

国电长源电力股份有限公司

2017 年年度报告

2018 年 4 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。

公司负责人董事长杨勤、总经理袁天平、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)李平声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

除下列董事外，其他董事亲自出席了审议本次年报的董事会会议

未亲自出席董事姓名	未亲自出席董事职务	未亲自出席会议原因	被委托人姓名
徐长生	独立董事	出差在外	沈烈

公司在本报告中描述的存在的风险，敬请查阅第四节 经营情况讨论与分析中公司未来发展的展望之可能面临的风险部分。

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	5
第三节	公司业务概要	9
第四节	经营情况讨论与分析	11
第五节	重要事项	28
第六节	股份变动及股东情况	48
第七节	优先股相关情况	53
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	54
第九节	公司治理	61
第十节	公司债券相关情况	68
第十一节	财务报告	69
第十二节	备查文件目录	205

释 义

释义项	指	释义内容
国电集团、控股股东	指	中国国电集团有限公司
国家能源集团	指	国家能源投资集团有限责任公司
公司、本公司	指	国电长源电力股份有限公司
报告期	指	2017 年度 1-12 月份
荆门热电	指	国电长源荆门热电厂
荆门公司	指	国电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	国电长源荆州热电有限公司
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
锡林煤矿	指	锡林郭勒盟锡林浩特煤矿
武汉实业	指	国电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
广水风电	指	国电长源广水风电有限公司
中华山项目	指	广水风电中华山风电项目，位于湖北省广水市东北部，装机容量 49.5MW。
乐城山项目	指	广水风电乐城山风电项目，位于湖北省广水市东部，装机容量 44MW。
吉阳山项目	指	广水风电吉阳山风电项目，位于湖北省广水市西南部，规划容量 50MW。
华工创投	指	武汉华工创业投资有限责任公司
国电湖北	指	国电湖北电力有限公司
国电汉川	指	国电汉川发电有限公司
青山热电	指	国电青山热电有限公司
国电物资	指	国电物资集团有限公司
武汉燃料	指	国电武汉燃料有限公司
国电财务	指	国电财务有限公司
龙源环保	指	北京国电龙源环保工程有限公司
烟台龙源	指	烟台龙源电力技术股份有限公司
北京龙威	指	北京龙威发电技术有限公司
联合动力	指	国电联合动力技术有限公司

释义项	指	释义内容
统调电厂	指	湖北省内电网公司统一调度的省内电厂
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
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。
入炉综合标煤单价	指	到厂原煤折合成标准煤后的单位价格
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，万千瓦时即 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	国电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）	GUODIAN 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	杨勤		
注册地址	湖北省武汉市洪山区徐东大街 113 号国电大厦		
注册地址的邮政编码	430066		
办公地址	湖北省武汉市洪山区徐东大街 113 号国电大厦		
办公地址的邮政编码	430066		
公司网址	www.cydl.com.cn		
电子信箱	cy@cgdc.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	周峰
联系地址	湖北省武汉市洪山区徐东大街 113 号国电大厦 29 楼	湖北省武汉市洪山区徐东大街 113 号国电大厦 29 楼
电话	027-88717131	027-88717132
传真	027-88717130	027-88717134
电子信箱	liujun@cy.cgdc.com.cn	zhoufeng@cy.cgdc.com.cn

三、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体的名称	《中国证券报》、《证券时报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.cninfo.com.cn
公司年度报告备置地点	公司证券融资法律部

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)	公司成立以来,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。
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为国电集团。2018 年,因国电集团与神华集团联合重组为国家能源集团,公司控股股东将变为国家能源集团。详见公告:2003-001;2003-007;2004-016;2018-007。

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	中审众环会计师事务所(特殊普通合伙)
会计师事务所办公地址	武汉市武昌区东湖路 169 号
签字会计师姓名	马征、杜高强

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

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

	2017 年	2016 年	本年比上年增减	2015 年
营业收入(元)	5,464,035,312.69	5,377,701,682.58	1.61%	6,121,266,713.79
归属于上市公司股东的净利润(元)	-121,559,660.65	398,803,450.76	-130.48%	952,238,801.64
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润(元)	-138,255,119.06	385,106,223.79	-135.90%	794,452,628.89
经营活动产生的现金流量净额(元)	574,418,204.26	760,851,595.86	-24.50%	2,763,492,122.26
基本每股收益(元/股)	-0.1097	0.3598	-130.49%	0.8592
稀释每股收益(元/股)	-0.1097	0.3598	-130.49%	0.8592
加权平均净资产收益率	-3.61%	11.92%	-15.53%	34.54%

	2017 年末	2016 年末	本年末比上年末增减	2015 年末
总资产（元）	9,356,799,285.90	9,185,126,025.48	1.87%	9,582,023,862.32
归属于上市公司股东的净资产（元）	3,243,387,493.24	3,477,260,262.14	-6.73%	3,217,783,159.12

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	1,609,599,013.56	855,114,892.50	1,609,085,486.26	1,390,235,920.37
归属于上市公司股东的净利润	49,263,087.77	-139,418,038.25	147,887,621.62	-179,292,331.79
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	44,309,490.12	-141,493,854.98	94,565,955.22	-135,636,709.42
经营活动产生的现金流量净额	222,234,419.05	-88,170,885.24	449,226,805.43	-8,872,134.98

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	2017 年金额	2016 年金额	2015 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)	-1,587,670.41	902,024.51	4,523,560.94	
计入当期损益的政府补助(与企业业务密切相关,按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外)	5,401,483.91	13,334,519.90	158,151,524.93	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费			400,000.00	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	152,404.53			
受托经营取得的托管费收入	11,000,000.00	11,000,000.00	11,000,000.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	9,939,197.59	-5,130,291.10	1,466,183.39	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-3,676,531.36	-3,876,982.53	12,398,294.67	碳排放权交易
减：所得税影响额	-10,961,658.46	2,837,023.54	18,107,617.39	
少数股东权益影响额(税后)	15,495,084.31	-304,979.73	12,045,773.79	
合计	16,695,458.41	13,697,226.97	157,786,172.75	—

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目,以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目,应说明原因

□ 适用 √ 不适用

公司报告期不存在将根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义、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 公司业务概要

一、报告期内公司从事的主要业务

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

公司主营业务为电力、热力生产，所生产的电力全部输入湖北电网，热力主要供给当地企事业单位。截止报告期末，公司可控总装机容量为 365.03 万千瓦，其中火电 359 万千瓦，风电 4.95 万千瓦，生物质 1.08 万千瓦。公司装机容量占湖北全省发电装机容量 7,124.48 万千瓦(含三峡 2,240 万千瓦)的 5.12%，公司火电装机容量占湖北全省火电装机容量 2,786.71 万千瓦的 12.88%。报告期内，公司系统安全生产形势总体平稳，完成发电量 142.24 亿千瓦时，占湖北全省全年发电量 2,645.58 亿千瓦时的 5.38%，同比减少 3 亿千瓦时，降幅为 2.07%。全年完成售热量 713.82 万吉焦，同比增加 128.87 万吉焦，增长 22.03%。报告期内，公司对外销售煤炭 56.5 万吨，同比减少 12.92 万吨，降幅为 18.61%。

综合考虑宏观经济、服务业和居民用电发展趋势、大气污染治理、电能替代等因素，预计 2018 年全国电力消费仍将继续延续 2017 年的平稳较快增长水平，全年全社会用电量增长 5.5%左右，全国新增装机 1.2 亿千瓦，非化石能源装机比重进一步提高，电力供需总体宽松，全国火电利用小时 4,200 小时左右，与 2017 年基本持平，非化石能源发电占比会有所提高。考虑到“降成本”要求，未来销售电价难以提升，且新增煤电全部参与市场交易、不再执行标杆电价，存量煤电计划电量不断减少，加之煤炭价格波动风险仍然存在，节能环保提质增效技术改造要求也不断提高，煤电企业预计经营风险仍会存在。

二、主要资产重大变化情况

1、主要资产重大变化情况

主要资产	重大变化说明
股权资产	无
固定资产	无
无形资产	无
在建工程	无

2、主要境外资产情况

☐ 适用 ☒ 不适用

三、核心竞争力分析

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

（一）经济技术指标方面

公司是主要从事火力发电的电力生产企业，目前公司的火力发电机组全部为 300MW 以上机组，经过技术改造，各机组能耗指标处于区域内先进水平，并已全部具备供热能力。

（二）新能源方面

2018 年 2 月 1 日，公司全资子公司广水风电所属乐城山项目全部机组并网发电，公司在运风电装机达到 9.35 万千瓦。报告期内，公司吉阳山风电项目进入开工准备阶段，中华山二期风电项目获得核准批复。控股子公司生物质公司积极开展生物质气化-再燃发电项目的推广、应用工作，大力开展燃料多样性试验，加快推进技术应用。

（三）分布结构方面

公司所属电厂分布较为合理，公司控股子公司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，汉川一发为江北重要大电源点，以上分布结构有利于公司充分利用各电厂的地理优势，积极争取计划电量，提高公司主营业务收入水平。

报告期内，公司核心竞争力未发生重要变化。

第四节 经营情况讨论与分析

一、概述

报告期内，湖北宏观经济运行稳中有升，全社会用电需求持续稳定增长。全省全社会用电量 1,869 亿千瓦时，同比增加 105.89 亿千瓦时，增长 6.01%，高于上年同期 0.13 个百分点。受各主流域来水较多年平均增加一至三成及 10 月份的罕见秋汛影响，主力水电厂和非统调水电厂发电量均有不同程度增发。水电(含三峡)全年共发电量 1,493.71 亿千瓦时，同比增长 6.77%，主力水电厂中，三峡、葛洲坝电厂全年分别发电 971.17 亿千瓦时、189.30 亿千瓦时，同比增长 4.36%、4.19%。清江流域梯级电站发电量首超 100 亿千瓦时，创历史最高记录；汉江流域的丹江电厂全年发电 29.25 亿千瓦时，同比增长 37.19%。非统调水电厂全年共发电 127.56 亿千瓦时，同比增长 16.67%。2017 年，全省火电厂共发电 1,075.35 亿千瓦时，增长 2.61%。火电发电量占除三峡外全省发电量 1,674.41 亿千瓦时的 64%，有力支撑了全省电力正常供应。2017 年，全省发电设备平均利用小时 3,826 小时，同比增加 40 小时，其中水电 4,076 小时，同比增加 253 小时；受水电增发影响，火电机组平均利用小时数 3,957 小时，同比减少 26 小时。报告期内，公司完成发电量 142.24 亿千瓦时，售热量 713.82 万吉焦，机组利用小时 3,897 小时，同比下降 82 小时。

报告期内，受国内外经济形势、天气、水情等诸多因素影响，煤炭市场价格大幅波动，汾渭 CCI5500 综合价格指数（该指数旨在及时反映每日环渤海地区 5500 大卡动力煤在各个细分市场下的平均价格及综合水平，由 CCI5500 长协价格指数、CCI5500 大宗价格指数和 CCI 现货价格指数加权平均生成）全年在 554 元至 716 元区间变化，特别是三季度开始快速上涨至 700 元以上。受此影响，公司 2017 年总体煤价较高，全年累计完成入炉综合标煤单价 754.35 元/吨，同比上升 218.72 元/吨。

二、主营业务分析

1、概述

报告期内，公司实现营业收入 546,403.53 万元，同比增加 8,633.36 万元，其中电力销售收入 468,669.47 万元，占营业收入的 85.77%；热力销售收入 34,103.06 万元，占营业收入的 6.24%，煤炭销售收入 27,058.27 万元，占营业收入的 4.95%。营业成本 531,940.38 万元，同比增加 88,206.76 万元，其中电力成本 460,150.35 万元，占营业

成本的 86.50%；热力成本 40,997.42 万元，占营业成本的 7.71%；煤炭销售成本 27,308.11 万元，占营业成本的 5.13%。实现营业利润-13,360.81 万元，同比减少 69,949.79 万元。归属母公司的净利润-12,155.97 万元，同比减少 52,036.31 万元。

与上一年度相比，公司电力、热力产品主营业务利润下降，主要原因是煤价上涨所致；煤炭业务利润下降主要原因为公司内部煤炭购销业务在煤价上涨过程中利差进一步减小所致。影响营业利润的主要原因：一是标煤单价同比大幅上升，减少利润约 97,000 万元；二是发电量同比减少，减少利润约 4,900 万元；三是固定成本同比下降，增加利润约 12,400 万元；四是资产减值损失同比下降，增加利润约 7,940 万元；五是售电均价同比上升，增加利润约 7,050 万元；六是售热量同比上升，增加利润约 2,900 万元；七是售热价格同比上升，增加利润约 970 万元；八是供电煤耗同比下降，增加利润约 1,050 万元。

报告期内，公司电力产品毛利率 1.82%，较上年同期的 17.53%下降 15.72 个百分点，热力产品毛利率为-20.22%，较上年同期的-0.73%下降 19.49 个百分点，煤炭产品毛利率-0.92%，较上年同期的 0.97%下降 1.89 个百分点。电热产品毛利率下降的主要原因是煤价上涨所致，煤炭业务毛利率下降的主要原因是煤炭购销价差减小所致。

2、收入与成本

（1）营业收入构成

单位：元

	2017 年		2016 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	5,464,035,312.69	100%	5,377,701,682.58	100%	1.61%
分行业					
发电-电力	4,686,694,650.11	85.77%	4,709,096,856.40	87.57%	-0.48%
发电-热力	341,030,633.24	6.24%	272,445,938.08	5.07%	25.17%
煤炭及其它	436,310,029.34	7.99%	396,158,888.10	7.36%	10.14%
分产品					
发电-电力	4,686,694,650.11	85.77%	4,709,096,856.40	87.57%	-0.48%
发电-热力	341,030,633.24	6.24%	272,445,938.08	5.07%	25.17%
煤炭及其它	436,310,029.34	7.99%	396,158,888.10	7.36%	10.14%
分地区					
湖北省	5,193,452,657.04	95.05%	5,137,462,130.62	95.53%	1.09%
河南省	270,582,655.65	4.95%	240,239,551.96	4.47%	12.63%

(2) 占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

☒ 适用 ☐ 不适用

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

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
分行业						
发电-电力	4,686,694,650.11	4,601,503,528.98	1.82%	-0.48%	18.49%	-15.72%
发电-热力	341,030,633.24	409,974,179.73	-20.22%	25.17%	49.39%	-19.49%
分产品						
发电-电力	4,686,694,650.11	4,601,503,528.98	1.82%	-0.48%	18.49%	-15.72%
发电-热力	341,030,633.24	409,974,179.73	-20.22%	25.17%	49.39%	-19.49%
分地区						
湖北	5,193,452,657.04	5,046,322,727.64	2.83%	0.93%	20.17%	-15.43%

公司主营业务数据统计口径在报告期发生调整的情况下，公司最近 1 年按报告期末口径调整后的主营业务数据

☐ 适用 ☒ 不适用

(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	2017 年	2016 年	同比增减
电力	销售量	亿度	133.52	136.23	-1.99%
	生产量	亿度	142.24	145.24	-2.07%
热力	销售量	万吉焦	713.86	584.95	22.02%
	生产量	万吉焦	780.85	624.2	25.10%
煤炭	销售量	万吨	56.5	69.42	-18.61%

相关数据同比发生变动 30%以上的原因说明

☐ 适用 ☒ 不适用

(4) 公司已签订的重大销售合同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	2017 年		2016 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	3,098,609,383.23	58.25%	2,263,580,194.57	51.01%	
电力	辅助材料	121,133,557.81	2.28%	153,718,935.15	3.46%	
电力	职工薪酬	546,871,431.68	10.28%	579,982,457.55	13.07%	
电力	折旧费	525,466,023.31	9.88%	546,953,643.72	12.33%	
电力	其它	309,423,132.95	5.82%	339,159,680.84	7.64%	
电力	小计	4,601,503,528.98	86.50%	3,883,394,911.83	87.52%	
热力	燃料	283,123,714.21	5.32%	158,341,658.75	3.57%	
热力	辅助材料	11,553,159.25	0.22%	11,828,371.73	0.27%	
热力	职工薪酬	41,894,532.48	0.79%	37,584,605.17	0.85%	
热力	折旧费	47,990,685.03	0.90%	41,369,076.65	0.93%	
热力	其它	25,412,088.76	0.48%	25,302,530.86	0.57%	
热力	小计	409,974,179.73	7.71%	274,426,243.16	6.18%	
煤炭及其它	煤炭采购成本	273,081,102.62	5.13%	237,914,141.73	5.36%	
煤炭及其它	其它	34,845,018.93	0.66%	41,600,964.92	0.94%	
煤炭及其它	小计	307,926,121.55	5.79%	279,515,106.65	6.30%	

单位：元

产品分类	项目	2017 年		2016 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	3,098,609,383.23	58.25%	2,263,580,194.57	51.01%	
电力	辅助材料	121,133,557.81	2.28%	153,718,935.15	3.46%	
电力	职工薪酬	546,871,431.68	10.28%	579,982,457.55	13.07%	
电力	折旧费	525,466,023.31	9.88%	546,953,643.72	12.33%	
电力	其它	309,423,132.95	5.82%	339,159,680.84	7.64%	
电力	小计	4,601,503,528.98	86.50%	3,883,394,911.83	87.52%	
热力	燃料	283,123,714.21	5.32%	158,341,658.75	3.57%	
热力	辅助材料	11,553,159.25	0.22%	11,828,371.73	0.27%	
热力	职工薪酬	41,894,532.48	0.79%	37,584,605.17	0.85%	

产品分类	项目	2017 年		2016 年		同比增减
		金额	占营业成本 比重	金额	占营业成本 比重	
热力	折旧费	47,990,685.03	0.90%	41,369,076.65	0.93%	
热力	其它	25,412,088.76	0.48%	25,302,530.86	0.57%	
热力	小计	409,974,179.73	7.71%	274,426,243.16	6.18%	
煤炭及其它	煤炭采购成本	273,081,102.62	5.13%	237,914,141.73	5.36%	
煤炭及其它	其它	34,845,018.93	0.66%	41,600,964.92	0.94%	
煤炭及其它	小计	307,926,121.55	5.79%	279,515,106.65	6.30%	

说明

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

☒ 是 ☐ 否

公司以货币资金 20,001 万元出资设立国电湖北能源销售有限公司，出资额占其注册资本的 100%，该公司自成立之日起纳入公司合并范围。

(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）	5,031,859,397.64
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	92.08%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	5.32%

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	国网湖北省电力公司	4,686,694,650.11	85.77%
2	国电青山热电有限公司	142,194,006.13	2.60%
3	国电汉川发电有限公司	148,737,434.68	2.72%
4	湖北银鹭食品有限公司	32,729,013.27	0.60%
5	能特科技有限公司	21,504,293.45	0.39%
合计	—	5,031,859,397.64	92.08%

主要客户其他情况说明

√ 适用 □ 不适用

国电青山热电有限公司、国电汉川发电有限公司为公司控股股东国电集团控制的下属企业，符合深圳证券交易所《股票上市规则》10.1.3 条第（二）款规定的关联关系。

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	1,387,678,843.00
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	44.08%
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	30.44%

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	神华销售集团有限公司	347,508,725.00	11.04%
2	国电陕西燃料有限公司	320,349,839.00	10.17%
3	国电青山热电有限公司	290,452,975.00	9.23%
4	那曲瑞昌煤炭运销有限公司	224,176,801.00	7.12%
5	河南大有能源股份有限公司	205,190,503.00	6.52%
合计	--	1,387,678,843.00	44.08%

主要供应商其他情况说明

√ 适用 □ 不适用

国电青山热电有限公司、国电陕西燃料有限公司为公司控股股东国电集团控制的下属企业，符合深圳证券交易所《股票上市规则》10.1.3 条第（二）款规定的关联关系。神华销售集团有限公司是公司未来控股股东国家能源投资集团控制的下属企业，未来将成为公司关联方。

3、费用

单位：元

	2017 年	2016 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	53,222.04	78,360.56	-32.08%	公司煤炭销售主体河南煤业压降成本费用所致
管理费用	71,233,874.33	72,223,924.47	-1.37%	
财务费用	196,102,205.52	187,418,105.00	4.63%	

4、研发投入

☐ 适用 ☒ 不适用

5、现金流

单位：元

项目	2017 年	2016 年	同比增减
经营活动现金流入小计	6,728,951,213.94	6,536,770,966.82	2.94%
经营活动现金流出小计	6,154,533,009.68	5,775,919,370.96	6.56%
经营活动产生的现金流量净额	574,418,204.26	760,851,595.86	-24.50%
投资活动现金流入小计	64,055,005.17	52,030,600.36	23.11%
投资活动现金流出小计	481,224,705.41	463,786,859.13	3.76%
投资活动产生的现金流量净额	-417,169,700.24	-411,756,258.77	-1.31%
筹资活动现金流入小计	5,447,882,914.01	5,961,603,622.86	-8.62%
筹资活动现金流出小计	5,460,816,007.71	6,374,450,748.39	-14.33%
筹资活动产生的现金流量净额	-12,933,093.70	-412,847,125.53	96.87%
现金及现金等价物净增加额	144,315,410.32	-63,751,788.44	326.37%

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

筹资活动产生的现金流量净额同比增加 96.87%，主要原因是本报告期由于燃煤价格大幅上升，公司可用于归还带息负债的自有现金流减少，致使本年偿还债务支付的现金大幅减少；

现金及现金等价物净增加额同比增加 326.37%，主要原因是本报告期筹资活动产生的现金流量净额大幅增加所致。

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

三、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	50,806,963.19	41.49%	主要原因系报告期参股公司国电财务公司分红所致	是
资产减值	11,808,002.71	9.64%	主要原因系报告期计提前期项目资产减值所致	否
营业外收入	76,140,469.83	62.18%	主要原因系安兴煤矿、兴华煤矿产能指标转让所致	否
营业外支出	64,980,072.24	53.07%	主要原因系报告期公司所属部分火电企业超低排放技改项目资产报废所致	否

四、资产及负债状况

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2017 年末		2016 年末		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	170,631,640.52	1.82%	26,316,230.20	0.29%	1.53%	
应收账款	609,829,574.58	6.52%	591,215,437.12	6.44%	0.08%	
存货	242,925,063.80	2.60%	175,024,623.75	1.91%	0.69%	
投资性房地产	127,163,588.35	1.36%	163,955,614.63	1.79%	-0.43%	
长期股权投资	130,699,032.87	1.40%	149,369,724.55	1.63%	-0.23%	
固定资产	6,639,165,799.50	70.96%	6,971,873,337.01	75.90%	-4.94%	
在建工程	372,152,986.09	3.98%	84,783,534.84	0.92%	3.06%	
短期借款	2,649,998,166.45	28.32%	2,064,000,000.00	22.47%	5.85%	
长期借款	1,992,005,160.00	21.29%	1,729,824,320.00	18.83%	2.46%	

2、以公允价值计量的资产和负债

☐ 适用 ☒ 不适用

3、截至报告期末的资产权利受限情况

无

五、投资状况

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
488,850,000.00	138,150,000.00	253.85%

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）
国电湖北电力销售有限公司	配电、售电及相关能源服务开发与支持等	新设	200,010,000.00	100.00%	自有资金及金融机构借款	无	长期	电力销售	已完成公司设立	0.00	70,244.00	否	2017年03月01日	巨潮资讯网；2017-016,《关于投资设立国电湖北能源销售有限公司的公告》
国电长源广水风电有限公司	风力发电的相关开发、研究、推广、运营、应用以及相应的设备制造和建设	增资	85,000,000.00	100.00%	自有资金及金融机构借款	无	长期	电力销售	增资款尚未拨付	0.00	0.00	否	2017年10月31日	巨潮资讯网；2017-073,《关于增资全资子公司并投资建设吉阳山风电项目的公告》

合计	--	--	285,010,000.00	--	--	--	--	--	0.00	70,244.00	--	--	--
----	----	----	----------------	----	----	----	----	----	------	-----------	----	----	----

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）
广水风电乐城山项目	自建	是	风电	178,480,000.00	297,990,000.00	自有资金和银行贷款	100.00%	0.00	0.00	2018年2月1日实现全部机组并网发电转商运。	2016年01月30日；2018年2月2日	巨潮资讯网：2016-009，关于增资全资子公司并投资建设广水市乐城山风电项目的公告；2018-005，关于乐城山风电项目并网发电转商运的自愿性信息披露公告
合计	--	--	--	178,480,000.00	297,990,000.00	--	--	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

公司报告期无募集资金使用情况。

六、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

☐ 适用 ☒ 不适用

七、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
汉川一发	子公司	火力发电	86,164,800.00	2,297,843,726.87	1,666,003,449.44	1,810,731,240.59	20,792,177.37	-636,725.04
荆门公司	子公司	火力发电	873,600,000.00	2,689,684,473.04	1,043,181,573.17	1,715,907,619.16	-18,330,847.16	-39,406,198.92
荆州公司	子公司	火力发电	461,800,000.00	1,838,339,622.78	457,170,518.93	1,073,823,919.91	-52,542,133.01	-61,174,920.01
长源一发	子公司	火力发电	345,106,420.00	650,929,242.70	509,972,430.40	445,408,734.46	-26,141,694.38	-29,014,616.24
河南煤业	子公司	煤炭开采 与销售	400,000,000.00	65,388,360.59	-236,773,933.27	391,349,950.04	-23,385,104.70	41,714,504.72
武汉实业 公司	子公司	房地产开发 与经营	100,000,000.00	271,263,970.79	104,461,291.78	45,838,642.89	7,827,384.50	5,953,884.61
生物质公 司	子公司	燃气生产 与供应	15,625,000.00	68,138,351.38	56,003,551.66	32,944,895.87	5,902,195.44	7,371,974.39
广水风电	子公司	风力发电	171,000,000.00	737,406,720.40	222,358,446.56	72,217,876.92	21,213,891.16	21,201,375.81
国电财务	参股公司	金融	5,050,000,000.00	94,875,291,209.82	11,637,946,683.92	3,914,895,754.43	1,741,250,720.36	1,285,191,563.20

报告期内取得和处置子公司的情况

☐ 适用 ☒ 不适用

主要控股参股公司情况说明

(1) 荆门公司是以火力发电为主的企业，装机容量为两台 64 万千瓦机组，该公司注册资本 87,360 万元，本公司出资 83,040 万元，占其注册资本的 95.05%。截止报告期末，荆门公司资产总值为 268,968.45 万元，净资产 104,318.16 万元，报告期内完成发电量 50.26 亿千瓦时，实现营业收入 171,590.76 万元、营业利润-1,833.08 万元、净利润-3,940.62 万元。荆门公司报告期内净利润同比下降的主要原因是煤价上涨所致。

(2) 荆州公司是以火力发电为主的企业，装机容量为两台 33 万千瓦热电联产机组。注册资本为 46,180 万元，公司持股比例 100%。截止报告期末，荆州公司资产总值为 183,833.96 万元，净资产 45,717.05 万元，报告期内完成发电量 27.83 亿千瓦时，售热量 358.76 万吉焦，实现营业收入 107,382.39 万元、营业利润-5,254.21 万元、净利润-6,117.49 万元。荆州公司报告期内净利润同比下降的主要原因是煤价上涨所致。

(3) 汉川一发是以火力发电为主的企业，装机容量为四台 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%。截止报告期末，汉川一发资产总值为 229,784.37 万元，净资产 166,600.34 万元，报告期内完成发电量 49.92 亿千瓦时，售热量 283.38 万吉焦，实现营业收入 181,073.12 万元、营业利润 2,079.22 万元、净利润-63.67 万元。汉川一发报告期内净利润同比下降的主要原因是煤价上涨所致。

(4) 长源一发是以火力发电为主的企业，装机容量为 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 69.15%。截止报告期末，长源一发资产总值为 65,092.92 万元，净资产 50,997.24 万元，报告期内完成发电量 12.34 亿千瓦时，实现营业收入 44,540.87 万元、营业利润-2,684.37 万元、净利润-2,901.46 万元。长源一发报告期内净利润同比下降的主要原因是煤价上涨所致。

(5) 河南煤业是以煤炭行业的投资和煤炭批发经营为主的企业，该公司成立于 2009 年 1 月 7 日，注册资本 40,000 万元，本公司出资 30,000 万元，占其注册资本 75%。截止报告期末，河南煤业资产总值为 6,538.84 万元，净资产-23,677.39 万元，报告期内实现营业收入 39,135.00 万元、营业利润-2,338.51 万元、净利润 4,171.45 万元。河南煤业报告期内实现扭亏为盈的原因是转让关闭退出煤矿产能指标所致。

(6) 武汉实业经营范围为电力工程开发、设计、安装，电力技术咨询服务，房地产开发及物业管理等，其投资建设的国电大厦已于 2011 年 6 月竣工交付使用。该公司注册资本为 10,000.00 万元，本公司出资占其注册资本的 100%。截止报告期末，武汉实业资产总值 27,126.4 万元，净资产 10,446.13 万元，报告期内实现营业收入 4,583.86 万元、营业利润 782.74 万元、净利润 595.39 万元。武汉实业报告期内净利润同比上升的

主要原因是公司营业收入增加所致。

(7) 生物质气化公司是以生物质发电为主的企业, 装机容量 1.08 万千瓦机组, 注册资本为 1,562.50 万元, 本公司出资 1,500 万元, 占其注册资本的 96%。截止报告期末, 生物质气化公司资产总值为 6,813.84 万元, 净资产 5,600.36 万元, 报告期内完成发电量 4,927.77 万千瓦时, 报告期内净利润 737.20 万元。生物质气化公司报告期内净利润同比下降的主要原因是上期收到了电价批复前未确认的 2013 年度新能源电价补贴, 以及本报告期生物质燃料价格上涨所致。

(8) 广水风电是以风力发电为主的企业, 装机容量 4.95 万千瓦机组, 注册资本为 17,100 万元, 本公司实际出资 17,100 万元。截止报告期末, 该公司资产总值为 73,740.67 万元, 净资产 22,235.84 万元, 报告期内完成发电量 1.4 亿千瓦时, 实现净利润 2,120.14 万元。广水风电本报告期内净利润同比下降的主要原因是当期主营业务成本增加所致。

(9) 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%。截止报告期末, 国电财务资产总值为 9,487,529.12 万元, 净资产为 1,163,794.67 万元, 报告期内实现净利润 128,519.16 万元。

八、公司控制的结构化主体情况

☐ 适用 ☒ 不适用

九、公司未来发展的展望

1. 所处行业发展趋势

(1) 2018 年湖北电力市场形势预测

结合湖北省实际, 综合分析当前及今后一段时期经济发展趋势, 预计 2018 年全省电力仍呈供需基本平衡, 供略大于求态势。全省全社会用电量预计为 1,962 亿千瓦时, 比上年增加约 93 亿千瓦时, 增幅约 5%。从发电能力来看, 全年全省预计新增装机 642 万千瓦, 其中: 水电 7 万千瓦, 火电 344 万千瓦, 主要集中在下半年投产, 新能源装机增加 290 万千瓦, 至年底全省装机容量约 7,760 万千瓦。预计 2018 年全省发电量 2,650 亿千瓦时, 同比略增; 按平水年测算, 预计全省统调火电设备利用小时约 3,900 小时, 同比略降。

