

国家能源集团长源电力股份有限公司
2021 年年度报告

2022 年 04 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人董事长赵虎、总经理袁光福、主管会计工作负责人朱虹及会计机构负责人(会计主管人员)张征声明：保证本年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

本报告涉及的未来计划、发展战略等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，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，敬请投资者注意投资风险。本报告第三节“管理层讨论与分析”中描述了公司可能面临的风险，敬请广大投资者注意查阅。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义.....	1
第二节 公司简介和主要财务指标.....	6
第三节 管理层讨论与分析.....	11
第四节 公司治理.....	39
第五节 环境和社会责任.....	58
第六节 重要事项.....	63
第七节 股份变动及股东情况.....	91
第八节 优先股相关情况.....	99
第九节 债券相关情况.....	100
第十节 财务报告.....	105

备查文件目录

- 一、载有法定代表人、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。
- 二、载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
- 三、报告期内在中国证监会指定报纸、网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告原稿。
- 四、载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的非经营性资金占用及其他关联资金往来的专项说明。
- 五、载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的内部控制审计报告。

释义

释义项	指	释义内容
本集团	指	国家能源集团长源电力股份有限公司及所属子公司
公司、本公司	指	国家能源集团长源电力股份有限公司
国电湖北、湖北公司、湖北电力	指	国电湖北电力有限公司
报告期	指	2021 年度 1-12 月份
随州公司	指	国能长源随州发电有限公司
荆门公司	指	国能长源荆门发电有限公司
汉川一发	指	国电长源汉川第一发电有限公司
长源一发	指	国电长源第一发电有限责任公司
荆州公司	指	国能长源荆州热电有限公司
湖北新能源	指	国能长源湖北新能源有限公司
售电公司	指	国能长源能源销售有限公司
武汉实业	指	国能长源武汉实业有限公司
生物质公司	指	国电长源湖北生物质气化科技有限公司
青山公司	指	国能长源武汉青山热电有限公司
汉川公司	指	国能长源汉川发电有限公司
恩施水电	指	国能长源恩施水电开发有限公司
十堰水电	指	国能长源十堰水电开发有限公司
随州火电项目	指	湖北随州 2×66 万千瓦燃煤发电项目，位于湖北省随州市，装机容量 132MW
荆州二期扩建项目	指	荆州热电二期 2×35 万千瓦燃煤发电扩建项目，位于湖北省荆州市，规划容量 70MW
长江证券	指	长江证券承销保荐有限公司
天风证券	指	天风证券股份有限公司
河南煤业	指	国电长源河南煤业有限公司
安兴煤业	指	禹州市安兴煤业有限公司
兴华煤业	指	禹州市兴华煤业有限公司
国电集团	指	中国国电集团有限公司、原控股股东
国家能源集团、控股股东	指	国家能源投资集团有限责任公司
国能物资	指	国家能源集团物资有限公司

国能销售	指	国能销售集团有限公司
龙源博奇	指	汉川龙源博奇环保科技有限公司
武汉燃料	指	国电武汉燃料有限公司
电科院	指	国家能源集团科学技术研究院有限公司
智深公司	指	国能智深控制技术有限公司
国能信息	指	国能信息技术有限公司
国能财务	指	国家能源集团财务有限公司
国电财务	指	国电财务有限公司
华工创投	指	武汉华工创业投资有限责任公司
湖北能源	指	湖北能源集团股份有限公司
20 长源 01	指	国电长源电力股份有限公司 2020 年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）
供电煤耗	指	火力发电机组每供出 1 千瓦时电能平均耗用的标准煤量，单位为：克/千瓦时或 g/kwh
发电煤耗	指	火力发电机组每发 1 千瓦时电能平均耗用的标准煤量，单位为：克/千瓦时或 g/kwh
厂用电率	指	发电厂生产电能过程中消耗的电量与发电量的比率，单位为：%
负荷率	指	平均负荷与最高负荷的比率，说明负荷的差异程度。数值大，表明生产均衡，设备能力利用高
发电量	指	是指电厂（发电机组）在报告期内生产的电能量，简称「电量」。它是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
售电量	指	是指电力企业出售给用户或其它电力企业的可供消费或生产投入的电量
装机容量	指	发电站安装的发电机的额定容量
入炉综合标煤单价	指	根据入炉综合标准煤量计算的吨煤燃料成本
利用小时	指	机组发电量折合成平均容量时的运行小时数。计算公式为：利用小时=发电量/平均容量
千瓦时	指	平时所说的“度”，是电功的单位，1 千瓦时为 1 度电，千千瓦时即 1000 千瓦时
EVA	指	Economic Value Added 经济增加值，指税后营业净利润减资本成本
MW	指	代表“兆瓦”即'millionwatt'的缩写。还有“kw”代表“千瓦”。其中的换算关系为：1MW=1000kw, 1kw=1000W,1MW=1000000W, 1MW=0.1 万 kw
吉焦	指	热量单位，用符号 GJ 表示，是用于供热中按流量计费的热量单位，1 吉焦=10 亿焦耳
元	指	人民币元

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

股票简称	长源电力	股票代码	000966
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	国家能源集团长源电力股份有限公司		
公司的中文简称	长源电力		
公司的外文名称（如有）	CHN ENERGY CHANGYUAN ELECTRIC POWER CO.,LTD.		
公司的外文名称缩写（如有）	CHANGYUAN POWER		
公司的法定代表人	赵虎		
注册地址	湖北省武汉市洪山区徐东大街 63 号国家能源大厦		
注册地址的邮政编码	430066		
公司注册地址历史变更情况	2020 年 12 月，公司注册地址由“湖北省武汉市洪山区徐东大街 113 号国电大厦”变更为目前地址		
办公地址	湖北省武汉市洪山区徐东大街 63 号国家能源大厦		
办公地址的邮政编码	430066		
公司网址	www.cydl.com.cn		
电子信箱	cy@cydl.com.cn		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	刘军	叶建兵
联系地址	湖北省武汉市洪山区徐东大街 63 号国家能源大厦	湖北省武汉市洪山区徐东大街 63 号国家能源大厦
电话	027-88717021	027-88717132
传真	027-88717130	027-88717134
电子信箱	liujun@cydl.com.cn	jianbing.ye@chnenergy.com.cn

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	《中国证券报》《证券时报》
公司披露年度报告的媒体名称及网址	www.cninfo.com.cn

公司年度报告备置地点	公司证券法律部（董事会办公室）
------------	-----------------

四、注册变更情况

组织机构代码	91420000177597420R
公司上市以来主营业务的变化情况(如有)	公司 2000 年上市以来至 2008 年，主营业务为电力、热力生产和经营。2009 年开始，公司主营业务为电力、热力、煤炭的生产和销售。2020 年开始，因公司所属煤炭生产企业关停破产，不再从事煤炭的生产和销售，公司主营业务调整为电力、热力生产和经营。
历次控股股东的变更情况（如有）	2003 年，因国家对电力体制实施重大改革，公司控股股东由湖北省电力公司变更为国电集团。2018 年，国电集团与神华集团联合重组为国家能源集团。2019 年，国电集团所持公司股份全部过户至国家能源集团，国家能源集团成为公司控股股东，过户前后公司实际控制人未发生变化，仍为国务院国资委。详见公告：2003-001；2003-007；2004-016；2017-039、062；2018-002、006、007、016、039；2019-050。

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	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	湖北省武汉市武昌区中南路 99 号武汉保利文化广场 24 层 1 号
签字会计师姓名	李洪勇、陈刚

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
长江证券承销保荐有限公司	中国（上海）自由贸易试验区世纪大道 1198 号 28 层	朱孝新、张新杨、武石峰	2021 年 4 月 6 日至 2022 年 12 月 31 日
天风证券股份有限公司	湖北省武汉市东湖新技术开发区关东园路 2 号高科大厦四楼	崔伟、熊宇巍	2021 年 4 月 6 日至 2022 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

追溯调整或重述原因

同一控制下企业合并

	2021 年	2020 年	本年比上年	2019 年
--	--------	--------	-------	--------

				增减		
		调整前	调整后	调整后	调整前	调整后
营业收入（元）	12,163,965,739.06	5,722,155,054.78	10,073,499,278.24	20.75%	7,366,107,380.46	12,778,888,643.88
归属于上市公司股东的净利润（元）	-25,350,276.00	354,218,021.20	1,001,458,636.94	-102.53%	572,988,266.86	933,513,556.83
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	-278,465,524.26	203,000,839.36	688,085,237.81	-140.47%	610,088,024.46	863,338,265.76
经营活动产生的现金流量净额（元）	655,800,103.57	577,759,009.68	1,583,365,336.64	-58.58%	1,652,758,557.43	2,950,525,625.79
基本每股收益（元/股）	-0.0099	0.3196	0.3928	-102.52%	0.5170	0.3661
稀释每股收益（元/股）	-0.0099	0.3196	0.3928	-102.52%	0.5170	0.3661
加权平均净资产收益率	-0.29%	8.51%	10.86%	-11.15%	14.89%	11.36%
	2021 年末	2020 年末		本年末比上年末增减	2019 年末	
		调整前	调整后	调整后	调整前	调整后
总资产（元）	23,354,372,796.80	9,688,222,387.97	20,619,573,359.08	13.26%	9,743,659,157.95	21,555,082,569.10
归属于上市公司股东的净资产（元）	9,447,467,677.26	4,160,461,423.16	9,389,456,257.11	0.62%	4,169,611,746.65	8,837,821,205.12

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

扣除非经常损益前后的净利润孰低者为负值

是 否

项目	2021 年	2020 年	备注
营业收入（元）	12,163,965,739.06	10,073,499,278.24	未扣除出租固定资产、物业服务、受托运营、销售材料、同一控制下企业合并的子公司期初至合并日的收入前的营业收入
营业收入扣除金额（元）	1,337,456,026.27	4,436,327,082.88	主要为出租固定资产、物业服务、受托运营、销售材料、同一控制下企业合并的子公司期初至合并日的收入。
营业收入扣除后金额（元）	10,826,509,712.79	5,637,172,195.36	扣除出租固定资产、物业服务、受托运营、销售材料、同一控制下企业合并的子公司

			司期初至合并日的收入后的 营业收入
--	--	--	----------------------

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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	1,789,455,579.10	4,140,063,624.30	3,015,565,914.80	3,218,880,620.86
归属于上市公司股东的净利润	111,484,271.13	146,736,658.60	22,558,916.35	-306,130,122.08
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	110,838,487.77	49,933,379.06	-123,176,212.42	-316,031,178.67
经营活动产生的现金流量净额	297,240,883.97	111,943,461.23	37,699,659.99	208,916,098.38

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

适用 不适用

单位：元

项目	2021 年金额	2020 年金额	2019 年金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	21,158,675.23	389,153,356.60	57,461,165.15	
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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	8,828,156.02	19,027,680.61	7,645,906.19	
非货币性资产交换损益	3,709,676.44			
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		5,239,550.45	1,569,709.60	

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	69,650,214.17			
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回			2,244,076.80	
对外委托贷款取得的损益		1,268,749.99	7,213,115.63	
受托经营取得的托管费收入	471,698.11	471,698.11	471,698.11	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	30,127,988.35	917,248.46	-27,087,805.61	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	134,037,535.78	428,461.45	51,548,503.76	
减：所得税影响额	14,702,053.96	103,222,882.96	30,297,454.49	
少数股东权益影响额（税后）	166,641.88	-89,536.42	593,624.07	
合计	253,115,248.26	313,373,399.13	70,175,291.07	--

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

项目	涉及金额（元）	原因
联营企业本期处置其子公司股权产生的收益	133,573,399.54	本公司联营企业武汉华工创业投资有限责任公司于 2021 年 9 月 3 转让其拥有的武汉天喻信息产业股份有限公司 94,126,270 股股份，占天喻信息总股本的 21.89%，该转让增加华工创投净利润 570,826,493.78 元，本公司持有武汉华工创业投资有限责任公司 23.4%的股权，增加投资收益 133,573,399.54 元。由于该收益与公司正常经营业务无直接关系，其性质特殊且不可持续，本公司认定其为非经常性损益。

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况说明

适用 不适用

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的项目的情形。

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所处的行业情况

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》中电力相关业的披露要求

2021年，湖北省经济持续恢复，尽管遇到疫情散发、大宗商品价格上涨等因素影响，全省生产总值突破5万亿元，较上年同比增长12.9%。受经济恢复性增长影响，湖北省电力供需两旺，根据行业主管部门披露数据，2021年全省社会用电量2471.54亿千瓦时，同比增加327.36亿千瓦时，增长15.27%。第一、二、三产业和城乡居民用电分别为28.64、1517.07、470.94、454.88亿千瓦时，同比分别增加5.76、217.86、88.17、15.58亿千瓦时，同比分别增长25.15%、16.77%、23.03%、3.55%。

报告期内，湖北省能源局发布了《湖北省能源局关于2021年平价新能源项目开发建设有关事项的通知》（鄂能源新能〔2021〕44号），对源网荷储和多能互补百万千瓦基地的配套标准做出了相关要求：一是可按照不超过火电机组新增调峰容量的2.5倍配套新能源项目，二是风光水互补基地按照不超过抽水蓄能电站容量的2倍配套新能源项目。根据2021年10月湖北省能源局发布的《关于公布2021年平价新能源项目的通知》，2021年湖北省安排新能源项目总容量1227.9万千瓦，其中，公司共计取得318万千瓦的配置建设规模，排名全省第一。

截至本报告期末，根据行业主管部门披露数据，湖北全省发电总装机容量8816万千瓦，同比增加543万千瓦，其中，水电3771万千瓦，占42.78%，同比增加14万千瓦；火电3372万千瓦，占38.25%，同比增加56万千瓦；风电719.75万千瓦，占8.16%，同比增加218万千瓦；太阳能952.60万千瓦，占10.81%，同比增加255万千瓦。

报告期内，湖北省累计发电量3291.34亿千瓦时（含三峡），同比增加336.23亿千瓦时，增长17.48%。其中，水电567.56亿千瓦时，同比增长6.22%；火电1474.97亿千瓦时，增长18.65%；风电134.33亿千瓦时，同比增长64.20%；太阳能83.14亿千瓦时，同比增长28.76%。全年统调电厂发电设备平均利用小时4224小时，同比增加112小时，其中火电机组利用小时4488小时，同比增加600小时。

2021年，煤价突破历史新高，电价改革文件密集出台，要求按照市场化方向解决能源供应问题。其中根据《国家发展改革委关于进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革的通知》（发改价格〔2021〕1439号）文件要求，未来燃煤发电电量原则上将全部进入电力市场，通过市场交易在“基准价+上下浮动”范围内形成上网电价。燃煤发电市场交易价格浮动范围由现行的上浮不超过10%、下浮原则上不超过15%，扩大为上下浮动原则上均不超过20%，高耗能企业市场交易电价不受上浮20%限制。同时，要有序推动工商业用户全部进入电力市场，按照市场价格购电，取消工商业目录销售电价。对暂未直接从电力市场购电的用户由电网企业代理购电，代理购电价格主要通过场内集中竞价或竞争性招标方式形成。2021年，湖北省市场化交易成交总电量961.47亿千瓦时，交易均价412.86元/千千瓦时，平均让利幅度3.24元/千千瓦时。预计2022年湖北省电力市场化市场主体数量将快速增加，交易规模进一步扩大。

报告期内，公司发行股份及支付现金购买国电湖北电力有限公司（以下简称湖北电力）100%股权重大资产重组交易已于2021年4月2日完成资产过户及相关工商变更登记手续，公司已合法持有湖北电力100%股权，湖北电力成为公司全资子公司，并从2021年4月开始纳入公司合并报表范围，公司可控装机增加328.513万千瓦，其中火电装机增加270万千瓦，水电装机增加58.513万千瓦。

截至本报告期末，公司可控总装机容量708.973万千瓦，其中火电629万千瓦，水电58.513

万千瓦，风电19.3万千瓦，生物质2.16万千瓦。公司装机容量占湖北全省发电装机容量8816万千瓦（含三峡2,240万千瓦）的8.04%，公司火电装机容量占湖北全省火电装机容量3372.38万千瓦的18.65%。报告期内，公司完成发电量316.86亿千瓦时，占湖北省全年发电量的9.63%。

二、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》中电力相关业的披露要求

公司主要经营模式为电力、热力生产，电力、热力产品均在湖北省就地消纳和销售。报告期内，公司经营模式未发生重大变化。

公司电源种类主要为火电、水电、风电和生物质发电。报告期内，公司共完成发电量316.86亿千瓦时，同比增长16.14%（按重组后可比口径，下同），其中火电发电量292.24亿千瓦时，同比增长17.37%；水电发电量19.76亿千瓦时，同比下降2.6%；风电发电量4.51亿千瓦时，同比增长55.38%；生物质发电0.35亿千瓦时，同比下降46.11%；售热量1655.95万吉焦，同比增长39.41%；设备平均利用小时4469小时，同比增加614小时，其中火电机组利用小时4646小时，同比增加687小时。报告期内，电热增长主要原因为湖北疫后经济恢复性增长，社会用能需求较高。

报告期内，公司火电机组均参与电力市场化交易，全年市场化交易总电量198.32亿千瓦时，同比增加40.93亿千瓦时；约占公司火电总上网电量的71.87%，同比增加4.96个百分点。交易电量及其占比增加的主要原因是随着用户准入门槛降低，湖北省参加市场交易的电力用户用电量增加且占全省发用电量比重增加。

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）	708.973	380.46
新投产机组的装机容量（万千瓦）	0	4.95
核准项目的计划装机容量（万千瓦）	440.55	219.1
在建项目的计划装机容量（万千瓦）	260.22	136.95
发电量（亿千瓦时）	316.86	272.83
上网电量或售电量（亿千瓦时）	299.07	257.83
平均上网电价或售电价（元/亿千瓦时，含税）	416.74	404.13
发电厂平均用电率（%）	5.63%	5.54%
发电厂利用小时数（小时）	4,469	3,866

公司售电业务情况

适用 不适用

报告期内，公司累计完成售电量299.07亿千瓦时，同比增加16%，其中火电售电量275.32亿千瓦时，水电售电量19.35亿千瓦时，风电售电量4.4亿千瓦时。

公司设立了全资子公司国能长源能源销售有限公司（以下简称售电公司），主要从事电、冷、热能销售。报告期内，售电公司完成代理售电量67.15亿千瓦时，同比增加4.67亿千瓦时；内部代理电量64.76亿千瓦时，占公司总销售电量的21.65%。

相关数据发生重大变化的原因

适用 不适用

涉及到新能源发电业务

报告期内，公司储备新能源项目27个，共605.54万千瓦，核准（备案）项目20个，共440.55万千瓦。取得318万千瓦的配置建设规模，其中新能源百万基地3个，湖北省内排名第一。2021年，公司新能源项目开工58.22万千瓦，在建58.22万千瓦。2022年，公司新能源项目发展计划为开工170万千瓦、投产90万千瓦。

截至报告期末，公司现已投运的4个风电项目共计装机19.3万千瓦全部列入国家可再生能源补贴目录清单。报告期内，4个风电项目应收国家可再生能源补贴资金（含税）7753.35万元，截至本报告期末，4个风电项目累计应收国家可再生能源补贴资金（含税）17,492.91万元。因国家补贴拨付滞后目前尚未结算，公司已将该部分资金纳入应收账款，对公司整体经营情况影响较小。

三、核心竞争力分析

1. 资产规模和结构优势。公司完成重大资产重组后，发电装机规模、市场份额明显提升，总装机容量由380.46万千瓦增加至708.97万千瓦；资产结构进一步优化，水电成为公司第二大发电来源，清洁能源占比提升至11.28%。由此，较大地提高了公司抗风险能力及业绩的稳定性。

2. 电厂的布局优势。公司所属电厂在湖北省内分布较为合理，子公司青山热电、长源一发处于湖北省用电负荷中心武汉市内，荆门公司处于湖北电网中部的电源支撑点，汉川公司、汉川一发为武汉江北的重要大电源点，以上区域布局有利于发挥各电厂的地理优势，提高机组利用小时，增加公司主营业务收入。

3. 电煤保供控价优势。公司控股股东国家能源集团是全球规模最大的煤炭生产企业，并拥有自营铁路、港口和航运公司。其旗下国能销售集团有限公司为本公司重要的年度长协煤炭供应商，借助国家能源集团“煤炭产运需”一体化运营优势，煤源组织及运输保障能力强，且煤质优良、价格稳定，有利于增强公司电煤保供控价能力，有效应对煤炭市场风险。

4. 技术经济指标优势。公司的火力发电机组全部为30万千瓦以上机组，并拥有2台100万千瓦超超临界燃煤机组。经过不断的技术改造，主要污染物排放指标优于国家标准，能耗指标处于区域先进水平，并已全部具备供热能力，在区域发电市场竞争中可比优势明显。

5. 新能源资源获取优势。根据湖北省源网荷储和多能互补百万千瓦基地的配套标准，公司可按照不超过煤电机组新增调峰容量的2.5倍配套新能源项目。公司作为湖北省内最大的火电企业，拥有比其他企业更多的配套指标，在新能源项目资源的获取竞争中具有相对优势。

6. 公司治理与人才优势。公司治理结构健全完善，形成了决策权、监督权和经营权之间相互制衡、运转协调的运行机制，保障了公司的规范高效运作，报告期内获评深交所2020年度主板上市公司信息披露考核A级。坚持实施人才强企战略，培养形成了一支结构合理、专业配套、素质优良、符合公司发展战略需要的忠诚、干净、担当的高素质干部人才队伍。

四、主营业务分析

1、概述

报告期内，公司实现营业收入1,216,396.57万元，同比增加209,046.65万元，其中电力销售收入1,100,280.92万元，占营业收入的90.45%；热力销售收入86,225.57万元，占营业收入的7.09%。发生营业成本1,200,199.16万元，同比增加328,749.61万元，其中电力成本1,085,858.77万元，占营业成本的90.47%；热力成本109,053.2万元，占营业成本的9.08%。实现营业利润-8,366.09万元，同比减少137,198.33万元；实现利润总额-5,290.79万元，同比减少134,369.13万元；实现归属母公司的净利润-2,535.03万元，同比减少102,680.89万元。

与上年同期相比，公司利润总额下降，影响利润的主要原因：一是减利因素合计减利270,068万元，其中燃煤价格同比上升减利233,640万元、资产处置收益同比减少减利36,428万元；二是增利因素合计增利135,699万元，其中发电量同比增加增利77,687万元、售电均价同比上涨增利18,022万元、投资收益同比增加增利9,193万元、其他业务收益同比增加增利5922万元、营业外收支净收益同比增加增利3,057万元、固定成本同比减少增利10,801万元、财务费用同比减少增利5,219万元、税金及附加同比减少增利2,902万元、资产减值损失同比减少增利2,896万元。

报告期内，公司电力产品毛利率1.31%，较上年同期下降12.14个百分点；热力产品毛利率-26.47%，较上年同期下降14.07个百分点，报告期内公司未开展煤炭销售业务。电力产品、热力产品毛利率下降的主要原因是由于入炉综合标煤单价大幅上涨且一直高位运行所致。

2、收入与成本

(1) 营业收入构成

单位：元

	2021 年		2020 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	12,163,965,739.06	100%	10,073,499,278.24	100%	20.75%
分行业					
发电-电力	11,002,809,241.41	90.45%	9,252,704,333.65	91.85%	18.91%
发电-热力	862,255,729.57	7.09%	582,308,950.66	5.78%	48.08%
其它	298,900,768.08	2.46%	238,485,993.93	2.37%	25.33%
分产品					
发电-电力	11,002,809,241.41	90.45%	9,252,704,333.65	91.85%	18.91%
发电-热力	862,255,729.57	7.09%	582,308,950.66	5.78%	48.08%
其它	298,900,768.08	2.46%	238,485,993.93	2.37%	25.33%
分地区					
湖北省	12,163,965,739.06	100.00%	10,073,499,278.24	100.00%	20.75%
分销售模式					

直销	12,163,965,739.06	100.00%	10,073,499,278.24	100.00%	20.75%
----	-------------------	---------	-------------------	---------	--------

(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

适用 不适用

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》中电力相关业的披露要求

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						
发电-电力	11,002,809,241.41	10,858,587,694.68	1.31%	18.91%	35.59%	-12.14%
发电-热力	862,255,729.57	1,090,532,029.75	-26.47%	48.08%	66.61%	-14.07%
分地区						
湖北省	12,163,965,739.06	12,001,991,598.00	1.33%	20.75%	37.72%	-12.16%

相关财务指标发生较大变化的原因

适用 不适用

电力产品营业成本同比增加35.59%的主要原因是由于燃煤价格同比上涨导致；热力产品营业成本同比增加66.61%的主要原因一是由于燃煤价格上涨，二是售热量同比增加，供热耗用燃料费用同比增加。

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 否

行业分类	项目	单位	2021 年	2020 年	同比增减
电力	销售量	亿千瓦时	299.07	257.83	16.00%
	生产量	亿千瓦时	316.86	272.83	16.13%
热力	销售量	万吉焦	1,655.95	1187.83	39.41%
	生产量	万吉焦	1,716.8	1,244.5	37.95%

相关数据同比发生变动 30%以上的原因说明

适用 不适用

2021年公司供热量、售热量分别同比增长37.95%、39.41%，主要是由于2021年热力用户在疫情好转后生产用热的恢复性增长。

(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

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	2021 年		2020 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	燃料	7,912,477,807.46	65.93%	4,948,668,830.24	56.79%	59.89%
电力	辅助材料	101,486,510.14	0.85%	155,566,217.70	1.79%	-34.76%
电力	职工薪酬	1,256,314,144.96	10.47%	1,252,607,389.12	14.37%	0.30%
电力	折旧费	972,977,471.22	8.11%	1,052,647,096.02	12.08%	-7.57%
电力	修理费	246,511,205.06	2.05%	262,452,692.51	3.01%	-6.07%
电力	其它	368,820,555.84	3.07%	336,329,833.30	3.86%	9.66%
电力	小计	10,858,587,694.68	90.47%	8,008,272,058.89	91.90%	35.59%
热力	燃料	826,307,916.04	6.88%	428,738,451.02	4.92%	92.73%
热力	辅助材料	11,253,352.16	0.09%	15,543,157.41	0.18%	-27.60%
热力	职工薪酬	112,208,899.69	0.93%	74,986,796.96	0.86%	49.64%
热力	折旧费	83,459,899.56	0.70%	73,075,244.22	0.84%	14.21%
热力	修理费	24,441,676.89	0.20%	21,708,943.67	0.25%	12.59%
热力	其它	32,860,285.41	0.27%	40,487,011.32	0.46%	-18.84%
热力	小计	1,090,532,029.75	9.08%	654,539,604.60	7.51%	66.61%
其它	其它	52,871,873.57	0.44%	51,683,853.63	0.59%	2.30%
其它	小计	52,871,873.57	0.44%	51,683,853.63	0.59%	2.30%

单位：元

产品分类	项目	2021 年		2020 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	燃料	7,912,477,807.46	65.93%	4,948,668,830.24	56.79%	59.89%
电力	辅助材料	101,486,510.14	0.85%	155,566,217.70	1.79%	-34.76%
电力	职工薪酬	1,256,314,144.96	10.47%	1,252,607,389.12	14.37%	0.30%
电力	折旧费	972,977,471.22	8.11%	1,052,647,096.02	12.08%	-7.57%
电力	修理费	246,511,205.06	2.05%	262,452,692.51	3.01%	-6.07%
电力	其它	368,820,555.84	3.07%	336,329,833.30	3.86%	9.66%
电力	小计	10,858,587,694.68	90.47%	8,008,272,058.89	91.90%	35.59%

热力	燃料	826,307,916.04	6.88%	428,738,451.02	4.92%	92.73%
热力	辅助材料	11,253,352.16	0.09%	15,543,157.41	0.18%	-27.60%
热力	职工薪酬	112,208,899.69	0.93%	74,986,796.96	0.86%	49.64%
热力	折旧费	83,459,899.56	0.70%	73,075,244.22	0.84%	14.21%
热力	修理费	24,441,676.89	0.20%	21,708,943.67	0.25%	12.59%
热力	其它	32,860,285.41	0.27%	40,487,011.32	0.46%	-18.84%
热力	小计	1,090,532,029.75	9.08%	654,539,604.60	7.51%	66.61%
其它	其它	52,871,873.57	0.44%	51,683,853.63	0.59%	2.30%
其它	小计	52,871,873.57	0.44%	51,683,853.63	0.59%	2.30%

说明

电力产品及热力产品中燃料成本费用同比增加的主要原因一是燃煤价格同比上涨，二是发电量、供热量同比增加导致燃煤耗用同比增加所致；电力产品中辅助材料同比减少的主要原因是报告期内耗用辅助材料较上年同期减少；热力产品中职工薪酬成本同比增加的主要原因是供热量同比增加，分摊的薪酬成本相应增加。

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

√ 是 □ 否

① 同一控制下企业合并

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入（元）	合并当期期初至合并日被合并方的净利润（元）	比较期（2020年度）被合并方的净利润（元）
国电湖北电力有限公司	100.00%	国电湖北电力有限公司和本公司在合并前后均受国家能源集团有限责任公司控制且该控制并非暂时性的	2021/4/2	交易双方已办理资产交割及相关工商变更手续、湖北电力已取得换发的《营业执照》	1,405,126,118.05	69,650,214.17	657,450,294.79

说明：公司2021年1月13日召开2021年第一次临时股东大会，审议通过了《关于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方案的议案》；公司于2021年3月24日收到中国证券监督管理委员会《关于核准国电长源电力股份有限公司向国家能源投资集团有限责任公司发行股份购买资产并募集配套资金的批复》（证监许可[2021]868号），公司以向国家能源集团有限责任公司发行1,441,376,398股股份及支付918,241,560.00元现金的方式购买其持有的国电湖北电力有限公司100%股权；2021年4月2日公司完成湖北电力股权过户变更登记，湖北电力取得市场监督管理局换发的《营业执照》，国家能源集团依法履行了交付标的资产给公司的义务，公司已直接持有湖北电力100%的股权。

② 其他原因的合并范围变动

1) 本期新设子公司

经公司第九届董事会第十七次会议审议通过，公司决定出资13,475万元设立全资子公司国能长源汉川新能源有限公司，并以其为主体投资建设汉川市南河乡渔光互补光伏发电项目，2021年6月24日已完成工商注册。

经公司第九届董事会第十九次会议审议通过，公司决定出资11,280万元设立全资子公司国能长源安陆新能源有限公司，并以其为主体投资建设安陆赵棚风电项目，2021年9月10日已完成工商注册。

经履行公司内部投资决策程序，公司决定出资11,961万元设立全资子公司国能长源石首综合能源有限公司，并以其为主体投资建设石首高陵农光互补光伏发电项目，2021年11月5日已完成工商注册。

经履行公司内部投资决策程序，公司决定出资6,500万元设立控股子公司国能长源钟祥综合能源有限公司，并以其为主体投资建设湖北钟祥地区综合能源项目，2021年11月30日已完成工商注册。

经履行公司内部投资决策程序，公司决定出资10,000万元设立全资子公司国能长源随县综合能源有限公司，并以其为主体投资建设湖北随县区域光伏、风电、储能、抽水蓄能等项目，2021年12月17日已完成工商注册。

经履行公司内部投资决策程序，公司决定出资5,100万元设立控股子公司国能长源荆门综合能源有限公司，并以其为主体投资建设湖北荆门掇刀区域光伏、风电、储能等项目，2021年12月17日已完成工商注册。

报告期内，上述新设子公司中除国能长源汉川新能源有限公司和国能长源安陆新能源有限公司外，其他子公司均仅完成工商注册，尚未实际开展经营活动。

2) 本期注销子公司

公司控股子公司国电长源湖北生物质气化科技有限公司于2021年7月9日召开2020年股东会，鉴于生物质公司发电资产已全部转让且已停止发电业务，其全体股东一致同意按照简易注销流程对生物质公司实施解散清算。2021年11月8日，生物质公司收到荆门市高新区（掇刀区）市场监督管理局出具的《准予注销登记通知书》（（荆掇市监）登记内销字〔2021〕第 442号），准予生物质公司注销登记。

(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）	11,187,839,098.15
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	91.98%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	0.00%

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	国网湖北省电力有限公司	10,971,067,583.27	90.19%
2	武汉钢铁有限公司	72,021,390.00	0.59%
3	中韩（武汉）石油化工有限公司	56,930,788.00	0.47%
4	武汉市东西湖区能源有限公司	61,401,852.48	0.50%

5	湖北江瀚新材料股份有限公司	26,417,484.40	0.22%
合计	--	11,187,839,098.15	91.98%

主要客户其他情况说明

适用 不适用

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	8,166,032,227.15
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	74.25%
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	61.81%

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	国家能源投资集团有限责任公司	6,798,352,365.09	61.81%
2	浙江自贸区融汇通供应链管理有限公司	658,509,684.05	5.99%
3	山西潞安环保能源开发股份有限公司	384,767,623.06	3.50%
4	河南大有能源股份有限公司	209,172,764.32	1.90%
5	宁波长平泰安能源有限公司	115,229,790.63	1.05%
合计	--	8,166,032,227.15	74.25%

主要供应商其他情况说明

适用 不适用

国家能源投资集团有限责任公司为公司控股股东，符合深圳证券交易所《股票上市规则》10.1.3 条第（一）款规定的关联关系。

3、费用

单位：元

	2021 年	2020 年	同比增减	重大变动说明
管理费用	100,370,749.64	91,426,288.08	9.78%	
财务费用	344,270,865.93	396,465,322.31	-13.16%	
研发费用	10,688,922.69	13,297,785.65	-19.62%	

4、研发投入

适用 不适用

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
基于视频大数据的厂区不安全行	以视频大数据为基础，自动监测人员不	已完成监控视频智能分析平台的	安防人工管理量减少，辅助甚至替代原有人工管	研究成果可以从源头上降低火力发电企业的安全风

为与设备环境异常监测	安全行为和设备环境异常，从源头上提前发现安全隐患，降低安全事故的发生率。	开发、电厂安全大数据集的构建、厂区生产作业区域人员不安全行为检测算法的研究等。已向国家知识产权局申请发明专利 3 项和 2 项软著。	理，节省人工成本；在视频监控硬件系统和计算设备的基础上进行软件和算法层面的研发，避免重复投入硬件费。	险，有助于实现“安全、环保、持续运行”的生产目标。
风机螺栓监督与数据库建立研究	采用智能螺栓应力检测设备检测替代传统用力矩扳手人工打力矩检测方法，建立管理数据库，提高风电场风电机组螺栓的监督管理水平，降低安全事故的发生率。	已完成超声的螺栓应力检测装置的研发和应用，建立了显示直观的螺栓监督管理数据库，取得 1 项实用新型专利授权，受理了 1 项发明专利；发表科技期刊论文 2 篇。	通过早期排查出风机螺栓问题，降低关键旋转设备的设备故障率。	提升风力发电机组螺栓监督的技术监督管理水平，研究成果可产生积极的经济效益，在行业具有引领作用。
发电机励磁碳刷的工作状态检测与预警的研究	在发电机碳刷两侧布置安装红外热像采集相关装置，对发电机碳刷进行监控，提高发电机控制的安全性、经济性。	已研制完成并安装红外热像采集相关装置。获得国家知识产权授权实用新型专利 1 项。	减少人员巡视设备的工作量，提高了对发电机碳刷监控的准确性和实时性。	加强了对设备的监控管理，提高了设备的可靠性，减少了设备、人身事故的风险，有助于实现“安全、环保、持续运行”的生产目标。
火电关键辅机智能诊断与预测性维护研究	用振动/温度等传感器，采集机组关键辅机振动、温度等数据，通过智能算法自动实现机器健康状态呈现，可按需推送工频与机械类故障预测性报警及维护建议，提高设备运行安全性。	研发工作已完成，设备及相关材料已到达实施现场，下一步办理相关现场开工手续进行实施应用。	满足设备现场监测与分析需要，实现 24 小时连续监测分析和预警、智能诊断，实现关键辅机预测性维护，又可以让所有关键辅机状态可控，随时随地掌控关键辅机健康状态。	减少非计划停机、降负荷事故发生次数；大幅降低运维费用和运维工作量；提高设备的可靠性和机组出力水平，满足高负荷时的安全平稳可靠运行要求。

公司研发人员情况

	2021 年	2020 年	变动比例
研发人员数量（人）	20	17	17.65%
研发人员数量占比	0.36%	0.58%	-0.22%
研发人员学历结构	——	——	——
本科	14	17	
硕士	2	0	

研发人员年龄构成	——	——	——
30 岁以下	0	0	
30~40 岁	3	7	

公司研发投入情况

	2021 年	2020 年	变动比例
研发投入金额（元）	11,423,436.27	13,297,785.65	-14.10%
研发投入占营业收入比例	0.09%	0.13%	-0.04%
研发投入资本化的金额（元）	734,513.58	0.00	-
资本化研发投入占研发投入的比例	6.42%	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	2021 年	2020 年	同比增减
经营活动现金流入小计	15,279,974,151.23	12,342,792,308.49	23.80%
经营活动现金流出小计	14,624,174,047.66	10,759,426,971.85	35.92%
经营活动产生的现金流量净额	655,800,103.57	1,583,365,336.64	-58.58%
投资活动现金流入小计	180,870,056.27	683,513,473.24	-73.54%
投资活动现金流出小计	2,659,577,417.79	893,406,235.34	197.69%
投资活动产生的现金流量净额	-2,478,707,361.52	-209,892,762.10	-1,080.94%
筹资活动现金流入小计	16,167,614,346.59	15,394,750,635.90	5.02%
筹资活动现金流出小计	13,426,072,419.36	16,899,414,703.21	-20.55%
筹资活动产生的现金流量净额	2,741,541,927.23	-1,504,664,067.31	282.20%
现金及现金等价物净增加额	918,634,669.28	-131,191,492.77	800.22%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

适用 不适用

经营活动现金流出小计同比增加35.92%，主要原因是报告期内燃煤价格上涨，购买商品

支付的现金增加所致。

经营活动产生的现金流量净额同比减少58.58%，主要原因是报告期内燃煤价格上涨，购买商品支付的现金增加所致。

投资活动现金流入小计同比减少73.54%，主要原因是报告期内所属青山公司土地处置收回的现金净额同比减少所致。

投资活动现金流出小计同比增加197.69%，主要原因是报告期内公司火电基建项目进入基建高峰期所致。

投资活动产生的现金流量净额同比减少1080.94%，主要原因是报告期内公司投资活动支付现金增加所致。

筹资活动产生的现金流量净额同比增加282.20%，主要原因是一是报告期内完成重组配套资金募集12亿元，二是上年同期公司盈利自由现金流充足提前了归还了长短期借款。

现金及现金等价物净增加额同比增加800.2%，主要原因是报告期内公司配套募集资金尚未使用完所致。

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

主要原因为公司所属的火电厂开展了应收账款保理业务，保理金额6亿元整，截止报告期末保理款项尚未支付，因此经营活动产生的现金净流量与净利润存在较大差异。

五、非主营业务分析

适用 不适用

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	263,961,229.00	-350.01%	主要形成原因系报告期内参股公司国电财务分红、联营企业华工创投净利润增加所致	否
公允价值变动损益	0.00	0.00%		
资产减值	-2,302,691.12	3.05%	主要形成原因系报告期计提待处置报废损失计提资产减值所致	否
营业外收入	49,597,188.40	-65.76%	主要形成原因系报告期对供应商罚没利得、汉川公司保险赔款及恩施水电电量赔偿收入	否
营业外支出	18,844,210.05	24.99%	主要形成原因系报告期主要形成原因系报告期鄂坪水电站向竹溪县政府支付鄂坪水电站溢洪道险情处置过程中的群众转移及应急保障费用。	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

	2021 年末		2021 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	1,084,184,97 4.35	4.64%	170,054,990. 53	0.82%	3.82%	
应收账款	1,214,574,27 9.32	5.20%	829,052,338. 52	4.02%	1.18%	
合同资产		0.00%		0.00%	0.00%	
存货	848,954,662. 99	3.64%	237,967,404. 70	1.15%	2.49%	
投资性房地产	111,788,398. 20	0.48%	115,880,749. 97	0.56%	-0.08%	
长期股权投资	277,060,340. 72	1.19%	257,651,345. 74	1.25%	-0.06%	
固定资产	14,261,749,1 22.25	61.07%	15,088,208,0 73.09	73.17%	-12.1%	
在建工程	1,400,604,87 3.95	6.00%	446,130,151. 25	2.16%	3.84%	
使用权资产	145,734,958. 39	0.62%	150,514,954. 79	0.73%	-0.11%	
短期借款	4,746,024,86 3.42	20.32%	3,634,681,00 9.48	17.63%	2.69%	
合同负债	45,608,378.2 6	0.20%	50,269,167.0 7	0.24%	-0.04%	
长期借款	4,477,779,76 0.00	19.17%	3,326,975,54 3.00	16.14%	3.03%	
租赁负债	89,172,327.4 0	0.38%	87,126,136.9 1	0.42%	-0.04%	

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

适用 不适用

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								
4.其他权益工具投资	681,525,73 1.70		104,722,88 1.57		4,335,418.6 4	13,864,546. 76		727,818,5 46.89
上述合计	681,525,73 1.70		104,722,88 1.57		4,335,418.6 4	13,864,546. 76		727,818,5 46.89

其他变动的内容

无。

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

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	2,500,000.00	履约保函保证金
应收账款	56,150,819.90	质押借款
固定资产	76,195,394.93	抵押借款
合计	134,846,214.83	

七、投资状况分析

1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
6,740,840,659.00	875,910,675.67	669.58%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

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）
---------	------	------	------	------	------	-----	------	------	---------------	------	--------	------	----------	----------

国电湖北电力有限公司	电力、热力生产及销售	收购	6,121,610,400.00	100.00%	发行股份并募集配套资金	国家能源集团	长期	电力、热力	股权资产已全部过户，其中交易作价的15%即91,824.16万元以现金的方式已支付完毕	109,123,977.09	74,780,127.11	否	2021年04月07日	巨潮资讯网：2021-039，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的资产过户完成情况的公告
国能长源荆州热电有限公司	电力、热力生产及销售	增资	742,160,000.00	100.00%	自有资金	无	长期	电力、热力	已向荆州公司增资6000万元	0.00	0.00	否	2021年02月04日	巨潮资讯网：2021-023，关于投资建设荆州热电二期扩建项目并增资全资子公司荆州

														公司的公告
合计	--	--	6,863,770,400.00	--	--	--	--	--	--	109,123,977.09	74,780,127.11	--	--	--

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

√ 适用 □ 不适用

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）
国能长源随州 2×66 万千瓦燃煤发电项目	自建	是	火电	664,730,600.00	1,061,708,600.00	自有资金和银行贷款	21.00%	0.00	0.00	报告期内项目处于基建期	2020 年 06 月 24 日	巨潮资讯网：2020-078, 关于投资建设随州火电项目的公告
荆州热电二期 2×35 万千瓦扩建工程	自建	是	火电	220,290,000.00	220,290,000.00	自有资金和银行贷款	9.00%	0.00	0.00	报告期内项目处于基建期	2021 年 02 月 04 日	巨潮资讯网：2021-023, 关于投资建设荆州热电二期扩

												建项目并增资全资子公司荆州公司的公告
汉川南河10万千瓦光伏项目	自建	是	光伏	200,827,500.00	200,827,500.00	自有资金和银行贷款	45.00%	0.00	0.00	报告期内项目处于基建期	2021年04月29日	巨潮资讯网：2021-053，关于设立全资子公司并投资建设汉川南河渔光互补光伏发电项目的公告
合计	--	--	--	1,085,848,100.00	1,482,826,100.00	--	--	0.00	0.00	--	--	--

4、金融资产投资

(1) 证券投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在证券投资。

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

5、募集资金使用情况

√ 适用 □ 不适用

(1) 募集资金总体使用情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	募集资金总额	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	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
2021	定向增发	120,000	27,168.84	27,168.84				91,699.04	本公司尚未使用的募集资金存放于募集资金专用账户内	0
合计	--	120,000	27,168.84	27,168.84	0.00	0.00	0.00%	91,699.04	--	0
募集资金总体使用情况说明										
公司均已经按照《上市公司监管指引第 2 号——上市公司募集资金管理和使用的监管要求》和深圳证券交易所颁布的《深圳证券交易所股票上市规则（2020 年修订）》等相关规定，及时、真实、准确、完整地披露了募集资金的存放及实际使用情况，公司募集资金使用及披露不存在重大问题。										

(2) 募集资金承诺项目情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

承诺投资项目和超募资金投向	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	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										
1. 支付本次交易现金对价	否	91,699.04	91,699.04					0	不适用	否
2. 支付银行贷款	否	27,168.84	27,168.84	27,168.84	27,168.84	100.00		0	不适用	否

		84	84	84	84	%				
承诺投资项目小计	--	118,867.88	118,867.88	27,168.84	27,168.84	--	--	0	--	--
超募资金投向										
未达到计划进度或预计收益的情况和原因（分具体项目）	不适用									
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									
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	适用 报告期内公司以自筹资金预先投入募集资金项目的金额合计人民币 92,824.16 万元，截至 2021 年 12 月 31 日，前述自筹资金尚未与募集资金实施置换。									
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	不适用									
尚未使用的募集资金用途及去向	截至 2021 年 12 月 31 日，募集资金余额为人民币为 91699.04 万元，存放于募集资金专用账户内。									
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	公司已及时、真实、准确、完整地披露了募集资金使用的相关信息，不存在募集资金存放、使用、管理及披露违规的情形。									

（3）募集资金变更项目情况

适用 不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

八、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

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

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
国电长源汉川第一发电有限公司	子公司	火力发电	861,648,00.00	2,686,458,706.27	1,653,514,350.59	2,338,603,412.48	-160,398,590.55	-120,390,419.56
国能长源荆门发电有限公司	子公司	火力发电	873,600,000	2,551,193,295.08	962,850,312.08	2,433,280,112.01	-161,676,017.13	-122,017,398.97
国能长源荆州热电有限公司	子公司	火力发电	542,600,000	1,834,487,545.74	647,478,215.06	1,525,362,611.59	-44,409,352.73	-35,054,703.64
国电长源第一发电有限责任公司	子公司	火力发电	345,106,420	706,782,184.78	459,256,225.09	630,740,112.64	-41,854,719.46	-40,640,423.19
国能长源武汉实业有限公司	子公司	房屋出租与物业管理	100,000,000	233,440,739.43	106,857,696.88	50,753,990.27	2,170,800.72	1,777,309.83
国能长源湖北新能源有限公司	子公司	风力发电	355,000,000	1,552,103,478.93	484,410,680.16	235,624,518.23	65,873,461.78	63,165,183.89
国能长源能源销售有限公司	子公司	售电	200,010,000	214,226,264.51	209,055,263.41	15,419,195.41	8,706,136.48	6,534,424.57

