



威宁能源

NEEQ: 873359

国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司



年度报告

— 2021 —

公司年度大事记

3月11日，公司与贵州浅层地温能开发有限公司签订战略合作框架协议。

4月2日，公司与和云发展（集团）有限公司签署合作框架协议。

4月9日，公司与上海仲氏能源科技有限公司签署合作框架协议。

4月13日，公司获批贵州省2021年第二批光伏发电项目开展前期工作计划项目19个，装机规模158万千瓦。

5月11日，公司与上海电力大学能源与机械工程学院、贵州大学电气工程学院签署产教融合基地合作协议。

6月17日，公司荣获2020年度贵州省职工建设“美丽贵州”绿色增效劳动竞赛先进集体荣誉称号。

10月9日，公司收到来自中国工商银行股份有限公司贵州省分行发放的1000万元补贴确权贷款，这是贵州省内首笔光伏行业补贴确权贷款。

11月17日，贵州省职业技能大赛暨第七届电力职工职业技能大赛（光伏运维竞赛）在么站电站开幕。

11月26日，公司荣获全国“安康杯”职工安全应急技能知识竞赛活动优秀组织单位。

12月3日，第七届贵州电力行业职工技能竞赛表彰大会召开，公司获优秀组织奖，公司第二代表队获光伏技能竞赛团体第一名。

12月8日，公司取得贵州省能源局《关于同意威宁县么站风光互补风电项目核准的通知》。

目录

第一节	重要提示、目录和释义	4
第二节	公司概况	7
第三节	会计数据和财务指标	9
第四节	管理层讨论与分析	11
第五节	重大事件	25
第六节	股份变动、融资和利润分配	42
第七节	董事、监事、高级管理人员及核心员工情况	48
第八节	行业信息	53
第九节	公司治理、内部控制和投资者保护	54
第十节	财务会计报告	59
第十一节	备查文件目录	167

第一节 重要提示、目录和释义

【声明】

公司控股股东、实际控制人、董事、监事、高级管理人员保证本报告所载资料不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

公司负责人郑发松、主管会计工作负责人陈用及会计机构负责人（会计主管人员）陈用保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

大信会计师事务所（特殊普通合伙）对公司出具了标准无保留意见的审计报告。

本年度报告涉及未来计划等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，投资者及相关人士均应对此保持足够的风险认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异。

事项	是或否
是否存在控股股东、实际控制人、董事、监事、高级管理人员对年度报告内容存在异议或无法保证其真实、准确、完整	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
是否存在半数以上董事无法完全保证年度报告的真实性、准确性和完整性	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
董事会是否审议通过年度报告	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
是否存在未出席董事会审议年度报告的董事	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
是否存在未按要求披露的事项	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否

【重大风险提示表】

重大风险事项名称	重大风险事项简要描述
新能源政策变动风险	公司主营业务为太阳能光伏电站建设及投资运营，光伏行业发展受国家扶持政策的影响较大。国家自 2013 年以来密集推出了一系列光伏产业相关政策，公司光伏行业也在产业政策的大力推动下步入爆发式增长期，先后建设百万一期、百万二期光伏集群。但随着太阳能电池片转换效率的提高和光伏发电度电成本的降低，光伏发电行业发展渐趋成熟，国家对于光伏补贴的政策导向也呈现阶梯式退坡趋势。继“531 新政”、“19 号文”及“430 通知”出台以来，加速“平价上网”和“去补贴化”进程加速。2021 年始，全国光伏项目实行平价上网政策，国家相关补贴及扶持政策取消，若光伏组件等设备维持原价或者上涨，对公司建设成本的提高存在较大风险，为降低政策的影响，因此需考虑太阳能资源较好的区域。根据贵州电网公司《关于报送“十四五”及 2021 年贵州电网新能源消纳能力测算结果的报告》（黔电函（2021）6 号）的测算情况，从“十四五”起始，若仅考虑接入及消纳条件较好区域，则太阳能资源较差，对公司发展空间存在受限的风险。
税收优惠政策变动风险	根据《财政部、国家税务总局、国家发展改革委关于公布公共基础设施项目企业所得税优惠目录(2008 年版)的通知》（财税[2008]116 号）相关规定，国家重点扶持的公共基础设施项目

	<p>(包括港口码头、机场、铁路、公路、城市公共交通、电力、水利等项目), 自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起, 第一年至第三年免征企业所得税, 第四年至第六年减半征收企业所得税, 同时享受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。综上, 报告期内, 公司享受税收优惠, 如未来政策到期或政策变化导致公司不能继续享受上述税收优惠, 则公司的盈利水平将可能受到一定程度的影响。</p>
发电设备利用小时波动的风险	<p>公司主要收入来源于电力销售, 光伏电站发电量受两方面影响, 一是天气因素, 如遇连续恶劣天气, 电站几乎不能发电, 严重影响电站收入; 二是电网消化能力, 如遇良好发电天气, 电站峰值发电量大, 超过电网消纳能力, 超过消纳能力的部分电量不能并网形成销售。另外由于意外事故、设备故障等原因, 也会造成电站局部不能正常工作, 影响发电效率。</p>
部分房产及土地使用权未办理权属证书的风险	<p>新能源光伏项目的建设, 从获得指标到建成发电时间较短, 约半年的时间, 由于房产及土地使用权证书需经相关部门逐级审批, 办理时间较长, 另受国家土地调规影响, 获得土地批复时间较长, 因而项目用地不动产权证书取得存在滞后现象。公司部分经营配套设施暂未取得土地使用权证书、房屋所有权证书的情形。如取得土地使用权证、房产证时间过长, 可能会给公司的合规经营带来风险。公司相关权属证书属正常办理中, 预计不存在实质性障碍。</p>
应收账款过大的风险	<p>受进入补贴目录时间及财政下发补贴款项时间的影响, 公司现阶段未收回新能源补贴款项较大。应收账款余额基本为新能源补贴电价收入, 因补贴发放的程序及周期冗长, 可再生能源补贴资金的申报、审核、拨付程序是: 由地方电网公司、能源部门初审, 经国家可再生能源信息中心复核, 然后再由中央财政拨付至地方省市县区级财政, 继而发放至电网企业代付。申报程序繁琐, 资金调配周期长(从申报到公示结果一般跨时一年, 加上申报等待及资金拨付时间, 实际周期会更长)。</p>
疫情影响项目工程进度的风险	<p>工程竣工需现场工程完工、办理竣工验收、资料移交、完成工程结算, 最后移交生产。由于山地光伏项目建设点多面广, 时间紧、任务重, 为确保如期并网, 现场施工人员较多且流动性也较大, 国内疫情多发, 施工现场的疫情防控工作会对施工进度造成一定程度影响。光伏组件厂家受疫情影响, 生产人员减少以及原材料上涨等因素, 厂家为确保利润或止损扭亏, 未正常供货或停止供货导致工期延长, 进而竣工结算、财务决算相应推迟。</p>
本期重大风险是否发生重大变化:	<p>本期重大风险未发生重大变化</p>

是否存在被调出创新层的风险

是 否

释义

释义项目		释义
公司、本公司、股份公司、威宁能源	指	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司
股东大会	指	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司股东大会
董事会	指	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司董事会
监事会	指	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司监事会
国泰君安	指	国泰君安证券股份有限公司
平安证券	指	平安证券股份有限公司
大信会计师事务所	指	大信会计师事务所（特殊普通合伙）
公司法	指	中华人民共和国公司法
证券法	指	中华人民共和国证券法
全国股转公司	指	全国中小企业股份转让系统有限责任公司
三会	指	股东大会、董事会、监事会
公司章程、章程	指	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司章程
高级管理人员	指	公司总经理、副总经理、董事会秘书、财务负责人
管理层	指	公司董事、监事及高级管理人员
报告期	指	2021年1月1日至2021年12月31日
元、万元	指	人民币元、人民币万元

第二节 公司概况

一、 基本信息

公司中文全称	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司
英文名称及缩写	GUIZHOUJINYUANWEININGENERGY CO. LED
证券简称	威宁能源
证券代码	873359
法定代表人	郑发松

二、 联系方式

董事会秘书姓名	何凤林
联系地址	贵州省毕节市威宁县五里岗街道经济开发区五里岗大道与工业园一路交叉处
电话	0851-88105285
传真	0851-88105290
电子邮箱	386741418@qq.com
办公地址	贵州省毕节市威宁县五里岗街道经济开发区五里岗大道与工业园一路交叉处
邮政编码	553100
公司指定信息披露平台的网址	www.neeq.com.cn
公司年度报告备置地	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司办公室

三、 企业信息

股票交易场所	全国中小企业股份转让系统
成立时间	2014年6月26日
挂牌时间	2019年8月29日
分层情况	创新层
行业（挂牌公司管理型行业分类）	D 电力、热力、燃气及水生产和供应业-D44 电力、热力生产和供应业-D441 电力生产-D4415 太阳能发电
主要产品与服务项目	公司主要从事新能源光伏发电及可再生水力发电等业务，通过光伏电站、水力电站的运营发电获得电力销售收入
普通股股票交易方式	<input checked="" type="checkbox"/> 集合竞价交易 <input type="checkbox"/> 做市交易
普通股总股本（股）	3,220,750,217 股
优先股总股本（股）	0
控股股东	控股股东为（国家电投集团贵州金元股份有限公司）
实际控制人及其一致行动人	实际控制人为（国务院国有资产监督管理委员会），无一致行动人

四、 注册情况

项目	内容	报告期内是否变更
统一社会信用代码	91520526308821665K	否

注册地址	贵州省毕节市威宁县五里岗街道经济开发区五里岗大道与工业园一路交叉处	是
注册资本	3,220,750,217 元	否

五、 中介机构

主办券商（报告期内）	国泰君安、平安证券	
主办券商办公地址	国泰君安:上海市静安区南京西路 768 号 平安证券:深圳市福田区福田街道益田路 5023 金融中心 B 座第 22-25 层	
报告期内主办券商是否发生变化	是	
主办券商（报告披露日）	平安证券	
会计师事务所	大信会计师事务所（特殊普通合伙）	
签字注册会计师姓名及连续签字年限	许峰	朱红伟
	1 年	1 年
会计师事务所办公地址	北京市海淀区知春路 1 号学院国际大厦 15 层大信会计师事务所	

六、 自愿披露

适用 不适用

七、 报告期后更新情况

适用 不适用

第三节 会计数据和财务指标

一、 盈利能力

单位：元

	本期	上年同期	增减比例%
营业收入	2,323,757,198.71	1,299,636,649.41	78.80%
毛利率%	53.91%	56.01%	-
归属于挂牌公司股东的净利润	306,648,835.29	197,716,792.20	55.09%
归属于挂牌公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	244,695,311.52	184,715,593.49	32.47%
加权平均净资产收益率%（依据归属于挂牌公司股东的净利润计算）	7.61%	5.83%	-
加权平均净资产收益率%（依据归属于挂牌公司股东的扣除非经常性损益后的净利润计算）	6.07%	5.45%	-
基本每股收益	0.10	0.07	42.86%

二、 偿债能力

单位：元

	本期期末	本期期初	增减比例%
资产总计	29,921,748,903.98	21,750,882,295.79	37.57%
负债总计	25,090,543,852.66	17,305,827,762.77	44.98%
归属于挂牌公司股东的净资产	4,112,386,106.64	3,902,359,777.86	5.38%
归属于挂牌公司股东的每股净资产	1.28	1.21	5.79%
资产负债率%（母公司）	74.32%	71.35%	-
资产负债率%（合并）	83.85%	79.56%	-
流动比率	0.63	0.48	-
利息保障倍数	1.25	1.10	-

三、 营运情况

单位：元

	本期	上年同期	增减比例%
经营活动产生的现金流量净额	2,145,947,287.12	1,406,820,530.02	52.54%
应收账款周转率	2.82	1.75	-
存货周转率	4,684.39	3,508.92	-

四、 成长情况

	本期	上年同期	增减比例%
总资产增长率%	37.57%	80.62%	-

营业收入增长率%	78.80%	120.72%	-
净利润增长率%	51.57%	74.80%	-

五、 股本情况

单位：股

	本期期末	本期期初	增减比例%
普通股总股本	3,220,750,217	3,220,750,217	0%
计入权益的优先股数量	0	0	0%
计入负债的优先股数量	0	0	0%

六、 境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

七、 与业绩预告/业绩快报中披露的财务数据差异

适用 不适用

八、 非经常性损益

单位：元

项目	金额
1. 非流动资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-812,605.86
2. 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）	2,821,090.41
3. 企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	3,093,479.02
4. 除上述各项之外的其他营业外收入和支出	73,351,684.27
5. 其他符合非经常性损益定义的损益项目	
非经常性损益合计	78,453,647.84
所得税影响数	17,921,862.89
少数股东权益影响额（税后）	-1,421,738.82
非经常性损益净额	61,953,523.77

九、 补充财务指标

适用 不适用

十、 会计数据追溯调整或重述情况

会计政策变更 会计差错更正 其他原因 不适用

第四节 管理层讨论与分析

一、 业务概要

商业模式：

公司属于太阳能光伏发电行业，光伏电站投资运营业务基本商业模式为：公司提出光伏电站投资申请并取得能源局的关于开展前期工作的批文后筹集资金，委托总包方进行工程项目建设；光伏电站建设完成，工程验收完毕及并网运行；通过独立运营并维护电站，以发改委批复的上网电价售电，获取持续性的收入、利润和现金流。核心流程包括光伏电站的建设前期的可行性研究、政府部门及相关主管部门的批复、并网运行、电站维护等。

公司电站建设有两种模式，一是采用工程部分总承包，公司自行采购主要资产的模式，二是采用 EPC 工程总承包模式，由工程方完成电站建设的全过程，完工后交由公司运营。

对于第一种模式，公司通过招标方式确定工程承包方并签订工程承包合同，由承包方负责工程施工图设计、设备材料采购供应（不包含光伏组件及逆变器）、建筑安装工程施工、工程质量及工期控制、工程管理、调试、试运、功能试验、直至验收交付生产、以及在质量保修期内的消缺等全过程的承包工作。公司自己进行光伏电池组件、逆变器等主要设备的采购。同时公司委托监理单位对项目投资、质量、进度、安全等进行监督管理。光伏电站至电网变电站的线路送出工程通过招标方式委托具有电力设施许可证的施工单位完成。项目建成后由公司运营维护。

光伏电站至电网变电站的线路送出工程通过招标方式委托具有电力设施许可证的施工单位完成。最终项目建设完成验收并网后由公司运营管理。取得并网许可后，公司光伏电站发电系统生产的电力通过逆变器、变压器并入公共配电网，并根据实际的发电量与电网公司结算电费。报告期内，公司电力销售采用直销模式，上网电价由标杆电价和电价补贴两部分组成，具体上网电价与电网公司签订售电合同确定。

与创新属性相关的认定情况

√适用 □不适用

“高新技术企业”认定	√是
详细情况	根据国科发字[2016]195号文的精神和要求，经贵州省认定机构管理办公室组织专家审查，并报全国高新技术企业认定管理工作领导小组办公室公示备案，2020年10月12日，国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司取得高新技术企业证书，证书编号：GR202052000029,有效期至2023年10月11日。 高新企业的认定是引导企业调整产业结构，走自主创新、持续创新的发展道路，激发企业自主创新的热情，提高科技创新能力的一项引导政策，通过高新技术企业认定可以

	提升企业品牌形象、提高企业市场价值，并能享受国家税收减免优惠政策等好处。
--	--------------------------------------

报告期内变化情况：

事项	是或否
所处行业是否发生变化	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
主营业务是否发生变化	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
主要产品或服务是否发生变化	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
客户类型是否发生变化	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
关键资源是否发生变化	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
销售渠道是否发生变化	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
收入来源是否发生变化	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
商业模式是否发生变化	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否

二、 经营情况回顾

(一) 经营计划

1. 主要财务指标完成情况：

1.1 公司的财务状况截止到 2021 年 12 月 31 日，公司资产总额 29,921,748,903.98 元，负债总额 25,090,543,852.66 元。

1.2 公司经营成果 2021 年公司的营业收入为 2,323,757,198.71 元，较上年同期增加 1,024,120,549.30 元，同比增长 78.80%。营业成本 1,071,031,591.22 元，较上年同期增加 499,339,074.27 元，同比增长 87.34%。净利润 352,611,081.42 元，较上年同期增加 119,965,114.79 元，同比增长 51.57%。报告期内通过新建和并购增加了并网电站，发电量较上年同期增加，导致营业收入、营业成本同比大幅增加。同时本期逐步投产电站增多，财务费用上涨，综合影响导致净利润较上年增长 51.57%。

2. 生产运行：

公司质量管理体系已由认证公司认证审核。质量管理体系的持续运转，夯实质量管理手段，进一步提升发电可靠性和太阳能利用效率。公司深化生产运营与管理，深挖内部潜力，存量电站完成年计划发电量的 98%；组织编制百万基地二期项目光伏升压站、送出线路及升压站预制舱标书，设计审查，主设备型号参数定型谈判及协议签订，施工过程中组织各总包方进行设计联络会的召开。保证了百万基地二期项目得以按期投运。

3. 技术创新：

增强企业科技创新意识，始终重视研发投入，推动技术创新，努力挖掘自主知识产权，增强企业的市场竞争力，2020 年取得国家高新技术企业证书。建立技术创新管理体系，搭建技术创新平台，用奖惩标准来激励广大员工积极投身技术创新管理工作，调动基层技术人员的积极性，与技术人员进行座谈，深入挖掘创新点，充分发挥其主体作用，形

成良好的技术创新工作氛围。公司从节能环保的角度出发，设计开发一套无人机智能巡检系统，利用无人机配备红外热像仪，通过精确的温度采集及计算机视觉技术的运用，从数量巨大的太阳能组件中及时、准确的检测并定位出太阳能电池板存在的热斑、隐裂、失配等常见故障及隐患，并结合 GPS 定位技术将故障位置及故障类型传输到远端运维管理平台，实现实时监测、智能诊断等功能。智能巡检不仅大幅削减巡检费用，同时降低了由于人员疲劳所致的检测遗漏，提高检测效率，使太阳能的利用率最大化，真正做到早预防、早发现、早解决，避免电量损失及故障发生。

(二) 行业情况

公司主营太阳能光伏电站的建设及投资运营，行业发展受国家扶持政策的推动较大。2021 年贵州电网公司《关于报送“十四五”及 2021 年贵州电网新能源消纳能力测算结果的报告》（黔电函〔2021〕6 号）的测算情况，在“十四五”起始，若仅考虑接入及消纳条件较好区域，则太阳能资源资源较差。现阶段平价上网，若新建电站组件价格维持不变或者上涨，对公司的收益率存在较大影响。

(三) 财务分析

1. 资产负债结构分析

单位：元

项目	本期期末		本期期初		本期期末与本期期初金额变动比例%
	金额	占总资产的比重%	金额	占总资产的比重%	
货币资金	818,473,390.03	2.74%	700,491,709.32	3.22%	16.84%
应收票据	52,080,738.00	0.17%	1,345,000.00	0.01%	3,772.17%
应收账款	893,902,586.50	2.99%	751,334,530.38	3.45%	18.98%
存货	477,536.31	0.00%	514,592.46	0.00%	-7.20%
投资性房地产					
长期股权投资					
固定资产	19,369,577,303.12	64.73%	13,970,739,671.86	64.23%	38.64%
在建工程	2,519,070,839.13	8.42%	2,669,848,959.69	12.27%	-5.65%
无形资产	521,441,201.18	1.74%	257,689,630.62	1.18%	102.35%
商誉					
短期借款	10,011,763.89	0.03%	100,194,055.56	0.46%	-90.01%
长期借款	14,173,263,800.51	47.37%	7,461,900,350.98	34.31%	89.94%

资产负债项目重大变动原因：

报告期内，货币资金较期初增长 16.84%，主要原因是报告期内公司项目投资基本完

成，资金需求降低，同时本期应收补贴融资提高资金回流率；

应收票据较期初增长 3772.176%，主要原因是报告期内投产商运项目增加，售电收入增加；

应收账款较期初增长 18.98%，主要原因是报告期内公司生产规模增加，售电量增加以致售电收入的增加，同时公司积极拓宽融资渠道，将约 8.34 亿元应收补贴进行 ABCP、ABS 融资（ABCP 是一种具有资产证券化性质的商业票据，是指将能够产生稳定现金流的资产出售给受托机构，受托机构以这些资产为基础发行商业票据并向投资者出售换取所需资金），降低应收补贴金额；

存货较期初降低 7.20%，主要原因是报告期内公司加强耗材采购、使用的内部管理，减少非必要备品备件的库存；

固定资产较期初增长 38.64%，主要原因是本年在建项目转固定资产以及并购企业，增加固定资产；

在建工程较期初降低 5.65%，主要原因是 2021 年投资兴建项目在本期逐步投产转固，使得在建工程较同期减少；

无形资产较期初增长 102.35%，主要原因是 2021 年对外并购项目增加其他无形资产所致；

长期借款较期初增长 89.94%，主要原因是报告期内在建项目资金需求量增大，促进长期借款资金筹集额的增长，同时 2021 年并购公司存量负债带入也使得长期借款的增长；

短期借款较期初降低 90.01%，主要原因是报告期内偿还大部分到期的短期借款所致。

2. 营业情况分析

(1) 利润构成

单位：元

项目	本期		上年同期		本期与上年同期金额变动比例%
	金额	占营业收入的比重%	金额	占营业收入的比重%	
营业收入	2,323,757,198.71	-	1,299,636,649.41	-	78.80%
营业成本	1,071,031,591.22	46.09%	571,692,516.95	43.99%	87.34%
毛利率	53.91%	-	56.01%	-	-
销售费用	0	0%	0	0%	0%
管理费用	82,850,252.15	3.57%	41,626,051.78	3.20%	99.03%
研发费用	3,779,129.74	0.16%	0	0%	-
财务费用	832,945,528.27	35.84%	451,622,067.35	34.75%	84.43%
信用减值损失	-214,537.96	-0.01%	-530,240.26	-0.04%	-59.54%
资产减值损失	0	0.00%	-316,000.00	-0.02%	-100.00%
其他收益	2,821,090.41	0.12%	1,118,358.79	0.09%	152.25%

投资收益	0	0%	0	0%	0%
公允价值变动收益	0	0%	0	0%	0%
资产处置收益	-812,605.86	-0.03%	2,383,629.99	0.18%	-134.09%
汇兑收益	0	0%	0	0%	0%
营业利润	332,056,065.74	14.29%	236,148,556.39	18.17%	40.61%
营业外收入	88,437,419.50	3.81%	21,330,736.26	1.64%	314.60%
营业外支出	11,992,256.21	0.52%	12,163,585.87	0.94%	-1.41%
净利润	352,611,081.42	15.17%	232,645,966.63	17.90%	51.57%

项目重大变动原因:

报告期内营业利润和净利润同比大幅增长，主要原因是收入的大幅上涨。

报告期内营业收入同比增长 78.80%，主要原因一是公司各电站逐步建成投运，报告期内售电量增加导致售电收入增加；二是报告期内公司对外并购项目增加了公司产能，使得售电量增加，促使售电收入增加。

报告期内营业成本同比增长 87.34%，主要原因是并网电站增加导致相关折旧摊销成本及人员成本增加。

报告期内管理费用同比增长 99.03%，主要原因是公司规模扩大，管理成本增加。

报告期内研发费用增加，主要原因是报告期内相关研发人员人工成本支出及委外研发支出增加所致。

报告期内财务费用同比增长 84.43%，主要原因是报告期内长期借款增加及投产电站的增加，利息支出费用化增加所致。

报告期内营业外收入同比增长 314.60%，主要原因是报告期内公司对外并购公司产生利得及赔偿收入。

报告期内营业外支出同比基本持平。

报告期内营业利润同比增长 40.61%，净利润同比增长 51.57%。主要原因是公司本年新增投产电站增加，产能增加。

(2) 收入构成

单位：元

项目	本期金额	上期金额	变动比例%
主营业务收入	2,286,851,450.45	1,281,901,922.48	78.40%
其他业务收入	36,905,748.26	17,734,726.93	108.10%
主营业务成本	1,061,578,787.41	571,323,026.2	85.81%
其他业务成本	9,452,803.81	369,490.72	2,458.33%

按产品分类分析:

√适用 □不适用

单位: 元

类别/项目	营业收入	营业成本	毛利率%	营业收入比上年同期增减%	营业成本比上年同期增减%	毛利率比上年同期增减%
电力产品销售	2,286,851,450.45	1,061,578,787.41	53.58%	78.40%	85.81%	-1.85%
电站运行维护	36,905,748.26	9,452,803.81	74.39%	108.10%	2458.33%	-23.53%

按区域分类分析:

□适用 √不适用

收入构成变动的的原因:

收入构成较稳定, 没有发生较大变化

(3) 主要客户情况

单位: 元

序号	客户	销售金额	年度销售占比%	是否存在关联关系
1	贵州电网有限责任公司	1,493,995,450.08	65.33%	否
2	广东电网有限责任公司	179,497,908.48	7.85%	否
3	海南电网有限责任公司	119,162,494.87	5.21%	否
4	云南电网有限责任公司	102,277,512.99	4.47%	否
5	广西电网有限责任公司	68,716,653.66	3.00%	否
合计		1,963,650,020.08	85.86%	-

(4) 主要供应商情况

单位: 元

序号	供应商	采购金额	年度采购占比%	是否存在关联关系
1	中建材浚鑫科技有限公司	543,051,520.85	14.66%	否
2	合肥阳光新能源科技有限公司	303,947,284.35	8.20%	否
3	贵州西能电力建设有限公司	227,938,481.20	6.15%	是
4	英利能源(江西)有限公司	180,384,380.44	4.87%	否
5	浙江正泰新能源开发有限公司	173,633,376.35	4.69%	否
合计		1,428,955,043.19	38.57%	-

3. 现金流量状况

单位: 元

项目	本期金额	上期金额	变动比例%
经营活动产生的现金流量净额	2,145,947,287.12	1,406,820,530.02	52.54%
投资活动产生的现金流量净额	-5,370,856,056.47	-4,607,541,404.68	16.57%
筹资活动产生的现金流量净额	3,291,070,197.80	3,006,649,602.35	9.46%

现金流量分析:

报告期内经营活动产生的现金流量净额较上年同比增长 52.54%。主要原因是售电款项的回收,报告期内公司经营规模扩张,投产电站及售电量增多,同时售电款项的回收增加。

报告期内投资活动产生的现金流量净额较上年同比增加 16.57%,主要原因是报告期内对固定资产、在建工程等长期资产的相关支出增加所致。

报告期内筹资活动产生的现金流量净额较上年同期增长 9.46%,主要原因是报告期内公司长期资产投资需求较同期有所增加,公司加大融资力度所致。

(四) 投资状况分析

1、主要控股子公司、参股公司情况

√适用 □不适用

单位:元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	净利润
威宁威能新能源有限公司	控股子公司	新能源发电	1,000,000,000	3,393,351,108.47	63,465,020.72	219,445,216.28	55,222,780.38
广东金元新能源有限公司	控股子公司	新能源发电	200,000,000	2,272,761,479.56	220,955,053.80	51,479,422.34	9,460,600.59
广西金元南方新能源有限公司	控股子公司	新能源发电	352,000,000	268,978,366.47	36,895,519.94	9,109,622.66	492,470.73
青海金元北方新能源有限公司	控股子公司	新能源发电	5,000,000	64,298,053.07	10,920,531.39	-	-731,288.14
黔西南金元新能源有限公司	控股子公司	新能源发电	98,320,000	591,313,466.38	116,165,120.72	57,276,748.12	11,050,187.02
陕西金元新能源有限公司	控股子公司	新能源发电	100,000,000	1,824,940,222.22	122,668,639.60	100,879,146.02	35,177,626.08
广西国电投海上风力发电有限公司	参股公司	新能源发电	100,000,000	-	-	-	-

主要参股公司业务分析

√适用 □不适用

公司名称	与公司从事业务的关联性	持有目的
广西国电投海上风力发电有限公司	新能源发电:风力发电	扩大公司规模

公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

2、合并财务报表的合并范围内是否包含私募基金管理人

是 否

(五) 研发情况

研发支出情况:

项目	本期金额/比例	上期金额/比例
研发支出金额	3,779,129.74	514,150.93
研发支出占营业收入的比例	0.16%	0.04%
研发支出中资本化的比例	0%	100%

研发人员情况:

教育程度	期初人数	期末人数
博士	0	0
硕士	0	0
本科以下	28	55
研发人员总计	28	55
研发人员占员工总量的比例	10.33%	9.12%

专利情况:

项目	本期数量	上期数量
公司拥有的专利数量	9	2
公司拥有的发明专利数量	2	1

研发项目情况:

021年公司自主研发项目 15 个，分别是：

RD1-山地特色光伏+农业模式探索研究与方案设计，经费累计投入 241371.16 元。

RD2-光伏阵列支架制造关键技术研究，经费累计投入 387880.78 元。

RD3-光伏板实时监测及便捷清洗技术研发，经费累计投入 237814.89 元。

RD5-无人机电力巡线控制系统研发，经费累计投入 107713.97 元。

RD6-光伏电站智能化安全稳控技术研究，经费累计投入 107391.74 元。

RD7-光伏发电电力监控安全防护总体方案设计与信息通道加密技术研究，经费累计投入 145571.25 元。

RD8-无人值守光伏电站智能化系统技术研发，经费累计投入 1247389.34 元。

RD9-太阳能光伏发电效率提升措施及关键技术研究，经费累计投入 168960.68 元。

RD10-贵州山地光伏发电分块发电方式研究与集中并网方案设计，经费累计投入 77465.16 元。

RD11-百万千瓦屋顶分布式光伏发电方案设计及安装技术研究，经费累计投入 73577.61 元。

RD12-光伏电站设备缺陷管理系统开发，经费累计投入 377330 元。

RD13-基于应用算法技术的智能集控式山地光伏安防系统开发，经费累计投入 115788.96 元。

RD15-光伏电站火灾防范技术研究，经费累计投入 87263.52 元。

RD16-特色风光互补发电站设计及高效运行维护技术研究，经费累计投入 261623.96 元。

RD17-房顶光伏清洁机器人研发，经费累计投入 141986.72 元。

(六) 审计情况

1. 非标准审计意见说明

适用 不适用

2. 关键审计事项说明：

1. 收入确认事项描述

威宁能源主要从事新能源项目的开发、投资和经营，公司的业务收入为光伏发电、风力发电收入，包含标杆电费及补贴电费用收入，2021 年发电收入为 2,286,851,450.45 元，发电收入占营业收入比为 98.41%。电费收入作为贵公司净利润的主要来源，是贵公司关键业绩考核指标之一，存在管理层为了达到特定经营目标或期望业绩操纵收入确认的固有审计风险，故我们将收入确认作为关键审计事项。

2. 审计应对

(1) 了解和评价管理层与收入确认相关的关键内部控制的设计和运行有效性；

(2) 核对购售电合同、本年每月的电费结算单、发票、收款凭证，计算补贴电费收入，评价贵公司收入确认时点是否符合企业会计准则的要求，收入确认是否符合贵公司收入确认的会计政策；

(3) 核对贵公司与电网公司本年度已经结算的收入交易金额，并向电网公司执行函证程序，函证交易金额，交易期间，评价贵公司收入是否正确的计量、是否被记录于恰当的会计期间；

(七) 会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正

适用 不适用

1. 会计政策变更及依据

财政部于 2018 年 12 月发布了修订后的《企业会计准则第 21 号——租赁》。本公司自 2021 年 1 月 1 日起执行。对于首次执行日前已存在的合同，本公司选择不重新评估其是否为租赁或者包含租赁。本公司根据首次执行的累计影响数，调整首次执行当年年初留存收益及财务报表其他相关项目金额，不调整可比期间信息。

2. 会计政策变更的影响

执行修订后租赁准则的影响

合并报表项目	2020年12月31日	影响金额	2021年1月1日
资产：			
固定资产	15,055,334,293.49	-1,084,594,621.63	13,970,739,671.86
在建工程	2,689,789,603.50	-19,940,643.81	2,669,848,959.69
使用权资产		1,983,121,290.79	1,983,121,290.79
长期待摊费用	587,789,822.72	-587,789,822.72	
负债：			
租赁负债		1,678,882,340.49	1,678,882,340.49
一年内到期的非流动负债	1,013,784,745.18	28,042,448.57	1,041,827,193.75
长期应付款	5,301,415,926.35	-1,416,128,586.43	3,885,287,339.92

母公司报表项目	2020年12月31日	影响金额	2021年1月1日
资产：			
固定资产	8,334,463,250.98	-441,404,542.20	7,893,058,708.78
使用权资产		915,794,962.74	915,794,962.74
长期待摊费用	455,164,055.02	-455,164,055.02	
负债：			
租赁负债		593,385,245.76	593,385,245.76
一年内到期的非流动负债	588,441,597.34	44,452,522.28	632,894,119.62
长期应付款	2,081,149,021.07	-618,611,402.52	1,462,537,618.55

本公司执行修订后的租赁准则，不影响首次执行当年年初留存收益金额。

3. 会计估计变更

无

(八) 合并报表范围的变化情况

√适用 □不适用

报告期内公司合并范围内包含 54 家子公司及 2 家分公司，与去年同期比新增 3 家子公司。

其中并购新增 3 家：淳化中略风力发电有限公司、石家庄惠存新能源科技有限公司、东兴市浩阳新能源有限公司。

新设成立全资子公司 6 家：云南金元新能源有限公司、霍城金元威能新能源有限公司、额敏县威能新能源有限公司、伊宁县金元威能新能源有限公司、威宁威能新能源有限公司、河北金元新能源有限公司。

新设成立控股子公司 4 家：海南州吉达风力发电有限公司、湖北金森新能源有限公司、前郭尔罗斯蒙古族自治县金元新能源有限公司、天津金元新能源有限公司。

同一控制下企业并购减少子公司 8 家：黔西南州烁阳新能源发电有限公司、黔西南州丰阳新能源发

电有限公司、纳雍威能新能源有限公司、关岭威能新能源有限公司、赫章威能新能源有限公司、六盘水行阳新能源发电有限公司、威宁新叶新能源科技有限公司、赫章新叶新能源科技有限公司。

其他原因减少子公司 2 家：云南省建水云光新能源有限责任公司、临泽金元扎尔墩新能源有限公司。

（九） 企业社会责任

1. 扶贫社会责任履行情况

√适用 □不适用

威宁能源公司积极履行扶贫社会责任，在脱贫攻坚等公益事业中担当作为。2021 年 11 月向威宁县教育局捐赠 10 万元。2021 年 12 月向威宁县雄山街道办事处捐赠农村人居环境整治资金 10 万元，向黑石头镇捐赠农村人居环境整治资金 10 万元，向威宁县二塘镇捐赠乡村振兴经费 20 万元，共计捐赠 40 万元。按照《国家能源局关于印发加快贫困地区能源开发建设推进脱贫攻坚实施意见的通知》（国能规划〔2015〕452 号）、《关于实施光伏发电扶贫工作的指导意见》（发改能源〔2016〕621 号）、《国家能源局国务院扶贫办关于“十三五”光伏扶贫计划编制有关事项的通知》（国能发新能〔2017〕39 号）及《国家能源局国务院扶贫办关于下达第一批光伏扶贫项目的通知》要求，通过集中式光伏扶贫电站建设助推会泽县脱贫攻坚工作。公司全资子公司云南金元新能源有限公司 2021 年 8 月共计支付扶贫款项 570 万元。其中：

田坝光伏扶贫电站《会泽县人民政府与中电投贵州金元集团云南会泽新能源有限公司关于田坝乡光伏扶贫电站建设项目合作协议》，支付会泽县道成扶贫开发投资经营管理有限公司 2021 年 1 至 6 月扶贫款 240 万元；

者海镇阿依卡光伏扶贫电站项目根据《会泽县人民政府与会泽华信绿色能源科技有限公司关于者海镇阿依卡光伏扶贫电站项目合作补充协议》，支付会泽县道成扶贫开发投资经营管理有限公司 2021 年 1 月至 6 月扶贫款 180 万；

迤车镇石板村光伏扶贫电站项目根据《会泽县人民政府与会泽华信绿色能源科技有限公司关于迤车镇石板村光伏扶贫电站项目合作补充协议》，支付会泽县道成扶贫开发投资经营管理有限公司 2021 年 1 月至 6 月扶贫款 150 万。

公司全体员工积极响应号召，踊跃参与慰问孤寡老人、贫困学子等弱势群体的社会活动，为脱贫攻坚贡献绵薄之力。

2. 其他社会责任履行情况

√适用 □不适用

公司始终把社会责任放在公司发展的重要位置，将社会责任意识融入到发展实践中，为地方居民就业提供岗位，积极承担社会责任，支持地区经济发展和共享企业发展成

果。在追求效益的同时，公司依法纳税，认真履行作为企业应当履行的社会责任，做到对社会负责，对公司全体股东和每一位员工负责。

三、 持续经营评价

报告期内，公司业务、资产、人员、财务、机构等完全独立，保持着良好的独立自主经营能力；经营管理层、核心技术人员队伍稳定，客户资源稳定增长；会计核算、财务管理、风险控制等各项重大内部控制体系运行良好；主要财务、业务等经营指标持续增长。综上，公司拥有良好的持续经营能力。报告期内，公司未发生对持续经营能力有重大不利影响的事项。

四、 未来展望

是否自愿披露

是 否

五、 风险因素

(一) 持续到本年度的风险因素

1. 新能源政策变动风险：公司主营业务为太阳能光伏电站建设及投资运营，光伏行业发展受国家扶持政策的影响较大。国家自 2013 年以来密集推出了一系列光伏产业相关政策，公司光伏行业也在产业政策的大力推动下步入爆发式增长期，先后建设百万一期、百万二期光伏集群。但随着太阳能电池片转换效率的提高和光伏发电度电成本的降低，光伏发电行业发展渐趋成熟，国家对于光伏补贴的政策导向也呈现阶梯式退坡趋势。继“531 新政”、“19 号文”及“430 通知”出台以来，加速“平价上网”和“去补贴化”进程加速。2021 年始，全国光伏项目实行平价上网政策，国家相关补贴及扶持政策取消，若光伏组件等设备维持原价或者上涨，对公司建设成本的提高存在较大风险，为降低政策的影响，因此需考虑太阳能资源较好的区域。根据贵州电网公司《关于报送“十四五”及 2021 年贵州电网新能源消纳能力测算结果的报告》（黔电函〔2021〕6 号）的测算情况，从“十四五”起始，若仅考虑接入及消纳条件较好区域，则太阳能资源较差，对公司发展空间存在受限的风险。

应对措施：（1）提前布局光资源丰富的地区，抢占接入及消纳条件较好土地连片、资源较好土地，抢抓机遇与地方政府签订投资开发协议，锁定项目土地开发权，与地方政府保持良好沟通环境，不断加强开发新能源项目具备核心竞争力的能力。

