

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 2019 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、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

二、未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
独立董事	井润田	因工作原因	吉利

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、公司负责人牟昊、主管会计工作负责人牛义和及会计机构负责人（会计主管人员）刘豪声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

公司2019年度利润分配预案为：以公司2019年末总股本364,567,500股为基准，向全体股东每10股派发现金红利人民币0.31元（含税），共计派发现金红利11,301,592.50元。2019年度不送股，也不以资本公积金转增股本。

本利润分配预案尚需提交2019年年度股东大会审议。

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、重大风险提示

公司已在本报告中描述可能存在的风险，敬请查阅第四节经营情况讨论与分析中可能面对的风险的内容。

十、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	4
第三节	公司业务概要.....	8
第四节	经营情况讨论与分析.....	10
第五节	重要事项.....	31
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	46
第七节	优先股相关情况.....	51
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	52
第九节	公司治理.....	60
第十节	公司债券相关情况.....	63
第十一节	财务报告.....	64
第十二节	备查文件目录.....	218

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	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
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	2019 年度

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

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

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	孙晓峰
联系地址	四川省西昌市胜利路66号	四川省西昌市胜利路66号
电话	0834—3830167	0834—3830167
传真	0834—3830169	0834—3830169
电子信箱	xcdlgs@126.com	xcdlgs@126.com

三、 基本情况简介

公司注册地址	四川省西昌市胜利路66号
公司注册地址的邮政编码	615000
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.scxcdl.com
电子信箱	xcdlgs@126.com

四、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体名称	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	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	贺军、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	2019年	2018年	本期比上年同期增减(%)	2017年
营业收入	948,371,961.78	945,374,940.84	0.32	919,734,605.90
归属于上市公司股东的净利润	37,053,410.25	63,027,549.13	-41.21	41,230,727.49
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	44,359,136.03	66,650,950.38	-33.45	53,986,286.72
经营活动产生的现金流量净额	193,735,304.45	265,505,760.66	-27.03	219,476,859.57
	2019年末	2018年末	本期末比上年同期末增减(%)	2017年末
归属于上市公司股东的净资产	1,179,532,108.87	1,113,318,416.82	5.95	1,062,360,462.01
总资产	3,519,163,869.63	3,034,812,048.49	15.96	2,452,500,164.85

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2019年	2018年	本期比上年同期增减(%)	2017年
基本每股收益(元/股)	0.1016	0.1729	-41.24	0.1131
稀释每股收益(元/股)	0.1016	0.1729	-41.24	0.1131
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.1217	0.1828	-33.42	0.1481
加权平均净资产收益率(%)	3.29	5.79	下降2.50个百分点	3.94
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	3.94	6.13	下降2.19个百分点	5.16

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

净利润较上年同期下降，主要原因：一是受凉山州境内持续干旱影响，公司自发电量和并网县、小水电站上网电量同比大幅下降，带动外购大网电量同比增加，导致外购电成本同比增加；二是受电价政策下调影响（从2019年4月1日起“一般工商业及其它用电”类别的目录销售电价、趸售工商业目录电价每千瓦时下调2.23分钱；从2019年7月1日起降低“一般工商业及其它用电”类别目录销售电价，不满1千伏、1-10千伏、35—110千伏以内各电压等级的降价标准分别为每千瓦时6.36分钱、6.23分钱、6.09分钱；从2019年7月1日起趸售工商业目录电价每千瓦时下调6.09分等。）；三是子公司建安业务收入同比下降；综合影响了公司报告期经营业绩。

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、2019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	221,778,987.94	219,109,346.65	250,835,084.33	256,648,542.86
归属于上市公司股东的净利润	1,505,700.85	-5,390,905.10	46,058,923.10	-5,120,308.60
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	3,432,813.25	-4,235,402.97	47,541,323.74	-2,379,597.99
经营活动产生的现金流	5,417,083.40	22,240,655.33	103,674,895.41	62,402,670.31

量净额				
-----	--	--	--	--

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	2019 年金额	附注（如适用）	2018 年金额	2017 年金额
非流动资产处置损益	88,916.53		-2,291,916.26	-8,488,479.97
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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	5,018,508.11		5,076,377.28	7,721,646.92
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	/		/	804,316.69
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回			3,989,909.65	/
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	1,330,773.35		5,415,769.34	202,140.30
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
少数股东权益影响额	7,886.37		-1,397,951.15	934,538.69
所得税影响额	-976,810.14		-1,640,590.11	-1,154,721.86
合计	-7,305,725.78		-3,623,401.25	-12,755,559.23

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
其他权益工具投资（四川天华股份有限公司）	200,000.00	200,000.00		
其他权益工具投资（四川华电木里河水电开发有限责任公司）	14,632,400.00	17,153,400.00	2,521,000.00	
其他权益工具投资（四川华诚实业有限公司）				
其他权益工具投资（凉山州商业银行股份有限公司）	60,139,200.00	64,070,400.00	3,931,200.00	

合计	74,971,600.00	81,423,800.00	6,452,200.00	
----	---------------	---------------	--------------	--

十二、 其他

适用 不适用

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明

(一) 主营业务及经营模式

1、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；发电包括水力发电和太阳能光伏发电。

2、经营模式：

(1) 发供电业务：公司厂网合一，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，大部分实现网内消纳。公司电网与国网四川省电力公司凉山供电公司、凉山州内六县电网（盐源、木里、普格、布拖、昭觉、金阳）并网运行，进行电力采购及趸售。

(2) 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。

(3) 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。

3、主要业绩驱动因素：公司业绩主要来源于电力业务和电力工程设计安装业务。电力业务利润主要源于发电、售电业务的增长和成本费用的有效控制；电力工程设计安装业务利润主要源自对外拓展电力设计安装市场。

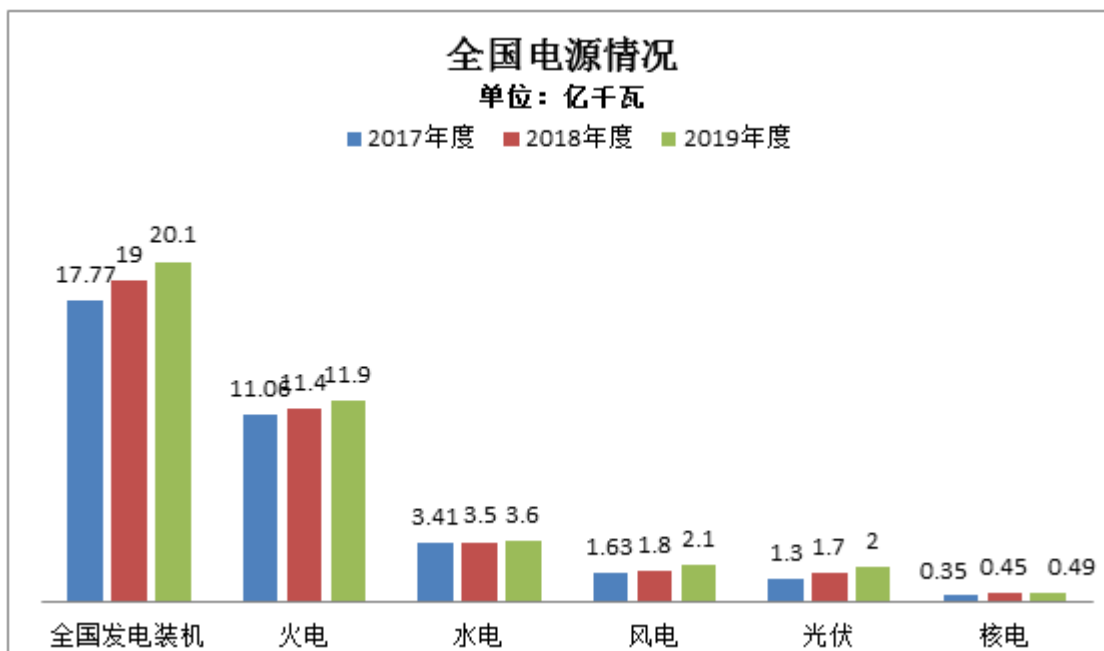
(二) 行业发展阶段、周期性特点及公司所处的行业地位

1、行业发展情况

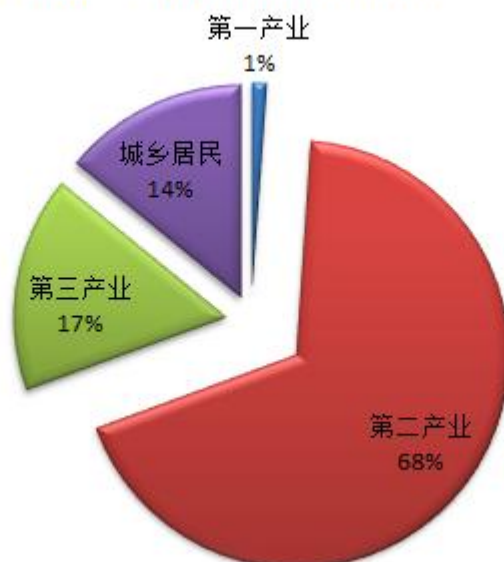
目前我国经济发展总体处于工业化中后期、城镇化快速推进期，决定了电力需求持续稳定增长；同时我国正全面推进能源生产和消费革命，构建清洁低碳、安全高效的能源体系，以电为中心转变能源生产和消费方式，是清洁能源发展和清洁替代的必然结果，决定了我国电力需求还处在较长时间的增长期。“十三五”时期全社会用电量将保持低速增长，电力供应能力充足，电力供需将由总体偏紧、局地供需矛盾紧张转变为总体宽松、局地供应富余，供需形势已在发生深刻变化。2019年度全国电力供需形势主要呈现以下特点，一是全社会用电量平稳增长，第三产业和城乡居民生活用电的拉动效果明显；二是电力延续绿色低碳发展趋势，非化石能源发电装机和发电量均保持较快增长；三是全国电力供需总体平衡，局部地区采取了有序用电措施。

2019年全国电力生产运行平稳，电力供需总体平衡。全社会用电量7.23万亿千瓦时，同比增长4.5%，全国人均用电量5161千瓦时，人均生活用电量723千瓦时。截至2019年底，全国全口径发电装机容量20.1亿千瓦、同比增长5.8%，其中，非化石能源发电装机容量8.4亿千瓦，占总装机容量的比重为41.9%、比上年提高1.1个百分点；全国发电设备平均利用小时为3825小时，同比降低54小时，其中，水电3726小时，提高119小时；并网太阳能发电1285小时，提高55小时。

（以上数据摘自中国电力企业联合会《2019-2020年度全国电力供需形势分析预测报告》）



2019年度电力消费情况分布



2、公司所处行业地位

公司为凉山州唯一一家 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 70.63 万千瓦，其中公司自有及控股水电站权益装机容量为 12.48 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。

二、报告期内公司主要资产发生重大变化情况的说明

√适用 □不适用

1、截至 2019 年 12 月 31 日，报告期内货币资金余额 296,458,116.78 元，较年初减少 13.46%，主要是本期预付工程款增加所致。

2、截至 2019 年 12 月 31 日，报告期内应收票据余额 500,000.00，较年初减少 92.36%，主要是本期银行承兑汇票到期承兑所致。

3、截至 2019 年 12 月 31 日,报告期内预付账款余额 157,676,728.60,较年初增加 62.52%,主要是本期预付工程款增加所致。

4、截至 2019 年 12 月 31 日,报告期内其他应收款余额 14,548,181.87,较年初增加 32.56%,主要是本期暂缴诉讼费增加所致。

5、截至 2019 年 12 月 31 日,报告期内其他流动资产余额 54,452,460.10,较年初增加 22.30%,主要是本期固增公司增值税留抵税额增加所致。

6、截至 2019 年 12 月 31 日,报告期内投资性房地产余额 5,725,365.30,较年初减少 20.60%,主要是本期经营性出租办公用房转为自用所致。

7、截至 2019 年 12 月 31 日,报告期内在建工程余额 1,053,618,917.11,较年初增加 55.78%,主要是本期固增电站建设投入增加所致。

8、截至 2019 年 12 月 31 日,报告期内无形资产余额 63,545,637.35,较年初增加 35.00%,主要是本期购置变电站土地所致。

三、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,厂网一体化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。

第四节 经营情况讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

2019年,面对错综复杂的国内外经济环境,在公司董事会、经营层和全体员工的共同努力下,紧紧围绕加快重点电网项目投资,稳固推进固增电站建设,加快城乡配电网升级改造,聚焦主业发展,强管理、抓机遇、求突破,有序推进全年各项工作任务。

安全生产持续平稳。公司始终牢固树立大安全观,全面落实安全主体责任,坚持防大抓小,保持安全生产高压态势。持续健全安全责任体系,结合公司制度体系建设,新建修订制度 36 项、修编预案 28 项;进一步强化地震、消防、防洪、反事故及配网抢修等事故应急演练,进一步强化公司应急响应能力;不断强化安全生产培训,全年在安全生产管理、应急救援、消防安全等方面进行了专题培训;狠抓安全生产现场监察和隐患整改闭环管理,积极开展春秋两季安全大检查,同时开展了电力行业安全生产大检查和电力建设专项整治行动。

持续完善内控体系建设。以内控有效运行为切入点,强调流程规范和执行效率的统筹协调,加强动态调整改进机制,严格按照“填空白、补漏洞、清无效”的总体要求,夯实内控基础,健全内控体系,提高防控风险能力;同时进一步加强制度宣贯力度,充分发挥内部审计、监察能效,

保障各制度落地实施，有效提升公司规范管理水平。

有序推进重大项目的建设。着眼当前和未来供区内用电需求，深化电网发展诊断分析、中长期负荷需求预测等研究，严格督办落实公司“十三五”电网规划落地，强规划、补欠账、抓进度，年内完成电网建设资金投入 1.1 亿元；扎实推进农网“三区三州”农网改造升级攻坚工作，全年 34 个农网项目已基本完成。稳步推进固增电站项目建设，强化项目资金的管控，提高资金使用效率，不断强化项目施工全程监管力度，全年完成工程投资 3.6 亿元，电站工程全面进入主体施工阶段。有序推进变电、发电集控改造进程，截止目前已实现 11 座变电站集控运行，实现集控站全方位监控和在线操作，变电集控、运维组织高效运转；同时推进自建电站的集控改造进度，年内完成拉青电站综自改造工程并按期投入试运行，铁马电站综自改造项目已完成初步设计阶段的工作。

优质服务水平持续提升。以“目标化管理”为准绳，持续强化责任机制、狠抓督导落实，充分发挥市场营销对生产经营的统领作用，加强外部联动、深挖内部潜能，打造“一证受理、一站式服务”办电模式；以市场需求为主导，强化“以客户体验为中心”的服务理念，积极推广“互联网+电力服务”，构建“网上办、就近办、一次办”的电力优质服务圈；加强农网线损管理，扎实推进“全智能、全采集、全覆盖”建设，实现了公用台区线损自动计算，农网公用台区线损合格率得到大幅度的提高；持续强化电力应急抢修能力，落实责任机制、强化绩效考核力度，切实提高供电抢修工作效率和质量，做到了“首到必修、修必修好”，全年共完成故障应急抢修 2308 次，倒闸操作 2520 次，全年累计完成各类保电任务 171 次。

持续加强党的建设。高质量开展“不忘初心、牢记使命”主题教育，把加强党的领导，提高企业效益、增强竞争实力、实现国有资产保值增值作为出发点和落脚点，多种形式的组织开展学习、调研等活动，为做强做优做大企业提供坚强的组织保证。强化党建工作，围绕中心工作，以党的建设为统领，全面增强政治、队伍和文化保障能力，助推公司更好更快发展；强化党建制度建设，将党建工作全面融入公司治理体系，明确和落实党组织在公司法人治理结构中的法定地位，发挥党组织领导核心和政治核心作用，为公司改革发展提供坚强保障。深入开展党风廉政建设和反腐败工作，着力加强纪律建设和作风建设，全面从严层层落实党风廉政建设责任制，切实转职能、转方式、转作风。加强对工会、共青团的领导，发挥群团组织的桥梁纽带作用，促进党建工作水平全面提升。

二、报告期内主要经营情况

报告期内，公司累计完成售电量21.36亿千瓦时，同比下降7.76%；发电量6.71亿千瓦时，同比下降11.89%（其中塘泥湾光伏电站发电量6637.9037万千瓦时）；应收电费余额590万元，同比下降1.67%；综合线损率6.78%，同比增长0.87个百分点；未发生重特大电网、设备、火灾事故。

报告期内公司实现营业收入948,371,961.78元，比上年同期增加0.32%；实现营业利润57,526,440.58元，比上年同期减少32.68%；实现利润总额58,690,271.23元，比上年同期减少33.74%；实现净利润46,133,253.27元，比上年同期减少34.73%；实现归属于母公司股东的净利润37,053,410.25元，比上年同期减少41.21%；实现扣除非经常性损益的归属于母公司股东的扣除非经常性损益后的净利润44,359,136.03元，比上年同期减少33.45%。

（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	948,371,961.78	945,374,940.84	0.32
营业成本	749,161,105.16	717,107,425.70	4.47
销售费用	26,155,847.47	24,166,287.69	8.23
管理费用	81,328,537.72	79,358,495.73	2.48
研发费用			
财务费用	29,981,118.50	33,574,387.28	-10.70
经营活动产生的现金流量净额	193,735,304.45	265,505,760.66	-27.03

投资活动产生的现金流量净额	-521,503,987.55	-496,504,725.18	5.04
筹资活动产生的现金流量净额	272,210,962.28	440,749,555.71	-38.24

2. 收入和成本分析

√适用 □不适用

报告期，公司营业收入较上年同期数增加 0.32%，与上年同期相比略有增长；营业成本较上年同期数增加 4.47%，主要是外购大网电费增加所致。

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区情况

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	835,509,986.97	677,732,632.66	18.88	-2.37	2.18	减少 3.61 个百分点
电力工程	47,594,429.89	45,164,695.73	5.11	36.75	64.66	减少 16.08 个百分点
光伏新能源	50,890,312.82	22,303,222.98	56.17	9.46	-1.10	增加 4.67 个百分点
工程设计	2,632,707.78	1,623,154.17	38.35	547.21	814.88	减少 18.03 个百分点
合计	936,627,437.46	746,823,705.54	20.26	-0.09	4.68	减少 3.64 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	835,509,986.97	669,561,257.93	19.86	-2.37	2.00	减少 3.44 个百分点
供水		8,171,374.73			18.53	
电力工程	47,594,429.89	45,164,695.73	5.11	36.75	64.66	减少 16.08 个百分点
光伏新能源	50,890,312.82	22,303,222.98	56.17	9.46	-1.10	增加 4.67 个百分点
工程设计	2,632,707.78	1,623,154.17	38.35	547.21	814.88	减少 18.03 个百分点
合计	936,627,437.46	746,823,705.54	20.26	-0.09	4.68	减少 3.64 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	936,627,437.46	746,823,705.54	20.26	-0.09	4.68	减少 3.64

山州						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光伏新能源电量全部销售给国网四川省电力公司外，其余售电均在四川省凉山州范围内。

(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 (%)
自发电量	亿千瓦时	6.71			-11.89		
销售电量	亿千瓦时		21.36			-7.73	

产销量情况说明

自发电量为公司自有发电站（包括塘泥湾光伏电站）的发电量，包括自发自上网电量和厂用电量。销售电量为公司电网全年累计销售电量。

(3). 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	426,990,096.08	47.65	404,947,395.13	46.74	5.44	主要是报告期外购大网电费同比增加
水电行业	折旧费	106,952,557.43	11.94	108,087,592.97	12.48	-1.05	主要是报告期部分资产已达到使用年限不再计提折旧所致
水电行业	人工费	108,011,443.34	12.05	106,531,873.61	12.3	1.39	主要是报告期公司薪酬结构调整
水电行业	其他	35,778,535.81	3.99	43,734,181.11	5.05	-18.19	主要是报告期维修费减少
电力工程		45,164,695.73	5.04	27,429,643.19	3.17	64.66	主要报告期电力工程增加
光伏新能源		22,303,222.98	2.49	22,551,324.81	2.6	-1.10	主要是报告期财务费用减少
工程		1,623,154.17	0.18	177,417.42	0.02	814.88	主要是报告期

设计							设计业务增加
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		669,561,257.93	74.73	656,407,224.41	75.74	2.00	
供水		8,171,374.73	0.91	6,893,818.41	0.80	18.53	
电力工程		45,164,695.73	5.04	27,429,643.19	3.16	64.66	
光伏新能源		22,303,222.98	2.49	22,551,324.81	2.60	-1.10	
工程设计		1,623,154.17	0.18	177,417.42	0.02	814.88	

成本分析其他情况说明
无

(4). 主要销售客户及主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名客户销售额 21,990.90 万元，占年度销售总额 23.19%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 21,990.90 万元，占年度销售总额 23.19%。

前五名供应商采购额 35,797.78 万元，占年度采购总额 47.93%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 22,753.21 万元，占年度采购总额 30.47%。

其他说明

公司向供应商和客户销售的商品均为电力。

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	26,155,847.47	24,166,287.69	8.23
管理费用	81,328,537.72	79,358,495.73	2.48
财务费用	29,981,118.50	33,574,387.28	-10.70

4. 研发投入

(1). 研发投入情况表

□适用 √不适用

(2). 情况说明

□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	193,735,304.45	265,505,760.66	-27.03
投资活动产生的现金流量净额	-521,503,987.55	-496,504,725.18	5.04
筹资活动产生的现金流量净额	272,210,962.28	440,749,555.71	-38.24

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：本报告期较上年同期减少，主要是本期经营付现增加所致。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：本报告期较上年同期增加，主要是本期工程建设相关投入较上年同期增加所致。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：本报告期较上年同期减少，主要是本期向银行借款减少所致。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

√适用 □不适用

报告期内，财务费用 1,277.50 万元，系计入非经常性损益的财务费用。详见财务报告附注-七.66

(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	296,458,116.78	8.42	342,571,004.82	11.29	-13.46	主要是本期预付工程款增加所致。
应收票据	500,000.00	0.01	6,542,513.95	0.22	-92.36	主要是本期银行承兑汇票到期承兑所致。
预付款项	157,676,728.60	4.48	97,020,104.67	3.20	62.52	主要是本期预付工程款增加所致。
其他应收款	14,548,181.87	0.41	10,974,470.99	0.36	32.56	主要是本期暂缴诉讼费增加所致。
其他流动资产	54,452,460.10	1.55	44,523,729.04	1.47	22.30	主要是本期固增公司增值税留抵税额增加所致。
可供出售金融资产	0.00	-	25,350,000.00	0.84	-100.00	主要是会计政策变更，根据新金融工具准则列示所致。
其他权益工具投资	81,423,800.00	2.33	0.00	-	100.00	主要是会计政策变更，根据新金融工具准则列示所致。
投资性房	5,725,365.30	0.16	7,211,077.00	0.24	-20.60	主要是本期经营性

地产						出租办公用房转为自用所致。
在建工程	1,053,618,917.11	29.93	676,337,911.42	22.29	55.78	主要是本期固增电站建设投入增加所致。
无形资产	63,545,637.35	1.81	47,069,657.33	1.55	35.00	主要是本期购置变电站土地所致。
预收款项	206,100,163.83	5.86	147,004,600.03	4.84	40.20	主要是本期预存电费、预收工程款增加所致。
应交税费	6,649,283.24	0.19	15,269,997.94	0.50	-56.46	主要是本期增值税及企业所得税减少所致。
其他流动负债	3,737,101.35	0.11	10,522,991.01	0.35	-64.49	主要是本期根据报表列报内容，不将一年内进行摊销的递延收益列入其他流动负债。
长期借款	1,282,000,927.77	36.42	925,183,365.37	30.49	38.57	主要是本期固增电站项目贷款增加所致。

其他说明

无

2. 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	40,095,632.14	30,650,799.36	农行电费专户由凉山州国有资产监督管理委员会实施司法托管
固定资产	729,774,277.55	697,378,864.73	永宁河四级电站资产及收费权、塘泥湾光伏电站一、二期资产以及收费权及对应应收账款用于银行借款抵押等
无形资产	3,406,528.04	3,512,666.72	拉青土地用于银行借款抵押
在建工程	896,883,263.56	583,231,750.18	固增电站、高视 110 千伏输变电工程、天王山 110 千伏输变电工程用于银行借款抵押
塘泥湾光伏电站一、二期收费权及对应之应收账款账面余额	66,458,228.15	57,713,981.98	与固定资产（塘泥湾光伏电站一、二期）一起做借款抵押及质押

3. 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“公司业务概要”中“报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明”

及本节“三、公司关于公司未来发展的讨论与分析”中“行业发展趋势”部分。
行业信息分析详见公司业务概要中行业信息说明。

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
四川省凉山州														
水电	60,495.53	69,751.63	-13.27%	58,238.07	67,652.42	-13.92%	206,987.53	225,081.55	-8.04	163,341.09	170,495.02	-4.20	261.41	403.65
光伏发电	6,637.90	6,438.74	3.09%	6,568.47	6,370.50	3.11%	6,568.47	6,370.50	3.11	98.44	139.38	-29.37	455.63	774.77
其他														
合计	67,133.43	76,190.37	-11.89%	64,806.55	74,022.91	-12.45%	213,556.00	231,452.04	-7.73%	163,439.53	170,634.40	-4.22%		

说明：上表中“发电量”为公司自有和控股电厂的累计发电量；“上网电量”为公司自有和控股电厂的累计上网电量；“上网电价”、“售电价”均为不含税；水电“上网电价”指本公司报告期内累计外购电均价，“售电价”是指本公司报告期内累计售电均价；光伏发电“售电价”是指公司塘泥湾光伏电站售国网电价；上述外购电量单位为万千瓦时。

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	上年同期	上年同期占总	本期金额较上

										比例 (%)	金额	成本比 例 (%)	年同期 变动比 例(%)
火电													
风电													
水电	60,495.53	-13.27%	206,987.53	-8.04%	8.36	8.56	-2.34	折旧费	1.10	12.28	1.08	12.48	1.85
								人工费	1.10	12.28	1.07	12.60	2.80
								其他	0.35	3.91	0.44	4.64	-20.45
光伏发电	6,637.90	3.09%	6,568.47	3.11%	0.51	0.46	10.87	光伏发电	0.22	2.46	0.23	2.60	-4.35
其他													
外购电 (如有)	—	—	—	—									
水电								外购电费用	4.27	47.66	4.05	46.74	5.43
光伏发电								外购电费用	0.01	0.11	0.01		
合计	67,133.43	-11.89	213,556.00	-7.73	8.87	9.02	-1.66	-	7.05	78.68	6.88	79.16	2.47

上述销售电量 206,987.53 万千瓦时为公司电网 2019 年度的总销售电量；上述销售电量 6,568.47 万千瓦时为公司塘泥湾光伏电站售国网电量。

3. 装机容量情况分析

√适用 □不适用

公司网内并网水电站 129 座，总装机容量 70.63 万千瓦；公司自有和控股水电站 8 座，权益装机容量 12.48 万千瓦，占网内总装机容量的 17.66%。

公司持有 51% 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 40 兆瓦（本公司权益装机容量为 20.40 兆瓦），为太阳能光伏发电，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 67,133.43 万千瓦时（包含塘泥湾光伏电站），同比减少 11.89%；全年厂用电量 248.66 万千瓦时，同比下降 4.51%，厂用电率 0.35%，同比上升 0.01 个百分点。2019 年度，公司自有水电装机利用小时数 4354，同比减少 666 小时，高于全国水电设备平均利用时间 628 小时；报告期，装机利用小时降低主要是国家政策对河流下放生态流量的要求及各厂站所属区域内河流径流量大幅减少，导致报告期水电机组出力降低所致；报告期光伏电站装机利用 1659 小时，同比增长 3.09%，高于全国光伏发电设备平均利用时间 374 小时。

5. 资本性支出情况

√适用 □不适用

工程名称	预算数	报告期投入金额	累计实际投入金额	报告期项目收益情况	项目进度	资金来源
木里固增电站	216,017.55	35,999.64	89,260.92	无	41.32%	自筹+贷款
2017新建-6 110KV撒网山变电站新出10KV线路	800.00	538.09	850.81	无	106.35%	自筹
110KV螺平、螺德、铁漫线迁改工程	899.00	-3.94	658.68	无	73.27%	自筹
2017营改-11-13 西昌市农网改造工程-西昌黄联关镇哈土村10KV及以下线路及台区改造工程	1,300.00	292.36	646.22	无	49.71%	自筹
2019政府工程-3-30 凉山州城乡规划和住房保障局新上配变及户表改造工程	740.00	630.36	630.36	无	85.18%	自筹
2019营改-9 智能电表升级改造	2,000.00	506.38	506.38	无	25.32%	自筹
2014网改-2-3 西昌市老城区线路改造	1,100.00	110.61	727.99	无	66.18%	自筹
2013新建-2-2 220KV石坝子变电站新建工程	6,714.00	1,190.01	4,799.20	无	71.48%	自筹+贷款
2018厂改-1拉青电站综合自动化改造	1,206.00	973.76	973.76	无	80.74%	自筹
2013新建-2-1 盐源220KV果园开关站新建工程	3,230.00	686.62	2,139.34	无	66.23%	自筹+贷款

