

公司代码：600674

公司简称：川投能源

四川川投能源股份有限公司 2026 年半年度报告

重要提示

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

二、 公司全体董事出席董事会会议。

三、 本半年度报告未经审计。

四、 公司负责人刘胜金、主管会计工作负责人刘好及会计机构负责人（会计主管人员）秦乙可声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、 董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

无

六、 前瞻性陈述的风险声明

☒适用 ☐不适用

本报告中所涉及的未来计划、发展战略等前瞻性描述不构成公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、 是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

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

否

十、 重大风险提示

公司已在本报告中详细描述可能存在的相关风险，敬请投资者查阅本报告“第三节管理层讨论与分析”中“五、其他披露事项”中关于“（一）可能面对的风险”部分的内容。

十一、 其他

☐适用 ☒不适用

目录

第一节 释义..... 4

第二节 公司简介和主要财务指标.....5

第三节 管理层讨论与分析 7

第四节 公司治理、环境和社会 19

第五节 重要事项 20

第六节 股份变动及股东情况 29

第七节 债券相关情况 32

第八节 财务报告 43

备查文件目录	载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名盖章的会计报表
	报告期内在《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》《金融投资报》上公开披露过的所有公司文件正本及公告的原稿
	公司2026年半年度报告正本

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
证监会	指	中国证券监督管理委员会
上交所	指	上海证券交易所
省国资委	指	四川省政府国有资产监督管理委员会
四川发展	指	四川发展（控股）有限责任公司
四川能源发展集团	指	四川能源发展集团有限责任公司
川投集团	指	四川省投资集团有限责任公司
能投集团	指	四川省能源投资集团有限责任公司
嘉阳集团	指	四川嘉阳集团有限责任公司
川投峨眉铁	指	四川川投峨眉铁合金（集团）有限责任公司
雅砻江水电	指	雅砻江流域水电开发有限公司
国能大渡河	指	国能大渡河流域水电开发有限公司
田湾河公司	指	四川川投田湾河开发有限责任公司
天彭电力	指	四川天彭电力开发有限公司
嘉阳电力	指	四川嘉阳电力有限责任公司
攀枝花水电公司	指	攀枝花华润水电开发有限公司
交大光芒	指	成都交大光芒科技股份有限公司
高奉山公司	指	四川洪雅高奉山水力发电有限公司
脚基坪公司	指	四川天全脚基坪水力发电有限公司
槽渔滩公司	指	四川槽渔滩水电股份有限公司
乐飞光电	指	四川乐飞光电科技有限公司
仁宗海公司	指	四川川投仁宗海发电有限责任公司
长江电力	指	中国长江电力股份有限公司
大地远通	指	北京大地远通（集团）有限公司
远通鑫海	指	北京远通鑫海商贸有限公司
河北远通	指	河北远通矿业有限公司
川投电力	指	四川川投电力开发有限责任公司
川投售电	指	四川川投售电有限责任公司
三峡能源	指	中国三峡新能源（集团）股份有限公司
景达公司	指	四川川投田湾河景达企业管理有限责任公司
旅游开发公司	指	四川田湾河旅游开发有限责任公司
房产投资公司	指	四川省房地产开发投资有限责任公司
佳友物业公司	指	四川川投佳友物业有限责任公司
国投电力	指	国投电力控股股份有限公司
玉田公司	指	四川玉田能源发展有限公司
中广核风电公司	指	中广核风电有限公司
攀枝花新能源公司	指	川投（攀枝花）新能源开发有限公司
亭子口公司	指	嘉陵江亭子口水利水电开发有限公司
中核汇能	指	中核汇能有限公司
川投盈源	指	四川川投盈源企业管理有限公司
成都盈源	指	成都市川投盈源商业管理合伙企业
广西农光公司	指	广西玉柴农光电力有限公司
屏山抽蓄公司	指	四川川投屏山书楼抽水蓄能开发有限公司
远安抽蓄公司	指	湖北远安抽水蓄能有限公司
宜宾公司	指	川投能源（宜宾）有限公司

公司或本公司	指	四川川投能源股份有限公司
--------	---	--------------

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

公司的中文名称	四川川投能源股份有限公司
公司的中文简称	川投能源
公司的外文名称	SICHUAN CHUANTOU ENERGY CO.,LTD.
公司的外文名称缩写	SCTE
公司的法定代表人	刘胜金

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书
姓名	鲁晋川
联系地址	四川省成都市武侯区临江西路1号
电话	028-86098649
传真	028-86098648
电子信箱	zqb@ctny.com.cn

三、 基本情况变更简介

公司注册地址	四川省成都市武侯区临江西路1号
公司注册地址的历史变更情况	2001年至2005年5月31日，公司注册地址为：峨眉山市九里镇；2005年5月31日至2019年4月28日，公司注册地址为：四川省成都市武侯区龙江路11号；2019年至今，公司注册地址为：四川省成都市武侯区临江西路1号。
公司办公地址	四川省成都市武侯区临江西路1号
公司办公地址的邮政编码	610041
公司网址	www.ctny.com.cn
电子信箱	ctny@ctny.com.cn
报告期内变更情况查询索引	不适用

四、 信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	中国证券报（www.cs.com.cn）、上海证券报（www.cnstock.com）、证券时报（www.stcn.com）、金融投资报（www.jrtzb.com.cn）
登载半年度报告的网站地址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	公司证券事务部
报告期内变更情况查询索引	不适用

五、 公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	川投能源	600674	川投控股

六、其他有关资料

□适用 √不适用

七、公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1—6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
营业收入	679,525,406.61	711,792,843.68	-4.53
利润总额	2,378,923,025.02	2,522,028,332.22	-5.67
归属于上市公司股东的净利润	2,329,685,397.34	2,461,051,764.60	-5.34
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	2,322,376,023.95	2,455,235,110.34	-5.41
经营活动产生的现金流量净额	441,741,231.45	323,119,165.66	36.71
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年末增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	44,681,464,103.12	44,887,889,111.94	-0.46
总资产	71,637,835,608.17	70,280,844,646.92	1.93

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1—6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
基本每股收益(元/股)	0.4779	0.5049	-5.35
稀释每股收益(元/股)	0.4779	0.5049	-5.35
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.4764	0.5037	-5.42
加权平均净资产收益率(%)	5.06	5.72	减少0.66个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	5.05	5.71	减少0.66个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

□适用 √不适用

八、境内外会计准则下会计数据差异

□适用 √不适用

九、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	金额	附注(如适用)
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	2,112,051.40	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	700,361.71	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益	3,706,550.45	

非经常性损益项目	金额	附注（如适用）
以及处置金融资产和金融负债产生的损益		
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	598,558.70	
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	2,160,500.00	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	251,473.95	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	460,829.30	
减：所得税影响额	424,144.29	
少数股东权益影响额（税后）	2,256,807.83	
合计	7,309,373.39	

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

☐适用 ☒不适用

十、存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润

☐适用 ☒不适用

十一、其他

☐适用 ☒不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

（一）电力行业情况

1-6 月，全社会用电量累计 50999 亿千瓦时，同比增长 5.3%。从分产业用电看，第一产业用电量 711 亿千瓦时，同比增长 4.9%。第二产业用电量 33057 亿千瓦时，同比增长 5.1%；其中，工业用电量 32760 亿千瓦时，同比增长 5.3%，高技术及装备制造业用电量 6008 亿千瓦时，同比增长 9.8%。第三产业用电量 9916 亿千瓦时，同比增长 8.0%；其中，充换电服务业、互联网数据服务用电量分别为 810 亿、494 亿千瓦时，增速分别达到 56.9%、44.0%。城乡居民生活用电量 7315 亿千瓦时，同比增长 3.1%。

截至 6 月底，全国累计发电装机容量 40.4 亿千瓦，同比增长 10.8%。其中，太阳能发电装机容量 12.7 亿千瓦，同比增长 15.8%；风电装机容量 6.8 亿千瓦，同比增长 18.5%。太阳能发电和风力发电的装机仍然保持较高的增速。

四川省 1-6 月总发电量 2494.76 亿千瓦时，同比增长 1.79%。其中：水电发电 1730.11 亿千瓦时，同比减少 3.35%，占比 69.35%；火电发电 517.74 亿千瓦时，同比增长 8%，占比 20.75%；风电发电 108.86 亿千瓦时，同比增长 11.13%，占比 4.36%；光伏发电 134.37 亿千瓦时，同比增长 62.45%，占比 5.39%；储能放电 3.67 亿千瓦时，同比增长 374.7%，占比 0.15%。

（二）公司主营业务情况

公司以投资开发、经营管理清洁能源为主业；以研发、生产、销售轨道交通电气自动化系统，生产经营光纤光缆等高新技术产品为辅业。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

☐适用 ☒不适用

二、经营情况的讨论与分析

上半年，公司整体经营态势总体平稳，发电量指标同比有所增长。公司装机规模持续扩张，其中参控股总装机容量 4211.61 万千瓦（不含三峡新能源、中广核风电与中核汇能），权益装机 1972.48 万千瓦；营业收入 6.80 亿元，同比下降 4.53%，营收同比减少的主要原因是公司总体售电价同比有所降低。

公司一是坚定不移专注于清洁能源核心主业，积极做好电力生产、营销工作，上半年完成发电量 23.81 亿千瓦时，较上年同期增长 0.85%；二是聚焦重点建设项目，全力推进远安抽蓄建设与屏山抽蓄可研报告审查和核准申请；三是把握机遇，公司首个电化学储能项目“四川时代工商业储能一期”于 3 月底顺利投产。

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

☐适用 ☒不适用

三、报告期内核心竞争力分析

☒适用 ☐不适用

（一）独特的清洁能源主业优势

公司主要依托具有独特资源优势的金沙江、雅砻江、大渡河、田湾河、青衣江、天全河、尼日河、嘉陵江等流域进行清洁能源的开发、投资、建设和运营。

报告期内，公司持股 48%的雅砻江公司独家享有全国第三大水电基地开发权，业绩贡献突出。目前雅砻江公司清洁能源装机已突破 2283 万千瓦，其中已建成投产水电 1920 万千瓦，风光新能源超 363 万千瓦。已投产的水电具有规模大、调节性能好，水能利用率高、低度电成本等优势。卡拉、孟底沟、牙根一级水电站、两河口混蓄、道孚抽蓄、柯拉二期光伏、扎拉山光伏等项目开发建设科学推进，“一条江”的联合优化调度优势显著，实现了梯级发电效益最大化，具有不可比拟和替代的竞争优势。同时，雅砻江公司正在积极稳妥高质量推进雅砻江流域水风光一体化基地建设，不断做强国家战略腹地能源支撑，为国家和地区经济社会发展发挥重要作用，为中国式现代化建设贡献清洁动能。

公司持股 20%的国能大渡河公司拥有大渡河干流、支流水电资源，目前国能大渡河公司已投产电站装机规模超过 1475 万千瓦。

公司控股的田湾河流域梯级水电站作为四川电网的优质电源点，总装机 76 万千瓦，具备年调节能力。自投产发电以来，电站设备设施运行稳定，经济效益显著。

公司控股的位于大渡河支流青衣江、天全河等流域 7 项水电资产，整体运行情况正常。同时，公司控股开发的金沙江银江水电站已于 2025 年底实现 6 台机组全部投产发电，正在积极开展收尾工作。公司控股开发的湖北远安抽水蓄能电站上下水库连接道路已基本完工，通风兼安全洞、厂房交通洞等部位施工有序推进。

公司坚持“项目为王”的理念，积极寻找优质项目投资标的，拓展主业投资项目，进一步加大对清洁能源项目资源获取和项目并购的力度，不断做强做优做大清洁能源主业。公司积极稳妥推进四川宜宾屏山抽蓄可研阶段相关前期工作，《建设征地移民安置规划报告》及《可行性研究报告》已由水电总院组织审查。

截止 2026 年 6 月 30 日，公司参控股总装机达 4211 万千瓦（不含三峡能源、中广核风电和中核汇能），资产规模、装机水平和盈利能力在四川省上市公司以及电力上市公司中均名列前茅，具有较强的市场竞争优势。

（二）高效的科技创新优势

轨道交通领域和通信领域作为公司产业布局的“两辅”，均为高新技术企业，具有较强的技术创新和产品研发实力，拥有多项国家发明专利和实用新型专利，市场占有率高，核心竞争力强。

（三）突出的融资平台优势

公司清洁能源核心主业具有稳定、充沛、持续的现金流，且杠杆率低，能够满足公司正常的资金周转和发展需求，在市场上具有较为明显的优势。

四、报告期内主要经营情况

（一）主营业务分析

1、 财务报表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币			
科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业收入	679,525,406.61	711,792,843.68	-4.53
营业成本	350,848,588.16	379,779,614.77	-7.62
销售费用	8,373,995.99	7,368,752.67	13.64
管理费用	86,781,336.84	86,403,156.80	0.44
财务费用	228,984,929.40	245,504,637.65	-6.73
研发费用	17,518,687.97	19,777,922.40	-11.42
经营活动产生的现金流量净额	441,741,231.45	323,119,165.66	36.71
投资活动产生的现金流量净额	1,405,761,028.60	1,850,328,284.26	-24.03
筹资活动产生的现金流量净额	-848,134,272.74	481,604,665.28	-276.11
投资收益	2,399,044,139.53	2,550,732,184.97	-5.95
利润总额	2,378,923,025.02	2,522,028,332.22	-5.67
归属于上市公司股东的净利润	2,329,685,397.34	2,461,051,764.60	-5.34

营业收入变动原因说明：营业收入同比减少 3,226.74 万元，主要原因是公司总体售电电价同比有所降低。

营业成本变动原因说明：营业成本同比减少 2,893.10 万元，主要原因是本期生产运营成本同比略有下降。

销售费用变动原因说明：销售费用同比增加 100.52 万元，基本持平。

管理费用变动原因说明：管理费用同比增加 37.82 万元，基本持平。

财务费用变动原因说明：财务费用同比减少 1,651.97 万元，主要原因是公司通过优化债务结构、加强资金管控在一定程度上降低了资金成本。

研发费用变动原因说明：研发费用同比减少 225.92 万元，主要原因是子公司交大光芒公司研发费用同比减少。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：经营活动产生的现金流量净额同比增加 11,862.21 万元。经营活动资金流入 9.18 亿元，同比增加 0.26 亿元，增加的主要原因一是公司经营回款较上年同期有所增加，二是本期收到了上期预缴的税费返还；经营活动现金流出 4.77 亿元，同比减少 0.92 亿元，减少的主要原因一是经营付款较上年同期有所减少，二是本期实缴的各项税费较上期有所减少。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：本期公司投资活动资金流入为 31.29 亿元（扣除结构性存款到期赎回后为 24.23 亿元），主要是雅砻江公司分红款 24.00 亿元；资金流出为 17.24 亿元（扣除结构性存款投资支出后为 11.36 亿元），主要是雅砻江增资 7.20 亿元，项目建设资金投入 4.08 亿元。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：本期公司筹资活动资金流入为 24.61 亿元，资金流出为 33.09 亿元。

投资收益变动原因说明：投资收益同比减少 1.52 亿元，主要是来自参股公司的投资收益同比减少。

利润总额变动原因说明：利润总额同比减少 1.43 亿元，主要是来自参股公司的投资收益同比减少。

归属于上市公司股东的净利润变动原因说明：归属于上市公司股东的净利润同比减少 1.31 亿元，主要是来自参股公司的投资收益同比减少。

2、本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

☐适用 ☒不适用

（二）非主营业务导致利润重大变化的说明

☐适用 ☒不适用

（三）资产、负债情况分析

☒适用 ☐不适用

1、资产及负债状况

单位：元 币种：人民币

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上年期末数	上年期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上年期末变动比例 (%)	情况说明
交易性金融资产	1,586,240,000.00	2.21	1,704,240,000.00	2.42	-6.92	
应收票据	17,580,393.46	0.02	53,062,513.07	0.08	-66.87	
应收账款	690,031,360.23	0.96	775,266,583.77	1.10	-10.99	
其他应收款	1,268,598,954.87	1.77	110,417,424.91	0.16	1,048.91	
存货	150,512,615.58	0.21	100,250,595.27	0.14	50.14	
长期股权投资	49,383,868,467.75	68.94	49,833,114,864.77	70.91	-0.90	
其他权益工具投资	1,371,302,431.55	1.91	1,468,202,431.55	2.09	-6.60	
其他非流动金融资产	1,759,397,843.00	2.46	1,759,397,843.00	2.50	-	

固定资产	10,678,262,324.52	14.91	10,795,978,773.49	15.36	-1.09	
在建工程	1,138,645,977.91	1.59	1,079,151,119.62	1.54	5.51	
使用权资产	152,651,032.70	0.21	162,288,544.87	0.23	-5.94	
无形资产	446,952,559.87	0.62	470,335,366.06	0.67	-4.97	
其他非流动资产	378,668,714.05	0.53	342,074,155.37	0.49	10.70	
短期借款	2,699,279,854.44	3.77	2,310,478,943.05	3.29	16.83	
应付账款	511,668,529.31	0.71	729,294,540.39	1.04	-29.84	
其他应付款	2,986,126,748.61	4.17	723,760,497.68	1.03	312.58	
一年内到期的非流动负债	1,992,176,946.75	2.78	2,449,130,994.67	3.48	-18.66	
其他流动负债	9,235,348.19	0.01	27,806,175.08	0.04	-66.79	
长期借款	5,051,204,461.77	7.05	5,687,960,605.27	8.09	-11.19	
应付债券	9,000,000,000.00	12.56	8,600,000,000.00	12.24	4.65	
预计负债	25,151,742.30	0.04	25,813,180.40	0.04	-2.56	
其他综合收益	474,002,210.38	0.66	570,911,405.56	0.81	-16.97	
盈余公积	11,806,000,094.67	16.48	11,806,000,094.67	16.80		
未分配利润	19,278,931,274.36	26.91	19,386,549,291.02	27.58	-0.56	
少数股东权益	1,841,960,655.83	2.57	1,843,212,012.43	2.62	-0.07	
资产总计	71,637,835,608.17	100.00	70,280,844,646.92	100.00	1.93	

其他说明

其他应收款：较年初增加 11.58 亿元，增加的主要原因是参股公司的股利尚未全部发放。

存货：较年初增加 0.50 亿元，增加的主要原因是交大光芒公司本期存货增加。

长期股权投资：较年初减少 4.49 亿元，长期股权投资增加的主要原因是本报告期内确认参股公司投资收益 23.90 亿元，对雅砻江增资 7.20 亿元；减少的主要原因是本期确认参股公司分红 35.59 亿元，使得长期股权投资相应减少。

其他权益工具投资：较年初减少 0.97 亿元，主要是公司投资的三峡新能源公司公允价值变动。

在建工程：较年初增加 0.59 亿元，主要原因是子公司湖北远安抽水蓄能有限公司项目建设增加所致。

应付账款：较年初减少 2.18 亿元，主要原因是攀枝花水电公司本期应付账款结算支付，期末余额减少。

其他应付款：较年初增加 22.62 亿元，主要原因是本期按股东会决议确认公司年度利润分配，应付股利较年初增加 24.37 亿元。

应付债券：主要原因是本期发行 1 期中期票据，以及偿还前期到期债券。

其他综合收益：较年初减少 0.97 亿元，主要是公司投资的三峡新能源公司股票公允价值变动。

2、境外资产情况

☐适用 ☒不适用

3、截至报告期末主要资产受限情况

☒适用 ☐不适用

详见本报告 第八节、七、31

4、 其他说明

☐适用 ☒不适用

(四) 投资状况分析

1、 对外股权投资总体分析

☒适用 ☐不适用

公司目前长期股权投资主要投资对象为：雅砻江水电(持股 48%)、乐飞光电公司(持股 49%)，川投售电公司(持股 20%)，国能大渡河公司(持股 20%)，嘉陵江亭子口公司(持股 20%)和中核汇能(持股 6.4%)。所有投资项目目前经营良好，特别是雅砻江水电每年均能为股东提供丰厚的利润和较好的现金分红。

公司目前其他重要股权投资的投资对象为：三峡能源(直接持股 0.89%)、中广核风电(直接持股 1.37%)。

(1) 重大的股权投资

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

被投资公司名称	主要业务	标的是否主营投资业务	投资方式	投资金额	持股比例	是否并表	报表科目（如适用）	资金来源	合作方（如适用）	投资期限（如有）	截至资产负债表日的进展情况	预计收益（如有）	本期损益影响	是否涉诉	披露日期（如有）	披露索引（如有）
雅砻江流域水电开发有限公司	电力	否	增资	7.20	48%	否	长期股权投资	自有资金			完成		21.82	否		
合计	/	/	/	7.20	/	/	/	/	/	/	/		21.82	/	/	/

(2) 重大的非股权投资

□适用 √不适用

(3) 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售/赎回金额	其他变动	期末数
交易性金融资产	170,424.00				58,800.00	70,600.00		158,624.00
应收款项融资	346.99						-139.39	207.60
其他权益工具投资	146,820.24		-9,690.00					137,130.24
其他非流动金融资产	175,939.78							175,939.78
合计	493,531.01		-9,690.00		58,800.00	70,600.00	-139.39	471,901.62

证券投资情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	资金来源	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期购买金额	本期出售金额	本期投资损益	期末账面价值	会计核算科目
股票	600905	三峡能源	49,921.72	自有资金	104,295.00		44,683.28				94,605.00	其他权益工具投资
合计	/	/	49,921.72	/	104,295.00		44,683.28				94,605.00	/

证券投资情况的说明

□适用 √不适用

私募基金投资情况

√适用 □不适用

本公司出资 4.92 亿元，享有核晟双百双碳(杭州)股权投资合伙企业(有限合伙)（简称核晟双百双碳）投资额占比 22.7016%。核晟双百双碳参与中广核风电有限公司增资项目。

衍生品投资情况

□适用 √不适用

（五）重大资产和股权出售

□适用 √不适用

（六）主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币								
公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
田湾河公司	子公司	水电开发、销售	40,000.00	272,474.94	190,859.27	25,724.54	11,261.59	9,183.41
川投电力公司	子公司	水电投资与资产管理、专业技术服务	154,785.44	426,532.15	236,107.08	20,679.90	4,023.41	3,403.77
攀枝花水电公司	子公司	水电建设、运营	120,000.00	464,323.85	101,354.71	10,362.29	103.38	91.17
攀枝花新能源公司	子公司	发供电、新能源研发	51,344.70	197,720.80	90,729.11	4,709.29	-1,280.67	-1,374.50
交大光芒公司	子公司	铁路远动控制系统开发、生产、销售	7,161.91	75,693.83	46,447.45	6,510.39	1,332.60	1,210.12
雅砻江水电公司	参股公司	水电开发和销售	5,470,000.00	18,367,726.50	7,836,707.25	1,086,823.34	496,416.99	455,707.27

报告期内取得和处置子公司的情况

√适用 □不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
四川嘉阳电力有限责任公司	股权转让	该公司2018年进入清算，报告期无实际经营业务。股权转让对公司生产经营和业绩无重大影响。

其他说明

√适用 □不适用

雅砻江水电公司 1-6 月实现营业收入 108.68 亿元（其中主营业务收入 108.63 亿元），实现净利润 45.57 亿元，实现归母净利润 45.46 亿元。我公司确认投资收益 21.82 亿元，占净利润的 92.87%。

(七) 公司控制的结构化主体情况

√适用 □不适用

成都盈源系交大光芒公司为实施员工持股计划而设立的有限合伙企业，川投盈源公司持有成都盈源 0.6958% 合伙份额。根据合伙协议，川投盈源公司为普通合伙人暨执行事务合伙人，代表有限合伙人对交大光芒股东会的相关议案独立行使表决权，并决定合伙企业的收益分配与亏损分担。因此，本公司能够通过川投盈源公司实际控制成都盈源，将其纳入合并报表范围。

五、其他披露事项

（一）可能面对的风险

√适用 □不适用

1. 市场变化风险

目前电力市场面临电力政策调整、市场化电量交易实施等因素，将对电量、销售电价、直供协商电价等带来不确定性影响，如国家发改委、国家能源局印发《关于进一步加快电力现货市场建设工作的通知》（发改办体改〔2023〕813 号）提出加快放开各类电源参与电力现货市场，2030 年新能源全面参与市场交易。2024 年 11 月 29 日，在国家能源局的统筹组织下，中国电力企业联合会联合多家单位共同发布《全国统一电力市场发展规划蓝皮书》，首次明确了全国统一电力市场发展的“路线图”和“时间表”，即 2025 年初步建成、2029 年全面建成、2035 年完善提升。2025 年 2 月，国家发改委、国家能源局印发了《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136 号），新能源全面入市时间不断提速。通知还提出建立机制电价结算机制，以 2025 年 6 月 1 日为分界线，此后投产的增量项目机制电价由各地每年组织竞价形成。2025 年 4 月，国家发改委、能源局发布《全面加快电力现货市场建设工作的通知》，提出要全面加快电力现货市场建设，2025 年底前基本实现电力现货市场全覆盖。2026 年 1 月，国家发展改革委、国家能源局出台《关于完善发电侧容量电价机制的通知》（发改价格〔2026〕114 号），按照“新老划段”，对 633 号文后、114 号文前开工的抽水蓄能项目执行省级统一容量电价，并参与电力市场；对 114 号文后开工的抽水蓄能项目，适时建立发电侧可靠容量补偿机制。

2. 能源需求风险

公司将实时跟踪国家宏观经济走向和宏观经济政策调整趋势，关注产业监管政策的变化信息，积极参与市场竞争，拓宽售电渠道，做好生产经营各项工作。

3. 自然灾害风险

公司下属各电站在建设或运营过程中，可能遭受自然灾害（如暴雨引发的泥石流、洪水等），一旦发生将会对电站建设、运营以及经营业绩带来不同程度的影响。公司将进一步加强相关风险管理，强化安全责任意识，履行安全生产主体责任，持续夯实安全管理基础，不断提升安全管理水平。

（二）其他披露事项

√适用 □不适用

公司“提质增效重回报”行动方案的执行情况：

为深入贯彻落实习近平总书记关于发展新时代中国特色社会主义金融工作的重要指示，落实国务院《关于进一步提高上市公司质量的意见》要求，推动公司高质量发展，保护和提高投资者权益，公司于2026年4月18日发布了《四川川投能源股份有限公司关于2025年度“提质增效重回报”行动方案的评估报告暨2026年度“提质增效重回报”行动方案的公告》，现将行动方案半年度执行评估情况报告如下：

（一）深耕细作主责主业，全力推进项目发展

公司坚定巩固水电主业优势，主要依托雅砻江、大渡河、金沙江、田湾河、嘉陵江、青衣江、天全河、尼日河等流域进行水电站的开发、投资、建设和运营。在此之上，公司坚持大力发展抽水蓄能，同时持续布局新能源、新型储能产业。

