

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

2022 年半年度报告

重要提示

一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证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	雷鸣山	其他公务	马振波
董事	洪猛	其他公务	张星燎
董事	宗仁怀	其他公务	关杰林

三、本半年度报告未经审计。

四、公司负责人雷鸣山、主管会计工作负责人詹平原及会计机构负责人（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。

目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	4
第三节	管理层讨论与分析.....	6
第四节	公司治理.....	11
第五节	环境与社会责任.....	13
第六节	重要事项.....	16
第七节	股份变动及股东情况.....	23
第八节	优先股相关情况.....	25
第九节	债券相关情况.....	25
第十节	财务报告.....	32

备查文件目录	载有公司董事长、财务总监、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
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
三峡发展公司	指	长江三峡技术经济发展有限公司
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	雷鸣山

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	薛宁	袁海英
联系地址	北京市西城区金融大街19号富凯大厦B座22层	北京市西城区金融大街19号富凯大厦B座22层
电话	010-58688900	010-58688900
传真	010-58688898	010-58688898
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	北京市西城区金融大街19号富凯大厦B座； 北京市海淀区玉渊潭南路1号B座。
公司办公地址的邮政编码	100033
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》《上海证券报》《证券时报》《中国三峡工程报》
登载半年度报告的网站地址	http://www.sse.com.cn, https://www.cypc.com.cn
公司半年度报告备置地点	北京市西城区金融大街19号富凯大厦B座2215室

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 (%)
营业收入	25,388,484,424.15	19,901,493,441.99	27.57
归属于上市公司股东的净利润	11,291,571,875.97	8,581,992,711.46	31.57
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	11,278,634,706.30	7,125,440,066.10	58.29
经营活动产生的现金流量净额	11,988,764,138.10	9,543,744,115.40	25.62
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减 (%)
归属于上市公司股东的净资产	174,789,258,763.63	181,063,819,486.27	-3.47
总资产	335,260,890,148.82	328,563,281,639.20	2.04

(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(%)
基本每股收益(元/股)	0.4965	0.3774	31.57
稀释每股收益(元/股)	0.4965	0.3774	31.57
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.4959	0.3133	58.29
加权平均净资产收益率(%)	6.13	4.94	增加 1.19 个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	6.13	4.10	增加 2.03 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

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
非流动资产处置损益	553,989,855.94
越权审批, 或无正式批准文件, 或偶发性的税收返还、减免	
计入当期损益的政府补助, 但与公司正常经营业务密切相关, 符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	700,089.84
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	
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	
非货币性资产交换损益	
委托他人投资或管理资产的损益	
因不可抗力因素, 如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备	
债务重组损益	
企业重组费用, 如安置职工的支出、整合费用等	
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外, 持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益, 以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	-224,417,498.69
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	
对外委托贷款取得的损益	
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响	
受托经营取得的托管费收入	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-270,285,293.96
其他符合非经常性损益定义的损益项目	3,054,256.64
减: 所得税影响额	49,777,624.51
少数股东权益影响额(税后)	326,615.59
合计	12,937,169.67

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

□适用 √不适用

十、其他

□适用 √不适用

第三节 管理层讨论与分析**一、报告期内公司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4559.5万千瓦, 其中, 国内水电装机4549.5万千瓦, 占全国水电装机的11.37%; 截止6月30日, 代管的

乌东德、白鹤滩水电站已装机1920万千瓦，占全国水电装机的4.8%；公司以“精益求精”的精神和“责任担当”的态度管理运行三峡、葛洲坝、溪洛渡、向家坝、乌东德、白鹤滩等长江干流水电站，持续提供优质、稳定、可靠的清洁能源。

2022年上半年，公司所属的4座流域梯级电站发电量951亿千瓦时，同比增长33%，再创历史新高。

公司在坚持做强做优水电主业的同时，积极开展产业链上下游和相关新兴领域战略投资；有序推进金沙江下游风光水储一体化可再生能源开发，深入开展水风光互补的运行调度研究；发挥公司大水电运维核心能力，高质量布局和推进抽水蓄能业务发展；推进智慧综合能源业务，创新推出城市绿色综合能源管家模式，积极布局“源网荷储”（指包含“电源、电网、负荷、储能”整体解决方案的运营模式）一体化发展。

二、报告期内核心竞争力分析

适用 不适用

三、经营情况的讨论与分析

上半年，公司按照“高水平巩固大水电、高质量拓展新空间”总体部署，攻坚克难、努力奋斗，累计发电量951亿千瓦时，各项重点工作取得较好成绩，为年度生产经营任务完成奠定了较好基础。

（一）电力生产稳定高效。公司大力开展风险管控巡查、专项安全检查等工作，安全生产保持平稳态势，实现“零人身伤亡、零设备事故”目标。抓住来水偏丰有利形势，科学开展“六库联调”，梯级电站、各单座电站发电量均创历史新高。

（二）资本运作稳健推进。乌东德、白鹤滩电站重组交易方案获国务院国资委批准，顺利通过董事会和股东大会审议，公司股价、市值屡创新高。成功发行国内首单可持续发展挂钩绿色公司债券。国投电力、桂冠电力等重点投资项目的持股比例持续提高。

（三）内部管理不断强化。积极落实“合规管理强化年”工作部署，大力开展合规管理专项治理暨压减工作，切实控制各类经营管理风险。公司三年行动改革、对标提升行动改革任务综合完成100%，被国务院国资委选树为“学先进、抓落实、促改革”改革典型，获评国资委“国有企业治理示范企业”。

（四）科技创新再上台阶。公司研发投入持续增长，各电站多个首台套重点项目实现全面自主可控。葛洲坝电站1号机组更新改造顺利完工。《大型水动力装备在位机器人加工关键技术及其应用》荣获湖北省科技进步一等奖。

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

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	25,388,484,424.15	19,901,493,441.99	27.57
营业成本	10,497,397,711.01	10,240,948,308.08	2.50
销售费用	77,366,378.94	68,761,822.11	12.51
管理费用	614,492,667.98	496,233,144.43	23.83
财务费用	2,037,685,616.20	2,345,985,522.97	-13.14
研发费用	10,361,234.35	10,462,594.55	-0.97
经营活动产生的现金流量净额	11,988,764,138.10	9,543,744,115.40	25.62

投资活动产生的现金流量净额	-5,033,742,207.31	-3,880,218,988.79	29.73
筹资活动产生的现金流量净额	-6,628,725,894.11	-7,063,537,583.09	-6.16

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

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 (%)
应收账款	7,186,826,338.07	2.14	3,768,258,804.36	1.15	90.72
其他应收款	1,873,995,873.69	0.56	628,719,306.50	0.19	198.07
应交税费	2,963,228,619.38	0.88	4,716,410,703.94	1.44	-37.17
其他应付款	31,152,690,768.69	9.29	13,470,287,522.53	4.10	131.27
其他流动负 债	171,540.15	0.00	4,502,059,923.29	1.37	-100.00

应收账款期末余额 71.87 亿元，较期初增加 34.19 亿元，主要系汛期公司发售电量较多且电费回收具有一定的滞后期所致。

其他应收款期末余额 18.74 亿元，较期初增加 12.45 亿元，主要系被投资单位已宣告但尚未发放股利所致。

应交税费期末余额 29.63 亿元，较期初减少 17.53 亿元，主要系本报告期公司缴纳税款所致。

其他应付款期末余额 311.53 亿元，较期初增加 176.82 亿元，主要系本报告期公司已宣告暂未发放 2021 年度股利所致，该股利已于 2022 年 7 月发放。

其他流动负债较期初减少 45.02 亿元，主要系本报告期公司兑付短期融资券所致。

2. 境外资产情况

适用 不适用

(1) 资产规模

其中：境外资产 427.32（单位：亿元 币种：人民币），占总资产的比例为 12.75%。

(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

截至 2022 年 6 月 30 日，公司共持有参股股权 64 家。报告期内，公司聚焦主责主业，抢抓市场机遇，围绕清洁能源、区域能源平台、产业链上下游等领域，优化战略投资布局，上半年实现投资收益约 29.5 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

(3) 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

截至 2022 年 6 月 30 日，公司其他权益工具投资期末余额 33.93 亿元，其他非流动金融资产期末余额 17.61 亿元。

(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

主要子公司分析

单位：万元 币种：人民币

名称	持股比例 (%)	注册资本	总资产	净资产	净利润
长电资本控股有限责任公司	100	300,000.00	360,423.89	355,589.11	-9,706.23
中国长电国际（香港）有限公司	100	15,400 万美元	3,980,680.77	2,631,992.26	36,293.75
三峡金沙江川云水电开发有限公司	100	3,400,000.00	12,315,168.41	9,352,702.32	412,188.20
三峡电能有限公司	70	200,000.00	207,778.02	192,641.37	1,662.32
长江电力销售有限公司	100	100,000.00	1,545.03	1,512.01	-514.94
长电投资管理有限责任公司	100	500,000.00	546,927.08	539,454.94	-21,582.63
长电新能有限责任公司	100	700,000.00	391,633.01	391,379.36	-3,364.64

主要参股公司分析

名称	持股比例 (%)	注册资本 (万元)	经营范围
湖北能源集团股份有限公司	29.10	650,744.95	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。
三峡财务有限责任公司	19.35	500,000.00	对成员单位办理财务和融资顾问、信用鉴证及相关的咨询、代理业务；协助成员单位实现交易款项的收付；对成员单位提供担保；办理成员单位之间的委托贷款

			及委托投资；对成员单位办理票据承兑与贴现；办理成员单位之间的内部转账结算及相应的结算、清算方案设计；吸收成员单位的存款；对成员单位办理贷款及融资租赁；从事同业拆借；经批准发行财务公司债券；承销成员单位的企业债券；对金融机构的股权投资；有价证券投资；成员单位产品的买方信贷及融资租赁；中国银行业监督管理委员会批准的其他业务。
广州发展集团股份有限公司	15.35	272,619.66	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)。
申能股份有限公司	12.20	491,203.83	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	11.36	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	18.62	191,214.29	一般项目：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	18.59	745,417.98	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	11.00	440,214.64	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。
云南华电金沙江中游水电开发有限公司	23.00	779,739.00	流域梯级的规划和前期工作；电站的投资建设和经营管理；流域各电站的运行调节调度；电能的生产和销售；水利水电物资设备采购；水利水电工程技术咨询服务。

(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

公司目前管理的 6 座水电站（含委托管理的乌东德、白鹤滩电站）均分布在长江中上游，发电量与梯级水库来水密切相关，来水的不确定性对公司电力生产可能产生一定影响。

公司将密切关注气象变化对水雨情的影响，加强与水文、气象以及工程建设单位合作，继续完善长江上游流域水库信息共享机制，持续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，统筹保供、防洪、发电、航运、补水等需求，充分发挥梯级枢纽综合效益。

2. 安全生产风险

公司梯级电站均位于长江干流，担负防洪、发电、航运、补水等多项任务，运行条件复杂。电站机组容量大、台数多，设备种类多、运行周期长，设备运行管理难度大，大坝安全管理责任重。

公司持续以重大人身伤亡、水淹厂房、大面积停电、重大设备设施损坏和网络安全五大安全风险管控为抓手，压实安全管理主体责任。深入开展安全生产提升年、安全生产大检查等专项工作，总结推广管理经验，持续提升安全管理水平，形成风险管控长效机制。继续推进安全生产创新研究和成果应用，借助技术革新降低和消除安全风险。

3. 电力市场风险

国家加快推进电力现货市场建设，省间现货市场、南方区域电力市场启动试运行。电力现货市场环境下，电价有升有降，公司需面对电价波动带来的影响。

公司持续跟进分析电力市场政策、方案，充分发挥跨区水电营销的专业能力，积极争取公平、科学、合理的市场规则。进一步强化公司内部生产、调度和营销等业务协同，紧密结合外部形势优化完善业务流程。持续增强信息收集、电价预测、风险管理等营销能力，科学制定营销策略，努力提升公司发电效益。

4. 投资管控风险

在新冠疫情蔓延、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，受国内外政治、经济、资本市场变化、市场竞争加剧等多种因素影响，导致投资难度加大，投资收益可能低于预期。投资完成后，存在地域、文化、制度、思维等方面差异，并购项目也面临一定的管控和文化融合风险。

公司建立规范的投资管理制度，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、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市场金融变化，加强相关地区汇率、利率等走势研究，选择合适窗口期开展投资。探索创新管理模式和机制，保障项目后续管理灵活高效。

(二) 其他披露事项

√适用 □不适用

2021年11月29日，公司披露《关于筹划重大资产重组的停牌公告》，公司股票于即日起停牌，公司启动重大资产重组工作。12月10日，公司召开第五届董事会第三十次会议，审议通过了《关于〈中国长江电力股份有限公司发行股份、发行可转换公司债券及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易预案〉及其摘要的议案》等与本次重大资产重组相关的议案。12月13日，公司股票复牌。12月24日，公司收到上交所《关于对中国长江电力股份有限公司重组预案信息披露的问询函》（上证公函【2021】3021号），公司会同本次重大资产重组的相关各方及中介机构就《问询函》中所提问题逐项进行了认真分析、核查及作出回复，并对重大资产重组预案等文件进行了补充和修订，中介机构亦出具了相关核查意见。

预案阶段工作完成后，公司、重大资产重组相关各方及中介机构有序推进本次重大资产重组所涉及的尽职调查、审计及评估等各项工作，编制《重组报告书》及相关文件。2022年6月30日，公司召开第六届董事会第八次会议，逐项审议通过《关于公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易方案的议案》等与本次重大资产重组相关的议案。7月20日，公司披露了《关于重大资产重组事项获得国务院国资委批复的公告》，中国三峡集团收到国务院国资委出具的《关于中国长江电力股份有限公司资产重组及配套融资有关事项的批复》（国资产权[2022]328号），国务院国资委原则同意本次重组方案。7月20日，公司召开2022年第二次临时股东大会审议通过《关于公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易方案的议案》等与本次重大资产重组相关的议案。本次重大资产重组尚需获得中国证监会的核准后方可实施。

上述交易的具体情况详见上海证券交易所网站(<http://www.sse.com.cn/>)发布的相关公告。公告编号：2021-051、2021-052、2021-053、2021-058、2021-059、2021-060、2021-061、2021-065、2021-066、2022-002、2022-007、2022-013、2022-019、2022-029、2022-033、2022-036、2022-037、2022-038、2022-039、2022-040、2022-044、2022-045、2022-046、2022-047、2022-049。

第四节 公司治理

一、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定	决议刊登的	会议决议
------	------	---------	-------	------

		网站的查询索引	披露日期	
2022 年第一次临时股东大会	2022 年 3 月 9 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn 公告编号：2022-014	2022 年 3 月 10 日	审议通过了 1. 《关于公司第五届董事会换届的议案—选举非独立董事》 2. 《关于公司第五届董事会换届的议案—选举独立董事》 3. 《关于公司第五届监事会换届的议案》
2021 年年度股东大会	2022 年 5 月 25 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn 公告编号：2022-031	2022 年 5 月 26 日	审议通过了 1. 《公司 2021 年度董事会工作报告》 2. 《公司 2021 年度监事会工作报告》 3. 《公司 2021 年度财务决算报告》 4. 《公司 2021 年度利润分配方案》 5. 《关于聘请 2022 年度财务报告审计机构的议案》 6. 《关于聘请 2022 年度内部控制审计机构的议案》 7. 《关于公司 2022 年度对外担保计划的议案》 8. 《关于开展 2022 年度短期固定收益投资的议案》 9. 《关于与三峡财务有限责任公司续签〈金融服务框架协议〉的议案》 10. 《关于与三峡财务（香港）有限公司续签〈融资业务框架协议〉的议案》 11. 《关于发行银行间市场债务融资工具有关事项的议案》 12. 《关于发行公司债券的议案》 13. 《关于制定公司〈对外捐赠管理制度〉的议案》 14. 《关于调整公司独立董事津贴标准的议案》

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	变动情形
关杰林	董事	选举
胡伟明	董事	选举
苏天鹏	董事	选举
洪 猛	董事	选举
黄德林	独立董事	选举
黄 峰	独立董事	选举
何红心	董事	离任
王世平	董事	离任
周传根	董事	离任
赵 强	董事	离任
张崇久	独立董事	离任
吕振勇	独立董事	离任
马之涛	职工监事	选举

黄 勋	职工监事	选举
陆劲松	职工监事	选举
胡 阳	职工监事	离任
陈炎山	职工监事	离任
杨兴斌	职工监事	离任
薛 宁	董事会秘书	聘任
李绍平	董事会秘书	离任

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

适用 不适用

三、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
---------	---

四、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

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

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

适用 不适用

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

1. 因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

2. 参照重点排污单位披露其他环境信息

适用 不适用

公司主营水力发电业务，生产过程中有效替代了化石燃料的使用，显著降低了大气污染物和温室气体排放，具有良好、可观的生态环境效益。

3. 未披露其他环境信息的原因

适用 不适用

(三) 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

适用 不适用

(四) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

适用 不适用

1. 全面实施环境风险管控和排查。公司全面辨识管辖区域内的废水、固废、噪声等环境因素，分项制定控制措施，持续做好环保监测和检查监督。上半年，公司配合属地环保部门监督检查 5 次，自行开展环保检查 3 次，对发现的问题全部落实整改，实现环保全周期闭环管理。

2. 充分发挥大水电综合生态效益。上半年，公司梯级电站先后开展“分层取水”、“人造洪峰”等生态调度，溪洛渡、向家坝、三峡等水电站单独或联合开展各类水文生态调度试验共计 15 次，为历年之最。监测数据显示，生态调度试验创造了适宜的水文、水力条件，长江四大家鱼产卵量呈上升趋势，为维护长江干流生态功能发挥了显著作用。

3. 积极开展生物多样性保护工作。上半年，公司先后开展金沙江下游珍稀特有鱼类、中华鲟等生物保护与增殖放流活动，开展长江鲟、岩原鲤、胭脂鱼、厚颌鲂以及圆口铜鱼 5 种鱼类人工催产繁殖，累计催产繁殖珍稀特有鱼类 8 批次，受精卵约 208.5 万粒，孵化仔鱼约 103 万尾。助力 20 余万尾中华鲟、31 万尾长江鲟幼鱼放归长江。

(五) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

公司梯级水电站继续在减污降碳等方面发挥积极高效作用。2022 年上半年，公司生产了 951 亿千瓦时的清洁电能，与燃煤发电相比，相当于替代标准煤约 2867.69 万吨，减少二氧化碳排放约 7875.44 万吨，减少二氧化硫排放约 0.96 万吨，减少氮氧化物排放约 1.45 万吨。为能源保供、生态保护、防治雾霾、防止气候变暖等贡献了积极力量，为助力我国实现“2030 碳达峰、2060 碳中和”目标做出了积极表率。

二、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

公司结合大水电行业涉及移民多、偏远贫困地区多等特点，根据国家相关要求和部署，加强定点帮扶县和电站库区周边的支持帮扶力度，全年计划项目 58 项，拟投入资金超 2 亿元，持续推进帮扶地区产业、人才、文化、生态等全面振兴，巩固拓展脱贫攻坚成果。

一是聚焦乡村振兴，推进定点帮扶各项工作。上半年，公司持续助力三峡库区重庆市巫山、奉节两县乡村振兴，多次与两县政府召开帮扶工作专题会，派出工作组前往帮扶地区，推进帮扶项目落实落地，共同谋划氢能、抽水蓄能等能源战略合作，持续推动乡村振兴清洁能源发展。上半年，公司派驻 4 名挂职干部扎根帮扶一线，积极帮助当地引进帮扶资金，解决困难群众实际问题。启动巫山、奉节两县三峡特色小镇、返乡创业园和扶贫车间等一批构建现代乡村产业体系的援建项目，开展两县干部和技能人员培训，推进两县同舟工程¹、耳蜗工程²等帮扶项目，扎实推动乡村振兴各项工作。

二是压实帮扶责任，助力库区经济稳步发展。上半年，公司统筹推进三峡、葛洲坝、溪洛渡、向家坝等电站库区的精准帮扶工作，实施帮扶项目 32 项，涵盖基础设施、教育、卫生、产业帮扶等多方面，促进了库区经济和民生发展，为电力生产营造良好生产经营环境。公司加大企业共建力度，上半年新增湖北省第十六届运动会赞助、甘肃清水县困难助学等项目，开展企业开放日和捐资助学等公益活动，大力创建公司自有公益品牌，服务公司战略发展。

¹ 同舟工程是在 63 个中央企业定点扶贫县开展的专项救助活动，旨在通过中央企业的急难救助，体现“同舟共济、共渡难关”的社会风尚。主要包括医疗困难救助、应急困难救助、就学困难救助和其他困难救助。

² 耳蜗工程是为重度及极重度听力障碍患者植入人工耳蜗，助其回到有声世界。

三是创新工作举措，确保乡村振兴落地生根。上半年，公司积极探索以智慧综合能源业务为抓手，以环境污染整治、资源循环利用为渠道的乡村绿色低碳发展之路。组织推进湖南耒阳生物天然气、湖北荆门屈家岭生物质发电、河南周口渔光互补、河南安阳产业园及配套能源站等系列项目，通过乡村智慧综合能源项目的建设运营，将绿色发展理念导入农村地区，助推当地产业结构升级和能源转型，有力改善了当地村民生活质量，提升了乡村基础设施水平，助力打造集能源发力、产业带动为一体的低碳、绿色、智慧乡村。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行
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

