

公司代码：600505

公司简称：西昌电力

四川西昌电力股份有限公司 2025年年度报告

重要提示

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

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、天健会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

四、公司负责人张劲、主管会计工作负责人易华焱及会计机构负责人（会计主管人员）吉燕声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

2025年度的利润分配预案为：以2025年末总股本364,567,500股为基数，向全体股东按照每10股派发现金股利0.25元（含税），共分配现金股利9,114,187.50元(含税)，剩余未分配利润滚存至下一年。2025年度不送股，也不以资本公积金转增股本。

截至报告期末，母公司存在未弥补亏损的相关情况及其对公司分红等事项的影响

适用 不适用

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本年度报告内容涉及未来计划、发展战略等前瞻性陈述不构成公司对投资者的实质承诺，请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

公司已在本报告中描述可能存在的风险，敬请查阅第三节管理层讨论与分析中可能面对的风险内容。

十一、 其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	5
第二节	公司简介和主要财务指标.....	5
第三节	管理层讨论与分析.....	9
第四节	公司治理、环境和社会.....	27
第五节	重要事项.....	46
第六节	股份变动及股东情况.....	55
第七节	债券相关情况.....	62
第八节	财务报告.....	62

备查文件目录	载有公司法人代表、主管会计负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表原件。
	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。
	报告期内在中国证监会指定报刊上公开披露过的所有公司文件的正本及公告原稿。
	载有董事、高级管理人员签名对年度报告的书面意见。

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
公司、本公司、集团、本集团	指	四川西昌电力股份有限公司
国网四川电力	指	国网四川省电力公司
四川省水电集团	指	四川省水电投资经营集团有限公司
凉山发展公司	指	凉山州发展（控股）集团有限责任公司
《公司章程》	指	《四川西昌电力股份有限公司章程》
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
固增公司	指	木里县固增水电开发有限责任公司
丰光公司	指	盐源丰光新能源有限公司
牛角湾电力公司	指	四川省布拖县牛角湾电力有限责任公司
西源电力公司	指	盐源县西源电力有限责任公司
西昌可信公司	指	西昌可信电力开发有限责任公司
兴星电力设计公司	指	西昌兴星电力设计有限公司
报告期	指	2025年度

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

公司的中文名称	四川西昌电力股份有限公司
公司的中文简称	西昌电力
公司的外文名称	Sichuan Xichang Electric Power Co.,Ltd.
公司的外文名称缩写	XCEP
公司的法定代表人	张劲

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	晏科	郑媛媛
联系地址	四川省西昌市胜利路66号	四川省西昌市胜利路66号
电话	0834-3830167	0834-3830167
传真	0834-3830040	0834-3830040
电子信箱	xcdlgs@126.com	xcdlgs@126.com

三、 基本情况简介

公司注册地址	四川省西昌市胜利路66号
公司注册地址的历史变更情况	1994年6月，公司首次注册登记地点西昌市老西门街13号；2009年6月，公司注册登记地点变更为四川省西昌市胜利路66号
公司办公地址	四川省西昌市胜利路66号
公司办公地址的邮政编码	615000
公司网址	www.scxcdlgyxgs.cn
电子信箱	xcdlgs@126.com

四、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》《证券日报》
公司披露年度报告的证券交易所网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	公司董事会办公室

五、公司股票简况

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	西昌电力	600505	无

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	浙江省杭州市西湖区灵隐街道西溪路128号
	签字会计师姓名	唐明、刘群

七、近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2025年	2024年	本期比上年同期增减(%)	2023年
营业收入	1,511,498,037.09	1,454,149,472.25	3.94	1,404,637,745.37
扣除与主营业务无关的业务收入和不具备商业实质的收入后的营业收入	1,499,155,605.03	1,446,692,754.29	3.63	1,396,385,998.31
利润总额	26,493,490.53	18,100,331.92	46.37	-51,853,900.14
归属于上市公司股东的净利润	11,912,841.60	8,294,191.40	43.63	-44,605,732.43
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	22,935,281.13	18,477,819.64	24.12	-56,938,713.61
经营活动产生的现金流量净额	386,134,163.89	244,720,245.88	57.79	201,364,460.09
	2025年末	2024年末	本期末比上年同期末增减(%)	2023年末
归属于上市公司股东的净资产	1,221,837,178.51	1,212,554,967.43	0.77	1,212,226,502.36
总资产	3,965,240,526.26	4,156,220,454.56	-4.60	4,391,558,115.60

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2025年	2024年	本期比上年同期增减(%)	2023年
--------	-------	-------	--------------	-------

基本每股收益（元/股）	0.0327	0.0228	43.42	-0.1224
稀释每股收益（元/股）	0.0327	0.0228	43.42	-0.1224
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元/股）	0.0629	0.0507	24.06	-0.1562
加权平均净资产收益率（%）	0.98	0.68	增加0.30个百分点	-3.60
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	1.89	1.52	增加0.37个百分点	-4.59

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

报告期内，影响业绩变动的主要原因：一是开展精益管理提质增效，强化全面预算管理，“以收定支、花钱问效”，有效压降非生产性开支，严控带息负债规模，财务费用同比下降 19.88%；二是紧紧围绕客户需求创新服务机制，通过大力提升优质服务，积极增供促销，供电环节售电量同比增长 5.96%；三是进一步强化发电运维管理，加强技术改造，科学调度运行，网内自有和控股电站发电量同比增长 5.89%；四是深度参与电力市场化交易，且年度总体购售电量结构发生一定变化。以上原因综合叠加影响所致。

八、境内外会计准则下会计数据差异

(一) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(二) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

适用 不适用

九、2025年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	386,735,441.84	340,378,224.02	420,014,573.58	364,369,797.65
归属于上市公司股东的净利润	1,355,305.79	1,886,219.53	9,117,869.30	-446,553.02
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	866,499.77	2,306,831.42	8,048,372.88	11,713,577.06
经营活动产生的现金流量净额	123,605,816.77	93,110,303.22	138,464,394.74	30,953,649.16

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

十、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2025 年金额	附注 (如适用)	2024 年金额	2023 年金额
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	-779,626.14		-1,547,784.28	-96,660.60
计入当期损益的政府补助,但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	3,868,991.43		3,780,235.91	4,520,012.71
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,040,687.72		363,915.14	25,406,427.57
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-12,775,000.00		-12,810,000.00	-12,775,000.00
减: 所得税影响额	284,214.98		282,166.68	4,661,102.90
少数股东权益影响额(税后)	11,902.12		-312,171.67	60,695.60
合计	-11,022,439.53		-10,183,628.24	12,332,981.18

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

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	涉及金额	原因
暂计违约金	-12,775,000.00	四川省水电集团根据政策投入公司农网统贷统还资金形成的借款本金之暂计违约金

十一、存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润

适用 不适用

十二、采用公允价值计量的项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
四川天华化工集团股份有限公司	200,000.00	200,000.00		
四川华电木里河水电开发有限公司	17,073,000.00	18,882,100.00	1,809,100.00	
四川银行股份有限公司	59,193,985.50	60,560,000.55	1,366,015.05	
四川华诚实业有限公司				
合计	76,466,985.50	79,642,100.55	3,175,115.05	

注：四川华诚实业有限公司累计计入其他综合收益的损失 2,000,000.00 元。

十三、其他

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的业务情况

（一）业务范围

发电、供电、电力工程设计安装，其中，发电、供电是公司的核心业务。发电包括水力发电、太阳能光伏发电。

（二）发供电业务

公司拥有完整的发电、供电、配电、售电产业链。公司自有及网内水电站电量通过自有电网销售给终端客户。公司电网与国网四川省电力公司凉山供电公司、凉山州内三县电网（普格、昭觉、金阳）并网运行，进行电力采购及趸售。光伏发电业务：公司控股子公司盐源丰光新能源有限公司从事光伏电站项目投资建设、运营等业务，所属塘泥湾光伏电站生产的电量销售给国网四川省电力公司，收入主要包括上网电费收入和可再生能源电价附加资金补助。

（三）电力工程设计安装业务

主要是公司全资子公司西昌可信电力开发有限责任公司及西昌兴星电力设计有限公司的业务范围，为电力工程建设提供咨询、设计及设备安装等工程施工的全过程技术及管理服务，收入主要包括工程施工收入和设计收入等。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

适用 不适用

二、报告期内公司所处行业情况

（一）行业发展状况

根据中国电力企业联合会发布的《2025-2026 年度全国电力供需形势分析预测报告》：2025 年以来，电力行业认真贯彻“四个革命、一个合作”能源安全新战略，落实党中央、国务院决策部署，弘扬电力精神，攻坚克难，统筹做好保供电、促转型、深改革、稳投资、优服务等各项工作，为经济社会发展和人民美好生活提供了坚强电力保障。全国电力系统安全稳定运行，电力供应持续绿色低碳转型，电力消费稳中向好，电力供需总体平衡。

1.电力消费需求情况。2025 年我国全社会用电量同比增长 5.00%；“十四五”期间，全社会用电量年均增长 6.60%，比“十三五”年均增速（5.70%）提高 0.90 个百分点。我国全社会用电量规模在 2025 年实现两大突破：一是我国年度全社会用电量规模首次突破 10 万亿千瓦时大关，达 10.37 万亿千瓦时。该规模超过美国全年用电量的两倍，高于欧盟、俄罗斯、印度、日本全年

全社会用电量的总和，稳居全球电力消费第一大国地位。二是月度用电量规模首次突破1万亿千瓦时大关，7月我国全社会用电量达到1.02万亿千瓦时，这也是全球范围内首次。

2.电力生产供应情况。截至2025年底，全国全口径发电装机容量38.90亿千瓦，同比增长16.10%，较“十三五”末装机容量增加16.90亿千瓦，“十四五”时期全口径发电装机容量年均增长12.00%；全国非化石能源发电装机容量24.00亿千瓦，占总装机容量比重为61.70%，比上年底提高3.50个百分点，比“十三五”末提高17.00个百分点。

（二）公司所处行业地位

公司为凉山州第一家A股上市公司，作为发、输、配、售电一体化经营的地方电力企业，公司自有发电装机和并网装机56.887万千瓦，公司权益装机28.987万千瓦（含康坞水电站、塘泥湾光伏电站和分布式光伏电站）。公司供电区域主要是凉山州西昌市主城区及周边大部分乡镇，作为上述地区的主要电能供应企业，公司为当地社会经济发展和居民生活用电提供了重要的电力保障。

三、经营情况讨论与分析

2025年是“十四五”收官之年，更是公司发展历程上极不平凡、具有里程碑意义的一年。面临电价政策多轮调整、历史遗留问题叠加等风险与压力交织的复杂形势，公司董事会始终严格遵循《公司法》《证券法》等法律法规及《公司章程》要求，团结带领经营层和全体干部职工，锚定“三保一促”目标，以“团结拼搏、高标高效、勤俭廉洁”的工作作风，破解发展难题、抢抓发展机遇、较好完成“十四五”各项目标任务，公司整体工作呈现向新向优发展新局面。

（一）聚焦主业发展，全面提升供电保障能力。紧扣地方经济发展，以电网建设为核心，以新能源布局为抓手，推动电力主业高质量发展。优化骨干电网布局，提升配网供电可靠性，加快新能源项目建设，主动服务地方发展，优化品牌服务，践行国企担当。

（二）坚守安全底线，筑牢安全生产与保供屏障。始终坚持“人民至上、生命至上”，以“零事故、零责任、零差错”为目标，夯实安全生产基础。一是健全安全管理体系。二是抓实森林草原防灭火。三是圆满完成保电任务。

（三）坚持合规管理，推动经营质效稳步增长。以“开源节流、对标提升”为核心，强化合规管理，降本增效成效显著。一是健全合规管理体系。二是强化预算成本管控。三是优化物资采购管理。四是抓实融资成本压降。五是深化线损精益治理。

（四）强化党建引领，筑牢干事创业战斗堡垒。始终把党的政治建设摆在首位，推动党建工作与生产经营深度融合，以高质量党建引领高质量发展。一是夯实党建工作基础。二是深化“党建+”工程。三是抓牢党风廉政建设。四是凝聚群团发展合力。五是提升人才队伍素质。

（五）完善治理体系，提升企业价值和品牌形象。严格遵循法律法规及公司章程，持续完善法人治理结构，进一步规范信息披露，高效执行董事会、股东会决议。

四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

1、发供电一体经营模式

公司是从事发、输、配、售电业务一体化经营的地方电力企业，拥有完整的发、供、售电产业链，保证了对区域电力供应的市场优势，同时能快速适应行业发展新趋势。

2、清洁能源优势

公司目前所拥有电源为水力发电和光伏发电，都属于国家优先发展和重点扶持的清洁能源，具有长期稳定的经营优势。同时依托凉山州丰富的资源优势，公司清洁能源产业具有良好的发展前景。

3、行业管理经验优势

公司自成立以来一直从事发、供电业务，积累了丰富的经营和管理经验，在电力建设和运行中取得了良好的业绩，拥有一批经验丰富、年富力强的管理者和技术人才，保证了公司经营管理和业务发展的顺利推进。公司利用电力行业中出现的新设备、新技术，不断地提高劳动生产率和服务的质量，具有良好的运营机制。

4、公司治理日益规范高效

公司一直严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》和中国证监会、上海证券交易所的有关法律法规的要求，不断完善公司法人治理，规范公司运作。公司持续不断地开展内部控制体系建设，完善了内控管理制度，形成了规范、高效的公司法人治理结构，从而保障了公司健康、持续发展。

报告期内，公司核心竞争力未发生变化。

五、报告期内主要经营情况

报告期内，公司累计完成售电量 36.45 亿千瓦时，同比上升 7.52%（其中康坞水电站售电量 5.56 亿千瓦时、塘泥湾光伏电站售电量 0.44 亿千瓦时）；发电量 13.23 亿千瓦时，同比增长 10.34%（其中康坞水电站发电量 5.60 亿千瓦时、塘泥湾光伏电站发电量 0.45 亿千瓦时）；外购电量 24.71 亿千瓦时，同比增长 6.14%；综合线损率 4.46%，同比增加 0.13 个百分点；未发生重特大电网、设备、火灾事故。

报告期内公司实现营业总收入 1,511,498,037.09 元，比上年同期增长 3.94%；实现利润总额 26,493,490.53 元，比上年同期增长 46.37%；实现净利润 2,534,175.98 元，比上年同期增长 138.56%；实现归属于上市公司股东的净利润 11,912,841.60 元，比上年同期增长 43.63%；实现归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润 22,935,281.13 元，比上年同期增长 24.12%。

（一）主营业务分析

1、 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业收入	1,511,498,037.09	1,454,149,472.25	3.94
营业成本	1,237,070,911.92	1,169,653,437.75	5.76
销售费用	33,468,650.12	37,236,141.79	-10.12
管理费用	119,157,422.43	118,481,314.99	0.57
财务费用	76,468,684.26	95,447,229.17	-19.88
研发费用			
经营活动产生的现金流量净额	386,134,163.89	244,720,245.88	57.79
投资活动产生的现金流量净额	-95,531,048.08	-29,775,234.35	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-302,031,903.88	-223,589,719.30	不适用

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要是本期销售商品、提供劳务收到的现金增加所致。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要是本期购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金增加所致。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要是本期取得借款收到的现金较上年同期减少所致。

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

2、 收入和成本分析

适用 不适用

报告期，公司营业总收入同比增长 3.94%，主要影响因素：一是增供扩销、优质服务能力提升等相关措施的实施，供电环节售电量同比增长 5.96%，收入同比增长 1.64%；二是发电量增长，固增公司售电收入同比增长 13.23%。以上因素综合影响所致。

营业总成本同比增长 3.21%，主要影响因素：一是因售电量增长，购电量同比增长 6.14%；二是为提升电网可靠性，运行费用、折旧费等同比增长 4.70%。以上因素综合影响所致。

（1） 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率（%）	营业收入比上年增减（%）	营业成本比上年增减（%）	毛利率比上年增减（%）
电力供应	1,307,412,634.65	1,062,866,145.12	18.70	1.62	3.76	减少 1.67 个百分点
电力工程	50,125,580.21	40,657,096.66	18.89	234.81	249.28	减少 3.36 个百分点
电力生产	28,522,057.28	28,872,897.06	-1.23	-36.60	1.27	减少 37.85 个百分点

(光伏)						
电力生产(水电)	111,228,460.90	96,732,754.20	13.03	13.23	-1.88	增加 13.40 个百分点
工程设计	1,866,871.99	1,701,724.92	8.85	-3.65	-51.62	增加 90.37 个百分点
合计	1,499,155,605.03	1,230,830,617.96	17.90	3.63	5.50	减少 1.46 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
四川省凉山州	1,499,155,605.03	1,230,830,617.96	17.90	3.63	5.50	减少 1.46 个百分点
合计	1,499,155,605.03	1,230,830,617.96	17.90	3.63	5.50	减少 1.46 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明

公司的电力销售业务除丰光公司和固增公司外，其余电量均在供区范围内销售。

(2). 产销量情况分析表

适用 不适用

主要产品	单位	生产量	销售量	库存量	生产量比上年增减(%)	销售量比上年增减(%)	库存量比上年增减(%)
电力	亿千瓦时	13.23	36.45		10.34	7.52	

产销量情况说明

“生产量”为公司自有电站发电量。包括网内自有电站发电量和丰光公司塘泥湾光伏电站、固增公司康坞水电站发电量。

“销售量”主要为凉山州地区售电量。包括满足供区内用户电力需求销售的电量、向国网四川省电力公司凉山供电公司销售(趸售)的电量、向并网县公司销售(趸售)的电量；丰光公司塘泥湾光伏电站和固增公司康坞水电站销售的电量。

“生产量”未满足“销售量”的部分，通过国网四川省电力公司凉山供电公司、网内并网小水电以及并网三家县电力公司进行采购。

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

适用 不适用

(4). 成本分析表

单位：元 币种：人民币

分行业情况

分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
电力供应	购电费	732,523,743.46	49.35	723,333,803.70	50.30	1.27	无
电力供应	折旧费	126,536,287.83	8.53	120,658,040.59	8.39	4.87	无
电力供应	人工费	124,591,113.31	8.39	118,988,512.69	8.27	4.71	无
电力供应	其他	79,215,000.52	5.34	61,390,295.08	4.27	29.04	主要是报告期运行费用增加所致。
电力工程		40,657,096.66	2.74	11,640,275.93	0.81	249.28	主要是报告期市场化电力工程增加所致。
电力生产(光伏)		28,872,897.06	1.95	28,510,539.81	1.98	1.27	无
电力生产(水电)		96,732,754.20	6.52	98,589,538.10	6.86	-1.88	无
工程设计		1,701,724.92	0.11	3,517,137.97	0.24	-51.62	主要是报告期市场化电力工程减少所致。
合计		1,230,830,617.96	82.93	1,166,628,143.87	81.12	5.50	

成本分析其他情况说明

无

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

适用 不适用

(6). 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

(7). 主要销售客户及主要供应商情况

属于同一控制人控制的客户或供应商视为同一客户或供应商合并列示，受同一国有资产管理机构实际控制的除外。

下列客户及供应商信息按照同一控制口径合并计算列示的情况说明

公司将属于同一控制人控制的客户或供应商视为同一客户或供应商合并列示。

A.公司主要销售客户及主要供应商情况

适用 不适用

前五名客户销售额38,328.29万元，占年度销售总额25.36%；其中前五名客户销售额中关联方销售额32,527.08万元，占年度销售总额21.52%。

前五名供应商采购额66,636.98万元，占年度采购总额80.00%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额54,985.05万元，占年度采购总额66.01%。

B.报告期内向单个客户的销售比例超过总额的 50%、前 5 名客户中存在新增客户的或严重依赖于少数客户的情形

适用 不适用

报告期内向单个供应商的采购比例超过总额的 50%、前 5 名供应商中存在新增供应商的或严重依赖于少数供应商的情形

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

序号	供应商名称	采购额	占年度采购总额比例 (%)
1	国网四川省电力公司	53,279.81	63.97

C. 报告期内公司股票被实施退市风险警示或其他风险警示

前五名销售客户

适用 不适用

前五名供应商

适用 不适用

D. 报告期内公司存在贸易业务收入

适用 不适用

贸易业务占营业收入比例超过 10%前五名销售客户

适用 不适用

贸易业务收入占营业收入比例超过 10%前五名供应商

适用 不适用

其他说明：

无

3、费用

适用 不适用

单位：元

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
销售费用	33,468,650.12	37,236,141.79	-10.12

管理费用	119,157,422.43	118,481,314.99	0.57
财务费用	76,468,684.26	95,447,229.17	-19.88

4、研发投入

(1). 研发投入情况表

适用 不适用

(2). 研发人员情况表

适用 不适用

(3). 情况说明

适用 不适用

(4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

适用 不适用

5、现金流

适用 不适用

单位：元

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
经营活动产生的现金流量净额	386,134,163.89	244,720,245.88	57.79
投资活动产生的现金流量净额	-95,531,048.08	-29,775,234.35	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-302,031,903.88	-223,589,719.30	不适用

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要是本期销售商品、提供劳务收到的现金增加所致。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要是本期购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金增加所致。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要是本期取得借款所收到的现金减少所致。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

报告期内，财务费用中 1,277.50 万元，系计入非经营性损益的财务费用（四川省水电集团根据政策投入公司农网还贷统还资金形成的借款本金之暂计违约金）；其他收益 394.44 万元，主要是政府补助的工程项目完工按受益年限转入其他收益所致。

(三) 资产、负债情况分析

适用 不适用

1、资产及负债状况

单位：元 币种：人民币

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明

预付款项	4,180,464.28	0.11	13,661,581.44	0.33	-69.40	主要是本期工程完工结算所致。
其他应收款	14,317,493.26	0.36	7,924,934.13	0.19	80.66	主要是本期往来款增加所致。
其他流动资产	32,871,328.83	0.83	26,947,382.27	0.65	21.98	主要是本期待抵扣进项税增加所致。
长期股权投资	5,177,617.80	0.13	8,521,683.98	0.21	-39.24	主要是本期凉山风光新能源运维有限责任公司经股东会决议同意解散，并办理注销手续所致。
无形资产	91,387,318.89	2.30	62,705,716.55	1.51	45.74	主要是本期新增土地使用权所致。
其他非流动资产	1,850,320.00	0.05	433,897.41	0.01	326.44	主要是本期预付工程款增加所致。
短期借款	5,003,468.06	0.13	50,039,722.22	1.20	-90.00	主要是本期归还流动资金借款所致。
应付职工薪酬	68,998,023.44	1.74	54,023,936.52	1.30	27.72	主要是本期薪酬结构调整所致。
一年内到期的非流动负债	99,767,701.14	2.52	157,014,151.00	3.78	-36.46	主要是本期提前归还贷款所致。
租赁负债	2,005,912.90	0.05	1,228,360.48	0.03	63.30	主要是本期使用权资产增加所致。
预计负债			1,722,624.15	0.04	-100.00	主要是本期支付工程款所致。
递延收益	25,742,120.40	0.65	21,229,584.82	0.51	21.26	主要是本期政府补助增加所致。

其他说明：

无

2、境外资产情况

适用 不适用

3、截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

单位：元

项目	期末账面价值	期初账面价值	受限类型	受限原因
货币资金*	8,000.00	7,119,475.62	ETC 保证金	使用受限
应收账款	62,387,738.46	72,079,646.72	塘泥湾（一、二期）光伏电站收费权、康坞水电站收费权用于借款质押	借款质押受限
固定资产	2,066,738,691.75	2,180,183,130.27	永宁河四级电站资产及收费权、塘泥湾（一、二期）光伏电站资产以及收费权、康坞电站资产以及电费收费权、西昌电力泸川110千伏输变电工程等电站送出线路资产用于银行借款抵押	借款抵押受限
合计	2,129,134,430.21	2,259,382,252.61		

*司法冻结款项 5,911,475.62 元，已于 2025 年 3 月 14 日经四川省西昌市人民法院认定解除冻结。

其他说明

适用 不适用

（四）行业经营性信息分析

适用 不适用

详见第三节“管理层讨论与分析”中“报告期内主要经营状况”及“公司关于未来发展的讨论与分析”部分。

电力行业经营性信息分析

1、报告期内电量电价情况

√适用 □不适用

经营地区 / 发电类型	发电量(亿千瓦时)			上网电量(亿千瓦时)			售电量(亿千瓦时)			外购电量(如有)(亿千瓦时)			上网电价(元/兆瓦时)	售电价(元/兆瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	今年
省 / 直辖市														
火电														
风电														
水电	12.78	11.38	12.30%	12.50	11.11	12.51%	36.01	33.30	8.14%	24.71	23.28	6.14%		393.99
光伏发电	0.45	0.61	-26.23%	0.44	0.60	-26.67%	0.44	0.60	-26.67%					644.90
其他														
合计	13.23	11.99	10.34%	12.94	11.71	10.50%	36.45	33.90	7.52%	24.71	23.28	6.14%		

