

四川省新能源动力股份有限公司

2022 年半年度报告

2022-073 号



川能动力

SICHUAN NEW ENERGY POWER

2022 年 8 月 19 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。

公司负责人张昌均、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报告的董事会会议。

公司计划不派发现金红利，不送红股，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	11
第四节	公司治理	30
第五节	环境和社会责任	31
第六节	重要事项	36
第七节	股份变动及股东情况	61
第八节	优先股相关情况	67
第九节	债券相关情况	68
第十节	财务报告	70

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、本公司、川能动力、川化股份有限公司、川化股份	指	四川省新能源动力股份有限公司
报告期、本报告期	指	2022 年 1 月 1 日-2022 年 6 月 30 日
证监会、中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
深交所、交易所	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、能投集团、集团公司	指	四川省能源投资集团有限责任公司
四川化工、化工集团、化工控股	指	四川化工集团有限责任公司
川化集团	指	川化集团有限责任公司
能投资本、川能资本	指	四川能投资本控股有限公司
新能电力	指	四川能投新能电力有限公司
川能风电、风电公司	指	四川省能投风电开发有限公司
会东新能源、会东公司、项目公司	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、项目公司	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、项目公司	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、项目公司	指	四川省能投雷波新能源开发有限公司
拉马风电场、拉马	指	会东公司拉马风电场，发电装机容量为 4.95 万千瓦
鲁南风电场、鲁南	指	会东公司鲁南风电场，发电装机容量为 4.95 万千瓦
鲁北风电场、鲁北	指	会东公司鲁北风电场，发电装机容量为 4.95 万千瓦
绿荫塘风电场、绿荫塘	指	会东公司绿荫塘风电场，发电装机容量为 7.75 万千瓦
雪山风电场、雪山	指	会东公司雪山风电场，发电装机容量为 8.5 万千瓦
会东堵格一期风电场、堵格一期	指	会东堵格一期风电场项目，发电装机容量为 10 万千瓦
会东淌塘风电场、淌塘	指	会东淌塘风电场项目，发电装机容量为 12.48 万千瓦
会东小街风电场	指	会东小街风电场项目，发电装机容量为 16 万千瓦
会东淌塘二期风电场、淌塘二期	指	会东淌塘二期风电场项目，发电装机容量为 12 万千瓦
大面山一期风电场、大面山一期	指	盐边公司大面山一期风电场，发电装机容量为 4.6 万千瓦
大面山二期风电场、大面山二期	指	盐边公司大面山二期风电场，发电装机容量为 10 万千瓦
大面山三期风电场、大面山三期	指	盐边公司大面山三期风电场，发电装机容量为 2.2 万千瓦
美姑井叶特西风电场、井叶特西	指	美姑井叶特西风电场项目，发电装机容量为 16.8 万千瓦
美姑沙马乃托一期风电场、沙马乃托一期	指	美姑沙马乃托一期风电场项目，发电装机容量为 5 万千瓦
红山 2 兆瓦光伏发电项目、红山项目	指	盐边公司红山 2 兆瓦光伏发电项目，发电装机容量为 0.2 万千瓦
金安 20 兆瓦农风光发电互补项目、金安项目、大面山农风光发电互补项目	指	盐边公司金安 20 兆瓦农风光发电互补项目、发电装机容量为 2 万千瓦
攀枝花水电屋顶光伏项目、攀枝花项目、屋顶光伏项目	指	盐边公司攀枝花水电屋顶光伏项目、发电装机容量为 0.023 万千瓦

能投锂业、川能锂业	指	四川能投锂业有限公司
德鑫矿业	指	四川德鑫矿业资源有限公司
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
川能环保、节能环保	指	四川能投节能环保投资有限公司
川能节能工程	指	四川川能节能环保工程有限公司
恒升天洁	指	四川恒升天洁环境管理有限公司
遂宁项目	指	遂宁垃圾焚烧发电项目，发电装机容量为 15MW，垃圾处理规模为 800 吨/日
自贡二期项目	指	自贡生活垃圾环保发电项目（二期），发电装机容量为 35MW，垃圾处理规模为 1500 吨/日
射洪垃圾发电项目、射洪项目	指	射洪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
古叙项目、泸州项目	指	古叙垃圾焚烧发电项目，发电装机容量为 15MW，垃圾处理规模为 600 吨/日
雅安一期项目	指	雅安垃圾焚烧发电项目（一期），发电装机容量为 7.5 MW，垃圾处理规模为 350 吨/日
雅安二期项目	指	雅安垃圾焚烧发电项目（二期），发电装机容量为 7.5 MW，垃圾处理规模为 350 吨/日
广安一期项目	指	广安垃圾焚烧发电项目（一期），发电装机容量为 12MW，垃圾处理规模为 600 吨/日
广安二期项目	指	广安垃圾焚烧发电项目（二期），发电装机容量为 6MW，垃圾处理规模为 300 吨/日
长垣一期项目	指	长垣生活垃圾焚烧热电联产项目（一期），发电装机容量为 15 MW，垃圾处理规模为 600 吨/日
长垣二期项目、募投项目	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、募投项目	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
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	四川省新能源动力股份有限公司发行股份购买四川省能源投资集团有限责任公司持有的四川能投节能环保投资有限公司 51%股权并募集配套资金暨关联交易事项
发行股份、可转债购买川能风电少数股权并募集配套资金事项	指	公司拟向东方电气股份有限公司发行股份、可转换公司债券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%股权及其下属四川省能投会东新能源开发有限公司 5%股权、四川省能投美姑新能源开发有限公司 49%股权、四川省能投盐边新能源开发有限公司 5%股权和四川省能投雷波新能源开发有限公司 49%股权。同时，公司拟向不超过 35 名符合中国证监会规定的特定投资者发行股份募集配套资金。
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	张昌均		

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、电子信箱报告期无变化，具体可参见 2021 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

公司选定的信息披露报纸的名称，登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址，公司半年度报告备置地报告期无变化，具体可参见 2021 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

追溯调整或重述原因

会计政策变更、同一控制下企业合并

	本报告期	上年同期		本报告期比上年同期 增减
		调整前	调整后	调整后
营业收入（元）	1,459,526,308.68	2,044,080,094.35	3,326,182,423.01	-56.12%
归属于上市公司股东的净利润（元）	332,068,231.93	224,502,317.28	295,338,776.40	12.44%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	262,745,676.37	216,703,489.25	288,056,829.86	-8.79%
经营活动产生的现金流量净额（元）	956,883,346.22	528,088,897.91	583,402,862.93	64.02%
基本每股收益（元/股）	0.22	0.18	0.23	-4.35%
稀释每股收益（元/股）	0.22	0.18	0.23	-4.35%
加权平均净资产收益率	6.66%	4.91%	6.17%	0.49%
	本报告期末	上年度末		本报告期末比上年度 末增减
		调整前	调整后	调整后
总资产（元）	18,367,241,462.74	17,309,009,907.94	18,361,764,268.07	0.03%
归属于上市公司股东的净资产（元）	5,021,150,221.53	4,810,507,763.45	4,813,010,015.40	4.32%

会计政策变更的原因及会计差错更正的情况

1、会计政策变更的情况

2021年12月30日，财政部发布了《关于印发〈企业会计准则解释第15号〉的通知》（财会【2021】35号）（以下简称“解释第15号”），本解释中“关于企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理”自2022年1月1日起施行。2022年4月19日，公司召开第八届董事会第十三次会议和第八届监事会第七次会议审议通过了公司《关于会计政策变更的议案》。

公司自2022年1月1日起执行解释第15号中“关于企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理”的规定，解释第15号新旧衔接规定“对于首次施行本解释财务报表列报最早期间的期初至本解释施行日之间发生的试运行销售，企业应当按照本解释的规定进行追溯调整”。公司根据新旧衔接规定对2021年度试运行销售进行了追溯调整。

2、同一控制下企业合并调整上年度财务数据情况说明

（1）2021年11月12日，公司向控股股东-四川能投发行股份购买川能环保51%股权的事项完成工商变更登记手续。川能环保成为公司控股子公司，自2021年11月起将其纳入公司合并财务报表范围。公司、川能环保属同一控股股东-四川能投控制，因此上述股权收购属同一控制下企业合并。根据《企业会计准则第2号—长期股权投资》《企业会计准则

第 20 号—企业合并》《企业会计准则第 33 号—合并财务报表》及其相关指南、解释等相关规定，需按照同一控制下企业合并的相关规定，对比较期间财务数据进行追溯调整。

(2) 2022 年 6 月 28 日，公司与四川能投、川能资本签署了《关于四川鼎盛锂业有限公司之股权转让协议》（以下简称“转让协议”），公司以 6,837.85 万元收购四川能投、川能资本合计持有的鼎盛锂业 25.5% 股权。根据转让协议约定，自鼎盛锂业股东会作出有效决议且公司按照转让协议约定支付第一期股权转让款（交易总价款的 55%）之日起即完成股权交割。2022 年 6 月 29 日，鼎盛锂业股东会作出决议且公司支付第一期股权转让款 3,760.82 万元，即鼎盛锂业于 2022 年 6 月 29 日完成股权交割。鼎盛锂业成为公司控股子公司，自 2022 年 6 月 29 日起纳入公司合并报表范围。公司、鼎盛锂业属同一控股股东—四川能投控制，因此上述股权收购属同一控制下企业合并。根据《企业会计准则第 2 号—长期股权投资》《企业会计准则第 20 号—企业合并》《企业会计准则第 33 号—合并财务报表》及其相关指南、解释等相关规定，需按照同一控制下企业合并的相关规定，对比较期间财务数据进行追溯调整。

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
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-885,372.86	
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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	6,489,900.85	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	55,871,600.85	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	4,418,843.89	
受托经营取得的托管费收入	235,849.06	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	10,168,583.78	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	187,651.20	
减：所得税影响额	439,305.38	
少数股东权益影响额（税后）	6,725,195.83	
合计	69,322,555.56	

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

公司不存在将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

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

（1）行业政策变化

国家能源局于 2021 年 5 月 20 日印发的《关于 2021 年风电、光伏发电开发建设有关事项的通知》中明确，各省级能源主管部门应根据《可再生能源发展“十四五”规划》明确的方向和任务，依据本省（区、市）2022 年非水电最低消纳责任权重，确定 2022 年度保障性并网规模，抓紧组织开展保障性并网项目竞争性配置，组织核准（备案）一批新增风电、光伏发电项目，做好项目储备，推动项目及时开工建设，实现接续发展。碳排放权交易管理政策方面，2020 年 12 月 31 日，国家生态环境部发布《碳排放权交易管理办法（试行）》于 2021 年 2 月 1 日起正式实施，其中规定我国境内可再生能源发电产生的，且在国家温室气体自愿减排交易注册登记系统中登记的温室气体减排量（CCER），可用于清缴一定比例（5%）的碳排放配额。这预示着新建的风电、光伏项目所发电量的清洁属性将在市场上取得相应的经济收益。

针对生物质发电的国家补贴将逐步退出，企业需寻求新的收入增长点，在此新形势下，以生物质发电为主业的节能环保企业应该从开源、节流两方面入手。开源方面，要进一步拓展服务范围，开拓对工业园的垃圾焚烧处理以及污泥焚烧，进入到垃圾分类、资源化利用领域，进入到有机垃圾、危废处置领域，以及推广热电联供等方式；要积极研发新技术，加强管理，提高发电效率。在节流方面，要着力加强技术创新和运营管理，推进新技术的创新和应用，不断提升垃圾发电效率和垃圾焚烧炉的运营稳定性，缩短焚烧炉的停炉时间，降低故障发生率，以此降低运营管理成本。

（2）新能源发电建设情况

根据全球风能理事会（GWEC）发布的《2022 年全球风电行业报告》显示，2021 年全球风电新增装机 93.6GW，累计装机量达到 837GW，同比增长 12%，2021 年风电招标量达到 88GW，同比上升了 153%，其中陆上风电为 69GW，海上风电为 19GW。根据国家能源局官网发布信息，截止 5 月底，我国可再生能源发电总装机达到 11 亿千瓦，同比增长 15%，其中风电、光伏发电、生物质发电等新能源发电装机突破 7 亿千瓦。我国发展风电的重要意义不仅仅是保护生态环境，实现能源绿色转型，更是具有技术创新和保障能源安全的重要意义。在此大背景下，行业装机需求呈现高增长。

《“十四五”城镇生活垃圾分类和处理设施发展规划》提出，到 2025 年底，全国城镇生活垃圾焚烧处理能力达到 80 万吨/日。同时，《四川省生活垃圾发电中长期专项规划》提出，2021 年到 2030 年，新建和扩建生活垃圾发电项目 32 个，日处理能力 2.06 万吨，新增装机容量 40.8 万千瓦；除三州外，其余市基本实现垃圾发电处理能力县城全覆盖。

“县城全覆盖”的要求打开了较为广阔的小型生活垃圾焚烧处理市场。另外，在双碳政策影响下，传统能源消费将保持低增速和低增量发展态势，储能技术研发和推广应用水平将得到快速提升，能源并网、能源消纳等关键技术将逐步得到突破，为能源结构的优化调整奠定坚实基础；另一方面，产业结构升级将带动能源结构不断优化，节能环保、清洁生产、清洁能源等绿色产业也将迎来新一轮发展机遇。

（3）行业竞争格局

风电光伏行业竞争格局：《四川省“十四五”光伏、风电资源开发若干指导意见》指出，风电、光伏项目按照市场化原则采用综合评价方式或电价竞争方式优选确定项目法人。随着陆上风电、集中式光伏补贴的全面退坡，风电光伏电场的资源禀赋和运营优势将成为决定利润水平的关键因素，行业内企业对优质资源竞争的剧烈程度进一步加大，具有优质风电场和良好运营水平的央企和大型地方国企优势凸显。电价竞争方式中，风电项目上网电价为主要竞争因素，光伏项目上网电价为唯一竞争因素。强调以电价竞争为项目配置方式，将使得具有规模优势的大型央企优势凸显，资源将进一步集中。

垃圾发电行业竞争格局：我国节能环保产业发展目前正处于转型升级的关键时期，部分优质企业在经历了企业初创的困难时期后，在市场的认可与技术的不断迭代更新下，将迎来爆发，成为行业龙头，吸引产业链上下游企业围绕其进行周边产业布局，产业将呈现集聚发展态势。

2、锂电行业发展情况

(1) 行业政策变化

2022 年上半年，国家及各省市陆续出台规划意见，在政策、资金上支持新能源汽车、锂电及配套产业的发展，全面推动碳达峰、碳中和目标实现。2022 年 5 月，财政部印发《财政支持做好碳达峰碳中和工作的意见》。《意见》立足当前发展阶段，以支持实现碳达峰工作为侧重点，大力支持发展新能源汽车，完善充换电基础设施支持政策，稳妥推动燃料电池汽车示范应用工作。

2022 年 6 月，交通运输部、国家铁路局、中国民用航空局、国家邮政局发布贯彻落实《中共中央国务院关于完整准确全面贯彻新发展理念做好碳达峰碳中和工作的意见》的实施意见，其中提出，积极发展新能源和清洁能源运输工具。依托交通强国建设试点，有序开展纯电动、氢燃料电池、可再生合成燃料车辆、船舶的试点，推动新能源车辆的应用。

2022 年 6 月，南京市财政局、南京市交通运输局制定了《南京市 2021 年度充电设施建设运营财政补贴办法》，财政资金补贴市内公共服务领域充电设施建设运营单位，充电桩每千瓦补贴 200 元-700 元。2022 年 6 月遂宁市人民政府发布《遂宁市“十四五”能源发展规划》，提出打造能源技术创新平台，构建先进能源技术应用示范基地，加大锂电产业链发展扶持。

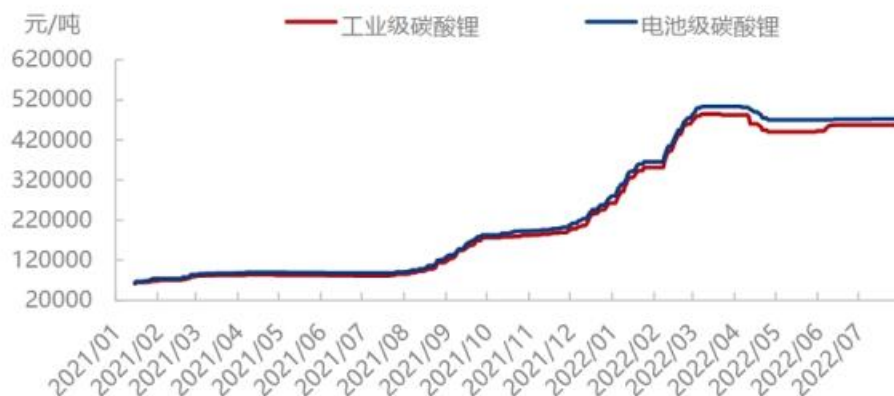
2022 年 7 月，国家发展改革委印发《“十四五”新型城镇化实施方案》，推动公共服务车辆电动化替代，到 2025 年城市新能源公交车占比提高到 72%。

(2) 供给端市场分析

根据美国地质调查局数据显示，随着各国加快锂矿勘探，2021 年全球探明锂矿资源达到 8900 万吨，其中玻利维亚、阿根廷、智利、澳大利亚的锂资源占比最大，资源较为集中。常见的锂资源形态包括硬岩锂和卤水锂，硬岩锂包括锂辉石、锂云母、透锂长石等，目前澳大利亚是全球最大的硬岩锂生产国，同时也是最大的锂资源供应国，当地主要以锂辉石为主，且矿石品位较高。卤水锂资源约占全球总量 60%左右，主要分布于南美智利、阿根廷等国以及我国西藏、青海等地。根据兴业证券数据，玻利维亚锂资源量全球最高，达 2100 万吨，占比 24%，南美锂三角（玻利维亚，阿根廷，智利）合计占比 56%，中国占比 6%。储量上，2021 年全球锂储量约 2200 万吨，智利和澳大利亚分列一二，储量分别为 920 万吨和 570 万吨，中国占比 7%，约 150 万吨。供给上，2014 年全球锂产量 3.17 万吨，2021 年增长至 10.48 万吨（不含美国），复合增速为 18.6%。其中，澳大利亚产量最高，全年贡献 5.5 万吨，占比 53%，智利次之，产量 2.6 万吨，占比 25%，中国位居第三，产量 1.4 万吨，占比 13%。

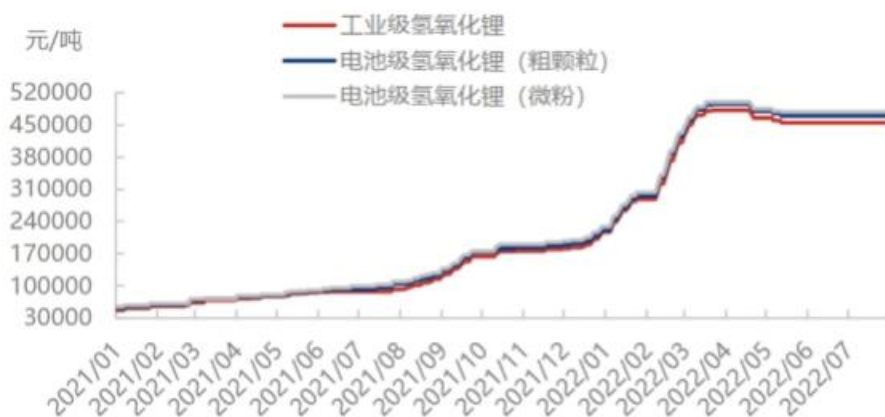
随着动力电池高速增长对锂需求的高增速，碳酸锂和氢氧化锂价格不断上涨。根据上海有色网数据，截止 2022 年 6 月，工业级碳酸锂月度均价 45.1 万元/吨，电池级碳酸锂月度均价 46.9 万元/吨，电池级氢氧化锂粗粒月度均价 46.75 万元/吨，氧化锂含量 6%锂精矿月度到岸均价 4940 美元/吨。

国内碳酸锂价格走势



数据来源：隆众资讯

国内氢氧化锂价格走势



数据来源：隆众资讯

(3) 需求端市场分析

在碳达峰、碳中和背景下，大力发展新能源已经成为全球共识。在政策指引、市场驱动的双重作用下，新能源汽车和锂电池产业快速扩容。7月11日，中汽协发布数据，2022年1-6月我国新能源汽车累计产量266.1万辆，销量260万辆，同比均增长1.2倍，市场渗透率达21.6%。2022年1-6月，新能源汽车共出口20.2万辆，同比增长1.3倍，占汽车出口总量的16.6%。受动力及储能市场高速增长带动，2022年上半年动力电池出货量大幅增长。高工锂电初步统计，2022H1中国动力电池出货量同比增长超150%，出货量超过200GWh，其中磷酸铁锂电池占比56%，三元电池占比44%。同时，上半年新投产及规划投产电池项目合计超过1000GWh。高工锂电统计数据显示，2022年H1，动力及储能电池投产项目9个，产能超118GWh；开工项目22个，总产能规划超638GWh；签约及官宣项目21个，总产能规划超367GWh。

受新能源领域景气度不断高涨的影响，电动车和动力电池增产补库快速拉动对锂盐的需求。据美国地质调查局统计，目前电池为锂下游最大需求领域，达到74%，未来锂行业需求拉动将主要来自于各类锂电池的规模扩张。

(二) 经营业务

报告期内，公司主要从事新能源发电和锂电业务，新能源发电业务为风力发电、光伏发电项目开发、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，以及锂矿开采、生产与销售（项目尚在建设中）。

(三) 经营模式

1、风力发电、光伏发电项目的开发、投资和运营

(1) 生产模式

根据《中华人民共和国可再生能源法》第五条规定，“国务院能源主管部门对全国可再生能源的开发利用实施统一管理。国务院有关部门在各自的职责范围内负责有关的可再生能源开发利用管理工作”。风电场和太阳能光伏电站需完成项目核准/备案、环评、土地等相关流程后开工建设，建设完成后需要取得电力业务许可证并与电网公司签署购售电协议后投入运行。具体流程如下：

完成测风、测光并进行资源评估后，由项目公司对各项目技术方案、工程内容、投资估算等方面进行科学全面的论证和研究，为项目投资决策提供可靠的依据。可研报告编制完成后，公司根据可研结果，严格执行国家法律法规和公司的招标管理制度，开展后续备案/核准工作、招投标工作和工程建设工作；并根据生产管理制度，做好项目投产前准备工作。在建设完成后，公司依靠风力发电机组和光伏发电设备，将新能源转化为电能，并输送到电网上。

其生产流程如下：

① 风力发电



② 光伏发电



(2) 销售、盈利、结算模式

公司风力发电和光伏发电业务通过发电、售电盈利。发电设备及相关输变电设施设备建成之后，生产管理的主要任务为控制、维护、检修。销售方面：各省调电厂（包括所有风电场及金安光伏电站）按照 2022 年四川省电力交易总体方案，保障利用小时数以内的上网电量按照标杆上网电价进行结算（不含补贴）。保障利用小时数以外的上网电量全部纳入四川省省内电力市场参与市场化交易。分布式光伏自发自用部分与客户签订购售电合同，根据计量装置计量结果实现销售，分布式光伏余电上网部分及地调光伏电站的上网电量，按照标杆上网电价进行结算（不含补贴）。各电厂的国家可再生能源发电补贴由电网企业进行计算并由可再生能源基金安排发放。

2、垃圾焚烧发电项目的投资和运营

公司以 BOT 模式从事生活垃圾焚烧发电项目的投资运营业务。垃圾焚烧发电 BOT 模式是指政府授权主管部门通过招标方式，将垃圾焚烧发电厂的建设权和经营权以专营的形式授予有资格的投资商，投资商负责垃圾焚烧发电厂的投资、融资、设计、采购以及安装调试。项目建成后，垃圾焚烧发电厂按照协议规定向政府提供垃圾处理服务，并利用焚烧余热发电，政府按照协议规定向垃圾焚烧发电厂支付垃圾处理费，并保证垃圾焚烧发电厂剩余电力上网销售，投资者由此回收项目投资、经营、维护成本并获得合理回报。在规定的特许经营期届满后（通常为 25 至 30 年），投资者将按照协议规定，将垃圾焚烧发电厂的所有权和经营权无偿移交政府。具体流程如下：



3、环卫一体化

环卫一体化类业务通常为短期服务类项目，服务期限一般为 3-5 年，部分项目属于 PPP 类长期服务项目。公司通过投标等方式取得项目后与地方政府签订服务协议，执行合同内容并按合同约定收取服务费。服务主要包括但不限于：城乡范围内的垃圾清扫与收集、垃圾清运、绿化带养护、河湖整治工程、公厕和垃圾中转站等环卫设施运营管理等。

4、锂盐产品的生产与销售

公司锂盐业务主要产品为电池级氢氧化锂、电池级碳酸锂。公司采购的原辅材料主要为锂精矿以及硫酸、氢氧化钠等，并根据市场和客户需求情况，采用计划和订单相结合的生产模式，按月制定生产计划，统一调度并安排生产。公司的锂盐产品主要采用长期合作和短期签约的销售模式，定价方式主要为固定价格和浮动价格，浮动价格将根据市场价格调整。

(三) 经营情况分析

1、新能源发电业务

(1) 风力发电、光伏发电

公司风力发电、光伏发电业务通过所属公司川能风电及其项目公司开展，公司风电场主要位于四川省凉山州会东县、美姑县和攀枝花市盐边县。截止报告期末，川能风电已投运风电光伏项目 16 个，总装机容量为 94.42 万千瓦；在建项目 2 个，总装机容量为 28 万千瓦；待建项目 1 个，装机容量为 7.2 万千瓦。2022 年上半年，实现总发电量 16.36 亿千瓦时，同比增长 17.64%；实现售电量 15.9 亿千瓦时，较上年同期增长 17.08%。主要原因是 2021 年下半年新投产了沙马乃托一期和淌塘风电场，新增装机 17.48 万千瓦，公司发电量较上年同期增加。

