

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 年半年度报告

重要提示

一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实、准确、完整，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	张星燎	其他公务	张崇久
董事	何红心	其他公务	马振波
董事	王世平	其他公务	张崇久
董事	赵 强	其他公务	燕 桦

三、本半年度报告未经审计。

四、公司负责人雷鸣山、主管会计工作负责人詹平原及会计机构负责人（会计主管人员）张娜声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案。

本报告期无利润分配预案及公积金转增股本预案。

六、前瞻性陈述的风险声明。

适用 不适用

本报告所涉及的未来计划、发展战略等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质性承诺，请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况？

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露半年度报告内容的真实性、准确性和完整性？

否

十、重大风险提示。

公司已在本报告中详细描述可能存在的风险，敬请查阅第三节管理层讨论与分析“五、其他披露事项”中的相关内容。

目录

第一节	释义.....	5
第二节	公司简介和主要财务指标.....	5
第三节	管理层讨论与分析.....	7
第四节	公司治理.....	12
第五节	环境与社会责任.....	14
第六节	重要事项.....	17
第七节	股份变动及股东情况.....	24
第八节	优先股相关情况.....	26
第九节	债券相关情况.....	26
第十节	财务报告.....	37

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

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
国务院国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
中国三峡集团	指	中国长江三峡集团有限公司
公司、本公司、长江电力	指	中国长江电力股份有限公司
三峡财务公司	指	三峡财务有限责任公司
三峡发展	指	长江三峡技术经济发展有限公司
长电国际	指	中国长电国际（香港）有限公司
路德斯公司	指	秘鲁路德斯配售电公司（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	李绍平	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
公司办公地址	北京市西城区金融大街19号富凯大厦B座
公司办公地址的邮政编码	100033
公司网址	https://www.cypc.com.cn
电子信箱	cypc@cypc.com.cn

四、 信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》《中国三峡工程报》
登载半年度报告的网站地址	http://www.sse.com.cn , https://www.cypc.com.cn
公司半年度报告备置地点	北京市西城区金融大街19号富凯大厦B座2215室

五、 公司股票/存托凭证简况

股票/存托凭证种类	证券上市交易所	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、 其他有关资料

适用 不适用

七、 公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比 上年同期增 减(%)
营业收入	19,901,493,441.99	19,912,547,312.05	-0.06
归属于上市公司股东的净利润	8,581,992,711.46	7,902,525,711.57	8.60
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	7,125,440,066.10	7,993,471,067.60	-10.86
经营活动产生的现金流量净额	9,543,744,115.40	12,066,396,464.23	-20.91
	本报告期末	上年度末	本报告期末 比上年度末 增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	164,913,493,861.94	172,118,146,991.60	-4.19
总资产	332,083,972,866.50	330,827,096,559.03	0.38

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年同 期增减(%)
基本每股收益(元/股)	0.3774	0.3592	5.07
稀释每股收益(元/股)	0.3774	0.3592	5.07
扣除非经常性损益后的基本每股 收益(元/股)	0.3133	0.3633	-13.76
加权平均净资产收益率(%)	4.94	5.25	减少 0.31 个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均 净资产收益率(%)	4.10	5.31	减少 1.21 个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

八、 境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

九、 非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	金额
非流动资产处置损益	6,593,273.46
越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	270,000.00
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	1,437,584,449.70
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	26,239,306.08
其他符合非经常性损益定义的损益项目	8,626,456.91
少数股东权益影响额	-16,324.70
所得税影响额	-22,744,516.09
合计	1,456,552,645.36

十、其他

适用 不适用

第三节管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

公司是A股市值最大的电力上市公司，也是全球最大的水电上市公司。公司以大型水电运营为主业，水电具有可再生、无污染、技术成熟、调峰能力强等特点，其二氧化碳“零排放”特征将为我国“碳达峰”“碳中和”战略发挥重要作用。

公司秉承“精益求精”精神和“责任担当”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。公司总装机容量4,559.5万千瓦（未含目前受托管理的乌东德电站和白鹤滩电站），其中国内水电装机4,549.5万千瓦，占全国水电装机总量的11.97%。

公司努力完善产业布局，持续做强大水电主业的同时，2021年上半年，公司国际业务、智慧综合能源业务、新能源业务平稳有序推进，相关领域的拓展，为公司产业链延伸发展打下坚实基础。

二、报告期内核心竞争力分析

适用 不适用

三、经营情况的讨论与分析

2021年上半年，公司聚焦主责主业，生产经营继续保持良好态势。受托管理的乌东德电站全部投产、白鹤滩电站首批机组投产发电，公司克服来水同比偏枯的不利影响，经营业绩实现同比增长，市值再创新高，为完成年度生产经营任务奠定较好基础。

1. 电力生产安全稳定

2021年上半年，公司高质量运行管理长江干流六座巨型电站，克服长江来水总体偏少、上游新建电站首次蓄水等不利因素影响，深度挖潜、优化调度，公司所属梯级电站实现发电量约713.32亿千瓦时。扎实做好重大人身伤亡、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的五大安全风险管控，推动落实安全生产三年行动计划，安全管控有效延伸至配售电业务、国际业务等新业务单元，有力夯实了安全管理基础，继续保持“零人身伤亡、零设备事故”目标。

2. 有序推进投产发电

深入践行“精益-责任”理念，累计选派800余名技术骨干深度参与乌东德、白鹤滩电站投产发电，积极适应“边建设、边接机、边发电”复杂局面，实现“乌东德电站全面投产、白鹤滩电站首批机组投产发电”既定目标，已接管机组运行指标、技术参数均达到精品机组要求。

3. 国际业务平稳推进

结合新阶段、新形势下海外业务发展需要，优化调整国际业务板块机构设置，推动国际业务高质量发展。持续优化秘鲁路德斯公司管控模式，完成路德斯公司剩余股权强制要约收购，持股比例由83.64%上升至97.14%。

4. 资本运作成效良好

把握资本市场波动窗口，稳健开展对外投资，上半年实现投资收益38.10亿元。借助优良资信获取低成本绿色资金，成功发行全国首批可持续发展挂钩债券及绿色公司债券，上半年发生财务费用23.46亿元，同比减少1.49亿元。

5. 智慧综合能源加速发展

沿长江经济带加快推进智慧综合能源业务发展，在湖南岳阳等地推进城市绿色综合能源管家模式，积极培育智慧综合能源业务核心能力，设立湖北省智慧综合能源产业技术研究院，开设智慧综合能源展厅，布局智慧综合能源科研项目。

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

适用 不适用

四、报告期内主要经营情况

(一) 主营业务分析

1. 财务报表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例(%)
营业收入	19,901,493,441.99	19,912,547,312.05	-0.06
营业成本	10,240,948,308.08	8,748,642,092.66	17.06
销售费用	68,761,822.11	38,156,291.06	80.21
管理费用	496,233,144.43	351,511,301.20	41.17

财务费用	2,345,985,522.97	2,494,827,820.94	-5.97
研发费用	10,462,594.55	7,813,094.33	33.91
经营活动产生的现金流量净额	9,543,744,115.40	12,066,396,464.23	-20.91
投资活动产生的现金流量净额	-3,880,218,988.79	-32,334,423,725.09	-88.00
筹资活动产生的现金流量净额	-7,063,537,583.09	20,593,045,219.33	-134.30

销售费用变动原因说明：销售费用同比增加0.31亿元，主要系合并范围同比增加所致。

管理费用变动原因说明：管理费用同比增加1.45亿元，主要系合并范围同比增加所致。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：投资活动产生的现金流量净额同比增加284.54亿元，主要系上年同期支付现金收购秘鲁路德斯项目所致。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：筹资活动产生的现金流量净额同比减少276.57亿元，主要系取得借款收到的现金同比减少所致。

2. 本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

(三) 资产、负债情况分析

适用 不适用

1. 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例(%)	上年期末数	上年期末数占总资产的比例(%)	本期期末金额较上年期末变动比例(%)
其他应收款	2,019,481,819.80	0.61	497,300,115.36	0.15	306.09
其他非流动金融资产	1,709,259,532.55	0.51	4,713,666,463.26	1.42	-63.74
使用权资产	682,419,656.45	0.21			
短期借款	16,548,499,930.77	4.98	24,057,628,342.50	7.27	-31.21
应交税费	2,159,486,864.27	0.65	4,235,444,499.44	1.28	-49.01
其他应付款	32,267,249,728.58	9.72	16,960,189,786.68	5.13	90.25
租赁负债	737,773,647.35	0.22			

其他说明

其他应收款期末余额20.19亿元，较期初增加15.22亿元，主要系被投资单位已宣告但尚未发放股利所致。

其他非流动金融资产期末余额17.09亿元，较期初减少30.04亿元，主要系本报告期加大对具有战略投资意图标的的投资力度，将已具备施加重大影响的投资项目转为权益法核算。

短期借款期末余额165.48亿元，较期初减少75.09亿元，主要系偿还到期债务所致。

应交税费期末余额21.59亿元，较期初减少20.76亿元，主要系缴纳税款所致。

其他应付款期末余额322.67亿元，较期初增加153.07亿元，主要系报告期公司已宣告暂未发放2020年度股利所致，该股利已于2021年7月发放。

使用权资产、租赁负债较期初变动，主要系本期执行新租赁准则所致。

2. 境外资产情况

适用 不适用

(1) 资产规模

其中：境外资产 413.97（单位：亿元 币种：人民币），占总资产的比例为 12.47%。

(2) 境外资产相关说明

适用 不适用

公司境外资产主要为公司控股的秘鲁路德斯公司、参股德国 Meerwind 海上风电公司以及持有建设银行 H 股等境外资产。

3. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

4. 其他说明

适用 不适用

(四) 投资状况分析

1. 对外股权投资总体分析

适用 不适用

截至 2021 年 6 月 30 日，公司共持有参股股权 52 家。报告期内，公司聚焦主责主业，抢抓市场机遇，围绕清洁能源、配售电、区域能源平台、产业链上下游等领域，加强战略投资，上半年新增对外投资约 70 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。

报告期末，公司及子公司合计增持三峡水利至 17.67%，增持国投电力至 17.69%（含子公司持有的国投电力 GDR 对应的 A 股比例），增持川投能源至 14.04%，增持桂冠电力至 10.46%，增持申能股份至 11.72%。

上述股权投资资金来源均为自有资金，不涉诉。

(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 6 月 30 日，公司其他权益工具投资期末余额 37.14 亿元，其他非流动金融资产期末余额 17.09 亿元。

(五) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(六) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

主要子公司分析

单位：万元 币种：人民币

名称	持股比例 (%)	注册资本	总资产	净资产	净利润
长电资本控股有限责任公司	100	300,000.00	332,654.89	331,420.57	13,669.66
中国长电国际（香港）有限公司	100	15,400 万美元	3,809,772.85	1,749,334.82	56,193.87
三峡金沙江川云水电开发有限公司	100	3,400,000.00	12,926,319.72	8,707,808.42	115,470.68
三峡电能有限公司	70	200,000.00	156,638.36	151,921.85	418.31
长电投资管理有限责任公司	100	500,000.00	261,127.05	259,893.84	9,893.84

主要参股公司分析

单位：万元 币种：人民币

名称	持股比例 (%)	注册资本	经营范围
湖北能源集团股份有限公司	28.62	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	19.96	272,619.66	商品零售贸易（许可审批类商品除外）；商品批发贸易（许可审批类商品除外）；企业自有资金投资；企业管理服务（涉及许可经营项目的除外）；企业总部管理；煤炭及制品批发；石油制品批发（成品油、危险化学品除外）；电气设备零售；通用机械设备零售；天然气的利用技术开发；太阳能光伏供电系统的研究、开发、设计；工程项目管理服务；节能技术推广服务；环保技术推广服务；可再生能源领域技术咨询、技术服务；市政设施管理；技术服务（不含许可审批项目）。
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。
国投电力控股股份有限公司	17.69	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	14.04	440,214.05	投资开发、经营管理的电力生产为主的能源项目；开发和经营新能源项目，电力配套产品及信息、咨询服务；投资经营铁路、交通系统自动化及智能控制产品和光纤、光缆等高新技术产业。
云南华电金沙江中游水电开发有限公司	23.00	779,739.00	流域梯级的规划和前期工作；电站的投资建设和经营管理；流域各电站的运行调节调度；电能的生产与销售；水利水电物资设备采购；水利水电工程技术咨询服务。
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	17.67	191,214.29	一般项目：发电；电力供应、销售及售后服务；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。

(七) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

五、其他披露事项**(一) 可能面对的风险**

√适用 □不适用

1. 长江来水风险

公司目前管理运营的6座巨型水电站（含受托管的乌东德、白鹤滩电站）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大型水电工程首次蓄水，对公司电力生产及发电量均产生一定影响。

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，充分发挥梯级枢纽综合效益。

2. 安全生产风险

公司梯级电站担负防洪、发电、航运、补水等多项任务，运行条件较为复杂；所属电站机组容量大、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。

公司继续以重大人身伤亡、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管控为抓手，创新发展双重预防机制；总结固化管理经验，形成风险管控长效机制，推进本质安全型企业建设；进一步强化参控股企业、海外运营项目安全管控，落实企业安全管理责任；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“精益安全”的安全文化内涵，打造富有长电特色的安全文化品牌。

3. 电力市场风险

国家持续深化电力体制改革，允许制造业企业参与电力市场化交易，持续深化水电、核电等上网电价市场化改革，进一步扩大现货试点范围，公司需面对外部环境不确定性带来的影响。

公司将持续做好电力市场政策动向和电力供需形势变化的分析研判，结合各受电区域的电源特性、负荷特性，供应方和消纳方特性，价格水平等，分区域、分电站拟定应对策略；进一步发挥并利用好在跨大区水电营销的专业能力，多方式、多角度、多层级开展工作，积极争取合理规则和市场环境；深化内部业务系统、强化外部市场拓展，进一步完善市场营销体系、提升营销核心能力。

4. 投资管控风险

在新冠疫情蔓延、全球经济增长趋势放缓和国内经济结构调整的背景下，公司开展对外投资，受到国内外政治、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，导致对外投资难度加大，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、投资收益指标和潜在风险等因素进行严格审查和评判；持续关注境内外资本市场变化，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。

(二) 其他披露事项

□适用 √不适用

第四节公司治理**一、股东大会情况简介**

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	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	http://www.sse.com.cn 公告编号：2021-029	2021 年 6 月 1 日	审议通过了以下全部议案： 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. 《关于增补董事的议案》 11. 《关于增补监事的议案》
------------------	--------------------	---	-------------------	---

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

股东大会情况说明

适用 不适用

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	变动情形
王世平	董事	选举
苏劲松	董事	选举
曾 义	监事会主席	选举
洪文浩	董事	离任
李庆华	董事	离任
杨省世	监事会主席	离任
关杰林	副总经理	离任

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

适用 不适用

三、员工情况

母公司在职员工的数量	3687
主要子公司在职员工的数量 ¹	3595
在职员工的数量合计	7282
母公司及国内主要子公司需承担费用的离退休职工人数	1434

¹ 包含境内子公司及首次纳入统计范围的秘鲁路德斯公司等境外子公司在职员工。

四、利润分配或资本公积金转增预案**半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案**

是否分配或转增	否
---------	---

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

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

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

上半年，公司未发生突发环境事件和环境违法处罚事件。公司严格遵守环保法规，全面履行企业主体责任，持续生产水电这一清洁与可再生能源，高质量完成了环保工作。

3. 未披露其他环境信息的原因

适用 不适用

(三) 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

适用 不适用

(四) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

√适用 □不适用

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12%。水电是可再生的清洁能源，公司每生产一度水电，都是对环境的一份贡献。2021年上半年，公司共生产约713.32亿千瓦时的清洁电能，与燃煤发电相比，相当于替代标准煤约2185.61万吨，减少二氧化碳排放约5977.62万吨，减少二氧化硫排放约1.33万吨，减少氮氧化物排放约1.39万吨，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。其它还包括：

1. 环境保护方面
 - 各水电站水、气、声等污染物排放达标率100%
 - 生产区域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%
 - 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
2. 维护生物多样性方面
 - 连续11年实施多水库联合生态调度试验，创造适宜生存繁衍的水流条件，促进长江中上游的四大家鱼、铜鱼等产漂流性卵鱼类的产卵繁殖，保护长江鱼类资源，维护长江干流的生态功能
 - 连续2年开展三峡库区产黏沉性卵鱼类自然繁殖生态调度试验，利用调度手段控制水库水位降幅，为库区鲤、鲫等产黏沉性卵鱼创造适宜生存繁衍的水文、水力条件
 - 助力中华鲟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
3. 应对气候变化方面
 - 提升梯级枢纽安全运行和联合调度能力，稳定提供巨量清洁能源
 - 提高流域水文气象预报能力，提高防灾抗灾能力
 - 沿长江经济带布局智慧能源业务，助力清洁能源供给与节能减排
4. 水资源保护利用方面
 - 优化长江中上游流域水库信息共享机制，提升水雨情预报分析能力
 - 完善自主知识产权的梯级电站水资源管理决策支持系统，提升水能利用效率
 - 升级降雨预报系统、水文预报系统，预报精度和调度精细程度保持高水平