（2）大力引进新技术、新模式，以“光伏+”的开发模式进一步做好“农光互补”、“牧光

互补”、“风光互补”、“水光互补”、“风光+储能一体化”、“设施农业+配套光伏”等多种开发模式的规划建设。

2. 税收优惠政策变动风险：根据《财政部、国家税务总局、国家发展改革委关于公布公共基础设施项目企业所得税优惠目录(2008年版)的通知》(财税[2008]116号)相关规定，国家重点扶持的公共基础设施项目(包括港口码头、机场、铁路、公路、城市公共交通、电力、水利等项目)，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税，同时享受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。综上，报告期内，公司享受税收优惠，如未来政策到期或政策变化导致公司不能继续享受上述税收优惠，则公司的盈利水平将可能受到一定程度的影响。

应对措施：持续关注政策更新，最大程度享受政策优惠。

3. 发电设备利用小时波动的风险：公司主要收入来源于电力销售，光伏电站发电量受两方面影响，一是天气因素，如遇连续恶劣天气，电站几乎不能发电，严重影响电站收入；二是电网消化能力，如遇良好发电天气，电站峰值发电量大，超过电网消纳能力，超过消纳能力的部分电量不能并网形成销售。另外由于意外事故、设备故障等原因，也会造成电站局部不能正常工作，影响发电效率。

应对措施：加强发电设备维修和保养工作。在电气运行过程中，由于电气设备故障、线路短路、操作失误等原因导致线路跳闸，造成不可估量的经济损失。因此，应当建立设备安全运行责任制，完善设备安全操作规程，加强工作人员的操作技能，同时明确发电设备的负责人，负责设备的保养、维修、运行跟踪、排查隐患等工作，确保设备安全运行。当电气设备出现故障时，电气运行人员应当认真检查并分析设备故障的原因，及时组织人员进行抢修，如果发现是由于外部原因引起保护装置跳闸，则可将故障设备进行隔离后即可恢复电力系统的运行。

4. 部分房产及土地使用权未办理权属证书的风险：新能源光伏项目的建设，从获得指标到建成发电时间较短，约半年的时间，由于房产及土地使用权证书需经相关部门逐级审批，办理时间较长，另受国家土地调规影响，获得土地批复时间较长，因而项目用地不动产权证书取得存在滞后现象。公司部分经营配套设施暂未取得土地使用权证书、房屋所有权证书的情形。如取得土地使用权证、房产证时间过长，可能会给公司的合规经营带来风险。公司相关权属证书属正常办理中，预计不存在实质性障碍。

应对措施：在相关协议中，明确项目合作方的责任；全力配合项目合作方开展合规性文件办理工作；就缺少的相关证件扣留部分股转款；安排人员时跟踪相关权证办理情况。

5. 应收账款过大的风险：受进入补贴目录时间及财政下发补贴款项时间的影响，公司现阶段未收回新能源补贴款项较大。应收账款余额基本为新能源补贴电价收入，因补贴发放的程序及周期冗长，可再生能源补贴资金的申报、审核、拨付程序是：由地方电网公司、能源

部门初审，经国家可再生能源信息中心复核，然后再由中央财政拨付至地方省市县区级财政，继而发放至电网企业代付。申报程序繁琐，资金调配周期长(从申报到公示结果一般跨时一年，加上申报等待及资金拨付时间，实际周期会更长)。

应对措施：(1) 通过绿证交易的方式收取部分补贴资金；

(2) 做好可再生能源电价附加补贴资金的应收尽收；

(3) 及时关注财政部办公厅文件有关光伏补贴通知。

6. 疫情影响项目工程进度的风险：工程竣工需现场工程完工、办理竣工验收、资料移交、完成工程结算，最后移交生产。由于山地光伏项目建设点多面广，时间紧、任务重，为确保如期并网，现场施工人员较多且流动性也较大，国内疫情多发，施工现场的疫情防控工作会对施工进度造成一定程度影响。光伏组件厂家受疫情影响，生产人员减少以及原材料上涨等因素，厂家为确保利润或止损扭亏，未正常供货或停止供货导致工期延长，进而竣工结算、财务决算相应推迟。

应对措施：积极面对疫情，严格执行疫情预防控制措施，寻找其他组件供应商签订供货合同，做好防控降低危险；正面加强与承包商的沟通，推动人员复工复产；结合工程项目的实际情况尽快梳理疫情对本工程项目造成的影响进行评估，并和相关方协商解决涉及的相关问题；加强施工现场的工期管控；加强沟通协调，提前做好相关资料收集工作，工程完工后及时推进竣工验收、资料移交、工程结算等工作。

(二) 报告期内新增的风险因素

无

第五节 重大事件

一、 重大事件索引

事项	是或否	索引
是否存在诉讼、仲裁事项	√是 □否	五.二.(一)
是否存在提供担保事项	√是 □否	五.二.(二)
是否对外提供借款	□是 √否	
是否存在股东及其关联方占用或转移公司资金、资产及其他资源的情况	√是 □否	五.二.(三)
是否存在日常性关联交易事项	√是 □否	五.二.(四)
是否存在其他重大关联交易事项	√是 □否	五.二.(五)
是否存在经股东大会审议通过的收购及出售资产、对外投资，以及报告期内发生的企业合并事项	√是 □否	五.二.(六)
是否存在股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施	□是 √否	
是否存在股份回购事项	□是 √否	
是否存在已披露的承诺事项	√是 □否	五.二.(七)
是否存在资产被查封、扣押、冻结或者被抵押、质押的情况	√是 □否	五.二.(八)
是否存在被调查处罚的事项	□是 √否	
是否存在失信情况	□是 √否	
是否存在应当披露的其他重大事项	□是 √否	
是否存在自愿披露的其他事项	□是 √否	

二、 重大事件详情（如事项存在选择以下表格填列）

（一） 诉讼、仲裁事项

1. 报告期内发生的诉讼、仲裁事项

√是 □否

单位：元

性质	累计金额		合计	占期末净资产比例%
	作为原告/申请人	作为被告/被申请人		
诉讼或仲裁	0	183.91 万元	183.91 万元	0.01%

2. 以临时公告形式披露且在报告期内未结案件的重大诉讼、仲裁事项

□适用 √不适用

3. 以临时公告形式披露且在报告期内结案的重大诉讼、仲裁事项

□适用 √不适用

（二） 公司发生的提供担保事项

挂牌公司及合并报表范围内子公司存在提供担保

√是 □否

公司对合并报表范围内子公司提供担保情况

√适用 □不适用

单位：元

序号	被担保人	担保金额	实际履行担保责任的金额	担保余额	担保期间		责任类型	是否履行必要的决策程序	是否因违规已被采取行政监管措施	是否因违规已被采取自律监管措施	违规担保是否完成整改
					起始	终止					
1	黔西南州中弘新能源有限公司	171,940,000.00	0	171,940,000.00	2021年9月26日	2036年9月29日	连带	已事前及时履行	不涉及	不涉及	不涉及
2	贞丰兴源光伏科技有限公司	180,000,000.00	0	180,000,000.00	2018年12月12日	2032年12月12日	连带	已事前及时履行	不涉及	不涉及	不涉及
3	黔西南州义龙中弘绿色能源有限公司	240,000,000.00	0	240,000,000.00	2021年2月10日	2035年12月15日	连带	已事前及时履行	不涉及	不涉及	不涉及
4	兴仁市亚玛顿新能源有限公司	100,000,000.00	0	100,000,000.00	2021年2月10日	2035年12月15日	连带	已事前及时履行	不涉及	不涉及	不涉及
5	钦州鑫金光伏电力有限公司	352,880,000.00	0	352,880,000.00	2017年3月10日	2027年3月10日	连带	已事前及时履行	不涉及	不涉及	不涉及
7	上林县鑫安光伏电力有限公司	142,950,000.00	0	142,950,000.00	2017年3月14日	2027年3月14日	连带	已事前及时履行	不涉及	不涉及	不涉及

8	上林协鑫 光伏电力 有限公司	313,130,000.00	0	313,130,000.00	2018年11月22日	2028年11月22日	连带	已事前及时履行	不涉及	不涉及	不涉及
10	赫章新叶 新能源科 技有限公 司	158,000,000.00	0	158,000,000.00	2021年8月27日	2036年11月16日	连带	已事前及时履行	不涉及	不涉及	不涉及
11	纳雍威能 新能源有 限公司	175,000,000.00	0	175,000,000.00	2021年11月23日	2036年11月24日	连带	已事前及时履行	不涉及	不涉及	不涉及
12	英德协鑫 光伏电力 有限公司	90,000,000.00	0	90,000,000.00	2021年8月22日	2024年8月22日	连带	已事前及时履行	不涉及	不涉及	不涉及
13	定安协鑫 光伏电力 有限公司	160,000,000.00	0	160,000,000.00	2021年9月15日	2031年10月27日	连带	已事前及时履行	不涉及	不涉及	不涉及

公司对合并报表范围外主体提供担保情况

√适用 □不适用

单位：元

序号	被担保人	担保金额	实际履行担保责任的金额	担保余额	担保期间		责任类型	被担保人是挂牌公司控股股东、实际控制人及其控制的企业	是否履行必要的决策程序	是否因违规已被采取行政监管措施	是否因违规已被采取自律监管措施	违规担保是否完成整改
					起始	终止						
1	大	325,000,000.00	0	325,000,000.00	2020	2030	一	否	已	否	否	否

荔和煦风电有限责任公司				年6月20日	年6月19日	般		事前及时履行			
-------------	--	--	--	--------	--------	---	--	--------	--	--	--

合并报表范围内子公司对挂牌公司合并报表范围外主体提供担保情况

适用 不适用

公司提供担保分类汇总

单位：元

项目汇总	担保金额	担保余额
报告期内挂牌公司提供担保（包括对表内子公司提供担保）	2,408,900,000.00	2,408,900,000.00
公司及表内子公司为挂牌公司股东、实际控制人及其关联方提供担保		
公司直接或间接为资产负债率超过 70%（不含本数）的被担保人提供担保	1,780,950,000.00	1,780,950,000.00
公司担保总额超过净资产 50%（不含本数）部分的金额	352,706,946.68	352,706,946.68
公司为报告期内出表公司提供担保		

应当重点说明的担保情况

适用 不适用

公司接受被担保人提供反担保的情况

适用 不适用

违规担保原因、整改情况及对公司的影响

适用 不适用

公司因提供担保事项的涉诉情况

适用 不适用

担保合同履行情况

正常合同履行期间，无特殊事项发生。

(三) 股东及其关联方占用或转移公司资金、资产及其他资源的情况

控股股东、实际控制人及其控制的企业资金占用情况：

单位：元

占用主体	占用形式	占用性质	期初余额	本期新增	本期减少	期末余额	单日最高占用余额	是否履行审议程序
贵州中水能源股份有限公司	资金	其他	0	23,248,763.54	0	23,248,763.54	23,248,763.54	已事前及时履行

北京融和云链科技有限公司	资金	其他	0	211,074.93	0	211,074.93	211,074.93	已事前及时履行
国家电投集团贵州金元股份有限公司纳雍发电总厂	资金	其他	0	110,000.00	0	110,000.00	110,000.00	已事前及时履行
合计	-	-	0	23,569,838.47	0	23,569,838.47	23,569,838.47	-

发生原因、整改情况及对公司的影响：

贵州中水能源股份有限公司对我公司的资金占用主要原因为以前年度按照与中水能源往来款的净额披露，不存在其他应收中水能源的情况。实际管理关联方往来及交易则按照款项性质及分类进行管理，本年支付部分款项后，期末净额形成了其他应收款，该款项余额已在报告披露日前归还，不存在主动占用资金的行为。

此外，北京融和云链科技有限公司、国家电投集团贵州金元股份有限公司纳雍发电总厂资金占用属于非经营性往来款项。

截至本报告出具日，上述款项公司均已收回。

(四) 报告期内公司发生的日常性关联交易情况

单位：元

具体事项类型	预计金额	发生金额
1. 购买原材料、燃料、动力，接受劳务	856,500,000.00	262,677,447.04
2. 销售产品、商品，提供劳务		
3. 公司章程中约定适用于本公司的日常关联交易类型		
4. 其他	5,900,000,000.00	2,778,591,359.36

(五) 报告期内公司发生的其他重大关联交易情况

单位：元

交易类型	审议金额	交易金额
资产或股权收购、出售	14,356,000.00	14,356,036.78
与关联方共同对外投资	40,000,000.00	0
债权债务往来或担保等事项	500,000,000.00	256,805,742.62

重大关联交易的必要性、持续性以及对公司生产经营的影响：

上述关联交易遵循公平、公正、公开的原则，没有损害公司利益，不会对公司未来财务状况、经营成果产生不利影响；上述关联交易对公司独立性没有影响，公司主营业务不会因此类交易而对关联方形成依赖。

(六) 经股东大会审议通过的收购及出售资产、对外投资，以及报告期内发生的企业合并事项

事项类型	协议签署时间	临时公告披露时间	交易对方	交易/投资/合并标的	交易/投资/合并对价	对价金额	是否构成关联交易	是否构成重大资产重组
对外投资	2021年2月9日	2021年1月22日	-	广西金元南方新能源有限公司	现金	10000000元	否	否
对外投资	2021年2月8日	2021年1月22日	-	西安泽瑞能科光伏有限公司	现金	11740000元	否	否
对外投资	2021年2月10日	2021年1月22日	-	赫章威能新能源有限公司	现金	60000000元	否	否
对外投资	2021年3月30日	2021年3月10日	-	湖北金森新能源有限公司	现金	9000000元	否	否
对外投资	2021年3月30日	2021年3月10日	-	罗山县金元新能源有限公司	现金	8000000元	否	否
对外投资	2021年3月30日	2021年3月10日	-	吉安市金元新能源有限公司	现金	10000000元	否	否
对外投资	2021年3月30日	2021年3月10日	-	安龙县蔑帽新能源有限公司	现金	18000000元	否	否
对外投资	2021年3月30日	2021年3月10日	-	黔西南州烁阳新能源发电有限公司	现金	74880000元	否	否
收购资产	2021年3月30日	2021年3月10日	山西虎悦通新能源有限公司	太原兰天新能源有限公司	现金	299588元	否	否
收购资产	2021年3月31日	2021年3月10日	邢台高昇新能	神木顺利新能源有限公司	现金	47000000元	否	否

			源电 力有 限公 司					
对外投 资	2021年 4月30 日	2021年 4月9 日	-	广西国电 投海上风 力发电有 限公司	现金	40000000 元	是	否
出售资 产	2021年 4月30 日	2021年 4月26 日	贵州 西电 电力 股份 有限 公司	中电投威 宁电厂 2×660MW 项目	现金	14356000 元	是	否
收购资 产	2021年 4月30 日	2021年 4月26 日	三亚 协鑫 新能 源有 限公 司	定安协鑫 光伏电力 有限公司	现金	41000000 元	否	否
收购资 产	2021年 4月30 日	2021年 4月26 日	苏州 协鑫 新能 源投 资有 限公 司	遂溪协鑫 光伏电力 有限公司	现金	70722300 元	否	否
收购资 产	2021年 4月30 日	2021年 4月26 日	中曼 (苏 州) 能源 科技 有限 公司	连州市费 曼新能源 有限公司	现金	500000元	否	否
收购资 产	2021年 5月21 日	2021年 4月26 日	中曼 (苏 州) 能源 科技 有限 公司	怀集县陈 莲农业投 资有限公 司	现金	1000000元	否	否
收购资 产	2021年 5月30 日	2021年 4月26 日	广州 星辰 热能 股份 有限 公司	罗定市粤 澳华融能 源科技有 限公司	现金	200000元	否	否
收购资 产	2021年 5月21 日	2021年 4月30 日	苏州 协鑫 新能	海南意晟 新能源有 限公司	现金	53023300 元	否	否

			源投资有限公司					
收购资产	2021年5月21日	2021年4月30日	苏州协鑫新能源投资有限公司	英德协鑫光伏电力有限公司	现金	38027500元	否	否
对外投资	2021年7月8日	2021年6月21日	-	贵州瑞阳新能源科技发展有限公司	现金	64679700元	否	否
对外投资	2021年7月8日	2021年6月21日	-	贵州黔西南金元新能源有限公司	现金	45820000元	否	否
收购资产	2021年8月20日	2021年8月5日	中投新能源国际能源投资发展有限公司	石家庄惠存新能源科技有限公司	现金	5209000元	否	否
收购资产	2021年8月20日	2021年8月5日	合肥虹芜新能源投资有限公司	东兴市浩阳新能源有限公司	现金	112750000元	否	否
对外投资	2021年8月21日	2021年8月5日	-	威宁威能新能源有限公司	现金	1000000000元	否	否
对外投资	2021年8月21日	2021年8月5日	-	贵州省金元昌安新能源有限公司	现金	15000000元	否	否
对外投资	2021年9月27日	2021年9月10日	-	河北金元新能源有限公司	现金	100000000元	否	否
对外投资	2021年9月29日	2021年9月10日	-	天津金元新能源有限公司	现金	9000000元	否	否
对外投资	2021年9月28日	2021年9月10日	-	石家庄惠存新能源科技有限	现金	75400000元	否	否

				公司				
对外投资	2021年9月27日	2021年9月13日	-	云南金元新能源有限公司	现金	187000000元	否	否
对外投资	2021年11月15日	2021年10月27日	-	福建金元新能源有限公司	现金	5000000元	否	否
对外投资	2021年12月1日	2021年11月12日	-	广西金元南方新能源有限公司	现金	316000000元	否	否
对外投资	2022年1月4日	2021年12月27日	-	钦州鑫金光伏电力有限公司	现金	16600000元	否	否

事项详情及对公司业务连续性、管理层稳定性及其他方面的影响：

2021年2月8日召开2021年第一次临时股东大会会议，会议审议《关于增加赫章威能新能源有限公司注册资本金》。赫章威能新能源有限公司主要经营开展风电、光伏、光热新能源项目开发建设以及生产、运维、技术服务管理业务，开展储能、配售电智慧能源业务，国家允许的其他业务。

2021年2月8日召开2021年第一次临时股东大会会议，会议审议《关于增加西安泽瑞能科光伏有限公司注册资本金》。西安泽瑞能科光伏有限公司主要经营发电、输电、供电业务。

2021年2月8日召开2021年第一次临时股东大会会议，会议审议《关于增加广西金元南方新能源有限公司注册资本金》。广西金元南方新能源有限公司主要经营风电、光伏、光热新能源项目开发、建设、运维、技术服务，太阳能发电、风力发电、热电联产，节能技术推广服务，电力供应。

2021年3月29日召开2021年第二次临时股东大会会议，会议审议《关于注册成立襄阳市襄州区金元新能源有限公司》。湖北金森新能源有限公司于2021年4月16日注册成立，主要经营风电场相关系统研发；各类工程建设活动；工程管理服务；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；太阳能发电技术服务；发电、输电、供电业务；节能管理服务；电力行业高效节能技术研发；承接总公司工程建设业务；风力发电技术服务等。

2021年3月29日召开2021年第二次临时股东大会会议，会议审议《关于增加安龙县蔑帽新能源有限公司注册资本金》。安龙县蔑帽新能源有限公司于2021年9月9日增加注册资本至11500万元，主要经营电力项目的开发，投资经营，综合能源供应，智能微电网开发建设经营及电力技术研究和发开。

2021年3月29日召开2021年第二次临时股东大会会议，会议审议《关于增加黔西南州烁阳新能源发电有限公司注册资本金》。黔西南州烁阳新能源发电有限公司于2021年9月9日增加注册资本至7588万元，主要经营光伏、风电等新能源发电系统及工程的投资、开发、建设、运营及服务；新能源产业研究、技术咨询和服务；售电服务；机电集成（或机电成套）设备销售。

2021年3月29日召开2021年第二次临时股东大会会议，会议审议《关于签署太原蓝天新能源有限公司100%股权转让协议》。太原蓝天新能源有限公司于2021年8月12日完成工商变更，主要经营新能源的技术推广；新能源电力的开发、建设、运营；电力业务；费电业务；电力设备的设计、销售。

2021年3月29日召开2021年第二次临时股东大会会议，会议审议《关于签署神木顺利新能源有限公司100%股权转让协议》。神木顺利新能源有限公司于2021年5月19日完成工商变更，主要经营太阳能光伏、光热及电能、地热能新能源发电项目的开发、建设及运营；电力的生产和销售；发电技术咨询服务，节能产品及智能控制系统的集成与销售。

2021年4月26日召开2021年第三次临时股东大会会议，会议审议《关于与国家电投集团广西长洲水电开发有限公司合资成立海上风电开发投资平台公司》。广西国电投海上风力发电有限公司成立于2021年5月14日，主要经营海上风电相关系统研发；风力发电技术服务。

2021年5月15日召开2021年第四次临时股东大会会议，会议审议《关于收购海南意晟新能源有限公司88.37%股权》。海南意晟新能源有限公司于2021年9月1日完成工商变更，主要经营太阳能光伏电站的开发、投资、建设、销售及运营管理；太阳能组件的销售；农业项目开发及管理。

2021年5月15日召开2021年第四次临时股东大会会议，会议审议《关于收购英德协鑫光伏电力有限公司90.1%股权》。英德协鑫光伏电力有限公司于2021年9月26日完成工商变更，主要经营光伏发电、光伏电力项目开发、光伏电力项目工程咨询；农业，水产养殖、加工、销售；农产品初加工销售。

2021年5月17日召开2020年年度股东大会会议，会议审议《关于收购定安协鑫光伏电力有限公司100%股权的议案》。定安协鑫光伏电力有限公司于2021年7月26日完成工商变更，主要经营光伏电站建设系统集成及运营管理、电量销售；光伏电力相关工程的咨询服务和技术转让；太阳能资源的开发建设、投资；光伏碳减排排放；农业技术的研发、技术咨询、技术推广及服务；农作物、花卉、果树、苗木的种植与销售；水产养殖与销售；农副产品销售；生态农业观光服务。

2021年5月17日召开2020年年度股东大会会议，会议审议《关于收购遂溪协鑫光伏电力有限公司100%股权的议案》。遂溪协鑫光伏电力有限公司与2021年8月25日完成工商变更，主要经营光伏电力生产、销售及相关工程咨询服务；光伏电力项目开发、投资、建设、运营；养殖、加工、销售：水产品。

2021年5月17日召开2020年年度股东大会会议，会议审议《关于收购连州市费曼新能源有限公司95%股权的议案》。连州市费曼新能源有限公司于2021年8月3日完成工商变更，主要经营太阳能发电；光伏电站建设、维护；太阳能设备及配件安装、维护；农业种植；农副产品销售；旅游业。

2021年5月17日召开2020年年度股东大会会议，会议审议《关于签订怀集县陈莲农业投资有限公司95%股权转让协议的议案》。怀集县陈莲农业投资有限公司于2021年8月5日完成工商变更，主要经营以自由资金对农业项目进行投资；种植、销售：农产品。

2021年5月17日召开2020年年度股东大会会议，会议审议《关于签署罗定市粤澳华融能源科技有限公司80%股权转让协议的议案》。罗定市粤澳华融能源科技有限公司与2021年8月11日完成工商变更，主要经营能源科技技术研究服务；节能技术开发、咨询、交流、转让推广服务；种植、销售：农作物、林木；生产太阳能光伏发电；等。

2021年5月17日召开2020年年度股东大会会议，会议审议《关于转让威宁电厂2×660MW项目前期费用的议案》。中电投威宁电厂2×660MW项目于2013年12月23日经贵州金元批准同意后由威宁能源开展前期工作，因国家产业政策影响，该项目尚未进入核准程序，核准时间暂未确定，现为优化国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司资产结构，经公司及报贵州金元同意拟将火电前期费用转让给贵州西电电力股份有限公司。

2021年7月6日召开2021年第五次临时股东大会会议，会议审议《关于增加贵州瑞阳新能源科技发展有限公司注册资本金》。贵州瑞阳新能源科技发展有限公司于2021年11月24日增加注册资本至15720万元，主要经营风电、光伏发电；风电、光伏发电的技术开发、技术咨询、技术转让、技术服务；风电、光伏发电的运营维护。

2021年7月6日召开2021年第五次临时股东大会会议，会议审议《关于增加贵州黔西南金元新能源有限公司注册资本金》。贵州黔西南金元新能源有限公司主要经营火电、光伏、风电、水电项目的开发、投资经营；垃圾发电、生物发电项目的开发、投资经营；综合能源供应、智能微电网开发建设经营及电力技术研究和开发。

2021年8月20日召开2021年第六次临时股东大会会议，会议审议《关于收购石家庄惠存新能源科技有限公司100%股权》。石家庄惠存新能源科技有限公司于2021年9月8日完成工商变更，主要经营新能源（危险品除外）技术研发、技术咨询、技术服务；太阳能

光伏发电设备、电力设备、金属材料、建筑材料、五金产品、仪器仪表的批发零售；等。

2021年8月20日召开2021年第六次临时股东大会会议，会议审议《关于收购东兴市浩阳新能源有限公司100%股权》。东兴市浩阳新能源有限公司于2021年9月26日完成工商变更，主要经营新能源发电站的开发、建设、运营；新能源电力的生产和技术服务；机电设备销售；售电业务；房地产开发、农业观光旅游开发、旅游产品生产加工、餐饮管理服务、停车场经营服务；酒店管理服务、住宿服务。

2021年8月20日召开2021年第六次临时股东大会会议，会议审议《关于注册成立威宁威能新能源有限公司》。威宁威能新能源有限公司于2021年9月17日完成工商变更，主要经营光伏、风力发电、新能源开发；风力发电设备、光伏设备及元器件制造、维护；风力发电技术服务，太阳能发电技术服务；发电业务、输电业务、供（配）电业务。

2021年8月20日召开2021年第六次临时股东大会会议，会议审议《关于注册成立贵州省金元昌安新能源有限公司》。贵州省金元昌安新能源有限公司于2021年9月17日成立，主要经营太阳能发电；风力发电技术服务；太阳能发电技术服务；发电业务、输电业务、供（配）电业务。

2021年9月25日召开2021年第八次临时股东大会会议，会议审议《关于成立河北金元新能源有限公司》。河北金元新能源有限公司于2021年10月15日注册成立，主要经营新能源技术推广服务。新能源技术开发、技术推广；太阳能发电；风力发电；工程项目管理。

2021年9月25日召开2021年第八次临时股东大会会议，会议审议《关于与云南博阳能源科技有限公司在天津市滨海新区合资成立天津金元新能源有限公司》。天津金元新能源有限公司于2021年11月1日注册成立，主要经营发电业务、输电业务、供（配）电业务；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验；等。

2021年9月25日召开2021年第八次临时股东大会会议，会议审议《关于增加石家庄惠存新能源科技有限公司注册资本金》。石家庄惠存新能源科技有限公司于2021年9月8日增加注册资本至9040万元，主要经营新能源（危险品除外）技术研发、技术咨询、技术服务；太阳能光伏发电设备、电力设备、金属材料、建筑材料、五金产品、仪器仪表的批发零售；等。

2021年9月25日召开2021年第八次临时股东大会会议，会议审议《关于增加云南金元新能源有限公司注册资本金》。云南金元新能源有限公司于2021年11月8日增加注册资本至19700万元，主要经营风力发电；光伏发电、风力发电项目的开发投资运营。

2021年11月4日召开2021年第十一次临时股东大会会议，会议审议《关于与上海万

晶辉源新能源有限公司共同在湖北省荆门市成立项目公司》。湖北金元新能源有限公司成立于 2021 年 10 月 20 日，主要经营发电业务、输电业务、供（配）电业务；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验等。

2021 年 11 月 12 日召开 2021 年第十二次临时股东大会会议，会议审议《关于与厦门时代福镁科技有限公司共同在福建省莆田市合资成立公司》。福建金元新能源有限公司于福建金元新能源有限公司成立于 2022 年 02 月 22 日，注册资本为 1000 万元人民币，主要经营经营太阳能发电技术服务；新材料技术推广服务；节能管理服务；运行效能评估服务；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；合同能源管理；技术推广服务；科技推广和应用服务；工程技术服务（规划管理、勘察、设计、监理除外）；信息技术咨询服务；工程管理服务；光伏发电设备租赁；风力发电技术服务；工程和技术研究和试验发展；软件开发；以自有资金从事投资活动；发电技术服务；太阳能热发电产品销售；风力发电机组及零部件销售；太阳能热发电装备销售（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务；供电业务；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验；建设工程施工；建设工程设计。

2021 年 12 月 01 日召开 2021 年第十三次临时股东大会会议，会议审议《关于增加广西金元南方新能源有限公司注册资本金》。广西金元南方新能源有限公司于 2021 年 12 月 27 日增加注册资本至 35200 万元，主要经营经营风电、光伏、光热新能源项目开发、建设、运维、技术服务，太阳能发电、风力发电、热电联产，节能技术推广服务，电力供应。

(七) 承诺事项的履行情况

承诺主体	承诺开始日期	承诺结束日期	承诺来源	承诺类型	承诺内容	承诺履行情况
实际控制人或控股股东	2019 年 4 月 25 日	-	挂牌	同业竞争承诺	避免同业竞争	正在履行中
董监高	2019 年 4 月 25 日	-	挂牌	同业竞争承诺	避免同业竞争	正在履行中
其他股东	2019 年 4 月 25 日	-	挂牌	同业竞争承诺	避免同业竞争	正在履行中
董监高	2019 年 4 月 25 日	-	挂牌	其他承诺	减少并规范关联交易	正在履行中
其他股东	2019 年 4 月 25 日	-	挂牌	其他承诺	减少并规范关联交易	正在履行中
实际控制人或控股	2019 年 4 月 25 日	-	挂牌	其他承诺	减少并规范关联交易	正在履行中

股东						
实际控制人或控股股东	2019年2月15日	-	挂牌	其他承诺	所持股份不存在权属纠纷	正在履行中
其他股东	2019年2月15日	-	挂牌	其他承诺	所持股份不存在权属纠纷	正在履行中
董监高	2019年2月15日	-	挂牌	其他承诺	无对外投资与公司存在利益冲突	正在履行中
公司	2019年2月22日	2020年12月31日	挂牌	其他承诺	平箐电站、小官山电站、么站电站、中梁子电站、会泽县田坝乡扶贫光伏电站办理土地证	正在履行中
实际控制人或控股股东	2020年2月27日	-	发行	回购承诺	威宁能源未达到经营业绩要求，由国家电投集团贵州金元集团股份有限公司回购发行对象认购的股份	正在履行中
实际控制人或控股股东	2020年8月21日	2023年12月31日	发行	业绩补偿承诺	在2020年、2021年、2022年和2023年目标公司扣非后净利润分别不低于1.8亿元、2.0亿元、2.3亿元和2.5亿元。	正在履行中
实际控制人或控股股东	2020年8月21日	-	发行	其他承诺	甲方：北京诚通工银股权投资基金（有限合伙）乙方：贵州西能电力建设有限公司丙方：国家电投集团贵州金元股份有限公司。1.股份转让：丙方承诺，自甲方出资后及甲方持有任何比例的标的公司股份期间，丙方不	正在履行中

				<p>得将其持有的标的公司的任何股份直接或间接进行出售、赠予、质押、设定产权负担或以其他方式加以处置,但本协议另有约定或各方协商一致的情况除外。丙方拟以任何方式向任何第三方(无论是否为原股东)赠与、出售、转让或以其他方式处置其持有的标的公司部分或全部股份致使丙方失去对标的公司的控股地位的,应事先与甲方达成书面一致,甲方对此有权自行决定是否同意。</p> <p>2. 合并。丙方承诺,丙方确定启动与任何第三方开展公司合并事项时,须在开始内部决议程序(包括但不限于董事会、股东大会)之前,及时以书面形式通知甲方。丙方与甲方签署相关合同中丙方的权利义务由合并后公司主体承担。当合并后新公司的账面净资产将会低于合并前丙方账面净资产时,丙方</p>	
--	--	--	--	--	--

					<p>在开始合并流程前应与甲方协商并取得甲方书面同意。丙方、拟合并公司净资产以合并前最近一次经审计的财务报表为准。</p> <p>3.跟随出售权。本协议生效后，丙方拟处置其所持有标的公司股份导致丙方丧失控制权的情形下，或丙方（或称“转让方”）拟向任何第三方（或称“受让方”）转让其所持标的公司的任何股份时，如果甲方不行使优先购买权的，则甲方有权（但并无义务）将其所持全部或部分标的公司的股权优先向受让方进行股份出售。</p>
--	--	--	--	--	--

承诺事项详细情况：

1、关于避免同业竞争的承诺履行情况公司控股股东及实际控制人、董事、监事、管理层做出了《避免同业竞争承诺函》，在报告期间均严格履行了上述承诺，未有任何违背承诺事项。

2、关于规范和减少关联交易的承诺履行情况公司控股股东及实际控制人、董事、监事、管理层做出了《关于规范和减少关联交易的承诺函》，在报告期内严格履行了上述承诺，未有任何违背承诺事项。

3、关于所持股份不存在权属纠纷的承诺的履行情况公司控股股东及实际控制人、董事、监事、管理层做出了《所持股份不存在权属纠纷的承诺函》，在报告期内严格履行了上述承诺，未有任何违背承诺事项。

4、关于无对外投资与公司存在利益冲突的承诺的履行情况公司董事、监事、管理层做出了《无对外投资与公司存在利益冲突的承诺函》，在报告期内严格履行了上述承诺，未有任何违背承诺事项。

5、关于办理土地证，公司做出了《办理土地证的承诺函》。公司平箐电站存在部分经营配套设施未能办理土地使用权证书、房屋所有权证书的情形。威宁彝族回族苗族自治县国土资源局出具《说明》认定“平箐电站所需要办理土地使用权的相关土地均已在办理中且不存在实质性障碍，公司在相关土地上建设的电站配套建筑设施不属于违章建筑，本机关系不会因此对其进行处罚也不会要求拆除相关建筑设施。”

6、承诺开始至今，公司未发生经营业绩未达到约定条件的情形，国家电投集团贵州金元股份有限公司尚无需履行回购义务，也未有任何违背承诺事项。

7、公司与中电投先融(上海)资产管理有限公司、自然人股东签订的《国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司股份认购协议》、《国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司股份认购协议之补充协议》存在有关业绩承诺及补偿的约定。公司在 2020 年、2021 年、2022 年和 2023 年目标公司扣非后净利润分别不低于 1.8 亿元、2.0 亿元、2.3 亿元和 2.5 亿元。在报告期间均严格履行了上述承诺，未有任何违背承诺事项。

8、公司与北京诚通工银股权投资基金（有限合伙）和贵州西能电力建设有限公司签订的《股权转让协议》存在承诺约定。甲方：北京诚通工银股权投资基金（有限合伙）、乙方：贵州西能电力建设有限公司、丙方：国家电投集团贵州金元股份有限公司。(1)股份转让:丙方承诺，自甲方出资后及甲方持有任何比例的标的公司股份期间，丙方不得将其持有的标的公司的任何股份直接或间接进行出售、赠予、质押、设定产权负担或以其他方式加以处置，但本协议另有约定或各方协商一致的情况除外。丙方拟以任何方式向任何第三方（无论是否为原股东）赠与、出售、转让或以其他方式处置其持有的标的公司部分或全部股份致使丙方失去对标的公司的控股地位的，应事先与甲方达成书面一致，甲方对此有权自行决定是否同意。(2)合并。丙方承诺，丙方确定启动与任何第三方开展公司合并事项时，须在开始内部决议程序（包括但不限于董事会、股东大会）之前，及时以书面形式通知甲方。丙方与甲方签署相关合同中丙方的权利义务由合并后公司主体承担。当合并后新公司的账面净资产将会低于合并前丙方账面净资产时，丙方在开始合并流程前应与甲方协商并取得甲方书面同意。丙方、拟合并公司净资产以合并前最近一次经审计的财务报表为准。(3)跟随出售权。本协议生效后，丙方拟处置其所持有标的公司股份导致丙方丧失控制权的情形下，或丙方（或称“转让方”）拟向任何第三方（或称“受让方”）转让其所持标的公司的任何股份时，如果甲方不行使优先购买权的，则甲方有权（但并无义务）将其所持全部或部分标的公司的股权优先向受让方进行股份出售。在报告期间均严格履行了上述承诺，未有任何违背承诺事项。

(八) 被查封、扣押、冻结或者被抵押、质押的资产情况

单位：元

资产名称	资产类别	权利受限类型	账面价值	占总资产的比例%	发生原因
银行存款	流动资产	冻结	8,714,128.16	0.03%	司法冻结
其他货币资金	流动资产	保证金	59,375,273.98	0.20%	贷款保证金
应收账款	流动资产	质押	520,486,877.98	1.74%	电费收费权质押借款
固定资产	非流动资产	融资租赁	3,876,881,683.92	12.94%	融资租赁
在建工程	非流动资产	融资租赁	789,524,374.40	2.64%	融资租赁
使用权资产	非流动资产	融资租赁	2,059,759,617.31	6.87%	融资租赁
总计	-	-	7,314,741,955.75	24.42%	-

资产权利受限事项对公司的影响：

上述资产权利受限事项主要系公司正常经营所产生，对公司无重大不利影响。

第六节 股份变动、融资和利润分配

一、普通股股本情况

(一) 普通股股本结构

单位：股

股份性质	期初		本期变动	期末		
	数量	比例%		数量	比例%	
无限售条件股份	无限售股份总数	2,422,809,312	75.22%	797,940,905	3,220,750,217	100%
	其中：控股股东、实际控制人	771,788,990	23.96%	385,894,496	1,157,683,486	35.94%
	董事、监事、高管	0	0%	0	0	0%
	核心员工	0	0%	0	0	0%
有限售条件股份	有限售股份总数	797,940,905	24.78%	-797,940,905	0	0%
	其中：控股股东、实际控制人	385,894,496	11.98%	-385,894,496	0	0%
	董事、监事、高管	0	0%	0	0	0%
	核心员工	0	0%	0	0	0%
总股本		3,220,750,217	-	0	3,220,750,217	-
普通股股东人数						465

股本结构变动情况：

适用 不适用

(二) 普通股前十名股东情况

单位：股

序号	股东名称	期初持股数	持股变动	期末持股数	期末持股比例%	期末持有有限售股份数量	期末持有无限售股份数量	期末持有的质押股份数量	期末持有的司法冻结股份数量
1	国家电投集团贵州金元股份有限公司	1,157,683,486	0	1,157,683,486	35.9445%	0	1,157,683,486	0	0
2	国家电投集团产业基金管理有限公司—融和东能（嘉兴）新能源投资合伙企业（有限合伙）	979,067,358	0	979,067,358	30.3987%	0	979,067,358	0	0
3	工银资本管理有限公司—北京诚通工银股权投资基金（有限合伙）	483,870,967	0	483,870,967	15.0235%	0	483,870,967	0	0
4	贵州省贵鑫瑞和创业投资管理有限责任公司—贵州绿色产业扶贫投资基金（有限合伙）	314,870,909	0	314,870,909	9.7763%	0	314,870,909	0	0
5	贵州中水能源股份有限公司	256,982,965	0	256,982,965	7.9790%	0	256,982,965	0	0
6	雍坚	2,822,700	0	2,822,700	0.0876%	0	2,822,700	0	0
7	胡容	2,700,100	0	2,700,100	0.0838%	0	2,700,100	0	0
8	江支农	2,000,100	0	2,000,100	0.0621%	0	2,000,100	0	0
9	深圳市丹桂顺资产管理有限公司—丹桂顺之实事求是肆号私募基金	0	2,000,000	2,000,000	0.0621%	0	2,000,000	0	0
10	中电投先融（上海）资产管理有限公司	16,129,032	-14,615,550	1,513,482	0.0470%	0	1,513,482	0	0
合计		3,216,127,617	-12,615,550	3,203,512,067	99.4646%	0	3,203,512,067	0	0

