

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 2021 年年度报告

## 重要提示

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

### 二、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	宗仁怀	其他公务	张必贻
董事	洪 猛	其他公务	张必贻

三、信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

四、公司负责人雷鸣山、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

以2021年末总股本22,741,859,230股为基数，每10股派发现金股利8.153元（含税），共分派现金股利18,541,437,830.22元，2021年度不进行资本公积金转增股本。本预案将提交2021年度股东大会审议。

### 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年度报告的真实性、准确性和完整性

否

### 十、重大风险提示

公司已在本报告中详细描述可能存在的风险，敬请查阅第三节管理层讨论与分析“六、关于公司未来发展的讨论与分析”中的相关内容。

## 目录

第一节	释义 .....	3
第二节	公司简介和主要财务指标.....	4
第三节	管理层讨论与分析.....	8
第四节	公司治理.....	24
第五节	环境与社会责任.....	42
第六节	重要事项.....	45
第七节	股份变动及股东情况.....	53
第八节	优先股相关情况.....	58
第九节	债券相关情况.....	59
第十节	财务报告.....	72

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。
	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
	报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过所有公司文件的正本及公告的原稿。

## 第一节 释义

### 一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
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
中电联	指	中国电力企业联合会
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
三峡资本	指	三峡资本控股有限责任公司
三峡发展	指	长江三峡技术经济发展有限公司
川云公司	指	三峡金沙江川云水电开发有限公司
长电资本	指	长电资本控股有限责任公司
长电国际	指	中国长电国际（香港）有限公司
三峡电能	指	三峡电能有限公司
秘鲁公司	指	Andes Bermuda Ltd.（简称“AB 公司”，原名为 Sempra Americas Bermuda Ltd.）100% 股权以及 Peruvian Opportunity Company S.A.C.（简称“POC 公司”）约 50.00000069% 股权，其中 POC 公司剩余约 49.99999931% 的股权由 AB 公司持有
路德斯公司	指	秘鲁配售电公司（Luz del Sur S.A.A）
长电安第斯	指	长电安第斯投资有限公司
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	<a href="https://www.cypc.com.cn">https://www.cypc.com.cn</a>
电子信箱	cypc@cypc.com.cn

#### 四、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	《中国证券报》（www.cs.com.cn）、《上海证券报》（www.cnstock.com）、《证券时报》（www.stcn.com）、《中国三峡工程报》（www.ctg.com.cn）
公司披露年度报告的证券交易所网址	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a>
公司年度报告备置地点	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/存托凭证简况

公司股票简况			
股票/存托凭证种类	股票上市交易所	证券简称	证券代码
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、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市东城区朝阳门北大街8号富华大厦A座9层
	签字会计师姓名	梁志刚、闫欢

#### 七、近三年主要会计数据和财务指标

##### （一）主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2021年	2020年	本期比上年同期增减 (%)	2019年
营业收入	55,646,253,991.83	57,783,367,039.83	-3.70	49,874,086,874.95
归属于上市公司股东的净利润	26,272,998,503.24	26,297,890,222.70	-0.09	21,543,493,635.57
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	24,141,419,619.03	26,175,647,473.85	-7.77	21,130,274,030.69
经营活动产生的现金流量净额	35,732,461,733.26	41,036,864,400.40	-12.93	36,464,419,570.28

	2021年末	2020年末	本期末比上年同期末增减(%)	2019年末
归属于上市公司股东的净资产	181,063,819,486.27	172,118,146,991.60	5.20	149,510,174,624.05
总资产	328,563,281,639.20	330,827,096,559.03	-0.68	296,482,881,040.89

**(二) 主要财务指标**

主要财务指标	2021年	2020年	本期比上年同期增减(%)	2019年
基本每股收益(元/股)	1.1553	1.1853	-2.54	0.9792
稀释每股收益(元/股)	1.1553	1.1853	-2.54	0.9792
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	1.0615	1.1798	-10.03	0.9605
加权平均净资产收益率(%)	14.92	16.71	减少1.79个百分点	14.77
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	13.71	16.63	减少2.92个百分点	14.49

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

**八、境内外会计准则下会计数据差异**

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

适用 不适用

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

适用 不适用

**(三) 境内外会计准则差异的说明:**

适用 不适用

**九、2021年分季度主要财务数据**

单位:元 币种:人民币

	第一季度 (1-3月份)	第二季度 (4-6月份)	第三季度 (7-9月份)	第四季度 (10-12月份)
营业收入	8,870,397,197.98	11,031,096,244.01	20,546,726,096.22	15,198,034,453.62
归属于上市公司股东的净利润	2,869,334,570.29	5,712,658,141.17	10,985,247,902.82	6,705,757,888.96
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	2,383,572,424.89	4,741,867,641.21	10,976,144,284.84	6,039,835,268.09
经营活动产生的现金流量净额	3,304,210,279.50	6,239,533,835.90	12,062,447,173.18	14,126,270,444.68

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

□适用 √不适用

## 十、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

非经常性损益项目	2021 年金额	2020 年金额	2019 年金额
非流动资产处置损益	564,829,216.07	36,811,121.25	26,792.08
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	1,599,400.00	6,357,797.00	32,271,193.34
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		50,250,031.87	
非货币性资产交换损益		205,222,701.21	
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	1,914,762,891.93	-55,598,675.12	461,825,906.25
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	-210,401,632.70	-200,395,826.32	-50,219,231.62
其他符合非经常性损益定义的损益项目	13,792,013.07	15,678,172.60	66,991,950.45
减：所得税影响额	152,725,238.50	-88,040,202.18	97,663,591.54
少数股东权益影响额（税后）	277,765.66	24,122,775.82	13,414.08
合计	2,131,578,884.21	122,242,748.85	413,219,604.88

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

适用 不适用

### 十一、 采用公允价值计量的项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
其他权益工具投资	3,609,195,163.56	3,457,356,904.37	-219,230,723.07	231,710,374.30
其他非流动金融资产	4,713,666,463.26	1,622,160,091.31	-10,172,950.96	1,760,319,818.86
交易性金融负债	640,897,029.23	0.00	345,655,674.90	345,655,674.90
合计	8,963,758,656.05	5,079,516,995.68	116,252,000.87	2,337,685,868.06

### 十二、 其他

适用 不适用

## 第三节 管理层讨论与分析

### 一、经营情况讨论与分析

2021年是公司“十四五”开局之年，面对长江来水阶段性偏枯、上游新建水库首次蓄水、电力市场改革纵深推进等复杂形势，公司在董事会的坚强领导下、在监事会的监督指导下，经营层带领全体员工，上下一心，攻坚克难，贯彻新发展理念、推动高质量发展，全面完成年度生产经营任务。

#### （一）聚焦主责主业，巩固大水电取得新成绩

发电任务全面完成。面对长江来水偏枯叠加上游水库蓄水的影响，公司精确调度、精益运行、精心维护，在确保安全生产的基础上千方百计多发电，三峡电站年发电量第三次超千亿千瓦时，葛洲坝电站年发电量再创新高，公司所属梯级电站年度发电量2083.22亿千瓦时，超计划完成发电任务。

综合效益充分发挥。切实履行央企社会责任，确保梯级电站安全稳定高效运行。三峡水库成功应对8场次超4万立方米每秒量级洪水，梯级水库拦洪总量达172亿立方米，切实保障了长江中下游区域防洪安全。公司梯级水库全年向下游补水313亿立方米。三峡船闸、向家坝升船机通航货运量均创新高，为长江经济带发展持续注入新动能。

接机发电功成事遂。积极参与白鹤滩、乌东德电站工程建设和接机发电，提前10天实现白鹤滩水库760米阶段性蓄水目标，白鹤滩电站6台机组顺利实现接机发电，乌东德电站全部机组



安全准点投产发电。金沙江下游调度通讯网络全面建成投运，为有效实施“六库联调”（指公司对运营管理的长江干流六座梯级电站联合调度）打下坚实基础，从而有效提升发电能力。

市场营销成绩显著。圆满完成电能消纳任务，电费实现应收尽收。三峡、向家坝、溪洛渡电站五年长期购售电合同顺利签订。对提升水电作为绿色电源潜在价值开展专题研究。与相关省市签订新能源消纳协议，推动锁定水风光外送通道和消纳市场。长江电力销售有限公司在沪揭牌。

安全环保态势良好。持续健全与大水电管理相适应的安全和环保管理体系，不断完善安全、环保预防机制建设，安全生产实现“零人身伤亡、零设备事故”目标，全年未发生环境污染或环境处罚事件。进一步强化对新业务领域和所属企业的监督检查，安全、环保管控有效延伸至新业务单元。

## （二）聚焦转型发展，拓展新空间跑出加速度

智慧综合能源规模化发展。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，与湖南长沙等多个城市和地区签署智慧综合能源战略合作协议，新建并投运江苏宿迁泗阳光储充等 15 个项目，开工建设湖南耒阳生物天然气等一批项目。全球载电量最大、充电技术属世界首创的纯电动船“长江三峡 1 号”成功完成首航，氢燃料动力船“三峡氢舟 1 号”完成定型设计。

新能源、抽蓄业务顺利开局。聚焦“水风光储”多能互补，紧盯“大基地”“大项目”，坚持“送电端、受电端”两端发力，推动新能源业务差异化发展。有序推进金沙江下游水风光一体化基地开发，深入开展水风光互补的运行调度研究。发挥公司水电领域优势，锁定多个抽水蓄能项目。

国际化经营提档升级。整合优化公司国际业务单位，整合做实后的长电国际管理效能进一步提升，营业收入同比大幅增长。顺利完成秘鲁路德斯公司项目强制要约收购工作，克服疫情影响向秘鲁派驻第二批现场管控团队，调整董事会构成，增加外籍董事，优化高管人员组成，加强管控力度。围绕主业积极获取境外资源。积极参与国际大坝委员会、国际能源署等国际交流，公司国际影响力持续提升。

## （三）聚焦改革创新，健全新体制释放新动能

内部改革获新突破。公司国企改革三年行动纵深推进，全面实施经理层任期制和契约化，健全公司外派专职董事管理制度，有效提升派出董事履职能力。持续完善子企业权责界面清单及授权放权清单，在新业务板块首次推行跟投机制。股东会、董事会、监事会和经营层各司其职有效制衡，授权放权规范开展，合规体系全面推进，先后被国务院国资委评为“国有重点企业管理标杆创建行动标杆企业”“国有企业治理示范企业”。

科技创新取得新进展。加强科技创新顶层规划，聚焦公司战略发展及行业引领目标，高质量编制“十四五”科技创新规划；优化重大科技项目组织管理方式，探索实施“揭榜挂帅”改革举措，加快推动数字孪生技术、关键设备物理场研究等重点科技攻关；加大科研合作与创新平台建设，与国家数字化设计与制造创新中心等科研机构、高等院校共建联合创新平台。完成工业互联网平台研发、声学在风洞设备状态识别中的应用、无人机检测技术在水电站密闭空间应用研究等重点科研任务。“宽频带振动传感器校验仪”成功推向市场，公司科技成果市场化转化实现

“零”的突破；多项成果获得省部级奖励，“大型动力装备在位机器人加工关键技术及应用”获湖北省科技进步一等奖。全年获专利 409 项，其中发明专利 23 项，获得软件著作权 107 项；全年主持制定行业技术标准 3 部，参与制定国际技术标准 1 部、国家技术标准 1 部、行业技术标准 5 部，授权专利数量和标准发布数量再创新高。

## （四）聚焦提质增效，高质量发展迈上新台阶

资本运作卓有成效。围绕主责主业，积极开展产业链上下游和新兴领域战略投资，全年投资收益 54.26 亿元，创历史新高。首获穆迪 A1 评级，评级展望稳定，与国家主权信用评级一致。富时罗素 ESG（是侧重于关注企业环境、社会、公司治理的评价标准）排名位居国内 A 股电力行业第一。成功发行国内首批可持续发展挂钩债券。圆满完成 2016 年境外双币种可交换债券到期兑付，实现高效盘活存量金融资产、以接近零成本外币资金，支持公司国际化业务拓展的既定目标。乌东德、白鹤滩电站资产证券化工作有序推进。

公司市值再创新高。年内公司市值最高达 5237 亿元，稳居中国 A 股电力板块首位、全球电力上市公司前列。公司优良业绩和规范治理广受认可，获得上海证券交易所信息披露年度考核 A

类评价、公司债券优秀发行人奖项。荣获《证券时报》“最佳董事会”等 18 个重要奖项。2020 年度业绩说明会入选“上市公司 2020 年度业绩说明会优秀实践案例”。

### （五）聚力党建引领，推动健康发展行稳致远

党的建设持续强化。坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，认真学习贯彻党的十九届五中、六中全会精神、习近平总书记“七一”重要讲话精神、习近平总书记致金沙江白鹤滩水电站首批机组投产发电贺信精神，深入开展党史学习教育，认真研究制定党史学习教育落实措施，成功举办葛洲坝水利枢纽投产发电 40 周年辉煌成就报告会等活动。

文化实力不断提升。精心组织中国共产党成立 100 周年重大主题宣传。公司英文网站全面升级改版，微信公众号获广泛认可。公司入选“2021 年中国品牌 500 强”榜单，获“全国五一劳动奖章”等荣誉称号。深入推进秘鲁区域跨文化融合工作，发布秘鲁国别报告，组织跨文化融合交流活动。积极支持北京冬奥会，助力公司形象提升。

## 二、报告期内公司所处行业情况

### （一）电力行业基本情况

公司主要从事水力发电业务，水电具有可再生、无污染、技术成熟、调峰能力强等特点，在国家“碳达峰”“碳中和”战略背景下，水电的清洁能源优势日益凸显。

2021 年，我国政府继续对清洁能源给予高度重视，在电源结构、电力消纳、电力市场等领域持续出台政策，大力支持以水电、太阳能、风电为代表的清洁能源行业发展。

电源结构方面，鼓励建设清洁低碳、安全高效的能源体系，提高能源供给保障能力，加快发展非化石能源，坚持集中式和分布式并举，大力提升风电、光伏发电规模，加快发展东中部分布式能源，有序发展海上风电，加快西南水电基地建设，建设一批多能互补的清洁能源基地。

电力消纳方面，持续加强“源网荷储”衔接，提升清洁能源消纳和存储能力，提升向边远地区输配电能力。

电力市场方面，将持续推动全国统一的电力市场体系的建立，推进跨省跨区资源市场化配置，提高绿色电力交易规模，形成新能源、储能等发展的市场交易和价格机制，鼓励新能源参与市场交易，市场主体平等竞争、自主选择，电力资源在全国范围内将得到进一步优化配置。

### （二）电力市场供需情况<sup>1</sup>

2021 年，国内电力消费实现两位数增长，装机结构延续绿色低碳发展态势。受电煤供应紧张等因素影响，9、10 月全国电力供需总体偏紧，国家高度重视并出台一系列电力保供措施。

2021 年，全社会用电量 8.31 万亿千瓦时，同比增长 10.3%，用电量快速增长主要受国内经济持续恢复发展、上年同期低基数、外贸出口快速增长等因素拉动。

截至 2021 年底，全国全口径发电装机容量 23.8 亿千瓦，同比增长 7.9%。其中全口径非化石能源发电装机容量 11.2 亿千瓦，同比增长 13.4%，占总装机容量比重为 47.0%。

## 三、报告期内公司从事的业务情况

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 11.64%；代管的乌东德、白鹤滩水电站装机共 1620 万千瓦，占全国水电装机的 4.14%；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 6 座巨型水电站，持续提供优质、稳定、可靠的清洁能源。

2021 年，公司所属的 4 座流域梯级电站发电量 2083.22 亿千瓦时，代管的 2 座电站发电量 545.61 亿千瓦时，在发挥梯级电站综合效益、节能减排、能源保供、推动经济社会发展等方面发挥了重要作用。

2021 年，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，全年实现投资收益 54.26 亿元，创历史新高；同时，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 and 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”一体化发展。

<sup>1</sup>数据引用中电联《2021-2022 年度全国电力供需形势分析预测报告》。

#### 四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

##### （一）流域梯级联合调度能力

大力推进流域主导型、市场导向型、决策智慧型、管理创新型“四型”调度能力建设，不断提升梯级枢纽科学调度水平。进一步扩展信息共享平台，水雨情站网覆盖范围进一步扩展，水情预报精度继续保持较高水平。2021年流域梯级电站汛期水情24小时预报精度达96.93%。

公司密切围绕国家战略，充分发挥流域梯级枢纽防洪、发电、航运、补水、生态等社会综合效益，主动服务长江经济带建设，为国民经济运行提供清洁能源保障。2021年，梯级电站累计开展8次生态调度，其中三峡水库开展5次，均创历史新高。年度累计向下游补水313亿立方米，保障下游生产生活用水需求。

##### （二）大型水电站运行管理能力

科学组织电力生产，电站运行管理精简高效。公司运营管理（含代管）6座巨型水电站，其中包括70万千瓦及以上级巨型水轮发电机组76台，占全球同类机组的59.84%。按照“精干高效、科学分工、先进合理”的原则，依托高素质的人才队伍、先进的技术装备、卓越的管理理念，科学组织电力生产，经济技术指标优越，运营效率突出。

深入掌握机组运行规律，率先建立国际一流水电厂指标体系与评价方法，高质量凝练形成可复制的电力生产管理体系，统一流域梯级电站电力生产技术管理模式，持续提升水电行业的引领能力，设备可靠性水平居世界领先地位。经过多年电力生产管理实践，公司掌握了流域梯级巨型电站群在多条件下安全稳定运行规律，提升了电站“大负荷、长周期、不间断”运行控制能力，设备始终处于可控、在控状态。2021年，梯级电站机组平均等效可用系数93.23%，设备关键性指标保持行业领先水平。持续健全与大水电管理相适应的安全质量管理体系，不断完善安全管理双重预防机制，实现“零人身伤亡、零设备事故”年度目标。

##### （三）大型水电站检修维护能力

优化检修管理体系，建立行业领先的流域检修模式。公司拥有全国最大的水电枢纽检修专业团队，掌握70万千瓦级巨型机组核心检修技术。构建了以技术委员会为核心的专业决策支撑体系，推动先进技术在生产中的应用，形成“掌握核心技术、精干高效机动、统筹协调合作”的流域梯级电站检修管理体系，为流域梯级电站长期安全运行提供了可靠保障。

运用前沿管理和技术手段，持续提升检修核心能力。公司根据电站运行大数据理念，建立了流域梯级电站设备远程诊断分析平台，实行基于诊断与评估的精益维修策略。加大科技创新力度，助力检修提质增效，其中，高压断路器检修关键技术取得突破，500吨变压器拖运装备、水轮机自动打磨等工装的研发投运，大幅提高检修效率和安全系数。流域梯级电站设备检修和改造后各项技术指标良好，机组检修（含重大技术改造）后一次启动成功率达100%，设备全年运行安全良好。

##### （四）跨大区的电能营销能力

公司梯级电站均为国家能源重点工程和“西电东送”骨干电源，电能均为跨区跨省远距离消纳。公司多年来已逐渐形成了较为科学、完善的大水电消纳机制，为落实国家能源战略、资源优化配置、履行社会责任、充分发挥综合效益、确保可持续经营提供了重要保障。

公司将持续顺应改革方向，密切跟进分析国家及地方在电力市场建设、市场化交易等政策规则编制方面的进展情况，力争发挥自身优势，积极争取合适的市场环境。紧密围绕效益和市场两大核心，根据公司电站生产、消纳特点，持续拓展营销思路、创新营销策略、优化营销方式。全方位强化全员市场意识，同时带动成本意识、服务意识、竞争意识、合作意识、品牌意识等提升，促进公司整体效益最大化。

##### （五）融资和资产并购整合能力

公司财务状况优良，现金流稳定充沛，是国内首家“A+G”上市的实体企业，拥有国内AAA级和国家主权级的国际信用评级优势，在国际国内资本市场信誉良好，具备广泛的境内外市场投资者覆盖和融资渠道，拥有较强的投资并购和融资能力。近年来，公司坚持战略引领、聚焦主责主业，围绕清洁能源、智慧综合能源、产业链上下游等领域，积极稳健开展对外投资，投资结构更加合理、投资质量进一步优化，具备与公司规模相适应的投资收益贡献能力。

公司将进一步发挥信用优势，利用各种融资工具和渠道，优化债务结构，降低资金成本。主动服务长江经济带、“碳达峰”“碳中和”、长江大保护等国家战略，把握电力体制改革、混合所有制改革、清洁能源转型、新能源发展等重大机遇，积极进行产业链延伸和国际化发展。把握资本市场改革、体制不断完善的良好机遇，围绕主业积极稳妥开展投资，精心开展市值管理。

## 五、报告期内主要经营情况

2021 年，受长江来水同比偏枯、上游新建电站蓄水等影响，公司梯级电站完成发电量 2,083.22 亿千瓦时，比上年同期减少 186.08 亿千瓦时，下降 8.20%；实现利润总额 324.09 亿元，比上年同期减少 0.46 亿元，下降 0.14%；实现归属于母公司净利润 262.73 亿元，比上年同期减少 0.25 亿元，下降 0.09%；基本每股收益 1.1553 元，比上年同期减少 0.03 元，下降 2.53%。

### (一) 主营业务分析

#### 1. 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	55,646,253,991.83	57,783,367,039.83	-3.70
营业成本	21,113,077,634.36	21,149,454,266.44	-0.17
销售费用	150,419,652.08	115,417,318.42	30.33
管理费用	1,359,765,980.97	1,292,798,651.45	5.18
财务费用	4,751,369,573.92	4,985,909,832.08	-4.70
研发费用	39,416,834.88	39,568,009.51	-0.38
经营活动产生的现金流量净额	35,732,461,733.26	41,036,864,400.40	-12.93
投资活动产生的现金流量净额	-6,565,209,402.80	-36,037,256,431.23	-81.78
筹资活动产生的现金流量净额	-28,380,741,024.38	-3,007,326,032.09	843.72

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

#### 2. 收入和成本分析

适用 不适用

##### (1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
境内水电行业	48,752,352,139.25	16,563,661,037.62	66.02	-7.81	-6.82	减少 0.37 个百分点
其他行业	5,887,736,575.35	3,996,643,239.96	32.12	35.57	35.99	减少 0.21 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
境内水	48,752,352,139.25	16,563,661,037.62	66.02	-7.81	-6.82	减少 0.37

电行业						个百分点
其他行业	5,887,736,575.35	3,996,643,239.96	32.12	35.57	35.99	减少 0.21 个百分点

## (2). 产销量情况分析表

适用 不适用

## (3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

适用 不适用

已签订的重大销售合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

已签订的重大采购合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

## (4). 成本分析表

单位：元

分行业情况						
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)
境内水电行业	折旧费、各项财政规费等	16,563,661,037.62	57.96	17,776,111,875.66	61.77	-6.82
其他行业	材料费及人工成本等	3,996,643,239.96	13.99	2,938,930,720.73	10.21	35.99
分产品情况						
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)
境内水电行业	折旧费、各项财政规费等	16,563,661,037.62	57.96	17,776,111,875.66	61.77	-6.82
其他行业	材料费及人工成本等	3,996,643,239.96	13.99	2,938,930,720.73	10.21	35.99

## (5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

适用 不适用

**(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况**

□适用 √不适用

**(7). 主要销售客户及主要供应商情况****A. 公司主要销售客户情况**

前五名客户销售额 5,501,467.39 万元，占境内年度销售总额约 100%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 0 万元。

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

□适用 √不适用

**B. 公司主要供应商情况**

前五名供应商采购额 10,946.47 万元，占境内年度采购总额 25.09%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 3,513.49 万元，占年度采购总额 8.05%。

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

□适用 √不适用

**3. 费用**

□适用 √不适用

**4. 研发投入****(1). 研发投入情况表**

√适用 □不适用

单位：万元

本期费用化研发投入	-
本期资本化研发投入	-
研发投入合计	64,253.92
研发投入总额占营业收入比例 (%)	1.15
研发投入资本化的比重 (%)	-

**(2). 研发人员情况表**

√适用 □不适用

公司境内研发人员的数量	306
境内研发人员数量占境内公司总人数的比例 (%)	7.33
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	11
硕士研究生	151
本科	137
专科	5
高中及以下	2
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30 岁以下 (不含 30 岁)	23
30-40 岁 (含 30 岁, 不含 40 岁)	150
40-50 岁 (含 40 岁, 不含 50 岁)	82
50-60 岁 (含 50 岁, 不含 60 岁)	51

60 岁及以上

0

**(3). 情况说明**

□适用 √不适用

**(4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响**

□适用 √不适用

**5. 现金流**

√适用 □不适用

投资活动产生的现金流量净额同比增加 294.72 亿元，主要系上年收购秘鲁路德斯项目所致。

筹资活动产生的现金流量净额同比减少 253.73 亿元，主要系上年发行 GDR 吸收投资及因并购秘鲁公司取得境外借款所致。

**(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明**

□适用 √不适用

**(三) 资产、负债情况分析**

√适用 □不适用

**1. 资产及负债状况**

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)
其他流动资产	3,032,334,387.33	0.92	948,456,661.57	0.29	219.71
其他非流动金融资产	1,622,160,091.31	0.49	4,713,666,463.26	1.42	-65.59
使用权资产	637,016,483.14	0.19		-	-
短期借款	12,315,812,640.00	3.75	24,057,628,342.50	7.27	-48.81
交易性金融负债	-	-	640,897,029.23	0.19	-100.00
其他流动负债	4,502,059,923.29	1.37	7,500,533,260.58	2.27	-39.98
长期借款	36,439,373,166.26	11.09	14,447,141,791.44	4.37	152.23
租赁负债	639,176,461.52	0.19		-	-
长期应付款	11,855,875,004.42	3.61	20,080,756,020.71	6.07	-40.96

其他流动资产期末余额 30.32 亿元，较期初增加 20.84 亿元，主要系预付股权投资款所致。

其他非流动金融资产期末余额 16.22 亿元，较期初减少 30.92 亿元，主要系本报告期加大投资力度，将已具备施加重大影响的投资项目转为权益法核算所致。

使用权资产、租赁负债较期初变动，主要系本报告期执行新租赁准则，对财务报表相关科目进行了重分类所致。

交易性金融负债较期初减少 6.41 亿元，主要系本报告期双币种可交换债券到期兑付所致。

带息负债期末余额 1,164.80 亿元，较期初减少 110.58 亿元，主要系偿还到期债务所致。

**2. 境外资产情况**

适用 不适用

**(1) 资产规模**

其中：境外资产 403.91（单位：亿元 币种：人民币），占总资产的比例为 12.29%。

**(2) 境外资产占比较高的相关说明**

适用 不适用

**3. 截至报告期末主要资产受限情况**

适用 不适用

**4. 其他说明**

适用 不适用

**(四) 行业经营性信息分析**

适用 不适用



## 电力行业经营性信息分析

### 1. 报告期内电量电价情况

√适用 □不适用

经营地区/发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			售电量(万千瓦时)			上网电价(元/兆瓦时)	售电价(元/兆瓦时)
	今年	上年同期	同比(%)	今年	上年同期	同比(%)	今年	上年同期	同比(%)	今年	今年
境内水电	20,832,228	22,693,022	-8.20	20,711,153	22,567,075	-8.22	20,731,070	22,582,869	-8.20	265.63	265.63
合计	20,832,228	22,693,022	-8.20	20,711,153	22,567,075	-8.22	20,731,070	22,582,869	-8.20		

### 2. 报告期内电量、收入及成本情况

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

类型	发电量(万千瓦时)	同比(%)	售电量(万千瓦时)	同比(%)	收入	上年同期数	变动比例(%)	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
境内水电	20,832,228	-8.20	20,731,070	-8.20	487.52	528.82	-7.81	折旧费、各项财政规费等	165.64	57.96	177.76	61.77	-6.82
合计	20,832,228	-8.20	20,731,070	-8.20	487.52	528.82	-7.81	-	165.64	57.96	177.76	61.77	-6.82

### 3. 装机容量情况分析

√适用 □不适用

截至 2021 年底，公司可控装机容量 4559.5 万千瓦。其中国内可控装机 4549.5 万千瓦，国外可控装机 10 万千瓦。

### 4. 发电效率情况分析

√适用 □不适用

2021 年，三峡电站发电设备利用小时为 4658.90 小时，同比减少 6.80%；厂用电率 0.0716%，同比上升 7.19%；

葛洲坝电站发电设备利用小时为 7292.59 小时，同比增加 3.23%；厂用电率为 0.1332%，同比下降 13.90%；

溪洛渡电站发电设备利用小时为 4416.68 小时，同比减少 14.29%；厂用电率 0.1523%，同比上升 13.23%；

向家坝电站发电设备利用小时为 5322.58 小时，同比减少 7.41%；厂用电率为 0.0676%，同比上升 8.68%。

### 5. 资本性支出情况

√适用 □不适用

报告期内，公司固定资产投资额为 17.29 亿元，其中购置固定资产为 0.57 亿元，基建投资为 16.72 亿元。

重要在建工程项目情况如下：

单位：人民币元

工程名称	年初余额	本年增加	转入固定资产	其他减少	年末余额
向家坝工程	1,485,013,496.49	59,195,007.72			1,544,208,504.21
葛洲坝电站170MW水轮发电机组改造	30,963,713.88	102,349,748.80	94,587.18		133,218,875.50
SAN JUAN—BALNEARIOS 输电线路工程		109,982,654.24		4,673,521.24	105,309,133.00
葛洲坝电站水轮发电机组更新改造扩容	61,643,360.09	76,597,439.58	60,630,605.89		77,610,193.78
三峡左岸电站监控系统改造	33,116,587.03	12,020,919.57			45,137,506.60
葛洲坝220kV开关站改造	75,903,756.68	28,040,920.78	53,180,619.77	7,684,693.54	43,079,364.15
BALNEARIOS—MONTERRICO输电线路工程		42,337,210.29		1,799,045.97	40,538,164.32
INDUSTRIALES—INGENIEROS 60KV 输电线路工程		32,478,890.91		1,380,133.87	31,098,757.04
三峡左岸电站6台发电机出口增设GCB开关	29,519,374.10		29,519,374.10		

### 6. 电力市场化交易

√适用 □不适用

	本年度（亿千瓦时）	上年度（亿千瓦时）	同比变动
市场化交易的总电量	239.5	320.7	-25.32%
总上网电量	2,071.1	2,256.7	-8.22%
占比	11.6%	14.2%	减少 2.6 个百分点

## 7. 售电业务经营情况

适用 不适用

为顺应国家电力体制改革，2016年6月公司和三峡资本合资设立三峡电能，并以三峡电能为平台开展售电业务。2021年，售电业务范围主要覆盖南方电网区域（广东、云南）、华东电网区域（上海、浙江、安徽）、华中电网区域（湖北、四川）。同时，以“公司本部+控参股公司”的团队模式首次作为市场主体参与四川电力市场电力交易工作，为公司售电业务探索出新的工作模式。

## 8. 其他说明

适用 不适用

### (五) 投资状况分析

#### 对外股权投资总体分析

适用 不适用

截至2021年底，公司共持有参股股权59家，累计原始投资余额约526亿元，报告期内新增对外投资约130亿元。

#### 1. 重大的股权投资

适用 不适用

报告期内，长电安第斯子公司 Peruvian Opportunity Company S.A.C（简称“POC公司”）作为履行强制要约收购义务的要约人，对路德斯公司剩余不超过13.7%股份进行强制要约收购，要约价格确定为每股8.5346美元。本次强制要约收购已于2021年2月24日完成交割，POC公司共计收购路德斯公司65,718,458股普通股，约占路德斯公司总股本的13.5%，支付对价560,880,751.65美元。本次强制要约收购完成后，长电安第斯共计间接持有路德斯公司约97.14%的股份。本次交易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：2021-012。

9月24日，公司以通讯方式召开第五届董事会第二十六次会议，审议通过了《关于参与鼎和财产保险股份有限公司增资扩股的议案》。目前，已完成增资协议签署、资金支付并获得监管机构批复同意。后续公司将协助鼎和保险尽快完成工商变更，并做好投后管理工作。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：2021-042。

#### 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2021年底，公司其他权益工具投资期末余额34.57亿元；其他非流动金融资产期末余额16.22亿元。

#### 4. 报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

适用 不适用

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。

公司、重大资产重组的相关各方及中介机构正在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，待相关工作完成后公司将再次召开董事会审议重大资产重组相关事项，并由董事会召集股东大会审议本次交易的相关议案。

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。

#### 独立董事意见：

1. 本次交易构成关联交易，本次交易预案及相关议案在提交公司董事会审议前已征得我们的事前认可。本次交易的相关议案已经公司第五届董事会第三十次会议审议通过，关联董事已依法回避表决。董事会会议的召集、召开和表决程序符合法律、法规和《公司章程》的规定，董事会会议决议合法、有效。

2. 本次交易符合《公司法》《证券法》《上市公司重大资产重组管理办法》《关于规范上市公司重大资产重组若干问题的规定》《上市公司证券发行管理办法》《可转换公司债券管理办法》等法律、法规和规范性文件的规定，方案合理，具备可操作性。

3. 本次交易标的资产的交易价格将以符合《证券法》规定的资产评估机构出具的，并经有权国有资产监督管理机构备案的评估报告所确定的评估结果为依据。标的资产定价公平、合理，符合相关法律法规的规定，不存在损害公司及其他股东利益的情形。