2026年上半年，面对行业性经营压力，公司整体运行始终保持在合理区间，主业根基稳固、发展基本面稳健。公司实现营业收入6.80亿元，同比减少0.32亿元，降幅4.53%；利润总额23.79亿元，同比减少1.43亿元，降幅5.67%。控股企业累计完成发电量23.81亿千瓦时，同比增长0.85%；上网电量23.36亿千瓦时，同比增长0.21%；企业平均上网电价0.271元/千瓦时，同比减少2.52%。

2026年上半年，公司持续拓展主业投资项目，积极稳妥推进四川宜宾屏山抽蓄可研阶段相关前期工作、湖北远安抽蓄项目建设工作；四川时代工商业储能项目一期全部工程完工并于3月完成全容量并网，于4月全部进入正式运行阶段；广西融安二期于5月并网发电。

2026年下半年，公司将持续深耕清洁能源主业，保障规划项目有序推进，同时继续主动挖掘优质潜力项目，不断扩大控股项目规模，为企业长远可持续发展筑牢坚实基础。

（二）加强精细运营管理，强化增收控支水平

公司坚持“一企一策”管理方针，持续深化对控股子公司的精细化管理能力。2026年上半年，控股企业努力克服枯期来水同比减少、工程尾工治理等一系列不利因素，严格落实安全生产管控要求，全力保障机组稳发满发，累计发电量较去年同期略有增加。

2026年下半年，公司将持续统筹管理各控股子公司，督导所属企业做好电力生产、电力营销等经营管理工作，同时加强成本费用管理，合理优化投资投向，严控业务、资金、管理成本，以降本增效助推企业发展质量持续提升。

（三）提高产融互动，助力主业发展

公司自1993年上市以来，多次借助资本市场，实现公司发展革新。通过发行可转债、公司债、票据和超短融等金融工具，有力保障了雅砻江、大渡河等流域水电资源开发，为公司的规模扩展、利润提升作出了巨大贡献。2026年3月公司成功发行1期中期票据，合计发行规模5亿元。

2026年下半年，在确保股东权益的前提下，公司将根据市场环境的变化，依托多层次资本市场投融资体系，继续优化创新使用金融工具，坚持产融结合，由融助产，由产助融。合理优化融资结构，持续压降融资成本，助力公司清洁能源主业高质量发展。

（四）持续稳定分红回报，切实保障股东权益

公司积极响应新“国九条”增强分红稳定性、持续性和可预期性要求，自1993年上市以来，公司已累计派发现金红利超190亿元，在四川省内上市公司和地方能源类企业中均位居前茅。

2026年上半年，公司制定了新一轮未来三年（2026-2028年）股东回报规划，计划每年以现金方式分配的利润原则上不少于当年实现的合并报表归属于上市公司股东净利润的百分之五十。根据公司于2026年4月18日披露的2025年度利润分配预案，公司于2026年7月31日完成了2025年年度权益分派实施工作，公司按照每股派发现金红利0.50元（含税）的回报承诺，共计派发现金总额为2,437,303,414.00元（含税）。

基于对公司长期投资价值的认可和发展前景的坚定信心，公司控股股东四川能源发展集团拟自2026年7月21日起6个月内，通过集中竞价交易或大宗交易，以自有或自筹资金增持公司股份，增持金额不低于2亿元（含），不超过3亿元（含）。

公司立足保障股东长期价值，坚持稳健经营发展，依托稳步提升的经营成效夯实分红基础。公司将严格遵守章程中关于利润分配的相关规定，信守制定的股东回报承诺，同时积极探索优化分红机制，切实增强股东长期持股信心，以实际行动践行对股东的责任与承诺。

（五）提高信息披露治理，加强投资者关系管理

公司始终严格按照《公司法》《证券法》《上海证券交易所股票上市规则》及公司《信息披露制度》等相关法律法规、规章制度的要求，认真履行信息披露义务，真实、准确、完整、及时、公平地对外披露公司信息。充分利用公司对外披露渠道，确保投资者能第一时间知晓公司对外披露信息，保障投资者的知情权。2026年上半年，公司共进行了50次信息披露，其中有编号公告22个，非公告上网材料26个，定期报告2份。

公司一直高度重视投资者关系管理，以提升沟通质量为目标系统化开展投关事务。2026年上半年，公司通过上证E互动平台回答投资者问题158个、通过公司邮箱累计受理投资者诉求10余项，接听投资者来电248次。公司召开业绩说明会1次，机构投资者交流会1次，接待机构投资者现场调研60人次，涉及机构投资者49家，向投资者充分展示了公司经营成果并积极回答投资者提出的问题。

公司会持续搭建多元沟通平台，积极通过投资者热线、上证E互动平台、公司邮箱、股东会、业绩说明会和投资者调研活动等渠道与投资者进行交流，积极传递公司价值。确保投资者可以全面深入了解公司战略规划和经营状况，不断提升投资者和潜在投资者对公司价值的认同度。

（六）坚持规范运作，完善公司治理

自上市以来，公司严格按照相关法律法规的要求，不断健全公司治理机制和治理结构，完善决策执行层级。2026年上半年，修订了《董事长工作制度》，进一步厘清董事长履职权责，强化履职保障机制；完成《合同管理办法》修订优化，规范合同全流程管控；制定出台《规章制度管理办法》，进一步对公司制度管理的原则、权限和职责、内容、流程等进行规范和完善；新建《董事和高级管理人员薪酬管理办法》，明晰董高薪酬构成和标准，构建科学合理的激励约束体系，提升公司经营管理效能；废止一批与现行监管规定、公司发展现状不相适配的旧有制度，消除制度层面合规风险。

2026年下半年，公司将把合规治理摆在经营发展首要位置，坚守合规经营根本原则，同步践行绿色发展理念。持续健全合规管理体系，将合规要求全面嵌入企业治理全流程、日常运营各环节。严格落实安全环保各项要求，始终锚定绿色低碳发展方向，推动公司高质量发展。

（七）风险提示

本报告是基于当前公司经营情况和市场环境所制定，不构成对投资者的实质性承诺，未来可能受宏观环境等因素影响，存在一定不确定性，敬请投资者注意投资风险。

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司董事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因	变动原因说明
杨平	副总经理	离任	工作调动	

公司董事、高级管理人员变动的情况说明

□适用 √不适用

二、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	否
每 10 股送红股数（股）	
每 10 股派息数(元)（含税）	
每 10 股转增数（股）	
利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明	

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

□适用 √不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

员工持股计划情况

□适用 √不适用

其他激励措施

□适用 √不适用

四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

五、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

√适用 □不适用

2026 年以来，川投能源积极开展“送温暖”活动，组织慰问仪陇县马鞍镇、福临乡、天全县红军村困难人员以及马鞍镇第二小学贫困学生，投入金额 5.8 万元。组织所属企业及员工开展消费帮扶，购买马鞍镇菜籽油 4760 斤，帮扶金额 3.43 万元。

第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	其他	四川能源发展集团	关于保证上市公司独立性的承诺函	2025年2月28日	否	长期	是		
	解决同业竞争	四川能源发展集团	关于避免同业竞争的承诺函	2025年2月28日	否	长期	是		
	解决关联交易	四川能源发展集团	关于规范关联交易的承诺函	2025年2月28日	否	长期	是		
	其他	川投峨铁	关于保证上市公司独立性的承诺函	2025年2月28日	否	长期	是		
	解决同业竞争	川投峨铁	关于避免同业竞争的承诺函	2025年2月28日	否	长期	是		

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
	解决关联交易	川投峨铁	关于规范关联交易的承诺函	2025年2月28日	否	长期	是		

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

☐适用 ☒不适用

三、违规担保情况

☐适用 ☒不适用

四、半年报审计情况

☐适用 ☒不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

☐适用 ☒不适用

六、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

☐本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 ☒本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

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

☐适用 ☒不适用

九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

☐适用 ☒不适用

十、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☒适用 ☐不适用

2026 年公司控股子公司预计与控股股东四川能源发展集团的控股子公司四川川投售电有限责任公司、四川能投综合能源有限责任公司、四川能投电能有限公司发生销售商品的日常关联交易，交易金额不超过人民币 8 亿元（含税）。报告期内实际发生关联交易 2.48 亿元（含税）。详见“第八节 — 十四、关联方及关联交易 — 5、关联交易情况 — （1）购销商品、提供和接受劳务的关联交易 — 购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明”。

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

（二）资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

4、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

☐适用 ☒不适用

（三）共同对外投资的重大关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

（四）关联债权债务往来

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☒适用 ☐不适用

大股东对子公司田湾河的借款及利息，公司十一届二十三次董事会审议通过了《关于田湾河公司向川投集团申请 6 亿元流动资金贷款授信关联交易的提案报告》，十一届三十四次董事会审议通过了《关于田湾河公司向川投集团申请 5 亿元流动资金贷款授信额度关联交易的提案报告》，本期已偿还。详见本报告第八节、十四、5（5）。

川投集团、能投集团已实施战略重组，新设合并四川能源发展集团。相关资产承继交割协议已签订。相关协议由四川能源发展集团承继。

3、 临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

(六) 其他重大关联交易

√适用 □不适用

公司十二届二次董事会会议审议通过《关于增资雅砻江流域水电开发有限公司关联交易的提案报告》，公司拟按持股比例向雅砻江公司增资 19.20 亿元，详见《四川川投能源股份有限公司关于对参股公司增资暨关联交易的公告》（编号：2026-015）。报告期已完成增资 7.2 亿元。

(七) 其他

□适用 √不适用

十一、重大合同及其履行情况**(一) 托管、承包、租赁事项**

√适用 □不适用

1、 托管情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

委托方名称	受托方名称	托管资产情况	托管资产涉及金额	托管起始日	托管终止日	托管收益	托管收益确定依据	托管收益对公司影响	是否关联交易	关联关系
四川能源发展集团有限责任公司	四川川投能源股份有限公司								是	母公司

托管情况说明

2019 年 5 月 9 日，公司十届八次董事会审议同意与控股股东川投集团签订《股权委托管理合同》，对 8 家同业竞争企业的股权以托管的方式进行经营管理，直至解决同业竞争。同日，本公司与川投集团在成都签署了《股权委托管理合同》，本次关联交易不发生任何资产权属的转移，公司不享有被托管标的的收益权，公司仅提供管理服务并收取管理费 50 万元/年（含税）。

川投集团、能投集团已实施战略重组，新设合并四川能源发展集团，相关资产承继交割协议已签订。委托方名称已更新为新设合并后名称。

2、 承包情况

□适用 √不适用

3、 租赁情况

□适用 √不适用

(二) 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）															
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	主债务情况	担保物（如有）	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）															
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）															
公司对子公司的担保情况															
报告期内对子公司担保发生额合计							944.04								
报告期末对子公司担保余额合计（B）							19,626.67								
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															
担保总额（A+B）							19,626.67								
担保总额占公司净资产的比例(%)							0.42								
其中：															
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）															
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）															
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）															
上述三项担保金额合计（C+D+E）															
未到期担保可能承担连带清偿责任说明															
担保情况说明							2023年1月4日，旅游开发公司与中国民生银行成都分行签订借款合同，借款金额为29,000万元，借款期间为2023年1月10日至2043年1月9日，田湾河公司为该笔借款提供不可撤销连带责任保证，截止2026年6月30日，该合同项下借款余额为19,626.67万元。								

(三) 其他重大合同

☐适用 ☒不适用

十二、募集资金使用进展说明

☒适用 ☐不适用

(一) 募集资金整体使用情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元

募集资金来源	募集资金到位时间	募集资金总额	募集资金净额（1）	招股书或募集说明书中募集资金承诺投资总额（2）	超募资金总额（3）=（1）-（2）	截至报告期末累计投入募集资金总额（4）	其中：截至报告期末超募资金累计投入总额（5）	截至报告期末募集资金累计投入进度（%）（6）=（4）/（1）	截至报告期末超募资金累计投入进度（%）（7）=（5）/（3）	本年度投入金额（8）	本年度投入金额占比（%）（9）=（8）/（1）	变更用途的募集资金总额
发行可转换债券	2019/11/15	400,000.00	399,406.54	399,406.54	0	294,174.01		73.65		0	0	110,000.00
合计	/	400,000.00	399,406.54	399,406.54	0	294,174.01		/	/		/	110,000.00

其他说明

☐适用 ☒不适用

(二) 募投项目明细

☒适用 ☐不适用

1、 募集资金明细使用情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元

募集资金来源	项目名称	项目性质	是否为招股书或者募集说明书中的承诺投资项目	是否涉及变更投向	募集资金计划投资总额（1）	本年投入金额	截至报告期末累计投入募集资金总额（2）	截至报告期末累计投入进度（%）（3）=（2）/（1）	项目达到预定可使用状态日期	是否已结项	投入进度是否符合计划的进度	投入进度未达计划的具体原因	本年实现的效益	本项目已实现的效益或者研发成果	项目可行性是否发生重大变化，如是，请说明具体情况	节余金额
发行可转换债券	杨房沟水电站项目 ^{注1}	生产建设	是	是，此项目未取消，调整募集资金投资总额	289,406.54	0	242,943.73	83.95	2021 年	否	是				否	
发行可转换债券	两河口水电站项目 ^{注2}	生产建设	否	是，此项目为新项目	50,000.00	0	51,230.28	102.46	2022 年	是	是				否	

发行可转换债券	湖北远安抽水蓄能电站项目 ^{注3}	生产建设	否	是，此项目为新项目	60,000.00	0	0	0	2032 年	否	是					否	
合计	/	/	/	/	399,406.54	0	294,174.01	/	/	/	/	/	/	/	/	/	

注 1：杨房沟水电站 2021 年全部机组投产发电，2023 年枢纽工程竣工，目前正在办理项目整体竣工决算。2026 年上半年杨房沟水电站的效益情况如下：2026 年上半年杨房沟水电站累计销售电量 24.62 亿千瓦时，该电量对应实现毛利 2.83 亿元（根据该项目可行性研究报告，杨房沟水电站预计建设期 10 年，经营期 30 年，经营期每年预计出厂电量 63.8279 亿千瓦时，经营期每年预计毛利 9.40 亿元）

注 2：两河口水电站 2022 年全部机组投产发电，2024 年枢纽工程竣工，预计 2028 年完成整体竣工决算，公司将在该项目投资金额审定并稳定运行后测算实际效益情况（根据该项目可行性研究报告，两河口水电站预计建设期 14 年，经营期 30 年，经营期每年预计出厂电量 188.82 亿千瓦时（楞古投产前）、203.79 亿千瓦时（楞古投产后），经营期每年预计毛利 33.57 亿元（楞古投产前）、38.80 亿元（楞古投产后））

注 3：湖北远安抽水蓄能电站项目实施主体为本公司的子公司湖北远安抽水蓄能有限公司，根据该项目可行性研究报告，该项目工程建设总工期为 75 个月（不含筹建期），目前尚在建设中

2、超募资金明细使用情况

☐适用 ☒不适用

3、报告期内募投项目重新论证的具体情况

☐适用 ☒不适用

(三) 报告期内募投变更或终止情况

☐适用 ☒不适用

(四) 报告期内募集资金使用的其他情况

1、募集资金投资项目先期投入及置换情况

☐适用 ☒不适用

2、用闲置募集资金暂时补充流动资金情况

☐适用 ☒不适用

3、对闲置募集资金进行现金管理，投资相关产品情况

☒适用 ☐不适用

单位：亿元 币种：人民币

董事会审议日期	募集资金用于现金管理的 有效审议额度	起始日期	结束日期	报告期末 现金管理 余额	期间最高 余额是否 超出授权 额度
2025 年 10 月 20 日	14.00	2025 年 10 月 23 日	2026 年 10 月 22 日	13.15	否

其他说明
无

4、其他

☐适用 ☒不适用

(五) 中介机构对募集资金存储与使用情况核查异常的相关情况说明

☐适用 ☒不适用

(六) 擅自变更募集资金用途、违规占用募集资金的后续整改情况

☐适用 ☒不适用

十三、其他重大事项的说明

☐适用 ☒不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

☐适用 ☒不适用

(二) 限售股份变动情况

☐适用 ☒不适用

二、股东情况

(一) 股东总数：

截至报告期末普通股股东总数(户)	70,395
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	不适用

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

单位：股

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称 （全称）	报告期内 增减	期末持股数量	比例 （%）	持有有 限售条 件股份 数量	质押、标记或冻结情 况		股东 性质
					股份 状态	数量	
四川省投资集团 有限责任公司	0	2,448,788,518	50.24		无		国有 法人
中国长江电力股 份有限公司	0	484,779,480	9.94		无		国有 法人
北京大地远通 （集团）有限公 司	0	201,262,794	4.13		质押	129,800,000	未知
香港中央结算有 限公司	21,609,129	114,868,649	2.36		无		未知
北京远通鑫海商 贸有限公司	0	71,237,222	1.46		质押	34,000,000	未知
四川川投峨眉铁 合金(集团)有限 责任公司	0	39,661,038	0.81		质押	19,830,519	国有 法人
河北远通矿业有 限公司	0	27,500,022	0.56		质押	13,600,000	未知

中国银行股份有限公司一易方达蓝筹精选混合型证券投资基金	23,999,973	23,999,973	0.49		无		未知
广东君之健投资管理有限公司一君之健翱翔稳进证券投资基金	-671,600	19,434,500	0.40		无		未知
招商银行股份有限公司一工银瑞信红利优享灵活配置混合型证券投资基金	6,393,017	19,430,117	0.40		无		未知
前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
四川省投资集团有限责任公司	2,448,788,518	人民币普通股	2,448,788,518				
中国长江电力股份有限公司	484,779,480	人民币普通股	484,779,480				
北京大地远通（集团）有限公司	201,262,794	人民币普通股	201,262,794				
香港中央结算有限公司	114,868,649	人民币普通股	114,868,649				
北京远通鑫海商贸有限公司	71,237,222	人民币普通股	71,237,222				
四川川投峨眉铁合金(集团)有限责任公司	39,661,038	人民币普通股	39,661,038				
河北远通矿业有限公司	27,500,022	人民币普通股	27,500,022				
中国银行股份有限公司一易方达蓝筹精选混合型证券投资基金	23,999,973	人民币普通股	23,999,973				
广东君之健投资管理有限公司一君之健翱翔稳进证券投资基金	19,434,500	人民币普通股	19,434,500				
招商银行股份有限公司一工银瑞信红利优享灵活配置混合型证券投资基金	19,430,117	人民币普通股	19,430,117				
前十名股东中回购专户情况说明	无						
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	无						
上述股东关联关系或一致行动的说明	川投集团为公司原控股股东（川投集团、能投集团已实施战略重组，新设合并四川能源发展集团，此次权益变动尚需完成中国证券登记结算有限责任公司的登记过户程序），川投峨眉铁是四川能源发展集团的子公司，存在关联关系；远通鑫海和河北远通是大地远通的子公司，存在关联关系。未知其他股东之间是否存在关联关系或者一致行动情况。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无						

持股 5%以上股东、前十名股东及前十名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

☐适用 ☒不适用

前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

☐适用 ☒不适用

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

☐适用 ☒不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

☐适用 ☒不适用

三、董事和高级管理人员情况

(一) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动情况

☐适用 ☒不适用

其它情况说明

☐适用 ☒不适用

(二) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

☐适用 ☒不适用

(三) 其他说明

☐适用 ☒不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

☐适用 ☒不适用

五、优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

第七节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

（一）公司债券（含企业债券）

√适用 □不适用

1、 公司债券基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	2026年8月31日后的最近回售日	到期日	债券余额	利率（%）	还本付息方式	交易场所	主承销商	受托管理人	投资者适当性安排	交易机制	是否存在终止上市或挂牌的风险
四川川投能源股份有限公司 2024 年面向专业投资者公开发行公司债券(成渝双城经济圈)(第一期)	24CTNY01	241197.SH	2024 年 7 月 10 日	2024 年 7 月 10 日	-	2029 年 7 月 10 日	18.00	2.29	每年付息，到期还本	上海证券交易所	中信证券股份有限公司, 国泰海通证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	合格投资人	交易所交易	否
四川川投能源股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券（成渝双城经济圈）（第一期）（品种一）	25CTNYK1	242414.SH	2025 年 3 月 6 日	2025 年 3 月 6 日	-	2028 年 3 月 6 日	6.00	2.08	每年付息，到期还本	上海证券交易所	中信证券股份有限公司, 国泰海通证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	合格投资人	交易所交易	否

四川川投能源股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券（成渝双城经济圈）（第一期）（品种二）	25CTNYK2	242527.SH	2025 年 3 月 6 日	2025 年 3 月 6 日	-	2030 年 3 月 6 日	6.00	2.17	每年付息，到期还本	上海证券交易所	中信证券股份有限公司, 国泰海通证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	合格投资人	交易所交易	否
四川川投能源股份有限公司 2026 年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券（成渝双城经济圈）（第一期）	26CTNYK1	245740.SH	2026 年 7 月 27 日	2026 年 7 月 27 日	-	2031 年 7 月 27 日	15.00	1.73	每年付息，到期还本	上海证券交易所	中信证券股份有限公司, 国泰海通证券股份有限公司, 广发证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	合格投资人	交易所交易	否

公司对债券终止上市或挂牌风险的应对措施

☐适用 ☒不适用

2、 公司或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

☐适用 ☒不适用

3、 信用评级结果调整情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

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

☐适用 ☒不适用

(二) 公司债券募集资金情况

☐公司债券在报告期内涉及募集资金使用或者整改 ☒本公司所有公司债券在报告期内均不涉及募集资金使用或者整改

(1) 募集资金用于特定项目

☐适用 ☒不适用

(三) 专项品种债券应当披露的其他事项

☒适用 ☐不适用

1、 公司为可交换公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

2、 公司为绿色公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

3、 公司为可续期公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

4、 公司为扶贫公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

5、 公司为乡村振兴公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

6、 公司为一带一路公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

7、 公司科技创新公司债券或者创新创业公司债券发行人

☒适用 ☐不适用

单位：亿元 币种：人民币

本次债券所适用的发行人主体类别	☐ 科创企业类 ☒ 科创升级类 ☐ 科创投资类 ☐ 科创孵化类 ☐ 金融机构
债券代码	242414.SH、242527.SH、245740.SH
债券简称	25CTNYK1、25CTNYK2、26CTNYK1
债券余额	27（其中：25CTNYK1 6 亿，25CTNYK2 6 亿, 26CTNYK1 15 亿）
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	25CTNYK1、25CTNYK2 募集资金拟用于置换向雅砻江公司的增资及偿还有息负债。其中，对于雅砻江公司的增资款项将用于水电站建设、锦屏地下实验室研发等。雅砻江公司目前主要开发建设的水电站项目包括锦屏二级水电站、官地水电站及两河口水电站。其中，锦屏二级水电站已成功投产，突破了超高拱坝、高山峡谷、高边坡、高地应力、高压涌水、深部卸荷裂隙、深埋长引水隧洞等世界级技术难题；官地水电站工程已获得 30 余项重要奖项、20 余项国家专利、4 项工法及 2 项计算机软件著作权，并参编规范及标准 5 项，编写专著 2 部；两河口水电站已获得 10 余项省部级科技奖项，40 余项专利，推动了“水利土木工程由数字化建设向智能化建设的跨越”。锦屏地下实验室目前已有清华大学、上海交大、四川大学、北京师范大学等多家单位入驻开展研究工作，取得了一系列具有国际领先水平的研究成果。 26CTNYK1 发行时间为 2026 年 7 月 27 日，截至报告期末尚未发行。
促进科技创新发展效果	雅砻江公司的水电站建设、锦屏地下实验室研发进一步推动了雅砻江流域水能资源开发，推动了雅砻江流域水风光互补绿色清洁能源示范基地的发展，提升了发行人的创新能力、竞争力和综合能力。同时，锦屏地下实验室有望成为世界一流深地科学研究中心，围绕“宇宙物质起源和演化”等重大科学问题，形成暗物质、中微子、核天体物理、生命科学、岩体力学等多学科交叉的实验平台，有利于推动发行人科技创新领域产业加快发展，为我国相关基础科学领域“领跑”世界创造有利条件，为实现我国高水平科技自立自强做出重要贡献。
基金产品的运作情况（如有）	不涉及
其他事项	不涉及

8、 公司为低碳转型（挂钩）公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

9、 公司为纾困公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

10、 公司为中小微企业支持债券发行人

☐适用 ☒不适用

11、 其他专项品种公司债券事项

☐适用 ☒不适用

（四）报告期内公司债券相关重要事项

☒适用 ☐不适用

1、 非经营性往来占款和资金拆借

（1）非经营性往来占款和资金拆借余额

报告期初，公司合并口径应收的非因生产经营直接产生的对其他方的往来占款和资金拆借（以下简称非经营性往来占款和资金拆借）余额：0亿元；

报告期内，非经营性往来占款和资金拆借新增：0亿元，收回：0亿元；

非经营性往来占款或资金拆借情形是否存在违反募集说明书相关约定或承诺的情况

☐是 ☒否

报告期末，未收回的非经营性往来占款和资金拆借合计：0亿元，其中控股股东、实际控制人及其他关联方占款或资金拆借合计：0亿元。

（2）非经营性往来占款和资金拆借明细

报告期末，公司合并口径未收回的非经营性往来占款和资金拆借占合并口径净资产的比例：0%

是否超过合并口径净资产的 10%： ☐是 ☒否

(3) 以前报告期内披露的回款安排的执行情况

☐完全执行 ☐未完全执行 ☒不适用

2、 负债情况

(1) 有息债务及其变动情况

1.1 公司债务结构情况

报告期初和报告期末，公司（非公司合并范围口径）有息债务余额分别为149.47亿元和141.07亿元，报告期内有息债务余额同比变动-5.62%。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比 (%)
	已逾期	1 年以内（含）	超过 1 年（不含）		
公司信用类债券		1.10	90.00	91.10	64.58
银行贷款		29.98	-	29.98	21.25
非银行金融机构贷款		1.67	18.04	19.71	13.97
其他有息债务		0.08	0.20	0.28	0.20
合计		32.83	108.24	141.07	—

报告期末公司存续的公司信用类债券中，公司债券余额30亿元，企业债券余额0亿元，非金融企业债务融资工具余额61.10亿元。

1.2 公司合并口径有息债务结构情况

报告期初和报告期末，公司合并报表范围内公司有息债务余额分别为211.91亿元和206.02亿元，报告期内有息债务余额同比变动-2.78%。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比 (%)
	已逾期	1 年以内 (含)	超过 1 年（不含）		
公司信用类债券		1.10	90.00	91.10	44.22
银行贷款		43.12	50.51	93.63	45.45
非银行金融机构贷款		1.67	18.04	19.71	9.57
其他有息债务		0.21	1.36	1.57	0.76

