

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 2019 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2019年12月31日，公司可供分配的利润为1,044,031万元。为满足公司发展需求，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2020年资金需求，公司2019年度利润分配预案为：以实施利润分配时股权登记日的公司总股本为基数，每股取整派发现金股利0.1220元（含税）。该利润分配预案需提交公司2019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.....	9
第四节	经营情况讨论与分析.....	12
第五节	重要事项.....	28
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	44
第七节	优先股相关情况.....	50
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	51
第九节	公司治理.....	58
第十节	公司债券相关情况.....	61
第十一节	财务报告.....	64
第十二节	备查文件目录.....	220

## 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	中国核能电力股份有限公司控股股东，中国核工业集团有限公司
公司、本公司、中国核电	指	中国核能电力股份有限公司
秦山核电	指	秦山核电有限公司、核电秦山联营有限公司和秦山第三核电有限公司三家公司的简称
秦山一核	指	秦山核电有限公司，原秦山核电公司有 72% 股权的控股子公司
秦山二核	指	核电秦山联营有限公司，为本公司直接持有 50% 股权的控股子公司
秦山三核	指	秦山第三核电有限公司，为本公司直接持有 51% 股权的控股子公司
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
田湾核电、江苏核电	指	江苏核电有限公司，为本公司直接持有 50% 股权的控股子公司
三门核电	指	三门核电有限公司，为本公司直接持有 51% 股权的控股子公司
福清核电	指	福建福清核电有限公司，为本公司直接持有 51% 股权的控股子公司
海南核电	指	海南核电有限公司，为本公司直接持有 51% 股权的控股子公司
漳州核电	指	中核国电漳州能源有限公司，为本公司直接持有 51% 股权的控股子公司
中核苏能	指	中核苏能核电有限公司，为本公司直接持有 51% 股权的控股子公司
桃花江核电	指	湖南桃花江核电有限公司，为本公司直接持有 50% 股权的控股子公司
CP300	指	中核集团自主设计的 30 万千瓦的压水堆技术
CP600	指	中核集团在吸收国际压水堆技术的基础上，自主设计的 60 万千瓦二代改进型压水堆技术
CP1000	指	中核集团在吸收国际压水堆技术的基础上，自主设计的 100 万千瓦二代改进型压水堆技术
VVER-1000	指	俄罗斯设计的 100 万千瓦压水堆技术
VVER-1200	指	俄罗斯设计的三代压水堆技术，设置双层安全壳、堆芯捕集器，采用“能动与非能动”相结合的安全设计理念。电功率 120 万千瓦，设计寿命 60 年
AP1000	指	西屋公司开发的三代压水堆技术，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
华龙一号	指	中国拥有完全自主知识产权的三代压水堆技术，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 116.1 万千瓦，设计寿命 60 年
重水堆、CANDU-6	指	加拿大设计的以重水作为慢化剂和冷却剂、天然铀为燃料、采用不停堆更换燃料的反应堆技术。电功率 70 万千瓦，设计寿命 40 年
核电设备利用小时数	等于	机组在统计期内的发电量除以机组装机容量。如统计期内有新机组首次并网，则新机组的装机容量应折算，折算比例为该机组实际运行小时数除以统计期日历小时数

## 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2019年年度报告
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	北京市海淀区玲珑路9号院琨御府东区10号楼	北京市海淀区玲珑路9号院琨御府东区10号楼
电话	010-81920188	010-81920188
传真	010-81920369	010-81920369
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	北京市海淀区玲珑路9号院琨御府东区10号楼
公司办公地址的邮政编码	100097
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	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

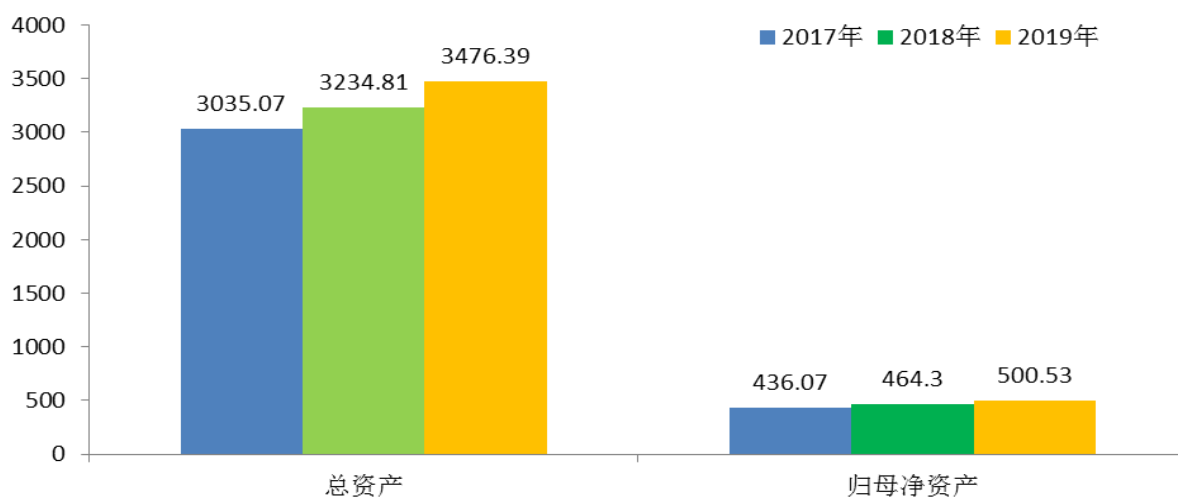
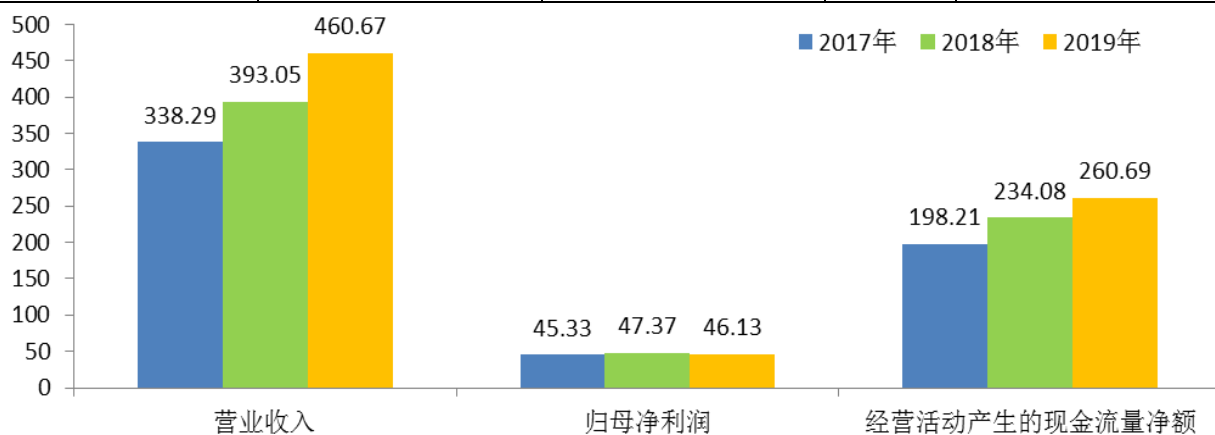
公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	杭州市江干区钱江路1366号华润大厦B座
	签字会计师姓名	周重揆、谢东良
报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	中信证券股份有限公司
	办公地址	北京市朝阳区亮马桥路48号中信证券大厦
	签字的保荐代表人姓名	杨博、先卫国
	持续督导的期间	自2018年1月1日起至2020年12月31日

## 七、近三年主要会计数据和财务指标

## (一) 主要会计数据

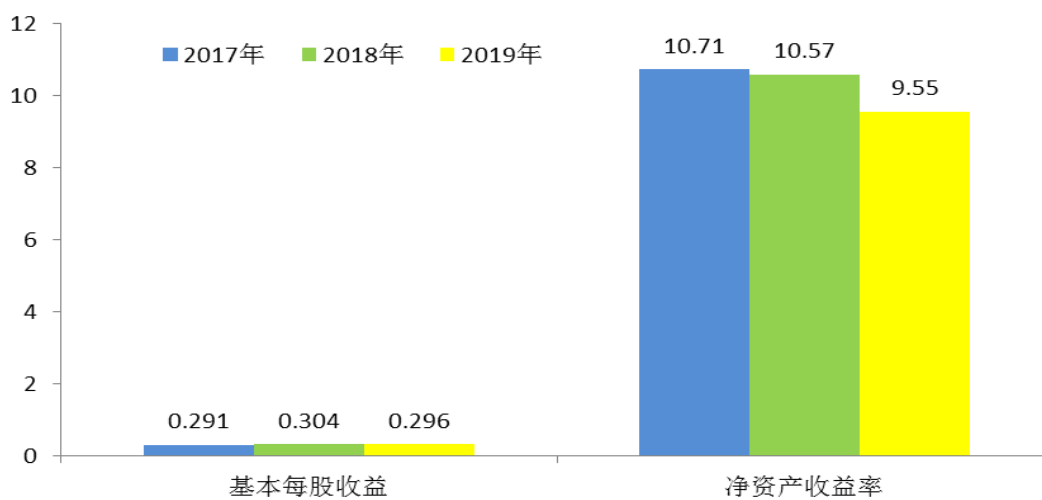
单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2019年	2018年	本期比上年同期增减 (%)	2017年
营业收入	46,067,155,090.72	39,305,402,286.52	17.2	33,828,957,561.42
归属于上市公司股东的净利润	4,612,558,849.59	4,736,862,826.82	-2.62	4,533,315,975.94
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	4,394,971,421.54	4,805,155,556.92	-8.54	4,496,299,520.77
经营活动产生的现金流量净额	26,069,178,827.89	23,407,917,662.79	11.37	19,820,662,305.12
	2019年末	2018年末	本期末比上年同期末增减 (%)	2017年末
归属于上市公司股东的净资产	50,053,731,906.64	46,429,665,807.73	7.81	43,606,744,263.76
总资产	347,638,932,600.44	323,481,041,460.78	7.47	303,507,051,019.25



## (二) 主要财务指标

主要财务指标	2019年	2018年	本期比上年同期增减(%)	2017年
基本每股收益(元/股)	0.296	0.304	-2.63	0.291
稀释每股收益(元/股)	0.286	0.304	-5.92	0.291
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.282	0.309	-8.74	0.289
加权平均净资产收益率(%)	9.55	10.57	减少1.02个百分点	10.71
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	9.10	10.73	减少1.63个百分点	10.63



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、2019 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	10,739,118,901.92	11,248,986,464.72	11,897,627,943.13	12,181,421,780.95
归属于上市公司股东的净利润	1,387,594,865.99	1,210,534,085.44	1,085,783,326.82	928,646,571.34
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	1,401,783,663.99	1,205,963,910.22	1,084,240,904.86	702,982,942.47
经营活动产生的现金流	5,488,167,357.04	9,071,175,910.88	8,583,252,749.30	2,926,582,810.67

量净额				
-----	--	--	--	--

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	2019 年金额	附注（如适用）	2018 年金额	2017 年金额
非流动资产处置损益	3,282,239.92		3,387,197.25	-20,456,766.02
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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	244,194,368.61	主要系海南核电电价补助	50,235,144.25	12,556,734.81
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	48,082,060.63		8,735,589.13	
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			6,299,838.68	88,007,259.05
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	/			
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、衍生金融资产、				/



交易性金融负债、衍生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、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益				
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	9,694,006.89		9,694,006.89	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	10,252,958.07	三项资产 托管费收入	2,266,702.74	4,515,882.06
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	24,118,101.80		-237,693,395.26	-38,599,888.66
其他符合非经常性损益定义的损益项目	977,485.46	核电项目 停工期间 损失	-682,780.19	-1,572,153.68
少数股东权益影响额	-134,224,168.07		75,971,572.25	-22,760,255.50
所得税影响额	11,210,374.74		13,493,394.16	5,741,790.71
合计	217,587,428.05		-68,292,730.10	37,016,455.17

### 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
债务工具	100,264,666.67		-100,264,666.67	1,914,833.33
利率掉期合约	10,878,981.16	7,809,812.74	-3,069,168.42	
应收款项融资	62,115,756.81	224,526,696.93	162,410,940.12	
股权投资	5,800,000.00	5,800,000.00		
合计	179,059,404.64	238,136,509.67	59,077,105.03	1,914,833.33

### 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、核电相关技术服务与咨询业务。同时，公司也在新能源、核能综合利用等新产业开发方面积极探索。

公司所生产的电力主要销售给电网公司。其中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，三门核电销售至浙江省电力公司。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不断深化，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；搭建售电平台，秦山、江苏、福清三家售电公司完成交易市场准入注册。2019年，秦山核电、江苏核电、福清核电、三门核电以及海南核电总计完成市场化销售电量428.23亿千瓦时，约占公司全年核电总上网电量的33.71%。

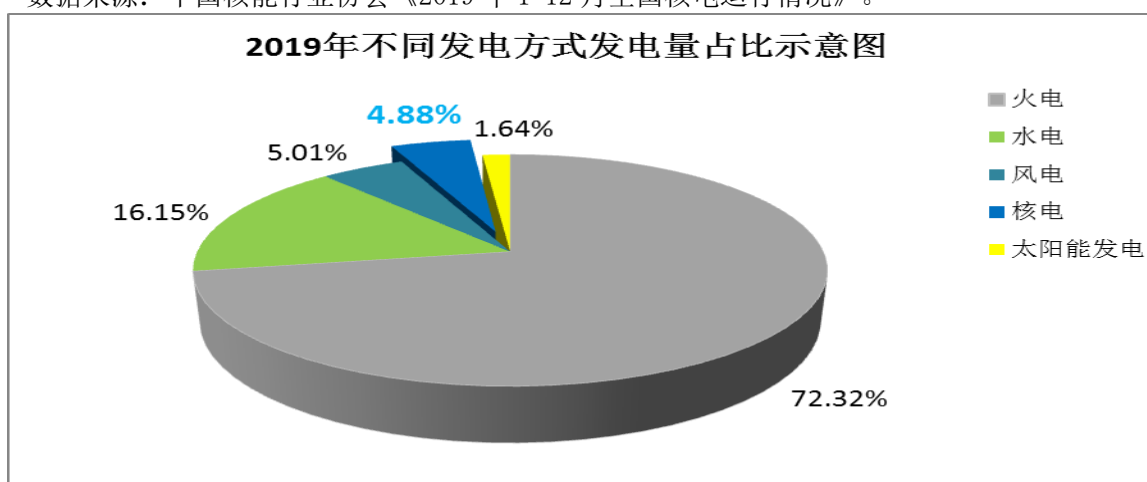
公司积极开拓风电、光伏发电、地热发电供暖产业，大力开拓核电技术服务市场，培育新的经济增长点。同时，坚定落实新堆型、核能多用途应用产业的战略部署。

### （三）公司情况

#### 1. 核电发电情况

2019年全国全口径发电量71422.10亿千瓦时，其中运行核电机组累计发电量为3481.31亿千瓦时，比2018年同期上升了18.09%，约占全国累计发电量的4.88%（详见下图）；累计上网电量为3263.24亿千瓦时，比2018年同期上升了18.15%。1-12月，核电设备利用小时数为7346.22小时，平均能力因子为92.36%。与燃煤发电相比，核能发电相当于减少燃烧标准煤10687.62万吨，减少排放二氧化碳28001.57万吨，减少排放二氧化硫90.84万吨，减少排放氮氧化物79.09万吨。

数据来源：中国核能行业协会《2019年1-12月全国核电运行情况》。



#### 2. 公司所处的行业地位

截至2019年12月31日，我国大陆运行核电机组共47台，装机容量为4875.116万千瓦（额定装机容量）。其中公司投入商业运行的控股核电机组共21台，总装机容量达到1911.2万千瓦，约占全国运行核电机组的39.20%；控股在建核电机组5台，装机容量577.0万千瓦，约占全国在建核电机组的44.3%；控股核准机组1台，装机容量121.2万千瓦。根据世界范围内核电公司控股装机规模，公司为世界第四大核电公司。

2019年全年公司累计核能发电量1362.14亿千瓦时，比上年同期增长15.64%，约占全国运行核电机组累计发电量的39.13%。

## 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

项目	重大变化说明
股权投资	年末长期股权投资较上年末增加17.13%，主要系向华能海南昌江核电等联营企业增资，并确认对中核财务公司、山东核电有限公司的投资收益增加。

固定资产	年末固定资产较上年末减少 2.97%，主要系固定资产计提折旧增加。
在建工程	年末在建工程较上年末增长 30.60%，主要系在建核电机组投资增加。
无形资产	年末无形资产较上年末增加 19.12%，主要系信息化系统及软件增加。

报告期内，公司货币资金、应收票据、可供出售金融资产、商誉、递延所得税资产同比变动较大，具体变动原因详见第四节第二条第三款“资产、负债情况分析”所述。

其中：境外资产 56,737,011.17（单位：元 币种：人民币），占总资产的比例为 0.02%。

### 三、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

#### （一）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。

#### （二）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 10 个以上，满足国家核电发展规划的厂址需求。公司大力开拓风电、光伏、地热等新能源市场，研究探索新业态，努力增加新的经济增长点。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。