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	2,292.93	2,129.60	7.67%
总上网电量	6,568.47	6,370.50	3.11%
占比	34.91%	33.43%	

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 6 至 10 月参与市场化交易，报告期塘泥湾光伏电站累计发电量为 6637.9037 万千瓦时，上网电量为 6568.4749 万千瓦时，参与市场化交易的总电量为 2,292.93 万千瓦时，占其总上网电量的 34.91%。

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，报告期网内装机容量 70.63 万千瓦时，全为水力发电站；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 94,837.20 万元，其中售电收入为 88,640.03 万元，占 93.47%。

8. 其他说明

□适用 √不适用

光伏行业经营性信息分析

1. 光伏设备制造业务

□适用 √不适用

2. 光伏产品关键技术指标

□适用 √不适用

3. 光伏电站信息

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

光伏电站开发：					
期初持有电站数及总装机容量	报告期内出售电站数及总装机容量	期末持有电站数及总装机容量	在手已核准的总装机容量	已出售电站项目的总成交金额	当期出售电站对公司当期经营业绩产生的影响
40MW	0	40MW	0	0	0

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

光伏电站运营：										
光伏电站	所在地	装机容量	电价补贴及年限	发电量	上网电量	结算电量	上网电价（元/千瓦时）	电费收入	营业利润	现金流
集中式：										
盐源丰光新能源有限公司	四川省凉山州盐源县塘泥湾村	40		6,637.9037	6,568.4749	6,568.4749	0.775	5,089.03	1,809.25	4,378.85
与电站电费收入等相关的金融衍生产品情况（若有）：										

4. 推荐使用表格

(1). 光伏产品生产和在建产能情况

适用 不适用

(2). 光伏产品主要财务指标

适用 不适用

(3). 光伏电站工程承包或开发项目信息

适用 不适用

5. 其他说明

适用 不适用

(五) 投资状况分析**1、 对外股权投资总体分析**

√适用 □不适用

截止 2019 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 15,409,338.65 元，期末账面价值为 17,658,662.92 元，期末较期初增加了 2,249,324.27 元。主要是本期参股的凉山风光新能源运维有限责任公司、大唐普格风电开发有限公司投资收益增加所致。

被投资单位	主要经营活动	占投资公司权益的比例 (%)	备注
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	
木里县固增水电开发有限责任公司	水电开发	64	
盐源丰光新能源有限公司	新能源开发	51	
西昌可信电力开发有限责任公司	电力工程	100	
西昌兴星电力设计有限公司	电力设计、安装等	100	
盐源县永宁河电力开发有限责任公司	发电	40	
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	
大唐凉山新能源有限公司	风力发电及新能源的开发建设	1.40	
凉山州商业银行股份有限公司	金融	2.99	
四川天华股份有限公司	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	0.41	
四川华诚实业有限公司	房地产开发经营	13.33	

(1) 重大的股权投资

√适用 □不适用

2017 年 6 月 6 日，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风电开发有限公司新增注册资本额（股）490 万元。根据 2017 年 6 月 12 日签订的《增资扩股协议》，增资扩股后，大唐普格风电开发有限公司实收资本 1,000 万元，其中大唐四川发电有限公司货币出资 512.76 万元、出资比例为 51%，本公司货币出资 625.24 万元、出资比例为 49%。2018 年 10 月，经公司第八届董事会第十九次会议审议通过《关于放弃大唐普格风电开发有限公司增资权的议案》，公司基于新能源开发的政策及具体要求发生了大幅变动，新能源项目的后续发展存在诸多不确定性因素影响，加之公司要集中主要精力建设坚强电网、开发固增电站，决定放弃对大唐普格公司的增资权，即在已支付前期认缴增资款以外，不再按股权比例继续认缴。（详见公司于 2017 年 6 月 7 日和 2017 年 6 月 14 日披露的临 2017-20、临 2017-21、临 2017-22 号公告；公司于 2018 年 10 月 24 日披露的临 2018—026 号公告）

2018 年 9 月，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）；报告期，公司实际投资大唐新能源实收资本 490 万，表决权比例为 1.40%；大唐四川公司投资大唐新能源实收资本 34,573.00 万元，表决权比例为 98.60%。

(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

被投资单位	主要经营活动	占被投资公司权益比例 (%)
四川天华股份有限公司	农用化肥生产和销售等	0.03
四川华电木里河水电开发有限责任公司	水能资源的开发、投资、建设等	0.41
凉山州商业银行股份有限公司	吸收公众存款, 发放短期、中期和长期贷款等	2.99
四川华诚实业有限公司	房地产开发和经营等	13.33

(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(以下简称牛角湾电力公司)成立于1994年4月26日,由公司与布拖县人民政府共同投资设立,注册资本为10,467.00万元,其中公司持股60.83%布拖县国有资产投资经营有限责任公司持股39.17%,经营范围为电力生产销售、电力设备安装、检修、调试。2019年实现营业收入2,393.76万元;实现净利润320.62万元;截止2019年12月31日净资产11,753.59元。

(2) 盐源县西源电力有限责任公司成立于2010年9月,由公司和盐源县国有资产投资经营管理有限责任公司共同投资设立的有限责任公司,注册资本为21,765.00万元,其中公司持股85%,盐源国有资产投资公司持股15%,经营范围为水电开发。2019年实现营业收入3,432.77万元;实现净利润-173.97万元;截止2019年12月31日净资产14,134.58万元。

(3) 木里县固增水电开发有限责任公司成立于2011年4月,由公司、木里县国有资产经营管理有限责任公司和凉山发展公司三方共同投资设立的有限责任公司,注册资本为22,281.30万元,其中公司持股64%、木里县国有资产经营管理有限责任公司持股21%、凉山州国有投资发展有限责任公司持股15%,经营范围为水电开发。截止2019年12月31日净资产20,711.39万元,本期无营业收入。

(4) 盐源丰光新能源有限公司成立于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,注册资本10,723.80万元,其中本公司出资5,469.138万元、出资比例为51%,四川中环能源有限公司出资4,182.282万元、出资比例为39%,盐源县金铁矿业集团有限责任公司出资1,072.38万元、出资比例为10%。经营范围:新能源投资、开发、建设和经营管理;光伏电站及送出输变电工程投资、建设、运行、维护;太阳能光伏工程技术咨询、服务;太阳能光伏物资、设备销售。2019年实现营业收入5,099.58万元;实现净利润1,652.33万元;截止2019年12月31日净资产14,110.84万元。

(5) 西昌可信电力开发有限责任公司成立于2014年7月16日,公司持股比例为100%,注册资本为2,000万元,经营范围为中小型水电、风电、太阳能光伏发电投资开发、建设、经营管理;水电、风电、太阳能光伏发电、送变电工程及电力通信工程设计、安装、检修、调试、咨询、服务等。2019年实现营业收入9,283.42万元;实现净利润-715.29万元;截止2019年12月31日净资产696.68万元。

(6) 西昌兴星电力设计有限公司成立于2015年11月15日,公司持股比例为100%,注册资本为200万元,经营范围为电力工程勘察、设计;电力技术推广服务;电力工程咨询;电力工程

总承包；电力工程项目管理；编制开发建设项目水土保持方案；电力工程招标代理；水力发电；新能源发电（风能发电、太阳能发电等）；电力专业化设计服务；电力科技中介服务。2019 年实现营业收入 313.97 万元；实现净利润 139.07 万元；截止 2019 年 12 月 31 日净资产 278.85 万元。

(7) 盐源县永宁河水电开发有限责任公司注册资本为 5,000 万元，公司持股比例为 40%，2009 年 11 月 29 日，该公司将主要经营资产转让，目前该公司已没有经营业务，公司已对本项长期股权投资计提减值准备。

(8) 四川康西铜业有限责任公司注册资本为 28,688 万元，公司持股比例为 20.18%，经营范围为铜系列产品，稀有贵金属产品、金银提炼、硫酸及其化工产品等。截止 2019 年 12 月 31 日净资产-2,512.12 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，由公司、凉山发展公司、东方电气风电有限公司、西昌电力工程公司和四川国科物联网科技有限公司五方共同投资设立的有限责任公司，注册资本为 1,000.00 万元，其中公司持股 25%、凉山发展公司持股 35%，东方电气风电有限公司持股 20%，西昌电力工程公司持股 15%，四川国科物联网科技有限公司持股 5%，经营范围：风能发电、太阳能光伏发电投资开发、建设、经营管理等。截止 2019 年 12 月 31 日净资产 1,018.44 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 30 日，公司于 2017 年 6 月 6 日通过公开竞价方式，以 625.24 万元的成交价格认购该公司新增注册资本额（股）490 万元。该公司实收资本金 1,000 万元，其中大唐四川发电有限公司持股 51%，本公司持股 49%。经营范围：风力发电及新能源的开发建设、本企业产品销售。由于新能源开发的政策及具体要求发生了大幅变动，新能源项目的后续发展存在诸多不确定性因素影响，加之公司要集中主要精力建设坚强电网、开发固增电站。2018 年，经公司八届十九次董事会审议通过《关于放弃大唐普格风电开发有限公司增资权的议案》，决定放弃对大唐新能源的增资权，即在已支付前期认缴增资款以外，不再按股权比例继续认缴；截止 2019 年 12 月 31 日，公司实际投资大唐新能源实收资本 490 万，表决权比例为 1.4%；大唐四川公司投资大唐新能源实收资本 34,573 万元（2019 年投入 23,594 万元），表决权比例 98.60%。2019 年实现营业收入 11,577.67 万元；实现净利润 6,016.75 万元；净资产 44,426.37 万元。

(八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

三、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、行业发展趋势

目前我国能源结构按照“四个革命，一个合作”的战略构想，全面推进清洁、低碳、高效为特征的能源革命，电力工业发展正呈现新的特征，电源装机结构持续向清洁低碳化发展、终端能源消费电气化水平不断提高、电力系统逐渐数字智能化。伴随着电力体制改革的不断纵深推进，电力交易市场化交易规模比重持续提高、增量配供市场竞争日益激烈、新的电价传导机制逐步成型，目前省级电力交易机构组建全面完成、输配电价改革实现省级电网全覆盖、售电业务放开积极推进、市场交易规则体系初步建立，发、售电侧市场的竞争将愈演愈烈，电力企业须要谋求高质量发展，科技创新，提升管理，以市场为导向，关注用户体验，增强市场竞争力。

2020 年，第一季度由于受疫情影响，多数企业不能正常生产，整体电力需求有所减弱；随着疫情得到控制，各产业逐步复工复产，部分企业加班加点抢生产，预计第二季度用电需求将回升；同时，国家推出一系列经济刺激政策，地方政府将加大投资力度，积极推动“新基建”等项目落地，电力需求将持续增长，预计第三四季度各产业用电量将持续回升；年度用电总量不会变化太大，预计全年用电量增速 4.5% 左右，只是季度增速会有所调整。

2、区域市场地位的变动趋势

公司是集发、输、配、售电一体化经营的电力企业，拥有独立的供电网络和稳定的用户，

市场增长受经济周期影响较大，预计公司的市场地位近期不会发生重大变化。

3、主要优势

(1) 公司网内电源均为水力发电，自有电源为水力发电和光伏发电，清洁能源发电量占全年网内总发电量的100%，属于国家优先发展和重点扶持的清洁可再生能源；

(2) 作为清洁能源，水力发电成本优势突出。公司所属电站均在凉山州地区，水力资源丰富；公司供电来源中，自发电成本较低，能为公司带来较为稳定的经营收益；

(3) 公司主营业务主要集中在凉山州境内，“十三五”期间凉山州将进一步深化产业强州、生态立州、开放兴州“三大战略”，着力推进“4+1”现代工业产业发展，大力发展清洁能源、战略资源、装备制造、信息化等产业，着力推进现代产业园区、文旅康养产业、进现代服务业等事业发展，将对电力形成稳定的供应需求。

4、面临的主要困难

(1) 高耗能企业属外向型经济，受经济态势发展影响明显，政府宏观政策多次要求高耗能高污染行业淘汰落后生产力、加快节能减排工作。2019年整体经济运行呈下行态势，四大高耗能行业用电量呈负增长，用电量较2018年减少0.94亿千瓦时，2020年受疫情影响，高耗能企业用电形势不乐观。

(2) 公司销售电价持续承压，国家政策多次下调大工业和一般工商业销售电价，清理取消部分规费项目，对公司经营业绩持续形成重大影响。去年12月召开的中央经济工作会议，提到“2020六大重点工作”就含降低企业用电成本；国家发改委2020年2月出台阶段性（从2020年2月1日至6月30日）降低除高耗能行业用户外的其他企业用户用电价格5%，实施支持性两部制电价政策，直接影响公司当期净利润不低于630万元。

(3) 公司自有装机容量较小，随着地方经济发展，公司供区内电力需求增加，且因下放生态流量，网内装机容量难以满足市场需求，电力供需矛盾、丰枯矛盾较为突出。外购电比例增大，面临较大的经营压力。同时公司用电客户结构单一、依赖性较强，抗经营风险能力较低。随着电力体制改革的持续推进，市场竞争加剧，为提升盈利能力，公司面临一定程度的挑战和压力。

公司将立足凉山州资源优势，保持战略定力，强化主业、夯实基础、锐意进取、创新发展，把握好政策机遇，整合优势电力资源，积极争取电源点，加快建设坚强电网，提高供电保障能力，把电力资源与产业园区结合起来，实现地方资源禀赋优势转化为产业优势和发展优势，同步推动公司做大做强，提升经营效益。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

2020年是全面建成小康社会和“十三五”规划收官之年，是实现第一个百年奋斗目标，为“十四五”发展和实现第二个百年奋斗目标打好基础之年，公司将以更加主动和严谨的态度迎接新形势、新挑战，把握改革洪流中的各项机遇，积极投身市场，坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，认真贯彻党的十九届四中全会精神，坚定战略信心，强化党建引领作用，主动融入、深入参与地方经济发展，以改革创新为动力、以安全为基础、以客户为中心，强化战略部署，着力提升经营管理质效，不断提高管理水平和发展质量，全面完成年度目标任务。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

投资发展：2020年投资计划项目数95项，计划投资33183.75万元（不含木里固增水电站建设6.04亿元）。

经营管理：2020年计划发电量为72400万千瓦时（其中：水电站发电量6600万千瓦时；2020年计划售电量为222594万千瓦时（不包含塘泥湾光伏电站），塘泥湾光伏电站计划售电量6300万千瓦时；综合线损计划为7.02%。

安全生产：不发生人身死亡事故；不发生重大电网事故；不发生有人员责任的重大设备事故；不发生特别重大的设备事故；不发生重大火灾事故；不发生恶性误操作事故；不发生重大泄

密事件。

廉洁从业：全面完成年度党风廉政建设责任目标，不发生损害公司形象的重大事件。

2020 年主要工作措施如下：

1、强化安全生产管理，筑牢安全管理基础。

确保安全生产思想不松，安全管理力度不减，安全检查滴水不漏，坚决杜绝麻痹大意思想，牢牢树立“安全是最大的效益”理念，保持安全生产高压态势。一是要狠抓安全生产责任制落实，切实强化“党政同责、一岗双责、失职追责”，把安全要求落实到规划、建设、运行和调度的全过程。二是狠抓现场管理，严格执行现场作业“十不干”要求，严格落实施工现场“同进同出”，重点对基建施工、农网改造等安全风险高地采取高压态势，持续突击检查；健全安全巡查、隐患排查防护体系，堵塞各类漏洞，确保安全生产平稳。三是要提升设备本质安全水平，夯实设备技术管理基础，严格落实设备质量责任终身制，深化检修体制机制改革，进一步做好检修运维力量的集中优化整合和使用。

2、站高谋远，全面强化战略管理规划

一是进一步加强战略体系管理能力，加快构建战略制定、战略分解、战略实施、战略回顾的战略闭环管理体系，进一步规范战略规划、决策和实施程序，保障发展战略的前瞻性和科学性，增强公司的核心竞争力和可持续发展能力。二是统筹谋划战略转型，深入研究宏观经济动态、全面掌握资本市场、电力市场改革政策与形势，精准研判公司发展所面临的机遇和挑战，积极探索公司的改革创新模式，紧盯凉山州“十四五”战略规划，进一步研究，明确未来一段时间公司改革发展的主题、主线。三是拓宽公司融资渠道，强化市值管理，树立投资者信心，改善公司在资本市场的形象；坚持效益优先的融资思路，加强与资本市场的广泛接触，积极探索资本市场平台与电力行业合作良机，灵活运用资本市场融资优势，探索多元化、创新化融资渠道，拓渠道、广融资，持续提升融资能力。

3、全面强化提质增效，提升精益化管理水平

2020 年董事会将坚持稳中求进工作总基调，牢固树立“过紧日子”思想，以“保安全、提效率、增效益”的总体原则，以提质增效、增收、节支作为全年经营主线，坚持紧盯市场、细化措施、明确目标，持续向经营层施压，深化工作责任落实，向改革创新要效益，向资源经营要效益，大力推进企业精益化管理，大胆改革，大胆创新，勇于突破固有的管理经验和模式，将精益化管理思想融入企业安全生产、营销管理、项目建设、资本运作、优质服务等各环节中，不断强化经营业绩指标考核和管理，进一步提升企业核心竞争力，使企业管理更趋精益化，实现企业的持续、科学、和谐发展。面对经济下行、疫情冲击、电价下调等多重压力叠加，要进一步创新管理模式，优化业务流程，构建营销服务实时响应的高效运作机制，持续提高营销经营业绩和客户服务水平；要大力开拓市场，努力增供扩销、加强电费回收，要全力提升客户服务体验，进一步深化“互联网+营销服务”。

4、持续完善内控体系建设，提升依法治企水平。

牢固树立“创新发展，制度先行”的理念，不断强化制度设计的系统性、规范性和可操作性，坚持用制度管权、按制度办事、靠制度管人，继续加大对重要业务、重点领域、关键环节的风险管控和监督检查，严格考核机制，持续提升规范管理水平，进一步完善“靠制度管理、依规则办事、按流程执行”的依法治企体系。

5、以精准投资为导向，扎实推进重大项目建设

全年要以公司“十三五”电网规划收官之年为契机，着实提升投资效益，提高电网投资质量，杜绝低效、无效电网投资，进一步强化追踪落实，对电网规划、年度固定资产投资完成率进行深入的盘查，破除障碍、攻克技术难关，着力化解电网建设“卡脖子”问题，推进电网规划项目的落地实施。同时要聚集一切可利用资源和力量，按照“力度不减、目标不变”的要求，扎实推进“三区三州”农网项目建设，确保按期完成任务，助力精准扶贫收官。稳步推进固增电站项目建设，强化总体工程的安全质量、施工进度、成本控制、环境保护、廉政风险等方面的风险管控，加强与各方的沟通协调，充分发挥技术优势，科学制定工程施工方案，挖掘功效潜力，有序推进电站建设进度。

6、构建优良的企业文化，扎实推进人才强企战略

要依据新时代公司发展定位为中心，培育和弘扬新的文化体系，塑造核心价值观和新的历史使命感，坚定文化自信，推进文化强企，用优秀、健康的企业文化来影响和推动员工成

长。着力推进青年英才培养，以构建现代化人力资源体系建设为切入点，优化人才流动、绩效分配机制，形成“能者上、平者让、庸者下”的用人导向，释放出“鲶鱼效应”，激发员工干事热情。持续加强员工技能培训，打造专业知识扎实、业务能力过硬、职业素养优良的员工队伍，全方位提升员工素质，保障公司战略发展的用人需求。

7、深化党建引领作用，聚焦精准扶贫收官。

一是全面提升党建水平，开展习近平新时代中国特色社会主义思想大学习，构建“不忘初心、牢记使命”主题教育长效机制，要发挥“头雁效应”，在增强“四个意识”、坚定“四个自信”、做到“两个维护”上作表率；全面推广“党建+”典型经验，巩固提升党建工作质效；贯彻《中国共产党宣传工作条例》，做好意识形态及宣传工作，全方位展示公司工作成效；二是深化党风廉政建设，贯彻落实十九届中央纪委四次全会精神，压紧压实管党治党责任，加快推进“三不腐”机制建设；落实“管业务必须管监督”要求，构建党内监督为主、各类监督贯通协同的监督体系；扎实推进“抓整改、除积弊、转作风、为人民”专项行动，严厉查处群众身边的微腐败行为，营造风清气正、干事创业的良好氛围。三是确保扶贫圆满收官，紧盯 2020 年全面脱贫目标要求，始终把脱贫攻坚作为最大的政治责任、最大的民生工程，要在公司供区内实施乡村电气化提升工程，按照“户户有生活用电”标准，全面推进农网工程项目；坚持扶贫与“扶智”、“扶志”相结合，扎实推进“支部+扶贫”、“以购代捐”工作机制，提升扶贫对接力度、深化消费扶贫；强化扶贫资金管理，聚焦特殊贫困群体，统筹抓好“两不愁、三保障”，实现公司定点扶贫村高质量脱贫、可持续脱贫；总结提炼扶贫成效经验，充分展示脱贫攻坚成果。

8、扎实推进防疫工作

严格贯彻落实党中央、国务院及政府机关的总体部署要求，统筹推进疫情防控和生产经营的有机融合，立足实际，强化组织领导，将防疫举措贯穿到生产经营的每一个环节，进一步推进工程建设、管理模式的动态调整，积极强化公司应急响应能力，始终把牢“三关”（健康检查关、筛选上岗关、安全生产关），严格做到“三到位”（物资供应保障到位、防范措施到位、监管责任到位），持续有效的推进支持疫情防控及供电服务保障各项措施和支持企业复工复产的各项举措，同时要严格落实国家阶段性降低企业用电成本的政策要求，要做到战“疫”、生产经营两不误，实现科学精准打赢疫情防控阻击战。

（四） 可能面对的风险

√适用 □不适用

1、政策性风险

电力体制改革目前已步入全面加速、纵深推进阶段，电力增量市场的竞争将日益激烈，公司经营发展面临新的挑战。

应对措施：

由于西昌电力属地方电网，输配电价正在核定中，网内暂无市场化交易电量。公司将密切关注电力体制改革动向，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。一是把握政策机遇、保持战略定力、坚定发展信心，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，把电力资源与产业园区充分结合起来，实现凉山水电资源优势就地转化为产业优势、发展优势，提升公司经营效益；二是积极构建现代服务体系，以客户为中心，聚焦客户需求、供给侧结构性改革和电力行业新格局，着力强化公司电力服务能力和服务质量，不断提高客户的电力获得感；三是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、市场风险

（1）公司电网为连接昭觉、布拖、金阳、普格、木里、盐源、西昌等“六县一市”的地方电网，其中，西昌市为公司直供区域，其他六县为公司的趸售用户。木里、盐源、布拖三县在并网关系上和我公司已无直接物理连接，只保留了结算关系；昭觉、金阳、普格、美姑建设完成四县自有电网。该六家用户的母公司都为具有电网业务的电力企业，且对上、下网电价方面具有强烈诉求，

在新的电力市场环境下，联网的六家县电力公司可能会根据自身业务发展需求寻找解网方案，选择自己的母公司或更具优势的电网企业来供电，公司存在失去这六家趸售用户的风险，可能会对公司经济效益和电网安全稳定运行等各方面因素带来不利影响；

(2) 随着国家供给侧结构性改革的力度不断加大，公司售电量增长、电费回收、拓展市场等都将面临考验，特别是政府淘汰落后产能、处置僵尸企业等都将带来销售量下降和电费回收风险；

(3) 根据当前的经济环境和政策形势，持续“降电价、保增长”政策的趋势明显，预计短期内发电侧、输配电侧都会继续让利，公司购售电均价间的剪刀差越来越小，公司的利润空间将受到进一步的压缩。

(4) 并网电站多为径流式，整体调节能力差，受来水情况以及生态流量影响较大，供需不平衡进一步扩大。2019 年气候干旱、来水情况较差，同时，受下放生态流量影响，全供区负荷缺口（购大网电量）较上年增加 2.62 亿千瓦时，同时余电上大网电量较上年减少 2.24 亿千瓦时，2020 年负荷缺口可能仍较大。

应对措施：

公司将积极主动适应地区经济发展需求，一是落实公司“十三五”电网规划，逐步打造公司坚强电网。不断深化电网发展诊断分析、中长期负荷需求预测等研究，平衡好近期和长远的关系，积极做好“十四五”电网规划，确保公司电网规划、建设的科学性和合理性；二是抓住新电改带来的机遇，在巩固传统售电市场的基础上，积极开拓新的售电业务，多措并举增强公司抵御市场风险的能力；三是持续加强公司治理，积极转变思想、增强市场意识，全面加强公司精细化管理，着力降本增效，减少电价下调对公司效益带来的影响。

3、经营风险

(1) 公司网内电站均是水力发电，电源结构单一，发电能力受天气和水情影响较大，公司发电量减少或不足时需增加成本较高的外购电量，影响盈利能力；同时，省内电网吸纳能力有限，丰水期弃水问题仍未能得到较好的解决。

(2) 公司网内电源大部为调节能力差的径流式水电站，受季节性来水的影响大，供电能力有限，且按国家环保新要求，各水电站需按所处河流的十年平均流量的 10% 下放生态流量，各站发电量在枯水期（1-5 月）将会受到较大影响。

应对措施：

一是通过自主建设、对外并购、吸纳入网等方式，进一步提高网内装机容量，保障公司电力供应能力；二是及时掌握水情变化，充分利用好流域水库调节作用，科学、合理利用好水资源；三是利用公司自身电网优势，做好调度的精益化管控，不断强化经济调度和负荷预测工作，合理安排好运行方式，使公司效益最大化。

4、财务风险

公司电站、电网建设需要持续的大规模资金投入，资本支出压力较大。随着公司基本项目建设的不断推进，公司将面临持续性的资金需求，对公司融资能力以及资金运用管理能力提出了更高要求，公司或将存在大规模资本支出而导致的财务风险。

应对措施：

以新发展理念为统领，围绕公司经济增长点和新动能，搭建多渠道的融资方式，推进低成本融资，增强公司的发展动力与活力，积极提升精细化、精益化管理水平，盘活公司存量资本，优化资产结构，构建实体经济和“软实力”相互支撑、协同发展的现代企业产业体系。

5、安全风险

公司通过进一步强化安全管理，深入开展安全隐患治理，安全生产形势持续好转，但公司安全管理基础薄弱，电网结构单一、电网规划和建设滞后的状况尚未彻底改善，部分发电厂、变电站设备老旧，依然存在局部变配电设备重载、过载的问题，电网抵御事故能力水平相对较低。

应对措施：

加大电网基础设施建设和升级改造，加快电站集控和变电站综合自动化改造，提高设备技术水平；不断建立、健全“安监牵头+专业负责+基层落地”的工作模式，强化人力、财力和物力支撑；强化安全生产责任，加大全过程管控和动态评估，落实施工风险预警管控的跟踪和考核；持续深入开展安全隐患排查、整治工作，不断夯实公司安全管理基础；提高人员安全生产意识，向本质型安全企业靠拢。

(五) 其他

□适用 √不适用

四、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

第五节 重要事项**一、普通股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》第一百五十六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。

报告期内，公司执行了 2018 年度利润分配方案：以公司 2018 年末总股本 364,567,500 股为基准，向全体股东每 10 股派发现金红利人民币 0.52 元（含税），共计派发现金红利 18,957,510.00 元。2018 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) 公司近三年（含报告期）的普通股股利分配方案或预案、资本公积金转增股本方案或预案

单位：元 币种：人民币

分红年度	每 10 股送红股数（股）	每 10 股派息数(元)（含税）	每 10 股转增数（股）	现金分红的数额（含税）	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	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(%)
2019 年	0	0.31	0	11,301,592.50	37,053,410.25	30.50
2018 年	0	0.52	0	18,957,510.00	63,027,549.13	30.07
2017 年	0	0.35	0	12,759,862.50	41,230,727.49	30.95

(三) 以现金方式回购股份计入现金分红的情况

适用 不适用

(四) 报告期内盈利且母公司可供普通股股东分配利润为正，但未提出普通股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

二、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

三、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况

适用 不适用

四、公司对会计师事务所“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

1、会计政策变更的原因

2017 年 3 月，财政部修订并发布《企业会计准则第 22 号—金融工具确认和计量》（财会〔2017〕7 号）、《企业会计准则第 23 号—金融资产转移》（财会〔2017〕8 号）、《企业会计准则第 24 号—套期会计》（财会〔2017〕9 号）、《企业会计准则第 37 号—金融工具列报》（财会〔2017〕14 号）（以上四项简称“新金融工具准则”），并要求境内上市公司自 2019 年 1 月 1 日起施行。

2019 年 4 月 30 日，财政部发布《关于修订印发 2019 年一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2019〕6 号）（以下简称“财会〔2019〕6 号”）的通知，要求执行企业会计准则的非金融企业按照企业会计准则和财会〔2019〕6 号的要求编制财务报表。

公司自 2019 年 1 月 1 日开始执行新金融工具准则，2019 年度中期财务报表和年度财务报表以及以后期间的财务报表均按照财会〔2019〕6 号要求编制执行。

2、会计政策变更对公司的影响

（1）、新金融工具准则变更的主要影响

公司自 2019 年 1 月 1 日起执行新金融工具准则，根据准则衔接规定要求，公司对金融工具自该准则施行日进行分类和计量（含减值），涉及前期比较财务报表与新金融工具准则要求不一致的，无需调整，仅对 2019 年度期初留存收益或其他综合收益进行追溯调整。执行上述新准则不会对公司财务报表产生重大影响。