(五) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

√适用 □不适用

每一度水电都是一份减排贡献。2021年上半年，公司生产水电约713.32亿千瓦时，与燃煤发电相比，减少二氧化碳排放约5977.62万吨，为社会发展提供了更清洁的能源保障。

公司将绿色低碳发展作为长期战略，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，积极布局长江流域智慧能源业务，服务清洁能源生产、节能、减排等环节。倡导低碳生活方式，开展多种形式的节能宣传，全员参与全国低碳日活动，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”的发展理念，充分发挥水电低碳、可再生特点，积极实施减碳行动，全面履行央企社会责任，朝着世界水电行业引领者的目标砥砺前行。

二、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

√适用 □不适用

公司秉持“为长江提供防洪保障，为社会奉献清洁能源”理念，注重发挥梯级水电站防洪、发电、航运、补水、抗旱等社会效益；同时坚决贯彻国家打赢脱贫攻坚战相关部署，全力开展定点扶贫、库区帮扶、企地共建、公益捐赠等特色扶贫项目，结合利益相关方和帮扶对象实际，助推当地经济发展和民生福祉。

2021年上半年，公司进一步加强帮扶力度，推进乡村振兴：

一是提高站位，加大投入。2021年，公司计划实施社会责任项目共计57项，项目计划资金超4亿元。上半年，公司聚焦金沙江贫困区域教育帮扶和湖北宜昌区域乡村振兴建设，开展多个示范项目建设，新增四川省雷波县三峡中学、马边中学援建和宜昌市消防站建设等项目，对帮扶

地区教师与医护人员开展提升培训，对乡村旅游从业人员进行就业技能培训，向宜昌市点军区等地捐赠退役水轮机部件用于水电文化旅游展示……增强了帮扶力度，创新了援助方式。

二是精准发力，以点带面。公司将位于三峡库区、移民人数多的重庆巫山、奉节两县的乡村振兴作为工作重点，推进两县 29 个定点帮扶项目按期实施，帮扶项目已签订三方协议，巫山县下庄村乡村振兴示范点建设、奉节县莲花社区美丽乡村产业等一批构建现代乡村产业体系的项目已开工，乡村安全饮水项目已近尾声，公司赞助的健康扶贫基金和医疗补充保险项目已普惠两县困难群众，避免了因病返贫。同时开展消费帮扶，采购巫山、奉节两县和新疆皮山县等帮扶地区农副产品 360 余万元，帮助困难群众创收增收。

三是智力帮扶，共同提升。公司完成巫山、奉节两县挂职副县长和驻村第一书记等选派，组织挂职干部任前能力提升培训；公司领导带队送挂职干部赴任，看望慰问原挂职干部，对接定点帮扶工作，指导新任挂职干部在政策宣传、项目落实、资金监管中落实责任。组织挂职干部在长江大保护、能源开发、生态旅游等领域积极对接地方政府，拓宽企地合作路径。

四是编制报告，统筹推进。公司精心编制发布 2020 年度社会责任报告，持续深化 ESG（Environment 环境、Social 社会、Governance 公司治理）管理实践与信息披露，聚焦公司在应对洪涝灾害、抗击新冠疫情、聚力脱贫攻坚等热点事件中的履责实践与成效，展现公司为国担当、为民造福的使命精神，提升公司可持续发展的品牌形象。同时，结合境外投资，编制发布中西语的《2020 年度秘鲁国别报告》，展现公司在秘鲁坚持绿色发展、携手共进的良好形象。

第六节重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

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

分红	长江电力	本次重大资产重组成功实施后，公司修改《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	2015年11月，长期有效	否	是

			立健全法人治理结构，拥有独立、完整的组织机构；2、保证上市公司的股东大会、董事会、独立董事、监事会、高级管理人员等依照法律、法规和长江电力公司章程行使职权。五、保证上市公司业务独立 1、保证上市公司拥有独立开展经营活动的资产、人员、资质和能力，具有面向市场独立自主持续经营的能力；2、保证不对上市公司的业务活动进行不正当干预；3、保证本公司避免从事与上市公司具有实质性竞争的业务；4、保证尽量减少、避免本公司及本公司控制的其他企业与上市公司的关联交易；在进行确有必要且无法避免的关联交易时，保证按市场化原则和公允价格进行公平操作，并按相关法律法规以及规范性文件及长江电力公司章程的规定履行交易程序及信息披露义务。			
与首次公开发行的承诺	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。	2001-8-26，长期有效	否	是

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、半年报审计情况

适用 不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

适用 不适用

六、破产重整相关事项

适用 不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

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

适用 不适用

九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

十、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1. 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2. 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3. 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1. 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2. 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3. 临时公告未披露的事项

适用 不适用

4. 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易**1. 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

□适用 √不适用

2. 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

√适用 □不适用

公司与控股股东中国三峡集团及其全资子公司中国三峡建设管理有限公司²（简称“三峡建管公司”）同比例共同出资 20 亿元（公司出资 6 亿元），增资中国三峡集团控股子公司三峡基地发展有限公司（简称“三峡基地公司”）。本次增资由三峡基地公司原股东按持股比例同比例以非公开协议方式进行，增资完成后，公司仍持有三峡基地公司 30% 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：2021-010。截至本报告期末，三峡基地公司原股东共实缴到位 7.05 亿元，其中公司实缴到位 2.115 亿元。

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 年半年度财务报表附注“关联方及关联交易”。

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

√适用 □不适用

1. 存款业务

√适用 □不适用

单位：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
三峡财务有限责任公司	公司控股股东控制的法人	20,000,000,000	高于人民银行同期存款基准利率	4,891,081,994.88	1,106,776,530.21	5,997,858,525.09
合计	/	/	/	4,891,081,994.88	1,106,776,530.21	5,997,858,525.09

2. 贷款业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额	期末余额

²2020 年 11 月，中国三峡集团整合中国三峡建设管理有限公司和三峡机电工程技术有限公司，成立中国三峡建工（集团）有限公司。

三峡财务有限责任公司	公司控股股东控制的法人	40,000,000,000	低于人民银行同期贷款基准利率	12,000,000,000	- 1,800,000,000	10,200,000,000
三峡财务(香港)有限公司	公司控股股东控制的法人	5亿美元	以市场公允价格为基础确定	1,631,225,000	1,598,825,000	3,230,050,000
合计	/	/	/	13,631,225,000	-201,175,000	13,430,050,000

说明：期初贷款余额 2.50 亿美元，按照汇率 6.5249 进行折算；期末贷款余额 5 亿美元，按照汇率 6.4601 进行折算。

3. 授信业务或其他金融业务

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
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	50,000,000,000	19,000,000,000
三峡财务(香港)有限公司	公司控股股东控制的法人	授信业务	5亿美元	3,230,050,000

说明：

- 截至 2021 年 6 月 30 日，公司在三峡财务有限责任公司综合授信额度为 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 190 亿元，提款 102 亿元；
- 截至 2021 年 6 月 30 日，公司在三峡财务(香港)有限公司授信项下，存续的贷款合同金额为 5 亿美元，按照汇率 6.4601 进行折算。

4. 其他说明

适用 不适用

(六) 其他重大关联交易

适用 不适用

(七) 其他

适用 不适用

十一、重大合同及其履行情况

1. 托管、承包、租赁事项

适用 不适用

2. 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）															
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期（协议签署日）	担保起始日	担保到期日	担保类型	主债务情况	担保物（如有）	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
中国长江电力股份有限公司	公司本部	湖南桃花江核电有限公司	247,468,000.00	2019年11月	2019年11月	2025年11月	一般担保	按合同约定按时偿还本息	无	否	否	/	否	是	联营公司
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）															
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）															
247,468,000.00															
公司对子公司的担保情况															
报告期内对子公司担保发生额合计															
报告期末对子公司担保余额合计（B）															
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															
担保总额（A+B）															
247,468,000.00															
担保总额占公司净资产的比例（%）															
0.15															
其中：															
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）															
247,468,000.00															
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）															
247,468,000.00															
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）															
247,468,000.00															
未到期担保可能承担连带清偿责任说明															

3. 其他重大合同

适用 不适用

十二、其他重大事项的说明

适用 不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1. 股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2. 股份变动情况说明

适用 不适用

3. 报告期后到半年报披露日期间发生股份变动对每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

适用 不适用

4. 公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

二、股东情况

(一) 股东总数：

截止报告期末普通股股东总数(户)	220,161
------------------	---------

(二) 截止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	质押、标记或冻结情况	股东性质

				有限售条件股份数量	股份状态	数量	
中国长江三峡集团有限公司	-128,613,548 ³	12,605,491,897 ⁴	55.43	0	质押	1,757,562,605	国有法人
香港中央结算有限公司	93,589,296	1,334,687,882	5.87	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 ⁵	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	626,900	785,026,800	3.45	0	未知		国有法人
云南省能源投资集团有限责任公司	-124,720,943	704,019,117 ⁶	3.10	0	质押	44,485,067	国有法人
中国证券金融股份有限公司	0	657,980,472	2.89	0	未知		其他
阳光人寿保险股份有限公司—吉利两全保险产品	0	420,000,000	1.85	0	未知		其他
中国核工业集团有限公司	0	261,594,750	1.15	0	未知		国有法人
阳光人寿保险股份有限公司—万能保险产品	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	12,605,491,897	人民币普通股	12,605,491,897				
香港中央结算有限公司	1,334,687,882	人民币普通股	1,334,687,882				
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				

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

⁴期末持股数量为“中国长江三峡集团有限公司”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。

⁵“中国三峡建设管理有限公司”2021年7月完成在中国证券登记结算有限责任公司的更名手续，股东名称变更为“中国三峡建工（集团）有限公司”。

⁶期末持股数量为“云南省能源投资集团有限责任公司”和“云南省能源投资集团有限责任公司—非公开发行2017年可交换公司债券（第一期）质押专户”两个账户合并计算。

四川省能源投资集团有限责任公司	785,026,800	人民币普通股	785,026,800
云南省能源投资集团有限公司	704,019,117	人民币普通股	704,019,117
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
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十名股东

适用 不适用

三、董事、监事和高级管理人员情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动情况

适用 不适用

其它情况说明

适用 不适用

(二) 董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

(三) 其他说明

适用 不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

适用 不适用

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 债券相关情况

一、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

(一) 企业债券

√适用 □不适用

1. 企业债券基本情况

单位：元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日 ⁷	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
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	银行间债券市场；上海证券交易所	无	公开交易	否
2003 年中国长江三峡工程开发总公司企业债券	03 三峡债	038006. IB; 120303. SH	2003/8/1	2003/8/1	2033/8/1	3,000,000,000	4.86	每年付息一次，到期一次还本	银行间债券市场；上海证券交易所	无	公开交易	否

⁷ 发行日为公开发售期限起始日。

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

关于逾期债项的说明

适用 不适用

2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

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

适用 不适用

5. 企业债券其他情况的说明

适用 不适用

(二) 公司债券

√适用 □不适用

1. 公司债券基本情况

单位：元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日 ⁸	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2018年公司债券(第一期)	18长电01	143188.SH	2018/07/25	2018/07/26	2021/07/26	2,500,000,000	4.19	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

⁸ 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2018年公司债券(第二期)	18 长电 02	143825. SH	2018/09/26	2018/09/27	2021/09/27	2,350,200,000	3.15	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
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)	G21 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	合格投资者	公开交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

关于逾期债项的说明

适用 不适用

2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

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

适用 不适用

5. 公司债券其他情况的说明

适用 不适用

(三) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

1. 非金融企业债务融资工具基本情况

单位：元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日 ⁹	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2015年度第一期中期票据	15长电MTN001	101554062.IB	2015/09/10	2015/09/14	2025/09/14	3,000,000,000	4.50	每年付息一次,到期一次还本	银行间债券市场	银行间市场的机构投资者	公开交易	否
中国长江电力股份有限公司2016年度第二期中期票据	16长江电力MTN002	101651036.IB	2016/07/29	2016/08/02	2021/08/02	4,000,000,000	3.12	每年付息一次,到期一次还本	银行间债券市场	银行间市场的机构投资者	公开交易	否
中国长江电力股份有限公司2018年度第一期中期票据	18长电MTN001	101801418.IB	2018/12/03	2018/12/05	2023/12/05	2,000,000,000	3.90	每年付息一次,到期一次还本	银行间债券市场	银行间市场的机构投资者	公开交易	否
中国长江电力股份有限公司2019年度第一期中期票据	19长电MTN001	101900332.IB	2019/03/13	2019/03/15	2024/03/15	3,000,000,000	3.65	每年付息一次,到期一次还本	银行间债券市场	银行间市场的机构投资者	公开交易	否

⁹ 发行日为簿记首日 (询价日)。

中国长江电力股份有限公司2019年度第二期中期票据	19长电MTN002	101901055.IB	2019/08/07	2019/08/09	2024/08/09	2,000,000,000	3.40	每年付息一次,到期一次还本	银行间债券市场	银行间市场的机构投资者	公开交易	否
中国长江电力股份有限公司2020年度第一期中期票据(疫情防控债)	20长电(疫情防控)MTN001	102000353.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	银行间债券市场	银行间市场的机构投资者	公开交易	否
中国长江电力股份有限公司2020年度第二期中期票据	20长电MTN002	102000681.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	银行间债券市场	银行间市场的机构投资者	公开交易	否
中国长江电力股份有限公司2020年度第二期短期融资券	20长电CP002	042000364.IB	2020/08/24	2020/08/26	2021/08/26	2,500,000,000	2.97	到期一次性还本付息	银行间债券市场	银行间市场的机构投资者	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	042100011.IB	2021/01/06	2021/01/08	2022/01/08	2,500,000,000	2.89	到期一次性还本付息	银行间债券市场	银行间市场的机构投资者	公开交易	否
中国长江电力股份有限公司2021年度	21长电CP002	042100115.IB	2021/03/11	2021/03/15	2022/03/15	2,000,000,000	3.08	到期一次性还本付息	银行间债券市场	银行间市场的机构投资者	公开交易	否

第二期短期融资券												
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	银行间债券市场	银行间市场的机构投资者	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	银行间债券市场	银行间市场的机构投资者	公开交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

关于逾期债项的说明

适用 不适用

2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

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

适用 不适用

5. 非金融企业债务融资工具其他情况的说明

适用 不适用

(四) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

适用 不适用

(五) 主要会计数据和财务指标

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

主要指标	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年 年度末增减(%)
流动比率	0.18	0.19	-5.26
速动比率	0.18	0.18	-
资产负债率(%)	49.51	46.10	7.40
	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年 同期增减(%)
扣除非经常性损益后净利润	7,223,119,887.28	8,018,696,796.25	-9.92
EBITDA 全部债务比	8.94	10.67	-16.21
利息保障倍数	5.39	4.75	13.47
现金利息保障倍数	5.76	6.37	-9.58
EBITDA 利息保障倍数	7.92	6.99	13.30
贷款偿还率(%)	100	100	-
利息偿付率(%)	100	100	-

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

第十节财务报告

一、审计报告

□适用 √不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2021年6月30日

编制单位：中国长江电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2021年6月30日	2020年12月31日
流动资产：			
货币资金	1	7,774,161,131.77	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		954,931.25	17,673,000.00
应收账款	5	4,506,590,152.05	3,650,048,602.74
应收款项融资			
预付款项	7	54,620,349.16	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	2,019,481,819.80	497,300,115.36
其中：应收利息			
应收股利		1,497,292,655.20	45,473,100.00
买入返售金融资产			
存货	9	325,546,221.94	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	766,266,729.26	948,456,661.57
流动资产合计		15,447,621,335.23	14,675,612,128.79
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	14	1,064,876,195.99	1,139,169,084.08
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	17	59,276,969,770.37	50,424,131,310.62
其他权益工具投资	18	3,713,816,851.95	3,609,195,163.56
其他非流动金融资产	19	1,709,259,532.55	4,713,666,463.26
投资性房地产	20	110,880,182.00	125,275,104.17
固定资产	21	225,574,480,100.52	231,119,863,354.48
在建工程	22	2,599,322,954.29	2,993,468,500.20
生产性生物资产			
油气资产			

