

中国长江三峡集团有限公司

2023 年年度报告

企业全称：中国长江三峡集团有限公司

披露时间：二〇二四年四月三十日



（本页无正文，为《中国长江三峡集团有限公司 2023 年年度报告之盖章页》）



中国长江三峡集团有限公司

2024年4月30日

重要提示：

中国长江三峡集团有限公司承诺将及时、公平地履行信息披露义务，企业及其全体董事、高级管理人员或履行同等职责的人员保证定期报告信息披露的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

全体董事、高级管理人员已按照《公司信用类债券信息披露管理办法》及银行间市场相关自律管理要求履行了相关内部程序。

风险提示：

报告期内，发行人未发生可能直接或间接对企业生产经营状况、财务状况、经营业绩、债务融资工具偿付能力和投资者权益保护产生重大不利影响的风险。

目 录

第一章	企业主要情况	1
第二章	债务融资工具存续情况	5
第三章	报告期内重要事项	11
第四章	财务报告	14
第五章	备查文件	233

第一章 企业主要情况

一、公司名称信息

- 1、公司的中文名称：中国长江三峡集团有限公司
- 2、简称：三峡集团
- 3、外文名称及缩写：CHINA THREE GORGES CORPORATION

二、公司基础信息

- 1、公司注册资本：人民币2,115亿元
- 2、公司实缴资本：人民币2,127.84亿元（截至2023年12月31日）
- 3、法定代表人：雷鸣山¹
- 4、注册地址：湖北省武汉市江岸区六合路1号
- 5、办公地址及邮政编码：湖北省武汉市江岸区六合路1号430010
- 6、公司网址：<https://www.ctg.com.cn>
- 7、电子信箱：chai_qiqi@ctg.com.cn

三、债务融资工具相关联系信息

- 1、债务融资工具相关业务联系人：柴琪琦
- 2、联系地址：湖北省武汉市江岸区六合路1号
- 3、电话：027-85086255

¹ 根据发行人于2024年4月19日披露的《关于中国长江三峡集团有限公司董事长发生变动的公告》，发行人董事长由雷鸣山同志变更为刘伟平同志。截至本定期报告出具之日，发行人法定代表人暂未变更，仍由雷鸣山同志担任。

4、传真：027-85086234

5、电子信箱：chai_qiqi@ctg.com.cn

四、报告期内发行人控股股东、实际控制人、董事、监事、高级管理人员或履行同等职责人员的变更情况

发生变更 未发生变更

变更人员类型	变更人员名称	变更人员职务	变更类型	辞任生效时间（新任职生效时间）	工商登记完成时间
董事	花梅	职工董事	聘任	2023年3月	暂未登记
高级管理人员	王武斌	副总经理	聘任	2023年4月	-
高级管理人员	范夏夏	副总经理	离任	2023年1月	-
高级管理人员	张定明	副总经理	离任	2023年3月	-
董事	米树华	外部董事	离任	2023年12月	暂未登记

五、报告期内与控股股东、实际控制人在资产、人员、机构、财务、业务经营等方面的相互独立情况；控股股东对企业非经营性资金占用情况

适用 不适用

六、报告期内是否有违反法律法规、公司章程、信息披露事务管理制度规定的情况以及发行文件约定或承诺的情况，并披露相关情况对债务融资工具投资者权益的影响

适用 不适用

七、报告期内，业务范围、主营业务情况、业务发展目标、行业状况、行业地位及面临的主要竞争状况发生的重大变化，以及上述重大变化对发行人经营情况及偿债能力的影响

适用 不适用

八、报告期末除债券外的其他有息债务的逾期情况，包括但不限于逾期金额、发生原因及处置进展

适用 不适用

九、相关中介机构情况

截至报告期末，本公司对应债务融资工具会计师事务所、主承销商、存续期管理机构以及跟踪评级机构信息详见下表：

1、会计师事务所

会计师事务所名称	大华会计师事务所（特殊普通合伙）
办公地址	北京市海淀区西四环中路16号院7号楼12层
签字会计师	郝丽江、王鹏
报告期内会计师事务所是否发生变更	否

2、主承销商（按报告期末存续债务融资工具发行先后顺序排序）

主承销商	办公地址	联系人	联系电话
中国农业银行股份有限公司	北京市东城区建国门内大街69号	刘兆莹	010-85109688
中信证券股份有限公司	北京市朝阳区亮马桥路48号	王琰君	010-60838888
中国建设银行股份有限公司	北京市西城区金融大街25号	付禹彬	010-67594029
中国民生银行股份有限公司	北京市西城区复兴门内大街2号	舒畅	010-58560971
上海银行股份有限公司	上海市浦东新区银城中路168号	严亦佳	021-68476439
中国银行股份有限公司	北京市西城区复兴门内大街1号	荀雅梅	010-66592749
交通银行股份有限公司	上海市浦东新区银城东路188号	龚政	027-85487421
中国工商银行股份有限公司	北京市西城区复兴门内大街55号	李嘉宁	010-66108574
招商银行股份有限公司	广东省深圳市福田区深南大道2016号	陈妮娜、 刘美岑	0755-88026246 、027-83324178
平安银行股份有限公司	深圳市深南中路1099号	陈章杰	023-63369628
中信银行股份有限公司	北京市朝阳区光华路10号院1号楼	宋广宇	010-66635918

3、存续期管理机构

存续期管理机构	中国农业银行股份有限公司
办公地址	北京市东城区建国门内大街69号
联系人	刘兆莹
联系电话	010-85109688
报告期内存续期管理机构是否发生变化	否

4、评级机构

评级机构名称	中诚信国际信用评级有限责任公司
办公地址	北京市东城区朝阳门内大街南竹竿胡同2号银河SOHO5号楼
报告期内评级机构是否发生变化	否

第二章 债务融资工具存续情况

一、存续债券信息简述（截至本报告披露日）

序号	债券全称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额 (亿元)	期限(年)	利率(%)	主承销商
1	中国长江三峡集团公司 2015年度第一期中期票据	15 三峡 MTN001	101552006	2015-03-18	2015-03-19	2025-03-19	50	10	4.88	中国农业银行股份有限公司, 中信证券股份有限公司
2	中国长江三峡集团有限公司 2019年度第一期绿色中期票据	19 三峡 GN001	131900012	2019-07-03	2019-07-05	2024-07-05	35	5	3.85	中国建设银行股份有限公司, 中国民生银行股份有限公司
3	中国长江三峡集团有限公司 2020年度第二期中期票据	20 三峡 MTN002	102001096	2020-05-26	2020-05-28	2025-05-28	25	5 (5+N)	3.55	中国农业银行股份有限公司, 上海银行股份有限公司
4	中国长江三峡集团有限公司 2020年度第四期中期票据	20 三峡 MTN004	102001303	2020-06-29	2020-06-30	2025-06-30	15	5 (5+N)	3.98	中信证券股份有限公司, 上海银行股份有限公司
5	中国长江三峡集团有限公司 2021年度第十期绿色中期票据(碳中和债券通)	21 三峡 GN010 (碳中和债)	132100090	2021-08-11	2021-08-13	2024-08-13	10	3	2.85	中国银行股份有限公司, 交通银行股份有限公司
6	中国长江三峡集团有限公司 2021年度第十二期绿色中期票据(碳中和债)	21 三峡 GN012 (碳中和债)	132100114	2021-09-15	2021-09-17	2024-09-17	30	3	2.88	中国建设银行股份有限公司, 上海银行股份有限公司
7	中国长江三峡集团有限公司 2021年度第十三期绿色中期票据(碳中和债)	21 三峡 GN013 (碳中和债)	132100113	2021-09-15	2021-09-17	2024-09-17	30	3	2.88	中国工商银行股份有限公司, 中国农业银行股份有限公司

序号	债券全称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额 (亿元)	期限(年)	利率(%)	主承销商
8	中国长江三峡集团有限公司2021年度第十四期绿色中期票据(碳中和债)	21三峡GN014 (碳中和债)	132100136	2021-11-10	2021-11-12	2024-11-12	40	3	2.88	中国工商银行股份有限公司,中国农业银行股份有限公司
9	中国长江三峡集团有限公司2021年度第十五期绿色中期票据(碳中和债)	21三峡GN015 (碳中和债)	132100139	2021-11-12	2021-11-16	2024-11-16	40	3	2.80	中国银行股份有限公司,中国建设银行股份有限公司
10	中国长江三峡集团有限公司2022年度第二期绿色中期票据(碳中和债)	22三峡GN002 (碳中和债)	132280011	2022-02-17	2022-02-21	2025-02-21	40	3	2.35	中国工商银行股份有限公司,中国银行股份有限公司
11	中国长江三峡集团有限公司2022年度第三期绿色中期票据(碳中和债)	22三峡GN003 (碳中和债)	132280012	2022-02-17	2022-02-21	2025-02-21	40	3	2.35	中国建设银行股份有限公司,中国农业银行股份有限公司
12	中国长江三峡集团有限公司2022年度第六期绿色中期票据	22三峡GN006	132280098	2022-09-27	2022-09-29	2027-09-29	30	5	2.64	中国农业银行股份有限公司
13	中国长江三峡集团有限公司2022年度第七期绿色中期票据	22三峡GN007	132280108	2022-11-02	2022-11-04	2027-11-04	20	5	2.59	中国建设银行股份有限公司,中国农业银行股份有限公司
14	中国长江三峡集团有限公司2022年度第八期绿色中期票据(碳中和债)	22三峡 GN008(碳中和 债)	132280106	2022-11-02	2022-11-04	2027-11-04	20	5	2.59	中国银行股份有限公司,招商银行股份有限公司
15	中国长江三峡集团有限公司2022年度第九期绿色中期票据(碳中和债)	22三峡 GN009(碳中和 债)	132280107	2022-11-02	2022-11-04	2027-11-04	10	5	2.59	中国工商银行股份有限公司
16	中国长江三峡集团有限公司2022年度第十期绿色中期票据(碳中和债)	22三峡 GN010(碳中和 债)	132280114	2022-11-29	2022-11-30	2025-11-30	40	3	2.58	中国建设银行股份有限公司,中国农业银行股份有限公司

序号	债券全称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额 (亿元)	期限(年)	利率(%)	主承销商
17	中国长江三峡集团有限公司 2022 年度第十一期绿色中期票据(碳中和债)	22 三峡 GN011(碳中和债)	132280115	2022-11-29	2022-11-30	2027-11-30	40	5	2.79	中国工商银行股份有限公司, 中国银行股份有限公司
18	中国长江三峡集团有限公司 2023 年度第一期绿色中期票据	23 三峡 GN001	132380060	2023-08-21	2023-08-23	2026-08-23	20	3+N	2.88	中国农业银行股份有限公司, 平安银行股份有限公司, 招商银行股份有限公司, 中国银行股份有限公司, 中国工商银行股份有限公司
19	中国长江三峡集团有限公司 2023 年度第二期绿色中期票据	23 三峡 GN002	132380061	2023-08-23	2023-08-25	2026-08-25	20	3+N	2.88	中国工商银行股份有限公司, 中信银行股份有限公司, 招商银行股份有限公司, 中国银行股份有限公司, 中国农业银行股份有限公司
20	中国长江三峡集团有限公司 2024 年度第一期绿色中期票据(碳中和债)	24 三峡 GN001 (碳中和债)	132480033	2024-04-09	2024-04-11	2054-04-11	20	30	2.84	招商银行股份有限公司, 中国农业银行股份有限公司, 中国银行股份有限公司, 中信银行股份有限公司, 上海浦东发展银行股份有限公司, 上海银行股份有限公司

二、报告期内信用评级机构对公司或债务融资工具作出的信用评级结果调整情况

适用 不适用

三、截至报告期末募集资金使用情况(截至2023年12月31日存续及报告期内到期的债务融资工具)

序号	债项简称	募集总金额 (元)	募集资金用途	已使用金额 (元)	未使用金额 (元)	是否与承诺用途或最新披露用途一致
1	13 三峡 MTN1	5,000,000,000	项目建设	5,000,000,000	0	是
2	15 三峡 MTN001	5,000,000,000	项目建设、偿还银行贷款	5,000,000,000	0	是
3	16 三峡 MTN002 (7 年期)	2,000,000,000	项目建设	2,000,000,000	0	是
4	18 三峡 GN001	3,000,000,000	项目建设	3,000,000,000	0	是
5	19 三峡 GN001	3,500,000,000	项目建设	3,500,000,000	0	是
6	20 三峡 GN001	3,000,000,000	项目建设	3,000,000,000	0	是
7	20 三峡 MTN001	2,500,000,000	向子公司注资、项目建设	2,500,000,000	0	是
8	20 三峡 MTN002	2,500,000,000	向子公司注资、项目建设	2,500,000,000	0	是
9	20 三峡 MTN003	3,500,000,000	项目建设	3,500,000,000	0	是
10	20 三峡 MTN004	1,500,000,000	项目建设	1,500,000,000	0	是
11	21 三峡 GN001	2,000,000,000	项目建设	2,000,000,000	0	是
12	21 三峡 GN010 (碳 中和债)	1,000,000,000	偿还银行贷款	1,000,000,000	0	是
13	21 三峡 GN012 (碳 中和债)	3,000,000,000	兑付到期债务融资工具、偿还银行贷款	3,000,000,000	0	是
14	21 三峡 GN013 (碳 中和债)	3,000,000,000	兑付到期债务融资工具、偿还银行贷款	3,000,000,000	0	是
15	21 三峡 GN014 (碳 中和债)	4,000,000,000	偿还银行贷款	2,046,000,000	1,954,000,000 ²	是
16	21 三峡 GN015 (碳 中和债)	4,000,000,000	兑付到期债务融资工具、偿还银行贷款	4,000,000,000	0	是
17	22 三峡 GN001	3,000,000,000	兑付到期债务融资工具	3,000,000,000	0	是
18	22 三峡 GN002 (碳 中和债)	4,000,000,000	兑付到期债务融资工具、兑付到期公司债	4,000,000,000	0	是
19	22 三峡 GN003 (碳 中和债)	4,000,000,000	兑付到期债务融资工具、偿还银行贷款	4,000,000,000	0	是

² 截至报告批准报出日，募集资金已使用 30.69 亿元。

序号	债项简称	募集总金额 (元)	募集资金用途	已使用金额 (元)	未使用金额 (元)	是否与承诺用途或最新披露用途一致
20	22 三峡 GN006	3,000,000,000	兑付到期债务融资工具	3,000,000,000	0	是
21	22 三峡 GN007	2,000,000,000	兑付到期债务融资工具	2,000,000,000	0	是
22	22 三峡 GN008(碳中和债)	2,000,000,000	兑付到期债务融资工具	2,000,000,000	0	是
23	22 三峡 GN009(碳中和债)	1,000,000,000	兑付到期债务融资工具	1,000,000,000	0	是
24	22 三峡 GN010(碳中和债)	4,000,000,000	兑付到期债务融资工具	4,000,000,000	0	是
25	22 三峡 GN011(碳中和债)	4,000,000,000	兑付到期债务融资工具、偿还银行贷款	4,000,000,000	0	是
26	23 三峡 GN001	2,000,000,000	兑付到期债务融资工具、偿还银行贷款	2,000,000,000	0	是
27	23 三峡 GN002	2,000,000,000	兑付到期债务融资工具	2,000,000,000	0	是

截至本报告披露日存续债券，募集资金用途用于项目建设的债务融资工具对应项目的进展情况及运营效益，及用于特定用途的绿色债务融资工具的募集资金使用情况，详见本公司于2024年4月30日披露的《中国长江三峡集团有限公司2023年关于绿色债务融资工具募集资金用途及项目进展情况的说明》。

四、报告期末存续债务融资工具附发行人或投资者选择权条款、投资人保护条款等特殊条款的,报告期内相关条款的触发和执行情况

适用 不适用

五、报告期末存续债务融资工具增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的现状、执行情况和变化情况以及变化对债务融资工具投资者权益的影响

适用 不适用

六、环境信息情况

适用 不适用

根据《关于提示做好环境信息依法披露工作的通知》（中市协发〔2022〕43号）、《企业环境信息依法披露管理办法》（生态环境部令第24号），中国长江三峡集团有限公司不属于应当履行环境信息披露义务的主体。

第三章 报告期内重要事项

一、会计政策、会计估计变更或会计差错更正情况

适用 不适用

（一）会计政策变更

执行企业会计准则解释第 16 号对本公司的影响

2022 年 12 月 13 日，财政部发布了《企业会计准则解释第 16 号》（财会〔2022〕31 号，以下简称“解释 16 号”），解释 16 号“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”自 2023 年 1 月 1 日起施行，允许企业自发布年度提前执行。本公司于本年度施行该事项相关的会计处理。

对于在首次施行解释 16 号的财务报表列报最早期间的期初（即 2022 年 1 月 1 日）因适用解释 16 号单项交易而确认的租赁负债和使用权资产，以及确认的弃置义务相关预计负债和对应的相关资产，产生可抵扣暂时性差异和应纳税暂时性差异的，本公司按照解释 16 号和《企业会计准则第 18 号——所得税》的规定，将累积影响数调整财务报表列报最早期间的期初（即 2022 年 1 月 1 日）留存收益及其他相关财务报表项目。

根据解释 16 号的相关规定，本公司对财务报表相关项目累积影响调整如下：

资产负债表项目	2022年12月31日		
	变更前	累计影响金额	变更后
递延所得税资产	15,034,521,800.38	247,575,618.70	15,282,097,419.08
递延所得税负债	8,813,915,730.34	163,840,740.09	8,977,756,470.43
未分配利润	96,569,582,245.23	38,203,678.77	96,607,785,924.00
少数股东权益	206,572,785,461.24	45,531,199.84	206,618,316,661.08

根据解释 16 号的规定，本公司对损益表相关项目调整如下：

损益表项目	2022年度		
	变更前	累计影响金额	变更后
所得税费用	8,526,220,669.84	-28,105,917.96	8,498,114,751.88
归属于母公司所有者 (或股东)的净利润	24,551,119,701.34	10,822,295.83	24,561,941,997.17
少数股东损益	17,976,739,288.18	17,283,622.13	17,994,022,910.31

（二）会计估计变更

本报告期重要会计估计未变更。

（三）重大前期差错更正事项

本公司本报告期无重要前期差错更正。

二、合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%的情况

适用 不适用

三、报告期末资产抵押、质押、被查封、扣押、冻结情况

适用 不适用

四、对外担保以及重大未决诉讼情况

（一）对外担保

截至报告期末，发行人对外提供的担保余额为26.51亿元，不存在尚未履行或未履行完毕的单笔对外担保金额或者对同一担保对象累计超过报告期末净资产10%的情形。

(二) 重大未决诉讼

适用 不适用

五、变更信息披露事务管理制度情况

适用 不适用

第四章 财务报告

本公司截至 2023 年 12 月 31 日按照中国企业会计准则编制的财务报表已经大华会计师事务所（特殊普通合伙）审计，并出具标准无保留意见的审计报告。

具体审计报告如下：

中国长江三峡集团有限公司

审计报告

大华审字[2024] 0011021216 号

大华会计师事务所(特殊普通合伙)

Da Hua Certified Public Accountants (Special General Partnership)

此码用于证明该审计报告是否由具有执业许可的会计师事务所出具，
您可使用手机“扫一扫”或进入“注册会计师行业统一监管平台 (<http://acc.mof.gov.cn>)”进行查验。
报告编码: 京24QEQAQDQ1



中国长江三峡集团有限公司
审计报告及财务报表

(2023年1月1日至2023年12月31日止)

	目 录	页 次
一、	审计报告	1-3
二、	已审财务报表	
	合并资产负债表	1
	合并利润表	2
	合并现金流量表	3
	合并所有者权益变动表	4-5
	母公司资产负债表	6
	母公司利润表	7
	母公司现金流量表	8
	母公司所有者权益变动表	9-10
	财务报表附注	1-199



审计报告

大华审字[2024] 0011021216 号

中国长江三峡集团有限公司股东：

一、 审计意见

我们审计了中国长江三峡集团有限公司（以下简称三峡集团）财务报表，包括 2023 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2023 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了三峡集团 2023 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2023 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、 形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于三峡集团，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、 管理层和治理层对财务报表的责任

三峡集团管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报



表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，三峡集团管理层负责评估三峡集团的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算三峡集团、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督三峡集团的财务报告过程。

四、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

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

3. 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

4. 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对三峡集团持续经营能力产生重大疑虑的



事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报告使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致三峡集团不能持续经营。

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

6. 就三峡集团中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

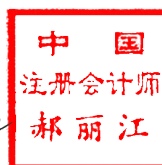
我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

大华会计师事务所(特殊普通合伙)



中国注册会计师:

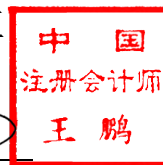
郝丽江



郝丽江

中国注册会计师:

王鹏



王鹏

二〇二四年四月二十九日





合并资产负债表

财企01表

编制单位：中国长江三峡集团有限公司

2023年12月31日

金额单位：元

Table with columns: 项目, 附注八, 期末余额, 期初余额, 项目, 附注八, 期末余额, 期初余额. Rows include 流动资产, 非流动资产, 流动负债, 非流动负债, 所有者权益, 资产总计, 负债和所有者权益总计.

注：表中带*科目为合并财务报表专用；带△科目为金融类企业专用；带▲科目为未执行新保险合同准则企业专用；带#科目为外商投资企业专用；带★科目为未执行新金融工具准则企业专用。

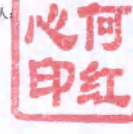
董事长：



总会计师：



会计机构负责人：



合并利润表

2023年度

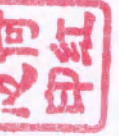
项目	附注八	本期金额	上期金额	项目	附注八	本期金额	上期金额
一、营业收入	注释57	152,289,388,401.64	146,238,682,958.22	加：营业外收入	注释70	354,447,893.86	374,753,178.99
其中：主营业务收入	注释58	151,865,035,306.01	145,826,733,367.22	其中：政府补助		49,988,639.15	39,959,235.42
其他业务收入		424,224,679.99	427,017,286.03	减：营业外支出	注释71	1,658,003,109.45	1,232,218,105.50
二、营业成本	注释59	109,192,744,902.47	107,272,656,002.55	减：所得税费用	注释72	56,998,264,655.41	51,054,079,659.36
其中：营业成本	注释57	76,539,956,367.69	77,860,458,433.11	归属于母公司所有者的净利润		23,217,115,219.84	24,561,941,997.17
营业税金及附加	注释58	13,441,597.13	41,191,788.97	少数股东损益		20,631,482,840.36	17,994,022,910.31
销售费用	注释59	4,712,453.59	3,123,057.03	三、营业利润（亏损以“-”号填列）		43,848,598,060.20	42,555,964,307.48
管理费用				（一）按所有权归属分类			
研发费用				归属于母公司所有者的净利润		23,217,115,219.84	24,561,941,997.17
财务费用				少数股东损益		20,631,482,840.36	17,994,022,910.31
其中：利息费用				四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）			
利息收入				减：所得税费用			
汇兑净损失（净收益以“-”号填列）				五、净利润（净亏损以“-”号填列）			
其他				（一）按所有权归属分类			
加：其他收益	注释60	3,241,385,290.28	2,979,449,977.00	归属于母公司所有者的净利润		23,217,115,219.84	24,561,941,997.17
投资收益（损失以“-”号填列）	注释61	322,695,187.20	282,157,162.64	少数股东损益		20,631,482,840.36	17,994,022,910.31
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	注释62	9,179,016,812.57	8,142,989,761.68	六、其他综合收益的税后净额			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	注释63	2,000,992,508.35	719,324,723.42	归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
资产减值损失（损失以“-”号填列）				（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
信用减值损失（损失以“-”号填列）				1.重新计量设定受益计划变动额			
资产处置收益（损失以“-”号填列）				2.权益法下不能转损益的其他综合收益			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）				3.其他权益工具投资公允价值变动			
汇兑收益（净收益以“-”号填列）				4.企业自身信用风险公允价值变动			
其他				5.不能转损益的保险合同金融资产变动			
加：所得税费用				6.其他			
利润总额（亏损总额以“-”号填列）				（二）将重分类进损益的其他综合收益			
净利润（净亏损以“-”号填列）				1.权益法下可转损益的其他综合收益			
归属于母公司所有者的净利润				2.其他债权投资公允价值变动			
归属于少数股东的净利润				*3.可供出售金融资产公允价值变动损益			
少数股东损益				4.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
综合收益总额				*5.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
归属于母公司所有者的综合收益总额				6.其他债权投资信用减值准备			
归属于少数股东的综合收益总额				7.现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）			
少数股东损益				8.外币财务报表折算差额			
基本每股收益				△9.可转损益的保险合同金融资产变动			
稀释每股收益				△10.可转损益的分出再保险合同金融资产变动			
				△11.其他			
				*归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
				七、综合收益总额			
				归属于母公司所有者的综合收益总额			
				归属于少数股东的综合收益总额			
				八、每股收益：			
				基本每股收益			
				稀释每股收益			

注：表中“科目”为合并财务报表专用；带“△”科目为未执行新保险合同准则企业专用；带“*”科目为未执行新金融工具准则企业专用。

董事长：

总会计师：

会计机构负责人：



合并现金流量表

财企03表

2023年度

金额单位：元

项目	附注八	本期金额	上期金额	项目	附注八	本期金额	上期金额
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		192,280,132,808.01	170,863,788,126.58	收回投资收到的现金		37,538,996,720.61	64,882,788,001.07
△客户存款和同业存放款项净增加额		-241,010,518.01	687,494,864.62	取得投资收益收到的现金		6,706,566,650.43	4,954,743,792.01
△向中央银行借款净增加额				处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		543,113,241.68	90,910,733.85
△向其他金融机构拆入资金净增加额		-1,300,000,000.00	1,300,000,000.00	处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		60,914,009.76	6,457,859.56
△收到发放贷款和拆出资金净增加额				收到其他与投资活动有关的现金		767,817,514.89	384,986,107.93
△收到原保险合同保费取得的现金				投资活动现金流入小计		45,617,408,137.37	70,319,886,494.42
△收到再保业务现金净额				购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		77,345,078,649.87	65,427,828,845.17
△保户储金及投资款净增加额				投资支付的现金		88,217,016,769.82	67,682,411,247.53
△处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额				▲质押贷款净增加额			
△收取利息、手续费及佣金的现金		480,020,876.16	411,500,445.82	取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		1,785,224,974.90	7,250,352,692.73
△拆入资金净增加额				支付其他与投资活动有关的现金		1,864,801,851.85	199,501,749.07
△回购业务资金净增加额		-1,012,000,000.00	1,012,000,000.00	投资活动现金流出小计		169,212,122,246.44	140,560,094,534.50
△代理买卖证券收到的现金净额		1,318,847,321.87	7,199,657,247.04	投资活动产生的现金流量净额		-123,594,714,109.07	-70,240,208,040.08
收到的税费返还		6,478,113,331.26	8,365,273,381.49	二、筹资活动产生的现金流量：			
收到其他与经营活动有关的现金		198,004,103,819.29	189,839,714,065.55	吸收投资收到的现金		224,459,080,726.83	194,340,947,024.03
经营现金流入小计		81,028,486,778.66	73,395,307,360.34	取得借款收到的现金		322,039,164.26	354,198,797.75
购买商品、接受劳务支付的现金		-4,424,482.06	-507,575,517.94	收到其他与筹资活动有关的现金		248,756,098,681.43	203,156,788,371.89
△客户贷款及垫款净增加额				筹资活动现金流入小计		135,717,097,697.80	153,212,105,712.32
△存放中央银行和同业款项净增加额		-408,694,577.56	-427,705,365.85	偿还债务支付的现金		36,438,696,063.50	40,682,099,930.83
△支付存放同业款项净增加额				分配股利、利润或偿付利息支付的现金		12,003,272,931.21	10,968,051,238.81
△支付分出再保险合同的现金净额				*其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		25,629,889,032.68	9,651,397,293.58
△保户质押贷款净增加额				支付其他与筹资活动有关的现金		197,785,682,793.98	203,545,602,936.73
▲支付原保险合同赔付款项的现金				筹资活动现金流出小计		50,970,415,887.45	-388,814,564.84
△拆出资金净增加额		19,454,708.52	23,022,390.03	筹资活动产生的现金流量净额		596,300,221.73	755,401,572.80
△支付利息、手续费及佣金的现金		14,403,639,418.70	13,393,495,934.14	四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-4,758,292,051.35	-4,230,236,496.27
▲支付保单红利的现金		25,681,048,546.58	27,399,604,543.51	五、现金及现金等价物净增加额		34,317,257,523.42	38,547,494,019.69
支付给职工及为职工支付的现金		10,014,887,477.91	10,920,180,185.47	六、期末现金及现金等价物余额		29,558,965,472.07	34,317,257,523.42
支付的各项税费		130,734,397,870.75	124,196,329,529.70				
支付其他与经营活动有关的现金		67,269,705,948.54	65,643,384,535.85				
经营现金流出小计							
经营活动产生的现金流量净额							

注：表中带*科目为合并财务报表专用；带△科目为未执行新保险合同准则企业专用；带▲科目为金融类企业专用；

董事长：

总会计师：

会计机构负责人：



第 3 页



合并所有者权益变动表

财务报表
金额单位：元

2023年度

本年金额

项目	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			小计
	1	2	3	4										
一、上年年末余额	212,171,613.30	9,972,641,509.44	1,900,549,933.63		42,294,574,867.50		-10,913,902,079.35	27,298,312.83	31,960,762,916.51		96,607,785,924.00	383,951,324,885.87	206,618,316,661.08	590,569,641,546.95
加：会计政策变更														
前期差错更正														
其他														
二、本年初余额	212,171,613.30	9,972,641,509.44	1,900,549,933.63		42,294,574,867.50		-10,913,902,079.35	27,298,312.83	31,960,762,916.51		96,607,785,924.00	383,951,324,885.87	206,618,316,661.08	590,569,641,546.95
三、本年增减变动金额(减少以“-”号填列)	612,095,697.49	-489,575,471.66	-89,936,970.36		13,028,487,567.02		4,136,949,888.84	157,278,294.01	2,423,117,042.01		1,940,112,575.95	21,718,629,023.30	3,714,637,671.27	25,433,266,694.57
(一)综合收益总额	612,095,697.49	-489,575,471.66	-89,936,970.36		13,028,487,567.02		4,214,703,765.22	-121,195.66	2,122,770.25		23,217,115,219.84	27,431,822,985.06	22,605,300,534.11	50,037,123,119.17
(二)所有者投入和减少资本														
1.所有者投入普通股					10,893,813,103.23									
2.其他权益工具持有者投入资本					-16,415,094.35									
3.股份支付计入所有者权益的金额					2,119,456,782.40									
4.其他														
(三)专项储备提取和使用														
1.提取专项储备														
2.使用专项储备														
(四)利润分配														
1.提取盈余公积														
其中：法定公积金														
任意公积金														
#储备基金														
#企业发展基金														
#利润归还投资														
2.提取一般风险准备														
3.对所有者(或股东)的分配														
4.其他														
(五)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														
四、本年年末余额	212,783,709,198.80	9,483,066,037.78	1,810,612,963.27		55,253,162,434.52		-6,776,952,190.51	184,576,606.84	34,383,879,958.52		98,547,898,899.95	405,669,953,969.17	210,332,954,332.35	616,002,908,241.52

注：带“#”为外商投资企业专用，加“△”为金融类企业专用。

董事长：

平刘印伟

总会计师：

曾文印

会计机构负责人：

何心印



合并所有者权益变动表

财务报表
金额单位：元

2023年度

项目	上年金额										所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益										
	实收资本(或股本)	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	小计	少数股东权益	
一、上年年末余额	211,781,023.31	39,144,228,059.45		-13,222,705.32	2,595,690.46	30,395,183,609.50		86,722,725,193.76	366,114,107,341.96	192,088,868,452.38	558,202,975,794.34
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	211,781,023.31	39,144,228,059.45		-13,222,705.32	2,595,690.46	30,395,183,609.50		86,722,725,193.76	366,114,107,341.96	192,171,116,030.09	558,258,604,754.99
三、本年增减变动金额(减少以“-”号填列)	390,590,000.00	3,080,346,808.05		2,308,803,347.97	24,702,622.37	1,565,579,307.01		9,857,679,347.30	17,809,836,160.97	14,501,200,630.99	32,311,036,791.96
(一) 综合收益总额				2,397,169,645.08				24,561,941,997.17	26,859,111,642.25	20,571,686,419.99	47,430,798,062.24
(二) 所有者投入和减少资本	390,590,000.00	3,080,346,808.05		-9,393,295.91		2,290,510.21		-964,615,554.27	3,751,178,672.04	4,722,645,389.31	7,803,998,685.66
1.所有者投入普通股	390,590,000.00	3,080,346,808.05									
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) 专项储备提取和使用		36,821,204.02		-9,393,295.91	24,702,622.37	2,290,510.21		-964,615,554.27	36,821,204.02	39,164,406.13	75,985,610.15
1.提取专项储备		36,821,204.02			24,702,622.37	2,290,510.21		-964,615,554.27	36,821,204.02	39,164,406.13	75,985,610.15
2.使用专项储备		-317,063,068.01							-317,063,068.01	-3,104,582,661.30	-4,393,364,069.28
(四) 利润分配											
1.提取盈余公积											
其中：法定盈余公积											
任意盈余公积											
#储备基金											
#企业发展基金											
#利润归还投资											
2.提取一般风险准备											
3.对所有者(或股东)的分配											
4.其他											
(五) 所有者权益内部结转				21,026,898.80	-64,261,841.20	-15,871.30		-21,011,027.50	-11,804,581,400.00	-10,810,274,895.84	-22,614,856,295.84
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				21,026,898.80	-64,261,841.20	-15,871.30		-21,011,027.50	-11,804,581,400.00	-10,810,274,895.84	-22,614,856,295.84
6.其他											
四、本年年末余额	212,171,613.31	42,224,574,867.50		-10,913,902,079.35	27,298,312.83	31,960,762,916.51		96,607,785,924.00	383,951,324,855.87	206,618,316,661.08	590,569,641,546.95

注：带#为外币投资企业专用，加△指项目为金融类企业专用。

董事长：

总会计师：

会计机构负责人：



母公司资产负债表

财企01表

编制单位：中国长江三峡集团有限公司

2023年12月31日

金额单位：元

项目	附注十三	期末余额	期初余额	项目	附注十三	期末余额	期初余额
流动资产：				流动负债：			
货币资金		25,896,710,210.91	16,616,656,159.23	短期借款		7,002,907,972.17	2,001,433,055.53
△结算备付金				△向中央银行借款			
△拆出资金				△拆入资金			
交易性金融资产		2,409,980,273.98	1,325,835,065.17	交易性金融负债		605,964,450.72	1,114,208,440.15
△以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				△以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融资产				衍生金融负债			
应收票据				应付票据			
应收账款				应付账款		89,003,237.24	117,776,793.81
应收款项融资				预收款项		2,038,548.67	2,449,959.92
预付款项		275,408,485.34	310,968,525.47	合同负债			
△应收保费				△卖出回购金融资产款			
△应收分保账款				△吸收存款及同业存放			
△应收分保合同准备金				△代理买卖证券款			
应收资金集中管理款				△代理承销证券款			
其他应收款	注释1	1,635,087,210.06	933,601,415.90	△预收保费			
其中：应收股利		1,080,379,020.83	340,315,384.93	应付职工薪酬		71,869,427.96	65,341,302.60
△买入返售金融资产				其中：应付工资			
存货				应付福利费			
其中：原材料				#其中：职工奖励及福利基金			
库存商品（产成品）				应交税费		2,212,371,108.71	343,516,859.87
合同资产				其中：应交税金		2,210,828,770.76	341,163,235.89
△保险合同资产				其他应付款		1,719,845,702.61	1,469,283,287.98
△分出再保险合同资产				其中：应付股利			
持有待售资产				△应付手续费及佣金			
一年内到期的非流动资产		22,137,648,313.30	18,196,750,652.34	△应付分保账款			
其他流动资产		45,774,484,270.80	22,188,889,033.56	持有待售负债			
流动资产合计		98,129,318,764.39	59,572,700,851.67	一年内到期的非流动负债		50,914,533,608.49	29,205,844,895.17
非流动资产：				其他流动负债		4,917,561.58	3,063,568,891.20
△发放贷款和垫款				流动负债合计		62,623,451,618.15	37,383,423,486.23
债权投资				非流动负债：			
△可供出售金融资产				△保险合同准备金			
其他债权投资				长期借款		94,431,030,000.00	71,035,107,696.00
△持有至到期投资				应付债券		60,741,588,642.53	89,125,898,994.45
长期应收款			532,945,436.94	其中：优先股			
长期股权投资	注释2	219,985,979,728.05	231,958,094,206.86	永续债			
其他权益工具投资		3,066,361,260.15	3,200,183,173.12	△保险合同负债			
其他非流动金融资产				△分出再保险合同负债			
投资性房地产				租赁负债		197,466,569.26	2,923,156.27
固定资产		24,194,826,041.91	25,312,445,086.65	长期应付款			
其中：固定资产原价		46,256,128,846.63	46,178,254,681.26	长期应付职工薪酬			
累计折旧		22,061,302,804.72	20,865,677,594.61	预计负债			
固定资产减值准备				递延收益		471,839.93	72,286,018.15
在建工程		1,887,960,590.04	1,492,850,366.43	递延所得税负债		1,129,451,693.53	1,136,009,767.77
生产性生物资产				其他非流动负债		5,000,000,000.00	
油气资产				其中：特准储备基金			
使用权资产		281,053,909.25	15,869,153.70	非流动负债合计		161,500,008,745.25	161,372,225,632.64
无形资产		450,878,571.48	430,151,528.45	负债合计		224,123,460,363.40	198,755,649,118.87
开发支出				所有者权益（或股东权益）：			
商誉				实收资本（或股本）		212,783,709,198.80	212,171,613,501.31
长期待摊费用				国家资本		212,783,709,198.80	212,171,613,501.31
递延所得税资产		676,936,454.89	630,068,392.59	国有法人资本			
其他非流动资产		185,343,460,922.18	174,496,751,279.91	集体资本			
其中：特准储备物资				民营资本			
非流动资产合计		435,887,457,477.95	438,069,358,624.65	外商资本			
				#减：已归还投资			
				实收资本（或股本）净额		212,783,709,198.80	212,171,613,501.31
				其他权益工具		9,483,066,037.78	9,972,641,509.44
				其中：优先股			
				永续债		9,483,066,037.78	9,972,641,509.44
				资本公积		7,827,478,452.66	9,836,192,779.78
				减：库存股			
				其他综合收益		356,948,321.88	405,375,895.95
				其中：外币报表折算差额			
				专项储备			
				盈余公积		34,790,845,989.56	32,369,851,717.80
				其中：法定公积金		24,213,544,664.48	21,792,550,392.72
				任意公积金		10,577,301,325.08	10,577,301,325.08
				#储备基金			
				#企业发展基金			
				#利润归还投资			
				△一般风险准备			
				未分配利润		44,651,267,878.26	34,130,734,953.17
				归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		309,893,315,878.94	298,886,410,357.45
				#少数股东权益			
				所有者权益（或股东权益）合计		309,893,315,878.94	298,886,410,357.45
资产总计		534,016,776,242.34	497,642,059,476.32	负债和所有者权益（或股东权益）总计		534,016,776,242.34	497,642,059,476.32

注：表中带*科目为合并财务报表专用；带△科目为金融类企业专用；带▲科目为未执行新保险合同准则企业专用；带#科目为外商投资企业专用；带*科目为未执行新金融工具准则企业专用。

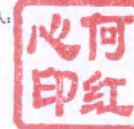
董事长：



总会计师：



会计机构负责人：



财企02表

金额单位：元

母公司利润表

2023年度

项目	附注十三	本期金额	上期金额	项目	附注十三	本期金额	上期金额
一、营业收入		569,197,079.48	562,232,125.04	加：营业外收入		1,796,585.45	400,300.98
其中：营业收入	注释3	569,197,079.48	562,232,125.04	其中：政府补助		788,950.10	186,111.44
利息收入				减：营业外支出		471,331,520.40	171,397,611.66
理财产品收入				四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		27,670,327,028.82	16,142,539,676.08
债券利息收入				减：所得税费用		3,462,048,426.69	509,498,462.12
手续费及佣金收入				五、净利润（净亏损以“-”号填列）		24,208,278,602.13	15,633,041,213.96
二、营业总成本		11,054,285,853.93	10,733,537,179.42	（一）按所有权归属分类		24,208,278,602.13	15,633,041,213.96
其中：营业成本	注释3	451,194,265.88	362,141,280.09	归属于母公司所有者的净利润			
利息支出				少数股东损益			
手续费及佣金支出				（二）按经营持续性分类			
保险服务费用				持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		24,208,278,602.13	15,633,041,213.96
分出保费的分摊				终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
减值：退回保险服务费用				六、其他综合收益的税后净额			
承保财务损失				归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
减值：分出再保险财务收益				（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
追偿金				1.重新计量设定受益计划变动额			
赔付支出净额				2.权益法下不能转损益的其他综合收益		-48,111,879.35	-76,771,580.56
提取保险责任准备金净额				3.其他权益工具投资公允价值变动		-48,111,879.35	-76,771,580.56
坏账红利支出				4.企业自身信用风险公允价值变动		-95,921,757.37	-137,047,759.02
分保费用				△5.不能转损益的保险合同金融变动			
租金及附加		141,427,631.97	137,744,092.83	6.其他		4,444,677.37	15,100,222.53
销售费用				（二）将重分类进损益的其他综合收益			
管理费用		3,502,594,194.69	3,298,602,210.18	1.权益法下可转损益的其他综合收益			
研发费用		661,660,926.44	236,766,339.70	2.其他债权投资公允价值变动			
财务费用		6,297,408,834.95	6,698,283,256.62	△3.可供出售金融资产公允价值变动			
其中：利息费用		6,328,072,963.44	6,770,839,403.51	4.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
利息收入		51,971,343.93	155,812,251.22	△5.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
汇兑净损失（净收益以“-”号填列）		-206,888.38	63,205,459.60	6.其他债权投资信用减值准备			
其他				7.现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）			
加：其他收益		1,400,970,635.76	1,301,716,914.90	8.外币财务报表折算差额			
投资收益（损失以“-”号填列）		36,559,188,765.33	25,648,107,370.53	△9.可转损益的保险合同金融变动			
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	注释4	1,271,629,569.02	2,382,721,467.68	△10.可转损益的分出再保险合同金融变动			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）				11.其他			
△汇兑收益（损失以“-”号填列）				*归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）				七、综合收益总额			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		592,829,351.16	-16,948,163.63	归属于母公司所有者的综合收益总额		24,160,166,722.78	15,556,269,633.40
信用减值损失（损失以“-”号填列）		52,432,568.41	11,002,243.86	*归属于少数股东的综合收益总额		24,160,166,722.78	15,556,269,633.40
资产减值损失（损失以“-”号填列）			-498,828,026.70	八、每股收益：			
资产处置收益（损失以“-”号填列）		19,529,417.56	39,791,702.18	基本每股收益			
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		28,139,861,963.77	16,313,536,986.76	稀释每股收益			

注：表中带*科目为合并财务报表专用，带△科目为金融类企业专用，带▲科目为未执行新保险合同准则企业专用，带☆科目为未执行新金融工具准则企业专用。

董事长：

总会计师：

会计机构负责人：



母公司现金流量表

财企03表

2023年度

金额单位：元

项目	附注十三	本期金额	上期金额	项目	附注十三	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量：				二、投资活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		20,581,251.76	12,818,791.81	收回投资收到的现金		123,839,064,229.29	58,444,724,316.23
△客户存款和同业存放款项净增加额				取得投资收益收到的现金		24,301,928,219.23	23,450,646,210.35
△向中央银行借款净增加额				处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		27,134,461.40	35,189,829.24
△向其他金融机构拆入资金净增加额				处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
△收到投资收益的现金				收到其他与投资活动有关的现金		532,945,436.94	11,300,000,000.00
△收到签发保险合同原保费取得的现金				投资活动现金流入小计		148,701,072,346.86	93,230,560,355.82
△收到分入再保险合同的现金净额				购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		340,472,881.09	1,620,217,757.07
▲收到原保险合同保费取得的现金				投资支付的现金		145,922,144,258.54	93,414,100,000.00
▲收到再保业务现金净额				▲质押贷款净增加额			
▲保户储金及投资款净增加额				取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		20,829,342.47	17,689,479.45
△处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额				支付其他与投资活动有关的现金		146,283,446,482.10	95,052,007,236.52
△收取利息、手续费及佣金的现金				投资活动现金流出小计		2,417,625,864.76	-1,821,446,880.70
△拆入资金净增加额				筹资活动产生的现金流量：			
△回购业务资金净增加额				吸收投资收到的现金		18,900,000.00	390,590,000.00
△代理买卖证券收到的现金净额				*其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		56,695,700,000.00	68,997,712,500.00
收到的税费返还		18,512,537.24	64,180,576.67	取得借款收到的现金		5,499,250,000.00	
收到其他与经营活动有关的现金		2,203,884,160.92	2,179,900,054.49	收到其他与筹资活动有关的现金		62,213,850,000.00	69,388,302,500.00
经营活动现金流入小计		2,242,977,949.92	2,256,899,422.97	偿还债务支付的现金		33,660,225,640.95	62,225,048,952.54
购买商品、接受劳务支付的现金		473,685,397.79	456,559,946.32	分配股利、利润或偿付利息支付的现金		12,160,506,261.03	18,230,276,975.14
△客户贷款及垫款净增加额				*其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
△存放中央银行和同业款项净增加额				支付其他与筹资活动有关的现金		6,106,659,823.40	81,385,470.20
△支付签发保险合同赔款净增加额				筹资活动现金流出小计		51,927,391,725.38	80,536,711,397.88
△支付分出再保险合同的现金净额				投资活动对现金及现金等价物的影响		10,286,458,274.62	-1,148,408,897.88
△保单质押贷款净增加额				五、现金及现金等价物净增加额		206,888.38	-13,798,543.00
▲支付原保险合同赔付款项的现金				加：期初现金及现金等价物余额		9,280,054,051.68	-14,959,445,567.38
△拆出资金净增加额				六、期末现金及现金等价物余额		16,616,656,159.23	31,576,101,726.61
△支付利息、手续费及佣金的现金		835,246,822.55	619,732,574.05			25,896,710,210.91	16,616,656,159.23
支付给职工及为职工支付的现金		1,652,912,703.39	1,237,589,382.01				
支付的各项税费		2,705,370,002.27	1,918,808,766.39				
支付其他与经营活动有关的现金		5,667,214,926.00	4,232,690,668.77				
经营活动现金流出小计		-3,424,236,976.08	-1,975,791,245.80				
经营活动产生的现金流量净额							

注：表中带*科目为合并财务报表专用；带△科目为金融类企业专用；带▲科目为未执行新保险合同准则企业专用。

董事长：

总会计师：



会计机构负责人：



母公司所有者权益变动表

财务报表
金额单位：元

2023年度

项目	本年金额														
	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)	优先股	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	小计	合计			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		
一、上年年末余额	212,171,613.50	31	9,972,641,509.44	4	9,836,192,779.78	5	405,375,895.95	7	32,369,851,717.80	9	34,130,734,953.17	11	298,886,410,357.45	12	298,886,410,357.45
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年初余额	212,171,613.50	31	9,972,641,509.44	4	9,836,192,779.78	5	405,375,895.95	7	32,369,851,717.80	9	34,130,734,953.17	11	298,886,410,357.45	12	298,886,410,357.45
三、本年增减变动金额(减少以“-”号填列)	612,095,697.49		-489,575,471.66		-2,008,714,327.12		-48,427,574.07		2,420,994,271.76		10,520,532,925.09		11,006,905,521.49		11,006,905,521.49
(一)综合收益总额	612,095,697.49		-489,575,471.66		-2,008,714,327.12		-48,427,574.07		2,420,994,271.76		10,520,532,925.09		11,006,905,521.49		11,006,905,521.49
(二)所有者投入和减少资本	612,095,697.49		-489,575,471.66		-2,008,714,327.12		-48,427,574.07		2,420,994,271.76		10,520,532,925.09		11,006,905,521.49		11,006,905,521.49
1.所有者投入普通股	612,095,697.49		-489,575,471.66		-2,008,714,327.12		-48,427,574.07		2,420,994,271.76		10,520,532,925.09		11,006,905,521.49		11,006,905,521.49
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)专项储备提取和使用															
1.提取专项储备															
2.使用专项储备															
(四)利润分配															
1.提取盈余公积															
其中：法定公积金															
任意公积金															
#储备基金															
#企业发展基金															
#利润归还投资															
2.提取一般风险准备															
3.对所有者(或股东)的分配															
4.其他															
(五)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															
四、本年年末余额	212,783,709,198.80		9,483,066,037.78		7,827,478,452.66		356,948,321.88		34,790,845,989.56		44,651,267,378.26		309,893,315,878.94		309,893,315,878.94

注：带#为外商投资企业专用，加△群体项目为金融类企业专用。

董事长：

总会计师：



第 9 页



会计机构负责人



母公司所有者权益变动表

财企04表
金额单位：元

2023年度

上年金额

项目	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	小计				
行次	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
一、上年年末余额	211,781,023.50	1,311,779.87	9,972,641.50	44	9,749,211,779.87	20	482,306,189.41	22	30,806,562,921.00	24	32,216,155,223.11	295,007,901,124.14	27	295,007,901,124.14
加：会计政策变更														
前期差错更正														
其他														
二、本年年初余额	211,781,023.50	1,311,779.87	9,972,641.50	44	9,749,211,779.87	20	482,306,189.41	22	30,806,562,921.00	24	32,216,155,223.11	295,007,901,124.14	27	295,007,901,124.14
三、本年增减变动金额(减少以“-”号填列)	390,590,000.00		9,972,641.50	44	86,980,999.91		-76,930,293.46		1,563,304,668.10		1,914,579,730.06	3,878,509,233.31		3,878,509,233.31
(一)综合收益总额					86,980,999.91		-76,771,380.56				15,633,041,213.96	15,556,269,633.40		15,556,269,633.40
(二)所有者投入和减少资本	390,590,000.00											477,570,999.91		477,570,999.91
1.所有者投入普通股	390,590,000.00											390,590,000.00		390,590,000.00
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														
(三)专项储备提取和使用					86,980,999.91							86,980,999.91		86,980,999.91
1.提取专项储备					86,980,999.91							86,980,999.91		86,980,999.91
2.使用专项储备														
(四)利润分配									1,563,304,668.10		-13,718,636,668.10	-12,155,331,400.00		-12,155,331,400.00
1.提取盈余公积									1,563,304,668.10		-1,563,304,668.10			
其中：法定公积金									1,563,304,668.10		-1,563,304,668.10			
任意公积金														
#储备基金														
#企业发展基金														
#利润归还投资														
2.提取一般风险准备														
3.对所有者(或股东)的分配											-11,804,581,400.00	-11,804,581,400.00		-11,804,581,400.00
4.其他											-350,750,000.00	-350,750,000.00		-350,750,000.00
(五)所有者权益内部结转									-15,871.30		174,584.20			
1.资本公积转增资本(或股本)									-15,871.30					
2.盈余公积转增资本(或股本)														
3.盈余公积弥补亏损														
4.投资收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														
四、本年年末余额	212,171,613.50	1,311,779.87	9,972,641.50	44	9,836,192,779.78	20	405,375,895.95	22	32,369,851,717.80	24	34,130,734,953.17	298,886,410,357.45	27	298,886,410,357.45

注：带#为外商投资企业专用，加△群体项目为金融类企业专用。

董事长：

平刘印伟

总会计师：

曾文印

会计机构负责人：

心何印红



中国长江三峡集团有限公司

2023 年度财务报表附注

一、基本情况

（一）历史沿革、注册地、组织形式及总部地址

中国长江三峡集团有限公司（以下简称本公司）成立于 1993 年 9 月 27 日，原为中国长江三峡集团公司，根据 2017 年 10 月 26 日国务院国有资产监督管理委员会《关于中国长江三峡集团公司改制有关事项的批复》（国资改革〔2017〕130 号），本公司于 2017 年 12 月 28 日完成改制更名，并取得北京市工商行政管理局核发的统一社会信用代码为 91110000100015058K 的企业法人营业执照。本公司为国有独资公司，注册资本：2115 亿元，实收资本 2127.84 亿元，由国务院出资，2019 年度根据《国务院关于印发划转部分国有资本充实社保基金实施方案的通知》（国发〔2017〕49 号）及《财政部 人力资源社会保障部 国资委 税务总局 证监会 关于全面推开划转部分国有资本充实社保基金工作的通知》（财资〔2019〕49 号），以 2018 年 12 月 31 日为基准日将本公司 10% 股权划转至全国社会保障基金理事会持有。本公司法定代表人：刘伟平；注册地址：湖北省武汉市江岸区六合路 1 号。

（二）企业的业务性质和主要经营

本公司属发电行业，战略定位是以大型水电开发与运营为主的清洁能源集团。

本公司主要经营范围是水电工程建设与管理、电力生产、国际投资与工程承包、新能源开发、相关专业技术服务。

（三）母公司以及集团总部的名称

本公司最终实际控制人为国务院国有资产监督管理委员会。

本公司设有董事会及党组，对公司重大决策和日常工作实施管理和控制。

（四）财务报表的批准报出

本财务报表经本公司 2024 年第 3 次董事会会议批准报出，批准报出日为 2024 年 4 月 29 日。

（五）营业期限有限的特殊企业信息

本公司营业期限自 1993 年 9 月 18 日至长期。

二、财务报表的编制基础

本公司以持续经营为基础，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——基本准则》和具体企业会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其



他相关规定进行确认和计量。

三、遵循企业会计准则的声明

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

四、重要会计政策、会计估计的说明

（一）会计期间

自公历 1 月 1 日至 12 月 31 日止为一个会计年度。

（二）记账本位币

本公司采用人民币为记账本位币。

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

（三）记账基础和计价原则

本公司以权责发生制为记账基础。本公司在对会计要素进行计量时，一般采用历史成本；对于按照准则的规定采用重置成本、可变现净值、现值或公允价值等其他属性进行计量的情形，本公司将予以特别说明。

（四）同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

1. 分步实现企业合并过程中的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理

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

2. 同一控制下的企业合并

本公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日在被合并方资产、负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉）在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。在合并中取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

