

# 四川省新能源动力股份有限公司

## 2024 年半年度报告

2024-058 号

2024 年 8 月 30 日

## 第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人何连俊、主管会计工作负责人王大海及会计机构负责人(会计主管人员)陈维声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本次半年报的董事会会议。

本报告所涉及的未来计划、发展战略等前瞻性陈述，属于计划性事项，不构成公司对投资者的实质承诺，存在一定的不确定性，请广大投资者注意投资风险。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 1,846,168,342 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.60 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。

## 目录

第一节	重要提示、目录和释义	2
第二节	公司简介和主要财务指标	7
第三节	管理层讨论与分析	10
第四节	公司治理	31
第五节	环境和社会责任	33
第六节	重要事项	40
第七节	股份变动及股东情况	69
第八节	优先股相关情况	78
第九节	债券相关情况	79
第十节	财务报告	81

## 备查文件目录

- (一) 载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表；
- (二) 报告期内在中国证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

## 释义

释义项	指	释义内容
公司、川能动力、川化股份、上市公司	指	四川省新能源动力股份有限公司
报告期	指	2024 年 1 月 1 日-2024 年 6 月 30 日
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
深交所	指	深圳证券交易所
中登公司	指	中国证券登记结算有限责任公司
公司章程	指	四川省新能源动力股份有限公司章程
实际控制人、四川省国资委	指	四川省政府国有资产监督管理委员会
控股股东、四川能投、四川能投集团	指	四川省能源投资集团有限责任公司
四川化工	指	四川化工集团有限责任公司，系控股股东全资子公司
川能资本	指	四川能投资本控股有限公司，系控股股东全资子公司
新能电力	指	四川能投新能电力有限公司，系上市公司持股 95% 子公司
川能风电	指	四川省能投风电开发有限公司，系上市公司控股子公司新能电力持股 70% 子公司
会东新能源、会东公司	指	四川省能投会东新能源开发有限公司
盐边新能源、盐边公司	指	四川省能投盐边新能源开发有限公司
美姑新能源、美姑公司	指	四川省能投美姑新能源开发有限公司
雷波新能源、雷波公司	指	四川省能投雷波新能源开发有限公司
甘西新能源	指	四川能投甘西新能源开发有限公司，系上市公司持股 51% 子公司
马尔康新能源	指	四川能投马尔康新能源开发有限公司，系上市公司持股 51% 子公司
会东风电	指	四川能投会东风电开发有限公司，系上市公司持股 51% 子公司
美姑风电	指	四川能投美姑风电开发有限公司，系上市公司持股 51% 子公司
川能锂业、能投锂业	指	四川能投锂业有限公司，系上市公司持股 62.75% 子公司
德鑫矿业	指	四川德鑫矿业资源有限公司，系上市公司控股子公司川能锂业持股 75% 子公司
李家沟采选项目	指	金川县李家沟锂辉石矿 105 万吨/年采选项目
川能鼎盛、鼎盛锂业	指	四川能投鼎盛锂业有限公司，系上市公司持股 51% 子公司
川能环保	指	四川能投节能环保投资有限公司，系上市公司持股 70.55% 子公司
川能节能工程	指	四川川能节能环保工程有限公司，系川能环保全资子公司
长垣二期项目	指	长垣生活垃圾焚烧热电联产项目（二期），发电装机容量为 7.5 MW，垃圾处理规模为 300 吨/日
巴彦淖尔项目	指	巴彦淖尔生活垃圾焚烧发电项目，发电装机容量为 18MW，垃圾处理规模为 700 吨/日
德阿锂业	指	四川能投德阿锂业有限责任公司，系公司持股 51% 子公司
会计师事务所	指	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
中信证券、独立财务顾问、承销商	指	中信证券股份有限公司

发行股份购买川能环保 51%股权并募集配套资金事项	指	公司向四川省能源投资集团有限责任公司发行 178,995,523 股股份购买其持有的四川能投节能环保投资有限公司 51%股权，同时向特定对象发行 26,931,295 股股份，募集资金总额为 6.18 亿元
发行股份购买川能风电少数股权并募集配套资金事项	指	公司向东方电气股份有限公司发行 87,167,187 股股份购买其持有的四川省能投风电开发有限公司 20%股权，向成都明永投资有限公司发行 65,474,962 股股份购买其持有的四川省能投风电开发有限公司 10%股权及其所属四川省能投美姑新能源开发有限公司 26%股权、四川省能投盐边新能源开发有限公司 5%股权。同时，公司向特定对象发行 217,599,375 股股份，募集资金总额为 22.65 亿元
东方电气	指	东方电气股份有限公司
明永投资	指	成都明永投资有限公司
多能互补	指	多能互补是根据四川省发改委、省能源局印发的《加快推进多能互补电源建设的激励措施》（川发改能源〔2022〕721号）、《加快推进多能互补电源建设激励措施的实施细则》（川发改能源〔2023〕249号）有关意见精神，对于在建、新建天然气发电和煤电项目按装机容量等量配置的新能源资源。
元、万元、亿元	指	人民币元、人民币万元、人民币亿元

## 第二节 公司简介和主要财务指标

### 一、公司简介

股票简称	川能动力	股票代码	000155
变更前的股票简称（如有）	川化股份		
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	四川省新能源动力股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	川能动力		
公司的外文名称（如有）	SICHUAN NEW ENERGY POWER COMPANY LIMITED		
公司的外文名称缩写（如有）	CNDL		
公司的法定代表人	何连俊		

### 二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	欧健成	付佳
联系地址	四川省成都市武侯区剑南大道中段 716 号清风时代城 2 号楼 16 楼	四川省成都市武侯区剑南大道中段 716 号清风时代城 2 号楼 16 楼
电话	028-67175728	028-62095615
传真	无	无
电子信箱	ojc@cndl155.com	fujia620@163.com

### 三、其他情况

#### 1、公司联系方式

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期是否变化

适用 不适用

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期无变化，具体可参见 2023 年年报。

#### 2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用 不适用

公司披露半年度报告的证券交易所网站和媒体名称及网址，公司半年度报告备置地在报告期无变化，具体可参见 2023 年年报。

#### 3、其他有关资料

其他有关资料在报告期是否变更情况

适用 不适用

#### 四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	1,803,037,698.27	1,786,889,746.27	0.90%
归属于上市公司股东的净利润（元）	633,535,093.19	456,556,900.00	38.76%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	629,221,959.68	444,884,770.76	41.43%
经营活动产生的现金流量净额（元）	759,144,551.33	599,915,188.24	26.54%
基本每股收益（元/股）	0.41	0.31	32.26%
稀释每股收益（元/股）	0.41	0.31	32.26%
加权平均净资产收益率	8.15%	8.16%	-0.01%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	25,336,691,305.46	21,770,586,941.78	16.38%
归属于上市公司股东的净资产（元）	10,483,796,171.92	7,387,846,886.20	41.91%

#### 五、境内外会计准则下会计数据差异

##### 1、同时按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

公司报告期不存在按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

##### 2、同时按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

公司报告期不存在按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

#### 六、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

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）	222,838.23	
计入当期损益的政府补助（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）	4,504,202.82	
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	5,836,035.95	

债务重组损益	591,965.81	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	-6,225,229.24	
受托经营取得的托管费收入	2,064,130.33	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-502,201.94	
减：所得税影响额	2,035,667.43	
少数股东权益影响额（税后）	142,941.02	
合计	4,313,133.51	

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

适用 不适用

项目	涉及金额（元）	原因
个税手续费返还	115,820.03	

## 第三节 管理层讨论与分析

### 一、报告期内公司从事的主要业务

#### （一）行业发展情况

##### 1. 新能源发电行业情况

###### （1）国内政策加快推进新能源发电产业发展

近年来，国家发布各项新能源行业政策促进行业快速发展，风力发电、光伏发电等行业步入发展的快车道，电力市场体系也在加快完善。

2023 年 11 月，国家发改委、国家能源局发布《关于建立煤电容量电价机制的通知》，要求自 2024 年 1 月 1 日起在全国建立煤电容量电价机制，将现行煤电单一制的电能量电价调整为两部制的电能量加容量电价，其中电量电价形成方式不变，仍通过现货或中长期市场化方式形成，容量电价水平通过固定成本定价及各省煤电转型进度合理确定。

2024 年 3 月 18 日，国家发改委公布《全额保障性收购可再生能源电量监管办法》，自 2024 年 4 月 1 日起施行。该《办法》适用于风力发电、太阳能发电、生物质能发电、海洋能发电、地热能发电等非水可再生能源发电。对未达成市场交易的电量，在确保电网安全的前提下，电网企业、电力调度机构可按照相关规定，采用临时调度措施充分利用各级电网富余容量进行消纳。电网企业和可再生能源发电企业应严格落实安全生产主体责任，加强安全生产管理，强化电力可靠性管理，保障设备安全，避免或者减少设备原因影响可再生能源电量收购。双方应按照国家有关规定，确定设备维护和保障设备安全的责任分界点。

2024 年 5 月 29 日，国务院发布《关于印发 2024—2025 年节能降碳行动方案的通知》，指出 2025 年非化石能源消费占比达到 20% 左右，重点领域和行业节能降碳改造形成节能量约 5000 万吨标准煤、减排二氧化碳约 1.3 亿吨，尽最大努力完成“十四五”节能降碳约束性指标。加快建设以沙漠、戈壁、荒漠为重点的大型风电光伏基地。合理有序开发海上风电，促进海洋能规模化开发利用，推动分布式新能源开发利用。到 2025 年底，全国非化石能源发电量占比达到 39% 左右。加快建设大型风电光伏基地外送通道，提升跨省跨区输电能力。加快配电网改造，提升分布式新能源承载力。科学合理确定新能源发展规模，在保证经济性前提下，资源条件较好地区的新能源利用率可降低至 90%。

###### （2）国内新能源发电维持高速增长

国家能源局数据显示，2024 年上半年，全国可再生能源发电新增装机 1.34 亿千瓦，同比增长 24%，占全国新增电力装机的 88%。其中，水电新增 499 万千瓦，风电新增 2,584 万千瓦，太阳能发电新增 1.02 亿千瓦，生物质发电新增 116 万千瓦。截至 2024 年 6 月底，全国可再生能源发电装机达到 16.53 亿千瓦，同比增长 25%，约占我国发电总装机的 53.8%，其中，水电装机 4.27 亿千瓦，风电装机 4.67 亿千瓦，太阳能发电装机 7.14 亿千瓦，生物质发电装机 4,530 万千瓦。风电光伏发电合计装机(11.8 亿千瓦)已超过煤电装机(11.7 亿千瓦)。

风力发电方面，2024 年上半年，全国风电新增并网容量 2,584 万千瓦，同比增长 12%，其中陆上风电 2,501 万千瓦，海上风电 83 万千瓦。截至 2024 年 6 月底，全国风电累计并网容量达到 4.67 亿千瓦，同比增长 20%，其中陆上风电 4.29 亿千瓦，海上风电 3,817 万千瓦。2024 年上半年，全国风电发电量 5,088 亿千瓦时，同比增长 10%，全国风电平均利用率 96.1%。

光伏发电方面，2024 年上半年，全国光伏新增并网 1.02 亿千瓦，同比增长 31%，其中集中式光伏 4,960 万千瓦，分布式光伏 5,288 万千瓦。截至 2024 年 6 月底，全国光伏发电装机容量达到 7.13 亿千瓦，同比增长 52%，其中集中式光伏 4.03 亿千瓦，分布式光伏 3.1 亿千瓦。2024 年上半年，全国光伏发电量 3914 亿千瓦时，同比增长 47%，全国光伏发电利用率 97%。

生物质发电方面，2024 年上半年，全国生物质发电新增装机 116 万千瓦，累计装机达 4,530 万千瓦，同比增长 5.7%。生物质发电量 1,030 亿千瓦时，同比增长 4.7%。

### （3）风力发电和光伏发电行业呈现规模化和集中化的趋势

风电、光伏行业在激烈的市场竞争中展现出不同态势。风电行业方面，拥有优质风电场的国有企业凭借在技术研发、成本控制、项目开发和运营方面的显著优势，占据了行业的主要市场份额；光伏发电行业方面，当前市场格局呈现“一超多强”的特点，其中以央企国电投为头部企业，其后是国企和民企。同时由于光伏发电属于资本密集型行业，进入技术壁垒比较高，对企业的资金实力和项目开发能力要求高，进一步加剧了企业间的竞争态势。国家能源局表示，新能源项目虽具备开发建设周期短，运营期用工量少，运行前几年应缴税收低，场址资源稀缺等特点，作为清洁绿色能源，其对当地的就业、税收及产业带动效应有限。未来几年，国内新能源装机规模还将持续快速增长，新能源的消纳压力将进一步增大，需要灵活性电源提供更多的消纳空间。随着新能源全面融入电力现货市场交易体系，由此带来的电价波动性愈发凸显。

### （4）垃圾焚烧发电行业集中度上升，头部企业优势明显

伴随政策支持和市场需求的增长，目前，我国生活垃圾焚烧发电行业竞争格局日趋稳定，行业集中度呈现出逐步上升。具备较强的技术实力、资金实力和丰富经营管理经验的垃圾焚烧发电头部企业竞争优势越发明显，占据了较大的市场份额。此外，一些地方国有企业和民营企业也在积极布局垃圾焚烧发电项目，推动行业竞争格局的多样化。

## 2. 锂电行业情况

### （1）各国出台政策支持本土新能源汽车产业链发展，锂电行业发展前景广阔

碳中和目标已成为多国共识，各国新能源政策持续出台，新能源车产业链得到快速发展，为锂电行业带来了广阔发展前景。

#### ①国内政策

2023 年 5 月，国家发改委、国家能源局发布《关于加快推进充电基础设施建设更好支持新能源汽车下乡和乡村振兴的实施意见》，文件提出：鼓励开展电动汽车与电网双向互动（V2G）、光储充协同控制等关键技术研究，探索在充电桩利用率较低的农村地区，建设提供光伏发电、储能、充电一体化的充电基础设施。落实峰谷分时电价政策，鼓励用户低谷时段充电。

2023 年 6 月，国家财政部发布《关于延续和优化新能源汽车车辆购置税减免政策的公告》，指出对购置日期在 2024 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日期间的新能源汽车免征车辆购置税，其中，每辆新能源乘用车免税额不超过 3 万元；对购置日期在 2026 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日期间的新能源汽车减半征收车辆购置税，其中，每辆新能源乘用车减税额不超过 1.5 万元，意味着新能源汽车免征车辆购置税政策再次得到延续。地方补贴方面，临近 2023 年末，包括上海、武汉、青岛、南昌、济南、西安在内的多个城市多措并举促进新能源汽车消费，涵盖出台政策文件、发放消费补贴、加大新能源号码编排投放数量等多方面，补贴数额一般从 1,000 元到 8,000 元不等。

2023 年 10 月，交通运输部、国家发改委等多部门印发《关于推进城市公共交通健康可持续发展的若干意见》，要求完善峰谷分时电价政策，鼓励各地通过多种形式对新能源城市公交车辆充电给予政策支持。各地在保障新能源城市公交车辆夜间充电执行低谷电价的基础上，结合新能源城市公交车辆日间补电需求，可在日间设置部分时段执行低谷电价，以引导新能源城市公交车辆更多在低谷时段充电。

2023 年 12 月，国家发改委等部门印发《关于加强新能源汽车与电网融合互动的实施意见》，为电网互动设定了发展目标，指出要在 2025 年，试点城市全年充电电量 60%以上集中在低谷时段、私人充电桩充电电量 80%以上集中在低谷时段，到 2030 年新能源汽车成为电化学储能体系的重要组成部分，力争为电力系统提供千万千瓦级的双向灵活性调节能力。

2024 年 3 月 7 日，国务院发布《推动大规模设备更新和消费品以旧换新行动方案》，提出畅通流通堵点，促进汽车梯次消费，更新消费。组织开展全国汽车以旧换新促销活动，鼓励汽车生产企业、销售企业开展促销活动，并引导行业有序竞争。严格执行机动车强制报废标准规定和车辆安全环保检验标准，依法依规淘汰符合强制报废标准的老旧汽车。因地制宜优化汽车限购措施，推进汽车使用全生命周期管理信息交互系统建设。到 2027 年，报废汽车回收量较 2023 年增加约一倍，二手车交易量较 2023 年增长 45%，废旧家电回收量较 2023 年增长 30%，再生材料在资源供给中的占比进一步提升。

2024 年 4 月 3 日，中国人民银行、金融监管总局联合印发了《关于调整汽车贷款有关政策的通知》，优化汽车贷款最高发放比例，加大汽车以旧换新场景金融支持。根据通知，自用传统动力汽车、自用新能源汽车贷款最高发放比例，从原先的 80%、85%调整为由金融机构自主确定；商用传统动力汽车贷款最高发放比例为 70%，商用新能源汽车贷款最高发放比例为 75%；二手车贷款最高发放比例为 70%。通知还提出，鼓励金融机构结合新车、二手车、汽车以旧换新等细分场景，加强金融产品和服务创新，适当减免汽车以旧换新过程中提前结清贷款产生的违约金。

2024 年 5 月 15 日，工信部、国家发改委等五部门印发《关于开展 2024 年新能源汽车下乡活动的通知》，活动选取适宜农村市场、口碑较好、质量可靠的新能源汽车车型，开展集中展览展示、试乘试驾等活动，丰富消费体验，提供多样化选择。组织充换电服务，新能源汽车承保、理赔、信贷等金融服务，以及维保等售后服务协同下乡，补齐农村地区配套环境短板。落实汽车以旧换新、县域充换电设施补短板等支持政策，将“真金白银”的优惠直达消费者。

2024 年 5 月 29 日，国务院发布《2024-2025 年节能降碳行动方案》。方案提出，加快淘汰老旧机动车，提高营运车辆能耗限值准入标准。逐步取消各地新能源汽车购买限制。落实便利新能源汽车通行

等支持政策。推动公共领域车辆电动化，有序推广新能源中重型货车，发展零排放货运车队。推进老旧运输船舶报废更新，推动开展沿海内河船舶电气化改造工程试点。到 2025 年底，交通运输领域二氧化碳排放强度较 2020 年降低 5%。

## ②海外政策

美国《通胀削减法案》：2022 年 8 月，美国签署《通胀削减法案》，该法案规定消费者购买清洁能源新车可获得最高 7,500 美元的税收抵免，但汽车整车必须在美国组装，并且电池所用的原材料也须有一定比例源自美国本土或美国的自贸伙伴。抵免来自两部分，一部分（3,750 美元）是要求电动汽车需有 40% 的电池关键矿物在北美或与美国签订自由贸易协定的国家提取、加工或回收，该比例到 2027 年要达到 80%；若想获得另一部分抵免（3,750 美元），电动汽车则需要满足 50% 以上的电池部件与材料在北美制造或组装，这一比例到 2029 年则达到 100%。

欧洲《2035 年欧洲新售燃油轿车和小货车零排放协议》：2023 年 2 月，欧委会和欧洲理事会达成《2035 年欧洲新售燃油轿车和小货车零排放协议》，协议目标是 2035 年开始在欧盟 27 国范围内停售新的燃油轿车和小货车，按照协议内容，欧盟的中期目标是在 2030 年实现燃油轿车减排 55%，小货车减排 50%。

欧盟《关键原材料法案》：2023 年 3 月，欧盟推出了《关键原材料法案》，该法案为战略原材料供应链上的国内产能设定了明确基准，并在 2030 年前使欧盟供应多样化：开采方面，至少占欧盟年度消费的 10%；加工方面，至少占欧盟年消费量的 40%；回收方面，至少占欧盟年消费的 15%；欧盟在任何相关加工阶段对每种战略原材料的年消耗量，来自单一第三国的比例不超过 65%。

### （2）全球锂资源分布集中度高，资源开发潜力较大

根据美国地质勘探局 2023 年公布的数据显示，世界锂资源量约为 9,800 万吨，锂储量 2,600 万吨金属锂（折合碳酸锂当量超 1 亿吨）；同时全球锂资源储量分布集中，主要分布于智利、澳大利亚、阿根廷、中国和美国，五国合计锂储量占比超 80%，资源量占比接近 60%。其中玻利维亚勘探潜力最大，锂资源量高达 2,100 万吨；阿根廷和美国的勘探潜力较大，阿根廷已探明锂储量为 270 万吨，资源量为 2,000 万吨，美国已探明锂储量为 100 万吨，资源量为 1,200 万吨。

### （3）全球锂资源开发呈现多元化格局，四川锂资源重要性突显

国外锂资源目前供应主要来源于澳洲、南美、非洲。澳洲锂辉石是全球锂资源供应主要增量之一，是全球最容易开发的锂辉石资源，当地矿业发达、法律法规齐全、基础设施良好，但是澳洲存在劳动力和设备短缺的问题，新产能或复产产能投产及爬坡速度往往存在低于预期的可能性。南美盐湖资源储量丰富且品质高，但存在环评审批、高海拔、淡水资源、配套基建等多种因素的限制，需要大规模的资本开支、成熟的技术水平和项目团队支持，进度也不及预期。非洲拥有丰富的锂辉石和透锂长石资源，矿石品位高，近年开发速度较快，2023 年项目投产进度较为顺利，但透锂长石类采选及冶炼收率更低且生产成本更高，产出的小部分锂云母将在库存堆积，整体生产成本较高。

国内方面，锂资源种类丰富，近年来锂资源项目技术发展和投资力度较大。分种类来看，盐湖锂主要位于青海、西藏，青海盐湖受益于前期钾肥开发的投入，配套基建相对完善，已投项目逐步达产，而

西藏盐湖虽然锂浓度更高且多为地表，但地形地貌复杂、温度低、能源等基建薄弱，存在前期资本开支更大、整体开发进程较慢、不确定性高的挑战。锂云母方面，原矿品位低，生产过程中会产生大量的长石粉和锂渣，相关环保问题可能干扰产能释放的过程。

相比而言，四川省锂矿资源禀赋好及可投资性高。国内锂辉石资源主要集中于四川，且矿石品位较高，平均品位约 1.30%-1.42%，与全球最重要的锂原材料供应地澳洲锂辉石矿品位相当。此外，四川省的锂矿资源还伴生或共生有多种有益组分，具备较高的综合利用价值。然而，四川省锂矿资源总体开发利用程度不高，且主要集中在甘孜甲基卡矿区和阿坝可尔因矿区，地处少数民族地区和高原地区，自然条件恶劣、生态脆弱、环保要求严格以及开发难度较大的挑战。目前四川锂矿实现投产项目并不多，因此，加快四川锂资源的开发建设对于促进国内锂电产业的持续发展具有至关重要的意义。

#### （4）锂电下游新能源汽车、动力电池及储能市场维持增长，带来锂需求不断增长

锂是战略新兴矿产资源，近年来随着新能源技术革命的浪潮，在新能源车行业以及储能的高速发展过程中，锂作为电池生产的重要原材料，需求量呈现了爆炸式的增长，动力电池及储能电池用锂占比不断攀升，新能源车电池成为锂最重要的应用方向。

新能源汽车方面，国内汽车销售表现亮眼，据乘联会发布数据，2024 年 6 月，国内新能源车市场零售 85.6 万辆，同比增长 28.6%，环比增长 6.4%；6 月国内新能源车零售渗透率 48.4%，较去年同期 34.9%的渗透率提升 13.5 个百分点。2024 年 1-6 月，国内新能源汽车零售 411.1 万辆，同比增长 33.1%。

动力电池方面，根据中国汽车动力电池产业创新联盟数据，销量方面 6 月我国动力电池销量为 69.3GWh，环比增长 23.3%，同比增长 37.0%；1-6 月，我国动力电池累计销量为 318.1GWh，累计同比增长 26.6%。装车量方面，6 月我国动力电池装车量 42.8GWh，同比增长 30.2%，环比增长 7.3%；1-6 月，我国动力电池累计装车量 203.3GWh，累计同比增长 33.7%。

储能方面，根据国家能源局发布数据，截至 2024 年上半年，全国已建成投运新型储能项目累计装机规模达 4,444 万千瓦/9,906 万千瓦时，较 2023 年底增长超过 40%。截至 2024 年上半年，已投运锂离子电池储能占比 97.0%，压缩空气储能占比 1.1%，铅炭（酸）电池储能占比 0.8%，液流电池储能占比 0.4%，其他技术路线占比 0.7%。从应用场景看，独立储能、共享储能装机占比 45.3%，新能源配建储能装机占比 42.8%，其他应用场景占比 11.9%。

## （二）经营情况分析

报告期内，公司主营业务保持稳定，聚焦于新能源发电与锂电两大核心领域。新能源发电业务为风力发电、光伏发电项目的开发、建设和运营，以及垃圾焚烧发电项目的投资运营及环卫一体化；锂电业务为碳酸锂、氢氧化锂产品的研发、生产和销售，以及李家沟锂矿项目工程建设和采矿系统试生产。

### 1、风力发电、光伏发电业务

报告期内，公司风力发电、光伏发电业务经营模式未发生变化，主要从事风电场、光伏电站的建设及运营管理，发电上网销售至国家电网，结算电费实现收入。

截止报告期末，公司已投运风电、光伏发电项目总装机容量为 129.77 万千瓦(风力发电装机规模为 127.38 万千瓦、光伏发电装机规模为 2.39 万千瓦)，其中，会东淌塘二期 12 万千瓦风电项目于 2024 年 1 月建成并网发电，雷波拉咪北 7.2 万千瓦风电项目于 2024 年 6 月建成并网发电。2024 年上半年实现发电量 24.69 亿千瓦时，同比增长 26.37%，主要原因是会东小街一期 16 万千瓦风电项目于 2023 年 9 月建成并网发电、淌塘二期 12 万千瓦风电项目于 2024 年 1 月建成并网发电，发电量较上年同期增长所致。公司风电场主要位于四川省凉山州会东县、美姑县等高海拔地区，风资源优势明显，平均利用小时数远高于同行业平均水平。

同时，公司依托控股股东四川能投集团能源结构及资源优势，积极争取四川省“多能互补”新能源指标，与控股股东所属公司共同组建成立了甘西新能源、会东风电、美姑风电和马尔康新能源四家合资平台，在理塘、马尔康、会东、美姑四地开展 180 万千瓦新能源指标的核准及备案相关工作。报告期内，公司已取得 150.08 万千瓦光伏风电项目的核准/备案，目前正在有序开展项目开工建设前期准备工作。

## 2、垃圾焚烧发电和环卫一体化

### (1) 垃圾焚烧发电业务

报告期内，公司焚烧发电业务经营模式未发生变化，主要以 BOT 模式从事生活垃圾焚烧发电项目的投资运营业务，在特许经营期间（通常为 25 至 30 年）根据相关协议向政府提供垃圾处理服务并收取服务费，运营管理垃圾焚烧发电厂向电网销售电力实现电费收入。

截至报告期末，公司已投运垃圾焚烧发电项目 8 个，总装机规模 15.65 万千瓦，日处理垃圾能力 6,800 吨(日处理规模居四川省前列)，年处理垃圾能力 248.2 万吨。2024 年上半年处理生活垃圾 137.94 万吨，实现发电量 5.48 亿千瓦时，分别同比增长 7.26%、3.85%，项目主要位于四川雅安、遂宁、广安、射洪、泸州、自贡及河南长垣、内蒙古巴彦淖尔等地。

### (2) 环卫一体化业务

报告期内，报告期内，公司环卫一体化业务经营模式未发生变化，项目主要通过投标等市场化方式获取，为地方政府提供垃圾清扫与收集、垃圾清运、绿化带养护、河湖整治工程等环卫服务，并收取服务费。报告期内川能环保环卫作业清扫面积 5,071 万 m<sup>2</sup>，清运垃圾 69.84 万吨，中标 7 个项目，合同金额 4,947 万元。

## 3、锂盐产品的生产与销售

报告期内，公司锂盐业务经营模式未发生变化，通过采购锂精矿以及硫酸、氢氧化钠等材料，统一调度安排生产成锂盐，主要产品为电池级氢氧化锂、电池级碳酸锂、工业级碳酸锂。

截止报告期末，公司所属鼎盛锂业在甘眉工业园区已建设投产锂盐产能 1.5 万吨/年，其中电池级碳酸锂 1 万吨/年，电池级氢氧化锂 5,000 吨/年，2024 年上半年共生产锂盐产品 3,755.4 吨；公司所属德阿锂业 3 万吨/年锂盐项目建设工作正全面推进中，截止报告期末厂前区（含办公楼和职工服务中心）已完工，并于 2024 年 3 月投入使用，仓储区正推进精矿库、转运站等土建及钢结构安装工作，生产装置区正开展碳酸锂、氢氧化锂等生产车间的钢结构吊装，同步开展回转窑、酸化窑、冷却窑及各类生产设备的安装工作。

#### 4、锂矿项目建设及采矿系统试生产

报告期内，公司所属能投锂业继续推进李家沟锂矿项目工程建设。其中，采矿系统于 2024 年 5 月预转固，采选系统计划于 2024 年第三季度开始联动试车，尾矿库目前已完成主体工程拦水坝、初期坝、环保坝填筑，库外排洪导水投运，正全力推进防渗膜敷设、右岸截水沟施工、清库和坡面支护等工作。

报告期内，矿区所在地汛期降雨强度大、时间长，根据气象站监测数据，2024 年上半年矿山降雨量系 2023 年同期 3.5 倍，仅 5 月 27 日至 7 月 26 日期间发布蓝色及以上暴雨预警 15 次，矿区多处出现道路塌陷、滚石、泥石流等自然灾害，对项目建设造成影响。鉴于矿山地势险峻、气候环境恶劣，公司将根据项目试运行状况，结合当地地质地貌及安全环保相关要求，继续完善配套设施设备，进一步提升生产效率。

报告期内，公司开展原矿开采和锂产品销售，但受锂产品市场波动影响，公司锂矿及相关锂产品销售价格较上年同期大幅下降，毛利大幅下降。

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中的“电力供应业”的披露要求

## 二、核心竞争力分析

### （一）掌握国内优质风光锂资源，具备川内资源拓展优势

锂资源方面，根据《四川省矿产资源总体规划（2021-2025 年）》统计，四川锂矿有得天独厚的优势，拥有国内 80%硬岩锂资源储量，截至 2021 年底，查明氧化锂（Li<sub>2</sub>O）资源量超 400 万吨，集中在甘孜州的甲基卡和阿坝州的可尔因两大矿田。公司拥有采矿权的阿坝州金川县李家沟锂矿属于可尔因矿田，已探明矿石资源储量 3,881.2 万吨，平均品位 1.3%，氧化锂资源储量 50.22 万吨，折合 124 万吨 LCE，并伴生钽、铌、铍、锡矿等稀有金属。目前，公司正常推进李家沟锂辉石 105 万吨/年项目建设，项目建成后年产锂精矿约 18 万吨，产能规模将位于锂矿企业前列，并且公司已启动在李家沟矿区增储的相关勘探工作。因此，公司在可尔因矿田已形成大规模在建矿山，未来在该矿田其他区域后续资源开发上具备一定基础设施便利优势及规模优势，利于未来进一步扩大川内资源优势。此外，公司将在此基础上，发挥国企优势，进一步收购整合锂矿资源。公司控股股东四川能投于 2023 年获得李家沟北锂矿资源探矿权，目前正处于勘探阶段。

风光资源方面，公司风电光伏装机和发电规模持续快速增长，后续储备资源丰富。公司风电、光伏项目覆盖四川省凉山州会东、美姑、雷波和攀枝花市盐边等地，公司已建成风力光伏发电项目总装机容量 129.77 万千瓦，拟建项目总装机容量 207 万千瓦，包括：甘孜州、阿坝州合计 110 万千瓦光伏，凉山州 70 万千瓦风电资源以及通江 27 万千瓦风电资源，此外，在省内外还储备有大量优质风电、光伏资源待开发建设，项目开发有序推进，发展潜力较大。未来公司将立足四川，并积极拓展西南、三北地区优质风电光伏资源，同时依据“多能互补”政策将配置获取更多的新能源资源。

### （二）新能源发电项目盈利能力优秀，为公司持续发展提供有力支撑

公司新能源发电项目建设和运营管理能力突出、资源禀赋优异，盈利能力行业领先。公司在项目建设关键的微观选址、技术选型及运营管理能力方面突出，公司建成了四川首个高山风电项目、首个农风