(2) 2018 年煤炭市场形势分析

2018 年，国内煤炭市场形势将更趋复杂多变，在国家继续推进保增长政策影响下，国内经济逐步盘底回升，用电市场增长预期强烈；煤炭市场去产能政策继续推进，新增产能形成市场有效供应量尚需周期，预计年度供需维持相对平衡，区域性与阶段性紧张局面仍会存在，年度合同交易量上升有可能导致市场变化频率更快、幅度更大。预计 2018 年煤炭价格仍将维持在相对高位水平震荡。

（3）2018 年资金市场预测

中央经济工作会议提出抓好“三大攻坚战”，重点防控金融风险，管住货币供给总闸门，预计严监管将成为 2018 年及今后一段时间金融监管部门的主思路，央行将坚持稳健中性的货币政策，资金市场趋向于紧平衡，预计 2018 年公司融资难度将加大，资金成本将有所上升。

2. 2017 年目标完成情况

2017 年，公司系统未发生人身伤亡事故，未发生全厂停电或电厂引发的电网稳定破坏事故，未发生电厂垮坝、重大及以上设备损坏、环境污染、重大交通和火灾事故。也未发生严重影响企业形象和社会稳定的事件。公司系统全年发电量 142.24 亿千瓦时，完成年度目标的 100.65%；全年售热量 713.82 万吉焦，完成年度目标的 122.86%。截止本报告期末，公司共投入资金 87,188 万元用于所属电厂技术改造、项目检修、信息化建设及风电项目，占年初预算金额的 80.95%。

3. 新年度经营计划

（1）公司 2018 年总体工作思路

公司 2018 年工作思路是：深入学习贯彻党的十九大精神，以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面落实公司董事会年度经营计划，深化提质增效，强化改革创新，努力实现扭亏增盈，力争完成公司年度目标任务，推进公司行稳致远。

（2）2018 年度工作目标

——经营目标：完成发电量 148.4 亿千瓦时，售热量 750 万吉焦。

——安全稳定目标：不发生人身伤亡事故，不发生全厂停电或电厂引发的电网稳定破坏事故，不发生重大及以上设备损坏事故。不发生环境污染、重大交通和火灾事故。不发生严重影响企业形象和社会稳定的事件。

上述经营计划、经营目标并不代表公司对 2018 年度的盈利预测，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。

（3）资金需求及使用计划

公司 2018 年度计划安排 53,779 万元用于风电、热网、生物质项目建设，上述资金来源为公司自有资金和金融机构贷款。

（4）风险因素分析及其对策

2018 年，公司主要风险因素表现在：

①电力市场竞争更加激烈。2018 年全省用电将继续维持中低速增长水平，预计全年全社会用电量同比增长 5%，用电增速低于全国平均水平，加上火电新机集中投产容量较大，将在一定程度上挤占存量火电空间，预测 2018 年统调火电利用小时维持在 3,900 小时左右，低于全国平均水平，同比略降。随着电力体制改革深入推进，预计大用户直接交易总量将会进一步扩大，火电市场化率比例也会随之提高，在市场竞争日趋激烈的大环境下，电价整体水平下降压力更大，保量控价任务仍然艰巨。

②燃料保供控价任务繁重。预计 2018 年湖北电煤资源及火车运力紧张的局面难以明显缓解，煤价、水运费波动频繁，保供与控价矛盾更加突出。公司争取的长协供应量同比大幅增长，如何保障运力资源，确保足额兑现，实现效益最大化，仍有大量工作要做，公司燃料安全保供能力仍将面临挑战。

③资金成本控制难度较大。预计 2018 年央行将实施稳健中性的货币政策，继续推进去杠杆工作，同时受全球主要经济体步入加息通道影响，国内资金市场继续呈现“钱紧钱贵”的局面，公司融资成本控制难度较大。

④新能源项目发展面临约束更多。公司电源结构主要集中在火电，风电、生物质等新能源装机占比很少，风电是公司转型发展的重要举措，目前投产仅有 9.35 万千瓦，装机占比少，市场份额占小。当前省内风电竞争异常激烈，获取优质储备资源更加困难，项目开发难度加大。

针对以上风险因素，公司 2018 年将主要开展以下工作：

①狠抓隐患整改，全面夯实安全基础。贯彻落实各项安全管理规定，逐级压实安全责任，确保安全大局稳定。强化隐患排查治理，完善重大隐患排查治理和风险管控督查平台，重点开展氨站、灰坝隐患排查治理，彻底消除安全隐患，筑牢安全防线。提前做好防洪度汛各项准备，确保安全度汛。继续加强设备状态管控、日常维护和隐患治理，

提高设备可靠性。抓好机组各级检修，确保安全质量达到预期效果。深化标准化建设，已建项目继续巩固成果，新建项目在基建期同步抓好建设，坚持高标准、严要求，确保投产即达标。加强环保治理，完成汉川一发 1 号、2 号机组环保改造，确保公司火电机组全部实现超低排放。有效控制机组启停、低负荷工况时污染物排放，确保全时段获得环保补贴电价。确保主要污染物达标排放，不发生环保考核或通报事件。

②大力增收节支，全面完成目标任务。一是持续强化电力营销。全力开展大用户直接交易，充分发挥售电公司效用，进一步深化与大客户的战略合作，整合各发电企业资源和工作合力，强化生产、营销、燃料专业协同，提升服务水平，打造良好品牌，努力提高市场交易份额。二是持续强化燃料控价。继续巩固好与传统供应商合作，落实长协供应量，力争实现煤矿点对点发运；培育一批优质市场煤供应商，关键时期发挥好保供控价作用；优化完善燃料信息系统，提高智能化管理水平，推广应用配煤掺烧管控系统。三是持续强化成本管控。强化全面预算管理，有效发挥预算的价值引领作用；加强业财协同，提高利润预测准确度；发挥刚性约束作用，严控各项成本费用，严格八项费用支出。加强资金精益管理，深化与银行战略合作，确保资金供应和资金链安全，加大票据化结算力度，有效控制财务成本。四是持续强化经济运营。优化火电机组运行方式，进一步提升煤耗、厂用电率等指标水平。强化风电精细化经济运行，提高主要经济指标水平。加强对固体排放物副产品深度开发，提高产品价格和收益。加强非电收入管理，提高非经常性收益对利润的贡献度。

③加强组织协调，全面优化资产结构。一是加快发展风电项目。强化现场管理和过程控制，力争吉阳山项目年内高质量建成投产。加快推进前期工作，力争中华山二期项目高标准开工。力争 1 个项目立项，力争新增 2 个项目立塔测风，择优有序开发。二是积极推广生物质耦合发电技术应用。力争荆门 6 号机组生物质项目正式投入运行，尽快落实补贴电价。继续研究生物质燃料多样性问题，实施燃料竞价采购，为可持续发展打牢基础。探索通过合作开发、专利有偿使用、技术咨询服务等方式，加快技术推广应用，力争取得突破。三是大力拓展对外供热。加大供热市场开拓力度，确保公司售热量稳定增长。荆州加快推进热网东线延伸项目建设，力争上半年建成投产。四是加强政策研究，稳妥完成河南煤业“去产能”工作。

④推动改革创新，全面增强活力效率。一是加强智慧企业建设。推进公司生产运营管控中心建设，通过远程集控，强化数据共享和分析应用，全面提高生产管控水平。深化“互联网+”创新管理，加强大数据分析和工具应用，让数据多“跑路”，使员工少“跑腿”，初步形成“智慧长源”新型管控模式，提高管控效率和效能。二是抓好干部队伍建设。进一步完善选拔机制，加大竞争性选拔和年轻干部选拔力度，推进干部队伍年轻化，提高干部选拔的准确度和匹配度。扎实开展干部队伍培训，全面提升干部

队伍素质。进一步完善首席人才评选体系和激励机制，开展第二届首席人才评选。建立公司教育培训网络体系，深入开展多种形式的培训、竞赛和全员调考，提升员工专业素质。做好稀缺专业人才储备，缓解结构性缺员矛盾，避免断档现象。三是优化激励分配机制，加大工资总额与企业效益、员工薪酬和个人绩效挂钩力度，激发员工活力。深化管理技术创新。充分调动“劳模工作室”、“专家人才库”等资源，大力开展合理化建议、QC 小组课题攻关、创新成果评选等活动，着力解决安全生产、设备治理、日常管理等方面的短板。组织力量开展系统研究，加快成果推广应用，不断提升创新创效水平。

⑤强化各类风险防控，提升法治管理水平。一是严格履行信息披露义务，不断提高披露质量，确保符合监管要求。二是加强关联交易管理，细化过程管理，确保程序合规、披露及时，有效防范关联交易风险。三是深化全面风险管理体系试点建设，总结日常生产经营过程中的各类风险，制定合理防范和解决措施，力争从源头防范风险。四是加强法律风险防控，抓好法务平台建设，完善风险预警机制，处理好各类法律纠纷案件；稳步推进总法律顾问和公司律师制度，提升法律事务专业化管理水平，推进“法治长源”建设落地生根。五是要扎实开展审计监督和效能监察，切实发挥好“把关”作用，发现问题及时整改，不断提高公司内控水平。

十、接待调研、沟通、采访等活动情况

1、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

√ 适用 □ 不适用

接待时间	接待方式	接待对象类型	调研的基本情况索引
2017 年 05 月 16 日	实地调研	机构	投资者关系活动记录表 2017-001
2017 年 09 月 01 日	实地调研	机构	投资者关系活动记录表 2017-002
接待次数		2	
接待机构数量		2	
接待个人数量		0	
接待其他对象数量		0	
是否披露、透露或泄露未公开重大信息		否	

第五节 重要事项

一、公司普通股利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内普通股利润分配政策，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。公司严格执行上述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。

经 2016 年度股东大会审议通过，公司于 2017 年 6 月 22 日实施了 2016 年年度利润分配方案，具体内容详见 2017 年 6 月 16 日披露于巨潮资讯网上的《2016 年度分红派息、转增股本实施公告》公告编号 2017-042。

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

公司近 3 年（包括本报告期）的普通股股利分配方案（预案）、资本公积金转增股本方案（预案）情况

1. 2015 年度利润分配方案：以 2015 年末公司总股本 554,142,040 股为基数，向全体股东每 10 股派现金 2.60 元（含税）。同时，以 2015 年末资本公积金转增股本，转增比例为每 10 股转增 10 股。

2. 2016 年度利润分配方案：以 2016 年末公司总股本 1,108,284,080 股为基数，向全体股东每 10 股派现金 0.9 元（含税）。

3. 2017 年度利润分配预案：由于本报告期公司实现的归属于母公司股东的净利润为-12,155.97 万元，根据公司章程第一百六十一条对利润分配条件的规定：“现金分红的条件为公司报告期内盈利且母公司可供普通股股东分配利润为正值，股票股利分红条件为公司经营情况良好”，由于公司 2017 年度内出现整体亏损，同时当前燃料成本持

续高位运行、电力市场化加速的经营环境下，预计公司 2018 年经营状况仍然较为困难，公司 2017 年度拟不向投资者分配利润。

公司近三年（包括本报告期）普通股现金分红情况表

单位：元

分红年度	现金分红金额 (含税)	分红年度合并报表 中归属于上市公司 普通股股东的净 利润	占合并报表中归属 于上市公司普通股 股东的净利润的 比率	以其他方式现金 分红的金额	以其他方式现金分 红的比例
2017 年	0.00	-121,559,660.65	0.00%	0.00	0.00%
2016 年	99,745,567.20	398,803,450.76	25.01%	0.00	0.00%
2015 年	144,076,930.40	952,238,801.64	15.13%	0.00	0.00%

公司报告期内盈利且母公司可供普通股股东分配利润为正但未提出普通股现金红利分配预案

☐ 适用 ☒ 不适用

二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

☐ 适用 ☒ 不适用

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。

三、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

公司报告期不存在由公司实际控制人、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。

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

四、控股股东及其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关联方对上市公司的非经营性占用资金。

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、会计估计和核算方法发生变化的情况说明

☒ 适用 ☐ 不适用

1. 2017 年 4 月 28 日，财政部新发布了《企业会计准则第 42 号—持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》，自 2017 年 5 月 28 日起施行；5 月 10 日，财政部发布了修订后的《企业会计准则第 16 号—政府补助》，自 2017 年 6 月 12 日起施行；原 2006 年 2 月 15 日财政部印发的《财政部关于印发〈企业会计准则第 1 号—存货〉等 38 项具体准则的通知》（财会〔2006〕3 号）中的《企业会计准则第 16 号—政府补助》同时废止。由于上述新会计准则的颁布或修订，公司相关的会计政策也按财政部上述文件规定要求进行相应变更，并从文件规定起始日开始执行。

2. 根据新《企业会计准则第 16 号—政府补助》规定：“与企业日常活动相关的政府补助，应当按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用”；“与企业日常活动无关的政府补助，应当计入营业外收支”。根据上述规定，公司在 2017 年度将与日常活动相关的政府补助，从按原准则计入“营业外收入-政府补助”689.63 万元，调整为按新准则增加“其他收益”科目金额 679.63 万元，包括与资产相关的政府补助递延收益摊销 135.48 万元、与收益相关的政府补助 544.15 万元（其中，增值税即征即退 271.6 万元、稳岗补贴 272.55 万元），以及冲减“主营业务成本”金额 10 万元。

3. 根据新《企业会计准则 16 号—政府补助》规定，“财政将贴息资金直接拨付给企业，企业应当将对应的贴息冲减相关借款费用”，“企业对 2017 年 1 月 1 日存在的政府补助采用未来适用法处理”。公司按照未来适用法，将 2017 年 1 月 1 日存在的取得时计入递延收益的财政贴息资金摊余金额 200 万元全部冲减（其中，冲减递延收益余额 190 万元、冲减一年内到期的非流动负债 10 万元），同时冲减 2017 年 1 月 1 日固定资产账面原值 200 万元。

七、报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期无重大会计差错更正需追溯重述的情况。

八、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

本报告期公司以货币资金 20,001 万元出资设立国电湖北能源销售有限公司，出资额占其注册资本的 100%，该公司自成立之日起纳入公司合并范围。

九、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	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	128.04
境内会计师事务所审计服务的连续年限	5
境内会计师事务所注册会计师姓名	马征、杜高强
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

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

本年度，公司聘请中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）作为本公司会计报表审计、年度内部控制审计业务的会计师事务所，年度费用总额 128.04 万元，其中内部控制审计费 31.04 万元。

十、年度报告披露后面临暂停上市和终止上市情况

☐ 适用 ☒ 不适用

十一、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。

十二、重大诉讼、仲裁事项

√ 适用 □ 不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	是否形成预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况	披露日期	披露索引
公司为控股子公司河南煤业与国电财务两笔共计 151,182,343.75 元的贷款本息承担了连带担保责任,为切实维护公司合法权益,公司按照法律规定和与河南煤业其他股东签署的反担保协议的约定,将债务人河南煤业和禹州市安华投资有限公司、湖北星泰科技发展有限公司等全部反担保人作为共同被告提起追偿权诉讼,诉请河南煤业向公司支付代偿本息,其余被告承担连带清偿责任	15,118.23	否	2016 年 12 月 8 日,最高人民法院下达 (2016) 最高法民终 586 号民事裁定书,因被告禹州市安华投资有限公司未预交上诉案件受理费,按其撤回上诉处理,一审判决生效	根据湖北省高级人民法院和最高人民法院审理结果,河南煤业应向公司支付代偿款项 151,182,343.75 元及利息,禹州市安华投资有限公司、湖北星泰科技发展有限公司承担连带清偿责任,并向公司支付相应违约金。该案结果不会对公司生产经营及财务状况产生重大影响	报告期内,经公司申请,该案已进入执行程序,2018 年 3 月,执行法院对查询到的河南煤业银行存款进行了扣划,3 月 29 日,公司收到执行法院发还的执行款 3,389 万元	2016 年 01 月 06 日	巨潮资讯网公告名称:《重大诉讼公告》、《重大诉讼进展公告》公告编号:2016-003、041、075、076、078;2017-012;2018-017
公司为控股子公司河南煤业与中国银行股份有限公司武汉花桥支行一笔 100,605,000 元的贷款本息承担了连带担保责任,为切实维护公司合法权益,公司按照法律规定和与河南煤业其他股东签署的反担保协议的约定,将债务人河南煤业和禹州市安华投资有限公司、湖北星泰科技发展有限公司、湖北海虹燃料集团有限公司等全部反担保人作为共同被告提起追偿权诉讼,诉请河南煤业向公司支付代偿本息,其余被告承担连带清偿责任	10,060.5	否	2016 年 12 月 18 日,最高人民法院下达 (2016) 最高法民终 597 号民事判决书,判决驳回上诉人禹州市安华投资有限公司上诉请求,维持原判	根据湖北省高级人民法院和最高人民法院审理结果,河南煤业应向公司支付代偿款项 100,605,000 元及利息,禹州市安华投资有限公司、湖北星泰科技发展有限公司、湖北海虹燃料集团有限公司承担连带清偿责任,并向公司支付相应违约金。该案结果不会对公司生产经营及财务状况产生重大影响	报告期内,该案尚未进入执行程序	2016 年 01 月 06 日	巨潮资讯网公告名称:《重大诉讼公告》、《重大诉讼进展公告》公告编号:2016-003、041、075、076、078;2017-012

十三、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。

十四、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

☐ 适用 ☒ 不适用

十五、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。

十六、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
国电物资	同一最终控制人	采购物资	采购物资	招标及市场定价	碱 1297 元/吨； 尿素 2108 元/吨； 液氨 3048 元/吨。	10,973	43.75%	12,000	否	转账、票据	碱 1362 元/吨； 尿素 2213 元/吨； 液氨 3201 元/吨。	2017 年 02 月 09 日	巨潮资讯网 2017-009
国电物流	同一最终控制人	采购物资	采购物资	招标及市场定价	石灰石粉 166.42 元/吨	281	1.18%	800	否	转账、票据	石灰石粉 220 元/吨	2017 年 02 月 09 日	巨潮资讯网 2017-009
国电经贸	同一最终控制人	采购物资	采购物资	招标及市场定价	控制电缆 11.15 元/米， 电力电缆 35.96 元/米	1,740	6.87%	2,000	否	转账、票据	控制电缆 12.3 元/米， 电力电缆 39.6 元/米	2017 年 02 月 09 日	巨潮资讯网 2017-009
青山热电	同一最终控制人	采购燃料	采购燃料	市场定价	379.35 元/吨	29,409	7.53%	30,632	否	转账、票据	381.85 元/吨	2017 年 02 月 09 日	巨潮资讯网 2017-009
陕西燃	同一最	采购燃	采购燃	市场定	350.44	32,783	8.64%	45,968	否	转账、	353.25	2017 年	巨潮资讯

料	终控制人	料	料	价	元/吨					票据	元/吨	08月21日	网
山西燃料	同一最终控制人	采购燃料	采购燃料	市场定价	319.73元/吨	6,973	1.78%	9,838	否	转账、票据	323.36元/吨	2017年02月09日	巨潮资讯网 2017-009
山东燃料	同一最终控制人	采购燃料	采购燃料	市场定价	330.39元/吨	3,140	0.80%	3,250	否	转账、票据	335.64元/吨	2017年02月09日	巨潮资讯网 2017-009
青山热电	同一最终控制人	销售商品	销售商品	市场定价	484.04元/吨	14,219	2.54%	23,722	否	转账、票据	484.04元/吨	2017年02月09日	巨潮资讯网 2017-009
国电汉川	同一最终控制人	销售商品	销售商品	市场定价	473.56元/吨	14,874	2.69%	27,786	否	转账、票据	473.56元/吨	2017年02月09日	巨潮资讯网 2017-009
龙源博奇	同一最终控制人	销售商品	销售水电热	市场定价	377.2/千千瓦时	156	0.03%	300	否	转账、票据	416.1/千千瓦时	2017年02月09日	巨潮资讯网 2017-009
国电集团	控股股东	提供劳务	提供劳务	协商定价	1100元/年	1,100	100.00%	1,100	否	转账、票据	1100元/年	2017年02月09日	巨潮资讯网 2017-009
国电燃料	同一最终控制人	接受劳务	接受劳务	协商定价	0.8元/吨	462	2.42%	600	否	转账、票据	0.8元/吨	2017年02月09日	巨潮资讯网 2017-009
武汉燃料	同一最终控制人	接受劳务	接受劳务	协商定价	311.93元/吨	1,426	7.16%	2,000	否	转账、票据	323.36元/吨	2017年02月09日	巨潮资讯网 2017-009
国电航运	同一最终控制人	接受劳务	接受劳务	协商定价	78元/吨	1,477	9.18%	1,900	否	转账、票据	78元/吨	2017年02月09日	巨潮资讯网 2017-009
电科院	同一最终控制人	技术服务	接受劳务	协商定价	2.5元/kw	1,454	6.94%	1,441	否	转账、票据	2.5元/kw	2017年02月09日	巨潮资讯网 2017-009
新能源院	同一最终控制人	技术服务	接受劳务	协商定价	0.9元/kw	140	0.75%	370	否	转账、票据	0.9元/kw	2017年02月09日	巨潮资讯网 2017-009
龙源博奇	同一最终控制人	接受劳务	接受劳务	协商定价	1分/千千瓦时	4,820	24.21%	6,000	否	转账、票据	1分/千千瓦时	2017年02月09日	巨潮资讯网 2017-009
国电集团下属其他单位	同一最终控制人	接受劳务	接受劳务	协商定价	锅炉定检46万元/台	963	4.84%	1,000	否	转账、票据	锅炉定检46万元/台	2017年02月09日	巨潮资讯网 2017-009
国电集团	控股股东	租赁土地	租赁土地	协商定价	78.5万元/年	79	100.00%	79	否	转账、票据	78.5万元/年	2017年02月09日	巨潮资讯网 2017-009
合计				--	--	126,469	--	170,786	--	--	--	--	--
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）				本期发生的日常经营性关联交易未超过年初预计数。									
交易价格与市场参考价格差异				公司向国电物资和国电经贸采购物资，因商品种类多，计量计价单位不同，故关联									

较大的原因（如适用）	交易价格及可获得的可类交易市价未在上述表格中逐列示。煤炭的价格主要依据煤种、质量进行确定，各煤炭供应商发运煤炭的煤种、质量、时点均不相同，因此煤炭的价格存在一定的差异。
------------	--

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
锡林煤矿	同一最终控制人	出售资产	安兴和兴华煤矿合计 60 万吨/年的关闭退出产能指标	参照市场交易平均价格	6,900	6,900	6,900	银行转账	6,900	2017 年 08 月 21 日	巨潮资讯网 2017-061；2017-064
国电集团	控股股东	出售资产	汉川一发、荆州热电、荆门发电、长源一发持有的 2017 年 12 月部分应收账款（电费）余额合计 24,500 万元	考虑资金的时间价值，参考中国人民银行同期基准利率等因素，经评估后确定的本次应收账款转让价格	24,500	24,411.19	24,411.19	银行转账	-88.81	2017 年 11 月 29 日	巨潮资讯网 2017-079
转让价格与账面价值或评估价值差异较大的原因（如有）					不适用						
对公司经营成果与财务状况的影响情况					安兴和兴华煤矿合计 60 万吨/年的关闭退出产能指标转让给锡林煤矿，公司由此获取 6,900 万元（含税）收益，增加公司 2017 年利润总额约 6,500 万元。汉川一发、荆州热电、荆门发电、长源一发向国电集团转让应收账款账面价值 24,500 万元，转让评估价格为 24,411.19 万元，减少公司利润总额 88.81 万元。						
如相关交易涉及业绩约定的，报告					不适用						

期内的业绩实现情况	
-----------	--

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、其他重大关联交易

☒ 适用 ☐ 不适用

(1) 报告期内，公司及所属单位在国电财务存款余额最高上限为 6.037 亿元，支付贷款利息 2,033 万元。具体内容详见公司 2017 年 2 月 9 日、2018 年 2 月 10 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 2017-008、2018-012。

(2) 报告期内，武汉实业收取的国电集团下属在汉单位租金为 1,136 万元，收取的物业费为 285 万元。公司及其所属单位向国电集团控股的长江财险投保，支付保险费 918 万元。具体内容详见公司 2017 年 2 月 9 日、2018 年 2 月 10 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 2017-010、2018-011。

(3) 报告期内，经公司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，公司控股子公司河南煤业的全资子公司安兴煤业、兴华煤业将其各自 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煤矿，关联交易单价为 115 元/吨，总金额为 6,900 万元，报告期内，安兴、兴华煤业收到了全部转让价款。具体内容详见公司于 2017 年 8 月 21 日、9 月 19 日在《中国证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网上披露的《关于转让关闭退出产能指标关联交易的公告》，公告编号 2017-061、064。

(4) 报告期内，经第八届董事会第十四次会议和 2017 年第四次临时股东大会审议通过了《关于公司全资及控股子公司向公司控股股东转让应收账款的议案》，同意公司全资子公司汉川一发、荆州热电，控股子公司荆门发电、长源一发将其持有的 2017 年

12 月部分应收账款（电费）转让给公司控股股东国电集团，转让价格以经评估确定的 24,411.19 万元为准。报告期内，公司上述全资、控股企业收到了全部转让价款。具体内容详见公司于 2017 年 11 月 29 日、12 月 19 日在《中国证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网上披露的《关于向控股股东转让应收账款的关联交易公告》（公告编号 2017-079、082）。

（5）报告期内，经公开招标，汉川一发将其 1、2 号燃煤发电机组脱硫除尘提效改造项目委托关联方龙源环保实施，项目中标金额为 10,372.5 万元。具体内容详见公司于 2017 年 4 月 25 日、7 月 6 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 2017-032、052。报告期内，汉川一发向龙源环保支付工程款 7,628 万元。

（6）报告期内，经公开招标，汉川一发将其 3 号燃煤发电机组汽轮机本体完善化改造项目委托关联方北京龙威实施，项目中标金额为 829 万元。具体内容详见公司于 2017 年 3 月 30 日、6 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 2017-017、045。报告期内，汉川一发向北京龙威支付工程款 793 万元。

（7）经公开招标，广水风电乐城山风电场项目向关联方联合动力采购风机，合同总金额为 18,392 万元。具体内容详见公司 2016 年 6 月 23 日、9 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 2016-050、070。报告期内，广水风电向联合动力支付设备采购款 10,898 万元。

（8）经公开招标，荆门公司将其 6、7 号机组超低排放 GGH 改造工程委托公司关联方烟台龙源实施，合同总金额 5,915 万元。具体内容详见公司 2016 年 7 月 7 日、8 月 2 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 2016-056、063。7 号机组上述环保改造已于 2016 年完成，报告期内，荆门公司 6 号机组上述环保改造全部完成，其向烟台龙源支付工程款 2,073 万元。

（9）经公开招标，并经公司 8 届 2 次董事会审议通过，荆州热电将其 1、2 号机组脱硝提效改造、脱硫除尘改造委托公司关联方龙源环保实施。具体内容详见公司 2016 年 5 月 20 日、5 月 26 日、6 月 24 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 2016-038、040、052。2 号机组上述环保改造已于 2016 年完成，报告期内，荆州热电 1 号机组上述环保改造全部完成，其向龙源环保支付工程款 5,608 万元。

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
2017-008，关于公司 2017 年存、贷款关联交易预计公告	2017 年 02 月 09 日	巨潮资讯网
2017-009，日常关联交易预计公告	2017 年 02 月 09 日	巨潮资讯网

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
2017-010, 关于公司 2017 年出租物业和财产保险的关联交易预计公告	2017 年 02 月 09 日	巨潮资讯网
2017-017, 关于全资子公司因招标产生的关联交易自愿性信息披露公告	2017 年 03 月 30 日	巨潮资讯网
2017-032, 关于全资子公司汉川一发脱硫除尘提效改造关联交易的公告	2017 年 04 月 25 日	巨潮资讯网
2017-050, 关于向关联方转让关闭退出产能指标关联交易的公告	2017 年 06 月 24 日	巨潮资讯网
2017-051, 关于转让关闭退出产能指标关联交易的进展公告	2017 年 06 月 29 日	巨潮资讯网
2017-052, 关于全资子公司汉川一发环保技改项目关联交易的进展公告	2017 年 07 月 06 日	巨潮资讯网
2017-060, 关于 2017 年部分日常关联交易重新预计的公告	2017 年 08 月 21 日	巨潮资讯网
2017-061, 关于转让关闭退出产能指标关联交易的公告	2017 年 08 月 21 日	巨潮资讯网
2017-064, 关于转让关闭退出产能指标关联交易的进展公告	2017 年 09 月 19 日	巨潮资讯网
2017-079, 关于向控股股东转让应收账款的关联交易公告	2017 年 11 月 29 日	巨潮资讯网
2017-082, 关于向控股股东转让应收账款的关联交易的进展公告	2017 年 12 月 19 日	巨潮资讯网

十七、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）。经公司第八届董事会第六次会议和 2017 年第 1 次临时股东大会审议通过，公司决定 2017 年继续接受国电集团的委托，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。截止本报告期末，公司已收到国电集团支付的委托管理费 1,100 万元并计入公司 2017 年其他业务收入。

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

根据公司与控股股东国电集团 2005 年 10 月签订的《荆门土地租赁合同》公司租赁国电集团拥有的国电长源荆门热电厂生产经营用相关土地，租赁期限 15 年，租金为每年 78.5 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

公司报告期不存在担保情况。

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。

十八、社会责任情况

1、履行社会责任情况

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。

1. 公司严格按照法律法规、监管部门规定和公司章程的规定组织召开股东大会。公司股东大会的召开和审议程序合法合规，为切实保障股东特别是中小股东的合法权益，公司股东大会均采取现场和网络投票相结合的方式进行，并对中小股东投票结果采取单独统计方式予以公告。

2. 公司高度重视信息披露和投资者管理工作。坚持临时信息披露呈递单制度和“两项合同”（关联交易和对外担保合同）事前报备制度，认真遵守和执行深交所股票上市规则及其相关规定，保证公司信息披露的及时性和真实、准确、完整，采取合理措施防止重大信息提前泄露，防范内幕交易。公司努力做好投资者关系管理，在规定允许的范围内，通过现场、电话和网络等方式认真及时接待和解答投资者关心的问题，全年接待现场调研 2 次，电话沟通 100 余次，通过交易所投资者关系互动平台地回复投资者提问 160 次。

