

公司代码：601985

公司简称：中国核电

中国核能电力股份有限公司 2017 年年度报告

重要提示

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

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、天健会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

四、公司负责人陈桦、主管会计工作负责人张勇及会计机构负责人（会计主管人员）洪猛声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

经天健会计师事务所（特殊普通合伙）审计确认，截止2017年12月31日，公司可供分配的利润为676,527.58万元。为控制公司债务风险，并最大限度保障现有股东利益，根据公司章程及平衡2018年资金需求，公司2017年度利润分配预案为：以公司现有总股本1,556,543万股为基数，每10股派发现金红利1.12元，共计派发现金红利174,332.82万元。

该利润分配预案需提交公司2017年度股东大会审议。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告中所涉及的未来计划、发展战略等前瞻性描述不构成公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险

七、是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

九、重大风险提示

公司已在本报告中详细描述可能存在的相关风险，敬请查阅第四节“经营情况讨论与分析”第三小节“公司关于公司未来发展的讨论与分析”第（四）部分“可能面对的风险”，该部分描述了公司未来发展可能面对的风险因素及对策。

十、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	5
第三节	公司业务概要.....	10
第四节	经营情况讨论与分析.....	13
第五节	重要事项.....	30
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	48
第七节	优先股相关情况.....	54
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	55
第九节	公司治理.....	66
第十节	公司债券相关情况.....	69
第十一节	财务报告.....	70
第十二节	备查文件目录.....	203

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
证监会	指	中国证券监督管理委员会
中核集团	指	中国核工业集团有限公司，原中国核工业集团公司
公司、本公司、中国核电	指	中国核能电力股份有限公司
秦山一核	指	秦山核电有限公司，原秦山核电公司
秦山二核	指	核电秦山联营有限公司
秦山三核	指	秦山第三核电有限公司
方家山核电	指	秦山核电有限公司所属的秦山核电厂扩建项目、方家山核电工程
江苏核电、田湾核电	指	江苏核电有限公司
福清核电	指	福建福清核电有限公司
海南核电	指	海南核电有限公司
华龙一号	指	中国拥有完全自主知识产权的三代压水堆，采用“能动与非能动”相结合的安全设计理念，首堆示范工程电功率 116 万千瓦，设计寿命 60 年。
AP1000	指	西屋公司开发的二环路新一代压水型反应堆，采用非能动安全设施和简化的电厂设计，电功率 125 万千瓦，设计寿命 60 年
CP300	指	中核集团自主设计的 30 万千瓦的压水堆
CP600	指	中核集团吸收国际压水堆先进技术，自主设计的 60 万千瓦二代改进型压水堆
CP1000	指	中核集团吸收国际压水堆先进技术，自主设计的 100 万千瓦二代改进型压水堆

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

公司的中文名称	中国核能电力股份有限公司
公司的中文简称	中国核电
公司的外文名称	China National Nuclear Power Co., Ltd
公司的外文名称缩写	CNNP
公司的法定代表人	陈桦

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	罗小未	李兴雷
联系地址	北京市西城区闹市口大街1号长安兴融中心4号楼12层	北京市西城区闹市口大街1号长安兴融中心4号楼12层
电话	010-83576866	010-83576866
传真	010-68555928	010-68555928
电子信箱	cnnp_zqb@cnnp.com.cn	cnnp_zqb@cnnp.com.cn

三、 基本情况简介

公司注册地址	北京市西城区三里河南四巷一号
公司注册地址的邮政编码	100045
公司办公地址	北京市西城区三里河南四巷一号
公司办公地址的邮政编码	100045
公司网址	www.cnnp.com.cn
电子信箱	cnnp_zqb@cnnp.com.cn

四、 信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体名称	中国证券报、上海证券报
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	公司董事会办公室

五、 公司股票简况

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	中国核电	601985	

六、 其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	杭州市江干区钱江路1366号华润大厦B座
	签字会计师姓名	周重揆、谢东良
公司聘请的会计师事务所（境外）	名称	
	办公地址	

	签字会计师姓名	
报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	中信证券股份有限公司
	办公地址	北京市朝阳区亮马桥路 48 号中信证券大厦
	签字的保荐代表人姓名	黄艺彬、王家骥
	持续督导的期间	2015 年 6 月 10 日至 2017 年 12 月 31 日
报告期内履行持续督导职责的财务顾问	名称	瑞银证券有限责任公司
	办公地址	北京市西城区金融大街 7 号英蓝国际金融中心 12 层和 15 层
	签字的财务顾问主办人姓名	顾科、刘汗青
	持续督导的期间	2015 年 6 月 10 日至 2017 年 12 月 31 日

七、近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2017年	2016年	本期比上年同期增减(%)	2015年
营业收入	33,589,908,933.61	30,008,741,670.83	11.93	26,202,031,122.49
归属于上市公司股东的净利润	4,497,715,047.00	4,488,673,837.74	0.20	3,781,151,703.98
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	4,506,523,971.62	4,227,629,200.42	6.60	3,716,121,718.91
经营活动产生的现金流量净额	19,906,554,970.68	18,521,029,063.97	7.48	16,963,898,517.89
	2017年末	2016年末	本期末比上年同期末增减(%)	2015年末
归属于上市公司股东的净资产	43,464,672,385.87	40,677,389,175.10	6.85	37,594,659,598.52
总资产	303,192,537,554.80	282,046,621,490.18	7.50	263,222,948,186.55
期末总股本	15,565,430,000.00	15,565,430,000.00	0.00	15,565,430,000.00

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2017年	2016年	本期比上年同期增减(%)	2015年
基本每股收益(元/股)	0.289	0.288	0.35	0.278
稀释每股收益(元/股)	0.289	0.288	0.35	0.278
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.290	0.272	6.62	0.273
加权平均净资产收益率(%)	10.69	11.50	减少0.81个百分点	12.70
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	10.71	10.83	减少0.12个百分点	12.48

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

八、境内外会计准则下会计数据差异

(一) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(二) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

适用 不适用

九、2017 年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	7,966,550,537.79	8,268,634,195.67	9,120,223,770.87	8,234,500,429.28
归属于上市公司股东的净利润	1,214,826,689.75	1,330,464,030.71	1,558,812,527.99	393,611,798.55
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	1,210,549,598.74	1,330,412,530.75	1,553,047,871.28	412,513,970.85
经营活动产生的现金流量净额	4,771,321,651.29	4,815,927,375.78	5,689,099,937.97	4,630,206,005.64

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

十、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2017 年金额	附注 (如适用)	2016 年金额	2015 年金额
非流动资产处置损益	-20,456,766.02		-18,040,548.82	-32,310,189.03
越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免				
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照	12,556,734.81	稳岗补贴	78,600.00	1,050.00

一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外				
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费				
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益				
非货币性资产交换损益				
委托他人投资或管理资产的损益				
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备				
债务重组损益				
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等				
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益				
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益				
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益				
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益				
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回				
对外委托贷款取得的损益	9,583,852.40		9,522,565.23	11,505,716.99
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益				
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响				
受托经营取得的托管费收入	4,515,882.06	三项资产托管费收入	8,163,299.98	21,708,413.96
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-38,599,888.66	三供一业改造支出	660,747,550.53	61,767,020.59
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-1,572,153.68	核电项目停工期间损	-957,570.34	96,393,385.70

		失		
少数股东权益影响额	19,421,623.76		-246,173,920.46	-64,481,896.90
所得税影响额	5,741,790.71		-152,295,338.80	-29,553,516.24
合计	-8,808,924.62		261,044,637.32	65,029,985.07

十一、采用公允价值计量的项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
可供出售债务工具	100,110,000.00	100,102,000.00	-8,000.00	0.00
利率掉期合约	93,165,296.20	39,969,240.62	-53,196,055.58	0.00
合计	193,275,296.20	140,071,240.62	-53,204,055.58	0.00

十二、其他

□适用 √不适用

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明

(一) 业务范围

核电项目及配套设施的开发、投资、建设、运营与管理；清洁能源项目的投资、开发；输配电项目投资、投资管理；核电运行安全技术研究及相关技术服务与咨询业务；售电。

(二) 经营模式

公司盈利主要来源于电力销售业务，以及核电相关技术服务与咨询业务。同时，公司也在新能源、新产业开发方面积极探索。

1. 公司所生产的电力主要销售给电网公司。

秦山一核销售至浙江省电力公司，秦山二核和秦山三核、方家山核电销售至华东电网有限公司，江苏核电销售至江苏省电力公司，福清核电销售至福建省电力公司，海南核电销售给海南电网有限公司。公司电费收入通常每月与上述电网公司结算一次。在建核电项目将在并网发电前与当地电网签订并网调度协议和购售电合同。

随着国家供给侧结构性改革进一步深化，电力体制改革进一步推进，输配以外的竞争性环节电价已有序放开，电力竞价上网比例进一步扩大。公司紧跟国家改革步伐，积极探索电力市场交易模式，参与了大用户直供、跨省配售等交易模式；同时主动搭建售电平台，建立了秦山、江苏、福清三家售电公司并完成交易市场准入注册。2017年，秦山核电、江苏核电及福清核电总计完成市场化销售电量 197.87 亿千瓦时，约占公司全年核电总上网电量的 21%。

2. 公司严格遵守法律法规，强化卓越核安全文化建设，持续提升电站本质安全水平。

2017年，公司严格遵守法律法规，强化卓越核安全文化建设，通过 3655 经营管理体系、GOSP 生产管控体系以及公司内控体系进一步夯实了安全管理基础，明晰了部门职责和接口流程；公司加强安全委员会建设，签订了纵向到底、横向到边的安全生产责任书，明确安全质量责任，层层传递安全要求。公司组建成立设备可靠性委员会，持续推动加强设备可靠性管理，建立设备可靠性管理体系和可靠性数据库，提升了设备稳定可靠运行水平。公司持续加大安全管理投入，深度开发和使用防人因失误工具并就全寿期运行管理加大了科研投入，科研成果取得良好成效。公司及控股子公司通过建立涵盖技能培训、授权培训、操纵员培训和管理培训完整的培训体系，保证电厂生产和管理人员的技能与业务水平的提升。

2017年，公司认真落实国家四部委“安全管理提升年”的有关要求，组织开展了“强化安全意识、提升安全能力”的专项提升工作。2017年，世界核电运营者协会(WANO)组织对公司的“电力公司同行评估”(CPR)回访，获得良好评价。

(三) 我国核电行业情况

1. 核电装机情况

2017年，我国共有 2 台核电机组正式投入商业运行，我公司福建福清 4 号机组于 2017 年 9 月 17 日投运。截至 2017 年底，我国投入商业运行的核电机组共 37 台，总装机容量达到 3580.716 万千瓦，约占全国电力总装机容量的 2.02%。核电新增装机占比约 2%。

数据来源：中国电力企业联合会《2017 年全国电力工业统计快报》。

2. 核电发电情况

2017 年全国累计发电量 6.42 万亿千瓦时，其中核电累计发电量为 2483 亿千瓦时，同比增长约 16.5%，约占全国总发电量的 3.87%。

数据来源：中国电力企业联合会《2017 年全国电力工业统计快报》。

3. 公司所处的行业地位

截止报告期末，公司投入商业运行的核电机组共 17 台，均为控股机组；控股总装机容量达到 1434 万千瓦，同比增长 8.23%。截至 2017 年底，根据世界范围内核电公司控股装机规模，公司成为世界第 7 大核电公司。2017 年全年公司累计完成发电量 1007.47 亿千瓦时，其中核电发电量 1006.94 亿千瓦时，比上年同期增长 15.71%，约占 2017 年全国总发电量的 1.57%。

二、报告期内公司主要资产发生重大变化情况的说明

√适用 □不适用

主要资产	重大变化说明
应收票据	年末应收票据较年初减少 98.25%，主要系年末部分银行承兑汇票背书
应收利息	年末应收利息较年初减少 82.58%，主要系应收委托贷款利息减少
其他应收款	年末其他应收款较年初增加 33.31%，主要系本期应收增值税返还款增加。
一年内到期的非流动资产	年末一年内到期的非流动资产较年初减少 100.00%，主要系收回委托贷款本金
长期股权投资	年末长期股权投资较年初增加 63.00%，主要系本期增加对联营企业的投资
长期待摊费用	年末长期待摊费用较年初减少 56.38%，主要系本期初装重水费和操纵员培训费摊销
开发支出	年末开发支出较年初减少 34.31%，主要系本期开发项目完成，转入无形资产
无形资产	年末无形资产较年初增加 69.68%，主要系本期开发项目完成，转入无形资产以及新商运机组无形资产转入
工程物资	年末工程物资加年初减少 33.52%，主要系江苏核电 3、4 号机组进入设备安装阶段，工程物资消耗较高

其中：境外资产 9,340,170.07（单位：元 币种：人民币），占总资产的比例为 0.003%。

三、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

1. 技术成熟的清洁能源供应商

核电、风电和光伏等作为技术成熟的清洁低碳能源，与火电相比，不排放二氧化硫、烟尘、氮氧化物和二氧化碳等物质。核电较少受自然条件的约束，发电效率稳、发电规模大。从现有技术条件分析，核电作为一种可供大规模利用的能源形式，具有不可替代的综合优势。根据国家有关政策，在电力调度上，核电作为清洁能源，调度顺序优先于燃煤、燃气、燃油等火电机组，按优先保障顺序安排发电。

目前，公司在运及在建电源项目均为核电、风电、光伏等清洁低碳能源，在全社会面临较大节能环保压力的环境下，核电作为清洁能源，具有零排放、效率稳定、规模大、优先调度、政策支持等优势。

2. 可持续发展的市场开发能力

公司严格按照最新法律法规标准开展厂址选择、研究论证和厂址保护，现有储备核电厂址满足国家核电发展“十三五”规划的厂址需求。公司大力开拓风电、光伏等新能源市场，研究探索新业态，努力增加新的利润增长点。公司响应国家“一带一路”走出去部署，积极寻求海外能源市场突破，实现国内、国外两个市场齐头并进。公司与国内外多家机构和企业集团签署战略合作协议，为后续合作发展奠定了基础。

3. 积累丰富的工程建设、运行管理经验

公司具有多年核电工程建设管理实践，在建核电机组安全、质量、投资、进度等四大控制均受控。2017年，9台在建机组均按照计划有序推进，其中7台机组主要节点较计划有所提前。福清核电4号机组9月17日商运；福清5号机组5月25日实现穹顶吊装；田湾3号机组12月30日首次并网；田湾5号机组9月26日实现穹顶吊装；三门1号机组现场8月25日具备装料条件。

公司始终视安全为社会责任的核心理念，不断提升核电机组安全水平。公司所属机组累计安全运行已达133堆年，成功完成了101次大修。2017年，秦山一期30万千瓦机组、秦山二期1号、2号、3号机组、福清1号机组和田湾1号机组的WANO（世界核电运营者协会）综合指数排名在全球400台机组中并列第一。

4. 可靠过硬的技术服务能力和水平

公司拥有国内最丰富的核电在建和运行机组堆型，其中压水堆包括CP300、CP600、CP1000、VVER-1000、AP1000、华龙一号，重水堆包括CANDU-6等，堆型的多样化促使公司研究、掌握、发展了丰富的技术和管理能力，培养了5000余名管理和技术人员，打造了一支拥有2000多名核电工匠的专业运维队伍，在生产准备、核电调试、运行支持、核电大修、专业维修、核电培训、技术

支持和核电信息化等领域具备了核心竞争力及对外服务输出能力。2017年，除为国内其他公司电厂提供技术支持服务外，公司还全面完成了巴基斯坦恰西玛核电C3/C4机组的调试和C1/C2机组的运维保障工作。

5. 优秀高素质的科技人才队伍

公司培养和造就了一支高素质的核电厂工程建设管理、生产运行和经营管理人才队伍，这是公司重要的竞争优势之一。截至2017年12月31日，公司本科及以上学历的员工占全部员工比例达90.15%。公司重视各层级人才队伍建设，加强各领域人才的培养和培训，形成了结构良好的人才梯队。公司建立了较为完善的人才培养机制，拥有较强的技术培训力量，具备所需的软件和硬件条件，挂牌成立了中核集团首个核特有技能人才实训基地。公司与国内外机构开展广泛的交流合作，每年向世界核电运营者协会（WANO）支援数十名经验丰富的专家，为各国核电运行、建造领域经验共享与技术、管理能力的提升做出了积极的贡献。

6. 规范高效的管理标准化

公司进一步建立健全现代企业制度，公司治理体系、内控体系与管理制度体系不断完善。2017年，公司及所有控股子公司全部完成了党建嵌入公司治理工作。公司根据标准化战略组建了上下联动的一体化标准化组织体系，搭建了基本制度、标准组织机构、管理导则、4E信息化工程、技术标准、品牌文化等六方面的标准化建设框架，在工程建设、安全生产及经营管理领域已形成部分产品的对外输出与服务能力。公司深入推进信息化工程4E系统（ERP、EAM、ECM、ERDB）建设，成立数字核电业主联盟，形成了以信息化为支撑的标准化管理平台。

7. 深度融合的企业文化

公司围绕“追求卓越、超越自我”的价值观，整合推进企业文化落地、社会责任践行、品牌传播推广三大项目，定期开展核安全文化建设和卓越文化落地评估，定期组织员工企业文化问卷调查，为公司安全高效发展提供了坚实的文化保障，公司品牌知名度和影响力不断提升，2017年度首次荣获了中国电力创新奖企业文化建设示范单位及全国企业文化优秀成果奖等荣誉。

8. 完整产业链的坚实支撑

控股股东——中国核工业集团有限公司拥有完整的核科技工业体系，包括天然铀的探、采及核燃料制造、核电技术研发、工程建设总包到整个核燃料循环及后端的放射性废物处理处置等，这不仅是公司发展的坚强后盾，也为提升产业链整体价值提供了可能。

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、经营情况讨论与分析

2017年,中国核电深入学习贯彻落实习近平新时代中国特色社会主义思想 and 党的十八届六中全会精神、十九大精神,弘扬“四个一切”的核工业精神,迎难而上、主动作为,紧密围绕中国核电“三化战略”(规模化、标准化、国际化)和3655经营管理体系,取得了安全发电超千亿,获中国证券最佳上市公司金紫荆奖,华龙首堆提前66天穹顶吊装,中国核电八大技术服务产品发布,三支队伍建设初显成效,计划预算考核(JYK)三合一体系高效运作,4E信息化工程取得重要成果,市场开拓取得新进展,多产业布局落地,江苏核电荣获全国文明单位等诸多佳绩。

在经济新形势下,随着电力市场化改革不断深入,外部经营环境发生深刻变化。面对复杂的宏观经济环境及行业发展形势,公司始终将核安全作为首要任务,持续提升本质安全水平,统筹推进安全运行、工程建设、市场开发、经营管理、党建文化五条主线工作,持续加大五大市场开发(电力市场、核电新项目、核电技术服务、新能源市场、资本市场),积极拓展新的经济增长点,稳步推进工程建设,全面推进公司党建工作,大力加强科普宣传及公众沟通,推动品牌形象塑造及核电板块文化价值融合,持续提升运营业绩,各项工作取得显著成效。

公司在运核电机组安全稳定运行,2017年6台机组WANO综合指标排名第一,在建核电机组安全质量整体受控,国内、国外核电项目及新能源市场开发稳步推进,全年安全管理、质量管理、辐射防护与环境保护、应急准备与响应等体系运作良好。2017年,公司投资的行波堆、海洋核动力、抽蓄、地热等新项目、新产业有序推进。

报告期主要工作开展情况:

(一) 在役机组安全可靠运行

2017年,在运机组保持安全稳定运行,安全指标整体受控,未发生INES(国际原子能机构《国际核事件分级表》)1级及以上运行事件,未发生环境事件、辐射污染事件,未发生重大及以上火灾爆炸事故和交通事故责任事故,未发生职业病危害事故。截至2017年底,在运核电机组17台,较2016年底新增一台商运机组(福清核电4号机组),装机容量1434万千瓦。全年超计划完成发电任务,实际完成发电量1006.94亿千瓦时。公司持续提升大修管理,大修安全、工期、质量、成本等控制不断优化,在确保安全质量的前提下,全年共计执行10次大修,较计划节约工期47.9天,多发电11.12亿千瓦时。公司存量机组负荷因子达84.97%,优于国内同行。

(二) 在建项目“四大控制”总体受控

截至2017年底,公司控股在建机组8台,机组容量928.7万千瓦。公司下属各控股核电项目业主公司与项目建设总承包商密切协作,合力推进在建项目,所有在建核电机组安全、质量受控。

报告期内,福建福清核电4号机组提前实现商运,田湾3号机组首次并网发电、华龙一号全球首堆——福清5号机组实现穹顶吊装,AP1000全球首堆示范工程——三门1号机组具备装料条件,徐大堡、三门二期等项目已做好开工前准备工作,待核准项目、新项目及厂址保护工作有序推进和开展。

公司不断探索优化工程管理模式,开展核电工程建设管理顶层设计,研究编制了交钥匙总承包方案、工程管理模式切换方案、大监管理方案等。按计划、分步骤推进新模式在漳州核电项目、徐大堡核电项目上的落地。公司加强资源统筹,协调解决共性问题,合理控制投资节奏,完善考核与激励机制等工作,通过一系列行之有效的措施,进一步提升工程项目管理水平,在建核电工程及拟开工项目顺利推进。

(三) 抓住机遇,积极开拓国内外市场

公司抓住机遇,扎实推进核电项目前期开发,稳步推进多元化的能源业务。在核电项目方面,积极推进新项目列入国家核电发展“十三五”规划开工备选项目;在新能源方面,在漳州风电、徐大堡光伏项目运行情况良好的基础上,一批风电、光伏、抽蓄项目及地热、行波堆、海洋核动力等新项目、新产业有序推进;公司深入研究相关政策,积极探索开展售电业务,注册成立售电公司;在核电技术服务方面,正式对外发布并积极推广核电技术服务“八大产品”,为后续产品推广和技术服务市场开发奠定良好基础。积极推进资本运作,成功增资中核武汉实现控股。公司“同心多元”的发展格局初步显现。

国际化平台体系已初步搭建完成，中国核电（英国）有限公司制度体系建立，公司首期资本金注入完成；积极推动国际核能科技合作，与俄罗斯、英国、加拿大等国科技合作取得新进展；WANO 上海中心顺利推进，取得阶段性成果。

（四）持续提升合规经营、风险管控、降本增效能力

公司不断强化合规治理，规范关联交易管理，2017 年全年新发生的日常关联交易全部纳入管理轨道并完成决策流程和规范披露。同时，公司以“合规、价值、效益”为导向，加强预算管理、资金管理、成本管理并取得显著成效。

公司建立集中采购平台，进一步提升采购管理工作。依托 ERP 系统供应链模块和电子采购平台，采购标准化和基础化建设工作扎实开展；通过采购制度重新设计、加大公开招标力度和平台建设、加强合同规范管理、推进电商采购、强化队伍建设等措施，采购环境得到明显改善，降本增效成果显著。

公司全面深化成本管控体系，狠抓“月清月结”，建立并完善“业、商、财”融合的成本管理组织体系及控制流程，完善内外部成本对标体系及业务对标模式，寻找降本空间，加强大修成本和管理费用管控，全面开展提质增效工作，度电成本进一步下降。

（五）持续加强党建文化工作，提升规范治企水平

2017 年，公司“党委领导核心，董事会战略决策，经营层全权经营”的现代公司治理体系建设完成，股东大会、董事会及各专门委员会、监事会、经营层权责明确、独立运作，形成了以公司章程为核心和基础，以《董事会授权管理办法》《三重一大决策制度》为依据，以“三会”议事规则等制度为依托的决策体系，公司治理运作有章可循、有据可查、有法可依。报告期内，公司荣获中国证券“最佳上市公司”金紫荆奖，董事长陈桦荣获“最具影响力上市公司领袖”荣誉，公司还获全国企业文化优秀成果奖、全国电力行业企业建设示范单位、金蜜蜂 2017 年优秀企业社会责任报告领袖企业奖等荣誉，并再次获得上海证券交易所信息披露 A 级评价。

二、报告期内主要经营情况

2017 年，公司 17 台核电机组发电量为 1006.94 亿千瓦时，比上年同期 870.30 亿千瓦时增长 15.70%；上网电量为 939.76 亿千瓦时，比上年同期 809.9 亿千瓦时增长 16.03%；实现营业收入 335.90 亿元，比上年同期 300.09 亿元增长 11.93%；营业成本 202.86 亿元，比上年同期 177.05 亿元增长 14.58%；截止 2017 年 12 月 31 日，公司总资产 3,031.93 亿元，比年初增长 7.50%；总负债 2,255.66 亿元，比年初增长 7.25%；资产负债率 74.40%；股东权益（归属于母公司）434.65 亿元，比年初增长 6.85%；实现净利润 80.36 亿元，同比减少 0.89%；归属于母公司所有者的净利润 44.98 亿元，同比增长 0.20%。

（一）主营业务分析

利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业收入	33,589,908,933.61	30,008,741,670.83	11.93
营业成本	20,286,146,313.22	17,705,174,432.87	14.58
销售费用	30,117,901.68	57,594,538.37	-47.71
管理费用	1,365,362,458.84	1,298,866,818.59	5.12
财务费用	4,153,391,868.74	4,325,100,141.50	-3.97
经营活动产生的现金流量净额	19,906,554,970.68	18,521,029,063.97	7.48
投资活动产生的现金流量净额	-24,395,323,553.09	-23,834,557,457.80	-2.35
筹资活动产生的现金流量净额	4,909,744,286.31	376,557,737.21	1,203.85
研发支出	567,379,739.23	433,029,894.60	31.03

1. 营业收入较上年增加 11.93%，主要系福清核电 4 号机组投入商业运行，上年投入商业运行的福清核电 3 号机组、海南核电 2 号机组本年全年运行，机组发电量及上网电量增加所致。

2. 营业成本较上年增加 14.58%，主要系发电机组及发电量增加，发电成本随之增加。

3. 销售费用较上年减少 47.71%，主要系本年不再缴纳调峰补偿费。

4. 管理费用较上年增加 5.12%，主要系新建核电机组投入商运，管理费用由资本化转为费用化。
5. 财务费用较上年减少 3.97%，主要系新建核电机组投入商运，对应的借款利息费用化支出增加；本年外币汇率波动，汇兑损失减少较多，综合影响导致财务费用下降。
6. 经营活动产生的现金流量净额较上年增加 7.48%，主要系收入增加所致。
7. 投资活动产生的现金流量净额较上年减少 2.35%，与上年相比基本保持稳定。
8. 筹资活动产生的现金流量净额较上年增加 1,203.85%，主要系本年新增借款少于上年新增；同时，本年偿还中期票据金额少于上年。
9. 研发支出较上年增加 31.03%，主要系本年加大研发力度，研发支出增加。

1. 收入和成本分析

√适用 □不适用

公司主营业务收入主要是电力行业电力销售收入，本年占比 99.31%。主营业务成本中折旧占比 37.77%，燃料及其他原材料占比 24.18%，人工成本占比 10.29%。

(1) 主营业务分行业、分产品、分地区情况

单位:元 币种:人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
电力行业	33,283,659,959.51	20,126,691,243.79	39.53	12.20	14.69	减少 1.31 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
电力	33,283,659,959.51	20,126,691,243.79	39.53	12.20	14.69	减少 1.31 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
浙江	17,260,946,476.30	10,520,224,307.31	39.05	1.67	1.89	减少 1.3 个百分点
江苏	6,160,338,911.53	3,307,051,812.83	46.32	9.84	2.82	增加 4.19 个百分点
福建	7,345,773,841.37	4,259,293,109.33	42.02	28.45	34.56	减少 4.95 个百分点
海南	2,506,923,308.54	2,036,503,661.31	18.76	25.10	39.84	减少 15.99 个百分点
辽宁	9,677,421.77	3,618,353.01	62.61	55.43	58.99	减少 2.99 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区情况的说明

√适用 □不适用

电力收入较上年增加 12.20%，主要系投入商业运行机组数量增加导致发电量及上网电量增加。电力成本较上年增加 14.69%，主要系成本随发电量的增加而增加。营业成本增幅高于营业收入增幅主要系市场化电量增加及福清核电电价下调导致平均电价下降所致。

浙江省收入成本较上年均上升，主要系发电量及上网电量增加所致；毛利率下降，主要系省电力市场直供电改革，直供电的电量有所增加。

江苏省收入成本较上年均上升，主要系 2016 年安排 2 台机组大修，2017 年只有 1 台机组大修，发电量及上网电量较上年增长。

福建省收入成本较上年均上升，主要系新机组投入商业运行导致发电量及上网电量较上年增加所致。

海南省收入成本较上年均上升，主要系海南核电 2 号机组 2016 年 8 月投入商业运行，本年为全年运行，发电量及上网电量较上年增长。

辽宁省收入成本较上年均上升，主要系辽宁光伏发电机组于 2016 年 12 投入商运，本年为全年运行，发电量及上网电量较上年增长。

(2) 产销量情况分析表

√适用 □不适用

主要产品	生产量	销售量	库存量	生产量比上年增减 (%)	销售量比上年增减 (%)	库存量比上年增减 (%)
电力	1,007.47	940.25		15.71	16.04	

产销量情况说明

本年公司 17 台核发电机组(包括 1 台新投运机组)累计发电 1,006.94 亿度,比上年增加 136.64 亿度;累计上网 939.76 亿度,比上年增加 129.86 亿度。

(3) 成本分析表

单位:元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
电力行业	原材料费用(采购成本)	4,905,600,201.16	24.18	4,562,442,644.86	25.77	7.52	商运机组增加导致相应成本增加
	人员费用	2,087,025,804.07	10.29	1,860,841,553.76	10.51	12.15	
	电厂运行维护费	2,774,321,856.45	13.68	2,378,023,491.67	13.43	16.67	
	固定资产折旧	7,661,542,439.32	37.77	6,771,522,987.58	38.25	13.14	
	小计	17,428,490,301.00	85.91	15,572,830,677.87	87.96	11.92	
分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
电力	原材料费用(采购成本)	4,905,600,201.16	24.18	4,562,442,644.86	25.77	7.52	
	人员费用	2,087,025,804.07	10.29	1,860,841,553.76	10.51	12.15	
	电厂运行	2,774,321,856.45	13.68	2,378,023,491.67	13.43	16.67	

	维护费						
	固定资产折旧	7,661,542,439.32	37.77	6,771,522,987.58	38.25	13.14	
	小计	17,428,490,301.00	85.91	15,572,830,677.87	87.96	11.92	

成本分析其他情况说明

√适用 □不适用

公司本年福清核电 4 号机组投入商业运行，上年投入商运的福清核电 3 号机组、海南核电 2 号机组本年全年运行，发电量增加，导致原材料、人工费用、运行维护费等变动成本相应增加。同时，新机组投运使得固定资产折旧增加。

(4) 主要销售客户及主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名客户销售额 3,890,956.53 万元，占年度销售总额 99.08%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 0.00 万元，占年度销售总额 0.00%。

单位：万元

序号	客户名称	销售额
1	国家电网公司华东分部	1,469,229.27
2	国网福建省电力有限公司	857,356.11
3	国网江苏省电力有限公司	720,759.65
4	浙江省电力公司	550,301.47
5	海南电网有限责任公司	293,310.03

前五名供应商采购额 2,131,171.42 万元，占年度采购总额 50.3%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 2,078,835.84 万元，占年度采购总额 49.1%。

单位：万元

序号	客户名称	销售额
1	中国核电工程有限公司	1,407,085.95
2	中国原子能工业有限公司	551,660.60
3	中核北方核元件有限公司	69,124.90
4	中核检修有限公司	52,335.58
5	中核建中核元件有限公司	50,964.39

其他说明

无

2. 费用

√适用 □不适用

单位：元

科目	本期数	上年同期数	变动比例(%)
销售费用	30,117,901.68	57,594,538.37	-47.71
管理费用	1,365,362,458.84	1,298,866,818.59	5.12
财务费用	4,153,391,868.74	4,325,100,141.50	-3.97

3. 研发投入

研发投入情况表

√适用 □不适用

单位：元

本期费用化研发投入	380,449,732.46
本期资本化研发投入	186,930,006.77
研发投入合计	567,379,739.23
研发投入总额占营业收入比例 (%)	1.69
公司研发人员的数量	793
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	6.76%
研发投入资本化的比重 (%)	32.95

情况说明

□适用 √不适用

4. 现金流

√适用 □不适用

单位：元

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
销售商品、提供劳务收到的现金	39,600,675,615.02	34,024,728,789.19	16.39
收到的税费返还	2,067,431,006.28	2,112,743,551.28	-2.14
购买商品、接受劳务支付的现金	12,652,798,478.37	8,881,248,098.01	42.47
经营活动产生的现金流量净额	19,906,554,970.68	18,521,029,063.97	7.48
取得投资收益收到的现金	90,184,570.49	35,555,349.63	153.65
处置固定资产、无形资产和其他长期资产所收回的现金净额	98,453.47	428,491.00	-77.02
购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金	23,509,495,657.71	23,848,323,344.93	-1.42
投资支付的现金	737,175,380.00	264,090,000.00	179.14
投资活动产生的现金流量净额	-24,395,323,553.09	-23,834,557,457.80	2.35
吸收投资收到的现金	3,395,295,300.00	2,673,879,800.00	26.98
取得借款所收到的现金	46,904,116,005.46	51,768,150,313.53	-9.40
偿还债务所支付的现金	32,772,261,597.50	43,493,969,636.84	-24.65
分配股利、利润或偿付利息所支付的现金	12,946,906,750.39	11,829,888,425.06	9.44
筹资活动产生的现金流量净额	4,909,744,286.31	376,557,737.21	1,203.85

注：筹资活动产生的现金流量净额较上年增加 1,203.85%，主要系公司本年新增借款少于上年新增；同时，本年偿还中期票据金额少于上年。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

□适用 √不适用

(三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1. 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末较上期期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	8,460,648,911.15	2.79	8,045,421,643.79	2.85	5.16	

应收票据	1,500,000.00	0.00	85,589,484.34	0.03	-98.25	本期末部分 票据背书
应收账款	3,221,605,270.10	1.06	3,552,363,965.28	1.26	-9.31	
预付款项	4,251,415,647.77	1.40	3,774,039,947.08	1.34	12.65	投运机组增 加导致核燃 料采购及各 品备件采购 增加
应收利息	1,508,538.04	0.00	8,659,427.38	0.00	-82.58	应收委贷利 息减少
应收股利	2,926,868.22	0.00				
其他应收款	1,303,874,398.55	0.43	978,044,100.11	0.35	33.31	本期应收增 值税返还增 加
存货	15,080,765,335.59	4.97	13,599,861,475.47	4.82	10.89	投运机组增 加导致核燃 料采购及各 品备件采购 增加
一年内到期的非流动资产			28,399,000.00	0.01	-100.00	收回委托贷 款
其他流动资产	810,835,172.45	0.27	1,015,185,081.07	0.36	-20.13	在建机组产 生的一年内 待抵扣进项 税减少
可供出售金融资产	105,902,000.00	0.03	105,910,000.00	0.04	-0.01	
长期应收款	54,454,816.51	0.02	52,040,325.56	0.02	4.64	
长期股权投资	2,418,134,786.13	0.80	1,483,546,233.95	0.53	63.00	对联营企业 追加投资
投资性房地产	99,937,649.16	0.03	69,067,236.11	0.02	44.70	本期根据新 增租赁合同, 由固定资产 转入本项目
固定资产	130,923,836,262.71	43.18	128,176,920,013.81	45.45	2.14	
在建工程	122,819,787,399.97	40.51	108,649,070,440.19	38.52	13.04	本期在建机 组增加投入
工程物资	877,697,425.78	0.29	1,320,238,895.97	0.47	-33.52	本期领用工 程物资
固定资产清理	66,918.49	0.00	34,848.78	0.00	92.03	本期新增清 理项目
无形资产	633,637,895.51	0.21	373,431,103.76	0.13	69.68	本期开发支 出部分项目 完成,转入无 形资产
开发支出	291,371,298.66	0.10	443,554,799.40	0.16	-34.31	本期开发支 出部分项目 完成,转入无 形资产以及 新商运机组 无形资产转 入
长期待摊费用	146,694,298.37	0.05	336,329,824.05	0.12	-56.38	本期初装重 水费和操纵 员培训费摊 销

递延所得税资产	299,516,174.95	0.10	287,853,458.54	0.10	4.05	
其他非流动资产	11,386,420,486.69	3.76	9,661,060,185.54	3.43	17.86	在建机组产生的一年以上待抵扣进项税增加
资产总计	303,192,537,554.80	100.00	282,046,621,490.18	100.00	7.50	
短期借款	12,634,500,000.00	5.60	12,038,340,000.00	5.72	4.95	
应付账款	11,387,094,485.73	5.05	11,926,513,061.16	5.67	-4.52	
预收款项	4,954,597.21	0.00	19,513,429.63	0.01	-74.61	本期公司预收款结算
应付职工薪酬	242,303,202.32	0.11	248,607,840.47	0.12	-2.54	
应交税费	1,924,993,056.53	0.85	1,648,395,143.79	0.78	16.78	
应付利息	291,422,754.28	0.13	378,772,255.10	0.18	-23.06	本期偿还债券利息
应付股利	441,000,000.00	0.20				
其他应付款	362,899,413.67	0.16	334,713,951.46	0.16	8.42	
一年内到期的非流动负债	11,240,613,304.80	4.98	14,549,359,586.84	6.92	-22.74	本期偿还一年内到期的债券本金
其他流动负债	39,969,240.62	0.02	93,165,296.20	0.04	-57.10	本期子公司所做美元浮动利率贷款的利率掉期合约在资产负债表日的公允价值下降
长期借款	169,815,624,993.16	75.28	152,801,687,634.35	72.65	11.13	本期新借入项目建设资金
长期应付款	14,074,807,504.74	6.24	13,453,415,329.34	6.40	4.62	
长期应付职工薪酬	222,550,000.00	0.10	255,520,000.00	0.12	-12.90	设定收益计划人员数据及精算假设变动
专项应付款	109,298,728.79	0.05	97,431,900.30	0.05	12.18	收到拨付的专项课题经费
预计负债	2,655,100,447.95	1.18	2,349,060,402.05	1.12	13.03	本期新增转固机组弃置费增加
递延收益	4,752,724.71	0.00	6,721,816.81	0.00	-29.29	本期与资产相关的递延收益,采用净额法核算转入固定资产
递延所得税负债	113,982,578.77	0.05	119,638,947.18	0.06	-4.73	
负债合计	225,565,867,033.28	100.00	210,320,856,594.68	100.00	7.25	

其他说明
无

2. 截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

单位：元

项目	期末余额	受限原因
固定资产	1,399,895,385.26	融资租入固定资产

3. 其他说明

□适用 √不适用

(四) 电力行业经营性信息分析

1. 报告期内电量电价情况

√适用 □不适用

经营地区/发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			外购电量(如有)(万千瓦时)			上网电价(元/兆瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年
浙江省										
核电	5,105,600.00	5,036,600.00	1.37%	4,776,600.00	4,708,200.00	1.45%				422.80
江苏省										
核电	1,728,100.00	1,537,300.00	12.41%	1,607,000.00	1,435,400.00	11.95%				448.51
海南省										
核电	745,900.00	563,100.00	32.46%	689,500.00	509,400.00	35.36%				425.4
福建省										
核电	2,489,900.00	1,566,000.00	59.00%	2,324,500.00	1,446,000.00	60.75%				368.83
风电	3,705.00	3,324.82	11.43%	3,579.00	3,271.38	9.40%				586.59
辽宁省										
光伏发电	1,526.84	691.14	120.92%	1,322.41	601.50	119.85%				870.84
合计	10,074,731.84	8,707,015.96	15.71%	9,402,501.41	8,102,872.88	16.04%				