合计		46.10	159.92	206.02	—
----	--	-------	--------	--------	---

报告期末，公司合并口径存续的公司信用类债券中，公司债券余额30亿元，企业债券余额0亿元，非金融企业债务融资工具余额61.10亿元。

1.3 境外债券情况

截止报告期末，公司合并报表范围内发行的境外债券余额0亿元人民币。

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

(3) 可对抗第三人的优先偿付负债情况

截至报告期末，公司合并报表范围内存在可对抗第三人的优先偿付负债：

☐适用 ☒不适用

3、 报告期内信息披露事务管理制度变更情况

☐发生变更 ☒未发生变更

(五) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

1、 非金融企业债务融资工具基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券 余额	利率 (%)	还本付息方式	交易场 所	投资者 适当性 安排 (如有)	交易机 制	是否存 在终止 上市交 易的风 险
川投能源 2021 年度第一期定向绿色债务融资工具(碳中和债)	21 川投能源 GN001 (碳中和债)	132100077	2021/07/14	2021/07/16	2026/07/16	0.1	1.15	利息每年支付一次, 最后一期利息随本金一起支付	银行间债券市场	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
四川川投能源股份有限公司 2022 年度第一期中期票据	22 川投能源 MTN001	102281096	2022/05/18	2022/05/20	2027/05/20	1.00	1.65	利息每年支付一次, 最后一期利息随本金一起支付	银行间债券市场	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
四川川投能源股份有限公司 2024 年度第一期中期票据	24 川投能源 MTN001	102481521	2024/04/15	2024/04/17	2029/04/17	10.00	2.43	利息每年支付一次, 最后一期利息随本金一起支付	银行间债券市场	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
四川川投能源股份有限公司 2025 年度第二期中期票据	25 川投能源 MTN002	102581874	2025/04/24	2025/04/28	2028/04/28	12.00	1.91	利息每年支付一次, 最后一期利息随本金一起支付	银行间债券市场	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
四川川投能源股份有限公司 2025 年度第一期中期票据	25 川投能源 MTN001	102581756	2025/05/07	2025/05/09	2028/05/09	10.00	1.90	利息每年支付一次, 最后一期利息随本金一起支付	银行间债券市场	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
四川川投能源股份有限公司 2025 年度第三期中期票据	25 川投能源 MTN003	102582599	2025/06/24	2025/06/25	2030/06/25	15.00	1.76	利息每年支付一次, 最后一期利息随本金一起支付	银行间债券市场	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

四川川投能源股份有限公司 2025 年度第四 期中期票据	25 川投能源 MTN004	102584005	2025/09/19	2025/09/22	2028/09/22	8.00	1.90	利息每年支付一次， 最后一期利息随本 金一起支付	银 行 间 债 券 市 场	面 向 合 格 投 资 者	竞价、报 价、询价 和 协 议 交 易	否
四川川投能源股份有限公司 2026 年度第一 期中期票据（并 购）	26 川投能源 MTN001（并 购）	102681120	2026/03/25	2026/03/26	2029/03/26	5.00	1.74	利息每年支付一次， 最后一期利息随本 金一起支付	银 行 间 债 券 市 场	面 向 合 格 投 资 者	竞价、报 价、询价 和 协 议 交 易	否

注：川投能源 2021 年度第一期定向绿色债务融资工具(碳中和债)已于 2026 年 7 月 16 日到期兑付。

公司对债券终止上市交易风险的应对措施
☐适用 ☒不适用

逾期未偿还债券
☐适用 ☒不适用

关于逾期债项的说明
☐适用 ☒不适用

2、 公司或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

□适用 √不适用

3、 信用评级结果调整情况

□适用 √不适用

其他说明

无

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

□适用 √不适用

其他说明

无

5、 非金融企业债务融资工具其他情况的说明

□适用 √不适用

(六) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

□适用 √不适用

(七) 违反规定及约定情况

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

□适用 √不适用

(八) 主要会计数据和财务指标

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

主要指标	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减(%)	变动原因
流动比率	0.73	0.64	14.06	
速动比率	0.71	0.62	14.52	
资产负债率(%)	35.06	33.51	1.55	
	本报告期 (1-6 月)	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)	变动原因
扣除非经常性损益后净利润	2,322,376,023.95	2,455,235,110.34	-5.41	
EBITDA 全部债务比	13.67	14.99	-8.81	
利息保障倍数	11.07	11.04	0.27	
现金利息保障倍数	2.88	2.30	25.22	
EBITDA 利息保障倍数	11.95	11.92	0.25	
贷款偿还率(%)	100.00	100.00	0	
利息偿付率(%)	100.00	100.00	0	

二、可转换公司债券情况

☐适用 ☒不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

□适用 √不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2026 年 6 月 30 日

编制单位： 四川川投能源股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		2,456,238,178.42	1,456,853,022.79
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产		1,586,240,000.00	1,704,240,000.00
衍生金融资产			
应收票据		17,580,393.46	53,062,513.07
应收账款		690,031,360.23	775,266,583.77
应收款项融资		2,076,028.76	3,469,885.38
预付款项		18,396,255.56	7,316,057.07
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款		1,268,598,954.87	110,417,424.91
其中：应收利息		1,003,916.71	369,444.49
应收股利		1,152,953,234.81	406,409.81
买入返售金融资产			
存货		150,512,615.58	100,250,595.27
其中：数据资源			
合同资产		11,943,988.49	13,412,734.38
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		16,885,323.74	27,196,665.17
流动资产合计		6,218,503,099.11	4,251,485,481.81
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资		26,700,000.00	34,700,000.00
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资		49,383,868,467.75	49,833,114,864.77
其他权益工具投资		1,371,302,431.55	1,468,202,431.55
其他非流动金融资产		1,759,397,843.00	1,759,397,843.00
投资性房地产			
固定资产		10,678,262,324.52	10,795,978,773.49
在建工程		1,138,645,977.91	1,079,151,119.62
生产性生物资产			

油气资产			
使用权资产		152,651,032.70	162,288,544.87
无形资产		446,952,559.87	470,335,366.06
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		14,036,752.97	15,654,743.78
递延所得税资产		68,846,404.74	68,461,322.60
其他非流动资产		378,668,714.05	342,074,155.37
非流动资产合计		65,419,332,509.06	66,029,359,165.11
资产总计		71,637,835,608.17	70,280,844,646.92
流动负债：			
短期借款		2,699,279,854.44	2,310,478,943.05
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		3,060,000.00	47,728.94
应付账款		511,668,529.31	729,294,540.39
预收款项		21,988.32	96,529.50
合同负债		14,979,284.32	9,229,082.29
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬		220,213,555.83	270,907,968.28
应交税费		60,148,534.57	76,579,055.38
其他应付款		2,986,126,748.61	723,760,497.68
其中：应付利息		24,456,739.52	24,456,739.52
应付股利		2,579,562,410.72	104,358,996.72
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		1,992,176,946.75	2,449,130,994.67
其他流动负债		9,235,348.19	27,806,175.08
流动负债合计		8,496,910,790.34	6,597,331,515.26
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款		5,051,204,461.77	5,687,960,605.27
应付债券		9,000,000,000.00	8,600,000,000.00
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		136,466,412.09	147,065,277.30
长期应付款		1,817,437,238.13	1,901,462,523.42
长期应付职工薪酬		328,411,451.24	328,043,698.95
预计负债		25,151,742.30	25,813,180.40
递延收益		11,636,341.87	11,760,678.61

递延所得税负债		247,192,411.48	250,306,043.34
其他非流动负债			
非流动负债合计		16,617,500,058.88	16,952,412,007.29
负债合计		25,114,410,849.22	23,549,743,522.55
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		4,874,606,828.00	4,874,606,828.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		8,227,445,710.92	8,227,569,106.53
减：库存股			
其他综合收益		474,002,210.38	570,911,405.56
专项储备		20,477,984.79	22,252,386.16
盈余公积		11,806,000,094.67	11,806,000,094.67
一般风险准备			
未分配利润		19,278,931,274.36	19,386,549,291.02
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		44,681,464,103.12	44,887,889,111.94
少数股东权益		1,841,960,655.83	1,843,212,012.43
所有者权益（或股东权益）合计		46,523,424,758.95	46,731,101,124.37
负债和所有者权益（或股东权益）总计		71,637,835,608.17	70,280,844,646.92

公司负责人：刘胜金

主管会计工作负责人：刘好

会计机构负责人：秦乙可

母公司资产负债表

2026 年 6 月 30 日

编制单位：四川川投能源股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		2,152,465,113.29	1,078,159,202.83
交易性金融资产		1,315,000,000.00	1,385,000,000.00
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款			
应收款项融资			
预付款项		179,092.70	
其他应收款		1,287,240,433.22	309,565,084.68
其中：应收利息			
应收股利		1,185,406,409.81	406,409.81
存货			
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			

其他流动资产		438,302.04	12,994,883.89
流动资产合计		4,755,322,941.25	2,785,719,171.40
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资		53,368,143,627.71	53,822,632,400.64
其他权益工具投资		1,027,842,000.00	1,124,742,000.00
其他非流动金融资产		1,759,397,843.00	1,759,397,843.00
投资性房地产			
固定资产		2,113,428.96	2,177,474.35
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		29,322,798.07	33,232,504.46
无形资产		266,019.72	191,162.80
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产			
其他非流动资产		1,959,557.52	1,959,557.52
非流动资产合计		56,189,045,274.98	56,744,332,942.77
资产总计		60,944,368,216.23	59,530,052,114.17
流动负债：			
短期借款		2,351,330,472.21	2,100,575,300.11
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		1,419,204.00	167,340.83
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		42,242,808.20	49,720,332.80
应交税费		881,838.03	1,173,459.64
其他应付款		3,241,684,783.70	674,094,725.01
其中：应付利息			
应付股利		2,437,343,475.64	40,061.64
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		1,007,890,051.48	1,794,232,071.62
其他流动负债			
流动负债合计		6,645,449,157.62	4,619,963,230.01
非流动负债：			
长期借款			647,500,000.00
应付债券		9,000,000,000.00	8,600,000,000.00
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		19,991,956.75	23,855,195.50

长期应付款		1,806,049,002.45	1,890,074,287.74
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		10,826,040,959.20	11,161,429,483.24
负债合计		17,471,490,116.82	15,781,392,713.25
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		4,874,606,828.00	4,874,606,828.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		8,234,469,194.84	8,234,592,590.45
减：库存股			
其他综合收益		474,002,210.38	570,911,405.56
专项储备			
盈余公积		11,799,039,002.31	11,799,039,002.31
未分配利润		18,090,760,863.88	18,269,509,574.60
所有者权益（或股东权益）合计		43,472,878,099.41	43,748,659,400.92
负债和所有者权益（或股东权益）总计		60,944,368,216.23	59,530,052,114.17

公司负责人：刘胜金

主管会计工作负责人：刘好

会计机构负责人：秦乙可

合并利润表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业总收入		679,525,406.61	711,792,843.68
其中：营业收入		679,525,406.61	711,792,843.68
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		713,584,722.92	758,128,419.23
其中：营业成本		350,848,588.16	379,779,614.77
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加		21,077,184.56	19,294,334.94
销售费用		8,373,995.99	7,368,752.67
管理费用		86,781,336.84	86,403,156.80

研发费用		17,518,687.97	19,777,922.40
财务费用		228,984,929.40	245,504,637.65
其中：利息费用		230,268,445.35	248,619,963.95
利息收入		1,446,234.04	3,896,589.40
加：其他收益		2,284,672.37	1,304,906.93
投资收益（损失以“-”号填列）		2,399,044,139.53	2,550,732,184.97
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		2,389,859,397.58	2,540,855,530.30
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		11,850,130.47	15,593,583.55
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-405,805.15	293,129.55
资产处置收益（损失以“-”号填列）		4,480.18	
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		2,378,718,301.09	2,521,588,229.45
加：营业外收入		310,678.64	794,989.04
减：营业外支出		105,954.71	354,886.27
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		2,378,923,025.02	2,522,028,332.22
减：所得税费用		29,526,303.56	29,842,629.91
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		2,349,396,721.46	2,492,185,702.31
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		2,349,469,603.88	2,493,063,530.60
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-72,882.42	-877,828.29
（二）按所有权归属分类			
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		2,329,685,397.34	2,461,051,764.60
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		19,711,324.12	31,133,937.71
六、其他综合收益的税后净额		-96,909,195.18	-28,050,000.00
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-96,909,195.18	-28,050,000.00
1.不能重分类进损益的其他综合收益		-96,900,000.00	-28,050,000.00
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值变动		-96,900,000.00	-28,050,000.00
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
2.将重分类进损益的其他综合收益		-9,195.18	
（1）权益法下可转损益的其他综合收益		-9,195.18	
（2）其他债权投资公允价值变动			
（3）金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
（4）其他债权投资信用减值准备			

(5) 现金流量套期储备			
(6) 外币财务报表折算差额			
(7) 其他			
(二) 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		2,252,487,526.28	2,464,135,702.31
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		2,232,776,202.16	2,433,001,764.60
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		19,711,324.12	31,133,937.71
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.4779	0.5049
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.4779	0.5049

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

公司负责人：刘胜金

主管会计工作负责人：刘好

会计机构负责人：秦乙可

母公司利润表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业收入		251,886.79	62,264.16
减：营业成本			
税金及附加		118,570.51	108,762.56
销售费用			
管理费用		18,676,244.92	19,567,937.74
研发费用			
财务费用		149,112,535.99	159,702,733.72
其中：利息费用		150,350,996.77	161,356,211.03
利息收入		1,264,885.72	2,356,093.27
加：其他收益		297,177.30	38,383.75
投资收益（损失以“-”号填列）		2,426,211,216.09	2,541,685,466.79
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		2,389,523,800.83	2,540,330,657.24
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-240,205.48	-4,222.65
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		2,258,612,723.28	2,362,402,458.03
加：营业外收入			
减：营业外支出		58,020.00	52,476.80

三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		2,258,554,703.28	2,362,349,981.23
减：所得税费用			
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		2,258,554,703.28	2,362,349,981.23
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		2,258,554,703.28	2,362,349,981.23
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额		-96,909,195.18	-28,050,000.00
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-96,900,000.00	-28,050,000.00
1.重新计量设定受益计划变动额			
2.权益法下不能转损益的其他综合收益			
3.其他权益工具投资公允价值变动		-96,900,000.00	-28,050,000.00
4.企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益		-9,195.18	
1.权益法下可转损益的其他综合收益		-9,195.18	
2.其他债权投资公允价值变动			
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4.其他债权投资信用减值准备			
5.现金流量套期储备			
6.外币财务报表折算差额			
7.其他			
六、综合收益总额		2,161,645,508.10	2,334,299,981.23
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：刘胜金 主管会计工作负责人：刘好 会计机构负责人：秦乙可

合并现金流量表
2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026年半年度	2025年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		881,132,445.43	861,042,694.29
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		17,913,833.77	2,434.79
收到其他与经营活动有关的现金		19,306,707.85	30,938,172.59

经营活动现金流入小计		918,352,987.05	891,983,301.67
购买商品、接受劳务支付的现金		92,286,788.09	109,542,948.48
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		174,708,923.00	173,823,703.13
支付的各项税费		147,992,465.84	226,265,572.32
支付其他与经营活动有关的现金		61,623,578.67	59,231,912.08
经营活动现金流出小计		476,611,755.60	568,864,136.01
经营活动产生的现金流量净额		441,741,231.45	323,119,165.66
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		706,000,000.00	614,000,000.00
取得投资收益收到的现金		2,413,080,633.85	3,251,429,784.53
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		161,020.00	3,000.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		2,126,146.47	
收到其他与投资活动有关的现金		8,000,000.00	2,815,436.96
投资活动现金流入小计		3,129,367,800.32	3,868,248,221.49
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		415,606,771.72	432,309,116.35
投资支付的现金		1,308,000,000.00	1,440,000,000.00
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			145,150,820.88
支付其他与投资活动有关的现金			460,000.00
投资活动现金流出小计		1,723,606,771.72	2,017,919,937.23
投资活动产生的现金流量净额		1,405,761,028.60	1,850,328,284.26
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		17,000,000.00	2,800,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		17,000,000.00	
取得借款收到的现金		2,444,265,544.19	6,461,998,640.51
收到其他与筹资活动有关的现金			130,000,000.00
筹资活动现金流入小计		2,461,265,544.19	6,594,798,640.51
偿还债务支付的现金		2,818,606,960.37	5,667,562,038.48
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		258,038,974.27	266,725,849.49
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		1,116,000.00	
支付其他与筹资活动有关的现金		232,753,882.29	178,906,087.26
筹资活动现金流出小计		3,309,399,816.93	6,113,193,975.23
筹资活动产生的现金流量净额		-848,134,272.74	481,604,665.28
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额			
加：期初现金及现金等价物余额		1,443,869,895.79	862,132,573.93
六、期末现金及现金等价物余额		2,443,237,883.10	3,517,184,689.13

公司负责人：刘胜金

主管会计工作负责人：刘好

会计机构负责人：秦乙可

母公司现金流量表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026年半年度	2025年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		267,000.00	66,000.00
收到的税费返还		12,841,659.28	
收到其他与经营活动有关的现金		1,437,258,349.60	1,052,658,600.43
经营活动现金流入小计		1,450,367,008.88	1,052,724,600.43
购买商品、接受劳务支付的现金			1,485,589.60
支付给职工及为职工支付的现金		18,269,237.80	18,324,962.77
支付的各项税费		233,319.48	13,674,692.88
支付其他与经营活动有关的现金		1,311,088,234.38	894,511,867.88
经营活动现金流出小计		1,329,590,791.66	927,997,113.13
经营活动产生的现金流量净额		120,776,217.22	124,727,487.30
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		120,000,000.00	
取得投资收益收到的现金		2,409,077,767.72	3,240,298,073.22
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		2,027,787.35	
收到其他与投资活动有关的现金		213,150,000.00	
投资活动现金流入小计		2,744,255,555.07	3,240,298,073.22
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		326,590.00	500,043.71
投资支付的现金		770,000,000.00	988,117,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			147,906,300.00
支付其他与投资活动有关的现金			213,250,000.00
投资活动现金流出小计		770,326,590.00	1,349,773,343.71
投资活动产生的现金流量净额		1,973,928,965.07	1,890,524,729.51
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		1,750,000,000.00	6,299,400,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		1,750,000,000.00	6,299,400,000.00
偿还债务支付的现金		2,585,777,078.48	5,512,180,989.48
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		180,302,871.35	187,636,698.16
支付其他与筹资活动有关的现金		4,319,322.00	2,433,893.88
筹资活动现金流出小计		2,770,399,271.83	5,702,251,581.52
筹资活动产生的现金流量净额		-1,020,399,271.83	597,148,418.48
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额			
加：期初现金及现金等价物余额		1,074,305,910.46	2,612,400,635.29
		1,078,158,702.83	467,994,855.00

六、期末现金及现金等价物余额		2,152,464,613.29	3,080,395,490.29
----------------	--	------------------	------------------

公司负责人：刘胜金

主管会计工作负责人：刘好

会计机构负责人：秦乙可

合并所有者权益变动表
2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2026 年半年度														
	归属于母公司所有者权益													少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	4,874,606,828.00				8,227,569,106.53		570,911,405.56	22,252,386.16	11,806,000,094.67		19,386,549,291.02		44,887,889,111.94	1,843,212,012.43	46,731,101,124.37
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	4,874,606,828.00				8,227,569,106.53		570,911,405.56	22,252,386.16	11,806,000,094.67		19,386,549,291.02		44,887,889,111.94	1,843,212,012.43	46,731,101,124.37
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					-123,395.61		-96,909,195.18	-1,774,401.37			-107,618,016.66		-206,425,008.82	-1,251,356.60	-207,676,365.42
（一）综合收益总额							-96,909,195.18				2,329,685,397.34		2,232,776,202.16	19,711,324.12	2,252,487,526.28
（二）所有者投入														17,000,000.00	17,000,000.00

和减少资本															
1. 所有者投入的普通股														17,000,000.00	17,000,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他															
（三）利润分配											-2,437,303,414.00		-2,437,303,414.00	-38,792,800.00	- 2,476,096,214.00
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配											-2,437,303,414.00		-2,437,303,414.00	-38,792,800.00	- 2,476,096,214.00
4. 其他															
（四）所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本（或股本）															
2. 盈余公积转增															

资本（或股本）															
3．盈余公积弥补亏损															
4．设定受益计划变动额结转留存收益															
5．其他综合收益结转留存收益															
6．其他															
（五）专项储备							-413,585.62					-413,585.62	830,119.28	416,533.66	
1．本期提取							7,450,159.38					7,450,159.38	2,758,083.31	10,208,242.69	
2．本期使用							-7,863,745.00					-7,863,745.00	-1,927,964.03	-9,791,709.03	
（六）其他					-123,395.61		-1,360,815.75					-1,484,211.36		-1,484,211.36	
四、本期期末余额	4,874,606,828.00				8,227,445,710.92	474,002,210.38	20,477,984.79	11,806,000,094.67		19,278,931,274.36		44,681,464,103.12	1,841,960,655.83	46,523,424,758.95	

项目	2025 年半年度												
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		
优先股		永续债	其他										

一、上年 期末余额	4,874,606,828.00				8,231,552,890.98		626,881,838.60	16,667,426.59	10,626,709,950.36		17,761,533,847.03		42,137,952,781.56	1,748,465,577.24	43,886,418,358.80
加：会计 政策变更															
前 期差错更 正															
其 他															
二、本年 期初余额	4,874,606,828.00				8,231,552,890.98		626,881,838.60	16,667,426.59	10,626,709,950.36		17,761,533,847.03		42,137,952,781.56	1,748,465,577.24	43,886,418,358.80
三、本期 增减变动 金额（减 少以“-”号 填列）							-28,050,000.00	4,699,846.76			511,209,033.40		487,858,880.16	40,340,488.59	528,199,368.75
（一）综 合收益总 额							-28,050,000.00				2,461,051,764.60		2,433,001,764.60	31,133,937.71	2,464,135,702.31
（二）所 有者投入 和减少资 本														2,800,000.00	2,800,000.00
1. 所有 者投入的 普通股														2,800,000.00	2,800,000.00
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）利润分配											-1,949,842,731.20		-1,949,842,731.20		-1,949,842,731.20
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配											-1,949,842,731.20		-1,949,842,731.20		-1,949,842,731.20
4. 其他															
（四）所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本（或股本）															
2. 盈余公积转增资本（或股本）															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															

6. 其他														
（五）专项储备							4,699,846.76					4,699,846.76	1,306,550.88	6,006,397.64
1. 本期提取							7,188,082.05					7,188,082.05	2,072,722.48	9,260,804.53
2. 本期使用							-2,488,235.29					-2,488,235.29	-766,171.60	-3,254,406.89
（六）其他													5,100,000.00	5,100,000.00
四、本期期末余额	4,874,606,828.00				8,231,552,890.98	598,831,838.60	21,367,273.35	10,626,709,950.36		18,272,742,880.43		42,625,811,661.72	1,788,806,065.83	44,414,617,727.55

公司负责人：刘胜金

主管会计工作负责人：刘好

会计机构负责人：秦乙可

母公司所有者权益变动表
2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2026 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	4,874,606,828.00				8,234,592,590.45		570,911,405.56		11,799,039,002.31	18,269,509,574.60	43,748,659,400.92
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	4,874,606,828.00				8,234,592,590.45		570,911,405.56		11,799,039,002.31	18,269,509,574.60	43,748,659,400.92
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					-123,395.61		-96,909,195.18			-178,748,710.72	-275,781,301.51
（一）综合收益总额							-96,909,195.18			2,258,554,703.28	2,161,645,508.10

（二）所有者投入和减少资本											
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
（三）利润分配									-2,437,303,414.00	-2,437,303,414.00	
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配									-2,437,303,414.00	-2,437,303,414.00	
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他					-123,395.61						-123,395.61
四、本期期末余额	4,874,606,828.00				8,234,469,194.84		474,002,210.38		11,799,039,002.31	18,090,760,863.88	43,472,878,099.41

项目	2025 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	4,874,606,828.00				8,238,576,374.90		626,881,838.60		10,619,748,858.00	16,681,481,872.87	41,041,295,772.37
加：会计政策变更											
前期差错更正											

其他											
二、本年期初余额	4,874,606,828.00				8,238,576,374.90		626,881,838.60		10,619,748,858.00	16,681,481,872.87	41,041,295,772.37
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）							-28,050,000.00			412,507,250.03	384,457,250.03
（一）综合收益总额							-28,050,000.00			2,362,349,981.23	2,334,299,981.23
（二）所有者投入和减少资本											
1．所有者投入的普通股											
2．其他权益工具持有者投入资本											
3．股份支付计入所有者权益的金额											
4．其他											
（三）利润分配										-1,949,842,731.20	-1,949,842,731.20
1．提取盈余公积											
2．对所有者（或股东）的分配										-1,949,842,731.20	-1,949,842,731.20
3．其他											
（四）所有者权益内部结转											
1．资本公积转增资本（或股本）											
2．盈余公积转增资本（或股本）											
3．盈余公积弥补亏损											
4．设定受益计划变动额结转留存收益											
5．其他综合收益结转留存收益											
6．其他											
（五）专项储备											
1．本期提取											
2．本期使用											
（六）其他											
四、本期期末余额	4,874,606,828.00				8,238,576,374.90		598,831,838.60		10,619,748,858.00	17,093,989,122.90	41,425,753,022.40

公司负责人：刘胜金

主管会计工作负责人：刘好

会计机构负责人：秦乙可

三、公司基本情况

1、公司概况

√适用 □不适用

四川川投能源股份有限公司（以下简称公司或本公司），前身为峨眉铁合金厂，是 1964 年建设的“三线”企业。1988 年改组设立“峨眉铁合金（集团）股份有限公司”。1993 年 9 月 24 日，经中国证券监督管理委员会证监审字（1993）44 号文和上交所上（93）字第 2059 号文批准，本公司 3,880 万股社会公众股在上海证券交易所上市流通。

经过历次兼并重组和股权转让后，截至 2026 年 6 月 30 日，本公司股本为 487,460.6828 万元，其中四川省能源发展集团有限责任公司（以下简称四川能源发展集团）持有本公司股份 2,448,788,518 股，持股比例为 50.24%，为本公司控股股东。四川省政府国有资产监督管理委员会为本公司的最终控制方。