#### （三）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。新建项目取得重大突破，漳州核电 1、2 号机组获得核准，其中 1 号机组在年内实现 FCD。四台 VVER 机组-田湾核电 7、8 号和徐大堡核电 3、4 号 VVER 机组完成可研评审。5 台在建机组稳步推进，作为第三代核电“华龙一号”全球首堆示范工程福清核电 5、6 号机组进度控制良好，其中 5 号机组已于 2020 年 3 月完成热试，计划 2020 年内投入商业运行；田湾核电 5、6 号机组进度控制良好，较计划略有提前，其中 5 号机组计划 2020 年内投入商业运行。

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 21 台机组自投运以来，已累计安全运行已达 171 堆年，成功完成了 132 次大修。2019 年，公司核电运行机组 WANO 综合指数平均值稳步上升，9 台机组获得 WANO 综合指数满分，排名并列世界第一。全年核电发电量超 1362 亿千瓦时，年内完成 15 次机组大修。

#### （四）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 余名管理和技术人才，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。公司技术服务品牌已形成良好的口碑及影响力，针对用户需求，推出了 ERDB(设备可靠性数据库)、燃料运维一体化服务、专家支持团队、核电信息化等多款具有核电特色的技术服务产品，得到业内一致认可。

#### （五）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。2019 年，公司本科及以上学历的员工占全部员工比例超 90%，直接引进和柔性引进集团外 40 名高层次人才。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。推动 WANO 会员大会通过“上海中心项目”，实现 WANO 上海中心正式落地。

#### （六）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。公司党建文化建设成效显著，全体干部员工通过学习贯彻“十九大”精神，形成了众志成城、共同奋斗的良好氛围。公司及所有控股子公司全部完成了党的领导嵌入公司治理工作。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。

#### （七）深度融合的企业文化

公司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。公司荣膺 WANO 组织“卓越绩效奖”，福清核电二期工程（3、4 号机组）荣获国家优质工程金奖。公司荣获 2019 年度上市公司“最佳董事会”大奖；秦山核电荣获“全国爱国主义教育示范基地”、“全国企业文化最佳实践企业”、“QC 小组成果斩获国际金奖”三项国内外重大荣誉；江苏核电党委荣获中央企业先进基层党组织；江苏核电荣获全国电力企业文化创新成果一等奖。公司积极落实社会责任，打好扶贫攻坚战，向辽宁、江苏、浙江、福建、海南共派出 11 名驻村干部，在 10 个省、市开展扶贫项目。

#### （八）完整产业链的坚实支撑

公司控股股东——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

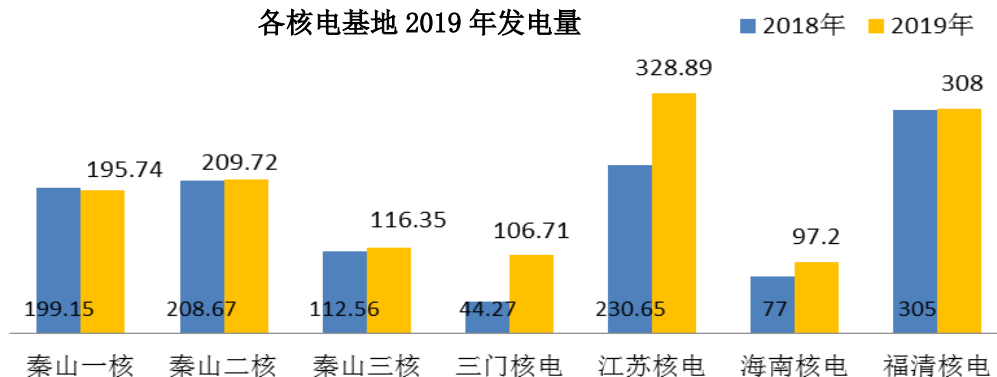
2019 年，公司经济运行稳中有进，利润总额、发电量，再创历史新高。全年公司实现收入 460.67 亿元、同比增长 17.2%，实际完成利润总额 103.49 亿元、同比增长 3.35%；实现全口径发电量 1368.01 亿千瓦时，同比增长 16.08%。

#### （一）安全生产形势良好，年度发电量再创新高

今年公司安全生产情况总体良好，安全指标全面受控，运行业绩稳步增长，五家核电运行基地发电量均达到历史最高水平，风电、光伏等可再生能源机组运行业绩优良。

2019 年，公司 21 台商运机组全年保持安全稳定运行，安全指标全面受控，未发生国际核事件分级表（INES）一级或以上事件，实现安全生产“零工亡”。2019 年共完成 15 次大修，年度大修平均工期 33.58 天，较 2018 年优化近 5 天，5 台机组实现“30”（大修工期 30 天以内）目标，田湾 1 号机组再度刷新全球同类运行机组大修工期最短记录（26.72 天）。2019 年公司 9 台运行机组 WANO 综合指数满分，创历史最高水平，并获得 WANO 组织核能卓越绩效奖。

各核电基地 2019 年发电量



## （二）在建工程进度超前，新项目开发取得新突破

### 1. 在建项目主要节点保质超前完成

公司控股在建核电机组 5 台，控股核准核电机组 1 台，工程进展稳步推进，四大控制全面受控。福清 5 号机组-“华龙一号”全球首堆示范工程 2019 年 4 月冷试一次成功，2019 年 12 月开始热试，并已于 2020 年 3 月完成；田湾 5 号机组 2019 年 10 月完成冷试，正在进行热试准备，各进度节点均有所提前；漳州 1、2 号机组获得核准建设，1 号机组于 2019 年 10 月 FCD；其他核能新技术项目按计划顺利推进。

### 2. 核电新项目开发工作取得新突破

2019 年，公司前期开发工作取得了阶段性成果，为实现公司可持续发展战略奠定了坚实的基础。漳州 1、2 号机组获得核准；对俄工程田湾 7、8 号和徐大堡 3、4 号 VVER 机组完成可研评审。

## （三）创新发展意识不断增强，市场开发成绩显著

### 1. 新能源实现跨越式发展

全年新增新能源装机 85.55 万千瓦，新能源总装机由 2018 年的 16.41 万千瓦增至 101.96 万千瓦。西藏、南阳等地热重点项目有序推进，新能源成为公司非核经济增长的重要支撑。

### 2. 电力市场开发再创新高

2019 年，公司积极主动应对电力市场改革，充分利用搭建的电力营销平台，主动对接电力市场，各电厂市场化交易比例较往年有所增加，除完成各自省内安排的市场电量之外，还积极争取计划外交易电量以及跨省售电份额。全年市场化电量销售 428.23 亿千瓦时，市场化比例 33.71%，综合平均电价与上年持平；顺利入股北京电力交易中心；售电公司业务取得积极进展；积极开拓核能多用途利用市场。

### 3. 资本市场运作实现新突破

2019 年公司成功发行 78 亿元核能转债，是最近五年来非金融类企业发行的最大规模的可转债融资项目，也是国资委管理的中央企业历史上发行的规模最大的可转债项目，满足了公司发展的资金需求。

2019 年公司股权激励正式授予，成为 A 股上市的国有电力行业第一家实施股权激励的企业。公司部分董监高基于对公司未来发展的信心和对公司长期投资价值的认可，主动以自有资金增持公司股票。

### 4. 技术服务市场崭露头角

公司优化升级技术服务平台，成立“两办”（即对外服务办公室和巴项服务办公室），进一步统筹各成员公司资源，把握国内国际市场机遇，实现了全系统技术服务跨越式发展，圆满完成了核电技术服务年度经营目标。全年累计新签技术服务收入合同近 400 个，年度营业收入继续保持高速增长。在保持传统核电技术服务市场稳定增长的基础上，着重突破海外市场、中核集团外市场和非核/民用市场等“三新”市场。

策划组织国内四大集团 13 家单位成功组建技术服务产业联盟，开展“走出去”专题交流会，进一步增进行业内外的深入了解和经验共享，拓展更大更广的合作空间。

### 5. 加强国际合作，积极开拓海外业务

2019 年，中国核电加大海外市场开发力度，完善营销渠道，深度对接客户需求。与国际机构、国际协会、多个国家建立长期稳定的合作关系和业务往来，进一步拓展了合作的深度和广度。公司注重国际交流合作，积极打造国际话语权，2019 年 WANO 上海中心项目成功落地，并获得 WANO 组织核能卓越绩效奖。与巴基斯坦、阿根廷、俄罗斯、肯尼亚、韩国、阿联酋等 24 个国家有密切业务往来。

## （四）持续加强党建和企业文化工作，提升规范治企水平，积极践行央企社会责任

2019 年，公司党委坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，增强“四个意识”，坚定“四个自信”，做到“两个维护”，把方向、管大局、保落实，把加强党的领导和完善公司治理统一起来，明确和落实党组织在公司法人治理结构中的法定地位，推进国有企业公司治理现代化，以高质量党建引领企业实现高质量发展。将习近平总书记对核工业成立 60 周年的批示作为公司抓“安全发展、创新发展、人才建设”的根本遵循，研究制定“两个十五年”发展战略目标。公司以“党建优秀、管理一流”为目标，创新搭建“大监督”体系；积极践行精准扶贫，消费扶贫数据连年攀升；组织探索风光新能源产业扶贫模式，以产业发展为贫困地区带来实实在在的获得感。

## （五）经营管理水平持续提升，业绩实现连续增长

健全公司治理机制，构建现代国有企业治理体系。公司始终致力于践行“两个一以贯之”，积极推动建立健全中国特色现代国有企业制度。通过“一章三制四规则”制度体系建设、“3+1+N”党委

议事决策清单模式、“3655 经营管理体系”、“大监督”工作格局等，基本形成了“党的全面领导与公司治理程序有机统一，党委统领全局与董事会战略决策有机统一，党委推进深化改革与经营层全权经营有机统一，党委协调各方监督力量与构建全方位立体化监督格局有机统一”的中国特色现代国有企业治理体系实践。

标准化稳步推进，信息化迈入新台阶；公司坚持问题导向，以生产领域为重点突破，持续完善标准化管理体系，推行制度压减，体系架构优化、管理要求精简，激发员工活力；开展标准导则合理化建议活动，增强员工的参与感与获得感；发布国家标准，提升中国核电行业话语权。

加强成本管控，公司深入开展成本管理 TOP10 工作，加强成本管控核心能力建设，严格落实中央过“紧日子”工作要求，开展全员、全过程、全要素成本管理，降本增效成绩显著。进一步提升集中采购组织管理能力，压降集采成本。

## 二、报告期内主要经营情况

2019 年公司 21 台核电机组发电量为 1362.14 亿千瓦时，比上年同期 1177.88 亿千瓦时增长 15.64%；上网电量为 1270.26 亿千瓦时，比上年同期 1099.12 亿千瓦时增长 15.57%。公司 2019 年实现营业收入 460.67 亿元，比上年同期 393.05 亿元增长 17.20%；营业成本 267.89 亿元，比上年同期 228.93 亿元增长 17.02%；截止 2019 年 12 月 31 日，公司总资产 3,476.39 亿元，同比增长 7.47%；总负债 2,573.56 亿元，同比增长 7.27%；资产负债率 74.03%；股东权益（归属于母公司）500.39 亿元，同比增长 7.81%；实现净利润 84.07 亿元，同比下降 1.51%；归属于母公司所有者的净利润 46.13 亿元，同比下降 2.62%。

### （一） 主营业务分析

#### 1. 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	46,067,155,090.72	39,305,402,286.52	17.20
营业成本	26,789,368,018.05	22,893,276,831.41	17.02
销售费用	55,582,313.01	45,895,157.03	21.11
管理费用	2,025,494,010.55	1,354,941,568.69	49.49
研发费用	569,657,536.99	494,102,948.12	15.29
财务费用	7,129,656,207.38	5,266,586,414.54	35.38
经营活动产生的现金流量净额	26,069,178,827.89	23,407,917,662.79	11.37
投资活动产生的现金流量净额	-26,301,848,602.04	-22,752,098,048.23	15.60
筹资活动产生的现金流量净额	3,320,035,665.44	-2,308,012,457.08	-243.85

1. 营业收入较上年增加 17.20%，主要系上年三门核电 1 号、2 号机组、田湾核电 3 号、4 号机组陆续投入商运，本年机组发电量及上网电量增加。

2. 营业成本较上年增加 17.02%，主要系发电机组及发电量增加，发电成本随之增加。

3. 销售费用较上年增加 21.11%，主要系本年两个细则考核费有所增加。

4. 管理费用较上年增加 49.49%，主要系上年三门核电 1 号、2 号机组、田湾核电 3 号、4 号机组陆续投入商运，本年管理性支出全部费用化，同时核电前期项目开发费用增加。

5. 研发费用较上年增加 15.29%，主要系系本年加大研发力度，研发支出增加。

6. 财务费用较上年增加 35.38%，主要系上年三门核电 1 号、2 号机组、田湾核电 3 号、4 号机组陆续投入商运，本年利息费用全部费用化及新增发行可转换公司债利息。

7. 经营活动产生的现金流量净额较上年增加 11.37%，主要系发电量增加，收入增加，收到售电款增加。

8. 投资活动产生的现金流出量净额较上年增加 15.60%，主要系在建核电项目工程进展顺利，投资增加。

9. 筹资活动产生的现金流出量净额较上年减少 243.85%，主要系发行 78 亿元“核能转债”，筹集资金增加。

## 2. 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 98.06%。营业成本中折旧占比 40.32%，燃料及其他原材料占比 21.52%，运行维护费用 占比 14.38%，人员费用占比 11.07%。

### (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	45,172,494,585.62	26,304,603,211.02	41.77	16.57	15.77	增加 0.41 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	45,172,494,585.62	26,304,603,211.02	41.77	16.57	15.77	增加 0.41 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 (%)
福建	9,063,950,220.36	4,834,478,707.32	46.66	-0.66	-2.75	增加 1.14 个百分点
甘肃	14,586,582.35	4,869,155.09	66.62			
广西	54,209,355.38	18,357,635.90	66.14			
海南	3,321,016,862.39	2,164,375,539.63	34.83	26.79	5.72	增加 12.99 个百分点
湖南	9,027,260.35	2,493,029.77	72.38			
江苏	11,055,468,092.17	6,515,824,578.93	41.06	42.00	44.98	减少 1.21 个百分点
辽宁	20,029,281.96	8,318,523.24	58.47	32.94	68.46	减少 8.76 个百分点
宁夏	10,737,557.59	4,908,065.57	54.29			
青海	39,248,433.99	20,866,152.82	46.84			
山东	10,552,876.54	4,456,656.97	57.77	99.00	182.08	减少 12.44 个百分点
新疆	144,773,749.04	53,889,774.94	62.78			
浙江	21,428,894,313.50	12,671,765,390.84	40.87	11.61	13.11	减少 0.79 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区情况的说明

电力收入较上年增加 16.57%，主要系上年三门核电 1 号、2 号机组、田湾核电 3 号、4 号机陆续投入商运，本年核电机组发电量及上网电量增加。电力成本较上年增加 15.77%，主要系成本随发电量的增加而增加。



浙江省收入、成本较上年均上升，主要系上年下半年三门核电 1 号、2 号机组投入商运，本年在浙江的核电机组发电量及上网电量较上年增加。

江苏省收入、成本较上年均上升，主要系上年田湾核电 3 号、4 号机组投入商运，本年在江苏的核电机组发电量及上网电量较上年增加。

福建省收入、成本较上年均上升，主要系福清核电发电量及上网电量较上年增加。

海南省收入、成本较上年均上升，主要系海南核电发电量及上网电量较上年增加。

辽宁省收入、成本较上年均上升，主要系辽宁新能源发电量及上网电量较上年增加。

山东省及其他地区新增收入成本主要系公司控制的新能源发电电站增加。

## (2). 产销量情况分析表

√适用 □不适用

主要产品	单位	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	亿千瓦时	1,368.01	1,275.96		16.08%	16.02%	

### 产销量情况说明

公司全年累计商运发电量 1368.01 亿千瓦时，同比增长 16.08%；累计上网 1275.96 亿千瓦时，同比增长 16.02%。

## (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	固定资产折旧	10,802,027,891.06	40.32	9,289,795,286.45	40.58	16.28	2018 年度投运的 4 台核电机组首次全年运营导致相应成本增加。
	燃料及其他材料成本	5,764,476,020.40	21.52	5,242,520,009.07	22.9	9.96	
	电厂运行维护费	3,851,070,876.67	14.38	3,403,613,246.30	14.87	13.15	
	人员费用	2,965,133,965.45	11.07	2,312,727,653.51	10.1	28.21	
	其他成本	3,406,659,264.47	12.72	2,644,620,636.08	11.55	28.81	
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	固定资产折旧	10,802,027,891.06	40.32	9,289,795,286.45	40.58	16.28	2018 年度投运的 4 台核电机组首次全年运营导致相应成本增加。
	燃料及其他材料成本	5,764,476,020.40	21.52	5,242,520,009.07	22.9	9.96	
	电厂运行维护费	3,851,070,876.67	14.38	3,403,613,246.30	14.87	13.15	
	人员费用	2,965,133,965.45	11.07	2,312,727,653.51	10.1	28.21	
	其他成本	3,406,659,264.47	12.72	2,644,620,636.08	11.55	28.81	