2、报告期内电量、收入及成本情况

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

类型	发电量(亿千瓦)	同比	售电量(亿千瓦)	同比	收入	上年同期	变动比例(%)	成本构成项目	本期金	本期占总成本	上年同期	上年同期占总	本期金额较上

	时)		时)			期数)		额	比例(%)	期金额	成本比例(%)	年同变动比例(%)
火电													
风电													
水电	12.78	12.30%	36.01	8.14%	14.19	13.85	2.45	折旧费	2.11	14.22	2.05	14.25	2.93
水电								人工费	1.49	10.04	1.41	9.82	5.67
水电								其他	0.68	4.58	0.53	3.72	28.30
光伏发电	0.45	-26.23%	0.44	-26.67%	0.29	0.45	-35.56	光伏发电	0.29	1.95	0.29	1.98	0
其他										-			
水电								外购电费用	7.33	49.39	7.23	50.30	1.38
光伏发电										-			
外购电(如有)										-			
合计	13.23	10.34%	36.45	7.52%	14.48	14.30	1.26	-	11.90	80.18	11.51	80.07	3.39

3、装机容量情况分析

√适用 □不适用

截止 2025 年 12 月 31 日,公司自有发电装机和并网装机 56.887 万千瓦,公司权益装机 28.987 万千瓦(含康坞水电站、塘泥湾光伏电站和分布式光伏电站)。

4、发电效率情况分析

√适用 □不适用

报告期内,公司自有和控股的发电厂累计完成发电量 13.23 亿千瓦时,同比增长 10.34%。2025 年度,公司自有水电装机利用小时数 4129 小时,同比增加 452 小时;光伏发电利用小时数 1097

小时，同比减少 362 小时。报告期，水电利用小时数增加主要是由于 2025 年自然来水明显多于上年同期，总发电量增长。

5、资本性支出情况

√适用 □不适用

工程名称	预算数（万元）	报告期投入金额（万元）	累计实际投入金额（万元）	报告期项目收益情况	工程投入占预算比例	资金来源
2022 电源新建-3 西昌胜利村农光 互补分布式光伏 实验电站	1,667.00	1,060.99	1,091.11	无	65.45%	自筹
2022 电源新建-1 农垦罗家沟农林 牧光互补分布式 光伏实验电站	1,787.00	1,676.55	1,722.90	无	96.41%	自筹
其他零星项目	17,629.45	3,250.44	10,972.03	无	62.24%	自筹+贷 款
合计	21,083.45	5,987.98	13,786.04	无	65.39%	/

6、电力市场化交易

√适用 □不适用

	本年度	上年度	同比变动
市场化交易的总电量（万千瓦时）	42,125.00	35,199.68	19.67%
总上网电量（万千瓦时）	59,980.10	51,639.42	16.15%
占比	70.23%	68.16%	

说明：公司控股的塘泥湾光伏电站及康坞水电站 2025 年参与市场化交易，其中报告期塘泥湾光伏电站累计发电量为 4,531.68 万千瓦时，上网电量为 4,422.73 万千瓦时，参与市场化交易的总电量为 4,300.00 万千瓦时；康坞水电站累计发电量 55,978.44 万千瓦时，上网电量为 55,557.36 万千瓦时，参与市场化交易的总电量为 37,825.00 万千瓦时。

7、售电业务经营情况

适用 不适用

（1）公司售电业务经营模式

公司的经营模式为发、输、配、售电为一体化的经营模式，售电业务经营模式主要是以自有电站发电量、收购并网小水电站发电量及从国网四川电力并网端口下网电量销售给供区内所有用户；公司控股的丰光公司塘泥湾光伏电站、固增公司康坞水电站销售的电量。

（2）在销售中产生的增值服务

一是积极拓展电力建安业务，为市场化用户提供咨询、设计及设备安装等电力工程施工的全过程技术及管理服务；二是持续发展清洁能源，始终以为用户提供清洁电能为己任，加快布局充电基础设施建设，构建智能高效，覆盖全面的充电服务网络。报告期公司自有发电装机和并网内装机 56.887 万千瓦（含趸售并网县公司），公司权益装机 28.987 万千瓦（含康坞水电站、塘泥湾光伏电站和分布式光伏电站）；三是提升自有充电站的运营效率，服务质量好、用户满意度高，延伸公司能源服务价值链，为地区绿色交通发展提供坚实保障。

（3）售电业务对公司的影响

售电业务属公司主营业务，售电市场及价格直接影响公司生存和发展。报告期，公司的营业收入为 151,149.80 万元，其中售电收入为 144,716.32 万元，占 95.74%。

8、其他说明

适用 不适用

(五) 投资状况分析**对外股权投资总体分析**

√适用 □不适用

截至2025年12月31日，公司股权投资企业共13家。其中，全资子公司2家，控股子公司4家，参股公司3家，纳入其他权益工具投资核算公司4家。其中：长期股权投资期初账面价值为8,521,683.98元，期末账面价值为5,177,617.80元，期末较期初减少3,344,066.18元。主要是本期凉山风光新能源运维有限责任公司经股东会决议同意解散，并按规定办理工商注销手续所致。

被投资单位	主要经营活动	占投资公司权益的比例(%)
四川省布拖县牛角湾电力有限责任公司	电力生产销售	60.83
盐源县西源电力有限责任公司	水电开发	85.00
木里县固增水电开发有限责任公司	水电开发	71.27
盐源丰光新能源有限公司	新能源开发	90.00
西昌可信电力开发有限责任公司	电力工程	100.00
西昌兴星电力设计有限公司	电力设计、安装等	100.00
盐源县永宁河电力开发有限责任公司	发电	40.00
四川康西铜业有限责任公司	铜系列产品	20.18
大唐凉山新能源有限公司	风力发电及新能源的开发建设	0.32
四川银行股份有限公司	金融	0.15
四川天华化工集团股份有限公司	合成氨及尿素的生产及销售	0.03
四川华电木里河水电开发有限责任公司	水电开发	0.39
四川华诚实业有限公司	房地产开发经营	13.33

1、重大的股权投资

□适用 √不适用

2、重大的非股权投资

□适用 √不适用

3、以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售/赎回金额	其他变动	期末数
其他	76,466,985.50	3,175,115.05	52,292,100.55					79,642,100.55
合计	76,466,985.50	3,175,115.05	52,292,100.55					79,642,100.55

本公司投资的四川华电木里河水电开发有限责任公司，估值技术采用市场法。

本公司投资的四川银行股份有限公司采用的是四川银行股份有限公司其他股东本期的交易价格。

证券投资情况

适用 不适用

证券投资情况的说明

适用 不适用

私募基金投资情况

适用 不适用

衍生品投资情况

适用 不适用

4、报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

适用 不适用

(六) 重大资产和股权出售

适用 不适用

(七) 主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
四川省布拖县牛角湾电力有限责任公司	子公司	水电开发	10,467.00	12,189.88	11,691.49	2,760.50	1,375.53	986.83
盐源县西源电力有限责任公司	子公司	水电开发	21,765.00	23,684.10	11,277.79	3,130.85	-264.15	-263.65
木里县固增水电开发有限责任公司	子公司	水电开发	43,218.00	175,981.86	20,068.05	11,136.06	-4,331.26	-4,331.04
盐源丰光新能源有限公司	子公司	新能源开发	10,723.80	22,892.29	15,972.35	2,856.63	-421.51	-405.53
西昌可信电力开发有限责任公司	子公司	电力工程	3,000.00	15,881.48	1,364.00	7,878.57	-1,375.18	-1,422.17
西昌兴星电力设计有限公司	子公司	电力设计、安装等	200.00	1,770.01	1,477.11	746.59	-209.22	-212.50

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

(八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

√适用 □不适用

(一) 行业发展趋势

电力工业作为国民经济基础产业，正经历深刻变革。在“双碳”目标引领下，电力消费结构持续优化，电气化水平不断提高。新型电力系统建设全面提速，源网荷储一体化深入推进；全国统一电力市场体系加快构建，市场化交易规模持续扩大。电网投资进入新一轮增长周期，数字化、智能化转型加速，为行业发展注入新动能。

外部形势复杂多变，输配电价改革试点覆盖地方电网，经营逻辑向“精益管理”转型。电力市场化改革加速，现货交易与新能源入市成为常态，经营风险加大。新型并网主体对电网智能化、抗灾能力等提出更高要求。资本市场和能源行业新政密集出台，改革创新管理要求日益增高。

(二) 主要优势

公司是从事发、输、配、售电业务一体化经营的地方电力企业，拥有完整的发、供、售电产业链，保证了对区域电力供应的市场优势，同时能快速适应行业发展新趋势。公司自有及控股电站，配套季调节水库，具备基础调峰能力。公司供区为西昌主城区及周边大部分乡镇，电网投入不断加强，提升供电保障能力，电网架构升级为“多点”智能互联。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

公司将锚定“十五五”发展规划，深化电力体制改革加快构建新型电力系统，主动对接凉山州“三大强州”战略，以实施服务特高压攻坚工程、实施新能源开发工程、实施主网完善工程、实施配网提升工程、实施安全稳定提升工程、实施新产业拓展工程等，建设“多源互补、绿色低碳、智能坚强、安全可靠”的现代一流电网，以实施科技创新赋能行动、实施优质服务升级行动、实施经营质效提升行动、实施深化改革突破行动、实施企业治理争先行动、实施高质量党建创优行动等，建设“治理能力强、运营效益好、服务品质优”的现代一流公司为目标，持续推动公司创新转型高质量发展。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

2026年力争完成自发电量12.60亿千瓦时（含丰光公司塘泥湾光伏电站、固增公司康坞水电站），售电量34.33亿千瓦时（含丰光公司塘泥湾光伏电站、固增公司康坞水电站），电力综合线损率（不含光伏）控制在6.20%以内。主要工作：

(一) 适应监管要求，强化治理效能。深化治理制度建设，强化决策科学管理，加强市值管理。

(二) 深化改革转型，激活高质量发展内生动力。全力适配输配电价改革，全面融入电力市场化改革，布局新兴绿色产业。

(三) 聚焦精益管理，提升企业经营运营效率。对标先进、推动管理革新，挖潜增效提升经营质效，深化治理攻坚产业扭亏。

(四) 精进服务保障，筑牢地方发展电力支撑。精准对接地方发展需求，持续提升优质服务水平，大力推广带电作业，提升供电保障能力。

(五) 坚强人才队伍，夯实企业发展人才支撑。强化精准培训，提升职工专业素养；畅通培育机制，优化人才发展通道；完善激励保障，激发干事创业活力。

(六) 筑牢风险防线，保障企业发展行稳致远。统筹发展和安全，健全合规管理体系，狠抓党风廉政建设。

(七) 强化党建引领，凝聚企业发展强大合力。抓牢树立和践行正确政绩观主题教育，抓活“党建+”融合赋能，抓实对标提升行动。

(四) 可能面对的风险

适用 不适用

随着电力体制改革进入深水区，输配电价改革首次试点覆盖地方电网，电力市场化改革加速演练，现货市场试运行、新能源全面入市，售电市场业务竞争压力进一步加剧。分布式光伏、电动汽车等新型并网主体的接入，对电网弹性、韧性和智能化水平提出了更大挑战。

公司将加快融入全省统一电力大市场，更好地服务供区客户参与市场化交易。全面学习先进的行业管理经验。坚定不移聚焦主责主业。提升供电保障能力，以坚强的电网支撑社会经济高质量发展。提升精益管理水平，狠抓发、供、配、售各环节挖潜增效，全力推动运营效益最大化。抓好优质服务与品牌塑造，以可靠供电和真诚服务赢得市场、塑造优质品牌形象。

(五) 其他

适用 不适用

七、公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明

适用 不适用

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

2025年，公司严格遵循《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》及上海证券交易所监管要求，以法人治理结构优化、内控与监督强化、董事高级管理人员规范运作、信息披露与投资者保护为主线，完成治理机制调整，全年运作规范、治理水平持续提升。

（一）治理结构调整

1. 取消监事会，审计委员会承接监督职权。根据监管要求，2025年10月，公司召开2025年第三次临时股东会，审议通过《关于取消公司监事会及废止〈公司监事会议事规则〉的议案》，原监事会职权由董事会审计委员会全面承接。公司审计委员会由5人组成，其中独立董事过半数，召集人为会计专业背景的独立董事。审计委员会每季度至少召开1次会议，主要负责财务审核、内外部审计监督、内控评估与合规监督。

2. 修订《公司章程》。2025年10月，公司召开2025年第三次临时股东会，审议通过《公司章程》修订，适配取消监事会、职工董事设置、治理流程优化等条款，夯实治理制度基础。

3. 增设职工董事。2025年10月，公司选举职工董事，完善董事会构成，强化职工参与治理与民主监督。

（二）股东会、董事会

1. 股东及股东会。全年召开年度股东会1次、临时股东会3次，审议年度报告、董事监事任免、章程修订、关联交易、审计机构聘任等议案，采取了现场与网络同步投票表决方式、涉及重大事项的议案对中小股东单独计票，保障股东知情权与表决权。

2. 董事与董事会。公司董事会由14名董事组成，其中5名独立董事，1名职工董事。人数和人员构成符合法律、法规的要求。董事会运作规范，决策高效、专业支撑有力、治理成效显著。全年召开8次会议，会议召集、通知、出席、表决、记录、披露全流程合规。全体董事勤勉履职，无缺席、无委托异常情况。所有议案均全票同意，决策高效、意见统一。严格执行关联交易关联董事回避表决；重大事项（章程修订、董事选举）均提交股东会审议。

董事会下设战略与可持续发展（ESG）委员会、审计、提名、薪酬与考核等专门委员会。审计委员会监督强化；战略、提名、薪酬委员会专业履职，有效支撑董事会科学决策。所有财务、审计、提名、薪酬议案均先经专门委员会审议通过再上董事会。

（三）控股股东与上市公司

控股股东与上市公司具有独立的业务及自主经营能力，在人员、资产、财务、机构、业务等方面均独立于控股股东，公司董事会、经营管理层及内部机构能够独立运作。控股股东通过股东会行使出资人的权利，没有直接或间接干预公司决策和经营活动的情形。控股股东不存在占用公司资金和资产的情况，与公司发生的日常关联交易是在其回避表决的情况下通过股东会审议批准。

（四）信息披露与透明度

公司严格按照《上海证券交易所股票上市规则》及公司《信息披露管理办法》要求，切实履行信息披露义务。董事会秘书负责信息披露工作，统筹开展投资者来访与咨询接待。报告期内，公

司严格履行信息披露义务，进一步强化投资者关系管理。畅通投资者沟通渠道，定期举办业绩说明会，保障中小投资者合法权益，治理透明度稳步提升。

(五) 内幕信息知情人登记管理

公司严格执行《内幕信息知情人登记管理制度》，对内幕信息知情人进行登记管理，抓好信息披露前的保密工作，防范内幕交易违法行为发生，保证所有股东平等获得信息。

(六) 绩效评价与激励约束机制

公司已经建立公正透明的高级管理人员绩效评价体系。董事会薪酬与考核委员会对高级管理人员经营责任、经营绩效等进行综合考核，并经董事会审议后，依据考核结果兑现其薪酬，从而对公司高级管理人员进行有效的激励与约束。

(七) 利益相关者

公司充分尊重和维护公司债权人、职工、用户及其他利益相关者的合法权益，鼓励职工对公司的生产经营提出合理化建议，共同推进公司又好又快发展。同时，公司有较强的社会责任意识，关注本地区的乡村振兴、环境保护等问题，为地方经济和社会发展服务。

公司治理与法律、行政法规和中国证监会关于上市公司治理的规定是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因
适用 不适用

二、公司控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面独立性的具体措施，以及影响公司独立性而采取的解决方案、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

控股股东、实际控制人及其控制的其他单位从事与公司相同或者相近业务的情况，以及同业竞争或者同业竞争情况发生较大变化对公司的影响、已采取的解决措施、解决进展以及后续解决计划
适用 不适用

三、董事、监事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及薪酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前薪酬总额(万元)	实际兑付数(万元)	是否在公司关联方获取薪酬
张劲	党委书记、董事长	男	52	2025年1月17日	至今	0	0	0	0	86	38.81	否
林明星	原党委书记、董事长	男	52	2023年3月2日	2025年1月16日	0	0	0	0			是
朱国政	党委副书记、副董事长、总经理	男	56	2025年1月17日	至今	0	0	0	0	86	38.81	否
谭书云	董事	男	49	2024年10月29日	2025年8月26日	0	0	0	0			是
王锐	董事	男	51	2024年10月29日	2025年8月26日	0	0	0	0			是
张凌	董事	男	48	2025年1月16日	2026年3月5日	0	0	0	0			是
查中才	董事	男	51	2024年10月29日	2025年8月20日	0	0	0	0			是
贾巴书土	董事	男	53	2024年10月29日	至今	0	0	0	0			是
杨晓玲	董事	女	55	2025年5	至今	0	0	0	0			是

				月15日									
冷继伟	董事	男	52	2025年9月18日	至今	0	0	0	0				是
佟如意	董事	男	45	2025年9月18日	至今	0	0	0	0				是
袁欣 (期后新任)	董事	男	58	2026年1月8日	至今	0	0	0	0				是
刘涤尘	独立董事	男	73	2020年6月18日	至今	0	0	0	0	7.2	7.2		否
何云	独立董事	男	59	2022年6月23日	至今	0	0	0	0	7.2	7.2		否
何真	独立董事	女	50	2022年6月23日	至今	0	0	0	0	7.2	7.2		否
穆良平	独立董事	男	72	2022年6月23日	至今	0	0	0	0	7.2	7.2		否
杨鹏	职工董事	男	53	2025年10月16日	至今	0	0	0	0	53	40.59		否
罗睿	监事会主席	男	39	2020年6月18日	2025年10月16日	0	0	0	0	75.25	33.96		否
	副总经理	男	39	2025年10月27日	至今	0	0	0	0				
赖毅	副总经理	男	53	2020年6月2日	2025年3月20日	0	0	0	0	18.81	8.49		是
邝伟民	董事会秘书	男	51	2018年10月23日	2025年3月20日	0	0	0	0	18.81	8.49		是
王昌林	副总经理	男	51	2020年6月2日	至今	0	0	0	0	75.25	33.96		否
熊鹰	副总经理	男	57	2020年6月2日	至今	0	0	0	0	75.25	33.96		否
易华焱	财务总监	男	52	2022年5月	至今	0	0	0	0	63.33	28.96		否

				月 23 日								
晏科	董事会秘书	男	42	2025年3月28日	至今	0	0	0	0	56.44	25.47	否
李振华	副总经理	男	42	2025年3月28日	至今	0	400	400	增持	56.44	25.47	否
合计	/	/	/	/	/	0	400	400	/	693.38	345.77	/

备注：上述高级管理人员年度薪酬包含递延支付的 30%部分等。

姓名	主要工作经历
张劲	曾任巴中电业局巴州供电局局长、党支部书记，眉山公司纪检监察审计部主任，眉山公司仁寿供电局局长，眉山公司东坡供电局局长、党委副书记，国网眉山供电公司总经理助理、办公室主任，自贡裕鑫投资公司总经理，自贡电力集团董事长、总经理、党委副书记，国网雅安电力（集团）公司副总经理，国网雅安供电公司副总经理，国网自贡供电公司党委书记、副总经理。现任公司党委书记、董事长。
林明星	曾任四川省电力公司甘孜公司总经理助理，甘孜公司副总经理、国网天府新区供电公司副总经理，国网自贡供电公司党委书记、副总经理，公司党委书记、董事长。
朱国政	曾任四川省冕宁县矿产公司副总经理兼冕宁县稀土开发公司副总经理、高级工程师，四川省冕宁县地矿局副局长，四川省冕宁县国土资源局党组书记、局长，冕宁县国投公司董事长（兼），四川省冕宁县人民政府副县长、县工业集中区管委会主任（兼），四川省盐源县县委常委、常务副县长，四川省西昌钒钛产业园区党工委副书记、管委会主任，州政府副秘书长，四川省凉山州经济和信息化局党组书记、局长，一级调研员。现任公司党委副书记、副董事长、总经理。
谭书云	曾任达州电业局财务部主任，国网广安供电公司总会计师，国网巴中供电公司总会计师，国网四川省电力公司财务资产部副主任，四川蜀盛源资产管理公司财务总监，公司董事。
王锐	曾任乐山电业局运维检修部主任，检修公司经理、党委副书记，国网乐山供电公司副总工程师，运维检修部主任，检修分公司经理、党委副书记，国网峨眉山市供电公司党委书记、副总经理，国网凉山供电公司党委书记、总经理，国网四川省电力公司设备部主任，公司董事。
张凌	曾任国网乐山供电公司总经理助理、办公室主任，国网天府新区供电公司三级职员，国网成都市龙泉驿供电公司党委书记、总经理，国网天府新区供电公司副总经理，国网四川省电力公司市场营销部（农电工作部、乡村振兴工作办公室）副主任，公司董事
查中才	曾任四川省会东县政府副县长、四川省会理县委常委、常务副县长，三级调研员，西昌市委常委、常务副市长，三级调研员，凉山州发展(控股)集团有限责任公司党委书记、董事长，公司董事。
贾巴书土	历任金阳县尔觉西乡、热柯觉乡乡长；金阳县丙底乡党委书记、人大主席、南瓦工委副书记；金阳县尔觉西乡党委书记、人大主席、天台工委副书记；金阳县水务局副局长兼县电力公司经理；四川省水电集团金阳电力有限公司党总支书记、执行董事、总经理；四川能源投资集团有限公司凉山办事处副主任；四川能源投资集团有限公司凉山分公司副总经理；四川省水电投资经营集团有限公司审计监事部

	第一监事室主任、一级监事；四川省水电投资经营集团有限公司一级董事。公司董事。
杨晓玲	曾就职于四川东方石化机械设备集团公司、成都中大会计师事务所有限责任公司、四川盛和会计师事务所有限责任公司，历任四川省水电投资经营集团有限公司财务资产部部长、四川广安爱众股份有限公司监事、华蓥地方电力有限责任公司监事、四川能投金鼎产融控股集团有限公司董事、四川能投新城投资有限公司董事。现任四川省水电投资经营集团有限公司副总会计师,兼四川省水电投资经营集团永安电力股份有限公司董事、内江兴隆村镇银行股份有限公司董事；公司董事。
冷继伟	历任四川省电力公司总经理工作部接待处处长，四川省电力公司办公室接待处处长，四川省电力公司办公室副主任，国网四川省电力公司办公室副主任，国网四川省电力公司管理培训中心党委书记、副主任，国网四川省电力公司办公室副主任，四川启明星物业管理公司总经理、党委副书记，国网四川省电力公司机关事务服务中心主任，国网四川电力服务有限公司总经理、党委副书记，国网四川省电力公司机关事务服务中心主任，国网四川省电力公司物资分公司总经理、党委副书记，国网四川省电力公司物资公司总经理、党委副书记，现任四川科锐得实业集团有限公司外部董事召集人；公司董事。
佟如意	历任国网四川省电力公司财务资产部资金管理处处长，国网四川省电力公司财务资产部预算管理处处长，现任国网四川省电力公司财务资产部副主任，四川蜀盛源资产管理有限公司财务总监；公司董事。
袁欣	历任四川省会东县水泥厂副厂长，会东县满银沟铁矿副矿长，会东县满银沟矿业集团公司副总经理，会东县贸易局副局长，会东县嘎吉区委副书记，会东县参鱼区委书记，会东县姜州区委书记，会东县姜州乡党委书记，会东县姜州区域协调办党组书记，喜德县人民政府副县长、喜德县委常委、纪委书记、县委副书记、县委党校校长、三级调研员，四川省凉山州国有工业投资发展集团有限责任公司党委书记、董事，四川省凉山州工业投资发展集团有限责任公司党委书记、董事长，现任四川省凉山州发展（控股）集团有限责任公司党委书记、董事长，公司董事。
刘涤尘	曾任武汉水利电力学院教师、讲师、副教授、教授。现任武汉大学教授、博士生导师、本公司独立董事。
何云	现任四川师范大学商学院教授，专硕教育中心副主任，审计学学科带头人，四川省高等学校经济学与财政学类专业教学指导委员会委员。四川阿坝农商银行独立董事，本公司独立董事，审计委员会主任委员。
何真	曾任西南民族大学法学院宪法与行政法教研室主任，硕士生导师。现任西南民族大学法学院教授，宪法与行政法教研室主任、硕士生导师，武胜农村商业银行监事，乐山市商业银行监事，公司独立董事。
穆良平	曾在成都第三商业局工作。现任西南财经大学教授、博士生导师、公司独立董事。
杨鹏	历任公司供电公司变电处继保班副班长、副处长、处长，电网运检部变电科科长、生技部副主任、新能源部主任、盐源丰光公司总经理、基建部主任、清洁能源部主任、副总工程师、总经理助理等职务；现任电网运检部党总支书记、总经理助理兼电网运检部主任；公司职工董事。
罗睿	曾先后就职于四川金辉电源开发有限公司，四川省水电投资经营集团有限公司纪检监察部、总经理办公室副主任，四川省水电集团永安电力股份有限公司董事、副总经理，公司监事会主席。现任公司副总经理。
赖毅	曾任国网资阳供电公司总经理助理、营销部（农电工作部、客户服务中心）主任，国网资阳供电公司总经理助理、运维检修部（检修分公司）主任（经理），公司副总经理。
李振华	曾任国网四川越西县供电有限责任公司副总经理，国网凉山供电公司运维检修部（检修分公司）副主任，国网四川省电力公司雷波县供

