



甘肃电投能源发展股份有限公司

2025 年年度报告

2026 年 03 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

2、公司负责人卢继卿、主管会计工作负责人吕庆年及会计机构负责人（会计主管人员）张莉声明：保证本年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

3、所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

4、本报告中涉及的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当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。

5、公司存在新建电力项目效益不及预期风险、电力市场风险、自然因素、市场供需及不可抗力影响的风险、货币政策变动引起的风险、生态环境保护政策的相关风险、安全生产风险、火电企业煤炭供应及价格变动风险以及税收风险等，敬请广大投资者注意投资风险并注意阅读。

6、公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 2025 年 12 月 31 日总股本 3,243,839,742 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 2.3 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。

目 录

第一节 重要提示、目录和释义	2
第二节 公司简介和主要财务指标	7
第三节 管理层讨论与分析	11
第四节 公司治理、环境和社会	34
第五节 重要事项	52
第六节 股份变动及股东情况	71
第七节 债券相关情况	77
第八节 财务报告	81

备查文件目录

- 1、载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报表；
- 2、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；
- 3、报告期内在巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

释义

释义项	指	释义内容
证监会/中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
交易所/深交所	指	深圳证券交易所
甘肃省国资委	指	甘肃省人民政府国有资产监督管理委员会
国家发改委/国家发展改革委	指	中华人民共和国国家发展和改革委员会
本公司/公司/上市公司/发行人/甘肃能源	指	甘肃电投能源发展股份有限公司
电投集团/公司控股股东/控股股东	指	甘肃省电力投资集团有限责任公司
常乐公司	指	甘肃电投常乐发电有限责任公司
大容公司	指	甘肃电投大容电力有限责任公司
炳灵公司	指	甘肃电投炳灵水电开发有限责任公司
九甸峡公司	指	甘肃电投九甸峡水电开发有限责任公司
河西公司	指	甘肃电投河西水电开发有限责任公司
酒汇公司	指	甘肃酒泉汇能风电开发有限责任公司
润能公司	指	甘肃电投润能（武威）新能源有限公司
民勤公司	指	甘肃电投民勤新能源有限公司
西兴公司	指	甘肃西兴能源投资有限公司
双冠公司	指	甘肃双冠水电投资有限公司
龙汇公司	指	张掖市龙汇水电开发有限责任公司
安北公司	指	甘肃汇能安北风电有限公司
鑫汇公司	指	甘肃鑫汇风电开发有限责任公司
高台汇能公司	指	甘肃高台汇能新能源开发有限责任公司
庆阳新能源公司	指	甘肃电投庆阳新能源有限责任公司
凉州公司	指	甘肃电投辰旭凉州太阳能发电有限公司
永昌新能源公司	指	甘肃电投永昌新能源有限责任公司
鼎新公司	指	甘肃电投鼎新风电有限责任公司
玉门公司	指	甘肃玉门汇能新能源开发有限责任公司
小三峡公司	指	国投甘肃小三峡发电有限公司
财务公司	指	甘肃电投集团财务有限公司
国投酒一	指	国投酒泉第一风电有限公司
陇能物业	指	甘肃陇能物业管理有限责任公司
陇能大酒店	指	甘肃陇能大酒店有限责任公司
碳资产管理公司	指	甘肃电投碳资产管理有限责任公司
紫金云公司	指	甘肃紫金云大数据开发有限责任公司
陇原电力	指	甘肃电投陇原电力有限公司
甘肃大剧院	指	甘肃大剧院管理有限责任公司
云天酒店	指	甘肃投资集团云天酒店有限公司
会展集团	指	甘肃会展中心（集团）有限责任公司
陇能煤炭	指	甘肃省陇能煤炭物流有限公司
金昌公司	指	甘肃电投金昌发电有限责任公司
永明检修	指	甘肃电投永明安装检修工程有限责任公司
长江电力	指	中国长江电力股份有限公司

甘肃庆阳东数西算产业园区绿电聚合试点项目一期工程 100 万千瓦新能源项目	指	庆阳绿电聚合一期新能源项目
元、万元、亿元	指	人民币元、人民币万元、人民币亿元
装机容量、装机	指	发电设备的额定功率之和
总装机容量	指	某公司及其参、控股的已运行电厂的装机容量的总和
权益装机容量	指	某公司及其参、控股的已运行电厂的装机容量乘以持股比例后的总和
控股装机容量	指	作为第一大股东的公司或电厂的装机容量之和
发电量	指	发电机组经过对一次能源的加工转换而生产出的有功电能数量，即发电机实际发出的有功功率与发电机实际运行时间的乘积
上网电量	指	电厂发出并接入电网连接点的计量电量，也称销售电量
瓦 (W)、千瓦 (KW)、兆瓦 (MW)、吉瓦 (GW)	指	1 吉瓦 (GW) =1,000 兆瓦 (MW) =100 万千瓦 (KW)

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

股票简称	甘肃能源	股票代码	000791
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	甘肃电投能源发展股份有限公司		
公司的中文简称	甘肃能源		
公司的外文名称（如有）	GEPIC Energy Development Co., Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	GEPIC		
公司的法定代表人	卢继卿		
注册地址	甘肃省兰州市城关区北滨河东路 69 号甘肃投资集团大厦		
注册地址的邮政编码	730046		
公司注册地址历史变更情况	公司注册地址于 2014 年 4 月 25 日由甘肃省兰州市城关区酒泉路 16 号甘肃电投大厦变更为甘肃省兰州市城关区北滨河东路 69 号甘肃投资集团大厦		
办公地址	甘肃省兰州市城关区北滨河东路 69 号甘肃投资集团大厦 24 楼		
办公地址的邮政编码	730046		
公司网址	https://nyfz.gepic.cn/		
电子信箱	gepicnyfz@163.com		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	戴博文	李浩田
联系地址	甘肃省兰州市城关区北滨河东路 69 号甘肃投资集团大厦 24 楼	甘肃省兰州市城关区北滨河东路 69 号甘肃投资集团大厦 24 楼
电话	0931-8378559	0931-8378559
传真	0931-8378560	0931-8378560
电子信箱	nyfzdbw@163.com	nyfzlh@126.com

三、信息披露及备置地点

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

四、注册变更情况

统一社会信用代码	无变更
----------	-----

公司上市以来主营业务的变化情况（如有）	2012 年重大资产重组前主营业务：主要经营涂料产品、半成品、化工原料及产品。2012 年重大资产重组后主营业务：以水力发电为主的可再生能源、新能源的投资开发、高科技研发、生产经营及相关信息咨询服务。2024 年发行股份及支付现金购买资产后主营业务：许可项目：水力发电；发电业务、输电业务、供（配）电业务（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）一般项目：信息咨询服务（不含许可类信息咨询服务）；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；新兴能源技术研发；风力发电技术服务；太阳能发电技术服务；工程管理服务；热力生产和供应；以自有资金从事投资活动；煤炭及制品销售；再生资源销售；石灰和石膏销售（除许可业务外，可自主依法经营法律法规非禁止或限制的项目）。
历次控股股东的变更情况（如有）	2012 年，公司控股股东由西北油漆厂变更为电投集团。

五、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	大信会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	北京市海淀区知春路 1 号 22 层 2206
签字会计师姓名	李宗义、张颖莉

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

财务顾问名称	财务顾问办公地址	财务顾问主办人姓名	持续督导期间
中信建投证券股份有限公司	北京市朝阳区景辉街 16 号院 1 号楼泰康集团大厦 11 层	贺星强、田文明、夏秀相	2024 年 11 月 22 日至 2025 年 12 月 31 日

六、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	2025 年	2024 年	本年比上年 增减	2023 年
营业收入（元）	9,065,395,583.80	8,695,371,655.40	4.26%	6,968,113,197.31
归属于上市公司股东的净利润（元）	2,051,455,116.11	1,644,208,544.64	24.77%	1,171,901,565.76
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	2,039,485,302.68	719,841,763.79	183.32%	520,250,499.75
经营活动产生的现金流量净额（元）	5,151,701,177.88	3,913,592,090.21	31.64%	3,340,484,119.22
基本每股收益（元/股）	0.6324	0.5299	19.34%	0.3777
稀释每股收益（元/股）	0.6324	0.5299	19.34%	0.3777

加权平均净资产收益率	14.40%	13.15%	1.25%	11.88%
	2025 年末	2024 年末	本年末比上年末增减	2023 年末
总资产（元）	39,286,381,389.51	35,892,035,976.23	9.46%	33,924,958,076.79
归属于上市公司股东的净资产（元）	15,050,030,570.77	13,567,157,314.65	10.93%	11,312,177,270.27

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

是 否

公司报告期内经审计利润总额、净利润、扣除非经常性损益后的净利润三者孰低为负值

是 否

七、境内外会计准则下会计数据差异

1、同时按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

公司报告期不存在按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

2、同时按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

公司报告期不存在按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

八、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	2,238,396,151.92	1,692,256,761.20	2,594,172,747.03	2,540,569,923.65
归属于上市公司股东的净利润	479,609,768.53	345,144,567.13	757,016,381.63	469,684,398.82
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	478,987,783.59	343,758,535.29	749,482,443.51	467,256,540.29
经营活动产生的现金流量净额	1,212,560,274.65	1,012,378,971.77	1,989,550,161.94	937,211,769.52

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

是 否

九、非经常性损益项目及金额

单位：元

项目	2025 年金额	2024 年金额	2023 年金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-832,480.07	-4,242,723.76	-5,266,083.90	固定资产等处置净损益
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	25,863,450.69	6,872,721.30	631,605.72	政府补助及税收返还
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	13,045.60	1,700.00	174,077.20	应收款项转回
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		926,539,440.60	650,828,655.07	同一控制下合并常乐公司产生的期初至合并日的当期净损益
债务重组损益		3,000,000.00		应收款项债务重组收益
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	-43,224.42			诉讼费用
受托经营取得的托管费收入	3,894,546.40	3,773,584.92	4,704,402.51	托管收入
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-22,108,777.94	-21,168,312.70	107,755.33	营业外收支净额
其他符合非经常性损益定义的损益项目	4,870.08	125,230.92	96,262.41	代扣手续费返还等
减：所得税影响额	-1,025,751.59	-1,480,147.82	43,172.43	
少数股东权益影响额（税后）	-4,152,631.50	-7,984,991.75	-417,564.10	
合计	11,969,813.43	924,366,780.85	651,651,066.01	--

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的主要业务

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中电力供应业的披露要求

报告期内，公司从事的主要业务和经营模式未发生重大变化，从事的主要业务包括火力发电、水力发电、风力发电和光伏发电，未经营售电业务。主要产品为电力，业绩主要来源于发电收入。经营模式是在火电厂、水电站、风力发电场、光伏发电场（发电设备）及相关输变电设施设备建成之后，控制、维护、检修并将发电站（场）所发电量送入电网公司指定的配电网点，实现电量交割。

公司上述发电业务除受河流流域来水、风力及太阳能资源波动等自然因素影响，还受燃料价格、电力供需变化、电力体制改革、能源相关政策调整等因素影响。公司电源种类主要有火电、水电、风电、光伏四类，火电、风电和光伏主要集中在甘肃省内的河西地区，水电主要分布在甘肃省内黄河、洮河、白龙江、大通河、黑河等流域，公司未经营省外发电业务。

截至 2025 年末，公司已发电控股装机容量为 953.97 万千瓦，其中，控股火电装机容量 600 万千瓦；控股水电装机容量 170.02 万千瓦；控股风电装机容量 110.35 万千瓦；控股光伏装机容量 73.6 万千瓦。报告期内，公司所属电站完成发电量 296.03 亿千瓦时，上年同期发电量 294.37 亿千瓦时，同比增加 1.66 亿千瓦时。完成上网电量 284.78 亿千瓦时，同比增加 1.31 亿千瓦时。其中，参与市场交易电量 282.90 亿千瓦时，占总上网电量的 99.34%，较去年同期增加 54.48 亿千瓦时。市场交易电量同比增加，主要是 2025 年公司水电自主参与中长期交易及常乐公司 5-6 号机组投产影响。

主要生产经营信息

项目	本报告期	上年同期
总装机容量（万千瓦）	953.97 ^{注1}	753.97
新投产机组的装机容量（万千瓦）	200.00	0.00
核准项目的计划装机容量（万千瓦）	500.00 ^{注2}	300.00
在建项目的计划装机容量（万千瓦）	110.045 ^{注3}	200.00
发电量（亿千瓦时）	296.03	294.37
上网电量或售电量（亿千瓦时）	284.78	283.47
平均上网电价或售电价（元/亿千瓦时，含税）	35,854,279.21	34,420,045.51

发电厂平均用电率 (%)	2.96%	2.98%
发电厂利用小时数 (小时)	3,668.54 ^{注4}	3,904.29
火电项目	本报告期	上年同期
总装机容量 (万千瓦)	600.00	400.00
新投产机组的装机容量 (万千瓦)	200.00	0.00
核准项目的计划装机容量 (万千瓦)	0.00	0.00
在建项目的计划装机容量 (万千瓦)	0.00	200.00
发电量 (亿千瓦时)	212.34	203.99
上网电量或售电量 (亿千瓦时)	202.62	194.67
平均上网电价或售电价 (元/亿千瓦时, 含税)	36,953,976.89	35,233,499.60
发电厂平均用电率 (%)	3.79%	3.92%
发电厂利用小时数 (小时)	4,687.81	5,099.70
水电项目	本报告期	上年同期
总装机容量 (万千瓦)	170.02	170.02
新投产机组的装机容量 (万千瓦)	0.00	0.00
核准项目的计划装机容量 (万千瓦)	0.00	0.00
在建项目的计划装机容量 (万千瓦)	0.00	0.00
发电量 (亿千瓦时)	57.66	63.17
上网电量或售电量 (亿千瓦时)	56.39	61.88
平均上网电价或售电价 (元/亿千瓦时, 含税)	32,276,937.27	26,894,199.20
发电厂平均用电率 (%)	0.80%	0.76%
发电厂利用小时数 (小时)	3,391.08	3,715.17
风电项目	本报告期	上年同期
总装机容量 (万千瓦)	110.35	110.35
新投产机组的装机容量 (万千瓦)	0.00	0.00
核准项目的计划装机容量 (万千瓦)	150.00	0.00
在建项目的计划装机容量 (万千瓦)	75.025	0.00
发电量 (亿千瓦时)	16.19	16.85
上网电量或售电量 (亿千瓦时)	16.02	16.68
平均上网电价或售电价 (元/亿千瓦时, 含税)	37,787,048.86	51,760,955.86
发电厂平均用电率 (%)	0.93%	1.00%
发电厂利用小时数 (小时)	1,467.03	1,527.41
光伏项目	本报告期	上年同期
总装机容量 (万千瓦)	73.60	73.60

新投产机组的装机容量（万千瓦）	0.00	0.00
核准项目的计划装机容量（万千瓦）	350.00	300.00
在建项目的计划装机容量（万千瓦）	35.02	0.00
发电量（亿千瓦时）	9.84	10.36
上网电量或售电量（亿千瓦时）	9.75	10.24
平均上网电价或售电价（元/亿千瓦时，含税）	30,514,065.77	36,180,485.54
发电厂平均用电率（%）	0.96%	1.22%
发电厂利用小时数（小时）	1,337.27	1,408.07

注 1:本表中“总装机容量”为已发电控股装机容量，均不含核准项目的计划装机容量、在建项目的计划装机容量。

注 2:截至 2025 年末，公司已核准（备案）项目包括：腾格里沙漠大基地 600 万千瓦新能源项目中凉州九墩滩 300 万千瓦光伏项目及民勤南湖 100 万千瓦风电项目、民勤 100 万千瓦风光电一体化项目（风电项目 50 万千瓦、光伏项目 50 万千瓦）。2026 年 2 月，公司腾格里沙漠大基地 600 万千瓦新能源项目中民勤双茨科 200 万千瓦风电项目获得核准。

注 3:截至 2025 年末，公司在建项目包括：庆阳绿电聚合一期新能源项目（风电项目 75.025 万千瓦、光伏项目 25.02 万千瓦）、永昌河清滩 100MW 光伏发电项目。其中，庆阳绿电聚合一期新能源项目中 25 万千瓦光伏项目因光伏组件调整，由 25 万千瓦变更为 25.02 万千瓦，并已获得相关政府部门的备案。2026 年 1 月 30 日，庆阳绿电聚合一期新能源项目首批风电机组（装机容量 13.4 兆瓦）已并网发电。

注 4:发电厂利用小时数为等效利用小时数。

公司售电业务情况

适用 不适用

相关数据发生重大变化的原因

1、主要受新投产机组影响，公司火电发电量同比增加 8.35 亿千瓦时；受黄河、黑河流域、大通河等流域来水量同比下降影响，公司水电发电量同比减少 5.51 亿千瓦时。

2、受风光资源及新能源利用率同比下降等因素影响，公司风电、光伏利用小时数下降。

3、受中长期及现货市场交易等因素影响，公司水电上网电价同比上涨，新能源上网电价同比下降。

涉及到新能源发电业务

2025 年，经公司董事会或股东会审议通过，公司全资子公司酒汇公司的全资子公司永昌新能源公

司、庆阳新能源公司分别投资建设永昌河清滩 100MW 光伏发电项目、庆阳绿电聚合一期新能源项目。2026 年 1 月 30 日，庆阳绿电聚合一期新能源项目首批风电机组（装机容量 13.4 兆瓦）已并网发电；经公司董事会、股东会审议通过，公司控股子公司民勤公司将投资建设民勤 100 万千瓦风光电一体化项目。

2025 年，公司腾格里沙漠大基地 600 万千瓦新能源项目中民勤南湖 100 万千瓦风电项目获得核准。2026 年 2 月，公司腾格里沙漠大基地 600 万千瓦新能源项目中民勤双茨科 200 万千瓦风电项目获得核准。公司正积极推进上述项目的前期研究工作。

2025 年度，公司可再生能源补贴应收 21,809.90 万元，收到以前年度可再生能源补贴 52,508.56 万元。

二、报告期内公司所处行业情况

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中电力供应业的披露要求

2025 年，全国电力系统安全稳定运行，电力供应持续绿色低碳转型，电力消费稳中向好，电力供需总体平衡。2025 年，全国全社会用电量 10.37 万亿千瓦时，同比增长 5.0%。截至 2025 年底，全国发电装机容量 38.9 亿千瓦，同比增长 16.1%，其中火电 15.4 亿千瓦，同比增长 6.3%；水电 4.5 亿千瓦，同比增长 2.9%；风电 6.4 亿千瓦，同比增长 22.9%；太阳能发电 12.0 亿千瓦，同比增长 35.4%。预计 2026 年全国全社会用电量 10.9-11 万亿千瓦时、同比增长 5%-6%。综合需求增长、电源电网投产以及一次能源情况，预计 2026 年，全国电力供需总体平衡，局地高峰时段电力供需偏紧，供应不足部分可以通过跨省跨区余缺互济后基本消除。度夏期间，西南、华中、华东等区域部分省份电力供需平衡偏紧；度冬期间，各地电力供需基本平衡。（上述数据来源于中电联发布的《2025-2026 年度全国电力供需形势分析预测报告》和国家能源局发布的《2025 年全国电力工业统计数据》）

甘肃省是我国能源资源富集地区、新能源综合开发示范区和“西电东送”的重要输送走廊。2025 年，全省全社会用电量 1,803.94 亿千瓦时，同比增长 3.30%。截至 2025 年底，全省发电装机容量 12,442.11 万千瓦，同比增长 24.51%。其中，水电 971.99 万千瓦，同比增长 0.06%，占总装机比重（下同）为 7.81%；火电 3,428.56 万千瓦，同比增长 32.63%，占 27.56%；风电 4,093.76 万千瓦，同比增长 27.34%，占 32.90%；太阳能发电 3,915 万千瓦，同比增长 22.70%，占 31.47%。（上述甘肃省数据来源于甘肃省工业和信息化厅发布的《2025 年 12 月全省电力生产运行情况》）

三、核心竞争力分析

1、公司为一家集火电、水电、风电、光伏为一体的综合性能源电力上市公司，形成了“风光水火储”多能互补的电源结构。其中，所属火电是西北地区最大的调峰火电项目，同时也是国家“西电东送”战略重点工程祁韶±800千伏特高压直流输电工程的配套调峰电源；所属水电装机在甘肃省具有一定的规模优势，在甘肃电源市场具有较高的竞争力，且相对其他发电业务而言，水力发电业务长期业绩受经济周期影响较小，短期业绩受流域河流来水波动影响，长期看盈利能力较为稳定；所属光伏电站、风电场主要位于甘肃省河西地区，是我国太阳能和风能资源较丰富的地区，具备一定的区位优势。

2、公司目前在建及储备的新能源指标主要有庆阳绿电聚合一期及二期新能源项目、永昌河清滩10万千瓦光伏项目、民勤100万千瓦风光电一体化项目，以及腾格里沙漠大基地600万千瓦新能源项目。长期来看，公司发展前景整体向好。

3、公司控股股东电投集团是甘肃省第一大发电主体和省属发电龙头企业，是省政府确立的国有资本投资公司改革试点单位，被甘肃省确定为甘肃省电力产业和数据信息产业链链主企业。经过多年的改革发展，形成了电力热力、数据信息、产业金融、公益民生、战略投资等板块，是拉动投资和促进甘肃省经济高质量发展的重要引擎。公司是电投集团唯一的上市资本运作平台，发展潜力大。

四、主营业务分析

1、概述

报告期内，公司坚守电力主业发展根基，紧扣年度经营目标，深耕电力市场，持续强化电力中长期市场、现货市场、辅助服务市场的政策研究与市场研判，以精益化管理贯穿生产经营全流程，坚定落实量价统筹经营思路，通过靶向发力稳产增收、系统推进管理提升，各项经营工作有序落地、成效显著，公司盈利能力实现稳步提升。

2025年，公司所属电站全年完成发电量296.03亿千瓦时，上年同期发电量294.37亿千瓦时，同比增加1.66亿千瓦时；平均上网电价358.54元/兆瓦时，上年同期平均上网电价344.20元/兆瓦时，同比增加4.17%；实现营业收入90.65亿元，同比增加4.26%；实现归属于上市公司股东的净利润20.51亿元，同比增加24.77%。截至报告期末，公司总资产392.86亿元，同比增加9.46%；归属于上市公司股东的所有者权益150.50亿元，同比增加10.93%。分电源种类看，火电发电量212.34亿千瓦时，同比增加8.35亿千瓦时，主要是受常乐公司2×1,000兆瓦燃煤机组扩建项目5号机组、6号机组

分别于 2025 年 9 月 6 日、2025 年 10 月 16 日正式投入商业运营等因素影响；水电发电量 57.66 亿千瓦时，同比下降 5.51 亿千瓦时，主要是受黄河、黑河流域、大通河等流域来水量同比下降影响等因素影响；风电、光伏发电量 26.03 亿千瓦时，同比下降 1.18 亿千瓦时，主要是受风光资源及新能源利用率同比下降等因素影响。火电、水电平均上网电价同比上涨，风电及光伏平均上网电价同比下降，主要是受中长期及现货市场交易等因素影响。在上述因素影响下，公司火电及水电营业收入同比增加 10.43%、9.17%，毛利率同比增加 9.91%、8.02%；风电及光伏营业收入同比下降 30.40%、45.39%、毛利率同比下降 22.81%、52.53%。

经公司董事会第二十三次会议、第八届董事会第二十四次会议、第八届董事会第二十九次会议、2025 年第二次临时股东大会、2025 年第五次临时股东会审议通过，同意投资建设永昌河清滩 100MW 光伏发电项目、庆阳绿电聚合一期新能源项目、民勤 100 万千瓦风光电一体化项目。详见公司分别于 2025 年 2 月 26 日、2025 年 3 月 12 日、2025 年 9 月 4 日披露的《关于投资建设永昌河清滩 100MW 光伏发电项目的公告》（公告编号：2025-13）《关于投资建设甘肃庆阳东数西算产业园区绿电聚合试点项目一期工程 100 万千瓦新能源项目的公告》（公告编号：2025-15）《关于投资建设民勤 100 万千瓦风光电一体化项目的公告》（公告编号：2025-54）。

2、收入与成本

（1）营业收入构成

单位：元

	2025 年		2024 年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	9,065,395,583.80	100%	8,695,371,655.40	100%	4.26%
分行业					
电力行业	9,065,395,583.80	100.00%	8,695,371,655.40	100.00%	4.26%
分产品					
水电产品	1,626,762,216.00	17.95%	1,490,090,866.02	17.14%	9.17%
火电产品	6,702,890,968.55	73.93%	6,069,760,774.62	69.80%	10.43%
风电产品	532,139,740.09	5.87%	764,545,606.00	8.79%	-30.40%
光伏产品	179,481,214.25	1.98%	328,662,569.25	3.78%	-45.39%
其他产品	24,121,444.91	0.27%	42,311,839.51	0.49%	-42.99%
分地区					
甘肃地区 ^{注 5}	9,065,395,583.80	100.00%	8,695,371,655.40	100.00%	4.26%

分销售模式					
直营模式	9,065,395,583.80	100.00%	8,695,371,655.40	100.00%	4.26%

注 5：上表中分地区营业收入按照经营区域划分，公司所属各电站均位于甘肃省内，营业收入中包含甘肃省内消纳及外送湖南等地区电力收入。

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

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中电力供应业的披露要求

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分产品						
水电产品	1,626,762,216.00	985,063,679.67	39.45%	9.17%	-3.58%	8.02%
火电产品	6,702,890,968.55	3,676,387,864.54	45.15%	10.43%	-6.47%	9.91%
风电产品	532,139,740.09	400,134,159.05	24.81%	-30.40%	-0.08%	-22.81%
光伏产品	179,481,214.25	218,898,809.89	-21.96%	-45.39%	-4.07%	-52.53%
分地区						
甘肃地区	9,065,395,583.80	5,289,425,806.45	41.65%	4.26%	-5.35%	5.92%
分销售模式						
直营模式	9,065,395,583.80	5,289,425,806.45	41.65%	4.26%	-5.35%	5.92%

相关财务指标发生较大变化的原因

受风光资源及新能源利用率同比下降、平均上网电价下降等因素影响，风电产品营业收入同比减少 30.40%，毛利率同比减少 22.81%；光伏产品营业收入同比减少 45.39%，毛利率同比减少 52.53%。

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

行业分类	项目	单位	2025 年	2024 年	同比增减
电力行业	销售量	千瓦时	29,602,599,100.00	29,437,185,100.00	0.56%
	生产量	千瓦时	29,602,599,100.00	29,437,185,100.00	0.56%

相关数据同比发生变动 30%以上的原因说明

适用 不适用

(4) 公司已签订的重大销售合同、重大采购合同截至本报告期的履行情况

已签订的重大销售合同截至本报告期的履行情况

单位：万元

合同标的	对方当事人	合同总金额	合计已履行金额	本报告期履行金额	待履行金额	是否正常履行	合同未正常履行的说明	本期确认的销售收入金额	累计确认的销售收入金额	应收账款回款情况
《2024-2028年甘肃电投常乐电厂送电湖南交易价格协议》 ^{注6}	国网湖南省电力有限公司									

注 6：2024 年，常乐公司与国网湖南省电力有限公司签订《2024-2028 年甘肃电投常乐电厂送电湖南交易价格协议》，主要内容为：1、2024-2028 年常乐公司送湖南每年交易电量不少于 200 亿千瓦时。2、2024-2025 年容量电价标准为 165 元/千瓦·年（含税）；2026 年起容量电价标准按国家有关规定另行确定。3、双方协商同意，按照“基准电价+浮动机制”原则确定常乐公司送湖南省电量的上网交易电价，按月计算，具体如下：湖南省内燃煤火电中长期交易当月合同电量均价（以下简称湖南煤电均价）大于等于 480 元/兆瓦时且小于等于 496 元/兆瓦时，常乐公司电量电价为 320 元/兆瓦时；湖南煤电均价小于 480 元/兆瓦时，常乐公司电量电价在 320 元/兆瓦时的基础上按照湖南煤电均价与 480 元/兆瓦时之差的 320/480 往下浮动；湖南煤电均价大于 496 元/兆瓦时，常乐公司电量电价在 320 元/兆瓦时的基础上按照湖南煤电均价与 496 元/兆瓦时之差的 320/496 往上浮动。因合同仅约定电量、电价等事宜，故上表中合同总金额、销售收入金额等不适用。

已签订的重大采购合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

（5）营业成本构成

行业和产品分类

单位：元

行业分类	项目	2025 年		2024 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
电力行业	折旧费用	1,480,800,442.53	28.00%	1,435,229,149.61	25.68%	3.18%
电力行业	原材料费用	2,571,942,523.65	48.62%	2,970,172,552.66	53.15%	-13.41%
电力行业	人工成本	763,764,248.17	14.44%	692,696,824.18	12.39%	10.26%
电力行业	其他费用	472,918,592.10	8.94%	490,462,720.88	8.78%	-3.58%

单位：元

产品分类	项目	2025 年		2024 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
水电产品	折旧费用	437,488,891.44	8.27%	458,661,902.22	8.21%	-4.62%

水电产品	人工成本	382,679,685.49	7.23%	352,501,774.50	6.31%	8.56%
水电产品	其他费用	161,680,634.70	3.06%	210,518,838.85	3.77%	-23.20%
火电产品	折旧费用	543,146,319.86	10.27%	476,948,560.54	8.53%	13.88%
火电产品	人工成本	300,107,114.06	5.67%	252,195,482.38	4.51%	19.00%
火电产品	其他费用	261,191,906.97	4.94%	231,546,081.58	4.14%	12.80%
火电产品	原材料费用	2,571,942,523.65	48.62%	2,970,172,552.66	53.15%	-13.41%
风电产品	折旧费用	312,987,509.16	5.92%	313,008,221.17	5.60%	-0.01%
风电产品	人工成本	62,210,388.19	1.18%	56,623,074.78	1.01%	9.87%
风电产品	其他费用	26,865,993.09	0.51%	30,818,074.13	0.55%	-12.82%
光伏产品	折旧费用	187,177,722.07	3.54%	186,610,465.68	3.34%	0.30%
光伏产品	人工成本	18,767,060.43	0.35%	31,376,492.52	0.56%	-40.19%
光伏产品	其他费用	14,238,764.04	0.27%	10,189,152.84	0.18%	39.74%
其他产品	其他费用	8,941,293.30	0.17%	7,390,573.48	0.13%	20.98%

说明：

①上表中占营业成本比重指各类产品相关项目占公司营业成本的比重。

②本公司属于电力行业，目前主要从事水力、火力、风力、光伏发电业务，成本项目主要由原材料费、折旧费、人工成本及其他各项费用构成，在成本项目中，原材料费用占成本总额的比例为 48.62%。

③主要受燃煤价格下降影响，原材料费用下降 13.41%。

（6）报告期内合并范围是否发生变动

是 否

报告期内，公司全资子公司酒汇公司新设全资子公司庆阳新能源公司投资建设庆阳绿电聚合试点项目，公司按照企业会计准则将庆阳新能源公司纳入公司合并范围。

公司报告期末纳入合并范围的子公司由上年末的 18 户增加至 19 户。

（7）公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

（8）主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	9,052,105,966.50
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	99.83%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	0.05%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	国家电网有限公司	9,040,575,399.44	99.73%
2	甘肃省电力投资集团有限责任公司	4,120,009.26	0.05%
3	国家能源储备中心	3,490,000.00	0.04%
4	长电（张掖）能源发展有限公司	2,170,924.77	0.00%
5	甘肃西部物流有限责任公司	1,749,633.03	0.02%
合计	--	9,052,105,966.50	99.83%

主要客户其他情况说明

电投集团为公司控股股东，根据《深圳证券交易所股票上市规则》第 6.3.3 条第（一）、（二）款规定，电投集团及其所属公司为公司的关联方，上述所列销售额主要包括电投集团及其所属公司向公司支付的股权托管费及房屋租赁费。

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	1,415,818,295.58
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	54.92%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	0.00%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	新疆哈密三塘湖能源开发建设有限责任公司	542,823,773.47	21.06%
2	广汇能源股份有限公司	430,733,739.82	16.71%
3	窑街煤电集团酒泉天宝煤业有限公司	170,532,726.78	6.62%
4	北京新盛诚济供应链服务有限公司	139,326,896.61	5.40%
5	国家能源集团新疆能源化工有限公司	132,401,158.90	5.14%
合计	--	1,415,818,295.58	54.92%

主要供应商其他情况说明

适用 不适用

报告期内公司贸易业务收入占营业收入比例超过 10%

适用 不适用

3、费用

单位：元

	2025 年	2024 年	同比增减	重大变动说明
管理费用	45,343,444.78	53,313,202.30	-14.95%	主要因上年收购常乐公司 66%股权涉及的财务顾问费、评估、审计等中介费用，本年无此类费用发生

财务费用	436,009,793.98	564,259,356.92	-22.73%	主要因本年贷款利率下降
研发费用	5,091,883.54	1,333,923.49	281.72%	主要因本年子公司增加的研发费用

4、研发投入

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
常乐公司机组宽负荷调峰协调控制系统优化开发应用	实现机组 15-100% 负荷全程协调控制，自动完成干湿态转换	已完成	1. 提升机组调峰灵活性与深度，负荷下限降至 15%，适配多煤种，调频、变负荷性能提升；2. 保障机组变负荷及系统扰动时关键参数稳定。	明确现有条件下调峰能力与瓶颈，获取 25% ECR 负荷调峰关键数据，为后续优化调整提供依据。
常乐电厂#2 机组燃烧优化调整技术应用	1. 解决 2 号炉局部流焦问题，避免高碱煤掺烧时结焦蓬渣；2. 联合专业院所开展 1-4 号机组燃烧优化课题研究与指导。	已完成	完成燃烧器系统全维度摸底试验，诊断锅炉结焦问题，提出改造方案，解决燃烧器区域高温腐蚀。	形成燃烧优化方法，提高准东煤掺烧比例，减少高温腐蚀，为燃烧器改造、深度调峰及工况调整提供试验依据。
常乐电厂#2、#4 电除尘瓷轴加热器独立控制系统优化研究	解决电除尘控制自动化低、能耗高、操作量大、瓷轴加热器易烧损问题，优化系统控制方式。	已完成	1. 为各加热器增温度测控系统，实时监测、及时排障；2. 实现加热器温度自主设定、自动投退，温度恒定；3. 支持加热器单台/整电场单独/集中控制。	实现加热器精准控温投退，提升设备可靠性，降低除尘电耗 10%，延长加热器寿命至 36 个月以上，便于设备维护检修。
常乐电厂大型调峰火电锅炉辐射受热面防结焦、耐高温腐蚀关键技术研究与示范应用	联合院所研发，采用纳米陶瓷防护材料，实现锅炉受热面防结焦、抗腐蚀、红外增效，完成 1000MW 机组工程验证与示范应用。	已在常乐电厂 5 号锅炉实施，正在进行工程验证	分析煤种及结焦腐蚀机理，研发纳米陶瓷涂层材料，突破相关工程技术；强化辐射传热、提升热效率，缓解结焦腐蚀，在 1000MW 超超临界机组完成示范应用。	整体解决省内电站锅炉结焦、高温腐蚀的共性问题。
常乐电厂间冷循环泵电机切换优化研究	改造间冷循环泵切换刀闸，实现 DCS 远方分合闸，降低厂用电率，减少切换时间与人工操作量。	已完成	实现间冷循环水泵高低速远方切换。	减少人工操作，实现切换自动化。
常乐电厂 5G+ 智慧电厂 5、6 号机组智慧管理相关功能补充研发项目	开发机组数据接口，研发智慧管理及仓储功能，实现备件库存动态优化、物资全闭环管理与智能识别跟踪，形成物资全生命周期动态管理模式。	已完成	降低冗余呆滞备件库存 20%，提升仓库作业效率 30% 以上，需求计划与预算匹配准确率达 95% 以上，缩短采购周期、提升备件保障率，减少设备故障修复时间。	实现生产与物资管理深度融合，解决传统电厂库存高、备件保障低、流程割裂问题，助力数字化精益化转型，提升核心竞争力。
常乐电厂燃料供应链数智化管理系统管控层及配套系统	攻克燃料供应链多源异构系统集成、数据智能融合、全流程协同管控关键技术。	已完成	提升燃料自动控制，减少人为操作。	积累一厂一策经验，实现燃料采样、制样、化验全流程自动化。

公司研发人员情况

	2025 年	2024 年	变动比例
研发人员数量（人）	95	39	143.59%
研发人员数量占比	4.20%	1.75%	2.45%
研发人员学历结构			
本科	68	28	142.86%

大专	27	11	145.45%
研发人员年龄构成			
30岁以下	15	10	50.00%
30~40岁	69	26	165.38%
40岁以上	11	3	266.67%

公司研发投入情况

	2025年	2024年	变动比例
研发投入金额（元）	5,091,883.54	1,333,923.49	281.72%
研发投入占营业收入比例	0.06%	0.02%	0.04%
研发投入资本化的金额（元）	0.00	0.00	0.00%
资本化研发投入占研发投入的比例	0.00%	0.00%	0.00%

公司研发人员构成发生重大变化的原因及影响

适用 不适用

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

适用 不适用

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用 不适用

5、现金流

单位：元

项目	2025年	2024年	同比增减
经营活动现金流入小计	10,343,101,611.91	9,631,787,138.15	7.39%
经营活动现金流出小计	5,191,400,434.03	5,718,195,047.94	-9.21%
经营活动产生的现金流量净额	5,151,701,177.88	3,913,592,090.21	31.64%
投资活动现金流入小计	139,171,559.17	54,739,263.60	154.24%
投资活动现金流出小计	3,750,106,249.16	3,526,525,887.43	6.34%
投资活动产生的现金流量净额	-3,610,934,689.99	-3,471,786,623.83	-4.01%
筹资活动现金流入小计	4,690,148,501.40	4,298,338,045.66	9.12%
筹资活动现金流出小计	5,323,488,447.77	4,386,916,137.45	21.35%
筹资活动产生的现金流量净额	-633,339,946.37	-88,578,091.79	-615.01%
现金及现金等价物净增加额	907,426,541.52	353,227,374.59	156.90%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明：本年因营业收入较上年同期增加以及燃料成本较上年同期减少，因此经营活动产生的现金流量净额较上年同期增加 31.64%；本年因参股公司向公司支付的分红款增加，因此投资活动现金流入较上年同期增加 154.24%；本年因向股东支付的分红款较上年同期增加，因此筹资活动产生的现金流量净额较上年同期减少 615.01%；本年营业收入较上年同期增加以及燃料成本较上年同期减少，因此现金及现金等价物净增加额较上年同期增加 156.90%。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