### 成本分析其他情况说明

上年田湾核电 3 号、4 号机组、三门核电 1 号、2 号机组陆续投入商运，本年发电量增加，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 5,023,640.40 万元，占年度销售总额 96.5%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 0 万元，占年度销售总额 0%。

前五名供应商采购额 8,148,924.20 万元，占年度采购总额 83.60%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 3,350,569.49 万元，占年度采购总额 34.37%。

其他说明



## 前五名客户

序号	名称	含税销售额(单位:万元)
1	国家电网公司华东分部	1,916,254.83
2	国网江苏省电力有限公司	1,248,558.70
3	国网福建省电力有限公司	978,437.63
4	国网浙江省电力有限公司	505,114.32
5	海南电网有限责任公司	375,274.91

## 前五名供应商

序号	名称	采购额度(单位:万元)
1	中国核电工程有限公司	2,741,131.47
2	俄罗斯原子能建设出口股份有限公司	2,409,556.00
3	俄罗斯燃料制造公司 TVEL	2,188,840.54
4	中国原子能工业有限公司	609,438.01
5	北京广利核系统工程有限公司	199,958.18

## 3. 费用

√适用 □不适用

单位:元

项目	本期数	上年同期数	变动比例(%)
销售费用	55,582,313.01	45,895,157.03	21.11
管理费用	2,025,494,010.55	1,354,941,568.69	49.49
财务费用	7,129,656,207.38	5,266,586,414.54	35.38

## 4. 研发投入

## (1). 研发投入情况表

√适用 □不适用

单位:元

本期费用化研发投入	569,657,536.99
本期资本化研发投入	320,525,523.34
研发投入合计	890,183,060.33
研发投入总额占营业收入比例(%)	1.93
公司研发人员的数量	765
研发人员数量占公司总人数的比例(%)	5.82
研发投入资本化的比重(%)	36.01

## (2). 情况说明

□适用 √不适用

## 5. 现金流

√适用 □不适用

项目	本期金额	上期金额	变动比例(%)
销售商品、提供劳务收到的现金	50,006,855,853.17	44,132,023,229.75	13.31
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金	1,929,152,124.23	2,290,693,000.55	-15.78
购买商品、接受劳务支付的现金	14,226,309,465.01	12,925,641,604.04	10.06
支付给职工以及为职工支付的现金	4,054,932,919.89	3,148,341,499.40	28.80

支付的各项税费	6,018,380,283.01	6,050,615,317.98	-0.53
支付其他与经营活动有关的现金	1,567,206,481.60	890,200,146.09	76.05
经营活动产生的现金流量净额	26,069,178,827.89	23,407,917,662.79	11.37
收回投资收到的现金	100,020,000.00		
取得投资收益收到的现金	77,949,241.54	63,374,626.58	23.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	7,647,254.12	18,141,947.32	-57.85
收到其他与投资活动有关的现金	309,490,361.77	887,151,497.14	-65.11
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	24,549,088,800.11	23,173,241,704.40	5.94
投资支付的现金	350,690,000.00	495,080,600.00	-29.17
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	1,241,898,488.97	21,197,782.58	5,758.62
支付其他与投资活动有关的现金	655,278,170.39	31,246,032.29	1,997.16
投资活动产生的现金流量净额	-26,301,848,602.04	-22,752,098,048.23	15.60
吸收投资收到的现金	2,093,188,716.00	2,446,596,400.00	-14.44
取得借款收到的现金	48,032,926,925.30	41,661,387,534.00	15.29
收到其他与筹资活动有关的现金	1,479,485,212.09	1,106,022,500.00	33.77
偿还债务支付的现金	32,975,828,334.05	32,896,678,900.86	0.24
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	14,898,146,932.41	14,049,328,099.78	6.04
支付其他与筹资活动有关的现金	411,589,921.49	576,011,890.44	-28.54
筹资活动产生的现金流量净额	3,320,035,665.44	-2,308,012,457.08	-243.85

## (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 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	10,886,844,258.37	3.13	7,169,709,047.44	2.22	51.84	主要系发电量及上网电量增加,经营性现金流入增加及融资现金流入增加
应收票据	42,007,384.37	0.01	62,492,756.81	0.01	-32.78	主要系本年期末应收银行承兑汇票减少
应收账款	5,842,927,371.68	1.68	4,594,787,201.93	1.42	27.16	主要系发电量增加期末应收电费余额以及新能源项目应收电费补贴款增加
应收款项融资	224,526,696.93	0.06			100	主要系本年新增以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的承兑汇票
应收股利	10,960,404.03	0.01			100	主要系联营企业决议分红未到账
一年内到期的非流动资产	182,472,894.88	0.05			100	主要系本年一年内到期的债权投资增加
债权投资	44,542,912.50	0.01			100	主要系执行新金融工具

						准则重分类调整
可供出售金融资产			105,893,000.00	0.03	-100	主要系本年执行新金融工具准则重分类至其他非流动金融资产
其他非流动金融资产	5,800,000.00				100	主要系执行新金融工具准则重分类调整
商誉	644,113,026.94	0.19	61,668,624.34	0.02	944.47	主要系本年收购新能源项目产生商誉
递延所得税资产	572,099,067.17	0.16	355,442,218.52	0.11	60.95	主要系本年可抵扣暂时性差异增加
应付票据	200,000,000.00	0.08			100	主要系本年子公司开出银行承兑汇票
应付利息	179,437.50	0.01	304,611,962.23	0.14	-99.94	主要系执行新金融工具准则重分类至金融负债项目
应付股利	122,560,116.15	0.04	735,521,400.00	0.23	-83.34	主要系本年子公司未中期分红减少
一年内到期的非流动负债	24,239,808,234.30	9.42	15,948,996,782.28	6.77	51.98	主要系本年一年内到期的债务本金增加
其他流动负债	22,553,813.72	0.01	10,878,981.16	0.01	107.32	主要系本年收购新能源项目导致其他流动负债增加
应付债券	6,876,814,241.20	2.67			100	主要系本年发行核能转债
递延收益	296,049,128.95	0.12	160,974,088.95	0.07	83.91	主要系本年田湾核电收到与资产相关的政府补助

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

项 目	期末账面价值	受限原因
货币资金	730,950,045.90	保证金、定期存款
固定资产	6,792,175,899.63	融资租入固定资产
在建工程	480,520,465.66	融资租赁抵押标的
合 计	8,003,646,411.19	

## 3. 其他说明

□适用 √不适用

### (四) 行业经营性信息分析

□适用 √不适用

#### 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

	发电量(万千瓦时)	上网电量(万千瓦时)	上网电价(元/

经营地区/ 发电类型							兆瓦 时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年
浙江省							
核电	6,285,200	5,646,500	11.31%	5,873,100	5,285,200	11.12%	419.3
江苏省							
核电	3,288,900	2,306,500	42.59%	3,056,700	2,134,300	43.22%	414.3
光伏发电	158.38	-		156.01	-		1,000
海南省							
核电	972,000	771,600	25.97%	899,400	708,800	26.89%	415.3
福建省							
核电	3,075,300	3,054,200	0.69%	2,873,400	2,862,900	0.37%	386
风电	3,411.09	3,320.20	2.74%	3,251.01	3,174.99	2.39%	603.73
辽宁省							
光伏发电	1,422.04	1,462.08	-2.74%	1,290.72	1,264.26	2.09%	794.9
风电	2,014.43	1,146.30	75.73%	1,989.62	1,132.33	75.71%	600
山东省							
光伏发电	2,931.40	499.79	586.53%	2,910.03	499.73	582.32%	942.2
安徽省							
光伏发电	324.88	-		319.76	-		1,200
广西							
光伏发电	7,360.93	-		7,250.21	-		953
新疆							
光伏发电	21,006.00	-		20,623.27	-		862.01
甘肃省							
风电	6,892.70			6,732.31			307.8
青海省							
风电	11,455.02			10,814.70			529.1
湖南省							
风电	1,710.35			1,674.85			610
合计	13,680,087.22	11,784,728.58	16.08%	12,759,612.49	10,997,730.21	16.02%	

## 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	13,621,400	15.64	12,702,600	15.57	455.17	391.93	16.14	发电成本	264.69	99.51	228.31	99.92	15.93
风电	25,483.59	470.55	24,462.49	467.93	0.91	0.23	302.66	发电成本	0.43	0.16	0.13	0.05	244.53
光伏发电	33,203.63	2,170.99	32,550	1,745.25	2.34	0.15	1,476.05	发电成本	0.88	0.33	0.05	0.02	1,601.29
合计	13,680,087.22	16.08	12,759,612.49	16.02	458.42	392.3	16.85	-	266	100.00	228.49	100.00	16.42

## 3. 装机容量情况分析

√适用 □不适用

截止 2019 年 12 月 31 日, 中国核电控股在运核电机组 21 台, 总装机容量为 1911.2 万千瓦, 其中:

浙江地区：秦山核电 9 台机组，装机 658.4 万千瓦，其中秦山一核 30 万千瓦核电机组电力业务许可容量由 31 万千瓦通过 2018 年升级改造实现机组整体提效增容变更为 330 兆瓦；三门核电两台机组，装机 250 万千瓦；

江苏地区：田湾核电 4 台机组，装机 437.2 万千瓦；

福建地区：福清核电 4 台机组，装机 435.6 万千瓦；

海南地区：昌江核电 2 台机组，装机 130 万千瓦。

目前在建的核电机组 5 台，总装机容量为 577.0 万千瓦，其中：

江苏地区：田湾核电 5、6 号，装机容量 223.6 万千瓦；

福建地区：福清核电 5、6 号，装机容量 232.2 万千瓦，漳州核电 1 号，装机容量 121.2 万千瓦。

田湾 5 号机组和福清 5 号机组预计将于 2020 年投入商业运行，田湾 6 号机组和福清 6 号机组预计将于 2021 年投入商业运行，漳州 1 号机组预计将于 2024 年投入商业运行。

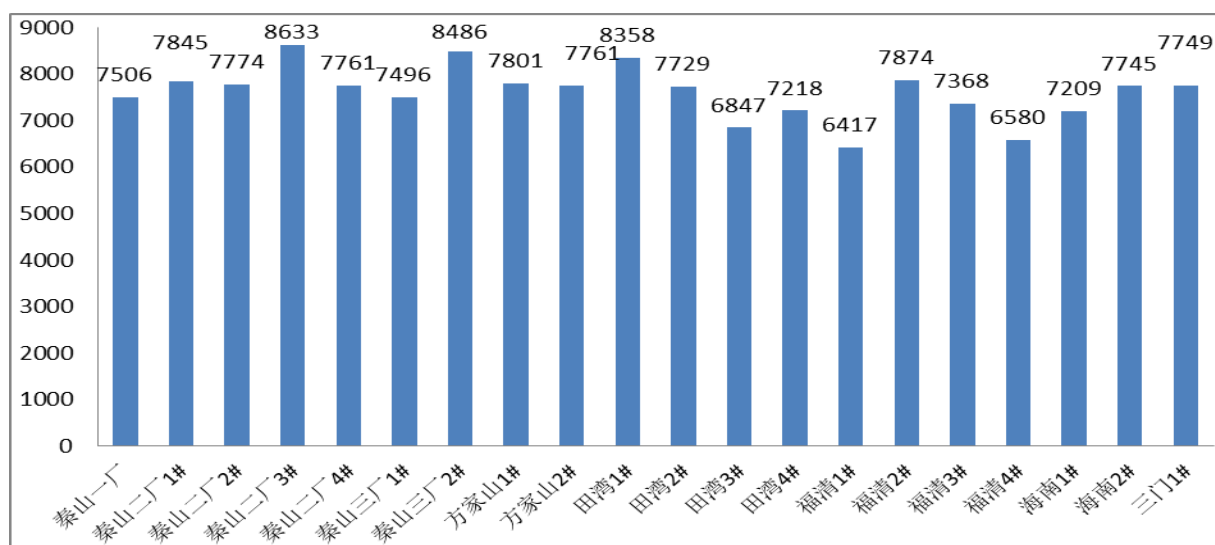
目前已核准核电机组一台，为漳州 2 号机组，装机容量为 121.2 万千瓦，预计 2020 年开工，后续预计将于 2025 年投入商业运行。

#### 4. 发电效率情况分析

√适用 □不适用

中国核电 2019 年度核电机组厂用电率 6.74%，与 2018 年水平相当。机组平均利用小时数 7134 小时，机组利用小时数较 2018 年低 307 小时。若剔除三门核电 2 号机组停机小修影响，机组平均利用小时为 7562 小时，比 2018 年高 121 小时。

各核电机组 2019 年利用小时数



#### 5. 资本性支出情况

√适用 □不适用

募集资金支出情况表

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。		9.48	10.36
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。		17.60	10.13
浙江三门核电一期工程	515.51	2018 年 9 月，1 号机组商运；2018 年 11 月，2 号机组商运。		14.28	-8.74
海南昌江核电工程	235.09	2015 年 12 月，1 号机组商运；2016		11.47	3.03

		年 8 月, 2 号机组商运。			
田湾核电站 3、4 号机组工程	406.98	2018 年 2 月, 3 号机组商运; 2018 年 12 月, 4 号机组商运。	0.20	37.03	2.65
田湾核电站 5、6 号机组工程	303.86	5 号机组计划于 2020 年建成投产、6 号机组计划于 2021 年建成投产。	16.59	16.59	
福建福清核电 5、6 号机组工程	389.55	5 号机组计划于 2020 年建成投产、6 号机组计划于 2021 年建成投产。	20.60	20.60	

注 1: 福建福清核电工程(一期)1、2 号机组分别于 2014 年 11 月 22 日及 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 9.00%, 项目本年度加权平均净资产收益率为 14.99%, 本年度实现的净利润为 103,618.25 万元。

注 2: 福建福清核电工程(二期)3、4 号机组分别于 2016 年 10 月 24 日及 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 9.00%, 项目本年度加权平均净资产收益率为 17.78%, 本年度实现的净利润为 101,282.39 万元。

注 3: 浙江三门核电一期工程分别于 2018 年 9 月 21 日及 2018 年 11 月 5 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 9.00%, 项目本年度加权平均净资产收益率为-8.98%, 本年度实现的净利润为-87,401.42 万元。项目未达预计效益主要是因 2 号机组因设备故障, 2019 年 1 月至 11 月机组小修, 较长时间的停机, 期间未取得发电收入, 但固定成本仍需计入当期成本, 影响当期效益。

注 4: 海南昌江核电工程 1、2 号机组分别于 2015 年 12 月 26 日及 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%, 项目本年度加权平均净资产收益率为 6.93%, 本年度实现的净利润为 30,254.22 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。2019 年 5 月, 海南联网二回路建成, 项目产能受限问题得到初步解决, 2019 年下半年两台机组已开始满功率运行。

注 5: 田湾核电工程 3、4 号机组分别于 2018 年 2 月 15 日及 2018 年 12 月 22 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 7.41%, 项目本年度加权平均净资产收益率为 3.50%, 本年度实现的净利润为 26,466.06 万元。项目未达预计效益主要是因 2019 年两台机组分别开展首次换料大修, 大修工期较长, 影响发电量; 另外, 随着电力市场化改革的深入, 两台机组参与市场化售电规模较大, 年度综合平均销售电价比核准电价低, 影响当期效益。

注 6: 本公司首次公开发行股票募投项目已实施完毕且节余资金低于募集资金净额的 5%, 本公司将首次公开发行股票节余募集资金及利息收入转入本公司自有资金账户, 作为补充流动资金使用。

注 7: 田湾核电站 5、6 号机组工程、福建福清核电 5、6 号机组工程尚处于建设期, 未形成生产能力。

## 6. 电力市场化交易

√适用 □不适用

单位: 亿千瓦时

	本年度	上年度	同比变动
市场化交易的总电量	428.23	286.31	49.57
总上网电量	1,270.26	1,099.12	15.57
占比	33.71%	26.05%	

## 7. 售电业务经营情况

√适用 □不适用

随着电力市场化改革不断深化, 竞争性环节电价加快放开, 电力竞价上网比例进一步扩大。公司紧跟国家改革步伐, 积极制定电力市场营销策略, 参与了大用户直供、跨省配售等交易, 并完成入股北京电力交易中心。秦山、江苏、福清三家售电公司业务取得积极进展, 逐步向多元化能源服务商发展。2019 年, 秦山核电、江苏核电、福清核电、三门核电以及海南核电总计完成市场化销售电量 428.23 亿千瓦时, 约占公司全年核电总上网电量的 33.71%。

## 8. 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

单位：人民币元

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
		直接	间接			
环球创新核能技术有限公司	核技术研发		50.00	-1,079,480.78	-24.88	权益法核算
海南联网二回项目管理有限公司	电力项目投资		44.44	1,991,495.16	1.78	增加投资、权益法核算
福建永泰闽投抽水蓄能有限公司	其他电力生产		40.00	60,000,000.00	41.13	增加投资
中核财务有限责任公司	财务公司		11.79	145,497,374.09	16.53	权益法核算
中核同兴(北京)核技术有限公司	核技术应用		49.00	1,058,149.45	2.97	权益法核算
北京冶核技术发展有限责任公司	设计服务		48.00	1,311,686.89	34.33	权益法核算
中核(宁夏)同心防护科技有限公司	核辐射防护	10.00		1,121,882.07	193.49	增加投资、权益法核算
中核(上海)企业发展有限公司	房地产开发经营	28.00		-9,524,297.44	-1.45	权益法核算
中核融资租赁有限公司	融资租赁	10.50		-445,508.91	-0.19	权益法核算
华能霞浦核电有限公司	核电开发、建设	10.00		15,000,000.00	32.69	增加投资
中核浙能能源有限公司	核电开发、建设	50.00		-	-	
山东核电有限公司	核电开发、建设	5.00		78,219,376.88	11.74	增加投资、权益法核算
连云港金辰实业有限公司	物业管理		32.67	4,616,438.00	22.06	权益法核算
华能海南昌江核电有限公司	核电开发、建设	49.00		181,300,000.00	100	新增投资