光互补发电项目，鲁南、雪山等多个风电场在中电联全国风电对标中多次评为 5A 级风电场。公司 2023 年风电现有项目运行小时数超 3,000 小时（部分风电场年利用小时数达 4,000 小时），显著高于全国平均水平。

### （三）锂盐品质行业领先，锂盐产能与锂矿进行产业链协同发展

公司锂盐产品指标均显著优于国家和行业标准，其中 Na, K, Mg,  $SO_4^{2-}$  等部分化学指标处于行业领先地位，磁性异物优于国家标准，位于行业前列。公司产品已完全符合客户需求，并在业内树立了良好口碑。控股子公司鼎盛锂业也于 2019-2021 年先后通过“QE0 三体系”、“IATF16949 汽车质量管理体系”认证。基于优质的产品品质，已经在国内建立优质的客户群，覆盖传统行业和新能源领域，并且锂盐业务能够与李家沟锂矿形成产业链协同发展。同时，凭借优异的产品品质和诚信的经营理念，公司锂盐产品已进入头部企业供应链。

### （四）四川能投集团专注新能源产业布局，助力公司争取优质资源

公司控股股东四川能投早期介入并参与新能源及锂电相关产业布局，全面布局锂电全产业链，致力打造“中国锂电产业基地”，提前为公司孵化培育资产。四川能投作为省属能源化工大型投资集团，是四川推进能源基础设施建设、加快重大能源项目建设的重要主体，行业涉及清洁能源、绿色材料、先进制造，具有资源、渠道、政策争取等优势，在多能互补、产业“1+N”投资方面可支持公司获取更多优质资源，加快新能源项目建设，不断提升盈利能力。

### （五）产业协同效应凸显，形成结构优势互补

公司自转型以来，聚焦新能源主业，围绕新能源发电业务和锂电业务协同发展。目前，公司主营业务已覆盖风力光伏发电、垃圾发电及环卫一体化、锂矿采选、锂盐制造等领域。新能源板块利润持续增长。同时，风力发电业务的发电量主要集中于平、枯水期，在以水电为主的四川电力市场具备结构优势，有利于在市场上获取较高电价，对公司经营支撑作用更加凸显。公司已逐步形成一主、双向产业链格局业务，并横向和纵向延伸，发展路径清晰、产业结构持续优化、风险防控能力和盈利能力持续增强。在资源拓展方面，锂电板块产业投资及合作伙伴的深入合作，可满足地方“产业投资+风光资源匹配”要求，助力风光资源的获取，另一方面，新能源发电的电力供应有可支持锂电板块产业的低碳、零碳生产。

### （六）专业技术过硬，管理运维优势显著

风力发电方面，经过多年积累，公司培养和锻炼了一支专业高效的运行维护技术队伍，对不同功率、结构机型的运营维护及故障处理都有丰富的经验，近年来，更是通过技改和创新具备了自行解决核心部件故障的能力，通过采用先进的故障监测系统，完成了从被动维修到主动故障监测的转变，缩短了停机维修时间。通过不断优化风功率预测系统，在大风期全力发电，在小风期进行检修维护，有效提升全年有效发电小时数。

垃圾发电方面，经过多年时间发展，公司在垃圾焚烧发电、固废处置等业务领域有了一定的技术积累。垃圾焚烧发电项目主要采用国内工艺成熟、技术先进、运行稳定、安全可靠的机械炉排炉焚烧工艺，并采用先进的烟气净化处理工艺。在渗滤液处理、炉渣处理、飞灰处理等方面也积累一定的技术优势、技术积累和沉淀，为公司未来的技术改革打下坚实基础。公司控股子公司川能环保是四川省内规模最大、

实力最强的节能环保服务企业之一。垃圾发电绝大部分项目均为 30 年左右的特许经营项目，有稳定的市场占有率，是公司垃圾发电业务未来横向拓展协同处置项目，纵向延伸垃圾分类、清扫保洁、垃圾转运的重要支撑点。

锂矿采选方面，李家沟采选项目始终围绕高质量发展要求，坚持以“绿色矿山、智慧矿山、和谐矿山”为目标，致力于打造中国锂矿开发示范项目。项目开发设计和选矿工艺设计具有先进性，相较于周边企业回收率较高、年内作业时间更长。同时，李家沟锂矿项目环保标准高、以硐采为主，在生态环境保护管控越发严格的背景下，符合国家打造绿色矿业发展示范区的规划。

锂盐制造方面，公司长期致力于技术研发，坚持现有生产线的效率提升，优化生产技术和工艺，升级优化重要设备，大幅提升产品产量和质量，提高整体盈利能力。公司高端化、智能化、自动化、个性化的生产线优势，最大限度满足下游客户个性需求。公司拥有较强的技术研发团队，以课题研究和专利申请为牵引，开展多项实验和技术攻关，所属鼎盛锂业于 2020 年获得《高新技术企业证书》，2021 年取得《两化融合管理体系评定证书》，被四川省经济和信息化厅授予“省级绿色制造示范单位”荣誉称号，于 2024 年上半年新增授权实用新型专利 12 项，累计取得国家实用新型专利 77 项，通过“电池级单水氢氧化锂”“电池级碳酸锂”两项产品碳足迹认证，入围“四川省首批创新型中小企业”，公司不断创新发展，保持技术领先优势。

### 三、主营业务分析

#### 概述

参见“一、报告期内公司从事的主要业务”相关内容。

#### 主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	1,803,037,698.27	1,786,889,746.27	0.90%	
营业成本	737,051,181.94	661,362,843.70	11.44%	
销售费用	2,128,999.81	5,457,322.53	-60.99%	主要系本期维护相关费用较上年同期减少所致。
管理费用	138,808,417.29	121,557,928.46	14.19%	
财务费用	92,069,611.15	110,028,807.16	-16.32%	
所得税费用	93,994,293.48	96,134,342.39	-2.23%	
研发投入	11,305,899.49	11,099,757.53	1.86%	
经营活动产生的现金流量净额	759,144,551.33	599,915,188.24	26.54%	
投资活动产生的现金流量净额	-871,311,127.77	-1,155,131,660.58	24.57%	
筹资活动产生的现金流量净额	2,689,173,964.70	560,635,731.10	379.67%	主要系本期根据中国证券监督管理委员会《关于同意四川省新能源动力股份有限公司发行股份购买资产并募集配套资金注册

				的批复》（证监许可[2023]2046号），公司向特定对象发行股份募集资金净额22.51亿元于2024年6月到账。
现金及现金等价物净增加额	2,577,007,388.26	5,419,258.76	47,452.77%	主要系经营活动产生的现金流量净额、投资活动产生的现金流量净额、筹资活动产生的现金流量净额的变化综合影响所致。

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

适用 不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

营业收入构成

单位：元

	本报告期		上年同期		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	1,803,037,698.27	100%	1,786,889,746.27	100%	0.90%
分行业					
风力及光伏发电收入	1,112,950,096.51	61.72%	888,847,540.73	49.74%	25.21%
锂电业务收入	210,040,227.22	11.65%	448,047,832.93	25.07%	-53.12%
垃圾发电收入	360,065,900.97	19.97%	320,899,482.40	17.96%	12.21%
环卫服务收入	91,549,379.15	5.08%	82,532,290.64	4.62%	10.93%
其他	28,432,094.42	1.58%	46,562,599.57	2.61%	-38.94%
分产品					
风力及光伏发电收入	1,112,950,096.51	61.72%	888,847,540.73	49.74%	25.21%
锂电业务收入	210,040,227.22	11.65%	448,047,832.93	25.07%	-53.12%
垃圾发电收入	360,065,900.97	19.97%	320,899,482.40	17.96%	12.21%
环卫服务收入	91,549,379.15	5.08%	82,532,290.64	4.62%	10.93%
其他	28,432,094.42	1.58%	46,562,599.57	2.61%	-38.94%
分地区					
国内	1,803,037,698.27	100.00%	1,786,889,746.27	100.00%	0.90%

占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

适用 不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
风力及光伏发电收入	1,112,950,096.51	230,244,584.46	79.31%	25.21%	13.22%	2.19%
锂电业务收入	210,040,227.22	213,024,505.58	-1.42%	-53.12%	2.55%	-55.06%
垃圾发电收入	360,065,900.97	184,191,908.54	48.84%	12.21%	20.27%	-3.44%
分产品						

风力及光伏发电收入	1,112,950,096.51	230,244,584.46	79.31%	25.21%	13.22%	2.19%
锂电业务收入	210,040,227.22	213,024,505.58	-1.42%	-53.12%	2.55%	-55.06%
垃圾发电收入	360,065,900.97	184,191,908.54	48.84%	12.21%	20.27%	-3.44%
分地区						
国内	1,803,037,698.27	737,051,181.94	59.12%	0.90%	11.44%	-3.87%

公司主营业务数据统计口径在报告期发生调整的情况下，公司最近 1 期按报告期末口径调整后的主营业务数据

适用 不适用

#### 四、非主营业务分析

适用 不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	1,560,817.26	0.19%	购买理财产品实现的收益以及权益法核算的长期股权投资实现的收益	不具有可持续性
公允价值变动损益	1,787,986.11	0.22%	计提未到期理财产品收益	不具有可持续性
营业外收入	561,414.66	0.07%	收到保险赔款及赔款等	不具有可持续性
营业外支出	7,247,696.71	0.90%	诉讼支出等	不具有可持续性
信用减值损失（损失以“-”号填列）	11,408,335.64	1.42%	应收款项等金融资产减值损失所形成的预期信用损失	不具有可持续性
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-51,382,899.28	-6.41%	计提存货跌价准备	不具有可持续性

#### 五、资产及负债状况分析

##### 1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	6,186,038,264.78	24.42%	3,589,251,556.57	16.49%	7.93%	主要系本期根据中国证券监督管理委员会《关于同意四川省新能源动力股份有限公司发行股份购买资产并募集配套资金注册的批复》（证监许可[2023]2046号），公司向特定对象发行股份募集资金净额 22.51 亿元于 2024 年 6 月到账，货币资金增加。
应收账款	2,591,072,80	10.23%	2,352,392,24	10.81%	-0.58%	

	4.65		2.87			
合同资产				0.00%	0.00%	
存货	251,676,569.80	0.99%	168,019,207.20	0.77%	0.22%	
投资性房地产				0.00%	0.00%	
长期股权投资	210,570,512.23	0.83%	213,855,205.20	0.98%	-0.15%	
固定资产	7,771,401,184.56	30.67%	6,839,451,058.78	31.42%	-0.75%	
在建工程	2,090,853,801.42	8.25%	2,345,025,843.91	10.77%	-2.52%	
使用权资产	38,448,459.37	0.15%	13,345,488.92	0.06%	0.09%	公司本期根据租赁合同情况确认租入的房屋建筑物对应的使用权资产。
短期借款	1,475,861,946.49	5.82%	1,150,717,801.73	5.29%	0.53%	
合同负债	9,778,728.33	0.04%	7,192,602.66	0.03%	0.01%	
长期借款	7,626,699,616.63	30.10%	7,045,158,932.21	32.36%	-2.26%	
租赁负债	30,153,226.32	0.12%	13,449,407.75	0.06%	0.06%	公司本期根据租赁合同情况确认租入的房屋建筑物对应的租赁负债。

## 2、主要境外资产情况

适用 不适用

## 3、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

单位：元

项目	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	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
1. 交易性金融资产（不含衍生金融资产）	651,810,175.04	-22,188.93			1,150,000,000.00	1,150,000,000.00		651,787,986.11
2. 应收款项融资	26,896,240.21						19,684,061.62	46,580,301.83
上述合计	678,706,415.25	-22,188.93			1,150,000,000.00	1,150,000,000.00	19,684,061.62	698,368,287.94
金融负债	0.00							0.00

其他变动的内容

无

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

#### 4、截至报告期末的资产权利受限情况

单位：元

项目	期末			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	76,858,709.25	76,858,709.25	质押、冻结	银行承兑汇票保证金、保函保证金、ETC 冻结款和诉讼冻结
应收票据	0.00	0.00		
固定资产	799,927,898.77	420,047,496.72	抵押	项目建设运营贷款，以固定资产抵押
无形资产	2,658,866,082.67	2,212,168,755.03	质押	项目建设运营贷款，以特许使用权质押
应收账款	1,915,326,547.46	1,657,620,034.95	质押	项目建设运营贷款，以项目运营收费权质押
应收款项融资	0.00	0.00		
合计	5,450,979,238.15	4,366,694,995.95		

截至本财务报表批准报出日，货币资金中涉诉冻结资金 38,656,817.96 元已解除冻结。

## 六、投资状况分析

### 1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
1,031,454,308.00	879,870,977.62	17.23%

### 2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

单位：元

被投资公司名称	主要业务	投资方式	投资金额	持股比例	资金来源	合作方	投资期限	产品类型	截至资产负债表日的进展情况	预计收益	本期投资盈亏	是否涉诉	披露日期（如有）	披露索引（如有）
四川省能投美姑新能源开发有限公司	风力发电、太阳能发电	收购	290,577,095.29	26.00%	发行股份购买资产	成都明永投资有限公司	长期	股权	已于2024年4月3日完成股权交割和			否	2024年04月09日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）

									工商 变更 登记					) ， 公 告 编 号： 2024 -005 号
合计	--	--	290, 577, 095. 29	--	--	--	--	--	--	0.00	0.00	--	--	--

### 3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

单位：元

项目名称	投资方式	是否 为固 定资 产投 资	投资 项目 涉及 行业	本报 告期 投入 金额	截至 报告 期末 累计 实际 投入 金额	资金 来源	项目 进度	预计 收益	截止 报告 期末 累计 实现 的收 益	未达 到计 划进 度和 预计 收益 的原 因	披 露日 期（ 如有 ）	披 露索 引（ 如有 ）
淌塘二期风电场	自建	是	新能源发电	161,821,278.48	534,809,547.66	银行贷款、自有资金	已于2024年1月建成并网发电		53,800,568.23 <sup>1</sup>	不适用		
拉咪北风电场	自建	是	新能源发电	120,718,665.12	268,934,507.50	银行贷款、自有资金	已于2024年6月建成并网发电			不适用		
德阿产业园年产3万吨锂盐项目	自建	是	无机盐制造	293,962,305.81	497,877,852.39	银行贷款、自有资金	建设中			不适用		
金川县李家沟锂辉石矿105万吨/年采选项目	自建	是	采矿业	164,374,963.62	1,804,391,705.48 <sup>2</sup>	银行借款+股东借款+自有资金	采矿系统试生产、项目收尾消缺与调试阶段		189,077,804.15 <sup>3</sup>	不适用		
合计	--	--	--	740,877,213.03	3,106,013,613.03	--	--	0.00	242,878,372.38	--	--	--

注：1、指净利润

2、截止报告期末，项目累计实际投入金额超出预算金额，主要系因项目浮选车间临近岷江柏保护区范围，场地实际用地面积发生变化，导致工程量增加；为消除尾矿库汛期施工安全隐患，增加钢波纹导流

管、截水沟隧洞工程等工程；以及因高海拔、地质灾害频繁导致矿山基础设施、地灾治理、河道治理等公辅工程、开展生态恢复治理等费用增加。目前正在开展投资调整的论证工作，还需履行公司内部决策以及相关行政部门审核，后续公司将根据实际进展及时履行信息披露义务。

### 3、指净利润

## 4、金融资产投资

### (1) 证券投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在证券投资。

### (2) 衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

## 5、募集资金使用情况

适用 不适用

### (1) 募集资金总体使用情况

适用 不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	募集资金总额	募集资金净额	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金去向	闲置两年以上募集资金金额
2021年	非公开发行股票	60,350.96	60,350.96	0	56,179.85	0	0	0.00%	4,460.49	存储于募集资金专户	0
2024年	非公开发行股票	225,081.29	225,081.29	0	0	0	0	0.00%	225,188.09	存储于募集资金专户	0
合计	--	285,432.25	285,432.25	0	56,179.85	0	0	0.00%	229,648.58	--	0

#### 募集资金总体使用情况说明

1、根据中国证券监督管理委员会《关于核准四川省新能源动力股份有限公司向四川省能源投资集团有限责任公司发行股份购买资产并募集配套资金申请的批复》（证监许可〔2021〕3334号），公司向特定对象发行股票26,931,295股，发行价为22.93元/股，共计募集资金61,753.46万元，扣除各项发行费用后，募集资金净额为60,350.96万元。上述募集资金到位情况已经天健会计师事务所（特殊普通合伙）验证，并由其出具《验资报告》（天健验〔2021〕11-70号）。

为了规范募集资金的管理和使用，保护投资者权益，根据相关法律法规和公司募集资金管理办法的规定，公司对募集资金实行专户存储，在银行设立募集资金专户，并与保荐机构中信证券股份有限公司、中国建设银行股份有限公司成都新华支行签订了《募集资金三方监管协议》，明确了各方的权利和义务。公司在使用募集资金时严格遵照履行。

2022年1月20日，公司召开了第八届董事会第九次会议，审议通过了《关于对四川能投节能环保投资有限公司增资的议案》，同意公司向控股子公司川能环保公司增资80,350.96万元，其中使用募集资金60,350.96万元、自有资金

20,000 万元。上述增资事项已于 2022 年 2 月 8 日实施完成，川能环保注册资本由 50,000 万元增加至 83,179.57 万元，公司持股比例由 51%增加至 70.55%。

2、根据中国证券监督管理委员会《关于同意四川省新能源动力股份有限公司发行股份购买资产并募集配套资金注册的批复》（证监许可[2023]2046号），公司向特定对象发行 217,599,375 股股票，发行价为 10.41 元/股，募集资金总额为 226,520.95 万元，扣除各项不含税发行费用 1,439.66 万元，募集资金净额为 225,081.29 万元。募集资金已于 2024 年 6 月 5 日汇入公司指定账户，天健会计师事务所（特殊普通合伙）对此进行了审验并出具了《验资报告》（天健验（2024）11-10 号）。

为了规范募集资金的管理和使用，保护投资者的利益，根据相关法律法规和公司募集资金管理办法的规定，公司及孙公司四川省能投会东新能源开发有限公司对募集资金实行专户存储，在银行设立募集资金专户，并与开户行及保荐机构中信证券股份有限公司签署了《募集资金三方监管协议》和《募集资金四方监管协议》。

2024 年 8 月 19 日，公司召开了第八届董事会第五十二次会议、第八届监事会第二十九次会议，审议通过了《关于使用募集资金向四川省能投会东新能源开发有限公司提供借款以实施募投项目的议案》，同意公司使用募集资金向控股孙公司四川省能投会东新能源开发有限公司提供内部借款 152,300 万元，专项用于实施“凉山州会东县小街一期风电项目”、“凉山州会东县淌塘二期风电项目”，其中凉山州会东县小街一期风电项目 78,500 万元、凉山州会东县淌塘二期风电项目 73,800 万元；同时，会议审议通过了《关于审议四川省能投会东新能源开发有限公司募集资金置换的议案》，同意以募集资金置换预先投入募投项目的自筹资金 109,231.20 万元，其中 63,088.44 万元用于置换小街一期风电项目预先投入募投项目的自筹资金，46,142.76 万元用于置换淌塘二期风电项目预先投入募投项目的自筹资金。

## （2）募集资金承诺项目情况

适用 不适用

单位：万元

承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)= (2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目										
巴彦淖尔生活垃圾焚烧发电项目	否	25,000	25,000		25,016.88 <sup>(1)</sup>	100.07%	2022 年 12 月 30 日	-559.49	否	否
长垣生活垃圾焚烧热电联产项目二期工程	否	10,000	10,000		5,812.01	58.12%	2021 年 06 月 15 日	538.44	是	否
偿还银行贷款	否	25,350.96	25,350.96		25,350.96	100.00%			不适用	否
凉山州会东县小街一期风电项目	否	78,500	78,500				2023 年 09 月 01 日	8,954.26 <sup>(2)</sup>	是	否
凉山州会东县淌塘二期风电项目	否	73,800	73,800				2024 年 01 月 25 日	5,380.06 <sup>(3)</sup>	是	否
补充流	否	72,781.	72,781.						不适用	否

动资金		29	29							
承诺投资项目小计	--	285,432.25	285,432.25		56,179.85	--	--	14,313.27	--	--
超募资金投向										
不适用										
合计	--	285,432.25	285,432.25	0	56,179.85	--	--	14,313.27	--	--
分项目说明未达到计划进度、预计收益的情况和原因（含“是否达到预计效益”选择“不适用”的原因）	<p>巴彦淖尔生活垃圾焚烧发电项目未达到预计效益主要原因：2024 年度垃圾日均进厂量约 639.59 吨，暂未达到设计日处理量 700 吨的标准，主要系因运距长、当地垃圾填埋场尚有空间等原因，未实现应送尽送。同时，根据国家发展改革委、财政部、国家能源局《关于印发〈2021 年生物质发电项目建设工作方案〉的通知》（发改能源〔2021〕1190 号）的规定，巴彦淖尔市生活垃圾焚烧发电项目在 2022 年 12 月 30 日实现并网发电，该项目属于竞争配置项目，执行竞价上网，项目无法全额享受《国家发展改革委关于完善垃圾焚烧发电价格政策的通知》（发改价格〔2012〕801 号）规定的补贴电价。由于竞价上网，国补电价暂无法确定，2024 年巴彦淖尔项目电价暂按标杆 0.2829 元和省补 0.1 元确认，造成电费收入与可研存在一定的差异。截止目前，巴彦淖尔项目公司已向国家能源局完成了国补电价申报，但由于全国范围内的竞价工作未审核完成，该项目售电单价中的国补部分存在不确定性，暂未确认。</p>									
项目可行性发生重大变化的情况说明	不适用									
超募资金的金额、用途及使用进展情况	不适用									
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用									
募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用									
募集资金投资项目先期投入及置换情况	<p>适用</p> <p>1. 2022 年 3 月 16 日，公司召开第八届董事会第十次会议、第八届监事会第六次会议，审议通过了《关于使用募集资金置换川能环保预先投入募投项目的自筹资金的议案》，同意以募集资金置换预先投入募投项目的自筹资金 8,596.84 万元，其中巴彦淖尔生活垃圾焚烧发电项目先期投入 2,798.88 万元，长垣生活垃圾焚烧热电联产项目二期工程先期投入 5,797.96 万元。</p>									

	2. 2024 年 8 月 19 日，公司召开了第八届董事会第五十二次会议、第八届监事会第二十九次会议，审议通过了《关于审议四川省能投会东新能源开发有限公司募集资金置换的议案》，同意以募集资金置换预先投入募投项目的自筹资金 109,231.20 万元，其中 63,088.44 万元用于置换小街一期风电场项目预先投入募投项目的自筹资金，46,142.76 万元用于置换淌塘二期风电项目预先投入募投项目的自筹资金。
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	不适用
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	适用 截至 2024 年 6 月 30 日，实际结余募集资金 4,460.49 万元，其中尚未使用募集资金金额为 4,171.11 万元以及募集资金相关的利息收入净额为 289.38 万元。长垣生活垃圾焚烧热电联产二期项目已达到预定可使用状态，但部分项目资金尚未支付完毕。
尚未使用的募集资金用途及去向	公司将尚未使用的募集资金按《募集资金管理办法》的要求，专户存储并严格管理。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	无

注：（1）截至 2024 年 6 月 30 日，巴彦淖尔生活垃圾焚烧发电项目募集承诺投资金额为 25,000.00 万元，实际投资金额为 25,016.88 万元，超出承诺募集承诺投资金额 16.88 万元，系运用该项目募集资金利息收入净额支付项目支出。

- （2）凉山州会东县小街一期风电项目 2024 年 1-6 月实现的效益为募集资金到账前自筹资金投入产生的效益。  
（3）凉山州会东县淌塘二期风电项目 2024 年 1-6 月实现的效益为募集资金到账前自筹资金投入产生的效益。

### （3）募集资金变更项目情况

适用 不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

## 七、重大资产和股权出售

### 1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期末未出售重大资产。

### 2、出售重大股权情况

适用 不适用

## 八、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

单位：元

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
四川能投新能电力有限公司	子公司	风力发电、太阳能发电等	150,000 万元	9,720,391,787.80	3,717,267,091.37	1,113,294,133.21	818,203,032.97	736,807,895.36
四川能投锂业有限公司	子公司	有色金属冶炼、采选、加工、销售	12,205.6645 万元	3,599,059,812.15	1,773,106,049.43	112,618,826.30	125,063,481.12	118,408,698.25
四川能投节能环保投资有限公司	子公司	危废、固废处理及资源化利用，城乡环境治理和管理，节能环保技术创新和服务	83,179.56903 万元	5,630,125,160.87	2,196,054,442.50	477,545,513.57	113,116,472.22	92,408,676.95
四川能投鼎盛锂业有限公司	子公司	电池级碳酸锂、氢氧化锂等锂盐产品的生产、销售和研发	29,183.67 万元	1,070,585,136.12	410,293,197.24	141,377,063.19	3,309,631.64	2,527,357.30
四川能投德阿锂业有限责任公司	子公司	碳酸锂和氢氧化锂的生产、销售	75,000 万元	667,040,483.00	453,063,782.28	17,481.16	898,153.42	938,469.93

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
马尔康川能新能源开发有限公司	新设	正在开展项目建设前期相关工作，截止报告期末，未实际开展生产经营。

主要控股参股公司情况说明

1、四川能投新能电力有限公司系公司的控股子公司，注册资本为 15 亿元，法定代表人吴平，公司持有新能电力 95%股权，该公司的经营范围主要为发电、输电、供电业务；各类工程建设活动；建设工程设计；检验检测服务。（具体财务数据详见上表）

2、四川能投锂业有限公司系公司的控股子公司，注册资本为 12,205.6645 万元，法定代表人马志平，公司持有能投锂业 62.75%股权，该公司的经营范围主要为锂矿采选及销售等。（具体财务数据详见上表）

3、四川能投节能环保投资有限公司系公司的控股子公司，法定代表人张忠武，截至报告期末注册资本为 83,179.56903 万元，公司持有川能环保 70.55% 股权，该公司的经营范围主要为危废、固废处理及资源化利用，城乡环境治理和管理，节能环保技术创新和服务。（具体财务数据详见上表）

4、四川能投鼎盛锂业有限公司系公司的控股子公司，注册资本为 29,183.67 万元，法定代表人蒋建文，截至报告期末，公司持有鼎盛锂业 51% 股权，该公司的经营范围主要为生产碳酸锂和氢氧化锂。（具体财务数据详见上表）

5、四川能投德阿锂业有限责任公司系公司的控股子公司，注册资本 75,000 万元，法定代表人为郑小强，截至报告期末，公司持有德阿锂业 51% 股权，该公司的经营范围主要为生产碳酸锂和氢氧化锂。（具体财务数据详见上表）

## 九、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

## 十、公司面临的风险和应对措施

### 1. 电力市场化改革导致电价下降风险

随着国家电力体制改革的不断深化，市场化交易电量规模预计将进一步扩大，公司所经营的风电、光伏业务或面临市场化竞价交易而导致电价下降的风险。

应对措施：一是加强设备可靠性管理，持续强化设备巡检、检修、消缺管理，持续提升设备可利用率，确保设备可靠运行；二是加强生产运营管理，进一步规范安全生产管理标准，优化管理流程、提高管理水平和降低生产成本；三是加强市场营销，依据相关政策并结合自身实际，合理制定电力营销方案，加强与电网公司交流和沟通，确保经济效益。

### 2. 安全生产、环境保护风险

公司所属公司在生产经营及项目建设过程中，会涉及“三废”、固废、尾矿等排放及处置，如果在生产、经营过程管理控制不当，存在发生人员伤亡、安全事故、环境污染等安全生产及环保问题风险，将给公司财产、员工人身安全和周边环境等带来不利影响。公司虽然取得了安全、环保方面相关资质并制定了一系列的安全、环保制度，同时也不不断加大安全、环保方面的投入，但仍不能完全排除安全环保风险隐患。

应对措施：一是加强产品生产、销售、储运、使用、回收、处理的过程管理，减少污染产物的产生；二是利用公司技术优势，实现部分废料、废水资源化的循环利用；三是全面做好现有环保设施的维护保养，确保其正常、有效运行；四是积极引入新技术、新设备，进一步提升环保装置的处理效能；五是根据国家相关法律法规要求及相关标准，保障环保资金及时、足额投入。

### 3. 主要原料供应或产品价格波动的风险

原材料的稳定供应以及价格稳定对公司的经营业绩影响较大，特别是锂产品的原料供应、原料价格不仅受市场供求关系变化的影响，还受政策、经济形势、上下游产业链等的多重影响（如近年碳酸锂、

氢氧化锂产品价格变动较大），若上述因素发生变化导致原材料供应出现短缺或者价格大幅波动，均将对公司经营业绩造成较大影响。锂电市场的行业因为供需影响，价格存在波动较大的特有风险。

应对措施：一是持续加强对市场考察调研，拓宽原料供应商范围；二是进一步做好生产现场 6S 管理及精细化管理工作，对标先进企业，着力在降低生产成本、提质增效上下功夫，积极开展工艺流程技术改造工作，进一步优化工艺，不断提高原料综合收率；三是根据市场情况，不断进行技术改造和产品创新，及时调整产品结构，积极开拓国内外市场，持续推进客户市场认证，提高公司产品市场占有率及认可度。

#### 4. 风力发电业务对气候状况依赖的风险

风力发电行业对天气条件存在较大的依赖，任何不可预见的天气变化都可能对公司的电力生产、收入及经营业绩带来不利影响。虽然在开始建造风电项目前，公司会对每个风电项目进行实地调研，有针对性地进行持续风力测试，包括测量风速、风向、气温、气压等。但是实际运行中的风力资源仍然会因当地气候变化而发生波动，造成每一年的风资源水平与预测水平产生一定差距，进而影响风电场发电量。

应对措施：一是不断完善各项目功率预测系统，以不同项目不同模型的方式不断提高预测准确性；二是依托大数据平台，合理制定年度发电量计划；三是加强设备可靠性管理，持续强化设备维保工作，确保设备的可靠运行；四是加强生产运营管理，提升管理水平，实现生产运营的降本增效；五是不断完善现有的故障监测及预警系统，依托大数据平台，选择最佳停机窗口期合理安排设备检修维护工作；六是提升冬季场站防冻技术，有效降低冬季冰冻灾害带来的停机电量损失和安全风险，在冬季大风期有效提升发电量；七是加强市场营销，合理制定营销方案，力争实现较好的经济效益。

#### 5. 地质灾害风险

李家沟锂矿区地处高原峡谷地带，海拔高、地形条件复杂、地质条件差，区域内泥石流、塌方、滑坡等地质灾害频发，安全管理难度较大、生态环境保护压力大。

应对措施：一是公司始终贯彻“安全第一、预防为主、综合治理”的安全生产方针，组织各参建单位开展安全环保大检查和专项检查，对检查出的隐患问题进行认真整改。二是安设雨量在线监测，河床变形、地质位移监测等，安排专人对矿区地质灾害点进行经常监测、巡查建立地灾监控系统，采取人员检查与在线监测数据相结合的方式，管控风险点；三是持续推进安全生产标准化建设，搭建“双重预防机制”工作流程。

## 十一、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

是 否

## 第四节 公司治理

### 一、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

#### 1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
2023 年度股东大会	年度股东大会	44.26%	2024 年 05 月 17 日	2024 年 05 月 18 日	2023 年度股东大会决议
2024 年第 1 次临时股东大会	临时股东大会	41.16%	2024 年 07 月 16 日	2024 年 07 月 17 日	2024 年第 1 次临时股东大会决议

#### 2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

### 二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
刘继扬	副总经理	解聘	2024 年 06 月 20 日	刘继扬先生因工作调整申请辞去公司副总经理职务，辞职后将不再担任公司及子公司任何职务。

### 三、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	1.60
分配预案的股本基数（股）	1,846,168,342.00
现金分红金额（元）（含税）	295,386,934.72
以其他方式（如回购股份）现金分红金额（元）	0.00
现金分红总额（含其他方式）（元）	295,386,934.72
可分配利润（元）	307,670,249.22
现金分红总额（含其他方式）占利润分配总额的比例	100%