公司现持有统一社会信用代码为 91510000206956235C 的营业执照，注册资本 487,460.6828 万元，股份总数 487,460.6828 万股（每股面值 1 元）。其中，无限售条件的流通股份 A 股 487,460.6828 万股。

本公司属于电力、热力生产和供应业行业。主要经营活动为投资开发、经营管理清洁能源，并以研发、生产、销售轨道交通电气自动化系统，生产经营光纤光缆等高新技术产品为辅业。

本财务报表业经公司 2026 年 8 月 14 日第十二届第四次董事会批准对外报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

2、持续经营

√适用 □不适用

本公司不存在导致对报告期末起 12 个月内的持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

√适用 □不适用

重要提示：本公司根据实际生产经营特点针对金融工具减值、存货、固定资产折旧、在建工程、无形资产、收入确认等交易或事项制定了具体会计政策和会计估计。

1、遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果、股东权益变动和现金流量等有关信息。

2、会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

√适用 □不适用

公司经营业务的营业周期较短，以 12 个月作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5、 重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

公司编制和披露财务报表遵循重要性原则，本财务报表附注中披露事项涉及重要性标准判断的事项及其重要性标准确定方法和选择依据如下：

涉及重要性标准判断的披露事项	重要性标准确定方法和选择依据
重要的单项计提坏账准备的应收账款	占该类应收款项期末余额的 5%以上且金额超过 1,000.00 万元
重要的单项计提坏账准备的其他应收款	占该类应收款项期末余额的 5%以上且金额超过 1,000.00 万元
重要的单项计提减值准备的合同资产	占该类合同资产期末余额的 5%以上且金额超过 1,000.00 万元
重要的账龄超过 1 年的预付款项	占预付款项期末余额的 5%以上且金额超过 1,000.00 万元
重要的在建工程项目	单项工程项目预算金额大于 5 亿元
重要的账龄超过 1 年的应付款项	单项余额占应付款项期末余额的 10%以上且金额超过 5,000.00 万元
重要的账龄超过 1 年的其他应付款	单项余额占其他应付款期末余额的 10%以上且金额超过 5,000.00 万元
重要的账龄超过 1 年的合同负债	单项余额占合同负债期末余额的 10%以上且金额超过 5,000.00 万元
重要的预计负债	单项余额占预计负债期末余额的 10%以上且金额超过 5,000.00 万元
重要的投资活动现金流量	单项金额超过 5 亿元
不涉及现金收支的重大投资和筹资活动	单项金额超过 5 亿元
重要的子公司、非全资子公司	营业收入占合并营业收入 10%以上且利润总额占合并利润总额 5%以上
重要的合营企业、联营企业	来源于被投资单位投资收益占利润总额 10%以上

6、 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

1. 同一控制下企业合并的会计处理方法

公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。公司按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值份额与支付的合并对价账面价值或发行股份面值总额的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

2. 非同一控制下企业合并的会计处理方法

公司在购买日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；如果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，经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

7、 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

1. 控制的判断

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

2. 合并财务报表的编制方法

母公司将其控制的所有子公司纳入合并财务报表的合并范围。合并财务报表以母公司及其子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，由母公司按照《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》编制。

8、 合营安排分类及共同经营会计处理方法

☒适用 ☐不适用

1.合营安排分为共同经营和合营企业。

2.当公司为共同经营的合营方时，确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

- (1)确认单独所持有的资产，以及按持有份额确认共同持有的资产；
- (2)确认单独所承担的负债，以及按持有份额确认共同承担的负债；
- (3)确认出售公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- (4)按公司持有份额确认共同经营因出售资产所产生的收入；
- (5)确认单独所发生的费用，以及按公司持有份额确认共同经营发生的费用。

9、 现金及现金等价物的确定标准

现金等价物是指企业持有的期限短（一般指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

10、 外币业务和外币报表折算

☒适用 ☐不适用

外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率折算为人民币金额。资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，因汇率不同而产生的汇兑差额，除与购建符合资本化条件资产有关的外币专门借款本金及利息的汇兑差额外，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，不改变其人民币金额；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，差额计入当期损益或其他综合收益。

11、 金融工具

☒适用 ☐不适用

1. 金融资产和金融负债的分类

金融资产在初始确认时划分为以下三类：(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。

金融负债在初始确认时划分为以下四类：(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) 不属于上述(1)或(2)的财务担保合同，以及不属于上述(1)并以低于市场利率贷款的贷款承诺；(4) 以摊余成本计量的金融负债。

2. 金融资产和金融负债的确认依据、计量方法和终止确认条件

(1) 金融资产和金融负债的确认依据和初始计量方法

公司成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。初始确认金融资产或金融负债时，按照公允价值计量；对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。但是，公司初始确认的应收账款未包含重大融资成分或公司不考虑未超过一年的合同中的融资成分的，按照《企业会计准则第 14 号——收入》所定义的交易价格进行初始计量。

(2) 金融资产的后续计量方法

1) 以摊余成本计量的金融资产

采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、重分类、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

采用公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将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。

3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

采用公允价值进行后续计量。获得的股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将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。

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

采用公允价值进行后续计量，产生的利得或损失（包括利息和股利收入）计入当期损益，除非该金融资产属于套期关系的一部分。

(3) 金融负债的后续计量方法

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。对于此类金融负债以公允价值进行后续计量。因公司自身信用风险变动引起的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公允价值变动金额计入其他综合收益，除非该处理会造成或扩大损益中的会计错配。此类金融负债产生的其他利得或损失（包括利息费用、除因公司自身信用风险变动引起的公允价值变动）计入当期损益，除非该金融负债属于套期关系的一部分。终止确认时，将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。

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

按照《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》相关规定进行计量。

3) 不属于上述 1)或 2)的财务担保合同，以及不属于上述 1)并以低于市场利率贷款的贷款承诺

在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量：① 按照金融工具的减值规定确定的损失准备金额；② 初始确认金额扣除按照《企业会计准则第 14 号——收入》相关规定所确定的累计摊销额后的余额。

4) 以摊余成本计量的金融负债

采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融负债所产生的利得或损失，在终止确认、按照实际利率法摊销时计入当期损益。

(4) 金融资产和金融负债的终止确认

1) 当满足下列条件之一时，终止确认金融资产：

① 收取金融资产现金流量的合同权利已终止；

② 金融资产已转移，且该转移满足《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》关于金融资产终止确认的规定。

2) 当金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除时，相应终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

3. 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司转移了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，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；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，继续确认所转移的金融资产。公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：(1) 未保留对该金融资产控制的，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，按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

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) 所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债务工具投资）之和。转移了金融资产的一部分，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) 终止确认部分的账面价值；(2) 终止确认部分的对价，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债务工具投资）之和。

4. 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

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确定相关金融资产和金融负债的公允价值。公司将估值技术使用的输入值分以下层级，并依次使用：

(1) 第一层次输入值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；

(2) 第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值，包括：活跃市场中类似资产或负债的报价；非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；除报价以外的其他可观察输入值，如在正常报价间隔期间可观察的利率和收益率曲线等；市场验证的输入值等；

(3) 第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值，包括不能直接观察或无法由可观察市场数据验证的利率、股票波动率、企业合并中承担的弃置义务的未来现金流量、使用自身数据作出的财务预测等。

5. 金融工具减值

公司以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、合同资产、租赁应收款、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以外的贷款承诺、不属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债或不属于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的财务担保合同进行减值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，对于公司购买或源生的已发生信用减值的金融资产，按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，公司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。

对于租赁应收款、由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成，且不含重大融资成分或者公司不考虑不超过一年的合同中的融资成分的应收款项及合同资产，公司运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

除上述计量方法以外的金融资产，公司在每个资产负债表日评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加。如果信用风险自初始确认后已显著增加，公司按照整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；如果信用风险自初始确认后未显著增加，公司按照该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备。

公司利用可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，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。

于资产负债表日，若公司判断金融工具只具有较低的信用风险，则假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

公司以单项金融工具或金融工具组合为基础评估预期信用风险和计量预期信用损失。当以金融工具组合为基础时，公司以共同风险特征为依据，将金融工具划分为不同组合。

公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的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。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资，公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产的账面价值。

应收款项和合同资产预期信用损失的确认标准和计提方法：

(1) 按信用风险特征组合计提预期信用损失的应收款项和合同资产

组合类别	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
应收票据、应收款项融资	承兑人信用风险	基于应收票据的承兑人信用风险作为共同风险特征,将其划分为不同组合,并确定预期信用损失会计估计政策:(1)承兑人为 6+9 银行的银行承兑汇票,本公司评价该类款项具有较低的信用风险,不确认预期信用损失;(2)承兑人为非 6+9 银行的银行承兑汇票、财务公司承兑汇票及商业承兑汇票,参照公司应收账款政策确认预期损失率计提损失准备,与应收账款的组合划分相同
应收账款、其他应收款、合同资产——电力业务客户组合	款项性质	采用余额百分比法,按应收账款余额的 5%计提坏账准备
应收账款、其他应收款、合同资产——非电力业务客户组合		采用账龄分析法,按账龄组合计算历史迁徙率及损失率,在历史损失率的基础上,结合债务人经济状况和趋势等前瞻性因素确定预期信用损失率
其他应收款——合并范围内单位组合	关联关系	信用风险可控,不计提坏账准备

(2) 按单项计提预期信用损失的应收款项和合同资产的认定标准

对信用风险与组合信用风险显著不同的应收款项和合同资产,公司按单项计提预期信用损失。

6. 金融资产和金融负债的抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示,不相互抵销。但同时满足下列条件的,公司以相互抵销后的净额在资产负债表内列示:(1) 公司具有抵销已确认金额的法定权利,且该种法定权利是当前可执行的;(2) 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。

不满足终止确认条件的金融资产转移,公司不对已转移的金融资产和相关负债进行抵销。

12、 应收票据

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

详见本节五.11.金融工具

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

详见本节五.11.金融工具

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

√适用 □不适用

详见本节五.11.金融工具

13、 应收账款

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

详见本节五.11.金融工具

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

详见本节五.11.金融工具

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

√适用 □不适用

详见本节五.11.金融工具

14、 应收款项融资

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

详见本节五.11.金融工具

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

详见本节五.11.金融工具

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

√适用 □不适用

详见本节五.11.金融工具

15、 其他应收款

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

详见本节五.11.金融工具

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

详见本节五.11.金融工具

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

√适用 □不适用

详见本节五.11.金融工具

16、 存货

√适用 □不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

√适用 □不适用

1. 存货的分类

存货包括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。

2. 发出存货的计价方法

发出存货采用月末一次加权平均法。

3. 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

4. 低值易耗品和包装物的摊销方法**(1) 低值易耗品**

按照一次转销法进行摊销。

(2) 包装物

按照一次转销法进行摊销。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

√适用 □不适用

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。直接用于出售的存货，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；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

按照组合计提存货跌价准备的组合类别及确定依据、不同类别存货可变现净值的确定依据

□适用 √不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

□适用 √不适用

17、 合同资产

√适用 □不适用

合同资产的确认方法及标准

√适用 □不适用

公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。公司将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

公司将拥有的、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列示，将已向客户转让商品而有权收取对价的权利（该权利取决于时间流逝之外的其他因素）作为合同资产列示。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

详见本节五.11.金融工具

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

详见本节五.11.金融工具

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

√适用 □不适用

详见本节五.11.金融工具

18、 持有待售的非流动资产或处置组

√适用 □不适用

公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：(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，即公司已经就出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。

公司专为转售而取得的非流动资产或处置组，在取得日满足“预计出售将在一年内完成”的条件，且短期（通常为3个月）内很可能满足持有待售类别的其他划分条件的，在取得日将其划分为持有待售类别。

因公司无法控制的下列原因之一，导致非关联方之间的交易未能在一年内完成，且公司仍然承诺出售非流动资产或处置组的，继续将非流动资产或处置组划分为持有待售类别：(1) 买方或其他方意外设定导致出售延期的条件，公司针对这些条件已经及时采取行动，且预计能够自设定导致出售延期的条件起一年内顺利化解延期因素；(2) 因发生罕见情况，导致持有待售的非流动资产

或处置组未能在一年内完成出售，公司在最初一年内已经针对这些新情况采取必要措施且重新满足了持有待售类别的划分条件。

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

√适用 □不适用

1. 初始计量和后续计量

初始计量和在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，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。除企业合并中取得的非流动资产或处置组外，由非流动资产或处置组以公允价值减去出售费用后的净额作为初始计量金额而产生的差额，计入当期损益。

对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据处置组中的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。

持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销，持有待售的处置组中负债的利息和其他费用继续予以确认。

2. 资产减值损失转回的会计处理

后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不转回。

后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额予以恢复，并在划分为持有待售类别后非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值，以及非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不转回。

持有待售的处置组确认的资产减值损失后续转回金额，根据处置组中除商誉外各项非流动资产账面价值所占比重，按比例增加其账面价值。

3. 不再继续划分为持有待售类别以及终止确认的会计处理

非流动资产或处置组因不再满足持有待售类别的划分条件而不再继续划分为持有待售类别或非流动资产从持有待售的处置组中移除时，按照以下两者孰低计量：1) 划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；2) 可收回金额。

终止确认持有待售的非流动资产或处置组时，将尚未确认的利得或损失计入当期损益。

终止经营的认定标准和列报方法

√适用 □不适用

1. 终止经营的确认标准

满足下列条件之一的、已经被处置或划分为持有待售类别且能够单独区分的组成部分确认为终止经营：

(1) 该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；

(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计划的一部分；

(3) 该组成部分是专为转售而取得的子公司。

2. 终止经营的列报方法

公司在利润表中分别列示持续经营损益和终止经营损益。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损益列报。对于当期列报的终止经营，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期间的终止经营损益列报。终止经营不再满足持有待售类别划分条件的，在当期财务报表中将原来作为终止经营损益列报的信息重新作为可比期间的持续经营损益列报。

19、 长期股权投资

√适用 □不适用

1. 共同控制、重大影响的判断

按照相关约定对某项安排存在共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策，认定为共同控制。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，认定为重大影响。

2. 投资成本的确定

(1) 同一控制下的企业合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的合并对价的账面价值或发行股份的面值总额之间的差额调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

公司通过多次交易分步实现同一控制下企业合并形成的长期股权投资，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日，根据合并后应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额确定初始投资成本。合并日长期股权投资的初始投资成本，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。

(2) 非同一控制下的企业合并形成的，在购买日按照支付的合并对价的公允价值作为其初始投资成本。

公司通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并形成的长期股权投资，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，按照原持有的股权投资的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。

2) 在合并财务报表中，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把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，对于购买日之前持有的被购买方的股权，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等的，与其相关的其他综合收益等转为购买日所属当期收益。但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。

(3) 除企业合并形成以外的：以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本；以发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本；以债务重组方式取得的，按《企业会计准则第12号——债务重组》确定其初始投资成本；以非货币性资产交换取得的，按《企业会计准则第7号——非货币性资产交换》确定其初始投资成本。

3. 后续计量及损益确认方法

对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算；对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。

4. 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权的处理方法

(1) 是否属于“一揽子交易”的判断原则

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，公司结合分步交易的各个步骤的交易协议条款、分别取得的处置对价、出售股权的对象、处置方式、处置时点等信息来判断分步交易是否属于“一揽子交易”。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，通常表明多次交易事项属于“一揽子交易”：

- 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) 不属于“一揽子交易”的会计处理

1) 个别财务报表

对处置的股权，其账面价值与实际取得价款之间的差额，计入当期损益。对于剩余股权，对被投资单位仍具有重大影响或者与其他方一起实施共同控制的，转为权益法核算；不能再对被投

资单位实施控制、共同控制或重大影响的，按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的相关规定进行核算。

2) 合并财务报表

在丧失控制权之前，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（资本溢价），资本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

丧失对原子公司控制权时，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或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，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，应当在丧失控制权时转为当期投资收益。

(3) 属于“一揽子交易”的会计处理

1) 个别财务报表

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长期股权投资账面价值之间的差额，在个别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。

2) 合并财务报表

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。

20、 投资性房地产

不适用

21、 固定资产

(1) 确认条件

√适用 □不适用

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量时予以确认。

(2) 折旧方法

√适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋建筑物（含大坝、隧道等）	年限平均法	20-60	5、3、0	1.67 -4.75
机械设备	年限平均法	11-35	5、3	2.71-8.82
运输设备	年限平均法	5-17	5、3	5.59-19.40
办公设备及其他	年限平均法	5-14	5、3	6.79-19.40

22、 在建工程

√适用 □不适用

1. 在建工程同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量则予以确认。在建工程按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的实际成本计量。

2. 在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。

类 别	在建工程结转为固定资产的标准和时点
房屋及建筑物（含大坝、隧道等）	通过验收，达到资产可使用状态

机器设备	通过验收，完成试生产、试运行
运输工具	通过验收，满足资产可使用条件
办公设备及其他	通过验收，满足资产可使用条件

23、 借款费用

☒适用 ☐不适用

1. 借款费用资本化的确认原则

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，在发生时确认为费用，计入当期损益。

2. 借款费用资本化期间

(1) 当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；2) 借款费用已经发生；3) 为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 若符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，并且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化；中断期间发生的借款费用确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

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

3. 借款费用资本化率以及资本化金额

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用（包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销），减去将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，确定应予资本化的利息金额；为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。

24、 生物资产

☐适用 ☒不适用

25、 油气资产

☐适用 ☒不适用

26、 无形资产

(1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

☒适用 ☐不适用

1. 无形资产包括土地使用权、软件、探矿权、专有技术、光伏开发权益等，按成本进行初始计量。
2. 使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统合理地摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。具体如下：

项 目	使用寿命及其确定依据	摊销方法
土地使用权	按其出让年限确定使用寿命	直线法
软件	预计使用年限、合同规定的受益年限和法律规定的有效年限三者中最短者	直线法
探矿权	预计使用年限、合同规定的受益年限和法律规定的有效年限三者中最短者	直线法
专有技术	预计使用年限、合同规定的受益年限和法律规定的有效年限三者中最短者	直线法

光伏开发权益	预计使用年限、合同规定的受益年限和法律规定的有效年限三者中最短者	直线法
--------	----------------------------------	-----

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用 □不适用

(1) 人员人工费用

人员人工费用包括公司研发人员的工资薪金、基本养老保险费、基本医疗保险费、失业保险费、工伤保险费、生育保险费和住房公积金，以及外聘研发人员的劳务费用。

研发人员同时服务于多个研究开发项目的，人工费用的确认依据公司管理部门提供的各研究开发项目研发人员的工时记录，在不同研究开发项目间按比例分配。

直接从事研发活动的人员、外聘研发人员同时从事非研发活动的，公司根据研发人员在不同岗位的工时记录，将其实际发生的人员人工费用，按实际工时占比等合理方法在研发费用和生产经营费用间分配。

(2) 直接投入费用

直接投入费用是指公司为实施研究开发活动而实际发生的相关支出。包括：1) 直接消耗的材料、燃料和动力费用；2) 用于中间试验和产品试制的模具、工艺装备开发及制造费，不构成固定资产的样品、样机及一般测试手段购置费，试制产品的检验费；3) 用于研究开发活动的仪器、设备的运行维护、调整、检验、检测、维修等费用。

(3) 折旧费用

折旧费用是指用于研究开发活动的仪器、设备和在用建筑物的折旧费。

用于研发活动的仪器、设备及在用建筑物，同时又用于非研发活动的，对该类仪器、设备、在用建筑物使用情况做必要记录，并将其实际发生的折旧费按实际工时和使用面积等因素，采用合理方法在研发费用和生产经营费用间分配。

(4) 无形资产摊销费用

无形资产摊销费用是指用于研究开发活动的知识产权的摊销费用。

(5) 委托外部研究开发费用

委托外部研究开发费用是指公司委托境内外其他机构或个人进行研究开发活动所发生的费用（研究开发活动成果为公司所拥有，且与公司的主要经营业务紧密相关）。

(6) 其他费用

其他费用是指上述费用之外与研究开发活动直接相关的其他费用，包括研发成果的检索、论证、评审、鉴定、验收费用，知识产权的申请费、注册费，会议费、差旅费、通讯费等。

(7) 内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：(1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；(2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；(3) 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。

27、 长期资产减值

√适用 □不适用

对长期股权投资、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产等长期资产，在资产负债表日有迹象表明发生减值的，估计其可收回金额。对因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。商誉结合与其相关的资产组或者资产组组合进行减值测试。

若上述长期资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额确认资产减值准备并计入当期损益。

28、 长期待摊费用

√适用 □不适用

长期待摊费用核算已经支出，摊销期限在1年以上（不含1年）的各项费用。长期待摊费用按实际发生额入账，在受益期或规定的期限内分期平均摊销。如果长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

29、 合同负债

√适用 □不适用

公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。公司将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务作为合同负债列示。

30、 职工薪酬**(1) 短期薪酬的会计处理方法**

√适用 □不适用

在职工为公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(2) 离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

离职后福利分为设定提存计划和设定受益计划。

(1) 在职工为公司提供服务的会计期间，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。

(2) 对设定受益计划的会计处理通常包括下列步骤：

1) 根据预期累计福利单位法，采用无偏且相互一致的精算假设对有关人口统计变量和财务变量等作出估计，计量设定受益计划所产生的义务，并确定相关义务的所属期间。同时，对设定受益计划所产生的义务予以折现，以确定设定受益计划义务的现值和当期服务成本；

2) 设定受益计划存在资产的，将设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产；

3) 期末，将设定受益计划产生的职工薪酬成本确认为服务成本、设定受益计划净负债或净资产的利息净额以及重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动等三部分，其中服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本，重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不允许转回至损益，但可以在权益范围内转移这些在其他综合收益确认的金额。

(3) 辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

向职工提供的辞退福利，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：(1) 公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；(2) 公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 □不适用

向职工提供的其他长期福利，符合设定提存计划条件的，按照设定提存计划的有关规定进行会计处理；除此之外的其他长期福利，按照设定受益计划的有关规定进行会计处理，为简化相关会计处理，将其产生的职工薪酬成本确认为服务成本、其他长期职工福利净负债或净资产的利息

净额以及重新计量其他长期职工福利净负债或净资产所产生的变动等组成项目的总净额计入当期损益或相关资产成本。

31、 预计负债

☒适用 ☐不适用

1. 因对外提供担保、诉讼事项、产品质量保证、亏损合同等或有事项形成的义务成为公司承担的现时义务，履行该义务很可能导致经济利益流出公司，且该义务的金额能够可靠的计量时，公司将该项义务确认为预计负债。

2. 公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行初始计量，并在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。

32、 股份支付

☐适用 ☒不适用

33、 优先股、永续债等其他金融工具

☐适用 ☒不适用

34、 收入

(1) 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

☒适用 ☐不适用

1. 收入确认原则

于合同开始日，公司对合同进行评估，识别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，还是在某一时点履行。

满足下列条件之一时，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：(1) 客户在公司履约的同时即取得并消耗公司履约所带来的经济利益；(2) 客户能够控制公司履约过程中在建商品；(3) 公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，公司在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。对于在某一时点履行的履约义务，在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，公司考虑下列迹象：(1) 公司就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；(2) 公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；(3) 公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；(4) 公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；(5) 客户已接受该商品；(6) 其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

2. 收入计量原则

(1) 公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。交易价格是公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。

(2) 合同中存在可变对价的，公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格，不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。

(3) 合同中存在重大融资成分的，公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，公司预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

(4) 合同中包含两项或多项履约义务的，公司于合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。

3. 收入确认的具体方法

公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务的控制权时，确认收入。取得相关商品或服务的控制权，是指能够主导该商品的使用或该服务的提供并从中获得几乎全部的经济利益。

公司的收入主要包括电力销售收入、产品销售收入以及提供劳务收入。

(1) 电力销售收入

电力销售属于在某一时点履行的履约义务，公司电力销售收入根据客户不同分为上网电和直供电，其中上网电从本集团发电厂输出电力后在国家电网指定的变电站上网，本集团经营部和国家电网每月会同抄表确认上网电量，国家电网生成结算单后送达本集团经营部审核，经营部将核实后的结算单移交财务部，财务部根据结算单开具销售发票确认收入；直供电直接通过本集团线路供给用户，每月经营部负责抄表并与客户共同确认用电量，生成结算单，财务部根据结算单开具销售发票确认收入。

(2) 产品销售收入

产品销售属于在某一时点履行的履约义务，其中需安装调试的产品完工经客户验收后确认收入，不需要调试的产品按照发货并经客户签收后确认收入。

(3) 提供劳务收入

维保类业务属于在某一时段履行的履约义务，按照提供劳务期间分期平均确认收入。

(2) 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

☐适用 ☒不适用

35、 合同成本

☒适用 ☐不适用

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。如果合同取得成本的摊销期限不超过一年，在发生时直接计入当期损益。

公司为履行合同发生的成本，不适用存货、固定资产或无形资产等相关准则的规范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. 该成本增加了公司未来用于履行履约义务的资源；
3. 该成本预期能够收回。

公司对于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进行摊销，计入当期损益。

如果与合同成本有关的资产的账面价值高于因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价减去估计将要发生的成本，公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失。以前期间减值的因素之后发生变化，使得转让该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价减去估计将要发生的成本高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

36、 政府补助

☒适用 ☐不适用

1. 政府补助在同时满足下列条件时予以确认：(1) 公司能够满足政府补助所附的条件；(2) 公司能够收到政府补助。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；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

2. 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

政府文件规定用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助划分为与资产相关的政府补助。政府文件不明确的，以取得该补助必须具备的基本条件为基础进行判断，以购建或以其他方式形成长期资产为基本条件的作为与资产相关的政府补助。与资产相关的政府补助，冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益。与资产相关的政府补助确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。相关资

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

3. 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

除与资产相关的政府补助之外的政府补助划分为与收益相关的政府补助。对于同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，难以区分与资产相关或与收益相关的，整体归类为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益或冲减相关成本。

4. 与公司日常经营活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用。与公司日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

5. 政策性优惠贷款贴息的会计处理方法

(1) 财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向公司提供贷款的，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。

(2) 财政将贴息资金直接拨付给公司的，将对应的贴息冲减相关借款费用。

37、 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

1. 根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额（未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，该计税基础与其账面数之间的差额），按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

2. 确认递延所得税资产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。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。

3. 资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，转回减记的金额。

4. 公司当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益，但不包括下列情况产生的所得税：(1) 企业合并；(2) 直接在所有者权益中确认的交易或者事项。

5. 同时满足下列条件时，公司将递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列示：(1) 拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；(2) 递延所得税资产和递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产和递延所得税负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债或是同时取得资产、清偿债务。

38、 租赁

√适用 □不适用

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

√适用 □不适用

1. 公司作为承租人

在租赁期开始日，公司将租赁期不超过 12 个月，且不包含购买选择权的租赁认定为短期租赁；将单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁认定为低价值资产租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不认定为低价值资产租赁。