普通股前十名股东间相互关系说明：

国家电力投资集团有限公司为国家电投集团产业基金管理有限公司一融和东能（嘉兴）新能源投资合伙企业（有限合伙）、中电投先融（上海）资产管理有限公司的实际控制人及国家电投集团贵州金元股份有限公司控股股东，国家电投集团贵州金元股份有限公司为贵州中水能源股份有限公司控股公司。

二、 优先股股本基本情况

适用 不适用

三、 控股股东、实际控制人情况

是否合并披露：

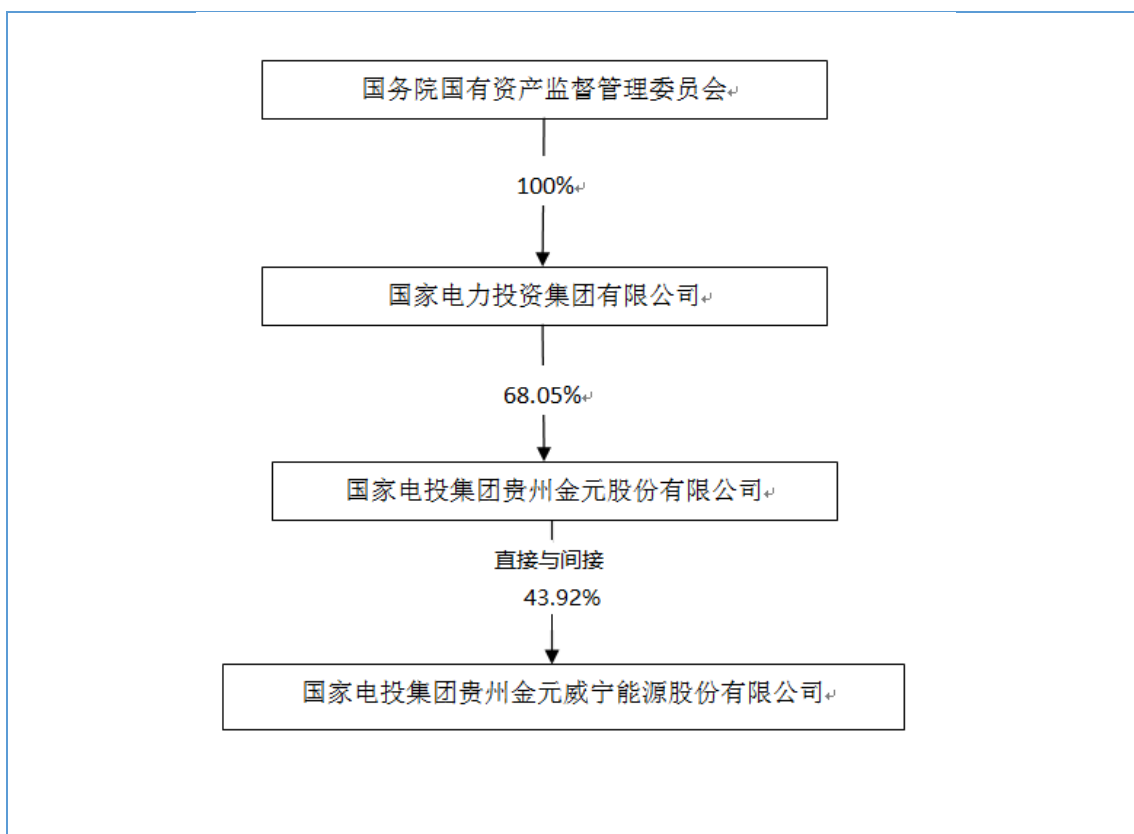
是 否

（一）控股股东情况

公司控股股东为国家电投集团贵州金元股份有限公司，法定代表人朱绍纯，统一社会信用代码 91520000722102789A，成立日期 2000 年 11 月 06 日，注册资本金 4,692,315,400 元（肆拾陆亿玖仟贰佰叁拾壹万伍仟肆佰元）。报告期内，国家电投集团贵州金元股份有限公司持有公司 35.9445%的股份，贵州中水能源股份有限公司期末持有公司 7.9790%的股份。国家电投集团贵州金元股份有限公司为贵州中水能源股份有限公司控股股东，因此国家电投集团贵州金元股份有限公司直接与间接共持有公司 43.9235%的股份。因此说明报告期内控股股东没有变动。

（二）实际控制人情况

国家电力投资集团有限公司系国务院国有资产监督管理委员会持有 100%股权的独资公司，国家电力投资集团有限公司持有贵州金元 68.05%的股份，为贵州金元的控股股东，贵州金元直接与间接共持有威宁能源 43.92%的股份。因此国务院国有资产监督管理委员会为公司的实际控制人。



四、 报告期内的普通股股票发行及募集资金使用情况

(一) 报告期内普通股股票发行情况

适用 不适用

(二) 存续至报告期的募集资金使用情况

适用 不适用

单位：元

发行次数	发行情况报告书披露时间	募集金额	报告期内使用金额	是否变更募集资金用途	变更用途情况	变更用途的募集资金金额	是否履行必要决策程序
1	2020年3月16日	380,993,799.89	30,960.30	是	将计划用于补流资金用于威宁百万一期工程款	50,000,000	已事后补充履行
1	2020年12月9日	634,950,182.76	423,504.25	是	将计划用于偿还银行贷款/借款用于偿还控股股	605,454,166.67	已事前及时履行

					东国电投集团贵州金元股份有限公司借款		
--	--	--	--	--	--------------------	--	--

募集资金使用详细情况:

报告期内，公司首次定增募集资金的账户在 2021 年支付工程款 30,680.30 元，银行手续费 280.00 元，收到银行存款利息 70.33 元。截止 2021 年 12 月 31 日该银行账户资金余额为 0 元，账户资金变动仅系支付工程款、收取存款利息及支付银行手续费所致，并无其它资金使用。

公司募集资金 380,993,799.89 元，用途为威宁百万光伏项目建设及补充流动资金，补充流动资金部分为公司开发新项目所需支付的前期费用。二期开发项目需纳入 2020 年国家补贴竞价光伏发电项目申报，申报项目经批准后方可实施开工建设。由于新冠肺炎疫情影响，2020 年国家补贴竞价光伏发电项目申报时间比预期推后，威宁能源对原预计开展新项目前期工作的时间进行了合理的后延调整。为了充分发挥募集资金使用效率，避免募集资金闲置；将募集资金中拟用于补充流动性资金 50,000,000 元调整为威宁百万光伏项目建设资金。

按照公司增资扩股的工作要求，公司向北京诚通工银股权投资基金（有限合伙）等定向增发股票并于 2020 年 9 月收到贵州绿色产业扶贫投资基金增资 634,950,182.76 元。报告期内，公司二次定增募集资金的账户在 2021 年支付工程款 423,090.22 元，收到银行存款利息 3,383.49 元，支付银行手续费 414.03 元，截止 2021 年 12 月 31 日该银行账户资金余额为 0 元，，账户资金变动仅系支付工程款、收取存款利息及支付银行手续费所致，并无其它资金使用。

公司募集资金 634,950,182.76 元，用途为偿还银行贷款/借款及补充流动资金，补充流动资金部分为公司开发新项目所需支付的费用。为了充分发挥募集资金使用效率，避免募集资金闲置；将募集资金中拟用于补充流动性资金 600,000,000.00 元调整为用于偿还控股股东东国电投集团贵州金元股份有限公司借款。

公司第一次股票发行变更募集资金使用用途的资金使用情况如下：

由于威宁能源百万基地项目建设进度较快，为保障项目建设资金急迫需求，保证百万新能源项目按期实现全容量并网投产，公司于 2020 年 4 月将募集资金中原计划用于补充流动性的资金 50,000,000.00 元变更为百万基地项目建设资金，公司已于 2020 年 5 月 21 日和 2020 年 6 月 6 日分别召开第一届董事会第二十三次会议和 2020 年第五次临时股东大会补充审议此事项，并于 2020 年 5 月 22 日在全国中小企业股份转让系统披露了《第一届董事会第二十三次会议决议公告》和《关于追认变更募集资金用途的说明公告》，于 2020 年 6 月 9 日披露了《2020 年第五次临时股东大会决议公告》。

公司第二次股票发行变更募集资金使用用途的资金使用情况如下：

根据《国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司股票定向发行说明书（第三次修订稿）》约定，公司计划安排募集资金的 600,000,000.00 元用于偿还银行贷款和借款，34,950,182.76 元用于补充流动资金。由于前期募集资金未及时到位，公司已向控股股东国家电投集团贵州金元股份有限公司借款 600,000,000.00 元用于归还银行贷款。公司于 2020 年 11 月 26 日和 2020 年 12 月 14 日分别召开第一届董事会第三十次会议决议和 2020 年第十次临时股东大会决议审议通过了《关于变更部分募集资金用途》的议案，将原计划用于偿还银行贷款和借款的 600,000,000.00 元变更为偿还股东借款。

五、 存续至本期的优先股股票相关情况

适用 不适用

六、 存续至本期的债券融资情况

适用 不适用

七、 存续至本期的可转换债券情况

适用 不适用

八、 银行及非银行金融机构间接融资发生情况

适用 不适用

九、 权益分派情况

（一） 报告期内的利润分配与公积金转增股本情况

适用 不适用

单位：元或股

股利分配日期	每 10 股派现数（含税）	每 10 股送股数	每 10 股转增数
2021 年 9 月 27 日	0.3	0	0
合计	0.3	0	0

报告期内未执行完毕的利润分配与公积金转增股本的情况：

适用 不适用

（二） 权益分派预案

适用 不适用

十、 特别表决权安排情况

适用 不适用

第七节 董事、监事、高级管理人员及核心员工情况

一、 董事、监事、高级管理人员情况

(一) 基本情况

姓名	职务	性别	出生年月	任职起止日期	
				起始日期	终止日期
郑发松	董事长	男	1974年5月	2021年8月20日	2024年8月19日
叶昭龙	董事	男	1972年8月	2021年8月20日	2024年8月19日
叶昭龙	总经理	男	1972年8月	2021年8月20日	2024年8月19日
任廷华	董事	男	1968年3月	2021年8月20日	2024年8月19日
白超	董事	男	1966年1月	2021年8月20日	2024年8月19日
刘传奇	董事	男	1984年10月	2021年8月20日	2024年8月19日
覃雪	董事	女	1981年6月	2021年11月29日	2024年8月19日
杨文龙	监事会主席	男	1976年2月	2021年8月20日	2024年8月19日
沈必东	监事	男	1966年3月	2021年8月20日	2024年8月19日
梁后明	职工代表监事	男	1970年2月	2021年8月20日	2024年8月19日
何平	副总经理	男	1972年11月	2021年8月20日	2024年8月19日
王翔	副总经理	男	1969年1月	2021年8月20日	2024年8月19日
付卫东	副总经理	男	1967年12月	2021年8月20日	2024年8月19日
何东霖	副总经理	男	1972年2月	2021年8月20日	2024年8月19日
陆久全	副总经理	男	1974年9月	2021年8月20日	2024年8月19日
陈用	财务负责人	男	1984年6月	2021年8月20日	2024年8月19日
何凤林	董事会秘书	女	1974年8月	2021年8月20日	2024年8月19日
董事会人数:					6
监事会人数:					3
高级管理人员人数:					8

董事、监事、高级管理人员与股东之间的关系:

- 1、公司董事长郑发松先生在控股股东贵州金元任新能源部主任；公司董事任廷华先生在控股股东贵州金元任水电部主任；公司董事白超先生在控股股东贵州金元任专职董事；公司监事会主席杨文龙先生在控股股东贵州金元任审计与内控部主任、公司监事沈必东先生在控股股东贵州金元任专职监事。
- 2、公司董事覃雪在股东工银资本管理有限公司—北京诚通工银股权投资基金（有限合伙）任投资业务三部团队高级营销经理。
- 3、其余董事、监事、高级管理人员相互之间，以及与控股股东、实际控制人之间无其他关联关系。

(二) 持股情况

单位：股

姓名	职务	期初持	数量变	期末持	期末普	期末持	期末被
----	----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

		普通股 股数	动	普通股 股数	流通股持 股比例%	有股票 期权数 量	授予的 限制性 股票数 量
郑发松	董事长	0	0	0	0%	0	0
叶昭龙	董事、总经理	0	0	0	0%	0	0
任廷华	董事	0	0	0	0%	0	0
白超	董事	0	0	0	0%	0	0
刘传奇	董事	0	0	0	0%	0	0
覃雪	董事	0	0	0	0%	0	0
杨文龙	监事会主席	0	0	0	0%	0	0
沈必东	监事	0	0	0	0%	0	0
梁后明	职工代表监事	0	0	0	0%	0	0
何平	副总经理	0	0	0	0%	0	0
王翔	副总经理	0	0	0	0%	0	0
付卫东	副总经理	0	0	0	0%	0	0
何东霖	副总经理	0	0	0	0%	0	0
陆久全	副总经理	0	0	0	0%	0	0
陈用	财务负责人	0	0	0	0%	0	0
何凤林	董事会秘书	0	0	0	0%	0	0
合计	-	0	-	0	0%	0	0

(三) 变动情况

信息统计	董事长是否发生变动	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
	总经理是否发生变动	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
	董事会秘书是否发生变动	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
	财务总监是否发生变动	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否

报告期内董事、监事、高级管理人员变动详细情况：

适用 不适用

姓名	期初职务	变动类型	期末职务	变动原因
任廷华	无	新任	董事	公司董事会换届
白超	无	新任	董事	公司董事会换届
覃雪	无	新任	董事	股东公司委派
沈必东	无	新任	监事	公司监事会换届
何东霖	无	新任	副总经理	工作需要
陆久全	无	新任	副总经理	工作需要
何凤林	无	新任	董事会秘书	工作需要
荣新瑞	董事、副总经理	离任	无	公司董事会换届、工作需要
陈用	财务负责人、董事会秘书	离任	财务负责人	工作需要
杨秀勇	董事	离任	无	公司董事会换届
王浩	董事	离任	无	公司董事会换届
东哲	监事	离任	无	公司监事会换届

报告期内新任董事、监事、高级管理人员专业背景、主要工作经历等情况：

√适用 □不适用

任廷华，男，1968年3月出生，中国国籍，无境外永久居留权，大专学历。2011年5月至2011年12月于黔北发电总厂任副总工程师兼任综合管理部主任；2011年12月至2015年12月于黔北水力发电总厂任党总支委员、副厂长；2015年12月至2016年3月于毛家河水力发电厂任党总支委员、厂长；2016年3月至2017年4月于毛家河水力发电厂任党总支委员、副厂长；2017年4月至2018年5月于毛家河水力发电厂任厂长、党总支委员，兼党总支副书记；2018年5月至2019年4月于安顺水电厂任副厂长、党委委员，兼党总支副书记；2019年4月至2021年3月于安顺水电厂任厂长、党委委员、党委副书记；2021年3月起于国家电投集团贵州金元股份有限公司任水电部主任。

白超，男，1966年1月出生，中国国籍，无境外永久居留权，本科学历。2010年11月至2012年12月于国家电投集团贵州金元股份有限公司任安全与环境保护监察部综合安全主管；2012年12月至2017年12月于国家电投集团贵州金元股份有限公司任安全与环境保护监察部副主任；2017年2月至2020年7月于国家电投集团贵州金元股份有限公司任安全质量环保部副主任；2020年7月至2021年7月于国家电投集团贵州金元股份有限公司任党委巡查组组长；2021年7月起任国家电投集团贵州金元股份有限公司专职董事。

覃雪，女，1981年6月出生，中国国籍，无境外居留权，硕士学历。2014年11月至2017年09月在工行总行公司金融业务部小企业金融业务部风险管理处工作；2017年09月至2018年05月在工银投资投资业务一部工作；2018年05月至2019年09月任工银投资投资业务一部副总经理；2019年09月至2020年04月任工银投资投资业务一部副总经理兼团队四组组长；2020年04月至2020年10月任工银投资投资业务三部（团队）副总经理兼团队二组组长；2020年10月至2021年03月任工银投资投资业务三部（团队）副总经理兼业务二组组长；2021年03月起任工银投资投资业务三部（团队）执行总经理兼业务二组组长。

沈必东，男，1966年3月出生，中国国籍，无境外永久居留权，本科学历。2010年5月至2017年2月于国家电投集团贵州金元股份有限公司任监察部副主任；2017年2月至2018年8月任国家电投集团贵州金元股份有限公司纪检监察部副主任；2018年8月至2019年8月于贵州元龙房地产开发有限公司任党委委员、党委副书记、副总经理；2019年8月至2021年7月于贵州元龙房地产开发有限公司任党委委员、党委书记、副总经理；2021年7月起于国家电投集团贵州金元股份有限公司任专职监事。

何东霖，男，1972年2月出生，中国国籍，无境外永久居留权，本科学历。2011年8月至2012年6月于松桃凯迪生物质电厂任生产副厂长；2012年6月至2013年12月于中电投绥阳化工有限责任公司任发电分公司历任生产调度、第二支部书记、生产准备部副主任；2014年1月至2014年6月于中电投威宁能源发展有限公司筹备处任计发部副主任；2014年6月至2016年11月于国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司任计划物资部

副主任；2016年12月至2017年9月于国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司任计划物资部主任；2017年10月至2017年11月于国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司任副总工程师；2017年11月至2020年10月于国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司任副总工程师、总经理助理；2018年7月至2018年11月于国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司任总经理助理；2018年11月至2020年4月于国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司任总经理助理、工程部主任；2020年4月至2020年10月于广西金元南方新能源有限公司任挂职副总经理；2020年10月至2021年7月于广西金元南方新能源有限公司任副总经理；2021年8月起于国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司任副总经理。

陆久全，男，1974年9月出生，中国国籍，无境外永久居留权，本科学历。2013年11月至2015年4月于贵州金元茶园发电有限责任公司任综合部主任；2015年4月至2017年8月于贵州金元茶园发电有限责任公司任热机检修部主任；2017年8月至2017年12月于贵州金元茶园发电有限责任公司任生产技术部主任；2017年12月至2020年6月于贵州金元茶园发电有限责任公司任副总工程师、生技部主任；2020年6月至2020年9月于贵州金元茶园发电有限责任公司任副总工程师；2020年9月至2021年7月于河北金元新能源筹备处任主任；2021年7月起于国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司任副总经理。

何凤林，女，1974年8月出生，中国国籍，无境外永久居留权，本科学历。2010年9月至2011年4月于纳雍金能煤炭开发有限公司贝勒煤矿任综合部副主任；2011年4月至2018年2月于纳雍金能煤炭开发有限公司贝勒煤矿任人资部主任；2018年2月至2018年11月于国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司任综合部副主任；2018年11月至2020年6月于国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司任人资主任；2020年6月至2021年6月于国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司任总经理助理；2021年6月起于国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司任董事会秘书、总经理助理。

(四) 董事、高级管理人员的股权激励情况

适用 不适用

二、 员工情况

(一) 在职员工（公司及控股子公司）基本情况

按工作性质分类	期初人数	本期新增	本期减少	期末人数
行政人员	154	50	18	186
财务人员	41	18	3	56
生产人员	205	19	10	214

技术人员	125	27	5	147
员工总计	525	114	36	603

按教育程度分类	期初人数	期末人数
博士	0	0
硕士	7	13
本科	305	353
专科	205	228
专科以下	8	9
员工总计	525	603

员工薪酬政策、培训计划以及需公司承担费用的离退休职工人数等情况：

1.员工薪酬政策：

公司依据相关法律法规与所有员工签订劳动合同，根据公司制度向员工支付的薪金、津贴及奖金等，为员工办理养老、医疗、工伤、失业、生育等社会保险和缴纳住房公积金、企业年金。

2.培训计划：

在报告期内，按照《威宁能源公司 2021 年度员工培训计划》安排，通过线上线下相结合的模式，开展了威宁能源公司综合管理能力提升培训、法务知识培训、物资管理培训、新员工入职培训、特种作业取证培训、生产运维专业培训、安全管理培训、新员工副值班员运维技能培训、工程管理培训等多项专业技术及管理知识培训。

3.需公司承担费用的离退休职工人数：无

(二) 核心人员（公司及控股子公司）基本情况及变动情况

适用 不适用

三、 报告期后更新情况

适用 不适用

第八节 行业信息

是否自愿披露

是 否

第九节 公司治理、内部控制和投资者保护

事项	是或否
年度内是否建立新的公司治理制度	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
投资机构是否派驻董事	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
监事会对本年监督事项是否存在异议	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
管理层是否引入职业经理人	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
会计核算体系、财务管理、风险控制及其他重大内部管理制度本年是否发现重大缺陷	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
是否建立年度报告重大差错责任追究制度	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否

一、 公司治理

(一) 制度与评估

1、 公司治理基本状况

报告期内，公司的股东大会、董事会、监事会、高级管理人员均严格按照《公司法》、《公司章程》、《证券法》、《非上市公众公司监督管理办法》、《全国中小企业股份转让系统业务规则（试行）》和有关法律、法规的要求，履行各自的权利和义务，公司重大生产经营决策，财务决策按照《公司章程》及有关《董事会议事规则》、《监事会议事规则》、《股东大会议事规则》、《关联交易管理办法》、《对外投资管理办法》、《对外担保管理办法》等内控制度规定的程序和规则进行，截至报告期末，上述机构和人员依法运作未出现违法、违规现象，能够切实履行应尽的职责和义务，公司治理的实际状况符合相关法规的要求。

2、 公司治理机制是否给所有股东提供合适的保护和平等权利的评估意见

公司的《公司章程》及《投资者关系管理制度》对投资者关系管理进行了专门规定。董事会秘书为投资者关系管理事务的主管负责人。董事会秘书全面负责公司投资者关系管理事务的组织、协调工作。根据法律、法规和中国证监会、全国股份转让系统公司的规定应进行披露的信息必须于第一时间在公司信息披露指定网站公布，同时应保证公司信息披露的及时性、合法性、真实性和完整性。

公司现有的治理机制能为所有股东提供合适的保护，能保证股东充分行使知情权、参与权、质询权和表决权等平等权利。

3、 公司重大决策是否履行规定程序的评估意见

报告期内，公司重要的人事变动、重大生产经营决策、关联交易、担保等均按照《公司章程》及有关内控制度规定的程序和规则进行，截止报告期末，公司均依法运作，未出现违法、违规现象和重大缺陷，能够切实履行应尽的职责和义务。

4、 公司章程的修改情况

报告期内，根据《公司法》、《非上市公众公司监督管理办法》及公司章程等相关规定，公司于2021年4月26日召开的第一届董事会第三十六次会议、2021年5月17日召开的2020年年度股东大会、2021年6月18日召开的第一届董事会第三十九次会议、2021年7月6日召开的2021年第五次临时股东大会、2021年9月10日召开的第二届董事会第二次会议、2021年9月25日召开的2021年第八次临时股东大会、2021年10月19日召开的第二届董事会第五次会议、2021年11月4日召开的2021年第十一次临时股东大会、2021年10月27日召开的第二届董事会第六次会议、2021年11月12日召开的2021年第十二次临时股东大会、2021年11月12日召开的第二届董事会第七次会议、2021年11月29日召开的2021年第十三次临时股东大会、2021年12月24日召开的第二届董事会第八次会议、2022年1月12日召开的2022年第一次临时股东大会通过《关于拟修订公司章程的议案》、《关于拟修订公司章程的议案》、《关于拟变更公司注册地址暨修订公司章程的议案》、《关于拟修订公司章程的议案》、《关于拟修订公司章程的议案》、《关于拟增加董事会成员人数暨修订公司章程的议案》、《关于变更公司经营范围表述暨修订公司章程的议案》，具体内容详见公司在全国中小企业股份转让系统官网（www.neeq.com.cn）2021年4月26日发布的“威宁能源：关于拟修订公司章程公告”（公告编号2021-036）、2021年5月6日发布的“威宁能源：第一届董事会第三十六次会议决议公告（更正后）”（公告编号2021-058）、2021年5月19日发布的“威宁能源-2020年年度股东大会决议公告”（公告编号2021-074）、2021年6月21日发布的“威宁能源：关于拟修订公司章程公告”（公告编号2021-091）、2021年6月21日发布的“威宁能源：第一届董事会第三十九次会议决议公告”（公告编号2021-083）、2021年7月8日发布的“威宁能源-2021年第五次临时股东大会决议公告”（公告编号2021-096）、2021年9月10日发布的“威宁能源：关于拟变更公司注册地址暨修订公司章程公告”（公告编号2021-129）、2021年9月10日发布的“威宁能源：第二届董事会第二次会议决议公告”（公告编号2021-127）、2021年9月27日发布的“威宁能源-2021年第八次临时股东大会决议公告”（公告编号2021-145）、2021年10月20日发布的“威宁能源：关于拟修订公司章程公告”（公告编号2021-157）、2021年10月20日发布的“威宁能源：第二届董事会第五次会议决议公告”（公告编号2021-156）、2021年11月4日发布的“威宁能源-2021年第十一次临时股东大会决议公告”（公告编号2021-172）、2021年10月27日发布的“威宁能源：关于拟修订公司章程公告”（公告编号2021-165）、2021年10月27日发布的“威宁能源：第二届董事会第六次会议决议公告”（公告编号2021-163）、2021年11月15日发布的“威宁能源-2021年第十二次临时股东大会决议公告”（公告编号2021-181）、2021年11月12日发布的“威宁能源：关于拟增加董事会成员人数暨修订公司章程公告”（公告编号2021-175）、2021年11月12日发布的

“威宁能源：第二届董事会第七次会议决议公告”（公告编号 2021-173）、2021 年 12 月 1 日发布的“威宁能源-2021 年第十三次临时股东大会决议公告”（公告编号 2021-187）、2021 年 12 月 27 日发布的“威宁能源：关于变更公司经营范围表述暨修订公司章程公告”（公告编号 2021-194）、2021 年 12 月 27 日发布的“威宁能源：第二届董事会第八次会议决议公告”（公告编号 2021-193）、2022 年 1 月 14 日发布的“威宁能源-2022 年第一次临时股东大会决议公告”（公告编号 2022-002）。

（二） 三会运作情况

1、 三会的召开次数

项目	股东大会	董事会	监事会
召开次数	14	17	4

2、 三会的召集、召开、表决程序是否符合法律法规要求的评估意见

报告期内公司股东大会、董事会、监事会的召集、提案审议、通知时间、召开程序、授权委托、表决和决议等事项均符合《公司法》、《公司章程》、三会规则等要求，决议内容遵守《公司法》、《公司章程》等规定的情形，会议程序规范。今后公司将继续强化三会在公司治理中的作用，为公司科学民主决策重大事项提供保障。

（三） 公司治理改进情况

报告期内，公司进一步规范了公司的治理结构，股东大会、董事会、监事会和管理层均按照《公司法》等法律、法规和中国证监会有关法律、法规等要求，履行各自的权利和义务。公司重大生产经营决策、投资决策及财务决策均按照《公司章程》及有关内控制度规定的程序和规则进行。截至报告期末，上述机构和人员依法运作，未出现违法、违规现象，能够切实履行应尽的职责和义务，公司治理的实际状况符合相关法规的要求。

（四） 投资者关系管理情况

公司通过《公司章程》《股东大会议事规则》《董事会议事规则》《监事会议事规则》及《投资者关系管理制度》等一系列内部管理制度，建立健全了公司法人治理机制，为股东提供合适的保护，并保证股东能充分行使知情权、参与权、质询权和表决权等权利。《公司章程》《信息披露管理制度》《投资者关系管理制度》等公司制度明确了日常信息披露和投资者关系管理。公司投资者关系管理工作由公司董事会负责，在全面深入了解公司运作管理、经营状况、发展战略等基础上，负责策划、安排和组织各类投资者关系管理活动。公司董事长是投资者关系管理事务的第一负责人；董事会秘书具体负责投资者关系管理工

作。公司董事会秘书负责信息披露事务，督促公司制定并执行信息披露管理制度和重大信息的内部报告制度，促使公司和相关当事人依法履行信息披露义务，并按照有关规定向股转中心办理定期报告和临时报告的披露工作；协调公司与投资者之间的关系，具体负责公司投资者关系管理工作，接待投资者来访，回答投资者咨询，依法向投资者提供公司披露的资料。

二、 内部控制

(一) 监事会就年度内监督事项的意见

报告期内，公司监事会在监督活动中未发现公司存在重大风险事项，监事会对报告期内的监督事项无异议。

(二) 公司保持独立性、自主经营能力的说明

公司在业务、资产、机构、人员、财务等方面与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业之间相互独立，具有独立完整的业务体系及面向市场自主经营的能力。

1、业务独立情况：公司主要从事新能源发电项目。经营业务均不构成对控股股东、实际控制人及其控制的其他企业的依赖关系。

2、资产完整情况：公司拥有独立、完整的生产经营所需的资产。公司与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业之间的资产产权关系清晰，公司的资产完全独立于控股股东、实际控制人及其控制的其他企业。公司目前没有以资产或权益为控股股东、实际控制人及其控制的其他企业提供担保的情形。公司的资产独立。

3、机构独立情况：公司依照《公司法》和《公司章程》设置了股东大会、董事会、监事会等决策及监督机构，建立了符合自身经营特点、独立完整的组织结构，建立了完整、独立的法人治理结构，各机构依照《公司章程》和各项规章制度行使职权。本公司生产经营场所与股东及其他关联方完全分开，不存在混合经营、合署办公的情况。公司机构独立。

4、人员独立情况：公司总经理、副总经理、财务总监等高级管理人员未在控股股东、实际控制人及其控制的其他企业中担任除董事、监事以外的其他职务，未在控股股东、实际控制人及其控制的其他企业领薪；公司财务人员未在控股股东、实际控制人及其控制的其他企业中兼职。公司的员工独立于股东或其他关联方，已经建立并执行独立的劳动、人事及薪酬管理制度。公司人员独立。

5、财务独立情况：公司建立了独立的财务部门，财务人员专职在公司工作，不存在兼职情形；公司建立了独立的财务核算体系，独立进行财务决策；公司开立了独立的银行账

号，办理了独立的税务登记证、独立纳税。公司财务独立。

(三) 对重大内部管理制度的评价

公司根据国家有关法律法规和企业章程，坚持党委“把方向、管大局、保落实”与董事会“战略管理、科学决策、防控风险”有机统一，把加强党的领导和完善公司治理统一起来，坚决执行民主集中制原则，认真履行“三重一大”决策程序以及公司总经理办公会等议事规程，对财务目标、经营目标、投资融资等有重大影响的关键环节进行风险识别、分析和评估，对较大可能发生的风险事件采取必要的风险应对策略和控制措施，并将法律审核嵌入企业管理和决策流程，建立了规范的公司治理结构和议事规则，明确决策、执行、监督等方面的职责权限，形成科学有效的职责分工和制衡机制，确保企业全面依法合规管理。

(四) 年度报告差错责任追究制度相关情况

报告期内公司严格执行《信息披露管理制度》，健全信息披露管理事务，增强信息披露的真实性、准确性、完整性和及时性。报告期内，公司信息披露责任人及公司管理层严格遵守了上述制度，公司未发生年度报告重大差错情况。

三、 投资者保护

(一) 公司股东大会实行累积投票制和网络投票安排的情况

适用 不适用

报告期内，公司无实行累积投票情况。

报告期内，公司于 2021 年 10 月 12 日召开的 2021 年第十次临时股东大会、2021 年 11 月 12 日召开的 2021 年第十二次临时股东大会、2021 年 11 月 29 日召开的 2021 年第十三次临时股东大会实行了网络投票，并已按要求披露了相关公告。

(二) 特别表决权股份

适用 不适用

第十节 财务会计报告

一、 审计报告

是否审计	是
审计意见	无保留意见
审计报告中的特别段落	<input checked="" type="checkbox"/> 无 <input type="checkbox"/> 强调事项段 <input type="checkbox"/> 其他事项段 <input type="checkbox"/> 持续经营重大不确定性段落 <input type="checkbox"/> 其他信息段落中包含其他信息存在未更正重大错报说明
审计报告编号	大信审字[2022]第 1-01260 号
审计机构名称	大信会计师事务所（特殊普通合伙）
审计机构地址	北京市海淀区知春路 1 号学院国际大厦 15 层大信会计师事务所
审计报告日期	2022 年 4 月 12 日
签字注册会计师姓名及连续签字年限	许峰 1 年 朱红伟 1 年 年 年
会计师事务所是否变更	否
会计师事务所连续服务年限	3 年
会计师事务所审计报酬	114.14 万元

审计报告

大信审字[2022]第 1-01260 号

国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司（以下简称“贵公司”）的财务报表，包括 2021 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2021 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，公允反映了贵公司 2021 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2021 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，我们独立于贵公司，并履行了职业道德方面的其他责任。

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

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

1. 收入确认事项描述

贵公司主要从事新能源项目的开发、投资和经营。公司的业务收入为光伏发电、风力发电收入，包含标杆电费及补贴电费用收入。2021 年度贵公司电力产品销售收入为 228,685.15 万元，发电收入占营业收入比为 98.41%。电力产品销售收入作为贵公司净利润的主要来源，是贵公司关键业绩考核指标之一，存在管理层为了达到特定经营目标或期望业绩操纵收入确认的固有审计风险，故我们将收入确认作为关键审计事项。

2. 审计应对

(1) 了解和评价管理层与收入确认相关的关键内部控制的设计和运行有效性；

(2) 核对购售电合同、本年每月的电费结算单、发票、收款凭证，计算补贴电费收入，评价贵公司收入确认时点是否符合企业会计准则的要求，收入确认是否符合贵公司收入确认的会计政策；

(3) 核对贵公司与电网公司本年度已经结算的收入交易金额，并向电网公司执行函证程序，函证交易金额，交易期间，评价贵公司收入是否正确的计量、是否被记录于恰当的会计期间。

四、其他信息

贵公司管理层（以下简称“管理层”）对其他信息负责。其他信息包括贵公司 2021 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信

息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时，管理层负责评估贵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贵公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督贵公司的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（四）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对贵公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出

结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致贵公司不能持续经营。

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

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

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

我们还就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。

大信会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：许峰

中国·北京

中国注册会计师：朱红伟

二〇二二年四月十二日

二、 财务报表

（一） 合并资产负债表

单位：元

项目	附注	2021年12月31日	2021年1月1日
流动资产：			

货币资金	五、(一)	818,473,390.03	700,491,709.32
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	五、(二)	52,080,738.00	1,345,000.00
应收账款	五、(三)	893,902,586.50	751,334,530.38
应收款项融资	五、(四)	22,912,000.00	9,699,000.00
预付款项	五、(五)	9,587,268.74	4,822,435.95
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	五、(六)	85,914,677.52	35,165,632.06
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	五、(七)	477,536.31	514,592.46
合同资产	五、(八)	116,431,950.70	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	五、(九)	1,524,255,928.81	540,656,943.62
流动资产合计		3,524,036,076.61	2,044,029,843.79
非流动资产：			
发放贷款及垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	五、(十)	69,141,645.12	82,981,645.12
长期股权投资			
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	五、(十一)	19,369,577,303.12	13,970,739,671.86
在建工程	五、(十二)	2,519,070,839.13	2,669,848,959.69
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	五、(十三)	3,704,640,181.99	1,983,121,290.79
无形资产	五、(十四)	521,441,201.18	257,689,630.62
开发支出		514,150.93	514,150.93
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产	五、(十五)	4,298,773.15	277,345.55
其他非流动资产	五、(十六)	209,028,732.75	741,679,757.44
非流动资产合计		26,397,712,827.37	19,706,852,452.00
资产总计		29,921,748,903.98	21,750,882,295.79
流动负债：			
短期借款	五、(十七)	10,011,763.89	100,194,055.56
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			

衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	五、(十八)	1,657,896,551.84	1,492,970,076.77
预收款项			
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	五、(十九)	4,892,458.70	3,021,745.89
应交税费	五、(二十)	76,854,133.50	33,901,418.76
其他应付款	五、(二十一)	1,213,676,455.88	1,581,347,085.01
其中：应付利息			
应付股利		49,516,437.30	230,585,899.23
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	五、(二十二)	2,194,781,082.36	1,041,827,193.75
其他流动负债	五、(二十三)	414,087,453.25	10,100,000.00
流动负债合计		5,572,199,899.42	4,263,361,575.74
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	五、(二十四)	14,173,263,800.51	7,461,900,350.98
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	五、(二十五)	3,148,706,673.23	1,678,882,340.49
长期应付款	五、(二十六)	2,177,454,913.61	3,885,287,339.92
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	五、(二十七)	15,403,075.60	16,396,155.64
递延所得税负债	五、(十五)	3,515,490.29	
其他非流动负债			
非流动负债合计		19,518,343,953.24	13,042,466,187.03
负债合计		25,090,543,852.66	17,305,827,762.77
所有者权益（或股东权益）：			
股本	五、(二十八)	3,220,750,217.00	3,220,750,217.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	五、(二十九)	441,738,586.87	441,738,586.87
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积	五、(三十)	49,956,963.08	37,399,967.34
一般风险准备			
未分配利润	五、(三十一)	399,940,339.69	202,471,006.65
归属于母公司所有者权益		4,112,386,106.64	3,902,359,777.86

(或股东权益) 合计			
少数股东权益		718,818,944.68	542,694,755.16
所有者权益(或股东权益) 合计		4,831,205,051.32	4,445,054,533.02
负债和所有者权益(或股东权益) 总计		29,921,748,903.98	21,750,882,295.79

法定代表人：郑发松 主管会计工作负责人：陈用 会计机构负责人：陈用

(二) 母公司资产负债表

单位：元

项目	附注	2021年12月31日	2021年1月1日
流动资产：			
货币资金		420,636,388.00	282,982,695.46
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		20,530,000.00	
应收账款	十三、(一)	312,338,701.12	177,088,647.33
应收款项融资		20,350,000.00	1,471,000.00
预付款项		2,920,075.62	2,639,874.30
其他应收款	十三、(二)	1,160,055,060.52	597,834,574.93
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货		296,264.43	79,197.48
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		555,718,190.74	337,963,618.91
流动资产合计		2,492,844,680.43	1,400,059,608.41
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款		57,641,645.12	57,641,645.12
长期股权投资	十三、(三)	2,242,804,362.60	1,855,404,820.00
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		8,980,646,574.61	7,893,058,708.78
在建工程		48,875,211.35	627,753,619.25
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		1,079,074,873.87	915,794,962.74
无形资产		29,268,894.63	23,133,408.83
开发支出		514,150.93	514,150.93
商誉			