	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、保证上市公司的总经理、副总经理、财务总监、董事会秘书等高级管理人员均专职在上市公司任职并领取薪酬，不在本公司及其关联自然人、关联企业、关联法人（以下统称为“本公司及其关联方”，具体范围参照现行有效的《上市规则》确定）担任除董事、监事以外的职务；2、保证上市公司的劳动、人事及工资管理与本公司及其关联方之间完全独立；3、本公司向上市公司推荐董事、监事、经理等高级管理人员人选均通过合法程序进行，不干预上市公司董事会和股东大会行使职权作出人事任免决定。二、保证上市公司资产独立完整 1、保证上市公司具有与经营有关的业务体系和独立完整的资产；2、保证上市公司不存在资金、资产被本公司及其关联方非经营性占用的情形。三、保证上市公司财务独立 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，不与本公司及其关联方共用银行账户；3、保证上市公司的财务人员不在本公司及其关联	2015 年 11 月，长期有效	否	是

			方兼职；4、保证上市公司依法独立纳税；5、保证上市公司能够独立作出财务决策，本公司及其关联方不干预上市公司的资金使用。四、保证上市公司机构独立 1、保证上市公司建立健全法人治理结构，拥有独立、完整的组织机构；2、保证上市公司的股东大会、董事会、独立董事、监事会、高级管理人员等依照法律、法规和长江电力公司章程行使职权。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、保证不对上市公司的业务活动进行不正当干预；3、保证本公司避免从事与上市公司具有实质性竞争的业务；4、保证尽量减少、避免本公司及本公司控制的其他企业与上市公司的关联交易；在进行确有必要且无法避免的关联交易时，保证按市场化原则和公允价格进行公平操作，并按相关法律法规以及规范性文件及长江电力公司章程的规定履行交易程序及信息披露义务。			
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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

详见 2022 年半年度财务报表附注“关联方及关联交易”。

(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	3,000,000.00	高于人民银行同期存款基准利率	821,627.72	4,545,350.29	4,520,154.45	846,823.56
合计	/	/	/	821,627.72	4,545,350.29	4,520,154.45	846,823.56

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	6,000,000.00	低于人民银行同期贷款基准利率	1,370,000.00	460,000.00	1,030,000.00	800,000.00
合计	/	/	/	1,370,000.00	460,000.00	1,030,000.00	800,000.00

3. 授信业务或其他金融业务

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
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	6,000,000.00	2,200,000.00

说明：截至 2022 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 600 亿元，已签署并存续的贷款合同金额为 220 亿元，实际提款 80 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**1 托管、承包、租赁事项**

□适用 √不适用

2 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

单位：元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）															
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期（协议签署日）	担保起始日	担保到期日	担保类型	主债务情况	担保物（如有）	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
中国长江电力股份有限公司	公司本部	湖南桃花江核电有限公司	239,468,000.00	2019年11月	2019年11月	2025年11月	一般担保	按合同约定按时偿还本息	无	否	否	-	否	是	联营公司
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）															
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）							239,468,000.00								
公司对子公司的担保情况															
报告期内对子公司担保发生额合计															
报告期末对子公司担保余额合计（B）															
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															
担保总额（A+B）							239,468,000.00								
担保总额占公司净资产的比例（%）							0.13								
其中：															
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）							239,468,000.00								
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）							239,468,000.00								
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）															
上述三项担保金额合计（C+D+E）							239,468,000.00								

3 其他重大合同

□适用 √不适用

十二、其他重大事项的说明

□适用 √不适用

第七节 股份变动及股东情况**一、股本变动情况****(一) 股份变动情况表****1、 股份变动情况表**

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、 股份变动情况说明

□适用 √不适用

3、 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（如有）

□适用 √不适用

4、 公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

□适用 √不适用

(二) 限售股份变动情况

□适用 √不适用

二、 股东情况**(一) 股东总数：**

截至报告期末普通股股东总数(户)	202,306
------------------	---------

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

单位：股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例 (%)	持有有限 售条件 股份 数量	质押、标记或冻结情 况		股东 性质
					股份 状态	数量	

中国长江三峡集团有限公司	-108,844,852 ³	12,403,157,322 ⁴	54.54	0	质押	2,268,728,030	国有法人
香港中央结算有限公司	292,597,462	1,934,032,195	8.50	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	4.34	0	未知		其他
中国三峡建工（集团）有限公司	0	880,000,000	3.87	0	无		国有法人
四川省能源投资集团有限责任公司	1,769,900	837,287,700	3.68	0	未知		国有法人
云南省能源投资集团有限公司	4,872,000	727,691,458 ⁵	3.20	0	质押	353,086,421	国有法人
中国证券金融股份有限公司	0	657,980,472	2.89	0	未知		其他
阳光人寿保险股份有限公司—吉利两全保险产品	0	420,000,000	1.85	0	未知		其他
中国核工业集团有限公司	0	261,594,750	1.15	0	未知		国有法人
阳光人寿保险股份有限公司—万能保险产品	33	250,000,033	1.10	0	未知		其他
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量		股份种类及数量				
			种类	数量			
中国长江三峡集团有限公司	12,403,157,322		人民币普通股		12,403,157,322		
香港中央结算有限公司	1,934,032,195		人民币普通股		1,934,032,195		
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		
中国三峡建工（集团）有限公司	880,000,000		人民币普通股		880,000,000		
四川省能源投资集团有限责任公司	837,287,700		人民币普通股		837,287,700		
云南省能源投资集团有限公司	727,691,458		人民币普通股		727,691,458		
中国证券金融股份有限公司	657,980,472		人民币普通股		657,980,472		
阳光人寿保险股份有限公司—吉利两全保险产品	420,000,000		人民币普通股		420,000,000		
中国核工业集团有限公司	261,594,750		人民币普通股		261,594,750		
阳光人寿保险股份有限公司—万能保险产品	250,000,033		人民币普通股		250,000,033		
上述股东关联关系或一致行动的说明	中国三峡建工（集团）有限公司系控股股东中国长江三峡集团有限公司的全资子公司。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。						

³中国长江三峡集团有限公司持股减少，主要原因系中国三峡集团 2019 年发行的可交换债券自 2020 年 4 月 13 日开始进入换股期，有投资者发生换股行为所致。

⁴期末持股数量为“中国长江三峡集团有限公司”、“三峡集团—中信证券—18 三峡 EB 担保及信托财产专户”和“三峡集团—中信证券—G 三峡 EB2 担保及信托财产专户”三个账户合并计算。

⁵期末持股数量为“云南省能源投资集团有限公司”、“云南省能源投资集团有限公司—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”和“云南省能源投资集团有限公司—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”三个账户合并计算。

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、监事和高级管理人员情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动情况

适用 不适用

其它情况说明

适用 不适用

(二) 董事、监事、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

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 债券相关情况

一、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

(一) 企业债券

适用 不适用

1. 企业债券基本情况

单位：元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日 ⁶	起息日	到期日	债券余额	利率 (%)	还本付 息方式	交易场 所	投资者 适当性 安排 (如	交易 机制	是否 存在 终止 上市 交易 的风 险

⁶发行日为公开发售期限起始日。

										有)		
2002年中国长江三峡工程开发总公司企业债券	02 三峡债	7103.I B; 120201 .SH	2002/9 /20	2002/9 /20	2022/9 /20	5,000,000,000	4.76	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	无	公开交易	否
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	2003/8 /1	2003/8 /1	2033/8 /1	3,000,000,000	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	无	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. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3. 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影响

适用 不适用

5. 企业债券其他情况的说明

适用 不适用

(二) 公司债券

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 ¹	起息日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排(如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险

¹发行日为当期债券网下发行起始日。

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	2016/1 0/17	2026/1 0/17	3,000,000,00 0	3.35	每年付息 一次，到 期一次还 本	上海 证券交 易所	合格 投资 者	公开 交易	否
中国长江电力股份有限公司公开发行2019年公司债券（第二期）	19 长电 02	155674 .SH	2019/9/ 3	2019/9 /4	2024/9 /4	2,000,000,00 0	3.80	每年付息 一次，到 期一次还 本	上海 证券交 易所	合格 投资 者	公开 交易	否
中国长江电力股份有限公司公开发行2019年公司债券（第三期）	19 长电 03	163052 .SH	2019/12 /5	2019/1 2/6	2022/1 2/6	2,000,000,00 0	3.49	每年付息 一次，到 期一次还 本	上海 证券交 易所	合格 投资 者	公开 交易	否
中国长江电力股份有限公司公开发行2020年公司债券（第一期）（品种一）	20 长电 01	163096 .SH	2020/1/ 7	2020/1 /8	2023/1 /8	1,500,000,00 0	3.37	每年付息 一次，到 期一次还 本	上海 证券交 易所	合格 投资 者	公开 交易	否
中国长江电力股份有限公司公开发行2020年公司债券（第一期）（品种二）	20 长电 02	163097 .SH	2020/1/ 7	2020/1 /8	2025/1 /8	500,000,000	3.70	每年付息 一次，到 期一次还 本	上海 证券交 易所	合格 投资 者	公开 交易	否
中国长江电力股份有限公司2021年公开发行绿色公司债券（第一期）（面向专业投资者）	G21 长电 1	188243 .SH	2021/6/ 17	2021/6 /18	2026/6 /18	1,500,000,00 0	3.73	每年付息 一次，到 期一次还 本	上海 证券交 易所	专业 投资 者	公开 交易	否
中国长江电力股份有限公司2021年公开发行公司债券（第二期）（面	21 长电 01	188971 .SH	2021/11 /8	2021/1 1/9	2024/1 1/9	2,000,000,00 0	3.05	每年付息 一次，到 期还本	上海 证券交 易所	专业 投资 者	公开 交易	否

向专业投资者)												
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)(品种一)	G22长电1	185240.SH	2022/1/17	2022/1/18	2025/1/18	500,000,000	2.88	每年付息一次,到期还本	上海证券交易所	专业投资者	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	2022/1/17	2022/1/18	2027/1/18	2,000,000,000	3.19	每年付息一次,到期还本	上海证券交易所	专业投资者	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(第二期)(可续挂钩)	G22长电3	185778.SH	2022/5/19	2022/5/20	2025/5/20	1,500,000,000	2.78	每年付息一次,到期还本	上海证券交易所	专业投资者	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. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3. 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影响

适用 不适用

5. 公司债券其他情况的说明

□适用 √不适用

(三) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

1. 非金融企业债务融资工具基本情况

单位：元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排(如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
中国长江电力股份有限公司2015年度第一期中期票据	15长电MTN001	101554062.IB	2015/9/10	2015/9/14	2025/9/14	3,000,000,000	4.50	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2018年度第一期中期票据	18长电MTN001	101801418.IB	2018/1/2/3	2018/1/2/5	2023/1/2/5	1,990,000,000	3.10	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2019年度第一期中期票据	19长电MTN001	101900332.IB	2019/3/13	2019/3/15	2024/3/15	2,155,000,000	2.85	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2019年度第二期中期票据	19长电MTN002	101901055.IB	2019/8/7	2019/8/9	2024/8/9	2,000,000,000	3.40	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2020年度第一期中期票据(疫情防控债)	20长电(疫情防控债)MTN001	102000353.IB	2020/3/12	2020/3/16	2023/3/16	2,500,000,000	2.95	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2020年度	20长电MTN002	102000681.IB	2020/4/13	2020/4/15	2025/4/15	2,500,000,000	3.07	每年付息一次,到	全国银行间债	全国银行间债券市场	公开交易	否

第二期中期票据								期一次还本	券市场	机构投资者		
中国长江电力股份有限公司 2021 年度第一期中期票据	21 长电 MTN001	102100 630. IB	2021/4 /7	2021/4 /9	2024/4 /9	2,500,000,000	3.53	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 2021 年度第二期中期票据(可持续挂钩)	21 长电 MTN002(可持续挂钩)	102100 945. IB	2021/5 /6	2021/5 /10	2024/5 /10	1,000,000,000	3.40	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 年度第一期中期票据	22 长电 MTN001	102280 019. IB	2022/1 /4	2022/1 /6	2025/1 /6	2,500,000,000	2.90	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 年度第二期中期票据(品种一)	22 长电 MTN002A	102280 471. IB	2022/3 /8	2022/3 /10	2025/3 /10	2,000,000,000	3.09	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 年度第二期中期票据(品种二)	22 长电 MTN002B	102280 472. IB	2022/3 /8	2022/3 /10	2027/3 /10	1,000,000,000	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

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. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

公司于 2019 年 3 月 15 日完成发行中国长江电力股份有限公司 2019 年度第一期中期票据(以下简称“19 长电 MTN001”),本期债券实际发行规模 30 亿元,发行票面利率为 3.65%,债券期限为 5 年,附第 3 年末发行人调整票面利率选择权及投资人回售选择权。2022 年 2 月 22 日,公司披露了《中国长江电力股份有限公司 2019 年度第一期中期票据发行人调整票面利率选择权和投资人回售选择权行使公告》,将本期中期票据存续期后 2 年的票面利率调整为 2.85%,利率生效日为 2022 年 3 月 15 日,并开展投资人回售登记工作。投资人回售登记于 2022 年 2 月

23 日开始，至 2022 年 3 月 1 日截止。2022 年 3 月 3 日，公司披露了《中国长江电力股份有限公司 2019 年度第一期中期票据回售结果公告》，根据回售结果，本期债券回售总金额为 845,000,000 元，未回售总金额为 2,155,000,000 元，未回售部分票面利率为 2.85%，计息期限为 2022 年 3 月 15 日至 2024 年 3 月 14 日。

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

(四) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

适用 不适用

(五) 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	本报告期末比上年度末增减 (%)
流动比率	0.35	0.34	2.94
速动比率	0.34	0.33	3.03
资产负债率 (%)	44.91	42.08	6.73
	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后净利润	11,278,634,706.30	7,125,440,066.10	58.29
EBITDA 全部债务比	6.94	8.94	-22.37
利息保障倍数	7.56	5.39	40.26
现金利息保障倍数	7.80	5.76	35.42
EBITDA 利息保障倍数	10.18	7.92	28.54
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

第十节 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

2022 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	附注七	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金	1	10,330,480,360.64	9,929,980,061.69
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		662,250.00	524,640.21
应收账款	5	7,186,826,338.07	3,768,258,804.36
应收款项融资			
预付款项	7	140,086,076.16	93,606,544.48
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	8	1,873,995,873.69	628,719,306.50
其中：应收利息			
应收股利		1,193,318,948.21	55,028,400.00
买入返售金融资产			
存货	9	490,670,373.88	470,031,320.31
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	13	3,113,282,510.48	3,032,334,387.33
流动资产合计		23,136,003,782.92	17,923,455,064.88
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	14	995,849,448.69	1,014,594,368.22
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	17	64,578,893,985.90	60,716,844,608.70
其他权益工具投资	18	3,392,932,982.60	3,457,356,904.37
其他非流动金融资产	19	1,760,510,546.78	1,622,160,091.31
投资性房地产	20	95,321,834.40	113,822,846.75
固定资产	21	214,714,924,154.28	218,712,613,101.63
在建工程	22	3,334,188,052.06	2,891,576,923.64
生产性生物资产			
油气资产			

使用权资产	25	607,953,295.48	637,016,483.14
无形资产	26	21,212,921,910.00	20,181,419,977.24
开发支出			
商誉	28	1,039,228,455.28	987,246,902.63
长期待摊费用		44,801,939.87	47,615,228.81
递延所得税资产	30	273,134,827.18	241,972,703.05
其他非流动资产	31	74,224,933.38	15,586,434.83
非流动资产合计		312,124,886,365.90	310,639,826,574.32
资产总计		335,260,890,148.82	328,563,281,639.20
流动负债：			
短期借款	32	12,762,813,800.00	12,315,812,640.00
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			11,199,405.85
应付账款	36	697,529,162.49	682,732,769.54
预收款项			
合同负债		21,738,943.42	13,389,470.26
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	39	258,124,892.69	254,195,056.07
应交税费	40	2,963,228,619.38	4,716,410,703.94
其他应付款	41	31,152,690,768.89	13,470,287,522.53
其中：应付利息		1,097,976,183.64	1,022,278,878.81
应付股利		18,575,038,664.43	27,118,308.84
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	43	18,617,059,991.46	17,440,128,682.74
其他流动负债	44	171,540.15	4,502,059,923.29
流动负债合计		66,473,357,718.48	53,406,216,174.22
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	45	33,643,117,094.92	36,439,373,166.26
应付债券	46	38,546,325,585.78	33,978,897,510.99
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	47	651,679,097.72	639,176,461.52
长期应付款	48	9,132,945,436.94	11,855,875,004.42
长期应付职工薪酬			
预计负债		19,263,480.74	18,434,099.44
递延收益		5,437,901.38	5,903,248.03
递延所得税负债	30	2,080,814,264.80	1,931,183,085.62
其他非流动负债			
非流动负债合计		84,079,582,862.28	84,868,842,576.28

负债合计		150,552,940,580.76	138,275,058,750.50
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	53	22,741,859,230.00	22,741,859,230.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	55	56,940,549,157.06	56,915,340,256.97
减：库存股			
其他综合收益	57	1,263,662,114.94	318,915,804.42
专项储备			
盈余公积	59	24,319,522,433.93	24,319,522,433.93
一般风险准备			
未分配利润	60	69,523,665,827.70	76,768,181,760.95
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		174,789,258,763.63	181,063,819,486.27
少数股东权益		9,918,690,804.43	9,224,403,402.43
所有者权益（或股东权益）合计		184,707,949,568.06	190,288,222,888.70
负债和所有者权益（或股东权益）总计		335,260,890,148.82	328,563,281,639.20

公司负责人：雷鸣山

主管会计工作负责人：詹平原

会计机构负责人：张娜

母公司资产负债表

2022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	附注十七	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金		5,415,764,536.43	7,002,485,878.73
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	1	3,052,409,471.72	1,525,800,124.22
应收款项融资			
预付款项		77,830,688.16	71,735,485.97
其他应收款	2	6,223,909,035.97	5,189,895,851.59
其中：应收利息			
应收股利		5,683,538,981.68	4,699,458,155.29
存货		222,277,130.63	203,484,657.44
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		2,940,065,600.01	2,764,660,225.64
流动资产合计		17,932,256,462.92	16,758,062,223.59
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	3	121,554,831,847.97	114,959,841,455.93
其他权益工具投资		2,939,833,894.39	2,880,249,003.37
其他非流动金融资产		231,188,262.10	
投资性房地产			25,367,893.37
固定资产		85,104,976,817.86	87,441,220,906.55
在建工程		1,128,218,852.18	554,016,405.80
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		599,329,322.00	627,450,963.12
无形资产		195,685,454.91	215,737,666.01
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		42,228,243.03	46,852,291.35
递延所得税资产		53,678,281.20	54,093,268.78
其他非流动资产		68,727,785.14	15,586,434.83
非流动资产合计		211,918,698,760.78	206,820,416,289.11
资产总计		229,850,955,223.70	223,578,478,512.70
流动负债：			
短期借款		8,700,000,000.00	6,200,000,000.00
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			11,199,405.85
应付账款		83,075,598.31	43,773,051.97
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		99,917,637.21	103,071,877.52
应交税费		1,283,214,826.18	3,155,919,191.32
其他应付款		20,589,075,914.11	1,586,637,370.63
其中：应付利息		996,946,232.04	905,763,803.99
应付股利		18,541,437,830.22	
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		18,064,292,436.43	17,041,860,023.07
其他流动负债			4,501,867,149.11
流动负债合计		48,819,576,412.24	32,644,328,069.47
非流动负债：			
长期借款		26,967,100,000.00	29,999,200,000.00
应付债券		36,605,083,838.28	31,949,506,170.99
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		612,466,312.71	599,098,301.21
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债		715,635,983.86	667,787,306.29
其他非流动负债			

非流动负债合计		64,900,286,134.85	63,215,591,778.49
负债合计		113,719,862,547.09	95,859,919,847.96
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		22,741,859,230.00	22,741,859,230.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		59,539,089,947.04	59,517,335,828.17
减：库存股			
其他综合收益		2,196,250,863.80	2,087,397,686.80
专项储备			
盈余公积		22,934,762,401.97	22,934,762,401.97
未分配利润		8,719,130,233.80	20,437,203,517.80
所有者权益（或股东权益）合计		116,131,092,676.61	127,718,558,664.74
负债和所有者权益（或股东权益）总计		229,850,955,223.70	223,578,478,512.70

公司负责人：雷鸣山

主管会计工作负责人：詹平原

会计机构负责人：张娜

合并利润表

2022 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2022 年半年度	2021 年半年度
一、营业总收入		25,388,484,424.15	19,901,493,441.99
其中：营业收入	61	25,388,484,424.15	19,901,493,441.99
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		13,753,658,874.72	13,559,157,975.57
其中：营业成本	61	10,497,397,711.01	10,240,948,308.08
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	62	516,355,266.24	396,766,583.43
销售费用	63	77,366,378.94	68,761,822.11
管理费用	64	614,492,667.98	496,233,144.43
研发费用	65	10,361,234.35	10,462,594.55
财务费用	66	2,037,685,616.20	2,345,985,522.97
其中：利息费用		2,130,636,222.44	2,324,153,593.84
利息收入		72,140,194.88	38,841,208.35
加：其他收益	67	2,705,935.45	2,513,421.71