3. 公司努力创造条件回报投资者。自 2008 年全行业亏损以来，公司母公司可供分配利润至 2015 年之前持续为负，未达到法律规定的利润分配条件。近两年，公司深入开展精细化管理、指标对标、降本增效等活动，取得一定经营效益，报告期内，公司严格按照监管部门和公司章程规定实施利润分配，具体分配政策详见本节第一条“公司普通股利润分配及资本公积金转增股本情况”。

4. 公司注重职工权益保护。公司在用工制度上符合《劳动法》和《劳动合同法》的有关规定，在劳动安全卫生制度和社会保障等方面严格执行了国家规定和标准。报告期内，公司不断健全职工代表大会制度，支持工会等群众组织工作。实施民主管理，坚持

厂务公开，不断拓展和完善沟通机制，充分听取员工的意见和建议。遵守劳动合同，维护职工合法权益，保障薪酬福利，做好教育培训，加强职业安全。公司为员工提供发展舞台，员工与公司共同成长。

5. 公司严格按照国家标准控制污染物排放，确保不发生环境污染事件。与电网企业、其他上下游企业互为依托和支撑，与价值链伙伴交流协商，友好合作，在保证电力、热力安全稳定供应的同时，提供良好的技术服务，互惠互利，共同发展，合作双赢。此外，公司在力所能及的范围内积极参加社会公益活动，广泛开展各类志愿服务活动，大力推进精准扶贫项目，以实际行动回报社会。

2、履行精准扶贫社会责任情况

（1）精准扶贫规划

2017 年，公司按照湖北省国资委党委的部署要求，坚持“实事求是，因地制宜，分类指导，精准扶贫，不落一人”的工作方针，进一步细化了工作方案，选优配强驻村工作队。公司派驻的驻村工作队坚持“三点一线”工作（找准切入点、抓住关键点、培育新亮点、深入一线）真抓实干惠民生，制订了“种养旅游加电商”的发展规划正在稳步推进。

（2）年度精准扶贫概要

切实发挥政治优势。驻村工作队以制度建设为抓手，协助村支“两委”建立完善村务公开、党务公开、民主监督机制等规章制度，有力推进了基层组织规范化、制度化建设，规范了村级组织运行机制；认真落实“三会一课”制度，为驻点村党支部讲授专题党课 7 次，组织国电汉川公司、国电青山公司等 7 个基层党团组织与驻点村党支部联合举行特殊党日活动；省国资委通过公司向驻点村注入特殊党费 20 万元，用于驻点村基础建设。

切实履行社会责任。公司向驻点村枫树榜村和“三万”活动联系村枫树桥村、郝冲村共捐赠 50 张办公桌、460 张办公座椅；组织了“关爱明天”活动，为 50 名家庭贫困的学生发放了书包、笔盒等学习用品；公司及系统单位开展了捐赠活动。

切实发展增收产业。2017 年，驻村工作队持续推进驻点村产业项目建设，积极发展石榴树（套种夏枯草）种植园基地 60 余亩，种植石榴树 2400 余棵、桃树 200 余棵、果桑 200 余棵等；巩固、扩大油茶、夏枯草种植面积，新增油茶种植面积 100 余亩，新增种植夏枯草 200 亩；扶持返乡村民建立驻点村电商平台，帮助村民网上出售农副产品盈利增收，当年为驻点村村民增收 10 万余元。

切实完善基础建设。在发展产业的同时，公司多方面筹措资金改善驻点村的基础设施。先后拓宽、修整机耕路 4.2 公里；修缮改造水利灌溉渠道、加固堤坝；改造驻点村两处居民饮用水源设施及 1.6 公里管线；加固三湾塘、下坝塘堤坝护坡 200 米；硬化联通道路，带动村民自发硬化通户道路及晒场。

2017 年，枫树榜村支“两委”班子、驻村工作队团结务实、奋发有为，被授予狮子镇 2017 年度“先进党支部”，获评狮子镇 2017 年度精准扶贫工作单项排名第 1 名，综合考核在狮子镇 54 个自然村排名第 6 名，创历史最好成绩。

（3）精准扶贫成效

指标	计量单位	数量/开展情况
一、总体情况	——	——
其中： 1. 资金	万元	45
2. 物资折款	万元	3.3
3. 帮助建档立卡贫困人口脱贫数	人	15
二、分项投入	——	——
1. 产业发展脱贫	——	——
其中： 1.1 产业发展脱贫项目类型	——	农林产业扶贫
1.2 产业发展脱贫项目个数	个	3
1.3 产业发展脱贫项目投入金额	万元	15
1.4 帮助建档立卡贫困人口脱贫数	人	15
2. 转移就业脱贫	——	——
3. 易地搬迁脱贫	——	——
4. 教育扶贫	——	——
5. 健康扶贫	——	——
6. 生态保护扶贫	——	——
7. 兜底保障	——	——
8. 社会扶贫	——	——
9. 其他项目	——	——
其中： 9.1. 项目个数	个	9
9.2. 投入金额	万元	27
三、所获奖项（内容、级别）	——	——

（4）后续精准扶贫计划

公司帮扶的蕲春县狮子镇枫树榜村纳入 2019 年整村出列计划。为实现预期目标，2018 年公司将以抓整村推进、兴致富产业、建文明家园、创和谐新村为指导思想，重点实施班子强化、产业优化、基础变化、劳力转化、环境美化五大工程。一是重点帮扶增收致富项目。主导产业狠抓种养业，巩固发展石榴套种夏枯草、油茶套种夏枯草基地；继续深入开发蔡山老油茶基地，满足现场采摘和运输需要；发展牛及禽类循环养殖产业；抓好光伏项目落地建设。二是强化基础设施建设项目。继续抓好基础设施建设，提高交通便利条件，完成高标准农田改造，推动全村安全饮水完善，完成龙尾山桥梁扩宽加固，开展河道综合治理。三是努力做好技术培训。结合油茶、石榴、夏枯草等村级主导产业和电商的发展，做好实用性技术的培训。四是抓好美丽乡村建设。重点推进结构合理、设施完备、功能完善的党员群众服务中心和集文化体育活动于一体的村级文化活动中心建设；改善村内卫生条件，推进老湾改造和厕所革命等，实施绿化亮化净化工程升级。

3、环境保护相关的情况

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

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	34.5mg/m ³	200mg/m ³	487 吨	5438 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	28mg/m ³	200mg/m ³	752 吨	5438 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	6mg/m ³	30mg/m ³	117 吨	815 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	125mg/m ³	200mg/m ³	959 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	121mg/m ³	200mg/m ³	1634 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	24mg/m ³	30mg/m ³	223 吨	894 吨(排污许可证总量)	无

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
长源一发	二氧化硫	经脱硫处理后排放	1	烟囱	19mg/m ³	200mg/m ³	40 吨	432 吨（排污许可证总量）	无
长源一发	氮氧化物	经脱硝处理后排放	1	烟囱	33mg/m ³	100mg/m ³	151 吨	751 吨（排污许可证总量）	无
长源一发	烟尘	经电除尘处理后排放	1	烟囱	5mg/m ³	20mg/m ³	19 吨	160 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	35mg/m ³	200mg/m ³	150 吨	3352 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	42mg/m ³	100mg/m ³	350 吨	1676 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	6mg/m ³	30mg/m ³	27 吨	502 吨（排污许可证总量）	无

防治污染设施的建设和运行情况

公司 4 个火电厂所有机组均安装了电除尘、脱硫、脱硝等环保设施，设施运行正常，主要污染物严格按照《火电厂大气污染物排放标准（GB13223-2011）》执行，实现了达标排放。其中，有 7 台机组完成了超低排放改造，经过湖北省环保厅验收合格，实现了超低排放。公司火电机组污染物指标实时上传到湖北省环保厅，接受监督和检查。

建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

公司深入研究环保政策，做好火电污染物排放许可取证申报工作。公司 4 个火电单位按照环保部的有关要求，选派业务骨干到南京参加专题培训班，学习火电行业排污许可证申请与核发技术规范。6 月 30 日前，4 个火电单位均取得了排污许可证。

突发环境事件应急预案

公司下属四个火电厂均制定了《重污染天气应急预案》，按照地方政府的统一行动，应对重污染天气。报告期内，湖北区域未启动应急预案。

环境自行监测方案

公司 4 个火电单位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，适时向社会公开发布。

其他应当公开的环境信息

公司高度重视环保工作，开展环保评价和环保现场整治工作，提高装置的可靠性和综合效率。各单位均完成了环保自评价工作，发现存在问题 264 项，完成整改 258 项。汉川一发加强现场粉尘、漏酸、氨逃逸率、噪声等污染治理，取得了阶段性成果；完成了脱硫废水处理设施的交接工作。荆门公司进一步强化氨站运行管理，加强液氨的接卸管理和定期巡检工作，开展液氨泄露应急预案演练工作，提高人员处置突发事件的能力。荆门公司、荆州热电完成了煤场扬尘治理。

其他环保相关信息

无

十九、其他重大事项的说明

√ 适用 □ 不适用

1. 公司原第二大股东湖北省能源集团有限公司被其母公司湖北能源集团股份有限公司吸收合并，其所持本公司股票 119,645,106 股被纳入湖北能源集团股份有限公司。2017 年 1 月 5 日，公司收到湖北能源集团股份有限公司《关于股权过户登记完成的通知》，该公司已办理完成上述股份过户登记工作（具体内容详见公司于 2016 年 11 月 16 日在巨潮资讯网上披露的《简式权益变动报告书》和 2017 年 1 月 6 日在《中国证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网上披露的《关于股东股份完成过户的公告》，公告编号：2017-002）。

2. 报告期内，公司收到湖北省发展和改革委员会《省发展改革委关于国电广水吉阳山风电场工程项目核准的批复》（鄂发改审批服务[2016]489 号）和《省发展改革委关于国电广水中华山风电场二期工程项目核准的批复》（鄂发改审批服务[2017]401 号），《批复》同意建设广水吉阳山和中华山二期风电场工程，项目单位为公司全资子公司广水风电（具体内容详见公司于 2017 年 1 月 18 日和 10 月 31 日在巨潮资讯网上披露的《关于公司风电项目获得核准的自愿性信息披露公告》，公告编号：2017-004、075）。2017 年 10 月 30 日，经公司第八届董事会第十三次会议审议通过，公司决定以现金方式对广水风电进行增资，增资金额不超过 8,500 万元，并以其为主体投资建设广水市吉阳山风电项目。截止本报告期末，上述增资款尚未拨付。吉阳山、中华山二期风电项目均未开工建设。

3. 经公司第八届董事会第七次会议审议通过，公司决定出资 20,001 万元全资设立国电湖北能源销售有限公司（经工商管理部门核准后确定为国电湖北电力销售有限公司），专业从事配电、售电及相关能源服务开发与支持等业务（具体投资情况详见公司于 2017 年 3 月 1 日在《中国证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网上披露的《关于投

资设立国电湖北能源销售有限公司的公告》公告编号：2017-016）。2017 年 4 月 20 日，该公司收到了武汉市东西湖区工商行政管理局颁发的《营业执照》（具体内容详见公司于 2017 年 4 月 21 日在《中国证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网上披露的《关于投资设立电力销售公司的进展公告》公告编号：2017-029）。

4. 报告期内，公司收到股东湖北能源集团《关于拟减持长源电力部分股票的告知函》，其根据自身经营发展需要，计划自减持计划公告之日起十五个交易日后的六个月内对公司股票实施减持（具体内容详见公司于 2017 年 4 月 22 日在《中国证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网上披露的《关于持股 5% 以上股东减持股份预披露公告》，公告编号：2016-030）。截止本报告期末，湖北能源集团上述计划减持期限已过，其未对公司股票实施减持。

5. 报告期内，公司董事会收到董事会秘书、总法律顾问胡谦先生和董事张国勇先生的书面辞职报告。胡谦先生辞去公司董事会秘书和总法律顾问职务，张国勇先生辞去公司董事职务（具体内容详见公司于 2017 年 4 月 27 日和 6 月 17 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：2017-033、043）。截止本报告期末，经公司第八届董事会第十一次会议和 2017 年第 2 次临时股东大会审议通过，公司选举王超先生为公司董事；经第八届董事会第十二次会议审议通过，决定聘任刘军先生为公司董事会秘书和总法律顾问（具体内容详见公司于 2017 年 8 月 21 日、9 月 7 日和 10 月 26 日在《中国证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网上披露的有关决议公告，公告编号：2017-057、063、071）。

6. 报告期内，湖北省取消向发电企业征收的工业企业结构调整专项资金，提高了燃煤电厂上网电价，自 2017 年 7 月 1 日起公司所属火电机组批复电价上调 1.8 分/千瓦时（具体内容详见公司于 2017 年 7 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，公告编号：2017-055）。

7. 报告期内，经国务院国资委同意，公司控股股东国电集团与神华集团实施联合重组，重组完成后公司控股股东将变更为国家能源投资集团有限责任公司。截止本报告期末，上述联合重组尚未实施完毕，根据重组有关要求，公司控股股东国电集团已改制更名为中国国电集团有限公司，其于 2018 年 1 月 4 日召开的董事会审议通过了国电集团与国家能源集团的合并方案及双方拟签署的合并协议，并于 2018 年 2 月 5 日正式签署《国家能源投资集团有限责任公司与中国国电集团有限公司之合并协议》（具体内容详见公司于 2017 年 8 月 29 日、9 月 27 日和 2018 年 1 月 5 日、2 月 6 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：2017-062、065，2018-002、006）。

二十、公司子公司重大事项

√ 适用 □ 不适用

2017 年 4 月 14 日，公司控股子公司河南煤业收到河南省化解过剩产能领导小组办公室关于《河南省 2017 年拟关闭退出矿井名单》，该名单将河南煤业全资子公司兴华煤业所属兴华煤矿和安兴煤业所属安兴煤矿列为 2017 年内拟关闭退出煤矿。2017 年 6 月 16 日，公司收到河南省化解过剩产能领导小组办公室《关于河南煤业公司安兴和兴华两矿化解过剩产能工作的函》，该函明确表示：“鉴于国务院国资委已将安兴、兴华两矿列入其 2018 年去产能计划”，“同意安兴、兴华两矿化解过剩产能工作改为从国务院国资委中央企业化解产能路径实施关闭退出”，“《河南省 2017 年拟关闭退出矿井名单》中关于安兴、兴华两矿的部分不再执行”。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》（国发〔2016〕7 号）精神，经公司第八届董事会第十次会议审议通过，公司决定对河南煤业所属兴华、安兴煤矿合计 60 万吨/年的产能，在国务院国资委的统一组织下，实施关闭退出。为尽可能降低煤矿关闭给公司带来的不利影响，经国家能源局批准和公司第八届董事会第十一次会议和 2017 年第 2 次临时股东大会审议通过，公司同意安兴、兴华煤业按照国家发改委的有关规定，放弃中央财政专项奖补资金，将上述关闭退出的 60 万吨/年的产能指标转让给关联方锡林煤矿，转让价格参考市场平均价格确定为 115 元/吨，关联交易总金额 6,900 万元。2017 年 9 月 15 日，上述关联交易协议正式签署（具体情况详见公司于 2017 年 4 月 15 日、6 月 20 日、6 月 24 日、8 月 21 日和 9 月 19 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、044、049、061、064）。截止本报告期末，安兴、兴华煤业已全额收到锡林煤矿支付的 6,900 万元指标转让价款。

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
二、无限售条件股份	1,108,284,080	100.00%						1,108,284,080	100.00%
1、人民币普通股	1,108,284,080	100.00%						1,108,284,080	100.00%
三、股份总数	1,108,284,080	100.00%						1,108,284,080	100.00%

股份变动的原因

☐ 适用 ☒ 不适用

股份变动的批准情况

☐ 适用 ☒ 不适用

股份变动的过户情况

☐ 适用 ☒ 不适用

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

☐ 适用 ☒ 不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

☐ 适用 ☒ 不适用

2、限售股份变动情况

☐ 适用 ☒ 不适用

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

☐ 适用 ☒ 不适用

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

3、现存的内部职工股情况

☐ 适用 ☒ 不适用

三、股东和实际控制人情况

1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	54,893	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	54,760	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	质押或冻结情况	
							股份状态	数量
中国国电集团有限公司	国家	37.39%	414,441,332	0	0	414,441,332		
湖北能源集团股份有限公司	境内非国有法人	10.80%	119,645,106	0	0	119,645,106		
湖北正源电力有限公司	境内非国有法人	1.29%	14,286,242	0	0	14,286,242		
中国证券金融股份有限公司	境内非国有法人	0.42%	4,603,400	0	0	4,603,400		
王梓煜	境内自然人	0.37%	4,076,000	3,268,600	0	4,076,000		
杭兰芳	境内自然人	0.31%	3,389,661	2,460,400	0	3,389,661		
方正东亚信托有限责任公司—凯旋 1 号证券投资基金信托计划	其他	0.28%	3,142,580	3,142,580	0	3,142,580		
黄锐泉	境内自然人	0.27%	3,040,000	60,000	0	3,040,000		
何英慎	境内自然人	0.27%	2,957,150	2,957,150	0	2,957,150		

#徐太东	境内自然人	0.26%	2,878,400	2,878,400	0	2,878,400		
上述股东关联关系或一致行动的说明		中国国电集团有限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					
中国国电集团有限公司	414,441,332	人民币普通股	414,441,332					
湖北能源集团股份有限公司	119,645,106	人民币普通股	119,645,106					
湖北正源电力有限公司	14,286,242	人民币普通股	14,286,242					
中国证券金融股份有限公司	4,603,400	人民币普通股	4,603,400					
王梓煜	4,076,000	人民币普通股	4,076,000					
杭兰芳	3,389,661	人民币普通股	3,389,661					
方正东亚信托有限责任公司—凯旋 1 号证券投资集合资金信托计划	3,142,580	人民币普通股	3,142,580					
黄锐泉	3,040,000	人民币普通股	3,040,000					
何英慎	2,957,150	人民币普通股	2,957,150					
#徐太东	2,878,400	人民币普通股	2,878,400					
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		中国国电集团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）		股东徐太东，通过中国中投证券有限责任公司客户信用交易担保证券账户持有本公司股票 2,878,400 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
中国国电集团有限公司	乔保平	2003 年 04 月 01 日	91110000710931061Y	电力、热力的生产、建设、经营
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	持有国电电力（600795）46.09%股份；持有龙源电力（0916HK）（H）58.44%股份；实际控制国电科环（01296HK）78.4%股份；实际控制平庄能源（000780）61.42%股份；实际控制英力特（000635）51.25%股份；实际控制龙源技术（300105）42%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、公司实际控制人情况

实际控制人性质：中央国资管理机构

实际控制人类型：法人

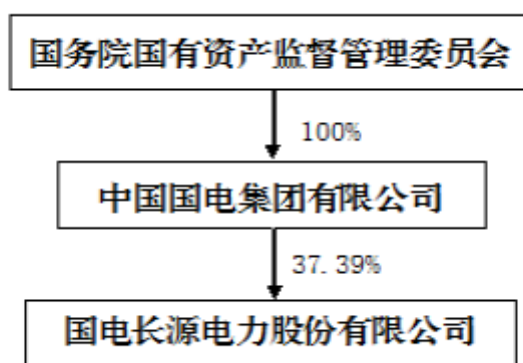
实际控制人名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
国务院国有资产监督管理委员会	肖亚庆	2003 年 03 月 01 日	无	国有资产监督管理
实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况	中央企业			

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、其他持股在 10%以上的法人股东

☒ 适用 ☐ 不适用

法人股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	注册资本	主要经营业务或管理活动
湖北能源集团股份有限公司	肖宏江	1993 年 03 月 09 日	6507449486 元	能源投资、开发与管理； 国家政策允许范围内的 其他经营业务。

5、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

第七节 优先股相关情况

☐ 适用 ☒ 不适用

报告期公司不存在优先股。

第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、董事、监事和高级管理人员持股变动

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）
杨勤	董事长	现任	男	52	2015 年 11 月 18 日	2019 年 05 月 18 日	0	0	0	0	0
肖宏江	副董事长	现任	男	61	1998 年 04 月 28 日	2019 年 05 月 18 日	0	0	0	0	0
赵虎	副董事长	现任	男	53	2016 年 05 月 10 日	2019 年 05 月 18 日	0	0	0	0	0
袁天平	董事	现任	男	53	2014 年 05 月 08 日	2019 年 05 月 18 日	0	0	0	0	0
薛年华	董事	现任	男	49	2015 年 11 月 18 日	2019 年 05 月 18 日	0	0	0	0	0
王超	董事	现任	男	43	2017 年 08 月 18 日	2019 年 05 月 18 日	0	0	0	0	0
徐长生	独立董事	现任	男	55	2013 年 05 月 10 日	2019 年 05 月 18 日	0	0	0	0	0
沈烈	独立董事	现任	男	57	2013 年 09 月 17 日	2019 年 05 月 18 日	0	0	0	0	0
周彪	独立董事	现任	男	54	2016 年 05 月 10 日	2019 年 05 月 18 日					
陈如轩	监事会主席	现任	男	55	2016 年 05 月 10 日	2019 年 05 月 18 日	0	0	0	0	0
罗莎	监事	现任	女	47	2013 年 05 月 10 日	2019 年 05 月 18 日	0	0	0	0	0
窦鸿斌	职工监事	现任	男	46	2008 年 11 月 24 日	2019 年 05 月 18 日	0	0	0	0	0
袁天平	总经理	现任	男	53	2017 年 04 月 26 日	2019 年 05 月 18 日	0	0	0	0	0

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）
薛年华	副总经理	现任	男	49	2012 年 03 月 10 日	2019 年 05 月 18 日	0	0	0	0	0
朱虹	总会计师	现任	女	48	2014 年 08 月 20 日	2019 年 05 月 18 日	0	0	0	0	0
邱华	副总经理	现任	男	53	2017 年 08 月 18 日	2019 年 05 月 18 日	0	0	0	0	0
任德军	副总经理	现任	男	53	2017 年 08 月 18 日	2019 年 05 月 18 日					
刘军	董秘、总法律顾问	现任	男	53	2017 年 10 月 25 日	2019 年 05 月 18 日	0	0	0	0	0
杨勤	总经理	离任	男	52	2015 年 10 月 27 日	2017 年 04 月 24 日	0	0	0	0	0
袁天平	副总经理	离任	男	53	2008 年 12 月 15 日	2017 年 04 月 26 日	0	0	0	0	0
江军	副总经理	离任	男	53	2016 年 06 月 14 日	2017 年 04 月 24 日	0	0	0	0	0
张国勇	董事	离任	男	45	2007 年 04 月 19 日	2017 年 06 月 16 日	0	0	0	0	0
胡谦	董秘、总法律顾问	离任	男	48	2014 年 10 月 29 日	2017 年 04 月 25 日	0	0	0	0	0
合计	--	--	--	--	--	--	0	0	0	0	0

二、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
杨勤	总经理	解聘	2017 年 04 月 24 日	工作变动
袁天平	副总经理	任免	2017 年 04 月 26 日	职务变动
张国勇	董事	离任	2017 年 06 月 16 日	工作变动
江军	副总经理	解聘	2017 年 04 月 24 日	工作变动
胡谦	董事会秘书、总法律顾问	解聘	2017 年 04 月 25 日	工作变动

三、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

杨勤：男，1966 年 4 月出生，大学本科学历，高级工程师，现任公司董事长、国电集团公司水电与新能源发展部主任。历任国家电力公司火电建设部火电项目管理处副处长、电源建设部工程协调处副处长，中国国电集团公司工程建设部火电处处长，国电电力发展股份有限公司工程建设部主任，中国国电集团公司工程建设部副主任、招标中心主任，国电江西电力有限公司党组书记、副总经理，长源电力总经理。

肖宏江：男，1956 年 12 月出生，大学本科学历，正高职高级经济师，湖北省第十一届人大代表，全国政协第十一届、十二届委员会委员，享受国务院政府特殊津贴专家。现任公司副董事长，兼任湖北能源集团股份有限公司董事长、党委书记，中国长江三峡集团公司总经理助理，长江证券股份有限公司董事、湖北省上市公司协会会长。历任湖北能源集团董事长、党委书记，湖北省能源集团有限公司执行董事。

赵虎：男，1965 年 2 月出生，硕士学位，高级经济师，现任公司副董事长、党委书记，国电湖北公司党组书记、副总经理。全面负责公司党务、纪检监察、群团工作，分管公司规划发展工作。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，国电长源电力股份有限公司副总经理、董事会秘书、总法律顾问、监事会主席。

袁天平：男，1965 年 12 月出生，硕士学位，高级工程师，现任公司董事、总经理，国电湖北公司执行董事，全面负责公司行政工作。历任湖北汉川电厂热工分场主任、副总工程师，国电长源汉川第一发电有限公司副总经理、总经理，长源电力副总经理。

薛年华：男，1969 年 9 月出生，硕士学历，高级经济师，现任公司董事、副总经理。分管公司计划经营、市场营销、燃料管理、综合产业工作。历任华中电力集团公司技术中心经济室副主任、主任，国电华中分公司电源部副主任、生产经营部副主任、营销财务部副主任、市场营销部主任、营销财务部主任、副总经济师兼综合管理部主任、规划发展部主任，国电湖北水电开发有限公司综合管理部主任。

王超：男，1975 年 1 月出生，大学学历，经济学学士，高级会计师，现任湖北能源集团股份有限公司资产部主任。历任湖北能源集团股份有限公司审计部主任审计师、资产财务部副主任、资产财务部主任。

徐长生：男，1963 年 10 月出生，经济学博士，现任公司独立董事，华中科技大学经济学院教授、博士生导师，兼任教育部经济学教学指导委员会委员、中华外国经济研究会理事暨发展经济学会分会副会长、湖北省经济学会副会长、湖北省外国经济研究会副会长、湖北省政府咨询委员会

委员、武汉市政府决策咨询委员会委员、凯迪生态环境科技股份有限公司独立董事等。入选教育部新世纪优秀人才、国家级政府特殊津贴专家。主要研究领域为宏观经济学、发展经济学、金融经济学。

沈烈：男，1961 年 8 月出生，博士研究生学历，中国注册会计师（非执业会员）。现任公司独立董事、中南财经政法大学会计学院会计学教授、博士生导师，中南财经政法大学内部控制研究所所长。主要研究方向：财务会计理论与实务、内部控制理论与实务。曾担任中南财经大学大信会计师事务所执业注册会计师 2 年，湖北长江公共会计师事务所主任会计师 2 年。现兼任亿童文教股份有限公司独立董事、财政部内部控制标准委员会咨询专家、湖北省注册会计师协会后续教育师资库专家、湖北省会计学会常务理事兼副秘书长、湖北省审计学会常务理事、湖北总会计师协会理事、武汉市内部审计协会副会长等职。

周彪：男，1964 年 8 月出生，中国注册会计师协会非执业会员，中国注册税务师。现任公司独立董事。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。

陈如轩：男，1963 年 1 月出生，大学本科学历，高级工程师，现任公司党组成员、纪检组长。分管公司纪检监察工作。历任大同第二发电厂党委委员、生产副厂长，大同发电厂党委委员、副总经理，大同发电厂党委书记、总经理。

罗莎：女，1971 年 8 月出生，大学本科学历，高级会计师，现任公司监事、湖北正源电力有限公司财务主任。历任襄樊供电公司、青山热电厂青源公司财务部、鄂电物业管理公司干部。

窦鸿斌：男，1972 年 4 月出生，大学本科学历，高级经济师，现任公司职工监事、人力资源部主任。负责公司劳动组织、干部人事、薪酬社保、培训招聘等工作。历任国电宁夏石嘴山发电有限责任公司党委工作部主任、人力资源部主任、总经理工作部主任、长源公司人力资源部副主任。

朱虹：女，1970 年 7 月出生，大学本科学历，高级会计师、注册会计师。现任公司总会计师。分管公司财务、证券法律工作。历任国电长源股份有限公司财务部副主任、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。

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。分管公司工程建设、采购与物资管理和工会工作。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，国电长源电力股份有限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，分管公司安全生产工作。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。

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、证券融资法律部主任、公司律师。历任公司政治工作部（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。

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
杨勤	中国国电集团有限公司	水电与新能源发展部主任	2017 年 4 月 24 日		是
肖宏江	湖北能源集团股份有限公司	董事长	2010 年 12 月 03 日		是
王超	湖北能源集团股份有限公司	财务部主任	2011 年 08 月 03 日		是
罗莎	湖北正源电力有限公司	财务部主任	2005 年 12 月 01 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
徐长生	华中科技大学经济学院	教授、博导	1987 年 07 月 01 日		是
徐长生	凯迪生态环境科技股份有限公司	独立董事	2015 年 09 月 02 日		是
沈烈	中南财经政法大学会计学院	教授、博导	1984 年 09 月 01 日		是
沈烈	湖北亿童文教股份有限公司	独立董事	2015 年 12 月 15 日		是
肖宏江	中国长江三峡集团公司	总经理助理	2016 年 09 月 20 日		否
肖宏江	长江证券股份有限公司	董事	2008 年 11 月 28 日		否
王超	鄂州发电公司	董事	2015 年 04 月 01 日		否
王超	湖北省煤投公司	董事	2015 年 04 月 01 日		否
王超	新疆楚星公司	监事会主席	2012 年 05 月 12 日		否
王超	湖北省天然气公司	监事	2013 年 07 月 08 日		否
杨勤	国电湖北电力有限公司	执行董事	2015 年 09 月 06 日		否
赵虎	国电湖北电力有限公司	副总经理	2014 年 03 月 14 日		否

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

四、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。公司独

立董事津贴由董事会参考当地或同类上市公司水平制订预案，经股东大会审议通过后执行。公司高级管理人员的薪酬方案由董事会根据公司年薪制考核办法制定，由薪酬与考核委员会审议通过后报董事会审核批准。公司监事会主席、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。

2016 年 1-5 月公司副总经理邱华曾在国电云南公司任副总经理，报告期内取得由国电云南公司发放的效薪 10 万元。

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
杨勤	董事长	男	52	现任	47.6	是
肖宏江	副董事长	男	61	现任	0	是
赵虎	副董事长	男	53	现任	79.7	否
王超	董事	男	43	现任	0	是
袁天平	董事、总经理	男	53	现任	69.9	否
薛年华	董事、副总经理	男	49	现任	63.5	否
徐长生	独立董事	男	55	现任	6.5	否
沈烈	独立董事	男	57	现任	6.5	否
周彪	独立董事	男	54	现任	6.5	否
陈如轩	监事会主席	男	55	现任	69.1	否
罗莎	监事	女	47	现任	0	是
窦鸿斌	职工监事	男	46	现任	46.9	否
朱虹	总会计师	女	48	现任	69.1	否
刘军	董秘、总法律顾问	男	53	现任	46.4	否
邱华	副总经理	男	53	现任	53.03	是
任德军	副总经理	男	53	现任	50.16	否
江军	副总经理	男	53	离任	27.3	是
胡谦	董秘、总法律顾问	男	48	离任	24.4	是
合计	--	--	--	--	666.59	--