对于所有短期租赁和低价值资产租赁，公司在租赁期内各个期间按照直线法将租赁付款额计入相关资产成本或当期损益。

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

(1) 使用权资产

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) 承租人

发生的初始直接费用；4) 承租人为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。

公司按照直线法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，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，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。

(2) 租赁负债

在租赁期开始日，公司将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债。计算租赁付款额现值时采用租赁内含利率作为折现率，无法确定租赁内含利率的，采用公司增量借款利率作为折现率。租赁付款额与其现值之间的差额作为未确认融资费用，在租赁期各个期间内按照确认租赁付款额现值的折现率确认利息费用，并计入当期损益。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额于实际发生时计入当期损益。

租赁期开始日后，当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值，如使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将剩余金额计入当期损益。

2. 售后租回

公司作为承租人

公司按照《企业会计准则第 14 号——收入》的规定，评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

售后租回交易中的资产转让属于销售的，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。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，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，并按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》对该金融负债进行会计处理。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

☒ 适用 ☐ 不适用

在租赁开始日，公司将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划分为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

(1) 经营租赁

公司在租赁期内各个期间按照直线法将租赁收款额确认为租金收入，发生的初始直接费用予以资本化并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。公司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。

(2) 融资租赁

在租赁期开始日，公司按照租赁投资净额（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）确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。在租赁期的各个期间，公司按照租赁内含利率计算并确认利息收入。

公司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。

39、 其他重要的会计政策和会计估计

☒ 适用 ☐ 不适用

1. 安全生产费

公司按照财政部、应急部发布的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136 号）的规定提取的安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时记入“专项储备”科目。使用提取的安全生产费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。形成固定资产的，通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧，该固定资产在以后期间不再计提折旧。

2. 分部报告

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

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

40、重要会计政策和会计估计的变更

(1) 重要会计政策变更

☐适用 ☒不适用

(2) 重要会计估计变更

☐适用 ☒不适用

(3) 2026 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

☐适用 ☒不适用

41、其他

☐适用 ☒不适用

六、税项

1、主要税种及税率

主要税种及税率情况

☒适用 ☐不适用

税种	计税依据	税率
增值税	以按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	13%、9%、6%、3%
房产税	从价计征的，按房产原值一次减除 30 %后余值的 1.2%计缴；从租计征的，按租金收入的 12%计缴	1.2%、12%
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	7%、5%、1%
教育费附加	实际缴纳的流转税税额	3%
地方教育附加	实际缴纳的流转税税额	2%
企业所得税	应纳税所得额	25%、20%、15%
水资源税	实际发电量	0.5%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

☒适用 ☐不适用

纳税主体名称	所得税税率（%）
四川川投能源股份有限公司	25%
四川川投田湾河开发有限责任公司	15%
四川川投仁宗海发电有限责任公司	15%
四川川投田湾河景达企业管理有限责任公司	20%

四川田湾河旅游开发有限责任公司	25%
四川嘉阳电力有限责任公司	20%
成都交大光芒科技股份有限公司	10%
四川川投电力开发有限责任公司	25%
四川天全脚基坪水力发电有限公司	15%
四川洪雅高奉山水力发电有限公司	15%
四川槽渔滩水电股份有限公司	15%
四川玉田能源发展有限公司	15%
四川洪雅百花滩水力发电有限公司	15%
四川天彭电力开发有限公司	25%
川投（攀枝花）新能源开发有限公司	25%
广西玉柴农光电力有限公司	15%
广西融安玉柴新能源有限公司	15%
川投能源（宜宾）有限公司	25%
攀枝花华润水电开发有限公司	15%
四川川投盈源企业管理有限公司	20%
四川川投屏山书楼抽水蓄能开发有限公司	25%
湖北远安抽水蓄能有限公司	25%

2、 税收优惠

√适用 □不适用

1. 增值税优惠

(1) 根据财政部、税务总局《关于软件产品增值税政策的通知》（财税〔2011〕100号）规定，自2011年1月1日起，对增值税一般纳税人销售其自行开发生产的软件产品，按17%（自2018年5月1日起，原适用17%税率的调整为16%；自2019年4月1日起，原适用16%税率的税率调整为13%）的法定税率征收增值税后，对其增值税实际税负超过3%的部分实行即征即退政策。

(2) 根据财政部、税务总局《关于嵌入式软件增值税政策的通知》（财税〔2008〕92号），能够分别核算嵌入式软件的销售额，可以享受按17%（自2018年5月1日起，原适用17%税率的调整为16%；自2019年4月1日起，原适用16%税率的税率调整为13%）的法定税率征收增值税后，对其增值税实际税负超过3%的部分实行即征即退政策。

(3) 根据财政部、税务总局于2023年9月发布的《关于先进制造业企业增值税加计抵减政策的公告》（财政部税务总局公告2023年第43号），自2023年1月1日至2027年12月31日，允许先进制造业企业按照当期可抵扣进项税额加计5%抵减应纳增值税税额。

子公司交大光芒公司享受上述(1)-(3)增值税优惠政策。

2. 所得税优惠

(1) 根据《国务院关于印发新时期促进集成电路产业和软件产业高质量发展若干政策的通知》（国发〔2020〕8号）及《关于促进集成电路产业和软件产业高质量发展企业所得税政策的公告》（财政部、税务总局、发展改革委、工业和信息化部公告2020年第45号）规定，对国家鼓励的重点集成电路设计企业和软件企业，经认定后，自获利年度起，第一年至第五年免征企业所得税，接续年度减按10%的税率征收企业所得税。交大光芒公司2024年度已申报通过认定，享受该优惠政策，减按10%的税率缴纳企业所得税。

(2) 根据财政部 税务总局 国家发展改革委《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，田湾河公司、仁宗海公司、高奉山公司、脚基坪公司、槽渔滩公司、玉田能源公司、百花滩公司、广西农光公司、融安新能源公司、攀枝花水电公司等10家子公司主营业务属于《西部地区鼓励类产业目录》鼓励类产业。2026年上述子公司主营业务收入占当年收入总额的比例超过60%，符合享受西部大开发企业所得税优惠政策，企业所得税税率按15%计算。

(3) 根据《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例，财政部、税务总局《关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税〔2008〕46号）、《财政部 税务总局 国家发展和改革委员会关于公布〈公共基础设施项目企业所得税优惠目录（2008年版）〉的通知》

（财税〔2008〕116号）、税务总局《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）等，企业从事符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》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。

广西农光公司“平价一期项目”发电收入自2021年至2023年免征企业所得税，2024年至2026年减半征收企业所得税。融安新能源公司“融安光伏发电项目”发电收入自2023年至2025年免征企业所得税，2026年至2028年减半征收企业所得税。

攀枝花水电公司“金沙江银江水电站”发电收入自2024年至2026年免征企业所得税，2027年至2029年减半征收企业所得税。

(4) 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》（2023年第12号），对小型微利企业减按25%计算应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税政策，延续执行至2027年12月31日。景达公司、嘉阳电力公司、川投盈源享受本项所得税优惠政策。

3、其他

☐适用 ☒不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	87,341.16	54,919.16
银行存款	2,443,318,673.83	1,443,814,440.36
其他货币资金	12,832,163.43	12,983,663.27
存放财务公司存款		
合计	2,456,238,178.42	1,456,853,022.79
其中：存放在境外的款项总额		

其他说明

无

2、交易性金融资产

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	指定理由和依据
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	1,586,240,000.00	1,704,240,000.00	/
其中：			
银行理财产品	1,586,240,000.00	1,704,240,000.00	/
			/
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
其中：			
合计	1,586,240,000.00	1,704,240,000.00	/

其他说明：

√适用 □不适用

无

3、衍生金融资产

□适用 √不适用

4、应收票据

(1) 应收票据分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	4,137,755.00	8,333,928.65
商业承兑票据	17,316,350.94	47,481,626.46
财务公司承兑汇票		4,423,589.00
减：坏账准备	3,873,712.48	7,176,631.04
合计	17,580,393.46	53,062,513.07

(2) 期末公司已质押的应收票据

□适用 √不适用

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据		3,183,367.44
商业承兑票据		985,240.00
财务公司承兑汇票		
合计		4,168,607.44

(4) 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	21,454,105.94	100.00	3,873,712.48	18.06	17,580,393.46	60,239,144.11	100.00	7,176,631.04	11.91	53,062,513.07
其中：										
银行承兑票据	4,137,755.00	19.29	630,265.30	15.23	3,507,489.70	8,333,928.65	13.83	495,672.43	5.95	7,838,256.22
商业承兑票据	17,316,350.94	80.71	3,243,447.18	18.73	14,072,903.76	47,481,626.46	78.83	5,967,902.46	12.57	41,513,724.00
财务公司承兑汇票						4,423,589.00	7.34	713,056.15	16.12	3,710,532.85
合计	21,454,105.94	/	3,873,712.48	/	17,580,393.46	60,239,144.11	/	7,176,631.04	/	53,062,513.07

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：银行承兑汇票、商业承兑汇票、财务公司承兑汇票

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
银行承兑汇票组合	4,137,755.00	630,265.30	15.23
商业承兑汇票组合	17,316,350.94	3,243,447.18	18.73
财务公司票据组合			

合计	21,454,105.94	3,873,712.48	18.06
----	---------------	--------------	-------

按组合计提坏账准备的说明

☒适用 ☐不适用

详见本节五.11.金融工具

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(5) 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按组合计提坏账准备	7,176,631.04	-3,302,918.56				3,873,712.48
合计	7,176,631.04	-3,302,918.56				3,873,712.48

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(6) 本期实际核销的应收票据情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收票据核销情况：

☐适用 ☒不适用

应收票据核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

5、应收账款

(1) 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	324,951,795.51	388,320,215.06
1 年以内小计	324,951,795.51	388,320,215.06

1 至 2 年	183,525,725.21	210,881,599.60
2 至 3 年	153,937,777.89	145,375,276.44
3 年以上		
3 至 4 年	96,075,713.22	106,959,096.79
4 至 5 年	21,545,036.87	19,663,350.99
5 年以上	27,173,056.58	30,626,791.82
合计	807,209,105.28	901,826,330.70

(2) 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面 价值	账面余额		坏账准备		账面 价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例(%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备						2,400,153.02	0.27	2,400,153.02	100	0
其中：										
按组合计提坏账准备	807,209,105.28	100.00	117,177,745.05	14.52	690,031,360.23	899,426,177.68	99.73	124,159,593.91	13.80	775,266,583.77
其中：										
电力业务客户组合	337,288,123.16	41.78	16,864,406.18	5.00	320,423,716.98	362,539,549.83	40.20	18,126,977.49	5.00	344,412,572.34
非电力业务客户组合	469,920,982.12	58.22	100,313,338.87	21.35	369,607,643.25	536,886,627.85	59.53	106,032,616.42	19.75	430,854,011.43
合计	807,209,105.28	/	117,177,745.05	/	690,031,360.23	901,826,330.70	/	126,559,746.93	/	775,266,583.77

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

☒ 适用 ☐ 不适用

组合计提项目：电力业务组合、非电力业务客户组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
电力业务客户组合	337,288,123.16	16,864,406.18	5.00
非电力业务客户组合	469,920,982.12	100,313,338.87	21.35
合计	807,209,105.28	117,177,745.05	14.52

按组合计提坏账准备的说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐ 适用 ☒ 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

(3) 坏账准备的情况

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提坏账准备	2,400,153.02		1,910,500.00		-489,653.02	
按组合计提坏账准备	124,159,593.91	-6,981,848.86				117,177,745.05
合计	126,559,746.93	-6,981,848.86	1,910,500.00		-489,653.02	117,177,745.05

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

无

(4) 本期实际核销的应收账款情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其中重要的应收账款核销情况

☐ 适用 ☒ 不适用

应收账款核销说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
广西电网有限责任公司	245,306,645.35		245,306,645.35	29.30	12,265,332.27
中国铁路工程集团有限公司及其关联方	161,290,853.74	7,434,532.55	168,725,386.29	20.15	43,949,972.65
国家电网有限公司及其关联方	102,948,217.22	1,060,662.28	104,008,879.50	12.42	5,899,727.27
中国国家铁路集团有限公司及其关联方	81,750,754.66	12,372,181.70	94,122,936.36	11.24	13,803,745.00
中国铁道建筑集团有限公司及其关联方	63,275,631.21	4,579,739.23	67,855,370.44	8.10	20,850,860.58
合计	654,572,102.18	25,447,115.76	680,019,217.94	81.21	96,769,637.77

其他说明

无

其他说明：

□适用 √不适用

6、 合同资产

(1) 合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
未到期的质保金	13,603,785.33	1,814,840.16	11,788,945.17	14,911,630.73	1,599,909.55	13,311,721.18
未结算电费收入	163,203.50	8,160.18	155,043.32	106,329.68	5,316.48	101,013.20
合计	13,766,988.83	1,823,000.34	11,943,988.49	15,017,960.41	1,605,226.03	13,412,734.38

(2) 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备						4,500.00	0.03	4,500.00	100.00	0
其中：										
按组合计提坏账准备	13,766,988.83	100.00	1,823,000.34	13.24	11,943,988.49	15,013,460.41	99.97	1,600,726.03	10.66	13,412,734.38
其中：										
电力业务客户组合	163,203.50	1.19	8,160.18	5.00	155,043.32	106,329.68	0.71	5,316.48	5.00	101,013.20

非电力业务客户组合	13,603,785.33	98.81	1,814,840.16	13.34	11,788,945.17	14,907,130.73	99.26	1,595,409.55	10.70	13,311,721.18
合计	13,766,988.83	/	1,823,000.34	/	11,943,988.49	15,017,960.41	/	1,605,226.03	/	13,412,734.38

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☒适用 ☐不适用

组合计提项目：电力业务客户组合、非电力业务组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
电力业务客户组合	163,203.50	8,160.18	5.00
非电力业务组合	13,603,785.33	1,814,840.16	13.34
合计	13,766,988.83	1,823,000.34	13.24

按组合计提坏账准备的说明

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(4) 本期合同资产计提坏账准备情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期变动金额				期末余额	原因
		计提	收回或转回	转销/核销	其他变动		
未到期的质保金	1,599,909.55	214,930.61				1,814,840.16	
未结算电费收入	5,316.48	2,843.70				8,160.18	
合计	1,605,226.03	217,774.31				1,823,000.34	/

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(5) 本期实际核销的合同资产情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的合同资产核销情况

☐适用 ☒不适用

合同资产核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

7、 应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	2,076,028.76	3,469,885.38
合计	2,076,028.76	3,469,885.38

(2) 期末公司已质押的应收款项融资

☐适用 ☒不适用

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	3,723,819.33	
合计	3,723,819.33	

银行承兑汇票的承兑人是具有较高信用的商业银行，由其承兑的银行承兑汇票到期不获支付的可能性较低，故公司将已背书或贴现的该等银行承兑汇票予以终止确认。但如果该等票据到期不获支付，依据《票据法》之规定，公司仍将对持票人承担连带责任。

(4) 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	2,076,028.76	100.00			2,076,028.76	3,469,885.38	100.00			3,469,885.38

其中:										
银行承兑汇票	2,076,028.76	100.00			2,076,028.76	3,469,885.38	100.00			3,469,885.38
合计	2,076,028.76	/		/	2,076,028.76	3,469,885.38	/		/	

按单项计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明:

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备:

☒适用 ☐不适用

组合计提项目: 银行承兑汇票

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
银行承兑汇票	2,076,028.76	0	0
合计	2,076,028.76	0	0

按组合计提坏账准备的说明

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明:

☐适用 ☒不适用

(5) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

无

(6) 本期实际核销的应收款项融资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明:

☐适用 ☒不适用

(7) 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况:

□适用 √不适用

(8) 其他说明:

□适用 √不适用

8、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	17,061,653.96	92.75	5,858,261.84	80.07
1 至 2 年	1,053,007.31	5.72	1,127,189.38	15.41
2 至 3 年	211,196.91	1.15	211,196.91	2.89
3 年以上	70,397.38	0.38	119,408.94	1.63
合计	18,396,255.56	100.00	7,316,057.07	100.00

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明:
不适用

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
成都京东世纪贸易有限公司	1,239,104.02	6.74
四川博美浩建设工程有限公司	1,157,453.00	6.29
四川省清源工程咨询有限公司	1,055,966.99	5.74
中国电信集团有限公司及其关联方	798,117.20	4.34
北京家梦科技有限公司	743,100.00	4.04
合计	4,993,741.21	27.15

其他说明:

无

其他说明

□适用 √不适用

9、其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息	1,003,916.71	369,444.49
应收股利	1,152,953,234.81	406,409.81
其他应收款	114,641,803.35	109,641,570.61
合计	1,268,598,954.87	110,417,424.91

其他说明:

☐适用 ☒不适用

应收利息

(1) 应收利息分类

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
四川大渡河电力股份有限公司借款利息	1,003,916.71	369,444.49
合计	1,003,916.71	369,444.49

(2) 重要逾期利息

☐适用 ☒不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(5) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

不适用

(6) 本期实际核销的应收利息情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收利息核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收股利**(1) 应收股利**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
普通股股利	1,152,953,234.81	406,409.81
合计	1,152,953,234.81	406,409.81

(2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

(4) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

(5) 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

不适用

(6) 本期实际核销的应收股利情况

□适用 √不适用

其中重要的应收股利核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款

(1) 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	14,632,506.32	9,414,595.97
1 年以内（含 1 年）小计	14,632,506.32	9,414,595.97
1 至 2 年	4,112,593.60	3,470,406.81
2 至 3 年	100,061,915.89	100,286,355.96
3 年以上		
3 至 4 年	1,753,416.38	2,078,122.31
4 至 5 年	351,850.00	724,280.00
5 年以上	155,312,037.83	154,955,189.28
减：坏账准备	161,582,516.67	161,287,379.72
合计	114,641,803.35	109,641,570.61

(2) 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金、押金	121,111,858.37	121,051,754.80
拆借款	134,914,487.66	135,164,487.66
备用金	6,572,466.20	6,024,052.70
代垫其他单位及员工个人费用	4,869,722.72	3,705,027.88
其他	8,755,785.07	4,983,627.29
减：坏账准备	161,582,516.67	161,287,379.72
合计	114,641,803.35	109,641,570.61

(3) 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2026年1月1日余额	6,907,592.21		154,379,787.51	161,287,379.72
2026年1月1日余额在本期				
——转入第二阶段				
——转入第三阶段				
——转回第二阶段				
——转回第一阶段				
本期计提	595,136.95			595,136.95
本期转回			250,000.00	250,000.00
本期转销				
本期核销				

其他变动			-50,000.00	-50,000.00
2026年6月30日 余额	7,502,729.16		154,079,787.51	161,582,516.67

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
详见第八节、五、11、金融工具

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

☐适用 ☒不适用

(4) 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提	154,379,787.51		250,000.00		-50,000.00	154,079,787.51
按组合计提	6,907,592.21	595,136.95				7,502,729.16
合计	161,287,379.72	595,136.95	250,000.00		-50,000.00	161,582,516.67

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明

不适用

(5) 本期实际核销的其他应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

☐适用 ☒不适用

其他应收款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
屏山县发展和改革局	100,000,000.00	36.20	保证金、押金	2-3 年	5,000,000.00
四川洪雅金石茂旅游开发有限公司	90,660,511.50	32.82	代垫其他单位费用	5 年以上	90,660,511.50

洪雅县交通运输局	12,560,000.00	4.55	代垫其他单位费用	5 年以上	12,560,000.00
四川洪雅鹏坤水利水电开发有限公司	11,664,116.39	4.22	代垫其他单位费用	5 年以上	11,664,116.39
四川槽渔滩旅游有限责任公司	7,514,859.77	2.72	代垫其他单位费用	5 年以上	7,514,859.77
合计	222,399,487.66	80.51	/	/	127,399,487.66

(7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

10、 存货

(1) 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	30,986,452.21	2,262.85	30,984,189.36	20,747,571.44	123,766.45	20,623,804.99
在产品	30,786,025.06	30,266.44	30,755,758.62	19,650,273.55	376,613.96	19,273,659.59
库存商品	6,987,640.80	338,157.00	6,649,483.80	6,900,824.78	8,972.55	6,891,852.23
周转材料	3,106,439.28		3,106,439.28	3,307,126.84		3,307,126.84
消耗性生物资产						
合同履约成本						
发出商品	79,437,612.01	420,867.49	79,016,744.52	50,575,019.11	420,867.49	50,154,151.62
合计	151,304,169.36	791,553.78	150,512,615.58	101,180,815.72	930,220.45	100,250,595.27

(2) 确认为存货的数据资源

□适用 √不适用

(3) 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	123,766.45			121,503.60		2,262.85
在产品	376,613.96			346,347.52		30,266.44

库存商品	8,972.55	338,157.00		8,972.55		338,157.00
发出商品	420,867.49					420,867.49
合计	930,220.45	338,157.00		476,823.67		791,553.78

本期转回或转销存货跌价准备的原因

☒ 适用 ☐ 不适用

本期将已计提存货跌价准备的存货售出。

按组合计提存货跌价准备

☐ 适用 ☒ 不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

☐ 适用 ☒ 不适用

(4) 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

☐ 适用 ☒ 不适用

(5) 合同履约成本本期摊销金额的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

11、持有待售资产

☐ 适用 ☒ 不适用

12、一年内到期的非流动资产

☐ 适用 ☒ 不适用

一年内到期的债权投资

☐ 适用 ☒ 不适用

一年内到期的其他债权投资

☐ 适用 ☒ 不适用

一年内到期的非流动资产的其他说明

不适用

13、其他流动资产

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税	16,073,501.27	13,568,391.50
预缴企业所得税	786,709.89	13,628,273.67
预缴其他税种	25,112.58	
合计	16,885,323.74	27,196,665.17

补偿性资产相关信息

☐适用 ☒不适用

其他说明：

不适用

14、 债权投资**(1) 债权投资情况**☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
四川大渡河电力股份有限公司	30,000,000.00	3,300,000.00	26,700,000.00	38,000,000.00	3,300,000.00	34,700,000.00
合计	30,000,000.00	3,300,000.00	26,700,000.00	38,000,000.00	3,300,000.00	34,700,000.00

债权投资减值准备本期变动情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
四川大渡河电力股份有限公司	3,300,000.00			3,300,000.00
合计	3,300,000.00			3,300,000.00

(2) 期末重要的债权投资☐适用 ☒不适用**(3) 减值准备计提情况**☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

减值准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2026年1月1日余额	3,300,000.00			3,300,000.00
2026年1月1日余额在本期				
—转入第二阶段				
—转入第三阶段				
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提				
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2026年6月30日余额	3,300,000.00			3,300,000.00

各阶段划分依据和减值准备计提比例：

详见第八节、五、11.金融工具

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

☐适用 ☒不适用

(4) 本期实际的核销债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

☐适用 ☒不适用

债权投资的核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

四川大渡河电力股份有限公司（简称四川大渡河公司）债权投资系子公司川投电力公司向四川大渡河公司提供的借款。根据双方在 2019 年 11 月 15 日签订的《四川川投电力公司开发有限责任公司投资项目借款合同》，该借款由四川大渡河公司之全资子公司四川蒙经金子滩电力有限责任公司提供全部供电电费收入为质押担保，借款本金为 6,600.00 万元，借款利率为 4.35%。2021 年 11 月 12 日双方签订《四川川投电力公司开发有限责任公司投资项目借款合同》重新明确后续还款计划。截至 2026 年 6 月 30 日，四川大渡河公司已偿付本金 3600.00 万元，利息 1230.71 万元。

15、其他债权投资

(1) 其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

☐适用 ☒不适用

(2) 期末重要的其他债权投资

☐适用 ☒不适用

(3) 减值准备计提情况

☐适用 ☒不适用

(4) 本期实际核销的其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

☐适用 ☒不适用

其他债权投资的核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

16、长期应收款

(1) 长期应收款情况

☐适用 ☒不适用

(2) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(3) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

不适用

(4) 本期实际核销的长期应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的长期应收款核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

17、长期股权投资
(1) 长期股权投资情况
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币												
被投资单位	期初 余额（账面价 值）	减 值 准 备 期 初 余 额	本期增减变动								期末 余额（账面价 值）	减 值 准 备 期 末 余 额
			追加投资	减少 投资	权益法下确认 的投资损益	其他综合收 益调整	其他权益变 动	宣告发放现金 股利或利润	计 提 减 值 准 备	其 他		
一、合营企业												
小计												
二、联营企业												
雅 砻 江 流 域 水 电 开 发 有 限 公 司	38,377,790,027.31		720,000,000.00		2,181,876,617.20			3,552,000,000.00			37,727,666,644.51	
四 川 乐 飞 光 电 科 技 有 限 公 司	131,189,535.83				7,291,273.76						138,480,809.59	
四 川 川 投 售 电 有 限 责 任 公 司	60,515,098.36				269,090.40						60,784,188.76	
嘉 陵 江 亭 子 口 水 利 水	1,474,215,249.79				11,494,738.00						1,485,709,987.79	

被投资单位	期初 余额（账面价 值）	减 值 准 备 期 初 余 额	本期增减变动								期末 余额（账面价 值）	减值 准备 期末 余额
			追加投资	减少 投资	权益法下确认 的投资损益	其他综合收 益调整	其他权益变 动	宣告发放现金 股利或利润	计 提 减 值 准 备	其 他		
电 开 发 有 限 公 司												
国 能 大 渡 河 流 域 水 电 开 发 有 限 公 司	7,316,697,665.11				220,712,746.00						7,537,410,411.11	
中 核 汇 能 有 限 公 司	2,468,553,644.74				-32,120,664.53	-9,195.18	-123,395.61	6,973,203.81			2,429,327,185.61	
容 县 益 攀 新 能 源 有 限 公 司	4,153,643.63				335,596.75						4,489,240.38	
小计	49,833,114,864.77		720,000,000.00		2,389,859,397.58	-9,195.18	-123,395.61	3,558,973,203.81			49,383,868,467.75	
合计	49,833,114,864.77		720,000,000.00		2,389,859,397.58	-9,195.18	-123,395.61	3,558,973,203.81			49,383,868,467.75	

