

四川省新能源动力股份有限公司

2024 年年度报告

2025-020 号

2025 年 4 月 28 日

2024 年年度报告

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、高级管理人员保证年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

公司负责人何连俊、主管会计工作负责人王大海及会计机构负责人（会计主管人员）陈维声明：保证本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。

本报告中涉及未来计划等前瞻性陈述，属于计划性事项，不构成公司对投资者的实质承诺，存在一定的不确定性，敬请广大投资者注意投资风险。

公司需要遵守电力相关行业的披露要求。

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	12
第四节	公司治理	53
第五节	环境和社会责任	78
第六节	重要事项	85
第七节	股份变动及股东情况	136
第八节	优先股相关情况	147
第九节	债券相关情况	147
第十节	财务报告	152

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) 载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
- (三) 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、上市公司、川能动力	指	四川省新能源动力股份有限公司
报告期	指	2024 年 1 月 1 日-2024 年 12 月 31 日
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
深交所	指	深圳证券交易所
中登公司	指	中国证券登记结算有限责任公司
公司章程	指	四川省新能源动力股份有限公司章程
四川省国资委	指	四川省政府国有资产监督管理委员会
四川能源发展集团	指	四川能源发展集团有限责任公司
四川能投集团	指	四川省能源投资集团有限责任公司
川投集团	指	四川省投资集团有限责任公司
四川化工	指	四川化工集团有限责任公司，系控股股东全资子公司
川能资本	指	四川能投资本控股有限公司，系控股股东全资子公司
新能电力	指	四川能投新能电力有限公司，系上市公司持股 95% 子公司
川能风电	指	四川省能投风电开发有限公司，系新能电力持股 70% 子公司
会东新能源	指	四川省能投会东新能源开发有限公司，系川能风电持股 95% 子公司
盐边新能源	指	四川省能投盐边新能源开发有限公司，系川能风电持股 95%、上市公司持股 5% 子公司
美姑新能源	指	四川省能投美姑新能源开发有限公司，系川能风电持股 51%、川能动力持股 26% 子公司
雷波新能源	指	四川省能投雷波新能源开发有限公司，系川能风电持股 51% 子公司
会东公司	指	四川能投会东风电开发有限公司，系上市公司持股 51% 子公司
美姑公司	指	四川能投美姑风电开发有限公司，系上市公司持股 51% 子公司
甘西新能源	指	四川能投甘西新能源开发有限公司，系上市公司持股 51% 子公司
马尔康新能源	指	马尔康川能新能源开发有限公司，系上市公司持股 51% 子公司
能投锂业	指	四川能投锂业有限公司，系上市公司持股 62.75% 子公司
德鑫矿业	指	四川德鑫矿业资源有限公司，系能投锂业持股 75% 子公司
李家沟锂矿采选项目	指	金川县李家沟锂辉石矿 105 万吨/年采选项目
川能环保	指	四川能投节能环保投资有限公司，系上市公司持股 70.55% 子公司
德阿锂业	指	四川能投德阿锂业有限责任公司，系公司持股 51% 子公司
会计师事务所	指	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
中信证券、独立财务顾问、承销商	指	中信证券股份有限公司
发行股份购买川能环保 51% 股权并募集配套资金事项	指	公司向四川省能源投资集团有限责任公司发行股份购买其持有的四川能投集团节能环保投资有限公司 51% 股权，并向 18 名特定投资者非公开发行股份募集配套资金 6.17 亿元

发行股份购买川能风电少数股权并募集配套资金事项	指	公司向东方电气股份有限公司发行股份购买其持有的四川省能投风电开发有限公司 20%股权，向成都明永投资有限公司发行股份购买其持有的四川省能投风电开发有限公司 10%股权及其所属四川省能投美姑新能源开发有限公司 26%股权、四川省能投盐边新能源开发有限公司 5%股权，并向 10 名特定投资者非公开发行股份募集配套资金 22.65 亿元。
东方电气	指	东方电气股份有限公司
明永投资	指	成都明永投资有限公司
多能互补	指	多能互补是根据四川省发改委、省能源局印发的《加快推进多能互补电源建设的激励措施》(川发改能源〔2022〕721号)、《加快推进多能互补电源建设激励措施的实施细则》(川发改能源〔2023〕249号)有关意见精神，对于在建、新建天然气发电和煤电项目按装机容量等量配置的新能源资源。
BOT	指	Build-Operate-Transfer，即建设-经营-转让模式，系一种基础设施投资建设经营的商业模式，社会资本参与基础设施建设，并获得一段时间内的特许经营权，在特许经营权结束后无偿将该基础设施转让给政府的商业模式。
PPP	指	Public-Private Partnership，即政府和社会资本合作模式，系公共基础设施中的一种项目运作模式，在该模式下，鼓励私营企业、民营资本与政府进行合作，参与公共基础设施的建设
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、公司信息

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	川能动力		
公司的外文名称（如有）	SICHUAN NEW ENERGY POWER COMPANY LIMITED		
公司的外文名称缩写（如有）	CNDL		
公司的法定代表人	何连俊		
注册地址	四川省成都市青白江区大弯镇团结路 311 号		
注册地址的邮政编码	610301		
公司注册地址历史变更情况	无		
办公地址	四川省成都市武侯区剑南大道中段 716 号 2 号楼 16 楼		
办公地址的邮政编码	610094		
公司网址	http://www.cndl155.com/		
电子信箱	mail@cndl155.com		

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、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的证券交易所网站	深圳证券交易所（ http://www.szse.cn ）
公司披露年度报告的媒体名称及网址	《中国证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网（ www.cninfo.com.cn ）
公司年度报告备置地点	董事会办公室（证券部）

四、注册变更情况

统一社会信用代码	统一社会信用代码号为 91510000202285163Q
公司上市以来主营业务的变化情况（如有）	1. 公司自上市以来主营业务为化学肥料、基本化学原料、有机化学产品的生产和销售。2016 年 3 月公司进入司法重整程序，于 2016 年 5 月将全部非货币资产进行公开拍卖，停止化学肥料、化学原料等化学产品的生产；

	<p>2016年7月，经公司2016年第1次临时股东大会审议通过，公司主营业务增加化工产品的国内贸易及电力设备、机电产品等机电物资的贸易业务。</p> <p>2. 2017年9月，公司以现金方式收购了四川能投集团持有的川能风电55%股权，公司主营业务增加风力发电、光伏发电。2018年9月10日，经公司2018年第2次临时会议审议批准，公司名称由“川化股份有限公司”变更为“四川省新能源动力股份有限公司”，公司经营范围删除了化肥、化肥产品制造，增加风力发电、太阳能发电，增加有色金属矿采选，增加无机盐制造；将化学肥料、化工产品、石油及制品等销售统称商品批发与零售。2018年9月27日，公司完成了公司名称和经营范围变更的工商变更登记手续，取得了最新《营业执照》。2018年10月8日，公司证券简称变更为“川能动力”。</p>
历次控股股东的变更情况（如有）	<p>1. 公司是经国家体改委体改生（1997）157号文批准，由川化集团作为独家发起人发起设立，公司成立时注册资本3.4亿元，控股股东为川化集团，实际控制人为四川省国资委。</p> <p>2. 2008年，川化集团将持有公司2.984亿股股权无偿划转给化工控股，并于2008年8月29日完成股权过户，公司控股股东变更为化工控股，实际控制人为四川省国资委。</p> <p>3. 2015年12月4日，四川省国资委将所持化工控股100%产权无偿划转至四川能投集团。本次无偿划转后，公司控股股东及实际控制人不变，四川能投集团通过化工控股持有公司1.435亿股股份，占公司总股本比例30.53%，享有对公司的控制权。</p> <p>4. 2016年3月24日，公司进入破产重整程序，根据法院裁定批准的重整计划，公司执行重整计划之出资人权益调整方案，按照每10股转增约17.02股方案实施资本公积金转增股本，四川能投集团作为重整投资人受让公司资本公积金转增的股份数量最多（受让3.328亿股，持股比例26.20%）。此次资本公积金转增于2016年12月13日在登记结算公司完成股份登记，公司控股股东变更为四川能投集团，最终实际控制人仍为四川省国资委。</p> <p>5. 四川能投集团、川投集团于2025年2月27日实施战略重组，新设合并四川能源发展集团，公司控股股东已由四川能投集团变更为四川能源发展集团（此次权益变动尚需完成中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司的登记过户程序），最终实际控制人仍为四川省国资委。</p>

五、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	杭州市江干区钱江路1366号华润大厦B座
签字会计师姓名	彭卓、彭雅慧

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

财务顾问名称	财务顾问办公地址	财务顾问主办人姓名	持续督导期间
中信证券股份有限公司	中国四川省成都市高新区天府大道北段966号天府国际金融中心11号楼南塔10楼	肖军 王选彤	2024-04-03至2025-12-31

六、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

	2024 年	2023 年	本年比上年增减	2022 年
营业收入（元）	3,054,861,977.34	3,312,969,748.70	-7.79%	3,801,422,659.67
归属于上市公司股东的净利润（元）	726,889,573.73	797,428,688.84	-8.85%	709,780,122.21
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	696,218,523.97	761,920,165.35	-8.62%	660,146,256.24
经营活动产生的现金流量净额（元）	1,577,037,176.68	1,537,958,308.11	2.54%	2,874,557,459.27
基本每股收益（元/股）	0.42	0.54	-22.22%	0.48
稀释每股收益（元/股）	0.42	0.54	-22.22%	0.48
加权平均净资产收益率	8.13%	13.83%	-5.70%	14.12%
	2024 年末	2023 年末	本年末比上年末增减	2022 年末
总资产（元）	25,225,062,185.89	21,770,586,941.78	15.87%	19,348,166,761.30
归属于上市公司股东的净资产（元）	10,276,598,592.70	7,387,846,886.20	39.10%	5,364,824,329.12

公司最近三个会计年度扣除非经常性损益前后净利润孰低者均为负值，且最近一年审计报告显示公司持续经营能力存在不确定性

是 否

公司最近一个会计年度经审计利润总额、净利润、扣除非经常性损益后的净利润三者孰低为负值

是 否

七、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。

八、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	1,003,093,278.09	799,944,420.18	474,036,969.52	777,787,309.55 ¹
归属于上市公司股东的净利润	415,718,640.20	217,816,452.99	-3,733,915.11	97,088,395.65 ²
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	410,699,412.79	218,522,546.89	-14,463,528.62	81,460,092.91

经营活动产生的现金流量净额	90,551,212.63	668,593,338.70	479,594,587.61	338,298,037.74 ³
---------------	---------------	----------------	----------------	-----------------------------

注：1. 2024 年各季度收入变动主要系：一是受风力及光伏发电业务季节性影响，各季度间风力及光伏发电收入变动较大，其中第三季度风力及光伏发电收入降幅最大。二是受锂产品市场价格波动的影响，第三季度锂电业务收入下降。三是随着第四季度李家沟锂辉石 105 万吨/年项目投产，锂电业务收入较第三季度有所上升。

2. 2024 年各季度归属于上市公司股东的净利润变动主要系：一是公司风力及光伏发电业务利润占比较高，受风力及光伏发电业务季节性影响，第三季度风力及光伏发电业务利润较低。二是受锂产品市场价格下降的影响，第三季度计提锂电业务相关的存货跌价准备所致。三是第四季度归属于上市公司股东的净利润较低主要系计提锂电业务相关的长期资产减值损失所致。

3. 2024 年第二季度经营活动现金流净额较一季度增幅较大主要系公司风力及光伏发电业务第二季度收到的标杆电费增加以及垃圾发电业务收到的标杆电费增加所致。

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

是 否

九、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2024 年金额	2023 年金额	2022 年金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	2,707,928.63	-477,413.13	-10,033,686.92	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	12,700,615.09	12,666,526.85	7,167,168.79	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	16,928,813.69	16,673,472.22	8,055,299.70	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费			74,167.72	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	7,347,337.88	17,198,676.42	249,000.00	
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	
与公司正常经营业务	-4,346,066.32		-950,967.73	

无关的或有事项产生的损益				
受托经营取得的托管费收入	4,150,943.41	4,150,943.39	3,022,098.74	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	6,821,109.56	6,646,548.71	19,182,632.85	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	24,091.05	225,022.26	218,664.61	
减：所得税影响额	8,935,944.49	7,695,178.71	1,798,408.34	
少数股东权益影响额（税后）	6,727,778.74	13,880,074.52	31,423,704.30	
合计	30,671,049.76	35,508,523.49	49,633,865.97	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

适用 不适用

项目	涉及金额（元）	原因
个税手续费返还	118,592.81	

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所处行业情况

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》中电力供应业的披露要求

（一）行业发展情况

1. 新能源发电行业情况

（1）国内政策加快推进新能源发电产业发展

2024 年 1 月 27 日，国家发展改革委、国家统计局、国家能源局发布《关于加强绿色电力证书与节能降碳政策衔接大力促进非化石能源消费的通知》，指出推动绿证交易电量纳入节能评价考核指标核算。坚持节约优先、能效引领，持续加大节能工作力度，切实加强节能日常管理，坚决遏制高耗能高排放低水平项目盲目上马，扎实推进重点领域节能降碳改造。将绿证作为可再生能源电力消费基础凭证，加强绿证与能耗双控政策有效衔接，将绿证交易对应电量纳入“十四五”省级人民政府节能目标责任评价考核指标核算，大力促进非化石能源消费。

2024 年 5 月 22 日，国家发改委、生态环境部、工信部、财政部、人力资源社会保障部、住房城乡建设部等 15 部门发布《关于建立碳足迹管理体系的实施方案》，明确坚持“目标引领，协同落实”“主动作为，务实合作”“政府引导，市场主导”“创新驱动，先行先试”的原则，到 2027 年，碳足迹管理体系初步建立。制定发布与国际接轨的国家产品碳足迹核算通则标准，制定出台 100 个左右重点产品碳足迹核算规则标准，产品碳足迹因子数据库初步构建，产品碳足迹标识认证和分级管理制度初步建立，重点产品碳足迹规则国际衔接取得积极进展。

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

2024 年 8 月 6 日，国家发展改革委、国家能源局、国家数据局印发《加快构建新型电力系统行动方案（2024—2027 年）》，提出要提升新型主体涉网性能。针对新能源、电动汽车充电基础设施、新型储能等快速发展的实际，制修订并网技术标准和管理要求，合理提高新型主体对频率、电压扰动的耐受能力和主动支撑调节能力，加强并网检测，确保涉网性能达标，源网荷储协同提升电力系统稳定水

平。另外，提出要提高在输电通道新能源电量占比。适应新能源快速发展需要，通过有序安排各类电源投产，同步加强送受端网架，提升送端功率调节能力，有效提高在输电通道新能源电量占比。另外，还提出开展新增输电通道先进技术应用，优选一批电力规划明确的“沙戈荒”大基地和主要流域水风光一体化基地送出通道，在保障送出通道电力供应能力的前提下，依托先进的发电、调节、控制技术，开展新型交直流输电技术应用，有效降低配套煤电比例，实现高比例或纯新能源外送。

2024年8月26日，国家能源局综合司、生态环境部办公厅发布《关于做好可再生能源绿色电力证书与自愿减排市场衔接工作的通知》。通知明确，设立两年过渡期。过渡期内，适用于《温室气体自愿减排项目方法学 并网海上风力发电》《温室气体自愿减排项目方法学 并网光热发电》的项目有关企业，可自主选择核发交易绿证或申请中国核证自愿减排量（以下简称 CCER）；光伏、其他风电项目暂不新纳入自愿减排市场。过渡期后，综合绿证和自愿减排市场运行情况，适时调整绿证与自愿减排市场对于深远海海上风电、光热发电项目的衔接要求。另外，避免可再生能源发电项目从绿证和 CCER 重复获益。对于深远海海上风电、光热发电项目，拟选择参加绿证交易的，相应电量不得申请 CCER；拟申请 CCER 的，在完成自愿减排项目审定和登记后，由国家能源局资质中心“冻结”计入期内未交易绿证；在完成减排量核查和登记后，由国家能源局资质中心注销减排量对应的未交易绿证，并向社会公开信息。有关部门要切实维护和保障可再生能源发电企业自主选择权益。

2024年10月18日，国家发展改革委、工业和信息化部、住房城乡建设部、交通运输部、国家能源局、国家数据局联合发布《关于大力实施可再生能源替代行动的指导意见》，提出供需统筹、有序替代，统筹可再生能源供给与重点领域绿色能源消费，加快推进增量替代，稳步扩大存量替代，稳妥推动可再生能源有序替代传统化石能源；协同融合、多元替代，协同推进可再生能源与工业、交通、建筑、农业农村等领域融合替代，经济高效推进发电、供热、制气、制氢多元发展和替代；科技引领、创新替代，大力推动新技术攻关试点，创新体制机制，加快培育可再生能源替代的新场景、新模式、新业态。《意见》指出“十四五”重点领域可再生能源替代取得积极进展，2025年全国可再生能源消费量达到11亿吨标煤以上。“十五五”各领域优先利用可再生能源的生产生活方式基本形成，2030年全国可再生能源消费量达到15亿吨标煤以上，有力支撑实现2030年碳达峰目标。同时，提出加快推进以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电光伏基地建设，推动海上风电集群化开发。科学有序推进大型水电基地建设，统筹推进水风光综合开发。就近开发分布式可再生能源。稳步发展生物质发电，推动光热发电规模化发展。加快提升可再生能源资源评估、功率预测、智慧调控能力。推进构网型新能源、长时间尺度功率预测等新技术应用。

2024年10月30日，国家发展改革委发布《国家发展改革委等部门关于大力实施可再生能源替代行动的指导意见》。意见提出，“十四五”重点领域可再生能源替代取得积极进展，2025年全国可再

生能源消费量达到 11 亿吨标煤以上。“十五五”各领域优先利用可再生能源的生产生活方式基本形成，2030 年全国可再生能源消费量达到 15 亿吨标煤以上，有力支撑实现 2030 年碳达峰目标。意见提出，加快推进以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电光伏基地建设；推动既有建筑屋顶加装光伏系统，推动有条件的新建厂房、新建公共建筑应装尽装光伏系统；开展深远海漂浮式海上风电、年产千万立方米级生物天然气工程等试点应用，推动光热与风电光伏深度联合运行；在具备条件的农村地区积极发展分散式风电和分布式光伏发电等。

（2）国内新能源发电维持高速增长

国家能源局数据显示，2024 年，全国可再生能源发电新增装机 3.73 亿千瓦，同比增长 23%，占电力新增装机的 86%。其中，水电新增 1378 万千瓦，风电新增 7982 万千瓦，太阳能发电新增 2.78 亿千瓦，生物质发电新增 185 万千瓦。截至 2024 年底，全国可再生能源装机达到 18.89 亿千瓦，同比增长 25%，约占我国总装机的 56%，其中，水电装机 4.36 亿千瓦，风电装机 5.21 亿千瓦，太阳能发电装机 8.87 亿千瓦，生物质发电装机 0.46 亿千瓦。2024 年，全国可再生能源发电量达 3.46 万亿千瓦时，同比增加 19%，约占全部发电量的 35%；其中，风电太阳能发电量合计达 1.83 万亿千瓦时，同比增长 27%。2024 年全国可再生能源发电量较去年同期增加 5419 亿千瓦时，约占全社会新增用电量的 86%。

风力发电方面，2024 年，全国风电新增装机容量 7982 万千瓦，同比增长 6%，其中陆上风电 7579 万千瓦，海上风电 404 万千瓦。从新增装机分布看，“三北”地区占全国新增装机的 75%。截至 2024 年 12 月，全国风电累计并网容量达到 5.21 亿千瓦，同比增长 18%，其中陆上风电 4.8 亿千瓦，海上风电 4127 万千瓦。2024 年，全国风电发电量 9916 亿千瓦时，同比增长 16%；全国风电平均利用率 95.9%。

光伏发电方面，2024 年，全国光伏新增装机 2.78 亿千瓦，同比增长 28%，其中集中式光伏 1.59 亿千瓦，分布式光伏 1.18 亿千瓦。截至 2024 年 12 月，全国光伏发电装机容量达到 8.86 亿千瓦，同比增长 45%，其中集中式光伏 5.11 亿千瓦，分布式光伏 3.75 亿千瓦。2024 年，全国光伏发电量 8341 亿千瓦时，同比增长 44%；全国光伏发电利用率 96.8%。

生物质发电方面，2024 年，全国生物质发电新增装机 185 万千瓦。截至 2024 年 12 月，全国生物质发电装机容量达到 4599 万千瓦，同比增长 4%。生物质发电量 2083 亿千瓦时，同比增长 5%。

（3）风力发电和光伏发电行业呈现高集中度，技术持续进步带来综合效益不断提升

风电行业方面，拥有优质风电场的国有企业凭借在技术研发、成本控制、项目开发和运营方面的显著优势，占据了行业的主要市场份额。技术方面，风电机组方面大型化已成为风电行业的重要发展方向，单机容量的持续提升，不仅提高了风能资源、土地和海域的利用效率，还大幅优化了项目的整体经

济性，降低度电成本，展现出显著的经济效益；叶片制造方面碳纤维等新材料应用越来越广泛，比传统材料更轻、更强，能够制造更长的叶片，从而捕捉更多的风能。

光伏发电行业方面，市场格局呈现“一超多强”的特点，其中以央企国电投为头部企业，其后其他企业竞争激烈。技术方面，电池端 N 型电池技术加速渗透、钙钛矿电池技术取得进展、HJT 和 BC 电池稳步推进，电池转换效率有望进一步提升、成本有望进一步降低；组件方面正朝着轻薄化、柔性化的方向发展，以适应更多应用场景和降低运输安装成本；系统集成朝智能化发展，光伏电站全生命周期的数智化技术正在兴起，从规划到运营的全过程采用数智化技术，包括开发、设计、供应链、建造、运维与运营等环节，通过数智化技术赋能光伏电站全生命周期降本增效。

（4）垃圾焚烧发电行业集中度上升，行业向高效可持续运营发展

伴随政策支持和市场需求的增长，我国生活垃圾焚烧发电行业竞争格局日趋稳定，行业集中度呈现出逐步上升。具备较强的技术实力、资金实力和丰富经营管理经验的垃圾焚烧发电头部企业竞争优势越发明显，占据较大市场份额。同时我国城镇生活垃圾无害化处理率较高，但区域发展不均衡，增量空间以基础薄弱的中西部和县域为主。行业企业通过产业链整合与协同发展来推进高效可持续运营，一是拓展固废综合处理全产业链，包括对餐厨、污泥、危废等多污染物进行协同处置来提高资源的利用效率，降低环境污染；二是加强产业链上下游的整合，通过与垃圾清运企业、设备制造企业、电网公司等合作，优化资源配置，提高整体运营效率和市场竞争力。

2. 锂电行业情况

（1）各国出台政策支持本土新能源汽车产业链发展，锂电行业发展前景广阔，碳中和目标已成为多国共识，各国新能源政策持续出台，新能源车产业链得到快速发展，为锂电行业带来了广阔发展前景。

①国内政策

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

2024 年 4 月 3 日，中国人民银行、金融监管总局联合印发了《关于调整汽车贷款有关政策的通知》，优化汽车贷款最高发放比例，加大汽车以旧换新场景金融支持。根据通知，自用传统动力汽车、自用新能源汽车贷款最高发放比例，从原先的 80%、85%调整为由金融机构自主确定；商用传统动力汽

车贷款最高发放比例为 70%，商用新能源汽车贷款最高发放比例为 75%；二手车贷款最高发放比例为 70%。通知还提出，鼓励金融机构结合新车、二手车、汽车以旧换新等细分场景，加强金融产品和服务创新，适当减免汽车以旧换新过程中提前结清贷款产生的违约金。

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

2024 年 5 月 29 日，国务院发布《2024—2025 年节能降碳行动方案》。方案提出，加快淘汰老旧机动车，提高营运车辆能耗限值准入标准。逐步取消各地新能源汽车购买限制。落实便利新能源汽车通行等支持政策。推动公共领域车辆电动化，有序推广新能源中重型货车，发展零排放货运车队。推进老旧运输船舶报废更新，推动开展沿海内河船舶电气化改造工程试点。到 2025 年底，交通运输领域二氧化碳排放强度较 2020 年降低 5%。

2024 年 9 月 14 日，交通运输部、工业和信息化部等十部门联合印发《关于加快提升新能源汽车动力锂电池运输服务和安全保障能力的若干措施》，提出力争到 2027 年，动力锂电池运输的堵点卡点进一步打通，运输效率稳步提升，综合运输结构进一步优化，运输安全保障水平大幅提升，保障新能源汽车及动力锂电池产业链供应链安全稳定，为更好服务外贸“新三样”，全力支撑经济高质量发展，加快构建新发展格局提供有力支撑。

2024 年 9 月 27 日，国管局、中直管理局联合印发《关于做好中央和国家机关新能源汽车推广使用工作的通知》，提出中央和国家机关各部门、各单位机关及其所属垂直管理机构、派出机构等各级行政单位和各类事业单位配备更新各类定向化保障公务用车，应当带头使用国产新能源汽车。行政主管部门应当加强对所属单位采购新能源汽车的统筹管理，除因地理环境、气候条件特殊和无适配车型等情况外，新能源汽车占当年配备更新公务用车的比例应当达到《“十四五”公共机构节约能源资源工作规划》明确的“新增及更新车辆中新能源汽车比例原则上不低于 30%”目标要求，以后按规定逐步提高。各部门、各单位配备更新新能源汽车应当符合公务用车管理有关规定，不得超编制、超标准配备车辆。其中，配备新能源轿车的，价格不超过 18 万元；配备轿车以外的其他车型的，价格不超过《党政机关公务用车管理办法》规定的同类型燃油汽车的配备标准。确因工作需要，经批准通过社会化租赁方式保障公务出行的，应当优先租用符合规定标准的新能源汽车。

②海外政策

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

美国于 2024 年 4 月发布《2027 年款及以后轻型和中型车辆的多污染物排放标准》：美国环境保护署（EPA）正在为轻型车辆和 2b 类、3 类中型车辆的标准污染物和温室气体（GHG）提出新的、更严格的排放标准，这些标准将在 2027 至 2032 车型年逐步实施。

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

欧盟于 2024 年 3 月通过《关键原材料法案》：为欧盟每年原材料消耗量设立三个标准：10% 来自本地开采；40% 在欧盟加工；25% 来自回收材料。同时支持电池产业链本土化，吸引外资企业在欧盟投资建厂。

欧盟于 2024 年 5 月通过《净零工业法案》，法案提出 2030 年欧盟本土净零技术（如太阳能板、风力涡轮机、电池和热泵）制造产能达到部署需求的 40%。

澳大利亚于 2024 年 5 月发布《国家电池战略》（National Battery Strategy）：计划在未来两年内提供约 22.7 亿澳元的财政激励以推动电池行业发展，根据《战略》，澳大利亚将重点建立能源存储系统、向全球市场提供经过加工的电池组件、打造更安全可靠连接电网电池以及为运输制造业提供电池。

韩国于 2024 年 2 月公布了 2024 年新版电动汽车补贴方案：根据方案，2024 年购买价格低于 5,500 万韩元的电动汽车最多可获得 650 万韩元补贴。若车辆基价在 5,500 万韩元至 8,500 万韩元之间，补贴缩至 50%。

（2）全球锂资源分布集中度高，资源开发潜力较大

根据美国地质勘探局最新公布数据显示，截至 2024 年底世界锂资源量约为 1.15 亿吨，锂储量约为 3000 万吨。全球锂储量分布相对集中，前五国家锂储量占全球锂储量的 83.67%，其中锂储量前五国家依次是智利、澳大利亚、阿根廷、中国、美国，储量分别为 930 万吨、700 万吨、400 万吨、300 万吨、180 万吨。

（3）全球锂资源开发呈现多元化格局，四川锂资源重要性突显

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

国内方面，锂资源种类丰富，近年来锂资源项目技术发展和投资力度较大。分种类来看，盐湖锂主要位于青海、西藏，青海盐湖受益于前期钾肥开发的投入，配套基建相对完善，已投项目逐步达产，而西藏盐湖虽然锂浓度更高且多为地表，但地形地貌复杂、温度低、能源等基建薄弱，存在前期资本开支更大、整体开发进程较慢、不确定性高的挑战。锂云母方面，原矿品位低，生产过程中会产生大量的长石粉和锂渣，相关环保问题可能干扰产能释放的过程。

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

（4）锂电下游新能源汽车、动力电池及储能市场维持增长，带来锂需求不断增长

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

新能源汽车方面，国内新能源汽车销售表现亮眼，据乘联会发布数据，2024 年 12 月新能源乘用车批发销量达到 151.2 万辆，同比增长 35.6%，环比增长 5.0%。2024 年 1-12 月批发 1,223.0 万辆，同比增长 37.8%。新能源车批发年渗透率 45.0%，同比增加 10 个百分点。

动力电池方面，根据中国汽车动力电池产业创新联盟数据，销量方面，2024 年 1-12 月，我国动力电池销量为 791.3GWh，累计同比增长 28.4%；装车量方面，2024 年 1-12 月，我国动力电池累计装车量 548.4GWh，累计同比增长 41.5%。其中三元电池累计装车量 139.0GWh，占总装车量 25.3%，累计同比增长 10.2%；磷酸铁锂电池累计装车量 409.0GWh，占总装车量 74.6%，累计同比增长 56.7%。

储能方面，根据国家能源局发布数据，2024 年，新型储能保持快速发展态势，装机规模突破 7000 万千瓦。截至 2024 年底，全国已建成投运新型储能项目累计装机规模达 7376 万千瓦/1.68 亿千瓦时，约为“十三五”末的 20 倍，较 2023 年底增长超过 130%。平均储能时长 2.3 小时，较 2023 年底增加约 0.2 小时。

二、报告期内公司从事的主要业务

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》中电力供应业的披露要求

公司聚焦绿色能源核心产业，主营业务包括新能源发电和锂电业务，其中：新能源发电业务主要为风力发电和光伏发电项目开发、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；锂电业务主要为碳酸锂、氢氧化锂产品的生产和销售，以及李家沟锂矿采选项目工程建设和采选尾系统联动试生产。报告期内，公司主营业务未发生重大变化。

（一）风力发电、光伏发电业务

报告期内，公司风力发电、光伏发电业务经营模式未发生变化，主要从事风电场、光伏电站建设及运营管理，发电上网销售至国家电网，结算电费实现收入。截止 2024 年底，公司已投运风电、光伏发电项目总装机容量为 129.77 万千瓦，其中风电装机容量为 127.38 万千瓦、光伏装机容量为 2.39 万千瓦。全年实现总发电量 40.15 亿千瓦时，同比增长 18.12%；全年实现售电量 39.10 亿千瓦时，同比增长 18.41%，主要系会东淌塘二期 12 万千瓦风电项目和雷波拉咪北 7.2 万千瓦风电项目于报告期内建成并网发电，公司已投运装机容量较上年同期增加 19.2 万千瓦，增幅为 17.36%。公司风电场主要位于四川省凉山州会东县、美姑县等高海拔地区，风资源优势明显，平均利用小时数远高于同行业平均水平。

报告期内，会东淌塘三期、小街二期、堵格二期、美姑沙马乃托二期、四季吉二期、通江兴隆、理塘高城等共计 177.08 万千瓦的 7 个风电光伏项目全部开工建设，公司投产及在建风电光伏项目装机规模居四川省内新能源企业前列。

（二）垃圾焚烧发电和环卫一体化

报告期内，公司垃圾焚烧发电业务和环卫一体化经营模式未发生变化。垃圾焚烧发电主要以 BOT 模式从事生活垃圾焚烧发电项目的投资运营业务，在特许经营期间（通常为 25 至 30 年）根据相关协议向政府提供垃圾处理服务并收取服务费，运营管理垃圾焚烧发电厂向电网销售电力实现电费收入。截至报告期末公司已投运垃圾焚烧发电装机规模 15.65 万千瓦，项目主要位于四川雅安、遂宁、广安、射洪、泸州、自贡及河南长垣、内蒙古巴彦淖尔等地。2024 年度公司垃圾焚烧发电业务累计处理生活垃圾 257.24 万吨、实现发电量 10.64 亿千瓦时，分别同比增长 1.42%、3.80%。环卫一体化业务主要通过投

标等市场化方式获取，为地方政府提供垃圾清扫与收集、垃圾清运、绿化带养护、河湖整治工程等环卫服务，并收取服务费。报告期内环卫作业清扫面积 2,040 万 m²，清运垃圾 38.28 万吨，中标 18 个项目。

（三）锂盐产品的生产与销售

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

截止报告期末，公司已投产的锂盐产能为 1.5 万吨/年，其中电池级碳酸锂 1 万吨/年，电池级氢氧化锂 5,000 吨/年。2024 年全年公司以代加工和自产相结合共生产锂盐产品 1.13 万吨；在建锂盐产能为 3 万吨/年，截止报告期末项目已实现机械竣工，正开展系统动态调试。

（四）锂矿项目建设及联动试生产

报告期内，公司继续推进李家沟锂矿项目工程建设。截至报告期末，李家沟锂矿采选项目已取得安全生产许可证，尾矿库已完成竣工验收，采选尾系统自 2024 年 11 月底开展联动试生产以来整体情况良好，已生产出合格锂精矿。后续将全力推进试运行装置消缺、产能爬坡等工作，做好节能、环保等专项验收，确保项目顺利实现正式投产目标。全年生产锂精矿 4.85 万吨，其中自产锂精矿 1.4 万吨，委托加工 3.45 万吨。

主要生产经营信息

风力及光伏发电项目	本报告期	上年同期
总装机容量（万千瓦）	129.77	110.57
新投产机组的装机容量（万千瓦）	19.2	16.146
核准项目的计划装机容量（万千瓦）	97.08	80
在建项目的计划装机容量（万千瓦）	196.28	19.2
发电量（亿千瓦时）	40.15	33.99
上网电量或售电量（亿千瓦时）	39.10	33.02
平均上网电价或售电价（元/千瓦时，含税）	0.47	0.54
发电厂平均用电率（%）	0.12%	0.11%
发电厂利用小时数（小时）	3,240.05	3,411.9
垃圾焚烧发电项目	本报告期	上年同期
总装机容量（万千瓦）	15.65	15.65
新投产机组的装机容量（万千瓦）	0	0
核准项目的计划装机容量（万千瓦）	0	0
在建项目的计划装机容量（万千瓦）	0	0
发电量（亿千瓦时）	10.64	10.25
上网电量或售电量（亿千瓦时）	9.07	8.74
平均上网电价或售电价（元/千瓦时，含税）	0.57	0.6

发电厂平均用电率 (%)	14.30	14.73
发电厂利用小时数 (小时)	6797.52	6550.26

公司售电业务情况

适用 不适用

相关数据发生重大变化的原因

适用 不适用

报告期内，会东淌塘三期、小街二期、堵格二期、美姑沙马乃托二期、四季吉二期、通江兴隆、理塘高城等风电光伏项目全部开工建设。

涉及到新能源发电业务

三、核心竞争力分析

(一) 掌握国内优质风光锂资源，具备川内资源拓展优势

锂资源方面，根据《四川省矿产资源总体规划（2021—2025年）》统计，四川锂矿有得天独厚的优势，拥有国内 80%硬岩锂资源储量，截至 2021 年底，查明氧化锂(Li₂O)资源量超 400 万吨，集中在甘孜州的甲基卡和阿坝州的可尔因两大矿田。公司拥有采矿权的阿坝州金川县李家沟锂矿属于可尔因矿田，已探明矿石资源储量 3,881.2 万吨，平均品位 1.3%，氧化锂资源储量 50.22 万吨，折合 124 万吨 LCE，并伴生钽、铌、铍、锡矿等稀有金属。公司李家沟锂辉石矿 105 万吨/年项目建设项目已进行采、选、尾、充填联动试运行，产能爬坡后可达年产锂精矿约 18 万吨，产能规模将位于锂矿企业前列，并且公司已启动在李家沟矿区增储的相关勘探工作。因此，公司在可尔因矿田已形成大规模在建矿山，未来在该矿田其他区域后续资源开发上具备一定基础设施便利优势及规模优势，利于未来进一步扩大川内资源优势。此外，公司将在此基础上，发挥国企优势，进一步收购整合锂矿资源。公司控股股东四川能源发展集团于 2023 年获得李家沟北锂矿资源探矿权，目前正处于勘探阶段。

风光资源方面，公司风电光伏装机和发电规模持续快速增长，后续储备资源丰富。公司风电、光伏项目覆盖四川省凉山州会东、美姑、雷波和攀枝花市盐边等地，已投产及在建项目装机量总计 337 万千瓦，其中已投产装机约 130 万千瓦、在建装机 177 万千瓦、已获取指标即将开工建设装机 30 万千瓦，公司投产及在建项目规模也稳居川内新能源企业前列。此外，公司在省内外还储备有大量优质风电、光伏资源待开发建设，其中省内储备项目预计超 310 万千瓦，项目开发有序推进，发展潜力较大。未来公司将立足四川，并积极拓展西南、三北地区优质风电光伏资源，同时依据“多能互补”政策将配置获取更多的新能源资源。

(二) 新能源发电项目盈利能力优秀，为公司持续发展提供有力支撑

公司新能源发电项目建设和运营管理能力突出、资源禀赋优异，盈利能力行业领先。公司在项目建设关键的微观选址、技术选型及运营管理能力方面突出，公司建成了四川首个高山风电项目、首个农风光互补发电项目，鲁南、雪山等多个风电场在中电联全国风电对标中多次评为 5A 级风电场。公司风电项目平均利用小时数远高于同行业平均水平(部分风电场年利用小时数达 4,000 小时)。

（三）行业领先，锂盐产能与锂矿进行产业链协同发展

公司锂盐产品指标均显著优于国家和行业标准，其中 Na，K，Mg，S042-等部分化学指标处于行业领先地位，磁性异物优于国家标准，位于行业前列。公司产品已完全符合客户需求，并在业内树立了良好口碑。控股子公司鼎盛锂业也于 2019-2021 年先后通过“QE0 三体系”、“IATF16949 汽车质量管理体系”认证。基于优质的产品品质，已经在国内建立优质的客户群，覆盖传统行业和新能源领域，并且锂盐业务能够与李家沟锂矿形成产业链协同发展。

（四）四川能源发展集团专注新能源产业布局，助力公司争取优质资源

公司控股股东四川能源发展集团早期介入并参与新能源及锂电相关产业布局，全面布局锂电全产业链，致力打造“中国锂电产业基地”，提前为公司孵化培育资产。四川能源发展集团作为推动四川省能源高质量发展的主力军，构建以综合能源为核心主业，大力培育发展先进制造、高端化工和医药健康多元产业，发挥产融结合对实体产业的支撑作用，具有资源、渠道、政策争取等优势，在多能互补、产业“1+N”投资方面可支持公司获取更多优质资源，加快新能源项目建设，不断提升盈利能力。

（五）产业协同效应凸显，形成结构优势互补

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

（六）专业技术过硬，管理运维优势显著

风力发电方面，经过多年积累，公司培养和锻炼了一支专业高效的运行维护技术队伍，对不同功率结构机型的运营维护及故障处理都有丰富的经验，近年来，更是通过技改和创新具备了自行解决核心部件故障的能力，通过采用先进的故障监测系统，完成了从被动维修到主动故障监测的转变，缩短了停机

维修时间。通过不断优化风功率预测系统，在大风期全力发电，在小风期进行检修维护，切实提升全年有效发电小时数。

垃圾发电方面，经过多年时间发展，公司在垃圾焚烧发电、固废处置等业务领域有了一定的技术积累。垃圾焚烧发电项目主要采用国内工艺成熟、技术先进、运行稳定、安全可靠的机械炉排炉焚烧工艺并采用先进的烟气净化处理工艺。在渗滤液处理、炉渣处理、飞灰处理等方面也积累一定的技术优势、技术积累和沉淀，为公司未来的技术改革打下坚实基础。公司控股子公司川能环保在四川节能环保服务企业规模和综合实力上稳居前列。垃圾发电绝大部分项目均为 30 年左右的特许经营项目，有稳定的市场占有率，是公司垃圾发电业务未来横向拓展协同处置项目，纵向延伸垃圾分类、清扫保洁、垃圾转运的重要支撑点。

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

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

四、主营业务分析

1、概述

参见本节“二、报告期内公司从事的主要业务”相关内容。

2、收入与成本

(1) 营业收入构成

单位：元

	2024 年	2023 年	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	3,054,861,977.34	100%	3,312,969,748.70	100%	-7.79%
分行业					
风力及光伏发电收入	1,637,626,647.90	53.61%	1,560,827,500.23	47.11%	4.92%
锂电业务收入	461,105,668.64	15.09%	807,331,326.03	24.37%	-42.89%
垃圾发电收入	697,894,875.29	22.85%	665,536,794.09	20.09%	4.86%
环卫服务收入	197,150,292.65	6.45%	159,701,436.06	4.82%	23.45%
其他	61,084,492.86	2.00%	119,572,692.29	3.61%	-48.91%
分产品					
风力及光伏发电收入	1,637,626,647.90	53.61%	1,560,827,500.23	47.11%	4.92%
锂电业务收入	461,105,668.64	15.09%	807,331,326.03	24.37%	-42.89%
垃圾发电收入	697,894,875.29	22.85%	665,536,794.09	20.09%	4.86%
环卫服务收入	197,150,292.65	6.45%	159,701,436.06	4.82%	23.45%
其他	61,084,492.86	2.00%	119,572,692.29	3.61%	-48.91%
分地区					
国内	3,054,861,977.34	100.00%	3,312,969,748.70	100.00%	-7.79%
分销售模式					

(2) 占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品、地区、销售模式的情况

适用 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》中电力供应业的披露要求

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
分产品						
风力及光伏发电收入	1,637,626,647.90	474,414,059.26	71.03%	4.92%	16.30%	-2.83%
锂电业务收入	461,105,668.64	469,699,465.26	-1.86%	-42.89%	5.16%	-46.54%
垃圾发电收入	697,894,875.29	373,803,523.25	46.44%	4.86%	8.13%	-1.62%
分地区						
国内	3,054,861,977.34	1,525,130,764.78	50.08%	-7.79%	8.09%	-7.33%
分销售模式						

相关财务指标发生较大变化的原因

适用 不适用

锂电业务收入较上年同期下降 42.89%、毛利率下降 46.54 个百分点主要系受锂产品市场行情下降的影响，公司锂电业务销售价格有所下降，收入下降，毛利率下降。

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 否

行业分类	项目	单位	2024 年	2023 年	同比增减
新能源发电业务 (垃圾发电+风力)	销售量	亿千瓦时	48.17	41.76	15.35%
	生产量	亿千瓦时	50.79	44.24	14.81%

及光伏发电)	库存量				
锂盐（自产+代加工）	销售量（含自产销售量+代加工结算数量）	万吨	1.03	1.07	-3.74%
	生产量（含自产生产数量+代加工生产数量）	万吨	1.13	1.12	0.89%
	库存量（含自产库存数量+代加工未结算数量）	万吨	0.20	0.12	66.67%
精矿（自产+委托加工）	销售量	万吨	1.27	0.71	78.87%
	生产量	万吨	4.85	1.56	210.90%
	库存量	万吨	3.36	0.86	290.70%

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

适用 不适用

本报告期精矿产量、销售、库存量同比增加主要系：一是第四季度李家沟锂辉石 105 万吨/A 项目投产运营，自产精矿增加，2023 年度无自产精矿；二是本报告期委托加工精矿数量增加。

（4）公司已签订的重大销售合同、重大采购合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

已签订的重大销售合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

已签订的重大采购合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

（5）营业成本构成

行业分类

单位：元

行业分类	项目	2024 年		2023 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
风力及光伏发电	直接人工	33,176,698.61	2.18%	28,028,466.07	1.99%	18.37%
风力及光伏发电	制造费用	441,237,360.65	28.93%	379,907,815.20	26.92%	16.14%
垃圾发电	直接材料	56,651,869.53	3.71%	55,878,560.10	3.96%	1.38%
垃圾发电	直接人工	80,732,528.67	5.29%	80,273,090.33	5.69%	0.57%
垃圾发电	制造费用	236,419,125.05	15.50%	209,550,205.27	14.85%	12.82%
锂电业务	制造费用	308,265,525.57	20.21%	262,171,568.93	18.59%	17.58%
锂电业务	锂电业务其他成本	161,433,939.69	10.59%	184,477,330.26	13.07%	-12.49%
其他	其他成本	207,213,717.01	13.59%	210,704,597.55	14.93%	-1.66%
合计		1,525,130,764.78	100.00%	1,410,991,633.71	100.00%	8.09%

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

是 否

1、合并范围增加

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

2、合并范围减少

公司名称	股权处置方式	股权处置时点	处置日净资产	期初至处置日净利润
朔州东立川能新能源开发有限公司	注销	2024年8月14日	[注]	[注]

[注] 朔州东立川能新能源开发有限公司截至注销时点无实收资本，且未正式运营，因此处置日净资产和期初至处置日净利润均为零。

(7) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

(8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	2,526,890,973.98
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	82.72%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	7.28%

公司前5大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	国家电网有限公司及其子公司	2,067,556,022.76	67.68%
2	四川能源发展集团有限责任公司及其子公司	159,308,037.45	5.21%
3	销售客户1	193,927,347.93	6.35%
4	销售客户2	63,117,239.69	2.07%
5	销售客户3	42,982,326.15	1.41%
合计	--	2,526,890,973.98	82.72%

主要客户其他情况说明

适用 不适用

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	1,634,736,300.76
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	63.36%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	48.27%

公司前5名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	四川能源发展集团有限责任公司及其子公司	1,132,648,991.90	43.90%
2	中国五矿集团有限公司及其子公司	231,259,174.32	8.96%
3	中国东方电气集团有限公司及其子公司	112,840,052.09	4.37%

4	金川根扎安运输有限公司	91,236,334.21	3.54%
5	中国铝业集团有限公司及其子公司	66,751,748.24	2.59%
合计	--	1,634,736,300.76	63.36%

主要供应商其他情况说明

适用 不适用

3、费用

单位：元

	2024 年	2023 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	6,391,073.69	9,833,704.19	-35.01%	矿山道路投运，道路临时维保费用大幅度减少
管理费用	329,807,598.53	281,622,019.08	17.11%	
财务费用	176,748,052.78	194,752,347.32	-9.24%	
研发费用	21,113,825.12	27,121,266.57	-22.15%	

4、研发投入

适用 不适用

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
基于低代码平台的风电、光伏区域协同管理优化改进	以物资和工具管理为切入点，逐步形成数据标准，搭建重要业务的线上审批流程和自定义报表，实现信息共享和各项资源的流通	已完成低代码平台的搭建，待验证平台功能	搭建完善的低代码平台，实现数据信息交流顺畅	提升电力生产管理效率
“主动式避雷系统在高海拔风电场的应用技术集成”推广与运用研究	计划进一步深化研究主动式避雷系统在高海拔风电场的应用研究，将在公司所辖，高海拔风电场推广应用，也将在行业内广泛推广应用，同时视情况申报四川省科技进步奖	已完成安装及试验，监测运行，准备结题	减少叶片雷击次数	减少叶片雷击导致的故障损失电量
轻量化预警软件研究及应用	通过本项目利用现有传感器数据引入预警软件并加载定制化的预警模型，可以提前发现大部件故障征兆，及时维护或安排检修，减少发电量损失，同时通过一系列提效分析算法，可以在不做额外改造的情况，有效提升发电量	持续训练模型	实现大部分故障预警功能	提前发现故障，降低损失
大面山风电场风机发电量提升项目	大面山风电场二期风机发电量提升成果扩大，进一步验证提升风机的可利用小时数（改造7台）	已结题	提升风机发电效率	增加发电量，提升经济效益
高海拔大型光伏项目桩基础研究与应用	通过对高海拔光伏桩基础的施工方法、机械设备、桩型选择进行综合性研究，采取合理的技术措施和施工方案，能确保项目运营的稳定性、安全性，缩短施工工期，提高建设期经济性和工作效率，对后续项目建设具有很强的借鉴作用	已完成安装	确保项目运营的稳定性、安全性，缩短施工工期，提高建设期经济性和工作效率	对后续项目建设具有很强的借鉴作用