公司董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

☐ 适用 ☒ 不适用

五、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

母公司在职员工的数量（人）	71
主要子公司在职员工的数量（人）	3,267
在职员工的数量合计（人）	3,338
当期领取薪酬员工总人数（人）	3,338
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	2,130
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	2,204
技术人员	96
财务人员	73
行政人员	494
服务及其它辅助人员	471
合计	3,338
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生	95
本科学历	787
大专学历	1,051
中专、技校	1,033
高中及以下学历	372
合计	3,338

2、薪酬政策

公司本部薪酬政策执行《本部工资发放管理规定》和《本部员工薪酬管理办法》，公司下属各公司执行各单位依据自身实际情况制定的薪酬管理办法。

3、培训计划

公司主要在高级经理人员、技能操作人员、经营管理人员、技术人员中根据各类人员自身情况及工作需要开展多种形式的培训。按照当年培训大纲要求，于年初制定培训计划，年终考核实际完成情况。

4、劳务外包情况

☐ 适用 ☒ 不适用

第九节 公司治理

一、公司治理的基本状况

报告期内，公司认真按照《公司法》、《证券法》以及中国证监会、深圳证券交易所制订的有关行政法规和部门规章的要求，不断完善法人治理结构，进一步规范公司的运作。公司股东大会、董事会、监事会均严格依照法律、法规和《公司章程》等有关规定有效运行。公司严格按照相关规定及时、准确、完整地履行了信息披露义务，维护了公司和股东的合法利益，确保了中小股东的权益不受侵犯。

公司治理的实际状况与中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件是否存在重大差异

☐ 是 ☒ 否

公司治理的实际状况与中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件不存在重大差异。

二、公司相对于控股股东在业务、人员、资产、机构、财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

问题类型	控股股东名称	控股股东性质	问题成因	解决措施	工作进度及后续计划
同业竞争	中国国电集团有限公司	国资委	与控股股东国电集团在电力经营存在着一定形式上的竞争	根据我国《电力法》和《电网调度管理条例》的规定，电网运行实行统一调度、分级管理的模式，公司与国电集团控制的电厂各自独立与所处电网签订购电协议，由电网公司根据公平调度原则以及区域电力需求等客观因素决定不同电厂上网电量的分配和调度。因此，在生产经营方面的形式上的竞争不会对本公司产生实质性不利影响。为了解决好上述形式上的同业竞争问题，经公司第六届董事会第十三次会议和第六届董事会第二十次会议批准，公司接受国电集团的委托，管理其在湖北区域电力市场的发电资产或企业。通过上述安排，可以在一定程度上减少公司与控股股东之间的同业竞争。	经公司第八届董事会第六次会议和 2017 年第 1 次临时股东大会审议通过，公司决定 2017 年继续接受国电集团的委托，管理其在湖北区域电力市场的发电资产或企业，公司将整合上述资产积极创造条件。经公司第八届董事会第十五次会议和 2018 年第 1 次临时股东大会审议通过，公司决定 2018 年继续接受国电集团的委托，管理其在湖北区域电力市场的发电资产或企业，公司将整合上述资产积极创造条件。

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	披露索引
2016 年度股东大会	年度股东大会	49.53%	2017 年 05 月 16 日	2017 年 05 月 17 日	公告披露网站：巨潮资讯网；公告名称：《2016 年度股东大会决议公告》；公告编号：2017-038
2017 年第一次临时股东大会	临时股东大会	12.33%	2017 年 02 月 28 日	2017 年 03 月 01 日	公告披露网站：巨潮资讯网；公告名称：《2017 年第一次临时股东大会决议公告》；公告编号：2017-013

2017 年第二次临时股东大会	临时股东大会	49.48%	2017 年 09 月 06 日	2017 年 09 月 07 日	公告披露网站：巨潮资讯网；公告名称：《2017 年第二次临时股东大会决议公告》；公告编号：2017-063
2017 年第三次临时股东大会	临时股东大会	49.68%	2017 年 11 月 15 日	2017 年 11 月 16 日	公告披露网站：巨潮资讯网；公告名称：《2017 年第三次临时股东大会决议公告》；公告编号：2017-076
2017 年第四次临时股东大会	临时股东大会	49.68%	2017 年 12 月 14 日	2017 年 12 月 15 日	公告披露网站：巨潮资讯网；公告名称：《2017 年第四次临时股东大会决议公告》；公告编号：2017-081

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、报告期内独立董事履行职责的情况

1、独立董事出席董事会及股东大会的情况

独立董事出席董事会及股东大会的情况							
独立董事姓名	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
徐长生	9	3	4	2	0	否	3
沈烈	9	4	4	1	0	否	5
周彪	9	5	4	0	0	否	5

连续两次未亲自出席董事会的说明

2、独立董事对公司有关事项提出异议的情况

独立董事对公司有关事项是否提出异议

☐ 是 ☒ 否

报告期内独立董事对公司有关事项未提出异议。

3、独立董事履行职责的其他说明

独立董事对公司有关建议是否被采纳

☐ 是 ☒ 否

独立董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

报告期内，公司独立董事现场听取了公司董事、监事、高级管理人员关于选举董事、聘任高级管理人员、关联交易、增资扩股、对外投资等重要事项的汇报、了解了具体情况并与有关人员进行了沟通，其就上述事项提出的有关意见和建议均被公司采纳。

年度报告编制期间，公司独立董事与公司董事、监事、高级管理人员、审计部门、财务部门以及负责公司年审的注册会计师进行了三次沟通，听取了年审注册会计师关于公司 2017 年度审计工作独立性、审计重要事项、初步审计情况以及审计工作总结的汇报，并提出有关意见和建议，该意见和建议均被公司采纳。

六、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责情况

会议标题	时间	参会人员	审议内容	会议决议情况
审计委员会 2016 年年度 报告第二次 沟通会	2017-03-29	沈 烈 杨 勤 徐长生	公司 2016 年度财务会计报告 (审计机构形成初步审计意 见后)	同意审计意见,认为公司财务报表在所有重大方面公允反映了公司 2016 年 12 月 31 日的财务状况以及 2016 年度的经营成果和现金流量。
审计委员会 2016 年年度 报告第三次 沟通会	2017-04-7	沈 烈 杨 勤 徐长生	公司 2016 年度财务会计审计报告、公司 2016 年内部控制自我评价报告、关于计提相关资产减值的议案	1. 表决通过审计报告和内控自我评价报告。 2. 同意公司 2016 年度对相关资产计提减值准备。
审计委员会 2017 年年度 报告第一次 沟通会	2017-12-27	沈 烈 袁天平 徐长生	公司 2017 年度财务会计报告 (审计机构进场前)	同意该报告,未发现违规非经营性资金占用、违规担保和异常关联交易事项。
审计委员会 2017 年年度 报告第二次 沟通会	2018-03-16	沈 烈 袁天平 徐长生	公司 2017 年度财务会计报告 (审计机构形成初步审计意 见后)	同意审计意见,认为公司财务报表在所有重大方面公允反映了公司 2017 年 12 月 31 日的财务状况以及 2017 年度的经营成果和现金流量。
审计委员会 2017 年年度 报告第三次 沟通会	2018-03-30	沈 烈 袁天平 徐长生	公司 2017 年度财务会计审计报告、公司 2017 年内部控制自我评价报告	表决通过审计报告和内控自我评价报告。
提名委员会 2017 年第一 次会议	2017-04-24	徐长生 袁天平 周 彪	关于聘任公司总经理的议案	一致认为袁天平先生作为公司总经理候选人提名程序符合《公司法》和《公司章程》的有关规定,其具备相应的任职资格,能胜任相关职责上的要求。
提名委员会 2017 年第二 次会议	2017-08-09	徐长生 赵 虎 周 彪	关于选举公司董事和聘任公司副总经理的议案	一致认为本次董事及高级管理人员候选人的提名程序符合《公司法》和《公司章程》的有关规定,其具备相应的任职资格,能胜任相关职责上的要求。
提名委员会	2017-10-17	徐长生	关于聘任公司董事会秘书、	一致认为本次董事会秘书、总法律顾问候选人的

1、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

☐ 是 ☒ 否

2、内控自我评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2018 年 04 月 13 日	
内部控制评价报告全文披露索引	公告名称：国电长源电力股份有限公司 2017 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	97.19%	
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	98.59%	
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	财务报告重要缺陷的迹象包括：(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。一般缺陷是指除上述重大缺陷、重要缺陷之外的其他控制缺陷。	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。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	

十、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	
国电长源电力股份有限公司于 2017 年 12 月 31 日按照《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	2018 年 04 月 13 日
内部控制审计报告全文披露索引	公告名称：国电长源电力股份有限公司 2017 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
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

第十节 公司债券相关情况

公司是否存在公开发行并在证券交易所上市，且在年度报告批准报出日未到期或到期未能全额兑付的公司债券

否

第十一节 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	2018 年 04 月 11 日
审计机构名称	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	众环审字（2018）021033 号
注册会计师姓名	马征 杜高强

审计报告正文

国电长源电力股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了后附的国电长源电力股份有限公司（以下简称“长源电力”）财务报表，包括 2017 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表，2017 年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及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 2017 年 12 月 31 日的合并及公司财务状况以及 2017 年度的合并及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如下：

1. 递延所得税资产确认

1) 事项描述

如财务报表附注三、26 关于递延所得税资产的会计政策及附注五、16 关于递延所得税资产项目注释所述，递延所得税资产变动主要与本期公司新增的可弥补亏损相关。在确认可弥补亏损等可抵扣暂时性差异相关的递延所得税资产时，长源电力管理层根据各存在可弥补亏损等可抵扣暂时性差异的相关公司未来期间的财务预测，以很可能获得用来抵扣相关可抵扣暂时性差异的未来应纳税所得额为限，确认了与可弥补亏损等可抵扣暂时性差异相关的递延所得税资产。评估递延所得税资产能否在未来期间得以实现需要管理层作出重大判断，并且管理层的估计和假设具有一定不确定性。

2) 审计应对

①评估和测试了长源电力与递延所得税资产确认相关的内部控制设计与执行的有

效性；

②获取经管理层批准的相关子公司未来五年的财务预测，评估其编制是否结合相关子公司自身情况并符合行业状况，选取的相关参数是否适当；

③复核递延所得税资产的确认是否以未来期间很可能取得用来抵扣可弥补亏损等相关可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限；

④复核递延所得税资产确认、计量及列报的准确性。

2. 安兴及兴华煤矿非流动非金融资产减值事项

1) 事项描述

长源电力之子公司禹州市安兴煤业有限公司（以下简称“安兴煤业”）及禹州市兴华煤业有限公司（以下简称“兴华煤业”）被列入煤炭行业化解过剩产能关闭退出煤矿名单，根据去产能计划，预计 2018 年完成关闭退出。2017 年 12 月 31 日，安兴煤业、兴华煤业非流动非金融资产账面价值包括固定资产 2,603,224.06 元、在建工程 2,578,182.91 元、无形资产 12,440,399.29 元，上述资产可收回金额确定需要管理层的重大判断和估计，存在一定不确定性，因此，我们将其列为关键审计事项。

2) 审计应对

①评估和测试长源电力与资产减值测试相关的内部控制设计和执行的有效性；

②收集煤炭行业化解过剩产能相关的国家政策并与管理层讨论政策影响；

③与管理层及其聘请的外部估值专家讨论安兴煤业、兴华煤业相关资产减值测试采用的关键假设和方法等；

④评价管理层聘请的外部估值专家的专业胜任能力和独立性；

⑤复核管理层减值测试所依据的基础数据的合理性；

⑥复核管理层确定的相关资产减值准备确认、计量及列报的准确性。

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，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：

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

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（四）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对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。

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

（六）就长源电力实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行长源电力审计，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。

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。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：人民币元

1、合并资产负债表

编制单位：国电长源电力股份有限公司

2017 年 12 月 31 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		

货币资金	170,631,640.52	26,316,230.20
结算备付金		
拆出资金		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	60,705,432.29	79,896,068.14
应收账款	609,829,574.58	591,215,437.12
预付款项	51,600,699.01	41,211,754.98
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
应收利息		
应收股利		
其他应收款	15,883,817.00	19,900,713.54
买入返售金融资产		
存货	242,925,063.80	175,024,623.75
持有待售的资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	13,105,483.09	22,192,381.45
流动资产合计	1,164,681,710.29	955,757,209.18
非流动资产：		
发放贷款及垫款		
可供出售金融资产	581,767,950.00	550,063,877.10
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	130,699,032.87	149,369,724.55
投资性房地产	127,163,588.35	163,955,614.63
固定资产	6,639,165,799.50	6,971,873,337.01
在建工程	372,152,986.09	84,783,534.84
工程物资		27,552,444.44
固定资产清理		
生产性生物资产		
油气资产		
无形资产	256,852,803.78	189,610,650.58
开发支出		
商誉	8,709,056.24	8,709,056.24
长期待摊费用		

递延所得税资产	14,942,880.70	8,623,613.96
其他非流动资产	60,663,478.08	74,826,962.95
非流动资产合计	8,192,117,575.61	8,229,368,816.30
资产总计	9,356,799,285.90	9,185,126,025.48
流动负债：		
短期借款	2,649,998,166.45	2,064,000,000.00
向中央银行借款		
吸收存款及同业存放		
拆入资金		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	155,072,500.00	152,050,900.72
应付账款	597,628,603.82	525,653,979.74
预收款项	42,929,265.19	37,183,180.90
卖出回购金融资产款		
应付手续费及佣金		
应付职工薪酬	27,291,795.22	36,239,494.35
应交税费	103,940,179.81	167,355,830.19
应付利息	6,546,365.45	8,306,959.78
应付股利	5,090,164.62	5,090,164.62
其他应付款	297,389,323.78	180,739,317.33
应付分保账款		
保险合同准备金		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
持有待售的负债		
一年内到期的非流动负债	16,540,617.23	77,043,149.75
其他流动负债	20,000,000.00	525,000,000.00
流动负债合计	3,922,426,981.57	3,778,662,977.38
非流动负债：		
长期借款	1,992,005,160.00	1,729,824,320.00
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
专项应付款		

预计负债		
递延收益	21,188,536.76	19,115,820.67
递延所得税负债	9,405,662.51	10,214,082.68
其他非流动负债		
非流动负债合计	2,022,599,359.27	1,759,154,223.35
负债合计	5,945,026,340.84	5,537,817,200.73
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	951,637,084.40	958,616,167.79
减：库存股		
其他综合收益	2,501,747.75	8,090,205.41
专项储备	2,074,821.28	2,074,821.28
盈余公积	121,992,539.16	119,963,030.86
一般风险准备		
未分配利润	1,056,897,220.65	1,280,231,956.80
归属于母公司所有者权益合计	3,243,387,493.24	3,477,260,262.14
少数股东权益	168,385,451.82	170,048,562.61
所有者权益合计	3,411,772,945.06	3,647,308,824.75
负债和所有者权益总计	9,356,799,285.90	9,185,126,025.48

法定代表人：杨勤

主管会计工作负责人：朱虹

会计机构负责人：李平

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	63,319,260.62	11,940,894.60
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		9,000,000.00
应收账款		9,812,600.00
预付款项		
应收利息		
应收股利		

其他应收款	271,905,458.81	278,387,543.71
存货		
持有待售的资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	1,610,379.42	180,004,796.71
流动资产合计	336,835,098.85	489,145,835.02
非流动资产：		
可供出售金融资产	551,767,950.00	518,767,950.00
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	3,279,344,600.13	3,301,272,255.00
投资性房地产		
固定资产	8,137,183.64	8,604,715.00
在建工程	8,823,552.63	15,343,036.39
工程物资		
固定资产清理		
生产性生物资产		
油气资产		
无形资产	16,122,895.68	14,975,817.85
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	2,063,389.10	2,057,096.08
非流动资产合计	3,866,259,571.18	3,861,020,870.32
资产总计	4,203,094,670.03	4,350,166,705.34
流动负债：		
短期借款	1,609,998,166.45	1,150,000,000.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	4,889,180.21	3,907,375.01
预收款项	2,877,358.06	2,877,358.06
应付职工薪酬	3,547,832.97	3,480,822.61
应交税费	4,171,828.31	6,150,873.79

应付利息	2,346,967.04	4,352,841.46
应付股利	324,993.83	324,993.83
其他应付款	36,037,585.35	47,717,257.47
持有待售的负债		
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		500,000,000.00
流动负债合计	1,664,193,912.22	1,718,811,522.23
非流动负债：		
长期借款	872,400.00	1,308,800.00
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
专项应付款		
预计负债		
递延收益		
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	872,400.00	1,308,800.00
负债合计	1,665,066,312.22	1,720,120,322.23
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	840,746,490.67	847,725,574.06
减：库存股		
其他综合收益	2,501,747.75	8,090,205.41
专项储备		
盈余公积	121,992,539.16	119,963,030.86
未分配利润	464,503,500.23	545,983,492.78
所有者权益合计	2,538,028,357.81	2,630,046,383.11
负债和所有者权益总计	4,203,094,670.03	4,350,166,705.34

3、合并利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入	5,464,035,312.69	5,377,701,682.58
其中：营业收入	5,464,035,312.69	5,377,701,682.58
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	5,653,659,001.58	4,853,811,745.33
其中：营业成本	5,319,403,830.26	4,437,336,261.64
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	55,057,866.72	65,572,623.62
销售费用	53,222.04	78,360.56
管理费用	71,233,874.33	72,223,924.47
财务费用	196,102,205.52	187,418,105.00
资产减值损失	11,808,002.71	91,182,470.04
加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
投资收益（损失以“-”号填列）	50,806,963.19	41,097,894.62
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	3,256,963.19	3,057,894.62
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-1,587,670.41	902,024.51
其他收益	6,796,324.18	
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	-133,608,071.93	565,889,856.38
加：营业外收入	76,140,469.83	16,023,485.32
减：营业外支出	64,980,072.24	7,819,256.52
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	-122,447,674.34	574,094,085.18
减：所得税费用	-709,902.90	177,113,665.07
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	-121,737,771.44	396,980,420.11

（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-121,737,771.44	396,980,420.11
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
归属于母公司所有者的净利润	-121,559,660.65	398,803,450.76
少数股东损益	-178,110.79	-1,823,030.65
六、其他综合收益的税后净额	-5,588,457.66	3,819,060.41
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-5,588,457.66	3,819,060.41
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益		
1. 重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动		
2. 权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益	-5,588,457.66	3,819,060.41
1. 权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额	-5,588,457.66	3,819,060.41
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益		
3. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
4. 现金流量套期损益的有效部分		
5. 外币财务报表折算差额		
6. 其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	-127,326,229.10	400,799,480.52
归属于母公司所有者的综合收益总额	-127,148,118.31	402,622,511.17
归属于少数股东的综合收益总额	-178,110.79	-1,823,030.65
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	-0.1097	0.3598
（二）稀释每股收益	-0.1097	0.3598

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0.00 元，上期被合并方实现的净利润为：0.00 元。

法定代表人：杨勤

主管会计工作负责人：朱虹

会计机构负责人：李平

4、母公司利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	17,866,604.90	118,510,265.75

减：营业成本	5,515,400.49	22,876,865.66
税金及附加	7,965,256.14	6,096,865.54
销售费用		
管理费用	60,031,979.59	55,223,944.19
财务费用	62,978,517.15	90,361,118.94
资产减值损失	-12,940,846.77	77,033,325.35
加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
投资收益（损失以“-”号填列）	126,065,000.00	467,720,225.59
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		5,460,941.71
资产处置收益（损失以“-”号填列）	23,326.73	-126.60
其他收益	224,050.00	
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	20,628,675.03	334,638,245.06
加：营业外收入	493,384.13	551,257.33
减：营业外支出	826,976.21	1,126,243.37
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	20,295,082.95	334,063,259.02
减：所得税费用		
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	20,295,082.95	334,063,259.02
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	20,295,082.95	334,063,259.02
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额	-5,588,457.66	3,819,060.41
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益		
1. 重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动		
2. 权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益	-5,588,457.66	3,819,060.41
1. 权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额	-5,588,457.66	3,819,060.41
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益		
3. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
4. 现金流量套期损益的有效部分		
5. 外币财务报表折算差额		
6. 其他		
六、综合收益总额	14,706,625.29	337,882,319.43
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	本期发生额	上期发生额
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	6,099,040,673.51	6,034,613,326.02
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保险业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额		
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		
收到的税费返还	2,716,040.27	3,840,536.83
收到其他与经营活动有关的现金	627,194,500.16	498,317,103.97
经营活动现金流入小计	6,728,951,213.94	6,536,770,966.82
购买商品、接受劳务支付的现金	4,720,882,914.65	3,799,798,480.77
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		
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	647,306,227.33	648,682,893.26
支付的各项税费	374,996,908.81	916,741,647.94
支付其他与经营活动有关的现金	411,346,958.89	410,696,348.99
经营活动现金流出小计	6,154,533,009.68	5,775,919,370.96
经营活动产生的现金流量净额	574,418,204.26	760,851,595.86
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	56,910,000.00	47,400,000.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	179,078.07	1,502,700.36

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	6,965,927.10	3,127,900.00
投资活动现金流入小计	64,055,005.17	52,030,600.36
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	448,224,705.41	462,490,932.03
投资支付的现金	33,000,000.00	
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		1,295,927.10
投资活动现金流出小计	481,224,705.41	463,786,859.13
投资活动产生的现金流量净额	-417,169,700.24	-411,756,258.77
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		
取得借款收到的现金	5,447,882,800.19	5,961,603,622.86
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金	113.82	
筹资活动现金流入小计	5,447,882,914.01	5,961,603,622.86
偿还债务支付的现金	5,164,871,033.74	6,000,974,762.86
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	293,258,283.98	372,243,739.97
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	1,485,000.00	45,651,107.00
支付其他与筹资活动有关的现金	2,686,689.99	1,232,245.56
筹资活动现金流出小计	5,460,816,007.71	6,374,450,748.39
筹资活动产生的现金流量净额	-12,933,093.70	-412,847,125.53
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	144,315,410.32	-63,751,788.44
加：期初现金及现金等价物余额	26,316,230.20	90,068,018.64
六、期末现金及现金等价物余额	170,631,640.52	26,316,230.20

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
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	37,501,902.00	122,528,354.66
收到的税费返还		

收到其他与经营活动有关的现金	127,823,733.81	364,593,366.84
经营活动现金流入小计	165,325,635.81	487,121,721.50
购买商品、接受劳务支付的现金	1,123,261.16	3,122,187.76
支付给职工以及为职工支付的现金	43,746,424.42	49,734,164.69
支付的各项税费	11,001,231.59	10,675,092.99
支付其他与经营活动有关的现金	130,149,991.82	369,548,194.04
经营活动现金流出小计	186,020,908.99	433,079,639.48
经营活动产生的现金流量净额	-20,695,273.18	54,042,082.02
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金	135,425,000.00	471,619,283.88
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	93,294.10	358,974.36
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	180,000,000.00	
投资活动现金流入小计	315,518,294.10	471,978,258.24
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	5,057,014.20	1,881,123.11
投资支付的现金	33,000,000.00	76,000,000.00
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		180,000,000.00
投资活动现金流出小计	38,057,014.20	257,881,123.11
投资活动产生的现金流量净额	277,461,279.90	214,097,135.13
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	2,177,996,648.27	3,406,882,500.00
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金	113.82	
筹资活动现金流入小计	2,177,996,762.09	3,406,882,500.00
偿还债务支付的现金	2,218,434,881.82	3,527,936,400.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	162,895,076.53	206,301,163.38
支付其他与筹资活动有关的现金	2,054,444.44	600,000.00
筹资活动现金流出小计	2,383,384,402.79	3,734,837,563.38
筹资活动产生的现金流量净额	-205,387,640.70	-327,955,063.38
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	51,378,366.02	-59,815,846.23
加：期初现金及现金等价物余额	11,940,894.60	71,756,740.83

六、期末现金及现金等价物余额	63,319,260.62	11,940,894.60
----------------	---------------	---------------

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	本期												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库 存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备			未分 配利 润
优先 股		永续 债	其他										
一、上年期末余额	1,108,284,080.00				958,616,167.79		8,090,205.41	2,074,821.28	119,963,030.86	1,280,231,956.80		170,048,562.61	3,647,308,824.75
加：会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	1,108,284,080.00				958,616,167.79		8,090,205.41	2,074,821.28	119,963,030.86	1,280,231,956.80		170,048,562.61	3,647,308,824.75
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					-6,979,083.39		-5,588,457.66		2,029,508.30	-223,334,736.15		-1,663,110.79	-235,535,879.69
（一）综合收益总额							-5,588,457.66			-121,559,660.65		-178,110.79	-127,326,229.10
（二）所有者投入和减少资本					-6,979,083.39								-6,979,083.39
1. 股东投入的普通股													
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他					-6,979,083.39								-6,979,083.39
（三）利润分配									2,029,508.30	-101,775,075.50		-1,485,000.00	-101,230,567.20
1. 提取盈余公积									2,029,508.30	-2,029,508.30			
2. 提取一般风险准备													

项目	本期												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库 存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备			未分 配利 润
优先 股		永续 债	其他										
3. 对所有者（或 股东）的分配										-99,745,567.20		-1,485,000.00	-101,230,567.20
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. 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	1,108,284,080.00				951,637,084.40		2,501,747.75	2,074,821.28	121,992,539.16	1,056,897,220.65		168,385,451.82	3,411,772,945.06

上期金额

单位：元

项目	上期												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库 存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备			未分 配利 润
		优先 股	永续 债	其他									
一、上年期末余额	554,142,040.00				1,511,826,685.54		4,271,145.00	2,074,821.28	86,556,704.96	1,058,911,762.34		222,180,124.75	3,439,963,283.87
加：会计政策 变更													
前期差 错更正													
同一控 制下企业合并													
其他													

项目	上期												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库 存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备			未分 配利 润
		优先 股	永续 债	其他									
二、本年期初余额	554,142,040.00				1,511,826,685.54		4,271,145.00	2,074,821.28	86,556,704.96	1,058,911,762.34		222,180,124.75	3,439,963,283.87
三、本期增减变动 金额（减少以“-” 号填列）	554,142,040.00				-553,210,517.75		3,819,060.41		33,406,325.90	221,320,194.46		-52,131,562.14	207,345,540.88
（一）综合收益总 额							3,819,060.41			398,803,450.76		-1,823,030.65	400,799,480.52
（二）所有者投入 和减少资本					931,522.25								931,522.25
1. 股东投入的普 通股													
2. 其他权益工具 持有者投入资本													
3. 股份支付计入 所有者权益的金 额													
4. 其他					931,522.25								931,522.25
（三）利润分配									33,406,325.90	-177,483,256.30		-50,308,531.49	-194,385,461.89
1. 提取盈余公积									33,406,325.90	-33,406,325.90			
2. 提取一般风险 准备													
3. 对所有者（或 股东）的分配										-144,076,930.40		-50,308,531.49	-194,385,461.89
4. 其他													
（四）所有者权益 内部结转	554,142,040.00				-554,142,040.00								
1. 资本公积转增 资本（或股本）	554,142,040.00				-554,142,040.00								
2. 盈余公积转增 资本（或股本）													
3. 盈余公积弥补 亏损													
4. 其他													
（五）专项储备													

项目	上期												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库 存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备			未分 配利 润
		优先 股	永续 债	其他									
1. 本期提取													
2. 本期使用													
(六) 其他													
四、本期期末余额	1,108,284,080.00				958,616,167.79		8,090,205.41	2,074,821.28	119,963,030.86	1,280,231,956.80		170,048,562.61	3,647,308,824.75

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	本期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库 存股	其他综合收益	专项 储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先 股	永续 债	其他							
一、上年期末 余额	1,108,284,080.00				847,725,574.06		8,090,205.41		119,963,030.86	545,983,492.78	2,630,046,383.11
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				847,725,574.06		8,090,205.41		119,963,030.86	545,983,492.78	2,630,046,383.11
三、本期增减 变动金额(减 少以“-”号 填列)					-6,979,083.39		-5,588,457.66		2,029,508.30	-81,479,992.55	-92,018,025.30
(一) 综合收 益总额							-5,588,457.66			20,295,082.95	14,706,625.29
(二) 所有者 投入和减少 资本					-6,979,083.39						-6,979,083.39
1. 股东投入 的普通股											
2. 其他权益											

工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					-6,979,083.39						-6,979,083.39
(三) 利润分配								2,029,508.30	-101,775,075.50		-99,745,567.20
1. 提取盈余公积								2,029,508.30	-2,029,508.30		
2. 对所有者(或股东)的分配									-99,745,567.20		-99,745,567.20
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. 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	1,108,284,080.00				840,746,490.67		2,501,747.75		121,992,539.16	464,503,500.23	2,538,028,357.81

上期金额

单位：元

项目	上期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	554,142,040.00				1,400,936,091.81		4,271,145.00		86,556,704.96	389,403,490.06	2,435,309,471.83
加：会计政策变更											

前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	554,142,040.00				1,400,936,091.81		4,271,145.00		86,556,704.96	389,403,490.06	2,435,309,471.83
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)	554,142,040.00				-553,210,517.75		3,819,060.41		33,406,325.90	156,580,002.72	194,736,911.28
(一)综合收益总额							3,819,060.41			334,063,259.02	337,882,319.43
(二)所有者投入和减少资本					931,522.25						931,522.25
1. 股东投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					931,522.25						931,522.25
(三)利润分配									33,406,325.90	-177,483,256.30	-144,076,930.40
1. 提取盈余公积									33,406,325.90	-33,406,325.90	
2. 对所有者(或股东)的分配										-144,076,930.40	-144,076,930.40
3. 其他											
(四)所有者权益内部结转	554,142,040.00				-554,142,040.00						
1. 资本公积转增资本(或股本)	554,142,040.00				-554,142,040.00						
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 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	1,108,284,080.00				847,725,574.06		8,090,205.41		119,963,030.86	545,983,492.78	2,630,046,383.11

三、公司基本情况

国电长源电力股份有限公司（以下简称“公司”）原名为湖北长源电力发展股份有限公司（2004年6月9日，经湖北省工商行政管理局核准更名为国电长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。中国国电集团公司为公司的母公司，且为公司的最终控制人。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，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。

2006年7月11日，国务院国有资产监督管理委员会以《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，控股股东中国国电集团公司持有股份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。

公司及子公司主要经营电力、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、房地产、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（有效期 2017 年 5 月 28 日）等业务。公司的营业期限为长期，从《企业法人营业执照》签发之日起计算。

本年度纳入合并范围的主要子公司详见附注七。

公司财务报表经公司董事会于 2018 年 4 月 11 日决议批准报出。

本报告期新增纳入合并范围的全资子公司国电湖北能源销售有限公司，子公司国电长源武汉实业有限公司于 2017 年 1 月 1 日吸收合并其子公司武汉新国电物业管理有限公司，其余纳入合并范围的单位未发生变化。