(2) 垃圾焚烧发电

垃圾焚烧发电业务由公司控股子公司川能环保公司开展。公司垃圾焚烧发电项目主要位于四川雅安、遂宁、广安、自贡及河南长垣、内蒙古巴彦淖尔等地。截至报告期末，川能环保拥有垃圾焚烧发电项目 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），年可处理垃圾 248.2 万吨。其中，已投运垃圾焚烧发电项目 7 个，总装机规模 13.85 万千瓦；在建垃圾焚烧发电项目 1 个，为巴彦淖尔项目，装机规模 1.8 万千瓦，日处理量为 700 吨。

2022 年上半年，川能环保已投运项目处理生活垃圾 135.83 万吨，发电 45,332 万千瓦时，分别同比增长 8.48%、4.77%；在建项目建设进度提前，于 6 月 18 日提前完成巴彦淖尔项目主体封顶。

2、环卫一体化业务

环卫一体化业务由公司控股子公司川能环保及所属环卫项目公司开展。报告期内公司环卫作业清扫面积 4,617 万 m²，清运垃圾 11.55 万吨。报告期内，中标金沙水电站坝前漂浮物清理及无公害化处理项目、石棉县农村生活垃圾收转运市场化服务等多个项目，合同总金额 51,056 万元。

3、锂矿开采、生产与销售

公司控股子公司能投锂业所属德鑫矿业拥有金川县李家沟锂矿采矿权，报告期内公司加快推进李家沟锂辉石矿 105 万吨/年采选项目建设，报告期内实现基建副产矿石销售收入 2,787.61 万元。

4、锂盐产品的生产与销售

公司锂盐业务由控股子公司鼎盛锂业开展，目前已形成年产电池级碳酸锂 10,000 吨，年产电池级氢氧化锂 5000 吨的产能（其中，年产 5,000 吨电池级碳酸锂技改项目已于 2022 年 4 月建成并投料生产，目前处于产能爬坡阶段）。报告期内，鼎盛锂业以代加工和自产相结合共生产锂盐产品 3,348.40 吨，同比增长 59.35%。

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）资源优势

锂矿资源方面，公司控股子公司能投锂业控制的德鑫矿业持有金川县李家沟采矿权，李家沟已探明的矿石资源储量 3,881.2 万吨，平均品味 1.3%，氧化锂资源储量 50.22 万吨，并伴生钽、铌、铍、锡矿等稀有金属。矿区共有 15 个矿体，其中 I 号主矿体是目前探明并取得采矿权证的亚洲最大单体锂辉石矿。目前，公司正在全力开展李家沟锂辉石 105 万吨/年项目建设，项目建成后预计年产锂精矿约 18 万吨。随着碳排放政策的推出带动新能源电动车产销量的增长，锂资源的稀缺性日渐凸显，持有优质上游资源将帮助公司强化市场竞争力、提升议价能力，上游锂矿资源也将为公司下游锂盐制造提供原料保障。

风电资源上，公司风电场所在四川省属于风能资源 IV 类区，2021 年全年公司风电平均利用小时数为 2,984.33 小时，高于 2021 年全国平均利用小时数——2246 小时（国家能源局发布数据），资源优势明显（部分风电场年利用小时数达 4,000 小时，曾 4 次被评为 AAAAA 级风电场）。除已投产和在建项目外，公司在四川省还有约 100 万千瓦优质风电资源待开发建设，项目开发有序推进，发展潜力较大。

（二）融资优势

公司现金流充裕，整体资产负债率较低，具有多元化及较强的融资能力。股权融资方面，公司于 2021 年底完成发行股份购买资产并向社会非公开募集资金 6.18 亿元；银行授信方面，截至 2022 年 6 月底，公司获得工商银行、邮储银行、建设银行等综合授信额度共 225 亿元；债务融资方面，公司已在银行间市场发行了 3 亿元中期票据，同时拟在深交所注册并择机发行 20 亿绿色（碳中和）公司债券。多元化及较强的融资能力为公司项目投资、建设提供了强有力的资金保障。

（三）项目建设、运维、管理优势

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，提高了全年有效发电小时数。

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、以硃采为主，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，能够有效避免矿山建成后由于安全、环保等问题引发的停工整改等问题。

锂盐制造方面，不断优化生产技术及工艺，提升产品质量。所属公司拥有较强的技术团队，以课题研究和专利申报为牵引，开展多项实验和技术攻关，目前产品理化指标均显著优于国家和行业标准，其中 Na, K, Mg 等部分化学指标处于行业领先地位，磁性异物远低于国家标准，位于行业前列。

垃圾发电方面，公司通过长期稳定运行，积累了大量关键数据和运营管理经验，已逐步建立起一套科学的系统化技术标准和运作模式，形成了运营体系化、管理标准化、团队专业化、资源集约化的运营管理能力，公司旗下的相关项目运营稳定，污染物排放控制良好，生产效率居行业前列。

（四）大股东强力支持优势

公司控股股东四川能投系四川省人民政府批准组建的国有资本投资公司，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，承担着四川省能源项目投资融资及管理，积累了丰富的能源项目投资开发经验，资金、技术实力雄厚，行业影响力强。公司作为四川能投新能源板块资本运作平台，一方面，四川能投早期介入并参与新能源及锂电相关产业布局，提前为上市公司孵化培育资产；另一方面，四川能投发挥资源、渠道、政策争取等优势，支持公司争取优质资源，加快新能源项目建设，不断提升盈利能力。

（五）管理和人才优势

管理上，公司贯彻落实国企改革三年行动，不断完善现代企业治理体系和法人治理结构，推进规范化、制度化建设，全面提升治理水平和治理效率。同时，公司进一步强化监督执行，整风肃纪，实施降本增效，向管理要效益，促使公司在生产建设、产品质量、安全环保、成本等方面均取得显著成绩。

团队和人才队伍培养上，公司组建了一批高水平、高素质、高技能的复合型人才团队，核心管理团队在风力发电、光伏发电、垃圾发电和矿山建设、采选运营方面有着丰富的实践经验、较高的管理经验及扎实的专业知识功底，团队成员锐意进取、开拓创新，形成了稳定的综合化管理队伍，为公司实现持续快速发展奠定了坚实的基础。

（六）产业及结构优势

目前公司主业为新能源发电及锂电业务，属于国家鼓励的战略性新兴产业。截止报告期末，公司新能源发电装机规模约 150 万千瓦（含已投运及在建项目，其中风电光伏装机 129.62 万千瓦，垃圾发电装机 15.65 万千瓦），新能源板块利润持续增长。且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。公司新能源发电业务涉及风力发电、光伏发电和垃圾焚烧发电，业务向能源产业多领域拓展，清洁发展路径清晰，产业结构持续优化，风险防控能力和盈利能力持续增强。

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	1,459,526,308.68	3,326,182,423.01	-56.12%	主要系报告期公司本部新能源综合服务业务终止，新能源综合服务收入减少以及川能环保设备销售收入减少所致。
营业成本	598,297,735.07	2,426,648,264.03	-75.34%	主要系报告期公司本部新能源综合服务业务终止，新能源综

				合服务收入减少以及川能环保设备销售收入减少，相应的新能源综合服务成本以及设备销售成本减少。
销售费用	1,133,774.57	3,914,133.00	-71.03%	主要系本报告期公司本部新能源综合服务业务终止，销售人员减少，销售费用减少。
管理费用	106,469,439.74	89,974,924.46	18.33%	主要系本报告期新增沙马乃托一期、淌塘等项目投产运营，上年同期可资本化的职工薪酬等费用本期费用化所致。
财务费用	168,684,077.64	182,445,353.23	-7.54%	主要系本报告期公司本部统筹所属公司融资工作，存量贷款利率优化，借款利率下降以及根据资金计划，合理安排资金，用于购买通知存款等，利息收入增加所致。
所得税费用	30,436,597.25	64,436,586.86	-52.77%	主要系本报告期川能环保设备销售收入大幅减少，应纳税所得额减少，所得税费用减少所致。
研发投入	5,425,277.11	2,009,040.66	170.04%	主要系本报告期加大研发投入，研发项目由去年的4个增至7个，研发人员增加所致。
经营活动产生的现金流量净额	956,883,346.22	583,402,862.93	64.02%	主要系本报告期锂盐产品受行业周期性影响，应收账款周转率大幅提高，销售商品收到的现金增加以及收回新能源综合服务业务存量款项所致。
投资活动产生的现金流量净额	-1,070,704,141.36	-1,271,531,152.00	15.79%	主要系本报告期购买银行理财资金减少以及公司上年同期支付购买能投锂业62.75%股权转让款所致。
筹资活动产生的现金流量净额	-313,879,659.84	822,729,730.45	-138.15%	主要系本报告期偿还债务支付的现金增加所致。
现金及现金等价物净增加额	-427,667,815.68	134,595,076.83	-417.74%	主要系本报告期筹资活动现金流量净额减少、投资活动产生的现金流量净额增加以及经营活动现金流量净额增加综合影响所致。

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

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	1,459,526,308.68	100%	3,326,182,423.01	100%	-56.12%
分行业					
电力销售收入	969,123,770.50	66.39%	886,072,495.83	26.64%	9.37%
新能源综合服务收入			1,359,327,541.95	40.87%	-100.00%
设备销售收入	4,407,364.59	0.30%	594,575,221.15	17.88%	-99.26%

环卫清运收入	144,004,254.85	9.87%	163,430,646.30	4.91%	-11.89%
垃圾处置收入	76,266,715.64	5.23%	77,860,143.42	2.34%	-2.05%
锂电业务销售收入	243,975,854.75	16.72%	231,635,727.01	6.96%	5.33%
其他	21,748,348.35	1.49%	13,280,647.35	0.40%	63.76%
分产品					
电力销售收入	969,123,770.50	66.39%	886,072,495.83	26.64%	9.37%
新能源综合服务收入			1,359,327,541.95	40.87%	-100.00%
设备销售收入	4,407,364.59	0.30%	594,575,221.15	17.88%	-99.26%
环卫清运收入	144,004,254.85	9.87%	163,430,646.30	4.91%	-11.89%
垃圾处置收入	76,266,715.64	5.23%	77,860,143.42	2.34%	-2.05%
锂电业务销售收入	243,975,854.75	16.72%	231,635,727.01	6.96%	5.33%
其他	21,748,348.35	1.49%	13,280,647.35	0.40%	63.76%
分地区					
国内	1,459,526,308.68	100.00%	3,326,182,423.01	100.00%	-56.12%

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						
电力销售收入	969,123,770.50	336,302,172.26	65.30%	9.37%	16.39%	-2.09%
锂电业务销售收入	243,975,854.75	140,958,371.36	42.22%	5.33%	-28.86%	27.76%
分产品						
电力销售收入	969,123,770.50	336,302,172.26	65.30%	9.37%	16.39%	-2.09%
锂电业务销售收入	243,975,854.75	140,958,371.36	42.22%	5.33%	-28.86%	27.76%
分地区						
国内	1,459,526,308.68	598,297,735.07	59.01%	-56.12%	-75.34%	31.97%

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

相关数据同比发生变动 30%以上的原因说明

适用 不适用

1、营业收入较上年同期减少 56.12%主要系报告期公司本部新能源综合服务业务终止，新能源综合服务收入减少以及川能环保设备销售收入减少所致。

2、营业成本较上年同期减少 75.34%主要系报告期公司本部新能源综合服务业务终止，新能源综合服务收入以及川能环保设备销售收入减少，成本相应减少所致。

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	3,057,351.75	0.52%	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	1,761,131.11	0.30%	购买理财产品实现的收益	不具有可持续性
营业外收入	11,017,616.77	1.88%	收到合同赔付款、保险赔款	不具有可持续性
营业外支出	986,692.10	0.17%	固定资产报废清理、对外捐赠支出以及本期结算项目耕地占用税滞纳金	不具有可持续性
信用减值损失	4,595,226.64	0.78%	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

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	2,489,692,849.22	13.56%	2,913,770,678.14	15.87%	-2.31%	
应收账款	2,454,355,580.52	13.36%	2,328,021,161.80	12.68%	0.68%	
存货	135,230,861.75	0.74%	76,156,748.51	0.41%	0.33%	
长期股权投资	204,172,168.70	1.11%	6,982,041.86	0.04%	1.07%	
固定资产	6,379,084,561.42	34.73%	6,542,237,154.37	35.63%	-0.90%	
在建工程	951,019,312.91	5.18%	609,087,718.60	3.32%	1.86%	
使用权资产	23,031,257.09	0.13%	28,720,413.90	0.16%	-0.03%	
短期借款	465,394,932.87	2.53%	335,422,196.56	1.83%	0.70%	
合同负债	25,773,276.23	0.14%	2,419,241.74	0.01%	0.13%	
长期借款	6,342,245,731.24	34.53%	6,127,476,559.16	33.37%	1.16%	
租赁负债	17,446,077.17	0.09%	20,445,325.61	0.11%	-0.02%	

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）	222,627,723.29	338,987.82			1,057,800,000.00	923,800,000.00		356,966,711.11
2. 应收款项融资	108,936,237.63					85,283,760.63		23,652,477.00
上述合计	331,563,960.92	338,987.82			1,057,800,000.00	1,009,083,760.63		380,619,188.11
金融负债	0.00							0.00

其他变动的内容

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	期末账面价值	受限原因
货币资金	65,877,413.36	保函保证金、外币保证金、ETC 业务冻结资金
应收票据	12,027,477.00	开具银行承兑汇票，以应收票据抵押贷款
固定资产	2,968,044,596.32	项目建设运营贷款，以固定资产抵押
无形资产	3,233,558,994.65	项目建设运营贷款，以特许使用权抵押
应收账款	2,049,415,644.36	项目建设运营贷款，以项目运营收费权质押
合计	8,328,924,125.69	

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
856,428,593.40	1,599,398,608.77	-46.45%

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）
四川能投鼎盛锂业有限公司	电池级碳酸锂、氢氧化锂等锂盐产品的生产、销售和研发	收购	68,378,482.41	51.00%	自有资金	成都兴能新材料股份有限公司、成都川商兴能股权投资基金中心（有限合伙）、雅江县斯诺威矿业发展有限公司	长期	股权	已支付股权收购款，完成并表			否	2022年06月23日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编号：2022-058号
四川能投德阿锂业有限责任公司	碳酸锂、氢氧化锂生产和销售	新设	382,500,000.00	51.00%	自有资金	惠州亿纬锂能股份有限公司、蜂巢能源科技股份有限公司	长期	股权	尚未实缴出资			否	2022年06月14日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编号：2022-054号、069号
合计	--	--	450,878,482.41	--	--	--	--	--	--	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）
巴彦淖尔市生活垃圾焚烧发电项目	自建	是	垃圾焚烧发电	66,634,960.00	81,669,060.00	资本金+融资				不适用	2021年10月28日	《发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书》
5000吨碳酸锂技改项目	自建	是	无机盐制造	120,197,167.59	133,761,070.76	自筹				不适用		
会东县小街一期风电场	自建	是	风力发电	91,879,600.14	97,676,266.31	资本金+融资				不适用	2022年01月05日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编号：2022-003号
金川县李家沟锂精矿105万吨/年采选项目	自建	是	有色金属采选、加工	109,463,400.00	716,355,300.00	股东借款+融资				不适用	2022年05月30日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编号：2022-050号
合计	--	--	--	388,175,127.73	1,029,461,697.07	--	--	0.00	0.00	--	--	--

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	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	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额
2021	非公开发行	60,350.96	37,488.75	37,488.75	0	0	0.00%	22,959.88	存储于募集资金专户	0
合计	--	60,350.96	37,488.75	37,488.75	0	0	0.00%	22,959.88	--	0

募集资金总体使用情况说明

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），公司由主承销商中信证券股份有限公司采用非公开发行的方式增发人民币普通股（A股）股票26,931,295股，发行价为每股人民币22.93元，共计募集资金61,753.46万元，扣除承销费用1,407.98万元后的募集资金为60,345.48万元，已由主承销商中信证券股份有限公司于2021年12月24日汇入本公司募集资金监管账户（承销费增值税进项税额79.70万元已由公司于2021年12月27日以自有资金补足）。另减除印花税、法定信息披露费等与发行权益性证券直接相关的新增外部费用74.22万元后，公司本次募集资金净额为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，提高资金使用效率和效益，保护投资者权益，公司按照《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》《深圳证券交易所股票上市规则（2022年修订）》（深证上〔2022〕12号）及《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第1号——主板上市公司规范运作》（深证上〔2022〕13号）等有关法律、法规和规范性文件的规定，结合公司实际情况，制定了《四川省新能源动力股份有限公司募集资金管理办法》（以下简称《管理办法》）。根据《管理办法》，公司对募集资金实行专户存储，在银行设立募集资金专户，并连同主承销商中信证券股份有限公司于2022年1月5日与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。三方监管协议与深圳证券交易所三方监管协议范本不存在重大差异，公司在使用募集资金时已经严格遵照履行。

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803,509,623.19元，其中使用募集资金603,509,623.19元、自有资金200,000,000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500,000,000元增加至831,795,690.30元，公司持股比例由51%增加至70.55%。

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《关于使用募集资金向募投项目实施公司支付资本金、提供借款实施募投项目的议案》《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》，同意川能环保使用募集资金分别向巴彦淖尔项目公司、长垣项目公司支付资本金 3,718.15 万元、1,498 万元，并使用募集资金借款 18,482.97 万元专项用于“巴彦淖尔市生活垃圾焚烧发电项目”、使用募集资金提供借款 5,902 万元专项用于“长垣县生活垃圾焚烧热电联产项目二期工程”；同意以募集资金置换预先投入募投项目及已支付发行费用的自筹资金 8,611.91 万元。

(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										
巴彦淖尔市生活垃圾焚烧发电项目	否	25,000	25,000	6,339.83	6,339.83	25.36%	2022年12月31日		不适用	否
长垣县生活垃圾焚烧热电联产项目二期工程	否	10,000	10,000	5,797.96	5,797.96	57.98%	2021年06月15日	368.27	是	否
偿还银行贷款	否	25,350.96	25,350.96	25,350.96	25,350.96	100.00%			不适用	否
承诺投资项目小计	--	60,350.96	60,350.96	37,488.75	37,488.75	--	--	368.27	--	--
超募资金投向										
无									不适用	
合计	--	60,350.96	60,350.96	37,488.75	37,488.75	--	--	368.27	--	--
未达到计划进度或预计收益的情况和原因(分具体项目)	不适用									
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	不适用									

途及使用进展 情况	
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>2022年3月16日，公司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及已支付发行费用的自筹资金8,611.91万元，其中，8,596.84万元用于置换预先投入募投项目的自筹资金，15.07万元用于置换已支付发行费用的自筹资金。该事项已经天健会计师事务所（特殊普通合伙）鉴证，并出具了《关于四川省新能源动力股份有限公司以自筹资金预先投入募投项目及支付发行费用的鉴证报告》（天健审（2022）11-4号）。公司监事会、独立董事对此发表了明确的同意意见，独立财务顾问对该事项发表了无异议的核查意见。具体内容详见公司于2022年3月17日披露的《四川省新能源动力股份有限公司关于使用募集资金置换川能环保预先投入募投项目及支付发行费用的自筹资金的公告》（公告编号：2022-014）。截至2022年6月30日，上述置换已实施完毕。2022年3月16日，公司召开第八届董事会第十次会议审议通过了《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及已支付发行费用的自筹资金8,611.91万元，其中8,596.84万元用于置换预先投入募投项目的自筹资金，15.07万元用于置换已支付发行费用的自筹资金。</p>
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	不适用
尚未 使用 的募 集资 金用 途及 去向	截至2022年6月30日，公司募集资金余额22,959.88万元，均存放于募集资金专项账户。
募集 资金 使用 及披 露中 存在 的问 题或 其他 情况	不适用

(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
四川能投新能电力投资有限公司	子公司	风力发电、太阳能发电等	150,000 万元	8,840,391,681.00	3,579,611,239.03	757,338,804.71	437,226,430.69	418,877,264.55
四川能投锂业有限公司	子公司	锂电产业上游锂矿资源、基础锂盐产品、金属锂等锂系列产品的开发、生产和销售	12,205.6645 万元	1,989,558,517.30	1,538,600,625.81	27,877,345.13	18,454,311.15	12,824,560.68
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	5,256,328,603.10	1,827,880,938.12	457,974,561.22	80,678,000.66	74,925,648.32
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	1,294,109,378.12	211,663,888.73	216,099,748.56	46,943,978.50	55,871,600.85

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 □不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
四川能投鼎盛锂业有限公司	现金购买	公司将鼎盛锂业纳入公司合并财务报表范围，实现了碳酸锂、氢氧化锂生产和制造业务布局。2022 年上半年，实现净利润 5,587.16 万元。

主要控股参股公司情况说明

- 1、四川能投新能电力投资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，法定代表人蒋建文，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 51% 股权（2022 年 1 月，公司对川能环保增资 8.03 亿元，川能环保注册资本由 50,000 万元增加至 83,179.56903 万元，川能环保另一股东万宏投资放弃同比例增资，公司对川能环保持股比例由 51% 增加至 70.55%），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、成都川能新能源股权投资基金管理有限公司系公司参股子公司，注册资本为 3,000 万元，法定代表人徐楚莲，公司持有该公司 30% 股权，主营业务为受托管理股权投资企业，从事投资管理及相关咨询服务。报告期末该公司总资产为 3,632.04 万元、归属于母公司所有者权益为 2,133.15 万元，报告期内实现净利润-205.45 万元。
- 6、四川蜀能矿产有限责任公司系公司参股子公司，注册资本为 10 亿元，法定代表人徐开贵，公司持有该公司 20% 股权，主营业务为矿产资源（非煤矿山）开采、矿产资源勘查、建设工程施工、选矿等。报告期内，公司完成对该参股公司的实缴出资 2 亿元。截止报告期末该公司总资产为 69,444.00 万元、归属于母公司所有者权益为 49,197.19 万元，报告期内实现净利润-552.81 万元。

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、宏观经济风险

当前全球宏观经济环境面临诸多挑战，新冠疫情背景下，中美贸易摩擦、俄乌战争加速世界格局和全球治理的大重构，导致全球经济增速放缓，均可能对大宗商品价格及行业终端市场乃至全球整体经济环境产生重大不利影响，从而对企业的生产经营及发展预期带来一定的不确定性。公司锂电相关业务与下游新能源汽车景气度高度相关，新能源汽车行业的发展对公司业绩有着重要的影响，而汽车作为消费产品极易受到宏观经济的影响。

应对措施：公司将持续保持高度的关注，同时加强对内部和外部经济环境的解析，把握和运用各国各项经济政策，合理调整战略方向和应对措施，制定出适应经济环境、适合公司产业发展的策略，将宏观经济变化对公司经营业绩的影响降到最低，保证公司的持续发展和稳健经营。

2、行业风险

在“双碳”战略及相关政策的推动下，清洁能源替代传统能源的步伐日益加快。风电、光伏和锂电储能做为技术、配套相对成熟的清洁能源，近年来市场增长迅速。但未来可用资源、竞争格局、技术变化、需求波动、互补产业发展以及替代产品的产生，都将对行业造成冲击。

应对措施：公司将实时关注行业动态，跟踪了解市场竞争、需求变化，以及相关替代、互补产业的发展，对公司战略进行动态管控，提高对市场变化的敏感度和洞察力。

3、政策调整风险

新能源发电方面，随着国家电力体制改革逐年深入，电能交易市场化将成为主要发展趋势。绿电交易品种正在试点，全国统一电力市场正在建立。电力市场正在酝酿前所未有的变革，国家逐步调整补贴政策，风电光伏补贴取消、平价上网已是必然趋势。未来新能源资源开发按照市场化原则进行，更加考验企业的项目质地和运营能力。锂电方面，由于下游目前新能源汽车行业对产业政策存在高度依赖，未来如果相关产业政策发生重大不利变化，可能会对新能源汽车行业发展产生不利影响，并传导至锂电行业，进而影响公司经营业绩。

应对措施：公司将持续加强内部管理、提质增效，与行业头部企业对标，找差距、补短板、强弱项，努力抢抓优质资源，同时密切关注国内外政策形势的动态变化，加强行业研究，及时做好风险预判，及时调整经营战略和方向，让政策变化对公司经营业绩的影响减少到最低，保证公司的持续高质量发展。

4、经营风险

（1）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。建造风电项目之前，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会因当地气候变化而发生波动，造成每一年的实际风资源水平与预测水平产生一定差距，进而带来风电场发电量的波动。

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；六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；七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；八是加强市场营销，合理制定营销方案，力争实现较好的经济效益。

（2）市场开拓及竞争风险

未来，可再生能源资源开发将按照市场化原则进行，风电、光伏项目全面市场化竞争配置后，公司将直接参与市场化竞争抢夺优质资源，获取优质资源的难度进一步增大。

应对措施：一是以市场为导向，准确研判行业发展趋势，完善公司“十四五”规划，为公司发展提供行动指引；二是从平价上网政策、电力消纳、风资源、造价等方面，持续开展会东、雷波和美姑存量项目的预可研工作；三是持续跟进四川省风电项目核准指标情况，并根据省能源局公布的情况及时启动新项目核准；四是继续开展省外优质风电光伏项目资源的调研和可行性研究，并与当地政府形成良性互动。

（3）项目建设延期或超支风险

风电、锂矿项目在建设过程中不可避免的涉及多种风险，包括项目海拔高、气候寒冷、施工条件恶劣、劳工短缺等，加之在材料采购、生产制造、运输设备、吊装设备各环节上都面临供货紧张和价格上涨，以及其他不可预见的问题都可能导致项目建设的延期或成本超支。特别是李家沟锂矿项目，矿区地质条件差、所在地雨季和冬季时间长，年有效作业时间短，且项目处于三州地区，生态环保建设标准高导致企业投入增加，都会对项目建设成本及建设工期造成不可控的影响。