2. 报告期内电量、收入及成本情况

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

类型	发电量(万千瓦时)	同比	售电量(万千瓦时)	同比	收入	上年同期数	变动比例(%)	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
核电	10,069,500	15.7%	9397600	16.04%	332.56	296.44	12.19	固定资产折旧	76.51	37.72	67.64	38.20	13.13
								原材料	49.05	24.18	45.62	25.77	7.52
								电厂运行维护费	27.72	13.67	23.77	13.43	16.62
								人员费用	20.85	10.28	18.60	10.50	12.16

风电	3,705.00	11.43%	3,579.00	9.4%	0.18	0.17	5.37	固定资产折旧	0.07	0.03	0.08	0.04	-
								原材料	-	-	-	-	-
								电厂运行维护费	0.02	0.01	-	-	100.00
								人员费用	0.02	0.01	0.01	0.01	200.00
光伏发电	1,526.84	120.92%	1,322.41	119.85%	0.1	0.04	124.37	固定资产折旧	0.03	0.02	0.01	0.01	200.00
								原材料	-	-	-	-	-
								电厂运行维护费	-	-	-	-	-
								人员费用	-	-	-	-	-
合计	10,074,731.84	15.71%	9,402,501.41	16.04%	332.84	296.65	12.20	-	174.27	85.92	155.73	87.96	11.91

3. 装机容量情况分析

√适用 □不适用

中国核电 2017 年境内在运控股核电机组 17 台，总装机容量为 1434 万千瓦，其中 2017 年新投产核电机组装机容量 108.9 万千瓦；核准和在建核电机组 8 台，总装机容量为 928.80 万千瓦。

4. 发电效率情况分析

√适用 □不适用

中国核电 2017 年度核电机组厂用电率 6.67%，存量机组平均利用小时数 7461.2 小时；2016 年度核电机组厂用电率为 5.89%，利用小时数为 7371.5 小时。因海南核电 1、2 号机组未达到满功率运行，机组厂用电率较高，导致中国核电机组整体厂用电率较 2016 年提高 0.78%；2017 年电力消纳形势略优于 2016 年，因此机组利用小时数较 2016 年高约 89.7 小时。

5. 资本性支出情况

√适用 □不适用

(1) 募集资金投资项目

单位：亿元

项目名称	预算数	项目进度	本年度投入金额	累计实际投入金额	报告期项目收益
福建福清核电工程（一期）	287.59	2014 年 11 月，1 号机组商运；2015 年 10 月，2 号机组商运。	7.88	298.22	9.25
福建福清核电工程（二期）	243.10	2016 年 10 月，3 号机组商运；2017 年 9 月，4 号机组商运。	16.88	233.63	8.23

2017 年年度报告

浙江三门核电一期工程	515.51	2017 年 8 月, 1#机组具备装料条件; 2017 年 11 月, 2#机组冷试完成。	31.51	456.18	
海南昌江核电工程	235.09	2015 年 12 月, 1 号机组商运; 2016 年 8 月 2 号机组商运。	13.21	248.25	-5.36
田湾核电站 3、4 号机组工程	406.98	2017 年 12 月, 3 号机组首次并网; 2017 年 11 月, 4 号机开始冷试。	50.65	331.27	

注释: ① 预算数为概算建成价, 实际投入金额包括了建成价外的铺底流动资金和建设期可抵扣增值税。

②福建福清核电工程(一期)1、2 号机组分别于 2014 年 11 月 22 日、2015 年 10 月 16 日投入商业运行, 该项目投资估算中所确定的预期收益率(税后)为 9%, 该项目本年度加权平均净资产收益率为 16.03%, 本年度实现的净利润为 92,451.86 万元。

③福建福清核电工程(二期)3、4 号机组于 2016 年 10 月 24 日、2017 年 9 月 17 日投入商业运行, 该项目投资估算中所确定的预期收益率(税后)为 9%, 由于本年度该项目产能未完全释放, 尚无法核算该项目全部投产情况下的收益情况, 本年度实现的净利润为 82,319.47 万元。

④浙江三门核电一期工程、田湾核电站 3、4 号机组工程尚处于建设期, 未形成生产能力。

⑤海南昌江核电工程 1、2 号机组分别于 2015 年 12 月 26 日、2016 年 8 月 12 日投入商业运行。该项目预计的资本金财务内部收益率(税后)为 8.56%, 该项目本年度加权平均净资产收益率为-11.67%, 本年度实现的净利润为-53,586.43 万元。项目未达预计效益主要是因海南省电网孤网运行, 电网负荷受限, 项目产能不能完全释放, 发电量未达预期所致, 预计待海南联网二回路以及抽水蓄能配套工程投产后, 项目产能受限问题将得到解决。

(2) 非募集资金投资项目

单位: 亿元

项目名称	预算数	项目进度	本年度投入金额	累计实际投入金额	报告期项目收益	资金来源
方家山核电工程	272.17	2014 年 12 月, 1 号机组商运; 2015 年 2 月, 2 号机组商运。	4.26	271.30	19.23	资本金及借款
江苏核电 5、6 号机组	289.47	2017 年 9 月, 5 号机组反应堆厂房穹顶吊装; 6 号机组反应堆厂房 4.65m 板砼施工完成。	46.74	109.97		资本金及借款
福清核电 5、6 号机组	365.56	2017 年 5 月, 5 号机组穹顶吊装完成; 12 月, 5 号机组首台蒸汽发生器安装就位。 2017 年 10 月, 6 号机组穹顶地面拼装完成; 12 月, 6 号机组内同体第 26 层浇筑完成。	58.70	146.42		资本金及借款

注释: ① 预算数为概算建成价, 实际投入金额包括了建成价外的铺底流动资金和建设期可抵扣增值税。

6. 其他说明

适用 不适用

(五) 投资状况分析**1. 对外股权投资总体分析**

√适用 □不适用

本公司 2017 年 12 月 31 日对外股权投资余额 24.18 亿元, 本期增加 9.35 亿元, 增幅 63.00%, 具体情况如下:

被投资单位	业务性质	持股比例	本期变动	变动幅度 (%)	变动原因
北京冶核技术发展有限责任公司	设计服务	48.00%	471,635.52	14.79	权益法核算增加
中核浙能能源有限公司	核电开发、建设	50.00%	21,610,000.00	24.93	增加投资
海南联网二回项目管理有限公司	电力项目投资	44.44%	12,170,000.00	19.94	增加投资
福建永泰闽投抽水蓄能有限公司	其他电力生产	40.00%	87,873,680.00		增加投资
连云港金辰实业有限公司	物业管理	32.67%	18,702,901.70		股比变动, 不再控制
中核财务有限责任公司	财务公司	11.79%	57,049,451.66	11.00	权益法核算增加
中核武汉核电运行技术股份有限公司	核电运行	22.73%	4,612,023.82	6.07	权益法核算增加
中核(上海)企业发展有限公司	房地产开发经营	28.00%	663,594,004.21		增加投资
中核融资租赁有限公司	融资租赁	10.00%	5,044,525.45	4.90	权益法核算增加
华能霞浦核电有限公司	核电开发、建设	10.00%	-		
山东核电有限公司	核电开发、建设	5.00%	61,670,000.00	10.88	增加投资
中核同兴(北京)核技术有限公司	核技术应用	49.00%	1,790,329.82	6.35	权益法核算增加
浙江娃哈哈实业股份有限公司	食品、饮料	1.14%			
嘉兴银行股份有限公司	银行金融机构	0.44%			
广东亚仿科技股份有限公司	制造	0.02%			
合计			934,588,552.18		

(1) 重大的股权投资

□适用 √不适用

(2) 重大的非股权投资

□适用 √不适用

(3) 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目名称	持有数量	投资成本	期末账面价值	当期变动	对当期利润的影响金额
2009 记账式 12 期国债	1,000,000.00	100,000,000.00	100,102,000.00	-8,000.00	

(六) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(七) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

公司名称	业务性质	持股	资产合计	负债合计	营业收入	净利润
秦山核电	核能发电	72.00%	28,653,993,476.27	21,056,450,380.53	6,320,314,562.47	2,053,070,298.93
秦山联营	核能发电	50.00%	20,187,331,357.12	11,514,649,578.87	7,006,613,872.25	1,766,318,205.43
秦山三核	核能发电	51.00%	10,827,138,794.79	4,907,522,863.79	3,969,159,094.94	1,148,344,852.94
江苏核电	核能发电	50.00%	67,189,550,548.15	51,921,696,196.19	6,198,556,725.72	1,850,909,458.94
三门核电	核能发电	51.00%	56,628,106,017.92	45,553,873,017.92		
福清核电	核能发电	51.00%	69,660,916,491.10	55,270,123,972.13	7,364,820,628.17	1,747,730,032.78
桃花江核电	核能发电	50.00%	4,837,317,148.79	3,688,090,148.79		
海南核电	核能发电	51.00%	25,152,704,972.16	20,831,087,693.97	2,522,923,163.44	-535,864,281.16
辽宁核电	核能发电	50.00%	8,740,422,296.44	6,619,701,410.45	9,677,421.77	3,523,132.98
北京冷核技术发展有限责任公司	设计服务	48.00%	37,799,866.75	30,175,763.10	15,794,216.20	2,112,700.77
中核财务有限责任公司	财务公司	11.79%	56,560,933,384.99	51,677,018,985.35	1,854,316,084.51	887,569,944.96
中核武汉核电运行技术股份有限公司	核电运行	22.73%	496,384,334.45	141,545,695.45	544,819,303.22	94,351,017.31
中核同兴(北京)核技术有限公司	核技术应用	49.00%	125,464,020.72	64,262,950.45	88,251,762.57	17,577,345.85
中核融资租赁有限公司	融资租赁	10.00%	5,087,193,851.85	4,126,675,746.47	142,207,280.32	48,729,599.93

(八) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

三、公司关于公司未来发展的讨论与分析**(一) 行业格局和趋势**

√适用 □不适用

1. 绿色发展理念和“一带一路”布局为安全高效发展核电创造了战略机遇

党的十九大报告中，提出了坚持新发展理念、推进绿色发展的要求，中国经济由高速增长转向高质量发展，用能结构加快向绿色低碳转型加快。作为清洁能源的核电，高度契合国家能源发展战略。

中国批准加入全球气候变化新协议《〈联合国气候变化框架公约〉巴黎协定》，政府发布《中华人民共和国国民经济和社会发展等十三个五年规划纲要》《核电中长期发展规划（2011-2020年）》《能源发展“十三五”规划》《电力发展“十三五”规划（2016-2020）》《能源行业加强

大气污染防治工作方案》《能源发展战略行动计划（2014-2020年）》以及《“十三五”核工业发展规划》等政策文件，从承诺气候治理、确保能源安全、优化能源结构、促进社会经济发展和提升装备制造水平的战略高度，明确了“十三五”期间我国核电发展目标及安全高效推进核电建设的总体要求。伴随着国家“一带一路”布局，拥有完全自主知识产权的“华龙一号”已有3台机组在巴基斯坦开工建设，并在巴西、阿根廷等国家也取得积极进展，标志着核电“走出去”步伐加快并上升为国家战略。这些利好因素，为中国核电在国内和国际市场的发展带来重大机遇。

2. 电力体制改革对核电经营发展提出新的要求

自2015年3月国家下发《中共中央国务院关于进一步深化电力体制改革的若干意见》（中发〔2015〕9号）及相关配套文件以来，国家及各省相继发布了电力改革相关配套文件，加快推进电力改革进程，截至2017年底电力体制改革已基本覆盖各主要省区，公司控股机组所在省区均在积极推动电力体制改革。计划性发电量减少、市场化电量增加、机组调停和降负荷运行等对核电企业经营带来新的挑战。2017年，公司部分机组根据所在省区安排参与了电力市场直接交易，交易电量约占全年发电量的21%左右。2018年，随着电力体制改革的进一步推进，公司也将更多的参与到区域电力市场交易中去。

针对电力体制改革带来的挑战，公司主动适应电力改革要求和市场变化，积极调整经营策略，加大营销力度，在力争锁定更多计划电量指标的基础上，积极参与电力市场交易，争取保量稳价，努力实现收益最大化。2017年，公司在各方支持下，采取多种措施，超额完成全年发电任务，存量机组平均利用小时数达到7461.2小时，高出核电行业均值300余小时，实现了上网电量、收入、利润的较好增长。2018年，公司将继续加大工作力度，积极争取落实有关核电的支持保障政策，确保运行机组实现更好安全运行业绩。

3. 经济新常态下，电力供应进入持续宽松的新阶段

随着经济发展进入新常态，全社会用电增速放缓，我国电力供应将进入相对宽松的新阶段，电力企业发电设备利用小时数呈逐年下降趋势，国内在运核电项目也面临电量和电价“双降”的压力。2017年，中国核电部分机组受用电量增长放缓影响，降负荷或调停损失电量占全年发电量的5%左右。预计2018年，公司部分机组仍将受到电力整体供过于求形势的影响，在法定节假日的用电低谷期间，适度参与降负荷或调停；受“大机小网”所限，海南核电机组尚不能满功率运行。

针对这一挑战，公司主动作为，一是加强与地方政府、电网公司的沟通协调，为清洁核电争取更多计划电量；二是对于计划外电量，在“保量稳价”的原则下，积极寻找并锁定电力市场优质客户资源，主动开展电力营销活动，提高市场份额；三是持续优化大修安排，降低节假日降负荷的影响。截至2018年一季度末，中国核电发电量超计划完成，同比增长6.86%，取得了较好开局。

4. 做好公众沟通成为核电市场开发的重要课题

当前公众参与社会公共事务管理的意识逐渐增强，加之媒体多元化和互联网普及，核电发展面临着公众考验的“新常态”。国家对维护公众在重大项目中的知情权、参与权和监督权愈加重视，公众接受度已成为核电项目能否落地的决定性因素之一。中国核电结合公众沟通工作的现状及问题，形成“总部统筹、上下联动、专业支持”的公众沟通一体化工作模式，围绕机制统一化、传播广泛化、受众精细化，有序地推进各核电项目公众沟通统筹运作，提高社会公众对核电的认同感和接受度，为核电安全高效发展提供良好的舆论氛围和社会环境。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

1. 指导思想

全面贯彻党的十九大精神，坚持习近平新时代中国特色社会主义思想，以“不忘初心、牢记使命、勇于创新，建设新时代一流核能企业”为企业目标，贯彻落实创新、协调、绿色、开放、共享的发展理念，继续发扬“四个一切”的核工业精神，紧密围绕中国核电“三化战略”和3655经营管理体系，统筹推进安全运行、工程建设、市场开发、经营管理、党建文化五条主线和安全管理、标准化推进、市场开拓三大管理提升工作，进一步强化经营意识和市场意识，以高度责任心和追求卓越的价值观，全面完成2018年目标任务。坚持“以持续发展为核心的战略规划和项目开发；以安全为核心的工程和运行业绩；以成本为核心的经济效益”的经营理念，科学谋划公司“十三五”及中长期发展。

2. 发展思路

全面贯彻落实国家能源战略发展规划，继续安全高效发展核电，积极拓展核电技术服务，适度开发新能源，稳妥实施资本运作，统筹国内、国际两个市场、两种资源，通过全面深化改革，努力推进体制、机制与管理创新，加强成本管控，不断提升公司发展动力、内部活力和市场竞争能力，成为学习型、创新型、有朝气和追求卓越的世界一流核电上市公司。

3. 战略任务

“十三五”期间，公司将继续实施规模化、标准化、国际化三大战略。

规模化战略：推进装机、资产、市值、人才和效益规模协同发展，实现企业做强、做优、做大。

标准化战略：建设标准化管理体系，形成战略管控、财务管控和操作管控相结合的上下联动一体化管理模式。

国际化战略：积极践行“走出去”战略，开拓国际市场和培育国际业务，培养国际化人才队伍，掌控国际经营风险，建设成为具有国际化能力和品牌影响力的一流企业。

4. 发展目标

公司中长期发展目标：成为主业突出、结构合理，管理科学、运作高效，创新能力强、盈利能力强的世界领先绿色能源上市公司，资产收益率达到上市公司优秀水平，更好地履行服务社会、造福人类的使命。

公司“十三五”发展目标：公司核能发电量、上网电量、主营业务收入、利润总额力争在“十二五”末的基础上翻一番；公司市场竞争力、持续盈利能力、抵御风险能力不断增强，为股东、员工和社会创造更大价值，成为学习型、创新型、有朝气和追求卓越的世界一流核电上市公司。

“十三五”期间，公司积极争取获得国家核准/复函及新开工核电机组的数量，逐步提高公司在国内的核电市场份额；坚持“安全第一、质量第一、预防为主、综合治理”方针，确保所有在建核电项目安全、可靠和高质量建设，运行核电机组安全、稳定和经济运行。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

1. 2017年经营计划完成情况

报告期内，公司认真落实2017年经营计划，积极应对国内经济增速放缓、用电量增速回落和电价下调的不利局面。2017年全年公司主营收入335.90亿元，同比增长11.93%；利润总额94.13亿元，同比增长1.97%。以“走赢大势、强身健体”为目的，搭建3655经营管理体系并良好运作，组建成立“培训、信息、采购、财务、审计、宣传”6个中心；JYK体系三合一运作；标准化推进的组织架构搭建完成；三支队伍建设成效显著；信息化4E工程取得阶段性成果；公司规范治理、依法治企水平再上新台阶。

机组生产运行情况：报告期内，核电运行机组保持安全可靠运行，累计发电1006.94亿千瓦时，同比增长15.70%；报告期内安全保质完成10次大修，实际大修工期较计划工期累计提前47.9天，增加发电量11.12亿千瓦时。秦山一期30万机组、秦山二期1号、2号、3号机组、田湾1号机组、福清1号机组共计六台机组WAN0综合指数为100分，排名世界前列。

机组核准及在建工程情况：报告期内，国家未核准新项目，公司8台在建核电机组工程四大控制总体受控，新投运1台机组。福清4号机组顺利商运；田湾3-6号机组、华龙一号示范工程——福清5-6号机组顺利推进；AP1000全球首堆示范工程——三门1号机组等待装料，2号机组处于调试阶段。

2. 2018年经营计划

2018年，公司工作的总体思路是“不忘初心、牢记使命、勇于创新，建设新时代一流核能企业”。公司将在党的十九大精神指引下，继续发扬“四个一切”的核工业精神，紧密围绕中国核电“三化战略”和3655经营管理体系，统筹推进安全运行、工程建设、市场开发、经营管理、党建文化五条主线和安全管理、标准化推进、市场开拓三大管理提升工作，进一步强化经营意识和市场意识，以高度责任心和追求卓越的价值观，全面完成2018年目标任务。

2018年，公司计划全年核能发电量超1180亿千瓦时，确保在运核电机组安全稳定运行，高质量完成全年14次核电机组大修；在确保安全质量的前提下力争田湾4号机组、三门1号机组、三门2号机组年内投产；争取新项目获得核准，国际市场开发取得突破。为此，公司将重点做好以下几方面的工作：一是围绕“安全运行”主线，重点推进安全发电、机组大修、减非停、减缺陷、减安全隐患、安全监督、设备可靠性、生产准备、科技研发等方面工作；二是围绕“工程建设”主线，重点推进四大控制、调试接产、竣工验收、项目前期、厂址保护、工程模式优化等工

作；三是围绕“市场开发”主线，重点推进“五大市场”开发、专业平台搭建及海外市场开拓等工作；四是围绕“经营管理”主线，重点推进 JYK 运作、规范治企、标准化、三支队伍建设、集中采购、内控风险、投融资、成本管控等工作；五是围绕“党建文化”主线，重点推进十九大精神宣贯学习、基层党支部建设、扶贫帮困、反腐倡廉、文化品牌建设等工作；重点开展好安全管理、标准化体系建设和市场开拓三项工作的管理提升。

(四) 可能面对的风险

适用 不适用

(1) 机组运行风险

中国核电在运机组总体运行业绩良好，但仍然存在稳定运行风险，主要体现在如下几个方面：中国核电所辖运行机组堆型、机型复杂，且部分机组运行年限较长，部分系统和设备出现老化，可能导致机组非计划停堆停机事件的发生；另一方面由于设备缺陷、人因失误等内部因素，以及外部电网故障、强台风等外部因素，也可能影响核电站的正常运行。

措施：公司组织开展“减非停”专项工作，加强人因管理，改进大修和设备缺陷管理，减少机组非计划停堆停机；公司组织开展“防台抗汛”相关工作，加强台风等自然灾害期间的机组运行管理及应急工作，保障机组稳定运行；公司建立了设备可靠性管理体系，加强设备（尤其是关键敏感设备）管理，提升设备可靠性。

(2) 工程建设风险

因国内设备制造商加工制造能力不足，部分主设备加工过程中出现质量问题，或者施工单位在设备安装过程中，发生安装事故，出现重大不符合项，导致在建核电项目存在重大设备质量及安装出现重大不符合项的风险。

措施：

加强对设备制造过程的监造管理和专项质保监查，加强对总包方、重要分包商质保体系监查，注重经验反馈。推进工程管理标准化，完善核电项目建设指标体系、工程总承包商履约评价办法、工程建设标准等，努力降低在建核电项目重大设备质量及安装出现重大不符合项等相关风险。

(3) 电力销售风险

电价的风险，三代核电首堆工程三门核电一期单位建成造价高于二代核电平均建成造价，如电价不能突破，将对公司的经营管理产生不利影响。

电力市场化进程深入，市场电规模逐步扩大，市场竞争日益激烈，在供大于求的市场形势下，市场售电价格可能出现明显下降，公司经营管理面临很大压力。

措施：

电价的风险：①协调省内相关方利益，争取三门核电首堆的合理电价；②协调国家相关部委，落实三门核电综合性保障措施。

电力市场风险：加强电力营销，做到度电必争，通过市场售电和跨区售电等手段保证发电量，通过机组多发电弥补价格下降造成的不利影响。

(4) 汇率风险

因核电项目建设需要，公司存在部分外币债务，由于外币债务规模较大，随着汇率波动，汇率风险将直接影响机组建设期投资及商运期营业利润。

措施：

持续关注外币汇率、利率变化，建立外汇汇率风险预警体系追踪并更新外币债务汇兑损益，发生大额汇兑变动后及时报告；根据金融形势，适时通过债务置换，降低外币债务规模，降低外币汇率、利率风险。

(五) 其他

适用 不适用

四、公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明

适用 不适用

第五节 重要事项

一、普通股利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

√适用 □不适用

1. 现金分红政策的制定情况

为完善和健全公司科学、持续、稳定的分红决策和监督机制，积极回报投资者，根据证监会《上市公司监管指引第3号——上市公司现金分红》（证监会公告〔2013〕43号），公司在《公司章程》中制定了清晰的现金分红政策及其决策和调整机制，规定：

(1) 公司可以采取现金方式、股票方式、现金和股票相结合的方式或法律法规允许的其他方式进行利润分配，并优先采用现金分红方式进行利润分配。利润分配不得超过累计可分配利润的范围，不得损害公司持续经营能力；

(2) 在符合届时法律法规和监管规定的前提下，公司每年以现金方式分配的利润不少于当年实现的可分配利润的百分之三十；

(3) 在保证公司正常经营业务发展的前提下，公司坚持以现金分红为主的利润分配原则，当年未进行现金分红的，不得发放股票股利。董事会负有提出现金分红提案的义务，对当年实现的可分配利润中未分配部分，董事会应当说明使用计划安排或原则；

(4) 董事会因公司重大投资计划或重大现金支出等事项未出现现金分红提案的，董事会应在利润分配预案中披露原因及留存资金的具体用途；

(5) 若董事会认为公司未来成长性较好、每股净资产偏高、公司股票价格与公司股本规模不匹配、发放股票股利有利于公司全体股东整体利益时，可以在符合公司现金分红政策的前提下，制定股票股利分配预案；

(6) 公司一般采用年度分红的方式进行利润分配，公司董事会也可以根据公司的盈利和资金需求等状况提出中期利润分配预案；

(7) 公司应合法行使股东权利使子公司以现金方式分配的利润保证公司有能力和实施当年的现金分红方案。

公司的差异化现金分红政策：

公司董事会应当综合考虑公司所处行业特点、发展阶段、自身经营模式、盈利水平以及是否有重大资金支出安排等因素，区分下列情形，并按照本章程规定的程序，提出差异化的现金分红政策：

(1) 公司发展阶段属成熟期且无重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 80%；

(2) 公司发展阶段属成熟期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 40%；

(3) 公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%。

公司董事会认为公司发展阶段不易区分但有重大资金支出安排的，适用本款规定。”

（详见公司于 2017 年 7 月 28 日披露的《中国核能电力股份有限公司章程》）

2. 现金分红政策的执行情况

公司于 2014 年、2015 年、2016 年年度股东大会均审议通过了《年度利润分配方案》，并已执行完毕。

3. 报告期内现金分红政策调整情况

报告期内，公司无调整现金分红政策的情况。

(二) 公司近三年（含报告期）的普通股股利分配方案或预案、资本公积金转增股本方案或预案

单位：元 币种：人民币

分红	每 10 股送	每 10 股派	每 10 股转	现金分红的	分红年度合并报	占合并报表
----	---------	---------	---------	-------	---------	-------

年度	红股数 (股)	息数(元) (含税)	增数(股)	数额 (含税)	表中归属于上市公司普通股股东的净利润	中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率 (%)
2017 年	0	1.12	0	1,743,328,160	4,497,715,047.00	38.76
2016 年	0	1.1		1,712,197,300	4,488,673,837.74	38.14
2015 年		0.9		1,400,888,700	3,781,151,703.98	37.05

经天健会计师事务所(特殊普通合伙)审计确认,2017 年母公司实现的净利润为 446,211 万元,加年初母公司未分配利润 446,157 万元,减本年利润分配 171,220 万元及提取盈余公积 44,621 万元,截至 2017 年 12 月 31 日,公司可供分配的利润为 676,527 万元。为满足公司发展需求,控制债务风险,并最大限度保障现有股东利益,根据公司章程及平衡 2018 年资金需求,公司 2017 年度利润分配预案为:以公司现有总股本 1,556,543 万股为基数,每 10 股派发现金红利 1.12 元(含税),共计派发现金红利 174,333 万元。

该利润分配预案需提交公司 2017 年度股东大会审议。

(三) 以现金方式要约回购股份计入现金分红的情况

适用 不适用

(四) 报告期内盈利且母公司可供普通股股东分配利润为正,但未提出普通股现金利润分配方案预案的,公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

适用 不适用

二、承诺事项履行情况

(一) 公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

适用 不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与首次公开发行相关的承诺	股份限售	中核集团	除因法律、法规、规范性文件和国家有关部门的要求而需进行股权划转、转让、企业合并、分立等导致中核集团所持本公司股票发生变动的情况外: 1、自本承诺签署之日起至本公司股票在 A 股上市前,不减持其所持有的本公司股票。 2、自本公司 A 股股票上市之日起三十六个月内,不转让或者委托他人管理其直接和间接持有的本公司首次公开发行 A 股股票前已发行的股份,也不由本公司回购该部分股份;承诺期限届满后,上述股份可以上市流通和转让。本公司 A 股股票上市后六个月内如股票连续二十个交易日的收盘价均低于首次公开发行价格(期间本公司如有分红、派息、送股、资本公积金转增股本、配股等除权除息事项,则作除权除息处理,下同),或者上市后六个月期末(如该日不是交易日,则为该日后第一个交易日)收盘价低于首次	签署之日起 36 个月	是	是		

		<p>公开发行价格，中核集团持有的本公司 A 股股票的锁定期限在原有锁定期限基础上自动延长六个月。</p> <p>3、在前述锁定期届满后二年内，中核集团减持本公司 A 股股票的总量不超过本公司总股本的 3%，在一个自然年度内减持本公司 A 股股票的总量不超过本公司总股本的 2%，中核集团将通过证券交易所集中竞价交易系统、大宗交易系统或协议转让等合法方式减持本公司 A 股股票，并依法履行必要的审批程序和信息披露义务，减持价格不低于本公司首次公开发行价格（期间本公司如有分红、派息、送股、资本公积金转增股本、配股等除权除息事项，则作除权除息处理）。中核集团将在实施减持时，提前三个交易日通过本公司进行公告。如中核集团未能履行上述承诺，则中核集团所持本公司 A 股股票的锁定期限将在原有锁定期限基础上自动延长六个月，或者在已解除锁定的情况下再次被锁定六个月；如因此给投资者造成损失的，中核集团将依法赔偿投资者损失，该等损失的赔偿金额以投资者因此而实际发生并能举证证实的直接损失为限，具体的赔偿标准、赔偿主体范围、赔偿金额等细节内容待上述情形实际发生时，以最终确定的赔偿方案或司法机关的有效裁决所认定的为准。</p> <p>4、自本公司股票在 A 股上市之日起，中核集团可根据国家有关部门及中核集团的战略安排、本公司经营情况及股价情况，适时增持部分本公司股票。</p>				
解决同业竞争	中核集团	<p>(1) 在《避免同业竞争协议》有效期内，除持有中广核电力股权外，中核集团将不以投资、并购、联营、合资、合作、合伙、承包或租赁经营、参股等形式从事与本公司及本公司附属企业的主营业务构成竞争的业务；将促使其所属企业不经营导致与本公司及本公司附属企业主营业务产生竞争性的业务；</p> <p>(2) 履行中核集团在《避免同业竞争协议》中的所有相关义务以及承诺，包括但不限于在《避免同业竞争协议》有效期内根据国家法律法规许可，通过委托管理、出让等方式由本公司或无关联关系第三方实际控制或收购部分或全部中广核电力股权；授予本公司有关新业务机会的优先选择权以及优先受让权；</p> <p>(3) 中核集团将采取一切合理措施保证上述各项承诺的落实，包括但不限于通过有关内部决议、签署相关协议，满足《避免同业竞争承诺函》以及《避免同业竞争协议》的相关约定。</p>	签署之日起生效，并对中核集团持续有效，直至《避免同业竞争协议》终止时为止	否	是	
解决关联交易	中核集团	中核集团及其直接、间接控制的公司、企业将尽力减少及规范与发行人及其子公司的关联交易；对于无法减少或必要的关联交易，将本着公平、公开、公正的原则确定关联交易价格，保证关联交易的公允性。	签署之日起生效，并对中核集团持续有效	否	是	
其他	公司	在公司 A 股股票上市后三年内，如非因不可抗力因素所致，公司 A 股股票连续 20 个交易日的收盘价低于公司披露的最近一期经审计的每股净资产，且在满足法律、法规和规范性文件关于业	2015 年 6 月 10 日起	是	是	

			<p>续发布、增持或回购相关规定的情形下，公司、控股股东、公司的董事（不含独立董事，下同）和高级管理人员等相关主体将启动稳定公司股价的措施。在一个自然年度内，公司股价稳定措施的启动次数不超过 2 次。公司、控股股东、公司的董事和高级管理人员等相关主体可采取的</p> <p>稳定公司股价的措施包括但不限于：</p> <p>1、公司可在触发稳定股价措施日起的 10 个交易日内，组织公司的业绩发布会或业绩路演等投资者沟通活动，积极与投资者就公司经营业绩和财务状况进行沟通。</p> <p>2、控股股东将在触发稳定股价措施日起的 20 个交易日内，就其是否有增持公司 A 股股票的具体计划书面通知公司并由公司进行公告，具体增持计划的内容包括但不限于拟增持的公司 A 股股票的数量范围、价格区间及完成期限等信息，控股股东单次用于增持的资金总额原则上不低于 5,000 万元。</p> <p>3、如控股股东未如期公告其具体增持计划，或明确告知公司其无增持计划的，则公司董事会将在触发稳定股价措施日起的 30 个交易日内，召开董事会会议审议公司回购股份的议案并通知召开股东大会进行表决。公司回购股份的议案至少包含以下内容：回购目的、方式，价格或价格区间、定价原则，拟回购股份的种类、数量及其占公司总股本的比例，拟用于回购股份的资金总额及资金来源，回购期限，预计回购股份后公司股权结构的变动情况，管理层对回购股份对公司经营、财务及未来发展的影响的分析报告，公司单次用于回购股份的资金总额原则上不低于 5,000 万元。</p> <p>4、公司的董事、高级管理人员可在符合董事、高级管理人员买卖公司股票相关规定并获得必要批准的情况下，增持公司 A 股股票，公司董事、高级管理人员各自累计增持金额原则上不低于其上一年度自公司获得的薪酬总额的 10%。</p> <p>5、公司还可以制定其他稳定公司股价的具体措施，并在履行必要的审批程序之后实施。</p>	三年			
与再融资相关的承诺	其他	中核集团	<p>根据证监会相关规定，对公司公开发行可转换公司债券摊薄即期回报及填补措施能够得到切实履行作出如下承诺：</p> <p>（一）不越权干预上市公司的经营管理活动，不侵占上市公司的利益。</p> <p>（二）若违反上述承诺或拒不履行上述承诺，中核集团同意按照证监会和上海证券交易所等证券监管机构按照其制定或发布的有关规定、规则，对中核集团做出相关处罚或采取相关管理措施。</p>	长期有效	否	是	
	其他	公司董事、高管	<p>根据证监会相关规定，对公司公开发行可转换公司债券摊薄即期回报及填补措施能够得到切实履行作出如下承诺：</p> <p>（一）承诺不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不得采用其他方式损害公司利益；</p> <p>（二）承诺对本人的职务消费行为进行约束；</p> <p>（三）承诺不得动用公司资产从事与其履行职责无关的投资、消费活动；</p> <p>（四）承诺由董事会或薪酬委员会制订的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；</p>	长期有效	否	是	

			(五) 如公司未来实施股权激励计划, 承诺将该等股权激励的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。 若违反、未履行或未完全履行上述承诺, 将根据证券监管机构的有关规定承担相应的法律责任。				
--	--	--	--	--	--	--	--

(二) 公司资产或项目存在盈利预测, 且报告期仍处在盈利预测期间, 公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明

已达到 未达到 不适用

三、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况

适用 不适用

四、公司对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用 不适用

1. 经2017年10月26日公司第二届董事会第二十二次会议通过, 公司对政府补助会计政策进行调整。

(1) 变更原因

中华人民共和国财政部(以下简称“财政部”)于2017年5月10日颁布了《关于印发修订〈企业会计准则第16号——政府补助〉的通知》(财会[2017]15号), 自2017年6月12日起施行, 公司须对2017年1月1日存在的政府补助采用未来适用法处理, 对2017年新增的政府补助根据前述会计准则进行调整, 无需对可比期间的比较数据进行调整。

(2) 执行方式及影响说明

本次会计政策变更是针对损益科目间的调整, 不影响当期损益, 也不涉及对比较会计报表数据进行追溯调整, 对公司2017年三季报损益、总资产、净资产不产生影响; 调整2017年发生的原计入“营业外收入”的政府补助计入“其他收益”, 会计政策变更造成报告期内其他收益增加2,198,725,026.68元, 营业外收入减少2,198,725,026.68元。

2. 经2018年4月18日公司第二届董事会第二十九次会议通过, 公司对持有待售的非流动资产、处置组和终止经营会计政策进行调整。

(1) 变更原因

财政部于2017年4月28日颁布了《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》(财会[2017]13号), 自2017年5月28日起施行, 对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, 采用未来适用法处理。

(2) 执行方式及影响说明

公司将2017年与2016年发生的原计入“营业外收入”与“营业外支出”的固定资产处置损益计入“资产处置收益”, 会计政策变更造成报告期内2017年“资产处置损益”减少20,456,766.02元, “营业外收入”减少211,921.79元, “营业外支出”减少20,668,687.81元; 2016年“资产处置损益”减少18,040,548.82元, “营业外收入”减少168,918.91元, “营业外支出”减少18,209,467.73元。

3. 经2018年4月18日公司第二届董事会第二十九次会议通过, 公司对企业财务报表格式会计政策进行调整。

(1) 变更原因

财政部于2017年12月25日颁布了《关于修订印发一般企业财务报表格式的通知》, 对一般企业财务报表格式进行了修订, 适用于2017年度及以后期间的财务报表, 根据上述通知的规定和要求在资产负债表中增加列式持有待售资产和持有待售负债科目, 在利润表中增加列示持续经营

净利润和终止经营净利润科目。在利润表中新增“资产处置收益”项目，将部分原列示为“营业外收入”及“营业外支出”的资产处置损益重分类至“资产处置收益”项目。新增“其他收益”行项目。

(2) 执行方式及影响说明

公司已于2017年年度报告中对财务报表格式进行了调整，在利润表中新增“资产处置收益”项目，将部分原列示为“营业外收入”及“营业外支出”的资产处置损益重分类至“资产处置收益”项目。新增“其他收益”行项目。

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

(四) 其他说明

适用 不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	3,000,000
境内会计师事务所审计年限	1

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	天健会计师事务所（特殊普通合伙）	840,000
财务顾问	无	
保荐人	中信证券股份有限公司	0

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

公司2017年第一次临时股东大会审议通过了《关于聘用2017年年度审计机构的议案》。同意公司聘任天健会计师事务所（特殊普通合伙）为公司2017年度审计机构。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

七、面临暂停上市风险的情况

(一) 导致暂停上市的原因

适用 不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

适用 不适用

八、面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

九、破产重整相关事项

□适用 √不适用

十、重大诉讼、仲裁事项

□本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 √本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

(一) 诉讼、仲裁事项已在临时公告披露且无后续进展的

□适用 √不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的诉讼、仲裁情况

□适用 √不适用

(三) 其他说明

□适用 √不适用

十一、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人、收购人处罚及整改情况

□适用 √不适用

十二、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

√适用 □不适用

报告期内公司及公司控股股东、实际控制人不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

十三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响**(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的**

□适用 √不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

员工持股计划情况

□适用 √不适用

其他激励措施

□适用 √不适用

十四、重大关联交易**(一) 与日常经营相关的关联交易****1. 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

√适用 □不适用

事项概述	查询索引
------	------

公司拟于 2018-2020 年日常关联交易框架协议签订前, 参照 2017 年度框架协议管理及控制 2018 年上半年日常关联交易。	中国核电关于 2018 年上半年日常关联交易预计的公告 (2017-076)
---	--

2. 已在临时公告披露, 但有后续实施的进展或变化的事项

√适用 □不适用

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	占同类交易金额的比例 (%)	关联交易结算方式	市场价格	交易价格与市场价格差异较大的原因
中核集团	控股股东	委托贷款	利息	在政府指导价范围内合理确定	委托贷款利率按照不高于国内主要商业银行向公司及其成员公司提供的同类贷款利率以及给予中核集团其他成员公司的同类贷款利率执行	1135224567.87	13.78	按合同	不适用	不适用
		接受劳务	研发支出	按照成本加合理利润的方式确定	采用成本加成法, 并参照交易对方及其子公司向独立第三方提供同等或类似服务的价格执行	277888350.45	38.62	按合同	不适用	不适用
		采购商品及接受劳务	调试维护服务、软件服务、购买材料备件等	按照市场价格及国家相关取费标准确定	双方结合具体交易内容, 按照下列依据和顺序确认交易价格: (1) 政府定价及政府指导价、(2) 市场价格、(3) 成本加成价、(4) 协议价格	610878350.12	采购商品5.35, 接受劳务2.14	按合同	不适用	不适用
		提供劳务	技术支持服务、培训收入、辐照费等	按照市场价格及国家相关取费标准确定	双方结合具体交易内容, 按照下列依据和顺序确认交易价格: (1) 政府定价及政府指导价、(2) 市场价格、(3) 成本加成价、(4) 协议价格	146770441.36	技术支持服务93.52, 辐照收入100, 培训收入34.12, 宣传服务收入92.73	按合同	不适用	不适用
中国核电工程有限公司	同受中核集团控制	接受劳务	工程总包	按照市场价格及国家相关取费标准确定	以国家核准的项目投资估算中对应项费用为基础确定, 由工程公司通过公开招标形式对外分包或组织采购	14070859450.88	74.52	按合同	不适用	不适用
中国核燃料有限公司	同受中核集团控制	接受劳务	燃料组件加工	参照交易对方及其成员单位向独立第三方提供同等或类似服务的价格确定	包括燃料组件制造费、交货服务费及其他费用	1200892977.02	15.27	按合同	不适用	不适用

