350,815.07
（1）购置		29,988.01	4,479,537.72	10,128,611.30	7,454,505.28		22,092,642.31
（2）在建工程转入		55,642,301.74	567,829,148.08	3,609,512.50	26,733,036.56	27,444,173.88	681,258,172.76
3. 本期减少金额		104,720,706.78	958,331,555.82	10,365,612.54	42,328,612.95	52,939,602.39	1,168,686,090.48
（1）处置或报废		3,475,537.76	144,687,747.72	4,193,836.94	22,765,494.84		175,122,617.26
（2）外币财务报表折算 差额		96,485,640.64	810,821,112.20	6,171,775.60	19,563,118.11	52,939,602.39	985,981,248.94
（3）其他减少		4,759,528.38	2,822,695.90				7,582,224.28
4. 期末余额	340,684,357,705.50	97,921,954,704.53	182,701,338,291.10	464,458,017.45	2,884,759,832.17	1,239,865,770.41	625,896,734,321.16
二、累计折旧							
1. 期初余额	68,743,846,890.08	34,141,424,161.15	105,179,673,233.09	271,737,997.25	1,465,146,138.92		209,801,828,420.49
2. 本期增加金额	3,956,404,289.79	1,343,615,755.90	3,752,153,839.09	16,669,931.87	162,220,334.92		9,231,064,151.57
（1）本期计提	3,956,404,289.79	1,343,615,755.90	3,752,153,839.09	16,669,931.87	162,220,334.92		9,231,064,151.57
3. 本期减少金额		22,092,784.68	365,344,026.47	7,196,983.89	37,112,780.05		431,746,575.09
（1）处置或报废		2,255,299.45	122,093,176.07	3,740,143.51	22,292,747.45		150,381,366.48
（2）外币财务报表折算 差额		19,837,485.23	243,250,850.40	3,456,840.38	14,820,032.60		281,365,208.61
4. 期末余额	72,700,251,179.87	35,462,947,132.37	108,566,483,045.71	281,210,945.23	1,590,253,693.79		218,601,145,996.97
三、减值准备							
1. 期初余额							
2. 本期增加金额							
3. 本期减少金额							

4. 期末余额							
四、账面价值							
1. 期末账面价值	267,984,106,525.63	62,459,007,572.16	74,134,855,245.39	183,247,072.22	1,294,506,138.38	1,239,865,770.41	407,295,588,324.19
2. 期初账面价值	271,940,510,815.42	63,829,578,960.41	77,907,687,928.03	189,347,508.94	1,427,754,764.36	1,265,361,198.92	416,560,241,176.08

注：土地为秘鲁公司土地所有权。

(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

(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
固定资产清理	14,392,823.09	13,769,793.30
合计	14,392,823.09	13,769,793.30

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	18,243,788,935.72	15,875,342,337.16
工程物资	1,162,602.36	30,273,005.56
合计	18,244,951,538.08	15,905,615,342.72

其他说明：

无

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
葛洲坝航运扩能工程	4,038,684,274.72		4,038,684,274.72	2,686,506,217.08		2,686,506,217.08
生产、科研、办公基地建设	3,346,910,477.00		3,346,910,477.00	3,346,910,477.00		3,346,910,477.00
甘肃张掖抽水蓄能电站	2,277,941,195.72		2,277,941,195.72	2,117,832,228.87		2,117,832,228.87
向家坝工程	1,658,753,582.66		1,658,753,582.66	1,659,159,696.10		1,659,159,696.10
湖南攸县广寒坪抽水蓄能电站	1,369,361,967.28		1,369,361,967.28	1,159,019,712.32		1,159,019,712.32
重庆奉节菜籽坝抽水蓄能电站	861,767,974.25		861,767,974.25	799,256,939.42		799,256,939.42
河南巩义后寺河抽水蓄能电站	942,523,462.06		942,523,462.06	714,021,797.74		714,021,797.74
江西寻乌抽水蓄能电站	554,584,680.75		554,584,680.75	451,566,538.98		451,566,538.98
安徽休宁里庄抽水蓄能电站	164,218,499.14		164,218,499.14	164,173,445.51		164,173,445.51
河北青龙冰沟抽水蓄能电站	87,736,554.27		87,736,554.27	5,661,014.94		5,661,014.94
其他工程	2,941,306,267.87		2,941,306,267.87	2,771,234,269.20		2,771,234,269.20
合计	18,243,788,935.72		18,243,788,935.72	15,875,342,337.16		15,875,342,337.16

(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 (万元)	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
葛洲坝航运扩能工程		2,686,506,217.08	1,352,178,057.64			4,038,684,274.72						自筹
生产、科研、办公基地建设	339,691.05	3,346,910,477.00				3,346,910,477.00	98.53	98.53				自筹

甘肃张掖抽水蓄能电站	957,002.65	2,117,832,228.87	160,108,966.85			2,277,941,195.72	23.80	23.80	43,638,529.39	18,751,377.19	2.45	自筹及融资
向家坝工程	5,416,500.00	1,659,159,696.10			406,113.44	1,658,753,582.66			10,367,670,975.19			自筹及融资
湖南攸县广寒坪抽水蓄能电站	1,099,743.00	1,159,019,712.32	210,342,254.96			1,369,361,967.28	12.45	12.45	29,543,021.31	12,910,194.40	2.27	自筹及融资
重庆奉节菜籽坝抽水蓄能电站	840,258.00	799,256,939.42	62,511,034.83			861,767,974.25	10.26	10.26	17,428,912.11	6,005,882.11	1.85	自筹及融资
河南巩义后寺河抽水蓄能电站	855,513.00	714,021,797.74	228,501,664.32			942,523,462.06	11.02	11.02	20,185,934.16	8,697,685.45	2.52	自筹及融资
江西寻乌抽水蓄能电站	795,000.00	451,566,538.98	103,018,141.77			554,584,680.75	6.98	6.98	9,150,653.06	4,617,812.09	2.27	自筹及融资
安徽休宁里庄抽水蓄能电站	815,118.00	164,173,445.51	45,053.63			164,218,499.14	2.01	2.01				自筹
河北青龙冰沟抽水蓄能电站	722,500.00	5,661,014.94	82,075,539.33			87,736,554.27	1.21	1.21				自筹
合计	11,841,325.70	13,104,108,067.96	2,198,780,713.33		406,113.44	15,302,482,667.85	/	/	10,487,618,025.22	50,982,951.24	/	/

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

☐适用 ☒不适用

(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

√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
工程用材料	1, 162, 602. 36		1, 162, 602. 36	30, 273, 005. 56		30, 273, 005. 56
合计	1, 162, 602. 36		1, 162, 602. 36	30, 273, 005. 56		30, 273, 005. 56

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	土地、房屋及建筑物	机器及运输设备	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	1,059,976,981.68	42,710,370.05	1,102,687,351.73
2. 本期增加金额	4,952,905.10	466,870.81	5,419,775.91
(1) 租赁	4,952,905.10	466,870.81	5,419,775.91
3. 本期减少金额	5,974,065.66	2,013,321.92	7,987,387.58
(1) 处置	518,563.95		518,563.95
(2) 外币财务报表折算差额	3,727,603.62	2,013,321.92	5,740,925.54
(3) 其他	1,727,898.09		1,727,898.09
4. 期末余额	1,058,955,821.12	41,163,918.94	1,100,119,740.06
二、累计折旧			
1. 期初余额	392,129,104.42	31,409,000.30	423,538,104.72
2. 本期增加金额	55,428,430.36	4,384,294.70	59,812,725.06
(1) 计提	55,428,430.36	4,384,294.70	59,812,725.06
3. 本期减少金额	1,430,700.44	1,434,068.61	2,864,769.05
(1) 处置	518,563.95		518,563.95
(2) 外币财务报表折算差额	912,136.49	1,434,068.61	2,346,205.10
4. 期末余额	446,126,834.34	34,359,226.39	480,486,060.73
三、减值准备			

1. 期初余额			
2. 本期增加金额			
3. 本期减少金额			
4. 期末余额			
四、账面价值			
1. 期末账面价值	612,828,986.78	6,804,692.55	619,633,679.33
2. 期初账面价值	667,847,877.26	11,301,369.75	679,149,247.01

(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	软件及其他	车位使用权	特许经营权	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	290,220,703.75	1,769,857,253.58	161,798,124.17	23,892,387,797.32	26,114,263,878.82
2. 本期增加金额	43,113,451.70	38,340,701.57		1,863,650.08	83,317,803.35
(1) 购置	43,113,451.70	29,405,949.52		1,863,650.08	74,383,051.30
(2) 内部研发		8,934,752.05			8,934,752.05
3. 本期减少金额		12,275,099.33		734,680,760.77	746,955,860.10
(1) 处置		1,000,819.31			1,000,819.31
(2) 外币财务报表折算差额		11,274,280.02		734,680,760.77	745,955,040.79
4. 期末余额	333,334,155.45	1,795,922,855.82	161,798,124.17	23,159,570,686.63	25,450,625,822.07
二、累计摊销					
1. 期初余额	56,328,985.37	872,887,561.30	39,427,086.40	120,259,789.43	1,088,903,422.50
2. 本期增加金额	3,775,486.87	124,253,118.02	4,258,179.00	25,002,824.51	157,289,608.40
(1) 计提	3,775,486.87	124,253,118.02	4,258,179.00	25,002,824.51	157,289,608.40
3. 本期减少金额		6,591,899.17		2,566,781.10	9,158,680.27
(1) 处置		1,000,819.31			1,000,819.31
(2) 外币财务报表折算差额		5,591,079.86		2,566,781.10	8,157,860.96
4. 期末余额	60,104,472.24	990,548,780.15	43,685,265.40	142,695,832.84	1,237,034,350.63
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
3. 本期减少金额					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	273,229,683.21	805,374,075.67	118,112,858.77	23,016,874,853.79	24,213,591,471.44
2. 期初账面价值	233,891,718.38	896,969,692.28	122,371,037.77	23,772,128,007.89	25,025,360,456.32

(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

(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

公司 2020 年收购秘鲁公司，其核心资产为秘鲁区域的输配电资产。根据秘鲁当地相关法律规定，输配电业务特许经营权无终止期限，为使用寿命不确定的无形资产。

27、商誉

(1) 商誉账面原值

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	其他增加	处置	其他	
秘鲁公司	1,088,376,339.73				33,740,781.42	1,054,635,558.31
三峡电能金舟能源（湖北）有限公司	37,025,684.78					37,025,684.78
湖南明升新能源有限公司	2,670,929.75					2,670,929.75
合计	1,128,072,954.26				33,740,781.42	1,094,332,172.84

(2) 商誉减值准备

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提	其他	处置	其他	
三峡电能金舟能源（湖北）有限公司	11,526,689.59					11,526,689.59
合计	11,526,689.59					11,526,689.59

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

☒适用 ☐不适用

本公司主要商誉系：

1) 收购秘鲁公司形成，根据经营业务特点和现金流等因素，本公司将秘鲁公司划分为输配电资产组和发电资产组，并根据资产组公允价值的比例将商誉分摊至上述两项资产组。秘鲁公司本期资产组的划分未发生变化。

2) 本公司所属三峡电能收购三峡电能金舟能源（湖北）有限公司及其子公司形成，本期资产组的划分未发生变化。

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
租入固定资产改良支出等	69,722,592.11		10,018,223.74		59,704,368.37
合计	69,722,592.11		10,018,223.74		59,704,368.37

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	353,553,492.62	76,755,118.15	360,347,141.90	79,120,743.48
固定资产折旧/无形资产摊销	1,941,784,793.26	238,017,716.72	1,985,915,401.13	245,419,856.00
预提费用	815,252,120.05	87,971,003.99	815,252,120.05	87,971,003.99
政府补助	22,657,863.14	5,664,465.79	22,835,319.02	5,708,829.76
秘鲁公司职工薪酬	35,261,368.56	10,402,099.24	32,781,181.65	9,670,444.40
秘鲁公司其他项目	465,389,673.04	137,297,825.24	581,877,301.80	171,663,105.24
租赁负债	529,453,134.98	129,498,309.30	521,368,465.35	126,527,467.05
其他	5,181,424.20	777,213.63	5,227,511.83	784,126.78
合计	4,168,533,869.85	686,383,752.06	4,325,604,442.73	726,865,576.70

(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
其他权益工具投资公允价值变动	3,519,902,383.72	880,327,535.93	3,709,494,006.87	927,725,441.70
固定资产折旧	1,998,010,391.88	517,285,962.52	1,567,255,849.28	405,611,907.96
秘鲁公司项目	7,437,625,176.88	2,194,099,427.18	7,822,166,802.38	2,307,539,206.71
使用权资产	514,643,093.87	107,116,017.73	550,542,369.49	115,079,895.54
非同一控制下企业合并评估增值	185,537,638.39	27,361,867.85	190,501,620.96	28,847,015.89
其他非流动金融资产公允价值变动	2,154,479,958.20	538,619,989.55	1,495,697,311.20	373,924,327.80
合计	15,810,198,642.94	4,264,810,800.76	15,335,657,960.18	4,158,727,795.60

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

□适用 √不适用

(4) 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	1,776,761,728.42	1,781,905,499.91
可抵扣亏损	133,410,836.51	112,409,901.09
合计	1,910,172,564.93	1,894,315,401.00

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

□适用 √不适用

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
待抵扣增值税进项税	631,538,473.39		631,538,473.39	599,001,363.58		599,001,363.58
预付长期资产购置款	768,167,985.58		768,167,985.58	469,404,734.78		469,404,734.78
预付项目前期费用	127,414,466.74		127,414,466.74	119,457,279.76		119,457,279.76
合计	1,527,120,925.71		1,527,120,925.71	1,187,863,378.12		1,187,863,378.12

补偿性资产相关信息

□适用 √不适用

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	46,372,561.52	46,372,561.52	冻结	保证金等	50,991,682.04	50,991,682.04	冻结	保证金等
应收账款	956,086,672.20	885,895,279.82	质押	质押借款	930,520,173.96	866,098,014.23	质押	质押借款
固定资产	36,792,451.22	25,278,661.31	抵押	抵押借款	36,961,793.23	26,737,594.61	抵押	抵押借款
无形资产	25,585,800.00	23,666,865.00	其他	未办妥产权证	25,585,800.00	24,007,707.84	其他	未办妥产权证
合计	1,064,837,484.94	981,213,367.65	/	/	1,044,059,449.23	967,834,998.72	/	/

其他说明：

无

32、短期借款**(1) 短期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	6,633,418,239.01	15,153,898,464.15
未到期应付利息	69,933,602.06	27,209,477.66
合计	6,703,351,841.07	15,181,107,941.81

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

□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
1 年以内	1,075,701,276.56	1,298,711,297.89
1-2 年	105,492,853.38	120,732,932.25
2-3 年	15,641,949.49	47,747,407.67
3 年以上	9,684,663.97	1,515,631.26
合计	1,206,520,743.40	1,468,707,269.07

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

37、预收款项**(1) 预收账款项列示**

□适用 √不适用

(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
预收合同款	113,608,512.26	181,189,318.46
合计	113,608,512.26	181,189,318.46

(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	462,289,085.67	1,393,453,335.18	1,398,697,388.24	457,045,032.61
二、离职后福利-设定提存计划	11,167,216.89	222,567,544.35	219,073,564.25	14,661,196.99
三、辞退福利	23,835,133.50	4,379,801.19	28,065,366.58	149,568.11
合计	497,291,436.06	1,620,400,680.72	1,645,836,319.07	471,855,797.71