使用权资产	25	682,419,656.45	
无形资产	26	20,411,344,258.65	20,614,325,419.64
开发支出			
商誉	28	1,000,315,842.29	1,010,349,814.92
长期待摊费用		1,047,290.23	1,205,923.35
递延所得税资产	30	476,032,461.15	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		316,636,351,531.27	316,151,484,430.24
资产总计		332,083,972,866.50	330,827,096,559.03
流动负债：			
短期借款	32	16,548,499,930.77	24,057,628,342.50
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债	33	676,385,432.02	640,897,029.23
衍生金融负债			
应付票据		2,726,487.18	26,658,209.68
应付账款	36	637,446,770.62	867,671,236.16
预收款项	37	19,342,288.77	33,980,139.67
合同负债		850,425.66	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	224,927,225.88	219,231,174.29
应交税费	40	2,159,486,864.27	4,235,444,499.44
其他应付款	41	32,267,249,728.58	16,960,189,786.68
其中：应付利息		1,380,514,199.75	1,091,987,201.14
应付股利		15,959,958,993.54	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	25,101,378,118.53	23,924,325,034.79
其他流动负债	44	6,999,394,543.46	7,500,533,260.58
流动负债合计		84,637,687,815.74	78,466,607,623.54
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	45	16,645,062,779.30	14,447,141,791.44
应付债券	46	39,200,851,573.30	37,527,057,075.03
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	47	737,773,647.35	
长期应付款	48	21,060,475,763.40	20,080,756,020.71
长期应付职工薪酬			
预计负债		20,545,973.36	16,245,669.92
递延收益		6,539,265.99	7,276,220.13
递延所得税负债	30	2,111,661,002.77	1,960,405,682.52
其他非流动负债			
非流动负债合计		79,782,910,005.47	74,038,882,459.75

负债合计		164,420,597,821.21	152,505,490,083.29
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	53	22,741,859,230.00	22,741,859,230.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	55	56,904,991,031.88	56,928,124,174.94
减：库存股			
其他综合收益	57	469,345,570.65	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	60,477,775,595.48	67,815,084,345.02
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		164,913,493,861.94	172,118,146,991.60
少数股东权益		2,749,881,183.35	6,203,459,484.14
所有者权益（或股东权益）合计		167,663,375,045.29	178,321,606,475.74
负债和所有者权益（或股东权益）总计		332,083,972,866.50	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6月30日

编制单位：中国长江电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注十七	2021年6月30日	2020年12月31日
流动资产：			
货币资金		3,637,391,460.06	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	2,195,839,778.47	1,681,426,962.93
应收款项融资			
预付款项		18,340,249.74	21,721,249.03
其他应收款	2	1,799,898,090.60	382,249,508.06
其中：应收利息			
应收股利		1,360,529,564.33	45,473,100.00
存货		172,085,486.21	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			400,005,769.04
流动资产合计		7,823,555,065.08	6,629,737,975.71
非流动资产：			

债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	3	113,396,214,682.85	103,001,611,185.89
其他权益工具投资		3,312,265,045.05	3,217,073,876.83
其他非流动金融资产		590,775,547.60	3,535,850,527.86
投资性房地产		25,914,122.37	26,460,352.37
固定资产		89,517,281,667.32	91,912,217,948.12
在建工程		533,662,031.13	464,366,936.37
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		671,175,692.56	
无形资产		196,566,429.09	195,210,484.09
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产		72,724,172.44	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		208,332,165,825.24	202,441,698,360.68
资产总计		216,155,720,890.32	209,071,436,336.39
流动负债：			
短期借款		9,000,000,000.00	10,850,000,000.00
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		2,726,487.18	25,618,826.08
应付账款		74,120,187.50	42,133,196.84
预收款项			8,788,393.38
合同负债			
应付职工薪酬		80,962,948.34	82,124,919.31
应交税费		1,354,257,950.28	2,689,038,478.78
其他应付款		18,197,743,033.44	1,627,706,272.34
其中：应付利息		1,276,802,915.60	902,865,871.52
应付股利		15,919,301,461.00	
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		14,498,123,059.19	20,453,152,452.60
其他流动负债		6,999,283,988.12	7,500,526,902.22
流动负债合计		50,207,217,654.05	43,279,089,441.55
非流动负债：			
长期借款		12,999,800,000.00	7,000,000,000.00
应付债券		36,948,585,868.30	34,948,377,070.45
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		671,936,065.15	
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		812,560,718.07	715,444,884.34

其他非流动负债			
非流动负债合计		51,432,882,651.52	42,663,821,954.79
负债合计		101,640,100,305.57	85,942,911,396.34
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		22,741,859,230.00	22,741,859,230.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		59,503,690,297.64	59,502,183,193.81
减：库存股			
其他综合收益		2,126,847,028.62	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		7,208,461,626.52	16,128,866,900.78
所有者权益（或股东权益）合计		114,515,620,584.75	123,128,524,940.05
负债和所有者权益（或股东权益）总计		216,155,720,890.32	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—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2021年半年度	2020年半年度
一、营业总收入		19,901,493,441.99	19,912,547,312.05
其中：营业收入	61	19,901,493,441.99	19,912,547,312.05
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		13,559,157,975.57	12,043,887,316.23
其中：营业成本	61	10,240,948,308.08	8,748,642,092.66
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	396,766,583.43	402,936,716.04
销售费用	63	68,761,822.11	38,156,291.06
管理费用	64	496,233,144.43	351,511,301.20
研发费用	65	10,462,594.55	7,813,094.33
财务费用	66	2,345,985,522.97	2,494,827,820.94
其中：利息费用		2,324,153,593.84	2,538,595,610.31
利息收入		38,841,208.35	43,734,022.62

加：其他收益	67	2,513,421.71	4,242,216.94
投资收益（损失以“-”号填列）	68	3,809,964,713.54	2,244,771,186.76
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		2,017,030,977.89	1,453,713,613.92
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	70	89,083,221.84	-377,309,943.60
信用减值损失（损失以“-”号填列）	71	-5,266,126.13	-4,630,647.71
资产减值损失（损失以“-”号填列）	72	1,157,946.77	
资产处置收益（损失以“-”号填列）	73	6,582,676.50	11,004,117.11
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		10,246,371,320.65	9,746,736,925.32
加：营业外收入	74	29,428,129.07	54,286,310.56
减：营业外支出	75	79,656,316.79	292,427,286.10
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		10,196,143,132.93	9,508,595,949.78
减：所得税费用	76	1,516,454,275.59	1,556,014,398.90
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		8,679,688,857.34	7,952,581,550.88
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		8,679,688,857.34	7,952,581,550.88
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		8,581,992,711.46	7,902,525,711.57
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		97,696,145.88	50,055,839.31
六、其他综合收益的税后净额	57	67,349,351.41	-638,036,808.90
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		155,788,762.94	-638,368,120.56
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		293,875,551.91	-276,757,124.07
（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		218,708,202.83	-11,020,240.34

(3) 其他权益工具投资公允价值变动		75,167,349.08	-265,736,883.73
(4) 企业自身信用风险公允价值变动			
2. 将重分类进损益的其他综合收益		-138,086,788.97	-361,610,996.49
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益		46,036,749.64	-69,247,193.91
(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		-184,123,538.61	-292,363,802.58
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-88,439,411.53	331,311.66
七、综合收益总额		8,747,038,208.75	7,314,544,741.98
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		8,737,781,474.40	7,264,157,591.01
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		9,256,734.35	50,387,150.97
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.3774	0.3592
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.3774	0.3592

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—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十七	2021年半年度	2020年半年度
一、营业收入	4	10,268,528,575.47	10,388,037,592.33
减：营业成本	4	3,945,519,285.43	3,838,688,378.57
税金及附加		179,238,500.88	165,590,300.33
销售费用		4,485,431.42	3,620,044.52
管理费用		212,805,986.89	186,732,990.24
研发费用		10,453,646.69	6,011,325.18
财务费用		1,502,877,780.24	1,415,303,686.92
其中：利息费用		1,508,200,322.97	1,463,387,974.36
利息收入		22,020,754.00	17,195,210.01
加：其他收益		1,791,208.58	3,178,181.22
投资收益（损失以“-”号填列）	5	3,623,224,437.15	2,021,107,311.63
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		1,930,357,033.57	1,389,088,155.65

以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		53,432,686.30	-358,740,954.62
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-742,907.42	-1,686,086.84
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）		6,582,676.50	11,033,140.97
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		8,097,436,045.03	6,446,982,458.93
加：营业外收入		29,428,128.98	50,405,061.31
减：营业外支出		2,901,168.98	193,000,000.00
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		8,123,963,005.03	6,304,387,520.24
减：所得税费用		1,125,066,818.29	1,052,073,613.50
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		6,998,896,186.74	5,252,313,906.74
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		6,998,896,186.74	5,252,313,906.74
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额		305,993,815.13	-245,136,777.16
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		278,235,266.93	-156,427,438.70
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		216,426,082.21	-9,690,835.30
3. 其他权益工具投资公允价值变动		61,809,184.72	-146,736,603.40
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		27,758,548.20	-88,709,338.46
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		27,758,548.20	-88,709,338.46
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		7,304,890,001.87	5,007,177,129.58

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—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2021年半年度	2020年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		21,612,113,496.80	19,809,515,746.39
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	121,117,900.48	68,216,406.28
经营活动现金流入小计		21,733,231,397.28	19,877,732,152.67
购买商品、接受劳务支付的现金		4,927,709,111.59	2,056,666,685.59
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		1,004,246,972.80	717,031,944.47
支付的各项税费		6,027,235,539.31	4,654,155,609.01
支付其他与经营活动有关的现金	78	230,295,658.18	383,481,449.37
经营活动现金流出小计		12,189,487,281.88	7,811,335,688.44
经营活动产生的现金流量净额		9,543,744,115.40	12,066,396,464.23
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		83,086,741,637.52	43,751,416,086.00
取得投资收益收到的现金		116,326,534.52	285,088,140.15
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		84,009.30	23,560.00

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		83,203,152,181.34	44,036,527,786.15
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		979,669,112.65	1,625,302,994.12
投资支付的现金		86,103,702,057.48	49,825,863,799.56
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			24,919,784,717.56
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		87,083,371,170.13	76,370,951,511.24
投资活动产生的现金流量净额		-3,880,218,988.79	-32,334,423,725.09
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		152,500,000.00	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		152,500,000.00	
取得借款收到的现金		33,399,143,464.39	56,312,036,160.29
收到其他与筹资活动有关的现金	78	1,164,568,266.00	
筹资活动现金流入小计		34,716,211,730.39	56,312,036,160.29
偿还债务支付的现金		35,972,808,927.06	32,683,963,131.69
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,575,636,726.73	1,402,645,918.16
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		11,754,177.98	2,940,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金	78	4,231,303,659.69	1,632,381,891.11
筹资活动现金流出小计		41,779,749,313.48	35,718,990,940.96
筹资活动产生的现金流量净额		-7,063,537,583.09	20,593,045,219.33
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-55,240,203.54	289,029,510.79
五、现金及现金等价物净增加额	79	-1,455,252,660.02	614,047,469.26
加：期初现金及现金等价物余额	79	9,224,213,791.79	7,317,940,980.02
六、期末现金及现金等价物余额	79	7,768,961,131.77	7,931,988,449.28

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—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021年半年度	2020年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		10,954,237,837.61	10,299,882,082.96
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		35,011,295.49	37,912,793.15
经营活动现金流入小计		10,989,249,133.10	10,337,794,876.11
购买商品、接受劳务支付的现金		778,733,757.25	780,238,960.01
支付给职工及为职工支付的现金		551,111,005.84	436,262,095.53

支付的各项税费		3,812,536,391.88	2,639,270,880.83
支付其他与经营活动有关的现金		81,145,955.69	275,619,702.63
经营活动现金流出小计		5,223,527,110.66	4,131,391,639.00
经营活动产生的现金流量净额		5,765,722,022.44	6,206,403,237.11
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		35,950,187,250.00	38,458,240,840.00
取得投资收益收到的现金		54,753,866.41	200,212,081.93
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			23,560.00
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		36,004,941,116.41	38,658,476,481.93
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		164,653,382.90	157,721,339.94
投资支付的现金		40,459,752,562.00	46,862,163,548.95
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		40,624,405,944.90	47,019,884,888.89
投资活动产生的现金流量净额		-4,619,464,828.49	-8,361,408,406.96
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		17,499,640,000.00	13,500,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		17,499,640,000.00	13,500,000,000.00
偿还债务支付的现金		17,850,200,000.00	11,500,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,118,651,651.30	926,949,203.23
支付其他与筹资活动有关的现金		18,457,749.29	21,919,884.83
筹资活动现金流出小计		18,987,309,400.59	12,448,869,088.06
筹资活动产生的现金流量净额		-1,487,669,400.59	1,051,130,911.94
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-104,904.02	49,620,494.45
五、现金及现金等价物净增加额		-341,517,110.66	-1,054,253,763.46
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		3,637,391,460.06	3,141,727,325.52

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—6月

单位：元 币种：人民币

项目	2021年半年度												
	归属于母公司所有者权益									少数股东权益	所有者权益合计		
	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积			一般风险准备	未分配利润
优先股		永续债	其他										
一、上年期末余额	22,741,859,230.00				56,928,124,174.94		313,556,807.71		24,319,522,433.93		67,815,084,345.02	6,203,459,484.14	178,321,606,475.74
加：会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	22,741,859,230.00				56,928,124,174.94		313,556,807.71		24,319,522,433.93		67,815,084,345.02	6,203,459,484.14	178,321,606,475.74
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					-23,133,143.06		155,788,762.94				-7,337,308,749.54	-3,453,578,300.79	-10,658,231,430.45
（一）综合收益总额							155,788,762.94				8,581,992,711.46	9,256,734.35	8,747,038,208.75
（二）所有者投入和减少资本					-23,176,767.67							-3,447,668,976.06	-3,470,845,743.73
1.所有者投入的普通股												152,500,000.00	152,500,000.00
2.其他权益工具持有者投入资本													
3.股份支付计入所有者权益的金额													
4.其他					-23,176,767.67							-3,600,168,976.06	-3,623,345,743.73
（三）利润分配											-15,919,301,461.00	-15,305,619.43	-15,934,607,080.43
1.提取盈余公积													

2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配												-15,919,301,461.00	-15,305,619.43	-15,934,607,080.43
4. 其他														
(四) 所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本(或股本)														
2. 盈余公积转增资本(或股本)														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
(五) 专项储备														
1. 本期提取														
2. 本期使用														
(六) 其他														
四、本期期末余额	22,741,859,230.00				43,624.61	56,904,991,031.88	469,345,570.65		24,319,522,433.93			60,477,775,595.48	2,749,881,183.35	167,663,375,045.29

项目	2020 年半年度												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备			未分配利润
优先股		永续债	其他										
一、上年期末余额	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	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	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	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	-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				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				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			
(三)利润分配							-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	-115,806,445.47	-15,075,806,445.47			
4.其他												
(四)所有者权益内部结转					-4,252,610.14		4,252,610.14					
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及留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益						-4,252,610.14			4,252,610.14			
6. 其他												
(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	-45,035.09	237,902.98	
四、本期期末余额	22,741,859,230.00				56,928,124,174.94	313,556,807.71	24,319,522,433.93	67,815,084,345.02	6,203,459,484.14	178,321,606,475.74		

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—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2021 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	22,741,859,230.00				59,502,183,193.81		1,820,853,213.49		22,934,762,401.97	16,128,866,900.78	123,128,524,940.05
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	22,741,859,230.00				59,502,183,193.81		1,820,853,213.49		22,934,762,401.97	16,128,866,900.78	123,128,524,940.05
三、本期增减变动金额 (减少以“—”号填列)					1,507,103.83		305,993,815.13			-8,920,405,274.26	-8,612,904,355.30
(一) 综合收益总额							305,993,815.13			6,998,896,186.74	7,304,890,001.87
(二) 所有者投入和减少资本											

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

项目	2020 年半年度							
	其他权益工具	资本公积		其他综合收益		盈余公积	未分配利润	所有者权益合计

	实收资本（或股本）	优先股	永续债	其他		减：库存股		专项储备			
一、上年期末余额	22,000,000,000.00				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
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							-2,849,992.37			2,849,992.37	
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											

3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他							-2,849,992.37			2,849,992.37	
(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6月30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 32 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。

(1) 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管理该金融资产的商业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。除被指定为被套期项目的，按照实际利率法摊销初始金额与到期金额之间的差额，其摊销、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。本公司划分为以摊余成本计量的金融资产包括货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款及债权投资等。

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。

(2) 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。

(3) 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。

（4）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。

（5）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。

（6）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**债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

适用 不适用

19. 其他债权投资**其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

适用 不适用

20. 长期应收款**长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

适用 不适用

21. 长期股权投资

适用 不适用

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

本公司分类的折旧年限、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（%）
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