	电分公司副总经理（主持工作），国网凉山供电公司运维检修部主任，国网凉山供电公司输电运检中心主任。现任公司副总经理。
王昌林	曾任国网四川映秀湾电厂副总工程师，国网四川映秀湾电厂检修部主任、党支部副书记。国网四川映秀湾电厂副总工程师，生产技术部主任。现任公司副总经理。
熊鹰	曾任四川昭觉电力有限公司党委副书记、董事、总经理。现任公司副总经理。
邝伟民	曾任国网四川省电力公司人资部体改处处长、经济法律部体制改革处处长，综合事务处处长，公司董事会秘书。
易华焱	曾任四川电力送变电建设公司送电工程第一分公司财务专责，四川电力送变电建设公司财务部专责，四川电力送变电建设公司财务部副主任、主任，国网四川省电力公司综合服务中心审计中心经营审计处处长。现任公司财务总监。
晏科	曾任四川岷江水利电力股份有限公司团委书记，四川岷江水利电力股份有限公司办公室副主任，四川岷江水利电力股份有限公司党委组织部（人力资源部）主任，国网岷江供电公司岷南供电分公司经理、党支部副书记，国网岷江供电公司党委组织部（人力资源部）主任。现任公司董事会秘书。

其它情况说明

√适用 □不适用

公司第八届董事会于2019年3月11日任期届满，目前公司股东单位正在履行相关沟通推荐程序；根据《公司法》和《公司章程》的有关规定，第八届董事会董事在换届选举前依法履行其职责。

2025年10月16日，公司召开2025年第三次临时股东会，审议通过《关于取消公司监事会及废止<公司监事会议事规则>的议案》，原监事会职权由董事会审计委员会全面承接。公司监事会成员罗睿、卢冶钢、刘宇、肖铭、刘平停止监事会履职。

(二) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况**1、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
王锐	国网四川省电力公司	设备部主任	2024年10月	
贾巴书土	四川省水电投资经营集团有限公司	审计监事部第一监事室主任、一级监事	2024年5月	
杨晓玲	四川省水电投资经营集团有限公司	副总会计师	2023年1月	
佟如意	国网四川省电力公司	财务部副主任	2025年6月	
袁欣	凉山州发展（控股）集团有限责任公司	党委书记、董事长	2025年7月	
卢治钢	国网四川省电力公司	证券管理部经营监管处处长	2021年11月	
林明星	国网四川省电力公司	国网凉山供电公司总经理、党委副书记	2024年12月	
谭书云	国网四川省电力公司	国网成都供电公司二级职员	2025年6月	
张凌	国网四川省电力公司	国网宜宾供电公司副总经理	2025年12月	
刘宇	国网四川省电力公司	国网凉山供电公司党委书记、副总经理	2024年7月	
冷继伟	国网四川省电力公司	四川科锐得实业集团有限公司外部董事召集人	2025年6月	
邝伟民	国网四川省电力公司	四川省电力行业协会副秘书长	2025年3月	
在股东单位任职情况的说明				

2、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
查中才	凉山州交通城市建设投资集团有限责任公司	党委书记	2025年11月	
刘涤尘	武汉大学	教授、博士生导师	1994年12月	
何云	四川师范大学	教授	2005年10月	
何真	西南民族大学	硕士生导师	2003年7月	
穆良平	西南财经大学	教授	1998年12月	
赖毅	乐山电力股份有限公司	副总经理	2025年4月	
在其他单位任职情况的说明				

(三) 董事、监事、高级管理人员薪酬情况

√适用 □不适用

董事、高级管理人员薪酬的决策程序	公司的董事的津贴报酬由公司股东会决定，高级管理人员的报酬由公司董事会决定。
董事在董事会讨论本人薪酬事项时是否回避	是
薪酬与考核委员会或独立董事专门会议关于董事、高级管理人员薪酬事项发表建议的具体情况	薪酬考核委员会认为，董事、高级管理人员的薪酬是综合考虑各方面因素，鉴于2025年公司经营层克服多方面困难，履行社会职责，优化了西昌电网结构，改革成效和历史问题处理取得突破，安全管理、治理效能、服务水平以及经营业绩稳步提升，工作成效显著。参照省内同行业薪酬水平，结合当年经济效益和居民消费指数等因素来确定。
董事、高级管理人员薪酬确定依据	董事工作津贴依据《公司董事工作津贴管理办法》执行。高级管理人员依据《高级管理人员年薪制管理办法》实行年薪制，严格执行目标考核制度，将其薪酬与公司的经营业绩直接挂钩。
董事和高级管理人员薪酬的实际支付情况	依据《高级管理人员年薪制管理办法》，每月预发董事、高级管理人员的薪酬，履行决策程序后，再根据其考核结果结算剩余部分薪酬。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得的薪酬合计	693.38万元（其中张劲、朱国政实际兑付数为38.81万元，罗睿、王昌林、熊鹰实际兑付数为33.96万元，易华焱实际兑付数为28.96万元，晏科、李振华实际兑付数为25.47万元，离任高管邝伟民、赖毅实际兑付数为8.49万元。）
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核依据和完成情况	2025年，公司董事和高级管理人员勤勉履责，克服多方面困难，积极履行社会职责，优化了西昌电网结构，改革成效和历史问题处理取得突破，安全管理、治理效能、服务水平以及经营业绩稳步提升，工作成效显著，获得多项荣誉，较好完成年度目标任务。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的递延支付安排	按照《上市公司治理准则》相关规定和公司2025年度董事、高级管理人员薪酬方案，执行递延支付。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的止付追索情况	无

(四) 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	变动情形	变动原因
张劲	董事长	选举	工作调动
朱国政	副董事长	选举	工作调动
	总经理	聘任	工作调动
查中才	董事	离任	工作调动
谭书云	董事	离任	工作调动
王锐	董事	离任	工作调动

张凌	董事	离任	工作调动
杨晓玲	董事	选举	工作调动
冷继伟	董事	选举	工作调动
佟如意	董事	选举	工作调动
袁欣	董事	选举	工作调动
罗睿	监事会主席	离任	解聘
卢治钢	监事	离任	解聘
刘宇	监事	离任	解聘
肖铭	职工监事	离任	解聘
刘平	职工监事	离任	解聘
林明星	董事、董事长	离任	工作调动
杨鹏	职工董事	选举	工作调动
赖毅	副总经理	离任	工作调动
邝伟民	董事会秘书	离任	工作调动
晏科	董事会秘书	聘任	工作调动
李振华	副总经理	聘任	工作调动

(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

(六) 其他

□适用 √不适用

四、董事履行职责情况**(一) 董事参加董事会和股东会的情况**

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东会的次数
张劲	否	8	8	5	0	0	否	3
朱国政	否	8	8	5	0	0	否	3
谭书云	否	5	5	4	0	0	否	2
王锐	否	5	5	5	0	0	否	2
张凌	否	8	8	8	0	0	否	3
查中才	否	4	4	4	0	0	否	1
贾巴书土	否	8	8	7	0	0	否	4
杨晓玲	否	4	4	4	0	0	否	2
冷继伟	否	2	2	2	0	0	否	0
佟如意	否	2	2	2	0	0	否	0
刘涤尘	是	8	8	7	0	0	否	4
何云	是	8	8	7	0	0	否	4

何真	是	8	8	7	0	0	否	4
穆良平	是	8	8	7	0	0	否	4
杨鹏	否	2	2	2	0	0	否	0

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	8
其中：现场会议次数	0
通讯方式召开会议次数	5
现场结合通讯方式召开会议次数	3

(一) 董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

(二) 其他

适用 不适用

五、董事会下设专门委员会情况

适用 不适用

(一) 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计委员会	何云、刘涤尘、何真、佟如意、张凌
提名委员会	张劲、朱国政、何真、穆良平
薪酬与考核委员会	刘涤尘、贾巴书土、穆良平
战略与可持续发展 (ESG) 委员会	张劲、刘涤尘、冷继伟、杨晓玲

(二) 报告期内董事会专门委员会召开16次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2025.2.24	审计委员会 2025 年第一次工作会	2024 年年报第二次沟通	
2025.4.15	审计委员会 2025 年第二次工作会	审议通过《2024 年度报告及摘要》等 17 项议案	
2025.4.28	审计委员会 2025 年第三次工作会	审议通过《2025 年第一季度报告》	
2025.8.15	审计委员会 2025 年第四次工作会	审议通过《2025 年半年度报告》等 3 项议案	
2025.9.15	审计委员会 2025 年第五次工作会	审议通过关于修订《审计委员会实施细则》的议案	
2025.10.24	审计委员会 2025 年第六次工作会	审议通过《2025 年第三季度报告》	
2025.12.5	审计委员会 2025 年第七次工作会	2025 年年报预审沟通	
2025.3.28	提名委员会 2025 年第一次会议	审议通过《关于补选第八届董事会董事的议案》（杨晓	

		玲) 审议通过《关于聘任董事会秘书的议案》(晏科) 审议通过《关于聘任副总经理的议案》(李振华)	
2025.8.26	提名委员会 2025 年第二次会议	审议通过《关于选举第八届董事会非独立董事候选人的议案》(冷继伟、佟如意)	
2025.10.26	提名委员会 2025 年第三次会议	审议通过《关于聘任副总经理的议案》(罗睿)	
2025.12.22	提名委员会 2025 年第四次会议	审议通过《关于选举第八届董事会非独立董事的议案》(袁欣)	
2025.4.15	薪酬与考核委员会第一次会议	审议通过《关于 2024 年度董事、监事、高级管理人员薪酬的议案》	
2025.4.15	战略与可持续发展 (ESG) 委员会第一次会议	审议通过《2024 年度 ESG 报告》《2025 年项目投资计划议案》等 4 项议案	
2025.4.15	独立董事专门会议 2025 年第一次会议	审议通过《关于预计 2025 年度日常关联交易的议案》等 2 项议案	
2025.12.22	独立董事专门会议 2025 年第二次会议	审议通过《关于预计 2026 年度日常关联交易的议案》	

(三) 存在异议事项的具体情况

适用 不适用

六、监事会审计委员会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

监事会审计委员会对报告期内的监督事项无异议。

七、报告期末母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	760
主要子公司在职员工的数量	203
在职员工的数量合计	963
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	677
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	350
销售人员	100

技术人员	372
财务人员	32
行政人员	109
合计	963
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生及以上	23
大学本科	443
大学本科以下	497
合计	963

备注：上述员工情况含劳务派遣人员。

(二) 薪酬政策

适用 不适用

公司建立了《高级管理人员年薪制管理办法》《岗位绩效工资制度管理办法（试行）》、《全员绩效管理实施办法（修订）》等，坚持按劳分配、绩效优先、多劳多得、多贡献多得、兼顾公平的原则，建立了科学、合理的工资分配体系。

(三) 培训计划

适用 不适用

2025年公司制定了培训计划，为开展职工的教育培训作好支撑，针对各专业特点细化培训方案，确保培训内容与公司的发展相适应，开展安全、技能、管理等方面教育培训，持续提升各类工种人员的专业技术能力。培训内容涉及履职培训、一线技能人员实操培训、安全培训、特种作业复审取证培训等，共2000余人次。

2026年公司将继续加强对培训工作的统一管理，努力拓宽培训模式及培训内容，积极推动员工教育培训工作的进一步开展，采取“请进来、送出去”的方式，积极开展培训工作，培训内容主要涉及履职能力培训、员工安全生产培训、一线员工技能提升培训、邀请专家上门专题培训等各类培训，使员工职业素养和岗位履职能力得到不断提升，确保公司安全文明生产和持续发展。

(四) 劳务外包情况

适用 不适用

八、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

公司重视对投资者的合理回报，严格按照有关规定制订利润分配政策。《公司章程》第一百五十二条规定利润分配政策为：

公司在经营状况良好、现金流能够满足正常经营和长期发展需求的前提下，应积极实施利润分配政策，并保持利润分配政策的连续性和稳定性。公司利润分配不得超过累计可分配利润的范围，不得影响公司持续经营和发展能力。其中，现金股利政策目标为稳定增长股利。

当公司最近一年审计报告为非无保留意见或带与持续经营相关的重大不确定性段落的无保留意见的，可以不进行利润分配。

1. 利润分配的具体内容

(一) 利润分配的期间间隔

原则上公司按年度将可供分配的利润进行分配，必要时公司也可以进行中期利润分配。

(二) 利润分配的形式

公司可采取现金、股票、现金股票相结合的方式分配利润。利润分配中，现金分红优于股票股利。具备现金分红条件的，应当采用现金分红进行利润分配。

(三) 采用股票股利进行利润分配的条件

公司在股本规模及股权结构合理、股本扩张与业绩增长同步的情况下，可以采用股票股利的方式进行利润分配。

(四) 采用现金分红进行利润分配的条件及比例

公司在累计未分配利润为正，同时现金流能满足公司正常资金需求和可持续发展的情况下，适时启动现金分红。现金分红的比例为：最近三年以现金方式累计分配的利润不少于最近三年实现的年均可分配利润的30%。

(五) 现金分红在当次利润分配中所占的比重

公司董事会应当综合考虑所处行业特点、发展阶段、自身经营模式、盈利水平、债务偿还能力、是否有重大资金支出安排和投资者回报等因素，提出差异化的现金分红政策。

1. 当公司发展阶段属成熟期且无重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应当达到80%；

2. 当公司发展阶段属成熟期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应当达到40%；

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

公司发展阶段不易区分但有重大资金支出安排的，可以按照前款第3项规定处理。现金分红在本次利润分配中所占比例为现金股利除以现金股利与股票股利之和。

2. 利润分配需履行的决策程序

(一) 董事会拟定利润分配预案时，可以通过多种渠道主动与中小股东进行沟通和交流，通过股东热线电话、投资者关系平台等方式听取中小股东意见。

(二) 独立董事认为现金分红具体方案可能损害公司或者中小股东权益的，有权发表独立意见。董事会对独立董事的意见未采纳或者未完全采纳的，应当在董事会决议中记载独立董事的意见及未采纳的具体理由，并披露。

(三) 利润分配预案，经董事会审议通过后提交股东会以普通决议方式审议批准。

3. 利润分配政策的调整

(一) 公司根据生产经营情况、投资规划和长期发展的需要，或者外部经营环境发生变化，确需调整利润分配政策的，调整后的利润分配政策不得违反中国证监会和证券交易所的有关规定。

(二) 有关调整利润分配政策的议案由董事会制定。调整利润分配政策的议案经董事会审议通过后提交股东会以特别决议方式审议批准。

4. 公司的2025年度利润分配政策为：以2025年末总股本364,567,500股为基数，向全体股东按照每10股派发现金股利0.25元（含税），共分配现金股利9,114,187.50元（含税），剩余未分配利润滚存至下一年。2025年度不送股，也不以资本公积转增股本。

(二) 现金分红政策的专项说明

适用 不适用

是否符合公司章程的规定或股东会决议的要求	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
分红标准和比例是否明确和清晰	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
相关的决策程序和机制是否完备	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
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	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否

(三) 报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正，但未提出现金利润分配方案预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

适用 不适用

(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

每 10 股送红股数（股）	
每 10 股派息数（元）（含税）	0.25
每 10 股转增数（股）	
现金分红金额（含税）	9,114,187.50
合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	11,912,841.60
现金分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	76.51
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	
合计分红金额（含税）	9,114,187.50
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	76.51

备注：公司在保证公司正常经营和长期发展的前提下进行利润分配，不会导致公司营运资金不足。

(五) 最近三个会计年度现金分红情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

最近三个会计年度累计现金分红金额（含税）(1)	20,780,347.50
最近三个会计年度累计回购并注销金额(2)	
最近三个会计年度现金分红和回购并注销累计金额(3)=(1)+(2)	20,780,347.50
最近三个会计年度年均净利润金额(4)	-8,132,899.81
最近三个会计年度现金分红比例（%）(5)=(3)/(4)	不适用
最近一个会计年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	11,912,841.60
最近一个会计年度母公司报表年度末未分配利润	868,206,384.45

九、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响**(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的**

□适用 √不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

员工持股计划情况

□适用 √不适用

其他激励措施

适用 不适用

(三) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

(四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

公司制定了《高级管理人员年薪制管理办法》，强化高级管理人员薪酬管理，董事会通过公司年度工作目标和经营计划的实际完成情况对高级管理人员进行绩效考评。

十、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

适用 不适用

报告期内，公司股东会审议通过了《关于修订〈公司章程〉的议案》《关于取消监事会及废止〈公司监事会议事规则〉的议案》，各专业部门结合工作实际，对相关专业制度进行了完善。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

十一、报告期内对子公司的管理控制情况

适用 不适用

公司建立了《四川西昌电力股份有限公司子公司管理制度》《四川西昌电力股份有限公司外派董事、监事、高级管理人员制度》《四川西昌电力股份有限公司对外投资管理制度》等相关制度，实现了对子公司战略规划、经营管理、财务运作、合规管控等事项的统一管理与有效管控，确保子公司经营行为符合公司发展战略，充分发挥了统筹协调，规范治理和提质增效的重要作用，保障了公司整体运作的规范、高效与可持续发展。

对子公司的管理控制存在异常的风险提示

适用 不适用

十二、内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

天健会计师事务所对公司2025年12月31日的财务报告内部控制的有效性进行了审计，认为公司按照《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。其出具的公司《2025年度内部控制审计报告》详见2026年4月23日上海证券交易所网站：

<http://www.sse.com.cn>。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

报告期或上年度是否被出具内部控制非标准审计意见

是 否

十三、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

已严格按照自查要求完成自查工作，正在按整改要求推进整改工作。

十四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

十五、社会责任工作情况

(一) 是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告

适用 不适用

西昌电力积极履行社会责任，聚焦电网安全保供、农网升级赋能乡村振兴、公益帮扶、用电安全科普等工作，清洁能源发电量占比 100%助力绿色低碳发展，相关实践曾获 ESG “年度优秀社会责任案例”金狮奖、国新杯·ESG 金牛奖等荣誉；公司早期发布《社会责任报告》，自 2022 年、2023 年、2024 年起以《环境、社会和公司治理（ESG）报告》替代，持续单独披露 ESG 相关信息。

(二) 社会责任工作具体情况

适用 不适用

具体说明

适用 不适用

十六、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

适用 不适用

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	12.16	常态化开展“六一”慰问、暖冬行动，帮助村民发展养殖项目等。
其中：资金（万元）	4.05	
物资折款（万元）	8.11	
惠及人数（人）	964	
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	产业帮扶、教育帮扶	

具体说明

适用 不适用

2025 年是“十四五”规划与乡村振兴阶段性收官的关键之年。公司坚决扛起定点帮扶政治责任，全面落实中央及省、州各级决策部署，紧扣“产业兴旺、生态宜居、乡风文明、治理有效、生活富裕”总体要求，将沙合洛村、阿菲老达村帮扶工作作为履行国企社会责任的主阵地。一年

来，公司坚持“受扶所需、帮扶所能”原则，统筹资源、精准发力，推动帮扶工作在组织建设、产业发展、民生改善等方面取得阶段性成效，为“十五五”良好开局奠定坚实基础。

坚持党的全面领导。规范开展“三会一课”等组织生活、党建月会。聚焦产业提质增效，发放优质鸡苗，发展“短平快”养殖项目；带动村民就近务工；定向投资县域优质项目，村集体经济稳步增收。强化帮扶支撑保障，协助落实农业产业发展。用情开展关心关爱。组织开展“以购代捐”“暖冬行动”“六一慰问”等活动，投入资金 12.16 万元；协调爱心团队为 23 名学生发放助学金 3.83 万元，协助 14 名学生申报“雨露计划”补助 2.1 万元。厚植绿色发展底色，常态化开展人居环境整治，协助推进通组道路建设及供水管线抢修，扎实开展森林草原防灭火、防汛防地灾等工作。精准对接帮扶需求，坚持动态监测，为新识别监测户制定“一户一策”帮扶方案，全年帮助 12 户 48 人稳定消除返贫风险，牢牢守住不发生规模性返贫底线。

十七、其他

适用 不适用

第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

适用 不适用

(二) 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，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明

已达到 未达到 不适用

(三) 业绩承诺情况

适用 不适用

业绩承诺变更情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用 不适用

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

(四) 审批程序及其他说明

适用 不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

	现聘任
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	47.30
境内会计师事务所审计年限	2

境内会计师事务所注册会计师姓名	唐明、刘群
境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	2

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	天健会计师事务所（特殊普通合伙）	16.40

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

根据《上海证券交易所股票上市规则》《公司章程》《企业内部控制基本规范》等有关规定，经公司2024年年度股东会审议通过了《关于聘任2025年度审计机构并确定其报酬的议案》，聘请天健会计师事务所（特殊普通合伙）为公司2025年度财务审计机构和内控审计机构。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

审计费用较上一年度下降20%以上（含20%）的情况说明

适用 不适用

七、面临退市风险的情况

（一）导致退市风险警示的原因

适用 不适用

（二）公司拟采取的应对措施

适用 不适用

（三）面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

八、破产重整相关事项

适用 不适用

九、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

（一）诉讼、仲裁事项已在临时公告披露且无后续进展的

适用 不适用

事项概述及类型	查询索引
1月28日，公司控股子公司木里县固增水电开发有限责任公司收到凉山仲裁委员会（以下简称“仲裁委员会”）发出的《凉山仲裁委员会应裁通	公司于2026年1月31日披露于上海证券交易所网站 http://www.sse.com.cn/ 、《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》

知书》(2026)凉仲案字第15号、中国水利水电第七工程局有限公司(以下简称“水电七局”或“申请人”)的《仲裁申请书》及附件。本案已由凉山仲裁委员会受理,尚未裁定。	的《关于公司控股子公司收到仲裁材料的公告》(编号:2026-005号)
--	-------------------------------------

(二) 临时公告未披露或有后续进展的诉讼、仲裁情况

□适用 √不适用

(三) 其他说明

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

十一、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

□适用 √不适用

十二、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

□适用 √不适用

2、已在临时公告披露,但有后续实施的进展或变化的事项

√适用 □不适用

单位:元

关联交易方	关联关系	关联交易内容	关联交易价格	关联交易金额	占同类交易金额的比例(%)	关联交易结算方式
国网四川省电力公司凉山供电公司	股东分公司	电力采购	注释1	533,440,909.12	96.77	当月结算,次月付费
国网四川省电力公司盐源县供电分公司	股东子公司	电力采购	注释3	24,529.76	0.00	当月结算,次月付费
四川省水电投资经营集团普格电力有限公司	股东子公司	电力采购	注释3	3,662,811.38	0.66	当月结算,次月付费
四川省水电集团金阳电力有限公司	股东子公司	电力采购	注释3	12,877,145.24	2.34	当月结算,次月付费
国网四川综合能源服务有限公司四川电力工程分公司	股东国网四川电力之联营公司	技术服务	注释3	745,283.02	0.14	当月结算,次月付费
国网四川省电力公司木里县供电分公司	股东子公司	电力采购	注释3	16,127.68	0.00	当月结算,次月付费
四川昭觉电力有限责任公司	股东子公司	电力采购	注释3	512,425.33	0.09	当月结算,次月付费
小计				551,279,231.53	100.00	

关联交易方	关联关系	关联交易内容	关联交易价格	关联交易金额	占同类交易金额的比例(%)	关联交易结算方式
国网四川省电力公司凉山供电公司	股东分公司	电力销售/租赁	注释 2	138,500,568.60	39.97	当月结算,次月付费;按合同支付
国网四川省电力公司	控股股东	水力发电销售	注释 4	98,500,983.97	28.43	当月结算,次月付费
国网四川省电力公司	控股股东	光伏发电销售*	注释 4	28,522,057.29	8.23	当月结算,次月付费
四川昭觉电力有限责任公司	股东分公司	电力销售	注释 3	23,023,426.96	6.64	当月结算,次月付费
四川省水电投资经营集团普格电力有限公司	股东子公司	电力销售	注释 3	33,291,627.83	9.61	当月结算,次月付费
四川省水电集团金阳电力有限公司	股东子公司	电力销售	注释 3	9,597,983.35	2.77	当月结算,次月付费
国网四川综合能源服务有限公司	股东子公司	电力销售	注释 3	14,228,594.54	4.11	当月结算,次月付费
国网四川省电力公司特高压直流中心	股东分公司	租赁		835,068.00	0.24	按合同支付
合计				346,500,310.54	100.00	

注释 1: 向国网四川省电力公司凉山供电公司购电价格依据四川省发展和改革委员会(川发改价格〔2020〕629号)、(川发改价格〔2022〕36号)、(川发改价格〔2023〕233号)、(川发改价格〔2025〕285号)、川电财务〔2025〕37号等政策规定执行。

注释 2: 向国网四川省电力公司凉山供电公司售电价格依据四川省发展和改革委员会(川发改价格〔2011〕1666号)、(川发改价格函〔2022〕1005号)、(川发改价格〔2023〕233号)、(川发改价格〔2025〕480号)等政策规定执行。

注释 3: 其他电力购销电价依据凉山彝族自治州发展和改革委员会(凉发改价格〔2019〕482号)、(川发改价格〔2022〕49号)、(川发改价格〔2022〕90号)、(川发改价格〔2023〕233号)、(川发改价格〔2024〕668号)、(川发改价格〔2025〕185号)、(川发改价格〔2025〕369号)、(川发改价格〔2025〕577号)、(川发改价格〔2025〕652号)等政策规定执行。

注释 4: 丰光公司塘泥湾光伏电站、固增公司康坞水电站销售电价依据四川省经济和信息化厅等四部门关于印发《四川省 2025 年省内电力市场交易总体方案》的通知(川发改能源〔2024〕667号)、《四川电力中长期交易规则(2024年修订版)》的通知(川监能市场〔2024〕145号)等政策规定执行。