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于 2006 年 2 月 15 日及以后期间颁布的《企业会计准则——基本准则》、各项具体会计准则及相关规定（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》的披露规定编制。

本财务报表以持续经营为基础编制。

2、持续经营

公司在编制财务报表过程中，已全面评估公司自资产负债表日起未来 12 个月的持续经营能力。公司利用所有可获得的信息，包括近期获利经营的历史、通过银行融资等财务资源支持的信息作出评估后，合理预期公司将有足够的资源在自资产负债表日起未来 12 个月内保持持续经营，公司因而按持续经营基础编制本财务报表。

五、重要会计政策及会计估计

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

具体会计政策和会计估计提示：

公司根据生产经营特点确定具体会计政策和会计估计，主要体现在应收款项坏账准备的计提方法（本节 11）、存货的计价方法（本节 12）、可供出售权益工具发生减值的判断标准（本节 10）、固定资产折旧和无形资产摊销（本节 16、21）、开发支出资本化的判断标准（本节 19）、投资性房地产的计量模式（本节 15）、收入的确认时点（本节 28）等。

公司在确定重要的会计政策时所运用的关键判断详见本节 34。

1、遵循企业会计准则的声明

公司 2017 年度财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司 2017 年 12 月 31 日的合并及公司财务状况以及 2017 年度的合并及公司经营成果和现金流量等有关信息。

2、会计期间

公司的会计期间分为年度和中期，会计中期指短于一个完整的会计年度的报告期间。公司会计年度采用公历年度，即每年自 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

公司以一年（12 个月）作为正常营业周期。

4、记账本位币

人民币为公司境内机构经营所处的主要经济环境中的货币，公司境内机构以人民币为记账本位币。公司编制本财务报表所采用的货币为人民币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

（1）同一控制下企业合并

合并方以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，合并方支付的合并对价及取得的被合并方所有者权益均按账面价值计量，合并方取得的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与支付的合并对价账面价值的差额，调整资本公积(股本溢价)，资本公积(股本溢价)不足以冲减的，调整留存收益；合并方以发行权益性证券作为合并对价的，应当在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，应当调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。为进行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。

在通过多次交易分步实现同一控制下企业合并的情况下，如果各项交易属于“一揽子交易”，公司将其作为一项取得子公司控制权的交易按上述同一控制的原则处理；如果各项交易不属于“一揽子交易”，公司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方最终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，应分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

(2) 非同一控制下企业合并

购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日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。为进行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。

在通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并的情况下，如果各项交易属于“一揽子交易”，公司将其作为一项取得子公司控制权的交易按上述非同一控制的原则处理；如果各项交易不属于“一揽子交易”，对于购买日之前持有的被购买方的股权，应当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之间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权益法核算下的其他综合收益以及除净损益、其他综合收益和利润分配外的其他所有者权益变动（以下简称“其他所有者权益变动”）的，与其相关的其他综合收益、其他所有者权益变动应当转为购买日所属当期收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

(3) 一揽子交易的判断

通过多次交易分步实现的企业合并，公司结合分步交易的各个步骤的协议条款，以及各个步骤中所分别取得的股权比例、取得对象、取得方式、取得时点及取得对价等信息来判断分步交易是否属于“一揽子交易”。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的，公司通常

将多次交易事项作为“一揽子交易”进行会计处理：① 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；② 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；③ 一项交易的发生取决于至少一项其他交易的发生；④ 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。

6、合并财务报表的编制方法

编制合并财务报表时，合并范围包括公司及全部子公司，子公司为公司能够对其实施控制的主体。

从取得子公司的实际控制权之日起，公司开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于同一控制下企业合并取得的子公司，自其与公司同受最终控制方控制之日起纳入公司合并范围，并将其在合并日前实现的净利润在合并利润表中单列项目反映。

在编制合并财务报表时，子公司与公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

公司内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销，但内部交易表明相关资产发生减值损失的，应当全额确认该部分损失。子公司的股东权益、当期净损益及综合收益中不属于公司所拥有的部分分别作为少数股东权益、少数股东损益及归属于少数股东的综合收益总额在合并财务报表中股东权益、净利润及综合收益总额项下单独列示。公司向子公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，全额抵销归属于母公司股东的净利润；子公司向公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，按公司对该子公司的分配比例在归属于母公司股东的净利润和少数股东损益之间分配抵销。子公司之间出售资产所发生的未实现内部交易损益，按照母公司对出售方子公司的分配比例在归属于母公司股东的净利润和少数股东损益之间分配抵销。

如果以公司为会计主体与以公司或子公司为会计主体对同一交易的认定不同时，从公司的角度对该交易予以调整。

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

公司根据在合营安排中享有的权利和承担的义务，考虑该安排的结构、法律形式以及合同条款等因素，将合营安排分为共同经营和合营企业。

公司属于对共同经营享有共同控制的参与方时，或虽属于对共同经营不享有共同控制的参与方，但享有该共同经营相关资产且承担该共同经营相关负债的，确认公司与共同经营中利益份额相关的资产、负债、收入和费用。公司自共同经营购买资产、向共同经营投出或出售资产等（该资产构成业务的除外），在该资产等出售给第三方之前，仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。所涉及资产发生资产减值损失的，自共同经营购入的资产公司按承担的份额确认该

部分损失，向共同经营投出或出售的资产公司全额确认该部分损失。

8、现金及现金等价物的确定标准

公司现金及现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及公司持有的期限短（一般为从购买日起，三个月内到期）、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）外币交易的折算方法

公司发生的外币交易在初始确认时，按交易日的即期汇率（通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价，下同）折算为记账本位币金额，但公司发生的外币兑换业务或涉及外币兑换的交易事项，按照实际采用的汇率折算为记账本位币金额。

（2）对于外币货币性项目和外币非货币性项目的折算方法

资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除：①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；②用于境外经营净投资有效套期的套期工具的汇兑差额计入其他综合收益，直至净投资被处置才被确认为当期损益；以及③可供出售的外币货币性项目除摊余成本之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益之外，均计入当期损益。

以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算的记账本位币金额计量。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动（含汇率变动）处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

（3）外币财务报表的折算方法

编制合并财务报表涉及境外经营的，如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，因汇率变动而产生的汇兑差额，计入其他综合收益；处置境外经营时，计入处置当期损益。

境外经营的外币财务报表按以下方法折算为人民币报表：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；所有者权益类项目除“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。期初未分配利润为上期折算后的期末未分配利润；期末未分配利润按折算后的利润分配各项目计算列示；折算后

资产类项目与负债类项目和所有者权益类项目合计数的差额，作为外币报表折算差额，确认为其他综合收益并在资产负债表中股东权益项目下单独列示。处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中所有者权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

外币现金流量，采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

期初数和上期实际数按照上期财务报表折算后的数额列示。

10、金融工具

（1）金融资产和金融负债的公允价值确定方法

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，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，并尽可能优先使用相关可观察输入值。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，使用不可观察输入值。

（2）金融资产的分类、确认和计量

以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行会计确认和终止确认，交易所形成资产和负债相关的利息，于结算日所有权转移后开始计提并确认。金融资产在初始确认时划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、持有至到期投资、贷款和应收款项以及可供出售金融资产。初始确认金融资产，以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关的交易费用直接计入当期损益，对于其他类别的金融资产，相关交易费用计入初始确认金额。

① 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和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。

交易性金融资产是指满足下列条件之一的金融资产：A. 取得该金融资产的目的，主要是为了近期内出售；B. 属于进行集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明公司近期采用短期获利方式对该组合进行管理；C. 属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、属于财务担保合同的衍生工具、与在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生工具除外。

符合下述条件之一的金融资产，在初始确认时可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：A. 该指定可以消除或明显减少由于该金融资产的计量基础不同所导致的相关利得或损

失在确认或计量方面不一致的情况；B. 公司风险管理或投资策略的正式书面文件已载明，对该金融资产所在的金融资产组合或金融资产和金融负债组合以公允价值为基础进行管理、评价并向关键管理人员报告；C. 包含一项或多项嵌入衍生金融工具的混合工具，除非嵌入衍生金融工具不会对混合工具的现金流量产生重大改变，或者所嵌入的衍生金融工具明显不应当从相关混合工具中分拆。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产采用公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该等金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

② 持有至到期投资

持有至到期投资是指到期日固定、回收金额固定或可确定，且管理层有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。取得时期限超过 12 个月但自资产负债表日起 12 个月(含 12 个月)内到期的持有至到期投资，列示为一年内到期的非流动资产；取得时期限在 12 个月之内(含 12 个月)的持有至到期投资，列示为其他流动资产。

持有至到期投资采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，在终止确认、发生减值或摊销时产生的利得或损失，计入当期损益。

实际利率法是指按照金融资产或金融负债（含一组金融资产或金融负债）的实际利率计算其摊余成本及各期利息收入或支出的方法。实际利率是指将金融资产或金融负债在预期存续期间或适用的更短期间内的未来现金流量，折现为该金融资产或金融负债当前账面价值所使用的利率。

在计算实际利率时，公司将在考虑金融资产或金融负债所有合同条款的基础上预计未来现金流量（不考虑未来的信用损失），同时还将考虑金融资产或金融负债合同各方之间支付或收取的、属于实际利率组成部分的各项收费、交易费用及折价或溢价等。

③ 贷款和应收款项

是指在活跃市场中没有报价、回收金额固定或可确定的非衍生金融资产。公司划分为贷款和应收款的金融资产包括应收票据、应收账款、应收利息、应收股利及其他应收款等。

贷款和应收款项采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，在终止确认、发生减值或摊销时产生的利得或损失，计入当期损益。

④ 可供出售金融资产

可供出售金融资产包括初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产及未被划分为其他类的金融资产。自资产负债表日起 12 个月内将出售的可供出售金融资产在资产负债表中列示为其他流动资产。

可供出售金融资产采用公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失，除减值损失和外币货币性金融资产与摊余成本相关的汇兑差额计入当期损益外，确认为其他综合收益，在该金融资产终止确认时转出，计入当期损益。但在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的可供出售权益工具投资，按照成本计量。

可供出售金融资产持有期间取得的利息及被投资单位宣告发放的现金股利，计入投资收益。

（3）金融资产减值

除了以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产外，公司在每个资产负债表日对其他金融资产的账面价值进行检查，有客观证据表明金融资产发生减值的，计提减值准备。

表明金融资产发生减值的客观证据，是指金融资产初始确认后实际发生的、对该金融资产的预计未来现金流量有影响，且公司能够对该影响进行可靠计量的事项。

公司对单项金额重大的金融资产单独进行减值测试；对单项金额不重大的金融资产，单独进行减值测试或包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。单独测试未发生减值的金融资产（包括单项金额重大和不重大的金融资产），包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中再进行减值测试。已单项确认减值损失的金融资产，不包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。

① 持有至到期投资、贷款和应收款项减值

以成本或摊余成本计量的金融资产将其账面价值减记至预计未来现金流量现值，减记金额确认为减值损失，计入当期损益。金融资产在确认减值损失后，如有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，金融资产转回减值损失后的账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该金融资产在转回日的摊余成本。

② 可供出售金融资产减值

表明可供出售权益工具投资发生减值的客观证据包括权益工具投资的公允价值发生严重或非暂时性下跌。公司于资产负债表日对各项可供出售权益工具投资单独进行检查，若该权益工具投资于资产负债表日的公允价值低于其初始投资成本超过 50%（含 50%）或低于其初始投资成本持续时间超过一年（含一年）的，则表明其发生减值；若该权益工具投资于资产负债表日的公允价值低于其初始投资成本超过 20%（含 20%）但尚未达到 50%的，公司会综合考虑其他相关因素诸如价格波动率等，判断该权益工具投资是否发生减值。公司以加权平均法计算可供出售权益工具投资的初始投资成本。

以公允价值计量的可供出售金融资产发生减值时，原直接计入股东权益的因公允价值下降形成的累计损失予以转出并计入减值损失。对已确认减值损失的可供出售债务工具投资，在期后公允价值上升且客观上与确认原减值损失后发生的事项有关的，原确认的减值损失予以转回并计入当期损益。对已确认减值损失的可供出售权益工具投资，期后公允价值上升直接计入股东权益。

以成本计量的可供出售金融资产发生减值时，将其账面价值与按照类似金融资产当时市场收益率对未来现金流量折现确定的现值之间的差额，确认为减值损失，计入当期损益。已发生的减值损失以后期间不再转回。

（4）金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一的金融资产，予以终止确认：① 收取该金融资产现金流量的合同权利终止；② 该金融资产已转移，且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；③ 该金融资产已转移，虽然企业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，但是放弃了对该金融资产控制。

若企业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，且未放弃对该金融资产的控制的，则按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值及因转移而收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值在终止确认及未终止确认部分之间按其相对的公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价与应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和与分摊的前述账面金额之差额计入当期损益。

（5）金融负债的分类和计量

金融负债在初始确认时划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。初始确认金融负债，以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关的交易费用直接计入当期损益，对于其他金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

① 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

分类为交易性金融负债和在初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的条件与分类为交易性金融资产和在初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产的条件一致。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债采用公允价值进行后续计量，公允价值的变动形成的利得或损失以及与该等金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

② 其他金融负债

与在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融负债，按照成本进行后续计量。其他金融负债采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

（6）金融负债的终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，才能终止确认该金融负债或其一部分。公司（债务人）与债权人之间签订协议，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，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认的，将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。

（7）衍生工具及嵌入衍生工具

衍生工具于相关合同签署日以公允价值进行初始计量，并以公允价值进行后续计量。衍生工具的公允价值变动计入当期损益。

对包含嵌入衍生工具的混合工具，如未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或金融负债，嵌入衍生工具与该主合同在经济特征及风险方面不存在紧密关系，且与嵌入衍生工具条件相同，单独存在的工具符合衍生工具定义的，嵌入衍生工具从混合工具中分拆，作为单独的衍生金融工具处理。如果无法在取得时或后续的资产负债表日对嵌入衍生工具进行单独计量，则将混合工具整体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或金融负债。

（8）金融资产和金融负债的抵销

当公司具有抵销已确认金融资产和金融负债的法定权利，且目前可执行该种法定权利，同时公司计划以净额结算或同时变现该金融资产和清偿该金融负债时，金融资产和金融负债以相互抵销后的净额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

（9）权益工具

权益工具是指能证明拥有公司在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。权益工具，在发行时收到的对价扣除交易费用后增加所有者权益。

公司对权益工具持有方的各种分配（不包括股票股利），减少所有者权益。发行（含再融资）、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理，不确认权益工具的公允价值变动。公司回购自身权益工具（包括库存股）支付的对价和交易费用减少所有者权益，不确认金融资产。

11、应收款项

（1）单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

单项金额重大的判断依据或金额标准	在资产负债表日，公司对应收售电款、售热款款项、单项金额超过 1000 万元的非售电售热应收款项及有证据表明其可回收性有别于其他应收款项的应收款项确认为单项金额重大的应收款项。
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	公司对单项金额重大的应收款项单独进行减值测试，单独测试未发生减值的应收款项，包括在具有类似信用风险特征的应收款项组合中进行减值测试。单项测试已确认减值损失的应收款项，不再包括在具有类似信用风险特征的应收款项组合中进行减值测试。

(2) 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项

组合名称	坏账准备计提方法
按账龄分析法计提坏账准备的应收款项	账龄分析法

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的：

☒ 适用 ☐ 不适用

账龄	应收账款计提比例	其他应收款计提比例
1 年以内（含 1 年）	0.00%	0.00%
1—2 年	3.00%	3.00%
2—3 年	5.00%	5.00%
3—4 年	20.00%	20.00%
4—5 年	40.00%	40.00%
5—6 年	70.00%	70.00%
6 年以上	100.00%	100.00%

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的：

☐ 适用 ☒ 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的：

☐ 适用 ☒ 不适用

(3) 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项

单项计提坏账准备的理由	公司对于单项金额虽不重大，但与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收款项；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收款项等，单独进行减值测试，有客观证据表明其发生了减值的，根据其未来现金流量现值低
-------------	--

	于其账面价值的差额，确认减值损失，计提坏账准备。单独测试未发生减值的金融资产，包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。
坏账准备的计提方法	个别认定

12、存货

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

（1）存货的分类

存货主要包括原材料、周转材料、库存商品等。

（2）存货取得和发出的计价方法

存货在取得时按实际成本计价，存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。领用和发出时按加权平均法计价。

（3）存货可变现净值的确认和跌价准备的计提方法

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

在资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。存货跌价准备按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。

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）存货的盘存制度为永续盘存制。

（5）低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品于领用时按一次摊销法摊销；包装物于领用时按一次摊销法摊销。

13、持有待售资产

持有待售及终止经营

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：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本集团已经就一项出售计划作出决议且已与其他方签订具有法律约束力的出售协议，并按规定对要求批准的出售获得相关权力机构或者监管部门的批准，预计出售将在一年内完成。

符合持有待售条件的非流动资产(不包括金融资产、以公允价值计量的投资性房地产以及递延所得税资产)，以账面价值与公允价值减去出售费用后的净额孰低计量，公允价值减去出售费用后的净额低于原账面价值的金额，确认为资产减值损失。

被划分为持有待售的非流动资产和处置组中的资产和负债，分类为流动资产和流动负债，并在资产负债表中单独列示。

终止经营为满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已被处置或划归为持有待售类别：

①该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；②该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；③该组成部分是专为转售而取得的子公司。

14、长期股权投资

长期股权投资包括：公司对子公司的长期股权投资；公司对合营企业和联营企业的长期股权投资。

子公司为公司能够对其实施控制的主体。合营企业为公司通过单独主体达成，能够与其他方实施共同控制，且基于法律形式、合同条款及其他事实与情况仅对其净资产享有权利的合营安排。联营企业为公司能够对其财务和经营决策具有重大影响的被投资单位。

对子公司的投资，在公司财务报表中按照成本法确定的金额列示，在编制合并财务报表时按权益法调整后合并；对合营企业和联营企业投资采用权益法核算。

(1) 投资成本的确定

对于企业合并形成的长期股权投资：同一控制下企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本；非同一控制下企业合并取得的长期股权投资，按照合并成本作为长期股权投资的投资成本。

对于以企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资：支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本；发行权益性证券取得的长期股权投资，以发行权益性证券的

公允价值作为初始投资成本。

（2）后续计量及损益确认方法

采用成本法核算的长期股权投资，按照初始投资成本计量，被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为投资收益计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，以初始投资成本作为长期股权投资成本；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，其差额计入当期损益，并相应调增长期股权投资成本。

采用权益法核算的长期股权投资，公司按应享有或应分担的被投资单位的净损益份额确认当期投资损益。确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，但公司负有承担额外损失义务且符合或有事项准则所规定的预计负债确认条件的，继续确认投资损失并作为预计负债核算。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，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。被投资单位分派的利润或现金股利于宣告分派时按照公司应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。公司与被投资单位之间未实现的内部交易损益按照持股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损益。公司与被投资单位发生的内部交易损失，其中属于资产减值损失的部分，相应的未实现损失不予抵销。

（3）确定对被投资单位具有控制、共同控制、重大影响的依据

控制是指拥有对被投资单位的权力，通过参与被投资单位的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资单位的权力影响其回报金额。

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公司及分享控制权的其他参与方一致同意后才能决策。

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

15、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

公司采用成本模式对投资性房地产进行后续计量，并按照与房屋建筑物或土地使用权一致的政

策进行折旧或摊销。

16、固定资产

（1）确认条件

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。

（2）折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑类	年限平均法	15—45	3	2.16—6.47
机器设备	年限平均法	12—30	3	3.23—8.08
运输设备	年限平均法	6—12	3	8.08—16.17
其他设备	年限平均法	5—18	0—3	5.39—20.00

固定资产按成本进行初始计量。固定资产从达到预定可使用状态的次月起，一般采用年限平均法在使用寿命内计提折旧，对存在关停机组的发电企业经向公司及主管税务机关备案后可在关停期限内按双倍余额递减法计提折旧。

预计净残值是指假定固定资产预计使用寿命已满并处于使用寿命终了时的预期状态，公司目前从该项资产处置中获得的扣除预计处置费用后的金额。

（3）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。

17、在建工程

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

在建工程包括施工前期准备工程、正在施工中的建筑工程、安装工程、技术改造工程、大修理工程等。在建工程按实际成本计价。在建工程在达到预定可使用状态后结转

为固定资产。

对于在建工程公司于资产负债表日判断是否存在减值迹象。如存在减值迹象的，则估计其可收回金额，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。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。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。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

18、借款费用

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；构建或者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时，停止资本化。其余借款费用在发生当期确认为费用。

专门借款当期实际发生的利息费用，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予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

资本化期间内，外币专门借款的汇兑差额全部予以资本化；外币一般借款的汇兑差额计入当期损益。

符合资本化条件的资产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可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

如果符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断、并且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

19、生物资产

20、油气资产

21、无形资产

（1）计价方法、使用寿命、减值测试

无形资产是指公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

无形资产按成本进行初始计量。与无形资产有关的支出，如果相关的经济利益很可能流入公司且其成本能可靠地计量，则计入无形资产成本。除此以外的其他项目的支出，在发生时计入当期损益。

取得的土地使用权通常作为无形资产核算。自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权支出和建筑物建造成本则分别作为无形资产和固定资产核算。如为外购的房屋及建筑物，则将有关价款在土地使用权和建筑物之间进行分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，与煤炭生产相关的无形资产（包括采矿权和煤炭销售软件）对其原值在其预计使用寿命内采用产量法摊销，其他无形资产对其原值在其预计使用寿命内采用直线法分期平均摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销。

期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如发生变更则作为会计估计变更处理。此外，还对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

（2）内部研究开发支出会计政策

公司内部研究开发项目支出根据其性质以及研发活动最终形成无形资产是否具有较大不确定性，被分为研究阶段支出和开发阶段支出。

为研究生产工艺而进行的有计划的调查、评价和选择阶段的支出为研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；大规模生产之前，针对生产工艺最终应用的相关设计、测试阶段的支出为开发阶段的支出，同时满足下列条件的，予以资本化：

①生产工艺的开发已经技术团队进行充分论证，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 管理层已批准生产工艺开发的计划和预算，具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

③ 已有前期市场调研的研究分析说明生产工艺所生产的产品具有市场推广能力；

④ 有足够的技术和资金支持，以进行生产工艺的开发活动及后续的大规模生产；

⑤ 生产工艺开发的支出能够可靠地归集归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地和计量。

不满足上述条件的开发阶段的支出，于发生时计入当期损益。以前期间已计入损益的开发支出

不在以后期间重新确认为资产。已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该

项目达到预定用途之日起转为无形资产。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

22、长期资产减值

对于固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产、以成本模式计量的投资性房地产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等非流动非金融资产，公司于资产负债表日判断是否存在减值迹象。如存在减值迹象的，则估计其可收回金额，进行减值测试。商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

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

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

23、长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销。

24、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

短期薪酬包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、工伤保险费、生育保险费、住房公积金、工会和教育经费、短期带薪缺勤、短期利润分享计划、非货币性福利等。公司在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并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

公司将离职后福利计划分类为设定提存计划和设定受益计划。设定提存计划是公司向独立的基金缴存固定费用后，不再承担进一步支付义务的离职后福利计划；设定受益计划是除设定提存计划以外的离职后福利计划。于报告期内，公司主要存在如下离职后福利：

基本养老保险

公司职工参加了由当地劳动和社会保障部门组织实施的社会基本养老保险，该类离职后福利属于设定提存计划。公司以当地规定的社会基本养老保险缴纳基数和比例，按月向当地社会基本养老保险经办机构缴纳养老保险费。职工退休后，当地劳动及社会保障部门有责任向已退休员工支付社会基本养老金。公司在职工提供服务的会计期间，将根据上述社保规定计算应缴纳的金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

失业保险

公司职工参加了由当地劳动和社会保障部门组织实施的失业保险。公司以当地规定失业保险缴纳基数和比例，按月向当地社保经办机构缴纳保险费。职工失业后，当地劳动及社会保障部门有责任向已失业员工支付失业金。公司在职工提供服务的会计期间，将根据上述社保规定计算应缴纳的金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

③企业年金计划

公司依据国家企业年金制度的相关政策建立企业年金计划，该类离职后福利属于设定提存计划，公司员工可以自愿参加该年金计划。公司按员工工资总额的一定比例计提年金并向年金计划缴款，相应支出计入当期损益或相关资产成本。

（3）辞退福利的会计处理方法

公司在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系、或者为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿，在公司不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议时和确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本费用时两者孰早日，确认因解除与职工的劳动关系给予补偿而产生的负债，同时计入当期损益。

内退福利：公司向接受内部退休安排的职工提供内退福利。内退福利是指，向未达到国家规定的退休年龄、经公司管理层批准自愿退出工作岗位的职工支付的工资及为其缴纳的社会保险费等。公司自内部退休安排开始之日起至职工达到正常退休年龄止，向内退职工支付内部退养福利。对于内退福利，公司比照辞退福利进行会计处理，在符合辞退福利相关确认条件时，将自职工停止提供服务日至正常退休日期间拟支付的内退职工工资和缴纳的社会保险费等，确认为负债，一次性计入当期损益。内退福利的精算假设变化及福利标准调整引起的差异于发生时计入当期损益。

预期在资产负债表日起一年内需支付的辞退福利，列示为流动负债。

（4）其他长期职工福利的会计处理方法

其他长期职工福利指除短期薪酬、离职后福利和辞退福利以外的其他所有职工福利。公司其他长期职工福利包括长期带薪缺勤、其他长期服务福利、长期残疾福利、长期利润分享计划和长期奖金计划等。其他长期职工福利符合设定提存计划条件的，按照设定提存计划的有关规定进行会计处理；符合设定受益计划条件的，按照设定受益计划的有关规定，确认和计量其他长期职工福利净负债或净资产，计划相关的职工薪酬成本（包括当期服务成本、过去服务成本、利息净额和重新计量变动）计入当期损益或相关资产成本。

25、预计负债

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，确认为预计负债：（1）该义务是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；（3）该义务的金额能够可靠地计量。

在资产负债表日，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，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行计量。

如果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，且确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

（1）亏损合同

亏损合同是履行合同义务不可避免会发生的成本超过预期经济利益的合同。待执行合同变成亏损合同，且该亏损合同产生的义务满足上述预计负债的确认条件的，将合同预计损失超过合同标的资产已确认的减值损失（如有）的部分，确认为预计负债。

（2）重组义务

对于有详细、正式并且已经对外公告的重组计划，在满足前述预计负债的确认条件的情况下，按照与重组有关的直接支出确定预计负债金额。

26、股份支付

27、优先股、永续债等其他金融工具

28、收入

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

收入的金额按照公司在日常经营活动中销售商品和提供劳务时，已收或应收合同或协议价款的公允价值确定。收入按扣除销售折让及销售退回的净额列示。

（1）商品销售收入

在已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给买方，既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售商品实施有效控制，收入的金额能够可靠地计量，相关的经济利益很可能流入企业，相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量时，确认商品销售收入的实现。

电力及热力产品销售收入确认方法：按每月最后时点的销售数量及相应产品的价格来确认电力及热力产品销售收入。

煤碳产品销售收入确认方法：发出商品并取得索取价款的凭证时确认收入。

（2）提供劳务收入

在提供劳务交易的结果能够可靠估计的情况下，于资产负债表日按照完工百分比法确认提供的劳务收入。劳务交易的完工进度按已经发生的劳务成本占估计总成本的比例

确定。

提供劳务交易的结果能够可靠估计是指同时满足：①收入的金额能够可靠地计量；②相关的经济利益很可能流入企业；③交易的完工程度能够可靠地确定；④交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量。

如果提供劳务交易的结果不能够可靠估计，则按已经发生并预计能够得到补偿的劳务成本金额确认提供的劳务收入，并将已发生的劳务成本作为当期费用。已经发生的劳务成本如预计不能得到补偿的，则不确认收入。

公司与其他企业签订的合同或协议包括销售商品和提供劳务时，如销售商品部分和提供劳务部分能够区分并单独计量的，将销售商品部分和提供劳务部分分别处理；如销售商品部分和提供劳务部分不能够区分，或虽能区分但不能够单独计量的，将该合同全部作为销售商品处理。

（3）让渡资产使用权

①让渡资产使用权收入的确认原则

让渡资产使用权收入包括利息收入、使用费收入等，在同时满足以下条件时，才能予以确认：第一，与交易相关的经济利益能够流入公司；第二，收入的金额能够可靠地计量。

②具体确认方法

第一，利息收入金额，按照他人使用公司货币资金的时间和实际利率计算确定。

第二，使用费收入金额，按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

29、政府补助

（1）与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

与资产相关的政府补助，是指企业取得的、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。相关政府补助在能够满足政府补助所附条件，并能够收到时，予以确认。

政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

与资产相关的政府补助，公司确认为递延收益，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，应当将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

(2) 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

收益相关的政府补助，用于补偿企业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；用于补偿企业已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

与企业日常活动相关的政府补助，应当按照经济业务实质，计入其他收益。与企业日常活动无关的政府补助，应当计入营业外收支。

对于同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，应当区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，应当整体归类为与收益相关的政府补助。

公司取得政策性优惠贷款贴息，财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向公司提供贷款的，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；财政将贴息资金直接拨付给公司的，将对应的贴息冲减相关借款费用。

30、递延所得税资产/递延所得税负债

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损，确认相应的递延所得税资产。对于商誉的初始确认产生的暂时性差异，不确认相应的递延所得税负债。对于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认形成的暂时性差异，不确认相应的递延所得税资产和递延所得税负债。于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

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。

递延所得税资产的确认以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的应纳税所得额为限。于资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来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。

同时满足下列条件的递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示：

- 递延所得税资产和递延所得税负债与同一税收征管部门对公司内同一纳税主体征

收的所得税相关；

- 公司内该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。

31、租赁

（1）经营租赁的会计处理方法

①本公司作为承租人记录经营租赁业务

经营租赁的租金支出在租赁期内的各个期间按直线法计入相关资产成本或当期损益。初始直接费用计入当期损益。或有租金于实际发生时计入当期损益。

②本公司作为出租人记录经营租赁业务

经营租赁的租金收入在租赁期内的各个期间按直线法确认为当期损益。对金额较大的初始直接费用于发生时予以资本化，在整个租赁期间内按照与确认租金收入相同的基础分期计入当期损益；其他金额较小的初始直接费用于发生时计入当期损益。或有租金于实际发生时计入当期损益。

（2）融资租赁的会计处理方法

①公司作为承租人记录融资租赁业务

于租赁期开始日，将租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用。此外，在租赁谈判和签订租赁合同过程中发生的，可归属于租赁项目的初始直接费用也计入租入资产价值。最低租赁付款额扣除未确认融资费用后的余额分别长期负债和一年内到期的长期负债列示。