国能长源随州发电有限公司	子公司	火力发电	733,500,000	1,106,612,006.34	733,500,000.00			
国电湖北电力有限公司	子公司	火力发电及水力发电	1,989,770,000	5,720,576,512.05	4,432,285,038.13	133,560,549.58	203,073,988.09	187,962,360.33
国能长源汉川发电有限公司	子公司	火力发电	1,257,500,000	4,711,172,765.16	1,664,570,615.60	3,405,433,968.86	217,320,703.23	171,545,039.25
国能长源武汉青山热有限公司	子公司	火力发电	777,070,000.00	2,149,540,245.78	1,172,491,516.53	1,827,246,080.18	-161,607,334.67	-141,783,097.67
国能长源恩施水电开发有限公司	子公司	水力发电	637,538,527	2,432,021,010.60	1,212,993,800.43	399,762,561.14	44,015,411.67	61,872,667.23
国能长源十堰水电开发有限公司	子公司	水力发电	516,750,000	771,084,886.62	444,987,049.06	92,040,501.57	38,670,545.30	28,694,180.91
国电财务有限公司	参股公司	金融	5,050,000,000.00	7,579,106,309.53	6,579,048,718.94	105,295,216.25	109,656,103.75	80,897,056.44
武汉华工创业投资有限责任公司	参股公司	创业投资	136,600,000.00	877,122,063.24	552,042,363.81	54,009,936.84	772,795,650.29	597,301,634.65

报告期内取得和处置子公司的情况

√ 适用 □ 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
国电湖北电力有限公司	同一控制下企业合并	公司主营业务未发生变化,资产规模和装机容量大幅增加,装机机构和资产质量得到优化,发电能力、营业收入大幅增加。
国能长源汉川新能源有限公司	设立	子公司尚处于基建期,未对公司整体生产经营产生影响。
国能长源安陆新能源有限公司	设立	子公司尚处于基建期,未对公司整体生产经营产生影响。
国能长源石首综合能源有限公司	设立	子公司尚处于基建期,未对公司整体生产经营产生影响。

国能长源钟祥综合能源有限公司	设立	子公司尚处于基建期,未对公司整体生产经营产生影响。
国能长源随县综合能源有限公司	设立	子公司尚处于基建期,未对公司整体生产经营产生影响。
国能长源荆门综合能源有限公司	设立	子公司尚处于基建期,未对公司整体生产经营产生影响。
国电长源湖北生物质气化科技有限公司	清算注销	生物质公司发电设备已转让至荆门,生物质公司注销不会对公司整体和生产经营生产重要影响。

主要控股参股公司情况说明

(1)汉川一发是以火力发电为主的企业,装机容量为4台33万千瓦机组,注册资本8,616.48万元,本公司出资占其注册资本的100%。截至报告期末,汉川一发资产总值268,645.87万元,净资产165,351.44万元,报告期内完成发电量58.62亿千瓦时,售热量382.5万吉焦,实现营业收入233860.34万元、营业利润-16,039.86万元、净利润-12,039.04万元。汉川一发报告期内净利润同比下降32,475.38万元,主要原因是燃煤价格同比上涨所致。

(2)荆门公司是以火力发电为主的企业,装机容量为2台64万千瓦机组,注册资本87,360万元,本公司出资83,040万元,占其注册资本的98.9%。截至报告期末,荆门公司资产总值为2,551,193.29万元,净资产96,285.03万元,报告期内完成发电量59.8亿千瓦时,售热量202.02万吉焦,实现营业收入243,328.01万元、营业利润-16,167.6万元、净利润-12,201.74万元。荆门公司报告期内净利润同比下降25,124.37万元,主要原因是燃煤价格同比上涨所致。

(3)荆州公司是以火力发电为主的企业,装机容量为2台33万千瓦热电联产机组。注册资本为54,260万元,本公司出资占其注册资本的100%。截至报告期末,荆州公司资产总值为183,448.75万元,净资产64,747.82万元,报告期内完成发电量31.49亿千瓦时,售热量480.67万吉焦,实现营业收入152,536.26万元、营业利润-4,440.94万元、净利润-3,505.47万元。荆州公司报告期内净利润同比下降5,486.76万元,主要原因是燃煤价格同比上涨所致。

(4)长源一发是以火力发电为主的企业,装机容量为1台33万千瓦机组,注册资本为34,510.64万元,本公司出资占实收资本的84.42%。截至报告期末,长源一发资产总值为70,678.22万元,净资产45,925.62万元,报告期内完成发电量15.78亿千瓦时,售热量55.1万吉焦,实现营业收入63074.01万元、营业利润-4,185.47万元、净利润-4,064.04万元。长源一发报告期内净利润同比下降2,394.5万元,主要原因是燃料成本同比增加所致。

(5)武汉实业主要业务为房屋出租、物业管理与餐饮服务等,其主要资产为国家能源大厦。武汉实业注册资本为10,000万元,本公司出资占其注册资本的100%。截至报告期末,武汉实业资产总值23,344.07万元,净资产10,685.77万元,报告期内实现营业收入5,075.4万元、营业利润217.08万元、净利润177.73万元。武汉实业报告期内净利润同比上升176.15万元,主要原因是公司营业收入增加,运营成本减少所致。

(6)湖北新能源是以风力发电为主的企业,装机容量19.3万千瓦机组,注册资本为34,000万元,本公司出资占其注册资本的100%。截至报告期末,广水风电资产总值为155,210.35万元,净资产48,441.07万元,报告期内完成发电量4.5亿千瓦时,实现营业收入23562.45万元、营业利润6587.35万元、净利润6,316.52万元。广水风电报告期内净利润同比上升4,253.25万元,主要原因是发电量增加所致。

(7)售电公司是以电力销售为主的企业,注册资本20,001万元,本公司出资占其注册资本的100%。截至报告期末,售电公司资产总值为21,422.63万元,净资产20,905.53万元,报告

期内实现营业收入1,541.92万元、营业利润870.61万元、净利润653.44万元。售电公司净利润同比下降249.95万元，主要原因是售电公司2021年正式独立运营，增加人员与办公场所，管理费用同比增加所致。

(8) 随州公司是在建企业，装机容量为2台66万千瓦燃煤机组。注册资本为150,000万元，本公司出资占其注册资本的100%。截至报告期末，随州公司尚处于基建期，未对公司整体生产经营产生影响。

(9) 2021年4月2日，公司发行股份及支付现金购买湖北电力100%股权重大资产重组交易完成资产过户及相关工商变更登记手续，公司已合法持有湖北电力100%股权，湖北电力成为公司全资子公司。湖北电力主营业务为电力、热力生产与销售，注册资本198,977万元。截至报告期末，湖北电力母公司资产总值为572,057.65万元，净资产443,228.5万元，报告期内实现营业收入13,356.05万元、营业利润-20,307.4万元、净利润18,796.24万元。湖北电力净利润同比下降32,897.15万元，主要原因是湖北电力控股企业净利润下降导致投资收益减少所致。

(10) 汉川公司为湖北公司全资子公司，是以火力发电为主的企业，装机容量为2台100万千瓦机组，注册资本125,750万元。截至报告期末，汉川公司资产总值为471,117.28万元，净资产166,457.06万元，报告期内完成发电量94.9亿千瓦时，售热量265.76万吉焦，实现营业收入340,543.4万元、营业利润21,732.07万元、净利润17,154.5万元。汉川公司报告期内净利润同比减少16,906.6万元，主要原因是燃煤价格同比上涨所致。

(11) 青山公司为湖北公司全资子公司，是以火力发电为主的企业，装机容量为2台35万千瓦机组，注册资本为77,707万元。截至报告期末，青山公司资产总值为214,954.02万元，净资产117,249.15万元，报告期内完成发电量31.98亿千瓦时，售热量269.88万吉焦，实现营业收入182,724.61万元、营业利润-16,160.73万元、净利润-14,178.31万元。青山公司报告期内净利润同比下降36,307.1万元，主要原因是燃料成本同比增加所致。

(12) 恩施水电为湖北公司全资子公司，是以水力发电为主的企业，装机容量38.31万千瓦，注册资本63,753.85万元。截至报告期末，恩施公司资产总值为243,202.1万元，净资产121,299.38万元，报告期内实现完成发电量12.8亿千瓦时，营业收入39,976.26万元、营业利润4,401.54万元、净利润6,187.27万元。恩施公司净利润同比增加598.6万元，主要原因是营业收入同比增加所致。

(13) 十堰水电为湖北公司全资子公司，是以水力发电为主的企业，装机容量为8.8万千瓦，注册资本为51,675万元。截至报告期末，竹溪公司资产总值为77,108.49万元，净资产44,498.7万元，报告期内完成发电量2.94亿千瓦时，实现营业收入9,204.05万元、营业利润3,867.05万元、净利润2,869.42万元。竹溪公司报告期内净利润同比下降259.03万元，主要原因是所得税费用同比增加所致。

(14) 国电财务是以中长期金融业务为主的非银行金融机构，为成员单位提供金融服务。注册资本为505,000万元，本公司出资48,030万元，占其注册资本的9.51%。截至报告期末，国电财务资产总值为757,910.63万元，净资产为657,904.87万元，报告期内实现营业收入10,529.52万元、营业利润10,965.61万元、净利润8,089.71万元。

(15) 华工创投是以创业投资为主营业务的投资公司。注册资本为136,60万元，本公司出资3,196.44万元，占其注册资本的23.4%。截至报告期末，华工创投资产总值为87,712.21万元，净资产为55,204.24万元，报告期内实现营业收入5,400.99万元、营业利润77,279.56万元、净利润59,730.16万元。

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。

2022年，制约我国经济社会的国际国内不确定性因素较多，面临诸多风险挑战。随着产业结构持续调整，预计全省全社会用电转向中高速增长，增速约6%，极端气候情况下可能出现一定电力缺口。同时，在“2030前碳达峰、2060前碳中和”的目标要求下，湖北电网新能源进入跨越式发展阶段，地方风电和太阳能等非化石能源发电装机比重将继续提高，对电力系统灵活性调节能力的需求将持续增加。

2022年，省内原有发电计划安排、电价形成机制以及市场交易模式都将发生较大变化。特别是煤电全部电量进入市场，发电侧原有优先发电和保量保价电量计划都将取消；交易电价浮动范围扩大，一方面为煤电企业成本疏导提供了机制，另一方面容易出现电价大起大落局面；工商业用户全部入市，启动电网代理政策，售电市场格局面临重大调整。当前公司煤电装机占比较高，其发电量全部进入市场后，原有优先发电和保量保价计划优势下降；交易电价机制浮动可以疏导部分煤价上涨带来的发电成本压力，但上涨范围有限，部分时段煤电企业发电仍然可能出现亏损。

煤炭市场方面，预计2022年我国将持续推动能源保供工作，进一步加强对长协煤炭签订、履约及价格的监管，更加注重发挥长协在保障供应、稳定价格中的市场“压舱石”作用，预计全年长协供应总量上升，价格保持相对平稳。现货煤价主要受国内煤炭供需形势及国际能源供应走势影响，预计全年将在偏高位区间波动。公司按照国家相关政策要求，充分落实年度电煤长协签订工作，燃煤采购以长协为主，国能销售作为公司最大的长协煤炭供应商，其煤源保障能力强，价格稳定，为保证公司燃煤安全可靠供应及控制燃料成本提供了支撑。

（二）公司发展战略

碳达峰、碳中和的战略实施将在2022年正式进入“提速轨道”，从重点领域和行业、地区两个维度加快实施。长远来看，煤基能源发展面临资源短缺和环境保护的双重约束，作为以火电为主的区域骨干能源企业，公司将深入贯彻落实碳排放达峰值、碳中和目标要求，增强“机遇意识、发展意识、忧患意识、改革意识”，把握有利时机，巩固煤电和供热优势，大力发展清洁能源，持续优化电源结构，适应市场化改革形势，加快调整完善管理体制机制，实现绿色转型和高质量发展。

“十四五”期间，大力发展新能源，确保风电、光伏等新能源新增装机规模超过500万千瓦，稳步推进水电项目建设，力争开工建设两个抽水蓄能项目，锁定一批抽水蓄能项目资源，继续做好优质清洁火电发展，高效推进汉川四期百万千瓦级机组建设，进一步巩固公司在湖北区域的发电装机规模领先优势；持续巩固已有供热市场，不断开拓随州等其他区域供热业务，逐步参与省内综合能源服务、储能与多能互补融合、氢能等新兴能源产业发展和建设；进一步提升公司各项管理水平，综合实力保持区域领先，基本建成“总装机超一千五百万、新能源装机超五百万、利润总额不断增长”的一流专业化发电公司。

（三）经营计划

1.2021年目标任务完成情况

2021年，公司系统以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入学习贯彻党的十九大和十九届历次全会精神，统筹疫情防控和转型发展，统筹能源保供和生产经营，围绕董

事会下达的年度目标任务，扎实推进各项工作。

报告期内，公司成功完成重大资产重组并募集配套资金，装机规模、资产质量等方面得到明显提升，市场竞争力和核心竞争力进一步提高。

报告期内，公司认真贯彻落实“碳达峰碳中和”目标要求，稳步推进优质清洁火电发展，大力发展光伏、风电等新能源。两个火电项目（随州火电项目、荆州二期扩建项目）和两个风电项目（乐城山二期、赵棚项目）按节点计划有序推进工程建设；取得新能源配置建设规模318万千瓦，成立汉川、安陆、石首、钟祥、随县、荆门等六个全资或控股子公司大力推进光伏、风电项目发展。

报告期内，公司系统未发生人身伤亡及设备损坏事故，未发生影响公司形象的安全、环保、违法、廉政和稳定事件，未发生被证券监管机构和交易所采取监管措施和处罚的事件。全年发电量316.86亿千瓦时，完成年度目标的108.14%；售热量1655.95万吉焦，完成年度目标的117.35%。截至本报告期末，公司共投入资金10.25亿元用于火电、风电、光伏等项目建设，占年初预算金额的67.15%，报告期内公司投资项目建设进度按计划完成。

2.2022年经营计划

（1）总体工作思路

2022年，公司将以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，弘扬伟大建党精神，全面落实董事会决策部署，坚持稳字当头、改革创新，做好能源保供、深化改革、绿色转型、党的建设等工作，推动公司高质量发展，完成董事会下达的年度目标任务，以良好的经营业绩回报股东和广大投资者。

（2）主要工作目标

安全稳定目标：不发生人身伤亡及设备损坏事故，不发生影响公司形象的安全、环保、违法、廉政和稳定事件，不发生被证券监管机构和交易所采取监管措施和处罚的事件。

经营发展目标：稳步推进在建工程项目，完成安全、质量、环保、造价、工期目标；大力发展新能源，力争新增配置建设规模指标130万千瓦、开工170万千瓦、投产90万千瓦。完成发电量321.66亿千瓦时，售热量1800万吉焦。

（3）资金需求及使用计划

公司2022年度计划安排52.7亿元用于火电、风电、光伏等项目建设，上述资金来源为公司自有资金和金融机构贷款。

上述经营计划、经营目标并不代表公司对2022年度的盈利预测，并不构成公司对投资者的业绩承诺，能否实现取决于市场状况变化、经营团队的努力程度等多种因素，存在很大的不确定性，请投资者特别注意。

（4）主要工作措施

全力保障安全生产稳定。持续推进企业安全文化建设，着力构建本质安全管理体系，全面建设安全生产标准化企业，创建零非停机组、零非停电厂。坚守安全环保红线底线，落实污染防治攻坚战相关要求，加强风险辨识与风险管控，对重大安全隐患挂牌督办。做好组煤保电工作，强化设备可靠性管理和降非停专项治理，提升电力热力保供能力。扎实开展标准化检修，提升机组可靠性和灵活性水平，推行全生命周期设备健康管理。有序推进随州、荆州二期火电项目生产准备工作。加强水电合法合规管理，有序推进生态流量机组建设，提升水电安全性和经济性。整改落实风电重复性故障和重要缺陷，提升安全经济运行水平。建立健全光伏项目建设、管理、运维体系，有序推进光伏电站生产准备工作。

全力提升市场运营水平。拓展延伸“四一法则”精细化管理，推动全系统、全流程、全方位提质增效。树牢“过紧日子”思想，加大治亏扭亏力度，实现中长期稳定盈利目标。全

力推进参股企业整改及低效无效资产处置，力争完成河南煤业及两矿破产清算工作。强化燃料全流程精细化管理，加快推进煤电一体化改造项目，提升电煤保供控价能力。加快适应电力市场化改革，营造良好政策环境，强化发电企业、售电公司的主体责任，保持电热交易份额、均价对标领先，规避市场风险。强化全过程成本管控，提高预算执行刚性；探索引入新能源产业基金、碳配额金融工具，持续降低融资成本；强化税收管理，实现减税降费增效；强化增量资产管理，提升投资项目未来效益。

全力推动绿色低碳发展。按照“有土地、能建设、可接入”的标准，最大限度争取优质新能源资源，全面营造良好发展外部环境，全力完成年度新增新能源发展目标。做好光伏项目的跨产业融合发展，落实“光伏+”发展理念。推动“四一法则”精细化管理在工程建设领域落实落地，实行前期、基建全周期考核。随州火电项目和荆州二期扩建项目工程建设完成年度节点计划，做好荆州二期基建项目管控平台试点工作，严格控制工程造价。

全力提升公司治理水平。深入推进国企改革三年行动，确保相关任务在6月份基本完成、党的二十大前全面完成。坚定不移推进三项制度改革，全面推行全员绩效考核，充分激发企业活力效率。落实公司品牌建设工作方案，推动品牌建设与公司规章制度、日常工作相融合。大力加强法治建设，全面持续提升依法治企能力水平。加快建立完善现代企业制度，重构公司管理“基本法典”。持续加强公司系统董事会建设，规范董事会运行，落实董事会职权，着力提升治理能力和治理效能。大力防范管理风险，建立会计信息质量自查整改长效机制，健全资金安全管控长效机制，完善税务风险定期检查机制，构建内部控制、风险防控、合规管理的审计监督体系。

全力优化创新创效机制。围绕公司发展战略，加快建强人才队伍，建立健全源头培养、跟踪培养、全程培养的干部素质培养体系。完善内部人力资源市场，加大清洁能源人才培养力度。优化干部选拔使用、考核评价、挂职培养、后备队伍调整等机制，搭建实现价值的平台。加快建设数字长源，推动数字化系统与传统生产体系深度融合。开展网络安全加固及主动防御系统建设，提高网络安全主动防御能力。发挥公司“首席师”和技术骨干的引领带动作用，大力培育创新工作室、劳模工作室，培育一批高价值专利。加强重大科技项目成果布局，构建产学研用深度融合的科技创新体系，创建省级创新研发平台，积极实施公司重点科技项目。

全力推进全面从严治党。持之以恒加强党的建设，把党建成果转化为推动公司改革发展的强大动力。强化考核问责，严格党员管理，创建党建品牌，推动党建基础建设迈上新台阶。落实巡视整改主体责任，切实把巡视“后半篇文章”做足做实做到位。开展重点领域全流程风险防控工作，协调运用业务监督、审计监督和群众监督，完善全覆盖的制度执行监督机制。深化运用监督执纪“四种形态”，一体推进“三不”机制建设。深化劳动竞赛和职工技能竞赛。深化群众性创新活动，在广大员工中营造比学赶超良好氛围。围绕党的二十大等重大节点，推出有影响力的文化套餐。巩固“我为群众办实事”活动成果，解决员工急难愁盼问题。

（四）可能面对的风险

根据公司所属能源保供行业的特点，公司在对2021年重大风险的监控基础上，结合国内外市场环境等形势变化因素，组织开展了2022年度重大风险的评估工作，评估结果依次为：政策风险、电力市场竞争风险、安全生产风险、投资风险、燃料价格风险。

1.政策风险

随着“双碳”目标的提出，我国电力能源发展的方向已由火电能源向“风光能源”转换。大力发展新能源将是公司未来一段时间的发展战略，而政策的变化使公司目前存在着转型升级是否能达预期的风险。公司将加强产业研究与地方政府的协调合作，形成合力。高度关注经济走势、能源市场供需和产业政策变化，围绕做强主业、发展新能源的策略目标，加

大项目推进力度。

2. 电力市场竞争风险

在电力市场化改革进程中，交易政策不断推进，交易电量全电量入市，使公司失去保量保价基数电量重要支撑，公司将面临着交易电价结算方式复杂，客户全面入市，市场主体数量大增，高耗能用户政策导向不明等风险。2022年，公司将加强电改政策和理论体系研究，以价值创造为中心，高质量开展电力市场交易工作，制定交易策略、价格策略、客户策略，保障营销工作由计划向全市场平稳过渡。

3. 安全生产风险

随着变异毒株的传播，疫情蔓延趋势未得到有效控制，新冠疫情对全球物流和产业链、供应链将持续影响，加上国际能源行业巨头纷纷加大新能源转型力度，使现存的能源企业要更加重视企业的安全生产，不能只重发展不顾安全。2022年，公司将加强制度建设，督导所属单位层层压实责任，狠抓整改落实，从根本上消除事故隐患，有效遏制特大、重大事故的发生。在疫情防控方面，服从地方统一部署，确保生产现场不发生疫情。

4. 投资风险

公司坚持新能源方向不动摇，提升清洁能源占比，实现可再生能源的跨越式发展。因此，在新能源基建项目投资中，项目的前期论证可能出现没有充分考虑国家政策、市场形势、生态环保等情形的影响，从而导致项目投产后无法保证达到预期收益。2022年，公司将严格执行“三集中，一监管”的管控要求，不断规范投资管理，严肃投资纪律，切实做好项目投资分析、论证和评估等工作。

5. 燃料价格风险

公司目前有六家在运火电企业，可控装机容量为629万千瓦，煤炭价格的波动将影响公司火电企业的经营业绩。2022年，公司将努力提高煤炭采购年度长协合同量，密切关注煤价及运价走势，把控好采购节奏，充分发挥国家能源集团煤电一体化运营优势，全力做好煤炭保供控价工作。

十二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动

√ 适用 □ 不适用

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
2021年05月21日	网络接待（全景网）	其他	个人	17名个人投资者	谈论的主要内容涉及公司2020年度经营情况、重大资产重组及募集配套资金、新能源发展、碳达峰碳中和、股价市值、公司治理及社会责任等方面。提	巨潮资讯网：2021-063，关于2020年度业绩说明会召开情况的公告

					供的资料：公 司 2020 年年 度报告、2021 年第一季度 报告。	
--	--	--	--	--	---	--

第四节 公司治理

一、公司治理的基本状况

2021年，公司认真按照《公司法》《证券法》以及中国证监会、深圳证券交易所有关行政法规和部门规章的要求，不断完善法人治理结构，健全内部控制体系，促进公司规范运作，提高治理水平。公司股东大会、董事会、监事会和经理层均严格依照法律、法规和《公司章程》等有关规定依法行权履职。报告期内，公司两次修订公司章程，公司章程在公司治理中的基础性作用得到充分发挥；结合最新规定和公司实际，制定了董事会秘书工作规则，修订了董事会、监事会议事规则，董事会各专门委员会实施细则，独立董事工作制度和信息披露管理制度；扎实开展了上市公司治理专项行动自查并完成整改；严格按照相关规定真实、准确、完整、及时地履行了信息披露义务，维护了公司和全体股东的合法权益，确保了中小股东的权益不受侵犯。

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是否存在重大差异

是 否

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

公司具有独立完整的业务及自主经营能力，与控股股东实行人员、资产、财务分开，机构、业务独立，各自独立核算、独立承担责任和风险。1.人员分开：公司实行全员劳动合同制，在劳动、人事、工资等管理方面独立运作，高级管理人员均在本公司领取报酬；2.资产分开：公司资产完整，产权清晰，拥有独立的生产体系、辅助生产系统和配套设施；3.财务分开：公司设有独立的财务部门，建立了独立的会计核算体系和财务管理制度，资金运作保持独立性；4.机构独立：公司建立健全了组织机构体系，董事会、监事会及公司职能部门等机构独立运作，不存在与控股股东职能部门之间的从属关系；5.业务独立：公司业务独立于控股股东，自主经营，业务结构完整。

三、同业竞争情况

适用 不适用

四、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
2021年第一次临时股东大会	临时股东大会	53.91%	2021年01月13日	2021年01月14日	公告披露网站：巨潮资讯网；公告名

					称：2021 年第一次临时股东大会决议公告；公告编号：2021-009
2021 年第二次临时股东大会	临时股东大会	51.85%	2021 年 02 月 23 日	2021 年 02 月 24 日	公告披露网站：巨潮资讯网；公告名称：2021 年第二次临时股东大会决议公告；公告编号：2021-028
2020 年度股东大会	年度股东大会	78.90%	2021 年 05 月 20 日	2021 年 05 月 21 日	公告披露网站：巨潮资讯网；公告名称：2020 年度股东大会决议公告；公告编号：2021-057
2021 年第三次临时股东大会	临时股东大会	78.92%	2021 年 06 月 08 日	2021 年 06 月 09 日	公告披露网站：巨潮资讯网；公告名称：2021 年第三次临时股东大会决议公告；公告编号：2021-066
2021 年第四次临时股东大会	临时股东大会	78.86%	2021 年 08 月 17 日	2021 年 08 月 18 日	公告披露网站：巨潮资讯网；公告名称：2021 年第四次临时股东大会决议公告；公告编号：2021-082
第五次临时股东大会	临时股东大会	77.89%	2021 年 12 月 25 日	2021 年 12 月 26 日	公告披露网站：巨潮资讯网；公告名称：2021 年第五次临时股东大会决议公告；公告编号：2021-122

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

五、董事、监事和高级管理人员情况

1、基本情况

姓名	职务	任职状态	性别	年龄	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
赵虎	董事长	现任	男	57	2020年10月13日	2022年05月15日	0	0	0	0	0	无
廖述新	副董事长	现任	男	58	2020年01月16日	2022年05月15日	0	0	0	0	0	无
袁光福	董事、总经理	现任	男	53	2020年12月29日	2022年05月15日	0	0	0	0	0	无
李亮	董事	现任	男	39	2020年07月09日	2022年05月15日	0	0	0	0	0	无
刘志强	董事	现任	男	56	2020年12月04日	2022年05月15日	0	0	0	0	0	无
朱虹	董事、总会计师	现任	女	52	2020年12月04日	2022年05月15日	0	0	0	0	0	无
周彪	独立董事	现任	男	58	2016年05月10日	2022年05月15日	0	0	0	0	0	无
汤湘希	独立董事	现任	男	59	2019年05月15日	2022年05月15日	0	0	0	0	0	无
王宗	独立	现任	男	58	2020年12	2022年05	0	0	0	0	0	无

军	董事				月 04 日	月 15 日						
张立东	监事会主席	离任	男	59	2020年05月29日	2022年01月21日	0	0	0	0	0	无
刘宏荣	监事会主席	现任	男	58	2022年02月18日	2022年05月15日	0	0	0	0	0	无
龙凤	监事	现任	女	37	2019年05月15日	2022年05月15日	0	0	0	0	0	无
罗丹	职工监事	现任	男	51	2020年03月25日	2022年05月15日	0	0	0	0	0	无
袁光福	总经理	现任	男	53	2020年10月13日	2022年05月15日	0	0	0	0	0	无
朱虹	总会计师	现任	女	52	2014年08月20日	2022年05月15日	0	0	0	0	0	无
邱华	副总经理	现任	男	57	2017年08月18日	2022年05月15日	0	0	0	0	0	无
任德军	副总经理	现任	男	57	2017年08月18日	2022年05月15日	0	0	0	0	0	无
李军	副总经理	现任	男	54	2020年10月13日	2022年05月15日	0	0	0	0	0	无
刘军	董事会秘书	现任	男	57	2017年10月25日	2022年05月15日	0	0	0	0	0	无

	法律 顾问				日	日						
合计	--	--	--	--	--	--	0	0	0	0	0	--

报告期是否存在任期内董事、监事离任和高级管理人员解聘的情况

是 否

2021年11月29日，因工作岗位变动，公司监事会主席张立东先生书面申请辞去监事会主席及监事职务。鉴于张立东先生的辞职导致公司监事会人数低于法定最低人数，为保证监事会的正常运作，根据《公司法》及《公司章程》的相关规定，其辞职申请于2022年1月21日召开的2022年第一次临时股东大会选举产生新的监事后生效。

公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
张立东	监事会主席	离任	2022年01月 21日	工作变动
刘宏荣	监事会主席	被选举	2022年02月 18日	被选举

2、任职情况

公司现任董事、监事、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

赵虎，男，1965年2月出生，硕士学位，高级经济师。现任公司董事长、党委书记，国家能源集团湖北能源公司党委书记、执行董事。主持公司全面工作，分管综合管理、组织人事、审计、党建工作。历任湖北省政府办公厅秘书处科员、副科长，湖北省长阳县龙舟坪镇副镇长、县计委副主任，湖北省政府办公厅科长、副处级秘书、处长，公司副总经理、董事会秘书、总法律顾问、监事会主席、副董事长。

廖述新，男，1964年1月出生，工商管理硕士学位，高级工程师。现任公司副董事长，湖北能源集团股份有限公司总工程师。历任湖北省鄂州发电有限责任公司党委副书记、总经理，湖北能源集团鄂州发电有限公司总经理、党委副书记（兼湖北能源集团葛店发电有限公司总经理、党委副书记），湖北能源集团股份有限公司总工程师兼鄂州发电公司总经理、党委副书记。

袁光福，男，1969年1月出生，硕士学位，高级工程师。现任公司董事、总经理、党委副书记。协助主持公司全面工作，分管公司规划发展、安全环保工作。历任荆门热电厂（公司）副厂长（副总经理），国电小龙潭发电厂（开远公司）副厂长（副总经理），公司安全生产部、工程建设部副主任、主任，公司副总工程师兼荆州公司总经理，国电南方分公司（广东公司）副总经理，国电广东公司执行董事、总经理、党委副书记。

李亮，男，1983年1月出生，大学本科学历，工学学士，工程师。现任公司董事，湖北能源集团股份有限公司建设管理部主任。历任湖北清江水布垭工程建设公司工程部主体科科长、水坝溢洪道项目部技术专责、主任工程师，湖北能源集团股份有限公司投资发展部主管、战略发展部主任师、投资发展部副主任、建设管理部副主任。

刘志强，男，1965年12月出生，工程硕士，正高级工程师。现任公司董事，国家能源集团专职董事。历任榆林火电厂职员，华能精煤神府分公司热电厂生产部科员、副科长、科长、厂长助理，神东公共事业发展公司总经理助理、热电公司党委书记、总经理，神华神东电力

公司副总经理，神华国能集团公司副总经理，神华神东电力公司副总经理，神皖能源公司董事、总经理，神华四川能源公司党委书记、董事长。

朱虹，女，1970年7月出生，经济学学士学位，正高级会计师，注册会计师。现任公司董事、总会计师。分管公司财务、证券法律、薪酬福利及社保工作。历任公司财务部副主任、市场营销部主任、财务部主任，国电江西电力有限公司总会计师。

周彪，男，1964年8月出生，中国注册会计师协会执业会员，中国注册税务师。现任公司独立董事，信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）武汉分所合伙人。历任中国船舶工业总公司国营武汉造船专用设备厂会计，湖北会计师事务所审计部经理、副所长，岳华会计师事务所湖北分所审计部经理、副所长，中瑞岳华会计师事务所湖北分所审计部经理、副所长，湖北卫东控股集团有限公司副总经理，湖北卫东化工股份有限公司董事会秘书。

汤湘希，男，1963年10月出生，博士研究生。现任公司独立董事，中南财经政法大学会计学院教授，博士生导师，教育部人文社科重点研究基地—中南财经政法大学知识产权研究中心专职研究员。兼任财政部会计准则咨询委员会委员、中国成本研究会常务理事、中国金融会计学会常务理事、中国商业会计学会常务理事。历任中南财经政法大学会计学院会计系副主任、主任，会计学院副院长。曾担任蓝思科技、康欣新材、长江通信等上市公司独立董事。现任中贝通信股份有限公司等公司独立董事。

王宗军，男，1964年5月出生，博士学位，教授（二级），博士生导师，华中科技大学华中卓越学者。现任公司独立董事，华中科技大学管理学院院长，中国技术经济学会副理事长。历任华中科技大学管理学院院长助理、企业评价研究所所长、科技管理与知识产权系常务副主任、科技管理与知识产权系主任、副院长（主持工作），全球中小企业创业联合会—中国创业协会副会长。

刘宏荣，男，1963年10月出生，工商管理硕士学位，高级经济师，一级建造师，现任公司监事会主席，国华能源投资有限公司广西分公司一级业务总监。先后任武警水电独立支队工程队队长，武警水电第三总队司令部工程股副股长，副支队长兼参谋长，支队长，副总队长，武警水电指挥部后勤部总经济师（副师职）；在国电云南阿墨江发电公司任总经理，在国电云南分公司（国电云南电力公司）任党组成员，副总经理兼国电云南阿墨江流域发电公司总经理，在国电广西分公司任总经理兼党组副书记，在国电广西电力公司任总经理兼党组副书记，董事长兼党委书记，在国家能源集团广西公司（神华广西分公司）任董事长兼党委书记等职务。

龙凤，女，1985年3月出生，硕士研究生学历，会计师。现任公司监事，湖北正源电力有限公司纪委办公室（合规审计部）副主任。历任宜昌供电公司输电中心财务科会计信息管理专责、财务资产部会计信息专责、财务规划与全面预算专责、资金监控与现金流量管理专责、湖北正源电力有限公司审计专责兼资金资产管理专责。

罗丹，男，1971年11月出生，武汉大学工商管理硕士，高级政工师。现任公司职工监事，总经理助理、组织人事部（人力资源部）主任。历任湖北清江水电开发有限责任公司计划营销科副科长、科长；国电华中分公司综合管理部副主任、社保中心副主任（兼）、人力资源部副主任，国电湖北水电开发有限公司综合管理部主任，国电长源第一发电有限责任公司党委书记、副总经理，公司纪检监察审计部主任、纪检监察部主任、审计部主任（兼）、纪委副书记。

邱华，男，1965年10月出生，大学学历，工学学士，高级工程师。现任公司副总经理、工会主席。分管公司生产与燃料管理、工会、离退休干部、员工教育培训工作。历任江西九江三期发电有限责任公司总工程师、国电集团华中分公司电源发展部副主任、主任、工程建设部主任、副总工程师、规划发展部主任，公司副总工程师兼工程建设部主任，国电云南电力有限公司副总经理、党组成员、工委主任，国电汉川发电有限公司董事长。

任德军，男，1965年3月出生，大学学历，工学学士，高级工程师。现任公司副总经理。分管公司工程建设与物资管理、信息化、人才评价工作。历任湖北沙市热电厂电气车间副主任、副厂长，国电华中分公司生产经营部主任、安全生产部主任、燃料管理部主任、副总工程师，国电华中区域发电检修公司总经理，公司副总工程师兼安全生产部主任。

李军，男，1968年6月出生，工程硕士学位，高级工程师。现任公司副总经理。分管市场运营工作，联系售电公司。历任青山发电公司办公室副主任、化学分场主任、办公室主任、总经理助理、纪委书记兼工会主席，荆州公司党委书记、副总经理、执行董事、总经理，青山发电公司执行董事、总经理，汉川公司执行董事、总经理。

刘军，男，1965年12月出生，经济法学研究生学历，高级经济师、高级法律顾问。现任公司总法律顾问、董事会秘书、公司律师。历任荆门公司纪委书记、工会主席，汉川公司纪委书记、工会主席，公司政治工作部（纪检监察部、工委办公室）主任、总经理工作部（党委办公室、信访办公室）主任、证券融资法律部主任。

在股东单位任职情况

√ 适用 □ 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在股东单位是否领取报酬津贴
廖述新	湖北能源集团股份有限公司	总工程师	2019年11月01日		是
李亮	湖北能源集团股份有限公司	建设管理部主任	2021年02月24日		是
刘志强	国家能源投资集团有限责任公司	专职董事	2020年09月14日		是
刘宏荣	国家能源投资集团有限责任公司	专职董事	2020年03月23日		是
龙凤	湖北正源电力集团有限公司	纪委办公室（合规审计部）副主任	2021年05月24日		是

在其他单位任职情况

√ 适用 □ 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
赵虎	国家能源集团湖北能源有限公司	执行董事	2020年09月14日		否
赵虎	武汉华工创业投资有限责任公司	董事	2011年04月12日	2022年06月10日	否
刘志强	国家能源集团电力营销中心有限公司	董事	2020年10月12日		否

刘志强	中核国电漳州能源有限公司	董事	2020年10月12日		否
刘志强	国家能源集团传媒中心有限公司	监事	2020年10月12日	2021年09月30日	否
刘志强	国家能源集团重庆电力有限公司	董事	2021年05月11日		否
刘志强	国华能源投资有限公司	董事	2021年09月30日		否
李亮	湖北省煤炭投资开发有限公司	董事	2022年02月23日		否
李亮	湖北核电有限公司	董事	2020年08月18日		否
李亮	咸宁核电有限公司	董事	2020年08月18日		否
刘宏荣	国华能源投资有限公司广西分公司	一级业务总监	2020年04月09日		否
周彪	信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)武汉分所	合伙人	2019年05月01日		是
汤湘希	中南财经政法大学	教授	2002年09月12日		是
汤湘希	中南财经政法大学	博士生导师	2005年06月01日		是
汤湘希	金鹰重型工程机械股份有限公司	独立董事	2020年06月20日		是
汤湘希	武汉光庭信息技术股份有限公司	独立董事	2020年06月01日		是
汤湘希	长江通信产业集团股份公司	独立董事	2015年05月01日	2021年04月01日	是
汤湘希	中贝通信集团股份有限公司	独立董事	2018年08月01日	2021年08月01日	是
汤湘希	湖北省鄂旅投旅游发展股份有限公司(非上市公司)	独立董事	2020年06月28日	2023年06月27日	是
汤湘希	武汉元丰汽车电控系统股份有限公司(非上市公司)	独立董事	2021年05月28日	2024年05月27日	是
王宗军	华中科技大学	管理学院院长	2012年01月01日	2021年04月29日	是
王宗军	华中科技大学	教授	2000年05月01日		是

朱虹	国电财务有限公司	董事	2017年03月24日		否
龙凤	湖北方源东力电力科学研究所有限公司	监事会主席	2021年09月09日		否
龙凤	武汉欣方达实业有限公司	监事	2018年4月18日		否
在其他单位任职情况的说明	董事、监事和高级管理人员在其他单位任职情况不包含在本公司及合并报表范围内子公司的任职情况。				

公司现任及报告期内离任董事、监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、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

公司除独立董事、职工监事外的其他董、监事均不以董、监事的身份在公司领取报酬。公司聘请的独立董事的津贴根据企业规模以及所处行业，参考同类上市公司水平确定标准，经股东大会审议通过后执行。公司经理层人员的薪酬根据公司经理层薪酬分配管理办法提出年度薪酬考核兑现方案，由薪酬与考核委员会审核，报董事会审议批准后执行。公司职工监事以其在公司所任职务领取报酬。报告期内，公司按规定完成了上述报酬支付。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	职务	性别	年龄	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
赵虎	董事长	男	57	现任	102.28	否
廖述新	副董事长	男	58	现任	0	是
袁光福	董事、总经理	男	53	现任	61.57	否
李亮	董事	男	39	现任	0	是
刘志强	董事	男	56	现任	0	是
朱虹	董事、总会计师	女	52	现任	88.94	否
周彪	独立董事	男	58	现任	6.5	否
汤湘希	独立董事	男	59	现任	6.5	否
王宗军	独立董事	男	57	现任	6.5	否
张立东	监事会主席	男	58	离任	0	是
刘宏荣	监事会主席	男	58	现任	0	是
龙凤	监事	女	37	现任	0	是

罗 丹	总助、职工监事	男	51	现任	62.21	否
邱 华	副总经理	男	56	现任	81.62	否
任德军	副总经理	男	56	现任	81.99	否
李 军	副总经理	男	52	现任	52.91	否
刘 军	董事会秘书总法律顾问	男	56	现任	69.61	否
合计	--	--	--	--	620.63	--

六、报告期内董事履行职责的情况

1、本报告期董事会情况

会议届次	召开日期	披露日期	会议决议
第九届董事会第十五次会议	2021 年 01 月 26 日	2021 年 01 月 27 日	公告披露网站：巨潮资讯网；公告名称：国电长源电力股份有限公司第九届董事会第十五次会议决议公告；公告编号：2021-014
第九届董事会第十六次会议	2021 年 02 月 03 日	2021 年 02 月 04 日	公告披露网站：巨潮资讯网；公告名称：国电长源电力股份有限公司第九届董事会第十六次会议决议公告；公告编号：2021-018
第九届董事会第十七次会议	2021 年 04 月 27 日	2021 年 04 月 29 日	公告披露网站：巨潮资讯网；公告名称：国电长源电力股份有限公司第九届董事会第十七次会议决议公告；公告编号：2021-048
第九届董事会第十八次会议	2021 年 05 月 20 日	2021 年 05 月 21 日	公告披露网站：巨潮资讯网；公告名称：国电长源电力股份有限公司第九届董事会第十八次会议决议公告；公告编号：2021-058
第九届董事会第十九次会议	2021 年 07 月 30 日	2021 年 07 月 31 日	公告披露网站：巨潮资讯网；公告名称：国电长源电力股份有限公司第九届董事会第十九次会议决议公告；公告编号：2021-074
第九届董事会第二十次会议	2021 年 08 月 17 日	2021 年 08 月 18 日	公告披露网站：巨潮资讯网；公告名称：国电长源电力股

			份有限公司第九届董事会第二十次会议决议公告；公告编号：2021-083
第九届董事会第二十一次会议	2021 年 09 月 30 日	2021 年 10 月 08 日	公告披露网站：巨潮资讯网；公告名称：国家能源集团长源电力股份有限公司第九届董事会第二十一次会议决议公告；公告编号：2021-101
第九届董事会第二十二次会议	2021 年 10 月 28 日	2021 年 10 月 29 日	公告披露网站：巨潮资讯网；公告名称：国家能源集团长源电力股份有限公司第九届董事会第二十二次会议决议公告；公告编号：2021-109
第九届董事会第二十三次会议	2021 年 12 月 16 日	2021 年 12 月 17 日	公告披露网站：巨潮资讯网；公告名称：国家能源集团长源电力股份有限公司第九届董事会第二十三次会议决议公告；公告编号：2021-126

2、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
赵虎	9	3	6	0	0	否	6
廖述新	9	3	6	0	0	否	1
袁光福	9	3	6	0	0	否	6
李亮	9	3	6	0	0	否	2
刘志强	9	3	6	0	0	否	6
朱虹	9	3	6	0	0	否	6
周彪	9	3	6	0	0	否	6
汤湘希	9	3	6	0	0	否	6
王宗军	9	3	6	0	0	否	6

连续两次未亲自出席董事会的说明

无

3、董事对公司有关事项提出异议的情况

董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内董事对公司有关事项未提出异议。

4、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，全体董事严格按照有关法律法规、监管规定以及《公司章程》《董事会议事规则》开展工作、行权履职。积极参加董事会、出席股东大会，认真审议各项议案并作出独立、客观、公正的判断。同时深入了解生产经营、内部控制和董事会决议执行情况，运用专业优势为公司提出合理化意见和建议，经充分沟通，有关意见和建议均被公司采纳，确保了公司决策科学高效，维护了公司和全体股东的合法利益。

七、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	召开会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见和建议	其他履行职责的情况	异议事项具体情况（如有）
战略委员会	赵虎、廖述新、王宗军	3	2021年01月16日	投资建设荆州热电二期扩建项目并增资国电长源荆州热电有限公司	同意投资建设建设荆州热电二期扩建项目并增资国电长源荆州热电有限公司。	审阅须经董事会审批的重大资本开支、投资及融资项目。	无
			2021年04月12日	投资建设汉川南河渔光互补光伏发电项目并设立汉川新能源公司	同意投资建设汉川南河渔光互补光伏发电项目并设立汉川新能源公司。	审阅须经董事会审批的重大资本开支、投资及融资项目。	无
			2021年07月19日	设立安陆新能源公司并投资建设赵棚风电项目	同意设立安陆新能源公司并投资建设赵棚风电项目。	审阅须经董事会审批的重大资本开支、投资及融资项目。	无

审计与风险管理委员会	汤湘希、袁光福、周彪	3	2021年03月15日	公司2020年度财务会计报告（形成初步审计意见）	保持年审注册会计师审计前的审议意见，并认为公司已严格按照企业会计准则的有关要求处理了资产负债日期后事项，公司财务报表已经按照企业会计准则及公司有关财务制度的规定编制，在所有重大方面公允反映了公司2020年12月31日的财务状况以及2020年度的经营成果和现金流量。	监督及评估外部审计机构工作；指导内部审计工作；积极协调管理层、内部审计部门及相关部门与外部审计机构的沟通；评估风险管理及内部控制的有效性。	无
			2021年04月12日	公司2020年内部控制自我评价报告，中审众环会计师事务所从事2020年度审计工作的总结报告	表决通过内控自我评价报告和审计报告。并认为：公司应注意根据形势的发展需要和监管部门的相关要求，及时对公司基本管理制度做出相应的调整；出具的审计报告能够充分反映公司2020年12月31日的	跟踪和了解中审众环会计师事务所的年度审计工作，监督公司内部审计质量与财务信息披露。	无

					财务状况以及 2020 年度的经营成果和现金流量，出具的审计结论符合公司的实际情况。		
			2021 年 10 月 25 日	聘请 2021 年内部控制审计机构及其报酬事项	同意聘请致同所为公司 2021 年度内控审计机构。	与致同所审计师就审计过程中关注的问题进行了沟通和交流。	无
薪酬与考核委员会	周彪、廖述新、汤湘希	1	2021 年 05 月 11 日	关于 2020 年度公司高管人员薪酬考核兑现的议案	同意公司 2020 年度公司高管人员薪酬按该议案兑现。	审阅、批准及监督公司董事及高级管理层的薪酬政策与方案。	无

八、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、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）	79
报告期末主要子公司在职员工的数量（人）	5,214
报告期末在职员工的数量合计（人）	5,293
当期领取薪酬员工总人数（人）	5,293
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	5,060
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	3,350
销售人员	17

