

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 2023 年年度报告

## 重要提示

一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实性、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、信永中和会计师事务所（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、公司负责人林明星、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

2023年度的利润分配预案为：以2023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0.12元（含税），共分配现金股利4,374,810.00元（含税）。2023年度不送股，也不以资本公积金转增股本。

### 六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本年度报告内容中涉及未来计划、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 .....	3
第二节	公司简介和主要财务指标.....	4
第三节	管理层讨论与分析.....	9
第四节	公司治理.....	29
第五节	环境与社会责任.....	44
第六节	重要事项.....	47
第七节	股份变动及股东情况.....	61
第八节	优先股相关情况.....	66
第九节	债券相关情况.....	67
第十节	财务报告.....	67

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、监事、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
报告期	指	2023 年度
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

## 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	林明星

### 二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	邝伟民	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	0834-3830206	0834-3830167
传真	0834-3830040	0834-3830040
电子信箱	<a href="mailto:xcdlgs@126.com">xcdlgs@126.com</a>	<a href="mailto:db600505@163.com">db600505@163.com</a>

### 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.scxcdlgfxyxgs.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	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	四川省成都市高新区交子大道88号中航国际广场B座8层
	签字会计师姓名	汪孝东、宋晋平

#### 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	2023年	2022年		本期比上年同期增减(%)	2021年
		调整后	调整前		
营业收入	1,404,637,745.37	1,283,142,140.97	1,283,142,140.97	9.47	1,081,472,929.68
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	1,396,385,998.31	1,273,526,279.58	1,273,526,279.58	9.65	1,074,948,984.42
归属于上市公司股东的净利润	-44,605,732.43	45,199,878.22	45,180,325.20	-198.69	42,528,503.11
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-56,938,713.61	52,027,090.30	52,007,537.28	-209.44	38,786,205.78
经营活动产生的现金流量净额	201,364,460.09	315,142,070.06	315,142,070.06	-36.10	195,684,434.50
	2023年末	2022年末		本期末比上年同期末增减(%)	2021年末
		调整后	调整前		
归属于上市公司股东的净资产	1,212,226,502.36	1,266,415,096.49	1,266,874,597.60	-4.28	1,227,345,875.55
总资产	4,391,558,115.60	4,631,528,099.20	4,631,251,459.60	-5.18	4,406,058,778.82

**(二) 主要财务指标**

主要财务指标	2023年	2022年		本期比上年 同期增减 (%)	2021年
		调整后	调整前		
基本每股收益 (元 / 股)	-0.1224	0.1240	0.1239	-198.71	0.1167
稀释每股收益 (元 / 股)	-0.1224	0.1240	0.1239	-198.71	0.1167
扣除非经常性损益后的基本每 股收益 (元 / 股)	-0.1562	0.1427	0.1427	-209.46	0.1064
加权平均净资产收益率 (%)	-3.60	3.63	3.63	减少 7.23 个百分点	3.51
扣除非经常性损益后的加权平 均净资产收益率 (%)	-4.59	4.18	4.17	减少 8.77 个百分点	3.20

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，影响公司经营业绩的主要原因：一是 2023 年网内电站所处河流来水偏枯，影响公司电站自发上网电量同比下降 25.67%，小水电上网电量同比下降 21.87%，外购大网电量同比增长 46.59%，导致购电成本增加；二是固增公司康坞电站（投运前称为固增水电站）于 2022 年下半年投运，同比折旧费用、财务费用增加，同时 2023 年受来水量偏枯及送出通道限制，发电量不及预期。

**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、2023 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	326,415,428.97	343,116,875.66	363,208,107.42	371,897,333.32
归属于上市公司股东的 净利润	-34,930,149.74	-34,129,096.94	36,518,342.19	-12,064,827.94
归属于上市公司股东的 扣除非经常性损益 后的净利润	-32,577,101.94	-31,686,191.10	38,549,352.95	-31,224,773.52
经营活动产生的现金 流量净额	23,959,755.89	99,195,164.86	77,686,633.80	522,905.54

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	2023 年金额	附注 (如适用)	2022 年金额	2021 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	-96,660.60		-1,129,420.19	-1,644,770.31
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	4,520,012.71		8,512,484.68	17,095,275.46
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外, 非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益				
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费				
委托他人投资或管理资产的损益				
对外委托贷款取得的损益				
因不可抗力因素, 如遭受自然灾害而产生的各项资产损失				
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回				
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益				
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益				
非货币性资产交换损益				
债务重组损益				
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用, 如安置职工的支出等				
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响			/	
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用				

对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益				
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益				
交易价格显失公允的交易产生的收益				
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益				
受托经营取得的托管费收入				
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	25,406,427.57		-490,625.18	3,662,847.20
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-12,775,000.00		-12,775,000.00	-12,775,000.00
减：所得税影响额	4,661,102.90		1,021,885.51	2,584,351.94
少数股东权益影响额（税后）	60,695.60		-77,234.12	11,703.08
合计	12,332,981.18		-6,827,212.08	3,742,297.33

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的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还贷资金形成的借款本金之暂计违约金
代偿款结转	25,540,035.54	从破产管理人处受偿的合法款项
小计	12,765,035.54	

## 十一、 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责任公司	19,896,400.00	19,498,800.00	-397,600.00	
四川银行股份有限公司	59,193,985.50	59,193,985.50		
四川华诚实业有限公司				
合计	79,290,385.50	78,892,785.50	-397,600.00	

注：四川天华股份有限公司更名为四川天华化工集团股份有限公司。

## 十二、 其他

□适用 √不适用



## 第三节 管理层讨论与分析

### 一、经营情况讨论与分析

#### （一）优化公司治理，促进规范运作

扎实推进党的建设与公司治理深度结合。充分发挥党委把方向、管大局、保落实的领导作用，坚持党委书记和董事长一肩挑，董事会审议事项均经过公司党委会前置研究。“三会”规范运作。公司严格按照《公司法》《证券法》《股票上市规则》《公司章程》等法律法规的要求运作，坚决落实会前、会中、会后的各项工作要求及准则，确保会议合法、合规。在日常工作中，公司加强与各位董事、监事的联系和交流，及时向董事、监事汇报公司生产经营情况，为董事、监事履职提供有利条件。充分发挥董事会专门委员会作用。公司董事会战略委员会、审计委员会、薪酬与考核委员会、提名委员会成员充分发挥各自专业所长，开展深入细致的沟通，加强战略规划、经营计划、投资方案等重大事项研讨，各位专委会委员积极建言献策，确保公司重大决策的科学性。深化践行 ESG 理念，统筹加强公司 ESG 管理，成功获得“ESG 金牛奖碳中和五十强”“ESG 先锋践行者”荣誉。

#### （二）做好信息披露工作，提升自愿性披露能力

公司牢牢把握“以信息披露为核心”的监管要求，认真自觉履行信息披露义务，继续做好定期报告（年度报告、半年度报告、季度报告）和临时公告的编制和披露工作。提高自愿性信息披露的自觉性和主动性。信息披露真实、准确、完整、及时。

#### （三）强化投资者关系管理

在监管环境和市场环境的双重驱动下，投资者关系受到资本市场各参与主体的关注和重视。一是建立健全多层次沟通机制，保持沟通专线畅通。公司以内幕信息为底线，在合规基础上，通过业绩说明会、上证 E 互动和投资者电话，持续不间断地与投资者沟通，做好清晰表达多维度的数据信息，提升投资者认可度和信任度。二是加强与券商、媒体等交流互动。通过参加专题调研、接待来访等传递企业核心价值。

#### （四）顺利开展各项工作

公司以向“可靠可信赖的现代清洁能源综合服务商”转型为发展战略，夯基础、调结构、提质效，全面推进公司高质量转型发展，服务凉山绿色崛起。党的建设不断加强，安全生产持续平稳，主业发展全面巩固。

### 二、报告期内公司所处行业情况

#### （一）行业发展状况

据中国电力企业联合会发布的数据：2023 年，全国全社会用电量 9.22 万亿千瓦时，同比增长 6.7%；2023 年电力系统安全稳定运行，全国电力供需总体平衡，电力保供取得好成效。全国全口径发电装机容量 29.2 亿千瓦，同比增长 13.9%；非化石能源发电装机在 2023 年首次超过火

电装机规模，占总装机容量比重在 2023 年首次超过 50%，煤电装机占比首次降至 40% 以下。电力行业绿色低碳转型趋势持续推进。

## （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，拥有网内水电装机 58.2 万千瓦（其中永宁河流域 15 万千瓦，并网县公司总装机 17.69 万千瓦）；公司自有及控股水电站权益装机容量为 24.55 万千瓦。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、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、风力发电。

### （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、政府补贴等。

### （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，以此获得相应工程价款作为收益。

## 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可再生能源，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 32.32 亿千瓦时，同比上升 13.81%；发电量 11.01 亿千瓦时，同比增长 18.62%；综合线损率 6.12%；未发生重特大电网、设备、火灾事故。

报告期内公司营业收入 1,404,637,745.37 元，比上年同期增长 9.47%；营业利润-77,163,667.11 元，比上年同期下降 216.91%；利润总额-51,853,900.14 元，比上年同期下降 180.54%；净利润-68,181,451.97 元，比上年同期下降 249.46%；归属于母公司股东的净利润-44,605,732.43 元，比上年同期下降 198.69%；归属于母公司股东的扣除非经常性损益后的净利润-56,938,713.61 元，比上年同期下降 209.44%。

#### (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	1,404,637,745.37	1,283,142,140.97	9.47
营业成本	1,210,374,629.08	1,015,690,917.32	19.17
销售费用	36,031,112.25	36,565,572.96	-1.46
管理费用	114,551,167.95	104,426,571.19	9.70
财务费用	98,663,123.75	55,806,962.65	76.79
研发费用			
其他收益	4,602,095.66	8,512,484.68	-45.94
信用减值损失	-6,060,225.06	1,023,744.56	-691.97
资产减值损失	-9,040,736.62	-697,572.60	-
营业外收入	29,318,860.08	1,459,164.23	1,909.29
营业外支出	4,009,093.11	3,079,209.60	30.20
少数股东损益	-23,575,719.54	417,303.49	-5,749.54
经营活动产生的现金流量净额	201,364,460.09	315,142,070.06	-36.10
投资活动产生的现金流量净额	-45,131,447.61	-319,173,296.44	-
筹资活动产生的现金流量净额	-240,797,481.11	81,738,046.35	-394.60

营业收入变动原因说明：主要是本期售电结构变化，影响售电均价增长，同时固增公司康坞电站

投产，收入同比增长所致。

营业成本变动原因说明：主要是本期网内并网电站所属流域来水偏枯，影响购电结构变化，外购大网电量同比增长 46.59%，同时固增公司康坞电站投产，成本同比增加所致。

销售费用变动原因说明：无。

管理费用变动原因说明：主要是折旧增加、薪酬结构调整和自然增长所致。

财务费用变动原因说明：主要是固增公司康坞电站投产后项目借款利息费用化所致。

研发费用变动原因说明：无。

其他收益变动原因说明：主要是本期政府补助减少所致。

信用减值损失变动原因说明：主要是本期收到的可再生能源补助减少所致。

资产减值损失变动原因说明：主要是本期计提长期股权投资及固定资产减值准备所致。

营业外收入变动原因说明：主要是本期结转代偿款所致。

营业外支出变动原因说明：主要是政府要求迁改，不能再利旧使用的设备报废所致。

少数股东损益变动原因说明：主要是本期控股子公司亏损所致。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要是本期购买商品、接受劳务支付的现金增加所致。

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减少所致。

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，公司收入同比增长 9.47%，主要原因一是直售电量同比增长 9.76%，售电单价（不含丰光公司、固增公司）同比增长 7.50%；二是固增公司康坞电站投产，收入同比增长所致。

营业成本同比增长 19.17%，主要原因一是网内并网电站所属流域来水偏枯，影响购电结构变化，外购大网电量同比增长 46.59%；二是固增公司康坞电站投产，成本同比增长所致。

### (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 (%)
水电行业	1,302,028,039.21	1,145,649,240.68	12.01	12.35	22.13	减少 7.05 个

						百分点
电力工程	40,673,747.33	34,077,317.72	16.22	-31.11	-25.97	减少 5.81 个 百分点
光伏新能源	48,696,912.24	25,009,087.96	48.64	0.41	4.17	减少 1.86 个 百分点
工程设计	4,987,299.53	3,774,775.59	24.31	-29.56	15.93	减少 29.70 个百分 点
合计	1,396,385,998.31	1,208,510,421.95	13.45	9.65	19.49	减少 7.14 个 百分点
主营业务分产品情况						
分产品	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	1,302,028,039.21	1,136,646,907.94	12.70	12.35	22.36	减少 7.15 个 百分点
供水		9,002,332.74			-1.75	增加 0.00 个 百分点
电力工程	40,673,747.33	34,077,317.72	16.22	-31.11	-25.97	减少 5.81 个 百分点
光伏新能源	48,696,912.24	25,009,087.96	48.64	0.41	4.17	减少 1.86 个 百分点
工程设计	4,987,299.53	3,774,775.59	24.31	-29.56	15.93	减少 29.70 个百分 点
合计	1,396,385,998.31	1,208,510,421.95	13.45	9.65	19.49	减少 7.14 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	1,396,385,998.31	1,208,510,421.95	13.45	9.65	19.49	减少 7.14 个 百分点

主营业务分行业、分产品、分地区情况的说明

供水业务系瓦都水库分公司向四川省布拖县牛角湾电力有限责任公司、牛角湾二级电站、牛角湾三级电站供水。

公司的电力销售业务除丰光公司塘泥湾光伏电站电量及固增公司康坞电站电量全部销售给国网四川省电力公司外，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(%)
发电量	亿千瓦时	11.01			18.62		
售电量	亿千瓦时		32.32			13.81	

产销量情况说明

自发电量为公司自有发电站（包括丰光公司塘泥湾光伏电站、固增公司康坞电站）的发电量，包括自发上网电量和厂用电量。

销售电量为公司全年累计销售电量。

## (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

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
水电行业	购电费	743,178,408.78	50.48	606,197,018.94	49.40	22.60	主要是报告期外购大网电量同比增加所致
水电行业	折旧费	202,995,700.16	13.79	154,505,926.28	12.59	31.38	主要是报告期固定资产增加所致
水电行业	人工费	160,198,701.97	10.88	160,887,044.25	13.11	-0.43	与上期基本持平
水电行业	其他	39,276,429.77	2.67	16,475,790.68	1.34	138.39	主要是报告期安全费及维修费增加所致
电力		34,077,317.72	2.31	46,034,128.26	3.75	-25.97	主要是报告期电力

工程							工程减少所致
光伏新能源		25,009,087.96	1.70	24,006,922.57	1.96	4.17	主要是报告期维修费增加所致
工程设计		3,774,775.59	0.26	3,256,002.23	0.27	15.93	主要是报告期薪酬结构调整所致
合计		1,208,510,421.95	82.08	1,011,362,833.21	82.42	19.49	
分产品情况							
分产品	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		1,136,646,907.94	77.20	928,903,130.73	75.70	22.36	主要是报告期外购大网电量同比增加及固增公司折旧费用增加所致
供水		9,002,332.74	0.61	9,162,649.42	0.74	-1.75	与上期基本持平
电力工程		34,077,317.72	2.31	46,034,128.26	3.75	-25.97	主要是报告期电力工程减少所致
光伏新能源		25,009,087.96	1.70	24,006,922.57	1.96	4.17	主要是报告期维修费增加所致
工程设计		3,774,775.59	0.26	3,256,002.23	0.27	15.93	主要是报告期薪酬结构调整所致
合计		1,208,510,421.95	82.08	1,011,362,833.21	82.42	19.49	

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****A. 公司主要销售客户情况** 适用  不适用

前五名客户销售额 34,354.50 万元，占年度销售总额 24.46%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 31,650.52 万元，占年度销售总额 22.53%。

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**B. 公司主要供应商情况** 适用  不适用

前五名供应商采购额 71,066.48 万元，占年度采购总额 58.71%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 60,043.38 万元，占年度采购总额 49.61%。

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

其他说明

无

**3. 费用** 适用  不适用

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
销售费用	36,031,112.25	36,565,572.96	-1.46
管理费用	114,551,167.95	104,426,571.19	9.70
财务费用	98,663,123.75	55,806,962.65	76.79

**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

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	201,364,460.09	315,142,070.06	-36.10
投资活动产生的现金流量净额	-45,131,447.61	-319,173,296.44	-
筹资活动产生的现金流量净额	-240,797,481.11	81,738,046.35	-394.60

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要是本期购买商品、接受劳务支付的现金增加所致。

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减少所致。

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，营业外收入 2,545.01 万元，系 2023 年 10 月 17 日公司收到最高人民法院《民事判决书》（2022）最高法民终 6 号，该判决为终审判决，涉案的原挂账其他应付款的代偿款结转至营业外收入；财务费用 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统贷统还资金形成的借款本金之暂计违约金）；其他收益 460.21 万元，主要是本期政府补助的工程项目完工转入其他收益所致。

### (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

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
货币资金	208,951,854.99	4.76	286,200,848.00	6.18	-26.99	主要是本期应收款回收减少和归还贷款所致。
应收款项融资	1,385,598.62	0.03	2,085,999.41	0.05	-33.58	主要是本期银行承兑汇票到期承兑和背书所致。
预付款	63,698,936.77	1.45	111,385,460.63	2.40	-42.81	主要是本

项						期工程结算所致。
存货	22,060,849.77	0.50	32,130,170.55	0.69	-31.34	主要是本期合同履行成本减少所致。
长期股权投资	11,966,045.97	0.27	17,208,911.74	0.37	-30.47	主要是本期计提长期股权投资减值准备所致。
投资性房地产	12,514,585.29	0.28	4,821,001.88	0.10	159.58	主要是本期自用房产转为租赁所致。
在建工程	120,430,383.61	2.74	245,221,918.25	5.29	-50.89	主要是本期在建工程完工转固所致。
短期借款	35,020,083.34	0.80	140,032,855.83	3.02	-74.99	主要是本期归还短期借款所致。
应付账款	252,608,901.14	5.75	179,134,763.80	3.87	41.02	主要是抄表结算日变更,应付电费增加所致。
合同负债	236,382,623.07	5.38	327,427,935.05	7.07	-27.81	主要是本期工程结算所致。
租赁负债	1,120,265.51	0.03	1,488,364.71	0.03	-24.73	主要是本期支付租金所致。

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

项目	年末账面价值	年初账面价值	受限原因
货币资金	7,319,475.62	4,000.00	ETC 保证金、工程纠纷诉讼冻结款、保函保证金

固定资产	2,420,652,884.92	2,498,262,497.64	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及该收费权下的全部收益、石坝子220千伏变电站、果园220千伏变电站及木里河固增等电站送出线路资产用于银行借款抵押
无形资产*		3,088,112.00	用于银行借款抵押
应收账款	58,900,813.68	64,788,306.08	塘泥湾光伏电站一、二期收费权、康坞电站收费权与对应固定资产一起用于借款质押
<b>合计</b>	<b>2,486,873,174.22</b>	<b>2,566,142,915.72</b>	

\*无形资产(拉青土地使用权)年初账面价值 3,088,112.00 元,作为抵押的借款分别于 2014 年和 2015 年偿还完毕。截止报告期,该资产的解押手续已办理完成。

#### 4. 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“报告期内主要经营情况”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(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			售电量(万千瓦时)			外购电量(如有)(万千瓦时)			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	103,671.59	86,589.76	19.73%	101,054.14	83,811.70	20.57%	316,772.50	277,756.73	14.05%	224,251.72	199,621.28	12.34%		411.03
光伏发电	6,457.84	6,253.20	3.27%	6,378.85	6,186.65	3.11%	6,378.85	6,186.65	3.11%	101.18	86.41	17.10%		763.41
其他														
合计	110,129.43	92,842.96	18.62%	107,432.99	89,998.35	19.37%	323,151.35	283,943.38	13.81%	224,352.90	199,707.69	12.34%		

### 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(万千瓦时)	同比	售电量(万千瓦时)	同比	收入	上年同期数	变动比例(%)	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(%)
火电													
风电													
水电	103,671.59	19.73%	316,772.50	14.05%	13.02	11.59	12.35	折旧费	2.03	13.79	1.55	12.59	31.38
								人工费	1.60	10.88	1.61	13.11	-0.43

								其他	0.39	2.67	0.16	1.34	138.39
光伏发电	6,457.84	3.27%	6,378.85	3.11%	0.49	0.48	0.41	光伏发电	0.25	1.70	0.24	1.96	4.17
其他													
外购电 (如有)	—	—	—	—					7.43	50.48	6.06	49.40	22.60
合计	110,129.43	18.62%	323,151.35	13.81%	13.51	12.07	11.87	-	11.70	79.52	9.62	78.40	21.68

### 3. 装机容量情况分析

√适用 □不适用

公司网内并网水电站 81 座，总装机容量 58.2 万千瓦（其中永宁河流域 15 万千瓦，并网县公司总装机 17.69 万千瓦）；公司自有和控股水电站 8 座，权益装机容量 24.55 万千瓦。

公司持有 90% 股权的控股子公司盐源丰光新能源有限公司所属的塘泥湾光伏电站装机容量 4 万千瓦（本公司权益装机容量为 3.6 万千瓦），为太阳能光伏发电，生产的电量销售给国网四川电力。

公司持有 71.27% 的控股子公司木里县固增水电开发有限责任公司所属的康坞电站装机容量 17.20 万千瓦（本公司权益容量为 12.26 万千瓦），为水利发电，生产的电量销售给国网四川电力。

### 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 110129.43 万千瓦时（其中水力发电量 103671.59 万千瓦时，光伏发电量 6457.84 万千瓦时），同比增长 18.62%；全年厂用电量 634.25 万千瓦时，同比增长 62.67%，厂用电率 0.58%，同比增长 0.13 个百分点。2023 年度，公司自有水电装机利用小时数 3350 小时，同比减少 524 小时；光伏发电利用小时数 1614 小时，同比增加 51 小时。报告期，水电利用小时数减少主要是由于 2023 年自然来水明显少于上年同期，总发电量增长主要是由于固增公司康坞电站 2022 年 10 月并网发电，电量绝对值增加较大。

## 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 营销-2-1 州属老旧小区改造工程	2,336.00	672.17	1,606.80	无	68.78%	自筹
2016 新建-4 石坝子配套工程	12,014.00	2,131.82	10,342.22	无	86.08%	自筹+贷款
2015 新建-13 新建物资库房	1,400.00	523.49	682.90	无	48.78%	自筹
2022 网基-7 玛增依乌 110KV 变电站新出 10KV 线路工程	960.00	640.02	640.02	无	66.67%	自筹
2019 新建-10 营配贯通平台建设	1,800.00	0.00	729.86	无	40.55%	自筹
2016 新建-2 西昌高枳 110KV 输变电工程	13,411.00	1,016.10	12,167.41	无	90.73%	自筹+贷款
2023 信息化-4 数字化承载体系建设二期	350.00	263.72	263.72	无	75.35%	自筹
2021 网基-1 高枳变电站新出 8 条 10KV 线路工程	800.00	608.79	636.56	无	79.57%	自筹
2017 新建-9 西昌新泸川变电站 110kV 输变电工程	4,500.00	2,213.57	3,602.81	无	80.06%	自筹+贷款
2016 新建-3 西昌天王山 110KV 输变电工程-变电站新建工程	3,766.00	813.04	1,718.33	无	45.63%	自筹
2021 网改-8 2021 年迎峰度冬保供电配网提升工程	1,800.00	476.49	1,273.15	无	70.73%	自筹
2022 电源新建-2 西昌卷烟厂屋顶光伏电站项目	1,000.00	230.96	801.76	无	80.18%	自筹
2021 营基-2 泸川 110KV 变电站 10KV 泸赵线延伸工程	604.00	33.10	572.88	无	94.85%	自筹
2020 网基-1 新建西昌市玛增依乌 110 千伏输变电工程	3,920.00	1,796.06	3,108.07	无	79.29%	自筹+贷款
<b>合计</b>	<b>48,661.00</b>	<b>11,455.83</b>	<b>27,888.00</b>	<b>无</b>	<b>/</b>	<b>/</b>

## 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	50,768.36	15,668.05	224.02%
总上网电量	56,656.07	21,684.70	161.27%
占比	89.61%	72.25%	

说明：上述公司市场化交易电量单位为万千瓦时；源于公司控股的塘泥湾光伏电站及康坞电站 2023 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 6,457.84 万千瓦时，上网电量为 6,378.85 万千瓦时，参与市场化交易的总电量为 3,978.85 万千瓦时；固增公司康坞电站累计发电量 50,643.18 万千瓦时，上网电量为 50,277.22 万千瓦时，参与市场化交易的总电量为 46,789.51 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电客户；公司控股的塘泥湾光伏电站、康坞电站生产的电量直接销售给国网四川电力；销售价格依据四川省发展和改革委员会、凉山州发展和改革委员会的批复价格执行。

### （2）在销售中产生的增值服务

一是积极拓展电力建安业务，为电力用户提供咨询、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；二是笃定发展清洁能源路线，始终以为用户提供清洁电能为己任，报告期内并网水电站总装机容量 58.2 万千瓦，其中永宁河流域 15 万千瓦，并网县公司总装机 17.69 万千瓦；三是公司将以用电信息“全采集”、客户用电“全费控”、营销管理“全智能”为主要目标，提升传统业务工作质效，加快服务线上化，推进新型供电服务组织体系建设，更好地服务好地方经济社会发展。

### （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 140,463.77 万元，其中售电收入为 135,072.50 万元，占 96.16%。

## 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 2023 年 12 月 31 日，公司股权投资企业共 14 家。其中，全资子公司 2 家，控股子公司 4 家，参股公司 4 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 17,208,911.74 元，期末账面价值为 11,966,045.97 元，期末较期初减少 5,242,865.77 元。主要是本期计提盐源县永宁河电力开发有限责任公司股权减值准备及大唐凉山新能源有限公司投资收益所致。

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
凉山风光新能源运维有限责任公司	新能源投资开发、经营管理	25.00
大唐凉山新能源有限公司	风力发电及新能源的开发建设	0.37
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

注：四川天华股份有限公司更名为四川天华化工集团股份有限公司。

**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	79,290,385.50	-397,600.00	51,542,785.50					78,892,785.50
合	79,290,385.50	-397,600.00	51,542,785.50					78,892,785.50



计								
---	--	--	--	--	--	--	--	--

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，根据新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。

本公司本年无终止确认的其他权益工具投资，也无留存收益由之前计入其他综合收益的累计利得或损失转入的情形。

1) 四川华电木里河水电开发有限责任公司的公允价值计量为第二层次，估值技术采用市场法。是指将评估对象与可比上市公司或者可比交易案例进行比较，确定评估对象价值，选取某些公共指标如市净率(PB)、市盈率(PE)、市销率(PS)、价值-EBITDA 比率(EV/EBITDA)等与可比公司进行比较，通过对估值对象与可比公司各指标相关因素的比较，调整影响指标因素的差异，来得到估值对象的市净率(PB)、市盈率(PE)、市销率(PS)、价值-EBITDA 比率(EV/EBITDA)，据此计算目标公司的股权价值。

2) 四川银行股份有限公司（以下简称“四川银行”）的公允价值为第一层次，采用的是四川银行其他股东 2023 年在北京产权交易所转让价 1.3 元/股计算。

截至 2023 年 12 月 31 日，本公司持有四川银行股份 45,533,835.00 股，持股比例 0.1518%，公允价值为 59,193,985.50 元（45,533,835.00 股×1.3 元/股）。

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

(1) 四川省布拖县牛角湾电力有限责任公司成立于 1994 年 4 月，公司持股 60.83%。2023 年实现营业收入 1,638.50 万元，实现净利润 165.04 万元，净资产为 11,582.46 万元。

(2) 盐源县西源电力有限责任公司成立于 2010 年 9 月，公司持股 85.00%。2023 年实现营业收入 2,881.27 万元，净利润-522.30 万元，净资产为 12,046.02 万元。

(3) 木里县固增水电开发有限责任公司成立于 2011 年 4 月，公司持股 71.27%。2023 年实现营业收入 8,365.70 万元，净利润-8,634.55 万元，净资产为 31,315.14 万元。

(4) 盐源丰光新能源有限公司成立于 2015 年 4 月，公司持股 90.00%。2023 年实现营业收入 4,874.12 万元，实现净利润 1,368.32 万元，净资产为 15,414.98 万元。

(5) 西昌可信电力开发有限责任公司成立于 2014 年 7 月，公司持股 100.00%。2023 年实现营业收入 14,714.19 万元，实现净利润 21.15 万元，净资产为 2,404.42 万元。

(6) 西昌兴星电力设计有限公司成立于 2015 年 11 月，公司持股 100.00%。2023 年实现营业收入 1,206.04 万元，实现净利润 249.93 万元，净资产为 1,675.78 万元。

(7) 盐源县永宁河水电开发有限责任公司成立于 2005 年，公司持股 40.00%。2009 年 11 月，该公司将主要经营资产转让，目前该公司已没有经营业务，公司已对该长期股权投资剩余价值全额计提减值准备，截至 2023 年 12 月 31 日，净资产为-3,121.42 万元。

(8) 四川康西铜业有限责任公司成立于 1996 年 9 月，公司持股 20.18%。根据凉山州人民政府等部门的有关淘汰落后产能等意见，自 2017 年 1 月暂停生产至今。公司已对本项长期股权投资全额计提减值准备，截至 2023 年 12 月 31 日，净资产为-15,104.31 万元。