(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	78,877,247.70	1,001,484,062.00	962,313,415.40	118,047,894.30
二、职工福利费		77,876,407.09	77,843,250.97	33,156.12
三、社会保险费	3,473,632.48	74,172,197.36	74,223,843.45	3,421,986.39
其中：医疗保险费	3,473,632.48	69,670,042.58	69,721,688.67	3,421,986.39
工伤保险费		4,369,627.64	4,369,627.64	
生育保险费		132,527.14	132,527.14	
四、住房公积金		96,038,423.11	96,030,263.14	8,159.97
五、工会经费和职工教育经费	279,585,317.38	30,195,085.65	30,358,300.08	279,422,102.95
六、短期利润分享计划	99,034,710.37	51,224,999.34	95,468,931.21	54,790,778.50
七、其他短期薪酬	1,318,177.74	62,462,160.63	62,459,383.99	1,320,954.38
合计	462,289,085.67	1,393,453,335.18	1,398,697,388.24	457,045,032.61

(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	3,313,940.55	117,415,569.14	117,465,019.74	3,264,489.95
2、失业保险费	7,754,457.56	30,460,101.39	26,935,673.09	11,278,885.86
3、企业年金缴费	98,818.78	74,691,873.82	74,672,871.42	117,821.18
合计	11,167,216.89	222,567,544.35	219,073,564.25	14,661,196.99

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	1,277,258,404.56	758,747,213.86
资源税	375,965,395.23	357,713,209.86
企业所得税	760,035,940.13	712,996,912.84
城市维护建设税	79,382,500.61	45,973,136.51
房产税	178,979,140.22	185,446,233.15
土地使用税	181,627,340.96	183,958,484.43
教育费附加（含地方教育附加）	66,074,563.83	40,426,327.19
个人所得税	17,824,692.65	128,454,804.95
秘鲁 IGV 税	219,251,570.48	212,586,811.21
其他	98,751,467.29	95,544,731.25
合计	3,255,151,015.96	2,721,847,865.25

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	19,391,942,153.90	5,210,727,780.39
其他应付款	20,502,460,991.95	20,707,508,552.36
合计	39,894,403,145.85	25,918,236,332.75

(2) 应付利息

□适用 √不适用

(3) 应付股利

√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	19,391,942,153.90	5,210,727,780.39
合计	19,391,942,153.90	5,210,727,780.39

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	14,841,280,038.27	15,806,517,481.96
待支付费用	4,953,517,624.09	4,207,625,036.26
押金及保证金	215,135,694.42	221,447,475.43
其他款项	492,527,635.17	471,918,558.71
合计	20,502,460,991.95	20,707,508,552.36

账龄超过1年或逾期的重要其他应付款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

42、持有待售负债

□适用 √不适用

43、一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
一年内到期的长期借款	58,509,090,782.47	64,248,382,764.35
一年内到期的应付债券	6,256,870,587.41	4,919,618,557.45
一年内到期的租赁负债	88,661,018.33	107,792,280.78
未到期应付利息	883,242,682.35	928,663,211.52
合计	65,737,865,070.56	70,204,456,814.10

其他说明：

无

44、其他流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期融资券	520,205,672.52	2,765,294,886.53
待转销项税	2,640,101.70	1,560,602.12
合计	522,845,774.22	2,766,855,488.65

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(天)	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	其他	期末余额
25 长电 SCP005 (科创债) ^{注1}	100.00	1.53	2025 年 7 月 11 日	262	2,500,000,000.00	2,517,670,547.95		9,536,301.37	249,315.06	2,527,456,164.38		
I.C.P.LUZ DEL SUR 4P3EM S-C-FOURTH ^{注2}	1,000 索尔	4.6875	2025 年 4 月 15 日	360	120,000,000 索尔	247,624,338.58			3,062,691.90	242,784,000.00	-7,903,030.48	
I.C.P.LUZ DEL SUR 5P1EM S-A-FIFTH ^{注3}	1,000 索尔	4.34375	2026 年 4 月 16 日	360	120,000,000 索尔		232,677,144.86		2,077,532.21		-3,121,243.98	231,633,433.09
I.C.P.LUZ DEL SUR 5P1EM S-B-FIFTH ^{注4}	1,000 索尔	4.34375	2026 年 5 月 14 日	360	150,000,000 索尔		290,846,431.08		1,614,298.68		-3,888,490.33	288,572,239.43
合计	/	/	/	/	/	2,765,294,886.53	523,523,575.94	9,536,301.37	7,003,837.85	2,770,240,164.38	-14,912,764.79	520,205,672.52

其他说明：

√适用 □不适用

注 1：公司于 2025 年 7 月 11 日发行了中国长江电力股份有限公司 2025 年度第五期科技创新债券，发行规模为 25 亿元人民币，期限为 262 天，票面利率 1.53%，起息日 2025 年 7 月 14 日，兑付日为 2026 年 4 月 2 日，还本付息方式为到期一次还本付息。

注 2：公司之子公司 LUZ DEL SUR S.A.A. 于 2025 年 4 月 15 日发行了 I.C.P.LUZ DEL SUR 4P3EM S-C-FOURTH 短期融资券，发行规模为 1.2 亿索尔，期限为 360 天，票面利率为 4.6875%，起息日为 2025 年 4 月 16 日，兑付日为 2026 年 4 月 11 日，到期一次还本。

注 3：公司之子公司 LUZ DEL SUR S.A.A. 于 2026 年 4 月 16 日发行了 I.C.P.LUZ DEL SUR 5P1EM S-A-FIFTH 短期融资券，发行规模为 1.2 亿索尔，期限为 360 天，票面利率为 4.34375%，起息日为 2026 年 4 月 17 日，兑付日为 2027 年 4 月 12 日，到期一次还本。

注 4：公司之子公司 LUZ DEL SUR S.A.A. 于 2026 年 5 月 14 日发行了 I.C.P.LUZ DEL SUR 5P1EM S-B-FIFTH 短期融资券，发行规模为 1.5 亿索尔，期限为 360 天，票面利率为 4.34375%，起息日为 2026 年 5 月 15 日，兑付日为 2027 年 5 月 10 日，到期一次还本。

45、长期借款**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	4,082,533,421.33	3,902,224,098.36
抵押借款	15,440,000.00	14,020,000.00
信用借款	229,859,050,408.85	232,642,762,969.30
未到期应付利息	362,669,469.87	435,460,523.86
减：一年内到期的长期借款	58,871,760,252.34	64,683,843,288.21
合计	175,447,933,047.71	172,310,624,303.31

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
其他应付债券	41,749,332,900.20	35,193,817,273.10
减：一年内到期的应付债券	6,777,443,799.89	5,412,821,245.11
合计	34,971,889,100.31	29,780,996,027.99

(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	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	其他变动	期末余额
G22 长电 2	100.00	3.19	2022 年 1 月 17 日	5 年	2,000,000,000.00	1,999,926,753.61		31,637,808.24	73,246.39		-2,031,637,808.24	
03 三峡债	100.00	4.86	2003 年 8 月 1 日	30 年	3,000,000,000.00	2,991,883,529.91		72,300,821.97	530,545.72		-72,300,821.97	2,992,414,075.63
24 长电 K1	100.00	2.70	2024 年 3 月 12 日	10 年	2,000,000,000.00	1,999,237,052.87		26,778,082.18	49,561.89		-26,778,082.18	1,999,286,614.76
24 长电 K2	100.00	2.46	2024 年 11 月 12 日	10 年	1,000,000,000.00	999,584,983.16		12,198,904.12	24,780.95		-12,198,904.12	999,609,764.11
22 长电 MTN002（品种 2）	100.00	3.44	2022 年 3 月 8 日	5 年	1,000,000,000.00	999,584,788.90		17,058,630.15	415,211.10		-1,017,058,630.15	
22 长电 GN001	100.00	2.80	2022 年 8 月 25 日	5 年	1,000,000,000.00	999,368,140.48		13,884,931.50	227,984.67		-13,884,931.50	999,596,125.15
24 长电 MTN001（品种 1）	100.00	2.18	2024 年 10 月 18 日	3 年	3,000,000,000.00	2,997,550,607.38		32,431,232.89	743,835.61		-32,431,232.89	2,998,294,442.99
24 长电 MTN001（品种 2）	100.00	2.27	2024 年 10 月 18 日	5 年	1,000,000,000.00	998,943,887.04		11,256,712.33	148,685.66		-11,256,712.33	999,092,572.70
25 长电 MTN001	100.00	2.04	2025 年 2 月 21 日	10 年	2,000,000,000.00	1,997,425,287.78		20,232,328.77	148,685.66		-20,232,328.77	1,997,573,973.44
25 长电 MTN002	100.00	2.16	2025 年 4 月 21 日	10 年	3,000,000,000.00	2,996,067,696.17		32,133,698.62	223,028.49		-32,133,698.62	2,996,290,724.66
25 长电 MTN003	100.00	1.89	2025 年 5 月 15 日	5 年	2,000,000,000.00	1,998,365,124.31		18,744,657.55	198,247.55		-18,744,657.55	1,998,563,371.86
25 长电 MTN004（科创债）	100.00	1.65	2025 年 6 月 19 日	3 年	3,000,000,000.00	2,997,703,570.43		24,546,575.34	495,437.95		-24,546,575.34	2,998,199,008.38
26 长电 MTN001（科创债） ^{注1}	100.00	1.87	2026 年 2 月 3 日	5 年	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	7,531,232.88	-579,873.53		-7,531,232.88	999,420,126.47

26 长电 MTN002 (科创债) ^{注2}	100.00	1.87	2026 年 2 月 3 日	5 年	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	7,531,232.88	-862,892.40		-7,531,232.88	999,137,107.60
26 长电 K1 ^{注3}	100.00	1.80	2026 年 2 月 3 日	3 年	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00	14,498,630.14	-809,272.15		-14,498,630.14	1,999,190,727.85
26 长电 K2 ^{注4}	100.00	1.75	2026 年 3 月 18 日	3 年	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	5,034,246.57	-423,796.65		-5,034,246.57	999,576,203.35
26 长电 K3 ^{注5}	100.00	1.93	2026 年 3 月 18 日	5 年	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00	11,104,109.59	-885,893.49		-11,104,109.59	1,999,114,106.51
26 长电 K5 ^{注6}	100.00	2.05	2026 年 6 月 3 日	10 年	1,500,000,000.00		1,500,000,000.00	2,274,657.53	-702,003.78		-2,274,657.53	1,499,297,996.22
B. C. LUZ DEL SUR 3P3EM S-A-THIRD	5,000 索尔	6.88	2014 年 9 月 22 日	15 年	143,150,000 索尔	299,169,185.00		9,879,366.61			-23,278,206.61	285,770,345.00
B. C. LUZ DEL SUR 3P6EM S-A-THIRD	5,000 索尔	5.94	2017 年 12 月 14 日	10 年	161,800,000 索尔	338,145,820.00		9,633,927.83			-24,778,407.83	323,001,340.00
B. C. LUZ DEL SUR 3P7EM S-A-THIRD	5,000 索尔	7.00	2018 年 10 月 30 日	10 年	167,350,000 索尔	349,744,765.00		11,747,487.94			-27,411,447.94	334,080,805.00
B. C. LUZ DEL SUR 4P1EM S-A-FOURTH	5,000 索尔	5.22	2019 年 10 月 18 日	15 年	168,500,000 索尔	352,148,150.00		8,818,356.42			-24,589,956.42	336,376,550.00
B. C. LUZ DEL SUR 4P2EM S-A-FOURTH	5,000 索尔	6.13	2024 年 10 月 31 日	5 年	110,000,000 索尔	229,889,000.00		6,759,635.93			-17,055,635.93	219,593,000.00
B. C. LUZ DEL SUR 4P3EM S-A-FOURTH	5,000 索尔	6.06	2024 年 12 月 6 日	5 年	100,000,000 索尔	208,990,000.00		6,082,418.21			-15,442,418.21	199,630,000.00
LUZDELSURPEN1.38B 6.75%N321009	1,000 索尔	6.75	2025 年 10 月 2 日	7 年	1,380,000,000 索尔	2,838,118,810.62		93,707,037.00	3,786,844.72		-220,867,736.10	2,714,744,956.24
Parque Eólico Marcona S. A. C. 5.59% Senior Secured Notes due 2036	/	5.59	2018 年 11 月 19 日	18 年	67,500,000 美元	321,070,194.18		9,340,114.95	247,317.00		-37,951,528.47	292,706,097.66

Parque Eólico Tres Hermanas S. A. C. 5.59% Senior Secured Notes due 2036	/	5.59	2018年11 月19日	18年	182,500,000 美元	868,078,681.15		25,252,903.65	671,895.61		-102,674,415.68	791,329,064.73
合计	/	/	/	/	/	29,780,996,027.99	8,500,000,000.00	542,399,741.79	3,721,576.97		-3,855,228,246.44	34,971,889,100.31

其他说明：本期其他变动为转入一年内到期的非流动负债的应付债券（含汇率变动）。

注 1：公司于 2026 年 2 月 3 日发行了中国长江电力股份有限公司 2026 年度第一期科技创新债券，简称 26 长电 MTN001（科创债），发行规模为人民币 10 亿元，票面利率为 1.87%，期限为 5 年，还本付息方式为每年付息一次，于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息。

注 2：公司于 2026 年 2 月 3 日发行了中国长江电力股份有限公司 2026 年度第二期科技创新债券，简称 26 长电 MTN002（科创债），发行规模为人民币 10 亿元，票面利率为 1.87%，期限为 5 年，还本付息方式为每年付息一次，于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息。

注 3：公司于 2026 年 2 月 3 日发行了中国长江电力股份有限公司 2026 年度科技创新公司债券（第一期），简称 26 长电 K1，发行规模为人民币 20 亿元，票面利率为 1.80%，期限为 3 年，还本付息方式为每年付息一次，于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息。

注 4：公司于 2026 年 3 月 18 日发行了中国长江电力股份有限公司 2026 年度科技创新公司债券（第二期），品种一债券简称 26 长电 K2，发行规模为人民币 10 亿元，票面利率为 1.75%，期限为 3 年，还本付息方式为每年付息一次，于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息。

注 5：公司于 2026 年 3 月 18 日发行了中国长江电力股份有限公司 2026 年度科技创新公司债券（第二期），品种二债券简称 26 长电 K3，发行规模为人民币 20 亿元，票面利率为 1.93%，期限为 5 年，还本付息方式为每年付息一次，于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息。

注 6：公司于 2026 年 6 月 3 日发行了中国长江电力股份有限公司 2026 年度科技创新公司债券（第三期），品种二债券简称 26 长电 K5，发行规模为人民币 15 亿元，票面利率为 2.05%，期限为 10 年，还本付息方式为每年付息一次，于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息。

(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	731,158,991.48	768,301,075.78
减：未确认融资费用	137,409,637.77	151,531,993.16
租赁付款额现值小计	593,749,353.71	616,769,082.62
减：一年内到期的租赁负债	88,661,018.33	107,792,280.78
合计	505,088,335.38	508,976,801.84