关联交易事项说明: 上述关联交易是公司正常的业务范围和生产经营发展的需要, 有利于公司的持续稳健发展和经营业绩的提高, 在可以预见的将来仍将持续发生。公司与关联方发生的电力采购和电力销售等关联交易是生产经营过程中必要的正常交易, 交易双方是互为需要, 交易定

价依据充分、客观，不存在损害公司和全体股东利益的情形。公司与关联方的其他交易，遵循“成本补偿”和“适当回报”的原则，或参照市场交易价格，经双方协商一致后确定。

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二)资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三)共同对外投资的重大关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四)关联债权债务往来

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	向关联方提供资金	关联方向上市公司
-----	------	----------	----------

					提供资金		
		期初余额	发生额	期末余额	期初余额	发生额	期末余额
国网四川省电力公司	控股股东	7,609.37	-646.37	6,963.00			
国网四川省电力公司凉山供电公司	股东的分公司	1,035.03	-729.97	305.06	3,245.27	3,610.81	6,856.08
四川省水电投资经营集团普格电力有限公司	股东的子公司	556.93	58.41	615.34		0.22	0.22
四川省水电集团金阳电力有限公司	股东的子公司	380.07	-124.50	255.57		7.51	7.51
四川昭觉电力有限责任公司	股东的子公司	323.22	260.92	584.14			
凉山州发展(控股)集团有限责任公司	参股股东	16.53	-1.20	15.33			
国网四川越西县供电有限责任公司	股东的子公司	0.50		0.50			
国网四川省电力公司木里县供电分公司	股东的子公司	1.21	0.18	1.39			
四川省水电投资经营集团有限公司	参股股东				20,472.50	1,277.50	21,750.00
国网四川综合能源服务有限公司	股东的联营公司	250.20	-250.20				
国网四川省电力公司盐源县供电分公司	股东的分公司		0.23	0.23			
	合计	10,173.06	-1,432.51	8,740.55	23,717.77	4,896.04	28,613.81
关联债权债务形成原因		<ol style="list-style-type: none"> 1. 与国网四川省电力公司的关联债权是由日常电力交易形成的。 2. 与国网四川省电力公司凉山供电公司的关联债权(务)是由日常电力交易形成的。 3. 与四川省水电投资经营集团普格电力有限公司的关联债权(务)是由日常电力交易形成的。 4. 与四川省水电集团金阳电力有限公司的关联债权(务)是由日常电力交易形成的。 5. 与四川昭觉电力有限责任公司的关联债权是由日常电力交易形成的。 6. 与凉山州发展(控股)有限责任公司的关联债权是提供日常服务形成的。 7. 与国网四川越西县供电有限责任公司的关联债权是由日常电力交易形成的。 8. 与国网四川省电力公司木里县供电分公司关联债权是由日常电力交易形成的。 9. 与四川省水电投资经营集团有限公司的关联债务是农网统贷统还资金形成的借款本金及暂计违约金。 10. 与国网四川综合能源服务有限公司的关联债权是由日常电力交易形成的。 					

	11. 与国网四川省电力公司盐源县供电分公司的关联债权是由日常电力交易形成的。
关联债权债务对公司的影响	不会影响公司正常生产经营。

(五)公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

□适用 √不适用

(六)其他

□适用 √不适用

十三、重大合同及其履行情况**(一) 托管、承包、租赁事项****1、 托管情况**

□适用 √不适用

2、 承包情况

□适用 √不适用

3、 租赁情况

□适用 √不适用

(二) 担保情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）														
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保物(如有)	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）														
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）														
公司及其子公司对子公司的担保情况														
报告期内对子公司担保发生额合计														
报告期末对子公司担保余额合计（B）							8,758.93							
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）														
担保总额（A+B）							8,758.93							
担保总额占公司净资产的比例(%)							6.45							
其中：														

为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）	
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）	
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）	
上述三项担保金额合计（C+D+E）	
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	
担保情况说明	截至本报告披露日，公司为控股子公司盐源县西源电力有限责任公司向银行申请固定资产项目贷款累计提供连带责任担保金额为10,558.93万元。详见2023年3月31日、2023年6月2日刊登在上海证券交易所网站及《上海证券报》、《中国证券报》、《证券时报》、《证券日报》上的《关于为西源置换借款继续提供连带责任担保的公告》（临2023-15）和《2022年年度股东大会决议公告》（临2023-023）。

（三）委托他人进行现金资产管理的情况

1、委托理财情况

（1）委托理财总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

（2）单项委托理财情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

（3）委托理财减值准备

适用 不适用

2、委托贷款情况

（1）委托贷款总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

（2）单项委托贷款情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3). 委托贷款减值准备

适用 不适用

3、其他情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

适用 不适用

十四、募集资金使用进展说明

适用 不适用

十五、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

适用 不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

适用 不适用

3、股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

适用 不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

适用 不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

适用 不适用

(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

适用 不适用

(三) 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

(一) 股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	43954
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	44620
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	不适用
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(户)	不适用

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

单位：股

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称 （全称）	报告期内增 减	期末持 股数量	比例 （%）	持有有限售 条件股份数 量	质押、标记或冻结情 况		股东性 质
					股份状态	数量	
国网四川省电力公司	0	73,449,220	20.15	0	无	0	国有法人
四川省水电投资经营集团有限公司	0	66,770,883	18.32	0	无	0	国有法人
凉山州发展（控股）集团有限责任公司	0	61,578,420	16.89	0	无	0	国有法人
罗明光	0	1,929,310	0.53	0	无	0	境内自然人
四川昭觉电力有限责任公司	0	1,800,000	0.49	0	无	0	国有法人
朱强	944,800	1,792,600	0.49	0	无	0	境内自然人

J. P. Morgan Securities PLC — 自有资金	976,898	976,898	0.27	0	无	0	未知
香港中央结算有限公司	837,699	837,699	0.23	0	无	0	未知
郭锦荣	825,800	825,800	0.23	0	无	0	境内自然人
高盛国际—自有资金	736,666	736,666	0.20	0	无	0	未知
前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
国网四川省电力公司	73,449,220	人民币普通股	73,449,220				
四川省水电投资经营集团有限公司	66,770,883	人民币普通股	66,770,883				
凉山州发展（控股）集团有限责任公司	61,578,420	人民币普通股	61,578,420				
罗明光	1,929,310	人民币普通股	1,929,310				
四川昭觉电力有限责任公司	1,800,000	人民币普通股	1,800,000				
朱强	1,792,600	人民币普通股	1,792,600				
J. P. Morgan Securities PLC — 自有资金	976,898	人民币普通股	976,898				
香港中央结算有限公司	837,699	人民币普通股	837,699				
郭锦荣	825,800	人民币普通股	825,800				
高盛国际—自有资金	736,666	人民币普通股	736,666				
前十名股东中回购专户情况说明	不适用						
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	上述股东中，凉山州发展（控股）集团有限责任公司将持有的本公司 1822 万股除财产性权利（收益权、处置权、配股权）之外的其他权利全部委托给国网四川省电力公司行使。						
上述股东关联关系或一致行动的说明	1、上述股东中，四川省水电投资经营集团有限公司为四川昭觉电力有限责任公司的控股股东。 2、未知其他股东之间是否存在关联关系或是否属于一致行动人。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用						

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

前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化
适用 不适用

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

(二) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

适用 不适用

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1、法人

适用 不适用

名称	国网四川省电力公司
单位负责人或法定代表人	衣立东
成立日期	1992年12月22日
主要经营业务	电力生产、销售;电力输送;电力建设工程项目的论证、勘测设计、施工、设备安装、调试、招标、验收接电管理;电网的统一规划、建设、调度和运行管理;技术推广服务;电力设备及配件的设计、制造、加工、销售及咨询;道路货物运输;装卸搬运;仓储业;专业技术服务业;科技中介服务;综合能源服务;电力储能;电动汽车充换电服务网络建设、运营。(以下仅限分支机构经营)承装(修、试)电力设施;环境监测;计量认证;电力司法鉴定。节能服务;商品批发与零售;物业管理;汽车租赁、蓄电池租赁;商务服务业;进出口业;水力发电机检修、调试。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	持有国网信息通信股份有限公司(简称“国网信通”,股票代码“600131”)95,385,704股股权,持股比例7.94%;持有四川明星电力股份有限公司(股票简称“明星电力”,股票代码“600101”)65,070,097股股权,持股比例20.07%;持有乐山电力股份有限公司(股票简称“乐山电力”,股票代码“600644”)股权78,149,858股,持股比例14.52%。
其他情况说明	

2、自然人

适用 不适用

3、公司不存在控股股东情况的特别说明

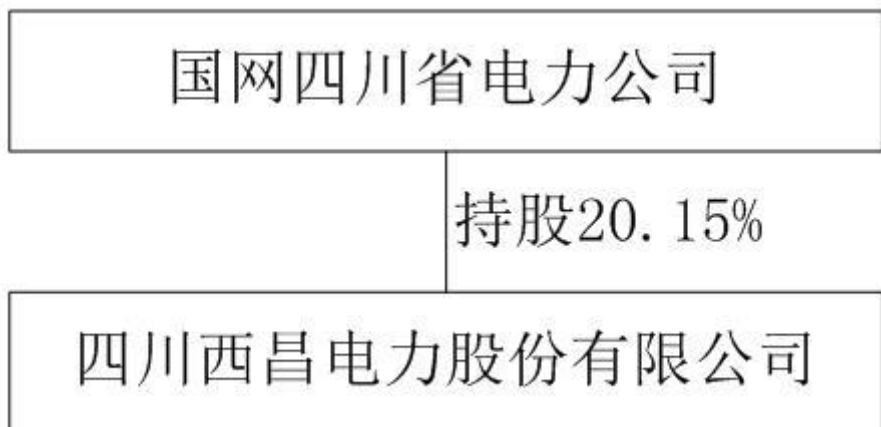
适用 不适用

4、报告期内控股股东变更情况的说明

适用 不适用

5、公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



(二) 实际控制人情况

1、 法人

适用 不适用

名称	国务院国有资产监督管理委员会
----	----------------

2、 自然人

适用 不适用

3、 公司不存在实际控制人情况的特别说明

适用 不适用

4、 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

适用 不适用

5、 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



6、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

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

五、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%以上

适用 不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

法人股东名称	单位负责人或法定代表人	成立日期	组织机构代码	注册资本	主要经营业务或管理活动等情况
四川省水电投资经营集团有限公司	罗健	2004-12-17	915101157699768039	363,770.37	投资、经营电源、电网；生产、销售电力设备、建筑材料；电力工程设计、施工、技术咨询及服务；房地产开发；项目投资。
凉山州发展（控	袁欣	2008-12-25	91513400MA	660,000.00	从事投融资、资

股)集团有限责 任公司			62H568XC		产经营管理和股 权运营管理项目 开发;资产收购、 资产处置、企业 和资产托管;房 屋租赁;土地整 治和开发利用; 咨询服务、财务 顾问、企业重组 兼并顾问及代 理;矿产品、建 材经营;委托贷 款等。
情况说明					

七、股份限制减持情况说明

适用 不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

适用 不适用

九、优先股相关情况

适用 不适用

第七节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

适用 不适用

审计报告

天健审〔2026〕8-320号

四川西昌电力股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了四川西昌电力股份有限公司（以下简称西昌电力公司）财务报表，包括2025年12月31日的合并及母公司资产负债表，2025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，公允反映了西昌电力公司2025年12月31日的合并及母公司财务状况，以及2025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《中国注册会计师独立性准则第1号——财务报表审计和审阅业务对独立性的要求》和中国注册会计师职业道德守则，我们独立于西昌电力公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们在审计中遵循了对公众利益实体审计的独立性要求。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）收入确认

1. 事项描述

相关信息披露详见财务报表附注五.34、附注七.61。

西昌电力公司的营业收入主要来自于售电收入。2025年度，西昌电力公司的营业收入为人民币1,511,498,037.09元，其中售电业务的营业收入为人民币1,447,163,152.83元，占营业收入的95.74%。

由于营业收入是西昌电力公司关键业绩指标之一，可能存在西昌电力公司管理层（以下简称管理层）通过不恰当的收入确认以达到特定目标或预期的固有风险，因此，我们将收入确认确定为关键审计事项。

2. 审计应对

针对收入确认，我们实施的审计程序主要包括：

（1）了解与收入确认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）检查销售合同，了解主要合同条款或条件，评价收入确认方法是否适当；

（3）对营业收入和毛利率实施分析程序，识别是否存在重大或异常波动，并查明原因；

（4）对本年度记录收入的交易选取样本，针对售电业务通过核对发票、售电结算报表、销售回款以及其他支持性凭据，以评价收入确认的真实性和完整性；

（5）抽取部分重要客户执行电力营销系统数据核对，将对客户的电力抄表数据与公司账面进行比对，以评价收入确认的真实性和完整性；

（6）结合应收账款和合同资产函证，选取项目函证销售金额；

（7）实施截止测试，检查收入是否在恰当期间确认；

（8）检查与营业收入相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。

（二）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五.13、附注七.5。

截至 2025 年 12 月 31 日，西昌电力公司应收账款账面余额为人民币 217,132,610.02 元，坏账准备为人民币 29,341,941.69 元，账面价值为人民币 187,790,668.33 元。

西昌电力公司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

针对应收账款和合同资产减值，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) 针对管理层以前年度就坏账准备所作估计，复核其结果或者管理层对其作出的后续重新估计；

(3) 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；

(4) 对于以单项为基础计量预期信用损失的应收账款，复核管理层对预期收取现金流量的预测，评价在预测中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，并与获取的外部证据进行核对；

(5) 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和减值准备的计算是否准确；

(6) 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和减值准备的合理性；

(7) 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。

四、其他信息

西昌电力公司管理层（以下简称管理层）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，管理层负责评估西昌电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。

西昌电力公司治理层（以下简称治理层）负责监督西昌电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，就可能对西昌电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西昌电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) 就西昌电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：唐明
（项目合伙人）

中国·杭州

中国注册会计师：刘群

二〇二六年四月二十一日

二、财务报表

合并资产负债表

2025年12月31日

编制单位：四川西昌电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
流动资产：			
货币资金	七、1	181,566,883.53	200,107,147.22
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	七、5	187,790,668.33	218,013,581.30
应收款项融资			
预付款项	七、8	4,180,464.28	13,661,581.44
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、9	14,317,493.26	7,924,934.13
其中：应收利息			
应收股利	七、9	88,886.59	
买入返售金融资产			
存货	七、10	23,655,776.54	23,496,922.60
其中：数据资源			
合同资产	七、6	526,731.02	609,793.63
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、13	32,871,328.83	26,947,382.27
流动资产合计		444,909,345.79	490,761,342.59
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	七、17	5,177,617.80	8,521,683.98
其他权益工具投资	七、18	79,642,100.55	76,466,985.50
其他非流动金融资产			
投资性房地产	七、20	10,319,800.45	11,446,422.51
固定资产	七、21	3,244,902,237.05	3,392,556,464.71
在建工程	七、22	73,702,160.10	91,833,666.21
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	5,164,191.29	4,580,691.87
无形资产	七、26	91,387,318.89	62,705,716.55
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用	七、28	1,863,968.36	2,226,248.12
递延所得税资产	七、29	6,321,465.98	14,687,335.11

其他非流动资产	七、30	1,850,320.00	433,897.41
非流动资产合计		3,520,331,180.47	3,665,459,111.97
资产总计		3,965,240,526.26	4,156,220,454.56
流动负债：			
短期借款	七、32	5,003,468.06	50,039,722.22
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			
应付账款	七、36	226,183,431.46	200,522,451.82
预收款项	七、37	4,056,897.09	4,145,747.89
合同负债	七、38	198,590,229.77	208,042,145.78
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	七、39	68,998,023.44	54,023,936.52
应交税费	七、40	15,649,166.01	17,193,109.66
其他应付款	七、41	125,657,701.31	133,810,828.05
其中：应付利息			
应付股利			
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	七、43	99,767,701.14	157,014,151.00
其他流动负债	七、44	27,507,683.03	24,791,412.58
流动负债合计		771,414,301.31	849,583,505.52
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	1,588,363,876.01	1,705,469,778.39
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	2,005,912.90	1,228,360.48
长期应付款	七、48	219,500,000.00	206,725,000.00
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、50		1,722,624.15
递延收益	七、51	25,742,120.40	21,229,584.82
递延所得税负债		36,722.50	8,102,482.69
其他非流动负债			
非流动负债合计		1,835,648,631.81	1,944,477,830.53
负债合计		2,607,062,933.12	2,794,061,336.05
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	364,567,500.00	364,567,500.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			

资本公积	七、55	70,799,308.31	70,802,020.45
减：库存股			
其他综合收益	七、57	46,148,285.47	43,449,437.67
专项储备	七、58	15,703,683.57	13,739,099.75
盈余公积	七、59	164,062,274.54	157,355,779.78
一般风险准备			
未分配利润	七、60	560,556,126.62	562,641,129.78
归属于母公司所有者权益 (或股东权益) 合计		1,221,837,178.51	1,212,554,967.43
少数股东权益		136,340,414.63	149,604,151.08
所有者权益(或股东权益) 合计		1,358,177,593.14	1,362,159,118.51
负债和所有者权益(或 股东权益) 总计		3,965,240,526.26	4,156,220,454.56

公司负责人：张劲

主管会计工作负责人：易华焱

会计机构负责人：吉燕

母公司资产负债表

2025年12月31日

编制单位：四川西昌电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
流动资产：			
货币资金		85,201,458.40	83,297,842.20
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十九、1	121,870,256.48	143,618,994.54
应收款项融资			
预付款项		20,612,722.08	33,414,376.87
其他应收款	十九、2	107,701,332.14	89,552,756.45
其中：应收利息			
应收股利		88,886.59	
存货		7,876,143.96	7,988,969.57
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		31,960,625.81	25,834,390.88
流动资产合计		375,222,538.87	383,707,330.51
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	十九、3	692,914,142.55	696,258,208.73
其他权益工具投资		79,642,100.55	76,466,985.50
其他非流动金融资产			
投资性房地产		10,319,800.45	11,446,422.51

固定资产		1,185,090,314.91	1,207,143,305.89
在建工程		107,688,500.85	112,017,503.64
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		2,609,723.14	1,713,624.59
无形资产		82,292,853.02	57,203,341.20
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		1,316,667.13	1,519,231.21
递延所得税资产		5,075,264.92	13,021,706.99
其他非流动资产		1,500,000.00	45,932.81
非流动资产合计		2,168,449,367.52	2,176,836,263.07
资产总计		2,543,671,906.39	2,560,543,593.58
流动负债：			
短期借款		5,003,468.06	50,039,722.22
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		320,220,824.86	302,171,974.97
预收款项		4,056,897.09	4,145,747.89
合同负债		184,880,991.02	192,180,312.66
应付职工薪酬		51,820,590.24	39,121,122.17
应交税费		10,104,030.16	10,292,405.62
其他应付款		124,208,583.02	118,481,793.94
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		25,838,116.46	70,211,659.45
其他流动负债		27,513,245.77	24,796,975.32
流动负债合计		753,646,746.68	811,441,714.24
非流动负债：			
长期借款		26,574,576.01	59,080,478.39
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		2,005,912.90	1,228,360.48
长期应付款		219,500,000.00	206,725,000.00
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		25,742,120.40	21,229,584.82
递延所得税负债			7,672,422.60
其他非流动负债			
非流动负债合计		273,822,609.31	295,935,846.29
负债合计		1,027,469,355.99	1,107,377,560.53
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		364,567,500.00	364,567,500.00

其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		70,994,519.48	70,997,231.62
减：库存股			
其他综合收益		46,148,285.47	43,449,437.67
专项储备		2,223,586.46	1,656,802.33
盈余公积		164,062,274.54	157,355,779.78
未分配利润		868,206,384.45	815,139,281.65
所有者权益（或股东权益）合计		1,516,202,550.40	1,453,166,033.05
负债和所有者权益（或股东权益）总计		2,543,671,906.39	2,560,543,593.58

公司负责人：张劲

主管会计工作负责人：易华焱

会计机构负责人：吉燕

合并利润表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
一、营业总收入		1,511,498,037.09	1,454,149,472.25
其中：营业收入	七、61	1,511,498,037.09	1,454,149,472.25
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		1,484,253,166.99	1,438,051,407.47
其中：营业成本	七、61	1,237,070,911.92	1,169,653,437.75
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、62	18,087,498.26	17,233,283.77
销售费用	七、63	33,468,650.12	37,236,141.79
管理费用	七、64	119,157,422.43	118,481,314.99
研发费用			
财务费用	七、66	76,468,684.26	95,447,229.17
其中：利息费用		64,295,466.20	84,270,984.39
利息收入		1,022,419.97	2,081,479.45
加：其他收益	七、67	3,944,379.81	3,853,993.78
投资收益（损失以“—”号填列）	七、68	-74,217.64	758,887.00
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-88,181.14	758,887.00
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）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-2,779,419.59	-1,394,319.87
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-21,808.28	-32,424.63
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73		-1,328,465.86
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		28,313,804.40	17,955,735.20
加：营业外收入	七、74	830,124.93	542,989.76
减：营业外支出	七、75	2,650,438.80	398,393.04
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		26,493,490.53	18,100,331.92
减：所得税费用	七、76	23,959,314.55	24,672,422.94
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		2,534,175.98	-6,572,091.02
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		2,534,175.98	-6,572,091.02
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		11,912,841.60	8,294,191.40
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-9,378,665.62	-14,866,282.42
六、其他综合收益的税后净额	七、77	2,698,847.80	-2,061,930.00
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1.不能重分类进损益的其他综合收益		2,698,847.80	-2,061,930.00
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值变动			
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
2.将重分类进损益的其他综合收益			
（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			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		5,233,023.78	-8,634,021.02
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		14,611,689.40	6,232,261.40
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		-9,378,665.62	-14,866,282.42
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.0327	0.0228
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.0327	0.0228

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

公司负责人：张劲

主管会计工作负责人：易华焱

会计机构负责人：吉燕

母公司利润表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
一、营业收入	十九、4	1,350,163,663.45	1,293,999,798.92
减：营业成本	十九、4	1,114,028,226.71	1,043,285,112.62
税金及附加		12,211,895.95	12,111,761.91
销售费用		33,468,650.12	37,236,141.79
管理费用		93,674,805.84	92,100,210.39
研发费用			
财务费用		16,209,589.18	30,376,623.58
其中：利息费用		4,722,503.66	19,641,109.01
利息收入		1,697,371.51	2,511,442.43
加：其他收益		3,715,858.98	3,478,810.44
投资收益（损失以“-”号填列）	十九、5	6,312,932.36	7,815,167.00
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-88,181.14	758,887.00
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-1,977,453.81	-739,773.14
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）		88,621,833.18	89,444,152.93
加：营业外收入		804,618.73	413,033.24
减：营业外支出		2,565,123.64	347,013.39
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		86,861,328.27	89,510,172.78
减：所得税费用		19,796,380.71	18,370,945.40
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		67,064,947.56	71,139,227.38
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		67,064,947.56	71,139,227.38
（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		2,698,847.80	-2,061,930.00
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		2,698,847.80	-2,061,930.00
1.重新计量设定受益计划变动额			
2.权益法下不能转损益的其他综合收益			
3.其他权益工具投资公允价值变动		2,698,847.80	-2,061,930.00
4.企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
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		69,763,795.36	69,077,297.38
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：张劲

主管会计工作负责人：易华焱

会计机构负责人：吉燕

合并现金流量表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,685,652,612.10	1,623,449,212.82
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			
收到其他与经营活动有关的现金	七、78（1）	35,414,512.30	22,435,649.29
经营活动现金流入小计		1,721,067,124.40	1,645,884,862.11
购买商品、接受劳务支付的现金		905,093,994.54	957,173,639.92
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		257,867,656.05	263,411,622.45
支付的各项税费		142,004,336.87	139,898,067.28
支付其他与经营活动有关的现金	七、78（1）	29,966,973.05	40,681,286.58
经营活动现金流出小计		1,334,932,960.51	1,401,164,616.23
经营活动产生的现金流量净额		386,134,163.89	244,720,245.88
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		2,500,000.00	
取得投资收益收到的现金		678,249.81	934,006.92
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		2,614,240.45	2,777,445.60
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	七、78（2）	31,665,650.16	29,184,065.46
投资活动现金流入小计		37,458,140.42	32,895,517.98
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		124,792,871.74	52,960,752.33
投资支付的现金			

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	七、78（2）	8,196,316.76	9,710,000.00
投资活动现金流出小计		132,989,188.50	62,670,752.33
投资活动产生的现金流量净额		-95,531,048.08	-29,775,234.35
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		35,000,000.00	97,416,907.64
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		35,000,000.00	97,416,907.64
偿还债务支付的现金		253,825,902.38	227,079,128.87
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		75,486,680.29	93,309,433.57
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		4,112,850.00	4,543,720.00
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78（3）	7,719,321.21	618,064.50
筹资活动现金流出小计		337,031,903.88	321,006,626.94
筹资活动产生的现金流量净额		-302,031,903.88	-223,589,719.30
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额			
加：期初现金及现金等价物余额		192,987,671.60	201,632,379.37
六、期末现金及现金等价物余额		181,558,883.53	192,987,671.60

公司负责人：张劲

主管会计工作负责人：易华焱

会计机构负责人：吉燕

母公司现金流量表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,494,094,584.29	1,441,749,311.31
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		57,325,093.49	17,257,049.45
经营活动现金流入小计		1,551,419,677.78	1,459,006,360.76
购买商品、接受劳务支付的现金		892,612,499.89	903,204,770.83
支付给职工及为职工支付的		199,819,631.52	204,223,329.86