#### 本次现金分红情况

公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%

#### 利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明

公司利润分配预案为：以公司总股本 1,846,168,342 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.60 元（含税），合计派发现金红利 295,386,934.72 元（含税），不送红股，不进行资本公积金转增股本。本次利润分配预案符合《公司法》《上市公司监管指引第 3 号—上市公司现金分红》《公司章程》等相关规定，综合考虑了公司盈利能力、财务状况、未来发展前景等因素，有利于全体股东共享公司的经营成果，不会对公司经营现金流产生重大影响，不会影响公司正常经营和发展。公司董事会认为：公司 2024 年中期利润分配预案符合公司实际情况，有利于公司的持续稳定健康发展，有利于保护广大投资者的利益，符合相关法律法规和《公司章程》的规定，具备合法性、合规性、合理性。本利润分配预案还需提交股东大会审议。

#### 四、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

## 第五节 环境和社会责任

### 一、重大环保问题情况

1、上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

是 否

2、环境保护相关政策和行业标准

公司控股子公司川能环保主营垃圾焚烧发电及环卫一体化业务，控股子公司川能鼎盛主营碳酸锂、氢氧化锂的生产与销售，属于重点排污单位。公司在环保方面除执行国家环保法律法规外，各垃圾焚烧发电项目有组织排放主要污染物执行的排放标准为《生活垃圾焚烧污染控制标准》（GB18485-2014），《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）及地方有关标准。锂盐项目主要执行的标准为《无机化学工业污染物排放标准》（GB31573-2015），《污水综合排放标准》（GB8978-1996）和《地表水水环境质量标准》（GB3838-2002）。

3、环境保护行政许可情况

公司及所属公司均严格执行《中华人民共和国环境影响评价法》，落实环境影响评价制度，各项目均按要求完成环境影响报告书的编制和批复，并严格按照排污许可证申请与核发管理办法的相关规定，依法申领排污许可证并在有效期内；严格按证排污，未出现超标排放、超核准量排放等现象。

4、行业排放标准及生产经营活动中涉及的污染物排放的具体情况

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的种类	主要污染物及特征污染物的名称	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度/强度	执行的污染物排放标准	排放总量	核定的排放总量	超标排放情况
自贡川能环保发电有限公司	气态污染物	烟气-氯化氢	有组织	2	3#、4# 烟囱	50mg/m <sup>3</sup>	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	10.306	21.90	无
自贡川能环保发电有限公司	气态污染物	烟气-二氧化硫	有组织	2	3#、4# 烟囱	80mg/m <sup>3</sup>	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	46.203	109.52	无
自贡川能环保发电有限公司	气态污染物	烟气-一氧化碳	有组织	2	3#、4# 烟囱	80mg/m <sup>3</sup>	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	4.154	43.84	无
自贡川能环保发电有限公司	气态污染物	烟气-氮氧化物	有组织	2	3#、4# 烟囱	250mg/m <sup>3</sup>	生活垃圾焚烧污染控制标准	156.22	328.56	无

							GB18485-2014			
自贡川能环保发电有限公司	气态污染物	烟气-颗粒物	有组织	2	3#、4# 烟囱	20mg/m <sup>3</sup>	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	1.169	44.15	无
广安川能能源有限公司	气态污染物	烟气-颗粒物	有组织	3	1#、2#、3# 烟囱	20mg/m <sup>3</sup>	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	2.486	27.84	无
广安川能能源有限公司	气态污染物	烟气-二氧化硫	有组织	3	1#、2#、3# 烟囱	80mg/m <sup>3</sup>	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	15.972	111.36	无
广安川能能源有限公司	气态污染物	烟气-氮氧化物	有组织	3	1#、2#、3# 烟囱	250mg/m <sup>3</sup>	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	119.375	348	无
遂宁川能能源有限公司	气态污染物	烟气-颗粒物	有组织	2	1#、2# 烟囱	20mg/m <sup>3</sup>	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	2.45	23.04	无
遂宁川能能源有限公司	气态污染物	烟气-二氧化硫	有组织	2	1#、2# 烟囱	80mg/m <sup>3</sup>	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	17.02	122.88	无
遂宁川能能源有限公司	气态污染物	烟气-氮氧化物	有组织	2	1#、2# 烟囱	250mg/m <sup>3</sup>	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	127.39	384	无
遂宁川能能源有限公司	气态污染物	烟气-氯化氢	有组织	2	1#、2# 烟囱	50mg/m <sup>3</sup>	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	3.83	30.72	无
雅安川能环保能源发电有限公司	气态污染物	烟气-颗粒物	有组织	2	1#、2# 烟囱	20mg/m <sup>3</sup>	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	2.717	24.49	无
雅安川	气态污	烟气-氮	有组织	2	1#、2#	250mg/m	生活垃	122.287	306.18	无

能环保 能源发 电有限 公司	染物	氧化物			烟囱	3	圾焚烧 污染控 制标准 GB18485 -2014			
雅安川 能环保 能源发 电有限 公司	气态污 染物	烟气-二 氧化硫	有组织	2	1#、2# 烟囱	80mg/m <sup>3</sup>	生活垃 圾焚烧 污染控 制标准 GB18485 -2014	33.604	97.98	无
射洪川 能环保 有限公 司	气态污 染物	烟气-颗 粒物	有组织	2	1#、2# 烟囱	20mg/ m <sup>3</sup>	生活垃 圾焚烧 污染控 制标准 GB18485 -2014	1.389	20.73	无
射洪川 能环保 有限公 司	气态污 染物	烟气-二 氧化硫	有组织	2	1#、2# 烟囱	80mg/m <sup>3</sup>	生活垃 圾焚烧 污染控 制标准 GB18485 -2014	19.998	82.91	无
射洪川 能环保 有限公 司	气态污 染物	烟气-氮 氧化物	有组织	2	1#、2# 烟囱	250mg/m <sup>3</sup>	生活垃 圾焚烧 污染控 制标准 GB18485 -2014	70.688	259.09	无
泸州川 能环保 能源发 电有限 公司	气态污 染物	烟气-颗 粒物	有组织	2	1#、2# 烟囱	20mg/m <sup>3</sup>	生活垃 圾焚烧 污染控 制标准 GB18485 -2014	1.8029	24	无
泸州川 能环保 能源发 电有限 公司	气态污 染物	烟气-一 氧化碳	有组织	2	1#、2# 烟囱	80mg/m <sup>3</sup>	生活垃 圾焚烧 污染控 制标准 GB18485 -2014	5.042	80	无
泸州川 能环保 能源发 电有限 公司	气态污 染物	烟气-二 氧化硫	有组织	2	1#、2# 烟囱	80mg/m <sup>3</sup>	生活垃 圾焚烧 污染控 制标准 GB18485 -2014	16.956	80	无
泸州川 能环保 能源发 电有限 公司	气态污 染物	烟气-氮 氧化物	有组织	2	1#、2# 烟囱	250mg/m <sup>3</sup>	生活垃 圾焚烧 污染控 制标准 GB18485 -2014	96.873	240	无
泸州川 能环保 能源发 电有限	气态污 染物	烟气-氯 化氢	有组织	2	1#、2# 烟囱	50mg/m <sup>3</sup>	生活垃 圾焚烧 污染控 制标准	5.4	48	无

公司							GB18485-2014			
长垣川能环保能源发电有限公司	气态污染物	烟气-颗粒物	有组织	3	1#、2#、3# 烟囱	10mg/Nm <sup>3</sup>	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	1.515	11.988	无
长垣川能环保能源发电有限公司	气态污染物	烟气-氮氧化物	有组织	3	1#、2#、3# 烟囱	200mg/Nm <sup>3</sup>	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	72.03	239.835	无
长垣川能环保能源发电有限公司	气态污染物	烟气-二氧化硫	有组织	3	1#、2#、3# 烟囱	50mg/Nm <sup>3</sup>	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	13.398	62.169	无
巴彦淖尔川能环保能源发电有限公司	气态污染物	烟气-颗粒物	有组织	1	1#烟囱	20mg/m <sup>3</sup>	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	1.318	26.24	无
巴彦淖尔川能环保能源发电有限公司	气态污染物	烟气-氮氧化物	有组织	1	1#烟囱	250mg/m <sup>3</sup>	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	72.637	327.32	无
巴彦淖尔川能环保能源发电有限公司	气态污染物	烟气-二氧化硫	有组织	1	1#烟囱	80mg/m <sup>3</sup>	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	31.89	98.2	无
四川能投鼎盛锂业有限公司	废气	二氧化硫	有组织	2 个	硫酸锂车间（转化焙烧排放口、酸化焙烧排放口）	19.7218 mg/m <sup>3</sup>	无机化学工业污染物排放标准 GB31573-2015	0.67t	27.36 吨/年	无
四川能投鼎盛锂业有限公司	废气	氮氧化物	有组织	2 个	硫酸锂车间（转化焙烧排放口、酸化焙烧排放口）	17.4604 mg/m <sup>3</sup>	无机化学工业污染物排放标准 GB31573-2015	0.6778t	29.8 吨/年	无
四川能投鼎盛锂业有	废气	颗粒物	有组织	20 个	硫酸锂车间 9 个、碳	1.9784mg/m <sup>3</sup>	无机化学工业污染物	0.2477t	3.92 吨/年	无

限公司					酸锂一 车间 5 个、碳 酸锂二 车间 4 个、硫 酸钠车 间 2 个		排放标 准 GB31573 -2015			
-----	--	--	--	--	----------------------------------------------------------	--	------------------------------	--	--	--

#### 5、对污染物的处理

公司各垃圾焚烧发电项目严格执行建设项目“污染防治设施应当与主体工程同时设计、同时施工、同时投入生产和使用”的三同时要求，在投产同时投用防治污染设施。现阶段所有的污染治理设施运行正常，能确保正常生产和污染物达标排放。各垃圾焚烧发电项目工艺设置为机械式液压炉排焚烧炉，每台炉单独配备除尘、脱硫、脱硝设施及烟气在线监测设施各 1 套。垃圾焚烧烟气采用“SNCR 炉内脱硝+半干法+干法+活性炭吸附+布袋除尘”的组合净化工艺。除尘系统采用袋式除尘器，去除率达到 99.9%；脱硝系统采用 SNCR 技术，去除率达到 80%以上；脱酸系统采用干法+半干法系统，通过活性炭对有毒有害物质进行吸附，再经过布袋除尘严格控制末端排放。定期开展维护保养，确保设备长周期、安全、稳定、高效运行。公司锂盐项目主要污染物来自转化焙烧下料尾气、酸化焙烧下料尾气。转化焙烧下料尾气采用除尘+干法 SDS 脱硫装置+SCR 低温脱硝装置及烟气在线监测设施 1 套，酸化焙烧下料尾气采用除尘+水洗+碱洗+电除雾装置及烟气在线监测设施 1 套。除尘系统采用脉冲式布袋除尘器，去除率达 99.9%，脱硫效率 90%以上，脱硝效率 80%以上。企业生产废水无外排全部回用，采用“调节+中和+混凝沉淀+过滤”处理方法，生活污水采用“调节+缺氧+好氧+沉淀+过滤”处理方法后排入园区污水处理厂。企业定期开展治污设施日常维护保养和检修，确保了设备长周期安全稳定运行。

#### 6、突发环境事件应急预案

公司及各所属公司均按照要求编制突发环境事件应急预案，通过专家评审，在当地主管部门进行备案，均在有效期内。各公司建立并明确了环境突发事件应急管理组织机构及其职责，配备了相应的应急设施和装备，每年按应急预案内容进行定期演练，对突发环境事件及时组织有效救援，控制事件危害的蔓延，减小环境影响。

#### 7、环境治理和保护的投入及缴纳环境保护税的相关情况

公司主要从事风力发电、光伏发电、垃圾焚烧发电项目的投资开发运营以及锂矿采选、锂盐加工制造业务。公司坚持“绿水青山就是金山银山”的环保理念，坚持防治结合，强化项目监管，在项目开发建设期坚持环境保护从源头抓起落实建管并重，严格落实“三同时”；项目运营期加大对环境保护治理设备实施的日常管理、维护和检修投入，进一步提高环境保护能力。2024 年上半年，在环境治理和保护上累计投入 1,113.44 万元、缴纳环境保护税 3,432.26 元。

#### 8、环境自行监测方案

公司各垃圾焚烧发电项目均安装了烟气在线监测系统并完成验收备案，烟气数据 24 小时实时上传至生态环境部污染源监控中心企业端，在线监测设备实行社会化运行，由第三方公司进行运行和维保。

各垃圾焚烧发电项目严格按照相关法律法规和规程规范等相关制度和要求，制定年度自行监测方案，并委托具有相应资质的第三方检测机构定期对各项环境指标进行监测。

公司锂盐项目按照《排污单位自行监测技术指南总则》(HJ 819-2017)和《固定污染源监测质量保证与质量控制技术规范》(HJ-T373-2007)要求编制了《环境自行监测方案》，并委托具有相关资质第三方根据自行监测方案对公司排放的废气、废水、噪声等开展定期检测工作，均取得合格检测报告并保留监测记录。

#### 9、报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

公司或子公司名称	处罚原因	违规情形	处罚结果	对上市公司生产经营的影响	公司的整改措施
不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用

#### 10、其他应当公开的环境信息

无。

#### 11、在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

#### 12、其他环保相关信息

公司主要从事风力、光伏发电业务。所利用的风能及太阳能均是一种清洁的可再生能源，且注重在设计阶段和施工期的环境保护，公司所有建设项目的环境影响评价率达到 100%。2024 上半年，公司持续落实环水保各项工作，投运项目方面，组织开展了 2023 年度环境信用评价网上申报工作，开展了 2024 年度危险废物处置计划网上申报工作，开展了风电场道路暨生态维护工作；在建项目方面，严格落实环水保“三同时”工作，开展了水保报告、环评报告，接受了水保行政部门的检查工作，落实了施工过程的环水保监理、监测等工作，进一步压实现场各参建单位环水保责任，保持现场环水保良好。

公司各垃圾焚烧发电项目按照“装、树、联”的要求，在厂门外安装有日常排放污染物数据实时显示电子屏，对外公示颗粒物、氮氧化物、二氧化硫、一氧化碳、氯化氢、炉温数据及运行工况等；在国家重点排污自动监控（企业端）实行 24 小时数据的实时上传，接受监督，同时接受环保各级部门和社会群体的监督、每月在控股子公司川能环保网站公示第三方环境检测报告。

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中的“电力供应业”的披露要求

#### 13、上市公司发生环境事故的相关情况

无。

## 二、社会责任情况

川能动力作为省属国有上市公司，一直以来以社会责任为担当，热心公益事业，积极开展扶贫攻坚、乡村振兴、防灾减灾等工作。公司于 2024 年 8 月入选 2024 中国能源上市公司 ESG 榜单前 100 名。

产业帮扶方面：所属能投环保公司为雅安地区垃圾分流、普格县环卫服务等作出了积极贡献，报告期内环卫板块清扫面积 5,071 万平方米，清运垃圾 69.84 万吨（含合资公司）；公司所属会东能源淌塘

二期风电项目、所属雷波能源拉咪北风电项目合计装机规模 19.2 万千瓦并网发电，在凉山州会东、美姑、雷波三县已累计新修通村道路约 90 公里、森林防火通道约 240 公里。

稳定就业、消费帮扶方面：上半年共计解决金川县、普格县、会东县等就业人数约 1,026 人，淌塘二期和拉咪北项目建设期间提供劳务用工岗位 1,700 多个；所属川能锂业为融洽企地关系，李家沟项目优先使用项目所在地根扎村车队运输，公司合并报表范围内在上述县域内实现消费帮扶等费用近 50 万元；大学生实习实训方面，所属鼎盛锂业持续与高校开展产学研合作，上半年四川大学化工学院 50 名学生到公司实地参观见学，进一步加深校企合作交流。

安全建设、环境治理方面：公司所属川能锂业始终秉承“绿色低碳、科技赋能”的企业宗旨，奋力推进“绿色矿山、智慧矿山、和谐矿山”建设。公司始终坚持“矿山建设，安全先行”原则，持续加强安全管理，加大地灾防治、森林防火、交通安全、职业健康等安全管控和各项隐患排查治理。报告期内，所属川能锂业聘请地质灾害甲级评估单位对矿山全区域进行排查评估完成 6 个风险较大地灾点位治理，并投入较大专项资金用于矿区泥石流及滑坡地带等治理，安装位移、雨量等监测设备对地灾风险进行时时监测预警。由于矿山位于高海拔地区，未来如遇连续强降雨等恶劣气候，仍可能新增不可预计的易滑坡地带灾害治理。由于矿区所在地处于阿坝州水电、矿产等核心开发区，环境治理标准及规范要求高，公司将严格按照相关环保要求落实生态治理，全力打造绿色矿山。

## 第六节 重要事项

### 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履行完毕及截至报告期末超期未履行完毕的承诺事项

适用 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
资产重组时所作承诺	四川省能源投资集团有限责任公司	业绩承诺	交易方四川能投承诺 2021 年度、2022 年度和 2023 年度川能环保公司扣除非经常性损益后归属于母公司所有者的净利润分别不低于 21,540.52 万元、16,571.16 万元和 12,072.35 万元。如本次股权转让未在 2021 年实施完毕，则目标公司在 2021 年度、2022 年度和 2023 年度的业绩承诺金额不变，目标公司在 2024 年度的承诺净利润数不低于 12,072.35 万元。如川能环保公司在业绩承诺期内各年度实现净利润数未达到承诺净利润数，则业绩承诺方应以股份补偿的方式进行补偿（即上市公司无偿回购股份）。	2021 年 11 月 12 日	2021 年 11 月 12 日至 2024 年 6 月 30 日	履行完毕。川能环保 2021 年至 2023 年累积完成业绩承诺金额 55,599.28 万元，超过累积承诺数 5,415.25 万元。
承诺是否按时履行	是					
如承诺超期未履行完毕的，应当详细说明未完成履行的	不适用					

具体原因及下一步的工作计划	
---------------	--

## 二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

## 三、违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

## 四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

是 否

公司半年度报告未经审计。

## 五、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

## 六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

## 七、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

## 八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	是否形成预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况	披露日期	披露索引
与四川翔龄实业有限公司、贾玲、向春、李志洪、汪雷、汪振兴、成都君客木业有限公司买卖合同纠纷	26,808.42	否	案件终结审理,现处于刑事侦查阶段	裁定驳回公司的起诉	裁定已生效,案件已移送公安机关,案件由成都市公安局锦江分局立案侦查。	2018年07月04日	巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn),公告编号:2018-052号、072号,2019-039号、053

							号
与福建省福能电力燃料有限公司买卖合同纠纷	6,917.44	否	案件审理终结，现处于刑事侦查阶段	裁定驳回公司的起诉	裁定已生效，案件已移送公安机关，案件由成都市公安局锦江区分局柳江派出所立案侦查。	2018年12月05日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编号：2018-104号、118号，2019-089号，2020-003号
与四川佳奇石化有限公司、周鹏、韩佳、梁小平、四川佳奇运通物流股份有限公司、韩棋买卖合同纠纷	2,341.4	否	执行过程中	判决生效，四川佳奇石化有限公司支付货款1,691.96万元及逾期付款违约金，周鹏等承担连带清偿责任，公司有权对已抵押的机器设备和已质押的股权折价或拍卖、变卖所得的价款优先受偿。	2020年11月6日，公司收到成都市中级人民法院案件执行受理通知书。2022年6月23日，成都市高新技术产业开发区人民法院将本执行案件移送广汉市人民法院破产审查。因该破产案件未通过审查，目前成都市高新技术产业开发区人民法院已恢复执行。	2019年11月13日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编号：2019-083号、2020-058号
与成都塑天贸易有限责任公司、河北飞天石化集团有限公司、四川翔龄实业有限公司、成都君容木业有限公司、向春、张浩、冯坤、贾玲、李志洪、汪雷、汪振兴买卖合同纠纷	764.7	否	执行过程中	成都市锦江区人民法院判决成都塑天贸易有限公司向公司支付货款724.73万元及迟延履行违约金，成都君容木业有限公司、向春等承担相应的担保责任。被告向春提起上诉。2023年12月19日，公司收到二审判决，维持原判。	公司于2023年12月20日向四川省崇州市人民法院申请从成都君容木业有限公司不动产拍卖所得款中划扣执行货款以及延迟付款违约金。2024年1月26日，公司已向法院提交《债权确认书》及《银行结算账户确认书》。	2020年08月28日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编号：2020-044号、2020-056号、2021-032号、2021-069号、2022-025号、2022-073号、2023-034号、2023-077号、2024-012号。
四川川能节能环保工程有限公司诉	4,431.81	否	执行过程中	2021年12月25日，成都市中级	判决已生效，环保工程公司已向	2022年04月21日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn

宣城中科环保电力有限公司合同纠纷				人民法院一审判决环保工程公司部分胜诉，宣城中科公司支付价款 2,371 万元及违约金。	法院申请强制执行。		），公告编号：2022-025 号、2022-073 号、2023-034 号、2023-077 号、2024-012 号。
四川能投节能环保投资有限公司诉新密市昌源集团电力有限公司买卖合同纠纷	1,478	否	二审已判决，破产债权处置中	河南省新密市人民法院于 2022 年 6 月 10 日一审判决新密公司支付货款 1,478.88 万元及违约金。环保公司提起上诉，2022 年 7 月 28 日，二审判决维持原判。	2022 年 10 月，环保公司已向新密市昌源集团电力有限公司破产管理人申报债权。	2022 年 04 月 21 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编号：2022-025 号、2022-073 号、2023-034 号、2023-077 号、2024-012 号。
四川能投节能环保投资有限公司诉湖北天勤能源开发有限公司解除租赁合同纠纷一案	1,480.35	否	二审已判决	2023 年 9 月 27 日，环保公司收到一审判决书，确认《租赁协议》已于 2021 年 4 月解除，环保公司向天勤公司支付租金 531.21 万元。2024 年 1 月 2 日，环保公司收到二审判决，维持原判。	二审判决已生效，天勤公司已申请强制执行。环保公司已向湖北省高级人民法院申请再审，法院于 2024 年 3 月 5 日立案受理，并于 2024 年 7 月 16 日进行听证。	2022 年 08 月 19 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编号：2022-073 号、2023-034 号、2023-077 号、2024-012 号。
四川川能节能环保工程有限公司诉绥芬河光源生物质热电有限公司 EMC 合同纠纷	2,494.5	否	执行过程中	法院一审判决《EMC 合同》于 2022 年 10 月 27 日解除，绥芬河光源公司支付环保工程公司投资款 1,837.34 万元及利息。绥芬河光源公司提起上诉，2023 年 9 月 21 日，二审判决，维持原判。	2023 年 10 月 8 日，环保工程公司申请强制执行。2024 年 3 月 14 日，法院裁定终结本次执行。绥芬河光源公司向黑龙江省高级人民法院申请再审，法院于 2024 年 6 月 18 日裁定驳回再审申请。	2023 年 03 月 31 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编号：2023-034 号、2023-077、2024-012 号。

遂宁川能能源有限公司诉光大环保(中国)有限公司建设工程施工合同纠纷	2,447.29	否	二审审结	2023年12月29日,遂宁市船山区人民法院一审判决驳回遂宁公司诉讼请求。遂宁公司提起上诉,2024年5月21日,二审判决,维持原判。	无	2023年08月31日	巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn),公告编号:2023-077、2024-012号。
光大环保(中国)有限公司诉长垣川能环保能源发电有限公司,第三人:中国轻工业广州工程有限公司建设工程施工合同纠纷	9,260.12	否	已执行结案	2024年3月11日,收到法院一审判决,长垣公司向光大公司支付工程款4,210万元及逾期付款违约金。	长垣公司已根据一审判决向光大公司支付相关款项,案件已执行完毕。	2023年08月31日	巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn),公告编号:2023-077、2024-012号。
光大环保(中国)有限公司诉雅安川能环保能源发电有限公司建设工程施工合同纠纷	6,852.69	是,本报告期已确认预计负债并进行账务处理。	一审过程中	雅安公司于2023年7月24日收到起诉状,公司已就原告未按约定完成建设工程项目提起反诉,要求赔偿损失2,873.78万元。2023年8月30日案件首次开庭。法院尚未出具一审判决。	无	2023年08月31日	巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn),公告编号:2023-077、2024-012号
四川川能节能环保工程有限公司诉赫荣秋、林剑、杨效颀、马云哲、辽宁东戴河新区恒源热力有限公司,第三人绥芬河光源生物质热电有限公司公司股东损害债权人利益纠纷	1,975.53	否	一审过程中	环保工程公司于2023年10月24日向法院提起诉讼,本案于2024年2月19日首次开庭。法院尚未出具一审判决。	无	2024年04月27日	巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn),公告编号:2024-012号

湖南省工业设备安装有限公司诉威海川能热力有限公司、四川能投环保公司建设工程施工合同纠纷	12,607.46	否	一审过程中	环保公司于2024年1月3日收到起诉状，2024年1月24日案件首次开庭。法院尚未出具一审判决。	无	2024年04月27日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编号：2024-012号
湖南工业设备安装有限公司诉长垣川能环保能源发电有限公司建设工程施工合同纠纷	1,785.43	否	原告撤诉已结案	长垣公司于2024年2月1日收到起诉状，2024年3月21日案件首次开庭。7月3日，法院裁定准许湖南工业设备安装有限公司撤诉。	无	2024年04月27日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编号：2024-012号
湖南省工业设备安装有限公司诉射洪川能环保有限公司、四川能投节能环保投资有限公司建设工程施工合同纠纷	8,266.69	否	一审过程中	射洪公司于2024年3月22日收到起诉状，2024年4月12日案件首次开庭。法院尚未出具一审判决。	无	2024年04月27日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编号：2024-012号
华晶晶诉四川川能节能环保工程有限公司、安徽盛运环保（集团）股份有限公司、安徽盛运科技工程有限公司普通破产债权确认纠纷	1,030.99	否	一审过程中	环保工程公司于2024年7月10日收到法院传票，案件预计2024年9月4日开庭审理。	无		
公司控股子公司作为被诉方的未达到重大诉讼标准的其他诉讼（仲裁）汇总	1,144.53	否	案件正在审理	涉诉案件审理结果不会对公司造成重大影响	无		

其他诉讼事项

适用 不适用

## 九、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

## 十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

## 十一、重大关联交易

### 1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额(万元)	占同类交易金额的比例	获批的交易额度(万元)	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
四川能智网实业有限公司	控股股东控制的企业参股公司	销售商品和提劳务	电力销售	协议价	结算价	20,592.32	18.50%	正常电价及枯水期电价需要竞争,具体结算电量也无法估计,导致本项金额无法预估,股东大会授权交易额度时已明确。	否	银行转账	20,592.32	2024年04月27日	巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn),公告编号:2024-010号
四川能投综合能源有限责任公司	控股股东控制的企业	销售商品和提劳务	电力销售	协议价	结算价	12,036.95	10.82%	正常电价及枯水期电价需要竞争,具体结算电量也无法估计,导致本项金额无法预估,股东大会授权交易额度时已明确。	否	银行转账	12,036.95	2024年04月27日	巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn),公告编号:2024-010号
四川能投电能有限公司	控股股东控制的企业	采购商品和接受劳务	采购商品	协议价	结算价	101.05	0.44%	0	不适用	银行转账	101.05		
四川省能投攀	控股股东控制	销售商品和提	电力销售、	协议价	结算价	42.24	0.04%	361.69	否	银行转	42.24	2024年04月27	巨潮资讯网

枝水电开发有限公司	的企业	供劳务	提供劳务							账		日	(www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024-010号
四川能投物产业集团有限公司	控股股东控制的企业	销售商品和供劳务	销售商品	协议价	结算价	10,165.31	48.40%	56,500	否	银行转账	10,165.31	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024-010号
威海川能热力有限公司	控股股东控制的企业	销售商品和供劳务	销售商品、供劳务	协议价	结算价	1	0.00%	0	不适用	银行转账	1.00		
安岳川能环保能源发电有限公司	控股股东控制的企业	销售商品和供劳务	销售商品	协议价	结算价	50.51	1.78%	406.97	否	银行转账	50.51	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024-010号
四川能投邻水环保发电有限公司	控股股东控制的企业	销售商品和供劳务	销售商品、供劳务	协议价	结算价	368.16	12.95%	922.05	否	银行转账	368.16	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024-010号

盐亭 盈基生物能 质能开发有 限公司	控股 股东控制 的企业	销售 商品和 供劳务	销售 商品	协议 价	结算 价	6.73	0.24%	214	否	银 行 转 账	6.73	2024 年 04 月 27 日	巨潮 资讯 网 (www .cnin fo.co m.cn )，公 告编 号： 2024- 010 号
遂宁 川能环 卫管理有 限公司	控股 股东控制 的企业	销售 商品和 供劳务	销售 商品、 供劳务	协议 价	结算 价	49.26	1.73%	135	否	银 行 转 账	49.26	2024 年 04 月 27 日	巨潮 资讯 网 (www .cnin fo.co m.cn )，公 告编 号： 2024- 010 号
仁寿 川能环 保能源有 限公司	控股 股东控制 的企业	销售 商品和 供劳务	销售 商品、 供劳务	协议 价	结算 价	426.3 2	14.99 %	1,626.04	否	银 行 转 账	426.3 2	2024 年 04 月 27 日	巨潮 资讯 网 (www .cnin fo.co m.cn )，公 告编 号： 2024- 010 号
四川 能投石 棉孟获 城文化 旅游发 展有限 责任公 司	控股 股东控制 的企业	销售 商品和 供劳务	提供 劳务	协议 价	结算 价	1.49	0.05%	0	不 适用	银 行 转 账	1.49		
仁寿 川能环 保能源有 限	控股 股东控制 的企业	销售 商品和 供劳务	租赁	协议 价	结算 价	47.79	9.87%	0	不 适用	银 行 转 账	47.79		

四川能投润嘉置业有限公司盐边分公司	控股股东控制的企业	销售商品和供劳务	租赁	协议价	结算价	34.4	7.11%	0	不适用	银行转账	34.40		
四川省能源投资集团有限责任公司	控股股东	销售商品和供劳务	托管服务	协议价	结算价	206.41	100.00%	440	否	银行转账	206.41	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024-010号
重庆钢铁集团设计院有限公司	公司关联方的EPC总承包供应商	销售商品和供劳务	设备销售	协议价	结算价	626.55	22.04%	950	否	银行转账	626.55	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024-010号
四川川永建设工程有限公司	控股股东控制的企业	采购商品和受劳务	接受劳务	协议价	结算价	37,741.16	41.27%	105,200	否	银行转账	37,741.16	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024-010号
四川化工集团有限责任公司	控股股东控制的企业	采购商品和受劳务	接受劳务及租赁	协议价	结算价	425.08	3.06%	1,147.04	否	银行转账	425.08	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)

													m.cn), 公告编号: 2024-010号
四川能投百事吉实业有限公司	控股股东控制的企业	采购商品和受劳务	采购商品、受劳务	协议价	结算价	274.33	5.90%	295.61	否	银行转账	274.33	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024-010号
四川能投国际旅行社有限公司	控股股东控制的企业	采购商品和受劳务	接受劳务	协议价	结算价	1.18	0.03%	20	否	银行转账	1.18	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024-010号
四川能投汇成培训管理有限公司	控股股东控制的企业	采购商品和受劳务	接受劳务	协议价	结算价	195.87	4.22%	489.72	否	银行转账	195.87	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024-010号
四川能投建工集团设计研究院有限公司	控股股东控制的企业	采购商品和受劳务	接受劳务	协议价	结算价	60.19	0.07%	120	否	银行转账	60.19	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn),

司													公告 编 号： 2024- 010 号
四川 能投 建工 集团 有限 公司	控 股 东 控 制 的 企 业	采 购 商 品 接 受 劳 务	接 受 劳 务	协 议 价	结 算 价	1,198 .41	1.31%	3,660.68	否	银 行 转 账	1,198 .41	2024 年 04 月 27 日	巨潮 资 讯 网 (www .cnin fo.co m.cn )， 公 告 编 号： 2024- 010 号
四川 能投 润嘉 物业 服务 有限 公司	控 股 东 控 制 的 企 业	采 购 商 品 接 受 劳 务	接 受 劳 务	协 议 价	结 算 价	708.3 8	15.24 %	1,189.21	否	银 行 转 账	708.3 8	2024 年 04 月 27 日	巨潮 资 讯 网 (www .cnin fo.co m.cn )， 公 告 编 号： 2024- 010 号
四川 能投 润嘉 置业 有限 公司	控 股 东 控 制 的 企 业	采 购 商 品 接 受 劳 务	接 受 劳 务	协 议 价	结 算 价	406.1 1	8.74%	2,335.71	否	银 行 转 账	406.1 1	2024 年 04 月 27 日	巨潮 资 讯 网 (www .cnin fo.co m.cn )， 公 告 编 号： 2024- 010 号
四川 能投 物资 产业 集团 有限 公司	控 股 东 控 制 的 企 业	采 购 商 品 接 受 劳 务	采 购 商 品	协 议 价	结 算 价	13,09 7.4	14.32 %	22,106.84	否	银 行 转 账	13,09 7.40	2024 年 04 月 27 日	巨潮 资 讯 网 (www .cnin fo.co m.cn )， 公 告 编