(9) 凉山风光新能源运维有限责任公司成立于 2016 年 11 月，公司持股 25.00%。截至 2023 年 12 月 31 日，净资产为 1,057.39 万元；本期尚未开展经营活动。

(10) 大唐凉山新能源有限公司成立于 2014 年 12 月，公司持股 0.37%。2023 年实现营业收入 61,314.41 万元，实现净利润 27,816.55 万元，净资产为 166,582.81 万元。

##### (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

1、2024 年，我国宏观经济及电力消费保持平稳增长，电力保供压力上升。

预计 2024 年全国电力消费平稳增长。预计 2024 年新投产发电装机规模将再超 3 亿千瓦，新能源发电累计装机规模将首次超过煤电装机规模。预计 2024 年迎峰度夏和迎峰度冬期间全国电力供需形势总体紧平衡。

2、坚决贯彻“四个革命、一个合作”的能源安全新战略

2024 年是习近平总书记“四个革命、一个合作”能源安全新战略提出 10 周年，也是实现“十四五”规划和电源电网规划目标任务的关键一年。习近平总书记在 2023 年全国生态环境保护大会上讲话强调，积极稳妥推进碳达峰碳中和，落实好碳达峰碳中和“1+N”政策体系。要有计划分步骤实施碳达峰行动。要构建清洁低碳安全高效的能源体系，加快构建新型电力系统。

2024 年四川全省能源工作会议强调，全省能源系统要坚定以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻落实习近平总书记对四川工作系列重要指示精神，坚持稳中求进工作总基调，完整准确全面贯彻新发展理念，深入推进能源革命，加快建设新型能源体系。

3、水电、光伏发电、风电作为可再生能源，具有安全稳定、清洁高效、运行灵活的特点，高度契合国家能源战略。随着电力市场改革进一步深化，清洁能源的能量价值、可靠性价值、灵活性价值以及绿色价值等将充分发挥。

## (二) 公司发展战略

√适用 □不适用

坚持以做强电源、做优电网、做实产业、多元协同为导向。以创新转型发展为第一驱动力，推动公司业务向上下游产业转型，明确公司向“可靠可信赖的现代清洁能源综合服务商”转型的发展战略。

## (三) 经营计划

√适用 □不适用

### 1、主要经营目标

2024 年力争完成售电量 31.46 亿千瓦时，发电量 12.54 亿千瓦时，营业收入 14.70 亿元。

### 主要工作

#### (1) 强基固本，提升合规经营能力

董事会深入学习贯彻习近平法治思想，提升依法合规治企能力，加强风险防范机制建设。董事会充分发挥法治建设领导作用，将法治工作全面融入中国特色现代企业制度、深化国企改革、科技创新等重点任务，充分发挥支撑保障作用，加强法治与合规体系建设，将合法合规性审查作为公司重大决策事项必经前置程序。根据董事会建设安排和公司实际，启动修编《公司独立董事管理办法》《全面预算管理办法》，新建《独立董事专门会议制度》等多项法人治理制度工作，进一步完善公司决策机制，明确权责边界，巩固规范管理和高质量发展基础。

#### (2) 规范信披，保障投资者知情权

董事会着力提升信息披露质量，切实保障投资者知情权。在披露方式上，除了做好合规性披露外，针对投资者的关注点，加大了主动信息披露力度。充分利用上证 E 互动平台、投资者电话等渠道进行投资者沟通，积极开展业绩说明会、路演活动，拓展互动交流途径。

### (3) 生产经营提质增效

聚焦主业主责，守住安全生产底线，增强供电承载能力，提升优质服务水平。聚焦企业治理，确保党的领导有机融入公司治理各环节，健全现代企业制度和法人治理体系，规范“三会一层”运行。坚持改革创新“双轮驱动”“人才兴企强企”理念，激发企业发展动力。

## (四) 可能面对的风险

适用 不适用

### 1、外部环境风险

随着电力体制改革的持续推进，国家全面取消工商业目录销售电价，电力业务由传统购销差转为收取输配电价盈利模式，电源侧和所有工商业用户都将推向市场，电价将随市场的变化而波动，公司面临挑战和压力。

应对措施：公司将加强对电力市场政策和形势的分析研判，主动作为、改革创新、强身健体，适应电力体制改革的新要求，不断增强公司发展活力和核心竞争力。公司将整合优质电力资源，积极争取电源点，加快建设坚强电网，提高供电保障能力，同时加强竞争市场策略研究，以市场为导向，在巩固现有市场份额的基础上积极开拓电力增量市场业务，努力培育新的效益增长点。

### 2、企业发展中存在风险

(1) 经营风险。受国内外政治、经济、自然灾害、资本市场变化、市场竞争加剧等多种因素影响，对外投资难度加大，投资收益可能低于预期。

应对措施：公司建立规范完备的投资管理制度，做好项目前期研究、尽职调查和可行性研究工作，对投资方向、工作程序、投资收益和潜在风险等因素进行严格审查和评判。

(2) 安全风险。电网发展与经济发展不平衡，不论是建设新型电力系统，还是助力乡村振兴、服务地方经济社会发展，公司电网建设和农配网治理改造将不断持续。城乡配网仍较薄弱，设备老化严重，隐患较多，抗灾害风险能力亟待提升，安全生产基础薄弱等问题依然存在。

应对措施：公司要充分认识电力保供的政治性、系统性、复杂性，坚决扛起电力保供的政治责任、电网责任；坚持适度超前，根据地方经济发展和市场竞争实际需要，修编电网规划，推进电网薄弱环节补强，提升供电保障能力，统筹好电网安全可靠供电和经济性之间的关系，建设与公司发展相适应的主网架构；积极争取项目和资金，着力解决好城乡配网结构薄弱的问题。

## (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

### 一、公司治理相关情况说明

√适用 □不适用

报告期内，公司严格按照《公司法》《证券法》等相关法律法规及中国证监会、上海证券交易所相关文件的要求，规范运作，不断完善公司法人治理结构，股东大会、董事会、监事会及经营层之间权责明确，董事会下设薪酬与考核委员会、审计委员会、提名委员会和战略委员会。公司充分发挥党委会的政治核心作用，对提交公司董事会的议题均提交公司党委会前置研究。公司治理实际情况符合中国证监会有关文件的要求。对照《上市公司治理准则》《关于提高上市公司质量的意见》等规范性文件，公司董事会认为公司法人治理较为完善，公司治理实际情况与中国证监会有关文件的要求不存在差异。主要治理情况如下：

#### 1、股东与股东大会

公司严格按照《公司章程》《股东大会议事规则》的相关规定和要求，规范实施股东大会的召集、召开、议事、表决等程序。股东大会期间，对每个提案都安排了合理的讨论时间，让股东充分行使自己的表决权，并有律师现场见证。通过网站、电话等多种渠道与投资者保持良好的沟通，提升公司与投资者互动交流的深度，切实保障投资者合法权益。报告期内，共召开了3次股东大会，累计审议议案12项。

#### 2、董事与董事会

各位董事了解董事的权利和义务，熟悉相关法律法规，认真负责、勤勉诚信。严格按照《董事会议事规则》要求，积极参加董事会会议，认真审议各项议案，积极维护公司的整体和全体股东的利益。公司独立董事本着客观、公正、独立的原则，恪尽职守，对重大事项发表独立意见，并在公司重大经营决策、对外投资、高级管理人员的提名及其薪酬与考核、内部审计方面起到监督咨询的作用，在公司的经营管理决策中充分发挥其专业性作用，加强了董事会集体决策的民主性、科学性、正确性。报告期内，公司共召开董事会7次，审议议案31项。

#### 3、监事和监事会

公司监事会严格按照《监事会议事规则》独立有效的行使监督权，对公司财务状况、关联交易等重大事项以及董事和高级管理人员履行职责的合法合规性进行监督。报告期内，公司共召开了4次监事会，累计审议议案44项。

#### 4、信息披露与透明度

公司能够严格按照《信息披露事务管理制度》的规定，真实、准确、完整、及时地披露有关信息，不断提高信息披露的质量和透明度。报告期内，公司披露定期报告4篇，临时公告43篇。

#### 5、内幕信息知情人登记管理

公司严格按照《内部信息传递管理制度》和《内幕信息知情人登记管理制度》等相关规定要求，持续加强内幕信息管理，对公司定期报告和重大事项的内幕信息知情人进行登记备案，防范

内幕交易行为发生，确保所有股东平等获取信息。报告期内，公司未发生因重大内幕信息泄露导致公司股票价格发生异常波动的情况，维护了上市公司和股东。未发现有内幕信息知情人利用内幕信息买卖公司股票的情况，未发生因内幕信息知情人涉嫌内幕交易受到监管部门查处的情况。

#### 6、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、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2023 年第一次临时股东大会	2023 年 3 月 2 日	www.sse.com.cn	2023 年 3 月 3 日	审议通过《关于补选第八届董事会候选人的议案》
2022 年年度股东大会	2023 年 6 月 1 日	www.sse.com.cn	2023 年 6 月 2 日	审议通过《2022 年度董事会工作报告》等 10 项议案。
2023 年第二次临时股东大会	2023 年 11 月 16 日	www.sse.com.cn	2023 年 11 月 17 日	审议通过《关于调增日常关联交易的议案》

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

股东大会情况说明

适用 不适用

## 四、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报酬情况

√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报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
林明星	党委书记、董事长	男	50	2023年3月2日	至今	0	0	0	0	74.05	否
瓦西亚夫	党委副书记、副董事长、总经理	男	58	2021年12月1日	至今	0	0	0	0	74.05	否
古强	高级顾问	男	59	2022年1月8日	至今	0	0	0	0	70.35	否
代义	董事	男	60	2019年5月23日	至今	0	0	0	0		是
王戈	董事	男	47	2019年9月30日	至今	0	0	0	0		是
张敏	董事	男	57	2014年6月26日	至今	0	0	0	0		是
唐勇	董事	男	59	2022年6月8日	至今	0	0	0	0		是
刘毅	董事	男	59	2014年6月26日	至今	0	0	0	0		是
田学农	董事	男	60	2016年3月11日	至今	0	0	0	0		是

刘涤尘	独立董事	男	70	2020年6月18日	至今	0	0	0	0	7.2	否
彭超	独立董事	男	46	2018年5月9日	至今	0	0	0	0	7.2	否
何云	独立董事	男	57	2022年6月23日	至今	0	0	0	0	7.2	否
何真	独立董事	女	48	2022年6月23日	至今	0	0	0	0	7.2	否
穆良平	独立董事	男	70	2022年6月23日	至今	0	0	0	0	7.2	否
罗睿	监事会主席	男	38	2020年6月18日	至今	0	0	0	0	64.79	否
凌先富	监事	男	48	2014年6月26日	至今	0	0	0	0		是
王锐	监事	男	49	2022年6月23日	至今	0	0	0	0		是
肖铭	监事	男	57	2012年11月6日	至今	8,910	8,910	0	0	37.93	否
刘平	监事	男	60	2012年11月6日	至今	0	0	0	0	32.85	否
杨桂玲	专职党委副书记	女	54	2021年12月1日	至今	0	0	0	0	64.79	否
鲁石	纪委书记	男	40	2022年12月25日	至今	0	0	0	0	64.79	否
赖毅	副总经理	男	51	2020年6月2日	至今	0	0	0	0	64.79	否
王昌林	副总经理	男	49	2020年6月2日	至今	0	0	0	0	64.79	否
熊鹰	副总经理	男	54	2020年6月2日	至今	0	0	0	0	64.79	否
周智	总工程师	男	58	2012年11	至今	20,790	20,790	0	0	64.79	否



				月 6 日							
邝伟民	董事会秘书	男	49	2018 年 10 月 23 日	至今	0	0	0	0	64.79	否
易华焱	财务总监	男	51	2022 年 5 月 23 日	至今					64.79	否
合计	/	/	/	/	/	29,700	29,700		/		/

姓名	主要工作经历
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，现任公司党委书记、董事长。
瓦西亚夫	曾任美姑县委宣传部副部长、精神文明办主任，美姑县俄普工委书记、工委主任，金阳县委常委、政法委书记，盐源县委常委、县委副书记、代县长、县长、政法委书记，凉山州委副秘书长，德昌县委书记。现任本公司党委副书记、副董事长、总经理。
古强	曾任凉山州攀西资源开发办副科长，凉山州发改委投资科副科长、综合科科长，凉山州攀西资源开发办副主任、州发改委党组成员，兼凉山州三江水电资源开发办副主任、凉山州西部开发办副主任、凉山州区域合作办主任，公司党委副书记、副董事长、总经理。现任本公司高级顾问。
代义	曾任西昌市经委副主任、机关支部书记，西昌市经委主任、党委书记，西昌市财政局副局长（期间兼任西昌市国有资产经营管理公司总经理），西昌市财政局局长、党组书记（期间兼任西昌市国有资产经营管理公司董事长），西昌市人民政府副市长，西昌市人大常委会副主任，凉山州发展（控股）集团有限责任公司党委书记、董事长。现任本公司董事。
王戈	曾任国网成都供电公司副总经理，国网成都市青白江供电公司总经理、党委副书记；国网凉山供电公司党委书记、副总经理；国网凉山供电公司总经理、党委副书记；国网四川省电力公司物资部主任；现任国网四川省电力公司董事会秘书、办公室主任、本公司董事。
张敏	曾任国网四川省电力公司审计部副主任（正处级），国网四川省电力公司财务资产部主任。现任国网四川省电力公司总审计师、本公司董事。
唐勇	曾任国网内江供电公司副总经理，国网四川省电力公司营销部副主任，营销部二级职员、副主任，市场营销部（农电工作部）二级职员、副主任。现任国网四川省电力公司市场营销部二级协理，公司董事。
刘毅	曾任四川省水电集团总经理助理、规划计划部部长。现任四川省水电投资经营集团有限公司党委委员、副总经理，本公司董事。
田学农	曾任四川能投发展股份有限公司总工程师。现任四川省水电投资经营集团有限公司副总工程师，本公司董事。
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。

彭超	曾任重庆市第五中级人民法院审判员、副庭长，安诚财产保险股份有限公司法律责任人。现任重庆坤源衡泰律师事务所律师，本公司独立董事。
何云	曾任新疆财经大学会计学院教授，明星电力独立董事。现任四川师范大学商学院教授，专硕（MPAcc&MAud）中心副主任，审计学学科带头人，鹏博士独立董事，国光股份独立董事，观想科技独立董事，公司独立董事。
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。资阳农村商业银行股份有限公司监事，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，曾任国网信通独立董事。现任西南财经大学教授、博士生导师、公司独立董事。
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。现任公司监事会主席。
王锐	曾任国网峨眉山市供电公司党委书记、副总经理，国网乐山供电公司副总经理，国网凉山供电公司党委书记、副总经理，现任国网凉山供电公司总经理、党委副书记，本公司监事。
凌先富	曾任宜宾电业局财务资产部专责，国网四川省电力公司财务资产部专责。现任国网四川省电力公司证券管理部发展运营处处长，本公司监事。
肖铭	曾任公司团委书记、党办副主任、企管部经理助理、总经办副主任、党办主任、开发部总支书记，人力资源部经理（主任），办公室主任，机关一支部书记，公司总经理助理、纪委副书记。现任公司职工监事。
刘平	曾任公司拉青水电厂副经理、经理，安监科科长，牛角湾发电总厂厂长、支部书记，发电公司副经理，公司发电运检部部长、总支书记，公司副总工程师。现任公司职工监事。
鲁石	曾任国网宜宾供电公司办公室（党委办公室）副主任，国网宜宾供电公司党委党建部（党委宣传部、工会、团委）副主任（主持工作）、本部党委书记，国网四川省电力公司党委党建部（思想政治工作部、团委）青工处处长（挂职），现任公司纪委书记、州纪委监委派驻公司纪检监察组组长。
杨桂玲	曾任州委老干部局安置科副科长，州委组织部组织科副科长、党建二科副科长、党建二科科长、组织二科科长、组织三科科长、干部教育科科长、组织部专职机关党委书记、组织部机关党委书记、二级调研员。现任公司专职党委副书记、工会主席。
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）。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。
周智	曾任公司技术员、车间副主任，供电公司副经理、经理，总经理助理，副总经理。现任公司总工程师。
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。现任公司董事会秘书。
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。

其它情况说明

√适用 不适用

公司第八届董事会、监事会于 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、监事会监事在换届选举前依法履行其职责。

**(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
代义	凉山州发展（控股）集团有限责任公司		2018年11月	
王戈	国网四川省电力公司	董事会秘书、办公室主任	2022年10月	
张敏	国网四川省电力公司	总审计师	2022年4月	
唐勇	国网四川省电力公司	市场营销部二级协理	2024年1月	
王锐	国网凉山供电公司	总经理、党委副书记	2022年10月	
凌先富	国网四川省电力公司	证券管理部发展运营处处长	2020年3月	
刘毅	四川省水电投资经营集团有限公司	副总经理	2014年6月	
田学农	四川省水电投资经营集团有限公司	副总工程师	2014年12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
刘涤尘	武汉大学	教授、博士生导师	1994年12月	
彭超	重庆坤源衡泰律师事务所	律师	2017年11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	
在其他单位任职情况的说明				

**(三) 董事、监事、高级管理人员报酬情况**

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	公司的董事、监事的津贴报酬由公司股东大会决定，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、监事、高级管理人员报酬事项发表建议的具体情况	按照《公司高级管理人员年薪制管理办法》相关规定，综合考虑2023年气候干旱、重要保供电和送出通道受限等不可控因素，以及公司在安全生产、森林草原防灭火和履行社会责任等方面工作的重要举措，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，建议高管年薪（正职）为74.05万元，较上年减薪1.02万元，高管年薪（副职）为64.79万元，较上年减薪0.90万

	元。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	董事、监事工作津贴依据《董事、监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、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	908.34
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	908.34

#### (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
林明星	董事、董事长、党委书记	选举	股东大会选举、上级党委委派

#### (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

### 五、报告期内召开的董事会有关情况

会议届次	召开日期	会议决议
第八届董事会第四十四次会议	2023年2月14日	审议通过《关于补选第八届董事会董事》等两项议案
第八届董事会第四十五次会议	2023年3月2日	审议通过《关于选举第八届董事会董事长》的议案
第八届董事会第四十六次会议	2023年3月29日	审议通过《2022年度董事会工作报告》等20项议案
第八届董事会第四十七次会议	2023年4月27日	审议通过《2023年第一季度报告》的议案
第八届董事会第四十八次会议	2023年8月7日	审议通过《2023年半年报》的议案
第八届董事会第四十九次会议	2023年9月13日	审议通过《公司控股子公司投资盐源5#地块10万光伏项目》等两项议案
第八届董事会第五十次会议	2023年10月27日	审议通过《2023年第三季度报告》的议案

### 六、董事履行职责情况

#### (一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立	参加董事会情况	参加股东大会情况

	董事	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	出席股东大会的次数
林明星	否	7	7	6	0	0	否	3
瓦西亚夫	否	7	7	6	0	0	否	3
代义	否	7	7	6	0	0	否	1
王戈	否	7	7	6	0	0	否	1
张敏	否	7	7	6	0	0	否	1
唐勇	否	7	7	6	0	0	否	2
刘毅	否	7	7	6	0	0	否	1
田学农	否	7	7	6	0	0	否	2
何云	是	7	7	6	0	0	否	2
刘涤尘	是	7	7	6	0	0	否	1
何真	是	7	7	6	0	0	否	1
穆良平	是	7	7	6	0	0	否	1
彭超	是	7	7	7	0	0	否	1

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	7
其中：现场会议次数	0
通讯方式召开会议次数	1
现场结合通讯方式召开会议次数	6

## (二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

## (三) 其他

适用 不适用

## 七、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、张敏、唐勇、何真、刘涤尘
提名委员会	彭超、林明星、瓦西亚夫、何真、穆良平
薪酬与考核委员会	刘涤尘、代义、彭超、田学农、穆良平
战略委员会	林明星、刘涤尘、代义、王戈、刘毅

### (二) 报告期内审计、战略、提名、薪酬与考核委员会召开 9 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
2023.2.14	提名委员会 2023 年第一次工作会	审议《关于补选第八届董事候选人》的议案	
2023.2.24	审计委员会 2023	2022 年报第二次沟通预审主	

	年第一次工作会	要问题	
2023. 3. 2	提名委员会 2023 年第二次工作会	审议《关于选举第八届董事会董事长》的议案	
2023. 3. 28	薪酬委员会 2023 年第一次工作会	审议通过《关于高级管理人员 2022 年度薪酬考核的议案》	
2023. 3. 30	审计委员会 2023 年第二次工作会	审议通过《2022 年度内审工作总结及 2023 年度计划》等 10 项议案。	
2023. 3. 30	战略委员会 2023 年第一次工作会	审议通过《2023 年度固定资产投资计划》的议案	
2023. 4. 26	审计委员会 2023 年第三次工作会	审议通过《2023 年第一季度报告》	
2023. 8. 7	审计委员会 2023 年第四次工作会	审议通过《2023 年半年度报告》	
2023. 9. 13	战略委员会 2023 年第二次工作会	审议通过《公司关于投资盐源县 5#地块 10 万千瓦光伏项目》的议案	
2023. 10. 27	审计委员会 2023 年第五次工作会	审议通过《2023 年第三季度报告》	
2023. 12. 28	审计委员会 2023 年第六次工作会	2023 年报第一次沟通预审主要问题	

### (三) 存在异议事项的具体情况

适用 不适用

### 八、监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

### 九、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	605
主要子公司在职员工的数量	192
在职员工的数量合计	797
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	627
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	248
销售人员	102
技术人员	280
财务人员	34
行政人员	133
合计	797

教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生及以上	20
本科	392
大专	283
中专	2
高中及以下	100
合计	797

## (二) 薪酬政策

适用 不适用

公司建立、完善了薪酬政策，坚持按劳分配、同工同酬和绩效优先、兼顾公平的原则，建立了工资正常的晋升机制和科学、合理的工资分配体系。

## (三) 培训计划

适用 不适用

2023 年各管理部门、生产部门围绕公司要求及自身专业及岗位工作的需要，积极开展培训工作，培训内容涉及员工党性教育、党务工作人员专题培训、管理人员履职能力培训、员工安全生产教育培训、从业资格培训、岗位知识（技能）培训、生产作业人员技能实操培训、专项演练等。全年共组织各类培训共计 190 余次，参培 3500 余人次。

2024 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，使员工职业素养和岗位履职能力得到不断提升，确保企业安全文明生产和持续发展。

## (四) 劳务外包情况

适用 不适用

## 十、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》第一百五十九条规定利润分配政策为：

#### 1、利润分配原则

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。

#### 2、利润分配方式及期间间隔



公司利润分配可采取现金、股票、现金股票相结合或者法律许可的其他方式；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。

### 3、现金分红的条件及比例

公司在现金流能满足公司正常资金需求和可持续发展的情况下，可以进行现金分红。如实施现金分红，其比例不低于最近三年累计实现的年均可分配利润的 30%。

### 4、股票分红的条件

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，可以进行股票分红。

### 5、利润分配需履行的决策程序

(1) 董事会在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。

(2) 董事会在审议利润分配预案时，应充分听取监事会的意见；独立董事应发表明确意见。

(3) 利润分配预案，经董事会审议通过后提交股东大会以普通决议方式审议批准；股东大会审议利润分配方案时，可为股东提供网络投票方式。

### 6、利润分配政策的调整

(1) 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。

(2) 有关调整利润分配政策的议案由董事会制定，独立董事应当对利润分配政策调整发表独立意见。

(3) 调整利润分配政策的议案经董事会审议通过后提交股东大会以特别决议方式审议批准。

7、若董事会未做出现金利润分配预案，公司应在定期报告中披露未分红的原因、未用于分红的资金留存公司的用途和使用计划，独立董事应对此发表独立意见。

8、存在股东违规占用公司资金情况的，公司应当扣减该股东所分配的现金红利，以偿还其占用的资金。

9、公司应当在定期报告中详细披露现金分红政策的制定及执行情况，说明是否符合公司章程的规定或者股东大会决议的要求，分红标准和比例是否明确和清晰，相关的决策程序和机制是否完备，独立董事是否尽职履责并发挥了应有的作用，中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，中小股东的合法权益是否得到充分维护等。对现金分红政策进行调整或变更的，还要详细说明调整或变更的条件和程序是否合规和透明等。

10、公司 2023 年度利润分配预案为：以 2023 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 0.12 元（含税），共分配现金股利 4,374,810.00 元（含税），剩余未分配利润滚存至下一年。2023 年度不送股，也不以资本公积金转增股本。

报告期内，公司现金分红政策的制定及执行符合相关规定和要求，利润分配符合股东大会决议的要求，分红标准和比例明确、清晰，相关的决策程序和机制完备、合规，独立董事履职尽责并发挥了应有的作用，充分保护了中小股东的合法权益。

**(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大会决议的要求	√是 □否
分红标准和比例是否明确和清晰	√是 □否
相关的决策程序和机制是否完备	√是 □否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	√是 □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	√是 □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)	0
每 10 股派息数 (元) (含税)	0.12
每 10 股转增数 (股)	0
现金分红金额 (含税)	4,374,810.00
分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	-44,605,732.43
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 (%)	不适用
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	0
合计分红金额 (含税)	4,374,810.00
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 (%)	不适用

**十一、 公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响****(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，监事会负责监督。

## 十二、 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，为进一步健全公司内控体系，不断夯实公司管理基础，有序推进公司制度建设，促进公司科学高质量发展，公司各专业部门对相关生产制度、管理制度等进行了完善。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

## 十三、 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，实现了对子公司的有效管理，对提高母子公司协同运作效率，防范投资风险，发挥了积极作用。

## 十四、 内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

信永中和会计师事务所对公司 2023 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《2023 年度内部控制审计报告》详见 2024 年 4 月 25 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

## 十五、 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。

## 十六、 其他

适用 不适用

## 第五节 环境与社会责任

### 一、环境信息情况

是否建立环境保护相关机制	否
报告期内投入环保资金（单位：万元）	23.3

#### (一) 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

适用 不适用

#### (二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

#### (三) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

适用 不适用

西昌电力工程建设坚决贯彻落实新发展理念，以“六精四化五增强”为目标，认真推进标准化、绿色化、机械化、智能化基建施工，严格落实安全文明施工方案和举措，保护施工场地及周边生态，防范“三废”等污染，认真履行环境保护责任，顺利完成长安、玛增依乌、月华、泽远等输变电工程建设。

#### (四) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

是否采取减碳措施	是
减少排放二氧化碳当量（单位：吨）	94.49 万
减碳措施类型（如使用清洁能源发电、在生产过程中使用减碳技术、研发生产助于减碳的新产品等）	<p>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，清洁能源发电量占全年总发电量的 100%。2023 年度塘泥湾光伏实验电站，累计发电量 6457.84 万度。罗家沟光伏实验电站、烟厂屋顶光伏电站，发电能力平均是传统光伏的 1.1 倍左右，累计发电量 382.71 万度。各水电站发电量总计 103671.59 万千瓦时。公司为社会、为建设绿色环保家园贡献了应有之力；</p> <p>推进电力传输降损降耗，严格按照《线损管理办法》改进 10 千伏环节线损管理相关工作，提升线损管理工作成效，全年综合线损率 6.12%，同比去年减损电量 700 万千瓦时；</p> <p>推广绿色办公，使用节能办公设备，运用“电子签名”“电子邮件”等工具践行无纸化办公，提高工作效率，减少资源占用；减少差旅出行排放，采取线上线下相结合的方式召开各类会议；制定并严格执行用车审批制度，合理规划出行路线，提高车辆使用效率；宣传绿色节能理念，倡导员工及时关闭电子设备、灯光，选用高效节能设备，节能灯覆盖率 100%；</p> <p>21 家企业进行上门“义诊”，指导企业节能降耗、降低用电成本；面向客户发布多份《节约用电倡议书》，利用公众号等公开平台科普及节能知识；鼓励公众优化用电行为，利用夜间负荷低谷充电，提升电力使用效率；积极推广商户使用节能型电器和符合国家能耗标准的节能设备；完成电能替代项目 2 个，替代电量 2534.96 万千瓦时。</p>

具体说明

适用 不适用

随着 ESG 信息披露逐渐成为企业竞争力的重要标准，我们将继续披露 ESG 报告。继续提升 ESG 信息披露质量，全面优化公司 ESG 管理水平，实现自身可持续发展。

## 二、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

详见公司同日披露于上海证券交易所网站 (<http://www.sse.com.cn>) 的《2023 年度 ESG 报告》。

### (二) 社会责任工作具体情况

适用 不适用

对外捐赠、公益项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	58.5	渔业增殖放流
其中：资金（万元）		
物资折款（万元）		
惠及人数（人）		

具体说明

适用 不适用

2023 年，公司为深入贯彻二十大精神，助力乡村振兴，弘扬志愿服务精神，在定点帮扶村阿菲老达村和沙合洛村开展“以购代捐”活动。公司用实际行动助力乡村振兴发展，使广大的边远地区村民有了更多的获得感、安全感和幸福感。

2 月，公司领导到布拖县沙合洛村、阿菲老达村开展“暖冬行动”帮扶慰问活动，此次“暖冬行动”不仅为两村村民们送去了温暖和关爱，还树立了勤劳致富的榜样，激发了村民们自力更生的内生动力。

6 月，公司领导带领公司青年团员们前往对口支援的沙合洛村和阿菲老达村开展慰问活动，为当地的儿童们送去了节日的祝福及精美的礼品。据悉，此次发放的礼品包含送往帮扶村小学的 110 份书包、文具、糖果，及送往帮扶村幼教点的 84 份小书包、蜡笔、图画本和糖果。这是对当地儿童物质上的帮助，更是精神上的鼓励和支持。