## (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

## (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

单位：人民币元

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
		直接	间接				
秦山一核	核能发电	72%		27,379,245,373.76	19,460,539,473.24	6,591,071,063.97	1,873,522,061.27
秦山二核	核能发电	50%		18,189,557,425.29	9,028,548,418.68	7,035,708,689.12	1,930,736,375.47
秦山三核	核能发电	51%		11,123,689,058.37	4,807,514,767.33	4,236,554,124.72	1,310,772,686.14
江苏核电	核能发电	50%		80,314,536,562.69	61,423,023,864.43	11,063,578,642.34	2,119,511,567.82
三门核电	核能发电	51%		62,935,575,793.20	51,801,172,167.74	3,643,996,020.21	-874,014,236.66
福清核电	核能发电	51%		79,248,093,858.19	60,176,966,527.17	9,076,951,342.76	2,049,006,389.77
桃花江核电	核能发电	51%		5,255,479,215.23	4,106,252,215.23		
漳州能源	核能发电	51%		6,979,991,464.46	5,445,041,739.57		
海南核电	核能发电	50%		23,802,395,332.54	19,254,303,600.01	3,457,191,932.61	302,542,200.69
辽宁核电	核能发电	50%		11,542,064,792.34	8,915,093,528.62	20,029,281.96	6,591,037.70
北京冶核技术发展有限责任公司	设计服务		48%	58,365,336.78	47,673,141.02	20,235,888.83	2,732,681.68
中核同兴(北京)核技术有限公司	核技术应用		49%	115,404,693.91	40,554,957.37	126,632,541.27	25,076,816.54
中核财务有限责任公司	财务公司		11.79%	74,048,317,535.75	65,343,041,237.45	1,886,729,758.28	1,122,116,986.46
中核融资租赁有限公司	融资租赁	10.50%		10,371,166,386.10	8,169,037,487.36	553,741,152.33	181,625,538.10

## (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. 供给改革推动能源结构调整

十八大以来，以习近平同志为核心的党中央作出经济发展进入“新常态”的科学判断，开启了供给侧结构性改革的新实践，能源结构调整是供给侧结构性改革重要任务之一。能源结构调整把发展清洁低碳能源作为调整能源结构的主攻方向，着力增加清洁能源消费比重，大力发展核能和可再生能源，加快建设现代能源体系。

我国承诺至 2050 年我国二氧化碳排放量在当前基础上要减少 60%，减排面临严峻挑战。考虑到以风电、太阳能发电为主的新能源具有波动性、间歇性等特点，且储能技术尚不成熟，核能是目前唯一可以大规模替代化石能源，为电网提供稳定可靠电力的基荷能源，在中国建立绿色低碳能源体系中不可或缺。当前我国核电装机份额很低，2019 年核能发电量占比不足 5%，按照 2035 年核能发电占比 10% 测算，有较大发展空间，中国核电行业发展正处于战略机遇期。核电作为一种安全、高效、清洁、低碳、可大规模利用的能源，从保障我国能源安全、降低能源对外依存度的角度，也是我国能源结构调整过程中的必然选择。

## 2. 科技创新引领核能行业发展



创新是引领各行业发展的第一动力，是建设现代化经济体系的战略支撑。新形势下，中国加快建设创新型国家，加强各个行业科技创新，加大科技研发力度，对核能行业创新发展也提出了更高要求。国家发展改革委、能源局印发的《能源技术创新行动计划（2016-2030年）》，要求推进先进核能技术创新，从核能资源勘探开发利用、先进核燃料元件、新一代反应堆、聚变堆研发与攻关等四个方面，明确了今后一段时期我国核能技术创新的工作重点和主攻方向。目前，三代核电示范工程陆续建成投运，进一步证实了核电技术的安全、清洁、高效。通过科技创新积极推进核能技术模块化、数字化、智能化，将进一步提升核能本质安全、拓展核能应用领域、降低用能成本，为核能产业发展开拓新的机遇。

### 3. 电力体制改革促进企业转型

我国电力体制改革持续向纵深推进，各项改革举措通过试点逐渐全面铺开，相关政策趋近完善，在全国范围内构建起竞争充分、开放有序的大电力市场体系，市场主体规模将进一步扩大，包括核电在内的发电企业将进一步承受电量消纳、市场电价下调和参与调峰等多方面压力。

另一方面，电力体制改革大幅提升了电力行业市场化程度，电力终端市场放开，使优质高效能源企业有机会进入配售电领域，有利于发电企业直接与用户建立长期稳定的战略合作关系，为单一发电企业向综合能源服务供应商转型创造了条件。

### 4. 可再生能源在我国能源结构调整中将扮演重要角色

近年来，以太阳光能、风能为代表的可再生能源产业在全球取得长足发展。我国风电、光伏发电新增装机同比增长迅速，已成为水电、风电、太阳能发电装机第一大国。随着技术不断发展，生产成本大幅下降，能源转换效率提升，与传统化石能源相比综合竞争优势逐渐显现。尽管面临行业补贴退坡、电网调度运行要求高、项目融资难等一系列问题，未来可再生能源在我国电源结构占比不断增加的大趋势不会改变。

### 5. 国际环境复杂机遇挑战并存

自我国提出“一带一路”倡议以来，国际能源合作项目取得了丰硕成果。虽然近年来全球核电产业受到多重因素的冲击，未来核电增长面临诸多不确定性，但总体来看核电发展的大趋势并没有改变，对未来核能发展前景依然看好。根据世界核协会（WorldNuclearAssociation）报告，“一带一路”沿线是核电的主要市场，预计到2030年“一带一路”沿线国家将新建107台核电机组，共计新增核电装机1.15亿千瓦。在役核电市场方面，全球核电在役机组陆续将到达运行许可证有效期限，迫切需要许可证延续，核技术运维服务与退役市场拥有较大市场空间。核能央企顺应历史潮流，积极响应国家“一带一路”倡议，充分发掘国家战略、政策带来的新机遇，推进中国核电产业向国际发展。

另一方面，随着我国国际地位的不断提高，我国在国际贸易中面临的国际竞争环境日趋激烈。我国核电“走出去”也面临激烈的国际竞争，核能作为战略性产业，受到各国政府高度重视和监管，需政府高层合作推动。随着AP1000和EPR第三代核电机型陆续投运，国际核电市场竞争将更加激烈，我国自主三代核电品牌走出去需要多方共同努力。

### 6. 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

以习近平新时代中国特色社会主义思想为指引，坚持创新、协调、绿色、开放、共享的新发展理念，落实习近平总书记“四个革命、一个合作”能源安全战略和核工业创建60周年之际对核工业发展的重要批示精神，以保障核安全为首责，以发展为第一要务，以人才为第一资源，以创新为第一动力，把握新形势、抢抓新机遇，奋力开创新时代核能发展新局面。

### 2. 发展思路

全面深入贯彻落实国家能源战略、创新驱动战略、“一带一路”倡议和核工业发展战略，聚焦和突出核能主业，继续安全高效发展核电，大力拓展核电运行技术服务，积极推进核能、非核清洁能源开发及其他能源新技术应用，加大资本运作力度，统筹国内、国外两个市场、两种资源。通过全面加强党的领导、党的建设和深化改革，努力推进体制、机制与管理创新，加强核心能力建设，不断提升公司发展动力、内部活力和市场竞争能力，打造世界一流现代企业。

### 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，持续加强“八大核心能力”建设。

**规模化战略:**高质量推进产业、资产、市场、人才和效益规模协同发展，提高资源保障能力，实现公司做强、做优、做大。

**标准化战略:**深入推进各业务与职能领域技术、管理和工作的标准化，建立高效、灵活的标准化管理体系，促进公司经济效益持续提升。

**国际化战略:**积极开拓国际市场，培育国际业务，提升国际化经营管理能力和话语权，打造国际化一流核能企业。

加强八大核心能力建设，打造公司核心竞争力：一是技术、安全、经济性领先水平；二是管理标准化水平与输出能力；三是关键岗位人才储备水平；四是厂址资源开发与储备水平；五是供应链管理与战略同盟组合能力；六是大规模投融资能力；七是成本控制能力；八是市场营销能力与品牌影响。

### (三) 经营计划

√适用 □不适用

#### 1. 2019 年经营计划完成情况

报告期内，公司认真落实 2019 年经营计划，认真开展各项生产经营工作，落实年度重点工作部署，取得良好业绩，收入、利润等经营指标均超额完成。2019 年全年公司主营业务收入 460.07 亿元，同比增长 17.2%；利润总额 103.43 亿元，同比增长 3.29%。

**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，全年核能发电 1362.14 亿千瓦时，同比变动 15.64%。公司持续提升大修管理水平，大修安全、工期、质量、成本等控制不断优化，报告期内完成 15 次大修，年度大修平均工期 33.58 天，相比 2018 年大修平均工期优化近 5 天，5 台机组实现“30”目标（大修工期少于 30 天），田湾 1 号机组再度刷新全球同类运行机组工期最短记录（26.72 天）。2019 年公司 9 台运行机组 WANO 综合指数满分，创历史最高水平，并获得 WANO 组织核能卓越绩效奖。

**机组核准及在建工程情况:**公司控股在建核电机组 5 台，报告期内所有在建工程均进展顺利，四大控制全面受控。“华龙一号”全球首堆示范工程福清 5 号机组 2019 年 4 月冷试一次成功，2019 年 12 月开始热试；田湾 5 号机组 2019 年 10 月完成冷试，正在进行热试准备，各进度节点均有所提前；漳州 1 号机组 2019 年 10 月获准 FCD。

**新能源、新产业和技术服务:**在新能源方面，公司牢牢抓住新能源规模发展机遇期，自主建设和收并购并行，全年新增新能源装机实现跨越式发展。在核电技术服务方面，公司优化升级技术服务平台，成立两办，进一步统筹各成员公司资源，把握国内国际市场机遇，实现了全系统技术服务跨越式发展，全年累计新签技术服务收入合同近 400 个，年度营收继续保持高速增长。

#### 2. 2020 年经营计划

2020 年，是中国核电攻坚克难的关键一年，是全面建成小康社会和完成“十三五”目标的收官之年。为全面完成 2020 年工作任务及“十三五”目标，公司在“规模化、标准化、国际化”战略指引下，聚焦十四五规划、聚焦科技创新、聚焦人才强企，统筹推进安全运行、工程建设、市场开发、经营管理、党的建设五条主线，以高度责任心和追求卓越的价值观，努力开启强核强国高质量发展的新征程。

2020 年，公司计划发电量 1500 亿千瓦时；安排重点任务 80 项，围绕“五条主线”及“三项聚焦”开展相关工作。

“五条主线”工作分别是：

一是围绕“安全运行”主线，重点推进安全发电、机组大修、设备可靠性、作业风险管控、生产准备、科研攻关、经验反馈、网络安全等方面工作，确保在运核电机组安全稳定运行，高质量完成全年 13 次核电机组大修；

二是围绕“工程建设”主线，重点推进调试接产、竣工验收、厂址保护、项目前期、项目核准、新堆应用等方面工作，确保五个在建机组（福清 5、6 号机组、田湾 5、6 号机组及漳州 1 号机组）四大控制全面受控；按计划推进福清 5 号机组和田湾 5 号机组年内投入商业运行；力争新项目按期开工建设。

三是围绕“市场开发”主线，重点推进市场售电、技术服务、可再生能源、资本运作、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，重点推进依法治企、绩效管理、标准化、三支队伍建设、集中采购、风险管控、投融资、对标管理、成本管控等工作；

五是围绕“党建”主线，全面贯彻落实十九届四中全会精神、基层党支部建设、扶贫攻坚、反腐倡廉、企业文化、危机应对、社会责任等工作。

“三项聚焦”工作分别是：

**聚焦十四五规划：**坚持创新发展，打造清洁能源专业经营平台；发挥科技引领作用，推进核能多维度综合利用；统筹推进五大产业发展，夯实“两个十五年”高质量发展基础，谋划公司高质量发展新蓝图；

**聚焦科技创新：**坚持“安全运行、降本增效、绿色核电”的科研创新理念，统筹核能、可再生能源新技术开发，加快提升技术创新力；

**聚焦人才强企：**坚持人才优先，打造让人才脱颖而出的平台和机制，实现三支队伍五通道各序列各层级人才协调发展，为公司战略发展提供人力资源支撑。

#### （四） 可能面对的风险

√适用 □不适用

##### 1. 售电风险：

2020 年受政策及供需影响，目前各省份直供电政策仍不明朗，核电的电价和计划电量下调压力长期存在。

**措施：**加强分析研究相关政策，深入研究各省电力交易规则，密切关注各省份改革机制落地情况，努力争取核电优发满发，促进资源优化配置和核电消纳，积极从生产型企业向服务型企业转变，打造核电清洁能源品牌与售电业务的良好口碑，不断提升市场环境中的核心竞争力。

##### 2. 核电新项目核准风险：

2019 年国内共有 6 台机组获得核准，但受多方面因素影响，国家对核电项目核准仍然持审慎态度，地方对核电项目支持力度不一。核电项目核准的不确定性，给公司经营发展目标实现带来压力。

**措施：**进一步优化核电前期开发机制，理顺生产关系，简化管理链条，充分发挥前期开发人员的主观能动性，为前期开发提供坚实保障；加深与地方政府之间的沟通、交流，推动部分难点省份和重点省份的厂址列入国家核电发展规划，重点推进国家十三五期间开工备选项目；利用联络部，积极与所在地政府建立良好的政企联动机制，制定科学有效的公众宣传方案，积极开展科普宣传。

##### 3. 机组稳定运行风险：

由于现场操作或工程建设人员安全意识不足、工作人员安全培训不到位、现场安防措施不到位、违反安全操作规程操作等因素，可能引发生工业安全事件。

**措施：**落实安全诚信建设，强化“黑名单”管理，对发生伤亡事故单位实施安全生产一票否决；做好事件经验反馈，强化违章查处；推进高风险作业管控，研究降低隐患重发的管理和技术措施；开发标准化的作业安全风险分析使用工具并在现场推广应用，加强防人因失误工具使用和相关培训；在安全总监巡查或专项检查中重点抽查电厂安全生产责任体系落实、技术方案中安全措施的设计和审查、工前会安全风险分析和防范措施情况；大修期间加强现场风险管控，积极排查和消除现场安全隐患，提供安全技术方案改善现场作业条件。

##### 4. 工程建设风险：

部分在建项目新机组无法按期投运或按期建设，质量未达预期，工程进度管控与计划出现偏差，投资超出项目概算，成本管控难度大。

**措施：**确保华龙示范工程按计划推进。通过各级协调机制，创新管理思路，确保重大问题能够及时得到协调解决；成立专项组，制定专项计划，提前梳理可能的风险，并积极收集在建三代核电首堆试验的经验反馈，制定应对措施；通过项目 TOP10 管理体系的有效运作，确保重大问题能够及时得到协调解决。

## 5. 汇率风险

受国际经济政治大环境的影响，汇率市场波动频繁、波动幅度较大且具有相当大的不确定性，增加了公司全年汇率管控的难度，极有可能出现汇兑损失。

措施：紧密跟踪汇率市场走势，充分研判外汇市场变动趋势，综合评估汇率风险，加强与各金融机构的沟通，推进公司美元、欧元存量债务的置换工作；加强事前控制，控制外币债务规模增长；通过拓展技术服务出口等方式，获取外币收入，实现收入与债务的匹配，对冲汇率风险。

### (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提出现金分红提案的，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 2018 年 12 月 13 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、2017 年和 2018 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

分红年度	每 10 股送红股数（股）	每 10 股派息数（元）（含税）	每 10 股转增数（股）	现金分红的数额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）
2019 年	0	1.22	0	1,898,984,503.87	4,612,558,849.59	41.17
2018 年	0	1.20	0	1,867,851,600.00	4,736,862,826.82	39.43
2017 年	0	1.12	0	1,743,328,160.00	4,497,715,047.00	38.76

注：2019 年现金分红数额（含税）以 2019 年 12 月 31 日公司总股本为基础计算预测，受核能转债转股因素影响，最终现金分红的总额以股权登记日总股本为准。

经天健会计师事务所（特殊普通合伙）审计确认，2019 年母公司实现的净利润为 372,826 万元，加年初母公司未分配利润 895,273 万元，减本年利润分配 186,785 万元及提取盈余公积 37,283 万元，截至 2019 年 12 月 31 日，公司可供分配的利润为 1,044,031 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 2020 年资金需求，公司 2019 年度利润分配预案为：以实施利润分配时股权登记日的公司总股本为基数，每股取整派发现金股利 0.1220 元（含税）。

该利润分配预案需提交公司 2019 年度股东大会审议。

## (三) 以现金方式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	如未能及时履行说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行说明下一步计划