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

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。

- (1) 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。

(2) 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
流动资产：			
货币资金	9,231,213,791.79	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	17,673,000.00	17,673,000.00	
应收账款	3,650,048,602.74	3,650,048,602.74	
应收款项融资			
预付款项	48,859,512.50	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	497,300,115.36	497,300,115.36	
其中：应收利息			
应收股利	45,473,100.00	45,473,100.00	
买入返售金融资产			
存货	282,060,444.83	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	948,456,661.57	948,456,661.57	
流动资产合计	14,675,612,128.79	14,675,612,128.79	
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	1,139,169,084.08	1,139,169,084.08	
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	50,424,131,310.62	50,424,131,310.62	
其他权益工具投资	3,609,195,163.56	3,609,195,163.56	
其他非流动金融资产	4,713,666,463.26	4,713,666,463.26	
投资性房地产	125,275,104.17	125,275,104.17	
固定资产	231,119,863,354.48	231,119,863,354.48	
在建工程	2,993,468,500.20	2,993,468,500.20	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		700,689,374.02	700,689,374.02

无形资产	20,614,325,419.64	20,614,325,419.64	
开发支出			
商誉	1,010,349,814.92	1,010,349,814.92	
长期待摊费用	1,205,923.35	1,205,923.35	
递延所得税资产	385,247,857.13	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	316,151,484,430.24	316,852,173,804.26	700,689,374.02
资产总计	330,827,096,559.03	331,527,785,933.05	700,689,374.02
流动负债：			
短期借款	24,057,628,342.50	24,057,628,342.50	
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债	640,897,029.23	640,897,029.23	
衍生金融负债			
应付票据	26,658,209.68	26,658,209.68	
应付账款	867,671,236.16	867,671,236.16	
预收款项	33,980,139.67	33,980,139.67	
合同负债	48,910.52	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	219,231,174.29	219,231,174.29	
应交税费	4,235,444,499.44	4,235,444,499.44	
其他应付款	16,960,189,786.68	16,960,189,786.68	
其中：应付利息	1,091,987,201.14	1,091,987,201.14	
应付股利	36,473,316.08	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	23,924,325,034.79	23,967,211,958.25	42,886,923.46
其他流动负债	7,500,533,260.58	7,500,533,260.58	
流动负债合计	78,466,607,623.54	78,509,494,547.00	42,886,923.46
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	14,447,141,791.44	14,447,141,791.44	
应付债券	37,527,057,075.03	37,527,057,075.03	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		657,802,450.56	657,802,450.56
长期应付款	20,080,756,020.71	20,080,756,020.71	
长期应付职工薪酬			
预计负债	16,245,669.92	16,245,669.92	
递延收益	7,276,220.13	7,276,220.13	
递延所得税负债	1,960,405,682.52	1,960,405,682.52	
其他非流动负债			
非流动负债合计	74,038,882,459.75	74,696,684,910.31	657,802,450.56
负债合计	152,505,490,083.29	153,206,179,457.31	700,689,374.02
所有者权益（或股东权益）：			

实收资本（或股本）	22,741,859,230.00	22,741,859,230.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	56,928,124,174.94	56,928,124,174.94	
减：库存股			
其他综合收益	313,556,807.71	313,556,807.71	
专项储备			
盈余公积	24,319,522,433.93	24,319,522,433.93	
一般风险准备			
未分配利润	67,815,084,345.02	67,815,084,345.02	
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	172,118,146,991.60	172,118,146,991.60	
少数股东权益	6,203,459,484.14	6,203,459,484.14	
所有者权益（或股东权益）合计	178,321,606,475.74	178,321,606,475.74	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	330,827,096,559.03	331,527,785,933.05	700,689,374.02

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
流动资产：			
货币资金	3,978,908,570.72	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	16,800,000.00	
应收账款	1,681,426,962.93	1,681,426,962.93	
应收款项融资			
预付款项	21,721,249.03	21,721,249.03	
其他应收款	382,249,508.06	382,249,508.06	
其中：应收利息			
应收股利	45,473,100.00	45,473,100.00	
存货	148,625,915.93	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	400,005,769.04	400,005,769.04	
流动资产合计	6,629,737,975.71	6,629,737,975.71	
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	103,001,611,185.89	103,001,611,185.89	
其他权益工具投资	3,217,073,876.83	3,217,073,876.83	
其他非流动金融资产	3,535,850,527.86	3,535,850,527.86	

投资性房地产	26,460,352.37	26,460,352.37	
固定资产	91,912,217,948.12	91,912,217,948.12	
在建工程	464,366,936.37	464,366,936.37	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		699,647,779.98	699,647,779.98
无形资产	195,210,484.09	195,210,484.09	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产	73,320,614.32	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	202,441,698,360.68	203,141,346,140.66	699,647,779.98
资产总计	209,071,436,336.39	209,771,084,116.37	699,647,779.98
流动负债：			
短期借款	10,850,000,000.00	10,850,000,000.00	
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	25,618,826.08	25,618,826.08	
应付账款	42,133,196.84	42,133,196.84	
预收款项	8,788,393.38	8,788,393.38	
合同负债			
应付职工薪酬	82,124,919.31	82,124,919.31	
应交税费	2,689,038,478.78	2,689,038,478.78	
其他应付款	1,627,706,272.34	1,627,706,272.34	
其中：应付利息	902,865,871.52	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	20,453,152,452.60	20,495,530,197.00	42,377,744.40
其他流动负债	7,500,526,902.22	7,500,526,902.22	
流动负债合计	43,279,089,441.55	43,321,467,185.95	42,377,744.40
非流动负债：			
长期借款	7,000,000,000.00	7,000,000,000.00	
应付债券	34,948,377,070.45	34,948,377,070.45	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		657,270,035.58	657,270,035.58
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债	715,444,884.34	715,444,884.34	
其他非流动负债			
非流动负债合计	42,663,821,954.79	43,321,091,990.37	657,270,035.58
负债合计	85,942,911,396.34	86,642,559,176.32	699,647,779.98
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	22,741,859,230.00	22,741,859,230.00	
其他权益工具			
其中：优先股			

永续债			
资本公积	59,502,183,193.81	59,502,183,193.81	
减：库存股			
其他综合收益	1,820,853,213.49	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	16,128,866,900.78	16,128,866,900.78	
所有者权益（或股东权益）合计	123,128,524,940.05	123,128,524,940.05	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	209,071,436,336.39	209,771,084,116.37	699,647,779.98

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

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%
所得税	应纳税所得额（注1）	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1：根据财政部公告2020年第23号《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》延续税收优惠执行期间，自2021年1月1日至2030年12月31日，川云公司继续减按15%税率缴纳企业所得税。

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%（北京、成都、宜宾、水富、雷波、永善、宜昌）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%（成都、北京、宜昌）。地下厂房以房屋原值的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，“期初”系指2021年1月1日，“期末”系指2021年6月30日，“本期”系指2021年1月1日至6月30日，“上期”系指2020年1月1日至6月30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	10,972,801.32	6,680,457.72
银行存款	7,670,520,855.99	9,159,811,937.11
其他货币资金	92,667,474.46	64,721,396.96
合计	7,774,161,131.77	9,231,213,791.79
其中：存放在境外的款项总额	1,360,986,270.97	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 5,200,000.00 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

(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	4,498,086,433.97
1 至 2 年	12,322,252.46

2 至 3 年	1,222,623.30
3 年以上	
3 至 4 年	5,974.17
4 至 5 年	
5 年以上	
合计	4,511,637,283.90

(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	4,511,637,283.90	100.00	5,047,131.85	0.11	4,506,590,152.05	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	3,585,437,884.28	79.47			3,585,437,884.28	2,657,790,696.57	72.79			2,657,790,696.57
秘鲁公司款项组合	868,116,141.83	19.24	5,047,131.85	0.58	863,069,009.98	946,681,812.83	25.93	1,155,841.99	0.12	945,525,970.84
其他款项组合	58,083,257.79	1.29			58,083,257.79	46,731,935.33	1.28			46,731,935.33
合计	4,511,637,283.90	/	5,047,131.85	/	4,506,590,152.05	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	4,101,023.39			-209,733.53	5,047,131.85
合计	1,155,841.99	4,101,023.39			-209,733.53	5,047,131.85

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位名称	期末余额	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	2,317,167,761.95	1年以内	51.36	
中国南方电网有限责任公司	886,955,459.19	1年以内	19.66	
国家电网公司华中分部	367,646,132.85	1年以内	8.15	
三峡巴基斯坦第一风电有限公司	19,000,188.34	1年以内	0.42	
长江三峡技术经济发展有限公司巴基斯坦分公司	16,153,060.69	1年以内	0.36	
合计	3,606,922,603.02		79.95	

(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	51,969,305.33	95.15	43,024,823.72	88.06
1至2年	2,035,995.80	3.73	5,824,384.11	11.92
2至3年	604,743.36	1.10	9,101.91	0.02
3至4年	9,101.91	0.02	1,202.76	0.00
4至5年	1,202.76	0.00		
合计	54,620,349.16	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(%)
Pacífico Compañía de Seguros y Reaseguros S. A.	17,563,630.59	0-2年	32.16
重庆两江城市电力建设有限公司	3,057,227.80	1年以内	5.60
江苏武进液压启闭机有限公司	2,570,159.28	1-3年	4.71
Impuesto predial	949,841.90	1年以内	1.74
Canon	797,803.97	1年以内	1.46
合计	24,938,663.54		45.67

其他说明

□适用 √不适用

8、其他应收款**项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	1,497,292,655.20	45,473,100.00
其他应收款	522,189,164.60	451,827,015.36
合计	2,019,481,819.80	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**(1). 应收股利**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
国投电力控股股份有限公司	344,974,858.20	
四川川投能源股份有限公司	235,126,593.34	
湖北能源集团股份有限公司	223,458,795.96	
中国建设银行股份有限公司	211,571,718.00	
申能股份有限公司	161,170,873.64	
广西桂冠电力股份有限公司	156,674,186.77	
广州发展集团股份有限公司	92,497,553.86	
湖北清能投资发展集团有限公司	45,473,100.00	45,473,100.00
中国广核电力股份有限公司	20,085,519.59	
中国大唐集团新能源股份有限公司	3,921,005.05	
三峡保险经纪有限责任公司	2,338,450.79	
合计	1,497,292,655.20	45,473,100.00

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款

(4). 按账龄披露

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	508,127,504.29
1 至 2 年	11,334,694.82
2 至 3 年	2,308,617.34
3 年以上	
3 至 4 年	1,348,861.14
4 至 5 年	524,988.49
5 年以上	2,424,135.33
合计	526,068,801.41

(5). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金及保证金	2,471,555.12	8,764,532.65
代垫款	6,158,664.78	6,084,696.61
往来款	481,156,863.37	402,358,367.37
秘鲁电力行业社会补偿基金	8,492,518.52	8,992,470.80
其他	27,789,199.62	28,341,528.94
合计	526,068,801.41	454,541,596.37

(6). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
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	1,165,102.74			1,165,102.74
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动	-46.94			-46.94
2021年6月30日余额	3,879,636.81			3,879,636.81

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(7). 坏账准备的情况

适用 不适用

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	1,165,102.74			-46.94	3,879,636.81
合计	2,714,581.01	1,165,102.74			-46.94	3,879,636.81

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(8). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(9). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
三峡金沙江云川水电开发有限公司	往来款	430,657,671.09	0-2年	81.86	634,401.96

Superintendencia Nacional de Aduanas y de Administración Tributaria	往来款	5,683,286.86	1年以内	1.08	
KALLPA GENERACION S.A.	往来款	5,193,548.17	1年以内	0.99	
ENGIE ENERGIA PERU S.A.	往来款	4,085,742.31	1年以内	0.78	
FENIX POWER PERU S.A.	往来款	3,355,184.27	1年以内	0.64	
合计	/	448,975,432.70	/	85.35	634,401.96

(10). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(11). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(12). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

9、存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备	账面价值
原材料	129,784,562.07	62,290,440.11	67,494,121.96	121,478,254.65	63,013,625.97	58,464,628.68
在产品						
库存商品	16,203,080.70		16,203,080.70	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	491,953,266.63	250,848,865.11	241,104,401.52	463,169,090.62	256,232,932.34	206,936,158.28
其他	745,990.41	1,372.65	744,617.76	105,041.70	1,731.70	103,310.00
合计	638,686,899.81	313,140,677.87	325,546,221.94	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			670,944.34	52,241.52	62,290,440.11
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	-1,157,946.77		3,870,299.91	355,820.55	250,848,865.11
其他	1,731.70			359.05		1,372.65
合计	319,248,290.01	-1,157,946.77		4,541,603.30	408,062.07	313,140,677.87

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

适用 不适用

(4). 合同履约成本本期摊销金额的说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

10、合同资产

(1). 合同资产情况

适用 不适用

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

(3). 本期合同资产计提减值准备情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

11、持有待售资产

适用 不适用

12、一年内到期的非流动资产

适用 不适用

13、其他流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税留抵税额	2,086,341.64	261,516.66
国债逆回购（注）	672,706,187.00	852,007,760.00
预缴税费	15,429,080.09	1,932,668.63
待抵扣秘鲁IGV税	76,045,120.53	94,254,716.28
合计	766,266,729.26	948,456,661.57

其他说明：

注：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。

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	1,064,876,195.99		1,064,876,195.99	1,139,169,084.08		1,139,169,084.08
合计	1,064,876,195.99		1,064,876,195.99	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

15、其他债权投资**(1). 其他债权投资情况**

□适用 √不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

□适用 √不适用

(3). 减值准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

16、长期应收款

(1) 长期应收款情况

适用 不适用

(2) 坏账准备计提情况

适用 不适用

(3) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

适用 不适用

(4) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

17、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备 期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认 的投资损益	其他综合收 益调整	其他权益变 动	宣告发放现金 股利或利润	计 提 减 值 准 备		
一、合营企业										
三峡电能(安徽)有限公司	67,514,775.30			-7,706,297.08						59,808,478.22
长江智慧分布式能源有限公司	90,274,537.47	92,000,000.00		-2,793,545.65						179,480,991.82
三峡电能(广东)有限公司	32,315,116.07			729,712.75						33,044,828.82
陕西延安电业有限责任公司	29,565,386.04			-1,637,490.91						27,927,895.13
三峡电能(云南)有限公司	35,301,768.13			-2,620,781.14						32,680,986.99
小计	254,971,583.01	92,000,000.00		-14,028,402.03						332,943,180.98
二、联营企业										
湖北能源集团股份有限公司	8,379,038,086.54			468,142,120.87	7,515,072.52	-23,958,796.23	223,453,795.96			8,607,277,687.74
湖北静投资发展集团有限公司	2,066,607,492.46			136,796,391.33						2,203,403,883.79
广州发展集团股份有限公司	3,931,457,085.98			132,472,121.20	21,049,479.38	940,807.02	92,497,553.86			3,993,421,939.72
三峡财务有限责任公司	2,154,762,481.96			157,472,522.59	17,426,870.33					2,329,661,874.88

上海电力股份有限公司	1,961,923,053.84			70,424,126.37	-148,709.05	908,511.98	28,718,079.50			2,004,388,903.64
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	2,866,592,643.49	186,884,543.44		75,013,165.46		2,935,424.54	33,759,038.40			3,097,666,738.53
三峡基地发展有限公司	527,782,891.47	211,500,000.00		24,337,970.03	1,127,223.57					764,748,085.07
申能股份有限公司	3,027,239,470.92	477,003,680.49		169,851,700.15	-1,965.88	-43,628.49	161,170,873.64			3,512,878,383.55
重庆佑泰能源有限公司	20,018,230.17			-3,547,867.23						16,470,362.94
重庆涪陵能源实业集团有限公司	617,342,747.85			-2,269,731.48	1,349,548.04	306,188.00				616,728,752.41
三峡资本控股有限责任公司	2,992,630,612.57			260,986,856.85	21,985,333.70	9,439,034.01				3,285,041,837.13
国电电力控股股份有限公司	9,408,037,932.48	1,599,537,446.44		386,896,043.32	20,751,504.36	5,765,879.15	344,974,858.20			11,076,013,947.55
四川股能顺股份有限公司	6,025,938,374.74	19,411,911.66		184,034,112.05	157,613,583.35	3,834,842.51	235,126,593.34			6,155,706,230.97
广西桂冠电力股份有限公司(注1)		5,120,772,104.43								5,120,772,104.43
重庆涪陵三峡长涪股本投资基金合伙企业(有限合伙)	49,430,880.67			-4,549.13						49,426,331.54
重庆涪陵三峡长涪股本投资基金合伙企业(有限合伙)	41,418,778.04			230,252.03						41,649,030.07
重庆涪陵三峡长涪股本投资基金合伙企业(有限合伙)	176,629,239.62			165,112.24						176,794,351.86
云南华电金沙江中游水电开发有限公司	5,000,126,396.53			9,205,260.68						5,009,331,657.21
建银国际医疗产业股本投资有限公司	24,468,012.03		13,439,628.76	-11,028,383.27						