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

对于通过多次交易最终实现企业合并的，属于一揽子交易的，将各项交易作为一项取得



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

3. 非同一控制下的企业合并

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

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

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

本公司对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，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，计入当期损益。

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



4. 为合并发生的相关费用

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

（五）合并财务报表的编制方法

1. 合并范围

本公司合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，所有子公司（包括本公司所控制的单独主体）均纳入合并财务报表。

2. 合并程序

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

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

合并财务报表时抵消本公司与各子公司、各子公司相互之间发生的内部交易对合并资产负债表、合并利润表、合并现金流量表、合并所有者权益变动表的影响。如果站在企业集团合并财务报表角度与以本公司或子公司为会计主体对同一交易的认定不同时，从企业集团的角度对该交易予以调整。

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

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

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

（1）增加子公司或业务

在报告期内，若因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则调整合并资产负债表的期初数；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表，同时对比较报表的



相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

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

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

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

（2）处置子公司或业务

1）一般处理方法

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

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

2）分步处置子公司

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

- A. 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- B. 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- C. 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；



D. 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

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

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

（3）购买子公司少数股权

本公司因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

（4）不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的长期股权投资而取得的处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

（六）合营安排分类及共同经营会计处理方法

1. 合营安排的分类

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

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

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

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

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

2. 共同经营会计处理方法



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

- (1) 确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；
- (2) 确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；
- (3) 确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- (4) 按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
- (5) 确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

本公司向共同经营投出或出售资产等（该资产构成业务的除外），在该资产等由共同经营出售给第三方之前，仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。投出或出售的资产发生符合《企业会计准则第 8 号——资产减值》等规定的资产减值损失的，本公司全额确认该损失。

本公司自共同经营购买资产等（该资产构成业务的除外），在将该资产等出售给第三方之前，仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。购入的资产发生符合《企业会计准则第 8 号——资产减值》等规定的资产减值损失的，本公司按承担的份额确认该部分损失。

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

（七）现金及现金等价物的确定标准

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

（八）外币业务和外币报表折算

1. 外币业务

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

资产负债表日，外币货币性项目按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，均计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额。

以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动(含汇率变动)处理，计入当



期损益或确认为其他综合收益。

2. 外币财务报表的折算

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

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

（九）金融工具

本公司在成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

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

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

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

1. 金融资产的分类、确认和计量

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

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

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



对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

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

(1) 分类为以摊余成本计量的金融资产

金融资产的合同条款规定在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付，且管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标，则本公司将该金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产。本公司分类为以摊余成本计量的金融资产包括货币资金、部分以摊余成本计量的应收票据、应收账款、其他应收款、债权投资、长期应收款等。

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

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

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

(2) 分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

金融资产的合同条款规定在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付，且管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标，则本公司将该金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。

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

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

(3) 指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产



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

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

（4）分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

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

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

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

（5）指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

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

1) 嵌入衍生工具不会对混合合同的现金流量产生重大改变。

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

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

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

2. 金融负债分类、确认和计量



本公司根据所发行金融工具的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，结合金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将该金融工具或其组成部分分类为金融负债或权益工具。金融负债在初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、其他金融负债、被指定为有效套期工具的衍生工具。

金融负债在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关的交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

(1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

此类金融负债包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

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

在初始确认时，为了提供更相关的会计信息，本公司将满足下列条件之一的金融负债不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：

1) 能够消除或显著减少会计错配。

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

本公司对此类金融负债采用公允价值进行后续计量，除由本公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益之外，其他公允价值变动计入当期损益。除非由本公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益会造成或扩大损益中的会计错配，本公司将所有公允价值变动（包括自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

(2) 其他金融负债

除下列各项外，本公司将金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，对此类金融负债采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益：

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债。



3) 不属于本条前两类情形的财务担保合同, 以及不属于本条第 1) 类情形的以低于市场利率贷款的贷款承诺。

财务担保合同是指当特定债务人到期不能按照最初或修改后的债务工具条款偿付债务时, 要求发行方向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。不属于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的财务担保合同, 在初始确认后按照损失准备金额以及初始确认金额扣除担保期内的累计摊销额后的余额孰高进行计量。

3. 金融资产和金融负债的终止确认

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

- 1) 收取该金融资产现金流量的合同权利终止。
- 2) 该金融资产已转移, 且该转移满足金融资产终止确认的规定。

(2) 金融负债终止确认条件

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

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

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

4. 金融资产转移的确认依据和计量方法

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

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

(2) 保留了金融资产所有权上几乎所有风险和报酬的, 则继续确认该金融资产。

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

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



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

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

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

1) 被转移金融资产在终止确认日的账面价值。

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

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

1) 终止确认部分在终止确认日的账面价值。

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

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

5. 金融资产和金融负债公允价值的确定方法

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

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

不存在活跃市场的金融资产或金融负债, 采用估值技术确定其公允价值。在估值时, 本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术, 选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值, 并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下, 使用不



可观察输入值。

6. 金融工具减值

本公司对以摊余成本计量的金融资产、分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产等，以预期信用损失为基础进行减值会计处理并确认损失准备。

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

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

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

除上述采用简化计量方法和购买或源生的已发生信用减值以外的其他金融资产，本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加，并按照下列情形分别计量其损失准备、确认预期信用损失及其变动：

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

(2) 如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，则按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入。

(3) 如果该金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照摊余成本和实际利率计算利息收入。

金融工具信用损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。除分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，信用损失准备抵减金融资产的账面余额。对于分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，本公司在其他综合收益中确认其信用损失准备，不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

本公司在前一会计期间已经按照相当于金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计



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

（1）信用风险显著增加

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

本公司在评估信用风险是否显著增加时会考虑如下因素：

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

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

（2）已发生信用减值的金融资产

当对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：

- 1) 发行方或债务人发生重大财务困难；
- 2) 债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；
- 3) 债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；
- 4) 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- 5) 发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失；
- 6) 以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

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



（3）预期信用损失的确定

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

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

本公司按照下列方法确定相关金融工具的预期信用损失：

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

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

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

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

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

（4）减记金融资产

当本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。

7. 金融资产及金融负债的抵消

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

- （1）本公司具有抵消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。

（十）套期工具

本公司按照套期关系，将套期保值划分为公允价值套期、现金流量套期和境外净投资套期。



1. 对于同时满足下列条件的套期工具，运用套期会计方法进行处理

- (1) 套期关系仅由符合条件的套期工具和被套期项目组成。
- (2) 在套期开始时，本公司正式指定了套期工具和被套期项目，并准备了关于套期关系和从事套期的风险管理策略和风险管理目标的书面文件。
- (3) 套期关系符合套期有效性要求。

套期同时满足下列条件的，认定套期关系符合套期有效性要求：

- 1) 被套期项目和套期工具之间存在经济关系。该经济关系使得套期工具和被套期项目的价值因面临相同的被套期风险而发生方向相反的变动。
- 2) 被套期项目和套期工具经济关系产生的价值变动中，信用风险的影响不占主导地位。
- 3) 套期关系的套期比率，等于本公司实际套期的被套期项目数量与对其进行套期的套期工具实际数量之比，但不反映被套期项目和套期工具相对权重的失衡，这种失衡会导致套期无效，并可能产生与套期会计目标不一致的会计结果。

2. 公允价值套期会计处理

(1) 套期工具产生的利得或损失计入当期损益。如果套期工具是对选择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（或其组成部分）进行套期的，套期工具产生的利得或损失计入其他综合收益。

(2) 被套期项目因被套期风险敞口形成的利得或损失计入当期损益，同时调整未以公允价值计量的已确认被套期项目的账面价值。被套期项目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（或其组成部分）的，其因被套期风险敞口形成的利得或损失计入当期损益，其账面价值已经按公允价值计量，不需要调整；被套期项目为本公司选择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（或其组成部分）的，其因被套期风险敞口形成的利得或损失计入其他综合收益，其账面价值已经按公允价值计量，不需要调整。

被套期项目为尚未确认的确定承诺（或其组成部分）的，其在套期关系指定后因被套期风险引起的公允价值累计变动额确认为一项资产或负债，相关的利得或损失计入各相关期间损益。当履行确定承诺而取得资产或承担负债时，调整该资产或负债的初始确认金额，以包括已确认的被套期项目的公允价值累计变动额。

(3) 被套期项目为以摊余成本计量的金融工具（或其组成部分）的，对被套期项目账面价值所作的调整按照开始摊销日重新计算的利率进行摊销，并计入当期损益。该摊销可以自调整日开始，但不晚于对被套期项目终止进行套期利得和损失调整的时点。被套期项目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（或其组成部分）的，则按照相同的方式对累计已确认的套期利得或损失进行摊销，并计入当期损益，但不调整金融资产（或其组成部分）的账面价值。



3. 现金流量套期会计处理

(1) 套期工具产生的利得或损失中属于套期有效的部分，作为现金流量套期储备，计入其他综合收益。现金流量套期储备的金额，按照下列两项的绝对额中较低者确定：

1) 套期工具自套期开始的累计利得或损失；

2) 被套期项目自套期开始的预计未来现金流量现值的累计变动额。每期计入其他综合收益的现金流量套期储备的金额为当期现金流量套期储备的变动额。

(2) 套期工具产生的利得或损失中属于套期无效的部分（即扣除计入其他综合收益后的其他利得或损失），计入当期损益。

(3) 现金流量套期储备的金额，按照下列规定处理：

1) 被套期项目为预期交易，且该预期交易使本公司随后确认一项非金融资产或非金融负债的，或者非金融资产或非金融负债的预期交易形成一项适用于公允价值套期会计的确定承诺时，则将原在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额转出，计入该资产或负债的初始确认金额。

2) 对于不属于前一条涉及的现金流量套期，在被套期的预期现金流量影响损益的相同期间，将原在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额转出，计入当期损益。

3) 如果在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额是一项损失，且该损失全部或部分预计在未来会计期间不能弥补的，则在预计不能弥补时，将预计不能弥补的部分从其他综合收益中转出，计入当期损益。

4. 境外经营净投资套期

对境外经营净投资的套期，包括对作为净投资的一部分进行会计处理的货币性项目的套期，本公司按照类似于现金流量套期会计的规定处理：

(1) 套期工具形成的利得或损失中属于套期有效的部分，应当计入其他综合收益。

全部或部分处置境外经营时，上述计入其他综合收益的套期工具利得或损失应当相应转出，计入当期损益。

(2) 套期工具形成的利得或损失中属于套期无效的部分，应当计入当期损益。

5. 终止运用套期会计

对于发生下列情形之一的，则终止运用套期会计：

(1) 因风险管理目标发生变化，导致套期关系不再满足风险管理目标。

(2) 套期工具已到期、被出售、合同终止或已行使。

(3) 被套期项目与套期工具之间不再存在经济关系，或者被套期项目和套期工具经济关系产生的价值变动中，信用风险的影响开始占主导地位。

(4) 套期关系不再满足本准则所规定的运用套期会计方法的其他条件。在适用套期关系再平衡的情况下，企业应当首先考虑套期关系再平衡，然后评估套期关系是否满足本准则



所规定的运用套期会计方法的条件。

终止套期会计可能会影响套期关系的整体或其中一部分，在仅影响其中一部分时，剩余未受影响的部分仍适用套期会计。

6. 信用风险敞口的公允价值选择

当使用以公允价值计量且其变动计入当期损益的信用衍生工具管理金融工具（或其组成部分）的信用风险敞口时，可以在该金融工具（或其组成部分）初始确认时、后续计量中或尚未确认时，将其指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融工具，并同时作出书面记录，但应同时满足下列条件：

（1）金融工具信用风险敞口的主体（如借款人或贷款承诺持有人）与信用衍生工具涉及的主体相一致；

（2）金融工具的偿付级次与根据信用衍生工具条款须交付的工具的偿付级次相一致。

（十一）应收款项

1. 应收票据

本公司对应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注四、（九）6. 金融工具减值。

当在单项工具层面无法以合理成本评估预期信用损失的充分证据时，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判断，依据信用风险特征将应收票据划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。确定组合的依据如下：

组合名称	确定组合的依据	计提方法
银行承兑汇票	承兑银行信用评级较高，期限较短、违约风险较低，在短期内履行其支付合同现金流量义务的能力很强	参考历史信用损失经验，结合当前状况及未来经济状况的预期计提坏账准备
商业承兑汇票	根据共同信用风险特征划分	根据未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备

2. 应收账款

本公司对应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注四、（九）6. 金融工具减值。

当在单项工具层面无法以合理成本评估预期信用损失的充分证据时，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判断，编制应收账款账龄/与整个存续期预期信用损失率对照表，依据信用风险特征将应收账款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。确定组合的依据如下：

组合名称	确定组合的依据
发电业务款项	按行业分类
新能源补贴款	按行业分类



组合名称	确定组合的依据
工程业务	按行业分类
贸易业务	按行业分类
PPP业务	按行业分类
其他款项	按行业分类

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。

3. 应收款项融资

本公司对应收款项融资的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注四、（九）6.金融工具减值。

4. 其他应收款

本公司对其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注四、（九）6.金融工具减值。

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

组合名称	确定组合的依据
押金保证金	款项性质
备用金	款项性质
其他款项	款项性质

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。

5. 长期应收款

本公司对长期应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注四、（九）6.金融工具减值。

（十二）存货

1. 存货的分类

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

2. 存货的计价方法

存货在取得时，按成本进行初始计量，包括采购成本、加工成本和其他成本。存货发出



时采用加权平均法、个别计价法、先进先出法计价。

3. 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

4. 低值易耗品和包装物的摊销方法

- (1) 低值易耗品采用一次转销法。
- (2) 包装物采用一次转销法。
- (3) 其他周转材料采用一次转销法摊销。

5. 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

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

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

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

(十三) 合同资产

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

本公司对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注四、(九)6. 金融工具减值。

(十四) 长期股权投资

1. 投资成本的确定

(1) 企业合并形成的长期股权投资,具体会计政策详见本附注四、(四)同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法。

(2) 其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资,按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。初



始投资成本包括与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出。

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

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

通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照公允价值为基础确定。

2. 后续计量及损益确认

(1) 成本法

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

除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，本公司按照享有被投资单位宣告分派的现金股利或利润确认为当期投资收益。

(2) 权益法

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

长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。

本公司取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；并按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

本公司在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。本公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵消，在此基础上确认投资损益。

本公司确认应分担被投资单位发生的亏损时，按照以下顺序进行处理：首先，冲减长期股权投资的账面价值。其次，长期股权投资的账面价值不足以冲减的，以其他实质上构成对



被投资单位净投资的长期权益账面价值为限继续确认投资损失，冲减长期应收项目等的账面价值。最后，经过上述处理，按照投资合同或协议约定企业仍承担额外义务的，按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。

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

3. 确定对被投资单位具有控制、共同控制、重大影响的依据

如果本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额，则视为本公司控制该被投资方。

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

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

重大影响，是指投资方对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司通过以下一种或多种情形，并综合考虑所有事实和情况后，判断对被投资单位具有重大影响：（1）在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表；（2）参与被投资单位财务和经营政策制定过程；（3）与被投资单位之间发生重要交易；（4）向被投资单位派出管理人员；（5）向被投资单位提供关键技术资料。

4. 长期股权投资核算方法的转换

（1）公允价值计量转权益法核算

本公司原持有的对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的按金融工具确认和计量准则进行会计处理的权益性投资，因追加投资等原因能够对被投资单位施加重大影响或实施共同控制但不构成控制的，按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》确定的原持有的股权投资的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本。

原持有的股权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的，其公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动转入改按权益法核算的留存收益。

按权益法核算的初始投资成本小于按照追加投资后全新的持股比例计算确定的应享有



被投资单位在追加投资日可辨认净资产公允价值份额之间的差额，调整长期股权投资的账面价值，并计入当期营业外收入。

（2）公允价值计量或权益法核算转成本法核算

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

购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

购买日之前持有的股权投资按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理的，原计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按成本法核算时转入当期损益。

（3）权益法核算转公允价值计量

本公司因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。

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

（4）成本法转权益法

本公司因处置部分权益性投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整。

（5）成本法转公允价值计量

本公司因处置部分权益性投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

5. 长期股权投资的处置

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

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



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

企业因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权的，不属于一揽子交易的，应当区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

(1) 在个别财务报表中，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款之间的差额计入当期损益。处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

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

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

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

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

6. 减值测试方法及减值准备计提方法

资产负债表日，若存在长期股权投资的账面价值大于享有被投资单位所有者权益账面价值的份额等类似情况时，按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》对长期股权投资进行减值测试，可收回金额低于长期股权投资账面价值的，计提减值准备。根据单项长期股权投资的公允价值减去处置费用后的净额与长期股权投资预计未来现金流量的现值两者之间较高



者确定长期股权投资的可收回金额。长期股权投资的可收回金额低于账面价值时，将资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。

长期股权投资减值损失一经确认，不再转回。

（十五）投资性房地产

采用成本价值模式计量：

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物。此外，对于本公司持有以备经营出租的空置建筑物，若董事会作出书面决议，明确表示将其用于经营出租且持有意图短期内不再发生变化的，也作为投资性房地产列报。

本公司的投资性房地产按其成本作为入账价值，外购投资性房地产的成本包括购买价款、相关税费和可直接归属于该资产的其他支出；自行建造投资性房地产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。

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

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

Andes Bermuda Ltd.，（以下简称 AB 公司）与 Peruvian Opportunity Company S.A.C.（以下简称 POC 公司），（AB 公司与 POC 公司以下简称秘鲁公司）投资性房地产的预计使用寿命、净残值率及年折旧（摊销）率列示如下：

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

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

资产负债表日，本公司对存在减值迹象的投资性房地产，估计其可收回金额，可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。投资性房地产减值损失一经确认，不再转回。

当投资性房地产被处置，或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面



价值和相关税费后的金额计入当期损益。

（十六）固定资产

1. 固定资产确认条件

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

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

2. 固定资产初始计量

本公司固定资产按成本进行初始计量，其中：

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

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

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

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

3. 固定资产后续计量及处置

（1）固定资产折旧

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之外，固定资产折旧采用年限平均法分类计提，根据固定资产类别、预计使用寿命和预计净残值率确定折旧率。

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

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

各类固定资产折旧年限和年折旧率如下：

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—35	0-3	2.77—20.00



类别	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
运输设备	3—15	0-3	6.47—33.33
电子及其他设备	3—15	0-3	6.47—33.33

湖北能源水力发电企业发电类固定资产按工作量法（发电量）、天然气企业输气类固定资产按工作量法（输气量）计提折旧。

秘鲁公司配售电固定资产等折旧年限、预计净残值率、折旧率如下：

类别	最高经济使用寿命（年）	预计残值率(%)	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—25.00

（2）固定资产的后续支出

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

（3）固定资产处置

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

4. 固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法

本公司在每期末判断固定资产是否存在可能发生减值的迹象。

固定资产存在减值迹象的，估计其可收回金额。可收回金额根据固定资产的公允价值减去处置费用后的净额与固定资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。

当固定资产的可收回金额低于其账面价值的，将固定资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为固定资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的固定资产减值准备。

固定资产减值损失确认后，减值固定资产的折旧在未来期间作相应调整，以使该固定资产在剩余使用寿命内，系统地分摊调整后的固定资产账面价值（扣除预计净残值）。

固定资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

有迹象表明一项固定资产可能发生减值的，企业以单项固定资产为基础估计其可收回金额。企业难以对单项固定资产的可收回金额进行估计的，以该固定资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。

（十七）在建工程



1. 在建工程的类别

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

2. 在建工程结转为固定资产的标准和时点

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

3. 在建工程的减值测试方法、减值准备计提方法

本公司在每期末判断在建工程是否存在可能发生减值的迹象。

有迹象表明一项在建工程可能发生减值的，企业以单项在建工程为基础估计其可收回金额。企业难以对单项在建工程的可收回金额进行估计的，以该在建工程所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。可收回金额根据在建工程的公允价值减去处置费用后的净额与在建工程预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。

当在建工程的可收回金额低于其账面价值的，将在建工程的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为在建工程减值损失，计入当期损益，同时计提相应的在建工程减值准备。在建工程的减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

（十八）借款费用

1. 借款费用资本化的确认原则

本公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

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

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

- （1）资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；
- （2）借款费用已经发生；
- （3）为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

2. 借款费用资本化期间



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

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。

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

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

3. 暂停资本化期间

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

4. 借款费用资本化金额的计算方法

大型基建工程项目借款费用资本化金额的计算方法：

(1) 专门借款

以专门借款当期实际发生的利息费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额。

工程主体资产全部未达到预定可使用状态之前的年度专门借款的借款费用全额计入在建工程成本；部分工程主体资产达到预定可使用状态之后，在工程建设与生产运营并行期间的年度专门借款的借款费用应按适当的比例，确定应计入在建工程的资本化利息金额，专门借款扣除利息可以直接资本化部分认定为一般借款；工程全部达到预定可使用状态后，其借款费用应全部计入当期损益。

(2) 一般借款

有确凿证据表明，工程项目占用了一般借款，并且占用一般借款数额能够直接准确认定时，根据工程项目累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定工程项目占用一般借款而应予资本化的利息金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

同时从事多项大型基建工程项目建设，且基本建设和生产经营同时运行的，难以明确区分某一工程项目是否占用一般借款时，按照以下办法确定应由计入在建工程的资本化借款费用，并在各大型水电基建项目之间分摊，未予资本化的借款费用计入当期财务费用：

资本化借款费用总额=累计在建基建工程借款占用额×资本化利率

某工程项目资本化借款费用额=资本化借款费用总额×（某工程项目月初累计在建基建



工程支出数/全部工程项目月初累计在建建设工程支出数)

(十九) 使用权资产

本公司对使用权资产按照成本进行初始计量，该成本包括：

1. 租赁负债的初始计量金额；

2. 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；

3. 本公司发生的初始直接费用；

4. 本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本（不包括为生产存货而发生的成本）。

在租赁期开始日后，本公司采用成本模式对使用权资产进行后续计量。

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

(二十) 无形资产与开发支出

无形资产是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

1. 无形资产的初始计量

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

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

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

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

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



2. 无形资产的后续计量

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

(1) 使用寿命有限的无形资产

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内按直线法摊销。

期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，必要时进行调整。

(2) 使用寿命不确定的无形资产

无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产。

期末，对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

3. 划分公司内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准

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

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

内部研究开发项目研究阶段的支出，在发生时计入当期损益。

4. 开发阶段支出符合资本化的具体标准

内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件时确认为无形资产：

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

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

(二十一) 长期待摊费用

长期待摊费用，是指本公司已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在 1 年以上



的各项费用。长期待摊费用在受益期内按直线法分期摊销。

（二十二）合同负债

本公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务部分确认为合同负债。

（二十三）职工薪酬

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

1. 短期薪酬

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

2. 离职后福利

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

本公司离职后福利计划分类为设定提存计划和设定受益计划。

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

3. 辞退福利

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

本公司向接受内部退休安排的职工提供内退福利。内退福利是指，向未达到国家规定的退休年龄、经本公司管理层批准自愿退出工作岗位的职工支付的工资及为其缴纳的社会保险费等。本公司自内部退休安排开始之日起至职工达到正常退休年龄止，向内退职工支付内部退养福利。对于内退福利，本公司比照辞退福利进行会计处理，在符合辞退福利相关确认条件时，将自职工停止提供服务日至正常退休日期间拟支付的内退职工工资和缴纳的社会保险费等，确认为负债，一次性计入当期损益。内退福利的精算假设变化及福利标准调整引起的差异于发生时计入当期损益。

4. 其他长期职工福利

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。

对符合设定提存计划条件的其他长期职工福利，在职工为本公司提供服务的会计期间，



将应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本；除上述情形外的其他长期职工福利，在资产负债表日由独立精算师使用预期累计福利单位法进行精算，将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

（二十四）租赁负债

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

1. 扣除租赁激励相关金额后的固定付款额及实质固定付款额；
2. 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
3. 在本公司合理确定将行使该选择权的情况下，租赁付款额包括购买选择权的行权价格；
4. 在租赁期反映出本公司将行使终止租赁选择权的情况下，租赁付款额包括行使终止租赁选择权需支付的款项；
5. 根据本公司提供的担保余值预计应支付的款项。

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

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

（二十五）股份支付

1. 股份支付的种类

本公司的股份支付分为以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

2. 权益工具公允价值的确定方法

对于授予的存在活跃市场的期权等权益工具，按照活跃市场中的报价确定其公允价值。对于授予的不存在活跃市场的期权等权益工具，采用期权定价模型等确定其公允价值，选用的期权定价模型考虑以下因素：（1）期权的行权价格；（2）期权的有效期；（3）标的股份的现行价格；（4）股价预计波动率；（5）股份的预计股利；（6）期权有效期内的无风险利率。

在确定权益工具授予日的公允价值时，考虑股份支付协议规定的可行权条件中的市场条件和非可行权条件的影响。股份支付存在非可行权条件的，只要职工或其他方满足了所有可行权条件中的非市场条件（如服务期限等），即确认已得到服务相对应的成本费用。

3. 确定可行权权益工具最佳估计的依据

等待期内每个资产负债表日，根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息作出最佳



估计，修正预计可行权的权益工具数量。在可行权日，最终预计可行权权益工具的数量与实际可行权数量一致。

4. 实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

以权益结算的股份支付，按授予职工权益工具的公允价值计量。授予后立即可行权的，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按照权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和资本公积。在可行权日之后不再对已确认的相关成本或费用和所有者权益总额进行调整。

以现金结算的股份支付，按照本公司承担的以股份或其他权益工具为基础计算确定的负债的公允价值计量。授予后立即可行权的，在授予日以本公司承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权的以现金结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本公司承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用和相应的负债。在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

对于股份支付条款和条件的不利修改，本公司视同该变更从未发生，仍继续对取得的服务进行会计处理。

对于股份支付条款和条件的有利修改，本公司按照如下规定进行处理：

(1) 如果修改增加了所授予的权益工具的公允价值，企业应按照权益工具公允价值的增加相应地确认取得服务的增加。如果修改发生在等待期内，在确认修改日至修改后的可行权日之间取得服务的公允价值时，应当既包括在剩余原等待期内以原权益工具授予日公允价值为基础确定的服务金额，也包括权益工具公允价值的增加。如果修改发生在可行权日之后，应当立即确认权益工具公允价值的增加。如果股份支付协议要求职工只有先完成更长期间的服务才能取得修改后的权益工具，则企业应在整个等待期内确认权益工具公允价值的增加。

(2) 如果修改增加了所授予的权益工具的数量，企业将增加的权益工具的公允价值相应地确认为取得服务的增加。如果修改发生在等待期内，在确认修改日至增加的权益工具可行权日之间取得服务的公允价值时，应当既包括在剩余原等待期内以原权益工具授予日公允价值为基础确定的服务金额，也包括权益工具公允价值的增加。

(3) 如果企业按照有利于职工的方式修改可行权条件，如缩短等待期、变更或取消业绩条件（而非市场条件），企业在处理可行权条件时，应当考虑修改后的可行权条件。

若在等待期内取消了授予的权益工具，本公司对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。职工或其他方



能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的，本公司将其作为授予权益工具的取消处理。

（二十六）应付债券

1. 一般公司债券

以公允价值计量且其变动计入当期损益的应付债券按其公允价值作为初始确认金额，相关交易费用直接计入当期损益，并按公允价值进行后续计量。

对于其他类别的应付债券按其公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额，并采用摊余成本进行后续计量。溢价或折价是对应付债券存续期间内的利息费用调整，在债券存续期间内采用实际利率法进行摊销。

2. 可转换公司债券

本公司发行的可转换公司债券，在初始确认时将其包含的负债成份和权益成份进行分拆，将负债成份确认为应付债券，将权益成份确认为资本公积。在进行分拆时，先对负债成份的未来现金流量进行折现确定负债成份的初始确认金额，再按发行价格总额扣除负债成份初始确认金额后的金额确定权益成份的初始确认金额。发行可转换公司债券发生的交易费用，在负债成份和权益成份之间按照各自的相对公允价值进行分摊。

（二十七）预计负债

1. 预计负债的确认标准

当与产品质量保证、亏损合同、重组等或有事项相关的义务是本公司承担的现时义务，且履行该义务很可能导致经济利益流出，以及该义务的金额能够可靠地计量，则确认为预计负债。

2. 预计负债的计量方法

本公司预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

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

最佳估计数分别以下情况处理：

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

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



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

(二十八) 优先股、永续债等其他金融工具

本公司按照金融工具准则的规定，根据所发行优先股、永续债等金融工具的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，结合金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将该金融工具或其组成部分分类为金融负债或权益工具：

1. 符合下列条件之一，将发行的金融工具分类为金融负债：

- (1) 向其他方交付现金或其他金融资产的合同义务；
- (2) 在潜在不利条件下，与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务；
- (3) 将来须用或可用企业自身权益工具进行结算的非衍生工具合同，且企业根据该合同将交付可变数量的自身权益工具；
- (4) 将来须用或可用企业自身权益工具进行结算的衍生工具合同，但以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产的衍生工具合同除外。

2. 同时满足下列条件的，将发行的金融工具分类为权益工具：

- (1) 该金融工具不包括交付现金或其他金融资产给其他方，或在潜在不利条件下与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务；
- (2) 将来须用或可用企业自身权益工具结算该金融工具的，如该金融工具为非衍生工具，不包括交付可变数量的自身权益工具进行结算的合同义务；如为衍生工具，企业只能通过以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产结算该金融工具。

3. 会计处理方法

对于归类为权益工具的金融工具，其利息支出或股利分配都应当作为发行企业的利润分配，其回购、注销等作为权益的变动处理，手续费、佣金等交易费用从权益中扣除；

对于归类为金融负债的金融工具，其利息支出或股利分配原则上按照借款费用进行处理，其回购或赎回产生的利得或损失等计入当期损益，手续费、佣金等交易费用计入所发行工具的初始计量金额。

(二十九) 收入

1. 收入确认的一般原则

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。

履约义务，是指合同中本公司向客户转让可明确区分商品或服务的承诺。

取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

本公司在合同开始日即对合同进行评估，识别该合同所包含的各单项履约义务，并确定



各单项履约义务是在某一时段内履行，还是某一时点履行。满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行的履约义务，本公司按照履约进度，在一段时间内确认收入：(1)客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益；(2)客户能够控制本公司履约过程中在建的商品；(3)本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。否则，本公司在客户取得相关商品或服务控制权的时点确认收入。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入。当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。

2. 特定交易的收入处理原则

(1) 附有销售退回条款的合同

对于附有销售退回条款的销售，本公司在客户取得相关商品控制权时，按照因向客户转让商品而预期有权收取的对价金额（即，不包含预期因销售退回将退还的金额）确认收入，按照预期因销售退回将退还的金额确认负债；同时，按照预期将退回商品转让时的账面价值，扣除收回该商品预计发生的成本(包括退回商品的价值减损)后的余额，确认为一项资产，按照所转让商品转让时的账面价值，扣除上述资产成本的净额结转成本。

(2) 附有质量保证条款的合同

对于附有质量保证条款的销售，如果该质量保证在向客户保证所销售商品或服务符合既定标准之外提供了一项单独的服务，该质量保证构成单项履约义务。否则，本公司按照《企业会计准则第 13 号——或有事项》规定对质量保证责任进行会计处理。

(3) 附有客户额外购买选择权的销售合同

客户额外购买选择权包括销售激励措施、客户奖励积分、续约选择权、针对未来商品或服务其他折扣等，对于向客户提供了重大权利的额外购买选择权，本公司将其作为单项履约义务，在客户未来行使购买选择权取得相关商品或服务控制权时，或者该选择权失效时，确认相应的收入。客户额外购买选择权的单独售价无法直接观察的，本公司综合考虑客户行使和不行使该选择权所能获得的折扣的差异、客户行使该选择权的可能性等全部相关信息予以估计。

(4) 向客户授予知识产权许可的合同

评估该知识产权许可是否构成单项履约义务，构成单项履约义务的，则进一步确定其是在某一时段内履行还是在某一时点履行。向客户授予知识产权许可，并约定按客户实际销售或使用情况收取特许权使用费的，则在下列两项孰晚的时点确认收入：客户后续销售或使用行为实际发生；本公司履行相关履约义务。

(5) 售后回购



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

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

(6) 向客户收取无需退回的初始费的合同

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

3. 收入确认的具体方法

销售商品收入：本公司将商品移交客户，取得收货证明或验收单时，即履行了商品合同中的履约义务，本公司确认商品销售收入。

工程施工收入：工程施工合同履约业务属于在某一时段内履行的，本公司按照履约进度确认收入。当履约进度能够合理确定时，在资产负债表日，按照合同总收入乘以履约进度扣除以前会计期间累计已确认收入后的金额，确认为当期合同收入；同时，按照合同预计总成本乘以完工进度扣除以前会计期间累计已确认费用后的金额，确认为当期合同费用。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，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。

(三十) 利息收入和支出

利息收入和支出按照相关金融资产和金融负债的摊余成本采用实际利率法以权责发生制确认，并计入当期损益。实际利率是将金融资产和金融负债在预计期限内未来现金流量折现为该金融资产和金融负债账面净值所使用的利率。实际利率与合同利率差异较小的，也可以按照合同利率计算。

(三十一) 手续费及佣金收入

手续费及佣金收入在服务提供时按权责发生制确认。



（三十二）合同成本

1. 合同履约成本

本公司对于为履行合同发生的成本，不属于除收入准则外的其他企业会计准则范围且同时满足下列条件的作为合同履约成本确认为一项资产：

（1）该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；

（2）该成本增加了企业未来用于履行履约义务的资源。

（3）该成本预期能够收回。

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

2. 合同取得成本

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

3. 合同成本摊销

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

4. 合同成本减值

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

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

（三十三）政府补助

1. 类型

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产与非货币性资产，但不包括政府作为企业所有者投入的资本。根据相关政府文件规定的补助对象，将政府补助划分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

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

2. 政府补助的确认



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

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

3. 会计处理方法

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

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

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

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

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

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

（三十四）递延所得税资产和递延所得税负债

1. 确认递延所得税资产的依据

本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限，确认由可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。

2. 确认递延所得税负债的依据

本公司将当期与以前期间应交未交的应纳税暂时性差异确认为递延所得税负债。但不包括商誉、非企业合并形成的交易且该交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额可抵扣亏损所形成的暂时性差异。

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



(1) 企业拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；

(2) 递延所得税资产和递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产和递延所得税负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债或是同时取得资产、清偿债务。

一般情况下，在个别财务报表中，当期所得税资产与负债及递延所得税资产及递延所得税负债以抵消后的净额列示。在合并财务报表中，纳入合并范围的企业中，一方的当期所得税资产或递延所得税资产与另一方的当期所得税负债或递延所得税负债一般不予以抵消，除非所涉及的企业具有以净额结算的法定权利并且意图以净额结算。

(三十五) 租赁

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

1. 租赁合同的分拆

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

当合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本公司将租赁和非租赁部分进行分拆，租赁部分按照租赁准则进行会计处理，非租赁部分应当按照其他适用的企业会计准则进行会计处理。

2. 租赁合同的合并

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

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

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

(3) 该两份或多份合同让渡的资产使用权合起来构成一项单独租赁。

3. 本公司作为承租人的会计处理

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

(1) 短期租赁和低价值资产租赁

短期租赁是指不包含购买选择权且租赁期不超过 12 个月的租赁。低价值资产租赁是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。本公司对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债，相关租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法计入相关资产成本或当期损益。



(2) 使用权资产和租赁负债的会计政策详见本附注四、(十九)和(二十四)。

4. 本公司作为出租人的会计处理

(1) 租赁的分类

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

一项租赁存在下列一种或多种情形的，本公司通常分类为融资租赁：

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

一项租赁存在下列一项或多项迹象的，本公司也可能分类为融资租赁：

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

(2) 对融资租赁的会计处理

在租赁期开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。应收融资租赁款初始计量时，以未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和作为应收融资租赁款的入账价值。租赁收款额包括：

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

本公司按照固定的租赁内含利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入，所取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

(3) 对经营租赁的会计处理

本公司在租赁期内各个期间采用直线法或其他系统合理的方法，将经营租赁的租赁收款



额确认为租金收入；发生的与经营租赁有关的初始直接费用资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益；取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额，在实际发生时计入当期损益。

5. 售后租回交易

本公司为卖方兼承租人：

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

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

本公司为买方兼出租人：

售后租回交易中的资产转让属于销售的，本公司按照资产购买进行相应会计处理，并根据租赁准则对资产出租进行会计处理。如果销售对价的公允价值与资产的公允价值不同，或者本公司未按市场价格收取租金，本公司将销售对价低于市场价格的款项作为预收租金进行会计处理，将高于市场价格的款项作为本公司向承租人提供的额外融资进行会计处理；同时按市场价格调整租金收入。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本公司确认一项与转让收入等额的金融资产。

（三十六）持有待售及终止经营

1. 持有待售确认标准

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组确认为持有待售组成部分：

- （1）根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；
- （2）出售极可能发生，即本公司已经就一项出售计划作出决议，并已获得监管部门批准（如适用），且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。

确定的购买承诺，是指本公司与其他方签订的具有法律约束力的购买协议，该协议包含交易价格、时间和足够严厉的违约惩罚等重要条款，使协议出现重大调整或者撤销的可能性极小。

2. 持有待售核算方法

本公司对于持有待售的非流动资产或处置组不计提折旧或摊销，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，应当将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记



的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

对于取得日划分为持有待售类别的非流动资产或处置组，在初始计量时比较假定其不划分为持有待售类别情况下的初始计量金额和公允价值减去出售费用后的净额，以两者孰低计量。

上述原则适用于所有非流动资产，但不包括采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产、采用公允价值减去出售费用后的净额计量的生物资产、职工薪酬形成的资产、递延所得税资产、由金融工具相关会计准则规范的金融资产、由保险合同相关会计准则规范的保险合同所产生的权利。

3. 终止经营的认定标准和列报方法

终止经营，是指满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已经处置或划分为持有待售类别：（1）该组成部分代表一项独立的主要业务或一个主要经营地区；

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

终止经营损益在利润表中与持续经营损益分别列示，终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营列报。对于当期列报的终止经营，本集团在当期财务报表中将原来作为持续经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的终止经营列报。

（三十七）公允价值计量

1. 不以公允价值计量的金融工具

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

上述不以公允价值计量的金融资产和负债的账面价值与公允价值相差很小，或根据《金融工具确认和计量》准则的规定，对在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资按照成本计量。

2. 以公允价值计量的金融工具

在取得资产或者承担负债的交易中，公允价值是出售该项资产所能收到或者转移该项负债所需支付的价格（即脱手价格）。本公司以公允价值计量相关资产或负债所使用的估值技术主要包括市场法、收益法和成本法。

公允价值整体归类于三个层次时，依据的是公允价值计量时使用的各重要输入值所属三个层次中的最低层次。三个层次的定义如下：

第 1 层次：是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；

第 2 层次：是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；



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

第 3 层次：是相关资产或负债的不可观察输入值。

(三十八) 分部信息

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。

五、会计政策、会计估计变更、重大前期差错更正的说明

(一) 会计政策变更

执行企业会计准则解释第 16 号对本公司的影响

2022 年 12 月 13 日，财政部发布了《企业会计准则解释第 16 号》（财会〔2022〕31 号，以下简称“解释 16 号”），解释 16 号“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”自 2023 年 1 月 1 日起施行，允许企业自发布年度提前执行。本公司于本年度施行该事项相关的会计处理。

对于在首次施行解释 16 号的财务报表列报最早期间的期初（即 2022 年 1 月 1 日）因适用解释 16 号单项交易而确认的租赁负债和使用权资产，以及确认的弃置义务相关预计负债和对应的相关资产，产生可抵扣暂时性差异和应纳税暂时性差异的，本公司按照解释 16 号和《企业会计准则第 18 号——所得税》的规定，将累积影响数调整财务报表列报最早期间的期初（即 2022 年 1 月 1 日）留存收益及其他相关财务报表项目。

根据解释 16 号的相关规定，本公司对财务报表相关项目累积影响调整如下：

资产负债表项目	2022 年 12 月 31 日		
	变更前	累计影响金额	变更后
递延所得税资产	15,034,521,800.38	247,575,618.70	15,282,097,419.08
递延所得税负债	8,813,915,730.34	163,840,740.09	8,977,756,470.43
未分配利润	96,569,582,245.23	38,203,678.77	96,607,785,924.00
少数股东权益	206,572,785,461.24	45,531,199.84	206,618,316,661.08

根据解释 16 号的规定，本公司对损益表相关项目调整如下：

损益表项目	2022 年度		
	变更前	累计影响金额	变更后
所得税费用	8,526,220,669.84	-28,105,917.96	8,498,114,751.88
归属于母公司所有者 (或股东)的净利润	24,551,119,701.34	10,822,295.83	24,561,941,997.17



损益表项目	2022 年度		
	变更前	累计影响金额	变更后
少数股东损益	17,976,739,288.18	17,283,622.13	17,994,022,910.31

(二) 会计估计变更

本报告期重要会计估计未变更。

(三) 重大前期差错更正事项

本公司本报告期无重要前期差错更正。

六、税项

本公司及子公司主要的应纳税项列示如下：

(一) 流转税及附加税费

税种	计税依据	税率	备注
增值税	销售电力、销售其他货物、应税劳务收入和应税服务收入、不动产租赁、金融商品转让收入	3%、5%、6%、7%、9%、13%、17%、18%、免税	*1
城市维护建设税	应交流转税额	1%、5%、7%	*2
教育费附加	应交流转税额	3%、1.5%	*2
地方教育附加	应交流转税额	1%、1.5%、2%	*2
企业所得税	应纳税所得额	7.5%、9%、12.5%、15%、16.5%、20%、25%、29%、29.5%	
		境外企业下表	
		减半基础上 15%，同时减免地方税 40%	*3
水资源税	发电用水-实际发电量	0.008 元/千瓦时	
	生活用水-实际取水量	溪洛渡电站-0.09 元/立方米	
		向家坝电站-0.10 元/立方米	
		乌东德电站-0.09 元/立方米	
		白鹤滩电站-0.09 元/立方米	
秘鲁 IGV 税	电力销售收入、商品销售收入等	18%	
希腊电网安全税	太阳能电力销售收入	3.6%	
卢森堡市营业税	应纳税利润额	6.75%	
巴西营业税	总收入	1.65%、7.60%	*4
房产税	房产原值的 70%、租金收入	1.2%、12%	*5



注*1：财政部、国家税务总局《关于延续宣传文化增值税和营业税优惠政策的通知》（财税〔2013〕87号）对各类图书、期刊、音像制品、电子出版物，在出版环节执行增值税先征后退 50%的政策，三峡出版社出版的各类图书、电子出版物享受增值税先征后退 50%的税收优惠政策。

根据财政部、国家税务总局《关于风力发电增值税政策的通知》（财税〔2015〕74号），自 2015 年 7 月 1 日起，对纳税人销售自产的利用风电生产的电力产品，实行增值税即征即退 50%的政策，本公司所属部分风力发电企业享受增值税即征即退 50%的政策。

注*2：根据财政部《关于进一步实施小微企业“六税两费”减免政策的公告》（2022 年第 10 号）各省、自治区、直辖市人民政府根据本地区实际情况，对增值税小规模纳税人、小型微利企业和个体工商户可以在 50%的税额幅度内减征资源税、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税、耕地占用税和教育费附加、地方教育附加等。部分满足条件的子公司城建税、教育费附加以及地方教育费附加分别按照 50%税额减征。

注*3：根据《财政部 国家税务总局关于公共基础设施项目和环境保护 节能节水项目企业所得税优惠政策问题的通知》（财税〔2012〕10 号）规定：企业从事符合《环境保护、节能节水项目企业所得税优惠目录》规定项目的所得，可在该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，享受企业所得税“三免三减半”优惠政策。根据《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税〔2011〕58 号）、以及《国家税务总局关于执行<西部地区鼓励类产业目录>有关企业所得税问题的公告》（2015 年第 14 号），本公司所属部分设在西部地区的鼓励类产业企业，享受西部大开发企业所得税优惠政策，减按 15%税率缴纳企业所得税且自 2022 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日免征地方税 40%部分。

注*4：巴西国内税法基于总收入征收社会保障费，即社会一体化税（PIS）和社会保障经费（COFINS），2022 年度其税率分别为 1.65%和 7.60%。

注*5：房产税主要按照房产原值的 70%为纳税基准，税率为 1.2%，或以租金收入为纳税基准，税率为 12%。地下厂房以房屋原价的 50%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）企业所得税

1、境内企业所得税

公司名称	税率	备注
一般企业	25%	
西部地区鼓励类产业企业	15%、7.5%、免税	*1
中国三峡出版传媒有限公司、中国长江三峡集团有限公司中华鲟研究所	免税	*2



公司名称	税率	备注
从事国家重点扶持的公共基础设施项目企业、从事环保节水项目企业	三免三减半	*3
上海勘测设计研究院有限公司、三峡新能源海上风电运维江苏有限公司、三峡高科信息技术有限责任公司	15%	*4

注*1：根据《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税〔2011〕58号）、以及《国家税务总局关于执行<西部地区鼓励类产业目录>有关企业所得税问题的公告》（2015年第14号），本公司所属部分设在西部地区的鼓励类产业企业，享受西部大开发企业所得税优惠政策，减按15%税率缴纳企业所得税。

根据《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（2020年第23号）规定，川云公司将延续所得税税收优惠政策，自2021年1月1日至2030年12月31日减按15%税率征收企业所得税。

根据《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例、财税〔2008〕46号、财税〔2008〕116号、国税发〔2009〕80号等文件，从事符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》（财税〔2008〕46号）规定范围、条件和标准的公共基础设施项目的投资经营所得，自该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税；同时云川公司适用西部大开发税收优惠，本报告期内云川公司白鹤滩电站免征企业所得税，乌东德电站减半按照7.5%征收企业所得税。

注*2：本公司所属中国三峡出版传媒有限公司按照《财政部国家税务总局关于文化体制改革中经营性文化事业单位转制为企业若干税收优惠政策问题的通知》（财税〔2009〕34号）规定，自2019年1月1日至2023年12月31日可继续享受企业所得税减免的政策。

本公司所属中国长江三峡集团有限公司中华鲟研究所根据国家税务总局1999年4月16日发布的国税发〔1999〕65号关于印发《事业单位、社会团体、民办非企业单位企业所得税征收管理办法》的通知，免征企业所得税。

注*3：根据《财政部 国家税务总局关于公共基础设施项目和环境保护 节能节水项目企业所得税优惠政策问题的通知》（财税〔2012〕10号）规定：本公司所属部分企业从事符合《环境保护、节能节水项目企业所得税优惠目录》规定项目的所得，可在该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，享受企业所得税“三免三减半”优惠政策。

根据《财政部国家税务总局关于执行企业所得税优惠政策若干问题的通知》（财税〔2009〕69号）、《关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠问题的通知》（国税发〔2009〕80号）以及《国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关企业所得税问题的公告》（国家税务总局公告2012年第12号），本公司所属部分风力发电、太阳能发电企业从事符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》（财税〔2008〕46号）规定范围、条件和标准的公共基础设施项目的投资经营所得，享受所得税“三免三减半”的优惠政策。



注*4：根据《高新技术企业认定管理办法》（国科发火〔2016〕32 号）和《高新技术企业认定管理工作指引》（国科发火〔2016〕195 号）有关规定，本公司所属上海勘测设计研究院有限公司、三峡高科信息技术有限责任公司通过高新技术企业认定，享受高新技术企业所得税优惠政策，按 15%的税率计缴企业所得税。

注*5：本公司所属小微企业根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)文件规定：自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日,对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 25%计入应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税。

2、主要境外子企业适用所得税税率：

地区	税率
香港*1	16.5%
秘鲁*2	29.5%
卢森堡*3	24.94%
希腊	29%
巴基斯坦	35%
巴西*4	25%+9%
塞浦路斯*5	免税
西班牙	25%
英国	19%
德国 Bremerhaven	企业所得税 15.83%+德国贸易税 16.10%
德国 Gadebusch	企业所得税 15.83%+德国贸易税 11.34%

注*1：公司注册地为香港，按照当地政策，不超过 200 万港币的应评税利润适用 8.25%的税率缴纳利得税，超过 200 万港币的部分适用 16.5%的税率缴纳利得税。

注*2：公司注册地为秘鲁，按照当地政策，计缴企业所得税,适用税率 29.5%。

注*3：根据卢森堡税法规定，如果公司的金融资产、关联方应收款项、可转换债券和银行存款的总计超过其总资产的 90%并且同时超过 350,000.00 欧元，则每年应缴纳 4,815.00 欧元的最低企业所得税。

注*4：根据巴西税法规定，若企业所得税（IRPJ）应纳税所得额低于 24 万雷亚尔，则税率为 15%，超过 24 万雷亚尔的部分另增征收 10%。净利润社会贡献费（CSLL）属于所得税的一种，一般企业的 CSLL 税率为 9%。

注*5：根据塞浦路斯税法规定，从事沿海货物运输的公司，塞浦路斯对沿海货物运输免所得税。



七、企业合并及合并财务报表

(一) 子公司情况

序号	企业名称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质	实收资本(万元)	持股比例(%)	享有表决权(%)	投资额(万元)	取得方式
1	三峡财务有限责任公司	2级	境内金融子企业	北京市	北京市	财务公司、服务	500,000.00	100.00	100.00	474,687.19	投资设立
2	中国长江电力股份有限公司	2级	境内非金融子企业	北京市	宜昌市	水力发电	2,446,821.77	54.90	54.90	6,559,737.27	投资设立
3	湖北能源集团股份有限公司	2级	境内非金融子企业	武汉市	武汉市	综合能源	652,094.94	46.26	46.26	901,525.28	非同一控制下的企业合并
4	三峡国际能源投资集团有限公司	2级	境内非金融子企业	北京市	北京市	投资与资产管理	2,963,671.17	100.00	100.00	2,965,471.13	投资设立
5	三峡物资招标管理有限公司	2级	境内非金融子企业	宜昌市	宜昌市	其他仓储业	130,000.00	100.00	100.00	148,713.20	投资设立
6	三峡资产管理有限公司	2级	境内非金融子企业	北京市	北京市	投资与资产管理	820,000.00	100.00	100.00	816,010.40	其他
7	中国长江三峡集团有限公司中华鲟研究所	2级	事业单位	宜昌市	宜昌市	鱼类保护	273.40	100.00	100.00	408.47	其他
8	中国三峡新能源(集团)股份有限公司	2级	境内非金融子企业	北京市	北京市	新能源开发	2,862,295.92	52.64	52.64	1,586,017.98	其他
9	三峡集团西藏能源投资有限公司	2级	境内非金融子企业	拉萨市	拉萨市	水力发电	124,000.00	100.00	100.00	124,000.00	投资设立
10	重庆长江小南海水电站开发有限公司	2级	境内非金融子企业	重庆市	重庆市	水力发电	107,873.58	100.00	100.00	107,873.58	投资设立
11	上海勘测设计研究院有限公司	2级	境内非金融子企业	上海市	上海市	工程设计、活动	96,012.96	44.60	44.60	42,815.37	非同一控制下的企业合并
12	中国三峡出版传媒有限公司	2级	境内非金融子企业	北京市	北京市	图书出版	10,100.30	100.00	100.00	10,481.40	其他
13	中国三峡建工(集团)有限公司	2级	境内非金融子企业	北京市	北京市	工程管理、服务	140,339.39	100.00	100.00	450,815.17	其他
14	三峡资本控股有限责任公司	2级	境内金融子企业	北京市	北京市	投资与资产管理	714,285.71	90.00	90.00	2,370,992.35	投资设立
15	三峡基地发展有限公司	2级	境内非金融子企业	武汉市	武汉市	其他组织、管理服务	285,996.90	100.00	100.00	285,484.40	投资设立



序号	企业名称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质	实收资本(万元)	持股比例(%)	享有表决权(%)	投资额(万元)	取得方式
16	长江生态环保集团有限公司	2级	境内非金融子企业	武汉市	武汉市	水污染治理	2,600,000.00	100.00	100.00	2,630,688.07	投资设立
17	长江三峡投资管理有限公司	2级	境内非金融子企业	上海市	上海市	投资与资产管理	1,000,000.00	100.00	100.00	3,501,451.89	投资设立
18	长江三峡技术经济发展有限公司	2级	境内非金融子企业	北京市	北京市	工程管理、服务	41,000.00	100.00	100.00	67,520.95	投资设立
19	三峡科技有限责任公司	2级	境内非金融子企业	北京市	北京市	其他科技、推广服务	79,200.00	100.00	100.00	327,926.92	投资设立
20	三峡集团四川能源投资有限公司	2级	境内非金融子企业	成都市	成都市	太阳能发电	103,450.00	100.00	100.00	103,450.00	投资设立
21	三峡集团云南能源投资有限公司	2级	境内非金融子企业	昆明市	昆明市	太阳能发电	353,000.00	100.00	100.00	353,000.00	投资设立
22	长江三峡集团重庆能源投资有限公司	2级	境内非金融子企业	重庆市	重庆市	太阳能发电	44,000.00	100.00	100.00	44,000.00	投资设立
23	长江三峡集团实业发展(北京)有限公司	2级	境内非金融子企业	北京市	北京市	住宿服务	40,000.00	100.00	100.00	244,375.19	其他
24	三峡丰海盐城发电有限公司	2级	境内非金融子企业	盐城市	盐城市	风力发电	68,200.00	100.00	100.00	68,200.00	投资设立