与股改相关的承诺								
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺								
与重大资产重组相关的承诺								
与首次公开发行相关的承诺	股份限售	中核集团	<p>除因法律、法规、规范性文件和有权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。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</p>	签署之日起 36 个月，前述锁定期届满后二年内	是	是		

			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。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权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。				
	解决同业竞争		(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；(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；(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。	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	
与再融资相关的承诺	其他	中核集团	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：(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。(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。	长期有效	否	是	
	其他	公司董事高管	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：(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；(二) 承诺对本人的职务消费行为进行约束；(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；(四) 承诺由董事会或薪酬	长期有效	否	是	

			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；（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。					
与股权激励相关的承诺								
其他对公司中小股东所作承诺								
其他承诺								
其他承诺								

**(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) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响**

适用  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. 会计政策变更及原因**

公司根据财政部《关于修订印发 2019 年度一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2019〕6 号）和企业会计准则的要求编制 2019 年度财务报表，此项会计政策变更采用追溯调整法。

公司自 2019 年 1 月 1 日起执行财政部修订后的《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》《企业会计准则第 24 号——套期保值》以及《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》（以下简称新金融工具准则），按新金融工具准则要求将公司金融资产减值计量由“已发生损失模型”改为“预期信用损失模型”。根据相关新旧准则衔接规定，首次执行日，对涉及前期比较财务报表数据与上述要求不一致的不予调整，执行新准则与原准则的差异计入本报告期初留存收益或其他综合收益。

公司自 2019 年 6 月 10 日起执行财政部修订后的《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》，自 2019 年 6 月 17 日起执行财政部修订后的《企业会计准则第 12 号——债务重组》。该两项会计政策变更采用未来适用法。

公司自 2020 年 1 月 1 日起执行财政部修订后的《企业会计准则第 14 号——收入》。

**2. 会计估计变更及原因**

鉴于公司三代核电（设计寿期 60 年）开始投入商运以及二代核电（设计寿期 40 年）已经过较长时间运行，经对不同机组类型核电固定资产实际使用情况的评估，对照国家《核电厂建设项目经济评



价方法》，公司对各下属单位不同机组类型、不同类别固定资产的折旧年限等会计估计进行优化变更，使折旧政策更加客观并保持合理稳健，本会计估计变更自 2019 年 7 月 1 日起施行。

### 3. 会计政策、会计估计变更影响分析

1) 公司根据财政部《关于修订印发 2019 年度一般企业财务报表格式的通知》(财会〔2019〕6 号)和企业会计准则的要求编制 2019 年度财务报表。本调整仅限于资产负债表项目重分类，不涉及其他影响。

2) 公司执行新金融工具准则对公司 2019 年 1 月 1 日财务报表的影响详见第十一节第五条第 41 款“重要会计政策和会计估计的变更”所述。此外，公司执行新金融工具准则，增加公司年度信用减值损失 1427 万元。

3) 公司执行经修订的《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》，以及《企业会计准则第 12 号——债务重组》。该两项会计政策变更采用未来适用法，对本期财务报表无影响。

4) 公司自 2019 年 7 月 1 日起对固定资产折旧年限等进行会计估计变更，以使折旧政策更加客观并保持合理稳健，上述变更增加公司年度净利润 6.67 亿元。

#### (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) 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

#### (五) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

#### (六) 其他说明

适用 不适用

### 六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 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	390
境内会计师事务所审计年限	5
境外会计师事务所名称	无
境外会计师事务所报酬	
境外会计师事务所审计年限	无

	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）	84.37
财务顾问		
保荐人		

## 聘任、解聘会计师事务所的情况说明

√适用 □不适用

公司 2019 年第二次临时股东大会审议通过了《关于聘用 2019 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 2019 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

## 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

事项概述	查询索引
2109 年 1 月 29 日，公司第三届董事会第二次会议通过了《关于修订公司股票期权激励计划（草案）及其摘要的议案》《关于提请股东大会授权董事会办理公司股票激励相关事宜的议案》	公告编号： 2019-010《关于修订公司股票期权激励计划（草案）及其摘要的议案》 2019-011《关于提请股东大会授权董事会办理公司股票激励相关事宜的议案》
2019 年 5 月 20 日公司第三届董事会第六次会议通过了《关于修订中国核能电力股份有限公司股票期权激励计划（二次修订稿）及其摘要的议案》。	公告编号： 2019-041《中国核电第三届董事会第六次会议决议公告》 2019-042《中国核电股票期权激励计划（二次修订稿）摘要公告、中国电股票期权激励计划（二次修订稿）
2019 年 6 月 24 日公司第三届董事	公告编号：

<p>会第七次会议通过了《关于向激励对象授予股票期权（实际授予）的议案》《关于调整股权激励计划授予对象名单及授予数量的议案》，董事会认为公司股票期权激励计划规定的授予条件已成就，同意以2019年6月24日为股票期权的授予日，向535名激励对象授予12277.2万份股票期权。</p>	<p>2019-050《中国核电第三届董事会第七次会议决议公告》 2019-054《中国核电关于向激励对象授予股票期权的公告》</p>
---	---

## （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

#### 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

2018年4月20日公司于上交所网站（www.sse.com.cn）披露了《中国核电关于2018-2020年度日常关联交易框架协议的公告》（编号：2018-018），上述公告报告期内具体执行情况如下：

（1）与中国核工业集团有限公司《综合关联交易协议》约定，2019年全年交易类型及额度为：共同投资不超过5亿元，报告期内已执行0.69亿元；采购商品及接受劳务不超过75亿元，报告期内已执行26.81亿元；出售商品及提供劳务不超过2.5亿元，报告期内已执行0.69亿元；上述各项均符合协议约定；发放委托贷款，执行情况详见本节“（四）关联债权债务往来”。

（2）与中国原子能工业有限公司《采购代理及加工服务协议》，2019年全年交易类型及额度为中国原子能工业有限公司提供核燃料供应及服务、设备及技术进口代理服务不超过150亿元，报告期内已执行66.70亿元，符合协议约定。

（3）与中核财务有限责任公司签订《金融服务协议》，执行情况详见本节“（四）关联债权债务往来”。

（4）与中核融资租赁有限公司签订《融资、保理业务合作协议》，2019年全年交易类型及额度为中核融资租赁有限公司提供融资租赁的年交易总额不超过60亿元，报告期内新增融资租赁0元，已提供的融资租赁余额为13.88亿元，符合协议约定。

（5）与中国核电工程有限公司签订《工程建设承包服务协议》，2019年全年交易类型及额度为中国核电工程有限公司提供核电项目工程建设总承包服务、承包服务、设计与技术支持服务等不超过900亿元，报告期内已执行274.11亿元，符合协议约定。

#### 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

**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

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 23,013,197,651.30 元，期末余额 26,537,175,500.00 元，报告期内发生额 3,523,977,848.70 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 32,506,430,000.00 元，期末余额 35,289,840,000.00 元，报告期内发生额 2,783,410,000.00 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 4,331,166,437.22 元，期末余额 6,299,562,593.34 元，报告期内发生额 1,968,396,156.12 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 832,848,626.18 元，期末余额 1,388,451,953.97 元，报告期内发生额 555,603,327.79 元。

**(2) 关联债权债务形成原因**

经公司 2017 年年度股东大会审议通过，签署了 2018-2020 年度《中国核工业集团有限公司与中国核能电力股份有限公司综合关联交易协议》、《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》、《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、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

**十五、重大合同及其履行情况****(一) 托管、承包、租赁事项****1、 托管情况**

□适用 √不适用

**2、 承包情况**

□适用 √不适用

**3、 租赁情况**

□适用 √不适用

**(二) 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）						964,929,500.00							
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）													
担保总额（A+B）						964,929,500.00							
担保总额占公司净资产的比例（%）						1.07							
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%的被担保对象提供的债务担保金额（D）						964,929,500.00							
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）						964,929,500.00							

未到期担保可能承担连带清偿责任说明	
担保情况说明	此担保为一般责任担保，担保余额将随贷款偿还递减

## (三) 委托他人进行现金资产管理的情况

## 1. 委托理财情况

## (1) 委托理财总体情况

□适用 √不适用

## 其他情况

□适用 √不适用

## (2) 单项委托理财情况

□适用 √不适用

## 其他情况

□适用 √不适用

## (3) 委托理财减值准备

□适用 √不适用

## 2. 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		227,015,807.38	

## 其他情况

□适用 √不适用

## (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	46,007,372.49	2015/1/6	2020/1/6	自筹资金	核电项目前期	市场定价	5.70%		1,924,571.54	到期一次还本付息	是	是	-
中核财务	企业间委	81,197,147.49	2015/1/6	2020/1/6	自筹资金	核电项目	市场定价	5.70%		3,396,623.43	到期一次	是	否	-

有限公司	贷					前期						还本付息			
中核财务有限公司	企业间委贷	44,542,912.50	2017/8/14	2022/8/14	自筹资金	核电项目前期	市场定价	5.70%		2,134,475.24		到期一次还本付息	是	是	-
中核财务有限公司	企业间委贷	55,268,374.90	2015/1/9	2020/1/9	自筹资金	核电项目前期	市场定价	5.463%		2,238,336.68		到期一次还本付息	是	是	-

### 其他情况

适用 不适用

#### (3) 委托贷款减值准备

适用 不适用

### 3. 其他情况

适用 不适用

#### (四) 其他重大合同

适用 不适用

2019年3月7日,中国核能电力股份有限公司(以下简称“公司”或“中国核电”)控股子公司中核苏能核电有限公司(以下简称“中核苏能”)会同中国原子能工业有限公司(以下称“原子能公司”)与俄罗斯原子能建设出口股份有限公司(ASE)共同签署了《田湾核电站7、8号机组总合同》(详见公告编号:2019-009);

2019年6月5日,公司控股子公司中核辽宁核电有限公司(以下简称“辽宁核电”)、中核苏能会同原子能公司与俄罗斯原子能建设出口股份有限公司(ASE)共同签署了《徐大堡核电站3、4号机组总合同》(详见公告编号:2019-037)。

2019年11月6日,辽宁核电、中核苏能会同原子能公司与俄罗斯核燃料元件股份有限公司(TVEL)共同签署了《徐大堡核电站3、4号机组核燃料采购合同》(详见公告编号:2019-081)。

至此,田湾7、8号机组和徐大堡3、4号机组对俄全部商务合同签署完毕。

## 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

适用 不适用

2019年是决胜脱贫攻坚的关键之年。确保到2020年我国现行标准下农村贫困人口实现全面脱贫,贫困县全部摘帽,解决区域性整体贫困,是以习近平同志为核心的党中央作出的庄严承诺。中国核电作为国有企业,服务脱贫攻坚,是公司发挥“六个力量”的使命担当,是社会责任、更是政治责任。中国核电党委深入贯彻落实习近平总书记关于扶贫工作的重要论述和党的十九大精神,根据中核

集团精准扶贫统一部署，通过周密安排、责任落实、精准施策，积极推进精准扶贫工作向前、向深发展。

2019 年中国核电统筹谋划，认真研究扶贫攻坚与产业发展规律，将扶贫攻坚与党的建设、产业项目落地、核电厂址开发“四位一体”整体谋划，提出了“党建引领、产业扶贫、投资带动、精准施策”的扶贫工作整体思路，将扶贫工作纳入公司“3655”经营管理体系和年度、月度计划，将《扶贫责任书》各项任务进行分解并纳入对本部部门和成员公司考核，上下联动、统筹推进。

## 2. 年度精准扶贫概要

√适用 □不适用

2019 年，中国核电共派出 11 名干部，分赴辽宁、江苏、浙江、福建、海南等 5 个省 10 个村驻村帮扶；中国核电和成员公司在 10 个省、市投入产业扶贫项目 56 个，共计投入扶贫资金 685 万元，争取政府配套资金超过 600 万元，产业扶贫投入资金 452 万元，在藏青疆投入产业项目开发资金超过 2.3 亿元；在中核集团四个定点扶贫县、西藏及其他地区采购扶贫消费产品 766 万元；签订的同心扶贫工作三年协议金额近 5800 万元，2019 年累计下单已近 2000 万元。

## 3. 精准扶贫成效

□适用 □不适用

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	1,451.61
2.物资折款	2.6
3.帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	383
二、分项投入	
1.产业发展脱贫	
其中：1.1 产业扶贫项目类型	√ 农林产业扶贫 □ 旅游扶贫 □ 电商扶贫 □ 资产收益扶贫 □ 科技扶贫 √ 其他
1.2 产业扶贫项目个数（个）	15
1.3 产业扶贫项目投入金额	452
1.4 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	118
2.转移就业脱贫	
其中：2.1 职业技能培训投入金额	0
2.2 职业技能培训人数（人/次）	0
2.3 帮助建档立卡贫困户实现就业人数（人）	64
3.易地搬迁脱贫	
其中：3.1 帮助搬迁户就业人数（人）	0
4.教育脱贫	
其中：4.1 资助贫困学生投入金额	14.51
4.2 资助贫困学生人数（人）	173
4.3 改善贫困地区教育资源投入金额	5
5.健康扶贫	
其中：5.1 贫困地区医疗卫生资源投入金额	0
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 checked="" type="checkbox"/> 其他
6.2 投入金额	0
7. 兜底保障	
其中：7.1 帮助“三留守”人员投入金额	9
7.2 帮助“三留守”人员数（人）	54
7.3 帮助贫困残疾人投入金额	1.5
7.4 帮助贫困残疾人数（人）	5
8. 社会扶贫	
其中：8.1 东西部扶贫协作投入金额	0
8.2 定点扶贫工作投入金额	97
8.3 扶贫公益基金	0
9. 其他项目	
其中：9.1 项目个数（个）	16
9.2 投入金额	100.57
9.3 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	265
9.4 其他项目说明	基础建设建设、改造贫困户厕所、思想帮扶、文化帮扶、设置贫困基金
三、所获奖项（内容、级别）	
1. 福鼎市慈善总会授予福清核电有限公司“2013-2019 年度慈善贡献奖”（县级）	
2. 福鼎市叠石乡楼下村党支部第一书记徐一清荣获福鼎市委、市政府颁发的“福鼎市 2018 年度脱贫攻坚工作基层一线表现突出个人”荣誉称号（县级）	
3. 海南核电驻村干部朱世明，荣获昌江县颁发的扶贫工作先进个人荣誉称号。（县级）	
4. 义县优秀选派第一书记-龚鑫（县区级）	
5. 中共义县九道岭镇委员会优秀党务工作者-龚鑫（乡镇级）	
6. 义县九道岭镇道德模范-龚鑫（乡镇级）	
7. 2018、2019 年度开原市优秀第一书记-董恩成（地市级）	
8. 开原市贫困户产业发展指导员-董恩成（地市级）	
9. 漳州能源志愿支教队获福建省直团工委第四届福建省直机关青年五四奖章集体（省部级）；林达三获漳州市 2016-2018 年度脱贫攻坚先进个人（地市级）。	
10. 江苏核电所帮扶连栋大棚果蔬种植产业被授予连云港市级现代农业产业示范园（地厅级）、“党建引领脱贫攻坚示范项目”（县处级）	
11. 中核集团公司扶贫领域盈创奖（省部级）	

#### 4. 后续精准扶贫计划

√适用  不适用

2020 年是脱贫攻坚收官之年，中国核电将继续全面贯彻党的十九大会议精神以及习近平总书记关于精准扶贫系列重要论述精神，切实把脱贫攻坚作为政治责任，紧紧围绕各地决策部署和总体目标，组织各成员单位配合地方政府开展相关扶贫工作，确保各对口贫困村在 2020 年岁全国人民一起迈入小康社会。

2020 年中国核电全系统计划投入资金超过 1.2 亿元，包括在宁夏的扶贫项目、青疆藏地区的产业开发项目，涵盖产业开发、教育帮扶、工程援建、人才培养、农特产品销售等多个领域，始终不断加强产业扶贫项目规划，引导和推动更多产业项目落户贫困地区，重点通过光伏、地热、光热等项目建设，增强贫困地区的“造血”能力，进一步履行央企责任，助力打赢脱贫攻坚战。

#### (二) 社会责任工作情况

√适用  不适用

公司第三届董事会第十二次会议审议通过了《公司 2019 年度社会责任报告》，全文详见 2020 年 4 月 24 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

##### (1) 排污信息

适用 不适用

##### (2) 防治污染设施的建设和运行情况

适用 不适用

中国核电各运行核电厂按照国家有关法规、标准要求，严格放射性流出物排放管理；核电厂放射性废气、废液和固体废物三废处理设施运行良好；积极开展废物最小化工作，有效控制并尽可能减少放射性废物产生。

##### (3) 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

适用 不适用

福清核电、江苏核电在建机组建造阶段环境影响报告书已获得环境保护部门的批复。

##### (4) 突发环境事件应急预案

适用 不适用

中国核电各核电厂编制了《环境保护管理大纲》，以及《突发环境事件应急预案》。

##### (5) 环境自行监测方案

适用 不适用

中国核电各运行核电厂依据《核动力厂环境辐射防护规定》(GB6249-2011)、《核电厂环境辐射监测规定》(EJ/T1131-2001)，编制了《环境监测大纲》；2019 年各核电厂按照环境监测方案，对核电厂周围环境进行了有效监测，环境监测频度和结果满足国家和行业标准要求。