长期待摊费用			
递延所得税资产		2,056.93	30,791.86
其他非流动资产			509,048,636.72
非流动资产合计		12,438,827,770.04	11,882,380,744.23
资产总计		14,931,672,450.47	13,282,440,352.64
流动负债：			
短期借款		10,011,763.89	100,194,055.56
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		446,367,982.19	621,791,256.08
预收款项			
卖出回购金融资产款			
应付职工薪酬		1,735,380.86	1,481,638.51
应交税费		40,862,424.76	11,819,220.55
其他应付款		1,237,030,997.24	826,448,620.07
其中：应付利息			
应付股利		49,516,437.30	226,657,699.23
合同负债			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		1,293,473,221.54	632,894,119.62
其他流动负债		300,000,000.00	
流动负债合计		3,329,481,770.48	2,194,628,910.39
非流动负债：			
长期借款		5,749,982,181.77	5,209,691,621.76
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		467,199,846.67	593,385,245.76
长期应付款		1,534,857,324.57	1,462,537,618.55
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		15,403,075.60	16,396,155.64
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		7,767,442,428.61	7,282,010,641.71
负债合计		11,096,924,199.09	9,476,639,552.10
所有者权益（或股东权益）：			
股本		3,220,750,217.00	3,220,750,217.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		441,738,586.87	441,738,586.87
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		49,956,963.08	37,399,967.34
一般风险准备			

未分配利润		122,302,484.43	105,912,029.33
所有者权益（或股东权益）合计		3,834,748,251.38	3,805,800,800.54
负债和所有者权益（或股东权益）总计		14,931,672,450.47	13,282,440,352.64

（三） 合并利润表

单位：元

项目	附注	2021年	2020年
一、营业总收入		2,323,757,198.71	1,299,636,649.41
其中：营业收入	五、（三十二）	2,323,757,198.71	1,299,636,649.41
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		1,993,495,079.56	1,066,143,841.54
其中：营业成本	五、（三十二）	1,071,031,591.22	571,692,516.95
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	五、（三十三）	2,888,578.18	1,203,205.46
销售费用			
管理费用	五、（三十四）	82,850,252.15	41,626,051.78
研发费用	五、（三十五）	3,779,129.74	
财务费用	五、（三十六）	832,945,528.27	451,622,067.35
其中：利息费用		857,334,238.42	450,993,389.31
利息收入		24,547,796.04	3,171,346.88
加：其他收益	五、（三十七）	2,821,090.41	1,118,358.79
投资收益（损失以“-”号填列）			
其中：对联营企业和合营企业的投资收益（损失以“-”号填列）			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
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）	五、（三十八）	-214,537.96	-530,240.26
资产减值损失（损失以“-”号填列）	五、（三十九）		-316,000.00
资产处置收益（损失以“-”号填列）	五、（四十）	-812,605.86	2,383,629.99
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		332,056,065.74	236,148,556.39
加：营业外收入	五、（四十一）	88,437,419.50	21,330,736.26
减：营业外支出	五、（四十二）	11,992,256.21	12,163,585.87
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		408,501,229.03	245,315,706.78
减：所得税费用	五、（四十三）	55,890,147.61	12,669,740.15
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		352,611,081.42	232,645,966.63
其中：被合并方在合并前实现的净利润			
（一）按经营持续性分类：	-	-	-
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		352,611,081.42	232,645,966.63
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.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		45,962,246.13	34,929,174.43
2.归属于母公司所有者的净利润（净亏损以“-”号填列）		306,648,835.29	197,716,792.20
六、其他综合收益的税后净额			
（一）归属于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			
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值变动			
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
（5）其他			
2.将重分类进损益的其他综合收益			
（1）权益法下可转损益的其他综合收益			
（2）其他债权投资公允价值变动			
（3）金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
（4）其他债权投资信用减值准备			
（5）现金流量套期储备			
（6）外币财务报表折算差额			
（7）其他			

(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		352,611,081.42	232,645,966.63
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		306,648,835.29	197,716,792.20
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		45,962,246.13	34,929,174.43
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益（元/股）		0.10	0.07
(二) 稀释每股收益（元/股）			

法定代表人：郑发松 主管会计工作负责人：陈用 会计机构负责人：陈用

（四） 母公司利润表

单位：元

项目	附注	2021 年	2020 年
一、营业收入	十三、 (四)	991,165,740.83	807,764,653.64
减：营业成本	十三、 (四)	442,021,946.42	351,428,076.67
税金及附加		717,845.69	261,009.10
销售费用			
管理费用		64,096,198.42	28,463,735.61
研发费用		3,779,129.74	
财务费用		436,487,464.13	312,153,910.24
其中：利息费用		441,732,452.00	
利息收入		5,266,470.98	
加：其他收益		1,781,177.44	1,118,358.79
投资收益（损失以“-”号填列）	十三、 (五)	71,882,852.54	13,496,996.62
其中：对联营企业和合营企业的投资收益（损失以“-”号填列）			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
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）		207,373.99	-36,177.63
资产减值损失（损失以“-”号填列）			-316,000.00
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-812,605.86	
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		117,121,954.54	129,721,099.80
加：营业外收入		43,098,358.10	361,210.83
减：营业外支出		502,515.41	750,000.00
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		159,717,797.23	129,332,310.63

列)			
减：所得税费用		34,147,839.88	8,943,423.02
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		125,569,957.35	120,388,887.61
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		125,569,957.35	120,388,887.61
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额			
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1.重新计量设定受益计划变动额			
2.权益法下不能转损益的其他综合收益			
3.其他权益工具投资公允价值变动			
4.企业自身信用风险公允价值变动			
5.其他			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1.权益法下可转损益的其他综合收益			
2.其他债权投资公允价值变动			
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4.其他债权投资信用减值准备			
5.现金流量套期储备			
6.外币财务报表折算差额			
7.其他			
六、综合收益总额		125,569,957.35	120,388,887.61
七、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）			
（二）稀释每股收益（元/股）			

（五）合并现金流量表

单位：元

项目	附注	2021年	2020年
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		2,595,972,852.00	1,577,906,336.31
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			
收到再保险业务现金净额			
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	五、（四十六）	187,090,758.20	180,353,917.84

经营活动现金流入小计		2,783,063,610.20	1,758,260,254.15
购买商品、接受劳务支付的现金		125,546,891.09	23,763,748.30
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			
为交易目的而持有的金融资产净增加额			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工以及为职工支付的现金		116,577,439.35	105,128,378.70
支付的各项税费		35,141,005.72	22,698,609.19
支付其他与经营活动有关的现金	五、(四十六)	359,850,986.92	199,848,987.94
经营活动现金流出小计		637,116,323.08	351,439,724.13
经营活动产生的现金流量净额		2,145,947,287.12	1,406,820,530.02
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		28,945,459.60	
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金	五、(四十六)	6,000,000.00	
投资活动现金流入小计		34,945,459.60	
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		4,778,252,015.36	3,848,035,722.87
投资支付的现金		289,536,744.56	
质押贷款净增加额		338,012,756.15	759,505,681.81
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			
投资活动现金流出小计		5,405,801,516.07	4,607,541,404.68
投资活动产生的现金流量净额		-5,370,856,056.47	-4,607,541,404.68
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		54,687,600.00	757,368,593.49
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		54,687,600.00	127,458,650.00
取得借款收到的现金		8,433,362,124.60	5,899,041,854.12
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金	五、(四十六)	1,401,669,665.71	1,519,599,000.00
筹资活动现金流入小计		9,889,719,390.31	8,176,009,447.61
偿还债务支付的现金		1,589,902,443.32	1,866,939,796.57
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		810,232,241.48	428,900,010.20
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		5,402,000.00	
支付其他与筹资活动有关的现金	五、(四十二)	4,198,514,507.71	2,873,520,038.49

筹资活动现金流出小计		6,598,649,192.51	5,169,359,845.26
筹资活动产生的现金流量净额		3,291,070,197.80	3,006,649,602.35
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		66,161,428.45	-194,071,272.31
加：期初现金及现金等价物余额		684,222,559.44	878,293,831.75
六、期末现金及现金等价物余额		750,383,987.89	684,222,559.44

法定代表人：郑发松 主管会计工作负责人：陈用 会计机构负责人：陈用

(六) 母公司现金流量表

单位：元

项目	附注	2021 年	2020 年
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		805,432,614.55	1,217,393,857.72
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		2,994,470,602.20	1,001,351,695.04
经营活动现金流入小计		3,799,903,216.75	2,218,745,552.76
购买商品、接受劳务支付的现金		32,238,542.68	17,968,432.60
支付给职工以及为职工支付的现金		56,339,542.82	82,563,401.11
支付的各项税费		11,548,315.23	9,155,136.38
支付其他与经营活动有关的现金		1,900,013,210.76	1,897,840,105.29
经营活动现金流出小计		2,000,139,611.49	2,007,527,075.38
经营活动产生的现金流量净额		1,799,763,605.26	211,218,477.38
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		160,047,150.00	164,000,000.00
取得投资收益收到的现金		8,135,948.57	13,190,570.82
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		168,183,098.57	177,190,570.82
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,316,332,119.11	2,041,735,107.87
投资支付的现金		902,289,927.60	1,401,893,380.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		2,218,622,046.71	3,443,628,487.87
投资活动产生的现金流量净额		-2,050,438,948.14	-3,266,437,917.05
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			629,909,943.49
取得借款收到的现金		1,285,207,165.19	4,802,818,535.51
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金		900,000,000.00	1,390,000,000.00

筹资活动现金流入小计		2,185,207,165.19	6,822,728,479.00
偿还债务支付的现金		651,968,050.30	1,852,261,645.19
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		554,920,031.61	343,891,505.46
支付其他与筹资活动有关的现金		587,990,047.86	2,074,143,020.31
筹资活动现金流出小计		1,794,878,129.77	4,270,296,170.96
筹资活动产生的现金流量净额		390,329,035.42	2,552,432,308.04
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		139,653,692.54	-502,787,131.63
加：期初现金及现金等价物余额		280,982,695.46	783,769,827.09
六、期末现金及现金等价物余额		420,636,388.00	280,982,695.46

(七) 合并股东权益变动表

单位：元

项目	2021 年												
	归属于母公司所有者权益									少数股东权益	所有者权益合计		
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积			一般风险准备	未分配利润
	优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	3,220,750,217.00				441,738,586.87				37,399,967.34		202,471,006.65	542,694,755.16	4,445,054,533.02
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	3,220,750,217.00				441,738,586.87				37,399,967.34		202,471,006.65	542,694,755.16	4,445,054,533.02
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)									12,556,995.74		197,469,333.04	176,124,189.52	386,150,518.30
(一) 综合收益总额											306,648,835.29	45,962,246.13	352,611,081.42
(二) 所有者投入和减少资本												135,563,943.39	135,563,943.39
1. 股东投入的普通股												100,987,600.00	100,987,600.00
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													

4.其他												34,576,343.39	34,576,343.39
(三) 利润分配								12,556,995.74	-109,179,502.25	-5,402,000.00		-102,024,506.51	
1.提取盈余公积								12,556,995.74	-12,556,995.74				
2.提取一般风险准备													
3.对所有者（或股东）的分配										-96,622,506.51	-5,402,000.00	-102,024,506.51	
4.其他													
(四) 所有者权益内部结转													
1.资本公积转增资本（或股本）													
2.盈余公积转增资本（或股本）													
3.盈余公积弥补亏损													
4.设定受益计划变动额结转留存收益													
5.其他综合收益结转留存收益													
6.其他													
(五) 专项储备													
1.本期提取													
2.本期使用													
(六) 其他													
四、本年期末余额	3,220,750,217.00			441,738,586.87				49,956,963.08		399,940,339.69	718,818,944.68	4,831,205,051.32	

项目	2020 年											少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益												
	股本	其他权益工具	资本公积	减：库存	其他	专项	盈余公积	一般	未分配利润				

		优先股	永续债	其他		股	综合收益	储备		风险准备			
一、上年期末余额	2,393,822,709.00				264,977,407.87				25,361,078.58		193,934,365.15	175,940,663.70	3,054,036,224.30
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	2,393,822,709.00				264,977,407.87				25,361,078.58		193,934,365.15	175,940,663.70	3,054,036,224.30
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	826,927,508.0				176,761,179.00				12,038,888.76			366,754,091.46	1,391,018,308.72
（一）综合收益总额												34,929,174.43	232,645,966.63
（二）所有者投入和减少资本	826,927,508.0				176,761,179.00							331,824,917.03	1,335,513,604.03
1.股东投入的普通股	826,927,508.0				176,761,179.00							58,078,650.00	1,061,767,337.00
2.其他权益工具持有者投入资本													
3.股份支付计入所有者权益的金额													
4.其他												273,746,267.03	273,746,267.03
（三）利润分配									12,038,888.76	-189,180,150.70			-177,141,261.94
1.提取盈余公积									12,038,888.76	-12,038,888.76			
2.提取一般风险										-177,141,261.94			-177,141,261.94

准备												
3.对所有者（或股东）的分配												
4.其他												
（四）所有者权益内部结转												
1.资本公积转增资本（或股本）												
2.盈余公积转增资本（或股本）												
3.盈余公积弥补亏损												
4.设定受益计划变动额结转留存收益												
5.其他综合收益结转留存收益												
6.其他												
（五）专项储备												
1.本期提取												
2.本期使用												
（六）其他												
四、本年期末余额	3,220,750,217.00			441,738,586.87			37,399,967.34	202,471,006.65	542,694,755.16	4,445,054,533.02		

法定代表人：郑发松 主管会计工作负责人：陈用 会计机构负责人：陈用

（八） 母公司股东权益变动表

单位：元

项目	2021年											
	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	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	3,220,750,217.00				441,738,586.87				37,399,967.34		105,912,029.33	3,805,800,800.54
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	3,220,750,217.00				441,738,586.87				37,399,967.34		105,912,029.33	3,805,800,800.54
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）									12,556,995.74		16,390,455.10	28,947,450.84
（一）综合收益总额											125,569,957.35	125,569,957.35
（二）所有者投入和减少资本												
1. 股东投入的普通股												
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									12,556,995.74		-	-96,622,506.51
1. 提取盈余公积									12,556,995.74		-12,556,995.74	
2. 提取一般风险准备											-96,622,506.51	-96,622,506.51
3. 对所有者（或股东）的分配												
4. 其他												
（四）所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本（或股本）												

2.盈余公积转增资本（或股本）												
3.盈余公积弥补亏损												
4.设定受益计划变动额结转留存收益												
5.其他综合收益结转留存收益												
6.其他												
（五）专项储备												
1.本期提取												
2.本期使用												
（六）其他												
四、本年期末余额	3,220,750,217.00				441,738,586.87				49,956,963.08		122,302,484.43	3,834,748,251.38

项目	2020年											
	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	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	2,393,822,709.00				264,977,407.87				25,361,078.58		174,703,292.42	2,858,864,487.87
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	2,393,822,709.00				264,977,407.87				25,361,078.58		174,703,292.42	2,858,864,487.87
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	826,927,508.00				176,761,179.00				12,038,888.76		-68,791,263.09	946,936,312.67
（一）综合收益总额											120,388,887.61	120,388,887.61
（二）所有者投入和减少资本	826,927,508.00				176,761,179.00							1,003,688,687.00
1.股东投入的普通股	826,927,508.00				176,761,179.00							1,003,688,687.00
2.其他权益工具持有者投												

入资本												
3.股份支付计入所有者权益的金额												
4.其他												
（三）利润分配							12,038,888.76		-		-177,141,261.94	
1.提取盈余公积							12,038,888.76		189,180,150.70			
2.提取一般风险准备									-12,038,888.76			
3.对所有者（或股东）的分配									-177,141,261.94		-177,141,261.94	
4.其他												
（四）所有者权益内部结转												
1.资本公积转增资本（或股本）												
2.盈余公积转增资本（或股本）												
3.盈余公积弥补亏损												
4.设定受益计划变动额结转留存收益												
5.其他综合收益结转留存收益												
6.其他												
（五）专项储备												
1.本期提取												
2.本期使用												
（六）其他												
四、本年年末余额	3,220,750,217.00					441,738,586.87			37,399,967.34		105,912,029.33	3,805,800,800.54

三、 财务报表附注

国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司 财务报表附注

（除特别注明外，本附注金额单位均为人民币元）

一、 企业的基本情况

（一）企业注册地、组织形式和总部地址

国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司（以下简称“本公司”或“公司”）于2014年6月26日注册登记成立，注册地址：贵州省毕节市威宁县五里岗街道经济开发区五里岗大道与工业园一路交叉处，法定代表人：郑发松，统一社会信用代码：91520526308821665K，公司注册资本：人民币322,075.022万元（实收资本为322,075.022万元）。

本公司的母公司为国家电投集团贵州金元股份有限公司，所属集团总部为国家电力投资集团有限公司。

（二）企业的业务性质和主要经营活动

1. 业务性质：发电。
2. 主要经营活动：本公司及子公司主要从事新能源项目的开发、投资和经营。

（三）财务报告的批准报出

本财务报告经本公司董事会于2022年4月12日决议批准报出。

（四）本年度合并财务报表范围

本公司2021年度纳入合并范围的子公司共54户，详见本附注“七、在其他主体中的权益”。本公司2021年度合并范围比上年度净增加3户，其中子公司增加13户，减少10户，详见本附注“六、合并范围的变更”。

二、 财务报表的编制基础

（一）编制基础：本公司财务报表以持续经营为基础，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-基本准则》和具体会计准则等规定（以下合称“企业会计准则”），并基于以下所述重要会计政策、会计估计进行编制。

(二) 持续经营：自报告期末起 12 个月内，不存在影响本公司持续经营能力的重大事项。

三、重要会计政策和会计估计

(一) 遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合《企业会计准则》的要求，真实、完整地反映了本公司 2021 年 12 月 31 日的财务状况及 2021 年度的经营成果和现金流量等相关信息。

(二) 会计期间

本公司会计年度为公历年度，即每年 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

(三) 营业周期

本公司以一年 12 个月作为正常营业周期，并以营业周期作为资产和负债的流动性划分标准。

(四) 记账本位币

本公司以人民币为记账本位币。

(五) 企业合并

1. 同一控制下的企业合并

同一控制下企业合并形成的长期股权投资合并方以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，本公司在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。合并方以发行权益性工具作为合并对价的，按发行股份的面值总额作为股本。长期股权投资的初始投资成本与合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，应当调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

2. 非同一控制下的企业合并

对于非同一控制下的企业合并，合并成本为购买方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之和。非同一控制下企业合并中所取得的被购买方符合确认条件的可辨认资产、负债及或有负债，在购买日以公允价值计量。购买方对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，体现为商誉价值。购买方对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，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差额，计入当期营业外收入。

(六) 合并财务报表的编制方法

1. 合并财务报表范围

本公司将全部子公司（包括本公司所控制的单独主体）纳入合并财务报表范围，包括被本公司控制的企业、被投资单位中可分割的部分以及结构化主体。

2. 统一母子公司的会计政策、统一母子公司的资产负债表日及会计期间

子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，在编制合并财务报表时，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。

3. 合并财务报表抵销事项

合并财务报表以本公司和子公司的财务报表为基础，已抵销了本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易。子公司所有者权益中不属于本公司的份额，作为少数股东权益，在合并资产负债表中股东权益项目下以“少数股东权益”项目列示。子公司持有本公司的长期股权投资，视为本公司的库存股，作为股东权益的减项，在合并资产负债表中股东权益项目下以“减：库存股”项目列示。

4. 合并取得子公司会计处理

对于同一控制下企业合并取得的子公司，视同该企业合并于自最终控制方开始实施控制时已经发生，从合并当期的期初起将其资产、负债、经营成果和现金流量纳入合并财务报表；对于非同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并财务报表时，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其个别财务报表进行调整。

5. 处置子公司的会计处理

在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，在合并财务报表中，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资收益。

(七) 现金及现金等价物的确定标准

本公司在编制现金流量表时所确定的现金，是指本公司库存现金以及可以随时用于支付的存款。在编制现金流量表时所确定的现金等价物，是指持有的期限短、流动性强、易于转

换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

(八) 外币业务及外币财务报表折算

1. 外币业务折算

本公司对发生的外币交易，采用与交易发生日即期汇率折合本位币入账。资产负债表日外币货币性项目按资产负债表日即期汇率折算，因该日的即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，除符合资本化条件的外币专门借款的汇兑差额在资本化期间予以资本化计入相关资产的成本外，均计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动(含汇率变动)处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

2. 外币财务报表折算

本公司的子公司、合营企业、联营企业等，若采用与本公司不同的记账本位币，需对其外币财务报表折算后，再进行会计核算及合并财务报表的编报。资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。折算产生的外币财务报表折算差额，在资产负债表中所有者权益项目其他综合收益下列示。外币现金流量应当采用现金流量发生日的即期汇率。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。处置境外经营时，与该境外经营有关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益

(九) 金融工具

1. 金融工具的分类及重分类

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。

(1) 金融资产

本公司将同时符合下列条件的金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产：①本公司管理金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本公司将同时符合下列条件的金融资产分类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：①本公司管理金融资产的业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未

偿付本金金额为基础的利息的支付。

对于非交易性权益工具投资，本公司可在初始确认时将其不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

除分类为以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，本公司将其分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，如果能消除或减少会计错配，本公司可以将金融资产不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司改变管理金融资产的业务模式时，将对所有受影响的相关金融资产在业务模式发生变更后的首个报告期间的第一天进行重分类，且自重分类日起采用未来适用法进行相关会计处理，不对以前已经确认的利得、损失（包括减值损失或利得）或利息进行追溯调整。

（2）金融负债

金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债；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；不属于前两种情形的财务担保合同；以摊余成本计量的金融负债。所有的金融负债不进行重分类。

2. 金融工具的计量

本公司金融工具初始确认按照公允价值计量。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。因销售产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款或应收票据，本公司按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。金融工具的后续计量取决于其分类。

（1）金融资产

①以摊余成本计量的金融资产。初始确认后，对于该类金融资产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当期损益的金融资产。初始确认后，对于该类金融资产（除属于套期关系的一部分金融资产外），以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。

③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。初始确认后，对于该类金融资产以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，其他利得或损失均计入其他综合收益。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。

④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。初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。除获得的股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益外，其他相关利得和损失均计入其他综合收益，且后续不转入当期损益。

（2）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。该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。初始确认后，对于该类金融负债以公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，交易性金融负债公允价值变动形成的利得或损失（包括利息费用）计入当期损益。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，由企业自身信用风险变动引起的该金融负债公允价值的变动金额，计入其他综合收益，其他公允价值变动计入当期损益。如果对该金融负债的自身信用风险变动的影响计入其他综合收益会造成或扩大损益中的会计错配的，本公司将该金融负债的全部利得或损失计入当期损益。

②财务担保合同（贷款承诺）负债。财务担保合同（贷款承诺）负债以按照依据金融工具的减值原则所确定的损失准备金额以及初始确认金额扣除《企业会计准则第14号——收入》相关规定所确定的累计摊销额后的余额孰高进行后续计量。

③以摊余成本计量的金融负债。初始确认后，对此类金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

3. 本公司对金融工具的公允价值的确认方法

如存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值；如不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。估值技术主要包括市场法、收益法和成本法。在有限情况下，如果用以确定公允价值的近期信息不足，或者公允价值的可能估计金额分布范围很广，而成本代表了该范围内对公允价值的最佳估计的，该成本可代表其在该分布范围内对公允价值的恰当估计。本公司利用初始确认日后可获得的关于被投资方业绩和经营的所有信息，判断成本能否代表公允价值。

4. 金融资产和金融负债转移的确认依据和计量方法

（1）金融资产

本公司金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②该金融资产已转移，且本公司转移了金融资产所有权上几乎所有的风险和报

酬；③该金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有报酬的，但未保留对该金融资产的控制。

本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有报酬的，且保留了对该金融资产控制的，按照继续涉入被转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认相关负债。

金融资产转移整体满足终止确认条件的，将以下两项金额的差额计入当期损益：①被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分类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）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，先按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，然后将以下两项金额的差额计入当期损益：①终止确认部分在终止确认日的账面价值；②终止确认部分收到的对价，与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为分类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）之和。

针对本公司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）金融负债

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，本公司终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

金融负债（或其一部分）终止确认的，本公司将其账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的负债）之间的差额，计入当期损益。

（十）预期信用损失的确定方法及会计处理方法

1. 预期信用损失的确定方法

本公司以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产（含应收款项）、分类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（含应收款项融资）、租赁应收款、非以公允价值计量且其变动计入当期损益的财务担保合同进行减值会计处理并确认损失准备。

本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否显著增加，将金融工具发生信用减值的过程分为三个阶段，对于不同阶段的金融工具减值采用不同的会计处理方法：（1）第一阶段，金融工具的信用风险自初始确认后未显著增加的，本公司按照该金融工具未来 12 个月的预期信用损失计量损失准备，并按照其账面余额（即未扣除减值

准备)和实际利率计算利息收入;(2)第二阶段,金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加但未发生信用减值的,本公司按照该金融工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备,并按照其账面余额和实际利率计算利息收入;(3)第三阶段,初始确认后发生信用减值的,本公司按照该金融工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备,并按照其摊余成本(账面余额减已计提减值准备)和实际利率计算利息收入。

(1) 较低信用风险的金融工具计量损失准备的方法

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具,本公司可以不用与其初始确认时的信用风险进行比较,而直接做出该工具的信用风险自初始确认后未显著增加的假定。

如果金融工具的违约风险较低,债务人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强,并且即便较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化但未必一定降低借款人履行其合同现金流量义务的能力,该金融工具被视为具有较低的信用风险。

(2) 应收款项、租赁应收款计量损失准备的方法

本公司对于由《企业会计准则第14号——收入》规范的交易形成的应收款项(无论是否含重大融资成分),以及由《企业会计准则第21号——租赁》规范的租赁应收款,均采用简化方法,即始终按整个存续期预期信用损失计量损失准备。

根据金融工具的性质,本公司以单项金融资产或金融资产组合为基础评估信用风险是否显著增加。本公司根据信用风险特征将应收票据、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:

应收账款组合1:无风险组合,本组合为风险较低应收国家电网的应收款项;

应收票据组合1:银行承兑汇票,承兑人为信用风险较小的银行;

应收票据组合2:商业承兑汇票,承兑人为信用风险较高的公司。

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,结合当前状况及对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。对于划分为组合的应收票据,本公司参考历史信用损失经验,结合当前状况及对未来经济状况的预测,通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率,计算预期信用损失。

(3) 其他金融资产计量损失准备的方法

对于除上述以外的金融资产,如:债权投资、其他债权投资、其他应收款、除租赁应收款以外的长期应收款、财务担保合同等,本公司按照一般方法,即“三阶段”模型计量损失准备。

本公司在计量金融工具发生信用减值时,评估信用风险是否显著增加考虑了以下因素:

- 1) 信用风险变化导致的内部价格指标是否发生显著变化；
- 2) 若现有金融工具在报告日作为新金融工具源生或发行，该金融工具的利率或其他条款是否发生显著变化；
- 3) 同一金融工具或具有相同预计存续期的类似金融工具的信用风险的外部市场指标是否发生显著变化；
- 4) 金融工具外部信用评级实际或预期是否发生显著变化；
- 5) 对债务人实际或预期的内部信用评级是否下调；
- 6) 预期将导致债务人履行其偿债义务的能力是否发生显著变化的业务、财务或经济状况的不利变化；
- 7) 债务人经营成果实际或预期是否发生显著变化；
- 8) 同一债务人发行的其他金融工具的信用风险是否显著增加；
- 9) 债务人所处的监管、经济或技术环境是否发生显著不利变化；
- 10) 作为债务抵押的担保物价值或第三方提供的担保或信用增级质量是否发生显著变化；
- 11) 预期将降低债务人按合同约定期限还款的经济动机是否发生显著变化；
- 12) 借款合同的预期变更，包括预计违反合同的行为可能导致的合同义务的免除或修订、给予免息期、利率调升、要求追加抵押品或担保对金融工具的合同框架做出其他变更；
- 13) 债务人预期表现合还款行为是否发生显著变化；
- 14) 本公司对金融工具信用管理方法是否变化。

本公司根据款项性质将其他应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

其他应收款组合 1：保证金、押金

其他应收款组合 2：关联方款项

其他应收款组合 3：代垫款项

2. 预期信用损失的会计处理方法

为反映金融工具的信用风险自初始确认后的变化，本公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，应当作为减值损失或利得计入当期损益，并根据金融工具的种类，抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值或计入预计负债（贷款承诺或财务担保合同）或计入其他综合收益（以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资）。

(十一) 存货

1. 存货的分类

存货是指本公司在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。主要包括原材料、周转材料（包装物、低值易耗品等）、消耗性生物资产等。

2. 发出存货的计价方法

存货发出时，采取加权平均法确定其发出的实际成本。

3. 存货跌价准备的计提方法

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，并按单个存货项目计提存货跌价准备，但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备。

4. 存货的盘存制度

本公司的存货盘存制度为永续盘存制。

5. 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品和包装物采用一次转销法摊销。

(十二) 合同资产

1. 合同资产的确认方法及标准

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。本公司拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

2. 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注“三、（十）预期信用损失的确定方法及会计处理方法”。

(十三) 长期股权投资

1. 初始投资成本确定

对于企业合并取得的长期股权投资，如为同一控制下的企业合并，应当在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本；非同一控制下的企业合并，按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本；以支付现金取得的长期股权投资，初始投资成本为实际支付的购买价款；以发行权益性证券取得的长期股权投资，初始投资成本为发行权益性证券的公允价值；通过债务重

组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照《企业会计准则第12号——债务重组》的有关规定确定；非货币性资产交换取得的长期股权投资，初始投资成本按照《企业会计准则第7号——非货币性资产交换》的有关规定确定。

2. 后续计量及损益确认方法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算，对联营企业和合营企业的长期股权投资采用权益法核算。本公司对联营企业的权益性投资，其中一部分通过风险投资机构、共同基金、信托公司或包括投连险基金在内的类似主体间接持有的，无论以上主体是否对这部分投资具有重大影响，本公司按照《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》的有关规定处理，并对其余部分采用权益法核算。

3. 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

对被投资单位具有共同控制，是指对某项安排的回报产生重大影响的活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策，包括商品或劳务的销售和购买、金融资产的管理、资产的购买和处置、研究与开发活动以及融资活动等；对被投资单位具有重大影响，是指当持有被投资单位20%以上至50%的表决权资本时，具有重大影响。或虽不足20%，但符合下列条件之一时，具有重大影响：在被投资单位的董事会或类似的权力机构中派有代表；参与被投资单位的政策制定过程；向被投资单位派出管理人员；被投资单位依赖投资公司的技术或技术资料；与被投资单位之间发生重要交易。

(十四) 固定资产

1. 固定资产确认条件

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。同时满足以下条件时予以确认：与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；该固定资产的成本能够可靠地计量。

2. 固定资产分类和折旧方法

本公司固定资产主要分为：房屋及建筑物、机器设备、运输设备、电子设备及其他等；折旧方法采用年限平均法。根据各类固定资产的性质和使用情况，确定固定资产的使用寿命和预计净残值。并在年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地之外，本公司对所有固定资产计提折旧。

资产类别	预计使用寿命（年）	预计净残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	20-55	0.00-3.00	5.00-1.76
机器设备	8-20	0.00-3.00	12.50-4.85
运输设备	6-10	3.00	16.17-9.70
电子设备及其他	5	0.00	20.00

（十五）在建工程

本公司在建工程主要为出包方式建造。在建工程在工程完工达到预定可使用状态时，结转固定资产。预定可使用状态的判断标准，应符合下列情况之一：固定资产的实体建造（包括安装）工作已经全部完成或实质上已经全部完成；已经试生产或试运行，并且其结果表明资产能够正常运行或能够稳定地生产出合格产品，或者试运行结果表明其能够正常运转或营业；该项建造的固定资产上的支出金额很少或者几乎不再发生；所购建的固定资产已经达到设计或合同要求，或与设计或合同要求基本相符。

（十六）借款费用

1. 借款费用资本化的确认原则

本公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间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资产。

2. 资本化金额计算方法

资本化期间，是指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间。借款费用暂停资本化的期间不包括在内。在购建或生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，应当暂停借款费用的资本化。

借入专门借款，按照专门借款当期实际发生的利息费用，减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定；占用一般借款按照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计算确定，资本化率为一般借款的加权平均利率；借款存在折价或溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或溢价金额，调整每期利息金额。

实际利率法是根据借款实际利率计算其摊余折价或溢价或利息费用的方法。其中实际利率是借款在预期存续期间的未来现金流量，折现为该借款当前账面价值所使用的利率。

(十七)无形资产

1. 无形资产的计价方法

本公司无形资产按照成本进行初始计量。购入的无形资产，按实际支付的价款和相关支出作为实际成本。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。自行开发的无形资产，其成本为达到预定用途前所发生的支出总额。

本公司无形资产后续计量方法分别为：使用寿命有限无形资产采用直线法摊销，并在年度终了，对无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整；使用寿命不确定的无形资产不摊销，但在年度终了，对使用寿命进行复核，当有确凿证据表明其使用寿命是有限的，则估计其使用寿命，按直线法进行摊销。

使用寿命有限的无形资产摊销方法如下：

资产类别	使用寿命（年）	摊销方法
土地使用权	18	直线法摊销
软件及其他	5-20	直线法摊销

2. 使用寿命不确定的判断依据

本公司将无法预见该资产为公司带来经济利益的期限，或使用期限不确定的无形资产确定为使用寿命不确定的无形资产。使用寿命不确定的判断依据为：来源于合同性权利或其他法定权利，但合同规定或法律规定无明确使用年限；综合同行业情况或相关专家论证等，仍无法判断无形资产为公司带来经济利益的期限。

每年年末，对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，主要采取自下而上的方式，由无形资产使用相关部门进行基础复核，评价使用寿命不确定判断依据是否存在变化等。

3. 内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准，以及开发阶段支出符合资本化条件的具体标准

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；开发阶段的支出，满足确认为无形资产条件的转入无形资产核算。

(十八)长期资产减值

长期股权投资、固定资产、在建工程、无形资产等长期资产于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。

可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两

者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉，无论是否存在减值迹象，至少每年进行减值测试。减值测试时，商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

(十九) 长期待摊费用

本公司长期待摊费用是指已经支出，但受益期限在一年以上（不含一年）的各项费用。长期待摊费用按费用项目的受益期限分期摊销。若长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

(二十) 职工薪酬

职工薪酬，是指本公司为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的各种形式的报酬或补偿。职工薪酬主要包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。

1. 短期薪酬

在职工为本公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益，企业会计准则要求或允许计入资产成本的除外。本公司发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本。职工福利费为非货币性福利的，按照公允价值计量。本公司为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额，并确认相应负债，计入当期损益或相关资产成本。

2. 离职后福利

本公司在职工提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

3. 辞退福利

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

4. 其他长期职工福利

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，应当按照有关设定提存计划的规定进行处理；除此外，根据设定受益计划的有关规定，确认和计量其他长期职工福利净负债或净资产。

(二十一) 收入

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。履约义务是指合同中本公司向客户转让可明确区分商品的承诺。交易价格是指本公司因向客户转让商品而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及本公司预期将退还给客户的款项。

履约义务是在某一时段内履行、还是在某一时点履行，取决于合同条款及相关法律规定。如果履约义务是在某一时段内履行的，则本公司按照履约进度确认收入。否则，本公司于客户取得相关资产控制权的某一时点确认收入。

1. 销售商品合同

本公司与客户之间的销售商品合同通常仅包含转让商品的履约义务。本公司转让商品的履约义务不满足在某一时段内履行的三个条件，所以本公司通常在综合考虑了下列因素的基础上，在到货验收完成时点确认收入：取得商品的现时收款权利、商品所有权上的主要风险和报酬的转移、商品的法定所有权的转移、商品实物资产的转移、客户接受该商品。

本公司属于发电行业，在生产电力的同时即实现了销售，执行政府下发价格文件在月末按上网电量与客户结算销售收入。

2. 提供服务合同

本公司与客户之间的提供服务合同通常包含维护保障服务、运维服务、工程服务等履约义务，由于本公司履约的同时客户即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益，本公司将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入。对于有明确的产出指标的服务合同，比如维护保障服务、运维服务等，本公司按照产出法确定提供服务的履约进度；对于少量产出指标无法明确计量的合同，采用投入法确定提供服务的履约进度。

3. 利息收入

按照他人使用本公司货币资金的时间和实际利率计算确定。

(二十二) 政府补助

1. 政府补助的类型及会计处理

政府补助是指本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产（但不包括政府作为所有者投入的资本）。政府补助为货币性资产的，应当按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，应当按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

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。

政府文件明确规定用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助，确认为与资产相关的政府补助。政府文件未明确规定补助对象的，能够形成长期资产的，与资产价值相对应的政府补助部分作为与资产相关的政府补助，其余部分作为与收益相关的政府补助；难以区分的，将政府补助整体作为与收益相关的政府补助。与资产相关的政府补助确认为递延收益。确认为递延收益的金额，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益。

除与资产相关的政府补助之外的政府补助，确认为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助用于补偿企业以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间，计入当期损益；用于补偿企业已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

2. 政府补助确认时点

政府补助在满足政府补助所附条件并能够收到时确认。按照应收金额计量的政府补助，在期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时予以确认。除按照应收金额计量的政府补助外的其他政府补助，在实际收到补助款项时予以确认。

(二十三) 递延所得税资产和递延所得税负债

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

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

的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的，则减记递延所得税资产的账面价值。

3. 对与子公司及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本公司能够控制暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时，确认递延所得税资产。

(二十四) 租赁

1. 租入资产的会计处理

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产和租赁负债，并在租赁期内分别确认折旧费用和利息费用。

本公司在租赁期内各个期间采用直线法，将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额计入当期费用。

(1) 使用权资产

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

本公司使用权资产折旧采用年限平均法分类计提。对于能合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产预计剩余使用寿命内计提折旧；对于无法合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本公司按照《企业会计准则第8号——资产减值》的相关规定来确定使用权资产是否已发生减值并进行会计处理。

(2) 租赁负债

租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：①固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；②取决于指数或比率的可变租赁付款额；③根据承租人提供的担保余值预计应支付的款项；④购买选择权的行权价格，前提是承租人合理确定将行使该选择权；⑤行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权；

本公司采用租赁内含利率作为折现率；如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公

公司的增量借款利率作为折现率。本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入财务费用。该周期性利率是指公司所采用的折现率或修订后的折现率。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

当本公司对续租选择权、终止租赁选择权或者购买选择权的评估结果发生变化的，则按变动后的租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。当实质租赁付款额、担保余值预计的应付金额或者取决于指数或比率的可变租赁付款额发生变动的，则按变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。

2. 出租资产的会计处理

(1) 经营租赁会计处理

本公司在租赁期内各个期间采用直线法，将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入相同的确认基础分期计入当期收益。

(2) 融资租赁会计处理

本公司在租赁开始日，将应收融资租赁款，未担保余值之和与其现值的差额确认为未实现融资收益，在将来收到租金的各期间内确认为租赁收入。本公司发生的与出租交易相关的初始直接费用，计入应收融资租赁款的初始入账价值中。

(二十五) 主要会计政策变更、会计估计变更的说明

1. 会计政策变更及依据

财政部于2018年12月发布了修订后的《企业会计准则第21号——租赁》。本公司自2021年1月1日起执行。对于首次执行日前已存在的合同，本公司选择不重新评估其是否为租赁或者包含租赁。本公司根据首次执行的累计影响数，调整首次执行当年年初留存收益及财务报表其他相关项目金额，不调整可比期间信息。

2. 会计政策变更的影响

执行修订后租赁准则的影响

合并报表项目	2020年12月31日	影响金额	2021年1月1日
资产：			
固定资产	15,055,334,293.49	-1,084,594,621.63	13,970,739,671.86
在建工程	2,689,789,603.50	-19,940,643.81	2,669,848,959.69
使用权资产		1,983,121,290.79	1,983,121,290.79
长期待摊费用	587,789,822.72	-587,789,822.72	