其他说明：

无

48、 长期应付款

项目列示

□适用 √不适用

长期应付款

□适用 √不适用

专项应付款

□适用 √不适用

49、 长期应付职工薪酬

□适用 √不适用

50、 预计负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
未决诉讼	58,031,075.53	65,775,671.39
弃置费用	59,530,565.27	60,050,343.89
合计	117,561,640.80	125,826,015.28

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

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	24,468,217,716.00						24,468,217,716.00

其他说明：

无

54、其他权益工具**(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况**

□适用 √不适用

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用 √不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

55、资本公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	62,541,555,375.66		11,495.10	62,541,543,880.56
其他资本公积	1,007,227,859.35	50,112,482.61	775,151.15	1,056,565,190.81
合计	63,548,783,235.01	50,112,482.61	786,646.25	63,598,109,071.37

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注 1：股本溢价本期减少系购买子公司少数股权导致。

注 2：其他资本公积本期增加系权益法核算被投资单位除净损益、其他综合收益以及利润分配以外因素导致的其他所有者权益变动。

注 3：其他资本公积本期减少系处置参股公司股权，转出权益法累计确认的其他资本公积。

56、 库存股

☐适用 ☒不适用

57、 其他综合收益

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初 余额	本期发生金额						期末 余额
		本期所得税前发 生额	减：前期计 入其他综合 收益当期转 入损益	减：前期计 入其他综合 收益当期转 入留存收益	减：所得税 费用	税后归属于母 公司	税后归属于少 数股东	
一、不能重分类 进损益的其他综 合收益	2,976,578,719.32	-236,256,944.08			-47,397,905.77	-188,830,907.08	-28,131.23	2,787,747,812.24
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	193,912,707.15	-46,665,321.01				-46,637,189.78	-28,131.23	147,275,517.37
其他权益工具 投资公允价值变 动	2,782,666,012.17	-189,591,623.07			-47,397,905.77	-142,193,717.30		2,640,472,294.87
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	464,879,115.32	-948,222,978.47				-630,380,406.10	-317,842,572.37	-165,501,290.78

项目	期初 余额	本期发生金额						期末 余额
		本期所得税前发 生额	减：前期计 入其他综合 收益当期转 入损益	减：前期计 入其他综合 收益当期转 入留存收益	减：所得税 费用	税后归属于母 公司	税后归属于少 数股东	
其中：权益法下 可转损益的其他 综合收益	65,231,007.49	-21,882,527.71				-21,882,527.71		43,348,479.78
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	399,648,107.83	-926,340,450.76				-608,497,878.39	-317,842,572.37	-208,849,770.56
其他综合收益合 计	3,441,457,834.64	-1,184,479,922.55			-47,397,905.77	-819,211,313.18	-317,870,703.60	2,622,246,521.46

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	73,450,059.39	157,059,877.37	19,634,150.29	210,875,786.47
合计	73,450,059.39	157,059,877.37	19,634,150.29	210,875,786.47

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	14,505,137,548.05			14,505,137,548.05
任意盈余公积	10,462,022,156.76			10,462,022,156.76
其他	1,140,860.78			1,140,860.78
合计	24,968,300,565.59			24,968,300,565.59

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	上年度
调整前上期末未分配利润	104,837,801,229.29	93,811,579,374.91
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	104,837,801,229.29	93,811,579,374.91
加：本期归属于母公司所有者的净利润	14,755,694,774.53	34,502,809,176.39
其他		
减：提取法定盈余公积		
应付普通股股利	19,329,891,995.64	23,073,529,306.19
其他		403,058,015.82
加：盈余公积弥补亏损		
其他综合收益结转留存收益		
期末未分配利润	100,263,604,008.18	104,837,801,229.29

注：根据本公司2025年年度股东会于2026年5月21日审议通过的《公司2025年度利润分配方案及提请股东会授权董事会决定2026年中期利润分配具体方案的议案》，以总股本24,468,217,716股为基数，每10股派发现金股利7.90元（含税），共计分配现金股利19,329,891,995.64元（含税）。

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	37,833,721,459.40	15,950,944,260.20	36,614,098,723.90	16,060,283,935.12
其他业务	95,547,467.78	20,216,434.34	83,515,342.82	41,698,130.22
合计	37,929,268,927.18	15,971,160,694.54	36,697,614,066.72	16,101,982,065.34

(2) 营业收入、营业成本的分解信息

□适用 √不适用

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
城市维护建设税	235,782,943.40	221,146,978.03
教育费附加	123,219,631.48	118,381,686.53
地方教育附加	82,092,204.13	78,921,124.39
房产税	39,430,199.86	38,939,112.10
印花税	12,482,628.35	11,901,198.96
水资源税	900,356,226.12	887,274,210.92
土地使用税	27,615,839.87	27,836,079.67
其他	6,173,098.51	8,855,820.48
合计	1,427,152,771.72	1,393,256,211.08

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	64,585,669.09	51,761,621.71
电力交易中心费用	18,400,949.41	17,799,410.30
差旅费	835,586.26	1,601,734.32
其他	22,564,328.71	17,544,091.50
合计	106,386,533.47	88,706,857.83

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	313,178,881.07	313,272,604.82
折旧及摊销	148,672,229.10	147,660,211.40
中介机构费	19,962,528.07	20,609,103.13
物业管理费	45,948,923.11	40,476,338.04
枢纽专用支出	36,172,769.30	35,330,994.74
其他费用	81,732,000.72	75,733,809.71
合计	645,667,331.37	633,083,061.84

其他说明：

无

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	201,402,186.86	153,677,507.07
项目费用	64,733,488.44	39,558,593.60
折旧及摊销	48,064,398.38	24,201,078.95
其他	13,370,220.15	10,369,836.15
合计	327,570,293.83	227,807,015.77

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

利息费用	4,229,079,940.89	4,922,257,628.13
减：利息收入	51,376,242.75	74,417,427.93
加：汇兑损益	16,729,295.31	3,627,084.49
银行手续费及其他	6,636,523.64	11,439,978.10
合计	4,201,069,517.09	4,862,907,262.79

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
政府补助	3,088,543.86	2,301,631.88
代扣代缴手续费返还	5,018,315.12	4,618,179.69
其他	53,892.54	789.01
合计	8,160,751.52	6,920,600.58

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	2,292,953,971.46	2,407,127,021.45
处置长期股权投资产生的投资收益	2,932,767.77	1,725,088.52
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	131,680,679.70	133,692,558.00
债权投资在持有期间取得的利息收入	24,774,002.77	24,408,190.31
其他非流动金融资产在持有期间的投资收益	23,700,247.54	21,339,717.37
处置其他非流动金融资产取得的投资收益		-175,191.98
其他		731,606.01
合计	2,476,041,669.24	2,588,848,989.68

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

其他非流动金融资产	637,677,254.90	-15,120,294.41
合计	637,677,254.90	-15,120,294.41

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
坏账损失	-10,509,951.46	-4,278,455.86
合计	-10,509,951.46	-4,278,455.86

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
存货跌价损失	-252,149.15	
合计	-252,149.15	

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
资产处置利得或损失	-3,033,455.91	-1,225,281.31
合计	-3,033,455.91	-1,225,281.31

其他说明：

□适用 √不适用

74、营业外收入

√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
违约赔偿收入	173,924.00	346,303.61	173,924.00
其他	78,806.36	510,191.40	78,806.36
合计	252,730.36	856,495.01	252,730.36

其他说明：

☐适用 ☒不适用

75、营业外支出

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
对外捐赠支出	4,348,129.46	150,800,000.00	4,348,129.46
非流动资产毁损报废损失	10,785,587.14	7,999,253.08	10,785,587.14
库区维护支出	234,468,215.85	251,334,496.05	
其他	203,502.50	52,932.73	203,502.50
合计	249,805,434.95	410,186,681.86	15,337,219.10

其他说明：

无

76、所得税费用

(1) 所得税费用表

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	2,783,350,726.06	2,111,502,127.97
递延所得税费用	291,916,511.25	161,561,175.66
合计	3,075,267,237.31	2,273,063,303.63

(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
本期合并利润总额	18,108,793,199.71
按法定/适用税率计算的所得税费用	4,527,198,299.93
子公司适用不同税率的影响	-806,322,210.49
调整以前期间所得税的影响	2,070,058.74
非应税收入的影响	-670,790,374.14
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	42,880.05
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-4,650,916.88
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	10,412,662.45
其他	17,306,837.65
所得税费用	3,075,267,237.31

其他说明：

☐适用 ☒不适用

77、其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注七、57 其他综合收益相关内容

78、现金流量表项目**(1) 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
往来款及保证金	172,586,013.17	163,781,118.60
利息收入	51,417,220.47	74,417,427.93
政府补助	11,601,223.57	5,314,854.05
合计	235,604,457.21	243,513,400.58

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
往来款	163,919,648.19	213,731,036.40
管理费用	113,744,594.27	118,166,582.52
销售费用	8,970,116.27	15,919,108.29
银行手续费	2,045,174.62	1,698,001.58
研发支出	76,380,936.70	47,922,750.31
捐赠	4,348,129.46	150,800,000.00
合计	369,408,599.51	548,237,479.10

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

支付的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

(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
融资款		1,507,653,000.00
合计		1,507,653,000.00

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
短期融资券及债券发行手续费	5,002,000.00	7,569,013.73
偿还非金融机构贷款及利息	131,270,596.94	1,853,247,513.19
支付租赁款	48,434,968.19	29,662,205.46
同一控制下企业合并		25,500,000.00
购买少数股权	5,012,004.80	
合计	189,719,569.93	1,915,978,732.38

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

筹资活动产生的各项负债变动情况

□适用 √不适用

(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	15,033,525,962.40	13,282,623,660.27
加：资产减值准备	252,149.15	
信用减值损失	10,509,951.46	4,278,455.86
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	9,231,582,647.51	9,537,870,053.00
使用权资产摊销	58,650,627.97	58,403,025.01

无形资产摊销	156,844,298.26	141,321,874.18
长期待摊费用摊销	10,018,223.74	10,902,173.04
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）	3,033,455.91	1,225,281.31
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	10,785,587.14	7,999,253.08
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-637,677,254.90	15,120,294.41
财务费用（收益以“-”号填列）	4,250,555,284.27	4,936,220,680.19
投资损失（收益以“-”号填列）	-2,476,041,669.24	-2,588,848,989.68
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	40,481,824.64	59,769,911.00
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	153,480,910.93	331,664,262.70
存货的减少（增加以“-”号填列）	-12,201,026.12	-84,711,369.03
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-3,160,220,010.32	-2,445,902,633.17
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	1,454,732,811.57	723,250,579.44
其他		
经营活动产生的现金流量净额	24,128,313,774.37	23,991,186,511.61
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		
当期新增使用权资产	5,419,775.91	
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	9,326,500,847.64	9,376,607,700.78
减：现金的期初余额	4,534,864,386.02	6,525,546,969.61
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	4,791,636,461.62	2,851,060,731.17

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	54,689,408.52
取得子公司支付的现金净额	54,689,408.52

其他说明：

无

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(4) 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	9,326,500,847.64	4,534,864,386.02
其中：库存现金	550,440.42	509,113.69
可随时用于支付的银行存款	9,325,514,112.04	4,533,629,451.74
可随时用于支付的其他货币资金	436,295.18	725,820.59
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	9,326,500,847.64	4,534,864,386.02
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
保证金及冻结资金	46,372,561.52	50,991,682.04	无法随时用于支付
合计	46,372,561.52	50,991,682.04	/

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	—	—	1,685,851,146.64
其中：美元	186,553,125.08	6.8109	1,270,594,679.59
欧元	672,725.65	7.7671	5,225,127.40
港币	6,909,122.13	0.8686	6,001,263.48
巴基斯坦卢比	879,820,288.10	0.0245	21,555,597.06
索尔	191,591,684.17	1.9963	382,474,479.11

应收账款	—	—	1, 505, 688, 020. 56
其中：美元	15, 133, 759. 39	6. 8109	103, 074, 521. 82
巴基斯坦卢比	1, 292, 609, 099. 74	0. 0245	31, 668, 922. 94
索尔	686, 742, 762. 01	1. 9963	1, 370, 944, 575. 80
其他应收款	—	—	155, 810, 816. 91
其中：美元	9, 658, 752. 82	6. 8109	65, 784, 799. 56
巴基斯坦卢比	4, 065, 000. 02	0. 0245	99, 592. 50
索尔	45, 046, 548. 54	1. 9963	89, 926, 424. 85
债权投资	—	—	1, 098, 154, 457. 44
其中：欧元	141, 385, 389. 33	7. 7671	1, 098, 154, 457. 44
短期借款	—	—	5, 806, 840, 954. 44
其中：美元	471, 214, 931. 13	6. 8109	3, 209, 397, 774. 43
索尔	1, 301, 128, 678. 06	1. 9963	2, 597, 443, 180. 01
应付账款	—	—	736, 437, 963. 39
其中：美元	12, 931, 811. 88	6. 8109	88, 077, 277. 53
巴基斯坦卢比	23, 008, 210. 05	0. 0245	563, 701. 15
索尔	324, 498, 815. 16	1. 9963	647, 796, 984. 71
应付股利	—	—	41, 719, 821. 82
其中：索尔	20, 898, 573. 27	1. 9963	41, 719, 821. 82
其他应付款	—	—	296, 531, 484. 82
其中：美元	1, 126, 080. 09	6. 8109	7, 669, 618. 88
港币	3, 866, 912. 70	0. 8686	3, 358, 800. 37
巴基斯坦卢比	471, 913, 529. 02	0. 0245	11, 561, 881. 46
索尔	137, 224, 457. 30	1. 9963	273, 941, 184. 11
其他流动负债	—	—	520, 205, 672. 52
其中：索尔	260, 584, 918. 36	1. 9963	520, 205, 672. 52
长期借款（含一年内到期）	—	—	1, 180, 379, 779. 90
其中：欧元	141, 665, 201. 87	7. 7671	1, 100, 327, 789. 41
索尔	40, 100, 180. 58	1. 9963	80, 051, 990. 49
应付债券（含一年内到期）	—	—	5, 834, 158, 635. 13
其中：美元	175, 560, 600. 00	6. 8109	1, 195, 725, 690. 54
索尔	2, 323, 514, 975. 00	1. 9963	4, 638, 432, 944. 59

其他说明：

无

(2) 货币缺乏可兑换性的性质及其财务影响、所采用的即期汇率及其估计过程，以及企业因货币缺乏可兑换性而面临的风险

☐适用 ☒不适用

(3) 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

公司名称	主要经营地	记账本位币	选择依据
中国长电国际（香港）有限公司	香港	美元	业务主要以该货币计量及结算
中国三峡国际电力运营有限公司	香港	美元	业务主要以该货币计量及结算
Grupo de Contratistas Internacionales S.A.C.	秘鲁利马	索尔	业务主要以该货币计量及

			结算
Los Andes Servicios Corporativos S. A. C.	秘鲁利马	索尔	业务主要以该货币计量及 结算
Tecsur S. A.	秘鲁利马	索尔	业务主要以该货币计量及 结算
Luz del Sur S. A. A.	秘鲁利马	索尔	业务主要以该货币计量及 结算
Inmobiliaria Luz del Sur S. A.	秘鲁利马	索尔	业务主要以该货币计量及 结算
Inland Energy S. A. C.	秘鲁利马	美元	业务主要以该货币计量及 结算
Majes Arcus S. A. C.	秘鲁阿雷基帕	美元	业务主要以该货币计量及 结算
Reparticion Arcus S. A. C.	秘鲁阿雷基帕	美元	业务主要以该货币计量及 结算
Parque Eolico Tres Hermanas S. A. C.	秘鲁伊卡	美元	业务主要以该货币计量及 结算
Parque Eolico Marcona S. A. C.	秘鲁伊卡	美元	业务主要以该货币计量及 结算
Energía Renovable del Sur S. A.	秘鲁伊卡	美元	业务主要以该货币计量及 结算