##### (6) 其他应当公开的环境信息

适用 不适用

#### 2. 重点排污单位之外的公司的环保情况说明

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。

2019 年全年公司累计完成发电量 1368.01 亿千瓦时，与燃煤发电相比，相当于减少燃烧标准煤 5472.04 万吨，减少排放二氧化碳 13639.06 万吨，减少排放二氧化硫 410.4 万吨，减少排放氮氧化物 205.2 万吨。

#### 3. 重点排污单位之外的公司未披露环境信息的原因说明

适用 不适用

#### 4. 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

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**

√适用 □不适用

**(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，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。2019 年 3 月 21 日，公司收到中国证券监督管理委员会出具的《关于核准中国核能电力股份有限公司公开发行可转换公司债券的批复》（证监许可[2019]332 号，核准公司向社会公开发行面值总额 780,000 万元可转换公司债券，期限 6 年，2019 年 4 月已完成发行。

**(二) 报告期转债持有人及担保人情况**

√适用 □不适用

期末转债持有人数	40,659	
本公司转债的担保人		
前十名转债持有人情况如下：		
可转换公司债券持有人名称	期末持债数量（元）	持有比例（%）
中国核工业集团有限公司	1,559,052,000	19.99
登记结算系统债券回购质押专用账户（中国工商银行）	516,812,000	6.63
中核财务有限责任公司	500,000,000	6.41
中信证券—中国邮政储蓄银行财富系列之“鑫鑫向荣 B 款”人民币理财产品—中信证券新盛 1 号单一资产管理计划	287,462,000	3.69
登记结算系统债券回购质押专用账户（中国银行）	228,753,000	2.93
登记结算系统债券回购质押专用账户（招商银行股份有限公司）	209,293,000	2.68
登记结算系统债券回购质押专用账户（中国建设银行）	163,587,000	2.10
安邦人寿保险股份有限公司—保守型投资组合	145,140,000	1.86
登记结算系统债券回购质押专用账户（交通银行）	119,367,000	1.53
全国社保基金二一零组合	101,206,000	1.30

**(三) 报告期转债变动情况**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

可转换公司债券名称	本次变动前	本次变动增减			本次变动后
		转股	赎回	回售	
核能转债	7,800,000,000	104,000			7,799,896,000

## 报告期转债累计转股情况

√适用 □不适用

报告期转股额（元）	104,000
报告期转股数（股）	16,573
累计转股数（股）	16,573
累计转股数占转股前公司已发行股份总数（%）	0.0001%
尚未转股额（元）	7,799,896,000
未转股转债占转债发行总量比例（%）	99.9987%

## (四) 转股价格历次调整情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

转股价格调整日	调整后转股价格	披露时间	披露媒体	转股价格调整说明
2019-7-19	6.20	2019-7-12	上海证券交易所	公司 2018 年度利润分配派发现金红利 0.12 元(含税),核能转债的转股价格根据规定由原来的 6.32 元/股调整为为 6.20 元/股,调整后的转股价格于 2019 年 7 月 19 日生效。
截止本报告期末最新转股价格		6.20		

## (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

公司主体长期信用等级为 AAA 级,负债处于可控水平,资信良好,未发生重大变化,未来有能力合理安排还债资金。

## (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

单位：股

	本次变动前		本次变动增减(+,-)					本次变动后	
	数量	比例(%)	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例(%)

一、有限售条件股份									
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股									
其中：境内非国有法人持股									
境内自然人持股									
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股	15,565,430,000	100				16,753	16,753	15,565,446,753	100
1、人民币普通股	15,565,430,000	100				16,753	16,753	15,565,446,753	100
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、普通股股份总数	15,565,430,000	100				16,753	16,753	15,565,446,753	100

## 2、普通股股份变动情况说明

√适用 □不适用

2019年3月21日，公司收到中国证券监督管理委员会出具的《关于核准中国核能电力股份有限公司公开发行可转换公司债券的批复》（证监许可[2019]332号，核准公司向社会公开发行面值总额780,000万元可转换公司债券，期限6年，简称“核能转债”。核能转债已于2019年4月完成发行并于2019年5月8日起在上海证券交易所挂牌交易。根据《上海证券交易所股票上市规则》等有关法律法规的规定和《中国核能电力股份有限公司公开发行可转换公司债券募集说明书》，公司本次发行的“核能转债”自2019年10月21日起可转换为公司A股普通股股票。公司本次公开发行的“核能转债”转股期为2019年10月21日至2025年4月14日。

2019年10月21日至12月31日，累计共有104,000元“核能转债”已转换成公司股票，转股数为16753股，占可转债转股前公司发行股份总额的0.0001%。截止2019年12月31日，公司无限售流通条件股份数量由2019年10月20日的15,565,430,000股变更为15,565,446,753股。

## 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

## 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：万股 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						
核能转债	2019 年 4 月 15 日	100 元	780,000	2019 年 5 月 8 日	780,000	2025 年 4 月 14 日
其他衍生证券						

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。

2019 年 3 月 21 日，公司收到中国证券监督管理委员会出具的《关于核准中国核能电力股份有限公司公开发行可转换公司债券的批复》（证监许可[2019]332 号），核准公司向社会公开发行面值总额 780,000 万元可转换公司债券，期限 6 年，简称“核能转债”。核能转债已于 2019 年 4 月完成发行并于 2019 年 5 月 8 日起在上海证券交易所挂牌交易，债券简称“核能转债”，债券代码“113026”。转债的发行规模：780,000 万元；票面金额：每张面值人民币 100 元；票面利率：第一年 0.2%、第二年为 0.5%、第三年为 1.0%、第四年为 1.5%、第五年为 1.8%、第六年为 2.0%；债券期限：本次发行的可转换公司债券的期限为自发行之日起六年，即 2019 年 4 月 15 日至 2025 年 4 月 14 日。

## (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)	440,581
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	425,595
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	
中国核工业集团有 限公司		10,818,353,570	69.50	0	无		国有法人
中国证券金融股份 有限公司		465,406,674	2.99	0	未知		国有法人

浙江浙能电力股份有限公司		445,577,124	2.86	0	未知		国有法人
香港中央结算有限公司		154,012,181	0.99	0	未知		未知
中国长江三峡集团有限公司		50,000,000	0.32	0	未知		国有法人
招商银行股份有限公司一博时中证央企创新驱动交易型开放式指数证券投资基金		44,599,100	0.29	0	未知		国有法人
招商银行股份有限公司一博时中证央企结构调整交易型开放式指数证券投资基金		37,223,119	0.24	0	未知		国有法人
中国农业银行股份有限公司一华夏中证央企结构调整交易型开放式指数证券投资基金		36,415,623	0.23	0	未知		国有法人
中国工商银行股份有限公司一广发中证央企创新驱动交易型开放式指数证券投资基金		34,971,065	0.22	0	未知		国有法人
中国银行股份有限公司一嘉实中证央企创新驱动交易型开放式指数证券投资基金		34,443,100	0.22	0	未知		国有法人
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				
中国核工业集团有限公司	10,818,353,570	人民币普通股	10,818,353,570				
中国证券金融股份有限公司	465,406,674	人民币普通股	465,406,674				
浙江浙能电力股份有限公司	445,577,124	人民币普通股	445,577,124				
香港中央结算有限公司	154,012,181	人民币普通股	154,012,181				
中国长江三峡集团有限公司	50,000,000	人民币普通股	50,000,000				

招商银行股份有限公司一博时中证央企创新驱动交易型开放式指数证券投资基金	44,599,100	人民币普通股	44,599,100
招商银行股份有限公司一博时中证央企结构调整交易型开放式指数证券投资基金	37,223,119	人民币普通股	37,223,119
中国农业银行股份有限公司一华夏中证央企结构调整交易型开放式指数证券投资基金	36,415,623	人民币普通股	36,415,623
中国工商银行股份有限公司一广发中证央企创新驱动交易型开放式指数证券投资基金	34,971,065	人民币普通股	34,971,065
中国银行股份有限公司一嘉实中证央企创新驱动交易型开放式指数证券投资基金	34,443,100	人民币普通股	34,443,100
上述股东关联关系或一致行动的说明	1. 中国核工业集团有限公司和全国社会保障基金理事会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

### (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	余剑峰
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）、中国核建（601611）、凯利核服（873366）、同方股份（600100）、江河股份（870729）；控股的其他境外上市公司：中核国际（HK2302）、中国同辐（HK1763）、中国核能科技（HK0611）；参股的其他境内上市公司：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**

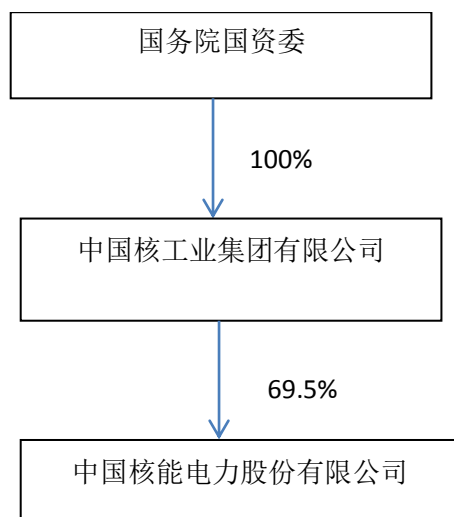
□适用 √不适用

**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**

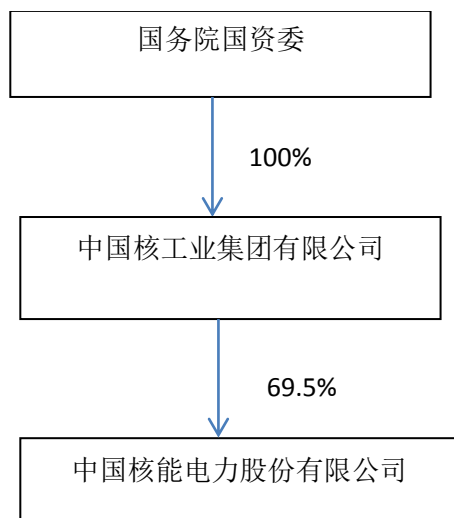
□适用 √不适用

**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	60	2018.12	2021.12	0	0	0		96.8	否
张涛	董事、总经理	男	51	2018.12	2021.12	0	37,800	37,800	增持	92.4	否
马恒儒	独立董事	男	65	2018.12	2021.12	0	0	0		14.4	否
王岭	独立董事	男	70	2018.12	2021.12	0	0	0		14.4	否
白萍	独立董事	女	65	2018.12	2021.12	0	0	0		14.4	否
周世平	独立董事	男	66	2018.12	2021.12	0	0	0		14.4	否
黄宪培	独立董事	男	66	2018.12	2021.12	0	0	0		14.4	否
于瑾琿	董事	女	60	2018.12	2021.12	0	0	0		76.3	否
车大水	董事	男	57	2018.12	2021.12	0	0	0		0	是
陈国庆	董事	男	56	2018.12	2021.12	0	0	0		0	是
何小剑	董事, 副总经理(已离任)	男	60	2018.12	2021.12	0	0	0		87.7	否
蒋德宽	董事	男	56	2018.12	2021.12	0	0	0		0	是
雷鸣泽	董事	男	60	2018.12	2021.12	0	0	0		57.4	是
赵建华	职工董事	男	49	2019.04	2021.12	0	0	0		72.6	否
何勇	监事会主席	男	58	2018.12	2021.12	0	0	0			是
李桃	监事	女	59	2018.12	2021.12	0	0	0			是
陈宝军	监事	男	56	2018.12	2021.12	0	0	0			是
罗笑春	监事	女	54	2018.12	2021.12	0	0	0			是
姜静	职工监事	女	46	2019.01	2021.12	0	0	0		38.7	否

卢鹏	职工监事	男	38	2019.01	2021.12	0	0	0		39.7	否
顾健	副总经理	男	55	2018.12	2021.12	0	0	0		85.4	否
吴忠俭	副总经理	男	56	2018.12	2021.12	0	0	0		88.2	否
郑砚国	副总经理	男	54	2019.06	2021.12	0	0	0		95.8	否
张勇	总会计师	男	51	2017.01	2021.12	0	0	0		85.1	否
罗小未	董事会秘书	男	44	2015.04	2021.12	0	25,700	25,700	增持	83.2	否
贾建富	职工董事(已离任)	男	45	2018.12	2019.04	0	0	0		31.9	是
张红军	职工监事(已离任)	男	40	2018.12	2019.01	0	0	0		69.5	否
李忠涛	职工监事(已离任)	男	45	2018.12	2019.01	0	0	0		59.5	否
合计	/	/	/	/	/		63,500	63,500	/	1,232.2	/

姓名	主要工作经历
陈桦	现任中国核电董事长；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，江苏核电有限公司董事长，中核核电运行管理有限公司执行董事，中核坤华能源发展有限公司执行董事。
张涛	现任中国核电董事、总经理；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。
马恒儒	现任中国核电独立董事；历任空军十四航校三团机械员，民航飞行学院机械师，航空工业部（航空航天部）科员、副处长，中航工业总公司发动机局处长、副局长，国防科工委科技质量司巡视员、副司长，中国商用飞机有限责任公司总经理助理、规划部部长、试飞中心主任、宽体飞机总经理、中俄宽体飞机项目总经理，中国兵器装备集团公司外部董事。
王岭	现任中国核电独立董事，中国第一重型机械股份公司独立董事；历任武汉钢铁（集团）公司热轧厂技术员、工程师、厂长，武汉钢铁（集团）公司总经理助理、副总经理，武汉钢铁股份有限公司总经理。
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。
黄宪培	现任中国核电独立董事；历任福建省闽东水电厂工人，福建省古田水电厂工程师，福建省电力工业局高级工程师，福建省水口水电建设公司副总经理，福建省电力工业局

	总工程师、副总经理，中国华电福建分公司总经理，中国华电集团有限公司总经理助理，华电福新能源股份有限公司董事长。
于瑾璋	现任中国核电董事，中国核工业集团有限公司派出专职董事，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，中核龙安有限公司董事；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，四川红华实业有限公司董事。
车大水	现任中国核电董事，中国核工业集团有限公司派出专职董事；历任河北石家庄市手表厂动力科员工，核工业第四研究设计院四所助工、工程师、高级工程师、副所长，核工业第四研究设计院计划处、经营计划与企业发展部、经营计划与科技质量部、项目管理部副处长、副主任、核工程所所长、铀矿冶工程研究设计所所长、副院长，中核第四研究设计工程有限公司副总经理、总经理，中国国核海外铀业公司副总经理，中国核工业集团有限公司地矿事业部副主任，尼日尔铀矿业股份有限公司总经理，中核汇能有限公司副总经理。
陈国庆	现任中国核电董事，中国长江电力股份有限公司董事、总经理，中共中国长江电力股份有限公司党校校长，长电资本控股有限责任公司董事，三峡电能有限公司董事长；历任葛洲坝电厂大江分厂维修车间专责，副主任，主任，党支部书记，葛洲坝电厂大江分厂副厂长，中国长江电力股份有限公司三峡电厂副总工程师兼生技部主任，中国长江电力股份有限公司三峡电厂副厂长，中国长江电力股份有限公司总经理助理兼副总工程师，中国长江电力股份有限公司党委委员，总工程师兼金沙江电力生产筹备组组长，向家坝电厂筹建处主任，溪洛渡电厂筹建处主任，中国长江电力股份有限公司副总经理、职工监事。
何小剑	现任中国核电董事，中核核电运行管理有限公司董事，秦山核电有限公司董事，核电秦山联营有限公司董事，秦山第三核电有限公司董事；历任中国核电副总经理，秦山核电有限公司运行部副主任、主任、副总工程师、总工程师、副总经理、总经理，中核核电运行管理有限公司总经理，海南核电有限公司董事长，中核浙能能源有限公司董事长，福建三明核电有限公司董事长，山东核电有限公司董事。
蒋德宽	现任中国核电董事，中国核工业集团有限公司派出专职董事；历任核工业部二二建设公司三分公司技术员、主任工程师，中国核工业第二二建设公司三分公司总工程师，中国核工业第二二建设公司田湾核电项目部高级工程师、经理助理，中国核工业中原建设有限公司计划经营处处长、总经理助理、副总经理，中国核工业建设集团总承包部计划经营处处长、总经理助理，中核华泰建设有限公司总经理，广东百安高温堆电站有限公司（筹）筹建工作组组长。
虞国平	现任中国核电董事，浙江浙能电力股份有限公司总经理、党委副书记，历任浙江镇海发电公司副总工程师、副总经理，浙江兰溪发电公司总经理，浙能中煤舟山煤电公司总经理，浙能燃气公司总经理、省天然气开发公司总经理，浙江省能源集团有限公司新疆分公司总经理，浙能集团新疆淮东能源化工公司总经理，伊犁新天煤化工有限责任公司董事长。
雷鸣泽	现任中国核电董事，中国核工业集团有限公司派出专职董事；历任核工业部二四建设公司一公司技术员、助理工程师、副经理，核电秦山联营有限公司计划处工程师、副处长、处长、副总经理，核电秦山联营有限公司副总经理，秦山第三核电有限公司副总经理，中核集团浙江联络部副主任，核建清洁能源有限公司总经理，中国核工业建设集团公司核能产业化部主任，核建高温堆控股有限公司总经理、董事长。
赵建华	现任中国职工代表董事，中国核电人力资源部主任；历任核电秦山联营有限公司工程质监管理、办公室秘书、秘书科副科长、科长、劳动人事处副处长、处长，中核核电运行管理有限公司人力资源中心绩效薪酬处处长。
何勇	现任中核集团派出专职监事；历任七二一矿团委书记、山南分矿党委副书记、纪委书记，昌华制药厂厂长、昌泰包装材料公司总经理，七二一矿民品处处长、昌华迪克医用材料公司总经理，七二一矿党委副书记、纪委书记（副局级），抚州金安铀业有限公司党委副书记、纪委书记、监事会主席、副总经理，抚州金安铀业有限公司党委副书