中国原子能工业有限公司	同受中核集团控制	采购商品及接受劳务	技术服务	核燃料供应及服务交易价格参照在同等条件下交易对方向独立第三方提供同等或类似服务的价格；设备及技术进口代理服务按照国家物价局有关进口代理手续费的收取办法执行	天然铀采购定价主要参照国际市场现货价格与长期合同价格，并考虑运输、保险、储存、称重取样等相关费用及合理利润综合定价；设备及技术进口代理服务：主要依据国家物价局颁发的《进口代理手续费收取办法》（[1992]价综字436号）所规定的进口代理手续费率确定	5526034363.07	采购商品100.00，接受劳务70.15	按合同	不适用	不适用
中国核动力研究设计院	同受中核集团控制	接受劳务	技术服务	成本加成法	参照交易对方向独立第三方提供同等或类似服务的价格，以及作为采购方以比价的方式所能获得的与其提供先进技术和优质服务相符的价格确定	189162546.51	9.31	按合同	不适用	不适用
核动力运行研究所	同受中核集团控制	接受劳务	技术服务	成本加成法	参照交易对方向独立第三方提供同等或类似服务的价格，以及作为采购方以比价的方式所能获得的与其提供先进技术和优质服务相符的价格确定	51568207.91	2.54	按合同	不适用	不适用
中核武汉核电运行技术股份有限公司	同受中核集团控制	接受劳务	技术服务	成本加成法	参照交易对方向独立第三方提供同等或类似服务的价格，以及作为采购方以比价的方式所能获得的与其提供先进技术和优质服务相符的价格确定	231754396.7	11.41	按合同	不适用	不适用
中核财务有限公司	同受中核集团控制	贷款	利息支出	在政府指导价范围内合理确定	存款利率不低于中国人民银行公布同类存款基准利率、公司及成员公司存放在国内商业银行的同类存款利率以及交易对方给予中核集团其他成员公司的同类存款利率。	1000007347.16	12.14	按合同	不适用	不适用
中核财务有限公司	同受中核集团控制	存款	利息收入	在政府指导价范围内合理确定	贷款利率不高于公司及成员公司从国内商业银行取得的同类贷款利率以及交易对方给予中核集团其他成员公司的同类贷款利率。	64570216.33	81.20	按合同	不适用	不适用
中核融资租赁有限公司	同受中核集团控制	融资租赁	利息支出	按照市场价格确定	结合租赁、保理具体承租人、融资申请人的授信情况，参照市场行情，结合运营指标，综合确定	72084905.15	0.87	按合同	不适用	不适用
合计				/	/	26927598330.07	/	/	/	/

大额销货退回的详细情况	无大额销货退回
<p>关联交易的必要性、持续性、选择与关联方（而非市场其他交易方）进行交易的原因</p>	<p>1) 核燃料采购：由于国家对核燃料专营限制，目前国内除原子能公司外，仅中广核集团全资子公司中广核燃料有限公司具备核燃料进口资质，其进口范围为“经营本集团核电站所需，经国家有关部门批准的境外铀资源合作项目下获得的天然铀”。因此，公司仅可通过原子能公司采购天然铀并委托进行转换和浓缩。公司与原子能公司通过签署《采购代理协议》《天然铀/浓缩铀采购框架协议》等协议，约定原子能公司对公司提供长期的铀产品的供应。</p> <p>2) 燃料组件加工：由于国家对燃料组件加工专营限制，报告期内国内仅中核集团的全资子公司中国核燃料有限公司下属的中核建中和中核北方具备加工燃料组件的资质及能力，因此公司除部分国外引进机组的首炉核燃料、部分换料从国外采购之外，仅能委托中核建中和中核北方进行燃料组件加工。公司与中核集团及中国核燃料有限公司通过签署《燃料组件加工服务协议》《核燃料组件采购供应协议》等协议，约定中国核燃料总公司及其成员单位向公司下属核电企业提供长期的核燃料组件加工服务。</p> <p>3) 核电工程建设承包：核电工程总承包为工程公司受公司委托，按照合同约定对工程建设项目的的设计、采购、建安、调试等实行全过程或部分阶段的工程承包。由于核电工程建设的复杂性以及对核电站安全性、可靠性的高度要求，目前国内仅中核集团下属的中国核电工程有限公司、中广核集团下属的中广核工程有限公司、国家核电技术有限公司下属的国核工程有限公司等少数几家公司拥有核电建设总承包的资质、业务能力和经验。其中，中国核电工程有限公司是我国最早从事核电研究设计的单位，拥有核工业行业唯一的工程设计综合甲级资质等多项甲级资质，是我国唯一具备核电、核化工、核燃料研发设计能力，专业配备最完整的工程公司，并积累了丰富的核电项目总承包经验。根据核电行业惯例，通常各大核电集团下属的核电公司均委托本集团所属的工程公司开展核电工程总承包业务，以确保获得工程公司充分的人力资源、设备资源保障。因此公司除部分国外引进机组外的下属新建核电站均委托中核集团下属的工程公司进行工程总承包。公司与工程公司签署《工程建设承包服务协议》，约定工程公司向公司及下属企业提供核电项目工程建设总承包等服务。</p> <p>4) 技术服务：核电运行技术服务质量直接影响核电安全稳定运行，需采用有资质的、技术先进且经验丰富的供应商。目前国内仅中核集团下属的中国核动力研究设计院、核动力运行研究所、武汉运行技术股份有限公司等少数几家单位拥有专业化的核电技术服务队伍、技术和设备，是国内技术最全面、技术实力最强、历史最悠久、经验最丰富的核电运行技术研究、支持与服务机构，在燃料管理及换料技术、安全分析与评价、核级设备鉴定、核电维修、工程服务、无损检验、在役检查、核电仿真和运行技术支持等领域处于国内领先地位。公司通过与上述关联方签署《技术服务协议》，约定上述关联方向发行提供运行和现场的技术服务、工程服务及监管的技术支持等服务。</p> <p>5) 与控股股东中核集团及其控制的企业发生采购商品、接受劳务、提供劳务等其他交易：公司控股股东中核集团由100多家企事业单位和科研院所组成，是核电发展的技术开发主体、国内核电设计供应商和核燃料供应商，是重要的核电运行技术服务商，以及核仪器仪表和非标设备的专业供应商，是国内唯一具有完整核应用产业链的市场主体。报告期内公司及成员公司向控股股东中核集团及其控制的企业发生采购商品、接受劳务、提供劳务等交易，均系公司日常经营行为，使公司充分利用了关联方在核燃料加工制造、核电工程建设和运行技术服务、核电设备制造等方面拥有的技术优势和成熟经验，通过专业化协作，实现交易各方优势互补和资源合理配置。</p> <p>综上，尽管上述关联交易占公司同类交易的比例较大，但上述业务不属于公司的主营业务范围；公司具有与核电项目的开发、投资、建设、运营与管理相关的完整的业务体系和直接面向市场独立经营的能力，上述关联交易不影响公司业务的独立性和资产的完整性。</p>
<p>关联交易对上市公司独立性的影响</p>	<p>公司日常关联交易协议是公司因正常经营需要而发生的，遵循了公平、公正、等价、有偿的市场原则，交易价格或定价方法公允合理，不存</p>

<p>公司对关联方的依赖程度，以及相关解决措施（如有）</p>	<p>在损害公司及其他股东利益的情形，不会对公司独立性构成不利影响。公司资产完整，业务独立；公司将采取以下措施来规范和减少关联交易：</p> <p>1.严格执行证监会、证券交易所有关规章以及《公司章程》《关联交易管理办法》等公司管理制度的规定；</p> <p>2.按照公平、公允和等价有偿的原则与关联方确定关联交易价格，并履行相关审批程序及信息披露义务；</p> <p>3.公司控股股东中核集团出具《承诺函》，承诺中核集团及其直接、间接控制的公司、企业将尽力减少及规范与公司及其子公司的关联交易；对于无法减少或必要的关联交易，将本着公平、公开、公正的原则确定关联交易价格，保证关联交易的公允性。中核集团如违反上述关于规范与公司之间关联交易的承诺，中核集团在违反相关承诺发生之日起停止在公司处取得股东分红，同时持有的公司股份不得转让，直至按上述承诺采取相应的措施并实施完毕为止；如因未履行有关规范关联交易之承诺事项给公司或其他投资者造成损失的，将向公司或其他投资者依法承担赔偿责任。</p> <p>公司于2018年1月成为原关联方中核武汉核电运行技术股份有限公司的控股股东，实现了双方交易的非关联化。</p>
<p>关联交易的说明</p>	<p>上述关联交易事项经公司2015年度第一次临时股东大会审议通过，签署了2015-2017年度《中国核工业集团公司与中国核能电力股份有限公司技术开发协议》《中国核电工程有限公司与中国核能电力股份有限公司工程建设承包服务协议》《中国核燃料有限公司与中国核能电力股份有限公司燃料组件加工服务协议》《中国原子能工业有限公司与中国核能电力股份有限公司采购代理协议》《中国核动力研究设计院与中国核能电力股份有限公司技术服务协议》《核动力运行研究所与中国核能电力股份有限公司技术服务协议》《中核武汉核电运行技术股份有限公司与中国核能电力股份有限公司技术服务协议》《中国核工业集团公司与中国核能电力股份有限公司委托贷款协议》《中核财务有限责任公司与中国核能电力股份有限公司金融服务协议》及其《补充协议》。</p>

3. 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易

1. 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2. 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3. 临时公告未披露的事项

适用 不适用

4. 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1. 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

事项概述	查询索引
公司全资子公司中核技术以现金方式对中核武汉增资	中国核电关于子公司向中核武汉核电运行技术股份有

65,258.91 万元，增资完成后，中核技术持有中核武汉 42.69% 的股权，公司通过中核技术、秦山核电有限公司合计间接持有中核武汉 55.72% 的股权，成为中核武汉控股股东（间接控股）。	限公司增资暨关联交易的公告（2017-075）
中国核电按持股比例对中核（上海）企业发展有限公司增资 38,360 万元，增资完成后，中国核电对上海公司的持股比例 28% 保持不变。	中国核电关于向参股公司增资暨关联交易的公告（2017-071）
中国核电原控股子公司中核（上海）企业发展有限公司拟增加注册资本 5 亿元人民币，同时其股东中核产业基金管理（北京）有限公司拟转让所持 19% 的股权，公司放弃本次增资及优先购买权后对中核（上海）企业发展有限公司持股比例由 56% 下降至 28%，不再控股该公司。	中国核电关于放弃增资中核（上海）企业发展有限公司暨关联交易后续进展的公告（2017-069）
中国核电与关联方华电福新能源股份有限公司、浙江浙能电力股份有限公司及其他投资方神华集团有限责任公司、河北建投能源投资股份有限公司共同出资设立中核河北核电有限公司，中国核电出资 3.5 亿元，持股比例 35%（相对控股）。	中国核电关于设立中核河北核电有限公司（暂定名）暨关联交易的公告（2017-059）
中国核电全资子公司中核技术投资有限公司与关联方华电福新能源股份有限公司、浙江浙能电力股份有限公司及其他投资方神华集团有限责任公司、河北建投能源投资股份有限公司共同出资设立中核行波堆科技投资（天津）有限公司，中核技投出资 2.625 万元，持股比例 35%（相对控股）。	中国核电关于全资子公司设立中核行波堆科技投资（天津）有限公司（暂定名）暨关联交易的公告（2017-058）
中国核电与关联方浙江浙能电力股份有限公司及其他投资方上海国盛（集团）有限公司、江南造船（集团）有限责任公司、上海电气集团股份有限公司拟共同出资设立中核海洋核动力发展有限公司，中国核电出资 5.1 亿元，持股比例 51%。	中国核电关于设立中核海洋核动力发展有限公司（暂定名）暨关联交易的公告（2017-045）

2. 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3. 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四) 关联债权债务往来

1. 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2. 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

(1) 发生情况

报告期内，公司控股股东中核集团向公司提供资金，期初余额 23,971,791,251.00 元，期末余额 22,684,074,151.30 元，报告期内发生额 -1,287,717,099.70 元。

报告期内，公司控股股东的子公司中核财务有限责任公司向公司提供资金，期初余额 26,087,850,000.00 元，期末余额 35,422,500,000.00 元，报告期内发生额 9,334,650,000.00 元。

报告期内，公司向控股股东的子公司中核财务有限责任公司提供资金，期初余额 6,293,649,027.09 元，期末余额 6,156,531,961.74 元，报告期内发生额 -137,117,065.35 元。

报告期内，公司控股股东的子公司中核融资租赁有限责任公司向公司提供资金，期初余额 1,666,584,272.88 元，期末余额 1,271,521,399.87 元，报告期内发生额 -395,062,873.01 元。

(2) 关联债权债务形成原因

经公司 2015 年度第一次临时股东大会审议通过，签署了 2015-2017 年度《中国核工业集团公司与中国核能电力股份有限公司委托贷款协议》《中核财务有限责任公司与中国核能电力股份有限公司金融服务协议》，后经公司 2016 年第二次临时股东大会审议通过，签署了 2015-2017 年度《中核财务有限责任公司与中国核能电力股份有限公司金融服务协议之补充协议》；上述关联债权债务包括中核集团对公司提供委托贷款、中核财务有限责任公司对公司提供贷款及吸收公司存款的交易额。

经公司 2015 年年度股东大会审议通过，签署了 2016-2017 年度《中国核能电力股份有限公司与中核融资租赁有限公司融资保理业务合作协议》；上述关联债权债务包括中核融资租赁公司对公司提供融资租赁、保理服务的交易额。

(3) 关联债权债务对公司的影响

上述关联债权债务未对公司经营成果及财务状况构成不利影响。

3. 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(五)其他

适用 不适用

为满足控股子公司桃花江核电的经营发展需求，经公司 2016 年年度股东大会审议通过，公司按照持股比例为桃花江核电的 102,192.95 万元银行贷款提供担保。

公司已于 2017 年 5 月 17 日在上海证券交易所网站披露《关于为控股子公司提供担保暨关联交易的公告》（公告编号：2017-023）。

十五、重大合同及其履行情况

(一) 担保情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）													
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期（协议签署日）	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保	是否为关联方担保	关联关系
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）													
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）													
公司及其子公司对子公司的担保情况													
报告期内对子公司担保发生额合计													
报告期末对子公司担保余额合计（B）						992,929,500.00							
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）													
担保总额（A+B）						992,929,500.00							
担保总额占公司净资产的比例（%）						1.28							
其中：													
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）													
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象						992,929,500.00							

提供的债务担保金额 (D)	
担保总额超过净资产50%部分的金额 (E)	
上述三项担保金额合计 (C+D+E)	992,929,500.00
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	此担保为一般责任担保, 担保余额将随贷款偿还递减
担保情况说明	

(二) 委托他人进行现金资产管理的情况

1. 委托贷款情况

(1) 委托贷款总体情况

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
企业间委贷	自筹资金	40,017,825.00	206,464,512.80	

(2) 单项委托贷款情况

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

受托人	委托贷款类型	委托贷款金额	委托贷款起始日期	委托贷款终止日期	资金来源	资金投向	报酬确定方式	年化收益率	预期收益 (如有)	实际收益或损失	实际收回情况	是否经过法定程序	未来是否有委托贷款计划	减值准备计提金额 (如有)
中核财务有限公司	企业间委贷	41,927,280.83	2015/1/6	2020/1/6	自筹资金	核电项目前期	市场定价	5.7%	--	1,924,571.54	到期一次还本付息	是	是	--
中核财务有限公司	企业间委贷	73,996,305.83	2015/1/6	2020/1/6	自筹资金	核电项目前期	市场定价	5.7%	--	3,396,623.43	到期一次还本付息	是	是	--
中核财务有限公司	企业间委贷	40,017,825.00	2017/8/14	2022/8/14	自筹资金	核电项目前期	市场定价	5.7%	--	2,024,320.75	到期一次还本付息	是	是	--

中核财务有限公司	企业间委贷	50,523,101.14	2015/1/9	2020/1/9	自筹资金	核电项目前期	市场定价	5.4%	--	2,238,336.68	到期一次还本付息	是	是	--
----------	-------	---------------	----------	----------	------	--------	------	------	----	--------------	----------	---	---	----

(三) 其他重大合同

适用 不适用

十六、积极履行社会责任的工作情况

(一) 上市公司扶贫工作情况

适用 不适用

1. 精准扶贫规划

中国核电全面贯彻脱贫规划精神，以投身公益诠释央企担当，常年开展定点结对帮扶活动，从基建扶贫、教育扶贫、产业扶贫、扶贫捐赠四个方面扎实开展精准扶贫工作，弘扬互帮互助、帮扶帮困的爱心文化。

在江苏，江苏核电针对江苏省连云港市灌云县兴四村，依托高效农业项目、捐资助学等多个扶贫项目，制定定点扶贫工作计划，开展精准扶贫。

在浙江，秦山核电与浙江省缙云县大源镇高畈村和稠门村开展结对帮扶工作。

在福建，福清核电与福建省重点贫困村宁德市寿宁县小东村保持对口扶贫，出资建设农村基础设计，选准经济发展方向，增加农民收入，壮大集体经济，开展文明创建活动，改善农村人居环境，捐资助学，促进农村社会安宁稳定。漳州能源成立志愿者服务队，定点为白石小学学生开展课程教学。

在辽宁，以“六个到村到户”为抓手，以打造蒋家村“精准扶贫”示范村为目标，坚持政府引导、上级帮扶与群众自愿相结合，坚持长期效益与短期效益相结合，坚持分类指导与因地制宜相结合，精确瞄准贫困群体、贫困农户，采取有效措施，改善办公设施，打造旅游胜地，实现农民增收的致富目标。

在海南，重点以思想帮扶、产业帮扶、技术帮扶、可持续发展道路四条工作主线开展精准扶贫，帮助贫困村脱贫摘帽。

2. 年度精准扶贫概要

中国核电将“助力经济，促进共荣共赢；致力人文，让生活更美好”视为当仁不让的企业社会责任，以投身公益，诠释央企担当，常年开展定点结对帮扶活动，从基建扶贫、教育扶贫、产业扶贫、扶贫捐赠等方面扎实开展工作，努力推进定点扶贫地区经济、社会、文化建设，向社会传递关爱与温暖。2017年，中国核电扶贫资金投入金额310.105万元，帮助建档立卡贫困人员223人。

3. 精准扶贫成效

单位：万元 币种：人民币

指 标	数量及开展情况
一、总体情况	
其中：1. 资金	339.6752
2. 物资折款	3.4078
3. 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	223
二、分项投入	
1. 产业发展脱贫	

其中：1.1 产业扶贫项目类型	<input checked="" type="checkbox"/> 农林产业扶贫 <input type="checkbox"/> 旅游扶贫 <input type="checkbox"/> 电商扶贫 <input checked="" type="checkbox"/> 资产收益扶贫 <input checked="" type="checkbox"/> 科技扶贫 <input type="checkbox"/> 其他
1.2 产业扶贫项目个数（个）	5
1.3 产业扶贫项目投入金额	24
1.4 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	223
2. 转移就业脱贫	
其中：2.1 职业技能培训投入金额	
2.2 职业技能培训人数（人/次）	
2.3 帮助建档立卡贫困户实现就业人数（人）	
3. 易地搬迁脱贫	
其中：3.1 帮助搬迁户就业人数（人）	
4. 教育脱贫	
其中：4.1 资助贫困学生投入金额	34.054
4.2 资助贫困学生人数（人）	256
4.3 改善贫困地区教育资源投入金额	52.535
5. 健康扶贫	
其中：5.1 贫困地区医疗卫生资源投入金额	
6. 生态保护扶贫	
其中：6.1 项目名称	<input type="checkbox"/> 开展生态保护与建设 <input type="checkbox"/> 建立生态保护补偿方式 <input type="checkbox"/> 设立生态公益岗位 <input type="checkbox"/> 其他
6.2 投入金额	
7. 兜底保障	
其中：7.1 帮助“三留守”人员投入金额	
7.2 帮助“三留守”人员数（人）	
7.3 帮助贫困残疾人投入金额	4.5
7.4 帮助贫困残疾人数（人）	30
8. 社会扶贫	
其中：8.1 东西部扶贫协作投入金额	5
8.2 定点扶贫工作投入金额	157.5
8.3 扶贫公益基金	24
9. 其他项目	
其中：9.1. 项目个数（个）	6
9.2. 投入金额	41.494
9.3. 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	
9.4. 其他项目说明	
三、所获奖项（内容、级别）	

4. 后续精准扶贫计划

2018年，中国核电将继续坚持“义利兼顾、以义为先，村企合作、互惠双赢”的原则，聚焦建档立卡贫困村、贫困户，精准帮扶对象和帮扶内容，发挥公司综合优势，高效推进精准扶贫工作。实时跟踪扶贫对象动态，从思想帮扶、生产帮扶、技术帮扶、教育帮扶、医疗帮扶、转移劳动力帮扶等多个方面开展结对帮扶工作。

点滴爱心，汇聚成海。回顾过去，中国核电自觉发扬“兴核强国，服务社会”的核工业使命和“守望相助、济困扶贫”的传统美德，用坚守和承诺为贫困地区奉献了微薄力量。

展望未来，在习近平新时代中国特色社会主义思想指引下，在中核集团的正确领导下，中国核电将以高度的政治责任感和使命感，加快转型升级，着力提质增效，加大扶贫投入，建设民生工程，为中核集团跨越发展，做出新的更大的贡献。

(二) 社会责任工作情况

适用 不适用

公司第二届董事会第二十九会议审议通过了《公司 2017 年度社会责任报告》，全文详见 2018 年 4 月 20 日上海证券交易所网站 <http://www.sse.com.cn>。

(三) 环境信息情况

1. 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其重要子公司的环保情况说明

适用 不适用

2. 重点排污单位之外的公司

适用 不适用

中国核电各电厂严格按照国家法规要求，开展流出物排放和环境监测和监督管理，流出物排放总量符合国家限值要求，全年未发生放射性物质超标排放和环境污染事件。

2017 年全年公司累计完成发电量 1007.47 亿千瓦时，与燃煤发电相比，相当于减少燃烧标准煤 3111.05 万吨，减少排放二氧化碳 8150.97 万吨，减少排放二氧化硫 26.44 万吨，减少排放氮氧化物 23.02 万吨。

3. 其他说明

适用 不适用

(四) 其他说明

适用 不适用

十七、可转换公司债券情况

(一) 转债发行情况

适用 不适用

中国核电综合市场形势及政策导向，选择发行可转换公司债进行资本市场再融资。公司计划发行 78 亿可转债，发行方案经中国核电董事会、股东大会审议通过后于 2017 年 11 月报证监会并获受理。2018 年 1 月，公司收到证监会第一轮质询并完成意见反馈，目前处于排队候审。

(二) 报告期转债持有人及担保人情况

适用 不适用

(三) 报告期转债变动情况

适用 不适用

报告期转债累计转股情况

适用 不适用

(四) 转股价格历次调整情况

适用 不适用

(五) 公司的负债情况、资信变化情况及在未来年度还债的现金安排

适用 不适用

(六) 转债其他情况说明

适用 不适用

第六节 普通股股份变动及股东情况

一、普通股股本变动情况

(一) 普通股股份变动情况表

1. 普通股股份变动情况表

报告期内，公司普通股股份总数及股本结构未发生变化。

2. 普通股股份变动情况说明

适用 不适用

3. 普通股股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

适用 不适用

4. 公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
中核集团	10,958,353,570	0	0	10,958,353,570	首发上市	2018年6月11日
全国社会保障基金理事会转持二户	377,426,430	0	0	377,426,430	首发上市	2018年6月11日
合计	11,335,780,000	0	0	11,335,780,000	/	/

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

适用 不适用

单位：亿股 币种：人民币

股票及其衍生证券的种类	发行日期	发行价格（或利率）	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
普通股股票类						
A股普通股	2015年6月10日	3.39元	389,100	2015年6月10日	389,100	
可转换公司债券、分离交易可转债、公司债类						
无						
其他衍生证券						
无						

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

适用 不适用

经证监会核准，公司于2015年6月10日在上海证券交易所上市，共发行A股人民币普通股38.91亿股，均为新股，无老股转让。

(二) 公司普通股股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

□适用 √不适用

(三) 现存的内部职工股情况

□适用 √不适用

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截止报告期末普通股股东总数(户)	507,450
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	495,161
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	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(户)	0

(二) 截止报告期末前十名股东、前十名流通股股东(或无限售条件股东)持股情况表

单位:股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例 (%)	持有有限售条件股 份数量	质押或冻结情 况		股东 性质
					股份 状态	数 量	
中国核工业集团公司		10,958,353,570	70.40	10,946,753,570	无		国有法人
中国证券金融股份有限公司	631,832,911	700,378,423	4.5	0	未知		未知
全国社会保障基金理事会转持二户	0	377,426,430	2.42	377,426,430	无		国有法人
浙江浙能电力股份有限公司	368,033,572	368,033,572	2.36	0	未知		国有法人
中国远洋海运集团有限公司	0	112,858,810	0.73	0	未知		国有法人
中国长江三峡集团有限公司	0	112,858,810	0.73	0	未知		国有法人
中国工商银行-上证50交易型开放式指数证券投资基金	1,194,100	35,794,941	0.23	0	未知		未知
香港中央结算有限公司	2,375,325	26,680,946	0.17	0	未知		未知

中国农业银行股份有限公司-富国中证国有企业改革指数分级证券投资基金	19,517,900	19,517,900	0.13	0	未知	未知
河北真情房地产开发有限公司	0	15,190,000	0.10	0	未知	未知
前十名无限售条件股东持股情况						
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量				
		种类	数量			
中国证券金融股份有限公司	700,378,423	人民币普通股	700,378,423			
浙江浙能电力股份有限公司	368,033,572	人民币普通股	368,033,572			
中国远洋海运集团有限公司	112,858,810	人民币普通股	112,858,810			
中国长江三峡集团有限公司	112,858,810	人民币普通股	112,858,810			
中国工商银行—上证 50 交易型开放式指数证券投资基金	35,794,941	人民币普通股	35,794,941			
香港中央结算有限公司	26,680,946	人民币普通股	26,680,946			
中国农业银行股份有限公司-富国中证国有企业改革指数分级证券投资基金	19,517,900	人民币普通股	19,517,900			
河北真情房地产开发有限公司	15,190,000	人民币普通股	15,190,000			
高勇	15,035,720	人民币普通股	15,035,720			
北京方德投资管理有限公司	13,601,256	人民币普通股	13,601,256			
上述股东关联关系或一致行动的说明	1. 中国核工业集团公司、全国社会保障基金理事会、航天投资控股有限公司、中国长江三峡集团有限公司、中国远洋运输(集团)总公司、浙江浙能电力股份有限公司之间不存在关联关系或一致行动关系。2. 公司未知其他股东之间是否存在关联关系或一致行动关系。					
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用					

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

√适用 □不适用

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	中国核工业集团公司	10,946,753,570	2018年6月11日	10,946,753,570	自中国核电 A 股股票上市之日起三十六个月内，不转让或者委托他人管理其直接和间接持有的中国核电首次公开发行 A 股股票前已发行的股份，也不由中国核电回购该部分股份。

2	全国社会保障基金理事会转持二户	377,426,430	2018年6月11日	377,426,430	自中国核电 A 股股票上市之日起三十六个月内，不转让或者委托他人管理其直接和间接持有的中国核电首次公开发行 A 股股票前已发行的股份，也不由中国核电回购该部分股份。
上述股东关联关系或一致行动的说明		上述股东之间不存在关联关系或一致行动关系。			

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

□适用 √不适用

四、控股股东及实际控制人情况**(一) 控股股东情况****1. 法人**

√适用 □不适用

名称	中国核工业集团有限公司
单位负责人或法定代表人	王寿君
成立日期	1999年6月29日
主要经营业务	核电业务、核燃料循环业务、核能技术研发与服务等。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	控股的其他境内上市公司：中核科技（000777）、原子高科（430005）；控股的其他境外上市公司：中核国际（HK2302）；参股的其他境内上市公司：东方锆业（002167）、长江电力（600900）；参股的其他境外上市公司：中广核电力（HK1816）
其他情况说明	无

2. 自然人

□适用 √不适用

3. 公司不存在控股股东情况的特别说明

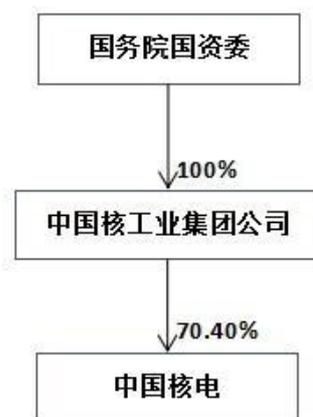
□适用 √不适用

4. 报告期内控股股东变更情况索引及日期

□适用 √不适用

5. 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



(二) 实际控制人情况

1. 法人

适用 不适用

名称	国务院国有资产监督管理委员会
单位负责人或法定代表人	未知
成立日期	2008 年
主要经营业务	监管中央所属企业（不含金融类企业）的国有资产，加强国有资产的管理工作等
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	未知
其他情况说明	无

2. 自然人

适用 不适用

3. 公司不存在实际控制人情况的特别说明

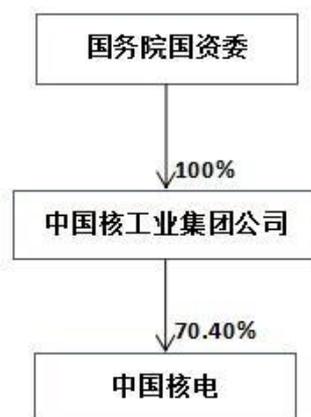
适用 不适用

4. 报告期内实际控制人变更情况索引及日期

适用 不适用

5. 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



6. 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

五、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

六、股份限制减持情况说明

适用 不适用

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、持股变动情况及报酬情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
陈 桦	董事长	男	58	2015.4	2018.4	0	0	0		71	否
张 涛	董事、总经理	男	49	2017.2	2018.4	0	0	0		90	否
张 诚	董事	男	60	2015.4	2018.4	0	0	0		0	是
刘 滨	董事	男	59	2017.6	2018.4	0	0	0		0	是
于瑾琿	董事	女	58	2017.6	2018.4	0	0	0		0	是
肖 丰	董事	男	60	2017.6	2018.4	0	0	0		0	是
石述澧	董事	男	59	2017.6	2018.4	0	0	0		0	是
白 萍	独立董事	女	63	2015.4	2018.4	0	0	0		12	否
吴松生	独立董事	男	72	2015.4	2018.4	0	0	0		12	否
周世平	独立董事	男	63	2015.4	2018.4	0	0	0		12	否
荣忠启	独立董事	男	72	2015.4	2018.4	0	0	0		0	否
贾建富	职工董事	男	43	2017.5	2018.4	0	0	0		60	否
钱智民	董事长(已离任)	男	57	2015.4	2017.2	0	0	0		0	是
俞培根	副董事长(已离任)	男	55	2015.4	2017.2	0	0	0		0	是
吕华祥	董事(已离任)	男	60	2015.4	2017.6	0	0	0		0	是
李晓明	董事(已离任)	男	57	2015.4	2017.6	0	0	0		0	是

高峻	董事（已离任）	男	58	2015.4	2017.6	0	0	0		0	是
张忠禄	监事会主席	男	60	2017.6	2018.4	0	0	0		0	是
胡勤芳	监事	男	60	2017.6	2018.4	0	0	0		0	是
林红华	监事	女	53	2015.4	2018.4	0	0	0		0	是
孟瑜磊	监事	女	54	2015.4	2018.4	0	0	0		0	是
李文	职工监事	男	54	2017.6	2018.4	0	0	0		61	否
张红军	职工监事	男	37	2017.6	2018.4	0	0	0		53	否
赵强	监事会主席（已离任）	男	52	2015.4	2017.6	0	0	0		0	否
栾韬	监事（已离任）	男	53	2016.9	2017.6	0	0	0		0	否
何骞	职工监事（已离任）	女	40	2015.4	2017.5	0	0	0		33	是
李忠涛	职工监事（已离任）	男	42	2015.4	2017.5	0	0	0		39	否
何小剑	副总经理	男	57	2015.4	2018.4	0	0	0		71	否
吴忠俭	副总经理	男	55	2017.12	2018.4	0	0	0		0	是
张勇	总会计师	男	50	2017.1	2018.4	0	0	0		20	是
罗小未	董事会秘书	男	43	2015.4	2018.4	0	0	0		69	否
谢嘉杰	副总经理（已离任）	男	54	2015.4	2017.5	0	0	0		52	是
合计	/	/	/	/	/	0	0	0	/	655	/

姓名	主要工作经历
陈桦	现任中国核电董事长，中核核电运行管理有限公司执行董事；历任中国核工业总公司核电局运营处副处长、处长、核电局局长助理，秦山第三核电公司副总经理，中核集团核电部副主任、主任，中核集团总经理助理，WANO 理事、WANO 东京中心理事、中国核电总经理、福建福清核电有限公司董事长、中核（上海）企业发展有限公司董事长、福建福清核电有限公司董事长、江苏核电有限公司董事长
张涛	现任中国核电总经理，中核技术投资有限公司总经理，WANO 东京中心理事；历任核电秦山联营有限公司总经理助理兼运行处处长、副总经理，中国核能电力有限公司（原中核核电有限公司）副总经理、秦山核电有限公司董事长、核电秦山联营有限公司董事长、秦山第三核电有限公司董事长，中核核电运行管理有限公司总经理、党委副书记。

张 诚	现任中国核电董事；历任三峡水力发电厂厂长、党委书记，中国三峡集团总经理助理、中国长江电力股份有限公司总经理、北京长电创新投资管理有限公司董事长、中国长电国际（香港）有限公司董事长、中国长江三峡集团副总经理、中国长江电力股份有限公司副董事长。
刘 滨	现任公司董事，中国核电工程有限公司董事，中国中原对外工程有限公司董事，中核陕西铀浓缩有限公司董事，中国核工业集团公司派出专职董事；历任核工业第七研究设计院八室副主任，核工业第七研究设计院院长助理、党委副书记兼纪委书记、院长兼党委书记，中核新能核工业工程有限责任公司总经理兼党委书记，中国国核海外铀业有限公司党委书记兼副总经理、总经理兼党委副书记、地矿事业部副主任、党组成员，中国中原对外工程有限公司党委书记兼副总经理。
于瑾琿	现任中国核电董事，中核苏阀科技实业股份有限公司董事，上海中核浦原有限公司董事，四川红华实业有限公司董事，中核龙安有限公司董事，中国核工业集团公司派出专职董事；历任核电秦山联营有限公司计划合同处副处长、处长，海南核电有限公司总经理助理、副总经理，中核浙能能源有限公司总经理，中核集团浙江联络部副主任。
肖 丰	现任中国核电董事，中国核电工程有限公司董事，中核陕西铀浓缩有限公司董事，中国铀业有限公司董事，中国核工业集团公司派出专职董事；历任核工业北京地质研究院人教处副处长、处长，核工业北京地质研究院党委副书记、纪委书记、副院长，核工业第二研究设计院院长、党委书记。
石述澧	现任中国核电董事，中国核电工程有限公司董事，中国原子能工业有限公司董事，中核四川环保工程有限责任公司董事，中国核工业集团公司派出专职董事。历任核工业23建设公司第三工程公司副经理，核工业23公司总经理助理兼连云港项目部总经理，江苏核电有限公司总经理助理、工程处处长、维修处处长，辽宁核电项目筹备处工程部经理、工程项目部经理，中电投电力工程有限公司山东海阳核电项目部副总经理，湖南桃花江核电项目筹建处主任、总经理助理、副总经理。
白 萍	现任中国核电独立董事；历任中航第二集团公司财审部部长、副总会计师，中航工业集团财务管理部部长、副总会计师、中国航空科技工业股份有限公司监事会主席，中航商用航空发动机有限责任公司监事会主席。
周世平	现任中国核电独立董事；历任上海电力工业局生技处副处长，上海电力股份有限公司总经理，中电投华东分公司总经理，上海电力股份有限公司董事长，中国电力投资集团公司总经济师，吉林电力股份有限公司董事长。
吴松生	现任中国核电独立董事，舒泰神（北京）生物制药股份有限公司独立董事，浙江民泰商业银行股份有限公司独立董事；历任中国北方工业公司总会计师，中国兵工物资总公司副总经理、总会计师，重庆长安汽车有限责任公司总会计师，北方工业集团财务有限责任公司董事，香港银华国际有限公司副董事长、中国航空油料集团公司外部董事。
荣忠启	现任中国核电独立董事；历任航天3531厂经营管理办公室主任，航天工业总公司经营发展局副局长，国防科工委体改司巡视员兼副司长、北方国际合作股份有限公司独立董事。
贾建富	现任中国核电人力资源部主任；历任中国原子能科学研究院团委书记、院办公室副主任、工会副主席，江苏核电有限公司政治工作办公室主任，中国核能电力股份有限公司党委办公室副主任、党群工作部副主任、总经理工作部副主任。
张忠祿	现任中国核电监事会主席，中核控制系统工程有限公司监事会主席，中国铀业有限公司监事，中国原子能工业有限公司监事，中国核工业集团公司派出专职监事；历任核理化研究院动力处副处长、处长，核理化研究院院长助理，核理化研究院副院长。
胡勤芳	现任中国核电监事，中核苏阀科技实业股份有限公司监事会主席，中核环保有限公司监事会主席，中国中原对外工程有限公司监事，中