（2）、财务报表格式变更的主要影响

本次财务报表格式调整，主要是为解决执行企业会计准则的企业在财务报告编制中的实际问题，规范企业财务报表列报，提高会计信息质量。该修订对公司财务报表相关列报会产生影响，但不会对公司当期及前期列报的资产总额、负债总额、所有者权益及损益产生实质影响。

（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）其他说明

适用 不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	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	45
境内会计师事务所审计年限	11

	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）	15

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

公司 2018 年年度股东大会审议通过了《关于续聘信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2019 年度财务及内控审计机构的议案》，续聘信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2019

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

七、面临暂停上市风险的情况

(一) 导致暂停上市的原因

适用 不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

适用 不适用

八、面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

九、破产重整相关事项

适用 不适用

十、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
<p>2019年4月16日，公司（原告）就与重庆市涪陵投资集团有限责任公司、张良宾股权转让纠纷一案向四川省高级人民法院提起诉讼，请求判令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，将侵占公司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、已分配红利返还公司。</p> <p>2019年8月30日，公司收到四川省高级人民法院《民事裁定书》(2019)川民初52号之二，该案需以重庆市涪陵投资集团有限责任公司在凉山州中级人民法院复议之诉为依据，依照《中华人民共和国民事诉讼法》第一百五十一条第一款第（五）项之规定，裁定：本案中止诉讼。</p>	<p>公司于2012年1月16日披露的《关于追偿工作进展情况的公告》（公告编号：临2012-001号），公司于2019年4月19日披露的《涉及诉讼公告》（公告编号：临2019-011号），公司于2019年8月31日披露的《关于诉讼事项进展的公告》（公告编号：临2019-026号）刊载于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。</p>
<p>四川省凉山彝族自治州中级人民法院（以下简称“四川凉山中院”）在执行（2008）川刑终字第811号刑事判决过程中，裁定冻结记载于涪陵投资集团名下的5000万股华西证券股份及收益，后涪陵投资集团于2019年3月向四川凉山中院提出执行异议，四川凉山中院于2019年4月作出裁定，驳回了涪陵投资集团的异议请求。后涪陵投资集团向四川省高院提起了复议申请；经四川省高院审查后认为原执行裁定认定基本事实不清，适用法律不当，并于2019年7月18日作出（2019）川</p>	<p>公司于2020年1月16日披露的《关于诉讼事项进展的公告》（公告编号：临2020-001号），公司于2020年1月21日披露的《关于诉讼事项进展的公告》（公告编号：临2020-002号）刊载于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。</p>

执复 170 号执行裁定，将该案发回四川凉山中院重新审查。

2020 年 1 月 14 日，公司收到四川凉山中院就涪陵投资集团在该院提起的执行异议出具的《执行裁定书》（2019）川 34 执异 13 号，裁定：一、撤销本院(2018)川 34 执恢 15 号执行裁定；二、解除对重庆市涪陵投资集团有限责任公司持有的华西证券股份有限公司股份及收益的冻结措施。

公司不服四川凉山中院作出的执行裁定，于 2020 年 1 月 17 日通过四川凉山中院向四川省高级人民法院递交了《复议申请书》，请求四川省高院撤销四川凉山中院（2019）川 34 执异 13 号执行裁定，继续冻结涪陵投资持有的华西证券股份及收益。

(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

十一、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、收购人处罚及整改情况

适用 不适用

十二、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

报告期，公司及控股股东国网四川电力不存在未履行法院生效判决、不存在所负数额较大的债务到期未清偿情况。

十三、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

十四、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

□适用 √不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

√适用 □不适用

单位：元

关联交易方	关联关系	关联交易内容	关联交易价格	关联交易金额	占同类交易金额的比例(%)	关联交易结算方式
国网四川省电力公司凉山供电公司	股东分公司	采购电力	注释 1	208,563,772.33	80.72%	当月结算, 当月付费
四川省水电投资经营集团普格电力有限公司	股东子公司	采购电力	注释 3	10,980,308.50	4.25%	当月结算, 当月付费
四川省水电集团金阳电力有限公司	股东子公司	采购电力	注释 3	3,810,209.03	1.47%	当月结算, 当月付费
四川昭觉电力有限责任公司	股东子公司	采购电力	注释 3	741,057.20	0.29%	当月结算, 当月付费
国网四川省电力公司布拖县供电分公司	股东子公司	采购电力	注释 3	18,438,765.73	7.14%	当月结算, 当月付费
国网四川省电力公司木里县供电分公司	股东子公司	采购电力	注释 3	147,145.42	0.06%	当月结算, 当月付费
国网四川盐源县供电有限责任公司	股东子公司	采购电力	注释 3	15,690,922.86	6.07%	当月结算, 当月付费
小计		采购电力		258,372,181.07	100.00%	
国网四川省电力公司	控股股东	光伏发电销售	注释 4	50,890,312.82	21.00%	当月结算, 次月收回; 补贴部分按政策收取
四川康西铜业有限责任公司	参股公司	销售电力	注释 3	390,748.97	0.16%	当月结算, 当月收回
国网四川省电力公司凉山供电公司	股东分公司	销售电力	注释 2	117,471,873.69	48.47%	当月结算, 当月收回
四川省水电投资经营集团普格电力有限公司	股东子公司	销售电力	注释 3	6,934,832.53	2.86%	当月结算, 当月收回
四川省水电集团金阳电力有限公司	股东子公司	销售电力	注释 3	10,733,495.51	4.43%	当月结算, 当月收回
四川昭觉电力有限责任公司	股东子公司	销售电力	注释 3	16,245,920.94	6.71%	当月结算, 当月收回

国网四川省电力公司布拖县供电分公司	股东子公司	销售电力	注释 3	2,205,721.21	0.91%	当月结算, 当月收回
国网四川省电力公司木里县供电分公司	股东子公司	销售电力	注释 3	14,829,521.56	6.12%	当月结算, 当月收回
国网四川盐源县供电有限责任公司	股东子公司	销售电力	注释 3	22,640,749.96	9.34%	当月结算, 当月收回
合计		销售电力		242,343,177.19	100.00%	

注释 1: 向国网四川省电力公司凉山供电公司, 购电价格依据四川省发展和改革委员会【川发改价格(2018)405号】、【川发改价格(2019)235号】、【川发改价格(2019)257号】文中的四川省电网趸售电价表执行;

注释 2: 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(2018)517号】文规定执行;

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(2015)155号】、【凉发改价格(2018)718号】、【凉发改价格(2019)482号】、【凉发改价格(2019)483号】、【凉发改价格(2019)484号】等执行。

注释 4: 塘泥湾光伏电站销售电价依据四川省发展和改革委员会【川发改价格(2015)1269号】、【川发改价格(2019)285号】文规定执行;

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, 并经公司 2018 年年度股东大会审议批准。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。

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

为加快固增水电站开发建设，切实摆脱公司自有电能不足和电网建设滞后的困境，满足供区社会经济发展需要，增强核心竞争力，经公司第六届董事会第十五次会议和 2010 年第一次临时股东大会审议通过，公司与大股东凉山国投以及木里县国有资产经营管理有限责任公司共同出资成立木里县固增水电开发有限责任公司，进行固增水电站的开发建设和经营管理。2011 年 4 月 14 日木里县固增水电开发有限责任公司注册成立，注册资本人民币 5000 万元，其中本公司出资 3200 万元，木里县国有资产经营管理有限责任公司出资 1050 万元，凉山国投出资 750 万元。公司已收到《四川省发展和改革委员会关于核准凉山州木里河固增水电站项目的批复》（川发改能源〔2012〕349 号），详见公司于 2012 年 5 月 4 日披露的临 2012-15 号公告，刊载于上海证券交易所网站及《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》上。

固增电站违规招标历史遗留问题已解决（详见公司于 2015 年 1 月至 11 月期间披露的临 2014-38 号、临 2015-02、09、10、23、31、40、41、42、43 号公告，刊载于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。

为加快启动固增电站的建设开发，经公司八届五次董事会、2016 年度第三次股东大会审议通过，将固增公司资本金由 5000 万元增加至 22281 万元，各股东的股权比例保持不变。具体详见公司于 2016 年 10 月 15 日、2016 年 11 月 2 日披露的临 2016-33 号、2016-38 号公告，刊载于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。

2017 年 3 月，公司收到《四川省发展和改革委员会关于凉山州木里河固增水电站项目重新核准的批复》（川发改能源〔2017〕87 号），同意建设凉山州木里县木里河固增水电站。详见公司于 2017 年 3 月 9 日披露的《关于木里河固增水电站项目获得重新核准的公告》（临 2017-4）刊载于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。

2017 年 11 月，根据核准文件，固增公司对木里河固增水电站设计采购施工总承包（EPC）项目在四川省公共资源交易服务平台进行了公开招标，经评标委员会综合评审，中标单位为中国水利水电第七工程局有限公司与中国电建集团成都勘测设计研究院有限公司组成的联合体，并与中标单位完成了《凉山州木里河固增水电站设计采购施工总承包合同》的正式签署。详见公司于 2017 年 11 月 21 日披露的《关于木里河固增水电站项目进展的公告》（临 2017-41）刊载于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。

2017 年，公司木里河固增水电站项目已完成项目建设 EPC 合同、监理合同的签订；于 2018 年 1 月完成银行借款融资，且实体建设也全面开工，实现固增电站取水枢纽一期截流，全年完成投资 3.3 亿元，累计完成投资 5.44 亿元。

报告期，固增公司股东凉山州发展（控股）集团有限责任公司（公司第三大股东）根据凉山州国资委（凉国资【2018】178 号）文批复的要求，将其持有的木里县固增水电开发有限责任公司 15% 股权划转给凉山州国有工业投资发展集团有限责任公司（以下简称“凉山工投公司”），现凉山工投公司为固增公司的第三大股东持股 15%。

报告期，工程全面进入主体施工阶段，完成电站取水枢纽二期截流，固增公司全年完成投资 3.6 亿元，累计完成投资 8.93 亿元。

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：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	57,713,981.98	8,744,246.17	66,458,228.15			
国网四川省电力公司凉山供电公司	全资子公司	1,105,503.92	588,476.93	1,693,980.85	1,132,378.20		1,132,378.20
国网四川越西县供电有限责任公司	股东的子公司	11,990.78		11,990.78			
四川省水电投资经营集团有限公司	参股股东				128,005,000.00	12,775,000.00	140,780,000.00
四川省水电集团金阳电力有限公司	股东的子公司	2,570,108.02	-2,544,353.50	25,754.52		528,304.64	528,304.64
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				585,280.29	-585,280.29	
合计		61,401,584.70	6,788,369.60	68,189,954.30	129,722,658.49	12,718,024.35	142,440,682.84
关联债权债务形成原因	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； 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； 3.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售电交易形成的； 4.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； 5.与四川省水电集团金阳电力有限公司的关联债权（务）是由日常购售电交易形成的； 6.与四川省水电投资经营集团普格电力有限公司的关联债务是由日常购售电交易形成的。						
关联债权债务对公司的影响	不会影响公司正常生产经营。						

(五) 其他

□适用 √不适用

十五、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

单位:元 币种:人民币

出租方名称	租赁方名称	租赁资产情况	租赁资产涉及金额	租赁起始日	租赁终止日	租赁收益	租赁收益确定依据	租赁收益对公司影响	是否关联交易	关联关系
四川西昌电力股份有限公司	国网四川省电力公司凉山供电公司	220kv 锌会线输变电资产	29,077,408.32	2019-1-1	2019-12-31	2,135,922.33	市场公允	占营业收入的0.23%	是	其他
四川西昌电力股份有限公司	西昌金信村镇银行有限责任公司	西昌市胜利路66号1楼门市	317,740.90	2011-10-1	2021-9-30	427,238.09	市场公允	占营业收入的0.05%	否	

租赁情况说明

报告期，公司作为出租人以经营租赁方式租出资产的账面价值为 1,275.61 万元。

(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	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保	是否为关联方担保	关联关系
本公司	公司本部	上海朝华科技有限责任公司	1,700	2004年12月8日	2004年12月8日	2005年3月31日	连带责任担保	否	是	1,700		是	其他
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)	1,700
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)	25,000
公司担保总额情况 (包括对子公司的担保)	
担保总额 (A+B)	26,700
担保总额占公司净资产的比例(%)	19.20
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)	1,700
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)	1,700
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	
担保情况说明	<p>截止本报告披露日, 公司累计担保金额为 26700 万元, 其中为控股子公司担保为 25000 万元, 公司对外担保贷款逾期的金额为 1700 万元。</p> <p>(1) 公司为控股子公司盐源县西源电力有限责任公司永宁河四级电站项目向中国银行凉山分行申请的 2.5 亿元固定资产项目贷款提供连带责任担保。详见 2012 年 8 月 1 日、2012 年 8 月 21 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《关于为子公司提供担保的公告》(临 2012-22) 和《2012 年第一次临时股东大会决议公告》(临 2012-27)。</p> <p>(2) 公司逾期对外担保系公司根据目前的诉讼发生情况进行的整理, 全部是前实际控制人张良宾、张斌、朝华科技(集团)股份有限公司违反法律、法规的禁止性规定向其关联方提供的, 不代表公司及董事会对担保本身的真实性、合法性、合规性的认可或认定。</p>

(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

十六、其他重大事项的说明

适用 不适用

十七、积极履行社会责任的工作情况

(一) 上市公司扶贫工作情况

适用 不适用

1. 精准扶贫规划

适用 不适用

以《习近平扶贫论述摘编》和习总书记来川到凉视察重要讲话精神为指导，按照州委州政府和布拖县委、县政府脱贫攻坚总体部署为统领，举全公司之力，以巩固提升脱贫成果，防止返贫为工作重点，以努力改善贫困村基础设施，促进贫困村集体和群众增收为目标。坚持输血与造血并举、治标与治本相结合，以产业扶贫、就业扶贫、“志智双扶”等扶贫途径，确保帮扶村群众收入逐步提高，产业发展活力逐步增强，村级组织建设和治理能力逐步提升，思想观念和村容村貌明显改变，为阿菲老达村实现全面小康和乡村振兴战略奠定基础。

2. 年度精准扶贫概要

√适用 □不适用

2019 年是公司定点帮扶阿菲老达村扶贫工作巩固提升年。公司认真贯彻落实州县关于“精准扶贫、精准脱贫”的工作部署，在巩固提升脱贫成果、持续推进脱贫攻坚上取得了一定成效，公司被四川省上市公司协会评为年度扶贫先进单位。2 名驻村工作队队员和帮扶干部先后被省委、省政府和四川省上市公司协会评为优秀驻村工作队队员、扶贫工作先进个人等荣誉。

(1) 着力协调各方力量，确保资金支撑。积极协调、筹集扶贫资金，最大限度发挥扶贫资金效益和辐射功能。2019 年共投入和协调筹集资金及物资折合人民币 351.89 万余元（其中公司投入 39.08 万余元），有力保障了帮扶村基础设施建设和各项扶贫帮扶项目的顺利实施和完成。同时，为支持雷波县大坪子乡大坪子村实现“两不愁、三保障”和“四个好”目标，公司捐资 5 万元，帮助该村贫困户购买基本家居设施。

(2) 着力产业扶贫，促进群众增收。一年来，公司坚持把产业发展作为巩固提升阶段的首要任务和脱贫根本之策。一是大力培育发展以养殖业为重点的小养殖、小庭院、小作坊、小买卖“四小经济”，鼓励村民充分利用房前屋后的空地、荒山、荒坡和自用地种植花椒、饲养牲畜。以“支部+贫困村”和“党员+支部+贫困户”结对挂包帮扶模式，实施了小型家庭养殖产业试点项目、花椒种植产业试点和推广工作，先后向 100 户有意愿养殖的村民捐赠发放价值 1.08 万元的 600 只鸡苗，向 165 户村民捐赠发放 2.658 万元的大红袍花椒苗 9000 株，以订单养殖（种植）、协议收购等多种方式、多渠道、多形式带动脱贫户增收。二是充分利用阿菲老达村现有土地资源，在组织村民种植当地特有优质土豆 800 亩、燕麦 420 亩、苦荞 660 亩的基础上，筹集 2.3 万元资金试点种植 4 亩大黄和 20.5 亩续断，大力发展中药材种植，为 2020 年集体经济和农民增收奔小康奠定的基础。三是积极开展“以购代捐”认购活动，帮助贫困群众解决农产品销售难问题和农民与市场对接“最后一公里”的难题，培养村民自力更生脱贫致富的市场化意识和理念，2019 年组织发动员工向帮扶村农户认购了 15.4 万元农副产品。

(3) 着力群众需求，解决实际困难。坚持以点滴爱心暖人心、赢民心。一是全年为群众新办社保卡 300 余张，帮助村民代开死亡、探监、上户、证件补办等证明 40 余份；二是组织举办村组干部培训、种养殖等实用技术培训 3 场 100 余人次，举办农民夜校 22 期；三是公司筹资 7.2 万多元，并协调对口帮扶单位、社会爱心企业和人士献爱心捐款捐物 6 万余元，资助贫困学生、开展慰问和健康扶贫义诊等活动，切实解决贫困群众、学校师生一些生产生活和学习教学物资匮乏等实际困难；四是积极协调布拖县相关职能部门投入 177.26 万元资金为帮扶村修建通组桥梁一座、安全饮用水池四个、民俗文化坝子一个，并为 86 户建档立卡贫困户发放电视机和太阳能热水器，有力改善了村民生活条件，得到群众普遍好评。

(4) 着力电力扶贫，提升用电质量。按照州、市、县脱贫攻坚工作要求，2019 年公司加大了供区内西昌市和喜德县 7 个贫困村（东河村、大埂村、柑子尔村、小沟村、麻塘村、吉木德村、哈土村）农网改造力度，协调投入农网改造资金 1573.24 万元，为 7 个贫困村架设 10KV 线路 15.148km，安装配变 33 台区，改造户表 2541 户，同时投入专项资金 21 万余元，为 110 户自发搬迁贫困户实施供电工程。有力保障了“一市一县”公司供电辖区内贫困村脱贫攻坚任务完成，进一步提高了各贫困村农户供电可靠率和供电质量。

(5) 着力移风易俗，狠抓“四好”建设。一年来以创建“四好村”为契机，将移风易俗纳入“四好村”建设中，深化“文明卫生示范户”、“四好家庭”及创业致富带头人评选等移风易俗的基础性工作，修订完善了《村规民约》，将移风易俗、文明乡风纳入其中，全力推进帮扶村环境综合整治行动；协同县、乡妇联实施“树新风·助脱贫”巾帼英雄行动、组建村“三支队伍”（村妇女互助队、村达体舞队、村妇女卫生健康宣传队），开展了群众性达体舞、移风易俗、禁毒防艾宣讲进村组等系列活动，培育积极健康、文明向上的社会氛围。全年共评选表扬 88 户乡、村级“树新风·助脱贫”示范户，推评的 11 户“树新风助脱贫”最美家庭、洁美家庭和“倡树新风·感恩奋进”示范户受到了县妇联的表彰。同时由驻村工作队推评的 22 户“种植大户”、“养殖大户”、“卫生示范户”、“工作积极分子”、“文明家庭”、勤劳致富示范户、“优秀村组干部”等家庭和个人受到公司表扬奖励。通过评先创优活动，激发调动了村民内生动力和主动改变陈规陋俗习性的活力，“劳动最光荣，勤劳能致富”理念在村民思想上进一步树立，村容村貌得到明显改善。

3. 精准扶贫成效

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

指 标	数量及开展情况
一、总体情况	
其中：1. 资金	317.29
2. 物资折款	34.61
3. 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	396
二、分项投入	
1. 产业发展脱贫	
其中：1.1 产业扶贫项目类型	<input checked="" type="checkbox"/> 农林产业扶贫 <input type="checkbox"/> 旅游扶贫 <input type="checkbox"/> 电商扶贫 <input type="checkbox"/> 资产收益扶贫 <input type="checkbox"/> 科技扶贫 <input checked="" type="checkbox"/> 其他
1.2 产业扶贫项目个数（个）	3
1.3 产业扶贫项目投入金额	7.38
1.4 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	396
3. 易地搬迁脱贫	
其中：3.1 帮助搬迁户就业人数（人）	3
4. 教育脱贫	
其中：4.1 资助贫困学生投入金额	0.95
4.2 资助贫困学生人数（人）	15
4.3 改善贫困地区教育资源投入金额	1.9
6. 生态保护扶贫	
其中：6.1 项目名称	<input checked="" type="checkbox"/> 开展生态保护与建设 <input type="checkbox"/> 建立生态保护补偿方式 <input type="checkbox"/> 设立生态公益岗位 <input checked="" type="checkbox"/> 其他
7. 兜底保障	
其中：7.1 帮助“三留守”人员投入金额	34.14
7.2 帮助“三留守”人员数（人）	152
7.3 帮助贫困残疾人投入金额	3.4
7.4 帮助贫困残疾人数（人）	5
9. 其他项目	
其中：9.1 项目个数（个）	17
9.2 投入金额	284.62
9.3 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	396
9.4 其他项目说明	A. 彝家新寨农民自建投入 54 万元；B. 协调交通局桥梁工程投入 44 万元；C. 协调民宗局为 86 户贫困户发入太阳能和电视机投入 23.22 万元；D. 协调水务局修建饮水水池四个投入 100.74 万元；E. 协调文体局修建蓝球场投入 5.4 万元；F. 政府出资修建民俗文化坝子投

	入 9.3 万元； G. 妇联发放五洗用品价值 2.6 万元； H. 产业扶持资金 10 万元用于支付养殖场人工工资； I. 协调爱心组织捐赠物资折价 5.05 万元； J. 公司投入资金及物资 14.9085 万元（其中资金 12.4925 万元，物资 2.416 万元）； K. 公司在帮扶村开展以购代捐 15.4 万元。
三、所获奖项（内容、级别）	
2019 年 9 月公司被四川省上市公司协会评为 2017-2018 年度扶贫先进单位。	

4. 后续精准扶贫计划

√适用 □不适用

2020 年公司将坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想 and 党的十九届四中全会精神为指导，全面落实中央和省州及布拖县委、县政府脱贫攻坚决策部署，举全公司之力，以巩固提升脱贫质量，防止返贫为工作重点，以促进帮扶村集体增收和群众增收为目标，以产业扶贫、智力扶贫、消费扶贫、党建扶贫、电力扶贫等途径为抓手，坚持输血与造血并举、治标与治本相结合，确保帮扶村群众收入逐步提高（人均年收入达到 5800 元以上），产业发展活力逐步增强，村级组织建设和治理能力逐步提升，思想观念和村容村貌明显改变，确保不落一户、不掉一人，为助力打赢凉山脱贫攻坚收官之战和帮扶村全面实现小康奠定坚实基础。

（二）社会责任工作情况

√适用 □不适用

详见公司 2020 年 4 月 18 日在上海证券交易所网站披露的《四川西昌电力股份有限公司 2019 年度社会责任报告》。

（三）环境信息情况

1. 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其重要子公司的环保情况说明

□适用 √不适用

2. 重点排污单位之外的公司的环保情况说明

□适用 √不适用

3. 重点排污单位之外的公司未披露环境信息的原因说明

√适用 □不适用

报告期内，公司生产运行严格按照国家《环境污染防治法》、《大气污染防治法》、《固体废物污染防治法》、《水十条》及地方政府环保相关规定和要求，不断强化企业环保意识，主动作为，以“环保先行，在开发中保护、在保护中开发”的绿色发展理念为支撑，推进公司各电站、电网的建设进程，坚决执行电站环保“一站一策”制，按要求下放生态流量，积极构建环境友好型企业。

4. 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

□适用 √不适用

(四) 其他说明

适用 不适用

十八、可转换公司债券情况

适用 不适用

第六节 普通股股份变动及股东情况

一、普通股股本变动情况**(一) 普通股股份变动情况表****1、普通股股份变动情况表**

报告期内，公司普通股股份总数及股本结构未发生变化。

2、普通股股份变动情况说明

适用 不适用

3、普通股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) 公司普通股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**

截止报告期末普通股股东总数(户)	21,594
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	21,890

(二) 截止报告期末前十名股东、前十名流通股股东（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

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
王成平	6,999	7,329,917	2.01	0	未知	0	境 内 自 然 人
罗文禄	0	4,385,900	1.20	0	未知	0	境 内 自 然 人
罗明光	3,215,682	3,215,682	0.88	0	未知	0	境 内 自 然 人
仙桃市千秋学校	2,750,086	2,750,086	0.75	0	未知	0	境 内 非 有 人 法 人
中国建设银行股份有限公司－华 夏中证四川国企改革交易型开放 式指数证券投资基金	2,105,200	2,105,200	0.58	0	未知	17,400	境 内 非 有 人 法 人
前海开源基金－中信证券－前海 开源睿达 1 号资产管理计划	1,927,577	1,927,577	0.53	0	未知	0	境 内 非 有 人 法 人
四川昭觉电力有限责任公司	0	1,800,000	0.49	0	未知	0	国 有 法人
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			

王成平	7,329,917	人民币普通股	7,329,917
罗文禄	4,385,900	人民币普通股	4,385,900
罗明光	3,215,682	人民币普通股	3,215,682
仙桃市千秋学校	2,750,086	人民币普通股	2,750,086
中国建设银行股份有限公司－华夏中证四川国企改革交易型开放式指数证券投资基金	2,105,200	人民币普通股	2,105,200
前海开源基金－中信证券－前海开源睿达 1 号资产管理计划	1,927,577	人民币普通股	1,927,577
四川昭觉电力有限责任公司	1,800,000	人民币普通股	1,800,000
上述股东关联关系或一致行动的说明	<p>1、上述股东中，凉山州发展（控股）集团有限责任公司为原公司股东凉山州国有投资发展有限责任公司，其根据凉山州政府的相关要求，已于 2019 年 1 月将名称变更为凉山州发展（控股）集团有限责任公司，其业务主体和法律关系均保持不变，原签订的合同继续有效；</p> <p>2、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；</p> <p>3、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。</p> <p>4、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。</p>		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明			

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	谭洪恩
成立日期	1992 年 12 月 22 日
主要经营业务	（以下范围不含前置许可项目，后置许可项目凭许可证或审批文件经营）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；物业管理；汽车租赁、蓄电池租赁；商务服务业；商品批发与零售；进出口业；水力发电机检修、调试。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）
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（原名四川岷江水利电力股份有限公司，该公司于2020年2月28日完成了名称变更，现简称“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”）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

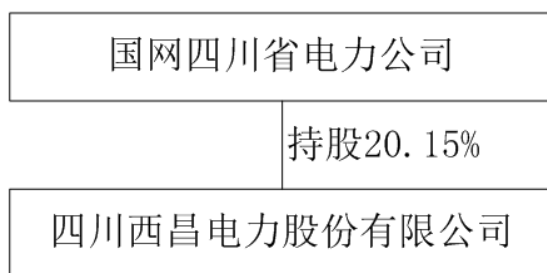
适用 不适用

4 报告期内控股股东变更情况索引及日期

适用 不适用

5 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



(二) 实际控制人情况

1 法人

适用 不适用

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

2 自然人

□适用 √不适用

3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

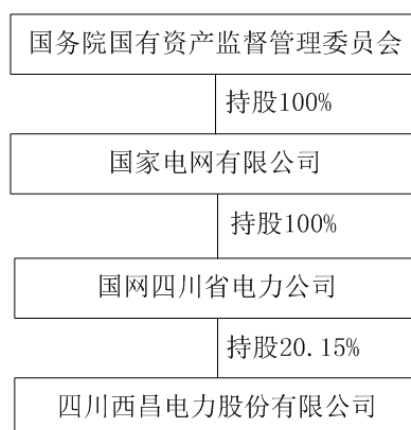
□适用 √不适用

4 报告期内实际控制人变更情况索引及日期

□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、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	曾勇	2004年12月17日	915101157699768039	282,818.00	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	代义	2008年12月25日	91513400MA62H568XC	660,000.00	从事投融资、资产经营管

有限责任公司				理和股权运营管理项目开发；资产收购、资产处置、企业和资产托管；房屋租赁；土地整治和开发利用；咨询服务、财务顾问、企业重组兼并顾问及代理；矿产品、建材经营；委托贷款等。
情况说明				

六、股份限制减持情况说明

适用 不适用

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、持股变动情况及报酬情况

(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(注)	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
牟昊	董事长、党委书记	男	47	2019年9月30日	2019年3月11日	0	0	0	0	68.56	否
古强	副董事长、总经理	男	55	2012年11月6日	2019年3月11日	0	0	0	0	68.56	否
代义	董事	男	56	2019年5月23日	2019年3月11日	0	0	0	0	0	是
王戈	董事	男	43	2019年9月30日	2019年3月11日	0	0	0	0	0	是
张敏	董事	男	53	2014年6月26日	2019年3月11日	0	0	0	0	0	是
赵芳	董事	女	45	2014年6月26日	2019年3月11日	0	0	0	0	0	是
刘毅	董事	男	55	2014年6月26日	2019年3月11日	0	0	0	0	0	是
田学农	董事	男	54	2016年3月11日	2019年3月11日	0	0	0	0	0	是
井润田	独立董事	男	48	2015年2月9日	2019年3月11日	0	0	0	0	6.00	否
李辉	独立董事	男	46	2015年2月9日	2019年3月11日	0	0	0	0	6.00	否
吉利	独立董事	女	41	2016年3月	2019年3月	0	0	0	0	6.00	否