未确认融资费用在租赁期内采用实际利率法计算确认当期的融资费用。或有租金于实际发生时计入当期损益。

②公司作为出租人记录融资租赁业务

于租赁期开始日，将租赁开始日最低租赁收款额与初始直接费用之和作为应收融资租赁款的入账价值，同时记录未担保余值；将最低租赁收款额、初始直接费用及未担保余值之和与其现值之和的差额确认为未实现融资收益。应收融资租赁款扣除未实现融资收益后的余额分别长期债权和一年内到期的长期债权列示。

未实现融资收益在租赁期内采用实际利率法计算确认当期的融资收入。或有租金于实际发生时计入当期损益。

32、其他重要的会计政策和会计估计

安全生产费、维简费

公司按照国家规定提取的安全生产费、维简费，计入相关产品的成本或当期损益，同时记入“专项储备”科目。使用提取的安全生产费、维简费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。形成固定资产的，通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

33、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

√ 适用 □ 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
因企业会计准则变化引起的会计政策变更	2018 年 4 月 11 日第 8 届董事会第 16 次会议审议通过	

2017 年 4 月 28 日，财政部发布了《企业会计准则第 42 号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》（以下简称《企业会计准则第 42 号》），自 2017 年 5 月 28 日起施行；5 月 10 日，财政部发布了修订后的《企业会计准则第 16 号——政府补助》（以下简称《企业会计准则第 16 号》），自 2017 年 6 月 12 日起施行；企业对 2017 年 1 月 1 日存在的政府补助采用未来适用法处理，对 2017 年 1 月 1 日至本准则施行日之间新增的政府补助根据本准则进行调整”。

2018 年 4 月 11 日，经公司第八届董事会第十六次会议决议，公司执行上述新发布的《企业会计准则第 42 号》和修订后的《企业会计准则第 16 号》，并导致公司相应重要会计政策变更，具体内容如下：

1. 与日常活动相关的政府补助，由计入营业外收支改为按照经济业务实质，计入其他收益。计入其他收益的，在合并利润表与利润表中单独列报该项目。

2. 取得政策性优惠贷款贴息，改为公司取得政策性优惠贷款贴息，财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向公司提供贷款的，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；财政将贴息资金直接拨付给公司的，将对应的贴息冲减相关借款费用。

《企业会计准则第 42 号》规定，该准则自 2017 年 5 月 28 日起施行；对于该准则施行日存在的持有待售的非流动资产、处置组和终止经营，应当采用未来适用法处理。

《企业会计准则第 16 号》规定，对 2017 年 1 月 1 日存在的政府补助采用未来适用法处理，对 2017 年 1 月 1 日至该准则施行日之间新增的政府补助根据该准则进行调整。因此，上述会计政策变更均不涉及对比较数据进行追溯调整。上述会计政策变更也并未影响公司本报告期的净利润。

2017 年 12 月 25 日，财政部发布了关于修订印发一般企业财务报表格式的通知。根据该通知，非流动资产（金融工具、长期股权投资和投资性房地产除外）处置利得或损失，由计入营业外收入-固定资产处置利得、营业外支出-固定资产处置损失改为计入资产处置收益，如为处置损失，以“-”号填列；新增“（一）持续经营净利润”和“（二）终止经营净利润”行项目，分别反映净利润中与持续经营相关的净利润和与终止经营相关的净利润；如为净亏损，以“-”号填列。上述财务报表格式修订需调整比较报表列报格式。

上述变更对于合并利润表列报的影响如下：

受影响的报表项目名称	本期影响金额	上期影响金额
营业成本	-100,000.00	
其他收益	6,796,324.18	
营业外收入-政府补助	-6,896,324.18	
资产处置收益	-1,587,670.41	902,024.51
营业外收入-固定资产处置利得	-55,325.97	-1,266,049.27
营业外支出-固定资产处置损失	-1,642,996.38	-364,024.76
持续经营净利润项目	-121,737,771.44	396,980,420.11
终止经营净利润项目		

上述变更对于母公司利润表列报的影响如下：

受影响的报表项目名称	本期影响金额	上期影响金额
其他收益	224,050.00	
营业外收入-政府补助	-224,050.00	
资产处置收益	23,326.73	-126.60
营业外收入-固定资产处置利得	-27,817.07	
营业外支出-固定资产处置损失	-4,490.34	-126.60
持续经营净利润项目	20,295,082.95	334,063,259.02
终止经营净利润项目		

（2）重要会计估计变更

☐ 适用 ☒ 不适用

34、其他

公司在运用会计政策过程中，由于经营活动内在的不确定性，公司需要对无法准确计量的报表项目的账面价值进行判断、估计和假设。这些判断、估计和假设是基于公司管理层过去的历史经验，并在考虑其他相关因素的基础上做出的。这些判断、估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的报告金额以及资产负债表日或有负债的披露。然而，这些估计的不确定性所导致的结果可能造成对未来受影响的资产或负债的账面金额进行重大调整。

公司对前述判断、估计和假设在持续经营的基础上进行定期复核，会计估计的变更仅影响变更当期的，其影响数在变更当期予以确认；既影响变更当期又影响未来期间的，其影响数在变更当期和未来期间予以确认。

于资产负债表日，公司需对财务报表项目金额进行判断、估计和假设的重要领域如下：

（1）租赁的归类

公司根据《企业会计准则第 21 号——租赁》的规定，将租赁归类为经营租赁和融资租赁，在进行归类时，管理层需要对是否已将与租出资产所有权有关的全部风险和报酬实质上转移给承租人，或者公司是否已经实质上承担与租入资产所有权有关的全部风险和报酬，作出分析和判断。

（2）坏账准备计提

公司根据应收款项的会计政策，采用备抵法核算坏账损失。应收账款减值是基于评估应收账款的可收回性。鉴定应收账款减值要求管理层的判断和估计。实际的结果与原先估计的差异将在估计被改变的期间影响应收账款的账面价值及应收账款坏账准备的计提或转回。

（3）存货跌价准备

公司根据存货会计政策，按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值及陈旧和滞销的存货，计提存货跌价准备。存货减值至可变现净值是基于评估存货的可售性及其可变现净值。鉴定存货减值要求管理层在取得确凿证据，并且考虑持有存货的目的、资产负债表日后事项的影响等因素的基础上作出判断和估计。实际的结果与原先估计的差异将在估计被改变的期间影响存货的账面价值及存货跌价准备的计提或转回。

（4）金融工具公允价值

对不存在活跃交易市场的金融工具，公司通过各种估值方法确定其公允价值。这些估值方法包括参考市场上另一类似金融工具的公允价值、贴现现金流模型分析及期权定价模型进行估算等。估值方法在最大程度上利用可观察市场信息，然而，当可观察市场信息无法获得时，管理层将对估值方法中包括的重大不可观察信息作出估计。使用不同的估值技术或输入值可能导致公允价值估计存在较重大差异。

（5）非金融非流动资产减值准备

公司于资产负债表日对除金融资产之外的非流动资产判断是否存在可能发生减值的迹象。对使用寿命不确定的无形资产，除每年进行的减值测试外，当其存在减值迹象时，也进行减值测试。其他除金融资产之外的非流动资产，当存在迹象表明其账面金额不可收回时，进行减值测试。

当资产或资产组的账面价值高于可收回金额，即公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值中的较高者，表明发生了减值。

在预计未来现金流量现值时，需要对该资产（或资产组）的产量、售价、相关经营成本以及计算现值时使用的折现率等作出重大判断。公司在估计可收回金额时会采用所有能够获得的相关资料，包括根据合理和可支持的假设所作出有关产量、售价和相关经营成本的预测。

公司至少每年测试商誉是否发生减值。这要求对分配了商誉的资产组或者资产组组合的未来现金流量的现值进行预计。对未来现金流量的现值进行预计时，公司需要预计未来资产组或者资产组组合产生的现金流量，同时选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。

（6）折旧和摊销

公司对投资性房地产、固定资产和无形资产在考虑其残值后，在使用寿命内按直线法计提折旧和摊销。公司定期复核使用寿命，以决定将计入每个报告期的折旧和摊销费用数额。使用寿命是公司根据对同类资产的已往经验并结合预期的技术更新而确定的。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行调整。

（7）开发支出

确定资本化的金额时，公司管理层需要作出有关资产的预计未来现金流量、适用的折现率以及预计受益期间的假设。

（8）递延所得税资产

在很有可能有足够的应纳税利润来抵扣亏损的限度内，公司就所有未利用的税务亏损确认递延所得税资产。这需要公司管理层运用大量的判断来估计未来应纳税利润发生的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。

（9）所得税

公司在正常的经营活动中，有部分交易其最终的税务处理和计算存在一定的不确定性。部分项目是否能够在税前列支需要税收主管机关的审批。如果这些税务事项的最终认定结果同最初估计的金额存在差异，则该差异将对其最终认定期间的当期所得税和递延所得税产生影响。

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	应纳税增值额（应纳税额按应纳税销售额乘以适用税率扣除当期允许抵扣的进项税后的余额计算）	电力、煤碳产品 17%、热力产品 13%（自 2017 年 7 月 1 日起热力产品按 11% 的税率计算增值税销项税额）、房屋租赁收入选择简易计税方法按 5% 的征收率计算应纳税额、物业服务收入 6%
城市维护建设税	缴纳的增值税	7%
企业所得税	应纳税所得额	25%
教育费附加	缴纳的增值税	3%
地方教育费附加	缴纳的增值税	1.5%

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
--------	-------

2、税收优惠

（1）根据财政部财税[2015]78 号文，按照国家税务总局《关于印发《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》的通知》，公司之控股子公司国电长源湖北生物质气化科技有限公司销售自产的资源综合利用产品和提供资源综合利用劳务，可享受增值税即征即退政策；

(2) 根据财政部财税[2008]47 号文, 按照国家税务总局关于执行《资源综合利用企业所得税优惠目录有关问题》的通知, 公司之控股子公司国电长源湖北生物质气化科技有限公司以《资源综合利用企业所得税优惠目录》规定的资源作为主要原材料, 生产国家非限制和禁止并符合国家和行业相关标准的产品取得的收入, 在计算应纳税所得额时, 减按 90% 计入当年收入总额;

(3) 根据财税【2008】116 号文, 公司之子公司国电长源广水风电有限公司从事国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得, 自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起, 2015 年至第 2017 年免征企业所得税, 2018 年至 2020 年减半征收企业所得税。

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	170,631,640.52	26,316,230.20
合计	170,631,640.52	26,316,230.20

其他说明

2、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明:

3、衍生金融资产

☐ 适用 ☒ 不适用

4、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	60,705,432.29	79,896,068.14
合计	60,705,432.29	79,896,068.14

(2) 期末公司已质押的应收票据

单位：元

项目	期末已质押金额
----	---------

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

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	107,316,873.00	
合计	107,316,873.00	

(4) 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

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	
按信用风险特征组合计提坏账准备的	609,853,597.63	100.00%	24,023.05	0.00%	609,829,574.58	591,349,132.28	100.00%	133,695.16	0.02%	591,215,437.12

应收账款										
合计	609,853,597.63	100.00%	24,023.05	0.00%	609,829,574.58	591,349,132.28	100.00%	133,695.16	0.02%	591,215,437.12

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

☐ 适用 ☒ 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			
一年以内	609,321,270.12		
1 年以内小计	609,321,270.12		
1 至 2 年	129,666.51	3,890.00	3.00%
2 至 3 年	402,661.00	20,133.05	5.00%
合计	609,853,597.63	24,023.05	

确定该组合依据的说明：

公司相同账龄的应收款项具有类似的信用风险特征，不同账龄的应收账款采用账龄分析法计提坏账准备。

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

☐ 适用 ☒ 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款：

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额-109,672.11 元；本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。

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

本报告期按欠款方归集的期末余额前五名应收账款汇总金额 608,677,416.79 元，占应收账款期末余额合计数的比例 99.81%，相应计提的坏账准备期末余额汇总金额 20,133.05 元。

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

公司以电费收费权作为质押担保从银行取得借款，于 2017 年 12 月 31 日，应收账款及借款余额为：应收账款 387,514,550.61 元(2016 年 12 月 31 日：应收账款 352,401,725.74 元)；长期借款 1,576,832,760.00 元(2016 年 12 月 31 日：长期借款 1,484,000,000.00 元)。

6、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	51,485,840.52	99.78%	41,097,211.58	99.72%
1 至 2 年	81,710.33	0.16%	26,470.51	0.07%
2 至 3 年	3,418.29	0.01%	16,871.41	0.04%
3 年以上	29,729.87	0.05%	71,201.48	0.17%
合计	51,600,699.01	--	41,211,754.98	--

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

本报告期期末余额前五名预付款项汇总金额 45,249,911.84 元,占预付款项期末余额合计数的比例 87.69%。

其他说明:

7、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

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:

8、应收股利

(1) 应收股利

单位: 元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额

(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

其他说明:

9、其他应收款

(1) 其他应收款分类披露

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	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	96,005,687.43	89.00%	80,121,870.43	83.46%	15,883,817.00	97,395,095.25	89.02%	77,494,381.71	79.57%	19,900,713.54
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	11,859,998.47	11.00%	11,859,998.47	100.00%		12,012,403.00	10.98%	12,012,403.00	100.00%	
合计	107,865,685.90	100.00%	91,981,868.90	85.27%	15,883,817.00	109,407,498.25	100.00%	89,506,784.71	81.81%	19,900,713.54

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款：

☐ 适用 ☒ 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			
1 年以内	4,979,494.93		
1 年以内小计	4,979,494.93		
1 至 2 年	3,487,447.68	104,623.43	3.00%
2 至 3 年	1,697,515.56	84,875.78	5.00%
3 至 4 年	5,612,472.16	1,122,494.44	20.00%
4 至 5 年	837,616.63	335,046.65	40.00%

5 年以上	79,391,140.47	78,474,830.13	98.85%
合计	96,005,687.43	80,121,870.43	83.46%

确定该组合依据的说明：

公司相同账龄的应收款项具有类似的信用风险特征，不同账龄的其他应收款采用账龄分析法计提坏账准备。

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

☐ 适用 ☒ 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

☐ 适用 ☒ 不适用

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 2,627,488.72 元；本期收回或转回坏账准备金额 152,404.53 元。

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
登封市白坪乡缸沟二煤矿	152,404.53	法院执行以银行存款方式收回
合计	152,404.53	--

(3) 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：

(4) 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
------	--------	--------

单位间往来款	102,003,147.52	101,329,743.29
保证金	222,070.96	1,340,458.76
代收代付款	4,141,892.06	5,041,267.07
备用金	1,498,575.36	1,696,029.13
合计	107,865,685.90	109,407,498.25

(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
登封市白坪乡缸沟二煤矿	非关联方往来	8,310,198.47	6 年以上	7.70%	8,310,198.47
郑煤集团裴沟一井	非关联方往来	29,853,800.00	6 年以上	27.68%	29,853,800.00
郑州煤炭工业(集团)腾升煤矿有限责任公司	非关联方往来	25,210,797.00	6 年以上	23.37%	25,210,797.00
河南东升煤业有限公司	关联方往来	12,300,000.00	2-6 年及以上	11.40%	10,940,000.00
新郑集运站	非关联方往来	7,318,389.62	6 年以上	6.78%	7,318,389.62
合计	--	82,993,185.09	--	76.93%	81,633,185.09

(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：

10、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	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	242,610,153.84		242,610,153.84	174,877,246.65		174,877,246.65
周转材料	314,909.96		314,909.96	147,377.10		147,377.10
合计	242,925,063.80		242,925,063.80	175,024,623.75		175,024,623.75

公司是否需遵守《深圳证券交易所行业信息披露指引第4号—上市公司从事种业、种植业务》的披露要求

否

(2) 存货跌价准备

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	

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

(4) 期末建造合同形成的已完工未结算资产情况

单位：元

项目	金额
----	----

其他说明：

11、持有待售的资产

单位：元

项目	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
----	------	------

其他说明：

13、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预缴企业所得税	3,773,130.34	2,515,750.05
预缴及留抵的增值税	8,145,964.72	18,751,029.98
预缴印花税及附加税		64,877.57
待认证进项税	1,186,388.03	860,723.85
合计	13,105,483.09	22,192,381.45

其他说明：

14、可供出售金融资产

(1) 可供出售金融资产情况

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
可供出售权益工具：	596,767,950.00	15,000,000.00	581,767,950.00	563,767,950.00	15,000,000.00	548,767,950.00
按成本计量的	596,767,950.00	15,000,000.00	581,767,950.00	563,767,950.00	15,000,000.00	548,767,950.00
其他				1,295,927.10		1,295,927.10
合计	596,767,950.00	15,000,000.00	581,767,950.00	565,063,877.10	15,000,000.00	550,063,877.10

(2) 期末按公允价值计量的可供出售金融资产

单位：元

可供出售金融资产分类	可供出售权益工具	可供出售债务工具		合计
------------	----------	----------	--	----

(3) 期末按成本计量的可供出售金融资产

单位：元

被投资单位	账面余额				减值准备				在被投资单位持股比例	本期现金红利
	期初	本期增加	本期减少	期末	期初	本期增加	本期减少	期末		
国电财务有限公司	518,767,950.00			518,767,950.00					9.51%	47,550,000.00
武汉高新热电股份有限公司	15,000,000.00			15,000,000.00	15,000,000.00			15,000,000.00	5.93%	
中国平煤神马集团焦化销售有限公司	30,000,000.00			30,000,000.00					13.33%	
湖北碳排放权交易中心有限公司		33,000,000.00		33,000,000.00					9.09%	
合计	563,767,950.00	33,000,000.00		596,767,950.00	15,000,000.00			15,000,000.00	—	47,550,000.00

(4) 报告期内可供出售金融资产减值的变动情况

单位：元

可供出售金融资产分类	可供出售权益工具	可供出售债务工具		合计
------------	----------	----------	--	----

(5) 可供出售权益工具期末公允价值严重下跌或非暂时性下跌但未计提减值准备的相关说明

单位：元

可供出售权益工具项目	投资成本	期末公允价值	公允价值相对于成本的下跌幅度	持续下跌时间(个月)	已计提减值金额	未计提减值原因
------------	------	--------	----------------	------------	---------	---------

其他说明

15、持有至到期投资

(1) 持有至到期投资情况

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

(2) 期末重要的持有至到期投资

单位：元

债券项目	面值	票面利率	实际利率	到期日

(3) 本期重分类的持有至到期投资

其他说明

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	

(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	本期增减变动								期末余额	减值准备期末 余额
		追加 投资	减少 投资	权益法下确认 的投资损益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金 股利或利润	计提 减值 准备	其他		
一、合营企业											
二、联营企业											
河南 东升 煤业 有限 公司	84,908,337.34									84,908,337.34	84,908,337.34
葛洲 坝汉 川汉 电水 泥有 限公 司	18,522,156.98			3,256,963.19						21,779,120.17	
武汉 华工 创业 投资 有限 责任 公司	130,847,567.57				-5,588,457.66	-6,979,197.21	-9,360,000.00			108,919,912.70	
小计	234,278,061.89			3,256,963.19	-5,588,457.66	-6,979,197.21	-9,360,000.00			215,607,370.21	84,908,337.34
合计	234,278,061.89			3,256,963.19	-5,588,457.66	-6,979,197.21	-9,360,000.00			215,607,370.21	84,908,337.34

其他说明

18、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	189,265,640.08			189,265,640.08
2. 本期增加金额				

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额	43,901,905.29			43,901,905.29
(1) 处置				
(2) 其他转出	43,901,905.29			43,901,905.29
4. 期末余额	145,363,734.79			145,363,734.79
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	25,310,025.45			25,310,025.45
2. 本期增加金额	4,134,526.01			4,134,526.01
(1) 计提或摊销	4,134,526.01			4,134,526.01
3. 本期减少金额	11,244,405.02			11,244,405.02
(1) 处置				
(2) 其他转出	11,244,405.02			11,244,405.02
4. 期末余额	18,200,146.44			18,200,146.44
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	127,163,588.35			127,163,588.35
2. 期初账面价值	163,955,614.63			163,955,614.63

(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
----	------	-----------

其他说明

19、固定资产

(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	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	3,281,447,136.94	11,541,157,597.29	102,470,264.96	85,345,879.24	15,010,420,878.43
2. 本期增加金额	24,878,537.30	374,826,975.10	816,617.52	4,506,388.26	405,028,518.18
(1) 购置		217,306.72	354,997.43	1,606,405.17	2,178,709.32
(2) 在建工程转入	24,878,537.30	332,188,823.83	461,620.09	2,899,031.37	360,428,012.59
(3) 企业合并增加					
(4) 其他		42,420,844.55		951.72	42,421,796.27
3. 本期减少金额	93,919,705.53	120,561,642.55	3,134,135.69	273,852.34	217,889,336.11
(1) 处置或报废	3,742,855.05	118,561,642.55	3,134,135.69	273,852.34	125,712,485.63
(2) 其他	90,176,850.48	2,000,000.00			92,176,850.48
4. 期末余额	3,212,405,968.71	11,795,422,929.84	100,152,746.79	89,578,415.16	15,197,560,060.50
二、累计折旧					
1. 期初余额	1,584,607,387.02	6,264,715,365.81	97,915,228.91	72,275,178.76	8,019,513,160.50
2. 本期增加金额	96,372,484.22	489,582,690.45	1,054,712.79	2,708,286.37	589,718,173.83
(1) 计提	96,372,484.22	479,291,722.11	1,054,712.79	2,708,286.37	579,427,205.49
(2) 其他		10,290,968.34			10,290,968.34
3. 本期减少金额	12,147,876.34	54,473,002.49	3,040,111.62	210,463.80	69,871,454.25
(1) 处置或报废	1,082,533.00	54,473,002.49	3,040,111.62	210,463.80	58,806,110.91
(2) 其他	11,065,343.34				11,065,343.34
4. 期末余额	1,668,831,994.90	6,699,925,053.77	95,929,830.08	74,773,001.33	8,539,459,880.08
三、减值准备					

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	其他	合计
1. 期初余额	15,801,405.09	2,890,980.28	29,822.25	312,173.30	19,034,380.92
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
3. 本期减少金额					
(1) 处置或报废					
4. 期末余额	15,801,405.09	2,890,980.28	29,822.25	312,173.30	19,034,380.92
四、账面价值					
1. 期末账面价值	1,527,772,568.72	5,092,706,895.79	4,193,094.46	14,493,240.53	6,639,165,799.50
2. 期初账面价值	1,681,038,344.83	5,273,551,251.20	4,525,213.80	12,758,527.18	6,971,873,337.01

(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) 通过融资租赁租入的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
荆州纺织印染工业园 富京科技公司段热网	2,466,915.30	661,750.07		1,805,165.23
合 计	2,466,915.30	661,750.07		1,805,165.23

(4) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
房屋及建筑物	2,172,503.04
合 计	2,172,503.04

(5) 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
兴华矿职工宿舍		停工停产、暂未办理
兴华矿风井院楼房		停工停产、暂未办理
兴华矿办公楼		停工停产、暂未办理
兴华矿职工宿舍平房		停工停产、暂未办理
兴华矿材料库房		停工停产、暂未办理
兴华矿空压机房		停工停产、暂未办理
兴华矿机修房		停工停产、暂未办理
安兴矿办公楼	210,358.90	停工停产、暂未办理
安兴矿拐角楼	43,585.65	停工停产、暂未办理
安兴矿配电楼	47,705.80	停工停产、暂未办理
安兴矿澡堂	128,562.84	停工停产、暂未办理
安兴矿锅炉房	9,219.30	停工停产、暂未办理
安兴矿井口房		停工停产、暂未办理
安兴矿仓库	9,717.63	停工停产、暂未办理
安兴矿餐厅	24,483.18	停工停产、暂未办理
安兴矿兴达工人宿舍	60,605.34	停工停产、暂未办理
安兴矿兴达办公楼	99,947.74	停工停产、暂未办理
安兴矿变电所	190,911.40	停工停产、暂未办理
安兴矿锅炉房	125,886.90	停工停产、暂未办理
安兴矿绞车房	156,255.25	停工停产、暂未办理
安兴矿空压机房	145,248.50	停工停产、暂未办理
安兴矿器材库	133,566.00	停工停产、暂未办理
安兴矿机修车间支架车间	436,671.00	停工停产、暂未办理
安兴矿筛分楼		停工停产、暂未办理
安兴矿电控室	74,861.72	停工停产、暂未办理
安兴矿炸药库		停工停产、暂未办理
	1,897,587.15	

其他说明

20、在建工程

(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
乐城山项目	255,317,732.06		255,317,732.06	30,424,163.36		30,424,163.36
兴华煤矿	89,877,327.52	89,877,327.52		89,877,327.52	89,877,327.52	

安兴煤矿	78,588,594.20	76,010,411.29	2,578,182.91	78,588,594.20	76,010,411.29	2,578,182.91
燃煤电站锅炉秸秆气化再燃系统工业示范项目	5,286,260.58		5,286,260.58	5,286,260.58		5,286,260.58
吉阳山项目	3,626,095.05		3,626,095.05	2,545,779.69		2,545,779.69
四期扩建项目	6,519,483.76	6,519,483.76		6,519,483.76		6,519,483.76
#1、#2 机组脱硫除尘提效改造	45,479,518.60		45,479,518.60			
再燃发电荆门公司#6 机组项目	21,143,158.20		21,143,158.20			
#1、2、3 炉空预器改造	10,338,155.34		10,338,155.34			
#1、#2 机组超低排放改造引风机改造	7,875,553.25		7,875,553.25			
其他项目	23,431,436.97	2,923,106.87	20,508,330.10	37,429,664.54		37,429,664.54
合计	547,483,315.53	175,330,329.44	372,152,986.09	250,671,273.65	165,887,738.81	84,783,534.84

(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
广水风电乐城山项目	310,000,000.00	30,424,163.36	224,893,568.70			255,317,732.06	82.36%	82.36%	1,677,564.83	1,677,564.83	4.60%	金融机构贷款
荆州热电脱硫系统改造项目	70,000,000.00		67,033,915.12	67,033,915.12			95.76%	100.00%				其他

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
汉川一发#1、#2机组脱硫除尘提效改造	56,000,000.00		45,479,518.60			45,479,518.60	81.21%	81.21%				其他
汉川一发#3、#4机组脱硫系统提效改造	38,000,000.00		31,344,010.69	31,344,010.69			82.48%	100.00%				其他
荆门发电#6机组安装MGGH及附件	27,000,000.00		26,769,092.01	26,769,092.01			99.14%	100.00%				其他
荆门发电#6机组脱硫吸收塔提效	27,000,000.00		26,510,732.35	26,510,732.35			98.19%	100.00%				其他
再燃发电荆门公司#6机组项目	34,810,000.00		21,143,158.20			21,143,158.20	60.74%	60.74%				其他
荆门发电#6机组增加湿式除尘器	17,000,000.00		16,514,107.16	16,514,107.16			97.14%	100.00%				其他
汉川一发#1—#4炉烟囱防腐	15,000,000.00		13,942,033.90	13,942,033.90			92.95%	100.00%				其他

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
汉川一发热网系统二期升级扩容改造	13,000,000.00		12,761,434.68	12,761,434.68			98.16%	100.00%				其他
其他项目	276,901,200.00	220,247,110.29	176,874,009.52	165,552,686.68	6,025,526.46	225,542,906.67						其他
合计	884,711,200.00	250,671,273.65	663,265,580.93	360,428,012.59	6,025,526.46	547,483,315.53	—	—	1,677,564.83	1,677,564.83		—

(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
荆门热电厂四期扩建项目	6,519,483.76	终止项目开发
广水风电双峰山项目	2,923,106.87	终止项目开发
合计	9,442,590.63	—

其他说明

21、工程物资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
专用设备		27,552,444.44
合计		27,552,444.44

其他说明：

22、固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

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、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	兴华矿采矿权	安兴矿采矿权	软件	合计
一、账面原值							
1. 期初余额	164,933,182.10	2,178,350.21		80,999,700.00	173,836,240.00	30,061,207.41	452,008,679.72
2. 本期增加金额	77,398,800.00					6,320,723.87	83,719,523.87
(1) 购置						3,866,228.02	3,866,228.02
(2) 内部研发							
(3) 企业合并增加							
(4) 其他	77,398,800.00					2,454,495.85	79,853,295.85
3. 本期减少金额							
(1) 处置							
4. 期末余额	242,331,982.10	2,178,350.21		80,999,700.00	173,836,240.00	36,381,931.28	535,728,203.59
二、累计摊销							
1. 期初余额	9,163,658.40	839,979.72				8,618,850.31	18,622,488.43
2. 本期增加金额	13,280,574.18	180,628.68				3,016,167.81	16,477,370.67
(1) 计提	1,670,754.18	180,628.68				3,016,167.81	4,867,550.67
(2) 其他	11,609,820.00						11,609,820.00
3. 本期减少金额							
(1) 处置							
4. 期末余额	22,444,232.58	1,020,608.40				11,635,018.12	35,099,859.10
三、减值准备							

1. 期初余额				76,165,077.64	166,230,463.07	1,380,000.00	243,775,540.71
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				76,165,077.64	166,230,463.07	1,380,000.00	243,775,540.71
四、账面价值							
1. 期末账面价值	219,887,749.52	1,157,741.81		4,834,622.36	7,605,776.93	23,366,913.16	256,852,803.78
2. 期初账面价值	155,769,523.70	1,338,370.49		4,834,622.36	7,605,776.93	20,062,357.10	189,610,650.58

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
----	------	------------

其他说明：

26、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
----	------	--------	--------	------

其他说明

27、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
禹州市安兴煤业有限公司	43,932,762.21			43,932,762.21
禹州市兴华煤业有限公司	13,966,995.52			13,966,995.52
国电长源汉川	8,709,056.24			8,709,056.24

第一发电有限公司						
合计	66,608,813.97					66,608,813.97

(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
禹州市安兴煤业有限公司	43,932,762.21					43,932,762.21
禹州市安兴煤业有限公司	13,966,995.52					13,966,995.52
合计	57,899,757.73					57,899,757.73

说明商誉减值测试过程、参数及商誉减值损失的确认方法：

国电长源汉川第一发电有限公司商誉减值测试如下：

公司持有国电长源汉川第一发电有限公司 100% 股权，为减值测试的目的，公司将其商誉分摊至国电长源汉川第一发电有限公司资产组执行减值测试，如测试结果表明包含分摊的商誉的资产组的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的资产减值损失。减值金额先抵减分摊至该资产组的商誉的账面价值，再根据资产组除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

在本次减值测试过程中，未来现金流量折现法所涉及的主要假设如下：

对国电长源汉川第一发电有限公司资产组的可收回金额按照预计未来现金流量的现值确定，未来现金流量根据管理层批准的 2018 年至 2022 年的财务预算确定；资产组 2022 年以后的现金流量按照预计的稳定现金流量为基础计算。在预计未来现金流量时使用的其他关键假设主要包括该资产组过去的业绩、管理层对市场发展的预期等。