技术人员	478
财务人员	111
行政人员	1,034
服务及其他辅助人员	303
合计	5,293
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生	169
本科学历	1,492
大专学历	1,997
中专、技校	1,081
高中及以下学历	554
合计	5,293

2、薪酬政策

公司坚持工资总额及职工工资增长与企业经济效益、劳动生产率提高相匹配，持续强化所属企业的工资总额过程管控，并实现了员工工资与企业经营业绩同向联动。员工收入分配上合理拉开差距，坚持向生产一线和关键岗位倾斜，保持关键核心岗位的薪酬竞争力。不断提高绩效工资占比，加大月度考核和兑现力度，充分发挥考核指挥棒的作用。2021年以推行经理层任期制和契约化管理为契机，健全完善了与经营业绩、承担风险和责任相匹配的经理层薪酬分配机制，充分调动经理层的积极性。

3、培训计划

2021年，根据公司培训制度和年度培训计划，依托14个专业领导小组，多措并举开展各类特色培训活动，着力打造一支素质过硬、技术精湛的员工队伍，为建设一流发电公司提供人力资源保障。先后举办了企业领导人员培训班、年轻干部和业务骨干培训班、新员工培训班以及各类专业技术技能培训班，组织了公司系统集成运行、继电保护、燃料采制化、化学分析、财务管理5大技能竞赛。在夯实火电、水电业务培训的基础上，围绕公司发展战略和新能源项目人才需求，针对新能源主流技术发展趋势、湖北省“十四五”新能源发展规划、新能源竞争性配置政策、风电发展的新方向新技术等，开展了多期专题培训和技术交流。持续加强培训体系建设，公司仿真机培训中心取得“电力行业仿真培训（火电）资质”，具备中国电力企业联合会认证的电力行业生产运行岗前、在岗和验证仿真培训能力；公司技能鉴定站通过了湖北省职业技能鉴定指导中心的省级备案，作为国家能源集团公司技能鉴定中心的20个分支机构之一，可自主开展技能人才评价工作。

4、劳务外包情况

适用 不适用

十、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

适用 不适用

报告期内，公司分红政策没有进行调整。公司严格执行利润分配政策有关规定，有明确清晰的分红标准和比例，符合监管要求。独立董事对分红事项发表了独立意见，利润分配政策未出现调整或变更，充分保护了中小投资者的权益。根据公司利润分配政策，公司当年盈利且累计未分配利润为正数时，应采用现金方式向全体股东进行利润分配。公司2021年合并口径亏损且2022年将持续加大对火电、光伏、风电等基建项目资金投入，因此拟不进行利润分配。

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大会决议的要求：	是
分红标准和比例是否明确和清晰：	是
相关的决策程序和机制是否完备：	是
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护：	是
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：	是

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

适用 不适用

公司计划年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

十一、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

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。

十二、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

按照企业内部控制规范体系的规定，公司建立健全了有效的内部控制体系，公司董事会负有如实披露内部控制评价的责任。董事会下设审与风险管理委员会，有效地监督公司的外部审计，指导公司内部审计工作，为董事会科学决策提供支持。公司监事会对董事会建立和实施内部控制进行监督。公司经理层负责组织领导企业内部控制的日常运行。

公司审计部为风险管理和内部控制管理业务主管部门，证券法律部为合规管理业务主管部门。2021年度，公司各部门各司其职，经审计人员对公司的内部控制运营测试，报告期内，未发现公司存在有财务报告及非财务报告的重大重要缺陷。公司的全面风险管理监控体系的运行良好，公司每季度编制公司的重大风险监控报告，对风险数据进行统计、分析、排序，识别出前五大风险，包括政策风险、电力市场竞争风险、安全生产风险、投资风险、燃料价

格风险等。报告期内，上述五大风险总体可控在控，管控情况总体平稳，未发生重大风险事件。

董事会对公司风险管理及内部控制系统负责。内部控制系统旨在管理而非消除未能达成业务目标的风险，董事会仅能合理而非绝对地保证上述系统可防范重大不实陈述或损失。为尽快实现“强内控、防风险、促合规”的管控目标，形成全面、全员、全过程、全体系的风险防控机制，切实全面提升内控体系有效性。公司将制度体系建设作为夯实管理基础、完善内控机制的重要抓手，2021年，公司重新修订《董事会审计委会实施细则》，厘清了董事会、监事会与审计风险管理委员会权责边界。制定了《违规经营投资责任追究实施细则（试行）》，完善了公司的内部控制制度建设。同时，对公司现行的制度，从健全性、合法性、协调性、规范性等方面进行评估梳理，发布制度年度立改废计划并严格落实，截止2021年底，公司现行有效制度共计379项，报告期内修编制度89项。

2、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否

十三、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
国电湖北电力有限公司	无	无	无	无	无	无

十四、内部控制自我评价报告或内部控制审计报告

1、内控自我评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2022年04月29日	
内部控制评价报告全文披露索引	公告名称：国家能源集团长源电力股份有限公司2021年度内部控制自我评价报告 披露网址：巨潮资讯网 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	重大缺陷：①董事、监事和高级管理人员舞弊；②公司更正已公布的财务报告；③注册会计师发现当期财务报告存在重大错报而公司内部控制在运行过程中未	重大缺陷：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的为重大缺陷。重要缺

	能发现该错报；④审计委员会和内部审计机构对内部控制的监督无效；⑤对已发现的重大缺陷，未采取有效的整改措施。重要缺陷：①针对公司会计政策、重大会计估计的内部控制执行不到位；②反舞弊程序和控制措施执行不到位；③对于非常规或特殊交易的内部控制执行不到位；④针对期末财务报告的内部控制执行不到位。一般缺陷：除上述重大缺陷、重要缺陷之外的其他控制缺陷。	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的为重要缺陷。一般缺陷：除上述重大缺陷、重要缺陷之外的其他非财务报告内部控制缺陷。
定量标准	重大缺陷：内部控制缺陷可能导致的财务报告错报金额大于或等于利润总额的 5%；重要缺陷：内部控制缺陷可能导致的财务报告错报金额大于或等于利润总额的 2.5%，但小于 5%；一般缺陷：内部控制缺陷可能导致的财务报告错报金额小于利润总额的 2.5%。	重大缺陷：内部控制缺陷可能造成的直接财产损失金额大于或等于利润总额的 5%；重要缺陷：内部控制缺陷可能造成的直接财产损失金额大于或等于利润总额的 2.5%，但小于 5%；一般缺陷：内部控制缺陷可能造成的直接财产损失金额小于利润总额的 2.5%。
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

适用 不适用

内部控制审计报告中的审议意见段	
国家能源集团长源电力股份有限公司 2021 年按照《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	2022 年 04 月 29 日
内部控制审计报告全文披露索引	公告名称：国家能源集团长源电力股份有限公司 2021 年度内部控制审计报告 披露网址：巨潮资讯网 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

十五、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

根据《关于开展辖区上市公司治理专项行动的通知》（鄂证监发〔2021〕1号）要求，公司高度重视、认真对待，扎实开展自查自纠工作。从自查结果来看，公司治理与三会运作总体规范，自查发现问题5个。本着严查实改、立查立改的原则，公司已逐项整改落实。截至报告期末，上述5个问题均已完成整改并向湖北证监局报送了整改报告。

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

√ 是 □ 否

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的名称	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度	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
荆门公司	二氧化硫	经脱硫处理后排放	1	烟囱	16.2mg/m ³	50mg/m ³	378 吨	1359 吨 (排污许可证总量)	无
荆门公司	氮氧化物	经脱硝处理后排放	1	烟囱	33.1mg/m ³	100mg/m ³	773 吨	2719 吨 (排污许可证总量)	无
荆门公司	烟尘	经电除尘处理后排放	1	烟囱	3.26mg/m ³	20mg/m ³	76 吨	543 吨 (排污许可证总量)	无
汉川一发	二氧化硫	经脱硫处理后排放	2	烟囱	13.25mg/m ³	200mg/m ³	351 吨	5960 吨 (排污许可证总量)	无
汉川一发	氮氧化物	经脱硝处理后排放	2	烟囱	35.34mg/m ³	200mg/m ³	878 吨	5960 吨 (排污许可证总量)	无
汉川一发	烟尘	经电除尘处理后排放	2	烟囱	3.19mg/m ³	30mg/m ³	81 吨	894 吨 (排污许可证总量)	无
长源一发	二氧化硫	经脱硫处理后排放	1	烟囱	20.66mg/m ³	50mg/m ³	112.11 吨	432.04 吨 (排污许可证总量)	无
长源一发	氮氧化物	经脱硝处	1	烟囱	34.74mg/	100mg/m	186.93 吨	751.75 吨	无

		理后排放			m3	3		(排污许可证总量)	
长源一发	烟尘	经电除尘处理后排放	1	烟囱	2.3mg/m3	20mg/m3	12.66 吨	160.72 吨 (排污许可证总量)	无
青山公司	二氧化硫	经脱硫处理后排放	2	烟囱	21.88mg/m3	50mg/m3	316.8 吨	955.84 吨 (排污许可证总量)	无
青山公司	氮氧化物	经脱硝处理后排放	2	烟囱	38.31mg/m3	100mg/m3	539.78 吨	1663.16 吨 (排污许可证总量)	无
青山公司	烟尘	经电除尘处理后排放	2	烟囱	4.46mg/m3	20mg/m3	61.41 吨	355.58 吨 (排污许可证总量)	无
荆州公司	二氧化硫	经脱硫处理后排放	1	烟囱	10.17mg/m3	50mg/m3	119.95 吨	876.42 吨 (排污许可证总量)	无
荆州公司	氮氧化物	经脱硝处理后排放	1	烟囱	38.70mg/m3	100mg/m3	438.38 吨	1752.84 吨 (排污许可证总量)	无
荆州公司	烟尘	经电除尘处理后排放	1	烟囱	2.98mg/m3	20mg/m3	35.45 吨	350.56 吨 (排污许可证总量)	无
汉川公司	二氧化硫	经脱硫处理后排放	2	烟囱	18.11mg/m3	200mg/m3	497 吨	5250 吨 (排污许可证总量)	无
汉川公司	氮氧化物	经脱硝处理后排放	2	烟囱	37.45mg/m3	100mg/m3	971 吨	3500 吨 (排污许可证总量)	无
汉川公司	烟尘	经电除尘处理后排放	2	烟囱	3.12mg/m3	30mg/m3	85 吨	1050 吨 (排污许可证总量)	无

		放						可证总 量)	
--	--	---	--	--	--	--	--	-----------	--

防治污染设施的建设和运行情况

公司所属6家火电企业13台燃煤发电机组均配套安装了除尘、脱硫、脱硝等环保设施，完成了三项污染物（烟尘、二氧化硫、氮氧化物）超低排放改造并经验收合格。为有效减少无组织排放，2021年公司重点实施并完成了长源一发1号煤场原煤筒仓建设、青山公司全厂废水综合治理等环保改造工程。报告期内，公司所属火电企业除尘、脱硫、脱硝等环保设施运行正常，主要污染物排放指标均符合《火电厂大气污染物排放标准（GB13223-2011）》，并且实现了超低排放。

建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

公司所属6家火电企业均取得了排污许可证，并按证排污。报告期内新投产的项目均已通过环评验收；在建的随州火电项目、荆州二期扩建项目等均已取得环评批复。

突发环境事件应急预案

公司所属6家火电企业均制定了突发环境事件应急预案，未发生环境污染事件。其中《重污染天气应急预案》按照地方政府的要求统一行动，应对重污染天气。报告期内，公司未启动应急预案。

环境自行监测方案

公司所属6家火电企业均按照环保政策的有关要求，通过公开招标的方式，委托具有环保资质的第三方进行环境自行监测工作，定期编制有关监测报告，按规定向社会公开发布。

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

公司或子公司名称	处罚原因	违规情形	处罚结果	对上市公司生产经营的影响	公司的整改措施
----------	------	------	------	--------------	---------

其他应当公开的环境信息

公司所属6家火电企业大气污染物排放数据实时上传到湖北省生态环境厅，并按有关规定对环境信息进行公开，接受监督和检查。

在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

√ 适用 □ 不适用

报告期内，公司积极推进火电机组节能改造，有效降低能耗强度。汉川公司完成了#1机组热再供热改造，提高了供热能力；#1-4炉加装了二次风暖风器，缓解了空预器堵塞；#3炉空预器增加间隙调整装置，并进行密封改造，空预器漏风从约9%降至约7.5%；改造锅炉连排疏水系统，回收部分热量，提高了经济性。长源一发安装了外送稳控系统，提升了机组负荷率；A循环水泵叶轮改造为高效叶轮，夏季机组真空和厂用电率明显优化。青山公司利用#14机组B修机会对空预器、燃烧器、凉水塔填料进行改造、换型，完成#14机组武钢供热减温减压器扩容改造工作，增加了单机供武钢供热量。2021年火电机组供电煤耗完成294.64克标准煤/千瓦时，同比降低2.3克标准煤/千瓦时，节约标煤约6.4万吨。

其他环保相关信息

报告期内，公司所属汉川公司荣获湖北省工业节水型企业、湖北省首批健康企业。

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》中电力相关业的披露要求

《固体废物污染环境防治法》的出台对于防治固体废物污染环境、保障人体健康、维护生态安全、促进经济社会可持续发展提出了更高的要求，公司所属单位严格遵守该法律法规，加强固废、危废管理。《产业结构调整指导目录（2019年本）》（以下简称目录）也已实施，

对于电力限制类及淘汰类均提出了具体要求，将大电网覆盖范围内，发电煤耗高于 300 克标准煤/千瓦时的湿冷发电机组，发电煤耗高于305克标准煤/千瓦时的空冷发电机组，无下泄生态流量的引水式水力发电列入了限制范围，公司所属机组均不属于该限制范围。同时，《目录》将不达标的单机容量30万千瓦级及以下的常规燃煤火电机组（综合利用机组除外）、以发电为主的燃油锅炉及发电机组纳入淘汰范围，公司所属机组亦不属于该范围。公司十分重视生态环保建设，2022年拟投入1.4亿元用于火电单位煤场封闭、储灰库新建、废水综合治理等环保改造项目。

报告期内，公司火电机组供电煤耗完成294.64克/千瓦时，同比下降2.3克/千瓦时。公司所属火电企业严格落实排污许可相关规定，自证守法、按证排污，二氧化硫、氮氧化物、烟尘年排放量分别为1765吨、3784吨、350吨；火电企业均配备废水处理设施，厂区废水经处理实现回用。

二、社会责任情况

报告期内，公司坚持依法治企，规范经营，持续关注自身肩负的社会责任，严格遵守国家法律、法规和各项监管规定，自觉履行在规范经营、环境保护、保障供应、职工权益和公益事业等方面应尽的社会义务，诚实守信，依法纳税，努力实现经济价值和社会价值的和谐统一。

本公司报告期内履行社会责任情况，详见公司于2022年4月29日在巨潮资讯网上披露的《长源电力2021年社会责任报告》。

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

（一）总体情况

2021年，公司坚决贯彻落实党中央、国务院和省委、省政府关于乡村振兴的决策部署，切实履行央企政治责任和社会责任，上半年公司承担蕲春县狮子镇枫树塆村帮扶任务，下半年移师蕲春县狮子镇吴檀塆村，投入乡村振兴新战场。公司加强定点帮扶组织领导，7月份成立了由公司党委书记、董事长挂帅的乡村振兴工作领导小组，并继续派驻新一轮驻村工作队实施定点帮扶，实现由脱贫攻坚向乡村振兴的平稳过渡。公司全年投入帮扶资金163万元，重点实施了职工爱心消费、6个基础设施帮扶项目，圆满完成全年帮扶责任目标。公司被湖北省脱贫攻坚领导小组通报表彰为2020年度省直单位脱贫攻坚“综合评价好”单位；驻村工作队被集团公司表彰为“脱贫攻坚先进集体”；公司系统8名脱贫攻坚先进个人分别受到湖北省委省政府、集团公司通报表扬。

（二）定点帮扶工作概要

1.聚力强组织、固根基。每月组织开展支部主题党日活动，教育党员增强“四个意识”，坚定“四个自信”，做到“两个维护”，推动习近平新时代中国特色社会主义思想落地生根。扎实开展党史学习教育，带领党员走进红安，祭扫枫树塆籍烈士墓，传承红色基因，汲取奋进力量。积极培养入党积极分子和后备干部，协助完成村“两委”换届工作，优化班子结构，提高履职能力。

2.聚力稳脱贫、防返贫。坚持常态化入户走访，遍访全村脱贫户，对10个脱贫不稳定户、边缘易致贫户、突发生活困难户进行重点关注，帮助解决突出困难，及时化解返贫风险。以“回头看”、“后评估”等迎检工作为契机，组织开展拉网式排查，完善台账记录，对标对表查缺补漏，对账销号，牢牢守住“两不愁三保障”及饮水安全有保障成果。

3.聚力兴产业、助发展。组织发动公司系统广大干部员工开展消费帮扶123万余元，重点扶持养鸡场、养牛场、荷莲种植加工、蕲艾种植加工等4个产业发展壮大。引进能人乡贤返乡投资兴业，新增了网红桥、儿童游乐场2个游乐项目，提升了乡村旅游的内涵品质。成功推动招商引资项目蕲仁堂集团“爱加艾”工厂落户并如期建成投产，每年为村集体带来20万元的租金收入，并提供300余人的就业岗位。

4.聚力办实事、解难题。统筹公司帮扶资金30万元、省财政匹配帮扶资金10万元，组织实施了“村组道路亮化、路灯宣传牌、石干砌挡土墙、七组当家塘四周路面硬化、十一组道路石挡墙砌筑、森垵畈排水圳整修”等6个帮扶工程项目，带动了全村人居环境和村容村貌的提档升级。

5.聚力抓治理、促和谐。发挥企业党建优势，帮助完善村务公开、党务公开、民主监督等制度，健全村务监督委员会运行机制，规范村“两委”运行机制，取信于民，凝聚民心。加强精神文明建设，组织开展“写对联送福字”、举办文艺活动欢庆“三八”妇女节、举办纪念建党100周年暨文艺下乡汇演、“十佳最美老人”评选、看望慰问百岁老人等系列活动，丰富业余文化生活，促进精神脱贫、文化振兴。

（三）下一步工作计划

下一步，公司将坚决贯彻落实党中央决策部署，在新的起点上不断改善和提高驻点村发展条件和发展能力，为推动乡村振兴作出新贡献。一是要加强党建，建强基层战斗堡垒，不断提升引领乡村振兴、带动集体经济发展的能力。二是要着力解决老百姓的“急难愁盼”问题，持续完善公共基础建设，实施人居环境整治。三是要充分发挥企业优势，加大消费帮扶力度，助力产业发展；帮助延伸产业链，增加产品附加值，促进集体经济发展壮大和农户增收。四是要立足“十里荷塘”资源优势，做好“文旅融合”文章，推动美丽乡村建设，带动乡村旅游发展。

第六节 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

√ 适用 □ 不适用

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						
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺						
资产重组时所作承诺	公司控股股东国家能源集团	关于在本次重组期间无减持计划的承诺	本公司持有上市公司股份，本公司承诺将不在本次交易复牌之日起至实施完毕的期间内减持上市公司股份，本公司无在本次交易复牌之日起至实施完毕期间内减持上市公司股份的计划。如违反上述承诺，给上市公司或者投资者造成损失的，本承诺人将依法承担赔偿责任。	2020年05月20日	2021年4月7日	履行完毕
	公司全体董事、高级管理人员	关于在本次重组期间无减持计划的承诺	本人持有公司股份，本人无在本次交易复牌之日起至实施完毕期间内减持公司股份的计划；本人承诺将不在本次交易复牌之日起至重组实施完毕的期间内减持公司股份。如违反上述承诺给公司或者投资者造成损失的，本人将依法承担赔偿责任。	2020年05月20日	2021年4月7日	履行完毕
	控股股东暨交易对方国家能源集团	关于标的资产瑕疵资产办证情况的承诺	1.标的公司合法拥有保证其正常经营所需的土地、房产、设备、知识产权等资产的所有权及/或使用权，主要资产权属清晰，不存在产权纠纷；2.若因相关土地、	2020年11月17日	长期有效	正常履行

			房产未取得权属证书等事由导致湖北电力及其控股子公司遭受任何损失,包括但不限于被有关有权机关认定为违反相关法律规定而进行罚款,或要求对相关房产进行拆除、搬迁、重建以及承担其他任何形式的法律责任,将在长源电力依法确定该等事项造成的实际损失后 3 个月内,按照本次交易该等瑕疵土地、房产的评估价值,由本集团向长源电力进行现金补偿。上述承诺自湖北电力上述土地、房产权属证书取得之日起自动终止。			
	本公司	不从事涉房业务的承诺	公司及所属的全资、控股子公司后续不会再续期或者重新办理房地产开发资质,现在以及将来均不会开展房地产的开发和销售业务。	2021 年 02 月 27 日	长期有效	正常履行
	控股股东暨交易对方国家能源集团	关于本次交易前持有的上市公司股份锁定期的承诺函	1.本集团在本次交易完成前持有的上市公司股份,在本次交易完成后 18 个月内不转让。因上市公司配股、送红股、转增股本等原因增持的部分,亦应遵守上述股份锁定安排;本集团在本次交易完成前持有的上市公司股份在同一实际控制人控制的不同主体之间进行转让不受前述 18 个月的限制; 2.如前述股份锁定期安排与现行有效的法律法规及证券监管机构的最新监管意见不相符,本集团同意根据现行有效的法律法规及证券监管机构的监管意见进行相应调整;上述股份锁定期届满之后,将按照中国证券监督管理委员会和深圳证券交易所的有关规定执行。本集团如违反上述	2021 年 04 月 07 日	2022 年 10 月 7 日	正常履行

			<p>承诺, 给上市公司或者投资者造成损失的, 将依法承担赔偿责任。</p>			
	<p>控股股东暨交易对方国家能源集团</p>	<p>关于购买资产所涉标的资产减值补偿的承诺</p>	<p>本次交易减值测试补偿期间为本次交易实施完毕(以标的资产交割至上市公司为准)的当年及后续两个会计年度(以下简称“减值承诺期”)。在减值承诺期内任一会计年度结束后, 由上市公司聘请评估机构或估值机构对湖北电力进行评估或估值, 并出具专项评估报告或估值报告。根据评估结果或估值结果, 由上市公司对湖北电力进行减值测试, 并聘请具有业务资格的会计师事务所对此出具专项审核意见。根据减值测试的结果, 如标的资产存在减值的情况, 本公司应当按照以下公式就减值部分计算应补偿金额并进行逐年补偿: 当年标的资产减值额=本次交易中标的资产交易价格-当年末标的资产评估价值; 当年应补偿金额=当年标的资产减值额-本公司在减值测试期累积已补偿金额。在进行逐年补偿时, 本公司应优先补偿股份。每一年补偿股份的数量按照以下公式确定: 当年应补偿股份数量=当年应补偿金额÷本次发行股份购买资产每股发行价格。若在补偿期内, 上市公司实施资本公积或分配股票股利的, 则本公司当年应承担的减值测试资产的应补偿股份数量应调整为按照上述公式计算的应补偿的股份数量×(1+转增或分配股票股利比例)。如依据前述公式计算出的</p>	<p>2021 年 04 月 07 日</p>	<p>2021 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日</p>	<p>正常履行</p>

			<p>补偿股份数量小于 0 时，按 0 取值，已经补偿的股份不冲回。根据上述约定计算得出的本公司当期需补偿股份的，本公司承诺，将配合上市公司在该年度减值测试报告公开披露并履行相应内外部程序后，由上市公司以 1 元总价回购并由其依法处置。如本公司于本次交易所获对价股份不足以补偿当年应承担的补偿股份数量，则差额部分由本公司以现金方式继续向上市公司补偿，现金补偿金额按照以下公式确定：当年应补偿现金金额=当年应补偿金额-（当年已补偿股份数量×本次发行股份购买资产每股发行价格）。在计算出并确定本公司当年需补偿的现金金额后，本公司应于当期减值测试专项审核意见出具后 25 个工作日内将应补偿的现金一次性汇入上市公司指定的账户。本公司在本次交易项下的减值测试补偿总金额，不应超过本公司在本次交易下取得的交易对价总额。</p>			
	<p>控股股东暨交易对方国家能源集团</p>	<p>关于股份锁定期的承诺函</p>	<p>1.本公司在本次交易中以资产认购取得的上市公司非公开发行的股份，自发行完成日起 36 个月内将不以任何方式转让，因上市公司配股、送红股、转增股本等原因增持的部分，亦应遵守上述股份锁定安排；2.本公司在本次交易完成后 6 个月内如上市公司股票连续 20 个交易日的收盘价低于发行价，或者本次重组完成后 6 个月期末收盘价低于发行价的，本公司在本次重</p>	<p>2021 年 04 月 26 日</p>	<p>2024 年 4 月 26 日</p>	<p>正常履行</p>

			<p>组中以资产认购取得的上市公司股份将在上述限售期基础上自动延长 6 个月；</p> <p>3.如前述股份锁定期安排与现行有效的法律法规及证券监管机构的最新监管意见不相符，本公司同意根据现行有效的法律法规及证券监管机构的监管意见进行相应调整；上述股份锁定期届满之后，将按照中国证券监督管理委员会和深圳证券交易所的有关规定执行。如违反上述承诺，给上市公司或者投资者造成损失的，将依法承担赔偿责任。公司及所属的全资、控股子公司后续不会再续期或者重新办理房地产开发资质，现在以及将来均不会开展房地产的开发和销售业务。</p>			
首次公开发行或再融资时所作承诺						
股权激励承诺						
其他对公司中小股东所作承诺						
承诺是否按时履行	是					

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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、监事会、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

适用 不适用

（一）重要会计政策变更

1. 执行《企业会计准则第21号——租赁》（2018年修订）

财政部于2018年度修订了《企业会计准则第21号——租赁》（简称“新租赁准则”）。本公司自2021年1月1日起执行新租赁准则。根据修订后的准则，对于首次执行日前已存在的合同，公司选择在首次执行日不重新评估其是否为租赁或者包含租赁。

本公司作为承租人

本公司选择根据首次执行新租赁准则的累积影响数，调整首次执行新租赁准则当年年初留存收益及财务报表其他相关项目金额，不调整可比期间信息。

对于首次执行日前已存在的经营租赁，本公司在首次执行日根据剩余租赁付款额按首次执行日本公司的增量借款利率折现的现值计量租赁负债，并根据每项租赁选择以下两种方法之一计量使用权资产：

假设自租赁期开始日即采用新租赁准则的账面价值，采用首次执行日的本公司的增量借款利率作为折现率。与租赁负债相等的金额，并根据预付租金进行必要调整。

对于首次执行日前的经营租赁，本公司在应用上述方法的同时根据每项租赁选择采用下列一项或多项简化处理：

- （1）将于首次执行日后12个月完成的租赁作为短期租赁处理；
- （2）计量租赁负债时，具有相似特征的租赁采用同一折现率；
- （3）使用权资产的计量不包含初始直接费用；

（4）存在续租选择权或终止租赁选择权的，根据首次执行日前选择权的实际行使及其他最新情况确定租赁期；

（5）作为使用权资产减值测试的替代，按照本附注“三、（二十四）预计负债”评估包含租赁的合同在首次执行日前是否为亏损合同，并根据首次执行日前计入资产负债表的亏损准备金额调整使用权资产；

（6）首次执行日之前发生的租赁变更，不进行追溯调整，根据租赁变更的最终安排，按照新租赁准则进行会计处理。

在计量租赁负债时，本公司使用2021年1月1日的承租人增量借款利率（加权平均值：4.90%）来对租赁付款额进行折现。

2020年12月31日合并财务报表中披露的重大经营租赁的尚未支付的最低租赁付款额	120,615,283.20
按2021年1月1日本公司增量借款利率折现的现值	98,272,438.07
2021年1月1日新租赁准则下的租赁负债	98,272,438.07

上述折现的现值与租赁负债之间的差额	
-------------------	--

对于首次执行日前已存在的融资租赁，本公司在首次执行日按照融资租入资产和应付融资租赁款的原账面价值，分别计量使用权资产和租赁负债。

本公司作为出租人

对于首次执行日前划分为经营租赁且在首次执行日后仍存续的转租赁，本公司在首次执行日基于原租赁和转租赁的剩余合同期限和条款进行重新评估，并按照新租赁准则的规定进行分类。重分类为融资租赁的，本公司将其作为一项新的融资租赁进行会计处理。

除转租赁外，本公司无需对其作为出租人的租赁按照新租赁准则进行调整。本公司自首次执行日起按照新租赁准则进行会计处理。

本公司执行新租赁准则对财务报表的主要影响如下：

会计政策变更的内容和原因	审批程序	受影响的报表项目	对2021年1月1日余额的影响金额	
			合并	母公司
公司作为承租人对于首次执行日前已存在的经营租赁的调整	董事会	预付账款	-989,176.32	
		长期待摊费用	-51,253,340.40	
		使用权资产	150,514,954.79	77,069,781.59
		租赁负债	87,126,136.91	71,428,371.85
		一年到期的非流动负债	11,146,301.16	5,641,409.74

2. 执行《企业会计准则解释第14号》

财政部于2021年2月2日发布了《企业会计准则解释第14号》（财会〔2021〕1号，以下简称“解释第14号”），自公布之日起施行。2021年1月1日至施行日新增的有关业务，根据解释第14号进行调整。

（1）政府和社会资本合作（PPP）项目合同

解释第14号适用于同时符合该解释所述“双特征”和“双控制”的PPP项目合同，对于2020年12月31日前开始实施且至施行日尚未完成的有关PPP项目合同应进行追溯调整，追溯调整不切实可行的，从可追溯调整的最早期间期初开始应用，累计影响数调整施行日当年年初留存收益以及财务报表其他相关项目，对可比期间信息不予调整。执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

（2）基准利率改革

解释第14号对基准利率改革导致金融工具合同和租赁合同相关现金流量的确定基础发生变更的情形作出了简化会计处理规定。

根据该解释的规定，2020年12月31日前发生的基准利率改革相关业务，应当进行追溯调整，追溯调整不切实可行的除外，无需调整前期比较财务报表数据。在该解释施行日，金融资产、金融负债等原账面价值与新账面价值之间的差额，计入该解释施行日所在年度报告期间的期初留存收益或其他综合收益。执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

3. 执行《关于调整<新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定>适用范围的通知》

财政部于2020年6月19日发布了《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》（财会〔2020〕10号），对于满足条件的由新冠肺炎疫情直接引发的租金减免、延期支付租金等租金减让，企业可以选择采用简化方法进行会计处理。

财政部于2021年5月26日发布了《关于调整<新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定>适用范围的通知》（财会〔2021〕9号），自2021年5月26日起施行，将《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》允许采用简化方法的新冠肺炎疫情相关租金减让的适用范围由“减让仅针对2021年6月30日前的应付租赁付款额”调整为“减让仅针对2022年6月30日前的应付租赁付款额”，其他适用条件不变。

本公司对适用范围调整前符合条件的租赁合同已全部选择采用简化方法进行会计处理，对适用范围调整后符合条件的类似租赁合同也全部采用简化方法进行会计处理，并对通知发布前已采用租赁变更进行会计处理的相关租赁合同进行追溯调整，但不调整前期比较财务报表数据；对2021年1月1日至该通知施行日之间发生的未按照该通知规定进行会计处理的相关租金减让，根据该通知进行调整。

4. 执行《企业会计准则解释第15号》关于资金集中管理相关列报

财政部于2021年12月30日发布了《企业会计准则解释第15号》（财会〔2021〕35号，以下简称“解释第15号”），“关于资金集中管理相关列报”内容自公布之日起施行，可比期间的财务报表数据相应调整。

解释第15号就企业通过内部结算中心、财务公司等对母公司及成员单位资金实行集中统一管理涉及的余额应如何在资产负债表中进行列报与披露作出了明确规定。执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

（二）重要会计估计变更

本报告期未发生重要会计估计变更。

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

√ 适用 □ 不适用

（一）同一控制下企业合并

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入（元）	合并当期期初至合并日被合并方的净利润（元）	比较期（2020年度）被合并方的收入（元）	比较期（2020年度）被合并方的净利润（元）
国电湖北电力有限公司	100.00%	国电湖北电力有限公司和本公司在合并前后均受国家能源集团有限责任公司控制且该控制并非暂时性的	2021/4/2	交易双方已办理资产交割及相关工商变更手续、湖北电力已取得换发的《营业执照》	1,405,126,118.05	69,650,214.17	4,680,257,301.74	657,450,294.79

说明：2020年12月24日公司召开第九届董事会第十四次会议，2021年1月13日召开的2021年第一次临时股东大会决议，审议通过了《关于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方案的议案》；公司于2021年3月24日收到中国证券监督管理委员会《关于核准国电长源电力股份有限公司向国家能源投资集团有限责任公司发行股份购买资产并募集配套资金的批复》（证监许可[2021]868号），公司以向国家能源集团有限责任公司发行1,441,376,398股股份及支付918,241,560.00元现金的方式购买其持有的国电湖北电力有限公司100%股权；2021年4月2日公司已完成湖北电力股权过户变更登记，湖北电力取得了换发的《营业执照》，国家能源集团已依法履行了将标的资产交付给公司的义务，公司已直接持

有湖北电力 100%的股权。

合并成本

	国电湖北电力有限公司
现金	918,241,560.00
非现金资产的账面价值	
发行或承担的债务的账面价值	
发行的权益性证券的面值	1,441,376,398.00
或有对价	
合并成本合计	2,359,617,958.00

合并日被合并方资产、负债的账面价值

项目	国电湖北电力有限公司	
	合并日	上期期末
资产：	11,407,361,316.37	11,248,836,884.99
货币资金	104,450,720.77	46,316,466.70
应收票据	52,748,500.00	161,197,298.98
应收账款	524,173,850.76	246,327,577.16
预付款项	197,034,984.71	94,909,843.80
其他应收款	144,251,165.25	153,366,348.42
存货	69,711,527.67	149,052,729.66
其他流动资产	19,677,235.75	6,577,412.97
长期股权投资	121,109,073.82	117,261,437.28
其他权益工具投资	193,531,352.52	183,631,796.55
固定资产	8,604,343,011.32	8,728,682,848.28
在建工程	169,929,432.62	163,367,948.37
工程物资	551,074.27	202,654.88
无形资产	235,233,157.95	236,669,203.82
商誉	829,815,894.39	829,815,894.39
长期待摊费用	86,561,105.45	88,614,245.84
递延所得税资产	52,807,807.52	41,377,413.70
其他非流动资产	1,431,421.60	1,465,764.19
负债：	6,175,215,637.50	6,009,776,469.47
短期借款	2,623,363,080.93	2,428,498,896.60
应付票据	268,403,351.99	259,463,074.20
应付账款	366,875,636.92	459,793,769.46
预收款项	19,151.08	169,432.54
合同负债	8,482,743.25	4,994,309.52
应付职工薪酬	42,073,827.60	31,308,008.44
应交税费	227,391,907.37	287,913,141.12
其他应付款	215,392,267.49	137,055,060.33
一年内到期的非流动负债	241,975,867.44	372,156,773.67

其他流动负债	595,451.79	573,356.09
长期借款	1,971,550,000.00	1,826,300,000.00
长期应付款	34,495,141.00	30,367,092.54
递延收益	115,872,658.63	115,941,383.75
预计负债	6,300,100.00	6,300,100.00
递延所得税负债	52,424,452.01	48,942,071.21
净资产	5,232,145,678.87	5,239,060,415.52
减：少数股东权益		
取得的净资产	5,232,145,678.87	5,239,060,415.52

(二) 其他原因的合并范围变动

1. 本期新设子公司

(1) 经公司第九届董事会第十七次会议审议通过，公司决定出资13,475万元设立全资子公司国能长源汉川新能源有限公司，并以其为主体投资建设汉川市南河乡渔光互补光伏发电项目，2021年6月24日已完成工商注册。

(2) 经公司第九届董事会第十九次会议审议通过，公司决定出资11,280万元设立全资子公司国能长源安陆新能源有限公司，并以其为主体投资建设安陆赵棚风电项目，2021年9月10日已完成工商注册。

(3) 经履行公司内部投资决策程序，公司决定出资11,961万元设立全资子公司国能长源石首综合能源有限公司，并以其为主体投资建设石首高陵农光互补光伏发电项目，2021年11月5日已完成工商注册。

(4) 经履行公司内部投资决策程序，公司决定出资6,500万元设立控股子公司国能长源钟祥综合能源有限公司，并以其为主体投资建设湖北钟祥地区综合能源项目，2021年11月30日已完成工商注册。

(5) 经履行公司内部投资决策程序，公司决定出资10,000万元设立全资子公司国能长源随县综合能源有限公司，并以其为主体投资建设湖北随县区域光伏、风电、储能、抽水蓄能等项目，2021年12月17日已完成工商注册。

(6) 经履行公司内部投资决策程序，公司决定出资5,100万元设立控股子公司国能长源荆门综合能源有限公司，并以其为主体投资建设湖北荆门掇刀区域光伏、风电、储能等项目，2021年12月17日已完成工商注册。

报告期内，上述新设子公司中除国能长源汉川新能源有限公司和国能长源安陆新能源有限公司外，其他子公司均仅完成工商注册，尚未实际开展经营活动。

2. 本期注销子公司

公司控股子公司国电长源湖北生物质气化科技有限公司于2021年7月9日召开2020年度股东会，鉴于生物质公司发电资产已全部转让且已停止发电业务，其全体股东一致同意按照简易注销流程对生物质公司实施解散清算。2021年11月8日，生物质公司收到荆门市高新区（掇刀区）市场监督管理局出具的《准予注销登记通知书》（（荆掇市监）登记内销字〔2021〕第442号），准予生物质公司注销登记。

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	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	145

境内会计师事务所审计服务的连续年限	1
境内会计师事务所注册会计师姓名	李洪勇、陈刚
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	1

当期是否改聘会计师事务所

是 否

是否在审计期间改聘会计师事务所

是 否

更换会计师事务所是否履行审批程序

是 否

对改聘、变更会计师事务所情况的详细说明

(一) 变更会计师事务所原因

因公司与中审众环所2019-2020年度财务审计合同期限届满，通过公开招标，拟聘任立信所为公司 2021-2022 年度财务审计会计师事务所，聘期两年。

(二)、变更会计师事务所履行的程序

公司审计与风险管理委员会与立信所进行了沟通，并对其专业资质、业务能力、诚信状况、独立性及其执业质量等进行了严格核查和评价，认为其具备提供财务审计工作的资质和专业能力，具备良好的诚信、足够的独立性和较好的投资者保护能力，同意向董事会提议聘任立信所为公司 2021 年度财务审计机构。

(三) 独立董事的事前认可情况和独立意见

事前认可情况：经核查，立信所具备证券、期货相关业务执业资格，具备多年为上市公司提供财务审计服务的经验与能力，能够满足公司财务审计工作的要求，同意聘任立信所担任公司 2021 年度财务审计机构，同意将上述事项提交公司董事会审议。

独立董事意见：1. 公司拟变更2021年度财务审计机构是基于与中审众环所合同期限届满，通过公开招标，根据中标结果拟聘任立信所为公司2021年度财务审计机构；2. 公司本次拟变更财务审计结构符合相关证券监管规定，立信所具备从事企业财务审计的资质与能力，该所在其承揽的有关审计业务中表现出专业的执业能力及勤勉、尽责的工作精神，能够确保公司财务审计工作的独立性和客观性，能够进一步完善公司财务管理体系，持续提高公司规范运作水平。公司聘任立信所作为公司2021年度财务审计机构不会损害公司、股东特别是中小股东的利益；3. 同意聘任立信所担任公司2021年度财务审计机构，2021年度财务审计费用总额为145万元。审计期间，立信所工作人员发生的业务差旅费和住宿费由其自行承担。

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

报告期内，因与原内部控制审计会计师事务所合同期限届满，根据公司内部管理规定，通过询价采购，聘请致同会计师事务所为公司 2021 年度内部控制审计会计师事务所。报告期内，公司尚未向致同会计师事务所支付审计费用。

报告期内，公司因重大资产重组事项，聘请长江证券、天风证券为财务顾问，期间共支付财务顾问费用 588 万元。

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

适用 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

十一、重大诉讼、仲裁事项

适用 不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

十二、处罚及整改情况

适用 不适用

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

适用 不适用

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
国能物资	同属国家能源集团控制	采购物资	采购物资	招标及市场定价	抗磨液压油 12.85元/升	109	0.26%	320	否	转账票据	抗磨液压油 12.85元/升	2021年07月31日	巨潮资讯网公告 2021-076
国能配送	同属国家能源集团控制	采购物资	采购物资	招标及市场定价	润滑油 18.18元/升; SKF轴承 1137	9,319	24.34%	20,300	否	转账票据	润滑油 19.2元/升; SKF轴承 1200	2021年10月29日	巨潮资讯网公告 2021-113

					元/件						元/件		
国能销售	同属国家能源集团控制	采购燃料	采购燃料	市场定价	975元/吨	629,462	76.03%	908,293	否	转账票据	1300元/吨	2021年10月29日	巨潮资讯网公告 2021-113
龙源博奇	同属国家能源集团控制	销售商品	销售水电热	市场定价	电价0.5869元/千瓦时	6,017	0.51%	7,100	否	转账票据	电价0.5869元/千瓦时	2021年10月29日	巨潮资讯网公告 2021-113
武汉燃料	同属国家能源集团控制	接受劳务	燃料服务费	协商定价	调运服务费2.5-4元/吨;港口作业费8元/吨	1,829	1.63%	2,800	否	转账票据	不适用	2021年07月31日	巨潮资讯网公告 2021-076
电科院	同属国家能源集团控制	接受劳务	技术服务	协商定价	3.2元/千瓦	2,479	2.20%	3,400	否	转账票据	不适用	2021年07月31日	巨潮资讯网公告 2021-076
龙源博奇	同属国家能源集团控制	接受劳务	接受劳务	协商定价	脱硫电价0.015元/千瓦时;脱硝电价0.01元/千瓦时	25,534	22.70%	22,800	是	转账票据	脱硫电价0.015元/千瓦时;脱硝电价0.01元/千瓦时	2021年07月31日	巨潮资讯网公告 2021-076
智深公司	同属国家能源	接受劳务	技术改造	协商定价	卡件220元/	1,000	0.89%	1,000	否	转账票据	卡件300元/	2021年07月31日	巨潮资讯网公

	集团控制				点:端子排调试费 180元/点					点:端子排调试费 200元/点	日	告 2021-076	
国能信息	同属国家能源集团控制	接受劳务	技术服务	协商定价	系统集成费=软硬件设备购置费×系统集成费率(5%-15%)	1,984	1.76%	2,300	否	转账票据	不适用	2021年07月31日	巨潮资讯网公告 2021-076
国家能源集团下属其他单位	同属国家能源集团控制	接受劳务	接受劳务	市场定价或协商定价	采样机性能试验 10 万元/台	1,330	1.18%	2,000	否	转账票据	采样机性能试验 10 万元/台	2021年07月31日	巨潮资讯网公告 2021-076
合计				--	--	679,063	--	970,313	--	--	--	--	--
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)				报告期内发生的日常关联交易总金额未超过年度预计数。接受劳务关联交易中,与龙源博奇实际发生金额超出预计额,主要是由于汉川发电及汉川一发 2021 年全年实际发电量高于年初预计发电量,导致向龙源博奇支付的脱硫脱硝电费高于预计额,但按同一控制人口径,接受劳务合计发生金额未超出预计额。									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因(如适用)				公司向国能配送采购物资,因商品种类多,计量计价单位不同,故关联交易价格及可获得同类交易市价未在上述表格中逐一列示。公司燃煤采购类型包括长协采购与市场现货采购,且主要以长协采购为主。其中,长协煤炭价格根据国家相关政策与长协供应商协商制定,现货采购价格通过在平台公开询比价确定。国能销售作为公司长协煤炭的主要供应商,资源组织及供应保障能力强,价格相对稳定,较市场现货具有一定的价格优势。									

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

√ 适用 □ 不适用

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
国家能源集团	控股股东	股权收购	发行股份及支付现金购买国电湖北电力有限公司 100% 股权	市场定价	523,214.57	612,161.04	612,161.04	交易作价的 85% 以发行股份的方式支付，15% 以现金的方式支付	88,946.47	2021 年 04 月 07 日	巨潮资讯网公告：2021-039，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情况的公告
转让价格与账面价值或评估价值差异较大的原因（如有）				无。							
对公司经营成果与财务状况的影响情况				<p>本次交易完成后，公司主营业务未发生变化。报告期内，公司已合法持有湖北公司 100% 股权，湖北公司已成为公司全资子公司并纳入公司合并报表范围。</p> <p>2021 年，公司实现营业收入 12,163,96.57 万元，同比增加 644,181.07 万元（重组前口径）；实现利润总额-5,290.79 万元，同比减少 55,070.23 万元（重组前口径）；实现归属母公司净利润-25,35.03 万元，同比减少 37,956.83 万元（重组前口径）。</p>							
如相关交易涉及业绩约定的，报告期内的业绩实现情况				无。							

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期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

是否存在非经营性关联债权债务往来

是 否

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

适用 不适用

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）	
国家能源集团财务有限公司	同属国家能源集团控制	200,000	0.455%	16,271.66	3,842,968.25	3,842,793.49	16,446.43

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）	
国家能源集团财务有限公司	同属国家能源集团控制	220,000	3.6%-4.05%	20,000	17,700	20,000	17,700

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）
国家能源集团财务有限公司	同属国家能源集团控制	其他金融业务	250	250

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

适用 不适用

(1) 报告期内，公司于2021年2月对出租物业关联交易进行了全年预计，预计2021年武汉实业收取国家能源集团下属在汉单位租金不超过800万元，收取物业费不超过300万元，合计收入不超过1,100万元（具体内容详见公司2021年2月4日在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的《关于公司2020年出租物业关联交易完成情况和2021年预计情况的公

告》，公告编号：2021-022）。经审计核查，武汉实业实际收取关联方的租金为573.33万元，物业费为241.85万元，上述收入合计815.18万元，未超过年初预计的1,100万元（具体内容详见公司2022年2月19日在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的《关于公司2021年出租物业关联交易完成情况和2022年预计情况的公告》，公告编号：2022-024）。