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
垃圾焚烧电厂飞灰资源化处置试验研究项目	开展飞灰资源化处置新工艺实验研究。	实施中	研究出飞灰处置新工艺，切实减少飞灰处置对填埋场的需求，实现飞灰的无害化控制和资源化利用	切实减少飞灰处置对填埋场的需求，实现危险废物“趋零填埋”目标。
垃圾焚烧发电职业技能竞赛模式及训练方案研究	重点研究垃圾焚烧发电技能人才岗位、职业技能竞赛模式与训练方案以及评价标准。	已结题	从国内外垃圾焚烧发电发展情况及当前行业的局限性作为切入点，以打造一支高素质的垃圾焚烧发电职业技能人才队伍为落脚点，深入开展垃圾焚烧发电职业技能竞赛活动，较好地引导与调动垃圾焚烧发电从业人员立足本职，学习新知识，掌握新技能的积极性，为公司高质量发展提供人才保障。	强化提升专业技术人员的理论与实操的培训，有效提高运营管理水平。
垃圾焚烧电厂飞灰资源化处置装置研究	研究并开发一套垃圾焚烧电厂飞灰资源化处置装置，进行飞灰资源化处置新工艺中试现场验证和评估。	实施中	飞灰资源化产品连续生产且环保指标满足。	形成公司独有的生活垃圾焚烧飞灰的无害化处置装置，为进一步的生产性试验提供了强有力的技术支撑和保障。
高温工况固液气螺旋叶片式混输泵研制	在垃圾发电领域，推动混输泵技术在余热多相流领域的发展，减少因输送设备故障导致的能源浪费。	已结题	开发一套螺旋叶片式混输泵水力模型，实现少量固体杂质、高含气的固液气多相混合介质输送。	在垃圾发电领域，提高混输泵在高温、高压、恶劣介质等复杂工况下的可靠性，保障生产的连续性、安全性。
降低脱酸反应塔故障的研究	保障垃圾发电厂雾化器持续稳定运行，确保安全生产和烟气达标排放。	已结题	形成一套烟气脱酸效率高、消石灰耗量、飞灰产量的酸塔雾化器优化运行策略，获得实用新型专利授权1项。	降低雾化器故障环保风险，减少单次雾化器跳闸石灰投运量，降低耗材使用和检修等费用。
垃圾焚烧发电厂降低厂用电率的措施研究	探索有效措施，降低厂用电率。	已结题	通过优化关键设备风机的能源效率，实现减少用电量、用电成本、降低噪音、降低维护费用的目标。	提高了设备的压缩效率和鼓风机效率，降低设备用电量，同时显著降低噪音，改善工作人员作业环境。
激波吹灰密封风布风装置优化研究	本次研究能有效减少省煤器吹灰管的维修次数和维修费用，降低了维护成本，同时降低设备能耗、减少停机时间、提高发电量，为企业带来良好的经济效益。	已结题	设计一种新的激波吹灰密封风布风装置，使吹灰管内部的布风更均匀，密封更可靠，使吹灰管内壁不容易腐蚀。	显著提高吹灰管的耐腐蚀性，从而降低了因腐蚀导致的设备故障风险。
雾化器轴承冷却水温度高优化研究	为解决雾化器二次冷却水温度超过 41℃ 以上，频繁报警等运行隐患问题。	已结题	研究雾化器超温原因，形成一套雾化器夏季运行时创新的模式。	保证雾化器长周期安全、稳定运行，避免了雾化器因轴承温度高报警、停运造成的烟气超标排放环保事件污染环境，为企业

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
				的安全生产和社会的稳定发展起到一定的作用。
垃圾仓负压系统优化研究	为解决臭气外溢和甲烷等气体的积聚造成气体外泄问题。	已完结	自主研发一套垃圾仓负压优化系统，在现有垃圾仓负压的基础上将垃圾仓负压增加近一倍。	有效地杜绝了垃圾仓臭气外溢污染厂区环境的情况，一定程度上降低空预器热能损耗，增加企业的发电量。
锅炉烟道排灰方式结构优化	为解决粘性较大的灰渣，输送过程中容易出现堵塞现象。	实施中	探索一种优化排灰方式，达到减轻检修维护工作量、降低烟道下灰斗堵灰、减少非计划停炉事故。	提升锅炉设备的经济学可靠性和经济性效益，降低能源消耗和运营、维修等成本。提升锅炉的运行性能和可靠性。
1号渗滤液系统O池曝气优化研究	为解决O池罗茨风机和频繁故障和O池微孔曝气器堵塞损坏等问题。	实施中	开发一套充氧能力高、能耗小、噪声低和检修维护简单的曝气系统工艺，使得O池出水水质达标。	故障频率有效降低，生化池运行安全稳定
锅炉结焦原因分析及在线清焦技术研讨	清除锅炉烟道喉部旧的结焦并预防新的结焦生成。	已完结	开发锅炉用除焦剂配方，探索一套低结焦频率锅炉焚烧工艺运行策略。	提高焚烧效率和能源回收，可以增加电力和热能产出，同时保证焚烧线安全生产运行。
渗滤液厌氧系统结垢原因分析及改善措施研究	为减缓厌氧系统结垢速率，保障系统长周期运行。	已完结	研制出一种垃圾发电厂厌氧罐专用阻垢剂配方，探索出渗滤液厌氧系统最优控制工艺。	通过降低结垢率，减少系统清洗和维护的频率，降低企业垃圾渗滤液处理设施的运营成本。
关于垃圾焚烧炉出渣口冬季除雾降尘的研究	解决冬季渣坑内的水雾大，扬尘严重的问题。	已完结	研究降雾除尘组合工艺技术，改善渣坑环境改善，使之粉尘浓度降低，并保证无水雾、水汽现象发生，排放物达标排放。	改善了渣坑工作环境，确保排放达标。
关于垃圾发电厂炉内喷钙法脱硫系统的研究	解决入厂垃圾成分复杂，造成垃圾含硫物质不稳定，导致消石灰耗量较高，且烟气二氧化硫排放浓度不宜控制的问题。	已完结	开展炉排炉锅炉炉内喷钙脱硫现场试验研究，得到炉内喷钙系统与半干法/干法脱硫系统优化运行方案，降低二氧化硫指标，同时降低脱硫剂单耗量。	脱硫剂单耗大幅下降，烟气二氧化硫排放稳定、达标。
关于焚烧炉推料小车渗滤液收集斗污水外溢及小车防腐的研究	为解决渗滤液收集斗堵塞溢流和推料小车腐蚀问题。	已完结	研究并设置专用收集装置，有效延长推料小车使用寿命。	能更有效地收集渗滤液，减少渗滤液的流失和外溢，有效延长推料小车使用寿命。
水处理成本影响因素分析	降低垃圾发电厂水处理渗滤液生产运营成本，提升企业效益。	已完结	分析和研究生活垃圾焚烧电厂水处理渗滤液成本影响因素，实现大幅降低运行成本。	有效降低渗滤液运行费用。
垃圾坑渗滤液水篦子自动疏通装置	解决垃圾坑渗滤液水篦子经常堵塞，造成垃圾坑内渗滤液不	已完结	研制一套垃圾坑渗滤液水篦子自动疏通装	保持垃圾坑渗滤液低液位，降低垃圾的含

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
	能顺畅通过水篦子流至收集池，造成垃圾坑渗滤液液位较高的问题。		置。	水率；提高垃圾在炉内的燃烧状态；经提高经济效益。降低人工作业的安全风险及提高工作效率使水篦子疏通作业机械代替原始的人工作业提高工作效率，降低安全风险。
提高 CEMS 烟气在线监测装置设备可靠性的研究	为保障设备的正常运转，进而保证上传数据的真实性，同时通过对数据的准确监控，来对现场设备的燃烧进行实时调整。	已完结	优化 CEMS 烟气监测设备的运行环境关键指标，实现对烟气监测设备环境的自动控制。	避免因断电等突发情况导致的工控机设备死机情况，同时对设备运行环境的温度湿度等进行实时监控，避免因外部因素影响设备运行，导致监测的烟气数据失真问题。
生活垃圾发电厂渗滤液处理站中水系统优化分析	为解决中水处理系统处理能力下降导致的循环水排污量不够，循环水水质恶化的问题。	已完结	研究生活垃圾发电厂渗滤液处理站中水系统优化策略。	改善原水水质，降低渗滤液处理站的处理压力，减少外部取水量和反渗透高压泵用电量。
高氟低质锂矿石制备电池级碳酸锂技术研究	利用高氟低质锂矿生产电池级碳酸锂	项目达到既定目标，已完成验收。	在回转窑环保达标的前提下，利用高氟低质锂矿制备电池级碳酸锂	成功利用低质矿源生产电池级碳酸锂，将给公司带来巨大的经济效益，提升公司的市场竞争力。
硫酸锂车间火法段自动化技术研究	实现硫酸锂车间火法段自动化生产	项目达到既定目标，已完成验收。	减少硫酸锂车间火法段人工操作，自动化程度达 50%以上	硫酸锂车间火法段的自动化生产，有助于稳定硫酸锂车间锂收率，增加公司效益，提升公司市场竞争力
硫酸锂车间净化除杂工艺扩能技术研究	提升硫酸锂车间净化除杂阶段产能	项目达到既定目标，已完成验收。	净化除杂阶段产能提升至 30 釜/班	本项目完成后，将提高硫酸锂车间的产量质量，提高生产效率，进一步提高后续工段产品产量，对提高公司的经济效益以及市场竞争力，对于环境保护具有一定的意义。
低元明粉带锂量工艺研究	降低元明粉夹带锂量	项目达到既定目标，已完成验收。	降低元明粉带锂量至 0.14%以下	间接提升了车间产量，减少了公司锂资源浪费，缓解公司生产锂来源压力，降低了公司的运营成本。
氢氧化锂连续化生产技术研究	降低煮效频率，提高氢氧化锂生产连续化水平	项目达到既定目标，已完成验收。	降低煮效频率至一、二级冷冻 4-6 天一次，一、二蒸 MVR 系统 1-2 月一次。	提高氢氧化锂车间的连续化生产程度，稳定产量及产品质量，提高生产效率，对提高公司的经济效益以及市场竞争力有着重要作用
氢氧化锂防结团工艺	减少氢氧化锂产品结团现象的	项目达到既定	延长氢氧化锂产品不	本项目完成后，将提

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
研究	发生	目标, 已完成验收。	结块时间至 2-3 个月	高氢氧化锂车间的产量质量提高生产效率, 对提高公司的经济效益以及市场竞争力, 对于环境保护具有一定的意义。
高效碳化-热析生产电池级碳酸锂工艺研究	降低碳酸锂车间能耗, 提升产品质量	项目达到既定目标, 已完成验收。	提高碳化热析效率	实现以较低的成本完成对碳酸锂粗品的净化除杂, 减少碳酸锂车间二工段的能源消耗, 节省了公司运营成本, 对提高公司的经济效益以及市场竞争力有着重要作用
碳酸锂过程产品检测技术研究	保证过程产品检测准确性, 稳定控制碳酸锂产品质量	项目达到既定目标, 已完成验收。	提升过程产品检测准确度	本项目完成后, 将提高检测分析结果的准确性, 对车间生产提供指导作用, 提高公司的经济效益以及市场竞争力
川西北典型锂矿绿色高效利用技术研究及应用	实现锂多金属矿低温全泥强化浮选、尾矿石英-长石分选、选矿废水快速处理循环利用等技术创新体系, 开发出环境友好的耐低温浮选药剂, 突破川西北锂矿多组分分选技术。	正在实施	解决川西北典型硬岩型锂矿开发过程存在锂选矿回收率低、综合利用水平差、尾水难以循环利用以及尾矿大量堆存等共性问题	提高公司全年可利用生产天数, 提升公司产能, 降低公司精矿固定成本。
采矿方法及工业试验研究	依据回采顺序建立力学模型、优化采矿方法参数等, 实现安全科学经济的开采。	已经结题	研发一种相对适合于李家沟矿山的采矿方法, 为充填采矿生产提供技术指导, 确保矿山生产安全、高效、可靠, 控制贫化率 $\leq 10\%$, 损失率 $\leq 10\%$;	研究和确定一种适合李家沟矿山生产需求的安全、经济、高效、低贫损的采矿生产方法, 为矿山未来大规模开采提供技术支持
矿区深部及外围隐伏矿体综合勘查技术应用研究	依托矿山连续多年的生产勘探工作, 结合生产勘探任务, 在实践中总结工作方法, 在前期对矿区成矿机理研究及成矿模型建设的基础上, 采用先进勘探技术手段进行深部隐伏矿体探查, 配合钻探和井巷工程进行验证。	正在实施	为矿山探边摸底、提升资源潜力提供理论指导和生产应用, 实现合二为一最终为同类型矿床勘查提供借鉴。	有利于降低矿区内未探明资源发现成本
智能矿山装备研发及应用	依托智慧化矿山建设项目分部分阶段实施。通过委托研发方式, 依靠设计、建设等单位为矿山的智能装备进行有针对性的研发和应用	正在实施	通过委托设计、建设等方式对矿山地质的灾害监测预警、井下人员车辆监测预警、指挥调度平台建设、尾矿库在线监测等方面开展有针对性的研发和应用研究, 有效提升矿山自动化、数字化水平。	增强公司对安全风险管控能力, 降低矿山安全隐患发生风险。

公司研发人员情况

	2024 年	2023 年	变动比例
研发人员数量（人）	169	168	0.60%
研发人员数量占比	8.73%	8.30%	0.43%
研发人员学历结构			
本科	92	101	-8.91%
硕士	7	16	-56.25%
研发人员年龄构成			
30 岁以下	23	63	-63.49%
30~40 岁	68	40	70.00%

公司研发投入情况

	2024 年	2023 年	变动比例
研发投入金额（元）	21,113,825.12	27,121,266.57	-22.15%
研发投入占营业收入比例	0.69%	0.82%	-0.13%
研发投入资本化的金额（元）	0.00	0.00	0.00%
资本化研发投入占研发投入的比例	0.00%	0.00%	0.00%

公司研发人员构成发生重大变化的原因及影响

适用 不适用

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

适用 不适用

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用 不适用

5、现金流

单位：元

项目	2024 年	2023 年	同比增减
经营活动现金流入小计	3,627,593,912.46	3,681,248,024.87	-1.46%
经营活动现金流出小计	2,050,556,735.78	2,143,289,716.76	-4.33%
经营活动产生的现金流量净额	1,577,037,176.68	1,537,958,308.11	2.54%
投资活动现金流入小计	2,820,234,037.91	4,466,821,035.41	-36.86%
投资活动现金流出小计	4,572,473,641.69	6,572,049,898.73	-30.43%
投资活动产生的现金流量净额	-1,752,239,603.78	-2,105,228,863.32	16.77%
筹资活动现金流入小计	6,161,731,722.73	3,119,451,934.89	97.53%
筹资活动现金流出小计	4,064,820,783.21	2,125,913,401.97	91.20%
筹资活动产生的现金流量净额	2,096,910,939.52	993,538,532.92	111.05%
现金及现金等价物净增加额	1,921,708,512.42	426,267,977.71	350.82%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

适用 不适用

- 1.投资活动现金流入较上年同期减少 36.86%，主要系本报告期购买银行理财产品减少，收回投资收到的现金减少所致。
- 2.投资活动现金流出较上年同期减少 30.43%，主要系本报告期购买银行理财产品减少，投资支付的现金减少所致。
- 3.筹资活动现金流入较上年同期增加 97.53%，主要系本报告期根据中国证券监督管理委员会《关于同意四川省新能源动力股份有限公司发行股份购买资产并募集配套资金注册的批复》（证监许可[2023]2046 号），公司向特定对象发行股份募集资金净额 22.51 亿元所致。
- 4.筹资活动现金流出较上年同期增加 91.20%，主要系本报告期偿还债务支付的现金增加所致。
- 5.筹资活动产生的现金流量净额较上年同期增加 111.05%，主要系本报告期根据中国证券监督管理委员会《关于同意四川省新能源动力股份有限公司发行股份购买资产并募集配套资金注册的批复》（证监许可[2023]2046 号），公司向特定对象发行股份募集资金净额 22.51 亿元以及本期偿还债务支付的现金增加综合影响所致。
- 6.现金及现金等价物净增加额较上年同期增加 350.82%，主要系本报告期经营活动产生的现金流量净额、投资活动产生的现金流量净额、筹资活动产生的现金流量净额的变化综合影响所致。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

适用 不适用

公司经营活动产生的现金流量净额较本年度净利润出现重大差异的原因主要是由于计提资产减值准备、固定资产折旧、无形资产摊销、财务费用以及递延所得税资产减少等因素综合影响所致。

五、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	-839,800.98	-0.11%	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	5,932,708.33	0.75%	购买理财产品实现的收益	不具有可持续性
营业外收入	8,338,964.19	1.05%		不具有可持续性
营业外支出	5,754,645.98	0.72%		不具有可持续性
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-19,238,187.52	-2.42%	应收款项等金融资产减值损失所形成的预期信用损失	不具有可持续性
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-246,347,727.61	-31.03%	计提存货跌价准备以及固定资产减值准备	不具有可持续性

六、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2024 年末		2024 年初		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	5,493,442,361.61	21.78%	3,589,251,556.57	16.49%	5.29%	主要系本报告期根据中国证券监督管理委员会《关于同意四川省新能源动力股份有限公司发行股份购买资产并募集配套资金

						注册的批复》（证监许可[2023]2046号），公司向特定对象发行股份募集资金净额 22.51 亿元，货币资金增加。
应收账款	2,347,092,930.07	9.30%	2,352,392,242.87	10.81%	-1.51%	
存货	276,856,886.31	1.10%	168,019,207.20	0.77%	0.33%	
长期股权投资	201,661,818.76	0.80%	213,855,205.20	0.98%	-0.18%	
固定资产	9,272,584,507.40	36.76%	6,839,451,058.78	31.42%	5.34%	主要系本报告期李家沟锂辉石 105 万吨/A 项目投产预转固所致
在建工程	1,083,640,004.71	4.30%	2,345,025,843.91	10.77%	-6.47%	主要系本期报告期李家沟锂辉石 105 万吨/A 项目投产预转固所致
使用权资产	35,959,079.04	0.14%	13,345,488.92	0.06%	0.08%	
短期借款	781,532,263.30	3.10%	1,150,717,801.73	5.29%	-2.19%	
合同负债	2,507,916.81	0.01%	7,192,602.66	0.03%	-0.02%	
长期借款	7,804,809,799.01	30.94%	7,045,158,932.21	32.36%	-1.42%	
租赁负债	28,083,125.76	0.11%	13,449,407.75	0.06%	0.05%	

境外资产占比较高

适用 不适用

2、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
1. 交易性金融资产（不含衍生金融资产）	651,810,175.04	66,908.29			2,800,000,000.00	2,800,000,000.00		651,877,083.33
2. 应收款项融资	26,896,240.21						72,526,251.75	99,422,491.96
上述合计	678,706,415.25	66,908.29			2,800,000,000.00	2,800,000,000.00	72,526,251.75	751,299,575.29
金融负债	0.00							0.00

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

3、截至报告期末的资产权利受限情况

单位：元

项 目	期末账面余额	期末账面价值	受限类型	受限原因
货币资金	39,561,681.92	39,561,681.92	质押、冻结	银行承兑汇票保证金、保函保证金、ETC 冻结款和诉讼冻结
应收账款	1,761,128,372.49	1,739,821,201.17	质押	项目建设运营贷款，以项目运营收费权质押
固定资产	798,724,452.57	399,272,950.72	抵押	项目建设运营贷款，以固定资产抵押
无形资产	3,017,686,406.93	2,539,048,488.02	抵押	项目建设运营贷款，以特许使用权抵押
合 计	5,617,100,913.91	4,717,704,321.83		

七、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
2,344,632,616.49	4,228,243,103.30	-44.55%

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）
四川能投甘西新能源开发有限公司	风力发电、太阳能发电	增资	289,680,000.00	51.00%	自有资金	四川能投电力开发有限公司、四川凯城能源集团有限公司	长期	股权	已完成工商注册登记			否	2024年06月28日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编号：2024-038号
四川能投	风力发电	增资	229,500,000.00	51.00%	自有资金	四川能投	长期	股权	已完成工			否	2024年06	巨潮资讯网

会东风电开发有限公司	电、太阳能发电		000.00			广元燃气发电有限公司			商注册登记				月 28 日	网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024-039 号, 2025-001 号
四川能投美姑风电开发有限公司	风力发电、太阳能发电	增资	196,860,000.00	51.00%	自有资金	四川能投广元燃气发电有限公司	长期	股权	已完成工商注册登记			否	2024 年 06 月 28 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024-037 号, 2025-001 号
四川省能投美姑新能源开发有限公司	风力发电、太阳能发电	收购	290,577,095.29	26.00%	发行股份购买资产	成都明永投资有限公司	长期	股权	已于 2024 年 4 月 3 日完成股权交割和工商变更登记			否	2024 年 04 月 09 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024-005 号
合计	--	--	1,006,617,095.29	--	--	--	--	--	--	0.00	0.00	--	--	--

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

单位：元

项目名称	投资方式	是否固定资产投资	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）
马尔康英郎 30 万千瓦光伏电站	自建	是	新能源发电	2,621,722.86	2,621,722.86	资本金+银行贷款				不适用	2025 年 03 月 29 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编号：2025-11 号
理塘县高城 80 万千瓦光伏电站	自建	是	新能源发电	53,095,665.75	53,095,665.75	自有资金、发债资金+银行贷款				不适用	2024 年 06 月 28 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编号：2024-38 号
会东县淌塘三期风电场	自建	是	新能源发电	2,382,794.28	2,382,794.28	自有资金、发债资金+银行贷款				不适用	2024 年 06 月 28 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编号：2024-39 号
会东县堵格二期风电场	自建	是	新能源发电	1,898,323.33	1,898,323.33	自有资金、发债资金+银行贷款				不适用	2024 年 06 月 28 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告

											编号： 2024- 39号	
会东县小街二期风电场	自建	是	新能源发电	2,197,859.09	2,197,859.09	自有资金、发债资金+银行贷款				不适用	2024年06月28日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号： 2024- 39号
美姑县沙马乃托二期风电场	自建	是	新能源发电	3,945,827.86	3,945,827.86	资本金+银行贷款				不适用	2024年06月28日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号： 2024- 37号
美姑县四季吉二期风电场	自建	是	新能源发电	6,401,284.19	6,401,284.19	资本金+银行贷款				不适用	2024年06月28日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号： 2024- 37号
通江县兴隆风电场	自建	是	新能源发电	15,348,681.65	15,348,681.65	资本金+银行贷款				不适用	2024年06月28日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号： 2024- 040号
会东县淌	自建	是	新能源发	179,644,75	552,633,02	资本金+			64,792,772	不适用	2022年07	巨潮资讯

塘二期风电场			电	4.20	3.38	银行贷款			.37		月02日	网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2022-063号
雷波县拉咪北风电场	自建	是	新能源发电	169,636,015.74	317,851,858.12	资本金+ 银行贷款			18,284,089.94	不适用	2023年05月17日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2023-049号
德阿产业园年产3万吨锂盐项目	自建	是	无机盐制造	650,359,553.29	854,275,099.87	资本金+ 银行贷款				不适用	2022年08月06日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2022-054、069号
金川县李家沟锂辉石矿105万吨/年采选项目	自建	是	采矿业	250,483,038.96	1,890,499,780.82	自有资金+ 银行贷款			36,572,698.22	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、 2025-028号
合计	--	--	--	1,338,015,521.20	3,703,151,921.20	--	--	0.00	119,649,560.53	--	--	--

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	证券上市日期	募集资金总额	募集资金净额(1)	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额(2)	报告期末募集资金使用比例(3) = (2) / (1)	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年	非公开发行股票	2022年01月14日	60,350.96	60,350.96	0	56,179.85	93.09%	0	0	0.00%	4,473.74	存储于募集资金专户	0
2024年	非公开发行股票	2024年06月28日	225,081.29	225,081.29	109,986.03	109,986.03	48.87%	0	0	0.00%	115,793.49	存储于募集资金专户	0
合计	--	--	285,432.25	285,432.25	109,986.03	166,165.88	58.22%	0	0	0.00%	120,267.23	--	0

募集资金总体使用情况说明

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

为了规范募集资金的管理和使用，保护投资者权益，根据相关法律法规和公司募集资金管理办法的规定，公司对募集资金实行专户存储，在银行设立募集资金专户，并与保荐机构中信证券股份有限公司、中国建设银行股份有限公司成都新

华支行签订了《募集资金三方监管协议》，明确了各方的权利和义务。公司在使用募集资金时严格遵照履行。

2022年1月20日，公司召开了第八届董事会第九次会议，审议通过了《关于对四川能投节能环保投资有限公司增资的议案》，同意公司向控股子公司川能环保公司增资 80,350.96 万元，其中使用募集资金 60,350.96 万元、自有资金 20,000 万元。上述增资事项已于 2022 年 2 月 8 日实施完成，川能环保注册资本由 50,000 万元增加至 83,179.57 万元，公司持股比例由 51% 增加至 70.55%。

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

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

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

（2）募集资金承诺项目情况

适用 不适用

单位：万元

融资项目名称	证券上市日期	承诺投资项目和超募资金投向	项目性质	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	截止报告期末累计实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目														
巴彦淖尔生活垃圾焚烧发电项目	2022年01月14日	巴彦淖尔生活垃圾焚烧发电项目	生产建设	否	25,000	25,000		25,016.88	100.07%	2022年12月30日	-948.23	-1,266.68	否	否
长垣生活垃圾焚烧热电联产项目二期工程	2022年01月14日	长垣生活垃圾焚烧热电联产项目二期工程	生产建设	否	10,000	10,000		5,812.01	58.12%	2021年06月15日	985.74	2,955.59	否	否
偿还银行	2022年01	偿还银行	还贷	否	25,350.9	25,350.9		25,350.9	100.00%	不适用	不适用	不适用	不适用	否

贷款	月 14 日	贷款			6	6		6						
凉山州会东县小街一期风电项目	2024 年 06 月 28 日	凉山州会东县小街一期风电项目	生产建设	否	78,500	78,500	63,427.61	63,427.61	80.80%	2023/7/12、2023/10/10	8,855.87	12,371.76	是	否
凉山州会东县淌塘二期风电项目	2024 年 06 月 28 日	凉山州会东县淌塘二期风电项目	生产建设	否	73,800	73,800	46,558.42	46,558.42	63.09%	2024 年 02 月 15 日	6,457.52	6,457.52	是	否
补充流动资金	2024 年 06 月 28 日	补充流动资金	补流	否	72,781.29	72,781.29				不适用	不适用	不适用	不适用	否
承诺投资项目小计				--	285,432.25	285,432.25	109,986.03	166,165.88	--	--	15,350.9	20,518.19	--	--
超募资金投向														
不适用														
合计				--	285,432.25	285,432.25	109,986.03	166,165.88	--	--	15,350.9	20,518.19	--	--
分项目说明未达到计划进度、预计收益的情况和原因（含“是否达到预计效益”选择“不适用”的原因）	<p>1. 巴彦淖尔生活垃圾焚烧发电项目未达到预计效益主要原因：巴彦淖尔生活垃圾焚烧发电项目 2024 年度垃圾日均进厂量约 588.87 吨，暂未达到设计日处理量 700 吨的标准，主要系因运距长、当地垃圾填埋场尚有空间等原因，未实现应送尽送；根据国家发展改革委、财政部、国家能源局《关于印发〈2021 年生物质发电项目建设工作方案〉的通知》（发改能源〔2021〕1190 号）的规定，巴彦淖尔市生活垃圾焚烧发电项目在 2022 年 12 月 30 日实现并网发电，该项目属于竞争配置项目，执行竞价上网，项目无法全额享受《国家发展改革委关于完善垃圾焚烧发电价格政策的通知》（发改价格〔2012〕801 号）规定的补贴电价。由于竞价上网，国补电价暂无法确定，巴彦淖尔生活垃圾焚烧发电项目 2024 年度电价暂按标杆 0.2829 元和省补 0.1 元确认，造成电费收入与可研存在一定的差异。截至本报告批准报出日，巴彦淖尔生活垃圾焚烧发电项目公司已向国家能源局完成了国补电价申报，但由于全国范围内的竞价工作未审核完成，该项目售电单价中的国补部分存在不确定性，尚未确认收入。</p> <p>2. 长垣生活垃圾焚烧热电联产二期项目未达到预计效益主要原因：可研报告中收运范围为长垣市城区及辖区内所有乡镇，垃圾测算收运数量为日均 300 吨，目前实际收运范围与可研报告一致，但垃圾量未达到测算收运数量，故目前效益未达到预计收益率。公司积极采取措施增加垃圾收运量，2024 年已新增签订《封丘县生活垃圾协同焚烧处置服务协议》，增加封丘县生活垃圾入场，单日垃圾入场量约为 190 吨/天。</p>													
项目可行性发生重大变化的情况说明	不适用													
超募资金的金额、用途及使用进展情况	不适用													
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用													

募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用
募集资金投资项目先期投入及置换情况	适用 1. 2022年3月16日, 公司召开第八届董事会第十次会议、第八届监事会第六次会议, 审议通过了《关于使用募集资金置换川能环保预先投入募投项目的自筹资金的议案》, 同意以募集资金置换预先投入募投项目的自筹资金 8,596.84 万元, 其中巴彦淖尔生活垃圾焚烧发电项目先期投入 2,798.88 万元, 长垣生活垃圾焚烧热电联产项目二期工程先期投入 5,797.96 万元。 2. 2024年8月19日, 公司召开了第八届董事会第五十二次会议、第八届监事会第二十九次会议, 审议通过了《关于审议四川省能投会东新能源开发有限公司募集资金置换的议案》, 同意以募集资金置换预先投入募投项目的自筹资金 109,231.20 万元, 其中 63,088.44 万元用于置换小街一期风电场项目预先投入募投项目的自筹资金, 46,142.76 万元用于置换淌塘二期风电项目预先投入募投项目的自筹资金。
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	不适用
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	适用 1、截至 2024 年 12 月 31 日, 2021 年非公开发行股票募集资金项目结余募集资金 4,473.74 万元, 其中尚未使用募集资金金额为 4,171.11 万元以及募集资金相关的利息收入净额为 302.63 万元。长垣生活垃圾焚烧热电联产二期项目已达到预定可使用状态, 但部分项目资金尚未支付完毕。 2、截至 2024 年 12 月 31 日, 2024 年非公开发行股票募集资金项目应结余募集资金 115,793.30 万元与实际结余募集资金 115,793.49 万元差异 0.19 万元主要系公司在收到募集资金前, 从公司自有账户中往募集资金专户中划转人民币 2,000 元, 并支付了人民币 100 元的手续费。应结余资金中包括尚未使用募集资金金额为 115,095.26 万元以及募集资金相关的利息收入净额 698.04 万元。凉山州会东县小街一期风电项目、淌塘二期风电项目已达到预定可使用状态, 但部分项目资金尚未支付完毕。
尚未使用的募集资金用途及去向	公司将尚未使用的募集资金按《募集资金管理控制办法》的要求, 专户存储并严格管理。本报告期后公司已开始正常使用上述补充流动资金的募集资金。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	无

(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。

八、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

九、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
四川能投新能电力有限公司	子公司	风力发电、太阳能发电等	150,000 万元	11,245,931,546.45	3,924,932,542.55	1,638,661,492.04	980,693,391.02	888,614,115.86
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	3,779,281,055.86	1,613,341,376.26	195,213,019.09	-315,645,631.18	-277,540,797.11
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	5,661,521,518.03	2,231,988,097.52	953,490,698.99	139,893,558.41	130,310,149.84
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	947,848,471.10	353,439,636.29	318,081,417.55	-64,936,910.77	-54,214,268.85
四川能投德阿锂业有限责任公司	子公司	碳酸锂和氢氧化锂的生产、销售	75,000 万元	1,175,512,077.57	565,188,695.61	62,282.50	-1,626,598.29	-601,147.33

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
马尔康川能新能源开发有限公司	新设	正在开展项目建设前期相关工作，截止报告期末，未实际开展生产经营。
朔州东立川能新能源开发有限公司	注销	朔州东立川能新能源开发有限公司于 2024 年 8 月 14 日注销，未实际开展业务，其注销对公司经营无影响。

主要控股参股公司情况说明

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

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

3. 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，注册资本为 83,179.56903 万元，公司持有川能环保 70.55% 股权，该公司的经营范围主要为危废、固废处理及资源化利用，城乡环境治理和管理，节能环保技术创新和服务。（具体财务数据详见上表）

4. 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，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生产、销售。（具体财务数据详见上表）

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

十、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

十一、公司未来发展的展望

（一）行业格局和趋势

1. 新能源发电行业

风电、光伏行业发展前景广阔，自 2020 年中国正式提出“碳达峰·碳中和”的双碳目标后，我国已多次在公开场合围绕“双碳”目标的承诺针对性的对绿电行业发展提出分步走行动计划。风电发展方面，国内风电行业步入成长期，海外海风需求多点开花。随 2020 年国内风电抢装潮结束，2021 年陆风进入平价时代，风电行业由周期性走向成长性。同时，新增装机的平均单机容量大型化趋势明显加速，同时主机平均成本快速下降。更大的风轮直径和更高的轮毂高度能够使机组在风速较低的地区获得更多动力，在机组功率提升的同时提升利用小时数，度电成本进一步下降。未来随着平价大基地项目推进、陆上大功率风机投入、智能运维等成为市场主流，风电项目的度电成本会进一步降低，引领国内风电市场进入发展新阶段。

光伏发展方面，经过多年的发展，光伏行业已成为我国少有的形成国际竞争优势、实现端到端自主可控、并有望率先成为高质量发展典范的战略性新兴产业，也是推动我国能源变革的重要引擎。目前我国光伏产业在制造业规模、产业化技术水平、应用市场拓展、产业体系建设等方面均位居全球前列。根据中国光伏行业协会，“中国光伏产业已有多项技术取得全球领先水平，产品性价比全球最优，各环节产能规模全球第一，产业自给率最强，基本上实现国产化”。未来，中国光伏企业将在全球市场发挥竞争优势。

2. 锂电行业

各国大力发展新能源汽车使得锂电池将继续保持锂资源需求主力地位，锂电行业发展前景依然广阔。在全球双碳目标、能源安全等影响因素的共同驱动下，全球范围内多国政府已出台禁售燃油汽车计划以鼓励新能源汽车产业的发展，新能源汽车是全球汽车行业的发展趋势。根据 EVTank 数据，2024 年

全球新能源汽车销量达到 1,823.6 万辆, 同比增长 24.4%。展望未来, EVTank 预计 2025 年全球新能源汽车销量将达到 2,239.7 万辆, 其中中国将达到 1649.7 万辆, 2030 年全球新能源汽车销量有望达到 4405.0 万辆。全球汽车市场的电气化已经成为一种不可逆转的发展趋势。同时, 国内来看, 新能源汽车、锂电池产业作为中国现代化产业体系建设的重要组成部分, 正在成为推动外贸稳规模、优结构发展的重要因素, 下一步依然将得到更大的支持和快速地发展。2024 年, 在政策利好、供给丰富、价格降低和基础设施持续改善等多重因素共同作用下, 根据汽车工业协会数据, 新能源汽车持续增长, 产销量突破 1000 万辆, 新能源汽车产销分别完成 1288.8 万辆和 1286.6 万辆, 同比分别增长 34.4%和 35.5%, 新能源汽车新车销量达到汽车新车总销量的 40.9%, 较 2023 年提高 9.3 个百分点。根据工信部数据, 2024 年消费型、储能型和动力型锂电池产量分别为 84GWh、260GWh、826GWh。锂电池装机量(含新能源汽车、新型储能)超过 645GWh, 同比增长 48%。

(二) 公司发展战略

公司以“发展新型能源, 改善生态环境”为使命, 以成为受尊敬的清洁能源企业为愿景, 秉承“诚信负责、创新进取、合作共赢”的价值观, 紧紧围绕“一个主业、两大方向、三个着力点”的发展思路, 进行产业布局和业务定位。“一个主业”即为新能源主业。在“碳达峰”和“碳中和”的时代背景下, 大力发展新能源, 构建绿色低碳的能源体系, 公司将肩负起省政府和集团公司赋予的新能源产业发展的使命, 争做新能源产业的“引领者”;加强技术、机制和模式创新, 引导绿色低碳生产方式, 推动“碳中和”进程, 当好“推动者”。“两大方向”即新能源发电方向和锂电方向, 一方面大力发展新能源发电板块, 推动能源生产清洁化;一方面加速布局锂电产业, 保障需求端新能源汽车对交通领域能源消费电气化的推动, 同时做好绿色生产与节能减排, 以此共同推进“十四五”期间能源领域减少或控制碳排放工作, “三个着力点”即围绕主营业务布局及功能定位, 以资源整合、资本运作、资产管理作为三个着力点。提高公司专业化运营管理能力, 强化降本增效, 提升项目经营效率, 逐步实现新能源领域规模化经营, 业务跨越式发展, 加快释放新质生产力, 构建低碳能源新生态, 努力成为全国新能源行业标杆企业, 全面服务经济社会绿色低碳转型。

1. 新能源发电板块

(1) 风能、光伏发电业务

积极争取省内资源:依托公司省内风电、光伏项目开发经验, 积极参与风电、光伏资源竞争配置, 争取更多优质省内风电、光伏项目资源。依托四川能源发展集团产业优势, 按照四川“多能互补”政策, 争取更多的优质风电、光伏项目开发经营权。目前已获取指标即将开工建设装机 30 万千瓦, 储备省内储备项目装机超 310 万千瓦, 后续依据“多能互补”政策将配置获取更多的新能源资源, 公司新能源装机规模将大幅提升。

加速布局省外项目:积极跟踪省外风电、光伏项目,与地方政府以及产业链上下游各类企业寻求合作,探索多种合作模式,利用并购、合作开发等方式积极拓展省外优质风电、光伏项目。加大对具有资源优势及电价优势地区的调研力度,积极寻找可合作开发项目,以争取未来更多的项目开发机会。

(2) 垃圾发电业务

依托已有项目的成功经验,向精细化运营和产业协同打造发展,通过建立起垃圾分类-清运-焚烧-残渣利用的一体化链条,提高垃圾发电端的效益。

(3) 碳排放权交易业务

积极参与绿电、绿证、CCER 交易等,参与国内碳交易市场,获得项目减排量交易的直接收益,进一步提升公司盈利水平。

2. 锂电板块

(1) 锂矿业务

加大资源整合力度。依托四川省锂矿资源储备优势,积极参与甘孜州、阿坝州等锂矿资源,持续跟踪省内拟招拍挂锂矿资源进展,提前开展资源调查等相关准备工作,适时开展就矿找矿工作,探索李家沟锂矿项目增储增产,同时寻找省内其他已有矿权合作机会,加强对省内已经完成勘探的矿产资源积极获取;对省内分散小规模采矿权或存在经营困难的企业进行整合,加快省内锂矿资源获取。

扩大资源储备类型。以合作开发的方式,积极布局盐湖锂资源。重点加强西藏、青海等盐湖锂资源获取,采用合资开发、收并购等方式布局盐湖资源。

探索储备海外资源。适时布局智利、阿根廷等南美盐湖和非洲锂矿,寻求合作机会,适时引入有丰富海外项目开发经验的战略合作者,以合资合作等形式拓展海外锂资源项目开发。

(2) 锂盐加工业务

储备上游原料供应。掌握上游矿源确保稳定优质原料供应,保障产品品质和生产经营稳定性,加快李家沟项目建设及达产扩产,保障甘眉工业园锂盐项目、德阿锂盐项目原料供应。

锁定下游头部客户。绑定头部客户方确保未来扩张产能顺利消化,与下游知名企业客户建立合作关系争取进入全球核心供应链体系,力争建立与知名下游厂商长期合作关系,保障自身的产能消化。

提高产品核心竞争力。通过科技创新、技术创新,掌握核心技术,通过深加工提高锂盐产品品质、科技含量和产品附加值,培养储备核心专业技术人才。深入开展节能降耗技术攻关,加大节能新技术、新材料、新设备应用,狠抓节能降耗减碳工作,积极探索绿色清洁低碳发展道路。

(3) 其他相关资源开发

拓展资源开发类型。利用上游锂矿、锂盐原料优势,通过合资合作等方式,积极探索动力电池产业链其他相关矿产资源开发。

(4)其他锂电业务

积极探索新型储能技术、固态电池技术、退役电池回收、锂电池材料等业务。持续加强与学术机构、知名企业及政府部门的深度合作，积极探索创新业务拓展模式。通过与各方紧密携手，实现资源共享、优势互补，加速技术创新与产业升级，实现协同发展。

(三) 经营计划

2025 年，公司将坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，以高质量党建为引领，围绕“双碳”目标，做强做优主业、推动更高质量发展。

1. 紧密围绕新能源主业做大做强，加大资源拓展力度

重点布局省内“三州一市”新能源项目，加强多能互补后续资源获取。拓宽资源获取渠道，探索“托底帮扶”等资源获取途径，加强产业链相关企业交流合作，获取更多项目投资及并购合作机会。加强战略管理，做好“十四五”规划总结评估和“十五五”规划预研工作。

2. 高效推进重点项目建设，力争早日建成投产

加快推动巴中通江、凉山美姑、阿坝马尔康等风电、光伏项目建设，力争完成 1-2 个新项目建成投产；全力推进德阿 3 万吨新建锂盐项目系统动态调试、李家沟锂辉石矿 105 万吨/年采选项目达产达标工作。

3. 强化资本运作，支撑实体产业发展

积极开展股权融资，利用多种融资工具，高效赋能项目建设投运，引导“资本”服务“产业”，围绕公司主责主业，不断优化产业布局、延伸产业链条，持续夯实公司新能源产业发展布局。提高国有资本证券化率，提升国有资源运营质效。健全公司市值管理体系，积极探索市值管理方式方法，不断提升公司投资价值。

4. 持续提升管理水平，推动整体提质增效

全力推动国有企业改革深化提升行动圆满收官，持续深化功能性改革和体制机制改革，有效发挥科技创新、产业控制、安全支撑作用，持续完善中国特色国有企业现代公司治理，有序开展公司法人治理、三项制度、母子公司管控等重点工作。

5. 提高科技创新水平，突出创新引领成效

构建科技创新投入产出评价体系，进一步探索优化科技创新考核方式，跟进所属公司重大科技领域技术项目进展。引导所属公司聚焦产业布局，创建共性技术研究、产学研深度融合的科创平台和创新联合体，促进风电集控中心、鼎盛锂业实验室、德阿锂业实验室开展数字化、智慧化转型，孕育合作模式下的创新载体，不断加强对科技成果鉴定与转化的重视，加快推动企业科研成果向实际应用转化进程。

6. 强化风险控制意识，守牢安全生产底线

进一步发挥法律合规、内控风控、审计监督联动协同作用，健全完善公司监督体系，切实保障公司合规经营。做好安全生产常态化管理，依法合规地落实好安全环保职业卫生主体责任，指导系统内不同行业企业不断提升安全生产标准化建设，着力推进安全生产治本攻坚三年行动、汛期地质灾害防范、森林草原防灭火、隐患排查整治等专项工作走深走实。

(四)可能面临的风险

1. 电力市场化改革导致电价下降风险

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

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

2. 安全生产、环境保护风险

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

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

3. 主要原料供应或产品价格波动的风险

原材料的稳定供应以及价格稳定对公司的经营业绩影响较大，特别是锂产品的原料供应、原料价格不仅受市场供求关系变化的影响，还受政策、经济形势、上下游产业链等的多重影响(如近年碳酸锂、氢氧化锂产品价格变动较大)，若上述因素发生变化导致原材料供应出现短缺或者价格大幅波动，均将对公司经营业绩造成较大影响。锂电市场的行业因为供需影响，价格存在波动较大的特有风险。

应对措施：一是持续加强对市场考察调研，拓宽原料供应商范围；二是进一步做好生产现场 6S 管理及精细化管理工作，对标先进企业，着力在降低生产成本、提质增效上下功夫，积极开展工艺流程技术改造工作，进一步优化工艺，不断提高原料综合收率；三是根据市场情况，不断进行技术改造和产品

创新，及时调整产品结构，积极开拓国内外市场，持续推进客户市场认证，提高公司产品市场占有率及认可度。

4. 风力发电业务对气候状况依赖的风险

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

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

5. 地质灾害风险

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

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

十二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动

适用 不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2024年01月19日	公司1622会议室	实地调研	机构	东方财富证券、广发证券、景顺长城等	公司生产经营、在建工程建设情况等	2024年01月19日投资者关系活动记录表
2024年01月31日	线上会议	网络平台线上交流	机构	Tiger Global、中金公司	公司生产经营、在建工程建设情况等	2024年01月31日投资者关系活动记录表

2024 年 03 月 12 日	线上会议	网络平台线上交流	机构	国家绿色基金、安徽省皖能资本投资有限公司、博华资本等	公司生产经营、在建工程建设情况等	2024 年 03 月 12 日投资者关系活动记录表
2024 年 05 月 15 日	价值在线 (www.ir-online.cn)	网络平台线上交流	机构、个人	线上参与公司 2023 年度网上业绩说明会暨利润分配说明会的投资者	公司生产经营、在建工程建设情况、公司战略发展规划等	2024 年 05 月 15 日投资者关系活动记录表
2024 年 06 月 19 日	公司 1622 会议室	实地调研	机构	华泰证券、西藏中睿合银投资管理有限公司等	公司生产经营、在建工程建设情况等	2024 年 06 月 19 日投资者关系活动记录表
2024 年 07 月 12 日	公司 1609 会议室	实地调研	机构	国联证券、霄沣投资	公司生产经营、在建工程建设情况等	2024 年 07 月 12 日投资者关系活动记录表
2024 年 09 月 12 日	全景网“投资者关系互动平台” (https://ir.p5w.net)	网络平台线上交流	机构、个人	线上参与公司网上业绩说明会的投资者	公司生产经营、在建工程建设情况等	关于参加四川辖区 2024 年投资者网上集体接待日及半年度报告业绩说明会的公告 (公告编号: 2024-065 号)
2024 年 09 月 19 日	公司 1609 会议室	实地调研	机构	浙商证券、浦银安盛基金、幕加和基金、磐泽投资、日斗投资、拙一资产	公司生产经营、在建工程建设情况等	2024 年 09 月 19 日投资者关系活动记录表
2024 年 11 月 21 日	公司 1622 会议室	实地调研	机构	光大证券、招商信诺、瓴仁投资、建信基金、华夏基金、长江养老、淳厚基金、嘉实基金、太保资产、Alpine capital; 国泰君安、长铭基金	公司生产经营、在建工程建设情况等	2024 年 11 月 21 日投资者关系活动记录表