湖北新能源产业投资基金有限公司	37,757,357.07			561,600.59						38,318,957.66
湖北龙腾园林工程有限公司	8,653,816.56			-4,425,935.65						4,227,880.91
三峡保险经纪有限责任公司	29,907,939.31			1,300,167.76			2,338,450.79			28,869,656.28
郑州水工机械有限公司	189,894,592.62			391,601.50						190,286,194.12
China Three Gorges Offshore Luxembourg S. a. r. l	105,656,142.40			-23,118,200.13	15,935,674.84				-1,031,324.32	97,442,292.79
重庆长兴新能源有限公司	25,944,036.52			-3,528,864.67	202,130.77	26,524.92				22,643,827.54
绿色能源昆改股权投资基金(广州)合伙企业(有限合伙)	125,679,923.01			2,742,984.68	-220.33	2,216.95				128,424,904.31
其他	150,101,971.24			-2,041,198.22		250,462.21				148,311,235.23
小计	50,169,159,727.61	7,615,109,686.46	13,439,628.76	2,031,059,379.92	264,805,525.60	407,466.57	1,122,044,243.69		-1,031,324.32	58,944,026,589.39
合计	50,424,131,310.62	7,707,109,686.46	13,439,628.76	2,017,030,977.89	264,805,525.60	407,466.57	1,122,044,243.69		-1,031,324.32	59,276,969,770.37

其他说明

注 1：本公司 2021 年 1-6 月共增持广西桂冠电力股份有限公司股票 152,289,847.00 股，截至 2021 年 6 月 30 日，本公司共持有广西桂冠电力股份有限公司股票 824,600,983.00 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 2：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与四川川投能源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	3,713,816,851.95	3,609,195,163.56
合计	3,713,816,851.95	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	231,408,429.45	2,284,970,040.57			长期持有	
合计	231,408,429.45	2,284,970,040.57				

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	1,709,259,532.55	4,713,666,463.26
其中：权益工具投资	1,709,259,532.55	4,713,666,463.26
合计	1,709,259,532.55	4,713,666,463.26

其他说明：

无

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	土地、房屋及建筑物	在建工程	合计
一、账面原值			
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) 企业合并增加			
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	-12,972,574.54		-12,972,574.54
6. 期末余额	142,365,907.79		142,365,907.79
二、累计折旧和累计摊销			
1. 期初余额	30,063,378.16		30,063,378.16
2. 本期增加金额	2,429,467.50		2,429,467.50
(1) 计提或摊销	2,429,467.50		2,429,467.50
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	-1,007,119.87		-1,007,119.87
6. 期末余额	31,485,725.79		31,485,725.79
三、减值准备			
1. 期初余额			
2. 本期增加金额			
(1) 计提			
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
(2) 其他转出			
4. 期末余额			
四、账面价值			
1. 期末账面价值	110,880,182.00		110,880,182.00
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	225,553,502,673.72	231,101,152,705.45
固定资产清理	20,977,426.80	18,710,649.03
合计	225,574,480,100.52	231,119,863,354.48

其他说明:

无

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	挡水建筑物	房屋建筑物	机器设备	运输设备	电子及其他设备	土地	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		193,675,781.12	680,067,255.83	4,803,411.50	42,487,646.57	598,328.65	921,632,423.67
(1) 购置		10,241,102.44	2,067,586.16	741,914.03	1,401,751.15		14,452,353.78
(2) 在建工程转入		183,434,678.68	677,999,669.67	4,061,497.47	41,085,895.42	598,328.65	907,180,069.89
3. 本期减少金额		20,431,628.17	68,424,366.74	1,868,402.13	15,741,163.45		106,465,560.49
(1) 处置、报废及其他		20,431,628.17	68,424,366.74	1,868,402.13	15,741,163.45		106,465,560.49
4. 企业合并范围变化							
5. 外币报表折算		-101,017,441.78	-708,135,287.55	-6,719,754.30	-24,350,664.89	-28,582,878.46	-868,806,026.98
6. 期末余额	141,901,897,534.55	93,156,343,191.16	114,969,259,645.95	340,081,544.38	1,415,112,551.69	1,076,886,821.93	352,859,581,289.66
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	1,602,506,772.54	1,233,480,846.43	2,908,905,872.72	14,865,829.93	47,691,491.73		5,807,450,813.35
(1) 计提	1,602,506,772.54	1,233,480,846.43	2,908,905,872.72	14,865,829.93	47,691,491.73		5,807,450,813.35
3. 本期减少金额		10,259,427.98	63,668,536.88	1,833,817.59	15,464,174.24		91,225,956.69
(1) 处置、报废及其他		10,259,427.98	63,668,536.88	1,833,817.59	15,464,174.24		91,225,956.69
4. 企业合并范围变化							
5. 外币报表折算		-9,757,621.70	-190,517,301.14	-3,710,453.26	-18,228,612.63		-222,213,988.73
6. 期末余额	35,071,768,737.76	23,557,391,225.42	67,732,702,329.81	205,976,112.62	738,240,210.33		127,306,078,615.94
三、减值准备							
1. 期初余额							

2. 本期增加金额							
(1) 计提							
3. 本期减少金额							
(1) 处置或报废							
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	106,830,128,796.79	69,598,951,965.74	47,236,557,316.14	134,105,431.76	676,872,341.36	1,076,886,821.93	225,553,502,673.72
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：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	18,968,423.69	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	20,977,426.80	18,710,649.03
合计	20,977,426.80	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	2,583,793,227.11	2,978,656,023.35
工程物资	15,529,727.18	14,812,476.85
合计	2,599,322,954.29	2,993,468,500.20

其他说明：

无

在建工程

(1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
向家坝工程（注）	1,508,055,920.17		1,508,055,920.17	1,485,013,496.49		1,485,013,496.49
葛洲坝 220kV 开关站改造	59,687,235.15		59,687,235.15	75,903,756.68		75,903,756.68
葛洲坝电站水轮发电机组更新改造增容	69,679,766.90		69,679,766.90	61,643,360.09		61,643,360.09
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	29,519,374.10		29,519,374.10
三峡左岸电站监控系统改造	33,116,587.03		33,116,587.03	33,116,587.03		33,116,587.03
葛洲坝电站 170MW 水轮发电机组改造	83,347,771.01		83,347,771.01	30,963,713.88		30,963,713.88
Pachacutec 220/60 千伏变电站项目				270,942,739.53		270,942,739.53
Progreso 220/22,9/10 千伏变电站项目				113,494,623.02		113,494,623.02
其他	800,386,572.75		800,386,572.75	878,058,372.53		878,058,372.53
合计	2,583,793,227.11		2,583,793,227.11	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	23,042,423.68			1,508,055,920.17						自筹
葛洲坝220kV开关站改造	393,350,000.00	75,903,756.68	11,195,745.33	27,305,125.91	107,140.95	59,687,235.15	60.17	93.90				自筹
葛洲坝电站水轮发电机组更新改造增容	1,800,000,000.00	61,643,360.09	8,036,406.81			69,679,766.90	79.07	96.00				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	98.00				自筹
三峡左岸电站监控系统改造	70,000,000.00	33,116,587.03				33,116,587.03	47.31	65.00				自筹
葛洲坝电站170MW水轮发电机组改造	471,500,000.00	30,963,713.88	52,384,057.13			83,347,771.01	17.68	20.00				自筹
合计	56,939,850,000.00	1,716,160,288.27	94,658,632.95	27,305,125.91	107,140.95	1,783,406,654.36	/	/			/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

工程物资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程用材料	15,529,727.18		15,529,727.18	14,812,476.85		14,812,476.85
合计	15,529,727.18		15,529,727.18	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	700,689,374.02		700,689,374.02
2. 本期增加金额	16,059,347.79	3,245,913.85	19,305,261.64
(1) 租入	16,059,347.79	3,245,913.85	19,305,261.64
(2) 企业合并增加			
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
4. 外币报表折算	-1,134,084.08	-227,864.97	-1,361,949.05
5. 期末余额	715,614,637.73	3,018,048.88	718,632,686.61
二、累计折旧			
1. 期初余额			
2. 本期增加金额	35,414,061.82	1,347,006.00	36,761,067.82
(1) 计提	35,414,061.82	1,347,006.00	36,761,067.82
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
4. 外币报表折算	-453,477.07	-94,560.59	-548,037.66
5. 期末余额	34,960,584.75	1,252,445.41	36,213,030.16
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. 外币报表折算			

5. 期末余额			
四、账面价值			
1. 期末账面价值	680,654,052.98	1,765,603.47	682,419,656.45
2. 期初账面价值	700,689,374.02		700,689,374.02

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		24,483,986.10	2,666,445.21	6,486,585.54	33,637,016.85
(1) 购置		24,483,986.10	2,666,445.21	6,486,585.54	33,637,016.85
(2) 内部研发					
3. 本期减少金额		243,167.09			243,167.09
(1) 处置、报废及其他		243,167.09			243,167.09
4. 企业合并范围变化					
5. 外币报表折算		-6,672,381.36		-205,842,782.86	-212,515,164.22
6. 期末余额	122,644,899.00	377,061,151.91	101,798,124.17	20,093,419,175.57	20,694,923,350.65
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	1,538,196.24	26,061,421.06	1,247,076.00		28,846,693.30
(1) 计提	1,538,196.24	26,061,421.06	1,247,076.00		28,846,693.30
3. 本期减少金额		243,167.09			243,167.09
(1) 处置		243,167.09			243,167.09

4. 企业合并范围变化					
5. 外币报表折算		-4,743,679.68			-4,743,679.68
6. 期末余额	23,028,367.20	250,950,516.40	9,600,208.40		283,579,092.00
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. 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	99,616,531.80	126,110,635.51	92,197,915.77	20,093,419,175.57	20,411,344,258.65
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 年收购了秘鲁公司，其核心资产为秘鲁区域的输配电资产。根据秘鲁当地相关法律规定，输配电业务特许经营权无终止期限，为使用寿命不确定的无形资产。

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

27、开发支出

适用 不适用

28、商誉

(1). 商誉账面原值

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	其他	处置	其他	
秘鲁公司	1,010,349,814.92				10,033,972.63	1,000,315,842.29
合计	1,010,349,814.92				10,033,972.63	1,000,315,842.29

注：本期减少-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

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

适用 不适用

(5). 商誉减值测试的影响

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

29、长期待摊费用

适用 不适用

30、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	322,067,446.53	74,700,820.98	323,118,712.98	74,776,102.55
固定资产折旧	923,270,535.60	138,490,580.34	551,060,215.03	50,647,382.21
社会职能移交费用	1,344,397,357.72	205,652,742.93	1,344,397,357.72	205,652,742.93
预提费用	151,947,852.00	22,792,177.80	151,947,852.00	22,792,177.80
政府补助	5,436,663.42	1,359,165.86	5,614,119.30	1,403,529.83
秘鲁公司职工薪酬	27,281,686.85	8,048,097.62	28,569,765.25	8,428,080.75
秘鲁公司其他项目	84,708,054.75	24,988,875.62	73,043,529.01	21,547,841.06
合计	2,859,109,596.87	476,032,461.15	2,477,751,551.29	385,247,857.13

(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	140,608,357.05	35,152,089.26	99,761,870.00	24,940,467.50
其他权益工具投资公允价值变动	2,533,203,235.94	633,300,809.00	2,450,790,989.64	612,697,747.41
固定资产折旧	576,704,362.71	144,187,741.64		
秘鲁公司项目	4,403,458,857.18	1,299,020,362.87	4,483,957,517.33	1,322,767,467.61
合计	7,653,974,812.88	2,111,661,002.77	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	484,090,358.95	602,077,885.51
可抵扣亏损	170,119.45	112,372.96
合计	484,260,478.40	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
保证借款		1,892,221,000.00
信用借款	16,548,499,930.77	22,165,407,342.50
合计	16,548,499,930.77	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	35,488,402.79		676,385,432.02
其中：				
可交换债券选择权	640,897,029.23	35,488,402.79		676,385,432.02
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	35,488,402.79		676,385,432.02

其他说明：

无

34、衍生金融负债

□适用 √不适用

35、应付票据

□适用 √不适用

36、应付账款**(1). 应付账款列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	615,094,942.29	862,834,503.47
1-2 年	21,746,162.12	1,565,560.87
2-3 年	337,809.92	3,188,816.24
3 年以上	267,856.29	82,355.58
合计	637,446,770.62	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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	19,342,288.77	33,980,139.67
合计	19,342,288.77	33,980,139.67

(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	905,277,293.05	893,664,457.31	223,750,508.54
二、离职后福利-设定提存计划	2,730,955.69	103,534,427.33	105,726,345.90	539,037.12
三、辞退福利	4,362,545.80	3,363,518.17	7,088,383.75	637,680.22

四、一年内到期的其他福利				
合计	219,231,174.29	1,012,175,238.55	1,006,479,186.96	224,927,225.88

(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	617,628,577.68	573,474,044.34	64,636,513.92
二、职工福利费	5,976,133.29	77,980,092.91	81,011,466.04	2,944,760.16
三、社会保险费	4,166,666.89	74,517,299.92	75,294,309.24	3,389,657.57
其中：医疗保险费	2,470,626.27	71,091,827.31	70,172,796.01	3,389,657.57
工伤保险费	28,443.47	1,339,647.71	1,368,091.18	
生育保险费		2,085,824.90	2,085,824.90	
其他	1,667,597.15		1,667,597.15	
四、住房公积金		54,165,201.13	54,019,612.47	145,588.66
五、工会经费和职工教育经费	111,732,321.02	19,258,423.57	17,868,051.87	113,122,692.72
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划	69,780,571.02	35,403,671.46	71,157,037.15	34,027,205.33
八、其他短期薪酬		26,324,026.38	20,839,936.20	5,484,090.18
合计	212,137,672.80	905,277,293.05	893,664,457.31	223,750,508.54

(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	60,192,857.75	62,576,672.82	2,046.44
2、失业保险费		3,112,505.25	2,706,660.06	405,845.19
3、企业年金缴费	345,094.18	40,229,064.33	40,443,013.02	131,145.49
合计	2,730,955.69	103,534,427.33	105,726,345.90	539,037.12

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	635,193,902.24	1,771,618,935.33
水资源税	42,617,389.71	84,477,127.01
企业所得税	918,546,821.39	1,740,507,264.91
个人所得税	8,680,893.48	40,527,856.06
城市维护建设税	40,749,834.62	48,761,003.59
房产税	172,677,718.81	173,255,002.86
土地使用税	176,249,045.04	176,249,045.04
教育费附加	31,222,480.32	23,836,339.53

秘鲁 IGV 税	125,784,265.58	159,036,867.30
其他	7,764,513.08	17,175,057.81
合计	2,159,486,864.27	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	1,380,514,199.75	1,091,987,201.14
应付股利	15,959,958,993.54	36,473,316.08
其他应付款	14,926,776,535.29	15,831,729,269.46
合计	32,267,249,728.58	16,960,189,786.68

其他说明：
无

应付利息

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款利息	46,486,016.33	144,913,993.70
企业债券利息	1,173,715,162.63	854,358,367.81
短期借款应付利息	44,785,486.55	35,128,538.28
短期融资券应付利息	115,527,534.24	57,586,301.35
合计	1,380,514,199.75	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

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	15,923,199,869.33	
秘鲁公司应付股利	36,759,124.21	36,473,316.08
合计	15,959,958,993.54	36,473,316.08

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

无

其他应付款**(1). 按款项性质列示其他应付款**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
工程款	12,236,243,394.47	12,080,023,651.03
押金及保证金	324,928,077.29	495,415,527.99
待支付费用	2,288,667,246.39	3,083,967,956.79
其他款项	76,937,817.14	172,322,133.65
合计	14,926,776,535.29	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	60,938,309.27	未到支付期
中国水利水电第十四工程局有限公司	38,449,356.33	未到支付期
中国水利水电第八工程局有限公司	36,961,562.22	未到支付期
中国水利水电第七工程局有限公司	24,807,888.60	未到支付期
四川交投建设工程股份有限公司	22,859,978.58	未到支付期
合计	184,017,095.00	/

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	9,675,195,000.00	8,600,000,000.00
1年内到期的应付债券	15,374,922,805.46	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	51,260,313.07	42,886,923.46
合计	25,101,378,118.53	23,967,211,958.25

其他说明：

无

44、其他流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	6,999,283,988.12	7,500,526,902.22
待转销项税	110,555.34	6,358.36
合计	6,999,394,543.46	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
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	34,442,465.74	1,191,780.82		2,500,233,290.25
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	18,226,849.32	591,780.81		1,999,365,365.72
2020年第一期短期融资券	100.00	2020-5-14	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	2020-8-24	1年	2,500,000,000.00	2,501,139,726.04		36,819,863.01	-1,454,393.89		2,499,685,332.15
2020年第五期超短期融资券	100.00	2020-12-8	130天	2,500,000,000.00	2,500,423,076.92		20,712,328.77	-423,076.92	2,500,000,000.00	
合计	/	/	/	12,000,000,000.00	7,500,526,902.22	4,497,815,094.34	126,622,739.74	941,991.56	5,000,000,000.00	6,999,283,988.12