应对措施：一是以组建专项领导小组等方式调整和充实项目建设管理力量，加紧施工、追赶工期，督导各所属公司加强建设项目的安全、环保、质量、进度和成本控制；二是成立设备供货协调工作组，协同解决设备原材料采购、生产、运输、资金等问题，随时跟踪了解供应商生产进度及关键物流资源配置、设备运输进度等情况，以保证项目建设进度及成本控制；三是积极响应国家“绿色矿山”号召，督促德鑫矿业在建设施工同时兼管生态环保建设，在兼顾经济性同时积极履行社会责任，加大生态环保投入，满足当地环保建设要求。

5、安全环保风险

公司控股子公司川能环保主营为垃圾焚烧发电，控股子公司鼎盛锂业主营碳酸锂、氢氧化锂的生产与制造，过程中涉及高温、高压等工艺且会产生少量三废，如若操作不当，将可能导致人员伤亡、环境污染等安全生产及环保问题。

应对措施：公司相关所属公司已建立了三废排放及循环利用的全过程管理，保证环保资金投入及设备维护，提升环保装置的处理效能；定期开展安全生产大检查，全面落实企业主体责任，以更加有力有效的措施查风险、除隐患、防事故；根据国家现行有效的各项法律法规，结合公司主营业务板块的实际情况，编制《工伤事故处理指导手册》，指导各所属公司妥善应对突发伤亡事故，化解法律风险，减少经济损失，降低负面影响。

6、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：不断加强预警机制建设和安全环保建设，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。同时，组织开展地质灾害专项检查，安排专人对矿区地质灾害点进行常态化监测、巡查。

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
2022 年第 1 次临时股东大会	临时股东大会	48.64%	2022 年 01 月 04 日	2022 年 01 月 05 日	川能动力股字(2022) 1 号
2021 年度股东大会	年度股东大会	48.19%	2022 年 05 月 11 日	2022 年 05 月 12 日	川能动力股字(2022) 2 号
2022 年第 2 次临时股东大会	临时股东大会	1.61%	2022 年 06 月 08 日	2022 年 06 月 09 日	川能动力股字(2022) 3 号

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

公司董事、监事和高级管理人员在报告期没有发生变动，具体可参见 2021 年年报。

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

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

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

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

公司或子公司名称	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	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	烟气-氯化氢	有组织	2	3#、4#烟囱	50mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	11.08	21.90	无
自贡川能环保发电有限公司	烟气-二氧化硫	有组织	2	3#、4#烟囱	80mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	35.09	109.52	无
自贡川能环保发电有限公司	烟气-一氧化碳	有组织	2	3#、4#烟囱	80mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	1.37	43.84	无
自贡川能环保发电有限公司	烟气-氮氧化物	有组织	2	3#、4#烟囱	250mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	157.91	328.56	无
自贡川能环保发电有限公司	烟气-颗粒物	有组织	2	3#、4#烟囱	20mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	4.76	44.15	无
广安川能能源有限公司	烟气-颗粒物	有组织	3	1#、2#、3#烟囱	20mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	5.88	27.84	无
广安川能能源有限公司	烟气-二氧化硫	有组织	3	1#、2#、3#烟囱	80mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	23.9	111.36	无
广安川能能源有限公司	烟气-氮氧化物	有组织	3	1#、2#、3#烟囱	250mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	157.93	348	无
广安川能能源有限公司	烟气-一氧化碳	有组织	3	1#、2#、3#烟囱	80mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-	34.98	无	无

						2014			
广安川能能源有限公司	烟气-氯化氢	有组织	3	1#、2#、3#烟囱	50mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	9.34	无	无
广安川能能源有限公司	中水-耗氧量	有组织	1	1#排水口	100mg/L	GB16889-2008	---	无	无
广安川能能源有限公司	中水-氨氮	有组织	1	1#排水口	25mg/L	GB16889-2008	---	无	无
遂宁川能能源有限公司	烟气-颗粒物	有组织	2	1#、2#烟囱	20mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	2.84	23.04	无
遂宁川能能源有限公司	烟气-二氧化硫	有组织	2	1#、2#烟囱	80mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	15.92	122.88	无
遂宁川能能源有限公司	烟气-氮氧化物	有组织	2	1#、2#烟囱	250mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	89.05	384	无
遂宁川能能源有限公司	烟气-一氧化碳	有组织	2	1#、2#烟囱	80mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	-	无	无
遂宁川能能源有限公司	烟气-氯化氢	有组织	2	1#、2#烟囱	50mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	-	30.72	无
雅安川能环保能源发电有限公司	烟气-颗粒物	有组织	2	1#、2#烟囱	20mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	2.83	24.49	无
雅安川能环保能源发电有限公司	烟气-氮氧化物	有组织	2	1#、2#烟囱	250mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	129.47	306.18	无
雅安川能环保能源发电有限公司	烟气-二氧化硫	有组织	2	1#、2#烟囱	80mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	34.58	97.98	无
射洪川能环保有限公司	烟气-颗粒物	有组织	2	1#、2#烟囱	20mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	1.51	20.73	无

射洪川能环保有限公司	烟气-二氧化硫	有组织	2	1#、2#烟囱	80mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	23.07	82.91	无
射洪川能环保有限公司	烟气-氮氧化物	有组织	2	1#、2#烟囱	250mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	68.55	259.09	无
泸州川能环保能源发电有限公司	烟气-颗粒物	有组织	2	1#、2#烟囱	20mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	1.77	24	无
泸州川能环保能源发电有限公司	烟气-一氧化碳	有组织	2	1#、2#烟囱	80mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	1.68	80	无
泸州川能环保能源发电有限公司	烟气-二氧化硫	有组织	2	1#、2#烟囱	80mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	13.07	80	无
泸州川能环保能源发电有限公司	烟气-氮氧化物	有组织	2	1#、2#烟囱	250mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	78.34	240	无
泸州川能环保能源发电有限公司	烟气-氯化氢	有组织	2	1#、2#烟囱	50mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	4.66	48	无
长垣川能环保能源发电有限公司	烟气-颗粒物	有组织	3	1#、2#、3#烟囱	10mg/Nm ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	1.94	11.962	无
长垣川能环保能源发电有限公司	烟气-氮氧化物	有组织	3	1#、2#、3#烟囱	200mg/Nm ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	45.23	239.38	无
长垣川能环保能源发电有限公司	烟气-二氧化硫	有组织	3	1#、2#、3#烟囱	50mg/Nm ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	17.01	62.27	无
巴彦淖尔川能环保能源发电有限公司	烟气-二氧化硫	有组织	2	1#、2#烟囱	20mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	0	30.84	在建项目
巴彦淖尔川能环保	烟气-氮氧化物	有组织	2	1#、2#烟囱	80mg/m ³	生活垃圾焚烧污染	0	314.61	在建项目

能源发电有限公司						控制标准 GB18485-2014			
巴彦淖尔川能环保能源发电有限公司	烟气-颗粒物	有组织	2	1#、2#烟囱	250mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	0	9.44	在建项目
四川能投鼎盛锂业有限公司	颗粒物	对空排放	15	生产车间	4.33mg/m ³	10mg/m ³	0.295	12.92	无
四川能投鼎盛锂业有限公司	二氧化硫	对空排放	2	生产车间	30.28mg/m ³	100mg/m ³	2.312	34.13	无
四川能投鼎盛锂业有限公司	氮氧化物	对空排放	2	生产车间	26.4mg/m ³	100mg/m ³	1.973	28.8	无

防治污染设施的建设和运行情况

公司各垃圾焚烧发电和锂盐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”的要求，在投产时同时投用防治污染设施，现阶段所有的污染治理设施正常运行，能确保生产正常运行和污染物达标排放。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；脱硫系统采用干法+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了末端排放数据。设备都定期开展了日常维护保养，确保了设备长周期安全稳定运行。

建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

公司各子公司严格执行《中华人民共和国环境影响评价法》，落实环境影响评价制度，各项目均已完成环境影响报告书的编制和批复，各项目严格按照排污许可证管理办法的相关要求，依法取得排污许可证，并严格遵守排污许可的各项要求，按证排污。

突发环境事件应急预案

公司子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，在当地应急管理局或生态环境局进行备案，建立了应急响应小组，配备了相应的应急设施和装备，明确了应急管理组织机构及其职责，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。

环境自行监测方案

公司通过在线监测、自行监测、环境信息公开三种方式进行环境自行监测。各相关项目公司均安装了烟气在线监测系统并完成验收备案，在线监测设备实行社会化运行由第三方公司进行维保，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，并同时通过在厂外LED公示大屏实时向社会公示，接受社会各界监督；同时，各子公司严格按照要求制定年度自行监测方案，由具有资质的第三方检测机构定期对各项环境指标进行监测，第三方监测结果定期在省级主管部门和公司网站向社会公示。

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
无	无	无	无	无	无

其他应当公开的环境信息

不适用

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

其他环保相关信息

不适用

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、社会责任情况

公司积极履行社会责任，在不断为股东创造价值的同时，也积极承担对股东、债权人、员工、社会等其他利益相关者的责任。报告期内，公司社会责任履行主要情况如下：

1、科学精准做好常态化疫情防控，从严从实从细落地各项常态化疫情防控措施，开展动态统计、重点跟踪、物资保障、疫苗接种等工作，齐抓共管织牢织密疫情防控网，确保公司疫情防控安全。

2、公司积极参与公益慈善事业，为贫困地区提供尽可能多的就业岗位。一是报告期内，公司开展的“消费帮扶新春行动”，以采购农副产品 4.34 万元的方式帮助脱贫地区，联合社会关爱援助中心开展青年志愿服务活动，为困难群众送去物资慰问，常态化开展公益志愿服务活动。二是所属风电项目公司、矿山项目公司主要集中在攀西、阿坝地区，地区经济发展水平较低，依托项目公司的建设和运营，公司始终坚持服务民生的社会责任，在兼顾企业效益的前提下，尽力提供稳定及灵活的就业岗位，积极参与捐资助学等活动，为所在地区巩固脱贫攻坚成果、推进乡村振兴工作提供帮助和支持。

3、所属能投锂业李家沟矿山继续进行植被恢复工作。植被恢复面积 62.99 亩，按设计已完成 1.0 米-2.5 米高云杉 4,200 余株，4.5 米高云杉 135 株，金露梅和银露梅灌木 6.6 万余株植被栽植；干砌石（含铅丝笼、浆砌石）360 立方米，全范围撒播草籽花种，草帘覆盖。

4、所属能投锂业切实把“我为群众办实事”落到实处。李家沟矿山项目改建、新建近五公里林场道路和当地牧民出行路，并长期派专人对矿区近 12 公里林场道路和当地牧民出行路进行维护，保证了当地群众和林区工作者生活生产的安全便捷，为建成矿山、建好矿山、按期投产提供了坚实的保障。

5、公司高度重视安全管理，不断筑牢安全生产建设防线，建立健全公司安全生产标准化管理体系，结合季节性、重点时段的安全生产工作特点，全年定期、不定期围绕森林草原防火、应急管理、防汛和地质灾害防范等事项组织开展安全生产综合大检查、大排查，对查出的风险问题结合实际按“五落实”制定整改方案并督促按时整改，取得了较好的成效。

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

公司报告期不存在由公司实际控制人、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。

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

其他诉讼事项

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
与上海韵彬贸易有限公司、国储(天津)供应链管理有限公司买卖合同纠纷	1,774.45	否	案件终结审理，现处于执行阶段。执行异议之诉二审已受理，将于2022年9月5日开庭审理	判决生效，一审判决公司胜诉，上海韵彬贸易有限公司支付货款1418.75万元及违约金355.7万元，国储(天津)供应链管理有限公司承担连带清偿责任	2020年12月10日，成都市青白江区人民法院因被执行人无可执行的财产，裁定终结本次执行程序；未来发现被执行人有可供执行财产的，可向法院申请恢复执行。2021年7月1日，成都市青白江区人民法院受理公司提起的执行异议之诉，2022年1月4日，公司收到法院作出的一审判决，追加孙裕良、陈国波、华本刚、王慧敏、国粮	2019年11月02日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编号：2019-082号、2020-025号、2020-046号

					(北京) 储备库为执行案件的被执行人, 孙裕良、陈国波已向成都市中级人民法院上诉, 法院已受理		
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	案件终结审理, 因公司提出执行转破产申请, 案件执行已中止	判决生效, 一审判决公司胜诉, 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、韩佳对上述债务承担连带清偿责任, 若四川佳奇石化有限公司未履行前述支付义务, 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出具的案件执行受理通知书。 2021 年 11 月 15 日, 公司收到成都市高新技术产业开发区人民法院作出的执行裁定书, 因公司向成都市高新区技术产业开发区人民法院申请执行转破产程序及暂缓本案的执行程序, 法院裁定中止本案的执行。2022 年 6 月 23 日, 公司收到成都市高新技术产业开发区人民法院作出的决定书, 法院决定将本执行案件移送广汉市人民法院破产审查	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
与杨彬彬股权转让合同纠纷案	400	否	案件终结审理, 现处于恢复执行阶段	判决生效, 杨彬彬需支付借款本金 400 万元及利息	2020 年 7 月 30 日, 公司收到成都市青白江区人民法院作出的执行裁定书, 因被执行人无可供执行的财产, 终结本次执行程序; 2021 年	2019 年 08 月 23 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2019-063 号、2020-044 号、2020-056 号、2021-032 号、2021-069

					3月25日，公司与杨彬彬达成执行和解，但杨彬彬未按照该执行和解协议约定向公司履行还款义务，公司于2022年5月20日向成都市青白江区人民法院申请恢复执行，目前该案正在执行过程中		号、2022-025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	发回重审	成都市锦江区人民法院一审裁定认为本案存在经济犯罪嫌疑而不属于经济纠纷案件，驳回公司的起诉，公司已就一审裁定向成都市中级人民法院提起上诉，成都市中级人民法院裁定撤销成都市锦江区人民法院（2020）川0104民初字第5993号民事裁定；指令成都市锦江区人民法院审理	2021年7月5日，公司收到成都市锦江区人民法院作出的一审民事裁定书，法院认为本案存在犯罪嫌疑而不属于经济纠纷案件，裁定驳回公司的起诉。公司不服该裁定，向成都市中级人民法院上诉。成都市中级人民法院于2022年4月29日出具《民事裁定书》。目前成都市锦江区人民法院已经重新受理该案，尚未开庭审理	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
与王郑忠债权转让合同纠纷案	350	否	执行过程中	民事调解书已生效，王郑忠应于2028年1月前分期向公司偿还借款350万元，并向公司支付诉讼费2.09万元，截止本报告	因王郑忠未履行《民事调解书》，公司于2022年5月20日向成都市青白江区人民法院申请强制执行，目前该案正在执行过程	2020年10月23日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编号：2020-056号、2021-032号、2021-069号、2022-025号

				披露之日，公司已收回 20.2 万元	中		
与四川光明电力建设工程有限公司买卖合同纠纷案	1,546.52	否	公司向法院申请撤诉，案件审理终结	无	撤诉裁定已生效	2021 年 08 月 26 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)，公告编号：2021-069 号、2022-025 号
与山东五洲电气股份有限公司买卖合同纠纷案	708.14	否	公司于 2022 年 1 月 6 日向四川自由贸易试验区人民法院提起诉讼。四川自由贸易试验区人民法院于 2022 年 1 月 19 日将本案移送至成都市青白江区人民法院管辖，案件经一审审理已判决	成都市青白江区人民法院作出的一审判决尚未生效，一审判决山东五洲电气股份有限公司向公司支付货款共计约 708.14 万元及利息	无		
与中国能源建设集团湖南火电建设有限公司买卖合同纠纷	769.77	否	公司于 2022 年 6 月 8 日向宜宾市兴文县人民法院提起诉讼，目前法院已受理，尚未开庭审理	无	无		
四川川能节能环保工程有限公司诉宣城中科环保电力有限公司合同纠纷	4,431.81	否	2021 年 12 月 25 日，成都市中级人民法院作出一审判决，现一审判决已生效，已向法院申请执行	成都市中级人民法院一审判决四川川能节能环保工程有限公司部分胜诉，宣城中科环保电力有限公司支付价款 2,371.0047 万元、保全保险费 26,591 元及违约金	判决已生效，已向法院申请执行，法院暂未出具案件执行受理通知书		巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)，公告编号：2022-025 号
四川川能节能环保工程有限公司诉济宁中科环保电力有限公司买卖合同	786.68	否	案件终结审理，现处于执行阶段。	判决生效，济宁市任城区人民法院一审判决公司胜诉，济宁中科环保	2021 年 6 月 22 日，公司收到济宁市任城区人民法院出具的案件执行受		

同纠纷				电力有限公司支付货款 693.7782 万元，并按照合同约定支付 2018 年 10 月 1 日起至付清货款之日止的违约金。	理通知书。		
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	一审判决已出，已上诉。	成都市锦江区法院于 2021 年 1 月 19 日立案受理本案，后经移送河南省新密市人民法院审理，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约 1,478.88 万元及违约金约 68.43 万元。	因法院未支持四川能投节能环保投资有限公司应收账款优先权，公司已提起上诉。		巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)，公告编号：2022-025 号
四川川能节能环保工程有限公司诉新密市昌源集团电力有限公司技术服务合同纠纷	875	否	案件终结审理，现处于执行阶段。	成都市锦江区法院于 2021 年 3 月 8 日立案受理本案，成都市锦江区法院于 2022 年 3 月 2 日判决新密公司支付 782.6 万元及利息约 76.8 万元。	新密公司已破产，可执行性低。		
泸州联强建筑工程有限公司诉泸州川能环保能源发电有限公司建设工程施工合同纠纷一案	2,956	否	案件已经泸州市仲裁委于 2021 年 2 月 20 日立案受理，并于 2022 年 6 月 21 日开庭，现处于仲裁程序。	无	无		巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)，公告编号：2022-025 号
巴彦淖尔川能环保能源有限公司诉四川恒新宇环保科技有限公司、四川能投节能环保投资有	0	否	一审判决已出，现处于二审阶段。	杭锦后旗人民法院 2022 年 1 月 24 日一审判决支持巴彦淖尔川能环保能源有限公司的诉讼请	四川恒新公司提起上诉，法院已受理，二审原计划于 2022 年 6 月 9 日开庭，鉴于疫情影		

限公司股东资格确认纠纷				求，四川恒新宇环保科技有限公司不再持有巴彦淖尔川能环保能源有限公司的股权。	响，法院 2022 年 5 月 20 日裁定中止诉讼。		
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	1,000	否	重庆市开州区法院于 2022 年 4 月 11 日立案受理，现该案件移送湖北黄州区法院，等待上级法院指定审理案件法院。湖北天勤公司就租赁协议向湖北黄梅县法院提起诉讼，法院于 2022 年 6 月 29 日开庭。现处于一审程序中。	无	无		
四川得圆岩土工程有限公司泸州分公司诉四川能投节能环保投资有限公司、泸州川能环保能源发电有限公司、中船重工环境工程有限公司、北京中投盛和科技发展有限公司、中国电建集团西北勘测设计研究院有限公司合同纠纷一案	94.5	否	一审判决已出，已上诉	古蔺县人民法院于 2021 年 12 月 15 日立案受理，2022 年 5 月 16 日，法院一审判决中船重工环境工程有限公司、北京中投盛和科技发展有限公司、中国电建集团西北勘测设计研究院有限公司支付得圆公司合同款约 51.17 万元及违约金利息，驳回四川得圆公司其他诉讼请求，案件与四川能投节能环保投资有限公司、泸州川能环保能源发电	中船重工、中投公司不满诉讼结果，已于 2022 年 6 月 30 日提起上诉		

				有限公司无 关。			
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买卖合同纠纷一案	871.61	否	成都市锦江区法院于2022年3月9日立案受理，对方提出管辖权异议。现处于一审程序中。	无	无		
苏州嘉诺环境科技股份有限公司诉四川川能节能环保工程有限公司建设工程施工合同纠纷一案	118.21	否	原告已撤诉，案件审理终结。	安徽省宣城市宣州区人民法院于2022年1月13日立案受理本案，后双方庭下调解，节能工程公司支付合同款106万元。	已执行完毕		
广州晟启能源设备有限公司诉四川川能节能环保工程有限公司买卖合同纠纷一案	482.2	否	四川天府新区成都片区人民法院于2022年3月20日立案受理本案，于2022年6月28日开庭审理。现处于一审程序中。	无	无		
四川川能节能环保工程有限公司诉湖北天勤能源开发有限公司技改合同纠纷一案	2,310.97	否	成都市锦江区人民法院于2022年4月27日立案受理本案，湖北天勤公司提出管辖权异议。现处于一审程序中。	无	无		
黑龙江春城钢结构工程有限公司诉四川川能节能环保工程有限公司建设工程合同纠纷一案	28.74	否	原告已撤诉，案件审理终结。	黑龙江省绥芬河市人民法院2022年6月7日按原告撤诉处理。	无		
四川川能节能环保工程有限公司诉安徽盛运科技工程有限公司合同欠	1,030.98	否	案件处于破产程序中。	2022年6月1日，安徽省安庆市中级人民法院裁定节能环保工程公司	无		

款纠纷一案				债权系盛运环保第四批无争议债权，四川川能节能环保工程有限公司约 1030.98 万元欠款确认为普通债权。			
四川能投鼎盛锂业有限公司诉马尔康金鑫矿业有限公司锂精矿买卖合同纠纷一案	587.56	否	原告已撤诉，案件审理终结。	眉山市东坡区人民法院于 2022 年 3 月 11 日立案受理本案，后经原被告双方协商，达成和解协议后，2022 年 6 月 6 日法院裁定准予原告撤回起诉。	否		

九、处罚及整改情况

适用 不适用

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
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	采购商品和接受劳务	接受劳务	协议价	结算价	6.67	0.70%	6.6	否	银行转账	6.67	2022 年 04 月 21 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编

司													号： 2022- 027 号
川化集团 有限公司	母公司 控制的 企业	采购 和受 劳务	接 受 劳 务	协 议 价	结 算 价	30.62	3.21%		否	银 行 转 账	30.62		
四川 永鑫 建设 工程 有限 责任 公司	母公 司控 制的 企业	采 购 和 受 劳 务	接 受 劳 务	协 议 价	结 算 价	11,83 2.63	34.69 %	3,256 .88	否	银 行 转 账	11,83 2.63	2022 年04 月21 日	巨潮 资讯 网 (www .cnin fo.co m.cn)， 公告 编 号： 2022- 027 号
四川 化工 集团 有限 责任 公司	母公 司控 制的 企业	采 购 和 受 劳 务	接 受 劳 务	协 议 价	结 算 价	390.0 1	33.53 %	1,023 .03	否	银 行 转 账	390.0 1	2022 年04 月21 日	巨潮 资讯 网 (www .cnin fo.co m.cn)， 公告 编 号： 2022- 027 号
四川 化工 天鹏 资产 经营 有限 责任 公司	母公 司控 制的 企业	采 购 和 受 劳 务	接 受 劳 务	协 议 价	结 算 价	0.27	0.03%		否	银 行 转 账	0.27		
四川 能投 百事 吉实 业有 限公 司	母公 司控 制的 企业	采 购 和 受 劳 务	接 受 劳 务	协 议 价	结 算 价	372.1 1	40.65 %	6.47	否	银 行 转 账	372.1 1	2022 年04 月21 日	巨潮 资讯 网 (www .cnin fo.co m.cn)， 公告 编 号： 2022- 027

四川能投川化望化科技有限责任公司	母公司控制的企业	采购品接劳务和受劳务	接受劳务	协议价	结算价	1.35	0.14%		否	银行转账	1.35		号
四川能投汇成培训管理有限公司	母公司控制的企业	采购品接劳务和受劳务	接受劳务	协议价	结算价	13.67	1.44%	70.91	否	银行转账	13.67	2022年04月21日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2022-027号
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	采购品接劳务和受劳务	接受劳务	协议价	结算价	462.57	1.36%	414.01	否	银行转账	462.57	2022年04月21日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2022-027号
四川能投建工集团有限公司	母公司控制的企业	采购品接劳务和受劳务	接受劳务	协议价	结算价	120.41	0.35%	27	否	银行转账	120.41	2022年04月21日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2022-027号
四川能投凉山能源投资有限公司	母公司控制的企业	采购品接劳务和受劳务	购买商品	协议价	结算价	1.34	0.14%	33.79	否	银行转账	1.34	2022年04月21日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)

), 公告 编号: 2022- 027 号
四川 能投 邻水 环保 发电 有限 公司	母 公 司 控 制 的 企 业	采 购 品 接 受 劳 务	接 受 劳 务	协 议 价	结 算 价	77.86	8.16%	167.0 6	否	银 行 转 账	77.86	2022 年 04 月 21 日	巨 潮 资 讯 网 (www .cnin fo.co m.cn) , 公 告 编 号: 2022- 027 号
四川 能投 润嘉 物业 服务 有限 公司	母 公 司 控 制 的 企 业	采 购 品 接 受 劳 务	接 受 劳 务	协 议 价	结 算 价	252.2 8	27.56 %		否	银 行 转 账	252.2 8		
四川 能投 润嘉 置业 有限 公司	母 公 司 控 制 的 企 业	采 购 品 接 受 劳 务	接 受 劳 务	协 议 价	结 算 价	360.7 7	5.43%	2,385 .59	否	银 行 转 账	360.7 7	2022 年 04 月 21 日	巨 潮 资 讯 网 (www .cnin fo.co m.cn) , 公 告 编 号: 2022- 027 号
四川 能投 润嘉 置业 有限 公司 盐边 分公 司	母 公 司 控 制 的 企 业	采 购 品 接 受 劳 务	接 受 劳 务	协 议 价	结 算 价	11.92	0.58%		否	银 行 转 账	11.92		
四川 能投 物资 产业 集团 有限 公司	母 公 司 控 制 的 企 业	采 购 品 接 受 劳 务	购 买 商 品、 接 受 劳 务	协 议 价	结 算 价	125.4 2	13.14 %	27,69 8.38	否	银 行 转 账	125.4 2	2022 年 04 月 21 日	巨 潮 资 讯 网 (www .cnin fo.co m.cn