十三、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

是 否

公司是否披露了估值提升计划。

是 否

十四、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

是 否

为维护全体股东特别是中小股东的利益，增强投资者信心，促进公司长远健康可持续发展，结合公司发展战略、经营情况及财务状况，制定了“质量回报双提升”行动方案，方案包括聚焦主责主业，不断推动公司高质量发展；坚持科技引领，加快培育新质生产力；夯实公司治理，积极履行社会责任；加强信披投关，积极传递公司价值；重视股东回报，实施分红共享经营发展成果；控股股东增持股份，彰显长足发展信心六个方面内容（具体内容详见公司 2024 年 10 月 8 日披露于巨潮资讯网的《关于“质量

回报双提升”行动方案的公告》，公告编号：2024-068），旨在通过各项具体措施不断夯实经营业绩，不断提升公司治理水平和规范运作能力，依法维护各类投资者权益，促进公司内在价值与市场价值齐头并进、共同成长。

第四节 公司治理

一、公司治理的基本状况

公司严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》和《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》等法律及规范性文件的要求，坚持规范运作，并不断完善公司法人治理结构，努力提高公司治理水平。报告期内，公司持续巩固治理成果，公司股东大会、董事会、监事会及经营层之间权责明确，运作规范，公司董事会下设的五个专门委员会运作良好。按照《企业内部控制基本规范》的规定，进一步建立、健全公司内部控制制度体系，努力提高公司经营管理水平和风险防范能力。根据《上市公司治理准则》《关于提高上市公司质量意见的通知》规定，公司设立党的组织，开展党的活动，发挥政治核心作用，董事会决定重大问题前应听取党委意见。

（一）股东及股东大会

股东大会是公司的最高权力机构。公司严格按照《公司法》《公司章程》和《股东大会议事规则》的相关规定，规范股东大会会议的召集召开程序、提案审议程序、决策程序，确保股东尤其是中小股东充分行使其平等权利；公司股东大会均由律师在现场出席见证并出具法律意见书；在审议关联交易时，严格执行关联股东回避表决的表决程序，在审议影响中小投资者利益的重大事项时对中小股东进行单独计票，做到维护中小股东的利益。报告期内，公司共召开了 4 次股东大会，均为公司董事会提议召开，会议均采用网络投票和现场投票相结合的表决方式，充分维护了中小股东的合法权益。会议过程中，会议主持人、出席和列席会议的公司董事、监事及其他高级管理人员能够认真听取所有参会股东的意见和建议，并就股东的质询做出解释和说明，平等对待所有股东，确保中小股东的话语权。

（二）董事及董事会

董事会是公司的决策机构，对股东大会负责。公司严格按照《公司法》《公司章程》和《董事会议事规则》等相关规定，董事会会议的召集召开程序、提案审议程序、决策程序均符合相关规定。公司董事会成员 5 名，其中独立董事 2 名，公司独立董事按照《独立董事工作制度》勤勉、独立地履行职责，积极出席相关会议，在公司重大经营决策、审计、关联交易等方面发挥了监督和咨询的作用。公司董事会下设审计委员会、薪酬与考核委员会、提名委员会、战略委员会和合规管理执行委员会五个专门委员会，并制订了《专门委员会实施细则》。各委员会职责明确，确保了董事会高效运作和科学决策。报告期内公司共召开 12 次董事会会议，在涉及到关联交易等重大事项时，独立董事严格遵守《独立董事工作制度》，认真履行职责，利用自身的专业知识和经验为公司发展提供建议，维护公司和股东尤其是中小股东的合法权益。报告期内，公司董事能够依据法律法规及公司内部制度等规定开展工作，按时出席董事会、董事会专门委员会和股东大会，忠实、勤勉地履行自己的职责，积极参与公司经营管理决策，维护公司及全体股东利益。并且积极参加相关培训，熟悉相关法律法规。

（三）监事及监事会

监事会是公司的监督机构，对股东大会负责，对董事、总经理和其他高级管理人员的行为及公司、各子公司的财务状况进行监督检查，向股东大会负责并报告工作。公司监事会成员 3 名，其中股东代表监事 2 名、职工监事 1 名。公司严格按照《公司法》《公司章程》和《监事会议事规则》的相关规定，监事通过召开监事会会议、列席总经理办公会、董事会和股东大会、定期检查公司财务等方式履行职

责，对公司财务和董事、高级管理人员的行为进行有效监督，维护公司及股东的权益。报告期内公司共召开 8 次监事会会议，对公司重大事项、关联交易、财务状况、董事和高级管理人员的履职情况等进行有效的监督，切实维护了公司及股东的合法权益。

（四）经营层及高级管理人员

公司高级管理人员组成公司经营管理层，为公司决策的具体执行机构。公司高级管理人员严格按照《公司法》《公司章程》和《总经理工作细则》的规定履行忠实和勤勉义务。定期向董事会报告工作，接受董事会和监事会的检查、监督；积极组织实施董事会决议；不断强化内部控制，及时识别、系统分析经营活动中存在的风险，并能采取相应措施控制风险。报告期内，经营层负责组织、领导公司内部控制的日常运行，公司内部控制的有效性进一步提升。

（五）控股股东与上市公司

公司与控股股东在人员、资产、财务、机构和业务方面实现了“五独立”，建立了完全独立的组织机构，具有独立完整的业务和生产经营能力，能够独立运作；公司控股股东按照相关法律、法规及《公司章程》的规定行使其职责，报告期末不存在控股股东及关联方非经营性占用公司资金、公司违规向其提供担保的情形。同时，控股股东严格遵守避免同业竞争和减少关联交易的承诺，保障了公司业务市场竞争的公平性。

（六）关于利益相关者

公司与当地政府融洽相处，尊重和保护银行及其他债权人、职工、消费者、供应商、社区等利益相关者的合法权利，共同推动公司持续、稳健发展。公司主动承担社会责任，积极参与社会慈善公益事业，响应国家号召进行扶贫及乡村振兴。

（七）信息披露及投资者关系管理

公司严格按照中国证监会《上市公司信息披露管理办法》《公司信息披露管理制度》《投资者关系管理制度》的规定，真实、准确、完整、及时地披露有关信息。公司指定董事会秘书负责信息披露工作和投资者关系管理工作，公司董事会办公室（证券部）为信息披露和投资者关系管理责任部门，公司指定信息披露媒体是《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网。公司严格按照深交所《股票上市规则》及其他有关法律法规，真实、准确、完整、及时地履行信息披露义务，确保所有股东公平获得信息。

（八）内幕信息知情人管理

公司建立了《内幕信息知情人管理制度》《重大信息内部报告制度》和《外部信息报送和使用管理制度》，对涉及公司的经营、财务以及其他对公司股票价格有重大影响、尚未在指定信息披露媒体公开披露信息的相关内幕知情人进行登记备案，并根据监管部门的要求进行报备。公司不断规范内幕信息管理，不断加强内幕信息保密，积极维护公司和全体股东尤其是中小股东的合法权益。

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定是否存在重大差异

是 否

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定不存在重大差异。

二、公司相对于控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面的独立情况

公司与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面均能够做到完全分开，保证了公司人员独立、资产完整、财务独立、机构独立运作和业务独立完整，具备自主经营的能力。

（一）人员分开情况：公司高级管理人员未在控股股东及关联方任职；公司拥有独立的员工团队，员工均与公司签订劳动合同，并在公司领取薪酬。公司制定了劳动、人事、薪酬等管理制度，建立了一整套完全独立于控股股东的劳动、人事、薪酬管理及经营管理制度。

（二）资产分开情况：公司拥有开展主营业务所需的全部资产，与控股股东明确界定资产的权属关系，不存在控股股东及其他关联方无偿占用、挪用公司资产的现象。

（三）财务分开情况：公司拥有独立的财务部门，按照企业会计准则建立了独立的会计核算体系和财务管理制度；独立在银行开户，不存在与控股股东共用银行账户的情况；公司独立纳税，在社会保障、薪酬管理等方面独立于控股股东。公司能够独立作出财务决策，不存在控股股东干预公司资金使用的情况。

（四）机构分开情况：公司拥有完全独立于控股股东及其他关联单位的办公和经营场所，公司机构设置独立、完整；股东大会、董事会、监事会等法人治理机构均独立、有效运作。

（五）业务分开情况：公司在业务方面独立于控股股东，具有独立完整的业务体系及自主经营能力。公司在重大经营决策和重大投资事项均按程序由总经理办公会集体讨论通过后，根据授权报董事会作出决策，对须由股东大会决定的事项报请股东大会审议批准后执行。

三、同业竞争情况

适用 不适用

问题类型	与上市公司的关联关系类型	公司名称	公司性质	问题成因	解决措施	工作进度及后续计划
同业竞争	控股股东	四川省能源投资集团有限责任公司	地方国资委	公司于 2021 年度实施了重大资产重组，发行股份购买了四川能投集团持有川能环保 51% 股权，公司主营业务增加垃圾焚烧发电及环卫一体化业务。仁寿川能环保能源有限公司为四川能投集团控制企业，主营垃圾焚烧发电，因其盈利能力尚具有不确定性，且转让需要政府书	1、四川能投集团承诺本次交易完成后，不会新增具有实质性竞争业务的项目，亦将新增业务机会优先授予川能动力及其控股子公司实施。2、四川能投集团承诺本次交易完成后的 5 年内，若仁寿川能环保能源有限公司运营稳定且注入川能动力不会摊薄川能动力每股收益	四川能投集团已将持有的仁寿川能环保能源有限公司 70% 的股权委托川能环保进行管理。

				面同意，故本次重组未注入该资产。	时，四川能投集团将完成必要程序，将上述公司的股权以合法方式注入川能动力并完成股权变更登记手续。 3、如未来 5 年内注入条件未成就，四川能投集团将采取托管或向非关联第三方出售上述资产等可行的方式，以避免潜在同业竞争。	
同业竞争	控股股东	四川省能源投资集团有限责任公司	地方国资委	公司于 2021 年度实施了重大资产重组项目，发行股份购买了四川能投集团持有川能环保 51% 股权，公司主营业务增加垃圾焚烧发电及环卫一体化业务。安岳川能环保能源发电有限公司为四川能投集团控制企业，主营垃圾焚烧发电业务，项目尚未建成，且投运后盈利稳定性尚待进一步观察，且按照 PPP 特许经营协议要求项目进入运营期 2 年内不得转让，故本次重组未注入该资产。	1、四川能投集团承诺本次交易完成后，不会新增具有实质性竞争业务的项目，亦将新增业务机会优先授予川能动力及其控股子公司实施。2、本次交易完成后的 5 年内，在安岳川能环保能源发电有限公司正式投入运营且注入川能动力不会摊薄川能动力每股收益时，在符合相关特许经营项目合同约定并征得 PPP 合同相对方同意后，四川能投集团将完成必要程序，将上述公司的股权以合法方式注入川能动力并完成股权变更登记手续。 3、如未来 5 年内注入条件未成就，四川能投集团将采取托管或向非关联第三方出售上述资产等可行的方式，	四川能投集团已将持有的安岳川能环保能源发电有限公司 70% 的股权委托川能环保进行管理。

					以避免潜在同业竞争。	
同业竞争	控股股东	四川省能源投资集团有限责任公司	地方国资委	公司于 2021 年度实施了重大资产重组项目，发行股份购买了四川能投集团持有川能环保 51% 股权，公司主营业务增加垃圾焚烧发电及环卫一体化业务。四川能投集团邻水环保发电有限公司为四川能投集团控制企业，主营垃圾焚烧发电业务，项目尚未建成，投运后盈利稳定性尚待进一步观察，且按照 PPP 特许经营协议要求项目进入运营期 2 年内不得转让，故本次重组未注入该资产。	1、四川能投集团承诺本次交易完成后，不会新增具有实质性竞争业务的项目，亦将新增业务机会优先授予川能动力及其控股子公司实施。2、本次交易完成后的 5 年内，在四川能投集团邻水环保发电有限公司正式投入运营且注入川能动力不会摊薄川能动力每股收益时，在符合相关特许经营项目合同约定并征得 PPP 合同相对方同意后，四川能投集团将完成必要程序，将上述公司的股权以合法方式注入川能动力并完成股权变更登记手续。3、如未来 5 年内注入条件未成就，四川能投集团将采取托管或向非关联第三方出售上述资产等可行的方式，以避免潜在同业竞争。	四川能投集团已将持有的四川能投集团邻水环保发电有限公司 95% 的股权委托川能环保进行管理。
同业竞争	控股股东	四川省能源投资集团有限责任公司	地方国资委	公司于 2021 年度实施了重大资产重组项目，发行股份购买了四川能投集团持有川能环保 51% 股权，公司主营业务增加垃圾焚烧发电及环卫一体化业务。遂宁川能环卫管理有限	1、四川能投集团承诺本次交易完成后，不会新增具有实质性竞争业务的项目，亦将新增业务机会优先授予川能动力及其控股子公司实施。2、本次交易完成后的 5 年内，在遂	四川能投集团已将持有的遂宁川能环卫管理有限公司 90% 的股权委托川能环保进行管理。

				<p>公司为四川能投集团控制企业，主营垃圾焚烧发电，项目尚未建成，投运后盈利稳定性尚待进一步观察，且按照 PPP 特许经营协议要求转让项目公司股权需经政府同意，故本次重组未注入该资产。</p>	<p>宁川能环卫管理有限公司正式投入运营且注入川能动力不会摊薄川能动力每股收益时，在符合相关特许经营项目合同约定并征得 PPP 合同相对方同意后，四川能投集团将完成必要程序，将上述公司的股权以合法方式注入川能动力并完成股权变更登记手续。</p> <p>3、如未来 5 年内注入条件未成就，四川能投集团将采取托管或向非关联第三方出售上述资产等可行的方式，以避免潜在同业竞争。</p>	
同业竞争	控股股东	四川省能源投资集团有限责任公司	地方国资委	<p>公司于 2021 年度实施了重大资产重组项目，发行股份购买了四川能投集团持有川能环保 51% 股权，公司主营业务增加垃圾焚烧发电及环卫一体化业务。雅安川能环境管理有限公司为四川能投集团控制企业，主营垃圾收运等环卫一体化业务，雅安城乡垃圾收运系统建设 PPP 项目尚未建成，投运后盈利稳定性尚待进一步观察，且按照 PPP 特许经营协议要求项目公司自成立 5 年内不得转</p>	<p>1、四川能投集团承诺本次交易完成后，不会新增具有实质性竞争业务的项目，亦将新增业务机会优先授予川能动力及其控股子公司实施。2、本次交易完成后的 5 年内，在雅安川能环境管理有限公司正式投入运营且注入川能动力不会摊薄川能动力每股收益时，在符合相关特许经营项目合同约定并征得 PPP 合同相对方同意后，四川能投集团将完成必要程序，将上述公司的股权以合法方式注</p>	<p>四川能投集团已将持有的雅安川能环境管理有限公司 100% 的股权委托川能环保进行管理。</p>

				让，故本次重组未注入该资产。	入川能动力并完成股权变更登记手续。 3、如未来 5 年内注入条件未成就，四川能投集团将采取托管或向非关联第三方出售上述资产等可行的方式，以避免潜在同业竞争。	
同业竞争	控股股东	四川省能源投资集团有限责任公司	地方国资委	公司于 2021 年度实施了重大资产重组项目，发行股份购买了四川能投集团持有川能环保 51% 股权，公司主营业务增加垃圾焚烧发电及环卫一体化业务。自贡能投华西环保发电有限公司为四川能投集团控制企业，项目盈利稳定性尚待进一步观察，故本次重组未注入该资产。	1、四川能投集团承诺，自自贡川能发电完成 72+24 小时并网验收之日起，协调自贡市的日常生活垃圾优先由自贡川能发电处理，确保自贡川能发电持续保持满产状态。避免自贡能投与自贡川能发电产生日常生活垃圾供给源的竞争，导致自贡川能发电无法满产。2、四川能投集团承诺本次交易完成后，不会新增具有实质性竞争业务的项目，亦将新增业务机会优先授予川能动力及其控股子公司实施。3、本次交易完成后的 5 年内，若自贡能投运营稳定且注入川能动力不会摊薄川能动力每股收益时，四川能投集团将完成必要程序，将上述公司的股权以合法方式注入川能动力并完成股权变更登记手续。4、如	四川能投集团已将持有的自贡能投华西环保发电有限公司 100% 的股权委托川能环保进行管理。

					未来 5 年内注入条件未成就，四川能投集团将采取托管或向非关联第三方出售上述资产等可行的方式，以避免潜在同业竞争。	
同业竞争	控股股东	四川省能源投资集团有限责任公司	地方国资委	公司于 2021 年度实施了重大资产重组项目，发行股份购买了四川能投集团持有川能环保 51% 股权，公司主营业务增加垃圾焚烧发电及环卫一体化业务。四川能投集团分布式能源有限公司为四川能投集团控制企业，主营分布式能源项目开发，盈利稳定性尚待进一步观察，故本次重组未注入该资产。	1、四川能投集团承诺本次交易完成后，不会新增具有实质性竞争业务的项目，亦将新增业务机会优先授予川能动力及其控股子公司实施。2、本次交易完成后的 5 年内，若四川能投集团分布式能源有限公司运营稳定且注入川能动力不会摊薄川能动力每股收益时，四川能投集团将完成必要程序，将上述公司的股权以合法方式注入川能动力并完成股权变更登记手续。3、如未来 5 年内注入条件未成就，四川能投集团将采取托管或向非关联第三方出售上述资产等可行的方式，以避免潜在同业竞争。	暂无
同业竞争	控股股东	四川省能源投资集团有限责任公司	地方国资委	公司于 2021 年度实施了重大资产重组项目，发行股份购买了四川能投集团持有川能环保 51% 股权，公司主营业务增加垃圾焚烧发电及环卫一体化业	1、四川能投集团承诺本次交易完成后，不会新增具有实质性竞争业务的项目，亦将新增业务机会优先授予川能动力及其控股子公司实施。2、本次	四川能投集团已将持有的盐亭盈基生物质能源开发有限公司 51% 的股权委托川能环保进行管理。

				<p>务。盐亭盈基生物质能源开发有限公司为四川能投集团控制企业，主营生物质发电业务，项目未来盈利能力具有较大不确定性，故本次重组未注入该资产。</p>	<p>交易完成后的5年内，若盐亭盈基生物质能源开发有限公司运营稳定且注入川能动力不会摊薄川能动力每股收益时，四川能投集团将完成必要程序，将上述公司的股权以合法方式注入川能动力并完成股权变更登记手续。</p> <p>3、如未来5年内注入条件未成就，四川能投集团将采取托管或向非关联第三方出售上述资产等可行的方式，以避免潜在同业竞争。</p>	
同业竞争	控股股东	四川省能源投资集团有限责任公司	地方国资委	<p>公司于2021年度实施了重大资产重组项目，发行股份购买了四川能投集团持有川能环保51%股权，公司主营业务增加垃圾焚烧发电及环卫一体化业务。威海川能热力有限公司为四川能投集团控制企业，主营生物质热电联产业务，项目未来盈利能力具有较大不确定性，故本次重组未注入该资产。</p>	<p>1、四川能投集团承诺本次交易完成后，不会新增具有实质性竞争业务的项目，亦将新增业务机会优先授予川能动力及其控股子公司实施。2、本次交易完成后的5年内，若威海川能热力有限公司运营稳定且注入川能动力不会摊薄川能动力每股收益时，四川能投集团将完成必要程序，将上述公司的股权以合法方式注入川能动力并完成股权变更登记手续。3、如未来5年内注入条件未成就，四川能投集团将采取托管或向非关联第三</p>	四川能投集团已持有的威海川能热力有限公司65%的股权委托川能环保进行管理。

					方出售上述资产等可行的方式，以避免潜在同业竞争。	
--	--	--	--	--	--------------------------	--

四、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
2023 年度股东大会	年度股东大会	44.26%	2024 年 05 月 17 日	2024 年 05 月 18 日	《2023 年度股东大会决议公告》（公告编号：2024-030 号），刊登于巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）。
2024 年第 1 次临时股东大会	临时股东大会	41.16%	2024 年 07 月 16 日	2024 年 07 月 17 日	《2024 年第 1 次临时股东大会决议公告》（公告编号：2024-048 号），刊登于巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）。
2024 年第 2 次临时股东大会	临时股东大会	38.92%	2024 年 09 月 24 日	2024 年 09 月 25 日	《2024 年第 2 次临时股东大会》（公告编号：2024-067 号），刊登于巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）。
2024 年第 3 次临时股东大会	临时股东大会	41.05%	2024 年 11 月 15 日	2024 年 11 月 16 日	《2024 年第 3 次临时股东大会》（公告编号：2024-079 号），刊登于巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）。

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

五、董事、监事和高级管理人员情况

1、基本情况

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数	本期增持股份	本期减持股份	其他增减变动	期末持股数	股份增减变动

							(股)	数量 (股)	数量 (股)	(股)	(股)	的原因
何连俊	男	44	董事长	现任	2023年02月23日	2027年11月15日						
万鹏	男	44	副董事长	现任	2022年01月04日	2027年11月15日						
万鹏	男	44	总经理	现任	2021年12月03日	2027年11月15日						
蒋建文	男	48	董事	现任	2021年09月17日	2027年11月15日						
赵德武	男	62	独立董事	现任	2024年11月15日	2027年11月15日						
郭龙伟	男	54	独立董事	现任	2021年09月17日	2027年11月15日						
范艾君	女	53	监事会主席	现任	2023年12月22日	2027年11月15日						
饶飞	男	53	监事	现任	2024年11月15日	2027年11月15日						
张丹	女	49	职工监事	现任	2018年09月10日	2027年11月15日						
郑小强	男	55	副总经理	现任	2019年05月15日	2027年11月15日						
毛明珠	女	46	副总经理	现任	2021年08月12日	2027年11月15日						
王大海	男	57	财务总监	现任	2017年06月19日	2027年11月15日						
欧健成	男	43	董事会秘书	现任	2020年06月23日	2027年11月15日						
杨勇	男	56	独立董事	离任	2018年09	2024年11						

					月 10 日	月 15 日						
喻崇 华	男	61	监事	离任	2018 年 09 月 10 日	2024 年 11 月 15 日						
刘继 扬	男	34	副总 经理	离任	2021 年 08 月 12 日	2024 年 06 月 20 日						
合计	--	--	--	--	--	--	0	0	0	0	0	--

报告期是否存在任期内董事、监事离任和高级管理人员解聘的情况

是 否

- 1、杨勇先生报告期内担任公司独立董事，因届满改选，杨勇先生不再担任公司独立董事职务，辞职后不在川能动力及其控股子公司任职。
- 2、喻崇华先生报告期内担任公司监事职务，因届满改选、控股股东调整监事的安排，喻崇华先生不再担任公司监事职务，且不在川能动力及其控股子公司任职。
- 3、刘继扬先生报告期内担任公司副总经理职务，因工作调整，刘继扬先生辞去公司副总经理职务，辞职后不在川能动力及其控股子公司任职。

公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
赵德武	独立董事	被选举	2024 年 11 月 15 日	换届
饶飞	监事	被选举	2024 年 11 月 15 日	换届
杨勇	独立董事	离任	2024 年 11 月 15 日	换届
喻崇华	监事	离任	2024 年 11 月 15 日	换届
刘继扬	副总经理	解聘	2024 年 06 月 20 日	工作调动

2、任职情况

公司现任董事、监事、高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

（一）公司第九届董事会成员主要工作经历

何连俊先生，1981 年 8 月出生，法学硕士，高级政工师。历任成都市温江区人民法院副主任科员；四川省人民检察院副主任科员；中共四川省委办公厅主任科员；四川省天然气投资有限责任公司董事会秘书、董事会办公室、综合管理部经理兼人力资源部经理；四川省天然气管道投资有限责任公司董事长、总经理。现任本公司党委书记、董事长（法定代表人）。

万鹏先生，1981 年 2 月出生，硕士研究生，会计师、注册金融分析师（CFA）。历任中国证券监督管理委员会四川监管局公司监管处副调研员，四川璞信产融资本有限责任公司副总经理，四川能投建工集团有限公司总会计师，四川省能源投资集团有限责任公司资本运营部副部长等职务。现任本公司党委副书记、副董事长和总经理，兼任四川国理锂材料有限公司董事。

蒋建文先生，1976 年 12 月出生，硕士研究生、教授级高级工程师。历任四川省能源投资集团有限责任公司综合计划部副部长，四川省能源投资集团有限责任公司生产安全部副部长，四川省能源投资集

团有限责任公司生产安全环境保护部（安全生产委员会办公室）部长、机关第二党支部委员，四川能投锂业有限公司党支部书记、董事长。现任本公司董事，四川能投鼎盛锂业有限公司党支部书记、董事长，兼任四川国理锂材料有限公司董事。

赵德武先生，1963 年 10 月出生，博士研究生学历。现任西南财经大学会计学院会计学教授、本公司独立董事、北京思特奇信息技术股份有限公司独立董事。

郭龙伟先生，1970 年 10 月出生，法学硕士、执业律师，于 2012 年 6 月取得独立董事资格。2006 年取得律师资格并在北京中银（成都）律师事务所执业，现任该律师事务所名誉主任、本公司独立董事。同时，担任中国国际经济贸易仲裁委员会、北京仲裁委以及全国十余家大型仲裁机构仲裁员，2018 年被授予四川省优秀律师，2021 年被授予全国优秀律师。此外，还担任成都市市委、市政府等四大班子法律顾问，四川省法律人才专家库专家，四川省法学会法学教育研究会副会长，四川省纪委监委特约监察员，成都市律师协会副会长，成都市公安局党风政风警风监督员等社会职务。

（二）公司第九届监事会成员主要工作经历

范艾君女士，1972 年 2 月出生，硕士研究生。历任四川省天然气投资有限责任公司董事，四川省天然气德阳燃气有限责任公司董事、总经理，四川能投润嘉置业有限公司董事长(法定代表人)等职务。现任本公司监事会主席、四川能源发展集团有限责任公司专职监事，兼任四川省能投文化旅游开发集团有限公司董事、四川省水电投资经营集团有限公司董事。

饶飞先生，1972 年 1 月出生，大学学历，工商管理硕士、工程师。历任四川省医药保健品进出口公司党委委员、工会副主席、董事、常务副总经理，四川能投物资产业集团有限公司党委副书记、董事、总经理。现任本公司监事，四川能源发展集团有限责任公司专职监事，兼任四川省天然气投资集团有限责任公司专职外部董事、四川省能投矿业投资开发有限公司专职外部董事、四川页岩气勘探开发有限公司监事。

张丹女士，1976 年 7 月生，大学学历，高级政工师、经济师。历任川化集团有限责任公司、川化股份有限公司团委副书记，四川化工集团有限责任公司党委工作部副部长兼机关第一党支部副书记、团委副书记。现任本公司职工监事、党群工作部部长、工会委员。

（三）公司高级管理人员主要工作经历

郑小强先生，1970 年 2 月出生，大学学历，高级工程师。历任四川省水电投资经营集团渠县电力有限责任公司党委委员、副总经理，四川省能投华西生物质能开发有限公司党委委员、副总经理，兼广安能投华西环保发电有限公司党委委员、总经理，四川能投机电物资有限公司副总经理，四川能投物资产业集团有限公司党委委员、副总经理，兼任四川省众能新材料技术开发有限公司党支部书记、董事、董事长（法定代表人），四川亿联建设工程项目管理有限公司党支部书记、董事、董事长(法定代表人)，成都国际空港新城贸易有限公司董事、总经理（法定代表人）。现任本公司党委委员、副总经理，兼任四川能投德阿锂业有限公司党支部书记、董事长，四川能投新能电力有限公司监事，四川省能投风电开发有限公司董事。

王大海先生，1968 年 10 月出生，硕士研究生，正高级会计师。历任四川省化工厅财务及国有资产管理处科员、副主任科员，四川化工集团有限责任公司资产财务部副部长、财务总监助理、投资证券部部长，四川省能源投资集团有限责任公司资本运营部副部长。现任本公司党委委员、财务总监，兼任四川能投锂业有限公司监事、四川能投德阿锂业有限公司监事会主席，四川省能投风电开发有限公司监事会主席、四川能投节能环保投资有限公司监事会主席。

毛明珠女士，1979 年 11 月出生，硕士研究生，正高级工程师。历任四川省能投风电开发有限公司副总经理、四川省能投盐边新能源开发有限公司总经理，四川省能源投资集团有限责任公司投资发展部副部长、战略发展部副部长、建设管理部部长、机关第二党支部委员。现任本公司副总经理，兼任四川能投锂业有限公司董事，四川能投节能环保投资有限公司董事。

欧健成先生，1982 年 10 月出生，大学学历，经济师。历任川化股份有限公司证券部董秘办职员、四川化工集团有限责任公司投资证券部职员、四川省能源投资集团有限责任公司资本运营部副部长、机关第二党支部委员。现任本公司党委委员、董事会秘书，兼任四川能投鼎盛锂业有限公司监事会主席。

在股东单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在股东单位是否领取报酬津贴
范艾君	四川能源发展集团有限责任公司	专职监事			是
饶飞	四川能源发展集团有限责任公司	专职监事			是

在其他单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
万鹏	四川国理锂材料有限公司	董事			否
蒋建文	四川能投鼎盛锂业有限公司	党支部书记、董事长			否
蒋建文	四川国理锂材料有限公司	董事			否
范艾君	四川省能投文化旅游开发集团有限公司	董事			否
范艾君	四川省水电投资经营集团有限公司	董事			否
饶飞	四川省天然气投资集团有限责任公司	专职外部董事			否
饶飞	四川省能投矿业投资开发有限公司	专职外部董事			否
饶飞	四川页岩气勘探开发有限公司	监事			否
郑小强	四川省能投风电开发有限公司	董事			否
郑小强	四川能投新能电力有限公司	监事			否
郑小强	四川能投德阿锂业有限公司	党支部书记、董事长			否
毛明珠	四川能投锂业有限公司	董事			否
毛明珠	四川能投节能环保投资有限公司	董事			否
王大海	成都川能新源股	董事			否

	权投资基金管理有限公司				
王大海	四川能投德阿锂业有限责任公司	监事会主席			否
王大海	四川能投锂业有限公司	监事			否
王大海	四川能投节能环保投资有限公司	监事会主席			否
王大海	四川省能投风电开发有限公司	监事会主席			否
欧健成	四川能投鼎盛锂业有限公司	监事会主席			否
在其他单位任职情况的说明	无				

公司现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用 不适用

3、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

公司董事、监事及高级管理人员的年度薪酬均依据四川省国资委有关工资管理的规定，按照公司薪酬管理制度，结合个人本年度工作情况和绩效考评结果发放。报告期内，公司高级管理人员采取每月预发基本工资，根据薪酬与考核委员会及董事会审议通过的薪酬方案确认的金额，依据个人岗位职责、绩效考核等指标在上述金额范围内予以发放。独立董事年度津贴是由公司 2022 年第 1 次临时股东大会决议、2024 年第 3 次临时股东大会决议确定的金额予以发放。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
何连俊	男	44	董事长	现任	0	是
万鹏	男	44	副董事长、总经理	现任	65.91	否
蒋建文	男	48	董事	现任	60.5	否
郭龙伟	男	54	独立董事	现任	11.25	否
杨勇	男	56	独立董事	离任	7.5	否
赵德武	男	62	独立董事	现任	3.75	否
范艾君	女	53	监事会主席	现任	0	是
喻崇华	男	61	监事	离任	0	是
饶飞	男	53	监事	现任	0	是
张丹	女	49	职工监事	现任	31	否
郑小强	男	55	副总经理	现任	52.47	否
毛明珠	女	46	副总经理	现任	54.27	否
刘继扬	男	34	副总经理	离任	26.36	否
王大海	男	57	财务总监	现任	51.7	否
欧健成	男	43	董事会秘书	现任	52.47	否
合计	--	--	--	--	417.18	--

其他情况说明

适用 不适用

六、报告期内董事履行职责的情况

1、本报告期董事会情况

会议届次	召开日期	披露日期	会议决议
第八届董事会第四十四次会议	2024年04月08日		审议通过了： 1、关于公司2024年度内部审计工作计划的议案 2、关于明确合规管理负责人的议案 3、关于与成都明永投资有限公司签署《关于解决四川省能投美姑新能源开发有限公司工商变更登记/过户资料、股份发行资料延期办理的备忘录》的议案
第八届董事会第四十五次会议	2024年04月14日	2024年04月16日	会议决议公告刊登于巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)。
第八届董事会第四十六次会议	2024年04月25日	2024年04月27日	会议决议公告刊登于巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)。
第八届董事会第四十七次会议	2024年04月26日	2024年04月29日	会议决议公告刊登于巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)。
第八届董事会第四十八次会议	2024年05月20日		审议通过了： 1、关于非公开发行股份募集配套资金的议案
第八届董事会第四十九次会议	2024年06月20日	2024年06月21日	会议决议公告刊登于巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)。
第八届董事会第五十次会议	2024年06月27日	2024年06月28日	会议决议公告刊登于巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)。
第八届董事会第五十一次会议	2024年07月01日	2024年07月02日	会议决议公告刊登于巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)。
第八届董事会第五十二次会议	2024年08月19日	2024年08月20日	会议决议公告刊登于巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)。
第八届董事会第五十三次会议	2024年08月29日	2024年08月30日	会议决议公告刊登于巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)。
第八届董事会第五十四次会议	2024年10月29日	2024年10月31日	会议决议公告刊登于巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)。
第九届董事会第一次会议	2024年11月15日	2024年11月16日	会议决议公告刊登于巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)。

2、董事出席董事会及股东大会的情况

董事出席董事会及股东大会的情况							
董事姓名	本报告期应参加董事会	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参	出席股东大会次数

	次数		次数			加董事会会议	
何连俊	12	6	6	0	0	否	3
万鹏	12	6	6	0	0	否	4
蒋建文	12	6	6	0	0	否	4
赵德武	1	1	0	0	0	否	0
郭龙伟	12	6	6	0	0	否	4
杨勇	11	5	6	0	0	否	1

连续两次未亲自出席董事会的说明：不适用。

3、董事对公司有关事项提出异议的情况

董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内董事对公司有关事项未提出异议。

4、董事履行职责的其他说明

董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

报告期内，公司全体董事严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《规范运作指引》等法律法规和《公司章程》、《董事会议事规则》等有关规定，恪尽职守、诚实守信地履行职责，严格执行股东大会决策部署。报告期内，公司董事亲自出席公司召开的董事会和股东大会，积极关注公司经营管理信息、财务状况、重大事项进展等情况，并严格按照董事会审议程序审慎决策重要事项。同时，公司董事积极参加各类培训和学习，不断提高自身履职水平、防范公司重大风险能力及保护全体股东利益的能力。

报告期内，公司独立董事认真履行职责，积极参加董事会专门委员会及独立董事专门会议，对相关事项进行审慎表决，并利用各自专业上的优势为公司可持续发展出谋划策，充分发挥独立董事参与决策、监督制衡、专业咨询的作用。经自查，公司全体独立董事均符合法律法规规定的担任独立董事的独立性要求。公司独立董事通过参加股东大会、董事会专门委员会、独立董事专门会议、审计工作沟通会、审阅会议材料、现场考察风电场等方式，对公司生产经营状况、公司治理和内部控制情况、董事会决议和股东大会决议执行情况等事项进行了调研，充分维护了公司和中小股东的合法权益。

七、董事会下设专门委员会在报告期内的情况

委员会名称	成员情况	召开会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见和建议	其他履行职责的情况	异议事项具体情况（如有）
第八届董事会审计委员会 2024年第1次会议	杨勇、蒋建文、郭龙伟	5	2024年01月23日	（一）关于公司2024年度内部审计工作计划的议案	全体同意		
第八届董事会审计委员会 2024年第2次会议	杨勇、蒋建文、郭龙伟	5	2024年04月19日	（一）关于2023年年度报告 （二）2023年度内部控	全体同意		

				<p>制评价报告</p> <p>(三) 2023 年度募集资金使用情况专项报告</p> <p>(四) 关于会计政策变更的议案</p> <p>(五) 关于 2023 年度日常关联交易执行情况暨 2024 年度日常关联交易预计的议案</p> <p>(六) 关于对会计师事务所 2023 年度履职情况评估报告的议案</p> <p>(七) 关于审计委员会对会计师事务所 2023 年度履行监督职责情况报告的议案</p> <p>(八) 2024 年第一季度报告</p>			
<p>第八届董事会审计委员会</p> <p>2024 年第 3 次会议</p>	<p>杨勇、蒋建文、郭龙伟</p>	5	<p>2024 年 08 月 27 日</p>	<p>(一) 关于《公司 2024 年半年度报告及其摘要》的议案</p> <p>(二) 关于 2024 年度中期利润分配的议案</p> <p>(三) 关于《公司 2024 年半年度募集资金存放与使用情况的专项报告》的议案</p> <p>(四) 关于续聘 2024 年度审计机构的议案</p> <p>(五) 关于制定《会计师事务所选聘制度》的议案</p> <p>(六) 关于 2024 年第二</p>	全体同意		

				季度内部审计工作报告的议案			
第八届董事会审计委员会 2024年第4次会议	杨勇、蒋建文、郭龙伟	5	2024年10月28日	(一) 2024年第三季度报告 (二) 关于2024年1-9月计提资产减值准备的议案	全体同意		
第九届董事会审计委员会 2024年第5次会议	赵德武、蒋建文、郭龙伟	5	2024年11月15日	(一) 关于聘任公司财务负责人的议案	全体同意		
第八届董事会合规管理执行委员会 2024年第1次会议	郭龙伟、何连俊、杨勇	5	2024年04月07日	(一) 关于明确合规管理负责人的议案	全体同意		
第八届董事会合规管理执行委员会 2024年第2次会议	郭龙伟、何连俊、杨勇	5	2024年04月19日	(一) 关于2023年度合规评价报告的议案 (二) 关于修订《委托理财管理制度》的议案 (三) 关于修订《独立董事工作制度》的议案 (四) 关于修订《关联交易管理制度》的议案	全体同意		
第八届董事会合规管理执行委员会 2024年第3次会议	郭龙伟、何连俊、杨勇	5	2024年08月27日	(一) 关于修订《法律事务管理办法》的议案 (二) 关于修改《公司章程》的议案	全体同意		
第八届董事会合规管理执行委员会 2024年第4次会议	郭龙伟、何连俊、杨勇	5	2024年10月28日	(一) 关于制定《全面风险管理暂行办法》的议案	全体同意		
第九届董事会合规管理执行委员会 2024年第5次会议	郭龙伟、何连俊、赵德武	5	2024年11月15日	(一) 关于明确合规管理负责人的议案	全体同意		
第八届董事会薪酬与考	郭龙伟、蒋建文、杨勇	2	2024年04月19日	(一) 关于公司领导	全体同意		

核委员会 2024 年第 1 次会议				2023 年薪酬 兑现及相关 事项的议案 (二) 关于 签订经理层 年度目标责 任书的议案			
第八届董事 会薪酬与考 核委员会 2024 年第 2 次会议	郭龙伟、蒋 建文、杨勇	2	2024 年 10 月 28 日	(一) 关于 购买董监高 责任险的议 案 (二) 关于 调整独立董 事津贴标准 的议案	全体同意		
第八届董事 会战略委员 会 2024 年第 1 次会议	何连俊、杨 勇、郭龙 伟	3	2024 年 04 月 19 日	(一) 关于 2024 年度投 资计划的议 案	全体同意		
第八届董事 会战略委员 会 2024 年第 2 次会议	何连俊、杨 勇、郭龙 伟	3	2024 年 04 月 25 日	(一) 关于 组建四川省 能投通江新 能源开发有 限公司(暂定 名)暨关联 交易的议案	全体同意		
第八届董事 会战略委员 会 2024 年第 3 次会议	何连俊、杨 勇、郭龙 伟	3	2024 年 10 月 28 日	(一) 关于 《2024 年中 期调整投资 计划》的议 案	全体同意		
第八届董事 会提名委员 会 2024 年第 1 次会议	杨勇、何连 俊、郭龙伟	2	2024 年 10 月 23 日	对公司董事 会提名的第 九届董事会 董事候选人 的资格及相 关情况进行了 审查	全体同意		
第九届董事 会提名委员 会 2024 年第 2 次会议	赵德武、何 连俊、郭龙 伟	2	2024 年 11 月 15 日	(一) 关于 第九届董事 会聘任高级 管理人员的 议案	全体同意		

八、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

报告期末母公司在职员工的数量（人）	50
报告期末主要子公司在职员工的数量（人）	1,886
报告期末在职员工的数量合计（人）	1,936
当期领取薪酬员工总人数（人）	1,936
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	1,319
销售人员	103
技术人员	186
财务人员	84
行政人员	244
合计	1,936
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士	3
研究生	98
本科	744
大专	562
大专以下	529
合计	1,936

2、薪酬政策

结合公司经营管理实际，根据国家、地方有关政策及相关规定，公司建立了与市场经济、公司发展战略相适应的薪酬管理体系，充分调动员工工作积极性和主动性，鼓励员工积极为公司发展作出贡献，以满足公司经营发展和人才队伍建设需要。同时，公司为员工缴纳五险二金、补充医疗保险，享有带薪休假等福利。为能使员工更好地享受公司发展成果，公司不断改革和完善薪酬、福利和保险制度，实现公司和员工的共同成长。

3、培训计划

报告期内，公司建立制度化、常态化教育培训机制，目前已建立《培训管理办法》《内部讲师管理办法》等制度，组织内部讲堂，打造学习型组织，为不断完善人才培养体系，开展行业知识、业务能力提升及专业技能培训，培养员工专业性，激发员工创造性，重点培养具备管理能力和专业技能的复合型人才。同时，公司积极推进人才储备和人才梯队建设，加强公司间人才交流，拓宽员工职业发展空间，创造通畅的职业晋升通道，为员工提供公平、平等的机会，最大限度发现人才、用好人才，增强队伍活力。

4、劳务外包情况

适用 不适用

劳务外包的工时总数（小时）	7,553,753.20
劳务外包支付的报酬总额（元）	77,640,021.37

十、公司利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

2024年9月24日，公司2024年第2次临时股东大会审议通过了《关于2024年度中期利润分配的议案》，公司2024年中期以1,846,168,342股为基数，向全体股东每10股派发现金红利1.60元（含税），合计派发现金红利295,386,934.72元（含税）。公司本次拟不派发现金红利，不送红股，不以资本公积金转增股本，2024年末可供分配利润38,859,832.01元全部结转至下一年度。为切实提高投资者回报水平，公司将积极推动所属公司向母公司实施分红，预计2025年度向投资者实施现金分红。

现金分红政策的专项说明	
是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求：	是
分红标准和比例是否明确和清晰：	是
相关的决策程序和机制是否完备：	是
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是
公司未进行现金分红的，应当披露具体原因，以及下一步为增强投资者回报水平拟采取的举措：	为切实提高投资者回报水平，公司将积极推动所属公司向母公司实施分红，预计2025年度向投资者实施现金分红。
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护：	是
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	是

公司报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正但未提出现金红利分配预案

适用 不适用

报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正但未提出现金红利分配预案的原因	公司未分配利润的用途和使用计划
<p>经天健会计师事务所（特殊普通合伙）审计，公司合并报表2024年度归属于上市公司股东的净利润为726,889,573.73元，加上年初未分配利润707,704,103.70元，扣除计提的盈余公积37,138,529.64元以及2024年度中期利润分配金额295,386,934.72元，截至2024年12月31日，公司合并财务报表未分配利润为1,102,068,213.07元。母公司2024年度实现净利润1,594,653,331.37元，加上年初未分配利润-1,223,268,035.00元，扣除计提的盈余公积37,138,529.64元以及2024年度中期利润分配金额295,386,934.72元，截至2024年12月31日，母公司未分配利润为38,859,832.01元。根据《深圳证券交易所股票上市规则（2024年修订）》相关规定，公司2024年末可供分配的利润为38,859,832.01元。</p> <p>2024年9月24日，公司2024年第2次临时股东大会审议通过了《关于2024年度中期利润分配的议案》，公司2024年中期以1,846,168,342股为基数，向全体股东每10股派发现金红利1.60元（含税），合计派发现金红利295,386,934.72元（含税）。</p>	<p>2024年末可供分配利润38,859,832.01元全部结转至下一年度。为切实提高投资者回报水平，公司将积极推动所属公司向母公司实施分红，预计2025年度向投资者实施现金分红。</p>

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

公司计划年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

十一、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。

十二、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

1、内部控制建设及实施情况

公司严格按照《企业内部控制基本规范》及有关法律、法规、规范性文件的要求建立了一套严谨科学、运行有效、适合公司实际情况的内部控制体系，在公司治理、组织架构、内部监督、资金管理、投资管理、采购业务、关联交易、信息披露等主要内部控制业务和事项的管理上严格、充分、有效。公司董事会、监事会充分发挥监督、控制和指导作用，董事会负责监督公司内部控制的有效实施，每年对内部控制的有效性进行全面评价、形成评价结论、出具内部控制评价报告；监事会对董事会内部控制评价工作进行监督，有效防范了经营管理风险，促进了内部控制目标的实现，保障了公司及全体股东的利益。

报告期内，公司按照法律、法规、规范性文件及内部规章制度的要求不断提升公司内部控制水平，新增、修订《年度投资计划管理办法》《全面风险管理暂行办法》《关联交易管理制度》《债务性融资管理实施细则》《本部采购管理实施细则》等制度 18 份，进一步细化管理流程，强化制度执行的刚性约束，不断提升公司治理水平和风险防范能力，为公司经营管理的合法合规及资产、业务安全提供了保障。

2、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否

十三、公司报告期内对子公司的管理控制情况

公司名称	整合计划	整合进展	整合中遇到的问题	已采取的解决措施	解决进展	后续解决计划
不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用

十四、内部控制评价报告或内部控制审计报告

1、内控评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2025 年 04 月 28 日
内部控制评价报告全文披露索引	巨潮咨询网 (www.cninfo.com.cn)
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例	86.51%
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例	84.63%
缺陷认定标准	

类别	财务报告	非财务报告
定性标准	<p>重大缺陷：对财务基础数据的真实性造成严重的负面影响，并导致财务报告完全无法反映业务的实际情况；提交到监管机构及政府部门的财务报告完全达不到要求，并遭到较为严厉处罚；公司董事、监事和高级管理人员的舞弊行为；公司更正已公布的出现重大差错的财务报告；外部审计机构发现的却未被公司内部控制识别的当期财务报告中的重大错报；审计与监督委员会和内部审计部门对公司的对外财务报告和财务报告内部控制监督无效。</p> <p>重要缺陷：未依照公认会计准则选择和应用会计政策；未建立反舞弊程序和控制措施；对于非常规或特殊交易的账务处理没有建立相应的控制机制或没有实施且没有相应的补充性控制；对于期末财务报告过程的控制存在一项或多项缺陷且不能合理保证编制的财务报表达到真实、完整的目标。</p> <p>一般缺陷：除上述重大缺陷、重要缺陷之外的其他控制缺陷，可认定为一般缺陷。</p>	<p>非财务报告缺陷认定主要以缺陷对业务流程有效性的影响程度、发生的可能性作判定。如果缺陷发生的可能性较小，会降低工作效率或效果、或加大效果的不确定性、或使之偏离预期目标为一般缺陷；如果缺陷发生的可能性较高，会显著降低工作效率或效果、或显著加大效果的不确定性、或使之显著偏离预期目标为重要缺陷；如果缺陷发生的可能性高，会严重降低工作效率或效果、或严重加大效果的不确定性、或使之严重偏离预期目标为重大缺陷。</p>
定量标准	<p>1、重大缺陷定量标准： 错报\geq利润总额的 4%； 错报\geq资产总额的 1%； 错报\geq经营收入总额的 1%</p> <p>2、重要缺陷定量标准： 利润总额的 2%\leq错报 < 利润总额的 4%； 资产总额的 0.5%\leq错报 < 资产总额的 1%； 经营收入总额的 0.5% \leq错报 < 经营收入总额的 1%</p> <p>3、一般缺陷定量标准： 错报 < 利润总额的 2%； 错报 < 资产总额的 0.5%； 错报 < 经营收入总额的 0.5%；</p>	<p>如果该缺陷单独或连同其他缺陷可能导致的直接和间接经济损失达到 800 万元及以上，则认定为重大缺陷；如果该缺陷单独或连同其他缺陷可能导致的直接和间接经济损失为 800 万元—300 万（含 300 万元）之间，则认定为重要缺陷；可能导致直接和间接经济损失在 300 万元以下的则认定为一般缺陷。</p>
财务报告重大缺陷数量（个）		0
非财务报告重大缺陷数量（个）		0
财务报告重要缺陷数量（个）		0
非财务报告重要缺陷数量（个）		0