适用 不适用

五、非主营业务分析

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	158,419,006.62	4.71%	主要为对参股的小三峡公司、国投酒一、财务公司本年确认的投资收益	是
营业外收入	7,525,818.06	0.22%	主要为本年转回的各类无法支付的款项、资产报废利得	否
营业外支出	30,927,648.36	0.92%	主要为购买碳配额、资产报废处置损失、滞纳金等	否
信用减值损失	10,734,668.31	0.32%	主要为转回的可再生能源补贴坏账准备	否
其他收益	26,246,126.16	0.78%	主要为各项政府补助及税收返还	否

六、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2025 年末		2025 年初		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	3,280,108,868.29	8.35%	2,395,636,236.57	6.67%	1.68%	主要因本年经营积累以及因项目建设向金融机构取得的借款增加
应收账款	2,933,017,542.04	7.47%	2,939,441,158.31	8.19%	-0.72%	主要为本年收到以前年度可再生能源补贴增加
存货	336,722,012.28	0.86%	157,529,168.33	0.44%	0.42%	主要因本年末库存燃煤较年初增加
投资性房地产	12,521,024.92	0.03%	13,289,643.94	0.04%	-0.01%	主要因本年处置了部分房产
长期股权投资	1,100,342,080.29	2.80%	1,062,190,367.52	2.96%	-0.16%	主要因本年参股公司的权益变动
固定资产	29,273,063,127.03	74.51%	24,732,531,198.65	68.91%	5.60%	主要因本年常乐电厂 5-6 号机组转固
在建工程	1,408,822,089.67	3.59%	3,047,292,801.73	8.49%	-4.90%	主要因本年常乐电厂 5-6 号机组转固

使用权资产	39,220,574.98	0.10%	41,975,125.65	0.12%	-0.02%	主要因本年计提的使用权资产折旧
短期借款	1,115,686,504.10	2.84%	220,148,749.98	0.61%	2.23%	主要因本年新增了关联财务公司借款
合同负债	382,147.78	0.00%	260,023.09	0.00%	0.00%	主要因新确认的火电副产品、废旧物资销售合同负债增加
长期借款	13,331,470,002.71	33.93%	13,881,610,999.39	38.68%	-4.75%	主要因本年偿还了部分金融机构借款
租赁负债	24,803,973.05	0.06%	26,114,343.03	0.07%	-0.01%	主要为本年支付的租金变动

境外资产占比较高

适用 不适用

2、以公允价值计量的资产和负债

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
其他权益工具投资	17,057,184.00							17,057,184.00
金融资产小计	17,057,184.00							17,057,184.00
上述合计	17,057,184.00							17,057,184.00

其他变动的内容

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

3、截至报告期末的资产权利受限情况

单位：元

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金					23,825,264.05	23,825,264.05	冻结	票据保证金
固定资产	2,239,798,956.60	773,714,173.65	抵押	子公司为取得借款所做的固定资产抵押	2,617,612,835.29	1,009,691,365.94	抵押	子公司为取得借款所做的固定资产抵押
应收账款	2,442,271,559.95	2,397,930,355.53	质押	子公司为取得借款所做的收费权质押	1,672,525,246.58	1,615,860,215.99	质押	子公司为取得借款所做的收费权质押
货币资金	5,937,900.00	5,937,900.00	冻结	土地复垦费保证金	5,929,600.00	5,929,600.00	冻结	土地复垦费保证金
合计	4,688,008,416.55	3,177,582,429.18			4,319,892,945.92	2,655,306,445.98		

七、投资状况分析

1、总体情况

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
1, 113, 578, 097. 64	1, 079, 247, 551. 52	3. 18%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

单位：元

被投资公司名称	主要业务	投资方式	投资金额	持股比例	资金来源	合作方	投资期限	产品类型	截至资产负债表日的进展情况	预计收益	本期投资盈亏	是否涉诉	披露日期（如有）	披露索引（如有）
庆阳新能源公司	投资开发庆阳绿电聚合试点项目	新设	609, 500, 000. 00	100. 00%	自筹	无	永续	股权	公司已设立，资本金根据项目建设进展情况分批陆续注入	0. 00	0. 00	否	2025 年 03 月 12 日	详见巨潮资讯网（www. cninfo. com. cn/）
合计	--	--	609, 500, 000. 00	--	--	--	--	--	--	0. 00	0. 00	--	--	--

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

单位：元

项目名称	投资方式	是否为固定资产投资	投资项目涉及行业	本报告期投入金额	截至报告期末累计实际投入金额	资金来源	项目进度	预计收益	截止报告期末累计实现的收益	未达到计划进度和预计收益的原因	披露日期（如有）	披露索引（如有）
常乐公司 2×1, 000 兆瓦燃煤机组扩建项目	自建	是	火力发电	2, 408, 345, 925. 72	6, 553, 655, 125. 72	自筹及银行贷款	100. 00%			2024 年，公司重大资产重组时将项目纳入常乐公司整体评估及盈利预测范围，常乐公司 2×1, 000 兆瓦燃煤机组扩建项目 5 号机组、6 号机组分别于 2025 年 9 月 6 日、2025 年 10 月 16 日正式投入商业运营，不适用与预计效益做比较。		
永昌河清滩 100MW 光伏发电项目	自建	是	光伏发电	55, 929, 957. 08	55, 929, 957. 08	自筹及银行贷款	19. 61%			尚在建设期	2025 年 02 月 26 日	详见巨潮资讯网（www. cninfo. com. cn/）
庆阳绿电聚合一期新能源项目	自建	是	风力发电、光伏发电	1, 266, 842, 508. 09	1, 266, 842, 508. 09	自筹及银行贷款	15. 54%			尚在建设期	2025 年 03 月 12 日	详见巨潮资讯网（www. cninfo. com. cn/）
合计	--	--	--	3, 731, 118, 390. 89	7, 876, 427, 590. 89	--	--			--	--	--

4、金融资产投资

（1）证券投资情况

公司报告期不存在证券投资。

（2）衍生品投资情况

公司报告期不存在衍生品投资。

八、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

公司报告期末未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

九、主要控股参股公司分析

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：万元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
河西公司	子公司	电力	23,600.00	67,776.08	40,941.99	24,576.92	9,047.33	7,635.17
炳灵公司	子公司	电力	104,456.07	170,508.17	132,128.76	31,646.16	9,759.01	8,775.26
九甸峡公司	子公司	电力	121,259.67	249,884.91	196,953.23	47,157.01	14,813.97	12,055.46
大容公司	子公司	电力	177,834.00	605,452.47	308,096.63	60,118.44	26,100.27	23,704.76
酒汇公司	子公司	电力	256,092.00	946,409.52	291,485.98	71,575.47	-3,164.39	-5,468.54
常乐公司	子公司	电力	418,000.00	1,706,638.52	709,919.08	671,491.20	283,778.71	253,063.88
小三峡公司	参股公司	电力	86,000.00	220,798.05	195,941.77	107,046.88	59,748.66	48,740.79
国投酒一	参股公司	电力	15,000.00	28,682.15	9,366.95	3,973.78	-1,232.19	-1,219.57
财务公司	参股公司	金融	100,000.00	406,239.62	111,268.15	8,140.87	1,522.00	1,130.30

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

主要控股参股公司情况说明

公司下属控股（子）公司主营水力、火力、风力、光伏发电，所属水电站分布于甘肃省白龙江、黑河、大通河、洮河以及黄河干流流域，公司所属火电站位于甘肃省酒泉地区，公司所属光伏电站、风电场主要位于甘肃省河西地区。本报告期，河西公司、炳灵公司、大容公司受售电单价上涨影响，净利润较上年同期分别增长 117.43%、8.29%、144.59%；九甸峡公司受所处河流流域来水情况不及上年同期影响，净利润较上年同期下降 5.67%。常乐公司受 5-6 号机组投产发电量增加以及燃煤价格下降影响，净利润较上年同期增加 49.80%。酒汇公司主要因报告期发电量及售电单价下降的影响，净利润较上年同期下降 118.88%。

公司全资子公司大容公司参股的小三峡公司，2025 年 12 月末资产总额 220,798.05 万元、负债总

额 24,856.28 万元、所有者权益总额 195,941.77 万元；2025 年 1-12 月实现的营业收入 107,046.88 万元、营业利润 59,748.66 万元、净利润 48,740.79 万元。2025 年 1-12 月实现的净利润已按持股比例计入大容公司当期损益中。

公司全资子公司大容公司参股的财务公司，2025 年 12 月末资产总额 406,239.62 万元、负债总额 294,971.47 万元、所有者权益总额 111,268.15 万元；2025 年 1-12 月实现的营业收入 8,140.87 万元、营业利润 1,522.00 万元、净利润 1,130.30 万元。2025 年 1-12 月实现的净利润已按持股比例计入大容公司当期损益中。

公司全资子公司酒汇公司参股的国投酒一，2025 年 12 月末资产总额 28,682.15 万元、负债总额 19,315.20 万元、所有者权益总额 9,366.95 万元；2025 年 1-12 月实现的营业收入 3,973.78 万元、营业利润-1,232.19 万元、净利润-1,219.57 万元。2025 年 1-12 月实现的净利润已按持股比例计入酒汇公司当期损益中。

十、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

十一、公司未来发展的展望

（一）行业格局和趋势

1、清洁化转型成效凸显。在国家“双碳”目标引领下，我国新能源持续保持较大投产规模，清洁化转型成效愈发凸显。预计 2026 年全年新增发电装机有望超过 4 亿千瓦，其中新增新能源发电装机有望超过 3 亿千瓦；新增有效发电能力 1 亿千瓦左右，与最大负荷增量基本持平。从全年装机格局来看，风、光装机合计占比有望达到总发电装机的一半左右，其中太阳能发电装机规模将首次超过煤电装机规模，成为行业发展的重要里程碑。预计 2026 年底，全国发电装机容量达到 43 亿千瓦左右，其中非化石能源发电装机 27 亿千瓦，占总装机的比重在 63%左右；煤电装机占总装机比重降至 31%左右。

2、电力供需总体平衡。2026 年全国电力供需总体平衡，能够有效支撑经济社会高质量发展。综合用电需求增长、电源电网投产进度以及一次能源供应情况，预计全年电力供需保持总体平衡态势，局地高峰时段出现的电力供需偏紧问题，可通过跨省跨区余缺互济基本消除。分时段来看，度夏期间，西南、华中、华东等区域部分省份电力供需平衡偏紧；度冬期间，各地电力供需基本平衡。若出现大范围极端天气、一次能源供应紧张等极端情况，局部地区部分时段电力供需形势可能偏紧，但通过供需两侧共同发力，可保障电力平稳有序供应。

3、能源强省建设提速。2026 年，甘肃省将全力打造全国重要的新能源及新能源装备制造基地，力争新能源装机规模达到 1 亿千瓦。建成陇电入浙输电工程，开工建设陇电入川工程，加快推进河西走廊 750 千伏北通道工程建设，同步开展库姆塔格、巴丹吉林二回等电力外送通道前期工作。持续推进抽水蓄能电站建设，深入实施“新能源+”行动，推动新能源实现多维度、多产业、多元化融合发展。积极开展绿电直连试点，加快新型储能项目布局建设，着力打造河西“绿氢走廊”。

4、市场化转型提速。国家发展改革委、国家能源局《关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知》提出推动新能源上网电量参与市场交易，完善现货市场交易规则，适当放宽现货市场限价；不断完善中长期市场交易规则，缩短交易周期，提高交易频次，实现周、多日、逐日开市。通过完善市场交易规则，充分发挥市场在资源配置中的决定性作用。2026 年 2 月国务院办公厅发布《关于完善全国统一电力市场体系的实施意见》（国办发〔2026〕4 号），该政策以构建全国统一电力市场为目标，打破市场分割和区域壁垒，重点推进现货市场 2027 年前基本实现正式运行，健全中长期市场、辅助服务市场、绿色电力市场等多元市场功能，推动新能源、煤电等各类电源及用户侧主体平等参与市场，打通跨省跨区电力交易渠道，进一步加速新能源行业市场化转型进程，为新能源市场化交易提供更完善的制度支撑。在全国能源清洁化转型持续深化、电力供需总体保持平衡的大背景下，甘肃省正加快推进能源强省建设，新能源装机规模、外送通道、储能及多元融合发展均迎来快速发展阶段。与此同时，全国电力市场化改革不断深入，新能源全面参与市场化交易、全国统一电力市场体系加快构建，电力市场运行机制日趋完善，市场在资源配置中的作用进一步凸显。随着甘肃省新能源装机规模持续扩大、电力外送与消纳格局不断优化，叠加电力市场化改革全面落地，公司新能源业务将面临市场化电价下行、项目利用小时数及消纳水平存在不确定性等挑战，对项目收益水平和经营发展将产生一定影响。

（二）公司发展战略

依托电投集团资源及品牌优势，立足于综合能源电力发展思路，紧抓国家电力体制改革、国企改革的机遇，深耕运营、精细管理，不断提高抗风险能力和竞争能力，通过投资建设相关项目或其他有效途径，实现“风光水火储”多种电源种类协同发展，将公司发展成为资本市场上具有一定竞争力、能为股东创造更大价值的综合性能源电力上市公司。

（三）经营计划

2025 年，公司各控股发电公司预计总发电量 336.97 亿千瓦时，实际完成 296.03 亿千瓦时，完成

年度计划的 87.85%；预计全年发生营业成本（不含折旧及税金）及管理费用 494,493.93 万元，实际发生 392,010.37 万元，完成计划的 79.28%；经营、投资计划预计 898,796.54 万元，实际完成 535,489.43 万元，完成计划的 59.58%；预计融资 1,025,824.00 万元，实际完成 600,944.85 万元，完成融资计划的 58.58%；计划处置净值为 1,325.57 万元的资产，实际处置净值 882.52 万元的资产，完成资产处置计划的 66.58%。上述计划完成情况受自然资源、市场环境、成本管控、内部业绩考核指标加压等因素影响。

2026 年，主要计划经营预计如下：

2026 年公司各控股发电公司预计总发电量 315.82 亿千瓦时；预计全年发生营业成本（不含折旧及税金）及管理费用 425,237.51 万元。其中，营业成本（不含折旧及税金）419,572.46 万元，管理费用 5,665.05 万元；经营、投资计划预计 620,459.70 万元，经营、投资计划资金来源为自有资金、银行贷款等；预计融资 1,257,194.40 万元；计划处置净值为 2,558.17 万元的资产，主要为因设备更新改造、办公设施报废等需处置的资产。

措施：1、充分发挥“水火风光储”多能互补的独特优势，强化外送市场拓展，深化电力市场政策和规则的研究，系统性的推进市场电价分析，灵活调整中长期交易和现货操作策略，增发效益电量。火电企业要加强设备运行工况管理和故障消缺，提升机组安全可靠水平，最大程度获取容量补偿收益。水电企业要提高长趋势水情预测精准度，把握“低蓄高发”时机，提高现货收益。新能源企业要提升全时段功率预测精度，合理把握中长期持仓量，控制阻塞损失。

2、聚焦新建项目全生命周期管理，精准发力手续办理、资金筹措、造价控制、设备供货、施工组织等关键环节，全面排查并疏通项目推进中的堵点、难点问题，全力压缩建设周期、提速项目进度。科学统筹各阶段建设时序，持续优化施工组织与工期计划，强化过程管控与资源保障，确保项目高标准、高质量按期建成投产，顺利实现预期收益目标。

3、坚持以提质增效为目标，以财务预算为抓手，以现金流为核心，以成本管控为基础，全面落实财务预算各项指标，严控预算外收支项目，充分发挥财务预算引领作用。从严管控“两金”规模，纵深推进低效无效资产清查盘活，提升资产运营质量与整体效益。认真研究国家宏观经济、财政货币政策，积极争取信贷政策支持，优化公司债务结构，保障现金流安全，防范财务风险。

4、建立健全横向对标机制，强化设备、技术、生产等基础管理的标准化与规范化。不断完善统计分析体系，持续优化关键能耗指标，不断提升机组运行的可靠性和经济性。不断提升成本核算的精准度

与前瞻性，严格控制生产成本支出，全面提升运营收益。

5、推行全面覆盖和重点督导相结合的安全监督模式，健全完善“风险动态管控+隐患闭环治理”预防机制。加强设备管理“四大标准”执行落实，“一企一策”细化设备设施巡视检查、检修维护流程，提升设备健康管理水平。

公司 2026 年经营计划并不构成公司对投资者的业绩承诺，投资者应对此保持足够的风险意识，并且应当理解经营计划与业绩承诺之间的差异。

（四）公司可能面临的风险及应对措施

1、新建电力项目效益不及预期风险。由于市场整体新能源装机规模增大、电价下行、配套新增负荷未投产、消纳条件未落实等原因，从而可能对项目投资收益和公司整体业绩产生不利影响。

防范化解措施：积极关注行业政策、市场竞争环境、项目进度、技术更新、项目消纳及并网等各类因素，做好电力市场营销工作，提高机组运行管理能力和机组生产效率，提升新建新能源项目的经营效益。

2、电力市场风险。在省内常规能源调峰能力和省内用电量没有大幅提升情况下，新能源利用率将受到一定影响。同时，随着电力现货市场建设的加快推进，在市场化交易规模持续扩大、全国和省内政策变化、市场供需等多方面因素影响下，电价存在市场竞争，公司所属各类发电企业面临电价波动的风险。

防范化解措施：不断研究电力市场交易及规则变化，深入研判区域电力供需形势，跟踪外送通道建设进度，提高公司新能源利用率，降低电力市场风险对公司的影响。

3、自然因素、市场供需及不可抗力影响的风险。公司所属火电厂、光伏电站、风电场主要位于甘肃省河西地区，水电站分属甘肃省内不同流域，气候变化、来水不稳定、风能、光照资源以及供需变化将对公司发电量产生较大影响。发电量计划指标能否实现存在重大不确定性。

防范化解措施：不断提高经济运行能力，科学、合理地做好经济、安全运行工作，力争使自然资源发挥最大效用。

4、货币政策变动引起的风险。货币政策调整和利率水平的变化，对公司在市场上获取资金的难易程度和经营业绩产生重要影响。

防范化解措施：积极主动拓展融资渠道，创新融资手段，合理利用财务杠杆，优化债务结构，有效应对货币政策变动的风险。

5、生态环境保护政策的相关风险。随着社会发展对自然及生态环保要求的不断提高，国家有可能出台更为严格的生态环保政策，要求更高的自然生态环保水平、更严格的固废排放标准、资金投入和环保措施。

防范化解措施：牢固树立绿色发展理念，坚持环保优先，大力加强环保综合能力建设。保证生态流量下泄等环保设施正常运行，持续改善生态环境质量。火电企业严格按照国家相关排放标准要求，规范达标排放。

6、安全生产风险。公司水电站分属省内不同流域，公司所属光伏、风电场、火电站主要位于甘肃省河西地区，面临的生产环境各有不同。在日常生产经营中，存在意外事故、设备故障、自然灾害等造成的人员伤亡或设备损坏的风险，可能对公司正常生产经营造成较大影响，公司面临一定的安全生产风险。

防范化解措施：全面落实安全生产责任制，完善关键环节的安全管控措施，持续加强安全培训、安全隐患排查治理、防汛度汛和应急演练等工作，确保安全生产持续稳定。

7、火电企业煤炭供应及价格变动风险。可能受煤炭市场供需、煤炭市场价格波动、物流运输等因素，影响火电企业生产经营。

防范化解措施：持续关注煤炭市场价格，签订物流运输协议，做好煤炭保供工作。

8、税收风险。公司在多个地区缴纳企业所得税，在正常的经营活动中，可能存在因经营行为适用税法不准确等原因，造成应纳税而未纳税、少纳税，从而面临补税、罚款、加收滞纳金、刑事处罚以及声誉损害等风险。

防范化解措施：加强税收政策学习，定期开展税务自查与风险评估，规范纳税申报流程，确保依法合规纳税。

十二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2025年02月18日	公司 2414 会议室	实地调研	机构	信达证券邢秦浩；招银理财孙佳；信达金融租赁匡时、徐瑞璋	主要谈论了以下内容：1、2024年业绩预计情况及变动原因；2、2024年公司发电量情况；3、公司分红规划情况；4、公司目前装机规模情况；5、公司在新能源方面的项目储备情况；6、常乐公司项目投产发电时间；7、公司水电站、光伏电站、风电场分布情况。公司未提供资料。	深交所互动易平台 (http://irm.cninfo.com.cn)

2025年04月16日	公司 2414 会议室	实地调研	机构	华源证券豆鹏超；朱雀基金陈亚博；太保资产魏巍；华夏基金邵晋伟；天弘基金陈禹光；泉果基金魏博阳。国泰海通证券吴杰、阎石	主要谈论了以下内容：1、2024年度公司分红计划；2、公司2025年一季度业绩情况；3、公司目前装机结构及分布区域；4、公司目前新能源项目储备情况；5、公司电力业务竞争优势；6、2024年常乐公司业绩实现情况；7、常乐公司项目投产发电时间。公司未提供资料。	深交所互动易平台 (http://irm.cninfo.com.cn)
2025年04月17日	深圳证券交易所“互动易平台” http://irm.cninfo.com.cn “云访谈”栏目	其他	其他	通过深圳证券交易所“互动易平台” http://irm.cninfo.com.cn “云访谈”栏目参与公司2024年度业绩说明会的投资者	2024年经营业绩等投资者关注的问题。公司未提供资料。	深交所互动易平台 (http://irm.cninfo.com.cn)
2025年06月18日	公司 2414 会议室	实地调研	机构	天风证券 郭丽丽	主要谈论了以下内容：1、常乐公司5-6号机组预计投产发电时间；2、2024年度分红情况；3、公司2025年一季度业绩情况；4、公司目前装机结构及分布区域；5、公司目前新能源项目储备情况；6、公司现有业务在市场上的竞争优势。公司未提供资料。	深交所互动易平台 (http://irm.cninfo.com.cn)
2025年09月11日	公司 2414 会议室	实地调研	机构	长城证券范杨春晓、杨天放、于夕朦；工银瑞信余鸣洋	主要谈论了以下内容：1、常乐公司5-6号机组预计投产发电时间；2、2025年上半年公司经营及业绩情况；3、公司目前储备新能源项目进展情况；4、常乐公司2025年上半年盈利情况；5、公司现有发电业务主要分布情况。6、2024年度分红情况；7、公司未来发展战略。公司未提供资料。	深交所互动易平台 (http://irm.cninfo.com.cn)

十三、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

是 否

公司是否披露了估值提升计划。

是 否

为加强公司市值管理工作，切实推动公司投资价值提升，增强投资者回报，维护公司、投资者及其他利益相关者的合法权益，依据《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》《国务院关于加强监管防范风险推动资本市场高质量发展的若干意见》《上市公司信息披露管理办法》《上市公司监管指引第10号——市值管理》和《公司章程》等相关规定，公司制定了市值管理制度，详见公司于2025年3月29日在巨潮资讯网(<http://www.cninfo.com.cn>)披露的《市值管理制度(2025年3月)》。

十四、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

是 否

为维护全体股东利益、增强投资者信心、促进公司长远健康可持续发展，公司结合发展战略、经营情况及财务状况，制定了质量回报双提升行动方案，方案包括聚焦能源主业，不断提升产业规模；深化提质增效，持续提升盈利能力；坚持规范运作，着力提升治理水平；加强信息披露，有效传递公司价值；共享发展成果，保障股东合法权益等5个方面，旨在通过各项具体措施不断提升公司治理水平、信息披露质量和规范运作能力，依法维护各类投资者权益，促进内在价值与市场价值齐头并进、共同成长。

2025年，公司围绕电力主业在提质增效中锻长板，实现“风光水火储”协同发展，常乐公司2×1,000兆瓦燃煤机组扩建项目实现商业运营，庆阳绿电聚合一期新能源项目、永昌河清滩100MW光伏发电项目加快推进，同步积极响应国家大力开发可再生能源政策，有序推进腾格里沙漠大基地600万千瓦新能源项目、民勤100万千瓦风光电一体化项目前期工作，持续提升公司核心竞争力；积极应对甘肃省内装机容量快速增长、用电量增速放缓、电力供需矛盾日益突出等严峻挑战，抓市场控成本，持续优化完善“计划制定—任务分解—精准调度—考评联动”全链条经营管控机制，不断强化资金精细化管理，持续提升现金管理收益，降低财务费用，推动公司经营质效稳步提升；持续推动治理水平提升，完成公司章程、信息披露暂缓与豁免管理制度、董事离职管理制度等26项制度的修订及制定工作；坚持高标准、严要求持续做好信息披露工作，保障投资者合法权益，在深圳证券交易所2024-2025年度信息披露考核中被评为A级；坚持发展成果与全体投资者共享的理念，向全体股东每10股派发现金红利1.80元（含税），派发现金红利总额为5.84亿元，分红金额较上年同比增加4.08亿元；建立与投资者的良好沟通互动机制，积极通过业绩说明会、互动易、投资者热线、投资者接待等方式，多渠道、多方式与投资者进行沟通交流，依法保障投资者各项权益，推动公司价值与投资者回报的协同发展。2026年，公司将继续积极推动落实“质量回报双提升”行动方案，严格履行上市公司责任和义务，牢固树立回报投资者意识，深耕主业，提质增效，提升公司核心竞争力，为促进资本市场积极健康发展贡献力量。详见公司于2025年1月16日在巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）披露的《关于质量回报双提升行动方案的公告》（公告编号：2025-03）、2026年3月28日披露的《关于质量回报双提升行动方案进展的公告》（公告编号：2026-12）。

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司治理的基本状况

报告期内，公司严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《深圳证券交易所股票上市规则》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 1 号——主板上市公司规范运作》《中国共产党章程》等法律法规和中国证监会、证券交易所发布的有关公司治理规范性文件的要求以及国有资产监督管理的规定，持续规范公司治理运行。平稳有序推进监事会改革，顺利实现监事会相关职能与董事会审计委员会的衔接过渡。以公司章程为核心，全面梳理并完善股东会、董事会及各专门委员会议事规则，同步健全各项管理制度，持续夯实公司制度基础。立足自身实际，不断完善治理机制，稳步提升治理能力现代化水平与公司治理效能，依法合规保障全体股东的合法权益，切实以高质量公司治理支撑企业高质量发展。

报告期内，公司持续完善现代企业治理体系，始终坚持以高质量党建引领企业发展，治理结构规范有序、运行高效。公司以股东会为最高权力机构，董事会依法履行战略决策职责，经理层扎实推动执行落地，形成了权责清晰、运转协调、制衡有效的治理机制。科学决策公司各项重大事项，稳步推进战略规划，并严格落实年度重点任务与经营目标，为公司持续健康发展奠定了坚实的治理基础。报告期内，公司共召开股东会 7 次，董事会 13 次，监事会 3 次、专门委员会 25 次、独立董事专门会议 5 次，对定期报告、利润分配方案、董事会换届等事项进行决策，并根据最新法规要求和公司实际情况，制定《董事离职管理制度》《信息披露暂缓与豁免管理制度》，修订《募集资金使用管理办法》《关联交易管理办法》《内部控制评价管理办法》等 26 项公司基础管理制度。公司以投资者需求为导向，不断适应新形势监管要求，坚持保障投资者合法权益，秉承“真实、准确、完整、及时、公平”的信息披露原则，向投资者和社会传递更多的价值信息，2025 年，公司获得中国上市公司协会“上市公司董事会优秀实践案例”“上市公司内部控制最佳实践案例”、第十一次获得深圳证券交易所信息披露年度考核 A 级评价、董事会秘书 5A 评价等资本市场重要奖项。

报告期内，公司以内控管理为重要支撑，持续完善内部控制体系，夯实风险管理基础，确保合规要求融入各项业务流程。通过科学运用内控、合规与风险防控协同运作机制，有效提升整体风险抵御能力，保障了经营管理活动的规范有序与稳健运行。

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

差异。

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

资产独立情况：公司拥有开展经营管理所必备的独立完整的资产，不存在控股股东等股东单位占用公司资产以及损害公司、公司其他股东合法权益的情形。公司依法独立经营管理公司资产，拥有经营管理所需的土地、房产、经营设备等，不存在资产、资金被控股股东等股东单位占用而损害公司利益的情形。公司与控股股东产权关系明晰，享有股东投资形成的全部法人财产权，公司资产完整且独立于控股股东。

人员独立情况：公司制订了健全的劳动用工、人事管理、薪酬福利管理及社会保障制度。公司董事和高级管理人员的选聘及取酬符合《公司法》《证券法》以及《公司章程》等有关规定，员工依法与公司或子公司签订了《劳动合同》。

财务独立情况：公司按照《企业会计准则》等规定建立了独立的财务会计核算体系和财务管理制度，公司设有独立的财务部门，配备了独立的财务会计人员。公司开设了独立的银行账户，不存在与股东单位共用账户的情形。公司作为独立的纳税主体，办理了独立的税务登记并依法纳税，不存在与股东单位混合纳税的情形。

机构独立情况：公司设立了独立的股东会、董事会、经营管理层等权力、决策、监督与执行机构。上述机构严格按照《公司法》《公司章程》等的规定履行各自职责；公司及职能部门、生产经营场所和办公机构与控股股东分开，不存在混合经营、合署办公的情况。

业务独立情况：公司按照《公司法》《公司章程》等有关规定，依法开展业务。公司主营发电业务，控股股东不存在谋取属于上市公司的商业机会的情形。

三、同业竞争情况

问题类型	与上市公司的关联关系类型	公司名称	公司性质	问题成因	解决措施	工作进度及后续计划
同业竞争	控股股东	电投集团	其他	2012年度重大资产重组	1、电投集团符合上市条件的清洁能源资产已全部注入公司，不符合上市条件的清洁能源资产已全部交由公司托管。 2、2024年，公司通过发行股份及支付现金的方式向电投集团购买其持有的常乐公司66.00%股权。	详见公司在巨潮资讯网于2018年12月11日发布的《关于子公司受让股权涉及关联交易的公告》、2025年3月29日发布的《关于继续托管控股股东持有的清洁能源发电业务股权的关联交易公告》、2024

					2024年11月，常乐公司66.00%股权已全部过户登记至公司名下，常乐公司成为公司控股子公司。 3、2025年，电投集团将旗下剩余暂不符合上市条件的控股火力发电业务股权交由公司托管，并于2025年11月10日出具《关于延长避免同业竞争承诺履行期限的函》，承诺：“在2028年12月27日之前将拥有的火电等发电能源资产注入上市公司、或对外转让给上市公司的非关联方。”	年11月23日发布的《关于发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易之标的资产过户完成的公告》、2025年11月19日发布的《关于控股股东延长避免同业竞争补充承诺履行期限的公告》《关于托管控股股东控股的火力发电业务股权的关联交易公告》、2026年3月28日发布的《关于公司及相关主体承诺履行情况的公告》等公告。
--	--	--	--	--	--	---

四、董事和高级管理人员情况

1、基本情况

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数(股)	本期增持股份数量(股)	本期减持股份数量(股)	其他增减变动(股)	期末持股数(股)	股份增减变动的原因
卢继卿	男	48	董事长	现任	2024年01月15日	2028年09月16日	0	0	0	0	0	无
李青标	男	61	董事	离任	2022年09月16日	2025年09月16日	14,000	0	0	0	14,000	无
左冬梅	女	56	董事	离任	2022年09月16日	2025年01月26日	0	0	0	0	0	无
向涛	男	55	董事	现任	2022年09月16日	2028年09月16日	0	0	0	0	0	无
李轶	男	51	董事	现任	2025年02月14日	2028年09月16日	0	0	0	0	0	无
王东洲	男	52	董事	现任	2025年09月16日	2028年09月16日	0	0	0	0	0	无
刘甜甜	女	38	董事	现任	2023年04月21日	2028年09月16日	0	0	0	0	0	无
方文彬	男	61	独立董事	离任	2019年09月17日	2025年09月16日	0	0	0	0	0	无
王栋	男	56	独立董事	离任	2019年09月17日	2025年09月16日	0	0	0	0	0	无
曹斌	男	50	独立董事	离任	2019年09月17日	2025年09月16日	0	0	0	0	0	无
李鸿渐	男	55	独立董事	现任	2025年09月16日	2028年09月16日	0	0	0	0	0	无
张东涛	男	55	独立董事	现任	2025年09月16日	2028年09月16日	0	0	0	0	0	无
霍吉栋	男	51	独立董事	现任	2025年09月16日	2028年09月16日	0	0	0	0	0	无
寇世民	男	52	董事	现任	2023年06月28日	2028年09月16日	7,000	0	0	0	7,000	无
寇世民	男	52	总经理	现任	2023年06月12日	2028年09月16日	0	0	0	0	0	无
何伟	男	60	监事会主席	离任	2021年09月24日	2025年05月16日	0	0	0	0	0	无
张争英	女	54	监事	离任	2019年09月17日	2025年05月16日	0	0	0	0	0	无
赵莉	女	50	监事	离任	2019年09月17日	2025年05月16日	0	0	0	0	0	无
邢永欣	男	49	职工监事	离任	2019年09月17日	2025年05月16日	0	0	0	0	0	无

寇明淦	男	55	职工监事	离任	2022年09月16日	2025年05月16日	0	0	0	0	0	无
刘建彪	男	60	副总经理	离任	2016年03月29日	2025年01月26日	0	0	0	0	0	无
牛澎	男	52	副总经理	现任	2025年01月26日	2028年09月16日	0	0	0	0	0	无
王军林	男	39	财务总监	离任	2021年07月13日	2025年01月15日	0	0	0	0	0	无
吕庆年	男	42	财务总监	现任	2025年01月15日	2028年09月16日	0	0	0	0	0	无
戴博文	男	34	董事会秘书	现任	2023年08月08日	2028年09月16日	0	0	0	0	0	无
合计	--	--	--	--	--	--	21,000	0	0	0	21,000	--

报告期是否存在任期内董事和高级管理人员离任的情况

是 否

(1) 2025年1月，因工作调动，左冬梅辞去公司董事及董事会专门委员会相关职务；刘建彪辞去公司副总经理职务；王军林辞去公司财务总监职务。

(2) 2025年9月，因公司换届选举，李青标不再担任公司董事及董事会专门委员会相关职务；方文彬、王栋、曹斌不再担任公司独立董事及董事会专门委员会相关职务。

(3) 2025年5月，因公司监事会改革，何伟、张争英、赵莉不再担任公司监事；邢永欣、寇明淦不再担任公司职工监事。

公司董事、高级管理人员变动情况

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
李青标	董事、审计委员会委员	任期满离任	2025年09月16日	换届
左冬梅	董事、战略与可持续发展委员会委员	离任	2025年01月26日	工作调动
李轶	董事、战略与可持续发展委员会委员	被选举	2025年02月14日	工作调动
王东洲	董事、审计委员会委员	被选举	2025年09月16日	换届
方文彬	独立董事、审计委员会召集人、提名委员会委员	任期满离任	2025年09月16日	换届
王栋	独立董事、提名委员会召集人、薪酬与考核委员会委员	任期满离任	2025年09月16日	换届
曹斌	独立董事、薪酬与考核委员会召集人、审计委员会委员	任期满离任	2025年09月16日	换届
李鸿渐	独立董事、薪酬与考核委员会召集人、提名委员会委员	被选举	2025年09月16日	换届
张东涛	独立董事、审计委员会召集人、薪酬与考核委员会委员	被选举	2025年09月16日	换届
霍吉栋	独立董事、提名委员会召集人、审计委员会委员	被选举	2025年09月16日	换届
刘建彪	副总经理	解聘	2025年01月26日	解聘
牛澎	副总经理	聘任	2025年01月26日	工作调动
王军林	财务总监	解聘	2025年01月15日	工作调动
吕庆年	财务总监	聘任	2025年01月15日	工作调动

2、任职情况

公司现任董事、高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

卢继卿，男，信息系统项目管理师。历任丝绸之路信息港股份有限公司副总经理、党委委员，2023年1月-2024年1月挂职任中国移动政企事业部副总经理。现任甘肃省电力投资集团有限责任公司党委副书记、总经理、董事，本公司党委书记、董事长。

向涛，男，正高级工程师。历任甘肃电投常乐发电有限责任公司党委书记、董事长，甘肃省电力投资集团有限责任公司副总工程师。现任甘肃省电力投资集团有限责任公司党委委员、副总经理，本公司董事。

李轶，男，正高级工程师。历任甘肃省委组织部干部五处处长、一级调研员，人事处处长、一级调研员。现任甘肃省电力投资集团有限责任公司副总经理、兼任总法律顾问及首席合规官，本公司董事。

王东洲，男，高级工程师。历任公司党委副书记、总经理，甘肃酒泉汇能风电开发有限责任公司党委书记、董事长。现任甘肃省电力投资集团有限责任公司副总经理，本公司董事。

刘甜甜，女，高级工程师、高级经济师。历任长江生态环保集团有限公司资本运营部副主任、市场投资中心副主任兼投资并购部副主任，长电资本控股有限责任公司证券投资部主任，长电投资管理有限责任公司投资业务部主任兼风控合规部主任。现任长电投资管理有限责任公司总裁助理兼风控合规部主任，本公司董事。

李鸿渐，男，兰州理工大学经济管理学院教授。历任兰州理工大学金融与贸易系主任、经济管理学院副院长、兰州新区产业发展研究院常务副院长和甘肃省工业经济发展研究院常务副院长。现任兰州理工大学经济管理学院专任教师，本公司独立董事。目前兼任甘肃省人民政府参事室特约研究员，甘肃省黄河流域生态保护和高质量发展专家库成员，兰州新区绿色金融改革创新试验区智库团队专家，甘肃省“专精特新”中小企业评审专家。

张东涛，男，注册会计师。历任北京中天恒会计师事务所兰州分所所长、主任会计师，杭州万隆光电设备股份有限公司副总经理、财务总监。现任甘肃东合广志会计师事务所（普通合伙）所长、主任会计师，本公司独立董事。

霍吉栋，男，二级律师（副高）。历任甘肃正天合律师事务所合伙人、金融证券业务部负责人。现任上海中联（兰州）律师事务所高级合伙人，中联全国管委会委员，本公司独立董事。目前兼任中华全国律师协会金融专业委员会委员，甘肃省律师协会金融证券保险专业委员会主任，甘肃省律师协会理事，