11 月，康坞电站在木里河开展 2023 年度第六次渔业增殖放流工作，州、县农业农村局相关领导现场指导。本次放流鱼类四种，共计 18 万尾，所放流鱼苗的数量、种类符合标准。固增公司康坞电站现场人员、放流单位人员 60 余人参加本次放流。

## 三、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）	15.5	用于六一慰问，暖冬行动，以购代捐，外部协调等。
其中：资金（万元）	12.5	

物资折款（万元）	3	
惠及人数（人）	750	
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）		

具体说明

适用 不适用

公司在收到《关于做好驻村第一书记和工作队员到期轮换工作的通知》后，公司党委高度重视，立即召开党委会选优选强两名驻村第一书记，并增派两名驻村工作队员及时到岗开展工作。全年公司领导班子及成员先后 7 次共计 32 人次前往定点帮扶村考察调研，摸清贫困情况，分析贫困原因，理清帮扶思路，以产业振兴为牵引认真推进巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接各项工作。

为了提高驻村工作队员工作和生活质量，新购置笔记本电脑 4 台，冰箱 1 台，微波炉 2 台，加强工作经费保障，认真落实各项经费。

下一步，将充分调动村组干部的积极性，组织全村党员开展村党支部活动，加强“人才”培养，构成农村基层干部教育培训体系，争取县内财政投入和帮扶单位资金支持，用于改善村级组织活动场地建设和公共基础设施修建。将村级组织活动场地打造为农村党员教育、村民教育、远程教育、科技教育、文化教育信息集散的主阵地。

## 第六节 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) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

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

财政部于 2022 年 11 月 30 日发布了《企业会计准则解释第 16 号》（财会〔2022〕31 号），规定了“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”的内容，内容自 2023 年 1 月 1 日起施行。由于财政部的上述规定，公司将原会计政策进行相应变更，并从规定的起始日开始执行。

**(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

《关于会计政策变更的议案》已经公司第八届董事会五十一次会议审议通过。

**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	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	48
境内会计师事务所审计年限	15
境内会计师事务所注册会计师姓名	汪孝东、宋晋平
境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	15

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）	17

**聘任、解聘会计师事务所的情况说明**

√适用 □不适用

公司 2022 年年度股东大会审议通过了《关于续聘 2023 年度审计机构并确认其报酬的议案》，续聘信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2023 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
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诉被告可信公司及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：对被申请人西昌可信电力开发有限责任公司、四川西昌电力股份有限公司名下价值5,911,475.62元的资金或其他等价财产予以冻结或查封、扣押，银行存款冻结期限为一年，动产查封、扣押期限为两年，不动产及其他财产查封期限为三年。	公司于2023年11月17日披露于上海证券交易所网站 <a href="http://www.sse.com.cn/">http://www.sse.com.cn/</a> 、《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》的《关于公司及全资子公司收到诉讼材料的公告》（编号：临2023-040号）
2024年1月，凉山州中院立案受理本公司“合同无效”为案由诉张良宾、成都雅砌建材有限公司、重庆市涪陵金昌经贸公司、重庆市华祥房地产开发有限责任公司、重庆市涪陵投资集团有限责任公司股权转让纠纷一案。	公司于2024年1月23日披露于上海证券交易所网站 <a href="http://www.sse.com.cn/">http://www.sse.com.cn/</a> 、《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》的《涉及诉讼公告》（编号：临2024-002号）
公司于2019年4月16日就与重庆市涪陵投资集团有限责任公司（以下简称“涪陵投资集团”）、张良宾股权转让纠纷一案在四川省高级人民法院（以下简称“四川省高院”）提起诉讼，	公司于2024年1月23日披露于上海证券交易所网站 <a href="http://www.sse.com.cn/">http://www.sse.com.cn/</a> 、《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》的《涉及诉讼公告》（编号：临2024-002号）

请求判令被告涪陵投资集团、张良宾停止侵权、返还财产,将侵占原告的华西证券股份有限公司5000万股股权及其孳息、配送股、转增股、已分配红利返还给公司;同时请求判令由二被告承担本案诉讼费用。四川省高院向公司出具《受理案件通知书》(2019)川民初52号受理该案。2019年8月,公司收到四川省高院出具的《民事裁定书》(2019)川民初52号之二,裁定本案中止诉讼。2020年10月,四川省高院电话通知公司代理律师本案恢复审理。2021年9月,公司收到四川省高院出具的《民事判决书》(2019)川民初52号,判决如下:驳回原告四川西昌电力股份有限公司的诉讼请求。本案一审案件受理费4,351,432.00元、财产保全费5,000元,由原告四川西昌电力股份有限公司承担。本公司不服四川省高院作出的一审判决,于2021年9月28日通过四川省高院向最高人民法院递交《上诉状》,上诉请求如下:(1)请求撤销四川省高级人民法院(2019)川民初52号民事判决;

(2)请求依法改判被上诉人重庆市涪陵投资集团有限责任公司、张良宾停止侵权、返还财产,将侵占上诉人的华西证券股份有限公司5,000万股股权及其孳息、配送股、转增股、已分配红利返还给上诉人;(3)请求判令由二被上诉人承担本案一、二审诉讼费用和财产保全费用。2021年10月,按照《诉讼费用交纳办法》规定,公司预付四川省高级人民法院二审诉讼费4,351,432.00元。2023年5月,最高人民法院第五巡回法庭组织进行了庭审。

2023年10月17日,公司收到最高人民法院《民事判决书》(2022)最高法民终6号,判决如下:驳回上诉,维持原判。二审案件受理费4,351,432元,由公司负担。本判决为终审判决。

2024年4月12日,公司收到中华人民共和国最高人民法院《受理通知书》(2024)最高法民申1547号,公司因与被申请人重庆市涪陵投资集团有限责任公司、张良宾、原审第三人四川省新力投资有限公司侵权责任纠纷一案,不服中华人民共和国最高人民法院于2023年7月28日作出的(2022)最高法民终6号民事判决,向最高院申请再审,最高院已立案审查。

号)

具体详见公司于2019年4月19日、2019年8月31日、2020年1月16日、2020年1月21日、2020年6月10日、2021年9月16日、2021年9月30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》的《涉及诉讼公告》(编号:临2019-011号)、《关于诉讼事项进展的公告》(编号:临2019-026号)、《关于诉讼事项进展的公告》(编号:临2020-001号)、《关于诉讼事项进展的公告》(编号:临2020-002号)、《关于诉讼事项进展的公告》(编号:临2020-026号)、《关于诉讼事项进展的公告》(编号:临2021-030号)、《关于诉讼事项进展的公告》(编号:2021-031号)、《诉讼事项公告》(编号:2023-035)、《诉讼事项公告》(编号:2024-007)

## (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

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	股东的分公司	电力/材料采购	注释 1	600,667,188.48	97.95	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	股东的分公司	电力采购	注释 3	41,322.24	0.01	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	股东的子公司	电力采购	注释 3	5,918,223.83	0.97	当月结算,次月付费
四川省水电集团金阳电力有限公司	股东的子公司	电力采购	注释 3	6,611,882.21	1.07	当月结算,次月付费
小计				613,238,616.76	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	控股股东	光伏发电销售*	注释 4	48,696,912.24	14.31	当月结算,次月付费
国网四川省电力公司	控股股东	水力发电销售	注释 4	83,589,536.23	24.57	当月结算,次月付费
国网四川省电力公司凉山供电公司	股东的分公司	电力销售	注释 2	114,182,424.91	33.56	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	股东的子公司	电力销售	注释 3	16,685,881.90	4.90	当月结算,次月付费
四川省水电集团金阳电力有限公司	股东的子公司	电力销售	注释 3	27,136,324.58	7.98	当月结算,次月付费
国网四川综合能源服务有限公司	股东的子公司	电力销售	注释 3	5,871,164.81	1.73	当月结算,次月付费
四川昭觉电力有限责任公司	股东的子公司	电力销售	注释 3	42,899,958.25	12.61	当月结算,次月付费
国网四川省电力公司凉山供电公司	股东的分公司	设计收入		1,141,100.94	0.34	根据合同支付
合计				340,203,303.86	100.00	

\*关联交易结算方式：根据四川省发展和改革委员会《关于明确国网四川省电力公司自然月购售电同期抄表结算有关事项的函》，同意国网四川省电力公司自 2023 年 6 月起实现按自然月购售电同期抄表结算。本公司按要求相应调整，结算方式由原来的当月结算（当月支付）变更为当月结算（次月支付）。

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）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）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）和（凉山州发改委《关于四川西昌电力股份有限公司丰水期富余水电消纳方案的会议纪要》）、（川发改价格〔2023〕233 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 2023 年省内电力市场交易总体方案》的通知（川经信电力〔2022〕273 号）、四川电力交易中心有限公司（川电交〔2023〕01 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，该等关联交易行为仍将持续发生。公司与关联方发生的电力采购和电力销售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互为依赖，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	6,863.44	-509.94	6,353.50			
国网四川省电力公司凉山供电公司	其他	667.53	-526.84	140.69		4,275.14	4,275.14
凉山州发展（控股）集团有限责任公司	参股股东	1.20		1.20			
国网四川越西县供电有限责任公司	股东的子公司	0.20	0.36	0.56			

国网四川省电力公司木里县供电分公司	其他	1.00	0.68	1.68			
四川省水电投资经营集团有限公司	参股股东				17,914.00	1,277.50	19,191.50
四川昭觉电力有限责任公司	股东的子公司					48.11	48.11
四川省水电集团金阳电力有限公司	股东的子公司				0.67	-0.67	
合计		7,533.37	-1,035.74	6,497.63	17,914.67	5,600.08	23,514.75
关联债权债务形成原因	<p>1. 与国网四川省电力公司的关联债权是应收的光伏补贴及日常售电交易形成的；</p> <p>2. 与国网四川省电力公司凉山供电公司的关联债权（务）是由日常购售电交易形成的；</p> <p>3. 与凉山州发展（控股）集团有限责任公司的债权是由提供日常技术服务形成的；</p> <p>4. 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购电交易形成的；</p> <p>5. 与国网四川省电力公司木里县供电分公司债权是由日常购电交易形成的；</p> <p>6. 与四川省水电投资经营集团有限公司的关联债务是由四川省水电投资经营集团有限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暂计违约金；</p> <p>7. 与四川昭觉电力有限责任公司的关联债务是由日常购电交易形成的；</p> <p>8. 与四川省水电集团金阳电力有限公司的关联债务是由日常购电交易形成。</p>						
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）							10,158.93							
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）														
担保总额（A+B）							10,158.93							
担保总额占公司净资产的比例（%）							7.36							
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

## 第七节 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)	28,706
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	29,668
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	
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)	

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

单位：股

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称 （全称）	报告期内 增减	期末持股数 量	比例 （%）	持有有 限售条 件股份 数量	质押、标记或冻 结情况		股东性质
					股份状态	数量	
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	未知	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
徐丽君	0	1,360,700	0.37	0	未知	0	境内自然人
中国国际金融股份有限公司	1,316,556	1,316,556	0.36	0	未知	0	未知
中信证券股份有限公司	256,593	1,162,127	0.32	0	未知	0	未知
中国农业银行股份有限公司—金元顺安优质精选灵活配置混合型证券投资基金	1,048,400	1,048,400	0.29	0	未知	0	未知
重庆渝汇投资（集团）有限公司	0	849,500	0.23	0	未知	0	其他
前十名无限售条件股东持股情况							
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		
徐丽君	1,360,700			人民币普通股	1,360,700		

中国国际金融股份有限公司	1,316,556	人民币普通股	1,316,556
中信证券股份有限公司	1,162,127	人民币普通股	1,162,127
中国农业银行股份有限公司—金元顺安优质精选灵活配置混合型证券投资基金	1,048,400	人民币普通股	1,048,400
重庆渝汇投资（集团）有限公司	849,500		849,500
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		

前十名股东参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

前十名股东较上期发生变化

适用 不适用

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

**(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 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

报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	修、调试。 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 8.61%；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

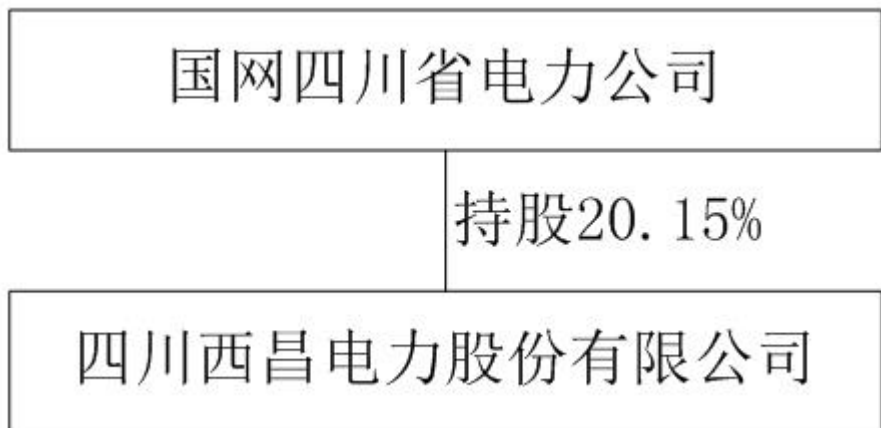
适用 不适用

## 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 8.61%;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

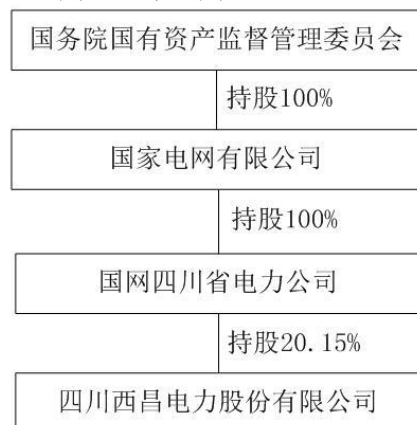
适用 不适用

## 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（控股）集团有限责任公司	查中才	2008-12-25	91513400MA62H568XC	660,000.00	从事投融资、资产经营管理和股权运营项目开发；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

### 第八节 优先股相关情况

适用 不适用

## 第九节 债券相关情况

### 一、企业债券、公司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

## 第十节 财务报告

### 一、审计报告

适用 不适用

## 审计报告

**XYZH/2024CDAA7B0238**  
四川西昌电力股份有限公司

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 2023 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2023 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表，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 2023 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2023 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

### 二、 形成审计意见的基础

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

### 三、 关键审计事项

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

1. 光伏新能源发电项目电价补贴收入的确认及应收补贴款的可收回性事项	
关键审计事项	审计中的应对
<p>西昌电力公司光伏新能源发电项目电价补贴收入确认对合并报表当期利润很重要，且应收光伏上网电价补贴款因政府未来相关政策可能的变化,评估该款项收回的时间尚具有一定的不确定性，需要运用重大的管理层判断，因此我们将光伏电价补贴收入的确认及应收补贴款项的可收回性识别为关键审计事项。</p> <p>截至 2023 年末，西昌电力公司应收光伏电费累计余额 5,710.24 万元，其中应收光伏发电补贴款余额 5,374.72 万元（本期新增应收光伏发电补贴款 3,285.02 万元，收回 2022 年 1 月-2022 年 8 月确认的光伏发电补贴款 2,128.76 万元）。</p> <p>根据政府相关政策，光伏发电补贴将根据光伏上网电量以及核定的光伏发电上网电价中高出四川电网结算的部分计算确定，通过国家财政拨付的可再生能源电价附加补助资金支付。</p> <p>西昌电力公司关于光伏电价补贴收入确认及应收款项的披露项目参见附注五.11 附注七.5、附注七.61、附注十八.8。</p>	<p>我们就光伏新能源电价补贴收入及应收光伏上网电价补贴的可收回性执行的审计程序，主要包括：</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1.测试和评价西昌电力公司与光伏新能源电价补贴收入确认相关的关键内部控制的设计、执行及运营的有效性；</li> <li>2.获取并分析有关光伏发电政府补贴的相关政策文件，以确定年内发生的任何变动；</li> <li>3.通过与国网四川省电力公司的函证核实光伏发电上网电量数据的准确性以及上网电价的构成、结算方式；</li> <li>4.根据政府补贴文件相关定价规定重新计算政府电价补贴金额，验证计算正确性；</li> <li>5.了解光伏发电项目纳入国家可再生能源电价附加补助项目批次申报/审核进度/各批次收款情况；</li> <li>6.通过国网新能源云平台，查询每月平台认可发电量；</li> <li>7.与管理层讨论有关光伏补贴收入的确认及对应的应收补贴款可能出现减值的迹象，并结合信用风险特征、账龄分析以及应收光伏补贴款审核进度和预计回款情况测试，评价管理层对应收补贴账款减值损失计提的合理性；</li> <li>8.对财务报表附注中相关披露的充分性进行了适当评估。</li> </ol>

#### 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。其他信息包括西昌电力公司 2023 年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，除非管理层计划清算西昌电力公司、终止运营或别无其他现实的选择。

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：

（1） 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。

（2） 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，

（3） 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。

（4） 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。

（5） 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。

（6） 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。

信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)

中国注册会计师：

（项目合伙人）

中国注册会计师：

中国 北京

二〇二四年四月二十三日

## 二、财务报表

### 合并资产负债表

2023 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	2023 年 12 月 31 日	2023 年 1 月 1 日
<b>流动资产：</b>			
货币资金	七、1	208,951,854.99	286,200,848.00
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	190,153,433.59	176,710,204.09
应收款项融资	七、7	1,385,598.62	2,085,999.41
预付款项	七、8	63,698,936.77	111,385,460.63
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	6,287,622.43	5,608,433.30

其中：应收利息			
应收股利		9,630.00	
买入返售金融资产			
存货	七、10	22,060,849.77	32,130,170.55
合同资产	七、6	152,316.36	142,500.00
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	19,240,485.05	22,719,797.31
流动资产合计		511,931,097.58	636,983,413.29
<b>非流动资产：</b>			
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	11,966,045.97	17,208,911.74
其他权益工具投资	七、18	78,892,785.50	79,290,385.50
其他非流动金融资产			
投资性房地产	七、20	12,514,585.29	4,821,001.88
固定资产	七、21	3,568,853,952.61	3,558,454,723.90
在建工程	七、22	120,430,383.61	245,221,918.25
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	4,767,908.40	5,311,107.71
无形资产	七、26	63,918,159.78	66,288,935.64
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	七、28	2,814,943.04	3,403,637.85
递延所得税资产	七、29	14,098,025.94	13,173,835.56
其他非流动资产	七、30	1,370,227.88	1,370,227.88
非流动资产合计		3,879,627,018.02	3,994,544,685.91
资产总计		4,391,558,115.60	4,631,528,099.20
<b>流动负债：</b>			
短期借款	七、32	35,020,083.34	140,032,855.83
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	252,608,901.14	179,134,763.80
预收款项	七、37	3,847,876.00	3,847,876.00
合同负债	七、38	236,382,623.07	327,427,935.05
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	54,161,028.74	46,784,499.30
应交税费	七、40	16,378,297.95	13,691,992.13
其他应付款	七、41	152,665,998.84	181,369,173.99

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	139,718,348.35	129,564,015.09
其他流动负债	七、44	23,062,322.34	22,657,172.47
流动负债合计		913,845,479.77	1,044,510,283.66
<b>非流动负债：</b>			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	1,868,853,407.22	1,909,816,903.27
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	1,120,265.51	1,488,364.71
长期应付款	七、48	193,915,000.00	181,140,000.00
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	七、51	24,029,618.50	25,181,334.62
递延所得税负债		8,746,604.09	8,887,723.99
其他非流动负债			
非流动负债合计		2,096,664,895.32	2,126,514,326.59
负债合计		3,010,510,375.09	3,171,024,610.25
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
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	74,080,892.52	74,080,892.52
减：库存股			
其他综合收益	七、57	45,511,367.67	45,849,327.67
专项储备	七、58	11,989,214.01	7,380,550.71
盈余公积	七、59	150,241,857.04	147,633,082.63
一般风险准备			
未分配利润	七、60	565,835,671.12	626,903,742.96
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		1,212,226,502.36	1,266,415,096.49
少数股东权益		168,821,238.15	194,088,392.46
所有者权益（或股东权益）合计		1,381,047,740.51	1,460,503,488.95
负债和所有者权益（或股东权益）总计		4,391,558,115.60	4,631,528,099.20

公司负责人：林明星 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

2023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	2023年12月31日	2023年1月1日
<b>流动资产:</b>			
货币资金		61,753,068.37	98,495,677.41
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十九、1	125,989,983.83	106,061,075.03
应收款项融资		1,385,598.62	2,085,999.41
预付款项		67,039,018.56	98,251,249.73
其他应收款	十九、2	69,280,895.17	68,094,803.60
其中: 应收利息			
应收股利		9,630.00	3,649,800.00
存货		8,368,857.11	8,587,082.79
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		17,861,320.95	16,268,282.27
流动资产合计		351,678,742.61	397,844,170.24
<b>非流动资产:</b>			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十九、3	699,702,570.72	704,945,436.49
其他权益工具投资		78,892,785.50	79,290,385.50
其他非流动金融资产			
投资性房地产		12,514,585.29	4,821,001.88
固定资产		1,247,819,637.12	1,181,069,789.57
在建工程		107,793,115.43	224,289,770.61
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		1,588,241.96	1,818,842.11
无形资产		58,280,717.35	60,594,575.93
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		1,948,210.45	2,377,189.58
递延所得税资产		13,140,600.08	12,465,152.51
其他非流动资产		1,370,227.88	1,370,227.88
非流动资产合计		2,223,050,691.78	2,273,042,372.06
资产总计		2,574,729,434.39	2,670,886,542.30
<b>流动负债:</b>			
短期借款		35,020,083.34	140,032,855.83
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		294,676,529.99	239,004,333.30
预收款项		3,847,876.00	3,847,876.00

合同负债		233,621,178.67	314,898,461.62
应付职工薪酬		39,334,528.36	35,489,716.42
应交税费		10,024,589.60	7,086,401.86
其他应付款		132,494,370.88	161,142,699.98
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		62,755,379.84	51,404,112.69
其他流动负债		23,091,399.33	21,843,956.83
流动负债合计		834,865,936.01	974,750,414.53
<b>非流动负债：</b>			
长期借款		120,264,107.22	100,627,603.27
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		1,120,265.51	1,488,364.71
长期应付款		193,915,000.00	181,140,000.00
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		24,029,618.50	25,181,334.62
递延所得税负债		8,269,654.12	8,363,884.15
其他非流动负债			
非流动负债合计		347,598,645.35	316,801,186.75
负债合计		1,182,464,581.36	1,291,551,601.28
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
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		74,276,103.69	74,276,103.69
减：库存股			
其他综合收益		45,511,367.67	45,849,327.67
专项储备		2,179,237.62	1,145,544.70
盈余公积		150,241,857.04	147,633,082.63
未分配利润		755,488,787.01	745,863,382.33
所有者权益（或股东权益）合计		1,392,264,853.03	1,379,334,941.02
负债和所有者权益（或股东权益）总计		2,574,729,434.39	2,670,886,542.30

公司负责人：林明星 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

2023 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023 年度	2022 年度
一、营业总收入		1,404,637,745.37	1,283,142,140.97

其中：营业收入	七、61	1,404,637,745.37	1,283,142,140.97
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		1,472,276,995.80	1,227,136,227.00
其中：营业成本	七、61	1,210,374,629.08	1,015,690,917.32
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	12,656,962.77	14,646,202.88
销售费用	七、63	36,031,112.25	36,565,572.96
管理费用	七、64	114,551,167.95	104,426,571.19
研发费用			
财务费用	七、66	98,663,123.75	55,806,962.65
其中：利息费用		87,928,455.04	44,026,237.36
利息收入		2,481,748.17	1,509,817.48
加：其他收益	七、67	4,602,095.66	8,512,484.68
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	974,449.34	1,157,255.34
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		974,449.34	1,157,255.34
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	-6,060,225.06	1,023,744.56
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-9,040,736.62	-697,572.60
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		-77,163,667.11	66,001,825.95
加：营业外收入	七、74	29,318,860.08	1,459,164.23
减：营业外支出	七、75	4,009,093.11	3,079,209.60
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-51,853,900.14	64,381,780.58
减：所得税费用	七、76	16,327,551.83	18,764,598.87
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		-68,181,451.97	45,617,181.71
（一）按经营持续性分类			

1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-68,181,451.97	45,617,181.71
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）		-44,605,732.43	45,199,878.22
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-23,575,719.54	417,303.49
六、其他综合收益的税后净额	七、77	-337,960.00	3,246,830.00
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-337,960.00	3,246,830.00
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		-337,960.00	3,246,830.00
（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		-337,960.00	3,246,830.00
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
2. 将重分类进损益的其他综合收益			
（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		-68,519,411.97	48,864,011.71
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		-44,943,692.43	48,446,708.22
（二）归属于少数股东的综合收益总额		-23,575,719.54	417,303.49
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		-0.1224	0.1240
（二）稀释每股收益(元/股)		-0.1224	0.1240

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：林明星      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

2023 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2023 年度	2022 年度
一、营业收入	十九、4	1,232,648,325.66	1,173,830,011.10
减: 营业成本	十九、4	1,064,597,200.75	975,626,253.73
税金及附加		7,577,661.50	10,818,599.63
销售费用		36,031,112.25	36,565,572.96
管理费用		85,351,385.31	78,639,497.18
研发费用			
财务费用		21,644,991.07	20,333,719.00
其中: 利息费用		10,890,592.54	9,937,237.67
利息收入		2,447,805.48	2,880,454.37
加: 其他收益		4,354,919.46	7,921,086.90
投资收益 (损失以“-”号填列)	十九、5	4,015,949.34	4,807,055.34
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益		974,449.34	1,157,255.34
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)		-4,909,375.67	-5,360,844.32
资产减值损失 (损失以“-”号填列)		-9,040,219.97	-695,662.20
资产处置收益 (损失以“-”号填列)		-	
二、营业利润 (亏损以“-”号填列)		11,867,247.94	58,518,004.32
加: 营业外收入		29,097,325.45	1,342,990.10
减: 营业外支出		3,477,966.16	2,651,471.05
三、利润总额 (亏损总额以“-”号填列)		37,486,607.23	57,209,523.37
减: 所得税费用		11,398,863.14	12,502,241.86
四、净利润 (净亏损以“-”号填列)		26,087,744.09	44,707,281.51
(一) 持续经营净利润 (净亏损以“-”号填列)		26,087,744.09	44,707,281.51
(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		-337,960.00	3,246,830.00
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益		-337,960.00	3,246,830.00
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		-337,960.00	3,246,830.00
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		25,749,784.09	47,954,111.51
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：林明星 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  
2023 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023年度	2022年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,501,035,967.53	1,388,975,898.49
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		925,249.62	77,353,839.59

收到其他与经营活动有关的现金	七、78（1）	27,247,939.75	28,316,547.22
经营活动现金流入小计		1,529,209,156.90	1,494,646,285.30
购买商品、接受劳务支付的现金		932,527,811.47	778,514,132.60
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		257,238,199.52	244,366,457.18
支付的各项税费		94,671,197.77	112,968,304.74
支付其他与经营活动有关的现金	七、78（1）	43,407,488.05	43,655,320.72
经营活动现金流出小计		1,327,844,696.81	1,179,504,215.24
经营活动产生的现金流量净额		201,364,460.09	315,142,070.06
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		942,847.42	810,090.12
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		64,100.00	73,600.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金	七、78（2）	90,571,864.06	
投资活动现金流入小计		91,578,811.48	883,690.12
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		127,571,414.69	311,956,986.56
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）	9,138,844.40	8,100,000.00
投资活动现金流出小计		136,710,259.09	320,056,986.56
投资活动产生的现金流量净额		-45,131,447.61	-319,173,296.44
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金			12,467,070.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			12,467,070.00
取得借款收到的现金		225,883,488.68	454,721,073.63

收到其他与筹资活动有关的现金	七、78(3)		
筹资活动现金流入小计		225,883,488.68	467,188,143.63
偿还债务支付的现金		361,508,412.96	228,643,791.89
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		104,640,710.33	108,005,631.39
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		1,958,500.00	22,768,853.55
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78(3)	531,846.50	48,800,674.00
筹资活动现金流出小计		466,680,969.79	385,450,097.28
筹资活动产生的现金流量净额		-240,797,481.11	81,738,046.35
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>			
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		-84,564,468.63	77,706,819.97
加：期初现金及现金等价物余额		286,196,848.00	208,490,028.03
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>		201,632,379.37	286,196,848.00

公司负责人：林明星 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

2023 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023年度	2022年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,316,507,554.52	1,217,920,648.48
收到的税费返还		76,287.12	663,203.89
收到其他与经营活动有关的现金		20,475,365.43	42,712,654.05
经营活动现金流入小计		1,337,059,207.07	1,261,296,506.42
购买商品、接受劳务支付的现金		873,053,583.23	741,323,038.85
支付给职工及为职工支付的现金		213,207,376.36	197,031,687.29
支付的各项税费		62,382,822.95	92,482,072.32
支付其他与经营活动有关的现金		38,580,775.42	34,432,381.43
经营活动现金流出小计		1,187,224,557.96	1,065,269,179.89
经营活动产生的现金流量净额		149,834,649.11	196,027,326.53
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		7,634,147.42	22,062,158.10