) , 公告 编号: 2022- 027 号
四川 亿联 建设 工程 项目 管理 有限 公司	母 公 司 控 制 的 企 业	采 购 品 接 受 劳 务	接 受 劳 务	协 议 价	结 算 价	1.13	0.12%	141.5 1	否	银 行 转 账	1.13	2022 年 04 月 21 日	巨 潮 资 讯 网 (www .cnin fo.co m.cn) , 公 告 编 号: 2022- 027 号
四 川 省 能 源 投 资 有 限 公 司	母 公 司 控 制 的 企 业	采 购 品 接 受 劳 务	购 买 商 品	协 议 价	结 算 价			21.41	否	银 行 转 账	-	2022 年 04 月 21 日	巨 潮 资 讯 网 (www .cnin fo.co m.cn) , 公 告 编 号: 2022- 027 号
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	采 购 品 接 受 劳 务	购 买 商 品	协 议 价	结 算 价	3.01	0.21%		否	银 行 转 账	3.01		
重 庆 钢 铁 集 团 设 计 院 有 限 公 司	系 公 司 关 联 方 的 EPC 总 承 包 供 应 商, 公 司 向 其 销 售 设 备	采 购 品 接 受 劳 务	成 套 设 备	市 场 价	市 场 价	174.8 1		42,87 1.68	否	银 行 转 账	174.8 1	2022 年 04 月 21 日	巨 潮 资 讯 网 (www .cnin fo.co m.cn) , 公 告 编 号: 2022- 027

中国电建集团成都勘察设计研究院有限公司	系公司关联方的 EPC 总承包供应商, 公司向其销售设备	采购商品和受劳务	成套设备	市场价	市场价	37.92		8,710.13	否	银行转账	37.92	2022 年 04 月 21 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2022-027 号
自贡投华西环保发电有限公司	母公司控制的企业	采购商品和受劳务	租赁服务	市场价	市场价	114.61	44.46%	146.35	否	银行转账	114.61	2022 年 04 月 21 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2022-027 号
中国电建集团四川工程有限公司	系公司关联方的 EPC 总承包供应商, 公司向其销售设备	采购商品和受劳务	成套设备	市场价	市场价			17,274.34	否	银行转账	-	2022 年 04 月 21 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2022-027 号
四川能投国际旅行社有限公司	母公司控制的企业	采购商品和受劳务	代订机票	市场价	市场价			10	否	银行转账	-	2022 年 04 月 21 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2022-027 号
遂宁	母公	采购	租赁	市场	市场	6.64	0.57%	6.64	否	银行	6.64	2022	巨潮

川能环卫管理有限公司	司控制的企业	商品和接受劳务	服务	价	价					转账		年 04 月 21 日	资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2022-027 号
四川省能源投资集团有限责任公司	母公司	接受劳务、提供劳务	租赁服务、委托管理	市场价	市场价	19.81	84.00 %	788.81	否	银行转账	19.81	2022 年 04 月 21 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2022-027 号
中国电建集团四川工程有限公司	系公司关联方的 EPC 总承包商, 公司向其提供绿化服务	销售商品和提供劳务	绿化服务	市场价	市场价			559.63	否	银行转账	-	2022 年 04 月 21 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2022-027 号
仁寿川能环保能源有限公司	母公司控制的企业	销售商品和提供劳务	服务费	协议价	结算价	157.35	35.70 %	178.85	否	银行转账	157.35	2022 年 04 月 21 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2022-027 号
四川川能智网	母公司控制的	销售商品和提	电力销售	协议价	结算价	16,166.41	16.68 %		否	银行转账	16,166.41		

实业有限公司	企业	供劳务												
四川能投邻水环保发电有限公司	母公司控制的企业	销售商品和供劳务	服务费	协议价	结算价	120.92	27.44%		否	银行转账	120.92			
四川能投综合能源有限责任公司	母公司控制的企业	销售商品和供劳务	电力销售	协议价	结算价	16,962.2	17.50%		否	银行转账	16,962.2			
四川省能投攀枝花水电开发有限公司	母公司控制的企业	销售商品和供劳务	偏差电量合同调整	协议价	协议价	105.21	0.11%		否	银行转账	105.21			
四川省能投攀枝花水电开发有限公司	母公司控制的企业	销售商品和供劳务	电力销售	协议价	协议价	6.9			否	银行转账	6.9			
遂宁川能环卫管理有限公司	母公司控制的企业	销售商品和供劳务	服务费	协议价	结算价	43.73	2.44%		否	银行转账	43.73			
威海川能热力有限公司	母公司控制的企业	销售商品和供劳务	服务费	协议价	结算价	155.73	35.33%	190.64	否	银行转账	155.73	2022年04月21日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2022-027号	
四川能投资本控股	母公司控制的企业	销售商品和供劳务	委托管理	市场价	市场价	3.77	16.00%		否	银行转账	3.77			

有限公司		务											
安岳川能环保能源发电有限公司	母公司控制的企业	销售商品和供劳务	检修服务	市场价	市场价			41.27	否	银行转账	-	2022年04月21日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2022-027号
盐亭盈基生物质能源开发有限公司	母公司控制的企业	销售商品和供劳务	管网工程建设服务	市场价	市场价			1,238.53	否	银行转账	-	2022年04月21日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2022-027号
合计				--	--	48,140.05	--	107,269.51	--	--	--	--	--
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)			正常履行										
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

关联方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	转让资产的账面价值(万元)	转让资产的评估价值(万元)(如有)	转让价格(万元)	关联交易结算方式	交易损益(万元)	披露日期	披露索引
四川省能源投资集团有限责任公司	控股股东	对外投资	鼎盛锂业 21.42% 股权	评估	-	5,743.79	5,743.79	现金	-	2022年06月23日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编

											号： 2022- 058 号
控股有 限公司 四川能 投资本	控股股 东控制 企业	对外投 资	鼎盛锂 业 4.08% 股权	评估	-	1,094. 06	1,094. 06	现金	-	2022 年 06 月 23 日	巨潮资 讯网 (www. cininf o.cn), 公告编 号： 2022- 058 号
转让价格与账面价值或评估价值差异较大的原因（如有）				不适用							
对公司经营成果与财务状况的影响情况				本次关联交易符合公司新能源发展规划，有助于完善锂电池上游配套产业，同时有助于拓宽公司业务范围及提升持续经营能力。本次关联交易所需资金全部来源于自有或自筹资金，不会影响公司正常的生产经营活动。本次交易完成后，鼎盛锂业将纳入公司合并报表范围。							
如相关交易涉及业绩约定的，报告期内的业绩实现情况				不适用							

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

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

①公司于 2021 年 12 月 16 日召开第八届董事会第七次会议，审议通过了《关于公司协议托管四川能投鼎盛锂业有限公司部分股权相关事项的议案》，同意将四川能投及其关联方持有的鼎盛锂业 25.5%股权托管至公司。

2022 年 6 月 28 日，公司与四川能投、川能资本签署了《关于四川鼎盛锂业有限公司之股权转让协议》（以下简称“转让协议”），公司以 6,837.85 万元收购四川能投、川能资本合计持有的鼎盛锂业 25.5%股权。根据转让协议约定，自鼎盛锂业股东会作出有效决议且公司按照转让协议约定支付第一期股权转让款（交易总价款的 55%）之日起即完成股权交割。公司于 2022 年 6 月 29 日支付第一期股权转让款 3,760.82 万元，即鼎盛锂业于 2022 年 6 月 29 日完成股权交割。鼎盛锂业成为公司控股子公司，自 2022 年 6 月 29 日起纳入公司合并报表范围，上述托管自鼎盛锂业纳入公司合并报表范围之日起自动解除。

②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”相关内容。

(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：

项目	本期数
----	-----

短期租赁费用	495,440.89
低价值资产租赁费用（短期租赁除外）	
合 计	495,440.89

(3) 与租赁相关的当期损益及现金流

项 目	本期数
租赁负债的利息费用	583,754.67
计入当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	
转租使用权资产取得的收入	
与租赁相关的总现金流出	2,177,719.14

(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

项 目	本期数
租赁收入	1,861,062.05
其中：未纳入租赁收款额计量的可变租赁付款额相关收入	

2) 经营租赁资产

项 目	期末数
固定资产	571,111.05
小 计	571,111.05

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
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 06 月 25 日	103,000	2022 年 06 月 23 日	2,000	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	2022 年 06 月 25 日	29,000		0	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，保证期间均至最后一期债务履行期限届满之日后三年止。	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)		165,000		报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)						2,000
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)		165,000		报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)						2,000
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		80,000	2016 年 02 月 01 日	43,163.02	连带责任担保	无	无	15 年	否	是

有限公司										
四川省能投盐边新能源开发有限公司		15,100	2020年02月01日	7,389.81	连带责任担保	无	无	15年	否	是
四川省能投盐边新能源开发有限公司		15,000	2017年05月26日	7,769.6	连带责任担保	无	无	15年	否	是
报告期内审批对子公司担保额度合计 (C1)				报告期内对子公司担保实际发生额合计 (C2)						58,322.43
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (C3)		110,100		报告期末对子公司实际担保余额合计 (C4)						58,322.43
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)		165,000		报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2+C2)						60,322.43
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)		275,100		报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)						60,322.43
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例										12.01%
其中:										
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额 (D)										0
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)										2,000
担保总额超过净资产 50% 部分的金额 (F)										0
上述三项担保金额合计 (D+E+F)										2,000
对未到期担保合同, 报告期内发生担保责任或有证据表明有可能承担连带清偿责任的情况说明 (如有)				无						
违反规定程序对外提供担保的说明 (如有)				无						

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	67,280	35,600	0	0
合计		67,280	35,600	0	0

单项金额重大或安全性较低、流动性较差、不保本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

合同订立公司名称	合同订立对方名称	合同标的	合同签订日期	合同涉及资产的账面价值(万元)(如有)	合同涉及资产的评估价值(万元)(如有)	评估机构名称(如有)	评估基准日(如有)	定价原则	交易价格(万元)	是否关联交易	关联关系	截至报告期末的执行情况	披露日期	披露索引
四川省新能源动力股份有限公司	四川能投锂业有限公司	内部借款	2021年12月30日	41,000		无		无	41,000	否	控股子公司	累计完成放款36.057.93万元,完成率87.95%		
四川省新能源动力股份有限公司	四川能投鼎盛锂业有限公司	财务资助	2022年01月05日	30,000		无		无	30,000	否	控股子公司	累计完成放款30.000万元,完成率100%	2021年12月17日	2021-112号巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn),公告编号:
自贡能环环保发电有限公司	中国银行股份有限公司自贡分行	项目融资	2021年12月27日	60,895.2		无		无	64,693	否	无关联关系	累计提贷60,895.20万元,完成率94.13%		
四川省能	东方电气	会东县小	2022年04	41,760		无		公开招标	41,760	否	无关联关	4136.00		

投会 东新 能源 开发 有限 公司	风 电 股 份 有 限 公 司	街 一 期 风 电 项 目 风 电 机 组 设 备 采 购	月 29 日							系			
四 川 德 鑫 矿 业 资 源 有 限 公 司	长 沙 有 色 冶 金 设 计 研 究 院 有 限 公 司 / 九 冶 建 设 有 限 公 司 (联 合 体)	金 川 县 李 家 沟 锂 辉 石 矿 105 万 吨 / 年 采 选 项 目 地 表 采 选 工 程 epc 总 承 包 合 同		56,4 27.1 8	无		公 开 招 标	56,4 27.1 8	否	无 关 联 关 系	5110 .34		

十三、其他重大事项的说明

适用 不适用

（一）发行股份、可转换公司债券购买资产同时募集配套资金

报告期内，公司筹划发行股份、可转换公司债券购买东方电气和明永投资持有的川能风电及其项目公司少数股权，同时募集配套资金。经公司申请，公司股票于 2022 年 5 月 16 日开市时起开始停牌。2022 年 5 月 27 日，公司召开了第八届董事会第十六次会议，审议通过了《关于〈四川省新能源动力股份有限公司发行股份、可转换公司债券购买资产并募集配套资金预案〉及摘要的议案》等相关议案。经申请，公司股票于 2022 年 5 月 30 日开市起复牌（详见公司于 2022 年 5 月 16 日、21 日和 30 日发布的《关于筹划发行股份或/及定向可转债购买资产事项的停牌公告》《关于筹划发行股份或/及定向可转债购买资产事项的停牌进展公告》《关于披露重组预案暨公司股票复牌的公告》，公告编号：2022-038 号、044 号、048 号）。自预案披露以来，公司及相关各方积极推进本次交易的各项工作。截至本公告日，本次交易涉及的尽职调查、审计、评估等工作尚未完成。待相关工作完成后，公司将再次召开董事会审议本次交易的正式方案，披露重组报告书，并按照相关法律法规的规定履行有关的后续审批程序及信息披露义务。

（二）四川国锂 43.74%股权收购

报告期内，公司筹划以现金方式收购四川能投持有的四川国锂 43.74%股权。2022 年 4 月 25 日，公司与四川能投签订了《四川国理锂材料有限公司 43.74%股权收购意向协议》（详见公司于 2022 年 4 月 26 日刊登的《关于签署〈四川国理锂材料有限公司 43.74%股权收购意向协议〉的公告》，公告编号：2022-034 号）。截止目前，本次交易相关审计、评估相关工作尚未结束，待相关工作完成后，公司将召开董事会审议本次交易方案，并披露履行信息披露义务。

（三）控股股东增持计划实施情况

2022 年 4 月 26 日，公司披露了《关于控股股东增持公司股份计划的公告》，公司控股股东四川能投计划自 2022 年 4 月 26 日起 6 个月内，以自有资金择机增持公司股份，拟增持股份数量不低于 2,213.89 万股（占公司总股本的 1.5%）且不超过 2,951.85 万股（占公司总股本的 2%）。截止报告期末，四川能投已通过深圳证券交易所交易系统集中竞价方

式增持公司 1,700.66 万股股份，占公司总股本的 1.15%（详见公司分别于 2022 年 4 月 26 日、6 月 8 日刊登的《关于控股股东增持公司股份计划的公告》《关于控股股东增持公司股份达到 1%的进展公告》，公告编号：2022-036 号、051 号）。

十四、公司子公司重大事项

适用 不适用

报告期内，公司着力推进项目建设进展，持续优化工程管理体系，把控项目建设质量，做好防火防汛防地灾及作业现场安全作业。截止本报告披露日，项目主要进展如下：

1、井巷工程：完成总工程量 70%，已部分基建出矿。

2、地表采选工程：公司对原建设方案选厂方案进行优化调整，调整后选矿厂浮选工段拟下移至李家沟沟口根扎后坪建设，下移后全年生产天数增加。报告期内，公司按照调整后的方案加紧施工。

3、生产辅助设施和生活设施工程：110kV 和 35kV 输变电工程开展基础工程施工；供水系统完成拦水坝堆筑，引水管敷设基本完成；办公生活区及食堂的装修收尾工作，完成其电力供应。

公司将继续加大项目建设支持力度，尽快实现出矿投产。

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	178,995,523.00	12.35%	26,931,295.00				26,931,295.00	205,926,818.00	13.95%
1、国家持股	0.00	0.00%	0.00				0.00	0.00	0.00%
2、国有法人持股	178,995,523.00	12.35%	2,878,323.00				2,878,323.00	181,873,846.00	12.32%
3、其他内资持股	0.00	0.00%	10,300,911.00				10,300,911.00	10,300,911.00	0.70%
其中：境内法人持股	0.00	0.00%	4,361,098.00				4,361,098.00	4,361,098.00	0.30%
境内自然人持股	0.00	0.00%	5,939,813.00				5,939,813.00	5,939,813.00	0.40%
4、外资持股	0.00	0.00%	784,997.00				784,997.00	784,997.00	0.05%
其中：境外法人持股	0.00	0.00%	784,997.00				784,997.00	784,997.00	0.05%
境外自然人持股	0.00	0.00%	0.00				0.00	0.00	0.00%
5、基金理财产品等	0.00	0.00%	12,967,064.00				12,967,064.00	12,967,064.00	0.88%
二、无限售条件股份	1,270,000,000.00	87.65%	0.00				0.00	1,270,000,000.00	86.05%
1、人民币普通股	1,270,000,000.00	87.65%	0.00				0.00	1,270,000,000.00	86.05%
2、境内上市的外资股	0.00	0.00%	0.00				0.00	0.00	0.00%
3、境外上市的外资股	0.00	0.00%	0.00				0.00	0.00	0.00%

外资股									
4、其他	0.00	0.00%	0.00				0.00	0.00	0.00%
三、股份总数	1,448,995,523.00	100.00%	26,931,295.00				26,931,295.00	1,475,926,818.00	100.00%

股份变动的的原因

适用 不适用

2021年10月27日，公司发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易项目取得了中国证监会《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）。其中募集配套资金部分根据投资者申购报价结果，最终确定以22.93元/股向18名特定投资者非公开发行股份募集配套资金，发行数量为26,931,295股，募集资金总额为61,753.46万元。上述新增股份已于2022年1月14日上市，本次募集配套资金股份发行后，公司总股本由1,448,995,523股增加至1,475,926,818股。

股份变动的批准情况

适用 不适用

2021年10月27日，公司收到中国证券监督管理委员会下发的《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），核准公司向四川能投发行178,995,523股股份购买相关资产，同时发行股份募集配套资金不超过61,753.46万元。（具体内容详见公司于2021年10月28日发布的《关于发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易事项获得中国证监会核准批复的公告》）

2022年1月20日，公司召开第八届董事会第九次会议审议通过了《关于变更公司注册资本暨修订〈公司章程〉的议案》，公司注册资本（总股本）由127,000万元变更为1,475,926,818元（股）。2022年3月7日，公司取得了成都市市场监督管理局核发的《营业执照》。（具体内容详见公司分别于2022年1月22日、2022年3月8日发布的《关于公司注册资本变更暨修订〈公司章程〉部分条款的公告》《关于完成工商变更登记的公告》）

股份变动的过户情况

适用 不适用

2022年1月5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26,931,295股，均为有限售条件的流通股，上述新增股份于2022年1月14日在深圳证券交易所上市，自上市之日起六个月内不得转让。（具体内容详见公司于2022年1月13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》）

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

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
南方基金管理股份有限公司	0	0	4,666,375	4,666,375	非公开发行	2022年7月18日
蜂巢能源科技股份有限公司	0	0	4,361,098	4,361,098	非公开发行	2022年7月18日
九泰基金管理有限公司	0	0	2,616,659	2,616,659	非公开发行	2022年7月18日
王世忱	0	0	2,407,326	2,407,326	非公开发行	2022年7月18日
四川资本市场纾困发展证券投资基金合伙企业（有限合伙）	0	0	1,322,935	1,322,935	非公开发行	2022年7月18日
国信证券股份有限公司	0	0	1,308,329	1,308,329	非公开发行	2022年7月18日
蒋代友	0	0	1,090,274	1,090,274	非公开发行	2022年7月18日
重庆环保产业股权投资基金管理有限公司-共青城天麟股权投资合伙企业（有限合伙）	0	0	1,090,274	1,090,274	非公开发行	2022年7月18日
财通基金管理有限公司	0	0	915,830	915,830	非公开发行	2022年7月18日
蒋彦琦	0	0	872,219	872,219	非公开发行	2022年7月18日
海通证券股份有限公司	0	0	784,997	784,997	非公开发行	2022年7月18日
UBS AG	0	0	784,997	784,997	非公开发行	2022年7月18日
沈阳兴途股权投资基金管理有限公司-兴途健辉1号私募基金	0	0	784,997	784,997	非公开发行	2022年7月18日
四川国经资本控股有限公司	0	0	784,997	784,997	非公开发行	2022年7月18日
林素真	0	0	784,997	784,997	非公开发行	2022年7月18日
谌永容	0	0	784,997	784,997	非公开发行	2022年7月18日
华泰优选三号股票型养老金产品-中国工商银行股份有限公司	0	0	784,997	784,997	非公开发行	2022年7月18日
华泰资管-兴业银行-华泰资产价值精选资产管理产品	0	0	784,997	784,997	非公开发行	2022年7月18日
合计	0	0	26,931,295	26,931,295	--	--

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	2021年12月10日	22.93元/股	26,931,295	2022年01月14日	26,931,295		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实施情况暨新增股份上市公告书》	2022年01月13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

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18名特定投资者非公开发行股份配套募集资金，发行股份数量为26,931,295股，募集资金总额为61,753.46万元，上述新增股份于2022年1月14日在深圳证券交易所上市（具体内容详见公司于2022年1月13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》）。

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		151,911		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								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持有的普通股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的普通股数量	持有无限售条件的普通股数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
四川省能源投资集团有限责任公司	国有法人	36.18%	533,934,454	增加	178,995,523	354,938,931		
四川化工集团有限责任公司	国有法人	9.72%	143,500,000	不变			质押	140,379,244
							冻结	3,120,756
四川发展（控股）有限责任公司	国有法人	3.53%	52,047,000	不变				

公司								
四川能投资本控股有限公司	国有法人	1.58%	23,301,151	不变				
香港中央结算有限公司	境外法人	1.10%	16,238,784	减少				
王世忱	境内自然人	0.49%	7,246,426	增加				
杨均	境内自然人	0.49%	7,243,065	增加				
中信证券股份有限公司	国有法人	0.47%	6,913,643	减少				
蜂巢能源科技股份有限公司	境内非国有法人	0.30%	4,361,098	新增				
林垂楚	境内自然人	0.24%	3,610,500	新增				
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（如有）（参见注 11）	不适用							
前 10 名无限售条件普通股股东持股情况								
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	16,238,784	人民币普通股	16,238,784					
杨均	7,243,065	人民币普通股	7,243,065					
中信证券股份有限公司	6,913,643	人民币普通股	6,913,643					
王世忱	4,839,100	人民币普通股	4,839,100					
林垂楚	3,610,500	人民币普通股	3,610,500					
赵峻	3,098,138	人民币普通股	3,098,138					
前 10 名无限售条件普通	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							

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	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）	1. 股东杨均通过普通账户持有公司 36,600 股份，通过信用账户持有公司 7,206,465 股份，共计持有公司 7,243,065 股份，占公司总股本比例的 0.49%。 2. 股东林垂楚通过普通账户持有公司 60,500 股份，通过信用账户持有公司 3,550,000 股份，共计持有公司 3,610,500 股份，占公司总股本比例的 0.24%。 3. 股东赵峻通过信用账户持有公司 3,098,138 股份，共计持有公司 3,098,138 股份，占公司总股本比例的 0.21%。

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 2021 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：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 年度第一期中期票据	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	303,375,000.00	5.00%	按年付息，最后一期利息随本金的兑付一起支付	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	否								

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	1.6995	1.4603	16.38%
资产负债率	56.77%	59.97%	-3.20%
速动比率	1.5731	1.3318	18.12%
	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	48,628.13	51,927.71	-6.35%
EBITDA 全部债务比	12.65%	12.80%	-0.15%
利息保障倍数	4.08	3.96	3.03%
现金利息保障倍数	5.06	2.98	69.80%
EBITDA 利息保障倍数	4.08	3.96	3.03%
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

2022 年 06 月 30 日

单位：元

项目	2022 年 6 月 30 日	2022 年 1 月 1 日
流动资产：		
货币资金	2,489,692,849.22	2,913,770,678.14
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	356,966,711.11	222,627,723.29
衍生金融资产		
应收票据	20,000,000.00	
应收账款	2,454,355,580.52	2,328,021,161.80
应收款项融资	23,652,477.00	108,936,237.63
预付款项	32,134,200.18	43,755,365.14
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	51,054,612.73	64,989,556.23
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	135,230,861.75	76,156,748.51
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	266,258,775.26	423,966,545.46
流动资产合计	5,829,346,067.77	6,182,224,016.20
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	204,172,168.70	6,982,041.86
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	6,379,084,561.42	6,553,257,297.41
在建工程	951,019,312.91	609,256,131.27
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	23,031,257.09	28,720,413.90
无形资产	4,751,239,628.03	4,753,540,210.21
开发支出		
商誉	1,877,160.08	1,877,160.08
长期待摊费用	16,985,944.85	15,798,584.27
递延所得税资产	105,984,983.62	105,696,624.32
其他非流动资产	104,500,378.27	109,141,534.30
非流动资产合计	12,537,895,394.97	12,184,269,997.62
资产总计	18,367,241,462.74	18,366,494,013.82
流动负债：		
短期借款	465,394,932.87	335,422,196.56
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	149,010,849.68	153,346,359.52
应付账款	1,381,032,877.04	1,716,883,670.26
预收款项		
合同负债	25,773,276.23	2,419,241.74
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	67,373,470.23	91,058,394.24
应交税费	19,429,089.67	53,155,276.39
其他应付款	409,861,223.49	907,285,820.45
其中：应付利息		
应付股利		17,700,000.00
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	907,786,053.85	973,741,259.86
其他流动负债	4,309,414.51	292,184.18
流动负债合计	3,429,971,187.57	4,233,604,403.20
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	6,342,245,731.24	6,127,476,559.16
应付债券	303,375,000.00	310,833,333.33
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	17,446,077.17	20,445,325.61
长期应付款	9,254,349.66	
长期应付职工薪酬		
预计负债	13,279,025.33	12,770,762.20
递延收益	310,707,777.90	308,399,198.08
递延所得税负债	56,459.81	74,788.95
其他非流动负债		
非流动负债合计	6,996,364,421.11	6,779,999,967.33
负债合计	10,426,335,608.68	11,013,604,370.53
所有者权益：		
股本	1,475,926,818.00	1,475,926,818.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	3,809,356,882.45	3,938,311,104.37
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备	1,005,069.30	708,618.93
盈余公积	200,983,680.03	200,983,680.03
一般风险准备		
未分配利润	-466,122,228.25	-798,190,460.18
归属于母公司所有者权益合计	5,021,150,221.53	4,817,739,761.15
少数股东权益	2,919,755,632.53	2,535,149,882.14
所有者权益合计	7,940,905,854.06	7,352,889,643.29
负债和所有者权益总计	18,367,241,462.74	18,366,494,013.82