合并报表项目	2020年12月31日	影响金额	2021年1月1日
负债：			
租赁负债		1,678,882,340.49	1,678,882,340.49
一年内到期的非流动负债	1,013,784,745.18	28,042,448.57	1,041,827,193.75
长期应付款	5,301,415,926.35	-1,416,128,586.43	3,885,287,339.92

母公司报表项目	2020年12月31日	影响金额	2021年1月1日
资产：			
固定资产	8,334,463,250.98	-441,404,542.20	7,893,058,708.78
使用权资产		915,794,962.74	915,794,962.74
长期待摊费用	455,164,055.02	-455,164,055.02	
负债：			
租赁负债		593,385,245.76	593,385,245.76
一年内到期的非流动负债	588,441,597.34	44,452,522.28	632,894,119.62
长期应付款	2,081,149,021.07	-618,611,402.52	1,462,537,618.55

本公司执行修订后的租赁准则，不影响首次执行当年年初留存收益金额。

3. 会计估计变更

无

四、税项

(一) 主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	一般纳税人按应税收入的 13%、6% 计算销项税，扣除允许抵扣进项税额后计缴，小规模纳税人按应税收入的 3% 征收率计缴	13%、6%、3%
城市维护建设税	实际缴纳的流转税	5%
企业所得税	应纳税所得额，报告年度享受三免三减半优惠政策	25%

(二) 重要税收优惠及批文

1. 根据《财政部、国家税务总局、国家发展改革委关于公布公共基础设施项目企业所得税优惠目录(2008年版)的通知》(财税[2008]116号)相关规定，国家重点扶持的公共基础设施项目(包括港口码头、机场、铁路、公路、城市公共交通、电力、水利等项目)，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。新投产电站享受国家重点扶持的公共基础设施所得税“三免三减半”优惠政策。享受税收优惠的项目具体情况如下表：

序号	公司名称	项目名称	免税年度	减半征收年度	备注
1	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	平箐项目	2015年至2017年	2018年至2020年	本部
2	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	么站项目	2016年至2018年	2019年至2021年	本部
3	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	小官山项目	2017年至2019年	2020年至2022年	本部
4	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	中梁子项目	2017年至2019年	2020年至2022年	本部
5	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	迤那镇双营光伏项目	2020年至2022年	2023年至2025年	本部
6	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	迤那镇水塘光伏项目	2020年至2022年	2023年至2025年	本部
7	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	斗古乡瓦厂光伏项目	2020年至2022年	2023年至2025年	本部
8	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	麻乍镇乐利光伏项目	2020年至2022年	2023年至2025年	本部
9	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	麻乍镇箐口营光伏项目	2020年至2022年	2023年至2025年	本部
10	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	麻乍镇松木坎光伏项目	2020年至2022年	2023年至2025年	本部
11	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	仙水窝光伏项目	2020年至2022年	2023年至2025年	本部
12	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	么站二期光伏项目	2020年至2022年	2023年至2025年	本部
13	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	么站五嘎光伏项目	2020年至2022年	2023年至2025年	本部
14	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	么站新旧房光伏项目	2020年至2022年	2023年至2025年	本部
15	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	金斗大坪子光伏项目	2020年至2022年	2023年至2025年	本部
16	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	黑土河镇半坡光伏项目	2020年至2022年	2023年至2025年	本部
17	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	黑土河镇发地口子光伏项目	2020年至2022年	2023年至2025年	本部
18	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	黑土河镇小石板坡光伏项目	2020年至2022年	2023年至2025年	本部
19	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	二塘梅花山光伏项目	2020年至2022年	2023年至2025年	本部
20	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	石门簸箕寨项目	2020年至2022年	2023年至2025年	本部
21	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	小坝项目	2020年至2022年	2023年至2025年	本部
22	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	龙街海东梁子项目	2021年至2023年	2024年至2026年	本部
23	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	龙街大寨项目	2021年至2023年	2024年至2026年	本部

序号	公司名称	项目名称	免税年度	减半征收年度	备注
24	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	秀水得来洞项目	2021年至2023年	2024年至2026年	本部
25	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	雪山杨家坪项目	2021年至2023年	2024年至2026年	本部
26	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	五里岗夏家坪子项目	2021年至2023年	2024年至2026年	本部
27	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	龙街小米项目	2021年至2023年	2024年至2026年	本部
28	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	水塘二期项目	2021年至2023年	2024年至2026年	本部
29	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司象鼻岭水电站	光伏一期项目	2017年至2019年	2020年至2022年	分公司
30	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司象鼻岭水电站	光伏二期项目	2018年至2020年	2021年至2023年	分公司
31	赫章精工能源扶贫发展有限公司	文渊一期项目	2018年至2020年	2021年至2023年	子公司
32	赫章精工能源扶贫发展有限公司	文渊二期项目	2020年至2022年	2023年至2025年	子公司
33	赫章威能新能源有限公司	铁匠双坪项目	2021年至2023年	2024年至2026年	子公司
34	赫章威能新能源有限公司	双坪福来厂项目	2021年至2023年	2024年至2026年	子公司
35	关岭威能新能源有限公司	永宁萝卜项目	2021年至2023年	2024年至2026年	子公司
36	纳雍威能新能源有限公司	屯脚灰场项目	2021年至2023年	2024年至2026年	子公司
37	威宁新叶新能源科技有限公司	威宁龙场农业光伏电站项目	2020年至2022年	2023年至2025年	子公司
38	赫章新叶新能源科技有限公司	赫章县哲庄农业光伏电站项目	2020年至2022年	2023年至2025年	子公司
39	六盘水行阳新能源发电有限公司	六枝特区老虎大坪农业光伏电站项目	2020年至2022年	2023年至2025年	子公司
40	贵港市光荷新能源发电有限公司	光伏一期项目	2019年至2021年	2022年至2024年	子公司
41	贵港市光荷新能源发电有限公司	光伏二期项目	2020年至2022年	2023年至2025年	子公司
42	中电投贵州金元集团云南会泽新能源有限公司	田坝光伏项目	2019年至2021年	2022年至2024年	子公司
43	会泽华信绿色能源科技有限公司	迤车项目	2019年至2021年	2022年至2024年	子公司
44	会泽华信绿色能源科技有限公司	者海项目	2019年至2021年	2022年至2024年	子公司
45	大姚瑞宏新能源开发有限公司	妙峰光伏项目	2019年至2021年	2022年至2024年	子公司
46	毕节徽阳新能源发电有限公司	纳雍新房光伏项目	2020年至2022年	2023年至2025年	子公司

序号	公司名称	项目名称	免税年度	减半征收年度	备注
47	乐昌市金扬新能源发电有限公司	乐昌市金扬农光互补光伏项目	2020年至2022年	2023年至2025年	子公司
48	连州市深亚新能源科技有限公司	连州大路边镇农光互补光伏项目	2020年至2022年	2023年至2025年	子公司
49	韶关玥阳新能源科技有限公司	玥阳韶关市乳源瑶族自治县一期项目	2020年至2022年	2023年至2025年	子公司
50	兴宁阳星太阳能发电有限公司	广东兴宁阳星农光互补光伏项目	2020年至2022年	2023年至2025年	子公司
51	海南意晟新能源有限公司	海南意晟东方25兆瓦光伏发电综合农业开发项目	2016年至2018年	2019年至2021年	孙公司
52	定安协鑫光伏电力有限公司	定安协鑫30MW渔光互补光伏扶贫项目	2018年至2020年	2021年至2023年	孙公司
53	遂溪协鑫光伏电力有限公司	遂溪县120MW农光互补光伏发电项目	2018年至2020年	2021年至2023年	孙公司
54	英德协鑫光伏电力有限公司	协鑫英德横石水镇20兆瓦光伏扶贫项目	2018年至2020年	2021年至2023年	孙公司
55	贞丰兴源光伏科技有限公司	贞丰下布克项目	2019年至2021年	2022年至2024年	子公司
56	兴义市金峰新能源有限公司	南兴屋顶光伏项目	2019年至2021年	2022年至2024年	子公司
57	册亨协合风力发电有限公司	大顶住风电项目	2019年至2021年	2022年至2024年	孙公司
58	兴仁市协合风力发电有限公司	兴仁市放马坪风电场	2021年至2023年	2024年至2026年	孙公司
59	黔西南州义龙中弘绿色能源有限公司	义龙新区新桥木科农业光伏电站	2020年至2022年	2023年至2025年	子公司
60	兴仁市亚玛顿新能源有限公司	鲁础营农业光伏项目	2020年至2022年	2023年至2025年	子公司
61	贵州黔西南金元新能源有限公司	兴义市牛头坡农业光伏电站	2020年至2022年	2023年至2025年	子公司
62	贵州黔西南金元新能源有限公司	兴义市白碗窑农业光伏电站	2020年至2022年	2023年至2025年	子公司
63	黔西南州弘冠新能源有限公司	义龙新区新桥荷花光伏电站项目	2021年至2023年	2024年至2026年	孙公司
64	黔西南州中弘新能源有限公司	义龙新区龙广安义农业光伏电站	2020年至2022年	2023年至2025年	子公司
65	黔西南州亨阳新能源发电有限公司	晴隆安谷光伏项目	2021年至2023年	2024年至2026年	孙公司
66	册亨县金元新能源有限公司	册亨大顶柱光伏电站项目	2021年至2023年	2024年至2026年	子公司
67	安龙县蔑帽新能源有限公司	安龙蔑帽坡光伏电站项目	2021年至2023年	2024年至2026年	子公司
68	贵州黔光照能源开发有限公司	普安县楼下黔光照农业光伏项目	2020年至2022年	2023年至2025年	子公司

序号	公司名称	项目名称	免税年度	减半征收年度	备注
69	黔西南州丰阳新能源发电有限公司	贞丰县者相农业光伏电站	2020年至2022年	2023年至2025年	子公司
70	黔西南州陇阳新能源发电有限公司	晴隆县紫马农业光伏项目	2020年至2022年	2023年至2025年	子公司
71	马山协合古零风力发电有限公司	水锦风电场（二期）项目	2020年至2022年	2023年至2025年	子公司
72	上林县鑫安光伏电力有限公司	南宁市上林县白圩镇渔光互补光伏发电项目	2018年至2020年	2021年至2023年	子公司
73	上林协鑫光伏电力有限公司	上林县集中式光伏扶贫电站	2017年至2019年	2020年至2022年	子公司
74	钦州鑫金光伏电力有限公司	广西钦州康熙岭渔光互补电站	2017年至2019年	2020年至2022年	子公司
75	海南天利科新能源项目投资有限公司	海南天利科昌江太阳能电站	2015年至2017年	2018年至2020年	子公司
76	万荣县新佳新能源有限公司	万荣稷王山风电场	2021年至2023年	2024年至2026年	孙公司
77	神木顺利新能源有限公司	神木顺利光伏电站	2017年至2019年	2020年至2022年	孙公司
78	淳化中略风力发电有限公司	淳化和家山风电	2021年至2023年	2024年至2026年	子公司
79	宝鸡鼎顺特光伏发电有限公司	宝鸡金台区光伏发电项目	2021年至2023年	2024年至2026年	孙公司
80	黄龙县隆清光伏发电有限公司	黄龙县三岔镇10万千瓦平价上网光伏发电项目	2021年至2023年	2024年至2026年	孙公司
81	洛南水发能源科技有限公司	洛南100MW（一期）光伏农业与光伏观光旅游综合利用示范项目	2021年至2023年	2024年至2026年	孙公司
82	忻州市虎悦通新能源有限公司	忻州虎悦通50MWp光伏发电项目	2021年至2023年	2024年至2026年	孙公司
83	海南州金元切吉风电有限公司	海南州金元切吉50MW风电项目	2021年至2023年	2024年至2026年	子公司
84	共和美恒新能源有限公司	海南州苏美达切吉50MW风电项目	2021年至2023年	2024年至2026年	孙公司

五、合并财务报表重要项目注释

(一) 货币资金

类别	期末余额	期初余额
银行存款	759,098,116.05	684,892,645.38
其他货币资金	59,375,273.98	15,599,063.94
合计	818,473,390.03	700,491,709.32
其中：存放在境外的款项总额		

注：1. 截至2021年12月31日，银行存款余额818,473,390.03元中有8,714,128.16元被司法冻结。

注：2. 其他货币资金余额59,375,273.98元，为贷款保证金。

(二) 应收票据

类别	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	52,080,738.00	
商业承兑汇票		1,345,000.00
合计	52,080,738.00	1,345,000.00

注：期末公司无已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据。

(三) 应收账款

1. 按账龄披露

账龄	期末余额	期初余额
1年以内	797,313,687.20	493,746,571.23
1至2年	75,109,270.14	191,038,871.52
2至3年	16,084,203.30	56,375,473.68
3至4年	6,126,714.00	10,624,000.39
减：坏账准备	731,288.14	450,386.44
合计	893,902,586.50	751,334,530.38

2. 按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)
按单项评估计提坏账准备的应收账款				
按组合计提坏账准备的应收账款	894,633,874.64	100.00	731,288.14	0.08
其中：无风险组合：电费收入等	887,320,993.26	99.18		
项目管理收入组合	7,312,881.38	0.82	731,288.14	10.00
合计	894,633,874.64	100.00	731,288.14	0.08

类别	期初余额			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)
按单项评估计提坏账准备的应收账款				
按组合计提坏账准备的应收账款	751,784,916.82	100.00	450,386.44	0.06
其中：无风险组合：电费收入等	736,772,035.44	98.00		
项目管理收入组合	15,012,881.38	2.00	450,386.44	3.00
合计	751,784,916.82	100.00	450,386.44	0.06

3. 按组合计提坏账准备的应收账款

(1) 无风险组合（电力产品销售业务）

账龄	期末余额			期初余额		
	账面余额	预期信用损失率(%)	坏账准备	账面余额	预期信用损失率(%)	坏账准备
1年以内	799,097,226.60			478,733,689.85		
1至2年	66,012,849.36			191,038,871.52		
2至3年	16,084,203.30			56,375,473.68		
3至4年	6,126,714.00			10,624,000.39		
合计	887,320,993.26			736,772,035.44		

注：截至2021年12月31日，应收标杆电费及补贴电费余额为887,320,993.26元，其中应收补贴电费714,026,988.38元（账龄1年以内625,803,221.72元、1-2年66,012,849.36元、2-3年16,084,203.30元、3-4年6,126,714.00元）。

(2) 项目管理收入组合

账龄	期末余额			期初余额		
	账面余额	预期信用损失率(%)	坏账准备	账面余额	预期信用损失率(%)	坏账准备
1年以内				15,012,881.38	3.00	450,386.44
1至2年	7,312,881.38	10.00	731,288.14			
合计	7,312,881.38	10.00	731,288.14	15,012,881.38	3.00	450,386.44

4. 坏账准备情况

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他变动	
项目管理收入组合	450,386.44	199,585.86			81,315.84	731,288.14
合计	450,386.44	199,585.86			81,315.84	731,288.14

5. 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

债务人名称	账面余额	占应收账款合计的比例 (%)	坏账准备
贵州电网有限责任公司	513,371,470.87	57.38	
海南电网有限责任公司	113,308,432.54	12.67	
广西电网有限责任公司	76,251,954.58	8.52	
国网山西省电力公司	52,952,906.74	5.92	
广东电网有限责任公司	46,157,877.28	5.16	
合计	802,042,642.01	89.65	

(四) 应收款项融资

项目	期末余额	期初余额
应收票据	22,912,000.00	9,699,000.00
合计	22,912,000.00	9,699,000.00

注：截至 2021 年 12 月 31 日，已背书尚未到期的银行承兑汇票 181,620,300.00 元。

(五) 预付款项

1. 预付款项按账龄列示

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	9,483,441.87	98.92	4,792,666.78	99.38
1 年以上	103,826.87	1.08	29,769.17	0.62
合计	9,587,268.74	100.00	4,822,435.95	100.00

2. 预付款项金额前五名单位情况

单位名称	期末余额	占预付款项总额的比例 (%)
中国电能成套设备有限公司	2,384,645.41	24.87
广西协鑫新能源投资有限公司	1,254,248.77	13.08
连州市粤通汽车销售有限公司	675,000.00	7.04
中国石化销售股份有限公司	571,229.82	5.96
石家庄鼎盈房地产经纪有限公司	539,926.75	5.63
合计	5,425,050.75	56.58

(六) 其他应收款

1. 其他应收款项

类别	期末余额	期初余额
其他应收款项	87,386,566.71	36,618,010.05
减：坏账准备	1,471,889.19	1,452,377.99
合计	85,914,677.52	35,165,632.06

(1) 按款项性质披露

款项性质	期末余额	期初余额
往来款	78,716,331.00	2,066,789.98
备用金	75,850.46	494,307.00
保证金、质保金、押金	8,046,602.31	1,884,468.69
电站输出线路转让款	160,361.33	29,227,875.40
垫付款项		922,361.38
电量损失补偿款	335,000.00	1,230,000.00
其他	52,421.61	792,207.60
减：坏账准备	1,471,889.19	1,452,377.99
合计	85,914,677.52	35,165,632.06

(2) 按账龄披露

账龄	期末余额	期初余额
1年以内	59,256,351.03	33,626,730.43
1至2年	27,459,807.53	301,056.90
2至3年	268,400.00	945,425.79
3至4年	200,000.00	216,304.00
4至5年		1,473,742.93
5年以上	202,008.15	54,750.00
减：坏账准备	1,471,889.19	1,452,377.99
合计	85,914,677.52	35,165,632.06

(3) 坏账准备计提情况

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)	
期初余额	214,286.77	1,238,091.22		1,452,377.99
期初余额在本期重新评估后	214,286.77	1,238,091.22		1,452,377.99
本期计提	14,952.10			14,952.10
本期转回				
本期核销				
其他变动	4,559.10			4,559.10
期末余额	233,797.97	1,238,091.22		1,471,889.19

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款项情况

债务人名称	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款项期末余额合计数的比例(%)	坏账准备余额
贵州中水能源股份有限公司	往来款	23,248,763.54	1年以内	26.60	
贵州西电电力股份有限公司	资产 转让款	14,356,036.78	1年以内	16.43	
张家港保税区美成晟新能源科技有限公司	往来款	10,000,000.00	1年以内	11.44	300,000.00
海丰县协鑫光伏电力有限公司	往来款	4,096,005.13	1年以内	4.69	118,916.10
贵州省西威新能源有限公司	往来款	3,391,632.69	1年以内	3.88	
合计		55,092,438.14		63.04	418,916.10

(七) 存货

存货类别	期末余额			期初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
周转材料（包装物、低值易耗品等）	477,536.31		477,536.31	514,592.46		514,592.46
合计	477,536.31		477,536.31	514,592.46		514,592.46

(八) 合同资产

1. 合同资产情况

项目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
黄龙隆清电费收费权	12,940,693.52		12,940,693.52			
洛南水发电费收费权	37,797,102.40		37,797,102.40			
淳化中略电费收费权	65,694,154.78		65,694,154.78			
合计	116,431,950.70		116,431,950.70			

(九) 其他流动资产

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税额	1,524,255,928.81	539,761,977.15
预缴所得税		894,966.47
合计	1,524,255,928.81	540,656,943.62

(十) 长期应收款

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
融资租赁保证金	69,141,645.12		69,141,645.12	82,981,645.12		82,981,645.12

(十一) 固定资产

类 别	期末余额	期初余额
固定资产	19,934,371,108.00	14,364,085,689.87
减：减值准备	564,793,804.88	393,346,018.01
合 计	19,369,577,303.12	13,970,739,671.86

1. 固定资产情况

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	电子设备及其他	合计
一、账面原值					
1.期初余额	2,811,978,759.68	12,515,515,470.86	11,985,933.82	55,183,334.23	15,394,663,498.59
2.本期增加金额	423,519,175.56	6,394,676,665.21	4,169,779.34	3,744,930.51	6,826,110,550.62
(1) 购置	30,188,612.90	3,035,393.45	2,811,969.77	3,500,068.39	39,536,044.51
(2) 在建工程转入	356,992,008.82	4,455,925,988.06	-	-	4,812,917,996.88
(3) 企业合并增加	36,338,553.84	1,935,715,283.70	1,357,809.57	244,862.12	1,973,656,509.23
3.本期减少金额	-	293,997,000.00	-	-	293,997,000.00
(1) 处置或报废	-	-	-	-	-
(2) 转使用权资产	-	293,997,000.00	-	-	293,997,000.00
4.期末余额	3,235,497,935.24	18,616,195,136.07	16,155,713.16	58,928,264.74	21,926,777,049.21
二、累计折旧					
1.期初余额	234,362,077.76	788,155,626.12	2,920,474.10	5,139,630.74	1,030,577,808.72
2.本期增加金额	79,849,926.52	922,729,487.92	2,476,093.03	2,674,480.88	1,007,729,988.35
(1) 计提	73,052,674.05	740,503,219.51	2,094,340.98	2,592,287.35	818,242,521.89
(2) 企业合并增加	6,797,252.47	182,226,268.41	381,752.05	82,193.53	189,487,466.46
3.本期减少金额	-	45,888,394.88	-	13,460.98	45,901,855.86
(1) 处置或报废	-	-	-	13,460.98	13,460.98
(2) 转使用权资产	-	45,888,394.88	-	-	45,888,394.88
4.期末余额	314,212,004.28	1,664,996,719.16	5,396,567.13	7,800,650.64	1,992,405,941.21
三、减值准备					-
1.期初余额	74,823,239.72	318,466,388.75	50,694.67	5,694.87	393,346,018.01
2.本期增加金额	-	171,450,004.89	-	-	171,450,004.89
(1) 合并增加	-	171,450,004.89	-	-	171,450,004.89
3.本期减少金额	-	-	-	2,218.02	2,218.02
(1) 企业合并增加	-	-	-	-	-
(2) 处置或报废	-	-	-	2,218.02	2,218.02
4.期末余额	74,823,239.72	489,916,393.64	50,694.67	3,476.85	564,793,804.88
四、账面价值					

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	电子设备及其他	合计
1.期末账面价值	2,846,462,691.24	16,461,282,023.27	10,708,451.36	51,124,137.25	19,369,577,303.12
2.期初账面价值	2,502,793,442.20	11,408,893,455.99	9,014,765.05	50,038,008.62	13,970,739,671.86

2. 截至 2021 年 12 月 31 日，未办妥产权证的固定资产情况

所属单位	资产名称	账面价值	未办妥产权证原因
国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司象鼻岭水电站	主营地实训楼	792,902.89	正在办理
国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	35kV 配电室	425,277.43	土地证未办理
	综合楼	1,711,286.86	土地证未办理
	站区水泵房	210,805.77	土地证未办理
	生产综合楼	3,133,651.35	土地证未办理
	综合水泵房	364,412.86	土地证未办理
	消防水泵房	772,799.53	土地证未办理
	生产楼	1,046,015.64	土地证未办理
	水泵房	365,337.26	土地证未办理
	接地变及消弧线圈室	76,989.92	土地证未办理
遂溪协鑫光伏电力有限公司	生活舱预制舱	1,531,328.67	因土地调规，流程缓慢，建设用地指标紧张，导致办理进度缓慢
	一次设备预制舱	1,280,182.45	因土地调规，流程缓慢，建设用地指标紧张，导致办理进度缓慢
	主控室预制舱	175,318.39	因土地调规，流程缓慢，建设用地指标紧张，导致办理进度缓慢
乐昌市金扬新能源发电有限公司	综合用房	1,066,782.84	因土地调规，流程缓慢，建设用地指标紧张，导致办理进度缓慢
连州市深亚新能源科技有限公司	综合楼	1,248,551.27	因土地调规，流程缓慢，建设用地指标紧张，导致办理进度缓慢
兴宁阳星太阳能发电有限公司	综合用房	1,932,517.71	因土地调规，流程缓慢，建设用地指标紧张，导致办理进度缓慢
海南天利科新能源项目投资有限公司	变压器单元设备基础	1,532,646.99	因土地调规，流程缓慢，建设用地指标紧张，导致办理进度缓慢
	综合楼（含生活用房）	6,400,556.31	因土地调规，流程缓慢，建设用地指标紧张，导致办理进度缓慢
	逆变器用房	6,568,486.67	因土地调规，流程缓慢，建设用地指标紧张，导致办理进度缓慢
定安协鑫光伏电力有限公司	办公楼	925,056.01	因土地调规，流程缓慢，建设用地指标紧张，导致办理进度缓慢
	一次舱	567,537.11	因土地调规，流程缓慢，建设用地指标紧张，导致办理进度缓慢

所属单位	资产名称	账面价值	未办妥 产权证原因
	二次舱	493,183.67	因土地调规，流程缓慢，建设用地指标紧张，导致办理进度缓慢
	主控室	218,271.72	因土地调规，流程缓慢，建设用地指标紧张，导致办理进度缓慢
海南意晟新能源有限公司	逆变器用房	4,599,507.22	因土地调规，流程缓慢，建设用地指标紧张，导致办理进度缓慢
	综合楼（含生活用房）	4,098,723.88	因土地调规，流程缓慢，建设用地指标紧张，导致办理进度缓慢
	变压器单元设备基础	1,165,208.47	因土地调规，流程缓慢，建设用地指标紧张，导致办理进度缓慢
钦州鑫金光伏电力有限公司	升压站	1,133,600.40	土地出让在政府的招拍挂流程中，出让合同未签订
上林协鑫光伏电力有限公司	升压站	2,559,351.78	项目建设用地预审在办理中
东兴市浩阳新能源有限公司	升压站	1,007,225.00	土地出让在政府的招拍挂流程中，出让合同未签订
神木顺利新能源有限公司	办公平房	1,239,862.41	榆林地区的产权证办理现在暂时都是停滞状态，政府通常是按批次审查下发产权证照
	水泵房	116,102.91	榆林地区的产权证办理现在暂时都是停滞状态，政府通常是按批次审查下发产权证照
	备品备件库	357,951.20	榆林地区的产权证办理现在暂时都是停滞状态，政府通常是按批次审查下发产权证照
	主控室	841,942.93	榆林地区的产权证办理现在暂时都是停滞状态，政府通常是按批次审查下发产权证照
黔西南州中弘新能源有限公司	35kV 配电室	641,903.00	土地证未办理
	生产综合楼	841,277.00	土地证未办理
	消防水泵房	250,000.00	土地证未办理
	生产楼	481,688.00	土地证未办理
	SVG 室框架结构	67,858.00	土地证未办理
兴仁市亚玛顿新能源有限公司	办公及宿舍楼	956,520.00	土地证未办理
	警传室	128,304.00	土地证未办理
	继保室	886,320.00	土地证未办理
	消防泵房	442,800.00	土地证未办理
黔西南州义龙中弘绿色能源有限公司	办公及宿舍楼	810,000.00	土地证未办理
	警传室	72,000.00	土地证未办理
	继保室	540,000.00	土地证未办理
	高压配电室	420,000.00	土地证未办理
	消防泵房	442,900.00	土地证未办理
黔西南州陇阳新能源发电有限公司	办公及宿舍楼	1,806,200.00	土地证未办理
	高压配电室	958,400.00	土地证未办理

所属单位	资产名称	账面价值	未办妥 产权证原因
	事故油池	80,000.00	土地证未办理
黔西南州丰阳新能源发电有限公司	综合楼	1,202,000.00	正在办理
	电控楼	757,200.00	正在办理
	污水处理室	235,500.00	正在办理
贞丰兴源光伏科技有限公司	生产办公楼	2,201,100.00	土地证未办理
	门卫室	68,700.00	土地证未办理
	事故油池	199,300.00	土地证未办理
贵州黔光照能源开发有限公司	综合用房	1,567,400.00	土地证未办理
	配电用房	900,100.00	土地证未办理
	事故油池	80,500.00	土地证未办理
贵州黔西南金元新能源有限公司	生产办公楼	1,040,400.00	土地证未办理
	综合楼	2,689,550.00	土地证未办理
	附属用房	496,000.00	土地证未办理
	消防工程	593,800.00	土地证未办理
黔西南州亭阳新能源发电有限公司	综合控制楼	1,296,000.00	土地证未办理
	附属用房	510,000.00	土地证未办理
兴仁市协和风力发电有限公司	综合配电室	2,088,000.00	土地证未办理
	SVG 室框架结构	283,500.00	土地证未办理
	水泵房	362,990.00	土地证未办理
	综合楼（1幢1层）	1,954,500.00	土地证未办理
册亨协合风力发电有限公司	中央控制楼	2,994,342.00	土地证未办理
安龙县蔑帽新能源有限公司	生产办公楼	1,246,798.86	土地证未办理
	电气综合楼	1,384,349.62	土地证未办理
	消防水泵房	491,774.54	土地证未办理
合 计		84,429,350.54	

(十二)在建工程

类 别	期末余额	期初余额
在建工程项目	2,519,038,103.13	2,670,164,959.69
工程物资	32,736.00	-
减：减值准备	-	316,000.00
合 计	2,519,070,839.13	2,669,848,959.69

1. 在建工程项目基本情况

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
阳春巨阳 120MW 渔光互补光伏项目	475,910,119.74		475,910,119.74	105,095,459.75		105,095,459.75
钦州 300MW 光伏平价上网示范项目	322,300,338.48		322,300,338.48	46,510,988.67		46,510,988.67
关岭永宁萝卜农业光伏电站	238,600,029.35		238,600,029.35	79,877,257.99		79,877,257.99
广西钦州金安 250MW 平价光伏基地	194,953,006.90		194,953,006.90	-		-
虎悦通忻州区一期 5 万千瓦光伏发电项目	172,044,775.00		172,044,775.00	-		-
海西格尔木乌图美仁 100 兆瓦平价光伏项目	170,101,439.09		170,101,439.09	4,104,329.68		4,104,329.68
平山县岗南镇 110MW 光伏发电项目	141,342,029.18		141,342,029.18	-		-
连州西江 210MW 光伏发电项目	121,959,045.28		121,959,045.28	-		-
纳雍屯脚灰场光伏电站	103,690,629.25		103,690,629.25	87,768,070.18		87,768,070.18
阳山黎埠 50MW 农光互补项目	95,047,456.37		95,047,456.37	90,803,721.92		90,803,721.92
阳山七拱 50MW 农光互补项目	81,158,035.41		81,158,035.41	70,374,498.79		70,374,498.79
罗定市 100MWp 光伏符合项目	60,203,079.25		60,203,079.25	-		-
阳山江英 50MW 农光互补项目	67,313,164.18		67,313,164.18	61,829,879.26		61,829,879.26
阳山黎埠 40MW 农光互补项目	58,722,494.09		58,722,494.09	52,471,095.24		52,471,095.24
赫章文渊二期	32,371,647.78		32,371,647.78	26,174,661.18		26,174,661.18
怀集三多 100MW 农光互补项目	27,007,864.13		27,007,864.13	-		-
谢腊光伏发电工程	16,591,340.15		16,591,340.15	-		-
康熙岭 200MW(二期 20MW)光伏项目	14,611,293.53		14,611,293.53	-		-
威宁县龙街大寨农业光伏电站	11,239,758.74		11,239,758.74	71,481,486.36		71,481,486.36

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
赫章双坪福来厂农业光伏电站	157,008.40		157,008.40	59,649,426.07		59,649,426.07
赫章铁匠双坪农业光伏电站	293,876.24		293,876.24	207,089,465.66		207,089,465.66
万荣县稷王山 50MW 风力发电项目	-		-	346,271,725.70		346,271,725.70
兴仁放马坪风电项目	-		-	216,482,168.77		216,482,168.77
海南州金元切吉 50MW 风电项目	-		-	187,760,392.22		187,760,392.22
宝鸡金台 10MW 光伏发电项目	-		-	164,082,470.13		164,082,470.13
威宁县龙街海东梁子农业光伏电站	-		-	150,136,478.77		150,136,478.77
威宁县秀水得来洞农业光伏电站	-		-	109,432,761.24		109,432,761.24
晴隆安谷光伏项目	-		-	6,000,000.00		6,000,000.00
海东梁子 220KV 升压站及送出项目	-		-	69,828,820.20		69,828,820.20
安龙箴帽坡光伏项目	-		-	64,590,763.60		64,590,763.60
威宁县雪山杨家坪子农业光伏电站	-		-	50,615,068.15		50,615,068.15
威宁县龙街小米农业光伏电站	-		-	41,064,365.34		41,064,365.34
威宁县迤那水塘二期农业光伏电站	-		-	36,311,160.24		36,311,160.24
威宁五里岗夏家坪子农业光伏电站	-		-	29,048,627.87		29,048,627.87
册亨大顶柱光伏	-		-	14,859,239.79		14,859,239.79
威宁电厂（2X660MW）	-		-	14,672,036.78	316,000.00	14,356,036.78
兴宁阳星太阳能项目	-		-	8,369,723.75		8,369,723.75
古平二期光伏项目	-		-	6,823,703.89		6,823,703.89
义龙新区新桥荷花农业光伏电站	-		-	5,799,407.10		5,799,407.10
三岔镇 10 万千瓦光伏电站	-		-	1,118,901.89		1,118,901.89
马山协合杨圩风电场二期工程	-		-	1,952,288.86		1,952,288.86

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
广东金元金元项目前期综合管理费	21,417,674.28		21,417,674.28			-
陕西金元项目前期综合管理费	18,927,709.92		18,927,709.92	4,765,846.25		4,765,846.25
海南州金元北方项目前期综合管理费	23,695,692.65		23,695,692.65	11,213,100.58		11,213,100.58
内蒙古百万基地项目前期费用	8,164,562.22		8,164,562.22	4,111,466.59		4,111,466.59
威宁百万光伏二期综合项目管理费	4,079,971.78		4,079,971.78	34,978,730.41		34,978,730.41
其他合计	37,134,061.74		37,134,061.74	126,645,370.82		126,645,370.82
合计	2,519,038,103.13		2,519,038,103.13	2,670,164,959.69	316,000.00	2,669,848,959.69

2. 重大在建工程项目变动情况

项目名称	预算数	期初余额	本期增加	转固定资产	期末余额
阳春巨阳 120 兆瓦渔光互补光伏项目	503,022,100.00	207,511,388.95	268,398,730.79	-	475,910,119.74
威宁县龙街海东梁子农业光伏电站	428,770,272.73	150,136,478.77	172,914,149.54	323,050,628.31	-
威宁县秀水得来洞农业光伏电站	315,464,700.00	109,432,761.24	168,380,348.45	277,813,109.69	-
威宁县龙街大寨农业光伏电站	233,774,700.00	71,481,486.36	151,212,898.62	211,454,626.24	11,239,758.74
威宁县迤那水塘二期农业光伏电站	119,396,600.00	36,311,160.24	65,347,578.76	101,658,739.00	-
威宁县雪山杨家坪子农业光伏电站	281,896,400.00	50,615,068.15	176,945,197.19	227,560,265.34	-
威宁五里岗夏家坪子农业光伏电站	206,316,700.00	29,048,627.87	152,819,549.83	181,868,177.70	-
威宁县龙街小米农业光伏电站	267,838,100.00	41,064,365.34	192,641,949.13	233,706,314.47	-
关岭永宁萝卜农业光伏电站	352,770,400.00	79,877,257.99	158,675,601.55	-	238,552,859.54
赫章双坪福来厂农业光伏电站	186,335,700.00	59,649,426.07	113,574,729.77	173,067,147.44	157,008.40
赫章铁匠双坪农业光伏电站	574,154,100.00	207,089,465.66	334,572,114.00	541,367,703.42	293,876.24
纳雍屯脚灰场光伏电站	199,001,300.00	87,768,070.18	15,922,559.07	-	103,690,629.25

项目名称	预算数	期初余额	本期增加	转固定资产	期末余额
安龙箴帽坡光伏项目	585,297,600.00	64,590,763.60	402,227,239.96	466,818,003.56	-
册亨大顶柱光伏	71,927,700.00	16,671,920.37	49,286,550.88	65,958,471.25	-
义龙新区新桥荷花光伏项目	89,551,600.00	5,799,407.10	74,344,239.41	80,143,646.51	-0.00
兴仁放马坪风电项目	408,260,500.00	216,482,168.83	136,920,865.35	353,403,034.18	-
晴隆安谷光伏项目	383,115,400.00	6,000,000.00	189,963,331.26	195,963,331.26	-
马山协合杨圩风电场二期工程	398,447,700.00	1,952,288.86	26,854,797.08	28,807,085.94	-0.00
广西钦州金安 250 兆瓦平价光伏基地	451,940,540.54	930.00	194,952,076.90	-	194,953,006.90
钦州 300 兆瓦光伏平价上网示范项目	1,360,136,600.00	46,510,988.67	275,789,349.81	-	322,300,338.48
宝鸡金台 10MW 光伏发电项目	200,760,000.00	164,082,470.13	17,094,080.95	181,176,551.08	-
万荣县稷王山 50MW 风力发电项目	429,139,700.00	346,271,725.70	42,194,147.00	388,465,872.70	-
海西格尔木乌图美仁 100 兆瓦平价光伏项目	395,894,200.00	4,104,329.68	165,997,109.41	-	170,101,439.09
平山县岗南镇 110 兆瓦光伏发电项目	452,178,700.00	-	141,342,029.18	-	141,342,029.18
海南州金元切吉 50MW 风电项目	336,263,800.00	187,760,392.22	124,532,273.60	312,292,665.82	-
怀集三多 100 兆瓦农光互补项目	430,285,900.00	-	27,007,864.13	-	27,007,864.13
罗定市 100 兆瓦光伏符合项目	451,145,100.00	-	60,203,079.25	-	60,203,079.25
连州西江 210 兆瓦光伏发电项目	1,034,581,600.00	-	121,959,045.28	-	121,959,045.28
永仁宜莲 230MW 光伏项目	950,920,700.00	-	16,591,340.15	-	16,591,340.15
康熙岭 200 兆瓦(二期 20 兆瓦)光伏项目	82,729,600.00	-	52,401,447.31	37,790,153.78	14,611,293.53
虎悦通忻州区一期 5 万千瓦光伏发电项目	203,200,000.00	-	172,044,775.00	-	172,044,775.00
阳山黎埠 50 兆瓦农光互补项目	250,000,000.00	90,803,721.92	4,243,734.45	-	95,047,456.37
阳山七拱 50 兆瓦农光互补项目	214,225,000.00	70,374,498.79	10,783,536.62	-	81,158,035.41
阳山江英 50 兆瓦农光互补项目	216,911,600.00	61,829,879.26	5,483,284.92	-	67,313,164.18
阳山黎埠 40 兆瓦农光互补项目	383,814,600.00	52,471,095.24	6,251,398.85	-	58,722,494.09

项目名称	预算数	期初余额	本期增加	转固定资产	期末余额
赫章文渊二期	102,810,000.00	26,174,661.18	6,196,986.60	-	32,371,647.78
合计		2,491,866,798.37	4,296,069,990.05	4,382,365,527.69	2,405,571,260.73