经测试，本期末国电长源汉川第一发电有限公司商誉未发生减值。

其他说明

28、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

--	--	--	--	--	--

其他说明

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

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	12,591,147.04	3,147,786.76	14,025,826.49	3,506,456.62
可抵扣亏损	34,227,781.40	8,556,945.35	54,691.43	13,672.86
递延收益	11,052,594.38	2,763,148.59	20,413,937.90	5,103,484.48
固定资产	1,900,000.00	475,000.00		
合计	59,771,522.82	14,942,880.70	34,494,455.82	8,623,613.96

(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
固定资产折旧	31,343,091.70	7,835,772.91	34,576,772.38	8,644,193.08
无形资产	6,279,558.40	1,569,889.60	6,279,558.40	1,569,889.60
合计	37,622,650.10	9,405,662.51	40,856,330.78	10,214,082.68

(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		14,942,880.70		8,623,613.96
递延所得税负债		9,405,662.51		10,214,082.68

(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	687,243,629.01	662,120,408.89
可抵扣亏损	748,370,081.65	711,077,006.54
合计	1,435,613,710.66	1,373,197,415.43

(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
2017 年		161,727,863.99	
2018 年	352,124,087.44	352,124,087.44	
2019 年	94,041,368.42	94,041,368.42	
2020 年	11,178,720.46	11,233,411.90	
2021 年	80,262,175.36	92,004,966.23	
2022 年	210,763,729.97		
合计	748,370,081.65	711,131,697.98	--

其他说明：

30、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预缴企业所得税	3,156,721.60	3,156,721.60
预缴增值税		2,345,681.57
预缴价格调节基金		913,518.30
预缴城市维护建设税	65,799.34	84,251.83
留抵进项税	49,267,958.82	12,123,840.62
预付大型设备款	7,253,187.00	56,202,949.03
其他	919,811.32	
减：一年内到期部分		
合计	60,663,478.08	74,826,962.95

其他说明：

31、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	2,649,998,166.45	2,064,000,000.00
合计	2,649,998,166.45	2,064,000,000.00

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：

32、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

33、衍生金融负债

☐ 适用 ☒ 不适用

34、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	155,072,500.00	152,050,900.72
合计	155,072,500.00	152,050,900.72

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

35、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	498,554,184.42	422,428,805.65
1 至 2 年	49,323,136.75	35,510,558.17
2 至 3 年	5,189,134.85	13,585,622.23
3 年以上	44,562,147.80	54,128,993.69
合计	597,628,603.82	525,653,979.74

(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
北京国电龙源环保工程有限公司	13,177,850.00	合同尚未履行完毕
北京龙威发电技术有限公司	5,602,140.00	合同尚未履行完毕
北京朗新明环保科技有限公司南京分公司	4,478,500.00	合同尚未履行完毕
汝州市荣晟商贸有限公司	3,066,579.21	合同尚未履行完毕
中国电力工程顾问集团中南电力设计院	3,000,000.00	合同尚未履行完毕
合计	29,325,069.21	--

其他说明：

36、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	39,361,180.24	34,495,772.44
1 至 2 年	1,695,090.57	571,576.31
2 至 3 年	242,024.34	1,897,713.29
3 年以上	1,630,970.04	218,118.86
合计	42,929,265.19	37,183,180.90

(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
----	------	-----------

(3) 期末建造合同形成的已结算未完工项目情况

单位：元

项目	金额
----	----

其他说明：

37、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	35,269,397.12	547,584,629.50	555,562,415.40	27,291,611.22
二、离职后福利-设定提存计划	970,097.23	92,078,130.65	93,048,043.88	184.00
三、辞退福利		122,920.57	122,920.57	
合计	36,239,494.35	639,785,680.72	648,733,379.85	27,291,795.22

(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	9,000,000.00	376,477,780.68	385,477,780.68	
2、职工福利费		56,584,562.65	56,584,562.65	
3、社会保险费	5,341,229.62	49,244,448.78	51,662,103.79	2,923,574.61
其中：医疗保险费	5,341,229.62	48,453,418.04	50,871,073.05	2,923,574.61
工伤保险费		787,845.25	787,845.25	
生育保险费		3,185.49	3,185.49	
4、住房公积金	539,066.81	43,201,745.98	43,740,812.79	
5、工会经费和职工教育经费	20,389,100.69	16,871,025.43	12,892,089.51	24,368,036.61
8、其他		5,205,065.98	5,205,065.98	
合计	35,269,397.12	547,584,629.50	555,562,415.40	27,291,611.22

(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		71,188,540.48	71,188,540.48	
2、失业保险费	909,550.00	1,246,023.65	2,155,389.65	184.00
3、企业年金缴费	60,547.23	19,643,566.52	19,704,113.75	
合计	970,097.23	92,078,130.65	93,048,043.88	184.00

其他说明：

38、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	43,886,034.34	12,953,117.64
企业所得税	4,067,938.41	121,471,110.82
个人所得税	5,591,787.24	3,575,319.98
城市维护建设税	3,340,121.01	1,119,100.61
房产税	4,078,108.55	4,812,702.40
水资源费	1,984,756.00	5,823,823.80
土地使用税	2,610,892.94	1,775,271.59
教育费附加	3,060,457.40	1,596,822.98
印花税	1,386,354.30	2,191,089.99
工业企业结构调整专项资金	30,929,536.06	5,831,956.88
排污费	998,046.00	3,933,091.00
其他税费	2,006,147.56	2,272,422.50
合计	103,940,179.81	167,355,830.19

其他说明：

39、应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款利息	2,725,074.09	2,651,910.93
短期借款应付利息	3,707,124.70	2,463,034.96
短期融资券利息		2,980,555.56
其他	114,166.66	211,458.33

合计	6,546,365.45	8,306,959.78
----	--------------	--------------

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：

注：其他带息负债利息为子公司国电长源荆州热电有限公司从荆州经济技术开发区财政局取得 2000 万元借款计提的利息。

40、应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他	5,090,164.62	5,090,164.62
合计	5,090,164.62	5,090,164.62

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：

单位名称	期末余额	期初余额	超过 1 年未支付的原因
武汉市建银房地产公司	324,993.83	324,993.83	尚未结算
湖北省阳新铝厂	365,001.92	365,001.92	尚未结算
孝感市浩源电力实业有限责任公司	4,292,422.57	4,292,422.57	尚未结算
湖北星泰科技发展有限公司	43,098.52	43,098.52	尚未结算
禹州市安华投资有限公司	64,647.78	64,647.78	尚未结算
合计	5,090,164.62	5,090,164.62	

41、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
单位间往来款	111,109,172.07	58,386,321.75
保证金	155,838,940.88	95,860,438.29
个人代扣款	6,158,505.14	9,873,519.36
代收代付款	23,767,762.12	15,668,464.97
押金	453,782.80	724,048.23

其他	61,160.77	226,524.73
合计	297,389,323.78	180,739,317.33

(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
河北省电力勘测设计研究院	19,475,000.00	合同尚未履行完毕
北京国电龙源环保工程有限公司	6,040,000.00	合同尚未履行完毕
烟台龙源电力技术股份有限公司	5,967,908.00	合同尚未履行完毕
江津电厂工程尾款	3,960,269.04	历史原因
职工住房公共设施维修基金	3,868,791.18	合同尚未履行完毕
合计	39,311,968.22	--

其他说明

42、持有待售的负债

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	15,000,000.00	75,167,240.00
一年内到期的长期应付款		577,792.52
1 年内到期的递延收益	1,540,617.23	1,298,117.23
合计	16,540,617.23	77,043,149.75

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		500,000,000.00
其他	20,000,000.00	25,000,000.00
合计	20,000,000.00	525,000,000.00

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2016年度第一期短期融资券	500,000,000.00	2016年10月18日	365天	500,000,000.00					500,000,000.00		

其他说明：

其他流动负债-其他为子公司国电长源荆州热电有限公司本期从荆州经济技术开发区财政局取得的 2000 万元短期借款

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	1,576,832,760.00	1,484,000,000.00
信用借款	415,172,400.00	245,824,320.00
合计	1,992,005,160.00	1,729,824,320.00

长期借款分类的说明：

于 2017 年 12 月 31 日公司质押借款余额 1,576,832,760.00 元，分别为：

A. 公司之控股子公司国电长源荆门发电有限公司从中国工商银行股份有限公司荆门市石化工业支行借入 217,000,000.00 元、中国银行股份有限公司荆门市掇刀支行借入 60,000,000.00 元、中国农业银行股份有限公司荆门向阳支行借款 121,000,000.00 元，中国建设银行股份有限公司热电厂支行借入 200,000,000.00 元，均以电费收费权

提供质押担保；

B. 公司之全资子公司国电长源荆州热电有限公司自中国建设银行股份有限公司荆州三湾支行借入 486,000,000.00 元、自中国工商银行股份有限公司沙市支行借入 180,000,000.00 元，自中国银行股份有限公司荆州沙市支行借入 115,000,000.00 元，均以电费收费权提供质押担保；

C. 公司之全资子公司国电长源广水风电有限公司自中国工商银行股份有限公司广水支行借入 72,682,760.00 元、自中国农业银行股份有限公司广水支行借入 125,150,000.00 元，均以电费收费权提供质押担保。

其他说明，包括利率区间：

公司质押借款的利率区间为 4.41%~5.535%，信用借款的利率区间为 3.00%~4.75%

46、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(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

(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、长期应付款

(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
----	------	------

其他说明：

48、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：

49、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
----	------	------	------	------	------

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
----	------	------	------

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

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	19,115,820.67	5,670,000.00	3,597,283.91	21,188,536.76	与资产相关政府补助
合计	19,115,820.67	5,670,000.00	3,597,283.91	21,188,536.76	--

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
#12 炉电除尘改造专项款	597,479.06					50,420.16	547,058.90	与资产相关
#12 号机组脱硫改造专项款	238,481.02					20,253.16	218,227.86	与资产相关
环保局烟气在线项目返还款	202,500.00					15,000.00	187,500.00	与资产相关
环保局空预器、再热器改造返还款	316,621.62					29,729.72	286,891.90	与资产相关
财政局工业节能专项资金（除渣改造）	2,250,000.00					150,000.00	2,100,000.00	与资产相关
高频电源改造	375,000.00					25,000.00	350,000.00	与资产相关
凉水塔凝结水泵	309,862.40					27,522.92	282,339.48	与资产相

改造								关
武汉市环保局 #12 机组烟气脱 硝项目专项资金	3,300,000.00					200,000.00	3,100,000.00	与资产相 关
12#机组烟气脱 硝项目	412,500.00					25,000.00	387,500.00	与资产相 关
12#机组烟气脱 硝项目	412,500.00					25,000.00	387,500.00	与资产相 关
12#机组烟气在 线监测	300,000.00					30,000.00	270,000.00	与资产相 关
12#机组烟气脱 硝改造循环引导 资金	874,285.74					52,987.00	821,298.74	与资产相 关
12#机组脱硫提 效改造工程补助	729,000.00					40,500.00	688,500.00	与资产相 关
工业废水处理设 施改造工程（杨 春湖污水处理改 造环保专项补 助）	106,899.58					6,288.20	100,611.38	与资产相 关
杨春湖污水处理 改造工程专项补 助尾款	73,513.52					4,324.32	69,189.20	与资产相 关
#12 机组脱硫提 效改造项目		50,000.00				2,500.00	47,500.00	与资产相 关
节能技术改造	1,211,392.40					110,126.59	1,101,265.81	与资产相 关
脱硝改造	798,260.85					46,956.52	751,304.33	与资产相 关
老厂煤场	1,019,956.01			0.01		20,958.00	998,998.00	与资产相 关
2*600MW 机组电 除尘器、一次登 记及汽轮机优化	1,890,229.96					197,241.36	1,692,988.60	与资产相 关
真空泵大气喷射 装置	199,421.84					20,809.28	178,612.56	与资产相 关
固定资产投资财 政贴息	1,900,000.00					1,900,000.00	0.00	与资产相 关
6 号机给水泵水 汽轮机通流部分		1,000,000.00		40,000.00		60,000.00	900,000.00	与资产相 关

优化								
6 号机给水泵水汽轮机通流部分优化 (2)		4,620,000.00		116,666.67		280,000.00	4,223,333.33	与资产相关
低碳经济发展专项资金	225,000.00					15,000.00	210,000.00	与资产相关
荆州国电热电联产项目供热管网项目	467,083.33					25,000.00	442,083.33	与资产相关
2014 年省节能专项资金项目	435,833.34					30,000.00	405,833.34	与资产相关
湖北省固定资产投资计划	470,000.00					30,000.00	440,000.00	与资产相关
合计	19,115,820.67	5,670,000.00		156,666.68		3,440,617.23	21,188,536.76	--

其他说明：

其他变动内容为预计一年内转入利润表的递延收益；固定资产投资财政贴息其他变动系按照修订的《企业会计准则第 16 号—政府补助》的相关规定，对于 2017 年 1 月 1 日存在的因贴息资金形成的递延收益按照未来适用法冲减以前年度借款费用资本化形成的固定资产所致。

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						1,108,284,080.00

其他说明：

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）	676,572,121.45	113.82		676,572,235.27
其他资本公积	282,044,046.34		6,979,197.21	275,064,849.13
合计	958,616,167.79	113.82	6,979,197.21	951,637,084.40

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注 1：其他资本公积本期减少系公司股权投资权益法核算单位武汉华工创业投资有限公司资本公积变动所致。

注 2：资本溢价（股本溢价）本期增加系公司本期取得的中国证券登记结算有限公司深圳分公司返还的零碎股历年股息。

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	减：所 得税费	税后归属于母 公司	税后归 属于少	

			益当期转入 损益	用		数股东	
二、以后将重分类进损益 的其他综合收益	8,090,205.41	-5,588,457.66			-5,588,457.66		2,501,747.75
其中：权益法下在被投资 单位以后将重分类进损 益的其他综合收益中享 有的份额	8,090,205.41	-5,588,457.66			-5,588,457.66		2,501,747.75
其他综合收益合计	8,090,205.41	-5,588,457.66			-5,588,457.66		2,501,747.75

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：

注：其他综合收益本期减少系公司股权投资权益法核算单位武汉华工创业投资有限责任公司其他综合收益变动所致。

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
安全生产费	1,037,410.64			1,037,410.64
维简费	1,037,410.64			1,037,410.64
合计	2,074,821.28			2,074,821.28

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	119,963,030.86	2,029,508.30		121,992,539.16
合计	119,963,030.86	2,029,508.30		121,992,539.16

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据《中华人民共和国公司法》及公司章程，公司按年度净利润的 10%提取法定盈余公积金，当法定盈余公积金累计额达到注册资本的 50%以上时，可不再提取。法定盈余公积金经批准后可用于弥补亏损，或者增加股本。公司 2017 年按净利润的 10%提取法定盈余公积金 2,029,508.30 元(2016 年：按净利润的 10%提取，共 33,406,325.90 元)。

60、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期未分配利润	1,280,231,956.80	1,058,911,762.34
调整后期初未分配利润	1,280,231,956.80	1,058,911,762.34
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-121,559,660.65	398,803,450.76
减：提取法定盈余公积	2,029,508.30	33,406,325.90
应付普通股股利	99,745,567.20	144,076,930.40
期末未分配利润	1,056,897,220.65	1,280,231,956.80

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 0.00 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	5,298,402,278.62	5,280,826,541.26	5,221,782,346.44	4,395,735,296.73
其他业务	165,633,034.07	38,577,289.00	155,919,336.14	41,600,964.91
合计	5,464,035,312.69	5,319,403,830.26	5,377,701,682.58	4,437,336,261.64

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	12,983,346.08	23,988,320.91
教育费附加	5,611,894.72	10,274,736.69
房产税	16,918,500.53	10,978,335.60
土地使用税	13,307,037.77	8,103,689.50
车船使用税	129,218.53	93,094.58

印花税	3,451,169.89	2,340,398.84
营业税	-180,053.02	3,910,189.55
地方教育费附加	2,818,632.22	5,877,851.45
其他	18,120.00	6,006.50
合计	55,057,866.72	65,572,623.62

其他说明：

63、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
运杂费		18,378.23
业务招待费		1,295.00
差旅费	51,409.00	50,777.71
其他	1,813.04	7,909.62
合计	53,222.04	78,360.56

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	49,484,503.26	43,715,739.14
折旧费	4,994,922.60	5,432,459.52
差旅费	1,741,275.35	2,025,657.71
水电费	382,234.48	414,130.09
政策性税费	213,146.96	1,772,761.63
业务招待费	360,877.97	293,135.09
租赁费	601,802.52	1,023,700.83
聘请中介机构费	3,342,506.79	8,933,401.11
无形资产摊销	3,350,201.54	2,074,729.86
其他	6,762,402.86	6,538,209.49
合计	71,233,874.33	72,223,924.47

其他说明：

65、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	194,663,181.38	186,357,337.51
减：利息收入	1,243,200.64	995,645.87
汇兑损益		
其他	2,682,224.78	2,056,413.36
合计	196,102,205.52	187,418,105.00

其他说明：

66、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	2,365,412.08	25,901,401.50
七、固定资产减值损失		4,179,137.79
九、在建工程减值损失	9,442,590.63	60,710,818.87
十二、无形资产减值损失		391,111.88
合计	11,808,002.71	91,182,470.04

其他说明：

67、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：

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	3,256,963.19	3,057,894.62
可供出售金融资产在持有期间的投资收益	47,550,000.00	38,040,000.00
合计	50,806,963.19	41,097,894.62

其他说明：

69、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
固定资产处置收益	-1,587,670.41	902,024.51
合 计	-1,587,670.41	902,024.51

70、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：		
1. 增值税即征即退	2,716,040.27	3,840,536.83
2. 与资产相关的政府补助摊销	1,354,783.91	1,181,983.07
3. 稳岗补贴	2,725,500.00	822,000.00
合 计	6,896,324.18	5,844,519.90

71、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
政府补助	1,221,200.00	13,334,519.90	5,401,483.91
赔偿金收入	2,485,464.57	1,830,484.67	2,485,464.57
其他	72,433,805.26	858,480.75	72,433,805.26
合计	76,140,469.83	16,023,485.32	80,320,753.74

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
稳岗就业补贴	人力资源和社会保障局、财政局	补助	因承担国家为保障某种公用事业或社会必要产品供应或价格控制职能而获得的补助	否	否	0.00	822,000.00	与收益相关
设备更新改造	荆州市开发	奖励	因研究开发、技术更	否	否	1,000,000.00		与收益相

造投资 5000 万项目以上奖励	区管委会		新及改造等获得的补助					关
"守合同重信用"称号企业奖励	荆州市开发区管委会	奖励	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	50,000.00		与收益相关
确认掇刀区财政局高新技术奖励资金收入	荆门市科学技术局	奖励	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得的补助(按国家级政策规定依法取得)	否	否	50,000.00		与收益相关
住房保障金	武汉市洪山区住房保障和房产管理局	补助	因承担国家为保障某种公用事业或社会必要产品供应或价格控制职能而获得的补助	否	否	1,200.00		与收益相关
纳税先进奖励	荆州经济技术开发区管理委员会	奖励	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		20,000.00	与收益相关
增值税即征即退款	财政部、国家税务总局	奖励	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得的补助(按国家级政策规定依法取得)	否	否		3,840,536.83	与收益相关
工业企业奖励资金	荆州市开发区管委会	奖励	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		300,000.00	与收益相关
产业发展扶持资金	汉川市财政局	奖励	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		1,110,000.00	与收益相关
电厂道路道路维修补贴	汉川市财政局	奖励	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		6,000,000.00	与收益相关
荆门市知识产权局专利资助奖励基金	荆门市知识产权局	奖励	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	否	否		50,000.00	与收益相关
企业突出贡献奖励	广水市蔡河镇人民政府	奖励	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		10,000.00	与收益相关
与资产相关的政府补助摊销	环保局、财政厅	奖励	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	否	否	0.00	1,181,983.07	与资产相关

2017 年区级循环经济发展引导资金	武汉市财政局、青山区发改委	奖励	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	是	否	90,000.00		与收益相关
收荆门市知识产权局知识产权示范建设专项经费	荆门市知识产权局	奖励	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	是	否	30,000.00		与收益相关
合计	--	--	--	--	--	1,221,200.00	13,334,519.90	--

其他说明：

营业外收入其他主要包括安兴煤矿、兴华煤矿产能指标转让收入 65,094,341.84 元、罚没利得 6,532,781.89 元及个税手续费返还 806,681.53 元。

72、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
对外捐赠	270,000.00	190,000.00	270,000.00
罚款及滞纳金支出	2,372,730.83	6,837,523.72	2,372,730.83
其他	62,337,341.41	791,732.80	62,337,341.41
合计	64,980,072.24	7,819,256.52	64,980,072.24

其他说明：

其他主要系机组技改拆除设备报废损失。

73、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	6,417,784.01	176,921,262.55
递延所得税费用	-7,127,686.91	192,402.52
合计	-709,902.90	177,113,665.07

(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	-122,447,674.34
按法定/适用税率计算的所得税费用	-30,611,918.59
子公司适用不同税率的影响	-6,988,207.26
调整以前期间所得税的影响	6,511,078.80
非应税收入的影响	-13,152,304.80
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	4,428,072.03
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-3,200,636.67
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	42,304,013.59
所得税费用	-709,902.90

其他说明

74、其他综合收益

详见附注 57。

75、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
政府补助	3,946,700.00	12,152,536.83
保证金	22,289,779.56	51,364,920.65
赔偿金	4,688,953.23	1,830,484.67
罚款收入	2,348,811.15	602,011.45
往来款及其他	593,920,256.22	432,367,150.37
合计	627,194,500.16	498,317,103.97

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
管理费用中现金支出	18,375,194.09	19,228,234.32
销售费用中现金支出	53,222.04	78,360.56

罚款、捐赠等营业外支出	2,898,525.55	7,819,256.52
保证金	15,069,310.07	21,198,669.04
往来款及其他	374,950,707.14	362,371,828.55
合计	411,346,958.89	410,696,348.99

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
与资产相关的政府补助	5,670,000.00	3,127,900.00
信托业保障基金	1,295,927.10	
合计	6,965,927.10	3,127,900.00

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
信托业保障基金		1,295,927.10
合计		1,295,927.10

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
返还的零碎股历年股息	113.82	
合计	113.82	

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
----	-------	-------

法人透支账户透支额度承诺费	1,669,444.44	600,000.00
现金管理服务费	385,000.00	
荆州热电融资租赁分期付款	632,245.55	632,245.56
合计	2,686,689.99	1,232,245.56

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

76、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	-121,737,771.44	396,980,420.11
加：资产减值准备	11,808,002.71	91,182,470.04
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	583,561,731.50	598,157,565.82
无形资产摊销	4,867,550.67	3,398,685.19
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）	1,587,670.41	-902,024.51
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	61,738,430.82	
财务费用（收益以“-”号填列）	194,663,181.38	186,357,337.51
投资损失（收益以“-”号填列）	-50,806,963.19	-41,097,894.62
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-6,319,266.74	1,000,822.69
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-808,420.17	-808,420.17
存货的减少（增加以“-”号填列）	-35,728,622.53	78,084,589.87
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-2,476,058.82	-170,863,499.54
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-65,931,260.34	-380,638,456.53
经营活动产生的现金流量净额	574,418,204.26	760,851,595.86
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：	--	--
3. 现金及现金等价物净变动情况：	--	--
现金的期末余额	170,631,640.52	26,316,230.20
减：现金的期初余额	26,316,230.20	90,068,018.64
现金及现金等价物净增加额	144,315,410.32	-63,751,788.44

(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	170,631,640.52	26,316,230.20
可随时用于支付的银行存款	170,631,640.52	26,316,230.20
三、期末现金及现金等价物余额	170,631,640.52	26,316,230.20

其他说明：

77、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：

78、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
应收账款	387,514,550.61	借款质押
合计	387,514,550.61	--

其他说明：

79、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
----	--------	------	-----------

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

80、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：

81、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
--------	--------------	----------------	-----	----------	-------------------	--------------------	-------------	--------------

其他说明：

(2) 合并成本

单位：元

合并成本	
------	--

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

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：

合并范围的变更情况见本附注九、1

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（二级子公司）	湖北武汉市	湖北武汉市	电力生产	69.15%		同一控制下企业合并
国电长源荆门发电有限公司（二级子公司）	湖北荆门市	湖北荆门市	电力生产	95.05%		同一控制下企业合并
国电长源荆州热电有限公司（二级子公司）	湖北荆州	湖北荆州	电力生产	100.00%		同一控制下企业合并
国电长源河南煤业有限公司（二级子公司）	河南许昌	河南许昌	煤炭投资	75.00%		同一控制下企业合并
国电湖北能源销售有限公司（二级子公司）	湖北武汉市	湖北武汉市	配售电	100.00%		同一控制下企业合并
国电长源湖北生物质气化科技有限公司（二级子公司）	湖北武汉	湖北武汉	生物质发电	96.00%		同一控制下企业合并
国电长源广水风电有限公司（二级子公司）	湖北广水	湖北广水	风力发电	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（二级子公司）	湖北汉川	湖北汉川	电力生产	100.00%		非同一控制下企业合并
国电长源武汉实业有限公司（二级子公司）	湖北武汉	湖北武汉	房地产开发	100.00%		非同一控制下企业合并
禹州市安兴煤业有限公司（三级子公司）	河南禹州	河南禹州	煤矿投资		100.00%	非同一控制下企业合并
禹州市兴华煤业有限公司（三级子公司）	河南禹州	河南禹州	煤矿投资		100.00%	非同一控制下企业合并

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：

注 1：公司之子公司国电长源武汉实业有限公司于 2017 年 1 月 1 日吸收合并其子公司武汉新国电物业管理有限公司，上述事项未引起公司合并范围发生实质变动；

注 2：公司以货币资金 20,001 万元出资设立国电湖北能源销售有限公司，出资额占其注册资本的 100%，该公司自成立之日起纳入公司合并范围。

(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公司	30.85%	-8,951,009.11		168,494,219.77
国电长源荆门发电有限公司	4.95%	-1,950,606.85	1,485,000.00	56,844,573.29
国电长源(河南)煤业有限公司	25.00%	10,428,626.19		-59,193,483.31
国电长源湖北生物质气化科技有限公司	4.00%	294,878.98		2,240,142.07

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公司	62,273,844.27	588,655,398.43	650,929,242.70	131,112,694.84	9,844,117.46	140,956,812.30	73,444,769.58	630,933,215.34	704,377,984.92	154,892,295.34	10,498,642.94	165,390,938.28

国电长源荆门发电有限公司	339,843,236.88	2,349,841,236.16	2,349,841,236.16	763,507,965.38	882,994,934.49	1,646,502,899.87	359,630,749.92	2,491,798,588.53	2,851,429,338.45	1,041,851,914.56	696,989,651.80	1,738,841,566.36
国电长源(河南)煤业有限公司	44,971,949.20	20,416,411.39	65,388,360.59	302,162,293.86		302,162,293.86	15,415,732.47	22,659,045.84	38,074,778.31	316,563,216.30		316,563,216.30
国电长源湖北生物质气化科技有限公司	24,185,539.82	43,952,811.56	68,138,351.38	11,694,799.72	440,000.00	12,134,799.72	29,079,491.00	23,780,157.30	52,859,648.30	3,758,071.03	470,000.00	4,228,071.03

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 流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流 流量
国 电 长 源 第 一 发 电 有 限 公 司	445,408,734.46	-29,014,616.24	-29,014,616.24	56,531,924.21	583,140,829.64	78,045,297.99	78,045,297.99	94,508,764.58
国 电 长 源 荆 门 发 电 有 限 公 司	1,715,907,619.16	-39,406,198.92	-39,406,198.92	155,835,290.36	1,631,281,502.16	106,901,863.51	106,901,863.51	100,141,555.03
国 电 长 源 （ 河 南 ） 煤 业 有 限 公 司	391,349,950.04	41,714,504.72	41,714,504.72	36,511,927.31	451,200,520.77	-117,905,323.58	-117,905,323.58	-1,205,507.50

国 电 长 源 湖 北 生 物 质 气 化 科 技 有 限 公 司	32,944,895.87	7,371,974.39	7,371,974.39	17,705,482.26	41,065,346.57	15,165,773.59	15,165,773.59	4,790,039.06
---	---------------	--------------	--------------	---------------	---------------	---------------	---------------	--------------

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	
河南东升煤业有限公司	河南郑县	河南郑县	煤炭开采及销售	40.00%		权益法
葛洲坝汉川汉电水泥有限公司	汉川市经济开发区	汉川市经济开发区	水泥生产经营		48.00%	权益法
武汉华工创业投资有限责任公司	武汉市洪山区	武汉市洪山区	对高新技术的投资	23.40%		权益法
国电武汉燃料有限公司	武汉市	武汉市	煤炭、燃油销售	20.00%		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			
	河南东升煤业有限公司	葛洲坝汉川汉电水泥有限公司	武汉华工创业投资有限责任公司	国电武汉燃料有限公司	河南东升煤业有限公司	葛洲坝汉川汉电水泥有限公司	武汉华工创业投资有限责任公司	国电武汉燃料有限公司
流动资产	11,462,053.65	66,076,794.10	161,781,055.11	51,777,646.27	11,475,053.65	61,421,151.32	187,120,284.42	60,448,678.36
非流动资产	138,141,892.45	110,208,553.84	496,572,024.85	290,650,095.59	141,626,811.79	113,814,757.82	546,315,669.12	307,095,093.84
资产合计	149,603,946.10	176,285,347.94	658,353,079.96	342,427,741.86	153,101,865.44	175,235,909.14	733,435,953.54	367,543,772.20
流动负债	126,859,830.03	130,912,180.92	101,466,372.56	438,681,549.81	126,849,651.66	136,648,082.09	62,405,232.78	422,646,210.62
非流动负债			36,884,689.56				55,480,525.76	
负债合计	126,859,830.03	130,912,180.92	138,351,062.12	438,681,549.81	126,849,651.66	136,648,082.09	117,885,758.54	422,646,210.62
少数股东权益			57,924,370.32				56,372,555.80	
归属于母公司	22,744,116.07	45,373,167.02	462,077,647.52	-96,253,807.95	26,252,213.78	38,587,827.05	559,177,639.20	-55,102,438.42

股东权益								
按持股比例计算的净资产份额	9,097,646.43	21,779,120.17	108,126,169.52	-19,250,761.59	10,500,885.51	18,522,156.98	130,847,567.57	-11,020,487.68
调整事项	-9,097,646.43			19,250,761.59	-10,500,885.51			11,020,487.68
—其他	-9,097,646.43			19,250,761.59	-10,500,885.51			11,020,487.68
对联营企业权益投资的账面价值		21,779,120.17	108,919,912.70			18,522,156.98	130,847,567.57	
营业收入		217,878,885.54	31,422,084.41	14,427,762.29		186,677,397.47	32,512,580.20	44,165,691.58
净利润	-3,508,097.71	6,785,339.97	720,538.32	-41,151,369.53	-5,614,705.88	-5,033,740.11	25,033,553.61	-32,282,696.70
其他综合收益			-29,248,004.55				16,081,711.01	
综合收益总额	-3,508,097.71	6,785,339.97	-28,527,466.23	-41,151,369.53	-5,614,705.88	-5,033,740.11	41,115,264.62	-32,282,696.70
本年度收到的来自联营企业的股利			9,360,000.00				9,360,000.00	