投资收益（损失以“-”号填列）	68	2,949,720,228.34	3,809,964,713.54
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		2,095,617,142.39	2,017,030,977.89
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）	70	-224,417,498.69	89,083,221.84
信用减值损失（损失以“-”号填列）	71	-3,663,637.94	-5,266,126.13
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-48,495.77	1,157,946.77
资产处置收益（损失以“-”号填列）	73	6,020,388.72	6,582,676.50
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		14,365,142,469.54	10,246,371,320.65
加：营业外收入	74	1,833,883.63	29,428,129.07
减：营业外支出	75	394,607,885.74	79,656,316.79
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		13,972,368,467.43	10,196,143,132.93
减：所得税费用	76	2,509,941,487.85	1,516,454,275.59
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		11,462,426,979.58	8,679,688,857.34
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		11,462,426,979.58	8,679,688,857.34
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）		11,291,571,875.97	8,581,992,711.46
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		170,855,103.61	97,696,145.88
六、其他综合收益的税后净额		1,472,253,986.14	67,349,351.41
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		-65,738,021.89	293,875,551.91
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值变动			
（4）企业自身信用风险公允价值变动			

2. 将重分类进损益的其他综合收益		1,015,834,353.41	-138,086,788.97
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益		81,054,306.86	46,036,749.64
(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		934,780,046.55	-184,123,538.61
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		522,157,654.62	-88,439,411.53
七、综合收益总额		12,934,680,965.72	8,747,038,208.75
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		12,241,668,207.49	8,737,781,474.40
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		693,012,758.23	9,256,734.35
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.4965	0.3774
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.4965	0.3774

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

公司负责人：雷鸣山

主管会计工作负责人：詹平原

会计机构负责人：张娜

母公司利润表

2022 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十七	2022 年半年度	2021 年半年度
一、营业收入	4	12,061,630,464.36	10,268,528,575.47
减：营业成本	4	4,048,016,476.81	3,945,519,285.43
税金及附加		202,359,399.65	179,238,500.88
销售费用		1,008,731.07	4,485,431.42
管理费用		240,808,848.99	212,805,986.89
研发费用		10,274,710.04	10,453,646.69
财务费用		1,597,329,088.60	1,502,877,780.24
其中：利息费用		1,625,715,243.54	1,508,200,322.97
利息收入		40,879,902.07	22,020,754.00
加：其他收益		2,049,703.17	1,791,208.58
投资收益（损失以“-”号填列）	5	2,684,921,471.06	3,623,224,437.15
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		1,891,563,078.92	1,930,357,033.57
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）		3,854,630.00	53,432,686.30
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-49,982.34	-742,907.42
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）		6,020,388.72	6,582,676.50
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		8,658,629,419.81	8,097,436,045.03
加：营业外收入		24,005.81	29,428,128.98
减：营业外支出		270,951,833.89	2,901,168.98
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		8,387,701,591.73	8,123,963,005.03
减：所得税费用		1,567,641,478.39	1,125,066,818.29
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		6,820,060,113.34	6,998,896,186.74
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		6,820,060,113.34	6,998,896,186.74
（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		112,157,609.88	305,993,815.13
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		45,729,786.43	278,235,266.93
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		1,041,118.18	216,426,082.21
3. 其他权益工具投资公允价值变动		44,688,668.25	61,809,184.72
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		66,427,823.45	27,758,548.20
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		66,427,823.45	27,758,548.20
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		6,932,217,723.22	7,304,890,001.87
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：雷鸣山

主管会计工作负责人：詹平原

会计机构负责人：张娜

合并现金流量表

2022年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2022年半年度	2021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		24,981,382,955.65	21,612,113,496.80
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	78	185,734,338.49	121,117,900.48
经营活动现金流入小计		25,167,117,294.14	21,733,231,397.28
购买商品、接受劳务支付的现金		3,574,395,760.00	4,927,709,111.59
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		1,325,479,531.00	1,004,246,972.80
支付的各项税费		7,671,319,769.68	6,027,235,539.31
支付其他与经营活动有关的现金	78	607,158,095.36	230,295,658.18
经营活动现金流出小计		13,178,353,156.04	12,189,487,281.88
经营活动产生的现金流量净额		11,988,764,138.10	9,543,744,115.40
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		34,319,980,154.70	83,086,741,637.52
取得投资收益收到的现金		325,878,292.77	116,326,534.52
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		50,086,893.39	84,009.30
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金	78	28,750,405.40	
投资活动现金流入小计		34,724,695,746.26	83,203,152,181.34
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		2,859,765,090.07	979,669,112.65
投资支付的现金		36,898,672,863.50	86,103,702,057.48
质押贷款净增加额			

取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		39,758,437,953.57	87,083,371,170.13
投资活动产生的现金流量净额		-5,033,742,207.31	-3,880,218,988.79
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		5,452,200.00	152,500,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		5,452,200.00	152,500,000.00
取得借款收到的现金		21,649,400,000.00	33,399,143,464.39
收到其他与筹资活动有关的现金	78		1,164,568,266.00
筹资活动现金流入小计		21,654,852,200.00	34,716,211,730.39
偿还债务支付的现金		23,428,932,871.26	35,972,808,927.06
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,755,468,320.66	1,575,636,726.73
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		3,614,580.86	11,754,177.98
支付其他与筹资活动有关的现金	78	3,099,176,902.19	4,231,303,659.69
筹资活动现金流出小计		28,283,578,094.11	41,779,749,313.48
筹资活动产生的现金流量净额		-6,628,725,894.11	-7,063,537,583.09
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		79,404,724.29	-55,240,203.54
五、现金及现金等价物净增加额	79	405,700,760.97	-1,455,252,660.02
加：期初现金及现金等价物余额	79	9,924,779,599.67	9,224,213,791.79
六、期末现金及现金等价物余额	79	10,330,480,360.64	7,768,961,131.77

公司负责人：雷鸣山

主管会计工作负责人：詹平原

会计机构负责人：张娜

母公司现金流量表

2022年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022年半年度	2021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		11,951,233,230.56	10,954,237,837.61
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		74,875,064.04	35,011,295.49
经营活动现金流入小计		12,026,108,294.60	10,989,249,133.10
购买商品、接受劳务支付的现金		769,132,737.60	778,733,757.25
支付给职工及为职工支付的现金		671,036,683.12	551,111,005.84
支付的各项税费		5,016,088,194.49	3,812,536,391.88
支付其他与经营活动有关的现金		376,879,569.95	81,145,955.69
经营活动现金流出小计		6,833,137,185.16	5,223,527,110.66
经营活动产生的现金流量净额		5,192,971,109.44	5,765,722,022.44
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		18,980,773,682.52	35,950,187,250.00
取得投资收益收到的现金		271,903,398.87	54,753,866.41
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		15,945,768.86	

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		19,268,622,850.25	36,004,941,116.41
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		733,726,028.37	164,653,382.90
投资支付的现金		24,427,536,102.06	40,459,752,562.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		25,161,262,130.43	40,624,405,944.90
投资活动产生的现金流量净额		-5,892,639,280.18	-4,619,464,828.49
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		15,000,000,000.00	17,499,640,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		15,000,000,000.00	17,499,640,000.00
偿还债务支付的现金		14,345,000,000.00	17,850,200,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,530,881,797.81	1,118,651,651.30
支付其他与筹资活动有关的现金		12,651,508.33	18,457,749.29
筹资活动现金流出小计		15,888,533,306.14	18,987,309,400.59
筹资活动产生的现金流量净额		-888,533,306.14	-1,487,669,400.59
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		1,480,134.58	-104,904.02
五、现金及现金等价物净增加额		-1,586,721,342.30	-341,517,110.66
加：期初现金及现金等价物余额		7,002,485,878.73	3,978,908,570.72
六、期末现金及现金等价物余额		5,415,764,536.43	3,637,391,460.06

公司负责人：雷鸣山

主管会计工作负责人：詹平原

会计机构负责人：张娜

合并所有者权益变动表

2022 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2022 年半年度											少数股东权益	所有者权益合计	
	归属于母公司所有者权益													
	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润			其他
优先股		永续债	其他											
一、上年期末余额	22,741,859,230.00				56,915,340,256.97		318,915,804.42		24,319,522,433.93		76,768,181,760.95		9,224,403,402.43	190,288,222,888.70
加：会计政策变更														
前期差错更正														
同一控制下企业合并														
其他														
二、本年期初余额	22,741,859,230.00				56,915,340,256.97		318,915,804.42		24,319,522,433.93		76,768,181,760.95		9,224,403,402.43	190,288,222,888.70
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）					25,208,900.09		944,746,310.52				-7,244,515,933.25		694,287,402.00	-5,580,273,320.64
（一）综合收益总额							950,096,331.52				11,291,571,875.97		693,012,758.23	12,934,680,965.72
（二）所有者投入和减少资本													5,452,200.00	5,452,200.00

5. 其他综合收益结转留存收益							-5,350,021.00					5,350,021.00		
6. 其他														
(五) 专项储备														
1. 本期提取														
2. 本期使用														
(六) 其他					25,208,900.09								2,208,243.78	27,417,143.87
四、本期期末余额	22,741,859,230.00				56,940,549,157.06		1,263,662,114.94		24,319,522,433.93		69,523,665,827.70		9,918,690,804.43	184,707,949,568.06

项目	2021 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
优先股		永续债	其他											
一、上年期末余额	22,741,859,230.00				56,928,124,174.94		313,556,807.71		24,319,522,433.93		67,815,084,345.02		6,203,459,484.14	178,321,606,475.74
加：会计政策变更														
前期差错更正														
同一控制下企业合并														
其他														

二、本年期初余额	22,741,859,230.00				56,928,124,174.94		313,556,807.71		24,319,522,433.93		67,815,084,345.02		6,203,459,484.14	178,321,606,475.74
三、本期增减变动金额 (减少以“－”号填列)					-23,133,143.06		155,788,762.94				-7,337,308,749.54		-3,453,578,300.79	-10,658,231,430.45
(一) 综合收益总额							155,788,762.94				8,581,992,711.46		9,256,734.35	8,747,038,208.75
(二) 所有者投入和减少资本					-23,176,767.67								-3,447,668,976.06	-3,470,845,743.73
1. 所有者投入的普通股													152,500,000.00	152,500,000.00
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					-23,176,767.67								-3,600,168,976.06	-3,623,345,743.73
(三) 利润分配											-15,919,301,461.00		-15,305,619.43	-15,934,607,080.43
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配											-15,919,301,461.00		-15,305,619.43	-15,934,607,080.43
4. 其他														
(四) 所有者权益内部结转														

1. 资本公积 转增资本 (或股本)													
2. 盈余公积 转增资本 (或股本)													
3. 盈余公积 弥补亏损													
4. 设定受益 计划变动额 结转留存收 益													
5. 其他综合 收益结转留 存收益													
6. 其他													
(五) 专项 储备													
1. 本期提取													
2. 本期使用													
(六) 其他				43,624.61								139,560.35	183,184.96
四、本期期 末余额	22,741,859,230.00			56,904,991,031.88	469,345,570.65	24,319,522,433.93	60,477,775,595.48			2,749,881,183.35		167,663,375,045.29	

公司负责人：雷鸣山

主管会计工作负责人：詹平原

会计机构负责人：张娜

母公司所有者权益变动表

2022 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2022 年半年度							
		其他权益工具	资本公积		其他综合收益		盈余公积	未分配利润

	实收资本 (或股本)	优先股	永续债	其他		减：库存股		专项储备			
一、上年期末余额	22,741,859,230.00				59,517,335,828.17		2,087,397,686.80		22,934,762,401.97	20,437,203,517.80	127,718,558,664.74
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	22,741,859,230.00				59,517,335,828.17		2,087,397,686.80		22,934,762,401.97	20,437,203,517.80	127,718,558,664.74
三、本期增减变动金额 (减少以“—”号填列)					21,754,118.87		108,853,177.00			-11,718,073,284.00	-11,587,465,988.13
(一) 综合收益总额							112,157,609.88			6,820,060,113.34	6,932,217,723.22
(二) 所有者投入和减少资本											
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
(三) 利润分配										-18,541,437,830.22	-18,541,437,830.22
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者 (或股东) 的分配										-18,541,437,830.22	-18,541,437,830.22
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转							-3,304,432.88			3,304,432.88	
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							-3,304,432.88		3,304,432.88		
6. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他					21,754,118.87					21,754,118.87	
四、本期末余额	22,741,859,230.00				59,539,089,947.04		2,196,250,863.80		22,934,762,401.97	8,719,130,233.80	116,131,092,676.61

项目	2021 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	22,741,859,230.00				59,502,183,193.81		1,820,853,213.49		22,934,762,401.97	16,128,866,900.78	123,128,524,940.05
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	22,741,859,230.00				59,502,183,193.81		1,820,853,213.49		22,934,762,401.97	16,128,866,900.78	123,128,524,940.05
三、本期增减变动金额 (减少以“－”号填列)					1,507,103.83		305,993,815.13			-8,920,405,274.26	-8,612,904,355.30
(一) 综合收益总额							305,993,815.13			6,998,896,186.74	7,304,890,001.87
(二) 所有者投入和减少资本											
1. 所有者投入的普通股											

2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
(三) 利润分配									-15,919,301,461.00	-15,919,301,461.00	
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配									-15,919,301,461.00	-15,919,301,461.00	
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他					1,507,103.83					1,507,103.83	
四、本期期末余额	22,741,859,230.00				59,503,690,297.64		2,126,847,028.62		22,934,762,401.97	7,208,461,626.52	114,515,620,584.75

公司负责人：雷鸣山

主管会计工作负责人：詹平原

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

(一) 公司注册地、组织形式和总部地址

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 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 Depository 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。

截止 2022 年 6 月 30 日，本公司累计发行股份总数 2,274,185.92 万股，股本为人民币 2,274,185.92 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，法定代表人为雷鸣山。公司注册地址：北京市海淀区玉渊潭南路 1 号 B 座，总部地址：北京市西城区金融大街 19 号富凯大厦 B 座 22 层。本公司控股股东为中国三峡集团，主要子公司包括：

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

（二）公司业务性质和主要经营活动

本公司属电力、热力生产和供应行业，主要产品和服务为电力生产、经营和投资、电力生产技术咨询。

2. 合并财务报表范围

适用 不适用

本期纳入合并范围的主体共 36 户，其中子公司详见本附注“九、在其他主体中的权益”相关内容。

本期纳入合并财务报表范围的主体较上期相比，增加 2 户，合并范围变更主体的具体信息详见“附注八、合并范围的变更”。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本公司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——基本准则》和具体企业会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”）进行确认和计量，在此基础上，结合中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》（2014 年修订）的规定，编制财务报表。

2. 持续经营

适用 不适用

本公司对报告期末起 12 个月的持续经营能力进行了评价，未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项或情况。因此，本财务报表系在持续经营假设的基础上编制。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

适用 不适用

1. 遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了报告期公司的财务状况、经营成果、现金流量等有关信息。

2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

适用 不适用

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

采用人民币为记账本位币。

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. 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. 分步实现企业合并过程中的各项交易的条款、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。

2. 同一控制下的企业合并

本公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日在被合并方资产、负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉）在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。在合并中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。

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。

3. 非同一控制下的企业合并

购买日是指本公司实际取得对被购买方控制权的日期，即被购买方的净资产或生产经营决策的控制权转移给本公司的日期。同时满足下列条件时，本公司一般认为实现了控制权的转移：

- ①企业合并合同或协议已获本公司内部权力机构通过。
- ②企业合并事项需要经过国家有关主管部门审批的，已获得批准。
- ③已办理了必要的财产权转移手续。
- ④本公司已支付了合并价款的大部分，并且有能力、有计划支付剩余款项。
- ⑤本公司实际上已经控制了被购买方的财务和经营政策，并享有相应的利益、承担相应的风险。

本公司在购买日对作为企业合并对价付出的资产、发生或承担的负债按照公允价值计量，公允价值与其账面价值的差额，计入当期损益。

本公司对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，经复核后，计入当期损益。

通过多次交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。

4. 为合并发生的相关费用

为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他直接相关费用，于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券的交易费用，可直接归属于权益性交易的从权益中扣减。

6. 合并财务报表的编制方法

适用 不适用

1. 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（包括本公司所控制的单独主体）均纳入合并财务报表。

2. 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，将整个企业集团视为一个会计主体，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，反映本企业集团整体财务状况、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。如果站在企业集团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，从企业集团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。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

1. 合营安排的分类

本公司根据合营安排的结构、法律形式以及合营安排中约定的条款、其他相关事实和情况等因素，将合营安排分为共同经营和合营企业。

未通过单独主体达成的合营安排，划分为共同经营；通过单独主体达成的合营安排，通常划分为合营企业；但有确凿证据表明满足下列任一条件并且符合相关法律法规规定的合营安排划分为共同经营：

(1) 合营安排的法律形式表明，合营方对该安排中的相关资产和负债分别享有权利和承担义务。

(2) 合营安排的合同条款约定，合营方对该安排中的相关资产和负债分别享有权利和承担义务。

(3) 其他相关事实和情况表明，合营方对该安排中的相关资产和负债分别享有权利和承担义务，如合营方享有与合营安排相关的几乎所有产出，并且该安排中负债的清偿持续依赖于合营方的支持。

2. 共同经营会计处理方法

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

(1) 确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；

(2) 确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；

(3) 确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；

(4) 按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；

(5) 确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

本公司向共同经营投出或出售资产等（该资产构成业务的除外），在该资产等由共同经营出售给第三方之前，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。投出或出售的资产发生符合《企业会计准则第8号——资产减值》等规定的资产减值损失的，本公司全额确认该损失。

本公司自共同经营购买资产等（该资产构成业务的除外），在将该资产等出售给第三方之前，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。购入的资产发生符合《企

业会计准则第 8 号——资产减值》等规定的资产减值损失的，本公司按承担的份额确认该部分损失。

本公司对共同经营不享有共同控制，如果本公司享有该共同经营相关资产且承担该共同经营相关负债的，仍按上述原则进行会计处理，否则，应当按照相关企业会计准则的规定进行会计处理。

8. 现金及现金等价物的确定标准

在编制现金流量表时，将本公司库存现金以及可以随时用于支付的存款确认为现金。将同时具备期限短（一般从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小四个条件的投资，确定为现金等价物。

9. 外币业务和外币报表折算

适用 不适用

1. 外币业务

外币业务交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率折合成人民币记账。

资产负债表日，外币货币性项目按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，均计入当期损益。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，计入当期损益或确认为其他综合收益。

2. 外币财务报表的折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率（或实际情况）折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额计入其他综合收益。外币现金流量采用现金流量发生日的即期汇率（或实际情况）折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

处置境外经营时，将资产负债表中其他综合收益项目中列示的、与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自其他综合收益项目转入处置当期损益；在处置部分股权投资或其他原因导致持有境外经营权益比例降低但不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。在处置境外经营为联营企业或合营企业的部分股权时，与该境外经营相关的外币报表折算差额，按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

10. 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。

对由收入准则规范的交易形成的应收款项、合同资产以及租赁应收款，本公司运用简化计量方法，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:

① 应收票据

组合: 银行承兑汇票

② 应收账款

组合 1: 大水电业务款项

组合 2: 秘鲁公司款项

组合 3: 其他款项

③ 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。

11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

12. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

13. 应收款项融资

适用 不适用

14. 其他应收款

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

15. 存货

适用 不适用

1. 存货的分类

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. 存货的计价方法

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. 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

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。

4. 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

5. 低值易耗品的摊销方法

(1) 低值易耗品采用一次转销法；

(2) 其他周转材料采用一次转销法摊销。

16. 合同资产

(1). 合同资产的确认方法及标准

适用 不适用

本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。

(2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

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五、10. (6) 金融工具减值。

17. 持有待售资产

适用 不适用

18. 债权投资

债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

19. 其他债权投资

其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

20. 长期应收款

长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

21. 长期股权投资

适用 不适用

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五、5. 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对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积（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。

22. 投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的

折旧或摊销方法

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，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。

23. 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。

3. 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。

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。

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
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

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。

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。

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

□适用 √不适用

24. 在建工程

√适用 □不适用

1. 在建工程初始计量

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。

2. 在建工程结转为固定资产的标准和时点

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。

25. 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。

26. 生物资产

适用 不适用

27. 油气资产

适用 不适用

28. 使用权资产

适用 不适用

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。

29. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

适用 不适用

无形资产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、特许经营权及其他等。

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。

使用寿命有限的无形资产预计寿命如下：

项目	预计使用寿命
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。

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。

(2). 内部研究开发支出会计政策

√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。以前期间已计入损益的开发支出不在以后期间重新确认为资产。已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定用途之日起转为无形资产。

30. 长期资产减值

√适用 □不适用

本公司在资产负债表日判断长期资产是否存在可能发生减值的迹象。如果长期资产存在减值迹象的，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。

31. 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。公司经营租赁固定资产改良支出的长期待摊费用在受益期内按直线法分期摊销。

32. 合同负债

合同负债的确认方法

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。

33. 职工薪酬

(1)、短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

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。

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

(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。

34. 租赁负债

√适用 □不适用

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。

35. 预计负债

适用 不适用

1. 预计负债的确认标准

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司确认为预计负债：

该义务是本公司承担的现时义务；

履行该义务很可能导致经济利益流出本公司；

该义务的金额能够可靠地计量。

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。

36. 股份支付

适用 不适用

37. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

38. 收入

(1). 收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

1. 收入确认的一般原则

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时，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，公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

2. 特定交易的收入处理原则

(1) 附有销售退回条款的合同

在客户取得相关商品控制权时，按照因向客户转让商品而预期有权收取的对价金额（即，不包含预期因销售退回将退还的金额）确认收入，按照预期因销售退回将退还的金额确认负债。