处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		63,600.00	71,600.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金		95,887,197.39	15,412,500.00
投资活动现金流入小计		103,584,944.81	37,546,258.10
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		188,573,085.00	231,490,115.09
投资支付的现金			48,470,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		9,138,844.40	31,100,000.00
投资活动现金流出小计		197,711,929.40	311,060,115.09
投资活动产生的现金流量净额		-94,126,984.59	-273,513,856.99
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		120,294,188.68	240,721,073.63
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		120,294,188.68	240,721,073.63
偿还债务支付的现金		194,319,112.96	178,043,791.89
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		23,804,978.40	20,822,339.97
支付其他与筹资活动有关的现金		531,846.50	330,674.00
筹资活动现金流出小计		218,655,937.86	199,196,805.86
筹资活动产生的现金流量净额		-98,361,749.18	41,524,267.77
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>			
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>			
		-42,654,084.66	-35,962,262.69
加：期初现金及现金等价物余额		98,495,677.41	134,457,940.10
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>			
		55,841,592.75	98,495,677.41

公司负责人：林明星 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

2023 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2023 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		45,849,327.67	7,380,550.71	147,633,082.63		626,903,742.96		1,266,415,096.49	194,088,392.46	1,460,503,488.95
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		45,849,327.67	7,380,550.71	147,633,082.63	-	626,903,742.96		1,266,415,096.49	194,088,392.46	1,460,503,488.95







弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
(五) 专项储备							4,608,663.30					4,608,663.30	267,065.23	4,875,728.53
1. 本期提取							13,848,174.97					13,848,174.97	799,810.66	14,647,985.63
2. 本期使用							9,239,511.67					9,239,511.67	532,745.43	9,772,257.10

2023 年年度报告

(六) 其他															
四、本期末余额	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

项目	2022 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	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		
优先股		永续债	其他												
一、上年年末余额	364,567,500.00				74,701,031.37		42,602,497.67	2,898,982.51	143,163,008.64		599,412,855.36		1,227,345,875.55	231,097,981.98	1,458,443,857.53
加：会计政策变更									-654.16		-478,399.97		-479,054.13	-52,501.39	-531,555.52
期差错更正															
其他															

2023 年年度报告

二、本年期初余额	364,567,500.00			74,701,031.37	42,602,497.67	2,898,982.51	143,162,354.48	598,934,455.39	1,226,866,821.42	231,045,480.59	1,457,912,302.01
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）				-620,138.85	3,246,830.00	4,481,568.20	4,470,728.15	27,969,287.57	39,548,275.07	-36,957,088.13	2,591,186.94
（一）综合收益总额					3,246,830.00			45,199,878.22	48,446,708.22	417,303.49	48,864,011.71
（二）所有者投入和减少资本				-620,138.85					-620,138.85	35,382,791.15	36,002,930.00
1.所有者投入的普通股										35,382,791.15	35,382,791.15
2.其他权益工具											





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															

2023 年年度报告

存收益													
5. 其他综合收益结转留存收益													
6. 其他													
(五) 专项储备						4,481,568.20				4,481,568.20	358,599.53	4,840,167.73	
1. 本期提取						11,696,501.21				11,696,501.21	556,582.34	12,253,083.55	
2. 本期使用						7,214,933.01				7,214,933.01	197,982.81	7,412,915.82	
(六) 其他													
四、本期末余额	364,567,500.00			74,080,892.52	45,849,327.67	7,380,550.71	147,633,082.63	626,903,742.96	1,266,415,096.49	194,088,392.46	1,460,503,488.95		

公司负责人：林明星 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  
2023 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2023 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		45,849, 327.67	1,145,5 44.70	147,633 ,082.63	745,863 ,382.33	1,379,3 34,941. 02
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		45,849, 327.67	1,145,5 44.70	147,633 ,082.63	745,863 ,382.33	1,379,3 34,941. 02
三、本期增减变动金额 (减少以“－”号填 列)							- 337,960 .00	1,033,6 92.92	2,608,7 74.41	9,625,4 04.68	12,929, 912.01
(一) 综合收益总额							- 337,960 .00			26,087, 744.09	25,749, 784.09
(二) 所有者投入和减 少资本									-	-	
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者 投入资本											
3. 股份支付计入所有者 权益的金额											
4. 其他											
(三) 利润分配									2,608,7 74.41	- 16,462, 339.41	- 13,853, 565.00

1. 提取盈余公积									2,608,774.41	-	2,608,774.41	-
2. 对所有者（或股东）的分配										-	13,853,565.00	-
3. 其他												13,853,565.00
（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								1,033,692.92				1,033,692.92
1. 本期提取								7,476,893.84				7,476,893.84
2. 本期使用								6,443,200.92				6,443,200.92
（六）其他												-
四、本期期末余额	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

项目	2022 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		42,602, 497.67		143,163 ,008.64	718,392 ,578.93	1,343,0 01,688. 93
加：会计政策变更									-654.16	- 5,887.4 6	- 6,541.6 2
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	364,567, 500.00				74,276, 103.69		42,602, 497.67		143,162 ,354.48	718,386 ,691.47	1,342,9 95,147. 31
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填 列)							3,246,8 30.00	1,145,5 44.70	4,470,7 28.15	27,476, 690.86	36,339, 793.71
(一) 综合收益总额							3,246,8 30.00			44,707, 281.51	47,954, 111.51
(二) 所有者投入和减 少资本											
1. 所有者投入的普通 股											
2. 其他权益工具持有 者投入资本											
3. 股份支付计入所有 者权益的金额											
4. 其他											

(三) 利润分配									4,470,728.15	-	-
1. 提取盈余公积									4,470,728.15	-	-
2. 对所有者（或股东）的分配										-	-
3. 其他										12,759,862.50	12,759,862.50
(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									1,145,544.70		1,145,544.70
1. 本期提取									6,613,407.00		6,613,407.00
2. 本期使用									5,467,862.30		5,467,862.30
(六) 其他											-

2023 年年度报告

四、本期期末余额	364,567, 500.00				74,276, 103.69		45,849, 327.67	1,145,5 44.70	147,633 ,082.63	745,863 ,382.33	1,379,3 34,941. 02
----------	--------------------	--	--	--	-------------------	--	-------------------	------------------	--------------------	--------------------	--------------------------

公司负责人：林明星 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

##### 1. 公司概况

四川西昌电力股份有限公司(以下简称本公司或公司)是由原凉山州西昌电力公司于1994年6月18日改制设立的股份有限公司。凉山州西昌电力公司是1980年经原国家电力部批准由国家电网划转地方成立的以自发自供为主,县、乡电厂并网与国家大电网联网运行的四川省凉山州属骨干电力企业。1994年3月经原四川省体改委[川体改(1994)183号]批准,凉山州西昌电力公司进行股份制改革试点。公司成立时的注册资本为5,500.00万元。根据四川省人民政府[川府发(1996)141号]《关于原有股份有限公司规范工作若干问题处理意见的补充通知》规定,经公司特别股东大会审议通过,原股东按1:1的比例增资扩股并经原四川省体改委[川经体改(1996)129号]批准后实施,注册资本增至11,000.00万元,其中国家股2,915.50万元、占26.50%,法人股7,809.50万元、占71.00%,内部职工股275.00万元、占2.50%,于1997年4月办妥工商变更手续。2002年2月,经中国证监会[证监发行字(2002)21号]核准,公司向社会公众首次公开发行人民币普通股5,500万股。发行完成后公司注册资本增至16,500.00万元,于2002年5月办理工商变更手续。2002年5月30日,公司社会公众股在上海证券交易所上市流通,股票代码为600505。2003年7月公司以2002年末总股本16,500万股为基数,用资本公积向全体股东每10股转增8股,转增后总股本增至29,700万股,于2003年8月办理工商变更登记。

经过历次股权变更,截至2023年12月31日,公司总股本为364,567,500股,前三名股东持股金额及持股比例分别为:国网四川电力持有7,344.922万股、持股比例20.15%(其中表决权比例25.14%),四川省水电集团公司持有6,677.0883万股、持股比例18.32%,凉山发展控股公司持有6,157.842万股持股比例16.89%(其中表决权比例11.89%)。

2. 公司注册地和总部地址均为四川省西昌市胜利路66号。

3. 业务性质及主要经营活动:本公司属水电行业,主要从事水力发电、供电及配电等一体化经营业务,同时亦经营送变电工程及电力通信工程设计、安装、检修、调试等。目前,本公司拥有4个直属水力发电厂、1个直属调节水库、3个控股水力发电厂、1个控股光伏电站、1个全资电力工程设计公司及1个全资电力安装公司,权益总装机容量28.25万千瓦;2017年8月取得四川省经济和信息化委员会颁发编号为[川丙-023]《供电营业许可证》,2012年9月取得国家电力监管委员会颁发编号为[1052512-01529]《电力业务许可证》。公司目前的经营范围为: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。

4. 本财务报表于2024年4月23日由本公司董事会批准报出。

## 四、财务报表的编制基础

### 1. 编制基础

本集团财务报表根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则》及其应用指南、解释及其他相关规定(以下合称“企业会计准则”)，以及中国证券监督管理委员会(以下简称“证监会”)《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号—财务报告的一般规定》(2023 年修订)的披露相关规定编制。

### 2. 持续经营

适用 不适用

本集团对自 2023 年 12 月 31 日起 12 个月的持续经营能力进行了评价，未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项和情况。本财务报表以持续经营为基础列报。

## 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

具体会计政策和会计估计提示：本集团根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计包括应收款项坏账准备的确认和计量、固定资产分类及折旧方法、无形资产摊销、收入确认和计量等。

### 1. 遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合企业会计准则的要求，真实、准确、完整地反映了本公司及本集团于 2023 年 12 月 31 日的财务状况以及 2023 年度经营成果和现金流量等有关信息。

### 2. 会计期间

本集团的会计期间为公历 1 月 1 日至 12 月 31 日。

### 3. 营业周期

适用 不适用

本公司正常营业周期为一年。

### 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

本集团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	该事项在本财务报表附注中的披露位置	重要性标准
重要的在建工程	七、22 在建工程	单项余额在 100 万以上及本期转固 500 万以上
账龄超过 1 年的重要应付款	七、36 应付账款	单项金额 1000 万以上

	七、41 其他应付款	
--	------------	--

## 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) 同一控制下的企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。

本集团作为合并方，在同一控制下企业合并中取得的资产和负债，在合并日按被合并方在最终控制方合并报表中的账面价值计量。取得的净资产账面价值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) 非同一控制下的企业合并

参与合并的各方在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。

本集团作为购买方，在非同一控制下企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。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；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的，首先对合并中取得的各项可辨认资产、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，将其差额计入合并当期营业外收入。

## 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

本集团合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定，包括本公司及本公司控制的所有子公司。本集团判断控制的标准为，本集团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回报金额。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

本公司与子公司及子公司相互之间发生的内部交易对合并财务报表的影响于合并时抵消。子公司的所有者权益中不属于母公司的份额以及当期净损益、其他综合收益及综合收益总额中属于少数股东权益的份额，分别在合并财务报表“少数股东权益、少数股东损益、归属于少数股东的其他综合收益及归属于少数股东的综合收益总额”项目列示。

对于同一控制下企业合并取得的子公司，其经营成果和现金流量自合并当期期初纳入合并财务报表。编制比较合并财务报表时，对上年财务报表的相关项目进行调整，视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

对于非同一控制下企业合并取得子公司，经营成果和现金流量自本集团取得控制权之日起纳入合并财务报表。在编制合并财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

## 8. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

本集团的合营安排包括共同经营和合营企业。共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

对于共同经营项目,本集团作为共同经营中的合营方确认单独持有的资产和承担的负债,以及按份额确认持有的资产和承担的负债,根据相关约定单独或按份额确认相关的收入和费用。与共同经营发生购买、销售不构成业务的资产交易的,仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。

## 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。

本集团现金流量表之现金指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金流量表之现金等价物指持有期限不超过 3 个月、流动性强、易于转换为已知金额现金且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) 金融工具的确认和终止确认

本集团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。

满足下列条件的，终止确认金融资产（或金融资产的一部分，或一组类似金融资产的一部分），即从其账户和资产负债表内予以转销：1）收取金融资产现金流量的权利届满；2）转移了收取金融资产现金流量的权利，或在“过手协议”下承担了及时将收取的现金流量全额支付给第三方的义务；并且实质上转让了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，或虽然实质上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，但放弃了对该金融资产的控制。

如果金融负债的责任已履行、撤销或届满，则对金融负债进行终止确认。如果现有金融负债被同一债权人以实质上几乎完全不同条款的另一金融负债所取代，或现有负债的条款几

乎全部被实质性修改，则此类替换或修改作为终止确认原负债和确认新负债处理，差额计入当期损益。

以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。

## **(2) 金融资产分类和计量方法**

本集团的金融资产于初始确认时根据本集团管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产分类为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金融资产、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。当且仅当本集团改变管理金融资产的业务模式时，才对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

在判断业务模式时，本集团考虑包括企业评价和向关键管理人员报告金融资产业绩的方式、影响金融资产业绩的风险及其管理方式以及相关业务管理人员获得报酬的方式等。在评估是否以收取合同现金流量为目标时，本集团需要对金融资产到期日前的出售原因、时间、频率和价值等进行分析判断。

在判断合同现金流量特征时，本集团需要判断合同现金流量是否仅为对本金和以未偿付本金为基础的利息的支付时，包含对货币时间价值的修正进行评估时，需要判断与基准现金流量相比是否具有显著差异/对包含提前还款特征的金融资产，需要判断提前还款特征的公允价值是否非常小等。

金融资产在初始确认时以公允价值计量，但是因销售商品或提供服务等产生的应收账款或应收票据未包含重大融资成分或不考虑不超过一年的融资成分的，按照交易价格进行初始计量。

对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

金融资产的后续计量取决于其分类：

### **1) 以摊余成本计量的金融资产**

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：①管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标。②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。本集团该分类的金融资产主要包括：货币资金、应收账款、应收票据、其他应收款。

### **2) 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**

本集团不可撤销地选择将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，该指定一经作出，不得撤销。本集团仅将相关股利收入（明确作为投资成本部分收回的股利收入除外）计入当期损益，公允价值的后续变动计入其他综合收益，不需计提减值准备。当金融资产终止确认时，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转出，计入留存收益。本集团该分类的金融资产为其他权益工具投资。

## **(3) 金融负债分类、确认依据和计量方法**

除了签发的财务担保合同、以低于市场利率贷款的贷款承诺及由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以外，本集团的金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、以摊余成本计量的金融负债。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，以摊余成本计量的金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

1) 以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

2) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债（含属于金融负债的衍生工具），包括交易性金融负债和初始确认时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。交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，（除与套期会计有关外，）所有公允价值变动均计入当期损益。对于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，按照公允价值进行后续计量，除由本集团自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益之外，其他公允价值变动计入当期损益；如果由本集团自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益会造成或扩大损益中的会计错配，本集团将所有公允价值变动（包括自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

#### （4）金融工具减值

本集团以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产、合同资产、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，是指本集团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。本集团考虑预期信用损失计量方法时反映如下要素：①通过评价一系列可能的结果而确定的无偏概率加权平均金额；②货币时间价值；③在资产负债表日无须付出不必要的额外成本或即可获得的有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

本集团基于单项和组合评估金融工具的预期信用损失，以组合为基础进行评估时，本集团基于共同信用风险特征将金融工具分为不同组别。本集团采用的共同信用风险特征包括：金融工具类型、信用风险评级、债务人所处地理位置、债务人所处行业、逾期信息、应收款项账龄等。

本集团采用预期信用损失模型对金融工具和合同资产的减值进行评估需要做出重大判断和估计，需考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。在做出这些判断和估计时，本集团根据历史还款数据结合经济政策、宏观经济指标、行业风险等因素推断债务人信用风险的预期变动。不同的估计可能会影响减值准备的计提，已计提的减值准备可能并不等于未来实际的减值损失金额。

### 1) 应收款项和合同资产的减值测试方法

对于因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的不含重大融资成分的应收账款、应收票据、应收款项融资、合同资产等应收款项，本集团运用简化计量方法，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。

对于应收款项，除对单项金额重大且已发生信用减值的款项单项确定其信用损失外，通常按照共同信用风险特征组合的基础上，考虑预期信用损失计量方法应反映的要素，参考历史信用损失经验，编制应收账款逾期天数/应收账款账龄与违约损失率对照表，以此为基础计算预期信用损失。若某一客户信用风险特征与组合中其他客户显著不同，或该客户信用风险特征发生显著变化，例如客户发生严重财务困难，应收该客户款项的预期信用损失率已显著高于其所处于账龄、逾期区间的预期信用损失率等，本集团对应收该客户款项按照单项计提损失准备。

#### ① 应收账款（与合同资产）的组合类别及确定依据

本集团根据应收账款(与合同资产)的账龄、款项性质、信用风险敞口、历史回款情况等信息为基础，按信用风险特征的相似性和相关性进行分组，对于存在客观证据表明存在减值，以及其他适用于单项评估的应收账款单独进行减值测试，确认预期信用损失，计提单项减值准备。对于不存在减值客观证据的应收账款或当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本公司依据信用风险特征将应收账款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

组合 1 合并报表范围内的关联方

组合 2 其他客户组合

对于划分为组合的应收账款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

本公司根据历史坏账损失，复核了本公司以前年度应收账款坏账准备计提的适当性。认为应收账款组合 2 其他客户组合的违约概率与账龄存在相关性，账龄仍是本公司应收账款组合 2 其他客户组合信用风险是否显著增加的标记，因此，本公司组合 2 账龄组合其他客户信用风险损失以账龄为基础，按原有损失比率进行的估计。本公司计量应收账款预期信用损失的会计估计政策为按账龄组合计提坏账准备的计提方法。

本公司计量应收账款预期信用损失的会计估计政策为：

账龄	违约损失率 (%)
1 年以内	5
1-2 年	10
2-3 年	15
3-4 年	20
4-5 年	50

账龄	违约损失率 (%)
5 年以上	100

本公司合并报表范围内的关联方，不计提坏账准备。

## ② 应收票据的组合类别及确定依据

本集团基于应收票据的承兑人信用风险作为共同风险特征，将其划分为不同组合，并确定预期信用损失会计估计政策：a.承兑人为上市的商业银行的银行承兑汇票，本集团评价该类款项具有较低的信用风险，不确认预期信用损失；b.承兑人为非上市的商业银行的银行承兑汇票及商业承兑汇票，参照本集团应收账款政策确认预期损失率计提损失准备，与应收账款的组合划分相同。

## (5) 金融资产转移的确认依据和计量方法

对于金融资产转移交易，本集团已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产；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，放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债，未放弃对该金融资产控制的，按照其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，将所转移金融资产在终止确认日的账面价值，与因转移而收到的对价及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同时符合下列条件：①集团管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。）之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价及应分摊至终止确认部分的原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同时符合下列条件：①集团管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。）之和，与分摊的前述金融资产整体账面价值的差额计入当期损益。

通过对所转移金融资产提供财务担保方式继续涉入的，按照金融资产的账面价值和财务担保金额两者之中的较低者，确认继续涉入形成的资产。财务担保金额，是指所收到的对价中，将被要求偿还的最高金额。

## (6) 金融负债与权益工具的区分及相关处理方法

本集团按照以下原则区分金融负债与权益工具：（1）如果本集团不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。有些金融工具虽然没有明确地包含交付现金或其他金融资产义务的条款和条件，但有可能通过其他条



款和条件间接地形成合同义务。(2) 如果一项金融工具须用或可用本集团自身权益工具进行结算, 需要考虑用于结算该工具的本集团自身权益工具, 是作为现金或其他金融资产的替代品, 还是为了使该工具持有方享有在发行方扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者, 该工具是发行方的金融负债; 如果是后者, 该工具是发行方的权益工具。在某些情况下, 一项金融工具合同规定本集团须用或可用自身权益工具结算该金融工具, 其中合同权利或合同义务的金额等于可获取或需交付的自身权益工具的数量乘以其结算时的公允价值, 则无论该合同权利或义务的金额是固定的, 还是完全或部分地基于除本集团自身权益工具的市场价格以外的变量(例如利率、某种商品的价格或某项金融工具的价格)的变动而变动, 该合同分类为金融负债。

本集团在合并报表中对金融工具(或其组成部分)进行分类时, 考虑了集团成员和金融工具持有方之间达成的所有条款和条件。如果集团作为一个整体由于该工具而承担了交付现金、其他金融资产或者以其他导致该工具成为金融负债的方式进行结算的义务, 则该工具应当分类为金融负债。

#### (7) 金融资产和金融负债的抵销

本集团的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时, 以相互抵销后的净额在资产负债表内列示: (1) 本集团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) 本集团计划以净额结算, 或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

#### 12. 应收票据

√适用 □不适用

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

详见附注五、11 金融工具。

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。

#### 13. 应收账款

√适用 □不适用

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

详见附注五、11 金融工具。

**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认定单项计提判断标准**

√适用 □不适用

详见附注五、11 金融工具。

**14. 应收款项融资**

√适用 □不适用

**应收款项融资预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

√适用 □不适用

详见附注五、11 金融工具。

**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

**其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

√适用 □不适用

详见附注五、11 金融工具。

**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。

**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

本集团存货主要包括原材料、库存商品、工程施工、低值易耗品和维修用备品备件（金具、电器附件、三材、紧固件、有色金属、无线电、油开关附件、汽机油）等。

存货按照成本进行初始计量。原材料采用实际价格进行日常核算，月末按加权平均法确定发出存货的实际成本；低值易耗品按实际成本核算，领用时一次性摊销；库存商品按实际成本计价，按加权平均法结转产品销售成本；在途材料按实际成本计价入账。

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。存货成本高于其可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。

**存货跌价准备的确认标准和计提方法**

√适用 □不适用

本集团原材料/合同履约成本按照单个存货项目计提存货跌价准备，在确定其可变现净值时，库存商品、在产品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，按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；用于生产而持有的材料存货，按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。

**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

合同资产，是指本集团已向客户转让商品而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素。如本集团向客户销售两项可明确区分的商品，因已交付其中一项商品而有权收取款项，但收取该款项还取决于交付另一项商品的，本集团将该收款权利作为合同资产。

**合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

√适用 □不适用

附注五、11 金融工具。

**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  
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  
附注五、11 金融工具。

**按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准**

√适用 □不适用  
附注五、11 金融工具。

**18. 持有待售的非流动资产或处置组**

□适用 √不适用

**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

本集团长期股权投资包括对子公司的投资、对联营企业的投资和对合营企业的权益性投资。

**(1) 重大影响、共同控制的判断**

本集团对被投资单位具有重大影响的权益性投资，即对联营企业投资。重大影响，是指本集团对被投资方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。本公司直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20%以上但低于 50% 的表决权时，通常认为对被投资单位具有重大影响，除非有明确的证据表明本集团不能参与被投资单位的生产经营决策或形成对被投资单位的控制。

本集团与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的权益性投资，即对合营企业投资。共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，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。本集团对共同控制的判断依据是所有参与方或参与方组合集体控制该安排，并且该安排相关活动的决策必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。

**(2) 会计处理方法**

本集团按照初始投资成本对取得的长期股权投资进行初始计量。

通过同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并日取得被合并方在最终控制方合并报表中净资产的账面价值的份额作为初始投资成本；被合并方在合并日的净资产账面价值为负数的，初始投资成本按零确定。

通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本；

除企业合并形成的长期股权投资外，以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款及与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出作为初始投资成本；以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为投资成本；

本公司对子公司投资在个别财务报表中采用成本法核算。采用成本法时，长期股权投资按初始投资成本计价。在追加投资时，按照追加投资支付的成本额公允价值及发生的相关交易费用增加长期股权投资成本的账面价值。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，按照应享有的金额确认为当期投资收益。

本集团对合营企业及联营企业的投资采用权益法核算。采用权益法时，长期股权投资初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值的份额的，不调整长期股权投资账面价值；长期股权投资初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值的份额的，差额调增长期股权投资的账面价值，同时计入取得投资当期损益。

后续计量采用权益法核算的长期股权投资，在持有投资期间，随着被投资单位所有者权益的变动相应调整增加或减少长期股权投资的账面价值。其中在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，按照本集团的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的不构成业务的交易产生的未实现内部交易损益按照应享有比例计算归属于本集团的部分（内部交易损失属于资产减值损失的，全额确认），对被投资单位的净利润进行调整后确认。本集团确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，本集团负有承担额外损失义务的除外。

## 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

本集团投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，包括土地使用权、房屋建筑物。采用成本模式计量。

本集团投资性房地产采用直线法方法计提折旧或摊销。各类投资性房地产的预计使用寿命、净残值率及年折旧(摊销)率如下

类别	折旧年限（年）	预计残值率（%）	年折旧率（%）
土地使用权	50	0	2.00
房屋建筑物	30	1	3.30

## 21. 固定资产

### (1). 确认条件

√适用 □不适用

本集团固定资产是为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一年，单位价值超过 5,000.00 元的有形资产。

固定资产在与其有关的经济利益很可能流入本集团、且其成本能够可靠计量时予以确认。本集团固定资产包括房屋及建筑物、固定资产装修、专用设备、通用设备、运输设备和其他等。

## (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	平均年限法	30	1.00	3.30
固定资产装修	平均年限法	5	0	20
专用设备	平均年限法			
输电线路	平均年限法	25	0	4
配电线路	平均年限法	15	0	6.67
发电设备	平均年限法	15	0	6.67
变电设备	平均年限法	15	0	6.67
配电设备	平均年限法	15	0	6.67
用电设备	平均年限法	5	0	20
通用设备	平均年限法			
检修设备	平均年限法	15	0	6.67
生产管理用设备	平均年限法	5	0	20
机器设备	平均年限法	10	0	10
运输设备	平均年限法	6	0	16.67
其他设备	平均年限法	5	0	20

除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地外，本集团对所有固定资产计提折旧。计提折旧时采用平均年限法。

本集团于每年年度终了，对固定资产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

## 22. 在建工程

√适用 □不适用

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项必要工程支出、工程达到预定可使用状态前的应予资本化的借款费用以及其他相关费用等。

在建工程在达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或工程实际成本等，按估计的价值结转固定资产，次月起开始计提折旧，待办理了竣工决算手续后再对固定资产原值差异进行调整。

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产，标准如下：

项目	结转固定资产的标准
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；

项目	结转固定资产的标准
	<p>(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；</p> <p>(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；</p> <p>(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。</p>
机器设备	<p>(1) 相关设备及其他配套设施已安装完毕；</p> <p>(2) 相关设备经过资产管理人员和使用人员验收。</p>

### 23. 借款费用

适用  不适用

本集团将发生的可直接归属于符合资本化条件的资产的构建或者生产的借款费用予以资本化，计入相关资产成本，其他借款费用计入当期损益。本集团确定的符合资本化条件的资产包括需要经过 1 年以上的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；当购建或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，停止资本化，其后发生的借款费用计入当期损益。如果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、且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

在资本化期间内的每一会计期间，本集团按照以下方法确认借款费用的资本化金额：借入专门借款的，按照当期实际发生的利息费用，扣除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；占用一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率确定，其中资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

### 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

本集团无形资产包括土地使用权、专利技术、非专利技术等，按取得时的实际成本计量，其中，购入的无形资产，按实际支付的价款和相关的其他支出作为实际成本；投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。

使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

土地使用权从出让起始日起，按其出让年限平均摊销；无形资产按预计使用年限、合同规定的受益年限和法律规定的有效年限三者中最短者分期平均摊销。摊销金额按其受益对象计入相关资产成本和当期损益。对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

## (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

本集团于每一资产负债表日对长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、采用成本模式计量的生产性生物资产、油气资产、使用权资产、使用寿命有限的无形资产等项目进行检查，当存在减值迹象时，本集团进行减值测试。对商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到预定可使用状态的开发支出无论是否存在减值迹象，每年末均进行减值测试。

除金融资产之外的非流动资产减值（除商誉外）

本集团在进行减值测试时，按照资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者确定其可收回金额。减值测试后，若该资产的账面价值超过其可收回金额，其差额确认为减值损失。

本集团以单项资产为基础估计其可回收金额，难以对单项资产的可回收金额进行估计的，以该资产所属资产组为基础确定资产组的可回收金额。资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。

公允价值减去处置费用后的净额，参考公平交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。预计未来现金流量现值时，管理层必须估计该项资产或资产组的预计未来现金流量，并选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。

上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

## 28. 长期待摊费用

适用 不适用



本集团的长期待摊费用包括供水补偿费、林木补偿费、土地租赁费等本集团已经支付但应由本期及以后各期分摊的期限在 1 年以上的费用。该等费用在受益期内平均摊销，如果长期待摊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

合同负债反映本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。本集团在向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本集团已经取得了无条件收取合同对价权利的，在客户实际支付款项与到期应支付款项孰早时点，按照已收或应收的金额确认合同负债。

## 30. 职工薪酬

### (1). 短期薪酬的会计处理方法

√适用  不适用

短期薪酬主要包括职工工资、奖金、津贴和补贴等，在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并按照受益对象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

离职后福利主要包括基本养老保险费、失业保险费、企业年金等，按照公司承担的风险和义务，分类为设定提存计划、设定受益计划。对于设定提存计划在根据在资产负债表日为换取职工在会计期间提供的服务而向单独主体缴存的提存金确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

### (3). 辞退福利的会计处理方法

√适用  不适用

辞退福利是由于企业在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或者为鼓励职工自愿接受裁减而给予职工的补偿产生，辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月内不能完全支付的，参照相应的折现率，将辞退福利金额予以折现，以折现后的金额计量应付职工薪酬。

### (4). 其他长期职工福利的会计处理方法

适用  不适用

## 31. 预计负债

√适用  不适用

当与对外担保、商业承兑汇票贴现、未决诉讼或仲裁、产品质量保证等或有事项相关的业务同时符合以下条件时，本集团将其确认为负债：该义务是本集团承担的现时义务；该义务的履行很可能导致经济利益流出企业；该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。本集团于资产负债表日对当前最佳估计数进行复核并对预计负债的账面价值进行调整。