现金			
支付的各项税费		102,373,150.52	104,847,837.75
支付其他与经营活动有关的现金		69,017,531.06	61,586,703.88
经营活动现金流出小计		1,263,822,812.99	1,273,862,642.32
经营活动产生的现金流量净额		287,596,864.79	185,143,718.44
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		12,929,171.39	
取得投资收益收到的现金		7,065,399.81	7,990,286.92
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		2,609,342.45	2,777,445.60
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		31,665,650.16	37,888,621.03
投资活动现金流入小计		54,269,563.81	48,656,353.55
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		192,460,658.54	151,668,398.74
投资支付的现金			
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		8,196,316.76	9,710,000.00
投资活动现金流出小计		200,656,975.30	161,378,398.74
投资活动产生的现金流量净额		-146,387,411.49	-112,722,045.19
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		35,000,000.00	97,416,907.64
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		35,000,000.00	97,416,907.64
偿还债务支付的现金		156,825,902.38	134,879,128.87
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		10,564,749.32	12,796,613.69
支付其他与筹资活动有关的现金		1,003,709.78	618,064.50
筹资活动现金流出小计		168,394,361.48	148,293,807.06
筹资活动产生的现金流量净额		-133,394,361.48	-50,876,899.42
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额			
加：期初现金及现金等价物余额		77,386,366.58	55,841,592.75
六、期末现金及现金等价物余额			
		85,201,458.40	77,386,366.58

公司负责人：张劲

主管会计工作负责人：易华焱

会计机构负责人：吉燕

合并所有者权益变动表
2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	2025年度														
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计		
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润			其他	小计
	优先股	永续债	其他												
一、上年年末余额	364,567,500.00				70,802,020.45		43,449,437.67	13,739,099.75	157,355,779.78		562,641,129.78		1,212,554,967.43	149,604,151.08	1,362,159,118.51
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	364,567,500.00				70,802,020.45		43,449,437.67	13,739,099.75	157,355,779.78		562,641,129.78		1,212,554,967.43	149,604,151.08	1,362,159,118.51
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					-2,712.14		2,698,847.80	1,964,583.82	6,706,494.76		-2,085,003.16		9,282,211.08	-13,263,736.45	-3,981,525.37
（一）综合收益总额							2,698,847.80				11,912,841.60		14,611,689.40	-9,378,665.62	5,233,023.78
（二）所有者投入和减少资本					-2,712.14								-2,712.14		-2,712.14
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					-2,712.14								-2,712.14		-2,712.14

					.14							14		
(三) 利润分配								6,706,494.76		-13,997,844.76		-7,291,350.00	-4,112,850.00	-11,404,200.00
1. 提取盈余公积								6,706,494.76		-6,706,494.76				
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配										-7,291,350.00		-7,291,350.00	-4,112,850.00	-11,404,200.00
4. 其他														
(四) 所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本(或股本)														
2. 盈余公积转增资本(或股本)														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
(五) 专项储备								1,964,583.82				1,964,583.82	227,779.17	2,192,362.99
1. 本期提取								17,397,101.33				17,397,101.33	840,809.17	18,237,910.50
2. 本期使用								-15,432,517.51				-15,432,517.51	-613,030.00	-16,045,547.51

四川西昌电力股份有限公司2025年年度报告

(六) 其他															
四、本期期末余额	364,567,500.00				70,799,308.31		46,148,285.47	15,703,683.57	164,062,274.54		560,556,126.62		1,221,837,178.51	136,340,414.63	1,358,177,593.14

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	
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
	优先股	永续债	其他												
一、上年年末余额	364,567,500.00				74,080,892.52	0.00	45,511,367.67	11,989,214.01	150,241,857.04	0.00	565,835,671.12		1,212,226,502.36	168,821,238.15	1,381,047,740.51
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	364,567,500.00				74,080,892.52		45,511,367.67	11,989,214.01	150,241,857.04		565,835,671.12		1,212,226,502.36	168,821,238.15	1,381,047,740.51
三、本期增减变动金额 (减少以“－”号填列)					-3,278,872.07		-2,061,930.00	1,749,885.74	7,113,922.74		-3,194,541.34		328,465.07	-19,217,087.07	-18,888,622.00
(一) 综合收益总额							-2,061,930.00				8,294,191.40		6,232,261.40	-14,866,282.42	-8,634,021.02
(二) 所有者投入和减少资本					-3,278,872.07								-3,278,872.07		-3,278,872.07
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															

四川西昌电力股份有限公司2025年年度报告

者权益的金额														
4. 其他					-3,278,872.07								-3,278,872.07	-3,278,872.07
(三) 利润分配								7,113,922.74		-11,488,732.74			-4,374,810.00	-4,543,720.00
1. 提取盈余公积								7,113,922.74		-7,113,922.74				
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配										-4,374,810.00			-4,374,810.00	-4,543,720.00
4. 其他														
(四) 所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本(或股本)														
2. 盈余公积转增资本(或股本)														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
(五) 专项储备								1,749,885.74					1,749,885.74	192,915.35
1. 本期提取								19,004,942.89					19,004,942.89	734,079.87
2. 本期使用								-17,255,057.15					-17,255,057.15	-541,164.52

(六) 其他															
四、本期期末余额	364,567,500.00				70,802,020.45		43,449,437.67	13,739,099.75	157,355,779.78		562,641,129.78		1,212,554,967.43	149,604,151.08	1,362,159,118.51

公司负责人：张劲

主管会计工作负责人：易华焱

会计机构负责人：吉燕

母公司所有者权益变动表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	2025年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	未分配利 润	所有者权 益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	364,567,500.00				70,997,231.62		43,449,437.67	1,656,802.33	157,355,779.78	815,139,281.65	1,453,166,033.05
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	364,567,500.00				70,997,231.62		43,449,437.67	1,656,802.33	157,355,779.78	815,139,281.65	1,453,166,033.05
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					-2,712.14		2,698,847.80	566,784.13	6,706,494.76	53,067,102.80	63,036,517.35
（一）综合收益总额							2,698,847.80			67,064,947.56	69,763,795.36
（二）所有者投入和减少资本					-2,712.14						-2,712.14
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					-2,712.14						-2,712.14
（三）利润分配									6,706,494.76	-13,997,844.76	-7,291,350.00

四川西昌电力股份有限公司2025年年度报告

1. 提取盈余公积									6,706,494.76	-6,706,494.76	
2. 对所有者（或股东）的分配										-7,291,350.00	-7,291,350.00
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备								566,784.13			566,784.13
1. 本期提取								13,004,542.80			13,004,542.80
2. 本期使用								-12,437,758.67			-12,437,758.67
（六）其他											
四、本期期末余额	364,567,500.00				70,994,519.48		46,148,285.47	2,223,586.46	164,062,274.54	868,206,384.45	1,516,202,550.40

项目	2024 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	未分配利 润	所有者权 益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	364,567,500.00				74,276,103.69		45,511,367.67	2,179,237.62	150,241,857.04	755,488,787.01	1,392,264,853.03
加：会计政策变更											
前期差错更正											

其他											
二、本年期初余额	364,567,500.00				74,276,103.69		45,511,367.67	2,179,237.62	150,241,857.04	755,488,787.01	1,392,264,853.03
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					-3,278,872.07		-2,061,930.00	-522,435.29	7,113,922.74	59,650,494.64	60,901,180.02
（一）综合收益总额							-2,061,930.00			71,139,227.38	69,077,297.38
（二）所有者投入和减少资本					-3,278,872.07						-3,278,872.07
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					-3,278,872.07						-3,278,872.07
（三）利润分配									7,113,922.74	-11,488,732.74	-4,374,810.00
1. 提取盈余公积									7,113,922.74	-7,113,922.74	
2. 对所有者（或股东）的分配										-4,374,810.00	-4,374,810.00
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											

四川西昌电力股份有限公司2025年年度报告

(五) 专项储备								-522,435.29			-522,435.29
1. 本期提取								13,173,188.21			13,173,188.21
2. 本期使用								-13,695,623.50			-13,695,623.50
(六) 其他											
四、本期期末余额	364,567,500.00				70,997,231.62		43,449,437.67	1,656,802.33	157,355,779.78	815,139,281.65	1,453,166,033.05

公司负责人：张劲

主管会计工作负责人：易华焱

会计机构负责人：吉燕

三、公司基本情况

1、公司概况

√适用 □不适用

四川西昌电力股份有限公司（以下简称公司或本公司）系经原四川省体改委批准，由原凉山州西昌电力公司改制设立的股份有限公司，于1994年6月18日在凉山州市场监督管理局登记注册，总部位于四川省凉山彝族自治州西昌市。公司现持有统一社会信用代码为91513400MA62H8UQ8Q的营业执照，注册资本364,567,500.00元，股份总数364,567,500.00股（每股面值1元），无限售条件的流通股份A股364,567,500.00股。公司股票已于2002年5月30日在上海证券交易所挂牌交易。

本公司属水电行业。目前的主要经营范围为：生产开发电力产品及发、供、用电设备、发电、供电、电力、电子设计、安装、调试、电力科技开发矿产品、金属材料、综合能源服务、充电站、企业管理服务。

本财务报表业经公司2026年4月21日第八届董事会第六十六次会议批准对外报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

2、持续经营

√适用 □不适用

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

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

√适用 □不适用

本公司根据实际生产经营特点针对金融工具减值、存货、固定资产折旧、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

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

2、会计期间

本公司会计年度自公历1月1日起至12月31日止。

3、营业周期

√适用 □不适用

公司经营业务的营业周期较短，以 12 个月作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

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

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	单项在建工程发生额或余额超过资产总额 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 年的合同负债	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%
重要的子公司、非全资子公司	资产总额超过集团总资产 15%
重要的联营企业	单项长期股权投资账面价值超过集团净资产的 15%

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

(1) 同一控制下企业合并的会计处理方法

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

(2) 非同一控制下企业合并的会计处理方法

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

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

(1) 控制的判断

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

(2) 合并财务报表的编制方法

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

8、 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

- (1) 合营安排分为共同经营和合营企业。
- (2) 当公司为共同经营的合营方时，确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：
 - 1) 确认单独所持有的资产，以及按持有份额确认共同持有的资产；
 - 2) 确认单独所承担的负债，以及按持有份额确认共同承担的负债；
 - 3) 确认出售公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
 - 4) 按公司持有份额确认共同经营因出售资产所产生的收入；
 - 5) 确认单独所发生的费用，以及按公司持有份额确认共同经营发生的费用。

9、 现金及现金等价物的确定标准

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

10、 外币业务和外币报表折算

适用 不适用

11、 金融工具

适用 不适用

(1) 金融资产和金融负债的分类

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

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

(2) 金融资产和金融负债的确认依据、计量方法和终止确认条件

1) 金融资产和金融负债的确认依据和初始计量方法

公司成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。初始确认金融资产或金融负债时，按照公允价值计量；对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。但是，公司初始确认的应收账款未包含重大融资成分或公司不考虑未超过一年的合同

中的融资成分的，按照《企业会计准则第14号——收入》所定义的交易价格进行初始计量。

2) 金融资产的后续计量方法

①以摊余成本计量的金融资产

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

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

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

③以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

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

④以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

3) 金融负债的后续计量方法

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

②金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债

按照《企业会计准则第23号——金融资产转移》相关规定进行计量。

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

在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量：a. 按照金融工具的减值规定确定的损失准备金额；b. 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：

a. 收取金融资产现金流量的合同权利已终止；

b. 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。

12、 应收票据

适用 不适用

应收票据计量预期信用损失的方法：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。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

组合类别	确定组合的依据
应收银行承兑汇票	票据类型
应收商业承兑汇票	

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

适用 不适用

13、 应收账款

适用 不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

组合类别	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
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——合并范围内关联方组合	款项性质	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

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

账 龄	应收账款 预期信用损失率 (%)
1年以内 (含, 下同)	5
1-2年	10
2-3年	15

账 龄	应收账款 预期信用损失率 (%)
3-4 年	20
4-5 年	50
5 年以上	100

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准√适用 不适用

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。

14、 应收款项融资√适用 不适用**按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据**√适用 不适用

详见附注五、11 金融工具。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法√适用 不适用

详见附注五、11 金融工具。

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准√适用 不适用

详见附注五、11 金融工具。

15、 其他应收款√适用 不适用**按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据**√适用 不适用

组合类别	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
其他应收款——账龄组合	账龄	参考历史信用损失经验,结合当前状况以及对未来经济状况的预测,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
其他应收款——合并范围内关联方组合	款项性质	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

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法√适用 不适用

账 龄	其他应收款 预期信用损失率 (%)
1 年以内 (含, 下同)	5
1-2 年	10

账 龄	其他应收款 预期信用损失率 (%)
2-3 年	15
3-4 年	20
4-5 年	50
5 年以上	100

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准√适用 不适用

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。

16、 存货√适用 不适用**存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法**√适用 不适用**(1)存货的分类**

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

(2)发出存货的计价方法

发出存货采用月末一次加权平均法。

(3)存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

存货跌价准备的确认标准和计提方法√适用 不适用

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

按照组合计提存货跌价准备的组合类别及确定依据、不同类别存货可变现净值的确定依据 适用 不适用**基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据** 适用 不适用**17、 合同资产**√适用 不适用**合同资产的确认方法及标准**√适用 不适用

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

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

组合类别：合同资产——账龄组合

确定组合的依据：账龄

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

账 龄	合同资产预期信用损失率 (%)
1年以内（含，下同）	5
1-2年	10
2-3年	15
3-4年	20
4-5年	50
5年以上	100

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

适用 不适用

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。

18、持有待售的非流动资产或处置组

适用 不适用

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

适用 不适用

终止经营的认定标准和列报方法

适用 不适用

19、长期股权投资

适用 不适用

(1) 共同控制、重大影响的判断

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

(2) 投资成本的确定

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

公司通过多次交易分步实现同一控制下企业合并形成的长期股权投资，判断是否属于“一揽

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

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

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

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

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

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

(3) 后续计量及损益确认方法

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

(4) 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权的处理方法

1) 是否属于“一揽子交易”的判断原则

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

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

2) 不属于“一揽子交易”的会计处理

①个别财务报表

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

②合并财务报表

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

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

3) 属于“一揽子交易”的会计处理

①个别财务报表

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

②合并财务报表

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

20、投资性房地产**(1). 如果采用成本计量模式的：**

折旧或摊销方法

1) 投资性房地产包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权和已出租的建筑物。

2) 投资性房地产按照成本进行初始计量，采用成本模式进行后续计量，并采用与固定资产和无形资产相同的方法计提折旧或进行摊销。

21、固定资产**(1). 确认条件**

√适用 □不适用

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一个会计年

度的有形资产。固定资产在同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量时予以确认。

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	年限平均法	30	1.00	3.30
专用设备	年限平均法	5-25	0.00-5.00	3.80-20.00
通用设备	年限平均法	5-15	0.00-5.00	6.33-20.00
运输工具	年限平均法	6	0.00	16.67
其他设备	年限平均法	5	0.00-5.00	19.00-20.00
固定资产装修	年限平均法	5	0.00	20.00

22、 在建工程

√适用 □不适用

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

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

类别	在建工程结转为固定资产的标准和时点
房屋及建筑物	1) 实体建造包括安装工作已经全部完成或实质上已经全部完成；2) 继续发生在所购建的房屋及建筑物上的支出金额很少或者几乎不再发生；3) 所购建的房屋及建筑物已经达到设计或合同要求，或与设计或合同要求基本相符；4) 建设工程达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程实际成本按估计价值转入固定资产。
通用设备	1) 相关设备及其他配套设施已安装完毕；2) 相关设备经过资产管理人员和使用人员验收。
运输工具	
其他设备	

23、 借款费用

√适用 □不适用

(1) 借款费用资本化的确认原则

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

(2) 借款费用资本化期间

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

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

者生产活动重新开始。

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

(3) 借款费用资本化率以及资本化金额

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

24、生物资产

适用 不适用

25、油气资产

适用 不适用

26、无形资产

(1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

适用 不适用

1) 无形资产包括土地使用权、软件使用权，按成本进行初始计量。

2) 使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统合理地摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。具体如下：

项 目	使用寿命及其确定依据	摊销方法
土地使用权	按产权登记期限确定使用寿命为 30-50 年	直线法
软件使用权	按预期受益期限确定使用寿命为 3-5 年	直线法

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

适用 不适用

27、长期资产减值

适用 不适用

对长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、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。

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

28、长期待摊费用

√适用 □不适用

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

29、合同负债

√适用 □不适用

公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。公司将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。公司将拥有的、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。公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务作为合同负债列示。

30、职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

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

(2). 离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

离职后福利分为设定提存计划和设定受益计划。

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

2) 对设定受益计划的会计处理通常包括下列步骤：

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

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

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

(3). 辞退福利的会计处理方法

适用 不适用

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

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

适用 不适用

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

31、 预计负债

适用 不适用

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

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

32、 股份支付

适用 不适用

33、 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

34、 收入

(1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

1) 收入确认原则

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

满足下列条件之一时，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：①客户在公司履约的同时即取得并消耗公司履约所带来的经济利益；②客户能够控制公司履

约过程中在建商品；③公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

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

2) 收入计量原则

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

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

③合同中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

本公司的营业收入主要包括销售商品收入、电力设施建设收入、提供设计服务收入，收入确认主要政策如下。

① 电力销售收入

电力企业生产经营的特点决定了电力产品的生产、供给（销售）是同时完成的。营销部门每月按抄表度数确认各用户实际用电量，再根据电价计算电费收入并编制“电力销售情况明细表”（分别列示居民、农业、工商业、趸售等种类），公司据此确认收入。

② 电力工程建设收入

本公司提供的电力工程建设服务属于在某一时点履行的履约义务，在工程项目完工，并经客户验收通过，取得客户确认的验收单后，按照合同金额确认收入。

③ 设计服务收入

本公司提供的设计服务属于在某一时点履行的履约义务，在客户收到设计图纸，并验收合格后确认收入。

(2). 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

适用 不适用

35、合同成本

适用 不适用

公司为履行合同发生的成本，不适用存货、固定资产或无形资产等相关准则的规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：(1)该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；(2)该成本增加了公司未来用于履行履约义务的资源；(3)该成本预期能够收回。公司对于与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。如果与合同成本有关的资产的账面价值高于因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价减去估计将要发生的成本，公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失。以前期间减值的因素之后发生变化，使得转让该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价减去估计将要发生的成本高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

36、政府补助

适用 不适用

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

(2) 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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

(3) 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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

(4) 与公司日常经营活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本

费用。与公司日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

37、递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

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

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

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

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

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

38、租赁

√适用 □不适用

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

√适用 □不适用

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。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

适用 不适用

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

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。

39、其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

40、重要会计政策和会计估计的变更

详见“重要事项”的“公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明”

41、2025年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

适用 不适用

42、其他

适用 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

主要税种及税率情况

√适用 □不适用

税种	计税依据	税率
增值税	以按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	13%、9%、6%、5%、3%
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	7%、5%、1%
企业所得税	应纳税所得额	15%、20%、25%
教育费附加	实际缴纳的流转税税额	3%
地方教育附加	实际缴纳的流转税税额	2%
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%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率（%）
本公司	15%
西昌可信电力开发有限责任公司	15%
盐源丰光新能源有限公司	15%
木里县固增水电开发有限责任公司	15%
西昌兴星电力设计有限公司	20%
除上述以外的其他纳税主体	25%

2、税收优惠

√适用 □不适用

(1) 根据财政部、税务总局、国家发展改革委《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告2020年第23号）规定，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。本公司、西昌可信电力开发有限责任公司、盐源丰光新能源有限公司以及木里县固增水电开发有限责任公司本期企业所得税减按15%计缴。

(2) 根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部税务总局公告2023年第12号）的规定，自2023年1月1日至2027年12月31日，对小型微利企业减按25%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。公司下属子公司西昌兴星电力设计有限公司，在报告期内满足小型微利企业条件并适用相关减免优惠政策。

(3) 根据财政部国家税务总局财税《关于部分货物使用增值税低税率和简易办法征收增值税政策的通知》（财税〔2009〕9号）《关于简并增值税征收率政策的通知》（财税〔2014〕57号），

自2014年7月份开始县级及县级以下小型水力发电单位，按电力销售收入的3%计算缴纳增值税，本公司之拉青发电分公司本期增值税按电力销售收入的3%计算缴纳。

3、其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金		
银行存款	181,546,883.53	200,087,147.22
其他货币资金	20,000.00	20,000.00
存放财务公司存款		
合计	181,566,883.53	200,107,147.22
其中：存放在境外的款项总额		

其他说明：

受限制的货币资金明细如下：

项目	期末数	期初数
司法冻结款[注]		5,911,475.62
保函保证金		1,200,000.00
ETC 保证金	8,000.00	8,000.00
小 计	8,000.00	7,119,475.62

[注]司法冻结款款项 5,911,475.62 元，已于 2025 年 3 月 14 日经四川省西昌市人民法院认定解除冻结。

2、交易性金融资产

适用 不适用

3、衍生金融资产

适用 不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

适用 不适用

(2). 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

适用 不适用

(4). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

其他说明:

无

(6). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其中重要的应收票据核销情况:

适用 不适用

应收票据核销说明:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

5、应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
其中：1年以内分项		
1年以内小计	94,755,720.17	138,937,240.32
1年以内	94,755,720.17	138,937,240.32
1至2年	55,661,595.18	53,144,852.82
2至3年	28,155,082.56	34,037,263.20
3年以上		
3至4年	25,408,033.89	9,321,612.85
4至5年	6,838,102.42	3,607,742.91
5年以上	6,314,075.80	6,238,845.97
合计	217,132,610.02	245,287,558.07

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	197,434.80	0.09	197,434.80	100.00		197,434.80	0.08	197,434.80	100.00	
其中：										
按组合计提坏账准备	216,935,175.22	99.91	29,144,506.89	13.43	187,790,668.33	245,090,123.27	99.92	27,076,541.97	11.05	218,013,581.30
其中：										
合计	217,132,610.02	/	29,341,941.69	/	187,790,668.33	245,287,558.07	/	27,273,976.77	/	218,013,581.30

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
四川省布拖县牛角湾乡牛角村一组	197,434.80	197,434.80	100.00	收回困难
合计	197,434.80	197,434.80	100.00	/

单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：应收其他客户

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内	94,755,720.17	4,737,786.01	5.00
1-2年	55,661,595.18	5,566,159.52	10.00
2-3年	28,155,082.56	4,223,262.38	15.00
3-4年	25,408,033.89	5,081,606.78	20.00
4-5年	6,838,102.42	3,419,051.20	50.00
5年以上	6,116,641.00	6,116,641.00	100.00
小计	216,935,175.22	29,144,506.89	/

按组合计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

(3). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提坏账准备	197,434.80					197,434.80
按组合计提坏账准备	27,076,541.97	2,060,481.94			7,482.98	29,144,506.89
合计	27,273,976.77	2,060,481.94			7,482.98	29,341,941.69

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无

(4). 本期实际核销的应收账款情况

□适用 √不适用

其中重要的应收账款核销情况

□适用 √不适用

应收账款核销说明：

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
西昌安宁水务建设投资有限公司	86,946,277.05		86,946,277.05	39.93	11,391,542.26
国网四川省电力公司	69,629,979.02		69,629,979.02	31.98	7,032,290.56
四川省水电投资经营集团普格电力有限公司	6,153,356.83		6,153,356.83	2.83	307,667.84
四川昭觉电力有限责任公司	5,841,372.09		5,841,372.09	2.68	292,068.60
德昌县自然资源局	4,733,568.75		4,733,568.75	2.17	604,622.48
小计	173,304,553.74		173,304,553.74	79.59	19,628,191.74

其他说明：

无

其他说明：

适用 不适用

6、合同资产

(1). 合同资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
项目质保金	588,980.58	62,249.56	526,731.02	650,234.91	40,441.28	609,793.63
合计	588,980.58	62,249.56	526,731.02	650,234.91	40,441.28	609,793.63

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	588,980.58	100.00	62,249.56	10.57	526,731.02	650,234.91	100.00	40,441.28	6.22	609,793.63
其中：										
合计	588,980.58	/	62,249.56	/	526,731.02	650,234.91	/	40,441.28	/	609,793.63

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

组合计提项目：其他

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内	41,640.00	2,082.00	5.00
1-2年	438,670.43	43,867.04	10.00
2-3年	108,670.15	16,300.52	15.00
合计	588,980.58	62,249.56	/

组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用**(4). 本期合同资产计提坏账准备情况**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期变动金额				期末余额	原因
		本期计提	本期收回或转	本期转销/核销	其他变动		

			回				
合同质保金	40,441.28	21,808.28				62,249.56	
合计	40,441.28	21,808.28				62,249.56	/

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(5). 本期实际核销的合同资产情况

适用 不适用

其中重要的合同资产核销情况

适用 不适用

合同资产核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

7、 应收款项融资

(1). 应收款项融资分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票		
合计		

(2). 期末公司已质押的应收款项融资

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	3,003,683.24	
合计	3,003,683.24	

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

(4). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收款项融资情况

适用 不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

(7). 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

适用 不适用

(8). 其他说明

适用 不适用

8、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额	期初余额
----	------	------

	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	3,149,897.07	75.35	5,460,639.20	39.97
1至2年	589,199.48	14.09	1,711,107.83	12.52
2至3年	21,507.64	0.52	1,907,871.72	13.97
3年以上	419,860.09	10.04	4,581,962.69	33.54
合计	4,180,464.28	100.00	13,661,581.44	100.00