销售商品时预期将退回商品的账面价值，扣除收回该商品预计发生的成本（包括退回商品的价值减损）后的余额，在“应收退货成本”项下核算。

(2) 附有质量保证条款的合同

评估该质量保证是否在向客户保证所销售商品符合既定标准之外提供了一项单独的服务。公司提供额外服务的，则作为单项履约义务，按照收入准则规定进行会计处理；否则，质量保证责任按照或有事项的会计准则规定进行会计处理。

(3) 附有客户额外购买选择权的销售合同

公司评估该选择权是否向客户提供了一项重大权利。提供重大权利的，则作为单项履约义务，将交易价格分摊至该履约义务，在客户未来行使购买选择权取得相关商品控制权时，或者该选择权失效时，确认相应的收入。客户额外购买选择权的单独售价无法直接观察的，则综合考虑客户行使和不行使该选择权所能获得的折扣的差异、客户行使该选择权的可能性等全部相关信息后，予以合理估计。

(4) 向客户授予知识产权许可的合同

评估该知识产权许可是否构成单项履约义务，构成单项履约义务的，则进一步确定其是在某一时段内履行还是在某一时点履行。向客户授予知识产权许可，并约定按客户实际销售或使用情

况收取特许权使用费的，则在下列两项孰晚的时点确认收入：客户后续销售或使用行为实际发生；公司履行相关履约义务。

(5) 售后回购

1) 因与客户的远期安排而负有回购义务的合同：这种情况下客户在销售时点并未取得相关商品控制权，因此作为租赁交易或融资交易进行相应的会计处理。其中，回购价格低于原售价的视为租赁交易，按照企业会计准则对租赁的相关规定进行会计处理；回购价格不低于原售价的视为融资交易，在收到客户款项时确认金融负债，并将该款项和回购价格的差额在回购期间内确认为利息费用等。公司到期未行使回购权利的，则在该回购权利到期时终止确认金融负债，同时确认收入。

2) 应客户要求产生的回购义务的合同：经评估客户具有重大经济动因的，将售后回购作为租赁交易或融资交易，按照本条 1) 规定进行会计处理；否则将其作为附有销售退回条款的销售交易进行处理。

(6) 向客户收取无需退回的初始费的合同

在合同开始（或接近合同开始）日向客户收取的无需退回的初始费应当计入交易价格。公司经评估，该初始费与向客户转让已承诺的商品相关，并且该商品构成单项履约义务的，则在转让该商品时，按照分摊至该商品的交易价格确认收入；该初始费与向客户转让已承诺的商品相关，但该商品不构成单项履约义务的，则在包含该商品的单项履约义务履行时，按照分摊至该单项履约义务的交易价格确认收入；该初始费与向客户转让已承诺的商品不相关的，该初始费则作为未来将转让商品的预收款，在未来转让该商品时确认为收入。

(2). 同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

39. 合同成本

适用 不适用

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。

40. 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。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。

对于政府文件未明确补助对象的政府补助，公司根据实际补助对象划分为与资产相关的政府补助或与收益相关的政府补助。

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

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。

41. 递延所得税资产/递延所得税负债

适用 不适用

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。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。

42. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

(2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

在合同开始日，本公司评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

1. 租赁合同的分拆

当合同中同时包含多项单独租赁的，本公司将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。

2. 租赁合同的合并

本公司与同一交易方或其关联方在同一时间或相近时间订立的两份或多份包含租赁的合同符合下列条件之一时，合并为一份合同进行会计处理：

(1) 该两份或多份合同基于总体商业目的而订立并构成一揽子交易，若不作为整体考虑则无法理解其总体商业目的。

(2) 该两份或多份合同中的某份合同的对价金额取决于其他合同的定价或履行情况。

(3) 该两份或多份合同让渡的资产使用权合起来构成一项单独租赁。

3. 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。

(1) 短期租赁和低价值资产租赁

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

(2) 使用权资产和租赁负债的会计政策详见本附注 28 和 34。

4. 本公司作为出租人的会计处理

(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。

5. 售后租回交易

售后租回交易中的资产转让属于销售的，本公司按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。如果销售对价的公允价值与资产的公允价值不同，或者出租人未按市场价格收取租金，本公司将销售对价低于市场价格的款项作为预付租金进行会计处理，将高于市场价格的款项作为出租人向承租人提供的额外融资进行会计处理；同时按照公允价值调整相关销售利得或损失。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本公司继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。

43. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

44. 重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

适用 不适用

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

45. 其他

适用 不适用

六、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	电力销售收入、商品销售收入、动产租赁收入	13%、3%
增值税	不动产租赁收入	9%
增值税	应税服务收入、应税劳务收入	3%、6%、9%
增值税	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%
地方教育费附加	应交流转税额	2%
企业所得税	应纳税所得额	15%、16.5%、20%、25%、29.5%
房产税	房产原值的 70%、租金收入	1.2%、12%
水资源税	实际发电量、实际取水量	0.008 元/千瓦时、0.09 元/立方米、0.1 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 (%)	备注
本公司及所属子公司 (除以下各公司)	25	
三峡金沙江川云水电开发有限公司	15	注 1
江苏宿迁长电智慧能源有限公司	20	注 2
马鞍山长电现代生物质能源有限责任公司	20	注 2
长江电力销售有限公司	20	注 2
中国长电国际 (香港) 有限公司	16.5	
中国三峡国际电力运营有限公司	16.5	
长电安第斯投资有限公司	16.5	
秘鲁公司	29.5	注 3

注 1: 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》延续税收优惠执行期间, 自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日, 川云公司继续减按 15% 税率缴纳企业所得税。

注 2: 宿迁公司、马鞍山公司以及销售公司本期符合小型微利企业认定标准。根据《财政部税务总局关于实施小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》(2021 年第 12 号) 文件、《国家税务总局关于落实支持小型微利企业和个体工商户发展所得税优惠政策有关事项的公告》(国家税务总局公告 2021 年第 8 号) 规定, 自 2021 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日, 应纳税所得额不超过 100 万元的部分, 减按 12.5% 计入应纳税所得额, 按 20% 的税率缴纳企业所得税; 对年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分, 减按 50% 计入应纳税所得额, 按 20% 的税率缴纳企业所得税。

注 3: 秘鲁公司注册地为秘鲁, 按照当地政策计缴企业所得税。

2. 税收优惠

适用 不适用

根据财政部《关于进一步实施小微企业“六税两费”减免政策的公告》(2022 年第 10 号) 各省、自治区、直辖市人民政府根据本地区实际情况, 对增值税小规模纳税人、小型微利企业和个体工商户可以在 50% 的税额幅度内减征资源税、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税、耕地占用税和教育费附加、地方教育附加等。湖南明升、宿迁公司、马鞍山公司、销售公司等满足条件的子公司城建税、教育费附加以及地方教育费附加分别按照 50% 税额减征。

3. 其他

√适用 □不适用

(一) 房产税

房产税主要按照房产原值的 70%为纳税基准，税率为 1.2%，或以租金收入为纳税基准，税率为 12%。地下厂房以房屋原价的 50%（宜昌）作为应税房产原值，按照应税房产原值的 70%为纳税基准，税率为 1.2%。

(二) 水资源税

根据财政部、国家税务总局、水利部联合发布《关于印发〈扩大水资源税改革试点实施办法〉的通知》（财税〔2017〕80号），明确四川省作为全国第二批水资源税改革试点省份。川云公司自 2017 年 12 月 1 日起开始缴纳水资源税，征收标准如下表所示：

税种	分类	计税依据	备注	
水资源税	发电用水	实际发电量	0.008 元/千瓦时	
	生产用水	实际取水量	溪洛渡电站	0.09 元/立方米
			向家坝电站	0.1 元/立方米

(三) 个人所得税

个人所得税由公司代扣代缴。

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	13,003,850.52	7,869,287.15
银行存款	10,197,337,713.53	9,893,319,687.60
其他货币资金	120,138,796.59	28,791,086.94
合计	10,330,480,360.64	9,929,980,061.69
其中：存放在境外的款项总额	1,171,655,286.09	1,126,963,307.94

其他说明：

无

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). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

适用 不适用

(5). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

(6). 坏账准备的情况

适用 不适用

(7). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、 应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	7,203,127,274.96
1 至 2 年	2,179,073.06
2 至 3 年	
3 年以上	
3 至 4 年	
4 至 5 年	
5 年以上	
合计	7,205,306,348.02

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	7,205,306,348.02	100.00	18,480,009.95	0.26	7,186,826,338.07	3,782,077,394.00	100.00	13,818,589.64	0.37	3,768,258,804.36
其中：										
大水电业务款项组合	6,115,865,649.73	84.88			6,115,865,649.73	2,877,613,834.83	76.09			2,877,613,834.83
秘鲁公司款项组合	995,261,754.18	13.81	18,480,009.95	1.86	976,781,744.23	844,848,146.47	22.34	13,818,589.64	1.64	831,029,556.83
其他款项组合	94,178,944.11	1.31			94,178,944.11	59,615,412.70	1.57			59,615,412.70
合计	7,205,306,348.02	/	18,480,009.95	/	7,186,826,338.07	3,782,077,394.00	/	13,818,589.64	/	3,768,258,804.36

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

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

类别	期初余额	本期变动金额			期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销 其他变动	
按单项计提坏账准备的应收账款					
按组合计提坏账准备的应收账款	13,818,589.64	3,454,894.64		1,206,525.67	18,480,009.95
其中: 大水电业务款项组合					
秘鲁公司款项组合	13,818,589.64	3,454,894.64		1,206,525.67	18,480,009.95
其他款项组合					
合计	13,818,589.64	3,454,894.64		1,206,525.67	18,480,009.95

其他变动系外币报表折算差异。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额的比例 (%)	已计提坏账准备
国家电网有限公司	4,330,299,908.04	60.10	
中国南方电网有限责任公司	1,340,875,284.91	18.61	
国家电网公司华中分部	431,005,816.18	5.98	
长江三峡技术经济发展有限公司巴基斯坦分公司	21,790,730.70	0.30	
Karot Power Company (Private) Limited	14,988,540.72	0.21	
合计	6,138,960,280.55	85.20	

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

□适用 √不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

6、 应收款项融资

□适用 √不适用

7、 预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	135,424,664.01	96.67	90,980,727.79	97.19
1 至 2 年	4,056,668.79	2.90	2,021,073.33	2.16
2 至 3 年	604,743.36	0.43	604,743.36	0.65
3 年以上				
合计	140,086,076.16	100.00	93,606,544.48	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

单位名称	期末余额	占预付款项总额的比例 (%)	账龄
PACIFICO COMPAÑÍA DE SEGUROS Y REASEGUROS	16,382,987.65	11.69	1 年以内

单位名称	期末余额	占预付款项 总额的比例 (%)	账龄
长江三峡（成都）电子商务有限公司	9,300,000.00	6.64	1年以内
江苏武进液压启闭机有限公司	2,570,159.28	1.83	1-3年
EL PACIFICO PERUANO-SUIZA CIA SEG Y REASEGUROS	2,327,518.23	1.66	1年以内
SCHNEIDER ELECTRIC PERU	2,226,806.68	1.59	1-2年
合计	32,807,471.84	23.41	

其他说明

适用 不适用

8、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	1,193,318,948.21	55,028,400.00
其他应收款	680,676,925.48	573,690,906.50
合计	1,873,995,873.69	628,719,306.50

其他说明：

适用 不适用

注：上表中其他应收款指扣除应收利息、应收股利后的其他应收款。

期末其他应收款项增加主要系应收股利增加所致。

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(1). 应收股利

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
------------	------	------

中国建设银行股份有限公司	236,233,452.00	
湖北能源集团股份有限公司	286,808,574.75	
四川川投能源股份有限公司	193,911,792.00	
国投电力控股股份有限公司	226,528,369.06	
申能股份有限公司	119,836,003.40	
湖北清能投资发展集团有限公司	55,028,400.00	55,028,400.00
重庆三峡水利电力(集团)股份有限公司	53,401,854.45	
中国广东核电集团有限公司	21,570,502.55	
合计	1,193,318,948.21	55,028,400.00

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

其他应收款

(4). 按账龄披露

√适用□不适用

单位:元 币种:人民币

账龄	期末账面余额
1年以内	
其中:1年以内分项	
1年以内小计	661,589,047.82
1至2年	11,808,499.30
2至3年	4,669,919.66
3年以上	
3至4年	2,187,712.78
4至5年	729,957.22
5年以上	1,118,247.79
合计	682,103,384.57

(5). 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	114,261,994.01	40,807,597.58
代垫款	6,354,379.07	4,730,172.86
往来款	539,872,569.86	512,739,129.14
秘鲁电力行业社会补偿基金	5,694,719.95	6,540,362.16
其他	15,919,721.68	10,091,385.58
合计	682,103,384.57	574,908,647.32

(6). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022年1月1日余额	1,217,740.82			1,217,740.82
2022年1月1日余额 在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	208,743.30			208,743.30
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动	-25.03			-25.03
2022年6月30日余额	1,426,459.09			1,426,459.09

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

(7). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

(8). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

(9). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
三峡金沙江云川水电开发有限公司	往来款	518,979,716.98	1年以内	76.09	518,979.72
安能(屈家岭)生物质发电有限公司	保证金	40,000,000.00	0-2年	5.86	10,000.00
三峡财务(香港)有限公司	保证金	34,809,965.09	1年以内	5.10	34,809.97

芒市人民政府发展和改革委员会	保证金	10,000,000.00	1年以内	1.47	10,000.00
内蒙古创盛开发投资有限公司	保证金	10,000,000.00	1年以内	1.47	10,000.00
合计		613,789,682.07		89.99	583,789.69

(10). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(11). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(12). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

9、存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	112,668,520.96	47,358,378.10	65,310,142.86	105,611,771.51	47,699,547.39	57,912,224.12
在产品						
库存商品	1,414,013.23		1,414,013.23	1,289,178.53		1,289,178.53
周转材料						
消耗性生物资产						
合同履约成本						
备品备件	628,700,983.22	205,168,710.19	423,532,273.03	618,201,620.52	207,427,167.31	410,774,453.21
其他	418,705.62	4,760.86	413,944.76	60,225.31	4,760.86	55,464.45
合计	743,202,223.03	252,531,849.15	490,670,373.88	725,162,795.87	255,131,475.56	470,031,320.31

(2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	47,699,547.39			341,169.29		47,358,378.10
在产品						
库存商品						

周转材料						
消耗性生物资产						
合同履约成本						
备品备件	207,427,167.31	48,495.77	295,693.80	2,602,646.69		205,168,710.19
其他	4,760.86					4,760.86
合计	255,131,475.56	48,495.77	295,693.80	2,943,815.98		252,531,849.15

存货跌价准备本期其他增加系外币报表折算差异所致。

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

适用 不适用

(4). 合同履约成本本期摊销金额的说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

10、合同资产

(1). 合同资产情况

适用 不适用

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

(3). 本期合同资产计提减值准备情况

适用 不适用

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

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
增值税留抵税额	5,370,322.23	5,357,659.56
国债逆回购（注1）	2,999,067,190.01	168,904,971.50
预缴税费	10,737,835.71	5,635,388.13
待抵扣秘鲁 IGV 税	98,107,162.53	87,777,270.76

预付投资款（注2）		2,764,659,097.38
合计	3,113,282,510.48	3,032,334,387.33

其他说明：

注1：国债逆回购系本公司本期通过国债逆回购市场将资金拆出以获取利息收益的本金。公司本期国债逆回购持有期分为1天、2天、3天、7天、14天、28天，利息收益按照沪深两市回购成交时实际利率计算。

注2：预付投资款减少主要系鼎和财产保险股份有限公司股权在本期交割完毕确认为长期股权投资。

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
优先股和股东贷款	995,849,448.69		995,849,448.69	1,014,594,368.22		1,014,594,368.22
合计	995,849,448.69		995,849,448.69	1,014,594,368.22		1,014,594,368.22

(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

15、 其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

适用 不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

16、长期应收款

(1) 长期应收款情况

适用 不适用

(2) 坏账准备计提情况

适用 不适用

(3) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

适用 不适用

(4) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

17、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业											
三峡电能（安徽）有限公司	67,438,474.38			230,025.56						67,668,499.94	
长江智慧分布式能源有限公司	183,173,704.82			-1,893,943.19						181,279,761.63	
长峡电能（广东）有限公司	32,878,946.35			-2,321,223.62						30,557,722.73	
三峡电能（云南）有限公司	30,040,959.42			-4,939,700.88						25,101,258.54	
陕西延安电业有限责任公司	29,416,222.72								-29,416,222.72		
小计	342,948,307.69			-8,924,842.13					-29,416,222.72	304,607,242.84	
二、联营企业											
国投电力控股股份有限公司 ^{*1}	11,847,755,833.19	704,879,413.98		426,113,249.27	42,351,056.64	73,589.55	226,528,369.06			12,794,644,773.57	
湖北能源集团股份有限公司 ^{*1}	8,823,067,448.66	213,871,933.66		416,076,685.14	29,594,453.52	9,095,998.08	286,808,574.75			9,204,897,944.31	
云南华电金沙江中游水电开发有限公司	5,091,941,490.27			109,592,945.30	9,704,021.77		98,462,883.18			5,112,775,574.16	

四川川投清洁能源股份有限公司 ^{*1}	5,029,175,498.02		23,093,961.78	171,879,729.69	-4,630,770.00	915.48	193,911,792.00			4,979,419,619.41	
广西桂冠电力股份有限公司 ^{*1}	5,368,772,534.18	98,340,531.13		214,464,514.95		4,863,483.66	134,295,545.40			5,552,145,518.52	
三峡资本控股有限责任公司	3,263,258,612.90			188,384,484.54	-745,476.26	22,090,054.06				3,472,987,675.24	
广州发展集团股份有限公司	3,928,734,042.73			99,114,777.60	1,212,569.63	3,857,020.62	54,410,325.80			3,978,508,084.78	
申能股份有限公司	3,621,433,317.94			99,203,736.26	1,373.76	3,978,178.98	119,836,003.40			3,604,780,603.54	
鼎和财产保险股份有限公司 ^{*2}		2,764,659,097.38		59,711,748.20	3,838,871.33					2,828,209,716.91	
重庆三峡水利电力(集团)股份有限公司	3,351,317,195.30			52,397,202.29		1,560,061.90	53,401,854.45			3,351,872,605.04	
湖北清能投资发展集团有限公司	2,445,376,026.82			107,371,684.20		-	13,961,888.92			2,538,785,822.10	
三峡财务有限责任公司	2,367,060,854.24			149,535,250.96	-5,943,007.70					2,510,653,097.50	
三峡基地发展有限公司	1,091,561,490.02			-43,397.87	673,814.71					1,092,191,906.86	
重庆涪陵页岩实业集团有限公司	641,369,214.23			8,763,887.49	131,837.13	915,946.48				651,180,885.33	
上海电力股份有限公司 ^{*3}	1,345,388,587.25		798,603,952.07	-94,601.93	-15,681.44	112,293.53				546,786,645.34	
重庆长盛渝能私募股权投资基金合伙企业(有限合伙)	883,803,845.81	117,680,000.00	500,000,000.00	-2,550,472.78						498,933,373.03	
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	192,950,669.17			1,372,215.55						194,322,884.72	

重庆两江长电兴弘私募股权投资基金合伙企业(有限合伙)	41,776,814.88	140,000,000.00		-590,971.82						181,185,843.06	
重庆两江长电鸿源私募股权投资基金合伙企业(有限合伙)	175,709,402.59			-258,868.05						175,450,534.54	
绿色能源昆改股权投资基金(广州)合伙企业(有限合伙)	131,407,495.15			4,837,484.25						136,244,979.40	
China Three Gorges Offshore Luxembourg S.a.r.l	94,675,509.38			6,159,304.97				5,142,898.96		105,977,713.31	
三峡高科信息技术有限责任公司	73,423,383.25			2,165,067.59						75,588,450.84	
陕西延安电业有限公司		26,400,000.00		-123,079.15				29,416,222.72		55,693,143.57	
重庆涪陵长电长涪私募股权投资基金合伙企业(有限合伙)	49,424,470.72			-2,846.41						49,421,624.31	
重庆市涪陵区长涪一号股权投资基金合伙企业(有限合伙)	48,726,853.97			-230,309.15						48,496,544.82	
湖北新能创业投资基金有限公司	45,617,389.09			1,989,210.84						47,606,599.93	
重庆三峡万泉私募股权投资基金合伙企业(有限合伙)		40,000,000.00		-175,266.88						39,824,733.12	

三峡保险经纪有 限责任公司	31,019,634.58			672,777.83						31,692,412.41
长峡快道充电科 技(湖北)有限 公司		28,200,000.00		-115,871.67						28,084,128.33
重庆佑泰能源有 限公司	27,697,774.66			-7,079.51						27,690,695.15
长电智慧能源 (江苏)有限公 司	24,237,037.65			1,077,653.65						25,314,691.30
其他	113,094,336.84	8,000,000.00		-12,148,860.83		114,405.30	261,500.22			108,798,381.09
小计	60,373,896,301.01	4,142,030,976.15	1,321,697,913.85	2,104,541,984.52	76,173,063.09	32,700,058.72	1,167,916,848.26		34,559,121.68	64,274,286,743.06
合计	60,716,844,608.70	4,142,030,976.15	1,321,697,913.85	2,095,617,142.39	76,173,063.09	32,700,058.72	1,167,916,848.26		5,142,898.96	64,578,893,985.90

其他说明

注 1：本公司本期通过二级市场处置四川川投能源股份有限公司 2,213,240 股股票，持股比例由 11.05% 下降至 11.00%，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。