				月 11 日	月 11 日							
范自力	独立董事	男	56	2016 年 3 月 11 日	2019 年 3 月 11 日	0	0	0	0		6.00	否
彭超	独立董事	男	43	2018 年 5 月 9 日	2019 年 3 月 11 日	0	0	0	0		6.00	否
陈代友	监事会主席	男	60	2014 年 6 月 26 日	2019 年 3 月 11 日	0	0	0	0		0	否
杨荣	监事	男	54	2014 年 10 月 16 日	2019 年 3 月 11 日	0	0	0	0		0	是
凌先富	监事	男	43	2014 年 6 月 26 日	2019 年 3 月 11 日	0	0	0	0		0	是
肖铭	监事	男	53	2012 年 11 月 6 日	2019 年 3 月 11 日	8,910	8,910	0	0		27.98	否
刘平	监事	男	56	2012 年 11 月 6 日	2019 年 3 月 11 日	0	0	0	0		18.66	否
钟显伦	党委副书记、 纪委书记	男	55	2012 年 10 月 1 日	2019 年 3 月 11 日	0	0	0	0		57.61	否
李建文	副总经理	男	54	2012 年 11 月 6 日	2019 年 3 月 11 日	0	0	0	0		50.49	否
陈蔚	副总经理	女	50	2016 年 3 月 15 日	2019 年 3 月 11 日	0	0	0	0		59.99	否
周智	总工程师	男	54	2012 年 11 月 6 日	2019 年 3 月 11 日	20,790	20,790	0	0		59.99	否
牛义和	财务总监	男	44	2015 年 8 月 5 日	2019 年 3 月 11 日	0	0	0	0		59.99	否
邝伟民	董事会秘书	男	45	2018 年 10 月	2019 年 3 月 11 日	0	0	0	0		59.99	否
罗诚	副总经理	男	61	2012 年 11 月 6 日	2019 年 3 月 11 日	16,890	16,890	0	0		15.00	否
合计						46,590	46,590				576.82	/

姓名	主要工作经历
牟昊	曾任乐山电业局沙湾供电局变检班变电检修技术员、生技科变电检修及运行专责、副局长，乐山电业局五通供电局副局长、局长，乐山电业局电力营销部主任，乐山电业局峨眉山供电局局长，泸州电业局副局长，四川省电力公司营销运行监控中心主任，国网四川省电力公司营销运行监控中心主任，国网四川省电力公司营销部副主任，本公司党委书记、副总经理。现任本公司党委书记、董事长。
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。现任本公司党委副书记、副董事长、总经理。
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。现任凉山州发展（控股）集团有限责任公司党委书记、董事长，本公司董事。
王戈	曾任内江电业局局长工作部、党委办公室副主任、行政事务中心主任；内江电业局办公室主任，四川省电力公司北京办事处主任助理（挂职）；内江电业局线路运检中心党支部书记；国网四川省电力公司北京办事处主任；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。现任国网凉山供电公司总经理、党委副书记，本公司董事。
张敏	曾任四川省电力公司财务部基建财务处、资产综合处处长，四川省电力公司财务部、财务资产部副主任（期间：2008.01-2009.01 国网公司驻菲律宾办事处、菲律宾国家电网公司工作；2009.01-2010.12 菲律宾国家电网公司首席财务顾问（副处级）；2010.12-2013.03 菲律宾国家电网公司首席财务顾问（正处级）），国网四川省电力公司审计部副主任（正处级）。现任国网四川省电力公司财务资产部主任，本公司董事。
赵芳	曾任成都电业局青白江供电局变电运行值班，成都电业局电力营销部用电开发科专责、科长，成都电业局锦江供电局副局长，成都电业局锦江供电公司副总经理，成都电业局客户服务中心党总支书记、副主任，成都电业局青羊供电局局长、副书记，四川省电力公司营销部计量处处长，四川省电力公司营销运行监控中心主任，四川省电力公司营销部副主任、四川省电力公司营销运行监控中心主任，国网四川省电力公司营销部副主任。现任国网成都供电公司副总经理（正处级），本公司董事。
刘毅	曾任文峰水电厂生技科副科长、副厂长、党支部书记，三台县委组织部副部长，三台县水利局副局长、党委副书记，永安电力公司党委副书记、副董事长、副总经理，永安电力股份公司党委副书记、副董事长、总经理，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副总经理，永安电力股份公司党委书记、董事长，本公司董事。
田学农	先后在宜宾供电局南溪供电所、基建科工作，曾任宜宾电力建设工程公司勘察设计部主任，宜宾电业局设计院（宜宾四维电力设计有限公司）院长（经理）、书记（期间兼任电力设计院总工程师、西南电力科技咨询公司宜宾分公司经理、四川省电力建设监理有限责任公司宜宾监理处处长），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总工程师、投资发展部部长，本公司董事。
李辉	曾任重庆大学电气工程学院电机与电器系助教、讲师、副教授。现任重庆大学输配电装备及系统安全国家实验室副主任，电机与电器系主任，博士生导师。本公司独立董事。
井润田	曾任电子科技大学经济与管理学院讲师、副教授、教授。现任上海交通大学安泰经济与管理学院教授、博士生导师，本公司独立董事。
吉利	现任西南财经大学会计学院教授、博士生导师，现代财务研究所所长，中国管理会计研究中心副主任。中国会计学会会员，财政部全国

	会计领军人才。四川国光农化股份有限公司独立董事，威特龙消防安全集团股份有限公司独立董事。本公司独立董事。
范自力	曾任四川省公安厅六处科员、二处军工科副科长，成都市武侯区司法局办公室主任，四川高新志远律师事务所主任律师。现任四川明炬律师事务所高级合伙人，四川大智胜软件股份有限公司独立董事，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。
陈代友	曾任四川昭觉县电力公司大桥电站站长,四川昭觉电力公司昭觉电站站长兼支部书记,四川昭觉电力公司昭觉电厂厂长助理兼黑桥电站站长,四川昭觉县电力公司副经理、党总支书记、总经理,四川昭觉电力有限责任公司董事长兼总经理、党总支书记,四川昭觉电力有限责任公司董事长、党总支副书记。现任本公司监事会主席。
杨荣	曾任内江白马电厂办公室秘书，内江发电总厂厂办主任，四川省电力公司纪检监察部专责，四川省电力公司纪检监察部监督综合处处长，四川省电力公司纪检监察部案件综合处处长，四川省电力公司思想政治工作部副主任，国网四川省电力公司思想政治工作部（直属党委办公室）副主任、机关工会主席，国网凉山供电公司党委书记、副总经理，国网四川省电力公司巡察组组长。现任国网四川省电力公司综合服务中心二级职员，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监管处处长，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。现任公司总经理助理、纪委副书记、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。公司职工监事。
钟显伦	曾任西昌电业局总工程师、党委委员，西昌电业局代理工会主席、工会主席、党委委员，西昌电业局党委委员、副书记兼纪委书记。现任本公司党委副书记、纪委书记。
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。现任本公司总工程师。
李建文	曾任乐山电业局仁寿供电局副局长，四川彭山电力有限责任公司总经理，四川省电力公司眉山公司东坡供电局局长，攀枝花电业局副局长。现任本公司副总经理。
陈蔚	曾任四川省地方电力局工程师、高级工程师、副所长，四川省水电投资经营集团有限公司经营管理部副部长、部长，本公司总经济师。现任本公司副总经理。
牛义和	曾任攀枝花电业局审计部副主任、主任，攀枝花电业局财务资产部主任，国网攀枝花供电公司财务资产部主任，国网攀枝花供电公司副总会计师、财务资产部主任。现任本公司财务总监。
邝伟民	曾任国网四川省电力公司人力资源部体改处处长、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。
卿松	曾任四川省电力公司人力资源部劳动组织处处长，人力资源部副主任、体改办副主任、人才交流中心主任，5.12 地震后曾任四川省电力公司阿坝工作组副组长，岷江水电监事会主席，四川雅安电力(集团)股份有限公司董事，四川阿坝州电力有限责任公司董事，本公司董事长。现任国网四川省电力公司证券管理部主任。
周林	曾任乐山电业局调度局调度科调度员、生技处技术监督工程师、安监处副处长，乐山电业局嘉州供电局副局长兼总工程师，乐山电业局

	安监部主任，乐山电业局副总工程师兼安监部主任，乐山电业局总工程师，乐山电业局副局长，四川省电力公司安全监察部副主任，国网四川省电力公司安全监察质量部（保卫部）副主任，国网四川省电力公司安全监察质量部（保卫部）正处级干部，国网凉山供电公司总经理、党委副书记，本公司董事。现任国网四川省电力公司安全监察质量部主任。
罗诚	任公司总经办副主任，企管部副经理，生产技术部副经理、发电公司副经理、供电公司经理，总经理助理，本公司董事，本公司副总经理。现已退休。

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) 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

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

(一) 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
卿松	国网四川省电力公司	证券管理部主任	2010 年 12 月	
周林	国网四川省电力公司	安全监察部主任	2019 年 8 月	
代义	凉山州发展（控股）集团有限责任公司	党委书记、董事长	2019 年 1 月	
王戈	国网四川省电力公司	凉山供电公司总经理、党委副书记	2019 年 8 月	
张敏	国网四川省电力公司	财务资产部主任	2017 年 1 月	
赵芳	国网四川省电力公司	国网成都供电公司副总经理	2018 年 8 月	
杨荣	国网四川省电力公司	综合服务中心二级职员	2019 年 5 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	总工程师、投资发展部部长	2014 年 12 月	
在股东单位任职情况的说明				

(二) 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
井润田	上海交通大学安泰经济与管理学院	教授、博士生导师	2014年1月	
李辉	重庆大学电气工程学院电机系	系主任, 教授、博士生导师	2000年7月	
吉利	西南财经大学会计学院	教授、博士生导师	2006年7月	
范自力	四川明炬律师事务所	高级合伙人	2013年12月	
彭超	重庆坤源衡泰律师事务所	高级顾问重庆坤源衡泰律师事务所高级顾问重庆坤源衡泰律师事务所高级顾问	2016年7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、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	576.82
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	576.82

报告期, 实际支付公司董事、监事和高级管理人员报酬为 576.82 万元, 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为 576.82 万元。

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
牟昊	党委书记、董事长	选举	股东大会、董事会选举
代义	董事	选举	股东大会选举
王戈	董事	选举	股东大会选举
卿松	董事长	离任	因工作原因
周林	董事	离任	因工作原因

五、近三年受证券监管机构处罚的情况说明

适用 不适用

六、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	704
主要子公司在职员工的数量	187
在职员工的数量合计	891
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	557
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	218
销售人员	145
技术人员	347
财务人员	35
行政人员	146
合计	891
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生及以上	13
本科	370
大专	343
中专	5
高中及以下	160
合计	891

(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

公司遵循上级管理部门管理、技能培训工作的方针和政策，以建设高素质员工队伍为目标，紧紧围绕上级管理部门及公司年度员工培训工作要点和员工培训计划，以内部业务骨干进行理论及现场实操培训作为主导，以请专家到公司授课、外派员工到厂家培训、参加上级管理部门及机构培训班为辅助的模式积极开展培训工作，较好地完成了各项培训任务。报告期，公司分别以各业务归口管理部门、各专业板块为主体，开展了 16 次管理培训、70 余次专项知识及技能培训；参加上级管理部门要求及公司生产经营需要的外出教育培训 120 余次。全年累计参加各类教育培训达 3000 余人次。

2020 年公司将通过进一步完善教育培训管理制度、加强对培训工作的统一管理、激励师带徒培训方式的延伸、拓宽内部培训模式及培训内容等多种途径，经积极推动员工教育培训工作的开展，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

七、其他

适用 不适用

第九节 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。公司充分发挥领导的核心和政治核心作用，对提交公司董事会的议题均提交公司党委会讨论。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、邮件等多种渠道与投资者保持良好的沟通，保证所有股东尤其是中小股东平等的知情权与参与权。报告期内，共召开了 2 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利益和全体股东的利益。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。2019 年，独立董事对固增电站、永宁河四级电站、塘泥湾光伏电站、撒网山变电站、礼州供电营业所等地进行了深入调研，掌控公司生产经营的实时动态，进一步强化董事会经营决策的水平，有力地促进了公司的健康发展。报告期内，公司共召开董事会 5 次，审议议案 30 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，公司召开了 4 次监事会，累计审议议案 15 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 36 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权益。未发现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,关注本地区的扶贫事业、环境保护等问题,为地方经济和社会发展服务。

公司治理与中国证监会相关规定的要求是否存在重大差异;如有重大差异,应当说明原因
适用 不适用

二、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
2018 年度股东大会	2019 年 5 月 23 日	www.sse.com.cn	2019 年 5 月 24 日
2019 年度第一次临时股东大会	2019 年 10 月 29 日	www.sse.com.cn	2019 年 10 月 30 日

股东大会情况说明
适用 不适用

三、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	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	
牟昊	否	1	1	0	0	0	否	1
古强	否	5	2	3	0	0	否	2
代义	否	3	1	2	0	0	否	0
王戈	否	1	1	0	0	0	否	0
张敏	否	5	2	3	0	0	否	0
赵芳	否	5	2	3	0	0	否	0
刘毅	否	5	1	3	1	0	否	0
田学农	否	5	1	3	1	0	否	1
井润田	是	5	1	3	1	0	否	0
李辉	是	5	2	3	0	0	否	0
吉利	是	5	2	3	0	0	否	0
范自力	是	5	2	3	0	0	否	0
彭超	是	5	2	3	0	0	否	0
卿松	否	4	1	3	0	0	否	1
周林	否	4	1	3	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	5
其中：现场会议次数	1
通讯方式召开会议次数	3
现场结合通讯方式召开会议次数	1

(二) 独立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

四、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责时所提出的重要意见和建议，存在异议事项的，应当披露具体情况

适用 不适用

五、监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

六、公司就其与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面存在的不能保证独立性、不能保持自主经营能力的情况说明

适用 不适用

存在同业竞争的，公司相应的解决措施、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

七、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。

八、是否披露内部控制自我评价报告

适用 不适用

报告全文详见 2020 年 4 月 18 日发布于上海证券交易所网址：<http://www.sse.com.cn>。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

九、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 2019 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《2018 年度内部控制审计报告》详见 2020 年 4 月 18 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

十、其他

适用 不适用

第十节 公司债券相关情况

适用 不适用

第十一节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

审计报告

XYZH/2020CDA70055

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 2019 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2019 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 2019 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2019 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

关键审计事项是根据我们的职业判断，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	
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或可能的变化，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 2019 年末，西昌电力公司应收光伏发电电费累计余额 6,645.82 万元，其中应收光伏发电补贴款余额 6,413.13 万元（本期新增应收光伏发电补贴款 3,604.01 万元，收回 2017 年 5-12 月和 2018 年 1-2 月确认的光伏发电补贴款 2,719.55 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四.10、附注六.3 及附注六.35 和附注十六.8。</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"> 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； 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； 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； 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，确保计算正确性； 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； 6.通过国家能源局-可再生能源发电项目信息管理平台，检查公司每月申报填写的可再生能源补贴备案进度及获批情况； 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； 8.对财务报表附注中相关披露的充分性进行了适当评估。
---	---

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 2019 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。

基于我们已经执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事项。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、停止营运或

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。错报可能由舞弊或错误所导致，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，则错报是重大的。

在按照审计准则执行审计的过程中，我们运用了职业判断，保持了职业怀疑。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；对这些风险有针对性地设计和实施审计程序，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的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： 贺军 （项目合伙人）

中国注册会计师： 宋晋平

中国 北京

二〇二〇年四月十六日

二、财务报表

合并资产负债表

2019 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	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	296,458,116.78	342,571,004.82
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	七、4	500,000.00	6,542,513.95
应收账款	七、5	75,965,496.48	71,824,095.86
应收款项融资			
预付款项	七、7	157,676,728.60	97,020,104.67
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、8	14,548,181.87	10,974,470.99
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七、9	44,796,179.94	41,395,748.49

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	七、13	54,452,460.10	44,523,729.04
流动资产合计		644,397,163.77	614,851,667.82
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
可供出售金融资产			25,350,000.00
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、17	17,658,662.92	15,409,338.65
其他权益工具投资	七、18	81,423,800.00	
其他非流动金融资产			
投资性房地产	七、20	5,725,365.30	7,211,077.00
固定资产	七、21	1,633,630,413.55	1,628,515,478.47
在建工程	七、22	1,053,618,917.11	676,337,911.42
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	七、26	63,545,637.35	47,069,657.33
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	七、29	8,132,960.25	8,792,850.33
递延所得税资产	七、30	9,660,721.50	9,903,839.59
其他非流动资产	七、31	1,370,227.88	1,370,227.88
非流动资产合计		2,874,766,705.86	2,419,960,380.67
资产总计		3,519,163,869.63	3,034,812,048.49
流动负债：			
短期借款			
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	七、36	172,361,260.48	173,691,341.92
预收款项	七、37	206,100,163.83	147,004,600.03

合同负债			
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	18,517,140.17	15,898,096.94
应交税费	七、40	6,649,283.24	15,269,997.94
其他应付款	七、41	211,791,107.03	219,289,389.57
其中：应付利息			1,123,318.45
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	29,129,878.98	33,696,364.00
其他流动负债	七、44	3,737,101.35	10,522,991.01
流动负债合计		648,285,935.08	615,372,781.41
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	1,282,000,927.77	925,183,365.37
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	七、48	142,780,000.00	130,005,000.00
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、50	1,700,000.00	1,700,000.00
递延收益	七、51	45,508,695.01	40,508,695.01
递延所得税负债	七、30	8,411,070.00	
其他非流动负债			
非流动负债合计		1,480,400,692.78	1,097,397,060.38
负债合计		2,128,686,627.86	1,712,769,841.79
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	364,567,500.00	364,567,500.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	76,188,691.21	76,188,691.21
减：库存股			
其他综合收益	七、57	47,662,730.00	
专项储备	七、58	2,973,134.30	2,518,072.50

盈余公积	七、59	132,330,186.80	127,565,328.34
一般风险准备			
未分配利润	七、60	555,809,866.56	542,478,824.77
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		1,179,532,108.87	1,113,318,416.82
少数股东权益		210,945,132.90	208,723,789.88
所有者权益（或股东权益）合计		1,390,477,241.77	1,322,042,206.70
负债和所有者权益（或股东权益）总计		3,519,163,869.63	3,034,812,048.49

法定代表人：牟昊 主管会计工作负责人：牛义和 会计机构负责人：刘豪

母公司资产负债表

2019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	2019年12月31日	2018年12月31日
流动资产：			
货币资金		207,897,991.19	271,075,521.48
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		500,000.00	6,542,513.95
应收账款	十七、1	9,339,290.25	10,235,983.13
应收款项融资			
预付款项		92,357,511.04	21,271,563.82
其他应收款	十七、2	43,405,204.43	38,246,585.24
其中：应收利息			
应收股利			
存货		10,316,092.13	9,710,817.75
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		2,301,582.82	1,808,865.18
流动资产合计		366,117,671.86	358,891,850.55
非流动资产：			
债权投资			

可供出售金融资产			25,350,000.00
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	十七、3	481,525,257.67	479,275,933.40
其他权益工具投资		81,423,800.00	
其他非流动金融资产			
投资性房地产		5,725,365.30	7,211,077.00
固定资产		1,009,839,454.23	956,166,288.36
在建工程		139,697,444.27	133,241,813.97
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		58,688,424.93	42,096,253.71
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		2,532,051.61	2,734,615.69
递延所得税资产		9,142,740.52	9,245,905.11
其他非流动资产		1,370,227.88	1,370,227.88
非流动资产合计		1,789,944,766.41	1,656,692,115.12
资产总计		2,156,062,438.27	2,015,583,965.67
流动负债：			
短期借款			
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		187,707,201.36	161,418,154.80
预收款项		194,999,179.55	131,556,378.13
合同负债			
应付职工薪酬		14,776,459.83	13,004,139.08
应交税费		5,103,647.62	13,891,407.31
其他应付款		193,473,961.77	199,107,764.78
其中：应付利息			196,690.06
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		979,546.32	18,196,364.00
其他流动负债		2,638,728.91	7,883,481.63
流动负债合计		599,678,725.36	545,057,689.73

非流动负债：			
长期借款		96,011,627.77	112,694,065.37
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款		142,780,000.00	130,005,000.00
长期应付职工薪酬			
预计负债		1,700,000.00	1,700,000.00
递延收益		45,508,695.01	40,508,695.01
递延所得税负债		8,411,070.00	
其他非流动负债			
非流动负债合计		294,411,392.78	284,907,760.38
负债合计		894,090,118.14	829,965,450.11
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		364,567,500.00	364,567,500.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		74,276,103.69	74,276,103.69
减：库存股			
其他综合收益		47,662,730.00	
专项储备			
盈余公积		132,330,186.80	127,565,328.34
未分配利润		643,135,799.64	619,209,583.53
所有者权益（或股东权益）合计		1,261,972,320.13	1,185,618,515.56
负债和所有者权益（或股东权益）总计		2,156,062,438.27	2,015,583,965.67

法定代表人：牟昊 主管会计工作负责人：牛义和 会计机构负责人：刘豪

合并利润表

2019 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019 年度	2018 年度
一、营业总收入	七、61	948,371,961.78	945,374,940.84
其中：营业收入		948,371,961.78	945,374,940.84
利息收入			
已赚保费			

手续费及佣金收入			
二、营业总成本		896,025,923.83	866,703,796.95
其中：营业成本	七、61	749,161,105.16	717,107,425.70
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、62	9,399,314.98	12,497,200.55
销售费用	七、63	26,155,847.47	24,166,287.69
管理费用	七、64	81,328,537.72	79,358,495.73
研发费用			
财务费用	七、66	29,981,118.50	33,574,387.28
其中：利息费用		18,671,212.02	21,541,958.55
利息收入		1,896,791.03	1,240,848.31
加：其他收益	七、67	5,018,508.11	5,076,377.28
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	2,249,324.27	1,395,995.36
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		2,249,324.27	1,395,995.36
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-2,343,288.98	
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72		302,946.53
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	255,859.23	
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		57,526,440.58	85,446,463.06
加：营业外收入	七、74	2,242,022.75	7,926,643.99
减：营业外支出	七、75	1,078,192.10	4,802,790.91
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		58,690,271.23	88,570,316.14

减：所得税费用	七、76	12,557,017.96	17,887,046.13
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		46,133,253.27	70,683,270.01
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		46,133,253.27	70,683,270.01
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）		37,053,410.25	63,027,549.13
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		9,079,843.02	7,655,720.88
六、其他综合收益的税后净额		5,484,370.00	
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1.不能重分类进损益的其他综合收益		5,484,370.00	
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值变动			
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
2.将重分类进损益的其他综合收益			
（1）权益法下可转损益的其他综合收益			
（2）其他债权投资公允价值变动			
（3）可供出售金融资产公允价值变动损益			
（4）金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
（5）持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
（6）其他债权投资信用减值准备			
（7）现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）			
（8）外币财务报表折算差额			

(9) 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		51,617,623.27	70,683,270.01
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		42,537,780.25	63,027,549.13
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		9,079,843.02	7,655,720.88
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.1016	0.1729
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.1016	0.1729

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。

法定代表人：牟昊 主管会计工作负责人：牛义和 会计机构负责人：刘豪

母公司利润表

2019 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019 年度	2018 年度
一、营业收入	十七、4	853,089,818.61	874,013,902.85
减：营业成本	十七、4	703,154,258.39	688,531,660.19
税金及附加		7,429,058.18	10,468,120.64
销售费用		26,155,847.47	24,166,287.69
管理费用		62,872,996.97	63,106,417.46
研发费用			
财务费用		11,078,958.90	12,233,831.23
其中：利息费用		728,252.94	1,536,684.89
利息收入		2,840,219.36	2,559,997.22
加：其他收益		5,018,508.11	5,072,249.93
投资收益（损失以“-”号填列）	十七、5	10,390,824.27	1,395,995.36
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		10,390,824.27	1,395,995.36
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）			
资产减值损失（损失以		-1,311,936.01	-1,143,832.15

“-”号填列)			
资产处置收益(损失以“-”号填列)		255,859.23	
二、营业利润(亏损以“-”号填列)		56,751,954.30	80,831,998.78
加:营业外收入		2,085,441.74	7,670,383.76
减:营业外支出		853,301.47	3,603,813.21
三、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		57,984,094.57	84,898,569.33
减:所得税费用		10,335,510.00	17,182,766.01
四、净利润(净亏损以“-”号填列)		47,648,584.57	67,715,803.32
(一)持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		47,648,584.57	67,715,803.32
(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		5,484,370.00	
(一)不能重分类进损益的其他综合收益		5,484,370.00	
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		5,484,370.00	
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.可供出售金融资产公允价值变动损益			
4.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
5.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
6.其他债权投资信用减值准备			
7.现金流量套期储备(现金流量套期损益的有效部分)			

8. 外币财务报表折算差额			
9. 其他			
六、综合收益总额		53,132,954.57	67,715,803.32
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

法定代表人：牟昊 主管会计工作负责人：牛义和 会计机构负责人：刘豪

合并现金流量表

2019 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019年度	2018年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,089,942,407.39	1,037,766,749.66
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金	七、78（1）	45,604,024.45	67,535,187.89
经营活动现金流入小计		1,135,546,431.84	1,105,301,937.55
购买商品、接受劳务支付的现金		602,305,470.60	463,873,378.41
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		203,255,745.74	196,483,716.93
支付的各项税费		78,164,166.14	105,042,302.25
支付其他与经营活动有关的现金	七、78（2）	58,085,744.91	74,396,779.30
经营活动现金流出小计		941,811,127.39	839,796,176.89
经营活动产生的现金流量净额		193,735,304.45	265,505,760.66
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金			
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		500,540.00	2,600.00
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（3）		4,000,000.00
投资活动现金流入小计		500,540.00	4,002,600.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		512,004,527.55	500,507,325.18
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（4）	10,000,000.00	
投资活动现金流出小计		522,004,527.55	500,507,325.18
投资活动产生的现金流量净额		-521,503,987.55	-496,504,725.18
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		405,488,926.40	1,020,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		405,488,926.40	1,020,000,000.00
偿还债务支付的现金		55,011,364.00	531,203,567.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		78,266,600.12	46,096,877.29
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		6,858,500.00	
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78（6）		1,950,000.00
筹资活动现金流出小计		133,277,964.12	579,250,444.29
筹资活动产生的现金流		272,210,962.28	440,749,555.71

量净额			
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		-55,557,720.82	209,750,591.19
加：期初现金及现金等价物余额		311,920,205.46	102,169,614.27
六、期末现金及现金等价物余额		256,362,484.64	311,920,205.46

法定代表人：牟昊 主管会计工作负责人：牛义和 会计机构负责人：刘豪

母公司现金流量表

2019 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019年度	2018年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,024,273,425.81	920,579,095.63
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		41,347,016.22	64,627,225.22
经营活动现金流入小计		1,065,620,442.03	985,206,320.85
购买商品、接受劳务支付的现金		575,229,530.97	450,188,880.93
支付给职工及为职工支付的现金		170,898,557.67	163,746,399.75
支付的各项税费		66,421,891.73	92,866,763.58
支付其他与经营活动有关的现金		52,302,609.51	68,867,485.72
经营活动现金流出小计		864,852,589.88	775,669,529.98
经营活动产生的现金流量净额		200,767,852.15	209,536,790.87
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		8,141,500.00	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		500,300.00	2,350.00
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			4,000,000.00
投资活动现金流入小计		8,641,800.00	4,002,350.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		213,614,744.53	124,971,728.94
投资支付的现金			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的		10,000,000.00	

现金			
投资活动现金流出小计		223,614,744.53	124,971,728.94
投资活动产生的现金流量净额		-214,972,944.53	-120,969,378.94
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		5,488,926.40	100,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			82,963,543.38
筹资活动现金流入小计		5,488,926.40	182,963,543.38
偿还债务支付的现金		39,511,364.00	13,903,567.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		24,394,833.09	16,838,742.05
支付其他与筹资活动有关的现金			85,490,000.00
筹资活动现金流出小计		63,906,197.09	116,232,309.05
筹资活动产生的现金流量净额		-58,417,270.69	66,731,234.33
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		-72,622,363.07	155,298,646.26
加：期初现金及现金等价物余额		240,424,722.12	85,126,075.86
六、期末现金及现金等价物余额		167,802,359.05	240,424,722.12