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：
主要为预付的工程款，由于工程尚未结算故未结转。

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
中国石油天然气股份有限公司四川凉山销售分公司	516,433.02	12.35
冕宁县大堡子电力有限公司	436,893.20	10.45
英大泰和人寿保险股份有限公司四川分公司	380,000.00	9.09
东软集团股份有限公司	291,000.00	6.96
江苏博越电缆科技有限公司	255,415.59	6.11
合计	1,879,741.81	44.96

其他说明：
无

其他说明：
适用 不适用

9、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	88,886.59	
其他应收款	14,228,606.67	7,924,934.13
合计	14,317,493.26	7,924,934.13

其他说明：
适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

其他说明:

无

(6). 本期实际核销的应收利息情况

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

应收股利**(1). 应收股利**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
大唐凉山新能源有限公司	88,886.59	
合计	88,886.59	

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

□适用 √不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例：

无

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

(5). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收股利情况

□适用 √不适用

其中重要的应收股利核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用**其他应收款****(1). 按账龄披露**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	7,746,505.48	3,341,059.05
1年以内	7,746,505.48	3,341,059.05
1至2年	3,157,409.87	3,483,521.44
2至3年	3,423,521.44	1,417,198.41
3年以上		
3至4年	1,076,026.82	513,885.80
4至5年	513,885.80	62.89
5年以上	140,707,845.59	140,846,857.22
合计	156,625,195.00	149,602,584.81

(2). 按款项性质分类情况适用 不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
涉案款	114,175,033.65	114,175,033.65
单位往来及借款等	31,501,630.69	24,748,464.16
争议款	6,482,406.95	6,482,406.95
保证金	3,546,846.23	3,316,446.23
其他	919,277.48	880,233.82
合计	156,625,195.00	149,602,584.81

(3). 坏账准备计提情况适用 不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额	167,052.95	348,352.14	141,162,245.59	141,677,650.68
2025年1月1日余额在本期				
—转入第二阶段	-157,870.49	157,870.49		
—转入第三阶段		-342,352.14	342,352.14	
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				

本期计提	378,142.81	151,870.50	188,924.34	718,937.65
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年12月31日余额	387,325.27	315,740.99	141,693,522.07	142,396,588.33

① 类别明细情况

种类	期末数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备	85,284.00	0.05	85,284.00	100.00	
按组合计提坏账准备	156,539,911.00	99.95	142,311,304.33	90.91	14,228,606.67
合计	156,625,195.00	100.00	142,396,588.33	/	14,228,606.67

(续上表)

种类	期初数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备	85,284.00	0.06	85,284.00	100.00	
按组合计提坏账准备	149,517,300.81	99.94	141,592,366.68	94.70	7,924,934.13
合计	149,602,584.81	100.00	141,677,650.68	/	7,924,934.13

② 采用组合计提坏账准备的其他应收款

组合名称	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
账龄组合	156,539,911.00	142,311,304.33	90.91
其中：1年以内	7,746,505.48	387,325.27	5.00
1-2年	3,157,409.87	315,740.99	10.00
2-3年	3,423,521.44	513,528.22	15.00
3-4年	1,076,026.82	215,205.36	20.00
4-5年	513,885.80	256,942.90	50.00
5年以上	140,622,561.59	140,622,561.59	100.00
小计	156,539,911.00	142,311,304.33	/

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
详见附注五、15 其他应收账款。

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

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

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
其他应收款坏账准备	141,677,650.68	718,937.65				142,396,588.33
合计	141,677,650.68	718,937.65				142,396,588.33

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

□适用 √不适用

其他应收款核销说明：

□适用 √不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
中国水利水电第三工程局安装公司	40,000,000.00	25.54	涉案款	5年以上	40,000,000.00
中国水利水电第五工程局	40,000,000.00	25.54	涉案款	5年以上	40,000,000.00
都江堰市紫坪建筑安装工程有限公司	34,175,033.65	21.82	涉案款	5年以上	34,175,033.65
四川省林业第五筑路工程处西昌氯碱厂	7,588,300.00	4.84	借款	5年以上	7,588,300.00
布拖县国有资产投资经营有限责任公司	6,715,611.43	4.29	单位往来款	1年以内	335,780.57
合计	128,478,945.08	82.03	/	/	122,099,114.22

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

10、 存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
合同履约成本	5,230,756.28		5,230,756.28	5,663,181.95		5,663,181.95
材料备件	19,485,864.74	1,060,844.48	18,425,020.26	18,894,585.13	1,060,844.48	17,833,740.65
合计	24,716,621.02	1,060,844.48	23,655,776.54	24,557,767.08	1,060,844.48	23,496,922.60

(2). 确认为存货的数据资源

□适用 √不适用

(3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
材料备件	1,060,844.48					1,060,844.48
合计	1,060,844.48					1,060,844.48

本期转回或转销存货跌价准备的原因

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

组合名称	期末			期初		
	账面余额	跌价准备	跌价准备计提比例(%)	账面余额	跌价准备	跌价准备计提比例(%)
材料备件	19,485,864.74	1,060,844.48	5.44	18,894,585.13	1,060,844.48	5.61
合计	19,485,864.74	1,060,844.48	/	18,894,585.13	1,060,844.48	/

按组合计提存货跌价准备的计提标准

√适用 □不适用

详见附注五、16

(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

适用 不适用

(5). 合同履约成本本期摊销金额的说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

11、 持有待售资产

适用 不适用

12、 一年内到期的非流动资产

适用 不适用

一年内到期的债权投资

适用 不适用

一年内到期的其他债权投资

适用 不适用

一年内到期的非流动资产的其他说明：

无

13、 其他流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预交的企业所得税	213,587.92	
增值税留抵税额	32,657,740.91	26,668,261.08
预交附加税		279,121.19
合计	32,871,328.83	26,947,382.27

其他说明：

无

14、 债权投资

(1). 债权投资情况

适用 不适用

债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用

(2). 期末重要的债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：
无

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：
适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据
适用 不适用

(4). 本期实际的核销债权投资情况

适用 不适用

其中重要的债权投资情况核销情况
适用 不适用

债权投资的核销说明：
适用 不适用

其他说明：
适用 不适用

15、 其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

适用 不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况
适用 不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：
无

对本期发生损失准备变动的其他债权投资账面余额显著变动的情况说明：
适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4). 本期实际核销的其他债权投资情况

适用 不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

适用 不适用

其他债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

16、 长期应收款

(1). 长期应收款情况

适用 不适用

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(3). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的长期应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(5). 本期实际核销的长期应收款情况

□适用 √不适用

其中重要的长期应收款核销情况

□适用 √不适用

长期应收款核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

17、 长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动								期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
小计											
二、联营企业											
盐源县永河电力开发有限公司[注1]											26,998,821.91
四川西康铜业有限责任公司[注2]											
大唐凉山新能源	5,863,220.22			-90,313.02		-2,712.14	592,577.26			5,177,617.80	

限 公 司											
凉 山 风 光 新 源 维 运 有 限 责 任 公 司 [注 3]	2,658,463.76		2,500,000.00	2,131.88			160.595.64				
小 计	8,521,683.98		2,500,000.00	-88,181.14		-2,712.14	753,172.90			5,177,617.80	26,998,821.91
合 计	8,521,683.98		2,500,000.00	-88,181.14		-2,712.14	753,172.90			5,177,617.80	26,998,821.91

[注 1] 盐源县永宁河水电开发有限责任公司已没有经营业务，不具备持续经营能力，本公司对该长期股权投资剩余价值已全额计提减值准备。

[注 2] 四川康西铜业有限责任公司于 2017 年 1 月暂停生产，本公司对其长期股权投资账面价值按权益法核算已减至为零。

[注 3] 凉山风光新能源运维有限责任公司于 2025 年 3 月 28 日登记注销。

(2). 长期股权投资的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：
无

18、 其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增减变动				期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失					
四川天华	200,000.00					200,000.00	13,963.50			

化工集团股份有限公司											
四川华电木里河水电开发有限公司	17,073,000.00			1,809,100.00			18,882,100.00		7,732,100.00		
四川华诚实业有限公司										2,000,000.00	
四川银行股份有限公司	59,193,985.50			1,366,015.05			60,560,000.55		46,560,000.55		
合计	76,466,985.50			3,175,115.05			79,642,100.55	13,963.50	54,292,100.55	2,000,000.00	/

本公司的权益工具投资是本公司出于战略目的而计划长期持有的投资，根据金融工具准则相关规定，在初始确认时，将该部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。

(2). 本期存在终止确认的情况说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

19、 其他非流动金融资产

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

20、 投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1.期初余额	30,535,984.83	2,610,142.21		33,146,127.04
2.本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	30,535,984.83	2,610,142.21		33,146,127.04
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	20,001,340.64	1,287,795.47		21,289,136.11
2.本期增加金额	1,016,124.31	110,497.75		1,126,622.06
(1) 计提或摊销	1,016,124.31	110,497.75		1,126,622.06
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	21,017,464.95	1,398,293.22		22,415,758.17
三、减值准备				
1.期初余额	410,568.42			410,568.42
2.本期增加金额				
(1) 计提				
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	410,568.42			410,568.42
四、账面价值				
1.期末账面价值	9,107,951.46	1,211,848.99		10,319,800.45
2.期初账面价值	10,124,075.77	1,322,346.74		11,446,422.51

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

□适用 √不适用

(3). 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

21、 固定资产

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	3,244,902,237.05	3,392,556,464.71
固定资产清理		
合计	3,244,902,237.05	3,392,556,464.71

其他说明：

√适用 □不适用

无

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	专用设备	通用设备	运输工具	其他设备	固定资产 装修	合计
一、账面原值：							
1.期 初余 额	2,586,608,475 .50	2,730,811,745 .47	141,298,366. 93	36,321,969. 71	38,250,093. 21	16,246,382. 35	5,549,537,033 .17
2.本 期增 加金 额	13,252,567.99	137,633,750.5 7	7,873,488.85		1,493,760.6 6	1,137,250.4 7	161,390,818.5 4
(1) 购置		5,162,151.88	2,408,779.76		583,362.83		8,154,294.47
(2) 在建 工程 转入	8,970,493.25	57,717,055.82	11,943,343.6 1		516,549.76	1,137,250.4 7	80,284,692.91
(3) 原暂 估资 产价 值调 整	4,282,074.74	26,708,000.09	1,331,980.24		140,861.67		32,462,916.74
(4) 其他		40,487,654.42			1,260.00		40,488,914.42
(5) 类别 调整		7,558,888.36	-7,810,614.7 6		251,726.40		
3.本 期减 少金	450,498.98	62,412,425.18	6,074,091.40	1,063,011.8 3	457,935.76		70,457,963.15

额							
(1) 处置或报废	450,498.98	25,958,496.17	3,086,355.55	1,063,011.83	457,935.76		31,016,298.29
(2) 转入在建工程		36,453,929.01					36,453,929.01
(3) 调整计入无形资产			2,987,735.85				2,987,735.85
4.期末余额	2,599,410,544.51	2,806,033,070.86	143,097,764.38	35,258,957.88	39,285,918.11	17,383,632.82	5,640,469,888.56
二、累计折旧							
1.期初余额	720,387,757.27	1,241,897,389.16	103,855,381.58	33,688,568.66	36,181,750.60	14,433,988.62	2,150,444,835.89
2.本期增加金额	85,924,853.58	191,886,956.29	8,055,428.35	843,824.72	1,569,056.82	801,091.98	289,081,211.74
(1) 计提	85,924,853.58	147,440,022.97	12,266,433.65	843,824.72	1,317,330.42	801,091.98	248,593,557.32
(2) 其他		40,487,654.42					40,487,654.42
(3) 类别调整		3,959,278.90	-4,211,005.30		251,726.40		
3.本期减少金额	397,360.38	44,315,591.01	3,725,124.87	1,063,011.83	457,935.76		49,959,023.85
(1) 处置或报废	397,360.38	22,395,117.83	3,062,609.20	1,063,011.83	457,935.76		27,376,035.00
(2) 转入在建工程		21,920,473.18					21,920,473.18
(3) 调整计入无形资产			662,515.67				662,515.67
4.期	805,915,250.47	1,389,468,754.44	108,185,685.06	33,469,381.55	37,292,871.66	15,235,080.60	2,389,567,023.78

末余额							
三、减值准备							
1.期初余额	421,752.35	6,075,860.54		38,119.68			6,535,732.57
2.本期增加金额							
(1) 计提							
3.本期减少金额	50,083.64	485,021.20					535,104.84
(1) 处置或报废	50,083.64	485,021.20					535,104.84
4.期末余额	371,668.71	5,590,839.34		38,119.68			6,000,627.73
四、账面价值							
1.期末账面价值	1,793,123,625.33	1,410,973,477.08	34,912,079.32	1,751,456.65	1,993,046.45	2,148,552.22	3,244,902,237.05
2.期初账面价值	1,865,798,965.88	1,482,838,495.77	37,442,985.35	2,595,281.37	2,068,342.61	1,812,393.73	3,392,556,464.71

(2). 暂时闲置的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
锌会线线路资产	29,501,440.37	23,242,898.55	3,410,200.00	2,848,341.82	
小计	29,501,440.37	23,242,898.55	3,410,200.00	2,848,341.82	

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值
专用设备	9,398.45
小计	9,398.45

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
西昌电力房屋及建筑物	40,373,947.03	正在办理中
瓦都电站房屋及建筑物	554,077.96	正在办理中
拉青电站房屋及建筑物	171,337.98	正在办理中
牛二电站房屋及建筑物	30,031.24	正在办理中
牛三电站房屋及建筑物	3,855,722.08	正在办理中
铁马电站房屋及建筑物	3,316,057.29	正在办理中
固增电站房屋及建筑物	145,402,369.00	尚未完成最终验收，暂未办理产权证书
丰光电站房屋及建筑物	56,456.18	正在办理中
西源电站房屋及建筑物	33,750,607.10	正在办理中
小 计	227,510,605.86	

(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

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
锌会线线路资产	2,848,341.82	4,286,000.00		公允价值：采用现行市价法； 处置费用：处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用，主要包括拆除费、停电补偿费、运输费及农作物补偿费	废旧金属市场的现行收购报价、各项处置费用	
合计	2,848,341.82	4,286,000.00		/	/	/

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□适用 √不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产清理

□适用 √不适用

22、 在建工程**项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	59,879,831.47	75,366,286.28
工程物资	13,822,328.63	16,467,379.93
合计	73,702,160.10	91,833,666.21

其他说明：

□适用 √不适用

在建工程**(1). 在建工程情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
2022 电源新建-3 西昌胜利村农光互补分布式光伏实验电站	10,911,080.47		10,911,080.47	301,225.99		301,225.99
2022 电源新建-1 农垦罗家沟农林牧光互补分布式光伏实验电站				463,476.88		463,476.88
2022 网基-1 锅盖梁至西昌北 110kV 线路新建工程				11,709,489.78		11,709,489.78
其他零星项目	48,968,751.00		48,968,751.00	62,892,093.63		62,892,093.63
合计	59,879,831.47		59,879,831.47	75,366,286.28		75,366,286.28

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数 (万元)	期初余额	本期增加金额	本期转入 固定资产 金额	本期其他 减少金额	期末 余额	工程 累计 投入 占预 算比 例 (%)	工程 进度	利息 资本 化累 计金 额	其 中： 本期 利息 资本 化金 额	本期 利息 资本 化率 (%)	资金 来源
2022 电源 新建 -3 西 昌胜 利村 农光 互补 分布 式光 伏实 验电 站	1,66 7.00	301, 225. 99	10,60 9,854 .48			10,9 11,0 80.4 7	65.45	60.00 %				自筹
2022 电源 新建 -1 农 垦罗 家沟 农林 牧光 互补 分布 式光 伏实 验电 站	1,78 7.00	463, 476. 88	16,76 5,540 .56	17,22 9,017 .44			96.41	100.0 0%				自筹
2022 网基 -1 锅 盖梁 至西 昌北 110kV 线路 新建 工程	2,10 0.00	11,7 09,4 89.7 8	6,969 ,060. 07	18,67 8,549 .85			88.95	100.0 0%				自筹
合计	5,55 4.00	12,4 74,1 92.6 5	34,34 4,455 .11	35,90 7,567 .29		10,9 11,0 80.4 7	/	/			/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √不适用

(4). 在建工程的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

工程物资**(5). 工程物资情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程物资	14,176,248.63	353,920.00	13,822,328.63	16,821,299.93	353,920.00	16,467,379.93
合计	14,176,248.63	353,920.00	13,822,328.63	16,821,299.93	353,920.00	16,467,379.93

其他说明：

无

23、 生产性生物资产**(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产**

□适用 √不适用

(2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

□适用 √不适用

(3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

24、 油气资产**(1). 油气资产情况**

□适用 √不适用

(2). 油气资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

无

25、使用权资产

(1). 使用权资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋	设备租赁	土地租赁	合计
一、账面原值				
1.期初余额	2,316,785.13	299,775.79	6,440,026.49	9,056,587.41
2.本期增加金额			1,666,966.72	1,666,966.72
1) 租入			1,666,966.72	1,666,966.72
3.本期减少金额	114,909.29		237,080.29	351,989.58
1) 处置				
2) 其他	114,909.29		237,080.29	351,989.58
4.期末余额	2,201,875.84	299,775.79	7,869,912.92	10,371,564.55
二、累计折旧				
1.期初余额	1,255,760.27	39,970.24	3,180,165.03	4,475,895.54
2.本期增加金额	323,755.92	14,988.81	672,973.57	1,011,718.30
1) 计提	323,755.92	14,988.81	672,973.57	1,011,718.30
3.本期减少金额	43,160.29		237,080.29	280,240.58
1) 其他	43,160.29		237,080.29	280,240.58
4.期末余额	1,536,355.90	54,959.05	3,616,058.31	5,207,373.26
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	665,519.94	244,816.74	4,253,854.61	5,164,191.29
2.期初账面价值	1,061,024.86	259,805.55	3,259,861.46	4,580,691.87

(2). 使用权资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

无

26、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	软件使用权	合计
一、账面原值			
1.期初余额	92,312,928.30	1,278,076.07	93,591,004.37

2.本期增加金额	29,286,019.24	3,441,718.15	32,727,737.39
(1) 购置	29,286,019.24	453,982.30	29,740,001.54
(2) 内部研发			
(3) 企业合并增加			
(4) 其他		2,987,735.85	2,987,735.85
3.本期减少金额			
(1) 处置			
4.期末余额	121,598,947.54	4,719,794.22	126,318,741.76
二、累计摊销			
1.期初余额	29,950,895.69	934,392.13	30,885,287.82
2.本期增加金额	2,646,755.95	1,399,379.10	4,046,135.05
(1) 计提	2,646,755.95	736,863.43	3,383,619.38
(2) 其他		662,515.67	662,515.67
3.本期减少金额			
(1) 处置			
4.期末余额	32,597,651.64	2,333,771.23	34,931,422.87
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	89,001,295.90	2,386,022.99	91,387,318.89
2.期初账面价值	62,362,032.61	343,683.94	62,705,716.55

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是0.00

(1). 确认为无形资产的数据资源

适用 不适用

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
牛三电站	719,999.45	正在办理过程中
小 计	719,999.45	

(3). 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

27、 商誉

(1). 商誉账面原值

适用 不适用

(2). 商誉减值准备

适用 不适用

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

适用 不适用

资产组或资产组组合发生变化

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(4). 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

28、 长期待摊费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
林木补偿费	707,016.91		159,715.68		547,301.23
供水补偿费	1,519,231.21		202,564.08		1,316,667.13
合计	2,226,248.12		362,279.76		1,863,968.36

其他说明：
无

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	92,046,539.27	14,831,830.56	89,582,529.91	14,428,941.49
内部交易未实现利润				
可抵扣亏损				
租赁负债	2,475,711.20	371,356.68	1,681,126.05	252,168.91
预计负债			1,722,624.15	258,393.62
合计	94,522,250.47	15,203,187.24	92,986,280.11	14,939,504.02

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值				
其他债权投资公允价值变动				
其他权益工具投资公允价值变动	54,292,100.55	8,143,815.07	51,116,985.50	7,667,547.82
使用权资产	5,164,191.29	774,628.69	4,580,691.87	687,103.78
合计	59,456,291.84	8,918,443.76	55,697,677.37	8,354,651.60

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额
递延所得税资产	8,881,721.26	6,321,465.98	252,168.91	14,687,335.11
递延所得税负债	8,881,721.26	36,722.50	252,168.91	8,102,482.69

根据企业会计准则应用指南第十八章所得税之说明，本公司满足将递延所得税资产及递延所得税负债以抵消后的净额列示条件，本公司按照净额法列示递延所得税资产及递延所得税负债。

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	205,375,360.47	203,886,914.64
可抵扣亏损	293,158,009.19	230,938,223.72
合计	498,533,369.66	434,825,138.36

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2025年		5,347,602.06	
2026年	15,501,145.52	16,835,867.94	
2027年	19,683,296.14	19,683,296.14	
2028年	101,313,568.39	102,323,010.79	
2029年	86,381,072.38	86,748,446.79	
2030年	70,278,926.76		
合计	293,158,009.19	230,938,223.72	/

其他说明：

□适用 √不适用

30、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合同取得成本						
合同履约成本						
应收退货成本						
合同资产						
其他	1,850,320.00		1,850,320.00	433,897.41		433,897.41
合计	1,850,320.00		1,850,320.00	433,897.41		433,897.41

其他说明：

无

31、所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	8,000.00	8,000.00	其他	使用受限	7,119,475.62	7,119,475.62	冻结	使用受限

应收账款	69,408,979.02	62,387,738.46	质押	借款质押受限	78,421,366.06	72,079,646.72	质押	借款抵押受限
固定资产	2,718,638,877.39	2,066,738,691.75	抵押	借款抵押受限	2,714,512,727.51	2,180,183,130.27	抵押	借款抵押受限
合计	2,788,055,856.41	2,129,134,430.21	/	/	2,800,053,569.19	2,259,382,252.61	/	/

其他说明：

无

32、 短期借款

(1). 短期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	5,003,468.06	50,039,722.22
合计	5,003,468.06	50,039,722.22

短期借款分类的说明：

无

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

33、 交易性金融负债

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

34、 衍生金融负债

□适用 √不适用

35、 应付票据

(1). 应付票据列示

□适用 √不适用

36、 应付账款

(1). 应付账款列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付工程款	72,041,362.09	64,380,995.28
应付物资款	20,590,658.80	31,927,237.78
质保金	16,198,078.76	19,748,044.81
应付电费	85,462,474.21	53,442,092.62
其他	31,890,857.60	31,024,081.33
合计	226,183,431.46	200,522,451.82

(2). 账龄超过1年或逾期的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国电建集团成都勘测设计研究院有限公司	38,449,003.00	固增水电站项目未最终结算
合计	38,449,003.00	/

其他说明：

□适用 √不适用

37、 预收款项

(1). 预收款项列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待结算费用	3,847,876.00	3,847,876.00
租赁费	209,021.09	297,871.89
合计	4,056,897.09	4,145,747.89

(2). 账龄超过1年的重要预收款项

□适用 √不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

适用 不适用**38、 合同负债****(1). 合同负债情况**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收电费	134,016,187.85	126,749,960.42
预收工程款	64,220,699.94	81,262,333.20
预收其他款	353,341.98	29,852.16
合计	198,590,229.77	208,042,145.78

(2). 账龄超过1年的重要合同负债适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
西昌安宁水务建设投资有限责任公司	20,335,492.96	工程未完工待结算
合计	20,335,492.96	/

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	变动金额	变动原因
预收工程款	17,041,633.26	代建工程项目结算
合计	17,041,633.26	/

其他说明：

适用 不适用**39、 应付职工薪酬****(1). 应付职工薪酬列示**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加*	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	54,023,936.52	240,961,008.01	225,986,921.09	68,998,023.44
二、离职后福利-设定提存计划		35,313,376.16	35,313,376.16	
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	54,023,936.52	276,274,384.17	261,300,297.25	68,998,023.44

*含劳务派遣人员薪酬

(2). 短期薪酬列示适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	40,591,694.36	187,198,308.05	181,309,737.73	46,480,264.68
二、职工福利费		10,811,504.52	10,811,504.52	
三、社会保险费	69,444.20	20,258,018.52	12,963,868.59	7,363,594.13
其中：医疗保险费		11,795,247.48	11,795,247.48	
工伤保险费		976,295.99	976,295.99	
补充医疗保险	69,444.20	7,486,475.05	192,325.12	7,363,594.13
四、住房公积金		17,105,010.40	17,105,010.40	
五、工会经费和职工教育经费	13,362,797.96	5,588,166.52	3,796,799.85	15,154,164.63
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
合计	54,023,936.52	240,961,008.01	225,986,921.09	68,998,023.44

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险		22,502,429.41	22,502,429.41	
2、失业保险费		843,877.03	843,877.03	
3、企业年金缴费		11,967,069.72	11,967,069.72	
合计		35,313,376.16	35,313,376.16	

其他说明：

□适用 √不适用

40、 应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	3,712,167.84	4,352,232.85
消费税		
营业税		
企业所得税	7,990,584.24	8,913,679.49
个人所得税	1,163,493.65	1,048,071.71
城市维护建设税	143,709.21	135,749.23
教育费附加	79,191.54	78,629.75
地方教育附加	52,794.36	52,419.82
能源交通建设基金	177,806.75	177,806.75
水资源税	1,683,026.97	1,740,010.30
其他	646,391.45	694,509.76
合计	15,649,166.01	17,193,109.66