4. 公司为本次交易制定的《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》符合相关法律法规规定，具有可行性。

5. 本次交易向交易对方发行股份、可转换公司债券和募集配套资金涉及的定价原则符合相关法律法规、规范性文件的规定，定价公平合理，不存在损害公司及全体股东利益的情形。

6. 本次交易有利于增强公司核心竞争力和持续盈利能力，减少关联交易、避免同业竞争，有利于公司的长远发展，符合公司全体股东的利益。

7. 同意公司与交易对方签署附生效条件的《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与中国长江电力股份有限公司之重大资产购买协议》以及董事会就本次交易事项的总体规划。

上述内容详见公司 2021 年 12 月 11 日在上海证券交易所网站（<http://www.sse.com.cn/>）发布的《长江电力独立董事关于公司发行股份、发行可转换公司债券（如有）及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易的独立意见》。

#### (六) 重大资产和股权出售

适用  不适用

#### (七) 主要控股参股公司分析

适用  不适用

##### 1. 主要子公司分析

金额单位：人民币万元

名称	持股比例 (%)	注册资本	总资产	净资产	净利润	经营范围
长电资本控股有限责任公司	100	300,000.00	375,558.07	365,295.34	47,544.43	高新技术投资；实业投资；股权投资；证券类投资；资产管理；投资管理与咨询。
中国长电国际（香港）有限公司	100	15,400 万美元	3,752,594.04	2,457,472.79	141,220.57	境外电力项目的开发、投资、运营以及相关行业的股权投资等业务。

名称	持股比例 (%)	注册资本	总资产	净资产	净利润	经营范围
三峡金沙江川云水电开发有限公司	100	3,400,000.00	12,465,281.24	8,940,514.13	971,994.84	水电开发、建设、投资、运营、管理；清洁能源开发与投资；清洁能源专业技术服务。
三峡电能有限公司	70	200,000.00	197,164.93	190,618.81	3,780.02	配售电系统开发、建设、设计及运营管理；电力销售及服务；电力技术开发、咨询、转让、服务；承装、承修、承试电力设备设施；电动车充电服务；分布式新能源综合利用服务；集供电、供气、供水、供热业务于一体的综合能源服务。
长电投资管理有限责任公司	100	500,000.00	478,878.43	461,037.56	61,037.56	证券投资咨询。一般项目：投资管理，实业投资，创业投资，信息咨询服务（不含许可类信息咨询服务），企业管理，社会经济咨询服务。
长电新能源有限责任公司	100	700,000.00	145,893.48	144,743.99	-5,256.01	水力发电。一般项目：太阳能发电；风力发电；储能。
长江电力销售有限公司	100	100,000.00	2,028.02	2,026.95	26.87	供电业务。一般项目：节能管理服务，销售代理，信息咨询服务（不含许可类信息咨询服务），从事电力科技领域内的技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广，综合能源管理服务，合同能源管理服务。

## 2. 主要参股公司分析

金额单位：人民币万元

名称	持股比例 (%)	注册资本	经营范围
湖北能源集团股份有限公司	28.61	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	354,405.55	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	11.12	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	发电；电力供应、销售及服务；配售电系统开发、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	17.59	696,587.33	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	11.05	440,615.54	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仟、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。

## (八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

## 六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

### (一) 行业格局和趋势

适用 不适用

#### 1. 预计 2022 年全国电力供需总体平衡部分区域偏紧

按照中电联预测，综合考虑国内外经济形势、电能替代等，预计 2022 年全国全社会用电量将同比增长 5%-6%，各季度全社会用电量增速总体呈逐季上升态势，迎峰度夏和迎峰度冬期间部分区域电力供需偏紧。

#### 2. 国家加快推进能源绿色低碳转型

在“碳达峰”“碳中和”目标下，国家加大加快能源绿色低碳转型的力度，要求到 2030 年，基本建立完整的能源绿色低碳发展基本制度和政策体系，形成非化石能源既基本满足能源需求增量又规模化替代化石能源存量、能源安全保障能力得到全面增强的能源生产消费格局。

水电作为可再生能源，具有安全稳定、清洁高效、运行灵活的特点，高度契合国家能源战略。公司运行管理的大水电均为国家重点能源工程和“西电东送”骨干电源，消纳范围涉及两大电网、三大区域和十二省市，多年来与各地建立并维持了良好的合作关系。随着电力市场改革进一步深化，水电的电能量价值、可靠性价值、灵活性价值以及绿色环境价值等将充分发挥，公司竞争力将进一步提高。

### (二) 公司发展战略

适用 不适用

“十四五”期间，公司将坚持贯彻新发展理念，构建新发展格局，主动服务国家“双碳”战略、长江经济带等重大国家战略部署，坚定不移推进市场化改革，坚定不移推进数字化转型，坚定不移推进国际化拓展，进一步巩固世界水电行业引领者地位，努力创建以水电为核心的世界一流清洁能源上市公司。

“十四五”期间，公司将进一步巩固、深化和拓展新发展模式。一是产业链条上，推动发电售电并举，实现产业链有效延伸。二是能源结构上，拓展到水风光储和多能互补，构建水风光储一体化发展格局。三是业务形态上，持续加强智慧综合能源开发，从发电侧拓展到用户侧综合服务。四是发展区域上，将生产体系优势转化为参与国际合作和竞争的新优势，在做大做强国内业务的同时继续向国际拓展。

### (三) 经营计划

√适用 □不适用

发电计划：2022 年，在溪洛渡水库来水总量不低于 1450 亿立方米、三峡水库来水总量不低于 4300 亿立方米，且年内来水分布有利于发电的情况下，公司所属梯级电站年度发电计划为 2127 亿千瓦时。

营销计划：按照“深化市场观念、加强分析研究、严控市场风险、做优电能消纳”的营销思路，主动顺应电力市场新形势，积极参与电力体制改革，科学谋划、长远布局、提升核心能力，争取良好的市场环境，统筹做好电能消纳、电价争取、市场交易等重点工作。

投资计划：以价值创造为导向，坚持聚焦主责主业，围绕清洁能源、配电及智慧综合能源等业务拓展方向，积极稳健开展战略性投资。坚持盘活存量资产，加强主动市值管理，结合资本市场走势，充分挖掘存量股权价值。坚持高标准遴选投资标的，以价值投资、长期投资、大比例参股为目标，实现公司“十四五”良好发展，推动规模和业绩持续增长。

融资计划：密切跟踪市场形势政策，强化分析研判能力，科学制定融资策略，创新融资方式，优选融资品种工具，拓展融资渠道，精准把握市场窗口机会，积极创新融资方式，继续发挥公司高信用等级优势，优化公司资本结构，合理压降融资成本。

### (四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

#### 1. 长江来水风险

公司梯级电站均分布在长江中上游，发电量与长江来水密切相关，流域来水的不确定性和上游新建水电工程蓄水，对公司电力生产及发电量均可能产生一定影响。

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、重大设备设施损坏事故和重大网络信息安全事件五大安全风险管控为抓手，压实企业安全管理责任，创新发展双重预防机制，总结固化管理经验，提升本质安全型企业建设水平，形成风险管控的长效机制，推动安全生产专项整治三年行动的全面收官。公司将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，总结提炼安全文化理念，打造富有长电特色的安全文化品牌。

#### 3. 电力市场风险

国家进一步深化电力体制改革，深入推进中长期交易、辅助服务市场、现货市场等，公司需面对外部环境不确定性带来的影响。

公司积极顺应电力市场发展、电力体制改革形势，跟进分析电力供需形势变化，综合考虑受电省市经济发展、电源结构、负荷情况，公司电站自身发电特性等，分省市、分电站、分步骤制定营销策略。以梯级大水电为依托，探索开展与相关方的多维度战略协作。持续发挥好专业、政策方面优势，密切跟进电力市场建设有关政策，积极争取公平、科学、合理的市场规则。紧抓电力体制改革机遇，稳步提升公司营销核心能力，增强发展的深层动力。

#### 4. 投资管控风险

在新冠疫情持续蔓延、全球经济增长趋势放缓和国内经济结构调整的背景下，受国内外政治、经济、重大自然灾害、资本市场变化、市场竞争加剧等多种因素影响，对外投资难度加大，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。

公司建立规范完备的投资管理制度，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、投资收益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变化，加强相关地区汇率、利率等走势研究，选择合适的窗口期开展投资。探索创新管理模式和机制，保障项目后续管理灵活高效，并合理实施存量股权动态调整。

**(五)其他**

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

**第四节 公司治理****一、公司治理相关情况说明**

√适用 □不适用

公司严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《上海证券交易所股票上市规则》等法律法规要求，不断完善公司法人治理结构，建立健全以股东大会、董事会、监事会和经营层“三会一层”为核心的公司法人治理结构，严格按照各自权限和程序开展工作，依法按章推动董事会履职行权，保障董事会职权落到实处，切实维护全体股东利益。

公司将依法治企、不逾红线作为治理、经营的首要前提和基本标准，把依法治企要求全面融入企业决策运营各环节，贯穿各业务领域、各管理层级、各工作岗位。

报告期内，召开股东大会、董事会及专委会、监事会会议 30 次，累计审议通过议案 135 项，通过率 100%。充分保障董监事履职服务，建立“三汇报”（预汇报、日常汇报、重大事项汇报）、“两调研”（定期调研、专题调研）和“一闭环”（报告-落实-再报告）的工作机制，制定年度调研计划并有效落实；组织 11 人次董监事参加北京上市公司协会、上海证券交易所组织的履职培训；及时修编《公司董事会授权管理制度》等法人治理制度，促进公司规范运作；信息披露真实、准确、完整、及时、公平，获得上海证券交易所信息披露年度考核 A 类评价；不断创新投资者关系管理工作方式，拓宽投资者沟通渠道，切实保障投资者权益；2022 年 2 月，公司被国务院国资委评为“国有企业治理示范企业”。

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

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

**三、股东大会情况简介**

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2020 年年度股东大会	2021 年 5 月 31 日	上海证券交易所网站 <a href="http://www.sse.com.cn">www.sse.com.cn</a> 公告编号：2021-029	2021 年 6 月 1 日	审议通过了 1. 《公司 2020 年度董事会工作报告》 2. 《公司 2020 年度监事会工作报告》 3. 《公司 2020 年度财务决算报告》 4. 《公司 2020 年度利润分配方案》 5. 《关于聘请 2021 年度财务报告审计机



				构的议案》 6. 《关于聘请 2021 年度内部控制审计机构的议案》 7. 《关于开展 2021 年度短期固定收益投资的议案》 8. 《关于与三峡财务（香港）有限公司签署〈金融服务框架协议〉的议案》 9. 《关于公司在伦敦证券交易所上市后注册资本变更并修订公司〈章程〉的议案》 10. 《关于选举公司董事的议案》 11. 《关于选举公司监事的议案》
--	--	--	--	--

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

## 四、董事、监事和高级管理人员的情况

## (一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
雷鸣山	董事长	男	60	2018-12		0	0				是
马振波	副董事长	男	58	2018-07		0	0			117.91	
张星燎	董事/总经理	男	50	2020-11/ 2020-10		0	0			96.31	
关杰林	董事	男	57	2022-03		0	0			98.02	
胡伟明	董事	男	57	2022-03		0	0				是
宗仁怀	董事	男	56	2016-05		0	0				
苏劲松	董事	男	55	2021-05		0	0				
苏天鹏	董事	男	42	2022-03		0	0				
赵燕	董事	女	52	2016-05		0	0				
洪猛	董事	男	42	2022-03		0	0				是
张必贻	独立董事	男	68	2017-03		0	0			15	
文秉友	独立董事	男	67	2017-03		0	0			15	
燕桦	独立董事	男	67	2017-11		0	0			15	
黄德林	独立董事	男	68	2022-03		0	0				
黄峰	独立董事	男	65	2022-03		0	0				
曾义	监事会主席	男	51	2021-06		0	0				是
莫锦和	监事	男	57	2015-05		0	0				
夏颖	监事	女	52	2017-05		0	0				
盛翔	监事	男	57	2018-12		0	0				
滕卫恒	监事	男	39	2019-08		0	0				
马之涛	职工监事	男	55	2022-01		0	0				

黄 勋	职工监事	女	44	2022-01		16,000	16,000				
陆劲松	职工监事	男	47	2022-01		0	0				
詹平原	财务总监	男	49	2019-04		0	0			98.47	
谢 俊	副总经理	男	52	2020-10		0	0			91.26	
陈 辉	副总经理	男	46	2020-10		0	0			95.84	
冉毅川	副总经理	男	52	2021-10		0	0			94.29	
薛 宁	董事会秘书	男	48	2022-01		0	0				
洪文浩	董事	男	58	2016-05	2021-02	0	0				是
李庆华	董事	女	52	2020-05	2021-04	0	0				
何红心	董事	男	51	2018-12	2022-03	0	0				是
王世平	董事	男	58	2021-05	2022-03	0	0				是
周传根	董事	男	56	2016-05	2022-03	0	0				
赵 强	董事	男	56	2018-07	2022-03	0	0				是
张崇久	独立董事	男	69	2015-05	2022-03	0	0			15	
吕振勇	独立董事	男	74	2015-10	2022-03	0	0			15	
杨省世	监事会主席	男	56	2018-12	2021-03	0	0				
胡 阳 <sup>2</sup>	职工监事	女	54	2019-08	2022-01	0	0			50.89	是
陈炎山	职工监事	男	48	2019-08	2022-01	0	0			91.06	
杨兴斌	职工监事	男	60	2018-12	2022-01	0	0			69.79	
关杰林	副总经理	男	57	2015-10	2021-06	0	0				
李绍平	董事会秘书	男	58	2016-08	2022-01	0	0			93.78	
合计	/	/	/	/	/	16,000	16,000		/	1,072.62	/

姓名	主要工作经历
雷鸣山	董事长，硕士研究生，高级经济师。历任中国国际工程咨询公司总经理助理、副总经理（正司级），中国国际工程咨询公司党组成员、副总经理，国务院三峡办稽察司副司长（正司级）、资金计划司司长，国务院三峡办副主任、党组成员，水利部副部长、党组成员。现任中国长江三峡集团有限公司董事长、党组书记。
马振波	副董事长、党委书记，工程硕士，正高级工程师。历任葛洲坝电厂厂长、党委书记，三峡电厂厂长、党委书记，公司副总经理兼三峡电

<sup>2</sup> 职工监事胡阳女士从 2021 年 6 月起不在公司领取报酬。

	厂厂长、党委书记，公司党委书记、副总经理，中国长江三峡集团有限公司人力资源部主任兼离退休职工管理办公室主任。现任中国长江三峡集团有限公司总经理助理，公司副董事长、党委书记。
张星燎	董事、总经理、党委副书记，管理学硕士，高级会计师，注册会计师。历任公司财务部副经理，公司财务部副经理兼湖北大冶有色金属有限公司副总经理、财务总监，公司财务部副经理兼湖北大冶有色金属股份有限公司监事会副主席，公司副总经济师兼湖北清能地产集团有限公司董事、党委委员、副总经理、总会计师，中国长江三峡集团有限公司资产财务部副主任、副主任（主持工作）、主任，三峡财务有限责任公司总经理、党委副书记。现任公司董事、总经理、党委副书记。
关杰林	董事、党委副书记，工学硕士，正高级工程师。历任三峡电厂总工程师、副厂长兼总工程师，金沙江电力生产筹备工作组副组长，溪洛渡电厂筹建处副主任、主任兼党委书记，溪洛渡电厂厂长、党委书记，公司副总经理兼溪洛渡电厂厂长、党委书记，副总经理。现任公司董事、党委副书记。
胡伟明	董事，工学学士，正高级工程师。历任三峡机电工程技术有限公司总经理、党委副书记，中国三峡建设管理有限公司总经理、党委副书记兼三峡机电工程技术有限公司总经理、党委副书记。现任中国三峡建工（集团）有限公司总经理、党委副书记。
宗仁怀	董事，工学硕士、工商管理硕士，正高级工程师。历任国电大渡河流域水电开发有限公司计划发展部部长，攀枝花华润水电开发有限公司常务副总经理、总经理，四川省能源投资集团有限责任公司负责电源开发等工作。现任四川省能源投资集团有限责任公司副总经理。
苏劲松	董事，大学学历，高级工程师。历任云南省能源投资集团有限责任公司总裁助理，云南省电力投资有限公司党委副书记、总经理，北京国能中电节能环保技术股份有限公司总裁、首席运营官，云南省电力投资有限公司党委书记、董事长。现任云南省能源投资集团有限责任公司股权管理中心总经理。
苏天鹏	董事，金融学博士。历任浦发银行上海分行客户经理，平安资产管理有限责任公司直投事业部投资经理、室副经理、部门负责人。现任平安资产管理有限责任公司直投事业部高级董事总经理（行政负责人）。
赵 燕	董事，理学硕士、工商管理硕士，金融风险管理师（FRM）。历任泰康资产管理股份有限公司组合经理，德勤管理咨询公司经理，阳光保险集团股份有限公司资产管理中心总经理，阳光资产管理股份有限公司总经理助理兼首席风险官。现任阳光资产管理股份有限公司副总经理、董事、董事会秘书。
洪 猛	董事，会计学硕士（博士在读），正高级会计师、财政部全国会计领军（后备）人才、注册会计师、注册税务师、美国注册管理会计师。历任中国核能电力股份有限公司财务资产部副经理、副主任（主持工作）、主任，中国核工业华兴建设有限公司总会计师。现任中国核工业集团有限公司财务部副主任。
张必贻	独立董事，高级会计师。历任中国船舶重工集团公司副总经理、总会计师、党组成员。
文秉友	独立董事，高级工程师。历任中国东方电气集团有限公司董事、党组成员、党组纪检组组长。
燕 桦	独立董事，正高级经济师。历任中国商用飞机有限责任公司党委委员。
黄德林	独立董事，正高级工程师。历任武汉钢铁（集团）公司副总经理、党委常委。
黄 峰	独立董事，正高级工程师。历任中国国际工程咨询公司党组成员、副总经理兼专家学术委员会副主任。现任中国国际工程咨询有限公司专家学术委员会副主任。
曾 义	监事会主席，高级会计师。历任东方电气股份有限公司财务部副部长、部长，中国东方电气集团有限公司资产财务部部长兼东方电气股

	份有限公司资产财务部部长，中国东方电气集团有限公司审计部部长兼东方电气股份有限公司审计部部长，东方电气集团财务有限公司董事、总经理。现任中国长江三峡集团有限公司总会计师、党组成员。
莫锦和	监事，会计学本科，正高级经济师、高级审计师、国际注册内部审计师。历任海南电网公司总会计师，中国南方电网有限责任公司财务部副主任，广东电网有限责任公司总会计师。现任广东电网有限责任公司一级职员、党委委员、副总经理、总会计师。
夏颖	监事，大学本科，高级工程师。历任中国石油天然气集团有限公司资本运营部资本市场处副处长、处长。现任中国石油天然气集团有限公司财务部专职董监事。
盛翔	监事，高级会计师。历任四川天华股份有限公司财务处副处长、财务部部长，四川化工控股（集团）有限责任公司资产财务部部长，四川能源投资集团有限责任公司财务资产部（结算中心）部长。现任四川能源投资集团有限责任公司副总会计师、财务管理部（结算中心）部长。
滕卫恒	监事，硕士研究生。历任安徽国富产业投资基金管理有限公司投资部经理，安信证券股份有限公司云南分公司机构业务部负责人，云南省能源投资集团有限公司资本管理中心（董监事管理办公室）副总经理，云南省能源投资集团有限公司资本管理中心副总经理。现任云南省能源投资集团有限公司资本管理中心总经理。
马之涛	职工监事，法学学士，政工师。历任中国长江三峡集团有限公司纪检监察部纪检监察二处处长，长江三峡旅游发展有限责任公司纪委书记，党委书记、副总经理，长江生态环保集团有限公司纪委书记、党委副书记。现任公司纪委书记。
黄勋	职工监事，工程硕士，高级政工师。历任公司人力资源部员工管理主任，公司退岗退养人员管理处主任，公司离退休人员管理处（退养人员管理处）党总支书记、副主任，公司人力资源部副经理、经理、主任。现任三峡电厂党委书记、副厂长。
陆劲松	职工监事，工学硕士，高级工程师。历任向家坝电厂生产管理部监控/自动设备管理主任，向家坝电厂电气维修部副主任、主任，向家坝电厂厂长助理兼电气维修部主任，三峡金沙江川云水电开发有限公司副总经理、党总支书记。现任三峡金沙江川云水电开发有限公司总经理、党总支书记。
詹平原	财务总监，管理学博士，正高级会计师，高级国际财务管理师。历任中水电国际投资有限公司资产财务部主任，三峡国际能源投资集团有限公司资产财务部主任、总会计师兼资产财务部主任、总会计师兼工会主席，公司财务总监、总法律顾问。现任公司财务总监。
谢俊	副总经理，管理学硕士，正高级工程师。历任三峡电厂电气维修部副主任，主任、党支部书记，中国长江三峡集团有限公司机电工程部三峡机电安装项目部副主任、党支部书记，三峡电厂副厂长，长江三峡配售电有限公司筹备组副组长，三峡电能有限公司总经理、党委书记。现任公司副总经理。
陈辉	副总经理兼三峡电厂厂长、党委副书记，工程硕士，正高级工程师。历任三峡电厂生产技术部副主任，溪洛渡电厂筹建处生产管理部负责人、副总工程师兼生产管理部副主任，溪洛渡电厂副总工程师兼生产管理部副主任、总工程师兼生产管理部主任，乌东德与白鹤滩电力生产筹备组副组长，白鹤滩电厂筹建处主任，三峡电厂厂长、党委副书记。现任公司副总经理兼三峡电厂厂长、党委副书记。
冉毅川	副总经理兼总工程师，管理学硕士，正高级工程师。历任三峡电厂机械水工维修部副主任、主任，三峡电厂副总工程师，金沙江筹备组技术负责人，溪洛渡电厂筹建处生产管理负责人，中国长江三峡集团有限公司机电工程部溪洛渡机电安装项目部副主任，溪洛渡电厂副厂长，厂长、党委副书记，公司总工程师。现任公司副总经理兼总工程师。
薛宁	董事会秘书，管理学硕士、工商管理硕士，高级工程师。历任公司董事会办公室主任，公司安第斯项目办公室副主任（主持工作）、主任。

现任公司董事会秘书，中国长电国际（香港）有限公司总裁兼安第斯办、外事办主任。
--

其它情况说明

适用 不适用

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

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
雷鸣山	中国长江三峡集团有限公司	董事长、党组书记	2018-08	
马振波	中国长江三峡集团有限公司	总经理助理	2020-06	
胡伟明	中国三峡建工（集团）有限公司	总经理、党委副书记	2020-12	
宗仁怀	四川省能源投资集团有限责任公司	副总经理	2019-01	
苏劲松	云南省能源投资集团有限公司	股权管理中心总经理	2021-03	
苏天鹏	平安资产管理有限责任公司	直投事业部高级董事总经理	2019-08	
赵燕	阳光资产管理股份有限公司	副总经理、董事、董事会秘书	2014-12	
赵燕	阳光人寿保险股份有限公司	董事	2015-06	
洪猛	中国核工业集团有限公司	财务部副主任	2021-07	
曾义	中国长江三峡集团有限公司	总会计师、党组成员	2020-12	
莫锦和	广东电网有限责任公司	一级职员、党委委员、副总经理、总会计师	2020-12	
夏颖	中国石油天然气集团有限公司	专职董监事	2017-03	
盛翔	四川能源投资集团有限责任公司	财务管理部（结算中心）部长	2018-09	
盛翔	四川能源投资集团有限责任公司	副总会计师	2020-11	
滕卫恒	云南省能源投资集团有限公司	资本管理中心总经理	2022-03	
詹平原	三峡财务有限责任公司	董事	2020-12	
在股东单位任职情况的说明				

**2. 在其他单位任职情况**

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
张星燎	三峡国际能源投资集团有限公司	董事	2015-12	2021-04
张星燎	民生加银基金管理有限公司	董事	2017-01	2021-02
关杰林	中国三峡国际电力运营有限公司	董事	2015-12	2021-09
关杰林	湖北能源集团股份有限公司	董事	2020-06	
关杰林	中国核能电力股份有限公司	董事	2021-12	

关杰林	三峡国际能源投资集团有限公司（中国三峡国际股份有限公司）	董事	2021-12	
胡伟明	中国水力发电工程学会水力机械专委会	副主任委员	2009	
胡伟明	中国电机工程学会	委员	2018	
胡伟明	中国水力发电工程学会第九届理事会	理事	2022	
宗仁怀	北京华鼎新动力股权投资基金下设投资决策委员会	委员	2016-09	
宗仁怀	华鼎国联动力电池有限公司	董事	2017-05	
宗仁怀	华鼎国联电池材料有限公司	董事	2017-05	
苏劲松	华能澜沧江水电股份有限公司	副董事长	2021-08	
苏劲松	国电金沙江旭龙水电开发有限公司	董事	2021-03	
苏劲松	国电金沙江奔子栏水电开发有限公司	董事	2021-03	
苏劲松	云南省煤炭产业集团有限公司	董事	2020-02	
燕桦	中国船舶集团有限公司	董事	2019-11	
燕桦	鞍钢集团有限公司	董事	2019-07	
黄峰	东方电气股份有限公司	董事	2021-06	
莫锦和	南方电网财务有限公司	董事	2013-08	
莫锦和	鼎和财产保险股份有限公司	董事	2013-09	
夏颖	锦州港股份有限公司	监事	2017-03	
夏颖	四川长宁天然气开发有限公司	董事	2017-04	
夏颖	中石油海南销售有限公司	监事	2017-08	
夏颖	中远海运石油运输有限公司	董事	2018-05	
夏颖	中国招标公共服务平台有限公司	监事	2018-06	
夏颖	中石油克拉玛依石化有限责任公司	董事	2022-02	
滕卫恒	云南能源投资股份有限公司	董事	2019-04	
滕卫恒	云南云维股份有限公司	董事	2019-10	
滕卫恒	云南省绿色能源产业集团有限公司	法定代表人、执行董事兼总经理	2022-01	
詹平原	长电安第斯投资有限公司（秘鲁区域平台公司及运营公司）	董事（董事长兼首席执行官）	2021-04	2022-04
詹平原	国投电力控股股份有限公司	董事	2019-09	
詹平原	长电资本控股有限责任公司	董事长、总裁	2019-11	
詹平原	长电投资管理有限责任公司	董事长、总经理	2020-09	
詹平原	三峡资本控股有限责任公司	董事	2020-12	
詹平原	中国长电国际（香港）有限公司	董事、董事长	2021-12	
谢俊	三峡电能（湖北）有限公司	董事长	2015-09	2021-01
谢俊	三峡电能有限公司	总经理、党委书记	2019-12	2021-12



		记		
谢俊	重庆三峡水利电力(集团)股份有限公司	副董事长、党委书记	2020-07	2022-02
谢俊	长电新能有限责任公司	总经理	2021-05	2021-12
谢俊	长江电力销售有限公司	执行董事、法定代表人	2020-12	
谢俊	长电新能有限责任公司	执行董事	2021-05	
谢俊	三峡电能有限公司	董事、董事长	2021-12	
陈辉	中国长电国际(香港)有限公司	董事	2021-12	
薛宁	长电资本控股有限责任公司	董事	2019-11	
薛宁	长电安第斯投资有限公司(秘鲁区域平台公司及运营公司)	董事(董事长兼首席执行官)	2022-04	
薛宁	中国三峡国际电力运营有限公司	董事	2021-10	
薛宁	长电国际能源投资(海南)有限公司	董事长	2021-12	
薛宁	中国长电国际(香港)有限公司	董事、总裁	2021-12	
在其他单位任职情况的说明				

### (三) 董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	独立董事的报酬按照股东大会确定的标准执行；职工代表监事根据公司薪酬相关制度按其在公司任职情况及工作业绩领取报酬，其他监事不在公司领取报酬；高级管理人员由董事会薪酬与考核委员会拟定薪酬发放标准和发放方案，经董事会审批通过后执行。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	独立董事的报酬按照股东大会确定的标准执行；职工代表监事根据公司薪酬相关制度按其在公司任职情况及工作业绩领取报酬，其他监事不在公司领取报酬；高级管理人员的报酬按照《高级管理人员薪酬管理办法》执行。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	马振波 117.91 万元； 张星燎 96.31 万元； 关杰林 98.02 万元； 詹平原 98.47 万元； 谢俊 91.26 万元； 陈辉 95.84 万元； 冉毅川 94.29 万元； 李绍平 93.78 万元； 胡阳 50.89 万元； 杨兴斌 69.79 万元； 陈炎山 91.06 万元； 张崇久 15.00 万元； 吕振勇 15.00 万元； 张必贻 15.00 万元； 文秉友 15.00 万元； 燕桦 15.00 万元。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	报酬合计 1072.62 万元。

**(四) 公司董事、监事、高级管理人员变动情况**

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
关杰林	董事	选举	换届
王世平	董事	选举	增补
胡伟明	董事	选举	换届
苏劲松	董事	选举	增补
苏天鹏	董事	选举	换届
洪 猛	董事	选举	换届
黄德林	独立董事	选举	换届
黄 峰	独立董事	选举	换届
洪文浩	董事	离任	辞职
李庆华	董事	离任	辞职
何红心	董事	离任	换届
王世平	董事	离任	换届
周传根	董事	离任	换届
赵 强	董事	离任	换届
张崇久	独立董事	离任	换届
吕振勇	独立董事	离任	换届
曾 义	监事会主席	选举	增补
马之涛	职工监事	选举	换届
黄 勋	职工监事	选举	换届
陆劲松	职工监事	选举	换届
杨省世	监事会主席	离任	辞职
胡 阳	职工监事	离任	换届
陈炎山	职工监事	离任	换届
杨兴斌	职工监事	离任	换届
冉毅川	副总经理	聘任	增补
薛 宁	董事会秘书	聘任	增补
关杰林	副总经理	离任	辞职
李绍平	董事会秘书	离任	辞职

**(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明**

□适用 √不适用

**(六) 其他**

□适用 √不适用

**五、报告期内召开的董事会有关情况**

会议届次	召开日期	会议决议
第五届董事会第二十一次会议	2021年2月5日	审议通过了 1. 《关于补选公司董事的议案》 2. 《关于调整公司董事会战略与环境委员会组成人员的议案》 3. 《关于增资三峡基地公司的议案》 4. 《关于修订公司<信息披露制度>的议案》 5. 《关于修订公司<内幕信息知情人登记制度>的议案》

		6. 《关于公司在伦敦证券交易所上市后注册资本变更并修订公司<章程>的议案》 7. 《公司 2020 年合规管理报告》
第五届董事会第二十二次会议	2021 年 4 月 9 日	审议通过了《关于设立长电新能有限责任公司的议案》
第五届董事会第二十三次会议	2021 年 4 月 29 日	审议通过了 1. 《公司 2020 年度总经理工作报告暨 2021 年度工作计划》 2. 《公司 2020 年度董事会工作报告》 3. 《公司 2020 年度财务决算报告》 4. 《公司 2020 年度利润分配预案》 5. 《公司 2020 年度报告》 6. 《公司 2020 年度社会责任报告》 7. 《公司 2020 年度内部控制评价与风险管理报告》 8. 《关于公司高级管理人员 2020 年度薪酬执行情况的议案》 9. 《关于公司 2021 年度履行社会责任项目计划的议案》 10. 《关于聘请 2021 年度内部控制审计机构的议案》 11. 《关于公司 2021 年度日常关联交易的议案》 12. 《关于聘请 2021 年度财务报告审计机构的议案》 13. 《公司 2021 年度财务预算报告》 14. 《关于开展 2021 年度短期固定收益投资的议案》 15. 《公司 2021 年第一季度报告》 16. 《关于公司会计政策变更的议案》 17. 《关于与三峡财务（香港）有限公司签署〈金融服务框架协议〉的议案》 18. 《公司募集资金存放与实际使用情况的专项报告》 19. 《关于修订<公司章程>的议案》 20. 《关于补选公司董事的议案》 21. 《关于召开 2020 年度股东大会的议案》
第五届董事会第二十四次会议	2021 年 6 月 8 日	审议通过了 1. 《关于公司高管 2021 年任期协议和年度考核的议案》 2. 《关于调整公司信息化组织机构的议案》 3. 《关于增加公司董事长 2021 年度投资审批权限的议案》
第五届董事会第二十五次会议	2021 年 8 月 27 日	审议通过了 1. 《关于〈公司“十四五”发展规划〉的议案》 2. 《公司 2021 年半年度报告及摘要》
第五届董事会第二十六次会议	2021 年 9 月 24 日	审议通过了 1. 《关于参与鼎和财产保险公司增资扩股的议案》 2. 《关于长电安第斯公司股东贷款转为资本金的议案》 3. 《关于审计部独立设置的议案》
第五届董事会第二十七次会议	2021 年 10 月 18 日	审议通过了《关于聘任冉毅川先生为公司副总经理的议案》
第五届董事会第二十八次会议	2021 年 10 月 29 日	审议通过了《公司 2021 年第三季度报告》
第五届董事会第二十九次会议	2021 年 11 月 16 日	审议通过了 1. 《关于与三峡集团云南能投成立合资公司开发金沙江下游水风光一体化可再生能源基地的议案》 2. 《关于公司高级管理人员 2020 年度薪酬兑现方案的议案》