(二) 母公司拥有被投资单位表决权不足半数但能对被投资单位形成控制的原因

序号	企业名称	持股比例 (%)	享有表决权 (%)	注册资本 (万元)	投资额 (万元)	级次	纳入合并范围原因
1	湖北能源集团股份有限公司	46.26	46.26	650,744.95	901,525.28	2 级	实际控制其经营活动
2	上海勘测设计研究院有限公司	44.60	44.60	96,012.96	42,815.37	2 级	实际控制其经营活动
3	湖北省九宫山风力发电有限责任公司	48.00	48.00	2,400.00	371.20	4 级	实际控制其经营活动
4	湖北省煤炭投资开发有限公司	50.00	50.00	180,000.00	109,644.48	3 级	实际控制其经营活动
5	查格亚控股有限公司	40.00	80.00	392,423.04	164,821.25	4 级	实际控制其经营活动
6	铜川市峡光新能源发电有限公司	49.00	60.00	43,000.00	21,070.00	3 级	实际控制其经营活动
7	内蒙古库布其光氢治沙新能源有限公司	50.00	60.00	160,000.00	80,000.00	3 级	实际控制其经营活动
8	开封平煤北控新能源有限公司	50.00	66.67	11,220.00	5,610.00	3 级	实际控制其经营活动
9	长垣市云明新能源科技有限公司	50.00	66.67	6,840.00	3,420.00	3 级	实际控制其经营活动
10	三峡恒基能脉(酒泉)新能源发电有限公司	49.00	66.67	23,353.00	11,443.00	3 级	实际控制其经营活动
11	三峡北控(南京六合)生态环境治理有限公司	47.69	47.69	10,000.00	13,799.42	3 级	实际控制其经营活动

(三) 母公司直接或通过其他子公司间接拥有被投资单位半数以上的表决权但未能对其形成控制的原因

序号	企业名称	持股比例 (%)	享有表决权 (%)	注册资本 (万元)	投资额 (万元)	级次	未纳入合并范围原因
1	九江首创利池环保有限公司	60.00	60.00	8,800.00	18,000.00	4 级	无法控制公司经营决策和日常管理

(四) 重要非全资子公司情况

1. 少数股东

序号	子公司名称	少数股东持股比例 (%)	当期归属于少数股东的损益	当期向少数股东支付的股利	期末累计少数股东权益
1	中国长江电力股份有限公司	45.10	11,836,335,611.25	8,748,689,678.86	91,501,759,430.26
2	湖北能源集团股份有限公司	53.74	946,255,135.34	211,342,774.08	17,160,238,749.39
3	中国三峡新能源(集团)股份有限公司	47.36	3,429,150,946.87	1,035,556,939.20	40,393,343,053.01
4	三峡资本控股有限责任公司	10.00	307,328,792.35	74,767,483.87	3,721,267,581.51
5	上海勘测设计研究院有限公司	55.40	105,493,275.66	19,443,249.15	1,257,121,124.55
6	中国三峡国际股份有限公司	22.30	930,389,168.93	306,604,641.80	13,862,396,483.38

2. 主要财务信息



项目	期末金额/本期数					
	中国长江电力股份有限公司	湖北能源集团股份有限公司	中国三峡新能源（集团）股份有限公司	三峡资本控股有限责任公司	上海勘测设计研究院有限公司	中国三峡国际股份有限公司
流动资产	17,694,530,450.82	11,938,664,001.14	47,473,186,794.51	18,556,603,456.21	8,880,276,507.26	12,994,346,577.02
非流动资产	554,248,014,458.47	79,351,674,312.22	264,234,374,109.89	63,009,969,506.30	967,053,097.71	110,599,052,178.28
资产合计	571,942,544,909.29	91,290,338,313.36	311,707,560,904.40	81,566,572,962.51	9,847,329,604.97	123,593,398,755.30
流动负债	143,871,094,361.83	21,025,404,612.33	46,740,829,353.21	22,124,152,275.39	7,441,695,142.63	17,251,193,500.67
非流动负债	215,772,630,156.74	31,770,743,724.05	169,481,792,476.04	20,969,995,193.68	86,031,866.82	39,802,333,245.30
负债合计	359,643,724,518.57	52,796,148,336.38	216,222,621,829.25	43,094,147,469.07	7,527,727,009.45	57,053,526,745.97
营业收入	78,111,573,265.75	18,668,672,883.26	26,485,472,393.22	746,216,508.07	11,323,995,389.37	14,123,996,512.74
净利润	27,956,404,928.10	1,879,237,206.32	8,269,952,891.62	3,073,287,923.53	191,439,761.97	5,228,120,972.33
综合收益总额	28,352,526,176.19	2,054,350,038.45	8,358,637,282.97	3,177,507,551.00	194,653,821.34	11,206,683,953.56
经营活动现金流量	64,718,720,441.75	3,265,777,744.18	14,417,230,797.01	-75,625,164.29	1,170,079,194.75	8,924,799,063.89

续：

项目	期初金额/上年数					
	中国长江电力股份有限公司	湖北能源集团股份有限公司	中国三峡新能源（集团）股份有限公司	三峡资本控股有限责任公司	上海勘测设计研究院有限公司	中国三峡国际股份有限公司
流动资产	27,089,392,212.99	11,662,537,345.59	42,894,136,037.07	18,101,570,127.76	8,250,037,169.50	16,054,378,513.71
非流动资产	551,526,156,185.06	67,812,347,117.64	219,440,212,399.86	52,320,679,153.35	942,482,526.64	99,516,084,098.53
资产合计	578,615,548,398.05	79,474,884,463.23	262,334,348,436.93	70,422,249,281.11	9,192,519,696.14	115,570,462,612.24
流动负债	91,751,118,323.71	14,323,658,700.96	47,191,020,992.62	17,034,750,832.61	6,732,906,410.04	16,668,267,503.54
非流动负债	230,847,020,937.15	28,428,017,199.20	127,033,995,805.81	17,397,109,072.88	299,159,530.60	42,971,093,568.42
负债合计	322,598,139,260.86	42,751,675,900.16	174,225,016,798.43	34,431,859,905.49	7,032,065,940.64	59,639,361,071.96



项目	期初金额/上年数					
	中国长江电力股份有限公司	湖北能源集团股份有限公司	中国三峡新能源（集团）股份有限公司	三峡资本控股有限责任公司	上海勘测设计研究院有限公司	中国三峡国际股份有限公司
营业收入	68,863,128,424.25	20,578,214,751.99	23,812,176,257.98	1,261,340,401.17	7,702,876,473.69	16,171,586,396.50
净利润	25,101,915,143.63	1,024,448,275.30	8,343,894,160.95	3,738,374,193.47	169,160,468.02	3,699,207,952.07
综合收益总额	27,469,151,692.42	1,383,537,741.65	8,442,439,158.92	3,451,633,081.65	167,124,877.88	6,213,332,839.41
经营活动现金流量	43,476,502,138.14	6,202,249,824.90	16,808,647,859.71	-401,482,637.31	105,082,614.66	11,830,577,794.06

（五）本期不再纳入合并范围的原子公司

名称	注册地	业务性质	持股比例(%)	享有表决权(%)	不再纳入合并范围的原因
中国水利电力对外有限公司	北京市	工程管理、服务	100.00	100.00	无偿划出
中水电电力发展有限公司	天津武清	电站运营	100.00	100.00	无偿划出
尼泊尔马蒂水电开发公司	尼泊尔	水力发电	90.35	90.35	无偿划出
老挝南立 1-2 电站有限责任公司	老挝	水力发电	90.00	90.00	无偿划出
老挝南椰 2 电站有限责任公司	老挝	水力发电	90.00	90.00	无偿划出
老挝华潘矿业电力有限责任公司	老挝	火力发电	85.00	85.00	无偿划出
老挝华潘火力发电有限责任公司	老挝	火力发电	75.00	75.00	无偿划出
赛科 1 电站有限责任公司	印度尼西亚	水力发电	80.00	80.00	无偿划出
老挝南公 1 电站有限责任公司	老挝	水力发电	65.00	65.00	无偿划出
智利欧申纳斯能源投资有限公司	智利	投资与资产管理	100.00	100.00	无偿划出
中水电马来西亚有限公司	马来西亚	国际工程承包	100.00	100.00	无偿划出
中水电（香港）有限公司	香港	投资与资产管理	100.00	100.00	无偿划出
北京柬能工程管理有限公司	北京	投资与资产管理	100.00	100.00	无偿划出



名称	注册地	业务性质	持股比例(%)	享有表决权(%)	不再纳入合并范围的原因
中水电国际投资有限公司	香港	投资与资产管理	100.00	100.00	无偿划出
几内亚凯乐塔电站管理公司	几内亚	水力发电	51.00	51.00	无偿划出
智利鲁凯威能源公司	智利	水力发电	100.00	100.00	无偿划出
智利布艾诺能源公司	智利	水力发电	100.00	100.00	无偿划出
国网新源国际水电开发有限公司	柬埔寨	水力发电	100.00	100.00	无偿划出
三峡（海南）水利电力投资开发有限公司	海南	水利投资	51.00	51.00	无偿划出
Ontario-Quinta S.R.L.	秘鲁利马	持股平台	100.00	100.00	注销
榆林隆武绿色新能源有限公司	陕西榆林	电力供应	100.00	100.00	注销
长春市盛步光伏电力有限公司	吉林长春	光伏发电	100.00	100.00	吸收合并
鄂州市晶能光伏电力有限公司	湖北鄂州	光伏发电	100.00	100.00	吸收合并
西安江晟天辰新能源科技有限公司	陕西西安	光伏发电	100.00	100.00	吸收合并
西安天盛晟辉能源科技有限公司	陕西西安	光伏发电	100.00	100.00	吸收合并
天门市火石新能源有限公司	湖北天门	光伏发电	100.00	100.00	吸收合并
中启乐楚清洁能源（天门）有限公司	湖北天门	风电、光伏发电	100.00	100.00	吸收合并
西安风潭风力发电有限公司	陕西西安	风电	100.00	100.00	吸收合并
达茂旗大唐天宏太阳能发电科技有限公司	内蒙古达茂旗	光伏发电	100.00	100.00	处置
三峡发展（马来西亚）有限公司	马来西亚	工程管理服务	100.00	100.00	注销
ThreeGorgesOffshoreGermanyGmbH	不莱梅哈芬	投资与资产管理	100.00	100.00	吸收合并
Roadrunner Posadas Spain Holding, S.L.U.	西班牙	光伏发电	100.00	100.00	吸收合并
Manzanares Project Holding, S.L.	西班牙	光伏发电	100.00	100.00	吸收合并
Iberia Solar 1 Holding S.L.	西班牙	光伏发电	100.00	100.00	吸收合并
Iberia Solar 2 Holding S.L.	西班牙	光伏发电	100.00	100.00	吸收合并



名称	注册地	业务性质	持股比例(%)	享有表决权(%)	不再纳入合并范围的原因
Desarrollos Fotovoltaicos G3 Holdings, S.L.U.	西班牙	光伏发电	100.00	100.00	吸收合并
Desarrollos Fotovoltaicos G5 Holdings, S.L.U.	西班牙	光伏发电	100.00	100.00	吸收合并
Rio Parana Eclusas S.A.	巴西	水力发电	100.00	100.00	吸收合并
Rio Sapucaí Mirim Energia Ltda.	巴西	水力发电	100.00	100.00	吸收合并
CTG BRASIL SERVICOS ADMINISTRATIVOS LTDA.	巴西	其他电力生产	100.00	100.00	吸收合并
CTGI Renewable Energy Limited	沙特阿拉伯	投资与资产管理	100.00	100.00	注销
CTGI Renewable Energy II	开曼群岛	投资与资产管理	100.00	100.00	注销
环球水电投资有限公司	香港	投资与资产管理	50.00	50.00	中水电划出, 转权益法
Hydro Global Latin America Holding S.A.C.	秘鲁	投资与资产管理	100.00	100.00	中水电划出, 转权益法
Talasa ProjectCo S.A.S E.S.P.	哥伦比亚	水力发电	80.00	80.00	中水电划出, 转权益法
Talasa Conexion S.A.S E.S.P.	哥伦比亚	水力发电	80.00	80.00	中水电划出, 转权益法
Hydro Global Peru S.A.C.	秘鲁	水力发电	75.00	75.00	中水电划出, 转权益法
宜昌巨浪化工有限公司	湖北省宜昌市	火工品零售	70.00	70.00	注销
宜昌三峡多能资产管理有限公司	宜昌市	租赁及资产管理	100.00	100.00	注销
三峡资产管理(上海)有限公司	上海市	租赁及资产管理	100.00	100.00	注销
台前协鑫新农业科技有限公司	台前县	农业	100.00	100.00	注销
开封市协鑫新农业科技有限公司	开封市	农业	100.00	100.00	注销
维西龙渡发电有限责任公司	云南迪庆州	水力发电	100.00	100.00	处置
三峡新能源乌拉特中旗发电有限公司	内蒙古自治区巴彦淖尔市	风力发电	100.00	100.00	注销
北京东润洁源投资有限公司	北京市海淀区	太阳能发电	100.00	100.00	吸收合并
北京合霆科技发展有限公司	北京市海淀区	风力发电	100.00	100.00	吸收合并
通江三峡新能源发电有限公司	四川省通江县	风力发电	100.00	100.00	注销



名称	注册地	业务性质	持股比例(%)	享有表决权(%)	不再纳入合并范围的原因
沾化天融风能开发有限公司	山东省滨州市沾化区	风力发电	100.00	100.00	吸收合并
和静益鑫昇新能源科技有限公司	新疆维吾尔自治区巴音郭楞蒙古自治州	太阳能发电	100.00	100.00	吸收合并
三峡新能源商都风电有限公司	内蒙古自治区乌兰察布市	风力发电	100.00	100.00	注销
内蒙古金鼎光伏有限责任公司	内蒙古自治区巴彦淖尔市	太阳能发电	100.00	100.00	吸收合并
武乡县晶曜新能源开发有限公司	山西省长治市	太阳能发电	100.00	100.00	吸收合并
三峡新能源发电(天津)有限公司	天津市南开区	风力发电	100.00	100.00	吸收合并
三峡新能源贵阳发电有限公司	贵州省贵阳市	风力发电	100.00	100.00	注销
三峡融资租赁(上海)有限公司	上海	融资租赁业务	100.00	100.00	注销
利辛清源节能环保有限公司	安徽省亳州市	生态保护和环境治理行业	100.00	100.00	注销

原子公司主要财务信息:

项目	中国水利电力对外有限公司	Ontario-Quinta S.R.L.	榆林隆武绿色新能源有限公司	长春市盛步光伏电力有限公司	鄂州市晶能光伏电力有限公司	西安江晟天辰新能源科技有限公司	西安天盛晟辉能源科技有限公司	天门市火石新能源有限公司	中启乐楚清洁能源(天门)有限公司
期初资产总额	21,790,346,250.30	1,486,890,334.63	5,006,414.63	485,204,546.40	304,081,218.48	463,023,001.76	929,347,161.96	461,123,023.36	737,130,707.39
期初负债总额	11,299,154,606.44	211,417.40		366,532,235.00	246,362,544.11	362,562,511.65	722,074,905.76	358,274,606.29	601,989,413.65
期初所有者权益	10,491,191,643.86	1,486,678,917.23	5,006,414.63	118,672,311.40	57,718,674.37	100,460,490.11	207,272,256.20	102,848,417.07	135,141,293.74
处置日资产总额	21,084,808,001.57	1,532,118,888.30	5,011,566.32	120,224,746.85	56,008,156.83	84,616,410.34	171,485,458.68	375,760,795.95	551,513,973.68
处置日负债总额	11,146,771,099.81	141,963.41		10,583,059.53	1,015,000.00	920,000.00		262,744,263.43	327,453,457.66
处置日所有者权益	9,938,036,901.76	1,531,976,924.89	5,011,566.32	109,641,687.32	54,993,156.83	83,696,410.34	171,485,458.68	113,016,532.52	224,060,516.02
期初至处置日营业收入	422,930,114.91			47,571,449.86	28,133,981.38	38,934,760.15	85,598,580.68	35,517,222.31	54,567,255.32
期初至处置日成本费用	415,412,413.78	2,098,923.83	-6,414.63	45,863,664.23	25,786,520.70	28,659,351.49	62,817,087.04	26,083,891.58	43,428,216.23
期初至处置日净利润	7,495,716.72	397,908,165.74	6,414.63	1,707,785.63	2,347,460.68	10,275,408.66	22,781,493.64	9,433,330.73	11,139,039.09



续 1:

项目	西安风潭风力发电有限公司	达茂旗大唐天宏太阳能发电科技有限公司	三峡发展(马来西亚)有限公司	ThreeGorgesOffshoreGermanyGmbH	Roadrunner Posadas Spain Holding, S.L.U.	Manzanares Project Holding, S.L	Iberia Solar I Holding S.L	Iberia Solar 2 Holding S.L	Desarrollos Fotovoltaicos G3 Holdings,S.L.U.
期初资产总额	1,314,249,835.88	89,359,926.01	3,490,555.26	1,542,601,306.65	116,942,402.00	245,262,727.48	124,595,342.83	17,585.30	17,680.09
期初负债总额	996,965,692.45	114,390,009.16	336,155.26	3,348,903,163.76	82,447,077.20	229,787,927.03	122,767,485.17		
期初所有者权益	317,284,143.43	-25,030,083.15	3,154,400.00	-1,806,301,857.11	34,495,324.80	15,474,800.45	1,827,857.66	17,585.30	17,680.09
处置日资产总额	360,062,452.32	83,119,492.86	3,490,555.26	1,542,601,306.65	184,671,343.57	327,363,094.82	245,350,521.90	265,003.84	256,447.16
处置日负债总额	81,000.00	109,996,461.11	10,407,445.56	3,455,269,671.66	118,498,732.99	283,786,772.08	231,302,801.46	29,536.88	27,375.71
处置日所有者权益	359,981,452.32	-26,876,968.25	-6,916,890.30	-1,912,668,365.01	66,172,610.58	43,576,322.74	14,047,720.44	235,466.96	229,071.45
期初至处置日营业收入	103,258,587.05	763,568.95							
期初至处置日成本费用	74,854,620.64	2,676,280.59	10,392,948.12	-106,366,507.90	7,424,042.53	18,985,019.17	10,634,474.98	139,695.19	146,368.90
期初至处置日净利润	28,403,966.41	-1,912,711.64	-10,071,290.30	-106,366,507.90	-5,018,557.77	-14,980,645.68	-3,882,881.58	-139,695.19	-146,368.90

续 2:

项目	Desarrollos Fotovoltaicos G5 Holdings,S.L.U.	Rio Parana Eclusas S.A.	Rio Sapucaí Mirim Energia Ltda.	CTG BRASIL SERVICOS ADMINISTRATIVOS LTDA.	CTGI Renewable Energy Limited	CTGI Renewable Energy II	环球水电投资有限公司(合并)	宜昌巨浪化工有限公司	利辛清源节能环保有限公司
期初资产总额	16,909.22	1,545,486.22	221,227,638.30	11,642,800.69	214,024,588.43	1,605,267.03	3,329,852,243.68	29,597,406.32	8,998,245.29
期初负债总额			2,990,201.72	31,592.20	181,903,253.01		2,307,487,141.52	20,860,579.83	6,863,345.26
期初所有者权益	16,909.22	1,545,486.22	218,237,436.58	11,611,208.49	32,121,335.42	1,605,267.03	1,022,365,102.16	8,736,826.49	2,134,900.03
处置日资产总额	268,747.03	1,781,362.00	351,098,951.03	14,093,079.90	181,514,915.23	1,605,267.03	3,329,852,243.68		901,549.33
处置日负债总额	29,155.20	11,601.44	2,989,853.63	861,538.81	181,903,253.01		2,307,487,141.52		475,000.00
处置日所有者权益	239,591.83	1,769,760.56	348,109,097.40	13,231,541.09	-388,337.78	1,605,267.03	1,022,365,102.16		426,549.33
期初至处置日营业收入			37,159,755.51		4,047,120.54			13,231,335.45	805,800.79



中国长江三峡集团有限公司
2023 年度
财务报表附注

项目	Desarrollos Fotovoltaicos G5 Holdings,S.L.U.	Rio Parana Eclusas S.A.	Rio Sapucaí Mirim Energia Ltda.	CTG BRASIL SERVICOS ADMINISTRATIVOS LTDA.	CTGI Renewable Energy Limited	CTGI Renewable Energy II	环球水电投资有限公司（合并）	宜昌巨浪化工有限公司	利辛清源节能环保有限公司
期初至处置日成本费用	134,405.28	-55,522.01	23,451,582.19	-354,673.82	36,556,793.74			14,651,440.94	302,376.99
期初至处置日净利润	-134,405.28	55,522.01	13,708,173.32	354,673.82	-32,509,673.20			-2,797,433.96	343,427.52

续 3:

项目	宜昌三峡多能资产管理 管理有限公司	三峡资产管理(上 海)有限公司	台前协鑫新农业科 技有限公司	开封市协鑫新农业 科技有限公司	维西龙渡发电 有限责任公司	三峡新能源乌拉特中旗 发电有限公司	北京东润洁源投资 有限公司	北京合霆科技发 展有限公司
期初资产总额	169,975,754.72	94,061,026.31	850,410.33	21,972,402.90	39,346,602.61	7,390,461.02	488,639,563.39	363,132,017.74
期初负债总额	6,037,861.89	64,356,994.46	10.26	21,287,032.75	30,756,238.04		345,265,378.95	270,450,936.50
期初所有者权益	163,937,892.83	29,704,031.85	850,400.07	685,370.15	8,590,364.57	7,390,461.02	143,374,184.44	92,681,081.24
处置日资产总额	169,534,715.13	82,718,236.41	419,461.12	851,286.54	38,939,753.06			
处置日负债总额	5,728,536.66	59,304,267.37			30,731,978.15			
处置日所有者权益	163,806,178.47	23,413,969.04	419,461.12	851,286.54	8,207,774.91			
期初至处置日营业收入	11,484,966.17	12,530,401.30			157,344.00			
期初至处置日成本费用	10,480,742.80	20,491,152.16	-986.47	-259.94	538,229.50	6,000.00	228.95	
期初至处置日净利润	6,420,392.75	-6,290,062.81	886.47	-265,909.03	-380,885.50	8,001.84	-228.95	

续 4:

项目	通江三峡新能源发 电有限公司	沾化天融风能开 发有限公司	和静益鑫昇新能 源科技有限公司	三峡新能源商都 风电有限公司	内蒙古金鼎光伏 有限责任公司	武乡县晶曜新能 源开发有限公司	三峡新能源发电 (天津)有限公 司	三峡新能源贵阳 发电有限公司	三峡融资租赁(上 海)有限公司
期初资产总额	3,069,174.00	438,772,629.06	207,313,108.30	20,009,641.21	181,784,192.26	208,709,411.58	1,000,000.00	10,116,180.72	208,344,249.25
期初负债总额	69,174.00	302,020,388.53	114,667,040.49	9,641.21	141,022,396.85	157,339,394.47		14,908.94	2,733,141.91



中国长江三峡集团有限公司
2023 年度
财务报表附注

项目	通江三峡新能源发电有限公司	沾化天融风能开发有限公司	和静益鑫昇新能源科技有限公司	三峡新能源商都风电有限公司	内蒙古金鼎光伏有限责任公司	武乡县晶曜新能源开发有限公司	三峡新能源发电(天津)有限公司	三峡新能源贵阳发电有限公司	三峡融资租赁(上海)有限公司
期初所有者权益	3,000,000.00	136,752,240.53	92,646,067.81	20,000,000.00	40,761,795.41	51,370,017.11	1,000,000.00	10,101,271.78	205,611,107.34
处置日资产总额									
处置日负债总额									
处置日所有者权益									
期初至处置日营业收入		45,197,001.63	29,326,749.21		19,095,341.82	4,716.98			3,512,348.31
期初至处置日成本费用		27,612,910.42	19,277,529.49	-7,901.20	12,633,612.67			500.00	-201,467.86
期初至处置日净利润	-3,000,000.00	15,058,890.84	9,417,131.94	-9,542,891.37	5,493,648.60	4,318.52		-74,069.80	6,155,921.89

续 5:

项目	中水电马来西亚有限公司	老挝南立 1-2 电站有限责任公司	老挝南椰 2 电站有限责任公司	中水电电力发展有限公司	尼泊尔马蒂水电开发公司	赛科 1 电站有限责任公司	老挝华潘矿业电力有限责任公司	老挝南公 1 电站有限责任公司	老挝华潘火力发电有限责任公司
期初资产总额	748,628.92	909,047,216.80	1,659,632,679.11	90,283,280.59	313,123,191.72	20,561.07	4,118,338.12	2,134,489,206.20	271,130,179.33
期初负债总额	249,333.64	309,979,443.70	1,453,721,975.31	7,555,481.68	334,423,077.06	111,948.43		1,690,537,926.27	271,130,179.33
期初所有者权益	499,295.28	599,067,773.10	205,910,703.80	82,727,798.91	-21,299,885.34	-91,387.36	4,118,338.12	443,951,279.93	
处置日资产总额	748,628.92	907,219,320.36	1,633,715,878.27	93,207,673.16	295,854,833.55	20,561.07	4,058,966.51	2,070,931,179.83	267,225,524.80
处置日负债总额	249,333.64	306,821,408.64	1,440,234,160.70	11,087,942.34	318,773,030.61	111,948.43		1,640,823,242.93	267,225,524.80
处置日所有者权益	499,295.28	600,397,911.72	193,481,717.57	82,119,730.82	-22,918,197.06	-91,387.36	4,058,966.51	430,107,936.90	
期初至处置日营业收入		22,086,553.00	19,199,347.52		3,891,807.26			32,241,843.16	
期初至处置日成本费用		12,130,739.67	28,661,276.67	608,068.09	5,832,735.51		61.77	39,690,363.27	
期初至处置日净利润		9,955,813.33	-9,461,929.15	-608,068.09	-1,924,723.37		-61.77	-7,448,520.11	

续 6:



中国长江三峡集团有限公司
2023 年度
财务报表附注

项目	中水电（香港）有限公司	智利欧申纳斯能源投资有限公司	智利鲁凯威能源公司	几内亚凯乐塔电站管理公司	智利布艾诺能源公司	北京东能工程管理有限公司	国网新源国际水电开发有限公司	中水电国际投资有限公司	三峡（海南）水利电力投资开发有限公司
期初资产总额	6,569,333,763.05	533,920,694.62	309,961,341.24	3,922,672,339.33	95,207,657.82		536,266,323.66	140,903,896.41	140,205,269.24
期初负债总额	830,081,527.78	23,810,495.08	18,278,087.50	430,734,374.86	11,932,077.20		14,857,583.90	3,216,274.29	3,186,040.75
期初所有者权益	5,739,252,235.27	510,110,199.54	291,683,253.74	3,491,937,964.47	83,275,580.62		521,408,739.76	137,687,622.12	137,019,228.49
处置日资产总额	6,556,415,244.01	558,658,622.96	328,371,385.65	3,948,082,933.07	101,818,662.85		526,816,672.40	140,896,439.79	140,205,269.24
处置日负债总额	848,558,071.94	26,096,932.83	20,056,460.99	454,962,077.65	12,989,797.14		14,457,018.44	3,215,838.88	3,186,040.75
处置日所有者权益	5,707,857,172.07	532,561,690.13	308,314,924.66	3,493,120,855.42	88,828,865.71		512,359,653.96	137,680,600.91	137,019,228.49
期初至处置日营业收入	118,894,912.48			118,894,912.48			6,258,994.29		
期初至处置日成本费用	67,645,664.25	535,371.08	514,498.53	67,432,219.51	-134,795.72		6,827,965.59	-2,604.13	
期初至处置日净利润	51,249,248.23	-535,371.08	-514,498.53	51,462,692.97	134,795.72		-1,484,886.70	2,604.13	

（六）本期新纳入合并范围的主体

名称	期末所有者权益	本期净利润	纳入合并范围的原因
三峡丰海盐城发电有限公司	682,000,000.00		投资设立
荆州分布式能源有限公司	268,926,849.72	-37,647.45	非同一控制下企业合并
江苏迅冠建筑工程有限公司	10,378,908.74		非同一控制下企业合并
上海晟能能源投资管理有限公司	4,503,613.06		非同一控制下企业合并
秦皇岛盛通光伏发电有限公司	200,000,000.00		非同一控制下企业合并
秦皇岛耀盛光伏发电有限公司	1,010,000.00		非同一控制下企业合并
江苏丰储智慧能源有限公司	255,262,568.63	5,262,568.63	非同一控制下企业合并
长电新能（武乡）能源有限公司	3,300,000.00		投资设立
五家渠爱康电力开发有限公司	226,856,498.90	-516,876.58	非同一控制下企业合并



名称	期末所有者权益	本期净利润	纳入合并范围的原因
新疆利源新辉能源科技有限公司	215,453,843.78	1,111,852.01	非同一控制下企业合并
磁县品佑光伏电力开发有限公司	92,358,747.06	887,396.46	非同一控制下企业合并
禄劝县爱康能源电力有限公司	102,426,151.25	-343,655.86	非同一控制下企业合并
长电（张掖）能源发展有限公司	1,000,108,490.56	108,490.56	投资设立
奉节县菜籽坝抽蓄清洁能源有限公司	245,000,000.00		投资设立
长电(休宁)能源发展有限责任公司	155,540,000.00		投资设立
Reparticion Arcus S.A.C.	271,142,975.03	2,473,117.41	非同一控制下企业合并
Majes Arcus S.A.C.	278,085,392.31	2,929,657.04	非同一控制下企业合并
石首源阳新能源有限公司	110,549,886.78	118,048.23	非同一控制下企业合并
洪湖卓阳新能源有限公司	224,897,026.59		非同一控制下企业合并
武穴市丰汇新能源有限公司	59,916,641.97		非同一控制下企业合并
天门天辰能源发展有限公司	152,198,082.15		非同一控制下企业合并
榆林隆武绿色新能源有限公司		5,151.69	非同一控制下企业合并
榆林隆武智慧新能源发展有限公司	178,914,838.82	14,840.78	非同一控制下企业合并
榆林隆武旭东新能源发展有限公司	122,950,000.00		非同一控制下企业合并
神木市隆武新能源发展有限公司	51,779,500.00	229,500.00	非同一控制下企业合并
靖边县隆武新能源有限公司	42,045,600.00		非同一控制下企业合并
榆林市横山区隆武新能源发展有限公司	103,722,500.00		非同一控制下企业合并
定边隆武新能源发展有限公司	160,677,500.00	12,500.00	非同一控制下企业合并
宣城综电汉江新能源有限公司	5,000,000.00		投资设立
潜江高锐达新能源有限公司	104,597,191.94	97,191.94	投资设立



名称	期末所有者权益	本期净利润	纳入合并范围的原因
Serra da Palmeira Energias Renováveis S.A	1,009,883,517.02	236,433.69	投资设立
Serra Da Palmeira Energias 1 LTDA	61,889,432.21	95,180.03	投资设立
Serra Da Palmeira Energias 2 LTDA	37,467,885.40	96,374.98	投资设立
Serra Da Palmeira Energias 3 LTDA	53,015,349.81	105,615.70	投资设立
Serra Da Palmeira Energias 4 LTDA	29,380,561.24	91,832.15	投资设立
Serra Da Palmeira Energias 5 LTDA	38,095,297.48	96,375.00	投资设立
Serra Da Palmeira Energias 6 LTDA	53,015,346.00	105,612.02	投资设立
Serra Da Palmeira Energias 7 LTDA	37,467,885.42	96,375.00	投资设立
Serra Da Palmeira Energias 8 LTDA	44,927,865.25	100,917.79	投资设立
Serra Da Palmeira Energias 9 LTDA	36,839,516.53	95,384.88	投资设立
Serra Da Palmeira Energias 10 LTDA	45,554,049.20	99,796.49	投资设立
Serra Da Palmeira Energias 11 LTDA	53,013,732.71	104,053.00	投资设立
Serra Da Palmeira Energias 12 LTDA	36,839,516.53	95,384.88	投资设立
Serra Da Palmeira Energias 13 LTDA	46,808,805.57	99,796.49	投资设立
Serra Da Palmeira Energias 14 LTDA	36,839,516.53	95,384.88	投资设立
Serra Da Palmeira Energias 15 LTDA	46,181,461.27	99,796.49	投资设立
Serra Da Palmeira Energias 16 LTDA	44,926,704.90	99,796.49	投资设立
Serra Da Palmeira Energias 17 LTDA	37,466,860.83	95,384.88	投资设立
Serra Da Palmeira Energias 18 LTDA	60,458,304.63	107,811.18	投资设立
Serra Da Palmeira Energias 19 LTDA	45,554,049.20	99,796.49	投资设立
Serra Da Palmeira Energias 20 LTDA	36,839,516.53	95,384.88	投资设立



名称	期末所有者权益	本期净利润	纳入合并范围的原因
Serra Da Palmeira Energias 21 LTDA	36,839,516.53	95,384.88	投资设立
Serra Da Palmeira Energias 22 LTDA	53,013,732.71	104,053.00	投资设立
Serra Da Palmeira Energias 23 LTDA	38,094,272.89	95,384.88	投资设立
Catalyst MENA Clean Energy Cooperatie U.A.	160,221,304.14	952,304.59	非同一控制下企业合并
Eagle Solar Energy B.v	-1,203,129.67	-330,804.14	非同一控制下企业合并
Eagle Solar Power LLC	8,355,242.70	3,262,011.39	非同一控制下企业合并
Catalyst Falcon Ma'an Solar B.V.	651,252.91	-1,754,925.49	非同一控制下企业合并
Falcon Ma'an Solar Holding B.V.	-758,727.80	401,344.84	非同一控制下企业合并
Falcon Ma'an Solar Power Co.	71,576,827.82	7,716,695.65	非同一控制下企业合并
Shamsuna Solar Power B.V.	-7,172,160.23	-1,406,740.36	非同一控制下企业合并
Shamsuna Solar Power Co.	47,274,224.78	6,180,909.62	非同一控制下企业合并
Catalyst Orange Solar B.V.	-1,290,733.81	725.04	非同一控制下企业合并
Peacock for Technical Consultancy	-319,270.05	-286,106.48	非同一控制下企业合并
Global Solar Energy Holdings	565,727.05	-259,086.67	非同一控制下企业合并
SP Energy (Egypt) S.A.E	42,768,771.84	-4,350,315.15	非同一控制下企业合并
Fotovoltaico El Yarumo S.A.S.	60,999,327.68	-2,187,410.09	投资设立
三峡不动产管理有限公司	200,026,754.70	2,936,937.13	投资设立
靖边三峡新能源发电有限公司	13,300,000.00		投资设立
三峡恒基能脉（酒泉）新能源发电有限公司	233,685,455.10	155,455.10	投资设立
三峡新能源发电东至有限公司	61,500,000.00		投资设立
重庆市巫山县三峡渝光新能源发电有限公司	3,559,808.40	346,307.51	投资设立



名称	期末所有者权益	本期净利润	纳入合并范围的原因
三峡新能源发电（韶关浈江）有限公司	45,500,000.00		投资设立
三峡新能源发电（韶关曲江）有限公司	7,500,000.00		投资设立
三峡能源孟县抽水蓄能发电有限公司	128,000,000.00		投资设立
三峡新能源肇东发电有限公司	116,550,000.00		投资设立
三峡新能源发电（南雄）有限公司	7,000,000.00		投资设立
三峡津蓟（天津）新能源发电有限公司	5,300,000.00		投资设立
三峡智慧新能源（北京）有限公司	150,000.00		投资设立
三峡东山能源投资有限公司	15,950,000.00		投资设立
三峡丹阳公用发电有限公司	11,000,000.00		投资设立
三峡隆川综能新能源发电（扬州江都）有限公司	650,000.00		投资设立
三峡滨河新能源（平罗县）有限公司	108,772,575.28	1,772,575.28	投资设立
三峡新能源发电（临泉）有限公司	5,000,000.00		投资设立
三峡新能源发电（神池）有限公司	54,500,000.00		投资设立
三峡新能源吉木萨尔发电有限公司	218,000,000.00		投资设立
三峡容城县水务有限公司	29,449,692.13	210,492.13	投资设立
三峡（湘西）能源投资有限公司	31,000,284.04	284.04	投资设立
三峡新能源(凤凰)发电有限公司	64,000,000.00		投资设立
三峡新能源(泸溪)发电有限公司	14,000,000.00		投资设立
汝南县峡辉储能科技有限公司	1,600,000.00		投资设立
三峡新能源发电无为有限公司	32,000,000.00		投资设立
三峡能源（安龙）发电有限公司	3,417,000.00		投资设立



名称	期末所有者权益	本期净利润	纳入合并范围的原因
三峡新能源（涇源县）有限公司	6,000,000.00		投资设立
三峡新能源发电（宁都）有限公司	2,550,000.00		投资设立
三峡新能源化德有限公司	4,506,000.00		投资设立
三峡新能源商都有限公司	4,381,600.00		投资设立
曹县国金新能源有限公司	-4,336,262.61		非同一控制下企业合并
山西襄华新能源有限公司	21,100,847.31		非同一控制下企业合并
三峡新能泰州发电有限公司	12,300,000.00		投资设立
江西寻乌抽水蓄能有限公司	51,000,000.00		投资设立
江峡清洁能源股权投资基金(天津)合伙企业(有限合伙)	1,295,111,847.58	99,529,231.71	其他股东撤资
三峡环境科技有限公司	301,494.50	501.34	投资设立
苏州吴江三峡水环境综合治理有限责任公司	248,952,304.60	1,520,838.59	投资设立
苏州三峡水管家有限公司	5,000,857.77	857.77	投资设立
芜湖市三峡智慧水管家有限责任公司	1,642,186,045.39	-57,807,295.71	投资设立
芜湖市三峡四期水环境综合治理有限责任公司	57,128,521.99	126,576.05	投资设立
宣城市三峡二期水环境综合治理有限责任公司	25,992,080.00		投资设立
宁都县梅江灌区三峡投资开发有限责任公司	22,500,000.00		投资设立
长江管网有限公司	100,184,357.27	184,357.27	投资设立
安陆市三峡水环境综合治理有限责任公司	61,736,576.28	71,776.28	投资设立
郴州市三峡水环境综合治理有限责任公司	345,000,000.00		投资设立
三峡云环境科技（湖北）有限公司	301,494.50	675.20	非同一控制下企业合并
重庆涪陵三峡水环境综合治理有限责任公司	93,300,000.00		投资设立



名称	期末所有者权益	本期净利润	纳入合并范围的原因
三峡新兴管网技术有限公司	10,033,766.36	33,766.36	投资设立
三峡川能(美姑)新能源有限公司	3,000,000.00		投资设立
攀枝花三峡(仁和)新能源有限公司	22,000,000.00		投资设立
三峡川能(阿坝)新能源有限公司	132,500,000.00		投资设立

(七) 本期发生的非同一控制下企业合并情况

单位：万元

被购买方名称	合并日	合并日前持有的被购买方权益比例	企业合并中取得的被购买方权益比例	账面净资产	可辨认净资产公允价值		交易对价	商誉	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
					金额	确定方法				
荆州分布式能源有限公司	2023/11/29	31.03%	68.97%	8,915.34	3,898.00	评估	7,600.57	3,702.57	1,055.00	-3.76
江苏迅冠建筑工程有限公司										
上海晟能能源投资管理有限公司										
秦皇岛盛通光伏发电有限公司										
秦皇岛耀盛光伏发电有限公司										
江苏丰储智慧能源有限公司	2023/4/6		100%			评估			755.65	526.26
五家渠爱康电力开发有限公司	2023/10/13		100%	22,709.75	31,590.32	评估	31,590.00	-0.32	985.23	-51.69
新疆利源新辉能源科技有限公司	2023/10/13		100%	21,408.37	31,081.89	评估	30,100.00	-981.89	994.42	111.19
磁县品佑光伏电力开发有限公司	2023/10/13		100%	9,136.73	9,728.64	评估	8,900.00	-828.64	405.95	88.74
禄劝县爱康能源电力有限公司	2023/10/13		100%	10,266.80	11,960.10	评估	11,220.00	-740.10	430.91	-34.37
Majes Arcus S.A.C.	2023/10/12		100%	29,741.00	30,425.63	评估	30,425.63		1,335.95	292.97
Reparticion Arcus S.A.C.	2023/10/12		100%	28,878.30	29,543.07	评估	29,543.07		1,316.86	247.31
石首源阳新能源有限公司	2023/11/29		100%	11,033.67	11,036.36	评估	10,452.00	-584.36	316.97	11.80



中国长江三峡集团有限公司
2023 年度
财务报表附注

被购买方名称	合并日	合并日前持有的被购买方权益比例	企业合并中取得的被购买方权益比例	账面净资产	可辨认净资产公允价值		交易对价	商誉	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
					金额	确定方法				
洪湖卓阳新能源有限公司	2023/12/26		100%	22,489.70	22,492.02	评估	21,840.00	-652.03		
武穴市丰汇新能源有限公司	2023/12/29		100%	5,991.66	5,997.30	评估	5,948.41	-48.89		
天门天辰能源发展有限公司	2023/12/27		100%	15,219.81	15,219.81	评估	15,200.00	-19.81		
榆林隆武绿色新能源有限公司	2023/6/28	49.00%	51.00%	500.99	500.99	评估	500.00	-0.99		26.20
榆林隆武智慧新能源发展有限公司										
榆林隆武旭东新能源发展有限公司										
神木市隆武新能源发展有限公司										
靖边县隆武新能源有限公司										
榆林市横山区隆武新能源发展有限公司										
定边隆武新能源发展有限公司										
Catalyst MENA Clean Energy Cooperatie U.A.	2023/6/8		100%	22,258.28	40,253.69	评估	58,938.79	18,685.10	9,216.67	890.48
Eagle Solar Energy B.v										
Eagle Solar Power LLC										
Catalyst Falcon Ma'an Solar B.V.										
Falcon Ma'an Solar Holding B.V.										
Falcon Ma'an Solar Power Co.										
Shamsuna Solar Power B.V.										
Shamsuna Solar Power Co.										
Catalyst Orange Solar B.V.										
Peacock for Technical Consultancy										
Global Solar Energy Holdings										



中国长江三峡集团有限公司
2023 年度
财务报表附注

被购买方名称	合并日	合并日前持有的被购买方权益比例	企业合并中取得的被购买方权益比例	账面净资产	可辨认净资产公允价值		交易对价	商誉	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
					金额	确定方法				
SP Energy (Egypt) S.A.E										
曹县国金新能源有限公司	2023/12/31		100%	-433.63	-4,857.05	评估	101.00	4,958.05		
山西襄华新能源有限公司	2023/12/31		100%	2,110.08	2,329.78	评估	1,693.00			
江峡清洁能源股权投资基金(天津)合伙企业(有限合伙)	2023/7/27	63.32%	35.98%	129,511.18	129,511.18	净资产				9,952.92
三峡云环境科技(湖北)有限公司	2023/5/31		51.00%	30.10	30.10	评估				0.05



（八）母公司在子企业的所有者权益份额发生变化的情况

1、2023 年 1 月，经中国证券监督管理委员会核准，中国长江电力股份有限公司（以下简称长江电力）向本公司、四川省能源投资集团有限责任公司、云南省能源投资集团有限公司共计发行 921,922,425 股股份作为购买三峡金沙江云川水电开发有限公司 100%股权的股份支付对价；2023 年 4 月，长江电力向招商证券股份有限公司等共计 19 家特定对象发行人民币普通股 804,436,061 股募集配套资金。经上述发行，本公司持有长江电力的股权由 58.46% 下降至 56.21%。

本公司 2019 年发行“2019 年绿色可交换公司债券（第一期）”，以本公司所持长江电力 A 股股票为标的，债券发行结束日满 12 个月后的第一个交易日起至该债券到期日止，投资者可选择换长江电力的股票。2023 年度投资者换股 32,089.56 万股，本公司持有长江电力的股权由 56.21% 下降至 54.90%。

经上述发行及换股，本公司仍能够对长江电力实施控制。

2、2023 年度，长江电力增持湖北能源集团股份有限公司（以下简称湖北能源）股票 6,541.53 万股，本公司合计持有湖北能源的股权比例由 45.25% 上升至 46.26%，本公司继续对湖北能源实施控制。

3、2023 年度，本公司增持中国三峡新能源（集团）股份有限公司（以下简称三峡能源）股票 4,094.66 万股，本公司合计持有三峡能源的股权比例由 52.49% 上升至 52.64%，本公司继续对三峡能源实施控制。

（九）纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关信息

公司名称	持股比例（%）	年末净资产	本年净利润	形成控制权方式
特殊目的主体				
三峡睿源创新创业股权投资基金（天津）合伙企业（有限合伙）	79.06	1,201,574,342.67	235,283,322.10	特殊目的主体
深圳鑫天瑜二期股权投资合伙企业（有限合伙）	100.00	282,894,261.64	1,110,036.50	特殊目的主体
北京睿泽二期产业投资中心（有限合伙）	89.66	396,514,239.03	115,338,893.10	特殊目的主体
江峡清洁能源股权投资基金(天津)合伙企业(有限合伙)	99.33	1,295,111,847.58	99,529,231.71	特殊目的主体

八、合并财务报表重要项目的说明

（以下金额单位若未特别注明者均为人民币元，期初余额均为 2023 年 1 月 1 日）

注释1. 货币资金

项目	期末余额	期初余额
库存现金	22,360,647.06	10,726,630.35



项目	期末余额	期初余额
银行存款	31,685,248,099.66	39,389,526,558.77
其他货币资金	1,434,021,241.71	986,033,489.93
合计	33,141,629,988.43	40,386,286,679.05
其中：存放在境外的款项总额	15,557,400,176.22	18,257,901,495.75

其中受限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票保证金		20,995,430.56
信用证保证金	852.47	
履约保证金	145,411,480.52	303,901,710.64
存放央行法定存款准备金	2,530,940,363.47	2,940,057,298.23
其他	889,565,342.14	683,427,884.64
合计	3,565,918,038.60	3,948,382,324.07

注释2. 交易性金融资产

项目	期末公允价值	期初公允价值
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	21,399,561,350.48	21,031,145,542.40
其中：债务工具投资	136,560,289.32	956,504,542.15
权益工具投资	14,619,637,087.34	14,462,955,366.66
其他	6,643,363,973.82	5,611,685,633.59
合计	21,399,561,350.48	21,031,145,542.40

注释3. 衍生金融资产

项目	期末余额	期初余额
SWAP/长期借款利率掉期-西班牙（DAYLIGHTMARPANI）*1	29,050,268.73	93,188,404.09
SWAP/长期借款利率掉期-西班牙（WINDROSE）*1		17,582,011.15
SWAP/美元债券外汇掉期-稳达（CTGOL）*2		33,683,541.13
SWAP/美元长期借款利率掉期-墨西哥*3	122,861,479.48	426,391,027.45
SWAP/长期借款利率掉期-ALCAZAR*4	58,026,431.31	60,514,752.16
SWAP/长期借款利率掉期-环球水电		18,207,867.67
VPPA/利率掉期-西班牙 Hours*1	23,463,734.73	
VPPA/利率掉期-西班牙 Roadrunner 项目*1	5,368,253.43	
SWAP/长期借款利率掉期-Catalyst*5	10,202,846.51	
SWAP/长期借款利率掉期-秘鲁*6	21,113,693.72	
合计	270,086,707.91	649,567,603.65

注*1：三峡国际所属西班牙子公司为提前锁定贷款利率，降低长期利率升高带来的风险，



通过 Photosolar Medina 3、Marpani Solar 9 S.L、Parque Eolico La Boga S.L.、Eolica Mirasierra S.L.、Calatrava Solar I S.L.U、Calatrava Solar II S.L.U 等 6 家项目公司分别与外部融资方银行签署了利率掉期协议(IRS)。为了锁定电价，通过 Photosolar Medina 3、Calatrava Solar I S.L.U、Calatrava Solar II S.L.U 、Plata Fotovoltaica Gamonarejo 36,S.L.U 等 4 家项目公司与代理商签订了中长期金融对冲合约（虚拟购电协议 VPPA 合同）。西班牙子公司将上述协议划分为金融衍生品，并按照相关准则进行管理。上述公司以第三方机构德勤华永会计师事务所出具的公允价值报告确认衍生金融资产的公允价值。

注*2：三峡国际所属德国 WindMW GmbH 公司（以下简称稳达公司）于 2015 年 12 月 17 日发行了面值为 4.39 亿美元的 A 类债券用于项目筹资，利率 5.02%，到期日为 2027 年 6 月 30 日。为了避免美元汇率变动可能造成的不确定性影响，稳达公司与国际信用评级较高的 Nomura、Goldman Sachs 和 Bank of America 签订了美元债券的货币套期协议，将该 A 类债券置换为 4.06 亿欧元固定利率的远期合约。该项置换符合套期会计准则的规定，按照衍生金融工具-现金流量套期进行核算。稳达公司以第三方机构 Chatham Financial 出具的公允价值报告确认衍生金融资产的公允价值。

注*3：2021 年 10 月 25 日，三峡国际所属三峡拉美公司通过墨西哥太阳能公司收购 Kinich 项目 100% 股权。为提前锁定贷款利率，降低长期利率升高带来的风险，Kinich 项目原股东 Xelio 于 2018 年 8 月、2020 年 7 月、2020 年 8 月及 2021 年 11 月签订了 Guanajuato、Novajoa、Xoxocotla 及 Perote 四个项目的利率掉期协议（ISA）。Xelio 管理层将上述协议划分为金融衍生品，公司年末以第三方机构安永会计师事务所出具的公允价值报告确认衍生金融资产的公允价值。

注*4：2021 年 6 月，三峡国际所属子公司中国三峡南亚投资有限公司收购中东 Alcazar 项目股权，并承接其利率掉期相关协议，将基于 6 个月 Libor 的浮动贷款利率掉期为固定利率。公司管理层将利率掉期划分为套期工具，列报金融衍生品，并按照相关准则进行管理。Alcazar 以第三方机构德勤华永会计师事务所出具的公允价值报告确认衍生金融资产的公允价值。

注*5：2023 年 6 月，三峡国际所属子公司中国三峡国际股份有限公司 Catalyst 项目股权，并承接其利率掉期相关协议，将基于 6 个月 Libor 的浮动贷款利率掉期为固定利率。Catalyst 管理层将利率掉期划分为套期工具，列报金融衍生品，并按照相关准则进行管理。Catalyst 年末以第三方机构德勤华永会计师事务所出具的公允价值报告确认衍生金融资产的公允价值。

注*6：2023 年 10 月，长江电力所属子公司 Luz del Sur S.A.A.收购秘鲁 Arrow 项目股权，并承接其利率掉期相关协议，将基于每日复利 SOFR 的浮动贷款利率掉期为固定利率。公司管理层将利率掉期划分为套期工具，列报金融衍生品，并按照相关准则进行管理。公司年末



以交易对手 SMBC CAPITAL MARKETS INC. 出具的公允价值报告确认衍生金融资产的公允价值。

注释4. 应收票据

1. 应收票据分类

种类	期末数			期初数		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
银行承兑汇票	140,502,283.13		140,502,283.13	347,855,900.35		347,855,900.35
商业承兑汇票	6,439,723.10		6,439,723.10	12,975,976.40		12,975,976.40
合计	146,942,006.23		146,942,006.23	360,831,876.75		360,831,876.75

2. 应收票据坏账准备

类别	期末数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率 (%)	
单项计提坏账准备的应收票据					
按组合计提坏账准备的应收票据	146,942,006.23	100.00			146,942,006.23
其中：银行承兑汇票组合	140,502,283.13	95.62			140,502,283.13
商业承兑汇票组合	6,439,723.10	4.38			6,439,723.10
合计	146,942,006.23	100.00			146,942,006.23

续：

类别	期初数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率 (%)	
单项计提坏账准备的应收票据					
按组合计提坏账准备的应收票据	360,831,876.75	100.00			360,831,876.75
其中：银行承兑汇票组合	347,855,900.35	96.40			347,855,900.35
商业承兑汇票组合	12,975,976.40	3.60			12,975,976.40
合计	360,831,876.75	100.00			360,831,876.75

(1) 按组合计提坏账准备的应收票据

组合名称	期末数		
	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备
银行承兑汇票组合	140,502,283.13		
商业承兑汇票组合	6,439,723.10		
合计	146,942,006.23		



3. 期末已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

种类	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	409,408,955.11	
合计	409,408,955.11	

注释5. 应收账款

1. 按账龄披露应收账款

账龄	期末数		期初数	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
1年以内(含1年)	30,923,297,645.41	110,044,373.67	40,107,030,756.75	224,426,989.15
1-2年	14,259,104,922.38	490,719,125.79	9,212,519,497.20	360,112,244.44
2-3年	6,659,943,090.95	458,337,321.22	5,102,063,039.74	368,009,907.55
3-4年	4,871,445,800.73	486,287,557.51	4,671,196,635.11	487,901,343.88
4-5年	2,876,750,111.08	372,310,503.84	895,151,648.87	142,941,300.25
5年以上	1,463,074,450.81	436,208,968.19	629,330,064.17	317,559,731.54
合计	61,053,616,021.36	2,353,907,850.22	60,617,291,641.84	1,900,951,516.81

2. 按坏账准备计提方法分类披露应收账款

类别	期末数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	预期信用损失率(%)	
按单项计提坏账准备的应收账款	447,796,211.95	0.72	266,318,687.83	59.47	181,477,524.12
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	60,605,819,809.41	99.28	2,087,589,162.39	3.44	58,518,230,647.02
其中：发电业务款项组合	13,693,037,560.12	22.43	34,982,792.31	0.26	13,658,054,767.81
新能源补贴款组合	42,171,849,564.29	69.07	1,828,130,295.62	4.33	40,343,719,268.67
工程业务组合	1,365,571,594.72	2.24	128,596,388.84	9.42	1,236,975,205.88
贸易业务组合	198,960,712.59	0.33	3,488,394.50	1.75	195,472,318.09
PPP业务组合	1,322,230,346.52	2.17	47,496,726.86	3.59	1,274,733,619.66
其他款项组合	1,854,170,031.17	3.04	44,894,564.26	2.42	1,809,275,466.91
合计	61,053,616,021.36	100.00	2,353,907,850.22	3.86	58,699,708,171.14

续：

类别	期初数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	预期信用损失率(%)	
按单项计提坏账准备的应收账款	2,306,268,598.91	3.81	447,583,138.78	19.41	1,858,685,460.13



类别	期初数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率 (%)	
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	58,311,023,042.93	96.19	1,453,368,378.03	2.49	56,857,654,664.90
其中：发电业务款项组合	20,199,052,927.36	33.32	31,538,961.25	0.16	20,167,513,966.11
新能源补贴款组合	29,864,849,295.71	49.27	978,496,855.05	3.28	28,886,352,440.66
工程业务组合	5,358,509,507.68	8.84	395,400,733.18	7.38	4,963,108,774.50
贸易业务组合	87,461,850.01	0.14	427,013.72	0.49	87,034,836.29
PPP 业务组合	335,517,210.75	0.55	3,149,398.62	0.94	332,367,812.13
其他款项组合	2,465,632,251.42	4.07	44,355,416.21	1.80	2,421,276,835.21
合计	60,617,291,641.84	100.00	1,900,951,516.81	3.14	58,716,340,125.03