	国核工业集团公司派出专职监事；历任核工业华东地质局主任医师，安防环保卫生处副处长、处长，核工业总医院副院长，北京核工业医院院长，核工业第二研究设计院副院长、纪委书记。
林红华	现任中国核电监事，中远集团财务部总稽核，中远海运能源运输股份有限公司董事；历任中远集团计财部资金处副处长，海外财务处副处长、处长，财金部海外财务处处长，中远（澳洲）有限公司财务总监，五星航运代理有限公司财务总监，中远航运股份有限公司董事、览海医疗产业投资股份有限公司董事。
孟瑜磊	现任中国核电监事，航天投资控股有限公司副总经理，中国核工业建设股份有限公司监事，国华军民融合产业发展基金管理有限公司董事、总经理；历任亿阳集团总裁助理，中国天地卫星股份有限公司总裁助理兼市场营销部总经理，北京航天卫星应用总公司副总经理、四川航天拓鑫玄武岩实业有限公司董事，航天环境工程有限责任公司董事，西安超码科技有限公司副董事长，西安康本材料有限公司董事、上海航融新能源科技有限公司董事。
李文	现任中国核电职工监事，中国核电纪检审计部主任，中核辽宁核电有限公司职工董事，中核霞浦核电有限公司监事会主席，中核山东能源有限公司监事；历任核工业总公司矿冶局审计处副处长、处长，中国核工业集团公司财会部基建处处长、综合处处长，核工业第二研究设计院任院长助理，中国核电工程有限公司总经理助理，中核辽宁核电有限公司副总会计师兼财务处处长，中核四川环保工程有限责任公司（原中核集团821厂）厂长助理（借调挂职），中国核电证券法务部经理。
张红军	现任中国核电综合办公室副主任（主持工作），中核华电河北核电有限公司董事；历任中核核电运行管理有限公司安全质量处、三厂技术处副处长（挂职），中国核能电力股份有限公司工程建设部业务经理、中国核电投资者关系部副主任（主持工作）。
何小剑	现任中国核电副总经理，中核浙能有限公司董事长；历任秦山一核运行部副主任、主任，秦山一核副总工程师、总工程师、副总经理、总经理，中核运行总经理、山东核电董事。
吴忠俭	现任中国核电副总经理，中核汇能有限公司总经理；历任核工业五院一所所长助理、副所长、所长，核工业五院院长助理、副院长，中国核电工程有限公司副总经理，中核第四研究设计工程有限公司总经理。
张勇	现任中国核电总会计师，中核融资租赁有限公司董事，中国广核电力股份有限公司第二届董事会董事，中核财务有限责任公司第七届董事会董事，环球创新核能技术有限公司第一届董事会董事；历任中国核工业总公司离退休干部局副局长，中国核工业集团公司审计部副处长、处长、副主任，中国核核海外铀业有限公司副总经理、总会计师，中国核工业集团公司地矿事业部副主任，中国核燃料有限公司总会计师；曾任山东核电有限公司董事，三门核电有限公司、长城证券有限责任公司监事。
罗小未	现任中国核电董事会秘书；曾就职于中核集团办公厅，国防科工委办公厅、国家能源局综合司，历任副处长、正处级秘书、秘书处副处长、处长、党组书记等职务。

其它情况说明

适用 不适用

(二)董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

二、现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

(一) 在股东单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
张 诚	中国长江三峡集团有限公司	副总经理	2012.7	2017.12
刘 滨	中核集团	派出专职董监事	2017	
于瑾琿	中核集团	派出专职董监事	2017	
肖 丰	中核集团	派出专职董监事	2017	
石述澧	中核集团	派出专职董监事	2017	
张忠禄	中核集团	派出专职董监事	2017	
胡勤芳	中核集团	派出专职董监事	2017	
林红华	中国远洋海运集团有限公司	财务部总稽核	2012.11	
钱智民	中核集团	总经理	2012.5	2018.1
俞培根	中核集团	副总经理	2011.9	
吕华祥	中核集团	科技委副主任	2015.9	
李晓明	中核集团	总经理助理	2011.9	
高 峻	中核集团	政研企管部主任	2011.8	
赵 强	中核集团	财务部主任	2015.9	
栾 韬	中核集团	审计部副主任	2011.9	
在股东单位任职情况的说明	无			

(二) 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
陈 桦	中核（上海）企业发展有限公司	董事长	2016.8	2018.1
陈 桦	福建福清核电有限公司	董事长	2012.7	2017.4
陈 桦	江苏核电有限公司	董事长	2014.5	2017
陈 桦	中核核电运行管理有限公司	执行董事	2010.9	
张 涛	中核技术投资有限公司	总经理	2017.5	
张 涛	秦山核电有限公司	董事长	2016.5	2017.4

张 涛	核电秦山联营有限公司	董事长	2016.5	2017.4
张 涛	秦山第三核电有限公司	董事长	2016.5	2017.4
张 诚	中国长江电力股份有限公司	副董事长	2015.5	2018.3
刘 滨	中国核电工程有限公司	董事	2017	
刘 滨	中国中原对外工程有限公司	董事	2018	
刘 滨	中核陕西铀浓缩有限公司	董事	2018	
于瑾琿	中核苏阀科技实业股份有限公司	董事	2017.5	
于瑾琿	上海中核浦原有限公司	董事	2018	
于瑾琿	四川红华实业有限公司	董事	2018	
于瑾琿	中核龙安有限公司	董事	2018.3	
肖 丰	中国核电工程有限公司	董事	2017	
肖 丰	中核陕西铀浓缩有限公司	董事	2018	
肖 丰	中国铀业有限公司	董事	2018	
石述澧	中国核电工程有限公司	董事	2017	
石述澧	中国原子能工业有限公司	董事	2018	
石述澧	中核四川环保工程有限责任公司	董事	2018	
吴松生	浙江民泰商业银行股份有限公司	独立董事	2016.3	
吴松生	舒泰神（北京）生物制药股份有限公司	独立董事	2012	
钱智民	国家电力投资集团有限公司	董事长	2018.1	
俞培根	国家核电技术有限公司	董事	2016	
俞培根	三门核电有限公司	董事长	2014.8	2017
李晓明	中核苏阀科技实业股份有限公司	董事长	2016.2	2017.2
李晓明	中核控制系统工程有限公司	董事长	2013.12	
高 峻	中国核电工程有限公司	董事	2015	
张忠禄	中核控制系统工程有限公司	监事会主席	2017	
张忠禄	中国铀业有限公司	监事	2018	
张忠禄	中国原子能工业有限公司	监事	2018.1	
胡勤芳	中核苏阀科技实业股份有限公司	监事会主席	2017.5	
胡勤芳	中核环保有限公司	监事会主席	2017	
胡勤芳	中国中原对外工程有限公司	监事	2018	
林红华	中远海运能源运输股份有限公司	董事	2016	

林红华	览海医疗产业投资股份有限公司	董事	2016	2017
孟瑜磊	航天投资控股有限公司	副总经理	2007.12	
孟瑜磊	中国核工业建设股份有限公司	监事	2014.6	
孟瑜磊	国华军民融合产业发展基金管理有限公司	董事、总经理	2016	
孟瑜磊	上海航融新能源科技有限公司	董事	2016	2017
李文	中核辽宁核电有限公司	董事	2014	2017.11
李文	中核霞浦核电有限公司	监事会主席	2015	
李文	中核山东能源有限公司	监事	2016	
张红军	中核华电河北核电有限公司	董事	2017	
赵强	国家核电技术有限公司	监事	2015.7	
栾韬	中核融资租赁有限公司	监事长	2015.12	
何骞	中核环保有限公司	总会计师	2017	
何骞	福建福清核电有限公司	监事	2012.7	2017
何骞	湖南桃花江核电有限公司	监事	2014.5	2017
何骞	山东核电有限公司	监事	2013.11	2017
李忠涛	海南核电有限公司	监事	2017	
李忠涛	中核技术投资有限公司	监事	2017	
李忠涛	中核辽宁核电有限公司	监事	2014.5	2017
李忠涛	中核浙能能源有限公司	监事	2014.1	2017
何小剑	中核浙能能源有限公司	董事长	2014.01	
何小剑	中核(上海)企业发展有限公司	副董事长	2018.1	
何小剑	中核财务有限责任公司	董事	2017	
何小剑	海南核电有限公司	董事长	2013.5	2017
何小剑	福建三明核电有限公司	董事长	2013.11	2017
何小剑	中核霞浦核电有限公司	董事长	2015.7	2017
吴忠俭	中核汇能有限公司	总经理	2015.01	
张勇	中核融资租赁有限公司	董事	2017.03	
张勇	中国广核电力股份有限公司	董事	2017.05	
张勇	中核财务有限责任公司	董事	2017.06	
张勇	环球创新核能技术有限公司	董事	2017.11	

卓宇云	中核辽宁核电有限公司	监事会主席	2013.5	2017.4
卓宇云	中核核电运行管理有限公司	监事	2010.9	
卓宇云	海南核电有限公司	监事	2013.5	2017
卓宇云	中国广核电力股份有限公司	董事	2014.3	2017
卓宇云	中核融资租赁有限公司	董事	2015.12	
卓宇云	中核财务有限责任公司	董事	2013.7	2017
吴秀江	中核环保有限公司	董事长	2017.11	
吴秀江	中核辽宁核电有限公司	董事长	2013.5	2017.4
吴秀江	湖南桃花江核电有限公司	董事长	2015.4	2017
吴秀江	中核国电漳州能源有限公司	董事长	2011.11	2017
谢嘉杰	中国中原对外工程有限公司	董事、总经理	2017	
在其他单位任职情况的说明		无		

三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	公司制定了《中国核能电力股份有限公司董事会提名、薪酬与考核委员会实施细则》，建立了规范的决策程序。按照规定，公司独立董事根据股东大会决议领取独立董事津贴，高级管理人员年度考核得分与薪酬兑现方案挂钩，年度绩效考核与薪酬方案经总经理办公会、董事会、股东大会审议通过后执行。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	公司第二届董事会第十三次会议审议通过了《关于公司 2017 年度独立董事津贴方案的议案》《关于公司高级管理人员 2016 年度绩效考核结果与 2016-2017 年度薪酬方案的议案》，公司董事会提名、薪酬与考核委员会提交了独立董事津贴方案及 2016 年公司高管人员绩效考核得分，高管人员薪酬根据公司 2016 年度考核得分情况和个人考核结果确定。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	2017 年实际支付薪酬已在上文《现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况》表中披露。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	在本公司领取报酬的全体董事、监事和高级管理人员报告期内实际获得的报酬合计为 655 万元。

四、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
陈桦	董事长	选举	董事会选举产生
张涛	董事	选举	股东大会选举产生
刘滨	董事	选举	股东大会选举产生
于瑾琿	董事	选举	股东大会选举产生
肖丰	董事	选举	股东大会选举产生
石述澧	董事	选举	股东大会选举产生
贾建富	职工董事	选举	职工大会选举产生
张忠禄	监事、监事会主席	选举	股东大会、监事会选举产生
胡勤芳	监事	选举	股东大会选举产生
李文	职工监事	选举	职工大会选举产生
张红军	职工监事	选举	职工大会选举产生
张涛	总经理	聘任	董事会决议聘任
张勇	总会计师	聘任	董事会决议聘任
吴忠俭	副总经理	聘任	董事会决议聘任
钱智民	董事、董事长	离任	工作原因辞职
俞培根	董事、副董事长	离任	工作原因辞职
吕华祥	董事	离任	工作原因辞职
李晓明	董事	离任	工作原因辞职
高峻	董事	离任	工作原因辞职
赵强	监事、监事会主席	离任	工作原因辞职
栾韬	监事	离任	工作原因辞职
何骞	职工监事	离任	工作原因辞职
李忠涛	职工监事	离任	工作原因辞职
卓宇云	副总经理、总会计师	离任	工作原因辞职
吴秀江	副总经理	离任	工作原因辞职
谢嘉杰	副总经理	离任	工作原因辞职

五、近三年受证券监管机构处罚的情况说明

适用 不适用

六、母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	78
主要子公司在职员工的数量	11,656
在职员工的数量合计	11,734
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	1,063
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	
销售人员	
技术人员	
财务人员	
行政人员	
经营管理人员	1,725
业务职能人员	1,703
专业技术人员	3,876
运行操作人员	2,974
技能维修人员	1,456
合计	11,734
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士研究生	15
硕士研究生	790
大学本科	9,773
大学专科	913
中等专科	71
高中及以下	172
合计	11,734

(二) 薪酬政策

适用 不适用

公司制定了《中国核能电力股份有限公司薪酬管理制度》及《中国核能电力股份有限公司工资总额管理制度》等制度，遵循战略导向、市场导向、绩效导向、公平导向原则并合法合规进行薪酬管理。开展薪酬体系一体化建设，建立绩效薪酬联动机制，通过市场对标调整薪酬水平，保证薪酬竞争力。

(三) 培训计划

适用 不适用

公司重视员工能力素质的保持与提升，2017 年度全公司培训总数达到 153250 人次，培训总学时达到 2021435 学时，全年培训费用投入达到 9812.3 万元。

(四) 劳务外包情况

适用 不适用

七、其他

适用 不适用

第九节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

报告期内，公司严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《关于在上市公司建立独立董事的指导意见》《上海证券交易所股票上市规则》以及证监会有关法律、法规、规章的要求，不断完善公司法人治理结构建设、规范运作，加强公司制度建设，做好投资者关系管理工作，公司治理的实际情况符合有关法律、法规的规定。公司在控股股东和实际控制人行为规范、公司规范运作和公司治理方面情况良好，公司控股股东和实际控制人能够认真履行职责，严格按照规范要求，全力支持公司持续健康发展，努力维护投资者的权益；公司董事、监事、高管人员严格遵守法律法规，认真履行“三会”运作规范，内部控制严密；公司切实履行了上市公司信息披露义务，做到信息披露真实准确、完整及时。公司全面开展风险管理体系建设，进一步完善内部控制体系，提高风险管控能力。公司治理与证监会相关规定的要求不存在重大差异。（二）内幕信息管理工作

公司于2012年3月27日经第一届董事会第三次会议审议通过，建立了《内幕信息知情人登记备案制度》，并于2017年修订升版。该制度明确规定了内幕信息及知情人的定义、范围，登记备案程序等内容。报告期内，公司严格按照制度要求，认真执行有关登记管理制度，及时完成了内幕信息管理及知情人档案的填报工作。在制度建设和流程搭建的基础上，公司及成员公司通过召开内幕信息管理专题会议，认真组织学习监管部门以及公司内幕信息管理相关规定的各项要求，进一步提升公司内幕信息管理的实效性。

公司治理与证监会相关规定的要求是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

适用 不适用

二、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期
2016 年年度股东大会	2017 年 6 月 9 日	上海证券交易所网站 http://www.sse.com.cn	2017 年 6 月 9 日
2017 年第一次临时股东大会	2017 年 9 月 20 日	上海证券交易所网站 http://www.sse.com.cn	2017 年 9 月 20 日
2017 年第二次临时股东大会	2017 年 12 月 22 日	上海证券交易所网站 http://www.sse.com.cn	2017 年 12 月 22 日

股东大会情况说明

适用 不适用

三、董事履行职责情况

（一）董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
陈桦	否	15	5	10	0	0	否	3
张涛	否	10	3	7	0	0	否	2
张诚	否	15	1	10	4	0	是	0

刘滨	否	10	2	7	1	0	否	1
于瑾琿	否	10	3	7	0	0	否	1
肖丰	否	10	3	7	0	0	否	1
石述澧	否	10	3	7	0	0	否	1
白萍	是	15	5	10	0	0	否	3
吴松生	是	15	4	10	1	0	否	3
周世平	是	15	4	10	1	0	否	3
荣忠启	是	15	4	10	1	0	否	2
贾建富	否	11	4	7	0	0	否	2
钱智民	否	1	0	1	0	0	否	0
俞培根	否	1	0	1	0	0	否	0
吕华祥	否	5	0	3	2	0	是	0
李晓明	否	5	1	3	1	0	否	0
高峻	否	5	1	3	1	0	否	0

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

√适用 □不适用

第二届董事会第十二次、第十三次会议，公司董事吕华祥、张诚因公无法出席，分别书面委托其他董事参会；该两位董事均非独立董事。

年内召开董事会会议次数	15
其中：现场会议次数	5
通讯方式召开会议次数	10
现场结合通讯方式召开会议次数	0

(二) 独立董事对公司有关事项提出异议的情况

□适用 √不适用

(三) 其他

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

五、监事会发现公司存在风险的说明

√适用 □不适用

监事会对报告期内的监督事项均无异议。

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

□适用 √不适用

存在同业竞争的，公司相应的解决措施、工作进度及后续工作计划

□适用 √不适用

七、报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

本公司已建立高级管理人员绩效管理和年薪制管理机制，并按年度开展高管考评和激励工作。董事会下设提名、薪酬与考核委员会，负责制定董事及高级管理人员考核标准，进行考核并提出建议，研究薪酬政策并核定薪酬方案；按照“战略导向、风险收益对等、多劳多得”的管理理念，加强绩效考核与薪酬激励的联动。高管绩效考核工作依据高管人员签署的《年度经营管理绩效考核责任书》进行。

八、是否披露内部控制自我评价报告

适用 不适用

公司第二届董事会第二十九次会议审议通过了《公司 2017 年度内部控制评价报告》，全文详见 2018 年 4 月 20 日上海证券交易所网站 <http://www.sse.com.cn>。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

九、内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

公司第二届董事会第二十九次会议审议通过了《公司 2017 年度内部控制审计报告》，全文详见 2018 年 4 月 20 日上海证券交易所网站 <http://www.sse.com.cn>。

是否披露内部控制审计报告：是

十、其他

适用 不适用

第十节 公司债券相关情况

适用 不适用

第十一节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

审 计 报 告

天健审〔2018〕1-321 号

一、审计意见

我们审计了中国核能电力股份有限公司(以下简称中国核电)财务报表,包括 2017 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表,2017 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表,以及相关财务报表附注。

我们认为,后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制,公允反映了中国核电 2017 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况,以及 2017 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则,我们独立于中国核电,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。

(一) 固定资产减值

1. 关键审计事项

核电行业属于资金密集型的重资产行业。如财务报告五、重要会计政策及会计估计 22 及七、合并财务报表项目附注 19 所述,截至 2017 年 12 月 31 日,中国核电合并财务报表固定资产原值为人民币 1,875.52 亿元,累计折旧为人民币 566.28 亿元,账面价值为人民币 1,309.24 亿元,占 2017 年资产总额的比例为 43.18%。由于中国核电管理层(以下简称管理层)在识别与评估固定资产减值

迹象时，运用了对现金流量预测所采用的关键假设和重要参数，且若固定资产发生减值，将对财务报表产生重大影响，因此我们将固定资产减值作为关键审计事项。

2. 审计中的应对

- (1) 评价有关管理层识别与评估固定资产减值迹象的内部控制设计和运行的有效性；
- (2) 实地勘察相关固定资产，实施监盘程序，询问中国核电有关人员，了解相关固定资产负荷率以及是否存在工艺技术落后或长期闲置等情况；
- (3) 复核管理层进行现金流量预测时采用的关键假设及重要参数，包括将这些假设及参数与支持性证据(如经批准的概算等)进行对比，并考虑管理层进行现金流量预测时所采用的关键假设及重要参数是否与做出预测后的实际情况存在差异。

(二) 核电机组弃置费用

1. 关键审计事项

如财务报告五、重要会计政策及会计估计 25 及七、合并财务报表项目附注 50 所述，截至 2017 年 12 月 31 日，中国核电合并财务报表中累计计提核电机组弃置费用的现值为人民币 25.68 亿元。核电机组弃置费用为核电站经过经济寿命周期运行结束退役时的处置与治理费用，包括核设施封存、监护、设备拆除、清洗去污以及最终处置等费用。如已计提的弃置费用未来不足以覆盖全部弃置费用或采用的折现率不合理，将会对中国核电经营业绩和财务报表产生重大影响，因此我们将核电机组弃置费用作为关键审计事项。

2. 审计中的应对

- (1) 了解管理层制定机组退役处置方案的过程，访谈中国核电有关机组退役治理方面的专家，了解和评估核电机组退役治理工作范围；
- (2) 根据核电机组退役治理工作范围评估管理层对核电机组未来弃置费用预测的充分性；
- (3) 根据当前的市场无风险利率并结合行业特定的风险因素，评价管理层采用的折现率的合理性。

四、其他信息

管理层对其他信息负责。其他信息包括年度报告正文及摘要中涵盖的信息，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，管理层负责评估中国核电的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项(如适用)，并运用持续经营假设，除非管理层计划清算中国核电、终止运营或别无其他现实的选择。

中国核电治理层(以下简称治理层)负责监督中国核电的财务报告过程。

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做出的经济决策，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做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，就可能导致对中国核电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中国核电不能持续经营。

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

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

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

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情

形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

天健会计师事务所(特殊普通合伙)

(项目合伙人)

中国·杭州

中国注册会计师：

中国注册会计师：

二〇一八年四月十八日

二、财务报表

合并资产负债表
2017 年 12 月 31 日

编制单位：中国核能电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金	七 1	8,460,648,911.15	8,045,421,643.79
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	七 4	1,500,000.00	85,589,484.34
应收账款	七 5	3,221,605,270.10	3,552,363,965.28
预付款项	七 6	4,251,415,647.77	3,774,039,947.08
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
应收利息	七 7	1,508,538.04	8,659,427.38
应收股利	七 8	2,926,868.22	
其他应收款	七 9	1,303,874,398.55	978,044,100.11
买入返售金融资产			
存货	七 10	15,080,765,335.59	13,599,861,475.47
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七 12		28,399,000.00
其他流动资产	七 13	810,835,172.45	1,015,185,081.07
流动资产合计		33,135,080,141.87	31,087,564,124.52
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
可供出售金融资产	七 14	105,902,000.00	105,910,000.00
持有至到期投资			
长期应收款	七 16	54,454,816.51	52,040,325.56
长期股权投资	七 17	2,418,134,786.13	1,483,546,233.95
投资性房地产	七 18	99,937,649.16	69,067,236.11
固定资产	七 19	130,923,836,262.71	128,176,920,013.81
在建工程	七 20	122,819,787,399.97	108,649,070,440.19
工程物资	七 21	877,697,425.78	1,320,238,895.97
固定资产清理	七 22	66,918.49	34,848.78
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产	七 25	633,637,895.51	373,431,103.76
开发支出	七 26	291,371,298.66	443,554,799.40
商誉			
长期待摊费用	七 28	146,694,298.37	336,329,824.05
递延所得税资产	七 29	299,516,174.95	287,853,458.54
其他非流动资产	七 30	11,386,420,486.69	9,661,060,185.54
非流动资产合计		270,057,457,412.93	250,959,057,365.66

资产总计		303,192,537,554.80	282,046,621,490.18
流动负债：			
短期借款	七 31	12,634,500,000.00	12,038,340,000.00
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			
应付账款	七 35	11,387,094,485.73	11,926,513,061.16
预收款项	七 136	4,954,597.21	19,513,429.63
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	七 37	242,303,202.32	248,607,840.47
应交税费	七 38	1,924,993,056.53	1,648,395,143.79
应付利息	七 39	291,422,754.28	378,772,255.10
应付股利	七 40	441,000,000.00	
其他应付款	七 41	362,899,413.67	334,713,951.46
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			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七 43	11,240,613,304.80	14,549,359,586.84
其他流动负债	七 44	39,969,240.62	93,165,296.20
流动负债合计		38,569,750,055.16	41,237,380,564.65
非流动负债：			
长期借款	七 45	169,815,624,993.16	152,801,687,634.35
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
长期应付款	七 47	14,074,807,504.74	13,453,415,329.34
长期应付职工薪酬	七 48	222,550,000.00	255,520,000.00
专项应付款	七 49	109,298,728.79	97,431,900.30
预计负债	七 50	2,655,100,447.95	2,349,060,402.05
递延收益	七 51	4,752,724.71	6,721,816.81
递延所得税负债	七 29	113,982,578.77	119,638,947.18
其他非流动负债			
非流动负债合计		186,996,116,978.12	169,083,476,030.03
负债合计		225,565,867,033.28	210,320,856,594.68
所有者权益			
股本	七 53	15,565,430,000.00	15,565,430,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七 55	12,895,796,949.03	12,894,919,899.95
减：库存股			

其他综合收益	七 57	-45,796,046.67	-60,096,344.27
专项储备	七 58	110,313,768.34	123,725,651.25
盈余公积	七 59	2,411,173,184.25	1,964,961,720.40
一般风险准备			
未分配利润	七 60	12,527,754,530.92	10,188,448,247.77
归属于母公司所有者权益合计		43,464,672,385.87	40,677,389,175.10
少数股东权益		34,161,998,135.65	31,048,375,720.40
所有者权益合计		77,626,670,521.52	71,725,764,895.50
负债和所有者权益总计		303,192,537,554.80	282,046,621,490.18

法定代表人：陈桦

主管会计工作负责人：张勇

会计机构负责人：洪猛

母公司资产负债表

2017 年 12 月 31 日

编制单位：中国核能电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金		1,566,460,895.33	4,746,009,263.61
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			
应收账款			
预付款项		4,257,345.26	4,163,521.36
应收利息		1,780,599.16	8,681,009.55
应收股利		459,000,000.00	
其他应收款	十七 2	14,487,435.42	16,661,791.07
存货			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		159,945,823.00	291,307,120.83
其他流动资产		3,527,055.15	1,750,921.14
流动资产合计		2,209,459,153.32	5,068,573,627.56
非流动资产：			
可供出售金融资产			
持有至到期投资		966,026,979.97	508,078,077.28
长期应收款			
长期股权投资	十七 3	30,255,426,555.11	25,812,450,885.45
投资性房地产			
固定资产		9,688,197.92	7,226,612.70
在建工程		147,625,645.90	146,012,398.50
工程物资			
固定资产清理		3,475.00	3,475.00
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产		915,684.06	1,209,237.38
开发支出		625,706.34	399,512.00

商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产			
其他非流动资产		611,840,132.00	363,965,780.00
非流动资产合计		31,992,152,376.30	26,839,345,978.31
资产总计		34,201,611,529.62	31,907,919,605.87
流动负债：			
短期借款			
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		36,494,957.49	33,717,419.17
预收款项			
应付职工薪酬		5,387,541.65	7,499,000.44
应交税费		2,775,352.06	2,178,568.74
应付利息		1,151,875.00	59,332,500.02
应付股利			
其他应付款		9,827,990.91	10,060,271.72
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债			1,499,075,371.78
其他流动负债			
流动负债合计		55,637,717.11	1,611,863,131.87
非流动负债：			
长期借款		1,100,000,000.00	
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		1,100,000,000.00	
负债合计		1,155,637,717.11	1,611,863,131.87
所有者权益：			
股本		15,565,430,000.00	15,565,430,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		9,102,116,744.10	9,102,116,744.10
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		1,613,151,306.84	1,166,939,842.99
未分配利润		6,765,275,761.57	4,461,569,886.91

所有者权益合计		33,045,973,812.51	30,296,056,474.00
负债和所有者权益总计		34,201,611,529.62	31,907,919,605.87

法定代表人：陈桦

主管会计工作负责人：张勇

会计机构负责人：洪猛

合并利润表
2017 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入		33,589,908,933.61	30,008,741,670.83
其中:营业收入	七 61	33,589,908,933.61	30,008,741,670.83
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		26,482,060,775.59	23,949,392,183.00
其中:营业成本	七 61	20,286,146,313.22	17,705,174,432.87
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	七 62	560,372,897.40	551,555,040.23
销售费用	七 63	30,117,901.68	57,594,538.37
管理费用	七 64	1,365,362,458.84	1,298,866,818.59
财务费用	七 65	4,153,391,868.74	4,325,100,141.50
资产减值损失	七 66	86,669,335.71	11,101,211.44
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)	七 68	154,485,373.46	121,370,482.22
其中:对联营企业和合营企业的投资收益		149,539,921.49	117,326,093.33
资产处置收益(损失以“-”号填列)		-20,456,766.02	-18,040,548.82
汇兑收益(损失以“-”号填列)			
其他收益		2,198,725,026.68	
三、营业利润(亏损以“-”号填列)		9,440,601,792.14	6,162,679,421.23
加:营业外收入	七 69	75,403,483.13	3,124,295,230.72
减:营业外支出	七 70	103,018,790.66	55,410,575.71
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		9,412,986,484.61	9,231,564,076.24
减:所得税费用	七 71	1,376,840,362.09	1,123,202,822.73
五、净利润(净亏损以“-”号填列)		8,036,146,122.52	8,108,361,253.51
(一)按经营持续性分类			
1.持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		8,035,101,856.79	8,103,184,610.05
2.终止经营净利润(净亏损以“-”号填列)		1,044,265.73	5,176,643.46
(二)按所有权归属分类			
1.少数股东损益		3,538,431,075.52	3,619,687,415.77
2.归属于母公司股东的净利润		4,497,715,047.00	4,488,673,837.74
六、其他综合收益的税后净额		22,615,593.48	-31,735,975.68
归属母公司所有者的其他综合收益的税		14,300,297.60	-20,076,380.89

后净额			
(一) 以后不能重分类进损益的其他综合收益		14,334,586.71	-17,951,116.18
1. 重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动		14,334,586.71	-17,951,116.18
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		-34,289.11	-2,125,264.71
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		-152,038.79	-2,080,534.71
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益		-4,320.00	-44,730.00
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		122,069.68	
6. 其他			
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		8,315,295.88	-11,659,594.79
七、综合收益总额		8,058,761,716.00	8,076,625,277.83
归属于母公司所有者的综合收益总额		4,512,015,344.60	4,468,597,456.85
归属于少数股东的综合收益总额		3,546,746,371.40	3,608,027,820.98
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)	十八 2	0.289	0.288
(二) 稀释每股收益(元/股)	十八 2	0.289	0.288

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：陈桦

主管会计工作负责人：张勇

会计机构负责人：洪猛

母公司利润表

2017 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	十七 4	1,159,807.06	37,735.85
减：营业成本	十七 4	318,963.05	
税金及附加		524,992.36	34,010.75
销售费用			
管理费用		138,266,494.33	116,800,192.99
财务费用		-13,685,441.65	64,743,130.92
资产减值损失			
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）	十七 5	4,586,379,839.54	3,828,200,993.96
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		5,038,529.66	3,026,285.09
资产处置收益（损失以“－”号填列）			

其他收益			
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		4,462,114,638.51	3,646,661,395.15
加：营业外收入			58,136.19
减：营业外支出			
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		4,462,114,638.51	3,646,719,531.34
减：所得税费用			
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		4,462,114,638.51	3,646,719,531.34
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		4,462,114,638.51	3,646,719,531.34
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额			
（一）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			
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			
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		4,462,114,638.51	3,646,719,531.34
七、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）			
（二）稀释每股收益（元/股）			

法定代表人：陈桦

主管会计工作负责人：张勇

会计机构负责人：洪猛

合并现金流量表

2017 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	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		39,600,675,615.02	34,024,728,789.19
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保险业务现金净额			

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		2,067,431,006.28	2,112,743,551.28
收到其他与经营活动有关的现金	七 73 (1)	363,338,515.61	325,842,237.65
经营活动现金流入小计		42,031,445,136.91	36,463,314,578.12
购买商品、接受劳务支付的现金		12,652,798,478.37	8,881,248,098.01
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		2,339,487,797.79	2,196,242,532.79
支付的各项税费		6,276,557,989.34	6,248,421,026.81
支付其他与经营活动有关的现金	七 73 (2)	856,045,900.73	616,373,856.54
经营活动现金流出小计		22,124,890,166.23	17,942,285,514.15
经营活动产生的现金流量净额	七 74	19,906,554,970.68	18,521,029,063.97
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		28,399,000.00	7,000,000.00
取得投资收益收到的现金		90,184,570.49	35,555,349.63
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		98,453.47	428,491.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金	七 73 (3)	195,634,694.35	339,775,574.21
投资活动现金流入小计		314,316,718.31	382,759,414.84
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		23,509,495,657.71	23,848,323,344.93
投资支付的现金		737,175,380.00	264,090,000.00
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	七 73 (4)	462,969,233.69	104,903,527.71
投资活动现金流出小计		24,709,640,271.40	24,217,316,872.64
投资活动产生的现金流量净额		-24,395,323,553.09	-23,834,557,457.80
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		3,395,295,300.00	2,673,879,800.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		3,395,295,300.00	2,673,879,800.00
取得借款收到的现金		46,904,116,005.46	51,768,150,313.53
发行债券收到的现金			

收到其他与筹资活动有关的现金		1,138,539,732.68	2,210,982,967.13
筹资活动现金流入小计	七 73 (5)	51,437,951,038.14	56,653,013,080.66
偿还债务支付的现金		32,772,261,597.50	43,493,969,636.84
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		12,946,906,750.39	11,829,888,425.06
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		3,252,550,000.00	2,985,833,158.48
支付其他与筹资活动有关的现金	七 73 (6)	809,038,403.94	952,597,281.55
筹资活动现金流出小计		46,528,206,751.83	56,276,455,343.45
筹资活动产生的现金流量净额		4,909,744,286.31	376,557,737.21
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-5,648,436.54	-70,636,371.88
五、现金及现金等价物净增加额		415,327,267.36	-5,007,607,028.50
加：期初现金及现金等价物余额		8,045,321,643.79	13,052,928,672.29
六、期末现金及现金等价物余额	七 74 (4)	8,460,648,911.15	8,045,321,643.79

法定代表人：陈桦

主管会计工作负责人：张勇

会计机构负责人：洪猛

母公司现金流量表

2017 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	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		1,229,395.00	40,000.00
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		87,261,751.24	100,720,245.35
经营活动现金流入小计		88,491,146.24	100,760,245.35
购买商品、接受劳务支付的现金		70,949,741.20	33,637,388.00
支付给职工以及为职工支付的现金		51,525,683.47	46,908,998.80
支付的各项税费		11,955,895.98	9,711,610.54
支付其他与经营活动有关的现金		63,322,608.87	59,222,341.42
经营活动现金流出小计		197,753,929.52	149,480,338.76
经营活动产生的现金流量净额		-109,262,783.28	-48,720,093.41
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		921,211,300.00	765,000,000.00
取得投资收益收到的现金		4,105,343,874.20	3,826,096,940.18
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		5,026,555,174.20	4,591,096,940.18
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		249,039,824.00	369,204,154.00
投资支付的现金		5,657,819,440.00	3,330,420,200.00
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		379,710.69	237,189.39
投资活动现金流出小计		5,907,238,974.69	3,699,861,543.39
投资活动产生的现金流量净额		-880,683,800.49	891,235,396.79
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		1,100,000,000.00	
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		1,100,000,000.00	
偿还债务支付的现金		1,500,000,000.00	4,400,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,789,523,139.51	1,695,636,700.00
支付其他与筹资活动有关的现金		78,645.00	1,371,632.21
筹资活动现金流出小计		3,289,601,784.51	6,097,008,332.21
筹资活动产生的现金流量净额		-2,189,601,784.51	-6,097,008,332.21
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		-3,179,548,368.28	-5,254,493,028.83
加：期初现金及现金等价物余额		4,746,009,263.61	10,000,502,292.44
六、期末现金及现金等价物余额		1,566,460,895.33	4,746,009,263.61

法定代表人：陈桦

主管会计工作负责人：张勇

会计机构负责人：洪猛

合并所有者权益变动表
2017 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

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	15,565,430,000.00				12,894,919,899.95		-60,096,344.27	123,725,651.25	1,964,961,720.40		10,188,448,247.77	31,048,375,720.40	71,725,764,895.50
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	15,565,430,000.00				12,894,919,899.95		-60,096,344.27	123,725,651.25	1,964,961,720.40		10,188,448,247.77	31,048,375,720.40	71,725,764,895.50
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)					877,049.08		14,300,297.60	-13,411,882.91	446,211,463.85		2,339,306,283.15	3,113,622,415.25	5,900,905,626.02
(一)综合收益总额							14,300,297.60				4,497,715,047.00	3,546,746,371.40	8,058,761,716.00
(二)所有者投入和减少资本					877,049.08							3,270,831,156.92	3,271,708,206.00
1. 股东投入的普通股					933,000.00							3,271,228,300.00	3,272,161,300.00
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他					-55,950.92							-397,143.08	-453,094.00
(三)利润分配									446,211,463.85		-2,158,408,763.85	-3,693,550,000.00	-5,405,747,300.00
1. 提取盈余公积									446,211,463.85		-446,211,463.85		
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配											-1,712,197,300.00	-3,693,550,000.00	-5,405,747,300.00
4. 其他													
(四)所有者权益内部结转													
1. 资本公积转增资本(或股本)													

2017 年年度报告

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								-13,411,882.91			-10,405,113.07	-23,816,995.98	
1. 本期提取								137,761,953.03			113,501,511.01	251,263,464.04	
2. 本期使用								151,173,835.94			123,906,624.08	275,080,460.02	
(六) 其他													
四、本期末余额	15,565,430,000.00				12,895,796,949.03		-45,796,046.67	110,313,768.34	2,411,173,184.25		12,527,754,530.92	34,161,998,135.65	77,626,670,521.52

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	15,565,430,000.00				12,894,779,235.44		-40,019,963.38	108,845,496.03	1,600,289,767.27		7,465,335,063.16	27,740,493,940.64	65,335,153,539.16
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	15,565,430,000.00				12,894,779,235.44		-40,019,963.38	108,845,496.03	1,600,289,767.27		7,465,335,063.16	27,740,493,940.64	65,335,153,539.16
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)					140,664.51		-20,076,380.89	14,880,155.22	364,671,953.13		2,723,113,184.61	3,307,881,779.76	6,390,611,356.34
(一) 综合收益总额							-20,076,380.89				4,488,673,837.74	3,608,027,820.98	8,076,625,277.83
(二) 所有者投入和减少资本					140,664.51							2,674,040,258.02	2,674,180,922.53
1. 股东投入的普通股												2,673,879,800.00	2,673,879,800.00
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他					140,664.51							160,458.02	301,122.53
(三) 利润分配									364,671,953.13		-1,765,560,653.13	-2,985,833,158.48	-4,386,721,858.48
1. 提取盈余公积									364,671,953.13		-364,671,953.13		
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配											-1,400,888,700.00	-2,985,833,158.48	-4,386,721,858.48
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							14,880,155.22			11,646,859.24		26,527,014.46	
1. 本期提取							123,884,906.22			100,311,626.56		224,196,532.78	
2. 本期使用							109,004,751.00			88,664,767.32		197,669,518.32	
(六)其他													
四、本期期末余额	15,565,430,000.00				12,894,919,899.95		-60,096,344.27	123,725,651.25	1,964,961,720.40		10,188,448,247.77	31,048,375,720.40	71,725,764,895.50

法定代表人：陈桦

主管会计工作负责人：张勇

会计机构负责人：洪猛

母公司所有者权益变动表
2017 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

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	15,565,430,000.00				9,102,116,744.10				1,166,939,842.99	4,461,569,886.91	30,296,056,474.00
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	15,565,430,000.00				9,102,116,744.10				1,166,939,842.99	4,461,569,886.91	30,296,056,474.00
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）									446,211,463.85	2,303,705,874.66	2,749,917,338.51
（一）综合收益总额										4,462,114,638.51	4,462,114,638.51
（二）所有者投入和减少资本											
1. 股东投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											

4. 其他											
(三) 利润分配									446,211,463.85	-2,158,408,763.85	-1,712,197,300.00
1. 提取盈余公积									446,211,463.85	-446,211,463.85	
2. 对所有者(或股东)的分配										-1,712,197,300.00	-1,712,197,300.00
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股本)											
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期末余额	15,565,430,000.00				9,102,116,744.10				1,613,151,306.84	6,765,275,761.57	33,045,973,812.51

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	15,565,430,000.00				9,102,116,744.10				802,267,889.86	2,580,411,008.70	28,050,225,642.66
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	15,565,430,000.00				9,102,116,744.10				802,267,889.86	2,580,411,008.70	28,050,225,642.66
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)									364,671,953.13	1,881,158,878.21	2,245,830,831.34
(一) 综合收益总额										3,646,719,531.34	3,646,719,531.34
(二) 所有者投入和减少资本											
1. 股东投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											