													号： 2024- 010 号
四川省水电投资经营集团美姑电力有限公司	控股股东控制的企业	采购商品和受劳务	采购商品	协议价	结算价	5.2	0.01%	0	不适用	银行转账	5.20		
四川亿联建设工程项目管理有限公司	控股股东控制的企业	采购商品和受劳务	接受劳务	协议价	结算价	122.01	0.13%	557	否	银行转账	122.01	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024- 010 号
自贡投华西环保发电有限公司	控股股东控制的企业	采购商品和受劳务	接受劳务	协议价	结算价	12.55	0.02%	292.42	否	银行转账	12.55	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024- 010 号
成都健投卫生职业技能培训学校有限责任公司	控股股东控制的企业	采购商品和受劳务	接受劳务	协议价	结算价	14.24	0.31%	17	否	银行转账	14.24	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024- 010 号
东方电气	参股股东	采购商品	接受劳务	协议价	结算价	47.6	0.05%	0	不适	银行	47.60		

(乐山) 新能源设备有限公司	控制的企业	和接受劳务								用	转账			
东方电气风电股份有限公司	参股东控制的企业	采购商品和接受劳务	采购商品、接受劳务	协议价	结算价	8,451.12	9.24%	7,886.92	是		银行转账	8,451.12	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024-010号
东方电气新科技(成都)有限公司	参股东控制的企业	采购商品和接受劳务	采购商品	协议价	结算价	217	0.24%	0	不适用		银行转账	217.00		
凉山高原艾王生物科技有限公司	控股股东控制的企业参股公司	采购商品和接受劳务	接受劳务	协议价	结算价	2.79	0.06%	0	不适用		银行转账	2.79		
四川能投电力运营管理有限公司	控股股东控制的企业	采购商品和接受劳务	采购商品、接受劳务	协议价	结算价	50.82	0.06%	472.07	否		银行转账	50.82	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024-010号
四川能投邻水环保发电有限公司	控股股东控制的企业	采购商品和接受劳务	接受劳务	协议价	结算价	121.66	0.17%	336	否		银行转账	121.66	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn),

													公告编号：2024-010号
四川能投润嘉园林有限公司	控股股东控制的企业	采购商品和受劳务	采购商品	协议价	结算价	92.98	2.00%	300	否	银行转账	92.98	2024年04月27日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编号：2024-010号
四川能投润嘉置业有限公司天府分公司	控股股东控制的企业	采购商品和受劳务	接受劳务	协议价	结算价	0.33	0.01%	0	不适用	银行转账	0.33		
四川能投智慧物流有限责任公司	控股股东控制的企业	采购商品和受劳务	接受劳务	协议价	结算价	89.95	1.94%	0	不适用	银行转账	89.95		
四川省数字产业有限责任公司	控股股东控制的企业	采购商品和受劳务	采购商品	协议价	结算价	8.13	0.17%	1,650.73	否	银行转账	8.13	2024年04月27日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编号：2024-010号
四川省中国旅行社有限公司	控股股东控制的企业	采购商品和受劳务	接受劳务	协议价	结算价	10.54	0.23%	60	否	银行转账	10.54	2024年04月27日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），

													公告 编 号： 2024- 010 号
东方 电气 自动 控制 工程 有限 公司	参 股 东 控 制 的 企 业	采 购 商 品 和 接 受 劳 务	采 购 商 品	协 议 价	结 算 价	4.08	0.01%	0	不 适 用	银 行 转 账	4.08		
四 川 能 投 百 事 吉 实 业 有 限 公 司	控 股 东 控 制 的 企 业	采 购 商 品 和 接 受 劳 务	租 赁	协 议 价	结 算 价	1.34	0.22%	928.5	否	银 行 转 账	1.34	2024 年 04 月 27 日	巨 潮 资 讯 网 (www .cnin fo.co m.cn )， 公 告 编 号： 2024- 010 号
四 川 能 投 润 嘉 置 业 有 限 公 司	控 股 东 控 制 的 企 业	采 购 商 品 和 接 受 劳 务	租 赁	协 议 价	结 算 价	180.8	29.24 %	0	不 适 用	银 行 转 账	180.8 0		
自 贡 能 投 华 西 环 保 发 电 有 限 公 司	控 股 东 控 制 的 企 业	采 购 商 品 和 接 受 劳 务	租 赁	协 议 价	结 算 价	153.0 8	24.76 %	292.42	否	银 行 转 账	153.0 8	2024 年 04 月 27 日	巨 潮 资 讯 网 (www .cnin fo.co m.cn )， 公 告 编 号： 2024- 010 号
合 计				--	--	108,4 50.82	--	210,913.6 2	--	--	--	--	--
大 额 销 货 退 回 的 详 细 情 况	无												
按 类 别 对 本 期 将 发 生 的 日 常 关 联 交 易 进 行 总 金 额 预 计 的 ， 在 报 告 期 内 的 实 际 履 行 情 况 （ 如 有 ）	2024 年上半年，公司与控股股东及其他关联方实际发生的日常关联交易金额为 108,450.82 万元，经公司 2023 年度股东大会审议批准的 2024 年度日常关联交易金额为 228,103.83 万元，实际发生金额未超出审批金额。												
交 易 价 格 与 市 场 参 考 价 格 差 异 较 大 的 原 因 （ 如 适 用 ）	不适用												

## 2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

## 3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

共同投资方	关联关系	被投资企业的名称	被投资企业的主营业务	被投资企业的注册资本	被投资企业的总资产 (万元)	被投资企业的净资产 (万元)	被投资企业的净利润 (万元)
四川能投金鼎产融控股集团有限公司	控股股东控制的企业	四川省能投通江新能源开发有限公司	风力发电、太阳能发电	25000 万元	0	0	0
四川能投电力开发集团有限公司	控股股东控制的企业	马尔康川能新能源开发有限公司	太阳能发电	5000 万元	0	0	0
被投资企业的重大在建项目的进展情况（如有）		无。					

## 4、关联债权债务往来

适用 不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

是 否

公司报告期不存在非经营性关联债权债务往来。

## 5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

公司与存在关联关系的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

## 6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

## 7、其他重大关联交易

适用 不适用

公司报告期无其他重大关联交易。

## 十二、重大合同及其履行情况

### 1、托管、承包、租赁事项情况

#### (1) 托管情况

适用 不适用

托管情况说明

为规范同业竞争，根据《关于避免与上市公司同业竞争的承诺函》，公司控股股东四川能投与公司控股子公司川能环保于 2022 年 5 月签署了《委托管理协议》，四川能投将持有仁寿川能环保能源有限公司 70%的股权、自贡能投华西环保发电有限公司 100%的股权、遂宁川能环卫管理有限公司 90%的股权、雅安川能环境管理有限公司 100%的股权、安岳川能环保能源发电有限公司 70%的股权、四川能投邻水环保发电有限公司 95%的股权、盐亭盈基生物质能源开发有限公司 51%的股权、威海川能热力有限公司 65%的股权（以下合称“标的公司”）对应的除股份处分权、股东收益权、清算时剩余财产分配权之外的全部股东权利委托给川能环保行使。委托期间自协议生效之日起，至四川能投所持标的公司股权锁定期结束后并顺利转让止，或至双方协商解除《委托管理协议》止。委托期间，四川能投向川能环保支付托管费用。托管费用=固定收益+浮动收益。其中，固定收益为 440 万元/年，浮动收益为当期超额净利润×10%。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的托管项目。

#### (2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

#### (3) 租赁情况

适用 不适用

租赁情况说明

(1) 公司作为承租人

1) 使用权资产相关信息详见“第十节财务报告”中“七、合并财务报表项目注释”说明。

2) 公司对短期租赁和低价值资产租赁的会计政策详见“第十节财务报告”中“五、重要会计政策及会计估计”相关内容。计入当期损益的短期租赁费用和低价值资产租赁费用金额如下：

单位：元

项 目	本期数	上年同期数
短期租赁费用	2,746,553.43	830,489.09
合 计	2,746,553.43	830,489.09

3) 与租赁相关的当期损益及现金流

单位：元

项 目	本期数	上年同期数
租赁负债的利息费用	785,101.14	563,409.94
与租赁相关的总现金流出	3,177,008.79	4,520,079.02
售后租回交易产生的相关损益		

4) 租赁负债的到期期限分析和相应流动性风险管理详见“第十节财务报告”中“十、与金融工具相关的风险”相关内容。

(2) 公司作为出租人

1) 经营租赁

① 租赁收入

单位：元

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
固定资产	5,478,484.52	
合计	5,478,484.52	

② 经营租赁资产

单位：元

项目	期末数	上年年末数
固定资产	29,299,715.49	35,777,983.29
合计	29,299,715.49	35,777,983.29

经营租出固定资产详见“第十节财务报告”中“七、合并财务报表项目注释”相关内容。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的租赁项目。

## 2、重大担保

适用 不适用

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
不适用										
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
四川德鑫矿业资源有限公司	2022 年 04 月 21 日	135,000	2022 年 06 月 23 日	1,700	连带责任担保	无	四川能投锂业有限公司持有四川德鑫矿业资源有	自主合同项下债务履行期限届满之日起三年，如	否	否

							限公司 75%的股 权。	果主合 同项下 的债务 分期履 行，则 对每期 债务而 言，保 证期间 为最后 一期债 务履行 期限届 满之日 起三年		
四川德 鑫矿业 资源有 限公司	2022 年 04 月 21 日	135,000	2022 年 06 月 28 日	300	连带责 任担保	无	四川能 投锂业 有限公 司持有 四川德 鑫矿业 资源有 限公司 75%的股 权。	自主合 同项下 债务履 行期限 届满之 日起三 年，如 果主合 同项下 的债务 分期履 行，则 对每期 债务而 言，保 证期间 为最后 一期债 务履行 期限届 满之日 起三年	否	否
四川德 鑫矿业 资源有 限公司	2022 年 04 月 21 日	135,000	2022 年 07 月 11 日	3,200	连带责 任担保	无	四川能 投锂业 有限公 司持有 四川德 鑫矿业 资源有 限公司 75%的股 权。	自主合 同项下 债务履 行期限 届满之 日起三 年，如 果主合 同项下 的债务 分期履 行，则 对每期 债务而 言，保 证期间 为最后 一期债 务履行 期限届 满之日	否	否

四川德鑫矿业资源有限公司	2022 年 04 月 21 日	135,000	2022 年 08 月 19 日	3,400	连带责任担保	无	四川能投锂业有限公司持有四川德鑫矿业资源有限公司 75% 的股权。	起三年自主合同项下债务履行期限届满之日起三年，如果主合同项下的债务分期履行，则对每期债务而言，保证期间为最后一期债务履行期限届满之日起三年	否	否
四川德鑫矿业资源有限公司	2022 年 04 月 21 日	135,000	2023 年 01 月 16 日	5,100	连带责任担保	无	四川能投锂业有限公司持有四川德鑫矿业资源有限公司 75% 的股权。	自主合同项下债务履行期限届满之日起三年，如果主合同项下的债务分期履行，则对每期债务而言，保证期间为最后一期债务履行期限届满之日起三年	否	否
四川德鑫矿业资源有限公司	2022 年 04 月 21 日	135,000	2023 年 03 月 13 日	5,000	连带责任担保	无	四川能投锂业有限公司持有四川德鑫矿业资源有限公司 75% 的股权。	自主合同项下债务履行期限届满之日起三年，如果主合同项下的债务分期履行，则对每期	否	否

								债务而言，保证期间为最后一期债务履行期限届满之日起三年		
四川德鑫矿业资源有限公司	2022年04月21日	135,000	2023年04月12日	6,450	连带责任担保	无	四川能投锂业有限公司持有四川德鑫矿业资源有限公司75%的股权。	自主合同项下债务履行期限届满之日起三年，如果主合同项下的债务分期履行，则对每期债务而言，保证期间为最后一期债务履行期限届满之日起三年	否	否
四川德鑫矿业资源有限公司	2023年03月31日	60,000	2023年05月15日	7,500	连带责任担保	无	四川能投锂业有限公司持有四川德鑫矿业资源有限公司75%的股权。	自主合同项下债务履行期限届满之日起三年，如果主合同项下的债务分期履行，则对每期债务而言，保证期间为最后一期债务履行期限届满之日起三年	否	否
四川德鑫矿业资源有限公司	2023年03月31日	60,000	2023年08月25日	3,000	连带责任担保	无	四川能投锂业有限公司持有四川德	自主合同项下债务履行期限届满之	否	否

							鑫矿业资源有限公司 75%的股权。	日起三年，如果主合同项下的债务分期履行，则对每期债务而言，保证期间为最后一期债务履行期限届满之日起三年		
四川德鑫矿业资源有限公司	2023 年 03 月 31 日	60,000	2023 年 11 月 28 日	8,000	连带责任担保	无	四川能投锂业有限公司持有四川德鑫矿业资源有限公司 75%的股权。	自主合同项下债务履行期限届满之日起三年，如果主合同项下的债务分期履行，则对每期债务而言，保证期间为最后一期债务履行期限届满之日起三年	否	否
四川德鑫矿业资源有限公司	2023 年 03 月 31 日	60,000	2023 年 12 月 25 日	9,000	连带责任担保	无	四川能投锂业有限公司持有四川德鑫矿业资源有限公司 75%的股权。	自主合同项下债务履行期限届满之日起三年，如果主合同项下的债务分期履行，则对每期债务而言，保证期间为最后一期债务履行	否	否

								期限届满之日起三年		
四川德鑫矿业资源有限公司	2023年03月31日	60,000	2024年01月25日	12,000	连带责任担保	无	四川能投锂业有限公司持有四川德鑫矿业资源有限公司75%的股权。	自主合同项下债务履行期限届满之日起三年，如果主合同项下的债务分期履行，则对每期债务而言，保证期间为最后一期债务履行期限届满之日起三年	否	否
四川德鑫矿业资源有限公司	2023年03月31日	60,000	2024年03月05日	4,000	连带责任担保	无	四川能投锂业有限公司持有四川德鑫矿业资源有限公司75%的股权。	自主合同项下债务履行期限届满之日起三年，如果主合同项下的债务分期履行，则对每期债务而言，保证期间为最后一期债务履行期限届满之日起三年	否	否
四川德鑫矿业资源有限公司	2023年03月31日	60,000	2024年03月21日	6,000	连带责任担保	无	四川能投锂业有限公司持有四川德鑫矿业资源有限公司75%的股权。	自主合同项下债务履行期限届满之日起三年，如果主合同项下的债务分期履	否	否

								行，则对每期债务而言，保证期间为最后一期债务履行期限届满之日起三年		
四川德鑫矿业资源有限公司	2023年03月31日	60,000	2024年04月26日	4,000	连带责任担保	无	四川能投锂业有限公司持有四川德鑫矿业资源有限公司75%的股权。	自主合同项下债务履行期限届满之日起三年，如果主合同项下的债务分期履行，则对每期债务而言，保证期间为最后一期债务履行期限届满之日起三年	否	否
四川德鑫矿业资源有限公司	2024年04月27日	90,000	2024年05月24日	5,000	连带责任担保	无	四川能投锂业有限公司持有四川德鑫矿业资源有限公司75%的股权。	自主合同项下债务履行期限届满之日起三年，如果主合同项下的债务分期履行，则对每期债务而言，保证期间为最后一期债务履行期限届满之日起三年	否	否
四川德鑫矿业资源有限公司	2024年04月27日	90,000	2024年06月18日	7,000	连带责任担保	无	四川能投锂业有限公司	自主合同项下债务履	否	否

限公司							司持有四川德鑫矿业资源有限公司 75%的股权。	行期限届满之日起三年，如果主合同项下的债务分期履行，则对每期债务而言，保证期间为最后一期债务履行期限届满之日起三年		
四川能投鼎盛锂业有限公司	2022 年 08 月 19 日	65,000	2023 年 03 月 02 日	8,680	连带责任担保	无	四川能投鼎盛锂业有限公司土地、房屋抵押	自主合同项下债务履行期限届满之日起三年，如果主合同项下的债务分期履行，则对每期债务而言，保证期间为最后一期债务履行期限届满之日起三年	否	否
四川能投鼎盛锂业有限公司	2023 年 03 月 31 日	70,000	2023 年 06 月 06 日	445.97	连带责任担保	无	无	自主合同项下债务履行期限届满之日起三年，如果主合同项下的债务分期履行，则对每期债务而言，保证期间为最后	否	否

								一期债务履行期限届满之日起三年		
报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)		300,000		报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)						38,000
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)		387,775.97		报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)						99,775.97
子公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物 (如有)	反担保情况 (如有)	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
四川省能投盐边新能源开发有限公司		15,100	2020年02月01日	6,564.94	连带责任担保	无	无	15年	否	否
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (C3)		15,100		报告期末对子公司实际担保余额合计 (C4)						6,564.94
公司担保总额 (即前三大项的合计)										
报告期内审批担保额度合计 (A1+B1+C1)		300,000		报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2+C2)						38,000
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)		402,875.97		报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)						106,340.91
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例				10.14%						
其中:										
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余额 (E)				90,650						
上述三项担保金额合计 (D+E+F)				90,650						

采用复合方式担保的具体情况说明

### 3、委托理财

适用 不适用

单位：万元

具体类型	委托理财的资金来源	委托理财发生额	未到期余额	逾期未收回的金额	逾期未收回理财已计提减值金额
银行理财产品	自有资金	65,000	65,000	0	0
合计		65,000	65,000	0	0

单项金额重大或安全性较低、流动性较差的高风险委托理财具体情况

适用 不适用

委托理财出现预期无法收回本金或存在其他可能导致减值的情形

适用 不适用

#### 4、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

### 十三、其他重大事项的说明

适用 不适用

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

### 十四、公司子公司重大事项

适用 不适用

（一）关于第一批“多能互补”项目取得核准/备案的情况

会东风电投资建设凉山会东小街二期、堵格二期和淌塘三期风电项目（合计装机规模 42.08 万千瓦）已于 2024 年 7 月 31 日取得四川省发展和改革委员会核准批复。

美姑风电投资建设的沙马乃托二期、四季吉二期风电项目（合计装机规模 28 万千瓦）已于 2024 年 4 月 30 日取得四川省发改委核准批复。

甘西能源负责建设的理塘县高城光伏项目（合计装机规模 80 万千瓦）已于 2023 年 12 月 29 日在四川省发改委完成项目备案。

（二）关于对控股子公司甘西新能源、会东风电、美姑风电增资的说明

2024 年 7 月 16 日，经公司 2024 年第 1 次临时股东大会批准，同意公司按照持股比例向控股子公司美姑风电追加注册资本 19,686 万元，本次增资后美姑风电注册资本由注册资本金由 5,000 万元增加至 43,600 万元，各股东股权比例不变（具体内容详见公司于 2024 年 6 月 24 日披露的《关于对控股子公司增资暨投资建设沙马乃托二期、四季吉二期风电场项目的公告》，公告编号：2024-037 号；同意公司按照持股比例向控股子公司甘西新能源追加注册资本 28,968 万元，本次增资后甘西新能源注册资本由 20,000 万元增加至 76,800 万元，各股东股权比例不变（具体内容详见公司于 2024 年 6 月 24 日披露的《关于对控股子公司增资暨投资建设理塘高城光伏项目的公告》，公告编号：2024-038 号）；同意公司按照持股比例向控股子公司会东风电追加注册资本 22,950 万元，本次增资后会东风电注册资本由 5,000 万元增加至 50,000 万元，各股东股权比例不变（具体内容详见公司于 2024 年 6 月 24 日披露的《关于对控股子公司增资暨投资建设堵格二期、小街二期、淌塘三期风电场项目的公告》，公告编号：2024-039 号）。

（三）关于注销控股子公司的说明

2024 年 6 月 27 日，经公司第八届董事会第五十次会议批准，同意公司注销朔州东立川能新能源开发有限公司并终止山西省朔州市平鲁区光伏项目前期工作（具体内容详见公司于 2024 年 6 月 28 日披露

的《第八届董事会第五十次会议决议公告》，公告编号：2024-035 号），该公司已于 2024 年 8 月 14 日注销。

（四）关于控股子公司参股股东表决权委托的说明

公司与四川能投电力开发集团有限公司（简称“电力开发集团”）、四川能投广元燃气发电有限公司（简称“广元燃气”）签订《股东会表决授权委托书》，电力开发集团和广元燃气将其持有的甘西新能源 44%股权、美姑风电 49%股权、会东风电 49%股权、马尔康新能源 49%股权对应的全部表决权委托给公司行使，包括出席股东会议并根据实缴出资享有表决权，协议有效期为 10 年，到期后双方另行协商。

## 第七节 股份变动及股东情况

### 一、股份变动情况

#### 1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	178,998,523	12.13%	370,241,524	0	0	825	370,242,349	549,240,872	29.75%
1、国家持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
2、国有法人持股	178,995,523	12.13%	156,811,757	0	0	0	156,811,757	335,807,280	18.19%
3、其他内资持股	3,000	0.00%	134,544,082	0	0	825	134,544,907	134,547,907	7.29%
其中：境内法人持股	0	0.00%	134,544,082	0	0	0	134,544,082	134,544,082	7.29%
境内自然人持股	3,000	0.00%		0	0	825	825	3,825	0.00%
4、外资持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其中：境外法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境外自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
5、基金理财产品等	0	0.00%	78,885,685	0	0	0	78,885,685	78,885,685	4.27%
二、无限售条件股份	1,296,928,295	87.87%	0	0	0	-825	-825	1,296,927,470	70.25%
1、人民币普通股	1,296,928,295	87.87%	0	0	0	-825	-825	1,296,927,470	70.25%
2、境内上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、境	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%

外上市的外资股									
4、其他	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
三、股份总数	1,475,926,818	100.00%	370,241,524	0	0	0	370,241,524	1,846,168,342	100.00%

股份变动的的原因

适用 不适用

2023年9月6日，公司发行股份购买资产并募集配套资金项目取得了中国证监会《关于同意四川省新能源动力股份有限公司发行股份购买资产并募集配套资金注册的批复》（证监许可〔2023〕2046号）。根据核准批复，公司以14.84元/股向东方电气股份有限公司发行87,167,187股股份购买其持有的川能风电20%股权、向成都明永投资有限公司发行65,474,962股股份购买其持有的川能风电10%股权及川能风电下属美姑新能源26%股权和盐边新能源5%股权，上述新增股份已于2024年4月29日上市，锁定期为自上市之日起12个月。同时，募集配套资金部分根据投资者申购报价结果，最终确定以10.41元/股向10名特定投资者非公开发行股份募集配套资金，发行数量为217,599,375股，募集资金总额为226,520.95万元，上述新增股份已于2024年6月28日上市，锁定期为自上市之日起6个月。

股份变动的批准情况

适用 不适用

2023年9月6日，公司收到中国证券监督管理委员会下发的《关于同意四川省新能源动力股份有限公司发行股份购买资产并募集配套资金注册的批复》（证监许可〔2023〕2046号），同意公司向东方电气股份有限公司发行87,167,187股股份、向成都明永投资有限公司发行65,474,962股股份购买相关资产，同时发行股份募集配套资金不超过226,520.95万元。（具体内容详见公司于2023年9月7日发布的《关于收到中国证券监督管理委员会〈关于同意四川省新能源动力股份有限公司发行股份购买资产并募集配套资金注册的批复〉的公告》）

股份变动的过户情况

适用 不适用

2024年4月11日，中登公司就发行股份购买资产部分的股份登记出具了《股份登记申请受理确认书》，确认已受理新增股份登记材料，发行数量为152,642,149股，均为有限售条件的流通股，上述新增股份于2024年4月29日在深圳证券交易所上市，自上市之日起12个月内不得转让。（具体内容详见公司于2024年4月26日发布的《发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易实施情况暨新增股份上市公告书》）

2024年6月14日，中登公司就募集配套资金部分的股份登记出具了《股份登记申请受理确认书》，确认已受理新增股份登记材料，发行数量为217,599,375股，均为有限售条件的流通股，上述新增股份于2024年6月28日在深圳证券交易所上市，自上市之日起6个月内不得转让。（具体内容详见公司于2024年6月27日发布的《发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易之募集配套资金向特定对象发行股份实施情况暨新增股份上市公告书》）

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响

适用 不适用

具体影响详见：第二节 四：“主要会计数据和财务指标”。

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

## 2、限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
四川省能源投资集团有限责任公司	178,995,523	0	0	178,995,523	公司 2021 年向控股股东四川能投发行股份购买其持有的川能环保公司 51% 股权，根据《上市公司重大资产重组管理办法》规定，该部分股份自上市之日起三十六个月内不得转让。	2024 年 12 月 3 日
东方电气股份有限公司	0	0	87,167,187	87,167,187	公司向东方电气股份有限公司发行 87,167,187 股股份购买其持有的川能风电 20% 股权，根据《上市公司重大资产重组管理办法》规定，该部分股份自上市之日起十二个月内不得转让。	2025 年 4 月 29 日
成都明永投资有限公司	0	0	65,474,962	65,474,962	公司向成都明永投资有限公司发行 65,474,962 股股份购买其持有的川能风电 10% 股权及川能风电下属美姑新能源 26% 股权和盐边新	2025 年 4 月 29 日

						能源 5%股权，根据《上市公司重大资产重组管理办法》规定，该部分股份自上市之日起十二个月内不得转让。	
国家绿色发展基金股份有限公司	0	0	42,267,050	42,267,050		2024 年公司向 10 名特定投资者非公开发行股份募集配套资金，该部分股份自上市之日起六个月内不得转让。	2024 年 12 月 30 日
中央企业乡村产业投资基金股份有限公司	0	0	38,424,591	38,424,591		2024 年公司向 10 名特定投资者非公开发行股份募集配套资金，该部分股份自上市之日起六个月内不得转让。	2024 年 12 月 30 日
成都振兴嘉业股权投资中心（有限合伙）	0	0	19,117,152	19,117,152		2024 年公司向 10 名特定投资者非公开发行股份募集配套资金，该部分股份自上市之日起六个月内不得转让。	2024 年 12 月 30 日
四川聚信致远私募基金管理有限公司—四川省绿色低碳产业发展基金合伙企业（有限合伙）	0	0	14,409,221	14,409,221		2024 年公司向 10 名特定投资者非公开发行股份募集配套资金，该部分股份自上市之日起六个月内不得转让。	2024 年 12 月 30 日
其他限售股股东	0	0	103,381,361	103,381,361		2024 年公司向 10 名特定投资者非公开发行股份募集配套资金，该部分股份自上市之日起六个月内不得转让。	2024 年 12 月 30 日
林云	0	0	1,575	1,575		林云先生于 2018 年 09 月 10 日至 2023 年 04 月 20 日期间担任公司第八届监事会主席，任期内未持有公司股票。截至本报告期末林云先	2025 年 3 月 17 日

						生持有公司 2100 股股票，依据《上市公司董事、监事和高级管理人员所持本公司股份及其变动管理规则》相关规定在就任时确定的任职期间内每年转让的股份不得超过其所持股份总数的百分之二十五，因上述原因导致公司有限售条件股份发生变化。	
阎曼华	3,000	750	0	2,250	阎曼华女士于 2023 年 04 月 20 日至 2023 年 12 月 22 日期间担任公司第八届监事会主席，持有公司 3000 股股票，依据《上市公司董事、监事和高级管理人员所持本公司股份及其变动管理规则》相关规定在就任时确定的任职期间内每年转让的股份不得超过其所持股份总数的百分之二十五，因上述原因导致公司有限售条件股份发生变化。	2025 年 3 月 17 日	
合计	178,998,523	750	370,243,099	549,240,872	--	--	

## 二、证券发行与上市情况

适用 不适用

股票及其衍生证券名称	发行日期	发行价格（或利率）	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期	披露索引	披露日期
股票类								
川能动力	2024 年 04 月 11 日	14.84 元/股	152,642,149	2024 年 04 月 29 日	152,642,149		巨潮资讯网	2024 年 04 月 26 日

							(www.cninfo.com.cn)《发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易实施情况暨新增股份上市公告书》	
川能动力	2024年05月28日	10.41元/股	217,599,375	2024年06月28日	217,599,375		巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)《发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易之募集配套资金向特定对象发行股份实施情况暨新增股份上市公告书》	2024年06月27日
可转换公司债券、分离交易的可转换公司债券、公司债类								
其他衍生证券类								

#### 报告期内证券发行情况的说明

2023年9月6日，公司发行股份购买资产并募集配套资金项目取得了中国证监会《关于同意四川省新能源动力股份有限公司发行股份购买资产并募集配套资金注册的批复》（证监许可〔2023〕2046号）。根据核准批复，公司以14.84元/股向东方电气股份有限公司发行87,167,187股股份购买其持有的川能风电20%股权、向成都明永投资有限公司发行65,474,962股股份购买其持有的川能风电10%股权及川能风电下属美姑新能源26%股权和盐边新能源5%股权，上述新增股份已于2024年4月29日上市，锁定期为自上市之日起12个月。同时，募集配套资金部分根据投资者申购报价结果，最终确定以10.41元/股向10名特定投资者非公开发行股份募集配套资金，发行数量为217,599,375股，募集资金总额为226,520.95万元，上述新增股份已于2024年6月28日上市，锁定期为自上市之日起6个月。

### 三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	121,247	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）	0					
持股5%以上的普通股股东或前10名普通股股东持股情况（不含通过转融通出借股份）								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持有的普通股数	报告期内增减变动	持有有限售条件的普通股数	持有无限售条件的普通股数	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量

			持股数量	情况	量	量		
四川省能源投资集团有限责任公司	国有法人	28.92%	533,934,454	不变	178,995,523	354,938,931	不适用	0
四川化工集团有限责任公司	国有法人	7.77%	143,500,000	不变	0	143,500,000	质押	143,500,000
东方电气股份有限公司	国有法人	4.72%	87,167,187	新增	87,167,187	0	不适用	0
成都明永投资有限公司	境内非国有法人	3.55%	65,474,962	新增	65,474,962	0	不适用	0
四川发展（控股）有限责任公司	国有法人	2.82%	52,047,000	不变	0	52,047,000	不适用	0
国家绿色发展基金股份有限公司	境内非国有法人	2.29%	42,267,050	新增	42,267,050	0	不适用	0
中央企业乡村产业投资基金股份有限公司	国有法人	2.08%	38,424,591	新增	38,424,591	0	不适用	0
四川能投资本控股有限公司	国有法人	1.26%	23,301,151	不变	0	23,301,151	不适用	0
成都振兴嘉业股权投资中心（有限合伙）	境内非国有法人	1.04%	19,117,152	新增	19,117,152	0	不适用	0
四川聚信致远私募基金管理有限公司—四川省绿色低碳产业发展基金合伙企业（有限合伙）	其他	0.78%	14,409,221	新增	14,409,221	0	不适用	0
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名普通股股东的情况（如有）（参见注 3）	不适用。							
上述股东关联关系或一致行动的说明	本公司前 10 名股东中，国有法人四川省能源投资集团有限责任公司、四川化工集团有限责任公司和四川能投资本控股有限公司存在关联关系。							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	不适用。							
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如	不适用。							

有) (参见注 11)			
前 10 名无限售条件普通股股东持股情况 (不含通过转融通出借股份、高管锁定股)			
股东名称	报告期末持有无限售条件普通股股份数量	股份种类	
		股份种类	数量
四川省能源投资集团有限责任公司	354,938,931	人民币普通股	354,938,931
四川化工集团有限责任公司	143,500,000	人民币普通股	143,500,000
四川发展(控股)有限责任公司	52,047,000	人民币普通股	52,047,000
四川能投资本控股有限公司	23,301,151	人民币普通股	23,301,151
香港中央结算有限公司	9,806,008	人民币普通股	9,806,008
中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	9,347,177	人民币普通股	9,347,177
王世忱	7,218,826	人民币普通股	7,218,826
三峡资本控股有限责任公司	6,106,045	人民币普通股	6,106,045
伍静益	4,506,523	人民币普通股	4,506,523
蜂巢能源科技股份有限公司	4,361,098	人民币普通股	4,361,098
前 10 名无限售条件普通股股东之间, 以及前 10 名无限售条件普通股股东和前 10 名普通股股东之间关联关系或一致行动的说明	本公司前 10 名股东中, 国有法人四川省能源投资集团有限责任公司、四川化工集团有限责任公司和四川能投资本控股有限公司存在关联关系。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明 (如有) (参见注 4)	无。		