3. 期末单项计提坏账准备的应收账款

债务人名称	账面余额	坏账准备	预期信用损失率 (%)	计提理由
Central Power Purchasing Agency	174,640,084.75			按预期信用损失率计提
山煤国际能源集团阳泉有限公司	52,162,904.15	52,162,904.15	100.00	预计无法收回
郑州煤炭工业(集团)正运煤炭销售有限公司	47,992,918.75	47,992,918.75	100.00	预计无法收回
湖北焱天贸易有限公司	35,263,457.97	35,263,457.97	100.00	预计无法收回
TenneT Offshore GmbH	26,659,256.77	26,659,256.77	100.00	预计无法收回
重庆市惠桥物资有限公司	24,119,020.27	24,119,020.27	100.00	预计无法收回
平顶山博然贸易有限公司	18,597,941.00	18,597,941.00	100.00	预计无法收回
平煤国际河南矿业有限公司	17,341,500.00	17,341,500.00	100.00	预计无法收回
国网江苏省电力有限公司	14,697,086.96	14,697,086.96	100.00	预计无法收回
宜昌市供电局	12,069,788.42	12,069,788.42	100.00	预计无法收回
武汉东湖新技术开发区建设管理局	6,000,000.00	6,000,000.00	100.00	预计无法收回
中盐宏博(集团)有限公司	4,995,563.70	4,995,563.70	100.00	预计无法收回
博爱县同兴煤炭有限公司	2,577,052.80	2,577,052.80	100.00	预计无法收回
监利大枫纸业有限公司	2,023,173.97	2,023,173.97	100.00	预计无法收回
其他	8,656,462.44	1,819,023.07		
合计	447,796,211.95	266,318,687.83		

4. 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款

组合名称	期末数			期初数		
	账面余额	预期信用损失率 (%)	坏账准备	账面余额	预期信用损失率 (%)	坏账准备
发电业务款项组合	13,693,037,560.12	0.26	34,982,792.31	20,199,052,927.36	0.16	31,538,961.25



组合名称	期末数			期初数		
	账面余额	预期信用 损失率 (%)	坏账准备	账面余额	预期信用 损失率 (%)	坏账准备
新能源补贴款组合	42,171,849,564.29	4.33	1,828,130,295.62	29,864,849,295.71	3.28	978,496,855.05
工程业务组合	1,365,571,594.72	9.42	128,596,388.84	5,358,509,507.68	7.38	395,400,733.18
贸易业务组合	198,960,712.59	1.75	3,488,394.50	87,461,850.01	0.49	427,013.72
PPP 业务组合	1,322,230,346.52	3.59	47,496,726.86	335,517,210.75	0.94	3,149,398.62
其他款项组合	1,854,170,031.17	2.42	44,894,564.26	2,465,632,251.42	1.80	44,355,416.21
合计	60,605,819,809.41	3.44	2,087,589,162.39	58,311,023,042.93	2.49	1,453,368,378.03

5. 收回或转回的坏账准备情况

债务人名称	转回或收回金额	转回或收回前累计已计提坏账准备金额	转回或收回原因、方式
云南保山电力股份有限公司	79,221,310.71	79,221,310.71	收回款项
上海创越投资有限公司	1,314,754.24	1,314,754.24	收回款项
重庆市惠桥物资有限公司	536,817.31	536,817.31	收回款项
汝州市万通煤业有限公司	250,000.00	250,000.00	收回款项
其他	3,869,794.85	3,869,794.85	收回款项
合计	85,192,677.11	85,192,677.11	

6. 本报告期实际核销的应收账款情况

债务人名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	是否因关联交易产生
冯地疆	物业费	1,852.25	无法收回	内部决策审批	否
上海联华超市股份有限公司	货款	87,937.92	无法收回	内部决策审批	否
世纪联华	货款	409,160.05	无法收回	内部决策审批	否
月饼零售	货款	28,424.00	无法收回	内部决策审批	否
北京科技经营管理学院	应收货款	62,220.00	无法收回	内部决策审批	否
广东永正图书有限公司	应收货款	11,306.33	无法收回	内部决策审批	否
合计		600,900.55			

7. 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

债务人名称	账面余额	占应收账款合计的比例 (%)	坏账准备
国家电网有限公司	7,561,010,043.19	12.38	24,579,573.58
国网江苏省电力有限公司	5,679,198,490.70	9.30	202,780,961.86
广东电网有限责任公司	3,668,891,303.49	6.01	78,621,319.49
内蒙古电力(集团)有限责任公司	3,631,275,767.67	5.95	164,966,484.62
国网湖北省电力有限公司	3,474,016,474.35	5.69	99,462,507.27
合计	24,014,392,079.40	39.33	570,410,846.82



注释6. 应收款项融资

种类	期末余额	期初余额
应收票据	31,966,502.81	27,455,324.01
应收账款		
合计	31,966,502.81	27,455,324.01

注释7. 预付款项

1. 预付款项按账龄列示

账龄	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内 (含 1 年)	7,445,954,504.29	77.15		8,698,354,708.73	81.40	
1-2 年	1,472,185,621.43	15.26		1,807,739,110.60	16.92	
2-3 年	706,579,752.40	7.32		58,663,149.65	0.55	
3 年以上	25,685,367.09	0.27		121,052,334.41	1.13	
合计	9,650,405,245.21	100.00		10,685,809,303.39	100.00	

2. 账龄超过一年的大额预付款项

债权单位	债务单位	期末余额	账龄	未结算的原因
株洲市三峡水环境综合治理有限责任公司	株洲市住房和城乡建设局	305,827,690.00	1-2 年	合同未执行完毕
三峡皓日 (格尔木) 新能源有限公司	中国电建集团西北勘测设计研究院有限公司	285,493,991.53	1-2 年	合同未执行完毕
三峡新能源格尔木发电有限公司	中国电力工程顾问集团西北电力设计院工程有限公司	250,146,636.93	1-2 年	合同未执行完毕
三峡珠江发电有限公司	韶关市城市投资发展集团有限公司	200,000,000.00	2-3 年	合同未执行完毕
阳江明阳海上风电开发有限公司	明阳智慧能源集团股份有限公司	87,350,000.00	2-3 年	合同未执行完毕
合计		1,128,818,318.46		

3. 按欠款方归集的期末余额前五名的预付款项情况

债务人名称	账面余额	占预付款项合计的比例 (%)	坏账准备
陕煤运销集团榆中销售有限公司	2,796,382,009.04	28.98	
中建三局集团有限公司	417,485,644.26	4.33	
陕西省煤炭运销 (集团) 有限责任公司彬长分公司	307,801,926.62	3.19	
株洲市住房和城乡建设局	305,827,690.00	3.17	
中国电建集团西北勘测设计研究院有限公司	288,909,621.53	2.99	
合计	4,116,406,891.45	42.66	

注释8. 其他应收款



项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	244,272,609.94	732,581,942.22
其他应收款项	1,973,655,595.92	3,323,694,730.92
合计	2,217,928,205.86	4,056,276,673.14

(一) 应收股利

项目	期末余额	期初余额	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
账龄一年以内的应收股利	123,139,209.94	676,469,842.22		
Companhia Energetica do Jari-CEJA	43,724,482.62		已宣告尚未支付	暂无减值迹象
长峡金石（武汉）私募基金管理有限公司	28,800,000.00		已宣告尚未支付	暂无减值迹象
长江勘测规划设计研究有限责任公司	15,886,340.75	15,247,046.66	已宣告尚未支付	暂无减值迹象
晋城蓝焰煤业股份有限公司	15,367,300.00	16,007,160.00	已宣告尚未支付	暂无减值迹象
中材锂膜有限公司	10,140,738.00		已宣告尚未支付	暂无减值迹象
Elebras Projetos S.A.	6,840,756.28	52,747,352.96	已宣告尚未支付	暂无减值迹象
湖北长保生态建设有限公司	1,794,592.29		已宣告尚未支付	暂无减值迹象
北控长保（南京）水务有限公司	585,000.00		已宣告尚未支付	暂无减值迹象
中广核一期产业投资基金有限公司		199,999,800.00		
长沙市排水有限责任公司		80,000,000.00		
湖北清能投资发展集团有限公司		65,276,800.00		
中铁福船海洋工程有限责任公司		10,000,000.00		
湖北省文化旅游投资集团有限公司		3,734,977.35		
湖北芭蕉河（集团）鹤峰县燕子桥水电开发有限公司		1,175,718.00		
北京中水科水电科技开发有限公司		637,000.00		
吉林省地方水电集团有限公司		567,779.66		
云南保山电力股份有限公司		148,000.00		
几内亚苏阿皮蒂水电站		230,928,207.59		
账龄一年以上的应收股利	121,133,400.00	56,112,100.00		
湖北清能投资发展集团有限公司	120,305,200.00	55,028,400.00	已宣告尚未支付	暂无减值迹象
南京河海科技有限公司	828,200.00	828,200.00	资金紧张	暂无减值迹象
青海省水利水电（集团）有限责任公司		255,500.00		
合计	244,272,609.94	732,581,942.22		

(二) 其他应收款项



1. 按账龄披露其他应收账款

账龄	期末数		期初数	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
1 年以内(含 1 年)	864,155,408.05	57,985,680.40	1,831,442,225.99	26,023,358.78
1-2 年	538,127,212.20	56,883,077.49	991,708,864.84	29,770,630.15
2-3 年	636,889,439.99	32,453,181.52	308,094,813.06	52,685,467.02
3-4 年	57,796,947.11	17,296,389.15	254,127,754.93	97,131,123.56
4-5 年	649,819.05	537,198.80	145,984,307.13	72,683,239.66
5 年以上	411,081,715.81	369,889,418.93	628,533,772.20	557,903,188.06
合计	2,508,700,542.21	535,044,946.29	4,159,891,738.15	836,197,007.23

2. 按坏账准备计提方法分类披露其他应收款项

类别	期末数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率 (%)	
单项计提坏账准备的其他应收款项	364,810,461.86	14.55	249,906,175.31	68.50	114,904,286.55
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款项	2,143,890,080.35	85.45	285,138,770.98	13.30	1,858,751,309.37
其中：押金保证金组合	483,764,714.54	19.28	24,512,262.30	5.07	459,252,452.24
备用金组合	6,356,506.60	0.25	1,180,236.86	18.57	5,176,269.74
其他款项组合	1,653,768,859.21	65.92	259,446,271.82	15.69	1,394,322,587.39
合计	2,508,700,542.21	100.00	535,044,946.29	21.33	1,973,655,595.92

续：

类别	期初数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率 (%)	
单项计提坏账准备的其他应收款项	493,118,961.71	11.85	380,787,936.64	77.22	112,331,025.07
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款项	3,666,772,776.44	88.15	455,409,070.59	12.42	3,211,363,705.85
其中：押金保证金组合	314,036,876.18	7.55	36,111,928.06	11.50	277,924,948.12
备用金组合	17,807,452.75	0.43	177,516.00	1.00	17,629,936.75
其他款项组合	3,334,928,447.51	80.17	419,119,626.53	12.57	2,915,808,820.98
合计	4,159,891,738.15	100.00	836,197,007.23	20.10	3,323,694,730.92

3. 期末单项计提坏账准备的其他应收款项情况

债务人名称	账面余额	坏账准备	预期信用损失率 (%)	计提理由
-------	------	------	-------------	------



债务人名称	账面余额	坏账准备	预期信用损失率 (%)	计提理由
天宏阳光新能源股份有限公司	73,700,000.00	18,425,000.00	25.00	按预期信用损失率计提
上海路港燃料有限公司	54,092,439.67	54,092,439.67	100.00	预计无法收回
平顶山博然贸易有限公司	52,053,233.45	52,053,233.45	100.00	预计无法收回
山东能源国际物流有限公司	19,062,080.40	19,062,080.40	100.00	预计无法收回
登封金东商贸有限公司	11,747,874.63	11,747,874.63	100.00	预计无法收回
CPPA WPPF receivable	8,078,085.60			按预期信用损失率计提
康保县政府	7,500,000.00	7,500,000.00	100.00	预计无法收回
贵州能鑫能源产业投资有限公司	7,226,172.22	7,226,172.22	100.00	预计无法收回
中海阳能源集团股份有限公司	2,862,187.52	2,862,187.52	100.00	预计无法收回
大连庄河海滨机械厂	2,200,000.00	2,200,000.00	100.00	预计无法收回
集资建房职工	1,717,051.40	1,717,051.40	100.00	预计无法收回
泗上鸡场	1,570,000.00	1,570,000.00	100.00	预计无法收回
其他	123,001,336.97	71,450,136.02		
合计	364,810,461.86	249,906,175.31		

4. 按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款项

组合名称	期末数			期初数		
	账面余额	预期信用损失率 (%)	坏账准备	账面余额	预期信用损失率 (%)	坏账准备
押金保证金组合	483,764,714.54	5.07	24,512,262.30	314,036,876.18	11.50	36,111,928.06
备用金组合	6,356,506.60	18.57	1,180,236.86	17,807,452.75	1.00	177,516.00
其他款项组合	1,653,768,859.21	15.69	259,446,271.82	3,334,928,447.51	12.57	419,119,626.53
合计	2,143,890,080.35	13.30	285,138,770.98	3,666,772,776.44	12.42	455,409,070.59

5. 其他应收款项坏账准备计提情况

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)	
期初余额	414,486,114.41	10,933,857.55	410,777,035.27	836,197,007.23
期初余额在本期	-7,500,000.00		7,500,000.00	
—转入第二阶段				
—转入第三阶段	-7,500,000.00		7,500,000.00	
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提	-47,861,227.25	-778,885.55	61,464,701.46	12,824,588.66



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)	
本期转回		550,000.00	42,625,084.98	43,175,084.98
本期转销				
本期核销	473,782.55		3,260.62	477,043.17
其他变动	-118,863,697.58	123,395.46	-151,584,219.33	-270,324,521.45
期末余额	239,787,407.03	9,728,367.46	285,529,171.80	535,044,946.29

6. 收回或转回的坏账准备情况

债务人名称	转回或收回金额	转回或收回前累计已计提坏账准备金额	转回或收回原因、方式
铜川市发展和改革委员会	40,000,000.00	40,000,000.00	收回款项
云南电网有限责任公司	2,562,934.09	2,562,934.09	冲销收入
重庆市惠桥物资有限公司	550,000.00	550,000.00	收回款项
李冬冬	61,951.78	61,951.78	收回款项
JMB EQUIPAMENTOS LTDA	199.11	199.11	收回款项
合计	43,175,084.98	43,175,084.98	

7. 本报告期实际核销的其他应收款项情况

债务人名称	其他应收款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	是否因关联交易产生
北京京华信托投资公司	往来款	432,674.23	逾期无法收回	内部决策审批	否
大三峡关公文化旅游社	往来款	41,108.32	逾期无法收回	内部决策审批	否
李冬冬	其他	3,260.62	逾期无法收回	内部决策审批	否
合计		477,043.17			

8. 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款项情况

债务人名称	款项性质	账面余额	占其他应收款项合计的比例(%)	坏账准备	账龄
甘孜藏族自治州发展和改革委员会	保证金	120,700,000.00	4.81		1-2 年
天宏阳光新能源股份有限公司	往来款	73,700,000.00	2.94	18,425,000.00	1 年以内
上海路港燃料有限公司	往来款	54,092,439.67	2.16	54,092,439.67	5 年以上
六安市自来水公司	其他	52,744,399.02	2.10	880,831.47	1 年以内
平顶山博然贸易有限公司	往来款	52,053,233.45	2.07	52,053,233.45	5 年以上
合计		353,290,072.14	14.08	125,451,504.59	

注释9. 存货

1. 存货分类



项目	期末数			期初数		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料（材料物资）	816,901,932.98	37,484,688.71	779,417,244.27	982,759,693.59	44,092,739.38	938,666,954.21
自制半成品及在产品	3,345,768.84		3,345,768.84	958,043.67		958,043.67
库存商品（产成品）	149,000,156.99	1,049,258.35	147,950,898.64	182,909,870.85	1,107,410.26	181,802,460.59
发出商品	14,036.80		14,036.80			
委托加工物资	345,482.42		345,482.42			
周转材料（包装物、低值易耗品等）	37,513,527.38	21,112.96	37,492,414.42	30,176,940.49	22,674.69	30,154,265.80
合同履约成本	110,816,852.51	234,423.10	110,582,429.41	254,365,894.49		254,365,894.49
其他	1,170,142,732.96	260,713,392.23	909,429,340.73	971,820,226.25	231,580,991.08	740,239,235.17
合计	2,288,080,490.88	299,502,875.35	1,988,577,615.53	2,422,990,669.34	276,803,815.41	2,146,186,853.93

注释10.合同资产

1. 合同资产情况

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
未到期的质保金				185,621,824.96		185,621,824.96
已完工未结算款项	1,280,932,650.36	127,889,082.61	1,153,043,567.75	1,833,728,774.97	262,615,461.45	1,571,113,313.52
PPP 项目	1,751,709,187.96	44,329,786.90	1,707,379,401.06	782,901,292.10	13,044,006.55	769,857,285.55
合计	3,032,641,838.32	172,218,869.51	2,860,422,968.81	2,802,251,892.03	275,659,468.00	2,526,592,424.03

2. 合同资产减值准备

项目	期初余额	本期计提	本期转回	本期转销/核销	其他减少	期末余额	原因
未到期的质保金							
已完工未结算款项	262,615,461.45	35,182,344.86			169,908,723.70	127,889,082.61	
PPP 项目	13,044,006.55	31,285,780.35				44,329,786.90	
合计	275,659,468.00	66,468,125.21			169,908,723.70	172,218,869.51	

注释11.持有待售资产

项目	期末账面价值	期末公允价值	预计处置费用	时间安排
Moray East Holdings Limited	484,424,562.10	484,424,562.10		预计 2024 年
合计	484,424,562.10	484,424,562.10		

注释12.一年内到期的非流动资产

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期应收款	284,070,193.87	1,666,600,737.17



项目	期末余额	期初余额
一年内到期的委托贷款		47,451,392.58
一年内到期的债权投资		51,113,488.44
一年内到期的其他债权投资	527,345,274.52	1,267,854,979.15
一年内到期的贷款	1,923,611,522.53	727,049,583.19
小计	2,735,026,990.92	3,760,070,180.53
减值准备	13,899,866.91	40,804,814.33
其中：一年内到期的长期应收款坏账准备	13,892,560.62	40,804,814.33
合计	2,721,127,124.01	3,719,265,366.20

注释13.其他流动资产

项目	期末余额	期初余额
增值税进项税及境外待抵扣 IGV 税	2,017,540,920.40	1,769,987,721.86
预缴税费	580,437,678.29	519,595,180.99
国债逆回购	256,726,771.14	273,000,948.00
其他	86,933,496.40	25,492,245.32
碳排放权资产	601,321.03	9,235,570.52
丰台住房基金	2,607,502.57	2,399,703.02
合计	2,944,847,689.83	2,599,711,369.71

注释14.债权投资

1. 债权投资情况

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
Moray East Holdings Limited 股东贷款	92,002,638.62		92,002,638.62	411,172,653.03		411,172,653.03
欧洲西班牙 RR 项目债权投资				119,158,928.10		119,158,928.10
环球水电投资有限公司	507,166,767.13		507,166,767.13			
合计	599,169,405.75		599,169,405.75	530,331,581.13		530,331,581.13

2. 期末重要的债权投资情况

债券项目	面值	票面利率 (%)	实际利率 (%)	到期日
环球水电投资有限公司	499,330,350.00	4.00	4.00	2025-06-30
合计	499,330,350.00			

注释15.其他债权投资

1. 其他债权投资情况



项目	期末余额	期初余额
交银无固定期限资本债券	511,850,792.92	501,602,680.05
22 付息国债 16	482,185,920.00	
中建共享 51 号基础设施投资私募基金	399,513,800.00	330,907,700.00
信恒长江私募投资基金	372,530,600.00	411,222,300.00
中国电建美元永续债	340,437,058.20	324,452,855.60
工商银行美元永续债	330,585,022.50	325,884,080.90
国寿美元次级资本债	215,076,455.42	
20 农发 04 (增 10)	203,415,800.00	199,593,200.00
20 农发 04 (增 5)	203,415,800.00	199,593,200.00
23 银河 G9	202,078,600.00	
23 银河 G8	201,410,600.00	
22 付息国债 22	100,237,500.00	
信银国际次级资本债	72,803,073.30	
22 付息国债 07	50,169,250.00	
21 华泰 C1		101,784,200.00
21 中金 C2		101,762,600.00
21 中金 C1		100,652,200.00
21 信投 C4		100,575,000.00
22 信投 C6		98,675,300.00
合计	3,685,710,272.34	2,796,705,316.55

2. 期末重要的其他债权投资情况

其他债权投资项目	面值	摊余成本	公允价值	累计计入其他综合收益的公允价值变动金额	已计提减值准备金额
交银无固定期限资本债券	531,202,500.00	531,202,500.00	511,850,792.92	-19,351,707.08	
22 付息国债 16	480,000,000.00	479,704,443.65	482,185,920.00	2,481,476.35	
中建共享 51 号基础设施投资私募基金	310,375,000.00	310,375,000.00	399,513,800.00	89,138,800.00	
信恒长江私募投资基金	420,000,000.00	420,000,000.00	372,530,600.00	-47,469,400.00	
中国电建美元永续债	354,135,000.00	354,135,000.00	340,437,058.20	-13,697,941.80	
工商银行美元永续债	354,135,000.00	354,135,000.00	330,585,022.50	-23,549,977.50	
国寿美元次级资本债	212,481,000.00	212,481,000.00	215,076,455.42	2,595,455.42	



其他债权投资项目	面值	摊余成本	公允价值	累计计入其他综合收益的公允价值变动金额	已计提减值准备金额
20 农发 04 (增 10)	200,000,000.00	195,915,843.97	203,415,800.00	7,499,956.03	
20 农发 04 (增 5)	200,000,000.00	197,721,999.09	203,415,800.00	5,693,800.91	
23 银河 G9	200,000,000.00	200,000,000.00	202,078,600.00	2,078,600.00	268,904.26
23 银河 G8	200,000,000.00	200,000,000.00	201,410,600.00	1,410,600.00	268,015.36
22 附息国债 22	100,000,000.00	99,545,060.60	100,237,500.00	692,439.40	
信银国际次级资本债	70,827,000.00	70,568,235.47	72,803,073.30	2,234,837.83	
22 附息国债 07	50,000,000.00	49,988,788.51	50,169,250.00	180,461.49	
合计	3,683,155,500.00	3,675,772,871.29	3,685,710,272.34	9,937,401.05	536,919.62



注释16.长期应收款

项目	期末余额			期初余额			期末折现率区间 (%)
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
融资租赁	11,451,189,573.13	209,621,899.80	11,241,567,673.33	8,744,224,235.82	229,413,695.13	8,514,810,540.69	2.02-7.45
其中：未实现融资收益	4,411,247,484.34		4,411,247,484.34	3,418,897,108.34		3,418,897,108.34	2.02-7.45
分期收款销售商品	90,776,699.99	70,508,794.26	20,267,905.73	11,805,328.80		11,805,328.80	3.31-3.9
应收项目投资回报款*1	11,767,243,345.17	35,301,730.04	11,731,941,615.13	10,790,888,646.95	32,372,665.94	10,758,515,981.01	9.04
其他*2	1,221,810,300.11	9,058,500.98	1,212,751,799.13	1,894,820,393.16	206,187,153.06	1,688,633,240.10	4.75-6.98
合计	24,531,019,918.40	324,490,925.08	24,206,528,993.32	21,441,738,604.73	467,973,514.13	20,973,765,090.60	

注*1：2016年1月5日，三峡国际所属子公司 Rio Parana Energia S.A.（以下简称 Parana 公司）与巴西政府签订特许经营权协议，完成对伊利亚（Ilha Solteira）和朱比亚（Jupiá）水电站的资产收购。交易对价共计 138.0375 亿雷亚尔。特许权协议中规定，自协议签订日起至 30 年经营期结束为止，Parana 公司每年可以无条件地收取一定金额的投资成本回报。Parana 公司将交易对价中无条件的收款权利部分确认为长期应收款，约 90.0726 亿雷亚尔待逐年收回；其余 47.9649 亿雷亚尔确认为无形资产并逐年摊销。

注*2：其他主要系：根据长江生态环保集团有限公司（以下简称环保集团）所属武汉正业东方建设投资有限公司（以下简称正业东方）与武汉市新洲区水务和湖泊局签订《武汉市新洲区新城镇建设 PPP 项目之二期项目 PPP 合同》，正业东方负责武汉市新洲区新城镇建设 PPP 项目的投资建设运营，子项进入运营后，政府应将经审计后的总投资额分 8 年 16 期支付给正业东方。正业东方将子项经审计后的投资额按照无条件的收款权利部分确认为长期应收款。

注释17.长期股权投资

1. 长期股权投资分类



项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
对子公司投资				
对合营企业投资	1,891,850,384.26	1,317,264,345.66	249,363,962.63	2,959,750,767.29
对联营企业投资	175,815,010,317.57	27,224,035,592.16	10,790,571,262.67	192,248,474,647.06
小计	177,706,860,701.83	28,541,299,937.82	11,039,935,225.30	195,208,225,414.35
减：长期股权投资减值准备	1,933,827,775.75	510,530,406.00		2,444,358,181.75
合计	175,773,032,926.08	28,030,769,531.82	11,039,935,225.30	192,763,867,232.60

2. 长期股权投资明细

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
合计	156,769,095,769.26	177,706,860,701.83	12,127,037,337.39	5,512,914,472.07	10,322,105,507.48	2,738,614,354.52	2,741,686,203.25	5,527,020,753.23	500,530,421.74	611,856,535.18	195,208,225,414.35	2,444,358,181.75
一、合营企业	2,447,416,741.52	1,891,850,384.26	517,249,000.00	145,960,000.00	221,770,982.61		161,227.54	103,403,962.63	20,860,305.24	578,083,135.51	2,959,750,767.29	21,586,459.78
Companhia Energica do Jari-CEJA	521,105,850.53	937,631,208.88		145,960,000.00	133,493,579.45			97,575,199.75		102,458,133.02	930,047,721.60	
长江智慧分布式能源有限公司	737,499,000.00	218,051,880.68	517,249,000.00		19,892,430.26		-168,388.69				755,024,922.25	
环球水电投资有限公司	396,059,406.18				34,707,735.33					435,715,736.25	470,423,471.58	
Empresade Energia Cachoeira Caldeirao S.A.	416,775,741.42	370,650,255.96			-2,834,746.66				20,860,305.24	39,909,266.24	407,724,775.54	21,586,459.78
宜昌七朵云实业发展有限公司	186,219,680.53	189,628,062.45			7,499,981.50			2,728,870.59			194,399,173.36	
长峡电能（安徽）有限公司	70,805,000.00	75,117,683.22			15,177,772.55		-3,874,244.68	1,305,300.00			85,115,911.09	
湖北昌耀管廊建设有限公司	32,000,000.00	37,388,048.68			2,911,578.99						40,299,627.67	
长峡电能（广东）有限公司	38,250,000.00	33,850,708.92			4,500,318.28		272,506.82				38,623,534.02	
云峡电能（云南）有限公司	45,000,000.00	19,915,535.42			1,359,253.99		3,931,354.09				25,206,143.50	
湖北长保生态建设有限公司	3,702,062.86	9,426,072.99			4,463,578.03			1,794,592.29			12,095,058.73	



中国长江三峡集团有限公司
2023 年度
财务报表附注

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他			
三峡清洁能源有限公司		190,927.06			599,500.89							790,427.95	
二联营企业	154,321,679,027.74	175,815,010,317.57	11,609,788,337.39	5,366,954,472.07	10,100,334,524.87	2,738,614,354.52	2,741,524,975.71	5,423,616,790.60	479,670,116.50	33,773,399.67	192,248,474,647.06	2,422,771,721.97	
葡萄牙国家电力公司	19,733,557,876.85	20,101,904,574.48	1,843,538,873.42	237,089,879.21	1,530,675,608.22	2,306,917,823.39	2,486,103,560.12	1,268,642,217.37		1,251,792,618.22	28,015,200,961.27		
国投电力控股股份有限公司	11,822,165,117.05	13,180,203,013.21	49,143,575.57		1,217,983,378.25	-8,647,129.17	-30,884,815.46	382,305,800.83			14,025,492,221.57		
北京银行股份有限公司	7,023,322,166.84	9,619,233,977.12			1,030,984,038.71	109,761,335.37	86,247,006.42	263,587,151.54			10,582,639,206.08		
国网新源控股有限公司	8,356,393,571.00	10,150,725,148.63			214,393,670.73	13,970,770.76	6,375,170.10	491,693,882.65			9,893,770,877.57		
长江证券股份有限公司	3,900,750,987.43	6,917,566,961.12			227,229,343.65	99,304,245.79	-110,791.68	103,504,235.16			7,140,485,523.72		
中国国有企业混合所有制改革基金有限公司	6,000,000,000.00	4,963,924,714.87	1,200,000,000.00		180,894,906.07						6,344,819,620.94		
广西桂冠电力股份有限公司	5,762,246,889.55	5,705,028,377.57	272,844,647.91		136,805,842.72	-1,471,763.54	-3,412,464.06	256,432,268.32			5,853,362,372.28		
四川川投能源股份有限公司	4,490,520,052.45	5,287,659,924.78			478,196,243.11	-37,693,511.65	109,363,595.76	193,911,792.00			5,643,614,460.00		
长江绿色发展投资基金合伙企业(有限合伙)	5,300,000,000.00	4,005,235,108.29	1,300,000,000.00		35,675,813.12						5,340,910,921.41		
云南华电金沙江中游水电开发有限公司	4,897,610,000.00	5,264,274,318.44			250,137,995.94	2,215,875.20	63,342.79	246,100,000.00			5,270,591,532.37		
金风科技股份有限公司	2,275,020,926.33	4,646,809,011.99	194,500,589.51		101,509,721.16	-19,628,904.18	715,650.66	42,326,873.40			4,881,579,195.74		
北控水务集团有限公司	5,227,900,457.28	4,657,406,794.64			299,110,984.93	-107,424,162.29		225,255,313.90		63,329,919.00	4,687,168,222.38		
广州发展集团股份有限公司	3,089,296,907.46	4,088,443,920.72			251,641,793.15	26,622,902.28	-2,274,216.95	108,820,651.60			4,255,613,747.60		
重庆三峡水利电力(集团)股份有限公司	3,664,769,241.72	3,973,002,517.45	77,743,160.50		115,118,170.68	-3,787,855.00	-20,840,837.15	63,796,648.05			4,077,438,508.43		
雅江清洁能源开发有限公司	4,000,000,000.00	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00								4,000,000,000.00		
国银金融租赁股份有限公司	2,537,929,204.82	3,640,419,068.38			428,888,567.00	-15,132,712.26		98,259,263.20		30,872,640.81	3,986,788,300.73	1,054,998,676.97	
中能股份有限公司	3,371,702,734.50	3,623,494,954.23		172,397,452.19	388,975,548.77	836.65	11,313,513.62	92,211,119.04			3,759,176,282.04		
新疆风能有限责任公司	1,433,731,103.43	3,688,360,693.63			76,356,979.05	-12,005,728.63	1,147,379.99	17,332,000.00			3,736,527,324.04		



中国长江三峡集团有限公司
2023 年度
财务报表附注

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他			
福建福能股份有限公司	1,950,350,689.74	2,323,180,351.67	499,800,747.08		242,850,333.42				66,215,718.00			2,999,615,714.17	
鼎和财产保险股份有限公司	2,764,659,097.38	2,881,286,778.61			183,761,207.54	7,367,885.21			82,535,917.69			2,989,879,953.67	
成都市兴蓉环境股份有限公司	2,335,853,981.06	2,753,083,991.50			278,970,793.10				51,109,777.26			2,980,945,007.34	
中广核一期产业投资基金有限公司	1,906,982,353.24	2,559,063,495.03			364,733,712.94		129,478.97		288,571,140.00			2,635,355,546.94	
EDP Renovaveis Portugal, S.A.	2,260,372,971.95	2,437,740,017.78			194,752,991.38				142,443,000.00	144,714,916.75		2,634,764,925.91	
湖北清能投资发展集团有限公司	1,346,195,000.00	2,491,686,363.44			126,309,256.81							2,617,995,620.25	
重庆三峡融资担保集团股份有限公司	1,690,248,810.68	2,237,995,898.99			171,523,349.55	33,923,560.30			72,000,000.00			2,371,442,808.84	
长沙市排水有限责任公司	1,955,313,376.50	1,982,448,505.54			131,146,740.78		14,161,480.00					2,127,756,726.32	
福建省福能海峡发电有限公司	1,372,000,000.00	1,702,504,330.33	158,706,100.00		229,199,273.44		1,697,813.57		147,000,000.00			1,945,107,517.34	
亿利洁能股份有限公司	1,811,072,492.17	1,902,011,715.29			9,437,570.16				9,149,400.00	10,649.83		1,902,310,535.28	
甘肃电投能源发展股份有限公司	1,540,591,884.62	1,205,881,924.44	341,603,981.84		94,015,699.23	-94,494.72	2,332,225.82		16,315,045.92			1,627,424,290.69	
浦华水务科技集团有限公司	1,470,010,421.40	1,743,303,025.62			583,582.41				166,000,000.00			1,577,886,608.03	
上海环境集团股份有限公司	1,314,080,901.24	1,452,893,450.17			54,651,302.61				11,218,584.10			1,496,326,168.68	
ACE Investment Fund III LP	1,374,095,974.85	1,415,641,817.16			-83,136,310.47					23,605,468.13		1,356,110,974.82	
江苏金陵环境股份有限公司	1,103,960,800.00	1,300,426,479.86			45,752,795.83				8,469,900.00			1,337,709,375.69	
福建省三川海上风电有限公司	897,000,000.00	1,266,069,739.06			180,831,795.25		2,031,133.76		117,000,000.00			1,331,932,668.07	
武汉三镇实业控股股份有限公司	1,152,223,579.20	1,153,901,297.24			28,979,657.07	1,368,256.83	119,374.63					1,184,368,585.77	
江苏省环保集团有限公司	1,000,000,000.00	1,080,738,280.39			53,419,133.20							1,134,157,413.59	
ACE INVESTMENT FUND LP	1,054,613,092.82	1,087,168,460.67			29,665,797.35				60,636,883.09	18,286,364.90		1,074,483,739.83	
广东省风力发电有限公司	1,001,933,962.26		1,001,933,962.26									1,001,933,962.26	



中国长江三峡集团有限公司
2023 年度
财务报表附注

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他			
福建纳川管材科技股份有限公司	1,068,574,425.27	1,000,382,123.96			-53,980,502.89	-4,795.69	-299,132.95			474,897,661.59		946,097,692.43	474,897,661.59
中国市政工程华北设计研究总院有限公司	866,941,729.68		866,941,729.68		29,459,871.21	82,800.00						896,484,400.89	
绿色动力环保集团股份有限公司	782,134,940.57	826,873,192.14			38,054,531.55		1,009,546.36		10,111,907.52			855,825,362.53	
Empresade Eneria Sao Manoel S.A.	918,672,942.03	775,784,060.52			-13,541,140.17						83,266,667.79	845,509,588.14	
浙江省新能源投资集团股份有限公司	829,707,785.64		829,707,785.64									829,707,785.64	
四川省环保产业集团有限公司	792,354,416.96	803,905,381.32			16,235,827.06							820,141,208.38	
阳江海上风电产业发展基金合伙企业	712,800,000.00	741,327,479.64			28,022,808.36							769,350,288.00	
江峡绿色（山东）产业投资基金合伙企业（有限合伙）	568,818,493.49	657,951,635.91		8,144,129.27	58,480,050.04				8,770,858.54			699,516,698.14	
云南解化清洁能源开发有限公司	1,171,015,776.90	640,526,233.95										640,526,233.95	640,526,233.95
重庆涪陵能源实业集团有限公司	550,000,000.00	637,529,872.03			-207,912.34	-2,349,979.96	2,459,176.04		10,316,691.43			627,114,464.34	
中持水务股份有限公司	574,451,059.80	597,590,803.87			39,592,052.96				11,995,265.82			625,187,591.01	
北京中科创星硬科技创业投资合伙企业（有限合伙）	142,988,547.86	594,218,256.65		137,218,983.53	146,235,626.11							603,234,899.23	
中交海峰风电发展股份有限公司	500,000,000.00	502,979,450.49			12,547,460.57			183,179.15				515,710,090.21	
长三角一体化示范区水乡客厅开发建设有限公司	489,000,000.00	489,988,637.26			8,567,028.52							498,555,665.78	
南网能创股权投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）	439,037,370.21	182,349,384.04	269,486,403.79		12,026,934.54							463,862,722.37	
长江勘测规划设计研究有限责任公司	32,000,000.00	388,243,727.52			58,595,766.75	833,893.41			15,886,340.75			431,787,046.93	
润峡招赢（湖北）新能源产业投资基金合伙企业（有限合伙）	198,498,923.16	368,361,108.42			60,455,894.14							428,817,002.56	
重庆长盛新能私募股权投资基金合伙企业（有限合伙）	388,598,113.09	516,400,552.96		112,401,886.91	5,223,690.74				20,624,243.70			388,598,113.09	
青海省水利水电集团有限公司	119,917,989.40	389,826,601.11			-3,955,030.90			107,311.96	255,500.00			385,723,382.17	



中国长江三峡集团有限公司
2023 年度
财务报表附注

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他			
咸宁核电有限公司	360,000,000.00	360,000,000.00										360,000,000.00	
力合科技（湖南）股份有限公司	339,206,680.50	340,521,089.27			1,880,519.13		455,162.96		1,723,027.50			341,133,743.86	
四川能投发展股份有限公司	199,347,410.35	298,021,102.46			30,950,669.97		-196,167.63		11,764,704.00			317,010,900.80	
西安国水风电设备股份有限公司	315,713,144.68	328,196,597.66			1,894,524.45		293,885.08		13,747,968.08			316,637,039.11	
上海世浦泰新型膜材料股份有限公司	271,065,634.08	297,263,620.22			11,985,168.05							309,248,788.27	
江苏中车电机有限公司	300,141,509.43	312,455,673.66			371,766.19	-384,269.87	520,844.46		4,401,014.72			308,562,999.72	
华能投资管理有限公司	200,000,000.00	275,098,869.51			15,177,031.75				1,696,576.95			288,579,324.31	
ACE Investment Fund II LP	362,718,284.59	250,646,412.43			19,564,418.64				15,495,446.89	4,269,826.22		258,985,210.40	
Elebras Projetos S.A.	190,768,737.27	227,543,411.23			45,694,035.88				40,178,261.59	24,753,014.90		257,812,200.42	
海峡一期（平潭）新兴产业股权投资基金合伙企业（有限合伙）	252,380,952.38	300,720,476.85		47,619,047.62	3,283,325.56							256,384,754.79	
东方电气（成都）氢能股权投资基金合伙企业（有限合伙）	181,757,963.76	276,629,646.30		16,242,036.24	-2,562,833.80				2,801,712.69			255,023,063.57	
湖北三峡旅游集团股份有限公司	245,093,943.11	244,786,586.38			7,320,380.12		-342,122.19					251,764,844.31	
内蒙古金海新能源科技股份有限公司	212,389,604.29	238,277,596.03			3,421,838.63				4,250,000.00			237,449,434.66	
湖南桃花江核电有限公司	223,296,000.00	223,296,000.00										223,296,000.00	223,296,000.00
中国能源建设集团湖南省电力设计院有限公司	132,140,985.50	199,878,052.60			29,617,712.92	733,976.31	696,450.00		10,561,979.95			220,364,211.88	
绿色能源混改股权投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）	172,554,545.50	275,393,816.09		71,926,463.51	12,968,810.84		-440,648.64					215,995,514.78	
Central Eolica Jau S.A.	136,043,099.87	192,773,209.61			1,555,481.47					20,862,064.26		215,190,755.34	
陕西煤业化工集团财务有限公司	150,000,000.00	202,710,071.55			22,309,781.29				10,074,005.25			214,945,847.59	
西安高压电器研究院有限公司	174,182,022.56	190,303,991.70			9,929,466.86	-24,500.00	7,694,848.28		4,142,036.05			203,761,770.79	
羿动新能源科技有限公司	200,000,000.00	199,491,634.79			2,054,719.01							201,546,353.80	



中国长江三峡集团有限公司
2023 年度
财务报表附注

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
郑州水工机械有限公司	187,927,800.00	196,998,991.13			1,939,874.55		86,039.22	322,873.71			198,702,031.19	
九江首创利池环保有限公司	180,000,000.00		180,000,000.00		8,367,263.39						188,367,263.39	
重庆两江长电弘私募股权投资基金合伙企业（有限合伙）	180,000,000.00	194,155,169.28			-8,025,033.96						186,130,135.32	
无锡国联环保科技股份有限公司	162,400,000.00	178,021,629.30			1,003,344.21		1,205,337.12	2,165,344.48			178,064,966.15	
重庆长兴佑能源有限公司	198,569,574.29	176,344,812.98			-5,645,581.48	-696,739.83	331,613.24				170,334,104.91	
重庆黔江长电鸿源私募股权投资基金合伙企业（有限合伙）	176,000,000.00	175,235,306.10			-17,417,897.26						157,817,408.84	
国家能源集团长源电力股份有限公司	81,513,452.12	144,999,372.45			5,230,145.71	9,151.05	-144,501.86	576,222.15			149,517,945.20	
江苏泓润生物质能科技有限公司	146,569,568.62	143,104,405.96			116,424.89						143,220,830.85	
长峡金石（武汉）私募基金管理有限公司	40,000,000.00	139,045,666.56			29,585,864.98			28,800,000.00			139,831,531.54	
华舆正心（天津）股权投资基金合伙企业（有限合伙）	109,619,744.33	181,299,392.55	1,234,578.96	56,857,160.03	11,317,938.81						136,994,750.29	
长峡巨人新能源（海南）有限公司	3,500,000.00	2,477,540.54			128,482,567.38						130,960,107.92	
湖北核电有限公司	126,800,000.00	127,139,059.78			367,995.15						127,507,054.93	
重庆广阳岛巴茅生态环境建设有限公司	125,000,000.00	125,000,000.00									125,000,000.00	
福建福船一帆新能源装备制造有限公司	73,530,000.00	106,444,620.60			8,678,205.43		11,976,267.20	15,300,000.00			111,799,093.23	
乌海抽水蓄能有限责任公司	110,000,000.00	59,956,848.49	50,000,000.00		43,151.51						110,000,000.00	
长峡快速充电科技（湖北）有限公司	130,000,000.00	63,947,909.68	59,500,000.00		-17,839,734.70						105,608,174.98	
湖北新能源创业投资基金有限公司	45,311,765.39	172,818,485.88		4,007,137.11	-63,877,927.50						104,933,421.27	
湖北楚象供应链集团有限公司	100,000,000.00	101,568,242.38			4,661,104.53			1,411,418.14			104,817,928.77	
泰州城投生态环保有限公司	93,961,258.00	85,517,817.94	15,396,437.00		3,835,155.48						104,749,410.42	



中国长江三峡集团有限公司
2023 年度
财务报表附注

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他			
太阳海缆（东山）有限公司	80,000,000.00	79,594,498.43	20,000,000.00		1,897,975.11							101,492,473.54	
武威新腾格里生态能源科技有限公司	100,000,000.00	100,000,000.00										100,000,000.00	
上海电力股份有限公司	79,243,588.42	1,089,251,833.43		1,010,513,276.36	16,113,529.83	-982,846.66	3,432,718.30		405,445.25			96,896,513.29	
深圳市城市规划设计研究院股份有限公司	75,593,773.59	90,808,885.49			7,813,071.26				2,550,000.00			96,071,956.75	
马关拉气发电有限责任公司	50,311,089.19	82,009,386.23			6,631,390.61				6,435,000.00			82,205,776.84	
东方电气（成都）氢燃料电池科技有限公司	48,004,516.59	53,103,910.90			-8,257,027.99		35,994,953.31					80,841,836.22	
中煤鄂州能源开发有限公司	80,000,000.00		80,000,000.00									80,000,000.00	
北京中水科水电科技开发有限公司	51,671,054.75	72,159,777.61			4,192,441.72				490,000.00			75,862,219.33	
大理博禾新能源有限公司	73,990,000.00		73,990,000.00		-836,357.00							73,153,643.00	
长江财产保险股份有限公司	200,000,000.00	81,500,175.52			-16,388,122.87	-1,118,343.80						63,993,708.85	
Central Eolica Aventura S.A.	48,228,951.67	58,558,490.47			-1,189,195.17						6,279,400.21	63,648,695.51	
能事达电气股份有限公司	48,290,474.05	55,839,737.11			5,703,432.90				1,400,000.00			60,143,170.01	
阳光润峡（青岛）产业投资基金合伙企业（有限合伙）	59,000,000.00	58,115,269.46			-882,976.54							57,232,292.92	
建信融通有限责任公司	33,000,000.00	49,816,048.75			8,251,492.91				2,640,000.00			55,427,541.66	
陕西延安电业有限责任公司	56,400,000.00	52,291,895.21			-9,260.72							52,282,634.49	
中能智新科技产业发展有限公司	45,968,325.47	46,748,012.81			3,382,773.00		46,079.60		300,736.55			49,876,128.86	
重庆涪陵长电长涪私募股权投资基金合伙企业（有限合伙）	49,551,014.00	49,375,405.14			-101,984.20							49,273,420.94	
重庆市涪陵区长涪一号股权投资基金合伙企业（有限合伙）	49,552,000.00	47,627,622.34			-1,179,678.83		539,563.87					46,987,507.38	
中广核产业投资基金管理有限公司	26,502,901.62	41,401,056.49			5,822,482.00				577,777.29			46,645,761.20	
嘉兴淳丰投资合伙企业（有限合	50,000,000.00	37,959,790.54			6,986,761.02							44,946,551.56	



中国长江三峡集团有限公司
2023 年度
财务报表附注

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
伙)												
Central Eolica Baixado Feijao III S.A.	35,054,633.04	38,294,898.56			-1,742,984.84					4,072,872.91	40,624,786.63	
北京睿泽产业投资基金(有限合伙)		84,769,878.22			577,740.75				42,815,179.49	-2,768,783.43	39,763,656.05	
重庆万泉私募股权投资基金合伙企业(有限合伙)	40,000,000.00	39,601,541.25			-256,189.55						39,345,351.70	
Central Eolica Baixado Feijao II S.A.	19,234,171.88	32,095,180.55			576,439.52					3,484,416.06	36,156,036.13	
Cenaeel Central Nacionalde Energia Eolica S.A.	25,859,654.55	31,758,478.46			3,867,230.87			3,787,457.52		3,430,783.36	35,269,035.17	
中铁福船海洋工程有限责任公司	40,000,000.00	56,662,738.37			-21,946,190.87						34,716,547.50	
Central Eolica Baixado Feijao IV S.A.	20,919,985.87	30,606,447.02			-634,310.70					3,281,575.69	33,253,712.01	
海峡能化(平潭)私募基金管理有限公司	24,500,000.00	30,566,899.47			50,055.81	120,650.38					30,737,605.66	
长峡数字能源科技(湖北)有限公司	24,500,000.00	21,101,464.25	7,350,000.00		2,050,201.45			315,903.00			30,185,762.70	
阜阳海钠科技有限责任公司	43,500,000.00	40,083,524.63			-10,037,860.65						30,045,663.98	
Central Eolica Baixado Feijao I S.A.	14,530,090.58	25,485,259.15			1,187,656.50					2,792,218.59	29,465,134.24	
马关大梁子发电有限责任公司	13,200,000.00	30,065,527.65			3,737,717.96			5,280,000.00			28,523,245.61	
长峡智慧能源(江苏)有限公司	24,237,037.65	25,825,459.43			586,631.69						26,412,091.12	
NUDO MANZANARES 220 KV, A.I.E.	24,231,834.94		24,231,834.94		1,610,029.10					44,028.50	25,885,892.54	
武汉高新热电有限责任公司	55,212,039.02	24,280,694.55									24,280,694.55	24,280,694.55
江峡鑫泰(北京)私募基金管理有限公司	8,000,000.00	21,632,136.42			5,553,999.79			4,000,000.00			23,186,136.21	
长峡电能(西安)有限公司	20,000,000.00	21,036,597.18			1,931,595.77						22,968,192.95	
北控长保(湖北)水务投资有限公司	4,900,000.00	21,906,731.11			511,702.38						22,418,433.49	
ACE GP III		9,595,647.80			11,289,547.90					217,010.31	21,102,206.01	



中国长江三峡集团有限公司
2023 年度
财务报表附注

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他			
上海长投汇诚企业管理有限公司	4,000,000.00	3,331,657.36			16,198,500.53							19,530,157.89	
武汉中电节能有限公司	15,083,765.08	17,433,670.06			1,914,434.19		49,250.69					19,397,354.94	
南京河海科技有限公司	34,363,045.85	21,916,637.76			-4,467,191.28							17,449,446.48	
长沙北控长保水务有限公司	9,800,000.00	12,800,150.52			4,174,400.78				576,430.76			16,398,120.54	
湖北新能源投资管理有限公司	5,200,000.00	23,457,713.19			-8,236,505.93							15,221,207.26	
ACE MANCO	80,034.37	16,442,051.50			8,427,123.41	333,196.56			10,330,297.93		271,260.35	15,143,333.89	
杞县风尚新能源有限公司	1,960,000.00	3,028,224.99					11,551,410.92					14,579,635.91	
大连太平湾新能源投资发展有限公司	26,075,000.00	25,195,654.16			-11,214,119.29							13,981,534.87	
东方江峡产业投资私募基金管理(成都)有限公司	8,000,000.00	11,268,664.21			951,030.12	-46,192.15			800,000.00			11,373,502.18	
湖北省三峡平湖旅游发展有限公司	24,500,000.00	12,521,348.70			-1,689,088.01							10,832,260.69	
电科新能科技有限公司	10,000,000.00	5,953,899.90	4,000,000.00		28,447.34							9,982,347.24	
Lucas Sostenible, S.L.	12,651,090.21	10,296,963.97			-1,212,493.41						572,073.15	9,656,543.71	
湖北芭蕉河(集团)鹤峰县燕子桥水电开发有限公司	6,500,000.00	7,206,583.02			1,005,491.35							8,212,074.37	
江峡绿色(山东)私募基金管理有限公司	4,000,000.00	6,110,352.65			1,819,687.32							7,930,039.97	
湖北省高峡平湖游船有限责任公司	10,500,000.00	7,299,022.51			68,178.94							7,367,201.45	
重庆黔江长电聚新私募股权投资基金管理有限公司	4,000,000.00	5,920,992.40			720,587.83							6,641,580.23	
中车资本(天津)股权投资基金管理有限公司	5,000,000.00	5,749,297.09			2,565.42							5,751,862.51	
中平能化集团湖北平鄂煤炭港埠有限公司	42,626,004.93	5,055,573.93			-283,119.02					4,772,454.91		4,772,454.91	4,772,454.91
中碳科技(湖北)有限公司	8,000,000.00	6,140,612.52			-1,406,106.25							4,734,506.27	



中国长江三峡集团有限公司
2023 年度
财务报表附注

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他			
重庆两江长电兴盛私募股权投资基金管理有限公司	3,000,000.00	3,660,225.24			1,024,801.84							4,685,027.08	
滁州市郑铁路宝快速集运有限公司	9,000,000.00	3,912,920.39			650,369.80							4,563,290.19	
ACE GP	4,560,672.21	4,484,625.59									76,046.62	4,560,672.21	
重庆涪陵长电长源私募股权投资基金管理有限公司	4,000,000.00	4,521,863.90			35,955.78							4,557,819.68	
重庆万融私募股权投资基金管理有限公司	4,000,000.00	4,000,000.00			251,516.99							4,251,516.99	
长峡启航（北京）私募基金管理有限公司	3,000,000.00	2,132,352.79			1,500,428.93		108,915.73					3,741,697.45	
九江三峡综合能源有限公司	5,000,000.00	4,121,696.78			-514,906.75							3,606,790.03	
重庆水务集团排水管网有限公司	4,000,000.00	3,373,825.09			3,688.34							3,377,513.43	
宜昌长江三峡岸电运营服务有限公司	3,000,000.00	3,236,037.65			52,464.23							3,288,501.88	
中核霞浦核电有限公司	900,000.00	2,714,275.98			546,862.33		-72,605.42					3,188,532.89	
东方三峡（江苏）智慧能源有限公司	3,900,000.00	4,005,795.99			-1,024,421.57							2,981,374.42	
湖北智慧综合能源产业技术研究院有限公司	2,000,000.00	2,118,348.80			122,399.25				21,300.00			2,219,448.05	
江苏御风海上风电有限公司	2,400,000.00	2,666,345.41			-718,735.97				88,279.78			1,859,329.66	
新原锂科（杭州）企业管理合伙企业（有限合伙）	1,225,000.00	491,794,904.54		490,000,000.00	-62,082.08							1,732,822.46	
CNET-新能源技术中心股份有限公司（葡萄牙）公司	836,688.00	1,214,442.18			32,898.61							1,247,340.79	
润峡阳光（青岛）私募基金管理有限公司	4,000,000.00	918,513.36			304,355.75							1,222,869.11	
苏州楚昱新能源科技有限公司	735,000.00	1,073,049.52			134,399.91							1,207,449.43	
江峡工融绿发（北京）股权投资基金（有限合伙）	1,000,000.00	975,274.56			36,744.48							1,012,019.04	
湖北河海新能源科技有限公司	950,000.00	885,175.01			1,739.59							886,914.60	