甘肃省法学会经济法学研究会常务理事，甘肃省产权交易所产权市场专家库专家，甘肃省银行业协会律师库专家，兰州市法律咨询专家，甘肃省金融顾问。

寇世民，男，注册会计师、资产评估师、房地产估价师。2013年6月至2023年8月任本公司董事会秘书。现任本公司党委副书记、董事、总经理，公司子公司民勤公司党委书记、董事长。

牛澎，男，高级工程师。历任甘肃省投天然气有限责任公司党委委员、副总经理，甘肃电投张掖发电有限责任公司党委委员、副总经理。现任本公司党委委员、副总经理，公司子公司河西公司、炳灵公司及常乐公司董事。

吕庆年，男，高级会计师。历任甘肃省电力投资集团有限责任公司财务与资产管理部一级主管，甘肃会展中心（集团）有限责任公司财务总监。现任本公司及公司子公司酒汇公司财务总监，公司子公司常乐公司、民勤公司及润能公司董事。

戴博文，男，经济师。历任公司证券事务代表、证券部（董事会办公室）主任。现任本公司董事会秘书，公司子公司酒汇公司、润能公司及民勤公司董事。

控股股东、实际控制人同时担任上市公司董事长和总经理的情况

适用 不适用

在股东单位任职情况

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在股东单位是否领取报酬津贴
卢继卿	甘肃省电力投资集团有限责任公司	党委副书记、董事、总经理			是
向涛	甘肃省电力投资集团有限责任公司	党委委员、副总经理			是
李轶	甘肃省电力投资集团有限责任公司	副总经理，兼任总法律顾问、首席合规官			是
王东洲	甘肃省电力投资集团有限责任公司	副总经理			是
刘甜甜	长电投资管理有限责任公司	总裁助理兼风控合规部主任			是
在股东单位任职情况的说明			无		

在其他单位任职情况

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
刘甜甜	湖北新能源投资管理有限公司	董事			否
刘甜甜	湖北新能源创业投资基金有限公司	监事			否
在其他单位任职情况的说明			无		

公司现任及报告期内离任董事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用 不适用

3、董事、高级管理人员薪酬情况

董事、高级管理人员薪酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

(1) 公司董事、监事和高级管理人员报酬的决策程序、报酬确定依据：本公司有行政职务的董事、监事和高级管理人员薪酬按有权审批机构审议通过的薪酬政策确定。

(2) 在报告期内任职期间，6 名独立董事从本公司获得报酬 16.47 万元；监事会主席何伟从本公司获得报酬 6.2 万元；职工监事邢永欣从本公司获得报酬 15.55 万元，职工监事寇明淦从本公司获得报酬 31.43 万元；6 名高级管理人员从本公司获得报酬 164.64 万元。

(3) 报告期内公司董事长卢继卿，董事李青标、左冬梅、向涛、李轶、王东洲、刘甜甜，监事张争英、赵莉未在公司领取报酬。

公司报告期内董事和高级管理人员薪酬情况

单位：万元

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
卢继卿	男	48	董事长	现任	0	是
李青标	男	61	董事	离任	0	是
左冬梅	女	56	董事	离任	0	是
向涛	男	55	董事	现任	0	是
李轶	男	51	董事	现任	0	是
王东洲	男	52	董事	现任	0	是
刘甜甜	女	38	董事	现任	0	是
李鸿渐	男	55	独立董事	现任	1.69	否
张东涛	男	55	独立董事	现任	1.69	否
霍吉栋	男	51	独立董事	现任	1.69	否
方文彬	男	61	独立董事	离任	3.8	否
王栋	男	56	独立董事	离任	3.8	否
曹斌	男	50	独立董事	离任	3.8	否
寇世民	男	52	总经理	现任	49.2	否
何伟	男	60	监事会主席	离任	6.2	否
张争英	女	54	监事	离任	0	是
赵莉	女	50	监事	离任	0	是
邢永欣	男	49	职工监事	离任	15.55	否

寇明淦	男	55	职工监事	离任	31.43	否
刘建彪	男	60	副总经理	离任	14.47	否
牛澎	男	52	副总经理	现任	21.74	是 ^{注7}
王军林	男	39	财务总监	离任	14.65	否
吕庆年	男	42	财务总监	现任	24.24	是 ^{注7}
戴博文	男	34	董事会秘书	现任	40.34	否
合计	--	--	--	--	234.29	--

注 7：牛澎、吕庆年自 2025 年 1-2 月起在公司任职，领取了在公司任职前在控股股东所属公司担任高级管理人员职务相关报酬。

报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核依据	《甘肃电投能源发展股份有限公司经理层成员业绩考核与薪酬管理办法》
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核完成情况	公司非独立董事不在公司领取薪酬，独立董事按照股东会通过的年度津贴标准领取报酬，高级管理人员按照公司相关管理办法领取报酬。 高级管理人员业绩考核按考核周期分为月度、年度和任期考核，主要包括经济效益、分管业务管理、重点工作任务及专项工作等指标。按照相关规定，现已完成高级管理人员 2025 年度业绩考核及薪酬核算相关事宜，《关于 2025 年度高级管理人员考核结果及薪酬兑现事宜的议案》已经公司第九届董事会薪酬与考核委员会第二次会议、第九届董事会第五次会议审议通过。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的递延支付安排	高级管理人员绩效年薪按基本年薪一定比例按月预发，年度预考核结束后按一定比例兑现年度应发年薪，剩余部分递延至年度报告披露和绩效考核评价后支付，多退少补；任期激励收入在任期考核结束后按一定比例分 3 年兑现。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的止付追索情况	本年度未触发止付追索条件。

其他情况说明

适用 不适用

五、报告期内董事履行职责的情况

1、董事出席董事会及股东大会的情况

董事出席董事会及股东大会的情况							
董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
卢继卿	13	13	0	0	0	否	7
李青标	9	9	0	0	0	否	5
左冬梅	1	1	0	0	0	否	0
向涛	13	13	0	0	0	否	7
李轶	11	11	0	0	0	否	6
王东洲	4	4	0	0	0	否	2
刘甜甜	13	0	13	0	0	否	7

方文彬	9	9	0	0	0	否	5
王栋	9	9	0	0	0	否	5
曹斌	9	9	0	0	0	否	5
李鸿渐	4	4	0	0	0	否	2
张东涛	4	4	0	0	0	否	2
霍吉栋	4	4	0	0	0	否	2
寇世民	13	13	0	0	0	否	7

连续两次未亲自出席董事会的说明：报告期，公司董事会全体成员未出现连续两次未亲自出席董事会的情况。

2、董事对公司有关事项提出异议的情况

报告期内董事对公司有关事项未提出异议。

3、董事履行职责的其他说明

董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

报告期内，公司全体董事严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《深圳证券交易所股票上市规则》等法律法规及《公司章程》《董事会议事规则》的有关规定，本着对全体股东负责的态度，恪尽职守、勤勉尽责，严格执行股东会决策部署，依法合规高效运作，积极关注公司经营管理信息、财务状况、重大事项等，深入讨论董事会各项议案，严格按照董事会审议程序审慎决策重要事项。

报告期内，公司独立董事积极参加董事会专门委员会及独立董事专门会议，对相关事项进行审慎表决，充分发挥独立董事参与决策、监督制衡、专业咨询的作用，同时，公司独立董事对独立性进行了全面自查，经自查，公司全体独立董事均符合法律法规规定的担任独立董事的独立性要求，公司独立董事通过参加股东会、董事会专门委员会、独立董事专门会议、审计工作沟通会、听取管理层的汇报、审阅公司会议材料等现场检查和通讯调研方式，对公司生产经营状况、公司治理和内部控制情况、董事会决议和股东会决议执行情况、信息披露情况等事项进行了调研，所有重点事项均得到有序开展，充分维护了公司和中小股东的合法权益。

六、董事会下设专门委员会在报告期内的情况

委员会名称	成员情况	召开会议	召开日期	会议内容	提出的重要意见和	其他履行职责	异议事项具体情况
-------	------	------	------	------	----------	--------	----------

		次数			建议	的情况	(如有)
审计委员会	方文彬、曹斌、李青标	4	2025年01月08日	审议《关于变更财务总监的议案》	审议通过相关议案	无	无异议事项
			2025年03月14日	审议《2024年年度报告全文及摘要》《<2024年度审计报告>中“关键审计事项”等涉及的重要事项》《2024年度内部控制评价报告》《审计合规部2024年工作总结及2025年工作计划》《2024年度募集资金存放与使用情况的专项报告》《关于募集资金和关联方交易等重大事项检查的报告》《会计师事务所履职情况评估报告》《审计委员会对会计师事务所履行监督职责情况报告》《2024年度合规报告》	审议通过相关议案	无	无异议事项
			2025年04月23日	审议《2025年第一季度报告》《关于修订<董事会审计委员会工作细则>的议案》《审计合规部2025年第一季度工作报告》《关于募集资金存放与实际使用情况的检查报告》	审议通过相关议案	无	无异议事项
			2025年08月01日	审议《2025年半年度报告全文及摘要》《2025年半年度募集资金存放、管理与使用情况的专项报告》《关于募集资金和关联方交易等重大事项检查的报告》《审计合规部2025年第二季度工作报告》	审议通过相关议案	无	无异议事项
	张东涛、霍吉栋、王东洲	4	2025年09月16日	审议《关于聘任公司财务总监的议案》	审议通过相关议案	无	无异议事项
			2025年10月24日	审议《2025年第三季度报告》《审计合规部2025年第三季度工作报告》《关于募集资金存放、管理与使用情况的检查报告》《关于修订公司部分制度的议案》	审议通过相关议案	无	无异议事项
			2025年11月03日	审议《关于启动2025年度财务及内部控制审计机构选聘工作的议案》	审议通过相关议案	无	无异议事项
			2025年11月11日	审议《关于续聘2025年度会计师事务所的议案》	审议通过相关议案	无	无异议事项
战略委员会	卢继卿、左冬梅、向涛	1	2025年01月08日	审议《关于质量回报双提升行动方案的议案》	审议通过相关议案	无	无异议事项
战略委员会	卢继卿、向涛	1	2025年02月18日	审议《关于投资建设永昌河清滩100MW光伏发电项目的议案》	审议通过相关议案	无	无异议事项
战略委员会	卢继卿、向涛、李轶	3	2025年03月04日	审议《关于投资建设甘肃庆阳东数西算产业园区绿电聚合试点项目一期工程100万千瓦新能源项目的议案》	审议通过相关议案	无	无异议事项
			2025年03月14日	审议《2024年度环境、社会和公司治理报告》《关于2025年度计划经营指标的议案》《关于注册发行中期票据的议案》《关于质量回报双提升行动方案进展的议案》	审议通过相关议案	无	无异议事项
			2025年04月23日	审议《关于董事会战略委员会更名及修订其工作细则的议案》	审议通过相关议案	无	无异议事项
战略与可持续发展委员会	卢继卿、向涛、李轶	1	2025年08月28日	审议《关于投资建设民勤100万千瓦风光电一体化项目的议案》	审议通过相关议案	无	无异议事项

战略与可持续发展委员会	卢继卿、向涛、刘甜甜	1	2025年11月11日	审议《关于控股股东延长避免同业竞争承诺履行期限的议案》	审议通过相关议案	无	无异议事项
薪酬与考核委员会	曹斌、王栋、寇世民	3	2025年01月21日	审议《关于经理层成员及其他负责人2024年度考核结果及薪酬兑现方案的议案》	审议通过相关议案	无	无异议事项
			2025年04月23日	审议《关于修订〈董事会薪酬与考核委员会工作细则〉的议案》	审议通过相关议案	无	无异议事项
			2025年05月13日	审议《关于公司负责人2025年度经营业绩目标的议案》	审议通过相关议案	无	无异议事项
薪酬与考核委员会	李鸿渐、张东涛、李轶	1	2025年11月11日	审议《关于购买董事、高级管理人员责任险的议案》《关于调整独立董事津贴的议案》	审议相关议案	无	无异议事项
提名委员会	王栋、方文彬、刘甜甜	5	2025年01月08日	审议《关于变更财务总监的议案》	审议相关议案	无	无异议事项
			2025年01月21日	审议《关于补选公司第八届董事会非独立董事的议案》《关于变更副总经理的议案》	审议相关议案	无	无异议事项
			2025年04月23日	审议《关于修订〈董事会提名委员会工作细则〉的议案》	审议相关议案	无	无异议事项
			2025年08月01日	审议《关于制定〈董事会选聘经理层成员管理办法〉的议案》	审议相关议案	无	无异议事项
			2025年08月22日	审议《关于公司董事会换届选举非独立董事的议案》《关于公司董事会换届选举独立董事的议案》	审议相关议案	无	无异议事项
提名委员会	霍吉栋、李鸿渐、寇世民	1	2025年09月16日	审议《关于聘任公司高级管理人员的议案》《关于聘任公司证券事务代表的议案》	审议通过相关议案	无	无异议事项

七、审计委员会工作情况

审计委员会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

审计委员会对报告期内的监督事项无异议。

八、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

报告期末母公司在职员工的数量（人）	45
报告期末主要子公司在职员工的数量（人）	2,216
报告期末在职员工的数量合计（人）	2,261
当期领取薪酬员工总人数（人）	2,261
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	1,536
销售人员	30

技术人员	320
财务人员	63
行政人员	312
合计	2,261
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士及以上	85
本科	1,583
大专	470
中专	65
中专以下	58
合计	2,261

2、薪酬政策

公司结合生产经营实际，制定薪酬绩效管理制度，坚持员工工资水平与行业劳动力市场基本适应、与经济效益挂钩的原则，建立基于岗位价值、能力素质、业绩贡献的工资分配机制，同时深化薪酬改革，规范分配秩序，优化激励体系，有效发挥薪酬分配激励导向作用，充分调动员工工作创新的积极性。

3、培训计划

公司始终将人才作为驱动发展的引擎，深度践行人才培养“721”模式，统筹内部优质师资与外部专业机构资源，通过常态化开展技术比武、导师带徒、案例研讨、技能集训等多元化培训活动，全方位强化员工业务素养、专业技能与管理能力的协同提升，持续夯实人才队伍梯队建设。

4、劳务外包情况

劳务外包的工时总数（小时）	318,320
劳务外包支付的报酬总额（元）	12,536,266.00

九、公司利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

公司按照中国证监会《上市公司监管指引第3号——上市公司现金分红》等法律法规及《公司章程》的规定，结合公司实际情况，经第七届董事会第二十次会议、2021年度股东大会审议通过，制定了《公司未来三年（2022-2024年）股东回报规划》，经第八届董事会第十五次会议、2024年第三次临时股东大会审议通过，制定了《公司未来三年（2025-2027年）股东回报规划》。报告期内，公司利润分配政策未调整。

按照《公司章程》《公司未来三年（2022-2024 年）股东回报规划》的规定，经 2025 年 3 月 27 日召开的第八届董事会第二十五次会议以及 2025 年 4 月 22 日召开的 2024 年度股东会审议通过，公司实施完成了 2024 年度利润分配方案。报告期内，公司利润分配方案未调整。公司利润分配政策符合公司章程及审议程序的规定，充分保护了中小投资者的合法权益，所有涉及利润分配的方案均由独立董事同意，有明确的利润分配标准和分配比例。

现金分红政策的专项说明	
是否符合公司章程的规定或股东会决议的要求：	报告期内，公司现金分红政策及 2024 年度利润分配方案符合公司章程规定和股东会决议的要求。
分红标准和比例是否明确和清晰：	公司分红标准和比例明确清晰。公司章程中关于现金分红的规定：公司在当年盈利、且无未弥补亏损的条件下，公司如无重大投资计划或重大现金支出等事项发生，应当采取现金方式分配股利。公司每年以现金方式分配的利润不少于当年实现的可分配利润的 20%。
相关的决策程序和机制是否完备：	公司相关的决策和机制完备。公司章程关于现金分红政策决策程序和机制的规定：公司董事会根据国家法律、行政法规及公司当年经营状况和发展的需要确定利润分配的具体方式，在提出利润分配议案后，充分听取独立董事意见，并交付股东会进行表决。股东会对利润分配方案做出决议后，公司董事会须在股东会召开后 2 个月内完成股利（或股份）的派发事项。
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	董事会在审议公司 2024 年度利润分配预案时充分听取了独立董事的意见，本年度现金分红比例综合考虑了公司所处的行业特点、发展阶段、自身经营模式以及是否有重大资金支出安排等因素，体现了公司重视对投资者的合理回报。
公司未进行现金分红的，应当披露具体原因，以及下一步为增强投资者回报水平拟采取的举措：	不适用。
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护：	公司注重中小股东权益保护。公司章程规定：股东会审议调整利润分配政策相关事项的，公司应当提供网络投票等方式为中小股东参加股东会提供便利。公司董事会和股东会对利润分配政策的决策和论证过程中可通过电话、传真、邮件等方式考虑独立董事和公众投资者尤其是中小股东的意见，并及时回答中小投资者关心的问题。
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	报告期，公司现金分红政策未调整。公司现金分红政策调整的条件及程序合规、透明。

公司报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正但未提出现金红利分配预案

适用 不适用

本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	2.3
分配预案的股本基数（股）	3,243,839,742
现金分红金额（元）（含税）	746,083,140.66
以其他方式（如回购股份）现金分红金额（元）	0.00
现金分红总额（含其他方式）（元）	746,083,140.66
可分配利润（元）	2,143,128,062.89
现金分红总额（含其他方式）占利润分配总额的比例	100%

本次现金分红情况
公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明
根据《深圳证券交易所股票上市规则》等有关规定，按照合并报表、母公司报表中可供分配利润孰低的原则，公司拟以母公司报表中可供分配利润为依据实施 2025 年度利润分配。根据《公司法》和《公司章程》等有关规定，公司以 2025 年度母公司实现净利润为基数提取 10% 的法定盈余公积 127,712,565.47 元，不存在需要弥补亏损、提取任意公积金的情况。截至 2025 年末母公司未分配利润为 2,143,128,062.89 元，股本基数为 2025 年末公司总股本 3,243,839,742 股。根据公司自身发展阶段和资金支出安排的实际情况，公司拟以 2025 年末公司总股本 3,243,839,742 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 2.30 元（含税），派发现金红利总额为 746,083,140.66 元，本分配不送红股，也不进行资本公积金转增股本。本次利润分配方案符合公司章程规定的利润分配政策和公司已披露的股东回报规划，与公司所处行业（证监会行业大类为电力、热力生产和供应业）上市公司平均水平不存在重大差异。

十、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

十一、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

1、内部控制建设及实施情况

2025 年，公司持续推进内控、合规、风控“一体化”体系建设，不断优化管理体系，强化监督与风险防控，切实提升管控能力。依据国家法律法规及行业标准，系统开展规章制度的“废、改、立、释”工作，对现行制度进行全面梳理与动态更新，全年制定或修订《公司章程》《股东会议事规则》《董事会议事规则》等共 30 余项制度。报告期内，公司治理、生产经营、信息披露及重大事项均严格遵循内控制度执行，开展内部控制自我评价并聘请会计师事务所实施内部控制审计，报告期内未发现内部控制存在重大缺陷。

2、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否

十二、公司报告期内对子公司的管理控制情况

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

对子公司的管理控制存在异常

是 否

十三、内部控制评价报告或内部控制审计报告

1、内控评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2026 年 03 月 28 日
----------------	------------------

内部控制评价报告全文披露索引		巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例		100.00%
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例		100.00%
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	财务报告重大缺陷的迹象包括：（1）公司董事和高级管理人员的舞弊行为；（2）公司更正已公布的财务报告；（3）注册会计师发现的却未被公司内部控制识别的当期财务报告中的重大错报；（4）审计委员会和审计部门对公司的对外财务报告和财务报告内部控制监督无效。财务报告重要缺陷的迹象包括：（1）未依照公认会计准则选择和应用会计政策；（2）未建立反舞弊程序和控制措施；（3）对于非常规或特殊交易的账务处理没有建立相应的控制机制或没有实施且没有相应的补偿性控制；（4）对于期末财务报告过程的控制存在一项或多项缺陷且不能合理保证编制的财务报表达到真实、完整的目标。一般缺陷是指除上述重大缺陷、重要缺陷之外的其他控制缺陷。	公司确定的非财务报告内部控制缺陷评价的定性标准如下：非财务报告缺陷认定主要以缺陷对业务流程有效性的影响程度、发生的可能性作判定。如果缺陷发生的可能性较小，会降低工作效率或效果、或加大效果的不确定性、或使之偏离预期目标为一般缺陷；如果缺陷发生的可能性较高，会显著降低工作效率或效果、或显著加大效果的不确定性、或使之显著偏离预期目标为重要缺陷；如果缺陷发生的可能性高，会严重降低工作效率或效果、或严重加大效果的不确定性、或使之严重偏离预期目标为重大缺陷。
定量标准	按照缺陷占营业收入或最近一期经审计净资产的比例确定，占营业收入或最近一期经审计净资产的比例 $\geq 1\%$ 为重大缺陷，占营业收入或最近一期经审计净资产的比例在 0.5% （含）— 1% 为重要缺陷，占营业收入或最近一期经审计净资产的比例 $< 0.5\%$ 为一般缺陷。	按照缺陷占营业收入或最近一期经审计净资产的比例确定，占营业收入或最近一期经审计净资产的比例 $\geq 1\%$ 为重大缺陷，占营业收入或最近一期经审计净资产的比例在 0.5% （含）— 1% 为重要缺陷，占营业收入或最近一期经审计净资产的比例 $< 0.5\%$ 为一般缺陷。
财务报告重大缺陷数量（个）		0
非财务报告重大缺陷数量（个）		0
财务报告重要缺陷数量（个）		0
非财务报告重要缺陷数量（个）		0

2、内部控制审计报告

内部控制审计报告中的审议意见段	
我们认为，甘肃能源按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。	
内控审计报告披露情况	披露
内部控制审计报告全文披露日期	2026年03月28日
内部控制审计报告全文披露索引	巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
内控审计报告意见类型	标准无保留意见
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

报告期或上年度是否被出具内部控制非标准审计意见

是 否

十四、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

2021 年，公司根据中国证监会关于开展上市公司治理专项行动的要求，对公司组织机构的运行和决策，控股股东、实际控制人及关联方，内部控制规范体系建设，信息披露与透明度，机构/境外投资者等方面开展了详细自查，并已于 2021 年完成自查发现问题的整改。

公司自上市以来，严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》等法律法规和中国证监会、证券交易所发布的规范性文件要求规范高效运作，不断提高公司治理水平。2025 年，公司持续完善治理体系建设，全面对标中国证监会《上市公司章程指引》及深圳证券交易所相关监管规则的最新要求，落实关于监事会改革的部署安排，完成《公司章程》及相关议事规则修订，进一步厘清各治理主体责任边界，优化董事会专门委员会职责设置，同时一揽子制定或修订了《董事离职管理制度》《信息披露暂缓与豁免管理制度》《募集资金使用管理办法》《关联交易管理办法》《内部控制评价管理办法》等管理制度，为公司规范运作提供制度保障。报告期内，公司顺利完成董事会换届，积极构建专业、多元的董事会结构，着力提升董事会科学决策与高效履职能力。严格按照《公司章程》及配套议事规则的规定，规范召开股东会、董事会、董事会专门委员会、独立董事专门会议等，对重大事项进行有效决策。通过不断健全以公司章程为核心、制度流程为支撑的治理体系，公司持续巩固治理基础，提升治理效能。

报告期内，高度重视投资者关系与价值回报，始终秉承真实、准确、完整，简明清晰、通俗易懂的信息披露标准，坚持高标准、严要求，持续做好信息披露工作，自 2012 年以来，公司十一次获评深市上市公司年度信息披露工作考核 A 级。公司始终坚持发展成果与全体投资者共享的理念，实施连续、稳定、积极的权益分派政策，致力于和股东一同分享长期发展红利，报告期内，公司实施 2024 年年度权益分派，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.80 元（含税），派发现金红利总额为 583,891,153.56 元，切实回报全体股东。公司日常通过接待投资者调研、参加行业路演活动、接听投资者电话、互动易回复等方式开展投资者关系管理，保障与投资者的良性互动，主动发布《2025 年度环境、社会和治理（ESG）报告》，持续增强投资者对公司的理解，增进市场认同。

下一步，公司将持续按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《深圳证券交易所股票上市规则》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 1 号——主板上市公司规范运作》《中国共产党章程》

等法律法规和中国证监会、深交所发布的有关公司治理规范性文件的要求以及国有资产监督管理的规定，结合公司实际情况，推动各治理主体规范运作，全面提升公司治理水平和可持续发展能力，依法维护全体股东权益。

十五、环境信息披露情况

上市公司及其主要子公司是否纳入环境信息依法披露企业名单

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（家）		1
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	甘肃电投常乐发电有限责任公司	企业环境信息披露系统（甘肃） https://zwfw.sthj.gansu.gov.cn/thirdist/gatewayApi/revealApi/core-api/eemp/v1/eempFastdfs/getPic?filePath=group1/M00/C2/CD/CqgFG101qKALQ1TABDs2Lf60KU292.pdf

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中电力供应业的披露要求

公司所属常乐公司主营火力发电业务，已纳入环境信息依法披露企业名单，其余所属子公司均主营清洁能源发电业务，未纳入环境信息依法披露企业名单。

公司需要遵守《中华人民共和国环境保护法》《中华人民共和国大气污染防治法》《中华人民共和国大气污染防治法实施细则》《中华人民共和国水污染防治法》《中华人民共和国水污染防治法实施细则》《中华人民共和国噪声污染防治法》《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》《中华人民共和国水法》《中华人民共和国节约能源法》《中华人民共和国环境影响评价法》《污水处理设施环境保护监督管理办法》《建设项目环境保护管理条例》等环境保护相关政策。

2025 年常乐公司环保投入共计 15,928.21 万元，其中环保税缴纳共计 270.82 万元，环保设施检修维护约 4,293.33 万元，石灰石和尿素等原料消耗 1,552.30 万元，环保设施电费 5,192.88 万元，其他费用 4,618.88 万元。报告期内，公司执行环保政策、法规要求的经营性、资本性支出的费用列入财务预算。

常乐公司 2025 年综合供电煤耗 295.38g/kwh。报告期内，1-6 号机组脱硫、脱硝、除尘系统和废水处理系统均运行正常，投运率 100%。污染物排放全部满足排放许可要求。根据自行监测结果，2025 年废水全部达标回收利用。

行业排放标准及生产经营活动中涉及的污染物排放的具体情况

公司或子	主要污染物及特征	主要污染物及特征	排放方式	排放口数量	排放口分	排放浓度/强	执行的污染物排放标准	排放总量	核定的排放总量	超标排放情况
------	----------	----------	------	-------	------	--------	------------	------	---------	--------

公司名称	污染物的种类	污染物的名称		布情况	度					
常乐公司	大气污染物	二氧化硫	烟气经环保设施处理后通过烟囱排至大气	1-2号机组、3-4号机组、5-6号机组、启动锅炉共7个排放口	厂区内	20.39mg/m ³	执行《火电厂大气污染物排放标准》GB13223-2011的标准，按照超低排放的浓度限值执行（二氧化硫浓度35mg/m ³ ，氮氧化物浓度50mg/m ³ ，烟尘浓度10mg/m ³ ）	年排放总量1,525.13吨	年许可排放量限值3,737吨	全年各项污染物全部达标排放，无超标排放
		37.46mg/m ³				年排放总量2,708.82吨		年许可排放量限值5,397吨		
		1.54mg/m ³				年排放总量100.612吨		年许可排放量限值1,096吨		

上市公司发生环境事故的相关情况

公司 2025 年未发生环境事故。

十六、社会责任情况

社会责任情况详见公司 2026 年 3 月 28 日在巨潮资讯网 (<http://www.cninfo.com.cn>) 披露的《2025 年度环境、社会和公司治理报告》。

十七、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

报告期内，公司积极响应国家全面推进乡村振兴的决策部署，持续完善对口帮扶机制，精准选派驻村干部深入一线，扎实开展惠民利民工作。通过常态化走访调研，深入摸排帮扶对象在日常生活、子女教育、医疗健康等领域急难愁盼问题，并针对性开展政策宣讲与服务对接，切实推动解决实际困难。在产业扶持方面，公司积极落实消费帮扶举措，助力乡村特色产业提质增效，拓宽可持续发展路径。同时，着力推动稳岗就业，已在电站等项目中设立长期稳定岗位 20 个，有效带动本地劳动力就近就业。此外，深入开展暖心关怀行动，本报告期累计走访慰问困难群众 20 余户，及时配送生活物资，传递组织温暖，巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接。

第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

1、公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内履行完毕及截至报告期末尚未履行完毕的承诺事项

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
股改承诺						无
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺						无
资产重组时所作承诺	电投集团	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	关于规范关联交易的承诺	2012年12月27日		该承诺持续有效，仍在履行过程中，详细内容参见深交所网站（www.szse.cn/）信息披露/监管信息公开/承诺事项及履行情况。
	电投集团	其他承诺	关于保证上市公司独立性的承诺	2012年12月27日		该承诺持续有效，仍在履行过程中，详细内容参见深交所网站（www.szse.cn/）信息披露/监管信息公开/承诺事项及履行情况。
	电投集团	业绩承诺及补偿安排	关于发行股份及支付现金购买资产交易的业绩承诺	2024年05月31日	2024年01月01日-2026年12月31日	正常履行中。详细内容参见深交所网站（www.szse.cn/）信息披露/监管信息公开/承诺事项及履行情况。
	电投集团	股份限售承诺	关于公司股份锁定的承诺	2024年03月18日	2024年12月03日-2027年12月02日	正常履行中。详细内容参见深交所网站（www.szse.cn/）信息披露/监管信息公开/承诺事项及履行情况。
	发行对象	股份限售承诺	关于公司向特定对象发行股票限售承诺	2024年12月31日	2024年12月31日-2025年06月30日	该承诺已履行完毕。详细内容参见巨潮资讯网（http://www.cninfo.com.cn）。
首次公开发行或再融资时所作承诺	电投集团	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	关于避免同业竞争的补充承诺	2022年11月10日	2022年12月28日-2028年12月27日	正常履行中。详细内容参见深交所网站（www.szse.cn/）信息披露/监管信息公开/承诺事项及履行情况。
股权激励承诺						无
其他对公司中小股东所作承诺						无
其他承诺						无
承诺是否按时履行						是
如承诺超期未履行完毕的，应当详细说明未完成履行的具体原因及下一步的工作计划						不存在未完成履行承诺的情况

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

盈利预测资产或项目名称	预测起始时间	预测终止时间	当期预测业绩（万元）	当期实际业绩（万元）	未达预测的原因（如适用）	原预测披露日期	原预测披露索引
常乐公司	2024年01月01日	2026年12月31日	117,251.53	254,647.54	不适用	2024年06月01日	详见巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn/）

3、公司涉及业绩承诺

承诺背景	承诺方	承诺期间	承诺指标	承诺金额（万元）	实际完成金额（万元）	完成率（%）
公司于2024年通过发行股份及支付现金方式购买电投集团持有的常乐公司66.00%股权。公司与电投集团签署了相关购买资产及盈利预测补偿协议。	电投集团	2024年度、2025年度和2026年度	电投集团对常乐公司在2024年度、2025年度和2026年度承诺净利润分别为113,719.34万元、117,251.53万元、119,872.32万元。承诺净利润为常乐公司合并报表中扣除非经常性损益后归属母公司所有者的净利润。	117,251.53	254,647.54	217.18%

业绩承诺变更情况

适用 不适用

公司股东、交易对手方在报告年度经营业绩做出的承诺情况

根据公司与电投集团签署的《发行股份及支付现金购买资产协议》《〈发行股份及支付现金购买资产协议〉之补充协议》及《发行股份及支付现金购买资产之盈利预测补偿协议》等协议，电投集团关于本次发行股份及支付现金购买资产交易的业绩承诺期为本次发行股份及支付现金购买资产交易实施完成当年起的连续三个会计年度（含本次发行股份及支付现金购买资产交易实施完毕当年），如果本次发行股份及支付现金购买资产交易于2024年内实施完毕，则业绩承诺期为2024年度、2025年度和2026年度。如本次发行股份及支付现金购买资产交易实施完成时间延后，则业绩承诺期随之顺延，即如本次发行股份及支付现金购买资产交易于2025年内实施完毕，则业绩承诺期为2025年度、2026年度和2027年度，以此类推。2024年11月，电投集团持有的常乐公司66.00%股权已全部过户登记至公司名下，常乐公司的过户事宜已办理完毕，常乐公司成为公司控股子公司。因此，电投集团对常乐公司的业绩承诺期为2024年度、2025年度和2026年度。

电投集团对常乐公司在2024年度、2025年度和2026年度承诺净利润分别为113,719.34万元、117,251.53万元、119,872.32万元。承诺净利润为常乐公司合并报表中扣除非经常性损益后归属母公司所有者的净利润。在计算常乐公司实现净利润时，还需扣除常乐公司因使用“甘肃能源以发行股份及支付现金方式购买电投集团所持常乐公司66.00%股权并募集配套资金暨关联交易”项下募集配套资金对常乐公司净利润的影响（如有），即公司以补充常乐公司资本金方式用于募投项目建设而导致常乐公司节省的相关借款利息，借款利率按照募投项目当年度（即《专项审核报告》审核实现净利润数与承诺

净利润数差异情况所对应的年度)对外融资的加权平均资金利率计算(以下简称“加权利率”)。募集配套资金对常乐公司各年度净利润影响的金额按如下公式计算:常乐公司以资本金方式实际使用募集配套资金数额×加权利率×(1-常乐公司的所得税税率)×常乐公司以资本金方式实际使用募集配套资金的天数/365(实际使用天数在承诺期内按每年度分别计算)。

在业绩承诺期间每个会计年度结束时,由上市公司决定并聘请符合《证券法》规定的会计师事务所对常乐公司的实现净利润数与承诺净利润数差异情况进行审核并出具《专项审核报告》。如电投集团当年度需向甘肃能源支付补偿的,则先以电投集团本次发行股份及支付现金购买资产交易取得的股份进行补偿,不足部分由电投集团以现金补偿。

业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

2024年度,常乐公司实现的扣除非经常性损益后的净利润为171,429.71万元,承诺净利润为113,719.34万元,完成2024年度承诺净利润,完成率150.75%,电投集团无需进行业绩补偿;2025年度,常乐公司实现的扣除非经常性损益及扣除上市公司利用募集资金补充常乐公司资本金方式用于募投项目建设而导致常乐公司节省的相关借款利息后的净利润为254,647.54万元,承诺净利润为117,251.53万元,完成2025年度承诺净利润,完成率217.18%,电投集团无需进行业绩补偿。本次发行股份及支付现金购买资产交易前,常乐公司无商誉,本次交易为同一控制下企业合并,不涉及商誉的确认。

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

公司报告期无违规对外担保情况。

四、董事会对最近一期“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

五、董事会、独立董事(如有)对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、与上年度财务报告相比,会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的情况说明

公司报告期无会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的情况。

七、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

报告期内，公司全资子公司酒汇公司新设全资子公司庆阳新能源公司投资建设庆阳绿电聚合一期新能源项目，公司按照企业会计准则将庆阳新能源公司纳入公司合并范围。

公司报告期末纳入合并范围的子公司由上年末的 18 户增加至 19 户。

八、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	大信会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	77
境内会计师事务所审计服务的连续年限	7
境内会计师事务所注册会计师姓名	李宗义、张颖莉
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	2、1

当期是否改聘会计师事务所

是 否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

1、根据公司业务需要，公司聘请大信会计师事务所（特殊普通合伙）为 2025 年度内部控制审计机构，审计费用为 40 万元。

2、2024 年，公司聘请华龙证券股份有限公司、中信建投证券股份有限公司为 2024 年发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易事宜财务顾问，财务顾问费用合计为 690 万元。报告期内，中信建投证券股份有限公司对公司进行持续督导。

九、年度报告披露后面临退市情况

适用 不适用

十、破产重整相关事项

公司报告期末未发生破产重整相关事项。

十一、重大诉讼、仲裁事项

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

其他诉讼事项：

诉讼（仲裁）基本情况	涉案金额（万元）	是否形成预计负债	诉讼（仲裁）进展	诉讼（仲裁）审理结果及影响	诉讼（仲裁）判决执行情况	披露日期	披露索引

未达到重大诉讼披露标准的其他诉讼事项	6,211.38	是	报告期内，子公司涉及保险合同理赔、财产保险合同、建设工程施工合同、提供劳务者受害责任、债权人代位权、劳动关系等纠纷 10 项（包括以前年度延续纠纷），合计涉案金额 6,211.38 万元。	6 项纠纷已审结（其中 1 项形成预计负债 4.3 万元），4 项纠纷正在审理。相关诉讼对公司报告期经营及财务状况无重大影响。	6 项具有生效判决、裁定的纠纷，按判决、裁定执行；4 项暂无生效判决的纠纷，暂无执行依据。		
--------------------	----------	---	--	---	---	--	--

十二、处罚及整改情况

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十三、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十四、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额（万元）	占同类交易金额的比例	获批的交易额度（万元）	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
陇能物业	同一控制	接受关联人提供的劳务	物业管理服务	政府部门指导价、招标结果	市场价格	3,301.54	100.00%	3,683.09	否	现金	无	2024年12月31日	详见巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn/）
电投集团及其子公司	同一控制	接受关联人提供的劳务	房屋租赁	公平协商定价	市场价格	235.3	100.00%	287.36	否	现金	无	2024年12月31日	详见巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn/）
电投集团子公司	同一控制	接受关联人提供的劳务	住宿餐饮会议洗衣服务	市场价格	市场价格	71.28	100.00%	215.8	否	现金	无	2024年12月31日	详见巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn/）
紫金云公司	同一控制	接受关联人提供的劳务	网络服务、信息系统集成服务、信息系统运行维护服务、私有云平台服务、云桌面服务、巡检平台服务等	公平协商定价	市场价格	1,963.88	100.00%	2,391.07	否	现金	无	2024年12月31日	详见巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn/）
碳资产管理公司	同一控制	接受关联人提供的劳务	碳市场交易咨询服务、碳资产管理服务	市场价格	市场价格	67.92	100.00%	90	否	现金	无	2024年12月31日	详见巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn/）
陇能煤炭	同一控制	接受关联人提供的劳务	煤炭运输管理服务	公平协商定价	市场价格	2,130.63	100.00%	2,650	否	现金	无	2024年12月31日	详见巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn/）
陇原电力	同一控制	接受关联人提供的	购电服务	市场价格	市场价格	16.28	100.00%	15	是	现金	无	2024年12月31日	详见巨潮资讯网