持股 5%以上股东、前 10 名股东及前 10 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

单位: 股

持股 5%以上股东、前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况								
股东名称 (全称)	期初普通账户、信用账户持股		期初转融通出借股份且尚未归还		期末普通账户、信用账户持股		期末转融通出借股份且尚未归还	
	数量合计	占总股本的比例	数量合计	占总股本的比例	数量合计	占总股本的比例	数量合计	占总股本的比例
中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	8,662,177	0.59%	842,000	0.06%	9,347,177	0.51%	351,700	0.02%

前 10 名股东及前 10 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

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内是否进行约定购回交易

是 否

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内未进行约定购回交易。

#### 四、董事、监事和高级管理人员持股变动

适用 不适用

公司董事、监事和高级管理人员在报告期持股情况没有发生变动，具体可参见 2023 年年报。

#### 五、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

## 第八节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

## 第九节 债券相关情况

适用 不适用

### 一、企业债券

适用 不适用

报告期公司不存在企业债券。

### 二、公司债券

适用 不适用

报告期公司不存在公司债券。

### 三、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信息

单位：万元

债券名称	债券简称	债券代码	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
四川省新能源动力股份有限公司 2021 年第一期中期票据	21 四川新能 MTN001	102100678	2021 年 04 月 14 日	2021 年 04 月 16 日	2024 年 04 月 16 日	0	5.00%	按年付息，最后一期利息随本金的兑付一起支付。公司已于 2024 年 4 月 16 日完成 21 四川新能 MTN001 的本息兑付，实际兑付本息 3.15 亿元。	银行间债券市场
投资者适当性安排（如有）	无								
适用的交易机制	无								
是否存在终止上市交易的风险（如有）和应对措施	无								

逾期未偿还债券

适用 不适用

#### 2、发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

#### 3、报告期内信用评级结果调整情况

适用 不适用

#### 4、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行情况和变化情况及对债券投资者权益的影响

适用 不适用

#### 四、可转换公司债券

适用 不适用

报告期公司不存在可转换公司债券。

#### 五、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

#### 六、截至报告期末公司近两年的主要会计数据和财务指标

单位：万元

项目	本报告期末	上年末	本报告期末比上年末增减
流动比率	2.16	1.58	36.71%
资产负债率	49.25%	53.82%	-4.57%
速动比率	2.03	1.48	37.16%
	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
扣除非经常性损益后净利润	70,327.13	78,493.65	-10.40%
EBITDA 全部债务比	12.65%	14.53%	-1.88%
利息保障倍数	4.92	6.63	-25.79%
现金利息保障倍数	3.93	3.83	2.61%
EBITDA 利息保障倍数	6.59	8.38	-21.36%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	0.00%
利息偿付率	100.00%	100.00%	0.00%

## 第十节 财务报告

### 一、审计报告

半年度报告是否经过审计

是 否

公司半年度财务报告未经审计。

### 二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

#### 1、合并资产负债表

编制单位：四川省新能源动力股份有限公司

2024 年 06 月 30 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	6,186,038,264.78	3,589,251,556.57
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	651,787,986.11	651,810,175.04
衍生金融资产		
应收票据		2,857,408.99
应收账款	2,591,072,804.65	2,352,392,242.87
应收款项融资	46,580,301.83	26,896,240.21
预付款项	28,251,152.05	28,437,750.14
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	53,575,542.40	76,193,309.56
其中：应收利息		
应收股利	205,494.58	
买入返售金融资产		
存货	251,676,569.80	168,019,207.20
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	319,719,045.18	285,263,010.69
流动资产合计	10,128,701,666.80	7,181,120,901.27

非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	210,570,512.23	213,855,205.20
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	7,771,401,184.56	6,839,451,058.78
在建工程	2,090,853,801.42	2,345,025,843.91
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	38,448,459.37	13,345,488.92
无形资产	4,596,643,758.02	4,651,892,780.65
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉	1,877,160.08	1,877,160.08
长期待摊费用	38,940,728.67	32,926,272.41
递延所得税资产	114,078,130.28	106,770,902.84
其他非流动资产	345,175,904.03	384,321,327.72
非流动资产合计	15,207,989,638.66	14,589,466,040.51
资产总计	25,336,691,305.46	21,770,586,941.78
流动负债：		
短期借款	1,475,861,946.49	1,150,717,801.73
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	36,582,489.73	58,145,974.20
应付账款	1,756,458,716.51	1,671,822,463.13
预收款项	344,036.69	
合同负债	9,778,728.33	7,192,602.66
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	91,505,668.12	135,801,467.43
应交税费	49,673,257.64	68,514,551.33
其他应付款	64,072,580.01	64,208,332.63
其中：应付利息		

应付股利	18,697,391.30	
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	924,338,920.67	1,091,225,524.51
其他流动负债	282,819,589.41	283,895,083.31
流动负债合计	4,691,435,933.60	4,531,523,800.93
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	7,626,699,616.63	7,045,158,932.21
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	30,153,226.32	13,449,407.75
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债	82,515,177.30	78,948,729.78
递延收益	46,871,355.02	47,439,057.34
递延所得税负债		9,852.71
其他非流动负债		
非流动负债合计	7,786,239,375.27	7,185,005,979.79
负债合计	12,477,675,308.87	11,716,529,780.72
所有者权益：		
股本	1,846,168,342.00	1,475,926,818.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	7,083,039,804.86	4,997,894,289.94
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备	12,365,148.14	5,337,994.53
盈余公积	235,169,263.28	200,983,680.03
一般风险准备		
未分配利润	1,307,053,613.64	707,704,103.70
归属于母公司所有者权益合计	10,483,796,171.92	7,387,846,886.20
少数股东权益	2,375,219,824.67	2,666,210,274.86
所有者权益合计	12,859,015,996.59	10,054,057,161.06
负债和所有者权益总计	25,336,691,305.46	21,770,586,941.78

法定代表人：何连俊    主管会计工作负责人：王大海    会计机构负责人：陈维

## 2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	5,389,449,861.85	2,863,730,577.21

交易性金融资产	651,787,986.11	651,810,175.04
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	125,923,816.82	125,923,446.48
应收款项融资		
预付款项	374,054.07	389,092.12
其他应收款	1,154,120,210.57	848,836,299.01
其中：应收利息		
应收股利	339,681,405.95	
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	260,235.31	1,663,916.73
流动资产合计	7,321,916,164.73	4,492,353,506.59
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	6,283,553,826.71	4,023,467,352.15
其他权益工具投资		1,974,632,401.82
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	1,226,159.55	1,432,795.31
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	7,679,343.27	
无形资产	19,038.43	44,295.07
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	89,655.45	128,079.15
递延所得税资产		
其他非流动资产		
非流动资产合计	6,292,568,023.41	5,999,704,923.50
资产总计	13,614,484,188.14	10,492,058,430.09
流动负债：		
短期借款	1,150,691,890.91	950,539,718.40
交易性金融负债		

衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	23,372,757.46	17,831,638.16
预收款项		
合同负债		
应付职工薪酬	10,725,461.58	14,499,740.21
应交税费	3,343,636.17	849,115.26
其他应付款	1,420,753,314.55	2,303,608,642.89
其中：应付利息		
应付股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	4,148,518.99	312,987,995.96
其他流动负债		
流动负债合计	2,613,035,579.66	3,600,316,850.88
非流动负债：		
长期借款	398,545,000.00	401,170,000.00
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	5,818,201.51	
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益		
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	404,363,201.51	401,170,000.00
负债合计	3,017,398,781.17	4,001,486,850.88
所有者权益：		
股本	1,846,168,342.00	1,475,926,818.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	8,211,643,028.61	6,040,494,592.32
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	231,603,787.14	197,418,203.89
未分配利润	307,670,249.22	-1,223,268,035.00
所有者权益合计	10,597,085,406.97	6,490,571,579.21
负债和所有者权益总计	13,614,484,188.14	10,492,058,430.09

### 3、合并利润表

单位：元

项目	2024 年半年度	2023 年半年度
----	-----------	-----------

一、营业总收入	1,803,037,698.27	1,786,889,746.27
其中：营业收入	1,803,037,698.27	1,786,889,746.27
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	1,003,610,048.70	933,443,449.88
其中：营业成本	737,051,181.94	661,362,843.70
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	22,245,939.02	23,936,790.50
销售费用	2,128,999.81	5,457,322.53
管理费用	138,808,417.29	121,557,928.46
研发费用	11,305,899.49	11,099,757.53
财务费用	92,069,611.15	110,028,807.16
其中：利息费用	148,177,352.32	144,776,343.31
利息收入	57,430,589.32	35,777,176.53
加：其他收益	45,281,445.59	35,213,697.68
投资收益（损失以“—”号填列）	1,560,817.26	7,373,759.78
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-3,079,198.39	1,507,935.96
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“—”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）	1,787,986.11	3,847,584.47
信用减值损失（损失以“—”号填列）	11,408,335.64	-8,681,225.21
资产减值损失（损失以“—”号填列）	-51,382,899.28	55,969.76
资产处置收益（损失以“—”号填列）	181,689.10	-27,223.39
三、营业利润（亏损以“—”号填列）	808,265,023.99	891,228,859.48
加：营业外收入	561,414.66	2,631,789.22
减：营业外支出	7,247,696.71	1,117,706.33
四、利润总额（亏损总额以“—”号	801,578,741.94	892,742,942.37

填列)		
减：所得税费用	93,994,293.48	96,134,342.39
五、净利润（净亏损以“—”号填列）	707,584,448.46	796,608,599.98
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	707,584,448.46	796,608,599.98
2.终止经营净利润（净亏损以“—”号填列）		
（二）按所有权归属分类		
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“—”号填列）	633,535,093.19	456,556,900.00
2.少数股东损益（净亏损以“—”号填列）	74,049,355.27	340,051,699.98
六、其他综合收益的税后净额		
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动		
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
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		
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	707,584,448.46	796,608,599.98
归属于母公司所有者的综合收益总额	633,535,093.19	456,556,900.00
归属于少数股东的综合收益总额	74,049,355.27	340,051,699.98
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.41	0.31
（二）稀释每股收益	0.41	0.31

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：0.00 元，上期被合并方实现的净利润为：0.00 元。

法定代表人：何连俊 主管会计工作负责人：王大海 会计机构负责人：陈维

#### 4、母公司利润表

单位：元

项目	2024 年半年度	2023 年半年度
一、营业收入	3,200.59	14,159.29
减：营业成本	2,905.38	12,503.73
税金及附加	694,163.72	212,381.21
销售费用		224,938.51
管理费用	23,374,994.00	15,789,584.65
研发费用		
财务费用	-34,639,964.14	-15,618,335.28
其中：利息费用	47,389,140.97	40,099,435.27
利息收入	82,275,477.27	55,928,710.22
加：其他收益	17,498.30	1,817,058.31
投资收益（损失以“—”号填列）	1,552,402,981.97	5,350,339.61
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-5,123,022.55	-515,484.21
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）	1,787,986.11	3,847,584.47
信用减值损失（损失以“—”号填列）	4,053,027.18	6,924,548.49
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）	1,568,832,595.19	17,332,617.35
加：营业外收入	840.00	
减：营业外支出		
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	1,568,833,435.19	17,332,617.35
减：所得税费用	3,709,567.72	
四、净利润（净亏损以“—”号填列）	1,565,123,867.47	17,332,617.35
（一）持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	1,565,123,867.47	17,332,617.35
（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		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1. 重新计量设定受益计划变动额		
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		
3. 其他权益工具投资公允价值		

变动		
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
(二) 将重分类进损益的其他综合收益		
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		
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	1,565,123,867.47	17,332,617.35
七、每股收益：		
(一) 基本每股收益	1.03	0.01
(二) 稀释每股收益	1.03	0.01

## 5、合并现金流量表

单位：元

项目	2024 年半年度	2023 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	1,772,032,476.59	1,475,204,940.47
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	66,047,155.40	67,482,601.87
收到其他与经营活动有关的现金	102,193,671.39	81,006,502.40
经营活动现金流入小计	1,940,273,303.38	1,623,694,044.74
购买商品、接受劳务支付的现金	563,387,825.52	475,250,644.40
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		
支付给职工以及为职工支付的现金	215,916,533.09	185,031,558.69
支付的各项税费	288,881,484.99	278,731,480.06
支付其他与经营活动有关的现金	112,942,908.45	84,765,173.35
经营活动现金流出小计	1,181,128,752.05	1,023,778,856.50
经营活动产生的现金流量净额	759,144,551.33	599,915,188.24
二、投资活动产生的现金流量：		

收回投资收到的现金	1,150,000,000.00	2,750,000,000.00
取得投资收益收到的现金	5,858,224.88	9,316,143.45
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	24,037.50	5,498.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	996,751.00	174,685,741.86
投资活动现金流入小计	1,156,879,013.38	2,934,007,383.31
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	875,479,196.73	934,578,609.39
投资支付的现金	1,150,000,000.00	3,152,940,000.00
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		
支付其他与投资活动有关的现金	2,710,944.42	1,620,434.50
投资活动现金流出小计	2,028,190,141.15	4,089,139,043.89
投资活动产生的现金流量净额	-871,311,127.77	-1,155,131,660.58
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	2,251,086,250.02	9,800,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		9,800,000.00
取得借款收到的现金	2,877,292,337.30	1,627,543,159.38
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	5,128,378,587.32	1,637,343,159.38
偿还债务支付的现金	2,134,622,082.91	787,143,873.36
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	302,580,250.68	281,942,062.14
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	145,169,602.34	123,402,452.98
支付其他与筹资活动有关的现金	2,002,289.03	7,621,492.78
筹资活动现金流出小计	2,439,204,622.62	1,076,707,428.28
筹资活动产生的现金流量净额	2,689,173,964.70	560,635,731.10
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	2,577,007,388.26	5,419,258.76
加：期初现金及现金等价物余额	3,532,172,167.27	3,105,904,189.56
六、期末现金及现金等价物余额	6,109,179,555.53	3,111,323,448.32

## 6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2024 年半年度	2023 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	4,029,464.64	7,973,196.22
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	56,636,293.40	120,768,991,928.69
经营活动现金流入小计	60,665,758.04	120,776,965,124.91
购买商品、接受劳务支付的现金		746,224.40
支付给职工以及为职工支付的现金	14,524,472.02	10,890,852.22
支付的各项税费	2,534,168.83	746,326.91
支付其他与经营活动有关的现金	904,744,421.28	120,587,011,023.48
经营活动现金流出小计	921,803,062.13	120,599,394,427.01
经营活动产生的现金流量净额	-861,137,304.09	177,570,697.90
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	1,150,000,000.00	2,750,000,000.00

取得投资收益收到的现金	1,219,654,773.61	9,316,143.45
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		
收到其他与投资活动有关的现金	76,170,123.26	34,390,226.20
投资活动现金流入小计	2,445,824,896.87	2,793,706,369.65
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		211,537.00
投资支付的现金	1,150,000,000.00	3,150,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	12,000,000.00	
投资活动现金流出小计	1,162,000,000.00	3,150,211,537.00
投资活动产生的现金流量净额	1,283,824,896.87	-356,505,167.35
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	2,251,086,250.02	
取得借款收到的现金	1,499,920,000.00	799,840,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	3,751,006,250.02	799,840,000.00
偿还债务支付的现金	1,612,143,800.00	400,220,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	34,607,768.13	28,471,383.57
支付其他与筹资活动有关的现金	1,199,090.03	993,189.60
筹资活动现金流出小计	1,647,950,658.16	429,684,573.17
筹资活动产生的现金流量净额	2,103,055,591.86	370,155,426.83
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	2,525,743,184.64	191,220,957.38
加：期初现金及现金等价物余额	2,862,704,677.21	2,275,632,906.01
六、期末现金及现金等价物余额	5,388,447,861.85	2,466,853,863.39

## 7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2024 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	
	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	1,475,926,810				4,997,894,289.94			5,337,994.53	200,983,680.03		707,704,103.70		7,387,846,886.20	2,666,210,274.86	10,057,161.06
加：会计政策变更															
前期差错更正															

其他																
二、本年期初余额	1,475,926,818.00				4,997,894,289.94				5,337,994.53	200,983,680.03		707,704,103.70		7,387,846,886.20	2,666,210,274.86	10,057,161.06
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	370,241,524.00				2,085,145,514.92				7,027,153.61	34,185,583.25		599,349,509.94		3,095,949,285.72	-290,990,450.19	2,804,958,835.53
（一）综合收益总额												633,535,093.19		633,535,093.19	74,049,355.27	707,584,448.46
（二）所有者投入和减少资本	370,241,524.00				2,085,145,514.92									2,455,387,038.92	-204,574,173.92	2,250,812,865.00
1. 所有者投入的普通股	370,241,524.00				4,145,780,831.1									4,516,022,362.11		4,516,022,362.11
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					-2,060,635,323.19									-2,060,635,323.19	-204,574,173.92	-2,265,209,497.11
（三）利润分配										34,185,583.25		-34,185,583.25			-163,866,993.64	-163,866,993.64
1. 提取盈余公积										34,185,583.25		-34,185,583.25				

											5				
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有 者（或股 东）的分配														- 163 ,86 6,9 93. 64	- 163 ,86 6,9 93. 64
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							7,0 27, 153 .61					7,0 27, 153 .61	3,4 01, 362 .10	10, 428 ,51 5.7 1	
1. 本期提取							16, 689 ,48 2.6 7					16, 689 ,48 2.6 7	8,4 62, 163 .55	25, 151 ,64 6.2 2	
2. 本期使用							9,6 62, 329 .06					9,6 62, 329 .06	5,0 60, 801 .45	14, 723 ,13 0.5 1	
（六）其他															
四、本期期末余额	1,8 46, 168 ,34 2.0 0				7,0 83, 039 ,80 4.8 6		12, 365 ,14 8.1 4	235 ,16 9,2 63. 28			1,3 07, 053 ,61 3.6 4	10, 483 ,79 6,1 71. 92	2,3 75, 219 ,82 4.6 7	12, 859 ,01 5,9 96. 59	

上年金额

单位：元

项目	2023 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		
	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	1,475,926,810.00				3,774,900,129.66			2,738,286.57	200,983,680.03			-89,724,585.14		5,364,824,329.12	3,414,056,361.51	8,778,880,690.63
加：会计政策变更																
前期差错更正																
其他																
二、本年期初余额	1,475,926,810.00				3,774,900,129.66			2,738,286.57	200,983,680.03			-89,724,585.14		5,364,824,329.12	3,414,056,361.51	8,778,880,690.63
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							5,701,788.29					456,556,900.00		462,258,688.29	231,155,947.76	693,414,676.00
（一）综合收益总额												456,556,900.00		456,556,900.00	340,051,699.98	796,608,599.98
（二）所有者投入和减少资本															9,800,000.00	9,800,000.00
1. 所有者投入的普通股															9,800,000.00	9,800,000.00
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															-123	-123



	8.0				9.6				03		86		7.4	5.9	3.3
	0				6								1	8	9

## 8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2024 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	1,475,926,818.00				6,040,494,592.32				197,418,203.89	-1,223,268,035.00		6,490,571,579.21
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	1,475,926,818.00				6,040,494,592.32				197,418,203.89	-1,223,268,035.00		6,490,571,579.21
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	370,241,524.00				2,171,148,436.29				34,185,583.25	1,530,938,284.22		4,106,513,827.76
（一）综合收益总额										1,565,123,867.47		1,565,123,867.47
（二）所有者投入和减少资本	370,241,524.00				2,171,148,436.29							2,541,389,960.29
1. 所有者投入的普通股	370,241,524.00				4,145,780,838.11							4,516,022,362.11
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					-							-

					1,974,632,401.82							1,974,632,401.82
(三) 利润分配									34,185,583.25	-34,185,583.25		
1. 提取盈余公积									34,185,583.25	-34,185,583.25		
2. 对所有者(或股东)的分配												
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	1,846,168,342.00				8,211,643,028.61				231,603,787.14	307,670,249.22		10,597,085,406.97

上年金额

单位：元

项目	2023 年半年度										
	股本	其他权益工具	资本	减：	其他	专项	盈余	未分	其他	所有	

		优先股	永续债	其他	公积	库存股	综合收益	储备	公积	配利润		者权益合计
一、上年期末余额	1,475,926,818.00				4,065,715,665.25				197,418,203.89	-1,267,701,934.52		4,471,358,752.62
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	1,475,926,818.00				4,065,715,665.25				197,418,203.89	-1,267,701,934.52		4,471,358,752.62
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）										17,332,617.35		17,332,617.35
（一）综合收益总额										17,332,617.35		17,332,617.35
（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. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或股东）的分配												
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、本期末余额	1,475,926,818.00				4,065,715,665.25				197,418,203.89	-1,250,369,317.17		4,488,691,369.97

### 三、公司基本情况

四川省新能源动力股份有限公司系原川化股份有限公司于 1997 年 9 月经国家经济体制改革委员会“体改生(1997)157 号”文件批准，由川化集团有限责任公司发起设立，于 1997 年 10 月 20 日在四川省工商行政管理局登记注册，总部位于四川省成都市。公司现持有统一社会信用代码为 91510000202285163Q 的营业执照，股份总数 1,846,168,342.00 股(每股面值 1 元)，其中，有限售条件的流通股份 549,240,872.00 股，无限售条件的流通股 1,296,927,470.00 股。

公司属电力、热力生产和供应行业。主要经营活动为风力、光伏及垃圾发电；矿产资源开采、加工及销售；碳酸锂、氢氧化锂生产及销售；城市垃圾清运、环卫服务。

#### (三) 财务报告的批准报出日

公司财务报告的批准报出者是公司董事会，本次财务报告于 2024 年 8 月 29 日经公司第八届董事会第五十三次会议批准报出。

## 四、财务报表的编制基础

### 1、编制基础

公司财务报表以持续经营为编制基础。

### 2、持续经营

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：

公司根据实际生产经营特点针对金融工具减值、固定资产折旧、使用权资产折旧、无形资产摊销、PPP 项目合同、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

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、经营成果和现金流量等有关信息。

### 2、会计期间

会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

### 3、营业周期

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

采用人民币为记账本位币。

### 5、重要性标准确定方法和选择依据

适用 不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收账款	公司将单项应收账款金额超过资产总额 0.3%的应收账款认定为重要应收账款。
重要的应收账款坏账准备收回或转回	公司将应收账款坏账收回或转回金额超过资产总额 0.3%的确定为重要的应收账款坏账收回或者转回。
重要的单项计提坏账准备的其他应收款	公司将单项其他应收账款金额超过资产总额 0.3%的其他应收账款认定为重要其他应收账款。
重要的其他应收款坏账准备收回或转回	公司将其他应收款坏账收回或转回金额超过资产总额 0.3%的确定为重要的其他应收款坏账收回或者转回。
重要的在建工程项目	公司将在建工程项目金额超过资产总额 0.3%的项目认定为

	重要在建工程项目。
重要的账龄超过 1 年的应付账款	公司将账龄超过 1 年的应付账款金额超过资产总额 0.3%的款项认定为重要的应付账款
重要的账龄超过 1 年的其他应付款	公司将账龄超过 1 年的其他应付账款金额超过资产总额 0.3%的款项认定为重要的其他应付账款。
重要的投资活动现金流量	公司将单项投资活动现金流量超过资产总额 5%的投资活动认定为重要投资活动
重要的非全资子公司	公司将资产总额超过集团总资产 5%的子公司确定为重要非全资子公司。
重要的联营企业	公司将单项联营企业的长期股权投资金额超过资产总额 0.5%的认定为重要的联营企业。
重要的或有事项	公司将涉诉金额超过资产总额 0.3%的未决诉讼认定为重要或有事项。
重要的资产负债表日后事项	公司将期后金额超过资产总额 0.3%的事项认定为重要期后事项。

## 6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

### 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

### 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、现金及现金等价物的确定标准

列示于现金流量表中的现金是指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物是指企业持有的期限短、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。

## 9、外币业务和外币报表折算

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。

## 10、金融工具

### 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。

对于由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成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。

## 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。

## 7、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
应收银行承兑汇票	票据类型	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
应收商业承兑汇票		
应收账款——账龄组合	账龄	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
应收账款——无回收风险组合	款项性质[注 1]	参考历史款项损失情况及债务人经济状况预计可能存在的损失情况，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
其他应收款——无回收风险组合	款项性质[注 2]	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
其他应收款——账龄组合	账龄	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制其他应收款账龄与预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
合同资产——账龄组合	账龄	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与预期信用损失率对照表，计算预期信用损失

[注 1] 应收账款的无回收风险组合的款项性质包括合并报表范围内公司、应收国网公司电费和应收政府机构的垃圾处置补贴款和垃圾清扫费

[注 2] 其他应收款的无回收风险组合的款项性质包括合并范围内关联方应收款、押金保证金及应收政府款项等性质应收款

(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。

## 11、合同资产

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。

## 12、存货

## 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。

## 5. 存货跌价准备

存货跌价准备的确认标准和计提方法为：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。

## 13、长期股权投资

### 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。

## 14、固定资产

### (1) 确认条件

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

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	10 年-50 年	0%-5%	1.90%-10.00%

矿山建筑物	年限平均法	产量法或 30 年孰短	0%	3.33%
机器设备	年限平均法	10 年-20 年	0%-5%	4.75%-10.00%
运输工具	年限平均法	6 年-10 年	0%-5%	9.50%-16.67%
办公设备	年限平均法	5 年-8 年	3%-5%	11.88%-19.40%
电子设备及其他	年限平均法	5 年-8 年	3%-5%	11.88%-19.40%
弃置费用（注）	年限平均法	19.375 年-23.375 年	0%	4.28%-5.16%

注：固定资产-弃置费用，其中矿山地质环境保护产生的弃置费用折旧年限为 19.375 年、土地复垦产生的弃置费用折旧年限为 23.375 年。

## 15、在建工程

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/无形资产的标准和时点
固定资产-机器设备	新建发电机组通过并网试运行 240 小时连续带负荷试运行后转为固定资产
无形资产-特许经营权	垃圾发电 BOT 通过 72+24 满负荷试运行后转为无形资产

## 16、借款费用

### 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。

## 17、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

1、无形资产包括特许经营权、土地使用权、软件系统、采矿权、专利技术及商标等，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
特许经营权	按合同约定特许经营年限	直线法
土地使用权	40年-50年、土地使用期限	直线法
软件	2年-10年、会计估计	直线法
采矿权	[注]	产量法
商标	5年、会计估计	直线法
非专利技术	10年、会计估计	直线法

注:公司对采矿权按实际矿石消耗量占矿石保有经济储量的比例摊销，保有经济储量是公司基于有关知识、经验和行业惯例所做出的估计判断。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行调整。

公司的特许经营权系公司从国家行政部门获取的与公共基础设施项目相关的特许经营权。特许经营权包括以下特征：相关公共基础设施所有权通常归属于特许经营权授予方。

特许经营权授予方控制或规定特许经营服务提供方提供的服务以及提供服务的要求。相关公共基础设施由特许经营服务提供方根据特许经营权授予方规定的特许经营条款的规定运营。特许经营期结束时，相关公共基础设施转让给特许经营权授予方，特许经营服务提供方不再对相关公共基础设施享有任何权利。

特许经营服务提供方根据提供的服务直接从最终用户或通过特许经营权授予方收到服务款项。

公司特许经营权项目产生的收入主要包括运营与维护公共基础设施的服务收入以及垃圾处理特许经营权项目中的电力销售收入。

作为特许经营服务的提供方，如果特许经营服务的需求风险由公司承担，公司将提供的公共基础设施建造相关服务的公允价值确认为无形资产；如果需求风险由特许经营权授予方承担，由于公司能够根

据合同规定的权利无条件就提供的建造服务收取对价，因此公司根据提供服务的公允价值确认一项应收款项。如果特许经营服务的需求风险由公司与特许经营权授予方共同承担，公司根据双方承担风险比例确定拆分的建造服务公允价值分别确认无形资产及应收款项。

公司确认为无形资产的特许经营权成本包括将来为履行与项目处置及环境恢复相关义务而发生的预计现金流出的现值。公司在增加资产成本的同时，确认一项预计负债。

## (2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

### (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接比例分配。

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) 装备调试费用与试验费用

装备调试费用是指工装准备过程中研究开发活动所发生的费用，包括研制特殊、专用的生产机器，改变生产和质量控制程序，或制定新方法及标准等活动所发生的费用。

试验费用包括勘探开发技术的现场试验费等。

### (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，包括专家咨询费，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、代理费，会议费、差旅费、通讯费等。

2、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。

## 18、长期资产减值

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。

## 19、长期待摊费用

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。

## 20、合同负债

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。

## 21、职工薪酬

### (1) 短期薪酬的会计处理方法

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

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

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

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。

## 22、预计负债

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。

## 23、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

### 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

#### (1) 按时点确认的收入

公司销售设备、电力、锂电产品、炉渣和物料等产品以及提供新能源综合服务，属于在某一时刻履行履约义务。产品销售收入确认需满足以下条件：公司已根据合同约定将产品交付给客户且客户已接受该商品，已经收回货款或取得了收款凭证且相关的经济利益很可能流入，商品所有权上的主要风险和报酬已转移，商品的法定所有权已转移。

设备销售收入：公司向客户销售成套发电设备或环卫清扫设备在设备安装且调试合格后按照合同约定价格确认收入；

电力销售收入：公司在发电产生上网电量时点，按发电上网电量及购售电合同约定的单价确认供电收入；

锂电产品收入、炉渣和物料销售收入：公司在相关产品完成交付时点确认收入。

#### (2) 按履约进度确认的收入

公司提供环卫清运服务、垃圾处置服务、咨询服务、受托管理服务及渗滤液运营服务，属于在某一时段内履行的履约义务。

环卫清运服务收入：公司按实际垃圾清运服务时间和 PPP 协议或政府采购协议约定的服务价格确认环卫清运收入；

垃圾处置收入：公司按照已完成的垃圾处置量和 BOT 协议或垃圾处置协议约定的单价确认垃圾处置收入；

咨询服务费收入：公司按照提供咨询服务时间和咨询合同约定的收取报酬计算方法确认收入；

受托管理服务收入：公司按照提供受托管理服务时间和委托管理协议约定的收取报酬计算方法确认收入；

渗滤液运营收入：公司按照提供渗滤液运营时间和政府采购协议约定的服务价格确认收入。

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的情况

## 24、合同成本

公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。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。

## 25、政府补助

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。

## 26、递延所得税资产/递延所得税负债

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。

## 27、租赁

### (1) 作为承租方租赁的会计处理方法

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。

#### (3) 售后租回

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。

## (2) 作为出租方租赁的会计处理方法

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。

### (3) 售后租回

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，公司根据其他适用的企业会计准则对资产购买进行会计处理，并根据《企业会计准则第 21 号——租赁》对资产出租进行会计处理。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产，并按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》对该金融资产进行会计处理。

## 28、其他重要的会计政策和会计估计

### 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。

## 29、重要会计政策和会计估计变更

### (1) 重要会计政策变更

适用 不适用

公司自 2024 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 17 号》“关于流动负债与非流动负债的划分”、“关于供应商融资安排的披露”和“关于售后租回交易的会计处理”的规定，该项会计政策变更对公司财务报表无重大影响。

### (2) 重要会计估计变更

适用 不适用

### (3) 2024 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

适用 不适用

## 六、税项

### 1、主要税种及税率

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%、1%、免税
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	7%、5%、2.5%、1%
企业所得税	应纳税所得额	25%、20%、15%、12.5%、7.5%、免税
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%
教育费附加	实际缴纳的流转税税额	3.00%
地方教育附加	实际缴纳的流转税税额	2.00%

土地使用税	土地面积	2.4、4、6、7、8 元/平方米
契税	土地使用权的成交价格	3.00%
资源税	应税资源产品销售额	6.5%、4.5%
资源税	应税资源产品使用量	0.1、0.11 元/立方米