法定代表人：张昌均 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	2022年6月30日	2022年1月1日
流动资产：		
货币资金	836,316,265.47	1,683,046,444.66
交易性金融资产	276,966,711.11	180,420,600.00
衍生金融资产		
应收票据		

应收账款	151,071,352.27	196,917,221.41
应收款项融资	8,500,000.00	26,260,000.00
预付款项	417,943.50	942,590.60
其他应收款	776,667,707.14	594,923,539.14
其中：应收利息		
应收股利		
存货		
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	520,230.29	609,227.40
流动资产合计	2,050,460,209.78	2,683,119,623.21
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	3,758,233,025.29	2,693,202,129.31
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	1,745,552.20	1,912,421.14
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	2,583,259.47	3,444,345.99
无形资产	158,168.09	219,826.25
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	243,350.25	281,773.95
递延所得税资产	14,687,611.69	14,687,611.69
其他非流动资产		
非流动资产合计	3,777,650,966.99	2,713,748,108.33
资产总计	5,828,111,176.77	5,396,867,731.54
流动负债：		
短期借款	400,297,702.23	
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	31,970,376.38	47,346,494.23
预收款项		
合同负债		
应付职工薪酬	4,094,556.82	5,865,348.26

应交税费	181,069.23	561,110.22
其他应付款	271,807,562.48	11,395,257.73
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	302,453,844.05	302,843,832.09
其他流动负债		
流动负债合计	1,010,805,111.19	368,012,042.53
非流动负债：		
长期借款	4,200,000.00	204,440,000.00
应付债券	303,375,000.00	310,833,333.33
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	1,034,080.50	935,429.04
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	308,609,080.50	516,208,762.37
负债合计	1,319,414,191.69	884,220,804.90
所有者权益：		
股本	1,475,926,818.00	1,475,926,818.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	4,078,105,014.92	4,083,950,828.68
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	197,418,203.89	197,418,203.89
未分配利润	-1,242,753,051.73	-1,244,648,923.93
所有者权益合计	4,508,696,985.08	4,512,646,926.64
负债和所有者权益总计	5,828,111,176.77	5,396,867,731.54

3、合并利润表

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 年半年度
一、营业总收入	1,459,526,308.68	3,326,182,423.01
其中：营业收入	1,459,526,308.68	3,326,182,423.01
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	889,669,925.00	2,711,586,271.01

其中：营业成本	598,297,735.07	2,426,648,264.03
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	9,659,620.87	6,594,555.63
销售费用	1,133,774.57	3,914,133.00
管理费用	106,469,439.74	89,974,924.46
研发费用	5,425,277.11	2,009,040.66
财务费用	168,684,077.64	182,445,353.23
其中：利息费用	186,826,490.59	185,991,498.59
利息收入	20,657,456.82	6,705,813.61
加：其他收益	6,678,891.79	2,276,522.21
投资收益（损失以“-”号填列）	3,057,351.75	11,706,966.66
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-2,809,873.16	2,573,334.35
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）	1,761,131.11	1,555,498.72
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-4,595,226.64	-35,711,401.95
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-749,053.39	13,868.10
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	576,009,478.30	594,437,605.74
加：营业外收入	11,017,616.77	359,867.74
减：营业外支出	986,692.10	3,801,788.52
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	586,040,402.97	590,995,684.96
减：所得税费用	30,436,597.25	64,436,586.86
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	555,603,805.72	526,559,098.10
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	555,603,805.72	526,559,098.10
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. 归属于母公司所有者的净利润	332,068,231.93	295,338,776.40
2. 少数股东损益	223,535,573.79	231,220,321.70
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	555,603,805.72	526,559,098.10
归属于母公司所有者的综合收益总额	332,068,231.93	295,338,776.40
归属于少数股东的综合收益总额	223,535,573.79	231,220,321.70
八、每股收益:		
(一) 基本每股收益	0.22	0.23
(二) 稀释每股收益	0.22	0.23

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：55,871,600.85 元，上期被合并方实现的净利润为：12,863.36 元。

法定代表人：张昌均 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	2022 年半年度	2021 年半年度
一、营业收入	264,167.64	1,366,256,519.29
减：营业成本	25,007.46	1,344,653,575.99
税金及附加	130,716.10	2,034,108.15
销售费用	533,906.06	1,111,612.31
管理费用	11,348,994.07	12,453,927.36
研发费用		

财务费用	-9,748,464.29	10,036,441.03
其中：利息费用	18,668,734.07	13,613,717.63
利息收入	28,463,252.52	4,047,383.85
加：其他收益	62,716.84	4,476.88
投资收益（损失以“-”号填列）	4,776,366.66	10,097,881.68
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-1,011,395.86	2,573,334.35
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）	1,761,131.11	1,144,309.14
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-3,912,434.05	-25,926,074.67
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）	661,788.80	-18,712,552.52
加：营业外收入	1,234,083.40	
减：营业外支出		
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	1,895,872.20	-18,712,552.52
减：所得税费用		-6,481,518.67
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	1,895,872.20	-12,231,033.85
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	1,895,872.20	-12,231,033.85
（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	1,895,872.20	-12,231,033.85
七、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.0013	-0.0096
（二）稀释每股收益	0.0013	-0.0096

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 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	1,591,260,257.35	2,622,089,343.48
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	224,011,704.39	312,963.57
收到其他与经营活动有关的现金	71,734,230.19	171,167,106.54
经营活动现金流入小计	1,887,006,191.93	2,793,569,413.59
购买商品、接受劳务支付的现金	346,388,561.00	1,784,356,482.71
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	192,594,859.36	211,252,370.76
支付的各项税费	251,129,849.35	81,650,733.04
支付其他与经营活动有关的现金	140,009,576.00	132,906,964.15
经营活动现金流出小计	930,122,845.71	2,210,166,550.66
经营活动产生的现金流量净额	956,883,346.22	583,402,862.93
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	923,800,000.00	3,586,823,651.62
取得投资收益收到的现金	7,345,280.56	15,766,582.88
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		20,119.40
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	6,984,117.21	2,086,651.77
投资活动现金流入小计	938,129,397.77	3,604,697,005.67
购建固定资产、无形资产和其他长	710,760,225.69	761,210,227.72

期资产支付的现金		
投资支付的现金	1,257,800,000.00	3,181,000,000.00
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	37,608,165.32	925,688,230.86
支付其他与投资活动有关的现金	2,665,148.12	8,329,699.09
投资活动现金流出小计	2,008,833,539.13	4,876,228,157.67
投资活动产生的现金流量净额	-1,070,704,141.36	-1,271,531,152.00
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	100,200,000.00	66,800,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	100,200,000.00	66,800,000.00
取得借款收到的现金	2,004,313,505.21	1,569,878,473.81
收到其他与筹资活动有关的现金		95,500,000.00
筹资活动现金流入小计	2,104,513,505.21	1,732,178,473.81
偿还债务支付的现金	1,724,255,000.31	686,691,911.46
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	205,861,797.11	195,225,405.59
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		6,000,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金	488,276,367.63	27,531,426.31
筹资活动现金流出小计	2,418,393,165.05	909,448,743.36
筹资活动产生的现金流量净额	-313,879,659.84	822,729,730.45
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	32,639.30	-6,364.55
五、现金及现金等价物净增加额	-427,667,815.68	134,595,076.83
加：期初现金及现金等价物余额	2,851,483,251.54	1,494,859,160.92
六、期末现金及现金等价物余额	2,423,815,435.86	1,629,454,237.75

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 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	50,994,505.26	1,587,146,303.57
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	499,111,066.15	443,698,199.06
经营活动现金流入小计	550,105,571.41	2,030,844,502.63
购买商品、接受劳务支付的现金	14,866,479.57	1,388,549,899.92
支付给职工以及为职工支付的现金	9,456,006.40	10,532,685.09
支付的各项税费	656,906.89	12,273,091.14
支付其他与经营活动有关的现金	186,369,337.82	243,429,728.53
经营活动现金流出小计	211,348,730.68	1,654,785,404.68
经营活动产生的现金流量净额	338,756,840.73	376,059,097.95
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	951,309,552.82	3,087,319,171.61
取得投资收益收到的现金	7,041,499.74	133,053,659.86
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	61,280,894.41	
投资活动现金流入小计	1,019,631,946.97	3,220,372,831.47
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	48,359.27	32,229.03

投资支付的现金	2,018,917,788.51	3,836,688,230.86
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	359,557,900.00	
投资活动现金流出小计	2,378,524,047.78	3,836,720,459.89
投资活动产生的现金流量净额	-1,358,892,100.81	-616,347,628.42
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	449,920,000.00	501,378,305.60
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	449,920,000.00	501,378,305.60
偿还债务支付的现金	250,230,000.00	151,488,904.79
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	25,717,171.07	10,246,873.06
支付其他与筹资活动有关的现金	591,444.62	16,800.00
筹资活动现金流出小计	276,538,615.69	161,752,577.85
筹资活动产生的现金流量净额	173,381,384.31	339,625,727.75
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	32,639.30	-6,364.55
五、现金及现金等价物净增加额	-846,721,236.47	99,330,832.73
加：期初现金及现金等价物余额	1,681,408,922.86	658,177,424.90
六、期末现金及现金等价物余额	834,687,686.39	757,508,257.63

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2022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				3,831,342,205.50				200,983,680.03				-697,744,940.08	4,810,507,763.45	2,459,040,189.81	7,269,547,953.26
加：会计政策变更													4,729,745.75	4,729,745.75		4,729,745.75
前期差错更正																
同一控制下企业合并					106,968,898.87				708,618.93				-105,175,265.85	2,502,519.95	76,109,692.33	78,611,944.28
其他																

他														
二、本年期初余额	1,475,926,818.00			3,938,311,104.37			708,618.93	200,983,680.03		-798,190,460.18		4,817,739,761.15	2,535,149,882.14	7,352,889,643.29
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）				-128,954,221.92			296,450.37			332,068,231.93		203,410,460.38	384,605,750.39	588,016,210.77
（一）综合收益总额										332,068,231.93		332,068,231.93	223,535,573.79	555,603,805.72
（二）所有者投入和减少资本				-128,954,221.92								-128,954,221.92	161,070,176.60	32,115,954.68
1. 所有者投入的普通股													100,200.00	100,200.00
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				-128,954,221.92								-128,954,221.92	60,870,176.60	-68,084,045.32
（三）利润分配														
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者（或股东）的分配														
4. 其他														
（四）所有者权益内部结转														

1. 资本公积转增资本(或股本)														
2. 盈余公积转增资本(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							296,450.37					296,450.37		296,450.37
1. 本期提取							1,049,777.17					1,049,777.17		1,049,777.17
2. 本期使用							-753,326.80					-753,326.80		-753,326.80
(六) 其他														
四、本期期末余额	1,475,926,810.00				3,809,356,882.45		1,005,069.30	200,983,680.03		-466,122,282.25		5,021,150,221.53	2,919,755,632.33	7,940,905,854.06

上年金额

单位：元

项目	2021 年半年度														
	归属于母公司所有者权益													少数股东权益	所有者权益合计
	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	1,270,000,000.00				4,164,159,737.48			200,983,680.03		-1,037,721,047.69		4,597,422,369.82	2,000,425,373.01	6,597,847,742.83	

加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并					147,928.712.13			170,253.42			-109,502.325.13		38,596.640.42	70,485.632.22	109,082.264
其他															
二、本年期初余额	1,270,000.000				4,312,088.449.61			170,253.42	200,983.680.03		-1,147,223.372.82		4,636,019.010.24	2,070,911.005.23	6,706,930.015.47
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					-733,229.046.90			86,902.76			295,338.776.40		-437,803.367.74	293,410.819.90	-144,392.547.84
（一）综合收益总额											295,338.776.40		295,338.776.40	231,220.321.70	526,559.098.10
（二）所有者投入和减少资本					-733,229.046.90								-733,229.046.90	68,190.498.20	-665,038.548.70
1. 所有者投入的普通股														66,800.000.00	66,800.000.00
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					-733,229.046.90								-733,229.046.90	1,390.498.20	731,838.548.70
（三）利润														-6,0	-6,0

分配														00,000.00	00,000.00
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配														-6,000.00	-6,000.00
4. 其他															
（四）所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本（或股本）															
2. 盈余公积转增资本（或股本）															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
（五）专项储备							86,902.76							86,902.76	86,902.76
1. 本期提取							670,610.13							670,610.13	670,610.13
2. 本期使用							-583,707.37							-583,707.37	-583,707.37
（六）其他															
四、本期期末余额	1,270,000.00				3,578,859.40		257,156.18	200,983,680.03			-851,459.42		4,198,215.64	2,364,321.82	6,562,537.46

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2022 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				4,083,950,828.68				197,418,203.89	-1,244,648,923.93		4,512,646,926.64
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				4,083,950,828.68				197,418,203.89	-1,244,648,923.93		4,512,646,926.64
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					-5,845,813.76					1,895,872.20		-3,949,941.56
（一）综合收益总额										1,895,872.20		1,895,872.20
（二）所有者投入和减少资本					-5,845,813.76							-5,845,813.76
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					-5,845,813.76							-5,845,813.76
（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、本期期末余额	1,475,926,818.00				4,078,105,014.92				197,418,203.89	-1,242,753,051.73		4,508,696,985.08

上年金额

单位：元

项目	2021 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	1,270,000,000.00				3,394,184,421.44				197,418,203.89	-1,163,142,755.42		3,698,459,869.91
加：会												

计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	1,270,000.00				3,394,184,421.44				197,418,203.89	-1,163,142,755.42		3,698,459,869.91
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					-149,778,043.21					-12,231,033.85		-162,009,077.06
（一）综合收益总额										-12,231,033.85		-12,231,033.85
（二）所有者投入和减少资本					-149,778,043.21							-149,778,043.21
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					-149,778,043.21							-149,778,043.21
（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、本期期末余额	1,270,000.00				3,244,406.23				197,418.20	-1,175,373.78		3,536,450.79

三、公司基本情况

川化股份有限公司（以下简称“本公司”或“公司”）是于 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，根据《中华人民共和国公司法》等有关法规，由川化集团有限责任公司（以下简称“川化集团公司”）作为独家发起人，以川化集团公司下属的第一化肥厂、第二化肥厂、三聚氰胺厂、硫酸厂、硝酸厂、催化剂厂、气体厂、供应公司、销售公司及相关部门经评估确认的净资产折股，发起设立的股份有限公司；公司于 1997 年 10 月 20 日经四川省工商行政管理局核准登记注册成立。公司主要经营范围是化学肥料、基本化学原料、有机化学产品的生产和销售；化学工业方面的技术开发与技术服务；主要产品是合成氨、尿素、三聚氰胺、硝酸铵、硫酸、过氧化氢等。公司设立时的注册资本为人民币 3.4 亿元，按每股面值人民币 1 元，折合 3.4 亿股，全部由川化集团公司持有，股权性质为：国有法人股。

根据“证监发行字（2000）124 号”文件，经中国证券监督管理委员会批准，2000 年 9 月 8 日、9 日，公司在深圳证券交易所向社会公众公开发行人民币普通股 13,000 万股，发行价为 6.18 元/股。本次公开募股后，公司总股本为 47,000 万股。

2006 年 3 月 21 日，本公司股权分置改革方案正式实施完毕，当日登记在册的流通股股东每 10 股获得 3.2 股股份，非流通股股东川化集团公司向流通股股东作出对价安排 41,600,000 股股份。

2008 年 1 月 31 日，国务院国有资产监督管理委员会出具《关于川化股份有限公司、四川泸天化股份有限公司国有股东所持股份划转有关问题批复》，同意本公司国有股东川化集团公司将所持有公司 29,840 万股股份划转给化工控股。本次划转后公司总股本仍为 47,000 万股，化工控股持有 29,840 万股，占总股本的 63.49%。本次划转已于 2008 年 8 月 29 日在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司完成了股份过户手续。

2013 年 12 月 18 日至 2013 年 12 月 30 日，化工控股通过大宗交易累计减持 2,300 万股，占总股本的 4.89%，减持后仍持有本公司 27,540 万股，占总股本的 58.60%。

2014 年 11 月 5 日，国务院国有资产监督管理委员会抄送的《关于川化股份有限公司国有股东所持股份协议转让有关问题的批复》（国资产权（2014）1033 号），经国务院国资委批准，同意化工控股将持有的本公司 7,550 万股股份协议转让给四川发展（控股）有限责任公司（以下简称“四川发展”）。本次股权转让完成后，化工控股将持有本公司股份 19,990 万股，占公司总股本比例为 42.53%，仍为公司控股股东；四川发展将持有本公司股份 7,550 万股，占公司总股本

比例为 16.06%，为公司第二大股东。本次划转已于 2014 年 12 月 5 日在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司完成了股份过户手续。

2015 年 2 月 3 日至 3 月 9 日，化工控股通过证券交易系统减持本公司股份 5,640 万股，占本公司总股本 12%，本次减持后，化工集团持有本公司股份 14,350 万股，占本公司总股本 30.53%，仍为公司控股股东；2015 年 6 月 18 日，四川发展通过证券交易系统减持本公司股份 2,345.3 万股，占本公司总股本 4.99%，本次减持后，四川发展持有公司股份 5,204.7 万股，占本公司总股本 11.07%，仍为公司第二大股东。

2016 年 3 月 24 日，公司进入重整程序，根据法院裁定批准的《川化股份有限公司重整计划》，川化股份按每 10 股转增约 17.02 股方案转增股份总数 8 亿股，本次转增后公司总股本为 12.7 亿股，四川省能源投资集团有限责任公司变更为公司控股股东（持股 33,280.00 万股，持股比例为 26.20%），化工集团为公司第二大股东。

2021 年 10 月 27 日，公司发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易项目取得了中国证监会《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）。其中募集配套资金部分根据投资者申购报价结果，最终确定以 22.93 元/股向 18 名特定投资者非公开发行股份募集配套资金，发行数量为 26,931,295 股，募集资金总额为 61,753.46 万元。上述新增股份已于 2022 年 1 月 14 日上市，本次募集配套资金股份发行后，公司总股本由 1,448,995,523 股增加至 1,475,926,818 股。

2022 年 4 月 26 日，公司披露了《关于控股股东增持公司股份计划的公告》，公司控股股东四川能投计划自 2022 年 4 月 26 日起 6 个月内，以自有资金择机增持公司股份，拟增持股份数量不低于 2,213.89 万股（占公司总股本的 1.5%）且不超过 2,951.85 万股（占公司总股本的 2%）。截至报告期末，四川能投已通过深圳证券交易所交易系统集中竞价方式增持公司 1,700.66 万股股份，占公司总股本的 1.15%。

截至报告期末，四川能投持有公司 533,934,454 股，持股比例为 35.83%。

（一）公司注册地址、组织形式、总部地址

公司注册地址即总部地址位于四川省成都市青白江区大弯镇团结路 311 号，组织形式为股份有限公司，公司办公地址位于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。

（二）公司的业务性质、经营范围

公司经营范围为：道路运输经营；危险化学品经营（经营项目以《危险化学品经营许可证》为准）；专用铁路兼办铁路货物运输（发送品类、到达品类按铁道部公布的《铁路专用线专用铁路名称表》为准）。（以上项目及期限以许可证为准）（以下项目不含前置许可项目，后置许可项目凭许可证或审批文件经营）锂离子电池制造；风力发电、太阳能发电；有色金属矿采选；无机盐制造；商品批发与零售；进出口业；仓储业；工程机械租赁；货运代理；建筑装修装饰工程；科技推广和应用服务业；环境治理；专业技术服务业；金属制品、机械和设备修理业；人力资源管理服务；装卸搬运。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）

（三）第一大股东以及最终实际控制人名称

公司的第一大股东为四川省能源投资集团有限责任公司；最终实际控制人为四川省国有资产监督管理委员会。

（四）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 2022 年 8 月 17 日经公司第八届董事会第二十次会议准报出。

公司将四川能投新能电力有限公司、四川能投锂业有限公司、四川能投节能环保投资有限公司、四川能投鼎盛锂业有限公司纳入合并财务报表范围，情况详见本附注“八、合并范围变更”、“九、在其他主体中的权益”。

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、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。

6、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。

7、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。

8、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。

9、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

(1) 金融工具减值计量和会计处理

公司以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、合同资产、租赁应收款、分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债以外的贷款承诺、不属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债或不属于金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债的财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。

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

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，公司在资产负债表日仅将自初始确认后整个存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备。

对于租赁应收款、由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成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。

(2) 按组合评估预期信用风险和计量预期信用损失的金融工具

项 目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
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，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存
其他应收款——无回收风险组合	合并范围内关联方应收款及押金保证金等性质应收款	续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

(3) 按组合计量预期信用损失的应收款项

项 目	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，编制账龄与整个存续期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	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	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

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。

10、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. 存货可变现净值的确定依据

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照单个存货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。

4. 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

5. 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。

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、合同成本

与合同成本有关的资产包括合同取得成本和合同履约成本。

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。

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) 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

①通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权，且不属于“一揽子交易”的

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。

②通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权，且属于“一揽子交易”的

将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理。但是，在丧失控制权之前每一次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	10-50	0%-5%	1.90%-10.00%
机器设备	年限平均法	10-20	0%-5%	4.75%-10.00%
运输工具	年限平均法	6-10	0%-5%	9.50%-16.67%
办公设备	年限平均法	5-8	3%-5%	11.88%-19.40%
电子设备及其他	年限平均法	5-8	3%-5%	11.88%-19.40%

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。

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) 计价方法、使用寿命、减值测试

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。具体年限如下：

项 目	摊销年限(年)
特许经营权	按合同约定特许经营年限
土地使用权	按法律约定的使用年限
软件	2-10
采矿权	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，保有经济储量是本公司基于有关知识、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。公司取得的采矿权年限为 30 年。
商标	5
非专利技术	10

使用寿命不确定的无形资产不摊销，公司在每个会计期间均对该无形资产的使用寿命进行复核。

3. 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) 内部研究开发支出会计政策

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

职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。

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

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、炉渣和物料等产品以及提供新能源综合服务，属于在某一时点履行履约义务。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；

炉渣销售收入：公司在将炉渣交付客户时点，按照合同约定的单价及实际销售量结算确认收入；

物料销售收入：公司在完成物料交付时点，按照实际物料供应量及物料供应协议约定的单价确认物料销售收入；

新能源综合服务收入：在交货验收后或向客户转移货权并取得货权转移清单时确认收入；

锂电业务销售收入：在交货验收后或向客户转移货权并取得货权转移清单时确认收入。

（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导致收入确认会计政策存在差异的情况

24、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。

25、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。

26、租赁

1. 公司作为承租人

在租赁期开始日，公司将租赁期不超过 12 个月，且不包含购买选择权的租赁认定为短期租赁；将单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁认定为低价值资产租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不认定为低价值资产租赁。对于所有短期租赁和低价值资产租赁，公司在租赁期内各个期间按照直线法将租赁付款额计入相关资产成本或当期损益。除上述采用简化处理的短期租赁和低价值资产租赁外，在租赁期开始日，公司对租赁确认使用权资产和租赁负债。

（1）使用权资产

使用权资产按照成本进行初始计量，该成本包括：①租赁负债的初始计量金额；②在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；③承租人发生的初始直接费用；④承租人为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。

公司按照直线法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，公司在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

（2）租赁负债

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

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

2. 公司作为出租人

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

（1）公司作为承租人

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

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。

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

（2）公司作为出租人

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

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司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。

27、其他重要的会计政策和会计估计

（一）安全生产费

公司按照财政部、国家安全生产监督管理总局联合发布的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财企〔2012〕16 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。

（二）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。

28、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

2021 年 12 月 30 日，财政部发布了《关于印发〈企业会计准则解释第 15 号〉的通知》（财会【2021】35 号）（以下简称“解释第 15 号”），本解释中“关于企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理”自 2022 年 1 月 1 日起施行。2022 年 4 月 19 日，公司召开第八届董事会第十三次会议和第八届监事会第七次会议审议通过了公司《关于会计政策变更的议案》。

公司自 2022 年 1 月 1 日起执行解释第 15 号中“关于企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理”的规定，解释第 15 号新旧衔接规定“对于首次施行本解释财务报表列报最早期间的期初至本解释施行日之间发生的试运行销售，企业应当按照本解释的规定进行追溯调整”。公司根据新旧衔接规定对 2021

年度试运行销售进行了追溯调整。具体情况详见《关于会计政策变更的公告》(公告编号: 2022-017 号)。试运行销售追溯调整对公司 2021 年度财务报表主要影响如下:

单位: 元

影响 2021 年度资产负债表项目	影响金额
固定资产	11,020,143.04
在建工程	168,412.67
无形资产	-6,458,809.96
未分配利润	3,415,498.58
少数股东权益	1,314,247.17
影响 2021 年度利润表项目	影响金额
营业收入	20,878,074.74
营业成本	16,148,328.99
净利润	4,729,745.75
归母净利润	3,415,498.58
少数股东损益	1,314,247.17

注: 上述追溯影响数据未经审计。

(2) 重要会计估计变更

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%
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	7%、5%、1%
企业所得税	应纳税所得额	25%、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%
地方教育附加	实际缴纳的流转税税额	2%
土地使用税	土地面积	2.4 元/平方米、4 元/平方米、6 元/平方米
契税	土地使用权的成交价格	3%
资源税	以按税法规定计算的其他非金属原矿销售收入为基础计算	6.5%