		劳务											(www.cninfo.com.cn/)
陇能煤炭	同一控制	购买原材料、燃料、动力	煤炭采购	市场价格	市场价格	5,234.22	100.00%	6,000	否	现金	无	2024年12月31日	详见巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn/)
电投集团子公司	同一控制	购买原材料、燃料、动力	碳排放配额交易	市场价格	市场价格	2,358.4	100.00%	3,800	否	现金	无	2024年12月31日	详见巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn/)
陇原电力	同一控制	委托关联人销售产品、商品	绿电交易服务	市场价格	市场价格	178.45	100.00%	250	否	现金	无	2024年12月31日	详见巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn/)
紫金云公司	同一控制	向关联人提供劳务	房屋租赁	公平协商定价	市场价格	22.55	100.00%	23.7	否	现金	无	2024年12月31日	详见巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn/)
陇能煤炭	同一控制	关联劳务与服务	人工成本(员工借调)	市场价格	市场价格	292.54	100.00%	324.81	否	现金	无		经公司总经理办公会审议通过
陇原电力	同一控制	关联劳务与服务	各场站防雷设备检测服务项目	市场价格	市场价格	8.06	100.00%	8.54	否	现金	无		经公司总经理办公会审议通过
陇原电力	同一控制	关联劳务与服务	节能减排降碳节水专题培训	市场价格	市场价格	4.25	100.00%	4.68	否	现金	无		经公司总经理办公会审议通过
陇原电力	同一控制	关联劳务与服务	节能降碳诊断咨询	市场价格	市场价格	45.28	100.00%	48	否	现金	无		经公司总经理办公会审议通过
永明检修	同一控制	接受关联人提供的劳务	设备外委维护	市场价格	市场价格	76.27	100.00%	95	否	现金	无		经公司总经理办公会审议通过
集团公司及其子公司	同一控制	关联劳务与服务	新员工轮训餐费	市场价格	市场价格	3.37	100.00%	3.64	是	现金	无		经公司总经理办公会审议通过
集团公司及其子公司	同一控制	关联劳务与服务	补充医疗保险代扣个税	市场价格	市场价格	9.23	100.00%	10.33	否	现金	无		经公司总经理办公会审议通过
合计				--	--	16,019.45	--	19,901.02	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				无									
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的,在报告期内的实际履行情况(如有)				公司第八届董事会第二十次会议审议通过了《关于2025年度日常关联交易预计的议案》,预计2025年度公司与电投集团及其所属公司日常关联交易总额19,406.02万元,预计范围内实际发生金额为15,580.45万元,未超过预计额度。其余关联交易已经公司总经理办公会审议通过(关联交易金额为不含税金额,获批的交易额度为含税额度)。									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因(如适用)				无									

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

关联方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	转让资产的账面价值(万元)	转让资产的评估价值(万元)	转让价格(万元)	关联交易结算方式	交易损益(万元)	披露日期	披露索引
集团公司子公司	同一控制	关联资产转让	车辆转让	市场价格	32.32	49.20	45.77	现金	13.45		
转让价格与账面价值或评估价值差异较				无							

大的原因（如有）	
对公司经营成果与财务状况的影响情况	无
如相关交易涉及业绩约定的，报告期内的业绩实现情况	不涉及

3、共同对外投资的关联交易

公司报告期末未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

公司报告期不存在非经营性关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

存款业务

关联方	关联关系	每日最高存款限额（万元）	存款利率范围	期初余额（万元）	本期发生额		期末余额（万元）
					本期合计存入金额（万元）	本期合计取出金额（万元）	
财务公司	同一控制	119,781.81 ^{注8}	0.55%-1.75% （活期存款及通知存款利率区间）	35,587.2	4,595,619.64	4,551,426.58	79,780.25

注8：根据公司与财务公司签署的《金融服务协议》，在协议的有效期内，公司在财务公司的存款余额每日最高不得超过公司最近一个会计年度经审计的资产总额的5%且不得超过最近一个会计年度经审计的期末货币资金总额的50%，同时公司在财务公司的存款余额占财务公司吸收的存款余额的比例不得超过30%。

贷款业务

关联方	关联关系	贷款额度（万元）	贷款利率范围	期初余额（万元）	本期发生额		期末余额（万元）
					本期合计贷款金额（万元）	本期合计还款金额（万元）	
财务公司	同一控制	250,000	1.50%-2.65%	48,106	104,240	30,648.37	121,697.63

授信或其他金融业务

关联方	关联关系	业务类型	总额（万元）	实际发生额（万元）
财务公司	同一控制	授信	250,000	
财务公司	同一控制	其他金融业务		3,784.64 ^{注9}

注9：票据承兑

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

公司无控股的财务公司。

7、其他重大关联交易

经公司第八届董事会第二十五次会议、2024 年度股东会审议通过，公司向中国银行间市场交易商协会申请注册发行总额不超过人民币 10 亿元（含人民币 10 亿元）的中期票据。为进一步提高中期票据信用评级、降低融资成本，公司控股股东电投集团为上述中期票据注册发行提供全额无条件不可撤销连带责任保证担保，公司免于支付担保费用，且无需提供反担保。

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
《关于控股股东为公司注册发行中期票据提供担保的关联交易公告》	2025 年 03 月 29 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn/）

十五、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

（1）托管情况

托管情况说明:按照关于避免同业竞争的承诺，公司控股股东电投集团将持有的暂不符合上市条件的清洁能源发电业务股权，交予公司进行托管。上述托管事项已经公司 2025 年 3 月 28 日召开的第八届董事会第二十五次会议审议通过。托管股权包括：迭部汇能水电开发有限责任公司 100%股权，迭部汇能花园水电开发有限责任公司 59.20%股权，甘肃电投辰旭金塔太阳能发电有限公司 100%股权，甘肃武威汇能新能源开发有限责任公司 100%股权，甘肃汇能新能源技术发展有限责任公司 100%股权。托管费用为单个托管股权每年 80 万元，2025 年实际确认托管收入 3,773,584.91 元。

按照关于避免同业竞争的承诺及公司 2024 年实施发行股份及支付现金购买电投集团持有的常乐公司 66%股权审核期间回复，公司控股股东电投集团将持有的暂不符合上市条件的控股火力发电业务股权，交予公司进行托管。上述托管事项已经公司 2025 年 11 月 18 日召开的第九届董事会第三次会议审议通过。托管股权包括：甘肃电投武威热电有限责任公司 51%股权、甘肃电投张掖发电有限责任公司 75.59%股权、甘肃电投金昌发电有限责任公司 100%股权。托管费用为单个托管股权每年 120 万元，2025 年实际确认托管收入 120,961.49 元。

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的托管项目。

（2）承包情况

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

租赁情况说明:本公司及下属公司将闲置房屋、设备、土地、车辆分别予以出租,截至 2025 年 12 月 31 日,出租资产账面价值 7,800.85 万元,确认的租赁收入 622.16 万元,实际收取租金 693.10 万元。

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的租赁项目。

2、重大担保

单位:万元

公司及其子公司对外担保情况(不包括对子公司的担保)										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物(如有)	反担保情况(如有)	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物(如有)	反担保情况(如有)	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
河西公司	2022年12月24日	7,600	2022年12月22日	3,040	连带责任保证	无	有	5年	否	否
炳灵公司	2017年06月06日	40,000	2017年06月02日	8,750	连带责任保证	无	有	10年	否	否
炳灵公司	2019年06月21日	30,000	2019年06月19日	12,000	连带责任保证	无	有	10年	否	否
鑫汇公司	2022年12月24日	9,000	2022年12月22日	5,400	连带责任保证	无	有	10年	否	否
鑫汇公司	2022年12月24日	15,300	2022年12月22日	10,710	连带责任保证	无	有	10年	否	否
鼎新公司	2023年11月25日	15,000	2023年11月24日	9,310	连带责任保证	无	有	7年	否	否
大容公司	2023年08月30日	17,000	2023年08月29日	3,750	连带责任保证	无	有	8年	否	否
大容公司	2023年09月13日	21,000	2023年09月12日	14,532	连带责任保证	无	有	12年	否	否
大容公司	2022年05月27日	11,200	2022年05月26日	7,850	连带责任保证	无	有	12年	否	否
大容公司	2024年11月01日	6,500	2024年10月31日	5,000	连带责任保证	无	有	10年	否	否
大容公司	2023年11月18日	4,000	2023年11月17日	3,328	连带责任保证	无	有	12年	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计(B1)			83,000		报告期内对子公司担保实际发生额合计(B2)				0	
报告期末已审批的对子公司担保额度合计(B3)			166,670		报告期末对子公司实际担保余额合计(B4)				83,670	
子公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物(如有)	反担保情况(如有)	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
公司担保总额(即前三大项的合计)										
报告期内审批担保额度合计(A1+B1+C1)			83,000		报告期内担保实际发生额合计(A2+B2+C2)				0	

报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)	166,670	报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)	83,670
全部担保余额(即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例	5.56%		
其中:			
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额(D)	0		
直接或间接为资产负债率超过 70%的被担保对象提供的债务担保余额(E)	0		
担保总额超过净资产 50%部分的金额(F)	0		
上述三项担保金额合计(D+E+F)	0		

采用复合方式担保的具体情况说明

3、委托他人进行现金资产管理情况

(1) 委托理财情况

公司报告期不存在委托理财。

(2) 委托贷款情况

公司报告期不存在委托贷款。

4、其他重大合同

公司报告期不存在其他重大合同。

十六、募集资金使用情况

1、募集资金总体使用情况

单位：万元

募集年份	募集方式	证券上市日期	募集资金总额	募集资金净额(1)	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额(2)	报告期末募集资金使用比例(3) = (2)/(1)	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额
2024年	发行股份购买资产配套募集资金	2024年12月31日	190,000	188,221.22	80,205.03 ^{注10}	190,205.03 ^{注10}	101.05%	0	0	0.00%	0	不适用	0
合计	—	—	190,000	188,221.22	80,205.03	190,205.03	101.05%	0	0	0.00%	0	—	0

注 10：本年度投入募集资金总额、已累计投入募集资金总额包含支付的发行费用、节余募集资金用于补充流动资金、募集资金专户注销时衍生利息等。

募集资金总体使用情况说明：

经中国证券监督管理委员会《关于同意甘肃电投能源发展股份有限公司发行股份购买资产并募集配套资金注册的批复》（证监许可〔2024〕1611号）同意注册，公司募集配套资金总额 1,899,999,995.67 元，扣除发行费用后的募集资金净额为 1,882,212,168.34 元。大信会计师事务所

（特殊普通合伙）对募集资金的到位情况进行了验证，并于 2024 年 12 月 19 日出具了《甘肃电投能源发展股份有限公司验资报告》（大信验字[2024]第 9-00015 号），确认募集资金总额 1,899,999,995.67 元已于 2024 年 12 月 19 日存入公司募集资金专项账户。

公司以前年度累计使用募集资金 1,100,000,000.00 元，2025 年累计使用募集资金 802,050,274.64 元，募集资金余额为 0.00 元，募集资金专项账户均已注销。2025 年 12 月 16 日，根据《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 1 号—主板上市公司规范运作》和公司《募集资金使用管理办法》等相关规定，鉴于全部募集资金投资项目已达到预定可使用状态，且节余募集资金低于五百万元，经公司内部决策，将各专户节余募集资金共计 2,557,884.23 元（含利息收入扣除手续费后的净额 2,046,910.85 元）用于补充流动资金，已由专户转入基本户补充流动资金。募集资金专户注销时衍生利息 3,368.12 元已全部转入基本户，公司发行股份购买资产配套募集资金已使用完毕。

公司第八届董事会第二十一次会议审议通过了《关于使用暂时闲置募集资金进行现金管理的议案》，同意公司在不影响募集资金项目正常进行和不变相改变募集资金用途的情况下，使用不超过人民币 8 亿元（含）暂时闲置的募集资金进行现金管理（该额度在批准期限内循环使用），用于安全性高、流动性好的低风险投资产品，包括协定存款、通知存款、定期存款，使用期限自公司董事会审议通过之日起 12 个月内有效，暂时闲置的募集资金现金管理到期后归还至募集资金专户。公司在中信银行股份有限公司兰州分行营业部（银行账号：8113301013900156104）和中国建设银行股份有限公司兰州陇能家园支行（银行账号：62050138004800000753）募集资金专用账户内对暂时闲置的募集资金进行现金管理，截至 2025 年 12 月 31 日，募集资金专户余额为 0.00 元并均已办理销户手续，不再进行现金管理，具体情况如下：投资份额：募集资金专户内暂时闲置的募集资金余额，截至 2025 年 12 月 31 日为 0 元；产品名称：协定存款、通知存款；协议利率：协定存款年利率 0.65%；通知存款年利率 0.9%；收益情况：2025 年公司取得收益 1,940,755.47 元，其中协定存款利息收入 1,164,455.47 元、通知存款利息收入 776,300.00 元。

2、募集资金承诺项目情况

单位：万元

融资项目名称	证券上市日期	承诺投资项目和超募资金投向	项目性质	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	截止报告期末累计实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目														
2024 年发行股	2024 年 12 月 31 日	支付交易现金对价	投资并购	否	110,000	110,000	0	110,000	100.00%		0	0	不适用	否

份及支付 现金购买 资产并募 集配套资 金														
2024 年发行股 份及支付 现金购买 资产并募 集配套资 金	2024年12 月31日	常乐公司 2×1,000 兆瓦燃煤 机组扩建 项目	生产建设	否	80,000	80,000	78,201.73 ^{注11}	78,201.73	97.75%	2025年10 月16日	0	0	不适用	否
承诺投资项目小计				--	190,000	190,000	78,201.73	188,201.73	--	--	0	0	--	--
超募资金投向														
不适用														
归还银行贷款（如有）				--				0		--	--	--	--	--
补充流动资金（如有）				--				0		--	--	--	--	--
超募资金投向小计				--				0	--	--	0	0	--	--
合计				--	190,000	190,000	78,201.73	188,201.73	--	--	0	0	--	--
分项目说明未达到计划进度、预计收益的情况和原因（含“是否达到预计效益”选择“不适用”的原因）							2024年，公司重大资产重组时将项目纳入常乐公司整体评估及盈利预测范围，常乐公司2×1,000兆瓦燃煤机组扩建项目5号机组、6号机组分别于2025年9月6日、2025年10月16日正式投入商业运营，不适用与预计效益做比较。							
项目可行性发生重大变化的情况说明							不适用							
超募资金的金额、用途及使用进展情况							不适用							
存在擅自变更募集资金用途、违规占用募集资金的情形							不适用							
募集资金投资项目实施地点变更情况							不适用							
募集资金投资项目实施方式调整情况							不适用							
募集资金投资项目先期投入及置换情况							不适用							
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况							不适用							
项目实施出现募集资金结余的金额及原因							常乐公司2×1,000兆瓦燃煤机组扩建项目5号机组、6号机组分别于2025年9月6日、2025年10月16日正式投入商业运营，节余募集资金51.1万元。							
尚未使用的募集资金用途及去向							截至2025年12月31日，公司已无尚未使用的募集资金。							
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况							不适用							

注 11：公司募集资金总额扣除发行费用后已按项目需求投入承诺的募投项目，因承诺投资总额中包含发行费用，导致截至期末投入进度不足 100.00%。

3、募集资金变更项目情况

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

4、中介机构关于募集资金存储与使用情况的核查意见

大信会计师事务所（特殊普通合伙）对公司 2025 年度募集资金存放、管理与实际使用情况进行了审核并出具《甘肃电投能源发展股份有限公司募集资金存放、管理与实际使用情况审核报告》。报告认为，公司编制的募集资金存放、管理与实际使用情况专项报告符合相关规定，在所有重大方面公允反映

了 2025 年度募集资金存放、管理与实际使用的情况。

中信建投证券股份有限公司作为公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易的独立财务顾问，对公司 2025 年度募集资金存放、管理和使用情况进行了核查并出具了《2025 年度募集资金存放、管理和使用情况的专项核查报告》。独立财务顾问认为，公司 2025 年度募集资金存放、管理和使用符合《深圳证券交易所股票上市规则》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 1 号——主板上市公司规范运作》等法规和文件的规定，对募集资金进行了专户存储和专项使用，并及时、真实、准确、完整地履行了信息披露义务，募集资金具体使用情况与公司已披露情况一致，不存在变相改变募集资金用途和损害股东利益的情况，不存在违规使用募集资金的情形。

十七、其他重大事项的说明

序号	名称	公告编号	日期	索引
1	2024 年度业绩预告	2025-01	2025 年 1 月 15 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
2	关于甘肃电投常乐发电有限责任公司股权交割过渡期专项审计报告		2025 年 1 月 15 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
3	第八届董事会第二十一次会议决议公告	2025-02	2025 年 1 月 16 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
4	关于质量回报双提升行动方案的公告	2025-03	2025 年 1 月 16 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
5	关于使用暂时闲置募集资金进行现金管理的公告	2025-04	2025 年 1 月 16 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
6	关于变更财务总监的公告	2025-05	2025 年 1 月 16 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
7	第八届监事会第十四次会议决议公告	2025-06	2025 年 1 月 16 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
8	中信建投证券股份有限公司关于甘肃电投能源发展股份有限公司使用暂时闲置募集资金进行现金管理的核查意见		2025 年 1 月 16 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
9	第八届董事会第二十二次会议决议公告	2025-07	2025 年 1 月 27 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
10	关于变更公司董事及副总经理的公告	2025-08	2025 年 1 月 27 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
11	关于召开 2025 年第一次临时股东大会的通知	2025-09	2025 年 1 月 27 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
12	关于召开 2025 年第一次临时股东大会的提示性公告	2025-10	2025 年 2 月 11 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
13	2025 年第一次临时股东大会决议公告	2025-11	2025 年 2 月 15 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
14	2025 年第一次临时股东大会的法律意见		2025 年 2 月 15 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
15	第八届董事会第二十三次会议决议公告	2025-12	2025 年 2 月 26 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
16	关于投资建设永昌河清滩 100MW 光伏发电项目的公告	2025-13	2025 年 2 月 26 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
17	第八届董事会第二十四次会议决议公告	2025-14	2025 年 3 月 12 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)

18	关于投资建设甘肃庆阳东数西算产业园区绿电聚合试点项目一期工程 100 万千瓦新能源项目的公告	2025-15	2025 年 3 月 12 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
19	关于召开 2025 年第二次临时股东大会的通知	2025-16	2025 年 3 月 12 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
20	关于甘肃庆阳东数西算产业园区绿电聚合试点项目一期工程 100 万千瓦新能源项目获得核准（备案）的公告	2025-17	2025 年 3 月 18 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
21	关于召开 2025 年第二次临时股东大会的提示性公告	2025-18	2025 年 3 月 26 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
22	董事会决议公告	2025-19	2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
23	2024 年年度报告摘要	2025-20	2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
24	2024 年度利润分配方案	2025-21	2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
25	关于 2025 年度计划经营指标的公告	2025-22	2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
26	关于公司及相关主体承诺履行情况的公告	2025-23	2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
27	关于 2025 年度为控股子公司融资提供担保额度预计的公告	2025-24	2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
28	关于注册发行中期票据的公告	2025-25	2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
29	关于控股股东为公司注册发行中期票据提供担保的关联交易公告	2025-26	2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
30	关于继续托管控股股东持有的清洁能源发电业务股权的关联交易公告	2025-27	2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
31	关于“质量回报双提升”行动方案的进展公告	2025-28	2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
32	年度股东大会通知	2025-29	2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
33	监事会决议公告	2025-30	2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
34	关于召开 2024 年度网上业绩说明会的公告	2025-31	2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
35	关于发行股份及支付现金购买资产 2024 年度业绩承诺完成情况的专项说明		2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
36	涉及财务公司关联交易的存款、贷款等金融业务的专项说明		2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
37	市值管理制度（2025 年 3 月）		2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
38	华龙证券股份有限公司关于甘肃电投能源发展股份有限公司 2024 年度持续督导培训情况报告		2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
39	2024 年社会责任报告		2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
40	2024 年度董事会工作报告		2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
41	2024 年年度审计报告		2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
42	华龙证券股份有限公司关于甘肃电投能源发展股份有限公司 2022 年非公开发行股票之保荐工作总结报告		2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
43	内部控制自我评价报告		2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)

44	中信建投证券股份有限公司关于甘肃电投能源发展股份有限公司 2024 年度募集资金存放与使用情况的核查意见		2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
45	业绩承诺完成情况审核报告		2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
46	独立董事年度述职报告		2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
47	会计师事务所履职情况评估报告		2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
48	华龙证券股份有限公司关于甘肃电投能源发展股份有限公司 2022 年度非公开发行股票募集资金 2024 年度存放和使用情况的专项核查意见		2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
49	关于甘肃电投集团财务有限公司风险持续评估报告		2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
50	年度募集资金使用情况专项说明		2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
51	2024 年度独立董事述职报告（曹斌）		2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
52	年度募集资金使用鉴证报告		2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
53	监事会对公司《2024 年度内部控制评价报告》的意见		2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
54	中信建投证券股份有限公司关于甘肃电投能源发展股份有限公司 2024 年定期现场检查报告		2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
55	2024 年年度报告		2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
56	独立董事专门会议审查意见		2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
57	华龙证券股份有限公司关于甘肃电投能源发展股份有限公司 2024 年度定期现场检查报告		2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
58	华龙证券股份有限公司关于甘肃电投能源发展股份有限公司 2024 年度保荐工作报告		2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
59	中信建投证券股份有限公司关于甘肃电投能源发展股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易之 2024 年度业绩承诺实现情况的核查意见		2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
60	中信建投证券股份有限公司关于甘肃电投能源发展股份有限公司 2024 年度内部控制评价报告的核查意见		2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
61	2024 年度独立董事述职报告（王栋）		2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
62	董事会对独立董事独立性评估的专项意见		2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
63	2024 年度监事会工作报告		2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
64	年度关联方资金占用专项审计报告		2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
65	中信建投证券股份有限公司关于甘肃电投能源发展股份有限公司金融服务协议及相关风险控制措施执行情况的专项核查意见		2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
66	审计委员会对会计师事务所履行监督职责情况报告		2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
67	内部控制审计报告		2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)

68	《公司章程》修正案（2025 年 3 月）		2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
69	中信建投证券股份有限公司关于甘肃电投能源发展股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易之 2024 年度持续督导意见		2025 年 3 月 29 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
70	2025 年第二次临时股东大会决议公告	2025-32	2025 年 4 月 1 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
71	2025 年第二次临时股东大会的法律意见		2025 年 4 月 1 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
72	2025 年第一季度业绩预告	2025-33	2025 年 4 月 15 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
73	关于召开 2024 年度股东大会的提示性公告	2025-34	2025 年 4 月 17 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
74	关于 2025 年度第一期中期票据发行完成的公告	2025-35	2025 年 4 月 19 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
75	2024 年度股东会决议公告	2025-36	2025 年 4 月 23 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
76	2024 年度股东大会的法律意见		2025 年 4 月 23 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
77	公司章程（2025 年 4 月）		2025 年 4 月 23 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
78	董事会决议公告	2025-37	2025 年 4 月 30 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
79	2025 年一季度报告	2025-38	2025 年 4 月 30 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
80	关于召开 2025 年第三次临时股东大会的通知	2025-39	2025 年 4 月 30 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
81	董事会薪酬与考核委员会工作细则（2025 年 4 月）		2025 年 4 月 30 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
82	董事会审计委员会工作细则（2025 年 4 月）		2025 年 4 月 30 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
83	董事会提名委员会工作细则（2025 年 4 月）		2025 年 4 月 30 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
84	股东会议事规则（2025 年 4 月）		2025 年 4 月 30 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
85	《独立董事管理办法》修正案（2025 年 4 月）		2025 年 4 月 30 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
86	《股东会议事规则》修正案（2025 年 4 月）		2025 年 4 月 30 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
87	《公司章程》修正案（2025 年 4 月）		2025 年 4 月 30 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
88	董事会战略与可持续发展委员会工作细则（2025 年 4 月）		2025 年 4 月 30 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
89	公司章程（2025 年 4 月）		2025 年 4 月 30 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
90	独立董事管理办法（2025 年 4 月）		2025 年 4 月 30 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
91	《董事会议事规则》修正案（2025 年 4 月）		2025 年 4 月 30 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
92	董事会议事规则（2025 年 4 月）		2025 年 4 月 30 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
93	关于召开 2025 年第三次临时股东大会的提示性公告	2025-40	2025 年 5 月 13 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
94	2025 年第三次临时股东会决议公告	2025-41	2025 年 5 月 17 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)

95	公司章程（2025 年 5 月）		2025 年 5 月 17 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
96	董事会议事规则（2025 年 5 月）		2025 年 5 月 17 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
97	股东会议事规则（2025 年 5 月）		2025 年 5 月 17 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
98	2025 年第三次临时股东大会的法律意见		2025 年 5 月 17 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
99	独立董事管理办法（2025 年 5 月）		2025 年 5 月 17 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
100	2024 年年度权益分派实施公告	2025-42	2025 年 5 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
101	关于民勤 100 万千瓦风光电一体化项目获得核准（备案）的公告	2025-43	2025 年 6 月 17 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
102	关于发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易之向特定对象发行股票限售股份解除限售的提示性公告	2025-44	2025 年 6 月 26 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
103	中信建投证券股份有限公司关于甘肃电投能源发展股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易之限售股份上市流通的核查意见		2025 年 6 月 26 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
104	2025 年半年度业绩预告	2025-45	2025 年 7 月 10 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
105	关于腾格里沙漠大基地 600 万千瓦新能源项目中民勤南湖 100 万千瓦风电项目获得核准的公告	2025-46	2025 年 7 月 19 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
106	半年报董事会决议公告	2025-47	2025 年 8 月 15 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
107	2025 年半年度报告摘要	2025-48	2025 年 8 月 15 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
108	半年度非经营性资金占用及其他关联资金往来情况汇总表		2025 年 8 月 15 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
109	2025 年半年度财务报告		2025 年 8 月 15 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
110	2025 年半年度募集资金存放、管理与使用情况的专项报告		2025 年 8 月 15 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
111	独立董事专门会议审查意见		2025 年 8 月 15 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
112	关于甘肃电投集团财务有限公司风险持续评估报告		2025 年 8 月 15 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
113	2025 年半年度报告		2025 年 8 月 15 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
114	关于收到中国银行间市场交易商协会《接受注册通知书》的公告	2025-49	2025 年 8 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
115	第八届董事会第二十八次会议决议公告	2025-50	2025 年 8 月 30 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
116	关于召开 2025 年第四次临时股东大会的通知	2025-51	2025 年 8 月 30 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
117	关于董事会换届选举的公告	2025-52	2025 年 8 月 30 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
118	独立董事候选人声明与承诺（李鸿渐）		2025 年 8 月 30 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
119	独立董事候选人声明与承诺（张东涛）		2025 年 8 月 30 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
120	独立董事提名人声明与承诺（霍吉栋）		2025 年 8 月 30 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）

121	独立董事提名人声明与承诺（李鸿渐）		2025 年 8 月 30 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
122	独立董事提名人声明与承诺（张东涛）		2025 年 8 月 30 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
123	独立董事候选人声明与承诺（霍吉栋）		2025 年 8 月 30 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
124	第八届董事会第二十九次会议决议公告	2025-53	2025 年 9 月 4 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
125	关于投资建设民勤 100 万千瓦风光电一体化项目的公告	2025-54	2025 年 9 月 4 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
126	关于召开 2025 年第五次临时股东大会的通知	2025-55	2025 年 9 月 4 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
127	关于常乐公司 2×1,000 兆瓦燃煤机组扩建项目 5 号机组正式投入商业运营的公告	2025-56	2025 年 9 月 8 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
128	关于召开 2025 年第四次临时股东大会的提示性公告	2025-57	2025 年 9 月 11 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
129	关于召开 2025 年第五次临时股东大会的提示性公告	2025-58	2025 年 9 月 16 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
130	2025 年第四次临时股东会决议公告	2025-59	2025 年 9 月 17 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
131	第九届董事会第一次会议决议公告	2025-60	2025 年 9 月 17 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
132	关于董事会换届完成及聘任高级管理人员、证券事务代表的公告	2025-61	2025 年 9 月 17 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
133	2025 年第四次临时股东大会的法律意见		2025 年 9 月 17 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
134	2025 年第五次临时股东会决议公告	2025-62	2025 年 9 月 20 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
135	2025 年第五次临时股东大会的法律意见		2025 年 9 月 20 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
136	2025 年前三季度业绩预告	2025-63	2025 年 10 月 14 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
137	关于常乐公司 2×1,000 兆瓦燃煤机组扩建项目 6 号机组正式投入商业运营的公告	2025-64	2025 年 10 月 17 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
138	第九届董事会第二次会议决议公告	2025-65	2025 年 10 月 31 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
139	2025 年三季度报告	2025-66	2025 年 10 月 31 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
140	董事离职管理制度（2025 年 10 月）		2025 年 10 月 31 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
141	募集资金使用管理办法（2025 年 10 月）		2025 年 10 月 31 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
142	年报信息披露重大差错责任追究制度（2025 年 10 月）		2025 年 10 月 31 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
143	董事和高级管理人员所持公司股份及其变动管理制度（2025 年 10 月）		2025 年 10 月 31 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
144	董事会提案管理办法（2025 年 10 月）		2025 年 10 月 31 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
145	内幕信息及知情人管理制度（2025 年 10 月）		2025 年 10 月 31 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
146	关联交易管理制度（2025 年 10 月）		2025 年 10 月 31 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
147	对外担保管理制度（2025 年 10 月）		2025 年 10 月 31 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
148	投资者关系管理制度（2025 年 10 月）		2025 年 10 月 31 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）

149	信息披露暂缓与豁免管理制度（2025 年 10 月）		2025 年 10 月 31 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
150	董事会秘书工作规则（2025 年 10 月）		2025 年 10 月 31 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
151	董事会向经理层授权管理制度（2025 年 10 月）		2025 年 10 月 31 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
152	关联方资金往来管理制度（2025 年 10 月）		2025 年 10 月 31 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
153	内部控制评价管理办法（2025 年 10 月）		2025 年 10 月 31 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
154	银行间债券市场非金融企业债务融资工具信息披露事务管理制度（2025 年 10 月）		2025 年 10 月 31 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
155	信息披露及重大事项内部报告管理制度（2025 年 10 月）		2025 年 10 月 31 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
156	董事会决议检查督办办法（2025 年 10 月）		2025 年 10 月 31 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
157	第九届董事会第三次会议决议公告	2025-67	2025 年 11 月 19 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
158	关于续聘 2025 年度会计师事务所的公告	2025-68	2025 年 11 月 19 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
159	关于托管控股股东控股的火力发电业务股权的关联交易公告	2025-69	2025 年 11 月 19 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
160	关于控股股东延长避免同业竞争承诺履行期限的公告	2025-70	2025 年 11 月 19 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
161	关于召开 2025 年第六次临时股东大会的通知	2025-71	2025 年 11 月 19 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
162	独立董事专门会议审查意见		2025 年 11 月 19 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
163	关于召开 2025 年第六次临时股东大会的提示性公告	2025-72	2025 年 12 月 2 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
164	2025 年第六次临时股东会决议公告	2025-73	2025 年 12 月 6 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
165	2025 年第六次临时股东会的法律意见		2025 年 12 月 6 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
166	关于 2026 年度日常关联交易预计的公告	2025-74	2025 年 12 月 31 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
167	第九届董事会第四次会议决议公告	2025-75	2025 年 12 月 31 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
168	独立董事专门会议审查意见		2025 年 12 月 31 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）

十八、公司子公司重大事项

适用 不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	1,643,314,957	50.66%				-335,093,501	-335,093,501	1,308,221,456	40.33%
1、国家持股									
2、国有法人持股	1,466,932,363	45.22%				-158,730,157	-158,730,157	1,308,202,206	40.33%
3、其他内资持股	176,382,594	5.44%				-176,363,344	-176,363,344	19,250	0.00%
其中：境内法人持股	79,506,177	2.45%				-79,506,177	-79,506,177		
境内自然人持股	18,005,167	0.56%				-17,985,917	-17,985,917	19,250	0.00%
基金、理财产品等	78,871,250	2.43%				-78,871,250	-78,871,250		
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件股份	1,600,524,785	49.34%				335,093,501	335,093,501	1,935,618,286	59.67%
1、人民币普通股	1,600,524,785	49.34%				335,093,501	335,093,501	1,935,618,286	59.67%
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	3,243,839,742	100.00%						3,243,839,742	100.00%

股份变动的原因：

（1）根据中国证券监督管理委员会《关于同意甘肃电投能源发展股份有限公司发行股份购买资产并募集配套资金注册的批复》（证监许可〔2024〕1611号），公司募集配套资金向特定对象发行人民币普通股（A股）335,097,001股，新增股份已于2024年12月31日在深圳证券交易所上市，并于2025年6月30日解除限售。详见公司于2025年6月26日在巨潮资讯网披露的《关于发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易之向特定对象发行股票限售股份解除限售的提示性公告》（公告编号：2025-44）。

（2）李青标先生因董事会任期届满于2025年9月16日离任，不再担任公司任何职务，原持有公

司股份 14,000 股自离任后半年内全部锁定。

股份变动的批准情况

适用 不适用

股份变动的过户情况

适用 不适用

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

适用 不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

2、限售股份变动情况

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期增加限售股数	本期解除限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
中国长江电力股份有限公司	105,820,105	0	105,820,105	0	公司募集配套资金向特定对象发行股份涉及的新增股份解除限售。	2025年6月30日
湖北省铁路发展基金有限责任公司	52,910,052	0	52,910,052	0	公司募集配套资金向特定对象发行股份涉及的新增股份解除限售。	2025年6月30日
中国国有企业结构调整基金二期股份有限公司	52,910,052	0	52,910,052	0	公司募集配套资金向特定对象发行股份涉及的新增股份解除限售。	2025年6月30日
诚通基金管理有限公司-国调战略性新兴产业投资基金(滁州)合伙企业(有限合伙)	10,582,010	0	10,582,010	0	公司募集配套资金向特定对象发行股份涉及的新增股份解除限售。	2025年6月30日
杭州钱唐汇鑫私募基金管理有限公司-钱唐鑫成大海1号私募证券投资基金	9,700,176	0	9,700,176	0	公司募集配套资金向特定对象发行股份涉及的新增股份解除限售。	2025年6月30日
苏贵敏	9,171,075	0	9,171,075	0	公司募集配套资金向特定对象发行股份涉及的新增股份解除限售。	2025年6月30日
泰和资产管理有限公司	8,959,441	0	8,959,441	0	公司募集配套资金向特定对象发行股份涉及的新增股份解除限售。	2025年6月30日
济南瀚祥投资管理合伙企业(有限合伙)	8,818,342	0	8,818,342	0	公司募集配套资金向特定对象发行股份涉及的新增股份解除限售。	2025年6月30日
赵丙太	8,818,342	0	8,818,342	0	公司募集配套资金向特定对象发行股份涉及的新增股份解除限售。	2025年6月30日
江苏高投毅达绿色转型产业投资基金(有限合伙)	8,818,342	0	8,818,342	0	公司募集配套资金向特定对象发行股份涉及的新增股份解除限售。	2025年6月30日
公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易之向特定对象发行股票之其他特定对象	58,589,064	0	58,589,064	0	公司募集配套资金向特定对象发行股份涉及的新增股份解除限售。	2025年6月30日
李青标	10,500	3,500	0	14,000	李青标先生因董事会任期届满于2025年9月16日离任,不再担任公司任何职务,原持有公司股份14,000股	2026年3月16日

					自离任后半年内全部锁定。	
合计	335,107,501	3,500	335,097,001	14,000	--	--

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

适用 不适用

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

3、现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股 股东总数	47,335	年度报告披露日前上 一月末普通股股东总 数	54,042	报告期末表决权 恢复的优先股股 东总数（如有）	0	年度报告披露日前上 一月末表决权恢复的优先 股股东总数（如有）	0	
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股 数量	报告期内增 减变动情况	持有有限售条 件的股份数量	持有无限售 条件的股份 数量	质押、标记或 冻结情况	
							股份状态	数量
甘肃省电力投资集团有限责 任公司	国有法人	63.23%	2,051,014,485	0	1,308,202,206	742,812,279	不适用	0
中国长江电力股份有限公司	国有法人	12.54%	406,908,091	0	0	406,908,091	不适用	0
中国国有企业结构调整基金 二期股份有限公司	国有法人	1.63%	52,910,052	0	0	52,910,052	不适用	0
湖北省铁路发展基金有限责 任公司	境内非国有 法人	1.63%	52,910,052	0	0	52,910,052	不适用	0
长电投资管理有限责任公司	国有法人	0.53%	17,212,486	0	0	17,212,486	不适用	0
叶飞	境内自然人	0.50%	16,360,656	1,270,656	0	16,360,656	不适用	0
招商银行股份有限公司－工 银瑞信红利优享灵活配置混 合型证券投资基金	其他	0.43%	13,793,803	13,793,803	0	13,793,803	不适用	0
香港中央结算有限公司	境外法人	0.36%	11,747,864	2,551,264	0	11,747,864	不适用	0
重庆市城市建设投资（集 团）有限公司	国有法人	0.36%	11,532,466	0	0	11,532,466	不适用	0
杭州钱唐汇鑫私募基金管理 有限公司－钱唐鑫成大海 1 号私募证券投资基金	其他	0.30%	9,700,176	0	0	9,700,176	不适用	0
战略投资者或一般法人因配 售新股成为前 10 名股东的 情况（如有）	前 10 名股东中中国国有企业结构调整基金二期股份有限公司、湖北省铁路发展基金有限责任公司、杭州钱唐汇鑫私募基金管理有限公司－钱唐鑫成大海 1 号私募证券投资基金通过认购发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易之向特定对象发行股票成为前 10 名股							