（2）经公开招投标，公司控股子公司国能长源荆门发电有限公司（以下简称荆门公司）将其化学制水系统增容改造项目交由公司关联方北京朗新明环保科技有限公司（以下简称北京朗新明）实施，项目中标金额为4,357.1275万元（具体内容详见公司于2020年12月17日在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的《关于控股子公司化学制水系统增容改造关联交易的公告》，公告编号：2020-139）。报告期内，荆门公司与北京朗新明签署了《国能长源荆门发电有限公司化学制水系统增容改造项目合同》（具体内容详见公司于2021年1月21日在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的《关于控股子公司荆门公司化学制水系统增容改造项目关联交易的进展公告》，公告编号：2021-011）。

（3）报告期内，经公开招投标，公司控股子公司国能长源随州发电有限公司（以下简称随州公司）将其低温省煤器及热媒水暖风器设备采购项目交由公司关联方烟台龙源电力技术股份有限公司（以下简称烟台龙源）实施，项目中标金额为2,850万元（具体内容详见公司于2021年2月9日在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的《关于控股子公司低温省煤器及热媒水暖风器设备采购关联交易的公告》，公告编号：2021-027）。2021年3月8日，随州公司与烟台龙源签署了《长源电力随州发电新建工程低温省煤器及热媒水暖风器设备采购合同》（具体内容详见公司于2021年3月11日在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的《关于控股子公司低温省煤器及热媒水暖风器设备采购关联交易的进展公告》，公告编号：2021-032）。截至本报告期末，随州公司向烟台龙源支付工程款1,141.5万元。

（4）报告期内，经公开招投标，公司控股子公司随州公司将其发电新建工程分散控制系统（DCS）及智能发电系统（ICS）设备采购项目交由公司关联方国能智深控制技术有限公司（以下简称国能智深）实施，项目中标金额为2,999.71万元（具体内容详见公司于2021年8月4日在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的《关于控股子公司发电新建工程分散控制系统（DCS）及智能发电系统（ICS）设备关联交易的公告》，公告编号：2021-079）。2021年8月16日，随州公司与国能智深签署了《长源电力随州发电新建工程分散控制系统（DCS）及智能发电系统（ICS）设备采购合同》。截至本报告期末，随州公司向国能智深支付工程款299.97万元。

（5）报告期内，经公开招投标，公司控股子公司随州公司将其水岛EPC项目交由公司关联方国能朗新明环保科技有限公司（以下简称国能朗新明）实施，项目中标金额为12,930.6972万元（具体内容详见公司于2021年8月4日在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的《关于控股子公司水岛EPC关联交易的公告》，公告编号：2021-080）。2021年10月15日，随州公司与国能朗新明签署了《国家能源集团随州火电项目水岛EPC合同》。截至本报告期末，随州公司向国能朗新明支付工程款4,200.82万元。

（6）报告期内，经公开招投标，公司全资子公司国能长源湖北新能源有限公司（以下简称湖北新能源）将其乐城山二期21MW风电场风力发电机组采购项目交由公司关联方国电联合动力技术有限公司（以下简称联合动力）实施，项目中标金额为4,788.72万元（具体内容详见公司于2021年8月11日在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的《关于全资子公司风力发电机组设备关联交易的公告》，公告编号：2021-081）。2021年9月3日，湖北新能源与联合动力签署了《长源电力国电长源广水风电有限公司乐城山二期21MW风电场风力发电机组采购合同》。截至本报告期末，湖北新能源向联合动力支付工程款1,436.616万元。

（7）报告期内，经公开招投标，公司全资子公司国电长源汉川第一发电有限公司（以下

简称汉川一发) 将其#3、#4锅炉贫煤改烟煤改造EPC项目交由公司关联方烟台龙源电力技术股份有限公司(以下简称烟台龙源)实施,项目中标金额为15,338万元(具体内容详见公司于2021年9月27日在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的《关于全资子公司锅炉贫煤改烟煤改造关联交易的公告》,公告编号:2021-097)。2021年11月9日,汉川一发与烟台龙源签署了《汉川一发#3、#4锅炉贫煤改烟煤改造EPC合同》(具体内容详见公司于2021年11月13日在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的《关于全资子公司锅炉贫煤改烟煤改造关联交易的进展公告》,公告编号:2021-120)。截至本报告期末,汉川一发改向烟台龙源支付工程款1,533.8万元。

(8) 报告期内,经公开招投标,公司全资子公司国能长源武汉青山热电有限公司(以下简称青山热电)将其350MW超临界对冲炉防结焦提效智能燃烧技术研究与应用项目交由公司关联方烟台龙源电力技术股份有限公司(以下简称烟台龙源)实施,项目中标金额为976万元(具体内容详见公司于2021年9月29日在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的《关于全资子公司350MW超临界对冲炉防结焦提效智能燃烧技术研究与应用项目关联交易的公告》,公告编号:2021-100)。2021年12月21日,青山热电与烟台龙源签署了《青山热电350MW超临界对冲炉防结焦提效智能燃烧技术研究与应用项目合同》。

(9) 报告期内,经公开招投标,公司全资子公司青山热电将其#13、#14汽轮机通流改造EPC项目交由公司关联方北京国能龙威发电技术有限公司(以下简称国能龙威)实施,项目中标金额为10,896万元(具体内容详见公司于2021年10月29日在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的《关于所属公司汽轮机通流改造EPC项目关联交易的公告》,公告编号:2021-114)。

(10) 报告期内,公司控股子公司随州公司将其2×66万千瓦燃煤发电项目脱硫脱硝新建工程采用特许经营模式交由公司关联方随州国能龙源环保科技有限公司(以下简称随州龙源环保)出资、建设、运行、维护和管理,脱硫脱硝新建工程静态投资2,3076万元。整个特许经营期内的费用和风险由随州龙源环保自行承担,机组建成投产后,随州公司根据国家 and 地方现行环保电价政策,与随州龙源环保结算脱硫脱硝电价收益(具体内容详见公司于2021年10月29日在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的《关于控股子公司签订烟气脱硫脱硝特许经营合同暨关联交易的公告》,公告编号:2021-115)。2021年12月17日,随州公司与随州龙源环保签署了《国能长源随州发电有限公司2×660MW机组烟气脱硫特许经营合同》及《国能长源随州发电有限公司2×660MW机组烟气脱硝特许经营合同》(具体内容详见公司于2021年12月21日在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的《关于控股子公司签订烟气脱硫脱硝特许经营合同暨关联交易的进展公告》,公告编号:2021-131)。

(11) 报告期内,经公开招投标,公司控股子公司随州公司将其脱硫废水零排放系统EPC项目交由公司关联方国能朗新明环保科技有限公司(以下简称国能朗新明)实施,项目中标金额为3,970万元(具体内容详见公司于2021年12月29日在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的《关于控股子公司脱硫废水零排放系统EPC项目关联交易的公告》,公告编号:2021-133)。2022年1月11日,随州公司与国能朗新明签署了《国家能源集团随州火电项目脱硫废水零排放系统EPC合同》。

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
2021-011, 关于控股子公司荆门公司化学制水系统增容改造项目关联交易的进展公告	2021年01月21日	巨潮资讯网

2021-020, 关于公司 2020 年日常关联交易完成情况和 2021 年预计情况的公告	2021 年 02 月 04 日	巨潮资讯网
2021-021, 关于公司 2020 年存、贷款关联交易完成情况和 2021 年预计情况的公告	2021 年 02 月 04 日	巨潮资讯网
2021-022, 关于公司 2020 年出租物业关联交易完成情况和 2021 年预计情况的公告	2021 年 02 月 04 日	巨潮资讯网
2021-027, 关于控股子公司低温省煤器及热媒水暖风器设备采购关联交易的公告	2021 年 02 月 09 日	巨潮资讯网
2021-032, 关于控股子公司低温省煤器及热媒水暖风器设备采购关联交易的进展公告	2021 年 03 月 11 日	巨潮资讯网
2021-060, 关于 2021 年存、贷款关联交易重新预计的公告	2021 年 05 月 21 日	巨潮资讯网
2021-076, 关于 2021 年日常关联交易重新预计的公告	2021 年 07 月 31 日	巨潮资讯网
2021-079, 关于控股子公司发电新建工程分散控制系统(DCS)及智能发电系统(ICS)设备关联交易的公告	2021 年 08 月 04 日	巨潮资讯网
2021-080, 关于控股子公司水岛 EPC 关联交易的公告	2021 年 08 月 04 日	巨潮资讯网
2021-081, 关于全资子公司风力发电机组设备关联交易的公告	2021 年 08 月 11 日	巨潮资讯网
2021-097, 关于全资子公司锅炉贫煤改烟煤改造关联交易的公告	2021 年 09 月 27 日	巨潮资讯网
2021-100, 关于全资子公司 350mw 超临界对冲炉防结焦提效智能燃烧技术研究与应用项目关联交易的公告	2021 年 09 月 29 日	巨潮资讯网
2021-113, 关于公司 2021 年部分日常关联交易重新预计的公告	2021 年 10 月 29 日	巨潮资讯网
2021-114, 关于所属公司汽轮机通流改造 EPC 项目关联交易的公告	2021 年 10 月 29 日	巨潮资讯网
2021-115, 关于控股子公司签订烟气脱硫脱硝特许经营合同暨关联交易的公告	2021 年 10 月 29 日	巨潮资讯网
2021-120, 关于全资子公司锅炉贫煤改烟煤改造关联交易的进展公告	2021 年 11 月 13 日	巨潮资讯网
2021-131, 关于控股子公司签订烟气脱硫脱硝特许经营合同暨关联交易的进展公告	2021 年 12 月 21 日	巨潮资讯网
2021-133, 关于控股子公司脱硫废水零排放系统 EPC 项目关联交易的公告	2021 年 12 月 29 日	巨潮资讯网

2022-022, 关于公司 2021 年日常关联交易完成情况和 2022 年预计情况的公告	2022 年 02 月 19 日	巨潮资讯网
2022-023, 关于公司 2021 年存、贷款关联交易完成情况和 2022 年预计情况的公告	2022 年 02 月 19 日	巨潮资讯网
2022-024, 关于公司 2021 年出租物业关联交易完成情况和 2022 年预计情况的公告	2022 年 02 月 19 日	巨潮资讯网

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

适用 不适用

托管情况说明

公司第六届董事会第十三次会议审议通过了《关于受托管理国电湖北电力有限公司资产的议案》，同意公司与原控股股东国电集团签订委托管理协议，国电集团将其全资子公司国电湖北及由国电湖北管理的国电集团位于湖北省境内的其它发电企业或资产委托本公司管理，国电集团将向本公司支付约900万元至1,100万元管理费用。2012年7月2日，公司与国电集团在北京正式签订了《委托管理合同》（合同全文公司已于2012年3月29日在巨潮资讯网上进行了披露）。经国务院国有资产监督管理委员会（以下简称“国务院国资委”）批准，公司原控股股东国电集团与神华集团有限责任公司（以下简称“神华集团”）实施联合重组，神华集团更名为国家能源投资集团有限责任公司（以下简称“国家能源集团”），作为重组后的母公司，吸收合并国电集团，2019年7月30日，国电集团所持公司414,441,332股股份过户登记至国家能源集团名下，国电集团签署的合同权利、义务全部由国家能源集团享有和承担。经公司第九届董事会第十六次会议和2021年第二次临时股东大会审议通过，公司决定2021年继续接受控股股东的委托，管理上述委托资产，根据《委托管理合同》的有关约定，上述《委托管理合同》效力自动延续。经中国证券监督管理委员会核准，公司向控股股东国家能源集团发行股份购买国电湖北100%股权的重大资产重组工作，已于2021年4月完成资产过户手续及相关工商变更登记事宜，自2021年4月2日起，公司受托管理的国电湖北已正式成为公司全资子公司，国电湖北所属发电企业成为公司所属企业，经与控股股东协商一致，自2021年4月起，不再执行《委托管理合同》，合同双方权利义务终止。截至本报告期末，公司已收到1-3月委托管理费275万元并计入公司2021年其他业务收入。

2014年12月，国电湖北与国电大渡河流域水电开发有限公司（以下简称“大渡河公司”）签署《委托经营管理协议》，国电湖北接受大渡河公司的委托，管理其全资子公司所属在鄂4家水电企业和2家水电站，本次公司向控股股东国家能源集团发行股份购买湖北电力100%股权的重大资产重组工作完成后，上述《委托经营管理协议》的权利和义务暂由公司享有和承担。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

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

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

租赁情况说明

① 根据公司之内核单位荆门热电厂与国家能源集团2019年12月4日签订的《荆门土地租赁合同》，荆门热电厂租赁国家能源集团土地一宗，面积47714.19平方米，位于荆门市白庙路80号。该宗土地鄂（2020）荆门市不动产权0007973号（原荆国用（2005）第01030900618-51号），不动产单元号420804013006GB00216W00000000-（对应原地号01010900618-51）。租赁期限自2020年10月1日起至2040年9月30日止。双方同意土地的租金为78.5万元/年。2021年1月1日执行新租赁准则，确认使用权资产877.50万元及租赁负债877.50万元。

② 根据公司之子公司湖北新能源（实施主体变更为汉川新能源）与汉川市南河乡人民政府2021年7月签订的《国电长源广水风电有限公司汉川南河乡光伏发电项目场区用地租赁合同》，汉川新能源租赁土地2046.6亩。租赁期限自2021年1月1日起至2045年12月31日止，租赁费用2021年至2028年为104.38万元/年；2029年至2045年租赁费根据汉川市政府的统一租赁价格再行协商。2021年1月1日执行新租赁准则，确认使用权资产1,558.75万元及租赁负债1,558.75万元

③ 根据公司之子公司恩施水电与恩施日报传媒集团有限责任公司（以下简称“恩施日报”）2017年09月08日签订的《房屋租赁合同》，恩施水电租赁恩施州传媒中心报社大楼主楼的第四、五、六楼。租赁期限自2017年09月08日起至2027年12月31日止，租赁期满后，再由甲乙双方共同协商后续相关事宜。前3年租赁费为96.17万元/年，剩余期间内，租赁费以8%的幅度逐年上调。2021年01月01日执行新租赁准则，确认使用权资产765.93万元及租赁负债658.01万元。

④ 根据公司之子公司十堰水电与十堰市九龙置业有限公司（以下简称“九龙置业”）2019年09月03日签订的《房屋租赁合同》，十堰水电租赁十堰市茅箭区五堰街道办朝阳中路第五、七、八、九楼。租赁期限自2020年01月01日起至2028年02月29日止，届时再由甲乙双方共同协商后续相关事宜。每年租赁费用根据上一年度湖北省年度CPI同比涨幅比率递增（取整计算），其中2021年租赁费用为41.72万元。2021年1月1日执行新租赁准则，确认使用权资产243.94万元及租赁负债243.94万元。

⑤ 根据公司之内核单位鄂坪水电厂与十堰市九龙置业有限公司（以下简称“九龙置业”）2019年09月03日签订的《房屋租赁合同》，鄂坪水电厂租赁十堰市茅箭区五堰街道办朝阳中路第五、七、八、九楼。租赁期限自2020年01月01日起至2028年02月29日止，届时再由甲乙双方共同协商后续相关事宜。每年租赁费用根据上一年度湖北省年度CPI同比涨幅比率递增（取整计算），其中2021年租赁费用为54.05万元。2021年01月01日执行新租赁准则，确认使用权资产315.99万元及租赁负债315.99万元。

⑥ 根据公司之内核单位松木坪电厂管理处与宜昌新元实业有限公司（以下简称“新元实业”）2021年01月01日签订的《房屋租赁合同》，松木坪电厂管理处租赁宜昌市黄河路9号明珠花苑2号楼。租赁期限自2021年01月01日起至2022年12月31日止，届时再由甲乙双方共同协商后续相关事宜。租赁费用为47.56万元/年。2021年1月1日执行新租赁准则，确认使用权资产45.66万元及租赁负债45.66万元。

⑦ 根据公司之子公司汉川一发与湖北汉电电力集团有限公司（以下简称“汉电电力”）2019年12月4日签订的《煤炭接卸系统资产租赁合同》，汉川一发租赁汉电电力2台铁路机车和1条水运煤接卸系统。租赁期限自2020年1月1日起至该租赁资产所属权限发生变更时为止，届时再由甲乙双方共同协商后续相关事宜。租赁费用为1,114.77万元/年。2021年1月1日执行新租赁准则，确认使用权资产6,518.42万元及租赁负债6,518.42万元。

⑧ 根据公司之子公司汉川一发与湖北科能环保材料有限公司（以下简称“科能环保”）2018年12月18日签订的《固体排放物固定资产租赁合同》，汉川一发租赁科能环保固体排放物相关固定资产。租赁期限自2019年1月1日起至该租赁资产所属权限发生变更时为止，届时再由甲乙双方共同协商后续相关事宜。租赁费用为272.07万元/年。2021年1月1日执行新租赁准则，确认使用权资产1,064.31万元及租赁负债1,064.31万元。

⑨ 根据公司之子公司汉川公司与湖北汉川经济开发区管理委员会、汉川市人民政府2020年1月15日签订的《土地租赁合同》，国能汉川发电租赁湖北汉川经济开发区管理委员会位于新河镇洪北村土地。租赁期限自2010年3月25日起至2030年3月24日止。该租金以于2010年3月向汉川市人民政府支付的《国电汉川电厂三期（2×1000MW）扩建工程灰场用地征地及灰渣清除承包协议》合同价款冲抵，无需另外向湖北汉川经济开发区管理委员会支付租金。截至2020年12月31日，国能汉川发电该笔租赁费账务在长期待摊费用核算，2021年1月1日执行新租赁准则，剩余租赁费金额921.81万元，故确认使用权资产921.81万元，同时减少长期待摊费用921.81万元。

⑩ 根据公司之子公司青山热电与武汉市自然资源和规划局签署的国有建设用地使用权租赁合同，共5份：1) 合同编号为QS-2020-C007，土地面积639,106.13平方米，租赁期限五年，自2020年9月9日起算，租金总额1,223.61万元；2) 合同编号为QS-2020-C008，土地面积30,685.43平方米，租赁期限十年，自2020年10月16日起算，租金总额270.53万元；3) 合同编号为QS-2020-C009，土地面积18,035.31平方米，租赁期限十年，自2020年10月16日起算，租金总额159.01万元；4) 合同编号为QS-2020-C010，土地面积10,067.24平方米，租赁期限十年，自2020年10月16日起算，租金总额88.75万元；5) 合同编号为QS-2020-C011，土地面积435,516.33平方米，租赁期限十年，自2020年10月16日起算，租金总额4,743.31万元；截至2020年12月31日，青山热电该笔租赁费账务处理在长期待摊费用核算，至2021年1月1日执行新租赁准则，剩余租赁费金额4,203.524万元，故确认使用权资产4,203.524万元，同时减少长期待摊费用4,203.524万元。

⑪ 根据公司之子公司长源一发与武汉青源电力集团有限公司（以下简称“青源电力”）2020年1月1日签订的《固体排放物相关资产租赁合同》，长源一发租赁青源电力固体排放物相关固定资产。租赁期限自2020年1月1日起至2022年12月31日止。租赁费用为88.75万元/年。2021年1月1日执行新租赁准则，确认使用权资产149.08万元及租赁负债149.08万元。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

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

适用 不适用

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	担保额	担保额	实际发	实际担	担保类	担保物	反担	担保期	是否履	是否为

名称	度相关 公告披 露日期	度	生日期	保金额	型	(如有)	保情 况 (如 有)		行完毕	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
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
国能长源 十堰水电 开发有限 公司		36,000	2011年 07月31 日	11,760	连带责 任保证	无	反担 保权 人为 国电 湖北 电力 有限 公司	2011年 7月31 日起至 2029年 12月 31日止	否	否
国能长源 十堰水电 开发有限 公司		6,000	2020年 10月26 日	4,800	连带责 任保证	无	反担 保权 人为 国电 湖北 电力 有限 公司	2020年 10月 26日起 至2025 年8月 29日止	否	否
报告期末已审批的对 子公司担保额度合计 (C3)		42,000		报告期末对子公司实 际担保余额合计 (C4)		16,560				
公司担保总额(即前三大项的合计)										
报告期末已审批的担保额度 合计(A3+B3+C3)		42,000		报告期末实际担保余 额合计(A4+B4+C4)		16,560				
实际担保总额(即A4+B4+C4)占公司净资产 的比例				1.75%						
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

无。

3、委托他人进行现金资产管理情况

(1) 委托理财情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

(2) 委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

4、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十六、其他重大事项的说明

适用 不适用

1. 公司参股公司及关联方国电财务多年来为公司及公司所属子公司提供存款、信贷、结算等金融服务业务，公司控股股东重组后集团内部存续两家财务公司，根据中国银保监会关于一家企业集团只能设立一家财务公司的有关规定，国电财务需进行重组整合，其原有金融业务将由国家能源集团财务有限公司（以下简称国能财务）承接，国电财务在重组完成后将清算注销。截止2020年12月24日，公司及控股子公司在国电财务的所有业务全部终止，结算账户全部注销（具体内容详见公司2020年10月14日、10月31日在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的有关公告，公告编号：2020-108、120）。报告期内，经国电财务股东会审议通过，同意国电财务在经中国银行保险监督管理委员会批准后，进行解散、清算并注销。2022年3月4日，公司收到财务公司以货币资金形式分配的解散清算剩余财产，共计61,815万元（具体内容详见公司2021年1月6日和2022年3月9日在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的有关公告，公告编号：2021-002，2022-030）。

2. 经公司第九届董事会第八次会议审议通过，公司决定发行股份及支付现金购买控股股东国家能源集团持有的国电湖北电力有限公司（以下简称湖北电力）100%股权，并向不超过

35名符合条件的特定投资者募集配套资金（具体内容详见公司于2020年5月20日在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的有关公告，公告编号：2020-053、058）。报告期内，经国务院国资委和中国证监会批复同意，公司于2021年4月2日完成湖北电力股权过户事宜及工商变更登记；2021年4月28日，公司向国家能源集团非公开发行1,441,376,398股股票已完成登记并上市，公司的总股本变更为2,549,660,478股（具体内容详见公司于2021年1月12日、3月25日、4月7日、4月27日在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的有关公告和《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实施情况暨新增股份上市报告书》；2021年12月17日，公司完成了配套资金募集工作，12亿元的募集资金全额募集到位，2022年1月21日，本次募集配套资金非公开发行的199,667,221股股票完成了登记上市，公司总股份变更为2,749,327,699股（具体内容详见公司于2022年1月20日在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的有关公告和《国家能源集团长源电力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实施情况暨新增股份上市公告书（摘要）》）。

3. 报告期内，经公司第九届董事会第十六次会议和2021年第二次临时股东大会审议通过，公司拟在现有发行债券的基础上，通过银行间交易商协会注册发行15亿元中期票据（具体内容详见公司于2021年2月4日在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的有关公告，公告编号：2021-018、024、028）。截止本报告披露日，公司已聘请相关中介机构起草注册申请文件。

4. 经公司第八届董事会第二十四次会议和2018年度股东大会审议通过，公司决定发行10亿元超短期融资券并获中国银行间交易商协会许可，2020年9月17日，公司成功在全国银行间市场发行2020年度第二期5亿元超短期融资券（具体内容详见公司于2020年9月14日、9月18日在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的有关公告，公告编号：2020-101、102）。2021年6月14日，公司顺利完成了上述2020年第二期5亿元超短期融资券的兑付工作，并于2021年7月26日至7月27日在全国银行间市场成功发行2021年度第一期5亿元超短期融资券（具体内容详见公司于2021年6月9日、7月24日和7月29日在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的有关公告，公告编号：2021-065、072、073）。

5. 报告期内，经公司第九届董事会第十九次会议和2021年第四次临时股东大会审议通过，公司决定对中、英文全称进行变更：中文全称由“国电长源电力股份有限公司”变更为“国家能源集团长源电力股份有限公司”；英文全称由“GUODIAN CHANGYUAN ELECTRIC POWER CO.,LTD.”变更为“CHN ENERGY CHANGYUAN ELECTRIC POWER CO.,LTD.”；公司证券简称和证券代码保持不变（具体内容详见公司于2021年7月31日在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的公司第九届董事会第十九次会议决议公告，公告编号：2021-074）。2021年8月24日，公司取得了湖北省市场监督管理局换发的《营业执照》（具体内容详见公司于2021年8月25日在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的公司第九届董事会第十九次会议决议公告，公告编号：2021-087）。

6. 报告期内，经公司第九届董事会第十六次会议审议通过，公司决定以现金方式对全资子公司荆州公司增资74,216万元，并以其为主体投资建设荆州热电二期扩建项目。该项目为在荆州公司一期项目预留扩建端北侧建设2台35万千瓦超临界燃煤热电联产机组，同步建设烟气脱硫、脱硝装置，机组额定供热能力240t/h；项目静态投资238,377万元，动态总投资247,388万元（具体内容详见公司于2021年2月4日在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的有关公告，公告编号：2021-018、023）。截至本报告期末，荆州热电二期扩建项目已完成前期准备并于2021年12月28日正式开工建设，公司按照施工进度向荆州公司拨付增资款6000万元。

7. 报告期内，经公司第九届董事会第十七次会议审议通过，公司决定出资13,475万元设

立全资子公司——国能长源汉川新能源有限公司（以下简称汉川新能源公司），并以其为主体投资建设汉川市南河乡渔光互补光伏发电项目（具体投资情况详见公司于2021年4月29日在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的有关公告，公告编号：2021-053）。2021年6月28日，汉川新能源公司已收到汉川市市场监督管理局颁发的《营业执照》（具体投资情况详见公司于2021年6月29日在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的有关公告，公告编号：2021-067）；2021年7月18日，汉川市南河乡渔光互补光伏发电项目正式开工建设。

8. 报告期内，经公司第九届董事会第十九次会议审议通过，公司决定以货币方式出资11,280万元，在湖北省安陆市设立国能长源安陆新能源有限公司（以下简称安陆新能源公司），并以其为主体投资建设安陆赵棚风电项目（具体投资情况详见公司于2021年7月31日在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的有关公告，公告编号：2021-077）。2021年9月13日，安陆新能源公司收到安陆市市场监督管理局颁发的《营业执照》（具体投资情况详见公司于2021年9月14日在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的有关公告，公告编号：2021-094）；2021年10月28日，安陆赵棚风电项目正式开工建设。

9. 报告期内，经履行内部投资决策程序，公司决定以货币方式出资11,961万元，在湖北省石首市设立国能长源石首综合能源有限公司（以下简称石首综合能源公司），并以其为主体投资建设石首高陵农光互补光伏发电项目（具体投资情况详见公司于2021年10月28日在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的有关公告，公告编号：2021-108）。2021年11月8日，石首综合能源公司收到石首市市场监督管理局颁发的《营业执照》（具体投资情况详见公司于2021年11月9日在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的有关公告，公告编号：2021-118）；2021年10月28日，石首高陵农光互补光伏发电项目正式开工建设。

10. 报告期内，经履行内部投资决策程序，公司决定与中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司（以下简称中南电力设计院）共同出资10,000万元，设立国能长源钟祥综合能源有限公司（以下简称钟祥能源公司），并以其为主体投资建设湖北钟祥地区综合能源项目。上述出资中，公司认缴6,500万元，持股65%，为该公司控股股东，中南电力设计院认缴3,500万元，持股35%。2021年12月6日，钟祥能源公司收到钟祥市市场监督管理局颁发的《营业执照》（具体投资情况详见公司于2021年12月8日在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的有关公告，公告编号：2021-124）。截至本报告期末，湖北钟祥地区综合能源项目尚未开工建设。

11. 报告期内，经履行内部投资决策程序，公司决定以货币方式出资10,000万元设立全资子公司国能长源随县综合能源有限公司（以下简称随县能源公司），并以其为主体投资建设湖北随县区域光伏、风电、储能、抽水蓄能等项目。2021年12月17日，随县能源公司收到随县市场监督管理局颁发的《营业执照》（具体投资情况详见公司于2021年12月21日在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的有关公告，公告编号：2021-130）。截至本报告期末，湖北随县新能源项目尚未开工建设。

12. 报告期内，经履行内部投资决策程序，公司决定以货币方式出资5,100万元设立控股子公司国能长源荆门综合能源有限公司（以下简称荆门能源公司），并以其为主体投资建设湖北荆门掇刀区域光伏、风电、储能等项目。2021年12月20日，荆门能源公司收到荆门高新区（掇刀区）市场监督管理局颁发的《营业执照》（具体投资情况详见公司于2021年12月21日在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的有关公告，公告编号：2021-130）。截至本报告期末，湖北荆门掇刀区域新能源项目尚未开工建设。

十七、公司子公司重大事项

√ 适用 □ 不适用

1. 2018年12月，公司根据第八届董事会第二十二次会议决议和许昌中院《征询函》的有关要求，对控股子公司河南煤业提起执行转破产程序。管辖法院于2019年7月24日受理了上述破产申请并于2019年12月指定了破产管理人，公司依法申报了对河南煤业的破产债权（具体内容详见公司于2019年7月25日、2019年12月24日、2020年1月4日和1月11日在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的有关公告，公告编号：2019-048、069，2020-004、014）。报告期内，公司收到破产管辖法院《民事裁定书》，经审查，法院认为河南煤业符合破产条件，宣告河南煤业破产；对公司已申报的4笔债权（共计299,142,508.03元）和管理人制作的《国电长源河南煤业有限公司财产分配与追加财产分配方案》予以确认；同时，为节约司法资源，提高审判效率，终结河南煤业破产清算程序，但保留管理人继续履行相关职责至相关事项处理完毕后再行终止管理人职务。同日，公司收到破产管辖法院《民事裁定书》，因河南煤业全资子公司禹州市安兴煤业有限公司和禹州市兴华煤业有限公司不能清偿到期债务且明显缺乏清偿能力，经河南煤业破产管理人决定，以河南煤业作为债权人，向法院申请对安兴煤业和兴华煤业进行破产清算，法院于2020年11月6日受理了上述申请，但目前尚未指定管理人（具体内容详见公司于2021年1月14日在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的有关公告，公告编号：2021-010）。

2. 公司控股子公司生物质公司（公司持有其96%的股权），自2018年以来，由于相关电价补贴政策被取消，发电单位成本较高等原因，财务状况一直处于亏损或盈亏平衡状态。2020年，生物质公司转让发电资产后，未有实际开展的经营业务，未有稳定持续的现金收入。为减少亏损，生物质公司于2021年7月9日召开2020年年度股东会，其全体股东一致同意对生物质公司实施解散清算（具体内容详见公司于2021年7月14日在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的有关公告，公告编号：2021-069）。截止本报告期末，生物质公司已完成剩余财产的分配，并于2021年11月8日收到荆门市高新区（掇刀区）市场监督管理局出具的《准予注销登记通知书》，其工商注销登记手续已办理完毕并不在纳入公司合并报表范围。（具体内容详见公司于2021年11月9日在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的有关公告，公告编号：2021-119）。

3. 河南东升煤业有限公司（以下简称东升煤业）为公司参股公司，公司持有其40%的股权，主要从事煤矿投资、煤炭生产业务。2017年，东升煤业按照河南省地方政策关闭退出。2019年6月13日，法院受理东升煤业破产案件，并指定河南东升煤业有限公司破产清算组担任破产管理人（具体情况详见公司于2017年4月15日和2019年7月3日在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的有关公告，公告编号：2017-021，2019-045）。公司严格按照东升煤业破产管理人的要求组织申报了破产债权，并按时参加了债权人大会。2021年7月16日，公司收到东升煤业破产管理人转来的破产管辖法院河南省郑州市中级人民法院（2019）豫01破24号之四《民事裁定书》，该裁定书载明法院认可东升煤业管理人编制的《河南东升煤业有限公司破产财产分配方案》，根据破产管理人的请求终结东升煤业的破产程序，但保留管理人处理遗留问题（具体情况详见公司于2021年7月20日在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的有关公告，公告编号：2021-071）。截止本报告期末，东升煤业破产财产处置尚未完成，其可供实际分配的剩余财产数额暂无法确定。

4. 报告期内，公司全资子公司国电湖北电力有限公司所属鄂坪水电站水库流域于2021年8月底遭遇两轮强度大、时间长、范围广的强降雨，因长时间、高强度的泄洪导致溢洪道泄槽段末端至挑流鼻坎段受损，鄂坪水电站于9月5日完成了溢洪道挑流鼻坎抢修工作正式开闸泄洪（具体情况详见公司于2021年9月7日《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的

有关公告，公告编号：2021-090）。截止本报告期末，为彻底修复鄂坪水电站溢洪道，解决安全隐患，确保平安度汛，公司启动鄂坪水电厂溢洪道水毁修复及隐患整治项目，已选定设计、施工和监理单位，完成了修复方案设计，全面开展修复施工工作。

第七节 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	0	0.00%	1,441,376,398				1,441,376,398	1,441,376,398	56.53%
1、国家持股									
2、国有法人持股	0	0.00%	1,441,376,398				1,441,376,398	1,441,376,398	56.53%
3、其他内资持股									
其中：境内法人持股									
境内自然人持股									
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	1,108,284,080	100.00%						1,108,284,080	43.47%
1、人民币普通股	1,108,284,080	100.00%						1,108,284,080	43.47%
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	1,108,284,080	100.00%	1,441,376,398				1,441,376,398	2,549,660,478	100.00%

股份变动的理由

√ 适用 □ 不适用

公司向国家能源集团发行股份及支付现金购买其持有的湖北电力100%股权，并向不超过35名符合条件的投资者募集配套资金（以下简称本次交易）。本次交易采用发行股份及现金支付交易对价，其中交易作价的85%即520,336.88万元以发行股份的方式支付，交易作价的15%即91,824.16万元以现金的方式支付。以本次交易的普通股发行价格3.61元/股为计算基础，

公司向国家能源集团新增发行股份数量为1,441,376,398股（其中限售流通股数量为1,441,376,398股），2021年4月28日，公司向国家能源集团非公开发行的1,441,376,398股股票已完成登记并上市，公司的总股本变更为2,549,660,478股。2021年12月24日，公司完成了本次交易的配套资金募集工作，共计募集货币资金人民币1,199,999,998.21元，扣除各项发行费用人民币11,320,754.71元（不含增值税），实际募集资金净额为人民币1,188,679,243.50元，发行股份数量总数为199,667,221股。根据会计准则的相关规定，截至本报告期末，公司实收资本变更为2,749,327,699元。2022年1月21日，本次募集配套资金非公开发行的199,667,221股股票成功在深圳证券交易所上市，公司总股份变更为2,749,327,699股。

股份变动的批准情况

适用 不适用

本次股份发行方案已履行的决策及审批程序如下：

本次重组方案已经获得公司第九届董事会第八次会议、第十三次会议、第十四次会议审议通过；

本次重组涉及的标的资产评估报告已经国务院国资委备案；

本次重组方案已经获得交易对方内部决策通过；

本次交易方案已经获得国务院国资委批准；

本次交易方案已经公司股东大会审议通过；

本次交易已经国务院反垄断执法机构关于经营者集中的反垄断审查通过；

本次交易已取得中国证监会的核准。

截至本报告出具日，本次交易已取得了必要的授权和批准；该等已取得的批准和授权事项，符合相关的法律、法规、规章和规范性文件的规定，合法有效。

股份变动的过户情况

适用 不适用

2021年4月2日，公司发行股份及支付现金购买湖北电力100%股权重大资产重组交易完成资产过户及相关工商变更登记手续，湖北电力100%股权过户至公司名下。公司合法持有湖北电力100%股权，湖北电力成为公司全资子公司。

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2020年度、2021年度基本每股收益分别由变动前的0.3196元/股、-0.1531元/股变动为0.3928元/股、-0.0099元/股；公司2020年度、2021年度稀释基本每股收益分别由变动前的0.3196元/股、-0.1531元/股变动为0.3928元/股、-0.0099元/股；合并后公司2020年、2021年年度基本每股收益、稀释基本每股收益均有所提升。公司2020年度、2021年度归属于普通股股东的每股净资产分别由变动前的3.75元/股、3.73元/股变动为3.42元/股、3.44元/股。合并后公司2020年度、2021年度每股净资产被摊薄。

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

适用 不适用

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
国家能源投资集团有限责任公司	0	1,441,376,398	0	1,441,376,398	国家能源投资集团有限责任公司在本次重组中以资产认购取得的本公司非公开发行的 1,441,376,398 股，上述股份自发行完成日起 36 个月内将以任何方式转让，包括但不限于通过证券市场公开转让或通过协议方式转让。	2024 年 4 月 28 日拟解除限售 1,441,376,398 股
合计	0	1,441,376,398	0	1,441,376,398	--	--

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

股票及其衍生证券名称	发行日期	发行价格（或利率）	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期	披露索引	披露日期
股票类								
向国家能源集团非公开发行股份	2021 年 04 月 19 日	3.61 元/股	1,441,376,398	2021 年 04 月 28 日	1,441,376,398	2021 年 04 月 02 日	巨潮资讯网，公告编号：2021-047	2021 年 04 月 27 日
可转换公司债券、分离交易的可转换公司债券、公司债类								
其他衍生证券类								

报告期内证券发行（不含优先股）情况的说明

公司向国家能源集团发行股份及支付现金购买其持有的湖北电力100%股权，并向不超过35名符合条件的投资者募集配套资金（以下简称本次交易）。本次交易采用发行股份及现金支付交易对价，其中交易作价的85%即520,336.88万元以发行股份的方式支付，交易作价的15%即91,824.16万元以现金的方式支付。以本次交易的普通股发行价格3.61元/股为计算基础，公司向国家能源集团新增发行股份数量为1,441,376,398股（其中限售流通股数量为

1,441,376,398股），2021年4月28日，公司向国家能源集团非公开发行1,441,376,398股股票已完成登记并上市，公司的总股本变更为2,549,660,478股。

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

公司向国家能源集团发行股份及支付现金购买其持有的湖北电力100%股权。本次重组交易公司向国家能源集团新增发行股份数量为1,441,376,398股（其中限售流通股数量为1,441,376,398股），该股份于2021年4月28日在深交所上市，公司的总股本已由1,108,284,080股变更为2,549,660,478股。本次增发完成后，国家能源集团仍为公司控股股东，截至报告期末，国家能源集团的持股比例为72.79%。公司总体的资产和负债结构较重组前未发生明显变化。

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	136,385	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	127,103	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）	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）（参见注8）	0	
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况								
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
国家能源投资集团有限责任公司	国家	72.79%	1,855,817,730	1,441,376,398	1,441,376,398	414,441,332		
湖北能源集团股份有限公司	国有法人	3.69%	94,148,525	-47,662,200	0	94,148,525		
湖北正源电力集团有限公司	境内非国有法人	0.39%	10,006,242	-4,280,000	0	10,006,242		
香港中央结算有限公司	国有法人	0.12%	3,101,613	3,101,613	0	3,101,613		

领航投资澳洲有限公司—领航新兴市场股指基金（交易所）	境外法人	0.09%	2,259,194	698,300	0	2,259,194		
上海青沣资产管理中心（普通合伙）—青沣有和 2 期私募证券投资基金	境内非国有法人	0.07%	1,800,000	1,800,000	0	1,800,000		
梁永波	境内自然人	0.07%	1,709,580	1,709,580	0	1,709,580		
谢少滨	境内自然人	0.07%	1,679,200	1,679,200	0	1,679,200		
管兵	境内自然人	0.06%	1,450,000	1,450,000	0	1,450,000		
刘伟宏	境内自然人	0.05%	1,300,900	262,200	0	1,300,900		
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）（参见注 3）	无							
上述股东关联关系或一致行动的说明	国家能源投资集团有限责任公司是湖北能源集团股份有限公司的股东，持股比例为 3.56%。除此之外，上述股东之间未知是否存在其它关联关系或属于《上市公司收购管理办法》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	无							
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注 10）	无							
前 10 名无限售条件股东持股情况								
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					
国家能源投资集团有限责任公司	414,441,332	人民币普通股	414,441,332					
湖北能源集团股份有限公司	94,148,525	人民币普通股	94,148,525					
湖北正源电力集团有限公司	10,006,242	人民币普通股	10,006,242					
香港中央结算有限公司	3,101,613	人民币普通股	3,101,613					
领航投资澳洲有限公司—领航新兴市场股指基金（交易所）	2,259,194	人民币普通股	2,259,194					
上海青沣资产管理中心（普通合伙）—青沣有和 2 期私募证券投资基金	1,800,000	人民币普通股	1,800,000					

基金				
梁永波		1,709,580	人民币普通股	1,709,580
谢少滨		1,679,200	人民币普通股	1,679,200
管兵		1,450,000	人民币普通股	1,450,000
刘伟宏		1,300,900	人民币普通股	1,300,900
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	国家能源投资集团有限责任公司是湖北能源集团股份有限公司的股东，持股比例为 3.56%。除此之外，上述股东之间未知是否存在其它关联关系或属于《上市公司收购管理办法》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）（参见注 4）	股东管兵，通过长江证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有本公司股票 1,450,000 股；股东刘伟宏，通过国泰君安证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有本公司股票 1,300,800 股。			

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是否进行约定购回交易

是 否

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：中央国有控股

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
国家能源投资集团有限责任公司	王祥喜	1995 年 10 月 23 日	91110000100018267J	国务院授权范围内的国有资产经营；开展煤炭等资源性产品、煤制油、煤化工、电力、热力、港口、各类运输业、金融、国内外贸易及物流、房地产、高科技、信息咨询等行业领域的投资、管理；规划、组织、协调、管理集团所属企业在上述行业领域的生产经营活动；化工材料及化工产品（不含危险化学品）、纺织品、建筑材料、机械、电子设备、办公设备的销售。
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	持有中国神华（601088）69.52%股份；持有国电电力（600795）50.68%股份；持有龙源电力（001289）（00916.HK）57.27%股份；持有湖北能源（000883）3.56%股份；实际控制国电科环（01296.HK）78.4%股份；实际控制英力特（000635）51.25%股份；实际控制龙源技			

	术（300105）22.83%股份。
--	--------------------

控股股东报告期内变更

适用 不适用

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：中央国资管理机构

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
国务院国有资产监督管理委员会	郝鹏	2003年03月01日	无	国有资产监督管理
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	中央企业控制的境内外上市公司。			

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

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

适用 不适用

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

公司向国家能源集团发行股份及支付现金购买其持有的湖北电力100%股权（以下简称本次交易）。本次交易采用发行股份及现金支付交易对价，其中交易作价的85%即520,336.88万元以发行股份的方式支付，交易作价的15%即91,824.16万元以现金的方式支付。

本次交易中，国家能源集团对新增取得的上市公司1,441,376,398股股票限制减持情况做出了如下承诺：

（1）控股股东国家能源集团在本次交易中以资产认购取得的上市公司非公开发行的股份，自发行完成日起36个月内将不得以任何方式转让，因上市公司配股、送红股、转增股本等原因增持的部分，亦应遵守上述股份锁定安排；

（2）控股股东在本次交易完成后6个月内如上市公司股票连续20个交易日的收盘价低于发行价，或者本次重组完成后6个月期末收盘价低于发行价的，控股股东在本次重组中以资产认购取得的上市公司股份将在上述限售期基础上自动延长6个月；

（3）如前述股份锁定期安排与现行有效的法律法规及证券监管机构的最新监管意见不相符，控股股东同意根据现行有效的法律法规及证券监管机构的监管意见进行相应调整；上述股份锁定期届满之后，将按照中国证券监督管理委员会和深圳证券交易所的有关规定执行。如违反上述承诺，给上市公司或者投资者造成损失的，将依法承担赔偿责任。

截至报告期末，上述承诺均处于正常履行中。

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

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第九节 债券相关情况

适用 不适用

一、企业债券

适用 不适用

报告期公司不存在企业债券。

二、公司债券

适用 不适用

1、公司债券基本信息

单位：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	交易场所
国电长源电力股份有限公司 2020 年面向合格投资者公开发行的公司债券（第一期）	20 长源 01	149023	2020 年 01 月 10 日	2020 年 01 月 13 日	2023 年 01 月 13 日	500,000,000.00	3.55%	本期债券采用单利按年计息，不计	深圳证券交易所
投资者适当性安排（如有）			仅限合格机构投资者参与交易。						

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

适用 不适用

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
国电长源电力股份有限公司 2020	主承销商、受托管理人：中信证券股	北京市朝阳区亮马桥路 48 号中信	李洪勇、陈刚	王洲	010-60834900

年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）	份有限公司	证券大厦			
-----------------------	-------	------	--	--	--

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：元

债券项目名称	募集资金总金额	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
国电长源电力股份有限公司 2020 年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）	500,000,000.00	500,000,000.00	0.00	正常	不适用	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

适用 不适用

三、非金融企业债务融资工具

适用 不适用

1、非金融企业债务融资工具基本信息

单位：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	交易场所
------	------	------	-----	-----	-----	------	----	------	------

								方式	
国电长源电力股份有限公司 2020 年度第二期超短期融资	20 国电长源 SCP002	012003268	2020 年 09 月 15 日	2020 年 09 月 17 日	2021 年 06 月 14 日	0.00	3.30%	到期日一次性还本付息	银行间
国电长源电力股份有限公司 2021 年度第一期超短期融资	21 国电长源 SCP001	012102744	2021 年 07 月 26 日	2021 年 07 月 28 日	2022 年 04 月 24 日	500,000,000.00	2.89%	到期日一次性还本付息	银行间
投资者适当性安排（如有）			不适用						
适用的交易机制			不适用						
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

适用 不适用

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
国电长源电力股份有限公司 2021 年度第一期超短期融资	中诚信国际信用评级有限公司	北京市东城区南竹杆胡同 2 号 1 幢 60101	杨思艺	王琳博	010-66428877
国电长源电力股份有限公司 2020 年度第二期超短期融资	中诚信国际信用评级有限公司	北京市东城区南竹杆胡同 2 号 1 幢 60101	杨思艺	王琳博	010-66428877

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：元

债券项目名称	募集资金总金额	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
国电长源电力 股份有限公司 2020 年度第二 期超短期融资 券	500,000,000.00	500,000,000.00	0.00	不适用	不适用	是
国电长源电力 股份有限公司 2021 年度第一 期超短期融资 券	500,000,000.00	500,000,000.00	0.00	不适用	不适用	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

适用 不适用

四、可转换公司债券

适用 不适用

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	46.49%	30.59%	51.98%
资产负债率	59.15%	54.21%	4.94%
速动比率	29.97%	22.90%	30.87%
	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	-27,846.55	68,808.52	-140.47%
EBITDA 全部债务比	13.28%	38.87%	-25.59%
利息保障倍数	0.85	4.26	-80.05%
现金利息保障倍数	3.15	0.43	632.56%
EBITDA 利息保障倍数	4.03	7.21	-44.11%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	0.00%
利息偿付率	100.00%	100.00%	0.00%