注 2：本公司本期通过协议收购鼎和财产保险股份有限公司 15% 股份，因本公司派驻董事，能够对其施加重大影响，采用权益法进行后续计量。

注 3：本公司本期通过二级市场处置上海电力股份有限公司 117,270,688.00 股股票，持股比例由 7.56% 下降至 3.08%，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。

注 4：本公司本期通过二级市场对国投电力控股股份有限公司、湖北能源集团股份有限公司、广西桂冠电力股份有限公司进行追加投资。

18、其他权益工具投资**(1). 其他权益工具投资情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
非交易性权益工具	3,392,932,982.60	3,457,356,904.37
合计	3,392,932,982.60	3,457,356,904.37

(2). 非交易性权益工具投资的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
非交易性权益工具	257,264,643.78	1,910,491,322.40		2,045,588.12	长期持有	出售部分股权
合计	257,264,643.78	1,910,491,322.40		2,045,588.12		

其他说明：

□适用 √不适用

19、其他非流动金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
权益工具投资	1,760,510,546.78	1,622,160,091.31
合计	1,760,510,546.78	1,622,160,091.31

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	145,457,394.57	145,457,394.57
2. 本期增加金额	8,396,735.66	8,396,735.66
外币报表折算差额	8,396,735.66	8,396,735.66
3. 本期减少金额	44,432,089.06	44,432,089.06

转为自用固定资产	44,432,089.06	44,432,089.06
4. 期末余额	109,422,041.17	109,422,041.17
二、累计折旧和累计摊销		
1. 期初余额	31,634,547.82	31,634,547.82
2. 本期增加金额	1,985,048.64	1,985,048.64
(1) 计提或摊销	754,033.90	754,033.90
外币报表折算差额	1,231,014.74	1,231,014.74
3. 本期减少金额	19,519,389.69	19,519,389.69
转为自用固定资产	19,519,389.69	19,519,389.69
4. 期末余额	14,100,206.77	14,100,206.77
三、减值准备		
1. 期初余额		
2. 本期增加金额		
(1) 计提		
3. 本期减少金额		
转为自用固定资产		
4. 期末余额		
四、账面价值		
1. 期末账面价值	95,321,834.40	95,321,834.40
2. 期初账面价值	113,822,846.75	113,822,846.75

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况:

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

21、固定资产

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	214,639,046,994.34	218,698,689,602.56
固定资产清理	75,877,159.94	13,923,499.07
合计	214,714,924,154.28	218,712,613,101.63

其他说明:

注：上表中的固定资产是指扣除固定资产清理后的固定资产。

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	141,901,897,534.55	90,087,028,492.51	114,870,141,813.25	328,554,038.48	1,459,554,066.37	1,052,546,098.01	349,699,722,043.17
2. 本期增加金额		280,946,196.06	1,403,972,252.39	9,054,335.03	70,913,198.79	64,709,795.95	1,829,595,778.22
（1）购置		16,654,253.43	3,606,391.60	285,195.25	3,482,288.67		24,028,128.95
（2）在建工程转入		86,684,498.54	426,487,499.77	613,997.51	37,808,815.17		551,594,810.99
（3）非同一控制下企业合并					50,081.00		50,081.00
（4）外币报表折算差额		133,175,355.03	973,878,361.02	8,155,142.27	29,572,013.95	64,709,795.95	1,209,490,668.22
（5）投资性房地产转入		44,432,089.06					44,432,089.06
3. 本期减少金额		20,607,093.90	181,823,640.59	9,750,152.07	28,471,583.12	40,012.40	240,692,482.08
（1）处置或报废		20,607,093.90	181,823,640.59	9,750,152.07	28,471,583.12	40,012.40	240,692,482.08
4. 期末余额	141,901,897,534.55	90,347,367,594.67	116,092,290,425.05	327,858,221.44	1,501,995,682.04	1,117,215,881.56	351,288,625,339.31
二、累计折旧							
1. 期初余额	36,674,313,153.30	23,143,120,673.92	70,227,529,923.05	197,949,440.31	758,119,250.03		131,001,032,440.61
2. 本期增加金额	1,602,522,028.54	1,197,905,687.35	2,911,582,446.97	15,510,144.90	73,838,057.71		5,801,358,365.47
（1）计提	1,602,522,028.54	1,164,612,640.22	2,677,688,894.86	10,871,220.32	52,365,223.18		5,508,060,007.12

(2) 非同一控制下企业合并					3,499.36		3,499.36
(3) 外币报表折算差额		13,773,657.44	233,893,552.11	4,638,924.58	21,469,335.17		273,775,469.30
(4) 投资性房地产转入		19,519,389.69					19,519,389.69
3. 本期减少金额		519,213.00	117,058,407.17	6,991,795.37	28,243,045.57		152,812,461.11
(1) 处置或报废		519,213.00	117,058,407.17	6,991,795.37	28,243,045.57		152,812,461.11
4. 期末余额	38,276,835,181.84	24,340,507,148.27	73,022,053,962.85	206,467,789.84	803,714,262.17		136,649,578,344.97
三、减值准备							
1. 期初余额							
2. 本期增加金额							
(1) 计提							
3. 本期减少金额							
(1) 处置或报废							
4. 期末余额							
四、账面价值							
1. 期末账面价值	103,625,062,352.71	66,006,860,446.40	43,070,236,462.20	121,390,431.60	698,281,419.87	1,117,215,881.56	214,639,046,994.34
2. 期初账面价值	105,227,584,381.25	66,943,907,818.59	44,642,611,890.20	130,604,598.17	701,434,816.34	1,052,546,098.01	218,698,689,602.56

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). 通过融资租赁租入的固定资产情况

□适用 √不适用

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋建筑物	29,056,443.84	正在办理产权手续
合计	29,056,443.84	

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	75,877,159.94	13,923,499.07
合计	75,877,159.94	13,923,499.07

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	3,333,341,917.98	2,890,730,789.56
工程物资	846,134.08	846,134.08
合计	3,334,188,052.06	2,891,576,923.64

其他说明：

注：上表中的在建工程是指扣除工程物资后的在建工程。

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
向家坝工程*	1,549,805,641.92		1,549,805,641.92	1,544,208,504.21		1,544,208,504.21
辅助房屋	538,069,813.69		538,069,813.69			
葛洲坝电站 170MW 水轮发电机组改造	136,667,507.45		136,667,507.45	133,218,875.50		133,218,875.50
葛洲坝电站水轮发电机组更新改造增容	78,662,364.99		78,662,364.99	77,610,193.78		77,610,193.78
湖南耒阳新建日处理 1000 吨有机废弃物资源化利用项目	53,940,690.32		53,940,690.32			
三峡左岸电站监控系统改造	45,137,506.60		45,137,506.60	45,137,506.60		45,137,506.60
葛洲坝 220KV 开关站改造	29,062,124.72		29,062,124.72	43,079,364.15		43,079,364.15
SAN JUAN—BALNEARIOS 输电线路工程	1,539,634.95		1,539,634.95	105,309,133.00		105,309,133.00
INDUSTRIALES—INGENIEROS 60KV 输电线路工程	351,142.87		351,142.87	31,098,757.04		31,098,757.04
BALNEARIOS -MONTERICO 输电线路工程	196,911.45		196,911.45	40,538,164.32		40,538,164.32
其他	899,908,579.02		899,908,579.02	870,530,290.96		870,530,290.96
合计	3,333,341,917.98		3,333,341,917.98	2,890,730,789.56		2,890,730,789.56

注*：向家坝电站主体工程已达到预定可使用状态转入固定资产，在建工程系向家坝工程尾工建设部分。

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例 (%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率 (%)	资金来源
向家坝工程	54,165,000,000.00	1,544,208,504.21	5,597,137.71			1,549,805,641.92						自筹
辅助房屋	700,000,000.00		538,069,813.69			538,069,813.69	76.87	90.00				自筹
葛洲坝电站 170MW 水轮发电机组改造	471,500,000.00	133,218,875.50	3,448,631.95			136,667,507.45	29.01	28.80				自筹
葛洲坝电站水轮发电机组更新改造增容	1,800,000,000.00	77,610,193.78	1,052,171.21			78,662,364.99	82.93	98.06				自筹
湖南耒阳新建日处理 1000 吨有机废弃物资源化利用项目	137,633,000.00		53,940,690.32			53,940,690.32	39.19	41.40	2,936,723.40	1,703,676.07	3.00	自筹和融资
三峡左岸电站监控系统改造	70,000,000.00	45,137,506.60				45,137,506.60	64.48	90.00				自筹
葛洲坝 220KV 开关站改造*	393,350,000.00	43,079,364.15	6,817,355.49	15,598,475.31	5,236,119.61	29,062,124.72	66.18	97.97				自筹
SAN JUAN—BALNEARIOS 输电线路工程	108,961,945.86	105,309,133.00	981,721.44	109,921,120.38	-5,169,900.89	1,539,634.95	98.59	100.00	4,445,545.48			借款

INDUSTRIALES- INGENIEROS 60KV 输 电线路工程	34,088,636.25	31,098,757.04	74,705.92	32,344,472.57	-1,522,152.48	351,142.87	98.97	98.97	1,312,811.40			借款
BALNEARIOS - MONTERICO 输电线路 工程	41,609,855.68	40,538,164.32	267,362.39	42,581,281.37	-1,972,666.11	196,911.45	99.53	99.53	1,711,288.88			借款
合计	57,922,143,437.79	2,020,200,498.60	610,249,590.12	200,445,349.63	-3,428,599.87	2,433,433,338.96			10,406,369.16	1,703,676.07		

注：葛洲坝 220KV 开关站改造其他减少系转入无形资产，其他工程负数系外币报表折算所致。

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

工程物资

√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	846,134.08		846,134.08	846,134.08		846,134.08
合计	846,134.08		846,134.08	846,134.08		846,134.08

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). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

24、油气资产

□适用 √不适用

25、使用权资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地、房屋及建筑物	机器设备	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	698,913,051.00	13,290,436.00	712,203,487.00
2. 本期增加金额	1,442,667.97	1,286,949.45	2,729,617.42
租赁	100,800.00		100,800.00
外币报表折算差额	1,341,867.97	1,286,949.45	2,628,817.42
3. 本期减少金额			
4. 期末余额	700,355,718.97	14,577,385.45	714,933,104.42
二、累计折旧			
1. 期初余额	63,896,895.66	11,290,108.20	75,187,003.86
2. 本期增加金额	30,458,515.08	1,334,290.00	31,792,805.08
(1) 计提	29,700,134.65	230,404.63	29,930,539.28

(2) 外币报表折算差额	758,380.43	1,103,885.37	1,862,265.80
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
4. 期末余额	94,355,410.74	12,624,398.20	106,979,808.94
三、减值准备			
1. 期初余额			
2. 本期增加金额			
(1) 计提			
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
4. 期末余额			
四、账面价值			
1. 期末账面价值	606,000,308.23	1,952,987.25	607,953,295.48
2. 期初账面价值	635,016,155.34	2,000,327.80	637,016,483.14

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（注）	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	122,644,899.00	426,254,724.24	101,798,124.17	19,833,304,471.23	20,484,002,218.64
2. 本期增加金额		24,943,427.00		1,052,118,385.20	1,077,061,812.20
(1) 购置		15,843,645.88		4,590,481.55	20,434,127.43
(2) 非同一控制下企业合并		147,800.00			147,800.00
(3) 外币报表折算差额		8,951,981.12		1,047,527,903.65	1,056,479,884.77
3. 本期减少金额		4,651,004.99			4,651,004.99
(1) 处置		4,651,004.99			4,651,004.99
4. 期末余额	122,644,899.00	446,547,146.25	101,798,124.17	20,885,422,856.43	21,556,413,025.85
二、累计摊销					
1. 期初余额	24,566,564.44	267,157,246.56	10,858,430.40		302,582,241.40
2. 本期增加金额	1,538,194.24	42,763,443.20	1,258,242.00		45,559,879.44
(1) 计提	1,538,194.24	36,538,401.06	1,258,242.00		39,334,837.30
(2) 非同一控制下企业合并		6,158.35			6,158.35
(3) 外币报表折算差额		6,218,883.79			6,218,883.79
3. 本期减少金额		4,651,004.99			4,651,004.99
(1) 处置		4,651,004.99			4,651,004.99
4. 期末余额	26,104,758.68	305,269,684.77	12,116,672.40		343,491,115.85
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
3. 本期减少金额					

(1) 处置					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	96,540,140.32	141,277,461.48	89,681,451.77	20,885,422,856.43	21,212,921,910.00
2. 期初账面价值	98,078,334.56	159,097,477.68	90,939,693.77	19,833,304,471.23	20,181,419,977.24

注：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。

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

27、开发支出

□适用 √不适用

28、商誉**(1). 商誉账面原值**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	其他	处置	其他	
秘鲁公司	987,246,902.63		51,981,552.65			1,039,228,455.28
合计	987,246,902.63		51,981,552.65			1,039,228,455.28

(2). 商誉减值准备

□适用 √不适用

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

√适用 □不适用

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。

本期资产组的划分未发生变化。

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

□适用 √不适用

(5). 商誉减值测试的影响

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

29、长期待摊费用

□适用 √不适用

30、递延所得税资产/递延所得税负债**(1). 未经抵销的递延所得税资产**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	255,663,266.94	60,949,324.84	270,167,806.02	64,261,532.94
固定资产折旧	768,503,177.19	115,892,109.07	803,655,748.64	121,037,148.71
预提费用	160,948,989.93	26,983,165.17	141,360,540.00	21,204,081.00
其他非流动金融资产公允价值变动	100,479,646.19	25,119,911.54		
政府补助	5,081,751.66	1,270,437.92	5,259,207.54	1,314,801.89
秘鲁公司职工薪酬	31,532,754.03	9,302,162.44	25,663,903.55	7,570,851.55
秘鲁公司其他项目	110,914,500.18	32,719,777.55	87,072,346.97	25,686,348.31
社会职能移交费用	3,591,754.61	897,938.65	3,591,754.61	897,938.65
合计	1,436,715,840.73	273,134,827.18	1,336,771,307.33	241,972,703.05

(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
其他非流动金融资产公允价值变动			10,455,056.70	2,611,375.67
其他权益工具投资公允价值变动	2,132,454,085.28	533,113,521.33	2,072,869,194.26	518,217,298.56
固定资产折旧	726,235,220.12	181,558,805.03	598,280,030.92	149,570,007.73
秘鲁公司项目	4,630,989,621.84	1,366,141,938.44	4,273,848,800.65	1,260,784,403.66
合计	7,489,678,927.24	2,080,814,264.80	6,955,453,082.53	1,931,183,085.62

(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	399,583,323.00	311,276,274.42
可抵扣亏损	87,491,399.86	52,281,675.20
合计	487,074,722.86	363,557,949.62

(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

31、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付长期资产购置款	73,115,599.06		73,115,599.06	15,586,434.83		15,586,434.83
待分摊溢价款	1,109,334.32		1,109,334.32			
合计	74,224,933.38		74,224,933.38	15,586,434.83		15,586,434.83

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	12,762,813,800.00	12,315,812,640.00
合计	12,762,813,800.00	12,315,812,640.00

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

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	681,921,843.49	680,434,521.38
1-2 年	14,979,353.39	1,971,500.06
2-3 年	332,205.18	114,503.22
3 年以上	295,760.43	212,244.88
合计	697,529,162.49	682,732,769.54

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

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

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

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

39、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	250,573,960.26	1,132,162,086.44	1,128,126,151.58	254,609,895.12
二、离职后福利-设定提存计划	3,118,815.02	121,053,938.96	124,164,464.41	8,289.57
三、辞退福利	502,280.79	3,447,881.93	443,454.72	3,506,708.00
四、一年内到期的其他福利				
合计	254,195,056.07	1,256,663,907.33	1,252,734,070.71	258,124,892.69

(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	34,322,448.50	789,054,402.57	763,802,956.48	59,573,894.59
二、职工福利费	3,000,859.52	63,009,298.46	62,816,097.53	3,194,060.45
三、社会保险费	3,874,503.66	142,422,543.75	140,008,321.67	6,288,725.74
其中：医疗保险费	3,141,861.08	85,856,040.75	85,780,380.54	3,217,521.29
工伤保险费		2,340,382.64	2,340,382.64	
生育保险费		2,374,034.87	2,374,034.87	
其他	732,642.58	51,852,085.49	49,513,523.62	3,071,204.45
四、住房公积金		65,271,078.41	65,256,556.08	14,522.33
五、工会经费和职工教育经费	142,578,198.54	24,257,043.52	23,778,831.33	143,056,410.73
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划	66,797,950.04	44,436,932.00	68,752,600.76	42,482,281.28
八、其他短期薪酬		3,710,787.73	3,710,787.73	
合计	250,573,960.26	1,132,162,086.44	1,128,126,151.58	254,609,895.12

(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	3,118,815.02	64,929,567.60	68,047,397.01	985.61
2、失业保险费		2,599,487.31	2,599,487.31	
3、企业年金缴费		53,524,884.05	53,517,580.09	7,303.96
合计	3,118,815.02	121,053,938.96	124,164,464.41	8,289.57

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	1,160,475,751.48	1,928,606,817.22
水资源税	86,880,816.06	88,899,967.83
企业所得税	1,047,961,963.59	1,941,732,250.48
个人所得税	11,088,402.55	94,173,211.67
城市维护建设税	70,445,294.91	79,117,589.24
房产税	172,746,226.01	172,668,900.38
土地使用税	165,661,733.04	165,661,733.04
教育费附加	61,817,496.85	50,009,979.30
秘鲁 IGV 税	176,664,520.77	148,895,972.96
其他	9,486,414.12	46,644,281.82
合计	2,963,228,619.38	4,716,410,703.94

其他说明：

无

41、其他应付款**项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息	1,097,976,183.64	1,022,278,878.81
应付股利	18,575,038,664.43	27,118,308.84
其他应付款	11,479,675,920.82	12,420,890,334.88
合计	31,152,690,768.89	13,470,287,522.53

其他说明：

注：上表中其他应付款指扣除应付利息、应付股利后的其他应付款。

应付利息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款利息	90,734,876.11	110,932,288.12
企业债券利息	990,314,844.89	772,241,811.75
短期借款应付利息	16,926,462.64	18,960,395.40
短期融资券应付利息		120,144,383.54
合计	1,097,976,183.64	1,022,278,878.81

重要的已逾期未支付的利息情况：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

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	18,575,038,664.43	27,118,308.84
合计	18,575,038,664.43	27,118,308.84

其他说明，包括重要的超过1年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

无

其他应付款**(1). 按款项性质列示其他应付款**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
工程款	9,298,116,752.07	10,412,152,730.41
押金及保证金	269,341,811.08	337,788,203.25
待支付费用	1,870,030,125.77	1,615,380,033.33

其他款项	42,187,231.90	55,569,367.89
合计	11,479,675,920.82	12,420,890,334.88

(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

□适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国水利水电第八工程局有限公司	119,179,662.00	未到支付期
中国葛洲坝集团股份有限公司	36,863,512.00	未到支付期
长江三峡实业有限公司	35,771,771.68	未到支付期
四川交投建设工程股份有限公司	16,715,016.58	未到支付期
新疆昆仑路港工程公司	9,705,494.80	未到支付期
合计	218,235,457.06	/

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
1 年内到期的长期借款	7,087,643,503.05	7,130,973,008.30
1 年内到期的应付债券	11,418,459,778.40	10,256,856,642.21
1 年内到期的长期应付款	56,475,450.00	
1 年内到期的租赁负债	54,481,260.01	52,299,032.23
合计	18,617,059,991.46	17,440,128,682.74

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
短期应付债券		4,501,867,149.11
待转销项税	171,540.15	192,774.18
合计	171,540.15	4,502,059,923.29

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	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
2021年第一期短期融资券	100.00	2021/1/6	1年	2,500,000,000.00	2,501,493,564.23		1,385,616.46	-1,493,564.23	2,500,000,000.00	
2021年第二期短期融资券	100.00	2021/3/11	1年	2,000,000,000.00	2,000,373,584.88		12,320,000.00	-373,584.88	2,000,000,000.00	
合计	/	/	/	4,500,000,000.00	4,501,867,149.11		13,705,616.46	-1,867,149.11	4,500,000,000.00	

其他说明：

适用 不适用

45、长期借款**(1). 长期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款	25,380,000.00	25,380,000.00
保证借款		
信用借款	40,705,380,597.97	43,413,993,166.26
未到期应付利息		
一年内到期的长期借款	-7,087,643,503.05	-7,000,000,000.00
合计	33,643,117,094.92	36,439,373,166.26

长期借款分类的说明：

无

其他说明，包括利率区间：

□适用 √不适用

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	49,964,785,364.18	44,235,754,153.20
一年内到期的应付债券	-11,418,459,778.40	-10,256,856,642.21
合计	38,546,325,585.78	33,978,897,510.99