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。

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		
保证借款		
信用借款	16,645,062,779.30	14,447,141,791.44
合计	16,645,062,779.30	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	54,575,774,378.76	52,851,382,109.82
减：一年内到期的应付债券	-15,374,922,805.46	-15,324,325,034.79
合计	39,200,851,573.30	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		118,021,917.82	1,321,138.97		4,996,744,596.96
03 三峡债	100.00	2003/8/1	30年	3,000,000,000.00	2,986,531,173.62		72,300,821.91	530,545.72		2,987,061,719.34
15 长电MIN001	100.00	2015/9/10	10年	3,000,000,000.00	2,989,847,468.01		66,945,205.46	1,070,243.65		2,990,917,711.66
18 长电MIN001	100.00	2018/12/3	5年	2,000,000,000.00	1,996,830,312.61		38,679,452.03	594,742.59		1,997,425,055.20
16 长电01	100.00	2016/10/14	10年	3,000,000,000.00	2,998,745,925.70		49,836,986.30	118,948.52		2,998,864,874.22
19 长电01	100.00	2019/2/18	3年	3,000,000,000.00	2,999,421,959.77		51,324,657.55	297,262.77	2,999,719,222.54	
19 长电MIN001	100.00	2019/3/13	5年	3,000,000,000.00	2,994,750,813.27		54,300,000.00	891,625.61		2,995,642,438.88
19 长电MIN002	100.00	2019/8/7	5年	2,000,000,000.00	1,996,017,783.58		33,720,547.97	594,417.08		1,996,612,200.66
19 长电02	100.00	2019/9/3	5年	2,000,000,000.00	1,999,186,479.53		37,687,671.23	118,883.41		1,999,305,362.94
19 长电03	100.00	2019/12/5	3年	2,000,000,000.00	1,999,297,121.64		34,613,150.69	198,175.20		1,999,495,296.84
20 长电01	100.00	2020/1/7	3年	1,500,000,000.00	1,499,445,742.65		25,067,260.27	148,631.38		1,499,594,374.03
20 长电02	100.00	2020/1/7	5年	500,000,000.00	499,775,930.22		9,173,972.62	29,720.85		499,805,651.07
20 长电(疫情防控债)MIN001	100.00	2020/3/12	3年	2,500,000,000.00	2,494,917,678.99		36,571,917.82	1,239,726.03		2,496,157,405.02
20 长电MIN002	100.00	2020/4/13	5年	2,500,000,000.00	2,498,185,222.87		38,059,589.04	-3,445,251.00		2,494,739,971.87
21 长电 MIN001 (注1)	100.00	2021/4/7	3年	2,500,000,000.00		2,496,905,660.38	20,067,808.22	435,447.08		2,497,341,107.46
21 长电 MIN002 (可持续挂钩) (注2)	100.00	2021/5/6	3年	1,000,000,000.00		999,126,415.09	4,843,835.62	109,124.08		999,235,539.17
G21 长电1 (注3)	100.00	2021/6/17	5年	1,500,000,000.00		1,499,640,000.00	1,992,739.73	2,562.98		1,499,642,562.98

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		1,612,689.93	-10,024,880.62		129,636,180.00
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		3,402,949.73	-10,928,127.79	141,316,470.00	
B. C. LUZ DEL SUR 3P1EM S-A-THIRD	138,950,000.00 索尔	2014/6/5	10年	138,950,000.00索尔	250,140,556.49		4,902,948.98	-17,955,106.49		232,185,450.00
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		5,233,125.53	-10,489,426.19		135,643,425.00
B. C. LUZ DEL SUR 3P3EM S-A-THIRD	143,150,000.00 索尔	2014/9/22	15年	143,150,000.00索尔	257,701,480.12		7,763,700.98	-18,497,830.12		239,203,650.00
B. C. LUZ DEL SUR 3P4EM S-A-THIRD	164,100,000.00 索尔	2016/7/14	9年	164,100,000.00索尔	295,416,087.23		5,934,399.84	-21,204,987.23		274,211,100.00
B. C. LUZ DEL SUR 3P5EM S-A-THIRD	162,450,000.00 索尔	2017/2/7	6年	162,450,000.00索尔	292,445,724.38		8,222,625.47	-20,991,774.38		271,453,950.00
B. C. LUZ DEL SUR 3P6EM S-A-THIRD	161,800,000.00 索尔	2017/12/14	10年	161,800,000.00索尔	291,275,581.44		8,911,860.75	-20,907,781.44		270,367,800.00
B. C. LUZ DEL SUR 3P7EM S-A-THIRD	167,350,000.00 索尔	2018/10/30	10年	167,350,000.00索尔	301,266,730.19		8,652,594.66	-21,624,951.94		279,641,778.25
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		8,026,544.06	-10,699,408.55		138,358,800.00

B. C. LUZ DEL SUR 4PIEM S-A- FOURTH	168,500,000.00 索尔	2019/10/17	15年	168,500,000.00索 尔	303,337,126.58		9,787,464.75	-21,773,554.83		281,563,571.75
合计	/	/	/		37,527,057,075.03	4,995,672,075.47	765,658,438.96	-180,841,884.66	3,141,035,692.54	39,200,851,573.30

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。

(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	988,818,625.76	916,090,144.71
减：未确认的融资费用	-199,784,665.34	-215,400,770.69
减：一年内到期的租赁负债	-51,260,313.07	-42,886,923.46
合计	737,773,647.35	657,802,450.56

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	21,060,475,763.40	20,080,756,020.71
专项应付款		
合计	21,060,475,763.40	20,080,756,020.71

其他说明：

无

长期应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
中国长江三峡集团有限公司垫付工程款	14,432,945,436.94	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	6,627,530,326.46	5,647,810,583.77
合计	21,060,475,763.40	20,080,756,020.71

其他说明：

无

专项应付款

适用 不适用

49、长期应付职工薪酬

适用 不适用

50、预计负债

适用 不适用

51、递延收益

递延收益情况

适用 不适用

涉及政府补助的项目：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

52、其他非流动负债

适用 不适用

53、股本

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	22,741,859,230.00						22,741,859,230.00

其他说明：

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	267,906.21	224,281.60	545,599,324.27
合计	56,928,124,174.94	267,906.21	23,401,049.27	56,904,991,031.88

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

56、库存股

适用 不适用

57、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额					税后归属于少数股东	期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：所得税费用	减：其他	税后归属于母公司		
一、不能重分类进损益的其他综合收益	1,591,350,332.68	314,539,186.62		20,603,061.58		293,875,551.91	60,573.13	1,885,225,884.59
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	42,918,238.10	218,768,775.96				218,708,202.83	60,573.13	261,626,440.93
其他权益工具投资公允价值变动	1,548,432,094.58	95,770,410.66		20,603,061.58		75,167,349.08		1,623,599,443.66
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	-1,277,793,524.97	-226,586,773.63				-138,086,788.97	-88,499,984.66	-1,415,880,313.94
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	-67,140,519.75	46,036,749.64				46,036,749.64		-21,103,770.11
外币财务报表折算差额	-1,210,653,005.22	-272,623,523.27				-184,123,538.61	-88,499,984.66	-1,394,776,543.83
其他综合收益合计	313,556,807.71	87,952,412.99		20,603,061.58		155,788,762.94	-88,439,411.53	469,345,570.65

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	上年度
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-）		
调整后期初未分配利润	67,815,084,345.02	56,473,906,836.25
加：本期归属于母公司所有者的净利润	8,581,992,711.46	26,297,890,222.70
其他		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）	15,919,301,461.00	14,960,000,000.00
转作股本的普通股股利		
其他		965,324.07
期末未分配利润	60,477,775,595.48	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 0 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0 元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0 元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润 0 元。

注：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。

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	19,378,059,841.77	10,028,391,338.09	19,752,650,734.50	8,632,905,241.28
其他业务	523,433,600.22	212,556,969.99	159,896,577.55	115,736,851.38
合计	19,901,493,441.99	10,240,948,308.08	19,912,547,312.05	8,748,642,092.66

(2). 合同产生的收入的情况

适用 不适用

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

其他说明：

无

62、税金及附加

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	129,308,047.92	139,705,983.68
教育费附加	62,232,959.52	68,273,498.29
地方教育费附加	41,488,639.66	39,024,765.30
房产税	36,055,674.80	23,649,222.20
印花税	3,899,999.50	3,126,265.60
水资源税	87,864,614.68	112,190,305.46
土地使用税	31,653,714.26	16,202,360.45
其他	4,262,933.09	764,315.06
合计	396,766,583.43	402,936,716.04

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	46,284,681.01	24,375,494.76
差旅费	1,003,217.97	353,273.94
电力交易中心费用	1,663,231.22	1,803,641.45
其他费用	19,810,691.91	11,623,880.91
合计	68,761,822.11	38,156,291.06

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	197,317,916.96	88,403,367.52
固定资产折旧	44,172,768.48	45,003,462.30
无形资产与低值易耗品摊销	26,664,492.98	13,961,318.39
枢纽专用支出	29,621,298.90	28,165,735.49
修理费	89,079,307.60	85,544,700.98
差旅费	2,534,021.41	4,555,254.94
财产保险费	275,278.48	2,938,116.37
物业管理费	35,491,211.11	24,947,224.78
咨询费	42,137,556.44	35,755,575.16
其他费用	28,939,292.07	22,236,545.27
合计	496,233,144.43	351,511,301.20

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	6,809,458.28	6,698,074.96
折旧费	1,010,387.00	835,062.58
咨询费	38,938.11	471.70
项目费用	2,168,440.82	107,368.45
其他	435,370.34	172,116.64
合计	10,462,594.55	7,813,094.33

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	2,324,153,593.84	2,538,595,610.31
减：利息收入	-38,841,208.35	-43,734,022.62
加：汇兑损失	42,862,671.90	-47,283,148.21
其他支出	17,810,465.58	47,249,381.46
合计	2,345,985,522.97	2,494,827,820.94

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	554,547.09
代扣代缴手续费返还	2,274,782.66	3,492,662.97
岸电项目	177,455.88	192,862.32
免征增值税	1,470.23	2,144.56
合计	2,513,421.71	4,242,216.94

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	2,017,030,977.89	1,453,713,613.92
处置长期股权投资产生的投资收益	10,596.96	
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	231,408,429.45	228,749,930.91
债权投资在持有期间取得的利息收入	29,074,548.44	30,255,984.06
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	175,312,476.04	218,395,331.07
处置其他非流动金融资产取得的投资收益	1,348,501,227.86	103,483,918.32
其他	8,626,456.90	210,172,408.48
合计	3,809,964,713.54	2,244,771,186.76

其他说明：

无

69、净敞口套期收益

适用 不适用

70、公允价值变动收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
其他非流动金融资产	139,264,437.98	-485,635,350.34
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
交易性金融负债	-50,181,216.14	108,325,406.74
按公允价值计量的投资性房地产		
合计	89,083,221.84	-377,309,943.60

其他说明：

无

71、信用减值损失

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-4,101,023.39	-1,173,540.83
其他应收款坏账损失	-1,165,102.74	-3,457,106.88
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	-5,266,126.13	-4,630,647.71

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	1,157,946.77	
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	1,157,946.77	

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	6,582,676.50	11,004,117.11
其中：未划分为持有待售的非流动资产处置收益	6,582,676.50	11,004,117.11
其中：固定资产处置收益	6,582,676.50	11,004,117.11
合计	6,582,676.50	11,004,117.11

其他说明：

适用 不适用

74、营业外收入

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
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			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助	270,000.00		270,000.00
其他	29,158,129.07	54,286,310.56	29,158,129.07
合计	29,428,129.07	54,286,310.56	29,428,129.07

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
合计	270,000.00		

其他说明：

适用 不适用**75、营业外支出**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	126,439.20		126,439.20
其中：固定资产处置损失	126,439.20		126,439.20
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	2,774,729.78	193,000,000.00	2,774,729.78
库区维护支出	76,737,493.80	98,178,356.10	
其他支出	17,654.01	1,248,930.00	17,654.01
合计	79,656,316.79	292,427,286.10	2,918,822.99

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	1,452,839,516.21	1,653,571,492.27
递延所得税费用	63,614,759.38	-97,557,093.37
合计	1,516,454,275.59	1,556,014,398.90

(2) 会计利润与所得税费用调整过程适用 不适用

其他说明：

适用 不适用**77、其他综合收益**适用 不适用

详见附注“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	78,015,422.40	20,174,992.45
利息收入	38,841,208.35	43,734,022.62
营业外收入	50,000.09	262,819.93
递延收益		200,000.00
受限货币资金	1,800,000.00	
其他	2,411,269.64	3,844,571.28
合计	121,117,900.48	68,216,406.28

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	93,104,041.22	80,958,307.12
管理费用	132,267,560.36	99,395,301.84
销售费用	2,962,162.98	8,691,751.51
银行手续费	261,893.62	96,809.64
捐赠	1,700,000.00	193,000,000.00
其他		1,339,279.26
合计	230,295,658.18	383,481,449.37

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

(5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

(6). 支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收购少数股东股权款	3,636,470,116.75	
短期融资券及债券发行手续费	18,310,611.11	21,384,672.22
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	247,114,202.99	
贷款担保及手续费		28,398,022.12
分期购建固定资产支付款	329,261,590.66	1,582,063,984.16
其他	147,138.18	535,212.61
合计	4,231,303,659.69	1,632,381,891.11

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

79、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	8,679,688,857.34	7,952,581,550.88
加：资产减值准备	-1,157,946.77	
信用减值损失	5,266,126.13	4,630,647.71
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	5,809,880,280.85	5,672,834,670.96
使用权资产摊销	36,761,067.82	
无形资产摊销	28,846,693.30	14,440,506.10
长期待摊费用摊销	158,633.12	158,633.12
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	-6,582,676.50	-11,004,117.11
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	126,439.20	
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-89,083,221.84	377,309,943.60
财务费用（收益以“-”号填列）	2,384,570,022.63	2,538,459,375.22
投资损失（收益以“-”号填列）	-3,809,964,713.54	-2,244,771,186.76
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-90,784,604.02	-5,889,085.81
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	154,399,363.40	-91,668,007.56

存货的减少（增加以“－”号填列）	-37,378,164.97	-38,406,938.26
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-918,114,452.81	-2,518,525,565.44
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-2,602,887,587.94	466,496,069.45
其他		-50,250,031.87
经营活动产生的现金流量净额	9,543,744,115.40	12,066,396,464.23
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	7,768,961,131.77	7,931,988,449.28
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	-1,455,252,660.02	614,047,469.26

(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	7,768,961,131.77	9,224,213,791.79
其中：库存现金	10,972,801.32	6,680,457.72
可随时用于支付的银行存款	7,670,520,855.99	9,159,811,937.11
可随时用于支付的其他货币资金	87,467,474.46	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	7,768,961,131.77	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	5,200,000.00	履约保函
应收票据		
存货		
固定资产	18,968,423.69	正在办理产权证书
无形资产		
其他权益工具投资	3,118,171,050.10	可交换债券标的股票
合计	3,142,339,473.79	/

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	-	-	1,360,300,127.24
其中：美元	105,585,861.84	6.4601	682,095,226.07
欧元	19,099,528.63	7.6862	146,802,796.96
港币	75,239,515.76	0.8321	62,606,801.06
索尔	274,550,783.38	1.6710	458,774,359.03
巴基斯坦卢比	247,430,718.96	0.0405	10,020,944.12
应收账款	-	-	906,341,371.31
其中：美元	417,834.18	6.4601	2,699,250.58
索尔	519,158,810.07	1.6710	867,514,371.63
巴基斯坦卢比	892,043,187.76	0.0405	36,127,749.10
其他应收款	-	-	72,333,075.92
其中：巴基斯坦卢比	3,909,815.00	0.0405	158,347.51
索尔	43,192,536.45	1.6710	72,174,728.41
其他流动资产	-	-	91,474,200.62
其中：索尔	54,742,190.67	1.6710	91,474,200.62

债权投资	-	-	1,064,876,195.99
其中：欧元	138,543,909.34	7.6862	1,064,876,195.99
短期借款	-	-	1,348,499,930.77
其中：索尔	807,001,753.90	1.6710	1,348,499,930.77
应付账款	-	-	581,927,747.83
其中：美元	1,564,486.91	6.4601	10,106,741.89
索尔	341,931,909.93	1.6710	571,368,221.49
巴基斯坦卢比	11,179,863.00	0.0405	452,784.45
应付利息	-	-	70,156,349.03
其中：索尔	19,412,839.23	1.6710	32,438,854.35
美元	5,838,531.09	6.4601	37,717,494.68
应付股利	-	-	36,759,124.21
其中：索尔	21,998,279.00	1.6710	36,759,124.21
其他应付款	-	-	70,240,457.51
其中：美元	1,667,151.35	6.4601	10,769,964.46
港币	32,998.45	0.8321	27,458.01
索尔	31,600,081.07	1.6710	52,803,735.47
巴基斯坦卢比	163,933,322.76	0.0405	6,639,299.57
一年内到期的非流动负债	-	-	3,602,623,399.39
其中：美元	277,680,233.08	6.4601	1,793,842,073.72
索尔	244,611,819.69	1.6710	408,746,350.70
欧元	182,149,173.19	7.6862	1,400,034,974.97
长期借款	-	-	3,645,262,779.30
其中：索尔	248,481,615.38	1.6710	415,212,779.30
美元	500,000,000.00	6.4601	3,230,050,000.00
应付债券	-	-	2,252,265,705.00
其中：索尔	1,347,855,000.00	1.6710	2,252,265,705.00
长期应付款	-	-	6,627,530,326.46
其中：美元	1,025,917,605.99	6.4601	6,627,530,326.46
租赁负债	-	-	65,392,347.49
其中：索尔	39,133,660.98	1.6710	65,392,347.49