第五届董事会第三十次会议	2021 年 12 月 10 日	<p>审议通过了</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. 《关于公司发行股份、发行可转换公司债券（如有）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》及其子议案</li> <li>2. 《关于公司符合发行股份、发行可转换公司债券（如有）及支付现金购买资产并募集配套资金条件的议案》</li> <li>3. 《关于本次发行股份、发行可转换公司债券（如有）及支付现金购买资产并募集配套资金构成关联交易的议案》</li> <li>4. 《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》</li> <li>5. 《关于签订附生效条件的〈重大资产购买协议〉的议案》</li> <li>6. 《关于公司发行股份、发行可转换公司债券（如有）及支付现金购买资产并募集配套资金符合〈关于规范上市公司重大资产重组若干问题的规定〉第四条规定的议案》</li> <li>7. 《关于公司发行股份、发行可转换公司债券（如有）及支付现金购买资产并募集配套资金履行法定程序的完备性、合规性及提交法律文件的有效性的议案》</li> <li>8. 《关于本次发行股份、发行可转换公司债券（如有）及支付现金购买资产并募集配套资金符合〈上市公司重大资产重组管理办法〉第十一条规定的议案》</li> <li>9. 《关于本次发行股份、发行可转换公司债券（如有）及支付现金购买资产并募集配套资金符合〈上市公司重大资产重组管理办法〉第四十三条规定的议案》</li> <li>10. 《关于本次发行股份、发行可转换公司债券（如有）及支付现金购买资产并募集配套资金不构成〈上市公司重大资产重组管理办法〉第十三条规定的重组上市的议案》</li> <li>11. 《关于提请股东大会授权董事会及其授权人士全权办理公司本次发行股份、发行可转换公司债券（如有）及支付现金购买资产并募集配套资金有关事宜的议案》</li> <li>12. 《关于公司股票价格波动未达到〈关于规范上市公司信息披露及相关各方行为的通知〉第五条相关标准的议案》</li> <li>13. 《关于暂不召集股东大会审议本次交易相关事项的议案》</li> </ol>
第五届董事会第三十一次会议	2021 年 12 月 28 日	<p>审议通过了</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. 《关于在重庆市涪陵区设立太和抽水蓄能电站项目合资公司的议案》</li> <li>2. 《关于制定公司〈董事会授权管理制度〉的议案》</li> <li>3. 《关于修订公司〈内部控制管理制度〉的议案》</li> <li>4. 《关于制订公司〈落实董事会职权实施方案〉的议案》</li> <li>5. 《关于完善公司高级管理人员任期制和契约化管理相关工作的议案》</li> </ol>

## 六、董事履行职责情况

### (一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会	出席股东大会的次数

							议	
雷鸣山	否	11	9	8	2	0	否	0
马振波	否	11	11	8	0	0	否	1
张星燎	否	11	10	8	1	0	否	1
何红心	否	11	8	8	3	0	否	0
王世平	否	8	6	6	2	0	否	0
宗仁怀	否	11	9	8	2	0	否	0
苏劲松	否	8	8	6	0	0	否	0
周传根	否	11	11	8	0	0	否	0
赵 燕	否	11	10	8	1	0	否	0
赵 强	否	11	9	8	2	0	否	0
张崇久	是	11	11	8	0	0	否	0
吕振勇	是	11	11	8	0	0	否	0
张必贻	是	11	11	8	0	0	否	0
文秉友	是	11	11	8	0	0	否	0
燕 桦	是	11	11	8	0	0	否	0

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	11
其中：现场会议次数	3
通讯方式召开会议次数	8
现场结合通讯方式召开会议次数	3

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

(三) 其他

适用 不适用

七、董事会下设专门委员会情况

适用 不适用

(1). 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计委员会	张必贻、文秉友、燕桦、黄德林、黄峰
薪酬与考核委员会	文秉友、张必贻、燕桦、黄德林、黄峰
战略与环境委员会	雷鸣山、马振波、张星燎、关杰林、张必贻、文秉友、燕桦

(2). 报告期内审计委员会委员会召开 5 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2021 年 2 月 4 日	第五届董事会审计委员会第六次会议审议通过了《关于增资三峡基地公司的议案》	同意将本次会议议案提交董事会审议。	
2021 年 4 月 23 日	第五届董事会审计委员会第七次会议审议通过了 1. 《公司 2020 年度财务决算报告》 2. 《公司 2020 年度报告》	同意将本次会议议案提交董事会审议。	

	<p>3. 《公司 2020 年度内部控制评价与风险管理报告》</p> <p>4. 《公司 2021 年度财务预算报告》</p> <p>5. 《关于聘请 2021 年度财务报告审计机构的议案》</p> <p>6. 《关于聘请 2021 年度内部控制审计机构的议案》</p> <p>7. 《关于公司 2021 年度日常关联交易的议案》</p> <p>8. 《关于与三峡财务（香港）有限公司签署〈金融服务框架协议〉的议案》</p> <p>9. 《公司募集资金存放与实际使用情况的专项报告》</p> <p>10. 《公司 2020 年度董事会审计委员会工作报告》</p>		
2021 年 9 月 23 日	<p>第五届董事会审计委员会第八次会议审议通过了</p> <p>1. 《关于参与鼎和财产保险公司增资扩股的议案》</p> <p>2. 《关于长电安第斯公司股东贷款转为资本金的议案》</p>	同意将本次会议议案提交董事会审议。	
2021 年 11 月 15 日	第五届董事会审计委员会第九次会议审议通过了《关于与三峡集团云南能投成立合资公司开发金沙江下游水风光一体化可再生能源基地的议案》	同意将本次会议议案提交董事会审议。	
2021 年 12 月 9 日	<p>第五届董事会审计委员会第十次会议审议通过了</p> <p>1. 《关于本次发行股份、发行可转换公司债券（如有）及支付现金购买资产并募集配套资金构成关联交易的议案》</p> <p>2. 《关于公司发行股份、发行可转换公司债券（如有）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》</p> <p>3. 《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》</p>	同意将本次会议议案提交董事会审议。	

### (3). 报告期内薪酬与考核委员会召开 3 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2021 年 4 月 23 日	第五届董事会薪酬与考核委员会第四次会议审议通过了《关于公司高级管理人员 2020 年度薪酬执行情况的议案》	同意将本次会议议案提交董事会审议。	
2021 年 6 月 7 日	第五届董事会薪酬与考核委员会第五次会议审议通过了《关于公司高管 2021 年任期协议和年度考核的议案》	同意将本次会议议案提交董事会审议。	
2021 年 11 月 15 日	第五届董事会薪酬与考核委员会第六次会议审议通过了《关于公司高级管理人员 2020 年度薪酬兑现方案的议案》	同意将本次会议议案提交董事会审议。	

## (4). 报告期内战略与环境委员会召开 3 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2021 年 3 月 25 日	第五届董事会战略与环境委员会第八次会议审议通过了 1. 《关于公司“十三五”发展规划执行情况的报告》 2. 《关于公司环境保护工作 2020 年完成情况及 2021 年工作计划的报告》	同意将本次会议议案提交董事会审议。	
2021 年 8 月 26 日	第五届董事会战略与环境委员会第九次会议审议通过了《关于〈公司“十四五”发展规划〉的议案》	同意将本次会议议案提交董事会审议。	
2021 年 12 月 9 日	第五届董事会战略与环境委员会第十次会议审议通过了 1. 《关于公司发行股份、发行可转换公司债券（如有）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》 2. 《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》	同意将本次会议议案提交董事会审议。	

## (5). 存在异议事项的具体情况

适用 不适用

## 八、监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

## 九、报告期末母公司和主要子公司的员工情况

## (一) 员工情况

母公司在职员工的数量	3,955
主要子公司在职员工的数量*	3,752
在职员工的数量合计	7,707
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	5,553
销售人员	279
技术人员	836
财务人员	211
行政人员	828
合计	7,707
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士	21
硕士	1,183
本科	3,023

\* “主要子公司在职员工的数量” 包含公司境内和境外子公司在职员工。

大专	3,116
中专及以下	364
合计	7,707

## (二) 薪酬政策

适用 不适用

公司实行以岗位价值为基础、以绩效和市场为导向的收入分配体系，建立多种激励并存的薪酬激励约束机制。根据岗位要求和工作责任范围核定岗位工资标准，根据单位和员工的绩效考核情况兑现绩效工资收入和其他奖励性收入，加大对市场化业务单元、科技创新、特别贡献、重点工作的激励力度，进一步完善差异化薪酬分配策略。

在所属单位实施工资总额预算管理，以生产经营业绩和价值创造为导向，建立工资效益联动机制。公司依法为员工办理各项社会保险并执行住房公积金、企业年金、补充医疗保险、带薪休假、健康疗养、定期体检等制度。

公司以建立健全市场化机制、引导价值创造为导向，根据年度生产经营目标完成情况、经济效益情况和人力资源管理要求对各子公司实行人员规模与工资总额总体控制，由各子公司根据自身生产经营特点制定相应的薪酬政策。

## (三) 培训计划

适用 不适用

2021 年，公司深入贯彻新发展理念，紧跟国家能源发展战略，科学开展人才培养工作，全面构建以公司发展战略为牵引，以人才价值匹配为导向，以人才能力素质模型为标准，以履职能力提升为核心，以重点人才项目为支撑的系统性人才培养体系。

公司人才培养工作紧密围绕公司发展战略和年度重点工作，为应对疫情防控常态化对培训工作的影响，持续加强公司网络教育平台建设，积极开展网络培训，推动员工教育培训线上线下融合。以成功取得国家职业技能等级认定资质为契机，试点开展职业技能等级认定，畅通员工职业技能等级鉴定渠道。大力培育、传承工匠精神和文化，深入开展岗位技能培训与岗位技能资质评定工作，选派技能竞赛优胜选手赴国家级技能实训基地深造，不断夯实电力生产人才队伍基础。组织实施“领航计划-干部调训”“巡航计划-Mini MBA 培训”“启航计划-青年英才培养项目”等重点人才培养项目，提升员工的市场化意识、风险管控能力、经营成本控制能力和改革攻坚能力，为优秀年轻员工构建系统性管理理论知识体系，加大市场化经营型后备人才的培养储备，着力集聚与长江电力事业发展相匹配的优秀人才。

## (四) 劳务外包情况

适用 不适用

## 十、利润分配或资本公积金转增预案

### (一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

公司利润分配符合《公司章程》规定和股东大会决议的要求，分红标准和比例明确清晰，相关决策程序和机制完备，独立董事发表了明确意见，中小股东的意见和诉求得到充分表达，其合法权益得到了保护。

为进一步规范公司现金分红，增强现金分红透明度，切实维护投资者合法权益，公司按照中国证监会关于《上市公司监管指引第 3 号—上市公司现金分红（2022 年修订）》要求，于 2022 年 2 月 26 日发布《关于 2021 年度利润分配预案相关事项征求投资者意见的公告》，征集投资者关于公司 2021 年度利润分配预案的意见与建议，并向董事会审计委员会进行了汇报。公司将严格按照《公司章程》关于“2021-2025 年每年度的利润分配按不低于实现净利润的 70%进行现金分红”相关约定，制定和实施 2021 年度利润分配方案。



**(二) 现金分红政策的专项说明**

√适用 □不适用

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

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

□适用 √不适用

**十一、 公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响****(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的**

□适用 √不适用

**(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况**

股权激励情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

员工持股计划情况

□适用 √不适用

其他激励措施

□适用 √不适用

**(三) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况**

□适用 √不适用

**(四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况**

□适用 √不适用

**十二、 报告期内的内部控制制度建设及实施情况**

√适用 □不适用

报告期内公司持续规范运作，进一步完善内控制度体系。围绕业务发展及时更新相关制度，全年修编制度 59 项，同步优化业务流程，切实提升内控有效性。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

□适用 √不适用

**十三、 报告期内对子公司的管理控制情况**

□适用 √不适用

#### 十四、 内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

天健会计师事务所（特殊普通合伙）对公司 2021 年度财务报告内部控制有效性进行了审计，并出具了公司 2021 年度内部控制审计报告，报告全文披露在上海证券交易所网站 <http://www.sse.com.cn>。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

#### 十五、 上市公司治理专项行动自查问题整改情况

不适用。

#### 十六、 其他

适用 不适用

### 第五节 环境与社会责任

#### 一、环境信息情况

##### (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，水电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，具有良好的生态环境效益。2021 年，公司未发生突发环境事件和环境违法处罚事件。公司严守环境保护法律法规，全面履行企业主体责任，高质量完成各项环保工作。

##### 3. 未披露其他环境信息的原因

适用 不适用

##### (三) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

适用 不适用

公司作为全球最大的水电上市公司，装机容量约占中国水电总装机的 11.64%。水电是可再生的清洁能源。2021 年，公司的梯级水电站共生产 2083.22 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 6351.74 万吨，减少二氧化碳排放约 17332.39 万吨，减少二氧化硫排放约 3.33 万吨，减少氮氧化物排放约 3.73 万吨，为保护生态、防治污染、防止雾霾和气候变暖奉献了卓越力量。

公司作为环境友好型企业，高度重视生态文明建设，全面贯彻新发展理念，建立了环保领导小组，成立了环境保护部，配备了专职管理人员，完善了覆盖全公司的环保管理网络，全力做好环境风险管控和隐患排查治理，坚持以环境管理体系为平台，全面辨识管辖区域内的废水、固废、噪声等环境因素，分别制定控制措施，持续做好环保检查监督，2021 年全年未发生突发环境事件、环境违法处罚事件。

公司致力于绿色可持续发展，注重发挥水电站的生态环保综合效益，在保护生物多样性、“生态调度”改善水生态环境、“补水调度”为下游提供生态补水等方面也做出了积极贡献。相关信息包括：

1. 保护生态、维护多样性方面
  - ▶助力中华鲟、胭脂鱼等长江珍稀鱼类增殖放流活动，促进长江水生生物多样性保护
  - ▶支持珍稀植物保护工作，通过迁地或就地保护、技术创新等措施，确保水库蓄水后珍稀植物得到妥善保护
  - ▶三峡水库连续 11 年开展了促进四大家鱼自然繁殖的“生态调度”试验，人工创造出适宜四大家鱼产卵繁殖的持续涨水过程；4 月下旬三峡水库优化水位控制，减缓消落速度，以提高库区鲤鱼、鲫鱼等产卵成活率；溪洛渡、乌东德电站分别开展分层取水调度试验；全年开展生态调度 8 次，为维护长江生态功能发挥了较好综合效益
  - ▶公司梯级电站全年向下游补水共计 313.07 亿立方米，其中，三峡电站累计补水量达 220.82 亿立方米
2. 防治污染、绿色发展方面
  - ▶坚持开展环境管理体系认证，确保各项环境因素控制措施和管理方案贯彻落实
  - ▶流域梯级水电站环境监测达标率 100%，一般固废及危险废物合规处置率 100%，垃圾分类管理覆盖率 100%
  - ▶全年自行组织专项检查 9 次，配合主管部门检查 12 次，对问题或隐患迅速整改
  - ▶实施坝区环境整治，完成三峡、葛洲坝、溪洛渡、向家坝 4 座梯级电站的坝区污水处理设施改造，实现污水“零直排”
  - ▶葛洲坝电厂清污机器人投入运行，实现坝前漂浮物打捞、称重、装车全自动作业，为解决低水头径流式水电站全自动清污课题开辟新路径

#### (四) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

√适用 □不适用

公司主业为水力发电，可有效替代化石燃料。2021 年，公司生产 2083.22 亿千瓦时的清洁电能，与燃煤发电相比，减少二氧化碳排放约 17332.39 万吨，为社会发展提供了更清洁、可持续的能源保障。

公司将绿色低碳发展作为长期战略，运营好长江干流 6 座巨型梯级水电站的同时，依托大型水电基地和电力外送通道，积极推进金沙江下游水风光一体化规模开发，积极布局抽水蓄能和智慧能源业务，服务清洁能源生产、储备、节能、减排等全产业链环节。

公司倡导低碳生活方式，组织开展节能宣传周、全国低碳日等专题环保宣教活动，培养员工及相关方的低碳生活意识，引导员工和相关方践行低能量、低消耗、低开支的绿色生活方式。

公司秉承“创新、协调、绿色、开放、共享”发展理念，充分发挥水电低碳、可再生特点，为社会奉献大量清洁能源，积极实施减碳行动，全面履行社会责任，引领世界水电行业发展。

## 二、社会责任工作情况

√适用 □不适用

详见公司《社会责任报告》。

## 三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

√适用 □不适用

2021 年是我国开启全面建设社会主义现代化国家新征程的第一年，也是巩固拓展脱贫攻坚成果、有效衔接乡村振兴战略的起步之年。公司结合大水电行业涉及移民多、偏远贫困地区多、与电站生产秩序关系密切等特点，根据国家相关要求和部署，持续加强对定点帮扶县和电站库区的支持帮扶力度，全年实施履责项目 60 项，投入资金 2.37 亿元，推进帮扶地区产业、教育、医疗、生态等全面振兴。

一是持续精准发力，助推乡村振兴。公司继续推进三峡库区重庆市巫山、奉节两县乡村振兴工作，派驻 4 名挂职干部扎根基层，积极帮助当地引进帮扶资金，解决困难群众实际问题；共实施定点帮扶项目 29 个，内容覆盖医疗、旅游、教育、产业发展、基础设施建设等民生领域，取得显著成效。其中巫山、奉节两县健康帮扶基金和医疗补充保险项目惠及两县困难群众 13 万人次；帮助两县引进帮扶资金 763 万元；购买帮扶地区农副产品 920 万元；两县基层干部和技能人员培训 11540 人次；建设产业帮扶生产车间 4 座，打造乡村振兴示范点 5 个，基层支部结对共建脱贫村 2 个，企业定点帮扶年度任务指标均已完成。

二是压实帮扶责任，加大帮扶力度。公司统筹推进三峡、葛洲坝、溪洛渡、向家坝 4 座电站库区的精准帮扶工作，实施帮扶项目 22 项，涵盖基础设施、教育、卫生、产业等多方面，促进库区经济和民生发展，为电力生产营造良好的生产经营环境。同时，公司聚焦金沙江区域教育帮扶和宜昌区域乡村振兴建设，开展雷波三峡中学、马边初级中学、宜宾市栋梁工程、宜昌市一中“慈善阳光班”和宜昌市西坝消防站建设等帮扶项目，定向捐赠退役水轮机转轮和叶片用于水电文化旅游展示，不断增强教育帮扶力度和乡村振兴基础设施援建工作。

三是创新工作举措，丰富活动形式。公司不断创新丰富公益实践形式，通过“研学活动走进来，企业宣讲走出去”方式，邀请三峡和金沙江库区近千名学子赴三峡坝区和溪洛渡电厂开展研学活动，到宜昌市一中、夷陵中学等学校宣讲三峡精神和长电文化，组织库区孩子开展“点亮微心愿 圆梦伴我行”主题活动，让青少年感受祖国建设成就和大国重器风采。助力“冬奥进三峡”主题活动，践行“清洁能源，赋能冬奥”理念。组织公司部分基层党支部与巫山、奉节等县开展支部联建与爱心捐赠活动，走访慰问困难群众，购买当地农副产品，切实发挥党建引领助力精准帮扶。在武汉市口腔医院实施“幸福微笑”等公益项目，资助 30 多名困难家庭唇腭裂儿童开展修复手术，助力特殊儿童改变命运，能够“微笑”面对生活。

## 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，也未直接或间接以投资控股、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	2015年11月，长期有效	否	是

			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和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) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明

已达到  未达到  不适用

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

适用  不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用  不适用

三、违规担保情况

适用  不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用  不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用  不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注（受重要影响的报表项目名称和金额）
财政部于 2018 年 12 月修订并发布了《企业会计准则第 21 号——租赁》（财会〔2018〕35 号）（以下简称新租赁准则）	相关会计政策变更已经本公司第五届董事会第二十三次会议审议通过。	本公司自 2021 年 1 月 1 日起执行新租赁准则，按准则要求进行财务报表披露，调整财务报表相关项目，对可比期间信息不予调整。执行上述新准则不会对公司财务报表产生重大影响。

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用  不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用  不适用

(四) 其他说明

适用  不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	305
境内会计师事务所审计年限	6

	名称	报酬



内部控制审计会计师事务所	天健会计师事务所（特殊普通合伙）	38.16
--------------	------------------	-------

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

## 七、面临退市风险的情况

### (一) 导致退市风险警示的原因

适用 不适用

### (二) 公司拟采取的应对措施

适用 不适用

### (三) 面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

## 八、破产重整相关事项

适用 不适用

## 九、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

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

适用 不适用

## 十一、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

## 十二、重大关联交易

### (一) 与日常经营相关的关联交易

#### 1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

#### 2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

#### 3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

### (二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易

#### 1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

## 2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

## 3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

## 4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

## (三)共同对外投资的重大关联交易

## 1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

事项概述	查询索引
2021年11月17日，公司披露了《关于与三峡集团云南能源投资有限公司成立合资公司暨关联交易公告》，公司全资子公司长电新能有限责任公司与关联方中国三峡集团全资子公司三峡集团云南能源投资有限公司按照51%和49%的比例共同出资30亿元（长电新能出资15.3亿元），设立长电云南能源投资有限责任公司，作为金沙江下游水风光一体化可再生能源基地云南侧业务实施平台，统筹开展相关业务。	本次交易的具体情况详见上海证券交易所网站（ <a href="http://www.sse.com.cn/">http://www.sse.com.cn/</a> ）发布的相关公告，公告编号：2021-049。

## 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

2021年2月9日，公司披露了《关于增资三峡基地公司暨关联交易公告》，公司以自有资金同比例出资6亿元参与三峡基地公司增资。三峡基地公司增加注册资本金20亿元，注册资本增加至35.75亿元，新增资本由原股东单位按持股比例同比例以非公开协议方式现金增资，并根据项目进度分期到位。增资完成后，公司对三峡基地公司的合计出资额为10.72亿元，持股30%。截止2021年底，本次增资公司已合计实缴3.315亿元，尚有2.685亿元未实缴。

本次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2021-010。

## 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2021年度财务报表附注“关联方与关联交易”。

## (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	2,000,000.00	高于人民银行同期存款基准利率	489,108.20	13,285,126.98	12,952,607.46	821,627.72
合计	/	2,000,000.00	/	489,108.20	13,285,126.98	12,952,607.46	821,627.72

## 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	4,000,000.00	低于人民银行同期贷款基准利率	1,200,000.00	2,380,000.00	2,210,000.00	1,370,000.00
合计	/	4,000,000.00	/	1,200,000.00	2,380,000.00	2,210,000.00	1,370,000.00

## 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	5,000,000.00	2,300,000.00

说明：截至 2021 年 12 月 31 日，公司在三峡财务有限责任公司综合授信额度为 500 亿元，其中贷款额度 400 亿元；已签署并存续的贷款合同金额为 230 亿元，实际提款 137 亿元。

## 4. 其他说明

适用  不适用

## (六)其他

适用  不适用

## 十三、重大合同及其履行情况

### (一) 托管、承包、租赁事项

#### 1、 托管情况

适用  不适用

#### 2、 承包情况

适用  不适用

#### 3、 租赁情况

适用  不适用

## (二) 担保情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）														
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期（协议签署日）	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保物（如有）	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
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	243,468,000.00	2019年11月	2019年11月	2025年11月	一般担保	无	否	否	-	无	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）					243,468,000.00									
公司及其子公司对子公司的担保情况														
报告期内对子公司担保发生额合计														
报告期末对子公司担保余额合计（B）														
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）														
担保总额（A+B）					243,468,000.00									
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）					243,468,000.00									
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）					243,468,000.00									
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）					243,468,000.00									
未到期担保可能承担连带清偿责任说明														

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1. 委托理财情况

(1) 委托理财总体情况

适用 不适用

(2) 单项委托理财情况

适用 不适用

(3) 委托理财减值准备

适用 不适用

2. 委托贷款情况

(1) 委托贷款总体情况

适用 不适用

(2) 单项委托贷款情况

适用 不适用

(3) 委托贷款减值准备

适用 不适用

3. 其他情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

适用 不适用

十四、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

适用 不适用

## 第七节 股份变动及股东情况

### 一、股本变动情况

#### (一) 股份变动情况表

##### 1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

##### 2、股份变动情况说明

适用 不适用

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

□适用 √不适用

## 4、 公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

□适用 √不适用

## (二) 限售股份变动情况

□适用 √不适用

## 二、 证券发行与上市情况

## (一) 截至报告期内证券发行情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

股票及其衍生 证券的种类	发行日期 <sup>3</sup>	发行价 格（或 利率）	发行数量	上市日 期	获准上市交易数 量	交易终 止日期 <sup>4</sup>
债券（包括企业债券、公司债券以及非金融企业债务融资工具）						
中国长江电力股份有限 公司 2021 年度第一期 短期融资券	2021/01 /06	2.89%	2,500,000,000	2021/01 /11	2,500,000,000	2022/01 /07
中国长江电力股份有限 公司 2021 年度第二期 短期融资券	2021/03 /11	3.08%	2,000,000,000	2021/03 /16	2,000,000,000	2022/03 /14
中国长江电力股份有限 公司 2021 年度第一期 中期票据	2021/04 /07	3.53%	2,500,000,000	2021/04 /12	2,500,000,000	2024/04 /08
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）	2021/05 /06	3.40%	1,000,000,000	2021/05 /11	1,000,000,000	2024/05 /09
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）	2021/06 /17	3.73%	1,500,000,000	2021/06 /25	1,500,000,000	2026/06 /17
中国长江电力股份有限 公司 2021 年度第一期 超短期融资券	2021/07 /07	2.55%	2,500,000,000	2021/07 /12	2,500,000,000	2021/11 /05
中国长江电力股份有限 公司 2021 年度第三期超 短期融资券	2021/07 /08	2.64%	2,000,000,000	2021/07 /13	2,000,000,000	2021/12 /17
中国长江电力股份有限 公司 2021 年度第二期超 短期融资券	2021/07 /09	2.45%	1,500,000,000	2021/07 /13	1,500,000,000	2021/10 /29
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）（面向 专业投资者）	2021/11 /08	3.05%	2,000,000,000	2021/11 /16	2,000,000,000	2024/11 /08

<sup>3</sup> 发行日期按债券发行首日填写。<sup>4</sup> 交易终止日期按债券摘牌日填写，债券摘牌日即债券兑付日前一个工作日。

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

适用 不适用

(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

适用 不适用

(三) 现存的内部职工股情况

适用 不适用

### 三、股东和实际控制人情况

#### (一) 股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	167,580
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	177,950

#### (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	-222,103,271 <sup>5</sup>	12,512,002,174 <sup>6</sup>	55.02	0	质押	1,727,572,882	国有法人
香港中央结算有限公司	400,336,147	1,641,434,733	7.22	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	51,117,900	835,517,800	3.67	0	未知		国有法人
云南省能源投资集团有限公司	-105,920,602	722,819,458	3.18	0	未知		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

<sup>5</sup>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。

<sup>6</sup>期末持股数量为“中国长江三峡集团有限公司”和“三峡集团—中信证券—18三峡EB担保及信托财产专户”两个账户合并计算。

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	0	250,000,000	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	12,512,002,174			人民币普通股	12,512,002,174		
香港中央结算有限公司	1,641,434,733			人民币普通股	1,641,434,733		
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	835,517,800			人民币普通股	835,517,800		
云南省能源投资集团有限公司	722,819,458			人民币普通股	722,819,458		
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	250,000,000			人民币普通股	250,000,000		
前十名股东中回购专户情况说明	不适用						
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	不适用						
上述股东关联关系或一致行动的说明	中国三峡建工（集团）有限公司系公司控股股东中国长江三峡集团有限公司的全资子公司。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。						

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

适用 不适用

#### 四、控股股东及实际控制人情况

##### (一) 控股股东情况

##### 1 法人

适用 不适用



名称	中国长江三峡集团有限公司
单位负责人或法定代表人	雷鸣山
成立日期	1993年9月18日
主要经营业务	项目投资；股权投资；水力发电；风力发电；太阳能发电；生态保护服务；水污染治理；污水处理及其再生利用；水资源管理；水利相关咨询服务；新兴能源、资源再生利用技术研发；新能源、环保技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广、技术服务；城市排水设施管理服务；市政设施管理服务；环保咨询服务；工程管理服务；工程监理服务；物联网应用服务；货物进出口、技术进出口、代理进出口；境内旅游业务。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	中国核电，持股数量 5,000 万股，持股比例 0.29%。湖北能源，持股数量 102,110 万股，持股比例 15.69%。北京银行，持股数量 39,823 万股，持股比例 1.88%。国银租赁，持股数量 68,702.4 万股，持股比例 5.43%。三峡能源，持股数量 1,400,000 万股，持股比例 49.00%。上海电力，持股数量 16,085.28 万股，持股比例 6.15%。东方能源，持股数量 26,094.02 万股，持股比例 4.85%。

## (二) 实际控制人情况

### 1 法人

适用  不适用

名称	国务院国有资产监督管理委员会
----	----------------

### 2 自然人

适用  不适用

### 3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

适用  不适用

### 4 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

适用  不适用

### 5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用  不适用



6 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

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

适用 不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

七、股份限制减持情况说明

适用 不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

适用 不适用

## 第八节 优先股相关情况

适用 不适用

## 第九节 债券相关情况

### 一、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

#### (一) 企业债券

√适用 □不适用

#### 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 <sup>7</sup>	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
2002 年中国长江三峡工程开发总公司企业债券	02 三峡债	7103.IB ; 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/上海证券交易所以	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/上海证券交易所以	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

报告期内债券付息兑付情况

√适用 □不适用

债券名称	付息兑付情况的说明
2002 年中国长江三峡工程开发总公司企业债券	本期债券计息期限为 2002 年 9 月 20 日至 2022 年 9 月 19 日。在报告期内,公司已按照募集说明书约定,于 2021 年 9 月 22 日(付息日遇节假日,顺延至其后的第一个工作日)向投资者支付自 2020 年 9 月 20 日至 2021 年 9 月 19 日期间的利息。
2003 年中国长江三峡工程开发总公司企业债券	本期债券计息期限为 2003 年 8 月 1 日至 2033 年 7 月 31 日。在报告期内,公司已按照募集说明书约定,于 2021 年 8 月 2 日(付息日遇节假日,顺延至其后的第一个工作日)向投资者支付自 2020 年 8 月 1 日至 2021 年 7 月 31 日期间的利息。

#### 2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

□适用 √不适用

<sup>7</sup> 发行日为公开发售期限起始日。

## 3. 为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	联系人	联系电话
中信证券股份有限公司	北京市朝阳区亮马桥路 48 号中信证券大厦	—	林鹭翔、王琰君	010-60838276
中央国债登记结算有限责任公司	北京市西城区金融大街 10 号楼	—	郜文迪、李紫菡	010-88170827、010-88170759

上述中介机构发生变更的情况

适用 不适用

## 4. 报告期末募集资金使用情况

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

债券名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况(如有)	募集资金违规使用的整改情况(如有)	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
2002 年中国长江三峡工程开发总公司企业债券	5,000,000,000	5,000,000,000	0	不适用	无	是
2003 年中国长江三峡工程开发总公司企业债券	3,000,000,000	3,000,000,000	0	不适用	无	是

募集资金用于建设项目的进展情况及运营效益

适用 不适用

02 三峡债和 03 三峡债所募集的资金均全部用于三峡水利枢纽工程的建设。三峡工程于 2020 年完成整体竣工验收全部程序,三峡工程建设任务全面完成,工程质量满足规程规范和设计要求、总体优良,运行持续保持良好状态,防洪、发电、航运、水资源利用等综合效益全面发挥。其中,三峡电站于 2012 年实现全部机组投产发电,总装机容量 2,250 万千瓦,是世界上装机容量最大的水电站,同时是我国西电东送和南北互供的骨干电源点,为华中、华东和南方等十省市的经济发展提供优质的清洁能源。三峡电站包含坝后式电站装机台数为 26 台,单机容量 70 万千瓦;电源电站装机 2 台,单机容量 5 万千瓦;右岸地下电站装机 6 台,单机容量 70 万千瓦。三峡电站 2017-2021 年平均年发电量 1,023.10 亿千瓦时,2020 年发电量达 1,118.02 亿千瓦时,刷新单座水电站年发电量世界纪录。2021 年,三峡电站年发电量为 1,036.49 亿千瓦时。上述债券募投项目运营效益情况良好。

报告期内变更上述债券募集资金用途的说明

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

## 5. 信用评级结果调整情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

## 6. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

√适用 □不适用

现状	执行情况	是否发生变更	变更后情况	变更原因	变更是否已取得有权机构批准	变更对债券投资者权益的影响
担保情况	中国长江三峡集团有限公司为 02 三峡债和 03 三峡债提供不可撤销的连带担保责任	否				

## 7. 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 <sup>8</sup>	起息日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易所	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 2016 年公司债券(第一期)	16 长电 01	136762.SH	2016/10/14	2016/10/17	2026/10/17	3,000,000,000	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(第一期)	19 长电 01	155177.SH	2019/02/18	2019/02/19	2022/02/19	3,000,000,000	3.45	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