	东。		
上述股东关联关系或一致行动的说明	前 10 名股东中国有法人股股东甘肃省电力投资集团有限责任公司与其他股东之间不存在关联关系，也不属于《上市公司收购管理办法（2025 年修订）》中规定的一致行动人；前 10 名股东中国有法人股股东长电投资管理有限责任公司为中国长江电力股份有限公司全资子公司，为一致行动人。未知其他流通股股东间是否存在关联关系，也未知其他流通股股东是否属于《上市公司收购管理办法（2025 年修订）》中规定的一致行动人。		
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	前 10 名股东中国有法人股股东甘肃省电力投资集团有限责任公司不涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况，未知其他流通股股东是否涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况。		
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）	不适用		
前 10 名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）			
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类	
		股份种类	数量
甘肃省电力投资集团有限责任公司	742,812,279	人民币普通股	742,812,279
中国长江电力股份有限公司	406,908,091	人民币普通股	406,908,091
中国国有企业结构调整基金二期股份有限公司	52,910,052	人民币普通股	52,910,052
湖北省铁路发展基金有限责任公司	52,910,052	人民币普通股	52,910,052
长电投资管理有限责任公司	17,212,486	人民币普通股	17,212,486
叶飞	16,360,656	人民币普通股	16,360,656
招商银行股份有限公司—工银瑞信红利优享灵活配置混合型证券投资基金	13,793,803	人民币普通股	13,793,803
香港中央结算有限公司	11,747,864	人民币普通股	11,747,864
重庆市城市建设投资（集团）有限公司	11,532,466	人民币普通股	11,532,466
杭州钱唐汇鑫私募基金管理有限公司—钱唐鑫成大海 1 号私募证券投资基金	9,700,176	人民币普通股	9,700,176
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	前 10 名股东中国有法人股股东甘肃省电力投资集团有限责任公司与其他股东之间不存在关联关系，也不属于《上市公司收购管理办法（2025 年修订）》中规定的一致行动人；前 10 名股东中国有法人股股东长电投资管理有限责任公司为中国长江电力股份有限公司全资子公司，为一致行动人。未知其他流通股股东间是否存在关联关系，也未知其他流通股股东是否属于《上市公司收购管理办法（2025 年修订）》中规定的一致行动人。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明（如有）	不适用		

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

2、公司控股股东情况

控股股东性质：地方国有控股

控股股东类型：法人

控股股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
甘肃省电力投资集团有限责任公司	蒲培文	1990年07月16日	9162000022433064XN	许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动） 一般项目：热力生产和供应；煤炭及制品销售；大数据服务；数据处理和存储支持服务；信息技术咨询服务；会议及展览服务；酒店管理；物业管理；以自有资金从事投资活动；自有资金投资的资产管理服务；企业总部管理（除许可业务外，可自主依法经营法律法规非禁止或限制的项目）
控股股东报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况			持有读者出版传媒股份有限公司（603999）、甘肃银行股份有限公司（02139）及兰州银行股份有限公司（001227）股权。	

公司报告期控股股东未发生变更。

3、公司实际控制人及其一致行动人

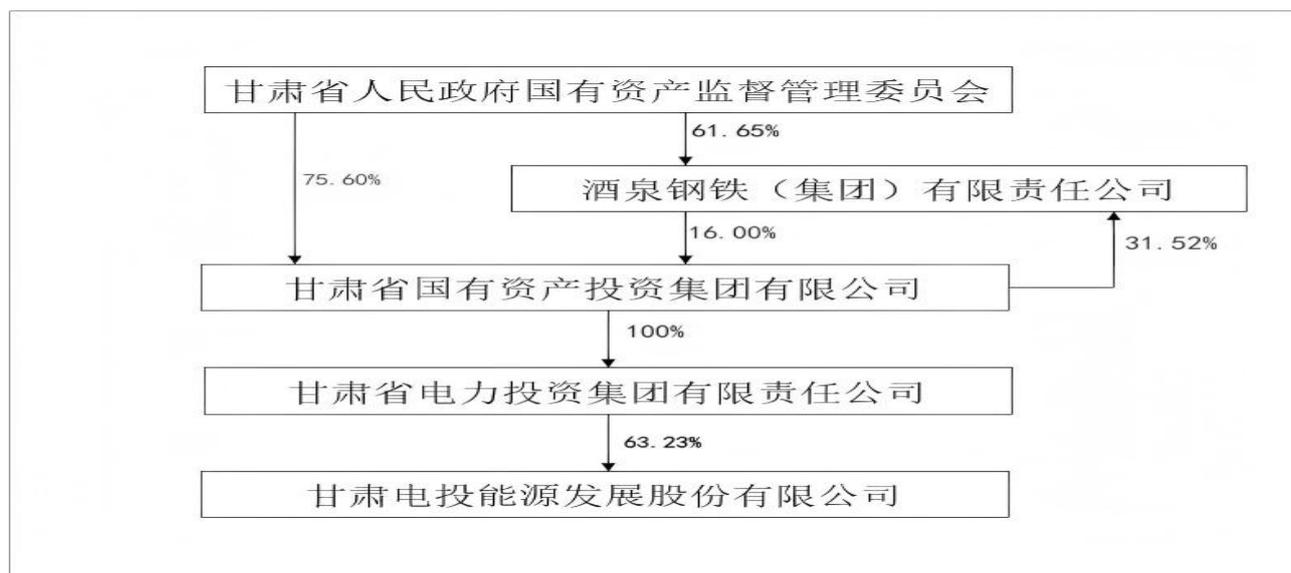
实际控制人性质：地方国资管理机构

实际控制人类型：法人

实际控制人名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
甘肃省人民政府国有资产监督管理委员会	吴万华	2004年03月01日	11620000739610982J	国有资产管理
实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况	直接或间接持有兰石重装（603169）、酒钢宏兴（600307）、甘肃能化（000552）、长城电工（600192）、莫高股份（600543）、亚盛集团（600108）、甘咨询（000779）、陇神戎发（300534）、白银有色（601212）、庄园牧场（002910）、佛慈制药（002644）等公司股权，为实际控制人。			

公司报告期实际控制人未发生变更。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

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

适用 不适用

5、其他持股在 10%以上的法人股东

法人股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	注册资本	主要经营业务或管理活动
中国长江电力股份有限公司	刘伟平	2002年11月04日	2,446,821.7716 万元	电力生产、经营和投资；电力生产技术咨询；水电工程检修维护。（市场主体依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）

6、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用 不适用

四、股份回购在报告期的具体实施情况

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价交易方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

五、优先股相关情况

报告期公司不存在优先股。

第七节 债券相关情况

一、企业债券

报告期公司不存在企业债券。

二、公司债券

报告期公司不存在公司债券。

三、非金融企业债务融资工具

1、非金融企业债务融资工具基本信息

单位：万元

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易所
甘肃电投能源发展股份有限公司 2023 年度第一期绿色中期票据	23 甘肃电投 GN001	132380009	2023 年 02 月 20 日	2023 年 02 月 22 日	2026 年 02 月 22 日	50,000	4.10%	本期绿色债务融资工具采用单利按年付息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付	全国银行间债券市场
甘肃电投能源发展股份有限公司 2024 年度第一期中期票据	24 甘肃电投 MTN001	102482402	2024 年 06 月 19 日	2024 年 06 月 21 日	2027 年 06 月 21 日	50,000	2.40%	本期债务融资工具采用单利按年付息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付	全国银行间债券市场
甘肃电投能源发展股份有限公司 2025 年度第一期中期票据	25 甘肃电投 MTN001	102581695	2025 年 04 月 17 日	2025 年 04 月 18 日	2028 年 04 月 18 日	50,000	2.25%	本期债务融资工具采用单利按年付息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付	全国银行间债券市场
投资者适当性安排（如有）	本期债券暂无投资者适当性安排								
适用的交易机制	中期票据在债权债务登记日次一工作日即可在全国银行间债券市场机构投资者之间流通转让。按照全国银行间同业拆借中心颁布的相关规定进行。								
是否存在终止上市交易的风险（如有）和应对措施	不适用								

逾期未偿还债券

适用 不适用

2、发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

23 甘肃电投 GN001、24 甘肃电投 MTN001、25 甘肃电投 MTN001 无投资者保护条款。

3、中介机构的情况

债券项目名称	中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	中介机构联系人	联系电话
甘肃电投能源发展股份有限公司 2023 年度第一期绿色中期票据	中国银行股份有限公司	北京市复兴门内大街 1 号	不适用	陈荃	010-66593432
甘肃电投能源发展股份有限公司 2023 年度第一期绿色中期票据	上海浦东发展银行股份有限公司	上海市浦东新区白莲泾路 29 号浦发银行大厦 8 楼	不适用	郑杨	021-61616343
甘肃电投能源发展股份有限公司 2023 年度第一期绿色中期票据	中诚信国际信用评级有限责任公司	北京市东城区朝阳门内大街南竹杆胡同 2 号银河 SOHO5 号楼	不适用	李雪玮、王琳博	010-66428877
甘肃电投能源发展股份有限公司 2023 年度第一期绿色中期票据	中诚信绿金科技(北京)有限公司	东城区朝阳门内大街南竹杆胡同银河 SOHO-D 座 50531	不适用	赵薇	010-57310307
甘肃电投能源发展股份有限公司 2023 年度第一期绿色中期票据	北京德恒(兰州)律师事务所	甘肃省兰州市城关区雁园路 601 号甘肃省商会大厦 A 座 15 层	不适用	赵文通	0931-8260111
甘肃电投能源发展股份有限公司 2023 年度第一期绿色中期票据	大信会计师事务所(特殊普通合伙)	甘肃省兰州市城关区雁园路 601 号甘肃省商会大厦 A 座 12 楼	张有全、李积庆	李积庆	010-82330558
甘肃电投能源发展股份有限公司 2024 年度第一期中期票据	上海浦东发展银行股份有限公司	上海市中山东一路 12 号	不适用	叶雨鹏	021-31886408
甘肃电投能源发展股份有限公司 2024 年度第一期中期票据	中信银行股份有限公司	北京市朝阳区光华路 10 号院 1 号楼 6-30 层、32-42 层	不适用	游文	010-66635906
甘肃电投能源发展股份有限公司 2024 年度第一期中期票据	中诚信国际信用评级有限责任公司	北京市东城区朝阳门内大街南竹杆胡同 2 号银河 SOHO5 号楼	不适用	盛蕾、王馨淼	010-66428877
甘肃电投能源发展股份有限公司 2024 年度第一期中期票据	北京德恒(兰州)律师事务所	甘肃省兰州市城关区雁园路 601 号甘肃省商会大厦 A 座 15 层	不适用	赵文通	0931-8260111
甘肃电投能源发展股份有限公司 2024 年度第一期中期票据	大信会计师事务所(特殊普通合伙)	甘肃省兰州市城关区雁园路 601 号甘肃省商会大厦 A 座 12 楼	张有全、李积庆	李积庆	010-82330558
甘肃电投能源发展股份有限公司 2025 年度第一期中期票据	上海浦东发展银行股份有限公司	上海市中山东一路 12 号	不适用	叶雨鹏	021-31886408
甘肃电投能源发展股份有限公司 2025 年度第一期中期票据	中信银行股份有限公司	北京市朝阳区光华路 10 号院 1 号楼 6-30 层、32-42 层	不适用	游文	010-66635906
甘肃电投能源发展股份有限公司 2025 年度第一期中期票据	中诚信国际信用评级有限责任公司	北京市东城区朝阳门内大街南竹杆胡同 2 号银河 SOHO5 号楼	不适用	盛蕾、张洪源	010-66428877
甘肃电投能源发展股份有限公司 2025 年度第一期中期票据	北京德恒(兰州)律师事务所	甘肃省兰州市城关区雁园路 601 号甘肃省商会大厦 A 座 15 层	不适用	赵文通	0931-8260111
甘肃电投能源发展股份有限公司 2025 年度第一期中期票据	大信会计师事务所(特殊普通合伙)	甘肃省兰州市城关区雁园路 601 号甘肃省商会大厦 A 座 12 楼	张有全、李积庆	李积庆	010-82330558

报告期内上述机构是否发生变化

是 否

4、募集资金使用情况

单位：万元

债券项目名称	募集资金总金额	募集资金约定用途	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况（如有）	募集资金违规使用的整改情况（如有）	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
甘肃电投能源发展股份有限公司 2023 年度第一期绿色中期票据	50,000	用于偿还到期债券	50,000	0	2023 年 2 月 22 日收到绿色中期票据募集资金 5 亿元。公司开立募集资金专户--中国银行兰州市会展中心支行, 账号为 104583243644; 上海浦东发展银行股份有限公司兰州分行营业部, 账号为 48010078801900000848。募集资金用于偿还公司发行的债券简称为 20 甘肃电投 GN001 的 5 亿元债券本金, 报告期内募集资金已全部使用完毕。	无	是
甘肃电投能源发展股份有限公司 2024 年度第一期中期票据	50,000	全部用于偿还公司及子公司有息负债	50,000	0	无	无	是
甘肃电投能源发展股份有限公司 2025 年度第一期中期票据	50,000	全部用于偿还公司及子公司有息负债	50,000	0	无	无	是

募集资金用于建设项目

适用 不适用

公司报告期内变更上述债券募集资金用途

适用 不适用

5、报告期内信用评级结果调整情况

适用 不适用

6、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行情况和变化情况及对债券投资者权益的影响

23 甘肃电投 GN001 由甘肃省国有资产投资集团有限公司提供全额无条件不可撤销连带责任担保,

24 甘肃电投 MTN001、25 甘肃电投 MTN001 均由甘肃省电力投资集团有限责任公司提供全额无条件不可撤销连带责任担保。

本报告期内, 23 甘肃电投 GN001、24 甘肃电投 MTN001、25 甘肃电投 MTN001 的担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施未发生变化。

2025 年 2 月 22 日, 公司对 2025 年 2 月 21 日 (含) 前买入并持有 23 甘肃电投 GN001 的投资者派

发 2024 年 2 月 22 日至 2025 年 2 月 21 日的利息。

2025 年 6 月 21 日，公司对 2025 年 6 月 20 日（含）前买入并持有 24 甘肃电投 MTN001 的投资者派发 2024 年 6 月 21 日至 2025 年 6 月 20 日的利息。

2025 年 12 月 5 日，公司对 2025 年 12 月 4 日（含）前买入并持有 22 甘肃电投 GN001 的投资者派发 2024 年 12 月 5 日至 2025 年 12 月 4 日的利息、并一次性偿还债券本金。

四、可转换公司债券

报告期公司不存在可转换公司债券。

五、报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

适用 不适用

六、报告期末除债券外的有息债务逾期情况

适用 不适用

七、报告期内是否有违反规章制度的情况

是 否

八、截至报告期末公司近两年的主要会计数据和财务指标

单位：万元

项目	本报告期末	上年末	本报告期末比上年末增减
流动比率	1.1475	1.3762	-16.62%
资产负债率	52.35%	53.84%	-1.49%
速动比率	1.0922	1.3389	-18.43%
	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
扣除非经常性损益后净利润	203,948.53	71,984.18	183.32%
EBITDA 全部债务比	29.59%	26.85%	2.74%
利息保障倍数	7.5400	5.0700	48.72%
现金利息保障倍数	12.1000	8.0300	50.68%
EBITDA 利息保障倍数	10.4900	7.4100	41.57%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	0.00%
利息偿付率	100.00%	100.00%	0.00%

第八节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2026 年 03 月 26 日
审计机构名称	大信会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	大信审字[2026]第 9-00364 号
注册会计师姓名	李宗义、张颖莉

审计报告正文

甘肃电投能源发展股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了甘肃电投能源发展股份有限公司（以下简称“贵公司”）的财务报表，包括 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2025 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司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 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2025 年度的合并及母公司经营成果和合并及母公司现金流量。

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和中国注册会计师独立性准则，我们独立于贵公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们在审计中遵守了适用于公众利益实体财务报表审计的独立性要求。

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

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

（一）在建工程计量事项（资产确认）

1. 事项描述

相关信息披露见财务报表“附注三、（十八）在建工程”和“附注五、（十二）在建工程”。贵公

司本年在建工程期末余额为 1,408,822,089.67 元，本年在建电站工程投资大，工程成本包括建筑成本、安装成本、设备成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态所发生的必要支出（包括工程设计、监理等支出），计量归集期间较长，涉及的核算较为复杂；项目建设资金由专门借款构成，对借款费用资本化和费用化的确认涉及到管理层的判断及复杂的计算分摊过程；同一电站建设项目各机组根据建设完工情况分别投产，核算上将已达到使用状态的机组暂估转固，暂估转固的发电机组入账金额包括电站基础工程支出的计算分摊，分摊金额涉及管理层的判断和复杂的计算分摊过程，因此我们将在贵公司的在建工程计量识别为关键审计事项。

2. 审计应对

我们针对在建工程计量实施的重要审计程序包括：

- （1）了解、评价及测试与工程建设项目相关的内部控制；
- （2）了解工程管理过程中执行国家有关工程建设的方针、政策、法规情况，检查项目相关核准手续是否完备等；
- （3）抽样检查主要在建工程的建安投资、设备投资及支付工程款（设备款）的记录，核对在建工程月报表及监理报告、工程施工合同、设备采购合同等资料；
- （4）获取项目预算、概算等资料，检查工程支出成本归集是否及时，各项支出是否真实；
- （5）获取企业利息分摊表以及相关借款合同等，识别专门借款的金额，对资本化利息进行测算，根据测算结果评价企业计提金额的合理性与准确性。特别关注部分机组转固的项目利息资本化与费用化之间的分摊；
- （6）现场观察在建工程建设状况；
- （7）获取暂估转固文件，核查暂估转固政策是否与行业政策统一，评价转固时点以及转固金额的准确性；
- （8）检查已完工工程暂估结转固定资产计提折旧的准确性。

（二）应收账款的预期信用损失（金融资产减值包含应收账款减值）

1. 事项描述

相关信息披露见财务报表“附注三、（十一）预期信用损失的确定方法及会计处理方法”和“附注五、（二）应收账款”。截止 2025 年 12 月 31 日，贵公司应收账款余额合计为 2,992,480,351.99 元，坏账准备合计为 59,462,809.95 元。若应收账款存在坏账的可能，将会对财务报表产生重大影响。

管理层根据预期信用损失对应收账款的损失情况进行评估，涉及管理层运用重大会计估计判断。

由于评估应收账款的预期信用损失涉及贵公司管理层运用重大会计估计和判断，因此我们将应收账

款的预期信用损失视为关键审计事项。

2. 审计应对

我们针对应收账款的预期信用损失执行的主要审计程序：

（1）了解管理层与预期信用损失相关的内部控制，测试并评价相关内部控制的设计和运行的有效性；

（2）检查预期信用损失的政策，评价预期信用损失会计估计的合理性；

（3）检查预期信用损失模型的重大假设和关键数据的合理性以及信用风险组合划分标准的恰当性；

（4）了解政府机构就电力销售行业中电价补贴制定的政策及法规；

（5）取得相关支持性文件，如购电协议及政府部门发出的电价批文；

（6）复核应收账款坏账准备的计提过程，重新计算坏账准备计提金额的准确性；

（7）对主要客户实施函证程序，结合应收账款期后回款情况，核实余额准确性；

（8）考虑财务报表中与应收账款预期信用损失相关的披露是否符合企业会计准则的要求。

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 2025 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。

（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。

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

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

大信会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：李宗义

（项目合伙人）

中国 · 北京

中国注册会计师：张颖莉

二〇二六年三月二十六日

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：甘肃电投能源发展股份有限公司

2025 年 12 月 31 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	3,280,108,868.29	2,395,636,236.57
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	2,933,017,542.04	2,939,441,158.31
应收款项融资		
预付款项	5,635,801.57	5,606,322.51
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	784,151.16	31,257.61
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	336,722,012.28	157,529,168.33
其中：数据资源		
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		

其他流动资产	428,116,424.03	320,262,677.68
流动资产合计	6,984,384,799.37	5,818,506,821.01
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		14,235,000.00
长期股权投资	1,100,342,080.29	1,062,190,367.52
其他权益工具投资	17,057,184.00	17,057,184.00
其他非流动金融资产		
投资性房地产	12,521,024.92	13,289,643.94
固定资产	29,273,063,127.03	24,732,531,198.65
在建工程	1,408,822,089.67	3,047,292,801.73
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	39,220,574.98	41,975,125.65
无形资产	268,232,006.76	259,608,749.84
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉	18,121,610.82	18,121,610.82
长期待摊费用	297,313.78	346,866.10
递延所得税资产	10,240,120.19	17,633,587.59
其他非流动资产	154,079,457.70	849,247,019.38
非流动资产合计	32,301,996,590.14	30,073,529,155.22
资产总计	39,286,381,389.51	35,892,035,976.23
流动负债：		
短期借款	1,115,686,504.10	220,148,749.98
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	270,688,252.45	119,126,320.18
应付账款	1,096,683,246.32	956,844,289.58

预收款项	232,261.73	73,922.88
合同负债	382,147.78	260,023.09
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	118,649,050.93	103,395,732.76
应交税费	58,807,726.07	40,788,791.53
其他应付款	908,386,126.18	808,546,367.05
其中：应付利息		
应付股利	6,657,956.18	61,398,356.70
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	2,384,792,320.48	1,884,917,384.01
其他流动负债	132,161,595.78	93,905,203.35
流动负债合计	6,086,469,231.82	4,228,006,784.41
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	13,331,470,002.71	13,881,610,999.39
应付债券	1,014,330,136.95	1,023,957,534.24
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	24,803,973.05	26,114,343.03
长期应付款	101,846,802.54	157,551,157.76
长期应付职工薪酬		
预计负债	43,224.42	
递延收益	2,052,138.46	2,065,045.00
递延所得税负债	5,833,783.93	6,296,268.83
其他非流动负债		
非流动负债合计	14,480,380,062.06	15,097,595,348.25
负债合计	20,566,849,293.88	19,325,602,132.66
所有者权益：		
股本	3,243,839,742.00	3,243,839,742.00

其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	6,063,908,170.90	6,064,048,587.21
减：库存股		
其他综合收益	7,856,341.05	3,919,212.87
专项储备	43,910,793.19	32,398,211.49
盈余公积	549,666,504.15	421,953,938.68
一般风险准备		
未分配利润	5,140,849,019.48	3,800,997,622.40
归属于母公司所有者权益合计	15,050,030,570.77	13,567,157,314.65
少数股东权益	3,669,501,524.86	2,999,276,528.92
所有者权益合计	18,719,532,095.63	16,566,433,843.57
负债和所有者权益总计	39,286,381,389.51	35,892,035,976.23

法定代表人：卢继卿

主管会计工作负责人：吕庆年

会计机构负责人：张莉

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	1,516,767,869.50	1,379,922,827.88
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款		
应收款项融资		
预付款项	255,338.75	611,468.75
其他应收款		106,920,000.00
其中：应收利息		
应收股利		106,920,000.00
存货		
其中：数据资源		
合同资产		
持有待售资产		

一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	961,852,895.69	1,044,172,211.17
流动资产合计	2,478,876,103.94	2,531,626,507.80
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	12,716,563,870.31	12,073,263,870.31
其他权益工具投资	17,057,184.00	17,057,184.00
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	21,709,135.54	22,307,817.07
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	24,414.42	33,888.82
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产		
其他非流动资产	1,346,643,983.32	1,493,681,888.89
非流动资产合计	14,101,998,587.59	13,606,344,649.09
资产总计	16,580,874,691.53	16,137,971,156.89
流动负债：		
短期借款		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款		26,817,999.96
预收款项		
合同负债		

应付职工薪酬	3,842,160.48	1,791,721.11
应交税费	22,233.76	4,933,498.11
其他应付款	283,987.72	233,778.81
其中：应付利息		
应付股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	532,593,431.23	622,423,152.49
其他流动负债		
流动负债合计	536,741,813.19	656,200,150.48
非流动负债：		
长期借款	636,563,566.67	757,808,798.62
应付债券	1,014,330,136.95	1,023,957,534.24
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益		
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	1,650,893,703.62	1,781,766,332.86
负债合计	2,187,635,516.81	2,437,966,483.34
所有者权益：		
股本	3,243,839,742.00	3,243,839,742.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	8,581,009,311.44	8,581,009,311.44
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	425,262,058.39	297,549,492.92
未分配利润	2,143,128,062.89	1,577,606,127.19

所有者权益合计	14,393,239,174.72	13,700,004,673.55
负债和所有者权益总计	16,580,874,691.53	16,137,971,156.89

3、合并利润表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
一、营业总收入	9,065,395,583.80	8,695,371,655.40
其中：营业收入	9,065,395,583.80	8,695,371,655.40
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	5,871,390,301.52	6,271,849,453.83
其中：营业成本	5,289,425,806.45	5,588,561,247.33
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	95,519,372.77	64,381,723.79
销售费用		
管理费用	45,343,444.78	53,313,202.30
研发费用	5,091,883.54	1,333,923.49
财务费用	436,009,793.98	564,259,356.92
其中：利息费用	457,724,703.63	579,289,603.01
利息收入	21,930,078.46	15,151,335.65
加：其他收益	26,246,126.16	48,703,252.83
投资收益（损失以“-”号填列）	158,419,006.62	131,862,233.78
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	158,419,006.62	128,862,233.78
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		

信用减值损失（损失以“-”号填列）	10,734,668.31	-7,166,305.55
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）	95,042.60	-7,642.55
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	3,389,500,125.97	2,596,913,740.08
加：营业外收入	7,525,818.06	12,286,609.14
减：营业外支出	30,927,648.36	39,040,706.01
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	3,366,098,295.67	2,570,159,643.21
减：所得税费用	382,212,911.31	276,817,715.18
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	2,983,885,384.36	2,293,341,928.03
（一）按经营持续性分类		
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	2,983,885,384.36	2,293,341,928.03
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
（二）按所有权归属分类		
1. 归属于母公司股东的净利润	2,051,455,116.11	1,644,208,544.64
2. 少数股东损益	932,430,268.25	649,133,383.39
六、其他综合收益的税后净额	3,937,128.18	-5,896,502.47
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	3,937,128.18	-5,896,502.47
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	3,937,128.18	-5,896,502.47
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	3,937,128.18	-5,896,502.47
3. 其他权益工具投资公允价值变动		
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		
2. 其他债权投资公允价值变动		
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4. 其他债权投资信用减值准备		
5. 现金流量套期储备		
6. 外币财务报表折算差额		
7. 其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	2,987,822,512.54	2,287,445,425.56
归属于母公司所有者的综合收益总额	2,055,392,244.29	1,638,312,042.17

归属于少数股东的综合收益总额	932,430,268.25	649,133,383.39
八、每股收益		
（一）基本每股收益	0.6324	0.5299
（二）稀释每股收益	0.6324	0.5299

法定代表人：卢继卿

主管会计工作负责人：吕庆年

会计机构负责人：张莉

4、母公司利润表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
一、营业收入	120,961.49	25,890.29
减：营业成本	0.00	0.00
税金及附加	271,762.44	5,244,290.26
销售费用		
管理费用	19,488,711.56	26,974,517.72
研发费用		
财务费用	-5,615,777.21	-5,533,752.88
其中：利息费用	81,224,302.05	81,772,331.27
利息收入	86,840,079.26	87,306,084.15
加：其他收益	139,802.82	95,457.27
投资收益（损失以“-”号填列）	1,290,991,068.35	575,309,652.88
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）		
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）	13,518.86	
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	1,277,120,654.73	548,745,945.34
加：营业外收入	5,000.00	2,980.23
减：营业外支出		
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	1,277,125,654.73	548,748,925.57
减：所得税费用		
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	1,277,125,654.73	548,748,925.57
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	1,277,125,654.73	548,748,925.57

(二) 终止经营净利润（净亏损以“－”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额		
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益		
1. 重新计量设定受益计划变动额		
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		
3. 其他权益工具投资公允价值变动		
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
(二) 将重分类进损益的其他综合收益		
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		
2. 其他债权投资公允价值变动		
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4. 其他债权投资信用减值准备		
5. 现金流量套期储备		
6. 外币财务报表折算差额		
7. 其他		
六、综合收益总额	1,277,125,654.73	548,748,925.57
七、每股收益		
(一) 基本每股收益		
(二) 稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	10,243,034,807.59	9,529,432,966.38
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		

代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还	30,744,317.91	41,442,870.16
收到其他与经营活动有关的现金	69,322,486.41	60,911,301.61
经营活动现金流入小计	10,343,101,611.91	9,631,787,138.15
购买商品、接受劳务支付的现金	3,368,896,765.95	3,999,150,568.93
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	783,637,595.92	683,582,524.64
支付的各项税费	920,934,707.48	938,947,303.92
支付其他与经营活动有关的现金	117,931,364.68	96,514,650.45
经营活动现金流出小计	5,191,400,434.03	5,718,195,047.94
经营活动产生的现金流量净额	5,151,701,177.88	3,913,592,090.21
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	124,064,005.72	51,598,724.41
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	15,107,553.45	3,140,539.19
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	139,171,559.17	54,739,263.60
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	3,750,097,949.16	3,520,586,915.27
投资支付的现金		
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	8,300.00	5,938,972.16
投资活动现金流出小计	3,750,106,249.16	3,526,525,887.43
投资活动产生的现金流量净额	-3,610,934,689.99	-3,471,786,623.83
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	282,700,000.00	1,991,079,995.67
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	282,700,000.00	91,080,000.00
取得借款收到的现金	4,407,448,501.40	2,294,864,049.99

收到其他与筹资活动有关的现金		12,394,000.00
筹资活动现金流入小计	4,690,148,501.40	4,298,338,045.66
偿还债务支付的现金	3,578,695,425.87	2,350,603,029.26
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,681,678,121.58	868,826,216.63
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	600,668,229.85	87,791,179.43
支付其他与筹资活动有关的现金	63,114,900.32	1,167,486,891.56
筹资活动现金流出小计	5,323,488,447.77	4,386,916,137.45
筹资活动产生的现金流量净额	-633,339,946.37	-88,578,091.79
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	907,426,541.52	353,227,374.59
加：期初现金及现金等价物余额	2,365,537,260.07	2,012,309,885.48
六、期末现金及现金等价物余额	3,272,963,801.59	2,365,537,260.07

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	128,219.18	
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	16,902,859.27	10,116,135.55
经营活动现金流入小计	17,031,078.45	10,116,135.55
购买商品、接受劳务支付的现金		120,460.36
支付给职工以及为职工支付的现金	13,857,245.58	13,199,753.27
支付的各项税费	5,432,594.21	1,352,599.41
支付其他与经营活动有关的现金	18,188,061.37	11,384,444.70
经营活动现金流出小计	37,477,901.16	26,057,257.74
经营活动产生的现金流量净额	-20,446,822.71	-15,941,122.19
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	1,472,925,533.64	620,959,183.31
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	36,000.00	2,222.50
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	1,834,460,000.00	948,750,000.00
投资活动现金流入小计	3,307,421,533.64	1,569,711,405.81
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	26,694.00	18,417.05

投资支付的现金	643,300,000.00	1,121,920,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	1,602,000,000.00	1,091,400,000.00
投资活动现金流出小计	2,245,326,694.00	2,213,338,417.05
投资活动产生的现金流量净额	1,062,094,839.64	-643,627,011.24
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		1,899,999,995.67
取得借款收到的现金	499,600,000.00	500,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	499,600,000.00	2,399,999,995.67
偿还债务支付的现金	727,000,000.00	421,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	657,685,730.64	250,710,747.74
支付其他与筹资活动有关的现金	19,719,999.96	2,335,097.00
筹资活动现金流出小计	1,404,405,730.60	674,045,844.74
筹资活动产生的现金流量净额	-904,805,730.60	1,725,954,150.93
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	136,842,286.33	1,066,386,017.50
加：期初现金及现金等价物余额	1,379,916,546.01	313,530,528.51
六、期末现金及现金等价物余额	1,516,758,832.34	1,379,916,546.01

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 年度											
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具	资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
优先股	永续债											
一、上年期末余额	3,243,839,742.00		6,064,048,587.21		3,919,212.87	32,398,211.49	421,953,938.68		3,800,997,622.40	13,567,157,314.65	2,999,276,528.92	16,566,433,843.57
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	3,243,839,742.00		6,064,048,587.21		3,919,212.87	32,398,211.49	421,953,938.68		3,800,997,622.40	13,567,157,314.65	2,999,276,528.92	16,566,433,843.57
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）			-140,416.31		3,937,128.18	11,512,581.70	127,712,565.47		1,339,851,397.08	1,482,873,256.12	670,224,995.94	2,153,098,252.06

(一) 综合收益总额					3,937,128.18				2,051,455,116.11	2,055,392,244.29	932,430,268.25	2,987,822,512.54
(二) 所有者投入和减少资本				-140,416.31						-140,416.31	282,700,000.00	282,559,583.69
1. 所有者投入的普通股											282,700,000.00	282,700,000.00
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				-140,416.31						-140,416.31		-140,416.31
(三) 利润分配								127,712,565.47	-711,603,719.03	-583,891,153.56	-545,927,829.33	-1,129,818,982.89
1. 提取盈余公积								127,712,565.47	-127,712,565.47			
2. 提取一般风险准备												
3. 对所有者(或股东)的分配									-583,891,153.56	-583,891,153.56	-545,927,829.33	-1,129,818,982.89
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、本期末余额	3,243,839,742.00		6,063,908,170.90	7,856,341.05	43,910,793.19	549,666,504.15	5,140,849,019.48	15,050,030,570.77	3,669,501,524.86	18,719,532,095.63		

上期金额

单位：元

项目	2024 年度											
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具	资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
优先股	永续债											
一、上年期末余额	1,600,540,535.00		6,430,884,050.18		9,815,715.34	22,454,494.46	367,079,046.12	2,881,403,429.17	11,312,177,270.27	2,401,378,047.68	18,713,555,317.95	
加：会计政策变更												

前期差错更正													
其他													
二、本年期初余额	1,600,540,535.00		6,430,884,050.18	9,815,715.34	22,454,494.46	367,079,046.12	2,881,403,429.17	11,312,177,270.27	2,401,378,047.68	13,713,555,317.95			
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	1,643,299,207.00		-366,835,462.97	5,896,502.47	9,943,717.03	54,874,892.56	919,594,193.23	2,254,980,044.38	597,898,481.24	2,852,878,525.62			
（一）综合收益总额				5,896,502.47			1,644,208,544.64	1,638,312,042.17	649,133,383.39	2,287,445,425.56			
（二）所有者投入和减少资本	1,643,299,207.00		-366,835,462.97					1,276,463,744.03	345,400,000.00	1,621,863,744.03			
1.所有者投入的普通股	1,643,299,207.00		-367,407,038.66					1,275,892,168.34	345,400,000.00	1,621,292,168.34			
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			571,575.69					571,575.69		571,575.69			
（三）利润分配						54,874,892.56	-724,614,351.41	-669,739,458.85	-401,197,644.31	-1,070,937,103.16			
1.提取盈余公积						54,874,892.56	-54,874,892.56						
2.提取一般风险准备													
3.对所有者（或股东）的分配							-669,739,458.85	-669,739,458.85	-401,197,644.31	-1,070,937,103.16			
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					9,943,717.03			9,943,717.03	4,562,742.16	14,506,459.19			
1.本期提取					59,482,204.40			59,482,204.40	16,649,951.88	76,132,156.28			
2.本期使用					49,538,487.37			49,538,487.37	12,087,209.72	61,625,697.09			
（六）其他													
四、本期末余额	3,243,839,742.00		6,064,048,587.21	3,919,212.87	32,398,211.49	421,953,938.68	3,800,997,622.40	13,567,157,314.65	2,999,276,528.92	16,566,433,843.57			

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 年度									
	股本	其他权益工具	资本公积	减：库	其他综	专项储	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计

		优先股	永续债	其他		存股	合收益	备				
一、上年期末余额	3,243,839,742.00				8,581,009,311.44				297,549,492.92	1,577,606,127.19		13,700,004,673.55
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	3,243,839,742.00				8,581,009,311.44				297,549,492.92	1,577,606,127.19		13,700,004,673.55
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）									127,712,565.47	565,521,935.70		693,234,501.17
（一）综合收益总额										1,277,125,654.73		1,277,125,654.73
（二）所有者投入和减少资本												
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
（三）利润分配									127,712,565.47	-711,603,719.03		-583,891,153.56
1. 提取盈余公积									127,712,565.47	-127,712,565.47		
2. 对所有者（或股东）的分配										-583,891,153.56		-583,891,153.56
3. 其他												
（四）所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												

(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期期末余额	3,243,839,742.00				8,581,009,311.44				425,262,058.39	2,143,128,062.89		14,393,239,174.72

上期金额

单位：元

项目	2024 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	1,600,540,535.00				5,885,299,396.17				242,674,600.36	1,259,791,553.03		8,988,306,084.56
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	1,600,540,535.00				5,885,299,396.17				242,674,600.36	1,259,791,553.03		8,988,306,084.56
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	1,643,299,207.00				2,695,709,915.27				54,874,892.56	317,814,574.16		4,711,698,588.99
（一）综合收益总额										548,748,925.57		548,748,925.57
（二）所有者投入和减少资本	1,643,299,207.00				2,695,709,915.27							4,339,009,122.27
1. 所有者投入的普通股	1,643,299,207.00				2,695,709,915.27							4,339,009,122.27
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									54,874,892.56	-230,934,351.41		-176,059,458.85
1. 提取盈余公积									54,874,892.56	-54,874,892.56		
2. 对所有者（或股东）的分配										-176,059,458.85		-176,059,458.85
3. 其他												
（四）所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												

4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期期末余额	3,243,839,742.00				8,581,009,311.44				297,549,492.92	1,577,606,127.19		13,700,004,673.55

三、公司基本情况

公司原名“西北永新化工股份有限公司”于1997年7月8日经甘肃省人民政府甘政函[1997]36号文件批准，由西北油漆厂独家发起、部分改制、采用募集设立方式设立的股份有限公司。

2012年10月16日，本公司、西北永新集团有限公司、甘肃省电力投资集团有限责任公司共同签订了《关于西北永新化工股份有限公司全部资产和负债暨电投集团置入资产交割事宜的协议书》。2012年10月24日，电投集团公司置入五家水电资产的工商变更已完成，与本公司全部资产及负债进行置换，置换后剩余资产由本公司向电投集团公司非公开发行533,157,900股股份购买。