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

公司名称	主要经营地	记账本位币	选择依据
Luz del Sur S. A. A.	秘鲁利马	索尔	业务主要以该货币计量及结算
Inmobiliaria Luz del Sur S. A.	秘鲁利马	索尔	业务主要以该货币计量及结算
Inland Energy S. A. C.	秘鲁利马	索尔	业务主要以该货币计量及结算

83、套期

适用 不适用

84、政府补助**1. 政府补助基本情况**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
岸电项目	177,455.88	其他收益	177,455.88
“三供一业”分离移交中央财政补助资金	270,000.00	营业外收入	270,000.00

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

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
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
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
长电安第斯投资有限公司	香港	香港	能源投资，配 售电及发电的 咨询服务与运营 管理		70.03	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	17.98	1.98	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	14.04		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 19.96%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 14.04%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	10,615,816,728.39	13,112,477,824.58	1,905,948,409.50	25,427,955,051.65	7,241,594,127.23	5,298,991,359.11	9,550,325,283.86	907,138,290.42	9,704,211,803.38	4,543,410,941.59
其中：现金和现金等价物	2,989,065,063.43	4,954,378,426.66	959,363,853.14	88,658,231.41	2,442,036,616.41	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	55,525,891,063.82	38,617,511,036.51	24,839,122,353.71	46,453,119,582.91	36,989,713,500.24	54,867,848,441.33	33,850,343,861.74	25,309,166,470.49	56,528,248,477.41	36,785,721,299.58
资产合计	66,141,707,792.21	51,729,988,861.09	26,745,070,763.21	71,881,074,634.56	44,231,307,627.47	60,166,839,800.44	43,400,669,145.60	26,216,304,760.91	66,232,460,280.79	41,329,132,241.17
流动负债	11,836,916,148.08	12,033,428,767.02	960,814,482.74	13,411,672,532.71	7,383,041,592.60	10,993,798,083.18	8,386,615,925.96	1,856,842,682.11	15,001,082,627.55	5,394,274,490.09
非流动负债	18,292,969,000.47	18,283,110,965.49	17,594,463,275.12	24,849,840,589.42	6,246,767,333.20	14,118,800,581.70	13,961,610,468.06	16,216,852,850.36	20,814,757,319.71	6,177,160,892.11
负债合计	30,129,885,148.55	30,316,539,732.51	18,555,277,757.86	38,261,513,122.13	13,629,808,925.80	25,112,598,664.88	22,348,226,394.02	18,073,695,532.47	35,815,839,947.26	11,571,435,382.20
少数股东权益	6,345,579,970.27	3,185,661,922.78	6,268,606.86		1,015,339,056.23	6,185,917,516.27	3,093,421,535.02	6,167,234.69		962,061,247.37
归属于母公司股东权益	29,666,242,673.39	18,227,787,205.80	8,183,524,398.49	33,619,561,512.43	29,586,159,645.44	28,868,323,619.29	17,959,021,216.56	8,136,441,993.75	30,416,620,333.53	28,795,635,611.60
按持股比例计算的净资产份额	8,487,512,028.86	3,638,266,326.28	1,882,210,611.65	3,361,956,151.24	4,153,896,814.22	8,259,227,387.48	3,584,620,634.83	1,871,381,658.56	3,041,662,033.35	4,034,268,549.19
调整事项	119,765,658.88	355,155,613.44	3,127,121,045.56	-76,914,314.11	2,001,809,416.75	119,810,699.06	346,836,451.15	3,128,744,737.97	-49,031,420.78	1,991,669,825.55
—商誉	119,909,672.06	346,391,247.01	3,128,744,737.97		2,001,809,416.75	119,909,672.06	346,391,247.01	3,128,744,737.97		1,991,669,825.55
—内部交易未实现利润										
—其他	-144,013.18	8,764,366.43	-1,623,692.41	-76,914,314.11		-98,973.00	445,204.14		-49,031,420.78	
对联营企业权益投资的账面价值	8,607,277,687.74	3,993,421,939.72	5,009,331,657.21	3,285,041,837.13	6,155,706,230.97	8,379,038,086.54	3,931,457,085.98	5,000,126,396.53	2,992,630,612.57	6,025,938,374.74

存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	8,323,840,149.51	3,427,850,525.40			7,394,112,606.35	7,225,167,736.04	3,547,553,242.16			6,199,095,079.05
营业收入	10,511,228,977.23	17,850,421,305.07	1,122,443,430.19	546,983,561.44	467,480,582.30	7,954,496,623.68	14,018,452,112.71	1,254,649,398.68	376,874,419.38	306,566,317.49
财务费用	343,661,339.55	368,407,533.80	396,238,880.53	577,878,188.21	183,485,600.04	353,330,544.70	297,494,973.27	454,423,397.97	454,756,475.30	167,728,639.01
所得税费用	440,093,916.43	69,126,023.02	6,260,297.51	257,991,798.59	16,491,605.40	346,126,656.16	99,140,691.74	16,268,412.91	240,175,398.99	14,762,661.75
净利润	1,801,716,581.28	671,614,026.38	40,124,244.68	2,609,868,568.54	1,326,970,053.63	1,468,638,932.42	595,546,139.59	135,936,187.33	1,589,664,981.72	1,260,371,957.65
终止经营的净利润					71,476.57					
其他综合收益	616,403.69	52,958,313.53		219,853,337.08	1,122,603,869.98	46,280,039.18	-68,333,809.67		-946,549,158.22	-48,546.10
综合收益总额	1,802,332,984.97	724,572,339.91	40,124,244.68	2,829,721,905.62	2,449,573,923.61	1,514,918,971.60	527,212,329.92	135,936,187.33	643,115,823.50	1,260,323,411.55
本年度收到的来自联营企业的股利	223,458,795.96	92,497,553.86			235,126,593.34	186,215,663.30	27,205,162.90		135,353,223.35	197,984,028.78

其他说明
无

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	332,943,180.98	254,971,583.01
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-14,028,402.03	-4,771,428.08
--其他综合收益		
--综合收益总额	-14,028,402.03	-4,771,428.08
联营企业：		
投资账面价值合计	31,893,247,236.62	23,839,969,171.25
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	976,218,908.27	638,242,736.22
--其他综合收益	56,642,056.65	17,976,006.65
--综合收益总额	1,032,860,964.92	656,218,742.87

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6月30日，公司按持股比例相应承担24,746.80万元借款的担保责任。

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6月30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79.90%。

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	16,548,499,930.77				16,548,499,930.77
应付款项	32,907,422,986.38				32,907,422,986.38
一年内到期的非流动负债	25,101,378,118.53				25,101,378,118.53
其他流动负债	6,999,283,988.12				6,999,283,988.12
长期借款		7,045,117,099.38	9,599,945,679.92		16,645,062,779.30
长期应付款		5,591,720,437.80	1,035,809,888.66	14,432,945,436.94	21,060,475,763.40
应付债券		11,393,081,802.85	20,615,422,951.89	7,192,346,818.56	39,200,851,573.30
租赁负债		94,107,824.58	148,526,981.91	495,138,840.86	737,773,647.35

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 6 月 30 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	期末余额					
	美元项目	港币项目	欧元项目	巴基斯坦卢比项目	索尔项目	合计
外币金融资产：						
货币资金	682,095,226.07	62,606,801.06	146,802,796.96	10,020,944.12	458,774,359.03	1,360,300,127.24
应收账款	2,699,250.58			36,127,749.10	867,514,371.63	906,341,371.31
其他应收款				158,347.51	72,174,728.41	72,333,075.92
其他流动资产					91,474,200.62	91,474,200.62
其他非流动金融资产		759,737,357.85				759,737,357.85
其他权益工具投资		3,701,037,930.04				3,701,037,930.04
长期股权投资			97,442,292.79			97,442,292.79
债权投资			1,064,876,195.99			1,064,876,195.99
小计						8,053,542,551.75
外币金融负债：						
短期借款					1,348,499,930.77	1,348,499,930.77
应付账款	10,106,741.89			452,784.45	571,368,221.49	581,927,747.83
应付利息	37,717,494.68				32,438,854.35	70,156,349.03
应付股利					36,759,124.21	36,759,124.21
交易性金融负债	418,752,945.46		257,632,486.56			676,385,432.02
其他应付款	10,769,964.46	27,458.01		6,639,299.57	52,803,735.47	70,240,457.51
一年内到期的非流动负债	1,793,842,073.72		1,400,034,974.97		408,746,350.70	3,602,623,399.39
长期借款	3,230,050,000.00				415,212,779.30	3,645,262,779.30

项目	期末余额					
	美元项目	港币项目	欧元项目	巴基斯坦卢比项目	索尔项目	合计
应付债券					2,252,265,705.00	2,252,265,705.00
长期应付款	6,627,530,326.46					6,627,530,326.46
租赁负债					65,392,347.49	65,392,347.49
小计						18,977,043,599.01

(续表)

项目	期初余额					
	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：						
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
小计						10,649,508,185.55
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

项目	期初余额					
	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
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
小计						18,828,515,650.37

2) 敏感性分析:

截至 2021 年 6 月 30 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 13,066.18 万元。

(2) 利率风险

本公司的利率风险主要产生于长期借款、应付债券等长期带息债务。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6月30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377.06亿元。详见本附注七45、46、48。

2) 敏感性分析:

截至2021年6月30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14,630.09万元。

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6月30日，本公司持有的以公允价值计量的权益类金融工具金额为542,307.64万元，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6月30日，如果上述投资的公允价值上升或下降10%，而其他因素保持不变，本公司的其他综合收益会增加或减少28,748.38万元，本公司净利润会增加或减少14,533.15万元。

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			合计
	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	

一、持续的公允价值计量				
(一) 交易性金融资产	1,402,707,186.45		306,552,346.10	1,709,259,532.55
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产	1,402,707,186.45		306,552,346.10	1,709,259,532.55
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资	1,402,707,186.45		306,552,346.10	1,709,259,532.55
(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	3,701,037,930.04		12,778,921.91	3,713,816,851.95
(四) 投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
持续以公允价值计量的资产总额	5,103,745,116.49		319,331,268.01	5,423,076,384.50
(六) 交易性金融负债		676,385,432.02		676,385,432.02
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债		676,385,432.02		676,385,432.02
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债		676,385,432.02		676,385,432.02
其他				
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额		676,385,432.02		676,385,432.02
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

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

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	北京市	大型水电开发与运营	211,500,000,000.00	55.43	55.43

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	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
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(%)	
	期末余额	期初余额	期末比例	期初比例
中国长江三峡集团有限公司	12,605,491,897.00	12,734,105,445.00	55.43	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

本公司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
广西桂冠电力股份有限公司	联营企业
广州发展集团股份有限公司	联营企业
国投电力控股股份有限公司	联营企业
湖北能源集团股份有限公司	联营企业
湖北清能投资发展集团有限公司	联营企业
湖南桃花江核电有限公司	联营企业
三峡保险经纪有限责任公司	联营企业
三峡财务有限责任公司	联营企业
三峡电能能源管理（湖北）有限公司	联营企业
三峡高科信息技术有限责任公司	联营企业
三峡基地发展有限公司	联营企业
三峡资本控股有限责任公司	联营企业
申能股份有限公司	联营企业
四川川投能源股份有限公司	联营企业
重庆涪陵能源实业集团有限公司	联营企业
重庆两江长兴电力有限公司	联营企业
重庆长电联合能源有限责任公司	联营企业

其他说明

适用 不适用

4、其他关联方情况

适用 不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
三峡国际招标有限责任公司	母公司的全资子公司
三峡资产管理有限公司	母公司的全资子公司
长江三峡集团福建能源投资有限公司	母公司的全资子公司
长江三峡设备物资有限公司	母公司的全资子公司
中国三峡出版传媒有限公司	母公司的全资子公司
中国三峡建工（集团）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
中国三峡（香港）有限公司	母公司的全资子公司
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
上海勘测设计研究院有限公司	母公司的控股子公司
中国三峡新能源（集团）股份有限公司	母公司的控股子公司
福建三峡海上风电产业园运营有限公司	集团兄弟公司
福清海峡发电有限公司	集团兄弟公司
福州海峡发电有限公司	集团兄弟公司
海峡发电有限责任公司	集团兄弟公司
湖北清江水电开发有限责任公司	集团兄弟公司
九江市三峡水环境综合治理有限责任公司	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
三峡巴基斯坦第一风电有限公司	集团兄弟公司
三峡长电大数据科技（宜昌）有限公司	集团兄弟公司

无为县三峡水环境综合治理第一有限责任公司	集团兄弟公司
宜昌三峡多能资产管理有限公司	集团兄弟公司
岳阳市三峡水环境综合治理有限责任公司	集团兄弟公司
云南弥勒石洞山发电有限公司	集团兄弟公司
漳浦海峡发电有限公司	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
长江三峡水电工程有限公司	集团兄弟公司
长江三峡水务（宜昌）有限公司	集团兄弟公司

其他说明

无

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
合营或联营企业			
三峡基地发展有限公司	物业管理、委托管理等	286.92	305.62
三峡电能（广东）有限公司	区域市场开发服务	167.99	
三峡高科信息技术有限责任公司	委托管理费	65.63	
同受控股股东控制的企业			
长江三峡实业有限公司	物业管理、辅助资产管理等	16,371.85	9,225.01
中国三峡建工（集团）有限公司	委托管理	9,860.00	12,137.06
长江三峡水电工程有限公司	委托管理	2,914.03	1,932.58
长江三峡设备物资有限公司	物资采保、仓储管理费等	901.20	1,288.70
长江三峡旅游发展有限责任公司	交通费、委托管理等	672.50	1,031.44
长江三峡水务（宜昌）有限公司	水费	439.96	490.56
中国长江三峡集团有限公司中华鲟研究所	接受劳务	97.67	
三峡国际招标有限责任公司	招标代理	74.85	
长江三峡生态园林有限公司	物业管理费、绿化费	51.54	
长江三峡技术经济发展有限公司	接受劳务	42.59	
中国三峡出版传媒有限公司	办公费	1.06	
上海勘测设计研究院有限公司	规划设计		37.74
合计		31,947.79	26,448.71

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			

中国长江三峡集团有限公司	商品销售、技术服务	834.43	2,103.55
合营或联营企业			
三峡基地发展有限公司	商品销售、提供劳务	2.33	2.00
同受控股股东控制的企业			
长江三峡技术经济发展有限公司巴基斯坦分公司	运维服务	1,715.41	
三峡巴基斯坦第一风电有限公司	运维服务	552.19	792.01
三峡巴基斯坦第三风电有限公司	运维服务	501.87	578.20
三峡巴基斯坦第二风电有限公司	运维服务	501.87	681.21
长江三峡旅游发展有限责任公司	商品销售	193.10	103.67
长江三峡实业有限公司	商品销售	97.74	104.11
三峡长电大数据科技(宜昌)有限公司	商品销售	61.04	
长江三峡水务(宜昌)有限公司	商品销售	52.65	51.12
长江三峡技术经济发展有限公司	商品销售、技术服务	10.81	5.85
长江三峡生态园林有限公司	销售商品	10.43	3.42
长江三峡设备物资有限公司	商品销售、技术服务	8.30	6.90
长江三峡水电工程有限公司	商品销售、提供劳务	3.52	2.34
三峡金沙江云川水电开发有限公司	商品销售、技术服务、托管	42,837.67	14,255.60
中国三峡(香港)有限公司	咨询服务		536.63
三峡国际能源投资集团有限公司	技术服务		2.36
中国三峡新能源(集团)股份有限公司	商品销售、技术服务		18.57
三峡国际招标有限责任公司	技术服务		95.80
福建三峡海上风电产业园运营有限公司	技术服务		0.66
海峡发电有限责任公司	技术服务		0.66
长江三峡集团福建能源投资有限公司	技术服务		8.27
福清海峡发电有限公司	技术服务		0.66
云南弥勒石洞山发电有限公司	商品销售、技术服务		67.61
福州海峡发电有限公司	商品销售、技术服务		43.49
湖北清江水电开发有限责任公司	技术服务		3.77
九江市三峡水环境综合治理有限责任公司	技术服务		19.06
无为县三峡水环境综合治理第一有限责任公司	商品销售、技术服务		17.35
岳阳市三峡水环境综合治理有限责任公司	技术服务		19.06
漳浦海峡发电有限公司	技术服务		0.66
合计		47,383.36	19,524.59