非同一控制下企业合并中取得的被购买方或有负债在初始确认时按照公允价值计量，在初始确认后，按照预计负债确认的金额，和初始确认金额扣除收入确认原则确定的累计摊销额后的余额，以两者之中的较高者进行后续计量。

### 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

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

本集团的营业收入主要包括销售商品收入、提供劳务收入、让渡资产使用权收入、建造合同收入，收入确认主要政策如下：

#### (1) 销售商品收入

本公司主要为电力销售收入，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），财务部门根据“电力销售情况明细表”记入“主营业务收入”等科目。

#### (2) 建筑施工服务收入

提供劳务收入：在劳务总收入和总成本能够可靠地计量、与劳务相关的经济利益很可能流入本公司、劳务合同履约进度能够可靠地确定时，确认劳务收入的实现。在资产负债表日，提供劳务交易的结果能够可靠估计的，按合同履约进度确认相关的劳务收入；当履约进度不能合理确定时，企业已经发生的成本预计能够得到补偿的，应当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。

(3) 让渡资产使用权收入：企业向客户授予使用权许可的，应当评估该使用权是否构成单项履约义务，构成单项履约义务的，应当进一步确定其是在某一时段内履行还是在某一时点履行。同时满足下列条件时，应当作为在某一时段内履行的履约义务确认相关收入；否则，应当作为在某一时点履行的履约义务确认相关收入：

①合同要求或客户能够合理预期企业将从事对该项使用权有重大影响的活动；

②该活动对客户将产生有利或不利影响；

③该活动不会导致向客户转让某项商品。

企业向客户授予使用权许可，并约定按客户实际销售或使用情况收取特许权使用费的，应当在下列两项孰晚的时点确认收入：

①客户后续销售或使用行为实际发生；

②企业履行相关履约义务。

(4) 建造合同收入：除合同金额较小，工期较短的工程，在工程完工验收时确认提供劳务收入以外；对于其他工程，如果建造合同的结果能够可靠地估计，按合同履约进度确认合同收入和费用。合同履约进度按累计实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例确定。当履约进度不能合理确定时，企业已经发生的成本预计能够得到补偿的，应当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。

## (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

#### (1) 与合同成本有关的资产金额的确定方法

本集团与合同成本有关的资产包括合同履约成本和合同取得成本。根据其流动性，合同履约成本分别列报在存货和其他非流动资产中，合同取得成本分别列报在其他流动资产和其他非流动资产中。

合同履约成本，即本集团为履行合同发生的成本，不属于存货、固定资产或无形资产等相关会计准则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：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；该成本增加了本集团未来用于履行履约义务的资源；该成本预期能够收回。

合同取得成本，即本集团为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。如果该资产摊销期限不超过一年，本集团选择在发生时计入当期损益的简化处理。增量成本，是指不取得合同就不会发生的成本（如销售佣金等）。本集团为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出（如无论是否取得合同均会发生的差旅费等），在发生时计入当期损益，但是，明确由客户承担的除外。

#### (2) 与合同成本有关的资产的摊销

本集团与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

### (3) 与合同成本有关的资产的减值

本集团与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项差额的，本集团将超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：①企业因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价；②为转让该相关商品估计将要发生的成本。

### 36. 政府补助

√适用 □不适用

政府补助在能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。政府补助为货币性资产的，按照实际收到的金额计量，对于按照固定的定额标准拨付的补助，或对年末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时，按照应收的金额计量；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(1元)计量。

本集团的政府补助包括与资产相关的补助、与收益相关的补助。其中，与资产相关的政府补助，是指本集团取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助；与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。如果政府文件中未明确规定补助对象，本集团按照上述区分原则进行判断，难以区分的，整体归类为与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助(确认为递延收益)，确认为递延收益的与资产相关的政府补助，在相关资产使用寿命内按照直线法分期计入当期损益。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。

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，并在确认相关成本费用或损失的期间计入当期损益或。与日常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。与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

本集团取得政策性优惠贷款贴息的，区分财政将贴息资金拨付给贷款银行和财政将贴息资金直接拨付给本集团两种情况，分别按照以下原则进行会计处理：(1) 财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本集团提供贷款的，本集团以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用(或以借款的公允价值作为借款的入账价值并按照实际利率法计算借款费用，实际收到的金额与借款公允价值之间的差额确认为递延收益。递延收益在借款存续期内采用实际利率法摊销，冲减相关借款费用)。(2) 财政将贴息资金直接拨付给本集团，本集团将对应的贴息冲减相关借款费用。

### 37. 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

本集团递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值之间的差额、以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的计税基础与其账面价值之间的差额产生的(暂时性差异)计算确认。

本集团对除以下情形外的所有应纳税暂时性差异确认递延所得税负债：（1）暂时性差异产生于商誉的初始确认或既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认；（2）与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，本集团能够控制暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回的。

本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，对除以下情形外产生的可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减确认递延所得税资产：（1）暂时性差异产生于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认；（2）与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，不能同时满足以下条件的：暂时性差异在可预见的未来很可能转回、未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

本集团在很可能有足够的应纳税所得额用以抵扣可抵扣亏损的限度内，就所有尚未利用的可抵扣亏损确认递延所得税资产。管理层运用大量的判断来估计未来取得应纳税所得额的时间和金额，结合纳税筹划策略，决定应确认的递延所得税资产的金额，因此存在不确定性。

于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

### 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

#### 租赁的识别

在合同开始日，本集团评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

合同中同时包含多项单独租赁的，本集团将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本集团将租赁和非租赁部分分拆后进行会计处理。各租赁部分分别按照租赁准则进行会计处理，非租赁部分按照其他适用的企业会计准则进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本集团作为出租人的，将租赁和非租赁部分进行分拆后分别进行会计处理，各租赁部分分别按照租赁准则进行会计处理，非租赁部分按照其他适用的企业会计准则进行会计处理。本集团作为承租人的，选择不分拆租赁和非租赁部分，将各租赁部分及与其相关的非租赁部分分别合并为租赁，按照租赁准则进行会计处理；但是，合同中包括应分拆的嵌入衍生工具的，本集团不将其与租赁部分合并进行会计处理。

## (1) 租赁确认

除了短期租赁和低价值资产租赁，在租赁期开始日，本集团对租赁确认使用权资产和租赁负债。

使用权资产，是指本集团作为承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利，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扣除已享受的租赁激励相关金额；③发生的初始直接费用；④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（属于为生产存货而发生的除外）。本集团按照租赁准则有关规定重新计量租赁负债的，相应调整使用权资产的账面价值。

本集团根据与使用权资产有关的经济利益的预期消耗方式以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，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，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。计提的折旧金额根据使用权资产的用途，计入相关资产的成本或者当期损益。

本集团按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值对租赁负债进行初始计量。租赁付款额包括：①固定付款额及实质固定付款额，扣除租赁激励相关金额；□取决于指数或比率的可变租赁付款额；□本集团合理确定将行使购买选择权时，购买选择权的行权价格；□租赁期反映出本集团将行使终止租赁选择权时，行使终止租赁选择权需支付的款项；□根据本集团提供的担保余值预计应支付的款项。

在计算租赁付款额的现值时，本集团采用租赁内含利率作为折现率。本集团因无法确定租赁内含利率的，采用增量借款利率作为折现率。本集团按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益，但应当资本化的除外。

在租赁期开始日后，本集团确认租赁负债的利息时，增加租赁负债的账面金额；支付租赁付款额时，减少租赁负债的账面金额。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，本集团按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债。

## (2) 短期租赁和低价值资产租赁

对于租赁期不超过 12 个月的短期租赁和单项租赁资产为全新资产时价值较低（低于 5000 人民币）的低价值资产租赁，本集团选择不确认使用权资产和租赁负债。本集团将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法计入相关资产成本或当期损益。

### 作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

本集团作为出租人，如果一项租赁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，本集团将该项租赁分类为融资租赁，除此之外分类为经营租赁。

### (1) 融资租赁

在租赁期开始日，本集团对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本集团对应收融资租赁款进行初始计量时，以租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。

租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。本集团按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。本集团取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

### (2) 经营租赁

在租赁期内各个期间，本集团采用直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。

本集团发生的与经营租赁有关的初始直接费用资本化至租赁标的资产的成本，在租赁期内按照与租金收入相同的确认基础分期计入当期损益。本集团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。

经营租赁发生变更的，本集团自变更生效日开始，将其作为一项新的租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

## 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

### (1). 重要会计政策变更

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

会计政策变更的内容和原因	受重要影响的报表项目名称	影响金额
2022年11月30日，财政部发布了《企业会计准则解释第16号》（财会〔2022〕31号，以下简称解释16号），其中“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”内容自2023年1月1日起施行。对于因适用解释16号的单项交易而确认的租赁负债和使用权资产，产生应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的，本公司按照解释16号和《企业会计准则第18号——所得税》的规定进行追溯调整。	递延所得税资产	276,639.60
	递延所得税负债	796,666.16
	盈余公积	381.33
	未分配利润	-459,882.44
	所得税费用	-11,528.96

受影响的报表项目名称和金额的说明：

合并报表：

受影响报表项目	2022-12-31/2022 年度	
	调整前	调整后

<b>资产负债表项目:</b>		
递延所得税资产	12,897,195.96	13,173,835.56
递延所得税负债	8,091,057.83	8,887,723.99
盈余公积	147,632,701.30	147,633,082.63
未分配利润	627,363,625.40	626,903,742.96
<b>利润表项目</b>		
所得税费用	18,776,127.83	18,764,598.87

母公司报表:

受影响报表项目	2022-12-31/2022 年度	
	调整前	调整后
<b>资产负债表项目:</b>		
递延所得税资产	12,188,512.91	12,465,152.51
递延所得税负债	8,091,057.83	8,363,884.15
盈余公积	147,632,701.30	147,633,082.63
未分配利润	745,859,950.38	745,863,382.33
<b>利润表项目</b>		
所得税费用	12,512,596.76	12,502,241.86

其他说明

无

## (2). 重要会计估计变更

适用 不适用

## (3). 2023 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

适用 不适用

## 41. 其他

适用 不适用

## 六、税项

### 1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	应税产品销售收入/应税提供劳务收入/房屋租赁收入/其他	13%、9%、6%、5%、3%
消费税		
营业税		
城市维护建设税	应交流转税额	7%、5%、1%
教育费附加	应交流转税额	3%
地方教育费附加	应交流转税额	2%



企业所得税	应纳税所得额	15%、25%
-------	--------	---------

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%
牛角湾二级电站（分公司）	25%
布拖县牛角湾电站发电分公司	25%
拉青发电分公司	25%
越西铁马电力开发分公司	25%
布拖县瓦都水库水利分公司	25%
盐源县西源电力有限责任公司	25%
四川省布拖县牛角湾电力有限责任公司	25%
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	15%

## 2. 税收优惠

√适用 □不适用

1) 企业所得税：根据财政部、海关总署、国家税务总局《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》[财税(2011)58号]，自2011年1月1日至2020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，该政策自2011年1月1日起执行。按照国家发改委《产业结构调整指导目录（2019年本）》，本公司、西昌可信电力开发有限责任公司符合鼓励类目录第四类第10项“电力-电网改造与建设”；木里县固增水电开发有限责任公司符合鼓励类目录第四类第1项“大中型水力发电及抽水蓄能电站”；盐源丰光新能源有限公司符合鼓励类（四川省）第51项“风力、太阳能发电场建设及运营”；西昌兴星电力设计有限公司符合鼓励类第三十八类第2项“文化-文化创意设计服务”。根据国家税务总局2018年4月25日发布的修订后的《企业所得税优惠政策事项办理办法》第四条相关规定“企业享受优惠事项采取‘自行判别、申报享受、相关资料留存备查’的办理方式。企业应当根据经营情况以及相关税收规定自行判断是否符合优惠事项规定的条件，符合条件的可以按照《目录》列示的时间自行计算减免税额，并通过填报企业所得税纳税申报表享受税收优惠。同时，按照本办法的规定归集和留存相关资料备查。”企业享受优惠政策，采取“自行判别、申报享受、相关资料留存备查”的办理方式。不再需要相关税务局审核及备案。根据2020年4月23日《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），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。由于2023年度本公司及现享有西部大开发所得税优惠子公司之经营业务未发生改变，2023年度仍暂按15%企业所得税率计缴所得税。

增值税：根据财政部和国家税务总局《关于部分货物适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]第二条（三）项规定，本公司之拉青发电分公司为县级及县级以下小型水力发电单位（小型水力发电单位是指各类投资主体建设的装机容量为5万千瓦以下（含5万千瓦）的小型水力发电单位），其生产的电力按照简易办法依照6%征收率计算缴纳增值税；之后根据“财税〔2014〕57号财政部国家税务总局关于简并增值税征收率政策的通知”，自2014年7月份开始，按电力销售收入的3%计算缴纳；一般纳税人选择简易办法计算缴纳增值税后，36个月内不得变更。本公司之瓦都分公司、西昌兴星电力设计有限公司根据国家发展改革委等部门印发的《关于促进服务业领域困难行业恢复发展的若干政策》的通知（发改财金〔2022〕271号），延续服务业增值税加计抵减政策，2023年对生产、生活性服务业纳税人当期可抵扣进项税额继续分别按5%和10%加计抵减应纳税额。

### 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	357.84	491.00
银行存款	208,931,497.15	286,160,139.24
其他货币资金	20,000.00	40,217.76
存放财务公司存款		
合计	208,951,854.99	286,200,848.00
其中：存放在境外的款项总额		

#### 其他说明

注：本年末货币资金余额使用受到限制的情况：ETC保证金8,000.00元，工程纠纷司法冻结款5,911,475.62元，保函保证金1,400,000.00元。

### 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
----	--------	--------

1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1 年以内小计		
1 年以内	112,768,662.32	171,020,058.77
1 至 2 年	79,807,715.08	10,710,303.76
2 至 3 年	9,329,931.27	4,624,112.87
3 年以上		
3 至 4 年	3,615,212.87	747,297.87
4 至 5 年	747,297.87	147,081.23
5 年以上	6,307,119.25	6,216,162.27
合计	212,575,938.66	193,465,016.77

## (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	0.10	197,434.80	100.00	
其中：										
按组合计提坏账准备	212,378,503.86	99.91	22,225,070.27	10.46	190,153,433.59	193,267,581.97	99.90	16,557,377.88	8.57	176,710,204.09
其中：										
关联方	64,756,504.20	30.46	4,695,801.88	7.25	60,060,702.32	68,963,620.56	35.65	3,862,541.24	5.60	65,101,079.32

应收其他客户	147,621,999.66	69.45	17,529,268.39	11.87	130,092,731.27	124,303,961.41	64.25	12,694,836.64	10.21	111,609,124.77
合计	212,575,938.66	/	22,422,505.07	/	190,153,433.59	193,465,016.77	/	16,754,812.68	/	176,710,204.09

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	/

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

无

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		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内(含1年)	112,768,662.32	5,638,433.11	5.00
1-2年	79,807,715.08	7,980,771.51	10.00
2-3年	9,329,931.27	1,399,489.69	15.00
3年以上	10,472,195.19	7,206,375.96	
其中: 3-4年	3,615,212.87	723,042.57	20.00
4-5年	747,297.87	373,648.94	50.00
5年以上	6,109,684.45	6,109,684.45	100.00
合计	212,378,503.86	22,225,070.27	—

按组合计提坏账准备的说明:

适用 不适用

无

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

无

## (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	
坏账准备	16,754,812.68	6,732,070.88	1,064,378.49			22,422,505.07
合计	16,754,812.68	6,732,070.88	1,064,378.49			22,422,505.07

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
国网四川省电力公司	1,064,378.49	可再生能源电价附加资金补助	货币资金	账龄组合计提
合计	1,064,378.49	/	/	/

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	82,103,379.65		82,103,379.65	38.59	7,336,940.32
国网四川省电力公司	63,534,937.20		63,534,937.20	29.87	4,634,123.53

西昌市国有资产经营管理有限责任公司	4,158,521.01		4,158,521.01	1.95	738,851.70
西昌川投大健康科技有限公司	3,536,376.05		3,536,376.05	1.66	176,818.80
德昌县自然资源局	2,314,337.21		2,314,337.21	1.09	115,716.86
合计	155,647,551.12		155,647,551.12	73.16	13,002,451.21

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	160,333.01	8,016.65	152,316.36	150,000.00	7,500.00	142,500.00
合计	160,333.01	8,016.65	152,316.36	150,000.00	7,500.00	142,500.00

### (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

单位：元 币种：人民币

项目	变动金额	变动原因
中国建设银行股份有限公司凉山分行新上一台 500KVA 配变安装工程 KX-YG-2023-06-069	23,193.13	新增项目
凉山阳光体育产业有限责任公司西昌湿地旅居酒店项目新上 2*1600KVA 配变工程 KX-YG-2022-11-026-HXJS	53,295.00	新增项目
四川德瑞置业有限公司新上一台 1000KVA 配变工程 KX-YG-2023-03-050-SCKD (LF)	28,403.57	新增项目
西昌邛海宾馆酒店管理有限公司	47,424.66	新增项目
凉山州鑫瑞科教产业发展有限责任公司凉山州科教园区暨医学类教育服务项目临时用电项目 KX-YG-2022-07-046- ZJHT	-106,020.00	归还质保金
西昌市国有资产经营管理有限责任公司西昌大数据中心双电源接入工程 KX-YG-2022-02-005-ABMZ	-36,480.00	归还质保金
合计	9,816.36	/

### (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

	期末余额	期初余额
--	------	------

类别	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	160,333.01	100.00	8,016.65	5.00	152,316.36	150,000.00	100.00	7,500.00	5.00	142,500.00
其中：应收其他客户										
应收其他客户	160,333.01	100.00	8,016.65	5.00	152,316.36	150,000.00	100.00	7,500.00	5.00	142,500.00
合计	160,333.01	/	8,016.65	/	152,316.36	150,000.00	/	7,500.00	/	142,500.00

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

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	合同资产	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	160,333.01	8,016.65	5
合计	160,333.01	8,016.65	-

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	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因
合同质保金	8,016.65	7,500.00		
合计	8,016.65	7,500.00		/

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	1,385,598.62	2,085,999.41
合计	1,385,598.62	2,085,999.41

#### (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	5,376,409.62	
合计	5,376,409.62	

## (4). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	1,385,598.62	100.00			1,385,598.62	2,085,999.41	100.00			2,085,999.41
其中：										
按组合计提坏账准备										
其中：										
合计	1,385,598.62	/	/	/	1,385,598.62	2,085,999.41	/	/	/	2,085,999.41

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
银行承兑汇票	1,385,598.62			
合计	1,385,598.62			/

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

本公司认为所持有的银行承兑汇票不存在重大的信用风险，不会因银行或其他出票人违约而产生重大损失。

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	14,200,349.52	22.29	59,252,018.76	53.20

1 至 2 年	22,682,097.87	35.61	13,399,705.27	12.03
2 至 3 年	1,227,244.33	1.93	32,382,047.15	29.07
3 年以上	25,589,245.05	40.17	6,351,689.45	5.70
合计	63,698,936.77	100.00	111,385,460.63	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

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
中国电建集团成都勘测设计研究院有限公司	32,000,000.00	50.24
四川蜀源明珠电力有限公司	9,531,349.81	14.96
广峰建设集团有限公司	5,911,890.01	9.28
顺章汽车有限公司	3,000,000.00	4.71
凉山州国兴投资管理有限责任公司	2,200,620.00	3.45
合计	52,643,859.82	82.64

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	9,630.00	
其他应收款	6,277,992.43	5,608,433.30
合计	6,287,622.43	5,608,433.30

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
四川天华化工集团股份有限公司	9,630.00	

合计	9,630.00	
----	----------	--

注：四川天华股份有限公司更名为四川天华化工集团股份有限公司。

**(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

**(7). 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

**(8). 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		
其中：1 年以内分项		
1 年以内小计		
一年以内	3,295,970.34	3,183,443.54
1 至 2 年	2,359,836.44	4,930,639.70
2 至 3 年	513,907.70	15,547.49
3 年以上		
3 至 4 年	62.89	5,659,973.77
4 至 5 年	1,257,475.93	2,142,106.85
5 年以上	143,985,541.64	143,121,855.79
合计	151,412,794.94	159,053,567.14

## (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	19,319,942.06	17,448,361.36
争议款	6,482,406.95	6,482,406.95
保证金	3,016,161.40	3,743,915.02
其他等	8,419,250.88	17,203,850.16
合计	151,412,794.94	159,053,567.14

## (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)	
2023年1月1日余额	10,323,278.05		143,121,855.79	153,445,133.84
2023年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段	-1,071,053.43		1,071,053.43	
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	576,001.24		1,156,337.42	1,732,338.66
本期转回	61,384.99		1,278,421.00	1,339,805.99
本期转销				
本期核销				

其他变动	-8,702,864.00			-8,702,864.00
2023年12月31日 余额	1,063,976.87		144,070,825.64	145,134,802.51

### 1)其他应收款按坏账计提方法分类

类别	年末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	85,284.00	0.06	85,284.00	100.00	
按组合计提坏账准备	151,327,510.94	99.94	145,049,518.51	95.85	6,277,992.43
其中：应收其他客户	151,327,510.94	99.94	145,049,518.51	95.85	6,277,992.43
合计	151,412,794.94	100.00	145,134,802.51		6,277,992.43

续：

类别	年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	85,284.00	0.05	85,284.00	100.00	
按组合计提坏账准备	158,968,283.14	99.95	153,359,849.84	96.47	5,608,433.30
其中：应收其他客户	158,968,283.14	99.95	153,359,849.84	96.47	5,608,433.30
合计	159,053,567.14	100.00	153,445,133.84		5,608,433.30

### 2) 其他应收款按单项计提坏账准备

名称	年初余额		年末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
老二姑尔、加史木呷	85,284.00	85,284.00	85,284.00	85,284.00	100.00	无法收回
合计	85,284.00	85,284.00	85,284.00	85,284.00	100.00	—

### 3) 其他应收款按组合计提坏账准备



账龄	年末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	3,295,970.34	164,798.52	5.00
1 年-2 年	2,359,836.44	235,983.64	10.00
2 年-3 年	513,907.70	77,086.16	15.00
3 年以上	145,157,796.46	144,571,650.19	
其中：3-4 年	62.89	12.58	20.00
4-5 年	1,172,191.93	586,095.97	50.00
5 年以上	143,985,541.64	143,985,541.64	100.00
合计	151,327,510.94	145,049,518.51	—

各阶段划分依据和坏账准备计提比例  
详见附注五、11

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	153,445,133.84	1,732,338.66	1,339,805.99		-8,702,864.00	145,134,802.51
合计	153,445,133.84	1,732,338.66	1,339,805.99		-8,702,864.00	145,134,802.51

\*本年其他变动主要系 2023 年 10 月 17 日，公司收到最高人民法院《民事判决书》(2022)最高法民终 6 号，判决公司承担华西证券股权纠纷案相关诉讼费用（详见十六、2 或有事项），本期公司将前期预付诉讼费进行结转所致。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：  
适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	转回或收回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

盐源县发展和改革局	1,268,421.00	款项收回	货币资金	账龄组合计提
合计	1,268,421.00	/	/	/

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
中国水利水电第五工程局	40,000,000.00	26.42	涉案款	5年以上	40,000,000.00
中国水利水电第三工程局安装公司	40,000,000.00	26.42	涉案款	5年以上	40,000,000.00
紫平建筑工程公司	34,175,033.65	22.57	涉案款	5年以上	34,175,033.65
西昌氯碱厂	7,588,300.00	5.01	借款	5年以上	7,588,300.00
德昌铁合金(集团)有限责任公司	6,482,406.95	4.28	争议款	5年以上	6,482,406.95
合计	128,245,740.60	84.70	—	—	128,245,740.60

**(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

	期末余额	期初余额
--	------	------

项目	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料						
在产品						
库存商品						
周转材料						
消耗性生物资产						
合同履约成本	2,632,120.36		2,632,120.36	14,100,717.52		14,100,717.52
材料备件	20,489,573.89	1,060,844.48	19,428,729.41	18,725,115.23	695,662.20	18,029,453.03
合计	23,121,694.25	1,060,844.48	22,060,849.77	32,825,832.75	695,662.20	32,130,170.55

## (2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料						
在产品						
库存商品						
周转材料						
消耗性生物资产						

合同履约成本						
材料备件	695,662.20	365,182.28				1,060,844.48
合计	695,662.20	365,182.28				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	20,489,573.89	1,060,844.48	5.18	18,725,115.23	695,662.20	3.72
合计	20,489,573.89	1,060,844.48		18,725,115.23	695,662.20	

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

(3). 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

(4). 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
合同取得成本		
应收退货成本		
预交的企业所得税	45,456.22	190,798.41
增值税留抵税额及预交红字余额	18,930,473.39	22,528,998.90
预交附加税	264,555.44	
合计	19,240,485.05	22,719,797.31

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：

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

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：

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

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	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		
一、合营企业										

小计											
二、联营企业											
盐源县永宁河水电开发有限责任公司	5,264,837.69							5,264,837.69			26,998,821.91
凉山光能新能源有限责任公司	2,620,842.17			22,630.38						2,643,472.55	
大凉山新能源有限公司	9,323,231.88			942,188.96			942,847.42			9,322,573.42	
四川康西铜业有限责任公司*											
小计	17,208,911.74			964,819.34			942,847.42	5,264,837.69		11,966,045.97	26,998,821.91
合计	17,208,911.74			964,819.34			942,847.42	5,264,837.69		11,966,045.97	26,998,821.91

\*四川康西铜业有限责任公司（以下简称康铜公司）于2017年1月暂停生产，截至2017年末该公司净资产为负，本公司对其长期股权投资账面价值按权益法核算于2017年度已减至为零，具体详见附注十、3（1）之相关说明。

## (2). 长期股权投资的减值测试情况

√适用 □不适用

截至2023年12月31日，盐源县永宁河水电开发有限责任公司净资产为负，预计不能收回对该公司的投资，本年对该长期股权投资剩余价值全额计提减值准备。

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

其他说明

无

## 18、其他权益工具投资

## (1). 其他权益工具投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增减变动					期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	其他					
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责任公司	19,896,400.00				397,600.00		19,498,800.00	8,746,400.00	397,600.00	非交易性	
四川银行股份有限公司	59,193,985.50						59,193,985.50	45,193,985.50		非交易性	
四川华诚实业有限公司									2,000,000.00	非交易性	
合计	79,290,385.50				397,600.00		78,892,785.50	53,940,385.50	2,397,600.00	/	

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，根据新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。

本公司本年无终止确认的其他权益工具投资，也无留存收益由之前计入其他综合收益的累计利得或损失转入的情形。

1) 四川华电木里河水电开发有限责任公司的公允价值计量为第二层次，估值技术采用市场法。是指将评估对象与可比上市公司或者可比交易案例进行比较，确定评估对象价值，选取某些公共指标如市净率(PB)、市盈率(PE)、市销率(PS)、价值-EBITDA 比率(EV/EBITDA)等与可比公司进行比较，通过对估值对象与可比公司各指标相关因素的比较，调整影响指标因素的差异，来得到估值对象的市净率(PB)、市盈率(PE)、市销率(PS)、价值-EBITDA 比率(EV / EBITDA)，据此计算目标公司的股权价值。

2) 四川银行股份有限公司（以下简称“四川银行”）的公允价值为第一层次，采用的是四川银行其他股东 2023 年在北京产权交易所转让价 1.3 元/股计算。

截至 2023 年 12 月 31 日，本公司持有四川银行股份 45,533,835.00 股，持股比例 0.1518%，公允价值为 59,193,985.50 元（45,533,835.00 股×1.3 元/股）。

四川天华股份有限公司更名为四川天华化工集团股份有限公司。

## (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
<b>一、账面原值</b>				
1. 期初余额	16,730,396.18	2,507,028.16		19,237,424.34
2. 本期增加金额	13,805,588.65	103,114.05		13,908,702.70
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	13,805,588.65	103,114.05		13,908,702.70
(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
<b>二、累计折旧和累计摊销</b>				
1. 期初余额	12,822,135.29	1,183,718.75		14,005,854.04
2. 本期增加金额	6,163,080.93	52,038.36		6,215,119.29
(1) 计提或摊销	627,962.86	52,038.36		680,001.22
(2) 固定资产/无形资产转入	5,535,118.07			5,535,118.07
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	18,985,216.22	1,235,757.11		20,220,973.33
<b>三、减值准备</b>				
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
<b>四、账面价值</b>				
1. 期末账面价值	11,140,200.19	1,374,385.10		12,514,585.29
2. 期初账面价值	3,497,692.47	1,323,309.41		4,821,001.88

**(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	3,568,853,952.61	3,558,454,723.90
固定资产清理		
合计	3,568,853,952.61	3,558,454,723.90

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	运输设备	其他设备	固定资产装修	合计
一、账面原值：							
1. 期初余额	2,637,825,292.78	2,440,932,380.43	107,264,109.88	36,505,321.58	35,621,718.00	15,392,718.58	5,273,541,541.25
2. 本期增加金额	26,511,557.42	296,717,734.29	25,048,593.15	1,231,492.70	2,800,254.64	609,142.50	352,918,774.70
1) 购置		1,870,285.13	2,520,805.86	1,231,492.70	22,194.68	107,766.37	5,752,544.74
2) 在建工程转入	10,012,829.09	184,501,151.00	14,600,264.59			501,376.13	209,615,620.81
3) 原暂估资产价值调整	16,498,728.33	110,346,298.16	7,927,522.70		2,778,059.96		137,550,609.15
4) 投资性房							