公司于2012年12月21日召开的2012年第四次临时股东大会审议通过了《关于变更公司名称的议案》，同意本公司中文名称由“西北永新化工股份有限公司”变更为“甘肃电投能源发展股份有限公司”，英文名称由“NORTH WEST YONG XIN CHEMICAL INDUSTRY CO., LTD.”变更为“GEPIC Energy Development Co., Ltd.”。2012年12月21日，本公司在甘肃省工商行政管理局办理完成了变更登记手续，并取得了新的《企业法人营业执照》。2012年12月28日，本公司新增股份经深圳证券交易所审核后获准上市。控股股东变更为电投集团公司，公司注册资本增加至72,215.79万元。

2016年，经中国证监会核准，本公司非公开发行股票248,968,300股，收购控股股东电投集团公司风电、光伏资产。该次非公开发行实施完成后，本公司实现由单一水电上市公司转变为集水电、风电、光电为一体的综合性清洁能源上市公司，注册资本增加至97,112.62万元。

2018年，本公司实施年度权益分派，向全体股东每10股派1.50元，同时以资本公积金向全体股东每10股转增4股，权益分派完成后，公司注册资本增加至135,957.67万元。

2022年，经中国证监会核准，本公司非公开发行股票240,963,855股，投资建设玉门市麻黄滩第一风电场C区200兆瓦项目、瓜州干河口200MW光伏项目、永昌河清滩300MW光伏发电项目、高台县盐

池滩 100MW 风电场项目等 80 万千瓦风电、光伏项目，该次非公开发行实施完成后，本公司注册资本增加至 160,054.05 万元。

2024 年，经中国证监会核准，本公司通过发行股份及支付现金的方式购买电投集团持有的常乐公司 66.00% 股权并募集配套资金，将常乐公司纳入本公司合并范围，该事项完成后，本公司股本增加至 324,383.97 万元。

公司企业统一社会信用代码：916200002243725832；注册资本：324,383.97 万元；法定代表人：卢继卿；公司注册地、总部地址：甘肃省兰州市城关区北滨河东路 69 号甘肃投资集团大厦；经营范围：许可项目：水力发电；发电业务、输电业务、供（配）电业务（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）一般项目：信息咨询服务（不含许可类信息咨询服务）；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；新兴能源技术研发；风力发电技术服务；太阳能发电技术服务；工程管理服务；热力生产和供应；以自有资金从事投资活动；煤炭及制品销售；再生资源销售；石灰和石膏销售（除许可业务外，可自主依法经营法律法规非禁止或限制的项目）。

本财务报表业经本公司董事会于 2026 年 3 月 26 日决议批准报出，根据《公司章程》规定，本财务报表将提交股东会审议。

本公司 2025 年度纳入合并范围的子公司共 19 户，详见附注十、“在其他主体中的权益”。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营为基础，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（以下称企业会计准则），并基于制定的重要会计政策和会计估计进行编制。

2、持续经营

本公司自对 2025 年 12 月 31 日起 12 个月的持续经营能力进行了评价，未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项和情况。因此，本财务报表在持续经营假设的基础上进行编制。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：本公司根据实际生产经营特点制定了具体会计政策和会计估计，主要体现在应收款项坏账准备、固定资产折旧、无形资产摊销、收入确认和计量、安全生产准备费计提和使用等。

1、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 2025 年 12 月 31 日的财务状况、2025 年度的经营成果和现金流量等相关信息。

2、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。

3、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。

4、记账本位币

本公司以人民币为记账本位币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

(1) 财务报表项目的重要性

本公司确定财务报表项目重要性，以是否影响财务报表使用者作出经济决策为原则，从性质和金额两方面考虑。财务报表项目金额的重要性，以相关项目占利润总额的一定比例 5% 为标准；财务报表项目性质的重要性，以是否属于日常经营活动、是否导致盈亏变化、是否影响监管指标等对财务状况和经营成果具有较大影响的因素为依据。

(2) 财务报表项目附注明细项目的重要性

本公司确定财务报表项目附注明细项目的重要性，在财务报表项目重要性基础上，以具体项目占该项目一定比例，或结合金额确定，同时考虑具体项目的性质。某些项目对财务报表而言不具有重要性，但可能对附注而言具有重要性，仍需要在附注中单独披露。财务报表项目附注相关重要性标准为：

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	占相应应收款项金额的 5% 以上，且金额超过 500 万元，或当期计提坏账准备影响盈亏变化
重要应收款项坏账准备收回或转回	影响坏账准备转回占当期坏账准备转回的 5% 以上，且金额超过 100 万元或影响当期盈亏变化
重要的应收款项核销	占相应应收款项 5% 以上，且金额超过 500 万元
重要的在建工程项目	投资预算金额较大，占现有固定资产规模比例超过 1%，且当期发生额占在建工程本期发生总额 10% 以上（或期末余额占比 10% 以上）
账龄超过 1 年以上的重要应付账款及其他应付款	占应付账款或其他应付款余额 5% 以上，且金额超过 1000 万元
重要的预付款项	占预付款项余额 5% 以上，且金额超过 100 万元

重要的非全资子公司	少数股东持有 5%以上股权，且资产总额、净资产、营业收入和净利润占合并报表相应项目 10%以上
重要的合营企业或联营企业	账面价值占长期股权投资 10%以上，或来源于合营企业或联营企业的投资收益（损失以绝对金额计算）占合并报表净利润的 10%以上
重要的资产负债表日后事项	公司将资产负债表日后利润分配情况、重大投资、并购认定为具有重要性

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

（1）同一控制下的企业合并

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，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。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

（1）控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制作为基础予以确定。具备以下三个要素的被投资单位，认定为对其控制：拥有对被投资单位的权力、因参与被投资单位的相关活动而享有可变回报、有能力运用对被投资单位的权力影响回报金额。

（2）合并财务报表的编制方法

①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。

②合并财务报表抵销事项

合并财务报表以母公司和子公司的财务报表为基础，已抵销了母公司与子公司、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。子公司持有母公司的长期股权投资，视为母公司的库存股，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。

③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。

④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。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

（1）合营安排的分类

合营安排分为共同经营和合营企业。未通过单独主体达成的合营安排，划分为共同经营。单独主体，是指具有单独可辨认的财务架构的主体，包括单独的法人主体和不具备法人主体资格但法律认可的主体。通过单独主体达成的合营安排，通常划分为合营企业。相关事实和情况变化导致合营方在合营安排中享有的权利和承担的义务发生变化的，合营方对合营安排的分类进行重新评估。

（2）共同经营的会计处理

本公司为共同经营参与方，确认与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：确认单独所持有的资产或负债，以及按份额确认共同持有的资产或负债；确认出售享有的共同经营产出份额所产生的收入；按份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认单独所发生的费用，以及按份额确认共同经营发生的费用。

本公司为对共同经营不享有共同控制的参与方，如果享有该共同经营相关资产且承担该共同经营相关负债，则参照共同经营参与方的规定进行会计处理；否则，按照相关企业会计准则的规定进行会计处理。

（3）合营企业的会计处理

本公司为合营企业合营方，按照《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》的规定对合营企业的投资进行会计处理；本公司为非合营方，根据对该合营企业的影响程度进行会计处理。

9、现金及现金等价物的确定标准

本公司编制现金流量表时所确定的现金，是指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。

10、金融工具

（1）金融工具的分类、确认和计量

①金融资产

根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，本公司将金融资产划分为以下三类：

A、以摊余成本计量的金融资产。管理此类金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即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。该类金融资产后续按照实际利率法确认利息收入。

B、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。管理此类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，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。该类金融资产后续按照公允价值计量，且其变动计入其他综合收益，但按照实际利率法计算的利息收入、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益。

C、以公允价值计量且其变动计入当期损益。将持有的未划分为以摊余成本计量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，以公允价值计量，产生的利得或损失（包括利息和股利收入）计入当期损益。在初始确认时，如果能消除或减少会计错配，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。该指定一经做出，不得撤销。

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。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

金融负债于初始确认时分类为：

A、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。该类金融负债以公允价值进行后续计量，形成的利得或损失计入当期损益。

B、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。

C、以摊余成本计量的金融负债。该类金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

（2）金融工具的公允价值的确认方法

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，采用估值技术确定其公允价值。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。

（3）金融工具的终止确认

金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：（1）收取金融资产现金流量的合同权利终止；（2）金融资产已转移，且符合终止确认条件。

金融负债的现时义务全部或部分得以解除的，终止确认已解除的部分。如果现有负债被同一债权人以实质上几乎完全不同条款的另一金融负债所取代，或现有负债的条款被实质性修改，终止确认现有金融负债，并同时确认新金融负债。以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。

11、预期信用损失

（1）预期信用损失的范围

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，包括应收票据和应收账款）、应收款项融资、租赁应收款、其他应收款进行减值会计处理并确认坏账准备。

（2）预期信用损失的确定方法

预期信用损失的一般方法是指，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。

预期信用损失的简化方法，即始终按相当于整个存续期预期信用损失的金额计量损失准备。

（3）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）。

（4）应收款项、租赁应收款计量坏账准备的方法

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。

①按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

本公司对除单项认定的应收款项，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：

应收票据按照信用风险特征组合：

组合类别	确定依据
组合 1：银行承兑汇票	所持有的银行承兑汇票不存在重大信用风险，不会因银行违约而产生重大损失，信用风险较低

应收账款按照信用风险特征组合：

组合类别	确定依据
组合 1：关联方组合	甘肃省电力投资集团有限责任公司及其控制的企业、其他关联方的应收款项，信用风险较低
组合 2：低风险组合	可再生能源补贴基金等，根据财政部、国家发改委及能源局于 2012 年 3 月联合颁布的《可再生能源电价附加辅助资金管理暂行办法》（财建[2012]102 号通知），该款项由中央财政提供资金，按期末余额的 3.5%计提坏账准备
组合 3：一般组合	除上述组合之外的应收账款，主要是应收电费

对于划分为组合的应收票据，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。

②按照单项计提坏账准备的判断标准

本公司对发生诉讼、客户已破产、财务发生重大困难等的应收款项进行单项认定并计提坏账准备，全额计提坏账准备。

（5）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等，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按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

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

组合类别	确定依据
组合 1：代垫款项、保证金、押金	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
组合 2：关联方款项	电投集团及其控制的企业、其他关联方的其他应收款，信用风险较低

②按照单项计提坏账准备的判断标准

本公司对发生诉讼、客户已破产、财务发生重大困难等的其他应收款进行单项认定并计提坏账准备，全额计提坏账准备。

12、合同资产

本公司将已向客户转让商品或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）作为合同资产列示。

合同资产的减值准备计提参照附注预期信用损失的确定方法。

13、合同成本

合同成本包括为取得合同发生的增量成本及合同履约成本。为取得合同发生的增量成本（“合同取得成本”）是指不取得合同就不会发生的成本。该成本预期能够收回的，本公司将其作为合同取得成本确认为一项资产。

为履行合同发生的成本，不属于存货等其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由用户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；该成本增加了未来用于履行履约义务的资源；该成本预期能够收回。

本公司将确认为资产的合同履约成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期的，在资产负债表计入“存货”项目；初始确认时摊销期限在一年或一个正常营业周期以上的，在资产负债表中计入“其他非流动资产”项目。

本公司将确认为资产的合同取得成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期的，在资产负债表计入“其他流动资产”项目；初始确认时摊销期限在一年或一个正常营业周期以上的，在资产负债表中计入“其他非流动资产”项目。

本公司对合同取得成本、合同履约成本确认的资产采用与该资产相关的商品收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。取得合同的增量成本形成的资产的摊销年限不超过一年的，在发生时计入当期损益。

与合同成本有关的资产的账面价值高于下列两项的差额时，本公司将超出部分计提减值准备并确认为资产减值损失：因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价；为转让该相关商品估计将要发生的成本。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述两项差额高于该资产账面价值的，应当转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

14、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）、在产品等。

（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）存货的盘存制度

存货盘存制度为永续盘存制。

（4）低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品和包装物采用一次转销法摊销。

（5）存货跌价准备的确认标准和计提方法

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，当期可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备，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，与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，可以合并计提存货跌价准备。以前减记存货价值的影响因素已经消失的，存货跌价准备在原已计提的金额内转回。

在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

15、持有待售资产

(1) 划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

本公司主要通过出售而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，划分为持有待售类别，并满足下列条件：一是根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；二是出售极可能发生，即企业已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求企业相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，应当已经获得批准。

初始计量或在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，应当将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，应当先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据处置组中适用的《企业会计准则—持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。

后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用持有待售准则计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益，并根据处置组中除商誉外适用持有待售准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重按比例增加其账面价值；已抵减的商誉账面价值，以及适用持有待售准则计量规定的非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销，持有待售的处置组中负债的利息和其他费用继续予以确认。

非流动资产或处置组不再满足持有待售类别的划分条件时，本公司不再将其继续划分为持有待售类

别或将非流动资产从持有待售的处置组中移除，并按照以下两者孰低计量：①划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；②可收回金额。

（2）终止经营的认定标准和列报方法

终止经营是满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已被本公司处置或被本公司划归为持有待售类别：该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；该组成部分是专为转售而取得的子公司。

本公司在利润表中分别列示持续经营损益和终止经营损益。终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益列报。在附注中披露终止经营的收入、费用、利润总额、所得税费用（收益）和净利润，终止经营的资产或处置组确认的减值损失及其转回金额，终止经营的处置损益总额、所得税费用（收益）和处置净损益，终止经营的经营、投资和筹资活动现金流量净额，归属于母公司所有者的持续经营损益和终止经营损益。

16、长期股权投资

（1）共同控制、重大影响的判断标准

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。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。

（2）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债务重组准

则有关规定确定；非货币性资产交换取得的长期股权投资，初始投资成本按照非货币性资产交换准则有关规定确定。

（3）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。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，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。

17、投资性房地产

投资性房地产计量模式：成本法计量

折旧或摊销方法：

本公司投资性房地产的类别，包括出租的土地使用权、出租的建筑物、持有并准备增值后转让的土地使用权。投资性房地产按照成本进行初始计量，采用成本模式进行后续计量。

本公司投资性房地产中出租的建筑物采用年限平均法计提折旧，具体核算政策与固定资产部分相同。投资性房地产中出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权采用直线法摊销，具体核算政策与无形资产部分相同。

18、固定资产

（1）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）折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	8-50 年	0	12.5%-2.0%
机器设备	年限平均法	8-30 年	0-3%	12.5%-3.23%
电子设备	年限平均法	8-10 年	3%-5%	12.12%-9.7%
运输设备	年限平均法	5-8 年	0-5%	20%-11.88%
其他设备	年限平均法	5 年	0	20%

本公司固定资产主要分为：房屋及建筑物、机器设备、电子设备、运输设备、其他设备等；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。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，所有固定资产均计提折旧。

19、在建工程

本公司在建工程主要为自营方式建造和出包方式建造。在建工程结转为固定资产的标准和时点，以在建工程达到预定可使用状态为依据。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。

20、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。

21、无形资产

(1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

使用寿命有限无形资产采用下表列示进行摊销，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。

使用寿命有限的无形资产的使用寿命及其确定依据和摊销方法：

资产类别	使用寿命（年）	摊销方法
土地使用权	权证载明期限	直线法
软件	10	直线法

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。

(2) 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。

(3) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

本公司研发支出的范围主要依据公司的研究开发项目情况制定，主要包括：研发人员职工薪酬、直接投入费用、折旧费用与长期待摊费用、设计费用、装备调试费、无形资产摊销费用、委托外部研究开发费用、其他费用等。

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；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。不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

- ①完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- ②具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

③无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；

④有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；

⑤归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

22、长期资产减值

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、采用成本模式计量的生产性生物资产、油气资产、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。

23、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。

24、合同负债

本公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债，同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

25、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

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) 离职后福利的会计处理方法

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) 辞退福利的会计处理方法

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) 其他长期职工福利的会计处理方法

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。

26、预计负债

当与或有事项相关的义务是公司承担的现时义务，且履行该义务很可能导致经济利益流出，同时其金额能够可靠地计量时确认该义务为预计负债。本公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，如所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；如涉及多个项目，按照各种可能结果及相关概率计算确定最佳估计数。

资产负债表日应当对预计负债账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能真实反映当前最佳估计数，应当按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

27、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

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。

同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法的情况

（1）商品销售收入

公司商品销售收入主要为电力产品收入。每月末，根据上网电量和国家有关部门批准执行的上网电价以及电力交易中心报价或销售合同确定的电价确认电力产品销售收入。

（2）提供服务合同

公司与客户之间的提供服务合同通常包含托管运维服务等履约义务，由于公司履约的同时客户即取得并消耗公司履约所带来的经济利益，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，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）使用费收入

使用费收入金额应按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

28、合同成本

合同成本包括为取得合同发生的增量成本及合同履约成本。为取得合同发生的增量成本（“合同取得成本”）是指不取得合同就不会发生的成本。该成本预期能够收回的，本公司将其作为合同取得成本确认为一项资产。

为履行合同发生的成本，不属于存货等其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由用户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；该成本增加了未来用于履行履约义务的资源；该成本预期能够收回。

本公司将确认为资产的合同履行成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期的，在资产负债表计入“存货”项目；初始确认时摊销期限在一年或一个正常营业周期以上的，在资产负债表中计入“其他非流动资产”项目。

本公司将确认为资产的合同取得成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期的，在资产负债表计入“其他流动资产”项目；初始确认时摊销期限在一年或一个正常营业周期以上的，在资产负债表中计入“其他非流动资产”项目。

本公司对合同取得成本、合同履行成本确认的资产采用与该资产相关的商品收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。取得合同的增量成本形成的资产的摊销年限不超过一年的，在发生时计入当期损益。

与合同成本有关的资产的账面价值高于下列两项的差额时，本公司将超出部分计提减值准备并确认为资产减值损失：因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价；为转让该相关商品估计将要发生的成本。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述两项差额高于该资产账面价值的，应当转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

29、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，计入其他收益或冲减相关成本费用。与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

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。

本公司取得政策性优惠贷款贴息，财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用；财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

(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。

30、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 递延所得税的确认

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) 递延所得税的计量

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。

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。

31、租赁

(1) 作为承租方租赁的会计处理方法

本公司在合同开始日，将评估合同是否为租赁或包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控

制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或包含租赁。

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。

①使用权资产

在租赁期开始日，使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括租赁负债的初始计量金额，在租赁期开始日或之前支付的已扣除租赁激励的租赁付款额，初始直接费用等。

对于能合理确定租赁期届满时将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；若无法合理确定，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。当可收回金额低于使用权资产的账面价值时，将其账面价值减记至可收回金额。

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。租赁付款额包括固定付款额，以及在合理确定将行使购买选择权或终止租赁选择权时需支付的款项等。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。

本公司采用租赁内含利率作为折现率；若无法合理确定租赁内含利率，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。按照固定的周期性利率，即本公司所采用的折现率或修订后的折现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。

(2) 作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

对于短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额计入当期费用。

(3) 作为出租方租赁的会计处理方法

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

①经营租赁会计处理

经营租赁的租金收入在租赁期内按直线法确认。对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，未计入租赁收款额的可变租金在实际发生时计入租金收入。

②融资租赁会计处理

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，并终止确认融资租赁资产。初始直接费用计入应收融资租赁款

的初始入账价值中。

32、其他重要的会计政策和会计估计

根据财政部、应急部联合制定的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资[2022]136号）的规定提取安全费用，安全费用专门用于完善和改进企业安全生产条件。

根据财政部《企业会计准则解释第3号》（财会[2009]8号）的有关规定，本公司提取的安全生产费，应当计入相关产品的成本或当期损益，同时记入“专项储备”科目。

本公司使用提取的安全生产费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备；使用提取的安全生产费形成固定资产的，应当通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

33、重要会计政策和会计估计变更

（1）重要会计政策变更

适用 不适用

（2）重要会计估计变更

适用 不适用

（3）2025年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

适用 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	按产品销售收入13%的税率计算销项税额，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额缴纳增值税；其中装机容量为5万千瓦以下（含5万千瓦）的小型水力发电单位按照简易办法依照3%征收率计算缴纳增值税；按产品销售收入6%的税率计算销项税额，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额缴纳增值税。	3%、6%、13%
城市维护建设税	按实际缴纳的流转税	1%、5%、7%
企业所得税	按应纳税所得额，详见下表。	0%-25%
教育费附加	按实际缴纳的流转税	3%
地方教育费附加	按实际缴纳的流转税	2%
环境保护税	排污当量	定额单价
资源税	水力发电企业装机容量在5万千瓦以上的，按照发电量的0.005元/千瓦·时缴纳水资源税、装机容量在5万千瓦以下的，按照发电量的0.003	定额单价

	元/千瓦·时缴纳水资源税；火电企业，按照取水量的 0.20 元/立方米缴纳水资源税。	
--	--	--

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
上市公司	25.00%
炳灵公司	15.00%
九甸峡公司	15.00%
河西公司及下属子公司：	
河西公司	15.00%
龙汇公司	5.00%
大容公司及下属子公司：	
大容公司	25.00%
西兴公司	15.00%
双冠公司	15.00%
酒汇公司及下属子公司：	
酒汇公司	0.00%、7.50%、25.00%
鼎新公司	15.00%
安北公司	15.00%
鑫汇公司	15.00%
玉门公司	7.50%、15.00%
高台汇能公司	0%、15.00%
凉州公司	0%、15.00%
永昌新能源公司	0%
庆阳新能源公司	25%
常乐公司	15%
润能公司	25%
民勤公司	25%

2、税收优惠

(1) 企业所得税

①根据财政部、税务总局、国家发展改革委《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告[2020]23号）第一条：自2021年1月1日至2030年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税。涉及享受优惠税率的公司具体见附注六、1、“主要税种及税率”。

②根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条第二款规定：“从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营的所得可以免征、减征企业所得税”。企业从事国家重点扶持的公共基础设施项目的

投资经营的所得，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，酒汇公司的瓜州北大桥 50MW 光伏项目、干河口 200MW 光伏项目、玉门公司的玉门市麻黄滩第一风电场 C 区 200 兆瓦项目、高台公司的盐池滩 100MW 风电场项目、凉州公司九墩滩 50MW 光伏项目和永昌新能源公司的河清滩 300MW 光伏项目适用此政策。

③根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号）规定，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 300 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税，实际税负为 5%，2025 年涉及享受优惠税率的公司为龙汇公司。

④专用设备企业所得税优惠

根据《财政部、国家税务总局关于执行环境保护专用设备企业所得税优惠目录、节能节水专用设备企业所得税优惠目录和安全生产专用设备企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税[2008]48 号）规定：企业购置并实际使用列入《节能节水 and 环境保护专用设备企业所得税优惠目录（2017 年版）》（财税[2017]71 号）、《安全生产专用设备企业所得税优惠目录（2018 年版）》（财税[2018]84 号）范围内的环境保护、节能节水 and 安全生产专用设备，可以按专用设备投资额的 10% 抵免当年企业所得税应纳税额；企业当年应纳税额不足抵免的，可以向以后年度结转，但结转期不得超过 5 个纳税年度。常乐公司享受上述优惠政策。

（2）增值税

根据财政部、国家税务总局《关于风力发电增值税政策的通知》（财税〔2015〕74 号）文件及财政部、海关总署、税务总局《关于调整风力发电等增值税政策的公告》（财政部海关总署税务总局公告 2025 年第 10 号）规定，2025 年 1 月 1 日至 2025 年 10 月 31 日，对纳税人销售自产的利用风力生产的电力产品，实行增值税即征即退 50% 的政策；自 2025 年 11 月 1 日起，财税〔2015〕74 号文件废止，陆上风电项目销售电力产品不再享受增值税即征即退 50% 政策。本公司本期陆上风电项目按上述规定执行，2025 年 1-10 月享受增值税即征即退 50% 优惠，11-12 月停止享受该优惠。

根据财政部、国家税务总局《关于简并增值税征收率政策的通知》（财税[2014]57 号）文件规定，县级及县级以下小型水力发电单位生产的电力，可选择按照简易办法依照 3% 征收率计算缴纳增值税。本公司所属的龙汇公司、大容公司杂木寺发电分公司、大容公司朱岔峡发电分公司、大容公司大立节发电分公司、大容公司石门坪发电分公司、九甸峡公司莲峰分公司、九甸峡公司峡城分公司、九甸峡公司吉利分公司和九甸峡公司三甲分公司，装机量分别为 1.3 万千瓦、2.3 万千瓦、3.4 万千瓦、4.02 万千瓦。

瓦、1.5 万千瓦、2 万千瓦、3.75 万千瓦、2 万千瓦和 3.15 万千瓦，符合财税[2014]57 号文件中按简易办法征收增值税的优惠政策有关规定，上述单位 2025 年按 3%的征收率计算缴纳增值税。

(3) 环境保护税

《中华人民共和国环境保护税法（2025 修正）》第十三条规定：“纳税人排放应税大气污染物或者水污染物的浓度值低于国家和地方规定的污染物排放标准百分之三十的，减按百分之七十五征收环境保护税。纳税人排放应税大气污染物或者水污染物的浓度值低于国家和地方规定的污染物排放标准百分之五十的，减按百分之五十征收环境保护税。”常乐公司排放应税大气污染物的浓度值低于国家和地方规定的污染物排放标准百分之五十，按百分之五十征收环境保护税。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行存款	2,475,161,282.34	2,009,665,291.77
其他货币资金	7,145,066.70	30,098,976.50
存放财务公司款项	797,802,519.25	355,871,968.30
合计	3,280,108,868.29	2,395,636,236.57

其他说明：因执行新金融工具准则，报告期末将应收财务公司利息 1,207,166.70 元计入其他货币资金项下，截止 2025 年 12 月 31 日，公司在关联财务公司存款余额为 797,802,519.25 元。

2、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	1,605,798,725.94	1,372,203,304.50
其中：6 个月以内	1,449,361,359.28	1,169,922,122.98
7-12 个月	156,437,366.66	202,281,181.52
1 至 2 年	345,841,494.24	409,382,130.42
2 至 3 年	371,903,735.33	184,382,572.50
3 年以上	668,936,396.48	1,043,680,491.05
3 至 4 年	182,826,344.02	462,199,743.12
4 至 5 年	199,875,026.91	453,121,341.18

5 年以上	286,235,025.55	128,359,406.75
合计	2,992,480,351.99	3,009,648,498.47

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	182,581.89	0.01%	182,581.89	100.00%	0.00	182,581.89	0.01%	182,581.89	100.00%	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	2,992,297,770.10	99.99%	59,280,228.06	1.98%	2,933,017,542.04	3,009,465,916.58	99.99%	70,024,758.27	2.33%	2,939,441,158.31
其中：										
低风险组合	1,682,886,345.18	56.24%	58,901,022.08	3.50%	1,623,985,323.10	1,989,872,922.30	66.12%	69,645,552.29	3.50%	1,920,227,370.01
一般组合	1,309,411,424.92	43.76%	379,205.98	0.03%	1,309,032,218.94	1,019,592,994.28	33.88%	379,205.98	0.04%	1,019,213,788.30
合计	2,992,480,351.99	100.00%	59,462,809.95	1.99%	2,933,017,542.04	3,009,648,498.47	100.00%	70,207,340.16	2.33%	2,939,441,158.31

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
嘉峪关市鑫天源物资有限公司	147,041.89	147,041.89	147,041.89	147,041.89	100.00%	预计无法收回
瓜州县豪东贸易有限公司	35,540.00	35,540.00	35,540.00	35,540.00	100.00%	预计无法收回
合计	182,581.89	182,581.89	182,581.89	182,581.89		

按组合计提坏账准备：低风险组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
可再生能源补贴基金	1,682,886,345.18	58,901,022.08	3.50%
合计	1,682,886,345.18	58,901,022.08	

确定该组合依据的说明：可再生能源补贴基金等，根据财政部、国家发改委及能源局于 2012 年 3 月联合颁布的《可再生能源电价附加辅助资金管理暂行办法》（财建[2012]102 号通知），该款项由中央财政提供资金，按期末余额的 3.5% 计提坏账准备。

按组合计提坏账准备：一般组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
应收电费及其他	1,309,411,424.92	379,205.98	0.03%
合计	1,309,411,424.92	379,205.98	

确定该组合依据的说明：除上述组合之外的应收账款，主要是应收电费。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

适用 不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按单项计提坏账准备的应收账款	182,581.89					182,581.89
按组合计提坏账准备的应收账款	70,024,758.27	7,551,639.99	18,296,170.20			59,280,228.06
合计	70,207,340.16	7,551,639.99	18,296,170.20			59,462,809.95

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
可再生能源补贴基金	18,296,170.20	收到补贴资金	现金	考虑可再生能源补贴电费回款周期、货币时间价值及公司融资成本等相关因素，基于对未来经济形势的判断，参照同行业对可再生能源补贴坏账准备计提方式及平均计提比例，基于谨慎性原则对可再生能源补贴应收账款账面余额按照 3.5%的预期信用损失率计提坏账准备。
合计	18,296,170.20			

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
可再生能源补贴基金	1,682,886,345.18		1,682,886,345.18	56.24%	58,901,022.08
国家电网有限公司	1,309,273,006.61		1,309,273,006.61	43.75%	284,999.98
嘉峪关市鑫天源物资有限公司	147,041.89		147,041.89	0.01%	147,041.89
寺大隆水电站	94,206.00		94,206.00	0.00%	94,206.00

瓜州县豪东贸易有限公司	35,540.00		35,540.00	0.00%	35,540.00
合计	2,992,436,139.68		2,992,436,139.68	100.00%	59,462,809.95

3、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	784,151.16	31,257.61
合计	784,151.16	31,257.61

(1) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
代垫款项	1,581,731.62	1,020,576.17
押金及保证金	235,600.00	34,000.00
减：坏账准备	-1,033,180.46	-1,023,318.56
合计	784,151.16	31,257.61

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	792,351.16	32,957.61
其中：1-6个月	591,351.16	15,957.61
7-12个月	201,000.00	17,000.00
1至2年	17,000.00	
3年以上	1,007,980.46	1,021,618.56
5年以上	1,007,980.46	1,021,618.56
合计	1,817,331.62	1,054,576.17

3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	1,817,331.62	100.00%	1,033,180.46	56.85%	784,151.16	1,054,576.17	100.00%	1,023,318.56	97.04%	31,257.61
其中：										

代垫款项、保证金、押金	1,817,331.62	100.00%	1,033,180.46	56.85%	784,151.16	1,054,576.17	100.00%	1,023,318.56	97.04%	31,257.61
合计	1,817,331.62	100.00%	1,033,180.46	56.85%	784,151.16	1,054,576.17	100.00%	1,023,318.56	97.04%	31,257.61

按组合计提坏账准备：代垫款项、保证金、押金

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
代垫款项、保证金、押金	1,817,331.62	1,033,180.46	56.85%
合计	1,817,331.62	1,033,180.46	

确定该组合依据的说明：参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2025 年 1 月 1 日余额	2,292.50		1,021,026.06	1,023,318.56
2025 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	23,500.00			23,500.00
本期转回	592.50		13,045.60	13,638.10
2025 年 12 月 31 日余额	25,200.00		1,007,980.46	1,033,180.46

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
其他应收款坏账准备	1,023,318.56	23,500.00	13,638.10			1,033,180.46
合计	1,023,318.56	23,500.00	13,638.10			1,033,180.46

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
代垫土地费	13,638.10	经与对方协商同意支付欠款	现金	长期无法收回，全额计提坏账准备
合计	13,638.10			

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
代垫个人所得税	代垫款项	552,929.35	1年以内	30.43%	0.00
代垫土地费	代垫款项	519,949.19	3年以上	28.61%	519,949.19
待建用地	代垫款项	353,544.16	3年以上	19.45%	353,544.16
黑河黄藏寺水利枢纽工程建设管理中心	押金及保证金	201,000.00	1年以内	11.06%	20,100.00
甘州区电业公司	代垫款项	87,624.31	3年以上	4.82%	87,624.31
合计		1,715,047.01		94.37%	981,217.66

4、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1年以内	4,816,442.37	85.46%	4,046,501.74	72.18%
1至2年	181,537.79	3.22%	1,543,584.36	27.53%
2至3年	621,585.00	11.03%		
3年以上	16,236.41	0.29%	16,236.41	0.29%
合计	5,635,801.57		5,606,322.51	

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：本公司预付账款中账龄超过一年的金额为按照合同预付给施工单位的款项以及预付的各类押金，均未到结算期。

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位：元

单位名称	金额	占预付款项总额的比例(%)
国家电网有限公司	2,511,205.93	44.56
中国太平洋财产保险股份有限公司	1,173,578.36	20.82
河北怀瑾风禾科技有限公司	621,585.00	11.03
中国石油天然气股份有限公司	528,322.19	9.37

中国铁路兰州局集团有限公司兰州货运中心柳沟货运营业室	214,140.23	3.80
合计	5,048,831.71	89.58

5、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值
原材料	336,684,739.89		336,684,739.89	157,529,168.33		157,529,168.33
周转材料	37,272.39		37,272.39			
合计	336,722,012.28		336,722,012.28	157,529,168.33		157,529,168.33

6、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税额	387,082,009.10	273,642,517.88
待认证进项税额	7,443,393.91	1,330,222.48
预缴税金	33,591,021.02	45,289,937.32
合计	428,116,424.03	320,262,677.68

7、其他权益工具投资

单位：元

项目名称	期末余额	期初余额	本期计 入其他 综合收 益的利 得	本期计 入其他 综合收 益的损 失	本期末 累计计 入其他 综合收 益的利 得	本期末 累计计 入其他 综合收 益的损 失	本期 确认 的股 利收 入	指定为以公 允价值计量 且其变动计 入其他综合 收益的原因
甘肃省电力交易 中心有限公司	17,057,184.00	17,057,184.00						
合计	17,057,184.00	17,057,184.00						

8、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	

售后回租保证金				14,235,000.00		14,235,000.00	
合计				14,235,000.00		14,235,000.00	

9、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业												
二、联营企业												
小三峡公司	576,335,003.15				158,166,295.25	3,937,128.18	335,615.02	115,660,485.32			623,113,556.28	
财务公司	448,326,509.13				4,521,195.31			8,403,520.40			444,444,184.04	
国投酒一	37,528,855.24				-4,268,483.94		-476,031.33				32,784,339.97	
小计	1,062,190,367.52				158,419,006.62	3,937,128.18	-140,416.31	124,064,005.72			1,100,342,080.29	
合计	1,062,190,367.52				158,419,006.62	3,937,128.18	-140,416.31	124,064,005.72			1,100,342,080.29	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

10、投资性房地产

（1）采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元

项目	房屋、建筑物	合计
一、账面原值		
1. 期初余额	18,694,555.74	18,694,555.74
2. 本期增加金额		
(1) 外购		
(2) 存货\固定资产\在建工程转入		
(3) 企业合并增加		
3. 本期减少金额	617,624.40	617,624.40
(1) 处置	617,624.40	617,624.40
(2) 其他转出		
4. 期末余额	18,076,931.34	18,076,931.34
二、累计折旧和累计摊销		

1. 期初余额	5,404,911.80	5,404,911.80
2. 本期增加金额	345,005.14	345,005.14
(1) 计提或摊销	345,005.14	345,005.14
3. 本期减少金额	194,010.52	194,010.52
(1) 处置	194,010.52	194,010.52
(2) 其他转出		
4. 期末余额	5,555,906.42	5,555,906.42
三、减值准备		
1. 期初余额		
2. 本期增加金额		
(1) 计提		
3. 本期减少金额		
(1) 处置		
(2) 其他转出		
4. 期末余额		
四、账面价值		
1. 期末账面价值	12,521,024.92	12,521,024.92
2. 期初账面价值	13,289,643.94	13,289,643.94

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

11、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	29,273,063,127.03	24,732,531,198.65
固定资产清理		
合计	29,273,063,127.03	24,732,531,198.65

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	电子设备	运输设备	其他	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	15,922,374,694.96	21,408,862,483.79	12,798,284.13	54,606,598.40	40,971,131.85	37,439,613,193.13

2. 本期增加金额	1,470,761,429.67	4,594,246,687.85	687,942.11	1,746,343.82	2,202,373.32	6,069,644,776.77
(1) 购置	5,647,646.76	26,925,469.81	404,152.57	1,746,343.82	2,060,366.21	36,783,979.17
(2) 在建工程转入	1,465,113,782.91	4,534,442,897.74	283,789.54		142,007.11	5,999,982,477.30
(3) 企业合并增加						
(4) 其他增加		32,878,320.30				32,878,320.30
3. 本期减少金额	44,603,534.85	34,471,334.68	238,457.02	3,205,990.36	653,007.46	83,172,324.37
(1) 处置或报废	11,725,214.55	34,471,334.68	238,457.02	3,205,990.36	653,007.46	50,294,004.07
(2) 其他减少	32,878,320.30					32,878,320.30
4. 期末余额	17,348,532,589.78	25,968,637,836.96	13,247,769.22	53,146,951.86	42,520,497.71	43,426,085,645.53
二、累计折旧						
1. 期初余额	4,487,293,638.92	8,146,491,267.45	9,721,476.38	38,502,353.56	25,073,258.17	12,707,081,994.48
2. 本期增加金额	374,431,453.73	1,099,330,507.36	1,368,007.67	3,193,582.55	2,831,951.14	1,481,155,502.45
(1) 计提	374,431,453.73	1,099,330,507.36	1,368,007.67	3,193,582.55	2,831,951.14	1,481,155,502.45
3. 本期减少金额	4,557,011.66	26,203,740.54	820,660.57	3,020,610.31	612,955.35	35,214,978.43
(1) 处置或报废	4,557,011.66	26,203,740.54	820,660.57	3,020,610.31	612,955.35	35,214,978.43
4. 期末余额	4,857,168,080.99	9,219,618,034.27	10,268,823.48	38,675,325.80	27,292,253.96	14,153,022,518.50
三、减值准备						
1. 期初余额						
2. 本期增加金额						
(1) 计提						
3. 本期减少金额						
(1) 处置或报废						
4. 期末余额						
四、账面价值						
1. 期末账面价值	12,491,364,508.79	16,749,019,802.69	2,978,945.74	14,471,626.06	15,228,243.75	29,273,063,127.03
2. 期初账面价值	11,435,081,056.04	13,262,371,216.34	3,076,807.75	16,104,244.84	15,897,873.68	24,732,531,198.65

(2) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
房屋及建筑物	70,662,775.55

(3) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
神树水电站房屋	43,971,429.67	产权正在办理中