(4) 境外经营的记账本位币与企业的列报货币之间缺乏可兑换性的情况

□适用 √不适用

82、 租赁

(1) 作为承租人

□适用 √不适用

(2) 作为出租人

作为出租人的经营租赁

□适用 √不适用

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

(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

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	
开发支出	141,121,499.27	328,588,864.64		4,623,678.49	327,570,293.83	137,516,391.59
合计	141,121,499.27	328,588,864.64		4,623,678.49	327,570,293.83	137,516,391.59

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

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

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
长电宜昌能源投资有限公司	湖北宜昌	湖北宜昌	股权投资	100.00	—	投资设立
北京长江聚源投资管理有限公司	北京市	北京市	股权投资	—	85.00	投资设立
三峡金沙江川云水电开发有限公司	四川成都	四川成都	水电开发	100.00	—	企业合并
三峡金沙江云川水电开发有限公司	云南昆明	云南昆明	水电开发	100.00	—	企业合并
三峡电能有限公司	湖北武汉	湖北武汉	配售电	70.00	—	投资设立
三峡电能（湖北）有限公司	湖北宜昌	湖北宜昌	电力销售、技术投资、开发	—	51.00	投资设立
三峡电能（上海）有限公司	上海市	上海市	电力、热力生产和供应业	—	100.00	投资设立
江苏宿迁长电智慧能源有限公司	江苏宿迁	江苏宿迁	电力、热力生产和供应业	—	100.00	投资设立
三峡电能（天津）有限公司	天津市	天津市	能源管理	—	100.00	投资设立
湖南明升新能源有限公司	湖南耒阳	湖南耒阳	生物质燃气生产和供应、电力供应	—	80.00	企业合并
三峡电能金舟能源（湖北）有限公司	湖北荆州	湖北荆州	热力生产和供应	—	100.00	企业合并
秦皇岛盛通光伏发电有限公司	河北秦皇岛	河北秦皇岛	电力供应	—	100.00	企业合并
秦皇岛耀盛光伏发电有限公司	河北秦皇岛	河北秦皇岛	电力供应	—	100.00	企业合并
江苏丰储智慧能源有限公司	江苏南通	江苏南通	电力供应	—	100.00	企业合并
长江电力销售有限公司	上海市	上海市	电力、热力生产和供应业	100.00	—	投资设立
长电投资管理有限责任公司	上海市	上海市	股权投资	100.00	—	投资设立
长电新能有限责任公司	湖北武汉	湖北武汉	电力、热力生产和供应业	100.00	—	投资设立
长电新能（武乡）能源有限公司	山西长治	山西长治	电力、热力、燃气及水生产和供应业	—	99.14	投资设立
五家渠爱康电力开发有限公司	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	—	100.00	企业合并
新疆利源新辉能源科技有限公司	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	—	100.00	企业合并
磁县品佑光伏电力开发有限公司	河北邯郸	河北邯郸	科学研究和技术服务业	—	100.00	企业合并
禄劝县爱康能源电力有限公司	云南昆明	云南昆明	电力、热力、燃气及水生产和供应业	—	100.00	企业合并

长电云能发电（永仁）有限公司	云南楚雄彝族自治州	云南楚雄彝族自治州	电力、热力生产和供应业	—	51.00	投资设立
长电（张掖）能源发展有限公司	甘肃张掖	甘肃张掖	水力发电	100.00	—	投资设立
奉节县菜籽坝抽蓄清洁能源有限公司	重庆奉节县	重庆奉节县	水力发电	100.00	—	投资设立
长电（休宁）能源发展有限责任公司	安徽黄山	安徽黄山	水力发电	51.00	—	投资设立
长电新能（甘州）能源有限公司	甘肃省张掖市甘州区	甘肃省张掖市甘州区	电力、热力生产和供应业	—	100.00	投资设立
三峡云能发电（会泽）有限公司	云南省曲靖市	云南省曲靖市	电力、热力生产和供应业	—	51.00	企业合并
湖南攸县抽水蓄能有限公司	湖南省株洲市	湖南省株洲市	水力发电	61.00	—	企业合并
河南巩义抽水蓄能有限公司	河南郑州	河南郑州	水力发电	66.00	—	企业合并
江西寻乌抽水蓄能有限公司	江西赣州	江西赣州	水力发电	51.00	—	企业合并
河北青龙冰沟抽水蓄能有限公司	河北省秦皇岛市	河北省秦皇岛市	水力发电	80.00	—	收购资产
中国长电国际（香港）有限公司	香港	香港	境外投资	100.00	—	投资设立
中国三峡国际电力运营有限公司	香港	香港	海外电站运营管理	—	80.00	投资设立
长电安第斯投资有限公司	香港	香港	能源投资，输配电及发电的咨询服务与运营管理	—	70.03	投资设立
安第斯能源投资管理公司	秘鲁利马	秘鲁利马	管理咨询	—	100.00	投资设立
Grupo de Contratistas Internacionales S.A.C.	秘鲁利马	秘鲁利马	应急维修	—	100.00	企业合并
Los Andes Servicios Corporativos S.A.C.	秘鲁利马	秘鲁利马	运输服务	—	100.00	企业合并
Tecsur S.A.	秘鲁利马	秘鲁利马	项目开发咨询	—	90.21	企业合并
Luz del Sur S.A.A.	秘鲁利马	秘鲁利马	输配电	—	97.14	企业合并
Inmobiliaria Luz del Sur S.A.	秘鲁利马	秘鲁利马	投资与资产管理	—	100.00	企业合并
Inland Energy S.A.C.	秘鲁利马	秘鲁利马	水力发电	—	100.00	企业合并
Andes Bermuda Ltd.	百慕大	百慕大	持股平台	—	100.00	企业合并
Majes Arcus S.A.C.	秘鲁阿雷基帕	秘鲁利马	光伏发电	—	100.00	企业合并
Reparticion Arcus S.A.C.	秘鲁阿雷基帕	秘鲁利马	光伏发电	—	100.00	企业合并

Parque Eolico Tres Hermanas S. A. C.	秘鲁伊卡	秘鲁利马	风力发电	—	100.00	企业合并
Parque Eolico Marcona S. A. C.	秘鲁伊卡	秘鲁利马	风力发电	—	100.00	企业合并
Energía Renovable del Sur S.A.	秘鲁伊卡	秘鲁利马	风力发电	—	100.00	企业合并

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：
无

(2) 重要的非全资子公司

☐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

(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	
国投电力控股股份有限公司	北京市	北京市	电力、热力生产及供应业	13.05	4.34	权益法
湖北能源集团股份有限公司	武汉市	武汉市	电力、热力生产及供应业	24.23	3.70	权益法
广西桂冠电力股份有限公司	南宁市	南宁市	电力、热力生产和供应业	11.66	1.36	权益法
四川川投能源股份有限公司	成都市	成都市	电力、热力生产和供应业	9.94		权益法
云南华电金沙江中游水电开发有限公司	昆明市	昆明市	电力、热力生产及供应业		23.00	权益法
广州发展集团股份有限公司	广州市	广州市	电力、热力生产及供应业	13.98	1.54	权益法
申能股份有限公司	上海市	上海市	电力、热力生产及供应业	9.38	2.21	权益法
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆市	重庆市	电力、热力生产和供应业	15.59	6.40	权益法
三峡资本控股有限责任公司	北京市	北京市	投资与资产管理	10.00		权益法
鼎和财产保险股份有限公司	深圳市	深圳市	保险服务	15.00		权益法
三峡财务有限责任公司	北京市	北京市	金融服务	19.35		权益法
甘肃电投能源发展股份有限公司	兰州市	兰州市	电力、热力生产和供应业	12.54	0.53	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：

公司持有国投电力控股股份有限公司 17.39%的股份，向其派驻 1 名董事，对其有重大影响。

公司持有广西桂冠电力股份有限公司 13.02%的股份，向其派驻 1 名董事，对其有重大影响。

公司持有四川川投能源股份有限公司 9.94%的股份，向其派驻 1 名董事，对其有重大影响。

公司持有广州发展集团股份有限公司 15.52%的股份，向其派驻 1 名董事，对其有重大影响。

公司持有申能股份有限公司 11.59%的股份，向其派驻 1 名董事，对其有重大影响。

公司持有三峡资本控股有限责任公司 10.00%的股份，向其派驻 1 名董事，对其有重大影响。

公司持有鼎和财产保险股份有限公司 15.00%的股份，向其派驻 1 名董事，对其有重大影响。

公司持有三峡财务有限责任公司 19.35%的股份，向其派驻 1 名董事，对其有重大影响。

公司持有甘肃电投能源发展股份有限公司 13.07%的股份，向其派驻 1 名董事，对其有重大影响。

(2) 重要合营企业的主要财务信息

☐适用 ☒不适用

(3) 重要联营企业的主要财务信息

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额/本期发生额				期初余额/ 上期发生额			
	云南华电金沙江中 游水电开发有限公 司	三峡资本控股有限 责任公司	鼎和财产保险股份 有限公司	三峡财务有限责任 公司	云南华电金沙江中 游水电开发有限公 司	三峡资本控股有限 责任公司	鼎和财产保险股份 有限公司	三峡财务有限责任 公司
流动资产	1,148,773,552.34	16,096,663,420.64	/	28,550,596,374.47	1,084,770,804.33	17,238,116,384.62	/	43,930,542,297.01
非流动资产	23,323,758,680.28	47,476,438,312.45	/	47,325,368,468.82	23,320,028,529.91	50,407,864,006.81	/	41,828,277,139.30
资产合计	24,472,532,232.62	63,573,101,733.09	24,035,383,286.51	75,875,964,843.29	24,404,799,334.24	67,645,980,391.43	23,674,876,546.99	85,758,819,436.31
流动负债	5,271,857,623.26	8,600,442,964.04	/	61,529,191,150.73	2,077,485,529.89	15,862,437,421.55	/	71,408,935,325.97

非流动负债	10,112,998,456.96	15,275,761,415.01	/	127,682,224.91	12,398,777,813.12	13,017,066,865.07	/	123,156,038.81
负债合计	15,384,856,080.22	23,876,204,379.05	9,432,455,881.19	61,656,873,375.64	14,476,263,343.01	28,879,504,286.62	9,269,999,250.20	71,532,091,364.78
少数股东权益	120,417,307.52				117,791,564.40			
归属于母公司 股东权益	8,967,258,844.88	39,696,897,354.04	14,602,927,405.32	14,219,091,467.65	9,810,744,426.83	38,766,476,104.81	14,404,877,296.79	14,226,728,071.53
按持股比例计 算的净资产份 额	2,062,469,534.32	3,969,689,735.40	2,190,439,110.80	2,751,394,198.99	2,256,471,218.17	3,876,647,610.49	2,160,731,594.52	2,752,871,881.84
调整事项	3,126,566,766.46	-49,031,420.76	989,006,510.12	-8,157,946.16	3,125,212,443.64	-49,031,420.78	976,219,896.81	-8,162,460.86
—商誉	3,128,925,282.61		976,594,102.08		3,128,925,282.61		976,594,102.08	
—内部交易未 实现利润								
—其他	-2,358,516.15	-49,031,420.76	12,412,408.04	-8,157,946.16	-3,712,838.97	-49,031,420.78	-374,205.27	-8,162,460.86
对联营企业权 益投资的账面 价值	5,189,036,300.78	3,920,658,314.64	3,179,445,620.92	2,743,236,252.83	5,381,683,661.81	3,827,616,189.71	3,136,951,491.33	2,744,709,420.98
存在公开报价 的联营企业权 益投资的公允 价值								
营业收入	1,186,028,593.18	171,597,549.86	4,064,696,208.86	563,056,736.35	1,628,603,809.76	353,543,390.91	3,459,304,838.32	635,185,508.60
净利润	298,888,236.91	1,375,880,209.68	659,114,227.88	283,990,471.08	724,061,520.58	979,890,303.60	654,704,979.80	429,826,371.14
终止经营的净 利润								
其他综合收益		-125,028,924.98	-28,792,848.66	84,598,224.15		28,309,083.84	22,856,359.13	1,919,583.61
综合收益总额	298,888,236.91	1,250,851,284.70	630,321,379.22	368,588,695.23	724,061,520.58	1,008,199,387.44	677,561,338.93	431,745,954.75

本年度收到的 来自联营企业 的股利	132,250,000.00	34,313,386.33	52,428,282.56	72,795,080.67	161,000,000.00			69,699,116.80
-------------------------	----------------	---------------	---------------	---------------	----------------	--	--	---------------

其他说明：

上表仅列示本公司重要的非上市联营企业财务数据，重要的上市联营企业财务数据可参阅相关上市公司发布的半年度报告。

(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	727,561,978.50	727,010,551.22
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-1,232,263.92	3,307,470.13
--其他综合收益		
--综合收益总额	-1,232,263.92	3,307,470.13
联营企业：		
投资账面价值合计	6,433,234,376.45	6,406,400,423.24
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	37,476,526.61	-30,150,494.77
--其他综合收益	-1,813,741.51	943,133.25
--综合收益总额	35,662,785.10	-29,207,361.52

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

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	会计科目	本期发生额	上期发生额
递延收益摊销	其他收益	2,738,543.86	178,231.88
武汉市江汉区商务局转来现代服务业专项资金	其他收益		926,300.00
武汉市江汉区商务局服务业专项资金收益	其他收益		770,100.00
秸秆综合利用补贴	其他收益		127,000.00
“三高四新”政府补贴	其他收益		100,000.00
武汉市江汉区发展和改革局转来 2023 年度小进规入库奖励	其他收益		100,000.00
武汉市科技创新局 2025 年度第一批高新技术企业补贴	其他收益		50,000.00
“小升规”企业政府补助	其他收益		25,000.00
耒阳市农业农村局补贴	其他收益		25,000.00
高新技术企业奖励补贴	其他收益	250,000.00	
荆州市荆州区科学技术局认定 2022 年度高新技术企业奖励	其他收益	60,000.00	
2025 年第一批科技创新奖励	其他收益	40,000.00	
稳岗补贴	冲减成本费用	3,827.00	7,023.29

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

本公司的主要金融工具包括货币资金、股权投资、债权投资、借款、应收款项及应付款项等。在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括信用风险、流动性风险、市场风险。与这些金融工具相关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述：

（一）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，管理层已制定适当的信用政策，并且不断监察信用风险的敞口。

本公司对应收票据、应收账款余额及收回情况进行持续监控，对于信用记录不良的客户，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司不致面临重大信用损失。此外，本公司于每个资产负债表日审核金融资产的回收情况，以确保相关金融资产计提了充分的预期信用损失准备。

本公司其他金融资产包括货币资金、其他应收款、债权投资等，这些金融资产的信用风险源自于交易对手违约，最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面金额。

本公司持有的货币资金主要存放于国有控股银行和其他大中型商业银行等金融机构，管理层认为这些商业银行具备较高信誉和资产状况，不存在重大的信用风险，不会产生因对方单位违约而导致的任何重大损失。