2、内部控制审计报告

适用 不适用

内部控制审计报告中的审议意见段	
我们认为，川能动力公司于 2024 年 12 月 31 日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。	
内控审计报告披露情况	披露
内部控制审计报告全文披露日期	2025 年 04 月 28 日
内部控制审计报告全文披露索引	巨潮资讯网
内控审计报告意见类型	标准无保留意见
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

十五、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

无

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题

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

环境保护相关政策和行业标准

适用法律法规有：《中华人民共和国环境保护法》《中华人民共和国大气污染防治法》《中华人民共和国水污染防治法》《中华人民共和国固体废物污染防治法》《中华人民共和国土壤污染防治法》《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》《中华人民共和国环境噪声污染防治法》《排污许可管理条例》《四川省环境保护条例》《四川省固体废物污染环境防治条例》《四川省地下水污染防治条例》等，行业标准有：《环境空气质量标准》《大气污染物综合排放标准》《地表水环境质量标准》《声环境质量标准》《生活垃圾填埋场污染控制标准》《生活垃圾焚烧污染控制标准》《建筑施工场界噪声排放标准》《无机化学工业污染物排放标准》《四川省水污染物排放标准》《四川省施工场地扬尘排放标准》。

环境保护行政许可情况

公司涉及 11 个排污单位，其中 10 家属于重点排污单位，重点排污单位主要涉及垃圾发电业务和碳酸锂、氢氧化锂生产销售业务。公司及所属公司均严格执行《中华人民共和国环境影响评价法》，落实环境影响评价制度，各项目均按要求完成环境影响报告书的编制和批复，并严格按照排污许可证申请与核发管理办法的相关规定，依法取得了排污许可证，证书均在有效期内。公司严格落实环保设施达标稳定运行，严控污染物排放量，报告期内未出现超标排放、超量排放现象。

行业排放标准及生产经营活动中涉及的污染物排放的具体情况

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的种类	主要污染物及特征污染物的名称	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度/强度	执行的污染物排放标准	排放总量	核定的排放总量	超标排放情况
自贡川能环保发电有限公司	气态污染物	烟气-氯化氢	有组织	2	3#、4# 烟囱	50mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	20.23	21.90	无
自贡川能环保发电有限公司	气态污染物	烟气-二氧化硫	有组织	2	3#、4# 烟囱	80mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	91.71	109.52	无
自贡川能环保发电有限公司	气态污染物	烟气-一氧化碳	有组织	2	3#、4# 烟囱	80mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	11.53	43.84	无
自贡川能环保	气态污染物	烟气-氮氧化物	有组织	2	3#、4# 烟囱	250mg/m ³	生活垃圾焚烧	298.01	328.56	无

发电有 限公司							污染控 制标准 GB18485 -2014			
自贡川 能环保 发电有 限公司	气态污 染物	烟气-颗 粒物	有组织	2	3#、4# 烟囱	20mg/m ³	生活垃 圾焚烧 污染控 制标准 GB18485 -2014	2.30	44.15	无
广安川 能能源 有限公 司	气态污 染物	烟气-颗 粒物	有组织	3	1#、 2#、3# 烟囱	20mg/m ³	生活垃 圾焚烧 污染控 制标准 GB18485 -2014	5.98	27.84	无
广安川 能能源 有限公 司	气态污 染物	烟气-二 氧化硫	有组织	3	1#、 2#、3# 烟囱	80mg/m ³	生活垃 圾焚烧 污染控 制标准 GB18485 -2014	30.73	111.36	无
广安川 能能源 有限公 司	气态污 染物	烟气-氮 氧化物	有组织	3	1#、 2#、3# 烟囱	250mg/m ³	生活垃 圾焚烧 污染控 制标准 GB18485 -2014	214.36	348	无
广安川 能能源 有限公 司	气态污 染物	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 -2014	15.35	/	无
广安川 能能源 有限公 司	气态污 染物	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	6.5	/	无
广安川 能能源 有限公 司	液态污 染物	中水- 化学需 氧量	有组织	1	1#排水 口	100mg/L	GB16889 -2024	0.38	/	无
广安川 能能源 有限公 司	液态污 染物	中水- 氨氮	有组织	1	1#排水 口	25mg/L	GB16889 -2024	0.136	/	无
广安川 能能源 有限公 司	气态污 染物	烟气-二 氧化硫	有组织	3	1#、 2#、3# 烟囱	80mg/m ³	生活垃 圾焚烧 污染控 制标准 GB18485 -2014	30.73	111.36	无
广安川 能能源 有限公 司	气态污 染物	烟气-氮 氧化物	有组织	3	1#、 2#、3# 烟囱	250mg/m ³	生活垃 圾焚烧 污染控 制标准 GB18485 -2014	214.36	348	无

司							制标准 GB18485 -2014			
广安川能能源有限公司	气态污染物	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 GB18485-2014	15.35	/	无
广安川能能源有限公司	气态污染物	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	6.5	/	无
广安川能能源有限公司	液态污染物	中水-化学需氧量	有组织	1	1#排水口	100mg/L	GB16889-2024	0.38	/	无
广安川能能源有限公司	液态污染物	中水-氨氮	有组织	1	1#排水口	25mg/L	GB16889-2024	0.136	/	无
遂宁川能能源有限公司	气态污染物	烟气-颗粒物	有组织	2	1#、2# 烟囱	20mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	5.27	23.04	无
遂宁川能能源有限公司	气态污染物	烟气-二氧化硫	有组织	2	1#、2# 烟囱	80mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	35.17	122.88	无
遂宁川能能源有限公司	气态污染物	烟气-氮氧化物	有组织	2	1#、2# 烟囱	250mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	249.11	384	无
遂宁川能能源有限公司	气态污染物	烟气-一氧化碳	有组织	2	1#、2# 烟囱	80mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	5.37	/	无
遂宁川能能源有限公司	气态污染物	烟气-氯化氢	有组织	2	1#、2# 烟囱	50mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	7.99	30.72	无
雅安川能环保能源发电有限	气态污染物	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	5.526	24.49	无

公司							GB18485-2014			
雅安川能环保能源发电有限公司	气态污染物	烟气-氮氧化物	有组织	2	1#、2# 烟囱	250mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	234.762	306.18	无
雅安川能环保能源发电有限公司	气态污染物	烟气-二氧化硫	有组织	2	1#、2# 烟囱	80mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	69.517	97.98	无
射洪川能环保有限公司	气态污染物	烟气-颗粒物	有组织	2	1#、2# 烟囱	20mg/ m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	2.013	20.73	无
射洪川能环保有限公司	气态污染物	烟气-二氧化硫	有组织	2	1#、2# 烟囱	80mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	44.459	82.91	无
射洪川能环保有限公司	气态污染物	烟气-氮氧化物	有组织	2	1#、2# 烟囱	250mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	141.972	259.09	无
泸州川能环保能源发电有限公司	气态污染物	烟气-颗粒物	有组织	2	1#、2# 烟囱	20mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	3.4809	24	无
泸州川能环保能源发电有限公司	气态污染物	烟气-一氧化碳	有组织	2	1#、2# 烟囱	80mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	9.4581	80	无
泸州川能环保能源发电有限公司	气态污染物	烟气-二氧化硫	有组织	2	1#、2# 烟囱	80mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	37.102	80	无
泸州川能环保能源发电有限公司	气态污染物	烟气-氮氧化物	有组织	2	1#、2# 烟囱	250mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	168.981	240	无
泸州川	气态污	烟气-氯	有组织	2	1#、2#	50mg/m ³	生活垃	9.564	48	无

能环保 能源发 电有限 公司	染物	化氢			烟囱		圾焚烧 污染控 制标准 GB18485 -2014			
长垣川 能环保 能源发 电有限 公司	气态污 染物	烟气-颗 粒物	有组织	3	1#、 2#、3# 烟囱	10mg/Nm 3	生活垃 圾焚烧 污染控 制标准 GB18485 -2014	2.61	11.988	无
四川能 投鼎盛 锂业有 限公司	废气	二氧化 硫	有组织	2个	硫酸锂 车间 (转化 焙烧排 放口、 酸化焙 烧排放 口)	8.7218m g/m ³	≤100mg /m ³	2.38	27.36	无
四川能 投鼎盛 锂业有 限公司	废气	氮氧化 物	有组织	2个	硫酸锂 车间 (转化 焙烧排 放口、 酸化焙 烧排放 口)	14.4604 mg/m ³	≤100mg /m ³	2.65	29.8	无
四川能 投鼎盛 锂业有 限公司	废气	颗粒物	有组织	20个	硫酸锂 车间9 个、碳 酸锂一 车间5 个、碳 酸锂二 车间4 个、硫 酸钠车 间2个	1.8224m g/m ³	≤10mg/ m ³	0.49	3.92	无

对污染物的处理

各垃圾焚烧发电项目严格执行建设项目“污染防治设施应当与主体工程同时设计、同时施工、同时投入生产和使用”的三同时要求，在投产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；脱酸系统采用干法+半干法系统，通过活性炭对有毒有害物质进行吸附，再经过布袋除尘严格控制末端排放。以上设施定期开展日常维护保养，均运行正常且在使用年限内。

年产1.5万吨锂盐项目主要污染物来自转化焙烧下料尾气、酸化焙烧下料尾气。转化焙烧下料尾气采用除尘+干法SDS脱硫装置+SCR低温脱硝装置及烟气在线监测设施1套，酸化焙烧下料尾气采用除尘+水洗+碱洗+电除雾装置及烟气在线监测设施1套。除尘系统采用脉冲式布袋除尘器，去除率达99.9%，脱硫效率90%以上，脱硝效率80%以上。以上设施定期开展日常维护保养，均运行正常且在使用年限内。

锂矿项目对粉尘选厂中/细碎、筛分产生的粉尘经集气罩脉冲袋式除尘器处理后由 15m 高排气筒达标排放。矿井涌水、充填渗水经收集后通过管道和水泵送至一体化水质净化站处理后用于选矿生产，多余部分废水满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）III类标准后排放。噪声污染防治选用低噪声设备，采取减振、隔声、消声等措施，确保厂界噪声达标排放。对危废污染防治，建设危废暂存间，废油、废油桶合规暂存，送由相关处理资质的单位处置。2024 年分别在 9 月、11 月转运两次废矿物油，共计转运处置 7.24 吨废矿物油，并取得危废转移联单。2024 年井巷工程产生的一般工业固体废物 48 万吨，均综合利用于尾矿库初期坝建设使用，生活垃圾产生 85 吨与四川省善州环境治理公司签订生活垃圾转运处置协议，定期进行转运处置。

突发环境事件应急预案

公司及各所属公司均按照要求编制突发环境事件应急预案并通过了专家评审，在属地主管部门进行备案，均在有效期内。公司及各所属公司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，定期按应急预案内容进行演练，对突发环境事件及时组织有效救援，及时控制事件危害蔓延，最大程度减少对环境的影响。

环境自行监测方案

公司重点排污单位均依据国家法律、法规和项目环评文件的要求，结合实际情况，制定自行监测方案。其中垃圾焚烧发电项目严格按照相关法律法规和规程规范等相关制度和要求，制定年度自行监测方案，安装烟气在线监测系统并完成验收备案，烟气数据 24 小时实时上传至生态环境部污染源监控中心企业端。在线监测设备实行社会化运行，委托具有相应资质的第三方检测机构定期对各项环境指标进行监测，并开展运行和维保。锂盐项目按照《排污单位自行监测技术指南 总则》（HJ 819-2017）和《固定污染源监测质量保证与质量控制技术规范》（HJ-T373-2007）要求编制了《环境自行监测方案》，并委托具有相关资质的第三方根据自行监测方案对公司排放的废气、废水、噪声等开展定期检测工作，均取得合格检测报告并保留监测记录。锂矿项目于报告期内按照监测方案开展 4 次监测，取得监测报告，检测报告显示监测指标均未超标。

环境治理和保护的投入及缴纳环境保护税的相关情况

公司各垃圾焚烧发电、环卫一体化项目加大对环境保护治理设备实施的日常管理、维护和检修，确保正常稳定运行。严格执行排污许可证制度，并按照相关法律法规规定，依法定期申报减免排污税。

锂盐项目围绕环保治理开展系统性整改，报告期内累计投入资金约 289.3 万元，重点完成以下工作：3 月开展地下管网探管修复工程，并新建洗车池及循环水回收系统，实现物料冲洗水零外排；4 月加装雨水排口电动水闸阀门，强化雨水与非雨水分流管控；5 月全面检修废气除尘设备（更换滤芯 2141 根、处理漏风 14 台），同步实施酸化窑防腐工程；9 月对扬尘点位封闭治理（覆盖卸矿区、锂渣库等区域），并对酸化窑区域地面防渗防腐升级。全年缴纳环保税 10,305.43 元，体现污染物排放管控与合规运营成效。

在建锂盐项目建设中对当地水环境、声环境、大气环境、电磁环境和生态环境等影响较小，除工程永久占地造成土地利用状况不可逆改变外，其他影响均可通过采取相应的环保措施及环境管理措施予以减缓。在项目开发建设期坚持环境保护从源头抓起，“三同时”管理中特别注重了在设计阶段和施工期的环境保护。均保证了项目建设期严格落实“三同时”。与此同时，在环评质量上，通过多次与环评单位交流、座谈，提出改进意见，在保护目标和保护重点的准确性、环保措施的针对性和实用性、环境监测和管理计划的科学性可操作性等方面都得到明显提高。

李家沟锂矿所处地生态环境脆弱，在锂矿项目开发建设中，对安全环保的要求和标准较高。报告期内锂矿项目累计投入 1,457.6 万元用于环保设施设备投资，包括危废暂存间和井巷涌水处理设施建设，

中细碎厂房扬尘治理除尘系统、废水在线监测设备、化粪池+地理式一体化污水处理设施等安装使用，以及年度环境自行监测费用、废矿物油转运处置费用等支出。

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

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

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

其他应当公开的环境信息

各垃圾焚烧发电项目均完成“装树联”工作，安装了 CEMS 烟气在线监测设备；在厂大门外树立公示屏，对外公示颗粒物、氮氧化物、二氧化硫、一氧化碳、氯化氢、炉温数据及实时运行工况等，接受社会机构和群众的监督；数据联网实时上传至重点污染源自动监控系统企业端，接受环保部门监督；每月在能投环保公司主网站公示第三方环境检测报告。

其他环保相关信息

由于李家沟锂矿项目所处地环境复杂、地理气候条件差、自然灾害频发，为了满足日益严格的环保要求，公司需投入更多资金和资源进行环保设施建设和维护更新，包括但不限于废水处理系统、废气净化装置、噪音控制设备等。报告期内李家沟锂矿项目接受建设安全、森林防火、地质灾害治理、生态环境修复等各类检查近 50 次，查处隐患已全部销号整改。

其中生态修复方面：2024 年累计投入 260 万元开展植被修复工作，共计修复灾损林地 627.71 亩，完成植被修复涉及修复面积 627.71 亩，完成率 100%；完成根扎后坪及矿山道路 K0 位置、新进场道路 9#回头弯处生态修复共计修复面积 20 亩；生态植被管护补种 600 余株冷杉，播种草籽 10 余公斤。

地质环境治理方面：2024 年度投入 265 万元推进实施一批地质灾害治理项目，有效防范安全风险同时对生态环境改善起到促进作用，具体工程包括压滤厂房北侧滑坡治理、新进场道路 6#回头弯下方坡面治理、新进场道路 3#回头弯下方坡面治理、新进场道路 1#回头弯下方坡面治理、矿山提升道路 B4 崩塌区域治理、矿山提升道路大石包崩塌区域治理。

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》中电力供应业的披露要求

无。

上市公司发生环境事故的相关情况

无。

二、社会责任情况

详情请投资者参见与本报告同日披露的《四川省新能源动力股份有限公司 2024 年度环境、社会及公司治理（ESG）报告》全文。

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

详情请投资者参见与本报告同日披露的《四川省新能源动力股份有限公司 2024 年度环境、社会及公司治理（ESG）报告》全文。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

1、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尚未履行完毕的承诺事项

适用 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	四川能源发展集团有限责任公司	《关于保证上市公司独立性的承诺函》	（一）保证上市公司人员独立1、保证上市公司的高级管理人员均专职在上市公司任职并领取薪酬，不在本公司及其控制的其他企业（不包括上市公司及其合并范围内子公司，下同）担任除董事、监事以外的职务。2、保证上市公司的劳动、人事及工资管理与本公司及本公司控制的其他企业之间完全独立。3、保证上市公司董事、监事和高级管理人员均按照法律、法规、规范性文件及公司章程的规定选举、更换、聘任或解聘，不违法干预上市公司董事会和股东大会行使职权作出人事任免决定。（二）保证上市公司资产独立、完整1、保证上市公司及其控制的子公司拥有独立的业务体系和独立完	2025年02月28日	长期有效	正常履行中。

			<p>整的资产。</p> <p>2、规范上市公司及其子公司的对外担保行为，除正常经营性往来外，保证不违规占用上市公司及其子公司的资金、资产及其他资源。</p> <p>（三）保证上市公司的财务独立</p> <p>1、保证上市公司建立独立的财务部门和独立的财务核算体系，具有规范、独立的财务会计制度。</p> <p>2、保证上市公司独立在银行开户，不与本公司共用银行账户。</p> <p>3、保证上市公司的财务人员不在本公司及其控制的其他企业兼职和领取报酬。</p> <p>4、保证上市公司依法独立纳税。</p> <p>5、保证上市公司能够独立作出财务决策，本公司不干预上市公司的资金使用。</p> <p>（四）保证上市公司机构独立</p> <p>1、保证上市公司建立健全股份公司法人治理结构，拥有独立、完整的组织机构，并与本公司的机构完全分开；上市公司与本公司及控制的其他企业之间在办公机构和生产经营场所等方面完全分开。</p> <p>2、保证上市</p>			
--	--	--	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--	--

			<p>公司的股东大会、董事会、独立董事、监事会、总经理等依照法律、法规和公司章程独立行使职权，本公司不会超越股东大会直接或间接干涉上市公司的决策和经营。（五）保证上市公司业务独立 1、保证上市公司拥有独立开展经营活动的资产、人员、资质和能力，具有面向市场独立自主持续经营的能力。</p> <p>2、保证本公司除通过行使股东权利之外，不对上市公司的业务活动进行干预。</p> <p>3、保证与本次收购完成后的上市公司保持业务独立，本公司及其控制的其他企业避免从事与上市公司主营业务具有实质性竞争的业务。</p> <p>4、保证尽量减少本公司及其控制的其他企业与上市公司的关联交易；在进行确有必要且无法避免的关联交易时，保证按市场化原则和公允价格进行公平操作，并按相关法律法规以及规范性文件的规定履行交易程序及信息披露义务，不发生显失公平的关联</p>			
--	--	--	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--	--

			<p>交易。本公司将严格遵守《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》、中国证券监督管理委员会、深圳证券交易所的相关规定及公司章程等，平等行使股东权利、履行股东义务，不利用股东地位谋取不当利益。上述承诺于本公司作为上市公司控股股东期间持续有效。本公司保证严格履行上述承诺，如出现因本公司及本公司控制或施加重大影响的其他企业违反上述承诺而导致上市公司的权益受到损害的情况，本公司将依法承担相应的赔偿责任。</p>			
	四川能源发展集团有限责任公司	《关于规范关联交易的承诺函》	<p>1、本公司为上市公司的控股股东，根据《公司法》《证券法》《股票上市规则》等相关法律法规以及规范性文件的规定，本公司为上市公司的关联方。2、不利用上市公司控股股东的地位及影响谋求上市公司及其子公司在业务合作等方面给予自身优于市场第三方的权利。3、不利用上市公司控股股东的地位</p>	2025年02月28日	长期有效	正常履行中。

			<p>及影响谋求上市公司及其子公司与自身达成交易的优先权利。4、不以不公平的价格与上市公司及其子公司进行交易，亦不利用该类交易从事任何损害上市公司及其子公司利益的行为。5、保证本公司以及本公司控制的其他企业，今后尽量减少和避免与上市公司发生关联交易。对于无法避免的关联交易，将按照“等价有偿、平等互利”的市场化原则，依法与上市公司签订关联交易合同，参照市场通行的标准，公允确定关联交易的价格：（1）若发生关联交易的，均严格履行上市公司的关联交易决策程序，关联董事、关联股东回避表决，与上市公司依法签订协议并及时依法进行信息披露；</p> <p>（2）对于原材料采购、产品销售等均严格按照公开、公平、公正的市场经济原则，采用公开招标或者市场定价等方式进行，且本公司及本公司控制的其他企业将不会要求或接受上市公司给</p>			
--	--	--	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--	--

			<p>予比在任何一项市场公平交易中第三者更优惠的条件。</p> <p>6、保证不通过关联交易损害上市公司、上市公司其他股东及债权人的合法权益。</p> <p>7、保证本公司以及本公司控制的其他企业不利用关联交易非法占用、转移上市公司的资源、资金、利润，本公司将杜绝非经营性占用上市公司的资金、资产的行为；未经股东大会批准，不要求上市公司向本公司及本公司控制的其他企业提供任何形式的担保。</p> <p>8、本承诺函自本公司签署之日起生效并不可撤销。上述承诺于本公司作为上市公司的控股股东期间持续有效。如因本公司未履行上述承诺而给上市公司造成损失，本公司将向上市公司进行充分的赔偿或补偿。</p>			
	四川能源发展集团有限责任公司	《关于避免同业竞争的承诺函》	<p>1、本公司将在资产、业务、人员等整合工作完成后 1 年内制定同业竞争解决方案，并在本承诺出具之日起 5 年内，力争用更短的时间，按照相关证券监管部门的要求，在适</p>	2025 年 02 月 28 日	长期有效	正常履行中。

			<p>用的法律法规及相关监管规则允许的前提下，本着有利于上市公司发展和维护股东利益尤其是中小股东利益的原则，综合运用业务调整、资产重组、委托管理等多种方式，稳妥推进相关业务整合以解决相关重大不利影响的同业竞争问题。</p> <p>2、本公司将严格遵守相关法律、法规和规范性文件以及上市公司章程等内部管理制度的规定，按照国有资产国家所有、分级管理的原则，通过股权关系依法行使股东权利，妥善处理涉及上市公司利益的事项，不利用控制地位谋取不当利益或进行利益输送，不从事任何损害上市公司及其中小股东合法权益的行为。上述承诺于本公司作为上市公司的控股股东期间持续有效。如因本公司未履行上述所作承诺而给上市公司造成损失，本公司将承担相应的赔偿责任。</p>			
	四川能源发展集团有限责任公司	《关于股份锁定的承诺函》	<p>本次合并完成后，本公司直接持有上市公司 561,714,254 股股份，并通</p>	2025 年 02 月 28 日	长期有效	正常履行中。

			<p>过四川化工集团有限责任公司及四川能投资资本控股有限公司合计间接持有上市公司 166,801,151 股股份（直接及间接持有的上市公司股份合称“标的股份”）。本公司就持有的标的股份，承诺如下：自交割日起 18 个月内，本公司不转让标的股份。本公司在上市公司中拥有权益的股份在同一实际控制人控制的不同主体之间进行转让不受前述 18 个月的限制，但应当遵守《上市公司收购管理办法》第六章的规定。若证券监管政策变化导致本公司的上述股份锁定承诺与最新监管政策不相符，本公司将根据证券监管政策的变化进行相应调整。</p>			
资产重组时所作承诺	四川省能源投资集团有限责任公司	关于避免与上市公司同业竞争的承诺	<p>（1）本公司或本公司所实际控制企业在保证存续项目既有投资外，将不再以任何形式对与川能动力及其控股子公司主营业务形成实质性竞争的业务增加投资，亦不会在现有业务以外新增与川能动力及其控股子公司主营业务形成竞争的业务，包括</p>	2020 年 11 月 27 日	长期有效	<p>正常履行中。2022 年 3 月，四川能投与川能环保签订了《委托管理协议》，四川能投将持有安岳、邻水、遂宁、雅安、仁寿、自贡、威海、盐亭股权委托给川能环保管理。</p>

			<p>不通过投资、收购、兼并等方式从事与川能动力及其控股子公司主营业务形成实质性竞争的业务。如必须新增与川能动力及其控股子公司主营业务形成实质性竞争的业务，本公司将就上述业务机会优先授予川能动力及其控股子公司。（2）若本公司或任何相关企业未来从任何第三方获得任何与川能动力从事的业务存在实质性竞争或可能存在实质性竞争的商业机会，则本公司将立即通知川能动力，在征得该第三方允诺后，将该商业机会让渡给川能动力。</p> <p>（3）本次交易完成后的 5 年内，在安岳川能环保能源发电有限公司、四川能投邻水环保发电有限公司、遂宁川能环卫管理有限公司、雅安川能环境管理有限公司正式投入运营且注入川能动力不会摊薄川能动力每股收益时，在符合相关特许经营项目合同约定，并征得 PPP 合同相对方同意后，本公司将完成必要程序，将上</p>			
--	--	--	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--	--

			<p>述公司的股权以合法方式注入川能动力并完成股权变更登记手续。</p> <p>(4) 本次交易完成后的 5 年内，若仁寿川能环保能源有限公司、自贡能投华西环保发电有限公司、四川能投分布式能源有限公司、盐亭盈基生物质能源开发有限公司及威海川能热力有限公司运营稳定且注入川能动力不会摊薄川能动力每股收益时，本公司将完成必要程序，将上述公司的股权以合法方式注入川能动力并完成股权变更登记手续。(5) 如本公司及本公司所控制的企业向第三方出售前述(3)及(4)项下资产(包括股权或资产)时，川能动力拥有优先购买的权利，且本公司向川能动力提供的交易条件将不逊于本公司向任何第三方提供的交易条件。(6) 如本次交易完成后的 5 年内，前述(3)及(4)项下资产注入川能动力的条件无法成就，本公司及本公司所控制的企业将优先川能动力的</p>			
--	--	--	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--	--

			<p>利益为原则，采取以公允且合理的条件将上述资产以托管方式委托由川能动力经营管理，或向非本公司控制的第三方出售上述资产等可行的方式，以避免潜在同业竞争。（7）本公司承诺，自本承诺函出具日起，如本公司违反上述承诺，则因此而取得的相关收益将全部归川能动力所有；如因此给川能动力造成损失的，本公司将及时、足额赔偿川能动力因本公司及相关企业违反本承诺任何条款而遭受或产生的任何损失或开支。本承诺函在川能动力合法有效存续且本公司作为川能动力的控股股东期间持续有效。</p>			
	四川省能源投资集团有限责任公司	交易对方关于股份锁定期的承诺	<p>1、本公司在本次重组中以资产认购取得的川能动力非公开发行的股份，自上述股份上市之日起 36 个月内不得转让。本次重组完成后 6 个月内，如上市公司股票连续 20 个交易日的收盘价低于本次重组发行股份购买资产项下股票发行价（以下简称“发行价”），或者</p>	2021 年 12 月 03 日	2021 年 12 月 3 日至 2024 年 12 月 3 日	履行完毕。锁定股份于 2024 年 12 月 9 日上市流通。

			<p>本次重组完成后 6 个月期末收盘价低于发行价的，本公司持有的上市公司股票的锁定期自动延长 6 个月。</p> <p>2、本次重组结束后，本公司因川能动力送红股、转增股本等情形而增持的股份，亦遵守上述锁定期的约定。</p> <p>3、若本公司基于本次重组所取得股份的锁定期承诺与证券监管机构的最新监管意见不相符，本公司将根据相关证券监管机构的监管意见进行相应调整。</p> <p>4、上述锁定期届满后，将按照中国证券监督管理委员会及深圳证券交易所的有关规定执行。</p>			
承诺是否按时履行	是					
如承诺超期未履行完毕的，应当详细说明未完成履行的具体原因及下一步的工作计划	不适用					

2、公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目达到原盈利预测及其原因做出说明

适用 不适用

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、董事会对最近一期“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

五、董事会、监事会、独立董事（如有）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、与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的情况说明

适用 不适用

1. 企业会计准则变化引起的会计政策变更

(1) 公司自 2024 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 17 号》“关于流动负债与非流动负债的划分”规定，该项会计政策变更对公司财务报表无影响。

(2) 公司自 2024 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 17 号》“关于供应商融资安排的披露”规定。

(3) 公司自 2024 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 17 号》“关于售后租回交易的会计处理”规定，该项会计政策变更对公司财务报表无影响。

(4) 公司自 2024 年 12 月 6 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 18 号》“关于不属于单项履约义务的保证类质量保证的会计处理”规定，该项会计政策变更对公司财务报表无影响。

七、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

合并范围增加

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	注册资本（万元）	持股比例
马尔康川能新能源开发有限公司	新设	2024 年 3 月 28 日	5,000.00	51.00%

合并范围减少

公司名称	股权处置方式	股权处置时点	处置日净资产	期初至处置日净利润
朔州东立川能新能源开发有限公司	注销	2024 年 8 月 14 日	[注]	[注]

注：朔州东立川能新能源开发有限公司于 2024 年 8 月 14 日注销，未实际开展业务，其注销对公司经营无影响。

八、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	209
境内会计师事务所审计服务的连续年限	9
境内会计师事务所注册会计师姓名	彭卓、彭雅慧
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	4 年、1 年

当期是否改聘会计师事务所

是 否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

2024 年度，公司聘请天健会计师事务所（特殊普通合伙）对公司 2024 年财务报表及财务报告内部控制的有效性进行了审计，审计费用总计为 209 万元。

九、年度报告披露后面临退市情况

适用 不适用

十、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期末未发生破产重整相关事项。

十一、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	2018 年 12 月 05 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告

					成都市公安局锦江区分局柳江派出所立案侦查。		编号： 2018-104号、118号，2019-089号，2020-003号
与四川佳奇石化有限公司、周鹏、韩佳、梁小平、四川佳奇运通物流股份有限公司、韩棋买卖合同纠纷	2,341.4	否	执行过程中	判决生效，四川佳奇石化有限公司支付货款1,691.96万元及逾期付款违约金，周鹏等承担连带清偿责任，公司有权对已抵押的机器设备和已质押的股权折价或拍卖、变卖所得的价款优先受偿。	2020年11月6日，公司收到成都市中级人民法院案件执行受理通知书。因广汉市人民法院破产案件未通过审查，成都市高新技术产业开发区人民法院于2024年4月23日恢复执行。2024年12月24日，法院裁定中止本案执行。	2019年11月13日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编号：2019-083号、2020-058号
与成都塑天贸易有限责任公司、河北飞天石化集团有限公司、四川翔龄实业有限公司、成都君容木业有限公司、向春、张浩、冯坤、贾玲、李志洪、汪雷、汪振兴买卖合同纠纷	764.7	否	执行过程中	成都市锦江区人民法院判决成都塑天贸易有限公司向公司支付货款724.73万元及迟延履行违约金，成都君容木业有限公司、向春等承担相应的担保责任。被告向春提起上诉。2023年12月19日，公司收到二审判决，维持原判。	公司于2023年12月20日向四川省崇州市人民法院申请从成都君容木业有限公司不动产拍卖所得款中划扣执行货款以及延迟付款违约金。2024年10月22日，公司收到四川省崇州市人民法院划转的执行货款724.73万元，延迟付款违约金暂未划转。	2020年08月28日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编号：2020-044号、2020-056号、2021-032号、2021-069号、2022-025号、2022-073号、2023-034号、2023-077号、2024-012号、2024-058号。
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	4,431.83	否	破产清算程序中	2021年12月25日，成都市中级人民法院一审判决环保工程公司部分胜诉，宣城中科公司支付价款	环保工程公司已向法院申请强制执行。2024年8月9号，环保工程公司收到宣城中科公司破产通知，	2022年04月21日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编号：2022-025号、2022-073号、2023-034

				2,371 万元及违约金。	2024 年 8 月 13 日已向破产管理人申报债权 4414.80 万元。		号、2023-077 号、2024-012 号、2024-058 号。
四川能投节能环保投资有限公司诉新密市昌源集团电力有限公司买卖合同纠纷	1,478	否	二审已判决，破产清算程序已结束	河南省新密市人民法院于 2022 年 6 月 10 日一审判决新密公司支付货款 1,478.88 万元及违约金。环保公司提起上诉，2022 年 7 月 28 日，二审判决维持原判。	2022 年 10 月，环保公司已向新密市昌源集团电力有限公司破产管理人申报债权。2024 年 12 月 27 日，环保公司收到河南省新密市人民法院裁定书，破产财产分配工作已完成，终结实质合并破产清算程序，环保公司普通债权无剩余财产清偿。	2022 年 04 月 21 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)，公告编号：2022-025 号、2022-073 号、2023-034 号、2023-077 号、2024-012 号、2024-058 号。
四川能投节能环保投资有限公司诉湖北天勤能源开发有限公司解除租赁合同纠纷一案	1,480.35	否	再审发回重审后，一审审理中	2023 年 9 月 27 日，环保公司收到一审判决书，确认《租赁协议》已于 2021 年 4 月解除，环保公司向天勤公司支付租金 531.21 万元。2024 年 1 月 2 日，环保公司收到二审判决，维持原判。	天勤公司已申请强制执行。环保公司向湖北省高级人民法院申请再审。2024 年 12 月 30 日，湖北省高级人民法院裁定，案件发回湖北省黄梅县法院重审。再审一审判决尚未出具。	2022 年 08 月 19 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)，公告编号：2022-073 号、2023-034 号、2023-077 号、2024-012 号、2024-058 号。
四川川能节能环保工程有限公司诉绥芬河光源生物质热电有限公司 EMC 合同纠纷	2,494.5	否	执行过程中	法院一审判决《EMC 合同》于 2022 年 10 月 27 日解除，绥芬河光源公司支付环保工程公司投资款 1,837.34 万元及利息。绥芬河光源公司提起上	2023 年 10 月 8 日，环保工程公司申请强制执行。2024 年 3 月 14 日，法院裁定终结本次执行。2025 年 1 月 28 日，环保工程公司向黑龙江省绥芬河市	2023 年 03 月 31 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)，公告编号：2023-034 号、2023-077、2024-012 号。

				诉，2023 年 9 月 21 日，二审判决，维持原判。	人民法院申请恢复强制执行。		
光大环保（中国）有限公司诉雅安川能环保能源发电有限公司建设工程施工合同纠纷	6,852.69	是，本报告期已根据一审判决结果确认预计负债	二审过程中	2024 年雅安市雨城区区人民法院一审判决，雅安公司支付光大公司工程款 4613.68 万元以及逾期付款违约金。雅安公司 2024 年 11 月 6 日已提起上诉，二审判决尚未出具。雅安川能环保能源发电有限公司特申请银行出具诉讼保函进行担保，保函金额为 6,852.70 万元，保函有效期至 2025 年 8 月 24 日止。	无	2023 年 08 月 31 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编号：2023-077、2024-012 号、2024-058 号。
四川川能节能环保工程有限公司诉赫荣秋、林剑、杨效颀、马云哲、辽宁东戴河新区恒源热力有限公司，第三人绥芬河光源生物质热电有限公司股东损害债权人利益纠纷	1,975.53	否	二审审结	2024 年 10 月 28 日法院一审判决：（一）赫荣秋、林剑、杨效颀、马云哲在认缴减资范围内承担补充责任；（二）辽宁东戴河新区恒源热力有限公司承担连带责任。2025 年 2 月 12 日，节能环保工程公司收到二审判决，驳回上诉，维持原判。	2025 年 2 月 25 日，环保工程公司已在前述另案中向黑龙江省绥芬河市中级人民法院申请追加赫荣秋、林剑、杨效颀、马云哲、辽宁东戴河新区恒源热力有限公司为被执行人。	2024 年 04 月 27 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编号：2024-012 号、2024-058 号。
湖南省工业设备安装有限公司诉威海川能热力有限公司、	12,607.46	是，本报告期已根据一审判决结果确认预计负债	二审过程中	2024 年 11 月 29 日，环保公司收到威海市中级人民法院	无	2024 年 04 月 27 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编号：

四川能投环保公司建设工程施工合同纠纷				一审判决，威海川能公司、环保公司支付工程款 5922.19 万元及逾期付款违约金等，合计 6725.48 万元。双方已于 2024 年 12 月提起上诉，二审判决尚未出具。			2024-012 号、2024-058 号。
湖南省工业设备安装有限公司诉射洪川能环保有限公司、四川能投节能环保投资有限公司建设工程施工合同纠纷	8,266.69	否	一审过程中	射洪公司于 2024 年 3 月 22 日收到起诉状，2024 年 4 月 12 日案件首次开庭。法院尚未出具一审判决。	无	2024 年 04 月 27 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)，公告编号：2024-012 号、2024-058 号。
华晶晶诉四川川能节能环保工程股份有限公司、安徽盛运环保(集团)股份有限公司、安徽盛运科技工程有限公司普通破产债权确认纠纷	1,030.99	否	二审过程中	2024 年 12 月 16 日，环保工程公司收到法院一审判决，驳回原告华晶晶的全部诉讼请求。2025 年 1 月 3 日，环保工程公司收到对方上诉状，二审判决尚未出具。	无		巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)，公告编号：2024-058 号。
中国轻工业广州工程有限公司诉广安川能能源有限公司建设工程施工合同纠纷	2,337.78	否	一审过程中	广安公司于 2024 年 10 月 9 日收到起诉状。法院尚未出具一审判决。	无		
公司控股子公司作为被诉方的未达到重大诉讼标准的其他诉讼(仲裁)汇总	936.93	否	案件正在审理	涉诉案件审理结果不会对公司造成重大影响	无		

十二、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十三、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十四、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	可获得同类交易市价	披露日期	披露索引
四川能投物资产业集团有限公司	控股股东控制的企业	销售商品和提劳务	销售商品	协议价	结算价	10,193.43	22.11%	56,500	否	银行转账	10,193.43	2024年04月27日	巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn),公告编号:2024-010号
四川国理锂材料有限公司	控股股东参股公司	销售商品和提劳务	销售商品	协议价	结算价	6,311.72	13.69%	15,000	否	银行转账	6,311.72	2024年04月27日	巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn),公告编号:2024-010号
四川能智网实业有限公司	控股股东控制的企业参股公司	销售商品和提劳务	电力销售	协议价	结算价	3,214.89	1.96%		是	银行转账	3,214.89	2024年04月27日	巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)

	司												m.cn)), 公告 编号: 2024- 010 号
四川能投综合能源有限责任公司	控股股东控制的企业	销售商品和供劳务	电力销售	协议价	结算价	2,777.9	1.70%		是	银行转账	2,777.90	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024- 010 号
仁寿川能环保能源有限公司	控股股东控制的企业	销售商品和供劳务	销售商品、供劳务	协议价	结算价	1,070.34	17.52%	880	是	银行转账	1,070.34	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024- 010 号
四川能投邻水环保发电有限公司	控股股东控制的企业	销售商品和供劳务	销售商品、供劳务	协议价	结算价	804.64	13.17%	528.95	是	银行转账	804.64	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024- 010 号
乐至县嘉济川能环境卫生管理有限公	公司的联营企业	销售商品和供劳务	提供劳务	协议价	结算价	606.11	9.92%		是	银行转账	606.11	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn),

司													公告 编 号： 2024- 010 号
盐亭 盈基 生物 质能 开发 有限 公司	控 股 东 控 制 的 企 业	销 售 商 品 和 提 供 劳 务	销 售 商 品 、 提 供 劳 务	协 议 价	结 算 价	471.9 7	7.73%	214	是	银 行 转 账	47 1.97	2024 年 04 月 27 日	巨潮 资讯 网 (www .cnin fo.co m.cn)， 公 告 编 号： 2024- 010 号
四川 蜀能 矿产 有限 责任 公司	公 司 的 联 营 企 业	销 售 商 品 和 提 供 劳 务	销 售 商 品	协 议 价	结 算 价	260.1 8	0.56%		是	银 行 转 账	26 0.18	2024 年 04 月 27 日	巨潮 资讯 网 (www .cnin fo.co m.cn)， 公 告 编 号： 2024- 010 号
雅安 川能 环境 管理 有限 公司	控 股 东 控 制 的 企 业	销 售 商 品 和 提 供 劳 务	提 供 劳 务	协 议 价	结 算 价	236.3 8	3.87%		是	银 行 转 账	23 6.38	2024 年 04 月 27 日	巨潮 资讯 网 (www .cnin fo.co m.cn)， 公 告 编 号： 2024- 010 号
遂宁 川能 环卫 管理 有限 公司	控 股 东 控 制 的 企 业	销 售 商 品 和 提 供 劳 务	销 售 商 品 、 提 供 劳 务	协 议 价	结 算 价	158	2.59%	135	是	银 行 转 账	15 8.00	2024 年 04 月 27 日	巨潮 资讯 网 (www .cnin fo.co m.cn)， 公 告 编

												号： 2024- 010 号	
资阳能投市政服务有限公司	公司的联营企业	销售商品和供劳务	提供劳务	协议价	结算价	101.73	1.67%		是	银行转账	101.73	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024- 010 号
四川省能投攀枝花水电开发有限公司	控股股东控制的企业	销售商品和供劳务	电力销售、提供劳务、出售其他	协议价	结算价	-167.22	-0.10%	344.21	否	银行转账	-167.22	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024- 010 号
成都太阳高科技有限责任公司	控股股东控制的企业	销售商品和供劳务	销售商品	协议价	结算价	59.12	0.97%		是	银行转账	59.12	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024- 010 号
四川投田湾河开发有限责任公司	控股股东控制的企业	销售商品和供劳务	提供劳务	协议价	结算价	4.72	0.08%		是	银行转账	4.72	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024-

												010号
四川能投石棉孟获城文化旅游发展有限责任公司	控股股东控制的企业	销售商品和供劳务	提供劳务	协议价	结算价	2.92	0.05%		是	银行转账	2.92	2024年04月27日 巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024-010号
威海川能热力有限公司	控股股东控制的企业	销售商品和供劳务	销售商品	协议价	结算价	1	0.02%		是	银行转账	1.00	2024年04月27日 巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024-010号
遂宁宏明华科技有限公司	控股股东控制的企业	销售商品和供劳务	提供劳务	协议价	结算价	0.68	0.01%		是	银行转账	0.68	2024年04月27日 巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024-010号
四川能源发展集团有限责任公司	控股股东	销售商品和供劳务	托管服务	协议价	结算价	415.09	100.00%		是	银行转账	415.09	2024年04月27日 巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024-010号

乐至嘉川环境卫生管理有限公司	公司的联营企业	销售商品和供劳务	出租服务	协议价	结算价	481.8	54.40%		是	银行转账	481.80	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024-010号
资阳能投市政服务有限公司	公司的联营企业	销售商品和供劳务	出租服务	协议价	结算价	103.09	11.64%		是	银行转账	103.09	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024-010号
仁寿川能环保能源有限公司	控股股东控制的企业	销售商品和供劳务	出租服务	协议价	结算价	47.79	5.40%	746.04	否	银行转账	47.79	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024-010号
四川能投润置业有限公司	控股股东控制的企业	销售商品和供劳务	出租服务	协议价	结算价	68.81	7.77%		是	银行转账	68.81	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024-010号
普格县川	公司的联	销售商品	出租服务	协议价	结算价	155.58	17.57%		是	银行转账		2024年04	巨潮资讯网

能城市清洁服务有限公司	营企业	和提供劳务									15 5.58	月 27 日	网 (www. .cnin fo.co m.cn) , 公告 编号: 2024- 010 号
四川能投物产业集团有限公司	控股股东控制的企业	销售商品和提供劳务	出租服务	协议价	结算价	28.53	3.22%		是	银行转账	28 .53	2024 年 04 月 27 日	巨潮资讯网 (www. .cnin fo.co m.cn) , 公告 编号: 2024- 010 号
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	销售商品和提供劳务	销售商品	协议价	结算价	626.5 5	10.26 %		是	银行转账	62 6.55	2024 年 04 月 27 日	巨潮资讯网 (www. .cnin fo.co m.cn) , 公告 编号: 2024- 010 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	销售商品和提供劳务	提供劳务	协议价	结算价	85.32	1.40%		是	银行转账	85 .32	2024 年 04 月 27 日	巨潮资讯网 (www. .cnin fo.co m.cn) , 公告 编号: 2024- 010 号
中国电建集团四川	系公司关联方的	销售商品和提供劳务	提供劳务	协议价	结算价	85.32	1.40%		是	银行转账	85	2024 年 04 月 27 日	巨潮资讯网 (www.