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%、12.5%、15%、25%
四川省能投盐边新能源开发有限公司	免税、7.5%、12.5%、15%、25%
四川省能投美姑新能源开发有限公司	免税
遂宁川能能源有限公司	7.50%
宜宾川能环保能源利用有限公司	15%
广安川能能源有限公司	15%
射洪川能环保有限公司	免税
雅安川能环保能源发电有限公司	免税

长垣川能环保能源发电有限公司	免税
广安川能再生资源利用有限公司	免税
泸州川能环保能源发电有限公司	免税
自贡川能环保发电有限公司	免税
除上述以外的其他纳税主体	25%

2、税收优惠

1、企业所得税

(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、宜宾川能环保能源利用有限公司、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本期享受西部大开发优惠政策。

(2) 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
四川能投会东新能源开发有限公司(绿荫塘风电项目)	2017年-2019年	2020年-2022年
四川能投会东新能源开发有限公司(雪山风电项目)	2018年-2020年	2021年-2023年
四川能投会东新能源开发有限公司(鲁北风电项目)	2016年-2018年	2019年-2021年
四川能投盐边新能源开发有限公司(大面山二期风电项目)	2017年-2019年	2020年-2022年
四川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
四川能投盐边新能源开发有限公司(红格大面山 50MW 光伏项目)	2017年-2019年	2020年-2022年
四川能投盐边新能源开发有限公司(攀枝花水电屋顶 0.23MW 分布式光伏)	2017年-2019年	2020年-2022年
四川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
遂宁川能能源有限公司	2017年-2019年	2020年-2022年
射洪川能环保有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年
雅安川能环保能源发电有限公司	2019年-2021年	2022年-2024年
长垣川能环保能源发电有限公司	2019年-2021年	2022年-2024年
广安川能再生资源利用有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年
泸州川能环保能源发电有限公司	2020年-2022年	2023年-2025年
自贡川能环保发电有限公司(二期)	2020年-2022年	2023年-2025年

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。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、射洪川能环保有限公司、广安川能再生资源利用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%。

根据财政部、国家税务、海关总署联合发布的《关于深化增值税改革有关政策的公告》(财政部、国家税务、海关总署公告 2019 年第 39 号)规定, 自 2019 年 4 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日, 允许生产、生活性服务业纳税人按照当期可抵扣进项税额加计 10%, 抵减应纳税额。

根据财政部、税务总局《关于明确生活性服务业增值税加计抵减政策的公告》（财政部、税务总局公告 2019 年第 87 号），2019 年 10 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日，允许生活性服务业纳税人按照当期可抵扣进项税额加计 15%，抵减应纳税额。纳税人适用加计抵减政策的其他有关事项，根据财政部、国家税务、海关总署联合发布的《关于深化增值税改革有关政策的公告》（2019 年第 39 号）等有关规定执行。

根据财政部、国家税务总局《关于支持新型冠状病毒感染的肺炎疫情防控有关税收政策的公告》（财政部、税务总局公告 2020 年第 8 号），第五条：“对纳税人提供公共交通运输服务、生活服务，以及为居民提供必需生活物资快递收派服务取得的收入，免征增值税。”根据财政部、税务总局《关于延续实施应对疫情部分税费优惠政策的公告》（财政部、税务总局公告 2021 年第 7 号）第三条的规定：财政部、税务总局《关于支持新型冠状病毒感染的肺炎疫情防控有关税收政策的公告》（财政部、税务总局公告 2020 年第 8 号）规定的税收优惠政策凡已经到期的，执行期限延长至 2021 年 3 月 31 日。四川川能环境卫生项目管理有限公司、资阳川能环境卫生管理有限公司和四川恒升天洁环境管理有限公司从 2021 年 1 月 1 日至 2021 年 3 月 31 日享受此税收优惠政策。

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	49,758.47	53,627.47
银行存款	2,383,026,668.07	2,843,469,936.67
其他货币资金	106,616,422.68	70,247,114.00
合计	2,489,692,849.22	2,913,770,678.14
其中：存放在境外的款项总额	0.00	0.00
因抵押、质押或冻结等对使用有限制的款项总额	65,877,413.36	21,063,843.08

其他说明

截至 2022 年 6 月 30 日，公司使用受到限制的货币资金 65,877,413.36 元，其中，保函保证金 22,058,428.82 元，信用证保证金 1,973,130.00 元，承兑汇票保证金 41,223,583.52 元，外币保证金 618,771.02 元，ETC 业务冻结资金 3,500.00 元。

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	356,966,711.11	222,627,723.29
其中：		
银行理财产品	356,966,711.11	222,627,723.29
合计	356,966,711.11	222,627,723.29

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	20,000,000.00	
合计	20,000,000.00	

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	20,000,000.00	100.00%			20,000,000.00					
其中：										
银行承兑票据	20,000,000.00	100.00%			20,000,000.00					
合计	20,000,000.00	100.00%			20,000,000.00					

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
银行承兑票据	20,000,000.00		0.00%
合计	20,000,000.00		

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

4、应收账款

(1) 应收账款分类披露

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	419,244,455.88	14.68%	362,554,933.40	86.48%	56,689,522.48	419,157,650.28	70.83%	357,193,557.07	83.56%	61,964,093.21
其中：										
按组合	2,436,906,048.	85.32%	39,239,990.73	1.61%	2,397,666,058.	2,306,122,276.	29.17%	40,065,207.80	13.06%	2,266,057,068.

计提坏账准备的应收账款	77				04	39				59
其中：										
账龄组合	391,574,625.40	13.71%	39,239,990.73	10.02%	352,334,634.67	380,361,041.75	4.56%	40,065,207.80	83.64%	340,295,833.95
无回收风险组合	2,045,331,423.37	71.61%	0.00		2,045,331,423.37	1,925,761,234.64	24.61%	0.00		1,925,761,234.64
合计	2,856,150,504.65	100.00%	401,794,924.13	14.07%	2,454,355,580.52	2,725,279,926.67	100.00%	397,258,764.87	63.00%	2,328,021,161.80

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
四川翔龄实业有限公司	267,807,154.06	229,911,776.76	85.85%	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
成都塑天贸易有限责任公司	9,421,327.06	9,421,327.06	100.00%	已诉讼，款项存在无法收回的风险
四川佳奇石化有限公司	16,919,643.94	11,843,750.76	70.00%	已诉讼判决，款项存在无法收回的风险
上海韵彬贸易有限公司	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
福建省福能电力燃料有限公司	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
国网四川省电力公司	19,062,458.82	19,062,458.82	100.00%	线路补贴预计无法收回
新密市昌源集团电力有限公司	22,862,819.72	22,862,819.72	100.00%	预计无法收回
南通爱可普环保设备有限公司	265,486.68	265,486.68	100.00%	预计无法收回
四川天都恒润环保科技有限公司	106,805.60	106,805.60	100.00%	预计无法收回
成都市成华区跳蹬河街道办事处东篱路社区居委会	20,000.00	20,000.00	100.00%	预计无法收回
合计	419,244,455.88	362,554,933.40		

按组合计提坏账准备：

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	391,574,625.40	39,239,990.73	10.02%
无风险组合	2,045,331,423.37		
合计	2,436,906,048.77	39,239,990.73	

确定该组合依据的说明：

国网电力公司、支付垃圾处置补贴费和环卫清扫费用的政府单位的应收款项以及应收保证金款项，因款项性质的特殊性一般无回收风险。根据国家发展改革委《关于完善风力发电上网电价政策的通知》（发改价格〔2015〕1906号）和国家发展改革委、财政部、国家能源局近日联合印发的《完善生物质发电项目建设运行的实施方案》规定的上网电价（上网电价与火电标杆电价的差额为电费补贴）。标杆电价和由政府补助的电费补贴，由国家电网公司发放，回收风险小，不计提坏账准备。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	1,256,729,644.21
1 年以内（含 1 年）	1,256,729,644.21
1 至 2 年	617,638,215.10
2 至 3 年	356,551,301.84
3 年以上	625,231,343.50
3 至 4 年	301,747,183.38
4 至 5 年	318,769,384.72
5 年以上	4,714,775.40
合计	2,856,150,504.65

（2） 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	357,193,557.07	5,361,376.33				362,554,933.40
按组合计提坏账准备	40,065,207.80	-825,217.07				39,239,990.73
合计	397,258,764.87	4,536,159.26				401,794,924.13

（3） 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
国网四川省电力公司	1,879,134,737.70	65.79%	19,062,458.82
四川翔龄实业有限公司	267,807,154.06	9.38%	229,911,776.76
中国电建集团四川工程有限公司	79,343,208.61	2.78%	8,047,690.06
中国轻工业广州工程有限公司	74,207,599.68	2.60%	11,764,243.81

福建省福能电力燃料有限公司	68,591,260.00	2.40%	54,873,008.00
合计	2,369,083,960.05	82.95%	

5、应收款项融资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	23,652,477.00	108,936,237.63
合计	23,652,477.00	108,936,237.63

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

适用 不适用

如是按照预期信用损失一般模型计提应收款项融资减值准备，请参照其他应收款的披露方式披露减值准备的相关信息：

适用 不适用

其他说明：

1、期末公司已质押的应收票据

单位：元

项 目	期末已质押金额
银行承兑汇票	12,027,477.00
小 计	12,027,477.00

2、期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据情况

单位：元

项 目	期末终止确认金额
银行承兑汇票	79,885,854.24
小 计	79,885,854.24

银行承兑汇票的承兑人是商业银行，由于商业银行具有较高的信用，银行承兑汇票到期不获支付的可能性较低，故本公司将已背书或贴现的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、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	29,457,846.36	91.67%	41,990,345.44	95.97%
1 至 2 年	2,411,515.93	7.50%	1,680,618.81	3.84%
2 至 3 年	255,750.09	0.80%	78,894.39	0.18%
3 年以上	9,087.80	0.03%	5,506.50	0.01%
合计	32,134,200.18		43,755,365.14	

(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 (%)
浙江省二建建设集团有限公司	15,516,339.45	48.29%
凉山州彝族自治州财政局	1,988,967.00	6.19%
四川佳源燃气有限责任公司	1,584,835.80	4.93%
国网四川省电力公司甘孜供电公司	1,197,071.96	3.73%
国网四川阿坝州供电有限责任公司	1,136,340.46	3.54%
合计	21,423,554.67	66.68%

7、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	51,054,612.73	64,989,556.23
合计	51,054,612.73	64,989,556.23

(1) 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
应收暂付款	13,101,954.60	34,769,291.91
押金保证金	36,197,050.05	28,297,200.51
应收政府款项	3,307,732.45	9,291,670.41
往来款	27,271,212.63	23,044,826.23
职工备用金	1,536,322.06	906,037.76
其他	1,562,407.84	543,528.93
合计	82,976,679.63	96,852,555.75

2) 坏账准备计提情况

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)	
2022 年 1 月 1 日余额	426,390.16	416,948.98	31,019,660.38	31,862,999.52
2022 年 1 月 1 日余额在本期				
--转入第二阶段	-2,954.05	2,954.05		
本期计提	71,725.20	973.83	-13,631.65	59,067.38
2022 年 6 月 30 日余额	498,115.36	417,922.81	31,006,028.73	31,922,066.90

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

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	24,031,670.02
1 年以内（含 1 年）	24,031,670.02
1 至 2 年	25,148,987.57
2 至 3 年	6,493,762.06
3 年以上	27,302,259.98
3 至 4 年	22,811,239.26
4 至 5 年	1,541,365.73
5 年以上	2,949,654.99
合计	82,976,679.63

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	26,139,457.58	63,102.97				26,202,560.55
按组合计提坏账准备	5,723,541.94	-4,035.59				5,719,506.35
合计	31,862,999.52	59,067.38				31,922,066.90

4) 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
成都兴能新材料股份有限公司	往来款	13,843,081.58	3-4 年	16.68%	13,843,081.58
自贡市循环经济产业园建设项目工作组	保证金	10,000,000.00	1 年以内	12.05%	
湖北天勤能源开发有限公司	其他关联往来	8,144,910.31	1 年以内、1-2 年	9.82%	8,144,910.31
自贡市住房和城乡建设局	保证金	3,750,000.00	1-2 年	4.52%	
盐边县财政局	保证金	3,693,088.00	3-4 年	4.45%	
合计		39,431,079.89		47.52%	21,987,991.89

5) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
国家税务总局岳池县	增值税即征即退	3,307,716.43	1 年以内	预计 2022 年收回、确认依

税务局				据为国家税务总局岳池县税务局罗渡税务分局《关于广安川能能源有限公司退税申请调查报告》
-----	--	--	--	--

8、存货

(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	17,757,374.39		17,757,374.39	34,859,801.78		34,859,801.78
在产品	10,445,560.79		10,445,560.79	10,524,673.54		10,524,673.54
库存商品	16,123,179.31		16,123,179.31	18,481,782.91		18,481,782.91
周转材料	13,550,774.80		13,550,774.80	1,624,692.13		1,624,692.13
消耗性生物资产						0.00
合同履约成本				1,068,735.03		1,068,735.03
发出商品	91,461,221.16	14,107,248.70	77,353,972.46	23,383,409.13	14,107,248.70	9,276,160.43
在途物资				225,132.74		225,132.74
低值易耗品				95,769.95		95,769.95
委托加工物资				0.00		0.00
合计	149,338,110.45	14,107,248.70	135,230,861.75	90,263,997.21	14,107,248.70	76,156,748.51

(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	
发出商品	14,107,248.70					14,107,248.70
合计	14,107,248.70					14,107,248.70

项目	确定可变现净值的具体依据	本期转回存货跌价准备的原因	本期转销存货跌价准备的原因
发出商品	相关产成品估计售价减去估计的销售费用以及相关税费后的金额确定可变现净值		

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	238,665,914.29	410,177,739.77
预缴企业所得税	7,194,689.57	2,656,198.01
待结算已开票税额	20,398,171.40	11,132,607.68
合计	266,258,775.26	423,966,545.46

10、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	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											
四川蜀能矿产有限责任公司		200,000.00		-2,227,291.98						197,772,708.02	
成都川能新能源股权投资基金管理有限公司	6,982,041.86			-582,581.18						6,399,460.68	
小计	6,982,041.86	200,000.00	0.00	-2,809,873.16						204,172,168.70	
合计	6,982,041.86	200,000.00	0.00	-2,809,873.16						204,172,168.70	

11、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	6,378,025,797.79	6,550,758,968.66
固定资产清理	1,058,763.63	2,498,328.75
合计	6,379,084,561.42	6,553,257,297.41

(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	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	1,061,261,634.87	6,466,035,593.60	106,962,082.25	58,201,925.35	12,494,794.69	7,704,956,030.76

2. 本期增加金额	1,751,612.19	14,813,759.46	1,685,924.78	471,496.29	1,881,812.62	20,604,605.34
(1) 购置	0.00	6,794,192.14	1,685,924.78	471,496.29	1,881,812.62	10,833,425.83
(2) 在建工程转入	1,751,612.19	8,019,567.32				9,771,179.51
(3) 企业合并增加						
3. 本期减少金额			37,606.84	14,221.64	2,660.00	54,488.48
(1) 处置或报废			37,606.84	14,221.64	2,660.00	54,488.48
4. 期末余额	1,063,013,247.06	6,480,849,353.06	108,610,400.19	58,659,200.00	14,373,947.31	7,725,506,147.62
二、累计折旧						
1. 期初余额	138,387,959.75	915,956,894.61	57,199,695.09	30,643,526.11	5,763,176.24	1,147,951,251.80
2. 本期增加金额	21,870,921.30	160,298,570.25	6,952,055.75	3,183,126.68	1,027,464.69	193,332,138.67
(1) 计提	21,870,921.30	160,298,570.25	6,952,055.75	3,183,126.68	1,027,464.69	193,332,138.67
3. 本期减少金额			36,478.64	9,792.10	2,580.20	48,850.94
(1) 处置或报废			36,478.64	9,792.10	2,580.20	48,850.94
4. 期末余额	160,258,881.05	1,076,255,464.86	64,115,272.20	33,816,860.69	6,788,060.73	1,341,234,539.53
三、减值准备						
1. 期初余额	4,197,855.60	2,031,628.01	16,326.69			6,245,810.30
2. 本期增加金额						
(1) 计提						
3. 本期减少金额						
(1) 处置或报废						
4. 期末余额	4,197,855.60	2,031,628.01	16,326.69			6,245,810.30
四、账面价值						
1. 期末账面价值	898,556,510.41	5,402,562,260.19	44,478,801.30	24,842,339.31	7,585,886.58	6,378,025,797.79
2. 期初账面价值	918,675,819.52	5,548,047,070.98	49,746,060.47	27,558,399.24	6,731,618.45	6,550,758,968.66

(2) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
运输工具	568,892.85
机器设备	2,218.20
合计	571,111.05

(3) 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	78,148,527.78	尚在办理中

(4) 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	1,058,763.63	2,498,328.75
合计	1,058,763.63	2,498,328.75

12、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	951,019,312.91	609,256,131.27
合计	951,019,312.91	609,256,131.27

(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	
绥芬河城市热力服务项目	18,313,549.39		18,313,549.39	18,313,549.39		18,313,549.39
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	19,315,707.80		19,315,707.80	19,315,707.80		19,315,707.80
小街风电场	85,248,495.30		85,248,495.30	5,712,325.85		5,712,325.85
淌塘风电场二期	1,616,724.02		1,616,724.02	1,405,453.55		1,405,453.55
零星建设项目	2,119,318.78		2,119,318.78	4,077,061.27		4,077,061.27
李家沟锂辉石 105 万吨/A 项	620,734,640.38		620,734,640.38	546,868,130.24		546,868,130.24

目						
5000 吨碳酸锂 技改项目	203,670,877. 24		203,670,877. 24	13,563,903.1 7		13,563,903.1 7
合计	962,927,467. 66	11,908,154.7 5	951,019,312. 91	621,164,286. 02	11,908,154.7 5	609,256,131. 27

(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
5000 吨碳酸锂 技改项目	248,030,000.00	13,563,903.17	190,106,974.07			203,670,877.24	82.12%	82.12%	2,480,220.00	1,616,220.00	65.16%	
小街风电场	1,183,930,000.00	5,712,325.85	79,536,169.45			85,248,495.30	7.20%	7.20%	792,222.22	792,222.22	3.10%	
李家沟锂辉石 105 万吨/A 项目	1,654,852,300.00	546,868,130.24	73,866,510.14			620,734,640.38	37.51%	37.51%	25,720,959.88	711,446.96	7.00%	
合计	3,086,812,300.00	566,144,359.26	343,509,653.66			909,654,012.92			28,993,402.10	3,119,889.18		

13、使用权资产

单位：元

项目	房屋及建筑物	土地使用权	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	33,649,134.13	3,092,462.24	36,741,596.37
2. 本期增加金额			
3. 本期减少金额			
4. 期末余额	33,649,134.13	3,092,462.24	36,741,596.37
二、累计折旧			
1. 期初余额	7,876,324.06	144,858.41	8,021,182.47
2. 本期增加金额	5,616,680.13	72,476.68	5,689,156.81
(1) 计提	5,616,680.13	72,476.68	5,689,156.81

3. 本期减少金额			
(1) 处置			
4. 期末余额	13,493,004.19	217,335.09	13,710,339.28
三、减值准备			
1. 期初余额			
2. 本期增加金额			
(1) 计提			
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
4. 期末余额			
四、账面价值			
1. 期末账面价值	20,156,129.94	2,875,127.15	23,031,257.09
2. 期初账面价值	25,772,810.07	2,947,603.83	28,720,413.90

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	特许经营权	采矿权	软件	商标	合计
一、账面原值								
1. 期初余额	147,978,873.27		1,601,698.15	3,819,567,004.33	1,212,505,900.00	4,019,878.83	4,100.00	5,185,677,454.58
2. 本期增加金额	828,408.00		461,238.32	57,858,797.01		53,097.35		59,201,540.68
(1) 购置	828,408.00		461,238.32	57,858,797.01		53,097.35		59,201,540.68
(2) 内部研发								
(3) 企业合并增加								
3. 本期减少金额								
(1) 处置								
4. 期末余额	148,807,281.27		2,062,936.47	3,877,425,801.34	1,212,505,900.00	4,072,976.18	4,100.00	5,244,878,995.26
二、累计摊销								

1. 期初余额	12,635,275.03		84,850.64	307,695,770.10		1,401,259.98	4,100.00	321,821,255.75
2. 本期增加金额	1,500,220.90		91,624.53	59,390,862.03	222,610.29	296,805.11		61,502,122.86
(1) 计提	1,500,220.90		91,624.53	59,390,862.03	222,610.29	296,805.11		61,502,122.86
3. 本期减少金额								
(1) 处置								
4. 期末余额	14,135,495.93		176,475.17	367,086,632.13	222,610.29	1,698,065.09	4,100.00	383,323,378.61
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	134,671,785.34		1,886,461.30	3,400,023,180.59	1,212,283,289.71	2,374,911.09		4,751,239,628.03
2. 期初账面价值	135,343,598.24		1,516,847.51	3,401,555,245.61	1,212,505,900.00	2,618,618.85		4,753,540,210.21

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) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	20,576,513.62	正在办理中

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		
四川恒升天洁环境管理有限公司	26,008,153.04					26,008,153.04
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

商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

资产组或资产组组合的构成	四川恒升天洁环境管理有限公司经营性资产和负债
资产组或资产组组合的账面价值	29,577,036.95
分摊至本资产组或资产组组合的商誉账面价值及分摊方法	47,287,550.98
包含商誉的资产组或资产组组合的账面价值	76,864,587.93
资产组或资产组组合是否与购买日、以前年度商誉减值测试时所确定的资产组或资产组组合一致	是

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

商誉的可收回金额按照预计未来现金流量的现值计算，其预计现金流量根据公司批准的 5 年期现金流量预测为基础，现金流量预测使用的折现率 9.09%，减值测试中采用的其他关键数据包括：服务的合同金额，合同期限及其他相关成本费用，公司根据历史经验及对市场发展的预测确定上述关键数据。

根据公司聘请的北京中企华资产评估有限责任公司出具的《评估报告》（中企华评报字〔2022〕第 6159 号），包含商誉的资产组或资产组组合可收回金额为 32,990,055.28 元，账面价值 76,864,587.93 元，本期应确认商誉减值损失 43,874,532.65 元，其中归属于本公司应确认的商誉减值损失 24,130,992.96 元。

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	14,882,006.55	4,258,188.16	2,910,564.34		16,229,630.37
装修费	916,577.72		160,263.24		756,314.48

合计	15,798,584.27	4,258,188.16	3,070,827.58		16,985,944.85
----	---------------	--------------	--------------	--	---------------

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
资产减值准备	195,958,612.30	42,208,057.61	195,977,313.71	42,208,067.07
内部交易未实现利润	272,061,052.11	55,622,339.55	264,582,509.54	56,512,830.25
可抵扣亏损	24,366,184.88	6,030,039.93	24,959,198.36	6,178,293.30
预计负债	5,592,150.16	740,077.45	5,543,387.09	740,077.45
政府补助	11,188,977.67	1,384,469.08	382,375.00	57,356.25
合计	509,166,977.12	105,984,983.62	491,444,783.70	105,696,624.32

(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	225,839.23	56,459.81	299,155.79	74,788.95
合计	225,839.23	56,459.81	299,155.79	74,788.95

(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		105,984,983.62		105,696,624.32
递延所得税负债		56,459.81		74,788.95

(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	366,047,293.98	361,433,365.93
可抵扣亏损	340,806,978.61	225,806,046.27
政府补助	299,518,800.23	288,442,156.47
预计负债	7,686,875.17	7,227,375.11
长期资产减值准备	14,288,287.12	12,676,842.92
商誉减值准备	24,130,992.96	24,130,992.96
合计	1,052,479,228.07	919,716,779.66

(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
2022 年	13,489,695.61	13,489,695.61	
2023 年	29,770,566.45	29,770,566.45	
2024 年	18,552,680.02	18,552,680.02	
2025 年	177,887,555.78	177,887,555.78	
2026 年	72,944,744.05	72,944,744.05	
2027 年	28,161,736.70	0.00	
合计	340,806,978.61	312,645,241.91	

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	99,500,378.27		99,500,378.27	104,141,534.30		104,141,534.30
预付土地款	5,000,000.00		5,000,000.00	5,000,000.00		5,000,000.00
合计	104,500,378.27		104,500,378.27	109,141,534.30		109,141,534.30

19、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	464,920,000.00	335,000,000.00
应计利息	474,932.87	422,196.56
合计	465,394,932.87	335,422,196.56

20、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	149,010,849.68	153,346,359.52
合计	149,010,849.68	153,346,359.52

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

21、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	1,261,271,231.12	1,597,320,349.71
货款	99,530,545.64	112,160,268.46
其他款项	20,231,100.28	7,403,052.09
合计	1,381,032,877.04	1,716,883,670.26

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
东方电气集团东方汽轮机有限公司	328,944,791.87	未到结算期
东方电气风电有限公司	166,829,830.26	未到结算期
光大环保(中国)有限公司	100,914,039.29	未到结算期
四川能投建工集团有限公司	49,869,961.72	未到结算期
四川中路建设集团有限公司	20,140,320.18	未到结算期
中国水利水电第五工程局有限公司	10,395,139.01	未到结算期
中国水利水电第七工程局有限公司	27,685,051.33	未到结算期
四川省会东县国土资源局	7,000,000.00	未到结算期
合计	711,779,133.66	

22、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
货款	25,773,276.23	2,419,241.74
合计	25,773,276.23	2,419,241.74

23、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	85,327,343.82	176,813,785.92	197,470,138.85	64,670,990.89
二、离职后福利-设定提存计划	4,440,386.19	17,096,748.63	19,129,025.60	2,408,109.22
三、辞退福利	1,290,664.23	861,936.50	1,858,230.61	294,370.12
四、一年内到期的其他福利				0.00
合计	91,058,394.24	194,772,471.05	218,457,395.06	67,373,470.23