截至 2026 年 6 月 30 日，相关资产的账面余额与预期信用减值损失情况如下：

单位：元 币种：人民币

项目	账面余额	减值准备
应收账款	10,440,250,444.71	120,088,536.30
其他应收款	244,661,883.09	19,342,022.42
债权投资	1,098,154,457.44	
合计	11,783,066,785.24	139,430,558.72

本公司的主要客户为国家电网有限公司、中国南方电网有限责任公司等，该等客户具有可靠及良好的信誉，因此，本公司认为该等客户并无重大信用风险。

（二）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的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。公司持续监控短期和长期的资金需求，以确保维持充裕的现金储备；同时持续监控是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

截至 2026 年 6 月 30 日，本公司金融负债和表外担保项目以未折现的合同现金流量按合同剩余期限列示如下：

单位：元 币种：人民币

项目	本期末未折现的合同现金流量				
	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	合计
短期借款	6,878,338,061.81				6,878,338,061.81
应付账款	1,206,520,743.40				1,206,520,743.40
其他应付款	20,502,460,991.95				20,502,460,991.95
应付股利	19,391,942,153.90				19,391,942,153.90
长期借款		116,247,139,579.18	49,411,769,477.31	17,462,238,772.44	183,121,147,828.93
应付债券		8,386,408,822.37	13,383,270,502.09	18,266,899,043.78	40,036,578,368.24

其他流动负债	539,001,000.00				539,001,000.00
一年内到期的非流动负债	72,358,543,515.34				72,358,543,515.34
金融负债小计	120,876,806,466.40	124,633,548,401.55	62,795,039,979.40	35,729,137,816.22	344,034,532,663.57

（三） 市场风险

（1） 汇率风险

本公司的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算。但本公司已确认的外币资产和负债及未来的外币交易（外币资产和负债及外币交易的计价货币主要为港币、美元、索尔和欧元等）依然存在汇率风险。本公司负责监控公司外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的汇率风险。

①截至 2026 年 6 月 30 日，本公司持有的外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额					
	美元项目	港币项目	欧元项目	卢比项目	索尔项目	合计
外币金融资产：						
货币资金	1,270,594,679.59	6,001,263.48	5,225,127.40	21,555,597.06	382,474,479.11	1,685,851,146.64
应收账款	103,074,521.82			31,668,922.94	1,370,944,575.80	1,505,688,020.56
其他应收款	65,784,799.56			99,592.50	89,926,424.85	155,810,816.91
债权投资			1,098,154,457.44			1,098,154,457.44
长期股权投资			196,060,756.56			196,060,756.56
其他权益工具投资		4,318,059,349.67				4,318,059,349.67
其他非流动金融资产		393,340,367.67				393,340,367.67
小计	1,439,454,000.97	4,717,400,980.82	1,299,440,341.40	53,324,112.50	1,843,345,479.76	9,352,964,915.45
外币金融负债：						
短期借款	3,209,397,774.43				2,597,443,180.01	5,806,840,954.44
应付股利					41,719,821.82	41,719,821.82
应付账款	88,077,277.53			563,701.15	647,796,984.71	736,437,963.39
其他应付款	7,669,618.88	3,358,800.37		11,561,881.46	273,941,184.11	296,531,484.82
其他流动负债					520,205,672.52	520,205,672.52
长期借款			1,100,327,789.41		80,051,990.49	1,180,379,779.90
应付债券	1,195,725,690.54				4,638,432,944.59	5,834,158,635.13
小计	4,500,870,361.38	3,358,800.37	1,100,327,789.41	12,125,582.61	8,799,591,778.25	14,416,274,312.02

②敏感性分析：截至 2026 年 6 月 30 日，对于本公司各类外币金融资产和外币金融负债，如果人民币对外币升值或贬值 10%，其他因素保持不变，则本公司将减少或增加净利润约 5,266.81 万元。

（2）利率风险

本公司的利率风险主要产生于银行借款、应付债券等。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。

本公司持续监控公司利率水平。利率上升会增加新增带息债务的成本以及本公司尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息支出，并对本公司的财务业绩产生不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整。

①截至 2026 年 6 月 30 日，本公司长期带息债务主要是长期借款和应付债券。其中长期借款主要是人民币计价的浮动利率合同，长期借款浮动利率合同的金额共计 2,329.65 亿元，详见本附注七、45。

②敏感性分析：截至 2026 年 6 月 30 日，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降 50 个基点，而其他因素保持不变，本公司的净利润会减少或增加约 91,406.89 万元。

上述敏感性分析假定在资产负债表日已发生利率变动，并且已应用于本公司所有按浮动利率获得的借款、应付债券等长期带息浮动利率合同。

（3）价格风险

价格风险指汇率风险和利率风险以外的市场价格变动而发生波动的风险，主要源于商品价格、股票市场指数、权益工具价格以及其他风险变量的变化。

权益工具投资价格风险，是指权益性证券的公允价值因股票指数水平和个别证券价值的变化而降低的风险。本公司主要投资于证券交易所上市的股票、基金等，所面临的最大市场价格风险由所持有的金融工具的公允价值决定。

公司对金融资产的价格进行日常跟踪管理，根据市场环境的变化，及时采取管理举措。

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）其他权益工具投 资	4,318,059,349.67		16,452,843.24	4,334,512,192.91
（2）其他非流动金融 资产	3,912,554,909.19			3,912,554,909.19
（3）衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计 量且其变动计入当期损 益的金融资产				
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资				
（二）其他债权投资				
（三）其他权益工具投 资				
（四）投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转 让的土地使用权				
（五）生物资产				

1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
持续以公允价值计量的资产总额	8, 230, 614, 258. 86		16, 452, 843. 24	8, 247, 067, 102. 10
(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				

本公司按公允价值三个层次列示了以公允价值计量的金融资产工具于 2026 年 6 月 30 日的账面价值。公允价值整体归类于三个层次时，依据的是公允价值计量时使用的各重要输入值所属三个层次中的最低层次。三个层次的定义如下：

第一层次：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：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；

第二层次输入值包括：1) 活跃市场中类似资产或负债的报价；2) 非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；3) 除报价以外的其他可观察输入值，包括在正常报价间隔期间可观察的利率和收益率曲线、隐含波动率和信用利差等；4) 市场验证的输入值等。

第三层次：是相关资产或负债的不可观察输入值。

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

公司采用持续第一层次公允价值计量的权益工具投资为公司持有的 A 股及 H 股股票，市价确定依据为期末最后一个交易日收盘价。

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

本公司无采用持续第二层次公允价值计量项目。

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

本公司采用持续第三层次公允价值计量项目为非上市权益工具投资，非上市权益工具投资的公允价值按照其净资产进行估值。

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

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

本公司上述持续的公允价值计量项目在本期末未发生各层级之间的转换。

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因
☒ 适用 ☐ 不适用

本公司金融工具的公允价值估值技术在本期末未发生变更。

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

不以公允价值计量的金融资产和负债主要包括：应收款项、债权投资、短期借款、应付款项、一年内到期的非流动负债和长期借款、在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资。

上述不以公允价值计量的金融资产和负债的账面价值与公允价值相差很小。

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 (%)
中国长江三峡集团有限公司	武汉市	大型水电开发与运营	21,323,223.15	43.47	43.47

本企业的母公司情况的说明：无

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

子公司情况详见本附注十、1、在子公司中的权益。

3、本企业合营和联营企业情况

√适用 □不适用

本企业重要的合营或联营企业详见附注十、3、（1）重要的合营企业或联营企业

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

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
长峡电能（广东）有限公司	合营企业
长江智慧分布式能源有限公司	合营企业
三峡高科信息技术有限责任公司	联营企业
三峡基地发展有限公司	联营企业
长峡数字能源科技（湖北）有限公司	联营企业
郑州水工机械有限公司	联营企业
China Three Gorges Offshore Luxembourg S.a.r.l	联营企业
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	联营企业
三峡智控科技有限公司	联营企业
重庆长盛新能私募股权投资基金合伙企业（有限合伙）	联营企业
三峡资本控股有限责任公司	联营企业
三峡财务有限责任公司	联营企业
云峡电能（云南）有限公司	联营企业
湖北智慧综合能源产业技术研究有限公司	联营企业
长峡智慧能源（江苏）有限公司	联营企业
长峡电能（安徽）有限公司	联营企业
国投电力控股股份有限公司	联营企业
湖北能源集团股份有限公司	联营企业
申能股份有限公司	联营企业
四川川投能源股份有限公司	联营企业
云南华电金沙江中游水电开发有限公司	联营企业
湖北新能源创业投资基金有限公司	联营企业
长峡电能（西安）有限公司	联营企业

其他说明

□适用 √不适用

4、其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
长江三峡（成都）电子商务有限公司	同受控股股东控制的企业
长江三峡投资管理有限公司	同受控股股东控制的企业

上海勘测设计研究院有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡生态环境有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡智能工程有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡物资招标管理有限公司	同受控股股东控制的企业
长江三峡实业有限公司	同受控股股东控制的企业
长江三峡生态园林有限公司	同受控股股东控制的企业
长江三峡旅游发展有限责任公司	同受控股股东控制的企业
长江三峡水务（宜昌）有限公司	同受控股股东控制的企业
北京融能产权经纪有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡国际招标有限责任公司	同受控股股东控制的企业
三峡长电大数据科技（宜昌）有限公司	同受控股股东控制的企业
宜昌大三峡国际旅行社有限公司	同受控股股东控制的企业
长江三峡集团实业发展（北京）有限公司	同受控股股东控制的企业
中国三峡出版传媒有限公司	同受控股股东控制的企业
长江三峡技术经济发展有限公司	同受控股股东控制的企业
中国长江三峡集团有限公司中华鲟研究所	同受控股股东控制的企业
中国三峡建工（集团）有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡日新（湖北）建设有限公司	同受控股股东控制的企业
北京融能企业管理有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡资产管理有限公司	同受控股股东控制的企业
中国华水水电开发有限公司	同受控股股东控制的企业
卡洛特电力有限责任公司	同受控股股东控制的企业
中国三峡国际股份有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡（上海）工程检测有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡水运新通道（湖北）有限公司	同受控股股东控制的企业
湖北三峡生态环境有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡云能巧家发电有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡巧家新能源有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡云投发电（姚安）有限公司	同受控股股东控制的企业
浙江长龙山抽水蓄能有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡云能发电（元谋）有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡云能发电（富民）有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡云能发电（永善）有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡云投发电（大姚）有限责任公司	同受控股股东控制的企业
三峡云能发电（禄劝）有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡川能（会理）新能源有限公司	同受控股股东控制的企业
浙江天台抽水蓄能有限公司	同受控股股东控制的企业
金湖国润新能源有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡集团云南能源投资有限公司	同受控股股东控制的企业
长江三峡技术经济发展有限公司巴基斯坦分公司	同受控股股东控制的企业
三峡财务（香港）有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡上海能源投资开发有限公司	同受控股股东控制的企业
长江生态环保集团有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡国际能源投资集团有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡环境科技有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡惠宁有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡绿色发展有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡金一发电（上海）有限公司	同受控股股东控制的企业
Hydro Global Perú S. A. C.	同受控股股东控制的企业

会泽协合风力发电有限公司	同受控股股东控制的企业
开远弘裕阳光新能源发电有限公司	同受控股股东控制的企业
丽江隆基清洁能源有限公司	同受控股股东控制的企业
马龙协合风力发电有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡新能源（云县）有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡新能源宾川发电有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡新能源峨山县有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡新能源发电（弥勒）有限责任公司	同受控股股东控制的企业
三峡新能源华坪发电有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡新能源施甸发电有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡新能源永德县有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡新能源永胜县有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡新能源元谋发电有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡新能源云南师宗发电有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡新能源云南姚安发电有限公司	同受控股股东控制的企业
云南弥勒石洞山发电有限公司	同受控股股东控制的企业
云南云峡电力服务有限公司	联营企业之子公司
江苏成创新能源科技有限公司	联营企业之子公司
江苏迅冠建筑工程有限公司	联营企业之子公司
湖北铭盛新能工程有限公司	联营企业之子公司
凤庆县爱康电力有限公司	联营企业之子公司
安能（屈家岭）生物质发电有限公司	联营企业之子公司
长峡绿舟（宜昌）能源科技有限公司	联营企业之子公司
武汉小充科技有限公司	受联营企业控制的公司
重庆长电渝电力工程有限公司	受联营企业控制的公司
湖北省高峡平湖游船有限责任公司	集团范围内联营企业
长江勘测规划设计研究有限责任公司	集团范围内联营企业
北京中水科水电科技开发有限公司	集团范围内联营企业
能事达电气股份有限公司	集团范围内联营企业

其他说明

无

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
控股股东及最终控制方			
中国长江三峡集团有限公司	委托管理、接受劳务	10,215.27	10,390.33
合营或联营企业			
三峡高科信息技术有限责任公司	委托管理、设备采购、接受劳务	424.21	318.84
三峡基地发展有限公司	物业管理、委托管理、维修等	13,930.35	12,651.52
三峡智控科技有限公司	购买商品	117.74	
长峡数字能源科技（湖北）有限公司	接受劳务	120.27	311.22
郑州水工机械有限公司	接受劳务		123.99

湖北智慧综合能源产业技术研究有限公司	咨询费	36.04	
长峡电能（广东）有限公司	接受劳务	98.29	189.16
云峡电能（云南）有限公司	接受劳务	102.25	
长峡智慧能源（江苏）有限公司	接受劳务	129.85	
同受控股股东控制的企业			
长江三峡（成都）电子商务有限公司	购买商品	6,006.48	2,712.62
长江三峡投资管理有限公司	接受劳务		2.35
上海勘测设计研究院有限公司	接受劳务、规划设计、咨询费	8,753.40	424.53
三峡生态环境有限公司	委托管理、设备设施维修	4,923.56	5,517.01
三峡智能工程有限公司	技术服务		27.19
三峡物资招标管理有限公司	接受劳务、物资采保、仓储管理费等	4,520.39	3,940.39
长江三峡实业有限公司	委托管理、售电、物业管理、辅助资产管理等	25,121.29	17,387.26
长江三峡生态园林有限公司	物业管理、环保工程服务	734.40	914.62
长江三峡旅游发展有限责任公司	物业管理、交通费等	3,296.60	3,761.09
长江三峡水务（宜昌）有限公司	水费、接受劳务	565.70	520.62
北京融能产权经纪有限公司	资产交易服务费、接受劳务	2.57	28.34
北京融能企业管理有限公司	委托管理	62.58	
三峡长电大数据科技（宜昌）有限公司	咨询费	271.22	
宜昌大三峡国际旅行社有限公司	接受劳务	557.08	
长江三峡技术经济发展有限公司	委托管理、修理、工程劳务等	911.59	505.52
中国长江三峡集团有限公司中华鲟研究所	委托管理	135.90	349.87
中国三峡建工（集团）有限公司	委托管理	11,239.87	17,304.10
中国华水水电开发有限公司	接受劳务、工程服务	109.95	866.88
三峡绿色发展有限公司	设备设施维修	321.48	
联营企业之子公司			
云南云峡电力服务有限公司	购买商品、接受劳务、技术咨询	34.83	669.84
江苏成创新能源科技有限公司	委托运维	808.25	493.39
江苏迅冠建筑工程有限公司	技术服务	130.10	
湖北铭盛新能工程有限公司	接受劳务		396.38
受联营企业控制的公司			
重庆长电渝电力工程有限公司	工程劳务	1,452.60	1,823.83
集团范围内联营企业			
长江勘测规划设计研究有限责任公司	工程劳务、规划设计、建设安装	1,319.33	
北京中水科水电科技开发有限公司	接受劳务	1,103.99	509.08