	记、纪委书记，抚州金安铀业有限公司党委书记、副总经理，新疆矿冶局党委书记、副局长，新疆矿冶局局长、党委书记。
李桃	现任中核集团派出专职监事；历任中国核工业报社编辑部信息组副组长（副科级），中国核工业报社社会活动部副主任（副处级），中国核工业报社网络部主任（正处级），中核集团新闻宣传管理部主任，中核集团公司新闻中心主任助理兼新闻宣传管理部主任，中核集团公司新闻中心主任助理兼新闻宣传管理部主任、网络视频部主任，中核集团公司新闻宣传中心副主任（副局级），中核集团公司新闻宣传中心副主任（主持工作），中核（北京）传媒文化有限公司总经理。
陈宝军	现任中核集团派出专职监事；历任中核集团公司计划部项目管理处副处长，中核集团公司综合计划部军品生产合同管理办公室副主任（副处级），中核集团公司资产经营部高新技术产业处处长、规划重组处处长，中核汇能有限公司副总经理，中核核环保工程事业部纪检组长，中核核环保工程事业部纪委书记。
罗笑春	现任中核集团派出专职监事；历任核工业第二研究设计院国际业务部法律顾问，核工业第二研究设计院经营计划处法律顾问，核工业第二研究设计院院办公室主任助理，核工业第二研究设计院院办公室副主任，中核集团公司办公厅法规处副处长，中核集团公司办公厅法规处处长，中核瑞能科技有限公司筹备组成员，中核瑞能有限公司副总经理。
姜静	现任中国核能电力股份有限公司职工监事，投资者关系部高级主管；历任秦山第三核电有限公司财务处主办会计、核电一、二、三期、秦山核电集团筹备组、中核运行北京办事处副主任、中国核电投资者关系部高级主管。
卢鹏	现任中国核能电力股份有限公司职工监事，安全质量部高级主管；2005年7月-2015年10月，就职于三门核电有限公司，2015年10月-2017年11月，任中国核能电力股份有限公司安全质量部中级主管。
顾健	现任中国核能电力股份有限公司副总经理；历任秦山核电公司运行部操纵员、高级操纵员、副值长、值长、副处长，秦山核电公司巴项现场调试经理部、运行部副经理、核电秦山联营有限公司运行处副处长、计划合同处副处长、生产计划处副处长、设计与技术管理处处长，福建福清核电有限公司总经理助理、副总经理，中核国电漳州能源有限公司书记、副总经理，中核国电漳州能源有限公司总经理、党委副书记。
吴忠俭	现任中国核能电力股份有限公司副总经理，中核（上海）企业发展有限公司副董事长；历任核工业第五研究设计院助工、一所所长助理、一所副所长、一所所长兼党支部书记、院长助理兼一所所长、党支部书记、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、党委副书记；中核汇能有限公司执行董事，中核汇海风电投资有限公司董事、经理。
张勇	现任中国核能电力股份有限公司总会计师，总法律顾问，中核融资租赁有限公司董事，中核财务有限责任公司董事，环球创新核能技术有限公司董事，中国广核电力股份有限公司董事，中核坤华能源发展有限公司董事长；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，中国国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、工会主席，中国电力企业联合会常务理事、中国核学会科普咨询教育工作委员会委员；曾就职于中核集团办公厅、原国防科工委办公厅、国家能源局综合司，历任秘书、副处长、处长、党组秘书等职务。

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

单位:股

姓名	职务	年初持有股票期权数量	报告期新授予股票期权数量	报告期内可行权股份	报告期股票期权行权股份	股票期权行权价格(元)	期末持有股票期权数量	报告期末市价(元)
陈桦	董事长	0	38.76	0	0	0	38.76	
张涛	董事、总经理	0	38.76	0	0	0	38.76	
何小剑	董事	0	36.58	0	0	0	36.58	
于瑾琿	董事	0	33.30	0	0	0	33.30	
赵建华	职工董事	0	27.84	0	0	0	27.84	
郑砚国	副总经理	0	33.3	0	0	0	33.3	
吴忠俭	副总经理	0	34.94	0	0	0	34.94	
顾健	副总经理	0	31.22	0	0	0	31.22	
张勇	总会计师	0	34.94	0	0	0	34.94	
罗小未	董事会秘书	0	35.49	0	0	0	35.49	
合计	/		345.13			/	345.13	/

## 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
于瑾琿	中国核工业集团有限公司	派出专职董事	2018.12	2021.12
何小剑	中国核工业集团有限公司	派出专职董事	2018.12	2020.4
蒋德宽	中国核工业集团有限公司	派出专职董事	2018.12	2021.12
车大水	中国核工业集团有限公司	派出专职董事	2018.12	2021.12
何勇	中国核工业集团有限公司	派出专职监事	2018.12	2021.12
李桃	中国核工业集团有限公司	派出专职监事	2018.12	2020.4
陈宝军	中国核工业集团有限公司	派出专职监事	2018.12	2021.12
罗笑春	中国核工业集团有限公司	派出专职监事	2018.12	2021.12
陈国庆	中国长江电力股份有限公司	董事、总经理	2018.12	2021.12
虞国平	浙江浙能电力股份有限公司	总经理	2019.4	2021.12
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	蓝天台海核能工程管理(山东)有限公司	董事长	2018.11	
陈桦	雄安新区核电创新中心有限公司	董事	2019.1	
张涛	中核技术投资有限公司	总经理	2017.5	
张涛	中国核电(英国)有限公司	执行董事、总经理	2017.9	

王岭	中国第一重型机械股份公司	独立董事	2015.4	
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	中核龙安有限公司	董事	2018	2019
于瑾琿	四川红华实业有限公司	董事	2018	2018
何小剑	中核核电运行管理有限公司	董事	2018	2020
何小剑	秦山核电有限公司	董事	2018	2020
何小剑	核电秦山联营有限公司	董事	2018	2020
何小剑	秦山第三核电有限公司	董事	2018	2020
何小剑	中核浙能能源有限公司	董事长	2014.1	2018
何小剑	中核（上海）企业发展有限公司	副董事长	2018.1	2018
陈国庆	中国长江电力股份有限公司	董事、总经理	2018	
陈国庆	长电资本控股有限责任公司	董事	2011.12	
陈国庆	三峡电能有限公司	董事长	2016.5	
陈国庆	中共中国长江电力股份有限公司党校	校长	2017.1	
蒋德宽	中核华建资产管理有限公司	董事	2017.3	
蒋德宽	中核投资有限公司	董事	2017.3	
雷鸣泽	中国核工业第五建设有限公司	董事	2018	2020
雷鸣泽	中核兴业控股有限公司	董事	2018	2020
雷鸣泽	核电秦山联营有限公司	董事	2018	2020
郑砚国	中核霞浦核电有限公司	董事长、党委书记	2019.10	
郑砚国	福建三明核电有限公司	董事长	2019.10	
郑砚国	华能霞浦核电有限公司	董事	2019.02	
顾健	山东核电有限公司	董事	2018.11	
顾健	核电运行研究（上海）有限公司	董事长	2019.08	
顾健	中国广核电力股份有限公司第三届董事会	董事	2019.12	
吴忠俭	中核（上海）企业发展有限公司	副董事长	2019.11	
张勇	中国广核电力股份有限公司	董事	2017.5	2020.5
张勇	中核融资租赁有限公司	董事	2017.3	
张勇	中核财务有限责任公司	董事	2017.6	
张勇	环球创新核能技术有限公司	董事	2017.11	
张勇	中核坤华能源发展有限公司	董事长	2018.12	
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	公司第三届董事会第十次会议审议通过了《中国核电高级管理人员2018年度绩效考核结果与2018-2019年度薪酬方案的议案》，高管人员薪酬根据公司2018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	2019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1232.2万元。

#### 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
虞国平	董事	选举	新增
赵建华	职工董事	选举	新增
姜静	职工监事	选举	新增
卢鹏	职工监事	选举	新增
郑砚国	副总经理	聘任	工作变动
贾建富	职工董事	离任	工作变动
张红军	职工监事	离任	工作变动
李忠涛	职工监事	离任	工作变动

#### 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	86
主要子公司在职员工的数量	13,066
在职员工的数量合计	13,152
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	1,124
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	1,830

专业技术人员	4,725
运行操作人员	2,919
技能作业人员	910
业务职能人员	1,976
其他	792
合计	13,152
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士	43
硕士	1,152
本科	10,835
大专	904
其他	218
合计	13,152

## (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

紧密围绕公司核心业务和年度重点工作任务，树立“人才是干出来”的培养理念，以岗位培训大纲为基础，系统开展公司全体员工的安全意识培养和岗位技能培训，提高员工的安全素养和专业技术能力，服务员工职业发展；同时主动为公司重点任务、攻坚任务的实施提供培训支持，全力助推公司核心业务工作开展。

公司对于操纵员和高级操纵员采用 IAEA 推荐的系统化培训方法开展培训，按照“培训-考核-授权-上岗”培养模式进行培养，除保证运行机组正常运行所需的人员数量外，也会储备部分操纵人员；同时对现有的操纵人员每年进行相应的培训，使其知识技能水平、良好工作态度及工作习惯得到保持和提高。

## (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。

公司治理与中国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
2019 年第一次临时股东大会	2019 年 2 月 28 日	上海证券交易所 <a href="http://www.sse.com.cn">www.sse.com.cn</a> 公告编号：2019-012	2019 年 3 月 1 日
2018 年年度股东大会	2019 年 6 月 12 日	上海证券交易所 <a href="http://www.sse.com.cn">www.sse.com.cn</a> 公告编号：2019-49	2019 年 6 月 13 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	9	5	4	0	0	否	1
张涛	否	9	2	4	3	3	否	2
马恒儒	是	9	5	4	0	0	否	2
王岭	是	9	3	4	2	0	否	1
白萍	是	9	5	4	0	0	否	1
周世平	是	9	5	4	0	0	否	1
黄宪培	是	9	5	4	0	0	否	2
于瑾璋	否	9	5	4	0	0	否	2
车大水	否	9	5	4	0	0	否	2
陈国庆	否	9	3	4	2	0	否	1
何小剑	否	9	5	4	0	0	否	2
蒋德宽	否	9	5	4	0	0	否	2
虞国平	否	4	0	1	3	3	是	0
雷鸣泽	否	9	5	4	0	0	否	2
赵建华	否	7	3	4	0	0	否	1
贾建富	否	2	1	1	0	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

第三届董事会第九次、第十次会议，公司董事虞国平因公无法出席，书面委托董事雷鸣泽参会，该董事非独立董事。

年内召开董事会会议次数	9
其中：现场会议次数	5
通讯方式召开会议次数	4
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

董事会下设战略与投资委员会、风险与审计委员会、提名薪酬与考核委员会及安全与环境委员会等四个专门委员会。董事会各专门委员会切实发挥专家职能，共召开 10 次会议，其中战略与投资委员会 1 次，风险与审计委员会 5 次，提名薪酬与考核委员会 3 次，安全与环境委员会 1 次。委员们依据公司章程和各委员会实施细则的规定，根据自身的职责及权限，发挥专业优势，以对股东高度负责的态度悉心了解公司情况，在发展战略、重大投资、财务审计、高管薪酬与绩效考核等方面发挥着各自的专业优势，为董事会科学决策提供了强有力的支撑。

**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

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

公司第三届董事会第十二次会议审议通过了《公司 2019 年度内部控制评价报告》，全文详见 2020 年 4 月 24 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 2019 年度内部控制审计报告与公司自我评价意见一致,全文详见 2020 年 4 月 24 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

### 一、公司债券基本情况

单位:元币种:人民币

债券名称	简称	代码	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所
中国核电可转换公司债券	核能转债	113026	2025/04/15	7,799,896,000	0.2	按年付息,到期还本	上海证券交易所

#### 公司债券付息兑付情况

适用 不适用

核能转债按年付息,到期还本。本期不涉及利息兑付事宜。

#### 公司债券其他情况的说明

适用 不适用

报告期内,公司发行核能转债情况详见第五节第十七条“可转换公司债券情况”所述。

### 二、公司债券受托管理联系人、联系方式及资信评级机构联系方式

资信评级机构	名称	联合信用评级有限公司
	办公地址	北京市朝阳区建国门外大街 2 号

#### 其他说明:

适用 不适用

### 三、公司债券募集资金使用情况

适用 不适用

共计募集资金 780,000.00 万元,坐扣承销和保荐费用 248.04 万元后的募集资金为 779,751.96 万元,另减除律师费、会计师费、验资费、资信评级费、发行手续费和推介宣传费等与发行可转换公司债券直接相关的外部费用 258.40 万元后,公司本次募集资金净额为 779,493.56 万元。本公司 2019 年 1-12 月实际使用募集资金 438,919.00 万元,2019 年 1-12 月收到的银行存款利息扣除银行手续费等的净额为 9,889.52 万元;累计已使用募集资金 438,919.00 万元,累计收到的银行存款利息扣除银行手续费等的净额为 9,889.52 万元。截至 2019 年 12 月 31 日,募集资金余额为 350,551.73 万元(包括累计收到的银行存款利息扣除银行手续费等的净额)。

**四、公司债券评级情况**

√适用 □不适用

2019年5月31日，联合信用评级有限公司出具了《中国核能电力股份有限公司可转换公司债券2019年跟踪评级报告》（联合[2019]923号），维持该公司主体长期信用等级为“AAA”，评级展望“稳定”；维持公司公开发行的可转换公司债券“核能转债”信用等级为“AAA”。详见上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）。

**五、报告期内公司债券增信机制、偿债计划及其他相关情况**

√适用 □不适用

报告期内，公司债券增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施未发生变更。本期无偿债计划。

**六、公司债券持有人会议召开情况**

□适用 √不适用

**七、公司债券受托管理人履职情况**

□适用 √不适用

**八、截至报告期末公司近2年的会计数据和财务指标**

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

主要指标	2019年	2018年	本期比上年同期增减(%)	变动原因
息税折旧摊销前利润	284.84	246.95	15.35	非付现成本增加
流动比率	0.86	0.87	-1.15	
速动比率	0.48	0.42	14.29	货币资金增加
资产负债率(%)	74.03	74.17	-0.19	
EBITDA全部债务比	9.04	9.72	-7.00	负债总额增加
利息保障倍数	2.48	2.95	-16.14	上年4台新机组陆续投运，本年利息费用增加
现金利息保障倍数	3.99	4.87	-18.08	上年4台新机组陆续投运，本年利息费用增加
EBITDA利息保障倍数	4.07	4.82	-15.63	上年4台新机组陆续投运，本年利息费用增加
贷款偿还率(%)	100	100		
利息偿付率(%)	100	100		

**九、公司其他债券和债务融资工具的付息兑付情况**

□适用 √不适用

**十、公司报告期内的银行授信情况**

□适用 √不适用

**十一、公司报告期内执行公司债券募集说明书相关约定或承诺的情况**

□适用 √不适用

## 十二、公司发生的重大事项及对公司经营情况和偿债能力的影响

√适用 不适用

报告期内，公司严格执行公司可转债募集说明书相关约定及承诺。为了规范募集资金的管理和使用，提高资金使用效率和效益，保护投资者权益，本公司按照《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》《上海证券交易所股票上市规则》及《上海证券交易所上市公司募集资金管理办法(2013年修订)》等有关法律、法规和规范性文件的规定，结合公司实际情况，制定了《中国核能电力股份有限公司募集资金管理办法》(以下简称《管理办法》)。根据《管理办法》，公司对可转债募集资金实行专户存储，在银行设立募集资金专户，并连同主承销商、相关存储银行签订了《募集资金专户存储三方监管协议》，明确了各方的权利和义务。

公司严格按照募集说明书承诺，合法合规使用募集资金，并及时、充分履行信息披露义务。

## 第十一节 财务报告

### 一、审计报告

√适用 □不适用

中国核能电力股份有限公司全体股东：

#### 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 2019 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2019 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表，以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了中国核电 2019 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况，以及 2019 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. 事项描述

相关信息披露详见七、合并财务报表项目注释 20 所述。

截至 2019 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 2,824.67 亿元，累计折旧为人民币 774.76 亿元，账面价值为人民币 2,049.91 亿元，占 2019 年资产总额的比例为 58.97%。