第十节 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	2022 年 04 月 28 日
审计机构名称	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	信会师报字[2022]第 ZE10201 号
注册会计师姓名	李洪勇、陈刚

审计报告正文

审计报告

信会师报字[2022]第ZE10201号

国家能源集团长源电力股份有限公司全体股东：

（一）审计意见

我们审计了国家能源集团长源电力股份有限公司（以下简称长源电力）财务报表，包括 2021 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2021 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了长源电力 2021 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2021 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

（二）形成审计意见的基础

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

（三）关键审计事项

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

我们在审计中识别出的关键审计事项汇总如下：

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
1. 固定资产	

<p>截至2021年12月31日，长源电力固定资产账面余额为1,437,411.13万元，固定资产减值准备余额为12,516.06万元，固定资产清理余额为1,279.85万元，固定资产账面价值占总资产的比例高达61.07%。管理层根据《企业会计准则第8号—资产减值》的规定对固定资产是否存在减值迹象进行了评估。由于固定资产对财务报表的重要性，且在确定固定资产减值准备时涉及管理层的重大判断和估计，因此我们将固定资产减值作为关键审计事项。</p>	<p>(1) 了解并评估与识别固定资产减值迹象和测算可回收金额相关的内部控制，测试关键控制内部控制运行的有效性；</p> <p>(2) 对重要固定资产进行抽盘，检查固定资产的状况及使用情况；</p> <p>(3) 分析管理层期末对固定资产是否可能存在减值迹象的判断，评估对固定资产减值测试时采用的重要假设的恰当性，以及关键评估参数的合理性；</p> <p>(4) 检查管理层评估的固定资产可收回金额是否与公司的预算以及长期战略发展规划相符，是否与行业发展及经济环境形势相一致；</p> <p>(5) 检查与固定资产相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。</p>
<p>2.商誉</p>	
<p>截至2021年12月31日，商誉的账面价值为人民币83,852.50万元，主要分配至水力发电资产组。管理层在每年年度终了对商誉进行减值测试，商誉减值的评估结果由管理层根据其聘任的外部评估师编制的估值报告进行确定。减值测试是根据包含商誉的资产组或资产组组合预计未来现金流量的现值而估计商誉的使用价值。在测算资产组或资产组组合的预计未来现金流量的现值时，需要管理层在合理和有依据的基础上综合考虑各种因素作出会计估计，包括对资产组或资产组组合的认定，相关假设、预期数据、参数的选取，折现率的选取等，这些都涉及管理层的重大判断，且具有一定的复杂性。由于商誉减值测试过程涉及管理层的重大判断和估计，因此我们将商誉减值作为关键审计事项。</p>	<p>(1) 了解长源电力商誉减值测试的控制程序，评估并测试了与商誉减值相关的关键内部控制；</p> <p>(2) 评价管理层委聘的外部评估机构的胜任能力和客观性；并获取其出具的商誉评估报告，评价报告中所涉及的评估减值测试模型是否符合现行的企业会计准则；</p> <p>(3) 与评估师进行沟通，了解其对商誉减值的评估过程，包括对资产组或资产组组合的认定、现金流量的测算、预期数据的获取情况、参数的选择等，评估商誉减值测试中所采用的关键假设及判断的适当性，评价测试所引用参数的合理性；</p> <p>(4) 验证商誉减值测试模型的计算准确性；</p> <p>(5) 检查与商誉相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。</p>

(四) 其他信息

长源电力管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括长源电力2021年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，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，管理层负责评估长源电力的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督长源电力的财务报告过程。

（六）注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

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

3.评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

4.对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对长源电力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长源电力不能持续经营。

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

6.就长源电力中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对合并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。

**立信会计师事务所
（特殊普通合伙）**

**中国注册会计师：李洪勇
（项目合伙人）**

中国注册会计师：陈刚

中国·上海

2022年4月28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：国家能源集团长源电力股份有限公司

2021 年 12 月 31 日

单位：元

项目	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
流动资产：		
货币资金	1,084,184,974.35	170,054,990.53
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	139,974,359.20	610,959,811.18
应收账款	1,214,574,279.32	829,052,338.52
应收款项融资		
预付款项	434,938,520.36	270,653,552.00
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	115,807,926.66	12,357,190.58
其中：应收利息		
应收股利	95,100,000.00	
买入返售金融资产		
存货	848,954,662.99	237,967,404.70
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	124,154,446.69	37,382,641.85
流动资产合计	3,962,589,169.57	2,168,427,929.36
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		

其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	277,060,340.72	257,651,345.74
其他权益工具投资	727,818,546.89	681,525,731.70
其他非流动金融资产		
投资性房地产	111,788,398.20	115,880,749.97
固定资产	14,261,749,122.25	15,088,208,073.09
在建工程	1,400,604,873.95	446,130,151.25
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	145,734,958.39	
无形资产	567,570,798.46	474,729,176.90
开发支出		
商誉	838,524,950.63	838,524,950.63
长期待摊费用	45,376,736.95	98,902,513.15
递延所得税资产	154,257,687.89	59,366,069.06
其他非流动资产	861,297,212.90	390,226,668.23
非流动资产合计	19,391,783,627.23	18,451,145,429.72
资产总计	23,354,372,796.80	20,619,573,359.08
流动负债：		
短期借款	4,746,024,863.42	3,634,681,009.48
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	1,243,566,173.47	399,023,074.20
应付账款	811,147,589.13	937,978,308.93
预收款项	527,777.78	169,432.54
合同负债	45,608,378.26	50,269,167.07
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	81,967,753.86	89,692,029.69

应交税费	227,055,534.49	529,343,869.59
其他应付款	414,759,918.93	351,496,802.68
其中：应付利息	0.00	0.00
应付股利	676,156.12	1,636,447.31
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	441,712,504.83	569,110,631.03
其他流动负债	510,766,459.96	510,349,563.91
流动负债合计	8,523,136,954.13	7,072,113,889.12
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	4,477,779,760.00	3,326,975,543.00
应付债券	499,838,751.60	499,677,503.20
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	89,172,327.40	
长期应付款	15,476,302.02	30,367,092.54
长期应付职工薪酬		
预计负债		6,300,100.00
递延收益	141,053,341.07	140,300,168.16
递延所得税负债	67,503,766.24	50,452,212.85
其他非流动负债		
非流动负债合计	5,290,824,248.33	4,054,072,619.75
负债合计	13,813,961,202.46	11,126,186,508.87
所有者权益：		
股本	2,749,327,699.00	1,108,284,080.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	3,246,365,015.78	4,641,686,791.24
减：库存股		
其他综合收益	73,421,676.07	37,428,527.25
专项储备		

盈余公积	218,371,932.04	196,585,763.34
一般风险准备		
未分配利润	3,159,981,354.37	3,405,471,095.28
归属于母公司所有者权益合计	9,447,467,677.26	9,389,456,257.11
少数股东权益	92,943,917.08	103,930,593.10
所有者权益合计	9,540,411,594.34	9,493,386,850.21
负债和所有者权益总计	23,354,372,796.80	20,619,573,359.08

法定代表人：赵 虎

主管会计工作负责人：朱 虹

会计机构负责人：张 征

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
流动资产：		
货币资金	932,576,867.77	37,415,290.71
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	783,012.37	453,975.21
其他应收款	1,250,382,137.94	655,746,088.76
其中：应收利息		
应收股利	95,100,000.00	
存货		
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	3,469,143.54	1,869,029.19
流动资产合计	2,187,211,161.62	695,484,383.87
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	9,527,475,389.13	3,854,491,776.91

其他权益工具投资	661,107,969.29	610,631,621.74
其他非流动金融资产		
投资性房地产	404,966.71	427,540.51
固定资产	4,993,431.29	5,349,344.37
在建工程	11,725,819.17	
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	69,796,000.47	
无形资产	7,785,420.36	8,617,420.22
开发支出		
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产		
其他非流动资产	4,143,577.78	1,143,577.78
非流动资产合计	10,287,432,574.20	4,480,661,281.53
资产总计	12,474,643,735.82	5,176,145,665.40
流动负债：		
短期借款	1,359,815,247.47	410,414,972.23
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	3,030,116.22	3,800,926.00
预收款项		
合同负债		
应付职工薪酬	10,753,310.36	7,065,913.89
应交税费	3,876,008.50	3,619,387.81
其他应付款	599,170,274.88	235,399,677.04
其中：应付利息		
应付股利	324,993.83	324,993.83
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	74,411,711.09	27,815,562.50
其他流动负债	506,234,942.90	504,791,780.81
流动负债合计	2,557,291,611.42	1,192,908,220.28
非流动负债：		

长期借款	650,000,000.00	400,000,000.00
应付债券	499,838,751.60	499,677,503.20
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	65,397,771.87	
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	27,335,004.82	14,715,917.93
其他非流动负债		
非流动负债合计	1,242,571,528.29	914,393,421.13
负债合计	3,799,863,139.71	2,107,301,641.41
所有者权益：		
股本	2,749,327,699.00	1,108,284,080.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	4,677,209,411.78	840,385,077.87
减：库存股		
其他综合收益	67,534,893.38	29,844,937.24
专项储备		
盈余公积	218,371,932.04	196,585,763.34
未分配利润	962,336,659.91	893,744,165.54
所有者权益合计	8,674,780,596.11	3,068,844,023.99
负债和所有者权益总计	12,474,643,735.82	5,176,145,665.40

3、合并利润表

单位：元

项目	2021 年度	2020 年度
一、营业总收入	12,163,965,739.06	10,073,499,278.24
其中：营业收入	12,163,965,739.06	10,073,499,278.24
利息收入		
已赚保费		

手续费及佣金收入		
二、营业总成本	12,534,935,635.98	9,322,316,420.15
其中：营业成本	12,001,991,598.00	8,714,495,517.12
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	77,613,499.72	106,631,506.99
销售费用		
管理费用	100,370,749.64	91,426,288.08
研发费用	10,688,922.69	13,297,785.65
财务费用	344,270,865.93	396,465,322.31
其中：利息费用	339,228,751.87	397,610,975.36
利息收入	1,648,524.02	3,714,911.11
加：其他收益	7,678,190.71	13,479,283.06
投资收益（损失以“-”号填列）	268,802,476.33	176,868,041.26
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	187,417,414.61	40,063,650.23
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）	-11,737,387.36	-11,098,163.20
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-2,302,691.12	-31,263,026.59
资产处置收益（损失以“-”号填列）	24,868,351.67	389,153,356.60

号填列)		
三、营业利润（亏损以“－”号填列）	-83,660,956.69	1,288,322,349.22
加：营业外收入	49,597,188.40	30,682,088.79
减：营业外支出	18,844,210.05	28,221,071.33
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	-52,907,978.34	1,290,783,366.68
减：所得税费用	-19,980,022.15	290,654,327.54
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	-32,927,956.19	1,000,129,039.14
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	-32,927,956.19	1,000,129,039.14
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	-25,350,276.00	1,001,458,636.94
2.少数股东损益	-7,577,680.19	-1,329,597.80
六、其他综合收益的税后净额	42,993,700.15	-187,398,218.76
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	42,971,782.36	-187,724,024.74
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	43,139,086.88	-187,617,309.76
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	43,139,086.88	-187,617,309.76
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	-167,304.52	-106,714.98
1.权益法下可转损益的其他综合收益	-167,304.52	-106,714.98
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	21,917.79	325,805.98
七、综合收益总额	10,065,743.96	812,730,820.38
归属于母公司所有者的综合收益总额	17,621,506.36	813,734,612.20
归属于少数股东的综合收益总额	-7,555,762.40	-1,003,791.82
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	-0.0099	0.3928
（二）稀释每股收益	-0.0099	0.3928

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：69,650,214.17 元，上期被合并方实现的净利润为：657,450,294.79 元。

法定代表人：赵 虎

主管会计工作负责人：朱 虹

计机构负责人：张 征

4、母公司利润表

单位：元

项目	2021 年度	2020 年度
一、营业收入	12,387,219.20	13,861,772.48
减：营业成本	1,303,273.13	978,143.18
税金及附加	1,710,153.21	361,223.91
销售费用		
管理费用	89,674,192.91	74,900,527.40
研发费用		1,103,773.58
财务费用	75,316,829.05	67,636,822.73
其中：利息费用	74,329,693.98	67,006,475.25
利息收入	182,275.53	583,423.59
加：其他收益	97,321.36	475,115.59
投资收益（损失以“－”号填列）	376,195,817.68	554,396,133.06

其中：对联营企业和合营企业的投资收益	140,561,247.33	-1,337,880.75
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）	-1,744,604.77	-6,383,244.88
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-1,602,749.38
资产处置收益（损失以“-”号填列）	14,066.65	
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	218,945,371.82	415,766,536.07
加：营业外收入		0.94
减：营业外支出	1,083,684.85	
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	217,861,686.97	415,766,537.01
减：所得税费用		
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	217,861,686.97	415,766,537.01
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	217,861,686.97	415,766,537.01
（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	37,689,956.14	-221,112,608.29
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	37,857,260.66	-221,005,893.31
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	37,857,260.66	-221,005,893.31
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	-167,304.52	-106,714.98
1.权益法下可转损益的其他综合收益	-167,304.52	-106,714.98
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	255,551,643.11	194,653,928.72
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	2021 年度	2020 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	13,746,832,699.72	11,316,073,364.19
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		

收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	1,533,141,451.51	1,026,718,944.30
经营活动现金流入小计	15,279,974,151.23	12,342,792,308.49
购买商品、接受劳务支付的现金	11,188,818,343.05	7,402,284,963.87
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	1,386,711,801.01	1,313,779,966.95
支付的各项税费	756,995,122.69	996,527,393.78
支付其他与经营活动有关的现金	1,291,648,780.91	1,046,834,647.25
经营活动现金流出小计	14,624,174,047.66	10,759,426,971.85
经营活动产生的现金流量净额	655,800,103.57	1,583,365,336.64
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	13,888,197.11	
取得投资收益收到的现金	143,303,056.97	162,525,330.23
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	23,678,802.19	416,001,859.75
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		104,986,283.26
投资活动现金流入小计	180,870,056.27	683,513,473.24

购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,736,888,810.57	880,585,356.41
投资支付的现金	922,576,978.64	
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	111,628.58	12,820,878.93
投资活动现金流出小计	2,659,577,417.79	893,406,235.34
投资活动产生的现金流量净额	-2,478,707,361.52	-209,892,762.10
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	1,188,679,243.50	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		
取得借款收到的现金	14,977,275,103.09	15,387,394,835.90
收到其他与筹资活动有关的现金	1,660,000.00	7,355,800.00
筹资活动现金流入小计	16,167,614,346.59	15,394,750,635.90
偿还债务支付的现金	12,854,908,521.60	16,299,072,889.53
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	549,062,829.98	599,361,813.68
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	4,407,374.82	7,273,285.54
支付其他与筹资活动有关的现金	22,101,067.78	980,000.00
筹资活动现金流出小计	13,426,072,419.36	16,899,414,703.21
筹资活动产生的现金流量净额	2,741,541,927.23	-1,504,664,067.31
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	918,634,669.28	-131,191,492.77
加：期初现金及现金等价物余额	163,050,305.07	294,241,797.84
六、期末现金及现金等价物余额	1,081,684,974.35	163,050,305.07

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2021 年度	2020 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	6,503,813.36	13,085,586.96
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	2,243,733,846.03	1,163,645,646.36
经营活动现金流入小计	2,250,237,659.39	1,176,731,233.32
购买商品、接受劳务支付的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	60,806,160.35	53,655,870.22
支付的各项税费	482,704.16	454,878.91
支付其他与经营活动有关的现金	2,389,193,792.64	1,560,937,938.35
经营活动现金流出小计	2,450,482,657.15	1,615,048,687.48
经营活动产生的现金流量净额	-200,244,997.76	-438,317,454.16
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	235,462,194.41	555,734,013.81
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	27,290.00	
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	51,997,043.94	
投资活动现金流入小计	287,486,528.35	555,734,013.81
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	17,838,300.00	271,555.19
投资支付的现金	1,390,341,560.00	225,000,000.00
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		
投资活动现金流出小计	1,408,179,860.00	225,271,555.19
投资活动产生的现金流量净额	-1,120,693,331.65	330,462,458.62
三、筹资活动产生的现金流量：		

吸收投资收到的现金	1,188,679,243.50	
取得借款收到的现金	3,879,430,298.00	3,648,427,440.00
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	5,068,109,541.50	3,648,427,440.00
偿还债务支付的现金	2,641,688,400.00	3,332,992,888.89
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	198,425,081.42	235,410,900.66
支付其他与筹资活动有关的现金	11,896,153.61	
筹资活动现金流出小计	2,852,009,635.03	3,568,403,789.55
筹资活动产生的现金流量净额	2,216,099,906.47	80,023,650.45
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	895,161,577.06	-27,831,345.09
加：期初现金及现金等价物余额	37,415,290.71	65,246,635.80
六、期末现金及现金等价物余额	932,576,867.77	37,415,290.71

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2021 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		其他		
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	1,108,284,080.00				4,641,686,791.24		37,428,527.25		196,585,763.34		3,405,471,095.28		9,389,456,257.11	103,930,593.10	9,493,386,850.21
加：会计政策变更															
前期差错更正															

国家能源集团长源电力股份有限公司 2021 年年度报告全文

同一控制下企业合并												
其他												
二、本年期初余额	1,108,284,080.00			4,641,686,791.24	37,428,527.25	196,585,763.34	3,405,471,095.28	9,389,456,257.11	103,930,593.10	9,493,386,850.21		
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	1,641,043,619.00			-1,395,321,775.46	35,993,148.82	21,786,168.70	-245,489,740.91	58,011,420.15	-10,986,676.02	47,024,744.13		
（一）综合收益总额					42,971,782.36		-25,350,276.00	17,621,506.36	-7,555,762.40	10,065,743.96		
（二）所有者投入和减少资本	1,641,043,619.00			-1,370,605,935.50				270,437,683.50		270,437,683.50		
1. 所有者投入的普通股	1,641,043,619.00			989,012,022.50				2,630,055,641.50		2,630,055,641.50		
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他				-2,359,617,958.00				-2,359,617,958.00		-2,359,617,958.00		
（三）利润分配						21,786,168.70	-228,741,928.45	-206,955,759.75	-3,447,083.62	-210,402,843.37		
1. 提取盈余公积						21,786,168.70	-21,786,168.70					
2. 提取一般风险准												

国家能源集团长源电力股份有限公司 2021 年年度报告全文

备													
3. 对所有 者（或股 东）的分 配													
4. 其他													
（四）所 有者权益 内部结转													
1. 资本公 积转增资 本（或股 本）													
2. 盈余公 积转增资 本（或股 本）													
3. 盈余公 积弥补亏 损													
4. 设定受 益计划变 动额结转 留存收益													
5. 其他综 合收益结 转留存收 益													
6. 其他													
（五）专 项储备													
1. 本期提 取													
2. 本期使 用													
（六）其 他													
四、本期 期末余额	2,749,327,699.0 0			3,246,365,015.78	73,421,676. 07	218,371,932.04		3,159,981,35 4.37	9,447,467,677.2 6	23,092,009.96	16,170.00	92,943,917.08	9,540,411,594.34

上期金额

单位：元

项目	2020 年年度														
	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	小计
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	1,108,284,080.00			951,554,784.38		240,019,067.21		155,009,109.64		1,714,744,705.42		4,169,611,746.65	249,087,639.22	4,418,699,385.87	
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并				3,993,897,952.46		-14,866,515.22				689,178,021.23		4,668,209,458.47	-137,075,864.07	4,531,133,594.40	
其他															
二、本年期初余额	1,108,284,080.00			4,945,452,736.84		225,152,551.99		155,009,109.64		2,403,922,726.65		8,837,821,205.12	112,011,775.15	8,949,832,980.27	
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）				-303,765,945.60		-187,724,024.74		41,576,653.70		1,001,548,368.63		551,635,051.99	-8,081,182.05	543,553,869.94	
（一）						-187,724,024.74				1,001,458,636		813,734,612.20	-1,003,791.82	812,730,820.38	

综合收益总额						4.74				.94				
(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							41,576,653.70		-218,902,106.50		-177,325,452.80		-7,273,285.54	-184,598,738.34
1. 提取盈余公积							41,576,653.70		-41,576,653.70					
2. 提取一般风险准备														

备														
3. 对所有者（或股东）的分配														
4. 其他														
(四) 所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本（或股本）														
2. 盈余公积转增资本（或股本）														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综														

合收益结转留存收益														
6. 其他														
(五) 专项储备														
1. 本期提取														
2. 本期使用														
(六) 其他				-303,765,945.60				218,991,838.19	-84,774,107.41	195,895.31			-84,578,212.10	
四、本期末余额	1,108,284,080.00			4,641,686,791.24	37,428,527.25	196,585,763.34	3,405,471,095.28	9,389,456,257.11		103,930,593.10			9,493,386,850.21	

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2021 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	1,108,284,080.00				840,385,077.87		29,844,937.24		196,585,763.34	893,744,165.54		3,068,844,023.99
加：会计政策变更												

前期差 错更正										
其他										
二、本 年期初 余额	1,108,284,080.00			840,385,077.87	29,844,937.24		196,585,763.34	893,744,165.54		3,068,844,023.99
三、本 期增减 变动金 额（减 少以 “－” 号填 列）	1,641,043,619.00			3,836,824,333.91	37,689,956.14		21,786,168.70	68,592,494.37		5,605,936,572.12
（一） 综合收 益总额					37,689,956.14			217,861,686.97		25,5551,643.11
（二） 所有者 投入和 减少资 本	1,641,043,619.00			3,861,539,743.37						5,502,583,362.37
1.所有 者投入 的普通 股	1,641,043,619.00			989,012,022.50						2,630,055,641.50
2.其他 权益工 具持有 者投入 资本										
3.股份 支付计 入所有 者权益 的金额										
4.其他				2,872,527,720.87						2,872,527,720.87
（三） 利润分							21,786,168.70	-149,269,192.60		-127,483,023.90

配												
1. 提取 盈余公 积								21,786,168.70	-21,786,168.70			
2. 对所 有者 (或股 东) 的 分配									-127,483,023.90			-127,483,023.90
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				-24,715,409.46							-24,715,409.46
四、本期末余额	2,749,327,699.00			4,677,209,411.78	67,534,893.38	218,371,932.04	962,336,659.91				8,674,780,596.11

上期金额

单位：元

项目	2020 年年度											
	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	1,108,284,080.00				840,384,221.78		250,957,545.53		155,009,109.64	696,879,735.03		3,051,514,691.98
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	1,108,284,080.00				840,384,221.78		250,957,545.53		155,009,109.64	696,879,735.03		3,051,514,691.98
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填					856.09		-221,112,608.29		41,576,653.70	196,864,430.51		17,329,332.01

列)												
(一) 综合收 益总额							-221,112,608.29			415,766,537.01		194,653,928.72
(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									41,576,653.70	-218,902,106.50		-177,325,452.80
1. 提取 盈余公 积									41,576,653.70	-41,576,653.70		
2. 对所 有者 (或股 东)的 分配										-177,325,452.80		-177,325,452.80
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				856.09								856.09
四、本期末余额	1,108,284,080.00			840,385,077.87		29,844,937.24		196,585,763.34		893,744,165.54		3,068,844,023.99

三、公司基本情况

国家能源集团长源电力股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”）原名为国电长源电力股份有限公司（2021年8月20日，经湖北省市场监督管理局核准更名为国家能源集团

源电力股份有限公司)，是经湖北省体改委鄂改生（1995）12号文批准，由湖北省电力公司、湖北省电力开发公司、华中电力开发公司、东风汽车公司、中国建设银行湖北省分行直属支行、中国工商银行湖北省分行直属支行、华中电力集团财务有限责任公司等七家大型国有企业于1995年4月7日以发起方式设立的股份有限公司。注册地为湖北省武汉市洪山区徐东大街113号国电大厦24-29楼。总部地址位于中华人民共和国湖北省武汉市。国家能源投资集团有限责任公司为公司的母公司。公司设立时总股本为108,000,000.00元，每股面值1元。1996年7月30日，经湖北省人民政府同意，湖北省体改委以鄂体改（1996）133号文批准公司增资扩股，扩股后注册资本为218,451,700.00元。公司于2000年2月17日向境内投资者发行了9000万股人民币普通股(A股)，于2000年3月16日在深圳证券交易所挂牌上市交易，发行后总股本增至308,451,700.00元。

2001年5月10日，公司根据2000年度股东大会决议，按2000年12月31日的股本308,451,700.00股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增2股，共计转增61,690,340.00股，每股面值1元，共计转增股本61,690,340.00元。资本公积转增股本后，公司股份总数为370,142,040.00股，注册资本变更为370,142,040.00元。

2004年，根据国务院国有资产监督管理委员会（以下简称“国务院国资委”）国资产权[2004]131号《关于国电电力国有股变更和长源电力国有股划转有关问题的批复》，湖北省电力公司和华中电力开发公司所持全部股份，共计13,930.848万股，占总股本的37.64%，一并划转给中国国电集团公司。公司总股本不变，仍为37,014.204万股，公司控股股东由湖北省电力公司变为中国国电集团公司（更名为中国国电集团有限公司，以下简称“国电集团”）。

2006年7月11日，国务院国资委以《关于国电长源电力股份有限公司股权分置改革有关问题的批复》（国资产权[2006]797号）批准公司股权分置改革方案，2006年7月17日，经公司股东会审议批准，全体非流通股股东以向社会公众股股东支付总计37,800,000.00股股份作为对价获得其所持非流通股份的流通权。公司股权分置改革方案已于2006年7月31日实施。

经中国证券监督管理委员会以证监发行字[2007]310号文《关于核准国电长源电力股份有限公司非公开发行股票的通知》核准，公司于2007年10月10日完成非公开发行18,400.00万股新股，本次增发后，公司股本总数为554,142,040.00股，注册资本变更为554,142,040.00元，控股股东国电集团持有股份207,220,666.00股。

依据2016年5月18日召开的2015年度股东大会决议，公司按2015年12月31日的股本554,142,040.00股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增10股，共计转增554,142,040.00股，每股面值1元，计转增股本554,142,040.00元。本次资本公积转增股本后，公司股本总数为1,108,284,080.00股，股本总额变更为1,108,284,080.00元。

经国务院国资委批准，公司控股股东国电集团与神华集团有限责任公司（以下简称“神华集团”）实施联合重组，神华集团更名为国家能源投资集团有限责任公司（以下简称“国家能源集团”），作为重组后的母公司，吸收合并国电集团。

2018年1月4日国电集团作出董事会决议，审议通过合并方案，并于2018年2月5日与国家能源集团签署合并协议。

2019年7月30日，公司控股股东国电集团所持公司414,441,332股股份已过户登记至国家能源集团名下。本次过户完成后，国家能源集团持有本公司414,441,332股股份，占公司已发行总股本的37.39%，成为公司控股股东。

2021年4月2日以向国家能源投资集团有限责任公司发行1,441,376,398股股份及支付918,241,560.00元现金的方式购买其持有的国电湖北电力有限公司100%股权，2021年4月2日公司已完成湖北电力股权过户变更登记，本次发行完成后，国家能源集团持有本公司1,855,817,730股股份，占公司已发行总股本的72.79%。

2021年12月24日，公司向二十四名特定投资者非公开发行人民币普通股199,667,221.00股，每股面值人民币1元，新增股本人民币199,667,221.00元，发行后的累计股本变更为2,749,327,699.00股。本次募集配套资金非公开发行的199,667,221股于2022年1月21日完成注册。

本公司主要经营活动为：电力、热力及设备生产及其有关技术的开发、技术服务和培训；新能源开发利用；对煤矿、化工原料及化学制品（不含化学危险物品）、水泥、铝及相关有色金属产品等项目的投资和管理；煤炭批发经营；批零兼营机电设备、黑色金属、铜及铜材、铝及铝材、汽车（不含九座及以下品牌乘用车）及配件、五金交电、日用百货、纺织品；塑料制品、建筑材料的生产、销售；货物运输保险、机动车辆保险、家庭财产保险、企业财产保险代理。本公司的母公司为国家能源投资集团有限责任公司，本公司的实际控制人为国务院国有资产监督管理委员会。

本公司子公司的相关信息详见本附注“九、在其他主体中的权益”。

本报告期合并范围变化情况详见本附注“八、合并范围的变更”。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则—基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号—财务报告的一般规定》的相关规定编制。

2、持续经营

本财务报表以持续经营为基础编制。

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：

以下披露内容已涵盖了本公司根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计。详见本附注“五、（十）金融工具”、“五、（二十四）固定资产”“五、（二十九）无形资产”、“五、（三十九）收入”。

1、遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合财政部颁布的企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司2021年12月31日的合并及母公司财务状况以及2021年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

2、会计期间

自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止为一个会计年度。

3、营业周期

本公司营业周期为 12 个月。

4、记账本位币

本公司及下属子公司均采用人民币为记账本位币，本财务报表以人民币列示。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

同一控制下企业合并：合并方在企业合并中取得的资产和负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉），按照合并日被合并方资产、负债在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础计量。在合并中取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

非同一控制下企业合并：合并成本为购买方在购买日为取得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。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。在合并中取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债在购买日按公允价值计量。

为企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

6、合并财务报表的编制方法

合并范围

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，合并范围包括本公司及全部子公司。控制，是指公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

合并程序

本公司将整个企业集团视为一个会计主体，按照统一的会计政策编制合并财务报表，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响予以抵销。内部交易表明相关资产发生减值损失的，全额确认该部分损失。如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

（1）增加子公司或业务

在报告期内，因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，将子公司或业务合并当期期

初至报告期末的经营成果和现金流量纳入合并财务报表，同时对合并财务报表的期初数和比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础自购买日起纳入合并财务报表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益。

（2）处置子公司

①一般处理方法

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，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与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益。

②分步处置子公司

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明该多次交易事项为一揽子交易：

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

各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

各项交易不属于一揽子交易的，在丧失控制权之前，按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资进行会计处理；在丧失控制权时，按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

（3）购买子公司少数股权

因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算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，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

（4）不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

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，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

- （1）确认本公司单独所持有的资产，以及按本公司份额确认共同持有的资产；
- （2）确认本公司单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同承担的负债；
- （3）确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- （4）按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
- （5）确认单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，详见本附注“五、（二十二）长期股权投资”。

8、现金及现金等价物的确定标准

现金，是指本公司的库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物，是指本公司持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。

9、外币业务和外币报表折算

（1）外币业务

外币业务采用交易发生日的即期汇率（通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价，下同）作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

资产负债表日外币货币性项目余额按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，均计入当期损益。

（2）外币财务报表的折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。

处置境外经营时，将与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自所有者权益项目转入处置当期损益。

10、金融工具

本公司在成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

（1）金融工具的分类

根据本公司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，金融资产于初始确认时分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司将同时符合下列条件且未被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，分类为以摊余成本计量的金融资产：

- 业务模式是以收取合同现金流量为目标；
- 合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本公司将同时符合下列条件且未被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，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）：

- 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；
- 合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

对于非交易性权益工具投资，本公司可以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（权益工具）。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

除上述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外，本公司将其余所有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，如果能够消除或显著减少会计错配，本公司可以将本应分类为摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的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。

金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和以摊余成本计量的金融负债。

符合以下条件之一的金融负债可在初始计量时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：

- ①该项指定能够消除或显著减少会计错配。
- ②根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在企业内部以此为基础向关键管理人员报告。
- ③该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

（2）金融工具的确认依据和计量方法

①以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；不包含重大融资成分的应收账款以及本公司决定不考虑不超过一年的融资成分的应收账款，以合同交易价格进行初始计量。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）包括应收款项融资、其他债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动除采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得和汇兑损益之外，均计入其他综合收益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）包括其他权益工具投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入其他综合收益。取得的股利计入当期损益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

④以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括交易性金融资产、衍生金融资产、其他非流动金融资产等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融资

产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

⑤以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债包括交易性金融负债、衍生金融负债等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融负债按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

终止确认时，其账面价值与支付的对价之间的差额计入当期损益。

⑥以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债包括短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期借款、应付债券、长期应付款，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

(3)金融资产终止确认和金融资产转移

满足下列条件之一时，本公司终止确认金融资产：

- 收取金融资产现金流量的合同权利终止；
- 金融资产已转移，且已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；
- 金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是未保留对金融资产的控制。

发生金融资产转移时，如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。

公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

①所转移金融资产的账面价值；

②因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的情形）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

①终止确认部分的账面价值；

②终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的情形）之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，所收到的对价确认为一项金融负债。

(4)金融负债终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分；本公司若与债权人签定协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

对现存金融负债全部或部分合同条款作出实质性修改的，则终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认时，终止确认的金融负债账面价值与支付对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

本公司若回购部分金融负债的，在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允

价值，将该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

(5)金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

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。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并优先使用相关可观察输入值。只有在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

(6)金融资产减值的测试方法及会计处理方法

本公司以单项或组合的方式对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）和财务担保合同等的预期信用损失进行估计。

本公司考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来12个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

本公司通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。通常逾期超过30日，本公司即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果金融工具于资产负债表日的信用风险较低，本公司即认为该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果有客观证据表明某项金融资产已经发生信用减值，则本公司在单项基础上对该金融资产计提减值准备。

对于由《企业会计准则第14号——收入》（2017）规范的交易形成的应收款项和合同资产，无论是否包含重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

对于租赁应收款，本公司选择始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

11、应收票据

本公司对于应收票据按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。基于应收票据的信用风险特征，将其划分为不同组合：

组合名称	确定组合依据
银行承兑汇票	承兑人为信用风险较小的银行
商业承兑汇票	根据承兑人的信用风险划分，与“应收账款”组合划分相同

12、应收账款

应收账款及合同资产

对于不含重大融资成分的应收账款和合同资产,本集团按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

对于包含重大融资成分的应收账款、合同资产和租赁应收款,本集团选择始终按照相当于存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

除了单项评估信用风险的应收账款外,基于其信用风险特征,将其划分为不同组合:

组合名称	确定组合依据	坏账准备计提的方法
应收国家电网公司电费	应收电网公司电费,包括应收新能源电费补贴部分,但不包括直供电等应收非电网公司电费。	原则上对账龄在六个月(含六个月)以内应收电网公司电费不计提坏账准备;账龄超过六个月的应收电网公司电费参考“其他款项”的计提方法计提坏账准备。
无回收风险应收款项	预计未来现金流不低于账面价值的应收款项,如: (1)无回收风险的备用金、押金、保证金等应收款项; (2)应收国家能源集团合并范围内单位的关联方款项,但存在明显减值迹象(如已经进入破产清算阶段、严重资不抵债等)除外; (3)其他未发生减值的应收款项。	不计提坏账准备。
其他款项	除上述款项外的其他款项。	公司参考历史信用损失经验,结合当前状况以及对未来经济状况的预测,通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率,同时综合考虑账龄因素计算预期信用损失。

13、应收款项融资

14、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司依据其他应收款信用风险自初始确认后是否已经显著增加,采用相当于未来12个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。除了单项评估信用风险的其他应收款外,基于其信用风险特征,将其划分为不同组合,包括无回收风险款项及其他款项组合。对不同的组合公司参考历史信用损失经验,结合当前状况以及对未来经济状况的预测,通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率,同时综合考虑账龄因素计算预期信用损失。

本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的,直接减记该金融资

产的账面余额。

15、存货

(1)存货的分类和成本

存货分类为：在途物资、原材料、周转材料、库存商品等。本公司主要的存货为发电所需的燃煤、燃油。

存货按成本进行初始计量，存货成本包括采购成本、加工成本和其他使存货达到目前场所和状态所发生的支出。

(2)发出存货的计价方法

存货发出时按加权平均法计价。

(3)不同类别存货可变现净值的确定依据

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

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

(4)存货的盘存制度

采用永续盘存制。

(5)低值易耗品和包装物的摊销方法

- (1) 低值易耗品采用一次转销法；
- (2) 包装物采用一次转销法。

16、合同资产

(1)合同资产的确认方法及标准

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

(2)合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

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

17、合同成本

合同成本包括合同履约成本与合同取得成本。

本公司为履行合同而发生的成本，不属于存货、固定资产或无形资产等相关准则规范范围的，在满足下列条件时作为合同履约成本确认为一项资产：

- (1) 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关。
- (2) 该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源。
- (3) 该成本预期能够收回。

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销；但是对于合同取得成本摊销期限未超过一年的，本公司在发生时将其计入当期损益。与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，本公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

- (1) 因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；
- (2) 为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述差额高于该资产账面价值的，本公司转回原已计提的减值准备，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。

18、持有待售资产

主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换）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。

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：

- (1) 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；
- (2) 出售极可能发生，即本公司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。有关规定要求本公司相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准。

划分为持有待售的非流动资产（不包括金融资产、递延所得税资产、职工薪酬形成的资产）或处置组，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，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。

19、债权投资

20、其他债权投资

21、长期应收款

22、长期股权投资

(1)共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本公司与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本公司的合营企业。

重大影响，是指对被投资单位的财务和经营决策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投

资单位为本公司联营企业。

(1) 初始投资成本的确定

①企业合并形成的长期股权投资

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，按上述原则确认的长期股权投资的初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

对于非同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，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。因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和作为初始投资成本。

②通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

(2) 后续计量及损益确认方法

①成本法核算的长期股权投资

公司对子公司的长期股权投资，采用成本法核算，除非投资符合持有待售的条件。除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

②权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

公司按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动（简称“其他所有者权益变动”），调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

在确认应享有被投资单位净损益、其他综合收益及其他所有者权益变动的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润和其他综合收益等进行调整后确认。

公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益，但投出或出售的资产构成业务的除外。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。

公司对合营企业或联营企业发生的净亏损，除负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限。合营企业或联营企业以后实现净利润的，公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

③长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

部分处置权益法核算的长期股权投资，剩余股权仍采用权益法核算的，原权益法核算确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按相应比例结转，其他所有者权益变动按比例结转入当期损益。

因处置股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，其他所有者权益变动在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报表时，剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按比例结转，因采用权益法核算确认的其他所有者权益变动按比例结转入当期损益；剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，确认为金融资产，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益和其他所有者权益变动全部结转。

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，属于一揽子交易的，各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理；在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应得长期股权投资账面价值之间的差额，在个别财务报表中，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。

23、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

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物（含自行建造或开发活动完成后用于出租的建筑物以及正在建造或开发过程中将来用于出租的建筑物）。

与投资性房地产有关的后续支出，在相关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠的计量时，计入投资性房地产成本；否则，于发生时计入当期损益。

本公司对现有投资性房地产采用成本模式计量。对按照成本模式计量的投资性房地产一出租用建筑物采用与本公司固定资产相同的折旧政策，出租用土地使用权按与无形资产相同的摊销政策执行。

24、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，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

- （1）与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；
- （2）该固定资产的成本能够可靠地计量。

固定资产按成本（并考虑预计弃置费用因素的影响）进行初始计量。

与固定资产有关的后续支出，在与其有关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠计量时，计入固定资产成本；对于被替换的部分，终止确认其账面价值；所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

(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	10-55	0.00	1.82-10.00
机器设备	年限平均法	5-35	0.00-5.00	2.71-20.00
运输设备	年限平均法	8-10	5.00	9.50-11.88
其他设备	年限平均法	5-20	0.00-5.00	4.75-20.00

(4) 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

融资租赁为实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁，其所有权最终可能转移，也可能不转移。以融资租赁方式租入的固定资产采用与自有固定资产一致的政策计提租赁资产折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产使用寿命内计提折旧；无法合理确定租赁期届满能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。

固定资产的减值测试方法及减值准备计提方法 固定资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注五、31“长期资产减值”。

其他说明 与固定资产有关的后续支出，如果与该固定资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值。除此以外的其他后续支出，在发生时计入当期损益。当固定资产处于处置状态或预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的差额计入当期损益。本集团至少于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，如发生改变则作为会计估计变更处理。

25、在建工程

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、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前所发生的必要支出。在建工程在达到预定可使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。

26、借款费用

(1) 借款费用资本化的确认原则

公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时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) 借款费用资本化期间

资本化期间，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。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

①资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

②借款费用已经发生；

③为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

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

（3）暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

（4）借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的借款费用，减去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，来确定借款费用的资本化金额。

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的借款费用金额。资本化率根据一般借款加权平均实际利率计算确定。

在资本化期间内，外币专门借款本金及利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。除外币专门借款之外的其他外币借款本金及其利息所产生的汇兑差额计入当期损益。

27、生物资产

28、油气资产

29、使用权资产

30、无形资产

（1）计价方法、使用寿命、减值测试

①公司取得无形资产时按成本进行初始计量；

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。

②后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内摊销；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。

使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

项目	预计使用寿命	摊销方法	依据

土地使用权	使用期限	直线法	土地使用权证
软件	10年	直线法	预计使用年限
专利权	10年	直线法	预计使用年限

使用寿命不确定的无形资产的判断依据以及对其使用寿命进行复核的程序

本公司将无法预见该资产为公司带来经济利益的期限，或使用期限不确定等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：①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；②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，对使用寿命不确定无形资产使用寿命进行复核，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) 内部研究开发支出会计政策

划分研究阶段和开发阶段的具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

开发阶段支出资本化的具体条件

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，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。

31、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、使用寿命有限的无形资产、油气资产等长期资产，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。

对于因企业合并形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之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，在以后会计期间不予转回。

32、长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。长期待摊费用在受益期内平均摊销。

33、合同负债

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已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。

34、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

本公司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，并计入当期损益或相关资产成本。

本公司为职工缴纳的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，在职工为本公司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。

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，其中，非货币性福利按照公允价值计量。

(2) 离职后福利的会计处理方法

① 设定提存计划

本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本公司提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。此外，本公司还参与了由国家相关部门批准的企业年金计划（补

充养老保险)。本公司按职工工资总额的一定比例向年金计划缴费(补充养老保险),相应支出计入当期损益或相关资产成本。

② 设定受益计划

本公司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。

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

所有设定受益计划义务,包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务,根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率予以折现。

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本;重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益,并且在后续会计期间不转回至损益,在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。

在设定受益计划结算时,按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额,确认结算利得或损失。

(3) 辞退福利的会计处理方法

本公司向职工提供辞退福利的,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: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;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。

35、租赁负债

36、预计负债

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时,本公司将其确认为预计负债:

- (1) 该义务是本公司承担的现时义务;
- (2) 履行该义务很可能导致经济利益流出本公司;
- (3) 该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

在确定最佳估计数时,综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。对于货币时间价值影响重大的,通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

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的,最佳估计数按照该范围内的中间值确定;在其他情况下,最佳估计数分别下列情况处理:

- (1) 或有事项涉及单个项目的,按照最可能发生金额确定。
- (2) 或有事项涉及多个项目的,按照各种可能结果及相关概率计算确定。

清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的,补偿金额在基本确定能够收到时,作为资产单独确认,确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

本公司在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核,有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的,按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

37、股份支付

本公司的股份支付是为了获取职工或其他方提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定的负债的交易。本公司的股份支付分为以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

(1) 以权益结算的股份支付及权益工具

以权益结算的股份支付换取职工提供服务的，以授予职工权益工具的公允价值计量。对于授予后立即可行权的股份支付交易，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。对于授予后完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的股份支付交易，在等待期内每个资产负债表日，本公司根据对可行权权益工具数量的最佳估计，按照授予日公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

如果修改了以权益结算的股份支付的条款，至少按照未修改条款的情况确认取得的服务。此外，任何增加所授予权益工具公允价值的修改，或在修改日对职工有利的变更，均确认取得服务的增加。

在等待期内，如果取消了授予的权益工具，则本公司对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。但是，如果授予新的权益工具，并在新权益工具授予日认定所授予的新权益工具是用于替代被取消的权益工具的，则以与处理原权益工具条款和条件修改相同的方式，对所授予的替代权益工具进行处理。

(2) 以现金结算的股份支付及权益工具

以现金结算的股份支付，按照本公司承担的以股份或其他权益工具为基础计算确定的负债的公允价值计量。授予后立即可行权的股份支付交易，本公司在授予日按照承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。对于授予后完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的股份支付交易，在等待期内的每个资产负债表日，本公司以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本公司承担负债的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，并相应计入负债。在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

38、优先股、永续债等其他金融工具

39、收入

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确认收入。取得相关商品或服务控制权，是指能够主导该商品或服务的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

合同中包含两项或多项履约义务的，本公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。本公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是指本公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。本公司根据合同条款，结合其以往的习惯做法确定交易价格，并在确定交易价格时，考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。本公司以不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额确定包含可变对价的交易价格。合同中存在重大融资成分

的，本公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，并在合同期间内采用实际利率法摊销该交易价格与合同对价之间的差额。满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

(1) 客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益。

(2) 客户能够控制本公司履约过程中在建的商品。

(3) 本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本公司考虑商品或服务的性质，采用产出法或投入法确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本公司按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本公司考虑下列迹象：

(1) 本公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品或服务负有现时付款义务。

(2) 本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。

(3) 本公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。

(4) 本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。

(5) 客户已接受该商品或服务。

收入确认和计量所采用的具体会计政策

(1) 电力销售收入

当电力供应至各电厂所在地的电网公司时，电网公司取得电力的控制权。售电收入于电力已传输上网，取得价款或已取得索款凭据时予以确认。

(2) 热力销售收入

当热力供应至购热客户时，购热客户取得热力控制权。供热收入于热气已输送，取得价款或已取得索款凭据时予以确认。

(3) 粉煤灰销售收入

依照合同约定的价格及购买方货车装车并过磅的过磅单确认销售收入，装车即控制权转移。

(4) 利息收入

按照他人使用本公司货币资金的时间和实际利率计算确定。

(5) 租赁收入

经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按照直线法确认。

本公司给予客户的信用期与发电行业惯例一致，不存在重大融资成分。

同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况：

无。

40、政府补助

(1) 类型

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

对于政府文件未明确规定补助对象的，本公司将该政府补助划分为与资产相关或与收益相关的判断依据为：

①政府文件明确了补助所针对的特定项目的，根据该特定项目的预算中将形成资产的支出金额和计入费用的支出金额的相对比例进行划分，对该划分比例需在每个资产负债表日进行复核，必要时进行变更；

②政府文件中对用途仅作一般性表述，没有指明特定项目的，作为与收益相关的政府补助。

(2) 确认时点

政府补助在本公司能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。

(3) 会计处理

与资产相关的政府补助确认为递延收益，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（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）；

与收益相关的政府补助，用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）；用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）。

本公司取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

①财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，本公司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。