地产转入								
5) 资产无偿移交								
3. 本期减少金额	66,502,76 5.04	50,673,71 7.37	1,313,70 1.55	1,597,65 8.73	132,376. 85	45,088.7 3	120,265,3 08.27	
1) 处置或报废	3,178,389 .53	7,131,401 .08	1,131,57 8.94	1,597,65 8.73	95,055.6 2	45,088.7 3	13,179,17 2.63	
2) 原暂估资产价值调整								
3) 转入投资性房地产	13,805,58 8.65	-	-	-	-	-	13,805,58 8.65	
4) 其他	49,518,78 6.86	43,542,31 6.29	182,122. 61	-	37,321.2 3	-	93,280,54 6.99	
4. 期末余额	2,597,834 ,085.16	2,686,976 ,397.35	130,999, 001.48	36,139,1 55.55	38,289,5 95.79	15,956,7 72.35	5,506,195 ,007.68	
二、累计折旧								
1. 期初余额	578,604,4 36.78	990,396,5 82.07	73,811,5 89.19	32,644,7 13.98	22,864,8 22.38	13,209,9 84.30	1,711,532 ,128.70	
2. 本期增加金额	78,467,41 6.07	137,096,3 39.55	18,809,1 97.25	1,488,49 7.00	8,173,86 3.82	615,513. 84	244,650,8 27.53	
1) 计提	78,467,41 6.07	137,096,3 39.55	18,809,1 97.25	1,488,49 7.00	8,173,86 3.82	615,513. 84	244,650,8 27.53	
2) 原暂估资产价值调整								
3) 投资性房地产转入								

4) 资产无偿移交							
3. 本期减少金额	7,537,771.96	14,516,956.33	1,579,362.93	1,597,658.73	89,243.63	45,088.73	25,366,082.31
1) 处置或报废	1,782,435.19	5,634,475.28	1,047,449.09	1,597,658.73	89,243.63	45,088.73	10,196,350.65
2) 原暂估资产价值调整							
3) 调列投资性房地产	5,535,118.07		-			-	5,535,118.07
4) 其他	220,218.70	8,882,481.05	531,913.84		-	-	9,634,613.59
4. 期末余额	649,534,080.89	1,112,975,965.29	91,041,423.51	32,535,552.25	30,949,442.57	13,780,409.41	1,930,816,873.92
三、减值准备							
1. 期初余额	410,200.93	3,106,368.04		38,119.68			3,554,688.65
2. 本期增加金额	-	3,410,200.00					3,410,200.00
1) 计提		3,410,200.00					3,410,200.00
2) 其他							
3. 本期减少金额	-	440,707.50					440,707.50
1) 处置或报废		440,707.50					440,707.50
4. 期末余额	410,200.93	6,075,860.54		38,119.68			6,524,181.15
四、账面价值							

1. 期末账面价值	1,947,889,803.34	1,567,924,571.52	39,957,577.97	3,565,483.62	7,340,153.22	2,176,362.94	3,568,853,952.61
2. 期初账面价值	2,058,810,655.07	1,447,429,430.32	33,452,520.69	3,822,487.92	12,756,895.62	2,182,734.28	3,558,454,723.90

## (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
两站一线线路资产	172,957,831.15	50,575,012.12		122,382,819.03	
锌会线线路资产	29,501,440.37	21,723,782.80	3,410,200.00	4,367,457.57	
合计	202,459,271.52	72,298,794.92	3,410,200.00	126,750,276.60	

## (3). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

## (4). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

国增电站房屋建筑物尚未完成最终验收，暂未办理产权证书。

## (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：万元 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	777.77	436.75	341.02	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、	废旧金属市场的现行收购报价、各项处置费用	



				停电补偿费、运输费及农作物补偿费		
合计	777.77	436.75	341.02	/	/	/

### 可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用  不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
两站一线线路资产	12,238.28	107,500.00		5年	①营业收入：根据启用两站一线节约的成本确认收入 ②折现率：采用加权平均资金成本确定	①营业收入：根据启用两站一线节约的成本确认收入 ②折现率：采用加权平均资金成本确定	
合计	12,238.28	107,500.00		/	/	/	/

本公司对两站一线线路资产按照预计未来现金流量的现值评估，该资产不存在减值。

### 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	100,033,895.37	219,182,831.08
工程物资	20,396,488.24	26,039,087.17

合计	120,430,383.61	245,221,918.25
----	----------------	----------------

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 营销-2-1 州属老旧小区改造工程	16,068,025.89		16,068,025.89	9,346,328.95		9,346,328.95
2016 新建-4 石坝子配套工程	9,110,560.48		9,110,560.48	13,348,902.15		13,348,902.15
2015 新建-13 新建物资库房	6,829,000.12		6,829,000.12	1,594,103.97		1,594,103.97
2022 网基-7 玛增依乌 110KV 变电站新出 10KV 线路工程	6,400,246.78		6,400,246.78			
2019 新建-10 营配贯通平台建设	3,935,849.07		3,935,849.07	7,298,592.42		7,298,592.42
2016 新建-2 西昌高枳 110KV 输电变电工程	2,565,197.20		2,565,197.20	8,794,468.24		8,794,468.24
2023 信息化-4 数字化承载体系建设二期	2,637,168.14		2,637,168.14			

2017 新建 -9 西昌 新泸川变 电站 110kV 输 变电工程				13,892,393.52		13,892,393.52
2016 新建 -3 西昌 天王山 110KV 输 变电工程 -变电站 新建工程				9,052,850.86		9,052,850.86
2021 网改 -8 2021 年迎峰度 冬保供电 配网提升 工程				7,966,640.04		7,966,640.04
2022 电源 新建-2 西昌卷烟 厂屋顶光 伏电站项 目				5,707,981.51		5,707,981.51
2021 营基 -2 泸川 110KV 变 电站 10KV 泸赵线延 伸工程				5,397,867.76		5,397,867.76
2020 网基 -1 新建西 昌市玛增 依乌 110 千伏输变 电工程				13,120,133.01		13,120,133.01
其他零星 项目	52,487,847.69		52,487,847.69	123,662,568.65		123,662,568.65
合计	100,033,895.37		100,033,895.37	219,182,831.08		219,182,831.08

## (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	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 营销-2-1 州属老旧小区改造工程	23,360,000.00	9,346,328.95	6,721,696.94			16,068,025.89	68.78					自筹
2016 新建-4 石坝子配套工程	120,140,000.00	13,348,902.15	21,318,219.87	25,556,561.54		9,110,560.48	86.08	5,399,260.50	241,178.65	4.05	自筹+贷款	

2015 新建-13 新建物资库房	14,000,000.00	1,594,103.97	5,234,896.15			6,829,000.12	48.78					自筹
2022 网基-7 玛增依乌110KV 变电站新出10KV 线路工程	9,600,000.00		6,400,246.78			6,400,246.78	66.67					自筹
2019 新建-10 营配贯通平台建设	18,000,000.00	7,298,592.42	0.00	3,362,743.35		3,935,849.07	40.55					自筹

2016 新建-2 西昌高 110KV 输变电 工程	134,110,000.00	8,794,468.24	10,161,019.00	16,390,290.04		2,565,197.20	90.73		1,482,280.05			自筹+贷款
2023 信息化-4 数字化 承载体 系建设 二期	3,500,000.00		2,637,168.14			2,637,168.14	75.35					自筹

2021 网基-1 高枞变电站 新出8条 10KV线路 工程	8,000,000.00	277,733.22	6,087,891.54	6,365,624.76			79.57				自筹
2017 新建-9 西昌新泸 川变电站 110kV输 变电工程	45,000,000.00	13,892,393.52	22,135,701.71	36,028,095.23			80.06	1,341,773.18	408,444.49	3.45	自筹+贷款

2016 新建-3 西昌天王山 110KV 输电变电 工程-变电 站新建工 程	37,660, 000.00	9,052, 850.86	8,130, 443.05	17,183 ,293.9 1			45 .6 3					自筹
2021 网改-8 2021 年迎峰 度冬保 供电配 网提升 工程	18,000, 000.00	7,966, 640.04	4,764, 870.40	12,731 ,510.4 4			70 .7 3					自筹



2022 电源新建-2 西昌卷烟厂屋顶光伏电站项目	10,000,000.00	5,707,981.51	2,309,634.69	8,017,616.20			80.18					自筹
2021 营基-2 泸川110KV变电站10KV 泸赵线延伸工程	6,040,000.00	5,397,867.76	330,963.71	5,728,831.47			94.85					自筹

2020 网基-1 新建西昌市玛增依乌110千伏输变电工程	39,200,000.00	13,120,133.01	17,960,551.61	31,080,684.62				79.29	79,389.68	79,389.68	3.15	自筹+贷款
合计	486,610,000.00	95,797,995.65	114,193,303.59	162,445,251.56				47,546,047.68	8,302,703.41	729,012.82		

## (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	20,750,408.24	353,920.00	20,396,488.24	26,393,007.17	353,920.00	26,039,087.17
合计	20,750,408.24	353,920.00	20,396,488.24	26,393,007.17	353,920.00	26,039,087.17

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	房屋租赁、设备租赁	土地租赁*	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	2,616,560.92	5,646,839.19	8,263,400.11
2. 本期增加金额		157,032.51	157,032.51
(1) 租入		157,032.51	157,032.51
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
4. 期末余额	2,616,560.92	5,803,871.70	8,420,432.62
二、累计折旧			
1. 期初余额	670,668.23	2,281,624.17	2,952,292.40
2. 本期增加金额	318,138.84	382,092.98	700,231.82
(1) 计提	318,138.84	382,092.98	700,231.82
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
4. 期末余额	988,807.07	2,663,717.15	3,652,524.22

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	1,627,753.85	3,140,154.55	4,767,908.40
2. 期初账面价值	1,945,892.69	3,365,215.02	5,311,107.71

\*主要为盐源县塘泥湾光伏电站一、二期使用土地。

## (2) 使用权资产的减值测试情况

适用 不适用

## 26、无形资产

### (1). 无形资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	软件使用权	其他	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	90,991,164.79	975,508.02		91,966,672.81
2. 本期增加金额	114,159.30	109,380.53		223,539.83
(1) 购置	114,159.30	109,380.53		223,539.83
(2) 内部研发				
(3) 企业合并增加				
(4) 其他				
3. 本期减少金额	228,507.74			228,507.74
(1) 处置	125,393.69			125,393.69
(2) 其他	103,114.05			103,114.05
4. 期末余额	90,876,816.35	1,084,888.55		91,961,704.90
二、累计摊销				
1. 期初余额	25,347,050.83	330,686.34		25,677,737.17
2. 本期增加金额	2,132,167.68	283,449.68		2,415,617.36
(1) 计提	2,132,167.68	283,449.68		2,415,617.36
(2) 其他				
3. 本期减少金额	49,809.41			49,809.41
(1) 处置	49,809.41			49,809.41
(2) 其他				
4. 期末余额	27,429,409.10	614,136.02		28,043,545.12
三、减值准备				

1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
(2) 其他				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	63,447,407.25	470,752.53		63,918,159.78
2. 期初账面价值	65,644,113.96	644,821.68		66,288,935.64

本年确认为损益的无形资产摊销额为 2,415,617.36 元（上年同期为 2,374,121.15 元）。

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例是 0.00

## (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	759,999.53	正在办理过程中

## (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 *1	1,026,448.27		159,715.68		866,732.59
供水补偿费 *2	1,924,359.37		202,564.08		1,721,795.29
信息服务费 *3	452,830.21		226,415.05		226,415.16
合计	3,403,637.85		588,694.81		2,814,943.04

其他说明：

\*1 注：林木补偿费是在牛角湾一级电站工程建设中造成部分植被破坏，为恢复植被，保持良好生态环境，防止电站在运营期间发生山体滑坡，公司一次性支付给布拖县政府用于电站山坡植树造林的费用，经布拖县人民政府[布府函（2002）12号]承诺，以后不再收取该项费用。该项长期待摊费用在其受益期内平均摊销。

\*2 注：供水补偿费是由于越西县铁马二级电站进水渠道与越西县铁马一级电站尾水口相连接，利用了铁马一级电站进水枢纽及引水渠道，增加了铁马一级电站渠道管理和维护工作量，为保证铁马二级电站能正常顺利发电运行，公司与越西县电力有限责任公司（现更名为：国网四川越西县供电有限责任公司）签订供水协议，越西县电力有限责任公司承诺，保证公司永久利用铁马一级电站渠道过水并不再收取任何费用。为此公司一次性支付给越西县

电力有限责任公司用于渠道运行增加的管理及维护工作费用 5,000,000.00 元，将其作为长期待摊费用在其受益期内平均摊销。

\*3 注：信息服务费是支付的 2021 信息化-6 办公自动化系统（OA）服务费 679,245.28 元，在服务期 3 年内平均摊销。

## 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	202,905,643.54	13,866,432.01	79,363,440.73	12,897,195.96
内部交易未实现利润				
可抵扣亏损				
租赁负债	1,543,959.50	231,593.93	1,844,263.98	276,639.60
合计	204,449,603.04	14,098,025.94	81,207,704.71	13,173,835.56

### (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	53,542,785.50	8,031,417.83	53,940,385.50	8,091,057.83
使用权资产	4,767,908.40	715,186.26	5,311,107.71	796,666.16
合计	58,310,693.90	8,746,604.09	59,251,493.21	8,887,723.99

### (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

### (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	119,271,228.97	117,592,829.28
可抵扣亏损	148,371,621.77	54,504,472.68
合计	267,642,850.74	172,097,301.96

## (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
2023 年		8,888,150.74	2018 年亏损
2024 年	2,127,109.59	2,127,109.59	2019 年亏损
2025 年	5,347,602.06	5,347,602.06	2020 年亏损
2026 年	16,835,867.94	16,835,867.94	2021 年亏损
2027 年	19,683,296.14	21,305,742.35	2022 年亏损
2028 年	104,377,746.04		2023 年亏损
合计	148,371,621.77	54,504,472.68	/

其他说明：

□适用 √不适用

## 30、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
待处理财产损益	1,370,227.88		1,370,227.88	1,370,227.88		1,370,227.88
合计	1,370,227.88		1,370,227.88	1,370,227.88		1,370,227.88

其他说明：

本公司 2010 年第六届董事会议第十四次会议审议通过，以老调度楼、修试车间旧厂房及原办公楼土地（土地证号为凉国用[99]字第 0069 号）等资产与西昌电力开发实业公司名下的相关地块及资产进行置换。相关置换工作尚未完成，未签订相关产权转让协议及资金收付事宜，故将置换出的房产和土地作为待处理资产。截止 2023 年末，原置换房屋账面原值 2,575,065.89 元、累计折旧 1,618,429.42 元、减值准备 17,831.67 元、账面净值 938,804.80 元；原置换土地账面原值 664,071.25 元、累计摊销 232,648.17 元、账面净值 431,423.08 元。

## 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	7,319,475.62	7,319,475.62	冻结	使用受	4,000.00	4,000.00	冻结	使用受



金				限				限
固定资产	2,888,707,987.87	2,420,652,884.92	抵押	借款抵押受限	2,867,022,828.46	2,498,262,497.64	抵押	借款抵押受限
无形资产					5,306,936.58	3,088,112.00	抵押	借款抵押受限
应收账款	63,534,937.20	58,900,813.68	质押	借款抵押受限	68,634,385.56	64,788,306.08	质押	借款抵押受限
合计	2,959,562,400.69	2,486,873,174.22	/	/	2,940,968,150.60	2,566,142,915.72	/	/

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	35,000,000.00	140,000,000.00
应付利息	20,083.34	32,855.83
合计	35,020,083.34	140,032,855.83

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	70,948,748.48	64,117,606.98
应付物资款	60,228,031.50	47,166,732.27
质保金	24,030,890.62	25,663,622.78
应付电费	58,250,031.42	14,401,694.13
其他	39,151,199.12	27,785,107.64
合计	252,608,901.14	179,134,763.80

**(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	53,183,190.39	工程尚未结算
供电公司-农网	13,334,040.06	工程尚未结算
四川新东方电缆集团有限公司	12,480,017.89	物资款及质保金
江苏中超电缆股份有限公司	10,212,948.03	物资款及质保金
合计	89,210,196.37	/

其他说明

□适用 √不适用

**37、预收款项****(1). 预收账款项列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年以内		
一年以上	3,847,876.00	3,847,876.00
合计	3,847,876.00	3,847,876.00

## (2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

√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
四川华电木里河水电开发有限公司	3,847,876.00	待结算的木里河前期费用
合计	3,847,876.00	/

## (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	121,185,931.54	130,586,102.12
预收工程款	114,548,549.51	196,527,440.91
预收其他款	648,142.02	314,392.02
合计	236,382,623.07	327,427,935.05

## (2). 账龄超过 1 年的重要合同负债

□适用 √不适用

## (3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	变动金额	变动原因
预收工程款	81,978,891.40	代建工程项目结算
合计	81,978,891.40	/

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	46,784,120.72	231,094,656.00	223,717,747.98	54,161,028.74
二、离职后福利-设定提存计划	378.58	33,863,277.69	33,863,656.27	
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	46,784,499.30	264,957,933.69	257,581,404.25	54,161,028.74

## (2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

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	33,984,915.34	178,739,967.91	172,223,818.82	40,501,064.43
二、职工福利费		11,113,415.49	11,113,415.49	
三、社会保险费	191,694.42	19,421,645.51	19,421,748.07	191,591.86
其中：医疗保险费	5,420.12	11,168,444.79	11,173,864.91	
工伤保险费		1,047,209.17	1,047,209.17	
生育保险费				
补充医疗保险	186,274.30	7,205,991.55	7,200,673.99	191,591.86
四、住房公积金		16,433,228.64	16,433,228.64	
五、工会经费和职工教育经费	12,607,510.96	5,386,398.45	4,525,536.96	13,468,372.45
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
合计	46,784,120.72	231,094,656.00	223,717,747.98	54,161,028.74

单位：元 币种：人民币

## (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		21,610,211.53	21,610,211.53	
2、失业保险费	378.58	834,242.74	834,621.32	
3、企业年金缴费		11,418,823.42	11,418,823.42	
合计	378.58	33,863,277.69	33,863,656.27	

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	2,409,102.20	2,196,245.71
消费税		
营业税		
企业所得税	11,063,655.67	8,092,730.36
个人所得税	798,742.97	956,316.29
城市维护建设税	103,037.47	95,927.13
教育附加费	58,175.71	62,575.82
地方教育附加	38,783.81	41,717.22
能源交通建设基金	177,806.75	177,806.75
水资源税	1,416,241.40	1,772,344.37
其他	312,751.97	296,328.48
合计	16,378,297.95	13,691,992.13

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	152,665,998.84	181,369,173.99
合计	152,665,998.84	181,369,173.99

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	50,000,000.00	60,000,000.00
单位往来款等	59,580,370.68	49,718,099.68
代偿款*		25,540,035.54
临时接电费	1,988,524.00	2,048,524.00
保证金等	19,518,155.08	22,019,337.82
其他	21,578,949.08	22,043,176.95
合计	152,665,998.84	181,369,173.99

\*从破产管理人处受偿的合法款项，预计不再对外支付，本期将该款项结转至营业外收入，详见本附注七、74 营业外收入。

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
重庆太极实业（集团）股份有限公司	50,000,000.00	待结算
中广核亚王木里县沙湾电力有限责任公司*	17,350,000.00	待结算
合计	67,350,000.00	/

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 4,984,355.21 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	136,746,751.77	126,408,180.00
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	403,610.65	355,899.27
应计借款利息	2,567,985.93	2,799,935.82
合计	139,718,348.35	129,564,015.09

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
应交税费-待转销项税额*	23,062,322.34	22,657,172.47
合计	23,062,322.34	22,657,172.47

\*根据财政部（财会〔2016〕22号）文规定，本公司将应交税费-待转销项税额期末贷方余额预计在 2023 年内达到增值税纳税义务发生时点的部分重分类在其他流动负债项目列示。

短期应付债券的增减变动:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用



## 45、长期借款

### (1). 长期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款	1,791,971,248.05	1,860,591,992.13
保证借款		
信用借款	76,882,159.17	49,224,911.14
合计	1,868,853,407.22	1,909,816,903.27

长期借款分类的说明：

包括：1) 本公司向中国工商银行凉山州分行借款 21,745,000.00 元（借款本金 140,000,000.00 元、借款余额为 39,085,000.00 元，其中 17,340,000.00 元已重分类至一年内到期的非流动负债），该借款用于木里河固增电站等 220 千伏送出工程建设，借款条件：以石坝子 220KV 变电站、果园 220KV 变电站及木里河固增等电站送出线路资产作抵押；

2) 子公司盐源县西源电力有限责任公司与农村商业银行股份有限公司西昌支行 2023 年签订固定资产借款合同，借款金额 105,589,300.00 元，借款期限为 2023 年 6 月 20 日起至 2038 年 6 月 19 日。子公司盐源县西源电力有限责任公司向农村商业银行股份有限公司西昌支行借款 94,589,300.00 元（借款本金 105,589,300.00 元，截止 2023 年 12 月 31 日本公司已收到借款 105,589,300.00 元，还款 4,000,000.00，借款余额为 101,589,300.00 元，其中 7,000,000.00 已重分类至一年内到期的非流动负债），该借款用于置换中国银行凉山分行“盐源县永宁河四级水电站”项目贷款，借款条件：以盐源县西源电力有限责任公司电站整体资产（构筑物、机器设备、土地抵押）抵押，以盐源县西源电力有限责任公司电费收费权做质押、母公司四川西昌电力股份有限公司承担连带保证责任；

3) 子公司木里县固增水电开发有限责任公司向国家开发银行四川分行借款 1,539,000,000.00 元（借款本金 1,644,000,000.00 元、年末借款余额为 1,589,000,000.00 元，其中 50,000,000.00 元已重分类至一年内到期的非流动负债），该借款用于凉山州木里河固增水电站项目建设，借款条件：以固增公司依法拥有的可以抵押的贷款项目（即凉山州木里河固增水电站项目）建成以后形成的全部固定资产以及固增公司享有的电费收费权及上述电费收费权下的全部收益，提供质押担保；

4) 子公司盐源丰光新能源有限公司向中国工商银行凉山州分行借款 115,000,000.00 元（借款本金 249,600,000.00 元、年末借款余额为 132,600,000.00 元，其中 17,600,000.00 元已重分类至一年内到期的非流动负债），该借款用于塘泥湾一、二期光伏电站建设，借款条件：以盐源县塘泥湾一、二期装机容量 4 万千瓦光伏电站固定资产抵押、以盐源县塘泥湾一、二期装机容量 4 万千瓦光伏电站售电收费权及对应产生的应收账款质押

5) 本公司与中国建设银行股份有限公司凉山分行于 2020 年签订了《人民币固定资产贷款合同》（合同编号：建凉固(2020)01 号），借款 1.38 亿元，借款期限为自 2020 年 9 月 23 日起至

2027年1月23日，该贷款用途用于石坝子110千伏配套项目建设，以及置换项目资本金以外的借款人前期投入和用于归还项目的负债性资金，但不用于置换项目资本金；借款条件：信用贷款。截至2023年12月31日，本公司已收到借款73,256,751.77元，借款余额为23,256,751.77元，其中23,256,751.77元已重分类至一年内到期的非流动负债；

6) 本公司向凉山州农村商业银行股份有限公司西昌市支行借款21,636,948.05元（借款本金26,736,948.05元、借款余额为22,536,948.05元，其中900,000.00元已重分类至一年类到期的非流动负债），该借款资金用于建设西昌电力泸川110千伏输变电工程项目；借款条件：建设期信用，建设完成后以西昌电力泸川110千伏输变电工程整体固定资产抵押；

7) 本公司向中国工商银行凉山州分行借款20,250,000.00元（借款本金29,000,000.00元、本年借款余额24,750,000.00元、其中4,500,000.00元已重分类至一年内到期的非流动负债），该借款资金用于支付并购盐源丰光新能源有限公司交易价款；借款条件：信用贷款。

8) 本公司与中国工商银行凉山州分行2022年11月签订固定资产借款合同，借款期限为15年，借款金额31,000,000.00元，借款用于凉山西昌玛增依乌110千伏输变电工程项目建设。本公司向中国工商银行凉山州分行借款5,413,999.80元（借款本金7,774,932.76元、本期借款余额7,563,999.80元、其中2,150,000.00元已重分类至一年内到期的非流动负债）

9) 本公司与中国工商银行凉山州分行2023年4月签订流动资金借款合同，借款期限为36个月，借款金额40,000,000.00元，借款条件：信用借款。本公司向中国工商银行凉山州分行借款25,000,000.00元（借款本金40,000,000.00元、本期借款余额35,000,000.00元、其中10,000,000.00元已重分类至一年内到期的非流动负债）

10) 本公司与中国银行股份有限公司凉山分行2023年7月签订流动资金借款合同，借款期限为24个月，借款金额30,000,000.00元，借款条件：信用借款。本公司向中国银行股份有限公司凉山分行借款25,000,000.00元（借款本金30,000,000.00元、本期借款余额29,000,000.00元、其中4,000,000.00元已重分类至一年内到期的非流动负债）

其他说明：

适用 不适用

注：长期借款利率区间在2.55%-4.55%之间。

#### 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
房屋、设备租赁	1,019,597.62	1,415,410.62
土地租赁	100,667.89	72,954.09
合计	1,120,265.51	1,488,364.71

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		179,140,000.00
专项应付款		2,000,000.00
合计		181,140,000.00

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*	191,915,000.00	179,140,000.00
合计	191,915,000.00	179,140,000.00

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

#### 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	25,181,334.62	1,846,748.18	2,998,464.30	24,029,618.50	
合计	25,181,334.62	1,846,748.18	2,998,464.30	24,029,618.50	/

涉及政府补助的项目：

适用 不适用

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关 / 与收益相关
西昌市城东配网建设项目	3,168,427.13			224,719.08		2,943,708.05	与资产相关
西郊乡瑶山村电力设施改造工程	72,989.62			11,678.40		61,311.22	与资产相关

35KV 及 10KV 线路迁移工程	1,754,370.98			290,138.16		1,464,232.82	与资产相关
管网下地城区电网改造工程	6,890,009.79			1,503,392.28		5,386,617.51	与资产相关
城网建设与改造	425,678.90			47,297.64		378,381.26	与资产相关
城区电力设施改造拨款	5,304,005.21					5,304,005.21	与资产 / 收益相关
西昌市老城区线路改造工程（一期）	2,706,225.20			334,195.56		2,372,029.64	与资产相关
凉山州彝族自治州国库集中支付中心拨付第四批工业发展资金（新建高枧、天王山、石坝子配套工程）	4,859,627.79			242,182.10		4,617,445.69	与资产相关
瓦尔村一组农网改造工程		879,986.24		175,997.24		703,989.00	与资产相关
2016 网改-37 宁海听涛线路改造工程		569,947.72		69,660.29		500,287.43	与资产相关

金沙江糖厂户表改造工程		396,814.22		99,203.55		297,610.67	与资产相关
合计	25,181,334.62	1,846,748.18		2,998,464.30		24,029,618.50	

## 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	53,209,801.89			53,209,801.89
合计	74,080,892.52			74,080,892.52

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

## 56、库存股

□适用 √不适用

## 57、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益								
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	45,849,327.67	-397,600.00			-59,640.00	-337,960.00		45,511,367.67
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	45,849,327.67	-397,600.00			-59,640.00	-337,960.00		45,511,367.67

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	7,380,550.71	13,848,174.97	9,239,511.67	11,989,214.01
合计	7,380,550.71	13,848,174.97	9,239,511.67	11,989,214.01

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：系根据财政部、应急部联合发布《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136号）文件及财政部2009年6月11日颁布的《企业会计准则解释第3号》（财会〔2009〕8号）要求计提和使用的安全生产费。

#### 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	139,143,369.00	2,608,774.41		141,752,143.41
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	147,633,082.63	2,608,774.41		150,241,857.04

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：  
无

**60、未分配利润**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	626,903,742.96	599,412,855.36
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		-478,399.97
其中：《企业会计准则》及相关新规定追溯调整		
调整后期初未分配利润	626,903,742.96	598,934,455.39
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-44,605,732.43	45,199,878.22
减：提取法定盈余公积	2,608,774.41	4,470,728.15
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	13,853,565.00	12,759,862.50
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	565,835,671.12	626,903,742.96

\*2023年6月1日公司召开的2022年度股东大会审议通过，以总股本364,567,500股为基数，向全体股东每10股派发现金红利人民币0.38元（含税）。

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-459,882.44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	1,396,385,998.31	1,208,510,421.95	1,273,526,279.58	1,011,362,833.21
其他业务	8,251,747.06	1,864,207.13	9,615,861.39	4,328,084.11
合计	1,404,637,745.37	1,210,374,629.08	1,283,142,140.97	1,015,690,917.32