工程有限公司	EPC 总承包供应商, 公司向其销售设备	务									.32		.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024-010号
四川化工集团有限责任公司	控股股东控制的企业	采购商品和受劳务	租赁	协议价	结算价	578.14	56.41%		是	银行转账	578.14	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024-010号
自贡投华西环保发电有限公司	控股股东控制的企业	采购商品和受劳务	租赁	协议价	结算价	91.38	8.91%		是	银行转账	91.38	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024-010号
四川能投润置业有限公司	控股股东控制的企业	采购商品和受劳务	租赁	协议价	结算价	355.54	34.68%		是	银行转账	355.54	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024-010号
四川永鑫建设工程有限公司	控股股东控制的企业	采购商品和受劳务	购买商品、接受劳务	协议价	结算价	86,720.93	50.57%	105,200	否	银行转账	86,720.93	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)

责任公司												m.cn)), 公告 编号: 2024- 010 号	
四川能投物产业集团有限公司	控股股东控制的企业	采购商品和受劳务	购买商品、受劳务	协议价	结算价	14,310.8	8.34%	22,106.84	否	银行转账	14,310.80	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024- 010 号
东方电气风电股份有限公司	参股东控制的企业	采购商品和受劳务	购买商品	协议价	结算价	10,637.31	6.20%	19,410.49	否	银行转账	10,637.31	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024- 010 号、 075 号
四川能投建工集团有限公司	控股股东控制的企业	采购商品和受劳务	接受劳务	协议价	结算价	3,706.09	2.16%	3,660.68	是	银行转账	3,706.09	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024- 010 号
四川能投汇成培训管理有限	控股股东控制的企业	采购商品和受劳务	购买其他、接受劳务	协议价	结算价	1,581.81	42.79%	489.72	是	银行转账	1,581.81	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.co

公司													m.cn)), 公告 编号: 2024- 010 号
四川 能投 润置 业有 限公 司	控 股 东 控 制 的 企 业	采 购 商 品 和 接 受 劳 务	接 受 劳 务	协 议 价	结 算 价	1,260 .74	18.55 %	2,335 .71	否	银 行 转 账	1,260 .74	2024 年 04 月 27 日	巨 潮 资 讯 网 (www .cnin fo.co m.cn)) , 公 告 编 号: 2024- 010 号
四川 能投 润嘉 物 业 服 务 有 限 公 司	控 股 东 控 制 的 企 业	采 购 商 品 和 接 受 劳 务	接 受 劳 务	协 议 价	结 算 价	1,247 .15	18.35 %	1,189 .21	是	银 行 转 账	1,247 .15	2024 年 04 月 27 日	巨 潮 资 讯 网 (www .cnin fo.co m.cn)) , 公 告 编 号: 2024- 010 号
四川 能投 百 事 吉 实 业 有 限 公 司	控 股 东 控 制 的 企 业	采 购 商 品 和 接 受 劳 务	购 买 商 品 、 接 受 劳 务	协 议 价	结 算 价	981.2 5	14.44 %	1,224 .11	否	银 行 转 账	98 1.25	2024 年 04 月 27 日	巨 潮 资 讯 网 (www .cnin fo.co m.cn)) , 公 告 编 号: 2024- 010 号
四川 数 据 集 团 有 限 公 司	控 股 东 控 制 的 企 业	采 购 商 品 和 接 受 劳 务	接 受 劳 务	协 议 价	结 算 价	778.7 3	20.98 %		是	银 行 转 账	77 8.73	2024 年 04 月 27 日	巨 潮 资 讯 网 (www .cnin fo.co m.cn)) ,

													公告 编 号： 2024- 010 号
四川 亿 联 建 设 工 程 项 目 管 理 有 限 公 司	控 股 东 控 制 的 企 业	采 购 品 接 受 劳 务 和 受 劳 务	接 受 劳 务	协 议 价	结 算 价	446.9 1	0.26%	557	否	银 行 转 账	44 6.91	2024 年 04 月 27 日	巨 潮 资 讯 网 （ www .cnin fo.co m.cn ） ， 公 告 编 号： 2024- 010 号
东 方 电 气 新 能 科 技 （ 成 都 ） 有 限 公 司	参 股 东 控 制 的 企 业	采 购 品 接 受 劳 务 和 受 劳 务	接 受 劳 务	协 议 价	结 算 价	320.2 1	11.55 %	524.2 1	否	银 行 转 账	32 0.21	2024 年 04 月 27 日	巨 潮 资 讯 网 （ www .cnin fo.co m.cn ） ， 公 告 编 号： 2024- 010 号、 075 号
四 川 化 工 集 团 有 限 责 任 公 司	控 股 东 控 制 的 企 业	采 购 品 接 受 劳 务 和 受 劳 务	接 受 劳 务	协 议 价	结 算 价	297.4 5	8.05%	1,147 .04	否	银 行 转 账	29 7.45	2024 年 04 月 27 日	巨 潮 资 讯 网 （ www .cnin fo.co m.cn ） ， 公 告 编 号： 2024- 010 号
四 川 能 投 智 慧 物 流 有 限 责 任 公 司	控 股 东 控 制 的 企 业	采 购 品 接 受 劳 务 和 受 劳 务	接 受 劳 务	协 议 价	结 算 价	280.5 7	0.60%		是	银 行 转 账	28 0.57	2024 年 04 月 27 日	巨 潮 资 讯 网 （ www .cnin fo.co m.cn ） ，

													公告 编 号： 2024- 010 号
四川 能投 邻水 环保 发电 有限 公司	控 股 东 控 制 的 企 业	采 购 商 品 和 接 受 劳 务	接 受 劳 务	协 议 价	结 算 价	239.9 3	8.66%	336	否	银 行 转 账	23 9.93	2024 年 04 月 27 日	巨潮 资 讯 网 (www .cnin fo.co m.cn)， 公 告 编 号： 2024- 010 号
安岳 川能 环保 能源 发电 有限 公司	控 股 东 控 制 的 企 业	采 购 商 品 和 接 受 劳 务	购 买 商 品	协 议 价	结 算 价	219.7	7.93%		是	银 行 转 账	21 9.70	2024 年 04 月 27 日	巨潮 资 讯 网 (www .cnin fo.co m.cn)， 公 告 编 号： 2024- 010 号
四川 能投 润嘉 园林 有限 公司	控 股 东 控 制 的 企 业	采 购 商 品 和 接 受 劳 务	接 受 劳 务	协 议 价	结 算 价	99.67	2.70%	300	否	银 行 转 账	99 .67	2024 年 04 月 27 日	巨潮 资 讯 网 (www .cnin fo.co m.cn)， 公 告 编 号： 2024- 010 号
四川 能投 电力 运营 管理 有限 公司	控 股 东 控 制 的 企 业	采 购 商 品 和 接 受 劳 务	购 买 商 品、 接 受 劳 务	协 议 价	结 算 价	95.93	0.20%	472.0 7	否	银 行 转 账	95 .93	2024 年 04 月 27 日	巨潮 资 讯 网 (www .cnin fo.co m.cn)， 公 告 编

													号： 2024- 010 号
四川能建工集团水利水电工程有限公司	控股股东控制的企业	采购商品和受劳务	接受劳务	协议价	结算价	86.1	2.33%		是	银行转账	86.10	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024-010号
四川宏源燃气股份有限公司	控股股东控制的企业	采购商品和受劳务	购买商品	协议价	结算价	77.04	2.08%		是	银行转账	77.04	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024-010号
四川省中国旅行社有限公司	控股股东控制的企业	采购商品和受劳务	接受劳务	协议价	结算价	69.64	12.71%	60	是	银行转账	69.64	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024-010号
四川能建工集团设计研究院有限公司	控股股东控制的企业	采购商品和受劳务	接受劳务	协议价	结算价	60.19	0.04%	120	否	银行转账	60.19	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024-

												010号	
东方电气(乐山)新能源设备有限公司	参股东控制的企业	采购商品和受劳务	购买商品	协议价	结算价	47.6	1.72%	65.3	否	银行转账	47.60	2024年04月27日	巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn),公告编号:2024-010号、075号
成都健投卫生职业技能培训学校有限责任公司	控股东控制的企业	采购商品和受劳务	接受劳务	协议价	结算价	34.55	0.93%	17	是	银行转账	34.55	2024年04月27日	巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn),公告编号:2024-010号
自贡投华西环保发电有限公司	控股东控制的企业	采购商品和受劳务	接受劳务	协议价	结算价	26.91	0.97%	292.42	否	银行转账	26.91	2024年04月27日	巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn),公告编号:2024-010号
四川能投综合能源有限责任公司	控股东控制的企业	采购商品和受劳务	接受劳务	协议价	结算价	12.83	0.03%		是	银行转账	12.83	2024年04月27日	巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn),公告编号:2024-

												010号
四川省水电投资经营集团美姑电力有限公司	控股股东控制的企业	采购商品和受劳务	购买商品	协议价	结算价	10.2	0.02%		是	银行转账	10.20	2024年04月27日 巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024-010号
东方电气自动控制工程有限公司	参股东控制的企业	采购商品和受劳务	购买商品	协议价	结算价	8.94	0.32%		是	银行转账	8.94	2024年04月27日 巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024-010号
四川能投云天信息技术有限公司	控股股东控制的企业	采购商品和受劳务	购买商品	协议价	结算价	7.79	0.21%		是	银行转账	7.79	2024年04月27日 巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024-010号
四川能投国际旅行社有限公司	控股股东控制的企业	采购商品和受劳务	接受劳务	协议价	结算价	6.14	1.12%	20	否	银行转账	6.14	2024年04月27日 巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024-010号

四川能投电力开发集团有限公司	控股股东控制的企业	采购商品和受劳务	接受劳务	协议价	结算价	5.67	0.15%		是	银行转账	5.67	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024-010号
仁寿川能环保能源有限公司	控股股东控制的企业	采购商品和受劳务	接受劳务	协议价	结算价	5.49	0.20%		是	银行转账	5.49	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024-010号
凉山高原艾王生物科技有限公司	控股股东控制的企业参股公司	采购商品和受劳务	购买商品	协议价	结算价	2.79	0.08%		是	银行转账	2.79	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024-010号
四川能投资本控股有限公司	控股股东控制的企业	采购商品和受劳务	接受劳务	协议价	结算价	0.51	0.01%		是	银行转账	0.51	2024年04月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024-010号
东方电气	参股股东	采购商品	购买商品	协议价	结算价	269.95	9.74%		是	银行转账		2024年04	巨潮资讯网

集团东方汽轮机有限公司	控制的企业	和接受劳务								269.95	月 27 日	网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024-010 号	
遂宁能源职业学院	控股股东控制的企业	采购商品和接受劳务	接受劳务	协议价	结算价	0.3	0.01%		是	银行转账	0.30	2024 年 04 月 27 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024-010 号
清能华控科技有限公司	控股股东控制的企业参股公司	采购商品和接受劳务	购买商品	协议价	结算价	591.08	15.99%		是	银行转账	1.08	2024 年 04 月 27 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2024-010 号
合计				--	--	153,780.35	--	233,876	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				不适用。									
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)				年初日常关联交易额度是基于当时的市场情况和业务发展情况预计, 考虑了部分业务往来的可能, 能否开展存在不确定性, 最终取决于公司经营发展需求, 较难准确预计。2024 年实际发生额和预计金额存在差异, 但其对公司日常经营及业绩影响较小。									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因 (如适用)				经核查, 公司 2024 年度日常关联交易实际发生金额与预计金额存在差异的说明, 符合公司实际情况; 实际发生金额未超过预计额度, 决策程序符合相关规定, 不存在损害公司及全体股东, 特别是中小股东利益的情形。									

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

共同投资方	关联关系	被投资企业的名称	被投资企业的主营业务	被投资企业的注册资本	被投资企业的总资产(万元)	被投资企业的净资产(万元)	被投资企业的净利润(万元)
四川能投金鼎产融控股集团有限公司	控股股东控制的企业	四川省能投通江新能源开发有限公司	风力发电、太阳能发电	25000 万元	14,057.41	13,500	
四川能投电力开发集团有限公司	控股股东控制的企业	马尔康川能新能源开发有限公司	太阳能发电	5000 万元	520.06		
被投资企业的重大在建项目的进展情况(如有)		无					

4、关联债权债务往来

适用 不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

是 否

公司报告期不存在非经营性关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

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

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

适用 不适用

1. 公司于 2024 年 6 月 27 日召开第八届董事会第五十次会议、于 2024 年 7 月 16 日召开 2024 年第 1 次临时股东大会，同意控股子公司会东公司投资建设堵格二期、小街二期、淌塘三期风电场，同时股东方按照持股比例向会东公司增加注册资本金 45,000 万元，其中公司认缴出资 22,950 万元。

2024 年 12 月，公司与广元燃气、会东公司签署了《四川能投会东风电开发有限公司增资协议》，协议签署后按法律规定时间内向工商登记部门提交本次增资工商变更登记的应用文件。

2. 公司于 2024 年 6 月 27 日召开第八届董事会第五十次会议、于 2024 年 7 月 16 日召开 2024 年第 1 次临时股东大会，同意控股子公司美姑公司投资建设沙马乃托二期、四季吉二期风电场，同时股东方按照持股比例向美姑公司增加注册资本金 38,600 万元，其中公司本次认缴出资 19,686 万元。

2024 年 12 月，公司与广元燃气、美姑公司签署了《四川能投美姑风电开发有限公司增资协议》，协议签署后按法律规定时间内向工商登记部门提交本次增资工商变更登记的应用文件。

3. 公司于 2024 年 6 月 27 日召开第八届董事会第五十次会议、于 2024 年 7 月 16 日召开 2024 年第 1 次临时股东大会，同意控股子公司甘西新能源投资建设理塘 3#地块高城光伏项目，同时股东方按照持股比例向甘西新能源增加注册资本金 56,800 万元，其中公司本次认缴出资 28,968 万元。2025 年 3 月，公司与四川能投电力集团、四川凯城能源集团、甘西新能源签署了《四川能投甘西新能源开发有限公司增资协议》。

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
关于对控股子公司增资暨投资建设堵格二期、小街二期、淌塘三期风电场项目的公告	2024 年 06 月 28 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
关于对控股子公司增资暨投资建设理塘高城光伏项目的公告	2024 年 06 月 28 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
关于对控股子公司增资暨投资建设沙马乃托二期、四季吉二期风电场项目的公告	2024 年 06 月 28 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
关于向所属四川能投美姑风电开发有限公司、四川能投会东风电开发有限公司增资的进展公告	2025 年 01 月 02 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)

十五、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

托管情况说明

为规范同业竞争，根据《关于避免与上市公司同业竞争的承诺函》，公司控股股东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》，控股股东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，至控股股东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，控股股东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 财务报告七、合并财务报表项目注释之说明。

(2) 公司对短期租赁和低价值资产租赁的会计政策详见第十节 财务报告五、重要会计政策及会计估计之说明。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（元）	上年同期数（元）
短期租赁费用	3,954,505.80	899,635.25
合计	3,954,505.80	899,635.25

(3) 与租赁相关的当期损益及现金流

项目	本期数（元）	上年同期数（元）
租赁负债的利息费用	1,511,663.71	905,843.26
与租赁相关的总现金流出	15,036,314.86	7,036,080.73
售后租回交易产生的相关损益		222,219.07

(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 财务报告十二、与金融工具相关的风险之说明。

2. 公司作为出租人

经营租赁

(1) 租赁收入

项目	本期数（元）	上年同期数（元）
租赁收入	9,292,408.62	5,153,377.78
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（元）	上年年末数（元）
固定资产	29,864,254.61	35,777,983.29
小计	29,864,254.61	35,777,983.29

经营租出固定资产详见第十节 财务报告七、合并财务报表项目注释之说明。

(3) 根据与承租人签订的租赁合同，不可撤销租赁未来将收到的未折现租赁收款额

剩余期限	期末数（元）	上年年末数（元）
1年以内	5,400,958.95	410,200.00
1-2年	750,000.00	
合计	6,150,958.95	410,200.00

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04月21日	135,000	2022年06月23日	1,400	连带责任保证	无	四川能投锂业有限公司持有四川德鑫矿业资源有限公司75%的股权。	自主合同项下债务履行期限届满之日起三年,如果主合同项下的债务分期履行,则对每期债务而言,保证期间为最后一期债务履行期限届满日之日起三年	否	否
四川德鑫矿业资源有限公司	2022年04月21日	135,000	2022年06月28日	300	连带责任保证	无	四川能投锂业有限公司持有四川德鑫矿业资源有限公司75%的股权。	自主合同项下债务履行期限届满之日起三年,如果主合同项下的债务分期履行,则对每期债务而言,保证期间为最后一期债务履行期限届满日之日起三年	否	否
四川德鑫矿业	2022年04月21日	135,000	2022年07月11日	3,200	连带责任保证	无	四川能投锂业	自主合同项下	否	否

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

								言，保证期间为最后一期债务履行期限届满之日起三年		
四川德鑫矿业资源有限公司	2022年04月21日	135,000	2023年03月13日	5,000	连带责任保证	无	四川能投锂业有限公司持有四川德鑫矿业资源有限公司75%的股权。	自主合同项下债务履行期限届满之日起三年，如果主合同项下的债务分期履行，则对每期债务而言，保证期间为最后一期债务履行期限届满之日起三年	否	否
四川德鑫矿业资源有限公司	2022年04月21日	135,000	2023年04月12日	6,450	连带责任保证	无	四川能投锂业有限公司持有四川德鑫矿业资源有限公司75%的股权。	自主合同项下债务履行期限届满之日起三年，如果主合同项下的债务分期履行，则对每期债务而言，保证期间为最后一期债务履行期限届满之日起三年	否	否
四川德鑫矿业资源有限公司	2023年03月31日	60,000	2023年05月15日	7,500	连带责任保证	无	四川能投锂业有限公司	自主合同项下债务履	否	否

限公司							司持有四川德鑫矿业资源有限公司75%的股权。	行期限届满之日起三年，如果主合同项下的债务分期履行，则对每期债务而言，保证期间为最后一期债务履行期限届满日之日起三年		
四川德鑫矿业资源有限公司	2023年03月31日	60,000	2023年08月25日	3,000	连带责任保证	无	四川能投锂业有限公司持有四川德鑫矿业资源有限公司75%的股权。	自主合同项下债务履行期限届满之日起三年，如果主合同项下的债务分期履行，则对每期债务而言，保证期间为最后一期债务履行期限届满日之日起三年	否	否
四川德鑫矿业资源有限公司	2023年03月31日	60,000	2023年11月28日	8,000	连带责任保证	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	否	否

								证期间为最后一期债务履行期限届满之日起三年		
四川德鑫矿业资源有限公司	2023年03月31日	60,000	2023年12月25日	9,000	连带责任保证	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，则对每期而言，保证期间为最后一期债务履行期限届满之日起三年	否	否
四川德鑫矿业资源有限公司	2023年03月31日	60,000	2024年01月25日	12,000	连带责任保证	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，则对每期而言，保证期间为最后一期债务履行期限届满之日起三年	否	否
四川德鑫矿业资源有限公司	2023年03月31日	60,000	2024年03月05日	4,000	连带责任保证	无	四川能投锂业有限公司持有	自主合同项下债务履行期限	否	否

							四川德鑫矿业资源有限公司 75%的股权。	届满之日起三年，如果主合同项下的债务分期履行，则对每期债务而言，保证期间为最后一期债务履行期限届满之日起三年		
四川德鑫矿业资源有限公司	2023 年 03 月 31 日	60,000	2024 年 03 月 21 日	6,000	连带责任保证	无	四川能投锂业有限公司持有四川德鑫矿业资源有限公司 75%的股权。	自主合同项下债务履行期限届满之日起三年，如果主合同项下的债务分期履行，则对每期债务而言，保证期间为最后一期债务履行期限届满之日起三年	否	否
四川德鑫矿业资源有限公司	2023 年 03 月 31 日	60,000	2024 年 04 月 26 日	4,000	连带责任保证	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	否	否

								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	2024年04月27日	90,000	2024年05月24日	5,000	连带责任保证	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，则对每期而言，保证期间为最后一期债务履行期限届满之日起三年	否	否
四川德鑫矿业资源有限公司	2024年04月27日	90,000	2024年06月18日	7,000	连带责任保证	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，则对每期而言，保证期间为最后一期债务履行期限届满之日起三年	否	否
四川德鑫矿业资源有限公司	2024年04月27日	90,000	2024年08月26日	3,000	连带责任保证	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	2024 年 04 月 27 日	90,000	2024 年 09 月 27 日	8,000	连带责任保证	无	四川能投锂业有限公司持有四川德鑫矿业资源有限公司 75%的股权。	自主合同项下债务履行期限届满之日起三年，如果主合同项下的债务分期履行，则对每期债务而言，保证期间为最后一期债务履行期限届满之日起三年	否	否
四川德鑫矿业资源有限公司	2024 年 04 月 27 日	90,000	2024 年 11 月 07 日	1,000	连带责任保证	无	四川能投锂业有限公司持有四川德鑫矿业资源有限公司 75%的股权。	自主合同项下债务履行期限届满之日起三年，如果主合同项下的债务分期履行，则对每期债务而言，保证期间为最后	否	否

								一期债务履行期限届满之日起三年		
四川能投鼎盛锂业有限公司	2022年08月19日	65,000	2023年03月02日	6,748	连带责任保证	无	四川能投鼎盛锂业有限公司土地、房屋抵押	自主合同项下债务履行期限届满之日起三年，如果主合同项下的债务分期履行，则对每期债务而言，保证期间为最后一期债务履行期限届满之日起三年	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)			300,000	报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)						50,000
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)			385,098	报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)						109,098
子公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物 (如有)	反担保情况 (如有)	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
四川省能投盐边新能源开发有限公司		15,100	2020年02月01日	6,263.77	连带责任保证	无	无	15年	否	是
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (C3)			15,100	报告期末对子公司实际担保余额合计 (C4)						6,263.77
公司担保总额 (即前三大项的合计)										
报告期内审批担保额度合计 (A1+B1+C1)			300,000	报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2+C2)						50,000
报告期末已审批的担保额度合计			400,198	报告期末实际担保余额合计						115,361.77

(A3+B3+C3)		(A4+B4+C4)	
实际担保总额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例			11.23%
其中：			
直接或间接为资产负债率超过 70%的被担保对象提供的债务担保余额（E）			102,350
上述三项担保金额合计（D+E+F）			102,350

采用复合方式担保的具体情况说明

3、委托他人进行现金资产管理情况

(1) 委托理财情况

适用 不适用

报告期内委托理财概况

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	100,000	65,000	0	0
合计		100,000	65,000	0	0

单项金额重大或安全性较低、流动性较差的高风险委托理财具体情况

适用 不适用

委托理财出现预期无法收回本金或存在其他可能导致减值的情形

适用 不适用

(2) 委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

4、其他重大合同

适用 不适用

合同订立公司方名称	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
四川能投股东会	四川能投物资	凉山会东淌塘	2024年12月03	35,405.5		/		公开市场交易	35,405.5	是	控股股东控制	执行中		

风电开发有限公司	产业集团有限公司	三期风电项目风电机组、塔筒设备	日								的企业		
四川能投会东风电开发有限公司	中国电建集团山东电力建设第一工程有限公司	凉山会东小街二期风电项目建筑安装工程	2024年12月17日	10,229.79	/			公开市场交易	10,229.79	否	/	执行中	
四川能投会东风电开发有限公司	四川能投物资产业集团有限公司	凉山会东小街二期风电项目风电机组、塔筒设备	2024年12月19日	31,927.01	/			公开市场交易	31,927.01	是	控股股东控制的企业	执行中	
四川能投会东风电开发有限公司	四川能投物资产业集团有限公司	风机、塔筒	2024年12月19日	21,312.44	/			公开市场交易	21,312.44	是	控股股东控制的企业	执行中	
四川能投美姑风电开发有限公司	中国葛洲坝集团电力有限责任公司	凉山美姑沙马乃托二期风电项目建筑安装工程标段施工	2024年12月09日	14,342.67	/			公开市场交易	14,342.67	否	/	执行中	
四川能投美姑风电开发有限公司	四川能投物资产业集团有限公司	凉山美姑沙马乃托二期风电项目风电机组、	2024年12月24日	52,062.4	/			公开市场交易	52,062.4	是	控股股东控制的企业	执行中	

		塔筒设备											
四川能投美姑风电开发有限公司	四川能投物资产业有限公司	凉山美姑四季二期风电项目风机组、塔筒设备	2024年12月10日	11,294.67	/			公开市场交易	11,294.67	是	控股股东控制的企业	执行中	
四川省能投通江新能源开发有限公司	中国水利水电第四工程局有限公司和四川能投建工集团水利水电工程有限公司联合体	巴中通江兴隆风电项目建筑安装工程A标段施工	2024年11月29日	10,567.94	/			公开市场交易	10,567.94	是	中标单位联合体成员方为控股股东控制的企业	执行中	
四川省能投通江新能源开发有限公司	中国电建集团重庆工程有限公司	巴中通江兴隆风电项目建筑安装工程B标段施工	2024年11月29日	12,151.7	/			公开市场交易	12,151.7	否	/	执行中	
四川省能投通江新能源开发有限公司	四川能投物资产业有限公司	巴中通江兴隆风电项目风机组、塔筒设备采购A标段项目	2024年12月11日	21,920	/			公开市场交易	21,920	是	控股股东控制的企业	执行中	
四川	四川	巴中	2024	35,7	/			公开	35,7	是	控股	执行	

省能投通江新能源开发有限公司	能投物资产业集团有限公司	通江兴隆风电项目风电机组、塔筒设备采购B标段项目	年 12 月 11 日	95				市场交易	95		股东控制的企业	中		
四川能投甘西新能源开发有限公司	中国水利水电第五工程局有限公司四川能投建工集团有限公司	理塘3#地块高城光伏项目建筑安装工程	2024年 12 月 20 日	29,097.75	/			公开市场交易	29,097.75	是	中标单位联合体成员方为控股股东控制的企业	执行中		

十六、其他重大事项的说明

适用 不适用

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

十七、公司子公司重大事项

适用 不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	178,998,523.00	12.13%	370,241,524.00			-396,594,073.00	-26,352,549.00	152,645,974.00	8.27%
1、国家持股									
2、国有法人持股	178,995,523.00	12.13%	156,811,757.00			-248,640,093.00	-91,828,336.00	87,167,187.00	4.72%
3、其他内资持股	3,000.00	0.00%	134,544,082.00			-69,068,295.00	65,475,787.00	65,478,787.00	3.55%
其中：境内法人持股			134,544,082.00			-69,069,120.00	65,474,962.00	65,474,962.00	3.55%
境内自然人持股	3,000.00	0.00%				825.00	825.00	3,825.00	0.00%
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
5、基金理财产品等	0.00	0.00%	78,885,685.00			-78,885,685.00	0.00	0.00	0.00%
二、无限售条件股份	1,296,928,295.00	87.87%				396,594,073.00	396,594,073.00	1,693,522,368.00	91.73%
1、人民币普通股	1,296,928,295.00	87.87%				396,594,073.00	396,594,073.00	1,693,522,368.00	91.73%
2、境内上市的外资股									
3、境									

外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	1,475,926,818.00	100.00%	370,241,524.00			370,241,524.00	1,846,168,342.00	100.00%	

股份变动的的原因

适用 不适用

1、根据中国证券监督管理委员会《关于核准四川省新能源动力股份有限公司向四川省能源投资集团有限责任公司发行股份购买资产并募集配套资金申请的批复》（证监许可〔2021〕3334号）核准，公司向控股股东四川能投发行 178,995,523 股股份，发行价格为 3.45 元/股，于 2021 年 12 月 3 日在深圳证券交易所上市，限售期为 36 个月，于 2024 年 12 月 9 日解除限售上市流通。

2、2023 年 9 月 6 日，公司取得中国证监会《关于同意四川省新能源动力股份有限公司发行股份购买资产并募集配套资金注册的批复》（证监许可〔2023〕2046 号）。根据核准批复，公司以 14.84 元/股向东方电气发行 87,167,187 股股份购买其持有的川能风电 20%股权、向明永投资发行 65,474,962 股股份购买其持有的川能风电 10%股权及川能风电下属美姑新能源 26%股权和盐边新能源 5%股权，上述新增股份已于 2024 年 4 月 29 日上市，锁定期为自上市之日起 12 个月。同时，募集配套资金部分根据投资者申购报价结果，最终确定以 10.41 元/股向 10 名特定投资者非公开发行股份募集配套资金，发行数量为 217,599,375 股，募集资金总额为 226,520.95 万元，上述新增股份已于 2024 年 6 月 28 日上市，锁定期为自上市之日起 6 个月，于 2024 年 12 月 30 日上市流通。

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），同意公司向四川省能源投资集团有限责任公司发行 178,995,523 股股份购买相关资产（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》）。

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

股份变动的过户情况

适用 不适用

2024 年 4 月 11 日，中登公司就发行股份购买资产部分的股份登记出具了《股份登记申请受理确认书》，确认已受理新增股份登记材料，发行数量为 152,642,149 股，均为有限售条件的流通股，上述新增股份于 2024 年 4 月 29 日在深圳证券交易所上市，自上市之日起 12 个月内不得转让（具体内容详见公司于 2024 年 4 月 26 日发布的《发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易实施情况暨新增股份上市公告书》）。2024 年 6 月 14 日，中登公司就募集配套资金部分的股份登记出具了《股份登记申请受理确认书》，确认已受理新增股份登记材料，发行数量为 217,599,375 股，均为有限售条件的流通股，上述新增股份于 2024 年 6 月 28 日在深圳证券交易所上市，自上市之日起 6 个月内不得转让（具体

内容详见公司于 2024 年 6 月 27 日发布的《发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易之募集配套资金向特定对象发行股份实施情况暨新增股份上市公告书》)。

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

适用 不适用

具体影响详见：“第二节 六、主要会计数据和财务指标”

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

2、限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期增加限售股数	本期解除限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
四川省能源投资集团有限责任公司	178,995,523	0	178,995,523	0	公司 2021 年向控股股东四川能投发行股份购买其持有的川能环保公司 51% 股权，根据《上市公司重大资产重组管理办法》规定，该部分股份自上市之日起三十六个月内不得转让。	2024 年 12 月 9 日
东方电气股份有限公司	0	87,167,187	0	87,167,187	公司向东方电气股份有限公司发行 87,167,187 股股份购买其持有的川能风电 20% 股权，根据《上市公司重大资产重组管理办法》规定，该部分股份自上市之日起十二个月内不得转让。	2025 年 4 月 29 日
成都明永投资有限公司	0	65,474,962	0	65,474,962	公司向成都明永投资有限公司发行 65,474,962 股股份购买其持有的川能风电 10% 股权及川能风电下属美姑新能源 26%	2025 年 4 月 29 日

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

					告期末林云先生持有公司 2100 股股票，依据《上市公司董事、监事和高级管理人员所持本公司股份及其变动管理规则》相关规定在就任时确定的任职期间内每年转让的股份不得超过其所持股份总数的百分之二十五，因上述原因导致公司有限售条件股份发生变化。	
阎曼华	3,000	0	750	2,250	阎曼华女士于 2023 年 04 月 20 日至 2023 年 12 月 22 日期间担任公司第八届监事会主席，持有公司 3000 股股票，依据《上市公司董事、监事和高级管理人员所持本公司股份及其变动管理规则》相关规定在就任时确定的任职期间内每年转让的股份不得超过其所持股份总数的百分之二十五，因上述原因导致公司有限售条件股份发生变化。	2025 年 3 月 14 日
合计	178,998,523	370,243,099	396,595,648	152,645,974	--	--

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

适用 不适用

股票及其衍生证券名称	发行日期	发行价格（或利率）	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期	披露索引	披露日期

股票类								
川能动力	2024年04月11日	14.84元/股	152,642,149	2024年04月29日	152,642,149		巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)	2024年04月26日
川能动力	2024年05月28日	10.41元/股	217,599,375	2024年06月28日	217,599,375		巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)	2024年06月27日
可转换公司债券、分离交易的可转换公司债券、公司债类								
四川省新能源动力股份有限公司2024年面向专业投资者公开发行碳中和绿色乡村振兴公司债券(第一期)	2024年11月01日	2.42%	2亿元	2024年11月01日	2亿元	2027年11月04日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)	2024年11月07日
其他衍生证券类								

报告期内证券发行(不含优先股)情况的说明

2023年9月6日,公司发行股份购买资产并募集配套资金项目取得了中国证监会《关于同意四川省新能源动力股份有限公司发行股份购买资产并募集配套资金注册的批复》(证监许可(2023)2046号)。根据核准批复,公司以14.84元/股向东方电气发行87,167,187股股份购买其持有的川能风电20%股权、向明永投资发行65,474,962股股份购买其持有的川能风电10%股权及川能风电下属美姑新能源26%股权和盐边新能源5%股权,上述新增股份已于2024年4月29日上市,锁定期为自上市之日起12个月。同时,募集配套资金部分根据投资者申购报价结果,最终确定以10.41元/股向10名特定投资者非公开发行股份募集配套资金,发行数量为217,599,375股,募集资金总额为226,520.95万元,上述新增股份已于2024年6月28日上市,于2024年12月30日解除限售上市流通。

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

公司股份总数及股东结构变动详见本报告“第七节 股份变动及股东情况 一、股份变动情况”。

公司资产和负债结构变动详见本报告“第三节 管理层讨论与分析 六、资产及负债状况分析”。

3、现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

1、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	122,416	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	125,437	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）	0	年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）	0	
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	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	29.23%	539,639,854	5705400	0	539,639,854	不适用	0
四川化工集团有限责任公司	国有法人	7.77%	143,500,000	0	0	143,500,000	质押	143,500,000
东方电气股份有限公司	国有法人	4.72%	87,167,187	87,167,187	87,167,187	0	不适用	0
成都明永投资有限公司	境内非国有法人	3.55%	65,474,962	65,474,962	65,474,962	0	不适用	0
四川发展（控股）有限责任公司	国有法人	2.82%	52,047,000	0	0	52,047,000	不适用	0
国家绿色发展基金股份有限公司	境内非国有法人	2.29%	42,244,250	42244250	0	42,244,250	不适用	0
中央企业乡村产业投资基金股份有限公司	国有法人	2.08%	38,424,591	38,424,591	0	38,424,591	不适用	0
四川能投资本控股有限公司	国有法人	1.26%	23,301,151	0	0	23,301,151	不适用	0
成都振兴嘉业股权投资中心（有限合伙）	境内非国有法人	1.04%	19,117,152	19,117,152	0	19,117,152	不适用	0
四川聚信致远私募基金管理有限公司—四川省	其他	0.78%	14,409,221	14,409,221	0	14,409,221	不适用	0

绿色低碳产业发展基金合伙企业（有限合伙）								
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（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	四川省能源投资集团有限责任公司、四川省投资集团有限责任公司于 2025 年 2 月 27 日实施战略重组，新设合并四川能源发展集团有限责任公司，公司控股股东已由四川能投集团变更为四川能源发展集团，此次权益变动尚需完成中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司的登记过户程序。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。未知其他股东之间是否存在关联关系或者一致行动情况。							
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 10）	不适用。							
前 10 名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）								
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	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	539,639,854	人民币普通股	539,639,854					
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					
国家绿色发展基金股份有限公司	42,244,250	人民币普通股	42,244,250					
中央企业乡村产业投资基金股份有限公司	38,424,591	人民币普通股	38,424,591					
四川能投资本控股有限公司	23,301,151	人民币普通股	23,301,151					
成都振兴嘉业股权投资中心（有限合伙）	19,117,152	人民币普通股	19,117,152					
四川聚信致远私募基金管理有限公司—四川省绿色低碳产业发展基金合伙企业（有限合伙）	14,409,221	人民币普通股	14,409,221					
中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	12,991,870	人民币普通股	12,991,870					
香港中央结算有限公司	10,288,332	人民币普通股	10,288,332					
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	本公司前 10 名股东中，公司原控股股东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。未知其他股东之间是否存在关联关系或者一致行动情况。							
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明（如有）（参见注 4）	无。							

持股 5%以上股东、前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

单位：股

持股 5%以上股东、前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况								
股东名称 (全称)	期初普通账户、信用账户持股		期初转融通出借股份且尚未归还		期末普通账户、信用账户持股		期末转融通出借股份且尚未归还	
	数量合计	占总股本的比例	数量合计	占总股本的比例	数量合计	占总股本的比例	数量合计	占总股本的比例

中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	4,132,377	0.28%	1,198,900	0.08%	12,991,870	0.70%	0	0.00%
------------------------------------	-----------	-------	-----------	-------	------------	-------	---	-------

前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

适用 不适用

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

是 否

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

2、公司控股股东情况

控股股东性质：地方国有控股

控股股东类型：法人

控股股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
四川能源发展集团有限责任公司	王诚	2025 年 02 月 25 日	91510100MAEBRC2R6L	许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务；非煤矿山矿产资源开采；煤炭开采；燃气经营；互联网信息服务；医疗服务；公募基金管理业务；建设工程勘察；建设工程施工；房地产开发经营；住宿服务。（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，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准） 一般项目：热力生产和供应【分支机构经营】；化工产品生产（不含许可类化工产品）【分支机构经营】；新材料技术研发；半导体器件专用设备制造【分支机构经营】；电子元器件制造【分支机构经营】；电池制造【分支机构经营】；人工智能应用软件开发；大数据服务；养老服务；融资咨询服务；供应链管理服务；自有资金投资的资产管理服务；企业总部管理；业务培训（不含教育培训、职业技能培训等需取得许可的培训）。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）
控股股东报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	1、报告期内控股股东控股的其他境内外上市公司的股权情况如下：四川能投发展 HK\$36.71%股权、华海清科 28.20%股权、华环电子 52.70%股权、川投能源 50.07%股权。 2、报告期内控股股东参股的其他境内外上市公司的股权情况如下：长江电力 4.54%股权、广安爱众 14.72%股权、西昌电力 18.81%股权、泸天化 0.01%股权、川环科技 0.61%股权、中孚实业 0.13%股权、威海广泰 0.33%股权、天齐锂业 HK\$0.26%股权、诚志股份 15.77%股权、紫光股份 0.99%股权、同方股份 4.03%股权、辰安科技 8.16%股权、启迪环境 4.99%股权、力合科创 1.23%股权、联想控股 HK\$0.04%股权、微芯生物 10.52%股权、富创精密 0.14%股权、长虹佳华 5.70%股权。			

控股股东报告期内变更

适用 不适用

新控股股东名称	四川能源发展集团有限责任公司
变更日期	2025 年 02 月 27 日
指定网站查询索引	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) 《关于控股股东四川省能源投资集团有限责任公司与四川省投资集团有限责任公司战略重组的进展公告》(公告编号: 2025-007 号)
指定网站披露日期	2025 年 02 月 28 日

3、公司实际控制人及其一致行动人

实际控制人性质: 地方国资管理机构

实际控制人类型: 法人

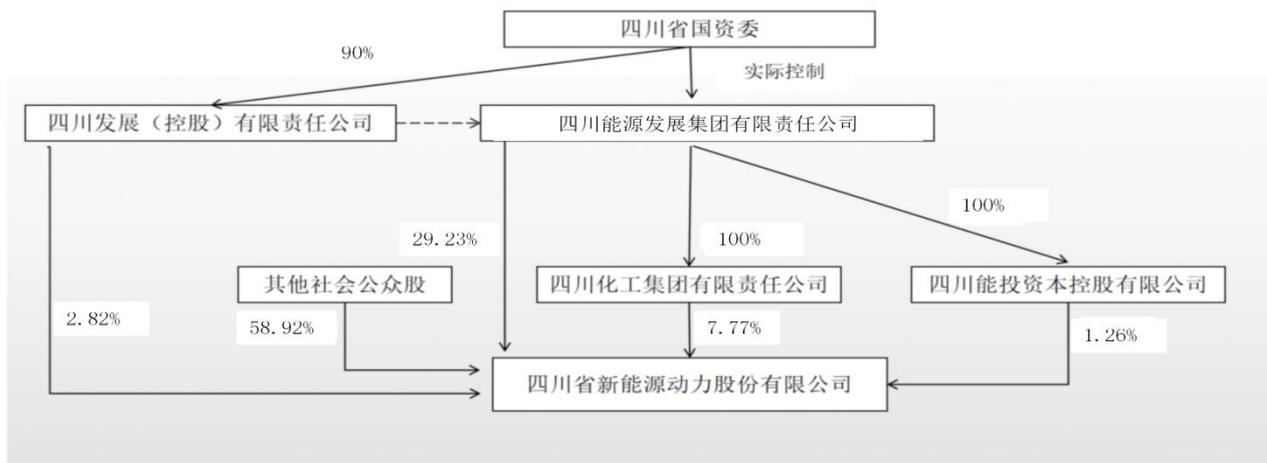
实际控制人名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
四川省政府国有资产监督管理委员会	未公示		115100007650616494	无
实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况	川投能源: 50.07%; 华海清科: 28.20%; 四川能投发展: 36.71%; 四川路桥: 79.49%; 四川成渝: 45.63%; 新华文轩: 58.39%; 新筑股份: 29.97%; 清新环境: 41.85%; 川发龙蟒: 28.06%; 蜀道装备: 29.11%; 炼石航空: 31.03%; 宏达股份: 31.31%; 思美传媒: 32.02%; 红旗连锁: 持股比例 16.91%、表决权比例 21.32% (以上数据来源于上市公司已公开披露的信息)。			

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。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

4、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到 80%

适用 不适用

5、其他持股在 10%以上的法人股东

适用 不适用

6、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用 不适用

四、股份回购在报告期的具体实施情况

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价交易方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

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

1、公司债券基本信息

单位：万元

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
四川省新能源动力股份有限公司2024年面向专业投资者公开发行碳中和绿色乡村振兴公司债券（第一期）	24川新能GCV01	148936.SZ	2024年11月01日	2024年11月04日	2027年11月04日	20,000	2.42%	按年付息，到期一次还本。	深圳证券交易所
投资者适当性安排（如有）	根据《证券法》等相关规定，本期债券仅面向专业投资者中的机构投资者发行，普通投资者和专业投资者中的个人投资者不得参与发行认购。本期债券上市后将被实施投资者适当性管理，仅专业投资者中的机构投资者参与交易，普通投资者和专业投资者中的个人投资者认购或买入的交易行为无效。								
适用的交易机制	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交及协商成交								
是否存在终止上市交易的风险（如有）和应对措施	无								

逾期未偿还债券

适用 不适用

2、发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3、中介机构的情况

债券项目名称	中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	中介机构联系人	联系电话
四川省新能源动力股份有限公司2024年面向专业投资者公开发行碳中和绿色乡村振兴公司债券（第一期）	中信证券股份有限公司	广东省深圳市福田区中心三路8号卓越时代广场（二期）北座	不适用	张开	010-60838888
四川省新能源动力股份有限公司2024年面向专业投资者公开发行碳中和绿色乡村振兴公司债券（第一期）	天健会计师事务所（特殊普通合伙）	杭州市江干区钱江路1366号华润大厦B座	彭卓、陈继平	彭卓	028-65025289
四川省新能源动力股份有限公司2024年面向专业投资者公开发行碳中和绿色乡村振兴公司债券（第一期）	中诚信国际信用评级有限责任公司	北京市东城区南竹杆胡同2号院5号楼	不适用	杨思艺	010-66428877
四川省新能源动力股份有限公司2024年面向专业投资者公开发行碳中和绿色乡村振兴公司债券（第一期）	四川明炬律师事务所	四川省成都市高新区天府大道北段1777号中国太平金融大厦24F	不适用	陈莹珏	028-66500005
四川省新能源动力股份有限公司2024年面向专业投资者公开发行碳中和绿色乡村振兴公司债券（第一期）	中诚信绿金科技（北京）有限公司	北京市东城区南竹杆胡同2号1幢4层50532	不适用	杜洁	010-66428877

报告期内上述机构是否发生变化

是 否

4、募集资金使用情况

单位：万元

债券代码	债券简称	募集资金总额	募集资金约定用途	已使用金额	募集资金的实际使用情况（按用途分类，不含临时补流）	每类实际使用资金情况	未使用金额	募集资金专项账户运作情况（如有）	募集资金违规使用的整改情况（如有）	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
148936.SZ	24川新能	20,000	本期债券的募	12,200	增资款	支付四川能投	7,800 ¹	正常	无	是

	GCV01		集资金扣除发行费用后全部用于向子公司四川能投会东风电开发有限公司和四川能投甘西新能源开发有限公司增资，增资款全部用于具有碳减排效益的绿色项目。			会东风电开发有限公司增资款 2,000 万元，支付四川能投甘西新能源开发有限公司增资款 10,200 万元。			
--	-------	--	-------------------------------------------------------------------------	--	--	--------------------------------------------------------	--	--	--

注：2025 年 1 月 21 日，上述未使用的募集资金 7,800 万元已用于支付四川能投会东风电开发有限公司增资款，增资款全部用于具有碳减排效益的绿色项目。

募集资金用于建设项目

适用 不适用

债券代码	债券简称	项目进展情况及运营效益	报告期内项目是否发生重大变化且可能影响募集资金投入和使用计划	项目变化情况及程序履行情况	报告期内项目是否净收益与募集说明书等披露相比下降 50% 以上，或者报告期内发生其他可能影响项目运营效益的重大不利变化	项目净收益变化情况以及对发行人偿债能力和投资者权益的影响、应对措施
148936.SZ	24 川新能 GCV01	堵格二期风电场项目： 项目场址位于四川省凉山州会东县堵格镇和新街镇境内，规划装机容量为 9.79 万千瓦，项目已于 2024 年 12 月 25 日开工，预计于 2026 年 6 月 30 日投入运营。	否	无	否	无
148936.SZ	24 川新能 GCV01	淌塘三期风电场项目： 项目场址位于四川省凉山州会东县老君滩乡和满银钩镇境内，规划装机容量为 17.23 万千瓦，项目已于 2024 年 11 月 29 日开工，预计于 2026 年 12 月 31 日投入运营。	否	无	否	无
148936.SZ	24 川新能	小街二期风电场项目： 项目场址位于四川省凉山州会	否	无	否	无

	GCV01	东县铅锌镇和满银钩镇境内，规划装机容量为 15.06 万千瓦，项目已于 2024 年 12 月 25 日开工，预计于 2026 年 12 月 31 日投入运营。				
148936.SZ	24 川新能 GCV01	理塘 3#地块高城光伏项目：项目场址位于四川省甘孜州理塘县的高城镇和奔戈乡境内，装机容量 80 万千瓦，拟新建一座 220kV 升压站。项目于 2024 年 12 月末开工，预计将于 2027 年 7 月 30 日投入运营。	否	无	否	无

四川省新能源动力股份有限公司 2024 年面向专业投资者公开发行碳中和绿色乡村振兴公司债券（第一期）

本期碳中和绿色乡村振兴公司债券募集资金总规模为 2 亿元，截至 2024 年 12 月 31 日，募集资金已投放 12,200 万元用于支付四川能投会东风电开发有限公司和四川能投甘西新能源开发有限公司增资款。具体情况如下：

1. 四川能投会东风电开发有限公司系发行人控股子公司，注册地址为四川省凉山彝族自治州会东县金江街道金江路二段 78 号，负责投资、建设、运营堵格二期风电场项目、淌塘三期风电场项目和小街二期风电场项目。其中，堵格二期风电场项目规划装机容量为 9.79 万千瓦，项目已于 2024 年 12 月 25 日开工，预计于 2026 年 6 月 30 日投入运营；淌塘三期风电场项目规划装机容量为 17.23 万千瓦，项目已于 2024 年 11 月 29 日开工，预计于 2026 年 12 月 31 日投入运营；小街二期风电场项目规划装机容量为 15.06 万千瓦，项目已于 2024 年 12 月 25 日开工，预计于 2026 年 12 月 31 日投入运营。截至 2024 年 12 月 31 日，本期债券募集资金已投放 2,000 万元于四川能投会东风电开发有限公司上述三个项目。

2. 四川能投甘西新能源开发有限公司系发行人控股子公司，注册地址为四川省甘孜藏族自治州理塘县高城镇车马村 123 号，负责投资、建设、运营理塘 3#地块高城光伏项目。该项目规划装机容量 80 万千瓦，拟新建一座 220kV 升压站。项目于 2024 年 12 月末开工，预计于 2027 年 7 月 30 日投入运营。截至 2024 年 12 月 31 日，本期债券募集资金已投放 10,200 万元于四川能投甘西新能源开发有限公司上述项目。

本期债券为碳中和债券，募集资金扣除发行费用后全部用于向子公司四川能投会东风电开发有限公司和四川能投甘西新能源开发有限公司增资，增资款全部用于具有碳减排效益的风力发电与光伏发电项目。项目分别位于凉山州和甘孜州，系四川省风光资源丰富的区域，也是《四川省电源电网发展规划(2022-2025 年)》指出的要加强风电基地和光伏基地建设的区域，有助于有效强化利用相关区域的风光资源，促进地方电源结构更加优化。目前因项目刚开工建设，碳减排效应尚未有效发挥。

本期债券为乡村振兴债券，募集资金扣除发行费用后全部用于向子公司四川能投会东风电开发有限公司和四川能投甘西新能源开发有限公司增资，增资款全部用于具有碳减排效益的风力发电与光伏发电项目，项目所处区域分别为凉山州会东县堵格镇、凉山州会东县满银钩镇、凉山州会东县铅锌镇和甘孜州理塘县奔戈乡。通过产业的投入包括风电站、光伏电站开发阶段的施工和后期的运行及维护，有助于促进农村人口增收，改善乡村基础设施条件，提升乡村公共服务水平。