中国长江三峡集团有限公司
2023 年度
财务报表附注

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
芜湖鸿清节能科技有限公司	380,000.00	517,173.26			79,994.11						597,167.37	
辽宁旭泽峡能新能源有限公司	490,000.00	490,000.00									490,000.00	
ACE GP II	432,789.66	425,576.90			-0.14					7,216.58	432,793.34	
荆州分布式能源有限公司	17,041,400.00	22,139,663.99			5,628,516.85					-27,768,180.84		
湖北龙腾园林工程有限公司	30,057,000.00											
榆林隆武绿色新能源有限公司	2,450,000.00	2,453,143.17	2,550,000.00		1,052.24					-5,004,195.41		
湖北新捷天然气有限公司												
Moray East Holdings Limited		35,558,247.01	185,583,929.29	577,709,113.87		346,541,124.43				10,025,813.14		
智方设计股份有限公司		11,525,785.81		11,561,528.45	35,742.64							
福建省新能海上风电研发中心有限公司	7,402,146.00											
中美绿色基金管理有限公司	1,999,434.05	525,290.47			-525,290.47							
江峡清洁能源股权投资基金（天津）合伙企业（有限合伙）		2,086,759,403.80		2,078,509,386.11	-8,250,017.69							
泰峡智慧能源有限责任公司		191,811,698.16		200,165,611.33	8,353,913.17							
长峡绿色能源（江苏）有限公司		112,503,310.21		115,767,662.25	3,264,352.04							
重庆市巫山县全景旅游运营管理有限公司		1,034,929.67		1,026,513.69	-8,415.98							
重庆赤甲文化旅游开发有限公司		997,608.24		997,804.39	196.15							
北控长保（南京）水务有限公司	4,900,000.00	6,954,502.66			-6,369,502.66			585,000.00				
江太生态环保有限公司		793,952.87		800,000.00						6,047.13		
武汉高峡路德环保有限公司		16,028,720.96		15,999,400.00						-29,320.96		
几内亚苏阿皮蒂水电站		1,630,981,033.10								-1,630,981,033.10		



3. 重要合营企业的主要财务信息

被投资单位名称	本期数	
	Companhia Energica do Jari-CEJA	Empresade Energia Cachoeira Caldeirao S.A.
流动资产	219,782,189.20	204,158,630.80
非流动资产	2,158,383,500.00	1,809,340,594.40
资产合计	2,378,165,689.20	2,013,499,225.20
流动负债	359,845,405.20	140,648,515.60
非流动负债	720,401,635.60	1,061,774,343.20
负债合计	1,080,247,040.80	1,202,422,858.80
净资产	1,297,918,648.40	811,076,366.40
按持股比例计算的净资产份额	648,959,324.20	405,538,183.20
调整事项	281,088,397.40	2,186,592.34
对合营企业权益投资的账面价值	930,047,721.60	386,138,315.76
存在公开报价的权益投资的公允价值		
营业收入	477,648,899.00	246,511,674.50
财务费用	50,639,771.00	115,409,931.00
所得税费用	8,766,257.50	-2,938,071.50
净利润	266,986,492.50	-5,668,799.50
其他综合收益		
综合收益总额	266,986,492.50	-5,668,799.50
企业本期收到的来自合营企业的股利	97,575,199.75	



续：

被投资单位名称	上期数	
	Companhia Energtica do Jari-CEJA	Empresade Energia Cachoeira Caldeirao S.A.
流动资产	422,474,064.31	218,542,675.68
非流动资产	1,983,713,519.78	1,622,040,445.62
资产合计	2,406,187,584.09	1,840,583,121.30
流动负债	1,466,512,458.53	867,614,437.12
非流动负债	715,761,389.11	983,153,806.86
负债合计	2,182,273,847.64	1,850,768,243.98
净资产	223,913,736.45	-10,185,122.68
按持股比例计算的净资产份额	111,956,868.23	-5,092,561.35
调整事项	825,674,340.65	375,742,817.31
对合营企业权益投资的账面价值	937,631,208.88	370,650,255.96
存在公开报价的权益投资的公允价值		
营业收入	569,117,758.00	253,344,024.82
财务费用	29,653,738.18	87,136,515.81
所得税费用	5,813,464.64	-2,966,872.09
净利润	221,075,297.56	10,056,011.13
其他综合收益		
综合收益总额	221,075,297.56	10,056,011.13
企业本期收到的来自合营企业的股利	58,209,278.78	



4. 重要联营企业的主要财务信息

被投资单位名称	本期数				
	葡萄牙国家电力公司	国网新源控股有限公司	长江证券股份有限公司	云南华电金沙江中游水电开发有限公司	广州发展集团股份有限公司
流动资产	95,357,174,707.20	22,763,674,267.30	117,005,269,432.57	1,018,749,787.69	15,394,160,189.86
非流动资产	350,233,325,593.60	174,213,204,246.03	53,724,168,492.91	23,054,438,153.62	58,619,890,380.22
资产合计	445,590,500,300.80	196,976,878,513.33	170,729,437,925.48	24,073,187,941.31	74,014,050,570.08
流动负债	105,184,294,809.60	15,628,126,812.21	94,244,156,173.22	2,774,275,316.24	19,114,142,206.03
非流动负债	209,497,059,353.60	131,384,081,883.08	41,714,454,309.65	11,924,906,492.19	26,746,482,708.87
负债合计	314,681,354,163.20	147,012,208,695.29	135,958,610,482.87	14,699,181,808.43	45,860,624,914.90
净资产	130,909,146,137.60	49,964,669,818.04	34,770,827,442.61	9,374,006,132.88	28,153,425,655.18
按持股比例计算的净资产份额	27,504,011,603.51	8,486,796,984.30	3,320,627,327.31	2,141,666,249.76	3,930,578,387.68
调整事项	511,189,357.76	1,406,973,893.27	3,819,858,196.41	3,128,925,282.61	325,035,359.92
对联营企业权益投资的账面价值	28,015,200,961.27	9,893,770,877.57	7,140,485,523.72	5,270,591,532.37	4,255,613,747.60
存在公开报价的权益投资的公允价值	31,500,495,456.66		4,640,439,876.34		2,921,834,495.46
营业收入	123,947,656,200.00	25,745,760,397.99	6,896,205,555.83	3,343,293,056.21	46,754,699,285.32
净利润	7,285,462,200.00	2,033,945,496.16	1,540,889,954.57	1,089,018,479.15	1,865,154,741.10
其他综合收益	10,011,937,500.00	46,569,235.87	637,119,494.84	9,634,240.00	172,652,040.99
综合收益总额	17,297,399,700.00	2,080,514,732.03	2,178,009,449.41	1,098,652,719.15	2,037,806,782.09
企业本期收到的来自联营企业的股利	1,268,642,217.37	491,693,882.65	63,553,187.28	246,100,000.00	108,820,651.60



续：

被投资单位名称	上期数				
	葡萄牙国家电力公司	国网新源控股有限公司	长江证券股份有限公司	云南华电金沙江中游水电开发有限公司	广州发展集团股份有限公司
流动资产	114,030,990,636.60	11,883,813,091.70	104,143,553,333.05	815,561,198.90	14,593,245,264.71
非流动资产	322,557,346,575.30	150,946,831,034.81	54,841,821,307.89	23,571,765,509.33	47,370,276,975.68
资产合计	436,588,337,211.90	162,830,644,126.51	158,985,374,640.94	24,387,326,708.23	61,963,522,240.39
流动负债	129,343,186,289.40	10,777,057,933.62	84,516,437,277.21	2,280,001,613.57	17,218,164,992.30
非流动负债	204,552,239,199.30	103,463,855,728.61	43,608,347,135.71	12,762,247,084.38	18,189,385,915.88
负债合计	333,895,425,488.70	114,240,913,662.23	128,124,784,412.92	15,042,248,697.95	35,407,550,908.18
净资产	102,692,911,723.20	48,589,730,464.28	30,860,590,228.02	9,345,078,010.28	26,555,971,332.21
按持股比例计算的净资产份额	21,647,665,791.25	8,743,751,255.36	4,814,252,075.57	2,135,349,035.83	3,721,221,524.52
调整事项	-1,545,761,216.77	1,406,973,893.27	2,103,314,885.55	3,128,925,282.61	367,222,396.20
对联营企业权益投资的账面价值	20,101,904,574.48	10,150,725,148.63	6,917,566,961.12	5,264,274,318.44	4,088,443,920.72
存在公开报价的权益投资的公允价值	28,892,334,427.24		4,597,313,111.69		3,019,773,081.90
营业收入	153,288,556,095.60	18,098,438,694.49	6,371,577,006.31	3,823,947,272.52	47,849,586,342.05
净利润	8,682,929,852.10	1,810,902,080.09	1,530,354,030.96	1,195,415,783.05	1,170,973,581.74
其他综合收益	-2,333,989,869.90	-26,542,602.05	23,781,344.68	-22,984,000.00	-116,355,230.07
综合收益总额	6,348,939,982.20	1,784,359,478.04	1,554,135,375.64	1,172,431,783.05	1,054,618,351.67
企业本期收到的来自联营企业的股利			258,760,587.90	98,462,883.18	54,410,325.80



5. 不重要的合营企业和联营企业的汇总信息

项目	本期数	上期数
合营企业:	—	—
投资账面价值合计	1,621,978,270.15	583,568,919.42
下列各项按持股比例计算的合计数	—	—
净利润	91,112,149.82	-65,651,140.97
其他综合收益		
综合收益总额	91,112,149.82	-65,651,140.97
联营企业:	—	—
投资账面价值合计	135,250,040,282.56	127,358,267,618.43
下列各项按持股比例计算的合计数	—	—
净利润	7,626,256,113.18	8,146,455,599.36
其他综合收益	289,582,737.10	-822,663,146.14
综合收益总额	7,915,838,850.28	7,323,792,453.22

注释18.其他权益工具投资

1. 其他权益工具投资情况

项目	期末余额	期初余额
中国建设银行股份有限公司 H 股	2,734,806,529.54	2,834,860,028.07
中央企业贫困地区产业投资基金股份有限公司	1,485,359,069.38	1,451,221,929.15
国家电投集团产融控股股份有限公司	1,028,104,388.00	1,163,793,292.00
湖北省联合发展投资集团有限公司	682,800,267.23	961,390,505.25
Endesa,S.A.	614,389,468.00	806,545,609.37
中国广核电力股份有限公司	515,513,373.53	463,634,939.17
工商银行优先股	343,015,161.00	332,768,588.00
中央企业信用保障基金	273,946,064.70	282,426,752.19
中白产业投资基金	272,709,809.54	296,508,559.16
湖北文化旅游集团有限公司	215,725,639.06	225,217,451.09
吉林省地方水电集团有限公司	195,319,600.00	188,185,900.00
晋城蓝焰煤业股份有限公司	172,924,366.51	168,636,993.00
中国再保险(集团)股份有限公司	118,307,592.90	126,957,939.11
南方海上风电联合开发有限公司	112,438,280.62	134,014,841.55
宁波亚锦电子科技股份有限公司	88,800,000.00	72,000,000.00
云南保山电力股份有限公司	51,089,600.00	51,089,600.00
重庆石油天然气交易中心有限公司	47,651,980.47	46,450,950.00
大唐环境产业集团股份有限公司	45,784,716.17	51,006,588.44
湖南高创新能源有限公司	38,393,821.01	34,827,238.57



项目	期末余额	期初余额
丹江口水利枢纽小水电有限公司	31,049,060.81	24,684,293.37
江泰保险经纪股份有限公司	30,352,072.82	31,119,727.75
国电长源第一发电有限责任公司	28,333,511.66	28,269,930.00
文山马鹿塘发电有限责任公司	21,341,877.39	18,602,627.64
神州高铁技术股份有限公司	19,613,849.08	19,115,191.90
首都电力交易中心有限公司	14,341,623.95	14,145,202.88
国新国控（杭州）投资管理有限公司	6,174,700.00	13,068,933.22
21 中国银行永续债 01		309,558,600.00
重庆水务集团股份有限公司		256,821,651.00
21 银河 Y1（21 年银河证券永续次级债第一期）		210,388,600.00
21 信投 Y1(中信建投 2021 年第一期永续次级债券)		206,129,400.00
21 农业银行永续债 01		199,461,200.00
21 中金 Y2（21 年中金公司永续次级债第二期）		103,336,100.00
天台县龙溪水力发电有限公司		6,743,534.89
其他	85,276,185.52	78,686,493.45
合计	9,273,562,608.89	11,211,669,190.22

2. 期末其他权益工具投资情况

项目名称	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
合计	476,328,685.17	3,557,918,757.03	1,289,162,226.54			
中国建设银行股份有限公司 H 股	252,458,277.00	1,968,523,642.34			拟长期持有	
中央企业贫困地区产业投资基金股份有限公司		421,359,069.38			拟长期持有	
国家电投集团产融控股股份有限公司	15,656,412.00	-67,844,452.00			拟长期持有	
湖北省联合发展投资集团有限公司	11,769,486.50	482,800,267.23			拟长期持有	
Endesa,S.A.	63,500,326.08	133,880,797.04		5,939,125.08	拟长期持有	股权处置
中国广核电力股份有限公司	21,879,380.05		196,895,449.17		拟长期持有	
工商银行优先股	12,617,352.00		11,119,839.00		拟长期持有	
中央企业信用保障基金	3,808,170.30		26,053,935.30		拟长期持有	
中白产业投资基金			154,950,318.50		拟长期持有	
湖北文化旅游集团有限公司	75,128.33	115,725,639.06			拟长期持有	
吉林省地方水电集团有限公司	123,893.50	144,236,270.10			拟长期持有	
晋城蓝焰煤业股份有限公司	15,367,300.00	152,924,366.51			拟长期持有	



中国长江三峡集团有限公司
2023 年度
财务报表附注

项目名称	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
中国再保险(集团)股份有限公司	3,544,538.91		596,910,732.77		拟长期持有	
南方海上风电联合开发有限公司	1,802,600.00	50,281,437.38			拟长期持有	
宁波亚锦电子科技有限公司	8,319,222.00		80,198,773.58	-43,972,204.24	拟长期持有	股权处置
云南保山电力股份有限公司	222,000.00	18,011,684.32			拟长期持有	
重庆石油天然气交易中心有限公司	1,025,833.11	2,651,980.47			拟长期持有	
大唐环境产业集团股份有限公司	2,625,059.68		161,466,249.02		拟长期持有	
湖南高创新能源有限公司		8,393,821.01			拟长期持有	
丹江口水利枢纽小水电有限公司	1,641,338.00	11,882,040.14			拟长期持有	
江泰保险经纪股份有限公司	2,972,160.00	22,448,072.82			拟长期持有	
国电长源第一发电有限责任公司		10,434,911.66			拟长期持有	
文山马鹿塘发电有限责任公司	2,918,072.13	13,404,721.18			拟长期持有	
神州高铁技术股份有限公司			11,810,977.88		拟长期持有	
首都电力交易中心有限公司		26,571.80			拟长期持有	
国新国控(杭州)投资管理有限公司	1,135,979.34	960,426.00			拟长期持有	
21 中国银行永续债 01	13,466,235.61	14,234,860.00		7,585,462.27	拟长期持有	股权处置
重庆水务集团股份有限公司	6,959,418.21	16,977,352.66		16,977,352.66	拟长期持有	股权处置
21 银河 Y1 (21 年银河证券永续次级债第一期)	13,003,841.09	9,227,800.00		6,840,332.51	拟长期持有	股权处置
21 信投 Y1(中信建投 2021 年第一期永续次级债券)	8,641,095.89	10,892,200.00		4,467,991.24	拟长期持有	股权处置
21 农业银行永续债 01	5,923,287.67	8,371,000.00		3,755,047.17	拟长期持有	股权处置
21 中金 Y2 (21 年中金公司永续次级债第二期)	4,689,041.10	5,732,800.00		2,400,265.63	拟长期持有	股权处置
天台县龙溪水力发电有限公司			4,224,178.76	391,864.76	拟长期持有	股权处置
其他	183,236.67	2,381,477.93	45,531,772.56		拟长期持有	

注释19.其他非流动金融资产

项目	期末公允价值	期初公允价值
卡洛特特许收款权	11,589,814,286.62	11,833,954,132.92



项目	期末公允价值	期初公允价值
南方电网数字电网研究院有限公司	499,682,430.34	
长江保护主题 ETF	263,600,000.00	300,000,000.00
长江保护 ETF	261,200,000.00	299,200,000.00
杭州普润星材股权投资合伙企业（有限合伙）	217,700,000.00	242,117,227.24
宁夏嘉泽新能源股份有限公司	43,888,055.81	337,606,994.79
湖北昌耀新材料股份有限公司	42,100,000.00	43,358,260.94
杭州普润新能股权投资合伙企业（有限合伙）	19,220,000.00	30,929,708.12
合计	12,937,204,772.77	13,087,166,324.01

注释20.投资性房地产

1. 以成本计量

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一.账面原值合计	3,221,150,535.30	1,086,664,260.87	5,864,594.19	4,301,950,201.98
其中：房屋及建筑物	2,831,623,473.54	1,084,413,806.76	5,864,594.19	3,910,172,686.11
土地使用权	389,527,061.76	2,250,454.11		391,777,515.87
二.累计折旧和累计摊销合计	614,546,082.73	218,430,403.17	1,780,340.31	831,196,145.59
其中：房屋及建筑物	575,035,507.64	207,942,012.21	1,780,340.31	781,197,179.54
土地使用权	39,510,575.09	10,488,390.96		49,998,966.05
三.投资性房地产账面净值合计	2,606,604,452.57	—	—	3,470,754,056.39
其中：房屋及建筑物	2,256,587,965.90	—	—	3,128,975,506.57
土地使用权	350,016,486.67	—	—	341,778,549.82
四.投资性房地产减值准备累计金额合计		1,235,705.25		1,235,705.25
其中：房屋及建筑物		1,235,705.25		1,235,705.25
土地使用权				
五.投资性房地产账面价值合计	2,606,604,452.57	—	—	3,469,518,351.14
其中：房屋及建筑物	2,256,587,965.90	—	—	3,127,739,801.32
土地使用权	350,016,486.67	—	—	341,778,549.82

2. 未办妥产权证书的投资性房地产

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
房屋及建筑物	49,614,837.86	人防车位、无法办理产权
合计	49,614,837.86	

注释21.固定资产

项目	期末账面价值	期初账面价值
固定资产	696,665,374,983.77	660,878,605,986.12



项目	期末账面价值	期初账面价值
固定资产清理	33,373,173.14	31,070,105.05
合计	696,698,748,156.91	660,909,676,091.17

1. 固定资产情况

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、账面原值合计	893,305,259,530.70	72,911,036,053.13	4,697,168,188.57	961,519,127,395.26
其中：土地资产	1,638,591,089.29	27,007,901.10	961,549.78	1,664,637,440.61
房屋及建筑物	518,380,840,761.50	20,864,035,473.17	2,342,902,319.42	536,901,973,915.25
机器设备	365,659,231,029.88	49,812,430,178.83	1,770,109,288.50	413,701,551,920.21
运输工具	3,075,556,738.19	1,185,167,540.12	247,381,026.18	4,013,343,252.13
电子及其他设备	4,551,039,911.84	1,022,394,959.91	335,814,004.69	5,237,620,867.06
二、累计折旧合计	230,580,282,949.11	33,879,583,901.77	1,492,335,379.24	262,967,531,471.64
其中：土地资产				
房屋及建筑物	98,544,261,804.67	12,992,954,769.59	273,820,960.24	111,263,395,614.02
机器设备	128,975,378,493.51	19,882,828,692.34	811,004,131.53	148,047,203,054.32
运输工具	1,160,037,746.36	379,788,918.64	209,400,855.51	1,330,425,809.49
电子及其他设备	1,900,604,904.57	624,011,521.20	198,109,431.96	2,326,506,993.81
三、固定资产账面净值合计	662,724,976,581.59			698,551,595,923.62
其中：土地资产	1,638,591,089.29	—	—	1,664,637,440.61
房屋及建筑物	419,836,578,956.83	—	—	425,638,578,301.23
机器设备	236,683,852,536.37	—	—	265,654,348,865.89
运输工具	1,915,518,991.83	—	—	2,682,917,442.64
电子及其他设备	2,650,435,007.27	—	—	2,911,113,873.25
四、减值准备合计	1,846,370,595.47	50,866,236.18	11,015,891.80	1,886,220,939.85
其中：土地资产				
房屋及建筑物	267,399,810.51	23,294,920.65	6,140,519.52	284,554,211.64
机器设备	1,574,480,667.39	27,391,679.88	4,875,372.28	1,596,996,974.99
运输工具	356,458.39	6,013.20		362,471.59
电子及其他设备	4,133,659.18	173,622.45		4,307,281.63
五、固定资产账面价值合计	660,878,605,986.12	—	—	696,665,374,983.77
其中：土地资产	1,638,591,089.29	—	—	1,664,637,440.61
房屋及建筑物	419,569,179,146.32	—	—	425,354,024,089.59
机器设备	235,109,371,868.98	—	—	264,057,351,890.90
运输工具	1,915,162,533.44	—	—	2,682,554,971.05
电子及其他设备	2,646,301,348.09	—	—	2,906,806,591.62

2. 期末未办妥产权证书的固定资产



项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	1,734,592,960.25	正在办理
合计	1,734,592,960.25	

3. 固定资产清理情况

项目	期末账面价值	期初账面价值	转入清理的原因
房屋及建筑物	973,671.04	2,214,453.70	下账处置
机器设备	32,053,836.59	27,882,128.19	下账处置
运输工具	86,496.73	438,547.97	下账处置
电子及其他设备	259,168.78	534,975.19	下账处置
合计	33,373,173.14	31,070,105.05	

注释22.在建工程

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
乌兰察布新一代电网友好绿色电站示范项目（二期）	5,471,070,976.94		5,471,070,976.94	4,856,826,740.78		4,856,826,740.78
蒙西基地库布其200万千瓦光伏治沙项目	5,291,247,930.59		5,291,247,930.59	1,106,229,007.64		1,106,229,007.64
漳浦二期项目	3,117,611,739.92		3,117,611,739.92	155,755,083.48		155,755,083.48
海西基地项目格尔木110万千瓦光伏光热项目	2,647,162,861.64		2,647,162,861.64	8,001,944.50		8,001,944.50
浙江天台抽水蓄能项目	2,630,212,337.01		2,630,212,337.01	1,476,685,521.86		1,476,685,521.86
内蒙古库布齐沙漠鄂尔多斯中北部新能源基地项目先导工程项目	2,540,485,641.23		2,540,485,641.23	769,516.20		769,516.20
烟台牟平区海上风电	2,380,366,529.53		2,380,366,529.53	35,810,884.60		35,810,884.60
青豫直流二期3标段100万千瓦光伏项目	2,230,272,084.58		2,230,272,084.58	315,514,905.19		315,514,905.19
瓜州三峡恒基200MW光伏项目	2,212,410,003.05		2,212,410,003.05			
阳江青洲六期海上风电项目	1,691,544,141.21		1,691,544,141.21	484,420,563.26		484,420,563.26
三峡能源鄂尔多斯市准格尔旗纳日松400MW光伏制氢产业示范项目	1,588,729,455.20		1,588,729,455.20	196,481,599.24		196,481,599.24
三峡新能源包头市可再生能源综合应用示范区1号50万千瓦风电项目	1,568,642,034.57		1,568,642,034.57	811,339,632.88		811,339,632.88
向家坝工程	1,552,911,603.33		1,552,911,603.33	1,548,224,474.14		1,548,224,474.14
阜阳南部风光电基地(阜南)300MW风电项目	1,364,179,700.50		1,364,179,700.50	25,591,421.94		25,591,421.94
罗田平坦原抽水蓄能电站项目	1,362,325,589.49		1,362,325,589.49	553,370,735.84		553,370,735.84
三峡能源阜阳南部风光基地(颍上)250MW风电项目	1,323,634,658.04		1,323,634,658.04	3,840,124.21		3,840,124.21
青洲六海上风电场送出路线	944,688,261.16		944,688,261.16	1,763,146.39		1,763,146.39
三峡能源阜阳南部风光基地(颍上二期)400MW光伏项目	1,164,863,570.29		1,164,863,570.29	175,999,176.35		175,999,176.35
安徽石台抽水蓄能电站	967,567,843.34		967,567,843.34	199,406,688.75		199,406,688.75
浙江松阳抽水蓄能水电站	952,901,417.34		952,901,417.34	171,733,699.98		171,733,699.98



中国长江三峡集团有限公司
2023 年度
财务报表附注

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
甘肃武威治沙 200MW 光伏项目	903,181,154.93		903,181,154.93	227,063,585.14		227,063,585.14
昔古牙农(林)光互补光伏发电	848,944,434.49		848,944,434.49	9,048,062.39		9,048,062.39
榆阳区一期400MW 光伏发电项目	838,133,548.86		838,133,548.86			
小南海水电站工程	827,671,504.94	827,671,504.94		827,671,504.94	827,671,504.94	
白土农(林)光互补光伏发电项	813,552,458.72		813,552,458.72	6,450,629.87		6,450,629.87
蒋家坡光伏项目	720,930,089.88		720,930,089.88	1,250,000.00		1,250,000.00
三峡新能源“昔阳”300 兆瓦“光伏+储能”项目	701,558,176.66		701,558,176.66	9,171,273.15		9,171,273.15
天门市拖市镇 100MW 风电项目	652,858,859.78		652,858,859.78			
会理市 330MW 光伏发电项目	602,607,639.89		602,607,639.89			
平新光伏电站工程	594,939,844.29		594,939,844.29	182,254,016.79		182,254,016.79
三峡现代能源创新示范园项目	591,190,660.24		591,190,660.24	517,773,035.39		517,773,035.39
巧家县白沟林 200MW 光伏发电项目	536,634,552.35		536,634,552.35	4,323,787.53		4,323,787.53
永善海子山 200MW 光伏发电项目	511,942,812.21		511,942,812.21	5,849,333.78		5,849,333.78
大雪山 200MWp 农(林)光互补光伏发电项目	505,106,259.49		505,106,259.49	3,752,662.38		3,752,662.38
其他	26,668,052,846.99	202,045,353.96	26,466,007,493.03	47,944,863,961.69	202,036,958.21	47,742,827,003.48
工程物资	26,665,351.00		26,665,351.00	30,092,275.62		30,092,275.62
合计	79,346,798,573.68	1,029,716,858.90	78,317,081,714.78	61,897,328,995.90	1,029,708,463.15	60,867,620,532.75



1. 重要在建工程项目本期变动情况

项目名称	预算数(万元)	期初余额	本期增加额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额
乌兰察布新一代电网友好绿色电站示范项目（二期）	1,023,763.79	4,856,826,740.78	614,416,205.17		171,969.01	5,471,070,976.94
蒙西基地库布其 200 万千瓦光伏治沙项目	1,167,794.01	1,106,229,007.64	4,185,659,120.74		640,197.79	5,291,247,930.59
漳浦二期项目	578,540.25	155,755,083.48	2,961,856,656.44			3,117,611,739.92
海西基地项目格尔木 110 万千瓦光伏光热项目	608,239.44	8,001,944.50	2,650,592,448.80	3,960,942.12	7,470,589.54	2,647,162,861.64
浙江天台抽水蓄能项目	1,076,000.00	1,476,685,521.86	1,153,526,815.15			2,630,212,337.01
内蒙古库布齐沙漠鄂尔多斯中北部新能源基地项目先导工程项目	499,878.00	769,516.20	2,539,716,125.03			2,540,485,641.23
烟台牟平区海上风电	385,629.44	35,810,884.60	2,362,478,943.36		17,923,298.43	2,380,366,529.53
青豫直流二期 3 标段 100 万千瓦光伏项目	432,900.00	315,514,905.19	1,914,765,151.78		7,972.39	2,230,272,084.58
瓜州三峡恒基 200MW 光伏项目	493,468.00		2,262,120,813.05		49,710,810.00	2,212,410,003.05
阳江青洲六期海上风电项目	1,376,074.20	484,420,563.26	1,217,618,128.15		10,494,550.20	1,691,544,141.21
三峡能源鄂尔多斯市准格尔旗纳日松 400MW 光伏制氢产业示范项目	234,995.94	196,481,599.24	1,392,248,761.49		905.53	1,588,729,455.20
三峡新能源包头市可再生能源综合应用示范区 1 号 50 万千瓦风电项目	262,731.69	811,339,632.88	757,302,510.69		109.00	1,568,642,034.57
向家坝工程	5,416,500.00	1,548,224,474.14	4,687,129.19			1,552,911,603.33
阜阳南部风光电基地(阜南)300MW 风电项目	219,901.01	25,591,421.94	1,338,588,278.56			1,364,179,700.50
罗田平原原抽水蓄能电站项目	930,988.69	553,370,735.84	808,954,853.65			1,362,325,589.49
三峡能源阜阳南部风光基地（颍上）250MW 风电项目	202,825.53	3,840,124.21	1,325,646,372.10		5,851,838.27	1,323,634,658.04
青洲六海上风电场送出路线	236,361.00	1,763,146.39	942,925,114.77			944,688,261.16
三峡能源阜阳南部风光基地（颍上二期）400MW 光伏项目	155,845.15	175,999,176.35	988,864,393.94			1,164,863,570.29
安徽石台抽水蓄能电站	789,459.76	199,406,688.75	768,161,154.59			967,567,843.34
浙江松阳抽水蓄能水电站	882,042.51	171,733,699.98	781,167,717.36			952,901,417.34



中国长江三峡集团有限公司
2023 年度
财务报表附注

项目名称	预算数(万元)	期初余额	本期增加额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额
甘肃武威治沙 200MW 光伏项目	103,384.44	227,063,585.14	676,143,788.92		26,219.13	903,181,154.93
昔古牙农(林)光互补光伏发电	173,539.00	9,048,062.39	839,896,372.10			848,944,434.49
榆阳区一期 400MW 光伏发电项目	489,858.87		838,133,548.86			838,133,548.86
小南海水电站工程	3,619,779.60	827,671,504.94				827,671,504.94
白土农(林)光互补光伏发电项	115,508.00	6,450,629.87	807,101,828.85			813,552,458.72
蒋家坡光伏项目	98,603.00	1,250,000.00	719,680,089.88			720,930,089.88
三峡新能源“昔阳”300 兆瓦“光伏+储能”项目	173,743.00	9,171,273.15	692,387,584.30		680.79	701,558,176.66
天门市拖市镇 100MW 风电项目	67,523.17		652,858,859.78			652,858,859.78
会理市 330MW 光伏发电项目	162,300.00		602,607,639.89			602,607,639.89
平新光伏电站工程	232,249.14	182,254,016.79	412,685,827.50			594,939,844.29
三峡现代能源创新示范园项目	59,318.04	517,773,035.39	75,444,865.12		2,027,240.27	591,190,660.24
巧家县白沟林 200MW 光伏发电项目	120,605.05	4,323,787.53	532,310,764.82			536,634,552.35
永善海子山 200MW 光伏发电项目	106,215.00	5,849,333.78	506,417,152.83		323,674.40	511,942,812.21
大雪山 200MWp 农(林)光互补光伏发电项目	80,000.00	3,752,662.38	501,353,740.62		143.51	505,106,259.49
其他		47,944,863,961.69	52,025,193,517.61	60,707,250,015.25	12,594,754,617.06	26,668,052,846.99
合计	22,576,564.72	61,867,236,720.28	90,853,512,275.09	60,711,210,957.37	12,689,404,815.32	79,320,133,222.68

续:

项目名称	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
乌兰察布新一代电网友好绿色电站示范项目(二期)	69.97	69.97	122,932,367.51	65,687,583.76	6.55	自筹
蒙西基地库布其 200 万千瓦光伏治沙项目	67.96	73.19	44,533,295.38	40,542,114.63	3.30	自筹
漳浦二期项目	55.58	55.58	23,666,849.49	23,666,849.49	2.00	自筹



项目名称	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
海西基地项目格尔木 110 万千瓦光伏光热项目	54.00	54.00	7,557,993.02	7,557,993.02	2.75	自筹
浙江天台抽水蓄能项目	24.55	24.55	70,745,073.47	47,567,025.75	3.33	自筹
内蒙古库布齐沙漠鄂尔多斯中北部新能源基地项目先导工程项目	57.12	57.12	26,931,364.71	26,154,290.10	2.10	自筹
烟台牟平区海上风电	69.41	75.00	6,229,818.18	6,229,818.18	2.30	自筹
青豫直流二期 3 标段 100 万千瓦光伏项目	62.00	62.00	12,945,032.77	13,017,577.07	2.30	自筹
瓜州三峡恒基 200MW 光伏项目	55.00	55.00	34,002,264.66	34,002,264.66	4.00	自筹
阳江青洲六期海上风电项目	12.55	12.55				自筹
三峡能源鄂尔多斯市准格尔旗纳日松 400MW 光伏制氢产业示范项目	74.61	82.88	11,645,968.39	5,604,568.39	2.30	自筹
三峡新能源包头市可再生能源综合应用示范区 1 号 50 万千瓦风电项目	65.75	73.16	21,722,950.56	16,043,319.87	2.40	自筹
向家坝工程	150.67	97.21	10,367,670,975.19			自筹
阜阳南部风光电基地(阜南)300MW 风电项目	50.94	50.00	10,361,144.88	10,361,144.88	2.82	自筹
罗田平坦原抽水蓄能电站项目	14.81	14.81	-74,179.00	3,363,006.39	2.65-3.7	自筹
三峡能源阜阳南部风光基地(颍上)250MW 风电项目	72.10	68.00	9,224,391.49	9,224,391.49	2.65	自筹
青洲六海上风电场送出路线	50.86	50.86	986,004.33	834,156.79	3.25	自筹
三峡能源阜阳南部风光基地(颍上二期)400MW 光伏项目	82.22	92.00	14,778,027.37	14,678,860.69	2.87	自筹
安徽石台抽水蓄能电站	12.30	12.30	9,521,805.90	9,521,805.90	2.79	自筹
浙江松阳抽水蓄能水电站	10.83	10.83	4,553,159.68	4,553,159.68	2.79	自筹
甘肃武威治沙 200MW 光伏项目	82.00	90.00	12,230,035.39	12,230,035.39	2.50	自筹
昔古牙农(林)光互补光伏发电	48.92	48.92	7,018,072.58	7,018,072.58	2.50	自筹
榆阳区一期 400MW 光伏发电项目	17.10	17.10	10,587,193.45	9,630,482.18	4.30	自筹
小南海水电站工程	2.29	2.29				自筹
白土农(林)光互补光伏发电项	70.43	70.43	5,781,042.47	5,781,042.47	2.50	自筹



项目名称	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
蒋家坡光伏项目	73.29	73.29	5,087,774.90	5,087,774.90	2.45	自筹
三峡新能源“昔阳”300兆瓦“光伏+储能”项目	45.02	54.37	2,019,490.40	2,019,490.40	2.77	自筹
天门市拖市镇 100MW 风电项目	96.69	95.69				自筹
会理市 330MW 光伏发电项目	37.56	37.56	2,938,152.77	2,938,152.77	2.35	自筹
平新光伏电站工程	25.62	25.62	12,960,863.17	8,290,706.22	2.80	自筹
三峡现代能源创新示范园项目	99.00	99.00	17,910,115.73	10,763,963.03	3.10	自筹
巧家县白沟林 200MW 光伏发电项目	46.77	46.77	3,013,620.50	3,013,620.50	2.80	自筹
永善海子山 200MW 光伏发电项目	49.26	49.26	1,945,662.09	1,945,662.09	2.80	自筹
大雪山 200MWp 农（林）光互补光伏发电项目	63.17	63.17	3,972,535.99	3,972,535.99	2.55	自筹
其他			29,314,463,720.63	614,946,151.40		
合计			40,199,862,588.05	1,026,247,620.66		



注释23.使用权资产

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、账面原值合计	9,832,473,727.74	6,053,017,797.79	3,900,868,344.93	11,984,623,180.60
其中：土地	5,119,348,084.90	2,231,576,484.96	191,950,494.05	7,158,974,075.81
房屋及建筑物	1,418,981,770.92	276,480,765.05	554,739,690.69	1,140,722,845.28
机器运输办公设备	2,051,463,110.26	3,401,358,221.40	3,149,349,544.16	2,303,471,787.50
其他	1,242,680,761.66	143,602,326.38	4,828,616.03	1,381,454,472.01
二、累计折旧合计	973,460,933.49	887,884,284.48	263,368,217.46	1,597,977,000.51
其中：土地	338,723,106.27	307,050,955.54	4,307,896.87	641,466,164.94
房屋及建筑物	339,570,671.72	256,217,136.67	127,982,951.87	467,804,856.52
机器运输办公设备	248,180,790.95	255,095,207.77	126,782,397.31	376,493,601.41
其他	46,986,364.55	69,520,984.50	4,294,971.41	112,212,377.64
三、使用权资产账面净值合计	8,859,012,794.25	—	—	10,386,646,180.09
其中：土地	4,780,624,978.63	—	—	6,517,507,910.87
房屋及建筑物	1,079,411,099.20	—	—	672,917,988.76
机器运输办公设备	1,803,282,319.31	—	—	1,926,978,186.09
其他	1,195,694,397.11	—	—	1,269,242,094.37
四、减值准备合计	551,947.84	—	—	551,947.84
其中：土地	—	—	—	—
房屋及建筑物	—	—	—	—
机器运输办公设备	551,947.84	—	—	551,947.84
其他	—	—	—	—
五、使用权资产账面价值合计	8,858,460,846.41	—	—	10,386,094,232.25
其中：土地	4,780,624,978.63	—	—	6,517,507,910.87
房屋及建筑物	1,079,411,099.20	—	—	672,917,988.76
机器运输办公设备	1,802,730,371.47	—	—	1,926,426,238.25
其他	1,195,694,397.11	—	—	1,269,242,094.37

注释24.无形资产

1. 无形资产分类

项目	期初余额	本期增加额	本期减少额	期末余额
一、原值合计	127,466,568,545.57	23,331,868,254.91	9,768,954,944.92	141,029,481,855.56
其中：软件	1,101,574,456.58	416,854,282.67	23,649,752.22	1,494,778,987.03
土地使用权	5,891,502,893.76	895,772,196.42	98,939,626.56	6,688,335,463.62
专利权	798,626.53	1,086,462.97	30,686.33	1,854,403.17
非专利技术	42,109,256.80	4,363,512.67	1,692,623.89	44,780,145.58



项目	期初余额	本期增加额	本期减少额	期末余额
特许权	119,140,037,757.43	21,526,653,413.03	9,525,480,872.05	131,141,210,298.41
其他	1,290,545,554.47	487,138,387.15	119,161,383.87	1,658,522,557.75
二、累计摊销合计	13,839,929,893.55	3,950,746,685.42	1,773,513,267.42	16,017,163,311.55
其中：软件	597,299,342.80	194,452,395.17	11,594,300.90	780,157,437.07
土地使用权	926,982,044.49	169,225,837.89	21,805,981.65	1,074,401,900.73
专利权	38,560.53	54,210.89		92,771.42
非专利技术	32,977,998.00	2,674,735.95	1,692,623.89	33,960,110.06
特许权	11,984,129,252.79	3,485,140,238.80	1,731,580,700.05	13,737,688,791.54
其他	298,502,694.94	99,199,266.72	6,839,660.93	390,862,300.73
三、减值准备合计	553,556,406.70	4,025,463.30	507,701,622.75	49,880,247.25
其中：软件		57,023.66		57,023.66
土地使用权	67,578.20	447,131.38		514,709.58
专利权				
非专利技术				
特许权	553,488,828.50	3,521,308.26	507,701,622.75	49,308,514.01
其他				
四、账面价值合计	113,073,082,245.32	—	—	124,962,438,296.76
其中：软件	504,275,113.78	—	—	714,564,526.30
土地使用权	4,964,453,271.07	—	—	5,613,418,853.31
专利权	760,066.00	—	—	1,761,631.75
非专利技术	9,131,258.80	—	—	10,820,035.52
特许权	106,602,419,676.14	—	—	117,354,212,992.86
其他	992,042,859.53	—	—	1,267,660,257.02

2. 期末未办妥产权证书的土地使用权情况

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	155,827,151.29	正在办理
合计	155,827,151.29	



注释25.开发支出

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	其他	
合计	133,064,530.87	1,079,802,347.92	1,221,509.43	147,213,791.40	794,198,646.75	17,250,332.06	255,425,618.01
海洋牧场与海上风电融合发展技术示范项目	667,020.49	41,433,794.01	14,433.96				42,115,248.46
长江流域控制性水利工程综合调度支持系统三峡集团子系统研发	36,846,400.13	679,075.00			679,075.00		36,846,400.13
三峡通航航运调度系统和三峡通航船舶远程申报系统 GCHTD	1,812,452.83	8,734,901.92			889,427.00		9,657,927.75
长江电力工业互联网平台研发	8,672,320.80	3,962,579.20			3,354,277.32		9,280,622.68
长江电力 2023 年度抽水蓄能及新能源科研专项经费金下基地光伏电站智能巡检和检修决策技术研究及示范应用		8,572,257.69					8,572,257.69
葛洲坝一号船闸工业控制系统和网络安全 GCHTD	2,330,933.45	11,967,686.94		4,732,219.91	994,147.00		8,572,253.48
跨区域调度自动化系统智慧运维应用系统开发（I 期）	792,169.81	5,190,471.70					5,982,641.51
三峡能源工程建设协同管理平台（一期）开发、实施与推广服务项目	1,889,645.75	2,848,527.66					4,738,173.41
金沙江下游-三峡区域水风光储一体化优化运行方式研究		4,963,140.00			271,236.00		4,691,904.00
三峡能源财务共享中心建设项目	582,323.33	4,057,459.46					4,639,782.79
金沙江下游风光监测预测技术研究及系统建设	4,035,131.89	151,494.00			151,494.00		4,035,131.89
长江电力工业互联网平台研发（II 期）		3,713,754.73					3,713,754.73
员工商城三期项目	794,720.13	2,548,281.79					3,343,001.92
长江电力 2023 年数字化转型科研专项经费基于自适应安全架构的云主机安全管理研究与应用		3,113,207.68					3,113,207.68
面向水电站关键设备的潜在失效模式及影响分析系统（FMEA）研发及应用	250,884.91	2,491,251.21					2,742,136.12
长江大保护排水数字化管理研究与示范应用	2,623,600.00	10,490.00			10,490.00		2,623,600.00



项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	其他	
长江环保集团物联网平台建设项目合同	2,194,582.74						2,194,582.74
长江电力 2023 年度智慧综合能源关键技术研究与应用专项经费面向智慧综合能源的数据治理与管控平台关键技术研究及示范应用		2,146,641.51					2,146,641.51
长江电力 2023 年度智慧综合能源关键技术研究与应用专项经费基于低碳目标的西北地区典型城乡场景综合能源管控系统关键技术研发与应用		8,468,094.66			6,339,294.74		2,128,799.92
基于业财融合模式的数智化 ERP 平台建设（一期）		1,899,984.54					1,899,984.54
上海院综合运营平台研发	1,479,243.13	80,025.05					1,559,268.18
三峡能源智能 IT 运维服务管理平台建设项目	743,400.00	743,400.00					1,486,800.00
其他	67,349,701.48	962,025,829.17	1,207,075.47	142,481,571.49	781,509,205.69	17,250,332.06	89,341,496.88

注释26.商誉

1. 商誉账面价值

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
Alcazar Energy Partners *5	2,223,096,058.82	246,518,643.23		2,469,614,702.05
中国长江电力股份有限公司	2,224,393,155.46			2,224,393,155.46
China Three Gorges Offshore Luxembourg S.a.r.l *5	1,277,670,897.94	86,299,892.53		1,363,970,790.47
湖北能源集团股份有限公司	1,204,422,327.16			1,204,422,327.16
秘鲁公司 *5	1,078,435,274.25	18,287,224.81		1,096,722,499.06
Rio Paranapanema Participacoes S.A. *5	604,152,851.82	65,212,187.29		669,365,039.11
榆林隆源光伏电力有限公司	506,571,826.79			506,571,826.79
瓦亚加发电股份公司 *5	497,371,051.15	8,434,012.16		505,805,063.31



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
RR 项目-Roadrunner Spain Holding, S.L.U.合并*1	273,284,987.47	310,905,066.93		584,190,054.40
RR 项目-MPH 合并层面自带商誉*1	188,769,261.90		188,769,261.90	
RR 项目-NPPH 合并层面自带商誉*1	62,480,165.58		62,480,165.58	
RR 项目-NPEH 合并层面自带成商誉*1	43,287,630.85		43,287,630.85	
RR 项目-IS1 合并层面自带商誉*1	34,786,964.43		34,786,964.43	
Flores 项目-CTG Flores 1&CTG Flores2 *5	186,827,268.80	58,937,774.40		245,765,043.20
北京百年亿豪新能源技术开发有限公司	367,360,635.45			367,360,635.45
Horus 项目-Wind Rose&Cefiro 合并形成的商誉 *5	346,859,161.37	20,387,537.50		367,246,698.87
Kinich 项目-KENERGREEN, S.A.P.I. DE C.V.*2	455,319,263.51		210,477,407.21	244,841,856.30
Kinich 项目-MEXSOLAR I USD*2	98,399,483.52		66,389,220.87	32,010,262.65
Kinich 项目-X-ELIO FV XOXOCOTLA, S.A.P.I. DE C.V.*2	42,253,420.33	42,115,702.07		84,369,122.40
Kinich 项目-MEXSOLAR II USD*2	69,552,750.96		37,542,488.31	32,010,262.65
Kinich 项目-FV Mexsolar XI S. A. P. I. de C. V.*2		6,431,091.60		6,431,091.60
Daylight 项目并购商誉（原名称 Daylight 项目-Marpani Solar 10,S.L.&CTG Zener,S.L.） *5	333,899,031.90	19,625,772.63		353,524,804.53
横山晶合太阳能发电有限公司	233,714,494.36			233,714,494.36
榆林市榆神工业区东投能源有限公司	212,882,912.60			212,882,912.60
Catalyst MENA Clean Energy Cooperatie U.A*3		186,851,031.49	1,187,479.20	185,663,552.29
Rio Canoas Energia S.A. *5	165,228,976.34	17,834,796.14		183,063,772.48
商水协鑫光伏电力有限公司	148,550,313.23			148,550,313.23
江山正泰林农光伏发展有限公司	129,638,764.82			129,638,764.82
南召协合风力发电有限公司	129,389,042.46			129,389,042.46
La Boga 吸收合并产生的商誉 *5	121,187,816.79	7,123,124.98		128,310,941.77



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
乐清正泰光伏发电有限公司	122,830,261.12			122,830,261.12
云南省龙陵县欧华水电有限公司	113,234,904.20			113,234,904.20
中宁县银变新能源有限公司	106,970,479.16			106,970,479.16
内蒙古京能巴音风力发电有限公司	96,410,400.00			96,410,400.00
左云县晶科电力有限公司	94,441,419.42			94,441,419.42
靖边县顺风新能源有限公司	93,040,861.22			93,040,861.22
Blevis 项目—Aldener Extremadura, S.A.*4	80,127,502.85		80,127,502.85	
Rio Verde Energia S.A. *5	80,697,425.28	8,710,470.53		89,407,895.81
江苏旭强新能源科技有限公司	75,189,645.15			75,189,645.15
青海燊鸿新能源开发有限公司	68,332,544.14			68,332,544.14
靖边协鑫光伏电力有限公司	66,134,070.87			66,134,070.87
北京京能通电力科技有限公司	65,456,274.28			65,456,274.28
湖州吴兴盛林电力有限公司	59,416,854.31			59,416,854.31
Alexsun2 S.A. *5	56,489,262.45	5,003,654.36		61,492,916.81
绍兴绿筑光伏有限公司	58,783,972.44			58,783,972.44
开封华鑫新能源开发有限公司	54,386,196.09			54,386,196.09
巴基斯坦卡洛特电力有限公司 *5	49,058,595.55	4,193,916.29		53,252,511.84
平原县协合太阳能发电有限公司	49,498,872.10			49,498,872.10
原湖北清能有限责任公司	46,477,908.74			46,477,908.74
康保协合徐五林风力发电有限公司	46,421,832.99			46,421,832.99
温州佳泰新能源投资有限公司	44,767,756.85			44,767,756.85
昔阳县斯能新能源有限公司	44,404,830.12			44,404,830.12
通榆县晶鸿太阳能发电有限公司（原长春市盛步光伏电力有限公司）	42,710,747.23			42,710,747.23



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
确山追日新能源电力有限公司	37,818,794.50			37,818,794.50
内蒙古清佑新能源科技有限公司	37,669,095.63			37,669,095.63
微山晶科电力有限公司	37,098,777.29			37,098,777.29
商都县天润风电有限公司	36,323,044.47			36,323,044.47
大安润风能源开发有限公司	30,045,064.36			30,045,064.36
三门峡协立光伏电力有限公司	29,898,216.15			29,898,216.15
原巴东柳树坪发电有限责任公司	29,868,497.30			29,868,497.30
仙桃楚能新能源有限公司	28,814,621.01			28,814,621.01
国宏新能源发电有限公司	28,000,000.00			28,000,000.00
曹县国金新能源有限公司		49,580,470.08		49,580,470.08
北京京城新能源（通渭）风力发电有限公司	23,125,605.53			23,125,605.53
南召鑫力光伏电力有限公司	21,900,291.76			21,900,291.76
绍兴建信能源开发有限公司	21,871,889.15			21,871,889.15
Marmellar 吸收合并产生的商誉 *5	20,694,614.67	1,216,379.10		21,910,993.77
定州光杰新能源科技有限公司	20,806,915.45			20,806,915.45
达茂旗大唐天宏太阳能发电科技有限公司	41,300,052.93		41,300,052.93	
CTG Brasil Negócios deEnergia S.A. *5	19,273,694.10	2,080,400.26		21,354,094.36
山东光凯能源科技有限公司	19,553,216.09			19,553,216.09
开封平煤北控新能源有限公司	19,477,976.07			19,477,976.07
三峡能源（瓜州）发电有限公司	18,612,523.40			18,612,523.40
荆州分布式能源有限公司		37,025,684.78		37,025,684.78
巴基斯坦第二风电有限公司 *5	15,494,298.12	1,324,575.02		16,818,873.14
高唐县齐盛新能源有限公司	16,121,692.43			16,121,692.43



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
宿州晶海光伏发电有限公司	15,167,567.64			15,167,567.64
灌云蒙能风力发电有限公司	15,094,706.05			15,094,706.05
阳江明阳海上风电开发有限公司	14,962,544.64			14,962,544.64
海兴协合太阳能发电有限公司	13,820,505.64			13,820,505.64
威海精筑能源科技有限公司	11,934,424.97			11,934,424.97
平度市安信电投新能源有限公司	11,876,473.90			11,876,473.90
会泽泰合风力发电有限公司	11,331,950.83			11,331,950.83
乾安宏华太阳能发电科技有限公司	11,174,782.08			11,174,782.08
南京虹华新能源开发有限公司	11,130,144.76			11,130,144.76
利辛县锐风新能源有限公司	9,660,889.26			9,660,889.26
杭州建信新能源科技有限公司	9,525,485.87			9,525,485.87
北京兴启源节能科技有限公司	8,791,368.96			8,791,368.96
潍坊恒利光伏电力有限公司	8,517,182.25			8,517,182.25
山东亿美能源科技有限公司	8,352,805.80			8,352,805.80
原湖北省谷城银坪电力有限责任公司	8,299,614.04			8,299,614.04
宿州盛步光伏发电有限公司	8,229,952.29			8,229,952.29
武威协合太阳能发电有限公司	7,198,065.25			7,198,065.25
武乡县万诚新能源科技有限公司	7,076,636.04			7,076,636.04
原湖北芭蕉河水电开发有限责任公司	6,595,260.95			6,595,260.95
绍兴精天光伏科技有限公司	6,275,520.20			6,275,520.20
阜新市新阳电力新能源有限公司	6,187,899.70			6,187,899.70
上海旭筑能源开发有限公司	5,632,301.99			5,632,301.99
湖北能源集团麻城风电有限公司（原麻城中广昇辉新能源有限公司）	5,595,128.06			5,595,128.06



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
台前协鑫光伏电力有限公司	5,465,152.14			5,465,152.14
金湖国润新能源有限公司	5,275,543.44			5,275,543.44
灵宝富达新能源开发有限公司	5,188,769.76			5,188,769.76
杭州精筑能源开发有限公司	4,782,310.20			4,782,310.20
肇源宁升电力开发有限公司	4,653,131.67			4,653,131.67
六安精工能源科技有限公司	4,378,168.44			4,378,168.44
抚州市临川区精工能源科技有限公司	4,347,785.98			4,347,785.98
维西龙渡发电有限责任公司	8,300,113.49		8,300,113.49	
黑龙江宏宾新能源技术有限公司	3,955,978.54			3,955,978.54
衢州精筑能源科技有限公司	3,728,661.41			3,728,661.41
山东卡度能源科技有限公司	3,672,319.63			3,672,319.63
三峡日新（湖北）建设有限公司	3,339,693.24			3,339,693.24
会泽协合风力发电有限公司	2,972,409.17			2,972,409.17
原西安天盛晟辉能源科技有限公司（天门市火石新能源有限公司、天门市天鑫新能源有限公司）	2,778,660.76			2,778,660.76
湖南明升新能源有限公司	2,670,929.75			2,670,929.75
东莞精锐新能源开发有限公司	2,570,727.56			2,570,727.56
灵宝富大风电开发有限公司	2,417,371.40			2,417,371.40
伊春太阳风新能源有限公司	2,275,681.79			2,275,681.79
马龙协合风力发电有限公司	2,263,008.70			2,263,008.70
广西钦州民海新能源科技有限公司	2,198,700.81			2,198,700.81
滨州精锐光伏有限公司	2,136,143.37			2,136,143.37
修水县万德风力发电有限公司	2,027,279.16			2,027,279.16



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
绍兴精越光伏有限公司	1,961,192.78			1,961,192.78
杭州精东能源有限公司	1,947,113.03			1,947,113.03
嘉兴建信新能源开发有限公司	1,651,923.03			1,651,923.03
绍兴精开光伏科技有限公司	1,413,596.55			1,413,596.55
潜江安锐光伏发电有限公司（原西安江晟天辰新能源科技有限公司）	1,365,626.18			1,365,626.18
湖北省煤炭投资开发有限公司	1,060,646.58			1,060,646.58
康保县聚合风力发电有限公司	715,065.78			715,065.78
绍兴精柯光伏有限公司	47,985.06			47,985.06
合计	15,742,830,187.60	1,204,099,408.18	774,648,287.62	16,172,281,308.16

本公司本年度商誉增加是支付对价与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，具体数据参见附注七、（七）本年发生的非同一控制下企业合并情况。主要如下：