(三) 利润分配								364,671,953.13	-1,765,560,653.13	-1,400,888,700.00
1. 提取盈余公积								364,671,953.13	-364,671,953.13	
2. 对所有者(或股东)的分配									-1,400,888,700.00	-1,400,888,700.00
3. 其他										
(四) 所有者权益内部结转										
1. 资本公积转增资本(或股本)										
2. 盈余公积转增资本(或股本)										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 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	15,565,430,000.00				9,102,116,744.10			1,166,939,842.99	4,461,569,886.91	30,296,056,474.00

法定代表人：陈桦

主管会计工作负责人：张勇

会计机构负责人：洪猛

三、公司基本情况

1. 公司概况

√适用 □不适用

中国核能电力股份有限公司(以下简称公司或本公司)系中核核电有限公司整体变更设立,于2011年12月31日在国家工商行政管理总局登记注册,总部位于北京市。公司现持有统一社会信用代码为91110000710935425T的营业执照,注册资本为1,556,543.00万元,股份总数为1,556,543.00万股(每股面值1.00元),股票代码为601985。其中,有限售条件的流通股份A股1,167,443.00万股;无限售条件的流通股份A股389,100.00万股。法定代表人为陈桦。公司股票于2015年6月10日在上海证券交易所挂牌交易。

本公司属电力行业。经营范围:核电项目及配套设施的开发、投资、建设、运营与管理;清洁能源项目投资、开发;输配电项目投资、投资管理;核电运行安全技术研究及相关技术服务与咨询业务;售电。主要产品:电力。

本财务报表已经公司2018年4月18日第二届董事会第二十九次会议审议通过。

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

本公司有秦山核电有限公司(以下简称秦山核电)、核电秦山联营有限公司(以下简称秦山联营)和秦山第三核电有限公司(以下简称秦山三核)等21家子公司纳入本期合并财务报表范围,详见本财务报表附注合并范围的变更和在其他主体中的权益之说明。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

2. 持续经营

√适用 □不适用

本公司不存在导致对报告期末起12个月内的持续经营假设产生重大疑虑的事项或情况。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示:

√适用 □不适用

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

1. 遵循企业会计准则的声明

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

2. 会计期间

本公司会计年度自公历1月1日起至12月31日止。

3. 营业周期

√适用 □不适用

公司经营业务的营业周期较短,以12个月作为资产和负债的流动性划分标准。

4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

(1) 同一控制下企业合并的会计处理方法

公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。公司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份额与支付的合并对价账面价值或发行股份面值总额的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

(2) 非同一控制下企业合并的会计处理方法

公司在购买日对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；如果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，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

6. 合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

母公司将其控制的所有子公司纳入合并财务报表的合并范围。合并财务报表以母公司及其子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，由母公司按照《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》编制。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

(1) 合营安排分为共同经营和合营企业。

(2) 当公司为共同经营的合营方时，确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

- 1) 确认单独所持有的资产，以及按持有份额确认共同持有的资产；
- 2) 确认单独所承担的负债，以及按持有份额确认共同承担的负债；
- 3) 确认出售公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- 4) 按公司持有份额确认共同经营因出售资产所产生的收入；
- 5) 确认单独所发生的费用，以及按公司持有份额确认共同经营发生的费用。

8. 现金及现金等价物的确定标准

列示于现金流量表中的现金是指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物是指企业持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

9. 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

(1) 外币业务折算

外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率折算为人民币金额。资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，因汇率不同而产生的汇兑差额，除与购建符合资本化条件资产有关的外币专门借款本金及利息的汇兑差额外，计入当期损益；以历史成本计量的外币非货币性项目仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其人民币金额；以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，差额计入当期损益或其他综合收益。

(2) 外币财务报表折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；股东权益项目除未分配利润项目外，其他项目采用交易发生日的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用交

易发生日的即期汇率的近似汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，计入其他综合收益。

10. 金融工具

√适用 □不适用

(1) 金融资产和金融负债的分类

金融资产在初始确认时划分为以下四类：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）、持有至到期投资、贷款和应收款项、可供出售金融资产。

金融负债在初始确认时划分为以下两类：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债（包括交易性金融负债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）、其他金融负债。

(2) 金融资产和金融负债的确认依据、计量方法和终止确认条件

公司成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。初始确认金融资产或金融负债时，按照公允价值计量；对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

公司按照公允价值对金融资产进行后续计量，且不扣除将来处置该金融资产时可能发生的交易费用，但下列情况除外：1) 持有至到期投资以及贷款和应收款项采用实际利率法，按摊余成本计量；2) 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，以及与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产，按照成本计量。

公司采用实际利率法，按摊余成本对金融负债进行后续计量，但下列情况除外：1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，按照公允价值计量，且不扣除将来结清金融负债时可能发生的交易费用；2) 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，按照成本计量；3) 不属于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财务担保合同，或没有指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益并将以低于市场利率贷款的贷款承诺，在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量：① 按照《企业会计准则第 13 号——或有事项》确定的金额；② 初始确认金额扣除按照《企业会计准则第 14 号——收入》的原则确定的累积摊销额后的余额。

金融资产或金融负债公允价值变动形成的利得或损失，除与套期保值有关外，按照如下方法处理：1) 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公允价值变动形成的利得或损失，计入公允价值变动收益；在资产持有期间所取得的利息或现金股利，确认为投资收益；处置时，将实际收到的金额与初始入账金额之间的差额确认为投资收益，同时调整公允价值变动收益。2) 可供出售金融资产的公允价值变动计入其他综合收益；持有期间按实际利率法计算的利息，计入投资收益；可供出售权益工具投资的现金股利，于被投资单位宣告发放股利时计入投资收益；处置时，将实际收到的金额与账面价值扣除原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额之后的差额确认为投资收益。

当收取某项金融资产现金流量的合同权利已终止或该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬已转移时，终止确认该金融资产；当金融负债的现时义务全部或部分解除时，相应终止确认该金融负债或其一部分。

(3) 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给了转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，继续确认所转移的金融资产，并将收到的对价确认为一项金融负债。公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：1) 放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产；2) 未放弃对该金融资产控制的，按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：1) 所转移金融资产的账面价值；2) 因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额之和。金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当

期损益：1) 终止确认部分的账面价值；2) 终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和。

(4) 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术确定相关金融资产和金融负债的公允价值。公司将估值技术使用的输入值分以下层级，并依次使用：

- 1) 第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；
- 2) 第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值，包括：活跃市场中类似资产或负债的报价；非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；除报价以外的其他可观察输入值，如在正常报价间隔期间可观察的利率和收益率曲线等；市场验证的输入值等；
- 3) 第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值，包括不能直接观察或无法由可观察市场数据验证的利率、股票波动率、企业合并中承担的弃置义务的未来现金流量、使用自身数据作出的财务预测等。

(5) 金融资产的减值测试和减值准备计提方法

1) 资产负债表日对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的账面价值进行检查，如有客观证据表明该金融资产发生减值的，计提减值准备。

2) 对于持有至到期投资、贷款和应收款，先将单项金额重大的金融资产区分开来，单独进行减值测试；对单项金额不重大的金融资产，可以单独进行减值测试，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。测试结果表明其发生了减值的，根据其账面价值高于预计未来现金流量现值的差额确认减值损失。

3) 可供出售金融资产

① 表明可供出售债务工具投资发生减值的客观证据包括：

- a 债务人发生严重财务困难；
- b 债务人违反了合同条款，如偿付利息或本金发生违约或逾期；
- c 公司出于经济或法律等方面因素的考虑，对发生财务困难的债务人作出让步；
- d 债务人很可能倒闭或进行其他财务重组；
- e 因债务人发生重大财务困难，该债务工具无法在活跃市场继续交易；
- f 其他表明可供出售债务工具已经发生减值的情况。

② 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，以及被投资单位经营所处的技术、市场、经济或法律环境等发生重大不利变化使公司可能无法收回投资成本。

本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。对于以公允价值计量的权益工具投资，若其于资产负债表日的公允价值低于其成本超过 50%（含 50%）或低于其成本持续时间超过 12 个月（含 12 个月）的，则表明其发生减值；若其于资产负债表日的公允价值低于其成本超过 20%（含 20%）但尚未达到 50%的，或低于其成本持续时间超过 6 个月（含 6 个月）但未超过 12 个月的，本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。对于以成本计量的权益工具投资，公司综合考虑被投资单位经营所处的技术、市场、经济或法律环境等是否发生重大不利变化，判断该权益工具是否发生减值。

以公允价值计量的可供出售金融资产发生减值时，原直接计入其他综合收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，在期后公允价值回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，期后公允价值回升直接计入其他综合收益。

以成本计量的可供出售权益工具发生减值时，将该权益工具投资的账面价值，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，发生的减值损失一经确认，不予转回。

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

√适用 □不适用

单项金额重大的判断依据或金额标准	超过本公司该类应收款项金额 5.00%的款项
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	单独进行减值测试，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备

(2)按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项:

√适用 □不适用

按信用风险特征组合计提坏账准备的计提方法（账龄分析法、余额百分比法、其他方法）	
账龄组合	账龄分析法
低风险组合	按其预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备

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)	3.00	3.00
1—2 年	5.00	5.00
2—3 年	20.00	20.00
3—4 年	50.00	50.00
4—5 年	50.00	50.00
5 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:

√适用 □不适用

单项计提坏账准备的理由	应收款项的未来现金流量现值与以账龄和低风险为信用风险特征的应收款项组合的未来现金流量现值存在显著差异
坏账准备的计提方法	单独进行减值测试，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备

对应收票据、应收利息、长期应收款等其他应收款项，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备。

12. 存货

√适用 □不适用

(1) 存货的分类

存货包括在日常活动中持有供劳务过程中耗用的材料和物料等。

(2) 发出存货的计价方法

发出存货采用移动加权平均法和个别计价法，其中备品备件及低值易耗品采用移动加权平均法，核燃料采用个别计价法。

(3) 存货可变现净值的确定依据

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照存货类别成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；需要经过加工的存货，在正常生产经营过程中以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

(4) 存货的盘存制度

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

① 低值易耗品

按照一次转销法进行摊销。

② 包装物

按照一次转销法进行摊销。

(6) 战略备品备件的摊销和领用

战略备品备件，指核电站专用、价值较大、需要专门加工定做且期限较长、可能在主机寿命周期内并未使用且无转让价值、若不储备存在造成巨大损失风险的备品备件。战略备品备件从购入的次月起在 15 年与核电机组剩余寿命孰短的期间内平均摊销计入制造费用，领用时按摊余价值转入制造费用。

13. 持有待售资产

√适用 □不适用

(1) 持有待售的非流动资产或处置组的分类

公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：(1) 根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；(2) 出售极可能发生，即公司已经就出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。

公司专为转售而取得的非流动资产或处置组，在取得日满足“预计出售将在一年内完成”的条件，且短期(通常为 3 个月)内很可能满足持有待售类别的其他划分条件的，在取得日将其划分为持有待售类别。

因公司无法控制的下列原因之一，导致非关联方之间的交易未能在一年内完成，且公司仍然承诺出售非流动资产或处置组的，继续将非流动资产或处置组划分为持有待售类别：(1) 买方或其他方意外设定导致出售延期的条件，公司针对这些条件已经及时采取行动，且预计能够自设定导致出售延期的条件起一年内顺利化解延期因素；(2) 因发生罕见情况，导致持有待售的非流动资产或处置组未能在一年内完成出售，公司在最初一年内已经针对这些新情况采取必要措施且重新满足了持有待售类别的划分条件。

(2) 持有待售的非流动资产或处置组的计量

1) 初始计量和后续计量

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

对于取得日划分为持有待售类别的非流动资产或处置组，在初始计量时比较假定其不划分为

持有待售类别情况下的初始计量金额和公允价值减去出售费用后的净额，以两者孰低计量。除企业合并中取得的非流动资产或处置组外，由非流动资产或处置组以公允价值减去出售费用后的净额作为初始计量金额而产生的差额，计入当期损益。

对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据处置组中的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。

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

2) 资产减值损失转回的会计处理

后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不转回。

后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额予以恢复，并在划分为持有待售类别后非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值，以及非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不转回。

持有待售的处置组确认的资产减值损失后续转回金额，根据处置组中除商誉外各项非流动资产账面价值所占比重，按比例增加其账面价值。

3) 不再继续划分为持有待售类别以及终止确认的会计处理

非流动资产或处置组因不再满足持有待售类别的划分条件而不再继续划分为持有待售类别或非流动资产从持有待售的处置组中移除时，按照以下两者孰低计量：① 划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；② 可收回金额。

终止确认持有待售的非流动资产或处置组时，将尚未确认的利得或损失计入当期损益。

14. 长期股权投资

√适用 □不适用

(1) 共同控制、重要影响的判断

按照相关约定对某项安排存在共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策，认定为共同控制。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，认定为重大影响。

(2) 投资成本的确定

1) 同一控制下的企业合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的合并对价的账面价值或发行股份的面值总额之间的差额调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

公司通过多次交易分步实现同一控制下企业合并形成的长期股权投资，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属

于“一揽子交易”的，在合并日，根据合并后应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额确定初始投资成本。合并日长期股权投资的初始投资成本，与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

2) 非同一控制下的企业合并形成的，在购买日按照支付的合并对价的公允价值作为其初始投资成本。

公司通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并形成的长期股权投资，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

① 在个别财务报表中，按照原持有的股权投资的账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。

② 在合并财务报表中，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益等的，与其相关的其他综合收益等转为购买日所属当期收益。但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) 除企业合并形成以外的：以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本；以发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本；以债务重组方式取得的，按《企业会计准则第 12 号——债务重组》确定其初始投资成本；以非货币性资产交换取得的，按《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》确定其初始投资成本。

(3) 后续计量及损益确认方法

对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算；对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。

(4) 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权的处理方法。

1) 个别财务报表

对处置的股权，其账面价值与实际取得价款之间的差额，计入当期损益。对于剩余股权，对被投资单位仍具有重大影响或者与其他方一起实施共同控制的，转为权益法核算；不能再对被投资单位实施控制、共同控制或重大影响的，确认为金融资产，按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的相关规定进行核算。

2) 合并财务报表

① 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权，且不属于“一揽子交易”的在丧失控制权之前，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积（资本溢价），资本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

丧失对原子公司控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，应当在丧失控制权时转为当期投资收益。

② 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权，且属于“一揽子交易”的将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理。但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

15. 投资性房地产

(1) 如果采用成本计量模式的：

折旧或摊销方法

1) 投资性房地产包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权和已出租的建筑物。

2) 投资性房地产按照成本进行初始计量，采用成本模式进行后续计量，并采用与固定资产和无形资产相同的方法计提折旧或进行摊销。

16. 固定资产

(1) 确认条件

√适用 □不适用

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，使用年限超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量时予以确认。

(2) 折旧方法

除单独估价作为固定资产入账的土地外，公司对所有固定资产计提折旧。折旧方法为核电专用设备采用工作量法计提折旧。房屋建筑物及其他非专用设备采用年限平均法计提折旧。固定资产折旧年限、残值率和年折旧率如下表：

√适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
土地	——	——	不适用	不适用
房屋及建筑物	直线法	15-40	5%	2.38%—6.33%
通用设备	直线法	5-30	5%	3.17%—19.00%
专用设备	工作量法	5-30	0%	不适用
运输工具	直线法	5-10	5%	9.50%—19.00%
其他设备	直线法	3-10	5%	9.50%—31.67%

专用设备按工作量法计提折旧的计算公式如下：

核电机组预计总工作量 = Σ (机组功率 × 24 小时 × 365 天 × 预计使用年限 × 负荷因子)

当月单位工作量折旧额 = (固定资产原值 × (1 - 残值率) - 已计提折旧) / (预计总工作量 - 截至上月已完成工作量)

当月应计提折旧额 = 当月单位工作量折旧额 × 当月实际发电量

年度终了，对固定资产的使用寿命或工作量、预计净残值和折旧方法进行复核，如有改变则进行调整，并作为会计估计变更处理。

(3) 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

√适用 □不适用

符合下列一项或数项标准的，认定为融资租赁：1) 在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给承租人；2) 承租人有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款预计将远低于行使选择权时租赁资产的公允价值，因而在租赁开始日就可以合理确定承租人将会行使这种选择权；3) 即使资产的所有权不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分 [通常占租赁资产使用寿命的 75% 以上 (含 75%)]；4) 承租人在租赁开始日的最低租赁付款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值 [90% 以上 (含 90%)]；出租人在租赁开始日的最低租赁收款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值 [90% 以上 (含 90%)]；5) 租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。

融资租入的固定资产，按租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值中较低者入账，按自有固定资产的折旧政策计提折旧。

17. 在建工程

√适用 □不适用

(1) 在建工程同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量则予以确认。在建工程按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的实际成本计量。

(2) 在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。

18. 借款费用

√适用 □不适用

(1) 借款费用资本化的确认原则

公司发生的借款费用,可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的,予以资本化,计入相关资产成本;其他借款费用,在发生时确认为费用,计入当期损益。

(2) 借款费用资本化期间

1) 当借款费用同时满足下列条件时,开始资本化:① 资产支出已经发生;② 借款费用已经发生;③ 为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

2) 若符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断,并且中断时间连续超过3个月,暂停借款费用的资本化;中断期间发生的借款费用确认为当期费用,直至资产的购建或者生产活动重新开始。

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

(3) 借款费用资本化率以及资本化金额

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的,以专门借款当期实际发生的利息费用(包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销),减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额,确定应予资本化的利息金额;为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的,根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以占用一般借款的资本化率,计算确定一般借款应予资本化的利息金额。

19. 生物资产

适用 不适用

20. 油气资产

适用 不适用

21. 无形资产**(1) 计价方法、使用寿命、减值测试**

适用 不适用

1) 无形资产包括土地使用权、专利权、非专利技术等,按成本进行初始计量。

2) 使用寿命有限的无形资产,在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统合理地摊销,无法可靠确定预期实现方式的,采用直线法摊销。其中,土地使用权从出让起始日起,按其出让年限平均摊销;其他无形资产自取得当月起按预计使用年限、法律规定年限、合同规定年限三者最短者分期平均摊销。法律、合同均未规定年限的,摊销年限不超过10年。摊销金额按其受益对象计入相关资产成本和当期损益。使用寿命不确定的无形资产不摊销,公司在每个会计期间均对该无形资产的使用寿命进行复核。每年年度终了,对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法进行复核,如有改变则进行调整,并作为会计估计变更处理;每个会计期间,对使用寿命不确定的无形资产的预计使用寿命进行复核,对于有证据表明无形资产的使用寿命是有限的,则估计其使用寿命并在预计使用寿命内摊销。

3) 使用寿命确定的无形资产,在资产负债表日有迹象表明发生减值的,按照账面价值高于可收回金额的差额计提相应的减值准备;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,每个资产负债表日均进行减值测试。

(2) 内部研究开发支出会计政策

适用 不适用

内部研究开发项目研究阶段的支出,于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出,同时满足下列条件的,确认为无形资产:1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性;2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图;3) 无形资产产生经济利益的方式,包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场,无形资产将在内部

使用的，能证明其有用性；4) 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

22. 长期资产减值

√适用 □不适用

对长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、采用成本模式计量的生产性生物资产、油气资产、使用寿命有限的无形资产等长期资产，在资产负债表日有迹象表明发生减值的，估计其可收回金额。对因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。商誉结合与其相关的资产组或者资产组组合进行减值测试。

若上述长期资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额确认资产减值准备并计入当期损益。

23. 长期待摊费用

√适用 □不适用

长期待摊费用核算已经支出，摊销期限在1年以上（不含1年）的各项费用。长期待摊费用按实际发生额入账，在受益期或规定的期限内分期平均摊销。如果长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

24. 职工薪酬

职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。

(1) 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

在职工为公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(2) 离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

离职后福利分为设定提存计划和设定受益计划。

1) 在职工为公司提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

2) 对设定受益计划的会计处理通常包括下列步骤：

① 根据预期累计福利单位法，采用无偏且相互一致的精算假设对有关人口统计变量和财务变量等作出估计，计量设定受益计划所产生的义务，并确定相关义务的所属期间。同时，对设定受益计划所产生的义务予以折现，以确定设定受益计划义务的现值和当期服务成本；

② 设定受益计划存在资产的，将设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产；

③ 期末，将设定受益计划产生的职工薪酬成本确认为服务成本、设定受益计划净负债或净资产的利息净额以及重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动等三部分，其中服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本，重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不允许转回至损益，但可以在权益范围内转移这些在其他综合收益确认的金额。

(3) 辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

向职工提供的辞退福利，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：1) 公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；2) 公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 □不适用

向职工提供的其他长期福利，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；除此之外的其他长期福利，按照设定受益计划的有关规定进行会计处理，为简化相关会计处理，将其产生的职工薪酬成本确认为服务成本、其他长期职工福利净负债或净资产的利息净额以及重新计量其他长期职工福利净负债或净资产所产生的变动等组成项目的总净额计入当期损益或相关资产成本。

25. 预计负债

√适用 □不适用

(1) 因对外提供担保、诉讼事项、产品质量保证、亏损合同等或有事项形成的义务成为公司承担的现时义务，履行该义务很可能导致经济利益流出公司，且该义务的金额能够可靠的计量时，公司将该项义务确认为预计负债。

(2) 公司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初始计量，并在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。

(3) 核电站在经济寿命周期（一般为 40-60 年）运行结束退役时，其处置与治理费用，包括核设施封存、监护、设备拆除、清洗去污以及最终处置等金额较大，需要在其生产运行期间进行预提，作为预计负债管理，称为固定资产弃置费。公司核电站弃置费用终值按项目总投资的 10%计取，并按照现值单独确认为固定资产。

26. 股份支付

□适用 √不适用

27. 优先股、永续债等其他金融工具

□适用 √不适用

28. 收入

√适用 □不适用

(1) 收入确认原则**1) 销售商品**

销售商品收入在同时满足下列条件时予以确认：①将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；②公司不再保留通常与所有权相联系的继续管理权，也不再对已售出的商品实施有效控制；③收入的金额能够可靠地计量；④相关的经济利益很可能流入；⑤相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量。

公司主要产品为电力，电力收入于电力供应至各相应的电网公司时确认。

2) 提供劳务

提供劳务交易的结果在资产负债表日能够可靠估计的（同时满足收入的金额能够可靠地计量、相关经济利益很可能流入、交易的完工进度能够可靠地确定、交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量），采用完工百分比法确认提供劳务的收入，并按已经提供劳务占应提供劳务总量的比例确定提供劳务交易的完工进度。提供劳务交易的结果在资产负债表日不能够可靠估计的，若已经发生的劳务成本预计能够得到补偿，按已经发生的劳务成本金额确认提供劳务收入，并按相同金额结转劳务成本；若已经发生的劳务成本预计不能够得到补偿，将已经发生的劳务成本计入当期损益，不确认劳务收入。

3) 让渡资产使用权

让渡资产使用权在同时满足相关的经济利益很可能流入、收入金额能够可靠计量时，确认让渡资产使用权的收入。利息收入按照他人使用本公司货币资金的时间和实际利率计算确定；使用费收入按有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

(2) 收入确认的具体方法

公司主要产品为电力，电力收入于电力供应至各相应的电网公司时确认。

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**

√适用 不适用

公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助划分为与资产相关的政府补助。与资产相关的政府补助，冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益。与资产相关补助确认为递延收益的，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，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

√适用 不适用

除与资产相关的政府补助之外的政府补助划分为与收益相关的政府补助。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，难以区分与资产相关或与收益相关的，整体归类为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益或冲减相关成本。

(3) 与公司日常经营活动相关的政府补助

按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用。与公司日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

(4) 政策性优惠贷款贴息的会计处理方法

1) 财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向公司提供贷款的，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

2) 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

√适用 不适用

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

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

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

(4) 公司当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益，但不包括下列情况产生的所得税：(1) 企业合并；(2) 直接在所有者权益中确认的交易或者事项。

31. 租赁**(1) 经营租赁的会计处理方法**

√适用 不适用

公司为承租人时，在租赁期内各个期间按照直线法将租金计入相关资产成本或确认为当期损益，发生的初始直接费用，直接计入当期损益。或有租金在实际发生时计入当期损益。

公司为出租人时，在租赁期内各个期间按照直线法将租金确认为当期损益，发生的初始直接费用，除金额较大的予以资本化并分期计入损益外，均直接计入当期损益。或有租金在实际发生时计入当期损益。

(2) 融资租赁的会计处理方法

√适用 □不适用

公司为承租人时，在租赁期开始日，公司以租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值中两者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，其差额为未确认融资费用，发生的初始直接费用，计入租赁资产价值。在租赁期各个期间，采用实际利率法计算确认当期的融资费用。

公司为出租人时，在租赁期开始日，公司以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。在租赁期各个期间，采用实际利率法计算确认当期的融资收入。

32. 其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

(1) 安全生产费

公司根据《中央企业安全生产监督管理暂行办法》（国资委令第 21 号）第十九条、《中国核工业集团公司企业安全生产费用财务管理办法》，按照当年实际销售收入的 0.75%提取安全生产费用，用于与安全生产直接相关的支出。

使用提取的安全生产费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。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。

(2) 分部报告

公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度等为依据确定经营分部。公司的经营分部是指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) 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) 能够通过分析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。

(3) 终止经营的确认标准、会计处理方法

满足下列条件之一的已被企业处置或被企业划归为持有待售的、在经营和编制财务报表时能够单独区分的组成部分确认为终止经营：

- 1) 该组成部分代表一项独立的主要业务或一个主要经营地区；
- 2) 该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个主要经营地区进行处置计划的一部分；
- 3) 该组成部分是仅仅为了再出售而取得的子公司。

本公司终止经营的情况见本财务报表附注其他重要事项之终止经营的说明。

(4) 套期保值

1) 套期分类

① 公允价值套期，是指对已确认资产或负债、尚未确认的确定承诺，或该资产或负债、尚未确认的确定承诺中可辨认部分的公允价值变动风险进行的套期；

② 现金流量套期，是指对现金流量变动风险进行的套期；

③ 境外经营净投资套期，是指对境外经营净投资外汇风险进行的套期。

2) 套期的会计处理

① 公允价值套期：套期工具为衍生工具的，套期工具公允价值变动形成的利得或损失计入当期损益；套期工具为非衍生工具的，套期工具账面价值因汇率变动形成的利得或损失计入当期损益；同时调整被套期项目的账面价值，或将公允价值变动累计额确认为一项资产或负债；

② 现金流量套期：套期工具利得或损失中属于有效套期的部分，直接确认为所有者权益，并单列项目反映；套期工具利得或损失中属于无效套期的部分，计入当期损益；

③ 境外经营净投资套期：按照类似于现金流量套期会计的规定进行处理。

(5) 与回购公司股份相关的会计处理方法

因减少注册资本或奖励职工等原因收购本公司股份的，按实际支付的金额作为库存股处理，同时进行备查登记。如果将回购的股份注销，则将按注销股票面值和注销股数计算的股票面值总额与实际回购所支付的金额之间的差额冲减资本公积，资本公积不足冲减的，冲减留存收益；如果将回购的股份奖励给本公司职工属于以权益结算的股份支付，于职工行权购买本公司股份收到价款时，转销交付职工的库存股成本和等待期内资本公积（其他资本公积）累计金额，同时，按照其差额调整资本公积（股本溢价）。

33. 重要会计政策和会计估计的变更

(1) 重要会计政策变更

适用 不适用

1) 本公司自 2017 年 5 月 28 日起执行财政部制定的《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 6 月 12 日起执行经修订的《企业会计准则第 16 号——政府补助》。该项会计政策变更采用未来适用法处理。

2) 本公司编制 2017 年度报表执行《财政部关于修订印发一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2017〕30 号），将原列报于“营业外收入”和“营业外支出”的非流动资产处置利得和损失和非货币性资产交换利得和损失变更为列报于“资产处置收益”。此项会计政策变更采用追溯调整法，调减 2016 年度营业外收入 168,918.91 元，营业外支出 18,209,467.73 元，调减资产处置收益 18,040,548.82 元。

其他说明

无

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

34. 其他

适用 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	销售货物或提供应税劳务	5.00%、6.00%、11.00%、13.00% 或 17.00%
消费税		
营业税		
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	1.00%、5.00%或 7.00%
企业所得税	应纳税所得额	免税、12.50%、20.00%或 25.00%
房产税	从价计征的，按房产原值一次减除 30.00%后余值的 1.20%计缴； 从租计征的，按租金收入的 12.00%计缴	1.20%或 12.00%
教育费附加	实际缴纳的流转税税额	3.00%
地方教育费附加	实际缴纳的流转税税额	2.00%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

适用 不适用

2、 税收优惠

适用 不适用

(1) 增值税

根据《财政部国家税务总局关于核电行业税收政策有关问题的通知》(财税〔2008〕38号)，本公司下属子公司核电机组正式商业投产次月起不逾15个年度的，实行增值税先征后退政策，返还比例分三个阶段逐级递减。具体返还比例为：(1)自正式商业投产次月起5个年度内，返还比例为已入库税款的75.00%；(2)自正式商业投产次月起的第6至第10个年度内，返还比例为已入库税款的70.00%；(3)自正式商业投产次月起的第11至第15个年度内，返还比例为已入库税款的55.00%；(4)自正式商业投产次月起满15个年度以后，不再实行增值税先征后退政策。

根据《财政部、国家税务总局关于进一步明确全面推开营改增试点有关劳务派遣服务、收费公路通行费抵扣等政策的通知》(财税〔2016〕47号)，本公司下属子公司中核核电运行管理有限公司(以下简称运行公司)、中核霞浦核电有限公司(以下简称霞浦核电)按取得的劳务收入减去提供劳务人员相关人工成本的差额计缴增值税。

(2) 企业所得税

1) 根据《财政部、国家税务总局颁布的关于公共基础设施项目享受企业所得税优惠政策问题的补充通知》(财税〔2014〕55号)的规定，本公司下属子公司新建核电项目投资经营所得，可按每一批次为单位计算所得享受三免三减半优惠政策。

2) 根据《财政部、国家税务总局颁布的关于公共基础设施项目和环境保护、节能节水项目企业所得税优惠政策问题的通知》(财税〔2012〕10号)的规定，本公司下属子公司于2007年12月31日前经国务院核准的核电站项目的投资经营所得，可在该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，按新税法规定计算的企业所得税“三免三减半”优惠期间内，自2008年1月1日起享受其剩余年限的减免企业所得税优惠。

3) 根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条及《实施条例》第八十七条、第八十九条，经福建省云霄县国家税务局审核，本公司下属子公司中核国电漳州能源有限公司(以下简称漳州能源)于2014年4月经风力发电项目符合法定优惠条件，自2013年起享受企业所得税“三免三减半”税收优惠。

4) 根据《财政部、税务总局关于扩大小型微利企业所得税优惠政策范围的通知》(财税〔2017〕43号)的规定，自2017年1月1日至2019年12月31日，将小型微利企业的年应纳税所得额上限由30万元提高至50万元，对年应纳税所得额低于50万元(含50万元)的小型微利企业，其所得减按50%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。本公司下属公司中核浙江电能服务有限公司满足国家规定的小型微利企业条件。本年度本公司按其所得减按50%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。

3、 其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1. 货币资金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	491,230.86	333,000.99
银行存款	8,457,538,256.56	8,043,425,665.98
其他货币资金	2,619,423.73	1,662,976.82
合计	8,460,648,911.15	8,045,421,643.79

其中：存放在境外的款项总额	9,340,170.07	18,502,276.13
---------------	--------------	---------------

其他说明

受限制的货币资金明细如下：

项目	期末数	期初数
履约保证金		100,000.00
小计		100,000.00

2. 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

适用 不适用

3. 衍生金融资产

适用 不适用

4. 应收票据

(1) 应收票据分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	1,500,000.00	85,589,484.34
商业承兑票据		
合计	1,500,000.00	85,589,484.34

(2) 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	84,432,592.65	
商业承兑票据		
合计	84,432,592.65	

(4) 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

5. 应收账款

(1) 应收账款分类披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款										
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	3,221,721,558.63	100.00	116,288.53	0.00	3,221,605,270.10	3,552,769,270.69	100.00	405,305.41	0.01	3,552,363,965.28
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款										
合计	3,221,721,558.63	/	116,288.53		3,221,605,270.10	3,552,769,270.69	/	405,305.41	/	3,552,363,965.28

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 币种：人民币

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
1 年以内	876,284.40	26,288.53	3.00
1 年以内小计	876,284.40	26,288.53	3.00
1 至 2 年	300,000.00	15,000.00	5.00
2 至 3 年			
3 年以上			
3 至 4 年	150,000.00	75,000.00	50.00
4 至 5 年			
5 年以上			
合计	1,326,284.40	116,288.53	

确定该组合依据的说明：

无

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：

适用 不适用

组合中，采用低风险组合方法计提坏账准备的应收账款

组合名称	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
低风险组合	3,220,395,274.23		

小计	3,220,395,274.23		
----	------------------	--	--

(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 45,261.30 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:

适用 不适用

(3) 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况:

适用 不适用

单位名称	账面余额	占应收账款余额的比例(%)	坏账准备
国家电网公司华东分部	1,320,730,196.86	40.99	
国网福建省电力有限公司	879,305,564.24	27.29	
海南电网有限责任公司	508,133,061.30	15.77	
国网江苏省电力公司	348,799,465.48	10.83	
国网浙江省电力有限公司	93,813,180.08	2.91	
小 计	3,150,781,467.96	97.79	

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款:

适用 不适用

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

6. 预付款项**(1) 预付款项按账龄列示**

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	3,285,971,447.42	77.30	2,595,912,905.50	68.78
1至2年	572,706,638.46	13.47	820,555,436.19	21.74
2至3年	253,969,817.34	5.97	265,685,998.23	7.04
3年以上	138,767,744.55	3.26	91,885,607.16	2.43
3至5年	130,623,291.27	3.07	80,434,672.49	2.13
5年以上	8,144,453.28	0.19	11,450,934.67	0.30
合计	4,251,415,647.77	--	3,774,039,947.08	--

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:

核能发电所需的核燃料生产周期一般较长,需要提前采购,预付核燃料款导致预付款项账龄在一年以上金额较大。

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况:

适用 不适用

单位名称	账面余额	占预付款项余额
		的比例(%)
中国原子能工业有限公司	3,375,614,150.69	79.11
中核建中核燃料元件有限公司	160,057,001.17	3.75
中核包头核燃料元件股份有限公司	114,174,417.25	2.68
中核北方核燃料元件有限公司	89,142,532.80	2.09
上海电气集团股份有限公司	71,372,530.76	1.67
小计	3,810,360,632.67	89.30

其他说明

适用 不适用

7. 应收利息

(1) 应收利息分类

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款	10,242.84	170,011.78
委托贷款	1,369,545.20	8,360,665.60
债券投资	128,750.00	128,750.00
合计	1,508,538.04	8,659,427.38

(2) 重要逾期利息

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

8. 应收股利

(1) 应收股利

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
连云港金辰实业有限公司	2,926,868.22	
合计	2,926,868.22	

(2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

9. 其他应收款**(1) 其他应收款分类披露**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款										
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	1,313,017,330.18	100.00	9,142,931.63	0.70	1,303,874,398.55	986,784,628.21	100.00	8,740,528.10	0.89	978,044,100.11
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款										
合计	1,313,017,330.18	/	9,142,931.63	/	1,303,874,398.55	986,784,628.21	/	8,740,528.10	/	978,044,100.11

期末单项金额重大并单项计提坏帐准备的其他应收款

□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 币种：人民币

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
1 年以内	29,051,770.46	871,553.11	3.00
1 年以内小计	29,051,770.46	871,553.11	3.00
1 至 2 年	190,409.11	9,520.46	5.00
2 至 3 年	843,331.94	168,666.39	20.00
3 年以上			
3 至 4 年	718,172.55	359,086.28	50.00
4 至 5 年	413,821.61	206,910.81	50.00
5 年以上	7,527,194.58	7,527,194.58	100.00
合计	38,744,700.25	9,142,931.63	

确定该组合依据的说明：

无

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

组合名称	期末数		
	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备
低风险组合	1,274,272,629.93		
小计	1,274,272,629.93		

(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 385,187.82 元; 本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的:

□适用 √不适用

(3) 本期实际核销的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	194,255.50

其中重要的其他应收款核销情况:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

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
法缇娅美容美体生活馆	房租	152,220.25	(2017)浙04民终1272号判决	秦核纪要(2018)1号公司总经理秦核纪要办公会纪要通过	否
姚斌辉	房租	42,035.25	(2017)浙04民终1271号判决	秦核纪要(2018)1号公司总经理秦核纪要办公会纪要通过	否
合计	/	194,255.50	/	/	/

其他应收款核销说明:

□适用 √不适用

(4) 其他应收款按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
代垫款项	397,734,451.95	308,133,925.55
住房管理中心存出款	101,579,958.32	100,867,929.11
应收增值税退税款	590,779,957.53	459,500,992.70
押金、质保金、保证金	41,520,817.24	85,959,687.27
房屋及物业费	2,849,803.78	2,215,352.05
备用金	8,339,887.00	5,222,855.25
预付投资款	131,101,700.00	
其他	39,110,754.36	24,883,886.28
合计	1,313,017,330.18	986,784,628.21

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
财政部驻江苏省财政监察专员办事处	增值税返还	272,223,075.02	1 年以内	20.73	
财政部驻福建省财政监察专员办事处	增值税返还	161,170,255.97	1 年以内	12.27	
中核武汉核电运行技术股份有限公司	预付投资款	131,101,700.00	1 年以内	9.98	
浙西核电项目筹建处	往来款	109,492,371.31	3-4 年、4-5 年、5 年以上	8.34	
海盐县住房资金管理中心	住房公积金	100,696,033.58	1 年以内、1-2 年、2-3 年、3-4 年、4-5 年、5 年以上	7.67	
合计	/	774,683,435.88	/	58.99	

(6) 涉及政府补助的应收款项

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

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
财政部驻江苏省财政监察专员办事处	增值税返还	272,223,075.02	1 年以内	60 天内、272,223,075.02、财税〔2008〕38 号
财政部驻福建省财政监察专员办事处	增值税返还	161,170,255.97	1 年以内	60 天内、161,170,255.97、财税〔2008〕38 号
昌江黎族自治县财政局	增值税返还	93,515,421.03	1 年以内、1-2 年	60 天内、93,515,421.03、财税〔2008〕38 号
财政部驻浙江省财政监察专员办事处	增值税返还	63,871,205.51	1 年以内	60 天内、63,871,205.51、财税〔2008〕38 号
合计	/	590,779,957.53	/	/

其他说明

无

(7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款:

□适用 √不适用

(8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额:

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

10. 存货**(1) 存货分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料						
在产品						
库存商品						
周转材料						
消耗性生物资产						
建造合同形成的已完工未结算资产						
核燃料	4,561,499,487.16		4,561,499,487.16	3,294,057,417.87		3,294,057,417.87
重水	160,609,031.92		160,609,031.92	162,115,577.82		162,115,577.82
备品备件及材料						
其中：备品备件	5,098,105,135.37	215,839,392.41	4,882,265,742.96	4,355,481,598.16	152,394,338.76	4,203,087,259.40
一般材料	701,625,205.61		701,625,205.61	631,645,180.44		631,645,180.44
战略备件	271,995,652.96		271,995,652.96	214,446,007.46		214,446,007.46
在途物资	114,227,385.76		114,227,385.76	222,778,201.31		222,778,201.31
委托加工物资	4,296,408,826.16		4,296,408,826.16	4,822,014,198.25		4,822,014,198.25
其他	96,189,801.51	4,055,798.45	92,134,003.06	49,717,632.92		49,717,632.92
合计	15,300,660,526.45	219,895,190.86	15,080,765,335.59	13,752,255,814.23	152,394,338.76	13,599,861,475.47