公司报告期内变更上述债券募集资金用途

适用 不适用

5、报告期内信用评级结果调整情况

适用 不适用

6、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

三、非金融企业债务融资工具

适用 不适用

报告期公司不存在非金融企业债务融资工具。

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、报告期末除债券外的有息债务逾期情况

适用 不适用

七、报告期内是否有违反规章制度的情况

是 否

八、截至报告期末公司近两年的主要会计数据和财务指标

单位：万元

项目	本报告期末	上年末	本报告期末比上年末增减
流动比率	2.20	1.58	39.24%
资产负债率	49.92%	53.82%	-3.90%
速动比率	2.05	1.48	38.51%
	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	69,487.71	125,591.96	-44.67%
EBITDA 全部债务比	17.71%	24.58%	-6.87%
利息保障倍数	3.00	5.51	-45.55%
现金利息保障倍数	4.39	4.94	-11.13%
EBITDA 利息保障倍数	4.85	7.37	-34.19%
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

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2025 年 04 月 24 日
审计机构名称	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	天健审〔2025〕11-281 号
注册会计师姓名	彭卓、彭雅慧

审计报告正文

审 计 报 告

天健审〔2025〕11-281 号

四川省新能源动力股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了四川省新能源动力股份有限公司（以下简称川能动力公司）财务报表，包括 2024 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2024 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表，以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了川能动力公司 2024 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况，以及 2024 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

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

三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。

（一）应收账款减值

1. 事项描述

相关信息披露详见财务报表附注三(十)、三(十一)及附注五(一)4 所述。

截至 2024 年 12 月 31 日，川能动力公司应收账款账面余额为人民币 2,814,077,758.93 元，坏账准备为人民币 466,984,828.86 元，账面价值为人民币 2,347,092,930.07 元。

川能动力公司管理层（以下简称管理层）根据各项应收账款的信用风险特征，以单项或组合为基础，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量其损失准备。由于应收账款金额重大，且应收账款减值测试涉及重大管理层判断，我们将应收账款减值确定为关键审计事项。

2. 审计应对

针对应收账款减值，我们实施的审计程序主要包括：

(1) 了解与应收账款减值相关的关键内部控制，评价这些控制的设计，确定其是否得到执行，并测试相关内部控制的运行有效性；

(2) 复核管理层对应收账款进行信用风险评估的相关考虑和客观证据，评价管理层是否恰当识别各项应收账款的信用风险特征；

(3) 对于以单项为基础计量预期信用损失的应收账款，获取并检查管理层对预期收取现金流量的预测，评价在预测中使用的关键假设的合理性和数据的准确性，并与获取的抵押担保资料、抵押担保资产估值报告等外部证据进行核对；

(4) 对于以组合为基础计量预期信用损失的应收账款，评价管理层按信用风险特征划分组合的合理性；评价管理层确定的应收账款预期信用损失率的合理性，包括使用的重大假设的适当性以及数据的适当性、相关性和可靠性；测试管理层对坏账准备的计算是否准确；

(5) 结合应收账款函证以及期后回款情况，评价管理层计提坏账准备合理性；

(6) 检查与应收账款减值相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。

(二) 重要长期资产减值

1. 事项描述

相关信息披露详见财务报表附注三(十四)、(十五)、(十七)、(十八)及附注五(一)11、12、14所述。

截至 2024 年 12 月 31 日，川能动力公司财务报表所示的重要长期资产账面情况如下：固定资产账面净值为人民币 9,351,310,433.18 元、减值准备为人民币 79,643,349.34 元、账面价值为人民币 9,271,667,083.84 元，固定资产清理为人民币 917,423.56 元；在建工程账面余额为人民币 1,095,548,159.46 元、减值准备为人民币 11,908,154.75 元、账面价值为人民币 1,083,640,004.71 元；无形资产账面净值为人民币 4,635,383,946.50 元、减值准备为人民币 110,315,988.62 元、账面价值为人民币 4,525,067,957.88 元。固定资产、在建工程及无形资产账面价值合计为人民币 14,881,292,469.99 元，占资产总额的 58.99%。

由于上述重要长期资产金额重大，且减值测试涉及重大管理层判断，我们将上述重要长期资产减值确定为关键审计事项。

2. 审计应对

针对重要长期资产减值，我们实施的审计程序主要包括：

(1) 了解与重要长期资产减值相关的关键内部控制，评价这些控制的设计，确定其是否得到执行，并测试相关内部控制的运行有效性；

(2) 向管理层了解资产减值原因，获取管理层对资产是否存在减值迹象的判断，并复核管理层的判断是否与实际情况一致；

(3) 取得资产清单，实地勘察相关资产，并实施监盘程序，关注是否存在闲置、报废而未计提减值准备的重大资产；

(4) 评价管理层聘用的外部估值专家的胜任能力、专业素质和客观性；

(5) 取得管理层编制的资产减值测试计算表或外部估值专家出具的资产评估报告，复核减值测试所采用的基础数据，评价减值测试中所使用的方法、关键假设与相关参数的合理性；

(6) 检查与固定资产、在建工程及无形资产减值相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。

四、其他信息

管理层对其他信息负责。其他信息包括年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

五、管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估川能动力公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

川能动力公司治理层（以下简称治理层）负责监督川能动力公司的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（四）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能对川能动力公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致川能动力公司不能持续经营。

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

（六）就川能动力公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

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

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施（如适用）。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

天健会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：彭卓
（项目合伙人）

中国·杭州

中国注册会计师：彭雅慧

二〇二五年四月二十四日

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：四川省新能源动力股份有限公司

2024 年 12 月 31 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	5,493,442,361.61	3,589,251,556.57
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	651,877,083.33	651,810,175.04
衍生金融资产		
应收票据		2,857,408.99
应收账款	2,347,092,930.07	2,352,392,242.87
应收款项融资	99,422,491.96	26,896,240.21
预付款项	27,769,742.09	28,437,750.14
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	316,829,988.69	76,193,309.56
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	276,856,886.31	168,019,207.20
其中：数据资源		
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	355,192,204.76	285,263,010.69
流动资产合计	9,568,483,688.82	7,181,120,901.27
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	201,661,818.76	213,855,205.20
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	9,272,584,507.40	6,839,451,058.78

在建工程	1,083,640,004.71	2,345,025,843.91
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	35,959,079.04	13,345,488.92
无形资产	4,525,067,957.88	4,651,892,780.65
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉	1,877,160.08	1,877,160.08
长期待摊费用	54,072,082.53	32,926,272.41
递延所得税资产	181,883,348.00	106,770,902.84
其他非流动资产	299,832,538.67	384,321,327.72
非流动资产合计	15,656,578,497.07	14,589,466,040.51
资产总计	25,225,062,185.89	21,770,586,941.78
流动负债：		
短期借款	781,532,263.30	1,150,717,801.73
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	45,944,624.02	58,145,974.20
应付账款	1,860,821,569.35	1,671,822,463.13
预收款项		
合同负债	2,507,916.81	7,192,602.66
卖出回购金融资产款		
吸收存款及同业存放		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
应付职工薪酬	172,260,390.14	135,801,467.43
应交税费	57,350,797.99	68,514,551.33
其他应付款	137,474,682.98	64,208,332.63
其中：应付利息		
应付股利	12,897,068.50	
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	1,013,397,544.83	1,091,225,524.51
其他流动负债	280,102,590.43	283,895,083.31
流动负债合计	4,351,392,379.85	4,531,523,800.93
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	7,804,809,799.01	7,045,158,932.21

应付债券	200,000,000.00	
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	28,083,125.76	13,449,407.75
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债	151,100,680.37	78,948,729.78
递延收益	58,041,983.58	47,439,057.34
递延所得税负债	8,896.30	9,852.71
其他非流动负债		
非流动负债合计	8,242,044,485.02	7,185,005,979.79
负债合计	12,593,436,864.87	11,716,529,780.72
所有者权益：		
股本	1,846,168,342.00	1,475,926,818.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	7,082,887,819.33	4,997,894,289.94
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备	7,352,008.63	5,337,994.53
盈余公积	238,122,209.67	200,983,680.03
一般风险准备		
未分配利润	1,102,068,213.07	707,704,103.70
归属于母公司所有者权益合计	10,276,598,592.70	7,387,846,886.20
少数股东权益	2,355,026,728.32	2,666,210,274.86
所有者权益合计	12,631,625,321.02	10,054,057,161.06
负债和所有者权益总计	25,225,062,185.89	21,770,586,941.78

法定代表人：何连俊 主管会计工作负责人：王大海 会计机构负责人：陈维

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	4,104,288,810.53	2,863,730,577.21
交易性金融资产	651,877,083.33	651,810,175.04
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	118,853,934.60	125,923,446.48
应收款项融资		
预付款项	66,062.51	389,092.12
其他应收款	2,908,178,916.51	848,836,299.01
其中：应收利息		
应收股利	339,681,405.95	
存货		
其中：数据资源		

合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产		1,663,916.73
流动资产合计	7,783,264,807.48	4,492,353,506.59
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	6,539,331,219.01	4,023,467,352.15
其他权益工具投资		1,974,632,401.82
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	1,128,217.53	1,432,795.31
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	6,843,902.32	
无形资产		44,295.07
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	51,231.75	128,079.15
递延所得税资产	24,302.93	
其他非流动资产		
非流动资产合计	6,547,378,873.54	5,999,704,923.50
资产总计	14,330,643,681.02	10,492,058,430.09
流动负债：		
短期借款	600,373,385.52	950,539,718.40
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	20,813,256.13	17,831,638.16
预收款项		
合同负债		
应付职工薪酬	14,491,202.22	14,499,740.21
应交税费	11,597,251.15	849,115.26
其他应付款	2,745,887,185.68	2,303,608,642.89
其中：应付利息		
应付股利		
持有待售负债		

一年内到期的非流动负债	3,704,910.56	312,987,995.96
其他流动负债		
流动负债合计	3,396,867,191.26	3,600,316,850.88
非流动负债：		
长期借款	397,420,000.00	401,170,000.00
应付债券	200,000,000.00	
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	5,280,539.13	
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	602,700,539.13	401,170,000.00
负债合计	3,999,567,730.39	4,001,486,850.88
所有者权益：		
股本	1,846,168,342.00	1,475,926,818.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	8,211,491,043.09	6,040,494,592.32
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	234,556,733.53	197,418,203.89
未分配利润	38,859,832.01	-1,223,268,035.00
所有者权益合计	10,331,075,950.63	6,490,571,579.21
负债和所有者权益总计	14,330,643,681.02	10,492,058,430.09

3、合并利润表

单位：元

项目	2024 年度	2023 年度
一、营业总收入	3,054,861,977.34	3,312,969,748.70
其中：营业收入	3,054,861,977.34	3,312,969,748.70
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	2,096,800,872.06	1,963,972,529.76
其中：营业成本	1,525,130,764.78	1,410,991,633.71
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		

提取保险责任合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	37,609,557.16	39,651,558.89
销售费用	6,391,073.69	9,833,704.19
管理费用	329,807,598.53	281,622,019.08
研发费用	21,113,825.12	27,121,266.57
财务费用	176,748,052.78	194,752,347.32
其中：利息费用	286,150,157.30	288,362,386.81
利息收入	110,578,864.20	94,812,315.36
加：其他收益	91,103,437.02	73,216,277.36
投资收益（损失以“-”号填列）	-839,800.98	14,533,136.95
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-11,835,906.34	3,591,868.68
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）	5,932,708.33	5,732,203.95
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-19,238,187.52	-4,639,383.17
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-246,347,727.61	-15,108,649.32
资产处置收益（损失以“-”号填列）	2,598,653.66	123,277.29
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	791,270,188.18	1,422,854,082.00
加：营业外收入	8,338,964.19	10,586,437.69
减：营业外支出	5,754,645.98	4,540,579.40
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	793,854,506.39	1,428,899,940.29
减：所得税费用	68,306,307.69	137,471,776.44
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	725,548,198.70	1,291,428,163.85
（一）按经营持续性分类		
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	725,548,198.70	1,291,428,163.85
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
（二）按所有权归属分类		
1. 归属于母公司股东的净利润	726,889,573.73	797,428,688.84
2. 少数股东损益	-1,341,375.03	493,999,475.01
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	725,548,198.70	1,291,428,163.85
归属于母公司所有者的综合收益总额	726,889,573.73	797,428,688.84
归属于少数股东的综合收益总额	-1,341,375.03	493,999,475.01
八、每股收益		
（一）基本每股收益	0.42	0.54
（二）稀释每股收益	0.42	0.54

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0.00 元，上期被合并方实现的净利润为：0.00 元。

法定代表人：何连俊 主管会计工作负责人：王大海 会计机构负责人：陈维

4、母公司利润表

单位：元

项目	2024 年度	2023 年度
一、营业收入	613,574.06	33,838.11
减：营业成本	561,787.22	12,503.73
税金及附加	966,483.32	1,516,376.44
销售费用		395,337.33
管理费用	45,672,780.59	34,328,193.61
研发费用		
财务费用	-102,992,513.58	-53,807,224.25
其中：利息费用	78,262,266.40	82,477,492.36
利息收入	181,749,580.99	136,729,313.79
加：其他收益	17,498.30	1,817,058.31
投资收益（损失以“－”号填	1,547,530,415.31	9,682,085.53

列)		
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-16,943,644.73	-1,259,182.74
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）	5,932,708.33	5,732,203.95
信用减值损失（损失以“-”号填列）	3,581,658.52	9,613,900.48
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）		
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	1,613,467,316.97	44,433,899.52
加：营业外收入	840.00	
减：营业外支出	22,191.51	
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	1,613,445,965.46	44,433,899.52
减：所得税费用	18,792,634.09	
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	1,594,653,331.37	44,433,899.52
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	1,594,653,331.37	44,433,899.52
（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	1,594,653,331.37	44,433,899.52

七、每股收益		
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2024 年度	2023 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	3,314,711,591.74	3,289,913,994.30
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	97,959,045.93	88,380,679.25
收到其他与经营活动有关的现金	214,923,274.79	302,953,351.32
经营活动现金流入小计	3,627,593,912.46	3,681,248,024.87
购买商品、接受劳务支付的现金	1,053,896,822.14	1,090,929,555.96
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	374,845,368.20	361,505,675.76
支付的各项税费	429,036,657.98	423,099,198.71
支付其他与经营活动有关的现金	192,777,887.46	267,755,286.33
经营活动现金流出小计	2,050,556,735.78	2,143,289,716.76
经营活动产生的现金流量净额	1,577,037,176.68	1,537,958,308.11
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	2,800,000,000.00	4,250,000,000.00
取得投资收益收到的现金	17,067,399.98	15,378,365.67
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	843,886.93	1,370,781.91
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	2,322,751.00	200,071,887.83
投资活动现金流入小计	2,820,234,037.91	4,466,821,035.41
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,580,455,867.27	1,965,135,144.82
投资支付的现金	2,800,000,000.00	4,602,940,000.00
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	192,017,774.42	3,974,753.91

投资活动现金流出小计	4,572,473,641.69	6,572,049,898.73
投资活动产生的现金流量净额	-1,752,239,603.78	-2,105,228,863.32
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	2,309,586,250.02	102,900,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	58,500,000.00	102,900,000.00
取得借款收到的现金	3,796,907,172.71	3,016,551,934.89
收到其他与筹资活动有关的现金	55,238,300.00	
筹资活动现金流入小计	6,161,731,722.73	3,119,451,934.89
偿还债务支付的现金	3,282,886,723.57	1,677,116,870.08
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	766,699,924.50	432,101,420.92
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	152,156,755.37	128,664,985.54
支付其他与筹资活动有关的现金	15,234,135.14	16,695,110.97
筹资活动现金流出小计	4,064,820,783.21	2,125,913,401.97
筹资活动产生的现金流量净额	2,096,910,939.52	993,538,532.92
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	1,921,708,512.42	426,267,977.71
加：期初现金及现金等价物余额	3,532,172,167.27	3,105,904,189.56
六、期末现金及现金等价物余额	5,453,880,679.69	3,532,172,167.27

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2024 年度	2023 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	11,302,119.19	10,823,037.36
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	556,549,789.57	555,406,227.94
经营活动现金流入小计	567,851,908.76	566,229,265.30
购买商品、接受劳务支付的现金		1,896,567.98
支付给职工以及为职工支付的现金	24,623,171.32	20,513,324.17
支付的各项税费	17,562,689.36	4,072,337.92
支付其他与经营活动有关的现金	56,644,346.71	165,976,257.42
经营活动现金流出小计	98,830,207.39	192,458,487.49
经营活动产生的现金流量净额	469,021,701.37	373,770,777.81
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	2,800,000,000.00	4,250,000,000.00
取得投资收益收到的现金	1,230,658,454.13	15,378,365.67
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	122,277,008.28	247,831,548.23
投资活动现金流入小计	4,152,935,462.41	4,513,209,913.90
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	118,587.00	286,605.69
投资支付的现金	3,067,750,000.00	4,753,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	1,760,775,430.00	49,420,700.00
投资活动现金流出小计	4,828,644,017.00	4,802,707,305.69
投资活动产生的现金流量净额	-675,708,554.59	-289,497,391.79

三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	2,251,086,250.02	
取得借款收到的现金	1,699,920,000.00	1,349,840,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	3,951,006,250.02	1,349,840,000.00
偿还债务支付的现金	2,154,670,000.00	801,170,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	346,308,811.64	43,885,235.62
支付其他与筹资活动有关的现金	2,772,951.84	1,986,379.20
筹资活动现金流出小计	2,503,751,763.48	847,041,614.82
筹资活动产生的现金流量净额	1,447,254,486.54	502,798,385.18
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	1,240,567,633.32	587,071,771.20
加：期初现金及现金等价物余额	2,862,704,677.21	2,275,632,906.01
六、期末现金及现金等价物余额	4,103,272,310.53	2,862,704,677.21

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2024 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	1,475,926,818.00				4,997,894,289.94			5,337,994,530.03	200,983,680.03		707,704,103.70		7,387,846,886.20	2,666,210,274.86	10,054,057,161.06
加：会计政策变更															
期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	1,475,926,818.00				4,997,894,289.94			5,337,994,530.03	200,983,680.03		707,704,103.70		7,387,846,886.20	2,666,210,274.86	10,054,057,161.06
三、本期增减变动金额（减）	370,241,524.00				2,084,993,529.39			2,014,014.10	37,138,529.64		394,364,109.37		2,888,751,706.50	-311,183,546.54	2,577,568,159.96

少以 “一 ”号 填 列)														
(一) 综 合 收 益 总 额										726, 889, 573. 73		726, 889, 573. 73	- 1,34 1,37 5.03	725, 548, 198. 70
(二) 所 有 者 投 入 和 减 少 资 本	370, 241, 524. 00				2,08 4,99 3,52 9.39							2,45 5,23 5,05 3.39	- 146, 074, 173. 91	2,30 9,16 0,87 9.48
1. 所 有 者 投 入 的 普 通 股	370, 241, 524. 00				2,03 3,21 3,49 0.00							2,40 3,45 5,01 4.00	58,5 00,0 00.0 0	2,46 1,95 5,01 4.00
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					51,7 80,0 39.3 9							51,7 80,0 39.3 9	- 204, 574, 173. 91	- 152, 794, 134. 52
(三) 利 润 分 配								37,1 38,5 29.6 4		- 332, 525, 464. 36		- 295, 386, 934. 72	- 165, 053, 823. 88	- 460, 440, 758. 60
1. 提 取 盈 余 公 积								37,1 38,5 29.6 4		- 37,1 38,5 29.6 4				
2.														

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														- 123, 941, 685. 54	- 123, 941, 685. 54
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															

错更正												
他												
二、本年期初余额	1,475,926,818.00				6,040,494,592.32				197,418,203.89	-1,223,268,035.00		6,490,571,579.21
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	370,241,524.00				2,170,996,450.77				37,138,529.64	1,262,127,867.01		3,840,504,371.42
（一）综合收益总额										1,594,653,331.37		1,594,653,331.37
（二）所有者投入和减少资本	370,241,524.00				2,170,996,450.77							2,541,237,974.77
1. 所有者投入的普通股	370,241,524.00				2,033,213,490.00							2,403,455,014.00
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					137,782,960.77							137,782,960.77

(三) 利润分配									37,138,529.64	-332,525.46		-295,386.93	4.72
1. 提取盈余公积									37,138,529.64	-37,138,529.64			
2. 对所有者(或股东)的分配										-295,386.93		-295,386.93	4.72
3. 其他													
(四) 所有者权益内部结转													
1. 资本公积转增资本(或股本)													
2. 盈余公积转增资本(或股本)													
3. 盈余公积弥补亏损													
4. 设定受益计划变动额结转留存收益													
5. 其													

他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期期末余额	1,846,168.342.00				8,211,491.043.09				234,556.733.53	38,859,832.01		10,331,075,950.63

上期金额

单位：元

项目	2023 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				4,065,715.665.25				197,418.203.89	-1,267,701.934.52		4,471,358,752.62
加：会计政策变更												
期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	1,475,926.818.00				4,065,715.665.25				197,418.203.89	-1,267,701.934.52		4,471,358,752.62

										2		
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					1,974,778,927.07					44,433,899.52		2,019,212,826.59
（一）综合收益总额										44,433,899.52		44,433,899.52
（二）所有者投入和减少资本					1,974,778,927.07							1,974,778,927.07
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					1,974,778,927.07							1,974,778,927.07
（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				6,040,494,592.32				197,418,203.89	-1,223,268,035.00		6,490,571,579.21

三、公司基本情况

四川省新能源动力股份有限公司（以下简称公司）系原川化股份有限公司于 1997 年 9 月经国家经济体制改革委员会“体改生（1997）157 号”文件批准，由川化集团有限责任公司发起设立，于 1997 年 10 月 20 日在四川省工商行政管理局登记注册，总部位于四川省成都市。公司现持有统一社会信用代码为 91510000202285163Q 的营业执照，注册资本 1,846,168,342.00 元，股份总数 1,846,168,342 股（每股面值 1 元）。其中，有限售条件的流通股份 A 股 152,645,974 股；无限售条件的流通股份 A 股 1,693,522,368 股。公司股票已于 2000 年 9 月 26 日在深圳证券交易所挂牌交易。

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

本财务报表业经公司 2025 年 4 月 24 日第九届第四次董事会批准对外报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

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、在建工程结转为固定资产的标准和时点、无形资产摊销、收入确认等交易或事项制定了具体会计政策和会计估计。

1、遵循企业会计准则的声明

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

2、会计期间

会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

公司经营业务的营业周期较短，以 12 个月作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

采用人民币为记账本位币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

适用 不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收账款	单项金额超过资产总额 0.3%
重要的应收账款坏账准备收回或转回	单项金额超过资产总额 0.3%
重要的核销应收账款	单项金额超过资产总额 0.3%
重要的单项计提减值准备的应收款项融资	单项金额超过资产总额 0.3%
重要的单项计提坏账准备的其他应收款	单项金额超过资产总额 0.3%
重要的其他应收款坏账准备收回或转回	单项金额超过资产总额 0.3%
重要的账龄超过 1 年的预付款项	单项金额超过资产总额 0.3%
重要的在建工程项目	单项工程投资总额超过资产总额 0.3%
重要的账龄超过 1 年的应付账款	单项金额超过资产总额 0.3%
重要的账龄超过 1 年的其他应付款	单项金额超过资产总额 0.3%
重要的账龄超过 1 年的合同负债	单项金额超过资产总额 0.3%
重要的预计负债	单项金额超过资产总额 0.3%
重要的投资活动现金流量	单项金额超过资产总额 0.3%
重要的非全资子公司	资产总额超过集团总资产的 5%
重要的合营企业、联营企业	单项联营企业的长期股权投资金额超过资产总额 0.5% 的认定为重要的联营企业
重要的或有事项	单项未决诉讼金额超过资产总额 0.3%

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

1. 同一控制下企业合并的会计处理方法

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

2. 非同一控制下企业合并的会计处理方法

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

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

1. 控制的判断

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

2. 合并财务报表的编制方法

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

8、现金及现金等价物的确定标准

列示于现金流量表中的现金是指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物是指企业持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

9、外币业务和外币报表折算

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

10、金融工具

1. 金融资产和金融负债的分类

金融资产在初始确认时划分为以下三类：(1)以摊余成本计量的金融资产；(2)以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；(3)以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融负债在初始确认时划分为以下四类：(1)以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债；(2)金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债；(3)不属于上述(1)或(2)的财务担保合同，以及不属于上述(1)并以低于市场利率贷款的贷款承诺；(4)以摊余成本计量的金融负债。

2. 金融资产和金融负债的确认依据、计量方法和终止确认条件

(1) 金融资产和金融负债的确认依据和初始计量方法

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

(2) 金融资产的后续计量方法

1) 以摊余成本计量的金融资产

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

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

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

3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

采用公允价值进行后续计量。获得的股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

(3) 金融负债的后续计量方法

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

此类金融负债包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。对于此类金融负债以公允价值进行后续计量。因公司自身信用风险变动引起的指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的公允价值变动金额计入其他综合收益，除非该处理会造成或扩大损益中的会计错配。此类金融负债产生的其他利得或损失（包括利息费用、除因公司自身信用风险变动引起的公允价值变动）计入当期损益，除非该金融负债属于套期关系的一部分。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

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

按照《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》相关规定进行计量。

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

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

4) 以摊余成本计量的金融负债

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

(4) 金融资产和金融负债的终止确认

1) 当满足下列条件之一时，终止确认金融资产：

- ①收取金融资产现金流量的合同权利已终止；
- ②金融资产已转移，且该转移满足《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》关于金融资产终止确认的规定。

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

3. 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司转移了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，继续确认所转移的金融资产。公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：(1) 未保留对该金融资产控制的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；(2) 保留了对该金融资产控制的，按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：(1) 所转移金融资产在终止确认日的账面价值；(2) 因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资）之和。转移了金融资产的一部分，且该被转移部分整体满足终止确认条件的，将转移前金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和继续确认部分

之间，按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：(1) 终止确认部分的账面价值；(2) 终止确认部分的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资）之和。

4. 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术确定相关金融资产和金融负债的公允价值。公司将估值技术使用的输入值分以下层级，并依次使用：

(1) 第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；

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

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

5. 金融工具减值

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

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

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

对于由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的应收款项及合同资产，公司运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

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

公司利用可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

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

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

公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资，公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产的账面价值。

6. 金融资产和金融负债的抵销

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

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

7. 应收款项和合同资产预期信用损失的确认标准和计提方法

(1) 按信用风险特征组合计提预期信用损失的应收款项和合同资产

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

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

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

(2) 按单项计提预期信用损失的应收款项和合同资产的认定标准

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

11、合同资产

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

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

12、存货

1. 存货的分类

存货包括在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。

2. 发出存货的计价方法

发出存货采用月末一次加权平均法。

3. 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

4. 低值易耗品和包装物的摊销方法

(1) 低值易耗品

按照一次转销法进行摊销。

(2) 包装物

按照一次转销法进行摊销。

5. 存货跌价准备

存货跌价准备的确认标准和计提方法

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；需要经过加工的存货，在正常生产经营过程中以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

13、长期股权投资

1. 共同控制、重大影响的判断

按照相关约定对某项安排存在共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策，认定为共同控制。对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定，认定为重大影响。

2. 投资成本的确定

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

公司通过多次交易分步实现同一控制下企业合并形成的长期股权投资，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日，根据合并后应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额确定初始投资成本。合并日长期股权投资的初始投资成本，与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

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

公司通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并形成的长期股权投资，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

1) 在个别财务报表中，按照原持有的股权投资的账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。

2) 在合并财务报表中，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益等的，与其相关的其他综合收益等转为购买日所属当期收益。但由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

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

3. 后续计量及损益确认方法

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

4. 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权的处理方法

(1) 是否属于“一揽子交易”的判断原则

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，公司结合分步交易的各个步骤的交易协议条款、分别取得的处置对价、出售股权的对象、处置方式、处置时点等信息来判断分步交易是否属于“一揽子交易”。各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明多次交易事项属于“一揽子交易”：

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

(2) 不属于“一揽子交易”的会计处理

1) 个别财务报表

对处置的股权，其账面价值与实际取得价款之间的差额，计入当期损益。对于剩余股权，对被投资单位仍具有重大影响或者与其他方一起实施共同控制的，转为权益法核算；不能再对被投资单位实施控制、共同控制或重大影响的，按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的相关规定进行核算。

2) 合并财务报表

在丧失控制权之前，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积（资本溢价），资本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

丧失对原子公司控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，应当在丧失控制权时转为当期投资收益。

(3) 属于“一揽子交易”的会计处理

1) 个别财务报表

将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理。但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的长期股权投资账面价值之间的差额，在个别财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

2) 合并财务报表

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

14、固定资产

(1) 确认条件

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

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	10年-50年	0%-5%	1.90%-10.00%
机器设备	年限平均法	10年-20年	0%-5%	4.75%-10.00%
运输工具	年限平均法	6年-10年	0%-5%	9.50%-16.67%
办公设备	年限平均法	5年-8年	3%-5%	11.88%-19.40%
电子设备及其他	年限平均法	5年-8年	3%-5%	11.88%-19.40%
弃置费用[注]	年限平均法	19.375年-23.375年	0%	4.28%-5.16%

[注]矿山地质环境保护产生的弃置费用折旧年限为 19.375 年、土地复垦产生的弃置费用折旧年限为 23.375 年。

15、在建工程

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

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

类别	在建工程结转为固定资产的标准和时点
固定资产-房屋及建筑物	主体建设工程及配套工程已实质完工、达到预定设计要求并经验收
固定资产-机器设备	(1) 安装调试后达到设计要求或合同规定的标准； (2) 新建风力或光伏发电机组通过并网试运行 240 小时连续带负荷试运行后转为固定资产
无形资产-特许经营权	BOT 模式的生活垃圾焚烧发电项目建成且“72+24”小时满负荷试运行后转为无形资产特许经营权

16、借款费用

1. 借款费用资本化的确认原则

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

2. 借款费用资本化期间

(1) 当借款费用同时满足下列条件时，开始资本化：1) 资产支出已经发生；2) 借款费用已经发生；3) 为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

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

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

3. 借款费用资本化率以及资本化金额

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用（包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销），减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，确定应予资本化的利息金额；为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。

17、无形资产

(1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

1. 无形资产包括特许经营权、土地使用权、软件系统、采矿权、专利技术及商标等，按成本进行初始计量。

2. 使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统合理地摊销，

无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。具体如下：

项 目	使用寿命及其确定依据	摊销方法
特许经营权	按合同约定特许经营年限	直线法
土地使用权	40-50 年、土地使用期限	直线法
软件	2-10 年、会计估计	直线法
采矿权	[注]	产量法
商标	5 年、会计估计	直线法
非专利技术	10 年、会计估计	直线法

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

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

(1) 人员人工费用

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

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

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

(2) 直接投入费用

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

(3) 折旧费用

折旧费用是指用于研究开发活动的仪器及设备的折旧费。

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

(4) 设计费用

设计费用是指为新工艺进行构思、开发和制造，进行工序、技术规范、规程制定、操作特性方面的设计等发生的费用，包括为获得创新性、创意性、突破性产品进行的创意设计活动发生的相关费用。

(5) 试验费用

试验费用包括勘探开发技术的现场试验费等。

(6) 委托外部研究开发费用

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

(7) 其他费用

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

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。

公司的特许经营权系公司从国家行政部门获取的与公共基础设施项目相关的特许经营权。

特许经营权包括以下特征：相关公共基础设施所有权通常归属于特许经营权授予方。

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

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

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

作为特许经营服务的提供方，如果特许经营服务的需求风险由公司承担，公司将提供的公共基础设施建造相关服务的公允价值确认为无形资产；如果需求风险由特许经营权授予方承担，由于公司能够根据合同规定的权利无条件就提供的建造服务收取对价，因此公司根据提供服务的公允价值确认一项应收款项。如果特许经营服务的需求风险由公司与特许经营权授予方共同承担，公司根据双方承担风险比例确定拆分的建造服务公允价值分别确认无形资产及应收款项。

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

18、长期资产减值

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

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

19、长期待摊费用

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

20、合同负债

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

公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务作为合同负债列示。

21、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

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

(2) 离职后福利的会计处理方法

离职后福利分为设定提存计划和设定受益计划。

(1) 在职工为公司提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(2) 对设定受益计划的会计处理通常包括下列步骤：

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

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

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

(3) 辞退福利的会计处理方法

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

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

向职工提供的其他长期福利，符合设定提存计划条件的，按照设定提存计划的有关规定进行会计处理；除此之外的其他长期福利，按照设定受益计划的有关规定进行会计处理，为简化相关会计处理，将其产生的职工薪酬成本确认为服务成本、其他长期职工福利净负债或净资产的利息净额以及重新计量其他长期职工福利净负债或净资产所产生的变动等组成项目的总净额计入当期损益或相关资产成本。

22、预计负债

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

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

23、收入

1. 收入确认原则

于合同开始日，公司对合同进行评估，识别合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是在某一时点履行。

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

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

2. 收入计量原则

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

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

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

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

3. 收入确认的具体方法

(1) 按时点确认的收入

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

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

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

锂电产品收入、炉渣和物料销售收入：公司在相关产品完成交付时点确认收入。

(2) 按履约进度确认的收入

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

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

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

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

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

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

同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法的情况

24、合同成本

公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。如果合同取得成本的摊销期限不超过一年，在发生时直接计入当期损益。

公司为履行合同发生的成本，不适用存货、固定资产或无形资产等相关准则的规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：

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

2. 该成本增加了公司未来用于履行履约义务的资源；

3. 该成本预期能够收回。

公司对于与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

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

25、政府补助

1. 政府补助在同时满足下列条件时予以确认：（1）公司能够满足政府补助所附的条件；（2）公司能够收到政府补助。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

2. 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

政府文件规定用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助划分为与资产相关的政府补助。政府文件不明确的，以取得该补助必须具备的基本条件为基础进行判断，以购建或以其他方式形成长期资产为基本条件的作为与资产相关的政府补助。与资产相关的政府补助，冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益。与资产相关的政府补助确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

3. 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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

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

5. 政策性优惠贷款贴息的会计处理方法

(1) 财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向公司提供贷款的，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

(2) 财政将贴息资金直接拨付给公司的，将对应的贴息冲减相关借款费用。

26、递延所得税资产/递延所得税负债

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

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

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

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

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

27、租赁

(1) 作为承租方租赁的会计处理方法

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

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

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

(1) 使用权资产

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

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

(2) 租赁负债

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

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

(3) 售后租回

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

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

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

(2) 作为出租方租赁的会计处理方法

在租赁开始日，公司将实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁划分为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

(1) 经营租赁

公司在租赁期内各个期间按照直线法将租赁收款额确认为租金收入，发生的初始直接费用予以资本化并按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。公司取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

(2) 融资租赁

在租赁期开始日，公司按照租赁投资净额（未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和）确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。在租赁期的各个期间，公司按照租赁内含利率计算并确认利息收入。

公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

(3) 售后租回

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

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司根据其他适用的企业会计准则对资产购买进行会计处理，并根据《企业会计准则第 21 号——租赁》对资产出租进行会计处理。

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

28、其他重要的会计政策和会计估计

(1) 安全生产费

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

(2) 分部报告

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

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

29、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

适用 不适用

1. 企业会计准则变化引起的会计政策变更

(1) 公司自 2024 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 17 号》“关于流动负债与非流动负债的划分”规定，该项会计政策变更对公司财务报表无影响。

(2) 公司自 2024 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 17 号》“关于供应商融资安排的披露”规定。

(3) 公司自 2024 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 17 号》“关于售后租回交易的会计处理”规定，该项会计政策变更对公司财务报表无影响。

(4) 公司自 2024 年 12 月 6 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 18 号》“关于不属于单项履约义务的保证类质量保证的会计处理”规定，该项会计政策变更对公司财务报表无影响。

(2) 2024 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

适用 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	以按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	13%、9%、6%、3%、1%、免税
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	7%、5%、3.5%、2.5%、1%[注]
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%、1.5%
地方教育附加	实际缴纳的流转税税额	2%、1%
土地使用税	土地面积	2.4、4、6、7、8 元/平方米
契税	土地使用权的成交价格	3%
资源税	应税资源产品销售额	6.5%、4.5%

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%、15%
四川省能投盐边新能源开发有限公司	免税、7.5%、15%
四川省能投美姑新能源开发有限公司	免税、7.5%、15%

四川省能投雷波新能源开发有限公司	免税、7.5%、15%
自贡川能环保发电有限公司	7.5%、15%
遂宁川能能源有限公司	15%
雅安川能环保能源发电有限公司	7.50%
射洪川能环保有限公司	7.50%
广安川能再生资源利用有限公司	7.50%
巴彦淖尔川能环保能源有限公司	免税
长垣川能环保能源发电有限公司	12.50%
泸州川能环保能源发电有限公司	7.50%
广安川能能源有限公司	15%
天全川能保洁服务有限公司	5%
石棉川能环卫服务有限公司	5%
四川德鑫矿业资源有限公司	15%
四川能投鼎盛锂业有限公司	15%
除上述以外的其他纳税主体	25%

2、税收优惠

1. 公司、长垣川能环保能源发电有限公司、射洪川能环保有限公司、四川川能节能环保工程有限公司、四川能投城市管理服务有限公司、广安川能环卫管理有限公司、资阳川能环境卫生管理有限公司、遂宁川能能源有限公司、四川能投节能环保投资有限公司、四川恒升天洁环境管理有限公司、四川能投锂业有限公司城市维护建设税按 7% 税率执行；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、雅安川能环保能源发电有限公司、四川川能节能环保工程有限公司纳雍分公司、四川能投城市管理服务有限公司乐至分公司、四川川能环境卫生项目管理有限公司盐边分公司、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、纳雍川能环境工程有限公司、广安川能能源有限公司、巴彦淖尔川能环保能源有限公司、四川能投鼎盛锂业有限公司、石棉川能环卫服务有限公司、泸州川能环保能源发电有限公司、四川能投德阿锂业有限责任公司、自贡川能环保发电有限公司城市维护建设税按 5% 税率执行；四川能投新能电力有限公司城市维护建设税按 3.5% 税率执行；天全川能保洁服务有限公司城市维护建设税按 2.5% 税率执行；四川德鑫矿业资源有限公司城市维护建设税按 1% 税率执行。

2. 根据财政部、税务总局、国家发展改革委《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（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、四川省能投雷波新能源开发有限公司、遂宁川能能源有限公司、广安川能能源有限公司、射洪川能环保有限公司、广安川能再生资源利用有限公司、泸州川能环保能源发电有限公司、雅安川能环保能源发电有限公司、自贡川能环保发电有限公司、四川能投鼎盛锂业有限公司、四川德鑫矿业资源有限公司享受西部大开发优惠政策。

3. 根据《企业所得税法》的相关规定，对从事符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》规定范围、条件和标准的公共基础设施项目的投资经营所得，自该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年起免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。报告期内享受该项优惠政策的公司明细如下：

项 目	免征期	减半征收期
-----	-----	-------

四川省能投会东新能源开发有限公司（淌塘一期）	2021 年—2023 年	2024 年—2026 年
四川省能投会东新能源开发有限公司（堵格一期）	2020 年—2022 年	2023 年—2025 年
四川省能投会东新能源开发有限公司（小街一期）	2023 年—2025 年	2026 年—2028 年
四川省能投盐边新能源开发有限公司（大面山三期风电项目）	2020 年—2022 年	2023 年—2025 年
四川省能投盐边新能源开发有限公司（集控中心屋顶光伏）	2021 年—2023 年	2024 年—2026 年
四川省能投盐边新能源开发有限公司（攀枝花西区屋顶光伏）	2022 年—2024 年	2025 年—2027 年
四川省能投美姑新能源开发有限公司（井叶特西风电项目）	2020 年—2022 年	2023 年—2025 年
四川省能投美姑新能源开发有限公司（沙马乃托一期）	2021 年—2023 年	2024 年—2026 年
四川省能投雷波新能源开发有限公司（拉咪北风电项目）	2024 年—2026 年	2027 年—2029 年
自贡川能环保发电有限公司（二期）	2020 年—2022 年	2023 年—2025 年
长垣川能环保能源发电有限公司	2019 年—2021 年	2022 年—2024 年
雅安川能环保能源发电有限公司	2019 年—2021 年	2022 年—2024 年
射洪川能环保有限公司	2021 年—2023 年	2024 年—2026 年
广安川能再生资源利用有限公司	2021 年—2023 年	2024 年—2026 年
泸州川能环保能源发电有限公司	2020 年—2022 年	2023 年—2025 年
巴彦淖尔川能环保能源有限公司	2023 年—2025 年	2026 年—2028 年

4. 根据财政部、国家税务总局《关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 12 号），对小型微利企业减按 25% 计算应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税政策，延续执行至 2027 年 12 月 31 日。天全川能保洁管理有限公司、石棉川能环卫服务有限公司本期享受该项优惠政策。

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

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

7. 根据财政部、税务总局 2021 年 12 月 30 日成文的《关于完善资源综合利用增值税政策的公告》（2021 年第 40 号），纳税人从事垃圾处理项目，可适用增值税即征即退政策，也可选择适用免征增值税政策。报告期内广安川能能源有限公司垃圾处理业务享受免征增值税优惠。

8. 根据财政部、税务总局《关于增值税小规模纳税人减免增值税政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 19 号），为进一步支持小微企业和个体工商户发展，现将延续小规模纳税人增值税减免政策公告如下：一、对月销售额 10 万元以下（含本数）的增值税小规模纳税人，免征增值税。二、增值税小规模纳税人适用 3%征收率的应税销售收入，减按 1%征收率征收增值税；适用 3%预征率的预缴增值税项目，减按 1%预征率预缴增值税。报告期内四川能投新能电力有限公司享受该项优惠政策。

9. 根据财政部、国家税务总局《关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 12 号），自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，对增值税小规模纳税人、小型微利企业和个体工商户减半征收资源税（不含水资源税）、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税（不含证券交易印花税）、耕地占用税和教育费附加、地方教育附加。报告期内天全川能保洁管理有限公司、石棉川能环卫服务有限公司、四川能投新能电力有限公司本期享受该项优惠政策。

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	52,736.64	80,628.72
银行存款	5,465,874,854.27	3,570,724,037.41
其他货币资金	27,514,770.70	18,446,890.44
合计	5,493,442,361.61	3,589,251,556.57

2、交易性金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其中：		
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	651,877,083.33	651,810,175.04
其中：		
银行理财产品	651,877,083.33	651,810,175.04
合计	651,877,083.33	651,810,175.04

3、应收票据

（1）应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据		2,857,408.99

合计		2,857,408.99
----	--	--------------

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收票据						2,857,408.99	100.00%			2,857,408.99
其中：										
银行承兑票据						2,857,408.99	100.00%			2,857,408.99
合计						2,857,408.99	100.00%			2,857,408.99

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备：

适用 不适用

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	1,200,000.00	
财务公司承兑汇票	16,000,000.00	
合计	17,200,000.00	

注：1. 银行承兑汇票的承兑人是具有较高信用的商业银行，由其承兑的银行承兑汇票到期不获支付的可能性较低，故公司将已背书或贴现的该等银行承兑汇票予以终止确认。但如果该等票据到期不获支付，依据《票据法》之规定，公司仍将对持票人承担连带责任。

2. 财务公司承兑汇票为买断式贴现背书，银行对这类票据可行使追索权，但追索权不针对票据贴现申请人，故公司将已背书或贴现的该等银行承兑汇票予以终止确认。

4、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
----	--------	--------

1 年以内 (含 1 年)	1,170,719,049.46	1,389,667,132.35
1 年以内 (含 1 年)	1,170,719,049.46	1,389,667,132.35
1 至 2 年	813,772,741.34	762,560,208.25
2 至 3 年	289,847,033.46	218,662,877.48
3 年以上	539,738,934.67	428,568,901.22
3 至 4 年	123,353,925.73	24,012,260.64
4 至 5 年	23,293,649.88	4,516,258.06
5 年以上	393,091,359.06	400,040,382.52
合计	2,814,077,758.93	2,799,459,119.30

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	413,735,658.12	14.70%	369,689,899.08	89.35%	44,045,759.04	420,962,996.00	15.04%	369,011,429.43	87.66%	51,951,566.57
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	2,400,342,100.81	85.30%	97,294,929.78	4.05%	2,303,047,171.03	2,378,496,123.30	84.96%	78,055,447.00	3.28%	2,300,440,676.30
其中：										
账龄组合	427,959,946.37	15.21%	97,294,929.78	22.73%	330,665,016.59	582,435,339.40	20.81%	78,055,447.00	13.40%	504,379,892.40
无回收风险组合	1,972,382,154.44	70.09%		0.00%	1,972,382,154.44	1,796,060,783.90	64.15%			1,796,060,783.90
合计	2,814,077,758.93	100.00%	466,984,828.86	16.59%	2,347,092,930.07	2,799,459,119.30	100.00%	447,066,876.43	15.97%	2,352,392,242.87

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
四川翔龄实业有限 公司	267,759,154.06	232,976,522.76	267,759,154.06	240,882,330.29	89.96%	涉嫌刑事犯罪，已由公安机关刑事侦查，款项存在无法收回的风险
单位 A	68,591,260.00	54,873,008.00	68,591,260.00	54,873,008.00	80.00%	涉嫌刑事犯罪，已由公安机关刑事侦查，款项存在无法

						收回的风险
单位 B	24,263,087.40	24,263,087.40	24,263,087.40	24,263,087.40	100.00%	预计无法收回
国网四川省电力公司	19,062,458.82	19,062,458.82	19,062,458.82	19,062,458.82	100.00%	接网工程补贴款项，存在无法收回的风险
单位 C	16,919,643.94	13,468,960.67	16,919,643.94	13,468,960.67	79.61%	已诉讼判决，款项存在无法收回的风险
单位 D	14,187,500.00	14,187,500.00	14,187,500.00	14,187,500.00	100.00%	已诉讼判决，款项存在无法收回的风险
成都塑天贸易有限责任公司	9,421,327.06	9,421,327.06	2,173,989.18	2,173,989.18 ¹	100.00%	已诉讼判决，款项存在无法收回的风险
单位 E	493,078.04	493,078.04	393,078.04	393,078.04	100.00%	预计无法收回
单位 F	265,486.68	265,486.68	265,486.68	265,486.68	100.00%	预计无法收回
四川中诚基建建筑工程有限公司			120,000.00	120,000.00	100.00%	预计无法收回
合计	420,962,996.00	369,011,429.43	413,735,658.12	369,689,899.08		

注：成都君客木业有限公司同时为四川翔龄实业有限公司与成都塑天贸易有限责任公司提供抵押担保。根据 2024 年崇州市人民法院出具的《关于成都君客木业有限公司资产处置的分配方案》，法院将其所有的厂房及工业用地进行拍卖，用于偿还成都塑天贸易有限责任公司的债务。公司于 2024 年 10 月收到法院分配的拍卖所得案款 724.73 万元，因此转回了成都塑天贸易有限责任公司单项计提的坏账准备。因成都君客木业有限公司部分资产于 2024 年被拍卖，根据剩余保全资产的评估价值，四川翔龄实业有限公司补计提了 790.58 万元坏账准备。