常乐电厂 3、4 号机组房屋建筑物	389,088,139.49	产权正在办理中
常乐电厂 5、6 号机组房屋建筑物	469,937,001.45	产权正在办理中

12、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	1,404,996,815.62	3,035,946,450.34
工程物资	3,825,274.05	11,346,351.39
合计	1,408,822,089.67	3,047,292,801.73

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
甘肃电投常乐发电 5、6 号机组项目				2,980,681,954.95		2,980,681,954.95
龙首二级生态放流设施重大隐患整治项目				16,638,754.39		16,638,754.39
九墩滩 3000MW 光伏	22,315,206.25		22,315,206.25	4,306,443.87		4,306,443.87
庆阳绿电聚合一期新能源项目	1,266,842,508.09		1,266,842,508.09			
永昌河清滩 100MW 光伏发电项目	55,929,957.08		55,929,957.08			
尾工及其他工程	59,909,144.20		59,909,144.20	34,319,297.13		34,319,297.13
合计	1,404,996,815.62		1,404,996,815.62	3,035,946,450.34		3,035,946,450.34

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
庆阳绿电聚合一期新能源项目	8,255,060,000.00		1,266,842,508.09			1,266,842,508.09	15.54%	15.54%	5,331,583.38	5,331,583.38	2.92%	金融机构贷款、其他
甘肃电投常乐发电 5、6 号机组项目	7,093,898,000.00	2,980,681,954.95	2,886,458,333.24	5,867,140,288.19			78.06%	100.00%	89,529,202.38	43,624,315.01	2.32%	募集资金、金融机构贷款、其他
合计	15,348,958,000.00	2,980,681,954.95	4,153,300,841.33	5,867,140,288.19		1,266,842,508.09			94,860,785.76	48,955,898.39		

(3) 在建工程的减值测试情况

 适用 不适用

(4) 工程物资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
专用设备	3,825,274.05		3,825,274.05	8,877,032.52		8,877,032.52
专用材料				775,424.47		775,424.47
工器具				1,693,894.40		1,693,894.40
合计	3,825,274.05		3,825,274.05	11,346,351.39		11,346,351.39

13、使用权资产

单位：元

项目	土地	房屋建筑物	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	42,937,393.77	10,199,719.44	53,137,113.21
2. 本期增加金额		6,917,167.61	6,917,167.61
(1) 新增租赁		6,917,167.61	6,917,167.61
3. 本期减少金额	157,872.75	4,652,107.39	4,809,980.14
(1) 处置		4,652,107.39	4,652,107.39
(2) 其他减少	157,872.75		157,872.75
4. 期末余额	42,779,521.02	12,464,779.66	55,244,300.68
二、累计折旧			
1. 期初余额	7,400,834.13	3,761,153.43	11,161,987.56
2. 本期增加金额	3,108,622.39	4,249,018.09	7,357,640.48
(1) 计提	3,108,622.39	4,249,018.09	7,357,640.48
3. 本期减少金额		2,495,902.34	2,495,902.34
(1) 处置		2,495,902.34	2,495,902.34
4. 期末余额	10,509,456.52	5,514,269.18	16,023,725.70
三、减值准备			
1. 期初余额			
2. 本期增加金额			
(1) 计提			
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
4. 期末余额			
四、账面价值			
1. 期末账面价值	32,270,064.50	6,950,510.48	39,220,574.98
2. 期初账面价值	35,536,559.64	6,438,566.01	41,975,125.65

14、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	软件使用权	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	306,643,553.35	34,831.16	17,598,952.55	324,277,337.06
2. 本期增加金额	16,412,673.01		67,370.38	16,480,043.39
(1) 购置	16,412,673.01		67,370.38	16,480,043.39
(2) 内部研发				
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额			1,634,011.87	1,634,011.87
(1) 处置			1,634,011.87	1,634,011.87
4. 期末余额	323,056,226.36	34,831.16	16,032,311.06	339,123,368.58
二、累计摊销				
1. 期初余额	54,009,528.20	939.40	10,658,119.62	64,668,587.22
2. 本期增加金额	6,377,208.75	1,160.76	1,032,357.65	7,410,727.16
(1) 计提	6,377,208.75	1,160.76	1,032,357.65	7,410,727.16
3. 本期减少金额			1,187,952.56	1,187,952.56
(1) 处置			1,187,952.56	1,187,952.56
4. 期末余额	60,386,736.95	2,100.16	10,502,524.71	70,891,361.82
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	262,669,489.41	32,731.00	5,529,786.35	268,232,006.76
2. 期初账面价值	252,634,025.15	33,891.76	6,940,832.93	259,608,749.84

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.00%。

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因

庆阳新能源土地使用权	16,128,654.00	正在办理中
麻黄滩土地使用权	77,061.28	正在办理中

15、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
		企业合并形成的	处置	
西兴公司	10,780,000.00			10,780,000.00
双冠公司	7,341,610.82			7,341,610.82
合计	18,121,610.82			18,121,610.82

(2) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
西兴公司与商誉形成相关资产组	商誉所在的资产组生产的产品可以带来独立的现金流，可将其认定为一个单独的资产组	主营业务经营性资产	是
双冠公司与商誉形成相关资产组	商誉所在的资产组生产的产品可以带来独立的现金流，可将其认定为一个单独的资产组	主营业务经营性资产	是

资产组或资产组组合发生变化

名称	变化前的构成	变化后的构成	导致变化的客观事实及依据
西兴公司与商誉形成相关资产组	未变化	未变化	未变化
双冠公司与商誉形成相关资产组	未变化	未变化	未变化

(3) 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

单位：元

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
西兴公司	524,802,049.24	600,656,507.67		6	收入按历史年度平均进行预测，每年增长率为0。加权平均资本成本税前折现率为6.81%。	加权平均资本成本税前折现率为7.40%	稳定期收入增长率为0
双冠公司	673,230,572.39	840,796,045.78		6	收入按历史年度平均进行预测，每年增长率为0。加权平均资本成本税前折现率为6.81%。	加权平均资本成本税前折现率为7.40%	稳定期收入增长率为0
合计	1,198,032,621.63	1,441,452,553.45					

16、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
新能源集控中心装修费	346,866.10		49,552.32		297,313.78
合计	346,866.10		49,552.32		297,313.78

17、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	24,361,653.84	3,654,248.08	71,223,658.72	10,683,548.81
租赁负债	40,031,107.48	6,004,666.13	42,458,885.54	6,368,832.80
职工失业保险	3,874,706.51	581,205.98	3,874,706.51	581,205.98
合计	68,267,467.83	10,240,120.19	117,557,250.77	17,633,587.59

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
使用权资产	39,220,574.98	5,833,783.93	41,975,125.62	6,296,268.83
合计	39,220,574.98	5,833,783.93	41,975,125.62	6,296,268.83

(3) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	26,217,928.24	7,000.00
可抵扣亏损	393,075,560.16	349,150,937.30
合计	419,293,488.40	349,157,937.30

(4) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2025 年度		45,481,932.27	
2026 年度	16,976,739.92	16,976,739.92	
2027 年度	40,231,931.67	40,266,124.32	
2028 年度	137,546,579.95	137,590,412.74	
2029 年度	108,785,207.70	108,835,728.05	

2030 年度	89,535,100.92		
合计	393,075,560.16	349,150,937.30	

18、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
待抵扣进项税	1,008,995.20		1,008,995.20	363,100.77		363,100.77
预付长期资产购置款	153,070,462.50		153,070,462.50	848,883,918.61		848,883,918.61
合计	154,079,457.70		154,079,457.70	849,247,019.38		849,247,019.38

19、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金					23,825,264.05	23,825,264.05	冻结	票据保证金
固定资产	2,239,798,956.60	773,714,173.65	抵押	子公司为取得借款所做的固定资产抵押	2,617,612,835.29	1,009,691,365.94	抵押	子公司为取得借款所做的固定资产抵押
应收账款	2,442,271,559.95	2,397,930,355.53	质押	子公司为取得借款所做的收费权质押	1,672,525,246.58	1,615,860,215.99	质押	子公司为取得借款所做的收费权质押
货币资金	5,937,900.00	5,937,900.00	冻结	土地复垦费保证金	5,929,600.00	5,929,600.00	冻结	土地复垦费保证金
合计	4,688,008,416.55	3,177,582,429.18			4,319,892,945.92	2,655,306,445.98		

20、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	1,115,000,000.00	220,000,000.00
未到期应付利息	686,504.10	148,749.98
合计	1,115,686,504.10	220,148,749.98

21、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	17,406,883.23	
银行承兑汇票	253,281,369.22	119,126,320.18
合计	270,688,252.45	119,126,320.18

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

22、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付燃料款	1,703,563.97	33,414,874.78
应付材料款	51,453,353.37	25,594,057.51
应付设备款	193,640,032.60	207,614,580.09
应付工程款	308,122,418.72	170,436,815.30
应付费用款	111,324,739.85	117,124,827.53
应付服务款		39,000.00
应付暂估费	430,439,137.81	402,620,134.37
合计	1,096,683,246.32	956,844,289.58

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
明阳智慧能源集团股份公司	82,926,000.00	未到结算期
合计	82,926,000.00	

23、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	6,657,956.18	61,398,356.70
其他应付款	901,728,170.00	747,148,010.35
合计	908,386,126.18	808,546,367.05

(1) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	6,657,956.18	61,398,356.70
合计	6,657,956.18	61,398,356.70

(2) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质保金	855,285,338.72	698,612,890.21
水资源费		7,656,166.32
库区基金	4,021,546.45	4,181,212.87

应付其他款项	42,421,284.83	36,697,740.95
合计	901,728,170.00	747,148,010.35

2) 账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国能源建设集团有限公司	226,844,907.23	未到结算期
明阳智慧能源集团股份公司	57,940,000.00	未到结算期
合计	284,784,907.23	

24、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收其他款项	232,261.73	73,922.88
合计	232,261.73	73,922.88

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要预收款项

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
临夏州惠河水务投资集团有限公司	1,101.35	未达到支付条件
合计	1,101.35	--

25、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	214,018.63	260,023.09
1 年以上	168,129.15	
合计	382,147.78	260,023.09

账龄超过 1 年的重要合同负债

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
火电副产品销售	168,129.15	未到结算期
合计	168,129.15	

26、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	99,509,176.25	750,097,100.80	734,831,932.63	114,774,344.42
二、离职后福利-设定提存计划	3,886,556.51	110,984,923.60	110,996,773.60	3,874,706.51
合计	103,395,732.76	861,082,024.40	845,828,706.23	118,649,050.93

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	64,372,707.90	536,760,294.73	538,372,065.73	62,760,936.90
2、职工福利费		51,003,587.47	51,003,587.47	
3、社会保险费		38,346,436.86	38,346,436.86	
其中：医疗保险费		35,039,591.19	35,039,591.19	
工伤保险费		3,306,845.67	3,306,845.67	
4、住房公积金		52,308,739.94	52,308,739.94	
5、工会经费和职工教育经费	32,440,982.30	24,160,396.85	16,411,815.13	40,189,564.02
6、其他短期薪酬	2,695,486.05	47,517,644.95	38,389,287.50	11,823,843.50
合计	99,509,176.25	750,097,100.80	734,831,932.63	114,774,344.42

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险		68,763,435.55	68,763,435.55	
2、失业保险费	3,874,706.51	3,005,986.13	3,005,986.13	3,874,706.51
3、企业年金缴费	11,850.00	39,215,501.92	39,227,351.92	
合计	3,886,556.51	110,984,923.60	110,996,773.60	3,874,706.51

27、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	22,461,196.71	16,627,365.93
企业所得税	19,388,867.01	11,284,223.78
个人所得税	4,107,838.69	2,681,529.94
城市维护建设税	991,892.01	690,424.08
印花税	1,858,377.40	5,789,051.73
教育费附加	650,523.58	459,134.83
地方教育附加	433,682.34	306,089.86
资源税	7,799,190.71	2,201,727.85

环保税	1,116,157.62	749,243.53
合计	58,807,726.07	40,788,791.53

28、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	1,822,628,056.26	1,341,223,884.73
一年内到期的应付债券	500,000,000.00	500,000,000.00
一年内到期的长期应付款	35,200,000.00	34,653,468.70
一年内到期的租赁负债	7,799,497.62	6,321,522.97
未到期的应付利息	19,164,766.60	2,718,507.61
合计	2,384,792,320.48	1,884,917,384.01

29、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	132,161,595.78	93,905,203.35
合计	132,161,595.78	93,905,203.35

30、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	8,575,796,282.08	3,795,513,178.15
抵押借款	102,360,000.00	165,280,000.00
保证借款	1,618,565,000.00	7,720,762,500.00
信用借款	3,023,969,230.07	2,186,385,930.00
未到期应付利息	10,779,490.56	13,669,391.24
合计	13,331,470,002.71	13,881,610,999.39

长期借款分类的说明：担保借款的保证方详见附注十四、5、（4）、“关联担保情况”。

其他说明，包括利率区间：质押借款的利率为 1.95%-2.95%，抵押借款的利率区间为 2.95%，保证借款的利率区间为 2.80%-3.26%，信用借款的利率区间为 1.50%-2.92%。

31、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

22 甘肃电投 GN001		500,000,000.00
23 甘肃电投 GN001	500,000,000.00	500,000,000.00
24 甘肃电投 MTN001	500,000,000.00	500,000,000.00
25 甘肃电投 MTN001	500,000,000.00	
未到期应付利息	31,909,589.01	25,252,054.79
减：一年到期的非流动负债	-517,579,452.06	-501,294,520.55
合计	1,014,330,136.95	1,023,957,534.24

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

单位：元

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
23 甘肃电投 GN001	500,000,000.00	4.10%	2023-2-22	3年	500,000,000.00	517,579,452.06		20,500,000.00		538,079,452.06	0.00	否
24 甘肃电投 MTN001	500,000,000.00	2.40%	2024-6-19	3年	500,000,000.00	506,378,082.18		12,000,000.00		12,000,000.00	506,378,082.18	否
25 甘肃电投 MTN001	500,000,000.00	2.25%	2025-4-17	3年	500,000,000.00		500,000,000.00	7,952,054.77			507,952,054.77	否
合计	—				1,500,000,000.00	1,023,957,534.24	500,000,000.00	56,657,534.22		550,079,452.06	1,014,330,136.95	—

32、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	39,173,592.19	39,696,173.68
减：未确认融资费用	-6,570,121.52	-7,260,307.68
减：一年内到期的租赁负债	-7,799,497.62	-6,321,522.97
合计	24,803,973.05	26,114,343.03

33、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	101,543,168.35	152,624,581.39
专项应付款	303,634.19	4,926,576.37
合计	101,846,802.54	157,551,157.76

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
昆仑金融租赁有限责任公司	87,826,553.78	104,114,156.99
交银金融租赁有限责任公司	30,442,092.31	45,668,750.76
华电融资租赁有限公司	18,594,427.08	22,319,500.00

平安国际融资（天津）有限公司		15,244,393.10
小计	136,863,073.17	187,346,800.85
减：一年内到期的长期应付款	35,319,904.82	34,722,219.46
合计	101,543,168.35	152,624,581.39

其他说明：长期应付款中的售后回租款主要系所属的凉州公司、河西公司、大容公司橙子沟发电分公司、大容公司水泊峡发电分公司将其部分固定资产作为标的物，与租赁公司开展售后回租业务款项。

（2）专项应付款

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
华锐综合治理费	1,938,654.19		1,635,020.00	303,634.19	专项用于鼎新风电机组维修
储煤项目	2,987,922.18	212,330.19	3,200,252.37		储煤项目建管费
合计	4,926,576.37	212,330.19	4,835,272.37	303,634.19	

34、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
其他	43,224.42		诉讼判决形成
合计	43,224.42		

35、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
酒泉市住房和城乡建设局保障性租赁住房	2,065,045.00		12,906.54	2,052,138.46	政府补助
合计	2,065,045.00		12,906.54	2,052,138.46	--

36、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	3,243,839,742.00						3,243,839,742.00

37、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	6,060,911,961.54			6,060,911,961.54
其他资本公积	3,136,625.67		140,416.31	2,996,209.36
合计	6,064,048,587.21		140,416.31	6,063,908,170.90

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：本期其他资本公积减少 140,416.31 元，系权

益法核算的联营企业变动所致。

38、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	3,919,212.87	3,937,128.18				3,937,128.18		7,856,341.05
权益法下不能转损益的其他综合收益	3,919,212.87	3,937,128.18				3,937,128.18		7,856,341.05
其他综合收益合计	3,919,212.87	3,937,128.18				3,937,128.18		7,856,341.05

39、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	32,398,211.49	66,674,558.25	55,161,976.55	43,910,793.19
合计	32,398,211.49	66,674,558.25	55,161,976.55	43,910,793.19

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：本公司属于发电企业，根据财资〔2022〕136号安全生产费规定计提专项储备，本期增加 66,674,558.25 元系根据规定计提所致，本年减少 55,161,976.55 系公司维修使用所致。

40、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	421,953,938.68	127,712,565.47		549,666,504.15
合计	421,953,938.68	127,712,565.47		549,666,504.15

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：根据《公司法》《公司章程》的规定，本公司按净利润的 10%提取法定盈余公积。法定盈余公积累计额达到本公司注册资本 50%以上的，不再提取。

41、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	3,800,997,622.40	2,881,403,429.17
调整后期初未分配利润	3,800,997,622.40	2,881,403,429.17

加：本期归属于母公司所有者的净利润	2,051,455,116.11	1,644,208,544.64
减：提取法定盈余公积	127,712,565.47	54,874,892.56
应付普通股股利	583,891,153.56	669,739,458.85
期末未分配利润	5,140,849,019.48	3,800,997,622.40

42、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	9,041,274,138.89	5,280,484,513.15	8,653,059,815.89	5,581,170,673.85
其他业务	24,121,444.91	8,941,293.30	42,311,839.51	7,390,573.48
合计	9,065,395,583.80	5,289,425,806.45	8,695,371,655.40	5,588,561,247.33

公司报告期内经审计利润总额、净利润、扣除非经常性损益后的净利润三者孰低为负值

是 否

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	电力收入		其他业务收入		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
按商品转让的时间分类	9,041,274,138.89	5,280,484,513.15	17,899,893.98	7,030,027.27	9,059,174,032.87	5,287,514,540.42
其中：						
在某一时点确认	9,041,274,138.89	5,280,484,513.15	14,005,347.58	7,030,027.27	9,055,279,486.47	5,287,514,540.42
在某一时段内确认			3,894,546.40		3,894,546.40	
合计	9,041,274,138.89	5,280,484,513.15	17,899,893.98	7,030,027.27	9,059,174,032.87	5,287,514,540.42

其他说明：

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。

其他说明与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 232,261.73 元，其中，232,261.73 元预计将于 2026 年度确认收入。

43、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	14,901,275.57	11,295,315.85
教育费附加	7,235,943.81	7,372,031.34
资源税	28,025,701.51	2,201,727.85
房产税	10,405,640.23	10,134,084.68
土地使用税	16,168,871.34	15,604,219.48
车船使用税	207,230.49	186,858.17
印花税	5,178,472.11	9,278,208.18
地方教育费附加	4,823,962.49	4,914,687.64
环境保护税	8,572,275.22	3,394,590.60
合计	95,519,372.77	64,381,723.79

44、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	38,450,245.52	36,168,756.79
折旧费、无形资产摊销	1,624,755.77	1,591,191.99
中介费	1,982,098.78	12,138,448.39
办公费、会议费	297,747.36	206,297.15
运输费	177,480.27	207,146.84
业务招待费	78,593.00	166,311.80
董事会费	172,649.87	157,547.17
取暖费	262,625.20	283,274.73
水电费	137,839.50	126,081.53
物业管理费	507,642.72	486,863.25
其他	1,651,766.79	1,781,282.66
合计	45,343,444.78	53,313,202.30

45、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
技术服务费	3,023,257.71	933,980.58
材料费	735,739.73	210,444.41
折旧费	319,475.54	79,156.35
职工薪酬	1,011,951.07	106,262.04
水电费	1,459.49	4,080.11
合计	5,091,883.54	1,333,923.49

46、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	457,724,703.63	579,289,603.01
减：利息收入	-21,930,078.46	-15,151,335.65
手续费支出	215,168.81	121,089.56
合计	436,009,793.98	564,259,356.92

47、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
增值税即征即退	21,117,209.66	41,371,291.38
其他政府补助	4,746,241.03	7,206,730.53
个税手续费返还	382,675.47	125,230.92

48、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	158,419,006.62	128,862,233.78
债务重组收益		3,000,000.00
合计	158,419,006.62	131,862,233.78

49、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	10,744,530.21	-7,256,105.55
其他应收款坏账损失	-9,861.90	89,800.00
合计	10,734,668.31	-7,166,305.55

50、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
处置未划分为持有待售的非流动资产产生的利得或损失	95,042.60	-7,642.55

51、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
无法支付的款项	256,218.52	9,430,132.69	256,218.52
非流动资产毁损报废利得	6,017,972.40	87,428.24	6,017,972.40
其他	1,251,627.14	2,769,048.21	1,251,627.14
合计	7,525,818.06	12,286,609.14	7,525,818.06

52、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产损坏报废损失	7,267,800.34	4,702,282.70	7,267,800.34
滞纳金及罚没支出	3,551,467.45	3,775,970.56	3,551,467.45
其他支出	20,108,380.57	30,562,452.75	20,108,380.57
合计	30,927,648.36	39,040,706.01	30,927,648.36

其他说明：

其他支出主要为常乐公司确认的碳配额款。

53、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	375,281,928.81	277,493,123.22
递延所得税费用	6,930,982.50	-675,408.04
合计	382,212,911.31	276,817,715.18

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	3,366,098,295.67
按法定/适用税率计算的所得税费用	841,524,573.92
子公司适用不同税率的影响	-334,468,526.47
调整以前期间所得税的影响	8,061,749.12
非应税收入的影响	-39,605,720.94

不可抵扣的成本、费用和损失的影响	27,346,867.36
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	24,831,369.52
其他影响	-145,477,401.20
所得税费用	382,212,911.31

54、其他综合收益

详见附注七、38、“其他综合收益”。

55、现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	21,164,321.53	15,979,849.92
理赔款	12,670,056.15	9,594,343.05
保证金	6,062,340.76	2,869,859.08
房租收入	6,931,003.92	6,746,354.50
收退回代扣股息红利个人所得税	6,589,661.28	4,711,899.66
往来款	6,447,357.86	2,294,471.07
其他	9,457,744.91	18,714,524.33
合计	69,322,486.41	60,911,301.61

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
财产保险费	17,527,232.13	11,807,157.76
运输费	3,769,956.30	5,239,172.09
修理及取暖费	2,884,255.03	2,528,449.42
办公费	1,257,908.42	2,182,739.95
差旅费	3,159,597.86	3,067,819.64
水电费	2,707,235.60	2,781,227.42
审计等中介费	12,680,809.27	10,991,329.74
其他费用	69,111,661.19	57,268,087.86
往来款	4,832,708.88	648,666.57
合计	117,931,364.68	96,514,650.45

(2) 与投资活动有关的现金

收到的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
取得投资收益收到的现金	124,064,005.72	51,598,724.41
合计	124,064,005.72	51,598,724.41

支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
处置固定资产支付的现金		9,372.16
土地复垦费保证金	8,300.00	5,929,600.00
合计	8,300.00	5,938,972.16

支付的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
高台县盐池滩 100MW 风电场项目	218,826.70	102,758,087.83
瓜州干河口 200MW 光伏项目	20,923,029.00	29,698,829.28
凉州九墩滩 50MW 光伏项目	21,596,532.10	8,914,577.52
永昌河清滩 300MW 光伏发电项目	39,128,412.44	89,038,069.54
永昌河清滩 100MW 光伏发电项目	23,684,242.96	
瓜州北大桥 50MW 光伏项目	491,640.58	17,531,653.65
玉门麻黄滩第一风电场 C 区 200MW 项目	4,657,273.14	107,558,800.19
庆阳绿电聚合一期新能源项目	1,260,043,513.57	
常乐公司发电机组购建支出	2,285,853,079.61	3,070,570,779.05
合计	3,656,596,550.10	3,426,070,797.06

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到的票据保证金		12,394,000.00
合计		12,394,000.00

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁租金本金及利息	37,726,064.56	59,115,406.78

租赁负债租金	5,668,835.80	6,036,387.78
非公开发行费用	18,519,999.96	335,097.00
债券承销费用	1,200,000.00	2,000,000.00
收购常乐公司 66% 股权的现金对价		1,100,000,000.00
合计	63,114,900.32	1,167,486,891.56

筹资活动产生的各项负债变动情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	220,148,749.98	1,230,000,000.00	12,153,606.20	346,615,852.08		1,115,686,504.10
应付账款	18,519,999.96		1,200,000.00	19,719,999.96		
应付股利	61,398,356.70		1,129,818,982.89	1,184,559,383.41		6,657,956.18
其他流动负债						
一年内到期的非流动负债	1,884,917,384.01	100,000.00	2,384,180,290.82	1,882,322,044.96	2,083,309.39	2,384,792,320.48
长期借款	13,881,610,999.39	2,677,748,501.40	428,467,769.47	1,832,321,709.26	1,824,035,558.29	13,331,470,002.71
应付债券	1,023,957,534.24	499,600,000.00	57,057,534.22	48,705,479.45	517,579,452.06	1,014,330,136.95
长期应付款	152,624,581.39		5,649,794.78	7,218,695.15	49,512,512.67	101,543,168.35
租赁负债	26,114,343.03		7,336,192.77	2,025,283.50	6,621,279.25	24,803,973.05
合计	17,269,291,948.70	4,407,448,501.40	4,025,864,171.15	5,323,488,447.77	2,399,832,111.66	17,979,284,061.82

56、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量		
净利润	2,983,885,384.36	2,293,341,928.03
加：资产减值准备	-10,734,668.31	7,166,305.55
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,480,796,840.31	1,440,185,933.67
使用权资产折旧	7,003,003.08	6,654,643.32
无形资产摊销	6,637,203.88	7,204,699.39
长期待摊费用摊销	49,552.32	49,552.32
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	-95,042.60	7,642.55
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	1,249,827.94	4,614,854.46

公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	457,724,703.63	579,289,603.01
投资损失（收益以“-”号填列）	-158,419,006.62	-131,862,233.78
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	7,393,467.40	-1,011,638.84
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-462,484.90	336,230.80
存货的减少（增加以“-”号填列）	-179,192,843.95	52,519,542.75
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	15,512,857.72	-231,265,702.09
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	540,352,383.62	-113,639,270.93
其他		
经营活动产生的现金流量净额	5,151,701,177.88	3,913,592,090.21
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	3,272,963,801.59	2,365,537,260.07
减：现金的期初余额	2,365,537,260.07	2,012,309,885.48
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	907,426,541.52	353,227,374.59

（2） 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	3,272,963,801.59	2,365,537,260.07
可随时用于支付的银行存款	3,272,963,801.59	2,365,537,260.07
二、现金等价物		
三、期末现金及现金等价物余额	3,272,963,801.59	2,365,537,260.07

（3） 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位：元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
受限货币资金	5,937,900.00	29,754,864.05	承兑汇票保证金及土地复垦费保证金
未结算应收利息	1,207,166.70	344,112.45	财务公司存款应收利息
合计	7,145,066.70	30,098,976.50	

57、 租赁

(1) 本公司作为承租方

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

单位：元

项目	金额
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用	2,858,162.97
与租赁相关的总现金流出	48,639,185.17

(2) 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

单位：元

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
租赁收入	6,221,550.93	
其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入		
合计	6,221,550.93	

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

适用 不适用**八、研发支出**

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
常乐电厂#2 机组燃烧优化调整试验技术应用	1,846,360.86	
常乐公司机组宽负荷调峰协调控制系统优化开发应用	1,107,148.49	399,942.91
常乐电厂大型调峰火电锅炉辐射受热面防结焦、耐高温腐蚀关键技术研究及示范应用	275,917.73	
常乐电厂#2、#4 电除尘瓷轴加热器独立控制系统优化研究	191,658.76	
常乐电厂间冷循环泵电机切换优化研究	147,536.42	
常乐电厂 5G+智慧电厂 5、6 号机组智慧管理相关功能补充研发项目	570,920.36	

常乐电厂燃料供应链数智化管理系统管控层及配套系统	952,340.92	
光伏电站储能容量配置及其优化运营校企合作科研项目		933,980.58
合计	5,091,883.54	1,333,923.49
其中：费用化研发支出	5,091,883.54	1,333,923.49

九、合并范围的变更

1、其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：报告期内，公司全资子公司酒汇公司新设全资子公司庆阳新能源公司投资建设庆阳绿电聚合一期新能源项目，公司按照企业会计准则将庆阳新能源公司纳入公司合并范围。公司报告期末纳入合并范围的子公司由上年末的 18 户增加至 19 户。

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
河西公司	236,000,000.00	甘肃张掖	张掖市甘州区西街 47 号	水力发电、趸售	96.62%		投资设立
炳灵公司	1,044,560,744.44	临夏州永靖县	临夏州永靖县黄河路 60 号	水电开发建设，发电、售电、开发与电力相关的节能，设备、材料、技术咨询	55.43%		投资设立
九甸峡公司	1,212,596,700.00	甘肃省兰州市	兰州市城关区北滨河路 69 号	水能资源开发、利用，电力生产、营销，绿色电力证书营销，水电工程安装、检修，房屋、设备设施租赁服务	74.51%		投资设立
大容公司	1,778,340,000.00	甘肃省兰州市	兰州市城关区北滨河路 69 号	许可项目：水力发电；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（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）一般项目：以自有资金从事投资活动；销售代理；发电技术服务；电气设备修理；非居住房地产租赁；计量技术服务（除许可业务外，可自主依法经营法律法规非禁止或限制的项目）	100.00%		投资设立
酒汇公司	2,560,920,000.00	酒泉市瓜州县	酒泉市瓜州县城北 18 公里处	许可项目：发电、输电、供电业务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）	100.00%		同一控制下企业合并
龙汇公司	23,856,000.00	张掖市肃南	张掖市肃南裕	水力发电、趸售。（依法须经批准的		100.00%	同一控

		南裕固族自治县	固族自治县	项目, 经相关部门批准后方可开展经营活动)			制下企业合并
西兴公司	347,100,000.00	甘肃省张掖市肃南裕固族自治县	甘肃省张掖市肃南裕固族自治县	实业投资, 能源投资; 水电站自动化技术咨询服务及技术转让; 电站运行管理; 水力发电、趸售, 机电设备, 建筑材料的批发, 零售 (依法须经批准的项目, 经相关部门批准后方可开展经营活动)		100.00%	非同一控制下企业合并
双冠公司	220,000,000.00	甘肃省张掖市肃南裕固族自治县	甘肃省张掖市肃南裕固族自治县	实业投资、能源投资, 水电站自动化技术咨询及技术转让, 电站运行管理, 机电设备, 建筑材料的批发零售		100.00%	非同一控制下企业合并
鼎新公司	382,536,133.00	酒泉市瓜州县	酒泉市瓜州县	风力发电项目的开发、投资、建设及经营管理; 风力资源开发及技术咨询		100.00%	同一控制下企业合并
安北公司	398,149,853.00	甘肃省酒泉市瓜州县	甘肃省酒泉市瓜州县	风力发电项目的开发、建设及经营管理; 风力资源开发及技术咨询 (依法须经批准的项目, 经相关部门批准后方可开展经营活动)		100.00%	同一控制下企业合并
玉门公司	236,000,000.00	甘肃省酒泉市玉门东镇	甘肃省酒泉市玉门东镇	新能源, 可再生能源技术及产品的开发、销售; 光伏电站的系统集成、运营; 风电开发、水电开发及运营。(依法须经批准的项目, 经相关部门批准后方可开展经营活动)		100.00%	同一控制下企业合并
高台汇能公司	278,450,000.00	甘肃省张掖市高台县	甘肃省张掖市高台县	新能源、可再生能源技术及产品的开发、销售, 光伏电站集成、运营, 风电及水电开发及运营。(以上经营范围依法须经批准的项目, 经相关部门批准后方可开展经营活动)		100.00%	同一控制下企业合并
鑫汇公司	440,000,000.00	酒泉市瓜州县城	酒泉市瓜州县城	开发、建设并经营风力项目、风力发电机组的调试和检修; 备品备件的销售; 有关技术咨询和培训 (所有前置凭许可证有效期经营)		90.00%	同一控制下企业合并
凉州公司	189,750,000.00	武威市凉州区丰乐镇	武威市凉州区丰乐镇	太阳能发电电站的建设和经营; 太阳能利用的工程咨询和技术服务; 煤炭批发、零售。(依法须经批准的项目, 经相关部门批准后方可从事经营活动)		100.00%	同一控制下企业合并
永昌新能源公司	284,000,000.00	甘肃省金昌市	甘肃省金昌市	许可项目: 发电、输电、供电业务。(依法须经批准的项目, 经相关部门批准后方可开展经营活动, 具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准)		100.00%	投资设立
庆阳新能源公司	500,000.00	甘肃省庆阳市	甘肃省庆阳市	一般项目: 技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广; 风力发电技术服务; 太阳能发电技术服务 (除许可业务外, 可自主依法经营法律法规非禁止或限制的项目) 许可项目: 发电业务、输电业务、供 (配) 电业务 (依法须经批准的项目, 经相关部门批准后方可开展经营活动)		100.00%	投资设立
润能公司	6,000,000,000.00	武威市凉州区	甘肃省武威市凉州区荣华街街道惠泽社区荣华北路 64 号附 7 号	一般项目: 太阳能发电技术服务; 风力发电技术服务; 工程管理服务 (除许可业务外, 可自主依法经营法律法规非禁止或限制的项目) 许可项目: 发电业务、输电业务、供 (配) 电业	51.00%		投资设立

				务（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）			
常乐公司	4,180,000,000.00	酒泉市瓜州县	甘肃省酒泉市瓜州县渊泉镇南大街14号	许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务；住宿服务；供暖服务（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）一般项目：石灰和石膏制造；石灰和石膏销售；再生资源销售；煤炭及制品销售；住房租赁；非居住房地产租赁；特种设备出租；热力生产和供应（除许可业务外，可自主依法经营法律法规非禁止或限制的项目）	66.00%		同一控制下企业合并
民勤公司	760,000,000.00	武威市民勤县	甘肃省武威市民勤县红砂岗镇周家井村廉政路11号116室	一般项目：风力发电技术服务；太阳能发电技术服务；工程管理服务（除许可业务外，可自主依法经营法律法规非禁止或限制的项目）许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	70.00%		投资设立

（2）重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
炳灵公司	44.57%	39,111,344.04	31,451,085.21	588,897,912.76
九甸峡公司	25.49%	30,729,366.82	23,456,048.18	502,033,789.83
常乐公司	34.00%	860,417,177.75	489,940,000.00	2,413,724,878.98

（3）重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额					
	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
炳灵公司	57,113,831.74	1,647,967,848.36	1,705,081,680.10	168,299,991.35	215,494,069.02	383,794,060.37
九甸峡公司	143,991,176.42	2,354,857,880.05	2,498,849,056.47	172,446,224.85	356,870,510.49	529,316,735.34
常乐公司	2,351,095,345.37	14,715,289,839.76	17,066,385,185.13	3,216,378,082.16	6,750,816,282.44	9,967,194,364.60
子公司名称	期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
炳灵公司	103,620,163.41	1,741,035,603.92	1,844,655,767.33	152,313,488.88	387,766,378.87	540,079,867.75
九甸峡公司	102,719,346.10	2,458,631,946.70	2,561,351,292.80	497,482,457.55	123,505,871.52	620,988,329.07
常乐公司	1,659,181,890.54	13,132,254,224.73	14,791,436,115.27	1,837,274,999.01	7,447,440,721.52	9,284,715,720.53

单位：元

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
炳灵公司	316,461,633.74	87,752,622.93	87,752,622.93	182,031,924.25
九甸峡公司	471,570,103.63	120,554,597.18	120,554,597.18	250,127,416.98

常乐公司	6,714,911,968.55	2,530,638,758.08	2,530,638,758.08	3,319,287,990.79
子公司名称	上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
炳灵公司	338,818,995.14	81,031,912.28	81,031,912.28	218,487,764.54
九甸峡公司	477,673,042.32	127,806,373.85	127,806,373.85	260,614,782.10
常乐公司	6,077,711,586.71	1,689,317,631.03	1,689,317,631.03	2,282,456,905.88

2、在合营企业或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
小三峡公司	兰州市	兰州市	水力发电	32.57%		权益法
国投酒一	酒泉市瓜州县	酒泉市瓜州县	风力发电	35.00%		权益法
财务公司	兰州市	兰州市	金融	40.00%		权益法

(2) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额			期初余额/上期发生额		
	小三峡公司	国投酒一	财务公司	小三峡公司	国投酒一	财务公司
流动资产	397,090,479.08	91,769,690.67	2,085,018,561.15	299,468,505.90	95,783,722.24	2,660,637,967.44
非流动资产	1,810,890,008.03	195,051,793.22	1,977,377,639.91	1,895,986,922.49	230,153,725.14	1,752,308,831.45
资产合计	2,207,980,487.11	286,821,483.89	4,062,396,201.06	2,195,455,428.39	325,937,447.38	4,412,946,798.89
流动负债	129,450,195.12	180,276,941.15	2,947,239,235.80	234,286,122.31	219,398,194.67	3,289,783,296.85
非流动负债	119,112,627.85	12,875,000.00	2,475,471.69	131,121,345.95		776,195.74
负债合计	248,562,822.97	193,151,941.15	2,949,714,707.49	365,407,468.26	219,398,194.67	3,290,559,492.59
少数股东权益	46,265,818.06			60,520,778.22		
归属于母公司股东权益	1,913,151,846.08	93,669,542.74	1,112,681,493.57	1,769,527,181.91	106,539,252.71	1,122,387,306.30
按持股比例计算的净资产份额	623,113,556.28	32,784,339.97	445,072,597.43	576,335,003.15	37,288,738.45	448,954,922.52
调整事项			628,413.39		-240,116.79	628,413.39
其中：其他			628,413.39		-240,116.79	628,413.39
对联营企业权益投资的账面价值	623,113,556.28	32,784,339.97	444,444,184.04	576,335,003.15	37,528,855.24	448,326,509.13
营业收入	1,070,468,790.47	39,737,784.15	81,408,694.46	883,490,803.42	66,747,122.22	110,062,511.80
净利润	487,407,870.71	-12,195,668.42	11,302,988.26	360,657,024.20	7,708,499.42	26,259,434.11
其他综合收益	12,088,204.42			-18,104,091.11		