<sup>8</sup> 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公开发行 2019 年公司债券 (第二期)	19 长电 02	155674. SH	2019/09 /03	2019/09 /04	2024/09/ 04	2,000,000,000	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 /05	2019/12 /06	2022/12/ 06	2,000,000,000	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	2020/01 /07	2020/01 /08	2023/01/ 08	1,500,000,000	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	2020/01 /07	2020/01 /08	2025/01/ 08	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)	G2 1 长电 1	188243. SH	2021/06 /17	2021/06 /18	2026/06/ 18	1,500,000,000	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) (面向专业投资者)	21 长电 01	188971. SH	2021/11 /08	2021/11 /09	2024/11/ 09	2,000,000,000	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

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用  不适用

逾期未偿还债券

适用  不适用

报告期内债券付息兑付情况

适用  不适用

债券名称	付息兑付情况的说明
中国长江电力股份有限公司 2016 年公司债券 (第一期)	本期债券计息期限为 2016 年 10 月 17 日至 2026 年 10 月 16 日。在报告期内, 公司已按照募集说明书约定, 于 2021 年 10 月 18 日 (付息日遇节假日, 顺延至其后的第一个工作日) 向投资者支付自 2020 年 10 月 17 日至 2021 年 10 月 16 日期间的利息。
中国长江电力股份有限公司公开发行 2018 年公司债券 (第一期)	本期债券计息期限为 2018 年 7 月 26 日至 2021 年 7 月 25 日。在报告期内, 公司已按照募集说明书约定, 于 2021 年 7 月 26 日向投资者支付自 2020 年 7 月 26 日至 2021 年 7 月 25 日期间的利息和债券本金。

中国长江电力股份有限公司公开发行 2018 年公司债券（第二期）	本期债券计息期限为 2018 年 9 月 27 至 2021 年 9 月 26 日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于 2021 年 9 月 27 日向投资者支付自 2020 年 9 月 27 日至 2021 年 9 月 26 日期间的利息和债券本金。
中国长江电力股份有限公司公开发行 2019 年公司债券（第一期）	本期债券计息期限为 2019 年 2 月 19 至 2022 年 2 月 18 日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于 2021 年 2 月 19 日向投资者支付自 2020 年 2 月 19 日至 2021 年 2 月 18 日期间的利息。
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）	本期债券计息期限为 2019 年 9 月 4 至 2024 年 9 月 3 日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于 2021 年 9 月 6 日（付息日遇节假日，顺延至其后的第一个工作日）向投资者支付自 2020 年 9 月 4 日至 2021 年 9 月 3 日期间的利息。
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）	本期债券计息期限为 2019 年 12 月 6 至 2022 年 12 月 5 日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于 2021 年 12 月 6 日向投资者支付自 2020 年 12 月 6 日至 2021 年 12 月 5 日期间的利息。
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）	本期债券计息期限为 2020 年 1 月 8 至 2023 年 1 月 7 日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于 2021 年 1 月 8 日向投资者支付自 2020 年 1 月 8 日至 2021 年 1 月 7 日期间的利息。
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）	本期债券计息期限为 2020 年 1 月 8 至 2025 年 1 月 7 日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于 2021 年 1 月 8 日向投资者支付自 2020 年 1 月 8 日至 2021 年 1 月 7 日期间的利息。

## 2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

## 3. 为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	联系人	联系电话
中信建投证券股份有限公司	北京市东城区朝内大街 2 号凯恒中心 B 座 2 层	—	雷毅名	010-86451464
中信证券股份有限公司	北京市朝阳区亮马桥路 48 号中信证券大厦	—	林鹭翔、王琰君	010-60838276
平安证券股份有限公司	北京市西城区金融大街 9 号金融街中心北楼 16 层	—	崔译丹	010-56800252
中银国际证券股份有限公司	北京市西城区西单北大街 110 号 7 层	—	王锐	010-66229276
北京德恒律师事务所	北京市西城区金融街 19 号富凯大厦 B 座 12 层	—	王华堃	010-52682888
信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）	北京市东城区朝阳门北大街 8 号	詹军、邱欣	邱欣	010-65542288

	富华大厦 A 座 9 层			
中诚信国际信用评级有限责任公	北京市东城区南竹杆胡同 2 号 1 幢 60101	—	李俊彦	010-66428877

上述中介机构发生变更的情况

适用 不适用

#### 4. 报告期末募集资金使用情况

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

债券名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况(如有)	募集资金违规使用的整改情况(如有)	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
中国长江电力股份有限公司 2016 年公司债券(第一期)	3,000,000,000	3,000,000,000	0	按照募集说明书约定正常运作	无	是
中国长江电力股份有限公司公开发行 2019 年公司债券(第一期)	3,000,000,000	3,000,000,000	0	按照募集说明书约定正常运作	无	是
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)	2,000,000,000	2,000,000,000	0	按照募集说明书约定正常运作	无	是
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)	2,000,000,000	2,000,000,000	0	按照募集说明书约定正常运作	无	是
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)	1,500,000,000	1,500,000,000	0	按照募集说明书约定正常运作	无	是
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)	500,000,000	500,000,000	0	按照募集说明书约定正常运作	无	是



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）	1,500,000,000	1,500,000,000	0	按照募集说明书约定正常运作	无	是
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） （面向专业投资者）	2,000,000,000	2,000,000,000	0	按照募集说明书约定正常运作	无	是

募集资金用于建设项目的进展情况及运营效益

适用 不适用

报告期内变更上述债券募集资金用途的说明

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

#### 5. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

#### 6. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

适用 不适用

#### 7. 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	15长电MTN001	101554062.IB	2015/09/10	2015/9/14	2025/9/14	3,000,000,000	4.50	每年付息一次,到	全国银行	全国银行间债券市	公开交易	否

第一期中 中期票据								期一次 还本	间 债 券 市 场	场 机 构 投 资 者		
中国长江 电力股份 有限公司 2018 年度 第一期中 中期票据	18 长电 MTN001	1018014 18. IB	2018/12/ 03	2018/12 /05	2023/12 /05	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 中期票据	19 长电 MTN001	1019003 32. IB	2019/03/ 13	2019/03 /15	2024/03 /15	3,000,000,000	3.65	每年付 息一 次,到 期一 次 还本	全 国 银 行 间 债 券 市 场	全 国 银 行 间 债 券 市 场 机 构 投 资 者	公 开 交 易	否
中国长江 电力股份 有限公司 2019 年度 第二期中 中期票据	19 长电 MTN002	1019010 55. IB	2019/08/ 07	2019/08 /09	2024/08 /09	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 中期票据 (疫情防 控债)	20 长电 (疫情防 控 债)MTN0 01	1020003 53. IB	2020/03/ 12	2020/03 /16	2023/03 /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 第二期中 中期票据	20 长电 MTN002	1020006 81. IB	2020/04/ 13	2020/04 /15	2025/04 /15	2,500,000,000	3.07	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 第一期短 期融资券	21 长电 CP001	0421000 11. IB	2021/01/ 06	2021/01 /08	2022/01 /08	2,500,000,000	2.89	到期日 一次 性 还 本 付 息	全 国 银 行 间 债 券 市 场	全 国 银 行 间 债 券 市 场 机 构 投 资 者	公 开 交 易	否

中国长江电力股份有限公司 2021 年度第二期短期融资券	21 长电 CP002	042100115. IB	2021/03/11	2021/03/15	2022/03/15	2,000,000,000	3.08	到期日一次性还本付息	全国银行间债券市场	全国银行间债券市场机构投资者	公开交易	否
中国长江电力股份有限公司 2021 年度第一期中期票据	21 长电 MTN001	102100630. IB	2021/04/07	2021/04/09	2024/04/09	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)	102100945. IB	2021/05/06	2021/05/10	2024/05/10	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

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用  不适用

逾期未偿还债券

适用  不适用

报告期内债券付息兑付情况

适用  不适用

债券名称	付息兑付情况的说明
中国长江电力股份有限公司 2015 年度第一期中期票据	本期债券计息期限为 2015 年 9 月 14 日至 2025 年 9 月 13 日。在报告期内, 公司已按照募集说明书约定, 于 2021 年 9 月 14 日向投资者支付自 2020 年 9 月 14 日至 2021 年 9 月 13 日期间的利息。
中国长江电力股份有限公司 2016 年度第一期中期票据	本期债券计息期限为 2016 年 1 月 14 日至 2021 年 1 月 13 日。在报告期内, 公司已按照募集说明书约定, 于 2021 年 1 月 14 日向投资者支付自 2020 年 1 月 14 日至 2021 年 1 月 13 日期间的利息及债券本金。
中国长江电力股份有限公司 2016 年度第二期中期票据	本期债券计息期限为 2016 年 8 月 2 日至 2021 年 8 月 1 日。在报告期内, 公司已按照募集说明书约定, 于 2021 年 8 月 2 日向投资者支付自 2020 年 8 月 2 日至 2021 年 8 月 1 日期间的利息及债券本金。
中国长江电力股份有限公司 2018 年度第一期中期票据	本期债券计息期限为 2018 年 12 月 5 日至 2023 年 12 月 4 日。在报告期内, 公司已按照募集说明书约定, 于 2021 年 12 月 6 日 (付息日遇节假日, 顺延至其后的第一个工作日) 向投资者支付自 2020 年 12 月 5 日至 2021 年 12 月 4 日期间的利息及投资者回售部分债券本金。
中国长江电力股份有限公司 2019 年度第一期中期票据	本期债券计息期限为 2019 年 3 月 15 日至 2024 年 3 月 14 日。在报告期内, 公司已按照募集说明书约定, 于 2021 年 3 月 15 日向投资者支付自 2020 年 3 月 15 日至 2021 年 3 月 14 日期间的利息。

中国长江电力股份有限公司 2019 年度第二期中期票据	本期债券计息期限为 2019 年 8 月 9 日至 2024 年 8 月 8 日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于 2021 年 8 月 9 日向投资者支付自 2020 年 8 月 9 日至 2021 年 8 月 8 日期间的利息。
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)	本期债券计息期限为 2020 年 3 月 16 日至 2023 年 3 月 15 日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于 2021 年 3 月 16 日向投资者支付自 2020 年 3 月 16 日至 2021 年 3 月 15 日期间的利息。
中国长江电力股份有限公司 2020 年度第二期中期票据	本期债券计息期限为 2020 年 4 月 15 日至 2025 年 4 月 14 日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于 2021 年 4 月 15 日向投资者支付自 2020 年 4 月 15 日至 2021 年 4 月 14 日期间的利息。
中国长江电力股份有限公司 2020 年度第一期短期融资券	本期债券计息期限为 2020 年 5 月 18 日至 2021 年 5 月 17 日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于 2021 年 5 月 18 日向投资者支付自 2020 年 5 月 18 日至 2021 年 5 月 17 日期间的利息及债券本金。
中国长江电力股份有限公司 2020 年度第二期短期融资券	本期债券计息期限为 2020 年 8 月 26 日至 2021 年 8 月 25 日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于 2021 年 8 月 26 日向投资者支付自 2020 年 8 月 26 日至 2021 年 8 月 25 日期间的利息及债券本金。
中国长江电力股份有限公司 2020 年度第五期超短期融资券	本期债券计息期限为 2020 年 12 月 10 日至 2021 年 4 月 18 日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于 2021 年 4 月 19 日向投资者支付自 2020 年 12 月 10 日至 2021 年 4 月 18 日期间的利息及债券本金。
中国长江电力股份有限公司 2021 年度第一期超短期融资券	本期债券计息期限为 2021 年 7 月 9 日至 2021 年 11 月 5 日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于 2021 年 11 月 8 日（付息日遇节假日，顺延至其后的第一个工作日）向投资者支付自 2021 年 7 月 9 日至 2021 年 11 月 5 日期间的利息及债券本金。
中国长江电力股份有限公司 2021 年度第二期超短期融资券	本期债券计息期限为 2021 年 7 月 12 日至 2021 年 10 月 29 日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于 2021 年 11 月 1 日（付息日遇节假日，顺延至其后的第一个工作日）向投资者支付自 2021 年 7 月 12 日至 2021 年 10 月 29 日期间的利息及债券本金。
中国长江电力股份有限公司 2021 年度第三期超短期融资券	本期债券计息期限为 2021 年 7 月 12 日至 2021 年 12 月 18 日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于 2021 年 12 月 20 日（付息日遇节假日，顺延至其后的第一个工作日）向投资者支付自 2021 年 7 月 12 日至 2021 年 12 月 18 日期间的利息及债券本金。

## 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 2018 年 12 月 5 日完成发行中国长江电力股份有限公司 2018 年度第一期中期票据（以下简称“18 长电 MTN001”），本期债券实际发行规模 20 亿元，发行票面利率为 3.90%，债券期限为 5 年（3+2 结构），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。2021 年 11 月 15 日，公司披露了《中国长江电力股份有限公司 2018 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 3.10%，利率生效日为 2021 年 12 月 5 日，并开展投资人回售登记工作。投资人回售登记于 2021 年 11 月 16 日开始，至 2021 年 11 月 22 日截止。2021 年 11 月 24 日，公司披露了《中国长江电力股份有限公司 2018 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 10,000,000.00 元，未回售总金额为 1,990,000,000.00 元，未回售部分票面利率为 3.10%，计息期限为 2021 年 12 月 5 日至 2023 年 12 月 4 日。

## 3. 为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	联系人	联系电话
--------	------	---------	-----	------

中国银行股份有限公司	北京市西城区复兴门内大街1号	—	李欣童	010-66595026
中国农业银行股份有限公司	北京市东城区建国门内大街69号	—	安立伟	010-85109045
中国工商银行股份有限公司	北京市西城区复兴门内大街55号	—	陈刚	010-66104321
中国建设银行股份有限公司	北京市西城区金融大街25号	—	李国良	010-67595447
招商银行股份有限公司	深圳市深南大道7,088号招商银行大厦	—	李雪琪	027-83324168
交通银行股份有限公司	上海市浦东新区银城中路188号	—	徐晨	021-20588324
平安银行股份有限公司	上海市浦东新区陆家嘴环路1333号平安金融大厦25楼	—	乐秀馨	021-809638
中国邮政储蓄银行股份有限公司	北京市西城区金融大街3号	—	吴鹏	010-68857392
中国光大银行股份有限公司	北京市西城区太平桥大街25号中国光大中心	—	黄俊霖	010-63637027
中国进出口银行	北京市西城区复兴门内大街30号凯晨世贸中心西座	—	刘智博	010-83578719
北京德恒律师事务所	北京市西城区金融街19号富凯大厦B座12层	—	杨兴辉	010-52682875
信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)	北京市东城区朝阳门北大街8号富华大厦A座9层	詹军、邱欣	邱欣	010-65542288
中诚信国际信用评级有限责任公司	北京市东城区南竹杆胡同2号1幢60101	—	李俊彦	010-66428877

上述中介机构发生变更的情况

适用 不适用

#### 4. 报告期末募集资金使用情况

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

债券名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况(如有)	募集资金违规使用的整改情况(如有)	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其

						他约定一致
中国长江电力股份有限公司 2015 年度第一期中期票据	3,000,000,000	3,000,000,000	0	不适用	无	是
中国长江电力股份有限公司 2018 年度第一期中期票据	2,000,000,000	2,000,000,000	0	不适用	无	是
中国长江电力股份有限公司 2019 年度第一期中期票据	3,000,000,000	3,000,000,000	0	不适用	无	是
中国长江电力股份有限公司 2019 年度第二期中期票据	2,000,000,000	2,000,000,000	0	不适用	无	是
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)	2,500,000,000	2,500,000,000	0	不适用	无	是
中国长江电力股份有限公司 2020 年度第二期中期票据	2,500,000,000	2,500,000,000	0	不适用	无	是
中国长江电力股份有限公司 2021 年度第一期短期融资券	2,500,000,000	2,500,000,000	0	不适用	无	是
中国长江电力股份有限公司 2021 年度第二期短期融资券	2,000,000,000	2,000,000,000	0	不适用	无	是
中国长江电力股份有限公司 2021 年度第一期中期票据	2,500,000,000	2,500,000,000	0	不适用	无	是
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)	1,000,000,000	1,000,000,000	0	不适用	无	是

募集资金用于建设项目的进展情况及运营效益

适用 不适用

报告期内变更上述债券募集资金用途的说明

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

#### 5. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

#### 6. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

适用 不适用

#### 7. 非金融企业债务融资工具其他情况的说明

适用 不适用

#### (四) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

适用 不适用

#### (五) 报告期末除债券外的有息债务逾期情况

适用 不适用

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

适用 不适用

#### (七) 截至报告期末公司近 2 年的会计数据和财务指标

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

主要指标	2021 年	2020 年	本期比上年同期 增减 (%)
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后净利润	24,141,419,619.03	26,175,647,473.85	-7.77
流动比率	0.34	0.19	78.95
速动比率	0.33	0.18	83.33
资产负债率 (%)	42.08	46.10	-8.72
EBITDA 全部债务比	2.84	3.10	-8.39
利息保障倍数	7.75	7.28	6.46
现金利息保障倍数	9.67	10.09	-4.16
EBITDA 利息保障倍数	10.14	9.53	6.40
贷款偿还率 (%)	100	100	0.00
利息偿付率 (%)	100	100	0.00

#### 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

XYZH/2022BJAA30727

中国长江电力股份有限公司全体股东：

#### 一、 审计意见

我们审计了中国长江电力股份有限公司（以下简称长江电力公司或贵公司）财务报表，包括 2021 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2021 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表，以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了长江电力公司 2021 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2021 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

#### 二、 形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于长江电力公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

#### 三、 关键审计事项

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

营业成本准确性	
关键审计事项	审计中的应对
如合并财务报表附注七、61 所述，贵公司于 2021 年度共发生营业成本 211.13 亿元，占利润总额的比例为 65.15%，主要构成为生产用固定资产的折旧费用、财政规费等，该等金额对财务报表影响重大； 基于上述原因，我们将营业成本准确性列为关键审计事项。	我们执行的主要审计程序： —对重要的生产用固定资产进行实地观察和监盘； —运用重新测算等方法，检查计入营业成本的固定资产折旧和财政规费等金额的准确性； —采用分析性复核的方法，并结合固定资产、在建工程等科目的审计分析本年营业



营业成本准确性	
关键审计事项	审计中的应对
	成本的合理性。
商誉及无形资产减值测试	
关键审计事项	审计中的应对
<p>如合并财务报表附注七、26 和 28 所述，贵公司 2020 年 4 月 24 日以 36.02 亿美元的对价收购了 Sempra Americas Bermuda Ltd.（现已更名为 Andes Bermuda Ltd.，以下简称“AB 公司”）与 Peruvian Opportunity Company S.A.C.（以下简称“POC 公司”）100%的股权（AB 公司与 POC 公司以下简称“秘鲁公司”）。截至 2021 年 12 月 31 日，由于上述收购产生的商誉约 9.87 亿元，识别出的输配电业务特许经营权约 198.33 亿元，贵公司聘请了第三方中介机构对商誉和输配电业务特许经营权进行减值测试。减值测试涉及确定折现率等评估参数及对未来若干年的经营和财务情况的假设，包括未来若干年的收入增长率和息税折旧摊销前利润率等。上述参数和假设的合理性对商誉及无形资产减值测试的结果具有重大影响，且涉及管理层的会计估计和判断。</p> <p>基于上述原因，我们将商誉及无形资产减值测试列为关键审计事项。</p>	<p>我们执行的主要审计程序：</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>—了解、测试和评价管理层与商誉及无形资产减值相关的关键内部控制设计与运行的有效性；</li> <li>—评价公司聘请的第三方中介机构的客观性、独立性及专业胜任能力；</li> <li>—复核第三方机构对商誉、无形资产减值迹象的判断和分析；</li> <li>—复核评估所采用的基础数据、关键假设、参数等因素，对评估结果的适当性进行评价；</li> <li>—复核财务报表中有关披露的充分性。</li> </ul>

#### 四、 其他信息

长江电力公司管理层(以下简称管理层)对其他信息负责。其他信息包括长江电力公司 2021 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

#### 五、 管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估长江电力公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算长江电力公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督长江电力公司的财务报告过程。

## 六、 注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

（2） 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

（3） 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（4） 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对长江电力公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致长江电力公司不能持续经营。

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

（6） 就长江电力公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施（如适用）。

在与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)

中国注册会计师：梁志刚

（项目合伙人）

中国注册会计师：闫欢

中国 北京

二〇二二年四月二十九日

## 二、财务报表

### 合并资产负债表

2021 年 12 月 31 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	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
<b>流动资产：</b>			
货币资金	1	9,929,980,061.69	9,231,213,791.79
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		524,640.21	17,673,000.00
应收账款	5	3,768,258,804.36	3,650,048,602.74
应收款项融资			
预付款项	7	93,606,544.48	48,859,512.50
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	8	628,719,306.50	497,300,115.36
其中：应收利息			

应收股利		55,028,400.00	45,473,100.00
买入返售金融资产			
存货	9	470,031,320.31	282,060,444.83
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	3,032,334,387.33	948,456,661.57
流动资产合计		17,923,455,064.88	14,675,612,128.79
<b>非流动资产：</b>			
发放贷款和垫款			
债权投资	14	1,014,594,368.22	1,139,169,084.08
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	17	60,716,844,608.70	50,424,131,310.62
其他权益工具投资	18	3,457,356,904.37	3,609,195,163.56
其他非流动金融资产	19	1,622,160,091.31	4,713,666,463.26
投资性房地产	20	113,822,846.75	125,275,104.17
固定资产	21	218,712,613,101.63	231,119,863,354.48
在建工程	22	2,891,576,923.64	2,993,468,500.20
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	25	637,016,483.14	
无形资产	26	20,181,419,977.24	20,614,325,419.64
开发支出			
商誉	28	987,246,902.63	1,010,349,814.92
长期待摊费用		47,615,228.81	1,205,923.35
递延所得税资产	30	241,972,703.05	385,247,857.13
其他非流动资产		15,586,434.83	15,586,434.83
非流动资产合计		310,639,826,574.32	316,151,484,430.24
资产总计		328,563,281,639.20	330,827,096,559.03
<b>流动负债：</b>			
短期借款	32	12,315,812,640.00	24,057,628,342.50
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债	33		640,897,029.23
衍生金融负债			
应付票据		11,199,405.85	26,658,209.68
应付账款	36	682,732,769.54	867,671,236.16
预收款项			33,980,139.67
合同负债		13,389,470.26	48,910.52
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	254,195,056.07	219,231,174.29
应交税费	40	4,716,410,703.94	4,235,444,499.44
其他应付款	41	13,470,287,522.53	16,960,189,786.68
其中：应付利息		1,022,278,878.81	1,091,987,201.14

应付股利		27,118,308.84	36,473,316.08
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	17,440,128,682.74	23,924,325,034.79
其他流动负债	44	4,502,059,923.29	7,500,533,260.58
流动负债合计		53,406,216,174.22	78,466,607,623.54
<b>非流动负债：</b>			
保险合同准备金			
长期借款	45	36,439,373,166.26	14,447,141,791.44
应付债券	46	33,978,897,510.99	37,527,057,075.03
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	47	639,176,461.52	
长期应付款	48	11,855,875,004.42	20,080,756,020.71
长期应付职工薪酬			
预计负债		18,434,099.44	16,245,669.92
递延收益		5,903,248.03	7,276,220.13
递延所得税负债	30	1,931,183,085.62	1,960,405,682.52
其他非流动负债			
非流动负债合计		84,868,842,576.28	74,038,882,459.75
负债合计		138,275,058,750.50	152,505,490,083.29
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
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	56,915,340,256.97	56,928,124,174.94
减：库存股			
其他综合收益	57	318,915,804.42	313,556,807.71
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	76,768,181,760.95	67,815,084,345.02
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		181,063,819,486.27	172,118,146,991.60
少数股东权益		9,224,403,402.43	6,203,459,484.14
所有者权益（或股东权益）合计		190,288,222,888.70	178,321,606,475.74
负债和所有者权益（或股东权益）总计		328,563,281,639.20	330,827,096,559.03

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

2021年12月31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	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
<b>流动资产:</b>			
货币资金		7,002,485,878.73	3,978,908,570.72
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			16,800,000.00
应收账款	1	1,525,800,124.22	1,681,426,962.93
应收款项融资			
预付款项		71,735,485.97	21,721,249.03
其他应收款	2	5,189,895,851.59	382,249,508.06
其中: 应收利息			
应收股利		4,699,458,155.29	45,473,100.00
存货		203,484,657.44	148,625,915.93
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		2,764,660,225.64	400,005,769.04
流动资产合计		16,758,062,223.59	6,629,737,975.71
<b>非流动资产:</b>			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	3	114,959,841,455.93	103,001,611,185.89
其他权益工具投资		2,880,249,003.37	3,217,073,876.83
其他非流动金融资产			3,535,850,527.86
投资性房地产		25,367,893.37	26,460,352.37
固定资产		87,441,220,906.55	91,912,217,948.12
在建工程		554,016,405.80	464,366,936.37
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		627,450,963.12	
无形资产		215,737,666.01	195,210,484.09
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		46,852,291.35	
递延所得税资产		54,093,268.78	73,320,614.32
其他非流动资产		15,586,434.83	15,586,434.83
非流动资产合计		206,820,416,289.11	202,441,698,360.68
资产总计		223,578,478,512.70	209,071,436,336.39
<b>流动负债:</b>			
短期借款		6,200,000,000.00	10,850,000,000.00
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		11,199,405.85	25,618,826.08
应付账款		43,773,051.97	42,133,196.84
预收款项			8,788,393.38
合同负债			

应付职工薪酬		103,071,877.52	82,124,919.31
应交税费		3,155,919,191.32	2,689,038,478.78
其他应付款		1,586,637,370.63	1,627,706,272.34
其中：应付利息		905,763,803.99	902,865,871.52
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		17,041,860,023.07	20,453,152,452.60
其他流动负债		4,501,867,149.11	7,500,526,902.22
流动负债合计		32,644,328,069.47	43,279,089,441.55
<b>非流动负债：</b>			
长期借款		29,999,200,000.00	7,000,000,000.00
应付债券		31,949,506,170.99	34,948,377,070.45
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		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		667,787,306.29	715,444,884.34
其他非流动负债			
非流动负债合计		63,215,591,778.49	42,663,821,954.79
负债合计		95,859,919,847.96	85,942,911,396.34
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
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		59,517,335,828.17	59,502,183,193.81
减：库存股			
其他综合收益		2,087,397,686.80	1,820,853,213.49
专项储备			
盈余公积		22,934,762,401.97	22,934,762,401.97
未分配利润		20,437,203,517.80	16,128,866,900.78
所有者权益（或股东权益）合计		127,718,558,664.74	123,128,524,940.05
负债和所有者权益（或股东权益）总计		223,578,478,512.70	209,071,436,336.39

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

2021年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2021年度	2020年度
一、营业总收入		55,646,253,991.83	57,783,367,039.83
其中：营业收入	61	55,646,253,991.83	57,783,367,039.83
利息收入			

已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		28,577,669,866.81	28,776,077,425.53
其中：营业成本	61	21,113,077,634.36	21,149,454,266.44
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	1,163,620,190.60	1,192,929,347.63
销售费用	63	150,419,652.08	115,417,318.42
管理费用	64	1,359,765,980.97	1,292,798,651.45
研发费用	65	39,416,834.88	39,568,009.51
财务费用	66	4,751,369,573.92	4,985,909,832.08
其中：利息费用		4,802,658,407.18	5,166,955,172.60
利息收入		117,069,848.87	100,213,191.69
加：其他收益	67	3,874,035.47	5,886,834.66
投资收益（损失以“-”号填列）	68	5,425,670,105.27	4,052,756,076.57
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		2,801,782,313.06	3,182,977,402.41
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	70	335,482,723.94	-172,887,058.21
信用减值损失（损失以“-”号填列）	71	-11,731,842.75	-1,492,867.05
资产减值损失（损失以“-”号填列）	72	40,383,396.92	-17,737,932.85
资产处置收益（损失以“-”号填列）	73	13,911,487.71	22,038,670.15
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		32,876,174,031.58	32,895,853,337.57
加：营业外收入	74	30,301,675.23	50,968,275.16
减：营业外支出	75	497,131,532.13	491,280,818.61
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		32,409,344,174.68	32,455,540,794.12
减：所得税费用	76	5,923,900,313.19	5,949,278,995.30
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		26,485,443,861.49	26,506,261,798.82
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		26,485,443,861.49	26,506,261,798.82



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）		26,272,998,503.24	26,297,890,222.70
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		212,445,358.25	208,371,576.12
六、其他综合收益的税后净额		-420,356,680.26	-2,342,891,062.80
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-281,012,853.85	-2,034,622,149.75
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		90,422,060.48	-618,339,810.10
（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		215,172,334.71	2,747,070.92
（3）其他权益工具投资公允价值变动		-124,750,274.23	-621,086,881.02
（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		-371,434,914.33	-1,416,282,339.65
（1）权益法下可转损益的其他综合收益		64,315,949.96	-151,969,944.28
（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		-435,750,864.29	-1,264,312,395.37
（7）其他			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-139,343,826.41	-308,268,913.05
七、综合收益总额		26,065,087,181.23	24,163,370,736.02
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		25,991,985,649.39	24,263,268,072.95
（二）归属于少数股东的综合收益总额		73,101,531.84	-99,897,336.93
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		1.1553	1.1853
（二）稀释每股收益(元/股)		1.1553	1.1853

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

2021 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十七	2021 年度	2020 年度
一、营业收入	4	27,652,551,080.97	28,904,856,391.56
减：营业成本	4	8,841,065,102.39	8,931,263,633.65
税金及附加		471,425,275.87	455,436,526.45
销售费用		20,908,837.95	15,935,883.90
管理费用		677,195,961.45	640,685,662.72
研发费用		38,778,371.83	27,873,504.45
财务费用		3,227,047,752.11	2,997,856,378.73
其中：利息费用		3,288,985,829.44	3,042,612,320.94
利息收入		58,572,594.85	46,510,946.37
加：其他收益		2,135,953.86	3,213,340.84
投资收益（损失以“-”号填列）	5	9,599,771,328.66	3,739,463,466.11
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		2,612,071,186.00	3,072,615,088.68
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			-209,840,546.90
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-124,816.41	-350,732.57
资产减值损失（损失以“-”号填列）		22,754,191.25	2,874,293.16
资产处置收益（损失以“-”号填列）		14,323,190.45	22,067,694.01
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		24,014,989,627.18	19,393,232,316.31
加：营业外收入		29,604,402.57	50,769,195.13
减：营业外支出		242,285,663.14	203,146,732.61
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		23,802,308,366.61	19,240,854,778.83
减：所得税费用		3,767,610,766.03	3,885,963,636.63
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		20,034,697,600.58	15,354,891,142.20
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		20,034,697,600.58	15,354,891,142.20
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额		-20,207,390.55	-679,063,249.48
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-73,014,123.15	-518,292,306.81
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		210,427,223.37	3,356,909.21
3. 其他权益工具投资公允价值变动		-283,441,346.52	-521,649,216.02

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		52,806,732.60	-160,770,942.67
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		52,806,732.60	-160,770,942.67
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		20,014,490,210.03	14,675,827,892.72
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

2021年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2021年度	2020年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		62,861,271,803.49	65,699,895,013.35
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	701,153,868.69	528,865,293.99
经营活动现金流入小计		63,562,425,672.18	66,228,760,307.34
购买商品、接受劳务支付的现金		11,095,390,713.22	9,499,436,962.27
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		2,803,197,556.38	2,610,978,872.63

支付的各项税费		13,123,193,534.72	12,180,759,493.47
支付其他与经营活动有关的现金	78	808,182,134.60	900,720,578.57
经营活动现金流出小计		27,829,963,938.92	25,191,895,906.94
经营活动产生的现金流量净额		35,732,461,733.26	41,036,864,400.40
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		140,253,288,981.75	91,515,324,035.50
取得投资收益收到的现金		1,973,990,756.86	1,588,089,130.39
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		22,040,168.08	11,688,319.11
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		142,249,319,906.69	93,115,101,485.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		3,473,877,431.53	3,627,862,822.44
投资支付的现金		145,340,651,877.96	101,333,734,312.21
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			24,000,543,409.77
支付其他与投资活动有关的现金	78		190,217,371.81
投资活动现金流出小计		148,814,529,309.49	129,152,357,916.23
投资活动产生的现金流量净额		-6,565,209,402.80	36,037,256,431.23
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金		155,000,000.00	14,931,906,615.82
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		155,000,000.00	1,476,545,673.69
取得借款收到的现金		78,053,784,848.58	99,092,695,765.97
收到其他与筹资活动有关的现金	78	1,160,432,406.00	5,974,723,001.24
筹资活动现金流入小计		79,369,217,254.58	119,999,325,383.03
偿还债务支付的现金		80,388,318,465.26	95,990,337,350.22
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		20,007,782,816.36	19,291,552,358.96
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		27,100,257.89	108,579,541.22
支付其他与筹资活动有关的现金	78	7,353,856,997.34	7,724,761,705.94
筹资活动现金流出小计		107,749,958,278.96	123,006,651,415.12
筹资活动产生的现金流量净额		-28,380,741,024.38	-3,007,326,032.09
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>			
		-85,945,498.20	-86,009,125.31
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>			
加：期初现金及现金等价物余额	79	9,224,213,791.79	7,317,940,980.02
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>			
	79	9,924,779,599.67	9,224,213,791.79