(2) 存货跌价准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料						
在产品						
库存商品						
周转材料						
消耗性生物资产						
建造合同形成的已完工未结算资产						
核燃料						
重水						
备品备件及材料						
其中：备品备件	152,394,338.76	85,806,455.98		22,361,402.33		215,839,392.41
一般材料						
战略备件						
在途物资						
委托加工物资						
其他		4,055,798.45				4,055,798.45
合计	152,394,338.76	89,862,254.43		22,361,402.33		219,895,190.86

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明：

□适用 √不适用

(4) 期末建造合同形成的已完工未结算资产情况：

□适用 √不适用

其他说明

适用 不适用

11. 持有待售资产

适用 不适用

12. 一年内到期的非流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
福建莆田核电项目筹建处委托贷款		28,399,000.00
合计		28,399,000.00

其他说明

无

13. 其他流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税进项税额	783,413,271.17	1,014,803,534.35
预缴税金	27,421,901.28	381,546.72
合计	810,835,172.45	1,015,185,081.07

其他说明

无

14. 可供出售金融资产

(1) 可供出售金融资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
可供出售债务工具：	100,102,000.00		100,102,000.00	100,110,000.00		100,110,000.00
可供出售权益工具：	5,800,000.00		5,800,000.00	5,800,000.00		5,800,000.00
按公允价值计量的						
按成本计量的	5,800,000.00		5,800,000.00	5,800,000.00		5,800,000.00
合计	105,902,000.00		105,902,000.00	105,910,000.00		105,910,000.00

(2) 期末按公允价值计量的可供出售金融资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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

权益工具的成本/债务工具的摊余成本		100,000,000.00		100,000,000.00
公允价值		100,102,000.00		100,102,000.00
累计计入其他综合收益的公允价值变动金额		102,000.00		102,000.00
已计提减值金额				

(3) 期末按成本计量的可供出售金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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		
浙江娃哈哈实业股份有限公司	1,050,000.00			1,050,000.00					1.14	192,500.00
嘉兴银行股份有限公司	4,500,000.00			4,500,000.00					0.44	441,000.00
广东亚仿科技股份有限公司	250,000.00			250,000.00					0.02	
合计	5,800,000.00			5,800,000.00					/	633,500.00

(4) 报告期内可供出售金融资产减值的变动情况

□适用 √不适用

(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：

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

15. 持有至到期投资

(1) 持有至到期投资情况：

□适用 √不适用

(2) 期末重要的持有至到期投资：

□适用 √不适用

(3) 本期重分类的持有至到期投资：

□适用 √不适用

其他说明:

适用 不适用

16. 长期应收款

(1) 长期应收款情况:

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	
融资租赁款							
其中：未实现融资收益							
分期收款销售商品							
分期收款提供劳务							
其他	54,454,816.51		54,454,816.51	52,040,325.56		52,040,325.56	4.90%
合计	54,454,816.51		54,454,816.51	52,040,325.56		52,040,325.56	/

注：长期应收款主要系湖南桃花江核电有限公司(以下简称桃花江核电)垫付的湖南省桃江县政府修建核电项目入场道路款。

(2) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

□适用 √不适用

(3) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

17. 长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
北京冶核技术发展有限责任公司	3,187,934.22			1,058,386.02		-0.32	586,750.18			3,659,569.74	
中核浙能能源有限公司	86,680,000.00	21,610,000.00								108,290,000.00	
小计	89,867,934.22	21,610,000.00		1,058,386.02		-0.32	586,750.18			111,949,569.74	
二、联营企业											
海南联网二回项目管理有限公司	61,020,000.00	12,170,000.00								73,190,000.00	
福建永泰闽投抽水蓄能有限公司		87,873,680.00								87,873,680.00	
连云港金辰实业有限公司				310,585.52					18,392,316.18	18,702,901.70	
中核财务有限责任公司(以下简称财务公司)	518,471,021.18			104,649,705.74	-240,254.08		47,360,000.00			575,520,472.84	
中核武汉核电运行技术股份有限公司	76,042,798.83			29,713,983.82		-101,960.00	25,000,000.00			80,654,822.65	
中核(上海)企业发展有限公司(以下简称上海企业发展)		663,600,000.00		-5,995.79						663,594,004.21	
中核融资租赁有限公司	103,026,285.09			5,044,525.45						108,070,810.54	
华能霞浦核电有限公司	40,000,000.00									40,000,000.00	
山东核电有限公司	566,920,000.00	61,670,000.00								628,590,000.00	
中核同兴(北京)核技术有限公司(以下简称中核同兴)	28,198,194.63			8,768,730.73		34,236.30	7,012,637.21			29,988,524.45	
小计	1,393,678,299.73	825,313,680.00		148,481,535.47	-240,254.08	-67,723.70	79,372,637.21		18,392,316.18	2,306,185,216.39	
合计	1,483,546,233.95	846,923,680.00		149,539,921.49	-240,254.08	-67,724.02	79,959,387.39		18,392,316.18	2,418,134,786.13	

其他说明

无

18. 投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	87,938,440.86			87,938,440.86
2. 本期增加金额	99,912,361.26			99,912,361.26
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\ 在建工程转入	99,912,361.26			99,912,361.26
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	187,850,802.12			187,850,802.12
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	18,871,204.75			18,871,204.75
2. 本期增加金额	69,041,948.21			69,041,948.21
(1) 计提或摊销	69,041,948.21			69,041,948.21
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	87,913,152.96			87,913,152.96
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	99,937,649.16			99,937,649.16
2. 期初账面价值	69,067,236.11			69,067,236.11

(2) 未办妥产权证书的投资性房地产情况：

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

19. 固定资产

(3) 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地	房屋及建筑物	专用设备	通用设备	运输工具	其他设备	合计
一、账面原值：							
1. 期初余额	77,486,196.00	42,048,952,268.74	128,750,085,143.31	3,174,528,904.60	431,010,418.28	2,602,511,269.08	177,084,574,200.01
2. 本期增加金额		2,026,382,848.62	8,787,264,803.79	187,853,506.53	21,092,234.25	194,528,456.73	11,217,121,849.92
(1) 购置		44,753,500.00	47,312,862.59	157,519,665.94	13,855,342.25	179,110,110.39	442,551,481.17
(2) 在建工程转入		1,628,388,420.60	8,739,951,941.20	30,333,840.59	7,236,892.00	2,507,688.51	10,408,418,782.90
(3) 企业合并增加							
(4) 其他增加		353,240,928.02				12,910,657.83	366,151,585.85
3. 本期减少金额		127,333,539.07	527,773,292.33	64,080,192.88	23,219,458.82	7,704,242.25	750,110,725.35
(1) 处置或报废		39,065,088.47	184,656,578.56	37,461,962.35	22,097,426.93	4,974,613.72	288,255,670.03
(2) 其他减少		88,268,450.60	343,116,713.77	26,618,230.53	1,122,031.89	2,729,628.53	461,855,055.32
4. 期末余额	77,486,196.00	43,948,001,578.29	137,009,576,654.77	3,298,302,218.25	428,883,193.71	2,789,335,483.56	187,551,585,324.58
二、累计折旧							
1. 期初余额		8,281,357,331.61	38,509,618,783.35	1,268,844,760.27	271,132,218.56	576,701,092.41	48,907,654,186.20
2. 本期增加金额		1,479,272,655.20	6,019,283,970.75	338,183,766.29	24,643,177.60	140,711,945.41	8,002,095,515.25
(1) 计提		1,479,272,655.20	6,019,283,970.75	338,183,766.29	24,643,177.60	140,711,945.41	8,002,095,515.25
3. 本期减少金额		70,140,273.26	147,100,978.67	35,950,296.88	21,911,713.50	6,897,377.27	282,000,639.58
(1) 处置或报废		10,807,161.54	147,100,978.67	35,199,288.59	21,112,742.02	4,550,317.34	218,770,488.16
(2) 其他减少		59,333,111.72		751,008.29	798,971.48	2,347,059.93	63,230,151.42
4. 期末余额		9,690,489,713.55	44,381,801,775.43	1,571,078,229.68	273,863,682.66	710,515,660.55	56,627,749,061.87
三、减值准备							
1. 期初余额							
2. 本期增加金额							
(1) 计提							
3. 本期减少金额							
(1) 处置或报废							
4. 期末余额							
四、账面价值							
1. 期末账面价值	77,486,196.00	34,257,511,864.74	92,627,774,879.34	1,727,223,988.57	155,019,511.05	2,078,819,823.01	130,923,836,262.71
2. 期初账面价值	77,486,196.00	33,767,594,937.13	90,240,466,359.96	1,905,684,144.33	159,878,199.72	2,025,810,176.67	128,176,920,013.81

(4) 暂时闲置的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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

办公设备	122,462.25	95,527.91		26,934.34	
其他	750,749.66	722,620.34		28,129.32	

(5) 通过融资租赁租入的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
专用设备	2,155,871,387.63	896,478,020.65		1,259,393,366.98
运输工具	28,067,988.45	12,922,104.82		15,145,883.63
其他设备	229,170,556.06	103,814,421.41		125,356,134.65

(6) 通过经营租赁租出的固定资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值
房屋及建筑物	312,114,347.93

(7) 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋建筑物	998,760,419.62	部分资产对应的工程项目未竣工，暂不具备办证条件；部分资产已具备条件正在推进办理。

其他说明：□适用 √不适用

20. 在建工程

(8) 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
福建三明核电工程	455,664,610.02		455,664,610.02	420,795,117.73		420,795,117.73
福清核电二期工程				7,271,886,495.40		7,271,886,495.40
福清核电三期工程	13,125,883,917.36		13,125,883,917.36	8,055,564,760.72		8,055,564,760.72
福清核电生产基建及改造项目	9,644,113.96		9,644,113.96	19,090,730.21		19,090,730.21
海南昌江核电 3、4 号机组	180,323,804.39		180,323,804.39	136,739,232.03		136,739,232.03
海南核电生产基建及改造项目	46,935,576.15		46,935,576.15	242,867.53		242,867.53
河北沧州核电项目	1,343,660,313.14		1,343,660,313.14	949,888,129.65		949,888,129.65
河南南阳核电项目	137,958,067.50		137,958,067.50	137,947,380.00		137,947,380.00
核电前期工程	147,625,645.90		147,625,645.90	146,012,398.50		146,012,398.50
湖南桃花江核电项目	4,311,633,779.69		4,311,633,779.69	4,061,551,049.07		4,061,551,049.07
江苏核电 3、4 号机组	30,173,042,350.49		30,173,042,350.49	24,451,973,197.44		24,451,973,197.44
江苏核电 5、6 号机组	10,220,537,311.37	520,512,820.00	9,700,024,491.37	5,958,354,778.48	520,512,820.00	5,437,841,958.48
江苏核电 7、8 号机组	25,173,264.00		25,173,264.00	25,173,264.00		25,173,264.00
江苏核电生产基建	468,143,819.55		468,143,819.55	425,107,154.44		425,107,154.44
辽宁徐大堡核电项目一期工程	8,094,703,844.48		8,094,703,844.48	6,927,838,442.96		6,927,838,442.96
秦山二核 3、4 号机组后续工程	91,898,528.60		91,898,528.60	110,164,197.22		110,164,197.22
秦山二核生产基建及改造项目	165,354,237.64		165,354,237.64	126,639,332.71		126,639,332.71
秦山三核生产基建及改造项目	68,235,318.18		68,235,318.18	90,624,452.59		90,624,452.59
秦山一核方家山扩建工程	161,803,533.33		161,803,533.33	165,118,748.03		165,118,748.03
秦山一期生产基建及技术改造	340,832,595.01		340,832,595.01	231,607,754.18		231,607,754.18
三门核电二期工程	5,383,868,571.30		5,383,868,571.30	4,531,267,243.48		4,531,267,243.48
三门核电一期工程	45,202,895,553.92		45,202,895,553.92	42,656,272,449.49		42,656,272,449.49
漳州核电项目	3,167,122,814.17		3,167,122,814.17	2,269,724,084.33		2,269,724,084.33
霞浦核电项目	11,690,587.35		11,690,587.35			
山东核电项目	5,668,062.47		5,668,062.47			
合计	123,340,300,219.97	520,512,820.00	122,819,787,399.97	109,169,583,260.19	520,512,820.00	108,649,070,440.19

(9) 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例 (%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率 (%)	资金来源
三门核电一期工程	53,739,010,000.00	42,656,272,449.49	2,549,435,676.28	2,812,571.85		45,202,895,553.92	84.11	99.00%	8,044,197,310.97	1,562,602,977.72	3.97	资本金、借款及募集资金
江苏核电 3、4 号机组	43,306,720,000.00	24,451,973,197.44	5,721,069,153.05			30,173,042,350.49	69.67	77.00%	2,871,064,259.96	945,792,853.35	3.71	资本金、借款及募集资金
福清核电三期工程	36,951,140,000.00	8,055,564,760.72	5,070,319,156.64			13,125,883,917.36	35.52	42.00%	778,744,375.95	401,852,152.64	3.63	资本金及借款
江苏核电 5、6 号机组	30,385,930,000.00	5,958,354,778.48	4,262,182,532.89			10,220,537,311.37	33.64	36.00%	1,052,350,231.69	288,797,043.33	4.31	资本金及借款
辽宁徐大堡核电项目一期工程	41,306,670,000.00	6,927,838,442.96	1,166,865,401.52			8,094,703,844.48	19.6	20.00%	1,259,694,037.55	246,706,225.51	5.44	资本金及借款
三门核电二期工程		4,531,267,243.48	852,601,327.82			5,383,868,571.30			525,419,714.40	156,053,889.76	4.79	资本金及借款
湖南桃花江核电项目	43,721,840,000.00	4,061,551,049.07	250,113,088.48	30,357.86		4,311,633,779.69	9.86	10.00%	1,409,774,136.94	167,203,943.17	4.95	资本金及借款
漳州核电项目	77,293,456,696.99	2,269,724,084.33	900,864,832.14	3,466,102.30		3,167,122,814.17	4.10	4.00%	244,726,397.76	104,492,929.68	4.37	资本金及借款
河北沧州核电项目	43,000,000,000.00	949,888,129.65	393,772,183.49			1,343,660,313.14	3.12	3.00%	92,867,621.99	44,032,656.06	5.03	资本金及借款
福清核电二期工程	24,521,390,000.00	7,271,886,495.40	2,679,089,231.33	9,950,975,726.73			100.00	100.00%	3,026,959,592.92	265,454,521.99	4.18	资本金、借款及募集资金
合计	394,226,156,696.99	107,134,320,631.02	23,846,312,583.64	9,957,284,758.74		121,023,348,455.92	/	/	19,305,797,680.13	4,182,989,193.21	/	/

注：三门核电 3、4 号机组(三门核电二期工程)根据《国家发改委办公厅关于同意浙江三门核电项目 3、4 号机组开展前期工作的复函》(发改办能源[2009]817 号)文件要求开展前期工作，项目尚未核准，暂无投资预算。

(10) 本期计提在建工程减值准备情况：

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

日本福岛事件后，国家要求用最先进的标准对所有在建核电站进行安全评估，并暂停审批核电项目，江苏核电出于谨慎性考虑，经董事会批准，于 2011 年末对按照二代改进技术开展前期工作的 5、6 号机组计提减值准备，本期在建工程减值准备无增减变动

21. 工程物资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
专用材料	103,752,333.69	131,264,996.59
专用设备	269,099,917.27	797,162,229.35
工具器具	22,386,659.43	20,506,029.55
备品备件	481,650,963.81	370,617,064.99
其他	807,551.58	688,575.49
合计	877,697,425.78	1,320,238,895.97

其他说明：

无

22. 固定资产清理

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
运输工具	11,918.46	
办公设备	55,000.03	34,848.78
合计	66,918.49	34,848.78

其他说明：

无

23. 生产性生物资产

(1) 采用成本计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

(2) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

24. 油气资产

□适用 √不适用

25. 无形资产

(3) 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	其他	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	223,941,267.45	83,875.00	321,345,549.01	12,132,259.43	557,502,950.89
2. 本期增加金额		313,083,653.93	33,865,759.92	7,582,664.92	354,532,078.77
(1) 购置		6,147.00	15,412,424.26		15,418,571.26
(2) 内部研发		313,077,506.93	18,453,335.66	7,582,664.92	339,113,507.51
(3) 企业合并增加					
3. 本期减少金额			10,683,931.82		10,683,931.82
(1) 处置			10,683,931.82		10,683,931.82
4. 期末余额	223,941,267.45	313,167,528.93	344,527,377.11	19,714,924.35	901,351,097.84
二、累计摊销					
1. 期初余额	56,197,073.03	75,979.00	126,943,777.93	855,017.17	184,071,847.13
2. 本期增加金额	8,642,243.02	31,310,022.81	51,747,072.97	2,625,948.22	94,325,287.02
(1) 计提	8,642,243.02	31,310,022.81	51,747,072.97	2,625,948.22	94,325,287.02
3. 本期减少金额			10,683,931.82		10,683,931.82
(1) 处置			10,683,931.82		10,683,931.82
4. 期末余额	64,839,316.05	31,386,001.81	168,006,919.08	3,480,965.39	267,713,202.33
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
(1) 计提					

3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	159,101,951.40	281,781,527.12	176,520,458.03	16,233,958.96	633,637,895.51
2. 期初账面价值	167,744,194.42	7,896.00	194,401,771.08	11,277,242.26	373,431,103.76

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 58.26%

(4) 未办妥产权证书的土地使用权情况:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

26. 开发支出

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初 余额	本期增加金额		本期减少金额			期末 余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	其他	
KY-200907 长周期燃料循环和新型燃料组件引入专项研究	330,537,912.37	42,610,557.04		313,077,506.93			60,070,962.48
EAM 开发专项	38,631,156.89	17,823,211.48					56,454,368.37
核电厂老化管理专题		31,443,969.47					31,443,969.47
AP1000 首堆调试关键技术研究	9,009,429.00	12,258,197.11					21,267,626.11
方家山长燃料循环堆芯燃料管理论证	9,433,962.26	11,320,754.72					20,754,716.98
核电厂运行许可证延续专题		16,860,494.96					16,860,494.96
长循环燃料管理策略研发		9,658,119.66					9,658,119.66
ERP 功能优化项目	3,509,999.99	3,261,052.84					6,771,052.83
PSA 软件开发项目	6,528,900.59	496,226.42		2,062,862.89			4,962,264.12
CP1000 严重事故模拟机开发(AD)	3,301,886.79	1,273,584.91					4,575,471.70
其他项目小计	42,601,551.51	39,923,838.16		23,973,137.69			58,552,251.98
合计	443,554,799.40	186,930,006.77		339,113,507.51			291,371,298.66

其他说明

无

27. 商誉

(1) 商誉账面原值

□适用 √不适用

(2) 商誉减值准备

□适用 √不适用

(3) 说明商誉减值测试过程、参数及商誉减值损失的确认方法

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

28. 长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
装修费		2,633,022.76	131,286.71		2,501,736.05
操纵员培训费	127,777,795.86		34,598,021.88		93,179,773.98
初装重水费	208,552,028.19		157,539,239.85		51,012,788.34
合计	336,329,824.05	2,633,022.76	192,268,548.44		146,694,298.37

其他说明：

无

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	755,963,952.13	188,810,304.16	691,724,095.46	172,609,431.66
内部交易未实现利润				
可抵扣亏损				
计提的安全生产费	49,221,682.36	12,305,420.59	49,221,682.36	12,305,420.59
计提的电网接网费	240,458,956.65	60,114,739.16	299,370,201.07	74,842,550.27
尚未处置的报废资产	50,881,150.56	12,720,287.64	25,985,331.71	6,496,332.93
无形资产摊销	59,339,387.76	14,834,846.95	38,644,916.31	9,661,229.08
延期兑现领导年薪			2,502,026.50	625,506.63
预计负债 - 江苏 5、6 号机组合同补偿款	42,212,305.80	10,553,076.45	42,212,305.80	10,553,076.46
其他	710,000.00	177,500.00	3,039,643.66	759,910.92
合计	1,198,787,435.26	299,516,174.95	1,152,700,202.87	287,853,458.54

(2) 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税	应纳税暂时性差异	递延所得税

		负债		负债
非同一控制企业合并资产评估增值				
可供出售金融资产公允价值变动	102,000.00	25,500.00	110,000.00	27,500.00
经营利润弥补基建期联合试车亏损	455,828,314.85	113,957,078.77	478,445,788.49	119,611,447.18
合计	455,930,314.85	113,982,578.77	478,555,788.49	119,638,947.18

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债:

□适用 √不适用

(4) 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	20,136,478.13	33,164,271.60
可抵扣亏损	537,008,593.20	
合计	557,145,071.33	33,164,271.60

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2022 年	537,008,593.20		
合计	537,008,593.20		

其他说明:

□适用 √不适用

30. 其他非流动资产

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税额	8,662,151,209.35	6,004,257,240.42
预付长期资产采购款	2,514,965,177.70	3,493,954,152.00
未实现售后租回损益	2,839,586.84	4,086,941.73
委托贷款	206,464,512.80	158,473,737.59
其他		288,113.80
合计	11,386,420,486.69	9,661,060,185.54

其他说明:

无

31. 短期借款

(1) 短期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	12,634,500,000.00	12,038,340,000.00
合计	12,634,500,000.00	12,038,340,000.00

短期借款分类的说明：

无

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

32. 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

□适用 √不适用

33. 衍生金融负债

□适用 √不适用

34. 应付票据

□适用 √不适用

35. 应付账款**(1) 应付账款列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年以内(含1年, 以下同)	10,344,855,453.37	9,914,001,130.97
1-2年	377,564,949.47	1,533,600,481.66
2-3年	401,093,430.05	227,671,736.79
3年以上	263,580,652.84	251,239,711.74
合计	11,387,094,485.73	11,926,513,061.16

(2) 账龄超过1年的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
国核技工程有限公司	401,314,097.75	合同执行中
国家电网公司华东分部	240,458,956.67	合同执行中
福建省经济与信息化委员会	43,042,149.35	合同执行中
上海市基础工程集团有限公司	33,478,019.55	合同执行中
中国核工业第五建设有限公司	14,024,022.13	合同执行中
中国核电工程有限公司	10,490,000.00	合同执行中
浙江钱塘江水利建筑工程公司	6,127,476.60	合同执行中
中核苏阀科技实业股份有限公司	6,072,739.08	合同执行中
上海阿波罗机械股份有限公司	5,530,525.21	合同执行中
合计	760,537,986.34	/

其他说明

适用 不适用

36. 预收款项

(1) 预收账款项列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年以内(含 1 年)	1,721,870.95	11,370,678.82
1 年以上	3,232,726.26	8,142,750.81
合计	4,954,597.21	19,513,429.63

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
山东梅开再生资源开发有限公司	746,190.80	合同执行中
上海联合产权交易所	373,544.53	合同执行中
连云港乐达再生资源利用有限公司	314,000.00	合同执行中
连云港合众物资回收有限公司	273,307.00	合同执行中
连云港中腾凯业工程有限公司	170,000.00	合同执行中
中核浙能能源有限公司	234,396.18	合同执行中
中核龙原科技有限公司	756,511.75	合同执行中
合计	2,867,950.26	/

(3) 期末建造合同形成的已结算未完工项目情况：

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

37. 应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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

一、短期薪酬	232,829,648.47	3,579,338,235.01	3,583,092,583.07	229,075,300.41
二、离职后福利-设定提存计划	15,778,192.00	404,105,982.74	406,656,272.83	13,227,901.91
三、辞退福利		1,738,484.00	1,738,484.00	
四、一年内到期的其他福利				
合计	248,607,840.47	3,985,182,701.75	3,991,487,339.90	242,303,202.32

(2) 短期薪酬列示:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	95,879,540.94	2,659,607,981.20	2,695,651,927.48	59,835,594.66
二、职工福利费		321,289,506.55	321,289,506.55	
三、社会保险费	60,639,617.66	262,116,293.70	244,223,662.05	78,532,249.31
其中: 医疗保险费	59,747,970.44	240,364,951.22	222,529,496.32	77,583,425.34
工伤保险费	565,246.39	12,662,284.19	12,632,256.62	595,273.96
生育保险费	326,400.83	9,089,058.29	9,061,909.11	353,550.01
四、住房公积金	8,159,674.00	223,315,985.00	223,573,850.00	7,901,809.00
五、工会经费和职工教育经费	68,150,815.87	113,008,468.56	98,353,636.99	82,805,647.44
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
合计	232,829,648.47	3,579,338,235.01	3,583,092,583.07	229,075,300.41

(3) 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	10,180,752.49	278,591,892.47	278,384,583.91	10,388,061.05
2、失业保险费	735,194.11	8,656,582.22	9,033,132.47	358,643.86
3、企业年金缴费	4,862,245.40	116,857,508.05	119,238,556.45	2,481,197.00
合计	15,778,192.00	404,105,982.74	406,656,272.83	13,227,901.91

其他说明:

□适用 √不适用

38. 应交税费

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	213,754,906.44	338,443,292.46
消费税		
营业税	42,005.00	42,005.00
企业所得税	457,613,176.39	258,019,844.28
个人所得税	60,245,875.11	56,682,037.42
城市维护建设税	12,166,826.44	18,638,905.76
房产税	107,916,431.55	94,438,658.52
土地使用税	26,114,206.43	25,736,649.49
资源税		137,711.30
教育费附加、地方教育附加	10,669,094.21	17,044,055.71
其他税费	1,036,470,534.96	839,211,983.85
合计	1,924,993,056.53	1,648,395,143.79

其他说明：

无

39. 应付利息

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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	262,206,409.84	272,580,320.15
企业债券利息		59,332,500.02
短期借款应付利息	15,230,427.24	29,768,657.79
划分为金融负债的优先股\永续债利息		
其他	13,985,917.20	17,090,777.14
合计	291,422,754.28	378,772,255.10

重要的已逾期未支付的利息情况：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

40. 应付股利

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利		
划分为权益工具的优先股\永续债股利		
优先股\永续债股利-XXX		
优先股\永续债股利-XXX		
应付股利-华电福新能源股份有限公司	351,000,000.00	

应付股利-福建省投资开发集团有限责任公司	90,000,000.00	
合计	441,000,000.00	

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：
无

41. 其他应付款

(1) 按款项性质列示其他应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付代付款项	228,433,070.98	230,807,598.52
保证金、押金等	80,623,907.72	66,669,983.11
住房维修金	8,282,562.02	8,081,736.31
应付职工个人款项	13,715,711.21	8,715,714.13
其他	31,844,161.74	20,438,919.39
合计	362,899,413.67	334,713,951.46

(2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
代收保险赔偿款	41,605,132.41	尚未结算
海盐县住房管理中心	5,341,727.27	尚未结算
出入证押金	2,616,190.00	尚未结算
中国原子能工业有限公司	1,462,447.49	尚未结算
科研拨款	1,460,000.00	尚未结算
待付党委工作部费用	1,458,085.95	尚未结算
中国人民财产保险股份有限公司	1,000,000.00	尚未结算
合计	54,943,583.12	/

其他说明

适用 不适用

42. 持有待售负债

适用 不适用

43. 1 年内到期的非流动负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	10,704,341,122.18	12,484,863,692.72
1 年内到期的应付债券		1,499,075,371.78
1 年内到期的长期应付款	517,262,182.62	546,260,522.34
1 年内到期的其他长期应付职工薪酬	19,010,000.00	19,160,000.00
合计	11,240,613,304.80	14,549,359,586.84

其他说明：

无

44. 其他流动负债

其他流动负债情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券		
三门核电项目利率掉期	39,969,240.62	93,165,296.20
合计	39,969,240.62	93,165,296.20

注：三门核电项目利率掉期为三门核电所做美元浮动利率贷款的利率掉期合约在资产负债表日的公允价值。

短期应付债券的增减变动：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

45. 长期借款

(1) 长期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	4,612,000,000.00	5,514,758,774.82
抵押借款		
保证借款	3,725,732,500.00	2,355,883,733.01
信用借款	161,477,892,493.16	144,931,045,126.52
合计	169,815,624,993.16	152,801,687,634.35

长期借款分类的说明：

无

其他说明，包括利率区间：

适用 不适用

46. 应付债券

(1) 应付债券

适用 不适用

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

适用 不适用

(3) 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明:□适用 不适用**(4) 划分为金融负债的其他金融工具说明:**

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

□适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用 不适用**其他金融工具划分为金融负债的依据说明**□适用 不适用**其他说明:**□适用 不适用**47. 长期应付款****(1) 按款项性质列示长期应付款:** 适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	期末余额
初装重水费		29,975,222.35
乏燃料处置费	3,094,188,613.65	2,874,654,529.65
工银金融租赁有限公司融资款[注 1]	46,428,571.90	60,714,286.06
中核融资租赁[注 3]	791,190,319.19	1,272,071,291.28
中核集团代融资款[注 2]	10,143,000,000.00	9,216,000,000.00
合计	14,074,807,504.74	13,453,415,329.34

其他说明: 适用 不适用

[注 1]: 工银金融租赁有限公司融资款, 系本公司下属子公司福清核电 2011 年 3 月 1 日与工银金融租赁有限公司签订《融资租赁合同》, 用于 2 号机组设备的购买, 设备价款 9.84 亿元, 租赁期 10 年, 按等额本金法每季度末付息。2011 年工银金融租赁有限公司已拨付资金 1 亿元, 用于支付设备建造合同进度款, 因后续合同未继续执行, 该款项实际已形成借款。

[注 2]: 中核集团代融资款, 系 2011 年 6 月 30 日中国核工业集团公司(以下简称中核集团)与国家开发银行股份有限公司签订的《人民币资金借款合同》, 专项用于本公司下属子公司福清核电 3、4 号机组工程项目建设。借款人为中核集团, 项目用款人为福清核电。合同金额 128 亿元, 借款期限 20 年, 截至 2017 年 12 月 31 日已提款借款本金 101.43 亿元。

[注 3]: 中核融资租赁融资款, 系本期本公司下属子公司江苏核电、海南核电、三门核电、辽宁核电、福清核电, 分别与中核融资租赁签订融资租赁合同(回租), 用于固定资产的售后租回。租赁物销售价款合计为 17.90 亿。

48. 长期应付职工薪酬 适用 不适用**(1) 长期应付职工薪酬表** 适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债	222,550,000.00	255,520,000.00
二、辞退福利		
三、其他长期福利		
合计	222,550,000.00	255,520,000.00

(2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、期初余额	255,520,000.00	238,540,000.00
二、计入当期损益的设定受益成本	7,950,000.00	7,450,000.00
1. 当期服务成本		
2. 过去服务成本		
3. 结算利得（损失以“-”表示）		
4. 利息净额	7,950,000.00	7,450,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本	-22,740,000.00	28,310,000.00
1. 精算利得（损失以“-”表示）	-22,740,000.00	28,310,000.00
四、其他变动	-18,180,000.00	-18,780,000.00
1. 结算时支付的对价		
2. 已支付的福利	-18,180,000.00	-18,780,000.00
五、期末余额	222,550,000.00	255,520,000.00

计划资产：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、期初余额	255,520,000.00	238,540,000.00
二、计入当期损益的设定受益成本	7,950,000.00	7,450,000.00
1. 利息净额	7,950,000.00	7,450,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本	-22,740,000.00	28,310,000.00
1. 计划资产回报（计入利息净额的除外）		
2. 资产上限影响的变动（计入利息净额的除外）	-22,740,000.00	28,310,000.00
3. 精算利得（损失以“-”表示）		

四、其他变动	-18,180,000.00	-18,780,000.00
已支付的福利	-18,180,000.00	-18,780,000.00
五、期末余额	222,550,000.00	255,520,000.00

设定受益计划净负债（净资产）

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、期初余额	255,520,000.00	238,540,000.00
二、计入当期损益的设定受益成本	7,950,000.00	7,450,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本	-22,740,000.00	28,310,000.00
四、其他变动	-18,180,000.00	-18,780,000.00
五、期末余额	222,550,000.00	255,520,000.00

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：

适用 不适用

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

49. 专项应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
科研经费(秦山三核回收铀项目)	6,363,000.00			6,363,000.00	2013 年度能源自主创新项目投资计划通知
长周期燃料与高性能燃料组件国产化	19,670,000.00			19,670,000.00	国科发[2011]667号
AP1000 首堆调试关键技术研究	61,242,600.00	12,131,030.03		73,373,630.03	《关于拨付核电重大专项 2016 年新立项课题中央财政经费的通知》
压水堆主蒸汽管线声共振试验研究	9,609,400.00	211,400.00	8,579,500.00	1,241,300.00	《关于拨付核电重大专项 2016 年新立项课题中央财政经费的通知》

国家国际科学技术合作项目专用款	546,900.30		80,000.00	466,900.30	国科发(2014)113号
内陆核电安全合作研究经费		5,880,000.00		5,880,000.00	《关于下达中核集团“龙腾2020”科技创新计划“内陆核电废物最小化及流出物控制技术”研究任务书的通知》
CF3集中研发款项		2,303,898.46		2,303,898.46	《关于确认集团公司集中研发项目支出及核销数据的通知》
合计	97,431,900.30	20,526,328.49	8,659,500.00	109,298,728.79	/

其他说明：

无

50. 预计负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
对外提供担保			
未决诉讼			
产品质量保证			
重组义务			
待执行的亏损合同			
其他			
固定资产弃置费	2,261,926,113.90	2,567,966,159.80	存在弃置义务
预计江苏核电5、6号机组合同补偿款	42,212,305.81	42,212,305.81	存在补偿义务
预计退还返税款	44,921,982.34	44,921,982.34	注
合计	2,349,060,402.05	2,655,100,447.95	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

注：预计退还税款系本公司下属子公司秦山三核根据财政部门检查意见，计提的1号发电机组已收到、预计需退还的企业所得税三免三减半政策返税款。

51. 递延收益

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	3,403,856.90	3,110,000.00	5,803,856.90	710,000.00	详见注一
未实现售后租回损益	3,317,959.91			3,317,959.91	详见注二
在建工程重分类		724,764.80		724,764.80	在建工程重分类
合计	6,721,816.81	3,834,764.80	5,803,856.90	4,752,724.71	/

涉及政府补助的项目:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
秦山核电宣教项目	3,403,856.90			3,403,856.90		与资产相关
“三供一业”分离移交		3,110,000.00	2,400,000.00		710,000.00	与收益相关
合计	3,403,856.90	3,110,000.00	2,400,000.00	3,403,856.90	710,000.00	/

其他说明:

√适用 □不适用

注一: 本公司下属子公司秦山核电、秦山联营、秦山三核根据秦山街道财政办下发的《关于下达核电宣教中心(核电科技馆)红色旅游建设项目奖励奖金的通知》, 收到政府奖励款共 3,403,856.90 元, 截至 2017 年 12 月 31 日, 该项目已建成。

本公司下属子公司秦山联营根据《关于国有企业职工家属区“三供一业”分离移交工作指导意见的通知》(国办发〔2016〕45 号), 收到政府配套资金 3,110,000.00 元, 截至 2017 年 12 月 31 日, 剩余资金 710,000.00 元。

注二: 本公司下属子公司辽宁核电 2016 年 12 月 15 日与中核融资租赁签订《融资租赁合同(回租)》(2016 年中核租赁设备字第 012 号), 租赁物账面价值 36,682,040.09 元, 销售价款 40,000,000.00 元, 形成未实现售后租回损益-3,317,959.91 元, 截至 2017 年 12 月 31 日, 未实现售后租回损益余额-3,317,959.91 元。

52. 其他非流动负债

□适用 √不适用

53. 股本

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	15,565,430,000.00						15,565,430,000.00

其他说明:

无

54. 其他权益工具**(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况**

□适用 √不适用

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用 √不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

55. 资本公积

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	9,257,819,264.10	933,000.00		9,258,752,264.10
其他资本公积	3,637,100,635.85		55,950.92	3,637,044,684.93
合计	12,894,919,899.95	933,000.00	55,950.92	12,895,796,949.03

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期增加系公司所属公司泰山联营收到中核集团三供一业配套资金 933,000.00 元，本期减少系公司所属子公司泰山核电、泰山联营、泰山三核核算其联营单位其他权益变动，本公司按照持股比例增加资本公积 55,950.92 元。

56. 库存股

适用 不适用

57. 其他综合收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额					期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、以后不能重分类进损益的其他综合收益	-46,198,716.18	22,739,777.88			14,334,586.71	8,405,191.17	-31,864,129.47
其中：重新计算设定受益计划净负债和净资产的变动	-46,198,716.18	22,739,777.88			14,334,586.71	8,405,191.17	-31,864,129.47
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	-13,897,628.09	-124,184.40			-34,289.11	-89,895.29	-13,931,917.20
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	-13,852,898.09	-240,254.08			-152,038.79	-88,215.29	-14,004,936.88
可供出售金融资产	-44,730.00	-6,000.00			-4,320.00	-1,680.00	-49,050.00

产公允价值变动损益							
持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益							
现金流量套期损益的有效部分							
外币财务报表折算差额		122,069.68			122,069.68		122,069.68
其他综合收益合计	-60,096,344.27	22,615,593.48			14,300,297.60	8,315,295.88	-45,796,046.67

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

无

58. 专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	123,725,651.25	137,761,953.03	151,173,835.94	110,313,768.34
合计	123,725,651.25	137,761,953.03	151,173,835.94	110,313,768.34

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期增加为本公司依据《中央企业安全生产监督管理暂行办法》《中核集团企业安全生产费用财务管理办法》的规定，按照实际销售收入的 0.75%计提安全生产费，本期减少系与安全生产直接相关的费用开支。

59. 盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	1,929,776,687.80	446,211,463.85		2,375,988,151.65
任意盈余公积	35,185,032.60			35,185,032.60
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	1,964,961,720.40	446,211,463.85		2,411,173,184.25

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期增加系根据母公司实现净利润的 10.00%提取法定盈余公积。

60. 未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	10,188,448,247.77	7,465,335,063.16
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		

调整后期初未分配利润	10,188,448,247.77	7,465,335,063.16
加：本期归属于母公司所有者的净利润	4,497,715,047.00	4,488,673,837.74
减：提取法定盈余公积	446,211,463.85	364,671,953.13
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	1,712,197,300.00	1,400,888,700.00
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	12,527,754,530.92	10,188,448,247.77

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	33,515,768,903.50	20,225,549,061.89	29,901,033,827.37	17,649,502,984.40
其他业务	74,140,030.11	60,597,251.33	107,707,843.46	55,671,448.47
合计	33,589,908,933.61	20,286,146,313.22	30,008,741,670.83	17,705,174,432.87

62. 税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
消费税		
营业税		15,026,462.24
城市维护建设税	191,270,747.01	209,575,346.73
教育费附加	174,987,048.65	192,254,592.13
资源税		
房产税	144,726,779.56	91,817,742.08
土地使用税	28,042,536.44	21,455,371.73
车船使用税	277,837.90	223,280.70
印花税	21,066,750.67	9,737,744.17
其他	1,197.17	11,464,500.45
合计	560,372,897.40	551,555,040.23

其他说明：

无

63. 销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
两个细则考核费	26,847,331.10	14,363,596.28
调峰补偿		43,042,149.35
会议费	355,703.01	
租赁费	794,798.17	
其他	2,120,069.40	188,792.74
合计	30,117,901.68	57,594,538.37