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	427,959,946.37	97,294,929.78	22.73%
无回收风险组合	1,972,382,154.44		
合计	2,400,342,100.81	97,294,929.78	

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

适用 不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
单项计提坏账准备	369,011,429.43	8,025,807.53	7,347,337.88			369,689,899.08
按组合计提坏账准备	78,055,447.00	19,239,482.78				97,294,929.78
合计	447,066,876.43	27,265,290.31	7,347,337.88			466,984,828.86

成都君客木业有限公司同时为四川翔龄实业有限公司与成都塑天贸易有限责任公司提供抵押担保。根据 2024 年崇州市人民法院出具的《关于成都君客木业有限公司资产处置的分配方案》，法院将其所有的厂房及工业用地进行拍卖，用于偿还成都塑天贸易有限责任公司的债务。公司于 2024 年 10 月收到法院分配的拍卖所得案款 724.73 万元，因此转回了成都塑天贸易有限责任公司单项计提的坏账准备。因成都君客木业有限公司部分资产于 2024 年被拍卖，根据剩余保全资产的评估价值，四川翔龄实业有限公司补计提了 790.58 万元坏账准备。

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
国网四川省电力公司	1,478,432,552.52		1,478,432,552.52	52.54%	19,062,458.82
客户第二名	267,759,154.06		267,759,154.06	9.51%	240,882,330.29
客户第三名	140,593,899.28		140,593,899.28	5.00%	27,839,594.86
客户第四名	77,674,200.50		77,674,200.50	2.76%	
客户第五名	70,942,665.53		70,942,665.53	2.52%	
合计	2,035,402,471.89		2,035,402,471.89	72.33%	287,784,383.97

5、应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	99,422,491.96	26,896,240.21
合计	99,422,491.96	26,896,240.21

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	99,422,491.96	100.00%			99,422,491.96	26,896,240.21	100.00%			26,896,240.21
其中：										
银行承兑汇票	99,422,491.96	100.00%			99,422,491.96	26,896,240.21	100.00%			26,896,240.21
合计	99,422,491.96	100.00%			99,422,491.96	26,896,240.21	100.00%			26,896,240.21

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
银行承兑汇票	99,422,491.96		0.00%
合计	99,422,491.96		

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	14,775,347.83	
合计	14,775,347.83 ¹	

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

6、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	316,829,988.69	76,193,309.56
合计	316,829,988.69	76,193,309.56

(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
押金保证金	225,539,269.61	43,160,535.09
应收关联方款项	68,802,012.30	
应收暂付款	20,410,286.45	20,553,070.25
应收政府款项	13,284,671.75	18,379,169.00
项目代垫款	2,113,676.93	7,993,309.84
职工备用金	1,829,170.85	1,727,020.76
其他	2,695,227.07	2,602,370.77
合计	334,674,314.96	94,415,475.71

注：应收关联方款项期末数系根据相关协议的约定，公司对预计负债预期能获得的补偿确认其他应收款。

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	283,111,322.86	43,740,642.19
1 年以内（含 1 年）	283,111,322.86	43,740,642.19
1 至 2 年	22,662,647.50	19,738,961.07
2 至 3 年	15,840,066.67	12,455,725.24
3 年以上	13,060,277.93	18,480,147.21

3 至 4 年	2,608,086.41	9,084,062.48
4 至 5 年	4,515,513.86	3,261,637.46
5 年以上	5,936,677.66	6,134,447.27
合计	334,674,314.96	94,415,475.71

3) 按坏账计提方法分类披露

☑适用 ☐不适用

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	8,695,618.48	2.60%	8,695,618.48	100.00%		8,695,618.48	9.21%	8,695,618.48	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备	325,978,696.48	97.40%	9,148,707.79	2.81%	316,829,988.69	85,719,857.23	90.79%	9,526,547.67	11.11%	76,193,309.56
其中：										
账龄组合	86,655,451.48	25.89%	9,148,707.79	10.56%	77,506,743.69	23,860,590.34	25.27%	9,526,547.67	39.93%	14,334,042.67
无回收风险组合	239,323,245.00	71.51%	0.00	0.00%	239,323,245.00	61,859,266.89	65.52%			61,859,266.89
合计	334,674,314.96	100.00%	17,844,326.27	5.33%	316,829,988.69	94,415,475.71	100.00%	18,222,166.15	19.30%	76,193,309.56

按单项计提坏账准备：

单位：元

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

按组合计提坏账准备：

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	86,655,451.48	9,148,707.79	10.56%
无回收风险组合	239,323,245.00		
合计	325,978,696.48	9,148,707.79	

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2024 年 1 月 1 日余额	101,557.79	661,284.24	17,459,324.12	18,222,166.15
2024 年 1 月 1 日余额在本期				
——转入第二阶段	-207,313.54	207,313.54		0.00
——转入第三阶段		-1,324,013.53	1,324,013.53	0.00
本期计提	846,187.49	662,729.29	-1,886,756.66	-377,839.88
2024 年 12 月 31 日余额	740,431.74	207,313.54	16,896,580.99	17,844,326.27

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

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

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□适用 ☑不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
单项计提坏账准备	8,695,618.48					8,695,618.48
按组合计提坏账准备	9,526,547.67	-377,839.88				9,148,707.79
合计	18,222,166.15	-377,839.88				17,844,326.27

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
往来单位第一名	押金保证金	189,060,630.00	1 年以内	56.49%	
往来单位第二名	合并范围外关联方款项	68,802,012.30	1 年以内	20.56%	688,020.12
往来单位第三名	押金保证金	25,812,000.00	1-2 年、2-3 年	7.71%	
往来单位第四名	应收政府款项	9,226,918.43	1 年以内	2.76%	
往来单位第五名	应收暂付款	8,290,250.85	1-2 年、2-3 年、3-4 年	2.48%	8,290,250.85
合计		301,191,811.58		90.00%	8,978,270.97

7、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1年以内	25,368,647.19	91.35%	26,902,680.24	94.60%
1至2年	2,104,469.74	7.58%	1,038,617.50	3.65%
2至3年	229,866.83	0.83%	473,602.28	1.67%
3年以上	66,758.33	0.24%	22,850.12	0.08%
合计	27,769,742.09		28,437,750.14	

(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
国网四川省电力公司	10,473,848.16	37.72%
单位第二名	2,486,506.58	8.95%
单位第三名	1,665,179.12	6.00%
单位第四名	1,476,201.28	5.32%
单位第五名	1,051,578.42	3.79%
合计	17,153,313.56	61.78%

8、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值
原材料	156,137,211.10	39,883,823.76	116,253,387.34	42,305,587.48		42,305,587.48
在产品	188,212,389.86	100,837,410.92	87,374,978.94	5,653,360.65		5,653,360.65
库存商品	98,459,272.77	27,018,906.93	71,440,365.84	75,536,228.80	180,361.82	75,355,866.98
发出商品	13,907,627.17	13,907,627.17	0.00	13,907,627.17	13,907,627.17	

低值易耗品	1,554,645.31		1,554,645.31	1,165,189.41		1,165,189.41
委托加工物资	233,508.88		233,508.88	44,948,957.53	1,409,754.85	43,539,202.68
合计	458,504,655.09	181,647,768.78	276,856,886.31	183,516,951.04	15,497,743.84	168,019,207.20

(2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料		39,883,823.76				39,883,823.76
在产品		100,837,410.92				100,837,410.92
库存商品	180,361.82	26,838,545.11				27,018,906.93
委托加工物资	1,409,754.85			1,409,754.85		
发出商品	13,907,627.17					13,907,627.17
合计	15,497,743.84	167,559,779.79	0.00	1,409,754.85	0.00	181,647,768.78

确定可变现净值的具体依据、本期转回或转销存货跌价准备的原因：

项目	确定可变现净值的具体依据	转回存货跌价准备的原因	转销存货跌价准备的原因
原材料	相关产成品估计售价减去至完工估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额确定可变现净值	不适用	不适用
在产品	相关产成品估计售价减去至完工估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额确定可变现净值	不适用	不适用
库存商品	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	不适用	不适用
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	不适用	不适用
委托加工物资	相关产成品估计售价减去至完工估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额确定可变现净值	不适用	本期将已计提存货跌价准备的存货售出结算

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	320,683,959.64	263,513,430.35
预缴企业所得税	3,171,140.48	1,096,433.00
待结算已开票税额	15,166,363.64	13,648,876.60
定期存款及应收利息		1,416,666.67
预缴资源税	16,043,748.02	5,526,281.59
其他预缴税金	126,992.98	61,322.48
合计	355,192,204.76	285,263,010.69

10、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下 确认的 投资损益	其他综合 收益调整	其他 权益变动	宣告发 放现金 股利或 利润	计提 减值 准备	其他		
一、合营企业												
二、联营企业												
成都川能 新能源 股权投资 基金管理 有限公司	4,675 ,493. 33				- 1,134 ,188. 06						3,541 ,305. 27	
四川蜀能 矿产有 限责任 公司	196,9 81,00 2.23				- 15,80 9,456 .67		- 151,9 85.52				181,0 19,56 0.04	
资阳能 投市政 服务有 限公司	5,650 ,072. 92				3,315 ,934. 09						8,966 ,007. 01	
乐至县 嘉济川 能环境 卫生管 理有限 公司	6,094 ,070. 31				1,656 ,176. 13						7,750 ,246. 44	
普格县 川能城 市清洁 服务有 限公司	454,5 66.41				135,6 28.17			- 205,4 94.58			384,7 00.00	
小计	213,8 55,20 5.20				- 11,83 5,906 .34		- 151,9 85.52	- 205,4 94.58			201,6 61,81 8.76	
合计	213,8 55,20				- 11,83		- 151,9	- 205,4			201,6 61,81	

	5.20				5,906 .34		85.52	94.58			8.76	
--	------	--	--	--	--------------	--	-------	-------	--	--	------	--

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

11、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	9,271,667,083.84	6,839,439,658.78
固定资产清理	917,423.56	11,400.00
合计	9,272,584,507.40	6,839,451,058.78

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备及其他	办公设备	弃置费用	合计
一、账面原值：							
1. 期初余额	1,194,728,128.77	7,312,926,650.71	105,217,694.26	64,652,375.65	19,851,611.58	67,717,000.85	8,765,093,461.82
2. 本期增加金额	2,059,765,129.56	921,630,196.04	5,216,532.09	26,001,956.03	1,875,322.22	0.00	3,014,489,135.94
（1）购置	8,749,719.96	16,834,253.96	4,869,764.03	5,618,312.23	622,926.75		36,694,976.93
（2）在建工程转入	2,050,781,251.57	904,242,195.59	346,768.06	19,754,550.73	1,252,395.47		2,976,377,161.42
（3）企业合并增加							0.00
（4）其他	234,158.03	553,746.49		629,093.07			1,416,997.59
3. 本期减少金额	12,597,910.37	9,416,787.62	14,117,686.49	423,535.78	160,999.30	0.00	36,716,919.56
（1）处置或报废		1,830,302.94	13,159,239.08	423,535.78	81,507.48		15,494,585.28
（2）其他	12,597,910.37	7,586,484.68	958,447.41		79,491.82		21,222,334.28
4. 期末余额	3,241,895,347.96	8,225,140,059.13	96,316,539.86	90,230,795.90	21,565,934.50	67,717,000.85	11,742,865,678.20
二、累计折旧							0.00
1. 期初余额	210,612,721.75	1,580,613,384.95	73,455,554.53	45,466,652.84	13,626,504.99	1,023,582.46	1,924,798,401.52

2. 本期增加金额	66,852,151.60	388,954,531.76	12,698,983.69	9,408,143.89	1,801,866.46	3,072,213.36	482,787,890.76
(1) 计提	66,852,151.60	388,954,531.76	12,698,983.69	9,408,143.89	1,801,866.46	3,072,213.36	482,787,890.76
3. 本期减少金额	607,938.97	1,277,167.99	13,653,017.67	413,651.59	79,271.04	0.00	16,031,047.26
(1) 处置或报废		823,045.61	12,887,249.13	413,651.59	79,271.04		14,203,217.37
(2) 其他-竣工决算差异调整	607,938.97	454,122.38	765,768.54				1,827,829.89
4. 期末余额	276,856,934.38	1,968,290,748.72	72,501,520.55	54,461,145.14	15,349,100.41	4,095,795.82	2,391,555,245.02
三、减值准备							0.00
1. 期初余额	855,401.52						855,401.52
2. 本期增加金额	30,869,117.96	47,796,611.05	94,545.54	181,212.28	7,878.79	0.00	78,949,365.62
(1) 计提	30,869,117.96	47,635,193.25	94,545.54	181,212.28	7,878.79		78,787,947.82
(2) 其他		161,417.80					161,417.80
3. 本期减少金额	161,417.80						161,417.80
(1) 处置或报废							
(2) 其他	161,417.80						161,417.80
4. 期末余额	31,563,101.68	47,796,611.05	94,545.54	181,212.28	7,878.79	0.00	79,643,349.34
四、账面价值							
1. 期末账面价值	2,933,475,311.90	6,209,052,699.36	23,720,473.77	35,588,438.48	6,208,955.30	63,621,205.03	9,271,667,083.84
2. 期初账面价值	983,260,005.50	5,732,313,265.76	31,762,139.73	19,185,722.81	6,225,106.59	66,693,418.39	6,839,439,658.78

(2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
运输工具	8,965,400.38	8,008,440.15		956,960.23	

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
房屋及建筑物	20,915,909.12

运输工具	7,749,455.91
机器设备	1,198,889.58
合计	29,864,254.61

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	70,784,732.82	尚在办理中

(5) 固定资产的减值测试情况

适用 不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

单位：元

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
四川能投鼎盛锂业有限公司资产组	754,956,679.73	676,168,731.91	78,787,947.82	10.6年	预测期销售收入增长：结合公司已签订合同和协议、未来发展规划、历年经营趋势、市场竞争情况等因素的综合分析。预测期折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税前利率	不适用	不适用
合计	754,956,679.73	676,168,731.91	78,787,947.82				

(6) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产清理	917,423.56	11,400.00
合计	917,423.56	11,400.00

12、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	1,083,640,004.71	2,345,025,843.91
合计	1,083,640,004.71	2,345,025,843.91

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
高县 5 万吨/年油基污泥资源综合利用节能环保项目	8,042,476.82	8,042,476.82		8,042,476.82	8,042,476.82	
湖北天勤管网建设项目	3,865,677.93	3,865,677.93		3,865,677.93	3,865,677.93	
拉咪北风电场				145,393,932.91		145,393,932.91
淌塘风电场二期				392,643,693.80		392,643,693.80
李家沟锂辉石 105 万吨/A 项目	18,667,098.31		18,667,098.31	1,619,053,890.37		1,619,053,890.37
德阿产业园年产 3 万吨锂盐项目	980,107,230.45		980,107,230.45	143,167,523.95		143,167,523.95
淌塘二期 220KV 送出				31,174,937.15		31,174,937.15
零星建设项目	24,208,015.99		24,208,015.99	13,591,865.73		13,591,865.73
理塘高城 800MW 光伏项目	49,608,829.98		49,608,829.98			
兴隆风电场	11,048,829.98		11,048,829.98			
合计	1,095,548,159.46	11,908,154.75	1,083,640,004.71	2,356,933,998.66	11,908,154.75	2,345,025,843.91

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
李家沟锂辉石	2,574,054,618.4	1,619,053,890.3	394,370,667.96	1,993,732,670.6	1,024,789.36	18,667,098.31	78.18%	95.03%	65,819,423.25	44,018,262.76	3.03%	其他

105 万吨/A 项目	4	7		6								
德阿产业园年产 3 万吨锂盐项目	1,432,535,100.00	143,167,523.95	869,483,889.35	32,544,182.85		980,107,230.45	70.69%	70.69%	2,053,332.20	2,053,332.20	2.47%	其他
淌塘风电场二期	871,760,000.00	392,643,693.80	187,829,787.04	580,473,480.84			66.59%	100.00%	3,407,968.16	954,399.36	2.35%	其他
拉咪北风电场	460,372,900.00	145,393,932.91	172,791,792.01	318,185,724.92			69.11%	100.00%	3,675,209.92	2,712,747.07	2.90%	其他
合计	5,338,722,618.44	2,300,259,041.03	1,624,476,136.36	2,924,936,059.27	1,024,789.36	998,774,328.76			74,955,933.53	49,738,741.39		

(3) 在建工程的减值测试情况

适用 不适用

13、使用权资产

(1) 使用权资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	土地使用权	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	30,402,499.19	3,151,282.18	33,553,781.37
2. 本期增加金额	31,906,555.80		31,906,555.80
(1) 租入	31,906,555.80		31,906,555.80
3. 本期减少金额	373,220.53		373,220.53
(1) 处置	373,220.53		373,220.53
4. 期末余额	61,935,834.46	3,151,282.18	65,087,116.64
二、累计折旧			
1. 期初余额	19,770,606.07	437,686.38	20,208,292.45
2. 本期增加金额	9,068,279.00	146,932.44	9,215,211.44
(1) 计提	9,068,279.00	146,932.44	9,215,211.44
3. 本期减少金额	295,466.29		295,466.29
(1) 处置	295,466.29		295,466.29
4. 期末余额	28,543,418.78	584,618.82	29,128,037.60
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	33,392,415.68	2,566,663.36	35,959,079.04
2. 期初账面价值	10,631,893.12	2,713,595.80	13,345,488.92

14、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	采矿权	特许经营权	软件	商标	合计
一、账面原值								
1. 期初余额	180,271,346.72		1,604,339.66	1,212,505,900.00	3,969,141,656.00	3,705,300.84	4,100.00	5,367,232,643.22
2. 本期增加金额					30,821,106.53	155,893.81		30,977,000.34
(1) 购置						155,893.81		155,893.81
(2) 内部研发								
(3) 企业合并增加								
(4) 其他					30,821,106.53			30,821,106.53
3. 本期减少金额					974,618.41			974,618.41
(1) 处置								
(2) 其他					974,618.41			974,618.41
4. 期末余额	180,271,346.72		1,604,339.66	1,212,505,900.00	3,998,988,144.12	3,861,194.65	4,100.00	5,397,235,025.15
二、累计摊销								
1. 期初余额	19,345,149.26		405,407.13	8,936,018.20	574,873,232.17	1,459,967.19	4,100.00	605,023,873.95
2. 本	3,778,756	0.00	162,693.3	11,712,17	140,999,4	174,152.6	0.00	156,827,2

期增加金额	.84		0	5.72	26.18	6		04.70
1) 计提	3,778,756.84		162,693.30	11,712,175.72	140,999,426.18	174,152.66		156,827,204.70
3. 本期减少金额								
1) 处置								
4. 期末余额	23,123,906.10	0.00	568,100.43	20,648,193.92	715,872,658.35	1,634,119.85	4,100.00	761,851,078.65
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	157,147,440.62	0.00	1,036,239.23	1,191,857,706.08	3,172,799,497.15	2,227,074.80	0.00	4,525,067,957.88
2. 期初账面价值	160,926,197.46		1,198,932.53	1,203,569,881.80	3,283,952,435.21	2,245,333.65		4,651,892,780.65

注：1. 其他增减变动系根据竣工决算或诉讼判决调整暂估金额。

2. 其他增减变动系根据竣工决算或诉讼判决调整暂估金额。

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%。

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		处置		

		成的			
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

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

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

(4) 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

单位：元

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
四川恒升天洁环境管理有限公司	15,033,506.72	26,013,101.95		5年	预测期收入增长率分别为：结合公司已签订合同和协议、未来发展规划、历年经营趋势、市场竞争情况等因素的综合分析。	收入增长率、折现率	稳定期收入增长率为：结合公司已签订合同和协议、未来发展规划、历年经营趋势、市场竞争情况等因素的综合分析。折现率：按加权平均资本成本模型确定的税前利率。
合计	15,033,506.72	26,013,101.95					

16、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
设备大修支出	27,681,617.01	34,473,063.12	13,592,347.53		48,562,332.60
装修费	1,472,490.94	862,415.53	445,556.88		1,889,349.59

场地租赁费	176,666.63	443,820.40	526,987.01		93,500.02
道路维修费用	3,595,497.83	139,603.96	208,201.47		3,526,900.32
合计	32,926,272.41	35,918,903.01	14,773,092.89		54,072,082.53

17、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
内部交易未实现利润	213,987,708.47	47,593,151.78	244,086,489.89	43,271,055.91
坏账准备	128,842,033.61	28,600,780.69	106,039,682.92	22,543,512.56
合同资产减值准备				
长期资产减值准备	181,960,971.55	37,525,907.95	130,074,017.46	25,707,715.78
可弥补亏损	169,697,527.65	27,896,237.33	21,778,986.73	4,981,346.30
存货跌价准备	169,705,885.80	26,781,396.47	15,317,382.02	3,688,370.02
预计负债	82,298,668.07	12,141,399.47	78,948,729.78	11,145,756.22
递延收益中的政府补助款	58,041,983.58	10,325,456.09	37,716,835.14	5,319,412.08
开办费	5,268,193.83	1,317,048.46	3,385,948.57	846,487.14
租赁负债	37,518,784.78	6,193,086.41	14,168,724.79	2,081,704.57
合计	1,047,321,757.34	198,374,464.65	651,516,797.30	119,585,360.58

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
固定资产加计扣除			477,565.59	119,391.40
使用权资产	35,959,079.04	5,894,110.47	13,345,488.92	1,951,365.68
BOT 项目移交无形资产	8,096,092.60	1,062,721.73	6,607,767.69	749,540.61
固定资产弃置费用	63,621,205.03	9,543,180.75	66,693,418.39	10,004,012.76
合计	107,676,376.67	16,500,012.95	87,124,240.59	12,824,310.45

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	16,491,116.65	181,883,348.00	12,814,457.74	106,770,902.84
递延所得税负债	16,491,116.65	8,896.30	12,814,457.74	9,852.71

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	495,805,480.31	401,325,413.46
可抵扣亏损	253,493,765.46	228,349,793.59

合计	749,299,245.77	629,675,207.05
----	----------------	----------------

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2024 年		11,824,137.72	
2025 年	76,992,255.44	76,992,255.44	
2026 年	64,028,727.64	64,028,727.64	
2027 年	42,751,676.66	42,751,676.66	
2028 年	35,538,611.00	32,752,996.13	
2029 年	34,182,494.72		
合计	253,493,765.46	228,349,793.59	

18、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付工程设备款	16,479,729.10		16,479,729.10	103,109,038.67		103,109,038.67
自贡市循环经济产业园市政基础设施[注]	277,389,738.91		277,389,738.91	277,223,863.93		277,223,863.93
绥芬河城市热力服务项目	18,313,549.39	15,036,949.39	3,276,600.00	18,313,549.39	15,036,949.39	3,276,600.00
勘探开发成本	2,015,094.51		2,015,094.51			
其他	671,376.15		671,376.15	711,825.12		711,825.12
合计	314,869,488.06	15,036,949.39	299,832,538.67	399,358,277.11	15,036,949.39	384,321,327.72

其他说明：

[注]2022 年 12 月 30 日自贡市城市管理行政执法局印发《关于自贡市循环经济产业园市政基础设施资产临时移交管护的函》，要求公司将自贡川能自贡市循环经济产业园市政基础设施资产在 2023 年 1 月 1 日前向自贡市循环经济产业园建设指挥部指定或自贡市城市管理行政执法局授权的单位完成资产移交管护工作，公司将自贡市循环经济产业园市政基础设施资产 277,223,863.93 元从无形资产转入其他非流动资产列报。2023 年 1 月开始，自贡市城市建设投资开发集团有限公司已经进驻管理（含市政道路管护、综合配套服务区规划展览馆），污水处理厂和沼液处理系统在办理相关手续，截至 2024 年 12 月尚未完成移交工作。根据自贡市城市管理行政执法局于 2025 年 2 月 17 日出具的《关于自贡市循环经济产业园市政基础设施资产移交管护的情况说明》，预计 2025 年 12 月 31 日前完成资产移交工作。同时，自贡市循环经济产业园市政基础设施资产的政府补助于其他流动负债列报。

19、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	39,561,681.92	39,561,681.92	质押、冻结	银行承兑汇票保证金、保函	57,079,389.30	57,079,389.30	质押、冻结	银行承兑汇票保证金、保函

				保证金、ETC 冻结款和诉讼冻结				保证金、ETC 冻结款和诉讼冻结
固定资产	798,724,452.57	399,272,950.72	抵押	项目建设运营贷款,以固定资产抵押	1,541,869,970.26	1,065,033,403.11	抵押	项目建设运营贷款,以固定资产抵押
无形资产	3,017,686,406.93	2,539,048,488.02	质押	项目建设运营贷款,以特许使用权质押	2,995,702,348.51	2,539,533,469.71	质押	项目建设运营贷款,以特许使用权质押
应收账款	1,761,128,372.49	1,739,821,201.17	质押	项目建设运营贷款,以项目运营收费权质押	1,657,508,894.91	1,648,480,486.87	质押	项目建设运营贷款,以项目运营收费权质押
应收款项融资					9,407,226.96	9,407,226.96	质押	开具应付票据质押
合计	5,617,100,913.91	4,717,704,321.83			6,261,567,829.94	5,319,533,975.95		

20、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	780,920,000.00	1,149,920,000.00
应计利息	612,263.30	797,801.73
合计	781,532,263.30	1,150,717,801.73

21、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	45,944,624.02	58,145,974.20
合计	45,944,624.02	58,145,974.20

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

22、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
工程设备款	1,604,444,760.65	1,554,667,926.63
货款	238,067,452.65	102,611,975.98
其他款项	18,309,356.05	14,542,560.52

合计	1,860,821,569.35	1,671,822,463.13
----	------------------	------------------

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
供应商 A	355,474,469.87	尚未结算款项
供应商 B	295,239,951.50	尚未结算款项
供应商 C	184,544,926.58	尚未结算款项
供应商 D	119,100,518.07	尚未结算款项
供应商 E	89,588,851.47	尚未结算款项
供应商 F	68,335,433.97	尚未结算款项
合计	1,112,284,151.46	

23、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	12,897,068.50	
其他应付款	124,577,614.48	64,208,332.63
合计	137,474,682.98	64,208,332.63

(1) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
四川能投资本控股有限公司	11,710,238.26	
天全县和丰租赁有限责任公司	652,756.63	
雅安蜀天自然资源开发有限公司	534,073.61	
合计	12,897,068.50	

(2) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
往来款	9,735,212.58	29,306,394.14
押金保证金	31,723,748.93	23,521,534.91
应付关联方款项	64,635,261.62	9,149,373.91
其他	18,483,391.35	2,231,029.67
合计	124,577,614.48	64,208,332.63

24、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
货款	2,507,916.81	7,192,602.66

合计	2,507,916.81	7,192,602.66
----	--------------	--------------

25、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	129,779,543.76	397,102,943.12	361,658,150.88	165,224,336.00
二、离职后福利-设定提存计划	6,021,923.67	44,441,101.40	44,207,006.05	6,256,019.02
三、辞退福利		1,271,978.45	491,943.33	780,035.12
合计	135,801,467.43	442,816,022.97	406,357,100.26	172,260,390.14

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	125,720,952.89	318,119,380.30	282,889,778.63	160,950,554.56
2、职工福利费	93,474.74	21,553,500.93	21,581,363.72	65,611.95
3、社会保险费	2,241,098.18	22,807,976.67	22,645,214.98	2,403,859.87
其中：医疗保险费	2,234,478.99	21,731,847.32	21,563,063.14	2,403,263.17
工伤保险费	6,294.17	981,856.66	987,879.15	271.68
生育保险费	325.02	94,272.69	94,272.69	325.02
4、住房公积金	180,515.56	26,458,573.55	26,478,365.55	160,723.56
5、工会经费和职工教育经费	1,543,502.39	7,988,947.58	7,888,863.91	1,643,586.06
8、其他短期薪酬		174,564.09	174,564.09	0.00
合计	129,779,543.76	397,102,943.12	361,658,150.88	165,224,336.00

(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	321,311.11	35,891,632.08	36,094,947.54	117,995.65
2、失业保险费	50,362.10	1,299,587.90	1,346,164.67	3,785.33
3、企业年金缴费	5,650,250.46	7,249,881.42	6,765,893.84	6,134,238.04
合计	6,021,923.67	44,441,101.40	44,207,006.05	6,256,019.02

26、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	24,817,662.59	25,949,740.97

企业所得税	27,567,802.49	36,808,666.35
个人所得税	1,551,102.69	2,647,519.78
城市维护建设税	266,402.27	164,679.84
残疾人就业保障金	2,015,319.66	2,059,722.04
印花税	388,607.29	355,040.39
房产税	244,878.67	244,878.71
教育费附加	157,074.11	89,804.92
土地使用税	104,762.10	69,841.11
资源税	77,531.40	62,500.25
地方教育附加	94,677.39	59,869.94
契税	62,778.17	
环境保护税	2,199.16	2,287.03
合计	57,350,797.99	68,514,551.33

27、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	995,126,319.90	771,756,737.56
一年内到期的应付债券	769,095.89	310,684,931.50
一年内到期的租赁负债	9,435,659.02	719,317.04
应计利息	8,066,470.02	8,064,538.41
合计	1,013,397,544.83	1,091,225,524.51

28、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	5,048,590.43	6,083,674.32
自贡市循环经济产业园市政基础设施政府补助	275,054,000.00	275,054,000.00
未终止确认应收票据	0.00	2,757,408.99
合计	280,102,590.43	283,895,083.31

29、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	4,100,241,617.88	3,495,976,679.09
抵押借款	253,364,400.00	700,280,331.85
保证借款	898,500,000.00	527,636,410.00
信用借款	1,338,632,563.10	723,228,923.76
抵押、质押借款	1,128,697,236.30	1,467,999,290.42
质押、保证借款	56,533,981.73	62,557,297.09
抵押、保证借款	28,840,000.00	67,480,000.00
合计	7,804,809,799.01	7,045,158,932.21

30、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
公开发行公司债券	200,000,000.00	
合计	200,000,000.00	

(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	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	重分类至一年内到期的非流动负债	期末余额	是否违约
24 川新能 GCV01	200,000,000.00	2.42%	2024/11/1	3 年	200,000,000.00		200,000,000.00	769,095.89			769,095.89	200,000,000.00	否
合计		---			200,000,000.00		200,000,000.00	769,095.89			769,095.89	200,000,000.00	---

31、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
尚未支付的租赁付款额	38,297,516.53	21,693,643.76
未确认融资费用	-10,214,390.77	-8,244,236.01
合计	28,083,125.76	13,449,407.75

32、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
BOT 项目移交大修预计负债	16,885,556.69	16,812,927.50	BOT 移交恢复性大修
固定资产弃置费用	61,856,020.01	59,423,916.41	矿山企业计提矿山弃置费用
诉讼或有负债	72,359,103.67	2,711,885.87	预提诉讼相关的违约金等
合计	151,100,680.37	78,948,729.78	

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

诉讼或有负债期末余额中 6,880.20 万元详见第十节十五、承诺及或有事项之说明。

33、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	47,439,057.34	13,267,000.00	2,664,073.76	58,041,983.58	政府拨款
合计	47,439,057.34	13,267,000.00	2,664,073.76	58,041,983.58	--

34、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	1,475,926,818.00	370,241,524.00				370,241,524.00	1,846,168,342.00

其他说明：

1. 根据中国证券监督管理委员会《关于同意四川省新能源动力股份有限公司发行股份购买资产并募集配套资金注册的批复》（证监许可〔2023〕2046号），公司获准向东方电气股份有限公司定向增发人民币普通股（A股）股票87,167,187股，每股面值1元，每股发行价格为人民币14.84元；向成都明永投资有限公司定向增发人民币普通股（A股）股票65,474,962股，每股面值1元，每股发行价格为人民币14.84元。2023年末已完成部分标的资产过户但未完成登记和上市手续，因此确认其他资本公积1,974,632,401.82元；截至2024年4月，公司已完成所有标的资产过户、登记和上市手续，因此期初其他资本公积减少1,974,632,401.82元，新股计入实收股本152,642,149.00元，计入资本公积（股本溢价）2,112,567,348.11元。

2. 根据公司第八届董事会第十六次会议、第八届董事会第二十六次会议、2023年第1次临时股东大会、第八届董事会第三十一次会议、第八届董事会第三十六次会议、第八届董事会第三十七次会议、2023年度股东大会审议通过，并经中国证券监督管理委员会《关于同意四川省新能源动力股份有限公司发行股份购买资产并募集配套资金注册的批复》（证监许可〔2023〕2046号）核准，公司获准发行股份募集配套资金不超过226,520.95万元。公司实际已向特定对象发行人民币普通股（A股）股票217,599,375股，发行价为每股人民币10.41元，募集资金总额2,265,209,493.75元，减除发行费用（不含税）人民币14,396,628.75元后，募集资金净额为2,250,812,865.00元。其中，计入实收股本217,599,375.00元，计入资本公积（股本溢价）2,033,213,490.00元。

35、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	2,957,458,078.72	4,145,780,838.11	86,002,921.38	7,017,235,995.45
其他资本公积	2,040,436,211.22		1,974,784,387.34	65,651,823.88
合计	4,997,894,289.94	4,145,780,838.11	2,060,787,308.72	7,082,887,819.33

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

1. 资本溢价（股本溢价）本期增加和其他资本公积本期减少详见第十节七、合并财务报表项目注释34、股本之说明。
2. 由于公司发行股份购买少数股权，因购买少数股权新取得的长期股权投资成本大于按照新增持股比例计算应享有子公司自合并日开始持续计算的净资产份额，因此本期冲减资本公积共计86,002,921.38元。
3. 公司联营企业四川蜀能矿产有限责任公司确认以权益结算的股份支付，公司按照持股比例计算减少其他资本公积151,985.52元。

36、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	5,337,994.53	32,608,541.84	30,594,527.74	7,352,008.63
合计	5,337,994.53	32,608,541.84	30,594,527.74	7,352,008.63

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	37,138,529.64		238,122,209.67
合计	200,983,680.03	37,138,529.64		238,122,209.67

38、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	707,704,103.70	-89,724,585.14
调整后期初未分配利润	707,704,103.70	-89,724,585.14
加：本期归属于母公司所有者的净利润	726,889,573.73	797,428,688.84
减：提取法定盈余公积	37,138,529.64	
应付普通股股利	295,386,934.72	
期末未分配利润	1,102,068,213.07	707,704,103.70

调整期初未分配利润明细：

- 1)、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 4)、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

39、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	2,981,951,651.62	1,492,620,226.37	3,245,473,982.93	1,369,443,529.19
其他业务	72,910,325.72	32,510,538.41	67,495,765.77	41,548,104.52
合计	3,054,861,977.34	1,525,130,764.78	3,312,969,748.70	1,410,991,633.71

公司最近一个会计年度经审计利润总额、净利润、扣除非经常性损益后的净利润三者孰低为负值

□是 否

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2		其他业务		环保业务		锂电业务		风电业务		分部间抵消		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型																
其中：																
环保业务							953,490,698.99	578,418,778.19							953,490,698.99	578,418,778.19
锂电业务									513,356,719.14	526,222,463.78			-51,238,102.76	-56,161,014.09	462,118,616.38	470,061,449.69
风电业务											1,638,661,492.04	484,078.21		-7,992,034.53	1,638,661,492.04	476,088,749.68
其他					613,574.06	561,787.22							-22,404.13		591,169.93	561,787.22
按经营地区分类																
其中：																
国内					613,574.06	561,787.22	953,490,698.99	578,418,778.19	513,356,719.14	526,222,463.78	1,638,661,492.04	484,078.21	-51,238,102.76	-56,161,014.09	3,054,861,977.34	1,525,130,764.78

与履约义务相关的信息：

项 目	履行履约义务的时间	重要的支付条款	公司承诺的转让商品的性质	是否为主要责任人	公司承担的预期将退还给客户的款项	公司提供的质量保证类型及相关义务
-----	-----------	---------	--------------	----------	------------------	------------------

项 目	履行履约义务的时间	重要的支付条款	公司承诺的转让商品的性质	是否为主要责任人	公司承担的预期将退还给客户的款项	公司提供的质量保证类型及相关义务
销售商品	商品交付时	一般为预收；部分信用等级大客户存在一定信用期	锂矿产品、锂盐产品	是	无	法定质保
提供受托加工服务	受托加工产品交付时	交付受托加工商品时货款结算	主要销售受托加工锂盐产品	是	无	法定质保
提供服务	服务提供时	一般为提供服务后 0 天至 90 天	生活垃圾、餐厨垃圾及污泥处置	是	无	无
提供服务	服务提供时	一般为提供服务后 30 天至 90 天	城市垃圾清运、环卫服务	是	无	无

40、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	9,076,521.41	5,278,793.77
教育费附加	5,665,867.33	3,270,188.68
资源税	8,505,434.19	18,059,193.47
房产税	5,468,152.39	5,210,064.33
土地使用税	2,313,362.31	2,309,645.67
车船使用税	205,733.37	227,577.09
印花税	2,550,719.95	3,061,908.28
地方教育附加	3,783,907.67	2,180,125.77
环境保护税	39,858.54	9,261.83
耕地占用税		44,800.00
合计	37,609,557.16	39,651,558.89

41、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	200,584,679.59	175,392,313.14
物业水电费	31,005,801.06	28,260,255.82
咨询顾问费	20,067,499.22	10,704,592.34
折旧、摊销	18,929,452.77	17,912,763.63
差旅费	5,327,867.31	5,451,811.99
业务招待费	5,076,913.32	4,248,880.52
诉讼费	4,083,398.42	1,006,451.85
安全生产费用	4,039,667.39	2,664,730.26
劳务费	3,727,877.78	3,672,603.73
其他	36,964,441.67	32,307,615.80
合计	329,807,598.53	281,622,019.08

42、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	3,759,172.64	2,830,620.54
折旧摊销	576,835.94	5,878,577.39

租赁费	679,125.28	279,411.12
物料消耗	661,270.48	
劳务费	209,154.08	155,810.01
差旅费	152,188.29	193,800.41
业务招待费	82,162.20	94,740.84
其他	271,164.78	400,743.88
合计	6,391,073.69	9,833,704.19

43、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	9,445,753.95	11,670,244.60
材料费	4,530,737.65	5,408,797.07
委外研发费用	3,490,320.97	6,347,089.84
折旧摊销	630,574.66	598,639.42
设备费用	604,545.52	233,473.67
燃料动力	128,421.23	1,135,932.54
其他	2,283,471.14	1,727,089.43
合计	21,113,825.12	27,121,266.57

44、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	286,150,157.30	288,362,386.81
利息收入	-110,578,864.20	-94,812,315.36
手续费及其他	1,176,759.68	1,202,275.87
合计	176,748,052.78	194,752,347.32

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	2,664,073.76	2,159,515.72
与收益相关的政府补助	85,420,637.01	69,730,271.33
增值税加计抵扣	2,876,042.39	960,357.52
代扣个人所得税手续费返还	118,592.81	141,110.53
税金减免	24,091.05	225,022.26
合计	91,103,437.02	73,216,277.36

46、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	5,932,708.33	5,732,203.95
合计	5,932,708.33	5,732,203.95

47、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-11,835,906.34	3,591,868.68
处置交易性金融资产取得的投资收益	10,996,105.36	10,941,268.27
合计	-839,800.98	14,533,136.95

48、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-19,616,027.40	-20,402,198.52
其他应收款坏账损失	377,839.88	15,762,815.35
合计	-19,238,187.52	-4,639,383.17

49、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-167,559,779.79	-1,210,133.32
四、固定资产减值损失	-78,787,947.82	
十一、合同资产减值损失		1,138,433.39
十二、其他		-15,036,949.39
合计	-246,347,727.61	-15,108,649.32

50、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益	2,610,279.72	98,577.29
无形资产处置收益		24,700.00
其他长期资产处置损益	-11,626.06	
合计	2,598,653.66	123,277.29

51、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
罚款赔款	1,048,997.67	4,738,460.35	1,048,997.67
保险赔偿款	5,897,513.30	3,882,193.27	5,897,513.30
不再支付的应付款项	943,149.91	1,400,000.00	943,149.91
非流动资产毁损报废利得	217,518.83	395,528.74	217,518.83
其他	231,784.48	170,255.33	231,784.48
合计	8,338,964.19	10,586,437.69	8,338,964.19

52、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
对外捐赠	5,036.00	5,000.00	5,036.00
赔偿款	4,346,066.32	2,895,274.44	4,346,066.32
非流动资产毁损报废损失	108,243.86	996,219.16	108,243.86
行政罚款	986,710.00	356,655.76	986,710.00
税收滞纳金	262,592.87	82,000.63	262,592.87
其他	45,996.93	205,429.41	45,996.93
合计	5,754,645.98	4,540,579.40	5,754,645.98

53、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	143,419,709.26	157,493,671.67
递延所得税费用	-75,113,401.57	-20,021,895.23
合计	68,306,307.69	137,471,776.44

(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	793,854,506.39
按法定/适用税率计算的所得税费用	198,463,626.60
子公司适用不同税率的影响	-141,707,848.26
调整以前期间所得税的影响	2,689,200.85
非应税收入的影响	-27,971,160.06
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	1,127,385.44
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-576,373.36
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	48,655,841.22
税率调整导致期初递延所得税资产余额的变化	-8,367,064.96
其他专项扣除的影响	-4,007,299.78
所得税费用	68,306,307.69

54、现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

收到退回保证金及押金	18,552,668.75	153,354,883.48
其他往来款	49,931,414.01	27,848,650.53
收到政府补助款项	23,303,541.33	17,507,011.13
存款利息收入	110,578,864.20	94,812,315.36
保险及违约赔偿款	5,081,851.35	6,800,695.06
职工备用金	2,480,079.84	1,479,153.99
其他	4,994,855.31	1,150,641.77
合计	214,923,274.79	302,953,351.32

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
经营费用	141,250,869.58	102,081,400.66
其他往来款	25,640,314.46	3,049,920.74
支付保证金及押金	22,673,166.01	160,894,168.39
支付税收滞纳金	262,592.87	82,000.63
职工备用金	1,829,170.85	1,502,786.45
违约金及罚款	1,111,813.18	145,009.46
其他	9,960.51	
合计	192,777,887.46	267,755,286.33

(2) 与投资活动有关的现金

收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到退回项目保证金	2,322,751.00	5,663,670.45
赎回定期存款本金及利息		191,064,417.38
其他		3,343,800.00
合计	2,322,751.00	200,071,887.83

收到的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收回投资收到的现金		
其中：银行理财产品	2,800,000,000.00	4,250,000,000.00
合计	2,800,000,000.00	4,250,000,000.00

支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付项目保证金	192,017,774.42	3,974,753.91
合计	192,017,774.42	3,974,753.91

支付的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
投资支付的现金		
其中：银行理财产品	2,800,000,000.00	4,600,000,000.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		
其中：购建固定资产、在建工程支付	1,514,283,099.00	1,806,947,505.40

的现金		
合计	4,314,283,099.00	6,406,947,505.40

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关联方拆借资金	55,238,300.00	
合计	55,238,300.00	

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付租赁款	14,447,562.50	14,386,100.32
支付担保费		2,309,010.65
其他	786,572.64	
合计	15,234,135.14	16,695,110.97

筹资活动产生的各项负债变动情况

适用 不适用

单位：元

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	1,150,717,80 1.73	1,680,920,00 0.00		2,049,920,00 0.00	185,538.43	781,532,263. 30
长期借款（含 一年内到期的 长期借款）	7,824,980,20 8.18	1,915,987,17 2.71	1,931.61	932,966,723. 57		8,808,002,58 8.93
应付债券（含 一年内到期的 应付债券）	310,684,931. 50	200,000,000. 00	84,164.39	310,000,000. 00		200,769,095. 89
租赁负债（含 一年内到期的 租赁负债）	14,168,724.7 9		33,446,245.0 4	10,001,185.0 5	95,000.00	37,518,784.7 8
合计	9,300,551,66 6.20	3,796,907,17 2.71	33,532,341.0 4	3,302,887,90 8.62	280,538.43	9,827,822,73 2.90

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

不涉及现金收支的商业汇票背书转让金额

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
背书转让的商业汇票金额	61,270,705.56	36,097,065.89
其中：支付货款	50,175,705.56	36,097,065.89
支付固定资产等长期资产购置款	11,095,000.00	

55、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量		
净利润	725,548,198.70	1,291,428,163.85
加：资产减值准备	265,585,915.13	19,748,032.49
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	482,787,890.76	411,126,500.27
使用权资产折旧	9,215,211.44	8,678,342.01
无形资产摊销	156,827,204.70	150,291,116.26
长期待摊费用摊销	14,773,092.89	9,525,997.22
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）	-2,598,653.66	-123,277.29
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	-109,274.97	600,690.42
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-5,932,708.33	-5,732,203.95
财务费用（收益以“-”号填列）	293,276,257.30	289,676,086.81
投资损失（收益以“-”号填列）	839,800.98	-14,533,136.95
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-75,112,445.16	-19,855,205.58
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-956.41	-166,689.65
存货的减少（增加以“-”号填列）	-274,987,704.05	-95,229,585.73
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-202,973,516.20	-313,941,006.43
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	177,281,923.22	-196,135,223.60
其他	12,616,940.34	2,599,707.96
经营活动产生的现金流量净额	1,577,037,176.68	1,537,958,308.11
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	5,453,880,679.69	3,532,172,167.27
减：现金的期初余额	3,532,172,167.27	3,105,904,189.56
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	1,921,708,512.42	426,267,977.71

(2) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	5,453,880,679.69	3,532,172,167.27
其中：库存现金	52,736.64	80,628.72
可随时用于支付的银行存款	5,453,827,943.05	3,532,091,538.55

三、期末现金及现金等价物余额	5,453,880,679.69	3,532,172,167.27
其中：母公司或集团内子公司使用受限的现金和现金等价物	1,311,359,560.65	47,107,623.05

(3) 使用范围受限但仍属于现金及现金等价物列示的情况

单位：元

项目	本期金额	上期金额	仍属于现金及现金等价物的理由
发行股份募集资金	1,202,672,367.35	29,305,401.20	使用范围受限但可随时支取
发行债券募集资金	78,012,377.74		使用范围受限但可随时支取
复垦基金	30,674,815.56	17,802,221.85	使用范围受限但可随时支取
合计	1,311,359,560.65	47,107,623.05	

(4) 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位：元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
银行存款	12,010,811.22	38,593,198.86	涉诉冻结款
银行存款	36,100.00	39,300.00	ETC 冻结款
其他货币资金	6,883,754.75	16,736,660.66	银行承兑汇票保证金
其他货币资金	20,631,015.95	1,710,229.78	保函保证金
合计	39,561,681.92	57,079,389.30	

56、租赁

(1) 本公司作为承租方

适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

1. 计入当期损益的短期租赁费用 and 低价值资产租赁费用金额如下：

(1) 使用权资产相关信息详见第十节 财务报告七、合并财务报表项目注释之说明。

(2) 公司对短期租赁和低价值资产租赁的会计政策详见第十节 财务报告五、重要会计政策及会计估计之说明。计入当期损益的短期租赁费用 and 低价值资产租赁费用金额如下：

单位：元

项目	本期数	上年同期数
短期租赁费用	3,954,505.80	899,635.25
合计	3,954,505.80	899,635.25

2. 与租赁相关的当期损益及现金流

单位：元

项目	本期数	上年同期数
租赁负债的利息费用	1,511,663.71	905,843.26

与租赁相关的总现金流出	15,036,314.86	7,036,080.73
售后租回交易产生的相关损益		222,219.07

3. 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 财务报告十二、与金融工具相关的风险之说明。

(2) 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

单位：元

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
固定资产	9,292,408.62	
合计	9,292,408.62	