注*1：2022 年 12 月 23 日，三峡国际所属子公司完成对 Roadrunner Spain Holding, S.L.U.及所属公司（简称 RoadRunner 项目）股权收购，因交割日尚未完成公允价值分摊报告（PPA），公司 2022 年度暂以账面净资产作为可辨认净资产暂估商誉，形成 Roadrunner Spain Holding, S.L.U 合并层面商誉 27,328.50 万元、NPEH 带入账面商誉 32,932.40 万元（其中 NPEH 层合并面形成商誉 4,328.76 万元、MPH 合并层面形成商誉 18,876.93 万元、NPPH 合并层面形成商誉 6,248.02 万元、IS1 合并层面形成商誉 3,478.70 万元）。2023 年 12 月 22 日，根据安永会计师事务所出具的 RoadRunner 项目公允价值分摊报告（PPA），RoadRunner 项目整体商誉为 58,419.01 万元。

注*2：2022 年 5 月 31 日，三峡国际所属子公司 Kinich Energia Holding, S.A 完成对 FV MEXSOLAR I, S.A.P.I. DE C.V、FV MEXSOLAR II, S.A.P.I. DE C.V、X-ELIO FV XOXOCOTLA, S.A.P.I. DE C.V、KENERGREEN, S.A.P.I. DE C.V 公司股权收购，因交割日尚未完成公允价值分摊报告（PPA），公司暂以账面净资产作为可辨认净资产暂估商誉，分别形成 9,839.95 万元、6,955.28 万元、4,225.34 万元和 45,531.93 万元商誉。2023 年 6 月 29 日，根据德勤会计师事务所出具的项目公允价值分摊报告（PPA），分别形成 3,201.03 万元、3,201.03 万元、8,436.91 万元、24,484.19 万元、643.11 万元



商誉。

注3：2023年6月8日，三峡国际所属子公司完成对 Catalyst MENA Clean Energy Cooperatie U.A 股权收购，根据安永会计师事务所出具的公允价值分摊报告（PPA），形成商誉 18,685.10 万元。

注*4：2022年12月23日，三峡国际所属子公司 China Three Gorges (Spain), S.L.完成对 Aldener Extremadura, S.A.（简称 AE，即 Belvis 项目）股权收购，因交割日尚未完成公允价值分摊报告（PPA），公司暂以账面净资产作为可辨认净资产暂估商誉，形成商誉 8,012.75 万元。2023 年公允价值分摊后该项目确认商誉价值为 0。

注*5：该等公司商誉本年增减变动系外币报表折算差额所致。

2. 商誉减值准备

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
China Three Gorges Offshore Luxembourg S.a.r.l *1	184,607,548.94	659,129,696.44		843,737,245.38
Rio Paranapanema Participacoes S.A. *8	353,211,361.56	38,125,592.54		391,336,954.10
RR 项目-Roadrunner Spain Holding, S.L.U.合并 *2		323,445,847.55		323,445,847.55
Rio Canoas Energia S.A. *8	164,906,198.42	17,799,955.53		182,706,153.95
Alcazar Energy Partners *3		171,882,836.67		171,882,836.67
云南省龙陵县欧华水电有限公司	113,234,904.20			113,234,904.20
Alexsun2 S.A. *8	56,489,262.45	5,003,654.36		61,492,916.81
巴基斯坦卡洛特电力有限公司*4		53,252,511.84		53,252,511.84
开封华鑫新能源开发有限公司*5	41,891,964.08	5,838,506.88		47,730,470.96
横山晶合太阳能发电有限公司*5		15,001,247.89		15,001,247.89
榆林市榆神工业区东投能源有限公司*5	8,377,097.08	3,121,023.07		11,498,120.15
大安润风能源开发有限公司	30,045,064.36			30,045,064.36



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
温州佳泰新能源投资有限公司	13,039,805.30			13,039,805.30
灵宝富达新能源开发有限公司	5,188,769.76			5,188,769.76
伊春太阳风新能源有限公司	2,275,681.79			2,275,681.79
杭州建信新能源科技有限公司*6		9,525,485.87		9,525,485.87
左云县晶科电力有限公司*7	3,204,141.01	4,040,653.89		7,244,794.90
通榆县晶鸿太阳能发电有限公司（原长春市盛步光伏电力有限公司）*7		5,124,313.43		5,124,313.43
微山晶科电力有限公司*7	795,669.58	4,159,161.33		4,954,830.91
江苏旭强新能源科技有限公司	2,948,043.60			2,948,043.60
乾安宏华太阳能发电科技有限公司*7	1,866,959.47	492,386.82		2,359,346.29
潜江安锐光伏发电有限公司（原西安江晟天辰新能源科技有限公司）*7		1,365,626.18		1,365,626.18
湖北省煤炭投资开发有限公司	1,060,646.58			1,060,646.58
南京虹华新能源开发有限公司		531,042.89		531,042.89
维西龙渡发电有限责任公司	8,300,113.49		8,300,113.49	
合计	991,443,231.67	1,317,839,543.18	8,300,113.49	2,300,982,661.36

本公司所属部分子公司商誉相关资产组合在 2023 年 12 月 31 日的可收回价值进行评估，可收回金额小于包含商誉的账面价值，本年确认商誉减值准备 123,662.72 万元。主要如下：

注*1：北京卓信大华资产评估有限公司对 China Three Gorges Offshore Luxembourg S.a.r.l 商誉相关资产组合在 2023 年 12 月 31 日的可收回价值进行评估，在评估基准日的可收回价值低于商誉资产组组合账面价值，计提商誉减值 64,827.89 万元，期末商誉减值准备汇率变动 1,085.08 万元。

注*2：中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）对 RR 项目-Roadrunner Spain Holding, S.L.U.商誉相关资产组合在 2023 年 12 月 31 日的可收回价值进行评估，在评估基准日的可收回价值均低于商誉资产组组合账面价值，计提商誉减值 31,483.62 万元，期末商誉减值准备汇率变动 860.96 万元。

注*3：安永（中国）企业咨询有限公司北京分公司对 Alcazar Energy Partners 商誉相关资产组合在 2023 年 12 月 31 日的可收回价值进行评估，在



评估基准日的可收回价值均低于商誉资产组组合账面价值，计提商誉减值 17,106.02 万元，期末商誉减值准备汇率变动 82.27 万元。

注*4：安永（中国）企业咨询有限公司北京分公司对巴基斯坦卡洛特电力有限公司商誉相关资产组合在 2023 年 12 月 31 日的可收回价值进行评估，在评估基准日的可收回价值均低于商誉资产组组合账面价值，计提商誉减值 5,325.25 万元。

注*5：北京中企华资产评估有限责任公司以 2023 年 12 月 31 日为评估基准日，对开封华鑫新能源开发有限公司、横山晶合太阳能发电有限公司、榆林市榆神工业区东投能源有限公司、榆林隆源光伏电力有限公司、靖边协鑫光伏电力有限公司、商水协鑫光伏电力有限公司、确山追日新能源电力有限公司、三门峡协立光伏电力有限公司、南召鑫力光伏电力有限公司、台前协鑫光伏电力有限公司、靖边县顺风新能源有限公司，预测未来 17-21 年的财务数据，并按 8.43%-8.93%的折现率预计未来现金流量现值，折现率反映了当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险。经执行商誉减值测试，开封华鑫新能源开发有限公司本期计提减值 583.85 万元，横山晶合太阳能发电有限公司本期计提减值 1,500.12 万元，榆林市榆神工业区东投能源有限公司本期计提减值 312.1 万元。

注*6：北京中企华资产评估有限责任公司对杭州建信新能源科技有限公司（以下简称杭州建信）商誉所在资产组进行减值测试，根据中企华评报字(2024)第 3562 号评估报告，杭州建信商誉本期发生减值，本期计提商誉减值准备 952.55 万元。

注*7：北京天健兴业资产评估有限公司以 2023 年 12 月 31 日为评估基准日，对南京虹华新能源开发有限公司、原长春市盛步光伏电力有限公司、微山晶科电力有限公司、乾安宏华太阳能发电科技有限公司、原西安江晟天辰新能源科技有限公司、左云县晶科电力有限公司，预测未来 15-25 年的财务数据，并按 8.7%-10.3%的折现率预计未来现金流量现值，折现率反映了当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险。经执行商誉减值测试，南京虹华新能源开发有限公司减值 53.1 万元、原长春市盛步光伏电力有限公司减值 512.43 万元、微山晶科电力有限公司减值 415.91 万元、乾安宏华太阳能发电科技有限公司减值 49.24 万元、原西安江晟天辰新能源科技有限公司减值 136.56 万元、左云县晶科电力有限公司减值 404.1 万元。

注*8：该等公司商誉减值准备本年增减变动系外币报表折算差额所致。

注释27.长期待摊费用

项目	期初余额	本期增加额	本期摊销额	其他减少额	期末余额	其他减少的原因
装修费	152,568,226.51	43,694,791.01	59,494,580.68	-92,937.27	136,861,374.11	汇率变动



项目	期初余额	本期增加额	本期摊销额	其他减少额	期末余额	其他减少的原因
土地及海域相关费用	74,716,235.41	913,030.61	5,070,093.50		70,559,172.52	
汇集站分摊款	48,589,551.58	4,703,672.49	2,152,394.01		51,140,830.06	
土地	13,041,054.97		433,793.76		12,607,261.21	
线路使用费	12,738,823.06	21,184,150.05	2,135,026.41		31,787,946.70	
其他	190,886,581.25	133,151,382.57	69,440,554.76	40,908,798.40	213,688,610.66	中水电无偿划转至中交集团减少
合计	492,540,472.78	203,647,026.73	138,726,443.12	40,815,861.13	516,645,195.26	



注释28.递延所得税资产和递延所得税负债

1. 递延所得税资产和递延所得税负债不以抵消后的净额列示

项目	期末余额		期初余额	
	递延所得税资产/ 负债	可抵扣/应纳税暂 时性差异	递延所得税资产/ 负债	可抵扣/应纳税暂 时性差异
一、递延所得税资产：				
资产减值准备	894,867,756.42	3,732,530,023.55	1,070,512,687.87	4,539,720,048.45
可抵扣亏损	1,693,130,721.59	5,859,933,966.55	1,314,606,872.27	5,328,021,545.17
应付职工薪酬	405,789,092.32	1,135,977,974.91	17,359,272.07	57,491,015.20
预计负债	248,854,382.09	887,378,620.32	107,495,417.62	460,793,753.85
交易性金融工具、衍生金融工具的估值	556,188,355.30	2,337,208,937.71	606,656,139.30	2,203,595,779.47
计入其他综合收益的其他金融资产公允价值变动	12,668,971.09	50,675,884.38	4,584,369.25	18,337,477.00
内部销售利润	8,598,240,970.92	34,392,963,883.73	9,066,420,446.48	36,265,681,785.90
固定资产折旧	95,327,378.41	573,905,433.92	100,579,415.72	656,052,428.61
社会职能移交费用			152,048.65	608,194.61
维护性技改支出	285,194,814.87	838,808,279.03	217,524,441.94	639,777,770.41
未支付的购电成本			366,488,260.76	1,077,906,649.29
汇兑损益	99,684,604.20	293,190,012.37	423,810,280.67	1,246,500,825.50
资产评估减值	288,446,322.14	1,176,420,267.12	311,165,129.63	1,244,660,518.42
其他	1,227,544,941.61	6,482,912,274.25	1,012,690,732.21	4,734,407,720.46
合计	14,405,938,310.96	57,761,905,557.84	14,620,045,514.44	58,473,555,512.34
二、递延所得税负债：				
交易性金融工具、衍生金融工具的估值	632,334,246.16	2,449,568,246.41	360,587,963.01	1,391,710,529.95
计入其他综合收益的其他金融资产公允价值变动	596,908,361.79	2,403,034,559.59	848,410,437.66	3,398,338,280.57
资产评估增值	2,875,459,282.30	10,850,277,541.50	2,442,093,021.99	9,636,709,965.16
其他	4,639,514,844.46	16,083,269,043.56	4,085,603,602.64	14,858,884,584.67
合计	8,744,216,734.71	31,786,149,391.06	7,736,695,025.30	29,285,643,360.35

2. 递延所得税资产和递延所得税负债以抵消后的净额列示

(1) 互抵后的递延所得税资产或负债及对应的互抵后可抵扣或应纳税暂时性差异

项目	报告期末互抵后的递延所得税资产或负债	报告期末互抵后的可抵扣或应纳税暂时性差异	报告期初互抵后的递延所得税资产或负债	报告期初互抵后的可抵扣或应纳税暂时性差异
递延所得税资产				
资产减值准备	286,912,447.20	1,597,855,304.39	153,571,361.95	942,428,743.54
可抵扣亏损	537,478.55	6,169,913.63		
计入其他综合收益的其他金融资产公允价值变动			50,419.15	336,127.65



项目	报告期末互抵后的递延所得税资产或负债	报告期末互抵后的可抵扣或应纳税暂时性差异	报告期初互抵后的递延所得税资产或负债	报告期初互抵后的可抵扣或应纳税暂时性差异
内部销售利润	10,200,070.45	58,314,782.38	8,310,480.16	33,241,920.64
固定资产折旧				
企业合并过程中产生的资产、负债公允价值小于其账面价值的部分	393,843,419.38	1,575,373,677.52	408,126,413.90	1,632,505,655.60
其他	121,843,091.99	610,581,739.47	91,993,229.48	453,569,556.88
合计	813,336,507.57	3,848,295,417.39	662,051,904.64	3,062,082,004.31
递延所得税负债				
交易性金融工具、衍生金融工具的估值	145,219,417.61	580,877,670.44	145,219,417.61	580,877,670.37
计入其他综合收益的其他金融资产公允价值变动	58,084,029.51	232,354,715.65	58,316,336.19	233,251,088.86
资产评估增值	1,038,477,738.25	4,153,910,953.00	1,035,663,931.01	4,142,655,724.04
其他	5,574,617.88	24,840,424.69	1,861,760.32	9,798,738.53
合计	1,247,355,803.25	4,991,983,763.78	1,241,061,445.13	4,966,583,221.80

(2) 递延所得税资产和递延所得税负债互抵明细

项目	本期互抵金额
递延所得税资产	1,481,197,143.93
递延所得税负债	1,481,197,143.93
合计	2,962,394,287.86

3. 未确认递延所得税资产明细

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	2,731,031,658.11	3,757,017,319.76
可抵扣亏损	5,979,757,043.97	5,922,663,637.94
合计	8,710,788,702.08	9,679,680,957.70

4. 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

年份	期末余额	期初余额	备注
2023 年		178,219,126.25	
2024 年	200,762,098.04	221,662,484.37	
2025 年	510,676,389.78	513,554,507.31	
2026 年	788,835,852.80	1,131,697,990.28	
2027 年	2,562,687,495.15	2,711,150,565.55	
2028 年	1,043,263,351.15	499,412,220.69	
2029 年及以后年度	873,531,857.05	666,966,743.49	
合计	5,979,757,043.97	5,922,663,637.94	



注释29.其他非流动资产

项目	期末余额	期初余额
增值税进项税	21,389,859,711.03	13,927,923,276.63
贷款	962,538,930.00	2,051,294,812.66
两金资产	1,614,182,251.86	1,655,456,269.65
司法保证金	116,146,708.41	91,450,333.58
预付长期资产购置款	4,474,917,349.72	1,187,822,772.02
项目前期费用	1,950,933,279.63	1,945,488,777.99
关于 2016 年使用核定利润税制的诉讼担保金	860,319,499.03	707,262,096.76
其他	19,945,227,384.73	863,494,244.50
小计	51,314,125,114.41	22,430,192,583.79
减：其他非流动资产减值准备	1,614,182,251.86	1,659,454,810.33
其中：两金资产减值准备	1,614,182,251.86	1,655,456,269.65
合同取得成本减值准备		
合同履行成本减值准备		3,998,540.68
合计	49,699,942,862.55	20,770,737,773.46

注释30.短期借款

1. 短期借款分类

项目	期末余额	期初余额
质押借款	1,300,925,833.35	1,165,460,367.40
抵押借款		963,986,195.47
保证借款	149,118,372.20	
信用借款	24,521,025,890.04	16,979,274,769.04
合计	25,971,070,095.59	19,108,721,331.91

注*：质押借款、抵押借款详见附注八、注释 82 所有权和使用权受到限制的资产；保证借款提供担保情况及期限，详见附注九、（一）截至 2023 年 12 月 31 日，本公司为其他单位提供担保情况。

2. 本公司年末无已到期未偿还的短期借款。

注释31.交易性金融负债

项目	期末公允价值	期初公允价值
交易性金融负债	269,852,867.27	
其他	204,691,924.38	309,285,144.78
合计	474,544,791.65	309,285,144.78

注释32.衍生金融负债



项目	期末余额	期初余额
SWAP/美元债券外汇掉期-稳达	60,251,713.74	
SWAP/长期借款利率掉期-墨西哥	397,140.98	365,804.73
SWAP/长期借款利率掉期-西班牙 (COTEREJON)		550,763.48
SWAP/固定电能-西班牙 (DAYLIGHTPSM3)	167,548,304.57	500,422,153.60
利率掉期及其他衍生金融工具 西班牙 (Roadrunner)	298,425,465.12	
合计	526,622,624.41	501,338,721.81

注：金融衍生工具具体情况详见附注八、注释 3 衍生金融资产。

注释33.应付票据

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	2,078,445,006.91	2,554,313,840.19
商业承兑汇票	280,671,478.69	96,073,799.99
合计	2,359,116,485.60	2,650,387,640.18

注释34.应付账款

账龄	期末余额	期初余额
1 年以内 (含 1 年)	34,187,530,636.59	27,501,515,941.71
1-2 年 (含 2 年)	8,454,444,831.57	13,109,844,270.18
2-3 年 (含 3 年)	6,132,096,948.39	2,819,399,292.09
3 年以上	2,802,096,161.10	2,257,084,640.06
合计	51,576,168,577.65	45,687,844,144.04

账龄超过 1 年的重要应付账款：

债权单位名称	期末余额	未偿还原因
中国水利水电第八工程局有限公司	793,840,454.72	尚未结算
中国能源建设集团江苏省电力设计院有限公司	462,954,931.35	尚未结算
中铁四局集团有限公司	320,017,257.23	尚未结算
中国化学工程第十四建设有限公司	297,580,526.52	尚未结算
中国电力建设工程咨询有限公司	217,994,188.45	尚未结算
六安市住房和城乡建设局	201,877,220.00	尚未结算
中国建筑第二工程局有限公司	186,420,768.33	尚未结算
中国安能集团第二工程局有限公司	155,197,686.50	尚未结算
中国水利水电第十一工程局有限公司	140,597,799.53	尚未结算
中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司	125,576,518.11	尚未结算
合计	2,902,057,350.74	

注释35.预收款项



1. 预收款项按账龄分析

账龄	期末余额	期初余额
1 年以内 (含 1 年)	42,745,731.77	18,595,716.88
1 年以上	8,842,381.68	10,045,780.16
合计	51,588,113.45	28,641,497.04

2. 账龄超过 1 年的重要预收款项

债权单位名称	期末余额	未结转原因
北京市纪委	5,500,000.00	预收房租款, 未到结算期
北京顺丰速运有限公司	482,922.87	预收房租款, 未到结算期
北京公瑾企业管理咨询有限公司	441,864.12	预收房租款, 未到结算期
北京海晟时代科技有限公司	277,323.21	预收房租款, 未到结算期
北京公瑾教育科技有限公司	226,214.89	预收房租款, 未到结算期
合计	6,928,325.09	

注释36.合同负债

项目	期末余额	期初余额
预收煤款	3,238,785,636.58	3,165,613,938.99
预收气款	218,754,014.30	193,629,745.17
预收合同款	504,957,784.37	221,755,812.09
其他	785,949,848.43	1,259,733,969.52
合计	4,748,447,283.68	4,840,733,465.77

注释37.吸收存款及同业存放

项目	期末余额	期初余额
活期存款	756,702,482.62	1,310,787,720.64
—公司	756,702,482.62	1,310,787,720.64
定期存款 (含通知存款)	757,539,998.61	437,745,807.01
—公司	757,539,998.61	437,745,807.01
其他存款 (含汇出汇款、应解汇款等)		6,719,471.59
合计	1,514,242,481.23	1,755,252,999.24

注释38.应付职工薪酬

1. 应付职工薪酬列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	1,052,250,046.33	13,820,052,529.19	13,641,600,180.10	1,230,702,395.42
二、离职后福利-设定提存计划	23,178,333.70	1,702,338,478.92	1,711,460,451.30	14,056,361.32



项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
三、辞退福利	3,119,888.76	7,397,196.09	9,090,702.27	1,426,382.58
四、一年内到期的其他福利				
五、其他		3,084,799.05	3,017,323.84	67,475.21
合计	1,078,548,268.79	15,532,873,003.25	15,365,168,657.51	1,246,252,614.53

2. 短期薪酬列示

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	97,446,740.90	10,239,818,267.52	10,189,280,247.62	147,984,760.80
二、职工福利费	1,438,323.16	1,094,196,825.35	1,094,570,079.84	1,065,068.67
三、社会保险费	24,375,857.41	1,034,196,404.34	1,042,383,558.49	16,188,703.26
其中：医疗保险费及生育保险费	8,049,210.78	895,469,988.69	895,785,837.31	7,733,362.16
工伤保险费	2,743.14	29,669,208.33	29,680,002.71	-8,051.24
其他	16,323,903.49	109,057,207.32	116,917,718.47	8,463,392.34
四、住房公积金	492,618.35	797,943,810.41	797,978,040.09	458,388.67
五、工会经费和职工教育经费	782,747,968.69	442,257,807.86	300,167,902.06	924,837,874.49
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划	144,319,829.33	154,816,756.62	160,751,119.16	138,385,466.79
八、其他短期薪酬	1,428,708.49	56,822,657.09	56,469,232.84	1,782,132.74
合计	1,052,250,046.33	13,820,052,529.19	13,641,600,180.10	1,230,702,395.42

3. 设定提存计划列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、基本养老保险费	4,182,106.33	1,018,469,695.38	1,019,196,128.66	3,455,673.05
二、失业保险费	4,449,426.90	57,615,590.14	57,241,691.48	4,823,325.56
三、企业年金缴费	14,546,800.47	624,413,040.06	633,182,477.82	5,777,362.71
四、其他		1,840,153.34	1,840,153.34	
合计	23,178,333.70	1,702,338,478.92	1,711,460,451.30	14,056,361.32

注释39.应交税费

项目	期初余额	本期应交	本期已交	期末余额
增值税	1,557,615,909.78	11,677,770,158.33	11,951,099,645.57	1,284,286,422.54
资源税	89,136,290.34	644,851,930.07	564,336,574.81	169,651,645.60
企业所得税	1,731,093,802.92	12,983,909,904.77	10,178,059,284.59	4,536,944,423.10
城市维护建设税	54,654,070.52	520,914,730.99	518,656,041.55	56,912,759.96
房产税	193,769,603.03	262,416,820.03	253,023,920.04	203,162,503.02
土地使用税	194,882,545.51	203,772,015.93	200,629,907.33	198,024,654.11
教育费附加(含地方教育附加)	44,922,757.08	449,376,316.67	446,033,412.92	48,265,660.83



项目	期初余额	本期应交	本期已交	期末余额
个人所得税	429,606,897.00	884,933,725.09	853,988,232.42	460,552,389.67
其他税费	563,091,343.33	2,846,546,275.67	2,851,048,907.47	558,588,711.53
合计	4,858,773,219.51	30,474,491,877.55	27,816,875,926.70	7,516,389,170.36

注释40.其他应付款

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	1,075,338,636.68	454,960,922.20
其他应付款项	42,705,250,978.04	42,277,724,291.99
合计	43,780,589,614.72	42,732,685,214.19

1. 应付股利情况

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	1,019,934,229.02	421,743,835.02
其他	55,404,407.66	33,217,087.18
合计	1,075,338,636.68	454,960,922.20

2. 其他应付款项

(1) 按款项性质列示其他应付款项

项目	期末余额	期初余额
工程款	29,520,505,178.44	27,139,028,110.92
待支付费用	2,735,886,903.45	3,888,350,825.00
押金及保证金	2,305,588,350.69	2,213,016,716.29
股权收购款	2,099,146,737.26	1,702,349,506.61
库区维护费	1,977,705,575.68	1,224,333,073.99
代收代垫款	891,708,131.57	3,052,551,762.72
质保金	448,182,283.18	361,750,873.60
共建资金	109,392,738.90	109,392,738.90
产能置换指标	4,474,767.96	4,474,767.96
非金融机构借款	250,000.00	80,881,620.88
其他款项	2,612,410,310.91	2,501,594,295.12
合计	42,705,250,978.04	42,277,724,291.99

(2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款项

债权单位名称	期末余额	未偿还原因
苏州协鑫新能源投资有限公司	239,666,751.20	未到支付期
明阳智慧能源集团股份公司	175,741,500.00	未到达结算条件



债权单位名称	期末余额	未偿还原因
浙江正泰新能源开发有限公司	163,124,610.00	未到达结算条件
阳光新能源开发有限公司	138,646,930.00	未到达结算条件
上海电气风电集团股份有限公司	124,546,000.00	未到达结算条件
合计	841,725,791.20	

注释41.一年内到期的非流动负债

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	40,783,204,725.60	31,646,911,314.51
1 年内到期的应付债券	65,242,950,593.69	31,051,159,045.93
1 年内到期的长期应付款	523,712,298.24	533,483,244.89
1 年内到期的租赁负债	722,424,926.82	501,524,162.08
合计	107,272,292,544.35	63,733,077,767.41

注释42.其他流动负债

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	5,533,128,609.52	7,307,729,874.09
代理业务负债		499,891.57
代理兑付证券款	361,101.00	361,101.00
待转销项税	702,033,855.07	1,003,862,706.45
待付融资租赁款	218,745,362.90	
CNMC 电价价格调整	84,337,952.52	54,542,877.00
其他	8,798,197.48	220,831.28
合计	6,547,405,078.49	8,367,217,281.39

注：其他流动负债本期大幅减少主要系短期应付债券到期兑付所致。

短期债券明细：

债券名称	面值总额	发行日期	债券期限	发行金额
2022 年第一期短期融资券	1,500,000,000.00	2022-11-14	365.00	1,500,000,000.00
2022 年第二期短期融资券	1,500,000,000.00	2022-11-22	285.00	1,500,000,000.00
2023 年第一期超短期融资券	2,000,000,000.00	2023-1-3	40.00	2,000,000,000.00
2023 年第二期超短期融资券	2,500,000,000.00	2023-1-5	130.00	2,500,000,000.00
2023 年第三期超短期融资券	2,500,000,000.00	2023-1-10	100.00	2,500,000,000.00
2023 年第四期超短期融资券	2,500,000,000.00	2023-1-6	100.00	2,500,000,000.00
2023 年第五期超短期融资券	2,500,000,000.00	2023-1-9	130.00	2,500,000,000.00
2023 年第一期科技创新短期公司债	3,000,000,000.00	2023-6-12	130.00	3,000,000,000.00
2023 年第六期超短期融资券	2,000,000,000.00	2023-7-12	29.00	2,000,000,000.00



中国长江三峡集团有限公司
2023 年度
财务报表附注

债券名称	面值总额	发行日期	债券期限	发行金额
2023 第七期超短期融资券	2,000,000,000.00	2023-7-12	60.00	2,000,000,000.00
2023 第八期超短期融资券	2,000,000,000.00	2023-7-13	119.00	2,000,000,000.00
I.C.P.LUZ DEL SUR 4P1EM S-A-FOURTH	230,160,000.00	2022-11-24	360.00	230,160,000.00
I.C.P.LUZ DEL SUR 4P1EM S-B-FOURTH	249,340,000.00	2023-2-9	360.00	249,340,000.00
I.C.P.LUZ DEL SUR 4P1EM S-C-FOURTH	230,160,000.00	2023-3-9	360.00	230,160,000.00
I.C.P.LUZ DEL SUR 4P2EM S-A-FOURTH	191,800,000.00	2023-5-23	360.00	191,800,000.00
I.C.P.LUZ DEL SUR 4P2EM S-B-FOURTH	230,160,000.00	2023-8-24	360.00	230,160,000.00
I.C.P.LUZ DEL SUR 4P2EM S-C-FOURTH	210,980,000.00	2023-9-26	360.00	210,980,000.00
I.C.P.LUZ DEL SUR 4P3EM S-A-FOURTH	210,980,000.00	2023-10-19	360.00	210,980,000.00
I.C.P.LUZ DEL SUR 4P3EM S-B-FOURTH	230,160,000.00	2023-11-22	360.00	230,160,000.00
2023 年度第二期超短期融资券	2,000,000,000.00	2023-7-28	180.00	2,000,000,000.00
23 三峡租赁 SCP001	1,000,000,000.00	2023-4-7	175.00	1,000,000,000.00
23 三峡租赁 SCP002	1,000,000,000.00	2023-7-27	271.00	1,000,000,000.00
23 三峡租赁 SCP003	1,000,000,000.00	2023-9-22	271.00	1,000,000,000.00
2022 鄂能源 SCP001	1,000,000,000.00	2022-4-29	240.00	1,000,000,000.00
2022 年第一期绿色短期融资券	3,000,000,000.00	2022-1-17	365.00	2,997,452,830.19
合计		—	—	

续：



中国长江三峡集团有限公司
2023 年度
财务报表附注

债券名称	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	其他变动	期末余额
2022 年第一期短期融资券	1,504,858,356.17		32,773,972.60	-132,328.77	1,537,500,000.00		
2022 年第二期短期融资券	1,504,120,599.32		25,273,972.60	-113,750.00	1,529,280,821.92		
2023 年第一期超短期融资券		2,000,000,000.00	4,821,917.81		2,004,821,917.81		
2023 年第二期超短期融资券		2,500,000,000.00	18,698,630.14		2,518,698,630.14		
2023 年第三期超短期融资券		2,500,000,000.00	14,383,561.64		2,514,383,561.64		
2023 年第四期超短期融资券		2,500,000,000.00	14,178,082.19		2,514,178,082.19		
2023 年第五期超短期融资券		2,500,000,000.00	19,143,835.62		2,519,143,835.62		
2023 年第一期科技创新短期公司债		3,000,000,000.00	23,400,000.00		3,023,400,000.00		
2023 年第六期超短期融资券		2,000,000,000.00	3,169,398.91		2,003,169,398.91		
2023 年第七期超短期融资券		2,000,000,000.00	6,557,377.05		2,006,557,377.05		
2023 年第八期超短期融资券		2,000,000,000.00	13,655,737.70		2,013,655,737.70		
I.C.P.LUZ DEL SUR 4P1EM S-A-FOURTH	220,656,000.00			15,260,438.57	235,916,438.57		
I.C.P.LUZ DEL SUR 4P1EM S-B-FOURTH		230,536,839.07		16,650,208.82		272,559.88	247,459,607.77
I.C.P.LUZ DEL SUR 4P1EM S-C-FOURTH		212,680,334.96		14,140,625.74		231,543.29	227,052,503.99
I.C.P.LUZ DEL SUR 4P2EM S-A-FOURTH		177,541,220.70		8,573,316.15		140,382.32	186,254,919.17
I.C.P.LUZ DEL SUR 4P2EM S-B-FOURTH		213,667,536.99		5,769,514.90		94,471.94	219,531,523.83
I.C.P.LUZ DEL SUR 4P2EM S-C-FOURTH		196,775,284.17		3,688,076.89		60,389.79	200,523,750.85
I.C.P.LUZ DEL SUR 4P3EM S-A-FOURTH		196,717,948.71		2,806,456.42		45,953.84	199,570,358.97
I.C.P.LUZ DEL SUR 4P3EM S-B-FOURTH		215,102,803.74		1,563,765.12		25,605.60	216,692,174.46
2023 年度第二期超短期融资券		2,000,000,000.00	17,840,437.16				2,017,840,437.16



中国长江三峡集团有限公司
2023 年度
财务报表附注

债券名称	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	其他变动	期末余额
23 三峡租赁 SCP001		1,000,000,000.00			1,000,000,000.00		
23 三峡租赁 SCP002		1,000,000,000.00	10,796,666.66				1,010,796,666.66
23 三峡租赁 SCP003		1,000,000,000.00	7,406,666.66				1,007,406,666.66
2022 鄂能源 SCP001	1,014,526,027.40		542,465.75		1,015,068,493.15		
2022 年第一期绿色短期融资券	3,063,568,891.20		2,919,452.04	111,656.76	3,066,600,000.00		
合计	7,307,729,874.09	27,443,021,968.34	215,562,174.53	68,317,980.60	29,502,374,294.70	870,906.66	5,533,128,609.52



注释43.长期借款

1. 类别情况

项目	期末余额	期初余额	期末利率区间（%）
质押借款	127,450,630,587.39	109,789,328,376.37	2.00-5.40
抵押借款	10,916,054,195.08	13,994,955,508.71	2.40-10.40
保证借款	478,111,117.21	5,138,964,558.21	0-3.65
信用借款	208,882,652,047.09	135,908,082,471.74	0.40-13.38
合计	347,727,447,946.77	264,831,330,915.03	—

注 1：本公司年末无已到期未偿还的长期借款。

注 2：质押借款、抵押借款详见附注八、注释 82 所有权和使用权受到限制的资产；保证借款提供担保情况及期限，详见附注九、（一）截至 2023 年 12 月 31 日，本公司为其他单位提供担保情况。

注释44.应付债券

1. 应付债券情况

项目	期末余额	期初余额
06 三峡债	2,998,000,000.00	2,998,000,000.00
2015 年第一期中期票据	4,995,452,367.92	4,991,705,447.58
2016 年第一期绿色公司债	2,499,246,729.63	2,498,963,865.75
2019 年第一期绿色公司债（品种 1）		2,499,347,475.67
2019 年第二期绿色公司债（品种 2）	499,708,226.38	499,651,669.09
2019 年第一期绿色可交换公司债		13,702,779,146.80
2019 年第一期绿色中期票据		3,497,115,821.78
2019 年第二期绿色公司债（品种 2）	2,998,066,205.60	2,997,727,169.40
2020 年第一期绿色公司债（品种 1）	949,283,618.18	849,170,472.63
2020 年第一期绿色公司债（品种 2）	1,998,151,485.80	1,998,038,355.74
2021 年第一期绿色中期票据		1,998,607,736.71
2021 年第一期绿色公司债		999,926,490.84
2021 年第十期绿色中期票据		998,984,299.68
2021 年第十二期绿色中期票据		2,996,772,138.82
2021 年第十三期绿色中期票据		2,996,772,138.82
2021 年第十四期绿色中期票据		3,995,310,563.28
2021 年第十五期绿色中期票据		3,995,283,018.87
2022 年碳中和绿色公司债（第一期）品种三（GC 三峡 02）	999,848,002.63	999,829,145.04
2022 年度第二期绿色中期票据（碳中和债）（22 三峡 GN002）	3,997,128,494.70	3,994,615,066.80



中国长江三峡集团有限公司
2023 年度
财务报表附注

项目	期末余额	期初余额
2022 年度第三期绿色中期票据（碳中和债）（22 三峡 GN003）	3,997,128,494.69	3,994,615,066.79
2022 年第一期绿色科技创新可交换公司债（G 三峡 EB2）	9,777,121,762.90	9,491,155,417.68
2022 年第六期绿色中期票据（22 三峡 GN006）	2,997,033,726.67	2,996,241,707.83
2022 年第七期绿色中期票据（22 三峡 GN007）	1,997,970,406.49	1,997,442,393.93
2022 年第八期绿色中期票据（22 三峡 GN008）	1,997,970,406.49	1,997,442,393.93
2022 年第九期绿色中期票据（22 三峡 GN009）	998,985,203.25	998,721,196.96
2022 年度第十期绿色中期票据（碳中和债）（22 三峡 GN010）	3,996,630,629.39	3,994,871,229.87
2022 年度第十一期绿色中期票据（碳中和债）（22 三峡 GN011）	3,995,865,589.29	3,994,809,564.16
2023 年科技创新公司债券（第一期）（品种一）（23 三峡 K1）	799,543,538.78	
2023 年科技创新公司债券（第一期）（品种二）（23 三峡 K2）	2,998,607,764.11	
2023 年绿色企业债券（第一期）品种一（G23 三峡 1）	699,740,693.88	
2023 年绿色企业债券（第一期）品种二（G23 三峡 2）	1,299,513,933.33	
2023 年碳中和绿色科技创新公司债（第一期）品种一（GC 三峡 K1）	999,531,530.05	
2023 年碳中和绿色科技创新公司债（第一期）品种二（GC 三峡 K2）	1,999,059,832.37	
03 三峡债	2,989,740,828.68	2,988,670,943.66
15 长电 MTN001	2,996,322,146.37	2,994,163,920.25
16 长电 01	2,999,465,531.41	2,999,225,662.84
19 长电 MTN001		2,153,346,872.39
19 长电 MTN002		1,958,415,156.32
19 长电 02		1,999,665,954.07
20 长电 02	499,955,733.18	499,895,798.86
20 长电 MTN002	2,498,494,079.19	2,496,994,900.66
21 长电 MTN001		2,497,891,165.13
21 长电 MTN002（可持续性挂钩）		999,091,411.29
G21 长电 1	1,499,843,137.49	1,499,771,176.92
21 长电 01		1,999,730,235.49
22 长电 MTN001	2,498,379,075.71	2,496,464,157.83
G22 长电 1	499,964,858.14	499,924,894.64
G22 长电 2	1,999,734,595.88	1,999,638,648.45
22 长电 MTN002A	1,998,438,844.51	2,001,246,532.85
22 长电 MTN002B	998,664,033.15	1,000,374,096.39
G22 长电 3	1,499,854,501.45	1,499,734,610.94
22 长电 GN001	998,447,384.73	998,916,881.93
B.C.LUZ DEL SUR 3P1EM S-A-THIRD		255,501,260.00
B.C.LUZ DEL SUR 3P3EM S-A-THIRD	274,561,700.00	263,224,220.00
B.C.LUZ DEL SUR 3P2EM S-A-THIRD	155,693,650.00	149,264,590.00



项目	期末余额	期初余额
B.C.LUZ DEL SUR 3P4EM S-A-THIRD	314,743,800.00	301,747,080.00
B.C.LUZ DEL SUR 3P6EM S-A-THIRD	310,332,400.00	297,517,840.00
B.C.LUZ DEL SUR 3P7EM S-A-THIRD	320,977,300.00	307,723,180.00
B.C.LUZ DEL SUR 3P8EM S-A-THIRD	158,810,400.00	152,252,640.00
B.C.LUZ DEL SUR 4P1EM S-A-FOURTH	323,183,000.00	309,837,800.00
第一期中期票据(18 鄂能源 MTN001)		
2019 鄂能源 MTN002		50,000,000.00
2020 鄂能源 MTN001		
2020 鄂能源 MTN002		
2021 鄂能源 MTN001		800,000,000.00
2021 鄂能源 MTN002		700,000,000.00
2022 鄂能源 MTN001 (绿色)	900,000,000.00	900,000,000.00
2022 鄂能源 MTN002 (碳中和债)	520,000,000.00	520,000,000.00
2022 鄂能源 MTN003 (碳中和债)	500,000,000.00	500,000,000.00
德国海上风电 Serie A	1,717,018,597.00	1,997,209,506.59
德国海上风电 Serie B	387,395,717.05	535,853,900.74
德国海上风电 German Notes '27	256,764,121.15	355,161,529.77
德意志银行 1.75 亿欧元债券	1,286,991,574.22	1,241,638,895.71
德意志银行 0.9 亿欧元债券	730,674,649.60	683,104,267.40
德意志银行 0.8 亿欧元债券	648,666,156.09	602,355,014.81
Parana S.A-IPCA	236,709,323.48	407,859,050.08
Parana S.A-CDI-2 期	1,244,136.84	257,390,953.87
Parana S.A-IPCA-2 期	1,096,985,366.72	941,774,045.49
Parana S.A-CDI-3 期	1,166,658,398.39	1,054,037,460.29
巴西杜克-第 4 期第 2 批 IPCA		
巴西杜克-第 8 期第 1 批 CDI		
巴西杜克-第 8 期第 2 批 IPCA	158,979,346.06	292,553,113.72
巴西杜克-第 9 期第 1 批 CDI3		252,947,059.17
巴西杜克-第 9 期第 2 批 CDI5	467,072,000.00	448,777,016.35
2021 年度第一期中期票据		895,983,251.62
2021 年度第二期绿色中期票据(碳中和债)		1,532,092,145.34
2022 年度第一期绿色中期票据(碳中和债)	2,046,079,642.36	2,044,204,899.70
2022 年度第二期绿色中期票据(碳中和债)	2,032,319,597.20	2,030,481,114.19
2023 年面向专业投资者公开发行债券(第一期)	852,949,760.38	
21 三资 01		1,999,621,620.69
G22 三资	1,499,686,789.76	1,499,453,749.35
GC 三资 K1	499,819,524.32	



中国长江三峡集团有限公司
2023 年度
财务报表附注

项目	期末余额	期初余额
23 三资 01	1,899,458,642.28	
21 三峡租赁 PPN001		500,000,000.00
21 三峡租赁 GN001(碳中和债)		1,000,000,000.00
2015 年三峡 7 亿美元债 10 年期	4,955,339,859.77	4,871,105,730.32
2016 年三峡 10 亿美元债 10 年期	7,075,940,513.84	6,955,410,343.67
2019 年三峡 5 亿美元债 5 年期		3,477,436,169.28
2019 年三峡 3.5 亿美元债 30 年期	2,475,851,174.86	2,434,493,504.68
2020 年三峡 5 亿美元债 5 年期	3,533,029,636.63	3,469,507,021.77
2020 年三峡 5 亿美元债 10 年期	3,531,617,190.51	3,471,432,103.58
2022 年三峡 3 亿美元债 3 年期	2,121,643,244.02	2,084,409,142.32
2017 年三峡 6.5 亿欧元债 7 年期		4,822,806,067.21
合计	128,924,090,604.95	182,223,229,303.07



2. 应付债券的增减变动情况

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额
06 三峡债	3,000,000,000.00	2006-5-11	20 年	2,998,000,000.00
2015 年第一期中期票据	5,000,000,000.00	2015-3-19	10 年	4,962,500,000.00
2016 年第一期绿色公司债	2,500,000,000.00	2016-8-30	10 年	2,497,169,811.32
2019 年第一期绿色公司债（品种 1）	2,500,000,000.00	2019-2-26	5 年	2,497,169,811.32
2019 年第二期绿色公司债（品种 2）	500,000,000.00	2019-2-26	10 年	499,433,962.27
2019 年第一期绿色可交换公司债	21,600,000,000.00	2019-4-9	5 年	18,417,075,247.71
2019 年第一期绿色中期票据	3,500,000,000.00	2019-7-5	5 年	3,490,424,528.30
2019 年第二期绿色公司债（品种 2）	3,000,000,000.00	2019-9-11	10 年	2,996,603,773.58
2020 年第一期绿色公司债（品种 1）	1,000,000,000.00	2020-4-30	10 年	998,867,924.53
2020 年第一期绿色公司债（品种 2）	2,000,000,000.00	2020-4-30	20 年	1,997,735,849.06
2021 年第一期绿色中期票据	2,000,000,000.00	2021-2-9	3 年	1,996,226,415.10
2021 年第一期绿色公司债	1,000,000,000.00	2021-3-3	3 年	999,811,320.74
2021 年第十期绿色中期票据	1,000,000,000.00	2021-8-13	3 年	998,113,207.55
2021 年第十二期绿色中期票据	3,000,000,000.00	2021-9-17	3 年	2,994,339,622.64
2021 年第十三期绿色中期票据	3,000,000,000.00	2021-9-17	3 年	2,994,339,622.64
2021 年第十四期绿色中期票据	4,000,000,000.00	2021-11-12	3 年	3,992,452,830.19
2021 年第十五期绿色中期票据	4,000,000,000.00	2021-11-16	3 年	3,992,452,830.19
2022 年碳中和绿色公司债（第一期）品种三（GC 三峡 02）	1,000,000,000.00	2022-1-21	10 年	999,811,320.74
2022 年度第二期绿色中期票据（碳中和债）（22 三峡 GN002）	4,000,000,000.00	2022-2-21	3 年	3,992,452,830.19
2022 年度第三期绿色中期票据（碳中和债）（22 三峡 GN003）	4,000,000,000.00	2022-2-21	3 年	3,992,452,830.18
2022 年第一期绿色科技创新可交换公司债（G 三峡 EB2）	10,800,000,000.00	2022-6-1	5 年	9,327,534,157.14



债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额
2022 年第六期绿色中期票据 (22 三峡 GN006)	3,000,000,000.00	2022-9-29	5 年	2,996,037,735.85
2022 年第七期绿色中期票据 (22 三峡 GN007)	2,000,000,000.00	2022-11-4	5 年	1,997,358,490.56
2022 年第八期绿色中期票据 (22 三峡 GN008)	2,000,000,000.00	2022-11-4	5 年	1,997,358,490.56
2022 年第九期绿色中期票据 (22 三峡 GN009)	1,000,000,000.00	2022-11-4	5 年	998,679,245.28
2022 年度第十期绿色中期票据(碳中和债) (22 三峡 GN010)	4,000,000,000.00	2022-11-30	3 年	3,994,716,981.14
2022 年度第十一期绿色中期票据(碳中和债) (22 三峡 GN011)	4,000,000,000.00	2022-11-30	5 年	3,994,716,981.14
2023 年科技创新公司债券(第一期)(品种一) (23 三峡 K1)	1,000,000,000.00	2023-9-5	10 年	999,528,301.89
2023 年科技创新公司债券(第一期)(品种二) (23 三峡 K2)	3,000,000,000.00	2023-9-5	20 年	2,998,584,905.64
2023 年绿色企业债券 (第一期) 品种一 (G23 三峡 1)	700,000,000.00	2023-10-26	10 年	699,735,849.06
2023 年绿色企业债券 (第一期) 品种二 (G23 三峡 2)	1,300,000,000.00	2023-10-26	20 年	1,299,509,433.96
2023 年碳中和绿色科技创新公司债 (第一期) 品种一 (GC 三峡 K1)	1,000,000,000.00	2023-12-7	10 年	999,528,301.89
2023 年碳中和绿色科技创新公司债 (第一期) 品种二 (GC 三峡 K2)	2,000,000,000.00	2023-12-7	20 年	1,999,056,603.77
03 三峡债	3,000,000,000.00	2003-8-1	30 年	3,000,000,000.00
15 长电 MTN001	3,000,000,000.00	2015-9-10	10 年	3,000,000,000.00
16 长电 01	3,000,000,000.00	2016-10-14	10 年	3,000,000,000.00
19 长电 MTN001	3,000,000,000.00	2019-3-13	5 年	3,000,000,000.00
19 长电 MTN002	2,000,000,000.00	2019-8-7	5 年	2,000,000,000.00
19 长电 02	2,000,000,000.00	2019-9-3	5 年	2,000,000,000.00
20 长电 02	500,000,000.00	2020-1-7	5 年	500,000,000.00
20 长电 MTN002	2,500,000,000.00	2020-4-13	5 年	2,500,000,000.00
21 长电 MTN001	2,500,000,000.00	2021-4-7	3 年	2,500,000,000.00
21 长电 MTN002(可持续性挂钩)	1,000,000,000.00	2021-5-6	3 年	1,000,000,000.00
G21 长电 1	1,500,000,000.00	2021-6-17	5 年	1,500,000,000.00



债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额
21 长电 01	2,000,000,000.00	2021-11-8	3 年	2,000,000,000.00
22 长电 MTN001	2,500,000,000.00	2022-1-4	3 年	2,500,000,000.00
G22 长电 1	500,000,000.00	2022-1-18	3 年	500,000,000.00
G22 长电 2	2,000,000,000.00	2022-1-18	5 年	2,000,000,000.00
22 长电 MTN002A	2,000,000,000.00	2022-3-8	3 年	2,000,000,000.00
22 长电 MTN002B	1,000,000,000.00	2022-3-8	5 年	1,000,000,000.00
G22 长电 3	1,500,000,000.00	2022-5-18	3 年	1,500,000,000.00
22 长电 GN001	1,000,000,000.00	2022-8-25	5 年	1,000,000,000.00
B.C.LUZ DEL SUR 3P1EM S-A-THIRD	174,479,515.00	2014-6-5	10 年	174,479,515.00
B.C.LUZ DEL SUR 3P3EM S-A-THIRD	179,753,455.00	2014-9-22	15 年	179,753,455.00
B.C.LUZ DEL SUR 3P2EM S-A-THIRD	101,931,447.50	2015-9-3	11 年	101,931,447.50
B.C.LUZ DEL SUR 3P4EM S-A-THIRD	206,060,370.00	2016-7-14	9 年	206,060,370.00
B.C.LUZ DEL SUR 3P6EM S-A-THIRD	203,172,260.00	2017-12-14	10 年	203,172,260.00
B.C.LUZ DEL SUR 3P7EM S-A-THIRD	210,141,395.00	2018-10-30	10 年	210,141,395.00
B.C.LUZ DEL SUR 3P8EM S-A-THIRD	103,971,960.00	2019-4-3	7 年	103,971,960.00
B.C.LUZ DEL SUR 4P1EM S-A-FOURTH	211,585,450.00	2019-10-18	15 年	211,585,450.00
第一期中期票据(18 鄂能源 MTN001)	500,000,000.00	2018-7-30	5 年	500,000,000.00
2019 鄂能源 MTN002	500,000,000.00	2019-7-19	5 年	500,000,000.00
2020 鄂能源 MTN001	700,000,000.00	2020-5-20	3 年	700,000,000.00
2020 鄂能源 MTN002	800,000,000.00	2020-7-16	3 年	800,000,000.00
2021 鄂能源 MTN001	800,000,000.00	2021-7-1	3 年	800,000,000.00
2021 鄂能源 MTN002	700,000,000.00	2021-7-13	3 年	700,000,000.00
2022 鄂能源 MTN001 (绿色)	900,000,000.00	2022-1-6	3 年	900,000,000.00



债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额
2022 鄂能源 MTN002 (碳中和债)	520,000,000.00	2022-3-16	3 年	520,000,000.00
2022 鄂能源 MTN003 (碳中和债)	500,000,000.00	2022-5-17	3 年	500,000,000.00
德国海上风电 Serie A	2,574,458,534.83	2015-12-17	12 年	2,504,856,452.41
德国海上风电 Serie B	635,333,600.00	2015-12-17	12 年	618,156,962.28
德国海上风电 German Notes '27	421,096,222.20	2015-12-17	12 年	409,711,624.79
德意志银行 1.75 亿欧元债券	1,367,701,450.50	2014-9-12	20 年	1,158,206,164.50
德意志银行 0.9 亿欧元债券	703,389,317.40	2015-1-5	12 年	620,392,768.38
德意志银行 0.8 亿欧元债券	625,234,948.80	2014-9-12	20 年	526,842,624.00
Parana S.A-IPCA	274,464,000.00	2018-6-15	7 年	265,411,076.20
Parana S.A-CDI-2 期	223,002,000.00	2021-6-22	3 年	221,723,979.95
Parana S.A-IPCA-2 期	743,340,000.00	2021-6-22	10 年	719,546,935.67
Parana S.A-CDI-3 期	1,053,920,000.00	2022-6-28	5 年	1,051,083,250.33
巴西杜克-第 4 期第 2 批 IPCA	285,900,000.00	2013-7-16	10 年	285,058,222.34
巴西杜克-第 8 期第 1 批 CDI	182,976,000.00	2018-3-15	5 年	181,848,994.38
巴西杜克-第 8 期第 2 批 IPCA	182,976,000.00	2018-3-15	7 年	181,049,027.52
巴西杜克-第 9 期第 1 批 CDI3	205,848,000.00	2021-1-28	3 年	204,775,076.24
巴西杜克-第 9 期第 2 批 CDI5	365,952,000.00	2021-1-28	5 年	364,065,164.93
2021 年度第一期中期票据	1,000,000,000.00	2021-3-17	3 年	1,000,000,000.00
2021 年度第二期绿色中期票据 (碳中和债)	1,500,000,000.00	2021-5-10	3 年	1,500,000,000.00
2022 年度第一期绿色中期票据(碳中和债)	2,000,000,000.00	2022-2-21	3 年	2,000,000,000.00
2022 年度第二期绿色中期票据(碳中和债)	2,000,000,000.00	2022-5-10	3 年	2,000,000,000.00
2023 年面向专业投资者公开发行债券 (第一期)	1,000,000,000.00	2023-11-9	5 年	1,000,000,000.00
21 三资 01	2,000,000,000.00	2021-9-27	3 年	2,000,000,000.00



债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额
G22 三资	1,500,000,000.00	2022-4-18	3 年	1,500,000,000.00
GC 三资 K1	500,000,000.00	2023-4-10	3 年	500,000,000.00
23 三资 01	2,000,000,000.00	2023-9-6	3 年	2,000,000,000.00
21 三峡租赁 PPN001	500,000,000.00	2021-8-24	3 年	500,000,000.00
21 三峡租赁 GN001(碳中和债)	1,000,000,000.00	2021-9-17	3 年	1,000,000,000.00
2015 年三峡 7 亿美元债 10 年期	4,957,890,000.00	2015-6-10	10 年	4,943,080,138.97
2016 年三峡 10 亿美元债 10 年期	7,082,700,000.00	2016-6-2	10 年	7,058,193,858.00
2019 年三峡 5 亿美元债 5 年期	3,541,350,000.00	2019-10-16	5 年	3,528,176,178.00
2019 年三峡 3.5 亿美元债 30 年期	2,478,945,000.00	2019-10-16	30 年	2,475,548,845.35
2020 年三峡 5 亿美元债 5 年期	3,541,350,000.00	2020-9-22	5 年	3,517,906,263.00
2020 年三峡 5 亿美元债 10 年期	3,541,350,000.00	2020-9-22	10 年	3,527,397,081.00
2022 年三峡 3 亿美元债 3 年期	2,124,810,000.00	2022-7-28	3 年	2,118,966,772.50
2017 年三峡 6.5 亿欧元债 7 年期	5,071,495,000.00	2017-6-21	7 年	5,061,367,224.49
合计	208,396,577,926.23	—	—	202,964,239,753.86