②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。

41、递延所得税资产/递延所得税负债

所得税包括当期所得税和递延所得税。除因企业合并和直接计入所有者权益(包括其他综合收益)的交易或者事项产生的所得税外，本公司将当期所得税和递延所得税计入当期损益。

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额（暂时性差异）计算确认。

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产，以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：

(1) 商誉的初始确认；

(2) 既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易或事项。

对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本公司能够控制该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、联营企业及合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。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

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

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

资产负债表日，递延所得税资产及递延所得税负债在同时满足以下条件时以抵销后的净额列示：

(1) 纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；

(2) 递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债。

42、租赁

(1) 经营租赁的会计处理方法

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。经营租赁发生变更的，公司自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

(2) 融资租赁的会计处理方法

在租赁开始日，本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁，是指无论所有权最终是否转移，但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。经营租赁，是指除融资租赁以外的其他租赁。本公司作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产对转租赁进行分类。

① 经营租赁会计处理

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。经营租赁发生变更的，公司自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

② 融资租赁会计处理

在租赁开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本公司对应收融资租赁款进行初始计量时，将租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。

本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照本附注“三、（十）金融工具”进行会计处理。

未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

融资租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司将该变更作为一项单独租赁进行会计处理：

该变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；

增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，本公司分别下列情形对变更后的租赁进行处理：

假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本公司自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；

假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司按照本附注“三、（十）金融工具”关于修改或重新议定合同的政策进行会计处理。

③ 新冠肺炎疫情相关的租金减让

对于采用新冠肺炎疫情相关租金减让简化方法的经营租赁，本公司继续按照与减让前一致的方法将原合同租金确认为租赁收入；发生租金减免的，本公司将减免的租金作为可变租赁付款额，在减免期间冲减租赁收入；延期收取租金的，本公司在原收取期间将应收取的租金确认为应收款项，并在实际收到时冲减前期确认的应收款项。

对于采用新冠肺炎疫情相关租金减让简化方法的融资租赁，本公司继续按照与减让前一致的折现率计算利息并确认为租赁收入。发生租金减免的，本公司将减免的租金作为可变租赁付款额，在达成减让协议等放弃原租金收取权利时，按未折现或减让前折现率折现金额冲减原确认的租赁收入，不足冲减的部分计入投资收益，同时相应调整应收融资租赁款；延期收取租金的，本公司在实际收到时冲减前期确认的应收融资租赁款。

43、其他重要的会计政策和会计估计

44、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

会计政策变更的内容和原因		审批程序		备注
执行《企业会计准则第 21 号——租赁》（2018 年修订）		董事会		财政部于 2018 年度修订了《企业会计准则第 21 号——租赁》（简称“新租赁准则”）。本公司自 2021 年 1 月 1 日起执行新租赁准则。根据修订后的准则，对于首次执行日前已存在的合同，公司选择在首次执行日不重新评估其是否为租赁或者包含租赁。
会计政策变更的内容和原因	审批程序	受影响的报表项目	对 2021 年 1 月 1 日余额的影响金额	
			合并	母公司
公司作为承租人对于首次执	董事会	预付账款	-989,176.32	

行日前已存在的经营租赁的调整	长期待摊费用	-51,253,340.40	
	使用权资产	150,514,954.79	77,069,781.59
	租赁负债	87,126,136.91	71,428,371.85
	一年到期的非流动负债	11,146,301.16	5,641,409.74

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

(3) 2021 年起首次执行新租赁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

是否需要调整年初资产负债表科目

是 否

合并资产负债表

单位：元

项目	2020 年 12 月 31 日	2021 年 01 月 01 日	调整数
流动资产：			
货币资金	170,054,990.53	170,054,990.53	
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	610,959,811.18	610,959,811.18	
应收账款	829,052,338.52	829,052,338.52	
应收款项融资			
预付款项	270,653,552.00	269,664,375.68	-989,176.32
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	12,357,190.58	12,357,190.58	
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	237,967,404.70	237,967,404.70	
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	37,382,641.85	37,382,641.85	
流动资产合计	2,168,427,929.36	2,167,438,753.04	-989,176.32
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	257,651,345.74	257,651,345.74	
其他权益工具投资	681,525,731.70	681,525,731.70	
其他非流动金融资产			
投资性房地产	115,880,749.97	115,880,749.97	
固定资产	15,088,208,073.09	15,088,208,073.09	
在建工程	446,130,151.25	446,130,151.25	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		150,514,954.79	150,514,954.79
无形资产	474,729,176.90	474,729,176.90	
开发支出			
商誉	838,524,950.63	838,524,950.63	
长期待摊费用	98,902,513.15	47,649,172.75	-51,253,340.40
递延所得税资产	59,366,069.06	59,366,069.06	
其他非流动资产	390,226,668.23	390,226,668.23	
非流动资产合计	18,451,145,429.72	18,550,407,044.11	99,261,614.39
资产总计	20,619,573,359.08	20,733,889,841.46	98,272,438.07
流动负债：			
短期借款	3,634,681,009.48	3,634,681,009.48	
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	399,023,074.20	399,023,074.20	

应付账款	937,978,308.93	937,978,308.93	
预收款项	169,432.54	169,432.54	
合同负债	50,269,167.07	50,269,167.07	
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	89,692,029.69	89,692,029.69	
应交税费	529,343,869.59	529,343,869.59	
其他应付款	351,496,802.68	351,496,802.68	
其中：应付利息	0.00		
应付股利	1,636,447.31	1,636,447.31	
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	569,110,631.03	581,857,614.77	11,146,301.16
其他流动负债	510,349,563.91	510,349,563.91	
流动负债合计	7,072,113,889.12	7,083,260,190.28	11,146,301.16
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	3,326,975,543.00	3,326,975,543.00	
应付债券	499,677,503.20	499,677,503.20	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		87,126,136.91	87,126,136.91
长期应付款	30,367,092.54	30,367,092.54	
长期应付职工薪酬			
预计负债	6,300,100.00	6,300,100.00	
递延收益	140,300,168.16	140,300,168.16	
递延所得税负债	50,452,212.85	50,452,212.85	
其他非流动负债			
非流动负债合计	4,054,072,619.75	4,141,198,756.66	87,126,136.91
负债合计	11,126,186,508.87	11,224,458,946.94	98,272,438.07

所有者权益：			
股本	1,108,284,080.00	1,108,284,080.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	4,641,686,791.24	4,641,686,791.24	
减：库存股			
其他综合收益	37,428,527.25	37,428,527.25	
专项储备			
盈余公积	196,585,763.34	196,585,763.34	
一般风险准备			
未分配利润	3,405,471,095.28	3,405,471,095.28	
归属于母公司所有者权益合计	9,389,456,257.11	9,389,456,257.11	
少数股东权益	103,930,593.10	103,930,593.10	
所有者权益合计	9,493,386,850.21	9,493,386,850.21	
负债和所有者权益总计	20,619,573,359.08	20,717,845,797.15	98,272,438.07

调整情况说明

会计政策变更的内容和原因	审批程序	受影响的报表项目	对2021年1月1日余额的影响金额	
			合并	母公司
公司作为承租人对于首次执行日前已存在的经营租赁的调整	董事会	预付账款	-989,176.32	
		长期待摊费用	-51,253,340.40	
		使用权资产	150,514,954.79	77,069,781.59
		租赁负债	87,126,136.91	71,428,371.85
		一年到期的非流动负债	11,146,301.16	5,641,409.74

母公司资产负债表

单位：元

项目	2020年12月31日	2021年01月01日	调整数
流动资产：			
货币资金	37,415,290.71	37,415,290.71	
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	453,975.21	453,975.21	
其他应收款	655,746,088.76	655,746,088.76	
其中：应收利息			
应收股利			
存货			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	1,869,029.19	1,869,029.19	
流动资产合计	695,484,383.87	695,484,383.87	
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	3,854,491,776.91	3,854,491,776.91	
其他权益工具投资	610,631,621.74	610,631,621.74	
其他非流动金融资产			
投资性房地产	427,540.51	427,540.51	
固定资产	5,349,344.37	5,349,344.37	
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		77,069,781.59	77,069,781.59
无形资产	8,617,420.22	8,617,420.22	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产			
其他非流动资产	1,143,577.78	1,143,577.78	
非流动资产合计	4,480,661,281.53	4,557,731,063.12	77,069,781.59
资产总计	5,176,145,665.40	5,253,215,446.99	77,069,781.59

流动负债：			
短期借款	410,414,972.23	410,414,972.23	
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	3,800,926.00	3,800,926.00	
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬	7,065,913.89	7,065,913.89	
应交税费	3,619,387.81	3,619,387.81	
其他应付款	235,399,677.04	235,399,677.04	
其中：应付利息			
应付股利	324,993.83	324,993.83	
持有待售负债			
一年内到期的非流动 负债	27,815,562.50	33,456,972.24	5,641,409.74
其他流动负债	504,791,780.81	504,791,780.81	
流动负债合计	1,192,908,220.28	1,198,549,630.02	5,641,409.74
非流动负债：			
长期借款	400,000,000.00	400,000,000.00	
应付债券	499,677,503.20	499,677,503.20	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		71,428,371.85	71,428,371.85
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	14,715,917.93	14,715,917.93	
其他非流动负债			
非流动负债合计	914,393,421.13	985,821,792.98	71,428,371.85
负债合计	2,107,301,641.41	2,184,371,423.00	77,069,781.59
所有者权益：			
股本	1,108,284,080.00	1,108,284,080.00	

其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	840,385,077.87	840,385,077.87	
减：库存股			
其他综合收益	29,844,937.24	29,844,937.24	
专项储备			
盈余公积	196,585,763.34	196,585,763.34	
未分配利润	893,744,165.54	893,744,165.54	
所有者权益合计	3,068,844,023.99	3,068,844,023.99	
负债和所有者权益总计	5,176,145,665.40	5,253,215,446.99	77,069,781.59

调整情况说明

项目	上年年末余额	年初余额	调整数		
			重分类	重新计量	合计
使用权资产		77,069,781.59		77,069,781.59	77,069,781.59
租赁负债		71,428,371.85		71,428,371.85	71,428,371.85
一年到期的非流动负债	27,815,562.50	33,456,972.24		5,641,409.74	5,641,409.74

(4) 2021 年起首次执行新租赁准则追溯调整前期比较数据说明

适用 不适用

45、其他

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	电力、粉煤灰产品收入 13%、热力产品收入 9%、服务类收入 6%、不动产租赁收入 5%、
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税计缴	5%、7%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	详见下表
教育费附加	按实际缴纳的增值税计缴	3%
地方教育费附加	按实际缴纳的增值税计缴	1.5%、2%

环境保护税	大气污染物按照污染物排放量折合的污染当量数确定,水污染物按照污染物排放量折合的污染当量数确定,固体废物按照固体废物的排放量确定	大气污染 1.2-12 元/污染当量,水污染 1.4-14 元/污染当量,固体废物 25 元/吨
-------	---	--

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
国能长源湖北新能源有限公司	乐城山风电场 12.5%、中华山二期及吉阳山风电场免税
国能长源恩施水电开发有限公司	15%
本公司及其他合并范围内子公司	25%

2、税收优惠

(1)根据国家税务总局关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠问题的通知(国税发〔2009〕80号),本公司下属子公司国能长源湖北新能源有限公司所属的乐城山风电场2017年起至2019年免征企业所得税,2020年至2022年按12.5%税率减半征收企业所得税;吉阳山风电场2019年至2021年免征企业所得税,2022年至2024年按12.5%税率减半征收企业所得税;中华山二期风电场2020年至2022年免征企业所得税,2023年至2025年按12.5%税率减半征收企业所得税。

(2)根据财政部、国家税务总局发布的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(财务部公告〔2020〕23号),本公司下属子公司国能长源恩施水电开发有限公司根据相关规定自2021年1月1日至2030年12月31日按照15%的税率征收企业所得税。

3、其他

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	1,081,684,974.35	163,050,305.07
其他货币资金	2,500,000.00	7,004,685.46
合计	1,084,184,974.35	170,054,990.53
因抵押、质押或冻结等对使用有限制的款项总额	2,500,000.00	7,004,685.46

其他说明

年末其他货币资金为履约保证金,属于使用受限资金。

项目	期末余额	期初余额
履约保证金	2,500,000.00	7,004,685.46
合计	2,500,000.00	7,004,685.46

2、交易性金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其中：		
其中：		

其他说明：

3、衍生金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额

其他说明：

4、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	139,974,359.20	360,959,811.18
商业承兑票据	0.00	250,000,000.00
合计	139,974,359.20	610,959,811.18

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的应收票据	139,974,359.20	100.00%			139,974,359.20	610,959,811.18	100.00%			610,959,811.18
其中：										
无回收风险应收	139,974,359.20	100%			139,974,359.20	610,959,811.18	100%			610,959,811.18
合计	139,974,359.20	100%			139,974,359.20	610,959,811.18	100.00%			610,959,811.18

	4,359.20				4,359.20	9,811.18	%			9,811.18
--	----------	--	--	--	----------	----------	---	--	--	----------

按单项计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

按组合计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
无回收风险应收	139,974,359.20		0%

确定该组合依据的说明:

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备, 请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息:

适用 不适用

(2) 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	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

(3) 期末公司已质押的应收票据

单位: 元

项目	期末已质押金额
----	---------

(4) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位: 元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	1,129,238,430.90	
合计	1,129,238,430.90	

(5) 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

单位：元

项目	期末转应收账款金额
----	-----------

其他说明

(6) 本期实际核销的应收票据情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收票据核销情况：

单位：元

单位名称	应收票据性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	--------	------	------	---------	-------------

应收票据核销说明：

5、应收账款

(1) 应收账款分类披露

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的应收账款	1,238,453,806.71	100.00%	23,879,527.39	1.93%	1,214,574,279.32	842,576,057.39	100.00%	13,523,718.87	1.61%	829,052,338.52
其中：										
应收国家电网公司电费	1,146,145,201.13	92.55%	17,639,906.45	1.54%	1,128,505,294.68	786,469,356.96	93.34%	9,518,412.32	1.21%	776,950,944.64
无回收风险应收款项	13,528.66	0.00%	0.00	0.00%	13,528.66	535,467.34	0.06%	0.00	0.00%	535,467.34
其他款项	92,295,076.92	7.45%	6,239,620.94	6.76%	86,055,455.98	55,571,233.09	6.6%	4,005,306.55	7.21%	51,565,926.54
合计	1,238,453,806.71	100.00%	23,879,527.39	1.93%	1,214,574,279.32	842,576,057.39	100.00%	13,523,718.87	1.61%	829,052,338.52

	53,806.71	%	527.39		74,279.32	057.39	%	18.87		338.52
--	-----------	---	--------	--	-----------	--------	---	-------	--	--------

按单项计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

按组合计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
应收国家电网公司电费	1,146,145,201.13	17,639,906.45	1.54%
无回收风险应收款项	13,528.66		
其他款项	92,295,076.92	6,239,620.94	6.76%
合计	1,238,453,806.71	23,879,527.39	--

确定该组合依据的说明:

注: 确定该组合依据详见附注五、12。

按组合计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明:

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备, 请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息:

适用 不适用

按账龄披露

单位: 元

账龄	账面余额
1 年以内 (含 1 年)	1,145,438,349.24
1 至 2 年	52,333,127.54
2 至 3 年	32,540,533.94
3 年以上	8,141,795.99
3 至 4 年	7,858,319.79
4 至 5 年	2,515.20
5 年以上	280,961.00
合计	1,238,453,806.71

(2) 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	
应收国家电网公司电费	9,518,412.32	8,121,494.13		0.00		17,639,906.45
其他款项	4,005,306.55	3,375,895.73	-1,141,581.34			6,239,620.94
合计	13,523,718.87	11,497,389.86	-1,141,581.34			23,879,527.39

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	收回方式

(3) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

应收账款核销说明：

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
国网湖北省电力有限公司	1,146,145,201.13	92.55	17,639,906.45
武汉市东西湖区能源有限公司	29,623,619.20	2.39	1,777,417.15
武汉钢铁有限公司	38,185,341.57	3.08	2,291,120.49
中韩（武汉）石油化工有限公司	14,345,071.04	1.16	860,704.26
葛洲坝汉川汉电水泥有限公司	3,855,294.35	0.31	231,317.66
合计	1,232,154,527.29	99.49	22,800,466.01

(5) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

(6) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

项目	终止确认金额	金融资产转移的方式	与终止确认相关的利得或损失
应收国网湖北省电力有限公司电费	600,000,000.00	无追索权保理	-13,879,852.09
合计	600,000,000.00		-13,879,852.09

6、应收款项融资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

适用 不适用

如是按照预期信用损失一般模型计提应收款项融资减值准备，请参照其他应收款的披露方式披露减值准备的相关信息：

适用 不适用

其他说明：

7、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	433,369,746.66	99.64%	268,866,005.98	99.71%
1 至 2 年	1,136,579.91	0.26%	331,499.09	0.12%
2 至 3 年	271,677.76	0.06%	3,000.00	0.00%
3 年以上	160,516.03	0.04%	463,870.61	0.17%
合计	434,938,520.36	--	269,664,375.68	--

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：

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

预付对象	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
国能销售集团有限公司华中分公司	317,425,900.74	72.98

山西潞安环保能源开发股份有限公司	31,402,984.99	7.22
河南大有能源股份有限公司	22,451,542.31	5.16
国能（北京）配送中心有限公司	28,773,223.17	6.62
晋能控股煤业集团有限公司	6,277,953.43	1.44
合计	406,331,604.64	93.42

8、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	95,100,000.00	
其他应收款	20,707,926.66	12,357,190.58
合计	115,807,926.66	12,357,190.58

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额

2) 重要逾期利息

单位：元

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据

其他说明：

3) 坏账准备计提情况

适用 不适用

(2) 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
国电财务有限公司	95,100,000.00	
合计	95,100,000.00	

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据

3) 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

(3) 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
备用金	1,145,243.89	469,455.78
保证金	1,708,100.00	849,700.00
代收代付	1,485,567.35	1,485,567.35
单位间往来款	292,367,699.87	291,196,040.92
其他	35,235,152.85	28,208,684.99
合计	331,941,763.96	322,209,449.04

2) 坏账准备计提情况

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)	
2021 年 1 月 1 日余额	19,863,399.94		289,988,858.52	309,852,258.46
2021 年 1 月 1 日余额 在本期	—	—	—	—
本期计提	1,111,809.04		1,694,952.11	2,806,761.15
本期转回	-1,425,182.31			-1,425,182.31
2021 年 12 月 31 日余额	19,550,026.67		291,683,810.63	311,233,837.30

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

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1 年以内（含 1 年）	20,777,544.41
1 至 2 年	8,322,692.47
2 至 3 年	13,543,922.34
3 至以上	289,297,604.74
3 至 4 年	39,578,332.93
4 至 5 年	220,813,067.66
5 年以上	28,906,204.15
合计	331,941,763.96

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	289,988,858.52	1,694,952.11				291,683,810.63
按组合计提坏账准备	19,863,399.94	1,111,809.04	-1,425,182.31			19,550,026.67
合计	309,852,258.46	2,806,761.15	-1,425,182.31			311,233,837.30

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	转回或收回金额	收回方式

4) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

其他应收款核销说明：

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
国电长源河南煤业有限公司	往来款	272,960,689.41	1-2年 180,000.00; 2-3年 12,602,392.99; 3-4年 39,369,033.76; 4-5年 220,809,262.66	82.23%	272,960,689.41
河南东升煤业有限公司	往来款	10,849,800.00	5年以上	3.27%	10,849,800.00
新郑集运站	往来款	7,238,389.62	5年以上	2.18%	7,238,389.62
禹州市安兴煤业有限公司	往来款	4,833,082.47	1年以内 931,514.71; 1-2年 3,901,567.76	1.46%	4,833,082.47
禹州市兴华煤业有限公司	往来款	3,040,238.75	1年以内 763,437.40; 1-2年 2,276,801.35;	0.92%	3,040,238.75
合计	--	298,922,200.25	--	90.06%	298,922,200.25

6) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
武汉市人力资源和社会保障局	稳岗补贴	330,400.00	1年以内	2022年1月

7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

9、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	848,912,375.20		848,912,375.20	241,720,684.00	4,574,783.69	237,145,900.31
周转材料	42,287.79		42,287.79	821,504.39		821,504.39
合计	848,954,662.99		848,954,662.99	242,542,188.39	4,574,783.69	237,967,404.70

(2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	4,574,783.69			4,574,783.69		
合计	4,574,783.69			4,574,783.69		

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

(4) 合同履约成本本期摊销金额的说明

10、合同资产

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

合同资产的账面价值在本期内发生的重大变动金额和原因：

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

如是按照预期信用损失一般模型计提合同资产坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

本期合同资产计提减值准备情况

单位：元

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
----	------	------	---------	----

其他说明：

11、持有待售资产

单位：元

项目	期末账面余额	减值准备	期末账面价值	公允价值	预计处置费用	预计处置时间
----	--------	------	--------	------	--------	--------

其他说明：

12、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

重要的债权投资/其他债权投资

单位：元

债权项目	期末余额				期初余额			
	面值	票面利率	实际利率	到期日	面值	票面利率	实际利率	到期日

其他说明：

13、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税进项税	104,006,733.18	36,932,370.07
预缴企业所得税	20,147,620.07	450,271.78
预缴其他税费	93.44	
合计	124,154,446.69	37,382,641.85

其他说明：

14、债权投资

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

重要的债权投资

单位：元

债权项目	期末余额				期初余额			
	面值	票面利率	实际利率	到期日	面值	票面利率	实际利率	到期日

减值准备计提情况

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)	
2021 年 1 月 1 日余额 在本期	—	—	—	—

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

15、其他债权投资

单位：元

项目	期初余额	应计利息	本期公允价值变动	期末余额	成本	累计公允价值变动	累计在其他综合收益中确认的损失准备	备注

重要的其他债权投资

单位：元

其他债权项目	期末余额				期初余额			
	面值	票面利率	实际利率	到期日	面值	票面利率	实际利率	到期日

减值准备计提情况

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)	
2021 年 1 月 1 日余额 在本期	—	—	—	—

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

16、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	

坏账准备减值情况

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	整个存续期预期信用损	整个存续期预期信用损	

	信用损失	失(未发生信用减值)	失(已发生信用减值)	
2021年1月1日余额 在本期	——	——	——	——

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

(2) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

(3) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明

17、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额(账面价值)	本期增减变动								期末余额(账面价值)	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
二、联营企业											
武汉华工创业投资有限责任公司	113,857,089.48			140,561,247.33	-167,304.52	-24,715,409.46	117,000,000.00			112,535,622.83	
河南东升煤业有限公司											84,908,337.34
葛洲坝汉川汉电水泥有限公司	26,532,818.98			7,270,336.52		-430.50	1,687,077.56			32,115,647.44	
国电大渡河咸丰小河水电有限公司	18,208,480.24			4,146,547.12						22,355,027.36	

湖北咸丰朝阳寺电业有限责任公司	44,641,437.54			13,454,936.40			10,899,896.99			47,196,476.95	
湖北巴东沿渡河电业发展有限公司				7,314,374.56						7,314,374.56	
湖北鹤峰桃花山水电有限责任公司	54,411,519.50			14,669,972.68			13,538,300.60			55,543,191.58	
小计	257,651,345.74			187,417,414.61	-167,304.52	-24,715,839.96	143,125,275.15			277,060,340.72	84,908,337.34
合计	257,651,345.74			187,417,414.61	-167,304.52	-24,715,839.96	143,125,275.15			277,060,340.72	84,908,337.34

其他说明：

(1) 国电长源河南煤业有限公司为公司控股子公司，主要从事煤炭投资、经营业务。2018年11月底河南煤业已停止营业，且严重资不抵债，为避免损失扩大，经公司于2018年12月21日召开的第八届董事会第22次会议审议通过按照《破产法》等有关法律法规的规定，对河南煤业实施破产清算；2019年7月24日许昌市中级人民法院裁定受理公司对河南煤业提出的破产清算申请，2019年12月公司将河南煤业有关印章、证照、资产和会计档案全部移交给破产管理人，公司对其不再控制，河南煤业及其子公司不再纳入公司合并范围；2021年1月12日公司收到河南省禹州市人民法院（2019）豫1081民破2号之一至四《民事裁定书》，按照《中华人民共和国企业破产法》的有关规定，经禹州法院审查，河南煤业无法清偿到期债务，且其资产不足以清偿全部债务，符合破产条件，宣告河南煤业破产，根据禹州法院确认的《国电长源河南煤业有限公司财产分配与追加财产分配方案》，河南煤业第一次破产财产分配全部用于支付破产费用，债权人未获清偿；2019年公司已对河南煤业的长期股权投资全额计提减值准备。

(2) 国电长源河南煤业有限公司全资子公司禹州市安兴煤业有限公司和禹州市兴华煤业有限公司的煤矿，由于长期停工停产被河南省列为2017年内拟关闭退出矿井，根据国务院关于煤炭行业化解过剩产能实现脱困发展的意见，同时经公司2017年第八届董事会第十一次会议和2017年第二次临时股东大会审议通过，安兴煤业、兴华煤业将其分别所属的安兴煤矿和兴华煤矿各自30万吨/年，合计60万吨/年的关闭退出产能指标转让给关联方锡林郭勒盟锡林浩特煤矿，所有生产设施已按国资委的要求封闭、拆除；2018年12月4日，国务院国资委已对两矿“去产能”工作进行了现场验收，安兴煤业、兴华煤业已不具备煤炭生产的条件；2020年11月禹州法院受理了安兴煤业和兴华煤业进行破产清算申请，截止2021年12月31

日，相关清算工作尚未完成。

(3) 河南东升煤业有限公司为本公司联营企业，主要从事煤矿投资、煤炭生产业务，公司持有其 40% 的股权，东升煤业所属东升煤矿安全生产条件不完善，安全改造投入较大，生产没有经济效益，长期停工停产，符合河南省政府规定的“应予关闭退出”煤矿的有关规定，被河南省列为 2017 年内拟关闭退出矿井。东升煤业于 2019 年 6 月河南省郑州市中级人民法院受理其破产清算一案后进入破产清算程序，2021 年 7 月公司收到东升煤业破产管理人转来的破产管辖法院河南省郑州市中级人民法院（2019）豫 01 破 24 号之四《民事裁定书》，该裁定书载明法院认可东升煤业管理人编制的《河南东升煤业有限公司破产财产分配方案》，根据破产管理人的请求终结东升煤业的破产程序，但保留管理人处理遗留问题，截止 2021 年 12 月 31 日，东升煤业破产财产尚未处理完毕，破产财产分配工作尚未开展。2015 年公司已对东升煤业的长期股权投资全额计提减值准备。

(4) 国电武汉燃料有限公司由于超额亏损，其账面价值已减至零，具体详见附注九、3 联营企业发生的超额亏损。

18、其他权益工具投资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
非交易性权益工具	727,818,546.89	681,525,731.70
合计	727,818,546.89	681,525,731.70

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目名称	确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
湖北碳排放权交易中心有限公司	177,781.82	2,381,882.59			属于公司战略规划长期持有、非短期出售的权益投资	
国电财务有限公司	95,100,000.00	106,958,136.70			属于公司战略规划长期持有、非短期出售的权益投资	
湖北高新热电股份有限公司			-15,000,000.00		属于公司战略规划长期持有、非短期出售的权益投资	
中国平煤神马		26,804,161.07			属于公司战略	

集团焦化销售有限公司					规划长期持有、非短期出售的权益投资	
湖北电力交易中心有限公司		570,997.89			属于公司战略规划长期持有、非短期出售的权益投资	
大连开发区电协开发有限公司			-200,000.00		属于公司战略规划长期持有、非短期出售的权益投资	
湖北中新电力开发有限公司			-16,792,296.68		属于公司战略规划长期持有、非短期出售的权益投资	
来凤县纳吉滩水电开发有限责任公司		6,978,633.54		6,978,633.54	属于公司战略规划长期持有、非短期出售的权益投资	本年度处置

其他说明：

19、其他非流动金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

20、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

适用 不适用

单位：元

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1.期初余额	150,296,361.83			150,296,361.83
2.本期增加金额	1,370,075.16			1,370,075.16
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	1,370,075.16			1,370,075.16

(3) 企业合并增加				
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	151,666,436.99			151,666,436.99
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	34,415,611.86			34,415,611.86
2.本期增加金额	5,462,426.93			5,462,426.93
(1) 计提或摊销	4,502,301.44			4,502,301.44
—固定资产转入	960,125.49			960,125.49
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	39,878,038.79			39,878,038.79
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	111,788,398.20			111,788,398.20
2.期初账面价值	115,880,749.97			115,880,749.97

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

适用 不适用

(3) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
房屋建筑物	404,966.71	土地及房屋所属权不一致无法办证

其他说明

21、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	14,248,950,671.51	15,088,208,073.09
固定资产清理	12,798,450.74	
合计	14,261,749,122.25	15,088,208,073.09

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	其他设备	合计
一、账面原值：					
1.期初余额	9,109,166,558.03	20,455,196,893.07	113,920,249.35	295,251,701.49	29,973,535,401.94
2.本期增加金额	49,560,641.00	201,824,538.48	3,358,573.45	15,785,767.76	270,529,520.69
(1) 购置	61,150.44	5,588,585.09	2,267,017.70	2,285,125.52	10,201,878.75
(2) 在建工程转入	49,248,660.56	193,668,760.27	1,091,555.75	13,500,642.24	257,509,618.82
(3) 企业合并增加					
—价值调整	250,830.00				250,830.00
—重分类		2,567,193.12			2,567,193.12
3.本期减少金额	54,522,706.42	270,160,767.50	4,929,089.84	20,388,806.40	350,001,370.16
(1) 处置或报废	19,782,637.64	269,426,254.23	4,929,089.84	20,388,806.40	314,526,788.11
—价值调整		734,513.27			734,513.27
—重分类	2,567,193.12				2,567,193.12
—其他	32,172,875.66				32,172,875.66
4.期末余额	9,104,204,492.61	20,386,860,664.05	112,349,732.96	290,648,662.85	29,894,063,552.47

二、累计折旧					
1.期初余额	3,646,745,524.00	10,750,706,785.16	101,143,378.73	237,625,037.43	14,736,220,725.32
2.本期增加金额	187,104,223.22	856,004,669.94	1,756,400.27	16,298,731.05	1,061,164,024.48
(1) 计提	187,104,223.22	854,938,400.74	1,756,400.27	16,298,731.05	1,060,097,755.28
—重分类		1,066,269.20			1,066,269.20
3.本期减少金额	23,256,835.38	229,064,872.03	4,747,829.29	20,362,911.99	277,432,448.69
(1) 处置或报废	13,339,925.55	229,064,872.03	4,747,829.29	20,362,911.99	267,515,538.86
—重分类	1,066,269.20				1,066,269.20
—其他	8,850,640.63				8,850,640.63
4.期末余额	3,810,592,911.84	11,377,646,583.07	98,151,949.71	233,560,856.49	15,519,952,301.11
三、减值准备					
1.期初余额	119,811,264.15	29,124,672.92	4,548.84	166,117.62	149,106,603.53
2.本期增加金额	79,970.49	2,231,994.09			2,311,964.58
(1) 计提	79,970.49	2,231,994.09			2,311,964.58
3.本期减少金额	2,632,455.88	23,620,983.54	4,548.84		26,257,988.26
(1) 处置或报废	2,632,455.88	23,620,983.54	4,548.84		26,257,988.26
4.期末余额	117,258,778.76	7,735,683.47		166,117.62	125,160,579.85
四、账面价值					
1.期末账面价值	5,176,352,802.01	9,001,478,397.51	14,197,783.25	56,921,688.74	14,248,950,671.51
2.期初账面价值	5,342,609,769.88	9,675,365,434.99	12,772,321.78	57,460,546.44	15,088,208,073.09

(2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
----	------	------	------	------	----

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
----	--------

(4) 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
房屋建筑物	1,005,853,461.51	申办手续不齐备或土地及房屋所属权不一致导致无法办证

其他说明：

本期固定资产原值及累计折旧减少的“其他”项分别为鄂坪水电站泄洪损毁减少固定资产原值 30,112,400.50 元、累计折旧 7,313,949.76 元；恩施水电开发公司出租房屋转入投资性房地产减少固定资产原值 1,370,075.16 元、累计折旧 960,125.49 元，荆门热电厂无偿移交职教楼给荆门市掇刀区人民政府减少固定资产原值 690,400.00 元、累计折旧 576,565.38 元。

(5) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
鄂坪水电站溢洪道及周旁的部分资产水毁	12,798,450.74	
合计	12,798,450.74	

其他说明

2021年8月25日至2021年9月5日，公司所属鄂坪水电站水库流域遭遇两轮强度大、时间长、范围广的强降雨，过程雨量达195.80毫米，鄂坪水电站按照当地防办调度指令和规定程序持续开展水库泄洪，最大洪峰流量2,958立方米/秒，最大泄洪量2,450立方米/秒，洪水削峰率17%，因长时间、高强度的泄洪造成水电站溢洪道泄槽段末端至挑流鼻坎段形成较大冲坑、溢洪道右岸山体局部垮塌、左右岸挡水墙被掏空等资产损毁情况。相关水毁资产账面原值3,011.24万元，累计折旧731.40万元，账面净值2,279.85万元，2021年10月至12月公司分别收到长江财产保险股份有限公司的预付赔款200.00万元及中国平安财产保险股份有限公司的预付赔款800.00万元。由于财产损失金额较大且涉及上述2家保险公司保险责任比例划分的问题，截至2021年12月31日，相关理赔工作尚未完成。

22、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	1,399,694,533.59	445,798,272.82

工程物资	910,340.36	331,878.43
合计	1,400,604,873.95	446,130,151.25

(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
湖北荆州松滋西观抽水蓄能项目	11,518,867.93		11,518,867.93			
荆门热电厂 5.8MW 光伏建设项目	206,951.24		206,951.24			
长源第一发电厂 1# 煤场原煤筒仓建设项目	134,679,315.66		134,679,315.66	89,802,635.80		89,802,635.80
长源第一发电厂网控楼室电气系统改造项目				10,804,536.85		10,804,536.85
汉川第一发电厂热网系统三期增容水源改造	67,630,239.51		67,630,239.51	63,539,531.14		63,539,531.14
汉川第一发电厂 1#、3# 机组热再抽汽供热改造	17,327,502.86		17,327,502.86	4,123,556.35		4,123,556.35
汉川第一发电厂 330MW 贫煤锅炉燃烧优化与高温腐蚀结焦防控	6,678,290.74		6,678,290.74			
汉川第一发电厂 1#、2# 机组延寿综合改造项目	19,906,495.38		19,906,495.38			
汉川第一发电厂 3#、4# 机组	3,410,566.04		3,410,566.04			

灵活性改造						
汉川第一发电厂 3#、4#锅炉贫煤改烟煤改造	15,338,000.00		15,338,000.00			
荆州热电厂二期扩建项目	33,344,278.02		33,344,278.02	5,391,254.82		5,391,254.82
荆州热电厂热网拓展工程	49,043,973.04		49,043,973.04	21,944,260.75		21,944,260.75
石首高陵光伏项目	97,857,551.57		97,857,551.57			
公安狮子口光伏项目	1,585,660.38		1,585,660.38			
荆门发电厂 6#、7#机组 DCS 系统改造	11,769,130.54		11,769,130.54	2,843,254.09		2,843,254.09
荆门发电厂化学制水系统增容项目				471,698.12		471,698.12
荆门发电厂 2*640MW 机组综合节能改造	14,533,119.89		14,533,119.89			
乐城山二期风电项目	16,247,861.09		16,247,861.09	2,589,163.83		2,589,163.83
安陆赵棚风电项目	5,744,707.80		5,744,707.80	2,348,625.23		2,348,625.23
汉川南河光伏项目	146,387,795.32		146,387,795.32	289,976.18		289,976.18
随州 2*66 万千瓦火电项目	389,423,586.77		389,423,586.77	36,585,863.92		36,585,863.92
国家能源大厦大楼一、二层功能性改造项目				3,720,932.34		3,720,932.34
鄂坪水电站水毁修复改造项目	22,223,789.53		22,223,789.53			
鄂坪水电站生态流量(加生态)	2,477,811.24		2,477,811.24	1,088,679.24		1,088,679.24

机组 4000KW)						
青山热电厂废水综合治理项目	95,006,823.49		95,006,823.49	78,203,565.15		78,203,565.15
岚图光伏项目	1,060,916.86		1,060,916.86			
汉川发电厂 5# 机组热再抽汽供热改造	23,779,057.09		23,779,057.09	8,357,429.77		8,357,429.77
汉川发电厂煤场封闭	104,899,435.65		104,899,435.65	18,645,282.22		18,645,282.22
汉川发电厂全厂人员定位系统建设	264,150.94		264,150.94			
大峡水电站生态流量（加生态机组 1000KW）	1,096,976.74		1,096,976.74	364,150.94		364,150.94
白沙河水电站大坝渗漏治理	4,270,757.44		4,270,757.44			
伍家河六级、七级、白泉河等十二座电站综合自动化改造	12,920,439.77		12,920,439.77			
恩施公司水电站运行集中监控中心建设	4,659,027.24		4,659,027.24	1,812,877.34		1,812,877.34
其他工程项目	102,972,161.91	18,570,708.09	84,401,453.82	111,441,706.83	18,570,708.09	92,870,998.74
合计	1,418,265,241.68	18,570,708.09	1,399,694,533.59	464,368,980.91	18,570,708.09	445,798,272.82

(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

湖北荆州松滋西观抽水蓄能项目	13,000,000.00		11,518,867.93			11,518,867.93	88.61%	88.61%				其他
荆门热电厂 5.8MW 光伏建设项目	21,380,000.00		206,951.24			206,951.24	0.97%	0.97%				其他
长源第一发电厂 1# 煤场原煤筒仓建设项目	140,000,000.00	89,802,635.80	44,876,679.86			134,679,315.66	96.20%	96.20%				其他
长源第一发电厂网控楼室电气系统改造项目	11,530,000.00	10,804,536.85		10,804,536.85				0.00%				其他
汉川第一发电厂热网系统三期增容水源改	70,000,000.00	63,539,531.14	4,090,708.37			67,630,239.51	96.61%	96.61%				其他

造												
汉川第一发电厂1#、3#机组热再抽汽供热改造	18,000,000.00	4,123,556.35	14,837,511.31		1,633,564.80	17,327,502.86	96.26%	96.26%				其他
汉川第一发电厂330MW贫煤锅炉燃烧优化与高温腐蚀结焦防控	11,000,000.00		6,678,290.74			6,678,290.74	60.71%	60.71%				其他
汉川第一发电厂1#、2#机组延寿综合改造项目	20,630,000.00		19,906,495.38			19,906,495.38	96.49%	96.49%				其他
汉川第一发电厂3#、4#机组灵活性改造	58,440,000.00		3,410,566.04			3,410,566.04	5.84%	5.84%				其他

汉川第一发电厂 3#、4#锅炉贫煤改烟煤改造	154,000,000.00		15,338,000.00			15,338,000.00	9.96%	9.96%				其他
荆州热电厂二期扩建项目	2,473,880,000.00	5,391,254.82	27,953,023.20			33,344,278.02	1.35%	1.35%				其他
荆州热电厂热网拓展工程	229,470,000.00	21,944,260.75	27,099,712.29			49,043,973.04	21.37%	21.37%				其他
石首高陵光伏项目	398,690,000.00		97,857,551.57			97,857,551.57	24.54%	24.54%				其他
公安狮子口光伏项目	522,230,000.00		1,585,660.38			1,585,660.38	0.30%	0.30%				其他
荆门发电厂 6#、7#机组 DCS 系统改造	27,800,000.00	2,843,254.09	8,925,876.45			11,769,130.54	42.34%	42.34%				其他
荆门发电厂化学制	43,800,000.00	471,698.12	40,629,704.02	41,101,402.14				0.00%				其他

水系 系统增 容项 目												
荆门 发电 厂 2*640 MW 机组 综合 节能 改造	180,00 0,000. 00		14,533 ,119.8 9			14,533 ,119.8 9	8.07%	8.07%				其他
乐城 山二 期风 电项 目	155,71 0,000. 00	2,589, 163.83	13,658 ,697.2 6			16,247 ,861.0 9	10.43 %	10.43 %	138,87 5.00	138,87 5.00	1.02%	其他
安陆 赵棚 风电 项目	375,87 0,000. 00	2,348, 625.23	3,396, 082.57			5,744, 707.80	1.53%	1.53%				其他
汉川 南河 光伏 项目	449,07 0,000. 00	289,97 6.18	146,09 7,819. 14			146,38 7,795. 32	32.60 %	32.60 %	1,050, 037.24	1,050, 037.24	0.72%	其他
随州 2*66 万千 瓦火 电项 目	4,998, 050.00 0.00	36,585 ,863.9 2	352,83 7,722. 85			389,42 3,586. 77	7.79%	7.79%	6,131, 948.05	6,131, 948.05	1.74%	其他
国家 能源 大厦 大楼 一、二 层功 能性 改造 项目	14,280 ,000.0 0	3,720, 932.34	4,871, 808.91	8,592, 741.25				0.00%				其他
鄂坪	35,000		22,223			22,223	63.50	63.50				其他

水电站水毁修复改造项目	,000.00		,789.53			,789.53	%	%				
鄂坪水电站生态流量(加生态机组4000KW)	12,000,000.00	1,088,679.24	1,389,132.00			2,477,811.24	20.65%	20.65%				其他
青山热电厂废水综合治理项目	100,000.00	78,203,565.15	16,803,258.34			95,006,823.49	95.01%	95.01%				其他
岚图光伏项目	129,008,600.00		1,060,916.86			1,060,916.86	0.82%	0.82%				其他
汉川发电厂5#机组热再抽汽供热改造	68,000,000.00	8,357,429.77	15,421,627.32			23,779,057.09	34.97%	34.97%				其他
汉川发电厂煤场封闭	246,900,000.00	18,645,282.22	86,254,153.43			104,899,435.65	42.49%	42.49%				其他
汉川发电厂全厂人	15,000,000.00		264,150.94			264,150.94	1.76%	1.76%				其他

员定位系统建设												
大峡水电站生态流量(加生态机组1000KW)	5,200,000.00	364,150.94	732,825.80			1,096,976.74	21.10%	21.10%				其他
白沙河水电站大坝渗漏治理	7,000,000.00		4,783,360.27	512,602.83		4,270,757.44	61.01%	61.01%				其他
伍家河六级、七级、白泉河等十二座电站综合自动化改造	23,680,000.00		12,920,439.77			12,920,439.77	54.56%	54.56%				其他
国电恩施公司水电站运行集中监控中心建设	19,000,000.00	1,812,877.34	2,846,149.90			4,659,027.24	24.52%	24.52%				其他
其他工程		92,870,998.7	188,154,773.	196,498,335.	125,982.29	84,401,453.8						其他

项目		4	12	75		2						
合计	11,047,618,600.00	445,798,272.82	1,213,165,426.68	257,509,618.82	1,759,547.09	1,399,694,533.59	--	--	7,320,860.29	7,320,860.29		--

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	本期计提金额	计提原因
----	--------	------

其他说明

(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
专用材料	862,704.57		862,704.57	331,878.43		331,878.43
专用设备	47,635.79		47,635.79			
合计	910,340.36		910,340.36	331,878.43		331,878.43

其他说明：

23、生产性生物资产

(1) 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(2) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

24、油气资产

适用 不适用

25、使用权资产

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	土地	合计
一、账面原值：				

1.期初余额	13,524,518.06	76,962,079.63	60,028,357.10	150,514,954.79
2.本期增加金额	16,044,044.31			16,044,044.31
—新增租赁	16,044,044.31			16,044,044.31
3.本期减少金额				
4.期末余额	29,568,562.37	76,962,079.63	60,028,357.10	166,558,999.10
二、累计折旧				
1.期初余额				
2.本期增加金额	2,896,517.91	10,857,207.92	7,070,314.88	20,824,040.71
（1）计提	2,896,517.91	10,857,207.92	7,070,314.88	20,824,040.71
3.本期减少金额				
（1）处置				
4.期末余额	2,896,517.91	10,857,207.92	7,070,314.88	20,824,040.71
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	26,672,044.46	66,104,871.71	52,958,042.22	145,734,958.39
2.期初账面价值	13,524,518.06	76,962,079.63	60,028,357.10	150,514,954.79

其他说明：

26、无形资产

（1）无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	合计
----	-------	-----	-------	----	----

一、账面原值					
1.期初余额	504,143,064.15	2,283,103.51		63,078,506.07	569,504,673.73
2.本期增加金额	109,741,948.67	16,237.62		752,830.20	110,511,016.49
(1) 购置	109,741,948.67	16,237.62		752,830.20	110,511,016.49
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					
3.本期减少金额	2,031,750.00	2,254,339.62		101,112.72	4,387,202.34
(1) 处置	2,031,750.00			101,112.72	2,132,862.72
失效且终止确认的部分		2,254,339.62			2,254,339.62
4.期末余额	611,853,262.82	45,001.51		63,730,223.55	675,628,487.88
二、累计摊销					
1.期初余额	54,512,806.25	1,667,051.20		38,595,639.38	94,775,496.83
2.本期增加金额	8,755,461.87	608,745.78		6,238,357.93	15,602,565.58
(1) 计提	8,755,461.87	608,745.78		6,238,357.93	15,602,565.58
3.本期减少金额		2,254,339.62		66,033.37	2,320,372.99
(1) 处置				66,033.37	66,033.37
失效且终止确认的部分		2,254,339.62			2,254,339.62
4.期末余额	63,268,268.12	21,457.36		44,767,963.94	108,057,689.42
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					
4.期末余额					
四、账面价值					
1.期末账面价值	548,584,994.70	23,544.15		18,962,259.61	567,570,798.46
2.期初账面价值	449,630,257.90	616,052.31		24,482,866.69	474,729,176.90

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。

(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
土地使用权	30,362,828.73	申办手续不齐全

其他说明：

27、开发支出

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额			本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益		
合计								

其他说明

28、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		
国能长源恩施水电开发有限公司	470,017,902.76					470,017,902.76
原国电利川民	287,725,054.31					287,725,054.31

源水电开发有限公司						
原国电来凤鑫源水电开发有限公司	19,557,893.80					19,557,893.80
原国电建始力源水电开发有限公司	52,515,043.52					52,515,043.52
国能长源汉川第一发电有限公司	8,709,056.24					8,709,056.24
合计	838,524,950.63					838,524,950.63