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
03三峡债	100.00	2003/8/1	30年	3,000,000,000.00	2,987,601,058.64		72,300,821.91	530,545.72		2,988,131,604.36
15长电MIN001	100.00	2015/9/10	10年	3,000,000,000.00	2,992,005,694.13		66,945,205.46	1,070,243.65		2,993,075,937.78
16长电01	100.00	2016/10/14	10年	3,000,000,000.00	2,998,985,794.27		49,836,986.30	118,948.52		2,999,104,742.79
18长电MIN001	100.00	2018/12/3	5年	2,000,000,000.00	1,988,029,655.44		30,591,479.46	594,742.59		1,988,624,398.03
19长电MIN001	100.00	2019/3/13	5年	3,000,000,000.00	2,996,548,842.83		40,072,849.32	891,625.61	845,000,000.00	2,152,440,468.44
19长电MIN002	100.00	2019/8/7	5年	2,000,000,000.00	1,997,216,469.95		33,720,547.97	594,417.08		1,997,810,887.03
19长电02	100.00	2019/9/3	5年	2,000,000,000.00	1,999,426,216.80		37,687,671.23	118,883.41		1,999,545,100.21
20长电01	100.00	2020/1/7	3年	1,500,000,000.00	1,499,745,468.93		25,067,260.27	148,631.38	1,499,894,100.31	
20长电02	100.00	2020/1/7	5年	500,000,000.00	499,835,864.54		9,173,972.62	29,720.85		499,865,585.39
20长电(疫情防控债)MIN001	100.00	2020/3/12	3年	2,500,000,000.00	2,497,417,678.99		36,571,917.82	1,239,726.03	2,498,657,405.02	
20长电MIN002	100.00	2020/4/13	5年	2,500,000,000.00	2,495,495,722.15		38,059,589.04	743,428.25		2,496,239,150.40
21长电MIN001	100.00	2021/4/7	3年	2,500,000,000.00	2,498,306,435.93		43,762,328.77	-1,380,599.27		2,496,925,836.66
21长电MIN002(可持续性挂钩)	100.00	2021/5/6	3年	1,000,000,000.00	999,621,670.56		16,860,273.97	-916,390.68		998,705,279.88
G21长电1	100.00	2021/6/17	5年	1,500,000,000.00	1,499,699,216.35		27,745,068.50	35,684.56		1,499,734,900.91
21长电01	100.00	2021/11/8	3年	2,000,000,000.00	1,999,570,381.48		30,249,315.07	79,270.07		1,999,649,651.55
22长电MIN001(注1)	100.00	2022/1/4	3年	2,500,000,000.00		2,494,575,471.70	34,958,904.12	923,357.66		2,495,498,829.36
G22长电1(注2)	100.00	2022/1/17	3年	500,000,000.00		499,880,000.00	6,470,136.98	17,956.20		499,897,956.20
G22长电2(注2)	100.00	2022/1/17	5年	2,000,000,000.00		1,999,520,000.00	28,666,301.39	43,110.63		1,999,563,110.63
22长电MIN002A(注3)	100.00	2022/3/8	3年	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00	19,132,602.73	474,270.08		2,000,474,270.08
22长电MIN002B(注4)	100.00	2022/3/8	5年	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	10,649,863.02	142,332.96		1,000,142,332.96
G22长电3(注5)	100.00	2022/5/19	3年	1,500,000,000.00		1,499,640,000.00	4,798,356.16	13,795.62		1,499,653,795.62

B. C. LUZ DEL SUR 3P1EM S-A-THIRD	138,950,000.00 索尔	2014/6/5	10年	138,950,000.00 索尔	221,986,520.00		8,141,432.22	21,495,565.00		243,482,085.00
B. C. LUZ DEL SUR 3P3EM S-A-THIRD	143,150,000.00 索尔	2014/9/22	15年	143,150,000.00 索尔	228,696,440.00		8,622,684.98	22,145,305.00		250,841,745.00
B. C. LUZ DEL SUR 3P2EM S-A-THIRD	81,175,000.00 索尔	2015/9/3	11年	81,175,000.00 索尔	129,685,180.00		6,223,129.17	12,557,772.50		142,242,952.50
B. C. LUZ DEL SUR 3P4EM S-A-THIRD	164,100,000.00 索尔	2016/7/14	9年	164,100,000.00 索尔	262,166,160.00		9,345,453.98	25,386,270.00		287,552,430.00
B. C. LUZ DEL SUR 3P5EM S-A-THIRD	162,450,000.00 索尔	2017/2/7	6年	162,450,000.00 索尔	259,530,120.00		9,073,573.68	25,131,015.00	284,661,135.00	
B. C. LUZ DEL SUR 3P6EM S-A-THIRD	161,800,000.00 索尔	2017/12/14	10年	161,800,000.00 索尔	258,491,680.00		8,417,063.53	25,030,460.00		283,522,140.00
B. C. LUZ DEL SUR 3P7EM S-A-THIRD	167,350,000.00 索尔	2018/10/30	10年	167,350,000.00 索尔	267,358,360.00		10,263,659.18	25,889,045.00		293,247,405.00
B. C. LUZ DEL SUR 3P8EM S-A-THIRD	82,800,000.00 索尔	2019/4/3	7年	82,800,000.00 索尔	132,281,280.00		4,171,350.15	12,809,160.00		145,090,440.00
B. C. LUZ DEL SUR 4P1EM S-A-FOURTH	168,500,000.00 索尔	2019/10/17	15年	168,500,000.00 索尔	269,195,600.00		7,704,507.16	26,066,950.00		295,262,550.00
合计	/	/	/		33,978,897,510.99	9,493,615,471.70	735,284,306.16	202,025,243.42	5,128,212,640.33	38,546,325,585.78

注 1：公司于 2022 年 1 月 4 日发行了中国长江电力股份有限公司 2022 年度第一期中期票据，简称 22 长电 MTN001，发行面值总额为人民币 25 亿元，票面利率为 2.9%，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 2：公司于 2022 年 1 月 17 日发行了中国长江电力股份有限公司 2022 年度第一期绿色公司债券，本期债券分为 2 个品种，品种一简称 G22 长电 1，发行面值总额为人民币 5 亿元，票面利率为 2.88%，期限为 3 年；品种二简称 G22 长电 2，发行面值总额为人民币 20 亿元，票面利率为 3.19%，期限为 5 年。两种债券还本付息方式均为每年付息一次，于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息。

注 3：公司于 2022 年 3 月 8 日发行了中国长江电力股份有限公司 2022 年度第二期中期票据（品种一），简称 22 长电 MTN002A，发行面值总额为人民币 20 亿元，票面利率为 3.09%，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 2022 年 3 月 8 日发行了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），简称 22 长电 MTN002B，发行面值总额为人民币 10 亿元，票面利率为 3.44%，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 5：公司于 2022 年 5 月 19 日发行了中国长江电力股份有限公司 2022 年公开发行绿色公司债券（第二期）（可持续性挂钩），简称 G22 长电 3，发行面值总额为人民币 15 亿元，票面利率为 2.78%，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。

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

适用 不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

47、租赁负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	912,270,005.45	908,800,020.83
未确认的融资费用	-206,109,647.72	-217,324,527.08
一年内到期的租赁负债	-54,481,260.01	-52,299,032.23
合计	651,679,097.72	639,176,461.52

其他说明：

无

48、长期应付款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	9,132,945,436.94	11,855,875,004.42
专项应付款		
合计	9,132,945,436.94	11,855,875,004.42

其他说明：

无

长期应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
中国长江三峡集团有限公司垫付工程款	9,132,945,436.94	11,832,945,436.94
长电安第斯投资有限公司联合投资人股东贷款		22,929,567.48

合计	9,132,945,436.94	11,855,875,004.42
----	------------------	-------------------

其他说明：

无

专项应付款

适用 不适用

49、长期应付职工薪酬

适用 不适用

50、预计负债

适用 不适用

51、递延收益

递延收益情况

适用 不适用

涉及政府补助的项目：

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	22,741,859,230.00						22,741,859,230.00

其他说明：

公司股本情况说明详见本附注三、公司基本情况。

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）	56,359,391,707.61			56,359,391,707.61
其他资本公积	555,948,549.36	32,700,058.72	7,491,158.63	581,157,449.45
合计	56,915,340,256.97	32,700,058.72	7,491,158.63	56,940,549,157.06

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

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的因素导致的其他所有者权益变动；减少系处置权益法核算被投资单位股权转出所致。

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	2,048,761,531.03	-50,841,799.10		5,350,021.00	14,896,222.79	-71,088,042.89		1,977,673,488.14
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	625,079,710.68	899,361.25		3,304,432.88		-2,405,071.63		622,674,639.05
其他权益工具投资公允价值变动	1,423,681,820.35	-51,741,160.35		2,045,588.12	14,896,222.79	-68,682,971.26		1,354,998,849.09
二、将重分类进损益的其他综合收益	-1,729,845,726.61	1,532,211,403.01	-5,780,605.02			1,015,834,353.41	522,157,654.62	-714,011,373.20
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	-83,441,857.10	75,273,701.84	-5,780,605.02			81,054,306.86		-2,387,550.24
外币财务报表折算差额	-1,646,403,869.51	1,456,937,701.17				934,780,046.55	522,157,654.62	-711,623,822.96

其他综合收益 合计	318,915,804.42	1,481,369,603.91	-5,780,605.02	5,350,021.00	14,896,222.79	944,746,310.52	522,157,654.62	1,263,662,114.94
--------------	----------------	------------------	---------------	--------------	---------------	----------------	----------------	------------------

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

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	13,856,359,416.39			13,856,359,416.39
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	24,319,522,433.93			24,319,522,433.93

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	76,768,181,760.95	67,815,084,345.02
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	76,768,181,760.95	67,815,084,345.02
加：本期归属于母公司所有者的净利润	11,291,571,875.97	8,581,992,711.46
其他调整因素（其他综合收益转入留存收益）	5,350,021.00	
减：提取法定盈余公积		
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	18,541,437,830.22	15,919,301,461.00
转作股本的普通股股利		
其他		
期末未分配利润	69,523,665,827.70	60,477,775,595.48

根据本公司股东大会于 2022 年 5 月 25 日审议通过的《公司 2021 年度利润分配方案》，以总股本 22,741,859,230 股为基数，每股派发现金股利 0.8153 元，共计分配现金股利 18,541,437,830.22 元。

调整期初未分配利润明细：

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

61、营业收入和营业成本**(1). 营业收入和营业成本情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	24,772,688,034.16	10,275,190,403.96	19,378,059,841.77	10,028,391,338.09
其他业务	615,796,389.99	222,207,307.05	523,433,600.22	212,556,969.99
合计	25,388,484,424.15	10,497,397,711.01	19,901,493,441.99	10,240,948,308.08

(2). 合同产生的收入的情况

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

其他说明：

无

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	166,375,072.61	129,308,047.92
教育费附加	81,684,447.75	62,232,959.52
地方教育费附加	54,456,298.52	41,488,639.66
房产税	36,238,165.62	36,055,674.80
印花税	4,355,013.29	3,899,999.50
水资源税	139,635,664.66	87,864,614.68
土地使用税	30,052,283.60	31,653,714.26
其他	3,558,320.19	4,262,933.09
合计	516,355,266.24	396,766,583.43

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	53,238,154.67	46,284,681.01
差旅费	1,140,870.66	1,003,217.97
电力交易中心费用	2,185,458.59	1,663,231.22

其他费用	20,801,895.02	19,810,691.91
合计	77,366,378.94	68,761,822.11

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	285,585,429.45	197,317,916.96
固定资产折旧	43,164,057.59	44,172,768.48
无形资产与低值易耗品摊销	40,403,891.32	26,664,492.98
枢纽专用支出	31,155,272.22	29,621,298.90
修理费	117,574,865.90	89,079,307.60
物业管理费	23,786,785.97	35,491,211.11
咨询费	25,668,187.47	42,137,556.44
其他费用	47,154,178.06	31,748,591.96
合计	614,492,667.98	496,233,144.43

其他说明：

无

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	8,931,904.28	6,809,458.28
折旧费	1,097,436.00	1,010,387.00
其他	331,894.07	2,642,749.27
合计	10,361,234.35	10,462,594.55

其他说明：

无

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	2,130,636,222.44	2,324,153,593.84
利息收入	-72,140,194.88	-38,841,208.35
汇兑损失	-35,966,352.51	42,862,671.90
银行手续费及其他	15,155,941.15	17,810,465.58
合计	2,037,685,616.20	2,345,985,522.97

其他说明：

无

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
政府补助	262,455.88	177,455.88
增值税加计抵减		59,712.94
代扣代缴手续费返还	2,442,594.37	2,274,782.66
免征增值税	885.20	1,470.23
合计	2,705,935.45	2,513,421.71

其他说明：

计入其他收益的政府补助

项目	本期发生额	上期发生额	与资产相关/ 与收益相关
岸电项目	177,455.88	177,455.88	与资产相关
中小企业激励政策奖励	85,000.00		与收益相关
合计	262,455.88	177,455.88	

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	2,095,617,142.39	2,017,030,977.89
处置长期股权投资产生的投资收益	547,969,467.22	10,596.96
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	257,264,643.78	231,408,429.45
债权投资在持有期间取得的利息收入	27,349,685.95	29,074,548.44
持有其他非流动金融资产取得的投资收益	18,465,159.37	175,312,476.04
处置其他非流动金融资产取得的投资收益		1,348,501,227.86
其他	3,054,129.63	8,626,456.90
合计	2,949,720,228.34	3,809,964,713.54

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	-224,417,498.69	139,264,437.98
交易性金融负债		-50,181,216.14
合计	-224,417,498.69	89,083,221.84

其他说明：

无

71、信用减值损失

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-3,454,894.64	-4,101,023.39
其他应收款坏账损失	-208,743.30	-1,165,102.74
合计	-3,663,637.94	-5,266,126.13

其他说明：

无

72、资产减值损失

适用 不适用

73、资产处置收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置利得或损失	6,020,388.72	6,582,676.50
合计	6,020,388.72	6,582,676.50

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
与日常活动无关的政府补助	500,000.00	270,000.00	500,000.00
违约赔偿收入	193,016.02		193,016.02
其他	1,140,867.61	29,158,129.07	1,140,867.61
合计	1,833,883.63	29,428,129.07	1,833,883.63

计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	来源和依据	与资产相关/与收益相关

成都高新区经济运行局省级工业发展应急资金	500,000.00		《关于组织申报成都高新区省级工业发展应急资金的通知》	与收益相关
“三供一业”分离移交中央财政补助资金		270,000.00	《关于拨付“三供一业”分离移交补助资金的通知》	与收益相关
合计	500,000.00	270,000.00		

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	270,971,411.53	2,774,729.78	270,971,411.53
非流动资产毁损报废损失	151,833.89	126,439.20	151,833.89
库区维护支出	122,988,708.15	76,737,493.80	
其他	495,932.17	17,654.01	495,932.17
合计	394,607,885.74	79,656,316.79	271,619,177.59

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	2,501,422,858.76	1,452,839,516.21
递延所得税费用	8,518,629.09	63,614,759.38
合计	2,509,941,487.85	1,516,454,275.59

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

77、其他综合收益

适用 不适用

详见本附注“七、57 其他综合收益”相关内容

78、现金流量表项目

(1). 收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
往来款	109,117,575.77	78,015,422.40
利息收入	72,140,194.88	38,841,208.35
营业外收入	1,333,883.63	50,000.09
受限货币资金		1,800,000.00
其他	3,142,684.21	2,411,269.64
合计	185,734,338.49	121,117,900.48

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2). 支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
往来款	84,640,147.18	93,104,041.22
管理费用	228,880,201.96	132,267,560.36
销售费用	21,704,140.43	2,962,162.98
银行手续费	962,194.26	261,893.62
捐赠支出	270,971,411.53	1,700,000.00
合计	607,158,095.36	230,295,658.18

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
取得子公司及其他营业单位的现金	28,750,405.40	
合计	28,750,405.40	

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

(5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
长电安第斯投资有限公司联合投资人股东贷款		1,164,568,266.00
合计		1,164,568,266.00

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

(6). 支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收购少数股东股权款		3,636,470,116.75
短期融资券及债券发行手续费	12,496,333.33	18,310,611.11
偿还长电安第斯投资有限公司联合投资人股东贷款及利息	57,721,469.50	247,114,202.99
分期购建固定资产支付款	2,965,686,648.06	329,261,590.66
支付租赁款	63,117,276.30	
其他	155,175.00	147,138.18
合计	3,099,176,902.19	4,231,303,659.69

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

79、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	11,462,426,979.58	8,679,688,857.34
加：资产减值准备	48,495.77	-1,157,946.77
信用减值损失	3,663,637.94	5,266,126.13
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	5,508,814,041.02	5,809,880,280.85
使用权资产摊销	29,930,539.28	36,761,067.82
无形资产摊销	39,334,837.30	28,846,693.30
长期待摊费用摊销	9,742,749.78	158,633.12
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）	-6,020,388.72	-6,582,676.50
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	151,833.89	126,439.20
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	224,417,498.69	-89,083,221.84
财务费用（收益以“-”号填列）	2,118,450,407.80	2,384,570,022.63
投资损失（收益以“-”号填列）	-2,949,720,228.34	-3,809,964,713.54
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-27,125,629.75	-90,784,604.02

递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	53,058,495.18	154,399,363.40
存货的减少（增加以“－”号填列）	-4,919,206.03	-37,378,164.97
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-3,476,471,208.00	-918,114,452.81
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-997,018,717.29	-2,602,887,587.94
其他		
经营活动产生的现金流量净额	11,988,764,138.10	9,543,744,115.40
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	10,330,480,360.64	7,768,961,131.77
减：现金的期初余额	9,924,779,599.67	9,224,213,791.79
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	405,700,760.97	-1,455,252,660.02

(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	12,600,000.00
其中：湖南明升新能源有限公司	12,600,000.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	41,350,405.40
其中：湖南明升新能源有限公司	41,350,405.40
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	
取得子公司支付的现金净额	-28,750,405.40

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	10,330,480,360.64	9,924,779,599.67
其中：库存现金	13,003,850.52	7,869,287.15
可随时用于支付的银行存款	10,197,337,713.53	9,893,319,687.60
可随时用于支付的其他货币资金	120,138,796.59	23,590,624.92
可用于支付的存放中央银行款项		

存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	10,330,480,360.64	9,924,779,599.67
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

其他说明：

适用 不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

适用 不适用

81、所有权或使用权受到限制的资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
应收账款	2,191,628.82	质押借款
其他应收款	34,809,965.09	履约保函
固定资产	62,074,311.91	抵押、正在办理产权证书
合计	99,075,905.82	/

其他说明：

无

82、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

适用 不适用

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			1,380,190,846.23
其中：美元	147,040,230.20	6.7114	986,845,800.95
欧元	3,110,490.74	7.0084	21,799,563.31
港币	171,111,269.53	0.8552	146,334,357.70
索尔	126,815,510.28	1.7523	222,218,818.67
卢比	92,355,111.11	0.0324	2,992,305.60
应收账款			1,069,434,902.32
其中：美元	4,268,346.69	6.7114	28,646,581.98
索尔	567,974,521.59	1.7523	995,261,754.18
卢比	1,405,140,930.86	0.0324	45,526,566.16
其他应收款			76,660,480.48
其中：美元	5,441,795.06	6.7114	36,522,063.36
索尔	22,734,548.00	1.7523	39,837,748.46

卢比	9,279,896.91	0.0324	300,668.66
债权投资			995,849,448.69
其中：欧元	142,093,694.52	7.0084	995,849,448.69
其他权益工具投资			3,378,014,033.95
其中：港币	3,949,969,637.45	0.8552	3,378,014,033.95
其他非流动金融资产			406,062,559.16
其中：港币	474,815,901.73	0.8552	406,062,559.16
应付利息			87,312,404.64
其中：美元	1,300,000.00	6.7114	8,724,820.00
欧元	2,541,000.00	7.0084	17,808,344.40
索尔	34,685,407.89	1.7523	60,779,240.24
应付股利			32,277,081.21
其中：索尔	18,419,837.48	1.7523	32,277,081.21
短期借款			1,762,813,800.00
其中：索尔	1,006,000,000.00	1.7523	1,762,813,800.00
应付账款			630,014,260.74
其中：索尔	359,174,275.02	1.7523	629,381,082.12
卢比	19,542,550.14	0.0324	633,178.62
其他应付款			53,811,810.71
其中：美元	645,908.97	6.7114	4,334,953.49
港币	62,000.00	0.8552	53,022.40
索尔	27,982,855.48	1.7523	49,034,357.66
卢比	12,020,900.00	0.0324	389,477.16
应付债券（含一年内到期）			2,361,846,316.51
其中：索尔	1,347,855,000.01	1.7523	2,361,846,316.51
长期借款（含一年内到期）			6,716,880,597.97
其中：美元	750,000,000.00	6.7114	5,033,550,000.00
欧元	180,000,000.00	7.0084	1,261,512,000.00
索尔	240,722,820.28	1.7523	421,818,597.97

其他说明：

无

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

√适用 □不适用

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	索尔	业务主要以该货币计量及结算

83、套期

□适用 √不适用

84、政府补助**1. 政府补助基本情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
岸电项目	177,455.88	其他收益	177,455.88
中小企业激励政策奖励	85,000.00	其他收益	85,000.00
成都高新区经济运行局省级工业发展应急资金	500,000.00	营业外收入	500,000.00
稳岗补贴	115,089.84	冲减成本费用	115,089.84
合计	877,545.72		877,545.72

2. 政府补助退回情况

□适用 √不适用

其他说明

无

85、其他

□适用 √不适用

八、合并范围的变更**1、非同一控制下企业合并**

√适用 □不适用

(1). 本期发生的非同一控制下企业合并

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例(%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
湖南明升新能源有限公司	2022-2-28	1,260.00	60.00	购买	2022-2-28	完成工商变更、实际缴纳增资款		-9.53

其他说明：

本公司于 2022 年 2 月 28 日以现金方式对湖南明升新能源有限公司进行增资并享有其 60% 的股权。本公司已完成被购买方购买日可辨认净资产的账面价值的审计工作，并将于收购完成后 12 个月内进行收购溢价价值分摊。