续:

债券名称	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	其他	期末余额
06 三峡债	2,998,000,000.00		124,499,999.97		44,342,465.95	-80,157,534.02	2,998,000,000.00
2015 年第一期中期票据	4,991,705,447.58		243,999,999.99	3,746,920.34	51,473,972.61	-192,526,027.38	4,995,452,367.92
2016 年第一期绿色公司债	2,498,963,865.75		84,750,000.01	282,863.88	55,958,219.12	-28,791,780.89	2,499,246,729.63
2019 年第一期绿色公司债(品种 1)	2,499,347,475.67		93,249,999.97	565,727.74	14,306,849.44	-2,578,856,353.94	
2019 年第二期绿色公司债(品种 2)	499,651,669.09		22,000,000.00	56,557.29	3,375,342.44	-18,624,657.56	499,708,226.38
2019 年第一期绿色可交换公司债	13,702,779,146.80		64,280,888.47	833,043,484.96	5,233,474,499.30	-9,366,629,020.93	



中国长江三峡集团有限公司
2023 年度
财务报表附注

债券名称	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	其他	期末余额
2019 年第一期绿色中期票据	3,497,115,821.78		134,750,000.03	1,909,335.45	68,297,945.10	-3,565,477,212.16	
2019 年第二期绿色公司债(品种 2)	2,997,727,169.40		128,999,999.99	339,036.20	89,416,438.39	-39,583,561.60	2,998,066,205.60
2020 年第一期绿色公司债(品种 1)	849,170,472.63		36,999,999.97	113,145.55	12,063,013.78	75,063,013.81	949,283,618.18
2020 年第一期绿色公司债(品种 2)	1,998,038,355.74		80,000,000.03	113,130.06	26,082,191.70	-53,917,808.33	1,998,151,485.80
2021 年第一期绿色中期票据	1,998,607,736.71		68,999,999.99	1,257,861.64	7,372,602.75	-2,061,492,995.59	
2021 年第一期绿色公司债	999,926,490.84		34,500,000.03	62,835.70	5,765,753.37	-1,028,723,573.20	
2021 年第十期绿色中期票据	998,984,299.68		28,500,000.02	628,356.98	17,490,410.94	-1,010,622,245.74	
2021 年第十二期绿色中期票据	2,996,772,138.82		86,399,999.98	1,885,070.93	61,308,493.18	-3,023,748,716.55	
2021 年第十三期绿色中期票据	2,996,772,138.82		86,399,999.98	1,885,070.93	61,308,493.18	-3,023,748,716.55	
2021 年第十四期绿色中期票据	3,995,310,563.28		115,200,000.00	2,513,427.91	99,419,178.08	-4,013,604,813.11	
2021 年第十五期绿色中期票据	3,995,283,018.87		112,000,000.01	2,513,427.90	97,884,931.49	-4,011,911,515.29	
2022 年碳中和绿色公司债(第一期)品种三(GC 三峡 02)	999,829,145.04		35,499,999.98	18,857.59	1,945,205.50	-33,554,794.48	999,848,002.63
2022 年度第二期绿色中期票据(碳中和债)(22 三峡 GN002)	3,994,615,066.80		93,999,999.98	2,513,427.90	13,134,246.59	-80,865,753.39	3,997,128,494.70
2022 年度第三期绿色中期票据(碳中和债)(22 三峡 GN003)	3,994,615,066.79		93,999,999.98	2,513,427.90	13,134,246.59	-80,865,753.39	3,997,128,494.69
2022 年第一期绿色科技创新可交换公司债(G 三峡 EB2)	9,491,155,417.68		10,000,000.02	285,966,345.22	4,136,986.29	-5,863,013.73	9,777,121,762.90
2022 年第六期绿色中期票据(22 三峡 GN006)	2,996,241,707.83		79,199,999.98	792,018.84	58,803,287.68	-20,396,712.30	2,997,033,726.67
2022 年第七期绿色中期票据(22 三峡 GN007)	1,997,442,393.93		51,799,999.98	528,012.56	43,568,767.13	-8,231,232.85	1,997,970,406.49
2022 年第八期绿色中期票据(22 三峡 GN008)	1,997,442,393.93		51,799,999.98	528,012.56	43,568,767.13	-8,231,232.85	1,997,970,406.49
2022 年第九期绿色中期票据(22 三峡 GN009)	998,721,196.96		25,900,000.01	264,006.29	21,784,383.56	-4,115,616.45	998,985,203.25
2022 年度第十期绿色中期票据(碳中和债)(22 三峡 GN010)	3,994,871,229.87		103,200,000.02	1,759,399.52	94,152,328.76	-9,047,671.26	3,996,630,629.39
2022 年度第十一期绿色中期票据(碳中和债)(22 三峡 GN011)	3,994,809,564.16		111,599,999.97	1,056,025.13	101,815,890.42	-9,784,109.55	3,995,865,589.29
2023 年科技创新公司债券(第一期)(品种一)(23 三峡 K1)		799,528,301.89	10,054,246.57	15,236.89		-10,054,246.57	799,543,538.78
2023 年科技创新公司债券(第一期)(品种二)(23 三峡 K2)		2,998,584,905.64	30,550,684.94	22,858.47		-30,550,684.94	2,998,607,764.11



中国长江三峡集团有限公司
2023 年度
财务报表附注

债券名称	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	其他	期末余额
2023 年绿色企业债券（第一期）品种一（G23 三峡 1）		699,735,849.06	4,176,027.39	4,844.82		-4,176,027.39	699,740,693.88
2023 年绿色企业债券（第一期）品种二（G23 三峡 2）		1,299,509,433.96	7,994,109.58	4,499.37		-7,994,109.58	1,299,513,933.33
2023 年碳中和绿色科技创新公司债（第一期）品种一（GC 三峡 K1）		999,528,301.89	2,157,534.25	3,228.16		-2,157,534.25	999,531,530.05
2023 年碳中和绿色科技创新公司债（第一期）品种二（GC 三峡 K2）		1,999,056,603.77	4,493,150.68	3,228.60		-4,493,150.68	1,999,059,832.37
03 三峡债	2,988,670,943.66		145,800,000.00	1,069,885.02	145,800,000.00		2,989,740,828.68
15 长电 MTN001	2,994,163,920.25		135,000,000.00	2,158,226.12	135,000,000.00		2,996,322,146.37
16 长电 01	2,999,225,662.84		100,500,000.00	239,868.57	100,500,000.00		2,999,465,531.41
19 长电 MTN001	2,153,346,872.39		61,417,500.00	1,798,029.56	61,417,500.00	-2,155,144,901.95	
19 长电 MTN002	1,958,415,156.32		52,771,726.01	1,198,686.38	52,771,726.01	-1,959,613,842.70	
19 长电 02	1,999,665,954.07		76,000,000.00	239,737.27	76,000,000.00	-1,999,905,691.34	
20 长电 02	499,895,798.86		18,500,000.00	59,934.32	18,500,000.00		499,955,733.18
20 长电 MTN002	2,496,994,900.66		76,750,000.00	1,499,178.53	76,750,000.00		2,498,494,079.19
21 长电 MTN001	2,497,891,165.13		88,250,000.00	1,914,917.88	88,250,000.00	-2,499,806,083.01	
21 长电 MTN002(可持续性挂钩)	999,091,411.29		34,000,000.00	765,967.15	34,000,000.00	-999,857,378.44	
G21 长电 1	1,499,771,176.92		55,950,000.00	71,960.57	55,950,000.00		1,499,843,137.49
21 长电 01	1,999,730,235.49		61,000,000.00	159,854.01	61,000,000.00	-1,999,890,089.50	
22 长电 MTN001	2,496,464,157.83		72,500,000.00	1,914,917.88	72,500,000.00		2,498,379,075.71
G22 长电 1	499,924,894.64		14,400,000.00	39,963.50	14,400,000.00		499,964,858.14
G22 长电 2	1,999,638,648.45		63,800,000.00	95,947.43	63,800,000.00		1,999,734,595.88
22 长电 MTN002A	2,001,246,532.85		61,800,000.00	-2,807,688.34	61,800,000.00		1,998,438,844.51
22 长电 MTN002B	1,000,374,096.39		34,400,000.00	-1,710,063.24	34,400,000.00		998,664,033.15
G22 长电 3	1,499,734,610.94		41,700,000.00	119,890.51	41,700,000.00		1,499,854,501.45
22 长电 GN001	998,916,881.93		28,000,000.00	-469,497.20	28,000,000.00		998,447,384.73



中国长江三峡集团有限公司
2023 年度
财务报表附注

债券名称	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	其他	期末余额
B.C.LUZ DEL SUR 3P1EM S-A-THIRD	255,501,260.00		1,344,272.50	11,004,840.00		-267,850,372.50	
B.C.LUZ DEL SUR 3P3EM S-A-THIRD	263,224,220.00		4,497,527.79	11,337,480.00		-4,497,527.79	274,561,700.00
B.C.LUZ DEL SUR 3P2EM S-A-THIRD	149,264,590.00		5,249,119.11	6,429,060.00		-5,249,119.11	155,693,650.00
B.C.LUZ DEL SUR 3P4EM S-A-THIRD	301,747,080.00		9,584,604.67	12,996,720.00		-9,584,604.67	314,743,800.00
B.C.LUZ DEL SUR 3P6EM S-A-THIRD	297,517,840.00		876,838.63	12,814,560.00		-876,838.63	310,332,400.00
B.C.LUZ DEL SUR 3P7EM S-A-THIRD	307,723,180.00		3,847,331.54	13,254,120.00		-3,847,331.54	320,977,300.00
B.C.LUZ DEL SUR 3P8EM S-A-THIRD	152,252,640.00		2,314,172.49	6,557,760.00		-2,314,172.49	158,810,400.00
B.C.LUZ DEL SUR 4P1EM S-A-FOURTH	309,837,800.00		3,419,423.83	13,345,200.00		-3,419,423.83	323,183,000.00
第一期中期票据(18 鄂能源 MTN001)			7,213,972.59		19,390,000.00	12,176,027.41	
2019 鄂能源 MTN002	50,000,000.00		1,249,999.99		1,250,000.00	-49,999,999.99	
2020 鄂能源 MTN001			7,213,972.59		19,390,000.00	12,176,027.41	
2020 鄂能源 MTN002			16,300,273.99		29,600,000.00	13,299,726.01	
2021 鄂能源 MTN001	800,000,000.00		27,200,000.03		27,200,000.00	-800,000,000.03	
2021 鄂能源 MTN002	700,000,000.00		22,399,999.97		22,400,000.00	-699,999,999.97	
2022 鄂能源 MTN001 (绿色)	900,000,000.00		25,470,000.01		25,470,000.00	-0.01	900,000,000.00
2022 鄂能源 MTN002 (碳中和债)	520,000,000.00		14,300,000.03		14,300,000.00	-0.03	520,000,000.00
2022 鄂能源 MTN003 (碳中和债)	500,000,000.00		13,000,000.00		13,000,000.00		500,000,000.00
德国海上风电 Serie A	1,997,209,506.59		97,079,976.42	117,391,115.01	494,662,001.02		1,717,018,597.00
德国海上风电 Serie B	535,853,900.74		20,292,503.44	31,496,188.45	200,246,875.58		387,395,717.05
德国海上风电 German Notes '27	355,161,529.77		13,452,788.96	20,875,530.48	132,725,728.06		256,764,121.15
德意志银行 1.75 亿欧元债券	1,241,638,895.71		46,417,005.65	45,352,678.51	46,417,005.65		1,286,991,574.22
德意志银行 0.9 亿欧元债券	683,104,267.40		21,219,202.65	47,570,382.20	21,219,202.65		730,674,649.60
德意志银行 0.8 亿欧元债券	602,355,014.81		18,861,513.48	46,311,141.28	18,861,513.48		648,666,156.09



中国长江三峡集团有限公司
2023 年度
财务报表附注

债券名称	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	其他	期末余额
Parana S.A-IPCA	407,859,050.08		57,995,964.39	-32,505,338.49	196,640,352.50		236,709,323.48
Parana S.A-CDI-2 期	257,390,953.87		44,033,071.32	13,624,800.22	313,804,688.57		1,244,136.84
Parana S.A-IPCA-2 期	941,774,045.49		96,323,416.21	107,608,643.10	48,720,738.08		1,096,985,366.72
Parana S.A-CDI-3 期	1,054,037,460.29		159,557,446.28	111,867,615.55	158,804,123.73		1,166,658,398.39
巴西杜克-第 4 期第 2 批 IPCA							
巴西杜克-第 8 期第 1 批 CDI							
巴西杜克-第 8 期第 2 批 IPCA	292,553,113.72		14,605,307.73	7,575,422.09	155,754,497.48		158,979,346.06
巴西杜克-第 9 期第 1 批 CDI3	252,947,059.17			942,940.83	253,890,000.00		
巴西杜克-第 9 期第 2 批 CDI5	448,777,016.35			18,294,983.65			467,072,000.00
2021 年度第一期中期票据	895,983,251.62		36,000,000.00	837,063.86	36,000,000.00	-896,820,315.48	
2021 年度第二期绿色中期票据(碳中和债)	1,532,092,145.34		51,750,000.00	1,275,073.58	51,750,000.00	-1,533,367,218.92	
2022 年度第一期绿色中期票据(碳中和债)	2,044,204,899.70		53,000,000.00	1,874,742.66	53,000,000.00		2,046,079,642.36
2022 年度第二期绿色中期票据(碳中和债)	2,030,481,114.19		55,000,000.00	1,838,483.01	55,000,000.00		2,032,319,597.20
2023 年面向专业投资者公开发行债券(第一期)		850,000,000.00	3,863,595.12	-913,834.74			852,949,760.38
21 三资 01	1,999,621,620.69		17,358,904.04	214,384.61		-2,017,194,909.34	
G22 三资	1,499,453,749.35		31,702,191.76	233,040.41		-31,702,191.76	1,499,686,789.76
GC 三资 K1		499,764,150.94	11,295,890.42	55,373.38		-11,295,890.42	499,819,524.32
23 三资 01		1,899,396,226.40	19,168,767.12	62,415.88		-19,168,767.12	1,899,458,642.28
21 三峡租赁 PPN001	500,000,000.00		9,046,666.68			-509,046,666.68	
21 三峡租赁 GN001(碳中和债)	1,000,000,000.00		8,060,972.23			-1,008,060,972.23	
2015 年三峡 7 亿美元债 10 年期	4,871,105,730.32		182,563,919.72	1,633,895.60	182,563,920.00	82,600,234.13	4,955,339,859.77
2016 年三峡 10 亿美元债 10 年期	6,955,410,343.67		222,037,200.00	2,586,000.86	222,037,200.00	117,944,169.31	7,075,940,513.84
2019 年三峡 5 亿美元债 5 年期	3,477,436,169.28		81,061,199.72	2,693,691.33	81,061,200.00	-3,480,129,860.33	



中国长江三峡集团有限公司
2023 年度
财务报表附注

债券名称	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	其他	期末余额
2019年三峡3.5亿美元债30年期	2,434,493,504.68		78,946,559.72	75,517.45	78,946,560.00	41,282,153.01	2,475,851,174.86
2020年三峡5亿美元债5年期	3,469,507,021.77		45,817,200.28	4,689,547.46	45,817,200.00	58,833,067.12	3,533,029,636.63
2020年三峡5亿美元债10年期	3,471,432,103.58		75,774,599.72	1,319,376.12	75,774,600.00	58,865,711.09	3,531,617,190.51
2022年三峡3亿美元债3年期	2,084,409,142.32		76,655,700.00	1,888,393.44	76,655,700.00	35,345,708.26	2,121,643,244.02
2017年三峡6.5亿欧元债7年期	4,822,806,067.21		64,642,500.31	1,506,400.21	64,642,500.00	-4,824,312,467.73	
合计	182,223,229,303.07	12,045,103,773.55	5,363,561,440.89	1,801,284,807.20	10,804,919,743.28	-61,704,168,976.48	128,924,090,604.95



注释45.租赁负债

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	9,538,952,053.91	8,887,223,990.47
减：未确认的融资费用	2,396,168,074.70	1,969,490,673.73
重分类至一年内到期的非流动负债	722,424,926.82	501,524,162.08
租赁负债净额	6,420,359,052.39	6,416,209,154.66

注释46.长期应付款

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
长期应付款	11,927,722,900.94	8,567,925,985.24	2,264,697,476.76	18,230,951,409.42
专项应付款	24,245,171.27	16,600,000.00	18,340,558.62	22,504,612.65
合计	11,951,968,072.21	8,584,525,985.24	2,283,038,035.38	18,253,456,022.07

1.长期应付款项期末余额最大的前 5 项

项目	期末余额	期初余额
合计	18,230,951,409.42	11,927,722,900.94
融资租赁	17,082,635,680.42	10,986,323,966.07
海域使用权	818,697,015.28	719,686,569.55
丰台住房基金	2,607,502.57	2,399,703.02
其他	327,011,211.15	219,312,662.30

2.专项应付款期末余额最大的前 5 项

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
宜昌房屋补偿款	12,990,675.97	15,000,000.00	15,000,000.00	12,990,675.97
离退休人员养老补贴	11,254,495.30		1,740,558.62	9,513,936.68
其他		1,600,000.00	1,600,000.00	
合计	24,245,171.27	16,600,000.00	18,340,558.62	22,504,612.65

注释47.长期应付职工薪酬

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
离职后福利-设定受益计划净负债	71,104,169.80	2,493,084.09	4,186,941.14	69,410,312.75
辞退福利				
其他长期福利				
合计	71,104,169.80	2,493,084.09	4,186,941.14	69,410,312.75

注释48.预计负债



项目	期末余额	期初余额
技术改造*1	2,095,783,592.14	1,870,996,836.45
弃置费用*2	413,686,245.32	355,384,578.46
预计项目设备重置修理费用	230,250,468.64	136,246,046.93
巴西政府准备金	52,618,217.23	69,480,745.43
设施运行期维护费用		54,129,629.99
重组义务	21,708,715.04	20,748,802.39
未决诉讼	219,924,515.34	43,903,759.64
待执行的亏损合同		1,830,384.98
其他	18,233,652.88	
合计	3,052,205,406.59	2,552,720,784.27

注*1: 2016年1月至6月, 本公司所属 Parana 公司向巴西政府支付了 141.23 亿雷亚尔(含利息) 特许权费, 取得了巴西国内的朱比亚和伊利亚水电站特许经营权, 特许经营期间为 2016 年-2045 年。根据特许经营权协议第 10 条, 特许经营权受让人 Parana 公司有在整个特许经营权期间维护电力生产的现状、质量, 通过合适的操作和维护方法, 使发电厂所有设备和设施永远处于良好运作状态的义务。特许经营权协议第 6 条规定, 特许权受让人 Parana 公司应在协议约定的特许权期限期间, 对发电设施进行全面改建(维护性技改)。Parana 公司承担了未来期间维修技改支出的现时义务, 按照《企业会计准则第 13 号—或有事项》的规定, 根据维修技改预算金额的现值确认预计负债, 并按照每一报告年末维修技改预算的最佳估计数进行预计负债调整。

注*2: 根据德国 BHS Permit 要求, 海上风电的经营公司应承担相应的弃置义务, 稳达公司根据外部专家确认初始弃置费用金额为 1,900 万欧元, 根据特许经营期限确认弃置时点为 2034 年, 相应弃置费用折现率根据德国政府类似期间借款利率确定, 并考虑通货膨胀因素。

注释49.递延收益

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
政府补助	686,490,226.81	1,629,332,316.57	1,635,343,780.44	680,478,762.94
电能销售	14,225,083.59	359,352.56	9,140,153.68	5,444,282.47
其他	20,463,835.13	163,127.98	1,595,826.14	19,031,136.97
合计	721,179,145.53	1,629,854,797.11	1,646,079,760.26	704,954,182.38

政府补助情况说明:

项目	期末列入递延收益金额	计入当期损益金额	本期退还金额	退还原因



项目	期末列入递延收益金额	计入当期损益金额	本期退还金额	退还原因
夷陵区山水林田湖草柏临河流域治理专项资金	89,196,719.04			
长江经济带绿色发展补贴	89,148,921.49	2,014,602.96		
湖北能源襄阳（宜城）2×1000MW 超超临界燃煤机组工程	73,469,929.39	1,049,070.61		
供热连通管项目运营补贴	60,000,000.00			
秭归经济开发区管理委员会专项资金	58,694,079.62			
阜蒙 80MW 农光互补发电项目专项资金支持	43,786,885.60			
土地转让金返还款	32,593,855.86	909,596.04		
产业发展基金	29,966,585.47	2,320,011.60		
锁金山电业 2、3#机增效扩容项目	19,275,608.76	1,198,400.00		
楚星能源 2*150 兆瓦热电联产项目	16,333,866.43	715,351.84		
住建局专项资金（海绵城市中央预算内专项资金）	14,800,000.00			
乐清农光互补项目土地整治拨款	13,048,927.63	934,635.24		
深渡河岸线和消落区生态环境综合整治工程项目建设专项资金	11,300,000.00			
重大项目固定资产投资补助	10,242,400.97	792,960.00		
省政府固定资产投资补助	9,351,851.84	222,222.23		
锁金山电业 1#机增效扩容项目	7,159,592.24	1,507,336.20		
晒谷坪电站增效扩容改造	6,460,000.00	1,020,000.00		
太阳能光电建筑应用示范补助资金	5,683,333.33	550,000.00		
2021、2022 年度固定资产投资补贴	5,000,000.00			
当阳市财政局专户三里港黑臭水体整治项目补助资金	5,000,000.00			
其他	79,966,205.27	8,035,175.50		
合计	680,478,762.94	21,269,362.22		

注释50.其他非流动负债

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	2,862,249,196.37	1,101,076,605.71
环境税务劳务风险支出		55,290,668.29
共用线路租赁费	40,685,169.56	10,241,222.14
劳务风险支出		7,154.02
民事诉讼准备	39,296,000.00	3,051,302.69
非金融机构借款及利息	194,430,220.13	899,865,767.44
CNMC 电价价格调整	510,992,122.30	637,038,936.02
升压站租赁费	38,428,443.73	40,611,400.71
其他	5,012,145,351.70	
合计	8,698,226,503.79	2,747,183,057.02



注*1：CNMC 电价价格调整系三峡国际所属西班牙 Daylight 光伏电站项目、西班牙 Horus 项目、Alcazar 项目，根据西班牙政府的政策，每三年政府会计算预期收益率并按照预期收益率结算电费收入。该收益率下计算的电费收入和实际发电收入存在差异，会在未来经营期摊销计入收入，使得每年的实际发电收入加上摊销的部分达到预期收益率。如果预期收益率大于实际发电收入，确认其他非流动资产（未来一年要摊销的部分重分类到其他流动资产）；如果预期收益率小于实际发电收入，确认其他非流动负债（未来一年要摊销的部分重分类到其他流动负债）



注释51.实收资本

投资者名称	期初余额		本期增加	本期减少	期末余额	
	投资金额	所占比例(%)			投资金额	所占比例(%)
国务院国有资产监督管理委员会	190,993,511,151.18	90.02	612,095,697.49		191,605,606,848.67	90.05
全国社会保障基金理事会	21,178,102,350.13	9.98			21,178,102,350.13	9.95
合计	212,171,613,501.31	100.00	612,095,697.49		212,783,709,198.80	100.00

2023 年，根据财政部、税务总局《关于企业改制上市资产评估增值税企业所得税处理政策的通知》，本公司将金沙江资产证券化中处置三峡金沙江云川水电开发有限公司 40%股权对价部分企业所得税 61,209.57 万元转增国家资本金。

注释52.其他权益工具

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
永续债	100,000,000.00	9,972,641,509.44	55,000,000.00	5,500,000,000.00	60,000,000.00	5,989,575,471.66	95,000,000.00	9,483,066,037.78
可交换债券	231,744,790.00	1,900,549,933.63			48,455,440.00	89,936,970.36	183,289,350.00	1,810,612,963.27
合计	331,744,790.00	11,873,191,443.07	55,000,000.00	5,500,000,000.00	108,455,440.00	6,079,512,442.02	278,289,350.00	11,293,679,001.05

注*1：永续债增加系：

2023 年 8 月，本公司发行第一期绿色中期票据(2023 三峡 GN001)：实际发行总额 20.00 亿，期限为 3+N 年(2023.08.23-2026.08.23)，票面年利率 2.88%。

2023 年 8 月，本公司发行第二期绿色中期票据(2023 三峡 GN002)：实际发行总额 20.00 亿，期限为 3+N 年(2023.08.25-2026.08.25)，票面年利率 2.88%。



2023 年 11 月，本公司发行碳中和绿色科技创新永续期公司债券（第一期）：实际发行总额 15.00 亿，期限为 3+N 年(2023.11.23-2026.11.23)，票面年利率 2.98%。

永续债减少系：

2023 年 5 月，本公司兑付 2020 年度第一期永续中期票据：兑付本金 25 亿，期限为 3+N(3)年(2020.05.28-2023.05.28)，票面年利率 3.08%。

2023 年 6 月，本公司兑付 2020 年度第三期永续中期票据：兑付本金 35 亿，期限为 3+N(3)年(2020.06.30-2023.06.30)，票面年利率 3.58%。

注*2：可交换债券本期减少系本公司 2019 年发行“2019 年绿色可交换公司债券（第一期）”，以本公司所持长江电力 A 股股票为标的，债券发行结束日满 12 个月后的第一个交易日起至该债券到期日止，投资者可选择换长江电力的股票。本年减少是 2023 年度投资者换股 32,089.56 万股。



注释53.资本公积

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本（股本）溢价	31,516,700,846.80	12,896,413,001.17	1,987,282,216.55	42,425,831,631.42
其他资本公积	10,707,874,020.70	2,119,456,782.40		12,827,330,803.10
合计	42,224,574,867.50	15,015,869,783.57	1,987,282,216.55	55,253,162,434.52
其中：国有独享资本公积				

注*1：资本溢价本期变动主要系：

1、根据本公司与中国交通建设集团有限公司于 2023 年 1 月签订的《关于中国水利电力对外有限公司之股权无偿划转协议》，并经国务院国有资产监督管理委员会于 2023 年 3 月《关于中国水利电力对外有限公司国有股权无偿划转有关事项的批复》（国资产权【2023】76 号）文件批复，同意自 2022 年 1 月 1 日起，将本公司持有的中国水利电力对外有限公司（以下简称中水电）100% 国有股权无偿划转给中国交通建设集团有限公司。划转基准日为 2021 年 12 月 31 日。经此划转，本公司减少资本公积 185,441.85 万元、其他综合收益 24,442.73 万元、专项储备 12.12 万元、未分配利润 554,214.79 万元，增加盈余公积 212.28 万元。

2、本公司收到财政部 2023 年发改委中央预算内投资补助资金增加资本公积-资本溢价 1,890 万元。

3、湖北能源子公司鄂州发电收到发改委 2023 年中央基建项目投资补助资金，本公司享有部分增加资本公积-资本溢价 716.16 万元。

4、2023 年 1 月，经中国证券监督管理委员会核准，长江电力向本公司、四川省能源投资集团有限责任公司、云南省能源投资集团有限公司共计发行 921,922,425 股股份作为购买三峡金沙江云川水电开发有限公司 100% 股权的股份支付对价；2023 年 4 月，长江电力向招商证券股份有限公司等共计 19 家特定对象发行人民币普通股 804,436,061 股募集配套资金。经上述发行，本公司持有长江电力的股权由 58.46% 下降至 56.21%。

本公司 2019 年发行“2019 年绿色可交换公司债券（第一期）”，以本公司所持长江电力 A 股股票为标的，债券发行结束日满 12 个月后的第一个交易日起至该债券到期日止，投资者可选择换长江电力的股票。2023 年度投资者换股 32,089.56 万股，本公司持有长江电力的股权由 56.21% 下降至 54.90%。

经上述发行及换股，本公司增加资本公积-资本溢价 1,280,670.39 万元，减少未分配利润 162,007.63 万元。

5、2023 年度，长江电力增持湖北能源股票 6,541.53 万股，本公司合计持有湖北能源的股权比例由 45.25% 上升至 46.26%，新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额，本公司增加资本公积



-资本溢价 2,174.47 万元。

6、2023 年度，本公司增持三峡能源股票 4,094.66 万股，本公司合计持有三峡能源的股权比例由 52.49% 上升至 52.64%，新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额，本公司减少资本公积-资本溢价 6,978.43 万元。

7、2023 年，三峡能源收购子公司宾县大泉子风力发电有限公司、宾县大个岭风力发电有限公司少数股东股权，新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额，本公司增加资本公积-资本溢价 691.33 万元。

8、湖北能源收购石首市首义新能源有限公司少数股东股权，新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额，本公司增加资本公积-资本溢价 233.80 万元。

10、三峡国际能源投资集团有限公司所属子公司三峡国际股份公司收购阿尔卡萨少数股东股权，新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额，本公司减少资本公积-资本溢价 4,574.56 万元。

11、湖北能源授予员工限制性股票，冲减股权激励费用，减少资本公积-资本溢价 91.87 万元。

12、三峡能源授予员工限制性股票，确认股权激励费用，增加资本公积-资本溢价 3,265.14 万元。

13、本公司永续债赎回，发行手续费结转，冲减资本公积-资本溢价 1,641.51 万元。

注*2：其他资本公积变动主要系权益法核算被投资单位除净损益、其他综合收益外所有者权益其他变动的的影响。

注释54.专项储备

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	备注
安全生产费	27,298,312.83	548,674,396.34	391,396,102.33	184,576,606.84	
合计	27,298,312.83	548,674,396.34	391,396,102.33	184,576,606.84	

注释55.盈余公积

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	21,379,137,108.25	2,423,117,042.01		23,802,254,150.26
任意盈余公积	10,577,301,325.08			10,577,301,325.08
其他	4,324,483.18			4,324,483.18
合计	31,960,762,916.51	2,423,117,042.01		34,383,879,958.52



法定盈余公积本期增加系：按母公司净利润 10%提取法定盈余公积 242,096.27 万元；因处置权益法核算长期股权投资，不可转损益的其他综合收益转入盈余公积 3.16 万元；因中水电无偿划转至中国交通建设集团有限公司增加盈余公积 212.28 万元。

注释56.未分配利润

项目	本期金额	上期金额
上期期末余额	96,607,785,924.00	86,722,725,193.76
期初调整金额		27,381,382.94
本期期初余额	96,607,785,924.00	86,750,106,576.70
本期增加额	23,217,115,219.84	24,561,941,997.17
其中：本年净利润转入	23,217,115,219.84	24,561,941,997.17
其他调整因素		
本期减少额	21,277,002,243.89	14,704,262,649.87
其中：本期提取盈余公积数	2,420,962,702.29	1,563,304,668.10
本期提取一般风险准备		
本期分配现金股利数	10,916,317,100.00	11,804,581,400.00
转增资本		
其他减少	7,939,722,441.60	1,336,376,581.77
本期期末余额	98,547,898,899.95	96,607,785,924.00

本年其他减少主要原因如下：

(1) 因中水电无偿划转至中国交通建设集团有限公司，减少未分配利润 554,214.79 万元。因中水电无偿划转，环球水电转为合营企业核算增加未分配利润 1,970.31 万元。

(2) 长江电力非公开发行股票及本公司“2019年绿色可交换公司债券（第一期）”本期转股减少未分配利润 162,007.63 万元。

(3) 本公司本年支付永续债利息 35,075.00 万元。

(4) 因处置其他权益工具或权益法核算的长期股权投资，将以前年度不可转损益的其他综合收益转入留存收益，减少未分配利润 19,412.73 万元。

(5) 中国三峡港源投资有限公司收购中国三峡南亚投资有限公司少数股东股权，新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额冲减未分配利润 25,232.27 万元。

注释57.营业收入、营业成本

1. 营业收入、营业成本

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------



	收入	成本	收入	成本
一、主营业务小计	150,705,674,278.09	76,204,273,095.14	144,753,387,287.42	76,752,474,502.25
电力销售业务	127,586,053,814.75	58,748,482,093.61	117,053,190,794.66	55,822,784,057.22
工程业务	2,821,196,040.21	2,514,318,366.79	8,124,113,936.26	7,529,469,401.14
海外配售电业务	8,454,650,551.83	5,748,701,836.59	6,920,789,923.10	4,679,382,933.20
环保业务	5,038,760,431.71	3,494,636,019.54	3,968,053,343.35	3,064,268,743.74
其他业务	6,805,013,439.59	5,698,134,778.61	8,687,239,290.05	5,656,569,366.95
二、其他业务小计	1,159,361,027.92	325,663,272.55	1,073,346,079.80	1,108,083,930.86
合计	151,865,035,306.01	76,529,936,367.69	145,826,733,367.22	77,860,558,433.11

注释58.利息净收入

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	424,224,679.99	427,017,286.03
—存放同业	331,144,624.75	361,602,859.37
—存放中央银行	37,805,851.47	46,294,634.15
—拆出资金		1,177,777.77
—发放贷款及垫款	47,655.57	9,122,319.78
其中：个人贷款和垫款		
公司贷款和垫款		8,987,241.68
票据贴现	47,655.57	135,078.10
—买入返售金融资产	52,664,937.09	6,132,887.06
—债券投资		
—其他	2,561,611.11	2,686,807.90
其中：已减值金融资产利息收入		
利息支出	13,441,597.13	41,191,788.97
—同业存放		
—向中央银行借款		
—拆入资金	468,000.00	2,957,416.69
—吸收存款	12,480,198.07	37,050,762.98
—卖出回购金融资产	487,978.08	1,171,379.65
—发行债券		
—其他	5,420.98	12,229.65
利息净收入	410,783,082.86	385,825,497.06

注释59.手续费及佣金净收入

项目	本期发生额	上期发生额
手续费及佣金收入	128,415.64	4,932,304.97



项目	本期发生额	上期发生额
—结算与清算手续费		
—代理业务手续费		3,143,780.20
—信用承诺手续费及佣金	17,832.20	1,788,524.77
—银行卡手续费		
—顾问和咨询费		
—托管及其他受托业务佣金	110,583.44	
—其他		
手续费及佣金支出	4,712,453.59	3,123,057.03
—手续费支出	4,712,453.59	3,123,057.03
—佣金支出		
手续费及佣金净收入	-4,584,037.95	1,809,247.94

注释60.销售费用

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	223,017,275.21	204,289,004.31
销售服务费	35,415,163.78	20,215,731.51
差旅费	12,364,764.13	6,793,749.73
咨询服务费	3,410,899.81	3,191,638.92
业务经费	1,751,336.97	1,073,083.90
折旧及摊销	5,590,760.75	4,816,836.55
修理费	1,376,190.96	1,394,963.78
其他	39,768,795.59	40,382,153.94
合计	322,695,187.20	282,157,162.64

注释61.管理费用

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	5,017,564,938.63	4,629,260,926.38
折旧及摊销	919,525,767.37	804,723,423.69
咨询服务费	633,025,006.25	651,395,267.35
租赁费	314,897,615.60	255,974,146.63
差旅费	234,909,741.62	172,842,758.72
物业管理费	251,088,526.19	125,092,725.31
信息化建设专项费	170,460,279.07	126,110,062.16
宣传费	25,869,436.82	20,106,739.06
其他	1,611,675,501.02	1,357,483,712.38
合计	9,179,016,812.57	8,142,989,761.68



注释62.研发费用

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	1,011,103,356.61	405,156,905.03
设计费	424,154,014.61	176,454,538.24
其他	565,735,137.13	137,713,280.15
合计	2,000,992,508.35	719,324,723.42

注释63.财务费用

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	18,056,018,992.97	16,821,388,539.96
减：利息收入	726,197,939.74	1,175,408,692.53
汇兑损益	9,141,840.51	879,647,992.52
其他	561,601,791.92	718,233,258.75
合计	17,900,564,685.66	17,243,861,098.70

注释64.其他收益

项目	本期发生额	上期发生额
增值税返还	259,170,518.10	203,198,729.84
公益性设施运行维护费	1,400,000,000.00	1,300,000,000.00
增值税加计抵减	123,923,569.29	176,640,433.67
代扣代缴个税手续费返还	12,053,624.32	8,916,110.61
东疆保税港区产业发展资金	67,700,000.00	51,000,000.00
虹口区转型升级补贴	12,020,000.00	19,650,000.00
湖北清江水电开发有限责任公司宜昌市财政局产业扶持资金	64,810,000.00	102,705,000.00
湖北能源东湖燃机热电有限公司东湖燃机供热连通管项目运营补贴	30,000,000.00	30,000,000.00
巢湖市级电费补贴	20,685,840.71	20,907,079.65
彰武光伏项目专项资金支持		12,908,562.81
市级上市补贴	2,906,825.92	7,800,000.00
浙江正泰江山 200MW 太阳能林光互补发电项目	6,944,200.00	6,507,000.00
稳岗补贴	4,600,165.65	6,714,825.01
湖北能源集团股份有限公司收武汉市武昌区企业和人才服务中心 2021 年度武昌区经营贡献奖励金		4,976,391.00
项目建设补助	5,673,881.70	
公租房补贴	2,984,117.10	
湖北能源集团老河口三涧山光伏发电有限公司产业发展基金	2,320,011.60	
其他	33,987,762.02	39,131,121.81
合计	2,049,780,516.41	1,991,055,254.40



注*：公益性设施运行维护费是本公司收到财政部下达的国家重大水利工程建设基金预算，用于三峡水利枢纽公益性资产运行维护费用支出，本年收到 140,000.00 万元。

注释65.投资收益

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	10,322,105,507.48	10,178,573,925.93
处置长期股权投资产生的投资收益	700,431,937.58	932,245,347.18
交易性金融资产持有期间的投资收益	610,836,027.88	790,819,757.74
处置交易性金融资产取得的投资收益	178,081,675.31	671,761,528.56
其他权益工具投资持有期间的投资收益	476,328,685.17	464,399,222.32
债权投资持有期间的投资收益	86,545,034.41	34,938,468.52
处置债权投资取得的投资收益		1,260,118.12
其他债权投资持有期间的投资收益	114,624,475.51	189,595,026.60
处置其他债权投资取得的投资收益	14,172,184.12	7,172,338.31
取得控制权时股权按公允价值重新计量产生的利得	-4,195.41	
委托贷款的收益	-84,161,654.06	-84,630,222.80
其他	7,845,224.01	36,321,681.74
合计	12,426,804,902.00	13,222,457,192.22

注释66.公允价值变动收益

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	-32,766,539.94	-238,436,226.89
衍生金融资产	2,003,165.20	
其他非流动金融资产	3,256,496,085.35	776,333,443.90
交易性金融负债	148,160,450.80	440,825.12
衍生金融负债	12,721,260.46	35,623,367.18
合计	3,386,614,421.87	573,961,409.31

注释67.信用减值损失

项目	本期发生额	上期发生额
坏账损失	-754,711,435.57	-680,157,258.56
其他债权投资减值损失	-1,328,862.67	-7,894,634.07
其他	635,609.55	20,831,381.31
合计	-755,404,688.69	-667,220,511.32

注释68.资产减值损失

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------



项目	本期发生额	上期发生额
存货跌价损失	-42,536,674.72	-43,967,551.15
合同资产减值损失	-62,469,584.53	13,193,465.25
合同履约成本减值损失	-234,423.10	
持有待售资产减值损失	-93,284,551.77	
长期股权投资减值损失	-500,530,421.74	-1,090,409,462.70
投资性房地产减值损失	-1,235,705.25	
固定资产减值损失	-50,866,236.18	-467,466,375.26
在建工程减值损失	-8,395.75	
使用权资产减值损失		-551,947.84
无形资产减值损失	-504,155.04	-60,679,226.44
商誉减值损失	-1,236,627,235.03	-745,839,083.18
其他	32,082,016.49	2,932,159.63
合计	-1,956,215,366.62	-2,392,788,021.69

注释69.资产处置收益

项目	本期发生额	上期发生额	计入当年非经常性损益的金额
固定资产处置收益	31,918,969.23	138,071,627.17	31,918,969.23
无形资产处置收益	11,845,859.30	33,191,100.00	11,845,859.30
使用权资产处置收益	9,814,058.06	26,815,397.15	9,814,058.06
合计	53,578,886.59	198,078,124.32	53,578,886.59

注释70.营业外收入

项目	本期发生额	上期发生额	计入当年非经常性损益的金额
与企业日常活动无关的政府补助	49,988,639.15	39,959,235.42	49,988,639.15
盘盈利得	678.70	162,435.00	678.70
违约赔偿收入	87,954,702.58	13,830,140.27	87,954,702.58
非流动资产毁损报废利得	62,792,179.58	8,138,665.72	62,792,179.58
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	41,323,242.20	205,833,492.78	41,323,242.20
无法支付的应付款项	5,782,304.67	8,429,788.04	5,782,304.67
其他	106,606,146.98	98,399,421.76	106,606,146.98
合计	354,447,893.86	374,753,178.99	354,447,893.86

1. 与企业日常活动无关的政府补助明细

项目	本期发生额	上期发生额
鹤峰县科学技术和经济信息化局转入规范化建设奖励基金	35,000,000.00	20,000,000.00



项目	本期发生额	上期发生额
成都高新技术产业开发区经济运行局财政奖励	6,920,000.00	
研发补助	1,396,492.12	1,224,072.44
宜昌市劳动就业管理局失业动态检测信息采集奖励		5,525,000.00
江岸区招商引资拨付资金		5,452,600.00
其他	6,672,147.03	7,757,562.98
合计	49,988,639.15	39,959,235.42

注释71.营业外支出

项目	本期发生额	上期发生额	计入当年非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废损失	31,812,956.01	149,339,763.90	31,812,956.01
公益性捐赠支出	1,008,743,830.47	713,659,216.85	1,008,743,830.47
行政性罚款，滞纳金	8,684,881.65	1,502,954.11	8,684,881.65
赔偿金、违约金	6,338,855.38	14,825,539.17	6,338,855.38
库区维护支出	532,241,098.95	266,601,124.35	532,241,098.95
碳排放权资产	15,278,475.90		15,278,475.90
非常损失	133,950.78	1,225,608.85	133,950.78
其他	54,769,060.31	85,063,898.27	54,769,060.31
合计	1,658,003,109.45	1,232,218,105.50	1,658,003,109.45

注释72.所得税费用

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	12,858,720,335.29	8,694,626,031.43
递延所得税调整	290,946,259.92	-196,511,279.55
合计	13,149,666,595.21	8,498,114,751.88



注释73.归属于母公司所有者的其他综合收益

其他综合收益各项目及其所得税影响和转入损益情况

项目	本期发生额			上期发生额		
	税前金额	所得税	税后净额	税前金额	所得税	税后净额
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-477,294,850.20	-262,406,520.92	-214,888,329.28	-473,880,253.59	-51,819,367.90	-422,060,885.69
1.重新计量设定受益计划变动额	46,555,723.85		46,555,723.85	12,904,592.32		12,904,592.32
2.权益法下不能转损益的其他综合收益	25,345,979.89		25,345,979.89	-36,818,339.30		-36,818,339.30
3.其他权益工具投资公允价值变动	-549,196,553.94	-262,406,520.92	-286,790,033.02	-449,966,506.61	-51,819,367.90	-398,147,138.71
4.企业自身信用风险公允价值变动						
5.其他						
二、将重分类进损益的其他综合收益	4,439,049,733.14	9,453,638.64	4,429,596,094.50	2,716,948,644.11	-2,281,886.66	2,719,230,530.77
1.权益法下可转损益的其他综合收益	2,078,903,411.27		2,078,903,411.27	-1,449,449,172.44		-1,449,449,172.44
减：前期计入其他综合收益当期转入损益	5,151,429.74		5,151,429.74	-13,623,375.50		-13,623,375.50
小计	2,073,751,981.53		2,073,751,981.53	-1,435,825,796.94		-1,435,825,796.94
2.其他债权投资公允价值变动	54,567,206.88	9,603,747.34	44,963,459.54	14,254,750.19	28,072,372.49	-13,817,622.30
减：前期计入其他综合收益当期转入损益						
小计	54,567,206.88	9,603,747.34	44,963,459.54	14,254,750.19	28,072,372.49	-13,817,622.30
3.可供出售金融资产公允价值变动损益						
减：前期计入其他综合收益当期转入损益						
小计						
4.金融资产重分类计入其他综合收益的金额				-971,868.97		-971,868.97
减：前期计入其他综合收益当期转入损益						



项目	本期发生额			上期发生额		
	税前金额	所得税	税后净额	税前金额	所得税	税后净额
小计				-971,868.97		-971,868.97
5.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益						
减：前期计入其他综合收益当期转入损益						
小计						
6.其他债权投资信用减值准备	-600,434.73	-150,108.70	-450,326.03	-121,417,036.70	-30,354,259.15	-91,062,777.55
减：前期计入其他综合收益当期转入损益						
小计	-600,434.73	-150,108.70	-450,326.03	-121,417,036.70	-30,354,259.15	-91,062,777.55
7.现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）	-219,531,302.96		-219,531,302.96	441,810,529.34		441,810,529.34
减：转为被套期项目初始确认金额的调整额						
前期计入其他综合收益当期转入损益						
小计	-219,531,302.96		-219,531,302.96	441,810,529.34		441,810,529.34
8.外币财务报表折算差额	2,530,862,282.42		2,530,862,282.42	3,827,109,988.81		3,827,109,988.81
减：前期计入其他综合收益当期转入损益						
小计	2,530,862,282.42		2,530,862,282.42	3,827,109,988.81		3,827,109,988.81
9.其他				-8,011,921.62		-8,011,921.62
减：前期计入其他综合收益当期转入损益						
小计				-8,011,921.62		-8,011,921.62
三、其他综合收益合计	3,961,754,882.94	-252,952,882.28	4,214,707,765.22	2,243,068,390.52	-54,101,254.56	2,297,169,645.08



注释74.非货币性资产交换

截止 2023 年 12 月 31 日，本公司无需要说明的重大非货币性交易事项。

注释75.债务重组

截止 2023 年 12 月 31 日，本公司无需要说明的债务重组事项。

注释76.借款费用

借款费用资本化项目	当期资本化的借款费用	资本化率（%）
九江市中心城区水环境系统综合治理二期项目	93,911,616.74	3.80
阳江五期海上风电项目	70,091,894.34	3.06
襄阳宜城火电厂项目	69,233,907.90	3.04
乌兰察布新一代电网友好绿色电站示范项目（二期）	65,687,583.76	6.55
岳阳市中心城区污水系统综合治理 PPP 项目（一期）	64,619,209.76	3.76
广东阳江阳西沙扒二期（400MW）海上风电项目	60,699,494.00	3.06
花溪河综合整治 PPP 项目	57,014,461.12	3.80
阳江三期海上风电项目	53,653,105.55	2.96
三峡新能源山东昌邑莱州湾海上风电项目	52,375,683.64	2.61
浙江天台抽水蓄能项目	47,567,025.75	3.33
蒙西基地库布其 200 万千瓦光伏治沙项目	40,542,114.63	3.30
六安市城区水环境（厂-网-河）一体化综合治理一期 PPP 项目	39,506,305.86	3.80
弥勒西 550MW 风电项目	39,174,442.76	2.50
阳江四期海上风电项目	37,190,695.06	2.93
宜昌市主城区污水厂网、生态水网共建项目二期 PPP 工程 PPP 项目	35,873,541.61	4.63
瓜州三峡恒基 200MW 光伏项目	34,002,264.66	4.00
梁平区龙溪河流域水环境综合治理与可持续发展试点项目（一期）	30,836,705.65	3.80
成大中心项目	26,389,225.67	2.20
内蒙古库布齐沙漠鄂尔多斯中北部新能源基地项目先导工程项目	26,154,290.10	2.10
江津区水环境综合治理工程（一期）PPP 项目	25,987,566.63	3.85
其他	855,331,803.30	
合计	1,825,842,938.49	3.30

注释77.外币折算

本公司计入本期损益的汇兑差额 9,141,840.51 元。

注释78.租赁



1. 融资租赁出租人

项目	金额
一、收入情况	—
销售损益	862,572.69
租赁投资净额的融资收益	492,886,145.15
与未纳入租赁投资净额的可变租赁付款额相关的收入	
二、资产负债表日后将收到的未折现租赁收款额	
第 1 年	878,276,106.14
第 2 年	1,871,350,550.10
第 3 年	1,208,379,364.75
第 4 年	1,202,950,136.99
第 5 年	1,142,979,490.78
5 年以上	10,436,787,514.85
三、未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节	—
剩余年度将收到的未折现租赁收款额小计	16,740,723,163.61
减：未实现融资收益	5,013,827,854.51
加：未担保余值的现值	
租赁投资净额	11,726,895,309.10

2. 经营租赁出租人

项目	金额
一、收入情况	—
租赁收入	725,877,626.94
未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入	59,042,628.47
二、资产负债表日后将收到的未折现租赁收款额	82,741,439.13
第 1 年	38,506,758.36
第 2 年	22,859,389.08
第 3 年	5,880,701.69
第 4 年	1,373,450.00
第 5 年	1,373,450.00
5 年以上	12,747,690.00

3. 承租人信息披露

(1) 承租人信息

项目	金额
租赁负债的利息费用	329,529,210.73
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用	261,543,052.64
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的低价值资产租赁费用（低价值资产的短期租赁费用除外）	2,360,205.74



项目	金额
计入相关资产成本或当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	
其中：售后租回交易产生部分	
转租使用权资产取得的收入	
与租赁相关的总现金流出	3,706,886,711.30
售后租回交易产生的相关损益	
售后租回交易现金流入	410,493,857.00
售后租回交易现金流出	43,893,767.32
其他	97,288,083.62



注释79.分部信息

项目	水电业务		新能源业务		金融业务		环保业务		其他	
	本期	上期	本期	上期	本期	上期	本期	上期	本期	上期
一、营业收入	85,249,600,434.37	77,386,218,421.63	33,915,760,481.65	31,619,772,676.92	976,683,285.69	1,606,304,701.86	5,038,760,431.71	3,968,053,343.35	27,108,583,768.22	31,678,333,814.46
其中：对外交易收入	85,249,600,434.37	77,386,218,421.63	33,915,760,481.65	31,619,772,676.92	976,683,285.69	1,606,304,701.86	5,038,760,431.71	3,968,053,343.35	27,108,583,768.22	31,678,333,814.46
分部间交易收入										
二、对联营和合营企业的投资收益	2,119,528,652.46	2,826,831,399.71	1,686,156,422.24	2,281,928,315.70	2,823,655,428.15	2,865,655,891.23	576,656,798.75	545,257,652.69	3,116,108,205.88	1,658,900,666.60
三、资产减值损失	33,060,533.65	-632,412,748.07	-1,452,593,367.68	-643,715,403.71	-62,826,063.91	-528,309,898.48	-441,510,730.85	-10,493,007.27	-32,345,737.83	-577,856,964.16
四、信用减值损失	47,764,101.95	-54,952,894.83	-824,450,559.72	-356,186,186.20	45,983,999.32	-115,059,767.22	-42,812,450.64	-14,867,697.45	18,110,220.40	-126,153,965.62
五、折旧费和摊销费	18,862,204,420.71	18,358,756,905.87	12,948,547,401.47	10,719,503,155.27	26,369,799.45	22,076,646.25	1,178,415,530.27	837,805,258.76	3,216,454,675.39	2,710,141,607.67
六、利润总额	36,393,660,976.51	29,213,869,099.20	10,640,947,214.51	12,140,197,680.38	4,643,305,830.91	4,523,569,145.91	481,061,102.38	522,490,223.42	4,839,289,531.10	4,653,953,510.45
七、所得税费用	8,278,237,246.30	6,054,263,373.56	842,539,204.60	1,209,080,224.61	123,848,256.40	660,233,193.38	114,775,492.36	39,489,203.93	3,790,266,395.55	535,048,756.40
八、净利润	28,115,423,730.21	23,155,468,544.15	9,798,408,009.91	10,957,748,651.07	4,519,457,574.51	3,863,335,952.53	366,285,610.02	483,001,019.49	1,049,023,135.55	4,096,410,740.24
九、资产总额	552,142,528,420.35	577,973,827,086.73	413,830,783,485.73	325,138,738,041.92	112,163,624,222.11	91,056,552,703.79	96,735,965,215.94	79,951,918,784.16	218,556,458,942.75	194,906,782,681.99
十、负债总额	133,536,392,962.29	133,251,004,940.09	220,795,386,982.88	182,647,518,244.36	58,219,855,550.94	53,282,813,577.09	61,096,404,485.88	44,119,231,584.18	303,778,412,063.37	265,157,609,405.92
十一、其他重要的非现金项目	3,292,941,408.19	1,773,492,785.73	670,271,420.05	1,057,151,549.10	2,649,403,449.63	2,195,181,692.94	553,461,748.34	-213,411,303.90	8,636,328,039.04	311,077,649.33
对联营和合营企业的长期股权投资权益法核算增加额	3,292,941,408.19	1,773,492,785.73	670,271,420.05	1,057,151,549.10	2,649,403,449.63	2,195,181,692.94	553,461,748.34	-213,411,303.90	8,636,328,039.04	311,077,649.33



注释80.合并现金流量表

1. 将净利润调节为经营活动现金流量

补充资料	本年金额	上年金额
一、将净利润调节为经营活动现金流量	—	—
净利润	43,848,598,060.20	42,555,964,907.48
加：资产减值损失	1,956,215,366.62	2,392,788,021.69
信用减值损失	755,404,688.69	667,220,511.32
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	32,285,068,438.01	29,065,095,948.31
使用权资产折旧	759,500,153.93	499,265,912.32
无形资产摊销	3,053,021,327.88	2,986,847,814.45
长期待摊费用摊销	134,401,907.47	97,073,898.74
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）	-53,578,886.59	-198,078,124.32
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	-30,979,223.57	141,201,746.62
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-3,386,614,421.87	-573,961,409.31
财务费用（收益以“-”号填列）	18,035,409,060.37	16,698,708,065.61
投资损失（收益以“-”号填列）	-12,426,804,902.00	-13,222,457,192.22
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-293,246,975.61	-836,488,727.44
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	584,193,235.53	639,977,447.89
存货的减少（增加以“-”号填列）	-77,291,667.77	-157,875,458.28
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-7,704,580,164.79	-16,668,630,031.33
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-10,147,109,766.19	1,325,490,700.59
其他	-21,900,281.77	231,240,503.73
经营活动产生的现金流量净额	67,269,705,948.54	65,643,384,535.85
二、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		
三、现金及现金等价物净变动情况	—	—
现金的期末余额	29,558,965,472.07	34,317,257,523.42
减：现金的期初余额	34,317,257,523.42	38,547,494,019.69
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-4,758,292,051.35	-4,230,236,496.27