其他说明：

无

41、其他应付款

(1). 项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利		
其他应付款	125,657,701.31	133,810,828.05
合计	125,657,701.31	133,810,828.05

其他说明：

□适用 √不适用

(2). 应付利息

分类列示

□适用 √不适用

逾期的重要应付利息：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(3). 应付股利

分类列示

□适用 √不适用

(4). 其他应付款

按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
执行和解协议款	30,000,000.00	40,000,000.00
单位往来款等	56,502,010.40	52,271,585.37
临时接电费	1,946,904.00	2,116,524.00
保证金	21,218,009.89	22,156,839.01
其他	15,990,777.02	17,265,879.67
合计	125,657,701.31	133,810,828.05

账龄超过1年或逾期的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中广核亚王木里县沙湾电力有限责任公司	17,350,000.00	未到偿还期限
重庆太极实业（集团）股份有限公司	30,000,000.00	未到偿还期限
合计	47,350,000.00	/

其他说明：

适用 不适用

*注：2011年12月，本公司与中广核亚王木里县沙湾电力有限责任公司（以下简称中广核沙湾公司）签订《中广核亚王木里县沙湾电力有限责任公司与西昌电力公司关于220kV沙盐线（4#塔~306#塔）输电线路之资产转让协议》。由于本公司与中广核沙湾公司就合同约定支付条件和往来确认发生争议，中广核沙湾公司于2015年8月向四川省凉山彝族自治州中级人民法院起诉本公司，要求本公司支付剩余资产转让价款6,025.00万元并按中国人民银行同期金融机构人民币贷款（三至五年）基准年利率6.40%的双倍支付逾期利息，同时要求本公司承担全部诉讼费和保全费。2016年7月，四川省凉山彝族自治州中级人民法院一审判决本公司支付原告中广核沙湾公司线路转让款498.44万元。中广核沙湾公司提起上诉，2017年9月四川省高级人民法院终审判决本公司支付原告中广核沙湾公司线路转让款5,225.00万元，同年11月本公司与中广核沙湾公司达成《资金支付协议》，协议明确中广核沙湾公司同意将本公司应当支付的5,225.00万元中的1,200.00万元暂不予支付，该款项由双方另行协商支付方式和时间，2017年，本公司已支付中广核沙湾公司转让款4,025.00万元。

42、 持有待售负债

适用 不适用

43、 1年内到期的非流动负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期借款	97,530,000.00	154,250,000.00
应计借款利息	1,767,902.84	2,311,385.43
1年内到期的应付债券		
1年内到期的长期应付款		
1年内到期的租赁负债	469,798.30	452,765.57
合计	99,767,701.14	157,014,151.00

其他说明：

无

44、 其他流动负债

其他流动负债情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券		
应付退货款		
待转销项税额	27,507,683.03	24,791,412.58
合计	27,507,683.03	24,791,412.58

短期应付债券的增减变动：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

45、 长期借款

(1). 长期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
抵、质押借款	1,577,113,876.01	1,664,373,876.01
信用借款	11,250,000.00	41,095,902.38
合计	1,588,363,876.01	1,705,469,778.39

长期借款分类的说明：

注：长期借款利率区间在 2.05%-3.85%之间。

其他说明：

适用 不适用

46、 应付债券

(1). 应付债券

适用 不适用

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

适用 不适用

(3). 可转换公司债券的说明

适用 不适用

转股权会计处理及判断依据

适用 不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

47、 租赁负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	2,493,676.56	1,360,520.43
未确认融资费用	-487,763.66	-132,159.95
合计	2,005,912.90	1,228,360.48

其他说明：

无

48、 长期应付款**项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	217,500,000.00	204,725,000.00
专项应付款	2,000,000.00	2,000,000.00
合计	219,500,000.00	206,725,000.00

其他说明：

□适用 √不适用

长期应付款**(1). 按款项性质列示长期应付款**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
关联方借款	217,500,000.00	204,725,000.00

其他说明：

为四川水电集团公司根据政策投入公司农网统贷统还资金形成的借款本金及违约金。

专项应付款**(2). 按款项性质列示专项应付款**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
航天大道等四条道路电力线路改造工程	2,000,000.00			2,000,000.00	
合计	2,000,000.00			2,000,000.00	/

其他说明：

根据 2010 年 11 月 10 日西昌市人民政府召开的城区主要道路电力杆线综合改造的会议(会议纪要第 125 期)精神,航天大道等四条道路电力线路改造工程费由西昌市财政补助 30%,剩余 70%由本公司自行解决。2011 年 1 月 11 日,公司收到西昌市国有资产经营管理有限责任公司转来前期材料准备金 200.00 万元。

49、 长期应付职工薪酬

适用 不适用

50、 预计负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	形成原因
未决诉讼		1,722,624.15	工程纠纷款已支付
合计		1,722,624.15	/

其他说明,包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明:

2023 年 11 月 17 日,本公司及全资子公司西昌可信电力开发有限责任公司(以下简称可信公司)收到法院送达的诉讼材料,四川广安智丰建设工程有限公司(以下简称广安智丰公司)诉被告可信公司及本公司建设工程合同纠纷一案向四川省西昌市人民法院提起民事诉讼。可信公司及西昌电力公司为被告一、被告二。四川省西昌市人民法院已正式受理本案并向公司出具了《民事裁定书》(案号为(2023)川 3401 民初 8935 号),裁定如下:对被申请人可信公司、本公司名下价值 5,911,475.62 元的资金或其他等价财产予以冻结或查封、扣押。2024 年 10 月 25 日,四川省西昌市人民法院做出一审判决,本公司需向广安智丰公司额外支付 2,143,737.07 元工程款及从 2023 年 10 月 18 日起以该资金按照年利率 3.45%计算的资金占用利息;广安智丰公司应向可信公司支付工程逾期违约金和施工损失费共计 458,184.91 元。而后广安智丰公司不服一审判决,继续向四川省凉山彝族自治州中级人民法院提起上诉。本公司名下 5,911,475.62 元银行存款被继续冻结。2025 年 1 月 8 日,四川省凉山彝族自治州中级人民法院开庭进行审理,并于 2025 年 2 月 26 日做出终审判决,基本维持一审判决。2024 年度本公司按照最佳估计数对该事项计提预计负债 1,722,624.15 元,本期已支付完毕,冻结银行存款也已解除。

51、 递延收益

递延收益情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	21,229,584.82	7,775,102.06	3,262,566.48	25,742,120.40	项目补助资金
合计	21,229,584.82	7,775,102.06	3,262,566.48	25,742,120.40	/

其他说明:

适用 不适用

52、 其他非流动负债

□适用 √不适用

53、 股本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	364,567,500.00						364,567,500.00

其他说明：

无

54、 其他权益工具**(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况**

□适用 √不适用

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用 √不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

55、 资本公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	20,871,090.63			20,871,090.63
其他资本公积	49,930,929.82		2,712.14	49,928,217.68
合计	70,802,020.45		2,712.14	70,799,308.31

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

公司权益法核算的长期股权投资大唐凉山新能源有限公司其他权益变动，长期股权投资账面价值及资本公积减少 2,712.14 元。

56、 库存股

□适用 √不适用

57、 其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初	本期发生金额	期末
----	----	--------	----

	余额	本期所 得税前 发生额	减：前期 计入其 他综合 收益当 期转入 损益	减：前期 计入其 他综合 收益当 期转入 留存收 益	减：所得 税费用	税后归 属于母 公司	税后归 属于少 数股东	余额
一、不能 重分类 进损益 的其他 综合收 益	43,449,4 37.67	3,175,11 5.06			476,267. 26	2,698,84 7.80		46,148,2 85.47
其中：重 新计量 设定受 益计划 变动额								
权益 法下不 能转损 益的其 他综合 收益								
其他 权益工 具投资 公允价 值变动	43,449,4 37.67	3,175,11 5.06			476,267. 26	2,698,84 7.80		46,148,2 85.47
企业 自身信 用风险 公允价 值变动								
二、将重 分类进 损益的 其他综 合收益								
其中：权 益法下 可转损 益的其 他综合 收益								
其他 债权投 资公允 价值变 动								

金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备								
外币财务报表折算差额								
其他综合收益合计	43,449,437.67	3,175,115.06			476,267.26	2,698,847.80		46,148,285.47

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

无

58、 专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	13,739,099.75	17,397,101.33	15,432,517.51	15,703,683.57
合计	13,739,099.75	17,397,101.33	15,432,517.51	15,703,683.57

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

59、 盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	148,866,066.15	6,706,494.76		155,572,560.91
任意盈余公积	8,489,713.63			8,489,713.63
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	157,355,779.78	6,706,494.76		164,062,274.54

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期增加系根据本年度母公司实现的净利润提取 10%的法定盈余公积 6,706,494.76 元。

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	562,641,129.78	565,835,671.12
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	562,641,129.78	565,835,671.12
加：本期归属于母公司所有者的净利润	11,912,841.60	8,294,191.40
减：提取法定盈余公积	6,706,494.76	7,113,922.74
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	7,291,350.00	4,374,810.00
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	560,556,126.62	562,641,129.78

调整期初未分配利润明细：

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

61、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,499,155,605.03	1,230,830,617.96	1,446,692,754.29	1,166,628,143.87
其他业务	12,342,432.06	6,240,293.96	7,456,717.96	3,025,293.88
合计	1,511,498,037.09	1,237,070,911.92	1,454,149,472.25	1,169,653,437.75

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	电力供应		水电生产		光伏生产		电力工程		工程设计		其他		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
商品类型														
	1,307,412.6	1,062,866.1											1,307,412.6	1,062,866.1

力供应	34.65	45.12											34.65	45.12
电生产			111,228,460.90	96,732,754.20									111,228,460.90	96,732,754.20
光伏生产					28,522,057.28	28,872,897.06							28,522,057.28	28,872,897.06
电力工程							50,125,580.21	40,657,096.66					50,125,580.21	40,657,096.66
工程设计									1,866,871.99	1,701,724.92			1,866,871.99	1,701,724.92
其他											12,342,432.06	6,240,293.96	12,342,432.06	6,240,293.96
按经营地区分类														
四川省凉山州	1,307,412.634.65	1,062,866.145.12	111,228,460.90	96,732,754.20	28,522,057.28	28,872,897.06	50,125,580.21	40,657,096.66	1,866,871.99	1,701,724.92	12,342,432.06	6,240,293.96	1,511,498.037.09	1,237,070.911.92
合计	1,307,412.634.65	1,062,866.145.12	111,228,460.90	96,732,754.20	28,522,057.28	28,872,897.06	50,125,580.21	40,657,096.66	1,866,871.99	1,701,724.92	12,342,432.06	6,240,293.96	1,511,498.037.09	1,237,070.911.92

其他说明：

适用 不适用

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

无

62、 税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
消费税		
营业税		
城市维护建设税	4,513,103.67	5,031,999.64
教育费附加	2,090,279.94	2,322,225.15
资源税		
房产税	2,314,856.61	1,312,890.99
土地使用税	629,563.40	637,544.42
车船使用税	74,031.28	73,364.58
印花税	681,997.13	613,238.32
水资源税	6,390,146.28	5,693,870.61
地方教育附加	1,393,519.95	1,548,150.06
合计	18,087,498.26	17,233,283.77

其他说明：

无

63、 销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	22,594,160.81	21,484,328.15
折旧费	7,711,392.33	13,432,425.66
其他	3,163,096.98	2,319,387.98
合计	33,468,650.12	37,236,141.79

其他说明：

无

64、 管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	86,349,887.47	81,590,530.32
折旧摊销	8,759,525.72	11,125,885.07
离退休费	13,076,728.87	10,615,306.23
中介费	2,086,810.54	2,549,206.83
办公费	1,722,730.57	2,275,060.65
外部劳务费	1,047,929.09	1,619,297.03

差旅费	847,214.48	1,090,230.39
党团活动经费	349,710.33	612,022.56
初期研发投入		486,407.76
其他	4,916,885.36	6,517,368.15
合计	119,157,422.43	118,481,314.99

其他说明：

无

65、 研发费用

适用 不适用

66、 财务费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	64,295,466.20	84,270,984.39
减：利息收入	1,022,419.97	2,081,479.45
加：其他支出*	13,195,638.03	13,257,724.23
合计	76,468,684.26	95,447,229.17

其他说明：

*其他支出中含四川省水电集团借款的违约金 1,277.50 万元（上年同期：1,281.00 万元）

67、 其他收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
与资产相关的政府补助	3,262,566.48	2,800,033.68
与收益相关的政府补助	606,424.95	980,202.23
代扣个人所得税手续费返还	75,388.38	73,757.87
合计	3,944,379.81	3,853,993.78

其他说明：

无

68、 投资收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-88,181.14	758,887.00
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	13,963.50	
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		

处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
合计	-74,217.64	758,887.00

其他说明：

无

69、 净敞口套期收益

适用 不适用

70、 公允价值变动收益

适用 不适用

71、 信用减值损失

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失		
应收账款坏账损失	-2,060,481.94	-4,851,471.70
其他应收款坏账损失	-718,937.65	3,457,151.83
债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失		
财务担保相关减值损失		
合计	-2,779,419.59	-1,394,319.87

其他说明：

无

72、 资产减值损失

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、合同资产减值损失	-21,808.28	-32,424.63
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失		
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失		
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		

十二、其他		
合计	-21,808.28	-32,424.63

其他说明：

无

73、 资产处置收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益		-1,328,465.86
合计		-1,328,465.86

其他说明：

无

74、 营业外收入

营业外收入情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	14,953.71		14,953.71
其中：固定资产处置利得			
无形资产处置利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助			
电费违约金及滞纳金收入	759,412.01	356,932.39	759,412.01
其他	55,759.21	186,057.37	55,759.21
合计	830,124.93	542,989.76	830,124.93

其他说明：

适用 不适用

75、 营业外支出

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	794,579.85	219,318.42	794,579.85
其中：固定资产处置损失	794,579.85	219,318.42	794,579.85

无形资产处置损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠			
滞纳金、罚款支出	1,780,973.05		1,780,973.05
其他	74,885.90	179,074.62	74,885.90
合计	2,650,438.80	398,393.04	2,650,438.80

其他说明：

无

76、 所得税费用

(1). 所得税费用表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	24,135,472.86	25,541,983.51
递延所得税费用	-176,158.31	-869,560.57
合计	23,959,314.55	24,672,422.94

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	26,493,490.53
按法定/适用税率计算的所得税费用	3,974,023.58
分子公司适用不同税率的影响	1,111,699.12
调整以前期间所得税的影响	
非应税收入的影响	11,132.65
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	2,273,358.72
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-389,247.18
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	16,978,347.66
所得税费用	23,959,314.55

其他说明：

□适用 √不适用

77、 其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注七、57

78、 现金流量表项目

(1). 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
保证金	6,718,451.18	9,935,745.94
银行存款利息收入	1,022,419.97	2,081,479.45
政府补助	8,381,527.01	980,202.23
收回工程纠纷司法冻结款	5,911,475.62	
诉讼费退回	55,465.00	1,986,245.00
租金	11,819,690.48	4,063,709.66
其他	1,505,483.04	3,388,267.01
合计	35,414,512.30	22,435,649.29

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
保证金	7,043,130.20	7,625,556.15
离退休费等	10,641,068.08	10,571,287.55
办公费	1,959,439.84	2,269,569.94
中介费	2,511,995.36	2,336,015.00
支付残疾人就业保障金	1,532,625.41	1,388,486.46
宣传费	483,867.90	653,780.00
诉讼费用	18,544.00	2,139,085.00
代收付农网还贷资金净额		7,241,504.27
保函保证金		200,000.00
其他	5,776,302.26	6,256,002.21
合计	29,966,973.05	40,681,286.58

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

□适用 √不适用

支付的重要的投资活动有关的现金

□适用 √不适用

收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
代建工程款	31,665,650.16	29,184,065.46
合计	31,665,650.16	29,184,065.46

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无

支付的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
支付担保赔偿款	8,196,316.76	9,710,000.00
合计	8,196,316.76	9,710,000.00

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(3). 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

□适用 √不适用

支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
租赁费用	1,003,709.78	618,064.50
减资款	6,715,611.43	
合计	7,719,321.21	618,064.50

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

筹资活动产生的各项负债变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	50,039,722.22	35,000,000.00	758,343.07	80,794,597.23		5,003,468.06
长期借款 (含一年内到期的长期借款)	1,862,031,163.82		63,277,181.84	237,646,566.81		1,687,661,778.85
租赁负债 (含	1,681,126.05		1,798,294.93	1,003,709.78		2,475,711.20

一年内到期的租赁负债)						
合计	1,913,752,012.09	35,000,000.00	65,833,819.84	319,444,873.82		1,695,140,958.11

(4). 以净额列报现金流量的说明

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

79、 现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	2,534,175.98	-6,572,091.02
加：资产减值准备	21,808.28	32,424.63
信用减值损失	2,779,419.59	1,394,319.87
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	249,720,179.39	253,816,168.38
使用权资产摊销	1,011,718.30	823,371.32
无形资产摊销	3,383,619.38	2,609,094.53
长期待摊费用摊销	362,279.76	588,694.92
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）		1,328,465.86
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	779,626.14	219,318.42
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	77,070,466.20	97,080,984.39
投资损失（收益以“-”号填列）	74,217.64	-758,887.00
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	8,365,869.13	-589,309.17
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-8,542,027.45	-280,251.40
存货的减少（增加以“-”号填列）	-158,853.94	-1,436,072.83
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	27,313,775.09	-44,073,305.14
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	14,940,771.00	-61,212,565.62
其他	6,477,119.40	1,749,885.74

经营活动产生的现金流量净额	386,134,163.89	244,720,245.88
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	181,558,883.53	192,987,671.60
减: 现金的期初余额	192,987,671.60	201,632,379.37
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	-11,428,788.07	-8,644,707.77

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(4). 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	181,558,883.53	192,987,671.60
其中: 库存现金		
可随时用于支付的银行存款	181,538,883.53	192,967,671.60
可随时用于支付的其他货币资金	20,000.00	20,000.00
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中: 三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	181,558,883.53	192,987,671.60
其中: 母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

(5). 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

□适用 √不适用

(6). 不属于现金及现金等价物的货币资金

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额	理由
ETC 保证金	8,000.00	8,000.00	保证金使用受限

保函保证金		1,200,000.00	保证金使用受限解除
工程纠纷司法冻结款*		5,911,475.62	
合计	8,000.00	7,119,475.62	/

其他说明：

适用 不适用

*司法冻结款 5,911,475.62 元，已于 2025 年 3 月 14 日经四川省西昌市人民法院认定解除冻结。

80、 所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

适用 不适用

81、 外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

适用 不适用

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

适用 不适用

82、 租赁

(1). 作为承租人

适用 不适用

项 目	本期数	上年同期数
租赁负债的利息费用	112,375.08	79,499.84
短期租赁费用	1,019,506.08	1,041,117.19
合 计	1,131,881.16	1,120,617.03

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

本报告期公司短期租赁主要有房屋、线路等资产共计 1,019,506.08 元。

售后租回交易及判断依据

适用 不适用

与租赁相关的现金流出总额2,023,215.86(单位：元 币种：人民币)

(2). 作为出租人

作为出租人的经营租赁

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	租赁收入	其中:未计入租赁收款额的可变 租赁付款额相关的收入
租赁收入	10,785,353.54	
合计	10,785,353.54	

作为出租人的融资租赁

□适用 √不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

□适用 √不适用

未来五年未折现租赁收款额

□适用 √不适用

(3). 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

□适用 √不适用

其他说明：

无

83、 数据资源

□适用 √不适用

84、 其他

□适用 √不适用

八、研发支出**1、 按费用性质列示**

□适用 √不适用

2、 符合资本化条件的研发项目开发支出

□适用 √不适用

重要的资本化研发项目

□适用 √不适用

开发支出减值准备

□适用 √不适用

其他说明：

无

3、重要的外购在研项目

□适用 √不适用

九、合并范围的变更**1、非同一控制下企业合并**

□适用 √不适用

2、同一控制下企业合并

□适用 √不适用

3、反向购买

□适用 √不适用

4、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

5、其他原因的合并范围变动

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

□适用 √不适用

6、其他

□适用 √不适用

十、在其他主体中的权益**1、在子公司中的权益****(1). 企业集团的构成**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
木里县固增水电开发有限责任公司	木里县	43,218.00	木里县	水电开发	71.27		直接投资
四川省布拖县牛角	布拖县	10,467.00	布拖县	水电开发	60.83		直接投资

湾电力有 限责任公 司							
盐源县西 源电力有 限责任公 司	盐源县	21,765.00	盐源县	水电开发	85.00		直接投资
西昌可信 电力开发 有限责任 公司	西昌市	3,000.00	西昌市	电力工程	100.00		直接投资
盐源丰光 新能源有 限公司	盐源县	10,723.80	盐源县	新能源开发	90.00		直接投资
西昌兴星 电力设计 有限公司	西昌市	200.00	西昌市	电力设计	100.00		直接投资

子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

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：

无

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无

确定公司是代理人还是委托人的依据：

无

其他说明：

1) 木里县固增水电开发有限责任公司，是于 2011 年 4 月成立的有限责任公司。经过历次变更后，固增公司注册资本及实收资本均为 43,218 万元（其中公司持股 71.27%、木里县国有资产经营管理有限责任公司持股 21%、凉山州工业投资发展集团有限责任公司持股 7.73%），统一社会信用代码为 91513422572776031C，住所为四川省木里林业营造管护局第五处，法定代表人为王昌林。

2) 四川省布拖县牛角湾电力有限责任公司，是于 1994 年 4 月成立的有限责任公司。经过历次变更后，牛角湾电力公司注册资本及实收资本均为 10,467 万元（其中公司持股 60.83%、布拖县国有资产投资经营有限责任公司持股 39.17%），统一社会信用代码为 91513429756645351Y，住所为布拖县交际河区牛角湾乡，法定代表人为王开勇。

3) 盐源县西源电力有限责任公司，是于 2010 年 9 月成立的有限责任公司。经过历次变更后，注册资本及实收资本均为 21,765 万元（其中公司持股 85%、盐源国有资产投资公司持股 15%），统一社会信用代码为 915134235632557790，住所为盐源县长柏乡 181 号，法定代表人为王开勇。

4) 西昌可信电力开发有限责任公司，是于2014年7月由公司全额出资成立的有限责任公司。经过历次变更后，西昌可信公司注册资本及实收资本均为3,000万元，统一社会信用代码为9151340030941077XP，住所为四川省凉山彝族自治州西昌市胜利路66号办公区1号楼5楼，法定代表人刘勇。

5) 盐源丰光新能源有限公司，是于2015年4月成立的有限责任公司。经过历次变更后，注册资本及实收资本均为10,723.80万元（公司持股90%，盐源县金铁矿业集团有限责任公司持股10%），统一社会信用代码为91513423337866897U，住所为盐源县盐井镇果场路207号，法定代表人为王开勇。

6) 西昌兴星电力设计有限公司，是于2015年11月由公司全额出资成立的有限责任公司。注册资本及实收资本均为200万元，统一社会信用代码为91513400MA62H19P7U，住所为西昌市老西门街13号10幢1层，法定代表人缪碧英。

(2). 重要的非全资子公司

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
木里县固增水电开发有限责任公司	28.73%	-12,443,064.66		57,655,824.57

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
木里县固增水电开发有限责任公司	2,712.16	173,269.70	175,981.86	14,010.14	141,903.67	155,913.81	3,992.49	181,152.33	185,144.82	12,903.29	147,903.90	160,807.19

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
木里县固增水电开发有限责任公司	11,136.06	-4,331.04	-4,331.04	9,205.82	9,842.70	-7,030.84	-7,030.84	7,732.13

其他说明：
无

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

适用 不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、 在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

3、 在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

适用 不适用

(2). 重要合营企业的主要财务信息

适用 不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

适用 不适用

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润		
--其他综合收益		
--综合收益总额		
联营企业：		
投资账面价值合计	5,177,617.80	8,521,683.98

下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-88,181.14	758,887.00
--其他综合收益		
--综合收益总额	-88,181.14	758,887.00

其他说明：

无

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

适用 不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失（或本期分享的净利润）	本期末累积未确认的损失
盐源县永宁河电力开发有限责任公司	18,580,505.23	8,778.16	18,589,283.39
四川康西铜业有限责任公司	33,729,145.22	-632,438.58	33,096,706.64

其他说明：

无

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

适用 不适用

4、重要的共同经营

适用 不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用

2、涉及政府补助的负债项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	21,229,584.82	7,775,102.06		3,262,566.48		25,742,120.40	与资产相关
合计	21,229,584.82	7,775,102.06		3,262,566.48		25,742,120.40	/

3、计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与收益相关	606,424.95	980,202.23
与资产相关	3,262,566.48	2,800,033.68
合计	3,868,991.43	3,780,235.91

其他说明：

无

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具的风险

√适用 □不适用

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

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

(一) 信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

1. 信用风险管理实务

(1) 信用风险的评价方法

公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，公司考虑在无须付出不必要的额外成本或努力即可获得合理且有依据的信息，包括基于历史数据的定性和定量分析、外部信用风险评级以及前瞻性信

息。公司以单项金融工具或者具有相似信用风险特征的金融工具组合为基础，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的变化情况。