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
四川省能投会东新能源开发有限公司	免税、7.5%、15%
四川省能投盐边新能源开发有限公司	免税、7.5%、15%
四川省能投美姑新能源开发有限公司	7.50%
四川省能投雷波新能源开发有限公司	20.00%
遂宁川能能源有限公司	15.00%
广安川能能源有限公司	15.00%
自贡川能环保发电有限公司	7.50%
长垣川能环保能源发电有限公司	12.50%
雅安川能环保能源发电有限公司	7.50%
射洪川能环保有限公司	7.50%
广安川能再生资源利用有限公司	7.50%
巴彦淖尔川能环保能源有限公司	免税
泸州川能环保能源发电有限公司	7.50%
天全川能保洁服务有限公司	20.00%
石棉川能环卫服务有限公司	20.00%
四川德鑫矿业资源有限公司	15.00%
四川能投鼎盛锂业有限公司	15.00%
除上述以外的其他纳税主体	25.00%

## 2、税收优惠

1、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》（财政部税务总局国家发展改革委公告 2020 年第 23 号），自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税。四川省能投会东新能源开发有限公司、四川省能投盐边新能源开发有限公司、四川省能投美姑新能源开发有限公司、遂宁川能能源有限公司、广安川能能源有限公司、射洪川能环保有限公司、广安川能再生资源利用有限公司、泸州川能环保能源发电有限公司、雅安川能环保能源发电有限公司、自贡川能环保发电有限公司、四川能投鼎盛锂业有限公司、四川德鑫矿业资源有限公司享受西部大开发优惠政策。

2、根据财政部税务总局公告 2023 年第 43 号 财政部税务总局关于先进制造业企业增值税加计抵减政策的公告，允许先进制造业企业按照当期可抵扣进项税额加计 5% 抵减应纳税额（以下称加计抵减政策），四川能投鼎盛锂业有限公司享受该政策。

3、根据《企业所得税法》的相关规定，对从事符合《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，第一年至第三年起免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。享受该项优惠政策的公司明细如下：

项目	免征期	减半征收期
四川省能投会东新能源开发有限公司（淌塘一期）	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年
四川省能投会东新能源开发有限公司（堵格一期）	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年

四川省能投会东新能源开发有限公司（小街一期）	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年
四川省能投会东新能源开发有限公司（淌塘二期）	2024 年-2026 年	2027 年-2029 年
四川省能投盐边新能源开发有限公司（大面山三期风电项目）	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年
四川省能投盐边新能源开发有限公司（集控中心屋顶光伏）	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年
四川省能投盐边新能源开发有限公司（攀枝花西区屋顶光伏）	2022 年-2024 年	2025 年-2027 年
四川省能投美姑新能源开发有限公司（井叶特西风电项目）	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年
四川省能投美姑新能源开发有限公司（沙马乃托一期）	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年
自贡川能环保发电有限公司（二期）	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年
长垣川能环保能源发电有限公司	2019 年-2021 年	2022 年-2024 年
雅安川能环保能源发电有限公司	2019 年-2021 年	2022 年-2024 年
射洪川能环保有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年
广安川能再生资源利用有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年
巴彦淖尔川能环保能源有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年
泸州川能环保能源发电有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年

4、根据财政部、国家税务总局《关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 12 号），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。天全川能保洁管理有限公司、石棉川能环卫服务有限公司本期享受该项优惠政策。

5、根据财政部、国家税务总局 2015 年 6 月 12 日颁布的《关于风力发电增值税政策的通知》（财税〔2015〕74 号），自 2015 年 7 月 1 日起，对纳税人销售自产的利用风力生产的电力产品，实行增值税即征即退 50% 的政策。报告期内四川省能投会东新能源开发有限公司、四川省能投盐边新能源开发有限公司、四川省能投美姑新能源开发有限公司享受该税收优惠。

6、根据财政部、税务总局《关于增值税小规模纳税人减免增值税政策的公告》（财政部、税务总局公告〔2023〕19 号），对月销售额 10 万元以下（含本数）的增值税小规模纳税人，免征增值税。报告期内四川能投新能电力有限公司享受该税收优惠。

7、根据财政部国家税务总局关于印发《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》（财税〔2015〕78 号）的通知，纳税人销售自产的资源综合利用产品和提供资源综合利用劳务，可享受增值税即征即退政策。报告期内遂宁川能能源有限公司、广安川能能源有限公司、雅安川能环保能源发电有限公司、长垣川能环保能源发电有限公司、自贡川能环保发电有限公司、泸州川能环保能源发电有限公司、广安川能再生资源利用有限公司和巴彦淖尔川能环保能源有限公司发电收入增值税退税比例为 100%，垃圾处置收入增值税退税比例为 70%。

8、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），自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，对增值税小规模纳税人、小型微利企业和个体工商户减半征收资源税（不含水资源税）、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税（不含证券交易印花税）、耕地占用税和教育费附加、地方教育附加。报告期内天全川能保洁管理有限公司、石棉川能环卫服务有限公司、四川省能投雷波新能源开发有限公司享受该税收优惠。

## 七、合并财务报表项目注释

### 1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	43,772.74	80,628.72
银行存款	6,153,326,112.75	3,570,724,037.41
其他货币资金	32,668,379.29	18,446,890.44
合计	6,186,038,264.78	3,589,251,556.57

其他说明：

截至 2024 年 6 月 30 日，公司使用受到限制的货币资金 76,858,709.25 元，其中，银行承兑汇票保证金 14,883,869.40 元，保函保证金 17,074,625.00 元，ETC 业务冻结资金 12,000.00 元，履约保证金 702,896.89 元及因涉诉被冻结资金 44,185,317.96 元。截至本财务报表批准报出日，涉诉冻结资金 38,656,817.96 元已解除冻结。

### 2、交易性金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其中：		
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	651,787,986.11	651,810,175.04
其中：		
银行理财产品	651,787,986.11	651,810,175.04
合计	651,787,986.11	651,810,175.04

### 3、应收票据

#### （1）应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据		2,857,408.99
合计		2,857,408.99

## (2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

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	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收票据						2,857,408.99	100.00%			2,857,408.99
其中：										
银行承兑票据						2,857,408.99	100.00%			2,857,408.99
合计						2,857,408.99	100.00%			2,857,408.99

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备：

适用 不适用

## 4、应收账款

## (1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	1,777,187,362.03	1,389,667,132.35
1 年以内（含 1 年）	1,777,187,362.03	1,389,667,132.35
1 至 2 年	544,431,781.33	762,560,208.25
2 至 3 年	224,405,930.51	218,662,877.48
3 年以上	481,845,078.00	428,568,901.22
3 至 4 年	81,174,916.62	24,012,260.64
4 至 5 年	4,662,243.50	4,516,258.06
5 年以上	396,007,917.88	400,040,382.52
合计	3,027,870,151.87	2,799,459,119.30

## (2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

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	420,962	13.90%	369,011	87.66%	51,951,	420,962	15.04%	369,011	87.66%	51,951,

计提坏账准备的应收账款	, 996.00		, 429.43		566.57	, 996.00		, 429.43		566.57
其中:										
按组合计提坏账准备的应收账款	2,606,907,155.87	86.10%	67,785,917.79	2.60%	2,539,121,238.08	2,378,496,123.30	84.96%	78,055,447.00	3.28%	2,300,440,676.30
其中:										
账龄组合	518,931,071.31	17.14%	67,785,917.79	13.06%	451,145,153.52	582,435,339.40	20.81%	78,055,447.00	13.40%	504,379,892.40
无回收风险组合	2,087,976,084.56	68.96%			2,087,976,084.56	1,796,060,783.90	64.15%			1,796,060,783.90
合计	3,027,870,151.87	100.00%	436,797,347.22	14.43%	2,591,072,804.65	2,799,459,119.30	100.00%	447,066,876.43	15.97%	2,352,392,242.87

按单项计提坏账准备类别名称:

单位: 元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
单位 A	267,759,154.06	232,976,522.76	267,759,154.06	232,976,522.76	87.01%	涉嫌刑事犯罪, 已由公安机关刑事侦查, 款项存在无法收回的风险
单位 B	68,591,260.00	54,873,008.00	68,591,260.00	54,873,008.00	80.00%	涉嫌刑事犯罪, 已由公安机关刑事侦查, 款项存在无法收回的风险
单位 C	24,263,087.40	24,263,087.40	24,263,087.40	24,263,087.40	100.00%	预计无法收回
国网四川省电力公司	19,062,458.82	19,062,458.82	19,062,458.82	19,062,458.82	100.00%	接网工程补贴款项, 存在无法收回的风险
单位 D	16,919,643.94	13,468,960.67	16,919,643.94	13,468,960.67	79.61%	已诉讼判决, 款项存在无法收回的风险
单位 E	14,187,500.00	14,187,500.00	14,187,500.00	14,187,500.00	100.00%	已诉讼判决, 款项存在无法收回的风险
单位 F	9,421,327.06	9,421,327.06	9,421,327.06	9,421,327.06	100.00%	已诉讼判决, 款项存在无法收回的风险
单位 G	493,078.04	493,078.04	493,078.04	493,078.04	100.00%	预计无法收回
单位 H	265,486.68	265,486.68	265,486.68	265,486.68	100.00%	预计无法收回
合计	420,962,996.00	369,011,429.43	420,962,996.00	369,011,429.43		

按组合计提坏账准备类别名称:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	518,931,071.31	67,785,917.79	13.06%
无回收风险组合	2,087,976,084.56		
合计	2,606,907,155.87	67,785,917.79	

确定该组合依据的说明:

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备:

适用 不适用**(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况**

本期计提坏账准备情况:

单位: 元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
单项计提坏账准备	369,011,429.43					369,011,429.43
按组合计提坏账准备	78,055,447.00	-10,269,529.21				67,785,917.79
合计	447,066,876.43	-10,269,529.21				436,797,347.22

**(4) 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**

单位: 元

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	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
国网四川省电力公司	1,611,183,342.53		1,611,183,342.53	53.21%	19,062,458.82
客户第二名	267,759,154.06		267,759,154.06	8.84%	232,976,522.76
客户第三名	159,464,071.65		159,464,071.65	5.27%	15,860,902.52
客户第四名	80,407,600.00		80,407,600.00	2.66%	4,020,380.00
客户第五名	76,452,150.64		76,452,150.64	2.52%	14,870,430.13
合计	2,195,266,318.88		2,195,266,318.88	72.50%	286,790,694.23

**5、应收款项融资****(1) 应收款项融资分类列示**

单位: 元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	46,580,301.83	26,896,240.21
合计	46,580,301.83	26,896,240.21

## (2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

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	
其中：										
按组合计提坏账准备	46,580,301.83	100.00%			46,580,301.83	26,896,240.21	100.00%			26,896,240.21
其中：										
银行承兑汇票	46,580,301.83	100.00%			46,580,301.83	26,896,240.21	100.00%			26,896,240.21
合计	46,580,301.83	100.00%			46,580,301.83	26,896,240.21	100.00%			26,896,240.21

按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
银行承兑汇票	46,580,301.83		0.00%
合计	46,580,301.83		

## (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

单位：元

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	587,494.09 <sup>(1)</sup>	
合计	587,494.09	

注：（1）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。

## 6、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	205,494.58	
其他应收款	53,370,047.82	76,193,309.56
合计	53,575,542.40	76,193,309.56

## (1) 应收股利

## 1) 应收股利分类

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
普格县川能城市清洁服务有限公司	205,494.58	
合计	205,494.58	

## （2）其他应收款

### 1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金保证金	36,633,907.09	43,160,535.09
应收暂付款	12,404,872.85	20,553,070.25
应收政府款项	5,747,638.51	18,379,169.00
项目代垫款	5,357,059.44	7,993,309.84
职工备用金	3,463,242.61	1,727,020.76
其他	6,846,687.04	2,602,370.77
合计	70,453,407.54	94,415,475.71

### 2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	16,043,729.19	43,740,642.19
1 年以内（含 1 年）	16,043,729.19	43,740,642.19
1 至 2 年	30,061,993.15	19,738,961.07
2 至 3 年	3,690,951.57	12,455,725.24
3 年以上	20,656,733.63	18,480,147.21
3 至 4 年	13,507,693.20	9,084,062.48
4 至 5 年	1,624,953.75	3,261,637.46
5 年以上	5,524,086.68	6,134,447.27
合计	70,453,407.54	94,415,475.71

### 3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：元

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	8,695,618.48	12.34%	8,695,618.48	100.00%	0.00	8,695,618.48	9.21%	8,695,618.48	100.00%	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备	61,757,789.06	87.66%	8,387,741.24	13.58%	53,370,047.82	85,719,857.23	90.79%	9,526,547.67	11.11%	76,193,309.56

其中：										
账龄组合	21,584,250.96	30.64%	8,387,741.24	38.86%	13,196,509.72	23,860,590.34	25.27%	9,526,547.67	39.93%	14,334,042.67
无回收风险组合	40,173,538.10	57.02%	0.00	0.00%	40,173,538.10	61,859,266.89	65.52%			61,859,266.89
合计	70,453,407.54	100.00%	17,083,359.72	24.25%	53,370,047.82	94,415,475.71	100.00%	18,222,166.15	19.30%	76,193,309.56

按单项计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
单位 1	5,822.59	5,822.59	5,822.59	5,822.59	100.00%	无法收回
单位 2	8,290,250.85	8,290,250.85	8,290,250.85	8,290,250.85	100.00%	无法收回
单位 3	284,942.80	284,942.80	284,942.80	284,942.80	100.00%	无法收回
单位 4	90,000.00	90,000.00	90,000.00	90,000.00	100.00%	无法收回
单位 5	21,752.24	21,752.24	21,752.24	21,752.24	100.00%	无法收回
单位 6	2,500.00	2,500.00	2,500.00	2,500.00	100.00%	无法收回
单位 7	350.00	350.00	350.00	350.00	100.00%	无法收回
合计	8,695,618.48	8,695,618.48	8,695,618.48	8,695,618.48		

按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	21,584,250.96	8,387,741.24	38.86%
无回收风险组合	40,173,538.10		
合计	61,757,789.06	8,387,741.24	

确定该组合依据的说明：

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

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）	
2024 年 1 月 1 日余额	101,557.79	661,284.24	17,459,324.12	18,222,166.15
2024 年 1 月 1 日余额在本期				
——转入第二阶段	534,791.89	-534,791.89		
——转入第三阶段		679,611.07	-679,611.07	
本期计提	-532,085.56	261,686.74	-868,407.61	-1,138,806.43
2024 年 6 月 30 日余额	104,264.12	1,067,790.16	15,911,305.44	17,083,359.72

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

第一阶段为账龄 1 年以内、应收无回收风险组合的其他应收款预期信用减值损失，第二阶段为账龄 1-2 年的其他应收款预期信用减值损失，第三阶段为账龄 2 年以上、单项计提坏账准备的其他应收款预期信用减值损失。

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□适用 □不适用

## 4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

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	
单项计提坏账准备	8,695,618.48	0.00				8,695,618.48
按组合计提坏账准备	9,526,547.67	- 1,138,806.43				8,387,741.24
合计	18,222,166.15	- 1,138,806.43				17,083,359.72

## 5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
往来单位第一名	押金保证金	25,812,000.00	1-2年	36.64%	
往来单位第二名	应收暂付款	8,290,250.85	1年以内、1-2年、2-3年、3-4年	11.77%	8,290,250.85
往来单位第三名	押金保证金	5,200,000.00	1年以内	7.38%	
往来单位第四名	应收政府款项	4,815,629.68	1年以内、1-2年、2-3年	6.84%	687,672.87
往来单位第五名	应收暂付款	2,126,144.99	3-4年、4-5年	3.02%	1,436,494.00
合计		46,244,025.52		65.65%	10,414,417.72

## 7、预付款项

## (1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1年以内	27,685,772.50	98.00%	26,902,680.24	94.60%
1至2年	176,825.09	0.63%	1,038,617.50	3.65%
2至3年	286,604.88	1.01%	473,602.28	1.67%
3年以上	101,949.58	0.36%	22,850.12	0.08%
合计	28,251,152.05		28,437,750.14	

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：

## (2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位：元

单位名称	账面余额	占预付款项余额的比例
单位第一名	2,130,672.04	7.54%
单位第二名	1,759,712.86	6.23%
国网四川省电力公司	1,735,760.75	6.14%
单位第四名	1,649,000.00	5.84%
单位第五名	1,439,022.13	5.09%
<b>合计</b>	<b>8,714,167.78</b>	<b>30.84%</b>

## 8、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

### (1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值
原材料	24,516,724.75	451,937.18	24,064,787.57	42,305,587.48		42,305,587.48
在产品	1,195,971.07		1,195,971.07	5,653,360.65		5,653,360.65
库存商品	203,250,214.01	45,359,615.44	157,890,598.57	75,536,228.80	180,361.82	75,355,866.98
发出商品	15,648,691.11	13,907,627.17	1,741,063.94	13,907,627.17	13,907,627.17	
低值易耗品	26,238,707.40		26,238,707.40	1,165,189.41		1,165,189.41
委托加工物资	47,706,904.58	7,161,463.33	40,545,441.25	44,948,957.53	1,409,754.85	43,539,202.68
合计	318,557,212.92	66,880,643.12	251,676,569.80	183,516,951.04	15,497,743.84	168,019,207.20

### (2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

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		451,937.18				451,937.18
库存商品	180,361.82	45,179,253.62				45,359,615.44
发出商品	13,907,627.17					13,907,627.17
委托加工物资	1,409,754.85	5,751,708.48				7,161,463.33
合计	15,497,743.84	51,382,899.28				66,880,643.12

## 9、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税留抵税额	283,559,502.88	263,513,430.35
预缴企业所得税	2,458,262.15	1,096,433.00
待结算已开票税额	13,648,876.60	13,648,876.60
定期存款及应收利息		1,416,666.67
预缴资源税	19,990,609.52	5,526,281.59
其他预缴税金	61,794.03	61,322.48
合计	319,719,045.18	285,263,010.69

## 10、长期股权投资

单位：元

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													
二、联营企业													
成都川能新能源股权投资基金管理有限公司	4,675,493.33				-354,989.57							4,320,503.76	
四川蜀能矿产有限责任公司	196,981.002.23				-4,768,032.98							192,212,969.25	
资阳能投市政服务有限公司	5,650,072.92				1,189,807.72							6,839,880.64	
乐至县嘉济川环境卫生管理有限公司	6,094,070.31				766,620.82							6,860,691.13	

普格县川能城市清洁服务有限公司	454,566.41				87,395.62			-205,494.58			336,467.45	
小计	213,855,205.20				-3,079,198.39			-205,494.58			210,570,512.23	
合计	213,855,205.20				-3,079,198.39			-205,494.58			210,570,512.23	

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

## 11、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	7,771,389,155.17	6,839,439,658.78
固定资产清理	12,029.39	11,400.00
合计	7,771,401,184.56	6,839,451,058.78

### (1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备及其他	办公设备	弃置费用	合计
一、账面原值：							
1. 期初余额	1,194,728,128.77	7,312,926,650.71	105,217,694.26	64,652,375.65	19,851,611.58	67,717,000.85	8,765,093,461.82
2. 本期增加金额	607,642,900.19	547,897,340.38	1,233,003.48	10,874,746.50	1,293,128.64		1,168,941,119.19
（1）购置		4,526,467.87	1,229,641.53	2,605,594.25	929,361.50		9,291,065.15
（2）在建工程转入	607,642,900.19	543,370,872.51	3,361.95	4,641,935.69			1,155,659,070.34
（3）企业合并增加							
（4）类别调整				3,627,216.56	363,767.14		3,990,983.70

3. 本期减少金额	1,161,685.46	1,283,809.43	3,546,139.60	420,334.77	3,642,398.19		10,054,367.45
(1) 处置或报废	1,161,685.46		3,546,139.60	198,567.63	15,181.63		4,921,574.32
(2) 竣工决算差异调整		1,141,809.43					1,141,809.43
(3) 类别调整		142,000.00		221,767.14	3,627,216.56		3,990,983.70
4. 期末余额	1,801,209,343.50	7,859,540,181.66	102,904,558.14	75,106,787.38	17,502,342.03	67,717,000.85	9,923,980,213.56
二、累计折旧							
1. 期初余额	210,612,721.75	1,580,613,384.95	73,455,554.53	45,466,652.84	13,626,504.99	1,023,582.46	1,924,798,401.52
2. 本期增加金额	42,424,336.49	176,027,391.46	6,201,257.70	4,289,973.02	990,670.06	1,536,106.68	231,469,735.41
(1) 计提	42,424,336.49	176,027,391.46	6,201,257.70	4,259,746.22	987,638.67	1,536,106.68	231,436,477.22
(2) 类别调整				30,226.80	3,031.39		33,258.19
3. 本期减少金额	607,938.97	455,305.71	3,226,793.05	185,494.47	56,947.86		4,532,480.06
(1) 处置或报废	607,938.97		3,226,793.05	183,646.41	26,721.06		4,045,099.49
(2) 其他-竣工决算差异调整		454,122.38					454,122.38
(3) 类别调整		1,183.33		1,848.06	30,226.80		33,258.19
4. 期末余额	252,429,119.27	1,756,185,470.70	76,430,019.18	49,571,131.39	14,560,227.19	2,559,689.14	2,151,735,656.87
三、减值准备							
1. 期初余额	855,401.52						855,401.52
2. 本期增加金额							
(1) 计提							
3. 本期减少金额							
(1) 处置或报废							
4. 期末	855,401.52						855,401.52

余额							
四、账面价值							
1. 期末账面价值	1,547,924,822.71	6,103,354,710.96	26,474,538.96	25,535,655.99	2,942,114.84	65,157,311.71	7,771,389,155.17
2. 期初账面价值	983,260,005.50	5,732,313,265.76	31,762,139.73	19,185,722.81	6,225,106.59	66,693,418.39	6,839,439,658.78

## (2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
运输工具	28,297,851.87	23,693,148.42		4,604,703.45	

## (3) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
房屋及建筑物	21,526,101.08
运输工具	7,756,952.04
机器设备	12,615.81
办公设备	4,046.56
合计	29,299,715.49

## (4) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	71,878,093.91	尚在办理中

## (5) 固定资产的减值测试情况

□适用 不适用

## (6) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产清理	12,029.39	11,400.00
合计	12,029.39	11,400.00

## 12、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	2,090,853,801.42	2,345,025,843.91
合计	2,090,853,801.42	2,345,025,843.91

## (1) 在建工程情况

单位：元

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
高县 5 万吨/年油基污泥资源综合利用节能环保项目	8,042,476.82	8,042,476.82		8,042,476.82	8,042,476.82	
湖北天勤管网建设项目	3,865,677.93	3,865,677.93		3,865,677.93	3,865,677.93	
拉咪北风电场	253,020,359.13		253,020,359.13	145,393,932.91		145,393,932.91
淌塘风电场二期				392,643,693.80		392,643,693.80
李家沟锂辉石 105 万吨/A 项目	1,305,570,127.16		1,305,570,127.16	1,619,053,890.37		1,619,053,890.37
德阿产业园年产 3 万吨锂盐项目	512,675,243.09		512,675,243.09	143,167,523.95		143,167,523.95
淌塘二期 220KV 送出				31,174,937.15		31,174,937.15
零星建设项目	19,357,856.69		19,357,856.69	13,591,865.73		13,591,865.73
理塘高城 800MW 光伏项目	230,215.35		230,215.35			
合计	2,102,761,956.17	11,908,154.75	2,090,853,801.42	2,356,933,998.66	11,908,154.75	2,345,025,843.91

## (2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
李家沟锂辉石 105 万吨/A 项目	1,654,582,300.00	1,619,053,890.37	229,161,966.31	542,645,729.52		1,305,570,127.16	111.70%		34,654,311.09	12,853,150.60	3.79%	其他
淌塘风电场二期	871,760.00	392,643.80	187,422,833.49	580,066,527.29		0.00		100.00%	3,408,866.42	953,981.34	2.15%	其他
拉咪北风电场	460,372.90	145,393.93	107,626,426.22			253,020,359.13	54.96%	100.00%	2,954,266.22	2,104,239.05	2.06%	其他
德阿	1,491	143,1	369,5			512,6	34.38	34.38	94,99	94,99	2.35%	其他

产业园年产3万吨锂盐项目	,210,000.00	67,523.95	07,719.14			75,243.09	%	%	2.22	2.22		
合计	4,477,925,200.00	2,300,259,041.03	893,718,945.16	1,122,712,256.81	0.00	2,071,265,729.38			41,112,435.95	16,006,363.21		

### (3) 在建工程的减值测试情况

适用 不适用

## 13、使用权资产

### (1) 使用权资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	土地使用权	合计
<b>一、账面原值</b>			
1. 期初余额	30,402,499.19	3,151,282.18	33,553,781.37
2. 本期增加金额	29,621,118.55		29,621,118.55
(1) 租入	29,621,118.55		29,621,118.55
3. 本期减少金额	373,220.53		373,220.53
(1) 处置	373,220.53		373,220.53
4. 期末余额	59,650,397.21	3,151,282.18	62,801,679.39
<b>二、累计折旧</b>			
1. 期初余额	19,770,606.07	437,686.38	20,208,292.45
2. 本期增加金额	4,366,927.64	73,466.22	4,440,393.86
(1) 计提	4,366,927.64	73,466.22	4,440,393.86
3. 本期减少金额	295,466.29		295,466.29
(1) 处置	295,466.29		295,466.29
4. 期末余额	23,842,067.42	511,152.60	24,353,220.02
<b>三、减值准备</b>			
1. 期初余额			
2. 本期增加金额			
(1) 计提			
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
4. 期末余额			
<b>四、账面价值</b>			
1. 期末账面价值	35,808,329.79	2,640,129.58	38,448,459.37

2. 期初账面价值	10,631,893.12	2,713,595.80	13,345,488.92
-----------	---------------	--------------	---------------

## (2) 使用权资产的减值测试情况

□适用 □不适用

## 14、无形资产

## (1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	采矿权	特许经营权	软件	商标	合计
一、账面原值								
1. 期初余额	180,271,346.72		1,604,339.66	1,212,505,900.00	3,969,141,656.00	3,705,300.84	4,100.00	5,367,232,643.22
2. 本期增加金额					26,132,019.35	145,132.75		26,277,152.10
(1) 购置						145,132.75		145,132.75
(2) 内部研发								
(3) 企业合并增加								
(4) 竣工决算调整暂估金额					26,132,019.35			26,132,019.35
3. 本期减少金额					1,197,604.58			1,197,604.58
(1) 处置								
(2) 竣工决算调整暂估金额					1,197,604.58			1,197,604.58
4. 期末余额	180,271,346.72		1,604,339.66	1,212,505,900.00	3,994,076,070.77	3,850,433.59	4,100.00	5,392,312,190.74
二、累计摊销								
1. 期初余额	19,345,149.26		405,407.13	8,936,018.20	574,873,232.17	1,459,967.19	4,100.00	605,023,873.95
2. 本期增加金额	1,889,178.82		80,102.94	6,839,020.78	71,422,098.47	98,169.14		80,328,570.15
(1) 计提	1,889,178.82		80,102.94	6,839,020.78	71,422,098.47	98,169.14		80,328,570.15

3. 本期减少金额								
( 1) 处置								
4. 期末余额	21,234,328.08		485,510.07	15,775,038.98	646,295,330.64	1,558,136.33	4,100.00	685,352,444.10
三、减值准备								
1. 期初余额					110,315,988.62			110,315,988.62
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					110,315,988.62			110,315,988.62
四、账面价值								
1. 期末账面价值	159,037,018.64		1,118,829.59	1,196,730,861.02	3,237,464,751.51	2,292,297.26		4,596,643,758.02
2. 期初账面价值	160,926,197.46		1,198,932.53	1,203,569,881.80	3,283,952,435.21	2,245,333.65		4,651,892,780.65

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 0.00%

## (2) 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

## 15、商誉

### (1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置		
四川恒升天洁	26,008,153.0					26,008,153.0

环境管理有限公司	4				4
合计	26,008,153.04				26,008,153.04

## (2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提		处置		
四川恒升天洁环境管理有限公司	24,130,992.96					24,130,992.96
合计	24,130,992.96					24,130,992.96

## (3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
四川恒升天洁环境管理有限公司经营性资产和负债	商誉所在的资产组生产的产品存在活跃市场，可以带来独立的现金流，可将其认定为一个单独的资产组	不适用	是

## (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

## (5) 业绩承诺完成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

## 16、长期待摊费用

单位：元

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
设备大修支出	27,681,617.01	6,990,798.97	5,803,495.23	0.00	28,868,920.75
装修费	1,472,490.94	5,164,096.17	191,379.56	0.00	6,445,207.55
场地租赁费	176,666.63	443,820.40	497,973.53	0.00	122,513.50
道路维修费用	3,595,497.83	0.00	91,410.96	0.00	3,504,086.87
合计	32,926,272.41	12,598,715.54	6,584,259.28		38,940,728.67

## 17、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

单位：元

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
内部交易未实现利润	234,795,970.62	42,004,192.71	244,086,489.89	43,271,055.91
坏账准备	98,492,033.59	20,501,137.97	106,039,682.92	22,543,512.56
合同资产减值准备				
长期资产减值准备	130,074,017.46	25,707,715.78	130,074,017.46	25,707,715.78
可弥补亏损	26,198,228.18	6,111,051.37	21,778,986.73	4,981,346.30
存货跌价准备	66,724,249.03	11,399,400.07	15,317,382.02	3,688,370.02
预计负债	81,607,001.97	11,454,701.88	78,948,729.78	11,145,756.22
递延收益中的政府补助款	46,871,355.02	6,760,166.90	37,716,835.14	5,319,412.08
开办费	4,366,134.68	1,091,533.67	3,385,948.57	846,487.14
租赁负债	23,778,882.98	3,792,120.16	14,168,724.79	2,081,704.57
合计	712,907,873.53	128,822,020.51	651,516,797.30	119,585,360.58

## (2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

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
固定资产加计扣除	387,521.67	96,880.42	477,565.59	119,391.40
使用权资产	25,593,593.45	3,977,838.61	13,345,488.92	1,951,365.68
BOT 项目移交无形资产	7,572,367.60	895,574.44	6,607,767.69	749,540.61
固定资产弃置费用	65,157,311.71	9,773,596.76	66,693,418.39	10,004,012.76
合计	98,710,794.43	14,743,890.23	87,124,240.59	12,824,310.45

## (3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	14,743,890.23	114,078,130.28	12,814,457.74	106,770,902.84
递延所得税负债	14,743,890.23		12,814,457.74	9,852.71

## (4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	392,819,025.04	392,819,025.04
可抵扣亏损	296,697,370.87	228,349,793.59
合计	689,516,395.91	621,168,818.63

## (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

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2024 年	11,824,137.72	11,824,137.72	
2025 年	76,992,255.44	76,992,255.44	
2026 年	64,028,727.64	64,028,727.64	
2027 年	42,751,676.66	42,751,676.66	
2028 年	32,752,996.13	32,752,996.13	
2029 年	68,347,577.28		
合计	296,697,370.87	228,349,793.59	

## 18、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付工程设备款	63,759,873.11		63,759,873.11	103,109,038.67		103,109,038.67
自贡市循环经济产业园市政基础设施	277,223,863.93		277,223,863.93	277,223,863.93		277,223,863.93
绥芬河城市热力服务项目	18,313,549.39	15,036,949.39	3,276,600.00	18,313,549.39	15,036,949.39	3,276,600.00
其他	915,566.99		915,566.99	711,825.12		711,825.12
合计	360,212,853.42	15,036,949.39	345,175,904.03	399,358,277.11	15,036,949.39	384,321,327.72

## 19、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

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	76,858,709.25	76,858,709.25	质押、冻结	银行承兑汇票保证金、保函保证金、ETC 冻结款和诉讼冻结	57,079,389.30	57,079,389.30	质押、冻结	银行承兑汇票保证金、保函保证金、ETC 冻结款和诉讼冻结
固定资产	799,927,898.77	420,047,496.72	抵押	项目建设运营贷款，以固定资产抵押	1,541,869,970.26	1,065,033,403.11	抵押	项目建设运营贷款，以固定资产抵押
无形资产	2,658,866,082.67	2,212,168,755.03	质押	项目建设运营贷款，以特许使用权质押	2,995,702,348.51	2,539,533,469.71	质押	项目建设运营贷款，以特许使用权质押
应收账款	1,915,326,547.46	1,657,620,034.95	质押	项目建设运营贷款，以项	1,657,508,894.91	1,648,480,486.87	质押	项目建设运营贷款，以项