2. 本期取得子公司和收到处置子公司的现金净额

项目	金额
----	----



项目	金额
一、本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	2,191,293,976.05
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	720,920,794.03
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	308,958,762.98
取得子公司支付的现金净额	1,779,331,945.00
二、本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	64,080,109.03
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	1,758,736,469.35
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	2,268,630.00
处置子公司收到的现金净额	-1,692,387,730.32

3. 现金和现金等价物的构成

项目	期末余额	期初余额
一、现金	29,558,965,472.07	34,317,257,523.42
其中：库存现金	22,360,647.06	10,726,630.35
可随时用于支付的银行存款	18,522,850,396.57	26,415,589,268.13
可随时用于支付的其他货币资金	321,093,218.03	168,060,657.30
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项	10,692,661,210.41	7,722,880,967.64
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	29,558,965,472.07	34,317,257,523.42
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金及现金等价物		

注释81.外币货币性项目

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			15,058,913,431.99
其中：美元	906,077,383.24	7.0827	6,417,474,282.27
欧元	552,223,502.70	7.8592	4,340,034,952.42
雷亚尔	1,722,608,490.92	1.4596	2,514,319,353.35
巴基斯坦卢比	28,336,345,027.91	0.0251	711,242,260.20
港币	506,104,810.40	0.9062	458,632,179.18
墨西哥比索	695,683,294.62	0.4181	290,865,185.48
索尔	139,631,146.41	1.9180	267,812,538.81
埃及镑	115,548,642.97	0.2290	26,460,639.24
约旦第纳尔	1,305,682.21	9.9841	13,036,061.75
哥伦比亚比索	4,821,402,548.70	0.0018	8,678,524.59



项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
新元	815,522.35	5.3772	4,385,226.78
尼泊尔卢比	58,972,645.82	0.0534	3,149,139.29
英镑	312,250.57	9.0411	2,823,088.63
应收账款			3,133,128,117.15
其中：索尔	776,129,769.84	1.9180	1,488,616,898.55
雷亚尔	603,886,687.69	1.4596	881,433,009.35
巴基斯坦卢比	12,585,286,429.26	0.0251	315,890,689.37
欧元	39,869,866.30	7.8592	313,345,253.22
美元	6,771,108.26	7.0827	47,957,728.47
约旦第纳尔	6,212,797.30	9.9841	62,029,189.52
墨西哥比索	53,367,612.54	0.4181	22,312,998.80
尼泊尔卢比	28,882,956.29	0.0534	1,542,349.87
其他应收款			2,601,545,793.44
其中：美元	207,713,378.51	7.0827	1,471,171,545.97
欧元	115,185,507.57	7.8592	905,265,941.09
港币	6,397,078.39	0.9062	5,797,032.44
索尔	33,521,665.93	1.9180	64,294,555.25
雷亚尔	35,836,633.03	1.4596	52,307,149.57
哥伦比亚比索	22,467,875,513.08	0.0018	40,442,175.92
巴基斯坦卢比	1,353,660,370.32	0.0251	33,976,875.30
墨西哥比索	45,443,789.31	0.4181	19,000,048.31
约旦第纳尔	817,581.08	9.9841	8,162,811.26
英镑	122,152.10	9.0411	1,104,389.35
尼泊尔卢比	435,748.75	0.0534	23,268.98
长期应收款(含一年内到期)			11,752,209,520.86
其中：雷亚尔	8,037,778,579.84	1.4596	11,731,941,615.13
巴基斯坦卢比	807,486,284.06	0.0251	20,267,905.73
债权投资			1,762,603,706.19
其中：欧元	148,034,698.24	7.8592	1,163,434,300.41
美元	71,606,416.64	7.0827	507,166,767.14
英镑	10,176,044.80	9.0411	92,002,638.64
短期借款			9,567,853,586.65
其中：美元	737,554,684.91	7.0827	5,223,878,566.81
欧元	284,571,649.84	7.8592	2,236,505,510.42
索尔	1,098,784,937.13	1.9180	2,107,469,509.42
应付账款			2,800,737,203.45
其中：雷亚尔	807,639,993.36	1.4596	1,178,831,334.31



项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
索尔	422,109,967.96	1.9180	809,606,918.55
巴基斯坦卢比	15,435,574,504.07	0.0251	387,432,920.05
美元	30,770,869.22	7.0827	217,940,835.42
欧元	21,607,191.67	7.8592	169,815,240.77
墨西哥比索	83,437,650.45	0.4181	34,885,281.65
约旦第纳尔	219,618.07	9.9841	2,192,688.77
尼泊尔卢比	598,950.00	0.0534	31,983.93
其他应付款			4,316,132,729.43
其中：雷亚尔	2,445,175,171.94	1.4596	3,568,977,680.96
美元	8,100,216.76	7.0827	57,371,405.25
欧元	30,082,688.02	7.8592	236,425,861.69
巴基斯坦卢比	13,101,953,491.72	0.0251	328,859,032.64
索尔	62,627,031.77	1.9180	120,118,646.93
哥伦比亚比索	2,144,377,027.28	0.0018	3,859,878.65
港币	161,320.05	0.9062	146,188.23
约旦第纳尔	32,397.28	9.9841	323,457.68
尼泊尔卢比	947,142.40	0.0534	50,577.40
应付债券(含一年内到期)			43,644,324,186.02
其中：美元	4,221,391,755.02	7.0827	29,898,851,383.28
欧元	950,346,563.01	7.8592	7,468,963,708.01
雷亚尔	2,823,079,921.85	1.4596	4,120,567,453.93
索尔	1,124,057,164.13	1.9180	2,155,941,640.80
长期借款(含一年内到期)			24,426,755,233.38
其中：美元	2,385,266,145.95	7.0827	16,894,124,531.92
欧元	690,657,958.33	7.8592	5,428,019,026.11
墨西哥比索	2,935,203,577.08	0.4181	1,227,208,615.58
雷亚尔	274,074,874.39	1.4596	400,039,686.66
巴基斯坦卢比	14,482,550,372.91	0.0251	363,512,014.36
约旦第纳尔	11,292,371.38	9.9841	112,744,165.10
港币	1,221,798.33	0.9062	1,107,193.65

注释82.所有权和使用权受到限制的资产

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	3,565,918,038.60	存放央行法定存款准备金、土地复垦保证金、履约保证金、监管户、信用证保证金、履约保函、土地复垦保证金
应收账款	34,356,130,496.85	电费收款权质押、PPP项目借款质押、应收账款收费权质押、质押借款、偿债保证金、维修准备金、抵押借款、



项目	期末账面价值	受限原因
		WindMW 发行债券抵押
存货	22,951,151.23	抵押借款、WindMW 发行债券抵押
固定资产	11,735,735,565.60	抵押借款、未办妥产权、WindMW 发行债券抵押
无形资产	5,881,830,886.19	抵押借款、未办妥产权、WindMW 发行债券抵押
在建工程	115,950,658.79	抵押借款
投资性房地产	138,248,696.69	抵押借款、未办妥产权、成大中心项目抵押
长期应收款	752,001,878.86	借款质押
合同资产	1,608,460,155.80	质押借款
长期应收款	762,754,355.44	抵押借款、WindMW 发行债券抵押
其他非流动金融资产	11,589,814,286.62	抵押借款、WindMW 发行债券抵押
使用权资产	31,742,799.24	抵押借款、WindMW 发行债券抵押
递延所得税资产	134,193,743.36	抵押借款、WindMW 发行债券抵押
其他非流动资产	948,155.13	抵押借款、WindMW 发行债券抵押
合计	70,696,680,868.40	

九、或有事项的说明

(一) 或有负债

1. 未决诉讼或仲裁形成的或有负债

(1) 原告社旗县方圆萤石有限公司以三峡能源、社旗国合风力发电有限公司为被告向河南省南阳市中级人民法院提起诉讼。该案件涉及诉讼案件金额 5,000 万元，已于 2021 年 6 月 28 日和 2021 年 11 月 16 日由最高人民法院再审开庭审理。2022 年 7 月 25 日，三峡能源收到最高人民法院送达的再审民事裁定书，裁定撤销原一、二审判决，发回本案一审法院重审。现南阳中院已重新立案，已于 2022 年 10 月 19 日开庭审理本案，案件尚在审理过程中。

(2) 本公司所属中国三峡（巴西）有限公司涉及薪酬、税制争议等诉讼，案件均在审理过程中，涉案金额尚不能可靠估计，本公司正积极应对，并将持续评估对财务报表的影响。

2. 为其他单位提供债务担保形成的或有负债

截止 2023 年 12 月 31 日，本公司为下列单位融资提供保证：

担保方	被担保单位	担保类型	担保金额	担保期限	备注
一、对集团内企业					
中国长江三峡集团有限公司	中国长江电力股份有限公司	债券担保	300,000.00 万元	2003.8-2034.2	
中国长江三峡集团有限公司	三峡财务（开曼）有限公司 I	债券担保	70,000.00 万美元	2015.6-2025.6	
中国长江三峡集团有限公司	三峡财务（开曼）有限公司 I	债券担保	100,000.00 万美元	2016.6-2026.6	
中国长江三峡集团有限公司	三峡财务（开曼）有限公司 I	债券担保	50,000.00 万美元	2019.10-2024.10	



中国长江三峡集团有限公司
2023 年度
财务报表附注

担保方	被担保单位	担保类型	担保金额	担保期限	备注
中国长江三峡集团有限公司	三峡财务（开曼）有限公司 I	债券担保	35,000.00 万美元	2019.10-2049.10	
中国长江三峡集团有限公司	三峡财务（开曼）有限公司 I	债券担保	50,000.00 万美元	2020.9-2025.9	
中国长江三峡集团有限公司	三峡财务（开曼）有限公司 I	债券担保	50,000.00 万美元	2020.9-2030.9	
中国长江三峡集团有限公司	三峡财务（开曼）有限公司 I	债券担保	30,000.00 万美元	2022.7-2025.7	
中国长江三峡集团有限公司	中国三峡国际股份有限公司	债券担保	8,000.00 万欧元	2014.9-2029.9	
中国长江三峡集团有限公司	中国三峡国际股份有限公司	债券担保	17,500.00 万欧元	2014.9-2034.9	
中国长江三峡集团有限公司	中国三峡国际股份有限公司	债券担保	9,000.00 万欧元	2015.1-2027.1	
中国长江三峡集团有限公司	三峡财务（开曼）有限公司 II	债券担保	65,000.00 万欧元	2017.6-2024.6	
三峡资本控股有限责任公司	三峡融资租赁有限公司	贷款担保	12,395.00 万元	2020.9-2027.6	
三峡资本控股有限责任公司	三峡融资租赁有限公司	债券担保	50,000.00 万元	2021.8-2024.8	
三峡资本控股有限责任公司	三峡融资租赁有限公司	债券担保	100,000.00 万元	2021.9-2024.9	
三峡资本控股有限责任公司	三峡融资租赁有限公司	贷款担保	14,900.00 万元	2023.6-2024.6	
三峡资本控股有限责任公司	三峡资本控股（香港）有限公司	贷款担保	16,604.00 万美元	2016.7-2024.5	
三峡资本控股有限责任公司	三峡资本控股（香港）有限公司	贷款担保	2,000.00 万美元	2017.11-2024.5	
三峡资本控股有限责任公司	三峡资本控股（香港）有限公司	贷款担保	3,315.20 万美元	2019.10-2025.4	
三峡资本控股有限责任公司	三峡资本控股（香港）有限公司	贷款担保	4,000.00 万港元	2019.10-2025.4	
三峡资本控股有限责任公司	三峡资本控股（香港）有限公司	贷款担保	700.00 万美元	2019.11-2025.4	
三峡资本控股有限责任公司	三峡资本控股（香港）有限公司	贷款担保	4,410.00 万美元	2019.11-2025.4	
三峡资本控股有限责任公司	三峡资本控股（香港）有限公司	贷款担保	5,100.00 万美元	2020.1-2025.4	
三峡资本控股有限责任公司	三峡资本控股（香港）有限公司	贷款担保	1,300.00 万美元	2020.2-2025.4	
三峡资本控股有限责任公司	三峡资本控股（香港）有限公司	贷款担保	2,125.00 万美元	2020.4-2025.4	
三峡资本控股有限责任公司	三峡资本控股（香港）有限公司	贷款担保	1,900.00 万欧元	2020.4-2025.4	
三峡资本控股有限责任公司	三峡资本控股（香港）有限公司	贷款担保	2,033.00 万欧元	2020.6-2025.4	
三峡资本控股有限责任公司	三峡资本控股（香港）有限公司	贷款担保	2,000.00 万美元	2020.6-2025.4	
中国三峡国际股份有限公司	CSAIL Renewable Energy Investment Ltd	贷款担保	19,305.00 万美元	2023.2-2025.2	
二、对参股企业					
中国三峡（巴西）有限公司	Empresade Energia Cachoeira Caldeirao S.A.	贷款担保	25,200.00 万雷亚尔	2023.9-2024.9	
中国三峡（巴西）有限公司	Empresade Energia Cachoeira Caldeirao S.A.	贷款担保	7,800.00 万雷亚尔	2023.9-2024.9	
中国三峡（巴西）有限公司	Empresade Eneria Sao Manoel S.A.	贷款担保	43,800.00 万雷亚尔	2022.7-2024.7	
中国三峡（巴西）有限公司	Central Eolica Jau S.A.	贷款担保	7,500.00 万雷亚尔	2023.6-2025.7	
中国三峡（巴西）有限公司	Central Eolica Aventura S.A.	贷款担保	2,300.00 万雷亚尔	2023.7-2025.7	
中国长江三峡集团有限公司	蒲城清洁能源化工有限责任公司	贷款担保	37,110.84 万元	2015.11-2026.11	
中国长江三峡集团有限公司	环球水电秘鲁有限公司	贷款担保	13,250.00 万美元	2017.12-2038.12	*1
三、对集团外企业					
中国华水电开发有限公司	广州市晋新房地产开发有限公司	贷款担保	4,050.00 万元	2001.8-2003.8	*2
中国长江三峡集团有限公司	中国水利电力对外有限公司	贷款担保	520.00 万美元	2013.5-2026.3	*1



提供债务担保说明：

注*1：根据国资委《关于中国水利电力对外有限公司国有股权无偿划转有关事项的批复》（国资产权〔2023〕76号）要求将中水电公司股权无偿划转给中国交通建设集团有限公司，原本公司对子企业中水电公司提供担保变更为对集团外企业担保，担保金额 520.00 万美元，对环球水电秘鲁有限公司担保变为对参股企业超股比担保，担保金额 13,250.00 万美元。

注*2：本公司所属中国华水水电开发有限公司（以下简称华水公司）于 2001 年 8 月 29 日与华夏银行广州分行签订《保证合同》，由华水公司对被担保人广州市晋新房地产开发有限公司与华夏银行广州分行的中短期贷款提供保证担保。被担保借款合同项下借款本金 4,050 万元，期限 2001 年 8 月至 2003 年 8 月，利率 5.445%。保证担保的范围为该借款合同的本金、利息、罚息、违约金、损害赔偿金以及债权人为实现债权而发生的各项费用。被担保人借款已逾期。2018 年 7 月 18 日，广州市工商行政管理局穗工商处字（2018）112 号，对广州市晋新房地产开发有限公司作出吊销营业执照处罚。

除存在上述或有事项外，截止 2023 年 12 月 31 日，本公司无其他应披露未披露的重大或有事项。

十、资产负债表日后事项

截至财务报告批准报出日止，本公司无应披露未披露的重大资产负债表日后事项。

十一、关联方关系及其交易

（一）关联方关系

1. 子公司有关信息详见附注七、企业合并及合并财务报表

2. 合营企业、联营企业有关信息详见附注八、注释 17 长期股权投资。

（二）关联方交易

单位：人民币万元

1. 从关联方采购货物、接受关联方提供劳务

单位名称	交易内容	定价政策	本期发生额	上期发生额	备注
长峡数字能源科技（湖北）有限公司	购买商品	协议价	3,077.43	588.68	
郑州水工机械有限公司	购买商品	协议价		295.87	
重庆涪陵能源实业集团有限公司	购买商品	协议价		11.02	
北京中水科水电科技开发有限公司	购买商品	协议价	52.33	1,899.84	
重庆长电联合能源有限责任公司	购买商品	协议价		951.45	
长江勘测规划设计研究有限责任公司	购买商品、接受劳务	协议价	28,451.14	10,550.37	



单位名称	交易内容	定价政策	本期发生额	上期发生额	备注
能事达电气股份有限公司	购买商品	协议价	34.11	325.16	
湖北芭蕉河（集团）鹤峰县燕子桥水电开发有限公司	购买商品	协议价	651.81		
金风科技股份有限公司	购买商品	协议价	280,589.20	109,050.47	
福建福船一帆新能源装备制造有限公司	购买商品	协议价	3,110.85	2,941.42	
中铁福船海洋工程有限责任公司	购买商品	协议价		39,986.90	
中国能源建设集团湖南省电力设计院有限公司	购买商品	协议价		425.94	
中能智新科技产业发展有限公司	购买商品	协议价	165.51	203.32	
荆州分布式能源有限公司	购买商品	协议价		200.92	
长峡电能（安徽）有限公司	购买商品	协议价		119.17	
长峡电能（广东）有限公司	购买商品	协议价		1.32	
长峡电能（西安）有限公司	购买商品	协议价		5.66	
江苏御风海上风电有限公司	购买商品	协议价	247.66		
云南保山电力股份有限公司	购买商品	协议价	3.79		
中交海峰风电发展股份有限公司	购买商品	协议价	3,031.53		
中国水利水电建设工程咨询有限公司	购买商品	协议价	295.94		
湖北楚象供应链集团有限公司	购买商品	协议价	26,979.46		
武汉中电节能有限公司	购买商品	协议价	7.98		
湖北新捷天然气有限公司荆州分公司	购买商品	协议价	1.36		
宜昌清江酒店有限公司	购买商品	协议价	19.98		
云南云峡电力服务有限公司	购买商品	协议价	540.35		

2. 向关联方销售货物、提供劳务

单位名称	交易内容	定价政策	本期发生额	上期发生额	备注
长峡电能（安徽）有限公司	销售商品	协议定价		3,014.33	
宜昌长江三峡岸电运营服务有限公司	销售商品	协议定价		7.72	
长峡数字能源科技（湖北）有限公司	销售商品	协议定价	64.50	45.11	
北京中水科水电科技开发有限公司	销售商品	协议定价		0.21	
长江勘测规划设计研究有限责任公司	销售商品	协议定价	12,085.39	3.53	
长电能源（上海）有限公司	销售商品	协议定价		4,946.01	
湖北芭蕉河（集团）鹤峰县燕子桥水电开发有限公司	销售商品	协议定价	6.13		
湖北荆州煤电化工发展有限公司	销售商品	协议定价		15.33	
湖北清能投资发展集团有限公司	销售商品	协议定价		205.32	
北京睿泽产业投资基金（有限合伙）	销售商品	协议定价		3.13	
江峡清洁能源股权投资基金（天津）合伙企业（有限合伙）	提供劳务	协议定价		2,035.54	
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	销售商品	协议定价		151.90	



单位名称	交易内容	定价政策	本期发生额	上期发生额	备注
金风科技股份有限公司	销售商品	协议定价	2.52	42.64	
润峡招赢（湖北）新能源产业投资基金合伙企业（有限合伙）	提供劳务	协议定价	190.14	83.06	
湖北长保生态建设有限公司	销售商品	协议定价	1.78	1.71	
武汉中电节能有限公司	销售商品	协议定价	1,103.58		
长江财产保险股份有限公司	销售商品	协议定价	28.22		
湖北清能置业有限公司	销售商品	协议定价	309.78		
中煤鄂州能源开发有限公司	销售商品	协议定价	17.71		
南召县中机国能电力有限公司	销售商品	协议定价	341.11		
无棣爱康电力开发有限公司	销售商品	协议定价	319.03		
凤庆县爱康电力有限公司	销售商品	协议定价	58.83		
汤阴爱康能源电力有限公司	销售商品	协议定价	20.43		
莒南鑫顺风光电科技有限公司	销售商品	协议定价	18.61		
嘉祥昱辉新能源有限公司	销售商品	协议定价	1.07		
中交海峰风电发展股份有限公司	销售商品	协议定价	33,582.44		
云南保山电力股份有限公司	销售商品	协议定价	18,720.31		
雅江清洁能源开发有限公司	销售商品	协议定价	466.04		
羿动新能源科技有限公司	销售商品	协议定价	1.30		
三峡（海南）水利电力投资开发有限公司	销售商品	协议定价	6.34		

3. 与关联方签订的租赁协议

单位名称	交易内容	定价政策	本期发生额	上期发生额	备注
湖北荆州煤电化工发展有限公司	能源大厦办公楼、停车位	协议定价		14.36	
湖北清能投资发展集团有限公司	能源大厦办公楼、停车位	协议定价	177.75	177.72	
芜湖鸿清节能科技有限公司	设备	协议定价		40.01	
亚伏阳（十堰）新能源科技有限公司	设备	协议定价		184.65	
云峡电能（云南）有限公司	设备	协议定价		24.56	
金风科技股份有限公司	房屋建筑物、机器设备	协议定价	1,809.94	2,186.46	
江苏中车电机有限公司	房屋建筑物	协议定价	175.93		

4. 为关联方提供担保

关联方担保详见附注九、（一）2.为其他单位提供债务担保形成的或有负债。

5. 从关联方收取利息

单位名称	交易内容	本期发生额	上期发生额	备注
ACE Investment Fund LP	利息	13,364.77	17,495.69	
北京银行股份有限公司	利息	527.08	1,170.46	
重庆长兴佑能源有限公司	利息		1,041.76	



单位名称	交易内容	本期发生额	上期发生额	备注
深圳海川储能有限公司	利息		35.74	

6. 从关联方取得借款

单位名称	交易内容	本年金额		上年金额	
		借入	偿还	借入	偿还
北京银行股份有限公司	借款	44,900.00			294,764.97
湖北荆州煤电化工发展有限公司	借款				9,000.00

7. 向关联方支付利息

单位名称	交易内容	本期发生额	上期发生额	备注
湖北荆州煤电化工发展有限公司	借款利息支出		109.38	
北京银行股份有限公司	借款利息支出、手续费	1,021.08	7,767.49	
国银金融租赁股份有限公司	借款利息支出		1,337.33	
福建福能股份有限公司	借款利息支出	8.23		
长峡电能（广东）有限公司	吸收存款利息支出	5.56		
重庆长兴佑能源有限公司	吸收存款利息支出	4.13		
长三角一体化示范区水乡客厅开发建设有限公司	吸收存款利息支出	3.86		
湖北长保生态建设有限公司	吸收存款利息支出	0.80		

8. 向关联方提供贷款

单位名称	交易内容	本年金额		上年金额	
		贷出	收回	贷出	收回
ACE Investment Fund LP	贷款		770.15		281,491.26
重庆长兴佑能源有限公司	贷款				49,000.00
深圳海川储能有限公司	贷款				2,200.00

（三）关联方应收应付款项余额

1. 应收关联方款项

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
银行存款					
	北京银行股份有限公司	22.75		153.13	
	陕西煤业化工集团财务有限公司			0.01	
	长江证券股份有限公司	65.21		6.77	
应收账款					
	长峡电能（安徽）有限公司			172.89	
	长峡数字能源科技（湖北）有限公司	2.02		4.03	



中国长江三峡集团有限公司
2023 年度
财务报表附注

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
	北京中水科水电科技开发有限公司			0.02	
	长江勘测规划设计研究有限责任公司	25.20		0.41	
	长电能源（上海）有限公司			604.24	
	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司			133.25	0.07
	金风科技股份有限公司	475.65		5.20	0.02
	云南保山电力股份有限公司	27,242.06			
	水利部水利水电规划设计总院	79.00	5.44		
	雅江清洁能源开发有限公司	50.41	0.10		
	湖北清能置业有限公司	73.70			
	武汉中电节能有限公司	280.76			
	宜昌清江酒店有限公司	0.20			
	中煤鄂州能源开发有限公司	18.35			
	长峡绿色能源（江苏）有限公司	2,611.42			
应收票据					
	金风科技股份有限公司	475.00			
预付账款					
	金风科技股份有限公司	3,975.04		3,904.41	
	东方电气（成都）氢燃料电池科技有限公司			335.96	
	北京中水科水电科技开发有限公司			342.28	
	长峡数字能源科技（湖北）有限公司			319.33	
	江苏御风海上风电有限公司	2.27			
其他应收款					
	陕西延安电业有限责任公司			39.51	0.13
	长峡电能（安徽）有限公司			8.83	0.01
	长峡电能（广东）有限公司			5.32	0.01
	湖北芭蕉河（集团）鹤峰县燕子桥水电开发有限公司	230.40	136.34	208.24	
	长峡金石（武汉）私募基金管理有限公司	34.33		134.06	
	泰峡智慧能源有限责任公司	28.67		114.68	
	重庆金宝保信息技术服务有限公司			32.92	
	江峡鑫泰（北京）私募基金管理有限公司			51.30	
	金风科技股份有限公司	754.61		814.18	754.65
	云南保山电力股份有限公司	271.50			
	江苏中车电机有限公司	4.06			
	湖北新捷天然气有限公司荆州分公司	12.20	12.20		
	长江勘测规划设计研究有限责任公司	1.04	0.10		



项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
合同资产					
	长江勘测规划设计研究有限责任公司	2,443.27	1.22		
其他债权投资					
	北京银行股份有限公司	30,000.00		30,000.00	
发放贷款及垫款					
	湖北长保生态建设有限公司			442.45	1.61
一年内到期的非流动资产					
	ACE Investment Fund LP	192,361.15		54,344.83	
一年内到期的非流动资产					
	EDP Renovaveis Portugal, S.A			5,111.35	
债权投资					
	Moray East Holdings Limited	9,200.26		41,117.27	
其他非流动资产					
	ACE Investment Fund LP	96,253.89		220,095.43	

2. 应付关联方款项

项目名称	关联方	期末余额	期初余额
合同负债			
	北京中水科水电科技开发有限公司		0.01
	长江勘测规划设计研究有限责任公司	13.69	
应付票据			
	金风科技股份有限公司		8,924.93
其他应付款			
	长峡数字能源科技（湖北）有限公司	7.65	48.49
	长峡电能（广东）有限公司	32.72	0.02
	北京中水科水电科技开发有限公司	378.52	93.72
	重庆长电联合能源有限责任公司	177.23	218.52
	长江勘测规划设计研究有限责任公司	3,048.44	923.75
	能事达电气股份有限公司	71.00	136.59
	金风科技股份有限公司	8,362.26	8,402.92
	武汉高新热电有限责任公司	115.42	101.16
	湖北新能源创业投资基金有限公司		776.23
	湖北耀阳新能源有限公司		1,684.80
	湖北省疆峡新能源有限公司		3,149.74
	福建福船一帆新能源装备制造有限公司		1,023.13



项目名称	关联方	期末余额	期初余额
	乌海抽水蓄能有限责任公司	0.58	
	中国水利水电建设工程咨询有限公司	25.00	
	福建纳川管材科技股份有限公司		60.00
	江苏御风海上风电有限公司		10.00
	江泰保险经纪股份有限公司		8.00
	力合科技（湖南）股份有限公司		30.00
	深圳市城市规划设计研究院有限公司		10.00
	郑州水工机械有限公司		45.00
	中国能源建设集团湖南省电力设计院有限公司		329.00
	长江财产保险股份有限公司	123.43	
	湖北新捷天然气有限公司		4.00
	湖北楚象供应链集团有限公司	350.00	
	海南峡创新能投资有限公司	4.77	
	长江智慧分布式能源有限公司	428.00	
	重庆长盛新能私募股权投资基金合伙企业（有限合伙）	32,691.28	
应付账款			
	长峡数字能源科技（湖北）有限公司	1,051.90	96.03
	能事达电气股份有限公司	92.90	3.21
	长江勘测规划设计研究有限责任公司	8,815.95	2,530.64
	福建福船一帆新能源装备制造有限公司	138.28	4,294.70
	金风科技股份有限公司	187,102.81	143,182.82
	中铁福船海洋工程有限责任公司	2,283.58	15,218.78
	中国能源建设集团湖南省电力设计院有限公司	1,333.38	1,105.21
	中能智新科技产业发展有限公司	510.00	344.48
	长峡电能（安徽）有限公司		119.17
	长峡电能（广东）有限公司		1.32
	云峡电能（云南）有限公司		10.00
	长峡电能（西安）有限公司		5.66
	荆州分布式能源有限公司		200.92
	湖北芭蕉河（集团）鹤峰县燕子桥水电开发有限公司	39.66	
	福建省新能海上风电研发中心有限公司	28.02	
	北京中水科水电科技开发有限公司	2.85	
	江苏御风海上风电有限公司	54.93	
	新疆风能有限责任公司	8.40	
	中国水利水电建设工程咨询有限公司	419.53	
	湖北楚象供应链集团有限公司	3,369.51	
	云南云峡电力服务有限公司	149.22	



项目名称	关联方	期末余额	期初余额
吸收存款			
	湖北龙腾园林工程有限公司	0.14	0.91
	湖北省三峡平湖旅游发展有限公司	0.01	0.01
	湖北长保生态建设有限公司	443.11	387.62
	荆州长江智慧能源有限公司		0.75
	深圳海川储能有限公司		792.33
	能事达电气股份有限公司	0.04	0.08
	长江智慧分布式能源（内黄）有限公司		0.47
	长江智慧分布式能源有限公司		0.04
	长江智慧能源江苏有限公司		0.01
	长三角一体化示范区水乡客厅开发建设有限公司	54.86	44,050.03
	长峡电能（广东）有限公司	436.46	845.57
	重庆长兴佑能源有限公司		988.43

十二、有助于财务报表使用者评价企业管理资本的目标、政策及程序的信息

本公司资本管理的目标为：保持健康的资本负债比率，以支持业务发展，从而持续的为股东提供回报以及使其它利益相关者受益。

为了保持及调整资本结构，本公司积极定期复核及管理自身的资本结构，力求达到最理想的资本结构及股东回报。本公司考虑的因素包括：本公司未来的资本需求、资本效率、现时的及预期的盈利能力、预期的经营现金流、预期的资本开支及预期的战略投资机会。

本公司以资产负债率（即总负债除以总资产）为基础对资本结构进行管理及监督。

本公司2023年12月31日资产负债率为55.79%；2022年12月31日资产负债率为53.46%。

十三、母公司主要财务报表项目注释

注释1. 其他应收款

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	1,080,379,020.83	340,315,384.93
其他应收款项	554,708,189.23	593,286,030.97
合计	1,635,087,210.06	933,601,415.90

（一）应收股利

项目	期末余额	期初余额	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
账龄一年以内的应收股利	866,483,763.51	152,119,550.86		



项目	期末余额	期初余额	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
长江勘测规划设计研究有限责任公司	15,886,340.75	15,247,046.66	已宣告尚未支付	暂无减值迹象
三峡财务有限责任公司	343,631,381.06		已宣告尚未支付	暂无减值迹象
上海勘测设计研究院有限公司		111,173,080.95	已宣告尚未支付	暂无减值迹象
长江三峡技术经济发展有限公司		25,699,423.25	已宣告尚未支付	暂无减值迹象
三峡金沙江云川水电开发有限公司	506,966,041.70		已宣告尚未支付	暂无减值迹象
账龄一年以上的应收股利	213,895,257.32	188,195,834.07		
长江三峡技术经济发展有限公司	213,067,057.32	187,367,634.07	已宣告尚未支付	暂无减值迹象
南京河海科技有限公司	828,200.00	828,200.00	资金紧张	暂无减值迹象
合计	1,080,379,020.83	340,315,384.93		

(二) 其他应收款项

1. 按账龄披露其他应收账款

账龄	期末数		期初数	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
1 年以内(含 1 年)	450,622,628.89	7,811,985.11	538,413,789.57	13,996,063.02
1-2 年	115,584,046.65	18,609,031.51	46,278,287.00	17,127,594.02
2-3 年	1,759,312.30	519,348.99	16,886,114.52	8,882,096.24
3-4 年	16,864,886.72	5,170,774.27	63,518,101.87	35,970,301.09
4-5 年	3,305,276.84	1,316,822.29	9,418,779.54	5,252,987.16
5 年以上	119,513,053.29	119,513,053.29	124,144,542.34	124,144,542.34
合计	707,649,204.69	152,941,015.46	798,659,614.84	205,373,583.87

2. 按坏账准备计提方法分类披露其他应收款项

类别	期末数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率 (%)	
单项计提坏账准备的其他应收款项					
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款项	707,649,204.69	100.00	152,941,015.46	21.61	554,708,189.23
其中：押金保证金组合	5,217,183.50	0.74	655,467.12	12.56	4,561,716.38
备用金组合	2,421,455.95	0.34	1,099,906.16	45.42	1,321,549.79
其他款项组合	700,010,565.24	98.92	151,185,642.18	21.60	548,824,923.06
合计	707,649,204.69	100.00	152,941,015.46	21.61	554,708,189.23

续：



类别	期初数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率 (%)	
单项计提坏账准备的其他应收款项					
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款项	798,659,614.84	100.00	205,373,583.87	25.71	593,286,030.97
其中：押金保证金组合	3,887,675.84	0.49	1,328,946.36	34.18	2,558,729.48
备用金组合	2,561,740.25	0.32	1,239,446.54	48.38	1,322,293.71
其他款项组合	792,210,198.75	99.19	202,805,190.97	25.60	589,405,007.78
合计	798,659,614.84	100.00	205,373,583.87	25.71	593,286,030.97

3. 按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款项

组合名称	期末数			期初数		
	账面余额	预期信用损失率 (%)	坏账准备	账面余额	预期信用损失率 (%)	坏账准备
押金保证金组合	5,217,183.50	12.56	655,467.12	3,887,675.84	34.18	1,328,946.36
备用金组合	2,421,455.95	45.42	1,099,906.16	2,561,740.25	48.38	1,239,446.54
其他款项组合	700,010,565.24	21.60	151,185,642.18	792,210,198.75	25.60	202,805,190.97
合计	707,649,204.69	21.61	152,941,015.46	798,659,614.84	25.71	205,373,583.87

4. 其他应收款项坏账准备计提情况

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）	
期初余额	205,373,583.87			205,373,583.87
期初余额在本期				
—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	-52,432,568.41			-52,432,568.41
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
期末余额	152,941,015.46			152,941,015.46

5. 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款项情况

债务人名称	款项性质	账面余额	占其他应收款项合计的比例 (%)	坏账准备	账龄
中国长江电力股份有限公司	往来款	393,853,139.44	55.66	19,736,970.39	1年以内、1-2年



债务人名称	款项性质	账面余额	占其他应收款项合计的比例 (%)	坏账准备	账龄
三峡金沙江云川水电开发有限公司	往来款	80,589,300.00	11.39	4,003,460.92	1 年以内、1-2 年
三峡金沙江川云水电开发有限公司	往来款	52,568,100.00	7.43	909,428.13	1 年以内
中国三峡新能源（集团）股份有限公司	往来款	8,069,987.76	1.14	139,610.79	1 年以内
中国三峡建工（集团）有限公司	往来款	1,829,817.95	0.26	372,280.41	1-2 年、2-3 年
合计		536,910,345.15	75.88	25,161,750.64	

注释2. 长期股权投资

1. 长期股权投资分类

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
对子公司投资	188,612,463,352.80	15,041,840,561.61	4,575,515,112.78	199,078,788,801.63
对合营企业投资				
对联营企业投资	44,484,985,114.71	3,423,999,097.15	25,862,439,024.79	22,046,545,187.07
小计	233,097,448,467.51	18,465,839,658.76	30,437,954,137.57	221,125,333,988.70
减：长期股权投资减值准备	1,139,354,260.65			1,139,354,260.65
合计	231,958,094,206.86	18,465,839,658.76	30,437,954,137.57	219,985,979,728.05



2. 对子公司投资

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动			期末余额
			追加投资	减少投资	其他变动	
子公司合计	199,078,788,801.63	188,612,463,352.80	15,041,840,561.61	4,575,515,112.78		199,078,788,801.63
长江三峡集团实业发展（北京）有限公司	2,443,751,910.96	2,443,751,910.96				2,443,751,910.96
长江三峡集团雄安能源有限公司		51,579,000.00		51,579,000.00		
长江三峡集团江苏能源投资有限公司		11,900,000.00		11,900,000.00		
三峡集团浙江能源投资有限公司		22,000,000.00		22,000,000.00		
长江三峡（海南）绿色发展投资有限公司		54,300,000.00		54,300,000.00		
三峡财务有限责任公司	3,176,268,503.29	2,248,076,600.00	928,191,903.29			3,176,268,503.29
中国长江三峡集团有限公司中华鲟研究所	4,084,666.02	4,084,666.02				4,084,666.02
长江三峡技术经济发展有限公司	675,209,532.07	675,209,532.07				675,209,532.07
中国长江电力股份有限公司	59,997,290,675.24	53,390,810,049.10	8,048,382,778.98	1,441,902,152.84		59,997,290,675.24
三峡物资招标管理有限公司	1,487,132,022.49	1,487,132,022.49				1,487,132,022.49
中国三峡新能源（集团）股份有限公司	10,336,256,968.18	10,143,495,997.49	192,760,970.69			10,336,256,968.18
中国三峡建工（集团）有限公司	4,508,151,685.82	4,508,151,685.82				4,508,151,685.82
三峡资产管理有限公司	8,160,103,966.38	8,160,103,966.38				8,160,103,966.38
中国水利电力对外有限公司		2,993,833,959.94		2,993,833,959.94		
三峡国际能源投资集团有限公司	20,762,047,896.25	20,762,047,896.25				20,762,047,896.25
三峡集团西藏能源投资有限公司	1,240,000,000.00	950,000,000.00	290,000,000.00			1,240,000,000.00
重庆长江小南海水电站开发有限公司	1,078,735,808.86	1,072,485,808.86	6,250,000.00			1,078,735,808.86
上海勘测设计研究院有限公司	336,406,470.18	336,406,470.18				336,406,470.18
中国三峡出版传媒有限公司	104,813,967.63	104,813,967.63				104,813,967.63



被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动			期末余额
			追加投资	减少投资	其他变动	
三峡资本控股有限责任公司	7,461,807,656.65	7,461,807,656.65				7,461,807,656.65
湖北能源集团股份有限公司	5,303,576,890.06	5,303,576,890.06				5,303,576,890.06
三峡基地发展有限公司	1,715,981,395.14	1,607,981,395.14	108,000,000.00			1,715,981,395.14
长江生态环保集团有限公司	26,306,880,655.16	24,306,880,655.16	2,000,000,000.00			26,306,880,655.16
长江三峡投资管理有限公司	35,014,518,912.36	35,006,764,003.71	7,754,908.65			35,014,518,912.36
三峡科技有限责任公司	3,279,269,218.89	3,219,269,218.89	60,000,000.00			3,279,269,218.89
三峡集团四川能源投资有限公司	1,034,500,000.00	596,000,000.00	438,500,000.00			1,034,500,000.00
三峡集团云南能源投资有限公司	3,530,000,000.00	1,400,000,000.00	2,130,000,000.00			3,530,000,000.00
长江三峡集团重庆能源投资有限公司	440,000,000.00	290,000,000.00	150,000,000.00			440,000,000.00
三峡丰海盐城发电有限公司	682,000,000.00		682,000,000.00			682,000,000.00

3. 对合营、联营企业投资

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
合计	18,278,094,799.91	44,484,985,114.71	2,000,000,000.00	23,677,809,283.93	1,271,629,569.02	57,682,861.59	94,686,666.54	2,184,629,740.86			22,046,545,187.07	1,139,354,260.65
一.合营企业												
二.联营企业	18,278,094,799.91	44,484,985,114.71	2,000,000,000.00	23,677,809,283.93	1,271,629,569.02	57,682,861.59	94,686,666.54	2,184,629,740.86			22,046,545,187.07	1,139,354,260.65
北京银行股份有限公司	3,289,380,526.88	4,538,636,588.18			482,630,438.71	51,382,135.37	87,809,206.42	123,451,327.28			5,037,007,041.40	
雅江清洁能源开发有限公司	4,000,000,000.00	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00								4,000,000,000.00	
长江勘测规划设计研究有限责任公司	32,000,000.00	388,243,727.52			58,595,766.75	833,893.41		15,886,340.75			431,787,046.93	



被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他			
云南解化清洁能源开发有限公司	1,171,015,776.90	640,526,233.95										640,526,233.95	640,526,233.95
上海电力股份有限公司		776,756,250.54		782,742,592.61	6,030,445.74	-546,393.69	502,290.02						
国网新能源控股有限公司	8,356,393,571.00	10,150,725,148.63			214,393,670.73	13,970,770.76	6,375,170.10	491,693,882.65				9,893,770,877.57	
国银金融租赁股份有限公司	1,394,941,879.28	1,863,062,967.49			225,531,265.99	-7,957,544.26		54,632,148.48				2,026,004,540.74	498,828,026.70
南京河海科技有限公司	34,363,045.85	21,916,637.76			-4,467,191.28							17,449,446.48	
三峡金沙江云川水电开发有限公司		24,105,117,560.64		22,895,066,691.32	288,915,172.38			1,498,966,041.70					

4. 重要联营企业的主要财务信息

被投资单位名称	本期数		
	国网新能源控股有限公司	国银金融租赁股份有限公司	长江勘测规划设计研究有限责任公司
流动资产	22,763,674,267.30	282,418,277,000.00	5,454,383,985.42
非流动资产	174,213,204,246.03	127,276,626,000.00	274,232,075.93
资产合计	196,976,878,513.33	409,694,903,000.00	5,728,616,061.35
流动负债	15,628,126,812.21	311,916,780,000.00	4,573,535,767.69
非流动负债	131,384,081,883.08	60,496,283,000.00	30,017,522.61
负债合计	147,012,208,695.29	372,413,063,000.00	4,603,553,290.30
净资产	49,964,669,818.04	37,281,840,000.00	1,125,062,771.05
按持股比例计算的净资产份额	8,486,796,984.30	2,026,004,540.74	447,673,387.68



被投资单位名称	本期数		
	国网新源控股有限公司	国银金融租赁股份有限公司	长江勘测规划设计研究有限责任公司
调整事项	1,406,973,893.27	-498,828,026.70	-15,886,340.75
对联营企业权益投资的账面价值	9,893,770,877.57	1,527,176,514.04	431,787,046.93
存在公开报价的权益投资的公允价值		865,387,796.83	
营业收入	25,745,760,397.99	23,005,899,000.00	9,270,104,098.11
净利润	2,033,945,496.16	4,150,149,000.00	146,422,318.33
其他综合收益	46,569,235.87	-146,432,000.00	2,084,733.53
综合收益总额	2,080,514,732.03	4,003,717,000.00	148,507,051.86
企业本期收到的来自联营企业的股利	491,693,882.65	54,632,148.48	15,886,340.75

续：

被投资单位名称	上期数		
	国网新源控股有限公司	国银金融租赁股份有限公司	长江勘测规划设计研究有限责任公司
流动资产	11,883,813,091.70	241,096,013,000.00	4,698,508,553.66
非流动资产	150,946,831,034.81	113,621,234,000.00	215,346,953.20
资产合计	162,830,644,126.51	354,717,247,000.00	4,913,855,506.86
流动负债	10,777,057,933.62	259,604,501,000.00	3,867,723,318.89
非流动负债	103,463,855,728.61	60,829,301,000.00	31,841,279.94
负债合计	114,240,913,662.23	320,433,802,000.00	3,899,564,598.83



被投资单位名称	上期数		
	国网新源控股有限公司	国银金融租赁股份有限公司	长江勘测规划设计研究有限责任公司
净资产	48,589,730,464.28	34,283,445,000.00	1,014,290,908.03
按持股比例计算的净资产份额	8,743,751,255.36	1,863,062,967.49	403,490,774.18
调整事项	1,406,973,893.27	-498,828,026.70	-15,247,046.66
对联营企业权益投资的账面价值	10,150,725,148.63	1,364,234,940.79	388,243,727.52
存在公开报价的权益投资的公允价值		728,245,440.00	
营业收入	18,098,438,694.49	22,764,336,000.00	8,147,317,013.79
净利润	1,810,902,080.09	3,351,073,000.00	177,139,077.06
其他综合收益	-26,542,602.05	2,002,244,000.00	-735,011.74
综合收益总额	1,784,359,478.04	5,353,317,000.00	176,404,065.32
企业本期收到的来自联营企业的股利		63,941,323.68	15,247,046.66



5. 不重要的合营企业和联营企业的汇总信息

项目	本期数	上期数
合营企业:	—	—
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数	—	—
净利润		
其他综合收益		
综合收益总额		
联营企业:	—	—
投资账面价值合计	9,054,456,487.88	31,442,427,037.12
下列各项按持股比例计算的合计数	—	—
净利润	486,196,755.40	2,073,370,139.30
其他综合收益	51,286,400.00	-22,315,071.32
综合收益总额	537,483,155.40	2,051,055,067.98

注释3. 营业收入、营业成本

1. 营业收入、营业成本

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
一、主营业务小计				
二、其他业务小计	569,197,079.48	451,194,265.88	562,232,125.04	362,141,280.09
出租业务	87,709,691.69	8,661,003.72	106,023,171.97	8,661,003.72
其他	481,487,387.79	442,533,262.16	456,208,953.07	353,480,276.37
合计	569,197,079.48	451,194,265.88	562,232,125.04	362,141,280.09

注释4. 投资收益

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	1,271,629,569.02	2,382,721,467.68
成本法核算的长期股权投资收益	13,170,541,422.96	12,813,939,487.52
处置长期股权投资产生的投资收益	12,982,143,959.40	2,285,339,359.83
交易性金融资产持有期间的投资收益	8,500,000.00	7,500,000.00
处置交易性金融资产取得的投资收益	47,193,850.29	72,734,711.30
其他权益工具投资持有期间的投资收益	19,464,582.30	38,538,428.45
债权投资持有期间的投资收益		568,867.37
委托贷款的收入	9,059,715,381.36	8,046,765,048.38
合计	36,559,188,765.33	25,648,107,370.53



注释5. 现金流量表

1. 将净利润调节为经营活动现金流量

补充资料	本年金额	上年金额
一、将净利润调节为经营活动现金流量	—	—
净利润	24,208,278,602.13	15,633,041,213.96
加：资产减值损失		498,828,026.70
信用减值损失	-52,432,568.41	-11,002,243.86
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,216,857,264.64	1,193,199,147.21
使用权资产折旧	43,335,103.14	21,051,355.84
无形资产摊销	32,763,477.51	27,377,946.88
长期待摊费用摊销		
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）	-19,529,417.56	-39,791,702.18
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	-673,774.95	377,537.79
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-592,829,351.16	16,948,163.63
财务费用（收益以“-”号填列）	6,328,072,963.44	6,837,387,322.44
投资损失（收益以“-”号填列）	-36,559,188,765.33	-25,648,107,370.53
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-46,868,062.30	-8,668,079.51
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	26,897,403.99	-47,683,101.41
存货的减少（增加以“-”号填列）		
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	66,597,115.80	-58,231,030.94
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	1,924,483,032.98	-390,518,431.82
其他		
经营活动产生的现金流量净额	-3,424,236,976.08	-1,975,791,245.80
二、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		
三、现金及现金等价物净变动情况	—	—
现金的期末余额	25,896,710,210.91	16,616,656,159.23
减：现金的期初余额	16,616,656,159.23	31,576,101,726.61
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	9,280,054,051.68	-14,959,445,567.38

2. 现金和现金等价物的有关信息

项目	期末余额	期初余额
一、现金	25,896,710,210.91	16,616,656,159.23



项目	期末余额	期初余额
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	25,881,646,508.69	16,616,463,901.00
可随时用于支付的其他货币资金	15,063,702.22	192,258.23
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	25,896,710,210.91	16,616,656,159.23
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金及现金等价物		

十四、按照有关财务会计和制度应披露的其他内容

本公司无需要披露的其他重要事项。



十五、财务报表的批准

本财务报表经本公司 2024 年第 3 次董事会会议批准报出，批准报出日为 2024 年 4 月 29 日。





营业执照

统一社会信用代码

91110108590676050Q



扫描市场主体身份码了解更多信息、备案、许可、监管信息、体验更多应用服务。

(副本) (7-1)

名称 大华会计师事务所(特殊普通合伙)

类型 特殊普通合伙企业

出资人 梁春

经营范围

审查企业会计报表,出具审计报告;验证企业资本,出具验资报告;办理企业合并、分立、增资、减资、清算等事务,出具审计报告;代理企业纳税申报,税务咨询,税务筹划;法律、法规规定的其他经营活动;开展法律法规允许的经营活动;经批准,依法从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动;不得从本所()

出资额 2670万元

成立日期 2012年02月09日

主要经营场所 北京市海淀区西四环中路16号院7号楼1101

登记机关



2024年03月01日

国家企业信用信息公示系统网址:

<http://www.gsxt.gov.cn>

市场主体应当于每年1月1日至6月30日通过
国家企业信用信息公示系统报送公示年度报告。

国家市场监督管理总局监制





会计师事务所

执业证书

名称：大华会计师事务所(特殊普通合伙)

首席合伙人：梁敏

主任会计师：

经营场所：北京市海淀区西四环中路16号院7号楼12层



组织形式：特殊普通合伙

执业证书编号：11010148

批准执业文号：京财会许可[2011]0101号

批准执业日期：2011年11月03日

此件仅用于业务报告专用，复印无效。

证书序号：0000093

说明

- 1、《会计师事务所执业证书》是证明持有人经财政部门依法审批，准予执行注册会计师法定业务的凭证。
- 2、《会计师事务所执业证书》记载事项发生变动的，应当向财政部门申请换发。
- 3、《会计师事务所执业证书》不得伪造、涂改、出租、出借、转让。
- 4、会计师事务所终止或执业许可注销的，应当向财政部门交回《会计师事务所执业证书》。



发证机关：北京市财政局

二〇一七年十一月十七日

中华人民共和国财政部制





姓名: 赫新江
 Full name: 赫新江
 性别: 男
 Sex: 男
 出生日期: 1976-09-16
 Date of birth: 1976-09-16
 工作单位: 天健正信会计师事务所有限公司
 Working unit: 天健正信会计师事务所有限公司
 身份证号码: 362221197609160069
 Identity card No.: 362221197609160069

姓名: 赫新江
 证书编号: 110001560006
 有效期至: 2016-03-21
 此证书自颁发之日起有效, 每年续期。
 (This renewal is valid for another year after this renewal.)

2016
 2010

证书编号: 110001560006
 No. of Certificate: 110001560006
 批准注册协会: 北京注册会计师协会
 Authorized Institution of CPA: 北京注册会计师协会
 发证日期: 二〇一〇年四月二十八日
 Date of issuance: 二〇一〇年四月二十八日

年度检验登记
 Annual Renewal Registration

本证书经检验合格, 继续有效一年。
 This certificate is valid for another year after this renewal.



2014年12月16日

扫描二维码
 Scan QR code

继续有效一年。
 for another year after this renewal.

2013



2013年12月16日

注册会计师工作单位变更事项登记
 Registrations of the Change of Working Unit by CPA

同意转入
 Agree the holder to be transferred to

天健正信
 天健正信会计师事务所
 2012年5月18日

同意转出
 Agree the holder to be transferred to

大华会计师事务所
 大华会计师事务所
 2012年12月25日

注册会计师工作单位变更事项登记
 Registrations of the Change of Working Unit by CPA

同意转入
 Agree the holder to be transferred to

天健正信
 天健正信会计师事务所
 2012年12月25日

同意转出
 Agree the holder to be transferred to

大华会计师事务所
 大华会计师事务所
 2012年12月25日



年度检验登记
Annual Renewal Registration

本证书经检验合格，有效期为一年。
This certificate is valid for another year after
this renewal.



2012年2月14日



王鹏注册会计师二二二二二.png



2013年4月16日



姓名 王鹏
Full name
性别 男
Sex
出生日期 1980-07-07
Date of birth
工作单位 天健光华(北京)会计师事务所有限公司
Working unit
身份证号码 130183198007071015
Identity card No.

注册会计师工作单位变更事项登记
Registration of the Change of Working Unit by a CPA

原单位
Name of the old unit to be withdrawn from

天华会计师事务所
Tianhua Accounting Firm

2012年12月25日
2012年12月25日

新单位
Name of the transfer to be transferred to

天华会计师事务所
Tianhua Accounting Firm

2012年12月25日
2012年12月25日

注意事项

- 注册会计师执行业务，必须取得向委托方出具的报告。
- 本证书只供本人使用，不得转让、涂改。
- 注册会计师停止执行注册会计师业务时，应即向注册会计师协会报告。
- 本证书如遗失，应立即向注册会计师协会报告，申请声明作废旧。

NOTES

- When practicing, the CPA shall show the client this certificate when necessary.
- This certificate shall be exclusively used by the holder. It shall not be transferred or altered.
- The CPA shall return the certificate to the competent Institute of CPAs when the CPA stops conducting statutory business.
- In case of loss, the CPA shall report to the competent Institute of CPAs immediately and go through the procedure of revocation after making an announcement of loss on the new paper.



2015-04-01
2016-03-21



姓名: 王鹏
证书编号: 110001640081

110001640081

注册编号:
No. of Certificate
北京注册会计师协会
Institute of CPAs of Beijing
发证日期: 2008年12月25日
Date of Issue:



第五章 备查文件

一、备查文件

- 1.中国长江三峡集团有限公司 2023 年年度报告。
- 2.报告期内在协会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

二、查询地址

投资者可以在债券存续期内到下列地点查阅上述备查文件：

单位名称：中国长江三峡集团有限公司

办公地址：湖北省武汉市江岸区六合路 1 号

法定代表人：雷鸣山

电子信箱：chai_qiqi@ctg.com.cn

三、查询网站

投资者可通过中国货币（<http://www.chinamoney.com.cn>）或上海清算所网站（<http://www.shclearing.com>）下载上述备查文件。