能事达电气股份有限公司	购买商品、接受劳务、技术咨询	406.44	370.89
合计		97,963.87	82,510.86

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
控股股东及最终控制方			
中国长江三峡集团有限公司	商品销售、技术服务、电费	773.45	830.11
合营或联营企业			
三峡智控科技有限公司	专利实施许可费	1.89	
三峡基地发展有限公司	电费	1.45	1.64
三峡高科信息技术有限责任公司	电费	0.59	0.57
长峡数字能源科技（湖北）有限公司	电费、技术服务	75.26	51.81
同受控股股东控制的企业			
卡洛特电力有限责任公司	技术咨询、运营维护	5,163.55	5,223.59
中国三峡国际股份有限公司	技术服务	577.13	583.47
长江三峡实业有限公司	电费	226.92	45.06
长江三峡水务（宜昌）有限公司	电费、技术服务	88.70	83.58
中国三峡出版传媒有限公司	电费	1.30	0.82
三峡长电大数据科技（宜昌）有限公司	电费	2,895.43	1,136.80
三峡金一发电（上海）有限公司	电费	142.70	
中国长江三峡集团有限公司中华鲟研究所	电费	192.87	221.32
长江三峡旅游发展有限责任公司	电费、技术服务	293.95	264.81
三峡（上海）工程检测有限公司	电费	2.30	
三峡水运新通道（湖北）有限公司	电费、技术服务	5.51	1.15
湖北三峡生态环境有限公司	电费		0.12
长江三峡生态园林有限公司	电费、技术服务	5.58	8.94
长江三峡技术经济发展有限公司	电费	5.62	4.65
三峡环境科技有限公司	技术服务	297.04	
三峡物资招标管理有限公司	商品销售、技术服务等	17.91	11.46
浙江长龙山抽水蓄能有限公司	委托管理	4,659.36	4,186.26
浙江天台抽水蓄能有限公司	委托管理	2,948.11	
三峡川能（会理）新能源有限公司	委托管理	641.13	373.58
三峡巧家新能源有限公司	委托管理		816.22
三峡云能发电（富民）有限公司	委托管理		259.43
三峡云能发电（禄劝）有限公司	委托管理		141.27
三峡云能发电（永善）有限公司	委托管理		212.26
三峡云能发电（元谋）有限公司	委托管理		701.15
三峡云能巧家发电有限公司	委托管理		232.08
三峡云投发电（大姚）有限责任公司	委托管理		270.63
三峡云投发电（姚安）有限公司	委托管理		478.00
金湖国润新能源有限公司	容量租赁		21.58
联营企业之子公司			
江苏迅冠建筑工程有限公司	提供劳务	584.91	
长峡绿舟（宜昌）能源科技有限公司	提供劳务	500.00	
受联营企业控制的公司			
武汉小充科技有限公司	设备租赁	57.65	28.83

集团范围内联营企业			
北京中水科水电科技开发有限公司	电费		0.13
长江勘测规划设计研究有限责任公司	电费	0.90	
能事达电气股份有限公司	技术服务	7.55	
合计		20,168.76	16,191.32

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

☐适用 ☒不适用

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

☐适用 ☒不适用

关联托管/承包情况说明

☐适用 ☒不适用

本公司委托管理/出包情况表：

☐适用 ☒不适用

关联管理/出包情况说明

☐适用 ☒不适用

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
长江三峡实业有限公司	房屋	911.78	197.04
长江三峡旅游发展有限责任公司	房屋	226.58	198.00
三峡集团云南能源投资有限公司	房屋	175.70	169.05
云峡电能（云南）有限公司	房屋	37.05	
三峡基地发展有限公司	房屋	22.84	15.22
中国三峡建工（集团）有限公司	房屋	12.06	
三峡物资招标管理有限公司	房屋	6.57	
会泽协合风力发电有限公司	房屋		4.92
开远弘裕阳光新能源发电有限公司	房屋		1.88
丽江隆基清洁能源有限公司	房屋		4.54
马龙协合风力发电有限公司	房屋		2.92
三峡新能源（云县）有限公司	房屋		6.15
三峡新能源宾川发电有限公司	房屋		8.00
三峡新能源峨山县有限公司	房屋		30.76
三峡新能源发电（弥勒）有限责任公司	房屋		33.84
三峡新能源华坪发电有限公司	房屋		1.85
三峡新能源施甸发电有限公司	房屋		2.95
三峡新能源永德县有限公司	房屋		10.69
三峡新能源永胜县有限公司	房屋		20.92
三峡新能源元谋发电有限公司	房屋		1.23

三峡新能源云南师宗发电有限公司	房屋		24.22
三峡新能源云南姚安发电有限公司	房屋		8.93
云南弥勒石洞山发电有限公司	房屋		11.91
合计		1,392.58	755.02

本公司作为承租方：

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	定价政策	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
中国长江三峡集团有限公司	土地	协议定价	2,796.50	2,796.50
合计			2,796.50	2,796.50

关联租赁情况说明

□适用 √不适用

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

□适用 √不适用

本公司作为被担保方

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
中国长江三峡集团有限公司	300,000.00	2003/8/1	2034/2/1	否
合计	300,000.00			

关联担保情况说明

√适用 □不适用

注：根据中国三峡集团于2009年6月30日出具的《担保函》，及其与公司于2009年8月签订的《担保协议》，中国三峡集团将为总计金额为160亿元的三峡债的本金及应付利息、违约金、损害赔偿金、实现债权的费用和其他应支付的费用提供不可撤销的连带责任保证。如公司未按三峡债各期债券原发行条款的规定兑付债券本息，中国三峡集团承担连带责任保证，无条件地代为偿还公司所有应付债券本息及费用。

截至2026年6月30日，公司已偿还到期的三峡债130亿元，期末担保余额为30亿元。

(5) 关联方资金拆借

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
三峡惠宁有限公司	107,186.67	2024/11/1	2027/11/1	
三峡财务（香港）有限公司	136,218.00	2025/6/25	2027/6/25	
三峡财务（香港）有限公司	6,810.90	2025/6/25	2026/6/24	
三峡财务（香港）有限公司	129,407.10	2025/10/30	2026/10/30	

三峡财务有限责任公司	300,000.00	2025/1/2	2027/4/7	
三峡财务有限责任公司	97,500.00	2024/4/8	2027/4/7	
三峡财务有限责任公司	500.00	2024/4/8	2026/6/21	
三峡财务有限责任公司	100,000.00	2024/5/8	2027/4/7	
三峡财务有限责任公司	80,000.00	2024/12/13	2027/4/7	
三峡财务有限责任公司	200,000.00	2025/4/11	2027/4/7	
三峡财务有限责任公司	120,000.00	2025/5/15	2027/4/7	
三峡财务有限责任公司	50,000.00	2026/2/24	2027/4/7	
三峡财务有限责任公司	30,000.00	2025/12/30	2026/4/30	
三峡财务有限责任公司	114,800.00	2025/7/24	2028/7/24	
三峡财务有限责任公司	100.00	2025/7/24	2026/6/21	
三峡财务有限责任公司	85,000.00	2026/1/16	2026/2/28	
三峡财务有限责任公司	27,000.00	2026/2/12	2026/2/28	
三峡财务有限责任公司	50,000.00	2026/3/12	2026/4/30	
三峡财务有限责任公司	85,000.00	2026/4/16	2026/4/30	
三峡财务有限责任公司	40,000.00	2026/6/11	2027/6/8	
三峡财务有限责任公司	1,600.00	2026/6/29	2027/6/23	
三峡财务有限责任公司	50,000.00	2022/11/29	2027/11/29	
三峡财务有限责任公司	60,000.00	2022/11/29	2026/4/30	
三峡财务有限责任公司	100,000.00	2022/12/19	2027/11/29	
三峡财务有限责任公司	69,630.00	2024/5/27	2027/5/20	
三峡财务有限责任公司	100.00	2024/5/27	2026/6/21	
三峡财务有限责任公司	10,000.00	2024/6/18	2027/5/20	
三峡财务有限责任公司	30,000.00	2024/6/26	2027/5/20	
三峡财务有限责任公司	100,000.00	2024/9/4	2027/5/20	
三峡财务有限责任公司	90,000.00	2024/12/30	2027/5/20	
三峡财务有限责任公司	89,600.00	2024/6/20	2027/6/17	
三峡财务有限责任公司	100.00	2024/6/20	2026/6/21	
三峡财务有限责任公司	10,000.00	2024/7/12	2027/6/17	
三峡财务有限责任公司	10,000.00	2024/7/26	2027/6/17	
三峡财务有限责任公司	90,000.00	2024/10/22	2027/6/17	
三峡财务有限责任公司	122,800.00	2025/5/20	2028/5/14	
三峡财务有限责任公司	100.00	2025/5/20	2026/6/21	
三峡财务有限责任公司	7,000.00	2025/5/28	2028/5/14	
三峡财务有限责任公司	42,000.00	2025/6/12	2028/5/14	
三峡财务有限责任公司	3,000.00	2025/6/23	2028/5/14	
三峡财务有限责任公司	65,000.00	2025/9/11	2028/5/14	
三峡财务有限责任公司	30,000.00	2025/11/13	2028/5/14	
三峡财务有限责任公司	30,000.00	2025/12/11	2028/5/14	
三峡财务有限责任公司	209,800.00	2025/6/9	2028/6/4	
三峡财务有限责任公司	100.00	2025/6/9	2026/6/21	
三峡财务有限责任公司	10,000.00	2025/6/12	2028/6/4	
三峡财务有限责任公司	80,000.00	2025/9/19	2028/6/4	
三峡财务有限责任公司	20,000.00	2026/1/16	2026/1/30	
三峡财务有限责任公司	40,000.00	2026/2/11	2026/2/28	
三峡财务有限责任公司	25,000.00	2026/3/12	2026/4/30	
三峡财务有限责任公司	10,000.00	2026/4/15	2026/4/30	
三峡财务有限责任公司	40,000.00	2026/4/16	2026/4/30	
三峡财务有限责任公司	45,000.00	2026/5/20	2026/5/29	

三峡财务有限责任公司	30,000.00	2026/6/11	2026/10/14	
三峡财务有限责任公司	50.00	2024/7/12	2026/6/21	
三峡财务有限责任公司	50.00	2024/7/12	2026/12/21	
三峡财务有限责任公司	6,200.00	2024/7/12	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	1,000.00	2024/8/2	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	142.00	2024/8/14	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	1,520.00	2024/9/10	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	2,400.00	2024/9/26	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	21,350.00	2024/11/15	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	200.00	2024/12/3	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	6,350.00	2024/12/23	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	800.00	2025/1/3	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	400.00	2025/1/20	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	2,200.00	2025/2/20	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	1,500.00	2025/4/29	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	2,700.00	2025/6/13	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	600.00	2025/6/26	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	100.00	2025/7/25	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	7,400.00	2025/8/7	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	500.00	2025/8/18	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	200.00	2025/9/3	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	300.00	2025/9/28	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	400.00	2025/11/5	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	700.00	2025/11/27	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	2,300.00	2025/12/9	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	1,500.00	2025/12/30	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	500.00	2026/1/21	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	1,600.00	2026/2/9	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	1,500.00	2026/2/12	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	300.00	2026/3/12	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	600.00	2026/3/30	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	150.00	2026/4/22	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	1,800.00	2026/6/5	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	4,500.00	2026/6/29	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	1,270.01	2024/12/26	2054/9/24	
三峡财务有限责任公司	889.64	2025/1/21	2054/9/24	
三峡财务有限责任公司	133.39	2025/2/27	2054/9/24	
三峡财务有限责任公司	748.59	2025/3/26	2054/9/24	
三峡财务有限责任公司	241.17	2025/4/24	2054/9/24	
三峡财务有限责任公司	378.84	2025/5/26	2054/9/24	
三峡财务有限责任公司	1,495.70	2025/6/25	2054/9/24	
三峡财务有限责任公司	4,614.68	2025/7/28	2054/9/24	
三峡财务有限责任公司	7,270.45	2025/8/26	2054/9/24	
三峡财务有限责任公司	6,110.08	2025/9/26	2054/9/24	
三峡财务有限责任公司	816.24	2025/10/15	2054/9/24	
三峡财务有限责任公司	4,777.09	2025/10/29	2054/9/24	
三峡财务有限责任公司	320.15	2025/11/18	2054/9/24	
三峡财务有限责任公司	6,012.95	2025/11/26	2054/9/24	
三峡财务有限责任公司	1,584.78	2025/12/11	2054/9/24	

三峡财务有限责任公司	3,982.06	2025/12/16	2054/9/24	
三峡财务有限责任公司	19,312.81	2025/12/24	2054/9/24	
三峡财务有限责任公司	5,536.85	2026/2/11	2054/9/24	
三峡财务有限责任公司	4,758.15	2026/3/4	2054/9/24	
三峡财务有限责任公司	887.48	2026/3/16	2054/9/24	
三峡财务有限责任公司	1,718.38	2026/3/26	2054/9/24	
三峡财务有限责任公司	1,766.31	2026/4/23	2054/9/24	
三峡财务有限责任公司	4,090.42	2026/5/27	2054/9/24	
三峡财务有限责任公司	981.07	2026/6/15	2054/9/24	
三峡财务有限责任公司	3,091.36	2026/6/26	2054/9/24	
三峡财务有限责任公司	6,604.38	2026/5/6	2055/12/21	
中国长江三峡集团有限公司	1,000,000.00	2025/6/26	2026/6/9	
中国长江三峡集团有限公司	700,000.00	2023/7/18	2026/6/9	
中国长江三峡集团有限公司	1,000,000.00	2023/7/18	2026/6/9	
中国长江三峡集团有限公司	700,000.00	2023/7/21	2026/6/9	
中国长江三峡集团有限公司	100,000.00	2023/7/21	2026/6/9	
中国长江三峡集团有限公司	400,000.00	2024/7/18	2027/6/26	
中国长江三峡集团有限公司	400,000.00	2025/4/10	2028/3/31	
中国长江三峡集团有限公司	100,000.00	2025/4/10	2026/4/30	
中国长江三峡集团有限公司	1,000,000.00	2025/4/10	2028/3/31	
中国长江三峡集团有限公司	1,000,000.00	2025/4/10	2028/3/31	
中国长江三峡集团有限公司	1,200,000.00	2025/4/10	2028/3/31	
中国长江三峡集团有限公司	200,000.00	2025/9/15	2028/3/31	
中国长江三峡集团有限公司	100,000.00	2025/9/26	2028/3/31	
中国长江三峡集团有限公司	750,000.00	2026/6/9	2029/6/4	
中国长江三峡集团有限公司	1,000,000.00	2026/6/9	2029/6/4	
中国长江三峡集团有限公司	1,100,000.00	2026/6/9	2029/6/4	
中国长江三峡集团有限公司	450,000.00	2026/6/9	2029/6/4	
中国长江三峡集团有限公司	700,000.00	2021/1/29	2026/7/29	
中国长江三峡集团有限公司	310,000.00	2021/3/29	2026/7/29	
中国长江三峡集团有限公司	350,000.00	2021/4/9	2026/7/29	
中国长江三峡集团有限公司	20,000.00	2021/6/25	2026/7/29	
中国长江三峡集团有限公司	50,000.00	2021/8/27	2026/7/29	
中国长江三峡集团有限公司	600,000.00	2021/9/16	2026/7/29	
中国长江三峡集团有限公司	170,000.00	2022/3/18	2027/3/18	
中国长江三峡集团有限公司	120,000.00	2022/3/18	2026/1/30	
中国长江三峡集团有限公司	140,000.00	2022/3/18	2026/3/31	
中国长江三峡集团有限公司	100,000.00	2022/3/18	2026/4/30	
中国长江三峡集团有限公司	70,000.00	2022/3/18	2026/5/29	
中国长江三峡集团有限公司	150,000.00	2022/8/26	2027/3/18	
中国长江三峡集团有限公司	250,000.00	2022/9/21	2027/3/18	
中国长江三峡集团有限公司	460,000.00	2022/9/21	2027/9/21	
中国长江三峡集团有限公司	300,000.00	2022/12/6	2027/9/21	
中国长江三峡集团有限公司	300,000.00	2022/12/20	2027/9/21	
中国长江三峡集团有限公司	50,000.00	2023/1/16	2027/9/21	
中国长江三峡集团有限公司	50,000.00	2023/2/28	2027/9/21	
中国长江三峡集团有限公司	350,000.00	2023/3/3	2027/9/21	
中国长江三峡集团有限公司	250,000.00	2023/3/20	2027/9/21	
中国长江三峡集团有限公司	240,000.00	2023/4/13	2027/9/21	