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

适用 不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

1. 经营租赁资产

单位：元

项目	期末数	上年年末数
固定资产	29,864,254.61	35,777,983.29
小 计	29,864,254.61	35,777,983.29

经营租出固定资产详见第十节 财务报告七、合并财务报表项目注释之说明。

2. 根据与承租人签订的租赁合同，不可撤销租赁未来将收到的未折现租赁收款额

单位：元

剩余期限	期末数	上年年末数
1 年以内	5,400,958.95	410,200.00
1-2 年	750,000.00	
合 计	6,150,958.95	410,200.00

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	9,445,753.95	11,670,244.60
材料费	4,530,737.65	5,408,797.07
委外研发费用	3,490,320.97	6,347,089.84
折旧摊销	630,574.66	598,639.42
设备费用	604,545.52	233,473.67
燃料动力	128,421.23	1,135,932.54
其他	2,283,471.14	1,727,089.43
合计	21,113,825.12	27,121,266.57
其中：费用化研发支出	21,113,825.12	27,121,266.57

九、合并范围的变更

1、其他原因的合并范围变动

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

1. 合并范围增加

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

2. 合并范围减少

公司名称	股权处置方式	股权处置时点	处置日净资产	期初至处置日净利润
朔州东立川能新能源开发有限公司	注销	2024年8月14日	[注]	[注]

[注] 朔州东立川能新能源开发有限公司截至注销时点无实收资本，且未正式运营，因此处置日净资产和期初至处置日净利润均为零。

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
四川能投新能电力有限公司	1,500,000,000.00	四川成都	四川成都	风力、光伏、电力储能等投资	95.00%		新设
四川能投锂业有限公司	122,056,645.00	四川成都	四川成都	有色金属冶炼、采选、加工等	62.75%		同一控制下企业合并
四川能投节能环保投资有限公司	831,795,690.30	四川成都	四川成都	生活垃圾发电、环卫管理等	70.55%		同一控制下企业合并
四川能投鼎盛锂业有限公司	291,836,700.00	四川眉山	四川眉山	锂金属加工等	51.00%		同一控制下企业合并
四川能投德阿锂业有限责任公司	750,000,000.00	四川德阳	四川德阳	有色金属合金制造、销售等	51.00%		新设
四川能投甘西新能源开发有限公司	200,000,000.00	四川甘孜	四川甘孜	发电业务、输电业务、供（配）电业务等	51.00%		新设
四川能投美姑风电开发有限公司	50,000,000.00	四川凉山	四川凉山	发电业务、输电业务、供（配）电业务等	51.00%		新设
四川能投会东风电开发有限公司	50,000,000.00	四川凉山	四川凉山	发电业务、输电业务、供（配）电业务等	51.00%		新设

马尔康川能新能源开发有限公司	50,000,000.00	四川阿坝	四川阿坝	发电业务、输电业务、供（配）电业务等	51.00%		新设
----------------	---------------	------	------	--------------------	--------	--	----

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

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

2. 根据四川能投德阿锂业有限责任公司《公司章程》，股东按照实缴出资比例行使表决权。按照章程约定，股东按照实缴出资比例行使表决权，公司于 2024 年 7 月完成第三次出资，其余股东未按约定实缴到位，因此少数股东持股比例自 2024 年 7 月起由 40.70%降为 32.45%。

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

公司子公司四川能投节能环保投资有限公司之子公司四川恒升天洁环境管理有限公司持有天全川能保洁服务有限公司（原天全川能环卫项目管理有限公司）1%股权，但四川恒升天洁环境管理有限公司控制天全川能保洁服务有限公司并将其纳入合并范围，依据为：天全川能保洁服务有限公司系四川能投节能环保投资有限公司、四川恒升天洁环境管理有限公司、天全县和丰租赁有限责任公司和四川雅投发展投资集团有限公司（原四川蜀天产业投资有限责任公司）投资设立，持股比例分别为 39%、1%、33%和 27%。2022 年 7 月 15 日，各方签订了《天全县县城区环卫保洁作业第三轮市场化运作服务项目委托运营协议》，协议约定由四川恒升天洁环境管理有限公司组织符合主管单位要求的运营团队，对项目进行运营，委托期间为 2022 年 8 月 1 日至该项目结束。四川恒升天洁环境管理有限公司每年以政府服务采购费用的 15% 作为向四川能投节能环保投资有限公司、天全县和丰租赁有限责任公司和四川蜀天产业投资有限责任公司的年度固定分成。根据章程规定，天全川能保洁服务有限公司不设董事会，设执行董事 1 名，由四川恒升天洁环境管理有限公司推荐，股东大会选举产生，执行董事兼任公司经理。根据协议规定，运营期间产生的所有责任、风险由四川恒升天洁环境管理有限公司自行承担。四川恒升天洁环境管理有限公司拥有能力主导天全川能保洁服务有限公司的日常经营决策管理，并通过参与天全川能保洁服务有限公司的相关活动享有可变回报，能够对天全川能保洁服务有限公司达到控制。

（2）重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
四川能投新能电力有限公司	5.00%	128,632,746.14	-163,866,993.64	492,506,875.97
四川能投锂业有限公司	37.25%	-142,891,185.78		810,460,786.48
四川能投节能环保投资有限公司	29.45%	39,754,552.43	-1,186,830.24	695,532,644.16
四川能投鼎盛锂业有限公司	49.00%	-26,564,991.74		173,185,421.78
四川能投德阿锂业有限责任公司	49.00%	-272,496.08		183,340,999.93

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

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

2. 根据四川能投德阿锂业有限责任公司《公司章程》，股东按照实缴出资比例行使表决权。按照章程约定，股东按照实缴出资比例行使表决权，公司于 2024 年 7 月完成第三次出资，其余股东未按约定实缴到位，因此少数股东持股比例自 2024 年 7 月起由 40.70%降为 32.45%。

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
四川能投新能电力有限公司	4,468,011,602.81	6,777,919,943.64	11,245,931,546.45	3,320,925,779.96	4,000,073,223.94	7,320,999,003.90	3,371,764,910.80	6,798,502,521.89	10,170,267,432.69	1,394,402,648.38	4,083,008,034.50	5,477,410,682.88
四川能投锂业有限公司	389,473,814.73	3,389,807,241.13	3,779,281,055.86	696,465,209.83	1,469,474,469.77	2,165,939,679.60	229,293,223.30	2,961,708,895.84	3,191,002,119.14	302,196,029.36	997,923,916.41	1,300,119,945.77
四川能投节能环保投资有限公司	1,990,072,614.78	3,671,448,903.25	5,661,521,518.03	1,251,840,385.66	2,177,693,034.85	3,429,533,420.51	1,737,888,047.71	3,740,502,731.74	5,478,390,779.45	1,352,261,869.61	2,022,613,007.07	3,374,874,876.68
四川能投鼎盛锂业有限公司	255,313,743.50	692,534,727.60	947,848,471.10	542,378,764.08	52,030,070.73	594,408,834.81	320,544,749.76	826,126,245.87	1,146,670,995.63	650,370,408.71	90,291,021.81	740,661,430.52
四川能投德阿锂业有限责任公司	126,735,427.39	1,048,776,650.18	1,175,512,077.57	261,190,286.55	349,133,095.41	610,323,381.96	255,520,350.39	250,819,019.83	506,339,370.22	55,299,527.28		55,299,527.28

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
四川能投新能电力有限公司	1,638,661,492.04	888,614,115.86	888,614,115.86	929,647,145.95	1,561,515,573.62	905,410,928.02	905,410,928.02	811,738,078.71
四川能投锂业有限公司	195,213,019.09	-277,540,797.11	-277,540,797.11	-247,459,085.16	306,613,597.12	84,731,890.93	84,731,890.93	200,303,063.97
四川能投节能环保投资有限公司	953,490,698.99	130,310,149.84	130,310,149.84	394,620,773.38	933,107,534.01	132,070,490.38	132,070,490.38	-12,471,712.00
四川能投鼎盛锂业有限公司	318,081,417.55	-54,214,268.85	-54,214,268.85	90,355,809.59	511,733,043.95	121,693,215.20	121,693,215.20	161,230,862.56

四川能投德阿锂业有限责任公司	62,282.50	- 601,147.33	- 601,147.33	- 37,537,564.12		- 579,940.93	- 579,940.93	- 152,425.92
----------------	-----------	-----------------	-----------------	--------------------	--	-----------------	-----------------	-----------------

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

公司名称	变动时间	变动前持股比例	变动后持股比例
四川省能投美姑新能源开发有限公司	2024年4月3日	48.45%	73.15%

(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

	四川省能投美姑新能源开发有限公司
购买成本/处置对价	290,577,095.29
--现金	
--非现金资产的公允价值	
--过渡期损益调整购买成本	-83,524,922.99
购买成本/处置对价合计	207,052,172.30
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	204,574,173.91
差额	2,477,998.39
其中：调整资本公积	-2,477,998.39
调整盈余公积	
调整未分配利润	

3、在合营企业或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
四川蜀能矿产有限责任公司	四川乐山	四川乐山	矿产资源（非煤矿山）开采等	20.00%		权益法核算

(2) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
	四川蜀能矿产有限责任公司	四川蜀能矿产有限责任公司
流动资产	597,345,162.45	594,575,188.28
非流动资产	1,307,869,414.84	1,015,518,316.99
资产合计	1,905,214,577.29	1,610,093,505.27
流动负债	197,770,136.78	450,159,085.45

非流动负债	802,346,640.29	175,029,408.67
负债合计	1,000,116,777.07	625,188,494.12
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	905,097,800.22	984,905,011.15
按持股比例计算的净资产份额	181,019,560.04	196,981,002.23
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他		
对联营企业权益投资的账面价值	181,019,560.04	196,981,002.23
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	594,080,213.58	79,856.07
净利润	-79,047,283.33	131,328.89
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	-79,047,283.33	131,328.89
本年度收到的来自联营企业的股利		

(3) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		
联营企业：		
投资账面价值合计	20,642,258.72	16,874,202.97
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	3,973,550.33	3,565,309.69
--综合收益总额	3,973,550.33	3,565,309.69

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

应收款项的期末余额：10,789,904.29 元。

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用

公司依据《关于风力发电增值税政策的通知》（财税〔2015〕74号）和《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》（财税〔2015〕78号），确认了2024年度应收税务局的增值税即征即退款项，该部分政府补助预计将于2025年底前收回。

2、涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

单位：元

会计科目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	47,439,057.34	13,267,000.00		2,664,073.76		58,041,983.58	与资产相关

3、计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
计入其他收益的政府补助金额	88,084,710.77	71,889,787.05
财政贴息对利润总额的影响金额	7,126,100.00	1,313,700.00
合计	95,210,810.77	73,203,487.05

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

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

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

（一）信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

1. 信用风险管理实务

（1）信用风险的评价方法

公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，公司考虑在无须付出不必要的额外成本或努力即可获得合理且有依据的信息，包括基于历史数据的定性和定量分析、外部信用风险评级以及前瞻性信息。公司以单项金融工具或者具有相似信用风险特征的金融工具组合为基础，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的变化情况。

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

- 1) 定量标准主要为资产负债表日剩余存续期违约概率较初始确认时上升超过一定比例；
- 2) 定性标准主要为债务人经营或财务情况出现重大不利变化、现存的或预期的技术、市场、经济或法律环境变化并将对债务人对公司的还款能力产生重大不利影响等。

（2）违约和已发生信用减值资产的定义

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

- 1) 债务人发生重大财务困难；
- 2) 债务人违反合同中对债务人的约束条款；

3) 债务人很可能破产或进行其他财务重组；

4) 债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步。

2. 预期信用损失的计量

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

3. 金融工具损失准备期初余额与期末余额调节表详见第十节 财务报告七（3）、七（4）、七（5）、七（6）之说明。

4. 信用风险敞口及信用风险集中度

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

(1) 货币资金

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

(2) 应收款项

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

由于公司仅与经认可的且信用良好的第三方进行交易，所以无需担保物。信用风险集中按照客户进行管理。截至 2024 年 12 月 31 日，公司存在一定的信用集中风险，公司应收账款的 72.33%（2023 年 12 月 31 日：72.57%）源于余额前五名客户。公司对应收账款余额未持有任何担保物或其他信用增级。公司对应收账款余额中 284,678,798.00 元持有担保物或其他信用增级。

公司所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面价值。

(二) 流动性风险

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

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

金融负债按剩余到期日分类

项 目	期末数				
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上
银行借款[注 1]	9,589,534,852.23	10,786,010,919.54	2,186,200,440.06	3,091,848,024.23	5,507,962,455.25
应付票据	45,944,624.02	45,944,624.02	45,944,624.02		
应付账款	1,860,821,569.35	1,860,821,569.35	1,860,821,569.35		
其他应付款	137,474,682.98	137,474,682.98	137,474,682.98		
应付债券[注 2]	200,769,095.89	214,520,000.00	5,604,210.53	208,915,789.47	
租赁负债[注 3]	37,518,784.78	47,329,011.45	10,001,375.87	12,795,928.16	24,531,707.42
小 计	11,872,063,609.25	13,092,100,807.34	4,246,046,902.81	3,313,559,741.86	5,532,494,162.67

(续上表)

项 目	上年年末数				
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上
银行借款[注 1]	8,975,698,009.91	10,307,305,869.17	2,163,286,318.11	2,413,305,793.68	5,730,713,757.38
应付票据	58,145,974.20	58,145,974.20	58,145,974.20		

项 目	上年年末数				
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上
应付账款	1,671,822,463.13	1,671,822,463.13	1,671,822,463.13		
其他应付款	64,208,332.63	64,208,332.63	64,208,332.63		
应付债券[注 2]	310,684,931.50	315,041,095.89	315,041,095.89		
租赁负债[注 3]	14,168,724.79	22,900,932.07	1,397,555.81	1,924,636.34	19,578,739.92
小 计	11,094,728,436.16	12,439,424,667.09	4,273,901,739.77	2,415,230,430.02	5,750,292,497.30

[注 1] 银行借款包括短期借款、一年内到期的长期借款、长期借款和应计利息

[注 2] 应付债券包括一年内到期的应付债券

[注 3] 租赁负债包括租赁负债、一年内到期的租赁负债

(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。

截至 2024 年 12 月 31 日，公司以浮动利率计息的银行借款人民币 8,799,936,118.91 元（2023 年 12 月 31 日：人民币 7,816,915,669.77 元），在其他变量不变的假设下，假定利率变动 50 个基点，不会对公司的利润总额和股东权益产生重大的影响。

2. 外汇风险

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

2、金融资产

(1) 转移方式分类

适用 不适用

单位：元

转移方式	已转移金融资产性质	已转移金融资产金额	终止确认情况	终止确认情况的判断依据
票据贴现	应收票据	16,000,000.00	终止确认	已经转移了其几乎所有的风险和报酬
票据背书	应收票据	1,200,000.00	终止确认	已经转移了其几乎所有的风险和报酬
票据贴现	应收款项融资	14,775,347.83	终止确认	已经转移了其几乎所有的风险和报酬
合计		31,975,347.83		

(2) 因转移而终止确认的金融资产

适用 不适用

单位：元

项目	金融资产转移的方式	终止确认的金融资产金额	与终止确认相关的利得或损失
应收票据	贴现	16,000,000.00	
应收票据	背书	1,200,000.00	
应收款项融资	贴现	14,775,347.83	-32,505.77
合计		31,975,347.83	-32,505.77

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
（一）交易性金融资产			651,877,083.33	651,877,083.33
1. 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			651,877,083.33	651,877,083.33
银行理财产品			651,877,083.33	651,877,083.33
（二）应收款项融资			99,422,491.96	99,422,491.96
持续以公允价值计量的资产总额			751,299,575.29	751,299,575.29
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

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

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

2. 对于持有的应收款项融资，采用票面金额确定其公允价值。

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
四川能源发展集团有限责任公司	成都市	投资与管理	18.46 亿元	30.43%	39.47%

本企业的母公司情况的说明

1. 2024 年 12 月 30 日，公司收到原控股股东四川省能源投资集团有限责任公司（以下简称能投集团）通知，获悉能投集团与四川省投资集团有限责任公司（以下简称川投集团）于当日签署了《四川省投资集团有限责任公司与四川省能源投资集团有限责任公司之合并协议》。2025 年 2 月 27 日，公司收到能投集团通知，获悉四川能源发展集团有限责任公司（以下简称四川能源发展集团）于 2025 年 2 月 25 日完成设立登记，并于 2025 年 2 月 27 日与能投集团、川投集团

签署了《四川能源发展集团有限责任公司与四川省投资集团有限责任公司、四川省能源投资集团有限责任公司之资产承继交割协议》。根据该协议，川投集团与能投集团实施新设合并（以下简称本次合并）的交割前提条件已经满足，可以进行交割；各方确认协议签署日（2025年2月27日）为本次合并的交割日；自交割日起（含交割日，下同），川投集团与能投集团于本次合并前的全部资产、负债、业务、人员、合同、资质以及其他一切权利与义务，由四川能源发展集团承继、承接或享有；川投集团与能投集团于本次合并前的下属分支机构及下属企业股权或权益归属于四川能源发展集团；自交割日起，川投集团与能投集团所有未予偿还的债务、尚须履行的义务、责任由四川能源发展集团承担。本次合并实施完成后，公司母公司将由能投集团变更为四川能源发展集团，实际控制人仍为四川省政府国有资产监督管理委员会。

2. 截止本报告批准报出日，四川能源发展集团直接持有公司 30.43%的表决权，通过四川化工集团有限责任公司间接持有公司 7.7739%的表决权、四川能投资本控股有限公司间接持有公司 1.2623%的表决权，以及通过中国长江电力股份有限公司参股的三峡资本控股有限责任公司间接持有 0.0033%表决权，合计持有 39.4695%的表决权。

本企业最终控制方是四川省政府国有资产监督管理委员会。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注十、在其他主体中的权益。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注十、在其他主体中的权益。

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

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

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
安岳川能环保能源发电有限公司	母公司控制的企业
成都川健投卫生职业技能培训学校有限责任公司	母公司控制的企业
成都太阳高科技有限责任公司	母公司控制的企业
仁寿川能环保能源有限公司	母公司控制的企业
四川川化永鑫建设工程有限责任公司	母公司控制的企业
四川化工集团有限责任公司	母公司控制的企业
四川能投百事吉实业有限公司	母公司控制的企业
四川能投电力开发集团有限公司	母公司控制的企业
四川能投电力运营管理有限公司	母公司控制的企业
四川能投国际旅行社有限公司	母公司控制的企业
四川能投汇成培训管理有限公司	母公司控制的企业
四川能投建工集团设计研究院有限公司	母公司控制的企业
四川能投建工集团水利水电工程有限公司	母公司控制的企业
四川能投建工集团有限公司	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
四川能投润嘉园林有限公司	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
四川能投石棉孟获城文化旅游发展有限责任公司	母公司控制的企业
四川能投文化创意有限公司	母公司控制的企业

四川能投物资产业集团有限公司	母公司控制的企业
四川能投云天信息技术有限责任公司	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
四川能投智慧物流有限责任公司	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
四川数据集团有限公司	母公司控制的企业
遂宁能源职业学院	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
四川省中国旅行社有限公司	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
遂宁川能环境管理有限公司	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
雅安川能环境管理有限公司	母公司控制的企业
盐亭盈基生物质能源开发有限公司	母公司控制的企业
自贡能投华西环保发电有限公司	母公司控制的企业
四川川投田湾河开发有限责任公司	母公司控制的企业
四川宏源燃气股份有限公司	母公司控制的企业
遂宁宏明华瓷科技有限公司	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
遂宁川能水务有限公司	母公司参股公司
清能华控科技有限公司	母公司控制的企业参股公司
凉山高原艾王生物科技有限公司	母公司控制的企业参股公司
四川川能智网实业有限公司	母公司控制的企业参股公司
四川鑫能裕丰电子商务有限公司	母公司控制的企业参股公司
东方电气（乐山）新能源设备有限公司	参股股东控制的企业
东方电气风电股份有限公司	参股股东控制的企业
东方电气集团东方汽轮机有限公司	参股股东控制的企业
东方电气新能科技（成都）有限公司	参股股东控制的企业
东方电气自动控制工程有限公司	参股股东控制的企业

其他说明：

1. 四川川投田湾河开发有限责任公司、四川宏源燃气股份有限公司和遂宁宏明华瓷科技有限公司均系川投集团控股子公司，因川投集团与能投集团本次合并已交割，川投集团于本次合并前的下属分支机构及下属企业股权或权益归属于四川能源发展集团，本次合并完成后四川能源发展集团变更为公司母公司，上述公司作为母公司控制的企业构成关联关系。

2. 东方电气股份有限公司系公司过去 12 个月内持股 5%以上股东，其中东方电气（乐山）新能源设备有限公司、东方电气风电股份有限公司、东方电气集团东方汽轮机有限公司、东方电气新能科技（成都）有限公司和东方电气自动控制工程有限公司均为其控制的企业，上述公司作为过去 12 个月内持股 5%以上股东的一致行动人构成关联关系。

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
四川川化永鑫建设工程有限公司	购买商品、接受劳务	867,209,306.35	1,052,000,000.00	否	159,341,284.33

四川能投物资产业集团有限公司	购买商品、接受劳务	143,108,011.33	221,068,400.00	否	352,553,026.33
东方电气风电股份有限公司	购买商品	106,373,097.34	194,104,900.00	否	290,968,495.56
四川能投建工集团有限公司	接受劳务	37,060,850.33	36,606,800.00	是	81,780,369.36
四川能投汇成培训管理有限公司	购买其他、接受劳务	15,818,070.73	4,897,200.00	是	1,092,555.97
四川能投润嘉置业有限公司	接受劳务	12,607,398.33	23,357,100.00	否	7,860,009.65
四川能投润嘉物业服务服务有限公司	接受劳务	12,471,544.34	11,892,100.00	是	10,699,759.02
四川能投百事吉实业有限公司	购买商品、接受劳务	9,812,501.51	12,241,100.00	否	10,421,985.33
四川数据集团有限公司	接受劳务	7,787,321.28		是	2,411,414.89
清能华控科技有限公司	购买商品	5,910,829.03		是	
四川亿联建设工程项目管理有限公司	接受劳务	4,469,063.14	5,570,000.00	否	2,315,231.05
东方电气新能源科技(成都)有限公司	接受劳务	3,202,088.29	5,242,100.00	否	541,929.20
四川化工集团有限责任公司	接受劳务	2,974,539.83	11,470,400.00	否	5,148,841.64
四川能投智慧物流有限责任公司	接受劳务	2,805,694.23		是	
东方电气集团东方汽轮机有限公司	购买商品	2,699,464.22		是	43,156,815.02
四川能投邻水环保发电有限公司	接受劳务	2,399,329.36	3,360,000.00	否	2,180,378.51
安岳川能环保能源发电有限公司	购买商品	2,197,028.77		是	
四川能投润嘉园林有限公司	接受劳务	996,710.84	3,000,000.00	否	22,258.46
四川能投电力运营管理有限公司	购买商品、接受劳务	959,342.65	4,720,700.00	否	476,331.28
四川能投建工集团水利水电工程有限公司	接受劳务	861,035.78		是	6,106,413.06
四川宏源燃气股份有限公司	购买商品	770,386.47		是	
四川省中国旅行社有限公司	接受劳务	696,402.83	600,000.00	是	
四川能投建工集团设计研究院有限公司	接受劳务	601,886.79	1,200,000.00	否	160,377.36
东方电气(乐山)新能源设备有限公司	购买商品	476,039.41	653,000.00	否	
成都川健投卫生职业技能培训学校有限责任公司	接受劳务	345,524.72	170,000.00	是	228,822.89
自贡能投华西环保发电有限公司	接受劳务	269,067.80	2,924,200.00	否	2,976,313.87

四川能投综合能源有限责任公司	接受劳务	128,256.88		是	
四川省水电投资经营集团美姑电力有限公司	购买商品	102,000.00		是	57,602.87
东方电气自动控制工程有限公司	购买商品	89,362.83		是	73,951.33
四川能投云天信息技术有限责任公司	购买商品	77,901.16		是	
四川能投国际旅行社有限公司	接受劳务	61,431.06	200,000.00	否	156,519.00
四川能投电力开发集团有限公司	接受劳务	56,650.47		是	97,572.17
仁寿川能环保能源有限公司	接受劳务	54,905.66		是	
凉山高原艾王生物科技有限公司	购买商品	27,860.00		是	
四川能投资本控股有限公司	接受劳务	5,140.23		是	
遂宁能源职业学院	接受劳务	3,000.00		是	
四川鑫能裕丰电子商务有限公司	购买商品			否	123,893.79
四川省能投攀枝花水电开发有限公司	接受劳务			否	48,089.84
四川川能智网实业有限公司	接受劳务			否	16,327.36
四川能投凉山能源投资有限公司	购买商品			否	10,050.45
四川能投文化创意有限公司	接受劳务			否	1,886.79
合计		1,245,489,043.99	1,595,278,000.00	否	981,028,506.38

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
四川能投物资产业集团有限公司	销售商品	101,934,347.50	
四川国理锂材料有限公司	销售商品	63,117,239.69	101,961,280.37
四川川能智网实业有限公司	电力销售	32,148,892.10	219,988,097.68
四川能投综合能源有限责任公司	电力销售	27,778,965.69	228,638,038.10
仁寿川能环保能源有限公司	销售商品、提供劳务	10,703,365.47	5,068,422.99
四川能投邻水环保发电有限公司	销售商品、提供劳务	8,046,385.28	4,543,925.85
乐至县嘉济川能环境卫生管理有限公司	提供劳务	6,061,144.69	4,895,717.99
盐亭盈基生物质能源开发有限公司	销售商品、提供劳务	4,719,679.93	7,548,282.80
四川蜀能矿产有限责任公司	销售商品	2,601,769.91	
雅安川能环境管理有限公司	接受劳务	2,363,815.85	
遂宁川能环卫管理有限公司	销售商品、提供劳务	1,580,022.48	1,377,444.57
资阳能投市政服务有限公司	提供劳务	1,017,293.37	39,745.64

四川省能投攀枝花水电开发有限公司	电力销售、提供劳务、出售其他	809,003.12	1,122,969.98
四川能投润嘉置业有限公司	接受劳务	688,073.39	
成都太阳高科技有限责任公司	销售商品	591,169.93	
四川川投田湾河开发有限责任公司	提供劳务	47,169.81	
四川能投石棉孟获城文化旅游发展有限责任公司	提供劳务	29,235.93	29,318.49
威海川能热力有限公司	销售商品	10,010.62	8,186,968.64
遂宁宏明华瓷科技有限公司	提供劳务	6,792.45	
四川川化永鑫建设工程有限公司	销售商品		2,480,028.73
安岳川能环保能源发电有限公司	销售商品、提供劳务		1,157,590.14
普格县川能城市清洁服务有限公司	销售商品		6,347.11
合计		264,254,377.21	587,044,179.08

(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
四川能源发展集团	四川能投节能环保投资有限公司	股权托管	2022年05月01日	受托管理股权转让或解除《委托管理协议》之日止	成本加成	4,150,943.41

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
乐至县嘉济川能环境卫生管理有限公司	环卫车辆租赁	4,818,017.64	2,699,975.62
资阳能投市政服务有限公司	环卫车辆租赁	1,030,862.69	895,120.18
仁寿川能环保能源有限公司	环卫车辆租赁	477,876.11	
四川能投润嘉置业有限公司	房屋租赁	688,073.39	688,073.39
普格县川能城市清洁服务有限公司	环卫车辆租赁	1,555,752.20	389,380.55
四川能投物资产业集团有限公司	仓库租赁	285,284.40	
合计		8,855,866.43	4,672,549.74

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				5,736,917.96	4,985,557.83	811,985.11	57,492.55	23,294,153.04	5,268.54
四川能源发展集团	房屋建筑物				3,907,655.10			155,910.30		
自贡能投华西环保发电有限公司	房屋建筑物、运输设备				803,199.00	803,199.00	504,778.85	514,238.13		
四川能投润嘉置业有限公司	房屋建筑物				4,302,042.80		187,492.59		6,735,822.38	

(4) 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				
四川能投资本控股有限公司	55,238,300.00	2024年12月31日	2025年12月31日	固定利率 3.35%

(5) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	4,171,800.00	4,576,600.00

(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
重庆钢铁集团设计院有限公司	遂宁川能环境管理有限公司	设备销售	6,265,486.74	27,001,751.89
中国电建集团四川工程有限公司	安岳川能环保能源发电有限公司	检修技改	853,211.01	
中国电建集团四川工程有限公司	四川能投邻水环保发电有限公司	检修技改	853,211.01	
合计			7,971,908.76	27,001,751.89

2. 偏差电量合同调整

单位：元

关联方	关联交易内容	本期数	上年同期数
四川省能投攀枝花水电开发有限公司	偏差电量合同调整	-2,481,202.76	12,610,292.04

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	乐至县嘉济川能环境卫生管理有限公司	18,058,998.69	2,292,391.32	11,830,177.60	1,003,806.46
	遂宁川能环卫管理有限公司	6,789,040.21	960,575.34	5,114,216.35	438,417.07
	四川能投邻水环保发电有限公司	6,187,514.39	415,847.66	4,120,454.47	206,022.72
	仁寿川能环保能源有限公司	5,642,513.43	282,125.66	4,042,386.72	202,119.34
	四川能源发展集团	4,400,000.00	220,000.00	4,400,000.00	220,000.00
	安岳川能环保能源发电有限公司	3,283,623.80	204,230.26	800,981.30	40,049.07
	四川国理锂材料有限公司	2,786,683.84	139,334.19		
	成都太阳高科技有限责任公司	2,696,980.06	1,857,438.08	2,028,958.06	2,025,711.73
	雅安川能环境管理有限公司	2,505,644.80	125,282.25		
	盐亭盈基生物质能源开发有限公司	1,948,604.04	177,292.40	10,163,472.39	650,406.28
	普格县川能城市清洁服务有限公司	1,669,000.00	83,450.00	440,000.00	22,000.00
	资阳能投市政服务有限公司	493,826.49	24,691.32	1,011,485.72	66,700.31
	四川省能投攀枝花水电开发有限公司	229,610.00	20,741.00	289,816.19	13,879.20
	遂宁川能水务有限公司	149,604.00	16,642.20		
	四川能投石棉孟获城文化旅游发展有限责任公司	10,707.54	535.38	10,198.03	509.90
	威海川能热力有限公司			13,341,196.60	1,170,725.82
小 计		56,852,351.29	6,820,577.06	57,593,343.43	6,060,347.90
预付款项	四川宏源燃气股份有限公司	106,949.46			
	四川能投润嘉置业有限公司	73,706.00		51,144.00	
	成都川健投卫生职业技能培训学校有限责任公司	50,400.00			
	四川能投百事吉实业有限公司	23,241.46			
	四川能投物资产业集团有限公司	36.00			
	四川能投汇成培训管理有限公司			37,350.00	
	东方电气自动控制工程有限公司			40,778.76	

小 计		254,332.92		129,272.76	
其他应收款	四川能源发展集团	68,802,012.30	688,020.12		
	乐至县嘉济川能环境卫生管理有限公司	2,224,324.34	446,962.78	1,415,605.80	141,560.58
	四川川化永鑫建设工程有限公司	56,322.77	563.23	112,188.56	1,121.89
	四川省能投攀枝花水电开发有限公司	300.00	90.00	300.00	30.00
小 计		71,082,959.41	1,135,636.13	1,528,094.36	142,712.47
其他非流动资产	四川能投物资产业集团有限公司	4,000,000.00		191,019.38	
	四川川化永鑫建设工程有限公司			78,797,406.93	
小 计		4,000,000.00		78,988,426.31	

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付票据	东方电气集团东方汽轮机有限公司	40,000,000.00	
小 计		40,000,000.00	
应付账款	东方电气风电股份有限公司	355,474,469.87	381,025,470.63
	四川川化永鑫建设工程有限公司	310,489,642.57	109,917,762.96
	四川能投物资产业集团有限公司	119,100,518.07	124,799,464.99
	东方电气集团东方汽轮机有限公司	89,588,851.47	147,731,947.97
	四川能投建工集团有限公司	36,118,092.77	32,009,777.93
	四川能投邻水环保发电有限公司	5,760,148.68	3,376,980.56
	四川能投汇成培训管理有限公司	4,198,174.82	41,400.00
	四川能投润嘉置业有限公司	4,009,817.73	626,133.00
	四川能投润嘉物业服务有限公司	3,960,827.55	2,844,687.54
	四川亿联建设工程项目管理有限公司	2,642,948.35	133,654.75
	四川鑫能裕丰电子商务有限公司	1,664,453.06	971,481.36
	四川数据集团有限公司	959,513.14	37,702.00
	清能华控科技有限公司	679,728.49	
	东方电气新能科技(成都)有限公司	610,191.85	26,600.00
	四川能投百事吉实业有限公司	513,088.03	693.02
	四川能投智慧光电有限公司	396,226.42	
	四川能投建工集团设计研究院有限公司	344,800.00	325,283.02
	四川能投智慧物流有限责任公司	270,318.62	144,804.46
	四川能投润嘉园林有限公司	182,280.68	182,280.68
	四川能投建工集团水利水电工程有限公司	171,036.79	205,944.25
	自贡能投华西环保发电有限公司	159,740.60	1,117,884.22
	东方电气自动控制工程有限公司	54,900.00	
	四川能投电力开发集团有限公司	32,832.00	
	四川能投智慧光电有限公司	26,009.95	422,236.37
	四川能投电力运营管理有限公司	21,788.25	271,734.90
	成都川健投卫生职业技能培训学校有限责任公司	11,795.70	
	四川能投凉山能源投资有限公司	10,135.86	10,135.86
	四川能源发展集团		7,230,082.40
小 计		937,452,331.32	813,454,142.87
合同负债	四川国理锂材料有限公司		1,891,927.55
小 计			1,891,927.55
应付股利	四川能投资本控股有限公司	11,710,238.26	
小 计		11,710,238.26	
其他应付款	四川能投资本控股有限公司	55,243,440.23	

	四川能源发展集团	6,227,557.69	6,262,032.58
	四川能投润嘉物业服务有限公司	1,646,545.71	605,104.76
	四川国理锂材料有限公司	700,000.00	700,000.00
	资阳能投市政服务有限公司	221,876.42	1,020,581.59
	四川能投建工集团有限公司	118,303.79	118,303.79
	四川数据集团有限公司	115,786.10	112,786.10
	四川能投建工集团水利水电工程有限公司	104,532.09	104,532.09
	四川能投物资产业集团有限公司	89,028.00	125,200.00
	成都川健投卫生职业技能培训学校有限责任公司	76,519.58	
	四川能投润嘉置业有限公司	75,000.00	75,000.00
	四川化工集团有限责任公司	12,172.01	
	四川能投汇成培训管理有限公司	3,000.00	1,400.00
	四川川化永鑫建设工程有限责任公司	1,500.00	1,500.00
	东方电气自动控制工程有限公司		10,000.00
	东方电气新能科技(成都)有限公司		10,000.00
	四川能投百事吉实业有限公司		2,933.00
小 计		64,635,261.62	9,149,373.91

十五、承诺及或有事项

1、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

(1) 湖南省工业设备安装有限公司诉四川能投节能环保投资有限公司

湖南省工业设备安装有限公司(以下简称湘安公司)因工程项目结算争议向法院提起诉讼,主张四川能投节能环保投资有限公司(以下简称川能环保公司)、威海川能热力有限公司(以下简称威海川能公司)支付工程款及逾期利息共计12,607.46万元。2024年11月29日,川能环保公司收到威海市中级人民法院作出的《民事判决书》,法院判决威海川能公司、川能环保公司共同给付工程款及逾期利息合计6,725.48万元(暂计算至2024年11月30日)。截至2024年12月31日,川能环保公司根据一审判决确定预计负债的最佳估计数6,880.20万元。川能环保公司特申请银行出具诉讼保函进行担保,保函金额为1.26亿元。保函有效期至2027年4月18日止。

川能环保公司已于2024年12月12日提起二审上诉,截至本报告批准报出日,法院尚未作出二审判决。二审判决结果存在不确定性,公司确认的预计负债可能随终审判决调整。

(2) 湘安公司诉射洪川能环保有限公司、川能环保公司

湘安公司因工程项目结算争议向法院提起诉讼,主张射洪川能环保有限公司、川能环保公司支付工程款7,353.33万元及违约金913.37万元。射洪川能环保有限公司于2024年3月24日收到相关司法文书。截至本报告批准报出日,法院尚未作出一审判决。

十六、资产负债表日后事项

1、其他资产负债表日后事项说明

因公司战略调整,川能环保公司期后向四川能源发展集团转让其所属四川川能节能环保工程有限公司(以下简称节能工程公司)股权。2025年1月21日,公司收到四川能源发展集团《关于能投节能环保公司非公开协议转让节能工程公司100%股权至能投林业公司的批复》。2025年3月28日,公司第九届董事会第三次会议审议通过《关于四川能投节能环保投资有限公司转让四川川能节能环保工程有限公司100%股权的议案》的股权转让方案,川能环保公司与四川能投资源循环利用投资有限公司于2025年4月11日完成节能工程公司的资产交割和工商变更手续。

十七、其他重要事项

1、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度等为依据确定报告分部，以业务分部为基础确定报告分部。分别对其他业务、风电业务、锂电业务及环保业务等的经营业绩进行考核。与各分部共同使用的资产、负债按照规模比例在不同的分部之间分配。

(2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目	其他业务	风电业务	环保业务	锂电业务	分部间抵销	合计
营业收入	613,574.06	1,638,661,49 2.04	953,490,698. 99	513,356,719. 14	51,260,506.8 9	3,054,861,97 7.34
营业成本	561,787.22	484,080,784. 21	578,418,778. 19	526,222,463. 78	64,153,048.6 2	1,525,130,76 4.78
资产总额	14,330,643,681 .02	11,644,909,5 54.69	5,661,521,51 8.03	5,902,641,60 4.53	12,314,654,1 72.38	25,225,062,1 85.89
负债总额	3,999,567,730. 39	7,567,440,40 0.01	3,429,533,42 0.51	3,370,671,89 6.37	5,773,776,58 2.41	12,593,436,8 64.87

十八、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	668,022.00	22,237.07
1年以内（含1年）	668,022.00	22,237.07
1至2年	22,237.07	907,959.00
2至3年	907,959.00	13,818,539.04
3年以上	448,677,950.78	446,136,214.26
3至4年	13,818,539.04	61,248,856.53
4至5年	61,248,856.53	3,979,008.03
5年以上	373,610,555.21	380,908,349.70
合计	450,276,168.85	460,884,949.37

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	369,631,547.18	82.09%	325,585,788.14	88.08%	44,045,759.04	376,878,885.06	81.77%	324,927,318.49	86.22%	51,951,566.57
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	80,644,621.67	17.91%	5,836,446.11	7.24%	74,808,175.56	84,006,064.31	18.23%	10,034,184.40	11.94%	73,971,879.91
其中：										
账龄组合	6,675,988.09	1.48%	5,836,446.11	87.42%	839,541.98	10,037,430.73	2.18%	10,034,184.40	99.97%	3,246.33
无收回风险组合	73,968,633.58	16.43%		0.00%	73,968,633.58	73,968,633.58	16.05%			73,968,633.58
合计	450,276,168.85	100.00%	331,422,234.25	73.60%	118,853,934.60	460,884,949.37	100.00%	334,961,502.89	72.68%	125,923,446.48

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
四川翔龄实业有限公司	267,759,154.06	232,976,522.76	267,759,154.06	240,882,330.29	89.96%	涉嫌刑事犯罪，已由公安机关刑事侦查，款项存在无法收回的风险
客户 A	68,591,260.00	54,873,008.00	68,591,260.00	54,873,008.00	80.00%	涉嫌刑事犯罪，已由公安机关刑事侦查，款项存在无法收回的风险
客户 B	16,919,643.94	13,468,960.67	16,919,643.94	13,468,960.67	79.61%	已诉讼判决，款项存在无法收回的风险
客户 C	14,187,500.00	14,187,500.00	14,187,500.00	14,187,500.00	100.00%	已诉讼判决，款项存在无法收回的风险
成都塑天贸易有限责任公司	9,421,327.06	9,421,327.06	2,173,989.18	2,173,989.18	100.00%	已诉讼判决，款项存在无法收回的风险
合计	376,878,885.06	324,927,318.49	369,631,547.18	325,585,788.14		

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	6,675,988.09	5,836,446.11	87.42%
无收回风险组合	73,968,633.58		

合计	80,644,621.67	5,836,446.11	
----	---------------	--------------	--

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

适用 不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
单项计提坏账准备	324,927,318.49	7,905,807.53	7,247,337.88			325,585,788.14
按组合计提坏账准备	10,034,184.40	-				5,836,446.11
合计	334,961,502.89	3,708,069.24	7,247,337.88			331,422,234.25

成都君客木业有限公司同时为四川翔龄实业有限公司与成都塑天贸易有限责任公司提供抵押担保。根据 2024 年崇州市人民法院出具的《关于成都君客木业有限公司资产处置的分配方案》，法院将其所有的厂房及工业用地进行拍卖，用于偿还成都塑天贸易有限责任公司的债务。本公司于 2024 年 10 月收到法院分配的拍卖所得案款 724.73 万元，因此转回了成都塑天贸易有限责任公司单项计提的坏账准备。因成都君客木业有限公司部分资产于 2024 年被拍卖，根据剩余保全资产的评估价值，四川翔龄实业有限公司补计提了 790.58 万元坏账准备。

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
客户 1	267,759,154.06		267,759,154.06	59.47%	240,882,330.29
客户 2	68,591,260.00		68,591,260.00	15.23%	54,873,008.00
客户 3	54,027,348.67		54,027,348.67	12.00%	
客户 4	19,941,284.91		19,941,284.91	4.43%	
客户 5	16,919,643.94		16,919,643.94	3.76%	13,468,960.67
合计	427,238,691.58		427,238,691.58	94.89%	309,224,298.96

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	339,681,405.95	
其他应收款	2,568,497,510.56	848,836,299.01
合计	2,908,178,916.51	848,836,299.01

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

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

（2）其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
合并范围内关联方应收款	2,568,496,510.56	848,827,676.40
应收暂付款	140,890.08	190,902.57
押金保证金	1,000.00	1,000.00
合计	2,568,638,400.64	849,019,578.97

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	1,769,668,834.16	49,420,700.00
1 年以内（含 1 年）	1,769,668,834.16	49,420,700.00
1 至 2 年	49,420,700.00	523,561,249.77
2 至 3 年	473,552,780.20	275,854,196.20
3 年以上	275,996,086.28	183,433.00
3 至 4 年	275,854,196.20	
5 年以上	141,890.08	183,433.00
合计	2,568,638,400.64	849,019,578.97

3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	2,568,638,400.64	100.00%	140,890.08	0.01%	2,568,497,510.56	849,019,578.97	100.00%	183,279.96	0.02%	848,836,299.01
其中：										
无回收风险组合	2,568,497,510.56	99.99%			2,568,497,510.56	848,828,676.40	99.98%			848,828,676.40
账龄组	140,890	0.01%	140,890	100.00%	0.00	190,902	0.02%	183,279	96.01%	7,622.6

合	.08		.08			.57		.96		1
合计	2,568,638,400.64	100.00%	140,890.08	0.01%	2,568,497,510.56	849,019,578.97	100.00%	183,279.96	0.02%	848,836,299.01

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
无回收风险组合	2,568,497,510.56		
账龄组合	140,890.08	140,890.08	100.00%
合计	2,568,638,400.64	140,890.08	

按预期信用损失一般模型计提坏账准备:

单位: 元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失 (已发生信用减值)	
2024 年 1 月 1 日余额		846.96	182,433.00	183,279.96
2024 年 1 月 1 日余额在 本期				
本期计提		-846.96	-41,542.92	-42,389.88
2024 年 12 月 31 日余额		0.00	140,890.08	140,890.08

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

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

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况:

单位: 元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
按组合计提坏账准备	183,279.96	-42,389.88				140,890.08
合计	183,279.96	-42,389.88				140,890.08

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位: 元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
往来单位 1	合并范围内关联方款项	1,537,547,151.71	1 年以内	59.84%	
往来单位 2	合并范围内关联方款项	417,334,444.45	1-2 年、2-3 年、3-4 年	16.25%	
往来单位 3	合并范围内关联方款项	360,000,000.00	2-3 年	14.02%	
往来单位 4	合并范围内关联方款项	237,775,430.00	1 年以内	9.26%	

往来单位 5	合并范围内关联方款项	15,839,484.40	1 年以内、2-3 年	0.62%	
合计		2,568,496,510.56		99.99%	

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	6,354,770,353.70		6,354,770,353.70	3,821,810,856.59		3,821,810,856.59
对联营、合营企业投资	184,560,865.31		184,560,865.31	201,656,495.56		201,656,495.56
合计	6,539,331,219.01		6,539,331,219.01	4,023,467,352.15		4,023,467,352.15

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
四川省能投风电开发有限公司			1,940,341,590.00				1,940,341,590.00	
四川能投新能电力有限公司	1,425,000,000.00						1,425,000,000.00	
四川能投节能环保投资有限公司	1,245,202,085.69						1,245,202,085.69	
四川能投锂业有限公司	775,910,187.65						775,910,187.65	
四川能投德阿锂业有限责任公司	267,750,000.00		114,750,000.00				382,500,000.00	
四川省能投美姑新能源开发有限公司			290,577,095.29				290,577,095.29	
四川能投鼎盛锂业有限公司	107,948,583.25						107,948,583.25	
四川能投甘西新能源开发有限公司			102,000,000.00				102,000,000.00	
四川省能投盐边新能源开发			34,290,811.82				34,290,811.82	

有限公司								
四川能投美姑风电开发有限公司			25,500,000.00				25,500,000.00	
四川能投会东风电开发有限公司			25,500,000.00				25,500,000.00	
合计	3,821,810,856.59		2,532,959,497.11				6,354,770,353.70	

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动							期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业												
二、联营企业												
成都川能新能源股权投资基金管理有限公司	4,675,493.33				-1,134,188.06						3,541,305.27	
四川蜀能矿产有限责任公司	196,981,002.23				-15,809,456.67		-151,985.52				181,019,560.04	
小计	201,656,495.56				-16,943,644.73		-151,985.52				184,560,865.31	
合计	201,656,495.56				-16,943,644.73		-151,985.52				184,560,865.31	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	591,169.93	541,449.56	19,678.82	
其他业务	22,404.13	20,337.66	14,159.29	12,503.73
合计	613,574.06	561,787.22	33,838.11	12,503.73

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	1,553,477,954.68	
权益法核算的长期股权投资收益	-16,943,644.73	-1,259,182.74
处置交易性金融资产取得的投资收益	10,996,105.36	10,941,268.27
合计	1,547,530,415.31	9,682,085.53

十九、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	2,707,928.63	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	12,700,615.09	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	16,928,813.69	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	7,347,337.88	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	-4,346,066.32	
受托经营取得的托管费收入	4,150,943.41	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	6,821,109.56	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	24,091.05	
减：所得税影响额	8,935,944.49	
少数股东权益影响额（税后）	6,727,778.74	
合计	30,671,049.76	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

项目的情况说明

适用 不适用

项目	涉及金额（元）	原因
个税手续费返还	118,592.81	

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	8.13%	0.42	0.42
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	7.79%	0.40	0.40