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**  
2021 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2021年度	2020年度
<b>一、经营活动产生的现金流量:</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		31,193,865,969.72	32,127,048,335.16
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		208,877,548.33	173,211,165.88
经营活动现金流入小计		31,402,743,518.05	32,300,259,501.04
购买商品、接受劳务支付的现金		3,067,455,979.60	3,218,720,948.02
支付给职工及为职工支付的现金		1,642,512,828.08	1,466,666,561.48
支付的各项税费		7,193,187,138.25	6,177,649,094.80
支付其他与经营活动有关的现金		467,575,677.81	410,422,370.54
经营活动现金流出小计		12,370,731,623.74	11,273,458,974.84
经营活动产生的现金流量净额		19,032,011,894.31	21,026,800,526.20
<b>二、投资活动产生的现金流量:</b>			
收回投资收到的现金		57,504,637,386.36	80,987,493,485.00
取得投资收益收到的现金		1,777,346,294.15	1,368,418,342.85
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		16,979,585.78	11,688,319.11
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		59,298,963,266.29	82,367,600,146.96
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		591,518,456.59	633,486,211.31
投资支付的现金		64,329,707,776.51	105,645,041,990.10
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		64,921,226,233.10	106,278,528,201.41
投资活动产生的现金流量净额		-5,622,262,966.81	-23,910,928,054.45
<b>三、筹资活动产生的现金流量:</b>			
吸收投资收到的现金			13,305,360,942.13
取得借款收到的现金		55,699,160,000.00	43,516,491,323.20
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		55,699,160,000.00	56,821,852,265.33
偿还债务支付的现金		46,811,000,000.00	36,234,800,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		19,174,579,734.92	17,937,278,417.40
支付其他与筹资活动有关的现金		99,550,883.87	32,351,234.50
筹资活动现金流出小计		66,085,130,618.79	54,204,429,651.90
筹资活动产生的现金流量净额		10,385,970,618.79	2,617,422,613.43
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-201,000.70	49,632,396.56
五、现金及现金等价物净增加额		3,023,577,308.01	-217,072,518.26

加：期初现金及现金等价物余额		3,978,908,570.72	4,195,981,088.98
六、期末现金及现金等价物余额		7,002,485,878.73	3,978,908,570.72

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  
2021 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2021 年度												少数股东权益	所有者权益合计	
	归属于母公司所有者权益														
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
	优先股	永续债	其他												
一、上年年末余额	22,741,859,230.00				56,928,124,174.94		313,556,807.71		24,319,522,433.93		67,815,084,345.02		172,118,146,991.60	6,203,459,484.14	178,321,606,475.74
加：会计政策变更							318,158,690.31				157,107,416.85		475,266,107.16	-232,535.20	475,033,571.96
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		631,715,498.02		24,319,522,433.93		67,972,191,761.87		172,593,413,098.76	6,203,226,948.94	178,796,640,047.70
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)					-12,783,917.97		-312,799,693.60				8,795,989,999.08		8,470,406,387.51	3,021,176,453.49	11,491,582,841.00
(一) 综合收益总额							-281,012,853.85				26,272,998,503.24		25,991,985,649.39	73,101,531.84	26,065,087,181.23
(二) 所有者投入					-23,176,767.67								-23,176,767.67	2,975,570,832.31	2,952,394,064.64

和减少资本													
1. 所有者投入的普通股												6, 575, 739, 808. 37	6, 575, 739, 808. 37
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						-23, 176, 767. 67	3, 600, 168, 976. 06	-3, 623, 345, 743. 73
(三) 利润分配													
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													
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													



2021 年年度报告

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					-31,786,839.75			31,786,839.75					
6. 其他													
(五) 专项储备													
1. 本期提取													
2. 本期使用													
(六) 其他				10,392,849.70				-1,589,493,882.91	-1,579,101,033.21	495,051.58		-1,578,605,981.63	
四、本期末余额	22,741,859,230.00			56,915,340,256.97	318,915,804.42	24,319,522,433.93	76,768,181,760.95	181,063,819,486.27	9,224,403,402.43		190,288,222,888.70		

项目	2020 年度												少数股东权益	所有者权益合计	
	归属于母公司所有者权益														
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
优先股		永续债	其他												

2021 年年度报告

一、上年年末余额	22,000,000,000.00			44,364,313,786.27	2,352,431,567.60	24,319,522,433.93	56,473,906,836.25	149,510,174,624.05	505,791,900.93	150,015,966,524.98
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	22,000,000,000.00			44,364,313,786.27	2,352,431,567.60	24,319,522,433.93	56,473,906,836.25	149,510,174,624.05	505,791,900.93	150,015,966,524.98
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	741,859,230.00			12,563,810,388.67	-2,038,874,759.89		11,341,177,508.77	22,607,972,367.55	5,697,667,583.21	28,305,639,950.76
（一）综合收益总额					-2,034,622,149.75		26,297,890,222.70	24,263,268,072.95	-99,897,336.93	24,163,370,736.02
（二）所有者投入和减少资本	741,859,230.00			12,562,562,126.53				13,304,421,356.53	5,913,416,400.70	19,217,837,757.23
1. 所有者投入的普通股	741,859,230.00			12,562,562,126.53				13,304,421,356.53	1,444,847,184.99	14,749,268,541.52
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									4,468,569,215.71	4,468,569,215.71

2021 年年度报告

(三) 利润分配										14,960,000,000.00	-14,960,000,000.00	-115,806,445.47	-15,075,806,445.47
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										14,960,000,000.00	-14,960,000,000.00	-115,806,445.47	-15,075,806,445.47
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										-4,252,610.14	4,252,610.14		
6. 其他													

2021 年年度报告

(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他				1,248,262.14				-965,324.07	282,938.07	-45,035.09	237,902.98
四、本期末余额	22,741,859,230.00			56,928,124,174.94	313,556,807.71	24,319,522,433.93	67,815,084,345.02	172,118,146,991.60	6,203,459,484.14	178,321,606,475.74	

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

2021 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2021 年度											
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年年末余额	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							318,538,703.61			156,892,737.69		475,431,441.30
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		2,139,391,917.10		22,934,762,401.97	16,285,759,638.47		123,603,956,381.35
三、本期增减变动金额 (减少以“—”号填列)					15,152,634.36		-51,994,230.30			4,151,443,879.33		4,114,602,283.39

(一) 综合收益总额							-20,207,390.55			20,034,697,600.58		20,014,490,210.03
(二) 所有者投入和减少资本												
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
(三) 利润分配										-		-15,919,301,461.00
1. 提取盈余公积										15,919,301,461.00		
2. 对所有者(或股东)的分配										-		-15,919,301,461.00
3. 其他										15,919,301,461.00		
(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										-31,786,839.75		31,786,839.75

6. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他					15,152,634.36				4,260,900.00		19,413,534.36
四、本期末余额	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

项目	2020 年度											
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年年末余额	22,000,000,000.00				46,906,964,332.39		2,502,766,455.34		22,934,762,401.97	15,732,091,090.28		110,076,584,279.98
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	22,000,000,000.00				46,906,964,332.39		2,502,766,455.34		22,934,762,401.97	15,732,091,090.28		110,076,584,279.98
三、本期增减变动金额 (减少以“—”号填列)	741,859,230.00				12,595,218,861.42		-681,913,241.85			396,775,810.50		13,051,940,660.07
(一) 综合收益总额							-679,063,249.48			15,354,891,142.20		14,675,827,892.72
(二) 所有者投入和减少资本	741,859,230.00				12,562,562,126.53							13,304,421,356.53
1. 所有者投入的普通股	741,859,230.00				12,562,562,126.53							13,304,421,356.53

## 2021 年年度报告

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										-14,960,000,000.00		-14,960,000,000.00	
1. 提取盈余公积													
2. 对所有者(或股东)的分配										-14,960,000,000.00		-14,960,000,000.00	
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										-2,849,992.37		2,849,992.37	
6. 其他													
(五) 专项储备													
1. 本期提取													
2. 本期使用													
(六) 其他											32,656,734.89	-965,324.07	31,691,410.82

四、本期期末余额	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
----------	-------------------	--	--	-------------------	--	------------------	--	-------------------	-------------------	--	--------------------

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

中国长江电力股份有限公司（以下简称“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，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 25 日，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。

本公司领取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，注册地为北京。

本公司于 2020 年 10 月 19 日完成发行全球存托凭证（Global Depository Receipts，以下简称“GDR”），共计 74,185,923 份，募集资金总额约 19.63 亿美元，并在伦敦证券交易所上市，其中每份 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。

截止 2021 年 12 月 31 日，本公司累计发行股本总数 2,274,185.92 万股。

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”）。

本公司属发电行业，主要产品或服务为电力生产、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 34 户，详见本附注“九、在其他主体中的权益”相关内容。

## 四、财务报表的编制基础

### 1. 编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则》及相关规定，并基于本附注“五、重要会计政策及会计估计”所述会计政策和会计估计编制。

### 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。本公司有近期获利经营的历史且有财务资源支持，以持续经营为基础编制财务报表是合理的。

## 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

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

### 2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

### 3. 营业周期

适用 不适用

本公司的营业周期为 12 个月。

### 4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

## 5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

适用 不适用

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

在非同一控制下企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。合并成本为本公司在购买日为取得对被购买方的控制权而支付的现金或非现金资产、发行或承担的负债、发行的权益性证券等的公允价值以及在企业合并中发生的各项直接相关费用之和（通过多次交易分步实现的企业合并，其合并成本为每一单项交易的成本之和）。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对合并中取得的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值、以及合并对价的非现金资产或发行的权益性证券等的公允价值进行复核，经复核后，合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，将其差额计入合并当期营业外收入。

## 6. 合并财务报表的编制方法

适用 不适用

本公司将所有控制的子公司及结构化主体纳入合并财务报表范围。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

合并范围内的所有重大内部交易、往来余额及未实现利润在合并报表编制时予以抵销。子公司的所有者权益中不属于母公司的份额以及当期净损益、其他综合收益及综合收益总额中属于少数股东权益的份额，分别在合并财务报表“少数股东权益、少数股东损益、归属于少数股东的其他综合收益及归属于少数股东的综合收益总额”项目列示。

对于同一控制下企业合并取得的子公司，其经营成果和现金流量自合并当期期初纳入合并财务报表。编制比较合并财务报表时，对上期财务报表的相关项目进行调整，视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

对于非同一控制下企业合并取得子公司，经营成果和现金流量自本公司取得控制权之日起纳入合并财务报表。在编制合并财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

本公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，在合并财务报表中，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，调整资本溢价或股本溢价，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

本公司因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，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或合并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损益，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损益。

本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，如果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，应当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投资损益。

## 7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

本公司的合营安排为合营企业。

## 8. 现金及现金等价物的确定标准

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

## 9. 外币业务和外币报表折算

适用 不适用

### (1) 外币交易

本公司外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为人民币金额。于资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为人民币，所产生的折算差额除了为购建或生产符合资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额按资本化的原则处理外，直接计入当期损益。

### (2) 外币财务报表的折算

外币资产负债表中资产、负债类项目采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益类项目除未分配利润外，均按业务发生时的即期汇率折算；利润表中的收入与费用项目，采用交易发生日的即期汇率（或实际情况）折算。上述折算产生的外币报表折算差额，在其他综合收益项目中列示。外币现金流量采用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。

## 10. 金融工具

适用 不适用

本公司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。

### (3) 金融资产

#### 1) 金融资产分类、确认依据和计量方法

本公司根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流特征，将金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司将同时符合下列条件的金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产：①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。②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。此类金融资产按照公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；以摊余成本进行后续计量。不属于任何套期关系的一部分的该类金融资产，按照实际利率法摊销、减值、汇兑损益以及终止确认时产生的利得或损失，计入当期损益。本公司分类为该类的金融资产具体包括货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款及债权投资等。

本公司按照实际利率法确认利息收入。利息收入根据金融资产账面余额乘以实际利率计算确定，但下列情况除外：①对于购入或源生的已发生信用减值的金融资产，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，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。

本公司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。该指定一经作出，不得撤销。本公司指定的以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资，按照公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；除了获得股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益外，其他相关的利得和损失（包括汇兑损益）均计入其他综合收益，且后续不得转入当期损益。当其终止确认时，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。本公司将此类型权益工具投资列报为其他权益工具投资。

除上述分类为以摊余成本计量的金融资产和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之外的金融资产。本公司将其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。此类金融资产按照公允价值进行初始计量，相关交易费用直接计入当期损益。此类金融资产的利得或损失，计入当期损益。本公司将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，且自资产负债表日起超过一年到期且预期持有超过一年的，列报为其他非流动金融资产。

本公司在非同一控制下的企业合并中确认的或有对价构成金融资产的，该金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

#### 2) 金融资产转移的确认依据和计量方法

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

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值，与因转移而收到的对价及原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价及应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和，与分摊的前述账面金额的差额计入当期损益。

### 3) 金融资产减值

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

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

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

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

本公司对于处于第一阶段和第二阶段、以及较低信用风险的金融工具，按照其未扣除减值准备的账面余额和实际利率计算利息收入。对于处于第三阶段的金融工具，按照其账面余额减已计提减值准备后的摊余成本和实际利率计算利息收入。对于应收账款，无论是否存在重大融资成分，本公司均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

对于存在客观证据表明存在减值，以及其他适用于单项评估的应收账款，单独进行减值测试，确认预期信用损失，计提单项减值准备。对于不存在减值客观证据的应收账款或当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本公司依据信用风险特征将应收款项划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

#### 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) 金融负债

### 1) 金融负债分类、确认依据和计量方法

本公司的金融负债于初始确认时分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。按照公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

其他金融负债采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

### 2) 金融负债终止确认条件

当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时，终止确认该金融负债或义务已解除的部分。公司与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

公司对现存金融负债全部或部分的合同条款作出实质性修改的，终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额，计入当期损益。

#### （5）金融资产和金融负债的公允价值确定方法

本公司以主要市场的价格计量金融资产和金融负债的公允价值，不存在主要市场的，以最有利市场的价格计量金融资产和金融负债的公允价值，并且采用当时适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术。公允价值计量所使用的输入值分为三个层次，即第一层次输入值是计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。本公司优先使用第一层次输入值，最后再使用第三层次输入值。公允价值计量结果所属的层次，由对公允价值计量整体而言具有重大意义的输入值所属的最低层次决定。

#### （6）金融资产和金融负债的抵销

本公司的金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不相互抵销。但同时满足下列条件时，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。

#### （7）金融负债与权益工具的区分及相关处理方法

本公司按照以下原则区分金融负债与权益工具：（1）如果本公司不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。有些金融工具虽然没有明确地包含交付现金或其他金融资产义务的条款和条件，但有可能通过其他条款和条件间接地形成合同义务。（2）如果一项金融工具须用或可用本公司自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本公司自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在发行方扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是发行方的金融负债；如果是后者，该工具是发行方的权益工具。在某些情况下，一项金融工具合同规定本公司须用或可用自身权益工具结算该金融工具，其中合同权利或合同义务的金额等于可获取或需交付的自身权益工具的数量乘以其结算时的公允价值，则无论该合同权利或义务的金额是固定的，还是完全或部分地基于除本公司自身权益工具的市场价格以外的变量（例如利率、某种商品的价格或某项金融工具的价格）的变动而变动，该合同分类为金融负债。

本公司在合并报表中对金融工具（或其组成部分）进行分类时，考虑了公司成员和金融工具持有方之间达成的所有条款和条件。如果公司作为一个整体由于该工具而承担了交付现金、其他金融资产或者以其他导致该工具成为金融负债的方式进行结算的义务，则该工具应当分类为金融负债。



金融工具或其组成部分属于金融负债的，相关利息、股利（或股息）、利得或损失，以及赎回或再融资产生的利得或损失等，本公司计入当期损益。

金融工具或其组成部分属于权益工具的，其发行（含再融资）、回购、出售或注销时，本公司作为权益的变动处理，不确认权益工具的公允价值变动。

#### （8）可交换债券

本公司发行的同时包含负债和交换选择权的可交换债券，初始确认时进行分拆，分别予以确认。其中，以负债部分所包含的本金和利息来换取本公司持有的金融资产来进行结算的交换选择权，作为交易性金融负债列报。

初始确认时，负债部分采用债券现金流折现的方法确定其公允价值，交换权部分采用百慕大看涨期权的方式由期权二叉树的方法确定其公允价值。可交换债券负债部分价值和交换选择权的价值分别以负债部分的公允价值和交换选择权的公允价值占负债部分公允价值和交换选择权的公允价值之和的比例在整体发行价格中进行分配。

后续计量时，可交换债券负债部分采用实际利率法按摊余成本计量，划分为金融负债的交换选择权的价值继续保留在负债。可交换债券到期或交换时不产生损失或收益。

发行可交换债券发生的交易费用，在负债成份和交换选择权成份之间按照各自的相对公允价值进行分摊。与交换选择权成份相关的交易费用直接计入当期损益；与负债成份相关的交易费用计入负债的账面价值，并采用实际利率法于可交换债券的期限内进行摊销。

#### 11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

#### 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

本公司存货主要包括原材料、周转材料、备品备件、低值易耗品、库存商品等。

存货实行永续盘存制，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。

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。

## 16. 合同资产

### (1). 合同资产的确认方法及标准

适用 不适用

### (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

## 17. 持有待售资产

适用 不适用

## 18. 债权投资

### (1). 债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

## 19. 其他债权投资

### (1). 其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

## 20. 长期应收款

### (1). 长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

## 21. 长期股权投资

适用 不适用

本公司长期股权投资主要是对子公司的投资、对联营企业的投资和对合营企业的投资。

本公司对共同控制的判断依据是所有参与方或参与方组合集体控制该安排，并且该安排相关活动的政策必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。

本公司直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20%（含）以上但低于 50% 的表决权时，通常认为对被投资单位具有重大影响。持有被投资单位 20% 以下表决权的，还需要综合考虑在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表、或参与被投资单位财务和经营政策制定过程、或与被投资单位之间发生重要交易、或向被投资单位派出管理人员、或向被投资单位提供关键技术资料等事实和情况判断对被投资单位具有重大影响。

对被投资单位形成控制的，为本公司的子公司。通过同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方在最终控制方合并报表中净资产的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。被合并方在合并日的净资产账面价值为负数的，长期股权投资成本按零确定。

通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在母公司财务报表中的长期股权投资的处理方法。例如：通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，属于一揽子交易的，本公司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，在合并日，根据合并后享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。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，冲减留存收益。

通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本。

通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在母公司财务报表中的长期股权投资成本处理方法。例如：通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，属于一揽子交易的，本公司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，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采用权益法核算的，原权益法核算的相关其他综合收益暂不做调整，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采用公允价值核算的，原计入其他综合收益的累计公允价值变动在合并日转入当期投资损益。

除上述通过企业合并取得的长期股权投资外，以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为投资成本；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投资成本；投资者投入的长期股权投资，按照投资合同或协议约定的价

值作为投资成本；公司如有以债务重组、非货币性资产交换等方式取得的长期股权投资，应根据相关企业会计准则的规定并结合公司的实际情况披露确定投资成本的方法。

本公司对子公司投资采用成本法核算，对合营企业及联营企业投资采用权益法核算。

后续计量采用成本法核算的长期股权投资，在追加投资时，按照追加投资支付的成本额公允价值及发生的相关交易费用增加长期股权投资成本的账面价值。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，按照应享有的金额确认为当期投资收益。

后续计量采用权益法核算的长期股权投资，随着被投资单位所有者权益的变动相应调整增加或减少长期股权投资的账面价值。其中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，按照本公司的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照持股比例计算归属于投资企业的部分，对被投资单位的净利润进行调整后确认。

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期投资收益。采用权益法核算的长期股权投资，因被投资单位除净损益以外所有者权益的其他变动而计入所有者权益的，处置该项投资时将原计入所有者权益的部分按相应比例转入当期投资损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则的有关规定核算，剩余股权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。

因处置部分长期股权投资丧失了对被投资单位控制的，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，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，改按金融工具确认和计量准则的有关规定进行会计处理，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，剩余股权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投资损益。

本公司对于分步处置股权至丧失控股股权的各项交易不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。属于“一揽子交易”的，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交易处置价款与所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，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

## 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

本公司投资性房地产为已出租的房屋建筑物及土地，采用成本模式计量。

本公司投资性房地产的预计使用寿命、净残值率及年折旧率如下：

类别	折旧年限（年）	预计残值率（%）	年折旧率（%）
房屋建筑物	8-50	0-3	1.94-12.50

秘鲁公司投资性房地产的预计使用寿命、净残值率及年折旧率如下：

类别	折旧年限（年）	预计残值率（%）	年折旧率（%）
房屋建筑物	80	--	1.25
土地	永久	--	--

## 23. 固定资产

### (1). 确认条件

√适用 □不适用

本公司固定资产是指同时具有以下特征，即为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一年，单位价值较高的有形资产。

固定资产在与其有关的经济利益很可能流入本公司、且其成本能够可靠计量时予以确认。本公司固定资产包括挡水建筑物、房屋及建筑物、机器设备、电子设备、运输设备、办公设备、土地及其他等。

本公司除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地外，对所有固定资产计提折旧。本公司对挡水建筑物、房屋及建筑物、机器设备、运输设备、办公设备计提折旧时采用平均年限法，并根据用途分别计入相关资产的成本或当期费用。

### (2). 折旧方法

√适用 □不适用

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

注：挡水建筑物含葛洲坝大坝、三峡大坝、向家坝大坝、溪洛渡大坝等。

秘鲁公司固定资产折旧年限、预计净残值率、折旧率如下：

类别	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	20-100	--	1.00-5.00
机器设备	5-60	--	1.67-20.00

运输设备	5-8	--	12.50-20.00
其他	2-20	--	5.00-50.00

本公司于每年年度终了，对固定资产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

### (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

在建工程在达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或工程实际成本等，按估计的价值结转固定资产，次月起开始计提折旧，待办理了竣工决算手续后再对固定资产原值差异进行调整。

### 25. 借款费用

适用 不适用

发生的可直接归属于需要经过 1 年以上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的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；当购建或生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，停止资本化，其后发生的借款费用计入当期损益。如果符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

专门借款当期实际发生的利息费用，扣除尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

### 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

使用权资产，是指本公司作为承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。

#### (1) 初始计量

在租赁期开始日，本公司按照成本对使用权资产进行初始计量。该成本包括下列四项：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发生的初始直接费用，即为达成租赁所发生的增量成本；④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，属于为生产存货而发生的除外。

## (2) 后续计量

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，即以成本减累计折旧及累计减值损失计量使用权资产，本公司按照租赁准则有关规定重新计量租赁负债的，相应调整使用权资产的账面价值。

自租赁期开始日起，本公司对使用权资产计提折旧。使用权资产通常自租赁期开始的当月计提折旧。计提的折旧金额根据使用权资产的用途，计入相关资产的成本或者当期损益。

本公司在确定使用权资产的折旧方法时，根据与使用权资产有关的经济利益的预期消耗方式做出决定，以直线法对使用权资产计提折旧。

本公司在确定使用权资产的折旧年限时，遵循以下原则：能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

如果使用权资产发生减值，本公司按照扣除减值损失之后的使用权资产的账面价值，进行后续折旧。

## 29. 无形资产

### (1). 计价方法、使用寿命、减值测试

√适用 □不适用

本公司无形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，按取得时的实际成本计量，其中，购入的无形资产，按实际支付的价款和相关的其他支出作为实际成本；投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本；对非同一控制下合并中取得被购买方拥有的但在其财务报表中未确认的无形资产，在对被购买方资产进行初始确认时，按公允价值确认为无形资产。

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。

秘鲁公司无形资产中特许经营权为使用寿命不确定的无形资产，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。

本公司使用寿命有限的无形资产预计使用寿命如下：

序号	类别	预计使用寿命(年)
1	软件	3-4
2	车位使用权	40-50
3	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。

## (2). 内部研究开发支出会计政策

√适用 □不适用

本公司的研究开发支出根据其性质以及研发活动最终形成无形资产是否具有较大不确定性，分为研究阶段支出和开发阶段支出。研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；开发阶段的支出，同时满足下列条件的，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) 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；

(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。前期已计入损益的开发支出在以后期间不再确认为资产。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，自该项目达到预定可使用状态之日起转为无形资产列报。

## 30. 长期资产减值

√适用 □不适用

本公司于每一资产负债表日对长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产等项目进行检查，当存在减值迹象时，本公司进行减值测试。对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，每期末均进行减值测试。



减值测试后，若该资产的账面价值超过其可收回金额，其差额确认为减值损失，上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

### 31. 长期待摊费用

适用 不适用

### 32. 合同负债

#### (1). 合同负债的确认方法

适用 不适用

### 33. 职工薪酬

#### (1). 短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、社会保险费及住房公积金、工会经费和职工教育经费等与获得职工提供的服务相关的支出等，在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

#### (2). 离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

离职后福利主要包括基本养老保险费、失业保险费、企业年金、本公司为离退休职工提供的补充福利等，按照公司承担的风险和义务，分类为设定提存计划、设定受益计划。对于设定提存计划根据在资产负债表日为换取职工在会计期间提供的服务而向单独主体缴存的提存金确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。对于设定受益计划，本公司根据预期累计福利单位法采用无偏且相互一致的精算假设对有关人口统计变量和财务变量做出估计，计量设定受益计划所产生的义务，并确定相关义务的归属期间。设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，本公司以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

本公司对设定受益计划义务，包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务，根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率予以折现。

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不转回至损益。在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

#### (3). 辞退福利的会计处理方法

适用 不适用

辞退福利是指企业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。

#### (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

#### 35. 预计负债

适用 不适用

当与对外担保、商业承兑汇票贴现、未决诉讼或仲裁、产品质量保证等或有事项相关的业务同时符合以下条件时，本公司将其确认为负债：该义务是本公司承担的现时义务；该义务的履行很可能导致经济利益流出企业；该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，如有改变则对账面价值进行调整以反映当前最佳估计数。

#### 36. 股份支付

适用 不适用

#### 37. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

#### 38. 收入

##### (1). 收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

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

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

交易价格是指本公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项。本公司确认的交易价格不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。预期将退还给客户的款项作为退货负债，不计入交易价格。合同中存在重大融资成分的，本公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应

付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，本公司预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

满足下列条件之一时，本公司属于在某一段时间内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

①客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益；

②客户能够控制本公司履约过程中在建的商品；

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

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

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

①本公司就该商品或服务享有现时收款权利；

②本公司已将该商品的实物转移给客户；

③本公司已将该商品的法定所有权或所有权上的主要风险和报酬转移给客户；

④客户已接受该商品或服务。

**(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

**40. 政府补助**

适用 不适用

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，但不包括政府作为企业所有者投入的资本，分为与资产相关的政府补助和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。如果政府文

件中未明确规定补助对象，本公司按照上述区分原则进行判断，难以区分的，整体归类为与收益相关的政府补助。

政府补助为货币性资产的，按照实际收到的金额计量，对于按照固定的定额标准拨付的补助，或对期末有确凿证据表明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时，按照应收的金额计量；政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量，公允价值不能可靠取得的，按照名义金额(1元)计量。

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

相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间计入当期损益或冲减相关成本。与日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用。与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

本公司已确认的政府补助需要退回的，在需要退回的当期分情况按照以下规定进行会计处理：

- 1) 初始确认时冲减相关资产账面价值的，调整资产账面价值。
- 2) 存在相关递延收益的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益。
- 3) 属于其他情况的，直接计入当期损益。

#### 41. 递延所得税资产/递延所得税负债

适用 不适用

本公司递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损，确认相应的递延所得税资产。对于商誉的初始确认产生的暂时性差异，不确认相应的递延所得税负债。对于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认形成的暂时性差异，不确认相应的递延所得税资产和递延所得税负债。于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认递延所得税资产。

## 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

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。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。为确定合同是否让渡了在一定期间内控制已识别资产使用的权利，本公司评估合同中的客户是否有权获得在使用期间内因使用已识别资产所产生的几乎全部经济利益，并有权在该使用期间主导已识别资产的使用。

#### (9) 本公司作为承租人

在租赁期开始日，本公司将其可在租赁期内使用租赁资产的权利确认为使用权资产，包括：租赁负债的初始计量金额；在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；承租人发生的初始直接费用；承租人为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。

在租赁期开始日，本公司将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债，短期租赁和低价值资产租赁除外。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，采用承租人增量借款利率作为折现率。本公司后续采用直线法对使用权资产计提折旧，并计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，计入当期损益，但另有规定计入相关资产成本的除外。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额于实际发生时计入当期损益，但另有规定计入相关资产成本的除外。本公司对短期租赁和低价值资产租赁选择不确认使用权资产和租赁负债。在租赁期内各个期间按照直线法计入相关的资产成本或当期损益。

#### (10) 本公司作为出租人

作为出租人，租赁开始日实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。经营租赁的会计处理如下：本公司出租资产所收取的租赁费，在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法进行分摊，确认为租赁收入。本公司支付的与租赁交易相关的初始直接费用，计入当期费用；如金额较大的，则予以资本化，在整个租赁期间内按照与租赁收入确认相同的基础分期计入当期收益。本公司承担了应

由承租方承担的与租赁相关的费用时，本公司将该部分费用从租金收入总额中扣除，按扣除后的租金费用在租赁期内分配。

#### 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

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
财政部于 2018 年 12 月修订并发布了《企业会计准则第 21 号——租赁》(财会〔2018〕35 号)(以下简称新租赁准则)	相关会计政策变更已经本公司第五届董事会第二十三次会议审议通过。	本公司自 2021 年 1 月 1 日起执行新租赁准则，按准则要求进行财务报表披露，调整财务报表相关项目，对可比期间信息不予调整。执行上述新准则不会对公司财务报表产生重大影响。

其他说明  
无

##### (2). 重要会计估计变更

适用 不适用

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

适用 不适用

#### 合并资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	2020 年 12 月 31 日	2021 年 1 月 1 日	调整数
<b>流动资产:</b>			
<b>非流动资产:</b>			
使用权资产		675,014,226.26	675,014,226.26
<b>流动负债:</b>			
一年内到期的非流动负债	23,924,325,034.79	23,965,656,811.68	41,331,776.89
<b>非流动负债:</b>			
租赁负债		633,682,449.37	633,682,449.37
<b>所有者权益(或股东权益):</b>			

各项目调整情况的说明:

适用 不适用

#### 母公司资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	2020 年 12 月 31 日	2021 年 1 月 1 日	调整数
<b>流动资产:</b>			
<b>非流动资产:</b>			

使用权资产		673,972,632.22	673,972,632.22
<b>流动负债：</b>			
一年内到期的非流动负债	20,453,152,452.60	20,493,975,050.43	40,822,597.83
<b>非流动负债：</b>			
租赁负债		633,150,034.39	633,150,034.39
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

#### (4). 2021 年起首次执行新租赁准则追溯调整前期比较数据的说明

适用 不适用

#### 45. 其他

适用 不适用

本公司合营联营企业本期首次执行新金融工具准则、新收入准则及新租赁准则对财务报表期初的调整对本公司的影响如下：

##### 1) 合并资产负债表

单位：元

项目	2020 年 12 月 31 日	2021 年 1 月 1 日	调整数
长期股权投资	50,424,131,310.62	50,899,164,882.58	475,033,571.96
其他综合收益	313,556,807.71	631,715,498.02	318,158,690.31
未分配利润	67,815,084,345.02	67,972,191,761.87	157,107,416.85
少数股东权益	6,203,459,484.14	6,203,226,948.94	-232,535.20

##### 2) 母公司资产负债表

单位：元

项目	2020 年 12 月 31 日	2021 年 1 月 1 日	调整数
长期股权投资	103,001,611,185.89	103,477,042,627.19	475,431,441.30
其他综合收益	1,820,853,213.49	2,139,391,917.10	318,538,703.61
未分配利润	16,128,866,900.78	16,285,759,638.47	156,892,737.69

## 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%、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 (%)
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
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：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。

## 2. 税收优惠

适用  不适用

## 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	征收标准	
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



## 七、合并财务报表项目注释

下列所披露的财务报表数据，除特别注明之外，“年初”系指 2021 年 1 月 1 日，“年末”系指 2021 年 12 月 31 日，“本年”系指 2021 年 1 月 1 日至 12 月 31 日，“上年”系指 2020 年 1 月 1 日至 12 月 31 日，货币单位为人民币元。

### 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	7,869,287.15	6,680,457.72
银行存款	9,893,319,687.60	9,159,811,937.11
其他货币资金	28,791,086.94	64,721,396.96
合计	9,929,980,061.69	9,231,213,791.79
其中：存放在境外的款项总额	1,126,963,307.94	3,924,867,095.04

其他说明

注：本公司其他货币资金中履约保函为 5,000,000.00 元，履约保证金为 200,462.02 元，属于所有权受到限制的货币资金，其余款项均为存出投资款，不存在抵押、冻结等受限情况。