法定代表人：牟昊 主管会计工作负责人：牛义和 会计机构负责人：刘豪

合并所有者权益变动表
2019 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2019 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 期末余额	364,567 ,500.00				76,188,6 91.21			2,518, 072.50	127,565 ,328.34		542,478, 824.77		1,113,318 ,416.82	208,723 ,789.88	1,322,042 ,206.70
加:会计 政策变更							42,178, 360.00						42,178,36 0.00		42,178,36 0.00
前期差错 更正															
同一控制 下企业合 并															
其他															
二、本年 期初余额	364,567 ,500.00				76,188,6 91.21		42,178, 360.00	2,518, 072.50	127,565 ,328.34		542,478, 824.77		1,155,496 ,776.82	208,723 ,789.88	1,364,220 ,566.70
三、本期 增减变动 金额(减 少以“-” 号填列)							5,484,3 70.00	455,06 1.80	4,764,8 58.46		13,331,0 41.79		24,035,33 2.05	2,221,3 43.02	26,256,67 5.07
(一)综 合收益总 额							5,484,3 70.00				37,053,4 10.25		42,537,78 0.25	9,079,8 43.02	51,617,62 3.27
(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								4,764,858.46	-23,722,368.46		-18,957,510.00	-6,858,500.00		-25,816,010.00	
1. 提取盈余公积								4,764,858.46	-4,764,858.46						
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者(或股东)的分配										-18,957,510.00		-18,957,510.00	-6,858,500.00		-25,816,010.00
4. 其他															
(四) 所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本(或股本)															
2. 盈余公积转增资本(或股本)															

2019 年年度报告

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							455,06 1.80					455,061.8 0		455,061.8 0
1. 本期提 取							1,318, 541.24					1,318,541 .24		1,318,541 .24
2. 本期使 用							863,47 9.44					863,479.4 4		863,479.4 4
(六) 其 他														
四、本期 期末余额	364,567 ,500.00				76,188,6 91.21		47,662, 730.00	2,973, 134.30	132,330 ,186.80		555,809, 866.56	1,179,532 ,108.87	210,945 ,132.90	1,390,477 ,241.77

项目	2018 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 期末余额	364,56 7,500.				76,188,6 91.21			1,827, 804.32	120,793, 748.01		498,982, 718.47		1,062,360 ,462.01	201,068 ,069.00	1,263,428 ,531.01

2019 年年度报告

	00													
加：会计政策变更														
前期差错更正														
同一控制下企业合并														
其他														
二、本年期初余额	364,567,500.00			76,188,691.21			1,827,804.32	120,793,748.01		498,982,718.47		1,062,360,462.01	201,068,069.00	1,263,428,531.01
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							690,268.18	6,771,580.33		43,496,106.30		50,957,954.81	7,655,720.88	58,613,675.69
（一）综合收益总额										63,027,549.13		63,027,549.13	7,655,720.88	70,683,270.01
（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								6,771,580.33		-19,531,		-12,759,8		-12,759,8

2019 年年度报告

分配									0.33		442.83		62.50		62.50
1. 提取盈余公积									6,771,580.33		-6,771,580.33				
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配											-12,759,862.50		-12,759,862.50		-12,759,862.50
4. 其他															
（四）所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本（或股本）															
2. 盈余公积转增资本（或股本）															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
（五）专项储备								690,268.18					690,268.18		690,268.18

2019 年年度报告

1. 本期提取							1,142,335.76					1,142,335.76		1,142,335.76
2. 本期使用							452,067.58					452,067.58		452,067.58
(六) 其他														
四、本期期末余额	364,567,500.00			76,188,691.21			2,518,072.50	127,565,328.34		542,478,824.77		1,113,318,416.82	208,723,789.88	1,322,042,206.70

法定代表人：牟昊 主管会计工作负责人：牛义和 会计机构负责人：刘豪

母公司所有者权益变动表

2019 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2019 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、上年期末余额	364,567,500.00				74,276,103.69				127,565,328.34	619,209,583.53	1,185,618,515.56
加：会计政策变更							42,178,360.00				42,178,360.00
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	364,567,500.00				74,276,103.69		42,178,360.00		127,565,328.34	619,209,583.53	1,227,796,875.56
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）							5,484,370.00		4,764,858.46	23,926,216.11	34,175,444.57

2019 年年度报告

(一) 综合收益总额							5,484,370.00			47,648,584.57	53,132,954.57
(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									4,764,858.46	-23,722,368.46	-18,957,510.00
1. 提取盈余公积									4,764,858.46	-4,764,858.46	
2. 对所有者(或股东)的分配										-18,957,510.00	-18,957,510.00
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股本)											
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	364,567,				74,276,		47,662,		132,330	643,135	1,261,9

2019 年年度报告

	500.00				103.69		730.00		,186.80	,799.64	72,320.13
--	--------	--	--	--	--------	--	--------	--	---------	---------	-----------

项目	2018 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、上年期末余额	364,567, 500.00				74,276, 103.69				120,793 ,748.01	571,025 ,223.04	1,130,6 62,574. 74
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				120,793 ,748.01	571,025 ,223.04	1,130,6 62,574. 74
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）									6,771,5 80.33	48,184, 360.49	54,955, 940.82
（一）综合收益总额										67,715, 803.32	67,715, 803.32
（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									6,771,5 80.33	-19,531 ,442.83	-12,759 ,862.50
1. 提取盈余公积									6,771,5 80.33	-6,771, 580.33	

2. 对所有者（或股东）的分配										-12,759,862.50	-12,759,862.50	
3. 其他												
（四）所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
（五）专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
（六）其他												
四、本期期末余额	364,567,500.00				74,276,103.69					127,565,328.34	619,209,583.53	1,185,618,515.56

法定代表人：牟昊 主管会计工作负责人：牛义和 会计机构负责人：刘豪

三、公司基本情况

1. 公司概况

√适用 □不适用

四川西昌电力股份有限公司（以下简称本公司或公司）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。

2006年7月，四川省水电投资经营集团有限公司（以下简称四川省水电集团公司）通过竞拍取得本公司法人股4,346.042万股并于2006年8月完成股权过户手续。2006年12月，国网四川省电力公司（以下简称国网四川电力）通过竞拍取得公司法人股3,712.90万股并于2006年12月完成股权过户手续。根据2007年第一次临时股东大会审议通过的股权分置改革方案，公司以当时流通股股本10,395万股为基数，用资本公积向方案实施日登记在册的全体流通股股东定向转增股本，流通股股东每10股获得转增6.5股的股份，共获得转增股份6,756.75股。公司总股本增至36,456.75万股，于2007年6月办理工商变更登记。2008年12月和2009年3月，国网四川电力通过大宗交易方式合计增持本公司股份1,814.346万股，总持股数达到5,527.246万股，占总股本的15.16%，成为本公司第一大股东。

2011年5月6日凉山州国有资产投资经营有限责任公司通过上海证券交易所系统将其持有的公司股份54,549,720股（占公司总股本的14.96%）全部过户给凉山州国有投资发展有限责任公司（以下简称凉山州国投发展公司）。此次股权过户完成后，凉山州国有资产投资经营有限责任公司不再持有公司股份，凉山州国投发展公司持有公司股份54,549,720股，占总股本的14.96%，为公司第二大股东。2012年3月23日，凉山州国投发展公司与国网四川电力签订《股份托管协议》，同意将持有的公司5,247.90万股（占公司股份总额的14.39%）股份中除财产性权利（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电力行使，本次股份托管后，国网四川电力持有具有表决权的股份10,775.146万股，占总股本的29.56%。凉山州国投发展公司持有具有表决权的股份156.072万股，占公司总股本的0.43%。2015年7月13日，凉山州国投发展公司与国网四川电力签订《调整股份托管份额协议》，双方同意调整凉山州国投发展公司委托给国网四川电力行使股东权利的股份，托管股份从5,247.90万股调整为1,822.00万股，除托管股份份额调整，原《股份托管协议》其余条款继续有效，双方遵照执行。

截至 2018 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%，凉山州发展（控股）集团有限责任公司（原凉山州国有投资发展有限责任公司 2019 年 1 月更名为：凉山州发展（控股）集团有限责任公司）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，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、2 个控股水力发电厂、1 个控股光伏电站、1 个在建控股水力发电厂、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 14.52 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。

2. 合并财务报表范围

适用 不适用

本公司合并财务报表范围包括本公司之牛角湾二级电站、拉青发电分公司及越西铁马电力开发分公司等 5 家分公司，以及盐源县西源电力有限责任公司、四川省布拖县牛角湾电力有限责任公司、木里县固增水电开发有限责任公司等 6 家子公司。与上年相比无变化。详见本附注“八、合并范围的变更”及本附注“九、在其他主体中的权益”相关内容。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。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》及相关规定，并基于本附注“五、重要会计政策及会计估计”所述会计政策和会计估计编制。

2. 持续经营

适用 不适用

本公司有近期获利经营的历史且有财务资源支持，认为以持续经营为基础编制财务报表是合理的，自报告期末起 12 个月的持续经营能力不存在重大问题。

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：公司根据会计准则的相关规定结合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

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

2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

适用 不适用

本公司营业周期为 12 个月。

4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

适用 不适用

企业合并是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。本公司在合并日或购买日确认因企业合并取得的资产、负债，合并日或购买日为实际取得被合并方或被购买方控制权的日期。

对于同一控制下的企业合并，作为合并方在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日在被合并方的账面价值计量，取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

对于非同一控制下企业合并，合并成本为本公司在购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值以及在企业合并中发生的各项直接相关费用之和（通过多次交易分步实现的企业合并，其合并成本为每一单项交易的成本之和）。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，确认为商誉或者无形资产；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、以及合并对价的非现金资产或发行的权益性证券等的公允价值进行复核，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。

6. 合并财务报表的编制方法

适用 不适用

本公司将所有控制的子公司纳入合并财务报表范围。

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。合并范围内的所有重大内部交易、往来余额及未实现利润在合并报表编制时予以抵销。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公司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。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

合营安排包括共同经营和合营企业。对于共同经营项目，本公司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。

8. 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。本公司现金流量表之现金指库存现金以及可随时用于支付的存款，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。

9. 外币业务和外币报表折算

适用 不适用

10. 金融工具

适用 不适用

公司成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。

（1）金融资产和金融负债的分类

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

除下列各项外，应将金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债：1）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债；2）金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债；3）不属于上述1）或2）的财务担保合同，以及不属于上述1）并以低于市场利率贷款的贷款承诺。

（2）金融资产和金融负债的确认依据、计量方法和终止确认条件

1) 金融资产和金融负债的确认依据和初始计量方法

初始确认金融资产或金融负债时，按照公允价值计量；对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。但是，公司初始确认的应收账款未包含重大融资成分或公司不考虑未超过一年的合同中的融资成分的，按照交易价格进行初始计量。

2) 金融资产的后续计量方法：①以摊余成本计量的金融资产采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、重分类、按照实际利率法摊销或确认减值时，

计入当期损益。②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资采用公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。③以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资采用公允价值进行后续计量。获得的股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。④以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产采用公允价值进行后续计量，产生的利得或损失（包括利息和股利收入）计入当期损益，除非该金融资产属于套期关系的一部分。

3) 金融负债的后续计量方法：①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债此类金融负债包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。对于此类金融负债以公允价值进行后续计量。因公司自身信用风险变动引起的指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的公允价值变动金额计入其他综合收益，除非该处理会造成或扩大损益中的会计错配。此类金融负债产生的其他利得或损失（包括利息费用、除因公司自身信用风险变动引起的公允价值变动）计入当期损益，除非该金融负债属于套期关系的一部分。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。②金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债按照《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》相关规定进行计量。③不属于上述①或②的财务担保合同，以及不属于上述①并以低于市场利率贷款的贷款承诺在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量：A. 按照金融工具的减值规定确定的损失准备金额；B. 初始确认金额扣除按照相关规定所确定的累计摊销额后的余额。④以摊余成本计量的金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融负债所产生的利得或损失，在终止确认、按照实际利率法摊销时计入当期损益。

4) 金融资产和金融负债的终止确认

当满足下列条件之一时，终止确认金融资产：①收取金融资产现金流量的合同权利已终止；②金融资产已转移，且该转移满足《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》关于金融资产终止确认的规定。

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

金融资产转移的确认依据和计量方法

公司转移了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，继续确认所转移的金融资产。公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：①未保留对该金融资产控制的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；②保留了对该金融资产控制的，按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：①所转移金融资产在终止确认日的账面价值；②因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资）之和。转移了金融资产的一部分，且该被转移部分整体

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

金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术确定相关金融资产和金融负债的公允价值。公司将估值技术使用的输入值分以下层级，并依次使用：①第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；②第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值，包括：活跃市场中类似资产或负债的报价；非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；除报价以外的其他可观察输入值，如在正常报价间隔期间可观察的利率和收益率曲线等；市场验证的输入值等；③第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值，包括不能直接观察或无法由可观察市场数据验证的利率、股票波动率、企业合并中承担的弃置义务的未来现金流量、使用自身数据作出的财务预测等。

金融资产和金融负债的抵销

本公司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）本公司具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；（2）本公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

金融负债与权益工具的区分及相关处理方法

本公司按照以下原则区分金融负债与权益工具：（1）如果本公司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公司自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本公司自身权益工具，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公司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公司自身权益工具的市场价格以外的变量的变动而变动，该合同分类为金融负债。

本公司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。

金融工具或其组成部分属于金融负债的，相关利息、股利（或股息）、利得或损失，以及赎回或再融资产生的利得或损失等，本公司计入当期损益。

金融工具或其组成部分属于权益工具的，其发行（含再融资）、回购、出售或注销时，本公司作为权益的变动处理，不确认权益工具的公允价值变动。

11. 应收票据

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

对于应收票据，无论是否存在重大融资成分，本公司均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

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票据单独进行减值测试，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票据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票据划分为若干组合，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 商业承兑汇票

组合 2 银行承兑汇票

对于划分组合的应收票据，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，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预计信用损失。

12. 应收账款

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

对于应收账款，无论是否存在重大融资成分，本公司均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

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。

本公司在 2018 年 12 月 31 日，根据本公司历史坏账损失，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

账龄	违约损失率 (%)
3-4 年	20
4-5 年	50
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

13. 应收款项融资

适用 不适用

14. 其他应收款

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

本公司从 2019 年 1 月 1 日起，本公司执行《企业会计准则第 22 号-金融工具确认和计量》[财 会(2017) 第 7 号]。

其他应收款确定组合的依据：

组合 1 应收利息

组合 2 应收股利

组合 3 合并报表范围内的关联方

组合 4 应收其他款项

对于划分为组合的其他应收款，本公司依据其他应收款的信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失，即对于其他应收款，本公司采用一般方法（“三阶段”模型）计提减值损失。

本公司在 2018 年 12 月 31 日，根据本公司历史坏账损失，复核了本公司以前年度其他应收账款坏账准备计提的适当性。认为组合 4 应收其他款项组合的违约概率与账龄存在相关性，账龄仍是本公司组合 4 应收其他款项组合信用风险是否显著增加的标记，因此，本公司组合 4 应收其他款项信用风险损失以账龄为基础，按原有损失比率进行的估计。本公司计量其他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。

本公司计量其他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
5 年以上	100

15. 存货

适用 不适用

本公司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。

存货实行永续盘存制，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。

期末存货按成本与可变现净值孰低原则计价，对于存货因遭受毁损、全部或部分陈旧过时或销售价格低于成本等原因，预计其成本不可收回的部分，提取存货跌价准备。库存商品及大宗原材料的存货跌价准备按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取；其他数量繁多、单价较低的原辅材料按类别提取存货跌价准备。

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，其可变现净值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，其可变现净值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。

16. 合同资产

(1). 合同资产的确认方法及标准

适用 不适用

(2). 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

17. 持有待售资产

适用 不适用

18. 债权投资

(1). 债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

19. 其他债权投资

(1). 其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

20. 长期应收款

(1). 长期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

21. 长期股权投资

适用 不适用

本公司长期股权投资是对子公司的投资、对联营企业的投资和对合营企业的投资。

(1) 共同控制及重大影响的判断标准

本公司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政策必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。

本公司直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20%（含）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。持有被投资单位 20% 以下表决权的，还需要综合考虑在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表、或参与被投资单位财务和经营政策制定过程、或与被投资单位之间发生重要交易、或向被投资单位派出管理人员、或向被投资单位提供关键技术资料等事实和情况判断对被投资单位具有重大影响。

（2）长期股权投资的初始投资成本确定

1) 企业合并形成的长期股权投资，按照下列规定确定其初始投资成本：

A、同一控制下的企业合并：通过同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照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长期股权投资的初始投资成本。被合并方在合并日的净资产账面价值为负数的，长期股权投资成本按零确定。通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在母公司财务报表中的长期股权投资的处理方法。如通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，属于一揽子交易的，本公司将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于一揽子交易的，在合并日，根据合并后享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，冲减留存收益。

B、非同一控制下的企业合并：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。通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在母公司财务报表中的长期股权投资成本处理方法。如通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，属于一揽子交易的，本公司将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于一揽子交易的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。购买日之前持有的股权采用权益法核算的，原权益法核算的相关其他综合收益暂不做调整，在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。购买日之前持有的股权在可供出售金融资产中采用公允价值核算的，原计入其他综合收益的累计公允价值变动在合并日转入当期投资损益。

2) 除上述通过企业合并取得的长期股权投资外，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作为投资成本；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；投资者投入的长期股权投资，按照投资合同或协议约定的价值作为投资成本；如有以债务重组、非货币性资产交换等方式取得的长期股权投资，应根据相关企业会计准则的规定并结合公司的实际情况披露确定投资成本的方法。

非货币性资产交换同时满足下列条件的，以公允价值和应支付的相关税费作为换入长期股权投资的成本，公允价值与换出资产账面价值的差额计入当期损益：该项交换具有商业实质；换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量。未同时满足上段所列条件的，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入长期股权投资的成本，不确认损益。

取得长期股权投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润，作为应收项目处理，不构成取得长期股权投资的成本。

（3）长期股权投资的后续计量及损益确认方法

本公司对子公司投资采用成本法核算，对合营企业及联营企业投资采用权益法核算。

后续计量采用成本法核算的长期股权投资，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。

后续计量采用权益法核算的长期股权投资，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，按照本公司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内部交易损益按照持股比例计算归属于投资企业的部分，对被投资单位的净利润进行调整后确认。

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期投资收益。采用权益法核算的长期股权投资，因被投资单位除净损益以外所有者权益的其他变动而计入所有者权益的，处置该项投资时将原计入所有者权益的部分按相应比例转入当期投资损益。因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按可供出售金融资产核算，剩余股权在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

因处置部分长期股权投资丧失了对被投资单位控制的，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按可供出售金融资产的有关规定进行会计处理，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，剩余股权在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期投资损益。

本公司对于分步处置股权至丧失控股权的各项交易不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理，但是，在丧失控制权之前每一次交易处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

22. 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

本公司的投资性房地产包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权及已出租的房屋建筑物。采用成本模式计量，其中外购投资性房地产的成本包括购买价款、相关税费和可直接归属于该资产的其他支出；自行建造投资性房地产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。

本公司对投资性房地产采用成本模式进行后续计量，按其预计净残值率采用平均年限法在预计使用寿命与资产实际使用寿命两者中较短的期间内计提折旧或摊销。预计使用寿命、净残值率及年摊销率如下：

类别	折旧摊销年限（年）	预计残值率（%）	年折旧摊销率（%）
----	-----------	----------	-----------

土地使用权	50	0	2
房屋建筑物	30	1	3.3

当投资性房地产的用途改变为自用时，则自改变之日起，将该投资性房地产转换为固定资产或无形资产。自用房地产的用途改变为赚取租金或资本增值时，则自改变之日起，将固定资产或无形资产转换为投资性房地产。发生转换时，以转换前的账面价值作为转换后的入账价值。当投资性房地产被处置，或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认。出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

23. 固定资产

(1). 确认条件

√适用 □不适用

本公司固定资产是指同时具有以下特征，即为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一年的有形资产，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。

固定资产按其取得时的成本作为入账的价值，其中，外购的固定资产成本包括买价和进口关税等相关税费，以及为达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该资产的其他支出；自行建造固定资产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成；投资者投入的固定资产，按投资合同或协议约定的价值作为入账价值，但合同或协议约定价值不公允的按公允价值入账；融资租赁租入的固定资产，按租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为入账价值。

与固定资产有关的后续支出，包括修理支出、更新改造支出等，符合固定资产确认条件的，计入固定资产成本，对于被替换的部分，终止确认其账面价值；不符合固定资产确认条件的，于发生时计入当期损益。

(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		20%
专用设备	平均年限法			
变电设备	平均年限法	15		6.67%
输电线路	平均年限法	25		4%
配电线路	平均年限法	15		6.67%
发电设备	平均年限法	15		6.67%
变电设备	平均年限法	15		6.67%
配电设备	平均年限法	15		6.67%
用电设备	平均年限法	5		20%
通用设备	平均年限法			
检修设备	平均年限法	15		6.67%

生产管理用设备	平均年限法	5		20%
机器设备	平均年限法	10		10%
运输设备	平均年限法	6		16.67%
其他设备	平均年限法	5		20%

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。

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

适用 不适用

24. 在建工程

适用 不适用

在建工程按实际发生的成本计量。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。

25. 借款费用

适用 不适用

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。发生的可直接归属于需要经过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。

专门借款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予以资本化；一般借款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，确定资本化金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

26. 生物资产

适用 不适用

27. 油气资产

适用 不适用

28. 使用权资产

□适用 √不适用

29. 无形资产**(1). 计价方法、使用寿命、减值测试**

√适用 □不适用

本公司的无形资产主要是土地使用权等，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。

土地使用权从出让起始日起，按其出让年限平均摊销；其他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。在每个会计期间对使用寿命不确定的无形资产的预计使用寿命进行复核，如有证据表明无形资产的使用寿命是有限的，则估计其使用寿命并在预计使用寿命内摊销。

(2). 内部研究开发支出会计政策

□适用 √不适用

30. 长期资产减值

√适用 □不适用

(1) 本公司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、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，本公司进行减值测试。对商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年末均进行减值测试。难以对单项资产的可收回金额进行测试的，以其资产组或资产组组合为基础测试。

(2) 对是否存在下列各种可能发生减值的迹象进行判断，如果发现资产存在下述减值迹象的，则进行减值测试：1) 资产市价当期大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间推移或者正常使用而预计的下跌。2) 企业经营所处的经济、技术或法律等环境以及资产所处的市场在当期或将在近期发生重大变化，从而对企业产生不利影响。3) 市场利率或者其他市场投资回报率在当期已经提高，从而影响企业计算资产预计未来现金流量现值的折现率，导致资产可收回金额大幅度降低。4) 有证据表明资产已经陈旧过时或其实体已经损坏。5) 资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置。6) 企业内部报告的证据表明资产的经济绩效已经低于或者将低于预期，如资产所创造的净现金流量或者实现的营业利润（或者损失）远远低于预计金额等。7) 其他表明资产可能已经发生减值的迹象。

(3) 资产减值损失的确认：资产减值损失是根据年末各项资产预计可收回金额低于其账面价值的差额确认，预计可收回金额按如下方法估计：1) 可收回金额根据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较高者确定。2) 资产的公允价值减去处置费用后的净额，根据公平交易中有法律约束力的销售协议价格减去直接归属于该资产处置费用的金额确定，处置费用包括与资产

处置有关的法律费用、相关税金、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用等。3) 资产未来现金流量的现值, 按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量, 选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。在综合考虑资产的预计未来现金流量、使用寿命和折现率等因素后, 预计资产未来现金流量的现值。

(4) 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, 上述资产的减值损失一经确认, 在以后会计期间不予转回。

(5) 资产组的认定: 有迹象表明一项资产可能发生减值的, 以单项资产为基础估计其可收回金额。如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的, 则按照该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。

31. 长期待摊费用

适用 不适用

本公司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, 以实际发生的支出记账。该等费用按受益期限内平均摊销, 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。本公司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, 以实际发生的支出记账。该等费用按受益期限内平均摊销, 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。

32. 合同负债

(1). 合同负债的确认方法

适用 不适用

33. 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: 1) 职工工资、奖金、津贴和补贴等; 2) 职工福利费; 3) 医疗保险费、工伤保险费和生育保险费等社会保险费; 4) 住房公积金; 5) 工会经费和职工教育经费; 6) 非货币性福利等。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。

公司年金计划的主要内容: 1) 参加人员范围: 正式上岗员工。2) 资金筹集方式: 年金所需费用由公司和职工个人共同缴纳。3) 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。

(3). 辞退福利的会计处理方法

适用 不适用

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

适用 不适用

34. 租赁负债

适用 不适用

35. 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，本公司将其确认为负债：该义务是本公司承担的现时义务；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。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，如有改变则对账面价值进行调整以反映当前最佳估计数。

36. 股份支付

适用 不适用

37. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

38. 收入**(1). 收入确认和计量所采用的会计政策**

适用 不适用

本公司的营业收入包括销售商品收入、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) 商品销售收入：将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方，既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权、也没有对已售出的商品实施有效控制、收入的金额能够可靠地计量、相关的经济利益很可能流入、相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量时，确认销售商品收入的实现。

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、非居民、商业照明、农业用电、非普工业、大宗工业、高耗能、特殊用电、趸售等种类），财务部根据“电力销售情况明细表”记入“主营业务收入”等科目。

(2) 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、劳务的完成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，按完工百分比法确认相关的劳务收入；提供劳务交易结果不能够可靠估计、已经发生的劳务成本预计能够得到补偿的，按已经发生的能够得到补偿的劳务成本金额确认提供劳务收入，并结转已经发生的劳务成本；提供劳务交易结果不能够可靠估计、已经发生的劳务成本预计全部不能得到补偿的，将已经发生的劳务成本计入当期损益，不确认提供劳务收入。

(3) 让渡资产使用权收入：与交易相关的经济利益很可能流入公司、收入的金额能够可靠地计量时，确认让渡资产使用权收入的实现。

(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，在年末按完工百分比法确认合同收入和费用。合同完工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。

建造合同的结果能够可靠估计是指同时满足：①合同总收入能够可靠地计量；②与合同相关的经济利益很可能流入企业；③实际发生的合同成本能够清楚地区分和可靠地计量；④合同完工进度和为完成合同尚需发生的成本能够可靠地确定。

如建造合同的结果不能可靠地估计，但合同成本能够收回的，合同收入根据能够收回的实际合同成本予以确认，合同成本在其发生的当期确认为合同费用；合同成本不可能收回的，在发生时立即确认为合同费用，不确认合同收入。使建造合同的结果不能可靠估计的不确定因素不复存在的，按照完工百分比法确定与建造合同有关的收入和费用。

合同预计总成本超过合同总收入的，将预计损失确认为当期费用。

(2). 同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

39. 合同成本

适用 不适用

40. 政府补助

适用 不适用

本公司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，是指本公司取得的、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，本公司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。

政府补助在公司能够满足其所附的条件以及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。

本公司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平均分配计入当期损益。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。

本公司与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用或损失的，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。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。与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

41. 递延所得税资产/递延所得税负债

适用 不适用

本公司的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的差额（暂时性差异）计算确认。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损和税款抵减，视同暂时性差异确认相应的递延所得税资产。对于商誉的初始确认产生的暂时性差异，不确认相应的递延所得税负债。对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形成的暂时性差异，不确认相应的递延所得税资产和递延所得税负债。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。

本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款递减的未来应纳税所得额为限，确认递延所得税资产。对已确认的递延所得税资产，当预计到未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产时，应当减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

42. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

本公司在租赁开始日将租赁分为融资租赁和经营租赁。

本公司作为融资租赁承租方时，在租赁开始日，按租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值两者中较低者，作为融资租入固定资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，将两者的差额记录为未确认融资费用。

本公司作为经营租赁承租方的租金在租赁期内的各个期间按直线法计入相关资产成本或当期损益，作为经营租赁出租方的租金在租赁期内的各个期间按直线法确认为收入。

(2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

43. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

44. 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

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
<p>2017年3月、5月,财政部修订并发布《企业会计准则第22号—金融工具确认和计量》(财会〔2017〕7号)、《企业会计准则第23号—金融资产转移》(财会〔2017〕8号)、《企业会计准则第24号—套期会计》(财会〔2017〕9号)、《企业会计准则第37号—金融工具列报》(财会〔2017〕14号)(以上四项简称“新金融工具准则”),并要求境内上市公司自2019年1月1日起施行。公司自2019年1月1日起执行新金融工具准则,根据准则衔接规定要求,公司对金融工具自该准则施行日进行分类和计量(含减值),涉及前期比较财务报表与新金融工具准则要求不一致的,无需调整,仅对2019年度期初留存收益或其他综合收益进行追溯调整。执行上述新准则不会对公司财务报表产生重大影响。</p>	<p>经公司第八届第二十二次董事会及第八届第十九次监事会审议通过。</p>	
<p>2019年4月,财政部发布《关于修订印发2019年一般企业财务报表格式的通知》(财会〔2019〕6号)(以下简称“财会〔2019〕6号”)的通知,及2019年9月19日,财政部颁布《关于修订印发合并财务报表格式(2019版)的通知》(财会〔2019〕16号)的要求编制财务报表。该修订对公司财务报表相关列报会产生影响,但不会对公司当期及前期列报的资产总额、负债总额、所有者权益及损益产生实质</p>	<p>经公司第八届第二十二次董事会及第八届第十九次监事会审议通过。</p>	

影响。		
-----	--	--

其他说明

本公司根据财政部颁布（财会[2019]6号）及（财会[2019]16号）规定的财务报表格式编制2019年12月31日合并及母公司财务报表，并采用追溯调整法变更了相关财务报表列报。相关列报调整影响如下：