(2) 商誉减值准备

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
		计提		处置		
合计						

商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

① 2006 年 12 月本公司从湖北省国际信托投资有限公司收购了湖北汉元发电有限公司（现更名为国能长源汉川第一发电有限公司）48%的股权，形成商誉 870.91 万元。商誉是企业整体价值的组成部分，其不独立于其他资产或资产组合产生现金流，本公司在收购湖北汉元发电有限公司时，其经营业务为火力发电，考虑企业合并的协同效应，本公司将其产生现金流所需的固定资产中的发电设备、房屋建筑物及土地使用权作为资产组进行减值测试。

② 2010 年原国电集团与恩施富源（现更名为国能长源恩施水电开发有限公司）、建始力源、利川民源、来凤鑫源等公司股东签订《股权转让协议》收购上述 4 家公司 100%股权，合计形成商誉 82,981.59 万元。恩施富源等四家公司均为投资性主体，合计交叉持有 3 家水电站实体郁江水电公司、建始野三河公司、来凤塘口公司 100%股权。2012 年原国电集团将其持有的恩施富源等 4 家公司股权无偿划转至国电湖北电力有限公司，相关商誉一并由国电湖北公司承接。2013 年，为进一步优化产权结构，经原国电集团批复，将原利川民源、建始力源、来凤鑫源持有的实体电站的股权划转至国能长源恩施水电开发有限公司，之后利川民源、建始力源、来凤鑫源 3 家公司由国电湖北公司吸收合并。商誉是企业整体价值的组成部分，其不独立于其他资产或资产组合产生现金流，本公司在合并吸收利川郁江水电公司、建始野三河水电公司及来凤塘口水电公司时，其经营业务为水利发电，考虑企业合并的协同效应，

本公司将其产生现金流所需的固定资产中的发电设备、房屋构筑物及土地使用权作为资产组进行减值测试。

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

对上述资产组的可回收金额按照预计未来现金流量的现值确定，水电资产组采用的折现率为 8.35%，火电资产组采用的折现率为 8.23%，对资产组进行现金流量预测时采用的其他关键假设包括预计售电量、未来售电价格、预计毛利率以及相关成本费用等，这些假设基于各资产组以前年度的经营业绩、行业水平以及管理层对市场发展的预期。

商誉减值测试的影响：

截至2021年12月31日，公司商誉未发生减值。

29、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
租入固定资产改良支出（装修）	5,046,978.91		715,535.16		4,331,443.75
广水风电项目临时征地补偿费	10,288,267.31		685,884.48		9,602,382.83
汉川发电四期征地及拆迁补偿	30,943,591.79		720,153.60		30,223,438.19
恩施水电机关食堂装修	1,370,334.74		150,862.56		1,219,472.18
合计	47,649,172.75		2,272,435.8		45,376,736.95

其他说明

30、递延所得税资产/递延所得税负债

（1）未经抵销的递延所得税资产

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	150,127,539.68	28,090,943.33	158,148,039.77	28,722,149.89
递延收益	33,435,533.36	8,358,883.33	30,890,489.24	7,722,622.31
预计负债			6,300,100.00	945,015.00
固定资产折旧	1,512,000.00	378,000.00	1,609,000.00	402,250.00
其他权益工具投资公	16,992,296.68	2,568,844.50	16,992,296.68	2,568,844.50

允价值变动				
可抵扣亏损	452,534,112.70	112,610,413.86	99,809,341.27	19,005,187.36
租赁	1,958,696.85	448,217.27		
非货币性资产交换	12,015,904.03	1,802,385.60		
合计	668,576,083.30	154,257,687.89	313,749,266.96	59,366,069.06

(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
非同一控制企业合并资产评估增值	111,852,924.74	19,243,684.90	117,837,351.31	20,466,240.22
其他权益工具投资公允价值变动	136,715,178.25	34,178,794.57	87,871,868.48	21,517,855.93
固定资产折旧	66,633,284.44	14,081,286.77	49,014,860.54	8,468,116.70
合计	315,201,387.43	67,503,766.24	254,724,080.33	50,452,212.85

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产		154,257,687.89		59,366,069.06
递延所得税负债		67,426,056.78		50,452,212.85

(4) 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	687,984,098.57	699,019,104.95
可抵扣亏损	780,794,456.27	638,462,290.58
合计	1,468,778,554.84	1,337,481,395.53

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注

2021 年		64,853,221.37	
2022 年	108,015,326.04	116,438,348.48	
2023 年	149,535,797.67	162,607,635.58	
2024 年	159,512,729.94	163,319,002.19	
2025 年	119,583,257.78	131,244,082.96	
2026 年	244,147,344.84		
合计	780,794,456.27	638,462,290.58	--

其他说明：

由于公司本部及子公司未来能否获得足够的应纳税所得额具有不确定性，因此未将全部可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损确认为递延所得税资产。

31、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
待抵扣的增值税进项税	47,775,486.51		47,775,486.51	45,569,326.26		45,569,326.26
预缴所得税	1,143,577.78		1,143,577.78	1,143,577.78		1,143,577.78
预付工程、设备款	771,049,754.78		771,049,754.78	282,048,000.00		282,048,000.00
预付土地款	40,000,000.00		40,000,000.00	60,000,000.00		60,000,000.00
售后回租形成融资租赁折价出售资产差额	1,328,393.83		1,328,393.83	1,465,764.19		1,465,764.19
合计	861,297,212.90		861,297,212.90	390,226,668.23		390,226,668.23

其他说明：

32、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	4,746,024,863.42	3,634,681,009.48

合计	4,746,024,863.42	3,634,681,009.48
----	------------------	------------------

短期借款分类的说明：

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

本期末已逾期未偿还的短期借款总额为 0.00 元，其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

单位：元

借款单位	期末余额	借款利率	逾期时间	逾期利率
------	------	------	------	------

其他说明：

33、交易性金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其中：		
其中：		

其他说明：

34、衍生金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

35、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	1,243,566,173.47	399,023,074.20
合计	1,243,566,173.47	399,023,074.20

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

36、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
燃料款	306,540,464.82	331,048,657.85
材料款	64,722,797.89	172,889,263.66

修理费	34,850,806.43	51,557,008.25
工程、设备款	263,013,540.86	275,433,721.96
其他	142,019,979.13	107,049,657.21
合计	811,147,589.13	937,978,308.93

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
国能朗新明环保科技有限公司南京分公司	33,847,955.71	未达到付款条件
武汉市明珠小区第一届业主委员会	6,988,500.00	专项费用未达到付款条件
武汉铁路中力集团有限公司	3,924,472.01	未达到付款条件
中国电建集团武汉重工装备有限公司	2,898,839.79	未达到付款条件
中格建设股份有限公司	2,605,035.24	未达到付款条件
河南中原水利水电工程集团有限公司	2,572,129.17	未达到付款条件
合计	52,836,931.92	--

其他说明：

37、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收房屋租赁款	527,777.78	169,432.54
合计	527,777.78	169,432.54

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
----	------	-----------

38、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
电、热销售款	31,874,384.95	30,864,596.25

粉煤灰销售款	12,386,471.57	17,409,515.86
其他	1,347,521.74	1,995,054.96
合计	45,608,378.26	50,269,167.07

报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

39、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	89,547,108.61	1,279,764,480.36	1,287,485,059.40	81,826,529.57
二、离职后福利-设定提存计划	144,921.08	197,036,654.11	197,040,350.90	141,224.29
三、辞退福利		113,000.00	113,000.00	
合计	89,692,029.69	1,476,914,134.47	1,484,638,410.30	81,967,753.86

(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		894,569,912.41	894,569,912.41	
2、职工福利费		130,834,803.53	130,834,803.53	
3、社会保险费	16,750,157.45	112,902,021.58	115,666,386.19	13,985,792.84
其中：医疗保险费	16,749,370.10	110,380,886.95	113,144,464.21	13,985,792.84
工伤保险费		2,518,698.39	2,518,698.39	
生育保险费	787.35	2,436.24	3,223.59	
4、住房公积金	20,622.91	96,812,925.51	96,824,176.81	9,371.61
5、工会经费和职工教育经费	58,704,990.00	39,992,096.66	30,865,721.54	67,831,365.12
8、其他短期薪酬	14,071,338.25	4,652,720.67	18,724,058.92	
合计	89,547,108.61	1,279,764,480.36	1,287,485,059.40	81,826,529.57

(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	29,791.20	124,361,155.78	124,365,392.74	25,554.24
2、失业保险费	2,679.06	4,861,660.99	4,861,120.82	3,219.23
3、企业年金缴费	112,450.82	67,813,837.34	67,813,837.34	112,450.82
合计	144,921.08	197,036,654.11	197,040,350.90	141,224.29

其他说明：

本集团按规定参加由政府机构设立的养老保险、失业保险计划，根据该等计划，本集团分别按员工基本工资的 16%、0.7%每月向该等计划缴存费用。除上述每月缴存费用外，本集团不再承担进一步支付义务。相应的支出于发生时计入当期损益或相关资产的成本。

40、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	81,889,942.27	199,925,186.20
企业所得税	65,977,942.43	228,333,930.32
个人所得税	8,142,721.62	8,887,228.90
城市维护建设税	6,937,626.36	16,264,215.38
环保税	5,722,720.26	3,906,490.07
房产税	5,482,024.75	6,108,009.67
土地增值税		471,634.87
印花税	6,777,773.32	2,912,960.16
土地使用税	5,015,845.63	9,454,685.18
教育费附加	3,854,525.85	7,799,191.62
地方教育费附加	1,997,478.84	3,618,046.05
水资源费	4,052,701.58	5,838,881.94
残疾人保障金	8,885,987.79	10,651,198.39
其他	22,318,243.79	25,172,210.84
合计	227,055,534.49	529,343,869.59

其他说明：

41、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付利息	0.00	
应付股利	676,156.12	1,636,447.31
其他应付款	414,083,762.81	349,860,355.37
合计	414,759,918.93	351,496,802.68

(1) 应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
合计	0.00	

重要的已逾期未支付的利息情况：

单位：元

借款单位	逾期金额	逾期原因

其他说明：

(2) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	676,156.12	1,636,447.31
合计	676,156.12	1,636,447.31

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

应付武汉市建银房地产公司股利324,993.83，未支付是由于对方一直未催收；应付湖北省阳新铝厂股利351,162.29元，由于其涉及诉讼纠纷，公司协助法院执行暂未支付。

(3) 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
押金及保证金	152,368,703.35	168,383,652.59
代扣代缴	14,232,862.22	28,225,334.75
单位往来款及其他	247,482,197.24	153,251,368.03
合计	414,083,762.81	349,860,355.37

2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
国家能源投资集团有限责任公司	33,042,577.19	往来款未支付
国电联合动力技术有限公司	24,392,000.00	质保金未到期
中国电建集团山东电力建设第一工程有限公司	10,623,203.711	质保金未到期
中电建湖北电力建设有限公司	9,930,921.86	质保金未到期
湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司	6,400,000.00	合同约定逐年支付
国电武汉燃料有限公司沙市分公司	5,204,435.50	往来款未支付
华电湖北发电有限公司	4,940,000.00	尚未结算
合计	94,533,138.26	--

其他说明

42、持有待售负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额

其他说明：

43、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	411,614,639.14	551,656,464.36
一年内到期的应付债券	17,700,694.45	17,454,166.67
一年内到期的租赁负债	12,397,171.24	11,146,301.16
合计	441,712,504.83	580,256,932.19

其他说明：

44、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	506,234,942.90	504,791,780.81
待转增值税销项税	4,531,517.06	5,557,783.10

合计	510,766,459.96	510,349,563.91
----	----------------	----------------

短期应付债券的增减变动:

单位: 元

债券名称	面值	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
国电长源电力股份有限公司 2021 年度第一期超短期融资券	100.00	2021/7/28	270 日	500,000,000.00		500,000,000.00	6,234,942.90			506,234,942.90
国电长源电力股份有限公司 2020 年度第二期超短期融资券	100.00	2020/9/17	270 日	500,000,000.00	504,791,780.81		7,413,698.63		512,205,479.44	
合计	--	--	--	1,000,000,000.00	504,791,780.81	500,000,000.00	13,648,641.53		512,205,479.44	506,234,942.90

其他说明:

45、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	210,200,000.00	717,000,000.00
抵押借款	117,600,000.00	155,600,000.00
信用借款	4,149,979,760.00	2,454,375,543.00
合计	4,477,779,760.00	3,326,975,543.00

长期借款分类的说明:

① 子公司国能长源湖北新能源有限公司将其享有的吉阳山风电项目电费收费权出质给中国邮政储蓄银行股份有限公司湖北省分行，取得长期借款5,280.00万元（其中一年内到期的长期借款为600.00万元）；

② 子公司国能长源十堰水电开发有限公司分别将其享有的大峡水电站未来5年电费收费权出质给中国工商银行股份有限公司竹溪支行，取得长期借款4,800.00万元（其中一年内到期的长期借款为600.00万元），另外将其原值7,619.54万元的机器设备为抵押物，取得中国农业银行股份有限公司十堰车城支行长期借款11,760.00万元；

③ 子公司国能长源恩施水电开发有限公司将其享有的电费收费权（电力业务许可证）分别出质给中国农业银行股份有限公司恩施分行取得长期借款3,540.00万元（其中一年内到期的长期借款为2,500.00万元）和中国建设银行股份有限公司恩施分行取得长期借款4,980.00万元（其中一年内到期的长期借款为4,980.00万元），另外还将其享有的长顺水电站、云口水电站共计两座水电站的电费收费权出质给中国邮政储蓄银行股份有限公司恩施州分行，取得长期借款11,100.00万元。

其他说明：包括利率区间：长期借款利率区间为：2.80%-4.90%

46、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
20 长源 01 公司债券	499,838,751.60	499,677,503.20
合计	499,838,751.60	499,677,503.20

(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	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	重分类至一年内到期的非流动负债	期末余额
20 长源 01 公司债券	100.00	2020/1/13	36 个月	500,000,000.00	499,677,503.20		17,700,694.45	161,248.40		17,700,694.45	499,838,751.60
合计	--	--	--	500,000,000.00	499,677,503.20		17,700,694.45	161,248.40		17,700,694.45	499,838,751.60

(3) 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

(4) 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

其他说明

47、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	129,167,894.94	131,140,988.89
减：未确认的融资费用	-27,598,396.30	-32,868,550.82
重分类至一年内到期的非流动负债	-12,397,171.24	-11,146,301.16
合计	89,172,327.40	87,126,136.91

其他说明

48、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	15,476,302.02	30,367,092.54
专项应付款		
合计	15,476,302.02	30,367,092.54

(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
厂办大集体改革费用	15,476,302.02	30,367,092.54

其他说明：

长期应付款系按照国务院办公厅《关于在全国范围内开展厂办大集体改革工作的指导意见》（国办发〔2011〕18号）、国资委《关于推动中央企业规范做好厂办大集体改革工作有关事项的通知》（国资分配〔2011〕111号）等文件精神，本公司对厂办大集体企业进行改革

或改制时提取的尚未支付的相关费用。

(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
合计					--

其他说明：

49、长期应付职工薪酬

(1) 长期应付职工薪酬表

单位：元

项目	期末余额	期初余额

(2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额

计划资产：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额

设定受益计划净负债（净资产）

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明：

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明：

其他说明：

50、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
对外提供担保		6,300,100.00	合同纠纷
合计		6,300,100.00	--

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

详见本附注“五、（三十六）预计负债”。

51、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
政府补助	140,300,168.16	4,724,200.00	3,971,027.09	141,053,341.07	与资产相关政府补助
合计	140,300,168.16	4,724,200.00	3,971,027.09	141,053,341.07	--

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	本期冲减成本费用金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
长源第一发电厂12#炉电除尘改造专项款	446,217.53			50,420.16			395,797.37	与资产相关
长源第一发电厂12#机组烟气在线监测	210,000.00			30,000.00			180,000.00	与资产相关
长源第一发电厂12#机组烟气脱硝改造循环引导资金	715,323.79			52,987.00			662,336.79	与资产相关
杨春湖污水处理改造环保专项补助	148,573.54			10,612.52			137,961.02	与资产相关
长源第一发电厂12#机组脱硫提效改造补助资金	607,500.00			40,500.00			567,000.00	与资产相关
长源第一发电厂12#组烟	3,375,000.00			250,000.00			3,125,000.00	与资产相关

气脱硝项目专项资金								
长源第一发电厂凉水塔凝结水泵改造补助资金	227,292.64			27,522.92			199,769.72	与资产相关
长源第一发电厂高频电源改造补助资金	300,000.00			25,000.00			275,000.00	与资产相关
长源第一发电厂工业节能（除渣改造）专项资金	1,800,000.00			150,000.00			1,650,000.00	与资产相关
长源第一发电厂空预器、再热器改造返还资金	227,432.46			29,729.72			197,702.74	与资产相关
长源第一发电厂烟气在线项目返还资金	157,500.00			15,000.00			142,500.00	与资产相关
长源第一发电厂12#机组脱硫改造专项款	177,720.54			20,253.16			157,467.38	与资产相关
长源第一发电厂12#机组脱硫提效改造补助	42,500.00			2,500.00			40,000.00	与资产相关
长源第一发电厂1#煤场原煤	4,728,000.00	3,152,000.00					7,880,000.00	与资产相关

筒仓建设改造补助								
长源第一发电厂除尘超净排放（细颗粒物团聚强化除尘）补助	1,045,000.00			55,000.00			990,000.00	与资产相关
2021 年工业节能专项资金补助（低温省煤器、汽封换型改造）		1,372,200.00		137,220.00			1,234,980.00	与资产相关
2020 年促进先进科技项目奖励资金（烟囱白羽）		200,000.00		10,000.00			190,000.00	与资产相关
汉川第一发电厂节能技术改造	881,012.62			118,833.12			762,179.50	与资产相关
汉川第一发电厂脱硝改造	657,391.29			49,496.58			607,894.71	与资产相关
汉川第一发电厂老厂煤场	957,082.01			15,718.50			941,363.51	与资产相关
汉川第一发电厂脱硫脱硝超低排放改造	185,916.67			23,000.00			162,916.67	与资产相关
荆州热电厂 2012 年省节约能源项目资金	180,000.00			15,000.00			165,000.00	与资产相关

荆州热电厂 2014 年省节能能源项目资金	345,833.34			30,000.00			315,833.34	与资产相关
荆州热电厂 2013 年热网建设奖励	392,083.33			25,000.00			367,083.33	与资产相关
荆门发电厂 2*600MW 机组电除尘器、一次风机及汽轮机优化改造补助资金	1,298,505.86			197,241.38			1,101,264.48	与资产相关
荆门发电厂真空泵大气喷射装置补助资金	136,994.03			20,809.25			116,184.78	与资产相关
荆门发电厂 6 号汽轮机与给水泵水汽轮机通流部分优化改造补助资金	780,000.00			60,000.00			720,000.00	与资产相关
荆门发电厂 6 号汽轮机与给水泵水汽轮机通流部分优化改造补助资金	3,663,333.33			280,000.00			3,383,333.33	与资产相关
荆门发电厂超低排放改造补	292,571.43			18,285.71			274,285.72	与资产相关

助资金								
青山热电厂 2011 年管网配套工程	440,000.00			40,000.00			400,000.00	与资产相关
青山热电厂 13#14# 机组烟气自动监测项目	150,000.00			13,636.36			136,363.64	与资产相关
青山热电厂武石化供热蒸汽工程	275,000.00			25,000.00			250,000.00	与资产相关
青山热电厂省环保厅返还烟气监测项目	66,375.00			66,375.00				与资产相关
青山热电厂集中供热管网工程	157,500.00			10,500.00			147,000.00	与资产相关
青山热电厂 13#14# 机组烟气脱硫脱硝及除尘改造项目	2,250,000.00			150,000.00			2,100,000.00	与资产相关
青山热电厂 13#14# 机组 (2*350MW) 脱硫提效改造及湿式电除尘改造	1,995,000.00			132,000.00			1,863,000.00	与资产相关
青山热电厂 13# 机组汽轮机喷嘴优化改造及汽	875,746.50			51,514.50			824,232.00	与资产相关

封整体更换								
汉川发电煤场封闭项目大气污染防治资金补贴	1,620,000.00						1,620,000.00	与资产相关
十堰白沙河电站公路复建资金补贴	3,340,740.51			51,944.68			3,288,795.83	与资产相关
十堰白沙河电站耕地占用税返还	100,882,132.87			1,579,225.35			99,302,907.52	与资产相关
十堰白沙河移民安置费用减免资金	3,888,888.87			60,701.18			3,828,187.69	与资产相关
湖北省发改委 2013 年固定资产投资计划补助资金	380,000.00			30,000.00			350,000.00	与资产相关

其他说明：

52、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

53、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	1,108,284,080.00	1,641,043,619.00				1,641,043,619.00	2,749,327,699.00

其他说明：

2020年12月24日召开的第九届董事会第十四次会议，2021年1月13日召开的2021年第一次临时股东大会决议，审议通过了《关于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方案的议案》，及中国证券监督管理委员会出具的《关于核准国电长源电力股份有限公司向国家能源投资集团有限责任公司发行股份购买资产并募集配套资金的批复》（证监许可[2021]868号），公司以发行股份及支付现金的方式向国家能源集团有限责任公司购买其持有的国电湖北电力有限公司100%股权，对其发行股份1,441,376,398股，每股面值为人民币1元，每股发行价格为人民币3.61元；并向二十四名特定投资者发行人民币普通股199,667,221股，每股面值为人民币1元，每股发行价格为人民币6.01元；总计发行新股人民币1,641,043,619.00元。

54、其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

其他说明：

55、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）	4,366,982,924.41	989,012,022.50	2,359,617,958.00	2,996,376,988.91
其他资本公积	274,703,866.83		24,715,839.96	249,988,026.87
合计	4,641,686,791.24	989,012,022.50	2,384,333,797.96	3,246,365,015.78

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

(1) 本期公司向国家能源投资集团有限责任公司发行股份及支付现金购买其持有的国电湖北电力有限公司 100%的股权，属于同一控制下企业合并，合并日发行股份面值总额及支付现金之和冲减资本公积 2,359,617,958.00 元。

(2) 本期公司向二十四名特定投资者发行股份募集配套资金 1,188,679,243.50 元，其中计入股本 199,667,221.00 元，计入资本公积 989,012,022.50 元。

(3) 本期公司按权益法核算的联营企业葛洲坝汉川汉电水泥有限责任公司因专项储备变动而减少本公司资本公积 430.50 元，公司按权益法核算的联营企业武汉华工创业投资有限责任公司因资本公积变动而减少本公司资本公积 24,715,409.46 元。

56、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
----	------	------	------	------

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

57、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	36,731,343.82	56,868,738.34		6,978,633.54	13,707,733.67	36,160,453.34	21,917.79	72,891,797.16
其他权益工具投资公允价值变动	36,731,343.82	56,868,738.34		6,978,633.54	13,707,733.67	36,160,453.34	21,917.79	72,891,797.16
二、将重分类进损益的其他综合收益	697,183.43	-167,304.52				-167,304.52		529,878.91
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	697,183.43	-167,304.52				-167,304.52		529,878.91
其他综合收益合计	37,428,527.25	56,701,433.82		6,978,633.54	13,707,733.67	35,993,148.82	21,917.79	73,421,676.07

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

58、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
----	------	------	------	------

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

59、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	196,585,763.34	21,786,168.70		218,371,932.04
合计	196,585,763.34	21,786,168.70		218,371,932.04

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期长源电力母公司计提法定盈余公积 21,786,168.70 元。

60、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	1,857,256,420.12	1,714,744,705.42
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	1,548,214,675.16	689,178,021.23
调整后期初未分配利润	3,405,471,095.28	2,403,922,726.65
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-25,350,276.00	1,001,458,636.94
减：提取法定盈余公积	21,786,168.70	41,576,653.70
应付普通股股利	206,955,759.75	177,325,452.80
加：收到三供一业补助资金	1,623,830.00	8,640,312.91
加：处置其他权益工具投资	6,978,633.54	
加：无偿划转武汉燃料 80%股权		62,190,240.77
加：吸收合并广润水电		151,557,406.32
减：移交三供一业		3,396,121.81
期末未分配利润	3,159,981,354.37	3,405,471,095.28

调整期初未分配利润明细：

- （1）由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0.00 元。
- （2）由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- （3）由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 元。
- （4）由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 1,548,214,675.16 元。
- （5）其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

61、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	11,865,064,970.98	11,949,119,724.43	9,835,013,284.31	8,662,811,663.49
其他业务	298,900,768.08	52,871,873.57	238,485,993.93	51,683,853.63
合计	12,163,965,739.06	12,001,991,598.00	10,073,499,278.24	8,714,495,517.12

经审计扣除非经常损益前后净利润孰低是否为负值

√ 是 □ 否

单位：元

项目	本年度（万元）	具体扣除情况	上年度（万元）	具体扣除情况
营业收入金额	12,163,965,739.06	出租固定资产、物业服务、受托运营、销售材料等;同一控制下企业合并的子公司期初至合并日的收入。	10,073,499,278.24	出租固定资产、物业服务、受托运营、销售材料、同一控制下企业合并的子公司期初至合并日的收入。
营业收入扣除项目合计金额	1,337,456,026.27	出租固定资产、物业服务、受托运营、销售材料等;同一控制下企业合并的子公司期初至合并日的收入。	4,436,327,082.88	出租固定资产、物业服务、受托运营、销售材料、同一控制下企业合并的子公司期初至合并日的收入。
营业收入扣除项目合计金额占营业收入的比重	11.00%		44.04%	
一、与主营业务无关的业务收入	---	---	---	---
1. 正常经营之外的其他业务收入。如出租固定资产、无形资产、包装物，销售材料，用材料进行非货币性资产交换，经营受托管理业务等实现的收入，以及虽计入主营业务收入，但属于上市公司正常经营之外的收入。	47,034,504.33	出租固定资产、物业服务、受托运营、销售材料等	49,016,830.48	出租固定资产、物业服务、受托运营、销售材料等
2. 不具备资质的类金融业务收入，如拆出资金利息收入；本会计年度以及上一会计年度新增的类金融业务所产生的收入，如担保、商业保理、小额贷款、融资租赁、				

典当等业务形成的收入，为销售主营产品而开展的融资租赁业务除外。				
3.本会计年度以及上一会计年度新增贸易业务所产生的收入。				
4.与上市公司现有正常经营业务无关的关联交易产生的收入。				
5.同一控制下企业合并的子公司期初至合并日的收入。	1,290,421,521.94	扣除合并抵消后的营业收入	4,387,310,252.4	扣除合并抵消后的营业收入
6.未形成或难以形成稳定业务模式的业务所产生的收入。				
与主营业务无关的业务收入小计	1,337,456,026.27	出租固定资产、物业服务、受托运营、销售材料等;同一控制下企业合并的子公司期初至合并日的收入。	4,436,327,082.88	出租固定资产、物业服务、受托运营、销售材料、同一控制下企业合并的子公司期初至合并日的收入。
二、不具备商业实质的收入	---	---	---	---
1.未显著改变企业未来现金流量的风险、时间分布或金额的交易或事项产生的收入。				
2.不具有真实业务的交易产生的收入。如以自我交易的方式实现的虚假收入，利用互联网技术手段或其他方法构造交易产生的虚假收入等。				
3.交易价格显失公允的业务产生的收				

入。				
4.本会计年度以显失公允的对价或非交易方式取得的企业合并的子公司或业务产生的收入。				
5.审计意见中非标准审计意见涉及的收入。				
6.其他不具有商业合理性的交易或事项产生的收入。				
不具备商业实质的收入小计	0.00	无	0.00	无
三、与主营业务无关或不具备商业实质的其他收入				
营业收入扣除后金额	10,826,509,712.79	出租固定资产、物业服务、受托运营、销售材料等;同一控制下企业合并的子公司期初至合并日的收入。	5,637,172,195.36	出租固定资产、物业服务、受托运营、销售材料、同一控制下企业合并的子公司期初至合并日的收入。

收入相关信息:

单位: 元

合同分类	分部 1	分部 2	发电	其他	合计
商品类型			11,865,064,970.98	298,900,768.08	12,163,965,739.06
其中:					
电力及热力销售			11,865,064,970.98		11,865,064,970.98
粉煤灰销售				251,866,263.75	251,866,263.75
固定资产租赁、物业管理				24,947,248.07	24,947,248.07
其他				22,087,256.26	22,087,256.26
按经营地区分类			11,865,064,970.98	298,900,768.08	12,163,965,739.06
其中:					
湖北省			11,865,064,970.98	298,900,768.08	12,163,965,739.06
其中:					

与履约义务相关的信息: 详见本附注五、39 相关披露。

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，其中，0.00 元预计将于年度确认收入，0.00 元预计将于年度确认收入，0.00 元预计将于年度确认收入。

其他说明

62、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	14,745,379.97	35,033,740.66
教育费附加	12,310,194.25	23,583,291.37
房产税	18,176,975.57	19,023,136.47
土地使用税	13,942,558.39	15,228,983.79
车船使用税	146,331.20	120,271.37
印花税	10,701,024.19	5,863,371.99
环保税	8,062,251.02	7,294,033.94
土地增值税	-471,214.87	484,677.40
合计	77,613,499.72	106,631,506.99

其他说明：

本公司控股子公司国电长源湖北生物质气化科技有限公司于 2021 年 11 月 8 日解散注销，注销前已对其相关的资产负债进行了清算，本期土地增值税为负数系其根据土地增值税清算报告冲销 2020 年度多计提的土地增值税。

63、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

其他说明：

64、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	68,556,514.55	64,790,211.54
折旧费	9,125,926.53	11,609,703.34
无形资产摊销	5,264,602.77	5,307,114.32
差旅费	1,572,162.92	1,044,750.68

业务招待费	224,110.27	63,505.50
修理费	129,847.23	
办公费	662,093.28	611,301.65
会议费	132,902.17	550,005.03
聘请中介机构费	9,687,626.44	3,812,169.81
水电费	12,263.19	315,248.26
租赁费	104,000.00	782,318.60
物业管理费	31,048.53	
董事会费	832,234.29	444,787.81
其他	4,035,417.47	2,095,171.54
合计	100,370,749.64	91,426,288.08

其他说明：

65、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应用堆焊技术缓解高温腐蚀的研究	1,966,321.47	1,717,478.72
基于大数据的关键旋转设备轴承早期预警及状态预估系统研究	1,900,000.00	
基于视频大数据的厂区不安全行为与设备环境异常监测	1,838,265.56	
可视化电站锅炉防磨防爆智能安全系统研究	1,790,643.94	
主变及升压站智能监护及安全预控系统研究	1,723,893.80	
风机螺栓监督与数据库建立研究之基于一种超声波技术的螺栓轴力测量设备的研发与轴力弹性模量数据库的建立	563,716.84	241,592.93
风机塔筒智能监督检测系统研制及应用	551,327.46	236,283.20
风机螺栓监督与数据库建立研究之螺栓监督管理	186,792.45	
远光财务集中管控平台升级改造		1,103,773.58
生物质气化耦合发电项目安全生产评价		1,412,888.25

燃料多样性与项目指标优化经济性		521,753.91
IBM 项目		1,273,584.90
煤粉预热式燃烧器的研究		1,534,513.27
斗轮机无人值守		895,596.33
#13、#14 锅炉智能吹灰优化控制系统研究与应用		1,569,911.50
脱硝水解系统优化		849,557.52
脱硫废水高盐反渗透深度浓缩工业示范与应用研究		1,817,491.07
其他	167,961.17	123,360.47
合计	10,688,922.69	13,297,785.65

其他说明：

66、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	339,228,751.87	397,610,975.36
减：利息收入	1,648,524.02	3,714,911.11
汇兑损益		-748,345.32
其他	6,690,638.08	3,317,603.38
合计	344,270,865.93	396,465,322.31

其他说明：

67、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
政府补助	7,214,054.47	13,050,821.61
进项税加计抵减	56,943.84	74,614.02
代扣个人所得税手续费	407,192.40	353,847.43

68、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	187,417,414.61	40,063,650.23

处置长期股权投资产生的投资收益	-12,868.01	
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	95,277,781.82	135,535,641.04
其他	-13,879,852.09	1,268,749.99
合计	268,802,476.33	176,868,041.26

其他说明：

本期投资收益中“其他”为应收账款以无追索权保理方式转让，与其终止确认相关的损失。

69、净敞口套期收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

其他说明：

70、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
---------------	-------	-------

其他说明：

71、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	-1,370,083.83	-6,422,792.64
应收账款坏账损失	-10,367,303.53	-4,675,370.56
合计	-11,737,387.36	-11,098,163.20

其他说明：

上表中，损失以“-”号填列，收益以“+”号填列。

72、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	9,273.46	
五、固定资产减值损失	-2,311,964.58	-24,069,451.80
七、在建工程减值损失		-7,193,574.79
合计	-2,302,691.12	-31,263,026.59

其他说明：

上表中，损失以“-”号填列，收益以“+”号填列。

73、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
固定资产处置	21,267,737.32	389,153,356.60
无形资产处置	3,600,614.35	

74、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
接受捐赠		3,952,589.15	
非流动资产毁损报废利得	298,721.12	547.94	298,721.12
政府补助	624,990.00	1,543,769.00	624,990.00
违约赔偿收入	3,609,284.54	1,798,446.10	3,609,284.54
罚款利得	9,375,082.72	6,517,876.18	9,375,082.72
其他	35,689,110.02	16,868,860.42	35,689,110.02
合计	49,597,188.40	30,682,088.79	49,597,188.40

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否影响当年 盈亏	是否特殊 补贴	本期发生 金额	上期发生 金额	与资产相 关/与收益 相关
工业企业结构调整专项奖励资金	荆州市开发区管委会	补助	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	是	否		304,020.00	与收益相关
荆州开发区管委会年度企业奖励	荆州市开发区管委会	奖励	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	否	否	579,700.00	785,500.00	与收益相关
荆门市最大贡献企	荆门市政府	奖励	因符合地方政府招	否	否		90,000.00	与收益相关

业奖励资金			商引资等地方性扶持政策而获得的补助					
武汉市东西湖区人民政府辛安渡街道办事处机关企业扶持金	武汉市东西湖区人民政府	补助	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	否	否	45,290.00	364,249.00	与收益相关

其他说明：

本期营业外收入中“其他”项主要为子公司汉川发电收到长江财产保险股份有限公司支付的 6 号机组汽轮机赔偿款 9,260,084.79 元；子公司恩施水电收到恩施市政府支付的因车坝河水库建设引水工程导致车坝梯级电站发电损失赔偿款 10,276,453.93 元；子公司恩施水电收到五凌电力有限公司落水洞水电厂支付的因落水洞水电站淹没影响排砂沟水电站改造期间电量损失赔偿款 10,723,123.90 元。

75、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
非流动资产毁损报废损失	542,897.08	34,613.73	542,897.08
对外捐赠支出	1,477,616.00	6,107,754.47	1,477,616.00
罚款支出	1,266,291.49	1,007,700.40	1,266,291.49
赔偿金、违约金		934,668.38	
使用碳排放配额		12,830,551.80	
其他	15,557,405.48	7,305,782.55	15,557,405.48
合计	18,844,210.05	28,221,071.33	18,844,210.05

其他说明：

本期营业外支出中“其他”项主要为鄂坪水电站向竹溪县政府支付鄂坪水电站溢洪道险情处置过程中的群众转移及应及保障费用 1,500.00 万元。

76、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	70,520,981.93	149,868,640.76
递延所得税费用	-90,501,004.08	140,785,686.78
合计	-19,980,022.15	290,654,327.54

(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	-52,907,978.34
按法定/适用税率计算的所得税费用	-13,226,994.59
子公司适用不同税率的影响	-17,923,194.72
调整以前期间所得税的影响	754,837.79
非应税收入的影响	-65,524,483.59
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	26,623,289.82
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-9,984,493.35
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	61,506,031.05
其他	-2,205,014.56
所得税费用	-19,980,022.15

其他说明

77、其他综合收益

详见附注七.57。

78、现金流量表项目

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	1,648,524.02	3,714,911.11
政府补助	9,250,928.93	16,298,698.04
个税手续费	407,192.40	353,847.43
收到代收保理费	1,320,000,000.00	770,000,000.00
收到的往来款及其他	201,834,806.16	236,351,487.72
合计	1,533,141,451.51	1,026,718,944.30

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

(2) 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
银行手续费	4,619,804.75	2,337,603.38
支付的退休费用	57,407,642.05	58,894,024.18
工会经费	14,151,848.32	9,757,209.80
党组织工作经费	8,349,445.64	2,086,566.23
捐赠支出	1,477,616.00	6,107,754.47
支付代收保理费	900,000,000.00	770,000,000.00
支付履约保证金	2,500,000.00	7,004,685.46
支付的往来款及其他日常支出	303,142,424.15	190,646,803.73
合计	1,291,648,780.91	1,046,834,647.25

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(3) 收到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
收回委托贷款本金和利息		101,401,666.66
武汉燃料 9 月收回		3,272,010.19
随州基建备用金返还		312,606.41
合计		104,986,283.26

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

(4) 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
迎灰楼拆除费用	111,628.58	
武汉燃料 1-8 月		12,820,878.93
合计	111,628.58	12,820,878.93

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

(5) 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
----	-------	-------

三供一业补助资金	1,660,000.00	7,355,800.00
合计	1,660,000.00	7,355,800.00

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

(6) 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
法透账户承诺费	2,070,833.33	980,000.00
发行股份相关的费用	1,069,609.33	
自派保证金	1,000,000.00	
与使用权资产相关的租赁费	17,960,625.12	
合计	22,101,067.78	980,000.00

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

79、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	-32,927,956.19	1,000,129,039.14
加：资产减值准备	14,040,078.48	42,361,189.79
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,064,281,176.70	1,161,149,685.19
使用权资产折旧	20,200,541.98	
无形资产摊销	14,267,257.28	12,972,733.19
长期待摊费用摊销	2,272,435.80	7,512,315.10
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）	-24,868,351.67	-389,153,356.60
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	244,175.96	34,065.79
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	341,299,585.20	397,610,975.36

投资损失（收益以“－”号填列）	-268,802,476.33	-176,868,041.26
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-94,891,618.83	1,730,232.98
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	4,390,614.75	65,917.38
存货的减少（增加以“－”号填列）	-610,987,258.29	198,892,791.45
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-1,224,496,397.52	-122,794,001.49
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	1,451,778,296.25	-550,278,209.38
其他		
经营活动产生的现金流量净额	655,800,103.57	1,583,365,336.64
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	1,081,684,974.35	163,050,305.07
减：现金的期初余额	163,050,305.07	294,241,797.84
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	918,634,669.28	-131,191,492.77

（2）本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	--
其中：	--
其中：	--

其他说明：

（3）本期收到的处置子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	--
其中：	--
其中：	--

其他说明：

(4) 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	1,081,684,974.35	163,050,305.07
其中：可随时用于支付的银行存款	1,081,684,974.35	163,050,305.07
三、期末现金及现金等价物余额	1,081,684,974.35	163,050,305.07

其他说明：

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

81、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	2,500,000.00	履约保函保证金
固定资产	76,195,394.93	抵押借款
应收账款	56,150,819.90	质押借款
合计	134,846,214.83	--

其他说明：

82、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	--	--	
应收账款	--	--	
长期借款	--	--	

其他说明：

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

适用 不适用

83、套期

按照套期类别披露套期项目及相关套期工具、被套期风险的定性和定量信息：

无。

84、政府补助

(1) 政府补助基本情况

单位：元

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
长源第一发电厂 12#炉电除尘改造专项款	1,000,000.00	递延收益	50,420.16
长源第一发电厂 12#机组烟气在线监测	600,000.00	递延收益	30,000.00
长源第一发电厂 12#机组烟气脱硝改造循环引导资金	1,020,000.00	递延收益	52,987.00
杨春湖污水处理改造环保专项补助	200,000.00	递延收益	10,612.52
长源第一发电厂 12#机组脱硫提效改造补助资金	810,000.00	递延收益	40,500.00
长源第一发电厂 12#组烟气脱硝项目专项资金	5,000,000.00	递延收益	250,000.00
长源第一发电厂凉水塔凝结水泵改造补助资金	500,000.00	递延收益	27,522.92
长源第一发电厂高频电源改造补助资金	500,000.00	递延收益	25,000.00
长源第一发电厂工业节能（除渣改造）专项资金	3,000,000.00	递延收益	150,000.00
长源第一发电厂空预器、再热器改造返还资金	550,000.00	递延收益	29,729.72
长源第一发电厂烟气在线项目返还资金	300,000.00	递延收益	15,000.00
长源第一发电厂 12#机组脱硫改造专项款	400,000.00	递延收益	20,253.16

长源第一发电厂 12#机组脱硫提效改造补助	50,000.00	递延收益	2,500.00
长源第一发电厂 1#煤场原煤筒仓建设改造补助	7,880,000.00	递延收益	
长源第一发电厂除尘超净排放(细颗粒物团聚强化除尘)补助	1,100,000.00	递延收益	55,000.00
2021 年工业节能专项资金补助(低温省煤器、汽封换型改造)	1,372,200.00	递延收益	137,220.00
2020 年促进先进科技项目奖励资金(烟囱白羽)	200,000.00	递延收益	10,000.00
汉川第一发电厂节能技术改造	1,450,000.00	递延收益	118,833.12
汉川第一发电厂脱硝改造	900,000.00	递延收益	49,496.58
汉川第一发电厂老厂煤场	1,047,900.00	递延收益	15,718.50
汉川第一发电厂脱硫脱硝超低排放改造	230,000.00	递延收益	23,000.00
荆州热电厂 2012 年省节约能源项目资金	300,000.00	递延收益	15,000.00
荆州热电厂 2014 年省节约能源项目资金	600,000.00	递延收益	30,000.00
荆州热电厂 2013 年热网建设奖励	500,000.00	递延收益	25,000.00
荆门发电厂 2*600MW 机组电除尘器、一次风机及汽轮机优化改造补助资金	2,860,000.00	递延收益	197,241.38
荆门发电厂真空泵大气喷射装置补助资金	300,000.00	递延收益	20,809.25
荆门发电厂 6 号汽轮机与给水泵水汽轮机通流部分优化改造补助资金	1,000,000.00	递延收益	60,000.00
荆门发电厂 6 号汽轮机与给水泵水汽轮机通流部分优化改造补助资金	4,620,000.00	递延收益	280,000.00
荆门发电厂超低排放改造补助资金	320,000.00	递延收益	18,285.71
青山热电厂 2011 年管网配套工程	800,000.00	递延收益	40,000.00

青山热电厂 13#14#机组烟气自动监测项目	600,000.00	递延收益	13,636.36
青山热电厂武石化供热蒸汽工程	500,000.00	递延收益	25,000.00
青山热电厂省环保厅返还烟气监测项目	796,500.00	递延收益	66,375.00
青山热电厂集中供热管网工程	210,000.00	递延收益	10,500.00
青山热电厂 13#14#机组烟气脱硫脱硝及除尘改造项目	3,000,000.00	递延收益	150,000.00
青山热电厂 13#14#机组(2*350MW)脱硫提效改造及湿式电除尘改造	2,640,000.00	递延收益	132,000.00
青山热电厂 13#机组汽轮机喷嘴优化改造及汽封整体更换	1,030,290.00	递延收益	51,514.50
汉川发电煤场封闭项目大气污染防治资金补贴	1,620,000.00	递延收益	
十堰白沙河电站公路重建资金补贴	4,000,000.00	递延收益	51,944.68
十堰白沙河电站耕地占用税返还	118,550,000.00	递延收益	1,579,225.35
十堰白沙河移民安置费用减免资金	4,000,000.00	递延收益	60,701.18
湖北省发改委 2013 年固定资产投资计划补助资金	600,000.00	递延收益	30,000.00
稳岗补贴	1,084,027.38	其他收益	1,084,027.38
市科技局 2021 年度培育企业补贴资金	200,000.00	其他收益	200,000.00
2021 年青山区高新技术企业区级配套补贴资金	200,000.00	其他收益	200,000.00
“以工代训百日攻坚”补贴	9,000.00	其他收益	9,000.00
淘汰落后产能省级财政奖励资金	1,730,000.00	其他收益	1,730,000.00
鹤峰县水利事务服务中心生态量监测系统奖补资金	20,000.00	其他收益	20,000.00
荆州开发区管委会年度企业奖励资金	579,700.00	营业外收入	579,700.00

武汉市东西湖区人民政府辛安渡街道办事处机关企业扶持金	45,290.00	营业外收入	45,290.00
财政贴息	989,111.55	财务费用	989,111.55

(2) 政府补助退回情况

适用 不适用

85、其他

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
其他说明：								

(2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	
------	--

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：

大额商誉形成的主要原因：

其他说明：

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

	购买日公允价值	购买日账面价值
--	---------	---------

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

其他说明：

(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

是 否

(5) 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明

(6) 其他说明

2、同一控制下企业合并

(1) 本期发生的同一控制下企业合并

单位：元

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
国电湖北电力有限公司	100.00%	国电湖北电力有限公司和本公司在合并前后均受国家能源集团有限责任公司控制且该控制并非暂时性的	2021年04月02日	已签订资产重组协议并获得股东大会通过，已收到证监会批复，交易双方已办理资产交割及相关工商变更、登记过户手续	1,405,126,118.05	69,650,214.17	4,680,257,301.74	657,450,294.79

其他说明：

2020年12月24日公司召开第九届董事会第十四次会议，2021年1月13日召开的2021年第一次临时股东大会决议，审议通过了《关于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方案的议案》；2021年1月13日公司召开的2021年第一次临时股东大会决议，审议通过了《关于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方案的议案》；公司于2021年3月24日收到中国证券监督管理委员会《关于核准国电长源电力股份有限公司向国家能源投资集团有限责任公司发行股份购买资产并募集配套资金的批复》（证监许可[2021]868号），公司以向国家能源集团有限责任公司发行1,441,376,398股股份及支付918,241,560.00元现金的方式购买其持有的国电湖北电力有限公司100%股权；2021年4月2日公司已完成湖北电力股权过户变更登记，湖北电力取得了换发的《营业执照》，国家能源集团已依法履行了将标的资产交付给公司的义务，公司已直接持有湖北电力100%的股权。