### 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

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

#### (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	3,762,963,377.29
1 至 2 年	19,045,142.59
2 至 3 年	62,899.95
3 年以上	
3 至 4 年	5,974.17
4 至 5 年	
5 年以上	
合计	3,782,077,394.00

## (2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		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	3,782,077,394.00	100.00	13,818,589.64	0.37	3,768,258,804.36	3,651,204,444.73	100.00	1,155,841.99	0.03	3,650,048,602.74
其中：										
大水电业务款项组合	2,877,613,834.83	76.09			2,877,613,834.83	2,657,790,696.57	72.79			2,657,790,696.57
秘魯公司款项组合	844,848,146.47	22.34	13,818,589.64	1.64	831,029,556.83	946,681,812.83	25.93	1,155,841.99	0.12	945,525,970.84
其他款项组合	59,615,412.70	1.57			59,615,412.70	46,731,935.33	1.28			46,731,935.33
合计	3,782,077,394.00	/	13,818,589.64	/	3,768,258,804.36	3,651,204,444.73	/	1,155,841.99	/	3,650,048,602.74

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	
应收账款	1,155,841.99	13,228,381.92			-565,634.27	13,818,589.64
合计	1,155,841.99	13,228,381.92			-565,634.27	13,818,589.64

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

### (4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

### (5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

单位名称	期末余额	账龄	占应收账款期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
国家电网有限公司	2,292,044,137.65	1 年以内	60.60	
中国南方电网有限责任公司	304,145,170.66	1 年以内	8.04	
国家电网公司华中分部	269,076,591.65	1 年以内	7.11	
长江三峡技术经济发展有限公司巴基斯坦分公司	18,354,711.54	1 年以内	0.49	
三峡巴基斯坦第一风电有限公司	17,381,015.98	1 年以内	0.46	
合计	2,901,001,627.48		76.70	

其他说明

无

### (6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

## (7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

## 6、 应收款项融资

□适用 √不适用

## 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	90,980,727.79	97.19	43,024,823.72	88.06
1 至 2 年	2,021,073.33	2.16	5,824,384.11	11.92
2 至 3 年	604,743.36	0.65	9,101.91	0.02
3 至 4 年			1,202.76	0.00
合计	93,606,544.48	100.00	48,859,512.50	100.00

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

无

## (2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

单位名称	期末余额	账龄	占预付款项期末余额合计数的比例 (%)
三峡电能数字能源科技（湖北）有限公司	3,193,254.72	1 年以内	3.41
江苏武进液压启闭机有限公司	2,570,159.28	1-3 年	2.75
SCHNEIDER ELECTRIC PERU	2,236,497.89	1 年以内	2.39
EL PACIFICO PERUANO-SUIZA CIA SEG Y REASEGUROS	1,981,999.27	1 年以内	2.12
深圳三图建设工程有限公司	1,614,494.31	1 年以内	1.72
合计	11,596,405.47		12.39

其他说明

无

其他说明

□适用 √不适用

**8、其他应收款****项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	55,028,400.00	45,473,100.00
其他应收款	573,690,906.50	451,827,015.36
合计	628,719,306.50	497,300,115.36

其他说明：

□适用 √不适用

**应收利息****(1). 应收利息分类**

□适用 √不适用

**(2). 重要逾期利息**

□适用 √不适用

**(3). 坏账准备计提情况**

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**应收股利****(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
湖北清能投资发展集团有限公司	55,028,400.00	45,473,100.00
合计	55,028,400.00	45,473,100.00

**(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	556,888,875.78
1 至 2 年	12,869,464.31
2 至 3 年	2,594,934.53
3 年以上	
3 至 4 年	1,397,460.43
4 至 5 年	712,040.71
5 年以上	445,871.56
合计	574,908,647.32

## (8). 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	40,807,597.58	8,764,532.65
代垫款	4,730,172.86	6,084,696.61
往来款	512,739,129.14	402,358,367.37
秘鲁电力行业社会补偿基金	6,540,362.16	8,992,470.80
其他	10,091,385.58	28,341,528.94
合计	574,908,647.32	454,541,596.37

## (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)	
2021年1月1日余额	2,714,581.01			2,714,581.01
2021年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	-1,496,539.17			-1,496,539.17
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动	-301.02			-301.02
2021年12月31日余额	1,217,740.82			1,217,740.82

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

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

**(10). 坏账准备的情况**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
其他款项组合	2,714,581.01	-1,496,539.17			-301.02	1,217,740.82
合计	2,714,581.01	-1,496,539.17			-301.02	1,217,740.82

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

**(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	454,079,250.00	1年以内	78.98	454,079.25
长江三峡实业有限公司	往来款	14,900,381.75	1年以内	2.59	14,900.38
内蒙古创盛开发投资有限公司	保证金	10,000,000.00	1年以内	1.74	10,000.00
安能(屈家岭)生物质发电有限公司	保证金	10,000,000.00	1年以内	1.74	10,000.00
芒市人民政府发展和改革局	保证金	10,000,000.00	1年以内	1.74	10,000.00
合计	/	498,979,631.75	/	86.79	498,979.63

**(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	105,611,771.51	47,699,547.39	57,912,224.12	121,478,254.65	63,013,625.97	58,464,628.68
在产品						
库存商品	1,289,178.53		1,289,178.53	16,556,347.87		16,556,347.87
周转材料						
消耗性生物资产						
合同履约成本						
备品备件	618,201,620.52	207,427,167.31	410,774,453.21	463,169,090.62	256,232,932.34	206,936,158.28
其他	60,225.31	4,760.86	55,464.45	105,041.70	1,731.70	103,310.00
合计	725,162,795.87	255,131,475.56	470,031,320.31	601,308,734.84	319,248,290.01	282,060,444.83

**(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	63,013,625.97	-4,548,858.16		1,505,938.82	9,259,281.60	47,699,547.39
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	256,232,932.34	-35,839,139.63		13,047,387.63	-80,762.23	207,427,167.31
其他	1,731.70	4,600.87		1,302.14	269.57	4,760.86
合计	319,248,290.01	-40,383,396.92		14,554,628.59	9,178,788.94	255,131,475.56

**(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

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**11、持有待售资产**

□适用 √不适用

**12、一年内到期的非流动资产**

□适用 √不适用

期末重要的债权投资和其他债权投资：

□适用 √不适用

其他说明

无

**13、其他流动资产**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税留抵税额	5,357,659.56	261,516.66
国债逆回购（注1）	168,904,971.50	852,007,760.00
预缴税费	5,635,388.13	1,932,668.63
待抵扣秘鲁 IGV 税	87,777,270.76	94,254,716.28
预付投资款（注2）	2,764,659,097.38	
合计	3,032,334,387.33	948,456,661.57

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、4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2：2021年11月8日，本公司与鼎和财产保险股份有限公司签订《鼎和财产保险股份有限公司增资协议书》，认购鼎和财产保险股份有限公司15%股权；截至2021年12月31日，已全额支付股权认购款2,764,659,097.38元，股权交割手续尚未办理完毕。

**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	1,014,594,368.22		1,014,594,368.22	1,139,169,084.08		1,139,169,084.08
合计	1,014,594,368.22		1,014,594,368.22	1,139,169,084.08		1,139,169,084.08

**(2). 期末重要的债权投资**

适用 不适用

**(3). 减值准备计提情况**

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

**15、其他债权投资****(1). 其他债权投资情况**

适用 不适用

**(2). 期末重要的其他债权投资**

适用 不适用

**(3). 减值准备计提情况**

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

**16、长期应收款****(1). 长期应收款情况**

适用 不适用

**(2). 坏账准备计提情况**

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(3). 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

适用 不适用

(4). 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

## 17、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业											
三峡电能（安徽）有限公司	66,739,657.97			698,816.41						67,438,474.38	
长江智慧分布式能源有限公司	90,274,537.47	92,000,000.00		2,049,239.15		-1,150,071.80				183,173,704.82	
三峡电能（广东）有限公司	32,315,116.07			563,830.28						32,878,946.35	
陕西延安电业有限责任公司	29,565,386.04			-149,163.32						29,416,222.72	
三峡电能（云南）有限公司	35,301,768.13			-5,260,808.71						30,040,959.42	
小计	254,196,465.68	92,000,000.00		-2,098,086.19		-1,150,071.80				342,948,307.69	
二、联营企业											
湖北能源集团股份有限公司	8,380,022,367.18			669,408,111.07	4,720,595.54	-7,624,829.17	223,458,795.96			8,823,067,448.66	
湖北清能投资发展集团有限公司	2,219,502,299.46			241,765,949.26	39,136,178.10		55,028,400.00			2,445,376,026.82	
广州发展集团股份有限公司	3,931,457,085.98			40,449,877.37	25,832,838.35	23,491,794.89	92,497,553.86			3,928,734,042.73	
三峡财务有限责任公司	2,161,419,535.56			260,230,854.31	50,380,316.60		104,969,852.23			2,367,060,854.24	

2021 年年度报告

上海电力股份有限公司（注1）	1,961,923,053.84		429,909,193.31	-188,953,743.88	-2,233,810.00	33,280,360.10	28,718,079.50			1,345,388,587.25	
湖南桃花江核电有限公司	224,119,537.52									224,119,537.52	
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司（注4）	2,866,592,643.49	356,069,099.29		153,524,362.23	3,283,153.47	5,606,975.22	33,759,038.40			3,351,317,195.30	
三峡基地发展有限公司	798,333,807.88	331,500,000.00		36,723,455.57	-60,534,416.23		14,461,357.20			1,091,561,490.02	
申能股份有限公司（注4）	3,027,239,470.92	612,608,977.74		177,317,307.34	1,060,454.17	-35,622,018.59	161,170,873.64			3,621,433,317.94	
重庆佑泰能源有限公司	20,018,230.17			7,679,544.49						27,697,774.66	
重庆涪陵能源实业集团有限公司	617,342,747.85			26,650,241.58	1,349,548.04	422,767.34	4,396,090.58			641,369,214.23	
三峡资本控股有限公司	3,032,577,398.00			406,628,491.10	21,499,557.49	19,253,449.01	216,700,282.70			3,263,258,612.90	
国投电力控股股份有限公司（注4）	9,411,210,698.76	2,343,342,978.51		399,660,727.97	40,548,612.79	6,024,159.33	353,031,344.17			11,847,755,833.19	
四川川投能源股份有限公司（注2）	6,025,916,762.26	19,411,911.66	1,360,701,185.83	433,482,556.06	141,367,739.66	4,824,307.55	235,126,593.34			5,029,175,498.02	
广西桂冠电力股份有限公司（注3）		5,391,061,710.51		12,003,155.53	1,746,470.98	-34,477,914.27	1,560,888.57			5,368,772,534.18	
重庆涪陵三峡长涪股权投资基金合伙企业（有限合伙）	49,430,880.67			-6,409.95						49,424,470.72	
重庆两江三峡兴弘股权投资基金合伙企业（有限合伙）	41,418,778.04			358,036.84						41,776,814.88	

2021 年年度报告

重庆黔江三峡长鸿股权投资基金合伙企业(有限合伙)	176,629,239.62			-919,837.03						175,709,402.59	
云南华电金沙江中游水电开发有限公司	5,001,750,088.94			107,023,652.33	1,392,949.00			18,225,200.00		5,091,941,490.27	
建银国际医疗产业股权投资有限公司	24,468,012.03		13,439,628.76	-11,028,383.27							
湖北新能源创业投资基金有限公司	37,757,357.07		15,659,416.69	23,519,448.71						45,617,389.09	
湖北龙腾园林工程有限公司	8,653,816.56			-7,553,304.83						1,100,511.73	
三峡保险经纪有限责任公司	29,907,939.31			3,450,146.06				2,338,450.79		31,019,634.58	
郑州水工机械有限公司	189,894,592.62			3,056,076.55						192,950,669.17	
China Three Gorges Offshore Luxembourg S. a. r. l	105,656,142.40			-15,476,921.06	6,808,005.44				-2,311,717.40	94,675,509.38	
重庆长兴佑能源有限公司	25,944,036.52			2,706,268.20	202,130.77	2,049,415.33				30,901,850.82	
绿色能源混改股权投资基金(广州)合伙企业(有限合伙)	125,679,923.01			5,783,498.97	-220.33	-55,706.50				131,407,495.15	
重庆长盛新能源私募股权投资基金合伙企业(有限合伙)		883,320,000.00		483,845.81						883,803,845.81	
其他	150,101,971.24	61,278,437.65		15,913,391.92		185,448.35				227,479,249.16	

小计	50,644,968,416.90	9,998,593,115.36	1,819,709,424.59	2,803,880,399.25	276,560,103.84	17,358,208.59	1,545,442,800.94		-2,311,717.40	60,373,896,301.01	
合计	50,899,164,882.58	10,090,593,115.36	1,819,709,424.59	2,801,782,313.06	276,560,103.84	16,208,136.79	1,545,442,800.94		-2,311,717.40	60,716,844,608.70	

### 其他说明

注 1：本公司本期通过二级市场处置上海电力股份有限公司 63,222,000.00 股股票，持股比例由 9.98% 下降至 7.56%，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：本公司本期通过二级市场处置四川川投能源股份有限公司 131,761,473.00 股股票，持股比例由 14.04% 下降至 11.05%，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 3：本公司本期通过二级市场持续增持广西桂冠电力股份有限公司股票，截至 2021 年 12 月 31 日，本公司共持有广西桂冠电力股份有限公司股票 876,618,179.00 股，公司为其第三大股东并拥有董事提名权，能够对其施加重大影响，故转为长期股权投资并以权益法进行后续计量。

注 4：本公司本期通过二级市场对重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司、申能股份有限公司、国投电力控股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	3,457,356,904.37	3,609,195,163.56
合计	3,457,356,904.37	3,609,195,163.56

## (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	231,710,374.30	1,971,505,826.31			长期持有	
合计	231,710,374.30	1,971,505,826.31				

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
分类以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	1,622,160,091.31	4,713,666,463.26
其中：权益工具投资	1,622,160,091.31	4,713,666,463.26
合计	1,622,160,091.31	4,713,666,463.26

其他说明：

□适用 √不适用

**20、投资性房地产**

投资性房地产计量模式

**(1). 采用成本计量模式的投资性房地产**

单位：元 币种：人民币

项目	土地、房屋及建筑物	合计
<b>一、账面原值</b>		
1. 期初余额	155,338,482.33	155,338,482.33
2. 本期增加金额		
(1) 外购		
(2) 存货\固定资产\在建工程转入		
3. 本期减少金额		
(1) 处置		
(2) 其他转出		
4. 企业合并范围变化		
5. 外币报表折算	-9,881,087.76	-9,881,087.76
6. 期末余额	145,457,394.57	145,457,394.57
<b>二、累计折旧和累计摊销</b>		
1. 期初余额	30,063,378.16	30,063,378.16
2. 本期增加金额	2,948,426.68	2,948,426.68
(1) 计提或摊销	2,948,426.68	2,948,426.68
3. 本期减少金额		
(1) 处置		
(2) 其他转出		
4. 企业合并范围变化		
5. 外币报表折算	-1,377,257.02	-1,377,257.02
6. 期末余额	31,634,547.82	31,634,547.82
<b>三、减值准备</b>		
1. 期初余额		

2. 本期增加金额		
(1) 计提		
3、本期减少金额		
(1) 处置		
(2) 其他转出		
4. 企业合并范围变化		
5. 外币报表折算		
6. 期末余额		
四、账面价值		
1. 期末账面价值	113,822,846.75	113,822,846.75
2. 期初账面价值	125,275,104.17	125,275,104.17

## (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	218,698,689,602.56	231,101,152,705.45
固定资产清理	13,923,499.07	18,710,649.03
合计	218,712,613,101.63	231,119,863,354.48

其他说明：

适用  不适用

## 固定资产

### (1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	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2）	合计
一、账面原值：							
1. 期初余额	141,901,897,534.55	93,084,116,479.99	115,065,752,044.41	343,866,289.31	1,412,716,733.46	1,104,871,371.74	352,913,220,453.46
2. 本期增加金额		286,499,170.50	1,298,847,789.69	16,234,096.26	135,339,156.30	578,966.16	1,737,499,178.91
(1) 购置		2,647,983.54	23,699,416.48	12,503,093.32	18,348,625.48		57,199,118.82
(2) 在建工程转入		283,851,186.96	1,275,148,373.21	3,731,002.94	116,990,530.82	578,966.16	1,680,300,060.09
3. 本期减少金额		3,128,703,799.90	375,576,956.37	21,067,963.62	51,247,027.22	394,410.04	3,576,990,157.15
(1) 处置或报废及其他（注1）		3,128,703,799.90	375,576,956.37	21,067,963.62	51,247,027.22	394,410.04	3,576,990,157.15
4. 企业合并范围变化							
5. 外币报表折算		-154,883,358.08	-1,118,881,064.48	-10,478,383.47	-37,254,796.17	-52,509,829.85	-1,374,007,432.05
6. 期末余额	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
二、累计折旧							
1. 期初余额	33,469,261,965.22	22,343,927,428.67	65,077,982,295.11	196,654,553.54	724,241,505.47		121,812,067,748.01
2. 本期增加金额	3,205,051,188.08	2,338,429,578.79	5,673,129,195.65	25,260,129.00	98,031,918.99		11,339,902,010.51
(1) 计提	3,205,051,188.08	2,338,429,578.79	5,673,129,195.65	25,260,129.00	98,031,918.99		11,339,902,010.51
3. 本期减少金额		1,523,727,685.73	234,001,138.14	20,599,217.04	35,288,777.26		1,813,616,818.17
(1) 处置或报废及其他		1,523,727,685.73	234,001,138.14	20,599,217.04	35,288,777.26		1,813,616,818.17
4. 企业合并范围变化							
5. 外币报表折算		-15,508,647.81	-289,580,429.57	-3,366,025.19	-28,865,397.17		-337,320,499.74
6. 期末余额	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
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. 企业合并范围变化							
5. 外币报表折算							
6. 期末余额							

四、账面价值							
1. 期末账面价值	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
2. 期初账面价值	108,432,635,569.33	70,740,189,051.32	49,987,769,749.30	147,211,735.77	688,475,227.99	1,104,871,371.74	231,101,152,705.45

注 1：本期房屋建筑物其他减少主要系溪洛渡及向家坝电站对外公路移交政府所致，详见本附注“七（60）”。

注 2：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
房屋及建筑物	18,244,102.69	正在办理产权证书

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	13,923,499.07	18,710,649.03
合计	13,923,499.07	18,710,649.03

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	2,890,730,789.56	2,978,656,023.35
工程物资	846,134.08	14,812,476.85
合计	2,891,576,923.64	2,993,468,500.20

其他说明：

□适用 √不适用

## 在建工程

## (1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
向家坝工程（注）	1,544,208,504.21		1,544,208,504.21	1,485,013,496.49		1,485,013,496.49
葛洲坝电站 170MW 水轮发电机组改造	133,218,875.50		133,218,875.50	30,963,713.88		30,963,713.88
SAN JUAN—BALNEARIOS 输电线路工程	105,309,133.00		105,309,133.00			
葛洲坝电站水轮发电机组更新改造扩容	77,610,193.78		77,610,193.78	61,643,360.09		61,643,360.09
三峡左岸电站监控系统改造	45,137,506.60		45,137,506.60	33,116,587.03		33,116,587.03
葛洲坝 220kV 开关站改造	43,079,364.15		43,079,364.15	75,903,756.68		75,903,756.68
BALNEARIOS—MONTERRICO 输电线路工程	40,538,164.32		40,538,164.32			
INDUSTRIALES—INGENIEROS 60KV 输电线路工程	31,098,757.04		31,098,757.04			
三峡左岸电站 6 台发电机出口增设 GCB 开关				29,519,374.10		29,519,374.10
Pachacutec220/60 千伏变电站项目				270,942,739.53		270,942,739.53
Progreso220/22,9/10 千伏变电站项目				113,494,623.02		113,494,623.02
其他	870,530,290.96		870,530,290.96	878,058,372.53		878,058,372.53
合计	2,890,730,789.56		2,890,730,789.56	2,978,656,023.35		2,978,656,023.35

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，在建工程核算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	1,485,013,496.49	59,195,007.72			1,544,208,504.21						自筹
葛洲坝电站170MW水轮发电机组改造	471,500,000.00	30,963,713.88	102,349,748.80	94,587.18		133,218,875.50	28.28	28.00				自筹
葛洲坝电站水轮发电机组更新改造扩容	1,800,000,000.00	61,643,360.09	76,597,439.58	60,630,605.89		77,610,193.78	82.88	97.50				自筹
三峡左岸电站监控系统改造	70,000,000.00	33,116,587.03	12,020,919.57			45,137,506.60	64.48	75.00				自筹
葛洲坝220kV开关站改造	393,350,000.00	75,903,756.68	28,040,920.78	53,180,619.77	7,684,693.54	43,079,364.15	64.45	95.12				自筹
三峡左岸电站6台发电机出口增设GCB开关	40,000,000.00	29,519,374.10		29,519,374.10			73.79	100.00				自筹
INDUSTRIALES-INGENIEROS 60KV输电线路工程	33,618,221.82		32,478,890.91		1,380,133.87	31,098,757.04	92.51	92.51	1,307,716.91	1,307,716.91	4.80	借款



2021 年年度报告

BALNEARIOS - MONTERICO 输 电线路工程	41,035,650.36		42,337,210.29		1,799,045.97	40,538,164.32	98.79	98.79	1,704,648.05	1,704,648.05	4.80	借款
SAN JUAN— BALNEARIOS 输电线路工程	107,458,298.98		109,982,654.24		4,673,521.24	105,309,133.00	98.00	100.00	4,428,294.10	4,428,294.10	4.80	借款
合计	57,121,962,171.16	1,716,160,288.27	463,002,791.89	143,425,186.94	15,537,394.62	2,020,200,498.60	/	/	7,440,659.06	7,440,659.06	/	/

## (3). 本期计提在建工程减值准备情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

## 工程物资

## (4). 工程物资情况

适用 不适用

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	14,812,476.85		14,812,476.85
合计	846,134.08		846,134.08	14,812,476.85		14,812,476.85

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	675,014,226.26		675,014,226.26
2. 本期增加金额	26,069,728.81	14,992,503.60	41,062,232.41
(1) 租入	26,069,728.81	14,992,503.60	41,062,232.41
(2) 企业合并增加			
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
4. 外币报表折算	-2,170,904.07	-1,702,067.60	-3,872,971.67
5. 期末余额	698,913,051.00	13,290,436.00	712,203,487.00
二、累计折旧			

1. 期初余额			
2. 本期增加金额	64,534,933.31	12,698,961.65	77,233,894.96
(1) 计提	64,534,933.31	12,698,961.65	77,233,894.96
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
4. 外币报表折算	-638,037.65	-1,408,853.45	-2,046,891.10
5. 期末余额	63,896,895.66	11,290,108.20	75,187,003.86
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	635,016,155.34	2,000,327.80	637,016,483.14
2. 期初账面价值	675,014,226.26		675,014,226.26

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	359,492,714.26	99,131,678.96	20,292,775,372.89	20,874,044,665.11
2. 本期增加金额		89,986,264.08	2,666,445.21	11,843,705.43	104,496,414.72
(1) 购置		89,986,264.08	2,666,445.21	11,843,705.43	104,496,414.72
(2) 内部研发					
3. 本期减少金额		13,247,070.63			13,247,070.63
(1) 处置、报废及其他		13,247,070.63			13,247,070.63
4. 企业合并范围变化					
5. 外币报表折算		-9,977,183.47		-471,314,607.09	-481,291,790.56
6. 期末余额	122,644,899.00	426,254,724.24	101,798,124.17	19,833,304,471.23	20,484,002,218.64
二、累计摊销					
1. 期初余额	21,490,170.96	229,875,942.11	8,353,132.40		259,719,245.47
2. 本期增加金额	3,076,393.48	58,128,797.44	2,505,298.00		63,710,488.92
(1) 计提	3,076,393.48	58,128,797.44	2,505,298.00		63,710,488.92
3. 本期减少金额		13,247,070.63			13,247,070.63
(1) 处置、报废及其他		13,247,070.63			13,247,070.63
4. 企业合并范围变化					
5. 外币报表折算		-7,600,422.36			-7,600,422.36
6. 期末余额	24,566,564.44	267,157,246.56	10,858,430.40		302,582,241.40
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、报废及其他					
4. 企业合并范围变化					
5. 外币报表折算					
6. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	98,078,334.56	159,097,477.68	90,939,693.77	19,833,304,471.23	20,181,419,977.24
2. 期初账面价值	101,154,728.04	129,616,772.15	90,778,546.56	20,292,775,372.89	20,614,325,419.64

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。本公司年末聘请第三方中介机构对使用寿命不确定的无形资产所在的资产组进行了减值测试，未发生减值，减值测试的具体情况详见“七、28（4）”。

**(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	1,010,349,814.92				23,102,912.29	987,246,902.63
合计	1,010,349,814.92				23,102,912.29	987,246,902.63

注：本年减少-其他系汇率变动影响。

**(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。

本年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

公司年末聘请第三方中介机构对商誉所在的资产组进行了减值测试。根据资产组的历史经营情况及未来经营预期测算，资产组的可收回金额不低于 53.52 亿美元，高于其账面价值 50.60 亿美元，因此商誉不存在减值。

**(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	270,167,806.02	64,261,532.94	323,118,712.98	74,776,102.55
固定资产折旧	803,655,748.64	121,037,148.71	551,060,215.03	50,647,382.21
社会职能移交费用(注)	3,591,754.61	897,938.65	1,344,397,357.72	205,652,742.93
预提费用	141,360,540.00	21,204,081.00	151,947,852.00	22,792,177.80
政府补助	5,259,207.54	1,314,801.89	5,614,119.30	1,403,529.83
秘鲁公司职工薪酬	25,663,903.55	7,570,851.55	28,569,765.25	8,428,080.75
秘鲁公司其他项目	87,072,346.97	25,686,348.31	73,043,529.01	21,547,841.06
合计	1,336,771,307.33	241,972,703.05	2,477,751,551.29	385,247,857.13

注：本年减少主要系溪洛渡及向家坝电站对外公路移交政府所致，详见本附注“七(60)”。

### (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	99,761,870.00	24,940,467.50
其他权益工具投资公允价值变动	2,072,869,194.26	518,217,298.56	2,450,790,989.64	612,697,747.41
固定资产折旧	598,280,030.92	149,570,007.73		
秘鲁公司项目	4,273,848,800.65	1,260,784,403.66	4,483,957,517.33	1,322,767,467.61
合计	6,955,453,082.53	1,931,183,085.62	7,034,510,376.97	1,960,405,682.52

### (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	311,276,274.42	602,077,885.51
可抵扣亏损	52,281,675.20	112,372.96
合计	363,557,949.62	602,190,258.47

## (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

## 32、短期借款

## (1). 短期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款		1,892,221,000.00
信用借款	12,315,812,640.00	22,165,407,342.50
合计	12,315,812,640.00	24,057,628,342.50

短期借款分类的说明:

无

## (2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下:

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

## 33、交易性金融负债

适用 不适用

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
交易性金融负债	640,897,029.23		640,897,029.23	
其中:				
可交换债券选择权	640,897,029.23		640,897,029.23	
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债				
合计	640,897,029.23		640,897,029.23	

其他说明:

适用 不适用

注：本年减少原因系本公司可交换债券到期偿还。



**34、衍生金融负债**

□适用 √不适用

**35、应付票据****(1). 应付票据列示**

□适用 √不适用

**36、应付账款****(1). 应付账款列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	680,434,521.38	862,834,503.47
1-2 年	1,971,500.06	1,565,560.87
2-3 年	114,503.22	3,188,816.24
3 年以上	212,244.88	82,355.58
合计	682,732,769.54	867,671,236.16

注：期末应付账款主要为秘鲁公司购电款。

**(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	212,137,672.80	2,733,889,285.87	2,695,452,998.41	250,573,960.26
二、离职后福利-设定提存计划	2,730,955.69	247,923,119.99	247,535,260.66	3,118,815.02
三、辞退福利	4,362,545.80	5,708,738.04	9,569,003.05	502,280.79
四、一年内到期的其他福利				
合计	219,231,174.29	2,987,521,143.90	2,952,557,262.12	254,195,056.07

**(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	20,481,980.58	2,047,147,695.61	2,033,307,227.69	34,322,448.50
二、职工福利费	5,976,133.29	245,378,445.19	248,353,718.96	3,000,859.52
三、社会保险费	4,166,666.89	157,946,537.64	158,238,700.87	3,874,503.66
其中：医疗保险费	2,470,626.27	148,887,645.76	148,216,410.95	3,141,861.08
工伤保险费	28,443.47	3,489,952.78	3,518,396.25	
生育保险费		4,420,385.39	4,420,385.39	
其他	1,667,597.15	1,148,553.71	2,083,508.28	732,642.58
四、住房公积金		119,995,043.87	119,995,043.87	
五、工会经费和职工教育经费	111,732,321.02	71,764,531.37	40,918,653.85	142,578,198.54
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划	69,780,571.02	69,703,937.07	72,686,558.05	66,797,950.04
八、其他短期薪酬		21,953,095.12	21,953,095.12	
合计	212,137,672.80	2,733,889,285.87	2,695,452,998.41	250,573,960.26

**(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	2,385,861.51	148,452,790.31	147,719,836.80	3,118,815.02
2、失业保险费		4,817,902.50	4,817,902.50	
3、企业年金缴费	345,094.18	94,652,427.18	94,997,521.36	
合计	2,730,955.69	247,923,119.99	247,535,260.66	3,118,815.02

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	1,928,606,817.22	1,771,618,935.33
水资源税	88,899,967.83	84,477,127.01
企业所得税	1,941,732,250.48	1,740,507,264.91
个人所得税	94,173,211.67	40,527,856.06
城市维护建设税	79,117,589.24	48,761,003.59
房产税	172,668,900.38	173,255,002.86
土地使用税	165,661,733.04	176,249,045.04
教育费附加	50,009,979.30	23,836,339.53
秘鲁 IGV 税	148,895,972.96	159,036,867.30
其他	46,644,281.82	17,175,057.81
合计	4,716,410,703.94	4,235,444,499.44

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	1,022,278,878.81	1,091,987,201.14
应付股利	27,118,308.84	36,473,316.08
其他应付款	12,420,890,334.88	15,831,729,269.46
合计	13,470,287,522.53	16,960,189,786.68

其他说明：

□适用 √不适用

**应付利息****(1). 分类列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款利息	110,932,288.12	144,913,993.70
企业债券利息	772,241,811.75	854,358,367.81
短期借款应付利息	18,960,395.40	35,128,538.28
短期融资券应付利息	120,144,383.54	57,586,301.35
合计	1,022,278,878.81	1,091,987,201.14

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****(2). 分类列示**

□适用 √不适用

**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	10,412,152,730.41	12,080,023,651.03
押金及保证金	337,788,203.25	495,415,527.99
待支付费用	1,615,380,033.33	3,083,967,956.79
其他款项	55,569,367.89	172,322,133.65
合计	12,420,890,334.88	15,831,729,269.46

**(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
中国葛洲坝集团股份有限公司	55,962,105.17	未到支付期
中国水利水电第八工程局有限公司	29,666,160.34	未到支付期
中国水利水电第十四工程局有限公司	23,121,542.41	未到支付期
中国水利水电第七工程局有限公司	21,705,378.57	未到支付期
四川省交通建设集团股份有限公司	15,698,016.58	未到支付期
合计	146,153,203.07	/

其他说明：

□适用 √不适用

**42、持有待售负债**

□适用 √不适用

**43、1年内到期的非流动负债**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期借款	7,130,973,008.30	8,600,000,000.00
1年内到期的应付债券	10,256,856,642.21	15,324,325,034.79
1年内到期的长期应付款		
1年内到期的租赁负债	52,299,032.23	41,331,776.89
合计	17,440,128,682.74	23,965,656,811.68

其他说明：

无

**44、其他流动负债**

其他流动负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	4,501,867,149.11	7,500,526,902.22
待转销项税	192,774.18	6,358.36
合计	4,502,059,923.29	7,500,533,260.58

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
2020年第一期短期融资券	100.00	2020-05-14	1年	2,500,000,000.00	2,498,964,099.26		16,421,232.90	1,035,900.74	2,500,000,000.00	
2020年第二期短期融资券	100.00	2020-08-24	1年	2,500,000,000.00	2,501,139,726.04		48,211,643.83	-1,139,726.04	2,500,000,000.00	
2020年第五期超短期融资券	100.00	2020-12-08	130天	2,500,000,000.00	2,500,423,076.92		20,712,328.77	-423,076.92	2,500,000,000.00	
2021年第一期短期融资券(注1)	100.00	2021-01-06	1年	2,500,000,000.00		2,499,041,509.43	70,864,383.54	2,452,054.80		2,501,493,564.23
2021年第二期短期融资券(注2)	100.00	2021-03-11	1年	2,000,000,000.00		1,998,773,584.91	49,280,000.00	1,599,999.97		2,000,373,584.88
2021年第一期超短期融资券(注3)	100.00	2021-07-07	120天	2,500,000,000.00		2,499,213,836.48	20,958,904.11	786,163.52	2,500,000,000.00	
2021年第二期超短期融资券(注4)	100.00	2021-07-09	110天	1,500,000,000.00		1,499,541,666.67	11,075,342.47	458,333.33	1,500,000,000.00	
2021年第三期超短期融资券(注5)	100.00	2021-07-08	160天	2,000,000,000.00		1,999,161,425.58	23,145,205.48	838,574.42	2,000,000,000.00	
合计	/	/	/	18,000,000,000.00	7,500,526,902.22	10,495,732,023.07	260,669,041.10	5,608,223.82	13,500,000,000.00	4,501,867,149.11