重大在建工程项目变动情况（续）

项目名称	工程投入占预算比例(%)	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
阳春巨阳 120 兆瓦渔光互补光伏项目	53.36	94.61	10,592,738.44	10,592,738.44	4.15-5.30	金融机构贷款和自有资金
威宁县龙街海东梁子农业光伏电站	40.33	100.00	13,123,219.48	11,680,931.55	4.15-4.30	金融机构贷款和自有资金
威宁县秀水得来洞农业光伏电站	53.38	100.00	11,189,948.33	10,252,605.83	4.15-4.30	金融机构贷款和自有资金
威宁县龙街大寨农业光伏电站	64.68	4.81	7,838,837.68	6,694,337.72	4.25-4.30	金融机构贷款和自有资金
威宁县迤那水塘二期农业光伏电站	54.73	100.00	3,987,909.68	3,412,730.15	4.25-4.73	金融机构贷款和自有资金
威宁县雪山杨家坪子农业光伏电站	62.77	100.00	6,154,911.28	5,342,872.67	4.15-4.30	金融机构贷款和自有资金
威宁五里岗夏家坪子农业光伏电站	74.07	-	4,486,661.99	3,902,512.41	4.15-4.30	金融机构贷款和自有资金
威宁县龙街小米农业光伏电站	71.92	100.00	10,290,664.04	9,515,518.76	4.15-4.30	金融机构贷款和自有资金
关岭永宁萝卜农业光伏电站	44.98	67.62	3,113,926.47	3,113,926.47	4.15	金融机构贷款和自有资金
赫章双坪福来厂农业光伏电站	60.95	0.08	11,325,260.43	11,325,260.43	4.05	金融机构贷款和自有资金
赫章铁匠双坪农业光伏电站	58.27	94.34	3,532,782.83	3,532,782.83	4.05	金融机构贷款和自有资金
纳雍屯脚灰场光伏电站	8.00	52.11	591,300.00	591,300.00	4.05	金融机构贷款和自有资金
安龙箴帽坡光伏项目	68.72	100.00	13,891,319.35	12,075,414.83	4.90	金融机构贷款和自有资金
册亨大顶柱光伏	68.52	100.00	655,924.13	655,924.13	4.05-4.75	金融机构贷款和自有资金
义龙新区新桥荷花光伏项目	83.02	100.00	5,818,227.35	25,863.39	5.00	金融机构贷款和自有资金
兴仁放马坪风电项目	33.54	100.00	13,236,266.56	5,375,805.75	6.50	金融机构贷款和自有资金
晴隆安谷光伏项目	49.58	100.00	3,514,525.47	3,514,525.47	4.19-5.00	金融机构贷款和自有资金

项目名称	工程投入占预算比例(%)	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
马山协合杨圩风电场二期工程	6.74	100.00	1,824,400.00	1,824,400.00	4.90	金融机构贷款和自有资金
广西钦州金安 250 兆瓦平价光伏基地	43.14	43.14	3,641,105.29	3,641,105.29	5.59	金融机构贷款和自有资金
钦州 300 兆瓦光伏平价上网示范项目	20.28	23.70	2,040,323.55	2,040,323.55	4.20	金融机构贷款和自有资金
宝鸡金台 10MW 光伏发电项目	8.51	100.00	2,130,000.00	1,384,555.28	5.76	金融机构贷款和自有资金
万荣县稷王山 50MW 风力发电项目	9.83	100.00	-	-	-	金融机构贷款和自有资金
海西格尔木乌图美仁 100 兆瓦平价光伏项目	41.93	42.97	2,248,043.87	2,248,043.87	4.35	金融机构贷款和自有资金
平山县岗南镇 110 兆瓦光伏发电项目	31.26	31.26	2,941,167.99	2,941,167.99	6.55	金融机构贷款和自有资金
海南州金元切吉 50MW 风电项目	37.03	100.00	7,909,150.60	4,718,747.60	2.75-4.76	金融机构贷款和自有资金
怀集三多 100 兆瓦农光互补项目	6.28	6.28	3,816,305.59	3,816,305.59	5.00	金融机构贷款和自有资金
罗定市 100 兆瓦 p 光伏符合项目	13.34	13.34	3,730,925.15	3,730,925.15	4.77-4.36	金融机构贷款和自有资金
连州西江 210 兆瓦光伏发电项目	11.79	11.79	12,620,551.67	12,620,551.67	5.00	金融机构贷款和自有资金
永仁宜莲 230MW 光伏项目	1.74	1.74	-	-	-	金融机构贷款和自有资金
康熙岭 200 兆瓦(二期 20 兆瓦)光伏项目	63.34	17.66	2,040,323.55	2,040,323.55	5.49	金融机构贷款和自有资金
虎悦通忻州区一期 5 万千瓦光伏发电项目	84.67	84.67	1,044,829.08	1,044,829.08	4.98	金融机构贷款和自有资金
阳山黎埠 50 兆瓦农光互补项目	1.70	38.02	2,549,783.51	2,549,783.51	3.95-4.15	金融机构贷款和自有资金
阳山七拱 50 兆瓦农光互补项目	5.03	37.88	2,094,908.20	2,094,908.20	3.95-4.15	金融机构贷款和自有资金
阳山江英 50 兆瓦农光互补项目	2.53	31.03	1,904,024.83	1,904,024.83	3.95-4.15	金融机构贷款和自有资金
阳山黎埠 40 兆瓦农光互补项目	1.63	15.30	1,607,347.91	1,607,347.91	3.95-4.15	金融机构贷款和自有资金
赫章文渊二期	6.03	31.49	2,359,406.18	2,359,406.18	4.05-4.15	金融机构贷款和自有资金
合计	—	—	179,847,020.48	154,171,800.08	—	—

(十三) 使用权资产

项目	土地使用权	机器设备	合计
一、账面原值			
1.期初余额	907,005,446.13	1,128,912,923.27	2,035,918,369.40
2.本期增加金额	198,508,362.49	1,645,112,927.12	1,843,621,289.61
(1) 购置	100,511,908.95	1,060,294,823.90	1,160,806,732.85
(2) 企业合并增加	97,996,453.54	584,818,103.22	682,814,556.76
3.本期减少金额	-	-	-
其中：处置或报废	-	-	-
4.期末余额	1,105,513,808.62	2,774,025,850.38	3,879,539,659.00
二、累计折旧			
1.期初余额	-	52,797,078.61	52,797,078.61
2.本期增加金额	52,054,633.98	70,047,764.42	122,102,398.40
(1) 计提	50,619,617.59	70,047,764.42	120,667,382.01
(2) 企业合并增加	1,435,016.39	-	1,435,016.39
3.本期减少金额	-	-	-
4.期末余额	52,054,633.98	122,844,843.03	174,899,477.01
三、减值准备	-	-	-
四、账面价值			
1.期末账面价值	1,053,459,174.64	2,651,181,007.35	3,704,640,181.99
2.期初账面价值	907,005,446.13	1,076,115,844.66	1,983,121,290.79

(十四) 无形资产

1. 无形资产情况

项目	土地使用权	软件及其他	合计
一、账面原值			
1.期初余额	30,939,416.66	229,564,878.76	260,504,295.42
2.本期增加金额	22,627,055.24	264,860,881.41	287,487,936.65
(1) 购置	22,627,055.24	265,274.97	22,892,330.21
(2) 企业合并增加	-	264,595,606.44	264,595,606.44
3.本期减少金额	-	-	-
4.期末余额	53,566,471.90	494,425,760.17	547,992,232.07
二、累计摊销			
1.期初余额	2,585,173.50	229,491.30	2,814,664.80
2.本期增加金额	2,263,036.76	21,473,329.33	23,736,366.09
(1) 本期计提	2,263,036.76	21,382,057.79	23,645,094.55
(2) 企业合并增加	-	91,271.54	91,271.54

项目	土地使用权	软件及其他	合计
3.本期减少金额			
4.期末余额	4,848,210.26	21,702,820.63	26,551,030.89
三、减值准备	-	-	-
四、账面价值			
1.期初账面价值	28,354,243.16	229,335,387.46	257,689,630.62
2.期末账面价值	48,718,261.64	472,722,939.54	521,441,201.18

2. 未办妥产权证书的土地使用权情况

资产名称	账面价值	未办妥原因
田坝乡土地征用款	416,274.48	建设用地批复时间长,正在办理中
么站土地	2,228,629.09	贵州省国土资源厅要求威宁县对土地征收标准进行调整,调整完成后统一办理
簸箕寨土地	3,382.12	贵州省国土资源厅要求威宁县对土地征收标准进行调整,调整完成后统一办理
斗古瓦厂土地	1,222,513.30	贵州省国土资源厅要求威宁县对土地征收标准进行调整,调整完成后统一办理
发地口子土地	3,496.00	贵州省国土资源厅要求威宁县对土地征收标准进行调整,调整完成后统一办理
金斗大坪子土地	728.49	贵州省国土资源厅要求威宁县对土地征收标准进行调整,调整完成后统一办理
乐利土地	1,747.60	贵州省国土资源厅要求威宁县对土地征收标准进行调整,调整完成后统一办理
么站二期土地	927,503.60	贵州省国土资源厅要求威宁县对土地征收标准进行调整,调整完成后统一办理
梅花山土地	1,617,343.65	贵州省国土资源厅要求威宁县对土地征收标准进行调整,调整完成后统一办理
箐口营土地	1,757.76	贵州省国土资源厅要求威宁县对土地征收标准进行调整,调整完成后统一办理
黑土河镇升压站土地	623,887.72	贵州省国土资源厅要求威宁县对土地征收标准进行调整,调整完成后统一办理
双营土地	1,456.67	贵州省国土资源厅要求威宁县对土地征收标准进行调整,调整完成后统一办理
水塘土地	1,470,851.26	贵州省国土资源厅要求威宁县对土地征收标准进行调整,调整完成后统一办理
松木坎土地	695,430.31	贵州省国土资源厅要求威宁县对土地征收标准进行调整,调整完成后统一办理
五嘎土地	726,274.94	贵州省国土资源厅要求威宁县对土地征收标准进行调整,调整完成后统一办理
仙水窝土地	1,375,894.59	贵州省国土资源厅要求威宁县对土地征收标准进行调整,调整完成后统一办理
新旧房土地	3,384.00	贵州省国土资源厅要求威宁县对土地征收标准进行调整,调整完成后统一办理
维检中心土地	13,401,277.01	贵州省国土资源厅要求威宁县对土地征收标准进行调整,调整完成后统一办理
龙街镇扎塘社区土地	462,078.00	贵州省国土资源厅要求威宁县对土地征收标准进行调整,调整完成后统一办理
龙街镇中心社区土地	116,102.57	贵州省国土资源厅要求威宁县对土地征收标准进行调整,调整完成后统一办理
龙街镇小米村土地	46,669.34	贵州省国土资源厅要求威宁县对土地征收标准进行调整,调整完成后统一办理
龙街镇木槽村土地	48,930.93	贵州省国土资源厅要求威宁县对土地征收标准进行调整,调整完成后统一办理

资产名称	账面价值	未办妥原因
		收标准进行调整,调整完成后统一办理
赫章精工土地	351,274.09	贵州省国土资源厅要求威宁县对土地征收标准进行调整,调整完成后统一办理
威宁新叶龙场土地	325,437.28	贵州省国土资源厅要求威宁县对土地征收标准进行调整,调整完成后统一办理
铁匠双坪雉街乡拉夫村土地	657,009.50	贵州省国土资源厅要求威宁县对土地征收标准进行调整,调整完成后统一办理
鲁础营光伏电站	392,478.00	因未纳入土地规划十四五重大项目清单,现已补录,正在积极办理中
木科光伏电站	501,363.82	因未纳入土地规划十四五重大项目清单,现已补录,正在积极办理中
安义	389,600.00	因未纳入土地规划十四五重大项目清单,现已补录,正在积极办理中
放马坪风电场升压站	839,974.00	因未纳入土地规划十四五重大项目清单,现已补录,正在积极办理中
放马坪风电场风机基础、箱变基础	258,802.25	因未纳入土地规划十四五重大项目清单,现已补录,正在积极办理中
大顶柱风电	516,706.45	因未纳入土地规划十四五重大项目清单,现已补录,正在积极办理中
下布克光伏电站	50,179.74	因未纳入土地规划十四五重大项目清单,现已补录,正在积极办理中
牛头坡光伏电站	367,496.00	因未纳入土地规划十四五重大项目清单,现已补录,正在积极办理中
白碗窑光伏电站	252,410.04	因未纳入土地规划十四五重大项目清单,现已补录,正在积极办理中
蔑帽坡光伏电站	459,879.77	因未纳入土地规划十四五重大项目清单,现已补录,正在积极办理中
安谷光伏项目	256,240.47	因未纳入土地规划十四五重大项目清单,现已补录,正在积极办理中
黔光照光伏电站	355,416.56	因未纳入土地规划十四五重大项目清单,现已补录,正在积极办理中
晴隆紫马光伏电站	660,477.04	因未纳入土地规划十四五重大项目清单,现已补录,正在积极办理中
合计	32,030,358.44	

(十五)递延所得税资产、递延所得税负债

1. 递延所得税资产和递延所得税负债不以抵销后的净额列示

项 目	期末余额		期初余额	
	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异
一、递延所得税资产：				
资产减值准备	4,298,773.15	68,355,753.67	277,345.55	2,218,764.43
小 计	4,298,773.15	68,355,753.67	277,345.55	2,218,764.43
二、递延所得税负债				
非同一控制企业合并	3,515,490.29	36,932,988.86	-	-
小 计	3,515,490.29	36,932,988.86	-	-

(十六)其他非流动资产

项 目	期末余额	期初余额
低扣进项税额	109,228,732.75	641,879,757.44
小借款	99,800,000.00	99,800,000.00
合 计	209,028,732.75	741,679,757.44

注：对外借款 99,800,000.00 元，系威宁能源 2020 年 12 月 31 日并购的上林县鑫安光伏电力有限公司、钦州鑫金光伏电力有限公司和上林协鑫光伏电力有限公司三家公司应收原股东苏州协鑫新能源投资有限公司的往来款项转为的借款。

(十七)短期借款

借款条件	期末余额	期初余额
无借款	10,000,000.00	100,000,000.00
是利息	11,763.89	194,055.56
合 计	10,011,763.89	100,194,055.56

(十八)应付账款

1. 按账龄分类

项 目	期末余额	期初余额
1年以内（含1年）	1,054,732,792.46	1,253,717,490.61
1年以上	603,163,759.38	239,252,586.16
合 计	1,657,896,551.84	1,492,970,076.77

2. 账龄超过1年的大额应付账款

债权单位名称	期末余额	未偿还原因
水发兴业能源（珠海）有限公司	211,549,713.30	工程未结算
合肥阳光新能源科技有限公司	209,371,638.90	工程未结算
阳光电源股份有限公司	45,703,334.57	工程未结算
中国电建集团贵阳勘测设计研究院有限公司	24,910,000.00	工程未结算
合 计	491,534,686.77	

(十九)应付职工薪酬

1. 应付职工薪酬分类列示

项 目	期初余额	本期增加额	本期减少额	期末余额
短期薪酬	2,794,438.03	127,467,241.24	126,528,353.99	3,733,325.28
离职后福利-设定提存计划	227,307.86	22,851,406.98	21,919,581.42	1,159,133.42
合 计	3,021,745.89	150,318,648.22	148,447,935.41	4,892,458.70

2. 短期职工薪酬情况

项 目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
工资、奖金、津贴和补贴	160,000.00	93,356,811.46	93,476,811.46	40,000.00
职工福利费	-	9,210,860.77	9,210,860.77	-
社会保险费	517,811.37	10,916,132.56	10,735,003.67	698,940.26
其中：医疗保险费	517,811.37	10,441,241.09	10,260,207.90	698,844.56
工伤保险费	-	474,891.47	474,795.77	95.70
生育保险费	-	-	-	-
住房公积金		9,588,561.71	9,586,337.71	2,224.00
工会经费和职工教育经费	2,116,626.66	4,394,874.74	3,519,340.38	2,992,161.02
其他	-	-	-	-
合 计	2,794,438.03	127,467,241.24	126,528,353.99	3,733,325.28

3. 设定提存计划情况

项 目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
基本养老保险	1,057.20	13,721,068.72	13,718,006.92	4,119.00
失业保险费	44.74	668,382.10	668,248.10	178.74
企业年金缴费	226,205.92	8,461,956.16	7,533,326.40	1,154,835.68
合 计	227,307.86	22,851,406.98	21,919,581.42	1,159,133.42

(二十) 应交税费

税 种	期末余额	期初余额
增值税	823,662.17	2,492,746.32
城建税	206,496.11	57,238.10
水资源费及库区基金	19,819,672.16	19,819,672.16
企业所得税	52,580,975.05	6,275,457.69
个人所得税	2,933,026.53	4,437,243.88
印花税	271,823.59	424,548.23
其他税费	218,477.89	394,512.38
合 计	76,854,133.50	33,901,418.76

(二十一) 其他应付款

类 别	期末余额	期初余额
应付股利	49,516,437.30	230,585,899.23
其他应付款项	1,164,160,018.58	1,350,761,185.78
合 计	1,213,676,455.88	1,581,347,085.01

1. 应付股利

单位名称	期末余额	期初余额
普通股股利	49,516,437.30	230,585,899.23

2. 其他应付款项

(1) 按款项性质分类

款项性质	期末余额	期初余额
往来款	216,464,887.42	156,139,601.08
质保金	128,549,826.61	106,111,095.15
威宁能源应付股权收购款	181,223,786.71	281,577,059.68
云链平台融资款	419,395,345.17	799,718,373.49
国电投 ABCP 融资款	217,217,639.57	-
其他	1,308,533.10	7,215,056.38
合计	1,164,160,018.58	1,350,761,185.78

注：截至 2021 年 12 月 31 日其他应付款项余额 1,164,160,018.58 元，其中 419,395,345.17 元为应付北京融合云链科技有限公司带息融资款，年利率 4.35%-5.00%，期限 180 天-365 天；217,217,639.57 元为国家电投集团财务有限公司 ABCP 融资款融资借款，年利率 2.00%-3.00%。

(2) 账龄超过 1 年的大额其他应付款项情况的说明

单位名称	期末余额	未偿还原因
阳光电源股份有限公司	69,605,225.91	往来款、质保金，未到偿付期
贵州润东鑫源新能源科技有限公司	3,469,660.19	往来款，未到偿付期
合肥阳光新能源科技有限公司	9,520,363.10	往来款、质保金，未到偿付期
上海能辉科技股份有限公司	19,622,981.94	质保金，未到偿付期
中国电建集团贵州电力设计研究院有限公司	8,700,272.79	往来款，未到偿付期
合计	110,918,503.93	—

(二十二) 一年内到期的非流动负债

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	981,130,897.42	338,558,651.87
一年内到期的长期应付款	617,061,261.31	618,424,626.60
一年内到期的租赁负债	596,588,923.63	84,843,915.28
合计	2,194,781,082.36	1,041,827,193.75

(二十三) 其他流动负债

项目	期末余额	期初余额
非金融机构借款	414,087,453.25	10,100,000.00
合计	414,087,453.25	10,100,000.00

注：截至 2021 年 12 月 31 日期末余额 414,087,453.25 元，其中 300,000,000.00 元为本公司向非金融机构贵州省新

型工业化发展股权投资基金合伙企业(有限合伙)借款, 年利率 4.65%, 借款期限为一年; 114,087,453.25 元为孙公司平山堡岛新能源有限公司向中电投融和融资租赁有限公司借款, 借款期限为一年, 年利率 6.148%-6.554%。

(二十四) 长期借款

借款条件	期末余额	期初余额	利率区间
质押借款	12,582,111,201.32	6,057,714,946.00	3.95%~5.145%
保证借款	464,450,000.00	160,000,000.00	4.15%-4.90%
信用借款	2,255,852,945.00	1,727,686,748.61	3.925%-4.65%
应计利息	22,776,198.80	10,716,743.78	
利息调整	-170,795,647.19	-155,659,435.54	
小计	15,154,394,697.93	7,800,459,002.85	
减: 一年内到期	981,130,897.42	338,558,651.87	
合计	14,173,263,800.51	7,461,900,350.98	

质押借款质押物情况

质押物名称	本金余额
象鼻岭水电站电费收费权	943,400,000.00
象鼻岭水光互补农业光伏电站电费收费权	234,000,000.00
平菁光伏电站电费收费权	57,162,900.00
乐利农业光伏电费收费权	119,452,112.00
梅花山农业光伏电费收费权	129,934,000.00
海东梁子农业光伏电费收费权	467,553,094.40
龙街小米农业光伏电费收费权	256,822,290.44
秀水得来洞农业光伏电费收费权	344,678,551.60
雪山杨家坪子农业光伏电费收费权	131,520,000.00
夏家坪子农业光伏电费收费权	170,036,487.80
威宁县么站二期农业光伏电费收费权	216,000,000.00
威宁县么站五噶农业光伏电费收费权	284,000,000.00
威宁县金斗大坪子农业光伏电费收费权	115,263,600.00
威宁县黑土河半坡农业光伏电费收费权	161,000,000.00
威宁县黑土河簸箕寨农业光伏电费收费权	157,000,000.00
威宁县黑土河发地口子农业光伏电费收费权	153,000,000.00
威宁县黑土河小石板农业光伏电费收费权	205,236,400.00
松木坎农业光伏电费收费权	252,672,413.78
仙水窝农业光伏电费收费权	287,757,054.05
斗古瓦厂农业光伏电费收费权	178,500,000.00
中梁子电站电费收费权	439,140,000.00
菁口营农业光伏电费收费权	176,050,000.00
乐利农业光伏电费收费权	176,050,000.00

质押物名称	本金余额
双营农业光伏发电收费权	61,250,000.00
新旧房农业光伏发电收费权	54,050,000.00
册亨大顶住风电场电费收费权	205,000,000.00
兴仁放马坪风电场电费收费权	230,000,000.00
白碗窑光伏项目收费权、牛头坡光伏发电收费权	316,000,000.00
义龙新区新桥荷花农业光伏发电收费权	51,000,000.00
普安县楼下5万千瓦农业光伏发电收费权	143,440,000.00
安龙蔑帽坡农业光伏发电收费权	336,000,000.00
册亨大顶住光伏互补电费收费权	37,000,000.00
贞丰县者相40MW农业光伏发电收费权	101,380,000.00
义龙新区龙广安义农业光伏电站电费收费权	160,647,260.67
晴隆县阳光安谷农业光伏电站电费收费权	65,000,000.00
赫章哲庄农业光伏发电收费权	132,000,000.00
威能新叶龙街农业光伏发电收费权	587,500,000.00
纳雍屯脚灰场光伏发电收费权	146,000,000.00
赫章威能赫章双坪福来厂、赫章铁匠双坪农业光伏发电收费权	637,000,000.00
关岭威能关岭永宁萝卜农业光伏发电收费权	130,000,000.00
赫章精工文渊农业光伏发电收费权	75,000,000.00
覃塘古平水库40MW渔光互补光伏发电收费权	128,821,665.71
马山协合杨圩电厂电费收费权	318,000,000.00
会泽县者海县阿依卡光伏电站收费权、迪车光伏电站收费权	249,576,010.00
广西钦州300MW光伏平价上网电费收费权	283,094,783.39
南宁市上林县白圩镇渔光互补光伏发电收费权	304,269,276.85
广西钦州康熙岭渔光互补电站电费收费权	343,137,300.00
上林县集中式光伏扶贫电站电费收费权	115,500,000.00
金元切吉集中式风电电费收费权	231,544,094.17
阳山阳光黎埠农光互补光伏发电收费权	26,000,000.00
阳山县黎埠镇农光互补光伏发电收费权	46,950,000.00
阳山县七拱镇岩口村农光互补发电电费收费权	36,950,000.00
阳山阳光江英农光互补光伏发电电费收费权	36,450,000.00
乐昌市金扬农光互补发电电费收费权	492,787,936.00
连州市大路边镇一期农光互补光伏发电收费权	70,036,577.00
乳源县玥阳农光互补光伏发电收费权	58,452,936.00
兴宁市阳星农光互补光伏发电收费权	181,000,000.00
巨阳新能源120兆瓦渔光互补光伏发电收费权	228,105,968.40
海西金元乌图美仁光伏发电收费权	114,882,389.06
楚雄州大姚县仓街农光互补光伏发电收费权	52,594,100.00
东兴市150MW渔光互补旅游综合示范项目电费收费权	139,462,000.00

质押物名称	本金余额
合计	12,582,111,201.32

(二十五) 租赁负债

款项性质	期末余额	期初余额
租赁付款额	4,453,171,451.42	2,230,760,269.13
减：未确认融资费用	707,875,854.56	467,034,013.36
减：一年内到期的租赁负债	596,588,923.63	84,843,915.28
合计	3,148,706,673.23	1,678,882,340.49

(二十六) 长期应付款

款项性质	期末余额	期初余额
应付融资租赁款	3,213,829,319.50	5,245,090,205.72
减：未确认融资费用	423,317,789.58	966,368,620.66
其他长期应付款项	4,004,645.00	224,990,381.46
减：一年内到期的流动负债	617,061,261.31	618,424,626.60
合计	2,177,454,913.61	3,885,287,339.92

(二十七) 递延收益

1. 递延收益按类别列示

项目	期初余额	本期增加额	本期减少额	期末余额
政府补助	16,396,155.64	-	993,080.04	15,403,075.60

2. 政府补助项目情况

项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入损益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
平箐项目光伏补助	6,737,861.89	-	453,703.68	-	6,284,158.21	与资产相关
维检中心基础设施补偿费	9,658,293.75	-	539,376.36	-	9,118,917.39	与资产相关
合计	16,396,155.64	-	993,080.04	-	15,403,075.60	

(二十八) 股本

项目	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	3,220,750,217.00	-	-	-	-	-	3,220,750,217.00

(二十九) 资本公积

类别	期初余额	本期增加额	本期减少额	期末余额
股本溢价	441,738,586.87			441,738,586.87

(三十) 盈余公积

类别	期初余额	本期增加额	本期减少额	期末余额
法定盈余公积	37,399,967.34	12,556,995.74		49,956,963.08

注：本期新增盈余公积为按照净利润10%提取的法定盈余公积。

(三十一) 未分配利润

项目	期末余额	
	金额	提取或分配比例
调整前上期末未分配利润	202,471,006.65	
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	202,471,006.65	
加：本期归属于母公司所有者的净利润	306,648,835.29	
减：提取法定盈余公积	12,556,995.74	净利润10.00%
分配股利	96,622,506.51	
期末未分配利润	399,940,339.69	

(三十二) 营业收入和营业成本

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
一、主营业务小计	2,286,851,450.45	1,061,578,787.41	1,281,901,922.48	571,323,026.23
电力产品销售	2,286,851,450.45	1,061,578,787.41	1,281,901,922.48	571,323,026.23
二、其他业务小计	36,905,748.26	9,452,803.81	17,734,726.93	369,490.72
项目管理、电站运行维护及其他	36,905,748.26	9,452,803.81	17,734,726.93	369,490.72
合计	2,323,757,198.71	1,071,031,591.22	1,299,636,649.41	571,692,516.95

(三十三) 税金及附加

项目	本期发生额	上期发生额
房产税	43,284.77	9,579.87
土地使用税	386,882.66	84,567.50
城市维护建设税	348,246.69	183,305.86
教育费附加	334,748.01	160,350.74
车船使用税	52,574.76	39,990.06
印花税	1,071,144.79	666,710.53
契税	356,455.86	-
耕地占用税	238,437.65	-
其他	56,802.99	58,700.90
合计	2,888,578.18	1,203,205.46

(三十四)管理费用

项 目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	28,104,701.08	24,239,057.06
中介费	670,555.23	935,427.81
咨询费	4,559,858.84	1,448,701.64
车辆使用费	1,421,878.52	2,391,299.92
无形资产摊销	971,516.22	1,016,561.92
租赁费	2,618,294.71	2,700,141.96
物业管理费	722,545.71	709,579.77
差旅费	1,779,274.89	957,547.85
折旧费	35,759,684.38	1,322,907.80
业务招待费	907,041.37	582,613.31
保险费	54,189.37	615,846.29
广告宣传费	262,300.60	300,457.56
修理费	320,786.48	51,819.81
办公费	312,503.86	366,952.41
水电费	231,069.56	79,056.51
劳动保护费	229,539.83	496,039.74
警卫消防费	112,614.01	427,061.02
信息化费用	865,273.67	-
低值易耗品	81,250.65	-
其他	2,865,373.17	2,984,979.40
合 计	82,850,252.15	41,626,051.78

(三十五)研发费用

项 目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	2,532,677.64	
技术服务费	1,246,452.10	
合 计	3,779,129.74	

(三十六)财务费用

项 目	本期发生额	上期发生额
利息费用	857,334,238.42	450,993,389.31
减：利息收入	24,547,796.04	3,171,346.88
减：汇兑收益	2,309,360.53	
手续费支出	2,468,446.42	-
合 计	832,945,528.27	451,622,067.35

(三十七)其他收益

项 目	本期发生额	上期发生额	与资产相关/与收益相关
平筹项目光伏补助	453,703.68	509,259.24	与资产相关
维检中心基础设施补偿费	539,376.36	589,164.99	与资产相关
个税手续税返还	46,927.64	19,934.56	与收益相关
促生产稳就业保增长专项资金 补助金等补助金	1,316,349.97	-	与收益相关
以工代训补贴	9,732.76	-	与收益相关
新增规上企业政府补贴	455,000.00	-	与收益相关
合 计	2,821,090.41	1,118,358.79	

(三十八)信用减值损失

项 目	本期发生额	上期发生额
应收账款信用减值损失	-199,585.86	-79,853.82
其他应收款信用减值损失	-14,952.10	-450,386.44
合 计	-214,537.96	-530,240.26

(三十九)资产减值损失

项 目	本期发生额	上期发生额
在建工程减值损失	-	-316,000.00
合 计	-	-316,000.00

(四十)资产处置收益

项 目	本期发生额	上期发生额
转让电站输送线路	-812,605.86	2,383,629.99

(四十一)营业外收入

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
违约赔偿利得	84,329,838.15	27,245.61	84,329,838.15
股权收购利得	3,093,479.02	16,185,524.02	3,093,479.02
挂牌企业奖励款	500,000.00	-	500,000.00
电量损失补偿	-	4,784,000.00	-
水电站道路受损保险理赔	312,018.86	291,729.09	312,018.86
其他	202,083.47	42,237.54	202,083.47
合 计	88,437,419.50	21,330,736.26	88,437,419.50

(四十二)营业外支出

项 目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益 的金额
对外捐赠	11,900,000.00	12,150,000.00	11,900,000.00

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
其他	92,256.21	13,585.87	92,256.21
合 计	11,992,256.21	12,163,585.87	11,992,256.21

(四十三) 所得税费用

1. 所得税费用明细

项 目	本期发生额	上期发生额
按税法及相关规定计算的当期所得税费用	55,224,131.52	12,775,520.17
递延所得税费用	666,016.09	-105,780.02
合 计	55,890,147.61	12,669,740.15

2. 会计利润与所得税费用调整过程

项 目	金额
利润总额	408,501,229.03
按法定/适用税率计算的所得税费用	61,275,184.35
子公司适用不同税率的影响	29,922,440.04
调整以前期间所得税的影响	2,104,670.49
非应税收入的影响	-37,852,836.08
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	647,102.74
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	-206,413.93
所得税费用	55,890,147.61

(四十四) 现金流量表

1. 收到或支付的其他与经营活动有关的现金

项 目	本期发生额	上期发生额
收到其他与经营活动有关的现金	187,090,758.20	180,353,917.84
其中：保证金、押金	813,094.24	11,612,406.26
收罚款、保险赔款等	312,018.86	27,245.61
利息收入	24,547,796.04	3,171,346.88
收往来款	158,614,290.89	165,542,919.09
备用金	475,547.80	-
政府补助金	2,328,010.37	-
支付其他与经营活动有关的现金	359,850,986.92	199,848,987.94
其中：往来款	327,999,827.12	168,386,977.26
咨询费	4,559,858.84	1,448,701.64
车辆使用费	1,421,878.52	2,391,299.92
租赁费	2,618,294.71	2,700,141.96
物业管理费	722,545.71	709,579.77

项 目	本期发生额	上期发生额
差旅费	1,779,274.89	957,547.85
业务招待费	907,041.37	582,613.31
保险费	54,189.37	615,846.29
广告宣传费	262,300.60	300,457.56
修理费	320,786.48	51,819.81
办公费	312,503.86	366,952.41
水电费	231,069.56	79,056.51
中介费	670,555.23	935,427.81
手续费	2,468,446.42	3,800,024.92
捐赠支出	11,900,000.00	12,150,000.00
其他	3,622,414.24	4,372,540.92

2. 收到或支付的其他与投资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
支付其他与投资活动有关的现金	6,000,000.00	
其中：支付固定资产转让项目受让保证金	6,000,000.00	

3. 收到或支付的其他与筹资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
收到其他与筹资活动有关的现金	1,401,669,665.71	1,519,599,000.00
其中：收融资租赁款	1,346,982,065.71	1,519,599,000.00
少数股东出资	54,687,600.00	-
支付其他与筹资活动有关的现金	4,198,514,507.71	2,873,520,038.49
其中：支付融资租赁款	4,152,414,723.33	2,873,520,038.49
非金融机构借款	46,099,784.38	

(四十五) 现金流量表补充资料

1. 现金流量表补充资料

项目	本期发生额	上期发生额
1.将净利润调节为经营活动现金流量		
净利润	352,611,081.42	232,645,966.63
加：信用减值损失	214,537.96	530,240.26
资产减值损失	-	316,000.00
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧、投资性房地产折旧	818,242,521.89	457,632,228.76
使用权资产折旧	120,667,382.02	-
无形资产摊销	23,645,094.55	1,305,744.36
长期待摊费用摊销	-	23,762,471.47
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益）	812,605.86	-2,383,629.99

项目	本期发生额	上期发生额
以“-”号填列)		
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	-	-
净敞口套期损失(收益以“-”号填列)	-	-
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)	-	-
财务费用(收益以“-”号填列)	857,334,238.42	450,993,389.31
投资损失(收益以“-”号填列)	-	-
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	677,056.95	-105,780.02
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)	-11,040.86	-
存货的减少(增加以“-”号填列)	37,056.15	-288,424.35
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-646,982,138.25	212,522,820.51
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	618,698,891.01	29,889,503.08
其他	-	-
经营活动产生的现金流量净额	2,145,947,287.12	1,406,820,530.02
2.现金及现金等价物净变动情况		
现金的期末余额	750,383,987.89	684,222,559.44
减:现金的期初余额	684,222,559.44	878,293,831.75
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	66,161,428.45	-194,071,272.31

2. 本期支付的取得子公司的现金净额

项目	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	365,703,810.00
其中: 神木顺利新能源有限公司	33,500,000.00
西安隆清新能源有限公司	5,640.00
淳化中略风力发电有限公司	6,659,170.00
石家庄惠存新能源科技有限公司	5,209,000.00
东兴市浩阳新能源有限公司	112,750,000.00
定安协鑫光伏电力有限公司	47,000,000.00
英德协鑫光伏电力有限公司	35,144,600.00
遂溪协鑫光伏电力有限公司	66,354,200.00
海南意晟新能源有限公司	48,781,600.00
洛南水发能源科技有限公司	10,000,000.00
太原兰天新能源有限公司	299,600.00
减: 购买日子公司持有的现金及现金等价物	27,691,053.85
其中: 神木顺利新能源有限公司	38,096.85
西安隆清新能源有限公司	1,261,681.25
淳化中略风力发电有限公司	3,098.60

项目	金额
石家庄惠存新能源科技有限公司	29,138.66
东兴市浩阳新能源有限公司	1,650,645.21
定安协鑫光伏电力有限公司	1,849,147.09
英德协鑫光伏电力有限公司	11,663,665.38
遂溪协鑫光伏电力有限公司	7,480,489.54
海南意晟新能源有限公司	2,653,259.61
连州市费曼新能源有限公司	2,070.61
怀集县陈莲农业投资有限公司	963.25
罗定市粤澳华融能源科技有限公司	67,021.77
洛南水发能源科技有限公司	
太原蓝天新能源有限公司	991,776.03
取得子公司支付的现金净额	338,012,756.15

3. 现金及现金等价物

项目	期末余额	期初余额
一、现金	750,383,987.89	684,222,559.44
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	750,383,987.89	684,222,559.44
二、现金等价物		
三、期末现金及现金等价物余额	750,383,987.89	684,222,559.44

(四十六) 所有权或使用权受到限制的资产

项目	期末账面价值	受限原因
银行存款	8,714,128.16	司法冻结
其他货币资金	59,375,273.98	贷款保证金
应收账款	520,486,877.98	电费收费权质押借款
固定资产	3,876,881,683.92	融资租赁
在建工程	789,524,374.40	融资租赁
使用权资产	2,059,759,617.31	融资租赁
合计	7,314,741,955.75	

注 1：威宁能源与招商局融资租赁（天津）有限公司签订的《融资租赁合同》（CMCL-TJ-ZL-2019-036-RZ-01）、《权益购买协议》（CMCL-TJ-ZL-2019-036-QT-01）、《应收账款质押合同》（CMCL-TJ-ZL-2019-036-ZY-01）约定。自 2020 年 05 月 15 日起，本公司以售后回租的形式，将象鼻岭电站发电设备及配套作为抵押物，抵押物原价值为 282,535,038.37 元；同时将象鼻岭光伏电站、象鼻岭光伏电站（二期）、象鼻岭水电站收费权以及由此产生的全部收益质押给招商局融资租赁（天津）有限公司，截至 2021 年 12 月 31 日，融资租赁本金余额 124,022,565.51 元。

注 2：2019 年 8 月 27 日威宁能源与招银金融租赁有限公司签订的《融资租赁合同》（CD44HZ1908201681）约定，本公司以售后回租的形式，将存放于国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司象鼻岭水电站的大坝作为抵押物，抵押物原价值 1,158,899,954.51 元，截至 2021 年 12 月 31 日，抵押物价值为 1,043,898,344.00 元，融资租赁本金余额

312,836,289.2元。

注3：2019年5月29日威宁能源与招商局融资租赁（天津）有限公司签订的《融资租赁合同》（CMCL-TJ-ZL-2019-037-RZ-01）、《权益购买协议》（CMCL-TJ-ZL-2019-037-QT-01）、《应收账款质押合同》（CMCL-TJ-ZL-2019-037-ZY-01）约定，本公司以售后回租的形式，将存放于象鼻岭电站的象鼻岭电站发电设备及配套作为抵押物，抵押物原价值为389,088,252.16元；同时将象鼻岭光伏电站、象鼻岭光伏电站（二期）、象鼻岭水电站收费权以及由此产生的全部收益质押给招商局融资租赁（天津）有限公司。2020年8月1日，招商局融资租赁（天津）有限公司与华夏金融租赁有限公司签订的《权利义务转让协议》约定，将招商局融资租赁（天津）有限公司与本公司签署的《融资租赁合同》下出租人所享有的全部权力、权益和利益转让给华夏金融租赁有限公司。截至2021年12月31日，融资租赁本金余额179,832,720.00元。

注4：2019年12月27日威宁能源与工银金融租赁有限公司签订的《融资租赁合同》（2019年工银租赁能源字第019号、18号）约定，以回租的方式租入麻乍菁口营、以回租的方式租入麻乍松木坎、以直租的方式租入迤那瓦厂农业光伏电站的发电设备，同约定租入价值为862,630,325.49元，截至2021年12月31日，融资租赁本金余额509,768,255.17元。