项目	合并资产负债表			母公司资产负债表		
	调整前	调整数	调整后	调整前	调整数	调整后
应收票据及应收账款	78,366,609.81	-78,366,609.81		16,778,497.08	-16,778,497.08	
应收票据		6,542,513.95	6,542,513.95		6,542,513.95	6,542,513.95
应收账款		71,824,095.86	71,824,095.86		10,235,983.13	10,235,983.13
应付票据及应付账款	173,691,341.92	-173,691,341.92		161,418,154.80	-161,418,154.80	
应付票据						
应付账款		173,691,341.92	173,691,341.92		161,418,154.80	161,418,154.80

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

(3). 2019 年起执行新金融工具准则、新收入准则或新租赁准则调整执行当年年初财务报表相关项目情况

√ 适用 □ 不适用

合并资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	2018年12月31日	2019年1月1日	调整数
流动资产:			
货币资金	342,571,004.82	342,571,004.82	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	6,542,513.95	6,542,513.95	
应收账款	71,824,095.86	71,824,095.86	
应收款项融资			
预付款项	97,020,104.67	97,020,104.67	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	10,974,470.99	10,974,470.99	
其中: 应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	41,395,748.49	41,395,748.49	
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	44,523,729.04	44,523,729.04	
流动资产合计	614,851,667.82	614,851,667.82	
非流动资产:			
发放贷款和垫款			
债权投资			
可供出售金融资产	25,350,000.00		-25,350,000.00
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	15,409,338.65	15,409,338.65	
其他权益工具投资		74,971,600.00	74,971,600.00
其他非流动金融资产			

投资性房地产	7,211,077.00	7,211,077.00	
固定资产	1,628,515,478.47	1,628,515,478.47	
在建工程	676,337,911.42	676,337,911.42	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	47,069,657.33	47,069,657.33	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	8,792,850.33	8,792,850.33	
递延所得税资产	9,903,839.59	9,903,839.59	
其他非流动资产	1,370,227.88	1,370,227.88	
非流动资产合计	2,419,960,380.67	2,469,581,980.67	49,621,600.00
资产总计	3,034,812,048.49	3,084,433,648.49	49,621,600.00
流动负债:			
短期借款			
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	173,691,341.92	173,691,341.92	
预收款项	147,004,600.03	147,004,600.03	
合同负债			
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	15,898,096.94	15,898,096.94	
应交税费	15,269,997.94	15,269,997.94	
其他应付款	219,289,389.57	218,166,071.12	-1,123,318.45
其中: 应付利息	1,123,318.45		-1,123,318.45
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	33,696,364.00	34,819,682.45	1,123,318.45
其他流动负债	10,522,991.01	10,522,991.01	
流动负债合计	615,372,781.41	615,372,781.41	

非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	925,183,365.37	925,183,365.37	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	130,005,000.00	130,005,000.00	
长期应付职工薪酬			
预计负债	1,700,000.00	1,700,000.00	
递延收益	40,508,695.01	40,508,695.01	
递延所得税负债		7,443,240.00	7,443,240.00
其他非流动负债			
非流动负债合计	1,097,397,060.38	1,104,840,300.38	7,443,240.00
负债合计	1,712,769,841.79	1,720,213,081.79	7,443,240.00
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	364,567,500.00	364,567,500.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	76,188,691.21	76,188,691.21	
减：库存股			
其他综合收益		42,178,360.00	42,178,360.00
专项储备	2,518,072.50	2,518,072.50	
盈余公积	127,565,328.34	127,565,328.34	
一般风险准备			
未分配利润	542,478,824.77	542,478,824.77	
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	1,113,318,416.82	1,155,496,776.82	42,178,360.00
少数股东权益	208,723,789.88	208,723,789.88	
所有者权益（或股东权益）合计	1,322,042,206.70	1,364,220,566.70	42,178,360.00
负债和所有者权益（或股东权益）总计	3,034,812,048.49	3,084,433,648.49	49,621,600.00

各项目调整情况的说明：

√适用 □不适用

适用合并资产负债表调整情况说明：非交易性权益工具由原按成本法核算的可供出售金融资产调整为以公允价值计量且其变动计入其他综合益。

母公司资产负债表

单位：元 币种：人民币

项目	2018年12月31日	2019年1月1日	调整数
流动资产：			
货币资金	271,075,521.48	271,075,521.48	
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	6,542,513.95	6,542,513.95	
应收账款	10,235,983.13	10,235,983.13	
应收款项融资			
预付款项	21,271,563.82	21,271,563.82	
其他应收款	38,246,585.24	38,246,585.24	
其中：应收利息			
应收股利			
存货	9,710,817.75	9,710,817.75	
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	1,808,865.18	1,808,865.18	
流动资产合计	358,891,850.55	358,891,850.55	
非流动资产：			
债权投资			
可供出售金融资产	25,350,000.00		-25,350,000.00
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	479,275,933.40	479,275,933.40	
其他权益工具投资		74,971,600.00	74,971,600.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产	7,211,077.00	7,211,077.00	
固定资产	956,166,288.36	956,166,288.36	
在建工程	133,241,813.97	133,241,813.97	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	42,096,253.71	42,096,253.71	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	2,734,615.69	2,734,615.69	
递延所得税资产	9,245,905.11	9,245,905.11	
其他非流动资产	1,370,227.88	1,370,227.88	

非流动资产合计	1,656,692,115.12	1,706,313,715.12	49,621,600.00
资产总计	2,015,583,965.67	2,065,205,565.67	49,621,600.00
流动负债：			
短期借款			
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	161,418,154.80	161,418,154.80	
预收款项	131,556,378.13	131,556,378.13	
合同负债			
应付职工薪酬	13,004,139.08	13,004,139.08	
应交税费	13,891,407.31	13,891,407.31	
其他应付款	199,107,764.78	198,911,074.72	-196,690.06
其中：应付利息	196,690.06		-196,690.06
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	18,196,364.00	18,393,054.06	196,690.06
其他流动负债	7,883,481.63	7,883,481.63	
流动负债合计	545,057,689.73	545,057,689.73	
非流动负债：			
长期借款	112,694,065.37	112,694,065.37	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	130,005,000.00	130,005,000.00	
长期应付职工薪酬			
预计负债	1,700,000.00	1,700,000.00	
递延收益	40,508,695.01	40,508,695.01	
递延所得税负债		7,443,240.00	7,443,240.00
其他非流动负债			
非流动负债合计	284,907,760.38	292,351,000.38	7,443,240.00
负债合计	829,965,450.11	837,408,690.11	7,443,240.00
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	364,567,500.00	364,567,500.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	74,276,103.69	74,276,103.69	

减：库存股			
其他综合收益		42,178,360.00	42,178,360.00
专项储备			
盈余公积	127,565,328.34	127,565,328.34	
未分配利润	619,209,583.53	619,209,583.53	
所有者权益（或股东权益）合计	1,185,618,515.56	1,227,796,875.56	42,178,360.00
负债和所有者权益（或股东权益）总计	2,015,583,965.67	2,065,205,565.67	49,621,600.00

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

(4). 2019 年起执行新金融工具准则或新租赁准则追溯调整前期比较数据说明

适用 不适用

无

45. 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	16%、13%、10%、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%
企业所得税	应纳税所得额	15%、25%
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%
其他税项	按国家规定计缴	

*增值税：根据财政部、税务总局、海关总署三部门联合发布《关于深化增值税改革有关政策的公告》（财税[2019]39号），从2019年4月1日开始纳税人发生增值税应税销售行为或者进口货物，原适用16%和10%税率的，税率分别调整为13%、9%，在4月1日之前仍按16%、10%执行。

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）	15%
布拖县牛角湾电站发电分公司	15%
拉青发电分公司	15%
越西铁马电力开发分公司	15%
布拖县瓦都水库水利分公司	15%
盐源县西源电力有限责任公司	15%
四川省布拖县牛角湾电力有限责任公司	15%
西昌可信电力开发有限责任公司	15%
盐源丰光新能源有限公司	7.5%
木里县固增水电开发有限责任公司	25%
西昌兴星电力设计有限公司	5%

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（2011年度）》、省经信委[川经信产业函（2012）1338号]文件，本公司及西昌可信电力开发有限责任公司符合鼓励类目录第四类1、10项“电力-水力发电、电网改造与建设”；瓦都水库水利分公司符合鼓励类第二条第十二款“综合利用水利枢纽工程”，其余分、子公司（子公司盐源丰光新能源有限公司、西昌兴星电力设计有限公司除外）符合鼓励类第四条第一款“水力发电”。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。由于2019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，2019年度仍暂按15%企业所得税率计缴所得税。

根据《中华人民共和国企业所得税法》（中华人民共和国主席令第63号）第二十七条第二款，从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营的所得可以免征、减征企业所得税。按照《公共基础设施项目企业所得税优惠目录（2008年版）》财政部、国家税务总局、国家发展和改革委员会【财税[2008]116号】文件，子公司盐源丰光新能源有限公司符合目录第12项“太阳能发电新建项目”，可以享受“三免三减半”的企业所得税优惠政策，盐源丰光新能源有限公司已于2016年3月11日取得四川省盐源县国家税务局企业所得税减免优惠事项备案，优惠时间自2016年1月1日起，2019年度属于第四年减半征税期。

2019年1月18日，国家税务总局发布《关于实施小型微利企业普惠性所得税减免政策有关问题的公告》，对小型微利企业普惠性所得税减免政策有了新的规定，具体如下：自2019年1月1日至2021年12月31日，对小型微利企业年应纳税所得额不超过100万元的部分，减按25%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税；对年应纳税所得额超过100万元但不超过300万元的部分，减按50%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。西昌兴星电力设计有限公司年应纳税所得额不超过100万，所得税税率为5%。

2) 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。

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	739.10	1,098.05
银行存款	296,457,377.68	342,569,906.77
其他货币资金		
合计	296,458,116.78	342,571,004.82
其中: 存放在境外的款项总额		

其他说明

货币资金使用受到限制的情况: 公司银行存款年末余额中有40,095,632.14元由凉山州国有资产监督管理委员会实施司法托管。

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

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	500,000.00	6,542,513.95
商业承兑票据		

合计	500,000.00	6,542,513.95
----	------------	--------------

(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

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
银行承兑票据	3,757,000.00	
商业承兑票据		
合计	3,757,000.00	

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

适用 不适用

(5). 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

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(6). 坏账准备的情况

适用 不适用

(7). 本期实际核销的应收票据情况

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
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	48,336,324.64
1 至 2 年	29,527,241.96
2 至 3 年	2,008,995.10
3 年以上	
3 至 4 年	1,391,876.21
4 至 5 年	1,404,327.04
5 年以上	4,822,946.44
合计	87,491,711.39

(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	0.23	197,434.80	100.00		197,434.80	0.24	197,434.80	100.00	
其中：										
按组合计提坏账准备	87,294,276.59	99.77	11,328,780.11	12.98	75,965,496.48	81,950,392.55	99.76	10,126,296.69	12.36	71,824,095.86
其中：										
应收其他客户	20,810,293.92	23.78	6,600,022.00	31.72	14,210,271.92	21,666,302.55	26.38	6,058,978.51	27.96	15,607,324.04
关联方	66,483,982.67	75.99	4,728,758.11	7.11	61,755,224.56	60,284,090.38	73.38	4,067,318.18	6.75	56,216,771.82
合计	87,491,711.39	100.00	11,526,214.91		75,965,496.48	82,147,827.35	100.00	10,323,731.49		71,824,095.86

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

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

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	
坏账准备	10,323,731.49	3,584,556.41	2,382,072.99		11,526,214.91
合计	10,323,731.49	3,584,556.41	2,382,072.99		11,526,214.91

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	收回方式
国网四川省电力公司	2,382,372.99	银行存款收回
西昌永安煤焦化有限责任公司	-300.00	银行存款收回
合计	2,382,072.99	/

其他说明：

无

(4). 本期实际核销的应收账款情况

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情况

√适用 □不适用

单位名称	年末余额	账龄	占年末余额合计数的比例%	坏账准备年末余额
国网四川省电力公司*	66,458,228.15	0-2 年	75.96	4,727,470.38
西昌市国有资产经营管理有限责任公司	2,766,975.52	0-3 年	3.16	164,209.39
四川宏飞投资开发有限公司	1,947,522.80	1 年以内	2.23	97,376.14
宁远公司	1,507,472.17	5 年以上	1.72	1,507,472.17
四川省烟草公司凉山州公司	1,340,137.17	1 年以内	1.53	67,006.86
合计	74,020,335.81		84.60	6,563,534.94

应收国网四川省电力公司年末余额中含代收代付的光伏电价补贴款余额 64,131,268.15 元。详见本附注 十六、8。

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

□适用 √不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

6、 应收款项融资

□适用 √不适用

7、 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	91,979,700.60	58.33	94,949,994.95	97.87
1 至 2 年	64,362,400.60	40.82	1,572,438.94	1.62
2 至 3 年	946,956.62	0.60	204,340.00	0.21
3 年以上	387,670.78	0.25	293,330.78	0.30
合计	157,676,728.60	100.00	97,020,104.67	100.00

预付账款年末余额较年初余额增加 60,656,623.93 元、增幅 62.52%，主要是本期西昌高枳 110KV 输变电工程以及固增电站支付的工程款增加所致。

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	年末余额	账龄	占预付款项年末余额合计数的比例%
中国水利水电第七工程局有限公司	57,603,828.00	1-2 年	36.53
中国电建集团成都勘测设计研究院有限公司	42,864,899.00	1 年以内及 1-2 年	27.19
重庆广仁铁塔制造有限公司	11,161,029.41	1 年以内	7.08
四川广峰建筑工程有限公司	7,368,890.84	1 年以内	4.67
四川省送变电建设有限责任公司	6,198,744.80	1 年以内	3.93
合计	125,197,392.05		79.40

其他说明

□适用 √不适用

8、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		
其他应收款	14,548,181.87	10,974,470.99
合计	14,548,181.87	10,974,470.99

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). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(4). 应收股利

□适用 √不适用

(5). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(6). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款**(7). 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
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	6,406,328.40
1 至 2 年	2,276,639.00
2 至 3 年	313,201.20
3 年以上	
3 至 4 年	6,883,902.59
4 至 5 年	1,441,743.00
5 年以上	141,388,646.81
合计	158,710,461.00

(8). 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	19,871,762.43	18,619,340.21
争议款	6,482,406.95	6,482,406.95
保证金	7,200,661.40	8,098,708.74
其他等	10,980,596.57	6,620,155.01
合计	158,710,461.00	153,995,644.56

(9). 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)	
2019年1月1日余额	1,702,646.58		141,318,526.99	143,021,173.57
2019年1月1日余额在本期	—	—	—	—
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	1,100,305.74		70,119.82	1,170,425.56
本期转回	29,320.00			29,320.00
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2019年12月31日余额	2,773,632.32		141,388,646.81	144,162,279.13

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

(10). 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	143,021,173.57	1,170,425.56	29,320.00			144,162,279.13
合计	143,021,173.57	1,170,425.56	29,320.00			144,162,279.13

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

(11). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

(12). 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	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
中国水利水电第三工程局安装公司	涉案款	40,000,000.00	5年以上	25.20	40,000,000.00
中国水利水电第五工程局	涉案款	40,000,000.00	5年以上	25.20	40,000,000.00
都江堰市紫坪建筑安装工程有限公司	涉案款	34,175,033.65	5年以上	21.53	34,175,033.65
四川省林业第五筑路工程处西昌氯碱厂	借款	7,588,300.00	5年以上	4.78	7,588,300.00
德昌铁合金厂(集团)有限责任公司	争议款	6,482,406.95	5年以上	4.08	6,482,406.95
合计		128,245,740.60		80.79	128,245,740.60

(13). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(14). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(15). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

9、存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	19,862,590.81	168,193.80	19,694,397.01	18,294,480.08	168,193.80	18,126,286.28
在产品						
库存商品						
周转材料						

消耗性生物资产						
合同履约成本						
工程施工	25,101,782.93		25,101,782.93	23,269,462.21		23,269,462.21
合计	44,964,373.74	168,193.80	44,796,179.94	41,563,942.29	168,193.80	41,395,748.49

(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	168,193.80					168,193.80
在产品						
库存商品						
周转材料						
消耗性生物资产						
合同履约成本						
合计	168,193.80					168,193.80

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

□适用 √不适用

(4). 合同履行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

10、合同资产

(1). 合同资产情况

适用 不适用

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

(3). 本期合同资产计提减值准备情况

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

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

期末重要的债权投资和其他债权投资：

适用 不适用

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	754,095.68	257,471.00
应交增值税红字余额	2,326,475.20	12,964,306.97
增值税留抵税额	49,734,493.52	30,208,032.30
将于下一年度摊销完毕的租赁费	1,637,395.70	1,093,918.77
合计	54,452,460.10	44,523,729.04

其他说明

无

14、 债权投资

(1). 债权投资情况

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

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

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

(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

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

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). 坏账准备计提情况

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

(3). 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

适用 不适用

(4). 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

17、长期股权投资

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											
盐源县永宁河水电开发有限责任公司	5,26 4,83 7.69									5,26 4,83 7.69	21,7 33,9 84.2 2
四川康西铜业有限责任公司*											
凉山风光新能源运维有	2,52 2,02 0.06			24,0 77.6 3						2,54 6,09 7.69	

限责 任公 司											
大唐 凉山 新能 源有 限公 司	7,62 2,48 0.90			2,22 5,24 6.64						9,84 7,72 7.54	
小计	15,4 09,3 38.6 5			2,24 9,32 4.27						17,6 58,6 62.9 2	21,7 33,9 84.2 2
合计	15,4 09,3 38.6 5			2,24 9,32 4.27						17,6 58,6 62.9 2	21,7 33,9 84.2 2

其他说明

*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年末该公司净资产已资不抵债，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。报告期，康铜公司正在进行资产处置，具体详见附注九3（1）之相关说明。

**大唐普格风电开发有限公司于2018年更名为大唐凉山新能源有限公司（以下简称大唐新能源）。

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	期末余额	期初余额
指定为公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资		
四川天华股份有限公司	200,000.00	200,000.00
四川华电木里河水电开发有限责任公司	17,153,400.00	14,632,400.00
凉山州商业银行股份有限公司	64,070,400.00	60,139,200.00
四川华诚实业有限公司		
合计	81,423,800.00	74,971,600.00

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。

上述其他权益工具投资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。

(2). 非交易性权益工具投资的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	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	其他综合收益转入留存收益的原因
四川天华股份有限公司					详见(1)	
四川华电木里河水电开发有限公司		6,003,400.00			同上	
凉山州商业银行股份有限公司		50,070,400.00			同上	

司						
四川华诚实业有限公司			2,000,000.00		同上	
合计		56,073,800.00	2,000,000.00			

其他说明：

适用 不适用

19、其他非流动金融资产

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	15,325,458.42	2,507,028.16		17,832,486.58
2. 本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额	1,906,445.37			1,906,445.37
(1) 处置				
(2) 其他转出	1,906,445.37			1,906,445.37
4. 期末余额	13,419,013.05	2,507,028.16		15,926,041.21
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	9,228,728.53	982,112.63		10,210,841.16
2. 本期增加	537,503.27	50,023.80		587,527.07

金额				
(1) 计提或摊销	537,503.27	50,023.80		587,527.07
3. 本期减少金额	1,008,260.74			1,008,260.74
(1) 处置				
(2) 其他转出	1,008,260.74			1,008,260.74
4. 期末余额	8,757,971.06	1,032,136.43		9,790,107.49
三、减值准备				
1. 期初余额	410,568.42			410,568.42
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3、本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	410,568.42			410,568.42
四、账面价值				
1. 期末账面价值	4,250,473.57	1,474,891.73		5,725,365.30
2. 期初账面价值	5,686,161.47	1,524,915.53		7,211,077.00

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

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	1,633,630,413.55	1,628,515,478.47
固定资产清理		
合计	1,633,630,413.55	1,628,515,478.47

其他说明：

适用 不适用

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	1,008,480,1 53.10	1,668,837,6 02.81	59,110,94 2.53	35,439,28 5.38	9,244,040 .30	12,863,41 8.14	2,793,975,4 42.26
2 · 本 期 增 加 金 额	15,271,209. 40	105,319,372 .18	7,417,477 .48	520,492.0 2	4,739,096 .33		133,267,647 .41
1) 购 置	92,557.52	2,154,640.4 7	853,297.0 7	520,492.0 2	23,716.81		3,644,703.8 9
2) 在 建 工 程 转 入	13,272,206. 51	103,164,731 .71	6,564,180 .41		4,715,379 .52		127,716,498 .15
3) 企 业 合 并 增 加							
) 其 他	1,906,445.3 7						1,906,445.3 7
3 · 本 期 减	86,000.00	5,426,920.3 1	268,018.3 0	708,823.0 0	254,922.6 0		6,744,684.2 1

少金额							
1) 处置或报废	86,000.00	5,426,920.31	268,018.30	708,823.00	254,922.60		6,744,684.21
2) 其他							
· 期末余额	1,023,665,362.50	1,768,730,054.68	66,260,401.71	35,250,954.40	13,728,214.03	12,863,418.14	2,920,498,405.46
二、累计折旧							
· 期初余额	421,802,061.85	657,783,259.86	35,851,112.47	27,122,603.23	7,152,559.73	11,931,806.85	1,161,643,403.99
· 本期增加金额	35,703,666.97	77,985,976.08	9,588,184.60	2,951,058.49	1,259,387.54	443,518.16	127,931,791.84
1) 计提	34,700,401.23	77,985,976.08	9,588,184.60	2,951,058.49	1,259,387.54	443,518.16	126,928,526.10
2) 其他	1,003,265.74						1,003,265.74
· 本期减少金额	23,917.89	5,283,848.10	253,974.33	707,100.80	254,922.60		6,523,763.72

额							
1) 处置或报废	23,917.89	5,283,848.10	253,974.33	707,100.80	254,922.60		6,523,763.72
2) 其他							
4 · 期末余额	457,481,810.93	730,485,387.84	45,185,322.74	29,366,560.92	8,157,024.67	12,375,325.01	1,283,051,432.11
三、减值准备							
1 · 期初余额	412,477.14	3,365,962.98		38,119.68			3,816,559.80
2 · 本期增加金额							
1) 计提							
2) 其他							
3 · 本期减少金额							
4	412,477.14	3,365,962.9		38,119.68			3,816,559.8

· 期 末 余 额		8					0
四、 账 面 价 值							
1 · 期 末 账 面 价 值	565,771,074 .43	1,034,878,7 03.86	21,075,07 8.97	5,846,273 .80	5,571,189 .36	488,093.1 3	1,633,630,4 13.55
2 · 期 初 账 面 价 值	586,265,614 .11	1,007,688,3 79.97	23,259,83 0.06	8,278,562 .47	2,091,480 .57	931,611.2 9	1,628,515,4 78.47

(2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

□适用 √不适用

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值
220kv 锌会线	12,756,147.72

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

□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	1,019,398,623.99	650,723,883.57
工程物资	34,220,293.12	25,614,027.85
合计	1,053,618,917.11	676,337,911.42

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
木里固增电站	892,609,180.37		892,609,180.37	532,612,777.84		532,612,777.84
2017 新建-6 110KV 撒网山变电站新出 10KV 线路	8,508,068.22		8,508,068.22	3,127,126.59		3,127,126.59
110KV 螺平、螺德、铁漫线迁改工程	6,586,830.45		6,586,830.45	6,626,221.02		6,626,221.02
2017 营改-11-13 西昌市农网改造工程-西昌黄联关镇哈土村 10KV 及以下线路及台区改造工程	6,462,169.21		6,462,169.21	3,538,535.08		3,538,535.08
2019 政府工程-3-30 凉山州城乡规划建设局和住房保障局新上配变及户表改造工程	6,303,633.01		6,303,633.01			
2019 营改-9 智能电表升级改造	5,063,817.87		5,063,817.87			

2014 网改-2-3 西昌市老城区 线路改造				6,173,816.52		6,173,816.52
2013 新建-2-2 220KV 石坝子 变电站新建工 程				36,091,850.75		36,091,850.75
2013 新建-2-1 盐源 220KV 果 园开关站新建 工程				14,527,121.59		14,527,121.59
其他零星工程	93,864,924.86		93,864,924.86	48,026,434.18		48,026,434.18
合计	1,019,398,623.9 9		1,019,398,623.99	650,723,883.57		650,723,883.5 7

(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 本化累 计金额	其中：本 期利息 资本化 金额	本期利 息资本 化率 (%)	资金来 源
木里 固增 电站	2,160,17 5,500.00	532,612,7 77.84	359,996,4 02.53			892,609,1 80.37	41.3 2		41,067,6 11.59	29,296,3 71.07	4. 90	自筹 + 贷款
2017 新建 -6 110KV 撒网 山变 电站 新出 10KV 线路	8,000,00 0.00	3,127,126. 59	5,380,941 .63			8,508,068. 22	106. 35					自筹

110KV 螺平、 螺德、 铁漫 线迁 改工 程	8,990,00 0.00	6,626,221. 02	-39,390.5 7		6,586,830. 45	73.2 7				自筹
2017 营改 -11-13 西昌 市农 网改 造工 程 - 西昌 黄联 关镇 哈土 村 10KV 及以 下线 及路 台区 改造 工程	13,000,0 00.00	3,538,535. 08	2,923,634 .13		6,462,169. 21	49.7 1				自筹
2019 政工 程 -3-30 凉山 州城 乡规 划建 设和 住房 保障 局新 配及 变户 改造 工程	7,400,00 0.00		6,303,633 .01		6,303,633. 01	85.1 8				自筹
2019 营改 -9 能电 表升 级改 造	20,000,0 00.00		5,063,817 .87		5,063,817. 87	25.3 2				

2014 网改 -2-3 西昌 市老 城区 线路 改造	11,000,0 00.00	6,173,816. 52	1,106,071 .14	7,279,887 .66		66.1 8					自筹
2013 新建 -2-2 220KV 石坝 子变 电站 新建 工程	67,140,0 00.00	36,091,85 0.75	11,900,11 5.73	47,991,96 6.48		71.4 8	6,076,71 8.56	3,355,94 4.92	4. 90		自筹 + 贷款
2018 厂改 -1 拉 青电 站综 合自 动化 改造	12,060,0 00.00		9,737,635 .78	9,737,635 .78		80.7 4					
2013 新建 -2-1 盐源 220KV 果园 开关 站新 建工 程	32,300,0 00.00	14,527,12 1.59	6,866,233 .35	21,393,35 4.94		66.2 3	2,864,50 1.68	1,619,34 4.08	4. 90		自筹 + 贷款
合计	2,340,06 5,500.00	602,697,4 49.39	409,239,0 94.60	86,402,8 44.86		925,533,6 99.13	50,008,8 31.83	34,271,6 60.07	/	/	

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

工程物资

(4). 工程物资情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项	期末余额	期初余额
---	------	------

目	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	34,574,213.12	353,920.00	34,220,293.12	25,967,947.85	353,920.00	25,614,027.85
合计	34,574,213.12	353,920.00	34,220,293.12	25,967,947.85	353,920.00	25,614,027.85

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

适用 不适用

25、使用权资产

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	专利权	非专利技术	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	64,300,011.07			64,300,011.07
2. 本期增加金额	18,270,743.72			18,270,743.72
(1) 购置	18,270,743.72			18,270,743.72
(2) 内部研发				
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额				

额				
(1) 处置				
(2) 其他				
4. 期末余额	82,570,754.79			82,570,754.79
二、累计摊销				
1. 期初余额	17,230,353.74			17,230,353.74
2. 本期增加金额	1,794,763.70			1,794,763.70
(1) 计提	1,794,763.70			1,794,763.70
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 转入投资性房地产				
4. 期末余额	19,025,117.44			19,025,117.44
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	63,545,637.35			63,545,637.35
2. 期初账面价值	47,069,657.33			47,069,657.33

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0

本期公司获取了果园开关站土地使用权（盐源县干海乡马厂村）。

本年无通过公司内部研发形成的无形资产。本年确认为损益的无形资产的折旧和摊销额为 1,794,763.70 元（上年同期：1,536,633.73 元）。

(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	859,999.73	正在办理过程中

塘泥湾光伏电站一期	4,380,140.20	正在办理过程中
合计	5,240,139.93	

其他说明：

适用 不适用

27、开发支出

适用 不适用

28、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

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

适用 不适用

(5). 商誉减值测试的影响

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

29、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	1,665,310.99		159,715.68		1,505,595.31
供水补偿费*2	2,734,615.69		202,564.08		2,532,051.61
土地租赁费*3	4,392,923.65		297,610.32		4,095,313.33
合计	8,792,850.33		659,890.08		8,132,960.25

其他说明:

*1 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人民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 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 土地租赁费是支付的盐源县塘泥湾光伏电站一/二期使用土地租赁费 5,409,758.90 元,其中轮休地租赁费 3,081,650.00 元(租赁期为 26 年)、未利用土地租赁费 2,328,108.90 元(租赁期为 13 年)。该项长期待摊费用自光伏电站转固后在其受益期内平均摊销。

无

30、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	66,793,579.50	9,660,721.50	66,685,510.55	9,903,839.59
内部交易未实现利润				
可抵扣亏损				
合计	66,793,579.50	9,660,721.50	66,685,510.55	9,903,839.59

(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
其他权益工具投资公允价值变动	56,073,800.00	8,411,070.00	49,621,600.00	7,443,240.00
合计	56,073,800.00	8,411,070.00	49,621,600.00	7,443,240.00