(2). 合并成本及商誉

适用 不适用

(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

适用 不适用

(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

适用 不适用

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

适用 不适用

(6). 其他说明

适用 不适用

2、 同一控制下企业合并

适用 不适用

(1). 本期发生的同一控制下企业合并

适用 不适用

(2). 合并成本

适用 不适用

(3). 合并日被合并方资产、负债的账面价值

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

3、 反向购买

适用 不适用

4、 处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、 其他原因的合并范围变动

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

适用 不适用

本公司 2022 年 1 月投资设立 1 家公司：

序号	公司名称	级次	变动原因
1	三峡电能（天津）有限公司	三级	新设

6、 其他

适用 不适用

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

√适用 □不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
长电资本控股有限公司	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	北京	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
马鞍山长电现代生物质能源有限责任公司	安徽马鞍山	安徽马鞍山	电力、热力生产和供应业		60.00	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	燃气生产和供应业		60.00	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
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
中国长电国际(BVI)1有限公司	英属维尔京群岛	英属维尔京群岛	特殊目的实体		100.00	投资设立

中国长电国际 (BVI) 2 有限公司	英属维尔京群岛	英属维尔京群岛	特殊目的实体		100.00	投资设立
长电国际能源投资 (海南) 有限公司	三亚市	三亚市	电力、热力生产和供应业		100.00	投资设立
长电安第斯投资有限公司	香港	香港	能源投资, 配供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 与咨询		90.21	企业合并
Inversiones en Servicios Electricos S. R. L.	秘鲁利马	秘鲁利马	持股平台		100.00	企业合并
Peruvian Services Company S. R. L.	秘鲁利马	秘鲁利马	持股平台		100.00	企业合并
Peruvian Services Company II S. R. L.	秘鲁利马	秘鲁利马	持股平台		100.00	企业合并
Blue River Corp S. A. C.	秘鲁利马	秘鲁利马	电力行业		100.00	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	发电		100.00	企业合并
Andes Power S. A. C.	秘鲁利马	秘鲁利马	电力行业		100.00	企业合并
Energy Business International S. R. L.	秘鲁利马	秘鲁利马	持股平台		100.00	企业合并

Ontario-Quinta S. R. L.	秘鲁利马	秘鲁利马	持股平台		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
Peruvian Opportunity Company S. A. C.	秘鲁利马	秘鲁利马	持股平台		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

单位：元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
联营企业						
国投电力控股股份有限公司	北京市	北京市	电力生产	13.93	4.66	权益法
湖北能源集团股份有限公司	武汉市	武汉市	能源投资、开发与管理	25.11	3.99	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	电站的投资建设和经营管理	23.00		权益法
四川川投能源股份有限公司	成都市	成都市	清洁能源投资	11.00		权益法
广西桂冠电力股份有限公司	南宁市	南宁市	电力生产与销售	10.00	1.36	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 18.59%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 11.00%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 11.36%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

	期末余额/ 本期发生额					期初余额/ 上期发生额				
	国投电力控股 股份有限公司	湖北能源集 团股份有限 公司	云南华电金 沙江中游水 电开发有限 公司	四川川投能 源股份有限 公司	广西桂冠电 力股份有限 公司	国投电力控 股股份有限 公司	湖北能源集 团股份有限 公司	云南华电金 沙江中游水 电开发有限 公司	四川川投能 源股份有限 公司	广西桂冠电 力股份有限 公司
流动资产	28,003,771,706.87	14,225,664,250.20	1,514,159,421.00	7,623,609,674.10	3,392,477,728.77	21,696,819,966.97	12,318,487,474.41	1,168,644,912.29	4,096,174,875.51	3,744,864,679.74
非流动资产	218,247,410,726.30	61,943,794,715.12	24,099,571,791.25	45,390,196,724.20	40,342,534,222.46	219,672,705,102.08	60,754,835,475.23	24,569,429,639.68	44,371,114,424.87	40,702,345,347.57
资产合计	246,251,182,433.17	76,169,458,965.32	25,613,731,212.25	53,013,806,398.30	43,735,011,951.23	241,369,525,069.05	73,073,322,949.64	25,728,074,551.97	48,467,289,300.38	44,447,210,027.31
流动负债	39,076,008,977.83	12,801,101,517.67	2,987,454,115.95	8,455,686,099.40	8,828,808,124.38	37,987,049,018.94	14,551,091,411.35	2,192,202,398.80	7,824,725,409.60	8,617,351,006.34
非流动负债	117,754,845,967.73	26,348,499,257.13	13,939,880,412.97	12,488,963,648.74	14,380,464,199.23	115,322,300,338.85	22,167,207,954.74	14,993,897,681.08	8,353,165,299.75	16,135,846,664.82
负债合计	156,830,854,945.56	39,149,600,774.80	16,927,334,528.92	20,944,639,748.14	23,209,272,323.61	153,309,349,357.79	36,718,299,366.09	17,186,100,079.88	16,177,890,709.35	24,753,197,671.16
少数股东权益	36,674,129,086.97	5,987,796,006.23	60,175,666.36	1,065,914,043.75	3,014,715,594.54	36,604,176,473.00	5,935,348,961.62	6,336,418.60	1,041,984,172.84	2,904,579,155.68
归属于母公司股东 权益	52,746,198,400.64	31,032,062,174.29	8,626,221,026.97	31,003,252,606.41	17,511,024,033.08	51,455,999,238.26	30,419,674,621.93	8,535,638,053.49	31,247,414,418.19	16,789,433,200.47
按持股比例计算的 净资产份额	9,805,518,282.68	9,030,330,092.72	1,984,030,836.19	3,410,357,786.71	1,989,252,330.16	9,051,110,266.01	8,703,068,909.33	1,963,196,752.30	3,452,839,293.21	1,866,984,971.89
调整事项	2,989,126,490.89	174,567,851.59	3,128,744,737.97	1,569,061,832.70	3,562,893,188.36	2,796,645,567.18	119,998,539.33	3,128,744,737.97	1,576,336,204.81	3,501,787,562.29
--商誉	2,989,126,490.89	174,478,984.32	3,128,744,737.97	1,569,061,832.70	3,562,893,188.36	2,796,645,567.18	119,909,672.06	3,128,744,737.97	1,576,336,204.81	3,501,787,562.29
--内部交易未实现 利润										
--其他		88,867.27					88,867.27			
对联营企业权益投 资的账面价值	12,794,644,773.57	9,204,897,944.31	5,112,775,574.16	4,979,419,619.41	5,552,145,518.52	11,847,755,833.19	8,823,067,448.66	5,091,941,490.27	5,029,175,498.02	5,368,772,534.18
存在公开报价的联 营企业权益投资的 公允价值	14,547,693,426.00	9,770,612,113.15	0.00	5,778,571,401.60	5,452,399,143.24	15,036,629,590.95	9,757,700,756.92		6,087,409,000.00	5,627,888,709.18
营业收入	22,693,994,082.94	13,648,511,680.97	1,722,898,975.81	475,930,585.41	5,619,710,438.19	19,288,873,831.17	10,511,228,977.23	1,122,443,430.19	467,490,582.30	4,330,203,566.23

2022 年半年度报告

净利润	4,308,925,802.43	1,500,141,414.99	516,105,942.78	1,570,615,368.83	2,206,944,624.94	4,187,313,031.42	1,801,716,581.28	40,124,244.68	1,326,970,053.63	1,394,797,174.45
终止经营的净利润									71,476.57	
其他综合收益	288,582,241.00	215,405,686.40		-41,715,000.00		123,489,643.19	616,403.69		1,122,603,869.98	2,433,867.98
综合收益总额	4,597,518,043.43	1,715,547,101.39	516,105,942.78	1,528,900,368.83	2,206,944,624.94	4,310,802,674.61	1,802,332,984.97	40,124,244.68	2,449,573,923.61	1,397,231,042.43
本年度收到的来自联营企业的股利	226,528,369.06	286,808,574.75	98,462,883.18	193,911,792.00	134,295,545.40	344,974,858.20	223,458,795.96		235,126,593.34	

其他说明
无

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	304,607,242.84	342,948,307.69
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-8,924,842.13	-14,028,402.03
--其他综合收益		
--综合收益总额	-8,924,842.13	-14,028,402.03
联营企业：		
投资账面价值合计	26,630,403,313.09	24,213,183,496.69
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	766,414,860.17	982,781,843.00
--其他综合收益	-845,698.84	78,925,365.37
--综合收益总额	765,569,161.33	1,061,707,208.37

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

湖南桃花江核电有限公司（以下简称“桃花江核电”）系本公司的参股公司，公司持有其19.43%的股权。为了保障桃花江核电站顺利进行融资，公司为桃花江核电提供融资保证担保。

2019年8月31日，公司发布了《关于为湖南桃花江核电有限公司继续提供融资担保暨关联交易公告》，公司为桃花江核电提供融资保证担保。该事项已于2019年10月15日通过了2019年第二次临时股东大会审议。2019年11月25日公司与相关方签署了保证合同，担保方式为一般责任担保，担保期限为借款期限届满之次日起两年。

截至2022年6月30日，公司按持股比例相应承担23,946.80万元借款的担保责任。

4、重要的共同经营

□适用 √不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

□适用 √不适用

6、其他

□适用 √不适用

十、与金融工具相关的风险

√适用 □不适用

本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、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。

本公司已采取政策只与信用良好的交易对手进行交易。另外，本公司基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其它因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本公司对应收票据、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、国债逆回购等，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。本公司没有提供任何其他可能令本公司承受信用风险的担保。

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。

截止 2022 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：

项目	账面余额	减值准备
应收票据	662,250.00	
应收账款	7,205,306,348.02	18,480,009.95
其他应收款	1,875,422,332.78	1,426,459.09
债权投资	995,849,448.69	

项目	账面余额	减值准备
合计	10,077,240,379.49	19,906,469.04

于 2022 年 6 月 30 日，本公司对外提供财务担保的金额为 23,946.80 万元，财务担保合同的具体情况详见本附注十二、关联方及关联交易。本公司管理层评估了担保项下相关借款的逾期情况、相关借款人的财务状况及其所处行业的经济形势，认为自该部分财务担保合同初始确认后，相关信用风险未显著增加。因此，本公司按照相当于上述财务担保合同未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其减值准备。报告期内，本公司的评估方式与重大假设并未发生变化。根据本公司管理层的评估，相关财务担保无重大预期减值准备。

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。公司基于各成员企业的现金流量预测结果，在公司层面持续监控公司短期和长期的资金需求，以确保维持充裕的现金储备；同时持续监控是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

截止 2022 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：

项目	期末余额				
	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	合计
短期借款	12,762,813,800.00				12,762,813,800.00
应付款项	31,850,219,931.38				31,850,219,931.38
长期借款		6,735,706,910.46	26,894,810,184.46	12,600,000.00	33,643,117,094.92
应付债券		7,880,178,068.01	26,555,142,073.41	4,111,005,444.36	38,546,325,585.78
一年内到期的非流动负债	18,562,578,731.45				18,562,578,731.45
长期应付款				9,132,945,436.94	9,132,945,436.94
合计	63,175,612,462.83	14,615,884,978.47	53,449,952,257.87	13,256,550,881.30	144,498,000,580.47

（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。

截止 2022 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：

项目	期末余额					
	美元项目	港币项目	欧元项目	巴基斯坦卢比项目	索尔项目	合计
外币金融资产：						
货币资金	986,845,800.95	146,334,357.70	21,799,563.31	2,992,305.60	222,218,818.67	1,380,190,846.23
应收账款	28,646,581.98			45,526,566.16	995,261,754.18	1,069,434,902.32
其他应收款	36,522,063.36			300,668.66	39,837,748.46	76,660,480.48
债权投资			995,849,448.69			995,849,448.69
其他权益工具投资		3,378,014,033.95				3,378,014,033.95
其他非流动金融资产		406,062,559.16				406,062,559.16
长期股权投资			105,977,713.31			105,977,713.31
小计	1,052,014,446.29	3,930,410,950.81	1,123,626,725.31	48,819,540.42	1,257,318,321.31	7,412,189,984.14
外币金融负债：						
应付利息	8,724,820.00		17,808,344.40		60,779,240.24	87,312,404.64
短期借款					1,762,813,800.00	1,762,813,800.00
应付账款				633,178.62	629,381,082.12	630,014,260.74
应付股利					32,277,081.21	32,277,081.21
其他应付款	4,334,953.49	53,022.40		389,477.16	49,034,357.66	53,811,810.71
应付债券（含一年内到期）					2,361,846,316.51	2,361,846,316.51
长期借款	5,033,550,000.00		1,261,512,000.00		421,818,597.97	6,716,880,597.97
小计	5,046,609,773.49	53,022.40	1,279,320,344.40	1,022,655.78	5,317,950,475.71	11,644,956,271.78

截止 2022 年 6 月 30 日，对于本公司各类美元、索尔金融资产和美元及索尔金融负债，如果人民币对美元及其他外币升值或贬值 10%，其他因素保持不变，则本公司将减少或增加净利润约 13,604.54 万元。

2. 利率风险

本公司的利率风险主要产生于长期借款、应付债券、长期应付款等。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。

本公司财务部门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重大的不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整。

截止 2022 年 6 月 30 日，本公司长期带息债务主要为人民币计价的浮动利率合同，金额为 4,314,682.54 万元，详见附注七 45、48。

敏感性分析：

截止 2022 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 16,639.56 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。本公司的价格风险主要为所持有的权益类金融工具的公允价值因除市场利率和外汇汇率以外的市场价格因素变动而发生波动的风险。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，定期或不定期提交价格分析报告，及时向公司提出管理建议。

截止 2022 年 6 月 30 日，本公司持有的以公允价值计量的权益类金融工具金额为 515,344.35 万元，详见本附注“十一、公允价值的披露 1”。

敏感性分析：

截止 2022 年 6 月 30 日，如果上述投资的公允价值上升或下降 10%，而其他因素保持不变，本公司的其他综合收益会增加或减少 26,579.75 万元，本公司净利润会增加或减少 14,218.99 万元。

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值
----	--------

	第一层次公允价值 计量	第二层次公允 价值计量	第三层次公允价 值计量	合计
一、持续的公允价值计 量				
(一) 交易性金融资产	1,494,229,986.49		266,280,560.29	1,760,510,546.78
1. 以公允价值计量且变 动计入当期损益的金融 资产	1,494,229,986.49		266,280,560.29	1,760,510,546.78
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资	1,494,229,986.49		266,280,560.29	1,760,510,546.78
(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	3,378,014,033.95		14,918,948.65	3,392,932,982.60
(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	4,872,244,020.44		281,199,508.94	5,153,443,529.38
(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 2022 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 1 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 2 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 3 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 1 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

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

企业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年度未发生各层次之间的转换。

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

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。

9、其他

适用 不适用

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
中国长江三峡集团有限公司	武汉市	大型水电开发与运营	21,150,000.00	54.54	54.54

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“九、1. 在子公司中的权益”相关内容。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

适用 不适用

本企业重要的合营或联营企业详见本附注“九、3.（1）重要的合营企业或联营企业”相关内容。

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
三峡电能（云南）有限公司	合营企业
三峡电能（安徽）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
长峡电能（广东）有限公司	合营企业
陕西延安电业有限责任公司	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
三峡基地发展有限公司	联营企业

三峡高科信息技术有限责任公司	联营企业
郑州水工机械有限公司	联营企业
长峡数字能源科技（湖北）有限公司	联营企业
湖北清能投资发展集团有限公司	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
重庆三峡水利电力（集团）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
长峡电能（西安）有限公司	联营企业
三峡财务有限责任公司	联营企业
三峡资本控股有限责任公司	联营企业
重庆佑泰能源有限公司	联营企业
湖南桃花江核电有限公司	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
长江三峡实业有限公司	集团兄弟公司
中国三峡建工（集团）有限公司	母公司的全资子公司
三峡生态环境有限公司	集团兄弟公司
长江三峡旅游发展有限责任公司	集团兄弟公司
长江三峡水务（宜昌）有限公司	集团兄弟公司
中国长江三峡集团有限公司中华鲟研究所	母公司的全资子公司
三峡国际招标有限责任公司	母公司的全资子公司
长江三峡生态园林有限公司	集团兄弟公司
长江三峡技术经济发展有限公司	集团兄弟公司
中国三峡出版传媒有限公司	母公司的全资子公司
长江三峡集团传媒（宜昌）有限公司	集团兄弟公司
上海勘测设计研究院有限公司	母公司的控股子公司
三峡资产管理有限公司	母公司的全资子公司
三峡巴基斯坦第一风电有限公司	集团兄弟公司
三峡巴基斯坦第三风电有限公司	集团兄弟公司
三峡巴基斯坦第二风电有限公司	集团兄弟公司
三峡长电大数据科技（宜昌）有限公司	集团兄弟公司
三峡金沙江云川水电开发有限公司	母公司的控股子公司
中国三峡国际股份有限公司	集团兄弟公司
中国水利电力对外有限公司	母公司的全资子公司
宜昌三峡多能资产管理有限公司	集团兄弟公司
三峡财务（香港）有限公司	母公司的全资子公司
长江三峡（成都）电子商务有限公司	集团兄弟公司
北京中水科水电科技开发有限公司	集团兄弟公司
三峡物资招标管理有限公司	集团兄弟公司
三峡国际能源投资集团有限公司	母公司的控股子公司
宜昌大三峡国际旅行社有限公司	集团兄弟公司

长江勘测规划设计研究有限责任公司	其他
长江三峡能事达电气股份有限公司	其他
重庆长电联合能源有限责任公司	其他
长电能源（上海）有限公司	其他

其他说明

无

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：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
合营或联营企业			
三峡基地发展有限公司	物业管理、委托管理等		286.92
长峡电能（广东）有限公司	区域市场开发服务		167.99
三峡电能（云南）有限公司	售电业务、接受劳务	89.16	
三峡高科信息技术有限责任公司	委托管理费	12.73	65.63
郑州水工机械有限公司	修理费	33.77	
长峡数字能源科技（湖北）有限公司	技术服务	28.93	
同受控股股东控制的企业			
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	17,361.40	16,371.85
中国三峡建工（集团）有限公司	委托管理	10,664.99	9,860.00
三峡生态环境有限公司	委托管理	4,518.73	2,914.03
三峡物资招标管理有限公司	物资采保、仓储管理费等	988.34	901.20
长江三峡旅游发展有限责任公司	交通费、委托管理等	626.39	672.50
长江三峡水务（宜昌）有限公司	水费	1,094.15	439.96
中国长江三峡集团有限公司中华鲟研究所	接受劳务		97.67
三峡国际招标有限责任公司	招标代理	25.36	74.85
长江三峡生态园林有限公司	物业管理费、绿化费	261.38	51.54
长江三峡技术经济发展有限公司	接受劳务		42.59
中国三峡出版传媒有限公司	办公费		1.06
上海勘测设计研究院有限公司	咨询费、修理费	185.08	
三峡资产管理有限公司	委托管理服务	92.08	
合计		35,982.49	31,947.79

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	941.71	834.43

合营或联营企业			
三峡基地发展有限公司	电费、技术服务	2.02	2.33
三峡电能（安徽）有限公司	咨询服务	82.75	
长峡数字能源科技（湖北）有限公司	电费	19.54	
三峡高科信息技术有限责任公司	电表、电费	0.34	
同受控股股东控制的企业			
三峡巴基斯坦第一风电有限公司	运维服务	555.56	552.19
三峡巴基斯坦第三风电有限公司	运维服务	569.59	501.87
三峡巴基斯坦第二风电有限公司	运维服务	569.59	501.87
长江三峡旅游发展有限责任公司	技术服务、电费	167.22	193.10
长江三峡实业有限公司	电费、技术服务	75.25	97.74
三峡长电大数据科技（宜昌）有限公司	电费	929.26	61.04
长江三峡水务（宜昌）有限公司	售电、技术服务	95.01	52.65
长江三峡技术经济发展有限公司	商品销售、技术服务、运维服务	1,986.16	1,726.22
长江三峡生态园林有限公司	电费、技术服务等	8.05	10.43
三峡物资招标管理有限公司	商品销售、技术服务	8.02	8.30
三峡生态环境有限公司	电费、技术服务等	3.94	3.52
三峡金沙江云川水电开发有限公司	商品销售、技术服务、托管	51,897.97	42,837.67
其他			
长江勘测规划设计研究有限责任公司	电费	1.85	
长电能源（上海）有限公司	咨询服务	87.37	
合计		58,001.20	47,383.36

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
长江三峡旅游发展有限责任公司	房屋	192.00	200.00
三峡国际能源投资集团有限公司	房屋		144.71
合计		192.00	344.71

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	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	2,742.72	4,408.37
长江三峡实业有限公司	房屋	15.65	
宜昌三峡多能资产管理有限公司	房屋	5.68	
合计		2,764.05	4,408.37

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

单位：万元 币种：人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
湖南桃花江核电有限公司	23,946.80	2019年11月	2025年11月	否

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	800,000.00	2002/9/20	2033/8/1	否