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

- 1) 定量标准主要为资产负债表日剩余存续期违约概率较初始确认时上升超过一定比例；
- 2) 定性标准主要为债务人经营或财务情况出现重大不利变化、现存的或预期的技术、市场、经济或法律环境变化并将对债务人对公司的还款能力产生重大不利影响等。

(2) 违约和已发生信用减值资产的定义

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

- 1) 债务人发生重大财务困难；
- 2) 债务人违反合同中对债务人的约束条款；
- 3) 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- 4) 债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步。

2. 预期信用损失的计量

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

3. 金融工具损失准备期初余额与期末余额调节表详见本财务报表附注五(一)2、五(一)5、五(一)7之说明。

4. 信用风险敞口及信用风险集中度

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

(1) 货币资金

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

(2) 应收款项和合同资产

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

由于本公司仅与经认可的且信用良好的第三方进行交易，所以无需担保物。信用风险集中按照客户进行管理。截至2025年12月31日，本公司存在一定的信用集中风险，本公司应收账款和合同资产的79.59%（2024年12月31日：77.80%）源于余额前五名客户。本公司对应收账款和合同资产余额未持有任何担保物或其他信用增级。

本公司所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面价值。

(二) 流动性风险

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

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

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	1,692,665,246.91	2,228,539,787.21	158,897,280.06	306,421,455.98	1,763,221,051.17
应付账款	226,183,431.46	226,183,431.46	226,183,431.46		
其他应付款	125,657,701.31	125,657,701.31	125,657,701.31		
租赁负债（包含一年内到期的非流动负债）	2,475,711.20	3,065,847.57	572,171.01	757,058.50	1,736,618.06
长期应付款	219,500,000.00	219,500,000.00			219,500,000.00
小 计	2,266,482,090.88	2,802,946,767.55	511,310,583.84	307,178,514.48	1,984,457,669.23

(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	1,912,070,886.04	2,730,534,381.15	278,000,014.20	337,831,093.66	2,114,703,273.29
应付账款	200,522,451.82	200,522,451.82	200,522,451.82		
其他应付款	133,810,828.05	133,810,828.05	133,810,828.05		
租赁负债（包含一年内到期的非流动负债）	1,681,126.05	1,813,286.00	510,036.09	994,806.14	308,443.77
长期应付款	206,725,000.00	206,725,000.00			206,725,000.00
小 计	2,454,810,291.96	3,273,405,947.02	612,843,330.16	338,825,899.80	2,321,736,717.06

(三) 利率风险

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

率计息的银行借款有关。

截至2025年12月31日，本公司以浮动利率计息的银行借款人民币1,685,893,876.01元（2024年12月31日：人民币1,859,719,778.39元），在其他变量不变的假设下，假定利率上升/下降50个基准点，将会导致本公司股东权益减少/增加人民币7,121,254.32元（2024年12月31日：减少/增加人民币7,882,991.37元），净利润减少/增加人民币7,121,254.32元（2024年度：减少/增加人民币7,882,991.37元）。

2、套期

(1). 公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(2). 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

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

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

3、金融资产转移

(1). 转移方式分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

转移方式	已转移金融资产性质	已转移金融资产金额	终止确认情况	终止确认情况的判断依据
票据背书	应收款项融资	3,003,683.24	终止确认	已经转移了其几乎所有的风险和报酬
合计	/	3,003,683.24	/	/

(2). 因转移而终止确认的金融资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金融资产转移的方式	终止确认的金融资产金额	与终止确认相关的利得或损失
应收款项融资	背书	3,003,683.24	

合计	/	3,003,683.24	
----	---	--------------	--

(3). 继续涉入的转移金融资产

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			合计
	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	
一、持续的公允价值计量				
（一）交易性金融资产				
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资				
（3）衍生金融资产				
2.指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资				
（二）其他债权投资				
（三）其他权益工具投资			79,642,100.55	79,642,100.55
（四）投资性房地产				
1.出租用的土地使用权				
2.出租的建筑物				
3.持有并准备增值后转让的土地使用权				
（五）生物资产				
1.消耗性生物资产				
2.生产性生物资产				
持续以公允价值计量的资产总额			79,642,100.55	79,642,100.55
（六）交易性金融负债				
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				

其他				
2.指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
（一）持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

本公司投资的四川华电木里河水电开发有限责任公司，估值技术采用市场法；

本公司投资的四川银行股份有限公司采用的是四川银行股份有限公司其他股东本期的交易价格。

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

适用 不适用

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

适用 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

9、其他

适用 不适用

十四、 关联方及关联交易

1、 本企业的母公司情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
国网四川省电力公司	四川省成都市	电力生产、销售；电力输送及其他与电力行业相关的业务	5,000,000.00	20.15	25.14

本企业的母公司情况的说明

无

本企业最终控制方是国务院国有资产监督管理委员会,实际控制方为国家电网有限公司。

其他说明:

凉山州发展(控股)集团有限责任公司将持有的本公司1,822.00万股股权除财产性权利(收益权、处置权、配股权)之外的其他权利全部委托给国网四川省电力公司行使。

2、 本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

√适用 □不适用

子公司情况详见本附注“十、1.(1)企业集团的构成”相关内容。

3、 本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

√适用 □不适用

本公司重要的合营或联营企业详见附注

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

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
四川康西铜业有限责任公司	本公司持该公司股权比例为 20.18%
盐源县永宁河水电开发有限责任公司	本公司持该公司股权比例为 40.00%
凉山风光新能源运维有限责任公司	本公司持该公司股权比例为 25.00%
大唐凉山新能源有限公司	本公司持该公司股权比例为 0.32%

其他说明:

□适用 √不适用

4、 其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
四川省水电投资经营集团有限公司	本公司股东
凉山州发展(控股)集团有限责任公司	本公司股东
国网四川省电力公司凉山供电公司	同受母公司控制
国网四川省电力公司木里县供电分公司	同受母公司控制

国网四川省电力公司特高压直流中心	同受母公司控制
国网四川省电力公司盐源县供电分公司	同受母公司控制
国网四川越西县供电有限责任公司	同受母公司控制
四川省水电投资经营集团普格电力有限公司	股东四川省水电投资经营集团有限公司之子公司
四川省水电集团金阳电力有限公司	股东四川省水电投资经营集团有限公司之子公司
四川昭觉电力有限责任公司	股东四川省水电投资经营集团有限公司之子公司
国网四川综合能源服务有限公司	母公司之联营公司

其他说明：

无

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
国网四川省电力公司凉山供电公司	电力采购	533,440,909.12	527,872,940.62
国网四川省电力公司盐源县供电分公司	电力采购	24,529.76	22,318.59
四川省水电投资经营集团普格电力有限公司	电力采购	3,662,811.38	6,588,100.52
四川省水电集团金阳电力有限公司	电力采购	12,877,145.24	7,935,517.31
国网四川综合能源服务有限公司	技术服务	745,283.02	487,358.49
国网四川省电力公司木里县供电分公司	电力采购	16,127.68	12,959.19
国网四川越西县供电有限责任公司	电力采购		6,680.36
四川昭觉电力有限责任公司	电力采购	512,425.33	

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
国网四川省电力公司凉山供电公司	电力销售	132,329,901.94	145,998,792.53
国网四川省电力公司	水力发电销售	98,505,770.47	80,719,206.14
国网四川省电力公司[注]	光伏发电销售	28,522,057.28	44,985,523.61
四川昭觉电力有限责任公司	电力销售	23,023,426.96	28,338,319.31
四川省水电投资经营集团普格电力有限公司	电力销售	33,291,627.83	23,400,490.11

四川省水电集团金阳电力有限公司	电力销售	9,597,983.35	19,477,864.70
国网四川综合能源服务有限公司	电力销售	14,228,594.54	15,448,230.09

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

[注]含国网四川省电力公司代收代付的可再生能源电价附加资金补助（不含税）

21,400,727.00元（上年同期：29,114,468.94元）。

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

适用 不适用

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
国网四川省电力公司特高压直流中心	房屋	835,068.00	835,068.00
国网四川省电力公司凉山供电公司	线路资产	6,170,666.66	1,234,133.34

本公司作为承租方：

适用 不适用

关联租赁情况说明

适用 不适用

2022年，本公司与国网四川省电力公司特高压直流中心（以下简称特高压直流中心）签订《房屋租赁合同》，将拥有的四川省凉山州西昌市老西门街13号四川西昌电力股份有限公司大院9、10幢出租给特高压直流中心作为运维检修用房，租赁期从2022年5月1日至2025年4月30日。2025年本公司与特高压直流中心续签《房屋租赁合同》，租赁期从2025年5月1日至2026年4月30日。

2024年，公司与国网四川省电力公司凉山供电公司（以下简称凉山供电公司）签订《国网四川省电力公司凉山供电公司220kV木盐线租赁合同》，本公司将220千伏木盐线租赁给凉山供电公司使用，租期1年。

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

本公司作为被担保方

适用 不适用

关联担保情况说明

适用 不适用**(5). 关联方资金拆借**适用 不适用**(6). 关联方资产转让、债务重组情况**适用 不适用**(7). 关键管理人员报酬**适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	815.09	912.77

(8). 其他关联交易适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期数	上年同期数
四川省水电投资经营集团有限公司	合同违约金	12,775,000.00	12,810,000.00

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况**(1). 应收项目**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款					
	国网四川省电力公司	69,629,979.02	7,032,290.56	76,093,696.06	6,225,335.84
	国网四川省电力公司凉山供电公司	2,867,539.91	143,377.00	10,170,777.42	508,538.87
	四川省水电投资经营集团普格电力有限公司	6,153,356.83	307,667.84	5,569,256.77	278,462.84
	四川省水电集团金阳电力	2,555,716.20	127,785.81	3,800,738.25	190,036.91

	有限公司				
	四川昭觉电力有限责任公司	5,841,372.09	292,068.60	3,232,224.95	161,611.25
	国网四川综合能源服务有限公司			2,501,974.03	125,098.70
	凉山州发展（控股）集团有限责任公司			12,000.00	1,800.00
小 计		87,047,964.05	7,903,189.81	101,380,667.48	7,490,884.41
其他应收款					
	凉山州发展（控股）集团有限责任公司	117,892.00	11,789.20	117,892.00	5,894.60
小 计		117,892.00	11,789.20	117,892.00	5,894.60
合同资产					
	凉山州发展（控股）集团有限责任公司	35,367.60	3,536.76	35,367.60	1,768.38
小 计		35,367.60	3,536.76	35,367.60	1,768.38
预付款项					
	国网四川越西县供电有限责任公司	5,010.43		5,010.43	
	国网四川省电力公司凉山供电公司	183,084.17		179,484.67	
	国网四川省电力公司木里县供电分公司	13,919.57		12,143.85	
	国网四川省电力公司盐源县供电分公司	2,281.37			
小 计		204,295.54		196,638.95	

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款			
	国网四川省电力公司凉山供电公司	68,560,787.15	32,452,652.31
	四川省水电集团金阳电力有限公司	75,131.17	
	四川省水电投资经营集团普格电力有限公司	2,162.94	
小 计		68,638,081.26	32,452,652.31
长期应付款			
	四川省水电投资经营集团有限公司	217,500,000.00	204,725,000.00
小 计		217,500,000.00	204,725,000.00

(3). 其他项目

适用 不适用

7、 关联方承诺

适用 不适用

8、 其他

适用 不适用

本公司于2014年加入国网四川省电力公司（子公司）企业年金计划，并自2014年7月起委托国网四川省电力公司（子公司）企业年金理事会托管本公司年金。本年度，公司共计汇缴年金14,524,426.50元（其中归属公司承担金额11,619,541.20元、员工个人承担金额2,904,885.30元）到托管机关，即国网四川省电力公司（子公司）企业年金计划的账户管理机构招商银行股份有限公司。

十五、 股份支付

1、 各项权益工具

(1). 明细情况

适用 不适用

(2). 期末发行在外的股票期权或其他权益工具

适用 不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、 以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、 本期股份支付费用

适用 不适用

5、 股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

6、 其他

适用 不适用

十六、 承诺及或有事项

1、 重要承诺事项

适用 不适用

2、或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

√适用 □不适用

2026年1月，中国水利水电第七工程局有限公司就固增水电站设计采购施工总承包合同履行争议事宜向凉山仲裁委员会提起仲裁，涉案金额45,701.67万元。截至本财务报表批准报出日，该仲裁案件已进行第一次庭审，尚未裁决。

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

□适用 √不适用

3、其他

□适用 √不适用

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

□适用 √不适用

2、利润分配情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	9,114,187.50
经审议批准宣告发放的利润或股利	9,114,187.50

2026年4月21日，本公司第八届董事会第六十六次会议审议通过关于2025年度利润分配的预案如下：对2025年母公司实现净利润提取10%法定盈余公积6,706,494.76元，以2025年末总股本364,567,500股为基数，向全体股东按照每10股派发现金股利0.25元（含税），共分配现金股利9,114,187.50元（含税），剩余未分配利润滚存至下一年。

3、销售退回

□适用 √不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

√适用 □不适用

2025年11月18日，经本公司之子公司牛角湾电力公司2025年第三次临时股东会决议通过，减少注册资本人民币1,714.4783万元，减资后的注册资本于2026年2月5日完成工商变更登记。变更后，牛角湾电力公司注册资本为人民币8,752.5217万元，减资前后股东持股比例如下：

单位：万元

单位	股本	拟减资金额	减资后股本	持股比例
四川西昌电力股份有限公司	6,367.3000	1,042.9171	5,324.3829	60.83%
布拖县国有资产投资经营有限责任公司	4,099.7000	671.5612	3,428.1388	39.17%

单 位	股本	拟减资金额	减资后股本	持股比例
合 计	10,467.0000	1,714.4783	8,752.5217	100.00%

上述事项属于资产负债表日后非调整事项。

除上述情况外，截至本财务报表批准报出日，本公司不存在其他需要披露的资产负债表日后事项。

十八、 其他重要事项

1、 前期会计差错更正

详见“重要事项”的“公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明”

2、 重要债务重组

适用 不适用

3、 资产置换

(1). 非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、 年金计划

适用 不适用

年金计划及其主要内容：1) 依据劳动和社会保障部令第20号《企业年金试行办法》与国家有关规定制定公司年金方案，经2011年12月8日公司职工代表大会小组长扩大会一致通过，并于2012年1月17日获得了凉山州人力资源和社会保障局的批复，从2011年1月1日起开始实施该年金方案；2) 参加人员范围：正式上岗员工；3) 资金筹集方式：年金所需费用由公司和职工个人共同缴纳；4) 年金基金管理方式：年金基金实行完全积累，采用个人账户和公共账户相结合方式进行管理。本公司于2014年加入国网四川电力公司（子公司）企业年金计划，自2014年7月起由国网四川电力公司（子公司）企业年金理事会受托管理本公司企业年金。

5、 终止经营

适用 不适用

6、 分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

本公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部。基于管理的目的，本公司根据服务和产品的类别及各业务分部的发展规模划分了电力供应、水电生产、光伏生产、工程施工及设计四个经营分部。

(2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	电力供应分部	水电生产分部	光伏生产分部	工程施工及设计分部	分部间抵销	合计
营业收入	135,317.72	11,136.06	2,856.63	8,625.16	6,785.77	151,149.80
其中：与客户之间的合同产生的收入	134,193.95	11,122.85	2,852.21	8,625.16	6,722.90	150,071.27
营业成本	109,873.10	9,673.28	2,887.29	7,868.25	6,594.83	123,707.09
营业利润	9,973.55	-4,331.26	-421.51	-1,584.39	805.01	2,831.38
资产总额	258,029.13	175,981.86	22,892.29	17,651.48	78,030.71	396,524.05
负债总额	107,897.10	155,913.81	6,919.95	14,810.37	24,834.94	260,706.29

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

□适用 √不适用

(4). 其他说明

□适用 √不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

□适用 √不适用

8、其他

√适用 □不适用

关于子公司盐源丰光新能源有限公司塘泥湾一、二期光伏电站电价补贴之事宜

截至2025年末，本公司已按相关规定申请塘泥湾光伏电站已完成的上网交易电量可再生能源电价附加资金补助，该部分补贴资金将由国网四川省电力公司代收代付；本年已收回以前年度补贴29,243,027.01元，年末应收应由国家可再生能源发展基金支付的电价补贴59,677,756.80元。

十九、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	58,017,102.55	90,674,557.10
1年以内	58,017,102.55	90,674,557.10
1至2年	29,145,630.46	29,988,858.47

2至3年	22,528,424.24	32,839,392.72
3年以上		
3至4年	25,123,839.09	423,222.00
4至5年	2,543,799.03	3,607,742.91
5年以上	5,195,433.20	5,120,203.37
合计	142,554,228.57	162,653,976.57

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	142,554,228.57	100.00	20,683,972.09	14.51	121,870,256.48	162,653,976.57	100.00	19,034,982.03	11.70	143,618,994.54
其中：										
应收其他客户	142,498,023.92	99.96	20,683,972.09	14.52	121,814,051.83	158,082,317.46	97.19	19,034,982.03	12.04	139,047,335.43
关联方	56,204.65	0.04			56,204.65	4,571,659.11	2.81			4,571,659.11
合计	142,554,228.57	/	20,683,972.09	/	121,870,256.48	162,653,976.57	/	19,034,982.03	/	143,618,994.54

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：账龄组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
1年以内	57,960,897.90	2,898,044.87	5.00
1-2年	29,145,630.46	2,914,563.05	10.00
2-3年	22,528,424.24	3,379,263.64	15.00
3-4年	25,123,839.09	5,024,767.82	20.00
4-5年	2,543,799.03	1,271,899.51	50.00
5年以上	5,195,433.20	5,195,433.20	100.00
合计	142,498,023.92	20,683,972.09	/

按组合计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见附注五、13 应收账款

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按组合计提坏账准备	19,034,982.03	1,648,990.06				20,683,972.09
合计	19,034,982.03	1,648,990.06				20,683,972.09

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
西昌安宁水务建设投资有限责任公司	86,811,680.05		86,811,680.05	60.90	11,378,082.56
四川省水电投资经营集团普格电力有限公司	6,153,356.83		6,153,356.83	4.32	307,667.84

四川昭觉电力有限责任公司	5,841,372.09		5,841,372.09	4.10	292,068.60
德昌县自然资源局	4,733,568.75		4,733,568.75	3.32	604,622.48
国网四川省电力公司凉山供电公司	2,867,539.91		2,867,539.91	2.01	143,377.00
合计	106,407,517.63		106,407,517.63	74.65	12,725,818.48

其他说明：

无

其他说明：

适用 不适用

2、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	88,886.59	
其他应收款	107,612,445.55	89,552,756.45
合计	107,701,332.14	89,552,756.45

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
无

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

(5). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收利息情况

□适用 √不适用

其中重要的应收利息核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利**(1). 应收股利**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
大唐凉山新能源有限公司	88,886.59	
合计	88,886.59	

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

□适用 √不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	42,708,113.13	31,817,497.68
1年以内	42,708,113.13	31,817,497.68
1至2年	18,665,684.96	13,950,791.11
2至3年	13,950,791.11	19,668,351.49
3年以上		
3至4年	19,596,147.41	24,780,922.13
4至5年	13,831,536.15	62.89

5年以上	140,528,345.59	140,667,357.22
合计	249,280,618.35	230,884,982.52

(2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
涉案款	114,175,033.65	114,175,033.65
关联方往来款	101,653,427.54	83,268,252.33
单位往来及借款等	24,524,121.06	24,512,519.68
争议款	6,482,406.95	6,482,406.95
保证金	2,113,161.40	2,113,161.40
其他等	332,467.75	333,608.51
合计	249,280,618.35	230,884,982.52

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额	116,361.28	339,361.61	140,876,503.18	141,332,226.07
2025年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段	-112,187.38	112,187.38		
--转入第三阶段		-339,361.61	339,361.61	
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	7,476.77	112,187.38	216,282.58	335,946.73
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年12月31日余额	11,650.67	224,374.76	141,432,147.37	141,668,172.80

① 类别明细情况

种类	期末数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
单项计提坏账准备	85,284.00	0.03	85,284.00	100.00	
按组合计提坏账准备	249,195,334.35	99.97	141,582,888.80	56.82	107,612,445.55

种类	期末数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
合计	249,280,618.35	100.00	141,668,172.80	/	107,612,445.55

(续上表)

种类	期初数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备	85,284.00	0.04	85,284.00	100.00	
按组合计提坏账准备	230,799,698.52	99.96	141,246,942.07	61.20	89,552,756.45
合计	230,884,982.52	100.00	141,332,226.07	/	89,552,756.45

② 采用组合计提坏账准备的其他应收款

组合名称	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
合并范围内关联方往来款	101,653,427.54		
账龄组合	147,541,906.81	141,582,888.80	95.96
其中：1年以内	233,013.40	11,650.67	5.00
1-2年	2,243,747.59	224,374.76	10.00
2-3年	3,393,616.09	509,042.41	15.00
3-4年	731,582.34	146,316.47	20.00
4-5年	496,885.80	248,442.90	50.00
5年以上	140,443,061.59	140,443,061.59	100.00
小计	249,195,334.35	141,582,888.80	/

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
详见附注五、15 其他应收款

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

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

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
其他应收款坏账准备	141,332,226.07	335,946.73				141,668,172.80
合计	141,332,226.07	335,946.73				141,668,172.80

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(5). 本期实际核销的其他应收款情况适用 不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用**(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例 (%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
西昌可信电力开发有限责任公司	42,430,730.34	17.02	合并范围内关联方往来款	1-4年	
中国水利水电第三工程局安装公司	40,000,000.00	16.05	涉案款	5年以上	40,000,000.00
中国水利水电第五工程局	40,000,000.00	16.05	涉案款	5年以上	40,000,000.00
都江堰市紫坪建筑安装工程有限公司	34,175,033.65	13.71	涉案款	5年以上	34,175,033.65
盐源县西源电力有限责任公司	32,156,584.70	12.90	合并范围内关联方往来款	1-5年	
合计	188,762,348.69	75.72	/	/	114,175,033.65

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款适用 不适用

其他说明：

□适用 √不适用

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	687,736,524.75		687,736,524.75	687,736,524.75		687,736,524.75
对联营、合营企业投资	32,176,439.71	26,998,821.91	5,177,617.80	35,520,505.89	26,998,821.91	8,521,683.98
合计	719,912,964.46	26,998,821.91	692,914,142.55	723,257,030.64	26,998,821.91	696,258,208.73

(1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
四川省布拖县牛角湾电力有限责任公司	59,572,714.75						59,572,714.75	
盐源县西源电力有限责任公司	185,002,500.00						185,002,500.00	
木里县固增水电开发有限公司	307,999,930.00						307,999,930.00	
西昌可信电力开发有限责任公司	30,000,000.00						30,000,000.00	
盐源丰光新能源有限公司	103,161,380.00						103,161,380.00	
西昌兴星电力设计有限公司	2,000,000.00						2,000,000.00	
合计	687,736,524.75						687,736,524.75	

(2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额（账面价值）	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
小计											
二、联营企业											
盐源县											26,99

永宁河水电开发有限责任公司											8,821.91
四川康西铜业有限责任公司											
大唐凉山新能源有限公司	5,863,220.22			-90,313.02		-2,712.14	592,577.26			5,177,617.80	
凉山风光新能源运营有限责任公司	2,658,463.76		2,500.00	2,131.88			160,595.64				
小计	8,521,683.98		2,500.00	-88,181.14		-2,712.14	753,172.90			5,177,617.80	26,998.82191
合计	8,521,683.98		2,500.00	-88,181.14		-2,712.14	753,172.90			5,177,617.80	26,998.82191

(3). 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：
无

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,307,343,615.95	1,081,496,045.89	1,286,048,729.58	1,038,762,372.72
其他业务	42,820,047.50	32,532,180.82	7,951,069.34	4,522,739.90
合计	1,350,163,663.45	1,114,028,226.71	1,293,999,798.92	1,043,285,112.62

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	电力供应		其他		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
商品类型						
电力供应	1,307,343,615.95	1,081,496,045.89			1,307,343,615.95	1,081,496,045.89
			42,820,047.50	32,532,180.82	42,820,047.50	32,532,180.82

其他						
按经营地区分类						
四川省凉山州	1,307,343,615.95	1,081,496,045.89	42,820,047.50	32,532,180.82	1,350,163,663.45	1,114,028,226.71
合计	1,307,343,615.95	1,081,496,045.89	42,820,047.50	32,532,180.82	1,350,163,663.45	1,114,028,226.71

其他说明：

适用 不适用

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

适用 不适用

其他说明：

无

5、投资收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	6,387,150.00	7,056,280.00
权益法核算的长期股权投资收益	-88,181.14	758,887.00
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	13,963.50	
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
合计	6,312,932.36	7,815,167.00

其他说明：

无

6、其他

适用 不适用

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-779,626.14	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	3,868,991.43	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,040,687.72	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-12,775,000.00	
减：所得税影响额	284,214.98	
少数股东权益影响额（税后）	11,902.12	
合计	-11,022,439.53	

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

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	涉及金额	原因
暂计违约金利息	-12,775,000.00	四川省水电集团根据政策投入公司农网统贷统还资金形成的借款本金之暂计违约金利息

其他说明：

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	0.98	0.0327	0.0327
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	1.89	0.0629	0.0629

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、其他

适用 不适用

董事长：张劲

董事会批准报送日期：2026年4月21日

修订信息

适用 不适用