(2) 长期股权投资的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明
无

18、其他权益工具投资

(1) 其他权益工具投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初 余额	本期增减变动					期末 余额	本期确认 的股利收 入	累计计入其 他综合收益 的利得	累计计入其 他综合收益 的损失	指定为以公允价值 计量且其变动计入 其他综合收益的原 因
		追 加 投 资	减 少 投 资	本期计 入其他 综合收 益的利 得	本期计入其 他综合收益 的损失	其他					
德阳中德阿维斯环保科技有限公司											非交易性权益工具投资
成都中德西拉子环保科技有限公司											非交易性权益工具投资
中国三峡新能源(集团)股份有限公司	1,042,950,000.00				-96,900,000.00		946,050,000.00		446,832,762.98		非交易性权益工具投资
国能大渡河大岗山发电有限公司	81,792,000.00						81,792,000.00				非交易性权益工具投资
四川华能宝兴河电力有限公司	245,827,064.16						245,827,064.16				非交易性权益工具投资
四川华能东西关水电有限公司	53,619,165.53						53,619,165.53	2,178,486.56			非交易性权益工具投资
四川大渡河电力股份有限公司	29,691,511.49						29,691,511.49	546,825.00			非交易性权益工具投资
国网四川雅安电力（集团）股份有限公司	14,322,690.37						14,322,690.37				非交易性权益工具投资
合计	1,468,202,431.55				-96,900,000.00		1,371,302,431.55	2,725,311.56	446,832,762.98		/

(2) 本期存在终止确认的情况说明

□适用 √不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

19、其他非流动金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
中广核风电有限公司权益	1,267,000,000.00	1,267,000,000.00
核晟双百双碳(杭州)股权投资合伙企业(有限合伙)权益	492,397,843.00	492,397,843.00
合计	1,759,397,843.00	1,759,397,843.00

其他说明：

无

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

不适用

(2) 未办妥产权证书的投资性房地产情况：

□适用 √不适用

(3) 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

21、固定资产

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	10,678,262,324.52	10,795,978,773.49
固定资产清理		
合计	10,678,262,324.52	10,795,978,773.49

其他说明：

无

固定资产

(1) 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	办公设备及其他	合计
一、账面原值：					
1.期初余额	10,949,018,499.88	5,752,665,521.66	43,963,159.44	55,932,492.84	16,801,579,673.82
2.本期增加金额	248,575.23	65,110,239.79		2,002,728.35	67,361,543.37
(1) 购置	248,575.23	2,283,391.94		2,002,728.35	4,534,695.52
(2) 在建工程转入		62,826,847.85			62,826,847.85
(3) 企业合并增加					
3.本期减少金额	147,577,643.95	2,755,563.87		3,183,338.48	153,516,546.30
(1) 处置或报废		2,755,563.87		1,608,680.17	4,364,244.04
(2) 其他	147,577,643.95			1,574,658.31	149,152,302.26
4.期末余额	10,801,689,431.16	5,815,020,197.58	43,963,159.44	54,751,882.71	16,715,424,670.89
二、累计折旧					
1.期初余额	2,889,203,596.90	2,598,441,340.42	36,021,545.38	32,756,226.29	5,556,422,708.99
2.本期增加金额	112,638,453.65	69,007,374.96	858,173.49	2,359,300.44	184,863,302.54
(1) 计提	112,638,453.65	69,007,374.96	858,173.49	2,359,300.44	184,863,302.54
3.本期减少金额	120,066,151.73	2,325,969.80		3,095,464.73	125,487,586.26
(1) 处置或报废		2,325,969.80		1,554,832.80	3,880,802.60
(2) 其他	120,066,151.73			1,540,631.93	121,606,783.66
4.期末余额	2,881,775,898.82	2,665,122,745.58	36,879,718.87	32,020,062.00	5,615,798,425.27
三、减值准备					
1.期初余额	352,525,785.54	96,609,991.92		42,413.88	449,178,191.34
2.本期增加金额		29,924.38			29,924.38
(1) 计提		29,924.38			29,924.38
3.本期减少金额	27,511,492.22	298,676.02		34,026.38	27,844,194.62
(1) 处置或报废		298,676.02			298,676.02

(2) 其他	27,511,492.22			34,026.38	27,545,518.60
4.期末余额	325,014,293.32	96,341,240.28		8,387.50	421,363,921.10
四、账面价值					
1.期末账面价值	7,594,899,239.02	3,053,556,211.72	7,083,440.57	22,723,433.21	10,678,262,324.52
2.期初账面价值	7,707,289,117.44	3,057,614,189.32	7,941,614.06	23,133,852.67	10,795,978,773.49

(2) 暂时闲置的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
房屋建筑物（含大坝、隧道等）	2,045,041.39	336,629.80	1,708,411.59	0	
机械设备	2,378,627.20	785,403.09	1,593,224.11	0	
办公设备及其他	15,482.91	14,336.52	1,146.39	0	
合计	4,439,151.50	1,136,369.41	3,302,782.09	0	

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值
房屋及建筑物（含大坝、隧道等）	389,419.44
合计	389,419.44

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
攀枝花水电公司房屋建筑物	118,291,061.48	项目仍在建设中，尚未办理权证
融安新能源公司房屋建筑物	31,518,034.77	正在办理
田湾河公司房屋建筑物	1,207,775.72	划拨地无法办理相关产权
田湾河公司车位	109,864.57	车位暂未办理相关产权
槽渔滩公司房屋建筑物	778,599.77	因历史原因未办理相关产权
小 计	151,905,336.31	/

(5) 固定资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产清理

□适用 √不适用

22、在建工程

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	1,138,645,977.91	1,079,151,119.62
工程物资		
合计	1,138,645,977.91	1,079,151,119.62

其他说明：

无

在建工程

(1) 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
金沙江银江水电站	1,451,609.63		1,451,609.63	52,580,356.31		52,580,356.31
屏山书楼公司抽水蓄能电站	191,781,248.57		191,781,248.57	179,279,285.26		179,279,285.26
远安抽水蓄能项目	767,356,769.98		767,356,769.98	639,132,824.90		639,132,824.90
玉柴桂平光伏发电平价一期项目	8,583,630.05		8,583,630.05	8,572,717.21		8,572,717.21
10KV 配电线路 9.5 地震灾后重建工程	7,683,036.33		7,683,036.33	7,683,036.33		7,683,036.33

柳州融安潭头乡光伏发电项目	77,591,235.31		77,591,235.31	72,127,621.68		72,127,621.68
玉柴桂平光伏发电三期项目	5,260,928.45		5,260,928.45	4,775,491.56		4,775,491.56
1#机组喷针头及折向器碟簧改造	2,325,652.77		2,325,652.77	2,325,652.77		2,325,652.77
9.5 地震灾后重建草科营地新营区工程	50,174,847.99		50,174,847.99	40,418,059.62		40,418,059.62
四川时代工商业用户侧储能示范项目	432,557.67		432,557.67	55,748,025.12		55,748,025.12
仁宗海大坝右岸渗漏处理工程	20,977,657.66		20,977,657.66	12,675,311.58		12,675,311.58
其他零星工程	5,026,803.50		5,026,803.50	3,832,737.28		3,832,737.28
合计	1,138,645,977.91		1,138,645,977.91	1,079,151,119.62		1,079,151,119.62

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数（万元）	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例（%）	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率（%）	资金来源
金沙江银江水电站	602,743.00	52,580,356.31			51,128,746.68	1,451,609.63	71.17	96.00	302,536,106.42	371,938.59	1.31	自筹及借款
屏山书楼公司抽水蓄能电站	801,208.42	179,279,285.26	12,501,963.31			191,781,248.57	2.58	2.96				自筹
远安抽水蓄能项目	819,867.29	639,132,824.90	128,223,945.08			767,356,769.98	9.42	10.03	17,149,451.49	5,968,536.31	3.14	自筹及借款
合计	2,223,818.71	870,992,466.47	140,725,908.39		51,128,746.68	960,589,628.18	/	/	319,685,557.91	6,340,474.90	/	/

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √不适用

(4) 在建工程的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

工程物资

□适用 √不适用

23、生产性生物资产**(1) 采用成本计量模式的生产性生物资产**

□适用 √不适用

(2) 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

□适用 √不适用

(3) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

24、油气资产**(1) 油气资产情况**

□适用 √不适用

(2) 油气资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

不适用

25、使用权资产**(1) 使用权资产情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地	房屋及建筑物	合计
一、账面原值			
1.期初余额	122,979,505.25	75,551,195.83	198,530,701.08
2.本期增加金额	61,254.00	3,760,195.57	3,821,449.57
(1) 租入	61,254.00	3,760,195.57	3,821,449.57
3.本期减少金额	2,857,942.76		2,857,942.76
(1) 租赁到期及合同变更	2,857,942.76		2,857,942.76
4.期末余额	120,182,816.49	79,311,391.40	199,494,207.89
二、累计折旧			
1.期初余额	19,036,671.78	17,205,484.43	36,242,156.21
2.本期增加金额	2,216,528.03	8,384,490.95	10,601,018.98
(1) 计提	2,216,528.03	8,384,490.95	10,601,018.98
3.本期减少金额			
(1) 处置			
4.期末余额	21,253,199.81	25,589,975.38	46,843,175.19
三、减值准备			
1.期初余额			

项目	土地	房屋及建筑物	合计
2.本期增加金额			
(1)计提			
3.本期减少金额			
(1)处置			
4.期末余额			
四、账面价值			
1.期末账面价值	98,929,616.68	53,721,416.02	152,651,032.70
2.期初账面价值	103,942,833.47	58,345,711.40	162,288,544.87

(2) 使用权资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：
不适用

26、无形资产

(1) 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	软件	探矿权	专有技术	光伏开发权益	采矿权	合计
一、账面原值							
1.期初余额	434,970,124.84	10,846,664.70	351,226.42	202,090,360.25	19,004,354.22		667,262,730.43
2.本期增加金额		104,331.62				351,226.42	455,558.04
(1)购置		104,331.62					104,331.62
(2)探矿转采矿						351,226.42	351,226.42
3.本期减少金额	27,698,339.73		351,226.42				28,049,566.15
(1)探矿转采矿			351,226.42				351,226.42
(2)其他减少	27,698,339.73						27,698,339.73
4.期末余额	407,271,785.11	10,950,996.32		202,090,360.25	19,004,354.22	351,226.42	639,668,722.32
二、累计摊销							
1.期初余额	149,047,627.14	9,876,932.75	298,542.37	33,835,618.90	1,821,250.61		194,879,971.77
2.本期增加金额	9,928,317.99	166,499.25	23,415.13			256,989.43	10,375,221.80
(1)计提	9,928,317.99	166,499.25	23,415.13			256,989.43	10,375,221.80
3.本期减少金额	14,264,466.22		321,957.50				14,586,423.72
(1)探矿转采矿			321,957.50				321,957.50
(2)其他减少	14,264,466.22						14,264,466.22
4.期末余额	144,711,478.91	10,043,432.00		33,835,618.90	1,821,250.61	256,989.43	190,668,769.85
三、减值准备							
1.期初余额	2,047,392.60						2,047,392.60
2.本期增加金额							
(1)计提							
3.本期减少金额							
(1)处置							

4.期末余额	2,047,392.60						2,047,392.60
四、账面价值							
1.期末账面价值	260,512,913.60	907,564.32		168,254,741.35	17,183,103.61	94,236.99	446,952,559.87
2.期初账面价值	283,875,105.10	969,731.95	52,684.05	168,254,741.35	17,183,103.61		470,335,366.06

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例为0%

(2) 确认为无形资产的数据资源

☐适用 ☒不适用

(3) 未办妥产权证书的土地使用权情况

☐适用 ☒不适用

(4) 无形资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

27、商誉

(1) 商誉账面原值

☐适用 ☒不适用

(2) 商誉减值准备

☐适用 ☒不适用

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

☐适用 ☒不适用

资产组或资产组组合发生变化

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

(4) 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

(5) 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

☐适用 ☒不适用

其他说明：

□适用 √不适用

28、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加 金额	本期摊销金额	其他减少 金额	期末余额
装修费	5,594,680.78	609,925.20	1,319,926.19		4,884,679.79
大坝定检服务	1,060,063.00		157,989.82		902,073.18
王河坎岛避险搬迁费	9,000,000.00		750,000.00		8,250,000.00
合计	15,654,743.78	609,925.20	2,227,916.01		14,036,752.97

其他说明：

无

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性 差异	递延所得税 资产	可抵扣暂时性 差异	递延所得税 资产
预提成本费用	196,939,769.19	29,585,655.91	188,045,702.69	28,251,553.61
资产减值准备	171,015,549.16	25,996,819.91	171,645,467.55	26,091,299.98
可辨认净资产公允价值 与账面价值的差额	52,401,601.33	7,860,240.20	52,977,443.13	7,946,616.47
预计负债	28,851,963.66	4,327,794.55	28,851,963.66	4,327,794.55
租赁负债	125,667,039.53	18,850,055.93	125,667,039.53	18,850,055.93
递延收益	3,760,678.61	564,101.79	8,881,770.73	1,332,265.61
可抵扣亏损	4,695,326.47	704,298.97	4,695,326.47	704,298.97
合计	583,331,927.95	87,888,967.26	580,764,713.76	87,503,885.12

(2) 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差 异	递延所得税 负债	应纳税暂时性差 异	递延所得税 负债
其他权益工具投资评估增值	218,613,331.55	54,653,332.89	218,613,331.55	54,653,332.89
长期股权投资评估增值	2,300,196.74	575,049.19	2,300,196.74	575,049.19
使用权资产	113,184,646.26	16,977,696.94	113,184,646.26	16,977,696.94
复垦费	13,765,770.54	2,064,865.58	13,765,770.54	2,064,865.58
可辨认净资产公允价值 与账面价值的差额	1,279,760,196.00	191,964,029.40	1,300,517,741.73	195,077,661.26
合计	1,627,624,141.09	266,234,974.00	1,648,381,686.82	269,348,605.86

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额
递延所得税资产	19,042,562.52	68,846,404.74	19,042,562.52	68,461,322.60
递延所得税负债	19,042,562.52	247,192,411.48	19,042,562.52	250,306,043.34

(4) 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	761,418,713.13	938,487,777.56
可抵扣亏损	1,245,102,238.74	1,397,811,223.19
合计	2,006,520,951.87	2,336,299,000.75

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2026 年	135,308,303.17	293,240,949.57	
2027 年	225,799,593.70	226,249,072.33	
2028 年	13,730,770.93	158,542,870.99	
2029 年	365,777,394.14	367,448,285.62	
2030 年	318,823,159.79	352,330,044.68	
2031 年	185,663,017.01		
合计	1,245,102,238.74	1,397,811,223.19	/

其他说明：

□适用 √不适用

30、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
待抵扣进项税额	291,490,179.84		291,490,179.84	293,202,847.53		293,202,847.53
购买长期资产预付款	72,030,838.14		72,030,838.14	34,174,790.16		34,174,790.16
一年以上到期的合同资产原值	16,389,010.18	1,241,314.11	15,147,696.07	16,117,882.33	1,421,364.65	14,696,517.68
合计	379,910,028.16	1,241,314.11	378,668,714.05	343,495,520.02	1,421,364.65	342,074,155.37

补偿性资产相关信息

□适用 √不适用

其他说明：
无

31、 所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	13,000,295.32	13,000,295.32	冻结	保证金、诉讼保全	12,983,127.00	12,983,127.00	冻结	保证金
应收账款	37,123,119.95	35,266,963.95	质押	银行贷款质押	58,814,808.66	55,874,068.23	质押	银行贷款质押
长期股权投资 ^{注1}	903,623,003.61	903,623,003.61	质押	借款质押	903,623,003.61	903,623,003.61	质押	借款质押
固定资产	7,155,705,920.91	3,155,081,971.98	抵押	银行贷款抵押、融资租赁等	7,155,705,920.91	3,202,630,385.83	抵押	银行贷款抵押、融资租赁等
无形资产	5,269,633.89	3,102,420.73	抵押	银行贷款抵押	5,269,633.89	3,252,269.81	质押	银行贷款抵押
合计	8,114,721,973.68	4,110,074,655.59	/	/	8,136,396,494.07	4,178,362,854.48	/	/

注 1：为取得银行借款，川投电力公司将其持有的高奉山公司 100%股权、百花滩公司 60%股权、玉田能源公司 71%股权质押给中国银行成都锦江支行。由于合并报表中已将对子公司的长期股权投资抵销，此处所列受限金额为川投电力公司账面金额。

其他说明：

为取得银行借款，攀枝花水电公司已将在建的金沙江银江水电站未来收费权质押给中国银行成都锦江支行、工商银行成都春熙路支行、交通银行四川省分行。

32、短期借款**(1) 短期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	2,697,750,229.45	2,309,077,195.00
抵押借款		
借款利息	1,529,624.99	1,401,748.05
合计	2,699,279,854.44	2,310,478,943.05

短期借款分类的说明：

无

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

33、交易性金融负债

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

34、衍生金融负债

□适用 √不适用

35、应付票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		47,728.94
银行承兑汇票	3,060,000.00	
合计	3,060,000.00	47,728.94

本期末已到期未支付的应付票据总额为0 元。到期未付的原因是无

36、应付账款**(1) 应付账款列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
材料款	157,555,166.94	133,346,913.36
服务款	218,258,037.21	195,266,639.70
工程设备款	135,855,325.16	400,680,987.33
合计	511,668,529.31	729,294,540.39

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

37、预收款项

(1) 预收账款项列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收租金	21,988.32	96,529.50
合计	21,988.32	96,529.50

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

□适用 √不适用

(3) 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

38、合同负债

(1) 合同负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收合同款	14,979,284.32	9,229,082.29
合计	14,979,284.32	9,229,082.29

(2) 账龄超过 1 年的重要合同负债

□适用 √不适用

(3) 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

39、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	251,496,938.84	122,247,551.77	171,757,165.53	201,987,325.08

二、离职后福利-设定提存计划	1,600,065.08	20,149,706.89	21,492,706.89	257,065.08
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利	17,810,964.36	7,790,151.31	7,631,950.00	17,969,165.67
合计	270,907,968.28	150,187,409.97	200,881,822.42	220,213,555.83

(2) 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	235,599,304.36	90,830,133.71	137,535,675.30	188,893,762.77
二、职工福利费	93,000.00	6,748,296.38	6,718,353.42	122,942.96
三、社会保险费	1,891,582.35	10,652,430.70	11,670,430.70	873,582.35
其中：医疗保险费	1,850,260.06	9,980,992.86	10,983,992.86	847,260.06
工伤保险费	18,731.18	671,437.84	686,437.84	3,731.18
生育保险费	22,591.11			22,591.11
四、住房公积金	1,023,975.69	11,790,009.35	12,716,009.35	97,975.69
五、工会经费和职工教育经费	12,889,076.44	2,226,681.63	3,116,696.76	11,999,061.31
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
合计	251,496,938.84	122,247,551.77	171,757,165.53	201,987,325.08

(3) 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	1,413,049.40	15,906,353.76	17,141,353.76	178,049.40
2、失业保险费	53,434.05	598,161.93	644,161.93	7,434.05
3、企业年金缴费	133,581.63	3,645,191.20	3,707,191.20	71,581.63
合计	1,600,065.08	20,149,706.89	21,492,706.89	257,065.08

其他说明：

□适用 √不适用

40、应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	31,550,046.91	31,783,355.05
企业所得税	12,081,359.16	25,209,905.30
资源税	8,535,781.31	9,311,412.94
副食品调节基金	4,844,046.50	4,844,046.50
代扣代缴个人所得税	1,804,031.88	4,289,011.55
城市维护建设税	472,152.59	339,999.02
教育费附加	485,579.13	358,586.95

地方教育附加	274,012.37	189,259.80
其他	101,524.72	253,478.27
合计	60,148,534.57	76,579,055.38

其他说明：

无

41、其他应付款

(1) 项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息	24,456,739.52	24,456,739.52
应付股利	2,579,562,410.72	104,358,996.72
其他应付款	382,107,598.37	594,944,761.44
合计	2,986,126,748.61	723,760,497.68

(2) 应付利息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
中国农业发展银行逾期利息	24,456,739.52	24,456,739.52
合计	24,456,739.52	24,456,739.52

逾期的重要应付利息：

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

中国农业发展银行逾期利息系槽渔滩公司逾期未付的借款利息。2002 年槽渔滩公司、中国农业发展银行洪雅县支行、四川槽渔滩公司旅游有限责任公司签订《债权债务确定协议》，槽渔滩公司承担原债务的 84%，即 24,456,739.52 元。

(3) 应付股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	2,579,562,410.72	104,358,996.72
合计	2,579,562,410.72	104,358,996.72

其他说明，包括重要的超过 1 年末支付的应付股利，应披露未支付原因：

本期末应付股利主要系川投能源本部、交大光芒宣告发放股利，以及广西农光公司应付原控股股东股利款。

(4) 其他应付款

按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
四川能源发展集团贷款及利息		220,053,138.89

库区维护费	263,423,395.54	258,697,505.68
移民补偿金	51,231,300.00	51,231,300.00
押金及保证金	30,057,651.91	28,355,829.67
水资源费		4,682,647.22
应付子公司原股东款项	4,631,901.76	4,631,901.76
应付其他单位及员工个人费用	9,549,643.15	6,843,411.95
排污费		2,014,464.00
其他	23,213,706.01	18,434,562.27
合计	382,107,598.37	594,944,761.44

集团对本公司贷款情况，详见本附注十四、5、（5）所述。

账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
库区维护费	214,816,132.25	暂未支付
合计	214,816,132.25	/

其他说明：

□适用 √不适用

42、持有待售负债

□适用 √不适用

43、一年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	1,614,437,145.70	2,139,920,479.03
一年内到期的应付债券	110,000,000.00	10,000,000.00
一年内到期的长期应付款	166,918,238.96	166,918,238.96
一年内到期的租赁负债	20,793,866.25	21,505,970.06
一年内到期的长期借款利息	5,089,476.67	5,818,101.13
一年内到期的应付债券利息	74,938,219.17	104,968,205.49
合计	1,992,176,946.75	2,449,130,994.67

其他说明：

无

44、其他流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	6,768.79	1,192,917.95
已背书未到期的票据	4,868,607.44	20,462,273.87
已完工项目维护费	4,359,971.96	6,150,983.26
合计	9,235,348.19	27,806,175.08

短期应付债券的增减变动：

□适用 √不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

45、长期借款

(1) 长期借款分类

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	4,428,930,892.20	3,500,453,331.42
信用借款	29,726,383.20	1,681,006,804.41
抵押及质押借款	396,955,647.00	321,274,196.00
保证借款	195,591,539.37	185,226,273.44
合计	5,051,204,461.77	5,687,960,605.27

长期借款分类的说明：

无

其他说明

☐适用 ☒不适用

46、 应付债券

(1) 应付债券

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币		
项目	期末余额	期初余额
公司债券	9,000,000,000.00	8,600,000,000.00
合计	9,000,000,000.00	8,600,000,000.00

(2) 应付债券的具体情况：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值(元)	票面利率(%)	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	其他变动	期末余额	是否违约
22 川投能源 MTN001	100.00	1.65	2022/5/18	5 年	2,500,000,000.00	100,000,000.00		818,219.16		1,650,000.00	-99,168,219.16		否
21 川投能源 GN001(碳中和债)	100.00	1.15	2021/7/14	5 年	900,000,000.00			57,027.41			-57,027.41		否
24 川投能源 MTN001	100.00	2.43	2024/4/15	5 年	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00		12,050,136.98		24,300,000.00	12,249,863.02	1,000,000,000.00	否
24CTNY01	100.00	2.29	2024/7/10	5 年	1,800,000,000.00	1,800,000,000.00		20,440,602.74			-20,440,602.74	1,800,000,000.00	否
25CTNYK1	100.00	2.08	2025/3/06	3 年	600,000,000.00	600,000,000.00		6,188,712.33		12,480,000.00	6,291,287.67	600,000,000.00	否
25CTNYK2	100.00	2.17	2025/3/06	5 年	600,000,000.00	600,000,000.00		6,456,493.15		13,020,000.00	6,563,506.85	600,000,000.00	否
25 川投能源 MTN001	100.00	1.90	2025/5/07	3 年	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00		9,421,917.80		19,000,000.00	9,578,082.20	1,000,000,000.00	否
25 川投能源 MTN002	100.00	1.91	2025/4/24	3 年	1,200,000,000.00	1,200,000,000.00		11,365,808.21		22,920,000.00	11,554,191.79	1,200,000,000.00	否
25 川投能源 MTN003	100.00	1.76	2025/6/24	5 年	1,500,000,000.00	1,500,000,000.00		13,091,506.86		26,400,000.00	13,308,493.14	1,500,000,000.00	否
25 川投能源 MTN004	100.00	1.90	2025/9/19	3 年	800,000,000.00	800,000,000.00		7,537,534.25			-7,537,534.25	800,000,000.00	否
26 川投能源 MTN001(并购)	100.00	1.74	2026/3/25	3 年	500,000,000.00		500,000,000.00	2,312,054.79			-2,312,054.79	500,000,000.00	否

合计	/	/	/	/	12,400,000,000.00	8,600,000,000.00	500,000,000.00	89,740,013.68		119,770,000.00	-69,970,013.68	9,000,000,000.00	/
----	---	---	---	---	-------------------	------------------	----------------	---------------	--	----------------	----------------	------------------	---

(3) 可转换公司债券的说明

☐适用 ☒不适用

转股权会计处理及判断依据

☐适用 ☒不适用

(4) 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

☐适用 ☒不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

☐适用 ☒不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

47、租赁负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	222,739,330.43	239,136,884.30
减：未确认融资费用	65,479,052.09	70,565,636.94
减：一年内到期的租赁负债	20,793,866.25	21,505,970.06
合计	136,466,412.09	147,065,277.30

其他说明：

无

48、长期应付款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	1,817,437,238.13	1,901,462,523.42
合计	1,817,437,238.13	1,901,462,523.42

其他说明：

无

长期应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
移民两费	8,792,635.68	8,792,635.68
省投资公司企业债券垫息	2,595,600.00	2,595,600.00
国家增股准备金	1,616,518.94	1,616,518.94
融资租赁售后回租	1,971,350,722.47	2,055,376,007.76
减：转入一年内到期的非流动负债	166,918,238.96	166,918,238.96
合计	1,817,437,238.13	1,901,462,523.42

其他说明：

融资租赁售后回租：仁宗海、金窝、大发水电站售后租回系本公司以田湾河公司及仁宗海公司所属四川田湾河流域金窝、大发、仁宗海水电站主要设备及相关设施为标的资产，向工银金融租赁有限公司进行售后租回融资。

移民两费：根据洪雅县人民政府（洪府发〔1992〕73 号）文件，工程建设所征用土地产生的土地补偿费和人口安置补助费(简称移民两费)存入电站。

省投资公司企业债券垫息：槽渔滩公司以前年度发行企业债券收到的贴息，此项贴息资金产权属省政府，委托槽渔滩公司进行管理。

国家增股准备金：本项目形成原因为本公司以前年度调整股权结构将多余资产转入形成。

专项应付款

□适用 √不适用

49、长期应付职工薪酬

√适用 □不适用

(1) 长期应付职工薪酬表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债	346,064,214.29	345,854,663.31
二、辞退福利		
三、其他长期福利		
减：重分类至应付职工薪酬的 1 年内到期金额	17,652,763.05	17,810,964.36
合计	328,411,451.24	328,043,698.95