## (2). 营业收入扣除情况表

单位：万元 币种：人民币

项目	本年度	具体扣除情况	上年度	具体扣除情况
营业收入金额	140,463.77		128,314.21	
营业收入扣除项目合计金额	825.17		961.59	
营业收入扣除项目合计金额占营业收入的比重 (%)	0.59	/	0.75	/
<b>一、与主营业务无关的业务收入</b>				
1. 正常经营之外的其他业务收入。如出租固定资产、无形资产、包装物，销售材料，用材料进行非货币性资产交换，经营受托管理业务等实现的收入，以及虽计入主营业务收入，但属于上市公司正常经营之外的收入。	825.17	主要系对外租赁、电力工程项目技术服务费等其他收入	961.59	主要系对外租赁、电力工程项目技术服务费等其他收入
2. 不具备资质的类金融业务收入，如拆出资金利息收入；本会计年度以及上一会计年度新增的类金融业务所产生的收入，如担保、商业保理、小额贷款、融资租赁、典当等业务形成的收入，为销售主营产品而开展的融资租赁业务除外。				
3. 本会计年度以及上一会计年度新增贸易业务所产生的收入。				
4. 与上市公司现有正常经营业务无关的关联交易产生的收入。				
5. 同一控制下企业合并的子公司期初至合并日的收入。				
6. 未形成或难以形成稳定业务模式的业务所产生的收入。				
<b>与主营业务无关的业务收入小计</b>	<b>825.17</b>	—	<b>961.59</b>	
<b>二、不具备商业实质的收入</b>				
1. 未显著改变企业未来现金流量的风险、时间分布或金额的交易或事项产生的收入。				
2. 不具有真实业务的交易产生的收入。如以自我交易的方式实现的虚假收入，利用互联网技术手段或其他方法构造交易产生的虚假收入等。				
3. 交易价格显失公允的业务产生的收入。				

4. 本会计年度以显失公允的对价或非交易方式取得的企业合并的子公司或业务产生的收入。				
5. 审计意见中非标准审计意见涉及的收入。				
6. 其他不具有商业合理性的交易或事项产生的收入。				
<b>不具备商业实质的收入小计</b>				
<b>三、与主营业务无关或不具备商业实质的其他收入</b>				
营业收入扣除后金额	139,638.60	—	127,352.62	

## (3). 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	水电业务		光伏新能源		工程施工及设计		其他业务		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
商品类型										
电力	1,302,028,039.21	1,145,649,240.68							1,302,028,039.21	1,145,649,240.68
电力工程					40,673,747.33	34,077,317.72			40,673,747.33	34,077,317.72
光伏新能源			48,696,912.24	25,009,087.96					48,696,912.24	25,009,087.96
工程设计					4,987,299.53	3,774,775.59			4,987,299.53	3,774,775.59
其他业务							8,251,747.06	1,864,207.13	8,251,747.06	1,864,207.13
按经营地区分类										
四川省凉	1,302,028,039.21	1,145,649,240.68	48,696,912.24	25,009,087.96	45,661,046.86	37,852,093.31	8,251,747.06	1,864,207.13	1,404,637,745.37	1,210,374,629.08

山 州 市 场 或 客 户 类 型										
合 同 类 型										
按 商 品 转 让 的 时 间 分 类										
按 合 同 期 限 分 类										
按 销 售 渠 道 分 类										
合 计										

其他说明

√适用 □不适用

无

(4). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(5). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(6). 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	2,867,074.38	4,470,222.36
教育费附加	1,382,900.21	2,166,596.11
资源税		
房产税	1,028,041.02	1,005,136.76
土地使用税	619,811.96	619,811.96
车船使用税	77,686.98	73,754.84
印花税	575,671.02	497,092.48
地方教育附加	921,933.47	1,444,397.40
水资源税	5,183,843.73	4,369,190.97
合计	12,656,962.77	14,646,202.88

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	20,316,035.45	22,009,804.64
折旧费	12,959,070.47	11,999,903.14
其他	2,756,006.33	2,555,865.18

合计	36,031,112.25	36,565,572.96
----	---------------	---------------

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	89,532,640.20	82,291,144.46
折旧摊销	7,333,788.69	4,031,040.79
办公费	2,385,381.29	2,221,243.85
外部劳务费	1,463,879.28	1,317,189.51
中介费	1,408,059.94	1,158,832.46
差旅费	1,107,742.60	984,526.61
安全生产费	3,678,548.18	3,122,201.94
党团活动经费	457,667.23	646,515.62
其他	7,183,460.54	8,653,875.95
合计	114,551,167.95	104,426,571.19

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
利息支出*	87,928,455.04	44,026,237.36
减：利息收入	2,481,748.17	1,509,817.48
加：其他支出**	13,216,416.88	13,290,542.77
合计	98,663,123.75	55,806,962.65

其他说明：

\*注：本年利息支出增加主要为2022年固增公司康坞电站建成投产，贷款利息费用化所致。

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

#### 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
-------	-------	-------



西昌市城东配网建设项目	224,719.08	224,719.08
西郊乡瑶山村电力设施改造工程项目	11,678.40	11,678.40
35KV 及 10KV 线路迁移工程等补助	290,138.16	290,138.16
管网下地城区电网改造工程	1,503,392.28	1,503,392.28
城网建设与改造		2,312,292.72
西昌市老城区线路改造工程（一期）	334,195.56	334,195.56
凉山州彝族自治州国库集中支付中心拨付第四批工业发展资金（新建高枳、天王山、石坝子配套工程）	242,182.10	140,372.21
小水电清理整改专项奖补资金	152,740.00	720,000.00
城区电网改造	47,297.64	
宁海听涛线路改造工程	69,660.29	
金沙江糖厂户表改造工程	99,203.55	
瓦尔村一组农网改造工程	175,997.24	
收到 2022 年度企业发展先进奖、先进工业企业产值排名奖（西委发〔2023〕8 号）	375,500.00	
收到木里藏族自治县发展改革和经济信息化局转企业升规入统奖励	100,000.00	
加计抵减 5%进项税额	21,767.59	
代扣税手续费及税收返还	60,315.36	78,179.24
稳岗补贴	893,308.41	2,797,517.03
经济责任目标考核补助		100,000.00
合计	4,602,095.66	8,512,484.68

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	974,449.34	1,157,255.34
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		
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	974,449.34	1,157,255.34

其他说明：

项目	本年发生额	上年发生额	增减变动的的原因
凉山风光新能源运维有限责任公司	22,630.38	24,900.30	本期实现的净利润
大唐凉山新能源有限公司	942,188.96	1,132,355.04	本期实现的净利润
四川天华化工集团股份有限公司	9,630.00		本期实现的净利润
合计	974,449.34	1,157,255.34	

注：四川天华股份有限公司更名为四川天华化工集团股份有限公司。

#### 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	-5,667,692.39	1,441,949.43
其他应收款坏账损失	-392,532.67	-418,204.87
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		
合同资产减值损失		
合计	-6,060,225.06	1,023,744.56

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	-516.65	-1,910.40
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-365,182.28	-695,662.20
三、长期股权投资减值损失	-5,264,837.69	
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失	-3,410,200.00	
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	-9,040,736.62	-697,572.60

其他说明：

详见附注七、17 及七、21

### 73、资产处置收益

适用 不适用

### 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	2,764,716.66	72,056.13	2,764,716.66
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	766,342.56	891,622.58	766,342.56
其他*	25,787,800.86	495,485.52	25,787,800.86
合计	29,318,860.08	1,459,164.23	29,318,860.08

其他说明：

适用 不适用

\*主要系 2023 年 10 月 17 日公司收到最高人民法院《民事判决书》（2022）最高法民终 6 号，该判决为终审判决，原挂账其他应付款的代偿款结转至营业外收入。

**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	2,861,377.26	1,201,476.32	2,861,377.26
其中：固定资产处置损失	2,861,377.26	1,201,476.32	2,861,377.26
无形资产处置损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠		53,776.80	
其他*	1,147,715.85	1,823,956.48	1,147,715.85
合计	4,009,093.11	3,079,209.60	4,009,093.11

其他说明：

\*注：主要为补偿支出、罚款支出等。

**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	17,333,222.11	19,285,429.59
递延所得税费用	-1,005,670.28	-520,830.72
合计	16,327,551.83	18,764,598.87

**(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	-51,853,900.14
按法定/适用税率计算的所得税费用	-7,778,085.02
子公司适用不同税率的影响	2,261,983.77
调整以前期间所得税的影响	-11,926.54
非应税收入的影响	-602,392.40
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	3,024,411.52
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	
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	19,433,560.50
其他	

所得税费用	16,327,551.83
-------	---------------

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

#### 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
代收付各项基金净额	10,525,841.26	3,430,992.16
保证金	7,568,628.71	8,121,042.06
银行存款利息收入	2,481,742.82	1,448,774.79
政府补助	1,578,889.94	2,592,357.01
收到高可靠性供电费	2,711,060.00	3,720,550.00
解除的司法托管		2,879,973.08
其他	2,381,777.02	6,122,858.12
合计	27,247,939.75	28,316,547.22

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	8,291,905.90	12,829,362.69
离退休费等	10,434,084.61	10,635,661.47
办公费	2,406,933.13	2,566,915.77
差旅费	1,207,057.14	1,105,465.81
中介费	2,828,341.63	2,333,425.36
支付残疾人就业保障金	1,292,500.34	1,244,849.69
宣传费	1,674,455.05	1,626,626.59
工程纠纷诉讼冻结款	5,911,475.62	
保函保证金	1,400,000.00	
其他	7,960,734.63	11,313,013.34

合计	43,407,488.05	43,655,320.72
----	---------------	---------------

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	90,571,864.06	
合计	90,571,864.06	

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	9,138,844.40	8,100,000.00
合计	9,138,844.40	8,100,000.00

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	531,846.50	330,674.00
收购子公司盐源丰光新能源有限公司少数股权支付		48,470,000.00
合计	531,846.50	48,800,674.00

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

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	140,032,855.83	35,000,000.00	20,083.34	140,032,855.83		35,020,083.34
一年内到期的非流动负债	129,564,015.09		139,718,348.35	129,564,015.09		139,718,348.35
长期借款	1,909,816,903.27	190,883,488.68		95,100,232.96	136,746,751.77	1,868,853,407.22
应付利息			88,563,839.61	85,995,853.68	2,567,985.93	
应付股利			15,812,065.00	15,812,065.00		
租赁负债	1,488,364.71		211,458.68	175,947.23	403,610.65	1,120,265.51
合计	2,180,902,138.90	225,883,488.68	244,325,794.98	466,680,969.79	139,718,348.35	2,044,712,104.42

单位：元 币种：人民币

## (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
<b>1. 将净利润调节为经营活动现金流量：</b>		
净利润	-68,181,451.97	45,617,181.71
加：资产减值准备	9,040,736.62	697,572.60
信用减值损失	6,060,225.06	-1,023,744.56
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	245,330,828.75	170,994,651.48
使用权资产摊销	700,231.82	699,487.28
无形资产摊销	2,415,617.36	2,374,121.15
长期待摊费用摊销	588,694.81	588,694.83
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）		
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	96,660.60	1,129,420.19
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	100,703,455.04	56,795,279.01
投资损失（收益以“-”号填列）	-974,449.34	-1,157,255.34
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-924,190.38	-493,071.43
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-141,119.90	545,210.71
存货的减少（增加以“-”号填列）	-9,704,138.50	-2,303,515.42
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-23,879,831.62	-19,599,952.78
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-56,768,343.96	65,094,779.04
其他	-2,998,464.30	-4,816,788.41
经营活动产生的现金流量净额	201,364,460.09	315,142,070.06
<b>2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：</b>		
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		
<b>3. 现金及现金等价物净变动情况：</b>		
现金的期末余额	201,632,379.37	286,196,848.00
减：现金的期初余额	286,196,848.00	208,490,028.03
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	-84,564,468.63	77,706,819.97

## (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	201,632,379.37	286,196,848.00
其中：库存现金	357.84	491.00
可随时用于支付的银行存款	201,612,021.53	286,156,139.24
可随时用于支付的其他货币资金	20,000.00	40,217.76
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	201,632,379.37	286,196,848.00
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	本期金额	上期金额	理由
ETC 保证金	8,000.00	4,000.00	保证金使用受限
保函保证金	1,400,000.00		保证金使用受限
工程纠纷司法冻结款	5,911,475.62		工程纠纷司法冻结款,使用受限
合计	7,319,475.62	4,000.00	/

其他说明：

□适用 √不适用

## 80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

□适用 √不适用

## 81、外币货币性项目

## (1). 外币货币性项目

适用 不适用

## (2). 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	本年发生额	上年发生额
租赁负债利息费用	74,336.07	64,504.52
计入当期损益的采用简化处理的短期租赁费用		
计入当期损益的采用简化处理的低价值资产租赁费用（短期租赁除外）		
未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额		
其中：售后租回交易产生部分		
转租使用权资产取得的收入		
与租赁相关的总现金流出	531,846.50	330,674.00
售后租回交易产生的相关损益		
售后租回交易现金流入		
售后租回交易现金流出		

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

售后租回交易及判断依据

适用 不适用

## (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
土地租赁	30,866.97	
房屋租赁	1,688,114.60	
设备租赁	1,207,660.89	

合计	2,926,642.46
----	--------------

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、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

(1). 本期发生的同一控制下企业合并

适用 不适用

(2). 合并成本

适用 不适用

(3). 合并日被合并方资产、负债的账面价值

适用 不适用

其他说明：

无

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	
1) 四川省布拖县牛角湾电力有限责任公司	牛角湾乡	10,467.00	牛角湾乡	水电开发	60.83		直接投资
2) 盐源县西源电力有限责任公司	长柏乡	21,765.00	长柏乡	水电开发	85.00		直接投资
3) 木里县固增水电开发有限公司	木里县	43,218.00	木里县	水电开发	71.27		直接投资
4) 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
5) 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
6) 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

在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) 四川省布拖县牛角湾电力有限责任公司（以下简称牛角湾电力公司），其前身为牛角湾电力联营公司，是 1994 年公司与布拖县人民政府共同投资设立的有限责任公司。成立时的注册资本为 10,467 万元，其中公司持股 60.83%、布拖县政府持股 39.17%。2008 年经布拖县委县政府研究决定并下发[布府发（2008）68 号]文，将布拖县政府在牛角湾电力公司所持股权划转到布拖县国有资产投资经营有限责任公司。现牛角湾电力公司统一社会信用代码为 91513429756645351Y，注册资本及实收资本均为 10,467 万元，住所为布拖县交际河区牛角湾乡，法定代表人为王军。

2) 盐源县西源电力有限责任公司（以下简称西源电力公司），是 2010 年 9 月由公司和盐源县国有资产投资经营管理有限公司（以下简称盐源国有资产投资公司）共同投资设立的有限责任公司。成立时的注册资本为 6,625 万元，其中公司持股 85%、盐源国有资产投资公司持股 15%。2011 年，由股东按原持股比例合计增资 15,140 万元。现西源电力公司统一社会信用代码为 915134235632557790，注册资本及实收资本均为 21,765 万元，注册住所为盐源县长柏乡 181 号，法定代表人为王军。

3) 木里县固增水电开发有限责任公司，是 2011 年 4 月由公司、木里县国有资产经营管理有限公司（2017 年 1 月更名为木里县国有投资发展有限责任公司（以下简称“木里县国投公司”））和凉山州国有投资发展有限责任公司三方共同投资设立的有限责任公司。成立时的注册资本为 5,000 万元，其中公司持股 64%、木里县国有资产经营管理有限公司持股 21%、凉山州国有投资发展有限责任公司持股 15%。2016 年，由股东按原持股比例合计增资 17,281.404 万元（实际股东增资投入 17,281.3 万元）。

经过历次变更后，固增水电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公司持股 21%、凉山州国有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，注册住所为四川省木里林业营造管护局第五处，法定代表人为古强。

4) 西昌可信电力开发有限责任公司（以下简称西昌可信公司），是 2014 年 7 月 16 日由公司独家出资成立，成立时的注册资本为 2,000 万元。

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，注册住所为西昌市老西门街 13 号 10 幢 2 层，法定代表人刘勇。

5) 盐源丰光新能源有限公司，2015 年 4 月 15 日由公司和四川中环能源有限公司、盐源县金铁矿业集团有限责任公司共同出资设立的有限责任公司。成立时注册资本 1,000 万元，其中本公司出资 510 万元、出资比例为 51%，四川中环能源有限公司出资 390 万元、出资比例为 39%，盐源县金铁矿业集团有限责任公司出资 100 万元、出资比例为 10%。2015 年 8 月，由股东按原持股比例合计增资至 10,723.8 万元。2022 年 3 月公司收购了四川中环能源有限公司 39% 股权，收购完成后，公司持股 90%，盐源县金铁矿业集团有限责任公司持股 10%，丰光公司已就上述事项进行了工商变更登记。现盐源丰光公司统一社会信用代码为 91513423337866897U，注册资本及实收资本均为 10,723.8 万元，注册住所为盐源县盐井镇果场路 207 号，法定代表人为王军。

6) 西昌兴星电力设计有限公司（以下简称兴星电力设计公司），由公司于 2015 年 11 月 15 日独家出资，成立时的注册资本为 200.00 万元、原名为西昌可信电力设计有限公司。2017 年 9 月 26 日变更为现名称，现兴星电力设计公司统一社会信用代码为 91513400MA62H19P7U，注册资本与实收资本均为 200 万元，注册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
四川省布拖县牛角湾电力有限责任公司	39.17%	646,455.10	1,958,500.00	45,368,500.87
盐源县西源电力有限责任公司	15.00%	-783,450.36		18,069,034.66
木里县固增水电开发有限责任公司	28.73%	-24,807,048.00		89,968,726.71
盐源丰光新能源有限公司	10.00%	1,368,323.72		15,414,975.91

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
四川省布拖县牛角湾电力有限责任公司	8,392.13	4,133.92	12,526.05	943.58		943.58	8,437.75	4,743.29	13,181.04	1,282.96		1,282.96
盐源县西源电力有限责任公司	995.18	26,319.76	27,314.94	5,809.99	9,458.93	15,268.92	587.78	28,115.95	28,703.73	7,386.81	8,758.93	16,145.74
木里县固增水电开发	7,849.14	189,197.29	197,046.43	11,827.16	153,904.12	165,731.28	17,469.60	190,368.55	207,838.15	9,040.56	158,904.35	167,944.91

有 限 责 任 公 司												
盐 源 丰 光 新 能 源 有 限 公 司	11,695.87	17,244.30	28,940.17	1,981.62	11,543.57	13,525.19	10,185.26	19,195.18	29,380.44	2,039.40	13,308.04	15,347.44

子 公 司 名 称	本期发生额				上期发生额			
	营业收 入	净利润	综合收益 总额	经营活 动现金 流量	营业收 入	净利润	综合收益 总额	经营活 动现金 流量
四 川 省 布 拖 县 牛 角 湾 电 力 有 限 责 任 公 司	1,638.50	165.04	165.04	1,704.01	2,486.30	573.22	573.22	180.62
盐 源 县 西	2,881.27	-522.30	-522.30	2,066.00	3,552.23	32.85	32.85	1,753.15

源电力有限责任公司								
木里县固增水电开发有限责任公司	8,365.70	-8,634.55	-8,634.55	7,723.21	3,977.11	-1,822.65	-1,822.65	9,396.07
盐源丰光新能源有限公司	4,874.12	1,368.32	1,368.32	2,816.94	4,852.98	2,147.01	2,147.01	10,179.91

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

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
盐源县永宁河电力开发有限责任公司	盐源县	盐源县	水电开发	40.00		成本法
四川康西铜业有限责任公司	凉山州	西昌市	金属制造业	20.18		权益法
凉山风光新能源运维有限责任公司	凉山州	西昌市	新能源开发	25.00		权益法
大唐凉山新能源有限公司	凉山州	普格县	风力发电及新能源开发	0.37		权益法

①盐源县永宁河水电开发有限责任公司（以下简称永宁河水电公司），于2005年经凉山州盐源县工商行政管理局登记注册成立，注册资本为5,000万元，其中本公司出资2,000万元、占40%。2009年11月29日，永宁河水电公司将主要经营资产（即电站）作为出资，设立了盐源县亚王电力有限公司（简称亚王电力公司），之后于2010年12月将亚王电力公司100%的股权全部转让给木里县木里河大沙湾水电开发有限责任公司。由于其子公司股权转让后，该公司已没有经营业务，不具备持续经营能力，自2011年起公司对其长期股权投资由权益法改为成本法核算，每年末按照永宁河水电公司净资产情况计提减值准备，2023年末，永宁河水电公司净资产为负，对该长期股权投资剩余价值全额计提减值准备。

②四川康西铜业有限责任公司（以下简称康西铜业公司），于1996年9月3日经四川省凉山州工商行政管理局登记注册成立，注册资本为10,000万元。经公司第2届7次、第3届3次董事会审议通过，决定投资康西铜业公司技改或参与资产重组。公司分三次累计出资2,790

万元收购凉山国资经营公司持有康西铜业公司 28.25% 股权，对其采用权益法核算。经康西铜业公司董事会通过，2005 年江西铜业股份有限公司按其所持股权 1: 1 出资，即出资 4,000 万元持有 4,000 万股，公司和康西铜业公司其它股东放弃增资扩股，增资后公司对康西铜业公司的股权比例下降到 20.18%。2010 年 12 月 3 日，康西铜业临时股东会通过由各股东按原持股比例对增资 14,688 万元；本公司于 2011 年经第六届董事会第二十九次会议决议向康西铜业公司增资 2,964 万元，增资后股权比例为 20.18%。现康西铜业注册资本及实收资本均为 28,688 万元，其中本公司持有出资额 5,789 万元、占比 20.18%。根据凉山州人民政府等部门的有关淘汰落后产能等意见，康西铜业公司于 2017 年 1 月暂停生产，探讨异地搬迁的有关事宜；由于康西铜业公司实施停产并展开环保搬迁且对持有待售资产进行减值测试并根据测试结果计提了减值准备等因素影响，导致康西铜业公司 2017 年较 2016 年出现大幅度亏损，截至 2017 年末该公司已资不抵债，本公司于 2017 年对其长期股权投资账面价值按权益法核算已减至为零。2021 年 11 月，康西铜业公司召开股东会拟向地方法院申请破产程序，但由于厂区生产场地土壤环保整治及危废处置尚未完成，地方政府及法院难以受理。截至 2023 年 12 月 31 日，康西铜业公司正积极与第三方洽谈，考虑以股权、债务债权等合作方式，盘活土地资产，从而妥善解决环保整治的问题；本公司对康西铜业公司不存在除承担股东以出资额为限之外的额外义务，也未对康西铜业公司提供任何担保或承担其他债务。

③凉山风光新能源运维有限责任公司（以下简称新能源运维公司），于 2016 年经凉山州工商行政管理局登记注册成立，注册资本为 1,000 万元，其中本公司出资 250.00 万元、占 25%。现新能源运维公司注册资本与实收资本均为 1,000 万元。截至 2023 年末，新能源运维公司尚未正式运营。

④大唐普格风电开发有限公司（以下简称大唐普格风电公司），成立于 2014 年 12 月 30 日，设立时的注册资本为 500 万元，系大唐四川发电有限公司（以下简称大唐四川公司）全资子公司。根据上海联合产权交易所提供的公开信息，大唐普格风电公司通过挂牌竞拍方式增资扩股引进战略投资方参股 49%，挂牌价格为不低于人民币 625.24 万元，项目编号为 G62017SH1000012。2017 年 3 月 30 日，本公司第八届董事会第七次会议审议通过《关于参与大唐普格风电开发有限公司增资扩股的议案》，同意公司参与上述股权竞拍事宜；2017 年 6 月 6 日，公司收到上海联合产权交易所《增资结果通知书》，本公司通过公开竞价方式以 625.24 万元的成交价格认购大唐普格公司新增注册资本额（股）490 万元。。2018 年大唐普格风电公司更名为大唐凉山新能源有限公司（以下简称大唐新能源）；经过历次大唐四川公司向大唐新能源增资，截至 2023 年 12 月 31 日大唐新能源实收资本为 132,726.01 万元，大唐四川公司投资 132,236.01 万元，占实收资本总额比例为 99.63%，本公司实际投资 490.00 万元，占实收资本总额比例为 0.37%，截至 2023 年 12 月 31 日此次增资的相关手续及工商变更登记尚未完成；按照大唐新能源公司章程约定，本公司委派一名董事，故本公司对其仍具有重大影响。

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：  
无

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

(2). 重要合营企业的主要财务信息

适用 不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额				期初余额/ 上期发生额			
	康西铜业 公司	永宁河 水电 公司	新能源 运维 公司	大唐新能 源 公司*	康西铜业 公司	永宁河 水电 公司	新能源 运维 公司	大唐新能 源 公司
流动资产	27,049,480.11	11,804,572.93	10,575,081.57	713,759,206.87	29,837,162.87	58,167,329.58	10,483,959.48	618,183,297.89
非流动资产		4,422,041.91		4,532,119,750.99		4,422,041.91		3,816,498,608.46
资产合计	27,049,480.11	16,226,614.84	10,575,081.57	5,245,878,957.86	29,837,162.87	62,589,371.49	10,483,959.48	4,434,681,906.35
流动负债	84,497,374.93	47,440,863.46	1,191.40	848,536,106.53	83,639,034.93	47,422,485.86	590.83	809,420,571.33
非流动负债	93,595,234.54			2,731,514,789.43	93,965,423.22			2,276,472,440.60
负债合计	178,092,609.47	47,440,863.46	1,191.40	3,580,050,895.96	177,604,458.15	47,422,485.86	590.83	3,085,893,011.93
少数股东权益								

归属于母公司股东权益	- 151,043, 129.36	- 31,214, 248.62	10,573, 890.17	1,665,828 ,061.90	- 147,767, 295.28	15,166, 885.63	10,483, 368.65	1,348,788 ,894.42
按持股比例计算的净资产份额			2,643,4 72.55	6,150,237 .20		6,066,7 54.25	2,620,8 42.17	6,069,550 .02
调整事项				3,172,336 .22				3,253,681 .86
- 商誉								
- 内部交易未实现利润								
- 其他				3,172,336 .22				3,253,681 .86
对联营			2,643,4 72.55	9,322,573 .42			2,620,8 42.17	9,323,231 .88

企业权益投资的账面价值								
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值								
营业收入				613,144,089.87				552,451,595.22
净利润	-3,275,834.08	-46,381,134.25	90,521.52	278,165,480.83	-108,418,743.09	-53,187.79	99,601.18	231,092,864.78
终止经营的净利润								
其他综								



合收益								
综合收益总额	- 3,275,834.08	- 46,381,134.25	90,521.52	278,165,480.83	- 108,418,743.09	- 53,187.79	99,601.18	231,092,864.78
本年度收到的来自联营企业的股利				942,847.42				810,090.12

其他说明

\*根据大唐新能源公司章程第二十三条规定，各股东按照实缴出资比例行使表决权；由于本公司董事会已审议通过放弃对大唐新能源公司的后续增资权；截至 2023 年末，本公司出资占大唐新能源公司实收资本总额比例为 0.37%，根据《公司章程》，本公司在大唐新能源公司董事会（共 7 人）中派出的 1 名代表仍在且享有相应的实质性参与决策权，故本公司对其仍具有重大影响，按照权益法核算。

(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

(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
四川康西铜业有限责任公司	32,410,661.61	661,063.32	33,071,724.93

盐源县永宁河电力 开发有限责任公司		18,552,453.70	18,552,453.70
----------------------	--	---------------	---------------

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
西昌市城东配网建设项目	3,168,427.13			224,719.08		2,943,708.05	资产相关

西郊乡瑶山村电力设施改造工程	72,989.62			11,678.40		61,311.22	资产相关
35KV 及 10KV 线路迁移工程	1,754,370.98			290,138.16		1,464,232.82	资产相关
管网下地城区电网改造工程	6,890,009.79			1,503,392.28		5,386,617.51	资产相关
城网建设与改造	425,678.90			47,297.64		378,381.26	资产相关
城区电力设施改造拨款	5,304,005.21					5,304,005.21	资产相关
西昌市老城区线路改造工程（一期）	2,706,225.20			334,195.56		2,372,029.64	资产相关
凉山州彝族自治州国库集中支付中心拨付第四批工业发展资金（新建高枧、天王山、石坝子配套工程）	4,859,627.79			242,182.10		4,617,445.69	资产相关
瓦尔村一组农网改造工程		879,986.24		175,997.24		703,989.00	资产相关
2016 网改-37 宁海听涛线路改造工程		569,947.72		69,660.29		500,287.43	资产相关
金沙江糖厂户表改造工程		396,814.22		99,203.55		297,610.67	资产相关
合计	25,181,334.62	1,846,748.18		2,998,464.30		24,029,618.50	/

### 3、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	4,520,012.71	8,434,305.44
合计	4,520,012.71	8,434,305.44

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

本集团在日常活动中面临各种金融工具风险，主要包括市场风险、信用风险及流动性风险等。与这些金融工具有关的风险，以及本集团为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本集团管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

#### 1. 各类风险管理目标和政策

本集团从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本集团经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其它权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本集团风险管理的基本策略是确定和分析本集团所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线并进行风险管理，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之内。

#### (1) 市场风险

##### 1) 汇率风险：无

##### 2) 利率风险

本集团的利率风险产生于银行借款及应付债券等带息债务。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。本集团根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。于2023年12月31日，本集团的带息债务主要为人民币计价的浮动利率借款合同，金额合计为2,040,600,158.99元（2022年12月31日：2,176,225,083.27元），本公司动态地分析利率的变动方向。多种可能的方案会被同时予以考虑，涉及对现有融资的替换、展期或其他融资渠道。

#### 3) 价格风险

##### (2) 信用风险：无

本集团对信用风险按组合分类进行管理。信用风险主要产生于货币资金、应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、合同资产等。

为降低信用风险，本集团成立专门部门确定信用额度、进行信用审批，并执行其它监控程序以确保采取必要的措施回收过期债权。此外，本集团于每个资产负债表日审核每一单项应收款的回收情况，以确保就无法回收的款项计提充分的坏账准备。因此，本集团管理层认为本集团所承担的信用风险已经大为降低。

本集团的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。

本集团采用了必要的政策确保所有销售客户均具有良好的信用记录。除应收账款及合同资产金额前五名外，本集团无其他重大信用集中风险。本集团应收账款及合同资产中，前五名金额合计：155,647,551.12元，占本公司应收账款及合同资产总额的73.16%。