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	--	--

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认的损失	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	11,020,487.68	8,230,273.91	19,250,761.59

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

公司董事会对企业的风险评估整体负责，经理层负责组织实施企业风险评估工作。通过制定风险管理政策，设定适当的控制程序以识别、分析、监控和报告风险情况，定期对整体风险状况进行评估，公司的经营活动会面临各种金融风险：市场风险（主要为外汇风险和利率风险）、信用风险和流动性风险。公司整体的风险管理计划针对金融市场的不可预见性，力求减少对公司财务业绩的潜在不利影响。

1、市场风险

(1) 外汇风险

公司的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算。公司财务部门负责监控公司外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的外汇风险。于 2017 年 12 月 31 日，公司无各类美元金融资产和美元金融负债。

(2) 利率风险

公司的利率风险主要来源于长期银行借款等带息债务。浮动利率的金融负债使公司

面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使公司面临公允价值利率风险。公司根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。于 2017 年 12 月 31 日，公司长期带息债务主要为人民币计价的浮动利率合同，金额为 1,991,132,760.00 元（2016 年 12 月 31 日：1,728,515,520.00 元）（附注五 30）。

公司财务部门持续监控公司利率水平。利率上升会增加新增带息债务的成本以及公司尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息支出，并对公司的财务业绩产生重大的不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整，如进行利率互换的安排来降低利率风险。

于 2017 年 12 月 31 日，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降 50 个基点，而其他因素保持不变，公司的净利润会减少或增加约 9,955,663.80 元（2016 年 12 月 31 日：约 9,024,957.80 元）。

2、信用风险

公司对信用风险按组合分类进行管理。信用风险主要产生于银行存款、应收账款、其他应收款和应收票据等。

公司银行存款主要存放于国有银行和其它大中型上市银行，公司认为其不存在重大的信用风险，不会产生因对方单位违约而导致的任何重大损失。

此外，对于应收账款、其他应收款和应收票据，公司设定相关政策以控制信用风险敞口。公司基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其它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。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，公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保公司的整体信用风险在可控的范围内。

①于 2017 年 12 月 31 日，公司存在特定信用风险集中情况，应收账款余额的 99.41% 源于信用良好的国网湖北省电力公司，公司对应收账款余额未持有任何担保物或其他信用增级。

②于 2017 年 12 月 31 日，公司重大逾期应收款项 82,993,185.09 元（2016 年 12 月 31 日：63,527,200.00 元）。

③ 已发生单项减值的金融资产

如果有客观减值证据表明除以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产以外的金融资产在初始确认后有一项或多项情况发生且这些情况对该金融资产预计未来现金流量有影响且该影响能可靠计量，则该金融资产被认为是已减值。公司判断金融资产减值的具体考虑因素参见“三、10 和三、11”。于 2017 年 12 月 31 日，公司已发生

单项减值的金融资产无取得担保物或其他信用增级的情况（2016 年 12 月 31 日：12,012,403.00 元）

账 龄	期末数		期初数	
	账面余额	减值损失	账面余额	减值损失
其他应收款：				
按单项认定评估	11,859,998.47	11,859,998.47	12,012,403.00	12,012,403.00
小 计	11,859,998.47	11,859,998.47	12,012,403.00	12,012,403.00
合 计	11,859,998.47	11,859,998.47	12,012,403.00	12,012,403.00

3、流动性风险

公司各子公司负责其自身的现金流量预测。总部财务部门在汇总各子公司现金流量预测的基础上，在集团层面持续监控短期和长期的资金需求，以确保维持充裕的现金储备和可供随时变现的有价证券；同时持续监控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。

于资产负债表日，公司各项金融负债以未折现的合同现金流量按到期日列示如下：

项 目	期末数				
	一年以内	一到二年	三到五年	五年以上	合计
短期借款	2,649,998,166.45				2,649,998,166.45
应付款项	1,050,090,427.60				1,050,090,427.60
长期借款		278,872,400.00	1,199,000,000.00	514,132,760.00	1,992,005,160.00
其他	35,000,000.00				35,000,000.00
合 计	3,735,088,594.05	278,872,400.00	1,199,000,000.00	514,132,760.00	5,727,093,754.05

（续）

项 目	期初数				
	一年以内	一到二年	三到五年	五年以上	合计
短期借款	2,064,000,000.00				2,064,000,000.00
应付款项	858,444,197.79				858,444,197.79
长期借款		36,308,800.00	1,189,000,000.00	504,515,520.00	1,729,824,320.00
其他	600,763,698.05				600,763,698.05
合 计	3,523,207,895.84	36,308,800.00	1,189,000,000.00	504,515,520.00	5,253,032,215.84

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	--	--	--	--
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

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
中国国电集团有限公司	北京市	电源开发投资建设经营和管理、电力生产和销售	3,000,000.00	37.39%	37.39%

本企业的母公司情况的说明

中国国电集团有限公司成立于2003年4月，为国有独资公司，其法定代表人为乔保平，注册资本为300亿元，统一社会信用代码：91110000710931061Y。经营范围：与电力相关的煤炭能源投资；实业投资及经营管理；电源的开发、投资、建设、经营及管理；组织电力（热力）生产、销售；电力供应；发电设施、新能源、交通、高新技术、环保产业的投资、建设、经营及管理；电力业务相关的技术服务、信息咨询；进出口业务；

房屋出租。（企业依法自主选择经营项目，开展经营活动；电力供应以及依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）

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：

经国务院国有资产监督管理委员会《关于中国国电集团公司改制有关事项的批复》（国资改革[2017]909号）批准，中国国电集团公司由全民所有制企业改制为国有独资公司，改制后公司名称为中国国电集团有限公司，国务院国有资产监督管理委员会代表国务院履行股东职责；改制后公司注册资本为300亿元人民币，改制前公司的全部资产、负债和权益由改制后公司承继。

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九、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
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
葛洲坝汉川汉电水泥有限公司	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
国电燃料有限公司	同一最终控制人
国电陕西燃料有限公司	同一最终控制人
山西国电燃料有限公司	同一最终控制人
国电山东燃料有限公司	同一最终控制人
北京国电龙源环保工程有限公司	同一最终控制人
北京华电天仁电力控制技术有限公司	同一最终控制人
国电青山热电有限公司	同一最终控制人

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
国电环境保护研究院	同一最终控制人
国电物资集团有限公司	同一最终控制人
国电国际经贸有限公司	同一最终控制人
南京国电环保科技有限公司	同一最终控制人
烟台龙源电力技术股份有限公司	同一最终控制人
国电南京煤炭质量监督检验中心	同一最终控制人
南京电力设备质量性能检验中心	同一最终控制人
北京国电联合商务网络有限公司	同一最终控制人
国电财务有限公司	同一最终控制人
北京龙威发电技术有限公司	同一最终控制人
国电科学技术研究院	同一最终控制人
国电新能源技术研究院	同一最终控制人
湖北能源集团股份有限公司	参股股东
国电大渡河新能源投资有限公司	同一最终控制人
国电荥阳煤电一体化有限公司	同一最终控制人
国电汉川发电有限公司	同一最终控制人
长江财产保险股份有限公司	同一最终控制人
瑞泰人寿保险有限公司湖北分公司	集团内合营企业
国电湖北电力有限公司	同一最终控制人
国电民权发电有限公司	同一最终控制人
国电保险经纪（北京）有限公司	同一最终控制人
国电龙源节能技术有限公司	同一最终控制人
南京国电山大能源环境有限公司	同一最终控制人
国电锅炉压力容器检验中心	同一最终控制人
北京朗新明环保科技有限公司	同一最终控制人
北京国电智深控制技术有限公司	同一最终控制人
江苏德克环保设备有限公司	同一最终控制人
汉川龙源博奇环保科技有限公司	同一最终控制人
湖北龙源新能源有限公司	同一最终控制人
国电松木坪电厂管理处	同一最终控制人
国电重庆恒泰发电有限公司	同一最终控制人
国电资本控股有限公司	同一最终控制人
国电龙源电力技术工程有限责任公司	同一最终控制人
龙源保康风力发电有限公司	同一最终控制人

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
固安华电天仁控制设备有限公司	同一最终控制人
国电航运有限公司	同一最终控制人
国电龙源电气有限公司	同一最终控制人
天津国电海运有限公司	同一最终控制人
中能电力科技开发有限公司	同一最终控制人
锡林郭勒盟锡林浩特煤矿	同一最终控制人

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
北京华电天仁电力控制技术有限 公司	采购商品			否	2,242,049.68
北京龙威发电技术有限公司	采购商品	7,929,145.27		否	5,320,170.93
国电锅炉压力容器检验中心	采购商品	2,123,584.85		否	2,016,037.70
国电科学技术研究院	接受劳务	14,539,433.93		否	10,867,501.40
国电青山热电有限公司	采购商品	294,087,302.20		否	272,473,466.63
国电燃料有限公司	采购商品/接受劳务	4,616,062.87		否	4,571,146.19
国电陕西燃料有限公司	采购商品	327,831,443.18		否	174,825,342.84
国电武汉燃料有限公司	采购商品	1,256,385.05		否	24,994,607.99
国电物资集团有限公司	采购商品	109,733,883.66		否	151,863,352.72
南京国电环保科技有限公司	采购商品	784,633.13		否	33,659.83
山西国电燃料有限公司	采购商品	69,732,155.71		否	24,006,647.84
长江财产保险股份有限公司	采购商品	9,180,000.01		否	9,622,428.03
北京国电龙源环保工程有限公司	接受劳务	132,355,290.55		否	124,462,340.79
北京国电智深控制技术有限公司	接受劳务			否	188,679.25
北京朗新明环保科技有限公司	接受劳务	1,523,931.62		否	4,083,186.61
国电国际经贸有限公司	接受劳务	17,398,109.65		否	13,411,264.94
国电环境保护研究院	接受劳务	1,177,358.49		否	523,584.91
国电南京煤炭质量监督检验中心	接受劳务	1,511,584.89		否	312,169.80

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
国电新能源技术研究院	接受劳务	1,401,663.40		否	1,696,415.11
南京电力设备质量性能检验中心	接受劳务	2,830,188.68		否	1,413,207.55
国电龙源电力技术工程有限责任公司	接受劳务	20,734,171.54		否	
国电联合动力技术有限公司	采购商品	108,979,786.30		否	27,552,444.44
烟台龙源电力技术股份有限公司	接受劳务	25,909,376.06		否	25,403,111.12
国电山东燃料有限公司	采购商品	31,408,333.60		否	29,240,682.97
国电物流有限公司	接受劳务	2,814,531.48		否	109,593.91
龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	接受劳务	971,698.12		否	424,528.30
龙源（北京）碳资产管理技术有限公司	接受劳务			否	396,226.40
南京国电能源环境有限公司	接受劳务			否	141,509.43
烟台龙源电力技术股份有限公司	接受劳务			否	25,403,111.12
固安华电天仁控制设备有限公司	采购商品	81,354.69		否	
国电航运有限公司	接受劳务	14,772,759.47		否	
国电龙源电气有限公司	采购商品	87,615.38		否	
天津国电海运有限公司	接受劳务	3,494,950.78		否	
中能电力科技开发有限公司	采购商品	1,524,389.74		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
北京国电龙源环保工程有限公司	提供劳务	2,264,150.95	
国电汉川发电有限公司	出售商品	148,737,434.68	101,129,764.28
国电青山热电有限公司	出售商品	142,194,006.13	199,650,136.07
汉川龙源博奇环保科技有限公司	出售商品	1,558,524.52	2,479,299.45
国电保险经纪（北京）有限公司	提供劳务	107,402.05	70,008.55
国电财务有限公司	提供劳务	120,024.71	84,061.09
国电湖北电力有限公司	提供劳务	359,330.96	328,248.81
国电科学技术研究院	提供劳务	501,140.08	287,131.04
国电武汉燃料有限公司	提供劳务	535,191.25	69,624.46
国电物资集团有限公司	提供劳务	552,090.34	308,594.43
湖北龙源新能源有限公司	提供劳务	214,557.02	191,833.36
长江财产保险股份有限公司	提供劳务	2,775,566.36	1,304,565.93

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
龙源保康风力发电有限公司	提供劳务	125,773.62	

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

公司关联方交易采用市场定价、协商定价或者参照同类型同区域市场价格制订交易价格。

(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
中国国电集团有限公司	国电长源电力股份有限公司	国电湖北电力有限公司及其子公司	2017年01月01日	2017年12月31日	协商定价	11,000,000.00

关联托管/承包情况说明

公司于 2012 年 3 月 28 日召开的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》，同意公司与控股股东国电集团签订委托管理协议，国电集团将国电湖北电力公司及由国电湖北公司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公司按照国电集团的相关规定进行管理，按照上述合同约定公司 2017 年度确认受托管理费收入 1,100 万元。

本公司委托管理/出包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	委托/出包资产类型	委托/出包起始日	委托/出包终止日	托管费/出包费定价依据	本期确认的托管费/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
国电湖北电力有限公司	房屋	1,112,442.96	1,077,376.83
国电武汉燃料有限公司	房屋及停车位	1,659,305.33	255,711.99

国电物资集团有限公司	房屋及停车位	1,402,190.70	1,014,241.67
国电科学技术研究院	房屋及停车位	1,143,553.62	798,998.39
国电保险经纪（北京）有限公司武汉分公司	房屋及停车位	240,895.05	243,801.21
长江财产保险股份有限公司	房屋及停车位	4,005,384.76	4,237,765.62
国电财务有限公司	房屋	287,987.27	285,403.83
湖北龙源新能源有限公司	房屋	651,736.29	752,264.35
瑞泰人寿保险有限公司湖北分公司	房屋	469,955.25	410,219.25
龙源保康风力发电有限公司	房屋	388,850.11	

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
中国国电集团有限公司	土地	785,000.00	785,000.00

关联租赁情况说明

公司关联方租赁采用协商定价，并且参照同类型同区域市场价格制订交易价格。

（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

公司本期不存在为其他方提供担保情况。

（5）关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
拆出				

(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
总额	6,665,900.00	6,162,500.00
其中：(各金额区间人数)		
[20 万元以上]	12	9
[15~20 万元]		
[10~15 万元]		
[10 万元以下]	6	8

(8) 其他关联交易

公司及所属子公司在国电财务有限公司存款，存款利率按中国人民银行的有关存款利率计息；从国电财务有限公司及中国国电集团公司获得的资金借款，贷款利率按同类银行借款利率水平、收费标准及其他有关部门的规定执行。

期初公司及子公司在国电财务有限公司存款余额为 26,276,144.45 元，本期增加金额为 13,078,102,039.28 元，本期减少金额为 12,934,828,004.71 元，期末存款余额为 169,550,179.02 元，本期收到国电财务公司存款利息 983,846.13 元。

期初公司在国电财务有限公司贷款余额为 500,000,000.00 元，本期增加金额为 490,000,000.00 元，本期偿还借款金额为 500,000,000.00 元，期末贷款余额为 490,000,000.00 元，本期借款利息为 20,332,685.41 元，期末尚未支付的利息为 614,739.59 元。

本期公司将部分电费收费权转让至控股股东中国国电集团公司，应收账款金额为 245,000,000.00 元，取得对价 244,111,900.00 元。

公司之子公司河南煤业之全资子公司安兴煤业和禹兴华煤业将其分别所属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煤矿，关联交易单价为 115 元/吨，总金额为 6,900 万元，相关收益计入公司营业外收入。

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
应收账款：					
	国电科学技术研究院	29,139.64			
合 计		29,139.64			
预付款项：					
	国电国际经贸有限公司			298,708.00	
	国电陕西燃料有限公司	9,352,995.52		2,033,313.29	
	国电物流有限公司	1,468,337.67		1,457,011.84	
合 计		10,821,333.19		3,789,033.13	
其他应收款：					
	河南东升煤业有限公司	12,300,000.00	10,940,000.00	12,300,000.00	10,252,000.00
	汉川龙源博奇环保科技有限公司	308,033.00			
合 计		12,608,033.00	10,940,000.00	12,300,000.00	10,252,000.00
其他流动资产：					
	国电联合动力技术有限公司	7,253,187.00		45,505,092.00	
合 计		7,253,187.00		45,505,092.00	

(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
应付账款：			
	北京国电联合商务网络有限公司	607,690.00	624,688.00
	北京国电龙源环保工程有限公司	78,235,900.00	56,222,582.50
	国电国际经贸有限公司		7,019,214.00
	南京电力设备质量性能检验中心		500,000.00
	国电环境保护研究院	2,480.00	82,480.00
	国电物资集团有限公司	768,411.33	1,028,714.93
	南京国电环保科技有限公司	11,650.00	624,000.00
	烟台龙源电力技术股份有限公司		5,327,670.00
	北京华电天仁电力控制技术有限公司	7,150.00	1,317,650.00

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
	北京朗新明环保科技有限公司	6,172,350.00	4,478,500.00
	北京龙威发电技术有限公司	13,065,030.00	5,602,140.00
	国电山东燃料有限公司	6,124,003.50	
	山西国电燃料有限公司	2,018,264.92	
	国电武汉燃料有限公司	1,560,000.00	4,030,000.00
	国电锅炉压力容器检验中心	1,526,000.00	1,608,500.00
	国电科学技术研究院		544,000.00
	中能电力科技开发有限公司	619,040.00	
	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	1,030,000.00	
	国电联合动力技术有限公司		19,341,816.00
	国电物流有限公司		2,572.32
合 计		111,747,969.75	108,354,527.75
应付票据：			
	国电科学技术研究院	1,500,000.00	
合 计		1,500,000.00	
预收账款：			
	龙源保康风力发电有限公司	85,770.62	
	湖北龙源新能源有限公司	89,407.07	
合 计		175,177.69	
其他应付款：			
	长江财产保险股份有限公司		287,823.73
	北京国电龙源环保工程有限公司	15,828,090.00	11,252,682.17
	烟台龙源电力技术股份有限公司	5,967,908.00	3,132,164.00
	国电汉川发电有限公司	5,568,602.35	3,498,886.36
	国电保险经纪（北京）有限公司		14,523.12
	国电国际经贸有限公司	3,335,257.53	3,254,353.50
	国电青山热电有限公司	64,792,931.69	2,803,151.19
	国电物资集团有限公司	947,561.96	1,309,733.12
	南京国电环保科技有限公司	43,000.00	9,400.00
	国电武汉燃料有限公司	3,261,300.11	1,372,000.11
	北京国电智深控制技术有限公司	148,000.00	148,000.00
	北京龙威发电技术有限公司	1,957,170.00	1,029,460.00
	北京朗新明环保科技有限公司南京分公司	99,150.00	

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
	山西国电燃料有限公司	150,000.00	525,000.00
	北京华电天仁电力控制技术有限公司	212,850.00	212,850.00
	北京新能源技术有限公司		754,716.98
	国电锅炉压力容器检验中心	160,500.00	39,500.00
	国电科学技术研究院	146,900.00	43,000.00
	国电联合动力技术有限公司	35,213,018.10	3,223,636.00
	国电山东燃料有限公司	293,565.00	100,000.00
	龙源（北京）碳资产管理技术有限公司		111,000.00
	南京电力设备质量性能检验中心	35,000.00	35,000.00
	北京龙源电力技术股份有限公司	6,040,000.00	
	国电环境保护研究院	108,800.00	
	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	450,000.00	
	中能电力科技开发有限公司	622,148.00	
合计		145,381,752.74	33,156,880.28
应付利息：			
	国电财务有限公司	614,739.59	598,125.00
合计		614,739.59	598,125.00
短期借款：			
	国电财务有限公司	490,000,000.00	500,000,000.00
合计		490,000,000.00	500,000,000.00
一年内到期的其他非流动负债：			
	国电龙源节能技术有限公司		577,792.52
合计			577,792.52
长期借款：			
	中国国电集团公司	872,400.00	1,308,800.00
合 计		872,400.00	1,308,800.00

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

无

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

(1) 经营租赁承诺事项

根据公司与控股股东中国国电集团公司于 2005 年 10 月签订的《荆门土地租赁合同》，公司租赁中国国电集团公司拥有的国电长源荆门热电厂生产经营用相关土地，租赁期限 15 年，租金为每年 78.5 万元，公司在剩余租期内负有合同履行义务。

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

于 2018 年 1 月 4 日公司控股股东国电集团董事会审议通过了国电集团与国家能源集团的合并方案及双方拟签署的合并协议。

2018 年 2 月 5 日，国家能源集团与国电集团签订了《国家能源投资集团有限责任公司与中国国电集团有限公司之合并协议》（以下简称“《合并协议》”），《合并协议》约定，国家能源集团吸收合并国电集团，国电集团注销，国家能源集团作为合并后公司继续存续。上述合并事项实施完成后，公司控股股东将由国电集团变更为国家能源集团，实际控制人仍为国务院国有资产监督管理委员会。

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

(2) 其他资产置换

依据国家发改委《关于实施减量置换严控煤炭新增产能有关事项的通知》（发改能源 2016-1602 号）以及《国家发展改革委关于进一步加快建设煤矿产能置换的通知》（发改能源 2017-609 号），长源电力控股子公司国电长源河南煤业有限公司（以下简称“河南煤业”）之全资子公司禹州市安兴煤业有限公司（以下简称“安兴煤业”）和禹州市兴华煤业有限公司（以下简称“兴华煤业”）将其分别所属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（以下简称“锡林煤矿”），关联交易单价为 115 元/吨，总金额为 6,900 万元，相关收益计入公司营业外收入。

4、年金计划

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

6、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。经营分部是指公司内同时满足下列条件的组成部分：（1）该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；（2）公司管理层能够定期

评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；(3) 公司能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

公司考虑重要性原则，以经营分部为基础，确定报告分部。公司的报告分部是提供不同产品或服务、或在不同地区经营的业务单元。由于各种业务或地区需要不同的技术和市场战略，因此，公司分别独立管理各个报告分部的生产经营活动，分别评价其经营成果，以决定向其配置资源并评价其业绩。

公司有 2 个报告分部，分别为：

发电分部，负责在湖北省生产并销售电力、热力产品；

煤炭分部，负责在河南省生产并销售煤炭产品。

分部间转移价格参照向第三方销售所采用的价格确定。资产根据分部的经营以及资产的所在位置进行分配，负债根据分部的经营进行分配，间接归属于各分部的费用按照收入比例在分部之间进行分配。

(2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目	发电分部	煤炭分部	分部间抵销	合计
对外交易收入	5,193,452,657.04	270,582,655.65		5,464,035,312.69
分部间交易收入		120,767,294.39	-120,767,294.39	
利息收入	1,141,377.28	101,823.36		1,243,200.64
利息费用	196,998,167.81	10,927,991.98	-10,580,753.63	197,345,406.16
对联营和合营企业的投资收益	3,256,963.19			3,256,963.19
资产减值损失	-9,943,896.82	1,091,753.08	20,660,146.45	11,808,002.71
折旧费和摊销费	588,236,439.37	192,842.80		588,429,282.17
利润总额	-154,082,786.24	41,714,504.72	-10,079,392.82	-122,447,674.34
所得税费用	-709,902.90			-709,902.90
净利润	-153,372,883.34	41,714,504.72	-10,079,392.82	-121,737,771.44
资产总额	9,350,975,719.25	65,388,360.59	-59,564,793.94	9,356,799,285.90
负债总额	5,931,060,229.01	302,162,293.86	-288,196,182.03	5,945,026,340.84
折旧费和摊销费以外的其他非现金费用				
对联营企业和合营企业的长期股权投资	130,699,032.87			130,699,032.87

长期股权投资以外的其他 非流动资产增加额	-14,437,914.56	-2,242,634.45		-16,680,549.01
-------------------------	----------------	---------------	--	----------------

(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

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》(国发〔2016〕7号)、《工信部、国家发展改革委、国家能源局、国家煤矿安监局关于印发钢铁煤炭行业淘汰落后产能专项行动实施方案的通知》(工信部联产业〔2016〕167号)、《河南省人民政府关于印发河南省煤炭行业化解过剩产能实现脱困发展总体方案的通知》(豫政〔2016〕59号)和《河南省人民政府办公厅关于印发河南省化解过剩产能煤矿关闭退出实施方案的通知》(豫政办〔2016〕154号)精神，按照国家钢铁煤炭行业化解过剩产能和脱困发展工作部际联席会议《关于做好钢铁煤炭去产能公示公告工作的通知》要求，禹州市安兴煤业有限公司、禹州市兴华煤业有限公司被列入煤炭行业化解过剩产能关闭退出煤矿名单，根据去产能计划，预计2018年完成关闭退出。

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	
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款						9,812,600.00	100.00%			9,812,600.00
合计						9,812,600.00	100.00%			9,812,600.00

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

☐ 适用 ☒ 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

√ 适用 □ 不适用

单位： 元

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			

确定该组合依据的说明：

公司相同账龄的应收款项具有类似的信用风险特征，不同账龄的应收账款采用账龄分析法计提坏账准备。

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

□ 适用 √ 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款：

（2）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额元；本期收回或转回坏账准备金额元。

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

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

2、其他应收款

(1) 其他应收款分类披露

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	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	256,224,805.68	53.01%	201,641,335.59	78.70%	54,583,470.09	256,224,805.68	50.31%	222,301,482.04	86.76%	33,923,323.64
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	227,082,647.72	46.99%	9,760,659.00	4.30%	217,321,988.72	253,025,063.15	49.69%	8,560,843.08	3.38%	244,464,220.07
合计	483,307,453.40	100.00%	211,401,994.59	43.74%	271,905,458.81	509,249,868.83	100.00%	230,862,325.12	45.33%	278,387,543.71

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款：

√ 适用 □ 不适用

单位：元

其他应收款（按单位）	期末余额			
	其他应收款	坏账准备	计提比例	计提理由
国电长源（河南）煤业有限公司	256,224,805.68	201,641,335.59	78.70%	款项收回风险大
合计	256,224,805.68	201,641,335.59	--	--

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

√ 适用 □ 不适用

单位：元

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			
1 年以内	213,837,209.25		
1 年以内小计	213,837,209.25		
1 至 2 年	1,354,828.61	40,644.86	3.00%
2 至 3 年	400,000.00	20,000.00	5.00%
3 至 4 年	652,375.63	130,475.13	20.00%
4 至 5 年	837,616.63	335,046.65	40.00%
5 年以上	10,000,617.60	9,234,492.36	92.34%
合计	227,082,647.72	9,760,659.00	4.30%

确定该组合依据的说明：

公司相同账龄的应收款项具有类似的信用风险特征，不同账龄的其他应收款采用账龄分析法计提坏账准备。

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

□ 适用 √ 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

□ 适用 √ 不适用

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 1,199,815.92 元；本期收回或转回坏账准备金额 20,660,146.45 元。

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
国电长源（河南）煤业有限公司	20,660,146.45	预计可收回金额增加，计提坏账准备转回
合计	20,660,146.45	--

(3) 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：

(4) 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
单位间往来款	480,260,517.24	503,233,606.49
代收代付款	1,551,276.80	4,393,159.00
备用金	1,495,659.36	1,623,103.34
合计	483,307,453.40	509,249,868.83

(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	关联方往来	256,224,805.68	2-4 年	53.01%	201,641,335.59
国电长源武汉实业有限公司	关联方往来	159,017,238.29	1 年以内	32.90%	
国电长源荆州热电有限公司	关联方往来	44,424,877.11	1 年以内	9.19%	
国电长源广水风电有限公司	关联方往来	8,894,335.26	1 年以内	1.84%	
河南东升煤业有限公司	关联方往来	7,300,000.00	2-6 年及以上	1.51%	5,940,000.00
合计	—	475,861,256.34	—	98.45%	207,581,335.59

(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	3,470,424,687.43	300,000,000.00	3,170,424,687.43	3,470,424,687.43	300,000,000.00	3,170,424,687.43
对联营、合营企业投资	193,828,250.04	84,908,337.34	108,919,912.70	215,755,904.91	84,908,337.34	130,847,567.57
合计	3,664,252,937.47	384,908,337.34	3,279,344,600.13	3,686,180,592.34	384,908,337.34	3,301,272,255.00

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
国电长源第一发电有限公司	263,538,386.58			263,538,386.58		
国电长源荆门发电有限公司	830,400,000.00			830,400,000.00		
国电长源汉川第一发电有限公司	1,312,998,700.85			1,312,998,700.85		
国电长源荆州热电有限公司	462,547,000.00			462,547,000.00		

武汉新国电投资发展有限公司	100,000,000.00			100,000,000.00		
国电长源（河南）煤业有限公司	300,000,000.00			300,000,000.00		300,000,000.00
国电长源湖北生物质气化科技有限公司	29,940,600.00			29,940,600.00		
国电长源广水风电有限公司	171,000,000.00			171,000,000.00		
合计	3,470,424,687.43			3,470,424,687.43		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	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
二、联营企业											
河南东升煤业有限公司	84,908,337.34									84,908,337.34	84,908,337.34
武汉华工创业投资有限公司	130,847,567.57				-5,588,457.66	-6,979,197.21	-9,360,000.00			108,919,912.70	
国电武汉燃料有限公司											
小计	215,755,904.91				-5,588,457.66	-6,979,197.21	-9,360,000.00			193,828,250.04	84,908,337.34
合计	215,755,904.91				-5,588,457.66	-6,979,197.21	-9,360,000.00			193,828,250.04	84,908,337.34

（3）其他说明

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		5,515,400.49	95,741,623.94	22,126,676.25
其他业务	17,866,604.90		22,768,641.81	750,189.41
合计	17,866,604.90	5,515,400.49	118,510,265.75	22,876,865.66

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	78,515,000.00	424,219,283.88
权益法核算的长期股权投资收益		5,460,941.71
可供出售金融资产在持有期间的投资收益	47,550,000.00	38,040,000.00
合计	126,065,000.00	467,720,225.59

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	-1,587,670.41	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	5,401,483.91	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	152,404.53	
受托经营取得的托管费收入	11,000,000.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	9,939,197.59	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-3,676,531.36	碳排放权交易

减：所得税影响额	-10,961,658.46	
少数股东权益影响额	15,495,084.31	
合计	16,695,458.41	--

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

☐ 适用 ☒ 不适用

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	-3.61%	-0.1097	-0.1097
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-4.11%	-0.1247	-0.1247

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

第十二节 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上公开披露过的所有公司文件的正本及公告原稿。

四、上述文件的备置地点：本公司证券融资法律部。