注5：2020年10月12日威宁能源与浦银金融租赁股份有限公司签订合同编号：PYHZ0720200014的《融资租赁合同（售后回租）》、合同编号：PYHZ0720200014(YZ)的《应收账款质押合同》，威宁能源以售后回租的形式租入光伏组件等发电设备，将威宁县小官山85MW农业光伏电站收费权的全部收益质押给浦银金融租赁股份有限公司。截至2021年12月31日，融资租赁本金余额368,000,000.00元。

注6：2021年12月20日威宁能源与建信金融租赁有限公司签订合同编号：202120210010001594的《融资租赁合同》、合同编号：CIBFL-2021-154-HZ-YZ的《质押合同》，威宁能源以售后回租的形式租入光伏组件等发电设备。截至2021年12月31日，融资租赁本金余额200,000,000.00元。

注7：2021年6月29日威宁能源与兴业金融租赁有限责任公司签订合同编号：CIBFL-2021-154-HZ的《融资租赁合同》、合同编号：CIBFL-2021-154-HZ-YZ的《质押合同》，威宁能源以售后回租的形式租入光伏组件等发电设备。截至2021年12月31日，融资租赁本金余额450,000,000.00元。

注8：2019年10月29日威宁能源与招商局通商融资租赁有限公司签订的《融资租赁合同》（CMCL-ZL-2019-095-RZ-01、CMCL-ZL-2019-096-RZ-01）约定，以直租的方式租入双营、水塘一期农业光伏电站的发电设备，同约定租入价值为202,863,083.48元，截至2021年12月31日，融资租赁本金余额180,677,552.42元。

注9：2020年11月10日威宁能源与中银金融租赁有限公司签订的《融资租赁合同》（中银租赁字【ZYJZ-Y-2020-0012】）及《质押合同》（【ZYJZ-ZY-2020-0012-01】）约定，以直租的方式租入威宁县迤那水塘二期30MWP农业光伏电站的发电设备，合同约定租入价值为79,810,264.00元，截至2021年12月31日，融资租赁本金余额74,822,122.48元。

注10：2020年11月10日威宁能源与中银金融租赁有限公司签订的《融资租赁合同》（中银租赁字【ZYJZ-Y-2020-0003】）及《质押合同》约定，以直租的方式租入龙街大寨60MWP农业光伏电站的发电设备，合同约定租入价值为157,843,659.00元，截至2021年12月31日，融资租赁本金余额147,978,430.32元。

注11：2021年11月30日贵港市光荷新能源发电有限公司（威宁能源子公司）与华电融资租赁有限公司签订的华电租赁回字【2021】第066号《融资租赁合同（售后回租）》及华电租赁保字【2021】第098号的《应收账款质押合同》约定，贵港市光荷新能源发电有限公司以售后回租的形式，将贵港市光荷新能源发电有限公司覃塘区大岭乡古平水库的40MW渔光互补光伏发电项目电费收费权作为该融资租赁的质押物，质押物价值43,298,333.29元。截至2021年12月31日，固定资产账面价值176,240,919.97元，融资租赁本金余额42,970,000.00元。

注12：2019年10月18日毕节徽阳新能源发电有限公司（威宁能源子公司）与江苏金融租赁股份有限公司签订《融

资租赁合同》(编号: JFL19C01L003006-01) 约定以直租的方式租入光伏组件等发电设备, 租入设备价值 269,500,000.00 元, 截至 2021 年 12 月 31 日, 使用权资产账面价值 234,969,130.02 元, 融资租赁本金余额 239,085,062.00 元。

注 13: 2021 年 9 月 23 日定安协鑫光伏电力有限公司(威宁能源孙子公司)与南网融资租赁有限公司签订合同编号: 7851309712021050107Y3090366 的《融资租赁合同(售后回租)》、合同编号: 7851309712021050107Y3090366-DB01 的《财产抵押合同》、合同编号: 7851309712021050107Y3090366-DB02 的《电费收益权质押协议》, 定安协鑫光伏电力有限公司以售后回租的形式, 将海南定安协鑫 30MW 光伏租赁物作为抵押物, 抵押物原价值为: 185,825,227.58 元, 同时将海南定安协鑫 30MW 光伏电站收费权的全部收益质押给南网融资租赁有限公司, 以售后回租的形式租入光伏组件等发电设备。截至 2021 年 12 月 31 日, 固定资产账面价值 124,527,399.88 元, 融资租赁本金余额 158,500,000.00 元。

注 14: 2021 年 8 月 22 日英德协鑫光伏电力有限公司(威宁能源孙子公司)与中电投融和融资租赁有限公司签订合同编号: RHZL-2021-101-0586-YDXX 的《融资租赁合同(售后回租)》以售后回租的形式租入光伏组件等发电设备。截至 2021 年 12 月 31 日, 融资租赁本金余额 81,635,904.00 元。

注 15: 2019 年 3 月 6 日海南意晟新能源有限公司(威宁能源孙子公司)与浦银金融租赁股份有限公司签订合同编号: PYHZ0120190005 的《融资租赁合同》、合同编号: PYHZ0120190005(YZ01)的《应收账款质押合同》、合同编号: PYHZ0120190005(YZ02)的股权质押合同、合同编号: PYHZ0120190005(YB01)的《保证合同》、合同编号: PYHZ0120190005(YB02)的《保证合同》, 海南意晟新能源有限公司以售后回租的形式租入光伏组件等发电设备, 将海南意晟新能源有限公司项海南电网销售电力所获取的所有电费收入包括可再生能源补贴电费收费权以及由此产生的全部收益质押给浦银金融租赁股份有限公司。截至 2021 年 12 月 31 日, 融资租赁本金余额 100,272,400.19 元。

注 16: 2020 年 1 月 20 日怀集县三多新能源科技有限公司(威宁能源孙子公司)与中电投融和融资租赁有限公司签订合同编号: RHZL-2021-102-0088-HJSD 的《融资租赁合同》, 以直租的方式租入光伏组件等发电设备。截至 2021 年 12 月 31 日, 使用权资产账面价值 84,107,209.59 元, 融资租赁本金余额 83,708,800.00 元。

注 17: 2021 年 3 月 10 日连州市中曼新能源有限公司(威宁能源孙子公司)与中电投融和融资租赁有限公司签订合同编号: RHZL-2021-102-0088-LZZM 的《融资租赁合同》, 以直租的方式租入光伏组件等发电设备。截至 2021 年 12 月 31 日, 使用权资产账面价值 328,671,663.39 元, 融资租赁本金余额 329,121,500.00 元。

注 18: 2021 年 2 月 3 日罗定市粤澳华融能源科技有限公司(威宁能源子公司)与江苏金融租赁股份有限公司签订合同编号: JFL21C01L015080-01 的《融资租赁合同》, 2021 年 9 月 13 日签订合同编号: JFL21C01L089602-01 的《融资租赁合同》, 约定以直租的方式租入光伏组件等发电设备, 将罗定市 118MW 光伏电站的收费权质押给江苏金融租赁股份有限公司。截至 2021 年 12 月 31 日, 使用权资产账面价值 172,039,230.24 元, 融资租赁本金余额 169,161,695.00 元。

注 19: 2020 年 5 月 19 日黔西南陇阳新能源发电有限公司(威宁能源子公司)与江苏金融租赁股份有限公司签订《融资租赁合同》(编号: JFL20C01L028999-01) 约定以直租的方式租入光伏组件等发电设备, 租入设备价值 229,820,000.00 元, 截至 2021 年 12 月 31 日, 使用权资产账面价值 190,265,986.78 元, 融资租赁本金余额 211,089,350.00 元。

注 20: 2021 年 5 月 27 日黄龙县隆清光伏发电有限公司(威宁能源孙子公司)与江苏金融租赁股份有限公司签订的合同编号: JFL21C01L058209-01 的《融资租赁合同》及合同编号: JFL21C01G058209-01 的《应收账款质押合同》, 黄龙县隆清光伏发电有限公司以直租的形式租入光伏组件等发电设备, 将黄龙县三岔镇一带的 100MW 光伏发电系统的收费权质押给江苏金融租赁股份有限公司。截至 2021 年 12 月 31 日, 使用权资产账面价值 205,681,676.66 元, 融资租赁本金余额 222,138,446.40 元。

注 21: 2021 年 10 月 25 日黄龙县隆清光伏发电有限公司(威宁能源孙子公司)与江苏金融租赁股份有限公司签订的合同编号: JFL21C01L090467-01 的《融资租赁合同(售后回租)》及合同编号: JFL21C01G090467-01 的《应收账款质押合同》, 黄龙县隆清光伏发电有限公司以售后回租的形式租入光伏组件等发电设备, 将黄龙县三岔镇一带的 100MW 光伏发电

系统的收费权质押给江苏金融租赁股份有限公司，质押物价值为 73,927,936.00 元。截至 2021 年 12 月 31 日，固定资产账面价值 124,282,556.53 元，融资租赁本金余额 69,779,036.00 元。

注 22：2021 年 11 月 15 日忻州市虎悦通新能源有限公司（威宁能源孙子公司）与中电投融和融资租赁有限公司签订合同编号：RHZL-2021-102-1106-XZHYT 的《融资租赁合同》、合同编号：RHZL-2021-108-1107-XZHYT-4 的《财产抵押合同》、合同编号：RHZL-2021-102-1106-XZHYT-3 的《电费收益权质押协议》，忻州市虎悦通新能源有限公司以直租的形式，将忻州市忻府区豆罗镇 50MW 光伏租赁物作为抵押物，同时将忻州市忻府区豆罗镇 50MW 光伏电站收费权的全部收益质押给中电投融和融资租赁有限公司，以直租的形式租入光伏组件等发电设备。截至 2021 年 12 月 31 日，在建工程账面价值 158,377,686.47 元，融资租赁本金余额 150,546,247.50 元。

注 23：2021 年 10 月 25 日宝鸡鼎顺特光伏发电有限公司（威宁能源孙子公司）与江苏金融租赁股份有限公司签订的合同编号：JFL21C01L091127-01 的《融资租赁合同（售后回租）》及合同编号：JFL21C01G091127-01 的《应收账款质押合同》，宝鸡鼎顺特光伏发电有限公司以售后回租的形式租入光伏组件等发电设备，将宝鸡市金台区金河镇 50MW 光伏发电项目的收费权质押给江苏金融租赁股份有限公司。截至 2021 年 12 月 31 日，质押物价值为 485,857,800.00 元，固定资产账面价值 173,256,651.02 元，融资租赁本金余额 20,000,000.00 元。

注 24：2021 年 5 月 21 日海南天利科新能源项目投资有限公司（威宁能源子公司）与南网融资租赁有限公司签订合同编号：7851309712021050107Y3508766 的《融资租赁合同（售后回租）》、合同编号：7851309712021050107Y3508766-DB01 的《抵押合同》及合同编号：7851309712021050107Y3508766-DB02 的《电费收费权质押协议》，约定将海南省昌江县叉河镇 25MW 光伏电站的光伏发电设备（包括但不限于组件、逆变器、汇流箱等）作为该融资的抵押物，抵押物价值 133,067,449.69 元。截至 2021 年 12 月 31 日，抵押物价值为 75,904,687.49 元，融资租赁本金余额 130,000,000.00 元。

注 25：2021 年 8 月 15 日东兴市浩阳新能源有限公司（威宁能源子公司）与三峡融资租赁有限公司签订的合同编号：**【三峡租【2021】回租字第（070）】**的《融资租赁合同（售后回租）》及合同编号：**【三峡租【2021】质字第（070）号】**的《应收账款质押合同》。东兴市浩阳新能源有限公司以售后回租的形式租入光伏组件等发电设备，将东兴市 150MW 渔光互补旅游综合示范项目电站收费权以及由此产生的全部收益质押给三峡融资租赁有限公司。截至 2021 年 12 月 31 日，固定资产账面价值 88,548,222.22 元，融资租赁本金余额 80,000,000.00 元。

注 26：2020 年 11 月 28 日东兴市浩阳新能源有限公司（威宁能源子公司）与三峡融资租赁有限公司签订的合同编号：**【三峡租【2021】直租字第（070）】**的《融资租赁合同》及合同编号：**【三峡租【2021】质字第（070）号】**的《应收账款质押合同》。东兴市浩阳新能源有限公司以售后回租的形式，将东兴市 150MW 渔光互补旅游综合示范项目电站收费权以使用及由此产生的全部收益质押给三峡融资租赁有限公司，以直租的形式租入光伏组件等发电设备。截至 2021 年 12 月 31 日，使用权资产账面价值 249,015,065.27 元，融资租赁本金余额 209,000,000.00 元。

注 27：2021 年 6 月 18 日黔西南州亭阳新能源发电有限公司（威宁能源子公司）与江苏金融租赁股份有限公司签订的合同编号：JFL21C01L063951-01 的《融资租赁合同（售后回租）》及合同编号：JFL21C01G063951-01 的《应收账款质押合同》。黔西南州亭阳新能源发电有限公司以售后回租的形式租入光伏组件等发电设备，将晴隆县阳光安谷农业光伏电站项目电站收费权以及由此产生的全部收益质押给江苏金融租赁股份有限公司。截至 2021 年 12 月 31 日，使用权资产账面价值 146,695,609.13 元，融资租赁本金余额 148,623,125.00 元。

注 28：2020 年 8 月 18 日六盘水行阳新能源发电有限公司（威宁能源子公司）与江苏金融租赁股份有限公司签订《融资租赁合同》（编号：JFL20C01L064551-01）约定以直租的方式租入光伏组件等发电设备，租入设备价值 232,000,000.00 元，截至 2021 年 12 月 31 日，固定资产账面价值 199,747,418.84 元，融资租赁本金余额 229,292,843.00 元。

注 29：2021 年 6 月 18 日共和美恒新能源有限公司（威宁能源孙子公司）与中国康富国际租赁股份有限公司签订的合同编号：KF202008R102、KF202008R103 的《融资租赁合同》及合同编号：JFL21C01G063951-01 的《应收账款质押合同》。

共和美恒新能源有限公司以直租的形式租入风力发电组件等发电设备，截至2021年12月31日，使用权资产账面价值292,525,159.04元，融资租赁本金余额300,000,000.00元。

注30：2021年6月23日、2021年9月24日钦州金安新能源有限公司（威宁能源孙子公司）与江苏金融租赁股份有限公司签订的合同编号：JFL21C01L036507-01、JFL21C01L066721-01的《融资租赁合同》及合同编号：JFL21C01G036507-01、JFL21C01G066721-01的《应收账款质押合同》。钦州金安新能源有限公司以直租的形式租入光伏组件等发电设备，截至2021年12月31日，在建工程账面价值194,953,006.90元，融资租赁本金余额179,400,660.00元。

注31：2021年8月9日平山堡岛新能源有限公司（威宁能源孙子公司）与中电投融和融资租赁有限公司签订合同编号：RHZL-2021-102-0732-PSBD的《融资租赁合同》，以直租的方式租入光伏组件等发电设备；签订合同编号RHZL-2021-102-0731-PSBD的《国内保理业务协议》，以应付账款保理方式支付施工款。截至2021年12月31日，在建工程账面价值114,087,453.25元，融资租赁本金余额6,087,453.25元、保理融资余额48,000,000.00元。

(四十七) 外币货币性项目

1. 外币货币性项目

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
长期借款	17,189,862.96	6.3431	109,037,019.74
其中：美元	17,189,862.96	6.3431	109,037,019.74

六、合并范围的变更

(一) 本期发生的非同一控制下企业合并情况

1. 合并交易基本情况

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例 (%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
神木顺利新能源有限公司	2021年5月	47,000,000.00	100.00	非同一控制下企业合并	2021年5月	合同约定	21,148,986.18	9,034,655.29
西安隆清新能源有限公司	2021年3月	9,400.00	100.00	非同一控制下企业合并	2021年3月	合同约定	6,271,224.21	1,162,862.91
淳化中略风力发电有限公司	2021年6月	6,659,170.00	70.00	非同一控制下企业合并	2021年6月	合同约定	32,910,297.04	1,069,526.69
石家庄惠存新能源科技有限公司	2021年9月	5,209,000.00	100.00	非同一控制下企业合并	2021年9月	合同约定	-	81.76
东兴市浩阳新能源有限公司	2021年9月	112,750,000.00	100.00	非同一控制下企业合并	2021年9月	合同约定	17,229,239.68	2,681,510.16
定安协鑫光伏电力有限公司	2021年7月	47,000,000.00	100.00	非同一控制下企业合并	2021年7月	合同约定	10,395,944.01	997,057.03
英德协鑫光伏电力有限公司	2021年9月	35,144,600.00	90.10	非同一控制下企业合并	2021年9月	合同约定	4,854,959.30	951,158.15
遂溪协鑫光伏电力有限公司	2021年8月	66,354,200.00	100.00	非同一控制下企业合并	2021年8月	合同约定	9,632,348.96	2,628,587.53
海南意晟新能源有限公司	2021年9月	48,781,600.00	88.373	非同一控制下企业合并	2021年9月	合同约定	9,307,441.95	2,646,519.29
连州市费曼新能源有限公司	2021年8月	474,500.00	95.00	非同一控制下企业合并	2021年8月	合同约定	-	-
怀集县陈莲农业投资有限公司	2021年8月	950,000.00	95.00	非同一控制下企业合并	2021年8月	合同约定	-	-
罗定市粤澳华融能源科技有限公司	2021年8月	160,000.00	80.00	非同一控制下企业合并	2021年8月	合同约定	-	-
洛南水发能源科技有限公司	2021年7月	10,000,000.00	100.00	非同一控制下企业合并	2021年8月	合同约定	19,845,094.55	2,973,922.81
太原兰天新能源有限公司	2021年9月	299,600.00	100.00	非同一控制下企业合并	2021年9月	合同约定	-	-

注：神木顺利新能源有限公司、西安隆清新能源有限公司、定安协鑫光伏电力有限公司、英德协鑫光伏电力有限公司、遂溪协鑫光伏电力有限公司、海南意晟新能源有限公司、连州市费曼新能源有限公司、怀集县陈莲农业投资有限公司、罗定市粤澳华融能源科技有限公司、洛南水发能源科技有限公司、太原兰天新能源有限公司为威宁能源孙公司，东兴市浩阳新能源有限公司、淳化中略风力发电有限公司、石家庄惠存新能源科技有限公司为子公司。

2. 合并成本及商誉

公司名称	现金	合并成本	减：取得的可辨认净资产公允价值份额	合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额
神木顺利新能源有限公司	47,000,000.00	47,000,000.00	47,000,000.00	-
西安隆清新能源有限公司	9,400.00	9,400.00	10,000.00	600.00
淳化中略风力发电有限公司	6,659,170.00	6,659,170.00	6,616,558.55	-42,611.45
石家庄惠存新能源科技有限公司	5,209,000.00	5,209,000.00	5,204,848.00	-4,152.00
东兴市浩阳新能源有限公司	112,750,000.00	112,750,000.00	114,051,157.76	1,301,157.76
定安协鑫光伏电力有限公司	47,000,000.00	47,000,000.00	47,000,000.00	-
英德协鑫光伏电力有限公司	35,144,600.00	35,144,600.00	35,144,600.00	-
遂溪协鑫光伏电力有限公司	66,354,200.00	66,354,200.00	66,354,200.00	-
海南意晟新能源有限公司	48,781,600.00	48,781,600.00	48,781,600.00	-
连州市费曼新能源有限公司	474,500.00	474,500.00	475,000.00	500.00
怀集县陈莲农业投资有限公司	950,000.00	950,000.00	950,000.00	-
罗定市粤澳华融能源科技有限公司	160,000.00	160,000.00	160,000.00	-
洛南水发能源科技有限公司	10,000,000.00	10,000,000.00	11,837,584.71	1,837,584.71
太原兰天新能源有限公司	299,600.00	299,600.00	300,000.00	400.00

3. 被购买方于购买日可辨认资产、负债

公司名称	神木顺利新能源有限公司		西安隆清新能源有限公司		淳化中略风力发电有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：						
货币资金	38,096.85	38,096.85	1,261,681.25	1,261,681.25	3,098.60	3,098.60
预付款项	12,971.70	12,971.70			7,023,691.57	7,023,691.57
应收账款	79,292,899.15	79,292,899.15			28,665,424.78	28,665,424.78
其他应收款	90,428.08	90,428.08			9,189,408.87	9,189,408.87
其他流动资产					55,520,158.24	55,520,158.24
其他非流动资产	12,578,998.39	12,578,998.39	1,802,448.03	1,802,448.03	4,350,032.91	4,350,032.91
固定资产	163,827,200.00	212,723,381.85			513,945,707.02	513,945,707.02
长期待摊费用						
在建工程			1,120,591.05	1,120,591.05		
使用权资产			36,121,170.37	36,121,170.37		
无形资产	40,739,673.04	89,762.93				
负债：						
短期借款						
应付账款	235,559,383.82	235,559,383.82			242,556,795.76	242,556,795.76

公司名称	神木顺利新能源有限公司		西安隆清新能源有限公司		淳化中略风力发电有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
应交税费	1,358,244.88	1,358,244.88	2.7	2.7	5,000.00	5,000.00
其他应付款	12,662,638.51	12,662,638.51	40,295,888.00	40,295,888.00	86,896,599.74	86,896,599.74
长期借款					279,300,000.00	279,300,000.00
一年内到期的非流动负债						
租赁负债						
长期应付款						
净资产	47,000,000.00	55,246,271.74	10,000.00	10,000.00	9,939,126.49	9,939,126.49
减：少数股东权益					3,322,567.94	2,981,737.95
取得的归属于收购方份额	47,000,000.00	55,246,271.74	10,000.00	10,000.00	6,616,558.55	6,957,388.54

续

公司名称	石家庄惠存新能源科技有限公司		东兴市浩阳新能源有限公司		定安协鑫光伏电力有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：						
货币资金	29,138.66	29,138.66	1,650,645.21	1,650,645.21	1,849,147.09	1,849,147.09
预付款项			100,000.00	100,000.00		
应收账款			2,123,558.90	2,123,558.90	40,384,812.05	40,384,812.05
其他应收款			2,180,000.00	2,180,000.00	5,107,529.73	5,107,529.73
其他流动资产			3,970,484.23	3,970,484.23	27,502.29	27,502.29
其他非流动资产	67,305,028.51	67,305,028.51			16,897,366.93	16,897,366.93
固定资产			63,290,756.19	63,290,756.19	127,431,795.42	174,724,541.37
长期待摊费用	11,520,663.60	11,520,663.60				
在建工程	1,950,103.63	1,950,103.63	173,558,889.52	173,558,889.52		
使用权资产			190,378,025.65	190,378,025.65	5,043,299.89	5,043,299.89
无形资产					51,505,363.26	
负债：						
短期借款	66,087,453.25	66,087,453.25				
应付账款	1,346,800.00	1,346,800.00	80,115,893.73	80,115,893.73	10,450,514.73	10,450,514.73
应交税费					555,557.45	555,557.45
其他应付款	8,165,833.15	8,165,833.15	2,907,550.00	2,907,550.00	49,390,314.23	49,390,314.23
长期借款						
一年内到期的非流动负债			2,368,138.00	2,368,138.00	18,143,533.73	18,143,533.73

公司名称	石家庄惠存新能源科技有限公司		东兴市浩阳新能源有限公司		定安协鑫光伏电力有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
租赁负债			187,809,620.21	187,809,620.21		
长期应付款			50,000,000.00	50,000,000.00	119,935,025.65	119,935,025.65
净资产	5,204,848.00	5,204,848.00	114,051,157.76	114,051,157.76	47,000,000.00	42,787,382.69
减：少数股东权益						
取得的归属于收购方份额	5,204,848.00	5,204,848.00	114,051,157.76	114,051,157.76	47,000,000.00	42,787,382.69

续

公司名称	英德协鑫光伏电力有限公司		遂溪协鑫光伏电力有限公司		海南意晟新能源有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：						
货币资金	11,663,665.38	11,663,665.38	7,480,489.54	7,480,489.54	2,653,259.61	2,653,259.61
预付款项						
应收账款	26,315,786.39	26,315,786.39	59,005,458.59	59,005,458.59	59,931,317.23	59,931,317.23
其他应收款	1,700,000.00	1,700,000.00	409,624.48	409,624.48	11,500,000.00	11,500,000.00
其他流动资产					271,553.39	271,553.39
其他非流动资产	8,969,933.69	8,969,933.69	11,114,571.16	11,114,571.16		
固定资产	58,372,623.00	92,489,558.22	124,499,698.00	181,461,576.45	100,519,347.00	158,536,098.25
长期待摊费用						
在建工程						
使用权资产	599,766.75	599,766.75	2,219,262.00	2,219,262.00	8,822,610.64	8,822,610.64
无形资产	41,500,652.14		53,517,749.65	5,982.93	61,426,649.68	188.67
负债：						
短期借款						
应付账款	7,272,520.69	7,272,520.69	5,014,036.64	5,014,036.64	2,008,636.95	2,008,636.95
应交税费	2,152,669.91	2,152,669.91	1,044,622.20	1,044,622.20	1,942,010.95	1,942,010.95
其他应付款	18,407,130.16	18,407,130.16	119,677,644.07	119,677,644.07	80,661,337.23	80,661,337.23
长期借款						
一年内到期的非流动负债			13,918,813.88	13,918,813.88	17,974,135.44	17,974,135.44
租赁负债	636,778.68	636,778.68			1,248,463.26	1,248,463.26
长期应付款	81,635,904.00	81,635,904.00	50,741,434.38	50,741,434.38	86,090,488.66	86,090,488.66
净资产	39,006,215.32	31,622,498.40	66,354,200.00	69,804,311.73	55,199,665.06	51,789,955.30
减：少数股东权益	3,861,615.32	3,130,627.34			6,418,065.06	6,021,618.10
取得的归属于收购方份额	35,144,600.00	28,491,871.06	66,354,200.00	69,804,311.73	48,781,600.00	45,768,337.20

续

公司名称	连州市费曼新能源有限公司		怀集县陈莲农业投资有限公司		罗定市粤澳华融能源科技有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值
资产：						
货币资金	2,070.61	2,070.61	963.25	963.25	67,021.77	67,021.77
预付款项	178,493,174.82	178,493,174.82	83,414,419.06	83,414,419.06	50,000,000.00	50,000,000.00
应收账款						
其他应收款	7,159,677.10	7,159,677.10	1,964,270.16	1,964,270.16	171,325.02	171,325.02
其他流动资产					476,527.59	476,527.59
其他非流动资产	10,633,658.11	10,633,658.11	1,367,329.40	1,367,329.40		
固定资产						
长期待摊费用						
在建工程	16,434,867.23	16,434,867.23	7,334,773.57	7,334,773.57	6,117,981.68	6,117,981.68
使用权资产					5,761,667.51	5,761,667.51
无形资产						
负债：						
短期借款						
应付账款						
应交税费						
其他应付款	16,642,667.67	16,642,667.67	7,300,000.00	7,300,000.00	6,923,446.00	6,923,446.00
长期借款						
一年内到期的非流动负债					1,937,398.05	1,937,398.05
租赁负债					5,148,679.52	5,148,679.52
长期应付款	195,580,180.20	195,580,180.20	85,781,755.44	85,781,755.44	48,385,000.00	48,385,000.00
净资产	500,000.00	500,000.00	1,000,000.00	1,000,000.00	200,000.00	200,000.00
减：少数股东权益	25,000.00	25,000.00	50,000.00	50,000.00	40,000.00	40,000.00
取得的归属于收购方份额	475,000.00	475,000.00	950,000.00	950,000.00	160,000.00	160,000.00

续

公司名称	洛南水发能源科技有限公司		太原兰天新能源有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日公允价值
资产：				
货币资金			991,776.03	991,776.03
预付款项	2,496,781.20	2,496,781.20		
应收账款	15,372,145.56	15,372,145.56		
其他应收款			299,240.70	299,240.70

公司名称	洛南水发能源科技有限公司		太原兰天新能源有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日公允价值
其他流动资产				
其他非流动资产	47,503,978.44	47,503,978.44		
固定资产	367,193,044.45	367,193,044.45		
长期待摊费用				
在建工程			247,594.87	247,594.87
使用权资产				
无形资产				
负债：				
短期借款				
应付账款	117,570,347.19	117,570,347.19		
应交税费	171,948.08	171,948.08		
其他应付款	7,602,076.32	7,602,076.32	1,238,611.60	1,238,611.60
长期借款				
一年内到期的非流动负债				
租赁负债				
长期应付款	295,383,993.35	295,383,993.35		
净资产	11,837,584.71	11,837,584.71	300,000.00	300,000.00
减：少数股东权益			-	-
取得的归属于收购方份额	11,837,584.71	11,837,584.71	300,000.00	300,000.00

(二) 本期发生的同一控制下企业合并

本公司本期未发生同一控制下企业合并。

(三) 新设子公司情况

2021 年公司新设子公司 10 家，其中海南州吉达风力发电有限公司本公司持股比例 98.7654%，工商注册登记为 2021 年 6 月 8 日；云南金元新能源有限公司持股比例 100.00%，工商注册登记为 2021 年 5 月 20 日；霍城金元威能新能源有限公司持股比例 100.00%，工商注册登记为 2021 年 4 月 16 日；额敏县威能新能源有限公司持股比例 100.00%，工商注册登记为 2021 年 4 月 16 日；湖北金森新能源有限公司持股比例 90.00%，工商注册登记为 2021 年 4 月 16 日；伊宁县金元威能新能源有限公司持股比例 100.00%，工商注册登记为 2021 年 5 月 26 日；前郭尔罗斯蒙古族自治县金元新能源有限公司持股比例 80.00%，工商注册登记为 2021 年 5 月 19 日；威宁威能新能源有限公司持股比例 100.00%，工商注册登记为 2021 年 8 月 25 日；天津金元新能源有限公司持股比例 90.00%，工商注册登记为 2021 年 11 月 1 日；河北金元新能源有限公司持股比例 100.00%，工商注册登记为 2021 年 10 月 15 日。

(四) 合并范围发生变化的其他原因

无

七、在其他主体中的权益

(一) 在子公司中的权益

1. 企业集团的构成

子公司名称	注册地	主要经营地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
中电投贵州金元集团云南会泽新能源有限公司	云南省	云南省曲靖市	光伏、风力发电项目	100.00		同一控制下企业合并
兴义市金峰新能源有限公司	贵州省	贵州省兴义市	光伏、风力发电项目	80.00		设立
贞丰兴源光伏科技有限公司	贵州省	贵州省布依族苗族自治州	光伏项目	70.00		非同一控制下企业合并
贵州瑞阳新能源科技发展有限公司	贵州省	贵州省贵阳市	光伏、风力发电项目及技术开发	70.00		非同一控制下企业合并
贵港市光荷新能源发电有限公司	广西省	广西省贵港市	新能源发电站开发、建设、运营	51.00		非同一控制下企业合并
贵州黔西南金元新能源有限公司	贵州省	贵州省兴义市	火电、光伏、风电、水电项目	100.00		设立
青海金元北方新能源有限公司	青海省	青海省海南州	光伏、风力发电项目	100.00		设立
赫章精工能源扶贫发展有限公司	贵州省	贵州省毕节市	光伏项目	51.00		非同一控制下企业合并
广西金元南方新能源有限公司	广西省	广西省南宁市	光伏、风力发电项目	100.00		设立
广西马滕聚合新能源科技有限公司	广西省	广西省南宁市	光伏、风力发电项目	51.00		非同一控制下企业合并
会泽华信绿色能源科技有限公司	云南省	云南省曲靖市	风力、太阳能发电的开发	70.00		非同一控制下企业合并
海南州金元切吉风电有限公司	青海省	青海省海南州	光伏、风力发电项目	60.00		设立
大姚瑞宏新能源开发有限公司	云南省	云南省大姚县	光伏、风力发电项目	51.00		非同一控制下企业合并
毕节徽阳新能源发电有限公司	贵州省	贵州省纳雍县	光伏、风力发电项目	70.00		非同一控制下企业合并
广东金元新能源有限公司	广东省	广州市番禺区	太阳能发电	100.00		设立
乐昌市金扬新能源发电有限公司	广东省	广东省乐昌市	新能源发电站开发、建设、运营	70.00		非同一控制下企业合并
黔西南州义龙中弘绿色能源有限公司	贵州省	贵州省安龙县	光伏项目	70.00		非同一控制下企业合并
兴仁市亚玛顿新能源有限公司	贵州省	贵州省兴仁市	光伏项目	70.00		非同一控制下企业合并
连州市深亚新能源科技有限公司	广东省	广东省连州市	光伏、风力发电项目	70.00		非同一控制下企业合并
韶关玥阳新能源科技有限公司	广东省	广东省乳源县	太阳能发电	70.00		非同一控制下企业合并
兴宁阳星太阳能发电有限公司	广东省	广东兴宁市	新能源发电站开发、建设、运营	70.00		非同一控制下企业合并

子公司名称	注册地	主要经营地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
贵州黔光照能源开发有限公司	贵州省	贵州省普安县	光伏、风力发电项目	70.00		非同一控制下企业合并
黔西南州陇阳新能源发电有限公司	贵州省	贵州省晴隆县	新能源发电站开发、建设、运营	70.00		非同一控制下企业合并
安龙县蔑帽新能源有限公司	贵州省	黔西南州安龙县	电力项目的开发、投资经营	100.00		设立
册亨县金元新能源有限公司	贵州省	黔西南州册亨县	火电、光伏、风电项目开发经营	100.00		设立
海西金元乌图美仁光伏发电有限公司	青海省	格尔木市	风电、光伏项目开发、投资经营	90.00		设立
陕西金元新能源有限公司	陕西省	西安经济技术开发区	发电、输电、供电业务	100.00		设立
西安泽瑞能科光伏有限公司	陕西省	西安经济技术开发区	发电、输电、供电业务	30.00	30.00	非同一控制下企业合并
南宁金伏电力有限公司	广西壮族自治区	南宁市青秀区	光伏发电项目开发经营	100.00		非同一控制下企业合并
阳春市巨阳新能源发电有限公司	广东省	阳春市岗美镇	光伏、风电项目开发经营	30.00	30.00	非同一控制下企业合并
钦州鑫奥光伏电力有限公司	广西壮族自治区	钦州市钦南区	光伏项目开发经营	30.00	30.00	非同一控制下企业合并
钦州鑫金光伏电力有限公司	广西壮族自治区	钦州市钦南区	光伏项目开发经营	100.00		非同一控制下企业合并
上林协鑫光伏电力有限公司	广西壮族自治区	广西上林县	光伏项目开发经营	100.00		非同一控制下企业合并
黔西南州中弘新能源有限公司	贵州省	黔西南布依族苗族自治州	光伏发电项目开发经营	70.00		非同一控制下企业合并
海南天利科新能源项目投资有限公司	海南省	海南省昌江县	光伏发电项目开发经营	100.00		非同一控制下企业合并
淳化中略风力发电有限公司	青海省	青海省淳化县	风力、光伏发电项目开发经营	70.00		非同一控制下企业合并
海南州吉达风力发电有限公司	青海省	青海省共和县	风力、光伏发电项目开发经营	98.7654		设立
石家庄惠存新能源科技有限公司	河北省	河北省石家庄市	科技推广和应用服务业	100.00		非同一控制下企业合并
东兴市浩阳新能源有限公司	广西壮族自治区	广西省东兴市	电力、热力生产和供应业	100.00		非同一控制下企业合并
云南金元新能源有限公司	云南省	云南省昆明市	电力、热力生产和供应业	100.00		设立
威宁威能新能源有限公司	贵州省	贵州省毕节市	科技推广和应用服务业	100.00		设立
内蒙古金元新能源有限公司	内蒙古	内蒙古通辽市	光伏、风力发电项目	60.00		设立
广西田林威能新能源有限公司	广西省	广西省田林县	火电、光伏、风电项目	100.00		设立
云南省广南新风新能源有限责任公司	云南省	云南省文山壮族苗族自治州	光伏、风力发电项目开发经营	70.00		设立
海南州金元塔拉光伏有限公司	青海省	青海省海南藏族自治州	光伏、风力发电项目开发经营	80.00		设立
同德金元新能源有限公司	青海省	青海省海南藏族自治州	光伏、风力发电项目开发经营	80.00		设立
霍城金元威能新能源有限公司	新疆自治区	新疆伊犁哈萨克自治州霍城	发电、输电、供电业务；太阳能发电技术服务	100.00		设立
额敏县威能新能源有限公司	新疆自治区	新疆塔城地区额敏县	发电、输电、供电业务；太阳能发电	100.00		设立

子公司名称	注册地	主要经营地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
			技术服务			
湖北金森新能源有限公司	湖北省	湖北省襄阳市	发电、输电、供电业务；太阳能发电技术服务	90.00		设立
伊宁县金元威能新能源有限公司	新疆自治区	新疆伊犁哈萨克自治州伊宁县	发电、输电、供电业务；太阳能发电技术服务	100.00		设立
前郭尔罗斯蒙古族自治县金元新能源有限公司	吉林省	前郭尔罗斯蒙古族自治县	发电、输电、供电业务	80.00		设立
河北金元新能源有限公司	河北省	河北省石家庄市	电力、热力生产和供应业	100.00		设立
天津金元新能源有限公司	天津市	天津市滨海新区	光伏、风力发电项目开发经营	90.00		设立
常州易天新能源有限公司	常州市	常州市新北区	光伏、风力发电项目开发经营	100.00		设立

注：兴义市金峰新能源有限公司、广西田林威能新能源有限公司、内蒙古金元新能源有限公司、云南省广南新风新能源有限责任公司、海南州金元塔拉光伏有限公司、同德金元新能源有限公司、霍城金元威能新能源有限公司、额敏县威能新能源有限公司、湖北金森新能源有限公司、伊宁县金元威能新能源有限公司、前郭尔罗斯蒙古族自治县金元新能源有限公司、河北金元新能源有限公司、天津金元新能源有限公司、常州易天新能源有限公司，截至2021年12月31日，本公司及其他投资者均未实缴出资。

2. 重要的非全资子公司情况

序号	公司名称	少数股东持股比例	当期归属于少数股东的损益	当期向少数股东宣告分派的股利	期末累计少数股东权益
1	贞丰兴源光伏科技有限公司	30.00%	489,529.64	-	16,554,789.26
2	贵州瑞阳新能源科技发展有限公司	30.00%	2,055,053.22	-	35,767,266.28
3	贵港市光荷新能源发电有限公司	49.00%	4,423,711.86	-	33,972,978.46
4	赫章精工能源扶贫发展有限公司	49.00%	4,748,246.53	-	30,029,020.83
5	广西马滕聚合新能源科技有限公司	49.00%	3,669,902.07	-	49,128,620.04
6	会泽华信绿色能源科技有限公司	30.00%	1,415,465.10	-	29,136,218.93
7	海南州金元切吉风电有限公司	40.00%	1,643,072.97	-	27,843,072.97
8	大姚瑞宏新能源开发有限公司	49.00%	1,217,982.68	-	15,241,624.02
9	毕节徽阳新能源发电有限公司	30.00%	1,672,165.88	-	27,829,564.21
10	乐昌市金扬新能源发电有限公司	30.00%	952,879.77	-	33,342,134.95
11	黔西南州义龙中弘绿色能源有限公司	30.00%	1,314,793.10	-	26,631,737.19
12	兴仁市亚玛顿新能源有限公司	30.00%	700,985.90	-	13,117,103.36
13	连州市深亚新能源科技有限公司	30.00%	524,846.41	-	7,870,829.55
14	韶关玥阳新能源科技有限公司	30.00%	462,606.48	-	6,116,390.43
15	兴宁阳星太阳能发电有限公司	30.00%	4,051,332.68	-	68,388,513.85
16	贵州黔光照能源开发有限公司	30.00%	1,284,025.98	-	15,416,285.60
17	黔西南州陇阳新能源发电有限公司	30.00%	1,461,780.94	-	23,853,802.51
18	西安泽瑞能科光伏有限公司	40.00%	1,660,210.48	-	17,721,210.48