(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	81,432,761.29	147,261,562.56	167,890,817.95	60,803,505.90
2、职工福利费	129,460.00	8,140,927.96	6,724,464.67	1,545,923.29
3、社会保险费	1,079,665.35	8,270,637.77	8,401,219.90	949,083.22
其中：医疗保险费	1,079,346.25	7,493,443.28	7,627,810.04	944,979.49
工伤保险费	85.68	661,866.80	658,238.05	3,714.43
生育保险	233.42	115,327.69	115,171.81	389.30

费				
4、住房公积金	17,680.40	10,259,340.72	10,057,802.80	219,218.32
5、工会经费和职工教育经费	1,627,806.58	2,723,556.62	3,198,103.04	1,153,260.16
其他短期薪酬	1,039,970.20	157,760.29	1,197,730.49	
合计	85,327,343.82	176,813,785.92	197,470,138.85	64,670,990.89

(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	6,528.00	14,420,961.37	14,311,163.77	116,325.60
2、失业保险费	24.80	549,439.97	545,102.35	4,362.42
3、企业年金缴费	4,433,833.39	2,126,347.29	4,272,759.48	2,287,421.20
合计	4,440,386.19	17,096,748.63	19,129,025.60	2,408,109.22

24、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	2,594,988.50	12,963,292.12
企业所得税	13,729,269.86	26,729,054.76
个人所得税	224,534.32	1,797,684.46
城市维护建设税	94,491.07	995,315.90
耕地占用税	0.00	9,057,488.00
印花税	301,416.68	564,238.54
教育费附加	54,592.49	418,453.71
地方教育附加	50,882.46	293,456.60
房产税	244,878.71	163,252.49
土地使用税	69,841.40	69,841.10
残疾人就业保障金	247,423.56	65,163.80
资源税	1,811,946.90	29,364.86
环境保护税	4,823.72	8,670.05
合计	19,429,089.67	53,155,276.39

25、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	0.00	17,700,000.00
其他应付款	409,861,223.49	889,585,820.45
合计	409,861,223.49	907,285,820.45

(1) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

普通股股利		17,700,000.00
合计	0.00	17,700,000.00

(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
应付关联方款项	340,901,714.00	810,980,745.25
往来款	39,473,751.66	13,121,115.65
押金保证金	28,510,334.14	30,474,230.28
其他	975,423.69	2,976,546.19
应付耕地占用税滞纳金	0.00	32,033,183.08
合计	409,861,223.49	889,585,820.45

2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
成都市第五建筑工程公司	1,846,544.00	保证金
中国水利水电第七工程局有限公司	2,165,982.27	保证金
四川能投建工集团有限公司	2,206,269.62	保证金
四川恒鼎实业有限公司	3,249,626.67	暂未归还
合计	9,468,422.56	

26、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	889,508,774.66	954,139,441.84
一年内到期的租赁负债	9,285,895.45	9,466,398.14
应计利息	8,991,383.74	10,135,419.88
合计	907,786,053.85	973,741,259.86

27、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	4,309,414.51	292,184.18
合计	4,309,414.51	292,184.18

28、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	1,509,373,655.56	1,268,959,337.09
抵押借款	2,246,303,151.19	397,560,000.00
保证借款	20,000,000.00	
信用借款	14,900,000.00	270,840,000.00
抵押、质押借款	2,050,044,660.53	3,580,218,789.44
质押、保证借款	501,624,263.96	609,898,432.63
合计	6,342,245,731.24	6,127,476,559.16

29、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
中期票据	303,375,000.00	310,833,333.33
合计	303,375,000.00	310,833,333.33

(2) 应付债券的增减变动（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
四川省新能源动力股份有限公司 2021 年 4 月 14 日 2021 年 度 第 一 期 中 期 票 据	100.00	2021 年 4 月 14 日	3 年	300,000.00	310,833.33		7,541,666.67		15,000,000.00	303,375,000.00
合计		---		300,000.00	310,833.33		7,541,666.67		15,000,000.00	303,375,000.00

30、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁负债-长期	17,446,077.17	20,445,325.61
合计	17,446,077.17	20,445,325.61

31、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	9,254,349.66	
合计	9,254,349.66	

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
售后租回	9,254,349.66	

32、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
未决诉讼	308,553.61		
BOT 项目移交大修预计负债	12,970,471.72	12,770,762.20	BOT 移交恢复性大修
合计	13,279,025.33	12,770,762.20	

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	308,399,198.08	3,189,700.00	881,120.18	310,707,777.90	政府拨款
合计	308,399,198.08	3,189,700.00	881,120.18	310,707,777.90	

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	本期冲减成本费用金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
凉山州经济和信息化委员会 2014 年四川省第二批工业发展资金	1,724,666.95			159,199.98			1,565,466.97	与资产相关
2015 年省级技术改造和转型升级专项资金	2,894,666.67			104,000.00			2,790,666.67	与资产相关
李家沟锂辉石矿 105 万吨/年采选项目专项资金	2,000,000.00						2,000,000.00	与资产相关
长垣发电中央预算内投资生态文明建设专项资金	10,822,822.85			205,920.18			10,616,902.67	与资产相关
自贡二期发电及循环经济产业园配套设施建设专项资金	241,000,000.00						241,000,000.00	与资产相关
自贡二期发	30,000,						30,000,00	与资产相

电产业园进场道路建设专项资金	000.00						0.00	关
医疗废物处置设施建设项目	382,375.00	189,700.00					572,075.00	与资产相关
固化飞灰填埋场建设专项资金		3,000,000.00					3,000,000.00	与资产相关
中国制造2025四川行动专项基金	2,874,666.61			112,000.02			2,762,666.59	与资产相关
5万吨/年电池级碳酸锂项目奖补资金	16,700,000.00			300,000.00			16,400,000.00	与资产相关
合计	308,399,198.08	3,189,700.00	0.00	881,120.18	0.00	0.00	310,707,777.90	

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						1,475,926,818.00

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)	3,872,713,251.47		128,954,221.92	3,743,759,029.55
其他资本公积	65,597,852.90			65,597,852.90
合计	3,938,311,104.37		128,954,221.92	3,809,356,882.45

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

资本公积本期减少系公司同一控制下合并鼎盛锂业减少资本公积 128,954,221.92 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	708,618.93	1,049,777.17	753,326.80	1,005,069.30
合计	708,618.93	1,049,777.17	753,326.80	1,005,069.30

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			200,983,680.03
合计	200,983,680.03			200,983,680.03

38、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期未分配利润	-697,744,940.08	-1,037,721,047.69
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	-100,445,520.10	-109,502,325.13
调整后期初未分配利润	-798,190,460.18	-1,147,223,372.82
加：本期归属于母公司所有者的净利润	332,068,231.93	295,338,776.40
期末未分配利润	-466,122,228.25	-851,884,596.42

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 4,729,745.75 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-105,175,265.85 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	1,431,736,400.42	592,695,217.54	3,315,685,404.43	2,421,531,536.21
其他业务	27,789,908.26	5,602,517.53	10,497,018.58	5,116,727.82
合计	1,459,526,308.68	598,297,735.07	3,326,182,423.01	2,426,648,264.03

40、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
消费税	0.00	
城市维护建设税	1,865,459.43	1,585,956.83
教育费附加	1,049,820.93	693,258.32
资源税	1,816,458.02	143,777.20
房产税	2,113,506.70	1,408,784.97
土地使用税	795,963.92	823,572.60
车船使用税	143,240.49	137,859.30
印花税	1,016,075.16	1,334,921.44
地方教育附加	700,087.91	462,172.24
其他税款	159,008.31	4,252.73
合计	9,659,620.87	6,594,555.63

41、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	1,088,251.68	3,035,643.62
差旅费	3,657.00	150,699.95
业务招待费	5,020.50	84,438.47
折旧与摊销	7,573.03	12,753.79
咨询服务费	0.00	448,358.49
租赁费	0.00	172,567.65
其他	29,272.36	9,671.03
合计	1,133,774.57	3,914,133.00

42、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	65,132,404.68	54,385,165.17
物业及水电费	9,154,945.16	6,019,209.33
折旧摊销	11,180,912.54	8,625,763.32
咨询顾问费	4,101,405.45	5,246,386.55
车辆使用费	1,126,095.32	1,119,502.23
差旅费	1,277,961.13	1,412,272.72
业务招待费	1,340,314.68	1,290,467.63
宣传党建费	360,083.07	222,881.46
信息化费用	210,414.22	261,622.84
租赁费	495,440.89	1,317,273.51
使用权资产折旧		713,856.51
办公费及图书资料费	870,202.11	518,903.06
保险费	545,507.43	7,718,773.75
其他	9,547,395.01	1,122,846.38
安全生产费	1,126,358.05	
合计	106,469,439.74	89,974,924.46

43、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	3,498,873.20	1,474,361.32
委外研发费	169,811.32	
其他	434,821.38	32,491.33
材料消耗	148,656.55	63,316.54
差旅费	12,385.23	11,340.74
检验测试费	37,252.84	17,377.36
折旧与摊销	284,109.03	282,364.68
设备及维护费	826,660.36	67,320.33
劳动保护费	11,964.00	11,236.01
办公费	743.20	2,810.17
研究测试费		46,422.18
合计	5,425,277.11	2,009,040.66

44、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	186,826,490.59	185,991,498.59
利息收入	-20,657,456.82	-6,705,813.61
预计负债未确认融资费用摊销	150,946.45	389,587.59
租赁负债未确认融资费用摊销	676,779.39	773,497.67
汇兑损益	-32,606.41	6,364.55
手续费及其他	1,719,924.44	1,990,218.44
合计	168,684,077.64	182,445,353.23

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	881,120.18	818,057.12
与收益相关的政府补助	3,916,557.12	1,152,821.01
增值税即征即退收入	1,245,967.89	101,376.84
增值税加计抵减	446,255.66	136,864.03
代扣个人所得税手续费返还	188,990.94	67,403.21
合计	6,678,891.79	2,276,522.21

46、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	-2,809,873.16	2,573,334.35
处置长期股权投资产生的投资收益	3,209,512.13	10,573.30
处置交易性金融资产取得的投资收益	2,657,712.78	9,123,059.01
合计	3,057,351.75	11,706,966.66

47、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	1,761,131.11	1,555,498.72
合计	1,761,131.11	1,555,498.72

48、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	-59,067.38	-37,037.08
应收账款坏账损失	-4,536,159.26	-35,632,789.87
应收票据坏账损失		-41,575.00
合计	-4,595,226.64	-35,711,401.95

49、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	-749,053.39	13,868.10
合计	-749,053.39	13,868.10

50、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
保险赔偿款	694,161.00	296,000.00	694,161.00
罚款赔款	9,070,832.61	31,962.24	9,070,832.61
非流动资产毁损报废利得	6,187.21	6,453.98	6,187.21
其他	1,246,435.95	25,451.52	1,246,435.95
合计	11,017,616.77	359,867.74	11,017,616.77

51、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
非货币性资产交换损失	0.00		
对外捐赠	50,000.00	3,989.00	50,000.00
税收滞纳金	720,330.91	907,174.33	720,330.91
赔偿款	77,322.56	206,543.24	77,322.56
非流动资产毁损报废损失	139,038.63	29,152.00	139,038.63
其他	0.00	2,654,929.95	
合计	986,692.10	3,801,788.52	986,692.10

52、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	31,096,980.12	70,855,872.61
递延所得税费用	-660,382.87	-6,419,285.75
合计	30,436,597.25	64,436,586.86

(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	586,040,402.97
按法定/适用税率计算的所得税费用	146,510,100.74
子公司适用不同税率的影响	-102,084,104.73

调整以前期间所得税的影响	787,749.82
非应税收入的影响	252,848.97
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	348,106.93
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-13,250,670.87
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	433,571.43
税率调整导致期初递延所得税资产余额的变化	-2,687,758.62
其他专项扣除的影响	126,753.58
所得税费用	30,436,597.25

53、现金流量表项目

(1) 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	20,657,456.82	6,705,813.61
收到及退回保证金	11,127,968.61	141,401,586.10
往来款	25,405,712.42	18,822,196.73
备用金	212,802.16	192,655.49
政府、其他补助资金、赔偿款、罚款等收入	14,126,962.03	1,419,531.82
其他	203,328.15	2,625,322.79
合计	71,734,230.19	171,167,106.54

(2) 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	18,587,117.86	64,237,541.80
费用性支出	31,872,151.63	42,875,637.34
往来款	48,152,429.34	21,087,174.95
捐赠、赔偿金、违约金等营业外支出	33,132,914.42	605,075.34
其他	6,559,217.19	822,218.20
职工借支	1,705,745.56	3,279,316.52
合计	140,009,576.00	132,906,964.15

(3) 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	362,142.21	1,740,383.80
收到退回临时用地耕占税	6,621,975.00	0.00
其他		346,267.97
合计	6,984,117.21	2,086,651.77

(4) 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	2,665,148.12	8,329,699.09
合计	2,665,148.12	8,329,699.09

(5) 收到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
收到四川能投借款		95,500,000.00
合计		95,500,000.00

(6) 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
支付中票发行服务费		16,800.00
支付借款及利息	485,507,203.87	21,846,222.22
其他	591,444.62	1,633,798.73
支付租金	2,177,719.14	4,034,605.36
合计	488,276,367.63	27,531,426.31

54、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	555,603,805.72	526,559,098.10
加：资产减值准备	4,595,226.64	35,711,401.95
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	193,332,138.67	163,376,846.70
使用权资产折旧	5,689,156.81	3,918,573.04
无形资产摊销	61,502,122.86	64,587,785.45
长期待摊费用摊销	3,070,827.58	2,204,429.99
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）	132,851.42	22,698.02
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）		
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-1,761,131.11	-1,555,498.72
财务费用（收益以“-”号填列）	186,826,490.59	185,991,498.59
投资损失（收益以“-”号填列）	-3,057,351.75	-11,706,966.66
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-288,359.30	-6,340,014.74
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-18,329.14	0.00
存货的减少（增加以“-”号填列）	-59,074,113.24	320,900,269.19
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	96,565,016.64	-609,899,895.07

列)		
经营性应付项目的增加(减少以“—”号填列)	-86,235,006.17	-90,367,362.91
其他		
经营活动产生的现金流量净额	956,883,346.22	583,402,862.93
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	2,423,815,435.86	1,629,454,237.75
减: 现金的期初余额	2,851,483,251.54	1,494,859,160.92
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	-427,667,815.68	134,595,076.83

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位: 元

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	37,608,165.32
其中:	
四川能投鼎盛锂业有限公司	37,608,165.32
其中:	
其中:	
取得子公司支付的现金净额	37,608,165.32

(3) 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	2,423,815,435.86	2,851,483,251.54
其中: 库存现金	49,758.47	53,627.47
可随时用于支付的银行存款	2,383,026,668.07	2,843,269,551.48
可随时用于支付的其他货币资金	40,739,009.32	8,160,072.59
三、期末现金及现金等价物余额	2,423,815,435.86	2,851,483,251.54

55、所有权或使用权受到限制的资产

单位: 元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	65,877,413.36	保函保证金、外币保证金、ETC 业务冻结资金
应收票据	12,027,477.00	开具银行承兑汇票, 以应收票据抵押贷款

固定资产	2,968,044,596.32	项目建设运营贷款，以固定资产抵押
无形资产	3,233,558,994.65	项目建设运营贷款，以特许使用权抵押
应收账款	2,049,415,644.36	项目建设运营贷款，以项目运营收费权质押
合计	8,328,924,125.69	

56、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			652,859.73
其中：美元	97,187.59	6.7114	652,264.79
欧元	84.89	7.0084	594.94
港币			
应收账款			
其中：美元			
欧元			
港币			
长期借款			
其中：美元			
欧元			
港币			

57、政府补助

(1) 政府补助基本情况

单位：元

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
与收益相关的政府补助	5,162,525.01	其他收益	5,162,525.01
与资产相关的政府补助	881,120.18	其他收益	881,120.18
合计	6,043,645.19		6,043,645.19

八、合并范围的变更

1、同一控制下企业合并

(1) 本期发生的同一控制下企业合并

单位：元

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合	合并当期期初至合并日被合	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润

		依据			并方的收入	并方的净利润		
四川能投鼎盛锂业有限公司	51.00%	合并前后同受公司之母公司控制	2022年06月29日	已支付大部分价款且完成股权交割	216,099,748.56	55,871,600.85	231,635,727.01	12,863.36

(2) 合并成本

单位：元

合并成本	四川能投鼎盛锂业有限公司
--现金	68,378,482.41
--非现金资产的账面价值	
--发行或承担的债务的账面价值	
--发行的权益性证券的面值	
--或有对价	

(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

单位：元

	四川能投鼎盛锂业有限公司	
	合并日	上期期末
资产：		
货币资金	222,175,333.24	176,700,262.88
应收款项	49,792,677.36	108,449,491.94
存货	38,721,052.65	46,204,251.41
固定资产	660,583,123.76	678,677,985.41
无形资产	38,103,164.28	38,575,720.02
负债：		
借款	174,792,083.33	198,720,724.23
应付款项	859,743,194.46	755,847,025.01
净资产	211,663,888.73	155,325,902.72
减：少数股东权益		
取得的净资产	211,663,888.73	155,325,902.72

2、其他原因的合并范围变动

单位：元

公司名称	股权处置方式	股权处置时点	处置日净资产	处置当期期初至处置日净利润
成都筑弘利达工程管理有限公司	解除托管	2022/1/31	11,294.43	161.49
阿坝恒鼎锂盐有限公司	注销	2022/4/28		614,260.89

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
四川能投新能源电力有限公司	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	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	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	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

(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
四川能投新能源电力有限公司	5.00%	164,325,399.26		1,477,620,985.69
四川能投锂业有限公司	37.25%	7,406,554.65		760,289,895.61
四川能投节能环保投资有限公司	29.45%	24,426,535.46		578,129,445.75
四川能投鼎盛锂业有限公司	49.00%	27,377,084.42		103,715,305.48

(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
四川能投新能源电力有限公司	2,785,939,453.02	6,054,452,227.98	8,840,391,681.00	1,272,205,616.97	3,988,574,825.00	5,260,780,441.97	2,378,576,000.74	6,128,689,834.22	8,507,265,834.96	1,742,353,404.91	3,704,378,455.57	5,446,731,860.48
四川能投锂业有限公司	48,604,690.10	1,940,953,827.20	1,989,558,517.30	67,959,506.07	382,998,385.42	450,957,891.49	50,093,607.62	1,846,750,442.68	1,896,844,050.30	66,993,220.81	304,199,266.76	371,192,487.57
四川能投节能环保	1,661,708,864.9	3,594,619,738.1	5,256,328,603.1	924,863,251.04	2,503,584,413.9	3,428,447,664.9	1,422,802,180.1	3,604,329,519.8	5,027,131,699.9	1,685,785,817.2	2,391,900,216.0	4,077,686,033.2

环保投资有限公司	2	8	0		4	8	9	0	9	6	2	8
四川能投鼎盛锂业有限公司	391,263,274.78	902,846,103.34	1,294,109,378.12	909,268,473.14	173,177,016.25	1,082,445,489.39	381,090,602.65	748,377,715.92	1,129,468,318.57	809,807,749.24	164,334,666.61	974,142,415.85

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	757,338,804.71	418,877,264.55	418,877,264.55	306,496,194.89	684,724,233.83	397,822,317.64	397,822,317.64	491,727,083.00
四川能投锂业有限公司	27,877,345.13	12,824,560.68	12,824,560.68	30,926,365.15		-2,522,499.32	-2,522,499.32	-6,357,788.78
四川能投节能环保投资有限公司	457,974,561.22	74,925,648.32	74,925,648.32	147,579,328.51	1,046,672,877.68	144,673,624.59	144,673,624.59	12,264,829.26
四川能投鼎盛锂业有限公司	216,099,748.56	55,871,600.85	55,871,600.85	238,002,147.08	231,635,727.01	12,863.36	12,863.36	43,049,135.76

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

子公司名称	变动时间	变动前持股比例	变动后持股比例
四川能投节能环保投资有限公司	2022年1月	51.00%	70.55%

(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

	四川能投节能环保投资有限公司
购买成本/处置对价	803,509,623.19
--现金	803,509,623.19
--非现金资产的公允价值	
购买成本/处置对价合计	803,509,623.19
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	742,933,883.68
差额	60,575,739.51
其中：调整资本公积	60,575,739.51
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	
成都川能新源股权投资基金管理有限公司	四川	四川省成都市	投资管理、咨询等	30.00%		权益法核算
四川蜀能矿产有限责任公司	四川	四川省乐山市	矿产资源（非煤矿山）开采；矿产资源勘查；建设工程施工等。	20.00%		权益法核算

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

根据四川蜀能矿产有限责任公司章程约定，股东按照实际投入公司的资本额，享有资产收益、重大决策和选择管理者等权利，按实缴出资比例分取红利，截至 2022 年 6 月 30 日，公司实缴出资比例为 40.20%。

(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	
	成都川能新源股权投资基金管理有限公司	四川蜀能矿产有限责任公司	成都川能新源股权投资基金管理有限公司	四川蜀能矿产有限责任公司
流动资产	34,851,064.99	212,897,179.55	231,355,855.73	
非流动资产	1,469,327.68	481,542,808.60	1,586,543.15	
资产合计	36,320,392.67	694,439,988.15	232,942,398.88	
流动负债	2,589,631.49	2,077,707.05	2,738,022.32	
非流动负债	183,010.58	200,390,370.61	241,205.80	
负债合计	2,772,642.07	202,468,077.66	2,979,228.12	
少数股东权益	12,216,215.00		206,689,697.90	
归属于母公司股东权益	21,331,535.60	491,971,910.49	23,273,472.86	
按持股比例计算的净资产份额	6,399,460.68	197,772,708.02	6,982,041.86	
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	6,399,460.68	197,772,708.02	6,982,041.86	
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入			771,040.49	
净利润	-2,054,501.63	-5,528,089.51	-928,449.44	

终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	-2,054,501.63	-5,528,089.51	-928,449.44	
本年度收到的来自联营企业的股利				

十、与金融工具相关的风险

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，公司进行相应的信用审批，并对其应收款项余额进行监控，以确保无法收回的款项计提充分的坏账准备。信用风险集中按照客户进行管理。截至 2022 年 6 月 30 日，公司存在信用集中风险，公司应收账款的 82.95% 源于余额前五名客户。公司对应收账款余额中 284,746,798.00 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。

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

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			356,966,711.11	356,966,711.11
1. 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			356,966,711.11	356,966,711.11
（二）应收款项融资			23,652,477.00	23,652,477.00
持续以公允价值计量的资产总额			380,619,188.11	380,619,188.11
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. 对于持有的应收票据，采用票面金额确定其公允价值；
2. 公司结构性存款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结构性存款公允价值。

十二、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	93.16 亿元	35.83%	47.13%

本企业的母公司情况的说明

截至 2020 年 6 月 30 日，四川能投持有公司 35.83% 的表决权，通过化工集团持有公司 9.72% 的表决权、能投资本持有公司 1.58% 的表决权，合计持有 47.13% 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九、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九、在其他主体中的权益。

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
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
川化集团有限责任公司	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
四川化工天鹏资产经营有限责任公司	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
四川能投川化望化科技有限责任公司	母公司控制的企业
四川能投汇成培训管理有限公司	母公司控制的企业
四川能投汇成培训管理有限公司成都分公司	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
四川能投建工集团有限公司	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
四川能投邻水环保发电有限公司	母公司控制的企业
四川能投润嘉物业服务有限公司	母公司控制的企业
四川能投润嘉置业有限公司	母公司控制的企业
四川能投润嘉置业有限公司盐边分公司	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
四川亿联建设工程项目管理有限公司	母公司控制的企业
四川川能智网实业有限公司	母公司控制的企业
四川能投综合能源有限责任公司	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
仁寿川能环保能源有限公司	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
威海川能热力有限公司	母公司控制的企业
四川能投化学新材料有限公司	母公司控制的企业

联力环保新能源有限公司	母公司控制的企业
四川省能源投资集团有限责任公司	母公司控制的企业
四川能投资本控股有限公司	母公司控制的企业
四川电建集团成都勘查设计研究院有限公司	母公司控制的企业
重庆钢铁集团设计院有限公司	母公司控制的企业
成都太阳高科技有限责任公司	母公司控制的企业
四川化工集团有限责任公司成都工程分公司	母公司控制的企业
四川鑫能裕丰电子商务有限公司	母公司控制的企业
四川能投智慧光电有限公司	母公司控制的企业
四川能投光电有限公司	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
安岳川能环保能源发电有限公司	母公司控制的企业
四川能投润嘉园林有限公司	母公司控制的企业
光大环保(中国)有限公司	其他关联方[注 1]
光大环保技术装备(常州)有限公司	其他关联方[注 1]
新密市昌源集团电力有限公司	其他关联方[注 2]
湖北天勤能源开发有限公司	其他关联方[注 2]

其他说明

[注 1]系川能环保原关键管理人员通过任职董事施加重大影响的其他企业。

[注 2]系川能环保受托经营管理单位，其中川能环保与新密市昌源集团电力有限公司的受托托管经营从 2019 年 9 月 29 日开始执行，于 2020 年 11 月 10 日结束；川能环保通过与湖北天勤能源开发有限公司通过签订租赁协议方式受托经营管理该公司，受托托管经营从 2020 年 5 月 1 日开始执行，于 2020 年 11 月 17 日结束。