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
三峡国际能源投资集团有限公司	房屋	144.71	750.33
长江三峡旅游发展有限责任公司	房屋	200.00	

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	4,408.37	3,882.34

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	24,746.80	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6月30日止，公司已偿还到期的三峡债80亿元，期末担保余额为80亿元。

(5). 关联方资金拆借

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
中国长江三峡集团有限公司	1,443,294.54	2013.05.01	2028.05.01	
中国长江三峡集团有限公司	260,000.00	2017.07.14	2021.07.14	
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	2021.03.18	2022.03.18	
中国长江三峡集团有限公司	100,000.00	2020.07.16	2021.07.16	
中国长江三峡集团有限公司	700,000.00	2017.01.16	2022.01.16	
三峡财务有限责任公司	220,000.00	2021.03.18	2022.03.18	
三峡财务有限责任公司	600,000.00	2020.07.15	2021.07.15	
三峡财务有限责任公司	100,000.00	2020.12.14	2021.07.15	
三峡财务有限责任公司	50,000.00	2020.09.23	2021.07.15	
三峡财务有限责任公司	50,000.00	2021.01.28	2021.07.15	
三峡财务（香港）有限公司	161,502.50	2021.06.11	2024.06.11	
三峡财务（香港）有限公司	161,502.50	2021.06.28	2024.06.28	

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

适用 不适用

(7). 关键管理人员报酬

适用 不适用

(8). 其他关联交易

适用 不适用

(1) 向关联方收取利息

单位：万元

币种：人民币

关联方名称	交易内容	本期发生额	上期发生额	定价方式及决策程序
三峡财务有限责任公司	利息收入	2,532.19	1,943.15	注1
三峡财务（香港）有限公司	利息收入	107.39	1,054.96	注2
三峡国际招标有限责任公司	利息收入		0.02	

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	本期发生额	上期发生额	定价方式及决策程序
中国长江三峡集团有限公司	长期应付款利息	32,745.25	47,802.37	协议价
中国长江三峡集团有限公司	借款利息	53,489.93	75,532.27	注
三峡财务有限责任公司	借款利息	23,709.63	15,275.21	注
三峡财务（香港）有限公司	借款利息	1,584.00		协议价
长江三峡水电工程有限公司	短期借款利息		4.54	注

注：以中国人民银行总行公布的同期人民币贷款利率为基准。

(3) 向关联方支付担保费

单位：万元

币种：人民币

关联方名称	交易内容	本期发生额	上期发生额	定价方式及决策程序
中国长江三峡集团有限公司	担保费	238.03	239.34	协议价

6、关联方应收应付款项

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
	控股股东及最终控制方				
应收账款	中国长江三峡集团有限公司	390.27		223.24	
	合营或联营企业				
应收股利	国投电力控股股份有限公司	34,497.49			
应收股利	四川川投能源股份有限公司	23,512.66			
应收股利	湖北能源集团股份有限公司	22,345.88			
应收股利	申能股份有限公司	16,117.09			
应收股利	广西桂冠电力股份有限公司	15,667.42			
应收股利	广州发展集团股份有限公司	9,249.76			
应收股利	湖北清能投资发展集团有限公司	4,547.31		4,547.31	
应收股利	三峡保险经纪有限责任公司	233.85			
应收账款	三峡基地发展有限公司	0.27		0.43	
应收账款	三峡高科信息技术有限责任公司	0.02		0.02	
其他应收款	三峡电能（广东）有限公司	51.09	5.28	39.46	1.85
其他应收款	三峡电能（云南）有限公司	28.31	1.81	18.32	0.02
其他应收款	三峡电能（安徽）有限公司	23.48	1.16	28.84	0.03
其他应收款	重庆两江长兴电力有限公司	14.88	0.01	41.07	1.18
其他应收款	长江智慧分布式能源有限公司	12.38	0.11	40.70	0.20
其他应收款	三峡电能能源管理（湖北）有限公司	9.36	0.03	0.16	

	同受控股股东控制的企业				
应收账款	三峡巴基斯坦第一风电有限公司	1,900.02		1,584.78	
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	1,615.31		495.69	
应收账款	三峡巴基斯坦第二风电有限公司	153.60		140.16	
应收账款	三峡巴基斯坦第三风电有限公司	153.60		140.16	
应收账款	长江三峡旅游发展有限责任公司	118.03		26.49	
应收账款	长江三峡实业有限公司	30.38		32.74	
应收账款	三峡长电大数据科技(宜昌)有限公司	13.92			
应收账款	长江三峡水务(宜昌)有限公司	10.80		9.40	
应收账款	长江三峡技术经济发展有限公司	2.90		1.33	
应收账款	长江三峡设备物资有限公司	1.85			
应收账款	长江三峡水电工程有限公司	0.83		1.02	
应收账款	长江三峡生态园林有限公司	0.23		2.60	
其他应收款	三峡金沙江云川水电开发有限公司	43,065.77	63.44	33,232.33	33.23
其他应收款	长江三峡旅游发展有限责任公司	200.00	0.20		
其他应收款	长江三峡实业有限公司	86.90	8.52	997.41	1.00
其他应收款	长江三峡水电工程有限公司	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	174,088.39	88.02	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		
长期应付款	中国长江三峡集团有限公司	1,443,294.54	1,443,294.54
长期借款	中国长江三峡集团有限公司	700,000.00	1,400,000.00
一年内到期的非流动负债	中国长江三峡集团有限公司	960,000.00	860,000.00
短期借款	中国长江三峡集团有限公司	500,000.00	720,000.00
其他应付款	中国长江三峡集团有限公司	70,731.09	49,012.84
应付股利	中国长江三峡集团有限公司	882,384.43	
应付利息	中国长江三峡集团有限公司	4,431.23	5,964.82
	合营或联营企业		
短期借款	三峡财务有限责任公司	1,020,000.00	1,200,000.00
应付利息	三峡财务有限责任公司	1,084.60	1,415.56

应付账款	三峡高科信息技术有限责任公司		67.78
其他应付款	三峡高科信息技术有限责任公司	65.71	74.77
其他应付款	三峡基地发展有限公司	35.68	41.03
其他应付款	三峡电能能源管理（湖北）有限公司	5.17	3.14
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
应付股利	三峡资本控股有限责任公司	2,371.91	
应付股利	三峡财务有限责任公司	2,465.13	
	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
长期借款	三峡财务（香港）有限公司	323,005.00	
应付利息	三峡财务（香港）有限公司	247.64	367.84
应付账款	长江三峡水电工程有限公司	1,040.42	
应付账款	长江三峡（成都）电子商务有限公司	11.01	31.49
应付账款	长江三峡设备物资有限公司		73.69
应付股利	中国三峡建工（集团）有限公司	61,600.00	
应付股利	三峡资产管理有限公司	929.83	
预收账款	三峡国际能源投资集团有限公司		878.84
其他应付款	长江三峡水电工程有限公司	1,401.95	2,474.41
其他应付款	三峡机电工程技术有限公司	1,280.00	1,280.00
其他应付款	长江三峡实业有限公司	324.57	436.87
其他应付款	三峡巴基斯坦第一风电有限公司	283.76	2.75
其他应付款	长江三峡技术经济发展有限公司	269.57	811.95
其他应付款	三峡巴基斯坦第二风电有限公司	243.37	2.58
其他应付款	三峡国际能源投资集团有限公司	200.00	200.00
其他应付款	三峡巴基斯坦第三风电有限公司	135.43	3.06
其他应付款	长江三峡生态园林有限公司	96.25	104.31
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	长江三峡旅游发展有限责任公司	20.00	20.00
其他应付款	中国三峡出版传媒有限公司	16.70	16.70
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	长江三峡设备物资有限公司	3.00	17.90
其他应付款	中国三峡建工（集团）有限公司		2,000.00
	合计	5,978,013.96	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	期末余额	期初余额
三峡财务有限责任公司	存款	599,785.85	489,108.20
合计		599,785.85	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 6 月 30 日，本公司尚有已签订而尚不必在财务报表上确认的资产采购等资本性支出和收益性支出承诺为人民币 6,628.18 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 6 月 30 日，本公司无其他应披露未披露的重大承诺事项。

2、或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

适用 不适用

与合营企业或联营企业投资相关的或有负债详见本附注“九、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 6 月 30 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 6 月 30 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

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

2021 年 7 月 7 日，本公司发行了 2021 年度第一期超短期融资券共计人民币 25 亿元，发行期限 120 天，发行利率 2.55%。

2021 年 7 月 8 日，本公司发行了 2021 年度第三期超短期融资券共计人民币 20 亿元，发行期限 160 天，发行利率 2.64%。

2021 年 7 月 9 日，本公司发行了 2021 年度第二期超短期融资券共计人民币 15 亿元，发行期限 110 天，发行利率 2.45%。

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 6 月 30 日，年金计划未发生重大变化。

5、 终止经营

适用 不适用

6、 分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

(2). 报告分部的财务信息

适用 不适用

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

适用 不适用

(4). 其他说明

适用 不适用

7、 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

8、 其他

适用 不适用

十七、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	2,193,759,385.66
1 至 2 年	2,080,392.81
2 至 3 年	
3 年以上	
3 至 4 年	
4 至 5 年	
5 年以上	
合计	2,195,839,778.47

(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	2,195,839,778.47	100.00			2,195,839,778.47	1,681,426,962.93	100.00			1,681,426,962.93
其中：										
大水电业务款项组合	2,179,006,173.87	99.23			2,179,006,173.87	1,679,077,351.06	99.86			1,679,077,351.06
其他款项组合	16,833,604.60	0.77			16,833,604.60	2,349,611.87	0.14			2,349,611.87
合计	2,195,839,778.47	/		/	2,195,839,778.47	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

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位名称	期末余额	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	1,380,810,800.07	1 年以内	62.88	
中国南方电网有限责任公司	416,880,710.66	1 年以内	18.99	
国家电网公司华中分部	367,646,132.85	1 年以内	16.74	
三峡电能有限公司	16,556,101.00	0-2 年	0.75	
国网湖北省电力有限公司	13,570,528.21	1 年以内	0.62	
合计	2,195,464,272.79		99.98	

(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	1,360,529,564.33	45,473,100.00
其他应收款	439,368,526.27	336,776,408.06
合计	1,799,898,090.60	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
国投电力控股股份有限公司	290,662,655.92	
四川川投能源股份有限公司	235,126,593.34	
中国建设银行股份有限公司	211,571,718.00	
湖北能源集团股份有限公司	197,979,431.16	
广西桂冠电力股份有限公司	149,765,166.99	
申能股份有限公司	137,537,058.96	
广州发展集团股份有限公司	83,317,553.86	
湖北清能投资发展集团有限公司	45,473,100.00	45,473,100.00
三峡电能有限公司	9,096,286.10	
合计	1,360,529,564.33	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	435,683,355.25
1至2年	4,454,890.66
2至3年	
3年以上	
3至4年	133,000.00
4至5年	
5年以上	606,300.00
合计	440,877,545.91

(8). 按款项性质分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金及保证金	739,300.00	739,300.00
往来款	440,017,909.06	336,663,086.49
其他	120,336.85	140,133.79
合计	440,877,545.91	337,542,520.28

(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	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	742,907.42			742,907.42
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2021年6月30日余额	1,509,019.64			1,509,019.64

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	766,112.22	742,907.42				1,509,019.64
合计	766,112.22	742,907.42				1,509,019.64

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(11). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(12). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
三峡金沙江云川水电开发有限公司	往来款	429,597,522.09	0-2年	97.44	530,507.35
中国三峡国际电力运营有限公司	往来款	9,265,914.14	0-2年	2.10	340,480.48
宜昌市劳动保障监察支队	押金及保证金	739,300.00	2-6年	0.17	636,757.00
北京金融资产交易所有限公司	其他	196,000.00	1年以内	0.04	196.00
上海市银行间清算所	其他	81,207.80	1年以内	0.02	81.21
合计	—	439,879,944.03	—	99.77	1,508,022.04

(13). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(14). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(15). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	60,319,596,483.34		60,319,596,483.34	56,819,596,483.34		56,819,596,483.34
对联营、合营企业投资	53,076,618,199.51		53,076,618,199.51	46,182,014,702.55		46,182,014,702.55
合计	113,396,214,682.85		113,396,214,682.85	103,001,611,185.89		103,001,611,185.89

(1) 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
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			700,000,000.00		
长江电力销售有限公司	20,000,000.00			20,000,000.00		
长电投资管理有限责任公司		2,500,000,000.00		2,500,000,000.00		
长电新能有限责任公司		1,000,000,000.00		1,000,000,000.00		
合计	56,819,596,483.34	3,500,000,000.00		60,319,596,483.34		

(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		
一、合营企业										
小计										
二、联营企业										
湖北能源集团股份有限公司	7,232,408,750.75			414,799,117.93	6,658,758.76	-21,228,783.10	197,979,431.16			7,434,658,413.18
湖北清能投资发展集团有限公司	2,066,607,492.46			136,796,391.33						2,203,403,883.79
广州发展集团股份有限公司	3,319,521,158.73			119,331,099.15	18,961,404.77	847,480.47	83,317,553.86			3,375,343,589.26
三峡财务有限责任公司	2,154,762,481.96			157,472,522.59	17,426,870.33					2,329,661,874.88
上海电力股份有限公司	1,961,923,053.84			70,424,126.37	-148,709.05	908,511.98	28,718,079.50			2,004,388,903.64
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			50,920,036.49		2,050,141.63	22,537,560.40			2,131,051,495.43
三峡基地发展有限公司	391,985,208.14	211,500,000.00		24,337,970.03	1,127,223.57					628,950,401.74
申能股份有限公司	3,027,239,470.92	3,718,457.72		157,139,459.42	-1,781.18	-30,888.00	137,537,058.96			3,050,527,659.92
重庆佑泰能源有限公司	20,018,230.17			-3,547,867.23						16,470,362.94
重庆涪陵能源实业集团有限公司	617,342,747.85			-2,269,731.48	1,349,548.04	306,188.00				616,728,752.41
三峡资本控股有限公司	2,992,630,612.57			260,986,856.85	21,985,333.70	9,439,034.01				3,285,041,837.13

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			-4,549.13						49,426,331.54	
国投电力控股股份有限公司	8,689,700,595.93	584,847,045.50		347,944,026.42	19,212,398.12	5,130,114.12	290,662,655.92			9,356,171,524.17	
四川川投能源股份有限公司	6,025,938,374.74	19,411,911.66		184,034,112.05	157,613,583.35	3,834,842.51	235,126,593.34			6,155,706,230.97	
广西桂冠电力股份有限公司		4,894,956,247.41								4,894,956,247.41	
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			230,252.03						41,649,030.07	
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			165,112.24						176,794,351.86	
中核霞浦核电有限公司	1,544,511.06			37,986.54		250,462.21				1,832,959.81	
云南华电金沙江中游水电开发有限公司	5,000,126,396.53			9,205,260.68						5,009,331,657.21	
三峡高科信息技术有限责任公司	88,048,303.34			2,354,851.29						90,403,154.63	
小计	46,182,014,702.55	5,714,433,662.29		1,930,357,033.57	244,184,630.41	1,507,103.83	995,878,933.14			53,076,618,199.51	
合计	46,182,014,702.55	5,714,433,662.29		1,930,357,033.57	244,184,630.41	1,507,103.83	995,878,933.14			53,076,618,199.51	

其他说明：

适用 不适用

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	9,836,985,962.02	3,776,759,423.47	10,238,033,981.61	3,723,429,574.12
其他业务	431,542,613.45	168,759,861.96	150,003,610.72	115,258,804.45
合计	10,268,528,575.47	3,945,519,285.43	10,388,037,592.33	3,838,688,378.57

(2). 合同产生的收入情况

适用 不适用

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

其他说明：

无

5、投资收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	9,096,286.10	7,784,479.85
权益法核算的长期股权投资收益	1,930,357,033.57	1,389,088,155.65
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	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	149,765,166.99	191,993,689.93
处置其他非流动金融资产取得的投资收益	1,319,219,409.11	103,483,918.32
委托贷款产生的投资收益		644,702.83
其他	3,214,823.38	120,434,605.05
合计	3,623,224,437.15	2,021,107,311.63

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	6,593,273.46	
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）	270,000.00	
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	1,437,584,449.70	

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		
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	26,239,306.08	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	8,626,456.91	
所得税影响额	-22,744,516.09	
少数股东权益影响额	-16,324.70	
合计	1,456,552,645.36	

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	4.94	0.3774	0.3774
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	4.10	0.3133	0.3133

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：2021年8月27日

修订信息

适用 不适用