#### (3) 流动风险

流动风险为本集团在到期日无法履行其财务义务的风险。本集团管理流动性风险的方法是确保有足够的资金流动性来履行到期债务，而不至于造成不可接受的损失或对企业信誉造成损害。本集团定期分析负债结构和期限，以确保有充裕的资金。本集团管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。同时与金融机构进行融资磋商，以保持一定的授信额度，减低流动性风险。

本集团持有的金融资产和金融负债按未折现剩余合同义务的到期期限分析如下：  
2023 年 12 月 31 日金额：

项目	一年以内	一到二年	二到五年	五年以上	合计
金融资产					
货币资金	208,951,854.99				208,951,854.99
应收账款	112,768,662.32	79,807,715.08	13,692,442.01	6,307,119.25	212,575,938.66
其他应收款	3,295,970.34	2,359,836.44	1,771,446.52	143,985,541.64	151,412,794.94
金融负债					
短期借款	35,020,083.34				35,020,083.34
应付账款	209,328,982.78	14,560,021.53	3,413,691.02	25,306,205.81	252,608,901.14
其他应付款	22,756,006.26	9,099,000.08	11,006,724.22	109,804,268.28	152,665,998.84
应付职工薪酬	54,161,028.74				54,161,028.74
一年内到期的非流动负债	139,718,348.35				139,718,348.35
长期借款	136,746,751.77	149,490,000.00	300,718,255.72	1,281,898,399.73	1,868,853,407.22
长期应付款	12,775,000.00	12,775,000.00	38,325,000.00	128,040,000.00	191,915,000.00

## 2. 敏感性分析

本集团采用敏感性分析技术分析风险变量的合理、可能变化对当期损益或股东权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立的发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量变化的最终影响金额将产生重大作用，因此下述内容是在假设每一变量的变化是独立的情况下进行的。

(1) 外汇风险敏感性分析：无

(2) 利率风险敏感性分析

利率风险敏感性分析基于下述假设：

市场利率变化影响可变利率金融工具的利息收入或费用；

对于以公允价值计量的固定利率金融工具，市场利率变化仅仅影响其利息收入或费用；以资产负债表日市场利率采用现金流量折现法计算衍生金融工具及其它金融资产和负债的公允价值变化。

在上述假设的基础上，在其它变量不变的情况下，利率可能发生的合理变动对当期损益和权益的税后影响如下：

项目	利率变动	2023 年度		2022 年度	
		对净利润的影响	对股东权益的影响	对净利润的影响	对股东权益的影响
浮动利率借款	增加 1%	-17,345,101.35	-17,345,101.35	-18,497,913.21	-18,497,913.21
浮动利率借款	减少 1%	17,345,101.35	17,345,101.35	18,497,913.21	18,497,913.21

## 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

(2) 因转移而终止确认的金融资产

适用 不适用

(3) 继续涉入的转移金融资产

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

## 十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
<b>一、持续的公允价值计量</b>				
(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	59,193,985.50	19,698,800.00		78,892,785.50
(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				
<b>持续以公允价值计量的资产总额</b>	59,193,985.50	19,698,800.00		78,892,785.50
(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				
<b>持续以公允价值计量的负债总额</b>				
<b>二、非持续的公允价值计量</b>				
(一) 持有待售资产				
<b>非持续以公允价值计量的资产总额</b>				
<b>非持续以公允价值计量的负债总额</b>				

## 2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

√适用 □不适用

本公司投资的四川银行公允价值计量为第一层次，采用的是四川银行其他股东 2023 在北京产权交易所转让价 1.3 元/股计算。

## 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

本公司投资的其他公司公允价值计量为第二层次，估值技术采用市场法。是指将评估对象与

可比上市公司或者可比交易案例进行比较，确定评估对象价值，选取某些公共指标如市净率 (PB)、市盈率 (PE)、市销率 (PS)、价值-EBITDA比率 (EV/EBITDA) 等与可比公司进行比较，通过对估值对象与可比公司各指标相关因素的比较，调整影响指标因素的差异，来得到估值对象的市净率 (PB)、市盈率 (PE)、市销率 (PS)、价值-EBITDA比率 (EV / EBITDA)，据此计算股权价值。

本公司之其他权益工具投资以公允价值计量的确定依据见合并财务报表主要项目注释附注七、18 其他权益工具投资，不存在其他以公允价值计量的资产和负债。

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

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	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网四川省电力公司

其他说明：

(1) 本公司主要股东



母公司名称	注册地	业务性质	注册资本 (万元)	对本公司的 持股比例 (%)	对本公司的 表决权 比例 (%)
国网四川省电力公司*	四川成都市	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
四川省水电投资经营集团有限公司	四川成都市	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。	363,770.37	18.32	18.32
凉山州发展（控股）集团有限责任公司	四川西昌市	国有资产投融资、经营管理，国有土地、矿产、水利、水电、旅游、生物资源的储备与开发，国有资产项目管理及信息咨询服务	660,000.00	16.89	11.89

\*注：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。

## 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本附注“十、3.（1）重要的合营企业或联营企业”相关内容。

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

√适用 □不适用

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 0.37%

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
国网四川省电力公司凉山供电公司	股东国网四川电力之分支机构
国网四川省电力公司木里县供电分公司	股东国网四川电力之分支机构
国网四川省电力公司特高压直流中心	股东国网四川电力之分支机构
国网四川省电力公司盐源县供电分公司	股东国网四川电力之分支机构
国网四川越西县供电有限责任公司	股东国网四川电力之子公司
四川省水电投资经营集团普格电力有限公司	股东四川水电集团公司之子公司
四川省水电集团金阳电力有限公司	股东四川水电集团公司之子公司
四川昭觉电力有限责任公司	股东四川水电集团公司之子公司
国网四川综合能源服务有限公司	股东国网四川电力之联营公司
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之分公司

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	获批的交易额度 (如适用)	是否超过交易 额度(如 适用)	上期发生额
国网四川省电力公司凉山供电公司	电力/材料采购	600,667,188.48	768,000,000.00	否	405,251,767.85
国网四川省电力公司布拖县供电分公司	电力采购				1,356,380.01
国网四川省电力公司盐源县供电分公司	电力采购	41,322.24			386,653.70
四川省水电投资经营集团普格电力有限公司	电力采购	5,918,223.83	136,452,000.00	否	11,332,332.02

四川省水电集团金阳电力有限公司	电力采购	6,611,882.21	7,426,200.00	否	4,702,574.88
国网四川综合能源服务有限公司四川电力工程分公司	技术服务				208,867.92
合计		613,238,616.76	911,878,200.00		423,238,576.38

## 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	光伏发电销售*	48,696,912.24	48,498,645.99
国网四川省电力公司	水力发电销售	83,589,536.23	39,771,123.38
国网四川省电力公司凉山供电公司	电力销售	114,182,424.91	116,926,792.49
国网四川省电力公司木里县供电分公司	电力销售		7,728,986.85
国网四川省电力公司布拖县供电分公司	电力销售		3,899,305.50
国网四川省电力公司盐源县供电分公司	电力销售		24,188,167.66
四川省水电投资经营集团普格电力有限公司	电力销售	16,685,881.90	9,741,466.52
四川省水电集团金阳电力有限公司	电力销售	27,136,324.58	33,582,872.01
国网四川综合能源服务有限公司	电力销售	5,871,164.81	5,975,216.28
四川昭觉电力有限责任公司	电力销售	42,899,958.25	30,551,893.31
国网四川省电力公司凉山供电公司	设计收入	1,141,100.94	3,042,586.71
四川省水电投资经营集团普格电力有限公司	其他		
合计		340,203,303.86	323,907,056.70

## 购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

√适用 □不适用

\*含国网四川省电力公司代收代付的光伏电价补贴额（不含税）29,070,931.63元（上年同期：29,997,747.96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

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

出租情况：

2021 年，本公司与国网四川省电力公司检修公司（以下简称国网检修公司）签订《房屋租赁合同》，本公司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 幢出租给国网检修公司作为运维检修用房，租赁期从 2021 年 12 月 1 日至 2022 年 4 月 30 日。2022 年国网检修公司更名为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），本公司与特高压直流中心续签《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。

**(4). 关联担保情况**

本公司作为担保方

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
盐源县西源电力有限责任公司	101,589,300.00	2023.06.20	2041.06.19	否

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

公司为控股子公司盐源县西源电力有限责任公司 2023 年 6 月向凉山农村商业银行西昌支行申请的 10,558.93 万元固定资产项目贷款提供连带责任担保，用于置换中国银行凉山分行 25,000.00 万元固定资产项目贷款余额 10,558.93 万元。

截至 2023 年 12 月 31 日，上述固定资产项目贷款已置换完成，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余额为 10,158.93 万元。

**(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	872.44	852.76

**(8). 其他关联交易**

□适用 √不适用

**6、 应收、应付关联方等未结算项目情况****(1). 应收项目**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
	主要股东：				

应收账款	国网四川省电力公司	63,534,937.20	4,634,123.52	68,634,385.56	3,846,079.49
	其他关联方:				
应收账款	国网四川省电力公司凉山供电公司	1,209,567.00	60,478.35	329,235.00	16,461.75
应收账款	凉山州发展(控股)集团有限责任公司	12,000.00	1,200.00	12,000.00	600.00
预付款项	国网四川越西县供电有限责任公司	5,559.24		1,950.81	
预付款项	国网四川省电力公司凉山供电公司	197,285.71		6,346,020.97	
预付款项	国网四川省电力公司木里县供电分公司	16,786.38		10,000.00	
合计		64,976,135.53	4,695,801.87	75,333,592.34	3,863,141.24

## (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
	主要股东:		
长期应付款	四川省水电投资经营集团有限公司	191,915,000.00	179,140,000.00
	其他关联方:		
应付账款	国网四川省电力公司凉山供电公司	42,751,412.16	
应付账款	四川昭觉电力有限责任公司	481,125.93	
应付账款	四川省水电集团金阳电力有限公司		6,735.96
合计		235,147,538.09	179,146,735.96

## (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 13,803,232.10 元（其中归属公司承担金额 11,042,585.68 元、员工个人承担金额 2,760,646.42 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

适用 不适用

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

未决诉讼或仲裁形成的或有负债

2021 年 9 月，本公司收到四川省高院就公司诉重庆市涪陵投资集团有限责任公司（以下简称“涪陵投资”）及张良宾侵权纠纷案《民事判决书》(2019)川民初 52 号，判决如下：驳回原告四川西昌电力股份有限公司的诉讼请求。本案一审案件受理费 4,351,432.00 元、财产保全费 5,000 元，由原告四川西昌电力股份有限公司承担。本公司不服四川省高院作出的一审判决，于 2021 年



9月28日通过四川省高院向最高人民法院递交《上诉状》，上诉请求如下：（1）请求撤销四川省高级人民法院（2019）川民初52号民事判决；（2）请求依法改判被上诉人重庆市涪陵投资公司集团有限责任公司、张良宾停止侵权、返还财产，将侵占上诉人的华西证券股份有限公司5,000万股股权及其孳息、配送股、转增股、已分配红利返还给上诉人；（3）请求判令由二被上诉人承担本案一、二审诉讼费用和财产保全费用。2023年10月17日，公司收到最高人民法院《民事判决书》（2022）最高法民终6号，判决如下：驳回上诉，维持原判。二审案件受理费4,351,432元，由四川西昌电力股份有限公司负担；本判决为终审判决。2023年末，公司根据民事判决书将预付的诉讼费用进行了相应的账务处理。2024年2月，公司向最高人民法院递交再审申请；2024年4月收到最高人民法院《受理通知书》（2024）最高法民申1547号，最高人民法院已立案审查。

2024年1月，凉山州中级人民法院受理本公司“合同无效”为案由诉张良宾、成都雅砌建材有限公司、重庆市涪陵金昌经贸公司、重庆市华祥房地产开发有限责任公司、涪陵投资股权转让纠纷一案，诉讼请求如下：（1）请求依法判令原告与被告五签署的《股权转让协议书》自始无效；

（2）请求依法判令被告五将其持有华西证券股份有限公司5000万股股权及其孳息（市值合计人民币肆亿零柒佰万元整，小写¥407,000,000.00元，系按2023年11月6日收盘价8.14元/股计算）返还原告并变更登记至原告名下；（3）请求判令被告一、被告二、被告三、被告四连带赔偿原告损失1046.67万元；（4）请求依法判令诉讼费、保全费、鉴定费等均由被告一、二、三、四、五承担。2024年4月7日，该诉讼已开庭审理，截至报告日，本案件尚未判决。

2023年11月17日，西昌电力公司及全资子公司西昌可信电力开发有限责任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诉被告可信公司及西昌电力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：对被申请人西昌可信电力开发有限责任公司、四川西昌电力股份有限公司名下价值5,911,475.62元的资金或其他等价财产予以冻结或查封、扣押，银行存款冻结期限为一年，动产查封、扣押期限为两年，不动产及其他财产查封期限为三年，2024年1月23日开庭进行审理。截至报告日，本案件尚未判决。

除上述或有事项外，截至2023年12月31日，公司无其他重大或有事项。

**(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

除上述或有事项外，截至2023年12月31日，公司无其他重大或有事项。

**3、其他**

适用 不适用

**十七、 资产负债表日后事项****1、 重要的非调整事项**

□适用 √不适用

**2、 利润分配情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	4,374,810.00
经审议批准宣告发放的利润或股利	4,374,810.00

2024年4月23日，本公司第八届董事会第五十一次董事会议审议通过关于2023年度利润分配的预案如下：对2023年母公司实现净利润提取10%法定盈余公积2,608,774.41元，以2023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0.12元（含税），共分配现金股利4,374,810.00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

**十八、 其他重要事项****1、 前期会计差错更正****(1). 追溯重述法**

□适用 √不适用

**(2). 未来适用法**

□适用 √不适用

**2、 重要债务重组**

□适用 √不适用

**3、 资产置换****(1). 非货币性资产交换**

□适用 √不适用

**(2). 其他资产置换**

□适用 √不适用

**4、 年金计划**

√适用 □不适用

(1) 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议一致通过，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。

(2) 报告期年金计划之重要变化：无。

## 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

报告分部的确定依据与会计政策：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水电业务、光伏新能源、工程施工及设计三个经营分部。

### (2). 报告分部的财务信息

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	水电业务分部	新能源分部	工程施工及设计	分部间抵销	合计
营业收入	1,316,407,508.87	48,741,160.03	159,202,277.55	-119,713,201.08	1,404,637,745.37
其中：对外交易收入	1,314,723,735.77	48,741,160.03	41,172,849.57		1,404,637,745.37
分部间交易收入	1,683,773.10		118,029,427.98	-119,713,201.08	-
营业费用	1,389,544,847.39	30,994,436.81	153,747,223.58	-102,009,511.98	1,472,276,995.80
营业利润（亏损）	-73,137,338.52	17,746,723.22	5,455,053.97	-17,703,689.10	-67,639,250.43
资产总额	4,265,853,251.22	289,401,683.34	201,298,310.00	-364,995,128.96	4,391,558,115.60
负债总额	2,876,727,266.02	135,251,924.24	160,496,294.33	-161,965,109.50	3,010,510,375.09
补充信息					
折旧和摊销费用	228,895,020.12	19,749,520.64	390,831.98		249,035,372.74

(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

分部营业利润（亏损）与财务报表营业利润总额的衔接关系如下：

项目	2023 年度	2022 年度
分部营业利润	-67,639,250.43	56,005,913.97
加：其他收益	4,602,095.66	8,512,484.68
投资收益	974,449.34	1,157,255.34
资产处置收益		
信用减值损失	-6,060,225.06	1,023,744.56
资产减值损失	-9,040,736.62	-697,572.60
营业利润	-77,163,667.11	66,001,825.95

#### 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公司塘泥湾一、二期光伏电站电价补贴之事宜

根据四川省发展和改革委员会文件（川发改价格函〔2015〕1219号及1316号）相关规定，塘泥湾一、二期光伏电站并入四川电网运行；根据《国家发展改革委关于发挥价格杠杆作用促进光伏产业健康发展的通知》（发改价格〔2013〕1368号）有关规定，核定本公司所属光伏电站上网电价为每千瓦时0.95元，自并网发电之日起执行；另由于塘泥湾一、二期光伏电站，本公司自筹资金建设的接网工程已经核准，根据《可再生能源电价附加补助资金管理暂行办法》（财建〔2012〕102号），同意对本公司所属光伏电站实行每千瓦时0.01元接网工程补助，自并网发电之日起执行。2016年1月28日，四川省发展和改革委员会转发《国家发展改革委关于完善陆上风电光伏发电上网标杆电价政策的通知》的通知（川发改价格〔2016〕36号），明确光伏发电上网电价在四川电网燃煤机组标杆上网电价（含脱硫、脱硝、除尘）以内的部分，由四川电网结算；高出部分通过国家可再生能源发展基金予以补贴。燃煤机组标杆上网电价调整后，陆上风电、光伏发电上网电价中由四川电网结算的部分相应调整。

根据2016年4月19日盐源丰光公司与国网四川省电力公司签订的《购售电合同》，盐源丰光公司光伏上网电价含税（增值税税率17%，根据财政部关于税率调整的文件《财政部税务总局关于调整增值税税率的通知》（财税〔2018〕32号）从17%调整至16%，从5月1日正式开始执行。根据财政部、国家税务总局、海关总署联合发布的《关于深化增值税有关政策的公告》规定，2019年4月1日起，原适用于16%调整为13%）标准为0.95元/千瓦时，其中在四川电网燃煤机组标杆上网电价0.4012元/千瓦时（含脱硫、脱硝、除尘）以内

的部分，由四川电网结算；高出部分通过国家财政拨付的可再生能源电价附加补助资金支付。

根据 2017 年 3 月 13 日财政部办公厅、国家发展和改革委员会办公厅、国家能源局综合司《关于组织申报第七批可再生能源电价附加补助项目的通知》（财办建〔2017〕17 号），可再生能源电价附加补助项目开始组织第七批申报。2017 年 5 月 16 日，盐源丰光公司向盐源县发展改革和经济信息化局、盐源县财政局申请将塘泥湾一二期光伏电站纳入第七批资金补助目录并上报了申请材料。2018 年 6 月 11 日，塘泥湾一二期光伏电站成功纳入第七批资金补助目录。

塘泥湾光伏电站自 2015 年 12 月 31 日并网发电。根据 2018 年 5 月 18 日四川省发改委、经信委、国家能源局四川监管办公室、四川能源局联合发布《关于推进 2018 年丰水期风电光伏发电市场化交易的通知》（川发改价格〔2018〕234 号），为进一步深化电力市场建设，推进我省风电光伏发电市场化交易，经省政府同意，2019 年四川电网风电和光伏丰水期上网电量继续参与市场化交易，并优先参与居民生活电能替代交易。2019 年丰水期（6-10 月）四川电网（含国网四川省电力公司直供区、“子公司改分公司”、全资及控股公司、岷江水电和明星电力，下同）除分布式风电、分布式光伏和光伏扶贫项目以外的风电、光伏上网电量，由国网四川省电力公司每月通过四川电力交易平台采取挂牌方式代居民用户优先采购；参与优先采购的风电和光伏发电企业，其全部上网电量按 0.21 元/千瓦时（2018 年丰水期中长期外送电量加权平均上网电价水平）结算。该部分电价已经四川电网确认，并与塘泥湾光伏电站进行了结算，按上述文件规定确定的补贴电价每千瓦时应为 0.5488 元，将由国家可再生能源发展基金予以补贴。

截至 2023 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电价补贴，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 2022 年 1 月至 2022 年 8 月确认的光伏发电补贴 21,287,569.83 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 53,747,242.23 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		
其中：1 年以内分项		
1 年以内小计		
1 年以内	67,130,602.16	106,506,154.47
1 至 2 年	65,209,007.51	1,811,912.91

2至3年	431,540.42	3,615,212.87
3年以上		
3至4年	3,615,212.87	128,793.87
4至5年	128,793.87	147,081.23
5年以上	5,806,980.65	5,716,023.67
合计	142,322,137.48	117,925,179.02

## (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	142,322,137.48	100.00	16,332,153.65	11.48	125,989,983.83	117,925,179.02	100.00	11,864,103.99	10.06	106,061,075.03
其中：										
关联方	4,088,568.66	2.87			4,088,568.66					
应收其他客户	138,233,568.82	97.13	16,332,153.65	11.81	121,901,415.17	117,925,179.02	100.00	11,864,103.99	10.06	106,061,075.03
合计	142,322,137.48	100.00	16,332,153.65	/	125,989,983.83	117,925,179.02	100.00	11,864,103.99	/	106,061,075.03

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		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)	67,130,602.16	3,152,101.68	4.70
1-2 年	65,209,007.51	6,520,900.75	10.00
2-3 年	431,540.42	64,731.06	15.00
3 年以上	9,550,987.39	6,594,420.16	
其中：3-4 年	3,615,212.87	723,042.57	20.00
4-5 年	128,793.87	64,396.94	50.00
5 年以上	5,806,980.65	5,806,980.65	100.00
合计	142,322,137.48	16,332,153.65	

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	
应收账款	11,864,103.99	4,468,049.66				16,332,153.65
坏账准备						
合计	11,864,103.99	4,468,049.66				16,332,153.65

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	82,103,379.65		82,103,379.65	57.69	7,336,940.32
西昌市国有资产经营管理有限责任公司	3,995,410.31		3,995,410.31	2.81	730,696.17
德昌县自然资源局	2,314,337.21		2,314,337.21	1.63	115,716.86
宁远公司	1,507,472.17		1,507,472.17	1.06	1,507,472.17
民力公司	1,060,578.75		1,060,578.75	0.75	1,060,578.75
合计	90,981,178.09		90,981,178.09	63.94	10,751,404.27

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	9,630.00	3,649,800.00
其他应收款	69,271,265.17	64,445,003.60
合计	69,280,895.17	68,094,803.60

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
四川省布拖县牛角湾电力有限责任公司		3,649,800.00
四川天华化工集团股份有限公司	9,630.00	
合计	9,630.00	3,649,800.00

注：四川天华股份有限公司更名为四川天华化工集团股份有限公司。

**(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		
其中：1 年以内分项		
1 年以内小计		
1 年以内	13,729,424.28	20,272,282.45
1 至 2 年	19,757,621.49	46,870,573.03
2 至 3 年	35,666,936.73	15,547.49
3 年以上		
3 至 4 年	62.89	5,334,860.29
4 至 5 年	932,362.45	2,060,446.85
5 年以上	142,480,138.64	141,448,112.79
合计	212,566,546.48	216,001,822.90

#### (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	64,753,243.20	61,125,849.22
单位往来及借款等	17,232,981.10	15,066,100.40
争议款	6,482,406.95	6,482,406.95
保证金	3,066,161.40	2,496,915.02
其他等	6,856,720.18	16,655,517.66
合计	212,566,546.48	216,001,822.90

#### (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	整个存续期预期信用损失(已发生信	

		用减值)	用减值)	
2023年1月1日余额	10,108,706.51		141,448,112.79	151,556,819.30
2023年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段	-1,030,223.43		1,030,223.43	
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	383,313.68		1,115,507.42	1,498,821.10
本期转回	29,074.09		1,028,421.00	1,057,495.09
本期转销				
本期核销				
其他变动*	-8,702,864.00			-8,702,864.00
2023年12月31日余额	729,858.67		142,565,422.64	143,295,281.31

\*本年其他变动主要系 2023 年 10 月 17 日,公司收到最高人民法院《民事判决书》(2022)最高法民终 6 号,判决公司承担华西证券股权纠纷案相关诉讼费用(详见十六、2 或有事项),本期公司将前期预付诉讼费进行结转所致。

#### 1) 其他应收款按坏账计提方法分类列示

类别	年末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	85,284.00	100.00	85,284.00	100.00	
按组合计提坏账准备	212,481,262.48	100.00	143,209,997.31	67.40	69,271,265.17
其中:关联方组合	64,753,243.20	30.47			64,753,243.20
应收其他客户	147,728,019.28	69.53	143,209,997.31	96.94	4,518,021.97
合计	212,566,546.48	100.00	143,295,281.31		69,271,265.17

续:

类别	年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	85,284.00	100.00	85,284.00	100	
按组合计提坏账准备	215,916,538.90	100.00	151,471,535.30	70.15	64,445,003.60

类别	年初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
其中：关联方组合	61,125,849.22	28.31			61,125,849.22
应收其他客户	154,790,689.68	71.69	151,471,535.30	97.86	3,319,154.38
合计	216,001,822.90	100	151,556,819.30		64,445,003.60

## 2) 其他应收款按单项计提坏账准备

名称	年初余额		年末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
老二姑尔、加史木呷	85,284.00	85,284.00	85,284.00	85,284.00	100.00	无法收回
合计	85,284.00	85,284.00	85,284.00	85,284.00		—

## 3) 其他应收款按组合计提坏账准备

账龄	年末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	13,729,424.28	158,612.47	5
1 年-2 年	19,757,621.49	73,158.23	10
2 年-3 年	35,666,936.73	74,536.16	15
3 年以上	143,327,279.98	142,903,690.45	
其中：3-4 年	62.89	12.58	20
4-5 年	847,078.45	423,539.23	50
5 年以上	142,480,138.64	142,480,138.64	100
合计	212,481,262.48	143,209,997.31	—

各阶段划分依据和坏账准备计提比例  
详见附注五、11

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	151,556,819.30	1,498,821.10	1,057,495.09		-8,702,864.00	143,295,281.31
合计	151,556,819.30	1,498,821.10	1,057,495.09		-8,702,864.00	143,295,281.31

\*本年其他变动主要系 2023 年 10 月 17 日,公司收到最高人民法院《民事判决书》(2022)最高法民终 6 号,判决公司承担华西证券股权纠纷案相关诉讼费用(详见十六、2 或有事项),本期公司将前期预付诉讼费进行结转所致。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的:

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	转回或收回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
盐源县发展和改革局	1,028,421.00	款项收回	货币资金	账龄组合计提
合计	1,028,421.00	/	/	/

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
盐源县西源电力有限责任公司	47,717,172.22	22.45	关联方往来款	3 年以内	

中国水利水电第五工程局	40,000,000.00	18.82	涉案款	5年以上	40,000,000.00
中国水利水电第三工程局安装公司	40,000,000.00	18.82	涉案款	5年以上	40,000,000.00
紫平建筑工程公司	34,175,033.65	16.08	涉案款	5年以上	34,175,033.65
西昌可信电力开发有限责任公司	17,036,070.98	8.01	关联方往来款	2年以内	
合计	178,928,276.85	84.18	/	/	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	38,964,867.88	26,998,821.91	11,966,045.97	38,942,895.96	21,733,984.22	17,208,911.74
合计	726,701,392.63	26,998,821.91	699,702,570.72	726,679,420.71	21,733,984.22	704,945,436.49

## (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	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
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

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	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											
盐源县永河水电开发有限公司	5,264,837.69								5,264,837.69		26,998.81
凉山风光新能源运维有限	2,620,842.17			22,630.38						2,643,472.55	



任 公 司											
大 唐 凉 山 新 能 源 有 限 公 司	9,323 ,231. 88			942,1 88.96			942,8 47.42			9,322 ,573. 42	
四 川 康 西 铜 业 有 限 责 任 公 司*											
小 计	17,20 8,911 .74			964,8 19.34			942,8 47.42	5,264 ,837. 69		11,96 6,045 .97	26,9 98,8 21.9 1
合 计	17,20 8,911 .74			964,8 19.34			942,8 47.42	5,264 ,837. 69		11,96 6,045 .97	26,9 98,8 21.9 1

\*四川康西铜业有限责任公司（以下简称康铜公司）于 2017 年 1 月暂停生产，截至 2017 年末该公司净资产为负，本公司对其长期股权投资账面价值按权益法核算于 2017 年度已减至为零，具体详见附注十、3（1）之相关说明。

### (3). 长期股权投资的减值测试情况

适用 不适用

盐源县永宁河水电开发有限责任公司，截至 2023 年 12 月 31 日净资产为负，本年对该长期股权投资剩余价值全额计提减值准备。

可收回金额按公允价值减去处臵费用后的净额确定

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

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	1,218,417,298.61	1,053,048,057.43	1,123,590,952.64	930,639,596.33
其他业务	14,231,027.05	11,549,143.32	50,239,058.46	44,986,657.40
合计	1,232,648,325.66	1,064,597,200.75	1,173,830,011.10	975,626,253.73

## (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	水电分部		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型				
电力	1,218,417,298.61	1,053,048,057.43	1,218,417,298.61	1,053,048,057.43
其他	14,231,027.05	11,549,143.32	14,231,027.05	11,549,143.32
按经营地区分类				
市场或客户类型				
合同类型				
按商品转让的时间分类				
按合同期限分类				
按销售渠道分类				
合计	1,232,648,325.66	1,064,597,200.75	1,232,648,325.66	1,064,597,200.75

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	3,041,500.00	3,649,800.00
权益法核算的长期股权投资收益	974,449.34	1,157,255.34
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		
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	4,015,949.34	4,807,055.34

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	-96,660.60	

准备的冲销部分		
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	4,520,012.71	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益		
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	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	
减：所得税影响额	4,661,102.90	
少数股东权益影响额（税后）	-60,695.60	
合计	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的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
代偿款结转	25,540,035.54	从破产管理人处受偿的合法款项

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	-3.60	-0.1224	-0.1224
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-4.59	-0.1562	-0.1562

## 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：林明星

董事会批准报送日期：2024 年 4 月 23 日

## 修订信息

适用 不适用