(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	17,310,296.12	17,273,678.94
可抵扣亏损	9,287,135.78	10,822,465.13
合计	26,597,431.90	28,096,144.07

(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
2019 年度		15,746,301.74	
2020 年度	12,175,643.71	12,175,643.71	
2021 年度	14,357,043.10	15,007,066.17	
2022 年度	16,799,573.69	17,385,170.77	
2023 年度	10,279,807.01	10,304,541.41	
2024 年度	7,204,476.01		
合计	60,816,543.52	70,618,723.80	/

其他说明：

□适用 √不适用

31、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	1,388,059.55	17,831.67	1,370,227.88	1,388,059.55	17,831.67	1,370,227.88
合计	1,388,059.55	17,831.67	1,370,227.88	1,388,059.55	17,831.67	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，目前公司未办理相关产权转让及资金收付事宜，故将欲置换出的房产和土地作为待处理资产。截止2019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。

32、短期借款**(1). 短期借款分类**

适用 不适用

(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

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	65,426,445.05	96,738,984.26
应付物资款	35,988,095.41	22,977,027.49
质保金	52,325,850.92	34,596,957.82
应付电费	14,016,390.86	15,462,777.78
其他等	4,604,478.24	3,915,594.57
合计	172,361,260.48	173,691,341.92

(2). 账龄超过1年的重要应付账款

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	21,670,391.00	质保金
岳池送变电工程一处	2,336,553.64	工程尚未结算
武胜明星建筑安装工程公司	2,124,856.00	农网并账并入，对方未催收
中国水利水电第七工程局有限公司	1,996,840.00	质保金
中国水利水电第五工程局	1,988,171.28	工程质保金，对方未催收
攀枝花市建筑机械化施工有限公司	1,381,848.18	工程尚未结算
思源电气股份有限公司	1,038,800.00	质保金
电缆厂	993,631.60	物资结算款，对方公司没有催收
四川省岳池送变电工程公司	2,300,736.71	工程尚未结算
四川华东电气集团有限公司	711,573.45	工程尚未结算
淮达岩土公司	709,919.29	工程尚未结算
四川电力建设第三工程有限公司	11,974,248.81	工程结算款及质保金
保定鑫地电气科技有限公司	682,399.00	质保金
山东鲁能泰山电力设备有限公司	609,743.59	质保金
江苏中超控股股份有限公司	8,197,914.36	物资结算款及质保金
南京南瑞继保工程技术有限公司	564,975.80	质保金
中国能源建设集团云南省电力设计院有限公司	525,912.00	质保金
构件厂	503,881.57	历史遗留问题
合计	60,312,396.28	/

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	169,198,332.38	126,647,003.39
一年以上	36,901,831.45	20,357,596.64
合计	206,100,163.83	147,004,600.03

(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
攀钢集团西昌新钢业有限公司	24,159,200.00	工程项目尚未结算
四川电力建设第三工程有限公司	5,615,306.24	工程项目尚未结算
预交电费	4,789,757.75	用户预存以后期间电费
合计	34,564,263.99	/

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

(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

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	15,896,573.46	190,776,125.87	188,167,279.08	18,505,420.25
二、离职后福利-设定提存计划	1,523.48	29,402,311.78	29,392,115.34	11,719.92
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	15,898,096.94	220,178,437.65	217,559,394.42	18,517,140.17

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	7,618,468.18	139,196,666.37	137,762,377.84	9,052,756.71
二、职工福利费		19,071,446.93	19,071,446.93	
三、社会保险费	177,995.07	15,180,749.93	15,076,942.84	281,802.16
其中：医疗保险费		7,375,727.45	7,371,138.29	4,589.16
工伤保险费		511,976.24	511,753.82	222.42
生育保险费		1,358,633.93	1,358,069.09	564.84
补充医疗保险	177,995.07	5,934,412.31	5,835,981.64	276,425.74
四、住房公积金		12,944,035.44	12,938,287.44	5,748.00
五、工会经费和职工教育经费	8,100,110.21	4,383,227.20	3,318,224.03	9,165,113.38
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
合计	15,896,573.46	190,776,125.87	188,167,279.08	18,505,420.25

(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		19,395,730.73	19,384,434.41	11,296.32
2、失业保险费		690,893.82	690,470.22	423.60
3、企业年金缴费	1,523.48	9,315,687.23	9,317,210.71	
合计	1,523.48	29,402,311.78	29,392,115.34	11,719.92

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	1,460,260.34	5,517,935.72
消费税		
营业税		
企业所得税	3,025,820.77	6,987,791.27
个人所得税	720,082.78	686,893.91
城市维护建设税	33,496.94	297,314.26
教育费附加	40,444.19	162,482.91
地方教育附加	26,962.81	108,321.94
能源交通建设基金	177,806.75	177,806.75
水资源税	879,163.67	1,070,634.08
其他	285,244.99	260,817.10
合计	6,649,283.24	15,269,997.94

其他说明：

无

41、 其他应付款

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
应付利息		
应付股利		
其他应付款	211,791,107.03	218,166,071.12
合计	211,791,107.03	218,166,071.12

其他说明：

□适用 √不适用

应付利息

(1). 分类列示

□适用 √不适用

应付股利

(2). 分类列示

□适用 √不适用

其他应付款

(1). 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	90,000,000.00	100,000,000.00
单位往来款等	55,778,303.16	56,305,959.20
代偿款	25,540,035.54	25,540,035.54
临时接电费	3,228,251.00	7,067,151.00
保证金等	22,288,166.10	18,022,598.71
其他等	14,956,351.23	11,230,326.67
合计	211,791,107.03	218,166,071.12

(2). 账龄超过1年的重要其他应付款

√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
重庆太极实业股份有限公司	90,000,000.00	执行和解协议款
代偿款	25,540,035.54	收回解债款，待解债工作完后处理
中广核亚王木里县沙湾电力有限责任公司	17,350,000.00	沙盐线尾款及往来款*
合计	132,890,035.54	/

其他说明：

√适用 □不适用

*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	27,356,364.00	33,696,364.00
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		
应计借款利息	1,773,514.98	1,123,318.45
合计	29,129,878.98	34,819,682.45

其他说明：

无

44、其他流动负债

其他流动负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券		
应付退货款		
政府补助		5,014,794.33
待转销项税额*	3,737,101.35	5,508,196.68
合计	3,737,101.35	10,522,991.01

*系根据财政部（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2020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

政府补助是本年从递延收益科目转入的预计一年内结转利润表的政府补助款。

政府补助项目	年初余额	本年新增补助金额	本年计入其他收益金额	其他变动	年末余额	与资产相关/与收益相关
西昌市城东配网建设项目	224,719.08		224,719.08			与资产相关
西郊乡瑶山村电力设施改造工程	11,678.40		11,678.40			与资产相关
35KV及10KV线路迁移工程	290,138.16		290,138.16			与资产相关

管网下地城区电网改造工程	1,503,392.33		1,503,392.33			与资产相关
城网建设与改造	2,650,670.85		2,650,670.85			与资产相关
西昌市老城区线路改造工程（一期）	334,195.51		334,195.51			与资产相关
合计	5,014,794.33		5,014,794.33			

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	1,279,858,226.40	922,184,300.00
保证借款		638,180.00
信用借款	2,142,701.37	2,360,885.37
合计	1,282,000,927.77	925,183,365.37

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 88,380,000.00 元（借款本金 140,000,000.00 元、借款余额为 88,380,000.00 元），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向中国银行凉山州分行借款 140,589,300.00 元（借款本金 248,589,300.00 元、借款余额为 156,589,300.00 元，其中 16,000,000.00 元已重分类至一年内到期的非流动负债），该借款用于永宁河四级水电站建设，借款条件：建设期以永宁河四级电站在建工程抵押，建成后以此电站固定资产抵押（评估价值 289,612,900.00 元）、以永宁河四级电站收费权做质押（评估价值 248,589,300.00 元）、本公司承担连带保证责任；

3）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 185,400,000.00 元（借款本金 249,600,000.00 元、借款余额为 195,900,000.00 元，其中 10,500,000.00 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；

4）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 860,000,000.00 元（借款本金 860,000,000.00 元、借款余额为 860,000,000.00 元），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，目前该项目处于建设期；

5）本公司向中国邮政储蓄银行股份有限公司凉山彝族自治州分行借款 5,488,926.40 元（借款本金、借款余额均为 5,488,926.40 元），该借款资金用于建设西昌市高枳 110 千伏输变电工程；借款条件：以西昌市高枳 110 千伏输变电工程为抵押。

其他说明，包括利率区间：

适用 不适用

长期借款利率区间在 2.55%-4.9%之间。

46、应付债券

(1). 应付债券

适用 不适用

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

适用 不适用

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

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

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	140,780,000.00	128,005,000.00
专项应付款	2,000,000.00	2,000,000.00
合计	142,780,000.00	130,005,000.00

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	期初余额	期末余额
关联方借款*	128,005,000.00	140,780,000.00
	128,005,000.00	140,780,000.00

其他说明：

*是四川水电集团公司根据政策投入公司农网统贷统还资金形成的借款本金及违约金。

专项应付款**(2). 按款项性质列示专项应付款**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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

其他说明：

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

49、长期应付职工薪酬

□适用 √不适用

50、预计负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
对外提供担保	1,700,000.00	1,700,000.00	
未决诉讼			
产品质量保证			
重组义务			
待执行的亏损合同			
应付退货款			

其他			
合计	1,700,000.00	1,700,000.00	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：
详见本附注十四、2或有事项。

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	40,508,695.01	5,000,000.00		45,508,695.01	详见(2)之相关说明
合计	40,508,695.01	5,000,000.00		45,508,695.01	/

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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*1	3,842,584.37					3,842,584.37	与资产相关
西乡瑶山村电力设施改造工程*2	108,024.82					108,024.82	与资产相关
35KV及10KV线路迁移工程	2,624,785.46					2,624,785.46	与资产相关

*3							
管网下地区电改工程*4	11,400,186.58					11,400,186.58	与产资 相关
城网建设与改造*5	8,039,313.38					8,039,313.38	与产资 相关
城电区力设施改造拨款*6	10,471,248.88					10,471,248.88	与产收 益相 关
瑶棚山区改造安置线路*7	313,739.59					313,739.59	与产资 相关
西市昌老城区线路改造工程(一期)*8	3,708,811.93					3,708,811.93	与产资 相关
凉山彝族自治州集中支付中心第四批业展金(新高天		5,000,000.00				5,000,000.00	与产资 相关

王山、石坝子配套工程)*9							
合计	40,508,695.01	5,000,000.00				45,508,695.01	

其他说明：

√适用 □不适用

*1-是四川省发改委《关于下达四川省 2012 年预算内基本建设投资计划的通知》（川发改投资(2012)647 号）安排下达西昌市城东配网建设项目，项目总投资为 858 万元，其中公司收到该项目一次性补助投资 300 万元，其余由企业自筹解决。该项目于 2014 年 6 月转固，根据公司输电线路 25 年的预计使用年限对上述递延收益于 2014 年 7 月开始平均摊销记入营业外收入。根据 2011 年 4 月 14 日西昌市政府组织召开城东片区高压线路迁移工程的会议精神，公司已收到西昌市国有资产经营管理有限公司转来工程启动资金 200.00 万元，该补助资金对应工程为城东配网建设项目，故在资产使用期限内平均摊销。

*2-西郊乡瑶山村电力设施改造工程是由于西郊乡瑶山村用电负荷较大，村民日常用电困难。西昌市政府与公司共同出资改造，工程预算 437,938.99 元，政府承担 40%，工程完工后市政府出资部分无偿划拨给公司。截止 2014 年末，实际收到 175,175.60 元。该项目于 2014 年 3 月验收转固，根据本公司配电线路 15 年的预计使用年限对上述递延收益于 2014 年 4 月份开始平均摊销。

*3-因承建西昌市城北拆迁安置房、公共租赁住房建设 35KV 及 10KV 线路迁移工程等，本公司收到西昌市政府给予的与该工程相关的工程补助 5,894,141.28 元，其中与资产相关的补助 4,491,007.97 元（该资产已完工）结转递延收益在资产使用期限内平均摊销。

*4-根据 [凉财（2011）9 号]《关于西昌电力公司土城巷管网下地等城区电网改造工程使用城市附加费的建议》和 [凉发改价格（2013）774 号]《关于西昌电力公司城市电网改造使用城市公用事业附加费的请示》，公司对土城巷电力管网下地、长安西路高低压线路改造、及其他供电设施改造，本公司累计收到凉山州财政局拨付的与该工程相关的工程补助 18,541,300.00 元，该项工程已完工转固，公司于 2015 年度报告期内结转递延收益并在资产剩余使用期限内平均摊销。

*5-根据《关于城市公用事业附加费管理使用办法的通知》（凉价工交【2002】217 号），因承担实施的西昌市城市电力管线下地工程，本公司收到凉山彝族自治州物价局拨付的城区电网改造工程款 2,063.00 万元；该项工程已完工转固，公司于 2015 年度报告期内结转递延收益并在资产剩余使用期限内平均摊销。

*6-根据 [凉发改价格（2016）603 号]《关于西昌电力股份有限公司城区电力设施改造使用城市公用事业附加费的请示》，公司对城区电网部分超负荷线路、老化严重线路、存在安全隐患线路进行改造，城市管网下地工程、老城区户表改造及不属于公司产权户表改造，

本公司累计收到凉山彝族自治州国库集中支付中心拨付的与该工程相关的工程补助 13,289,500.00 元。其中老城区户表改造等工程属于与收益相关，截止 2017 年末累计发生成本 2,818,251.12 元结转计入其他收益；剩余其他工程系与资产相关，截止 2018 年末该补助对应工程尚未完工验收。

*7-根据西昌市南山片区建设领导小组办公室 2016 年第 32 期《关于南山片区重点建设项目工作推进会议纪要》以及 2017 年 11 月 10 日西昌市财政投资评审中心评审报告处理笺，本公司于 2017 年 12 月收到西昌市国有资产经营管理有限责任公司拨付的瑶山安置点电力工程款，截止 2018 年末该补助对应工程尚未完工验收。

*8-根据西昌市人民政府 2014 年第 60 期常务会议纪要精神以及 2016 年 12 月 15 日西昌市财政投资评审中心关于对西昌市老城区线路改造(一期)工程补助资金预付款的审核报告，本公司对西昌市老城区线路进行改造，于 2017 年 5 月收到西昌市国有资产经营管理有限责任公司拨付的补助资金 460 万元，该项工程已分别于 2015 年 12 月、2016 年 6 月完工转固，公司于 2017 年 5 月起结转递延收益并在资产使用期限内平均摊销。

*9-根据 2018 年 12 月 28 日《凉山州财政局、凉山州经济和信息化委员会关于下达 2018 年第四批工业发展资金的通知》(凉财建[2018] 108 号)，本公司西昌市输变电及配套工程，获得 2018 年第四批工业发展基金 500.00 万元。2019 年 9 月 27 日，本公司收到 2018 年第四批工业发展基金 500.00 万元。

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	55,317,600.58			55,317,600.58
合计	76,188,691.21			76,188,691.21

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	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	42,178,360.00	6,452,200			967,830.00	5,484,370.00	47,662,730.00
其他权益工具投资公允价值变动	42,178,360.00	6,452,200			967,830.00	5,484,370.00	47,662,730.00
其他综合收益合计	42,178,360.00	6,452,200			967,830.00	5,484,370.00	47,662,730.00

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	2,518,072.50	1,318,541.24	863,479.44	2,973,134.30
合计	2,518,072.50	1,318,541.24	863,479.44	2,973,134.30

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

*是根据财政部、国家安监总局联合发布《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财企〔2012〕16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）要求的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	119,075,614.71	4,764,858.46		123,840,473.17
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	127,565,328.34	4,764,858.46		132,330,186.80

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

报告期，对2019年母公司实现净利润提取10%法定盈余公积金4,764,858.46元，

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	542,478,824.77	498,982,718.47
调整期初未分配利润合计数(调增+, 调减-)		
调整后期初未分配利润	542,478,824.77	498,982,718.47
加: 本期归属于母公司所有者的净利润	37,053,410.25	63,027,549.13
减: 提取法定盈余公积	4,764,858.46	6,771,580.33
提取任意盈余公积		

提取一般风险准备		
应付普通股股利	18,957,510.00	12,759,862.50
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	555,809,866.56	542,478,824.77

*2019年5月23日召开的2018年度股东大会审议通过，以总股本364,567,500股为基数，向全体股东每股派发现金红利人民币0.052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0元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润0元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润0元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润0元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润0元。

61、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	936,627,437.46	746,823,705.54	937,490,589.75	713,459,428.24
其他业务	11,744,524.32	2,337,399.62	7,884,351.09	3,647,997.46
合计	948,371,961.78	749,161,105.16	945,374,940.84	717,107,425.70

(2). 合同产生的收入的情况

适用 不适用

合同产生的收入说明：

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

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	2,276,200.65	3,759,003.88
教育费附加	1,338,241.40	2,064,609.65
资源税		
房产税	781,997.57	782,016.75
土地使用税	628,734.50	625,760.32
车船使用税	89,710.35	94,603.10
印花税	370,040.50	307,234.90
地方教育附加	892,160.93	1,376,406.47
水资源税	3,022,229.08	3,487,565.48
合计	9,399,314.98	12,497,200.55

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	19,583,278.38	18,843,416.36
折旧费	5,411,286.49	4,165,499.28
其他期间费用等	1,161,282.60	1,157,372.05
合计	26,155,847.47	24,166,287.69

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	64,224,092.03	62,538,102.90
折旧摊销	3,402,968.25	3,592,003.64
办公费	2,093,870.33	2,414,429.88
外部劳务费	845,483.72	1,510,190.92
中介费	1,177,782.11	1,379,046.89
差旅费	1,213,164.76	1,369,949.43
安全生产费	1,339,173.98	1,142,335.76
党团活动经费	1,132,889.44	912,487.01
其他费用等	5,899,113.10	4,499,949.30
合计	81,328,537.72	79,358,495.73

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	18,671,212.02	21,541,958.55
减：利息收入	-1,896,791.03	-1,240,848.31
加：其他支出*	13,206,697.51	13,273,277.04
合计	29,981,118.50	33,574,387.28

其他说明：

*其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

项目	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	2,650,670.88	2,650,670.88
西昌市老城区线路改造工程(一期)	334,195.56	334,195.56
代扣税手续费	3,713.75	61,582.92
合计	5,018,508.11	5,076,377.28

其他说明：

为与企业日常活动相关的补助，根据 6 号会计准则-政府补助（2017 年修订）相关规定，按照经济业务实质计入其他收益。

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	2,249,324.27	1,395,995.36
合计	2,249,324.27	1,395,995.36

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	24,077.63	25,914.46	本期实现的净利润
大唐凉山新能源有限公司	2,225,246.64	1,370,080.90	本期实现的净利润
合计	2,249,324.27	1,395,995.36	

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
其他应收款坏账损失	1,140,805.56	
应收账款坏账损失	1,202,483.42	
合计	2,343,288.98	

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、坏账损失		-302,946.53
合计		-302,946.53

其他说明：

无

73、资产处置收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
非流动资产处置收益	255,859.23	
合计	255,859.23	

其他说明：

无

74、营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	294.17	130,791.07	294.17
电费违约金及滞纳金收入	1,629,298.30	3,435,009.94	1,629,298.30
其他*	612,430.28	4,360,842.98	612,430.31
合计	2,242,022.75	7,926,643.99	2,242,022.78

*其他中上期发生额包含 2018 年度收到甘肃建新实业集团有限公司管理人转破产重整债权清偿款 400 万。2018 年 6 月 26 日，甘肃建新实业集团有限公司管理人依据甘肃省陇南市中级人民法院于 2017 年 12 月裁定批准的甘肃建新实业集团有限公司重整计划及修正案（《民事裁定书》【2016】甘 12 民破字 01-10 号）关于“普通债权人依据其最终确定的债权额度，按确认债权金额 8% 的比例受偿，后续根据债权确认以及资产变现情况进行补充分配”的内容，向公司支付清偿款 400.00 万元。

计入当期损益的政府补助

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

75、营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	167,236.87	766,837.70	167,236.87
其中：固定资产处置损失	167,236.87	766,837.70	167,236.87
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠		887,500.00	
其他长期资产处置损失	203,128.95	1,655,869.63	203,128.95
其他	707,826.28	1,492,583.58	707,826.28
合计	1,078,192.10	4,802,790.91	1,078,192.10

其他说明：

无

76、所得税费用

(1). 所得税费用表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	12,313,899.87	17,008,143.55
递延所得税费用	243,118.09	878,902.58
合计	12,557,017.96	17,887,046.13

(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	58,690,271.23
按法定/适用税率计算的所得税费用	8,803,540.68
子公司适用不同税率的影响	554,010.21
调整以前期间所得税的影响	-578.62
非应税收入的影响	-1,558,623.64
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	1,924,926.43
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-103,234.10
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	2,936,977.00
其他	
所得税费用	12,557,017.96

其他说明：

□适用 √不适用

77、其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注七、57

78、现金流量表项目

(1). 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
代收付农网还贷资金净额	11,203,207.24	576,919.09
保证金	20,690,011.31	19,409,065.06

银行存款利息收入	2,196,144.32	1,240,848.31
罚款收入、电费违约金和滞纳金收入等	202,776.14	2,484,322.60
代收付拨付的社保、公积金个人部分之净额	2,574,098.75	1,254,343.38
政府补助	5,000,000.00	100,000.00
其他	3,737,786.69	42,469,689.45
合计	45,604,024.45	67,535,187.89

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2). 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	19,768,011.21	23,599,682.03
退临时接电费	6,957,742.89	16,383,487.32
离退休费等	10,037,305.53	9,269,588.29
办公费	3,841,844.08	3,853,024.27
财产保险	2,374,118.21	1,935,196.17
支付个人备用金	1,132,167.93	473,563.58
差旅费	1,337,585.86	1,443,559.78
中介费	1,293,021.44	898,835.10
诉讼费	5,263,448.80	108,400.00
车辆使用费	1,348,303.64	546,613.26
其他期间费用及其他等	4,732,195.32	15,884,829.50
合计	58,085,744.91	74,396,779.30

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(3). 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
收到甘肃建新实业集团有限公司管理人转破产重整债权清偿款		4,000,000.00
合计		4,000,000.00

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(4). 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	10,000,000.00	
合计	10,000,000.00	

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

□适用 √不适用

(6). 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
支付凉山州国有投资发展有限责任公司借款		1,950,000.00
合计		1,950,000.00

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

79. 现金流量表补充资料**(1). 现金流量表补充资料**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	46,133,253.27	70,683,270.01
加：资产减值准备	2,343,288.98	-302,946.53
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	127,516,053.17	128,368,808.90
使用权资产摊销		
无形资产摊销	1,794,763.70	1,536,633.73
长期待摊费用摊销	659,890.08	659,890.09
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）	-255,859.23	1,655,869.63
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	370,071.65	636,046.63

列)		
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)		
财务费用(收益以“-”号填列)	31,412,424.84	34,200,775.91
投资损失(收益以“-”号填列)	-2,249,324.27	-1,395,995.36
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	243,118.09	878,902.58
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)	8,411,070.00	
存货的减少(增加以“-”号填列)	-3,400,431.45	-4,217,372.37
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-46,202,077.44	14,919,755.99
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	31,973,857.39	17,882,121.45
其他	-5,014,794.33	
经营活动产生的现金流量净额	193,735,304.45	265,505,760.66
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	256,362,484.64	311,920,205.46
减: 现金的期初余额	311,920,205.46	102,169,614.27
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	-55,557,720.82	209,750,591.19

(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	256,362,484.64	311,920,205.46
其中: 库存现金	739.10	1,098.05
可随时用于支付的银行存款	256,361,745.54	311,919,107.41
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	256,362,484.64	311,920,205.46
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		

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、所有权或使用权受到限制的资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	40,095,632.14	农行电费专户由凉山州国有资产监督管理委员会实施司法托管
应收票据		
存货		
固定资产	729,774,277.55	永宁河四级电站资产及收费权、塘泥湾光伏电站一、二期资产以及收费权及对应应收账款用于银行借款抵押等
无形资产	3,406,528.04	拉青土地用于银行借款抵押
在建工程	896,883,263.56	固增电站、高枳 110 千伏输变电工程、天王山 110 千伏输变电工程用于银行借款抵押
塘泥湾光伏电站一、二期收费权及对应之应收账款账面余额	66,458,228.15	与固定资产（塘泥湾光伏电站一、二期）一起做借款抵押及质押
合计	1,736,617,929.44	/

其他说明：

*无形资产（土地使用权）年末账面价值 3,406,528.04 元作为抵押分别对应的借款截至 2014 年末及 2015 年末已偿还完毕，但该资产的解押手续尚在办理中。

82、 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

83、 套期

适用 不适用

84、 政府补助

(1). 政府补助基本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
西昌市城东配网建设项目	224,719.08	其他收益	224,719.08
西郊乡瑶山村电力设施改造工程项目	11,678.40	其他收益	11,678.40
35KV 及 10KV 线路迁移工程等补助	290,138.16	其他收益	290,138.16
管网下地城区电网改造工程	1,503,392.28	其他收益	1,503,392.28
城网建设与改造	2,650,670.88	其他收益	2,650,670.88
西昌市老城区线路改造工程（一期）	334,195.56	其他收益	334,195.56
代扣税手续费	3,713.75	其他收益	3,713.75
合计	5,018,508.11		5,018,508.11

(2). 政府补助退回情况

适用 不适用

其他说明：

无

85、 其他

适用 不适用

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

适用 不适用

2、同一控制下企业合并

适用 不适用

3、反向购买

适用 不适用

4、 处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

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

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

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
1)四川省布拖县牛角湾电力有限责任公司	牛角湾乡	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	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责任公司	木里县	木里县	水电开发	64.00		直接投资
4)西昌可信电力开发有限责任公司	西昌市	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	盐源县	新能源开发	51.00		直接投资
6)西昌兴星电力设计有限公司	西昌市	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 10,467.00 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 10,467.00 万元，住所为布拖县交际河区牛角湾乡，法定代表人为古强。

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 6,625.00 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，法定代表人为陈蔚。

3) 木里县固增水电开发有限责任公司（以下简称固增水电公司），是 2011 年 4 月由公司、木里县国有资产经营管理有限责任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 5,000.00 万元，其中公司持股 64%、木里县国有资产经营管理有限责任公司持股 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）。现固增水电开发有限责任公司统一社会信用代码为 91513422572776031C，注册资本与实收资本均为 22,281.30 万元，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 2,000.00 万元。现西昌可信公司统一社会信用代码为 9151340030941077XP，注册资本及实收资本均为 2,000.00 万元，注册住所为西昌市老西门街 13 号 10 幢 2 层，法定代表人陈家盛。

5) 盐源丰光新能源有限公司(以下简称丰光新能源公司),是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1000万元,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10,723.80万元。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10,723.80万元,注册住所为盐源县盐井镇果场路207号,法定代表人为邝伟民。

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200.00万元,注册住所为西昌市老西门街13号10幢1层,法定代表人朱兴平。

(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	1,255,865.14	1,958,500.00	46,038,826.26
盐源县西源电力有限责任公司	15.00	-260,951.93		21,201,865.62
木里县固增水电开发有限公司	36.00	-11,483.86		74,561,327.33
盐源丰光新能源有限公司	49.00	8,096,413.67	4,900,000.00	69,143,113.69
合计		9,079,843.02	6,858,500.00	210,945,132.90

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	5,647.22	6,843.84	12,491.06	737.46		737.46	5,100.04	7,627.51	12,727.55	794.57		794.57

公司												
盐源县西源电力有限责任公司	653.6 1	33,279. 28	33,932.8 9	5,739.3 9	14,058. 93	19,798. 32	247.82	35,061. 68	35,309. 50	5,342.0 2	15,658. 93	21,000. 95
木里县固增水电开发有限责任公司	19,37 4.55	90,327. 98	109,702. 53	2,991.1 4	86,000. 00	88,991. 14	16,963. 81	54,407. 85	71,371. 66	4,657.0 8	46,000. 00	50,657. 08

公司												
盐源丰光新能源有限公司	9,402.63	24,398.21	33,800.84	1,150.00	18,540.00	19,690.00	6,890.35	26,258.79	33,149.14	100.63	19,590.00	19,690.63

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	2,393.76	320.62	320.62	601.43	2,795.27	665.62	665.62	-302.38
盐源县西源电力有限责任公司	3,432.77	-173.97	-173.97	2,818.96	2,787.68	-905.07	-905.07	1,781.67
木里县固增水电开发有限责任公司		-3.19	-3.19			-2.46	-2.46	-0.89
盐源丰光新能源有限公司	5,099.58	1,652.33	1,652.33	4,378.85	4,655.92	1,309.18	1,309.18	6,410.41

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

单位：元 币种：人民币

合营企业或联营 企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投 资的会计处理方法
				直接	间接	
四川康西铜业有 限责任公司	凉山州	西昌市	金属制造业	20.18		权益法
盐源县永宁河水	盐源县	盐源县	水电开发	40.00		成本法