其他说明:

√适用 □不适用

注 1: 公司于 2021 年 1 月 6 日发行了中国长江电力股份有限公司 2021 年度第一期短期融资券, 发行面值 25 亿元, 期限为 365 天, 票面利率为 2.89%, 起息日为 2021 年 1 月 8 日, 兑付日为 2022 年 1 月 8 日, 还本付息方式为到期一次还本付息。

注 2: 公司于 2021 年 3 月 11 日发行了中国长江电力股份有限公司 2021 年度第二期短期融资券, 发行面值 20 亿元, 期限为 365 天, 票面利率为 3.08%, 起息日为 2021 年 3 月 15 日, 兑付日为 2022 年 3 月 15 日, 还本付息方式为到期一次还本付息。

注 3：公司于 2021 年 7 月 7 日发行了中国长江电力股份有限公司 2021 年度第一期超短期融资券，发行面值 25 亿元，期限为 120 天，票面利率为 2.55%，起息日为 2021 年 7 月 9 日，兑付日为 2021 年 11 月 6 日，还本付息方式为到期一次还本付息。

注 4：公司于 2021 年 7 月 9 日发行了中国长江电力股份有限公司 2021 年度第二期超短期融资券，发行面值 15 亿元，期限为 110 天，票面利率为 2.45%，起息日为 2021 年 7 月 12 日，兑付日为 2021 年 10 月 30 日，还本付息方式为到期一次还本付息。

注 5：公司于 2021 年 7 月 8 日发行了中国长江电力股份有限公司 2021 年度第三期超短期融资券，发行面值 20 亿元，期限为 160 天，票面利率为 2.64%，起息日为 2021 年 7 月 12 日，兑付日为 2021 年 12 月 19 日，还本付息方式为到期一次还本付息。

**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	
保证借款		
信用借款	36,413,993,166.26	14,447,141,791.44
合计	36,439,373,166.26	14,447,141,791.44

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	44,235,754,153.20	52,851,382,109.82
一年内到期的应付债券	-10,256,856,642.21	-15,324,325,034.79
合计	33,978,897,510.99	37,527,057,075.03



## (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
02 三峡债	100.00	2002/9/20	20年	5,000,000,000.00	4,995,423,457.99		238,000,000.00	2,664,175.22	4,998,087,633.21	
03 三峡债	100.00	2003/8/1	30年	3,000,000,000.00	2,986,531,173.62		145,800,000.00	1,069,885.02		2,987,601,058.64
15 长电MTN001	100.00	2015/9/10	10年	3,000,000,000.00	2,989,847,468.01		135,000,000.00	2,158,226.12		2,992,005,694.13
18 长电MTN001	100.00	2018/12/3	5年	2,000,000,000.00	1,996,830,312.61		76,793,506.85	1,199,342.83	10,000,000.00	1,988,029,655.44
16 长电01	100.00	2016/10/14	10年	3,000,000,000.00	2,998,745,925.70		100,500,000.00	239,868.57		2,998,985,794.27
19 长电01	100.00	2019/2/18	3年	3,000,000,000.00	2,999,421,959.77		103,500,000.00	599,452.55	3,000,021,412.32	
19 长电MTN001	100.00	2019/3/13	5年	3,000,000,000.00	2,994,750,813.27		109,500,000.00	1,798,029.56		2,996,548,842.83
19 长电MTN002	100.00	2019/8/7	5年	2,000,000,000.00	1,996,017,783.58		68,000,000.00	1,198,686.37		1,997,216,469.95
19 长电02	100.00	2019/9/3	5年	2,000,000,000.00	1,999,186,479.53		76,000,000.00	239,737.27		1,999,426,216.80
19 长电03	100.00	2019/12/5	3年	2,000,000,000.00	1,999,297,121.64		69,800,000.00	399,635.04	1,999,696,756.68	
20 长电01	100.00	2020/1/7	3年	1,500,000,000.00	1,499,445,742.65		50,550,000.00	299,726.28		1,499,745,468.93
20 长电02	100.00	2020/1/7	5年	500,000,000.00	499,775,930.22		18,500,000.00	59,934.32		499,835,864.54
20 长电(疫情防控债)MTN001	100.00	2020/3/12	3年	2,500,000,000.00	2,494,917,678.99		73,750,000.00	2,500,000.00		2,497,417,678.99
20 长电MTN002	100.00	2020/4/13	5年	2,500,000,000.00	2,498,185,222.87		76,750,000.00	-2,689,500.72		2,495,495,722.15
21 长电 MTN001 (注1)	100.00	2021/4/7	3年	2,500,000,000.00		2,496,905,660.38	64,555,479.45	1,400,775.55		2,498,306,435.93
21 长电 MTN002 (可持续挂钩) (注2)	100.00	2021/5/6	3年	1,000,000,000.00		999,126,415.09	21,983,561.64	495,255.47		999,621,670.56
G21 长电1 (注3)	100.00	2021/6/17	5年	1,500,000,000.00		1,499,660,377.36	30,197,671.23	38,838.99		1,499,699,216.35
21 长电01 (注4)	100.00	2021/11/8	3年	2,000,000,000.00		1,999,547,169.80	8,857,534.25	23,211.68		1,999,570,381.48

2021 年年度报告

B. C. LUZ DEL SUR 2P 6EM S-U- SECOND	77,580,000 .00 索尔	2012/10/29	10 年	77,580,000.00 索尔	139,661,060.62		6,506,944.92	-15,719,252.62	123,941,808.00	
B. C. LUZ DEL SUR 2P 10EM S-U- SECOND	84,570,000 .00 索尔	2014/2/12	8年	84,570,000.00 索尔	152,244,597.79		10,006,512.68	-17,135,565.79	135,109,032.00	
B. C. LUZ DEL SUR 3P1EM S-A-THIRD	138,950,00 0.00 索尔	2014/6/5	10 年	138,950,000.00 索尔	250,140,556.49		14,845,348.53	-28,154,036.49		221,986,520.00
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	146,132,851.19		11,347,453.25	-16,447,671.19		129,685,180.00
B. C. LUZ DEL SUR 3P3EM S-A-THIRD	143,150,00 0.00 索尔	2014/9/22	15 年	143,150,000.00 索尔	257,701,480.12		15,722,880.25	-29,005,040.12		228,696,440.00
B. C. LUZ DEL SUR 3P4EM S-A-THIRD	164,100,00 0.00 索尔	2016/7/14	9年	164,100,000.00 索尔	295,416,087.23		17,040,800.40	-33,249,927.23		262,166,160.00
B. C. LUZ DEL SUR 3P5EM S-A-THIRD	162,450,00 0.00 索尔	2017/2/7	6年	162,450,000.00 索尔	292,445,724.38		16,545,045.15	-32,915,604.38		259,530,120.00
B. C. LUZ DEL SUR 3P6EM S-A-THIRD	161,800,00 0.00 索尔	2017/12/14	10 年	161,800,000.00 索尔	291,275,581.44		15,347,943.50	-32,783,901.44		258,491,680.00
B. C. LUZ DEL SUR 3P7EM S-A-THIRD	167,350,00 0.00 索尔	2018/10/30	10 年	167,350,000.00 索尔	301,266,730.19		18,715,085.20	-33,908,370.19		267,358,360.00
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	149,058,208.55		7,606,173.60	-16,776,928.55		132,281,280.00
B. C. LUZ DEL SUR 4P1EM S-A-FOURTH	168,500,00 0.00 索尔	2019/10/17	15 年	168,500,000.00 索尔	303,337,126.58		14,048,645.38	-34,141,526.58		269,195,600.00
合计	/	/	/		37,527,057,075.03	6,995,239,622.63	1,615,770,586.28	-276,542,544.46	10,266,856,642.21	33,978,897,510.99

注 1：公司于 2021 年 4 月 7 日发行了中国长江电力股份有限公司 2021 年度第一期中期票据，品种简称 21 长电 MTN001，发行面值总额为人民币 25 亿元，票面利率为 3.53%，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 2021 年 5 月 6 日发行了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），简称 21 长电 MTN002（可持续挂钩），发行面值总额为人民币 10 亿元，票面利率为 3.40%，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 3：公司于 2021 年 6 月 17 日发行了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），简称 G21 长电 1，发行面值总额为人民币 15 亿元，票面利率为 3.73%，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 4: 公司于 2021 年 11 月 8 日发行了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），简称 21 长电 01，发行面值总额为人民币 20 亿元，票面利率为 3.05%，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	908,800,020.83	882,511,670.15
未确认的融资费用	-217,324,527.08	-207,497,443.89
一年内到期的租赁负债	-52,299,032.23	-41,331,776.89
合计	639,176,461.52	633,682,449.37

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	11,855,875,004.42	20,080,756,020.71
专项应付款		
合计	11,855,875,004.42	20,080,756,020.71

其他说明：

适用 不适用

**长期应付款****(1). 按款项性质列示长期应付款**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

中国长江三峡集团有限公司垫付工程款	11,832,945,436.94	14,432,945,436.94
长电安第斯投资有限公司联合投资人股东贷款	22,929,567.48	5,647,810,583.77
合计	11,855,875,004.42	20,080,756,020.71

其他说明：

无

#### 专项应付款

##### (2). 按款项性质列示专项应付款

适用 不适用

#### 49、长期应付职工薪酬

适用 不适用

#### 50、预计负债

适用 不适用

#### 51、递延收益

递延收益情况

适用 不适用

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：

无

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

□适用 √不适用

**(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表**

□适用 √不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**55、资本公积**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	56,382,568,475.28		23,176,767.67	56,359,391,707.61
其他资本公积	545,555,699.66	10,392,849.70		555,948,549.36
合计	56,928,124,174.94	10,392,849.70	23,176,767.67	56,915,340,256.97

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注1：本年资本公积减少主要系收购子公司 Luz del Sur S. A. A. 的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开始持续计算的净资产份额之间的差额，冲减资本公积。

注2：本年资本公积增加主要系权益法核算被投资单位除净损益、其他综合收益外所有者权益其他变动。

**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：所得税费用	减：其他	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	1,990,126,310.30	-3,903,780.47		-94,480,448.85	31,786,839.75	58,635,220.73	154,607.90	2,048,761,531.03
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	441,694,215.72	215,326,942.61			31,786,839.75	183,385,494.96	154,607.90	625,079,710.68
其他权益工具投资公允价值变动	1,548,432,094.58	-219,230,723.08		-94,480,448.85		-124,750,274.23		1,423,681,820.35
二、将重分类进损益的其他综合收益	-1,358,410,812.28	-514,054,889.57	-3,121,540.93			-371,434,914.33	-139,498,434.31	-1,729,845,726.61
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	-147,757,807.06	61,233,161.25	-3,121,540.93			64,315,949.96	38,752.22	-83,441,857.10
外币财务报表折算差额	-1,210,653,005.22	-575,288,050.82				-435,750,864.29	-139,537,186.53	-1,646,403,869.51
其他综合收益合计	631,715,498.02	-517,958,670.04	-3,121,540.93	-94,480,448.85	31,786,839.75	-312,799,693.60	-139,343,826.41	318,915,804.42

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
储备基金				
企业发展基金				
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	上期
调整前上期末未分配利润	67,815,084,345.02	56,473,906,836.25
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	157,107,416.85	
调整后期初未分配利润	67,972,191,761.87	56,473,906,836.25
加：本期归属于母公司所有者的净利润	26,272,998,503.24	26,297,890,222.70
其他	31,786,839.75	4,252,610.14
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（注1）	15,919,301,461.00	14,960,000,000.00
转作股本的普通股股利		
其他（注2）	1,589,493,882.91	965,324.07
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 157,107,416.85 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。



注 1: 根据本公司股东大会于 2021 年 5 月 31 日审议通过的《公司 2020 年度利润分配方案》，以总股本 22,741,859,230 股为基数，每 10 股派发现金股利 7.00 元，共计分配现金股利 15,919,301,461.00 元。

注 2: 根据《国务院关于印发加快剥离国有企业办社会职能和解决历史遗留问题工作方案的通知》（国发〔2016〕19 号）、《国务院国资委、民政部、财政部、住房城乡建设部关于国有企业办市政、社区管理等职能分离移交的指导意见》（国资改革〔2017〕85 号）规定，本公司下属川云公司分别与昭通市人民政府、凉山州人民政府、宜宾市人民政府等签订公路移交协议，完成了溪洛渡及向家坝电站对外公路的移交工作，该事项导致本年未分配利润减少。

## 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	54,640,088,714.60	20,560,304,277.58	57,225,317,818.15	20,715,042,596.39
其他业务	1,006,165,277.23	552,773,356.78	558,049,221.68	434,411,670.05
合计	55,646,253,991.83	21,113,077,634.36	57,783,367,039.83	21,149,454,266.44

### (2). 合同产生的收入的情况

□适用 √不适用

合同产生的收入说明：

□适用 √不适用

### (3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

### (4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

其他说明：

无

## 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	384,780,684.17	402,110,929.38
教育费附加	188,265,468.11	198,000,927.33
地方教育费附加	125,513,896.77	115,211,267.29
房产税	70,694,508.53	59,897,056.19

印花税	20,704,410.38	23,463,766.45
水资源税	290,584,435.38	327,624,063.65
土地使用税	63,307,428.52	62,901,394.67
秘鲁公司税金	19,313,998.36	3,375,891.74
其他	455,360.38	344,050.93
合计	1,163,620,190.60	1,192,929,347.63

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	106,687,022.60	83,810,039.22
差旅费	2,372,366.27	1,650,511.95
电力交易中心费用	5,230,209.78	5,778,950.65
劳务费	16,442,504.51	12,284,977.80
其他费用	19,687,548.92	11,892,838.80
合计	150,419,652.08	115,417,318.42

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	554,848,910.83	464,232,151.32
固定资产折旧	79,180,236.95	112,387,077.72
无形资产与低值易耗品摊销	64,589,841.72	37,449,581.09
枢纽专用支出	59,908,986.02	57,426,008.45
修理费	353,852,609.42	391,053,028.26
差旅费	9,736,494.91	8,895,120.38
财产保险费	8,871,391.14	12,479,088.69
物业管理费	51,339,625.92	46,776,098.96
中介机构费	80,035,403.59	76,901,911.54
办公费	12,827,252.59	12,665,312.42
租赁费	17,237,245.83	8,496,729.57
其他费用	67,337,982.05	64,036,543.05
合计	1,359,765,980.97	1,292,798,651.45

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	24,085,740.54	25,549,620.90
折旧费	2,047,922.64	1,716,980.61
项目费用	7,530,236.48	8,825,215.29
其他	5,752,935.22	3,476,192.71
合计	39,416,834.88	39,568,009.51

其他说明：

无

## 66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	4,802,658,407.18	5,166,955,172.60
利息收入	-117,069,848.87	-100,213,191.69
汇兑损失	62,681,422.60	-151,653,289.18
其他支出	3,099,593.01	70,821,140.35
合计	4,751,369,573.92	4,985,909,832.08

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
增值税加计抵减	59,712.94	1,372,999.01
代扣代缴手续费返还	2,721,907.24	3,539,937.07
岸电项目	354,911.76	365,006.76
政策性扶持基金	734,600.00	605,500.00
免征增值税	2,903.53	3,391.82
合计	3,874,035.47	5,886,834.66

其他说明：

无

## 68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	2,801,782,313.06	3,182,977,402.41
处置长期股权投资产生的投资收益（注1）	550,917,728.36	219,995,152.31
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	231,710,374.30	226,231,419.93
债权投资在持有期间取得的利息收入	56,974,906.66	61,109,567.16
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		

处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
持有其他非流动金融资产取得的投资收益	191,212,601.83	233,407,099.89
处置其他非流动金融资产取得的投资收益（注2）	1,579,280,167.99	117,288,383.09
其他	13,792,013.07	11,747,051.78
合计	5,425,670,105.27	4,052,756,076.57

其他说明：

注 1：主要系本期处置上海电力股份有限公司和四川川投能源股份有限公司股票产生的投资收益，详见本附注“七、17（注 1/2）”。

注 2：主要系本期对广西桂冠电力股份有限公司具备重大影响，从其他非流动金融资产转入长期股权投资产生的投资收益，详见本附注“七、17（注 3）”。

#### 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	-10,172,950.96	-279,505,793.86
交易性金融负债（注）	345,655,674.90	106,618,735.65
按公允价值计量的投资性房地产		
合计	335,482,723.94	-172,887,058.21

其他说明：

注：详见本附注“七、33”

#### 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	-13,228,381.92	-1,531,903.86
其他应收款坏账损失	1,496,539.17	39,036.81
债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失		
合同资产减值损失		
合计	-11,731,842.75	-1,492,867.05

其他说明：  
无

## 72、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失		
二、存货跌价损失	40,383,396.92	-17,737,932.85
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失		
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、其他		
合计	40,383,396.92	-17,737,932.85

其他说明：  
无

## 73、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
非流动资产处置收益	13,911,487.71	22,038,670.15
其中：未划分为持有待售的非流动资产处置收益	13,911,487.71	22,038,670.15
其中：固定资产处置收益	13,911,487.71	22,038,670.15
合计	13,911,487.71	22,038,670.15

其他说明：  
无

## 74、营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计			
其中：固定资产处置利得			
无形资产处置利得			

非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助	650,000.00	198,100.00	650,000.00
其他	29,651,675.23	50,770,175.16	29,651,675.23
合计	30,301,675.23	50,968,275.16	30,301,675.23

计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/ 与收益相关
“三供一业”分离移交中央财政补助资金	270,000.00		与收益相关
溪洛渡电厂 2021 年度研发投入奖补资金	200,000.00		与收益相关
向家坝电厂 2019 年度明星企业奖励	160,000.00		与收益相关
2020 年昭通市创新引导与科技型企业培育研发投入补助	20,000.00		与收益相关
小微服务业企业进入规模服务业企业奖励金		50,000.00	与收益相关
2020 疫情补贴奖励		148,100.00	与收益相关
合计	650,000.00	198,100.00	

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
非流动资产处置损失合计	209,576.64	222,224.19	209,576.64
其中：固定资产处置损失	209,576.64	222,224.19	209,576.64
无形资产处置损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	239,826,086.50	200,675,000.00	239,826,086.50
滞纳金	17,644.79	5,351.74	17,644.79
中华鲟研究经费	2,250,000.00	2,250,000.00	
库区维护支出	254,828,224.20	288,114,849.00	
其他支出		13,393.68	
合计	497,131,532.13	491,280,818.61	240,053,307.93

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	5,680,598,075.20	6,038,094,127.20
递延所得税费用	243,302,237.99	-88,815,131.90
合计	5,923,900,313.19	5,949,278,995.30

**(2). 会计利润与所得税费用调整过程**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	32,409,344,174.68
按法定/适用税率计算的所得税费用	8,102,336,043.67
子公司适用不同税率的影响	-1,181,753,517.25
调整以前期间所得税的影响	
非应税收入的影响	-740,671,877.20
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	30,550,830.06
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	13,019,749.69
其他	-299,580,915.78
所得税费用	5,923,900,313.19

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	548,855,320.15	423,419,233.38
利息收入	117,069,848.87	100,213,191.69
营业外收入	29,159,425.69	520,143.26
递延收益		145,368.00
受限货币资金	1,799,537.98	
其他	4,269,736.00	4,567,357.66
合计	701,153,868.69	528,865,293.99

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	144,590,373.85	228,445,486.97
管理费用	409,612,652.85	438,271,483.27
销售费用	9,786,369.25	26,759,569.79
银行手续费	4,497,920.14	963,225.21
营业外支出		5,351.74
捐赠	237,337,816.30	200,675,000.00
受限货币资金		5,000,000.00
研发支出	2,357,002.21	600,461.59
合计	808,182,134.60	900,720,578.57

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

**(4). 支付的其他与投资活动有关的现金**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
丧失高科公司控制权		190,217,371.81
合计		190,217,371.81

支付的其他与投资活动有关的现金说明：  
无

**(5). 收到的其他与筹资活动有关的现金**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
长电安第斯投资有限公司联合投资人股东贷款	1,160,432,406.00	5,974,723,001.24
合计	1,160,432,406.00	5,974,723,001.24

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	3,623,555,518.50	
短期融资券及债券发行手续费	20,268,731.18	21,028,944.44



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	369,585,639.96	
贷款担保及手续费		19,522,746.17
分期购建固定资产支付款	3,255,819,810.93	7,672,887,725.27
支付租赁款	81,871,397.49	
其他	2,755,899.28	11,322,290.06
合计	7,353,856,997.34	7,724,761,705.94

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
<b>1. 将净利润调节为经营活动现金流量：</b>		
净利润	26,485,443,861.49	26,506,261,798.82
加：资产减值准备	-40,383,396.92	17,737,932.85
信用减值损失	11,731,842.75	1,492,867.05
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	11,342,850,437.19	11,603,423,305.42
使用权资产折旧	77,233,894.96	
无形资产摊销	63,710,488.92	33,941,278.87
长期待摊费用摊销	13,745,840.10	536,864.54
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）	-13,911,487.71	-22,038,670.15
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	94,910.64	222,224.19
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-335,482,723.94	172,887,058.21
财务费用（收益以“-”号填列）	4,864,242,121.91	5,085,012,116.94
投资损失（收益以“-”号填列）	-5,425,670,105.27	-4,052,756,076.57
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	143,275,154.08	-13,901,101.22
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	100,027,083.91	-74,914,030.68
存货的减少（增加以“-”号填列）	-123,854,061.03	37,719,301.45
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-238,520,520.25	-190,232,556.87
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-1,192,071,607.57	1,981,722,119.42
其他		-50,250,031.87
经营活动产生的现金流量净额	35,732,461,733.26	41,036,864,400.40
<b>2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：</b>		
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		
<b>3. 现金及现金等价物净变动情况:</b>		
现金的期末余额	9,924,779,599.67	9,224,213,791.79
减: 现金的期初余额	9,224,213,791.79	7,317,940,980.02
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	700,565,807.88	1,906,272,811.77

**(2). 本期支付的取得子公司的现金净额**

□适用 √不适用

**(3). 本期收到的处置子公司的现金净额**

□适用 √不适用

**(4). 现金和现金等价物的构成**

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	9,924,779,599.67	9,224,213,791.79
其中: 库存现金	7,869,287.15	6,680,457.72
可随时用于支付的银行存款	9,893,319,687.60	9,159,811,937.11
可随时用于支付的其他货币资金	23,590,624.92	57,721,396.96
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	9,924,779,599.67	9,224,213,791.79
其中: 母公司或集团内子公司使用受限的现金和现金等价物		

其他说明:

□适用 √不适用

**80、所有者权益变动表项目注释**

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项:

□适用 √不适用

**81、所有权或使用权受到限制的资产**

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	5,200,462.02	履约保函、履约保证金
应收账款	481,148.96	质押借款

存货		
固定资产	51,981,079.25	抵押、正在办理产权证书
无形资产		
合计	57,662,690.23	/

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	-	-	1,317,068,686.59
其中：美元	175,049,293.51	6.3757	1,116,061,780.63
欧元	860,498.77	7.2197	6,212,542.97
港币	110,534,818.64	0.8176	90,373,267.72
巴基斯坦卢比	297,345,407.68	0.0359	10,674,700.14
索尔	58,679,516.23	1.5976	93,746,395.13
应收账款	-	-	892,018,475.94
其中：美元	3,280,068.01	6.3757	20,912,729.61
巴基斯坦卢比	731,409,466.76	0.0359	26,257,599.86
索尔	528,823,326.53	1.5976	844,848,146.47
其他应收款			68,856,109.24
其中：美元	4,210,846.20	6.3757	26,847,092.12
巴基斯坦卢比	1,231,022.00	0.0359	44,193.69
索尔	26,267,415.77	1.5976	41,964,823.43
其他流动资产	-	-	89,897,376.48
其中：美元	332,529.09	6.3757	2,120,105.72
索尔	54,943,209.04	1.5976	87,777,270.76
债权投资			1,014,594,368.22
其中：欧元	140,531,375.02	7.2197	1,014,594,368.22
短期借款			1,615,812,640.00
其中：索尔	1,011,400,000.00	1.5976	1,615,812,640.00
应付账款			619,294,285.95
其中：巴基斯坦卢比	23,822,727.00	0.0359	855,235.90
索尔	387,105,063.88	1.5976	618,439,050.05
应付利息			94,796,963.72
其中：美元	6,655,815.93	6.3757	42,435,485.64
欧元	640,512.66	7.2197	4,624,309.23
索尔	29,880,551.36	1.5976	47,737,168.85
应付股利			27,118,308.84
其中：美元	5,405.00	6.3757	34,460.66
索尔	16,952,834.37	1.5976	27,083,848.18
其他应付款			42,039,298.70
其中：美元	217,047.63	6.3757	1,383,830.57
港币	122,964.56	0.8176	100,535.82

巴基斯坦卢比	30,015,669.87	0.0359	1,077,562.55
索尔	24,710,421.73	1.5976	39,477,369.76
一年内到期的非流动负债			397,622,747.89
其中：索尔	248,887,548.76	1.5976	397,622,747.89
长期借款			6,414,793,166.25
其中：美元	750,000,000.00	6.3757	4,781,775,000.00
欧元	180,000,000.00	7.2197	1,299,571,682.40
索尔	208,717,128.10	1.5976	333,446,483.85
应付债券			2,029,391,340.00
其中：索尔	1,270,275,000.00	1.5976	2,029,391,340.00
长期应付款			22,929,567.48
其中：美元	3,596,400.00	6.3757	22,929,567.48

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
政策性扶持基金	734,600.00	其他收益	734,600.00
岸电项目	354,911.76	其他收益	354,911.76
“三供一业”分离移	270,000.00	营业外收入	270,000.00

交中央财政补助资金			
溪洛渡电厂 2021 年度研发投入奖补资金	200,000.00	营业外收入	200,000.00
向家坝电厂 2019 年度明星企业奖励	160,000.00	营业外收入	160,000.00
2020 年昭通市创新引导与科技型企业培育研发投入补助	20,000.00	营业外收入	20,000.00
稳岗补贴	949,400.00	冲减成本费用	949,400.00

**(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

**2、同一控制下企业合并**

□适用 √不适用

**3、反向购买**

□适用 √不适用

**4、处置子公司**

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**5、其他原因的合并范围变动**

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

√适用 □不适用

序号	公司名称	级次	变动原因
1	长电投资管理有限责任公司	二级	新设
2	长电新能有限责任公司	二级	新设
3	三峡电能（上海）有限公司	三级	新设
4	江苏宿迁长电智慧能源有限公司	四级	新设
5	马鞍山长电现代生物质能源有限责任公司	四级	新设

序号	公司名称	级次	变动原因
6	长电国际能源投资（海南）有限公司	三级	新设
7	安第斯能源投资管理公司	四级	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	
长电资本控股有限责任公司	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
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, 配电网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	
广州发展集团股份有限公司	广州市	广州市	能源、物流业、城市公共事业、工业、商业的投资和管理	13.83	1.52	权益法
湖北能源集团股份有限公司	湖北省	湖北省武汉市	能源投资、开发与管理	25.35	3.26	权益法
三峡资本控股有限责任公司	北京市	北京市	实业投资、股权投资、资产管理	10.00		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	11.05		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

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:

公司持有广州发展集团股份有限公司 15.35%的股份,向其派驻 1 名董事,对其有重大影响。

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

公司持有四川川投能源股份有限公司 11.05%的股份,为其第二大股东,且拥有董事提名权利,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				
	湖北能源集团股份有限公司	广州发展集团股份有限公司	云南华电金沙江中游水电开发有限公司	三峡资本控股有限公司	四川川投能源股份有限公司	湖北能源集团股份有限公司	广州发展集团股份有限公司	云南华电金沙江中游水电开发有限公司	三峡资本控股有限公司	四川川投能源股份有限公司
流动资产	12,318,487,474.41	16,728,567,085.11	1,168,644,912.29	27,448,175,230.21	4,066,174,875.51	5,297,658,504.22	9,550,325,283.86	907,138,290.42	23,747,152,224.53	4,543,299,357.59
其中：现金和现金等价物	2,142,426,532.12	9,177,546,624.65	532,228,622.81	1,909,701,085.91	1,000,824,853.42	1,013,975,987.67	2,686,133,552.98	310,238,859.66	406,729,928.85	601,386,644.61
非流动资产	60,754,835,475.23	41,401,058,061.56	24,559,429,639.68	56,164,175,232.68	44,371,114,424.87	54,950,384,410.43	33,850,343,861.74	25,316,226,002.72	42,998,870,418.48	36,805,668,062.03
资产合计	73,073,322,949.64	58,129,625,146.67	25,728,074,551.97	83,612,350,462.89	48,467,289,300.38	60,248,042,914.65	43,400,669,145.60	26,223,364,293.14	66,746,022,643.01	41,348,967,419.62
流动负债	14,551,091,411.35	15,122,305,114.25	2,192,202,398.80	18,895,401,529.54	7,824,725,409.60	11,009,417,320.34	8,386,615,925.96	1,856,842,682.11	15,005,481,988.73	5,400,001,687.05
非流动负债	22,167,207,954.74	16,872,973,185.84	14,993,897,681.08	31,594,048,596.54	8,353,165,299.75	14,180,944,120.97	13,961,610,468.06	16,216,852,850.36	20,924,452,466.46	6,191,423,138.32
负债合计	36,718,299,366.09	31,995,278,300.09	17,186,100,079.88	50,489,450,126.08	16,177,890,709.35	25,190,361,441.31	22,348,226,394.02	18,073,695,532.47	35,929,934,455.19	11,591,424,825.37
少数股东权益	5,935,348,961.62	2,939,847,789.45	6,336,418.60		1,041,984,172.84	6,185,917,516.27	3,093,421,535.02	6,167,234.70		962,061,247.37
归属于母公司股东权益	30,419,674,621.93	23,194,499,057.13	8,535,638,053.49	33,122,900,336.81	31,247,414,418.19	28,871,763,957.07	17,959,021,216.56	8,143,501,525.97	30,816,088,187.82	28,795,481,346.88
按持股比例计算的净资产份额	8,703,068,909.33	3,560,355,605.27	1,963,196,752.30	3,312,290,033.68	3,452,839,293.21	8,260,211,668.12	3,584,620,634.83	1,873,005,350.97	3,081,608,818.78	4,034,246,936.70
调整事项	119,998,539.33	368,378,437.46	3,128,744,737.97	-49,031,420.78	1,576,336,204.81	119,810,669.06	346,836,451.15	3,128,744,737.97	-49,031,420.78	1,991,669,825.56
—商誉	119,909,672.06	346,391,247.01	3,128,744,737.97		1,576,336,204.81	119,909,672.06	346,391,247.01	3,128,744,737.97		1,991,669,825.56
—内部交易未实现利润										
—其他	88,867.27	21,987,190.45		-49,031,420.78		-98,973.00	445,204.14		-49,031,420.78	
对联营企业权益投资的账面价值	8,823,067,448.66	3,928,734,042.73	5,091,941,490.27	3,263,258,612.90	5,029,175,498.02	8,380,022,367.18	3,931,457,085.98	5,001,750,088.94	3,032,577,398.00	6,025,916,762.26
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	9,757,700,756.92	4,396,354,324.64			6,087,409,000.00	7,225,167,736.04	3,547,553,242.16			6,199,095,079.05

2021 年年度报告

营业收入	22,618,184,700.61	37,910,132,686.01	2,882,664,079.89	1,293,978,088.73	1,263,333,300.61	17,023,439,111.20	31,645,123,124.53	2,952,056,422.41	894,031,237.51	1,031,120,302.57
财务费用	767,319,761.93	785,057,438.22	780,048,200.59	1,262,701,559.91	403,682,720.99	709,556,695.38	563,855,649.61	866,576,160.31	1,272,825,763.04	355,693,399.74
所得税费用	591,474,326.10	-249,263,093.35	25,769,216.70	458,449,790.85	44,204,845.17	794,460,838.02	254,896,934.15	70,106,680.16	384,179,277.01	39,952,478.65
净利润	2,404,878,927.88	-71,691,957.97	465,489,411.42	4,066,284,910.98	3,135,899,135.12	2,759,225,614.69	1,092,279,134.76	445,828,114.56	3,095,718,323.91	3,209,998,367.37
终止经营的净利润						-350,009.21				
其他综合收益	-38,671,956.75	129,423,037.86	6,056,300.00	214,995,574.86	1,006,892,732.50	-409,028,063.50	20,445,519.78		-1,128,284,368.14	-192,806.58
综合收益总额	2,366,206,971.13	57,731,079.89	471,545,711.42	4,281,280,485.84	4,142,791,867.62	2,350,197,551.19	1,112,724,654.54	445,828,114.56	1,967,433,955.77	3,209,805,560.79
本年度收到的来自联营企业的股利	223,458,795.96	92,497,553.86	18,225,200.00	216,700,282.70	235,126,593.34	186,215,663.30	27,205,162.90		135,353,223.35	199,351,173.88