				目运营收 费权质押				目运营收 费权质押
应收款 项融资	0.00	0.00			9,407,226 .96	9,407,226 .96	质押	开具应 付票据质 押
合计	5,450,979 ,238.15	4,366,694 ,995.95			6,261,567 ,829.94	5,319,533 ,975.95		

其他说明：

截至本财务报表批准报出日，货币资金中涉诉冻结资金 38,656,817.96 元已解除冻结。

## 20、短期借款

### (1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	1,474,920,000.00	1,149,920,000.00
应计利息	941,946.49	797,801.73
合计	1,475,861,946.49	1,150,717,801.73

## 21、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	36,582,489.73	58,145,974.20
合计	36,582,489.73	58,145,974.20

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

## 22、应付账款

### (1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
工程设备款	1,545,730,754.36	1,554,667,926.63
货款	177,899,346.86	102,611,975.98
其他款项	32,828,615.29	14,542,560.52
合计	1,756,458,716.51	1,671,822,463.13

### (2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
供应商 A	184,127,015.87	尚未结算款项
供应商 B	137,165,010.17	尚未结算款项
供应商 C	93,224,745.16	尚未结算款项
合计	414,516,771.20	

## 23、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	18,697,391.30	
其他应付款	45,375,188.71	64,208,332.63
合计	64,072,580.01	64,208,332.63

## (1) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	18,697,391.30	
合计	18,697,391.30	

## (2) 其他应付款

## 1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
往来款	13,082,598.71	29,306,394.14
押金保证金	22,696,794.11	23,521,534.91
应付关联方款项	7,878,052.05	9,149,373.91
其他	1,717,743.84	2,231,029.67
合计	45,375,188.71	64,208,332.63

## 24、预收款项

## (1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收租赁款	344,036.69	
合计	344,036.69	

## 25、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
货款	9,778,728.33	7,192,602.66
合计	9,778,728.33	7,192,602.66

## 26、应付职工薪酬

## (1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	129,659,853.00	166,549,883.73	205,011,681.78	91,198,054.95
二、离职后福利-设定提存计划	6,141,614.43	17,673,249.66	23,523,500.92	291,363.17
三、辞退福利	0.00	399,908.98	383,658.98	16,250.00
合计	135,801,467.43	184,623,042.37	228,918,841.68	91,505,668.12

## (2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	125,608,489.92	133,829,069.76	171,117,748.44	88,319,811.24
2、职工福利费	93,474.74	8,034,250.57	6,850,930.31	1,276,795.00
3、社会保险费	2,199,259.39	9,018,811.83	11,145,624.78	72,446.44
其中：医疗保险费	2,192,311.96	8,355,314.53	10,477,546.74	70,079.75
工伤保险费	6,622.41	566,241.75	570,822.49	2,041.67
生育保险费	325.02	94,555.55	94,555.55	325.02
其他		2,700.00	2,700.00	
4、住房公积金	215,126.56	12,238,308.56	12,046,933.56	406,501.56
5、工会经费和职工教育经费	1,543,502.39	3,281,238.95	3,702,240.63	1,122,500.71
8、其他短期薪酬	0.00	148,204.06	148,204.06	0.00
合计	129,659,853.00	166,549,883.73	205,011,681.78	91,198,054.95

## (3) 设定提存计划列示

单位：元

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	302,614.89	16,559,518.56	16,693,676.27	168,457.18
2、失业保险费	10,749.08	624,969.46	629,993.73	5,724.81
3、企业年金缴费	5,828,250.46	488,761.64	6,199,830.92	117,181.18
合计	6,141,614.43	17,673,249.66	23,523,500.92	291,363.17

## 27、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

增值税	12,527,009.54	25,949,740.97
企业所得税	33,549,690.96	36,808,666.35
个人所得税	228,726.84	2,647,519.78
城市维护建设税	137,814.89	164,679.84
残疾人就业保障金	2,044,380.22	2,059,722.04
教育费附加	87,427.87	89,804.92
地方教育附加	57,564.69	59,869.94
印花税	694,005.25	355,040.39
房产税	244,878.69	244,878.71
土地使用税	69,840.99	69,841.11
资源税	29,357.24	62,500.25
环境保护税	2,560.46	2,287.03
合计	49,673,257.64	68,514,551.33

## 28、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	907,886,307.53	771,756,737.56
一年内到期的应付债券	0.00	310,684,931.50
一年内到期的租赁负债	9,261,289.04	719,317.04
应计利息	7,191,324.10	8,064,538.41
合计	924,338,920.67	1,091,225,524.51

## 29、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	7,765,589.41	6,083,674.32
自贡市循环经济产业园市政基础设施政府补助	275,054,000.00	275,054,000.00
未终止确认应收票据	0.00	2,757,408.99
合计	282,819,589.41	283,895,083.31

## 30、长期借款

### (1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	4,863,602,758.45	3,495,976,679.09
抵押借款	0.00	700,280,331.85
保证借款	835,526,260.00	527,636,410.00
信用借款	1,058,868,360.88	723,228,923.76
抵押、质押借款	868,702,237.30	1,467,999,290.42
质押、保证借款	0.00	62,557,297.09
抵押、保证借款	0.00	67,480,000.00
合计	7,626,699,616.63	7,045,158,932.21

## 31、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
尚未支付的租赁付款额	40,242,353.63	21,693,643.76
未确认融资费用	-10,089,127.31	-8,244,236.01
合计	30,153,226.32	13,449,407.75

## 32、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
BOT 项目移交大修预计负债	16,247,107.70	16,812,927.50	BOT 移交恢复性大修
固定资产弃置费用	60,639,968.21	59,423,916.41	矿山企业计提矿山弃置费用
诉讼或有负债	5,628,101.39	2,711,885.87	预提诉讼违约金
合计	82,515,177.30	78,948,729.78	

## 33、递延收益

单位：元

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	47,439,057.34	706,500.00	1,274,202.32	46,871,355.02	政府拨款
合计	47,439,057.34	706,500.00	1,274,202.32	46,871,355.02	

## 34、股本

单位：元

	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	1,475,926,818.00	370,241,524.00				370,241,524.00	1,846,168,342.00

其他说明：

1、根据中国证券监督管理委员会《关于同意四川省新能源动力股份有限公司发行股份购买资产并募集配套资金注册的批复》（证监许可〔2023〕2046号），公司获准向东方电气定向增发人民币普通股（A股）股票87,167,187股，每股面值1元，每股发行价格为人民币14.84元；向明永投资定向增发人民币普通股（A股）股票65,474,962股，每股面值1元，每股发行价格为人民币14.84元。公司本次发行新股计入实收股本152,642,149.00元，计入资本公积（股本溢价）2,112,567,348.11元。

2、据公司第八届董事会第十六次会议、第八届董事会第二十六次会议、2023年第1次临时股东大会、第八届董事会第三十一次会议、第八届董事会第三十六次会议、第八届董事会第三十七次会议、2023年度股东大会审议通过，并经中国证券监督管理委员会《关于同意四川省新能源动力股份有限公司发行股份购买资产并募集配套资金注册的批复》

（证监许可〔2023〕2046号）核准，贵公司获准发行股份募集配套资金不超过226,520.95万元。公司实际已向特定对

象发行人民币普通股（A 股）股票 217,599,375 股，应募集资金总额 2,265,209,493.75 元，减除发行费用（不含税）人民币 14,396,628.75 元后，募集资金净额为 2,250,812,865.00 元。其中，计入实收股本 217,599,375.00 元，计入资本公积（股本溢价）2,033,213,490.00 元。

### 35、资本公积

单位：元

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）	2,957,458,078.72	4,059,777,916.74		7,017,235,995.46
其他资本公积	2,040,436,211.22		1,974,632,401.82	65,803,809.40
合计	4,997,894,289.94	4,059,777,916.74	1,974,632,401.82	7,083,039,804.86

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

1、公司向东方电气股份有限公司发行股份购买其持有的川能风电 20.00% 股权，向成都明永投资有限公司发行股份购买其持有的川能风电 10% 股权及川能风电下属美姑公司 26% 股权和盐边公司 5.00% 股权。截至资产负债表日，公司已完成收购川能风电和盐边公司标的资产过户，并于中国证券登记结算有限责任公司办理登记和上市手续，由此减少确认的其他资本公积共计 1,974,632,401.82 元。

2、由于上述发行股份购买少数股权，因购买少数股权新取得的长期股权投资成本大于按照新增持股比例计算应享有子公司自合并日开始持续计算的净资产份额，因此本期冲减资本公积共计 86,002,921.37 元。

3、根据中国证券监督管理委员会《关于同意四川省新能源动力股份有限公司发行股份购买资产并募集配套资金注册的批复》（证监许可〔2023〕2046 号），公司获准向东方电气股份有限公司定向增发人民币普通股（A 股）股票 87,167,187 股，每股面值 1 元，每股发行价格为人民币 14.84 元；向成都明永投资有限公司定向增发人民币普通股（A 股）股票 65,474,962 股，每股面值 1 元，每股发行价格为人民币 14.84 元。公司本次发行新股计入实收股本 152,642,149.00 元，计入资本公积（股本溢价）2,112,567,348.11 元。

4、据公司第八届董事会第十六次会议、第八届董事会第二十六次会议、2023 年第 1 次临时股东大会、第八届董事会第三十一次会议、第八届董事会第三十六次会议、第八届董事会第三十七次会议、2023 年度股东大会审议通过，并经中国证券监督管理委员会《关于同意四川省新能源动力股份有限公司发行股份购买资产并募集配套资金注册的批复》（证监许可〔2023〕2046 号）核准，公司获准发行股份募集配套资金不超过 226,520.95 万元。公司实际已向特定对象发行人民币普通股（A 股）股票 217,599,375 股，应募集资金总额 2,265,209,493.75 元，减除发行费用（不含税）人民币 14,396,628.75 元后，募集资金净额为 2,250,812,865.00 元。其中，计入实收股本 217,599,375.00 元，计入资本公积（股本溢价）2,033,213,490.00 元。

## 36、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	5,337,994.53	16,689,482.67	9,662,329.06	12,365,148.14
合计	5,337,994.53	16,689,482.67	9,662,329.06	12,365,148.14

## 37、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	200,983,680.03	34,185,583.25		235,169,263.28
合计	200,983,680.03	34,185,583.25		235,169,263.28

## 38、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	707,704,103.70	-89,724,585.14
调整后期初未分配利润	707,704,103.70	-89,724,585.14
加：本期归属于母公司所有者的净利润	633,535,093.19	456,556,900.00
减：提取法定盈余公积	34,185,583.25	
期末未分配利润	1,307,053,613.64	366,832,314.86

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 0.00 元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 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 0.00 元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

## 39、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,770,537,988.97	721,810,512.18	1,760,697,995.30	649,443,819.39
其他业务	32,499,709.30	15,240,669.76	26,191,750.97	11,919,024.31
合计	1,803,037,698.27	737,051,181.94	1,786,889,746.27	661,362,843.70

## 40、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	6,279,686.79	3,978,610.14

教育费附加	3,873,244.08	2,320,832.84
资源税	4,299,409.83	11,360,246.28
房产税	2,231,324.51	2,424,179.43
土地使用税	1,169,506.63	1,173,542.75
车船使用税	582,292.25	118,323.29
印花税	1,224,606.57	963,865.75
地方教育附加	2,582,162.67	1,547,221.87
环境保护税	3,705.69	5,168.15
耕地占用税	0.00	44,800.00
合计	22,245,939.02	23,936,790.50

#### 41、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	82,327,949.13	81,166,058.25
物业及水电费	14,372,485.12	6,413,432.28
折旧摊销	10,013,733.27	9,027,560.51
咨询顾问费	11,555,183.36	5,198,919.52
车辆使用费	1,421,928.04	1,215,917.76
差旅费	2,271,555.81	2,082,649.36
业务招待费	2,297,606.09	1,564,799.23
宣传党建费	1,593,323.93	222,587.16
信息化费用	438,515.95	52,803.06
办公费及图书资料费	1,269,348.41	796,779.75
保险费	503,526.08	463,698.56
安全生产费	2,148,313.04	2,251,437.19
其他	8,594,949.06	11,101,285.83
合计	138,808,417.29	121,557,928.46

#### 42、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	1,419,675.80	1,118,991.00
差旅费	43,022.65	42,460.00
业务招待费	23,321.00	48,049.74
折旧与摊销	337,718.49	18,795.01
道路相关费用		3,877,172.29
其他	305,261.87	351,854.49
合计	2,128,999.81	5,457,322.53

#### 43、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	4,952,154.42	4,529,424.85
委外研发费用	1,948,650.82	1,119,433.96
材料费	3,370,228.72	3,329,331.10
燃料动力费	520,349.06	1,135,932.54

折旧摊销	410,423.14	283,607.46
其他	104,093.33	702,027.62
合计	11,305,899.49	11,099,757.53

#### 44、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	148,177,352.32	144,776,343.31
利息收入	-57,430,589.32	-35,777,176.53
手续费及其他	1,322,848.15	1,029,640.38
合计	92,069,611.15	110,028,807.16

#### 45、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
与资产相关的政府补助	1,274,202.32	940,868.96
与收益相关的政府补助	41,686,603.04	33,923,230.41
增值税加计抵扣	2,160,624.17	204,534.13
代扣个人所得税手续费返还	115,820.03	144,302.97
税金减免	44,196.03	761.21
合计	45,281,445.59	35,213,697.68

#### 46、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	1,787,986.11	3,847,584.47
合计	1,787,986.11	3,847,584.47

#### 47、投资收益

单位：元

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	-3,079,198.39	1,507,935.96
处置交易性金融资产取得的投资收益	4,048,049.84	5,865,823.82
债务重组收益	591,965.81	
合计	1,560,817.26	7,373,759.78

#### 48、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	10,269,529.21	-8,943,802.11
其他应收款坏账损失	1,138,806.43	262,576.90
合计	11,408,335.64	-8,681,225.21

## 49、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-51,382,899.28	159,612.23
十一、合同资产减值损失		-103,642.47
合计	-51,382,899.28	55,969.76

## 50、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益	180,276.67	-27,223.39
使用权资产处置收益	1,412.43	
合计	181,689.10	-27,223.39

## 51、营业外收入

单位：元

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
罚款赔款	483,809.66	1,477,467.78	483,809.66
保险赔偿款	0.00	1,108,563.70	
非流动资产毁损报废利得	43,094.69		43,094.69
其他	34,510.31	45,757.74	34,510.31
合计	561,414.66	2,631,789.22	561,414.66

## 52、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
对外捐赠		5,000.00	
赔偿款	155,012.88	200,828.98	155,012.88
非流动资产毁损报废损失	1,945.56	67,866.72	1,945.56
行政罚款	841,710.00	340,000.00	841,710.00
税收滞纳金	23,799.03	2,873.70	23,799.03
诉讼支出	6,225,229.24		6,225,229.24
其他		501,136.93	
合计	7,247,696.71	1,117,706.33	7,247,696.71

## 53、所得税费用

## (1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	101,065,468.70	104,098,039.83

递延所得税费用	-7,071,175.22	-7,963,697.44
合计	93,994,293.48	96,134,342.39

## (2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	801,578,741.94
按法定/适用税率计算的所得税费用	200,394,685.49
子公司适用不同税率的影响	-118,995,066.32
调整以前期间所得税的影响	5,613,549.60
非应税收入的影响	-746,326.72
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	1,093,611.08
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-1,553,767.23
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	9,059,016.78
其他专项扣除的影响	-871,409.20
所得税费用	93,994,293.48

## 54、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

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	57,430,589.32	35,777,176.53
收到及退回保证金	12,410,504.33	7,590,179.36
往来款	25,261,539.67	31,887,302.87
备用金	1,757,673.44	112,736.00
政府、其他补助资金、赔偿款、罚款等收入	4,608,187.03	5,384,165.63
其他	725,177.60	254,942.01
合计	102,193,671.39	81,006,502.40

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

母公司现金流量表中收到其他与经营活动有关的现金与支付其他与经营活动有关现金较上年同期下降幅度较大，主要系上年同期母公司对所属公司的资金归集按累计发生额列示，为了便于理解，本报告期对资金归集按净额列示。

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付保证金	11,590,350.94	20,492,831.00
费用性支出	35,027,464.13	28,150,469.58
往来款	63,207,015.69	32,844,054.15
捐赠、赔偿金、违约金等营业外支出	1,106,843.11	548,702.68
其他	4,092.85	774,249.46

职工借支	2,007,141.73	1,954,866.48
合计	112,942,908.45	84,765,173.35

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

母公司现金流量表中收到其他与经营活动有关的现金与支付其他与经营活动有关现金较上年同期下降幅度较大，主要系上年同期母公司对所属公司的资金归集按累计发生额列示，为了便于理解，本报告期对资金归集按净额列示。

## (2) 与投资活动有关的现金

收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到工程保证金	996,751.00	3,320,950.20
收到定期存款	0.00	171,364,791.66
合计	996,751.00	174,685,741.86

收到的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收回投资收到的现金		
其中：银行理财产品	1,150,000,000.00	2,750,000,000.00
合计	1,150,000,000.00	2,750,000,000.00

支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
退回或支付项目保证金、押金	2,710,944.42	1,620,434.50
合计	2,710,944.42	1,620,434.50

支付的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
投资支付的现金		
其中：银行理财产品	1,150,000,000.00	3,150,000,000.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		
其中：购建固定资产、在建工程支付的现金	781,678,661.57	859,335,501.79
合计	1,931,678,661.57	4,009,335,501.79

## (3) 与筹资活动有关的现金

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付租金	1,796,388.60	3,656,822.57
支付担保费		2,309,010.65
归还融资租赁费		1,655,659.56
支付募集相关费用	205,900.43	

合计	2,002,289.03	7,621,492.78
----	--------------	--------------

筹资活动产生的各项负债变动情况

☑适用 ☐不适用

单位：元

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	1,150,717.80 1.73	1,654,920.00 0.00	144,144.76	1,329,920.00 0.00		1,475,861.94 6.49
长期借款（含一年内到期的长期借款）	7,824,980.20 8.18	1,222,372.33 7.30		504,702,082.91	873,214.31	8,541,777.24 8.26
应付债券（含一年内到期的应付债券）	310,684,931.50		4,315,068.50	315,000,000.00		
租赁负债（含一年内到期的租赁负债）	14,168,724.79		26,893,853.51	1,648,062.94		39,414,515.36
合计	9,300,551.66 6.20	2,877,292.33 7.30	31,353,066.77	2,151,270.14 5.85	873,214.31	10,057,053.71 10.11

(4) 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

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
背书转让的商业汇票金额	587,494.09	40,000,000.00
其中：支付货款	587,494.09	40,000,000.00

## 55、现金流量表补充资料

## (1) 现金流量表补充资料

单位：元

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	707,584,448.46	796,608,599.98
加：资产减值准备	39,974,563.64	8,625,255.45
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	231,436,477.22	197,572,416.69
使用权资产折旧	4,440,393.86	4,337,524.46
无形资产摊销	80,328,570.15	69,138,124.79
长期待摊费用摊销	6,584,259.28	3,442,003.61
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）	-181,689.10	27,223.39

固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	-41,149.13	
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	-1,787,986.11	-3,847,584.47
财务费用（收益以“－”号填列）	151,170,852.32	144,776,343.31
投资损失（收益以“－”号填列）	-1,560,817.26	-7,373,759.78
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-7,307,227.44	-7,963,697.44
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-9,852.71	
存货的减少（增加以“－”号填列）	-135,040,261.88	-14,022,430.96
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-255,845,806.34	-323,879,535.28
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-60,600,223.63	-267,525,295.51
其他		
经营活动产生的现金流量净额	759,144,551.33	599,915,188.24
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	6,109,179,555.53	3,111,323,448.32
减：现金的期初余额	3,532,172,167.27	3,105,904,189.56
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	2,577,007,388.26	5,419,258.76

## （2） 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	6,109,179,555.53	3,532,172,167.27
其中：库存现金	43,772.74	80,628.72
可随时用于支付的银行存款	6,109,128,794.79	3,532,091,538.55
可随时用于支付的其他货币资金	6,988.00	
三、期末现金及现金等价物余额	6,109,179,555.53	3,532,172,167.27

## （3） 使用范围受限但仍属于现金及现金等价物列示的情况

单位：元

项目	本期金额	上期金额	仍属于现金及现金等价物的理由
募集资金	2,296,485,823.46	44,310,280.10	使用范围受限但可随时支取
复垦基金	23,652,042.85	6,795,864.84	使用范围受限但可随时支取
合计	2,320,137,866.31	51,106,144.94	

#### (4) 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位：元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
银行存款	12,000.00	6,000.00	ETC 冻结款
银行存款	44,185,317.96	6,821,982.76	涉诉冻结款（截至本财务报表批准报出日，涉诉冻结资金中 38,656,817.96 元已解除冻结。）
其他货币资金	14,883,869.40	55,857,929.39	银行承兑汇票保证金
其他货币资金	702,896.89	2,800,000.00	履约保证金
其他货币资金	17,074,625.00	1,394,626.00	保函保证金
合计	76,858,709.25	66,880,538.15	

## 56、租赁

### (1) 本公司作为承租方

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

(1) 计入当期损益的短期租赁费用 and 低价值资产租赁费用金额

单位：元

项目	本期数	上年同期数
短期租赁费用	2,746,553.43	830,489.09
合计	2,746,553.43	830,489.09

(2) 与租赁相关的当期损益及现金流

单位：元

项目	本期数	上年同期数
租赁负债的利息费用	785,101.14	563,409.94
与租赁相关的总现金流出	3,177,008.79	4,520,079.02

### (2) 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

单位：元

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
固定资产	5,478,484.52	
合计	5,478,484.52	

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

适用 不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

### (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

## 八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	4,952,154.42	4,529,424.85
委外研发费用	1,948,650.82	1,119,433.96
材料费	3,370,228.72	3,329,331.10
燃料动力费	520,349.06	1,135,932.54
折旧摊销	410,423.14	283,607.46
其他	104,093.33	702,027.62
合计	11,305,899.49	11,099,757.53
其中：费用化研发支出	11,305,899.49	11,099,757.53

## 九、合并范围的变更

### 1、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：

合并范围增加

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额（万元）	出资比例
马尔康川能新能源开发有限公司	新设	2024/3/28	5,000.00	51.00%

## 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

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
四川能投新能电力有限公司	1,500,000,000.00	四川成都	四川成都	风力、光伏、电力储能等投资	95.00%		新设
四川能投锂业有限公司	122,056,645.00	四川成都	四川成都	有色金属冶炼、采选、加工等	62.75%		同一控制下企业合并
四川能投节能环保投资有限公司	831,795,690.30	四川成都	四川成都	生活垃圾发电、环卫管理等	70.55%		同一控制下企业合并
四川能投鼎盛锂业有限公司	291,836,700.00	四川眉山	四川眉山	锂金属加工等	51.00%		同一控制下企业合并
四川能投德阿锂业有限责任公司	750,000,000.00	四川德阳	四川德阳	有色金属合金制造、销售等	51.00%		新设
朔州东立川能新能源开发有限公司	272,400,000.00	山西朔州	山西朔州	发电及输电业务等	90.00%		新设，该控股子公司已于 2024 年 8 月 14 日注销，未实际开展业务，其注销对公司经营无影响。
四川能投甘肃新能源开发有限公司	200,000,000.00	四川甘孜	四川甘孜	发电业务、输电业务、供（配）电业务等	51.00%		新设
四川能投美姑风电开发有限公司	50,000,000.00	四川凉山	四川凉山	发电业务、输电业务、供（配）电业务等	51.00%		新设
四川能投会东风电开发有限公司	50,000,000.00	四川凉山	四川凉山	发电业务、输电业务、供（配）电业务等	51.00%		新设
马尔康川能新能源开发有限公司	50,000,000.00	四川阿坝	四川阿坝	发电业务、输电业务、供（配）电业务等	51.00%		新设

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

根据四川能投德阿锂业有限责任公司《公司章程》，股东按照实缴出资比例行使表决权。按照章程约定，公司和少数股东惠州亿纬锂能股份有限公司、蜂巢能源科技股份有限公司应于 2023 年 10 月完成第二次出资，其中蜂巢能源科技股份有限公司未按约定实缴到位，因此少数股东持股比例自 2023 年 10 月起由 49.00%降为 40.70%。

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：

公司子公司四川能投节能环保投资有限公司之子公司四川恒升天洁环境管理有限公司持有天全川能保洁服务有限公司（原天全川能环卫项目管理有限公司）1%股权，但四川恒升天洁环境管理有限公司控制天全川能保洁服务有限公司并将其纳入合并范围，依据为：天全川能保洁服务有限公司系四川能投节能环保投资有限公司、四川恒升天洁环境管理有限公司、天全县和丰租赁有限责任公司和四川雅投发展投资集团有限公司（原四川蜀天产业投资有限责任公司）投资设立，持股比例分别为 39%、1%、33%和 27%。2022 年 7 月 15 日，各方签订了《天全县县城区环卫保洁作业第三轮市场化运作服务项目委托运营协议》，协议约定由四川恒升天洁环境管理有限公司组织符合主管单位要求的运营团队，对项

目进行运营，委托期间为 2022 年 8 月 1 日至该项目结束。四川恒升天洁环境管理有限公司每年以政府服务采购费用的 15% 作为向四川能投节能环保投资有限公司、天全县和丰租赁有限责任公司和四川蜀天产业投资有限责任公司的年度固定分成。根据章程规定，天全川能保洁服务有限公司不设董事会，设执行董事 1 名，由四川恒升天洁环境管理有限公司推荐，股东大会选举产生，执行董事兼任公司经理。根据协议规定，运营期间产生的所有责任、风险由四川恒升天洁环境管理有限公司自行承担。四川恒升天洁环境管理有限公司拥有能力主导天全川能保洁服务有限公司的日常经营决策管理，并通过参与天全川能保洁服务有限公司的相关活动享有可变回报，能够对天全川能保洁服务有限公司达到控制。

## (2) 重要的非全资子公司

单位：元

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
四川能投新能电力有限公司	5.00%	104,452,658.96	163,866,993.64	410,116,832.08
四川能投锂业有限公司	37.25%	-59,099,698.17		894,587,143.11
四川能投节能环保投资有限公司	29.45%	27,839,946.66		685,034,943.51
四川能投鼎盛锂业有限公司	49.00%	1,238,405.08		201,043,666.65
四川能投德阿锂业有限责任公司	49.00%	-381,957.26		184,437,239.32

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

根据四川能投德阿锂业有限责任公司《公司章程》，股东按照实缴出资比例行使表决权。按照章程约定，公司和少数股东惠州亿纬锂能股份有限公司、蜂巢能源科技股份有限公司应于 2023 年 10 月完成第二次出资，其中蜂巢能源科技股份有限公司未按约定实缴到位，因此少数股东持股比例自 2023 年 10 月起由 49.00% 降为 40.70%。

## (3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

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
四川能投新能电力有限公司	2,809,471,550.58	6,910,920,237.22	9,720,391,787.80	1,704,961,039.72	4,298,163,656.71	6,003,124,696.43	3,371,764,910.80	6,798,502,521.89	10,170,267,432.69	1,394,402,648.38	4,083,008,034.50	5,477,410,682.88
四川能投锂业有限公司	405,163,733.41	3,193,896,078.74	3,599,059,812.15	562,014,261.71	1,263,939,501.01	1,825,953,762.72	229,293,223.30	2,961,708,895.84	3,191,002,119.14	302,196,029.36	997,923,916.41	1,300,119,945.77
四川能投节能环保投资有限公司	1,934,389,683.56	3,695,735,477.31	5,630,125,160.87	1,359,652,053.60	2,074,418,664.77	3,434,070,718.37	1,737,888,047.71	3,740,502,731.74	5,478,390,779.45	1,352,261,869.61	2,022,613,007.07	3,374,874,876.68
四川能投	269,953,45	800,631,67	1,070,585,	590,037,58	70,254,351	660,291,93	320,544,74	826,126,24	1,146,670,	650,370,40	90,291,021	740,661,43

鼎盛 锂业 有限 公司	6.54	9.58	136.1 2	7.61	.27	8.88	9.76	5.87	995.6 3	8.71	.81	0.52
四川 能投 德阿 锂业 有限 责任 公司	71,87 2,028 .98	595,1 68,45 4.02	667,0 40,48 3.00	128,8 76,70 0.72	85,10 0,000 .00	213,9 76,70 0.72	255,5 20,35 0.39	250,8 19,01 9.83	506,3 39,37 0.22	55,29 9,527 .28		55,29 9,527 .28

单位：元

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
四川能投 新能电力 有限公司	1,113,294 ,133.21	736,807,8 95.36	736,807,8 95.36	1,696,505 ,489.45	888,159,4 67.34	560,418,4 22.95	560,418,4 22.95	279,113,1 10.10
四川能投 锂业有限 公司	112,618,8 26.30	- 118,408,6 98.25	- 118,408,6 98.25	- 221,224,9 13.64	171,744,6 86.54	78,840,18 9.17	78,840,18 9.17	133,846,1 29.82
四川能投 节能环保 投资有限 公司	477,545,5 13.57	92,408,67 6.95	92,408,67 6.95	74,460,18 3.32	450,682,4 46.00	79,335,74 1.13	79,335,74 1.13	72,990,55 9.62
四川能投 鼎盛锂业 有限公司	141,377,0 63.19	2,527,357 .30	2,527,357 .30	83,614,74 1.21	276,303,1 46.39	70,327,62 4.18	70,327,62 4.18	- 64,200,90 5.43
四川能投 德阿锂业 有限责任 公司	17,481.16	- 938,469.9 3	- 938,469.9 3	- 14,198.23		643,047.4 4	643,047.4 4	- 3,472,857 .65

其他说明：

## 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

## (1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

公司名称	变动时间	变动前持股比例	变动后持股比例
美姑公司	2024年4月3日	33.915%	59.915%

## (2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

单位：元

	美姑公司
购买成本/处置对价	
--现金	
--非现金资产的公允价值	290,577,095.29
--过渡期损益调整购买成本	-87,565,549.93
购买成本/处置对价合计	203,011,545.36
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	204,574,173.92

差额	-1,562,628.56
其中：调整资本公积	-1,562,628.56
调整盈余公积	
调整未分配利润	

### 3、在合营安排或联营企业中的权益

#### (1) 重要的合营企业或联营企业

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	
四川蜀能矿产有限责任公司	四川乐山	四川乐山	矿产资源（非煤矿山）开采等	20.00%		权益法核算

#### (2) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
	四川蜀能矿产有限责任公司	四川蜀能矿产有限责任公司
流动资产	547,180,172.28	594,575,188.28
非流动资产	1,271,646,301.39	1,015,518,316.99
资产合计	1,818,826,473.67	1,610,093,505.27
流动负债	384,394,590.86	450,159,085.45
非流动负债	473,367,036.56	175,029,408.67
负债合计	857,761,627.42	625,188,494.12
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	961,064,846.25	984,905,011.15
按持股比例计算的净资产份额	192,212,969.25	196,981,002.23
调整事项		
--商誉		
--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	192,212,969.25	196,981,002.23
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	112,145,387.59	
净利润	-23,840,164.90	-929,116.80
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	-23,840,164.90	-929,116.80
本年度收到的来自联营企业的股利		

## (3) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		
联营企业：		
投资账面价值合计	18,357,542.98	16,874,202.97
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	490,205.19	1,722,767.68
--综合收益总额	490,205.19	1,722,767.68

## 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

应收款项的期末余额：932,008.83 元。

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

公司依据财政部国家税务总局关于印发《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》（财税〔2015〕78号）的通知，纳税人销售自产的资源综合利用产品和提供资源综合利用劳务，可享受增值税即征即退政策。该部分政府补助预计将于2024年底前收回。

## 2、涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

单位：元

会计科目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	47,439,057.34	706,500.00		1,274,202.32		46,871,355.02	与资产相关

## 3、计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
计入其他收益的政府补助金额	42,960,805.36	34,864,099.37
财政贴息对利润总额的影响金额	2,993,500.00	
合计	45,954,305.36	34,864,099.37