综合收益总额	499,496,075.13	-12,195,668.42	11,302,988.26	360,657,024.20	7,708,499.42	26,259,434.11
本年度收到的来自联营企业的股利	115,660,485.32		8,403,520.40	49,123,255.64		2,475,468.77

十一、政府补助

1、涉及政府补助的负债项目

单位：元

会计科目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	2,065,045.00				12,906.54	2,052,138.46	与资产相关

2、计入当期损益的政府补助

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
其他收益	25,863,450.69	48,578,021.91
财务费用		1,000,000.00
合计	25,863,450.69	49,578,021.91

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

（一）金融工具的风险

本公司的主要金融工具包括股权投资、借款、应付债券、应收账款、应付账款等，各项金融工具的详细情况说明详见附注五、10、“金融工具”。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。

1. 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

① 外汇风险

外汇风险指因汇率变动产生损失的风险。本公司的资产及负债均为人民币余额。外汇风险对本公司的经营无影响。

利率风险—现金流量变动风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。公司面临的利率风险主要来源于银行借款、长期应付款、应付债券。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。具体带息负债情况详见附注七、20、“短期借款”、28、“一年内到期的非流动负债”、30、“长期借款”、31、“应付债券”、32、“租赁负债”、33、“长期应付款”。其中长期应付款售后回租款和应付债券利率固定，其他均为浮动利率。

于 2025 年 12 月 31 日，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降 50 个基点，而其他因素保持不变，本集团的利润总额会减少或增加约 81,000,000.00 元。

同时，公司通过建立良好的银企关系、加强预算管理并做好资金预算，根据经济环境的变化调整银行借款，降低利率风险。

(2) 信用风险

2024 年 12 月 31 日，可能引起本公司财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本公司金融资产产生的损失。本公司为电力生产企业，产品全部上网销售给国家电网，国家电网所处行业的优势，使本公司的债权回收得到保障。在正常经济环境下，本公司认为其不存在重大的信用风险，不会产生因对方单位违约而导致的重大损失。

此外，本公司在经营过程中产生一些其他应收款。对于其他应收款信用风险，公司主要通过备用金管理、逐笔款项授权、定期检查清收管理，确保公司其他应收款余额和信用风险控制合理范围。

本公司的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。

(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。

本公司持有的金融负债按未折现剩余合同义务的到期期限分析如下：

单位：元

项目	1 个月以内	1-3 个月	3-12 个月	1-5 年	5 年以上
短期借款	8,000,000.00	7,267,559.72	1,113,483,711.11		
应付票据	42,911,169.70	166,556,367.92	61,220,714.83		
应付账款	92,056,954.30	61,029,470.87	748,812,086.38	194,656,754.77	127,980.00
其他应付款	5,717,502.15	6,515,115.17	528,328,747.17	362,283,153.84	5,541,607.85
应付债券	1,974,657.53	3,758,219.18	17,517,123.29	1,020,169,863.05	
长期借款	1,669,358.33	24,514,317.77	92,063,002.28	6,191,855,301.07	9,184,000,195.44
租赁负债			884,199.84	9,962,363.51	13,957,409.70
长期应付款			303,634.19	104,204,520.90	6,406,520.83
一年到期的非流动负债	61,771,129.21	557,383,306.73	1,801,170,360.20		
其他流动负债	132,161,595.78				

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
（三）其他权益工具投资			17,057,184.00	17,057,184.00
持续以公允价值计量的资产总额			17,057,184.00	17,057,184.00

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
电投集团	甘肃兰州	许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）一般项目：热力生产和供应；煤炭及制品销售；大数据服务；数据处理和存储支持服务；信息技术咨询服务；会议及展览服务；酒店管理；物业管理；以自有资金从事投资活动；自有资金投资的资产管理服务；企业总部管理（除许可业务外，可自主依法经营法律法规非禁止或限制的项目）	360,000.00 万元	63.23%	63.23%

本企业的母公司情况的说明：

本公司的母公司是电投集团，电投集团系甘肃省国有资产投资集团有限公司的全资子公司。

本企业最终控制方是甘肃省人民政府国有资产监督管理委员会。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注十、1、“在子公司中的权益”。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注十、2、“在合营安排或联营企业中的权益”。

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

合营或联营企业名称	与本企业关系
小三峡公司	参股公司
国投酒一	参股公司
财务公司	参股公司

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
甘肃陇能物业管理有限责任公司	控股股东子公司
甘肃陇能大酒店有限责任公司	控股股东子公司
甘肃紫金云大数据开发有限责任公司	控股股东子公司
甘肃大剧院管理有限责任公司	控股股东子公司
甘肃投资集团云天酒店有限公司	控股股东子公司
甘肃电投碳资产管理有限责任公司	控股股东子公司
甘肃电投陇原电力有限公司	控股股东子公司
甘肃电投金昌发电有限责任公司	控股股东子公司
甘肃会展中心（集团）有限责任公司	控股股东子公司
甘肃省陇能煤炭物流有限公司	控股股东子公司
甘肃武威汇能新能源开发有限责任公司	控股股东子公司
甘肃电投张掖发电有限责任公司	控股股东子公司
甘肃汇能新能源技术发展有限责任公司	控股股东子公司
甘肃电投集团财务有限公司	控股股东子公司
甘肃电投永明安装检修工程有限责任公司	控股股东子公司

5、关联交易情况

（1）购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
陇能大酒店	住宿、餐饮、会议服务	712,772.61	2,158,000.00	否	318,990.78
陇能大酒店	住宿、餐饮、会议服务			否	10,910.35
陇能大酒店	住宿、餐饮、会议服务			否	52,491.43
陇能物业	物业管理服务	33,015,440.17	36,830,900.00	否	16,136,084.12
陇能物业	物业管理服务			否	7,015,904.28
紫金云公司	网络服务、信息系统集成服务、私有云平台服务	19,638,837.03	23,910,700.00	否	2,078,402.70
紫金云公司	网络服务、信息系统集成服务、私有云平台服务			否	915,094.34
甘肃大剧院	会议服务			否	10,731.14
云天酒店	住宿餐饮会议洗衣服务			否	60,450.32
云天酒店	住宿餐饮会议洗衣服务			否	11,226.41
云天酒店	住宿餐饮会议洗衣服务			否	110,282.09
碳资产管理公司	CDM 项目转 SDM 咨询服务、国际自愿减排项目 (VCS) 开发服务费			否	754,716.98
碳资产管理公司	碳资产管理咨询服务	679,245.28	900,000.00	否	679,245.28
陇原电力	绿电交易服务	1,784,504.88	2,500,000.00	否	
陇原电力	各场站防雷设备检测服务项目	80,593.96	85,400.00	否	
陇原电力	节能减排降碳节水专题培训	42,452.81	46,800.00	否	
陇原电力	节能降碳诊断咨询	169,811.32	180,000.00	否	
陇原电力	节能降碳诊断	283,018.86	300,000.00	否	
金昌公司	住宿费			否	2,916.99
云天酒店	员工培训服务			否	307,262.15
紫金云公司	广域网固定资产采购			否	280,530.96
紫金云公司	无人机巡检平台采购			否	440,707.96
紫金云公司	恶意代码监测装置采购及服务			否	1,274,336.31
会展集团	综合保障服务			否	540,313.20
陇原电力	能降碳诊断及评估			否	547,169.80
陇原电力	购电服务	162,800.00	150,000.00	否	
陇能煤炭	代购燃煤	52,342,187.47	60,000,000.00	否	86,644,199.07
陇能煤炭	燃煤运输			否	307,758,461.09
陇能煤炭	煤炭运输管理服务费	21,306,280.47	26,500,000.00	否	2,198,285.09
电投集团子公司	碳排放配额交易	23,583,962.26	38,000,000.00	否	

永明检修	5.6 号机组外委维护	762,700.78	950,000.00	否	
集团公司及其子公司	新员工轮训餐费	26,496.00	36,400.00	否	

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
陇能煤炭	人工成本（员工借调）	2,925,353.91	1,374,822.85
集团公司及其子公司	新员工轮训餐费	7,200.00	

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
电投集团	酒汇公司	辰旭金塔	2025 年 01 月 01 日	2027 年 12 月 31 日	单个股权每年托管费 80 万元	754,716.98
电投集团	酒汇公司	武威汇能	2025 年 01 月 01 日	2027 年 12 月 31 日	单个股权每年托管费 80 万元	754,716.98
电投集团	酒汇公司	甘肃汇能	2025 年 01 月 01 日	2027 年 12 月 31 日	单个股权每年托管费 80 万元	754,716.99
电投集团	大容公司	迭部水电	2025 年 01 月 01 日	2027 年 12 月 31 日	单个股权每年托管费 80 万元	754,716.98
电投集团	大容公司	花园水电	2025 年 01 月 01 日	2027 年 12 月 31 日	单个股权每年托管费 80 万元	754,716.98
电投集团	股份公司	武威热电	2025 年 12 月 19 日	2028 年 12 月 19 日	单个股权每年托管费 120 万元	40,320.50
电投集团	股份公司	张掖公司	2025 年 12 月 19 日	2028 年 12 月 19 日	单个股权每年托管费 120 万元	40,320.50
电投集团	股份公司	金昌公司	2025 年 12 月 19 日	2028 年 12 月 19 日	单个股权每年托管费 120 万元	40,320.49

关联托管/承包情况说明

按照关于避免同业竞争的承诺，公司控股股东电投集团将持有的暂不符合上市条件的清洁能源发电业务股权，交予公司进行托管。上述托管事项已经公司 2025 年 3 月 28 日召开的第八届董事会第二十五次会议审议通过。托管股权包括：迭部汇能水电开发有限责任公司 100% 股权，迭部汇能花园水电开发有限责任公司 59.20% 股权，甘肃电投辰旭金塔太阳能发电有限公司 100% 股权，甘肃武威汇能新能源开发有限责任公司 100% 股权，甘肃汇能新能源技术发展有限责任公司 100% 股权。托管费用为单个托管股权每年 80 万元，2025 年实际确认托管收入 3,773,584.91 元。

按照关于避免同业竞争的承诺及公司 2024 年实施发行股份及支付现金购买电投集团持有的常乐公司 66% 股权审核期间回复，公司控股股东电投集团将持有的暂不符合上市条件的控股火力发电业务股权，

交予公司进行托管。上述托管事项已经公司 2025 年 11 月 18 日召开的第九届董事会第三次会议审议通过。托管股权包括：甘肃电投武威热电有限责任公司 51%股权、甘肃电投张掖发电有限责任公司 75.59%股权、甘肃电投金昌发电有限责任公司 100%股权。托管费用为单个托管股权每年 120 万元，2025 年实际确认托管收入 120,961.49 元。

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
陇原电力	车辆		25,890.29
紫金云公司	房屋	225,462.86	169,097.14

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
电投集团及其子公司	房屋	445,781.56				1,907,200.00	1,907,200.00	122,885.21	183,359.12		

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

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
河西公司	30,400,000.00	2022年12月22日	2027年12月15日	否
炳灵公司	87,500,000.00	2017年06月02日	2027年07月17日	否
炳灵公司	120,000,000.00	2019年06月19日	2029年06月17日	否
鑫汇公司	54,000,000.00	2022年12月22日	2032年12月22日	否
鑫汇公司	107,100,000.00	2022年12月22日	2032年12月22日	否
鼎新公司	93,100,000.00	2023年11月24日	2030年11月24日	否
大容公司	37,500,000.00	2023年08月29日	2031年08月29日	否
大容公司	145,320,000.00	2022年04月28日	2035年05月16日	否
大容公司	78,500,000.00	2022年05月26日	2034年05月26日	否
大容公司	50,000,000.00	2022年12月13日	2030年12月13日	否

大容公司	33,280,000.00	2023年11月17日	2035年11月17日	否
------	---------------	-------------	-------------	---

本公司作为被担保方

单位：元

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
电投集团公司	500,000,000.00	2024年06月21日	2029年06月21日	否
电投集团公司	500,000,000.00	2025年04月18日	2030年04月18日	否
电投集团公司	14,000,000.00	2010年11月22日	2029年09月28日	否
电投集团公司	10,000,000.00	2010年09月29日	2029年09月28日	否
电投集团公司	10,000,000.00	2009年08月11日	2026年06月26日	否
电投集团公司	10,000,000.00	2009年09月24日	2026年06月26日	否
电投集团公司	58,400,000.00	2009年07月13日	2030年07月07日	否
电投集团公司	22,800,000.00	2012年02月29日	2030年02月28日	否
电投集团公司	16,600,000.00	2011年01月11日	2030年07月07日	否
电投集团公司	37,000,000.00	2013年01月04日	2034年01月17日	否
电投集团公司	28,500,000.00	2010年10月28日	2028年10月27日	否
电投集团公司	23,650,000.00	2012年05月02日	2034年01月17日	否
电投集团公司	21,900,000.00	2012年02月02日	2028年10月27日	否
电投集团公司	20,000,000.00	2011年05月18日	2027年05月17日	否
电投集团公司	20,000,000.00	2011年08月05日	2026年08月01日	否
电投集团公司	13,000,000.00	2012年08月31日	2034年01月17日	否
电投集团公司	10,000,000.00	2012年09月07日	2034年01月17日	否
电投集团公司	10,000,000.00	2010年07月21日	2029年07月20日	否
电投集团公司	10,000,000.00	2011年04月01日	2028年01月20日	否
电投集团公司	10,000,000.00	2011年10月17日	2028年10月13日	否
电投集团公司	10,000,000.00	2010年08月11日	2029年08月10日	否
电投集团公司	10,000,000.00	2011年10月10日	2029年10月09日	否
电投集团公司	9,500,000.00	2010年10月28日	2028年10月28日	否
电投集团公司	9,200,000.00	2012年02月27日	2028年10月27日	否
电投集团公司	6,000,000.00	2011年07月05日	2029年07月04日	否
电投集团公司	5,000,000.00	2012年11月23日	2034年01月17日	否
电投集团公司	5,000,000.00	2012年11月27日	2026年11月25日	否
电投集团公司	5,000,000.00	2012年01月11日	2030年01月10日	否
电投集团公司	15,000,000.00	2010年05月18日	2027年05月17日	否
电投集团公司	6,750,000.00	2010年05月18日	2027年05月18日	否

电投集团公司	4,450,000.00	2010年06月25日	2027年05月18日	否
电投集团公司	1,700,000.00	2010年05月31日	2027年05月18日	否
电投集团公司	1,440,000.00	2010年05月18日	2027年05月18日	否
电投集团公司	52,500,000.00	2011年01月14日	2026年01月14日	否
电投集团公司	20,200,000.00	2012年04月01日	2032年01月17日	否
电投集团公司	10,000,000.00	2012年05月02日	2032年01月17日	否
电投集团公司	10,000,000.00	2013年01月16日	2032年01月17日	否
电投集团公司	10,000,000.00	2012年11月16日	2032年01月17日	否
电投集团公司	5,000,000.00	2013年01月04日	2032年01月17日	否
电投集团公司	44,000,000.00	2014年04月02日	2029年06月26日	否
电投集团公司	30,000,000.00	2014年06月04日	2029年06月26日	否
电投集团公司	19,000,000.00	2015年05月15日	2029年10月28日	否
电投集团公司	10,000,000.00	2015年06月29日	2029年10月28日	否
电投集团公司	1,000,000.00	2015年09月28日	2029年10月28日	否
电投集团公司	24,000,000.00	2014年04月02日	2030年06月02日	否
电投集团公司	24,000,000.00	2014年04月02日	2030年06月02日	否
电投集团公司	27,000,000.00	2014年04月02日	2030年06月02日	否
电投集团公司	35,500,000.00	2015年11月30日	2029年12月07日	否
电投集团公司	21,000,000.00	2015年09月28日	2029年12月07日	否
电投集团公司	5,000,000.00	2015年07月14日	2029年12月07日	否
电投集团公司	16,200,000.00	2015年09月28日	2029年10月13日	否
武威汇能公司	6,000,000.00	2022年12月22日	2032年12月22日	否
武威汇能公司	8,925,000.00	2022年12月22日	2032年12月22日	否
武威汇能公司	2,975,000.00	2022年12月22日	2032年12月22日	否
电投集团公司	93,435,000.00	2014年12月11日	2031年12月31日	否
电投集团公司	44,480,000.00	2014年06月13日	2031年12月31日	否
电投集团公司	44,480,000.00	2017年06月21日	2031年12月31日	否
电投集团公司	22,220,000.00	2014年08月28日	2031年12月31日	否
电投集团公司	13,290,000.00	2015年06月12日	2031年12月31日	否
电投集团公司	8,860,000.00	2016年03月25日	2031年12月31日	否
电投集团公司	8,870,000.00	2017年05月03日	2031年12月31日	否
电投集团公司	4,460,000.00	2016年07月06日	2031年12月31日	否
电投集团公司	4,460,000.00	2016年12月06日	2031年12月31日	否
电投集团公司	4,460,000.00	2016年12月14日	2031年12月31日	否

电投集团公司	114,000,000.00	2023年12月18日	2029年06月20日	否
电投集团公司	20,400,000.00	2014年03月31日	2034年03月30日	否
电投集团公司	68,000,000.00	2014年04月01日	2034年03月30日	否
电投集团公司	13,600,000.00	2014年12月25日	2034年03月30日	否
电投集团公司	13,600,000.00	2015年04月07日	2034年03月31日	否
电投集团公司	13,600,000.00	2016年08月22日	2034年03月30日	否
电投集团公司	6,800,000.00	2015年06月10日	2034年03月30日	否
电投集团公司	18,000,000.00	2012年02月03日	2028年06月20日	否
电投集团公司	9,000,000.00	2011年06月30日	2028年06月30日	否
电投集团公司	5,400,000.00	2012年02月03日	2028年06月30日	否
电投集团公司	3,600,000.00	2011年09月29日	2028年06月30日	否

(5) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
财务公司	98,400,000.00	2024年05月28日	2031年05月28日	河西公司向财务公司借款
财务公司	4,000,000.00	2025年06月23日	2027年06月19日	龙汇公司向财务公司借款
财务公司	70,000,000.00	2025年06月09日	2027年06月26日	九甸峡公司向财务公司借款
财务公司	20,000,000.00	2025年11月12日	2026年11月12日	炳灵公司向财务公司借款
财务公司	120,000,000.00	2025年05月14日	2027年05月14日	大容公司向财务公司借款
财务公司	30,000,000.00	2025年06月13日	2027年06月13日	双冠公司向财务公司借款
财务公司	400,000,000.00	2025年06月20日	2026年06月20日	庆阳公司向财务公司借款
财务公司	300,000,000.00	2025年07月28日	2026年07月28日	常乐公司向财务公司借款
拆出				
财务公司	797,802,519.25	2024年01月01日	2024年12月31日	各公司期末财务公司存款余额

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
集团公司及其子公司	车辆购入及出售	457,699.25	

(7) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
董、监、高报酬	2,342,839.45	3,101,518.66

(8) 其他关联交易

1、自关联方取得借款及利息支出

单位：元

关联方	拆入方	年末余额	年初余额	本年利息支出	上年利息支出
财务公司	本公司				3,736,250.00
财务公司	大容公司	388,252,000.00	417,560,000.00	7,607,462.41	4,430,315.26
财务公司	河西公司	114,724,268.97	33,500,000.00	1,369,724.85	150,989.42
财务公司	龙汇公司	4,000,000.00		20,478.11	
财务公司	九甸峡公司	60,000,000.00	20,000,000.00	964,833.36	14,777.78
财务公司	炳灵公司	15,000,000.00		40,441.66	
财务公司	双冠公司	35,000,000.00	10,000,000.00	392,851.68	24,805.56
财务公司	庆阳公司	400,000,000.00		3,582,147.25	
财务公司	常乐公司	200,000,000.00		2,200,847.22	

2、存放于关联方的存款及利息收入

单位：元

关联方	年末余额	年初余额	本年利息收入	上年利息收入
财务公司	797,802,519.25	355,871,968.30	7,948,972.09	9,812,397.01

3、子公司于关联方开具的票据及手续费支出

单位：元

开票单位	关联方	本期开具承兑汇票总额	上期开具承兑汇票总额	本期开票手续费支出	上期开票手续费支出
常乐公司	财务公司	37,846,448.65		18,923.22	

4、替关联方代垫补充医疗保险个税

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
电投集团及其子公司	补充医疗保险个税	67,654.83	

5、关联方替本公司代垫补充医疗保险个税

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
电投集团及其子公司	补充医疗保险个税	24,683.54	

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
货币资金	财务公司	1,207,166.70		344,112.45	
预付账款	紫金云公司			1,003,133.78	

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	陇能物业	2,840,640.10	2,651,461.04
其他应付款	陇能物业	58,649.80	58,649.80
其他应付款	会展集团	14,129.47	48,846.99
应付账款	陇能煤炭	1,691,969.91	1,886,792.45
应付票据	陇能煤炭	46,666,107.30	
应付账款	碳资产管理公司	360,000.00	360,000.00
应付账款	紫金云公司	8,327,505.59	691,700.00
其他应付款	紫金云公司	589,471.15	125,560.00
应付账款	陇原电力	956,474.34	200,000.00
应付账款	永明检修	522,068.23	
短期借款	财务公司	615,396,504.16	20,010,027.78
长期借款	财务公司	463,413,575.40	294,698,845.96
一年内到期非流动负债	财务公司	138,916,234.85	166,641,364.35

十五、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

截至 2025 年 12 月 31 日，本公司无需要披露的重大承诺事项。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

①酒汇公司与浙江海得新能源有限公司建设工程施工合同纠纷事项

基本情况：2022年5月，发包人甘肃酒泉汇能风电开发有限责任公司瓜州分公司（以下简称“瓜州分公司”）与联合体承包人浙江海得新能源有限公司、中国电建集团西北勘测设计研究院有限公司（以下简称“西勘院”）签订《北大桥50MW光伏项目10MW/20MWh储能系统总承包合同》，约定由承包人以EPC总承包模式承接瓜州北大桥50MW光伏项目配套10MW/20MWh储能系统设备采购及安装工作，合同总金额为人民币贰仟玖佰玖拾捌万元整（¥29,980,000.00元），其中设备价格为27,840,100.00元。2023年11月14日，涉案工程竣工结算，并出具竣工结算书，总金额中增补了消防水池47万元，合同竣工结算金额3,045万元。瓜州分公司支付工程款2,035万元，因储能系统存在电池压差、容量不足等众多缺陷，且涉网试验至今仍未通过，因此未支付剩余1,010余万元款项。2025年10月，浙江海得新能源有限公司向酒泉市瓜州县人民法院提起诉讼，起诉要求支付剩余工程款1,010万元、逾期付款违约金67万元、律师费42万元，合计约为1,119万元。因储能系统存在众多缺陷，案件开庭前，瓜州分公司提起反诉，请求法院判令浙江海得新能源有限公司返还箱式储能电池系统购置费及安装费2,401万元、赔偿发电量损失31万元（暂估）、支付违约金723万元，并要求浙江海得新能源有限公司承担反诉诉讼费、律师费等费用（合计约为3,171万元）。

案件进展及结果：2025年11月27日，一审公开开庭审理，瓜州分公司在一审程序中依法就本案提起反诉。2025年12月，针对案件涉及的储能系统专业技术问题，瓜州分公司就相关事项向法院提交司法鉴定申请，该申请已获法院受理，目前正处于司法鉴定阶段。

经该子公司及代理律师判断，因该事项情况较复杂，无法对结果直接进行预估，需依据司法鉴定结论判定，遂尚未计提相应的预计负债。

②常乐公司与李登旭、张勃建设工程施工合同纠纷案

基本情况：2021年1月，常乐公司与中国电力工程顾问集团华北电力设计院有限公司（以下简称“华北院公司”）签订《甘肃电投常乐电厂调峰火电项目3、4号机组（2×1000MW）工程总承包合同》，2021年7月，华北院公司将总承包工程项下的暂估价分项工程“5、6、7、8号公寓楼建筑安装工程”分包给甘肃省安装建设集团有限公司（以下简称“省安装公司”），并签订《甘肃电投常乐电厂调峰火电项目3、4号机组（2x1000MW）工程总承包项目公寓楼建筑安装工程施工合同》，原告二人属于公寓楼建筑安装工程实际施工人，具体参与现场施工、材料采购、劳务分包等工程内容。2022年4月，因

省安装建设公司自身原因及其他客观因素，省安装建设公司与华北院公司签订《甘肃电投常乐电厂调峰火电项目 3、4 号机组 (2x1000MW) 工程总承包项目公寓楼建筑安装工程施工合同解除协议书》并撤场。省安装建设公司施工期间，按流程共办理结算款项 1,381.0692 万元，常乐公司依照合同约定，向华北院公司支付 1,377.706094 万元。2025 年 3 月 19 日，原告李登旭、张勃向瓜州县人民法院提起诉讼，诉称 2022 年撤场后，被告省安装建设公司及华北院公司至今未结算支付过剩余工程款项，遂向法院诉请支付工程款，要求常乐公司在欠付工程款范围内承担连带责任。

案件进展及结果：瓜州县人民法院 2025 年 4 月 2 日向常乐公司送达相关诉讼材料，定于 2025 年 5 月 7 日在瓜州县人民法院开庭。2025 年 5 月 7 日于瓜州县人民法院开庭，已提交答辩状、证据清单及证据、代理词等书面材料，目前经原告申请、法院核准后正在进行司法鉴定程序，2025 年 7 月 18 日协调诉讼当事人、法官、司法鉴定人员赴常乐公司完成现场鉴定及证据补充工作。2025 年 11 月 17 日出具鉴定意见征求意见稿，暂未出具正式鉴定报告，暂未判决。

经该子公司及代理律师判断常乐公司已经与项目分包人完成结算工作，不存在拖欠合同款项的违约行为，法院不太可能支持起诉方的诉求，不应承担任何法律责任，遂尚未计提相应的预计负债。

③常乐公司与八冶建设集团有限公司建设工程施工合同纠纷案

基本情况：2017 年 12 月，常乐公司与中核公司签订《甘肃电投常乐发电有限责任公司 4x1000MW(1、2 号机组)工程启动锅炉设备买卖合同》，2018 年 3 月，中核公司将启动锅炉房及设备基础土建工程分包给八冶公司。施工过程中，八冶公司未能完成全部工程内容，经常乐公司与中核公司对现场未完工程进行确认(中核公司书面方式通知八冶公司参加，但八冶公司未派员参加)，并由常乐公司与中核公司签订《启动锅炉设备买卖合同补充协议》确认未完工程为 3,850,000.00 元，并将剩余未完工程和工程消缺另行交割给案外人上海电建公司完成。2020 年，中核公司起诉八冶公司返还超付的工程款 3,906,500.00 元；八冶公司同案反诉中核公司支付欠付的工程款 4,998,614.30 元，并要求常乐公司在欠付工程款范围内承担付款责任。

案件进展：该案件经瓜州县法院一审、酒泉市中院二审、甘肃省高院再审后，最终认定，本诉部分八冶公司承认未完成施工，应当退还 3,802,660.00 元工程款；反诉部分因八冶公司无法提出切实证据证明工程量的变更或增加，且无法进行司法鉴定而未被法院支持支付工程款的诉求，本诉、反诉中均未判决常乐公司承担任何责任。2024 年，八冶公司依据甘肃省高院认定内容向瓜州县法院再次提起诉讼，要求中核公司支付剩余工程款 4,998,614.30 元及其利息，并将常乐公司列为案件第三人。瓜州县法院

裁定驳回八冶公司起诉，八冶公司不服并向酒泉市中院上诉，经酒泉中院审理后裁定撤销瓜州县法院驳回裁定书，指令瓜州县法院审理。瓜州县法院指令审理期间，于 2025 年 5 月 26 日向常乐公司正式送达了本次诉讼的相关诉讼材料，定于 2025 年 6 月 19 日开庭审理。2025 年 6 月 19 日，已完成开庭及证据提交、当庭辩论等工作内容。2025 年 11 月 3 日，再次开庭，法院决定进入司法鉴定程序。2025 年 12 月 1 日，法院、鉴定机构及各方当事人赴常乐公司现场勘查及证据补充工作。暂未出具正式鉴定报告，暂未判决。

经该子公司及代理律师判断常乐公司作为启动锅炉的设备采购方，已按照买卖合同约定及其他生效判决完全履行了合同义务，不存在常乐公司欠付合同款的情形。且常乐公司的诉讼地位属于无独立请求权的第三人，参与诉讼的作用主要为协助法庭查明案件事实、提交相关证据材料、说明案件情况，无需在本案件中承担任何法律责任，遂尚未计提相应的预计负债。

十六、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
股票和债券的发行	发行中期票据		2024 年度股东会审议通过注册发行中期票据议案，2025 年 8 月收到中国银行间市场交易商协会《接受注册通知书》，2026 年 1 月 19 日完成 2026 年度第一期中期票据发行，发行规模 5 亿元，发行期限 3 年，发行利率 2.08%。

2、利润分配情况

拟分配每 10 股派息数（元）	2.3
拟分配每 10 股分红股（股）	0
拟分配每 10 股转增数（股）	0
经审议批准宣告发放的每 10 股派息数（元）	2.3
经审议批准宣告发放的每 10 股分红股（股）	0
经审议批准宣告发放的每 10 股转增数（股）	0
利润分配方案	根据《深圳证券交易所股票上市规则》等有关规定，按照合并报表、母公司报表中可供分配利润孰低的原则，公司拟以母公司报表中可供分配利润为依据实施 2025 年度利润分配。根据《公司法》和《公司章程》等有关规定，公司以 2025 年度母公司实现净利润为基数提取 10% 的法定盈余公积 127,712,565.47 元，不存在需要弥补亏损、提取任意公积金的情况。截至 2025 年末母公司未分配利润为 2,143,128,062.89 元，股本基数为 2025 年末公司总股本 3,243,839,742 股。根据公司自身发展阶段和资金支出安排的实际情况，公司拟以 2025 年末公司总股本 3,243,839,742 股为基数，向

	全体股东每 10 股派发现金红利 2.30 元（含税），派发现金红利总额为 746,083,140.66 元，本分配不送红股，也不进行资本公积金转增股本。
--	---

3、其他资产负债表日后事项说明

（1）公司子公司润能公司收到民勤县发展和改革委员会《关于转发腾格里沙漠大基地 600 万千瓦新能源项目中民勤双茨科 200 万千瓦风电项目核准批复的通知》（民发改发〔2026〕45 号），核准腾格里沙漠大基地 600 万千瓦新能源项目中民勤双茨科 200 万千瓦风电项目。

（2）公司全资子公司酒汇公司的全资子公司庆阳新能源公司投资建设的庆阳绿电聚合一期新能源项目首批风电机组（装机容量 13.40 兆瓦）已于 2026 年 1 月 30 日并网发电，剩余风电机组和光伏发电单元将陆续并网发电。该项目主要分布于环县北部，总装机容量 100.045 万千瓦（其中风电项目 75.025 万千瓦，光伏项目 25.02 万千瓦）。

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利		106,920,000.00
合计		106,920,000.00

（1）应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
常乐公司		106,920,000.00
合计		106,920,000.00

2、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	12,716,563,870.31		12,716,563,870.31	12,073,263,870.31		12,073,263,870.31
合计	12,716,563,870.31		12,716,563,870.31	12,073,263,870.31		12,073,263,870.31

（1）对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
河西公司	674,592,200.00						674,592,200.00	
九甸峡公司	1,400,600,400.00						1,400,600,400.00	
炳灵公司	752,478,300.00						752,478,300.00	
大容公司	3,245,363,100.00						3,245,363,100.00	
酒汇公司	2,431,332,916.38		196,000,000.00				2,627,332,916.38	
润能公司	5,100,000.00		117,300,000.00				122,400,000.00	
常乐公司	3,556,796,953.93		330,000,000.00				3,886,796,953.93	
民勤公司	7,000,000.00						7,000,000.00	
合计	12,073,263,870.31		643,300,000.00				12,716,563,870.31	

3、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
其他业务	120,961.49		25,890.29	
合计	120,961.49		25,890.29	

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	托管收入		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
按商品转让的时间分类	120,961.49		120,961.49	
其中：				
在某一时刻确认				
在某一时段内确认	120,961.49		120,961.49	
合计	120,961.49		120,961.49	

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元。

4、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	1,290,991,068.35	575,309,652.88
合计	1,290,991,068.35	575,309,652.88

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	-832,480.07	固定资产等处置净损益
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	25,863,450.69	政府补助及税收返还
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	13,045.60	应收款项转回
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		同一控制下合并常乐公司产生的期初至合并日的当期净损益
债务重组损益		应收款项债务重组收益
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	-43,224.42	诉讼费用
受托经营取得的托管费收入	3,894,546.40	托管收入
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-22,108,777.94	营业外收支净额
其他符合非经常性损益定义的损益项目	4,870.08	代扣手续费返还等
减：所得税影响额	-1,025,751.59	
少数股东权益影响额（税后）	-4,152,631.50	
合计	11,969,813.43	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	14.40%	0.6324	0.6324
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	14.45%	0.6346	0.6344

3、其他

合并资产负债表项目	期末余额（元）	期初余额（元）	期末比期初增减（%）	变动原因
货币资金	3,280,108,868.29	2,395,636,236.57	36.92%	主要因本年经营积累以及因项目建设向金融机构取得的借款增加
存货	336,722,012.28	157,529,168.33	113.75%	主要因本年末库存燃煤较年初增加
其他流动资产	428,116,424.03	320,262,677.68	33.68%	主要因本年增加的待抵扣进项税

长期应收款		14,235,000.00	-100.00%	主要因本年收回了售后回租保证金
在建工程	1,408,822,089.67	3,047,292,801.73	-53.77%	主要因本年常乐电厂 5-6 号机组转固
递延所得税资产	10,240,120.19	17,633,587.59	-41.93%	主要因本年部分信用减值准备转回后确认的递延所得税资产减少
其他非流动资产	154,079,457.70	849,247,019.38	-81.86%	主要因本年减少的长期资产购置款
短期借款	1,115,686,504.10	220,148,749.98	406.79%	主要因本年新增了关联财务公司借款
应付票据	270,688,252.45	119,126,320.18	127.23%	主要因本年开立的票据增加
应付职工薪酬	118,498,759.93	103,395,732.76	14.61%	主要因本年绩效工资较上年同期增加
应交税费	58,807,726.07	40,788,791.53	44.18%	主要因本年末未缴增值税和企业所得税较年初增加
一年到期的非流动负债	2,384,792,320.48	1,884,917,384.01	26.52%	主要因于一到年内到期的银行借款较年初增加
其他流动负债	132,161,595.78	93,905,203.35	40.74%	主要因待转销项税较年初增加
长期应付款	101,846,802.54	157,551,157.76	-35.36%	主要因本年偿还了部分融资租赁借款
专项储备	43,910,793.19	32,398,211.49	35.53%	主要为按照财政部要求所计提的安全生产准备费
盈余公积	549,666,504.15	421,953,938.68	30.27%	主要因本年按照比例计提的法定盈余公积
未分配利润	5,140,849,019.48	3,800,997,622.40	35.25%	主要因本年的经营积累
合并利润表项目	本报告期（元）	上年同期（元）	同比增减（%）	变动原因
营业收入	9,065,395,583.80	8,695,371,655.40	4.26%	主要因本年发电量及售电单价较上年同期增加
营业成本	5,289,425,806.45	5,588,561,247.33	-5.35%	主要因本年燃料成本较上年同期减少
研发费用	5,091,883.54	1,333,923.49	281.72%	主要因本年研发投入，研发项目及相关人员、材料、试验等费用增加
财务费用	436,009,793.98	564,259,356.92	-22.73%	主要因本年融资利率较上年同期降低，支付利息同比减少
其他收益	26,246,126.16	48,703,252.83	-46.11%	主要因本年收到的增值税即征即退较上年同期减少
投资收益	158,419,006.62	131,862,233.78	20.14%	主要因本年参股公司盈利情况较上年同期增加
信用减值损失	10,734,668.31	-7,166,305.55	249.79%	主要因本年收到了部分可再生能源补贴回款，对计提的坏账准备进行了转回
营业外收入	7,525,818.06	12,286,609.14	-38.75%	主要因本年由于无法支付转入营业收入的款项较上年同期减少
营业外支出	30,927,648.36	39,040,706.01	-20.78%	主要因本年支付的碳配额交易费用较上年同期减少
所得税费用	382,212,911.31	276,817,715.18	38.07%	主要因本年盈利水平提升，应纳税所得额相应增加
归属于母公司所有者的净利润	2,051,455,116.11	1,644,208,544.64	24.77%	主要因本年发电收入较上年同期略有增加且火电发电成本较上年同期有一定下降。
基本每股收益	0.6324	0.5299	19.34%	因归属于母公司的净利润变化影响所致。
合并现金流量表项目	本报告期（元）	上年同期（元）	同比增减（%）	变动原因
销售商品、提供劳务收到的现金	10,243,034,807.59	9,529,432,966.38	7.49%	主要因本年营业收入较去年同期增加
收到的税费返还	30,744,317.91	41,442,870.16	-25.82%	主要因本年收到的增值税即征即退较上年同期减少

购买商品、接受劳务支付的现金	3,368,896,765.95	3,999,150,568.93	-15.76%	主要因本年燃煤采购费用较上年同期减少
取得投资收益所收到的现金	124,064,005.72	51,598,724.41	140.44%	主要因本年收到的参股公司分红较上年同期增加
吸收投资所收到的现金	282,700,000.00	1,991,079,995.67	-85.80%	主要因 2024 年发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金 19 亿元，本年无此项目
取得借款所收到的现金	4,407,448,501.40	2,294,864,049.99	92.06%	主要因本年从各类金融机构获得的贷款较上年同期增加
偿还债务所支付的现金	3,578,695,425.87	2,350,603,029.26	52.25%	主要因本年向各类金融机构偿还的贷款较上年同期增加
分配股利、利润或偿付利息所支付现金	1,681,678,121.58	868,826,216.63	93.56%	主要因本年公司向股东分红较上年同期增加
现金及现金等价物净增加额	907,426,541.52	353,227,374.59	156.90%	主要因本年售电收入较上年同期增加，燃料成本较上年同期减少

甘肃电投能源发展股份有限公司

2026 年 3 月 28 日