(2) 合并成本

单位：元

合并成本	
--现金	918,241,560.00
--发行的权益性证券的面值	1,441,376,398.00

或有对价及其变动的说明：

其他说明：

(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

单位：元

	合并日	上期期末
资产：	11,407,361,316.37	11,248,836,884.99
货币资金	104,450,720.77	46,316,466.70
应收款项	576,922,350.76	407,524,876.14
存货	69,711,527.67	149,052,729.66
固定资产	8,604,343,011.32	8,728,682,848.28
无形资产	235,233,157.95	236,669,203.82
其他应收款	144,251,165.25	153,366,348.42
其他流动资产	19,677,235.75	6,577,412.97
预付款项	197,034,984.71	94,909,843.80
长期股权投资	121,109,073.82	117,261,437.28
其他权益工具投资	193,531,352.52	183,631,796.55
在建工程	169,929,432.62	163,367,948.37
工程物资	551,074.27	202,654.88
商誉	829,815,894.39	829,815,894.39
长期待摊费用	86,561,105.45	88,614,245.84
递延所得税资产	52,807,807.52	41,377,413.70
其他非流动资产	1,431,421.60	1,465,764.19
负债：	6,175,215,637.50	6,009,776,469.47
借款	2,623,363,080.93	2,428,498,896.60
应付款项	366,875,636.92	459,793,769.46

应付票据	268,403,351.99	259,463,074.20
预收款项	19,151.08	169,432.54
合同负债	8,482,743.25	4,994,309.52
应付职工薪酬	42,073,827.60	31,308,008.44
应交税费	227,391,907.37	287,913,141.12
其他应付款	215,392,267.49	137,055,060.33
一年内到期的非流动负债	241,975,867.44	372,156,773.67
其他流动负债	595,451.79	573,356.09
长期借款	1,971,550,000.00	1,826,300,000.00
长期应付款	34,495,141.00	30,367,092.54
递延收益	115,872,658.63	115,941,383.75
预计负债	6,300,100.00	6,300,100.00
递延所得税负债	52,424,452.01	48,942,071.21
净资产	5,232,145,678.87	5,239,060,415.52
取得的净资产	5,232,145,678.87	5,239,060,415.52

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

其他说明：

3、反向购买

交易基本信息、交易构成反向购买的依据、上市公司保留的资产、负债是否构成业务及其依据、合并成本的确定、按照权益性交易处理时调整权益的金额及其计算：

4、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

是 否

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是 否

5、其他原因的合并范围变动

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

本期新设子公司

（1）经公司第九届董事会第十七次会议审议通过，公司决定出资 13,475 万元设立全资子公司国能长源汉川新能源有限公司，并以其为主体投资建设汉川市南河乡渔光互补光伏发电项目，2021 年 6 月 24 日已完成工商注册。

（2）经公司第九届董事会第十九次会议审议通过，公司决定出资 11,280 万元设立全资子公司国能长源安陆新能源有限公司，并以其为主体投资建设安陆赵棚风电项目，2021 年 9 月

10 日已完成工商注册。

(3) 经履行公司内部投资决策程序，公司决定出资 11,961 万元设立全资子公司国能长源石首综合能源有限公司，并以其为主体投资建设石首高陵农光互补光伏发电项目，2021 年 11 月 5 日已完成工商注册。

(4) 经履行公司内部投资决策程序，公司决定出资 6,500 万元设立控股子公司国能长源钟祥综合能源有限公司，并以其为主体投资建设湖北钟祥地区综合能源项目，2021 年 11 月 30 日已完成工商注册。

(5) 经履行公司内部投资决策程序，公司决定出资 10,000 万元设立全资子公司国能长源随县综合能源有限公司，并以其为主体投资建设湖北随县区域光伏、风电、储能、抽水蓄能等项目，2021 年 12 月 17 日已完成工商注册。

(6) 经履行公司内部投资决策程序，公司决定出资 5,100 万元设立控股子公司国能长源荆门综合能源有限公司，并以其为主体投资建设湖北荆门掇刀区域光伏、风电、储能等项目，2021 年 12 月 17 日已完成工商注册。

上述本期新设子公司中除国能长源汉川新能源有限公司和国能长源安陆新能源有限公司外，均仅完成工商注册，尚未实际开展经营活动。

本期注销子公司

公司控股子公司国电长源湖北生物质气化科技有限公司于 2021 年 7 月 9 日召开 2020 年股东会，鉴于生物质公司发电资产已全部转让且已停止发电业务，其全体股东形成一致同意按照简易注销流程对生物质公司实施解散清算，2021 年 11 月 8 日，生物质公司收到荆门市高新区（掇刀区）市场监督管理局出具的《准予注销登记通知书》（（荆掇市监）登记内销字（2021）第 442 号），准予生物质公司注销登记。

6、其他

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
国电长源第一发电有限责任公司	湖北省武汉市	湖北省武汉市	火力发电	69.15%	15.27%	同一控制下企业合并
国能长源荆门发电有限公司	湖北省荆门市	湖北省荆门市	火力发电	95.05%	3.85%	同一控制下企业合并
国能长源荆州热电有限公司	湖北省荆州市	湖北省荆州市	火力发电	100.00%		同一控制下企业合并
国电长源汉川第一发电有限公司	湖北省武汉市	湖北省武汉市	火力发电	100.00%		非同一控制下企业合并

国能长源武汉实业有限公司	湖北省武汉市	湖北省武汉市	写字楼出租、物业服务	100.00%		同一控制下企业合并
国能长源湖北新能源有限公司	湖北省广水市	湖北省广水市	风力发电	100.00%		设立
国能长源能源销售有限公司	湖北省武汉市	湖北省武汉市	电力销售	100.00%		设立
国能长源随州发电有限公司	湖北省随州市	湖北省随州市	火力发电	55.00%	45.00%	设立
国能长源汉川新能源有限公司	湖北省汉川市	湖北省汉川市	光伏发电	100.00%		设立
国能长源安陆新能源有限公司	湖北省安陆市	湖北省安陆市	光伏发电	100.00%		设立
国电湖北电力有限公司	湖北省武汉市	湖北省武汉市	电力投资、开发、管理	100.00%		同一控制下企业合并
国能长源恩施水电开发有限公司	湖北省恩施市	湖北省恩施市	水力发电	100.00%		同一控制下企业合并
国能长源武汉青山热电有限公司	湖北省武汉市	湖北省武汉市	火力发电	100.00%		同一控制下企业合并
国能长源十堰水电开发有限公司	湖北省十堰市	湖北省十堰市	水力发电	100.00%		同一控制下企业合并
国能长源汉川发电有限公司	湖北省汉川市	湖北省汉川市	火力发电	100.00%		同一控制下企业合并
国能长源公安县新能源有限公司	湖北省荆州市公安县	湖北省荆州市公安县	风力发电	100.00%		设立
国能长源石首综合能源有限公司	湖北省石首市	湖北省石首市	光伏发电	100.00%		设立
国能长源随县新能源有限公司	湖北省随州市随县	湖北省随州市随县	综合新能源发电	100.00%		设立
国能长源钟祥新能源有限公司	湖北省钟祥市	湖北省钟祥市	综合新能源发电	65.00%		设立

国能长源荆门新能源有限公司	湖北省荆门市	湖北省荆门市	综合新能源发电	51.00%		设立
---------------	--------	--------	---------	--------	--	----

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

其他说明：

(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
国电长源第一发电有限责任公司	15.58%	-6,331,777.93		77,192,092.51
国能长源荆门发电有限公司	1.10%	-1,342,191.39	1,279,340.13	15,719,217.57

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

其他说明：

(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						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
国电长源第一发电有限责任公司	86,757,841.45	620,024,343.33	706,782,184.78	229,500,444.67	18,025,515.02	247,527,959.69	73,217,302.03	603,542,871.49	676,760,173.52	161,927,372.74	14,936,152.50	176,863,525.24
国能长源荆门发电有限公司	748,491,216.40	1,802,702,078.68	2,551,193,295.08	1,155,015,541.30	433,327,441.70	1,588,342,983.00	377,329,745.51	1,865,666,575.05	2,242,996,320.56	950,289,499.05	94,997,988.64	1,045,287,487.69

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
国电长源第一发电有限责任公司	630,740,112.64	-40,640,423.19	-40,640,423.19	30,294,555.98	495,090,594.67	-16,695,398.77	-16,695,398.77	50,206,194.90
国能长源荆门发电有限公司	2,272,627,606.75	-122,017,398.97	-120,024,872.98	52,964,544.79	1,865,865,218.83	129,226,275.34	158,845,000.94	247,077,397.20

其他说明：

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

其他说明：

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

(2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

单位：元

--	--

其他说明

3、在合营安排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	
武汉华工创业投资有限责任公司	湖北省武汉市	湖北省武汉市	创业投资	23.40%		权益法
葛洲坝汉川汉电水泥有限公司	湖北省汉川市	湖北省汉川市	水泥生产、销售	48.00%		权益法

湖北咸丰朝阳寺电力有限责任公司	湖北省恩施市咸丰县	湖北省恩施市咸丰县	水利发电	44.00%		权益法
湖北鹤峰桃花山水电有限责任公司	湖北省恩施市鹤峰县	湖北省恩施市鹤峰县	水利发电	45.00%		权益法
湖北巴东沿渡河电力发展有限公司	湖北省恩施市巴东县	湖北省恩施市巴东县	水利发电	35.00%		权益法
国电大渡河咸丰小河水电有限公司	湖北省恩施市咸丰县	湖北省恩施市咸丰县	水利发电	49.00%		权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

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

(2) 重要合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

其他说明

(3) 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					
	武汉华工创业投资有限责任公司	葛洲坝汉川水电水泥有限公司	湖北咸丰朝阳寺电力有限公司	湖北鹤峰桃花山水电有限公司	湖北巴东沿渡河电力发展有限公司	国电大渡河咸丰小河水电有限公司	武汉华工创业投资有限责任公司	葛洲坝汉川水电水泥有限公司	湖北咸丰朝阳寺电力有限公司	湖北鹤峰桃花山水电有限公司	湖北巴东沿渡河电力发展有限公司	国电大渡河咸丰小河水电有限公司
流动资产	743,247,413.74	94,078,779.30	13,507,695.92	54,244,471.58	22,239,192.06	3,229,739.40	329,500,002.44	90,293,808.64	23,838,483.61	53,799,909.09	21,081,758.14	5,658,264.81
非流动资产	133,874,649.50	101,322,406.40	121,238,062.10	72,497,135.91	523,966,943.67	120,633,802.39	424,174,419.85	103,910,606.68	114,878,529.08	75,735,820.56	540,221,123.67	120,644,138.01
资产	877,12	195,40	134,74	126,74	546,20	123,86	753,67	194,20	138,71	129,53	561,30	126,30

合计	2,063. 24	1,185. 70	5,758. 02	1,607. 49	6,135. 73	3,541. 79	4,422. 29	4,415. 32	7,012. 69	5,729. 65	2,881. 81	2,402. 82
流动 负债	297,49 3,504. 56	128,49 3,586. 86	12,170 ,014.6 4	19,346 ,035.1 7	189,30 7,922. 69	7,241, 036.96	170,23 0,895. 75	136,85 7,867. 55	21,529 ,648.9 6	25,330 ,877.6 3	545,93 5,059. 56	6,142, 239.06
非流 动负 债	27,586 ,194.8 7		13,000 ,000.0 0	9,393, 291.66	336,00 0,000. 00	71,000 ,000.0 0	29,360 ,508.0 7	63,485 .80	13,000 ,000.0 0	10,318 ,791.6 6	23,000 ,000.0 0	83,000 ,000.0 0
负债 合计	325,07 9,699. 43	128,49 3,586. 86	25,170 ,014.6 4	28,739 ,326.8 3	525,30 7,922. 69	78,241 ,036.9 6	199,59 1,403. 82	136,92 1,353. 35	34,529 ,648.9 6	35,649 ,669.2 9	568,93 5,059. 56	89,142 ,239.0 6
少数 股东 权益	71,120 ,898.7 3						58,676 ,068.4 7					
归属 于母 公司 股东 权益	480,92 1,465. 08	66,907 ,598.8 4	109,57 5,743. 38	98,002 ,280.6 6	20,898 ,213.0 4	45,622 ,504.8 3	495,40 6,950. 00	57,283 ,061.9 7	104,18 7,363. 73	93,886 ,060.3 6	-7,632, 177.75	37,160 ,163.7 6
按持 股比 例计 算的 净资 产份 额	112,53 5,622. 83	32,115 ,647.4 4	48,213 ,327.0 9	44,101 ,026.3 0	7,314, 374.56	22,355 ,027.3 6	115,92 5,226. 30	27,495 ,869.7 5	45,842 ,440.0 4	42,248 ,727.1 6		18,208 ,480.2 4
调整 事项			-1,016, 850.14	11,442 ,165.2 8					-1,201, 002.50	12,162 ,792.3 4		
--其他			-1,016, 850.14	11,442 ,165.2 8					-1,201, 002.50	12,162 ,792.3 4		
对联 营企 业权 益投 资的 账面 价值	112,53 5,622. 83	32,115 ,647.4 4	47,196 ,476.9 5	55,543 ,191.5 8	7,314, 374.56	22,355 ,027.3 6	115,92 5,226. 30	27,495 ,869.7 5	44,641 ,437.5 4	54,411 ,519.5 0		18,208 ,480.2 4
营业 收入	54,009 ,936.8	308,27 5,981.	70,349 ,696.9	68,691 ,165.1	104,27 4,736.	27,013 ,934.2	44,662 ,696.8	281,29 1,476.	88,047 ,850.3	59,832 ,368.1	108,98 6,383.	29,914 ,596.1

	4	28	9	4	06	7	2	65	3	5	93	7
净利润	597,301,634.65	13,140,178.66	30,090,872.82	34,201,332.75	28,530,390.79	8,462,341.07	-15,493,826.84	7,577,712.08	45,059,196.94	30,085,112.45	24,190,542.44	12,048,264.48
其他综合收益	-954,080.57						239,103.96					
综合收益总额	596,347,554.08	13,140,178.66	30,090,872.82	34,201,332.75	28,530,390.79	8,462,341.07	-15,254,722.88	7,577,712.08	45,059,196.94	30,085,112.45	24,190,542.44	12,048,264.48
本年度收到的来自联营企业的股利	117,000,000.00	1,687,077.56	10,899,896.89	13,538,300.60				2,350,020.25	19,982,282.89	4,657,386.05		

其他说明

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：	--	--
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
联营企业：	--	--
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
--净利润	367,230.59	
--综合收益总额	367,230.59	

其他说明

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：元

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失（或本期分享的净利润）	本期末累积未确认的损失
国电武汉燃料有限公司	-61,040,598.04	367,230.59	-60,673,367.45

其他说明

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

4、重要的共同经营

共同经营名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例/享有的份额	
				直接	间接

在共同经营中的持股比例或享有的份额不同于表决权比例的说明：

共同经营为单独主体的，分类为共同经营的依据：

其他说明

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

6、其他

十、与金融工具相关的风险

本公司在经营过程中面临各种金融风险：信用风险、流动性风险和市场风险（包括汇率风险、利率风险和其他价格风险）。上述金融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：

董事会负责规划并建立本公司的风险管理架构，制定本公司的风险管理政策和相关指引并监督风险管理措施的执行情况。本公司已制定风险管理政策以识别和分析本公司所面临的风险，这些风险管理政策对特定风险进行了明确规定，涵盖了市场风险、信用风险和流动性风险管理等诸多方面。本公司定期评估市场环境及本公司经营活动的变化以决定是否对风险管理政策及系统进行更新。本公司的风险管理按照董事会批准的政策开展，各个业务部门通过紧密合作来识别、评价和规避相关风险。本公司内部审计部门就风险管理控制及程序进行定期的审核，并将审核结果上报本公司的审计委员会。

(1) 信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司发生财务损失的风险。

本公司信用风险主要产生于货币资金、应收票据、应收账款、其他应收等，于资产负债表日，本公司金融资产的账面价值已代表其最大信用风险敞口。

本公司货币资金主要为存放于声誉良好并拥有较高信用评级的银行及国家能源集团财务公司，本公司认为其不存在重大的信用风险，几乎不会产生因银行违约而导致的重大损失。

此外，对于应收票据、应收账款和其他应收款等，本公司设定相关政策以控制信用风险敞口。本公司基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其他因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本公司会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。

(2) 流动性风险

流动性风险是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。

本公司的政策是确保拥有充足的现金以偿还到期债务。流动性风险由本公司的财务部门集中控制。财务部门通过监控现金余额以及对未来12个月现金流量的滚动预测，确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务。同时持续监控公司是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

(3) 市场风险

金融工具的市场风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括汇率风险、利率风险和其他价格风险。

(4) 利率风险

利率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。

截止2021年12月31日，本公司贷款利率稳定且相对较低，利率波动对公司借款利息影响较小。

(5) 汇率风险

汇率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。汇率风险主要源于以记账本位币之外的货币进行计价的金融工具。公司的主要经营业务位于中国湖北省内，基本全部以人民币结算，不存在重大汇率风险。

(6) 其他价格风险

其他价格风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因汇率风险和利率风险以外的市场价格变动而发生波动的风险。

本公司其他价格风险主要产生于各类权益工具投资，存在权益工具价格变动的风险。

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

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			727,818,546.89	727,818,546.89
持续以公允价值计量的资产总额			727,818,546.89	727,818,546.89
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

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

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

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

由于本公司的其他权益工具投资不存在活跃的交易市场，所以公司会在报告期末聘请专门的评估团队对持续和非持续的第三层次公允价值计量的项目进行估值，所使用的估值模型主要为市场可比公司模型及资产基础模型等。估值技术的输入值主要包括处于同一行业的上市公司的公允市场价值、比率乘数、不可流通折扣率及合理评估各项资产负债的公允价值等。

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

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

9、其他

十二、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
国家能源投资集团有限责任公司	北京	电源开发投资建设经营和管理、电力生产和销售、煤炭开发及销售、港口及运输相关业务、化工产品生产与销售	13,209,466.11498 万元人民币	67.50%	67.50%

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是国务院国有资产监督管理委员会。

其他说明：

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九、在其他主体中的权益。

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七、在其他主体中的权益。

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
武汉华工创业投资有限责任公司	联营企业
葛洲坝汉川汉电水泥有限公司	联营企业
湖北咸丰朝阳寺电业有限责任公司	联营企业
湖北鹤峰桃花山水电有限责任公司	联营企业
湖北巴东沿渡河电业发展有限公司	联营企业
国电大渡河咸丰小河水电有限公司	联营企业
国电武汉燃料有限公司	联营企业
河南东升煤业有限公司	联营企业

其他说明

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
国电财务有限公司	控股股东控制的法人
国电环境保护研究院有限公司	控股股东控制的法人
国电联合动力技术有限公司	控股股东控制的法人
国电山东燃料有限公司	控股股东控制的法人
国电陕西燃料有限公司	控股股东控制的法人
国电武汉燃料有限公司	控股股东控制的法人
国电武汉燃料有限公司沙市分公司	控股股东控制的法人
国电物流有限公司	控股股东控制的法人
国电长源河南煤业有限公司	控股股东控制的法人
国家能源集团财务有限公司	控股股东控制的法人
国家能源集团电子商务有限公司	控股股东控制的法人
国家能源集团广东电力有限公司	控股股东控制的法人
国家能源集团科学技术研究院有限公司	控股股东控制的法人
国家能源集团科学技术研究院有限公司成都分公司	控股股东控制的法人
国家能源集团科学技术研究院有限公司武汉分公司	控股股东控制的法人
国家能源集团投资有限责任公司	控股股东控制的法人
国家能源集团物资有限公司工程监理中心	控股股东控制的法人
国家能源集团物资有限公司华中采购中心	控股股东控制的法人

国家能源集团资本控股有限公司	控股股东控制的法人
国家能源投资集团有限责任公司	控股股东控制的法人
国能（北京）国际经贸有限公司	控股股东控制的法人
国能（北京）配送中心有限公司	控股股东控制的法人
国能（北京）商务网络有限公司	控股股东控制的法人
国能保险经纪（北京）有限公司	控股股东控制的法人
国能保险经纪（北京）有限公司武汉分公司	控股股东控制的法人
国能大渡河陡岭子水电有限公司	控股股东控制的法人
国能大渡河堵河水电有限公司	控股股东控制的法人
国能大渡河老渡口水电有限公司	控股股东控制的法人
国能大渡河新能源投资有限公司富水水力发电厂	控股股东控制的法人
国能大渡河新能源投资有限公司南河水力发电厂	控股股东控制的法人
国能供应链管理集团有限公司	控股股东控制的法人
国能锅炉压力容器检验有限公司	控股股东控制的法人
国能朗新明环保科技有限公司	控股股东控制的法人
国能朗新明环保科技有限公司南京分公司	控股股东控制的法人
国能龙源博奇环保科技（汉川）有限公司	控股股东控制的法人
国能龙源电力技术工程有限责任公司	控股股东控制的法人
国能龙源电气有限公司	控股股东控制的法人
国能龙源环保有限公司	控股股东控制的法人
国能龙源蓝天节能技术有限公司	控股股东控制的法人
国能南京电力试验研究有限公司	控股股东控制的法人
国能南京煤炭质量监督检验有限公司	控股股东控制的法人
国能宁夏煤业报业有限责任公司	控股股东控制的法人
国能思达科技有限公司	控股股东控制的法人
国能网信科技（北京）有限公司	控股股东控制的法人
国能销售集团有限公司华中分公司	控股股东控制的法人
国能销售集团有限公司西安分公司	控股股东控制的法人
国能信控互联技术有限公司	控股股东控制的法人
国能信息技术有限公司	控股股东控制的法人
国能智深控制技术有限公司	控股股东控制的法人
湖北龙源新能源有限公司	控股股东控制的法人
江苏龙源风电技术培训有限公司	控股股东控制的法人
龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	控股股东控制的法人

龙源（北京）碳资产管理技术有限公司	控股股东控制的法人
龙源保康风力发电有限公司	控股股东控制的法人
山西国电燃料有限公司	控股股东控制的法人
烟台龙源电力技术股份有限公司	控股股东控制的法人
烟台龙源电力技术股份有限公司武汉分公司	控股股东控制的法人
中电资产管理有限公司	控股股东控制的法人
中国神华国际工程有限公司	控股股东控制的法人
中能电力科技开发有限公司	控股股东控制的法人
长江财产保险股份有限公司	控股股东的联营企业
瑞泰人寿保险有限公司	控股股东控制的法人的联营企业

其他说明

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
国电环境保护研究院有限公司	接受劳务	1,883,018.88		否	1,881,132.08
国电联合动力技术有限公司	采购商品			否	113,542,584.33
国电山东燃料有限公司	采购商品			否	4,311,618.44
国电陕西燃料有限公司	采购商品	47,478,149.06		否	140,718,176.49
国电武汉燃料有限公司	采购商品/接受劳务	17,806,110.30		否	26,762,796.84
国电物流有限公司	采购商品			否	31,031.93
国家能源集团电子商务有限公司	采购商品/接受劳务	781,999.99		否	446,226.42
国家能源集团科学技术研究院有限公司	接受劳务			否	10,760,377.40
国家能源集团科学技术研究院有	接受劳务	24,856,509.53		否	5,846,792.49

限公司武汉分公司					
国家能源集团物资有限公司华中采购中心	采购商品/接受劳务	444,563.60		否	10,850,724.49
国家能源集团物资有限公司工程监理中心	接受劳务	3,056,603.69		否	
国能（北京）国际经贸有限公司	采购商品			否	76,123.01
国能（北京）配送中心有限公司	采购商品	95,705,370.70		否	101,326,248.63
国能保险经纪（北京）有限公司	采购商品	193,747.93		否	
国能供应链管理集团有限公司	采购商品			否	56,332.50
国能锅炉压力容器检验有限公司	接受劳务	2,035,849.07		否	948,113.21
国能朗新明环保科技有限公司	采购商品			否	31,490,300.45
国能朗新明环保科技有限公司南京分公司	接受劳务	105,031,797.89		否	73,315,233.63
国能龙源电力技术工程有限责任公司	接受劳务	58,600,940.07		否	7,860,330.73
国能龙源电气有限公司	接受劳务	335,398.23		否	
国能南京电力试验研究有限公司	接受劳务	2,353,773.60		否	4,113,207.56
国能南京煤炭质量监督检验有限公司	采购商品/接受劳务	2,056,603.72		否	2,037,735.79
国能宁夏煤业报业有限责任公司	采购商品	382,425.78		否	88,461.89
国能思达科技有限公司	采购商品/接受劳务	911,504.42		否	586,836.48
国能网信科技（北京）有限公	接受劳务			否	365,339.62

司					
国能销售集团有限公司华中分公司	采购商品	4,973,258,780.36		否	2,462,632,026.10
国能销售集团有限公司西安分公司	采购商品	1,399,342,616.97		否	391,699,268.12
国能信控互联技术有限公司	采购商品/接受劳务	3,496,600.12		否	4,669,457.36
国能信息技术有限公司	接受劳务	18,035,817.72		否	2,659,081.99
国能智深控制技术有限公司	采购商品	10,880,796.43		否	1,601,769.92
江苏龙源风电技术培训有限公司	接受劳务	102,830.18		否	21,509.44
龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	接受劳务			否	188,679.24
龙源（北京）碳资产管理技术有限公司	接受劳务	1,839,622.59		否	1,698,113.18
瑞泰人寿保险有限公司	采购商品	816,673.75		否	352,623.20
山西国电燃料有限公司	采购商品			否	18,377,078.29
烟台龙源电力技术股份有限公司	采购商品/接受劳务	18,818,857.91		否	26,832,000.95
长江财产保险股份有限公司	采购商品	2,799,574.89		否	45,772.04
中国神华国际工程有限公司	接受劳务	2,198,113.21		否	116,509.43
中电资产管理有限公司	接受劳务	32,640.92		否	
中能电力科技开发有限公司	接受劳务	522,123.89		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
葛洲坝汉川汉电水泥有限公司	销售商品	5,223,574.46	4,405,899.61

司			
国电财务有限公司	提供劳务	50,627.66	187,709.49
国电武汉燃料有限公司	提供劳务	686,642.07	589,657.88
国家能源集团科学技术研究院有限公司	提供劳务	1,060,908.91	421,836.47
国家能源集团物资有限公司华中采购中心	提供劳务	1,405,798.71	1,175,643.12
国能保险经纪（北京）有限公司	提供劳务	293,647.93	299,138.56
国能朗新明环保科技有限公司	销售商品	5,735.41	8,073.95
国能龙源博奇环保科技（汉川）有限公司	销售商品/提供劳务	61,261,684.47	28,173,194.22
湖北龙源新能源有限公司	提供劳务	651,295.02	545,817.82
龙源保康风力发电有限公司	提供劳务	438,672.66	544,772.74
瑞泰人寿保险有限公司	提供劳务	216,578.56	201,442.77
烟台龙源电力技术股份有限公司	提供劳务	143,836.34	131,869.36
长江财产保险股份有限公司	提供劳务	1,869,428.22	2,399,611.95
中国神华国际工程有限公司	提供劳务		1,125.00
国家能源集团资本控股有限公司	提供劳务	116,997.23	

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

（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
国电武汉燃料有限公司	国能长源荆州热电有限公司	国电武汉燃料有限公司沙市分公司	2021年01月01日	2021年12月31日	协商定价	471,698.11

关联托管/承包情况说明

本公司委托管理/出包情况表：

单位：元

委托方/出包方	受托方/承包方	委托/出包资产	委托/出包起始	委托/出包终止	托管费/出包费	本期确认的托
---------	---------	---------	---------	---------	---------	--------

名称	名称	类型	日	日	定价依据	管费/出包费
----	----	----	---	---	------	--------

关联管理/出包情况说明

(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
国电武汉燃料有限公司	房屋及停车位	765,250.18	749,994.31
国家能源集团科学技术研究院有限公司	房屋及停车位	1,297,367.34	848,266.45
湖北龙源新能源有限公司	房屋	609,660.37	202,968.01
国家能源集团物资有限公司华中采购中心	房屋	1,476,253.57	1,498,280.60
龙源保康风力发电有限公司	房屋	847,648.52	1,065,531.79
国能保险经纪（北京）有限公司	房屋	281,442.23	330,678.09
烟台龙源电力技术股份有限公司	房屋	199,878.92	165,627.40
瑞泰人寿保险有限公司	房屋及停车位	544,562.99	529,881.37
长江财产保险股份有限公司	房屋	4,075,251.50	2,477,050.32
国电财务有限公司	房屋及停车位	153,471.08	306,942.16
国家能源集团资本控股有限公司	房屋	79,047.17	
国能大渡河陡岭子水电有限公司	设备	15,586.00	15,586.00
国能大渡河堵河水电有限公司	设备	11,054.00	11,054.00

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
国家能源投资集团有限责任公司	土地	720,183.49	588,750.00

关联租赁情况说明

(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
------	------	-------	-------	------------

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
-----	------	-------	-------	------------

关联担保情况说明：

截至 2021 年 12 月 31 日，本公司不存在关联担保情况。

(5) 关联方资金拆借

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
国能大渡河老渡口水电有限公司	6,000,000.00	2021 年 02 月 07 日	2021 年 05 月 06 日	借款利率按中国人民银行同期贷款基准利率 3.85% 执行
湖北咸丰朝阳寺电业有限责任公司	5,000,000.00	2021 年 02 月 05 日	2021 年 03 月 05 日	借款利率按中国人民银行同期贷款基准利率 3.85% 执行
拆出				

关联方	关联交易内容	本期金额	上期金额
国能大渡河老渡口水电有限公司	利息支出	10,908.33	
湖北咸丰朝阳寺电业有限责任公司	利息支出	10,593.56	

单位：元

(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
-----	--------	-------	-------

(7) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员薪酬	6,994,400.00	5,886,488.5

(8) 其他关联交易

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	国家能源集团财务有限公司	166,964,284.09		162,716,623.29	
应收账款	葛洲坝汉川汉电水泥有限公司	3,855,294.35	231,317.66	388,183.82	23,291.03
应收账款	国家能源集团物资有限公司华中采购中心			535,467.34	
应收账款	国家能源集团资本控股有限公司	8,328.66			
应收账款	国能朗新明环保科技有限公司南京分公司			19,079.62	
应收账款	长江财产保险股份有限公司	2,956.00	177.36		
预付款项	国电联合动力技术有限公司	14,366,160.00			
预付款项	国电陕西燃料有限公司			24,474,558.73	
预付款项	国电物流有限公司	114,464.17		114,464.17	
预付款项	国能(北京)配送中心有限公司	28,773,223.17		42,762,706.81	
预付款项	国能龙源环保有限公司	958,130.00			
预付款项	国能网信科技(北京)有限公司	500,008.20		383,830.20	
预付款项	国能销售集团有限公司华中分公司	317,425,900.74		145,346,818.71	
预付款项	国能销售集团有限公司西安分公	29,577,705.55			

	司				
预付款项	国能智深控制技术 有限公司	2,999,710.00			
预付款项	瑞泰人寿保险有 限公司	303,458.79		518,978.75	
预付款项	烟台龙源电力技 术股份有限公司	15,338,000.00			
预付款项	长江财产保险股 份有限公司	5,537,044.52			
预付款项	国能龙源电力技 术工程有限责任 公司			15,645,165.82	
预付款项	国能朗新明环保 科技有限公司南 京分公司			1,465,085.78	
其他应收款	河南东升煤业有 限公司	10,849,800.00	10,849,800.00	10,849,800.00	10,849,800.00
其他应收款	国电长源河南煤 业有限公司	272,960,689.41	272,960,689.41	272,960,689.41	272,960,689.41
其他应收款	禹州市安兴煤业 有限公司	4,833,082.47	4,833,082.47	3,901,567.76	3,901,567.76
其他应收款	禹州市兴华煤业 有限公司	3,040,238.75	3,040,238.75	2,276,801.35	2,276,801.35
其他应收款	长江财产保险股 份有限公司			37,000.00	3,700.00
其他应收款	国能朗新明环保 科技有限公司南 京分公司	6,544.56			
应收股利	国电财务有限公 司	95,100,000.00			
其他非流动资产	国能(北京)配送 中心有限公司	3,000,000.00			

(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
长期借款(含一年内到期)	国家能源集团财务有限公司	177,203,390.00	200,254,833.33
应付账款	国电环境保护研究院有限公司	77,951.70	602,480.00

应付账款	国电武汉燃料有限公司	2,812,027.83	3,299,298.11
应付账款	国电武汉燃料有限公司沙市分公司		441,528.88
应付账款	国家能源集团电子商务有限公司		31,600.00
应付账款	国家能源集团科学技术研究院有限公司成都分公司		200,000.00
应付账款	国家能源集团物资有限公司华中采购中心		8,970.00
应付账款	国能（北京）国际经贸有限公司	1.32	1.32
应付账款	国能（北京）配送中心有限公司	2,222,725.54	
应付账款	国能（北京）商务网络有限公司	607,690.00	607,690.00
应付账款	国能锅炉压力容器检验有限公司	40,000.00	40,000.00
应付账款	国能朗新明环保科技有限公司	11,851,061.87	24,148,193.25
应付账款	国能朗新明环保科技有限公司南京分公司	33,847,955.71	24,819,462.46
应付账款	国能龙源电力技术工程有限责任公司	21,209,382.90	
应付账款	国能龙源电气有限公司	360,050.00	
应付账款	国能南京电力试验研究有限公司	1,367,924.53	800,000.00
应付账款	国能南京煤炭质量监督检验有限公司		100,000.00
应付账款	国能思达科技有限公司	978,500.00	
应付账款	国能网信科技（北京）有限公司	116,178.00	38,726.00
应付账款	国能销售集团有限公司华中分公司	7,289,572.31	
应付账款	国能销售集团有限公司西安分公司	214,282,307.97	27,500,364.67
应付账款	国能信控互联技术有限公司	8,300.00	2,347,220.00
应付账款	国能信息技术有限公司	228,560.00	
应付账款	国能智深控制技术有限公司	19,600.00	702,000.00

应付账款	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司		1,150,000.00
应付账款	龙源（北京）碳资产管理技术有限公司	583,017.93	600,000.00
应付账款	烟台龙源电力技术股份有限公司	3,376,553.67	2,597,300.00
应付账款	长江财产保险股份有限公司	1,413,423.69	
应付账款	中能电力科技开发有限公司	59,000.00	
应付票据	国电联合动力技术有限公司		15,000,000.00
应付票据	国能销售集团有限公司西安分公司	186,635,964.10	23,000,000.00
应付票据	国能销售集团有限公司华中分公司	865,000,000.00	245,000,000.00
应付票据	国电陕西燃料有限公司		40,000,000.00
应付票据	国能龙源电力技术工程有限责任公司	5,000,000.00	
其他应付款	国电联合动力技术有限公司	24,392,000.00	52,355,794.20
其他应付款	国电武汉燃料有限公司沙市分公司	5,204,435.50	5,537,435.50
其他应付款	国家能源集团广东电力有限公司		32,800.50
其他应付款	国家能源投资集团有限责任公司	33,042,577.19	35,986,346.19
其他应付款	国家能源集团物资有限公司华中采购中心	50,737.30	
其他应付款	国能保险经纪（北京）有限公司	14,523.12	14,523.12
其他应付款	国能锅炉压力容器检验有限公司	58,400.00	18,500.00
其他应付款	国能朗新明环保科技有限公司南京分公司	10,031,093.91	3,722,215.07
其他应付款	国能龙源电力技术工程有限责任公司	7,138,188.15	829,760.93
其他应付款	国能龙源电气有限公司	18,950.00	65,636.00
其他应付款	国能南京电力试验研究有限公司		188,500.00
其他应付款	国能思达科技有限公司	167,666.05	116,166.05
其他应付款	国能信控互联技术有限公司	1,064,910.00	2,433,910.00

其他应付款	国能智深控制技术有限公司	852,596.89	918,829.30
其他应付款	山西国电燃料有限公司		322,275.00
其他应付款	烟台龙源电力技术股份有限公司	2,450,815.53	1,821,175.00
其他应付款	烟台龙源电力技术股份有限公司武汉分公司		64,246.15
其他应付款	长江财产保险股份有限公司	286,312.53	
其他应付款	湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司	6,400,000.00	8,400,000.00
合同负债	龙源保康风力发电有限公司		291,258.74
合同负债	国电财务有限公司		204,098.74
合同负债	烟台龙源电力技术股份有限公司		93,319.92
合同负债	国家能源集团科学技术研究院有限公司		37,279.73
合同负债	国能保险经纪（北京）有限公司		28,000.00
租赁负债（含一年内到期）	国家能源投资集团有限责任公司	8,588,747.94	

7、关联方承诺

8、其他

十三、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、股份支付的修改、终止情况

5、其他

十四、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

单位：万元

事项	期末余额	上年年末余额
已签约但未尚未在财务报表中确认的	6,982.67	52,255.20
—购建长期资产承诺	6,982.67	52,255.20

截至 2021 年 12 月 31 日止，除上述事项外本公司无其他需要披露的重要承诺事项。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

3、其他

十五、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

2、利润分配情况

单位：元

拟分配的利润或股利	0.00
经审议批准宣告发放的利润或股利	0.00

3、销售退回

4、其他资产负债表日后事项说明

2020 年 12 月，公司参股公司国电财务有限公司召开 2020 年度第四次股东会，审议通过了《关于国电财务有限公司解散并启动清算注销工作的议案》《关于国电财务有限公司清算方案的议案》，其全体股东一致同意国电财务有限公司解散，经中国银行保险监督管理委员会批准后，2022 年 3 月 18 日已完成公司解散、清算、注销等工作。

十六、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

单位：元

会计差错更正的内容	处理程序	受影响的各个比较期间报表 项目名称	累积影响数

(2) 未来适用法

会计差错更正的内容	批准程序	采用未来适用法的原因

2、债务重组

3、资产置换

(1) 非货币性资产交换

本公司之子公司国能长源恩施水电开发有限公司与恩施市政府签订喻家河水电站关停补偿协议，协议约定恩施市政府以舞阳坝街道办事处七里坪村一宗面积为 23530 平方米的工业用地进行补偿，该项交易的实质是两项资产的置换，适用《企业会计准则第 7 号—非货币资产交换》。

本次交易换出资产与换入资产预计在用途、使用寿命上存在显著差异，换入资产的未来现金流量在风险、时间分布及金额方面与换出资产显著不同，具有商业实质。换出资产喻家河水电站及换入资产七里坪村土地的公允价值均能够可靠计量，本公司以换出资产喻家河水电站的公允价值减去收到的补价加上应支付的相关税费合计 580.44 万元作为换入资产的计量成本，换出资产喻家河水电站公允价值 579.68 万元与账面价值 208.71 万元之间的差额 370.97 万元计入当期资产处置收益。

(2) 其他资产置换

4、年金计划

根据《中华人民共和国劳动法》《企业年金试行办法》等规定，公司制定了企业年金计划。本计划企业年金所需资金由公司和员工个人共同缴纳，公司缴费每年不超过本集团上年度员工工资总额的 8%，并按国家有关规定列支成本。与上年相比，年金计划在本报告期内缴费比例未发生变化。

5、终止经营

单位：元

项目	收入	费用	利润总额	所得税费用	净利润	归属于母公司所有者的终止经营利润
其他说明						

其他说明

6、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

本集团主要从事发电供热业务，只有一个发电分部，不存在不同经济特征的多个经营分部，也没有依据内部组织结构、管理要求、内部报告制度等确定经营分部，因此，本公司不存在需要披露的以经营分部为基础的报告分部信息。

(2) 报告分部的财务信息

项目		分部间抵销	合计
----	--	-------	----

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

(4) 其他说明

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

8、其他

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

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：										
其中：										

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额

(2) 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	

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	收回方式
------	---------	------

(3) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	--------	------	------	---------	-------------

应收账款核销说明：

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
------	----------	-----------------	----------

(5) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

(6) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	95,100,000.00	
其他应收款	1,155,282,137.94	655,746,088.76
合计	1,250,382,137.94	655,746,088.76

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

2) 重要逾期利息

单位：元

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据
------	------	------	------	--------------

其他说明：

3) 坏账准备计提情况

适用 不适用

(2) 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
国电财务有限公司	95,100,000.00	
合计	95,100,000.00	

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
------------	------	----	--------	--------------

3) 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

(3) 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
备用金	683,807.41	108,207.63
保证金	20,000.00	20,000.00
其他单位间往来款	288,135,084.90	286,439,058.52
长源内部往来款	1,151,763,211.53	653,588,060.70
其他	7,566,266.85	6,732,389.89
合计	1,448,168,370.69	946,887,716.74

2) 坏账准备计提情况

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)	
2021 年 1 月 1 日余额	4,702,569.46		286,439,058.52	291,141,627.98
2021 年 1 月 1 日余额 在本期	—	—	—	—
本期计提	50,689.58		1,694,952.11	1,745,641.69
本期转回	-1,036.92			-1,036.92
2021 年 12 月 31 日余额	4,752,222.12		288,134,010.63	292,886,232.75

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

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1 年以内（含 1 年）	1,042,569,150.95
1 至 2 年	11,513,105.36
2 至 3 年	15,937,145.04
3 年以上	378,148,969.34
3 至 4 年	39,369,033.76
4 至 5 年	326,890,249.72

5 年以上	11,889,685.86
合计	1,448,168,370.69

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	286,439,058.52	1,694,952.11				288,134,010.63
按组合计提坏账准备	4,702,569.46	50,689.58	-1,036.92			4,752,222.12
合计	291,141,627.98	1,745,641.69	-1,036.92			292,886,232.75

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	转回或收回金额	收回方式

4) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

其他应收款核销说明：

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
国电长源汉川第一发电有限公司	往来款	434,407,527.79	1 年以内	30.00%	
国能长源荆州热电有限公司	往来款	393,605,290.02	1 年以内	27.18%	

国电长源河南煤业有限公司	往来款	272,960,689.41	1-2 年 180,000.00; 2-3 年 12,602,392.99; 3-4 年 39,369,033.76; 4-5 年 220,809,262.66	18.85%	272,960,689.41
国能长源荆门发电有限公司	往来款	123,099,645.19	1 年以内	8.50%	
国能长源武汉实业有限公司	往来款	119,385,442.46	1 年以内 4,839,663.89; 1-2 年 5,130,063.75; 2-3 年 3,334,752.05; 4-5 年 106,080,962.77	8.24%	
合计	--	1,343,458,594.87	--	92.77%	272,960,689.41

6) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据

7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

3、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	9,714,939,766.30	300,000,000.00	9,414,939,766.30	4,040,634,687.43	300,000,000.00	3,740,634,687.43
对联营、合营企业投资	197,443,960.17	84,908,337.34	112,535,622.83	198,765,426.82	84,908,337.34	113,857,089.48
合计	9,912,383,726.47	384,908,337.34	9,527,475,389.13	4,239,400,114.25	384,908,337.34	3,854,491,776.91

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动				期末余额(账 面价值)	减值准备期 末余额
		追加投资	减少投资	计提减值准 备	其他		
国电长源第一发电有限责任公司	263,538,386.58					263,538,386.58	
国能长源荆门发电有限公司	830,400,000.00					830,400,000.00	
国能长源荆州热电有限公司	473,747,000.00	69,600,000.00				543,347,000.00	
国电长源汉川第一发电有限公司	1,312,998,700.85					1,312,998,700.85	
国能长源武汉实业有限公司	100,000,000.00					100,000,000.00	
国能长源湖北新能源有限公司	340,000,000.00	15,000,000.00				355,000,000.00	
国能长源能源销售有限公司	200,010,000.00					200,010,000.00	
国能长源随州发电有限公司	190,000,000.00	269,500,000.00				459,500,000.00	
国能长源汉川新能源有限公司		100,000,000.00				100,000,000.00	
国能长源安陆新能源有限公司		18,000,000.00				18,000,000.00	
国电长源生物质气化科技有限公司	29,940,600.00		29,940,600.00				
国电湖北电		5,232,145.67				5,232,145.67	

力有限公司		8.87				8.87	
国电长源河南煤业有限公司							300,000,000.00
合计	3,740,634,687.43	5,704,245,678.87	29,940,600.00			9,414,939,766.30	300,000,000.00

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额(账面价值)	本期增减变动							期末余额(账面价值)	减值准备期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业											
二、联营企业											
武汉华工创业投资有限责任公司	113,857,089.48			140,561,247.33	-167,304.52	-24,715,409.46	117,000,000.00			112,535,622.83	
国电武汉燃料有限公司											
河南东升煤业有限公司											84,908,337.34
小计	113,857,089.48			140,561,247.33	-167,304.52	-24,715,409.46	117,000,000.00			112,535,622.83	84,908,337.34
合计	113,857,089.48			140,561,247.33	-167,304.52	-24,715,409.46	117,000,000.00			112,535,622.83	84,908,337.34

4、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		1,303,273.13		955,569.39
其他业务	12,387,219.20		13,861,772.48	22,573.79
合计	12,387,219.20	1,303,273.13	13,861,772.48	978,143.18

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2	其他	合计
商品类型			12,387,219.20	12,387,219.20
其中：				
受托运营托管费收入			2,750,000.00	2,750,000.00
利息收入等其他业务			9,637,219.20	9,637,219.20
按经营地区分类				
其中：				
湖北省			12,387,219.20	12,387,219.20
其中：				
其中：				

与履约义务相关的信息：

详见本附注五、39 相关披露。

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，其中，0.00 元预计将于年度确认收入，0.00 元预计将于年度确认收入，0.00 元预计将于年度确认收入。

其他说明：

5、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	118,284,412.59	423,840,293.69
权益法核算的长期股权投资收益	140,561,247.33	-1,337,880.75
处置长期股权投资产生的投资收益	22,072,375.94	
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	95,277,781.82	131,893,720.12
合计	376,195,817.68	554,396,133.06

6、其他

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	21,158,675.23	
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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	8,828,156.02	
非货币性资产交换损益	3,709,676.44	
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	69,650,214.17	
受托经营取得的托管费收入	471,698.11	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	30,127,988.35	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	134,037,535.78	
减：所得税影响额	14,702,053.96	
少数股东权益影响额	166,641.88	
合计	253,115,248.26	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

是 否

本公司联营企业武汉华工创业投资有限责任公司于 2021 年 9 月 3 转让其拥有的武汉天喻信息产业股份有限公司 94,126,270 股股份，占天喻信息总股本的 21.89%，该转让增加华工创投净利润 570,826,493.78 元，本公司持有武汉华工创业投资有限责任公司 23.4% 的股权，增加投资收益 133,573,399.54 元。由于该收益与公司正常经营业务无直接关系，其性质特殊且不可持续，本公司认定其为非经常性损益。

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况说明

适用 不适用

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	-0.29%	-0.0099	-0.0099
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-3.21%	-0.1092	-0.1092

3、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

适用 不适用

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

适用 不适用

(3) 境内外会计准则下会计数据差异原因说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称

4、其他