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
成都川健投卫生职业技能培训学校有限责任公司	提供劳务	66,704.40	66,000.00	否	
川化集团有限责任公司	提供劳务	306,166.68		否	
四川川化永鑫建设工程有限责任公司	工程设备采购	118,326,272.85	32,568,800.00	否	1,032,975.60
四川化工集团有限责任公司	提供劳务	3,900,130.61	10,230,300.00	否	5,312,332.87
四川化工天鹏资产经营有限责任公司	提供劳务	2,660.55		否	
四川能投百事吉实业有限公司	提供劳务	3,721,055.82	64,700.00	否	1,576,888.14
四川能投川化望化科技有限责任公司	提供劳务	13,549.33		否	
四川能投汇成培训管理有限公司	提供劳务	125,728.34	709,100.00	否	45,903.76
四川能投汇成培训管理有限公司成都分公司	提供劳务	10,977.12		否	
四川能投建工集团设计研究院有限公司	设计服务	4,625,660.38	4,140,100.00	否	56,037.74
四川能投建工集团有限公司	运行维护费	1,204,054.74	270,000.00	否	2,404,695.51
四川能投凉山能源投资有限公司	提供劳务	13,371.57	337,900.00	否	338,308.45
四川能投邻水环保发电有限公司	提供劳务	778,612.27	1,670,600.00	否	
四川能投润嘉物业服务服务有限公司	提供劳务	2,522,781.34		否	
四川能投润嘉置业有限公司	提供劳务	3,607,695.74	23,855,900.00	否	1,728,632.05

四川能投润嘉置业有限公司盐边分公司	提供劳务	119,224.00		否	
四川能投物资产业集团有限公司	购买商品、提供劳务	1,254,237.58	276,983,800.00	否	1,023,705.97
四川亿联建设工程项目管理有限公司	提供劳务	11,320.75	1,415,100.00	否	5,724.53
四川省能投攀枝花水电开发有限公司	购买商品		214,100.00	否	
四川省水电投资经营集团美姑电力有限公司	购买商品	30,119.64		否	19,638.06
合计		140,640,323.71	352,526,400.00		13,544,842.68

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	161,664,096.25	
四川能投综合能源有限责任公司	电力销售	169,621,950.81	
四川省能投攀枝花水电开发有限公司	电力销售	68,969.36	84,975.69
遂宁川能环卫管理有限公司	服务费	437,312.88	
四川能投化学新材料有限公司	化工产品		1,285,058,168.37
联力环保新能源有限公司	化工产品		26,197,002.05
四川能投邻水环保发电有限公司	服务费	1,209,171.20	200,000.00
仁寿川能环保能源有限公司	服务费	1,573,491.79	1,380,503.16
威海川能热力有限公司	服务费	1,557,295.23	1,006,289.63
合计		338,009,529.91	1,313,926,938.90

(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	川能动力	鼎盛锂业股权托管	2021年12月31日	2022年06月29日	成本加成	198,113.21
四川能投资本控股有限公司	川能动力	鼎盛锂业股权托管	2021年12月31日	2022年06月29日	成本加成	37,735.85
四川省能源投资集团有限责任公司	川能环保	股权托管	2022年5月	受托管理股权转让或解除《委托管理协议》之日止	成本加成	

(3) 关联租赁情况

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					1,076,801.71	2,502,373.14	169,250.28	269,347.38		13,496,011.20
四川省能源投资集团有限责任公司	房屋建筑物							153,082.51	228,851.10		9,695,553.78
自贡能投华西环保发电有限公司	房屋建筑物等	45,204.38				1,100,917.43	1,532,232.22	261,421.88	275,299.19		11,692,607.79
遂宁川能环卫管理有限公司	运输工具	66,371.68									
合计		111,576.06				2,177,719.14	4,034,605.36	583,754.67	773,497.67		34,884,172.77

（4）关联担保情况

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
四川省能源投资集团有限责任公司	400,000,000.00	2018年04月09日	2026年04月08日	否

（5）关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
四川省能源投资集团有限责任公司	72,000,000.00	2021年10月21日	2023年01月04日	
四川能投资本控股有限公司	228,000,000.00	2022年01月05日	2023年01月04日	
拆出				

（6）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，即公司通过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	本期发生额	上期发生额
四川电建集团成都勘察设计研究院有限公司	雅安川能环境管理有限公司	设备销售	379,197.00	
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	1,748,083.46	32,307,168.07

2、偏差电量合同调整

单位：元

关联方	关联交易内容	2022 年 1-5 月	2021 年度
四川省能投攀枝花水电开发有限公司	偏差电量合同调整	1,052,170.08	

3、与川能新源基金共同发起设新能电力公司关联交易

根据 2020 年 11 月 12 日召开第七届董事会第三十二次会议和 2020 年 11 月 30 日召开的公司 2020 年第一次临时股东大会审议通过的《关于投资设立四川能投新能电力投资有限公司的议案》，公司与成都川能新源股权投资基金管理有限公司（以下简称川能新源基金）共同发起设立四川能投新能电力有限公司（以下简称新能电力公司）。新能电力公司认缴注册资本 15.00 亿元，其中：公司认缴 14.25 亿元，占比 95%，川能资本认缴 0.75 亿元，占比 5%；截至 2022 年 6 月 30 日，新能电力公司实收资本 15 亿元，其中：公司实缴出资 14.25 亿元，川能资本 2022 年 4 月 23 日实缴出资 0.75 亿元。

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	四川省能源投资集团有限责任公司	210,000.00	45,507.00		
	四川能投资本控股有限公司	40,000.00	8,668.00		
	遂宁川能环卫管理有限公司	463,551.66	23,177.58	55,000.00	2,750.00
	威海川能热力有限公司	4,478,691.28	141,397.97	2,827,959.39	141,397.97
	仁寿川能环保能源有限公司	501,233.56	29,166.67	583,333.31	29,166.67
	四川能投邻水环保发电有限公司	2,666,666.66	69,247.31	1,384,946.25	69,247.31
	成都太阳高科技有限责任公司	2,028,958.06	166,780.35	5,461,753.78	1,503,021.67
	四川省能投攀枝花水电开发有限公司	18,239.22		12,328.68	
	新密市昌源集团电力有限公司	22,862,819.72	22,862,819.72	22,862,819.72	22,862,819.72
小计		33,270,160.16	23,346,764.60	33,188,141.13	24,608,403.34
预付账款	四川化工集团有限责任公司			504,523.02	
	四川能投润嘉置业有限公司	73,417.00		267,263.36	
	四川能投汇成培训管理有限公司			59,800.00	
	四川省水电投资经营集团美姑电	2,200.00		2,200.00	

	力有限公司				
	四川能投物资产业集团有限公司	315,600.00			
小计		391,217.00		833,786.38	
其他应收款					
	湖北天勤能源开发有限公司	8,144,910.31	8,144,910.31	8,081,807.34	8,081,807.34
	新密市昌源集团电力有限公司	227,623.96	227,623.96	227,623.96	227,623.96
	光大环保(中国)有限公司	3,220,112.78	1,787,512.63	3,220,112.78	1,787,512.63
	四川川化永鑫建设工程有限公司	30,750.00	1,537.50	11,550.00	
小计		11,623,397.05	10,161,584.40	11,541,094.08	10,096,943.93
其他非流动资产	四川能投物资产业集团有限公司	35,977,274.94		26,510,057.00	
	四川化工集团有限责任公司成都工程分公司	826,532.35		826,432.35	
	四川川化永鑫建设工程有限公司			17,002,585.20	
小计		36,803,807.29	0.00	44,339,074.55	0.00
合计		82,088,581.50	33,508,349.00	89,902,096.14	34,705,347.27

(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			
	四川能投建工集团有限公司	55,011,140.19	57,643,355.71
	四川能投物资产业集团有限公司	31,742,331.60	50,143,154.91
	四川川化永鑫建设工程有限公司	36,570,154.37	9,808,936.50
	四川鑫能裕丰电子商务有限公司	211,123.89	944,131.30
	四川能投百事吉实业有限公司		176,381.10
	四川能投汇成培训管理有限公司		47,800.00
	四川能投凉山能源投资有限公司	10,135.86	10,135.86
	光大环保技术装备(常州)有限公司	3,684,890.30	4,438,034.21
	光大环保(中国)有限公司	100,914,039.30	100,914,039.30
	四川能投邻水环保发电有限公司	778,612.27	
	四川能投建工集团设计研究院有限公司	689,600.00	1,769,600.00
	四川省能源投资集团有限责任公司	1,000,137.10	542,134.59
	四川能投智慧光电有限公司	26,009.95	26,009.95
	川化集团有限责任公司	27,833.33	55,666.67
	四川能投光电有限公司	396,226.42	396,226.42

	四川能投川化塑化科技有限责任公司	338,516.52	324,967.19
	四川能投润嘉物业服务服务有限公司	729,664.79	139,335.90
	四川亿联建设工程项目管理 有限公司	41,832.09	35,832.09
	四川能投润嘉置业有限公司	70,720.56	
小计		232,242,968.54	227,415,741.70
其他应付款			
	威海川能热力有限公司		9,119,242.75
	四川能投建工集团有限公司	237,901.00	2,365,018.62
	四川国理锂材料有限公司	700,000.00	700,000.00
	四川化工集团有限责任公司 成都工程分公司	345,800.00	354,800.00
	安岳川能环保能源发电有限 公司		39,875.00
	四川能投邻水环保发电有限 公司		23,925.00
	仁寿川能环保能源有限公司		19,937.50
	四川能投润嘉物业服务有限 公司		15,000.00
	四川能投物资产业集团有限 公司	30,000.00	10,000.00
	光大环保技术装备(常州)有 限公司		607,047.41
	光大环保(中国)有限公司		20,206.07
	四川能投润嘉园林有限公司	5,000.00	
	四川亿联建设工程项目管理 有限公司	200.00	200.00
	四川省能源投资集团有限责 任公司	102,523,693.02	381,869,381.75
	四川能投资本控股有限公司	235,476,407.41	415,836,111.15
	四川川化永鑫建设工程有限 责任公司	300,000.00	
	四川化工集团有限责任公司	575,971.91	
	四川能投润嘉置业有限公司	676,740.66	
	四川能投百事吉实业有限公 司	30,000.00	
小计		340,901,714.00	810,980,745.25
应付票据			
	四川川化永鑫建设工程有限 责任公司		47,094,160.00
	四川能投资本控股有限公司		2,200,000.00
	四川能投建工集团设计研究 院有限公司		1,754,400.00
	四川能投润嘉物业服务有限 公司		800,000.00
	四川亿联建设工程项目管理 有限公司		294,000.00
	四川能投智慧光电有限公司		133,064.10
小计			52,275,624.10
合计		573,144,682.54	1,090,672,111.05

十三、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

截至 2022 年 6 月 30 日，无应披露的重要承诺事项。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

1. 与四川翔龄实业有限公司诉讼事项

公司与四川翔龄实业有限公司(以下简称四川翔龄)于 2016 年 7 月开始开展贸易合作，向四川翔龄销售纯苯、乙二醇等化工产品。公司依约履行了供货义务，依据合同约定四川翔龄仍有 267,827,154.06 元应收账款未能清偿。公司先后于 2018 年 6 月及 8 月分别向成都市中级人民法院对四川翔龄等七个被告提起民事诉讼并向成都市公安局进行了刑事报案；2019 年 5 月 10 日，公司收到法院送达的《民事裁定书》（(2018)川 01 民初 2178 号），法院认为本案存在经济犯罪嫌疑而不属于经济纠纷案件，应由公安机关依法处理，对公司所提出的民事起诉予以裁定驳回，并将相关案件线索移送至依法有管辖权的公安机关；2019 年 6 月 24 日，公司收到成都市公安机关《立案告知书》，决定立案侦查。截至本财务报表批准报出日，上述案件正在刑事侦查过程中。

2. 与福建省福能电力燃料有限公司诉讼事项

公司与福建省福能电力燃料有限公司(以下简称福能电力)于 2018 年 5 月 11 日签订三份《一般货物(产品)采购合同》，约定公司向福能电力销售价款共计 69,174,400.00 元的化工产品。公司依约履行了供货义务，依据合同约定福能电力仍有 68,591,260.00 元应收账款及逾期付款违约金暂计 2,068,746.90 元未能清偿；公司于 2018 年 12 月 1 日提起诉讼，2019 年 12 月 31 日，公司收到法院《民事裁定书》((2018)川 01 民初 5321 号)，法院经审理认为，本案不属于经济纠纷案件而有经济犯罪嫌疑，驳回起诉，将有关材料移送公安机关；2020 年 2 月 3 日，收到成都市公安机关《立案告知书》，决定立案侦查。截至本财务报表批准报出日，上述案件正在刑事侦查过程中。

3. 与上海韵彬贸易有限公司诉讼事项

公司与上海韵彬贸易有限公司（以下简称上海韵彬）于 2018 年 6 月、7 月签订了四份《销售合同》开展贸易合作，公司依约履行了供货义务，依据合同约定上海韵彬仍有 14,187,500.00 元应收账款及逾期付款违约金暂计 3,557,000.00 元未能清偿；公司于 2019 年 10 月 31 日提起诉讼，同日，公司收到《受理案件通知书》（编号（2019）川 0113 民初 3580 号）；2020 年 5 月 27 日，公司收到法院送达的《民事判决书》（编号：（2019）川 0113 民初 3580 号），判决“1、上海韵彬贸易有限公司支付货款 1418.75 万元及违约金 355.7 万元；2、国储（天津）供应链管理有限公司承担连带清偿责任”。2020 年 8 月 28 日，公司向法院提交《强制执行申请书》。2020 年 9 月 8 日，公司收到法院送达的《受理案件通知书》，法院决定立案执行。2020 年 12 月 10 日，法院因被执行人无可执行的财产，裁定终结本次执行程序，未来发现被执行人有可供执行财产的，可向法院申请恢复执行。2021 年 7 月 1 日，成都市青白江区人民法院受理公司提起的执行异议之诉，2022 年 1 月 4 日，公司收到法院作出的一审判决，追加孙裕良、陈国波、华本刚、王慧敏、国粮（北京）储备库为执行案件的被执行人，孙裕良、陈国波已向成都市中级人民法院上诉，法院已受理执行异议之诉二审，开庭时间尚未确定。

4. 与四川佳奇石化有限公司诉讼事项

2018 年 12 月 28 日，公司应收四川佳奇石化有限公司(以下简称四川佳奇)29,525,800 元。根据公司与四川佳奇签订的《还款协议》，约定四川佳奇分期向公司支付上述款项，并于 2019 年 12 月 29 日前结清。公司于 2019 年 11 月 11 日提起诉讼，当日收到《受理案件通知书》(编号(2019)川 01 民初 6941 号)；2020 年 1 月 13 日，公司与宁夏中海新特道路材料有限公司(以下简称中海新特)、四川佳奇签署《债权债务转让三方协议》，由四川佳奇代公司向中海新特履行 3,598,380.90 元债务支付义务；2020 年 8 月 17 日，公司收到法院送达的《民事判决书》（编号：（2019）川 01 民初 6941 号），判决“1.四川佳奇于判决生效之日起十日内支付川能动力货款 16,919,643.94 元及逾期付款违约金；2.若四川佳奇未履行前述

支付义务，川能动力有权就四川佳奇抵押的机器设备行使抵押权，即有权就上述抵押财产折价或者拍卖、变卖抵押物所得价款优先受偿；3.若四川佳奇未履行前述支付义务，川能动力有权就佳奇运通持有的宁夏佳奇特种运输有限公司 80.73%股权行使质押权，即有权以上述质押股权折价或者拍卖、变卖质押物所得的价款优先受偿；4.若四川佳奇未履行前述支付义务，川能动力有权就韩棋持有的宁夏佳奇特种运输有限公司 19.27%股权行使质押权，即有权以上述质押股权折价或者拍卖、变卖质押物所得的价款优先受偿”。2020 年 10 月 27 日，公司向法院提交《强制执行申请书》。2020 年 11 月 6 日，公司收到法院送达的《受理案件通知书》，法院决定立案执行。2021 年 11 月 15 日，公司收到成都市中级人民法院作出的执行裁定书，因公司向成都市中级人民法院申请执行转破产程序及暂缓本案的执行程序，法院裁定中止本案的执行。2022 年 6 月 23 日，公司收到成都市高新技术产业开发区人民法院作出的决定书，法院决定将本执行案件移送广汉市人民法院破产审查。

5. 与泸州联强建筑工程有限公司未决仲裁事项

根据中国轻工业广州工程有限公司（以下简称广州轻工公司）与泸州川能环保能源发电有限公司（以下简称泸州川能公司）于 2018 年和 2019 年先后签订的《古叙生活垃圾焚烧发电项目工程 EPC 总承包合同》《古叙生活垃圾焚烧发电项目工程 EPC 总承包项目补充协议一》，以及广州轻工公司出具的《关于古叙生活垃圾焚烧发电项目工程 EPC 总承包项目合同范围的说明》和泸州川能公司出具的《古叙项目关于 EPC 补充协议签订及与联强公司附属工程施工情况说明》，泸州联强建筑工程有限公司（以下简称泸州联强公司）提供服务为场平、附属生活楼及取水工程。

由于泸州联强公司与泸州川能公司就上述工程实际结算金额存在异议，泸州联强公司于 2021 年 2 月向泸州仲裁委员会提出请求，请求裁决其为泸州川能公司提供服务的上述工程结算款为 60,062,392.20 元，向其支付剩余工程款 29,562,392.20 元及工程款利息，并承担仲裁费。本案仲裁庭开庭后，鉴于双方争议较大，泸州市仲裁委员会决定进行案涉工程结算价的司法鉴定。

此外，泸州联强公司向泸州仲裁委员会申请财产保全，古蔺县人民法院于 2021 年 2 月做出《民事裁定书》，同意泸州联强公司的财产保全申请。根据古蔺县人民法院出具的《协助执行通知书》、中国农业银行古蔺支行出具的《协助冻结存款通知书（回执）》等资料，截至本财务报表批准报出之日，泸州川能公司拥有的面积为 28,880.54 平方米的土地使用权被查封，此外古蔺兴城城投公司用于向泸州川能公司出资的面积为 15,409.94 平方米的土地使用权亦被查封。

2021 年 5 月 19 日泸州联强公司增加一项仲裁请求，裁决泸州川能公司立即向泸州联强公司支付古叙项目高边坡爆破工程款 10,707,273.68 元，并自 2018 年 12 月 13 日起按年利率 6%计付利息直至款清之日止（截止 2021 年 5 月 19 日利息为 1,584,676.50 元）；同时裁决泸州川能公司向泸州联强公司承担律师代理费 300,000.00 元。

截至本财务报告批准报出日，以上两个案件已开庭审理，并决定委托第三方鉴定机构对工程结算价进行司法鉴定，同时泸州仲裁委员会作出（2021）泸仲字第 0079-1 号《裁决书》，裁决泸州川能公司向泸州联强先予支付工程款 400 万元。泸州川能公司已于 2021 年 8 月 5 日支付该等款项。截至目前，鉴定机构已出具鉴定报告后经法院第一次审理，泸州联强要求补充鉴定，泸州川能公司要求重新鉴定，鉴定结果未出。

（2）公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

十四、资产负债表日后事项

十五、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。分别对新能源综合服务业、风电业务、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	新能源综合服务业务	风电业务	环保业务	锂电业务	分部间抵销	合计
营业收入	264,167.64	757,338,804.71	457,974,561.22	243,977,093.69	-28,318.58	1,459,526,308.68
营业成本	25,007.46	192,542,844.66	269,099,769.60	142,074,026.57	5,443,913.22	598,297,735.07
资产总额	5,828,111,176.77	8,840,391,681.00	5,256,328,603.10	3,283,667,895.42	4,841,257,893.55	18,367,241,462.74
负债总额	1,319,414,191.69	5,260,780,441.97	3,428,447,664.98	1,533,403,380.88	1,115,710,070.84	10,426,335,608.68

十六、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

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	376,926,885.06	76.89%	320,237,362.58	84.96%	56,689,522.48	376,946,885.06	70.83%	314,982,791.85	83.56%	61,964,093.21
其中：										
按组合计提坏账准备的应收	113,311,874.05	23.11%	18,930,044.26	16.71%	94,381,829.79	155,231,931.31	29.17%	20,278,803.11	13.06%	134,953,128.20

账款										
其中：										
账龄组合	21,061,267.07	4.30%	18,930,044.26	89.88%	2,131,222.81	24,244,062.79	4.56%	20,278,803.11	83.64%	3,965,259.68
无回收风险组合	92,250,606.98	18.82%			92,250,606.98	130,987,868.52	24.61%			130,987,868.52
合计	490,238,759.11	100.00%	339,167,406.84	69.18%	151,071,352.27	532,178,816.37	100.00%	335,261,594.96	63.00%	196,917,221.41

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
四川翔龄实业有限公司	267,807,154.06	229,911,776.76	85.85%	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
成都塑天贸易有限责任公司	9,421,327.06	9,421,327.06	100.00%	已诉讼，款项存在无法收回的风险
四川佳奇石化有限公司	16,919,643.94	11,843,750.76	70.00%	已诉讼判决，款项存在无法收回的风险
上海韵彬贸易有限公司	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
福建省福能电力燃料有限公司	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
合计	376,926,885.06	320,237,362.58		

按组合计提坏账准备：

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	21,061,267.07	18,930,044.26	89.88%
无风险组合	92,250,606.98		
合计	113,311,874.05	18,930,044.26	

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	47,184,806.65
1 年以内（含 1 年）	47,184,806.65
1 至 2 年	45,810,472.09
2 至 3 年	7,846,363.85
3 年以上	389,397,116.52
3 至 4 年	99,000,932.57

4 至 5 年	290,396,183.95
合计	490,238,759.11

(2) 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	314,982,791.85	5,254,570.73				320,237,362.58
按组合计提坏账准备	20,278,803.11	-				18,930,044.26
合计	335,261,594.96	3,905,811.88				339,167,406.84

(3) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
四川翔龄实业有限公司	267,807,154.06	54.63%	229,911,776.76
四川省能投美姑新能源开发有限公司	70,765,272.84	14.43%	
福建省福能电力燃料有限公司	68,591,260.00	13.99%	54,873,008.00
四川省能投会东新能源开发有限公司	19,919,047.84	4.06%	
四川佳奇石化有限公司	16,919,643.94	3.45%	11,843,750.76
合计	444,002,378.68	90.56%	

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	776,667,707.14	594,923,539.14
合计	776,667,707.14	594,923,539.14

(1) 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
合并范围内关联方往来款	776,512,264.60	594,622,769.32
应收暂付款	153,042.54	298,369.82
押金保证金	2,400.00	2,400.00
合计	776,667,707.14	594,923,539.14

2) 坏账准备计提情况

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)	
2022 年 1 月 1 日余额	1,506.38		182,433.00	183,939.38
2022 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	6,622.17			6,622.17
2022 年 6 月 30 日余额	8,128.55		182,433.00	190,561.55

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

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内(含 1 年)	776,674,835.69
1 年以内(含 1 年)	776,674,835.69
1 至 2 年	1,000.00
3 年以上	182,433.00
4 至 5 年	182,433.00
合计	776,858,268.69

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	
按组合计提坏账准备	183,939.38	6,622.17				190,561.55
合计	183,939.38	6,622.17				190,561.55

4) 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
四川能投锂业有限公司	合并范围内关联方款项	360,579,300.04	1 年以内	46.42%	
四川能投鼎盛锂业有限公司	合并范围内关联方款项	303,359,416.67	1 年以内	39.05%	
四川省能投美姑新能源开发有限	合并范围内关联方款项	86,906,953.23	1 年以内	11.19%	

公司					
四川省能投盐边新能源开发有限公司	合并范围内关联方款项	16,866,666.66	1 年以内	2.17%	
四川省能投会东新能源开发有限公司	合并范围内关联方款项	8,799,928.00	1 年以内	1.13%	
合计		776,512,264.60		99.96%	

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	3,554,060,856.59		3,554,060,856.59	2,642,602,650.15		2,642,602,650.15
对联营、合营企业投资	204,172,168.70		204,172,168.70	50,599,479.16		50,599,479.16
合计	3,758,233,025.29		3,758,233,025.29	2,693,202,129.31		2,693,202,129.31

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	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		
四川能投新能源电力有限公司	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	441,692,462.50	803,509,623.19				1,245,202,085.69	
四川能投鼎盛锂业有限公司		107,948,583.25				107,948,583.25	
合计	2,642,602,650.15	911,458,206.44				3,554,060,856.59	

(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)	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		
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	6,982,041.86			-582,581.18						6,399,460.68	
四川能投鼎盛锂业有限公司	43,617,437.30			1,798,477.30					-45,415,914.60	0.00	
四川蜀能矿产有限责任公司		200,000.00		-2,227,291.98						197,772,708.02	
小计	50,599,479.16	200,000.00	0.00	-1,011,395.86	0.00	0.00	0.00	0.00	-45,415,914.60	204,172,168.70	
合计	50,599,479.16	200,000.00	0.00	-1,011,395.86	0.00	0.00	0.00	0.00	-45,415,914.60	204,172,168.70	

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
主营业务			1,366,228,200.71	1,344,628,568.53
其他业务	264,167.64	25,007.46	28,318.58	25,007.46
合计	264,167.64	25,007.46	1,366,256,519.29	1,344,653,575.99

5、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	-1,011,395.86	2,573,334.35
处置长期股权投资产生的投资收益	3,209,512.13	10,573.30
处置交易性金融资产取得的投资收益	2,578,250.39	7,513,974.03
合计	4,776,366.66	10,097,881.68

十七、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
非流动资产处置损益	-885,372.86	

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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	6,489,900.85	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	55,871,600.85	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	4,418,843.89	
受托经营取得的托管费收入	235,849.06	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	10,168,583.78	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	187,651.20	
减：所得税影响额	439,305.38	
少数股东权益影响额	6,725,195.83	
合计	69,322,555.56	--

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

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	6.66%	0.22	0.22
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	5.27%	0.22	0.22

3、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

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

适用 不适用

(3) 境内外会计准则下会计数据差异原因说明, 对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的, 应注明该境外机构的名称