其他说明：

无

64. 管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	427,514,090.09	440,076,493.15
研究开发费用	380,449,732.46	347,106,505.24
折旧费	133,399,215.34	113,976,607.72
无形资产摊销	61,352,408.20	21,133,477.14
修理费	60,674,694.60	54,195,362.95
交通运输费	46,262,176.89	22,445,863.87
差旅费	26,511,585.37	20,425,441.36
房租水电费	24,070,335.28	9,289,698.50
宣传费	19,180,808.96	21,685,913.95
核电项目前期开发费	15,427,905.07	11,808,641.79
其他	170,519,506.58	236,722,812.92
合计	1,365,362,458.84	1,298,866,818.59

其他说明：

无

65. 财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	4,049,438,279.75	3,812,038,464.23
减：利息收入	-79,524,350.56	-112,452,014.71
加：汇兑损失	19,338,107.02	471,615,167.24
加：其他支出	164,139,832.53	153,898,524.74
合计	4,153,391,868.74	4,325,100,141.50

其他说明：

无

66. 资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	-3,192,918.72	11,101,211.44
二、存货跌价损失	89,862,254.43	-
三、可供出售金融资产减值损失		
四、持有至到期投资减值损失		
五、长期股权投资减值损失		
六、投资性房地产减值损失		
七、固定资产减值损失		
八、工程物资减值损失		
九、在建工程减值损失		
十、生产性生物资产减值损失		
十一、油气资产减值损失		
十二、无形资产减值损失		
十三、商誉减值损失		
十四、其他		
合计	86,669,335.71	11,101,211.44

其他说明：

无

67. 公允价值变动收益

□适用 √不适用

68. 投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	149,539,921.49	117,326,093.33
处置长期股权投资产生的投资收益	1,221,951.97	
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益		
持有至到期投资在持有期间的投资收益		
可供出售金融资产等取得的投资收益	3,723,500.00	4,044,388.89
处置可供出售金融资产取得的投资收益		
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		

合计	154,485,373.46	121,370,482.22
----	----------------	----------------

其他说明：

无

69. 营业外收入

营业外收入情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计			
其中：固定资产处置利得			
无形资产处置利得			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助	12,556,734.81	2,409,094,674.82	12,556,734.81
罚款收入	129,828.10	276,338.00	129,828.10
俄政贷款折扣收益		560,076,792.47	
无法支付款项	60,302,798.37	149,856,976.67	60,302,798.37
其他	2,414,121.85	4,990,448.76	2,414,121.85
合计	75,403,483.13	3,124,295,230.72	75,403,483.13

计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
增值税返还		2,409,016,074.82	与收益相关
黄标车报废补贴款		78,600.00	与收益相关
稳岗补贴	9,956,734.81		与收益相关
海南省科学技术厅专项	200,000.00		与收益相关
“三供一业”分离移交	2,400,000.00		与收益相关
合计	12,556,734.81	2,409,094,674.82	/

其他说明：

适用 不适用

70. 营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计			
其中：固定资产处置损失			
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	2,729,760.20	2,453,209.52	2,729,760.20
固定资产报废损失	45,049,606.91	47,066,819.97	45,049,606.91
罚款支出	15,350,679.69	4,592,394.01	15,350,679.69
违约赔偿支出		283,610.86	
“三供一业”支出	38,122,299.08		38,122,299.08
其他	1,766,444.78	1,014,541.35	1,766,444.78
合计	103,018,790.66	55,410,575.71	103,018,790.66

其他说明：

无

71. 所得税费用**(1) 所得税费用表**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	1,380,846,529.46	1,059,517,688.22
递延所得税费用	-17,401,271.60	-86,731,773.06
其他	13,395,104.23	150,416,907.57
合计	1,376,840,362.09	1,123,202,822.73

(2) 会计利润与所得税费用调整过程：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	9,412,986,484.61
按法定/适用税率计算的所得税费用	2,353,246,621.15
子公司适用不同税率的影响	
调整以前期间所得税的影响	13,395,104.23
非应税收入的影响	-1,152,935,475.83
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	52,426,250.69
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-19,005,135.88
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差	164,488,094.05

异或可抵扣亏损的影响	
其他	-30,058,407.00
所得税费用	1,376,840,362.09

其他说明：

适用 不适用

72. 其他综合收益

适用 不适用

其他综合收益的税后净额详见本财务报表附注合并资产负债表项目注释之其他综合收益说明。

73. 现金流量表项目

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	69,906,006.31	102,370,251.44
收押金、保证金	94,728,192.34	48,995,028.60
租金	48,094,366.02	26,177,325.46
收备用金、往来及垫付款项	112,307,075.56	100,719,548.67
罚款及赔偿款收入	7,613,393.02	662,150.34
收保险公司退还保费	13,658,958.05	35,801,091.60
其他零星收入	17,030,524.31	11,116,841.54
合计	363,338,515.61	325,842,237.65

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
付备用金、往来及垫付款项	287,237,395.50	188,336,106.41
保险费	240,258,347.95	148,931,334.94
退还保证金等款项	92,775,660.67	59,137,460.02
离退休人员费	34,361,660.27	34,064,961.22
差旅费	33,260,475.15	53,743,672.82
两个细则考核费用	27,181,438.39	1,915,942.98
中介费、咨询费	21,132,038.50	3,992,226.77
会议费及董事会费	8,840,274.43	18,186,624.52
办公费	8,660,965.54	33,817,943.14
后勤水电费	7,563,520.95	15,281,654.89
其他	94,774,123.38	58,965,928.83
合计	856,045,900.73	616,373,856.54

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	4,559,046.47	1,402,252.60
收保证金、押金	16,856,037.77	4,819,220.85
核电机组试运营发电收入	169,286,542.12	325,529,734.48
收专项科研经费		530,000.00
保险返还款	2,215,209.24	352,600.00
收进口设备退税		4,000,000.00
其他	2,717,858.75	3,141,766.28
合计	195,634,694.35	339,775,574.21

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
支付保证金、押金	6,271,276.10	22,395,773.20
付往来、垫付款		81,447,103.70
“三供一业”分离移交支出	28,705,940.13	
处置子公司	425,928,929.57	
其他	2,063,087.89	1,060,650.81
合计	462,969,233.69	104,903,527.71

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
进口贴息	3,424,150.00	
收中核集团转贷融资款	1,130,000,000.00	395,000,000.00
收融资租赁融入款		1,745,000,000.00
其他	5,115,582.68	70,982,967.13
合计	1,138,539,732.68	2,210,982,967.13

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
手续费及融资费	654,846,020.12	804,179,287.64
偿还初装重水款	154,192,383.82	148,417,993.91
合计	809,038,403.94	952,597,281.55

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

74. 现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	8,036,146,122.52	8,108,361,253.51
加：资产减值准备	86,669,335.71	11,101,211.44
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	7,928,723,877.11	6,863,646,697.97
无形资产摊销	85,363,895.93	44,824,400.59
长期待摊费用摊销	192,268,548.44	184,368,073.20
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）	20,456,766.02	18,040,548.82
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	45,049,606.91	46,905,308.98
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	4,229,530,378.09	4,274,131,066.24
投资损失（收益以“-”号填列）	-154,485,373.46	-121,370,482.22
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-11,746,903.19	58,200,933.31
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-5,654,368.41	-144,932,706.37
存货的减少（增加以“-”号填列）	-1,548,404,712.22	1,660,828,724.50
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-422,475,863.21	-3,002,468,757.43
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	1,425,113,660.44	1,079,469,583.90
其他		-560,076,792.47
经营活动产生的现金流量净额	19,906,554,970.68	18,521,029,063.97
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	8,460,648,911.15	8,045,321,643.79
减：现金的期初余额	8,045,321,643.79	13,052,928,672.29
加：现金等价物的期末余额		

减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	415,327,267.36	-5,007,607,028.50

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
其中：上海企业发展	
连云港金辰实业有限公司	
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	423,402,401.55
其中：上海企业发展	405,028,929.57
连云港金辰实业有限公司	18,373,471.98
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
其中：上海企业发展	
连云港金辰实业有限公司	
处置子公司收到的现金净额	-423,402,401.55

其他说明：

无

(4) 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	8,460,648,911.15	8,045,321,643.79
其中：库存现金	491,230.86	333,000.99
可随时用于支付的银行存款	8,457,538,256.56	8,043,425,665.98
可随时用于支付的其他货币资金	2,619,423.73	1,562,976.82
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	8,460,648,911.15	8,045,321,643.79
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

其他说明：

□适用 √不适用

75. 所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

适用 不适用

76. 所有权或使用权受到限制的资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金		
应收票据		
存货		
固定资产	1,399,895,385.26	融资租入固定资产
无形资产		
合计	1,399,895,385.26	/

其他说明：

注：融资租入固定资产系本公司下属子公司与中核融资租赁签订融资租赁合同，详见本财务报表固定资产之附注。

77. 外币货币性项目**(1) 外币货币性项目：**

适用 不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			
其中：美元	471,046.52	6.5342	3,077,912.17
欧元	10,372,179.86	7.8023	80,926,858.92
港币			
人民币			
人民币			
卢比	318,331.78	0.0579	18,431.41
日元	1,056,022.00	0.0579	61,143.67
应收账款			
其中：美元			
欧元			
港币			
人民币			
人民币			
长期借款			
其中：美元	1,343,570,131.98	6.5342	8,779,155,956.38
欧元	1,088,247,983.53	7.8023	8,490,837,241.89
港币			
人民币			
人民币			
瑞士法郎	8,655,296.72	6.6779	57,799,205.97

应付账款			
欧元	376,960.00	7.8023	2,941,155.01
预付账款			
其中：欧元	487,845.00	7.8023	3,806,313.04
英镑	346,250.97	8.7792	3,039,806.52
一年内到期的非流动负债			
其中：美元	148,653,250.61	6.5342	971,330,070.14
欧元	68,455,983.36	7.8023	534,114,118.97
加元	7,145,326.00	5.2009	37,162,125.99
瑞士法郎	4,388,675.08	6.6779	29,307,133.32

其他说明：

无

(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

78. 套期

适用 不适用

79. 政府补助

(1) 政府补助基本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
增值税返还	2,198,709,971.11	其他收益	2,198,709,971.11
稳岗补贴	9,480,060.62	营业外收入	9,480,060.62
海南省科学技术厅专项	200,000.00	营业外收入	200,000.00
光伏发电补贴收入	15,055.57	其他收益	15,055.57
小计	2,208,405,087.30	--	2,208,405,087.30

(2) 政府补助退回情况

适用 不适用

其他说明

无

80. 其他

适用 不适用

八、合并范围的变更

1. 非同一控制下企业合并

适用 不适用

2. 同一控制下企业合并

适用 不适用

3. 反向购买

适用 不适用

4. 处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例 (%)	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例 (%)	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益的金额
上海企业发展		58.15	被动稀释	2017.6.30	增资完成并改组董事会		28.00	663,600,000.00	663,600,000.00		评估值	
连云港金辰实业有限公司		65.33	被动稀释	2017.11.30	增资完成并改组董事会		32.67	18,392,316.18	18,979,068.61	586,752.43	评估值	

其他说明:

适用 不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

适用 不适用

一揽子交易

适用 不适用

非一揽子交易

适用 不适用

5. 其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

适用 不适用

公司名称	股权取得方式	出资额	出资比例
中核海洋核动力发展有限公司(以下简称海洋核动力)	投资设立	510,000,000.00	51.00%
中核技术投资有限公司(以下简称中核技术)	投资设立	132,000,000.00	100.00%
中国核电（英国）有限公司(以下简称核电英国)	投资设立	8,656,100.00	100.00%
中核（西藏）实业发展有限公司(以下简称西藏实业)	投资设立	18,750,000.00	75.00%
中核河北核电有限公司(以下简称河北核电)	投资设立	122,500,000.00	51.00%
中核山东能源有限公司(以下简称山东能源)	投资设立	20,000,000.00	100.00%

6. 其他

适用 不适用

九、在其他主体中的权益

1. 在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

√适用 □不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
秦山核电	浙江海盐	浙江海盐	核能发电	72.00		同一控制下企业合并
秦山联营	浙江海盐	浙江海盐	核能发电	50.00		同一控制下企业合并
秦山三核	浙江海盐	浙江海盐	核能发电	51.00		同一控制下企业合并
江苏核电	江苏连云港	江苏连云港	核能发电	50.00		同一控制下企业合并
三门核电	浙江三门	浙江三门	核能发电	51.00		同一控制下企业合并
福清核电	福建福清	福建福清	核能发电	51.00		同一控制下企业合并
海南核电	海南昌江	海南昌江	核能发电	51.00		同一控制下企业合并
桃花江核电	湖南益阳	湖南益阳	核能发电	50.00		同一控制下企业合并
辽宁核电	辽宁兴城	辽宁兴城	核能发电	50.00		同一控制下企业合并
福建三明核电有限公司(以下简称三明核电)	福建三明	福建三明	核能发电	51.00		同一控制下企业合并
中核河南核电有限公司(以下简称河南核电)	河南南阳	河南南阳	核能发电	51.00		同一控制下企业合并
运行公司	浙江海盐	浙江海盐	核电运行	100.00		投资设立
漳州能源	福建漳州	福建漳州	核能发电	51.00		同一控制下企业合并
中核华电河北核电有限公司(以下简称华电河北核电)	河北沧州	河北沧州	核能发电	51.00		投资设立
霞浦核电	福建宁德	福建宁德	核能发电	55.00		投资设立
海洋核动力	上海市	上海市	核能发电	51.00		投资设立
中核技术	上海市	上海市	核能发电	100.00		投资设立
核电英国	英国	英国	核能发电	100.00		投资设立

西藏实业	西藏拉萨	西藏拉萨	核能发电	75.00		投资设立
河北核电	河北沧州	河北沧州	核能发电	51.00		投资设立
山东能源	山东青岛	山东青岛	核能发电	100.00		投资设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

本公司持有秦山联营、江苏核电、桃花江核电和辽宁核电半数表决权，本公司能对该公司的生产经营实施控制，故将其纳入合并财务报表范围。

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无

确定公司是代理人还是委托人的依据：

无

其他说明：

无

(2) 重要的非全资子公司

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
秦山核电	28.00%	574,859,683.70	450,240,000.00	2,127,312,026.78
秦山联营	50.00%	883,159,102.72	909,500,000.00	4,336,340,889.14
秦山三核	49.00%	562,688,977.94	439,530,000.00	2,900,611,806.21
江苏核电	50.00%	925,442,781.16	830,000,000.00	7,633,927,176.00
三门核电	49.00%			5,414,781,600.00
福清核电	49.00%	856,387,716.06	1,064,280,000.00	6,992,837,334.30
桃花江核电	50.00%			450,693,844.78
海南核电	49.00%	-262,573,497.77		2,117,592,466.32
辽宁核电	50.00%	1,761,566.49		879,228,843.01

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
秦山核电	3,959,306,948.76	24,694,686,527.51	28,653,993,476.27	7,338,280,365.21	13,718,170,015.32	21,056,450,380.53	4,157,580,749.59	25,591,077,409.29	29,748,658,158.88	8,850,714,919.21	13,754,947,688.59	22,605,662,607.80
秦山联营	5,378,145,804.28	14,809,185,552.84	20,187,331,357.12	6,023,130,742.95	5,491,518,835.92	11,514,649,578.87	5,608,597,984.04	15,928,644,773.41	21,537,242,757.45	6,446,433,685.05	6,366,447,912.53	12,812,881,597.58
秦山三核	3,909,036,507.01	6,918,102,287.78	10,827,138,794.79	1,417,664,039.59	3,489,858,824.20	4,907,522,863.79	2,833,221,511.88	7,979,822,960.90	10,813,044,472.78	1,637,546,965.08	3,518,075,342.77	5,155,622,307.85
江苏核电	6,446,751,529.71	60,742,799,018.44	67,189,550,548.15	5,152,279,901.54	46,769,416,294.65	51,921,696,196.19	4,540,805,620.22	51,530,638,631.12	56,071,444,251.34	6,364,558,077.62	36,662,095,043.17	43,026,653,120.79
三门核电	2,202,904,720.84	54,425,201,297.08	56,628,106,017.92	3,269,593,361.84	42,284,279,656.08	45,553,873,017.92	1,658,902,545.22	50,659,689,226.81	52,318,591,772.03	2,423,747,998.74	40,025,162,773.29	42,448,910,772.03
福清核电	5,032,856,783.05	64,628,059,708.05	69,660,916,491.10	8,027,798,478.13	47,242,325,494.00	55,270,123,972.13	3,923,991,646.23	58,568,252,531.54	62,492,244,177.77	5,341,257,775.55	43,939,327,367.16	49,280,585,142.71
桃花江核电	17,802,315.15	4,819,514,833.64	4,837,317,148.79	602,898,648.79	3,085,191,500.00	3,688,090,148.79	75,676,880.40	4,581,657,093.60	4,657,333,974.00	2,086,076,974.00	1,422,030,000.00	3,508,106,974.00
海南核电	2,617,135,362.11	22,535,569,610.05	25,152,704,972.16	3,575,809,564.81	17,255,278,129.16	20,831,087,693.97	2,511,161,116.68	23,266,554,031.88	25,777,715,148.56	2,852,523,716.89	18,064,004,617.95	20,916,528,334.84
辽宁核电	149,009,578.36	8,591,412,718.08	8,740,422,296.44	1,988,289,146.76	4,631,412,263.69	6,619,701,410.45	181,348,471.68	7,468,653,026.90	7,650,001,498.58	2,729,091,923.38	3,166,023,393.32	5,895,115,316.70

(续上表)

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
秦山核电	6,320,314,562.47	2,053,070,298.93	2,066,281,459.47	4,055,041,133.96	6,222,483,554.76	1,787,142,426.52	1,767,914,297.07	4,164,866,880.60
秦山联营	7,006,613,872.25	1,766,318,205.43	1,772,209,498.12	3,940,031,325.60	6,882,223,086.01	2,021,194,873.69	2,012,999,340.90	3,761,021,392.47
秦山三核	3,969,159,094.94	1,148,344,852.94	1,150,836,521.47	2,352,198,384.94	3,900,925,893.10	996,830,659.77	992,717,730.72	2,365,949,835.30

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
江苏核电	6,198,556,725.72	1,850,909,458.94	1,851,799,458.94	4,007,287,478.39	5,614,155,782.24	1,850,079,369.25	1,849,799,369.25	3,288,523,407.69
三门核电				-524,719,718.72				-168,498,293.29
福清核电	7,364,820,628.17	1,747,730,032.78	1,747,739,434.82	5,091,423,520.11	5,256,438,538.02	1,413,423,515.32	1,413,377,358.36	4,206,879,011.71
桃花江核电								
海南核电	2,522,923,163.44	-535,864,281.16	-535,864,281.16	1,286,190,417.11	1,897,549,294.34	5,197,147.42	5,197,147.42	896,451,703.77
辽宁核电	9,677,421.77	3,523,132.98	3,523,132.98	6,823,186.82	4,313,170.18	1,868,644.57	1,868,644.57	4,732,066.18

其他说明：

无

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制：

适用 不适用

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2. 在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

□适用 √不适用

3. 在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1) 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
北京冶核技术发展有限责任公司	北京	北京	设计服务		48.00	权益法核算
财务公司	北京	北京	财务公司		11.79	权益法核算
中核武汉核电运行	湖北武汉	湖北武汉	核电运行		22.73	权益法核算
中核同兴	北京	北京	核技术应用		49.00	权益法核算
中核融资租赁	上海	上海	融资租赁	10.00		权益法核算

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明:

无

持有 20%以下表决权但具有重大影响,或者持有 20%或以上表决权但不具有重大影响的依据:

本公司已实际合并管理秦山核电、秦山联营、秦山三核的对外投资,公司通过下属子公司合计持有财务公司 11.79%股权,成为财务公司的第二大股东,并在财务公司的董事会中派有 2 名代表,参与财务公司财务和经营政策制定过程,能够对财务公司实施重大影响。

本公司本期投资中核融资租赁 10.00%股权,成为融资租赁公司的并列第三大股东,并在中核融资租赁的董事会中派有 1 名代表,参与中核融资租赁财务和经营政策制定过程,能够对中核融资租赁实施重大影响。

(2) 重要合营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
	北京冶核技术发展有限责任公司	北京冶核技术发展有限责任公司
流动资产	37,360,164.00	33,874,259.26
其中: 现金和现金等价物	24,171,757.07	20,316,461.28
非流动资产	439,702.75	433,088.36
资产合计	37,799,866.75	34,307,347.62
流动负债	30,175,763.10	27,665,817.97

非流动负债		
负债合计	30,175,763.10	27,665,817.97
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	7,624,103.65	6,641,529.65
按持股比例计算的净资产份额	3,659,569.74	3,187,934.23
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他		
对合营企业权益投资的账面价值	3,659,569.74	3,187,934.23
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入	15,794,216.20	14,026,070.47
财务费用	-266,939.03	-258,088.74
所得税费用	266,636.10	291,740.56
净利润	2,112,700.77	1,654,010.86
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	2,112,700.77	1,654,010.86
本年度收到的来自合营企业的股利	586,750.18	609,807.36

其他说明

无

(3) 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项 目	期末余额/ 本期发生额				期初余额/ 上期发生额			
	中核武汉核电运行	中核同兴	财务公司	中核融资租赁	中核武汉核电运行	中核同兴	财务公司	中核融资租赁
流动资产	421,627,635.34	108,644,771.51	25,994,439,813.78	2,248,339,291.32	355,279,113.11	114,903,800.47	29,611,637,959.97	167,965,847.24
非流动资产	74,756,699.11	16,819,249.21	30,566,493,571.21	2,838,854,560.53	83,588,112.65	19,505,004.73	24,198,340,078.44	2,262,828,502.05
资产合计	496,384,334.45	125,464,020.72	56,560,933,384.99	5,087,193,851.85	438,867,225.76	134,408,805.20	53,809,978,038.41	2,430,794,349.29
流动负债	141,545,695.45	64,262,950.45	51,676,820,107.72	2,267,730,422.19	66,024,860.60	76,861,469.24	48,410,190,010.84	58,721,498.42
非流动负债			198,877.63	1,858,945,324.28	266,182.74		1,000,000,000.00	1,462,000,000.00
负债合计	141,545,695.45	64,262,950.45	51,677,018,985.35	4,126,675,746.47	66,291,043.34	76,861,469.24	49,410,190,010.84	1,520,721,498.42
少数股东权益								
归属于母公司股东权益	354,838,639.00	61,201,070.27	4,883,914,399.64	960,518,105.38	372,576,182.42	137,310,000.00	4,399,788,027.57	910,072,850.87
按持股比例计算的净资产份额	80,654,822.65	29,988,524.45	575,520,472.84	96,051,810.54	76,042,798.83	28,198,194.63	518,471,021.18	91,007,285.09
调整事项								
--商誉								
--内部交易未实现利润								
--其他								
对联营企业权益投资的账面价值	80,654,822.65	29,988,524.45	575,520,472.84	96,051,810.54	76,042,798.83	28,198,194.63	308,249,149.21	91,007,285.09

项 目	期末余额/ 本期发生额				期初余额/ 上期发生额			
	中核武汉核电运行	中核同兴	财务公司	中核融资租赁	中核武汉核电运行	中核同兴	财务公司	中核融资租赁
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值								
营业收入	544,819,303.22	88,251,762.57	1,854,316,084.51	142,207,280.32	460,379,074.14	71,536,830.38	1,695,532,174.55	63,507,100.92
净利润	94,351,017.31	17,577,345.85	887,569,944.96	48,729,599.93	82,470,965.32	15,583,648.71	754,575,080.57	30,262,850.87
终止经营的净利润								
其他综合收益			1,522,680.75					
综合收益总额	94,351,017.31	17,577,345.85	889,092,625.71	48,729,599.93	82,470,965.32	15,583,648.71	754,575,080.57	30,262,850.87
本年度收到的来自联营企业的股利	25,000,000.00	7,012,637.21	28,160,000.00			12,065,542.27	11,264,000.00	

其他说明

无

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	108,290,000.00	86,680,000.00
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润		
--其他综合收益		
--综合收益总额		
联营企业：		
投资账面价值合计	1,620,240,585.91	754,620,000.00
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	694,941.15	
--其他综合收益		
--综合收益总额	694,941.15	

其他说明

无

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明：

□适用 √不适用

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

□适用 √不适用

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

□适用 √不适用

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

□适用 √不适用

4. 重要的共同经营

□适用 √不适用

5. 在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

□适用 √不适用

6. 其他

适用 不适用

十、与金融工具相关的风险

适用 不适用

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

本公司在日常活动中面临各种与金融工具相关的风险,主要包括信用风险、流动风险及市场风险。管理层已审议并批准管理这些风险的政策,概括如下。

(一) 信用风险

信用风险,是指金融工具的一方不能履行义务,造成另一方发生财务损失的风险。

本公司的信用风险主要来自银行存款和应收款项。为控制上述相关风险,本公司分别采取了以下措施。

1. 银行存款

本公司将银行存款存放于信用评级较高的金融机构,故其信用风险较低。

2. 应收款项

由于本公司仅与经认可的且信用良好的第三方进行交易,所以无需担保物。信用风险集中按照客户进行管理。截至2017年12月31日,本公司具有特定信用风险集中,本公司应收账款的97.79%(2016年12月31日:99.28%)源于余额前五名客户。本公司对应收账款余额未持有任何担保物或其他信用增级。

(1) 本公司的应收款项中未逾期且未减值的金额,以及虽已逾期但未减值的金额和逾期账龄分析如下:

项 目	期末数				
	未逾期末减值	已逾期末减值			合 计
		1 年以内	1 至 2 年	2 年以上	
应收票据	1,500,000.00				1,500,000.00
应收账款	3,220,395,274.23				3,220,395,274.23
其他应收款	1,274,272,629.93				1,274,272,629.93
长期应收款	54,454,816.51				54,454,816.51
小 计	4,550,622,720.67				4,550,622,720.67

(续上表)

项 目	期初数				
	未逾期末减值	已逾期末减值			合 计
		1 年以内	1 至 2 年	2 年以上	
应收票据	85,589,484.34				85,589,484.34
应收账款	3,549,728,629.77				3,549,728,629.77
其他应收款	946,643,860.86				946,643,860.86
长期应收款	52,040,325.56				52,040,325.56
小 计	4,634,002,300.53				4,634,002,300.53

(2) 单项计提减值的应收款项情况见本财务报表附注合并财务报表项目注释之应收款项说明。

(二) 流动风险

流动风险,是指本公司在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。

为控制该项风险,本公司综合运用票据结算、银行借款等多种融资手段,并采取长、短期融资方式适当结合,优化融资结构的方法,保持融资持续性与灵活性之间的平衡。本公司已从多家商业银行取得银行授信额度以满足营运资金需求和资本开支。

金融负债按剩余到期日分类情况如下：

项 目	期末数				
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上
银行借款	194,049,864,575.88	240,399,937,019.53	37,993,877,267.56	56,966,800,986.30	145,439,258,765.67
应付票据					
其他负债	11,460,304,651.10	11,577,233,174.56	855,475,837.08	1,890,155,267.26	8,831,602,070.22
应付债券					
小 计	205,510,169,226.98	251,977,170,194.09	38,849,353,104.64	58,856,956,253.56	154,270,860,835.89

(续上表)

项 目	期初数				
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上
银行借款	177,929,883,627.07	250,733,996,657.65	29,529,190,622.97	42,235,406,347.15	178,969,399,687.53
应付票据	9,458,415,654.75	15,573,406,192.43	89,722,064.20	152,869,086.69	15,330,815,041.54
其他负债					
应付债券	1,499,075,371.78	1,513,567,500.00	1,513,567,500.00		
小 计	188,887,374,653.60	267,820,970,350.08	31,132,480,187.17	42,388,275,433.84	194,300,214,729.07

(三) 市场风险

市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险。市场风险主要包括利率风险和外汇风险。

1. 利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本公司面临的利率变动的风险主要与本公司以浮动利率计息的借款有关。

截至 2017 年 12 月 31 日，本公司以浮动利率计息的银行借款人民币 184,062,450,440.45 元(2016 年 12 月 31 日：人民币 177,324,891,327.07 元)，在其他变量不变的假设下，假定利率上浮/下调 10.00%，将会导致本公司股东权益减少/增加人民币 377,298,831.98 元(2016 年 12 月 31 日：减少/增加人民币 285,902,884.82 元)，净利润减少/增加人民币 377,298,831.98 元(2016 年：减少/增加人民币 285,902,884.82 元)。

2. 外汇风险

外汇风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本公司面临的汇率变动的风险主要与本公司外币货币性资产和负债有关。对于外币资产和负债，如果出现短期的失衡情况，本公司会在必要时按市场汇率买卖外币，以确保将净风险敞口维持在可接受的水平。

本公司期末外币货币性资产和负债情况见本财务报表附注合并财务报表项目注释其他之外币货币性项目说明。

十一、公允价值的披露

1. 以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
(一) 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
1. 交易性金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 可供出售金融资产		100,102,000.00		100,102,000.00
(1) 债务工具投资		100,102,000.00		100,102,000.00
(2) 权益工具投资				
(3) 其他				
(三) 投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(四) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				

持续以公允价值计量的资产总额		100,102,000.00		100,102,000.00
(五) 交易性金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
(六) 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
利率掉期合约		39,969,240.62		39,969,240.62
持续以公允价值计量的负债总额		39,969,240.62		39,969,240.62
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2. 持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

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

适用 不适用
 债务工具投资的公允价值估计按合同规定未来的现金流量以公司可以获得的类似金融工具的现行市场利率折现计算。

利率掉期合约的公允价值根据可观测收益率曲线，按估计未来现金流量的现值计算。

4. 持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

适用 不适用

5. 持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

适用 不适用

6. 持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

适用 不适用

7. 本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

8. 不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

√适用 □不适用

公司不以公允价值计量的金融资产和金融负债主要包括：应收款项、短期借款、应付款项、一年内到期的非流动负债和长期借款、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，其账面价值与公允价值相差很小。

9. 其他

□适用 √不适用

十二、关联方及关联交易**1. 本企业的母公司情况**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例 (%)	母公司对本企业的表决权比例 (%)
中国核工业集团有限公司	北京	核军工、核能、核技术产业	5,200,000.00	70.40	70.40

本企业的母公司情况的说明

无

本企业最终控制方是中核集团

其他说明：

无

2. 本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

√适用 □不适用

本公司的子公司情况详见本财务报表附注在其他主体中的权益之说明。

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

√适用 □不适用

无

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

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
中核浙能	合营企业
连云港金辰实业有限公司	联营企业

其他说明

□适用 √不适用

4. 其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
---------	-------------

中国核动力研究设计院	受同一母公司控制
核动力运行研究所	受同一母公司控制
核工业北京地质研究院	受同一母公司控制
核工业北京化工冶金研究院	受同一母公司控制
核工业标准化研究所	受同一母公司控制
核工业第二研究设计院	受同一母公司控制
核工业管理干部学院	受同一母公司控制
核工业航测遥感中心	受同一母公司控制
核工业计算机应用研究所	受同一母公司控制
核工业西南物理研究院	受同一母公司控制
核工业研究生部	受同一母公司控制
核工业总医院	受同一母公司控制
上海核工业第八研究所	受同一母公司控制
西安核设备有限公司	受同一母公司控制
西安中核核仪器有限公司	受同一母公司控制
中国辐射防护研究院	受同一母公司控制
中国核科技信息与经济研究院	受同一母公司控制
中国同辐股份有限公司	受同一母公司控制
中国原子能工业有限公司	受同一母公司控制
中国原子能科学研究院	受同一母公司控制
中核（北京）传媒文化有限公司	受同一母公司控制
中核第四研究设计工程有限公司	受同一母公司控制
中核四川环保工程有限责任公司	受同一母公司控制
中核苏阀科技实业股份有限公司	受同一母公司控制
北京中核南礼士路宾馆	受同一母公司控制
核工业第五研究设计院	受同一母公司控制
核工业二八〇研究所	受同一母公司控制
核工业二九〇研究所	受同一母公司控制
核工业二〇八大队	受同一母公司控制
核工业二〇三研究所	受同一母公司控制
核工业二七〇研究所	受同一母公司控制
核工业二三〇研究所	受同一母公司控制
核工业二四〇研究所	受同一母公司控制
核工业二四三大队	受同一母公司控制
核工业二一六大队	受同一母公司控制
核工业甘肃矿冶局	受同一母公司控制
核工业广东矿冶局	受同一母公司控制
核工业湖南矿冶局	受同一母公司控制
核工业江西矿冶局	受同一母公司控制
核工业新疆矿冶局	受同一母公司控制
核工业云南矿冶局	受同一母公司控制
上海中核浦原有限公司	受同一母公司控制
中国核电工程有限公司	受同一母公司控制
中国核燃料有限公司	受同一母公司控制
中国中原对外工程有限公司	受同一母公司控制
中核控制系统工程有限公司	受同一母公司控制
中核龙原科技有限公司	受同一母公司控制
中核清原环境技术工程有限责任公司	受同一母公司控制
中核瑞能科技有限公司	受同一母公司控制

中核铀业有限责任公司	受同一母公司控制
北京博瑞赛科技有限责任公司	受同一最终控制方控制
北京利华消防工程有限公司	受同一最终控制方控制
北京四达贝克斯工程监理有限公司	受同一最终控制方控制
北京中核大地矿业勘查开发有限公司	受同一最终控制方控制
北京中核和平里招待所	受同一最终控制方控制
成都海光核电技术服务有限公司	受同一最终控制方控制
成都中核高通同位素股份有限公司	受同一最终控制方控制
鄂尔多斯市中核石化铀业有限公司	受同一最终控制方控制
贵州核工业新原实业有限责任公司	受同一最终控制方控制
河北圣雪大成制药有限公司	受同一最终控制方控制
河南核净洁净技术有限公司	受同一最终控制方控制
湖南核工业建设有限公司	受同一最终控制方控制
湖南中核勘探有限责任公司	受同一最终控制方控制
华业地学科技公司	受同一最终控制方控制
山西中辐核仪器有限责任公司	受同一最终控制方控制
山西中辐科技有限公司	受同一最终控制方控制
上海光华仪表有限公司	受同一最终控制方控制
上海原子能工业有限公司	受同一最终控制方控制
上海中核仪表自控系统有限公司	受同一最终控制方控制
深圳市中核海得威生物科技有限公司	受同一最终控制方控制
苏州大学附属第二医院高新区医院	受同一最终控制方控制
西安中核蓝天铀业有限公司	受同一最终控制方控制
新疆中核天山铀业有限公司	受同一最终控制方控制
兴原认证中心有限公司	受同一最终控制方控制
原子高科股份有限公司	受同一最终控制方控制
郑州中核岩土工程有限公司	受同一最终控制方控制
中国核动力研究设计院第三研究所	受同一最终控制方控制
中国核工业集团公司苏州阀门厂	受同一最终控制方控制
中国原子能出版传媒有限公司	受同一最终控制方控制
中核(北京)核仪器有限责任公司	受同一最终控制方控制
中核(郑州)储运贸易公司	受同一最终控制方控制
中核北方核燃料元件有限公司	受同一最终控制方控制
中核北方铀业有限公司	受同一最终控制方控制
中核包头核燃料元件股份有限公司	受同一最终控制方控制
中核二七二铀业有限责任公司	受同一最终控制方控制
中核抚州金安铀业有限公司	受同一最终控制方控制
中核赣州金瑞铀业有限公司	受同一最终控制方控制
中核沽源铀业有限责任公司	受同一最终控制方控制
中核核信信息技术(北京)有限公司	受同一最终控制方控制
中核建中核燃料元件有限公司	受同一最终控制方控制
中核凯利(深圳)餐饮管理有限公司	受同一最终控制方控制
中核凯利(深圳)信息技术有限公司	受同一最终控制方控制
中核兰州铀浓缩有限公司	受同一最终控制方控制
中核龙瑞科技有限公司	受同一最终控制方控制
中核内蒙古矿业有限公司	受同一最终控制方控制
中核内蒙古能源有限公司	受同一最终控制方控制
中核陕西铀浓缩有限公司	受同一最终控制方控制
中核韶关金宏铀业有限责任公司	受同一最终控制方控制

中核韶关锦原铀业有限公司	受同一最终控制方控制
中核深圳凯利核能服务有限公司	受同一最终控制方控制
中核深圳凯利集团有限公司	受同一最终控制方控制
中核四达建设监理有限公司	受同一最终控制方控制
中核四〇四有限公司	受同一最终控制方控制
中核通辽铀业有限责任公司	受同一最终控制方控制
中核浙江衢州铀业有限责任公司	受同一最终控制方控制
安徽省皖能股份有限公司	子公司股东
福建省投资开发集团有限责任公司	子公司股东
华电国际电力股份有限公司	子公司股东
江苏省国信资产管理集团有限公司	子公司股东
上海禾曦能源投资有限公司	子公司股东
申能股份有限公司	子公司股东
浙江浙能电力股份有限公司	子公司股东
中国长江电力股份有限公司	子公司股东

其他说明

无

5. 关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中国核电工程有限公司	采购商品及接受劳务	14,070,859,450.88	11,429,683,612.61
中国原子能工业有限公司	采购商品	5,516,606,020.03	2,920,240,136.78
中核北方核燃料元件有限公司	接受劳务	691,248,992.43	393,882,380.61
中核建中核燃料元件有限公司	接受劳务	509,643,984.59	370,711,186.81
中核集团	接受劳务	277,888,350.45	259,547,136.79
中核武汉核电运行技术股份有限公司	接受劳务	231,754,396.70	153,419,547.91
中国核动力研究设计院	接受劳务	189,162,546.51	48,192,378.25
成都海光核电技术服务有限公司	接受劳务	94,109,939.07	92,381,825.06
中国辐射防护研究院	接受劳务	89,788,037.75	72,872,020.47
核动力运行研究所	接受劳务	51,568,207.91	44,651,567.25
中核武汉核电运行技术股份有限公司	采购商品	39,165,192.87	95,738,017.10
中核深圳凯利核能服务有限公司	接受劳务	33,696,090.24	23,062,905.51
中核深圳凯利集团有限公司	接受劳务	31,438,031.49	25,782,277.35
西安中核核仪器有限公司	采购商品	31,395,485.45	61,672,691.03
中核苏阀科技实业股份有限公司	采购商品	28,626,182.58	9,132,515.92
连云港金辰实业有限公司	接受劳务	24,184,028.34	
山西中辐核仪器有限责任公司	接受劳务	22,704,988.16	14,054,455.21
核工业计算机应用研究所	接受劳务	22,637,322.23	23,861,470.66
中核清原环境技术工程有限责任公司	接受劳务	19,062,610.90	