## 十二、与金融工具相关的风险

### 1、金融工具产生的各类风险

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，公司风险管理的基本策略是确认和分析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。

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. 信用风险敞口及信用风险集中度

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，公司分别采取了以下措施。

#### (1) 货币资金

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

公司定期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，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，以确保公司不会面临重大坏账风险。

由于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 2024 年 6 月 30 日，公司存在一定的信用集中风险，公司应收账款的 72.50%（2023 年 12 月 31 日：72.57%）源于余额前五名客户。公司对应收账款余额未持有任何担保物或其他信用增级。公司对应收账款余额中 284,678,798.00 元持有担保物或其他信用增级。

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，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。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公司面临公允价值利率风险，浮动利率的带息金融工具使公司面临现金流量利率风险。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。公司面临的现金流量利率风险主要与公司以浮动利率计息的银行借款有关。

## 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。公司于中国内地经营，且主要活动以人民币计价。因此，公司所承担的外汇变动市场风险不重大。

## 2、金融资产

## (1) 转移方式分类

适用 不适用

## (2) 因转移而终止确认的金融资产

适用 不适用

## (3) 继续涉入的资产转移金融资产

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

单位：元

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			651,787,986.11	651,787,986.11
1. 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			651,787,986.11	651,787,986.11
银行理财产品			651,787,986.11	651,787,986.11
（二）应收款项融资			46,580,301.83	46,580,301.83
持续以公允价值计量的资产总额			698,368,287.94	698,368,287.94
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

## 2、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

1. 公司银行理财产品分类为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产，公司使用预期收益率估计银行理财产品公允价值。

2. 对于持有的应收款项融资，采用票面金额确定其公允价值。

## 十四、关联方及关联交易

### 1、本企业的母公司情况

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
四川省能源投资集团有限责任公司	成都市	投资与管理	98.89 亿元	28.92%	37.95%

本企业的母公司情况的说明

截至 2024 年 6 月 30 日，四川省能源投资集团有限责任公司持有公司 28.92% 的表决权，通过四川化工集团有限责任公司持有公司 7.77% 的表决权、四川能投资本控股有限公司持有公司 1.26% 的表决权，合计持有 37.95% 的表决权。

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。

### 2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注十、在其他主体中的权益。

### 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十、在其他主体中的权益。

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：

合营或联营企业名称	与本企业关系
资阳能投市政服务有限公司	公司的联营企业
乐至县嘉济川能环境卫生管理有限公司	公司的联营企业
普格县川能城市清洁服务有限公司	公司的联营企业
四川蜀能矿产有限责任公司	公司的联营企业

### 4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
四川能投润嘉物业服务有限公司	母公司控制的企业
四川能投物资产业集团有限公司	母公司控制的企业
四川能投汇成培训管理有限公司	母公司控制的企业
四川能投润嘉置业有限公司	母公司控制的企业
红色征途(四川)文化产业发展有限公司	母公司控制的企业
四川能投百事吉实业有限公司	母公司控制的企业
自贡能投华西环保发电有限公司	母公司控制的企业
四川能投邻水环保发电有限公司	母公司控制的企业
四川省数字产业有限责任公司	母公司控制的企业
威海川能热力有限公司	母公司控制的企业
安岳川能环保能源发电有限公司	母公司控制的企业
盐亭盈基生物质能源开发有限公司	母公司控制的企业
遂宁川能环卫管理有限公司	母公司控制的企业
仁寿川能环保能源有限公司	母公司控制的企业
四川省能投攀枝花水电开发有限公司	母公司控制的企业
四川能投石棉孟获城文化旅游发展有限责任公司	母公司控制的企业
遂宁川能水务有限公司	母公司参股公司
四川能投建工集团有限公司	母公司控制的企业

四川鑫能裕丰电子商务有限公司	母公司参股公司
四川能投润嘉园林有限公司	母公司控制的企业
四川川化永鑫建设工程有限责任公司	母公司控制的企业
四川化工集团有限责任公司	母公司控制的企业
四川能投国际旅行社有限公司	母公司控制的企业
四川能投建工集团设计研究院有限公司	母公司控制的企业
四川亿联建设工程项目管理有限公司	母公司控制的企业
四川能投智慧物流有限责任公司	母公司控制的企业
四川国理锂材料有限公司	母公司参股公司
四川能投智慧光电有限公司	母公司控制的企业
四川能投川化望化科技有限责任公司	母公司控制的企业
四川能投电力运营管理有限公司	母公司控制的企业
四川能投建工集团水利水电工程有限公司	母公司控制的企业
四川能投凉山能源投资有限公司	母公司控制的企业
四川能投综合能源有限责任公司	母公司控制的企业
四川能投电能有限公司	母公司控制的企业
东方电气风电股份有限公司	参股股东控制的企业
东方电气新能科技（成都）有限公司	参股股东控制的企业
四川川能智网实业有限公司	母公司控制的企业参股公司
东方电气（乐山）新能源设备有限公司	参股股东控制的企业
成都川健投卫生职业技能培训学校有限责任公司	母公司控制的企业
四川省中国旅行社有限公司	母公司控制的企业
凉山高原艾王生物科技有限公司	母公司控制的企业参股公司
成都太阳高科技有限责任公司	母公司控制的企业
雅安川能环境管理有限公司	母公司控制的企业
遂宁川能环境管理有限公司	母公司控制的企业
四川省水电投资经营集团美姑电力有限公司	母公司控制的企业
川化集团有限责任公司	母公司控制的企业
四川能投电力开发集团有限公司	母公司控制的企业
四川能投文化创意有限公司	母公司控制的企业
四川省能投文化旅游开发集团有限公司	母公司控制的企业
四川化工天鹏资产经营有限责任公司	母公司控制的企业
四川省川能嵘禾供应链管理有限公司	母公司控制的企业
四川西部阳光电力开发有限公司	母公司控制的企业
东方电气股份有限公司	参股股东[注]
东方电气集团东方汽轮机有限公司	参股股东控制的企业
东方电气自动控制工程有限公司	参股股东控制的企业

#### 其他说明

截至 2024 年 4 月 3 日，公司已完成发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易之标的资产过户，截至 2023 年 12 月 31 日，公司已向东方电气股份有限公司购买其持有的四川省能投风电开发有限公司 20% 股权，东方电气股份有限公司已实际成为公司持股 5% 以上的股东，在 2023 年年报中将东方电气股份有限公司及其控制的企业作为公司的关联方进行披露。根据《深圳证券交易所股票上市规则（2024 年修订）》中 6.3.3 条规定，东方电气股份有限公司及其控制的企业在 2024 年半年报中作为公司的关联方进行披露。

## 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

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
红色征途(四川)文化产业发展有限公司	接受劳务		0.00	否	16,930.00
四川川化永鑫建设工程有限公司	接受劳务	377,411,591.64	1,052,000,000.00	否	6,184,780.99
四川川能智网实业有限公司	接受劳务		0.00	否	4,627.36
四川化工集团有限责任公司	接受劳务	1,420,671.88	11,470,400.00	否	1,213,861.57
四川化工集团有限责任公司成都工程分公司	接受劳务		0.00	否	1,010,268.81
四川能投百事吉实业有限公司	采购商品、接受劳务	2,743,343.90	12,241,100.00	否	3,111,483.89
四川能投国际旅行社有限公司	接受劳务	11,808.00	20,000.00	否	11,940.00
四川能投汇成培训管理有限公司	接受劳务	1,958,734.62	4,897,200.00	否	206,091.65
四川能投汇成培训管理有限公司成都分公司	接受劳务		0.00	否	2,716.98
四川能投建工集团设计研究院有限公司	接受劳务	601,886.79	1,200,000.00	否	84,905.66
四川能投建工集团水利水电工程有限公司	接受劳务		0.00	否	6,106,413.06
四川能投建工集团有限公司	接受劳务	11,984,134.09	36,606,800.00	否	19,225,350.50
四川能投凉山能源投资有限公司	采购商品		0.00	否	10,050.45
四川能投润嘉物业服务服务有限公司	接受劳务	7,083,775.37	11,892,100.00	否	3,439,959.18
四川能投润嘉置业有限公司	接受劳务	4,061,069.78	23,357,100.00	否	1,915,333.17
四川能投润嘉置业有限公司盐边分公司	接受劳务		0.00	否	1,453,517.75
四川能投物资产业集团有限公司	采购商品	130,974,025.60	221,068,400.00	否	114,675,513.89
四川省水电投资经营集团美姑电力有限公司	采购商品	52,000.00	0.00	是	32,598.45
四川亿联建设工程项目管理有限公司	接受劳务	1,220,133.97	5,570,000.00	否	462,040.58
仁寿川能环保能源有限公司	接受劳务		0.00	否	26,530.34
四川能投电力开发集团有限公司	接受劳务		0.00	否	30,812.26
自贡能投华西环保发电有限公司	接受劳务	125,546.76	2,682,700.00	否	115,987.98
成都川健投卫生职业技能培训学	接受劳务	142,362.67	170,000.00	否	

校有限责任公司					
东方电气（乐山）新能源设备有限公司	接受劳务	476,039.41	0.00	是	
东方电气风电股份有限公司	采购商品、接受劳务	84,511,150.44	78,869,200.00	是	
东方电气新能科技（成都）有限公司	采购商品	2,170,012.82	0.00	是	
凉山高原艾王生物科技有限公司	接受劳务	27,860.00	0.00	是	
四川能投电力运营管理有限公司	采购商品、接受劳务	508,215.66	4,720,700.00	否	
四川能投邻水环保发电有限公司	接受劳务	1,216,596.90	3,360,000.00	否	
四川能投润嘉园林有限公司	采购商品	929,841.83	0.00	是	
四川能投润嘉置业有限公司天府分公司	接受劳务	3,320.00	0.00	是	
四川能投智慧物流有限责任公司	接受劳务	899,464.81	0.00	是	
四川省数字产业有限责任公司	采购商品	81,253.76	0.00	是	
四川省中国旅行社有限公司	接受劳务	105,425.00	600,000.00	否	
东方电气自动控制工程有限公司	采购商品	40,778.76	0.00	是	
四川能投电能有限公司	采购商品	1,010,508.85		是	
合计		631,771,553.31	1,470,725,700.00		159,341,714.52

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
四川川能智网实业有限公司	电力销售	205,923,247.97	175,944,086.78
四川能投综合能源有限责任公司	电力销售	120,369,538.87	122,201,640.12
四川能投电能有限公司	电力销售		6,992,920.35
四川省能投攀枝花水电开发有限公司	电力销售、提供劳务	422,417.82	401,479.01
四川能投物资产业集团有限公司	销售商品	101,653,097.34	
威海川能热力有限公司	销售商品、提供劳务	10,010.62	8,186,968.54
安岳川能环保能源发电有限公司	销售商品	505,126.28	547,152.82
四川能投邻水环保发电有限公司	销售商品、提供劳务	3,681,562.83	454,393.74
盐亭盈基生物质能源开发有限公司	销售商品	67,345.13	2,848,809.51
遂宁川能环卫管理有限公司	销售商品、提供劳务	492,618.24	553,330.65
仁寿川能环保能源有限公司	销售商品、提供劳务	4,263,200.64	212,842.48
四川能投石棉孟获城文化旅游发展有限责任公司	提供劳务	14,851.50	14,563.08
乐至县嘉济川能环境卫生管	提供劳务	1,243,127.05	2,237,664.91

理有限公司			
普格县川能城市清洁服务有限公司	销售商品	148.67	
四川蜀能矿产有限责任公司	销售商品	2,336,389.38	
四川国理锂材料有限公司	商品销售		25,629,365.19
合计		440,982,682.34	346,225,217.18

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

## (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：

单位：元

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
四川省能源投资集团有限责任公司	四川能投节能环保投资有限公司	股权托管	2022年05月01日		成本加成	2,064,130.33

## (3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
资阳能投市政服务有限公司	运输工具	593,848.12	12,565.66
乐至县嘉济川能环境卫生管理有限公司	运输工具	2,952,124.38	1,083,729.36
仁寿川能环保能源有限公司	运输工具	477,876.11	
普格县川能城市清洁服务有限公司	运输工具	472,566.35	
四川能投润嘉置业有限公司盐边分公司	房屋及建筑物	344,036.69	344,036.69
合计		4,840,451.65	1,440,331.71

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	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	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
四川化工集团有限责任公司	房屋建筑物					993,189.60	2,853,623.57	410,169.73	57,857.50	21,533,000.54	
四川能投百事吉实业有限公司	运输工具	13,369.47				10,455.00					
四川省	房屋建								77,955		

能源投资集团有限责任公司	建筑物								.18		
自贡能投华西环保发电有限公司	房屋建筑物、运输设备	1,073,942.72	696,649.25			956,441.85	803,199.00	252,397.85	256,326.89		
四川能投润嘉置业有限公司	房屋建筑物							124,000.18		6,735,822.38	

#### (4) 其他关联交易

1、公司存在间接出售商品和提供劳务的关联交易，即公司向关联方的供应商出售商品，再由关联方的供应商直接销售给关联方，报告期内此类交易明细如下：

单位：元

直接客户	间接客户	关联交易内容	本期数	上年同期数
重庆钢铁集团设计院有限公司	遂宁川能环境管理有限公司	设备销售	6,265,486.74	12,795,079.65

#### 2、偏差电量合同调整

单位：元

关联方	关联交易内容	本期数	上年同期数
四川省能投攀枝花水电开发有限公司	偏差电量合同调整		5,571,610.62

### 6、关联方应收应付款项

#### (1) 应收项目

单位：元

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
应收账款	乐至县嘉济川能环境卫生管理有限公司	16,483,792.79	1,236,487.23	11,830,177.60	1,003,806.46
	盐亭盈基生物质能源开发有限公司	4,756,198.78	237,809.94	10,163,472.39	650,406.28
	遂宁川能环卫管理有限公司	5,636,391.68	534,775.61	5,114,216.35	438,417.07
	四川能投邻水环保发电有限公司	5,576,511.10	278,825.56	4,120,454.47	206,022.72
	四川省能源投资集团有限责任公司	2,187,978.14	109,398.91	4,400,000.00	220,000.00
	仁寿川能环保能源有限公司	1,974,253.03	98,712.65	4,042,386.72	202,119.34

	安岳川能环保能源发电有限公司	1,371,774.00	68,588.70	800,981.30	40,049.07
	普格县川能城市清洁服务有限公司	710,000.00	35,500.00	440,000.00	22,000.00
	四川省能投攀枝花水电开发有限公司	634,416.84	30,555.39	289,816.19	13,879.20
	资阳能投市政服务有限公司	430,200.66	21,510.03	1,011,485.72	66,700.31
	遂宁川能水务有限公司	220,290.00	21,820.05		
	成都太阳高科技有限责任公司	2,028,958.06	2,028,958.06	2,028,958.06	2,025,711.73
	四川能投物资产业集团有限公司	80,407,600.00	4,020,380.00		
	威海川能热力有限公司			13,341,196.60	1,170,725.82
	四川能投石棉孟获城文化旅游发展有限责任公司			10,198.03	509.90
合计		122,418,365.08	8,723,322.13	57,593,343.43	6,060,347.90
预付账款	东方电气自动控制工程有限公司			40,778.76	
	四川能投润嘉置业有限公司	52,612.00		51,144.00	
	四川能投汇成培训管理有限公司	24,050.00		37,350.00	
合计		76,662.00		129,272.76	
其他应收款	四川省能投攀枝花水电开发有限公司	300.00	30.00	300.00	30.00
	乐至县嘉济川能环境卫生管理有限公司	1,770,452.04	177,045.20	1,415,605.80	141,560.58
	四川川化永鑫建设工程有限公司	382,308.41	3,823.08	112,188.56	1,121.89
	四川能投物资产业集团有限公司	4,651.38	232.57		
合计		2,157,711.83	181,130.85	1,528,094.36	142,712.47
其他非流动资产	四川能投建工集团有限公司	1,628,844.29			
	四川川化永鑫建设工程有限公司	51,026,324.34		78,797,406.93	
	四川能投物资产业集团有限公司			191,019.38	
合计		52,655,168.63		78,988,426.31	

## (2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	东方电气风电股份有限公司	326,189,772.24	381,025,470.63
	四川川化永鑫建设工程有限公司	185,433,155.82	109,917,762.96

	责任公司		
	东方电气集团东方汽轮机有限公司	137,165,010.17	147,731,947.97
	四川能投物资产业集团有限公司	115,295,279.05	124,799,464.99
	四川能投建工集团有限公司	29,779,285.22	32,009,777.93
	四川能投润嘉置业有限公司	7,741,664.49	626,133.00
	四川能投邻水环保发电有限公司	4,678,273.28	3,376,980.56
	四川省能源投资集团有限责任公司	3,907,655.10	7,230,082.40
	四川能投润嘉物业服务服务有限公司	3,273,798.81	2,844,687.54
	自贡能投华西环保发电有限公司	2,164,226.30	1,117,884.22
	四川化工集团有限责任公司	1,009,046.04	
	四川鑫能裕丰电子商务有限公司	971,481.36	971,481.36
	四川能投电力运营管理有限公司	661,664.90	271,734.90
	四川能投智慧物流有限责任公司	539,141.89	144,804.46
	东方电气新能科技（成都）有限公司	534,939.63	26,600.00
	四川能投智慧光电有限公司	422,236.37	422,236.37
	四川能投建工集团设计研究院有限公司	325,283.02	325,283.02
	四川能投汇成培训管理有限公司	316,400.00	41,400.00
	四川能投润嘉园林有限公司	182,280.68	182,280.68
	四川亿联建设工程项目管理服务有限公司	133,654.75	133,654.75
	成都川健投卫生职业技能培训学校有限责任公司	71,181.33	
	四川能投百事吉实业有限公司	62,639.92	693.02
	四川省数字产业有限责任公司	40,566.04	37,702.00
	东方电气（乐山）新能源设备有限公司	15,900.00	
	四川能投凉山能源投资有限公司	10,135.86	10,135.86
	四川能投建工集团水利水电工程有限公司	1,380.00	205,944.25
合计		820,926,052.27	813,454,142.87
合同负债	四川能投石棉孟获城文化旅游发展有限责任公司	4,950.47	
	四川国理锂材料有限公司	1,891,914.78	1,891,927.55
合计		1,896,865.25	1,891,927.55
其他应付款	四川省能源投资集团有限责任公司	6,262,032.58	6,262,032.58
	资阳能投市政服务有限公司	220,581.59	1,020,581.59
	四川能投润嘉物业服务服务有限公司	1,215,982.88	605,104.76
	四川能投物资产业集团有限公司	191,082.00	125,200.00
	四川能投建工集团有限公司	128,303.79	118,303.79

	四川能投建工集团水利水电工程有限公司	104,532.09	104,532.09
	四川能投润嘉置业有限公司	75,000.00	75,000.00
	四川国理锂材料有限公司	700,000.00	700,000.00
	四川省数字产业有限责任公司	112,786.10	112,786.10
	四川川化永鑫建设工程有限公司	1,500.00	1,500.00
	东方电气自动控制工程有限公司		10,000.00
	东方电气新能科技(成都)有限公司		10,000.00
	四川能投百事吉实业有限公司		2,933.00
	四川能投汇成培训管理有限公司		1,400.00
合计		9,011,801.03	9,149,373.91

## 十五、承诺及或有事项

### 1、或有事项

#### (1) 资产负债表日存在的重要或有事项

##### 1、光大环保（中国）有限公司诉雅安川能环保能源发电有限公司

雅安川能环保能源发电有限公司（以下简称雅安公司）于 2023 年 7 月 24 日收到相关司法文书，光大环保（中国）有限公司（以下简称光大公司）因工程项目结算争议向法院起诉，主张雅安公司支付剩余工程款及违约金共计 6,852.69 万元。2023 年 8 月，雅安公司向法院提起反诉，主张光大公司承担因移交的垃圾焚烧系统和余热锅炉系统不符合合同约定而违约造成的损失 2,873.78 万元。本案已于 2023 年 8 月 30 日和 2023 年 10 月 24 日进行开庭审理。

截至本财务报表批准报出日，法院尚未作出一审判决。

##### 2、湖南省工业设备安装有限公司诉长垣川能环保能源发电有限公司、川能环保

湖南省工业设备安装有限公司（以下简称湘安公司）因工程项目结算争议向法院提起诉讼，主张长垣川能环保能源发电有限公司（以下简称长垣公司）、川能环保支付剩余工程款 1,785.43 万元及逾期利息。长垣公司已于 2024 年 2 月 1 日收到相关司法文书，本案于 2024 年 3 月 21 日进行开庭审理。

2024 年 7 月 3 日，法院裁定准许湘安公司撤诉。

截至本财务报表批准报出日，本案已撤诉结案。

##### 3、湘安公司诉威海川能热力有限公司、川能环保

湘安公司因工程项目结算争议向法院提起诉讼，主张威海川能热力有限公司（系母公司四川能投控制的公司）、川能环保支付工程款及逾期利息共计 12,607.46 万元。川能环保于 2024 年 1 月 3 日收到相关司法文书。本案已于 2024 年 1 月 24 日和 2024 年 4 月 17 日进行开庭审理

截至本财务报表批准报出日，法院尚未作出一审判决。

#### 4、湘安公司诉射洪川能环保有限公司、川能环保

湘安公司因工程项目结算争议向法院起诉，主张射洪川能环保有限公司（以下简称射洪公司）、川能环保支付工程款及违约金共计 8,266.69 万元。射洪公司于 2024 年 3 月 22 日收到相关司法文书，本案于 2024 年 4 月 12 日和 2024 年 6 月 27 日进行开庭审理。

截至本财务报表批准报出日，法院尚未作出一审判决。

## 十六、资产负债表日后事项

### 1、利润分配情况

拟分配每 10 股派息数（元）	1.60
利润分配方案	公司利润分配预案为：以公司总股本 1,846,168,342 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.60 元（含税），合计派发现金红利 295,386,934.72 元（含税），不送红股，不进行资本公积金转增股本。本次利润分配预案符合《公司法》《上市公司监管指引第 3 号—上市公司现金分红》《公司章程》等相关规定，综合考虑了公司盈利能力、财务状况、未来发展前景等因素，有利于全体股东共享公司的经营成果，不会对公司经营现金流产生重大影响，不会影响公司正常经营和发展。公司董事会认为：公司 2024 年中期利润分配预案符合公司实际情况，有利于公司的持续稳定健康发展，有利于保护广大投资者的利益，符合相关法律法规和《公司章程》的规定，具备合法性、合规性、合理性。本利润分配预案还需提交股东大会审议。

## 十七、其他重要事项

### 1、分部信息

#### (1) 报告分部的确定依据与会计政策

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，以业务分部为基础确定报告分部。分别对其他业务、风电光伏业务、锂电业务及环保业务等的经营业绩进行考核。与各分部共同使用的资产、负债按照规模比例在不同的分部之间分配。

#### (2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目	其他业务	风电光伏业务	环保业务	锂电业务	分部间抵销	合计
营业收入	3,200.59	1,113,294,133.21	477,545,513.57	254,013,370.65	-41,818,519.75	1,803,037,698.27
营业成本	2,905.38	230,859,713.05	277,638,934.62	260,820,892.24	-32,271,263.35	737,051,181.94

资产总额	13,614,484,188.14	9,732,417,220.53	5,630,125,160.87	5,336,685,431.27	-8,977,020,695.35	25,336,691,305.46
负债总额	3,017,398,781.17	6,015,150,129.16	3,434,070,718.37	2,700,222,402.32	-2,689,166,722.15	12,477,675,308.87

## 十八、母公司财务报表主要项目注释

### 1、应收账款

#### (1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内 (含 1 年)	3,616.67	22,237.07
1 年以内 (含 1 年)	3,616.67	22,237.07
1 至 2 年		907,959.00
2 至 3 年	4,730,897.96	13,818,539.04
3 年以上	452,124,586.77	446,136,214.26
3 至 4 年	71,266,693.68	61,248,856.53
4 至 5 年	3,979,008.03	3,979,008.03
5 年以上	376,878,885.06	380,908,349.70
合计	456,859,101.40	460,884,949.37

#### (2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

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的应收账款	376,878,885.06	82.49%	324,927,318.49	86.22%	51,951,566.57	376,878,885.06	81.77%	324,927,318.49	86.22%	51,951,566.57
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	79,980,216.34	17.51%	6,007,966.09	7.51%	73,972,250.25	84,006,064.31	18.23%	10,034,184.40	11.94%	73,971,879.91
其中：										
账龄组合	6,007,966.09	1.32%	6,007,966.09	100.00%	0.00	10,037,430.73	2.18%	10,034,184.40	99.97%	3,246.33
无收回风险组合	73,972,250.25	16.19%			73,972,250.25	73,968,633.58	16.05%			73,968,633.58

合计	456,859,101.40	100.00%	330,935,284.58	72.44%	125,923,816.82	460,884,949.37	100.00%	334,961,502.89	72.68%	125,923,446.48
----	----------------	---------	----------------	--------	----------------	----------------	---------	----------------	--------	----------------

按单项计提坏账准备类别名称:

单位: 元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
客户 A	267,759,154.06	232,976,522.76	267,759,154.06	232,976,522.76	87.01%	涉嫌刑事犯罪,已由公安机关刑事侦查,款项存在无法收回的风险
客户 B	68,591,260.00	54,873,008.00	68,591,260.00	54,873,008.00	80.00%	涉嫌刑事犯罪,已由公安机关刑事侦查,款项存在无法收回的风险
客户 C	16,919,643.94	13,468,960.67	16,919,643.94	13,468,960.67	79.61%	已诉讼判决,款项存在无法收回的风险
客户 D	14,187,500.00	14,187,500.00	14,187,500.00	14,187,500.00	100.00%	已诉讼判决,款项存在无法收回的风险
客户 E	9,421,327.06	9,421,327.06	9,421,327.06	9,421,327.06	100.00%	已诉讼判决,款项存在无法收回的风险
合计	376,878,885.06	324,927,318.49	376,878,885.06	324,927,318.49		

按组合计提坏账准备类别名称:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	6,007,966.09	6,007,966.09	100.00%
无收回风险组合	73,972,250.25		
合计	79,980,216.34	6,007,966.09	

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备:

适用 不适用**(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况**

本期计提坏账准备情况:

单位: 元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
单项计提坏账准备	324,927,318.49	0.00				324,927,318.49
按组合计提坏账准备	10,034,184.40	-4,026,218.31				6,007,966.09
合计	334,961,502.89	-4,026,218.31				330,935,284.58

## (4) 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

单位：元

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	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
客户 1	267,759,154.06		267,759,154.06	58.61%	232,976,522.76
客户 2	68,591,260.00		68,591,260.00	15.01%	54,873,008.00
客户 3	54,027,348.67		54,027,348.67	11.83%	
客户 4	19,941,284.91		19,941,284.91	4.36%	
客户 5	16,919,643.94		16,919,643.94	3.70%	13,468,960.67
合计	427,238,691.58		427,238,691.58	93.51%	301,318,491.43

## 2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	339,681,405.95	
其他应收款	814,438,804.62	848,836,299.01
合计	1,154,120,210.57	848,836,299.01

## (1) 应收股利

## 1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
四川省能投风电开发有限公司	111,529,451.74	
四川省能投盐边新能源开发有限公司	5,657,427.31	
四川能投新能电力有限公司	222,494,526.90	
合计	339,681,405.95	

## (2) 其他应收款

## 1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
合并范围内关联方应收款	814,234,278.57	848,827,676.40
应收暂付款	359,997.14	190,902.57
押金保证金	1,000.00	1,000.00
合计	814,595,275.71	849,019,578.97

## 2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内(含 1 年)	65,033,098.23	49,420,700.00

1年以内（含1年）	65,033,098.23	49,420,700.00
1至2年	300,000,000.00	523,561,249.77
2至3年	449,406,977.97	275,854,196.20
3年以上	155,199.51	183,433.00
3至4年	1,000.00	
5年以上	154,199.51	183,433.00
合计	814,595,275.71	849,019,578.97

## 3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

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	
其中：										
按组合计提坏账准备	814,595,275.71	100.00%	156,471.09	0.02%	814,438,804.62	849,019,578.97	100.00%	183,279.96	0.02%	848,836,299.01
其中：										
无回收风险组合	356,737.14	0.04%	156,471.09	43.86%	200,266.05	848,828,676.40	99.98%			848,828,676.40
账龄组合	814,238,538.57	99.96%		0.00%	814,238,538.57	190,902.57	0.02%	183,279.96	96.01%	7,622.61
合计	814,595,275.71	100.00%	156,471.09	0.02%	814,438,804.62	849,019,578.97	100.00%	183,279.96	0.02%	848,836,299.01

按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
无回收风险组合	814,238,538.57		
账龄组合	356,737.14	156,471.09	43.86%
合计	814,595,275.71	156,471.09	

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

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）	
2024年1月1日余额		846.96	182,433.00	183,279.96
2024年1月1日余额在本期				
本期计提	2,271.42	-846.80	-28,233.49	-26,808.87
2024年6月30日余额	2,271.42	0.16	154,199.51	156,471.09

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

#### 4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

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	
按组合计提坏账准备	183,279.96	-26,808.87				156,471.09
合计	183,279.96	-26,808.87				156,471.09

#### 5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
往来单位 1	合并范围内关联方款项	410,000,000.00	1 年以内、2-3 年	50.33%	
往来单位 2	合并范围内关联方款项	363,381,928.67	1-2 年、1 年以内	44.61%	
往来单位 3	合并范围内关联方款项	15,839,484.40	1-2 年	1.94%	
往来单位 4	合并范围内关联方款项	12,988,192.00	1-2 年	1.59%	
往来单位 5	合并范围内关联方款项	12,024,673.50	1 年以内	1.48%	
合计		814,234,278.57		99.95%	

### 3、长期股权投资

单位：元

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	6,087,020,35 3.70		6,087,020,35 3.70	3,821,810,85 6.59		3,821,810,85 6.59
对联营、合营企业投资	196,533,473. 01		196,533,473. 01	201,656,495. 56		201,656,495. 56
合计	6,283,553,82 6.71		6,283,553,82 6.71	4,023,467,35 2.15		4,023,467,35 2.15

#### (1) 对子公司投资

单位：元

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		
四川能投新能源有限公司	1,425,000,000.00						1,425,000,000.00	
四川能投锂业有限公司	775,910,187.65						775,910,187.65	

四川能投节能环保投资有限公司	1,245,202,085.69									1,245,202,085.69	
四川能投德阿锂业有限责任公司	267,750,000.00									267,750,000.00	
四川能投鼎盛锂业有限公司	107,948,583.25									107,948,583.25	
四川省能投风电开发有限公司					1,940,341,590.00					1,940,341,590.00	
四川省能投盐边新能源开发有限公司					34,290,811.82					34,290,811.82	
四川省能投美姑新能源开发有限公司					290,577,095.29					290,577,095.29	
合计	3,821,810,856.59				2,265,209,497.11					6,087,020,353.70	

## (2) 对联营、合营企业投资

单位：元

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												
二、联营企业												
成都川能新能源股权投资基金管理有限公司	4,675,493.33				-354,989.57						4,320,503.76	
四川蜀能矿产有限责任公司	196,981,002.23				-4,768,032.98						192,212,969.25	
小计	201,656,495.56				-5,123,022.55						196,533,473.01	
合计	201,656,495.56				-5,123,022.55						196,533,473.01	

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

#### 4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
其他业务	3,200.59	2,905.38	14,159.29	12,503.73
合计	3,200.59	2,905.38	14,159.29	12,503.73

#### 5、投资收益

单位：元

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	1,553,477,954.68	
权益法核算的长期股权投资收益	-5,123,022.55	-515,484.21
处置交易性金融资产取得的投资收益	4,048,049.84	5,865,823.82
合计	1,552,402,981.97	5,350,339.61

### 十九、补充资料

#### 1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	222,838.23	
计入当期损益的政府补助（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）	4,504,202.82	
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	5,836,035.95	
债务重组损益	591,965.81	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	-6,225,229.24	
受托经营取得的托管费收入	2,064,130.33	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-502,201.94	
减：所得税影响额	2,035,667.43	

少数股东权益影响额（税后）	142,941.02	
合计	4,313,133.51	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

适用 不适用

项目	涉及金额（元）	原因
个税手续费返还	115,820.03	

## 2、净资产收益率及每股收益

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（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	8.15%	0.41	0.41
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	8.09%	0.41	0.41