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
<b>合营企业：</b>		
投资账面价值合计	342,948,307.69	254,196,465.68
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-2,098,086.19	-9,745,102.88
--其他综合收益		
--综合收益总额	-2,098,086.19	-9,745,102.88
<b>联营企业：</b>		
投资账面价值合计	34,237,719,208.43	24,273,244,714.54
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	1,146,887,711.32	1,482,447,659.54
--其他综合收益	81,746,423.80	18,346,074.51
--综合收益总额	1,228,634,135.12	1,500,793,734.05

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2021年12月31日，公司按持股比例相应承担24,346.80万元借款的担保责任。

**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

本公司的经营活动会面临各种金融风险：信用风险、流动性风险和市场风险（主要为汇率风险和利率风险）。本公司整体的风险管理计划针对金融市场的不可预见性，力求减少对本公司财务业绩的潜在不利影响。各类风险管理目标和政策：

### 1. 信用风险

本公司的信用风险主要来自货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款和其他非流动金融资产等。管理层已制定适当的信用政策，并且不断监察这些信用风险的敞口。

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。

对于应收账款、其他应收款和应收票据，本公司设定相关政策以控制信用风险敞口。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。本公司会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。

截至 2021 年 12 月 31 日止，本公司的前五大客户的应收账款占本公司应收账款总额 76.70%。

本公司所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产(包括衍生金融工具)的账面金额。除本附注九所载本公司作出的财务担保外，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。

### 2. 流动性风险

流动性风险是指本公司无法及时获得充足资金，满足业务发展需要或偿付到期债务以及其他支付义务的风险。

本公司财务部门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。

本公司金融负债于资产负债表日剩余的合约到期日列示如下：

	一年以内	一到二年	二到五年	五年以上	合计
短期借款	12,315,812,640.00				12,315,812,640.00
应付款项	14,164,219,697.92				14,164,219,697.92
一年内到期的非流动负债	17,440,128,682.74				17,440,128,682.74
其他流动负债	4,501,867,149.11				4,501,867,149.11
长期借款		333,446,483.86	36,080,546,682.40	25,380,000.00	36,439,373,166.26
长期应付款			22,929,567.48	11,832,945,436.94	11,855,875,004.42
应付债券		6,244,722,923.36	23,722,831,448.99	4,011,343,138.64	33,978,897,510.99

### 3. 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）依然存在汇率风险。本公司密切监控公司外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的汇率风险。

1) 截至 2021 年 12 月 31 日止，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	年末余额					
	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	1,116,061,780.63	90,373,267.72	6,212,542.97	10,674,700.14	93,746,395.13	1,317,068,686.59
应收账款	20,912,729.61			26,257,599.86	844,848,146.47	892,018,475.94
其他应收款	26,847,092.12			44,193.69	41,964,823.43	68,856,109.24

项目	年末余额					
	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
其他流动资产	2,120,105.72				87,777,270.76	89,897,376.48
其他非流动金融资产		496,368,164.03				496,368,164.03
其他权益工具投资		3,442,437,955.72				3,442,437,955.72
长期股权投资			94,675,509.38			94,675,509.38
债权投资			1,014,594,368.22			1,014,594,368.22
<b>小计</b>						<b>7,415,916,645.60</b>
外币金融负债：						
短期借款					1,615,812,640.00	1,615,812,640.00
应付账款				855,235.90	618,439,050.05	619,294,285.95
应付利息	42,435,485.64		4,624,309.23		47,737,168.85	94,796,963.72
应付股利	34,460.66				27,083,848.18	27,118,308.84
其他应付款	1,383,830.57	100,535.82		1,077,562.55	39,477,369.76	42,039,298.70
一年内到期的非流动 负债					397,622,747.89	397,622,747.89
长期借款	4,781,775,000.00		1,299,571,682.40		333,446,483.85	6,414,793,166.25
应付债券					2,029,391,340.00	2,029,391,340.00
长期应付款	22,929,567.48					22,929,567.48
<b>小计</b>						<b>11,263,798,318.83</b>

(续表)

项目	年初余额					
	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：						



项目	年初余额					
	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
货币资金	3,308,244,093.97	327,867,114.11	102,961,829.20	8,826,158.76	174,433,913.51	3,922,333,109.55
应收账款	20,391,608.21			21,489,365.00	935,982,605.38	977,863,578.59
其他应收款	10,360,975.82			40,687.73	91,033,877.23	101,435,540.78
其他流动资产				743,066.45	95,466,227.09	96,209,293.54
其他非流动金融资产		697,646,273.05				697,646,273.05
其他权益工具投资		3,609,195,163.56				3,609,195,163.56
长期股权投资			105,656,142.40			105,656,142.40
债权投资			1,139,169,084.08			1,139,169,084.08
<b>小计</b>						<b>10,649,508,185.55</b>
外币金融负债：						
短期借款	3,523,446,000.00				1,334,182,342.50	4,857,628,342.50
应付账款	61,758,759.28			3,735,906.87	742,874,588.55	808,369,254.70
应付利息	96,474,485.69				53,031,567.99	149,506,053.68
应付股利					36,473,316.08	36,473,316.08
交易性金融负债	398,232,264.23		242,664,765.00			640,897,029.23
其他应付款	19,108,755.32	91,661.80		5,964,694.42	165,671,580.66	190,836,692.20
一年内到期的非流动负债	1,810,927,714.33		1,461,014,530.42		199,230,337.44	3,471,172,582.19
长期借款					447,141,791.44	447,141,791.44
应付债券					2,578,680,004.58	2,578,680,004.58
长期应付款	5,647,810,583.77					5,647,810,583.77
<b>小计</b>						<b>18,828,515,650.37</b>

## 2) 敏感性分析:

截至 2021 年 12 月 31 日止, 对于本公司各类外币金融资产和外币金融负债, 如果人民币对各类外币升值或贬值 10%, 其他因素保持不变, 则本公司将减少或增加净利润约 11,636.78 元。

## (2) 利率风险

本公司的利率风险主要产生于长期借款、应付债券等长期带息债务。浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险, 固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。本公司根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。

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不利影响, 管理层会依据最新的市场状况及时做出调整来降低利率风险。

1) 截至 2021 年 12 月 31 日止, 本公司长期带息债务主要是长期借款、应付债券和长期应付款。其中长期借款和长期应付款主要是人民币计价的浮动利率合同, 长期借款和长期应付款浮动利率合同的金额共计 482.95 亿元。详见本附注七 45、46、48。

## 2) 敏感性分析:

截至 2021 年 12 月 31 日止, 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 18,557.52 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。

## (3) 价格风险

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, 所面临的最大的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。

1) 截止 2021 年 12 月 31 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 507,951.70 万元, 详见本附注“十一、公允价值的披露 1”。

## 2) 敏感性分析:

截止 2021 年 12 月 31 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 27,443.70 万元, 本公司净利润会增加或减少 13,360.51 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
<b>一、持续的公允价值计 量</b>				
(一) 交易性金融资产	507,597,431.02		1,114,562,660.29	1,622,160,091.31
1. 以公允价值计量且变 动计入当期损益的金融 资产	507,597,431.02		1,114,562,660.29	1,622,160,091.31
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资	507,597,431.02		1,114,562,660.29	1,622,160,091.31
(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	3,442,437,955.72		14,918,948.65	3,457,356,904.37
(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				
<b>持续以公允价值计量的 资产总额</b>	3,950,035,386.74		1,129,481,608.94	5,079,516,995.68
(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				
<b>持续以公允价值计量的 负债总额</b>				
<b>二、非持续的公允价值 计量</b>				

(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

## 2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

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

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

适用 不适用

本公司采用持续第二层次公允价值计量项目为可交换债券的可交换选择权的公允价值，可交换选择权的公允价值采用期权定价模型（二叉树模型）计算确定。无风险利率、标的股票标准差、标的股票市价为主要输入变量。

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

适用 不适用

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

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

适用 不适用

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

适用 不适用

本公司采用持续的公允价值计量项目本期未发生各层级之间的转换。

## 7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

## 8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

## 9、其他

适用 不适用

## 十二、 关联方及关联交易

## 1、 本企业的母公司情况

√适用 □不适用

单位：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	211,500,000,000.00	55.02	55.02

本企业的母公司情况的说明

## (1) 控股股东的注册资本及其变化

控股股东	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
中国长江三峡集团有限公司	211,500,000,000.00			211,500,000,000.00

## (2) 控股股东的所持股份或权益及其变化

控股股东	持股金额		持股比例 (%)	
	年末余额	年初余额	年末比例	年初比例
中国长江三峡集团有限公司	12,512,002,174.00	12,734,105,445.00	55.02	55.99

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（安徽）有限公司	合营企业
三峡电能（广东）有限公司	合营企业
三峡电能（云南）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
湖北清能投资发展集团有限公司	联营企业
湖北能源集团股份有限公司	联营企业
三峡财务有限责任公司	联营企业
三峡高科信息技术有限责任公司	联营企业
三峡电能数字能源科技（湖北）有限公司	联营企业
三峡基地发展有限公司	联营企业
重庆涪陵能源实业集团有限公司	联营企业
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	联营企业
宜昌长江三峡岸电运营服务有限公司	联营企业

其他说明

#### 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
北京融能产权经纪有限公司	集团兄弟公司
三峡巴基斯坦第一风电有限公司	集团兄弟公司
三峡巴基斯坦第二风电有限公司	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
三峡财务（香港）有限公司	母公司的全资子公司
三峡国际能源投资集团有限公司	母公司的控股子公司
三峡国际招标有限责任公司	母公司的全资子公司
三峡机电工程技术有限公司	母公司的控股子公司
三峡金沙江云川水电开发有限公司	母公司的控股子公司
三峡生态环境有限公司	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
三峡资产管理有限公司	母公司的全资子公司
上海勘测设计研究院有限公司	母公司的控股子公司
宜昌三峡多能资产管理有限公司	集团兄弟公司
长江三峡（成都）电子商务有限公司	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
长江三峡技术经济发展有限公司巴基斯坦分公司	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
长江三峡设备物资有限公司	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
长江三峡实业有限公司	集团兄弟公司
长江三峡水务（宜昌）有限公司	集团兄弟公司
中国三峡（葡萄牙）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
中国三峡国际股份有限公司	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

中国水利电力对外有限公司	母公司的全资子公司
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

其他说明

无

## 5、关联交易情况

### (1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
控股股东及最终控制方			
中国长江三峡集团有限公司	委托管理	3,309.77	3,273.73
合营或联营企业			
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	接受劳务	4,133.08	4,377.29
三峡基地发展有限公司	物业管理、委托管理等	2,262.83	4,316.91
三峡高科信息技术有限责任公司	委托管理、设备采购、接受劳务	2,172.94	
三峡财务有限责任公司	保函手续费、代理手续费	562.12	540.16
三峡电能数字能源科技（湖北）有限公司	接受劳务	210.29	183.77
三峡电能（云南）有限公司	接受劳务	115.87	
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、物业管理等	37,741.61	35,492.80
三峡生态环境有限公司	委托管理、设备设施维修	16,389.61	13,798.53
中国三峡建工（集团）有限公司	委托管理	12,568.57	15,166.19
长江三峡设备物资有限公司	接受劳务、物资采保、仓储管理费等	9,088.99	5,213.75
长江三峡技术经济发展有限公司	委托管理、修理、工程劳务等	3,783.24	2,165.32
长江三峡旅游发展有限责任公司	物业管理、交通费等	1,583.12	1,663.69
上海勘测设计研究院有限公司	接受劳务、规划设计、咨询费	1,388.27	55.30
长江三峡水务（宜昌）有限公司	水费	1,106.70	1,043.90
三峡机电工程技术有限公司	委托管理	759.19	1,070.08
中国长江三峡集团有限公司中华鲟研究所	委托管理	600.04	550.00
长江三峡生态园林有限公司	物业管理	556.41	731.22
中国三峡出版传媒有限公司	接受劳务、宣传费	443.17	216.03
中国三峡（葡萄牙）有限公司	咨询服务	179.37	

北京融能产权经纪有限公司	资产交易服务费、接受劳务	135.11	
三峡资产管理有限公司	委托管理服务	92.08	
三峡国际招标有限责任公司	投标代理	74.85	69.00
三峡财务(香港)有限公司	保函手续费		0.14
合计		99,257.23	89,927.81

## 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	2,909.36	7,403.81
合营或联营企业			
三峡电能数字能源科技(湖北)有限公司	电费	22.11	
宜昌长江三峡岸电运营服务有限公司	电费、技术服务	8.93	
三峡基地发展有限公司	电费	4.35	11.40
三峡高科信息技术有限责任公司	电费	0.13	
湖北能源集团股份有限公司	技术服务		25.10
同受控股股东控制的企业			
三峡金沙江云川水电开发有限公司	商品销售、技术服务、委托管理	85,613.12	44,772.95
长江三峡技术经济发展有限公司巴基斯坦分公司	咨询服务、技术服务、劳务服务	3,175.69	584.03
中国三峡国际股份有限公司	技术服务	2,010.14	3,182.58
三峡巴基斯坦第一风电有限公司	运维服务	1,128.21	1,356.50
三峡巴基斯坦第二风电有限公司	运维服务	1,060.59	1,211.44
三峡巴基斯坦第三风电有限公司	运维服务	1,060.59	1,107.54
长江三峡旅游发展有限责任公司	电费	379.37	294.65
中国水利电力对外有限公司	技术服务	227.13	
三峡长电大数据科技(宜昌)有限公司	电费	145.03	
长江三峡实业有限公司	电费	139.27	224.64
长江三峡水务(宜昌)有限公司	售电	87.77	107.09
长江三峡技术经济发展有限公司	商品销售	20.94	60.54
长江三峡设备物资有限公司	商品销售、技术服务等	18.92	22.46
长江三峡生态园林有限公司	电费	11.76	7.29
三峡生态环境有限公司	电费	7.09	8.87
合计		98,030.50	60,380.89

## 购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

□适用 √不适用



**(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况**

本公司受托管理/承包情况表：

适用 不适用

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

**(3). 关联租赁情况**

本公司作为出租方：

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
长江三峡实业有限公司	房屋	1,685.44	1,296.27
长江三峡旅游发展有限责任公司	房屋	384.05	288.04
三峡国际能源投资集团有限公司	房屋	128.51	1,513.10

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	5,485.45	7,394.94
三峡长电大数据科技（宜昌）有限公司	专业设备	532.08	
长江三峡实业有限公司	房屋	205.77	174.83
宜昌三峡多能资产管理有限公司	房屋	7.57	39.09

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	24,346.80	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 (注)	800,000.00	2002-09-20	2033-08-01	否

## 关联担保情况说明

√适用 □不适用

注：根据中国三峡集团于 2009 年 6 月 30 日出具的《担保函》，及其与公司于 2009 年 8 月签订的《担保协议》，中国三峡集团将为总计金额为 160 亿元的三峡债的本金及应付利息、违约金、损害赔偿金、实现债权的费用和其他应支付的费用提供不可撤销的连带责任保证。如公司未按三峡债各期债券原发行条款的规定兑付债券本息，中国三峡集团承担连带责任保证，无条件地代为偿还公司所有应付债券本息及费用。截至 2021 年 12 月 31 日止，公司已偿还到期的三峡债 80 亿元，年末担保余额为 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	500,000.00	2021.07.13	2022.07.13	
中国长江三峡集团有限公司	700,000.00	2019.07.17	2022.07.17	
中国长江三峡集团有限公司	400,000.00	2021.07.15	2024.07.15	
中国长江三峡集团有限公司	600,000.00	2021.07.16	2024.07.15	
中国长江三峡集团有限公司	1,183,294.54	2013.05.01	2028.05.01	
中国长江三峡集团有限公司	400,000.00	2021.03.18	2022.03.18	
三峡财务有限责任公司	1,200,000.00	2021.07.15	2025.07.15	
三峡财务有限责任公司	170,000.00	2021.03.18	2022.03.18	
三峡财务（香港）有限公司	159,392.50	2021.06.11	2024.06.11	
三峡财务（香港）有限公司	159,392.50	2021.06.28	2024.06.28	
三峡财务（香港）有限公司	159,392.50	2021.11.01	2024.11.01	
三峡财务（香港）有限公司	129,957.17	2021.11.01	2024.11.01	

## (6). 关联方资产转让、债务重组情况

□适用 √不适用

## (7). 关键管理人员报酬

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	842.72	959.63

## (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	8,887.75	5,226.26	注1
三峡国际招标有限责任公司	利息收入		0.02	
三峡财务（香港）有限公司	利息收入	205.68	1,610.94	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	借款利息	115,161.97	148,448.93	注1
中国长江三峡集团有限公司	长期应付款利息	65,223.49	86,351.18	协议价
三峡财务有限责任公司	借款利息	49,149.83	37,925.38	注1
三峡财务（香港）有限公司	借款利息	6,957.53	1,470.65	协议价
中国长江三峡集团有限公司	租赁筹资费用	3,041.30		协议价
宜昌三峡多能资产管理有限公司	租赁筹资费用	1.15		协议价

注 1：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	480.00	481.32	协议价

(4) 向关联方支付研究经费

单位：万元

币种：人民币

交易类型	关联方名称	本年发生额	上年发生额	定价方式及决策程序
研究经费	中国长江三峡集团有限公司 中华鲟研究所	225.00	225.00	协议价

(5) 三峡枢纽公共成本分摊

三峡枢纽本年发生公共成本及公共设施运行维护费，按 25:75 的比例在三峡集团及本公司之间分摊，本公司承担 52,853.60 万元。

## 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	177.71		223.24	
	合营或联营企业				
应收账款	三峡基地发展有限公司	0.11		0.43	
应收账款	三峡高科信息技术有限责任公司	0.01		0.02	
应收股利	湖北清能投资发展集团有限公司	5,502.84		4,547.31	
预付账款	三峡电能数字能源科技(湖北)有限公司	319.33			
其他应收款	三峡电能(云南)有限公司	40.54	1.82	18.32	0.02
其他应收款	长江智慧分布式能源有限公司	28.76	0.13	40.70	0.20
其他应收款	三峡电能数字能源科技(湖北)有限公司	5.88	0.01	0.16	
其他应收款	三峡电能(安徽)有限公司	4.92	0.01	28.84	0.03
其他应收款	重庆三峡水利电力(集团)股份有限公司			41.07	1.18
其他应收款	三峡电能(广东)有限公司			39.46	1.85
	同受控股股东控制的企业				
应收账款	长江三峡技术经济发展有限公司巴基斯坦分公司	1,835.47		495.69	
应收账款	三峡巴基斯坦第一风电有限公司	1,738.10		1,584.78	
应收账款	中国三峡国际股份有限公司	360.77			
应收账款	三峡巴基斯坦第二风电有限公司	271.79		140.16	
应收账款	三峡巴基斯坦第三风电有限公司	229.46		140.16	
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	17.64		9.40	
应收账款	长江三峡实业有限公司	15.82		32.74	
应收账款	长江三峡旅游发展有限责任公司	9.09		26.49	
应收账款	长江三峡技术经济发展有限公司	2.14		1.33	
应收账款	三峡生态环境有限公司	0.81		1.02	
应收账款	长江三峡生态园林有限公司	0.43		2.60	
预付账款	三峡国际招标有限责任公司	9.17			
其他应收款	三峡金沙江云川水电开发有限公司	45,407.93	45.41	33,232.33	33.23
其他应收款	长江三峡实业有限公司	1,490.04	1.49	997.41	1.00
其他应收款	三峡生态环境有限公司	30.00	6.87	30.00	5.19
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	0.35
其他应收款	中国三峡出版传媒有限公司	0.73	0.13	0.73	0.07
	合计	57,725.89	56.33	41,636.39	43.12

## (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	720,000.00
应付利息	中国长江三峡集团有限公司	4,937.28	5,964.82
其他应付款	中国长江三峡集团有限公司	42,939.76	49,012.84
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	860,000.00
长期借款	中国长江三峡集团有限公司	1,000,000.00	1,400,000.00
长期应付款	中国长江三峡集团有限公司	1,183,294.54	1,443,294.54
	合营或联营企业		
短期借款	三峡财务有限责任公司	170,000.00	1,200,000.00
应付账款	三峡高科信息技术有限责任公司	1.80	67.78
应付利息	三峡财务有限责任公司	1,518.84	1,415.56
其他应付款	三峡基地发展有限公司	128.85	41.03
其他应付款	三峡高科信息技术有限责任公司	85.62	74.77
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	三峡电能数字能源科技(湖北)有限公司	15.25	3.14
其他应付款	三峡电能(安徽)有限公司	4.92	
其他应付款	三峡电能(广东)有限公司	0.02	
其他应付款	三峡财务有限责任公司		551.48
其他应付款	重庆涪陵能源实业集团有限公司		4.45
长期借款	三峡财务有限责任公司	1,200,000.00	
	同受控股股东控制的企业		
短期借款	三峡财务(香港)有限公司		163,122.50
应付账款	长江三峡实业有限公司	934.69	
应付账款	长江三峡生态园林有限公司	16.25	
应付账款	长江三峡(成都)电子商务有限公司		31.49
应付账款	三峡巴基斯坦第三风电有限公司		3.06
应付账款	长江三峡设备物资有限公司		73.69
应付账款	三峡巴基斯坦第一风电有限公司		2.75
应付账款	三峡巴基斯坦第二风电有限公司		2.58
预收账款	三峡国际能源投资集团有限公司		878.84
应付利息	三峡财务(香港)有限公司	1,376.28	367.84
其他应付款	长江三峡实业有限公司	4,743.75	436.87
其他应付款	长江三峡设备物资有限公司	3,706.60	17.90
其他应付款	三峡生态环境有限公司	2,428.99	2,474.41
其他应付款	中国三峡建工(集团)有限公司	664.80	2,000.00
其他应付款	长江三峡技术经济发展有限公司	592.77	811.95
其他应付款	中国三峡出版传媒有限公司	55.73	16.70
其他应付款	长江三峡旅游发展有限责任公司	40.72	20.00
其他应付款	上海勘测设计研究院有限公司	30.97	35.48
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	18.04	
其他应付款	三峡巴基斯坦第二风电有限公司	16.61	
其他应付款	三峡巴基斯坦第三风电有限公司	9.03	

其他应付款	长江三峡生态园林有限公司	6.91	104.31
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	三峡机电工程技术有限公司		1,280.00
其他应付款	三峡国际能源投资集团有限公司		200.00
长期借款	三峡财务(香港)有限公司	608,134.67	
	合计	5,825,752.29	5,852,315.78

## 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	年末余额	年初余额
三峡财务有限责任公司	存款	821,627.72	489,108.20
合计		821,627.72	489,108.20

## 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 2021 年 12 月 31 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 5,252.10 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 2021 年 12 月 31 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、3.（8）与合营企业或联营企业投资相关的或有负债”相关内容。

截止 2021 年 12 月 31 日，本公司无对非关联方单位提供债务担保情况。

除存在上述或有事项外，截止 2021 年 12 月 31 日，本公司无其他应披露未披露的重大或有事项。

### (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

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	18,541,437,830.22
经审议批准宣告发放的利润或股利	

根据公司第六届董事会第五次会议审议通过的 2021 年度利润分配预案，公司拟派发现金股利总额 18,541,437,830.22 元（含税），该决议尚待股东大会审议通过。

**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

**发行债券情况**

2022 年 1 月 6 日，本公司发行了 2022 年度第一期中期票据共计人民币 25 亿元，发行期限 3 年，发行利率 2.90%。

2022 年 1 月 18 日，本公司发行了 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）共计人民币 5 亿元，发行期限 3 年，发行利率为 2.88%。

2022 年 1 月 18 日，本公司发行了 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）共计人民币 20 亿元，发行期限 5 年，发行利率为 3.19%。

2022 年 3 月 8 日，本公司发行了 2022 年度第二期中期票据共计人民币 30 亿元，其中品种一发行期限为 3 年，发行规模 20 亿元，发行利率为 3.09%；品种二发行期限为 5 年，发行规模 10 亿元，发行利率为 3.44%。

**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 2021 年 12 月 31 日，年金计划未发生重大变化。

**5、 终止经营**

□适用 √不适用

**6、 分部信息****(1). 报告分部的确定依据与会计政策**

□适用 √不适用

**(2). 报告分部的财务信息**

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

**(4). 其他说明**

□适用 √不适用

**7、 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项**

□适用 √不适用

**8、 其他**

√适用 □不适用

本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》，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，本次交易完成后，本公司将持有三峡金沙江云川水电开发有限公司 100%股权，截至本报告批准报出日，本次交易仍在进行中。

**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	1,525,800,124.22
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	1,525,800,124.22

## (2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	1,525,800,124.22	100.00			1,525,800,124.22	1,681,426,962.93	100.00			1,681,426,962.93
其中：										
大水电业务款项组合	1,521,556,088.33	99.72			1,521,556,088.33	1,679,077,351.06	99.86			1,679,077,351.06
其他款项组合	4,244,035.89	0.28			4,244,035.89	2,349,611.87	0.14			2,349,611.87
合计	1,525,800,124.22	/		/	1,525,800,124.22	1,681,426,962.93	/		/	1,681,426,962.93

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

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

### (5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

单位名称	期末余额	账龄	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
国家电网有限公司	1,103,554,011.72	1年以内	72.33	
国家电网公司华中分部	269,076,591.65	1年以内	17.64	
中国南方电网有限责任公司	137,058,699.05	1年以内	8.98	
国家电网湖北省电力公司	11,800,669.75	1年以内	0.77	
三峡电能有限公司	4,203,437.53	1年以内	0.27	
合计	1,525,693,409.70		99.99	

其他说明

无

### (6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

### (7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

**2、其他应收款****项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	4,699,458,155.29	45,473,100.00
其他应收款	490,437,696.30	336,776,408.06
合计	5,189,895,851.59	382,249,508.06

其他说明：

□适用 √不适用

**应收利息****(1). 应收利息分类**

□适用 √不适用

**(2). 重要逾期利息**

□适用 √不适用

**(3). 坏账准备计提情况**

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**应收股利****(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
湖北清能投资发展集团有限公司	55,028,400.00	45,473,100.00
三峡金沙江川云水电开发有限公司	4,644,429,755.29	
合计	4,699,458,155.29	45,473,100.00

**(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

## (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	490,928,624.93
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	491,328,624.93

## (2). 按款项性质分类情况

□适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金及保证金	1,827,500.00	739,300.00
往来款	489,444,676.46	336,663,086.49
其他	56,448.47	140,133.79
合计	491,328,624.93	337,542,520.28

## (3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2021年1月1日余额	766,112.22			766,112.22
2021年1月1日余额在本期				
—转入第二阶段				
—转入第三阶段				
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提	124,816.41			124,816.41
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				

2021年12月31日 余额	890,928.63			890,928.63
-------------------	------------	--	--	------------

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

#### (4). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
其他款项组合	766,112.22	124,816.41				890,928.63
合计	766,112.22	124,816.41				890,928.63

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

#### (5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

#### (6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
三峡金沙江云川水电开发有限公司	往来款	454,079,250.00	1年以内	92.42	454,079.25
中国长电国际(香港)有限公司	往来款	6,124,973.27	1年以内	1.25	6,124.97
中国三峡国际电力运营有限公司	往来款	1,938,794.46	1年以内	0.39	1,938.79
长江三峡实业有限公司	往来款	1,728,442.55	1年以内	0.35	1,728.44
宜昌市劳动保障监察支队	押金及保证金	400,000.00	5年以上	0.08	400,000.00
合计	/	464,271,460.28	/	94.49	863,871.45

#### (7). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

## (8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

## (9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

## 3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	62,669,596,483.34		62,669,596,483.34	56,819,596,483.34		56,819,596,483.34
对联营、合营企业投资	52,290,244,972.59		52,290,244,972.59	46,657,446,143.85		46,657,446,143.85
合计	114,959,841,455.93		114,959,841,455.93	103,477,042,627.19		103,477,042,627.19



## (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	700,000,000.00	350,000,000.00		1,050,000,000.00		
长江电力销售有限公司	20,000,000.00			20,000,000.00		
长电新能有限责任公司		1,500,000,000.00		1,500,000,000.00		
长电投资管理有限责任公司		4,000,000,000.00		4,000,000,000.00		
合计	56,819,596,483.34	5,850,000,000.00		62,669,596,483.34		

## (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											
小计											
二、联营企业											
湖北能源集团股份有限公司	7,233,280,876.37			592,924,375.11	4,181,240.29	-6,753,648.48	197,979,431.16			7,625,653,412.13	
湖北清能投资发展集团有限公司	2,219,502,299.46			241,765,949.26	39,136,178.10		55,028,400.00			2,445,376,026.82	
广州发展集团股份有限公司	3,319,521,158.73			36,437,314.38	23,270,262.21	21,161,446.50	83,317,553.86			3,317,072,627.96	
三峡财务有限责任公司	2,161,419,535.56			260,230,854.31	50,380,316.60		104,969,852.23			2,367,060,854.24	
上海电力股份有限公司	1,961,923,053.84		429,909,193.31	-188,953,743.88	-2,233,810.00	33,280,360.10	28,718,079.50			1,345,388,587.25	
湖南桃花江核电有限公司	224,119,537.52									224,119,537.52	
重庆三峡水利电力(集团)股份有限公司	2,100,618,877.71	106,203,472.13		102,247,802.79	2,175,713.56	3,795,766.17	22,537,560.40			2,292,504,071.96	
三峡基地发展有限公司	662,536,124.55	331,500,000.00		36,723,455.57	-60,534,416.23		14,461,357.20			955,763,806.69	
申能股份有限公司	3,027,239,470.92	3,718,457.72		164,213,608.28	869,048.66	-29,523,521.23	137,537,058.96			3,028,980,005.39	

2021 年年度报告

重庆佑泰能源有限公司	20,018,230.17			7,679,544.49						27,697,774.66
重庆涪陵能源实业集团有限公司	617,342,747.85			26,650,241.58	1,349,548.04	422,767.34	4,396,090.58			641,369,214.23
三峡资本控股有限责任公司	3,032,577,398.00			406,628,491.10	21,499,557.49	19,253,449.01	216,700,282.70			3,263,258,612.90
国投电力控股股份有限公司	8,692,608,269.24	584,847,045.50		362,857,710.07	35,682,063.63	5,331,364.96	290,662,655.92			9,390,663,797.48
四川川投能源股份有限公司	6,025,916,762.26	19,411,911.66	1,360,701,185.83	433,482,556.06	141,367,739.66	4,824,307.55	235,126,593.34			5,029,175,498.02
广西桂冠电力股份有限公司		4,894,956,247.41		11,557,449.53	1,576,024.03	-31,729,152.00				4,876,360,568.97
重庆涪陵三峡长涪股权投资基金合伙企业(有限合伙)	49,430,880.67			-6,409.95						49,424,470.72
重庆两江三峡兴弘股权投资基金合伙企业(有限合伙)	41,418,778.04			358,036.84						41,776,814.88
重庆黔江三峡长鸿股权投资基金合伙企业(有限合伙)	176,629,239.62			-919,837.03						175,709,402.59
云南华电金沙江中游水电开发有限公司	5,001,750,088.94			107,023,652.33	1,392,949.00		18,225,200.00			5,091,941,490.27
三峡高科信息技术有限责任公司	88,048,303.34			11,054,962.20						99,103,265.54
中核霞浦核电有限公司	1,544,511.06			115,172.96		185,448.35				1,845,132.37
小计	46,657,446,143.85	5,940,637,134.42	1,790,610,379.14	2,612,071,186.00	260,112,415.04	20,248,588.27	1,409,660,115.85			52,290,244,972.59
合计	46,657,446,143.85	5,940,637,134.42	1,790,610,379.14	2,612,071,186.00	260,112,415.04	20,248,588.27	1,409,660,115.85			52,290,244,972.59

其他说明：

无

#### 4、营业收入和营业成本

##### (1). 营业收入和营业成本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	26,742,007,432.41	8,313,935,975.04	28,417,422,202.84	8,509,136,185.45
其他业务	910,543,648.56	527,129,127.35	487,434,188.72	422,127,448.20
合计	27,652,551,080.97	8,841,065,102.39	28,904,856,391.56	8,931,263,633.65

##### (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

#### 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	4,653,526,041.39	10,104,596.71
权益法核算的长期股权投资收益	2,612,071,186.00	3,072,615,088.68
处置长期股权投资产生的投资收益	550,907,131.40	143,704,035.28
持有其他非流动金融资产取得的投资收益	151,322,110.39	192,843,027.67
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	211,571,718.00	207,677,760.00
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置其他非流动金融资产取得的投资收益	1,415,592,543.85	103,483,918.32

处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
委贷投资收益		1,108,018.86
其他	4,780,597.63	7,927,020.59
合计	9,599,771,328.66	3,739,463,466.11

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	564,829,216.07	
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）	1,599,400.00	
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	1,914,762,891.93	

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		
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	-210,401,632.70	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	13,792,013.07	
减：所得税影响额	152,725,238.50	
少数股东权益影响额	277,765.66	
合计	2,131,578,884.21	

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	14.92	1.1553	1.1553
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	13.71	1.0615	1.0615

## 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4月28日

## 修订信息

适用 不适用