电开发有限责任公司						
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	1.40		权益法

①四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 2,790.00 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 4,000.00 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，康西铜业公司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 2,964.00 万元，增资后股权比例为 20.18%。现康西铜业公司注册资本及实收资本均为 28,688.00 万元，其中本公司持有出资额 5,789.00 万元、占比 20.18%；该公司的经营范围为生产、销售硫酸（凭许可证经营）；生产、销售：铜系列产品、稀有稀贵金属产品、金银提炼；销售化工产品（不含危险品）、其它有色金属产品，技术开发服务、产品对外合作、自营进出口业务。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 年末该公司净资产已资不抵债，本公司于上年度对其长期股权投资账面价值按权益法核算已减至为零。截至 2019 年末，康西铜业公司净资产仍为资不抵债，现康西铜业公司正在进行清算处置资产；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。

②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 5,000.00 万元，其中本公司出资 2,000.00 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。截至 2019 年末，本公司对永宁河水电公司已累计计提股权投资减值准备 21,733,984.22 元。

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 1,000.00 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 1,000.00 万元。截至 2019 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。根据 2017 年 6 月 12 日本公司与大唐四川公司签订的《增资扩股协议》，大唐普格风电公司原注册资本 500 万元，2017 年新增注册资本 500 万元，其中本公司认购本次新增注册资本金中的 490 万元，认购价为 625.24 万元，溢价差额 135.24 万元计入资本公积；大唐四川公司认购本次新增出资 10 万元，认购价为 12.76 万元，溢价差额 2.76 万元计入资本公积。增资完成后，大唐普格风电公司注册资本变更为 1,000 万元，其中本公司出资 490 万元、占比 49%，大唐四川公司出资 510 万元、占比 51%。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）。由于新能源开发的政策及具体要求发生了大幅变动，新能源项目的后续发展存在诸多不确定性因素影响，加之公司要集中主要精力建设坚强电网、开发固增电站。2018 年，经公司八届十九次董事会审议通过《关于放弃大唐普格风电开发有限公司增资权的议案》，决定放弃对大唐新能源的增资权，即在已支付前期认缴增资款以外，不再按股权比例继续认缴；并授权公司经营层与大唐四川公司友好协商，重新签订或修订《增资扩股协议》、并商修大唐新能源《章程》等后续相关事项。截至 2018 年 12 月 31 日，该增资扩股事项尚未正式签订修订协议。大唐新能源公司注册资本 1,000.00 万元，实收资本 11,469.00 万元，其中大唐四川公司出资 10,979 万元，本公司出资 490 万元、占实收资本总额比例为 4.27%。2019 年，大唐四川公司陆续向大唐新能源增资，截至 2019 年 12 月 31 日，大唐新能源实收资本为 35,063.00 万元，其中大唐四川公司出资 34,573.00 万元，本公司出资 490.00 万元、占实收资本总额比例为 1.40%，本公司在大唐新能源公司董事会（共 7 人）中派出的 2 名代表仍在职且享有相应的实质性参与决策权，并且后续董事会改选本公司仍有权委派一名董事，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	44,095,750.41	58,831,936.63	10,185,666.09	625,719,830.15	22,529,653.79	85,576,912.31	10,090,925.11	182,605,492.70
非流动资产	2,991,112.48	4,423,134.83		1,556,153,630.91	242,489,154.76	4,423,903.11		877,037,448.32
资产合计	47,086,862.89	63,255,071.46	10,185,666.09	2,181,873,461.06	265,018,808.55	90,000,815.42	10,090,925.11	1,059,642,941.02
流动负债	78,256,144.54	47,487,785.63	1,275.33	377,853,777.85	415,066,841.56	74,123,562.83		172,386,737.25
非流动负债				1,359,755,950.00				739,100,000.00
负债合计	78,256,144.54	47,487,785.63	1,275.33	1,737,609,727.85	415,066,841.56	74,123,562.83		911,486,737.25
少数股东权益								
归属于母公司股东权益	-31,169,281.65	15,767,285.83	10,184,390.76	444,263,733.21	-150,048,033.01	15,877,252.59	10,088,080.26	148,156,203.77
按持股		6,306,914.33	2,546,097.69	9,171,527.54		6,350,901.04	2,522,020.06	6,946,280.90

比例计算的净资产份额								
调整事项								
--商誉								
--内部交易未实现利润								
--其他								
对联营企业权益投资的账面价值		5,264,837.69	2,546,097.69	9,847,727.54		5,264,837.69	2,522,020.06	7,622,480.90
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值								
营业收入	10,518,105.47			115,776,658.21	25,428,682.00			44,172,566.77
净利润	105,945,476.46	-109,966.76	96,310.50	60,167,529.44	-97,621,450.60	-320,047.88	121,157.32	32,086,203.77
终止经营的净利润								
其他综合收益								

综合收益总额	105,945,476.46	-109,966.76	96,310.50	32,086,203.77	-97,621,450.60	-320,047.88	121,157.32	32,086,203.77
本年度收到的来自联营企业的股利								

其他说明

详见附注九、3（1）④之相关说明。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，现对其表决权比例已变更为1.40%。截至2019年末，因大唐新能源公司各股东之间尚未签订或修订《增资扩股协议》、并商修《公司章程》，本公司在大唐新能源公司董事会中派出的2名代表仍在职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；报告期，本公司按照实缴出资比例计算确认应享有大唐新能源公司净损益为 2,225,246.64元。

(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	30,279,693.06	-21,379,797.15	8,899,895.91

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、与金融工具相关的风险

适用 不适用

公司的金融工具包括借款、应收款项、应付款项等，各项金融工具的详细情况说明见本附注七。公司在日常活动中面临各种与金融工具相关的风险，主要包括利率风险、信用风险和流动风险，概括如下。

1、利率风险：本公司的利率风险主要源于借款。部分借款利息根据现行市场利率之浮动利率计算，使本公司面临着现金流量利率风险。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。

2、信用风险：包含于资产负债表中银行存款、应收账款、其他应收款，为本公司有关金融资产的最大信用风险。

(1) 银行存款。公司将其大部分银行存款存放于几家大型国有银行。由于这些国有银行拥有国家的大力支持，信用评级较高，本公司认为该等资产不存在重大的信用风险。

(2) 应收账款。本公司的应收账款为应收电费款和建安工程款，年末余额前五名合计占应收款总额的比例为 84.60%；本公司目前的营业收入前五大客户（占全部营业收入比例为 23.19%）回款基本能充分保证，其中前四名客户为公司关联方。对于电力销售产生的应收账款，本公司一直致力于加强应收电费催收力度。本公司与各大客户定期沟通，并且确信足够的坏账准备已计提并反映在财务报表中。对于欠费风险较高的客户，本公司也向其收取预收款项。对于欠费大户，公司不仅开展了高管催费负责制，积极催收大额欠费客户，而且适时运用法律手段催收欠费；同时公司正在大力推广智能电表系统、费控系统，能够有效防止欠费风险。应收电费款中还包括子公司盐源丰光公司应收光伏发电电价补贴（由国家可再生能源发展基金予以的电价补贴），四川省发改委已提高可再生能源基金提取标准和扩大提取范围，并由本公司第一大股东国网四川电力进行代收代付。对于建安业务产生的应收账款，公司基于财务状况、历史经验及其他因素来评估客户的信用质量。除政府工程以外，对于其他客户，公司一般向其收取预收款项。本公司确信足够的坏账准备已计提并反映在财务报表中。

(3) 其他应收款。本公司的其他应收款主要为涉案款等，年末余额前五名合计占其他应收款总额的比例为 80.79%，均为五年以上欠款，公司已全额计提坏账准备。公司确保已计提坏账准备能够覆盖全部风险，本期末无未逾期已减值或已逾期未减值的应收款项。

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√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
一、持续的公允价值计量				
(一) 交易性金融资产				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				

(3) 衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资		81,423,800.00		81,423,800.00
(四) 投资性房地产				
1.出租用的土地使用权				
2.出租的建筑物				
3.持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1.消耗性生物资产				
2.生产性生物资产				
持续以公允价值计量的资产总额		81,423,800.00		81,423,800.00
(六) 交易性金融负债				
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2.指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

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

适用 不适用

本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

本期，对于持续的公允价值计量项目，本公司没有在各层级之间的转换的情况。

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

十二、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	3,864,976.29	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) 主要股东

主要股东	注册地	业务性质	注册资本 (万元)	对的持股 比例%	对的表决 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	3,864,976.29	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。	282,818.00	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

*凉山州国有投资发展有限责任公司, 2018 年更名为凉山州发展(控股)集团有限责任公司。

(2) 主要股东的注册资本及其变化(单位: 万元)

主要股东	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额
国网四川省电力公司	3,864,976.29			3,864,976.29
四川省水电投资经营集团有限公司	282,818.00			282,818.00
凉山州发展(控股)集团有限责任公司	660,000.00			660,000.00

(3) 主要股东的所持股份或权益及其变化(单位: 万元)

主要股东	持股金额		持股比例(%)	
	年末金额	年初金额	年末比例	年初比例
国网四川省电力公司	7,344.9220	7,344.9220	20.15	20.15
四川省水电投资经营集团有限公司	6,677.0883	6,677.0883	18.32	18.32
凉山州发展(控股)集团有限责任公司	6,157.8420	6,157.8420	16.89	16.89

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“九、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“九、3. (1) 重要的合营企业或联营企业”相关内容。

√适用 □不适用

无

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 1.40%

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	股东的子公司
国网四川省电力公司木里县供电分公司	股东的子公司
国网四川省电力公司布拖县供电分公司	股东的子公司
国网四川盐源县供电有限责任公司	股东的子公司
国网四川越西县供电有限责任公司	股东的子公司
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
四川省水电集团金阳电力有限公司	股东的子公司
四川省水电投资经营集团美姑电力有限公司	股东的子公司
四川昭觉电力有限责任公司	股东的子公司
国网四川综合能源服务有限公司	股东的子公司

其他说明

无

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
国网四川省电力公司凉山供电公司	电力采购	208,563,772.33	111,603,075.00
国网四川省电力公司木里县供电分公司	电力采购	147,145.42	413,331.97

国网四川布拖县供电有限责任公司	电力采购	18,438,765.73	24,033,965.57
国网四川盐源县供电有限责任公司	电力采购	15,690,922.86	28,402,345.03
四川省水电投资经营集团普格电力有限公司	电力采购	10,980,308.50	14,382,805.95
四川省水电集团金阳电力有限公司	电力采购	3,810,209.03	7,720,292.74
四川省水电投资经营集团美姑电力有限公司	电力采购		107,710.89
四川昭觉电力有限责任公司	电力采购	741,057.20	3,335,887.04
国网四川综合能源服务有限公司	接受劳务	1,646,635.78	
合计		260,018,816.85	189,999,414.19

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*	50,890,312.82	46,492,966.21
国网四川省电力公司凉山供电公司	电力销售	117,471,873.69	158,807,517.87
国网四川省电力公司木里县供电分公司	电力销售	14,829,521.56	10,243,601.27
国网四川布拖县供电有限责任公司	电力销售	2,205,721.21	581,684.83
国网四川盐源县供电有限责任公司	电力销售	22,640,749.96	16,286,068.77
四川康西铜业有限责任公司	电力销售	390,748.97	652,456.56
四川省水电投资经营集团普格电力有限公司	电力销售	6,934,832.53	4,912,066.52
四川省水电集团金阳电力有限公司	电力销售	10,733,495.51	13,555,008.65
四川省水电投资经营集团美姑电力有限公司	电力销售		1,340,077.38
四川昭觉电力有限责任公司	电力销售	16,245,920.94	7,785,066.41
合计		242,343,177.19	260,656,514.47

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）31,644,157.44元（上年同期：28,393,409.64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凉山供电公司	220kv 锌会线输变电资产	2,135,922.33	2,135,922.33

本公司作为承租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
国网四川省电力公司凉山供电公司	110 千伏瑶山变电站除通信外设备外部分资产	2,186,676.72	2,188,478.94

关联租赁情况说明

√适用 □不适用

(1) 2019 年，本公司国网四川省电力公司凉山供电公司（以下简称凉山供电公司）签订一份为期 1 年的租赁协议，本公司将其拥有的输变电资产 220kv 锌会线以每年租金（含税）220 万元出租给贵公司，租赁期从 2019 年 1 月 1 日至 2019 年 12 月 31 日。本年度，实际收到凉山供电公司支付的含税租金合计 220 万元。

(2) 本公司于 2018 年 8 月 1 日，本公司与凉山供电公司续租《输变电资产租赁协议》，租赁期从 2018 年 7 月 1 日至 2019 年 6 月 30 日，年租金（含税）2,486,305.00 元。2019 年 7 月 1 日，本公司与凉山供电公司签订《输变电资产租赁合同》约定，凉山供电公司将拥有的 110 千伏瑶山变电站除通信外设备外部分资产租赁给本公司使用，租赁期间为 3 个月，租赁期从 2019 年 7 月 1 日至 2019 年 9 月 30 日，资产租赁费为 621,576.25 元（含税）。

2019年9月27日，本公司与凉山供电公司签订《输变电资产租赁合同》约定，将拥有的110千伏瑶山变电站除通信外设备外部分资产租赁给本公司使用，租赁期间为1年，租赁期从2019年10月1日至2020年9月31日。资产租赁费为2,429,429.01元元（含税）。本年度，本公司已支付凉山供电公司含税租金合计3,038,176.75元。

(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	156,589,300.00	2012.08.22	2028.08.20	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

(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	576.82	625.93

(8). 其他关联交易

适用 不适用

无

6、关联方应收应付款项

(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	66,458,228.15	4,727,470.38	57,713,981.98	3,938,812.78

	省电力公司				
	联营企业:				
应收账款	四川省水电集团金阳县电力有限公司	25,754.52	1,287.73	2,570,108.02	128,505.40
预付款项	国网四川越西县供电有限责任公司	11,990.78		11,990.78	
预付款项	国网四川省电力公司凉山供电公司	56,585.15		11,585.15	
	合计	66,552,558.60	4,728,758.11	60,307,665.93	4,067,318.18

(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	140,780,000.00	128,005,000.00
	其他关联方:		
应付账款	四川省水电投资经营集团普格电力有限公司		585,280.29
应付账款	四川省水电集团金阳电力有限公司	528,304.64	
应付账款	国网四川省电力公司凉山供电公司	1,132,378.20	1,132,378.20
	合计	142,440,682.84	129,722,658.49

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 11,636,821.97 元（其中归属公司承担金额 9,315,687.23 元、员

工个人承担金额 2,321,134.74 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。

十三、 股份支付

1、 股份支付总体情况

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、 股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

5、 其他

适用 不适用

十四、 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

1. 未决诉讼或仲裁形成的或有负债

截至 2019 年 12 月 31 日,本公司涉及一些日常经营中的金额较小的诉讼,有部分本公司为原告,有部分本公司为被告,不论是原告还是被告,本公司相信任何因这些标的小的诉讼引致的负债都不会对本公司的财务状况或经营成果构成重大的不利影响。

2. 对外提供担保形成的或有负债

截至 2019 末,公司未解除(或未取得充分解除证据)的对外担保如下:

被担保单位名称	贷款单位名称	原担保金额(万元)	担保期限	累计已解除的担保金额(万元)	尚未解除担保情况(万元)
上海朝华科技有限责任公司	交通银行上海市西支行	1,700.00	2004.12.08-2005.03.31		1,700.00

3. 除上述或有事项外,截至 2019 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

3、其他

适用 不适用

十五、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	11,301,592.50
经审议批准宣告发放的利润或股利	11,301,592.50

2020年4月16日，本公司第八届董事会第二十五次董事会议审议通过关于2019年度利润分配的预案如下：对2019年母公司实现净利润提取10%法定盈余公积金4,764,858.46元，以2019年末公司总股本364,567,500股为基数，向全体股东每10股派现金股利0.31元（含税），共分配现金股利11,301,592.50元（含税），剩余未分配利润滚存至下一年；2019年度不送股，也不以资本公积金转增股本。该项预案待上报股东大会审议通过。

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

重大诉讼事项

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，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（具体详见公司于2019年4月19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》临时编号：2019-011号）。

2019年8月30日，公司收到四川省高院(2019)川民初字第52号之二《民事裁定书》。四川省高院认为，(2008)川刑终字第811号刑事判决这执行程序中涉案股权是否予以追缴尚不能确定，公司5000万华西证券股权纠纷一案须以该刑事判决执行案的处理结果为依据，依照《中华人民共和国民事诉讼法》第一百五十一条第一款第（五）项之规定，裁定公司提起的民事诉讼案中止诉讼。（具体详见公司于2019年8月31日披露于上海证券交易所网站<http://www.sse.com.cn/>、《中国证券报》、《上海证

券报》、《证券时报》、《证券日报》的《关于诉讼事项进展的公告》临时编号：2019—026号）。

此前，四川省凉山彝族自治州中级人民法院（以下简称“四川凉山中院”）在执行（2008）川刑终字第 811 号刑事判决过程中，裁定冻结记载于涪陵投资集团名下的 5000 万股华西证券股份及收益。

涪陵投资集团于 2019 年 3 月向四川凉山中院提出执行异议，四川凉山中院于 2019 年 4 月作出裁定，驳回了涪陵投资集团的异议请求。涪陵投资集团向四川省高院提起了复议申请。四川省高院审查后认为原执行裁定认定基本事实不清，适用法律不当，于 2019 年 7 月 18 日作出（2019）川执复 170 号执行裁定，将该案发回四川凉山中院重新审查。

2020 年 1 月 14 日，公司收到四川凉山中院就涪陵投资集团提起的复议执行异议出具的（2019）川 34 执异 13 号《执行裁定书》，四川凉山中院裁定：一、撤销本院（2018）川 34 执恢 15 号执行裁定；二、解除对重庆市涪陵投资集团有限责任公司持有的华西证券股份有限公司 74,304,000.00 股（原为 5000 万股）的股份及收益的冻结措施。本公司不服四川凉山中院作出的（2019）川 34 执异 13 号执行裁定，于 2020 年 1 月 17 日通过四川凉山中院向四川省高院递交了《复议申请书》，请求四川省高院撤销四川凉山中院（2019）川 34 执异 13 号执行裁定，继续冻结涪陵投资持有的华西证券 74,304,000.00 股（原为 5,000 万股）的股份及收益。（具体详见公司于 2020 年 1 月 16 日、2020 年 1 月 21 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《关于诉讼事项进展的公告》公告编号：临 2020-001 号、《关于诉讼事项进展的公告》公告编号：临 2020-002 号。）

截至报告日，民事诉讼程序尚处于中止状态。该案件诉讼结果存在不确定性，公司无法准确判断本诉讼事项对本期利润或期后利润的影响。

十六、 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、 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的一致通过, 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

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	光伏新能源	工程施工及设计	分部间抵销	合计
营业收入	849,059,228.53	50,995,796.04	95,973,867.71	47,656,930.50	948,371,961.78
其中: 对外交易收入	846,308,021.58	50,995,796.04	51,068,144.16		948,371,961.78
分部间交易收入	2,751,206.95		44,905,723.55	47,656,930.50	
营业费用	804,440,933.09	32,107,736.59	101,488,872.73	42,011,618.58	896,025,923.83
营业利润	44,618,295.44	18,888,059.45	-5,515,005.02	5,645,311.92	52,346,037.95

(亏损)					
资产总额	3,234,726,578.87	338,008,388.55	134,100,095.56	187,671,193.35	3,519,163,869.63
负债总额	1,898,291,234.74	196,899,993.26	124,344,783.60	90,849,383.74	2,128,686,627.86
补充信息					
折旧和摊销费用	112,296,855.31	18,609,392.23	767,631.86	1,703,172.45	129,970,706.95
资本性支出					
折旧和摊销以外的非现金费用					

(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	2019年度	2018年度
分部营业利润	52,346,037.95	78,974,090.42
加: 其他收益	5,018,508.11	5,076,377.28
投资收益	2,249,324.27	1,395,995.36
资产处置收益	255,859.23	
资产减值损失	-2,343,288.98	
营业利润	57,526,440.58	85,446,463.06

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

(1) 公司经营租出资产如下

经营租赁租出资产类别	年末余额		年初余额	
	原值	账面价值	原值	账面价值
房屋建筑物及土地使用权（投资性房地产）	15,926,041.2 1	6,135,933.72	17,832,486.5 8	7,211,077.00
220kv 锌会线（固定资产-输电线路）	29,077,408.3 2	12,756,147.7 2	29,077,408.3 2	14,064,470.5 2
合计	45,003,449.5 3	18,892,081.4 4	46,909,894.9 0	21,275,547.5 2

(2) 重大投资建设项目

木里县固增电站投资建设情况：2011年4月子公司固增水电公司成立，由其负责投资建设及经营木里县固增电站，建成后所属电站所发电主要销售给本公司。2012年已取得四川省发展和改革委员会关于核准凉山州木里河固增水电站项目的批复“川发改能源【2012】349号”。由于受处理违规招标历史遗留问题因素影响，使该项目工程需重新申请项目获准。2017年3月3日取得四川省发展和改革委员会《关于凉山州木里河固增水电站项目重新核准的批复》（川发改能源[2017]87号），在2017年进行了公开招标，完成了《凉山州木里河固增水电站设计采购施工总承包合同》、《凉山州木里河固增水电站设计采购施工总承包监理合同》的正式签署。同时固增水电站项目于2017年8月22日取得国家开发银行四川省分行《凉山州木里河固增水电站项目融资方案》，并于2018年1月8日与国家开发银行四川省分行签订了《人民币资金借款合同》，用于固定资产贷款。固增水电站于2017年12月26日开工建设，计划总工期为40个月。报告期，固增电站各项建设工作正有序推进，引水隧洞累计完成7.15km，主厂房发电机层以下一期混凝土已全部施工完成。

(3) 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。）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纳入成功被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，截至 2019 年 12 月 31 日，累计上网交易电量已与国网四川省电力公司结算，上网电价 0.95 元/千瓦时，由电网结算价和补贴两部分构成，其中四川电网燃煤机组标杆上网电价为 0.4012 元/千瓦时。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”、全资及控股电公司、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 2019 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；报告期已收回 2017 年 5 月至 2018 年 2 月确认的光伏发电补贴 27,195,542.53 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 64,131,268.15 元。

十七、 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
1 年以内	
其中：1 年以内分项	

1 年以内 (含 1 年)	7,047,057.45
1 年以内小计	7,047,057.45
1 至 2 年	459,384.24
2 至 3 年	1,037,883.20
3 年以上	
3 至 4 年	828,719.52
4 至 5 年	1,371,927.04
5 年以上	4,657,013.94
合计	15,401,985.39

(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	15,401,985.39	100.00	6,062,695.14	39.36	9,339,290.25	15,733,052.13	100.00	5,497,069.00	34.94	10,235,983.13
其中：										
关联方						2,570,108.02	16.34	128,505.40	5.00	2,441,602.62

应 收 其 他 客 户	15,401,985. 39	100.0 0	6,062,695. 14	39.3 6	9,339,290. 25	13,162,944. 11	83.66	5,368,563. 60	40.7 9	7,794,380.5 1
合 计	15,401,985. 39	100.0 0	6,062,695. 14		9,339,290. 25	15,733,052. 13	100.0 0	5,497,069. 00	78.9 1	10,235,983. 13

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：无

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	7,047,057.45	352,352.88	5.00
1-2年	459,384.24	45,938.42	10.00
2-3年	1,037,883.20	155,682.48	15.00
3-4年	828,719.52	165,743.90	20.00
4-5年	1,371,927.04	685,963.52	50.00
5年以上	4,657,013.94	4,657,013.94	100.00
合计	15,401,985.39	6,062,695.14	

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

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	
坏账准备	5,497,069.00	565,326.14	-300.00			6,062,695.14
合计	5,497,069.00	565,326.14	-300.00			6,062,695.14

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	收回方式
西昌永安煤焦化有限责任公司	-300.00	银行存款收回
合计	-300.00	/

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

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位名称	年末余额	账龄	占年末余额合计数的比例%	坏账准备年末余额
西昌市国有资产经营管理有限责任公司	2,508,369.42	1 年以内	16.29	125,418.47
宁远公司	1,507,472.17	5 年以上	9.79	1,507,472.17
四川省烟草公司凉山州公司	1,340,137.17	1 年以内	8.70	67,006.86
四川中烟工业有限责任公司	1,193,070.02	1 年以内	7.75	59,653.50
民力公司	1,060,578.75	5 年以上	6.89	1,060,578.75
合计	7,609,627.53		49.42	2,820,129.75

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

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		
其他应收款	43,405,204.43	38,246,585.24
合计	43,405,204.43	38,246,585.24

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). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(4). 应收股利

适用 不适用

(5). 重要的账龄超过1年的应收股利

适用 不适用

(6). 坏账准备计提情况

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
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	7,080,947.41
1 至 2 年	31,532,085.68
2 至 3 年	108,201.20
3 年以上	
3 至 4 年	6,471,321.59
4 至 5 年	232,300.00
5 年以上	141,204,146.81
合计	186,629,002.69

(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	27,918,541.69	29,360,841.67
单位往来及借款等	19,871,762.43	17,293,437.21
争议款	6,482,406.95	6,482,406.95
保证金等	7,200,661.40	7,469,208.74
其他等	10,980,596.57	5,942,845.41
合计	186,629,002.69	180,723,773.63

(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)	
2019年1月1日余额	1,343,161.40		141,134,026.99	142,477,188.39
2019年1月1日余额在本期				
本期计提	705,810.05		70,119.82	775,929.87
本期转回	29,320.00			29,320.00
本期转销				
本期核销				
其他变动				

2019年12月31日 余额	2,019,651.45		141,204,146.81	143,223,798.26
-------------------	--------------	--	----------------	----------------

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	
坏账准备	142,477,188.39	775,929.87	29,320.00			143,223,798.26
合计	142,477,188.39	775,929.87	29,320.00			143,223,798.26

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

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	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
中国水利水电第三工程局安装公司	涉案款	40,000,000.00	5年以上	21.43	40,000,000.00

中国水利水电第五工程局	涉案款	40,000,000.00	5年以上	21.43	40,000,000.00
都江堰市紫坪建筑安装工程有限责任公司	涉案款	34,175,033.65	5年以上	18.31	34,175,033.65
盐源县西源电力有限责任公司	关联方往来款	30,551,654.17	0-2年	16.37	
四川省林业第五筑路工程处西昌氯碱厂	借款	7,588,300.00	5年以上	4.07	7,588,300.00
合计	/	152,314,987.82	/	81.61	121,763,333.65

(7). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

单位名称	与本公司关系	金额	占其他应收款总额的比例 (%)
盐源县西源电力有限责任公司	子公司	30,551,654.17	16.37
合计		30,551,654.17	16.37

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	463,866,594.75		463,866,594.75	463,866,594.75		463,866,594.75
对联营、合营企业投资	39,392,647.14	21,733,984.22	17,658,662.92	37,143,322.87	21,733,984.22	15,409,338.65
合计	503,259,241.89	21,733,984.22	481,525,257.67	501,009,917.62	21,733,984.22	479,275,933.40

(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	142,600,000.00			142,600,000.00		
西昌可信电力开发有限责任公司	20,000,000.00			20,000,000.00		
盐源丰光新能源有限公司	54,691,380.00			54,691,380.00		
西昌兴星电力设计有限公司	2,000,000.00			2,000,000.00		
合计	463,866,594.75			463,866,594.75		

(2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少	权益法下	其他综合	其他权益	宣告发放	计提减值	其他		

			投 资	确 认 的 投 资 损 益	收 益 调 整	变 动	现 金 股 利 或 利 润	准 备			
一、合营企业											
小计											
二、联营企业											
盐源县永宁河电力开发有限责任公司	5,264,837.69									5,264,837.69	21,733.984.22
四川康西铜业有限责任公司*											
凉山风光新能源运维有限责任公司	2,522,020.06			24,077.63						2,546,097.69	
大唐凉山新能源有限公司	7,622,480.90			2,225,246.64						9,847,727.54	
小计	15,409,338.65			2,249,324.27						17,658,662.92	21,733.984.22
合计	15,409,338.65			2,249,324.27						17,658,662.92	21,733.984.22

其他说明：

*详见附注七、17 之相关说明。

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	839,452,573.59	698,287,098.46	860,760,041.04	678,772,520.03
其他业务	13,637,245.02	4,867,159.93	13,253,861.81	9,759,140.16
合计	853,089,818.61	703,154,258.39	874,013,902.85	688,531,660.19

(2). 合同产生的收入的情况

□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

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	8,141,500.00	
权益法核算的长期股权投资收益	2,249,324.27	1,395,995.36
合计	10,390,824.27	1,395,995.36

其他说明：

无

6、其他

√适用 □不适用

无

十八、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
非流动资产处置损益	88,916.53	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	5,018,508.11	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	1,330,773.35	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-12,775,000.00	
所得税影响额	-976,810.14	
少数股东权益影响额	7,886.37	
合计	-7,305,725.78	

对公司根据《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》定义界定的非经常性损益项目，以及把《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之暂计违约金
小计	-12,775,000.00	

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	3.29	0.1016	0.1016
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3.94	0.1217	0.1217

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

第十二节 备查文件目录

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。
备查文件目录	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。
备查文件目录	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。
备查文件目录	载有公司董事、监事、高级管理人员签名对年度报告的书面意见。

董事长：牟昊

董事会批准报送日期：2020 年 4 月 16 日

修订信息

适用 不适用