中国长江三峡集团有限公司	480,000.00	2023/5/29	2028/5/29	
中国长江三峡集团有限公司	90,000.00	2023/6/9	2028/5/29	
中国长江三峡集团有限公司	170,000.00	2023/7/24	2028/5/29	
中国长江三峡集团有限公司	200,000.00	2023/11/14	2028/5/29	
中国长江三峡集团有限公司	300,000.00	2023/12/1	2028/5/29	
中国长江三峡集团有限公司	60,000.00	2024/3/20	2028/5/29	
中国长江三峡集团有限公司	20,000.00	2024/12/20	2027/10/31	
中国长江三峡集团有限公司	130,000.00	2024/12/20	2026/6/30	
中国长江三峡集团有限公司	990,000.00	2025/1/16	2027/10/31	
中国长江三峡集团有限公司	140,000.00	2025/3/21	2027/10/31	
中国长江三峡集团有限公司	120,000.00	2025/3/21	2026/2/28	
中国长江三峡集团有限公司	940,000.00	2025/5/14	2028/4/24	
中国长江三峡集团有限公司	100,000.00	2025/6/20	2028/4/24	
中国长江三峡集团有限公司	460,000.00	2025/8/20	2028/4/24	
中国长江三峡集团有限公司	410,000.00	2025/8/20	2030/8/4	
中国长江三峡集团有限公司	200,000.00	2025/9/19	2030/8/4	
中国长江三峡集团有限公司	160,000.00	2025/12/18	2030/8/4	
中国长江三峡集团有限公司	240,000.00	2026/3/20	2030/8/4	
中国长江三峡集团有限公司	40,000.00	2026/4/22	2030/8/4	
中国长江三峡集团有限公司	90,000.00	2026/6/18	2029/6/10	
中国长江三峡集团有限公司	445,000.00	2018/5/21	2032/9/21	
中国长江三峡集团有限公司	125,000.00	2018/5/21	2026/3/21	
中国长江三峡集团有限公司	140,000.00	2018/12/20	2032/9/21	
中国长江三峡集团有限公司	330,000.00	2019/7/2	2032/9/21	
中国长江三峡集团有限公司	170,000.00	2019/7/2	2032/9/21	
中国长江三峡集团有限公司	200,000.00	2020/1/16	2032/9/21	
中国长江三峡集团有限公司	249,700.00	2020/12/30	2026/8/30	
中国长江三峡集团有限公司	38,000.00	2021/11/19	2026/4/22	
合计	26,709,257.70			

(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

(8) 其他关联交易

√适用 □不适用

1) 向关联方收取利息

单位：万元 币种：人民币

关联方名称	交易内容	本期发生额	上期发生额	定价方式及决策程序
三峡财务有限责任公司	利息收入	953.16	2,821.32	协议价
三峡财务（香港）有限公司	利息收入	319.03	559.86	协议价
China Three Gorges Offshore Luxembourg S. a. r. l	利息收入	2,477.40	2,440.82	协议价

合计	—	3,749.59	5,822.00	—
----	---	----------	----------	---

2) 向关联方支付利息

单位：万元 币种：人民币

关联方名称	交易类型	本期发生额	上期发生额	定价方式及决策程序
中国长江三峡集团有限公司	借款利息	293,659.34	348,338.46	协议价
三峡财务有限责任公司	借款利息	26,356.49	34,906.48	协议价
三峡财务（香港）有限公司	借款利息	6,181.99	7,594.35	协议价
三峡惠宁有限公司	借款利息	2,195.23	2,612.39	协议价
中国长江三峡集团有限公司	租赁筹资费用	866.05	980.75	协议价
合计	—	329,259.10	394,432.43	—

3) 向关联方支付担保费

单位：万元 币种：人民币

关联方名称	交易内容	本期发生额	上期发生额	定价方式及决策程序
中国长江三峡集团有限公司	担保费	89.26	89.26	协议价
合计	—	89.26	89.26	—

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：万元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	控股股东及最终控制方				
	中国长江三峡集团有限公司	876.81	8.95	628.49	
	合营或联营企业				
	长峡数字能源科技（湖北）有限公司	18.09	0.02	19.33	
	三峡基地发展有限公司	0.43		0.47	
	三峡高科信息技术有限责任公司	0.10		0.14	
	同受控股股东控制的企业				
	长江三峡旅游发展有限责任公司	55.94	0.10	53.11	
	长江三峡实业有限公司	17.28	0.03	16.43	
	长江三峡技术经济发展有限公司	2.76		1.27	
	长江三峡技术经济发展有限公司巴基斯坦分公司			684.64	
	中国三峡国际股份有限公司	286.45		94.96	
	卡洛特电力有限责任公司	3,166.89		4,571.62	
	三峡云投发电（姚安）有限公司	201.30	20.43	1,566.52	
	三峡云投发电（大姚）有限责任公司	573.52	25.81	1,438.64	
	三峡云能发电（富民）有限公司	871.49	13.44	871.49	
	三峡云能发电（元谋）有限公司	2,001.86	30.77	2,001.86	
	三峡云能发电（禄劝）有限公司	259.69	8.76	507.19	
	三峡巧家新能源有限公司	1,302.28	40.45	2,743.54	

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
	三峡云能巧家发电有限公司	841.91	13.65	841.91	
	三峡云能发电（永善）有限公司	323.19	12.50	773.19	
	浙江长龙山抽水蓄能有限公司	3,773.58	8.58	1,950.27	
	中国三峡出版传媒有限公司	0.25		0.33	
	三峡长电大数据科技（宜昌）有限公司	1,622.96	0.24	244.09	
	三峡物资招标管理有限公司	2.46	0.01	3.46	
	长江三峡生态园林有限公司	0.44		0.33	
	中国长江三峡集团有限公司中华鲟研究所	46.14	0.16	68.72	
	三峡生态环境有限公司	1.74	0.02	0.03	
	三峡水运新通道（湖北）有限公司	4.26		1.57	
	金湖国润新能源有限公司	34.32	0.62	34.32	
	三峡（上海）工程检测有限公司	0.96		0.38	
	浙江天台抽水蓄能有限公司	2,948.11	8.80	2,000.00	
	三峡川能（会理）新能源有限公司	1,075.60	1.74	396.00	
	湖北三峡生态环境有限公司	0.03			
	Hydro Global Perú S.A.C.	1,944.79			
	联营企业之子公司				
	凤庆县爱康电力有限公司	197.00	0.87	197.00	
	江苏迅冠建筑工程有限公司	620.00			
	长峡绿舟（宜昌）能源科技有限公司	880.00			
	受联营企业控制的公司				
	武汉小充科技有限公司	61.40			
	集团范围内联营企业				
	长江勘测规划设计研究有限责任公司	0.22		0.20	
应收股利	合营或联营企业				
	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	3,152.95		2,101.96	
	国投电力控股股份有限公司	70,714.25			
	湖北能源集团股份有限公司	29,662.09			
	申能股份有限公司	26,091.15			
	四川川投能源股份有限公司	24,238.97			
	云南华电金沙江中游水电开发有限公司	13,225.00			
	湖北新能源创业投资基金有限公司			140.00	
预付账款	同受控股股东控制的企业				
	长江三峡（成都）电子商务有限公司	3,745.23		2,790.16	
	上海勘测设计研究院有限公司	203.56		310.74	
	三峡智能工程有限公司	4.42		4.42	
	三峡日新（湖北）建设有限公司	196.56		196.56	
	宜昌大三峡国际旅行社有限公司	249.73		7.43	
	北京融能企业管理有限公司			1.00	
	三峡绿色发展有限公司			13.86	

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
	合营或联营企业				
	长峡智慧能源（江苏）有限公司	11.05			
	集团范围内联营企业				
	长江勘测规划设计研究有限责任公司	1,764.94		1,821.24	
	能事达电气股份有限公司	12.19		12.19	
	北京中水科水电科技开发有限公司	120.46		120.46	
其他应收款	控股股东及最终控制方				
	中国长江三峡集团有限公司	7.61	1.52	7.61	1.52
	合营或联营企业				
	三峡基地发展有限公司	30.84			
	云峡电能（云南）有限公司	65.34			
	长峡电能（广东）有限公司	0.00			
	长峡数字能源科技（湖北）有限公司	20.05	0.59		
	长峡智慧能源（江苏）有限公司	12.62			
	长峡电能（安徽）有限公司	29.54			
	长江智慧分布式能源有限公司	24.13			
	长峡电能（西安）有限公司	41.07			
	同受控股股东控制的企业				
	长江三峡旅游发展有限责任公司	287.77	1.81	58.77	0.50
	三峡集团云南能源投资有限公司	221.64	1.17	31.66	0.01
	三峡财务（香港）有限公司	4,241.80	30.12	4,377.51	31.08
	中国三峡建工（集团）有限公司	622.31	0.03	608.70	
	三峡物资招标管理有限公司	8.59	0.18		
	长江三峡实业有限公司	752.51	1.29		
	联营企业之子公司				
	安能（屈家岭）生物质发电有限公司	1,573.88	370.33	1,573.88	234.82
债权投资	合营或联营企业				
	China Three Gorges Offshore Luxembourg S. a. r. l	109,815.45		113,901.20	
其他非流动资产	同受控股股东控制的企业				
	上海勘测设计研究院有限公司	158.19		2,034.18	
	三峡智能工程有限公司	26.59		26.59	
	三峡日新（湖北）建设有限公司	272.65		272.65	
	长江三峡技术经济发展有限公司	14.17		14.17	
	长江三峡（成都）电子商务有限公司			4.10	
	合营或联营企业				
	三峡智控科技有限公司	288.82		166.24	
	郑州水工机械有限公司	42.49		42.49	
	长峡数字能源科技（湖北）有限公司			66.23	
	集团范围内联营企业				

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
	长江勘测规划设计研究有限责任公司	106.13		106.13	
	能事达电气股份有限公司	63.39		733.38	
	北京中水科水电科技开发有限公司	409.74		1,630.85	
合计		316,544.12	602.99	154,887.86	267.93

(2) 应付项目

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	合营或联营企业		
	三峡高科信息技术有限责任公司	3.02	187.00
	三峡智控科技有限公司		5.72
	长峡数字能源科技（湖北）有限公司	38.32	40.62
	三峡基地发展有限公司		124.49
	长峡智慧能源（江苏）有限公司	69.14	
	同受控股股东控制的企业		
	长江三峡技术经济发展有限公司	142.39	262.57
	上海勘测设计研究院有限公司	728.89	2,604.88
	三峡智能工程有限公司		92.44
	长江三峡生态园林有限公司	345.16	349.81
	长江三峡实业有限公司	176.10	271.73
	三峡生态环境有限公司	1,965.02	1,042.15
	长江三峡旅游发展有限责任公司	1.20	1.82
	中国三峡建工（集团）有限公司	1.50	1.50
	长江三峡（成都）电子商务有限公司	2,364.56	442.28
	三峡物资招标管理有限公司	465.37	977.31
	联营企业之子公司		
	云南云峡电力服务有限公司		353.77
	江苏成创新能源科技有限公司	547.02	472.58
	江苏迅冠建筑工程有限公司	137.90	137.90
	集团范围内联营企业		
	长江勘测规划设计研究有限责任公司	477.79	477.79
	能事达电气股份有限公司	84.37	211.61
应付股利	控股股东及最终控制方		
	中国长江三峡集团有限公司	840,245.08	223,356.29
	合营或联营企业		
	三峡资本控股有限责任公司	2,656.64	1,014.35
	同受控股股东控制的企业		
	中国三峡建工（集团）有限公司	69,520.00	18,480.00
	长江三峡集团实业发展（北京）有限公司	35,932.14	9,551.58
	三峡资产管理有限公司	1,049.37	278.95
	三峡上海能源投资开发有限公司	2,782.08	739.54
	长江生态环保集团有限公司	77,319.57	20,553.30
	三峡集团云南能源投资有限公司	641.39	641.39
其他应付款	控股股东及最终控制方		

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
	中国长江三峡集团有限公司	91,888.36	64,126.54
	合营或联营企业		
	三峡高科信息技术有限责任公司	239.72	709.04
	三峡智控科技有限公司	9.65	9.65
	长峡数字能源科技（湖北）有限公司	262.94	252.94
	郑州水工机械有限公司	139.46	176.39
	三峡基地发展有限公司	15,239.92	8,637.91
	长江智慧分布式能源有限公司	428.00	428.00
	重庆长盛新能私募股权投资基金合伙企业（有限合伙）	3,951.05	3,951.05
	长峡电能（广东）有限公司	3.97	3.96
	同受控股股东控制的企业		
	宜昌大三峡国际旅行社有限公司	368.01	301.08
	长江三峡技术经济发展有限公司	987.53	1,021.89
	上海勘测设计研究院有限公司	113.60	1,686.48
	三峡智能工程有限公司	64.49	64.49
	长江三峡生态园林有限公司	802.45	879.03
	长江三峡实业有限公司	35,679.37	11,304.64
	三峡生态环境有限公司	24.10	140.88
	三峡国际能源投资集团有限公司	0.30	0.30
	长江三峡旅游发展有限责任公司	3,325.41	1,566.52
	中国三峡建工（集团）有限公司	12,452.92	24,190.48
	三峡国际招标有限责任公司	7.66	17.55
	三峡日新（湖北）建设有限公司	4.43	4.43
	三峡物资招标管理有限公司	2,527.61	3,470.31
	中国长江三峡集团有限公司中华鲟研究所	163.45	563.45
	中国三峡出版传媒有限公司	389.09	389.09
	卡洛特电力有限责任公司	1,156.19	1,184.50
	长江三峡（成都）电子商务有限公司		19.13
	三峡绿色发展有限公司	887.05	120.87
	湖北能源集团股份有限公司	7.45	7.45
	联营企业之子公司		
	湖北铭盛新能工程有限公司	96.49	126.49
	江苏成创新能源科技有限公司	173.29	61.75
	江苏迅冠建筑工程有限公司	26.83	26.83
	受联营企业控制的公司		
	武汉小充科技有限公司	10.86	10.86
	重庆长电渝电力工程有限公司	544.49	1,036.73
	集团范围内联营企业		
	长江勘测规划设计研究有限责任公司	402.04	581.53
	能事达电气股份有限公司	5.75	22.11
	北京中水科水电科技开发有限公司	304.82	335.53
	湖北省高峡平湖游船有限责任公司		1.00
合同负债	控股股东及最终控制方		
	中国长江三峡集团有限公司	57.42	83.84
	同受控股股东控制的企业		
	长江三峡水务（宜昌）有限公司	38.14	23.24
	长江三峡旅游发展有限责任公司	91.23	