(2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、期初余额	345,854,663.31	345,127,665.96
二、计入当期损益的设定受益成本	7,841,500.98	8,360,005.33
1.当期服务成本	938,676.78	1,440,195.63
2.过去服务成本		
3.结算利得（损失以“-”表示）		
4.利息净额	6,902,824.20	6,919,809.70
三、计入其他综合收益的设定收益成本		
1.精算利得（损失以“-”表示）		
四、其他变动	-7,631,950.00	-7,942,479.60
1.结算时支付的对价		
2.已支付的福利	-7,631,950.00	-7,942,479.60
五、期末余额	346,064,214.29	345,545,191.69

计划资产：

□适用 √不适用

设定受益计划净负债（净资产）

□适用 √不适用

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明：

□适用 √不适用

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

50、预计负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	形成原因
----	------	------	------

对外提供担保			
未决诉讼			
产品质量保证			
重组义务			
待执行的亏损合同			
应付退货款			
其他			
王河坎岛避险搬迁费	15,000,000.00	15,000,000.00	百花滩公司预计王河坎岛移民避险搬迁所需费用
清理及复垦费用	10,151,742.30	10,151,742.30	百花滩公司、脚基坪公司临占地及渣场预计费用
未决诉讼		661,438.10	未决仲裁的预计补偿金
合计	25,151,742.30	25,813,180.40	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

无

51、递延收益

递延收益情况

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	11,760,678.61		124,336.74	11,636,341.87	需要验收/未摊销完
合计	11,760,678.61		124,336.74	11,636,341.87	/

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

52、其他非流动负债

☐ 适用 ☒ 不适用

53、股本

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	4,874,606,828.00						4,874,606,828.00

其他说明：

无

54、其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

☐ 适用 ☒ 不适用

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用 √不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

55、资本公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	7,964,806,783.46			7,964,806,783.46
其他资本公积	262,762,323.07		123,395.61	262,638,927.46
合计	8,227,569,106.53		123,395.61	8,227,445,710.92

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

其他资本公积本期减少系权益法核算的联营企业相关变动所致。

56、库存股

□适用 √不适用

57、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	543,732,762.98	-96,900,000.00				-96,900,000.00		446,832,762.98
其中：重新计量设定受益计划变动额								
权益法下不能转损益的其他综合收益								
其他权益工具投资公允价值变动	543,732,762.98	-96,900,000.00				-96,900,000.00		446,832,762.98

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
企业自身信用风险公允价值变动								
二、将重分类进损益的其他综合收益	27,178,642.58	-9,195.18				-9,195.18		27,169,447.40
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	27,178,642.58	-9,195.18				-9,195.18		27,169,447.40
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备								
外币财务报表折算差额								
其他综合收益合计	570,911,405.56	-96,909,195.18				-96,909,195.18		474,002,210.38

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

无

58、专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	22,252,386.16	7,450,159.38	9,224,560.75	20,477,984.79
合计	22,252,386.16	7,450,159.38	9,224,560.75	20,477,984.79

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

专项储备本期增加系公司按照规定标准计算并提取的安全生产费，本期减少系按照规定支出安全生产费，以及因嘉阳电力转让而减少的专项储备金额。

59、盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	4,734,267,345.76			4,734,267,345.76
任意盈余公积	7,071,732,748.91			7,071,732,748.91
合计	11,806,000,094.67			11,806,000,094.67

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上年度
调整前上期末未分配利润	19,386,549,291.02	17,761,533,847.03
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	19,386,549,291.02	17,761,533,847.03
加：本期归属于母公司所有者的净利润	2,329,685,397.34	4,754,148,319.50
减：提取法定盈余公积		471,716,057.72
提取任意盈余公积		707,574,086.59
提取一般风险准备		
应付普通股股利	2,437,303,414.00	1,949,842,731.20
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	19,278,931,274.36	19,386,549,291.02

调整期初未分配利润明细：

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

61、营业收入和营业成本

(1) 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	672,843,047.25	338,258,131.08	704,303,251.08	373,089,384.43
其他业务	6,682,359.36	12,590,457.08	7,489,592.60	6,690,230.34
合计	679,525,406.61	350,848,588.16	711,792,843.68	379,779,614.77

(2) 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	合计
------	----

	营业收入	营业成本
电力业务	607,739,128.44	306,160,357.20
非电力业务	71,786,278.17	44,688,230.96
合计	679,525,406.61	350,848,588.16

其他说明

☐适用 ☒不适用

(3) 履约义务的说明

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	履行履约义务的时间	重要的支付条款	公司承诺转让商品的性质	是否为主要责任人	公司承担的预期将退还给客户的款项	公司提供的质量保证类型及相关义务
销售电力	电力输出时	付款期限一般为电力输出后 1-2 个月	电力	是	0	无
销售商品	安装调试并验收	付款期限一般为验收后 1-2 个月	轨道交通电气自动化系统	是	0	保证类质量保证
提供服务	维保服务期限内	付款期限一般为验收后 1-2 个月	维保服务	是	0	无
合计	/	/	/	/		/

(4) 分摊至剩余履约义务的说明

☐适用 ☒不适用

(5) 重大合同变更或重大交易价格调整

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

62、税金及附加

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	2,657,097.95	2,830,334.40
教育费附加	2,065,820.41	1,997,468.69
水资源税	11,170,793.04	11,144,675.02
房产税	1,433,965.42	1,378,258.57
土地使用税	1,946,893.82	240,877.26
车船税	33,629.25	28,895.01

印花税	346,516.66	328,847.10
地方教育费附加	1,377,304.70	1,331,645.80
其他	45,163.31	13,333.09
合计	21,077,184.56	19,294,334.94

其他说明：

无

63、销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	5,105,722.21	4,333,443.75
业务费用	1,098,550.71	1,311,613.29
办公会务费	1,096,434.64	1,205,496.22
售后服务费	29,026.82	21,094.22
招投标费	962,697.85	419,281.94
其他	81,563.76	77,823.25
合计	8,373,995.99	7,368,752.67

其他说明：

无

64、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	54,316,942.87	61,599,728.65
办公、差旅、会务费	6,775,451.88	4,560,327.95
折旧及摊销	11,063,066.86	9,896,355.63
业务费用	214,463.20	477,775.10
审计评估咨询费	2,313,011.63	4,451,938.48
资产修理及维护费	7,004,600.11	2,135,051.36
其他	5,093,800.29	3,281,979.63
合计	86,781,336.84	86,403,156.80

其他说明：

无

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
直接人工	14,512,862.62	15,513,546.83
直接材料	372,660.17	703,292.09
折旧及摊销费用	366,059.83	358,883.26
委托外部研发费用	1,220,225.25	1,979,228.10
其他	1,046,880.10	1,222,972.12
合计	17,518,687.97	19,777,922.40

其他说明：

无

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	230,268,445.35	248,619,963.95
减：利息收入	1,446,234.04	3,896,589.40
加：其他支出	162,718.09	781,263.10
合计	228,984,929.40	245,504,637.65

其他说明：

无

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
与收益相关的政府补助	600,361.69	637,056.45
与资产相关的政府补助	100,000.02	
增值税即征即退	1,123,481.36	3,620.84
增值税加计抵减		451,885.64
代扣个人所得税手续费返还	460,829.30	212,344.00
其他		
合计	2,284,672.37	1,304,906.93

其他说明：

无

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	2,389,859,397.58	2,540,855,530.30
处置长期股权投资产生的投资收益	2,154,321.24	
交易性金融资产在持有期间的投资收益	3,706,550.45	3,277,545.05
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	2,725,311.56	2,903,178.87
债权投资在持有期间取得的利息收入	598,558.70	894,444.44
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
其他		2,801,486.31
合计	2,399,044,139.53	2,550,732,184.97

其他说明：

无

69、净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、公允价值变动收益

□适用 √不适用

71、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失	3,302,918.56	2,465,329.40
应收账款坏账损失	8,892,348.86	13,356,786.71
其他应收款坏账损失	-345,136.95	-228,532.56
债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失		
财务担保相关减值损失		
合计	11,850,130.47	15,593,583.55

其他说明：

无

72、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、合同资产减值损失	-37,723.77	-210,938.98
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-338,157.00	504,068.53
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失	-29,924.38	
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、其他		
合计	-405,805.15	293,129.55

其他说明：

无

73、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益	4,480.18	

合计	4,480.18	
----	----------	--

其他说明：

□适用 √不适用

74、营业外收入

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计		3,000.00	
其中：固定资产处置利得		3,000.00	
无形资产处置利得			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助			
保险赔偿款		17,550.80	
罚款、赔款收入	278,642.70	714,605.68	278,642.70
其他	32,035.94	59,832.56	32,035.94
合计	310,678.64	794,989.04	310,678.64

其他说明：

□适用 √不适用

75、营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	46,750.02		46,750.02
其中：固定资产处置损失	46,750.02		46,750.02
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	109,883.23	80,166.20	109,883.23
其他	-50,678.54	274,720.07	-50,678.54
合计	105,954.71	354,886.27	105,954.71

其他说明：

无

76、所得税费用**(1) 所得税费用表**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	33,025,017.56	32,020,232.37
递延所得税费用	-3,498,714.00	-2,177,602.46

合计	29,526,303.56	29,842,629.91
----	---------------	---------------

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	2,378,923,025.02
按法定/适用税率计算的所得税费用	594,730,756.26
子公司适用不同税率的影响	-17,436,606.04
调整以前期间所得税的影响	1,947,021.86
非应税收入的影响	-597,601,555.65
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	738,687.65
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-52,053.29
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	49,455,695.39
加计扣除影响	-2,255,642.62
所得税费用	29,526,303.56

其他说明：

□适用 √不适用

77、其他综合收益

√适用 □不适用

详见本报告第八节、七、57：其他综合收益

78、现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
保险赔偿款收入	1,042,480.57	168,550.80
收到押金、保证金	9,021,348.89	15,119,145.64
利息收入	1,446,234.04	4,023,933.37
收到政府补助	1,528,328.36	5,934,176.11
其他	6,268,315.99	5,692,366.67
合计	19,306,707.85	30,938,172.59

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
支付经营性费用	44,679,995.82	43,143,110.66
支付押金、保证金	7,650,546.01	10,867,972.26
中介机构费用	2,686,850.00	1,618,200.00
其他	6,606,186.84	3,602,629.16

合计	61,623,578.67	59,231,912.08
----	---------------	---------------

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2) 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
理财产品投资	706,000,000.00	614,000,000.00
雅砻江分红	2,400,000,000.00	3,216,000,000.00
合计	3,106,000,000.00	3,830,000,000.00

收到的重要的投资活动有关的现金说明

无

支付的重要的投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
理财产品投资	588,000,000.00	624,000,000.00
雅砻江增资	720,000,000.00	816,000,000.00
合计	1,308,000,000.00	1,440,000,000.00

支付的重要的投资活动有关的现金说明

无

收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收回四川大渡河电力股份有限公司借款	8,000,000.00	
收到在建工程相关保证金		264,536.96
远安复垦资金解冻		2,550,900.00
合计	8,000,000.00	2,815,436.96

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无

支付的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
支付在建工程相关保证金		460,000.00
合计		460,000.00

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收到四川能源发展集团贷款		130,000,000.00
合计		130,000,000.00

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
归还四川能源发展集团贷款	220,000,000.00	160,000,000.00
支付四川能源发展集团贷款利息	277,472.22	5,028,416.67
支付使用权资产租赁费	12,476,410.07	13,468,164.26
支付玉柴新能源贷款利息		409,506.33
合计	232,753,882.29	178,906,087.26

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

筹资活动产生的各项负债变动情况
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	2,310,478,943.05	1,465,000,000.00	43,331,503.79	1,119,530,592.40		2,699,279,854.44
其他应付款	220,053,138.89		224,333.33	220,277,472.22		0.00
长期借款（含一年内到期的长期借款）	7,833,699,185.43	479,265,544.19	85,853,063.47	1,728,086,708.95		6,670,731,084.14
应付债券（含一年内到期的应付债券）	8,714,968,205.49	500,000,000.00	89,740,013.68	119,770,000.00		9,184,938,219.17
租赁负债（含一年内到期的租赁负债）	168,571,247.36		4,023,383.81	12,476,410.07	2,857,942.76	157,260,278.34
长期应付款	2,055,376,007.76		24,300,061.55	108,325,346.84		1,971,350,722.47
合计	21,303,146,727.98	2,444,265,544.19	247,472,359.63	3,308,466,530.48	2,857,942.76	20,683,560,158.56

(4) 以净额列报现金流量的说明

□适用 √不适用

(5) 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

√适用 □不适用

项 目	本期数	上年同期数
背书转让的商业汇票金额	13, 873, 345. 44	25, 183, 280. 01
其中：支付货款	13, 873, 345. 44	25, 183, 280. 01

79、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	2,349,396,721.46	2,492,185,702.31
加：资产减值准备	405,805.15	-293,129.55
信用减值损失	-11,850,130.47	-15,593,583.55
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	184,863,302.54	198,098,254.70
使用权资产摊销	10,601,018.98	9,247,374.48
无形资产摊销	10,375,221.80	10,528,035.69
长期待摊费用摊销	2,227,916.01	1,891,436.68
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）	-4,480.18	
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	46,750.02	
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	0.00	
财务费用（收益以“-”号填列）	230,268,445.35	248,619,963.95
投资损失（收益以“-”号填列）	-2,399,044,139.53	-2,550,732,184.97
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-385,082.14	613,989.05
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-3,113,631.86	-2,791,591.51
存货的减少（增加以“-”号填列）	-50,123,353.64	-34,422,947.18
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	120,120,381.57	51,999,428.82
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-144,775.50	-96,189,882.33
其他	-1,898,738.11	9,958,299.07
经营活动产生的现金流量净额	441,741,231.45	323,119,165.66
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
新增使用权资产	3,821,449.57	
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	2,443,237,883.10	3,517,184,689.13
减：现金的期初余额	1,443,869,895.79	862,132,573.93
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	999,367,987.31	2,655,052,115.20

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	2,130,924.08
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	4,777.61
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
处置子公司收到的现金净额	2,126,146.47

其他说明：

无

(4) 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	2,443,237,883.10	1,443,869,895.79
其中：库存现金	87,341.16	54,919.16
可随时用于支付的银行存款	2,443,150,005.51	1,443,814,440.36
可随时用于支付的其他货币资金	536.43	536.27
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	2,443,237,883.10	1,443,869,895.79
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

(5) 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	理由
募集资金账户余额	72,149,375.09	授权范围内可随时用于投资理财
合计	72,149,375.09	/

(6) 不属于现金及现金等价物的货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	理由
保证金	12,831,627.00	12,983,127.00	保证金不能随时支取

诉讼保全受限	168,668.32		因诉讼保全措施账户冻结
合计	13,000,295.32	12,983,127.00	/

其他说明：

☐适用 ☒不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

☐适用 ☒不适用

81、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

(4) 境外经营的记账本位币与企业的列报货币之间缺乏可兑换性的情况

☐适用 ☒不适用

82、租赁

(1) 作为承租人

☒适用 ☐不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

☐适用 ☒不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

☒适用 ☐不适用

项 目	本期数	上年同期数
短期租赁费用	693,710.95	407,397.59
合 计	693,710.95	407,397.59

售后租回交易及判断依据

☒适用 ☐不适用

仁宗海、金窝、大发水电站售后租回系本公司以子公司田湾河公司及仁宗海公司所属四川田湾河流域金窝、大发、仁宗海水电站主要设备及相关设施为标的资产，向工银金融租赁有限公司进行售后租回融资。

项 目	本期数	上年同期数
售后租回交易现金流出	108,325,346.84	117,012,533.32

与租赁相关的现金流出总额120,801,756.91(单位：元 币种：人民币)

(2) 作为出租人

作为出租人的经营租赁

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	租赁收入	其中:未计入租赁收款额的可 变租赁付款额相关的收入
租赁收入	483,792.10	
合计	483,792.10	

作为出租人的融资租赁

□适用 √不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

□适用 √不适用

未来五年未折现租赁收款额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	每年未折现租赁收款额	
	期末金额	期初金额
第一年	808,185.02	225,168.25
第二年	525,273.78	148,168.25
第三年	481,682.37	98,168.25
第四年	390,260.38	
第五年	991,825.73	
五年后未折现租赁收款额总额	3,197,227.28	471,504.75

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

□适用 √不适用

其他说明

不适用

83、数据资源

□适用 √不适用

84、其他

√适用 □不适用

供应商融资安排

(1) 供应商融资安排的条款和条件

供应商 融资安排 类型	条款和条件
类型 1	交大光芒公司与建信融通有限责任公司（以下简称建信融通）签订《业务合作协议》，基于建信融通服务平台向其申请办理对供应商应付账款债务的融信签发限额，单笔融信期限应不少于 15 日且不超过 365 日(含)；建信融通以交大光芒公司交付的资金为限、以平台届时记载的债权人作为清偿对象、依平台届时记载的债权人各自所持债权金额，代其履行债务清偿义务；交大光芒公司在融信项下债权到期日的 1 个工作日前，将债权清偿款足额支付至结算账户

(2) 供应商融资安排相关负债情况

1) 相关负债账面价值

项 目	期末数	期初数
短期借款	22,750,229.45	4,759,236.00
其中：供应商已收到款项	22,750,229.45	4,759,236.00
小 计	22,750,229.45	4,759,236.00

2) 相关负债付款到期日区间

项 目	期末付款到期日区间	期初付款到期日区间
属于融资安排的负债	发票开具后 15-365 天	发票开具后 15-365 天
不属于融资安排的可比应付账款	发票开具后 30-60 天	发票开具后 30-60 天

3) 相关负债非现金变动情况

非现金变动类型	本期数	上年同期数
从应付账款转至短期借款	27,755,097.45	8,840,730.52

八、研发支出

1、 按费用性质列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
直接人工	14,512,862.62	15,513,546.83
直接材料	372,660.17	703,292.09
折旧及摊销费用	366,059.83	358,883.26
委托外部研发费用	1,220,225.25	1,979,228.10
其他费用	1,046,880.10	1,222,972.12
合计	17,518,687.97	19,777,922.40
其中：费用化研发支出	17,518,687.97	19,777,922.40
资本化研发支出		

其他说明：

无

2、 符合资本化条件的研发项目开发支出

□适用 √不适用

重要的资本化研发项目

□适用 √不适用

开发支出减值准备

□适用 √不适用

其他说明

无

3、 重要的外购在研项目

☐适用 ☒不适用

九、合并范围的变更

1、 非同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

2、 同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

3、 反向购买

☐适用 ☒不适用

4、 处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

子公司名称	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例(%)	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例(%)	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益或留存收益的金额
四川嘉阳电力有限责任公司	2026 年 2 月	710.31	100	股权转让	股权转让协议已签署并生效；实际控制权已转移	215.43	0	0	0	0		

其他说明：

☒适用 ☐不适用

2026 年 2 月，公司将持有的嘉阳电力公司 100%股权，以评估价值 710.31 万元转让给母公司的全资子公司四川嘉阳集团有限责任公司。嘉阳电力公司于 2018 年进入清算阶段后无实质经营业务。对公司经营成果及财务状况无重大影响。

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形
☐适用 ☒不适用

其他说明：
☐适用 ☒不适用

5、 其他原因的合并范围变动

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

6、 其他

☐适用 ☒不适用

十、在其他主体中的权益

1、 在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
田湾河公司	石棉县	40000 万元	石棉县	水电开发	80.00		同一控制下合并
仁宗海公司	康定县	500 万元	康定县	水力发电		100.00	同一控制下合并
景达公司	石棉县	500 万元	石棉县	物业服务		100.00	同一控制下合并
旅游开发公司	石棉县	16750.32 万元	石棉县	旅游开发公司		56.00	设立
交大光芒公司[注 1]	国内	7161.91 万元	国内	系统开发	46.08	0.05	同一控制下合并
川投电力公司	成都市	154785.4439 万元	成都市	投资管理	100.00		同一控制下合并
脚基坪公司	天全县	28400 万元	天全县	水电开发		100.00	非同一控制下合并
高奉山公司	洪雅县	30000 万元	洪雅县	水电开发		100.00	非同一控制下合并
槽渔滩公司	洪雅县	56643.173173 万元	洪雅县	水电开发		69.63	非同一控制下合并
玉田能源公司	甘洛县	23601 万元	甘洛县	水电开发		71.00	非同一控制下合并

百花滩公司	洪雅县	16000 万元	洪雅县	水电开发		60.00	非同一控制下合并
天彭电力公司	彭州市	15000 万元	彭州市	水力发电		100.00	同一控制下合并
攀枝花新能源公司	攀枝花市	51344.7 万元	攀枝花市	新能源开发	100.00		设立
广西农光公司	桂平市	19000 万元	桂平市	光伏发电		51.00	非同一控制下合并
融安新能源公司	融安县	7600 万元	融安县	光伏发电		51.00	其他合并
川投宜宾公司	宜宾市	1400 万元	宜宾市	抽水蓄能		80.00	设立
攀枝花水电公司	攀枝花市	120000 万元	攀枝花市	水电开发	60.00		非同一控制下合并
川投盈源	成都市	56.006 万元	成都市	商务服务业	100.00		设立
成都盈源[注 2]	成都市	3708.606 万元	成都市	商务服务业		0.70	设立
屏山书楼公司	屏山县	20000 万元	屏山县	抽水蓄能	98.00		设立
湖北远安公司	远安县	17000 万元	远安县	抽水蓄能	87.00		其他合并

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：
详见注 2

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：
注 1：本公司拥有交大光芒公司 46.13%股权，为交大光芒公司第一大股东。交大光芒公司生产经营、财务、人事均由本公司控制，故将其纳入合并报表范围。
注 2：成都盈源系交大光芒公司为实施员工持股计划而设立的有限合伙企业，川投盈源持有成都盈源 0.6958%合伙份额。根据合伙协议，川投盈源为普通合伙人暨执行事务合伙人，代表有限合伙人对交大光芒公司股东会的相关议案独立行使表决权，并决定合伙企业的收益分配与亏损分担。因此，本公司能够通过川投盈源实际控制成都盈源，将其纳入合并报表范围。

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：
详见注 2

确定公司是代理人还是委托人的依据：
根据成都盈源合伙协议，川投盈源公司作为代理人对交大光芒股东会的相关议案独立行使表决权，详见注 2。

其他说明：
无

(2) 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

子公司名称	少数股东持股比例（%）	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
田湾河公司	20%	1,156.95	0.00	43,384.85

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
田湾河公司	33,738.18	238,736.76	272,474.94	61,172.60	20,443.07	81,615.67	32,304.87	242,598.34	274,903.21	73,469.74	19,529.42	92,999.16

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
田湾河公司	25,724.54	9,183.41	9,183.41	14,380.38	24,000.26	8,603.59	8,603.59	7,352.01

其他说明：

无

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制:

☐适用 ☒不适用

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

☐适用 ☒不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

☐适用 ☒不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

☒适用 ☐不适用

(1) 重要的合营企业或联营企业

☒适用 ☐不适用

单位: 元 币种: 人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
雅砻江流域水电开发有限公司	四川省内	成都市	水电开发和销售	48		权益法核算
四川乐飞光电科技有限公司	峨眉山市	峨眉山市	光纤光缆生产和销售	49		权益法核算
四川川投售电有限责任公司	四川省内	成都市	电能购售及服务	20		权益法核算
国能大渡河流域水电开发有限公司	四川省内	成都市	水电开发和销售	20		权益法核算
嘉陵江亭子口水利水电开发有限公司	四川省内	广元市	水电开发和销售	20		权益法核算
中核汇能有限公司	北京市	北京市	电力、热力生产和供应业	6.40		权益法核算

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明:

不适用

持有 20%以下表决权但具有重大影响, 或者持有 20%或以上表决权但不具有重大影响的依据:

公司持有中核汇能 6.4%股权, 向中核汇能有限公司派驻一名董事, 对其具有重大影响。

(2) 重要合营企业的主要财务信息

□适用 √不适用

(3) 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
	雅砻江公司	雅砻江公司
流动资产	5,215,980,160.28	6,282,962,278.35
非流动资产	178,461,284,872.76	177,387,735,596.11
资产合计	183,677,265,033.04	183,670,697,874.46
流动负债	28,906,797,184.60	27,769,506,159.08
非流动负债	76,403,395,332.31	76,923,766,937.09
负债合计	105,310,192,516.91	104,693,273,096.17
少数股东权益	874,487,812.25	182,653,220.90
归属于母公司股东权益	77,492,584,703.88	78,794,771,557.39
按持股比例计算的净资产份额	37,196,440,657.86	37,821,490,347.55
调整事项	556,299,679.75	556,299,679.75
--商誉	556,299,679.75	556,299,679.75
--内部交易未实现利润		
--其他		
对联营企业权益投资的账面价值	37,727,666,644.51	38,377,790,027.31
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	10,868,233,408.59	12,165,740,402.94
净利润	4,557,072,729.76	4,916,183,739.88
终止经营的净利润		
其他综合收益	-4,910,276.66	11,265,414.94
综合收益总额	4,552,162,453.10	4,927,449,154.82
本年度收到的来自联营企业的股利	2,400,000,000.00	3,216,000,000.00

其他说明

无

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计		
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	11,656,201,823.24	11,455,324,837.46
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	207,982,780.38	181,251,270.84
--其他综合收益	-9,195.18	
--综合收益总额	207,973,585.20	181,251,270.84

其他说明

无

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

☐适用 ☒不适用

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

☐适用 ☒不适用

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

☐适用 ☒不适用

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

☐适用 ☒不适用

4、重要的共同经营

☐适用 ☒不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

☐适用 ☒不适用

6、其他

☐适用 ☒不适用

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

☐适用 ☒不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

☐适用 ☒不适用

2、涉及政府补助的负债项目

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	3,760,678.61				-24,336.72	3,736,341.89	收益相关
递延收益	8,000,000.00			100,000.02		7,899,999.98	与资产相关
合计	11,760,678.61			100,000.02	-24,336.72	11,636,341.87	/

3、计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与收益相关	624,698.41	637,056.45
与资产相关	100,000.02	
合计	724,698.43	637,056.45

其他说明：

无

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具的风险

√适用 □不适用

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降至最低水平，使股东和其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确认和分析本公司面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围内。