中核凯利(深圳)餐饮管理有限公司	接受劳务	18,525,544.21	15,959,215.98
北京四达贝克斯工程监理有限公司	接受劳务	16,957,801.99	7,460,086.86
中国核动力研究设计院	采购商品	15,351,409.41	29,425,225.07
中核控制系统工程有限公司	接受劳务	11,540,239.01	4,245,696.76
河南核净洁净技术有限公司	采购商品	11,121,944.28	8,755,181.18
核工业研究生部	接受劳务	10,527,997.90	8,178,004.00
中核四川环保工程有限责任公司	接受劳务	9,970,842.90	5,706,224.07
中核第四研究设计工程有限公司	接受劳务	9,613,822.73	5,479,240.25
中国原子能工业有限公司	接受劳务	9,428,343.04	7,072,790.23
苏州大学附属第二医院高新区医院	接受劳务	8,305,058.35	2,252,695.00
中国原子能科学研究院	采购商品	5,998,946.13	1,661,794.87
中国原子能科学研究院	接受劳务	5,845,270.11	1,263,916.99
中核四达建设监理有限公司	接受劳务	4,449,076.73	2,210,887.59
中核核信信息技术(北京)有限公司	接受劳务	3,224,111.32	5,272,206.35
中国中原对外工程有限公司	接受劳务	3,658,221.38	5,238,600.67
西安核设备有限公司	采购商品及接受劳务	3,622,520.23	18,229,299.14
北京冶核技术发展有限责任公司	接受劳务	3,483,490.58	4,226,415.10
西安中核核仪器有限公司	接受劳务	3,418,803.42	6,732,092.00
核工业标准化研究所	接受劳务	3,108,490.55	
中核(北京)传媒文化有限公司	接受劳务	2,534,669.82	1,978,760.00
核工业总医院	接受劳务	2,315,967.47	3,021,611.30
中核北方铀业有限公司	接受劳务	2,105,447.96	577,792.29
中国辐射防护研究院	采购商品	2,014,008.55	4,138,611.14
中核(北京)核仪器厂	采购商品	1,861,538.46	124,358.97
中核浙江衢州铀业有限责任公司	接受劳务	1,500,000.00	
中国同辐股份有限公司	采购商品及接受劳务	1,443,010.11	3,733,867.71
核工业航测遥感中心	接受劳务	1,358,301.90	1,105,813.23
核工业北京化工冶金研究院	接受劳务	1,215,665.09	893,549.98
山西中辐核仪器有限责任公司	采购商品	1,145,974.37	323,475.00
中国核科技信息与经济研究院	接受劳务	1,013,628.90	2,970,349.06
核工业北京地质研究院	接受劳务	998,999.98	
上海光华仪表有限公司	采购商品	981,026.49	
郑州中核岩土工程有限公司	接受劳务	773,692.46	
中核浙能能源有限公司	接受劳务	754,716.98	
兴原认证中心有限公司	接受劳务	586,094.34	971,756.42
中核核信信息技术(北京)有限公司	采购商品	471,698.12	
核工业管理干部学院	接受劳务	379,175.16	810,256.00
北京博瑞赛科技有限责任公司	采购商品	376,068.38	
中国原子能出版传媒有限公司	接受劳务	334,377.45	498,950.00
核工业西南物理研究院	接受劳务	307,092.40	292,688.07
山西中辐科技有限公司	采购商品	214,000.00	
北京中核大地矿业勘查开发有限公司	接受劳务	210,150.94	59,745.28
中国核工业集团公司苏州阀门厂	采购商品	149,345.30	

上海中核仪表自控系统有限公司	接受劳务	141,509.43	106,603.77
上海中核仪表自控系统有限公司	采购商品	89,053.85	14,530.00
连云港金辰实业有限公司	采购商品	71,635.90	
中核同兴	接受劳务		20,152,695.35
中核苏阀科技实业股份有限公司	接受劳务		84,000.00
中核控制系统工程有限公司	采购商品		1,467,222.22
中核(郑州)储运贸易公司	接受劳务		179,677.36
中国原子能出版传媒有限公司	采购商品		204,000.00
上海中核浦原有限公司	接受劳务		190,775.71
核工业计算机应用研究所	采购商品		328,205.13
河北中核岩土工程有限责任公司	采购商品		6,533,590.83
贵州核工业新原实业有限责任公司	接受劳务		205,322.18

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中国中原对外工程有限公司	提供劳务	89,008,350.79	157,780,605.87
中核同兴(北京)核技术有限公司	提供劳务	22,606,546.18	20,152,695.35
中国原子能科学研究院	提供劳务	8,830,094.34	3,066,037.74
中国核电工程有限公司	提供劳务	7,935,351.08	13,713,281.80
中核龙原科技有限公司	提供劳务	7,708,025.07	
成都中核高通同位素股份有限公司	提供劳务	4,253,584.91	3,514,150.94
中核浙能能源有限公司	提供劳务	1,431,994.88	1,431,104.96
核工业管理干部学院	提供劳务	1,380,088.56	112,005.00
中核四〇四有限公司	提供劳务	549,811.32	
中国辐射防护研究院	提供劳务	434,745.28	
中核集团	提供劳务	383,018.86	
核动力运行研究所	提供劳务	300,000.00	
中国核动力研究设计院	提供劳务	283,018.87	300,000.00
深圳市中核海得威生物科技有限公司	提供劳务	175,000.00	
中核武汉核电运行技术股份有限公司	提供劳务	94,150.94	
中核控制系统工程有限公司	提供劳务	93,207.55	
中核通辽铀业有限责任公司	提供劳务	47,169.81	
中核瑞能科技有限公司	提供劳务	47,169.81	
中核融资租赁有限公司	提供劳务	47,169.81	
中核清原环境技术工程有限责任公司	提供劳务	47,169.81	
中核内蒙古能源有限公司	提供劳务	47,169.81	
中核内蒙古矿业有限公司	提供劳务	47,169.81	
中核龙瑞科技有限公司	提供劳务	47,169.81	
中核第四研究设计工程有限公司	提供劳务	47,169.81	
中国原子能工业有限公司	提供劳务	47,169.81	
中国核燃料有限公司	提供劳务	47,169.81	

西安中核核仪器有限公司	提供劳务	47,169.81	
西安核设备有限公司	提供劳务	47,169.81	
上海核工业第八研究所	提供劳务	47,169.81	
华业地学科技公司	提供劳务	47,169.81	
核工业二四三大队	提供劳务	47,169.81	
核工业二〇八大队	提供劳务	47,169.81	
核工业第二研究设计院	提供劳务	47,169.81	
核工业标准化研究所	提供劳务	47,169.81	144,905.66
核工业北京化工冶金研究院	提供劳务	47,169.81	
贵州核工业新原实业有限责任公司	提供劳务	47,169.81	
北京中核南礼士路宾馆	提供劳务	47,169.81	
成都海光核电技术服务有限公司	提供劳务	11,000.00	
中核浙江衢州铀业有限责任公司	提供劳务	9,433.96	
中核铀业有限责任公司	提供劳务	9,433.96	
中核韶关锦原铀业有限公司	提供劳务	9,433.96	
中核韶关金宏铀业有限责任公司	提供劳务	9,433.96	
中核沽源铀业有限责任公司	提供劳务	9,433.96	
中核赣州金瑞铀业有限公司	提供劳务	9,433.96	
中核抚州金安铀业有限公司	提供劳务	9,433.96	
中核二七二铀业有限责任公司	提供劳务	9,433.96	
中核北方铀业有限公司	提供劳务	9,433.96	
新疆中核天山铀业有限公司	提供劳务	9,433.96	
西安中核蓝天铀业有限公司	提供劳务	9,433.96	
湖南中核勘探有限责任公司	提供劳务	9,433.96	
湖南核工业建设有限公司	提供劳务	9,433.96	
核工业云南矿冶局	提供劳务	9,433.96	
核工业新疆矿冶局	提供劳务	9,433.96	
核工业江西矿冶局	提供劳务	9,433.96	
核工业湖南矿冶局	提供劳务	9,433.96	
核工业航测遥感中心	提供劳务	9,433.96	
核工业广东矿冶局	提供劳务	9,433.96	
核工业甘肃矿冶局	提供劳务	9,433.96	
核工业二一六大队	提供劳务	9,433.96	
核工业二四〇研究所	提供劳务	9,433.96	
核工业二三〇研究所	提供劳务	9,433.96	
核工业二七〇研究所	提供劳务	9,433.96	
核工业二〇三研究所	提供劳务	9,433.96	
核工业二九〇研究所	提供劳务	9,433.96	
核工业二八〇研究所	提供劳务	9,433.96	
核工业北京地质研究院	提供劳务	9,433.96	
河北圣雪大成制药有限公司	提供劳务	9,433.96	
鄂尔多斯市中核石化铀业有限公司	提供劳务	9,433.96	
北京中核和平里招待所	提供劳务	9,433.96	
北京中核大地矿业勘查开发有限公司	提供劳务	9,433.96	
中核北方核燃料元件有限公司	提供劳务		422,641.50
核工业计算机应用研究所	提供劳务		283,018.87

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

√适用 □不适用

无

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况**本公司受托管理/承包情况表:**

□适用 √不适用

关联托管/承包情况说明

□适用 √不适用

本公司委托管理/出包情况表:

□适用 √不适用

关联管理/出包情况说明

□适用 √不适用

(3) 关联租赁情况**本公司作为出租方:**

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
连云港金辰实业有限公司	房屋建筑物	2,900,000.00	

本公司作为承租方:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
中国核工业集团有限公司	房屋及建筑物	8,103,790.72	
上海中核浦原有限公司	核电设备	405,810.02	
中核融资租赁有限公司	核电设备	370,731,337.29	137,177,813.08
中核融资租赁有限公司	机器设备	73,044,333.33	19,918,511.11
中核融资租赁有限公司	光伏设备	23,076,242.19	3,260,859.38

关联租赁情况说明

√适用 □不适用

本公司下属子公司与中核融资租赁签订融资租赁合同, 详见本财务报表附注合并财务报表项目注释之固定资产说明, 本期确认的租赁费为 466,851,912.81 元。

(4) 关联担保情况**本公司作为担保方**

□适用 √不适用

本公司作为被担保方

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

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
中核集团	2,022,500,000.00	2013/4/23	2027/12/30	否
中核集团	39,333,838.79	1996/5/14	2018/7/15	否
中核集团	222,187,038.81	1997/1/12	2018/7/20	否
中国长江电力股份有限公司	275,468,000.00	2014/2/25	2020/11/23	否
浙江浙能电力股份有限公司	7,866,767.76	1996/5/14	2018/7/15	否
浙江浙能电力股份有限公司	22,218,703.88	1997/1/12	2018/7/20	否
申能股份有限公司	4,720,060.65	1996/5/14	2018/7/15	否
申能股份有限公司	22,218,703.88	1997/1/12	2018/7/20	否
上海禾曦能源投资有限公司	2,360,030.33	1996/5/14	2018/7/15	否
上海禾曦能源投资有限公司	44,437,407.76	1997/1/12	2018/7/20	否
江苏省国信资产管理集团有限公司	3,933,383.88	1996/5/14	2018/7/15	否
安徽省皖能股份有限公司	786,676.78	1996/5/14	2018/7/15	否

关联担保情况说明

适用 不适用

(5) 关联方资金拆借

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
中核财务	30,000.00	2017/9/18	2018/9/18	L10-2017004
中核财务	70,000.00	2017/6/22	2018/6/22	L10-2017010
中核财务	60,000.00	2017/8/31	2018/8/31	L10-2017017
中核财务	70,000.00	2017/10/24	2018/10/24	L10-2017019
中核财务	50,000.00	2017/11/27	2020/11/27	L10-2017027
中核财务	20,000.00	2017/11/27	2018/11/27	L10-2017026
中核财务	40,000.00	2017/7/12	2018/7/12	L10-2017012(1)
中核财务	30,000.00	2017/10/24	2018/7/12	L10-2017012(2)
中核财务	60,000.00	2017/7/3	2018/7/3	L10-2017009
中核财务	50,000.00	2017/4/28	2018/4/28	L10-2017005
中核财务	30,000.00	2017/4/28	2017/11/18	L10-2016024
中核财务	49,500.00	2017/7/13	2020/7/13	L10-2017011
中核财务	70,000.00	2017/8/31	2020/8/31	L10-2017015
中核财务	50,000.00	2017/9/5	2020/9/5	L10-2017018
中核财务	60,000.00	2017/5/12	2039/5/12	L10-2017001
中核财务	70,000.00	2017/3/20	2039/3/20	L10-2017002

中核财务	140,000.00	2017/5/2	2039/5/2	L10-2017003
中核财务	30,000.00	2017/12/19	2020/12/19	L10-2017022
中核财务	11,100.00	2017/7/24	2018/7/24	L10-2017008(1)
中核财务	28,900.00	2017/12/19	2018/7/24	L10-2017008(2)
中核财务	20,000.00	2017/1/9	2038/5/26	L10-2015032(1)
中核财务	65,000.00	2017/3/3	2038/5/26	L10-2015032(2)
中核财务	18,000.00	2017/9/15	2038/5/26	L10-2015032(3)
中核财务	12,000.00	2017/9/26	2038/5/26	L10-2015032(4)
中核财务	30,000.00	2017/7/25	2018/7/25	L10-2017013
中核财务	30,000.00	2017/12/5	2020/12/5	L10-2017033
中核集团	917.00	2017/03/13	2020/03/13	L20-2017001
中核集团	1,075.00	2017/07/20	2022/07/20	L20-2017017
中核集团	1,040.00	2017/10/10	2022/10/10	L20-2017029
中核集团	2,330.00	2017/12/21	2022/12/21	L20-2017051
中核集团	10,000.00	2017/3/21	2020/3/21	L20-2016041(004)
中核集团	10,000.00	2017/6/5	2022/6/5	L20-2017011(001)
中核集团	20,000.00	2017/6/16	2022/6/5	L20-2017011(003)
中核集团	11,477.00	2017/7/1	2022/6/5	L20-2017011(004)
中核集团	10,000.00	2017/8/23	2022/6/5	L20-2017011(005)
中核集团	21,227.00	2017/12/26	2020/12/26	L20-2017049
中核集团	8,777.00	2017/6/16	2022/6/16	L20-2017012
中核集团	8,072.00	2017/9/11	2022/9/11	L20-2017023
中核集团	3,400.00	2017/12/1	2022/12/1	L20-2017037
中核集团	60,000.00	2017/11/21	2020/11/21	L20-2017034
中核集团	6,000.00	2017/3/28	2020/3/28	L20-2017004
中核集团	5,000.00	2017/4/25	2020/3/28	L20-2017004
中核集团	20,000.00	2017/5/27	2020/5/27	L20-2017009
中核集团	9,000.00	2017/6/16	2020/6/16	L20-2017004
中核集团	8,351.00	2017/7/19	2020/7/19	L20-2017004
中核集团	5,053.00	2017/8/28	2020/8/28	L20-2017019
中核集团	4,901.00	2017/9/25	2020/9/25	L20-2017021
中核集团	29,470.00	2017/12/11	2022/12/11	L20-2017040
中核集团	20,000.00	2017/12/19	2022/12/19	L20-2017052
中核集团	35,800.00	2017/12/26	2020/12/26	L20-2017047
中核集团	56,000.00	2017/12/26	2020/12/26	L20-2017055
中核集团	20,000.00	2017/12/26	2020/12/26	L20-2017056
中核集团	12,464.00	2017/12/19	2020/12/18	L20-2017050
中核集团	5,000.00	2017/4/7	2020/4/6	L20-2017005
中核集团	33,567.00	2017/5/18	2020/4/6	L20-2017005
中核集团	11,065.00	2017/6/20	2020/6/20	L20-2017013
中核集团	3,375.00	2017/8/30	2020/8/30	L20-2017051
中核集团	7,366.00	2017/10/11	2020/8/30	L20-2017051
中核集团	20,295.00	2017/12/1	2020/12/1	L20-2017036
拆出				

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

□适用 √不适用

(7) 关键管理人员报酬

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	655.00	650.70

(8) 其他关联交易

√适用 □不适用

1) 三项资产划转与托管

根据中核集团与秦山核电 2008 年 1 月签署的《资产无偿划转协议》、2009 年 12 月签署的《三项资产委托管理协议》，秦山核电厂于 2009 年 12 月 31 日按账面价值将其持有的浦发银行股权、2006 记账式国债、银华保本增值基金(以下简称三项资产)无偿划转给中核集团，同时中核集团委托秦山核电代为管理三项资产，并约定将三项资产产生的收益(包括但不限于现金股利、利息、分红等)作为中核集团支付给秦山核电的委托管理费用，中核集团不再另行支付秦山核电任何费用。

三项资产在 2009 年 12 月 31 日划转时的账面价值为 166,129,145.33 元(三项资产按公允价值核算的账面价值 221,505,527.10 元，扣减公允价值变动所得税影响 55,376,381.77 元)，本期秦山核电取得的托管费收入为 4,515,882.06 元。

2) 辽宁核电向股东子公司融资

根据辽宁核电股东会决议，辽宁核电股东江苏省国信资产管理集团有限公司安排其子公司江苏省投资管理有限责任公司，通过江苏省国际信托投资有限责任公司于 2012 年度向辽宁核电发放的委托贷款 20,000.00 万元。辽宁核电本期为该笔借款支付利息 6,001,493.05 元。

3) 600MW 示范快堆工程项目建设管理委托服务

2015 年 11 月，本公司下属子公司霞浦核电与中核龙原科技签订《600MW 示范快堆工程项目建设管理委托协议》，根据协议，中核龙原科技将 600MW 示范快堆工程项目建设管理工作委托给霞浦核电，霞浦核电根据为项目建设管理期间发生的人工费、管理费用、培训费等确定服务价款，霞浦核电根据协议本期确认服务收入 110,014,731.00 元。

6. 关联方应收应付款项**(1) 应收项目**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款					
	中国中原对外工程有限公司	55,520,360.00		47,656,000.00	
	中国核电工程有限公司	2,250,000.00		2,486,657.70	
	连云港金辰实业有限公司	1,614,155.56			
	中国原子能科学研究院	1,534,700.00			
	中核龙原科技有限公司	532,968.65		729,848.25	
	中国辐射防护研究院	410,830.00			
	核工业管理干部学院	386,569.00			
	中核浙能能源有限公司	338,832.00		634,151.25	
	西安核设备有限公司	50,000.00			
	西安中核核仪器有限公司	50,000.00			
	北京中核和平里招待所	10,000.00			
	中核二七二铀业有限责任公司	10,000.00			
	中核抚州金安铀业有限公司	10,000.00			

	中核赣州金瑞铀业有限公司	10,000.00		
	中核沽源铀业有限责任公司	10,000.00		
	中核深圳凯利核能服务有限公司	47.34		
	核工业计算机应用研究所			300,000.00
小 计		62,738,462.55		51,806,657.20
预付款项				
	中国原子能工业有限公司	3,375,614,150.69		3,151,141,567.00
	中核建中核燃料元件有限公司	160,057,001.17		15,657,345.90
	中核包头核燃料元件股份有限公司	114,174,417.25		
	中核北方核燃料元件有限公司	89,142,532.80		
	西安中核核仪器有限公司	659,982.94		4,118,871.80
	西安核设备有限公司	423,230.30		882,000.00
	中核第四研究设计工程有限公司	180,000.00		180,000.00
	中国原子能科学研究院	110,714.64		379,240.00
	中国核动力研究设计院			12,919,227.38
	中国辐射防护研究院			328,699.20
	中国同辐股份有限公司			16,943.00
	中核凯利(深圳)餐饮管理有限公司			4,650,000.00
	中核控制系统工程有限公司			142,000.00
	中核武汉核电运行技术股份有限公司			3,158,400.00
	中国中原对外工程有限公司			527,994.49
小 计		3,740,362,029.79		3,194,102,288.77
应收利息				
	财务公司	1,369,545.20		833, 555. 24
小 计		1,369,545.20		833, 555. 24
其他应收款				
	中核武汉核电运行技术股份有限公司	131, 101, 700. 00		
	中核同兴	22,910,740.16		23,578,653.56
	连云港金辰实业有限公司	20,351,510.49		
	中国原子能工业有限公司	13,845,132.84		18,905,514.16
	中国核电工程有限公司	13,238,553.28		6,159,113.02
	上海原子能工业有限公司	9,521,041.01		19,937,426.08
	中国原子能科学研究院	232,330.80		962,406.39
	中核陕西铀浓缩有限公司	159,217.82		
	中国核动力研究设计院	45,373.63		55,373.63
	核动力运行研究所	20,623.61		
	西安中核核仪器有限公司	2,404.11		2,404.11
	核工业第二研究设计院	857.48		857.48
	成都海光核电技术服务有限公司			249.24
	成都中核高通同位素股份有限公司			3,725,000.00

	河北中核岩土工程有限责任公司			360.50	
	中国辐射防护研究院			9,082.98	
	中核集团			770,381.54	
	中核兰州铀浓缩有限公司			29,634.71	
	中核深圳凯利集团有限公司			19.14	
小 计		211,429,485.23		74,136,476.54	
其他非流动资产					
	中国原子能工业有限公司	163,465,844.48		457,535,925.83	
	中国核电工程有限公司	50,500,235.29			
小 计		213,966,079.77		457,535,925.83	

(2) 应付项目

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款			
	中国核电工程有限公司	2,449,163,399.59	1,900,205,920.34
	中国原子能工业有限公司	217,296,453.48	342,271,717.21
	中国核动力研究设计院	84,100,712.58	23,396,530.78
	中核武汉核电运行技术股份有限公司	67,256,126.92	21,870,197.08
	连云港金辰实业有限公司	36,344,016.63	
	核动力运行研究所	15,394,021.67	6,963,723.77
	中核苏阀科技实业股份有限公司	14,968,641.10	6,130,024.50
	西安中核核仪器有限公司	9,806,483.91	10,461,678.09
	成都海光核电技术服务有限公司	6,761,126.69	32,567,949.71
	核工业研究生部	6,530,495.50	1,076,918.00
	核工业计算机应用研究所	6,127,215.75	2,454,874.83
	中核凯利(深圳)餐饮管理有限公司	5,504,544.86	300,000.00
	中国辐射防护研究院	5,422,792.35	1,768,766.67
	中国原子能科学研究院	5,112,249.16	6,608,649.92
	中核清原环境技术工程有限责任公司	4,658,072.41	
	山西中辐核仪器有限责任公司	3,955,542.87	1,320,168.40
	核工业第五研究设计院	3,335,896.22	64,000.00
	河南核净洁净技术有限公司	3,296,883.95	158,359.90
	中核第四研究设计工程有限公司	2,915,082.07	2,190,544.37
	北京四达贝克斯工程监理有限公司	2,505,166.05	270,972.00
	中国中原对外工程有限公司	2,477,519.58	2,477,519.58
	中国同辐股份有限公司	2,473,408.28	4,816,917.56

	核工业标准化研究所	2,193,000.00	
	中核核信信息技术(北京)有限公司	2,038,797.17	559,221.00
	西安核设备有限公司	1,847,394.00	1,780,000.00
	中核控制系统工程有限公司	1,525,224.52	1,353,165.09
	中核四达建设监理有限公司	1,325,554.43	220,000.00
	中国核工业集团有限公司	617,170.00	222,460.71
	中核四川环保工程有限责任公司	509,433.96	
	河北中核岩土工程有限责任公司		2,105,324.63
	兴原认证中心有限公司	321,000.00	
	核工业西南物理研究院	307,092.40	
	上海中核仪表自控系统有限公司	241,079.66	
	上海光华仪表有限公司	222,274.35	
	中核(北京)传媒文化有限公司	180,000.00	17,970.50
	中国原子能出版传媒有限公司	180,000.00	180,000.00
	中国核工业集团公司苏州阀门厂	152,447.86	
	中国核科技信息与经济研究院	86,037.74	1,746,300.00
	核工业航测遥感中心	72,924.53	
	中核(北京)核仪器有限责任公司	54,294.87	54,294.87
	北京中核大地矿业勘查开发有限公司	53,578.75	42,440.75
	湖南核工业建设有限公司	49,267.28	50,000.00
	原子高科股份有限公司	36,792.48	36,792.48
	中核建中核燃料元件有限公司		2,430,000.00
	上海中核浦原有限公司		202,222.25
	贵州核工业新原实业有限责任公司		217,641.51
	中核深圳凯利集团有限公司		841,226.13
	中核北方核燃料元件有限公司		26,494,401.36
小 计		2,967,419,215.62	2,405,928,893.99
预收款项			
	中核龙原科技有限公司	756,511.75	1,008,682.27
	中核浙能能源有限公司	234,396.18	312,528.30
	中核集团	101,201.20	84,333.07
	中国核电工程有限公司		61,143.00
	西安中核核仪器有限公司	35,000.00	35,000.00
小 计		1,127,109.13	1,501,686.64
应付利息			
	中核集团	38,781,572.19	15,469,712.50

	财务公司	34,712,677.38	14,154,983.75
	华电国际电力股份有限公司	440,793.75	436,392.56
	江苏省国信资产管理集团有限公司	156,459.74	255,444.44
	福建省投资开发集团有限责任公司	31,196.15	31,196.15
小 计		74,122,699.21	30,347,729.40
其他应付款			
	核动力运行研究所	3,216,769.68	3,246,769.68
	中国中原对外工程有限公司	1,950,621.60	
	连云港金辰实业有限公司	1,857,007.92	
	中国核电工程有限公司	1,735,325.56	3,722,925.89
	中国原子能工业有限公司	1,666,217.20	1,586,217.20
	中核深圳凯利核能服务有限公司	1,180,100.00	
	中核凯利(深圳)餐饮管理有限公司	993,567.40	
	上海原子能工业有限公司	985,981.20	
	中国辐射防护研究院	974,600.00	721,800.00
	中国核动力研究设计院	647,171.41	731,945.18
	中核武汉核电运行技术股份有限公司	605,732.00	480,732.00
	西安中核核仪器有限公司	480,200.00	300,200.00
	北京四达贝克斯工程监理有限公司	280,100.00	210,100.00
	中核四川环保工程有限责任公司	248,000.00	258,000.00
	成都海光核电技术服务有限公司	222,500.00	469,800.00
	中核深圳凯利集团有限公司	200,000.00	460,000.00
	中国原子能科学研究院	161,000.00	61,000.00
	山西中辐核仪器有限责任公司	100,000.00	205,000.00
	中核第四研究设计工程有限公司	100,000.00	
	中核四达建设监理有限公司	96,000.00	96,000.00
	河北中核岩土工程有限责任公司		50,000.00
	核工业航测遥感中心	20,000.00	
	中核核信信息技术(北京)有限公司	20,000.00	
	中国核工业集团有限公司	16,020.00	17,688.00
	中核控制系统工程有限公司	20,000.00	10,000.00
	核工业第二研究设计院	2,000.00	2,000.00
	北京利华消防工程有限公司		100,000.00
	核工业第五研究设计院		350,000.00
	上海中核仪表自控系统有限公司		100,000.00
	中核凯利(深圳)信息技术有		350,100.00

	限公司		
小 计		17,778,913.97	13,530,277.95
长期应付款			
	中核融资租赁有限公司	1,003,246,027.48	1,272,071,291.28
	中核集团	10,143,000,000.00	9,216,000,000.00
小 计		11,146,246,027.48	10,488,071,291.28
一年内到期的非流动负债			
	财务公司	3,379,385,270.37	
	中核集团	1,820,597,100.00	
	中核融资租赁有限公司	480,331,080.68	394,512,981.60
小 计		5,680,313,451.05	394,512,981.60

7. 关联方承诺

适用 不适用

8. 其他

适用 不适用

十三、股份支付

1. 股份支付总体情况

适用 不适用

2. 以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3. 以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4. 股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

5. 其他

适用 不适用

十四、承诺及或有事项

1. 重要承诺事项

适用 不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

截至 2017 年 12 月 31 日，本公司尚有已签订但未支付的约定大额发包合同支出共计 2,788,172.38 万元，具体情况如下： 单位：万元

项目名称	合同金额	已付金额	未付金额
秦山核电方家山项目	1,966,848.77	1,947,885.32	18,963.45
江苏核电工程	1,681,462.62	1,459,098.68	222,363.95

三门核电工程	3,952,149.62	3,310,956.40	641,193.22
福清核电工程	5,906,738.03	4,317,218.70	1,589,519.33
桃花江核电工程	68,100.24	67,750.24	350.00
漳州核电工程	304,976.44	124,027.02	180,949.43
海南核电工程	1,460,000.00	1,325,167.00	134,833.00
合计	15,340,275.72	12,552,103.36	2,788,172.38

2. 或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

适用 不适用

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

3. 其他

适用 不适用

十五、资产负债表日后事项

1. 重要的非调整事项

适用 不适用

2. 利润分配情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	1,743,328,160.00
经审议批准宣告发放的利润或股利	1,743,328,160.00

3. 销售退回

适用 不适用

4. 其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

2018年2月12日，本公司第二届董事会第二十七次会议决议通过：公司拟与烟台市台海集团有限公司、烟台蓝天投资控股有限公司共同出资设立中核台海清洁能源(山东)有限公司，公司拟出资5,000.00万元，持有50%股权；烟台市台海集团有限公司拟出资3,500.00万元，持有35%股权；烟台蓝天投资控股有限公司拟出1,500.00万元，持有15%股权。

公司控股投资的江苏核电3号机组已于2018年2月15日具备商业运行条件，标志着江苏核电二期工程(3、4号机组)首台机组正式建成。公司在役核电机组数达到18台，控股在役装机容量由14,340兆瓦增至15,466兆瓦；权益在役核电装机容量由7,788.48兆瓦增至8,351.48兆瓦。

公司接到控股股东中核集团关于战略重组事宜的通知，中核集团于2018年1月31日收到国务院国有资产监督管理委员会通知，经国务院批准，同意中核集团与中国核工业建设集团有限公司实施重组，中国核工业建设集团有限公司整体无偿划转进入中核集团。中核集团作为公司的控股股东、国务院国有资产监督管理委员会作为公司的实际控制人未发生变化。

十六、其他重要事项**1. 前期会计差错更正****(1) 追溯重述法**

□适用 √不适用

(2) 未来适用法

□适用 √不适用

2. 债务重组

□适用 √不适用

3. 资产置换**(1) 非货币性资产交换**

□适用 √不适用

(2) 其他资产置换

□适用 √不适用

4. 年金计划

√适用 □不适用

本公司根据劳动和社会保障部印发的《企业年金试行办法》(劳动和社会保障部令第 20 号)和当地政府劳动和社会保障部门规定的办法以及企业年金方案,对在册的试用期满且依法参加基本养老保险职工实施企业年金。企业年金资金由公司和职工个人共同缴纳,公司缴纳部分作为职工薪酬计入当期损益。

5. 终止经营

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

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
上海企业发展		737,318.10	-737,318.10		-737,318.10	-635,199.54
连云港金辰 实业有限公司	168,586,120.00	166,343,766.63	2,242,353.37	1,047,521.97	1,194,831.40	585,467.39

其他说明:

无

6. 分部信息**(1) 报告分部的确定依据与会计政策:**

√适用 □不适用

公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度等为依据确定报告分部,并以地区分部为基础确定报告分部。

本公司以地区分部为基础确定报告分部，主营业务收入、主营业务成本按最终实现销售地进行划分，资产和负债按经营实体所在地进行划分。

(2) 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	北京	浙江	江苏	福建	海南	辽宁	湖南	河南	河北	山东	西藏	上海	英国	分部间抵销	合计
营业收入	1,159,807.06	19,210,354,846.77	6,198,556,725.72	7,492,924,234.23	2,522,923,163.44	9,677,421.77								1,845,687,265.38	33,589,908,933.61
营业成本	318,963.05	12,359,713,595.66	3,373,196,893.94	4,343,542,556.11	2,042,457,191.26	3,618,353.01								1,836,701,239.81	20,286,146,313.22
资产总额	34,201,611,529.62	117,060,780,893.13	67,189,550,548.15	73,822,563,698.95	25,152,704,972.16	8,740,422,296.44	4,837,317,148.79	181,175,131.83	1,678,028,981.88	20,849,012.83	22,182,541.73	1,132,725,419.80	8,779,200.00	30,856,153,820.51	303,192,537,554.80
负债总额	1,155,637,717.11	83,372,341,581.27	51,921,696,196.19	58,555,153,774.91	20,831,087,693.97	6,619,701,410.45	3,688,090,148.79	81,175,131.83	1,231,468,981.88	392,295.00	6,325,762.89	726,214.80	142,223.04	1,898,072,098.85	225,565,867,033.28

(3) 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

适用 不适用

(4) 其他说明：

适用 不适用

7. 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

1. 截止 2017 年 12 月 31 日，本公司等待核准的核电项目投入情况如下：

序 号	核电项目	账面余额
1	江苏核电 7、8 号机组	25,173,264.00
2	三门核电 3、4 号机组工程	5,383,868,571.30
3	湖南桃花江核电工程项目	4,311,633,779.69
4	辽宁徐大堡一期项目	8,094,703,844.48
5	福建三明核电项目	455,664,610.02
6	河南核电一期工程	137,958,067.50
7	河北沧州核电项目	1,343,660,313.14
8	漳州能源项目	3,167,122,814.17
9	核电前期项目	147,625,645.90
10	海南核电 3、4 号机组	180,323,804.39
	合并	23,247,734,714.59

2. 在建机组预计的工程拖期情况如下：

序 号	拖期工程名称	预计工程拖期时间(月)
1	三门 1 号机组	58

2	三门 2 号机组	49
---	----------	----

8. 其他

适用 不适用

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：

适用 不适用

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

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：

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 0.00 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：

适用 不适用

(3) 本期实际核销的应收账款情况

□适用 √不适用

其中重要的应收账款核销情况

□适用 √不适用

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况:

□适用 √不适用

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款:

□适用 √不适用

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额:

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

2. 其他应收款**(1) 其他应收款分类披露:**

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款										

按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	14,487,435.42	100.00			14,487,435.42	16,661,791.07	100.00			16,661,791.07
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款										
合计	14,487,435.42	/		/	14,487,435.42	16,661,791.07	/		/	16,661,791.07

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

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

组合名称	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
低风险组合	14,487,435.42		
小计	14,487,435.42		--

(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 0.00 元；本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(3) 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(4) 其他应收款按款项性质分类情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
核电项目筹建垫资款	13,607,628.69	13,607,628.69
保证金及押金	137,829.00	153,020.00
备用金	600,566.51	2,662,964.13
其他	141,411.22	238,178.25
合计	14,487,435.42	16,661,791.07

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
浙西核电项目筹建处	核电项目筹建垫资款	13,607,628.69	3-4 年	93.93	
备用金	备用金	600,566.51	1 年以内	4.15	
北京自如生活资产管理有限公司	保证金及押金	109,879.00	1 年以内及 1-2 年	0.76	
江苏核电有限公司	代垫社保款	105,714.39	1 年以内	0.73	

北京链家房地产经纪有限公司	保证金及押金	27,950.00	1-2 年	0.19
合计	/	14,451,738.59	/	99.76

(6) 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款:

适用 不适用

(8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

3. 长期股权投资

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	28,706,881,740.36		28,706,881,740.36	25,015,824,600.36		25,015,824,600.36
对联营、合营企业投资	1,548,544,814.75		1,548,544,814.75	796,626,285.09		796,626,285.09
合计	30,255,426,555.11		30,255,426,555.11	25,812,450,885.45		25,812,450,885.45

(1) 对子公司投资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
秦山核电	2,500,456,400.36			2,500,456,400.36		
秦山联营	1,900,000,000.00			1,900,000,000.00		
秦山三核	510,000,000.00			510,000,000.00		
江苏核电	4,666,895,000.00	1,012,350,000.00		5,679,245,000.00		
三门核电	5,021,951,400.00	637,500,000.00		5,659,451,400.00		
福清核电	5,999,130,000.00	837,880,000.00		6,837,010,000.00		
海南核电	2,464,044,600.00			2,464,044,600.00		
桃花江核电	588,010,000.00			588,010,000.00		
辽宁核电	876,160,000.00	184,000,000.00		1,060,160,000.00		
三明核电	48,552,000.00			48,552,000.00		
河南核电	51,000,000.00			51,000,000.00		
运行公司	50,000,000.00			50,000,000.00		
漳州能源	187,249,600.00	202,071,140.00		389,320,740.00		
华电河北核电	147,425,600.00	5,349,900.00		152,775,500.00		
霞浦核电	4,950,000.00			4,950,000.00		
核电英国		8,656,100.00		8,656,100.00		
山东能源		20,000,000.00		20,000,000.00		
西藏实业		18,750,000.00		18,750,000.00		
海洋核动力		510,000,000.00		510,000,000.00		
中核技术		132,000,000.00		132,000,000.00		
河北核电		122,500,000.00		122,500,000.00		
合计	25,015,824,600.36	3,691,057,140.00		28,706,881,740.36		

(2) 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	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											
中核浙能	86,680,000.00	21,610,000.00								108,290,000.00	
小计	86,680,000.00	21,610,000.00								108,290,000.00	
二、联营企业											
山东核电有限公司	566,920,000.00	61,670,000.00								628,590,000.00	
华能霞浦核电有限公司	40,000,000.00									40,000,000.00	
中核融资租赁	103,026,285.09			5,044,525.45						108,070,810.54	
上海企业发展		663,600,000.00		-5,995.79						663,594,004.21	
小计	709,946,285.09	725,270,000.00		5,038,529.66						1,440,254,814.75	
合计	796,626,285.09	746,880,000.00		5,038,529.66						1,548,544,814.75	

其他说明：
无

4. 营业收入和营业成本:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	558,018.86		37,735.85	
其他业务	601,788.20	318,963.05		
合计	1,159,807.06	318,963.05	37,735.85	

其他说明:

无

5. 投资收益

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	4,537,130,000.00	3,778,517,361.78
权益法核算的长期股权投资收益	5,038,529.66	3,026,285.09
处置长期股权投资产生的投资收益		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益		
持有至到期投资在持有期间的投资收益	44,211,309.88	46,657,347.09
可供出售金融资产在持有期间的投资收益		
处置可供出售金融资产取得的投资收益		
丧失控制权后, 剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		
合计	4,586,379,839.54	3,828,200,993.96

6. 其他

□适用 √不适用

十八、补充资料**1. 当期非经常性损益明细表**

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-20,456,766.02	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助(与企业业务密切相关, 按照国家统一标准定额或定量享	12,556,734.81	稳岗补贴

受的政府补助除外)		
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益	9,583,852.40	
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入	4,515,882.06	三项资产托管费收入
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-38,599,888.66	三供一业改造支出
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-1,572,153.68	核电项目停工期间损失
所得税影响额	5,741,790.71	
少数股东权益影响额	19,421,623.76	
合计	-8,808,924.62	

(1) 重大非经常性损益项目说明

根据中核集团与本公司下属子公司秦山核电 2008 年 1 月签署的《资产无偿划转协议》2009 年 12 月签署的《三项资产委托管理协议》，秦山核电于 2009 年 12 月 31 日按账面价值将其持有的浦发银行股权、2006 记账式国债、银华保本增值基金(以下简称三项资产)无偿划转给中核集团，同时中核集团委托秦山核电代为管理三项资产，并约定将三项资产产生的收益(包括但不限于现金股利、利息、分红等)作为中核集团支付给秦山核电的委托管理费用，中核集团不再另行支付秦山核电任何费用，本期秦山核电取得的托管费收入为 4,515,882.06 元。

(2) 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的原因说明。

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	涉及金额	原因
增值税返还	2,198,709,971.11	与公司正常的主营业务密切相关；符合国家政策规定，依据《财政部国家税务总局关于核电行业税收政策有关问题的通知》（财税〔2008〕38号）；按照入库税款的确定比例自正式商业投产次月起持续15年

其他符合非经常性损益定义的损益项目

项目	涉及金额	原因
核电项目停工期间损失	-1,572,153.68	已停工期间发生的费用及利息作为非经常性损益

2. 净资产收益率及每股收益

√适用 □不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率(%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	10.69	0.289	0.289
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	10.71	0.290	0.290

3. 境内外会计准则下会计数据差异

□适用 √不适用

4. 其他

□适用 √不适用

第十二节 备查文件目录

备查文件目录	载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表
备查文件目录	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件
备查文件目录	报告期内在证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿

董事长：陈桦

董事会批准报送日期：2018 年 4 月 18 日

修订信息

适用 不适用