序号	公司名称	少数股东 持股比例	当期归属于少 数股东的损益	当期向少数股东 宣告分派的股利	期末累计少 数股东权益
19	黔西南州中弘新能源有限公司	30.00%	1,493,645.22	-	20,920,869.65
20	淳化中略风力发电有限公司	30.00%	320,858.01	-	41,443,425.95

3. 重要的非全资子公司主要财务信息（划分为持有待售的除外）

子公司名称	期末余额					
	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
贞丰兴源光伏科技有限公司	62,976,658.52	174,856,463.76	237,833,122.28	40,417,703.30	142,232,788.10	182,650,491.40
贵州瑞阳新能源科技发展有限公司	78,598,694.28	669,448,163.80	748,046,858.08	176,039,774.64	420,559,529.17	596,599,303.81
贵港市光荷新能源发电有限公司	79,722,097.80	181,139,607.57	260,861,705.37	30,669,286.23	160,859,810.03	191,529,096.26
赫章精工能源扶贫发展有限公司	56,337,740.96	264,739,265.14	321,077,006.10	182,655,913.93	77,137,376.20	259,793,290.13
广西马滕聚合新能源科技有限公司	126,533,270.99	337,827,138.67	464,360,409.66	52,241,326.16	311,506,593.62	363,747,919.78
会泽华信绿色能源科技有限公司	74,592,862.56	337,281,951.29	411,874,813.85	63,159,932.31	251,594,151.79	314,754,084.10
海南州金元切吉风电有限公司	12,932,140.36	342,699,125.53	355,631,265.89	49,563,891.68	229,559,691.78	279,123,583.46
大姚瑞宏新能源开发有限公司	25,397,390.75	89,263,076.23	114,660,466.98	35,163,981.54	48,391,130.29	83,555,111.83
毕节徽阳新能源发电有限公司	60,981,206.09	376,083,326.12	437,064,532.21	109,157,658.47	235,141,659.72	344,299,318.19
乐昌市金扬新能源发电有限公司	304,202,560.45	331,890,587.52	636,093,147.97	39,600,341.82	485,352,356.33	524,952,698.15
黔西南州义龙中弘绿色能源有限公司	71,447,764.16	269,849,745.27	341,297,509.43	32,351,554.14	224,473,831.33	256,825,385.47
兴仁市亚玛顿新能源有限公司	49,688,081.53	117,298,270.62	166,986,352.15	33,192,195.22	90,070,479.07	123,262,674.29
连州市深亚新能源科技有限公司	17,350,321.44	86,987,232.86	104,337,554.30	11,204,514.08	66,896,941.71	78,101,455.79
韶关玥阳新能源科技有限公司	12,199,430.82	73,206,551.85	85,405,982.67	8,536,124.03	56,481,890.53	65,018,014.56
兴宁阳星太阳能发电有限公司	74,040,980.02	372,690,223.55	446,731,203.57	31,544,291.96	187,225,198.78	218,769,490.74
贵州黔光照能源开发有限公司	26,908,687.13	208,949,168.22	235,857,855.35	41,908,507.51	142,561,729.18	184,470,236.69
黔西南州陇阳新能源发电有限公司	28,289,372.71	305,154,196.29	333,443,569.00	62,112,850.94	191,818,043.03	253,930,893.97
西安泽瑞能科光伏有限公司	56,823,044.02	191,497,426.14	248,320,470.16	16,855,839.80	187,161,604.16	204,017,443.96
黔西南州中弘新能源有限公司	61,830,132.54	195,043,259.58	256,873,392.12	29,886,421.19	157,250,738.76	187,137,159.95
淳化中略风力发电有限公司	203,030,869.04	525,130,290.41	728,161,159.45	49,768,659.05	532,703,847.22	582,472,506.27

续上表：

子公司名称	本期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
贞丰兴源光伏科技有限公司	22,464,167.00	1,631,765.46	1,631,765.46	16,590,907.38
贵州瑞阳新能源科技发展有限公司	60,723,307.75	6,850,177.39	6,850,177.39	-80,560,337.36
贵港市光荷新能源发电有限公司	31,245,792.12	9,027,983.39	9,027,983.39	-18,747,871.43
赫章精工能源扶贫发展有限公司	35,859,013.86	9,690,299.05	9,690,299.05	119,685,512.31
广西马滕聚合新能源科技有限公司	48,294,707.22	7,489,596.06	7,489,596.06	17,733,137.71
会泽华信绿色能源科技有限公司	61,302,555.77	4,718,217.00	4,718,217.00	58,915,283.39
海南州金元切吉风电有限公司	12,586,919.33	4,107,682.43	4,107,682.43	5,903,312.46
大姚瑞宏新能源开发有限公司	16,523,178.52	2,485,678.94	2,485,678.94	24,610,763.93
毕节徽阳新能源发电有限公司	44,091,355.09	5,573,886.27	5,573,886.27	17,981,396.26
乐昌市金扬新能源发电有限公司	43,177,444.71	3,176,265.90	3,176,265.90	-210,561,103.56
黔西南州义龙中弘绿色能源有限公司	31,506,163.98	4,382,643.68	4,382,643.68	8,671,779.73
兴仁市亚玛顿新能源有限公司	14,544,498.20	2,336,619.66	2,336,619.66	13,407,974.30
连州市深亚新能源科技有限公司	12,823,790.27	1,749,488.04	1,749,488.04	10,822,653.51
韶关玥阳新能源科技有限公司	10,735,712.48	1,542,021.61	1,542,021.61	16,402,605.37
兴宁阳星太阳能发电有限公司	51,600,813.27	13,504,442.28	13,504,442.28	28,336,242.79
贵州黔光照能源开发有限公司	25,474,392.56	4,280,086.60	4,280,086.60	39,609,681.13
黔西南州陇阳新能源发电有限公司	38,060,497.05	4,872,603.13	4,872,603.13	66,476,984.06
西安泽瑞能科光伏有限公司	23,469,577.87	4,150,526.20	4,150,526.20	-33,600,341.63
黔西南州中弘新能源有限公司	26,217,856.55	4,978,817.40	4,978,817.40	23,309,656.90
淳化中略风力发电有限公司	32,910,297.04	1,069,526.69	1,069,526.69	-84,622,386.28

（二）在合营企业或联营企业中的权益

2021年9月17日，本公司与昌安（深圳）贸易有限公司签订协议共同出资设立贵州省金元昌安新能源有限公司（注册资本3,000.00万元）协议约定两方各认缴出资金额1,500.00万元。截至2021年12月31日本公司及昌安新能源有限公司尚未认缴出资，贵州省金元昌安新能源有限公司尚未开展经营活动。

2021年10月20日，本公司与上海万晶辉源新能源有限公司签订协议共同出资设立湖北金元新能源有限公司（注册资本8,000.00万元）协议约定两方各认缴出资金额4,000.00万元。截至2021年12月31日本公司及湖北金元新能源有限公司尚未认缴出资，湖北金元新能源有限公司尚未开展经营活动。

八、与金融工具相关的风险

本公司的主要金融工具包括应收账款、长期应收款、应付账款、长期借款、长期应付款，

与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。

本公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

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

风险管理目标和政策

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

1. 市场风险

市场风险是指本公司所持金融工具的公允价值或未来现金流量因所处市场各类价格因素的变动而发生波动的风险，包括市场价格风险、利率风险。

(1) 利率风险

本公司因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要与浮动利率银行借款、长期应付款有关。本公司的政策是保持这些借款的浮动利率。

利率风险敏感性分析反映了在其他变量不变的假设下，利率发生合理、可能的变动时，对当期损益的影响。

项 目	增加/减少	对利润的影响（人民币元）	
	基准点	本期金额	上期金额
长期借款	25	-23,461,944.97	-19,863,506.89
	-25	23,461,944.97	19,863,506.89
长期应付款	25	-17,507,293.68	-14,394,171.25
	-25	17,507,293.68	14,394,171.25

(2) 价格风险

价格风险是指因市场价格变动（利率风险或外币风险引起的变动除外）而引起的金融工具公允价值变动的风险，不论该变动是由个别金融工具或其发行人的特定因素引起的，还是某些影响整个交易市场中的所有类似金融工具的因素引起的。本公司的价格风险政策要求设立并管理投资目标，采取相关策略，控制价格风险引起经营业绩的波动幅度。

本公司主要为银行存款，因此无重大其他价格风险。

2. 信用风险

信用风险指由于债务人或者交易对手不能履行合同义务，或者信用状况的不利变动而造成损失的可能性。

本公司应收账款客户主要为国家电网公司，信用风险较小。

3. 流动风险

管理流动风险时，本公司保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。本公司管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。

九、公允价值

(一) 按公允价值层级对以公允价值计量的资产和负债进行分析

项目	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	期末余额
持续的公允价值计量				
应收款项融资			22,912,000.00	22,912,000.00

(二) 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

期末应收款项融资系银行承兑汇票，考虑到票面金额与公允价值相差较小，以票面金额作为公允价值的合理估计进行计量。

十、关联方关系及其交易

(一) 本公司的母公司

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本公司的持股比例(%)	母公司对本公司的表决权比例(%)
国家电投集团贵州金元股份有限公司	贵阳市	电力生产、销售	469,231.54 万元	35.94	43.92

注 1：本公司的最终控制方是国家电力投资集团有限公司；

注 2：母公司贵州金元子公司贵州中水能源股份有限公司对本公司持股比例为 7.98%，母公司对本公司的表决权比例合计为 43.92%。

(二) 本公司子公司的情况

详见附注“七、在其他主体中的权益”。

(三) 本企业的其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本公司关系
贵州西能电力建设有限公司	同一母公司
贵州元和新世纪物业管理有限公司	同一母公司
贵州元龙房地产开发有限公司	同一母公司
贵州中水能源股份有限公司	同一母公司
贵州西电电力股份有限公司	同一母公司
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	同一最终控制方
国家电投集团保险经纪有限公司	同一最终控制方
国家电投集团财务有限公司	同一最终控制方
中电投融和融资租赁有限公司	同一最终控制方
中国电能成套设备有限公司	同一最终控制方
电能易购（北京）科技有限公司	同一最终控制方
中国康富国际租赁股份有限公司	同一最终控制方
北京融合云链科技有限公司	同一最终控制方
中电投电力工程有限公司	同一最终控制方
国家电投集团数字科技有限公司	同一最终控制方
国家电投集团产业基金管理有限公司	同一最终控制方
国家电投集团信息技术有限公司	同一最终控制方
中电投先融（上海）资产管理有限公司	同一最终控制方
贵州安顺中水水电开发有限公司	同一最终控制方

(四) 关联交易情况

1. 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

关联方名称	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额		上期发生额	
				金额	占同类交易金额的比例(%)	金额	占同类交易金额的比例(%)
贵州西能电力建设有限公司	接受劳务	工程建设	市场价格	227,938,481.20	11.50	486,267,225.06	12.50
中电投电力工程有限公司	接受劳务	工程建设	市场价格	-	-	40,050,597.80	1.03
中国电能成套设备有限公司	采购商品	采购物资	市场价格	1,229,293.12	17.82	3,663,964.54	0.09
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	采购商品	采购物资	市场价格	1,591,671.75	23.07	253,845.86	0.01
国家电投集团保险经纪有限公司	接受劳务	保险费	市场价格	4,115,362.21	100.00	2,231,520.60	100.00
国家电投集团数字科技有限公司	采购商品	采购设备	市场价格	401,581.00	0.29	140,000.00	
贵州西电电力股份有限公司	接受劳务	培训费	市场价格	366,800.00	100.00	17,950.00	
贵州元龙综合能源	接受劳务	物业管理	市场价格	496,059.66	100.00	133,380.00	

关联方名称	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额		上期发生额	
				金额	占同类交易金额的比例(%)	金额	占同类交易金额的比例(%)
产业服务有限公司							
国家电力投资集团有限公司	采购商品	采购物资	市场价格	167,998.10	2.43	956,689.97	0.02
贵州西电电力股份有限公司	销售商品	出售资产	市场价格	14,356,036.78	100.00	-	
国家电投集团贵州金元股份有限公司	接受劳务	委托管理	市场价格	23,984,800.00	100.00	-	
国家电投集团产业基金管理有限公司	接受劳务	咨询服务	市场价格	500,000.00	4.30	-	
贵州安顺中水水电开发有限公司	接受劳务	工程管理费	市场价格	1,885,400.00	16.20	-	

2. 关联租赁情况

出租方名称	承租方名称	租赁资产情况	本期确认的租赁收入\费用	上期确认的租赁收入\费用
中电投融和融资租赁有限公司	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	小官山电站光伏组件等	-	22,594,478.84
中国康富国际租赁股份有限公司	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	仙水窝电站光伏组件等	-	3,797,954.50
中国康富国际租赁股份有限公司	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	松木坎电站光伏组件等	-	3,797,954.50
中国康富国际租赁股份有限公司	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	乐利电站光伏组件等	-	2,216,651.93
中国康富国际租赁股份有限公司	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	新旧房电站光伏组件等	-	2,948,307.54
中国康富国际租赁股份有限公司	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	梅花山电站光伏组件等	-	4,989,938.64
中电投融和融资租赁有限公司	马山协合古零风力发电有限公司	马山协合古零风电项目风机等	-	9,143,421.81
中电投融和融资租赁有限公司	威宁新叶新能源科技有限公司	威宁龙场 179.626MWP 农业光伏电站光伏组件等	4,723,578.25	10,212,369.10
中电投融和融资租赁有限公司	赫章精工能源扶贫发展有限公司	文渊二期电站光伏组件等	2,627,514.23	2,417,443.75
中电投融和融资租赁有限公司	赫章新叶新能源科技有限公司	赫章哲庄 51.456MWP 农业光伏电站光伏组件等	10,049,466.05	9,762,119.96
中电投融和融资租赁有限公司	会泽华信绿色能源科技有限公司	迤车、者海电站光伏组件等	20,215,395.09	24,787,129.16
中电投融和融资租赁有限公司	平山堡岛新能源有限公司	平山堡岛电站光伏组件	3,353,082.37	-
中电投融和融资租赁有限公司	怀集县三多新能源科技有限公司	怀集三多 100 兆瓦农光互补项目光伏组件	3,816,305.59	-
中电投融和融资租赁有限公司	连州市中曼新能源有限公司	连州西江 210 兆瓦光伏发电组件	12,620,551.67	-
中电投融和融资租赁有限公司	英德协鑫光伏电力有限公司	英德协鑫 23.456MW 地面光伏项目光伏组件	1,337,194.14	-
中电投融和融资租赁有限公司	忻州市虎悦通新能源有限公司	忻府区豆罗镇 50MW 光伏组件	752,731.24	-
中国康富国际租赁股份有限公司	共和美恒新能源有限公司	苏美达切吉 5 万千瓦风电项目	17,457,628.38	-

3. 关联方资金拆借情况

关联方	拆入/拆出	金额	起始日	到期日	说明
中电投融和融资租赁有限公司	拆入	81,635,904.00	2021-9-15	2024-9-14	融资租赁，利率5.5000%，2021年利息1,337,194.14元。
中电投融和融资租赁有限公司	拆入	329,121,500.00	2021-4-16	2023-4-15	融资租赁，手续费8,291,215.00元；利率5.0000%。2021年利息12,620,551.67元。
中电投融和融资租赁有限公司	拆入	83,708,800.00	2021-2-4	2023-2-3	融资租赁，手续费1,674,176.00元；利率5.0000%。2021年利息3,816,305.59元。
中电投融和融资租赁有限公司	拆入	66,087,453.25	2021-8-13	2022-8-12	融资租赁，2021年利息2,129,842.36元，利率6.554%。
中电投融和融资租赁有限公司	拆入	48,000,000.00	2021-9-2	2022-9-1	应付账款保理，2021年利息1,259,560.00元，利率6.554%。
中电投融和融资租赁有限公司	拆入	83,708,800.00	2020-11-5	2021-6-7	融资租赁，手续费7,695,300.00元；2020年利息10,212,369.10元，2021年6月提前还款，2021年1-6月利息4,723,578.25元。利率6.2%。
中电投融和融资租赁有限公司	拆入	150,000,000.00	2019-11-5	2021-6-7	融资租赁，手续费7,695,300.00元；2020年利息10,212,369.10元，2021年6月提前还款，2021年1-6月利息4,723,578.25元。利率6.9373%。
中电投融和融资租赁有限公司	拆入	61,793,623.60	2020-5-25	2021-2-25	融资租赁，手续费3,480,000.00元；2020年利息2,417,443.75元，2021年2月提前还款，2021年1-2月利息2,627,514.23元，利率6.5988%。
中电投融和融资租赁有限公司	拆入	150,000,000.00	2019-11-5	2021-12-4	融资租赁，手续费4,870,300.00元；2020年利息9,762,119.96元，2021年12月份提前还款，2021年利息10,049,466.05元，利率6.5826%。
中电投融和融资租赁有限公司	拆入	288,000,000.00	2019-5-27	2021-9-29	融资租赁，手续费9,659,520.00元；2020年利息24,787,129.16元，2021年11月份提前还款，2021年1-11月利息120,215,395.09元，利率8.66%。
中国康富国际租赁股份有限公司	拆入	145,000,000.00	2020-10-30	2023-10-30	融资租赁，手续费2,900,000.00元；利率7.4646%，2020年利息1,865,661.47元，2021年利息10,973,397.29元。
中国康富国际租赁股份有限公司	拆入	55,000,000.00	2021-4-16	2024-4-16	融资租赁，手续费1,100,000.00元；利率6.6609%，2021年利息

关联方	拆入/拆出	金额	起始日	到期日	说明
					2,675,306.38元。
中国康富国际租赁股份有限公司	拆入	64,000,000.00	2021-6-11	2024-6-11	融资租赁，手续费1,260,000.00元；利率6.521%，2021年利息2,433,829.73元。
中国康富国际租赁股份有限公司	拆入	36,000,000.00	2021-6-11	2024-6-11	融资租赁，手续费720,000.00元；利率6.6521%，2021年利息1,375,094.98元。
国家电投集团财务有限公司	拆入	300,000,000.00	2019-10-16	2022-10-1	长期借款，2021年利息11,938,541.66元，利率3.9250%。
国家电投集团财务有限公司	拆入	400,000,000.00	2020-12-10	2023-12-10	长期借款，利率4.2500%。2021年利息17,236,111.11元。
国家电投集团贵州金元股份有限公司	拆入	200,000,000.00	2021-6-24	2021-9-28	委托借款，2021年利息2,212,777.78元，利率5.00%。
国家电投集团贵州金元股份有限公司	拆入	20,000,000.00	2021-7-1	2021-9-28	委托借款，2021年利息250,000.00元，利率5.00%。
国家电投集团贵州金元股份有限公司	拆入	50,000,000.00	2020-4-22	2021-1-22	委托借款，2021年利息168,055.56元，利率5.00%。

4. 关键管理人员报酬

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员薪酬	6,232,425.00	6,379,100.00

5. 其他关联交易

(1) 2021年12月31日，本公司存于国家电投集团财务有限公司存款余额为691,477,987.85元，本期财务公司利息收入为1,619,446.76元；2020年12月31日，本公司存于国家电投集团财务有限公司存款余额为533,785,053.17元，2020年财务公司利息收入为876,971.00元。

(2) 威宁能源与贵州中水能源股份有限公司（中水能源）有两笔项目贷款借款主体和资金使用方不一致，第一笔为毛家河水电站项目贷款（贷款银行为国家开发银行股份有限公司贵州省分行），该贷款主体为威宁能源，资金使用方是中水能源，2020年1月1日贷款余额为252,000,000.00元，2020年5月19日提前归还剩余本金252,000,000.00元，2020年偿付利息5,323,645.86元，截至2021年12月31日贷款余额为0.00元。

第二笔为象鼻岭项目贷款（贷款银行为中国民生银行股份有限公司贵阳瑞金北路支行），该项目贷款主体为中水能源，资金使用方为威宁能源，截至2021年12月31日威宁能源使用该项目贷款金额246,500,000.00元，本期偿付银行利息10,305,742.62元，分别于2021年10月20日提前归还剩余本金200,000,000.00元，2021年11月10日提前归还剩余本金

46,500,000.00元，截至2021年12月31日贷款余额为0.00元。该笔贷款资金使用方为威宁能源（威宁能源在长期应付款核算），威宁能源将应付银行本息通过往来款与中水能源核算。

(五)关联方应收应付款项

1. 应收项目

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
预付款项	中国电能成套设备有限公司	2,384,645.41	-	3,733,750.52	-
预付款项	国家电力投资集团有限公司	145,146.87	-	-	-
其他应收款	贵州中水能源股份有限公司	23,248,763.54	-	-	-
其他应收款	贵州西电电力股份有限公司	14,356,036.78	-	-	-
其他应收款	国家电投集团贵州金元股份有限公司纳雍发电总厂	110,000.00	-	-	-
其他应收款	北京融和云链科技有限公司	211,074.93	-	-	-
合计		41,228,083.07	-	3,733,750.52	-

2. 应付项目

项目名称	关联方	期末余额	期初余额
应付账款	中电投电力工程有限公司		11,427,143.81
应付账款	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	1,845,517.61	253,845.86
应付账款	国家电投集团信息技术有限公司	579,832.28	178,251.28
应付账款	贵州西能电力建设有限公司	267,420,002.25	199,798,651.40
应付账款	国家电投集团贵州金元股份有限公司	19,100,000.00	-
应付账款	贵州安顺中水水电开发有限公司	565,620.00	-
应付账款	贵州元龙绿色能源产业有限公司	15,000.00	-
应付账款	国核电力规划设计研究院重庆有限公司	1,585,000.00	-
应付账款	国家电力投资集团有限公司	167,998.10	-
合计		291,278,970.24	211,657,892.35
其他应付款	中电投电力工程有限公司	-	3,386,577.00
其他应付款	国家电力投资集团有限公司	217,217,639.57	956,689.97
其他应付款	国家电投集团贵州金元股份有限公司	6,489,530.35	45,903.37
其他应付款	北京融和云链科技有限公司	419,395,345.17	799,718,373.49
其他应付款	百瑞信托有限责任公司	370,070.15	-
其他应付款	贵州安顺中水水电开发有限公司	3,533.09	-
其他应付款	贵州西能电力建设有限公司	82,096.00	-
其他应付款	贵州西电电力股份有限公司	28,707.80	-
其他应付款	贵州中水能源股份有限公司遵义分公司	2,805.05	-

项目名称	关联方	期末余额	期初余额
其他应付款	贵州元龙综合能源产业服务有限公司	9,000.00	-
其他应付款	中国康富国际租赁股份有限公司	2,442,018.09	-
其他应付款	中电投融和融资租赁有限公司	1,760,208.93	-
合计		647,800,954.20	804,107,543.83
其他流动负债	中电投融和融资租赁有限公司	114,087,453.25	-
一年内到期的非流动负债	中电投融和融资租赁有限公司	-	62,000,640.76
一年内到期的非流动负债	国家电投集团财务有限公司	300,000,000.00	-
合计		414,087,453.25	62,000,640.76
长期借款	国家电投集团财务有限公司	710,000,000.00	700,879,236.11
长期借款	国家电投集团贵州金元股份有限公司		50,084,027.78
合计		710,000,000.00	750,963,263.89
租赁负债	中电投融和融资租赁有限公司	598,313,056.76	421,937,446.82
租赁负债	中国康富国际租赁股份有限公司	302,006,678.72	
合计		900,319,735.48	421,937,446.82
长期应付款	贵州中水能源股份有限公司	-	223,251,236.46
长期应付款	中电投融和融资租赁有限公司	81,698,808.70	147,855,536.02
合计		81,698,808.70	371,106,772.48
应付股利	国家电投集团贵州金元股份有限公司	40,518,922.01	104,191,513.74
应付股利	贵州中水能源股份有限公司	8,997,515.29	23,136,467.85
应付股利	中电投先融（上海）资产管理有限公司	-	887,096.76
合计		49,516,437.30	128,215,078.35

十一、承诺及或有事项

（一）承诺事项（对外担保情况）

担保方	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
国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	大荔和煦风电有限责任公司	325,000,000.00	2020年6月20日	2030年6月19日	否
国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	黔西南州中弘新能源有限公司	171,940,000.00	2021年9月26日	2036年9月29日	否
国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	兴仁市亚玛顿新能源有限公司	100,000,000.00	2021年2月10日	2035年12月15日	否
国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	贞丰兴源光伏科技有限公司	180,000,000.00	2018年12月12日	2032年12月12日	否
国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	黔西南州义龙中弘绿色能源有限公司	240,000,000.00	2021年2月10日	2035年12月15日	否
国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	钦州鑫金光伏电力有限公司	352,880,000.00	2017年3月10日	2027年3月10日	否
国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	上林县鑫安光伏电力有限公司	142,950,000.00	2017年3月14日	2027年3月14日	否
国家电投集团贵州金元	上林协鑫光伏电力	313,130,000.00	2018年11月22日	2028年11月22日	否

担保方	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
威宁能源股份有限公司	有限公司				
国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	赫章新叶新能源科技有限公司	158,000,000.00	2021年8月27日	2036年11月16日	否
国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	纳雍威能新能源有限公司	175,000,000.00	2021年11月23日	2036年11月24日	否
国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	英德协鑫光伏电力有限公司	90,000,000.00	2021年8月22日	2024年8月22日	否
国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	定安协鑫光伏电力有限公司	160,000,000.00	2021年9月15日	2031年10月27日	否

（二）或有事项

1. 六盘水行阳新能源发电有限公司为威宁能源 2020 年 12 月并购的子公司，原股东为合肥阳光新能源科技有限公司。2020 年 12 月 22 日，贵州鸿森茶发展有限公司向贵州省六盘水六枝特区人民法院提起民事诉讼，诉讼事由为在贵州鸿森茶发展有限公司不知情的情况下，六盘水行阳新能源发电有限公司和合肥阳光新能源科技有限公司在原告方所有茶园内修建太阳能发电项目，侵占并挖掉茶园面积共计 114.105 亩，请求停止侵权并赔偿损失，金额 94.7458 万元，截至财务报告报出日，贵州省六盘水六枝特区人民法院已经做出判决，酌情由六盘水行阳公司按照损失的 30%即 28.4237 万元承担损失赔偿。

根据六盘水行阳与合肥阳光新能源科技有限公司签订的股转协议规定，并购前发生的诉讼、仲裁、行政处罚第三方权利要求、担保、税务负担等不利影响等状况，由原股东阳光新能源开发有限公司承担全部相关债务并承担造成损失的全额赔偿责任，后经协商沟通该损失赔偿转由阳光新能源开发有限公司直接赔付，六盘水行阳公司不再承担赔偿支付责任

2. 册亨协合风力发电有限公司为威宁能源的孙子公司，吴应贵向贵州省册亨县人民法院提起民事诉讼，诉讼事由为吴应贵、册亨协合风力发电有限公司和大连铭悦建筑工程有限公司的建筑施工合同纠纷一案。吴应贵 2021 年 3 月 31 日向贵州省册亨县人民法院申请财产保全措施，公司银行账户资金 471.6424 万元被司法冻结，截至财务报告报出日，贵州省册亨县人民法院对建筑施工合同纠纷一案已经于 2022 年 1 月 25 日作出判决，事项已经完结，银行账户目前正在审批解冻中。

3. 遂溪协鑫光伏电力有限公司为威宁能源的孙子公司，常熟雅致模块化建筑有限公司苏州工业园区人民法院提起民事诉讼，诉讼事由为在常熟雅致模块化建筑有限公司和遂溪协鑫光伏电力有限公司的定作合同纠纷一案，请求遂溪协鑫光伏电力有限公司支付货款：1,184,402.50 元的合同款，常熟雅致模块化建筑有限公司苏州工业园区人民法院提出诉讼保全措施，公司银行存款账户被司法冻结，截至财务报告报出日，该案目前正在审理尚未完结。

4. 2019年12月, 贵州兴思睿电力设备有限公司与田成兵签订《电力施工器具租赁合同》, 合同约定租赁牵张放线设备工器具用于威宁县迤那 220kV 升压站及送出线路项目施工。后期由于田成兵未支付租金, 现欠租金 104.7014 万元, 其他设备损毁费用 5.5 万元, 加上欠付的违约金, 总计金额 162.98 万元。同时贵州兴思睿电力设备有限公司将威宁能源公司作为项目业主与河南金信电力集团总承包方是该设备租赁的实际使用者, 要求承担连带责任。截至财务报告报出日, 贵阳市南明区人民法院尚未开庭。

十二、资产负债表日后事项

截至本财务报告批准报出日, 本公司无需要披露的资产负债表日后事项。

十三、母公司财务报表主要项目注释

(一) 应收账款

1. 按账龄披露

账龄	期末余额	期初余额
1年以内	279,736,481.85	151,178,745.70
1至2年	32,602,219.27	12,983,526.66
2至3年	-	11,499,827.62
3至4年	-	1,426,547.35
减: 坏账准备	-	-
合计	312,338,701.12	177,088,647.33

2. 应收账款分类披露

类别	期末余额			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)
按组合计提坏账准备的应收账款	312,338,701.12	100.00	-	-
其中: 无风险组合: 电费	312,338,701.12	100.00	-	-
合计	312,338,701.12	100.00	-	-

类别	期初余额			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)
按组合计提坏账准备的应收账款	177,088,647.33	100.00	-	-

类别	期初余额			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)
其中：无风险组合：电费	177,088,647.33	100.00	-	
合计	177,088,647.33	100.00	-	

2. 按组合计提坏账准备的应收账款

无风险组合：电力产品销售业务

账龄	期末余额			期初余额		
	账面余额	预期信用损失率 (%)	坏账准备	账面余额	预期信用损失率 (%)	坏账准备
1年以内	279,736,481.85		-	151,178,745.70		-
1至2年	32,602,219.27		-	12,983,526.66		-
2至3年			-	11,499,827.62		-
3至4年			-	1,426,547.35		-
合计	312,338,701.12		-	177,088,647.33		-

3. 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

债务人名称	账面余额	占应收账款合计的比例 (%)	坏账准备
贵州电网有限责任公司	312,338,701.12	100.00	
合计	312,338,701.12	100.00	

(二) 其他应收款

类别	期末余额	期初余额
其他应收款项	1,160,094,021.44	598,080,909.84
减：坏账准备	38,960.92	246,334.91
合计	1,160,055,060.52	597,834,574.93

(1) 按款项性质披露

款项性质	期末余额	期初余额
与子公司往来款	1,159,323,639.33	597,410,559.46
备用金	-	50,000.00
保证金、押金	278,400.00	372,023.31
其他	491,982.11	248,327.07
减：坏账准备	38,960.92	246,334.91
合计	1,160,055,060.52	597,834,574.93

(2) 按账龄披露

账龄	期末余额	期初余额
1年以内	1,146,445,352.50	406,181,591.52
1至2年	13,203,020.92	30,158,234.67
2至3年	218,400.00	161,713,835.63
3至4年	200,000.00	-
4至5年	-	2,000.00
5年以上	27,248.02	25,248.02
减：坏账准备	38,960.92	246,334.91
合计	1,160,055,060.52	597,834,574.93

3. 坏账准备计提情况

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）	
期初余额	101,432.18	144,902.73		246,334.91
期初余额在本期重新评估后	101,432.18	144,902.73		246,334.91
本期计提	-	-	-	-
本期转回	62,471.26	144,902.73		207,373.99
本期核销	-	-	-	-
其他变动	-	-	-	-
期末余额	38,960.92	-	-	38,960.92

4. 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款项情况

债务人名称	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款项期末余额合计数的比例(%)	坏账准备余额
威宁威能新能源有限公司	往来款	597,068,529.36	1年以内	51.47	
赫章精工能源扶贫发展有限公司	往来款	172,260,563.04	1年以内	14.85	
中电投贵州金元云南会泽新能源有限公司	往来款	163,488,225.59	1-4年	14.09	
青海金元北方新能源有限公司	往来款	47,920,023.11	1年以内	4.13	
关岭威能新能源有限公司	往来款	38,864,341.25	1年以内	3.35	
合计		1,019,601,682.35			

(三) 长期股权投资

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	2,242,804,362.60		2,242,804,362.60	1,855,404,820.00		1,855,404,820.00

对子公司投资

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	减值准备期末余额
中电投贵州金元集团云南会泽新能源有限公司	40,000,000.00	-	-	40,000,000.00	-
贞丰兴源光伏科技有限公司	31,605,000.00	-	-	31,605,000.00	-
贵州瑞阳新能源科技发展有限公司	57,921,300.00	52,118,700.00	-	110,040,000.00	-
贵港市光荷新能源发电有限公司	22,605,000.00	-	-	22,605,000.00	-
贵州黔西南金元新能源有限公司	80,410,000.00	17,910,000.00	-	98,320,000.00	-
海南州金元北方新能源有限公司	5,000,000.00	-	-	5,000,000.00	-
威宁新叶新能源科技有限公司	105,000,000.00	-	105,000,000.00	-	-
赫章新叶新能源科技有限公司	16,415,000.00	14,385,000.00	30,800,000.00	-	-
赫章精工能源扶贫发展有限公司	19,227,000.00	-	-	19,227,000.00	-
广西金元南方新能源有限公司	26,000,000.00	10,000,000.00	-	36,000,000.00	-
广西马滕聚合新能源科技有限公司	40,800,000.00	-	-	40,800,000.00	-
会泽华信绿色能源科技有限公司	57,719,690.00	-	-	57,719,690.00	-
海南州金元切吉风电有限公司	33,000,000.00	13,200,000.00	-	46,200,000.00	-
大姚瑞宏新能源开发有限公司	12,240,000.00	-	-	12,240,000.00	-
毕节徽阳新能源发电有限公司	58,716,350.00	-	-	58,716,350.00	-
广东金元新能源有限公司	58,100,000.00	141,900,000.00	-	200,000,000.00	-
乐昌市金扬新能源发电有限公司	70,490,770.00	-	-	70,490,770.00	-
黔西南州义龙中弘绿色能源有限公司	49,586,740.00	-	-	49,586,740.00	-
兴仁市亚玛顿新能源有限公司	26,767,650.00	-	-	26,767,650.00	-
连州市深亚新能源科技有限公司	15,929,620.00	-	-	15,929,620.00	-
韶关玥阳新能源科技有限公司	11,731,400.00	-	-	11,731,400.00	-
兴宁阳星太阳能发电有限公司	141,751,470.00	-	-	141,751,470.00	-
贵州黔光照能源开发有限公司	31,206,630.00	-	-	31,206,630.00	-
黔西南州陇阳新能源发电有限公司	49,498,800.00	-	905,900.00	48,592,900.00	-
纳雍威能新能源有限公司	38,000,000.00	-	38,000,000.00	-	-
赫章威能新能源有限公司	100,000,000.00	-	100,000,000.00	-	-
关岭威能新能源有限公司	76,000,000.00	-	76,000,000.00	-	-
安龙县蔑帽新能源有限公司	30,000,000.00	85,000,000.00	-	115,000,000.00	-
册亨县金元新能源有限公司	4,260,000.00	9,940,000.00	-	14,200,000.00	-
海西金元鸟图美仁光伏发电有限公司	16,650,000.00	29,340,000.00	-	45,990,000.00	-
陕西金元新能源有限公司	5,000,000.00	78,240,000.00	-	83,240,000.00	-
西安泽瑞能科光伏有限公司	231,000.00	12,045,750.00	-	12,045,750.00	-

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	减值准备期末余额
南宁金伏电力有限公司	47,728,700.00		-	47,728,700.00	-
阳春市巨阳新能源发电有限公司	9,600,000.00	17,940,000.00	-	27,540,000.00	-
钦州鑫奥光伏电力有限公司	599,700.00	35,999,922.60	-	36,599,622.60	-
钦州鑫金光伏电力有限公司	127,568,900.00	-	-	127,568,900.00	-
上林协鑫光伏电力有限公司	129,233,000.00	-	-	129,233,000.00	-
六盘水行阳新能源发电有限公司	70,710,000.00	-	70,710,000.00	-	-
黔西南州丰阳新能源发电有限公司	36,471,100.00	-	36,471,100.00	-	-
黔西南州中弘新能源有限公司	35,630,000.00	-	-	35,630,000.00	-
黔西南州烁阳新能源发电有限公司	-	75,880,000.00	75,880,000.00	-	-
海南天利科新能源项目投资有限公司	66,000,000.00	-	-	66,000,000.00	-
海南州吉达风力发电有限公司	-	20,000,000.00	-	20,000,000.00	-
淳化中略风力发电有限公司	-	103,539,170.00	-	103,539,170.00	-
东兴市浩阳新能源有限公司	-	112,750,000.00	-	112,750,000.00	-
石家庄惠存新能源科技有限公司	-	63,209,000.00	-	63,209,000.00	-
云南金元新能源有限公司	-	28,000,000.00	-	28,000,000.00	-
合计	1,855,404,820.00	921,397,542.60	533,767,000.00	2,242,804,362.60	-

(四) 营业收入和营业成本

项 目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
一、主营业务小计	991,117,514.40	441,963,349.98	807,764,653.64	351,428,076.67
电力产品销售	991,117,514.40	441,963,349.98	807,764,653.64	351,428,076.67
二、其他业务小计	48,226.43	58,596.44	-	-
项目管理、电站运行维护及其他	48,226.43	58,596.44	-	-
合 计	991,165,740.83	442,021,946.42	807,764,653.64	351,428,076.67

(五) 投资收益

项 目	本期发生额	上期发生额
委贷收益	7,675,423.18	13,496,996.62
处置长期股权投资产生的投资收益	64,207,429.36	-
合 计	71,882,852.54	13,496,996.62

十四、补充资料

(一) 当期非经常性损益明细表

项目	金额	备注
1. 非流动资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-812,605.86	
2. 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）	2,821,090.41	
3. 企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	3,093,479.02	
4. 除上述各项之外的其他营业外收入和支出	73,351,684.27	
5. 其他符合非经常性损益定义的损益项目		
6. 所得税影响额	-17,921,862.89	
7. 少数股东影响额	1,421,738.82	
合计	61,953,523.77	

(二) 净资产收益率和每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）		基本每股收益	
	本年度	上年度	本年度	上年度
归属于公司普通股股东的净利润	7.61	5.83	0.10	0.07
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	6.07	5.45	0.08	0.07

国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司

二〇二二年四月十二日

附：

第十一节 备查文件目录

（一）载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。

（二）载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。

（三）年度内在指定信息披露平台上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

文件备置地址：

公司办公室。