关联担保情况说明

√适用 □不适用

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 2022 年 6 月 30 日止，公司已偿还到期的三峡债 80 亿元，期末担保余额为 80 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				
中国长江三峡集团有限公司	913,294.54	2013/5/1	2028/5/1	
中国长江三峡集团有限公司	700,000.00	2019/7/17	2022/7/17	
三峡财务有限责任公司	600,000.00	2021/7/15	2025/7/15	
中国长江三峡集团有限公司	600,000.00	2021/7/16	2024/7/15	
中国长江三峡集团有限公司	500,000.00	2021/7/13	2022/7/13	
中国长江三峡集团有限公司	400,000.00	2022/3/18	2023/3/18	
中国长江三峡集团有限公司	400,000.00	2021/7/15	2024/7/15	
三峡财务有限责任公司	200,000.00	2022/6/30	2023/6/30	
三峡财务（香港）有限公司	167,785.00	2021/6/11	2024/6/11	
三峡财务（香港）有限公司	167,785.00	2021/6/28	2024/6/28	
三峡财务（香港）有限公司	167,785.00	2021/11/1	2024/11/1	
三峡财务（香港）有限公司	126,151.20	2021/11/1	2024/11/1	
合计	4,942,800.74			

(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	本年发生额	上年发生额	定价方式及决策程序
三峡财务有限责任公司	利息收入	4,972.15	2,532.19	注1
三峡财务（香港）有限公司	利息收入	124.08	107.39	注2

注1：按中国人民银行总行公布的同期银行存款利率结算。

注2：按中国银行（香港）有限公司各币种的活期利率执行。

(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	53,791.91	53,489.93	注*
三峡财务有限责任公司	借款利息	13,869.85	23,709.63	
中国长江三峡集团有限公司	长期应付款利息	26,069.22	32,745.25	协议价
中国长江三峡集团有限公司	租赁筹资费用	1,412.78		协议价
宜昌三峡多能资产管理有限公	租赁筹资费用	0.39		协议价
三峡财务（香港）有限公司	借款利息	2,732.29	1,584.00	协议价

注*：以中国人民银行总行公布的同期人民币贷款利率为基准。

(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	本年发生额	上年发生额	定价方式及决策程序
中国长江三峡集团有限公司	担保费	238.03	238.03	协议价

6、关联方应收应付款项

(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
	控股股东及最终控制方				
应收账款	中国长江三峡集团有限公司	518.08		177.71	

其他应收款	中国长江三峡集团有限公司	0.93			
	合营或联营企业				
应收账款	三峡基地发展有限公司			0.11	
应收账款	三峡高科信息技术有限责任公司	0.04		0.01	
应收账款	三峡电能（安徽）有限公司	65.79			
应收股利	湖北清能投资发展集团有限公司	5,502.84		5,502.84	
应收股利	国投电力控股股份有限公司	22,652.84			
应收股利	湖北能源集团股份有限公司	28,680.86			
应收股利	申能股份有限公司	11,983.60			
应收股利	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	5,340.19			
应收股利	四川川投能源股份有限公司	19,391.18			
预付账款	长峡数字能源科技（湖北）有限公司			319.33	
预付账款	湖北智慧综合能源产业技术研究有限公司	25.47			
其他应收款	三峡电能（云南）有限公司			40.54	1.82
其他应收款	长江智慧分布式能源有限公司	8.76	0.01	28.76	0.13
其他应收款	长峡数字能源科技（湖北）有限公司	15.31	0.02	5.88	0.01
其他应收款	三峡电能（安徽）有限公司	9.48	0.01	4.92	0.01
其他应收款	长峡电能（广东）有限公司	6.57	0.01		
其他应收款	长峡电能（西安）有限公司	12.07	0.01		
其他应收款	陕西延安电业有限责任公司	19.00	0.02		
	同受控股股东控制的企业				
应收账款	三峡巴基斯坦第一风电有限公司	563.31		1,738.10	
应收账款	中国三峡国际股份有限公司	543.6		360.77	
应收账款	三峡巴基斯坦第二风电有限公司	659.37		271.79	
应收账款	三峡巴基斯坦第三风电有限公司	621.17		229.46	
应收账款	中国水利电力对外有限公司			224.40	
应收账款	长江三峡水务（宜昌）有限公司	18.31		17.64	
应收账款	长江三峡实业有限公司	20.05		15.82	
应收账款	长江三峡旅游发展有限责任公司	17.44		9.09	
应收账款	长江三峡技术经济发展有限公司	4,487.05		1,837.61	
应收账款	三峡生态环境有限公司	0.28		0.81	
应收账款	长江三峡生态园林有限公司	0.25		0.43	
应收账款	三峡物资招标管理有限公司	2.53			
预付账款	三峡国际招标有限责任公司	106.40		9.17	
预付账款	长江三峡（成都）电子商务有限公司	930.00			
其他应收款	三峡金沙江云川水电开发有限公司	51,897.97	51.90	45,407.93	45.41
其他应收款	长江三峡实业有限公司			1,490.04	1.49
其他应收款	三峡生态环境有限公司	30.00	6.87	30.00	6.87
其他应收款	宜昌三峡多能资产管理有限公司	2.00	0.46	2.00	0.46
其他应收款	中国三峡出版传媒有限公司			0.73	0.13
其他应收款	三峡财务公司（香港）有限公司	3,481.00	3.48		
其他应收款	长江三峡旅游发展有限责任公司	192.00	0.19		
	其他				
应收账款	长江勘测规划设计研究有限责任公司	0.26			
合计		157,806.00	62.98	57,725.89	56.33

(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
	控股股东及最终控制方		
短期借款	中国长江三峡集团有限公司	900,000.00	900,000.00
应付利息	中国长江三峡集团有限公司	4,097.04	4,937.28
应付股利	中国长江三峡集团有限公司	1,011,224.94	
其他应付款	中国长江三峡集团有限公司	67,677.45	42,939.76
一年内到期的非流动负债	中国长江三峡集团有限公司	700,000.00	700,000.00
长期借款	中国长江三峡集团有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00
长期应付款	中国长江三峡集团有限公司	913,294.54	1,183,294.54
	合营或联营企业		
短期借款	三峡财务有限责任公司	200,000.00	170,000.00
应付账款	三峡高科信息技术有限责任公司	0.74	1.80
应付利息	三峡财务有限责任公司	610.00	1,518.84
应付股利	三峡资本控股有限责任公司	2,573.30	
应付股利	三峡财务有限责任公司	2,871.17	
其他应付款	三峡基地发展有限公司	33.21	128.85
其他应付款	三峡高科信息技术有限责任公司	89.16	85.62
其他应付款	湖北清能投资发展集团有限公司		24.44
其他应付款	长峡数字能源科技（湖北）有限公司	9.36	15.25
其他应付款	三峡电能（安徽）有限公司		4.92
其他应付款	长峡电能（广东）有限公司	0.02	0.02
其他应付款	重庆佑泰能源有限公司	2,831.80	
长期借款	三峡财务有限责任公司	600,000.00	1,200,000.00
	同受控股股东控制的企业		
应付账款	长江三峡实业有限公司	934.69	934.69
应付账款	长江三峡生态园林有限公司	16.25	16.25
应付账款	三峡国际招标有限责任公司	55.15	
应付账款	三峡生态环境有限公司	1,112.14	
应付账款	长江三峡（成都）电子商务有限公司	463.32	
应付利息	三峡财务（香港）有限公司	2,676.25	1,376.28
应付股利	中国三峡建工（集团）有限公司	71,746.40	
应付股利	三峡资产管理有限公司	1,082.98	
其他应付款	长江三峡实业有限公司	7,229.46	4,743.75
其他应付款	三峡生态环境有限公司	114.65	2,428.99
其他应付款	中国三峡建工（集团）有限公司		664.80
其他应付款	长江三峡技术经济发展有限公司	74.22	592.77
其他应付款	中国三峡出版传媒有限公司	3.43	55.73
其他应付款	长江三峡集团传媒（宜昌）有限公司	11.64	
其他应付款	长江三峡旅游发展有限责任公司	703.10	40.72
其他应付款	上海勘测设计研究院有限公司	30.97	30.97
其他应付款	长江三峡（成都）电子商务有限公司		19.16
其他应付款	三峡巴基斯坦第一风电有限公司	14.44	18.04
其他应付款	三峡巴基斯坦第二风电有限公司	15.21	16.61
其他应付款	三峡巴基斯坦第三风电有限公司	9.30	9.03
其他应付款	长江三峡生态园林有限公司	219.83	6.91

其他应付款	三峡长电大数据科技（宜昌）有限公司	5.00	5.00
其他应付款	中国长江三峡集团有限公司中华鲟研究所	100.47	
其他应付款	北京中水科水电科技开发有限公司	228.34	
其他应付款	三峡物资招标管理有限公司	898.27	3,706.60
其他应付款	宜昌大三峡国际旅行社有限公司	5.32	
长期借款	三峡财务（香港）有限公司	629,489.02	608,134.67
	其他		
其他应付款	长江勘测规划设计研究有限责任公司	105.17	
其他应付款	长江三峡能事达电气股份有限公司	37.74	
其他应付款	重庆长电联合能源有限责任公司	255.51	
合计		6,122,951.00	5,825,752.29

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

银行存款

单位：万元

币种：人民币

关联方名称	项目名称	期末余额	期初余额
三峡财务有限责任公司	存款	846,823.56	821,627.72
合计		846,823.56	821,627.72

十三、 股份支付

1、 股份支付总体情况

适用 不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、 以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、 股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

5、 其他

适用 不适用

十四、 承诺及或有事项

1、 重要承诺事项

适用 不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

1. 截至 2022 年 6 月 30 日，本公司尚有已签订而尚不必在财务报表上确认的资产采购等资本性支出和收益性支出承诺为人民币 11,308.76 万元。

2. 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。

3. 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。

4. 中国三峡集团和公司在《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) 国家法规或政策明确规定应列入三峡电站发电成本的有关费用或开支，将由公司予以承担。

(2) 中国三峡集团和公司约定在相关交易条件具备时，中国三峡集团将其持有的长江三峡技术经济发展有限公司股权出售给公司，公司承诺购买前述股权。

除存在上述承诺事项外，截止 2022 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

与合营企业或联营企业投资相关的或有负债详见本附注“九、（三）8. 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债。

除存在上述或有事项外，截止 2022 年 6 月 30 日，本公司无其他应披露未披露的重要或有事项。

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

3、 其他

适用 不适用

十五、 资产负债表日后事项

1、 重要的非调整事项

适用 不适用

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

公司于 2022 年 7 月 13 日发行了 2022 年度第一期超短期融资券，发行面值 30 亿元，期限为 134 天，票面利率为 1.95%，到期一次还本付息。

公司于 2022 年 8 月 25 日发行了 2022 年度第一期绿色中期票据，发行面值 10 亿元，期限为 5 年，票面利率为 2.80%，按年付息，到期一次还本。

除存在上述资产负债表日后事项外，截至财务报告批准报出日止，本公司无其他应披露未披露的重大资产负债表日后事项。

十六、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

适用 不适用

(2). 未来适用法

适用 不适用

2、债务重组

适用 不适用

3、资产置换

(1). 非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、年金计划

适用 不适用

公司根据国家有关规定，经由中国三峡集团报劳动及社会保障局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银行账户中。

截止 2022 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

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

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

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

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

本公司的主营业务突出，主要为生产水力发电及相关业务，管理层将此业务视作为一个整体实施管理、评估经营成果，因此，本财务报表不呈报分部信息。

(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

本公司于 2021 年 12 月 10 日第五届董事会第三十次会议审议通过《关于〈中国长江电力股份有限公司发行股份、发行可转换公司债券及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易预案〉及其摘要的议案》，公司拟以发行股份、发行可转换公司债券（如有）及支付现金的方式购买中国长江三峡集团有限公司、长江三峡投资管理有限公司、云南省能源投资集团有限公司、四川省能源投资集团有限责任公司合计持有的三峡金沙江云川水电开发有限公司 100%股权（以下简称“本次重组事项”）、2022 年 7 月 20 日审议通过《关于公司发行股份及支付现金购买资产并募

集配套资金暨关联交易方案的议案》，本次重组事项完成后，本公司将持有三峡金沙江云川水电开发有限公司 100% 股权。

中国长江三峡集团有限公司于 2022 年 7 月收到国务院国有资产监督管理委员会（以下简称“国务院国资委”）出具的《关于中国长江电力股份有限公司资产重组及配套融资有关事项的批复》（国资产权[2022]328 号），公司本次重组事项获得国务院国资委批复，国务院国资委原则同意公司本次重组的方案，尚需获得中国证券监督管理委员会的核准后方可实施。

2022 年 7 月 27 日，公司收到中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）出具的《中国证监会行政许可申请受理单》。本次重组事项获得中国证监会受理。

8、其他

适用 不适用

十七、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	3,052,409,471.72
1 至 2 年	
2 至 3 年	
3 年以上	
3 至 4 年	
4 至 5 年	
5 年以上	
合计	3,052,409,471.72

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	3,052,409,471.72	100.00			3,052,409,471.72	1,525,800,124.22	100.00			1,525,800,124.22
其中：										
大水电业务款项组合	3,021,025,567.77	98.97			3,021,025,567.77	1,521,556,088.33	99.72			1,521,556,088.33
其他款项组合	31,383,903.95	1.03			31,383,903.95	4,244,035.89	0.28			4,244,035.89
合计	3,052,409,471.72	/		/	3,052,409,471.72	1,525,800,124.22	/		/	1,525,800,124.22

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

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额的比例 (%)	已计提坏账准备
国家电网有限公司	2,171,323,160.55	71.13	
国家电网公司华中分部	431,005,816.18	14.12	
中国南方电网有限责任公司	405,011,950.44	13.27	
三峡电能有限公司	31,309,952.27	1.03	
国家电网湖北省电力公司	13,559,742.20	0.44	
合计	3,052,210,621.64	99.99	

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

2、其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	5,683,538,981.68	4,699,458,155.29
其他应收款	540,370,054.29	490,437,696.30
合计	6,223,909,035.97	5,189,895,851.59

其他说明：

√适用 □不适用

上表中其他应收款指扣除应收利息、应收股利后的其他应收款。

应收利息

(1). 应收利息分类

□适用 √不适用

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利

(4). 应收股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
三峡金沙江川云水电开发有限公司	4,644,429,755.29	4,644,429,755.29
中国建设银行股份有限公司	236,233,452.00	
湖北能源集团股份有限公司	247,474,288.95	
四川川投能源股份有限公司	193,911,792.00	
国投电力控股股份有限公司	169,726,229.44	
申能股份有限公司	98,240,756.40	
湖北清能投资发展集团有限公司	55,028,400.00	55,028,400.00
重庆三峡水利电力(集团)股份有限公司	35,405,550.60	
三峡电能有限公司	3,088,757.00	
合计	5,683,538,981.68	4,699,458,155.29

(5). 重要的账龄超过1年的应收股利

□适用 √不适用

(6). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款

(7). 按账龄披露

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	540,910,965.26
1 至 2 年	
2 至 3 年	
3 年以上	
3 至 4 年	
4 至 5 年	
5 年以上	400,000.00
合计	541,310,965.26

(8). 按款项性质分类

√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	1,827,500.00	1,827,500.00
往来款	538,475,756.04	489,444,676.46
其他	1,007,709.22	56,448.47
合计	541,310,965.26	491,328,624.93

(9). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022年1月1日余额	890,928.63			890,928.63
2022年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				

本期计提	49,982.34			49,982.34
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2022年6月30日余额	940,910.97			940,910.97

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

(10). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(11). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(12). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
三峡金沙江云川水电开发有限公司	往来款	518,979,716.98	1年以内	95.87	518,979.72
中国长电国际(香港)有限公司	往来款	14,928,895.85	1年以内	2.76	14,928.89
中国三峡国际电力运营有限公司	往来款	4,567,143.21	1年以内	0.84	4,567.14
宜昌市劳动保障监察大队	押金及保证金	400,000.00	5年以上	0.07	400,000.00
银行间市场清算所股份有限公司	其他	102,569.27	1年以内	0.02	102.57
合计	/	538,978,325.31	/	99.56	938,578.32

(13). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(14). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(15). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	66,169,596,483.34		66,169,596,483.34	62,669,596,483.34		62,669,596,483.34
对联营、合营企业投资	55,385,235,364.63		55,385,235,364.63	52,290,244,972.59		52,290,244,972.59
合计	121,554,831,847.97		121,554,831,847.97	114,959,841,455.93		114,959,841,455.93

(1) 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
长电新能有限责任公司	1,500,000,000.00	2,500,000,000.00		4,000,000,000.00		
长电资本控股有限责任公司	2,600,000,000.00			2,600,000,000.00		
中国长电国际（香港）有限公司	16,632,614,290.29			16,632,614,290.29		
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		
三峡电能有限公司	1,050,000,000.00			1,050,000,000.00		
长江电力销售有限公司	20,000,000.00			20,000,000.00		
长电投资管理有限责任公司	4,000,000,000.00	1,000,000,000.00		5,000,000,000.00		
合计	62,669,596,483.34	3,500,000,000.00		66,169,596,483.34		

(2) 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备 期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业											
二、联营企业											
湖北能源集团股份有限公司	7,625,653,412.13			362,644,716.48	25,485,914.98	7,793,373.46	247,474,288.95			7,774,103,128.10	
湖北清能投资发展集团有限公司	2,445,376,026.82			107,371,684.20		-13,961,888.92				2,538,785,822.10	
广州发展集团股份有限公司	3,317,072,627.96			99,114,777.60	1,212,569.63	3,857,020.62	49,010,325.80			3,372,246,670.01	
三峡财务有限责任公司	2,367,060,854.24			149,535,250.96	-5,943,007.70					2,510,653,097.50	
上海电力股份有限公司	1,345,388,587.25		798,603,952.07	-94,601.93	-15,681.44	112,293.53				546,786,645.34	
三峡高科信息技术	99,103,265.54			2,165,067.59						101,268,333.13	

有限责任公司										
国投电力控股股份有限公司	9,390,663,797.48			327,073,084.92	31,975,116.43	62,405.34	169,726,229.44			9,580,048,174.73
四川川投能源股份有限公司	5,029,175,498.02		23,093,961.78	171,879,729.69	-4,630,770.00	915.48	193,911,792.00			4,979,419,619.41
重庆三峡水利电力(集团)股份有限公司	2,292,504,071.96			34,733,718.19		673,262.16	35,405,550.60			2,292,505,501.71
三峡资本控股有限责任公司	3,263,258,612.90			188,384,484.54	-745,476.26	22,090,054.06				3,472,987,675.24
三峡基地发展有限公司	955,763,806.69			-43,397.87	673,814.71					956,394,223.53
重庆涪陵能源实业集团有限公司	641,369,214.23			8,763,887.49	131,837.13	915,946.48				651,180,885.33
广西桂冠电力股份有限公司	4,876,360,568.97			190,394,750.29		4,326,687.55	118,235,658.15			4,952,846,348.66
重庆佑泰能源有限公司	27,697,774.66			-7,079.51						27,690,695.15
申能股份有限公司	3,028,980,005.39			81,314,537.92	1,126.03	3,260,802.44	98,240,756.40			3,015,315,715.38

重庆两江长电兴弘私募股权投资基金合伙企业（有限合伙）	41,776,814.88	140,000,000.00		-590,971.82						181,185,843.06
重庆涪陵长电长涪私募股权投资基金合伙企业（有限合伙）	49,424,470.72			-2,846.41						49,421,624.31
重庆黔江长电鸿源私募股权投资基金合伙企业（有限合伙）	175,709,402.59			-258,868.05						175,450,534.54
中核霞浦核电有限公司	1,845,132.37			55,728.02		114,405.30				2,015,265.69
云南华电金沙江中游水电开发有限公司	5,091,941,490.27			109,592,945.30	9,704,021.77		98,462,883.18			5,112,775,574.16
重庆三峡万泉私募		40,000,000.00		-175,266.88						39,824,733.12

股权投资 基金合伙 企业（有 限合伙）										
鼎和财产 保险股份 有限公司		2,764,659,097.38		59,711,748.20	3,838,871.33				2,828,209,716.91	
湖南桃花 江核电有 限公司	224,119,537.52								224,119,537.52	
小计	52,290,244,972.59	2,944,659,097.38	821,697,913.85	1,891,563,078.92	61,688,336.61	29,245,277.50	1,010,467,484.52		55,385,235,364.63	
合计	52,290,244,972.59	2,944,659,097.38	821,697,913.85	1,891,563,078.92	61,688,336.61	29,245,277.50	1,010,467,484.52		55,385,235,364.63	

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	11,538,567,617.93	3,860,952,580.16	9,836,985,962.02	3,776,759,423.47
其他业务	523,062,846.43	187,063,896.65	431,542,613.45	168,759,861.96
合计	12,061,630,464.36	4,048,016,476.81	10,268,528,575.47	3,945,519,285.43

(2). 合同产生的收入情况

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

其他说明：

无

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	3,088,757.00	9,096,286.10
权益法核算的长期股权投资收益	1,891,563,078.92	1,930,357,033.57
处置长期股权投资产生的投资收益	547,969,467.22	
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	236,233,452.00	211,571,718.00
持有其他非流动金融资产取得的投资收益	4,482,618.15	149,765,166.99
处置其他非流动金融资产取得的投资收益		1,319,219,409.11
其他	1,584,097.77	3,214,823.38
合计	2,684,921,471.06	3,623,224,437.15

其他说明：

无

6、其他

□适用 √不适用

十八、 补充资料

1、 当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	553,989,855.94	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	700,089.84	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
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		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	-224,417,498.69	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		

采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-270,285,293.96	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	3,054,256.64	
减：所得税影响额	49,777,624.51	
少数股东权益影响额（税后）	326,615.59	
合计	12,937,169.67	

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

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	6.13	0.4965	0.4965
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	6.13	0.4959	0.4959

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、其他

适用 不适用

董事长：雷鸣山

董事会批准报送日期：2022年8月30日

修订信息

适用 不适用

(本页无正文，为《中国长江电力股份有限公司 2022 年半年度报告》
之盖章页)