本公司在日常活动中面临各种与金融工具相关的风险，主要包括信用风险、流动性风险及市场风险。管理层已审议并批准管理这些风险的政策，概括如下。

（一）信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

1. 信用风险管理实务

（1）信用风险的评价方法

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。在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，公司考虑在无须付出不必要的额外成本或努力即可获得合理且有依据的信息，包括基于历史数据的定性和定量分析、外部信用风险评级以及前瞻性信息。公司以单项金融工具或者具有相似信用风险特征的金融工具组合为基础，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，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的变化情况。

当触发以下一个或多个定量、定性标准时，公司认为金融工具的信用风险已发生显著增加：

1) 定量标准主要为资产负债表日剩余存续期违约概率较初始确认时上升超过一定比例；

2) 定性标准主要为债务人经营或财务情况出现重大不利变化、现存的或预期的技术、市场、经济或法律环境变化并将对债务人对公司的还款能力产生重大不利影响等。

（2）违约和已发生信用减值资产的定义

当金融工具符合以下一项或多项条件时，公司将该金融资产界定为已发生违约，其标准与已发生信用减值的定义一致：

- 1) 债务人发生重大财务困难；
- 2) 债务人违反合同中对债务人的约束条款；
- 3) 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- 4) 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。

2. 预期信用损失的计量

预期信用损失计量的关键参数包括违约概率、违约损失率和违约风险敞口。公司考虑历史统计数据（如交易对手评级、担保方式及抵质押物类别、还款方式等）的定量分析及前瞻性信息，建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型。

3.金融工具损失准备期初余额与期末余额调节表详见本报告第八节·七·4、5、6、7、9、14、30 之说明。

4. 信用风险敞口及信用风险集中度

本公司的信用风险主要来自货币资金和应收款项。为控制上述相关风险，本公司分别采取了以下措施。

(1) 货币资金

本公司将银行存款和其他货币资金存放于信用评级较高的金融机构，故其信用风险较低。

(2) 应收款项和合同资产

本公司持续对采用信用方式交易的客户进行信用评估。根据信用评估结果，本公司选择与经认可的且信用良好的客户进行交易，并对其应收款项余额进行监控，以确保本公司不会面临重大坏账风险。

由于本公司仅与经认可的且信用良好的第三方进行交易，所以无需担保物。信用风险集中按照客户进行管理。截至 2026 年 6 月 30 日，本公司存在一定的信用集中风险，本公司应收账款和合同资产的 81.21%（2025 年 6 月 30 日：53.43%）源于余额前五名客户。本公司对应收账款和合同资产余额未持有任何担保物或其他信用增级。

本公司所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面价值。

(二)流动性风险

流动性风险，是指本公司在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。流动性风险可能源于无法尽快以公允价值售出金融资产；或者源于对方无法偿还其合同债务；或者源于提前到期的债务；或者源于无法产生预期的现金流量。

为控制该项风险，本公司综合运用票据结算、银行借款等多种融资手段，并采取长、短期融资方式适当结合，优化融资结构的方法，保持融资持续性与灵活性之间的平衡。本公司已从多家商业银行取得银行授信额度以满足营运资金需求和资本开支。

(三)市场风险

市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险。市场风险主要包括利率风险和外汇风险。

1.利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。固定利率的带息金融工具使本公司面临公允价值利率风险，浮动利率的带息金融工具使本公司面临现金流量利率风险。本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率金融工具的比例，并通过定期审阅与监控维持适当的金融工具组合。本公司面临的现金流量利率风险主要与本公司以浮动利率计息的银行借款有关。

截至 2026 年 6 月 30 日，本公司以浮动利率计息的银行借款人民币 65.34 亿元，在其他变量不变的假设下，假定利率变动 50 个基准点，不会对本公司的利润总额和股东权益产生重大的影响。

2.外汇风险

外汇风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本公司于中国内地经营，且主要活动以人民币计价。因此，本公司所承担的外汇变动市场风险不重大。

2、套期**(1) 公司开展套期业务进行风险管理**

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(3) 公司开展套期业务进行风险管理、预期能实现风险管理目标但未应用套期会计

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

3、金融资产转移**(1) 转移方式分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

转移方式	已转移金融资产性质	已转移金融资产金额	终止确认情况	终止确认情况的判断依据
票据背书	应收票据	4,168,607.44	未终止确认	保留了其几乎所有的风险和报酬
票据背书	应收款项融资	3,723,819.33	终止确认	已经转移了其几乎所有的风险和报酬
合计	/	7,892,426.77	/	/

(2) 因转移而终止确认的金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金融资产转移的方式	终止确认的金融资产金额	与终止确认相关的利得或损失
应收款项融资	背书	3,723,819.33	
合计	/	3,723,819.33	

(3) 继续涉入的转移金融资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

十三、公允价值的披露**1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
（一）交易性金融资产			1,586,240,000.00	1,586,240,000.00
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产			1,586,240,000.00	1,586,240,000.00
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资				
（3）衍生金融资产				
（4）理财产品			1,586,240,000.00	1,586,240,000.00
2.指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资				
（二）其他债权投资				
（三）其他权益工具投资	946,050,000.00		425,252,431.55	1,371,302,431.55
（四）投资性房地产				
1.出租用的土地使用权				
2.出租的建筑物				
3.持有并准备增值后转让的土地使用权				
（五）生物资产				
1.消耗性生物资产				
2.生产性生物资产				
（六）应收款项融资			2,076,028.76	2,076,028.76
（七）其他非流动金融资产			1,759,397,843.00	1,759,397,843.00
持续以公允价值计量的资产总额	946,050,000.00		3,772,966,303.31	4,719,016,303.31
（六）交易性金融负债				
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2.指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
（一）持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				

非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

☒ 适用 ☐ 不适用

本公司持有的第一层次公允价值计量的交易性金融资产为在活跃市场上交易的股票，本公司以其活跃市场报价确定其公允价值。

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

☐ 适用 ☒ 不适用

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

☒ 适用 ☐ 不适用

本公司持有的第三层次公允价值计量的交易性金融资产为银行理财产品，其用以确定公允价值的近期信息不足，以投资成本作为公允价值的合理估计进行计量。

本公司持有的第三层次公允价值计量的应收款项融资为应收银行承兑汇票，其信用风险较小且剩余期限较短，本公司以其票面余额确定其公允价值。

本公司持有的第三层次公允价值计量的其他非流动金融资产为非上市公司股权，以投资成本作为公允价值的合理估计进行计量。

本公司持有的第三层次公允价值计量的其他权益工具投资为非上市公司股权，以投资成本作为公允价值的合理估计进行计量。

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

☐ 适用 ☒ 不适用

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

☐ 适用 ☒ 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

☐ 适用 ☒ 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

☒ 适用 ☐ 不适用

本公司不以公允价值计量的金融资产和金融负债主要包括：货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款、债权投资、短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期借款、应付债券、租赁负债、长期应付款等，其账面价值与公允价值差异较小。

9、其他

☐ 适用 ☒ 不适用

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
四川能源发展集团有限责任公司	四川成都	投资企业	3,100,000.00	51.05	51.05

本企业的母公司情况的说明

川投集团、能投集团已实施战略重组，新设合并四川能源发展集团，公司控股股东由川投集团变更为四川能源发展集团，实际控制人仍为四川省国资委。相关资产承继交割协议已签订，中国证券登记结算有限责任公司的登记过户程序及相关工商变更登记手续尚未完成。

本企业最终控制方是四川省政府国有资产监督管理委员会

其他说明：

无

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

√适用 □不适用

详见本报告第八节、十、1、（1）企业集团的构成相关内容。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

√适用 □不适用

详见本报告第八节、十、3.（1）重要的合营企业或联营企业相关内容。

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

□适用 √不适用

4、其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
四川川投国际网球中心开发有限责任公司	最终控制方控制的其他企业
四川川投佳友物业有限责任公司	最终控制方控制的其他企业
四川省房地产开发投资有限责任公司	最终控制方控制的其他企业
四川省中国旅行社有限公司	最终控制方控制的其他企业
石棉川能环卫服务有限公司	最终控制方控制的其他企业
四川川投资产管理有限责任公司	最终控制方控制的其他企业
四川川投供应链管理有限公司	最终控制方控制的其他企业
四川能投屏山电力有限公司	最终控制方控制的其他企业
四川能源电子信息产业集团有限公司	最终控制方控制的其他企业
四川川能数智科技有限公司	最终控制方控制的其他企业
成都云上天府大数据研究院有限公司	最终控制方控制的其他企业
四川能投综合能源有限责任公司	最终控制方控制的其他企业
四川川投售电有限责任公司	最终控制方控制的其他企业
四川能投电能有限公司	最终控制方控制的其他企业
德昌峨铁矿业有限责任公司	最终控制方控制的其他企业
四川恒升天洁环境管理有限公司	最终控制方控制的其他企业

深圳市新力光源有限公司	最终控制方控制的其他企业
四川能投汇成培训管理有限公司	最终控制方控制的其他企业
四川能投物资产业集团有限公司	最终控制方控制的其他企业
四川嘉阳集团有限责任公司	最终控制方控制的其他企业

其他说明

无

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度（如适用）	是否超过交易额度（如适用）	上期发生额
四川川投国际网球中心开发有限责任公司	会务等服务	55,652.82			
四川川投佳友物业有限责任公司	物业、水电、保洁等	2,529,722.80			2,844,345.02
四川省房地产开发投资有限责任公司	住宿餐饮费、车位费	1,594,587.96			1,212,661.55
四川省中国旅行社有限公司	会务等服务	1,254.72			
石棉川能环卫服务有限公司	物业、水电、保洁等	11,792.45			
四川川投资产管理有限公司	车位费	16,899.08			
四川川投供应链管理有限公司	采购材料	110,898.53			6,712,758.26
四川能投屏山电力有限公司	水电等	15,990.43			
四川能投汇成培训管理有限公司	培训费等	168,895.34			
四川能投物资产业集团有限公司	办公用品等	24,787.97			

四川能源电子信息产业集团有限公司	技术服务等	0.00			221,100.00
四川能源发展集团有限责任公司	水电及车位租赁等	0.00			166,674.92
四川川能数智科技有限公司	电子设备采购	0.00			240,578.00

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
四川乐飞光电科技有限公司	咨询管理费	251,886.79	
四川能源发展集团有限责任公司	住宿费、销售自制产品	6,132.08	23,570.04
成都云上天府大数据研究院有限公司	绿证收入	509,433.96	
四川能投综合能源有限责任公司	绿证收入	99,056.60	

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

√适用 □不适用

2026 年，公司与关联方四川川投售电有限责任公司、四川能投综合能源有限责任公司、四川能投电能有限公司（以下简称关联售电公司）进行市场化交易，关联售电公司将电力销售给终端用户，通过国家电网将电力运输至终端用户，公司与关联售电公司都分别直接与国家电网进行结算，公司与关联售电公司之间不做结算、不开具发票且无资金往来，关联交易数据如下表所示：

关联方	电量（kWh）	本期交易金额
四川川投售电有限责任公司	368,569,666.00	92,504,359.29
四川能投综合能源有限责任公司	412,929,353.07	102,255,135.67
四川能投电能有限公司	108,156,145.00	24,309,002.65

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
四川能源发展集团有限责任公司	四川川投能源股份有限公司	股权托管			协议价	

关联托管/承包情况说明

√适用 □不适用

为进一步加快解决同业竞争问题，2019 年 5 月 9 日本公司十届八次董事会审议同意，与原控股股东川投集团签订《股权委托管理合同》，对四川紫坪铺开发有限责任公司等 8 家同业竞争的发电企业的股权以托管的方式进行经营管理，直至解决同业竞争。该托管交易不发生任何资产权属的转移，公司仅提供管理服务并收取管理费，公司不享有被托管标的的收益权。合同约定股权托管期间的委托管理费用为 50 万元人民币/每年。同时，若本公司每年因履行托管义务而实际发生/支出的费用超过 50 万元，则就超额部分应由川投集团直接承担或实报实销并按年度支付给本公司。本年应收的托管管理费收入为 50 万元。

川投集团、能投集团已实施战略重组，新设合并四川能源发展集团，相关资产承继交割协议已签订。委托名称已更新为新设合并后名称。

本公司委托管理/出包情况表：

☐适用 ☒不适用

关联管理/出包情况说明

☐适用 ☒不适用

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

☐适用 ☒不适用

本公司作为承租方：

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期发生额					上期发生额				
		简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产
四川省房地产开发投资有限责任公司	办公楼			6,650,474.38	548,926.56				5,477,189.59	406,331.70	60,326,058.66
四川省房地产开发投资有限责任公司	生产基地			96,242.20	9,280.15				185,142.86	12,928.94	
四川能源发展集团有限责任公司	办公楼			2,056,068.16	54,440.06				1,647,012.28	26,723.37	

四川能源发展集团有限责任公司	停车位						35,085.71				
四川川投佳友物业有限责任公司	停车位	61,366.59					13,018.87				
四川川投资产管理有限公司	停车位	16,899.08									

关联租赁情况说明
☐适用 ☒不适用

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

☐适用 ☒不适用

本公司作为被担保方

☐适用 ☒不适用

关联担保情况说明

☐适用 ☒不适用

(5) 关联方资金拆借

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
四川能源发展集团	50,000,000.00	2025/4/27	2026/4/26	本期已偿还
四川能源发展集团	80,000,000.00	2025/5/14	2026/5/13	本期已偿还
四川能源发展集团	30,000,000.00	2025/8/26	2026/8/25	本期已偿还
四川能源发展集团	60,000,000.00	2025/10/15	2026/10/14	本期已偿还
拆出				
无				

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
四川嘉阳集团有限责任公司	嘉阳电力股权转让	710.31	

(7) 关键管理人员报酬

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	101.36	85.42

(8) 其他关联交易

☐适用 ☒不适用

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1) 应收项目

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
预付款项	四川川投佳友物业有限责任公司			28,800.00	
预付款项	四川能投屏山电力有限公司	15,997.41		10,000.00	
其他应收款	四川能源发展集团	997,372.91	49,868.65	1,659,730.01	82,986.50
其他应收款	四川省房地产开发投资有限责任公司	17,484.00	874.20	17,484.00	1,748.40
其他应收款	四川川投佳友物业有限责任公司	3,110.92	155.55	2,839.83	141.99
其他应收款	四川嘉阳集团有限责任公司	4,972,156.17	248,607.81		
合计		6,006,121.41	299,506.21	1,718,853.84	84,876.89

(2) 应付项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	四川川投供应链管理有限公司		45,000.00
应付账款	德昌峨铁矿业有限责任公司	32,397.31	32,397.31
应付账款	四川川投佳友物业有限责任公司		3,000.00
应付账款	四川省房地产开发投资有限责任公司	13,103.00	200.00
其他应付款	四川能源发展集团	644,854.06	220,053,138.89
其他应付款	四川川投供应链管理有限公司	3,928,060.51	3,924,312.97
其他应付款	四川恒升天洁环境管理有限公司	75,775.00	75,775.00
其他应付款	四川川能数智科技有限公司	36,028.90	12,028.90
其他应付款	深圳市新力光源有限公司	7,092.25	7,092.25
租赁负债	四川省房地产开发投资有限责任公司	42,906,144.67	49,128,191.20
租赁负债	四川能源发展集团	3,042,984.04	4,657,918.67
合计		50,686,439.74	277,939,055.19

(3) 其他项目

□适用 √不适用

7、 关联方承诺

□适用 √不适用

8、 其他

□适用 √不适用

十五、股份支付

1、 各项权益工具

(1) 明细情况

☐适用 ☒不适用

(2) 期末发行在外的股票期权或其他权益工具

☐适用 ☒不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

☐适用 ☒不适用

3、 以现金结算的股份支付情况

☐适用 ☒不适用

4、 本期股份支付费用

☐适用 ☒不适用

5、 股份支付的修改、终止情况

☐适用 ☒不适用

6、 其他

☐适用 ☒不适用

十六、承诺及或有事项

1、 重要承诺事项

☐适用 ☒不适用

2、 或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

☐适用 ☒不适用

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

☒适用 ☐不适用

截至 2026 年 6 月 30 日，本公司无需要披露的重大或有事项。

3、 其他

☐适用 ☒不适用

十七、资产负债表日后事项

1、 重要的非调整事项

☐适用 ☒不适用

2、利润分配情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	
经审议批准宣告发放的利润或股利	2,437,303,414.00

3、销售退回

□适用 √不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

√适用 □不适用

受“美莎克”台风天气影响，公司所属公司广西玉柴农光电力有限公司位于广西贵港市桂平市的光伏电站（装机规模 18.36 万千瓦）受到一定资产损失。相关资产前期已购买财产保险，实际损失金额需根据受损设备排查情况、保险理赔情况进一步确定。详见《关于广西玉柴农光电力有限公司受到“美莎克”台风灾害影响的公告》（公告编号：2026-026 号）

十八、其他重要事项**1、前期会计差错更正****(1) 追溯重述法**

□适用 √不适用

(2) 未来适用法

□适用 √不适用

2、重要债务重组

□适用 √不适用

3、资产置换**(1) 非货币性资产交换**

□适用 √不适用

(2) 其他资产置换

□适用 √不适用

4、年金计划

√适用 □不适用

按照国家政策及本公司的相关规定，本公司及符合条件的下属子公司建立了企业年金计划。企业年金所需费用由企业和员工个人共同缴纳。员工可以自愿选择加入或者不加入企业年金计划。

5、终止经营

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	收入	费用	利润总额	所得税费用	净利润	归属于母公司所有者的终止经营
----	----	----	------	-------	-----	----------------

						利润
嘉阳电力公司		72,882.42	-72,882.42		-72,882.42	-72,882.42

其他说明：

2026 年 2 月 25 日，公司、子公司川投电力公司与四川嘉阳集团有限责任公司（以下简称嘉阳集团）签署《产权交易合同》，将公司持有的 95.16%以及川投电力持有的 4.84%嘉阳电力公司股权转让给嘉阳集团，交易价款为 710.31 万元；并约定在合同生效之日起 10 个工作日内，将嘉阳电力公司的资产、控制权、管理权移交给嘉阳集团。2026 年 2 月 10 日四川能源发展集团已批准此项产权交易。截至报告期末，股权转让协议已执行，控制权已转移。

6、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

☒ 适用 ☐ 不适用

公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度等为依据确定报告分部，本集团将业务分部划分为电力业务分部（包括：田湾河公司、天彭电力公司、嘉阳电力公司、攀枝花水电公司、高奉山公司、脚基坪公司、槽渔滩公司、玉田能源公司、百花滩公司、攀枝花新能源公司、广西农光公司、川投宜宾公司、屏山书楼公司、湖北远安公司）、投资业务分部（包括：川投能源本部、川投电力公司、四川盈源公司、成都盈源）、制造业务分部（包括：交大光芒公司、槽渔滩公司炭素厂）以及服务业分部（包括：景达公司和旅游开发公司）。

(2) 报告分部的财务信息

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	电力业务分部	投资业务分部[注]	制造业分部	服务业分部	分部间抵销	合计
分部收入	614,148,489.66	2,444,960,656.26	66,242,490.85	4,703,561.21	50,895,015.05	3,079,160,182.93
分部费用	441,458,903.13	180,112,225.53	70,429,060.75	23,867,041.54	2,282,508.03	713,584,722.92
分部利润	172,689,586.53	2,264,848,430.73	-4,186,569.90	-19,163,480.33	48,612,507.02	2,365,575,460.01
分部资产	7,958,795,155.72	63,857,003,174.65	786,823,414.19	388,340,339.27	1,353,126,475.66	71,637,835,608.17
分部负债	7,625,342,342.71	18,107,030,522.08	370,672,625.69	260,789,152.99	1,249,423,794.25	25,114,410,849.22

[注]投资业务分部的分部收入在利润表上列示为投资收益

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

☐ 适用 ☒ 不适用

(4) 其他说明

☐ 适用 ☒ 不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

☐ 适用 ☒ 不适用

8、其他

☐ 适用 ☒ 不适用

十九、母公司财务报表主要项目注释**1、 应收账款****(1) 按账龄披露**

☐适用 ☒不适用

(2) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(3) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明

不适用

(4) 本期实际核销的应收账款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收账款核销情况

☐适用 ☒不适用

应收账款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

2、其他应收款**项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	1,185,406,409.81	406,409.81
其他应收款	101,834,023.41	309,158,674.87
合计	1,287,240,433.22	309,565,084.68

其他说明：

□适用 √不适用

应收利息**(1) 应收利息分类**

□适用 √不适用

(2) 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

(4) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

(5) 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

不适用

(6) 本期实际核销的应收利息情况

□适用 √不适用

其中重要的应收利息核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收股利

(1) 应收股利

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
普通股股利	1,185,406,409.81	406,409.81
合计	1,185,406,409.81	406,409.81

(2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

☐适用 ☒不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(5) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

不适用

(6) 本期实际核销的应收股利情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收股利核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款**(1) 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	7,076,337.80	214,160,783.78
1 年以内小计	7,076,337.80	214,160,783.78
1 至 2 年	7,581.00	7,581.00
2 至 3 年	100,000,000.00	100,000,000.00
3 年以上		
3 至 4 年		
4 至 5 年		
5 年以上	35,000.00	35,000.00
减：坏账准备	5,284,895.39	5,044,689.91
合计	101,834,023.41	309,158,674.87

(2) 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金、押金	100,035,000.00	100,035,000.00
关联方往来	1,421,011.16	213,309,566.45
股权处置款	4,731,503.81	
其他	931,403.83	858,798.33
减：坏账准备	5,284,895.39	5,044,689.91
合计	101,834,023.41	309,158,674.87

(3) 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2026年1月1日余额	5,044,689.91			5,044,689.91
2026年1月1日余额在本期				

—转入第二阶段				
—转入第三阶段				
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提	240,205.48			240,205.48
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2026年6月30日 余额	5,284,895.39			5,284,895.39

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
详见本报告第八节、五、11、金融工具。

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：
☐适用 ☒不适用

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

(4) 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
坏账准备	5,044,689.91	240,205.48				5,284,895.39
合计	5,044,689.91	240,205.48				5,284,895.39

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：
☐适用 ☒不适用

其他说明
不适用

(5) 本期实际核销的其他应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他应收款核销情况：
☐适用 ☒不适用

其他应收款核销说明：
☐适用 ☒不适用

(6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
屏山县发展和改革委员会	100,000,000.00	93.35	保证金、押金	2-3 年	5,000,000.00
四川嘉阳集团有限责任公司	4,731,503.81	4.42	股权处置款	1 年以内	236,575.19
四川能源发展集团有限责任公司	833,333.33	0.78	其他	1 年以内	41,666.67
南江兴马抽水蓄能项目组	90,489.50	0.08	其他	1 年以内、1-2 年	4,524.48
安全生产风险抵押金	35,000.00	0.03	保证金、押金	5 年以上	1,750.00
合计	105,690,326.64	98.67	/	/	5,284,516.33

(7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	3,988,764,400.34		3,988,764,400.34	4,136,949,885.22	143,278,705.72	3,993,671,179.50
对联营、合营企业投资	49,379,379,227.37		49,379,379,227.37	49,828,961,221.14		49,828,961,221.14
合计	53,368,143,627.71		53,368,143,627.71	53,965,911,106.36	143,278,705.72	53,822,632,400.64

(1) 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
田湾河公司	669,600,000.00						669,600,000.00	
嘉阳电力公司	4,906,779.16	143,278,705.72				4,906,779.16	0.00	0.00
交大光芒公司	899,636.43						899,636.43	
川投电力公司	1,816,765,853.51						1,816,765,853.51	
攀枝花水电公司	635,289,950.40						635,289,950.40	
湖北远安公司	147,906,300.00						147,906,300.00	
攀枝花新能源公司	513,447,000.00						513,447,000.00	
川投盈源	260,060.00						260,060.00	
屏山书楼公司	204,595,600.00						204,595,600.00	
合计	3,993,671,179.50	143,278,705.72				4,906,779.16	3,988,764,400.34	

(2) 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初 余额（账面价 值）	减 值 准 备 期 初 余 额	本期增减变动								期末余额（账面 价值）	减 值 准 备 期 末 余 额
			追加投资	减少 投资	权益法下确认 的投资损益	其他综合 收益调整	其他权益变 动	宣告发放现金 股利或利润	计 提 减 值 准 备	其 他		
一、合营企业												
小计												
二、联营企业												
雅砻江流域水电开发有限公司	38,377,790,027.31		720,000,000.00		2,181,876,617.20			3,552,000,000.00			37,727,666,644.51	
四川乐飞光电科技有限公司	131,189,535.83				7,291,273.76						138,480,809.59	
四川川投售电有限责任公司	60,515,098.36				269,090.40						60,784,188.76	
嘉陵江亭子口水利水电开发有限公司	1,474,215,249.79				11,494,738.00						1,485,709,987.79	
国能大渡河流域水电开发有限公司	7,316,697,665.11				220,712,746.00						7,537,410,411.11	
中核汇能有限公司	2,468,553,644.74				-32,120,664.53	-9,195.18	-123,395.61	6,973,203.81			2,429,327,185.61	
小计	49,828,961,221.14		720,000,000.00		2,389,523,800.83	-9,195.18	-123,395.61	3,558,973,203.81			49,379,379,227.37	
合计	49,828,961,221.14		720,000,000.00		2,389,523,800.83	-9,195.18	-123,395.61	3,558,973,203.81			49,379,379,227.37	

(3) 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √ 不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

4、营业收入和营业成本**(1) 营业收入和营业成本情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务				
其他业务	251,886.79		62,264.16	
合计	251,886.79		62,264.16	

(2) 营业收入、营业成本的分解信息

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(3) 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4) 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5) 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

无

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	33,000,000.00	
权益法核算的长期股权投资收益	2,389,523,800.83	2,540,330,657.24
处置长期股权投资产生的投资收益	1,852,512.00	
交易性金融资产在持有期间的投资收益	863,272.16	
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入	971,631.10	1,354,809.55
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
合计	2,426,211,216.09	2,541,685,466.79

其他说明：

无

6、其他

□适用 √不适用

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	2,112,051.40	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	700,361.71	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	3,706,550.45	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	598,558.70	
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	2,160,500.00	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	251,473.95	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	460,829.30	
减：所得税影响额	424,144.29	
少数股东权益影响额（税后）	2,256,807.83	
合计	7,309,373.39	

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

2、净资产收益率及每股收益

☒适用 ☐不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	5.06	0.4779	0.4779
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	5.05	0.4764	0.4764

3、境内外会计准则下会计数据差异

☐适用 ☒不适用

4、其他

☐适用 ☒不适用

法定代表人：刘胜金

董事会批准报送日期：2026 年 8 月 14 日

修订信息

☐适用 ☒不适用