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
	三峡生态环境有限公司		6.91
	集团范围内联营企业		
	北京中水科水电科技开发有限公司	0.06	0.02
一年内到期的非流动负债	控股股东及最终控制方		
	中国长江三峡集团有限公司	3,530,462.73	5,098,000.96
	合营或联营企业		
	三峡财务有限责任公司	1,448,767.56	3,663.77
	同受控股股东控制的企业		
	三峡惠宁有限公司	2,846.10	760.68
长期借款	控股股东及最终控制方		
	中国长江三峡集团有限公司	15,325,000.00	13,530,000.00
	合营或联营企业		
	三峡财务有限责任公司	1,024,910.44	2,440,850.63
	同受控股股东控制的企业		
	三峡惠宁有限公司	107,186.67	113,651.90
短期借款	控股股东及最终控制方		
	中国长江三峡集团有限公司		1,000,742.50
	合营或联营企业		
	三峡财务有限责任公司	71,640.54	30,003.50
	同受控股股东控制的企业		
	三峡财务（香港）有限公司	266,726.33	282,329.97
合计		22,988,109.99	22,910,222.17

(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

单位：万元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额	期初余额
货币资金	合营或联营企业		
	三峡财务有限责任公司	759,339.53	282,956.18
合计		759,339.53	282,956.18

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

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

(1) 公司于 2007 年 12 月与中国三峡集团签订葛洲坝区域土地使用权租赁合同，租赁期限自 2007 年 1 月 1 日起 20 年，每满三年，经双方商定可对租金进行调整。

(2) 公司于 2009 年 9 月与中国三峡集团签订三峡区域土地使用权租赁合同，租赁期限自 2009 年 9 月 28 日起 20 年，每满三年，经双方商定可对租金进行调整，双方最近一次对租赁费进行调整的时间为 2014 年度。

除存在上述承诺事项外，截至 2026 年 6 月 30 日，本公司无其他应披露未披露的重大承诺事项。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

☐适用 ☒不适用

(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

公司于 2026 年 7 月 8 日发行了中国长江电力股份有限公司 2026 年度第三期中期票据，简称 26 长电 MTN003，发行规模为人民币 20 亿元，票面利率为 2.05%，期限为 10 年，还本付息方式为每年付息一次，于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息。

公司于 2026 年 7 月 8 日发行了中国长江电力股份有限公司 2026 年度第四期中期票据，简称 26 长电 MTN004，发行规模为人民币 20 亿元，票面利率为 2.06%，期限为 10 年，还本付息方式为每年付息一次，于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息。

公司于 2026 年 7 月 9 日发行了中国长江电力股份有限公司 2026 年度第一期超短期融资券，简称 26 长电 SCP001，发行规模为人民币 25 亿元，票面利率为 1.32%，期限为 150 天，还本付息方式为每年付息一次，于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息。

公司于 2026 年 7 月 9 日发行了中国长江电力股份有限公司 2026 年度第二期超短期融资券，简称 26 长电 SCP002，发行规模为人民币 25 亿元，票面利率为 1.34%，期限为 230 天，还本付息方式为每年付息一次，于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息。

2、利润分配情况

☐适用 ☒不适用

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

(1) 追溯重述法

☐适用 ☒不适用

(2) 未来适用法

☐适用 ☒不适用

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

公司根据国家有关规定，经中国三峡集团报人力资源和社会保障部备案后实施企业年金计划。公司将应承担的年金费用视同职工薪酬计入当期损益，同时按时将应支付的年金款项划入员工在账户管理人处开立的企业年金个人账户。

截至 2026 年 6 月 30 日，年金计划未发生重大变化。

5、终止经营

□适用 √不适用

6、分部信息**(1) 报告分部的确定依据与会计政策**

□适用 √不适用

(2) 报告分部的财务信息

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

(4) 其他说明

□适用 √不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

□适用 √不适用

8、其他

□适用 √不适用

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）	2,970,999,364.99	1,562,511,924.48
合计	2,970,999,364.99	1,562,511,924.48

(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	账面余额	坏账准备	账面

	金额	比例 (%)	金 额	计提 比例 (%)	价值	金额	比例 (%)	金 额	计提 比例 (%)	价值
按单项计提坏账准备										
按组合计提坏账准备	2,970,999,364.99	100.00			2,970,999,364.99	1,562,511,924.48	100.00			1,562,511,924.48
其中：										
大水电业务款项组合	2,935,467,874.53	98.80			2,935,467,874.53	1,554,497,806.46	99.49			1,554,497,806.46
其他款项组合	35,531,490.46	1.20			35,531,490.46	8,014,118.02	0.51			8,014,118.02
合计	2,970,999,364.99	100.00			2,970,999,364.99	1,562,511,924.48	100.00			1,562,511,924.48

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
国家电网有限公司	2,038,654,467.22		2,038,654,467.22	68.61	
中国南方电网有限责任公司	479,788,305.67		479,788,305.67	16.15	
国家电网有限公司华中分部	400,962,004.46		400,962,004.46	13.50	
三峡电能有限公司	35,447,094.94		35,447,094.94	1.19	
国网湖北省电力有限公司	15,907,863.86		15,907,863.86	0.54	
合计	2,970,759,736.15		2,970,759,736.15	99.99	

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	33,575,428,974.16	39,915,351,499.55
其他应收款	18,659,997.74	28,808,681.99
合计	33,594,088,971.90	39,944,160,181.54

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

(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

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
三峡金沙江川云水电开发有限公司	32,170,070,807.76	39,770,070,807.76
中国建设银行股份有限公司	131,680,679.70	120,582,899.40
重庆三峡水利电力(集团)股份有限公司	22,356,385.95	14,904,257.30
国投电力控股股份有限公司	530,608,837.11	
湖北能源集团股份有限公司	257,286,576.45	
申能股份有限公司	211,242,412.10	
四川川投能源股份有限公司	242,389,740.00	
三峡电能有限公司	9,793,535.09	9,793,535.09
合计	33,575,428,974.16	39,915,351,499.55

(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

(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）	7,853,899.45	17,988,987.42
1 至 2 年		
2 至 3 年	13,715,751.20	13,715,751.20
小计	21,569,650.65	31,704,738.62
减：坏账准备	2,909,652.91	2,896,056.63
合计	18,659,997.74	28,808,681.99

(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
押金及保证金	664,078.20	664,148.20

往来款及其他	20,905,572.45	31,040,590.42
合计	21,569,650.65	31,704,738.62

(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)	
2026年1月1日余额	2,896,056.63			2,896,056.63
2026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	13,596.28			13,596.28
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2026年6月30日余额	2,909,652.91			2,909,652.91

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	
其他款项组合	2,896,056.63	13,596.28				2,909,652.91
合计	2,896,056.63	13,596.28				2,909,652.91

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
房县吴山沟抽水蓄能有限公司	13,639,700.00	63.24	其他	2-3 年	2,727,940.00
中国长电国际（香港）有限公司	2,495,171.90	11.57	往来款	1 年以内	52,897.64
中国三峡国际电力运营有限公司	758,076.88	3.51	往来款	1 年以内	16,071.23
长江三峡旅游发展有限责任公司	720,770.00	3.34	往来款	1 年以内	15,280.32
上海地产（集团）有限公司	414,490.00	1.92	押金及保证金	1 年以内	8,787.19
合计	18,028,208.78	83.58	/	/	2,820,976.38

(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	137,719,820,300.08		137,719,820,300.08	137,422,308,804.98		137,422,308,804.98
对联营、合营企业投资	60,538,122,470.91	1,280,954,004.46	59,257,168,466.45	60,515,848,765.80	1,280,954,004.46	59,234,894,761.34
合计	198,257,942,770.99	1,280,954,004.46	196,976,988,766.53	197,938,157,570.78	1,280,954,004.46	196,657,203,566.32

(1) 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值 准备 期初 余额	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	计提减 值准备	其他		
湖南攸县抽水蓄能有限公司	204,000,000.00		40,011,495.10				244,011,495.10	
三峡金沙江云川水电开发有限公司	63,920,049,452.11						63,920,049,452.11	
长电（休宁）能源发展有限责任公司	113,322,000.00						113,322,000.00	
三峡电能有限公司	1,400,000,000.00						1,400,000,000.00	
奉节县菜籽坝抽蓄清洁能源有限公司	246,890,838.61						246,890,838.61	
长电（张掖）能源发展有限公司	1,000,000,000.00						1,000,000,000.00	
三峡金沙江川云水电开发有限公司	36,866,982,193.05						36,866,982,193.05	
长电投资管理有限责任公司	5,000,000,000.00						5,000,000,000.00	
长电新能有限责任公司	9,173,144,368.54						9,173,144,368.54	
长电宜昌能源投资有限公司	2,600,000,000.00						2,600,000,000.00	
长江电力销售有限公司	20,000,000.00						20,000,000.00	
中国长电国际（香港）有限公司	16,632,614,290.29						16,632,614,290.29	

河南巩义抽水蓄能有限公司	135,305,662.38		66,000,000.00				201,305,662.38	
江西寻乌抽水蓄能有限公司	102,000,000.00		45,900,000.00				147,900,000.00	
河北青龙冰沟抽水蓄能有限公司	8,000,000.00		145,600,000.00				153,600,000.00	
合计	137,422,308,804.98		297,511,495.10				137,719,820,300.08	

注：公司本期对湖南攸县抽水蓄能有限公司、河南巩义抽水蓄能有限公司、江西寻乌抽水蓄能有限公司及河北青龙冰沟抽水蓄能有限公司追加投资。

(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)	减值准备 期初余额	本期增减变动								期初余额 (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												
二、联营企业												
国投电力控股 股份有限公司	11,598,665,899.70				444,215,149.11	-8,509,172.84	9,415,811.99	530,608,837.11			11,513,178,850.85	
湖北能源集团股 份有限公司	8,907,610,086.93				267,362,623.62	-18,138,079.87	11,713,179.07	257,286,576.45			8,911,261,233.30	
四川川投能源股 份有限公司	6,420,379,261.52				230,868,589.29	-8,549,943.02	-1,934,400.71	242,389,740.00			6,398,373,767.08	
广西桂冠电力股 份有限公司	6,068,840,368.59				202,048,386.02		3,033,341.71	223,414,931.43			6,050,507,164.89	
三峡资本控股有 限责任公司	3,827,616,189.71				137,588,020.97	-12,502,892.50	2,270,382.79	34,313,386.33			3,920,658,314.64	
广州发展集团股 份有限公司	3,871,564,261.58				132,666,999.76	-18,519,135.29	6,712,302.07	122,525,814.50			3,869,898,613.62	
申能股份有限公 司	3,437,315,460.56				154,272,223.56	-672.87	3,529,635.51	211,242,412.10			3,383,874,234.66	

投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动								期初余额 (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		
鼎和财产保险股份有限公司	3,136,951,491.33				99,241,339.45	-4,318,927.30		52,428,282.56			3,179,445,620.92	
重庆三峡水利电力(集团)股份有限公司	1,803,555,887.57	1,036,816,962.39			59,468,274.47		1,824,837.35	22,356,385.95			1,842,492,613.44	1,036,816,962.39
三峡财务有限责任公司	2,744,709,420.98				54,952,156.15	16,369,756.37		72,795,080.67			2,743,236,252.83	
甘肃电投能源发展股份有限公司	2,306,428,427.86				105,319,165.34		2,854,416.30	93,588,860.93			2,321,013,148.57	
三峡陆上新能源投资有限公司	1,304,250,474.79				-25,561,086.49		325,676.86				1,279,015,065.16	
三峡基地发展有限公司	953,812,713.22				27,770,484.74	-1,770,735.81	134,946.50				979,947,408.65	
浙江省新能源投资集团股份有限公司	860,272,615.31				6,666,190.33		468,381.31	2,775,974.00			864,631,212.95	
重庆涪陵能源实业集团有限公司	581,167,669.00	20,017,504.55			-3,954,696.17	50,765.07	509,119.74				577,772,857.64	20,017,504.55
湖南桃花江核电有限公司		224,119,537.52										224,119,537.52
重庆两江长电兴弘私募股权投资基金合伙企业(有限合伙)	164,961,805.27				19,275,467.85						184,237,273.12	
重庆黔江长电鸿源私募股权投资基金合伙企业(有限合伙)	172,522,653.63				678,482.11						173,201,135.74	

投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动								期初余额 (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		
三峡高科信息技术有限责任公司	107,897,930.20				-10,152,198.49						97,745,731.71	
三峡巴州若羌能源有限公司	825,000,000.00										825,000,000.00	
重庆涪陵长电长涪私募股权投资基金合伙企业（有限合伙）	49,266,648.41				-2,438.33						49,264,210.08	
四川江油抽水蓄能有限公司	49,000,000.00										49,000,000.00	
重庆万泉私募股权投资基金合伙企业（有限合伙）	38,361,918.85				-346,428.89						38,015,489.96	
中核霞浦核电有限公司	4,743,576.33				541,132.80		113,557.51				5,398,266.64	
合计	59,234,894,761.34	1,280,954,004.46			1,902,917,837.20	-55,889,038.06	40,971,188.00	1,865,726,282.03			59,257,168,466.45	1,280,954,004.46

(3) 长期股权投资的减值测试情况

☐适用 ☒不适用
其他说明：
☐适用 ☒不适用

4、营业收入和营业成本**(1) 营业收入和营业成本情况**

√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	11,679,686,745.36	3,289,272,173.71	9,136,079,254.03	3,290,607,671.98
其他业务	5,768,615.57	121,219.13	7,165,352.96	209,159.91
合计	11,685,455,360.93	3,289,393,392.84	9,143,244,606.99	3,290,816,831.89

(2) 营业收入、营业成本的分解信息

□适用 √不适用

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
权益法核算的长期股权投资收益	1,902,917,837.20	1,920,716,854.48
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	131,680,679.70	133,692,558.00
其他非流动金融资产在持有期间的投资收益	6,567,567.54	3,645,000.00
其他		668,408.72
合计	2,041,166,084.44	2,058,722,821.20

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	-100,688.14	
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	3,092,370.86	
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	637,677,254.90	
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		
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	-15,084,488.74	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	165,546,844.69	
少数股东权益影响额（税后）	-1,626,726.30	
合计	461,664,330.49	

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	6.55	0.6031	0.6031
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	6.35	0.5842	0.5842

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

法定代表人：刘伟平

董事会批准报送日期：2026 年 8 月 27 日

修订信息

☐适用 ☒不适用