核电行业属于资金密集型的重资产行业，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。

由于固定资产金额重大，且固定资产减值测试涉及重大管理层判断，若固定资产发生减值，将对财务报表产生重大影响，我们将固定资产减值确定为关键审计事项。

###### 2. 审计应对

针对固定资产减值，我们实施的审计程序主要包括：

（1）了解与固定资产减值相关的关键内部控制，评价这些控制的设计，确定其是否得到执行，并测试相关内部控制的运行有效性；

（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。

（4）评价管理层在减值测试中使用方法的合理性和一致性；

（5）测试管理层在减值测试中使用数据的准确性、完整性和相关性，并复核减值测试中有关信息的内在一致性；

（6）测试管理层对预计未来现金流量现值的计算是否准确；

（7）检查与固定资产减值相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报和披露。

##### （二）非同一控制下企业合并

###### 1. 事项描述

相关信息披露详见八、合并范围的变更所述。



中国核电 2019 年度通过非同一控制下企业合并的方式并购了 17 家新能源公司。这些并购业务涉及复杂的会计处理，我们将本期发生的非同一控制下企业合并相关会计处理确定为关键审计事项。

## 2. 审计应对

针对非同一控制下企业合并相关会计处理，我们实施的审计程序主要包括：

- (1) 了解与投资并购相关的关键内部控制，评价这些控制的设计，确定其是否得到执行，并测试相关内部控制的运行有效性；
- (2) 检查相关股权转让协议，董事会及股东会决议，判断能够对被购买企业实施控制的关键时点，确认购买日；
- (3) 判断管理层认定为非同一控制下企业合并的依据的充分性；
- (4) 复核评估机构对被购买企业出具的评估报告，确认被购买企业可辨认净资产公允价值；
- (5) 重新计算被购买企业可辨认净资产的公允价值与计税基础的差异，判断递延所得税资产或负债的确认是否准确；
- (6) 重新计算长期股权投资的初始投资成本确认是否正确，初始投资成本与按比例确认被购买企业可辨认净资产公允价值份额之间的差额处理是否正确；
- (7) 检查与企业合并相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报和披露。

## (三) 商誉减值

### 1. 事项描述

相关信息披露详见七、合并财务报表项目注释 27 所述。

截至 2019 年 12 月 31 日，中国核电合并资产负债表中的商誉账面价值为 6.44 亿元，减值准备为人民币 0 元，账面价值为人民币 6.44 亿元。

当与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象时，以及每年年度终了，管理层对商誉进行减值测试。管理层将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，相关资产组或者资产组组合的可收回金额按照预计未来现金流量现值计算确定。减值测试中采用的关键假设包括：详细预测期收入增长率、永续预测期增长率、毛利率、折现率等。

由于商誉金额重大，且商誉减值测试涉及重大管理层判断，我们将商誉减值确定为关键审计事项。

## 2. 审计应对

针对商誉减值，我们实施的审计程序主要包括：

- (1) 了解与商誉减值相关的关键内部控制，评价这些控制的设计，确定其是否得到执行，并测试相关内部控制的运行有效性；
- (2) 评价资产组和资产组组合可回收金额的确定方法是否符合企业会计准则相关规定；
- (3) 了解并评价管理层聘用的外部估值专家的胜任能力、专业素质和客观性；
- (4) 评价管理层在减值测试中使用方法的合理性和一致性；
- (5) 评价管理层在减值测试中采用的关键假设的合理性，复核相关假设是否与总体经济环境、行业状况、经营情况等相符；
- (6) 测试管理层在减值测试中使用数据的准确性、完整性和相关性，并复核减值测试中有关信息的内在一致性；
- (7) 测试管理层对预计未来现金流量现值的计算是否准确；
- (8) 检查与商誉减值相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报和披露。

## 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，除非计划进行清算、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作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

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

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

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

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

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

## 二、财务报表

### 合并资产负债表

2019 年 12 月 31 日

编制单位：中国核能电力股份有限公司 2019 年年度报告

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
<b>流动资产：</b>			
货币资金	七 1	10,886,844,258.37	7,169,709,047.44
结算备付金			
拆出资金			

交易性金融资产	七 2		
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	七 3		
应收票据	七 4	42,007,384.37	62,492,756.81
应收账款	七 5	5,842,927,371.68	4,594,787,201.93
应收款项融资	七 6	224,526,696.93	
预付款项	七 7	4,160,458,864.30	3,250,508,749.15
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七 8	1,207,730,110.55	938,884,262.14
其中：应收利息	七 8		
应收股利	七 8	10,960,404.03	
买入返售金融资产			
存货	七 9	18,967,863,038.68	17,444,500,113.36
持有待售资产	七 10		
一年内到期的非流动资产	七 11	182,472,894.88	
其他流动资产	七 12	726,547,791.71	653,488,135.66
流动资产合计		42,241,378,411.47	34,114,370,266.49
<b>非流动资产：</b>			
发放贷款和垫款			
债权投资	七 13	44,542,912.50	
可供出售金融资产			105,893,000.00
其他债权投资	七 14		
持有至到期投资			
长期应收款	七 15	14,924,582.29	16,730,755.78
长期股权投资	七 16	3,412,898,229.63	2,913,831,114.22
其他权益工具投资	七 17		
其他非流动金融资产	七 18	5,800,000.00	
投资性房地产	七 19	94,016,888.67	87,639,485.78
固定资产	七 20	204,991,339,885.34	211,259,810,452.85
在建工程	七 21	83,002,145,597.55	63,556,360,353.79
生产性生物资产	七 22		
油气资产	七 23		
使用权资产	七 24		
无形资产	七 25	782,862,352.10	657,228,613.09
开发支出	七 26	643,487,361.30	501,987,197.23
商誉	七 27	644,113,026.94	61,668,624.34
长期待摊费用	七 28	58,229,724.13	61,829,524.35
递延所得税资产	七 29	572,099,067.17	355,442,218.52
其他非流动资产	七 30	11,131,094,561.35	9,788,249,854.34
非流动资产合计		305,397,554,188.97	289,366,671,194.29
资产总计		347,638,932,600.44	323,481,041,460.78
<b>流动负债：</b>			
短期借款	七 31	8,411,706,033.63	6,020,000,000.00
向中央银行借款			
拆入资金			

交易性金融负债	七 32		
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	七 33		
应付票据	七 34	200,000,000.00	
应付账款	七 35	11,844,210,719.38	13,328,031,177.51
预收款项	七 36	63,981,313.46	66,515,989.43
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七 37	277,187,899.85	226,538,492.83
应交税费	七 38	1,902,277,022.99	1,811,498,092.73
其他应付款	七 39	1,929,917,130.73	1,863,537,555.35
其中：应付利息	七 39	179,437.50	304,611,962.23
应付股利	七 39	122,560,116.15	735,521,400.00
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债	七 40		
一年内到期的非流动负债	七 41	24,239,808,234.30	15,948,996,782.28
其他流动负债	七 42	22,553,813.72	10,878,981.16
流动负债合计		48,891,642,168.06	39,275,997,071.29
<b>非流动负债：</b>			
保险合同准备金			
长期借款	七 43	181,027,061,875.72	182,670,418,454.00
应付债券	七 44	6,876,814,241.20	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七 45		
长期应付款	七 46	16,009,990,328.55	13,781,181,323.90
长期应付职工薪酬	七 47	222,510,000.00	227,630,000.00
预计负债	七 48	3,896,639,527.70	3,680,076,377.98
递延收益	七 49	296,049,128.95	160,974,088.95
递延所得税负债	七 29	135,386,927.32	114,166,116.27
其他非流动负债	七 50		
非流动负债合计		208,464,452,029.44	200,634,446,361.10
负债合计		257,356,094,197.50	239,910,443,432.39
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）	七 51	15,565,446,753.00	15,565,430,000.00
其他权益工具	七 52	1,124,186,178.80	
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七 53	12,719,205,800.35	12,811,367,861.80
减：库存股	七 54		
其他综合收益	七 55	-11,436,367.18	-47,487,422.25
专项储备	七 56	160,197,419.16	107,464,307.36
盈余公积	七 57	3,244,256,843.67	2,883,062,461.95
一般风险准备			

未分配利润	七 58	17,251,875,278.84	15,109,828,598.87
归属于母公司所有者权益 (或股东权益) 合计		50,053,731,906.64	46,429,665,807.73
少数股东权益		40,229,106,496.30	37,140,932,220.66
所有者权益(或股东权益) 合计		90,282,838,402.94	83,570,598,028.39
负债和所有者权益(或 股东权益) 总计		347,638,932,600.44	323,481,041,460.78

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

2019 年 12 月 31 日

编制单位：中国核能电力股份有限公司 2019 年年度报告

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
<b>流动资产：</b>			
货币资金		4,149,040,524.20	1,097,525,706.71
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动 计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十七 1	69,000.00	
应收款项融资			
预付款项		2,924,019.52	2,520,031.30
其他应收款	十七 2	15,039,937.34	685,581,323.08
其中：应收利息	十七 2		1,780,599.16
应收股利	十七 2	10,960,404.03	670,140,000.00
存货			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		865,968,495.05	215,715,515.15
其他流动资产		19,864,137.79	9,711,446.82
流动资产合计		5,052,906,113.90	2,011,054,023.06
<b>非流动资产：</b>			
债权投资		1,878,111,203.32	
可供出售金融资产			
其他债权投资			
持有至到期投资			1,447,998,964.33
长期应收款			
长期股权投资	十七 3	37,992,249,532.74	33,692,085,772.02
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		636,851,759.67	121,259,509.68
在建工程		7,050,540.66	46,984,877.85
生产性生物资产			

油气资产			
使用权资产			
无形资产		830,300.31	899,265.11
开发支出			279,000.00
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产			
其他非流动资产		311,146,270.00	559,389,158.00
非流动资产合计		40,826,239,606.70	35,868,896,546.99
资产总计		45,879,145,720.60	37,879,950,570.05
<b>流动负债：</b>			
短期借款			
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		40,093,882.67	16,048,183.48
预收款项		49,500,000.00	58,500,000.00
应付职工薪酬		11,371,437.73	6,545,949.91
应交税费		2,513,140.02	1,199,895.88
其他应付款		215,136,350.95	11,162,028.16
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债			
其他流动负债			
流动负债合计		318,614,811.37	93,456,057.43
<b>非流动负债：</b>			
长期借款			2,000,000,000.00
应付债券		6,876,814,241.20	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		6,876,814,241.20	2,000,000,000.00
负债合计		7,195,429,052.57	2,093,456,057.43
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）		15,565,446,753.00	15,565,430,000.00
其他权益工具		1,124,186,178.80	
其中：优先股			
永续债			
资本公积		9,131,043,750.60	9,102,116,744.10

减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		2,422,730,574.48	2,061,536,192.76
未分配利润		10,440,309,411.15	9,057,411,575.76
所有者权益（或股东权益）合计		38,683,716,668.03	35,786,494,512.62
负债和所有者权益（或股东权益）总计		45,879,145,720.60	37,879,950,570.05

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

2019 年 1—12 月

单位：元币种：人民币

项目	附注	2019 年度	2018 年度
一、营业总收入		46,067,155,090.72	39,305,402,286.52
其中：营业收入	七 59	46,067,155,090.72	39,305,402,286.52
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		37,121,323,927.98	30,569,914,020.17
其中：营业成本	七 59	26,789,368,018.05	22,893,276,831.41
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七 60	551,565,842.00	515,111,100.38
销售费用	七 61	55,582,313.01	45,895,157.03
管理费用	七 62	2,025,494,010.55	1,354,941,568.69
研发费用	七 63	569,657,536.99	494,102,948.12
财务费用	七 64	7,129,656,207.38	5,266,586,414.54
其中：利息费用		7,006,645,805.52	5,125,337,320.66
利息收入		211,343,970.68	95,582,235.78
加：其他收益	七 65	1,337,608,549.47	1,445,231,984.58
投资收益（损失以“-”号填列）	七 66	173,563,763.72	124,047,175.67
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		172,228,924.70	120,112,759.00
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）	七 67		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七 68		

信用减值损失(损失以“-”号填列)	七 69	-23,864,052.19	
资产减值损失(损失以“-”号填列)	七 70	-181,565,080.11	-114,381,093.15
资产处置收益(损失以“-”号填列)	七 71	3,282,239.92	3,387,197.25
三、营业利润(亏损以“-”号填列)		10,254,856,583.55	10,193,773,530.70
加:营业外收入	七 72	178,176,528.46	132,344,081.55
减:营业外支出	七 73	83,606,200.98	311,749,523.62
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		10,349,426,911.03	10,014,368,088.63
减:所得税费用	七 74	1,942,050,400.23	1,477,957,924.72
五、净利润(净亏损以“-”号填列)		8,407,376,510.80	8,536,410,163.91
(一)按经营持续性分类			
1.持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		8,407,376,510.80	8,536,410,163.91
2.终止经营净利润(净亏损以“-”号填列)			
(二)按所有权归属分类			
1.归属于母公司股东的净利润(净亏损以“-”号填列)		4,612,558,849.59	4,736,862,826.82
2.少数股东损益(净亏损以“-”号填列)		3,794,817,661.21	3,799,547,337.09
六、其他综合收益的税后净额	七 75	57,314,433.78	-1,626,109.35
(一)归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		36,051,055.07	-1,691,375.58
1.不能重分类进损益的其他综合收益		-3,201,154.24	-8,923,367.62
(1)重新计量设定受益计划变动额		-3,201,154.24	-8,923,367.62
(2)权益法下不能转损益的其他综合收益			
(3)其他权益工具投资公允价值变动			
(4)企业自身信用风险公允价值变动			
2.将重分类进损益的其他综合收益		39,252,209.31	7,231,992.04
(1)权益法下可转损益的其他综合收益		37,169,259.82	5,275,083.76
(2)其他债权投资公允价值变动		53,910.00	
(3)可供出售金融资产公允价值变动损益			-4,860.00
(4)金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
(5)持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
(6)其他债权投资信用减值准备			
(7)现金流量套期储备(现金流量套期损益的有效部分)		1,565,275.89	2,061,938.45
(8)外币财务报表折算差额		463,763.60	-100,170.17
(9)其他			
(二)归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		21,263,378.71	65,266.23
七、综合收益总额		8,464,690,944.58	8,534,784,054.56
(一)归属于母公司所有者的综合收益总额		4,648,609,904.66	4,735,171,451.24
(二)归属于少数股东的综合收益总额		3,816,081,039.92	3,799,612,603.32



八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)	十八 2	0.296	0.304
（二）稀释每股收益(元/股)	十八 2	0.286	0.304

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 元，上期被合并方实现的净利润为：0 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

2019 年 1—12 月

单位：元币种：人民币

项目	附注	2019 年度	2018 年度
一、营业收入	十七 4	80,337,936.99	2,341,698.09
减：营业成本	十七 4	53,761,488.81	339,521.26
税金及附加		3,133,701.64	153,688.60
销售费用			
管理费用		276,041,578.05	212,298,816.52
研发费用			
财务费用		111,710,177.45	39,381,472.52
其中：利息费用		235,858,896.65	61,263,125.00
利息收入		124,870,316.60	22,352,151.66
加：其他收益		13,654.06	305,704.34
投资收益（损失以“-”号填列）	十七 5	4,099,368,193.65	4,733,374,661.41
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		65,099,342.72	7,245,116.91
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-6,804,731.30	
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-13,301.38	
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		3,728,254,806.07	4,483,848,564.94
加：营业外收入		269.92	327.68
减：营业外支出			33.45
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		3,728,255,075.99	4,483,848,859.17
减：所得税费用			
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		3,728,255,075.99	4,483,848,859.17
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		3,728,255,075.99	4,483,848,859.17
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额			
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1. 重新计量设定受益计划变动额			

2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动			
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
(二) 将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 可供出售金融资产公允价值变动损益			
4. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
5. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
6. 其他债权投资信用减值准备			
7. 现金流量套期储备(现金流量套期损益的有效部分)			
8. 外币财务报表折算差额			
9. 其他			
六、综合收益总额		3,728,255,075.99	4,483,848,859.17
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

2019年1—12月

单位: 元币种: 人民币

项目	附注	2019年度	2018年度
<b>一、经营活动产生的现金流量:</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		50,006,855,853.17	44,132,023,229.75
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金	七 76	1,929,152,124.23	2,290,693,000.55
经营活动现金流入小计		51,936,007,977.40	46,422,716,230.30
购买商品、接受劳务支付的现金		14,226,309,465.01	12,925,641,604.04
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			

支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		4,054,932,919.89	3,148,341,499.40
支付的各项税费		6,018,380,283.01	6,050,615,317.98
支付其他与经营活动有关的现金	七 76	1,567,206,481.60	890,200,146.09
经营活动现金流出小计		25,866,829,149.51	23,014,798,567.51
经营活动产生的现金流量净额		26,069,178,827.89	23,407,917,662.79
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		100,020,000.00	
取得投资收益收到的现金		77,949,241.54	63,374,626.58
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		7,647,254.12	18,141,947.32
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 76	309,490,361.77	887,151,497.14
投资活动现金流入小计		495,106,857.43	968,668,071.04
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		24,549,088,800.11	23,173,241,704.40
投资支付的现金		350,690,000.00	495,080,600.00
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		1,241,898,488.97	21,197,782.58
支付其他与投资活动有关的现金	七 76	655,278,170.39	31,246,032.29
投资活动现金流出小计		26,796,955,459.47	23,720,766,119.27
投资活动产生的现金流量净额		-26,301,848,602.04	-22,752,098,048.23
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金		2,093,188,716.00	2,446,596,400.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		2,093,188,716.00	2,446,596,400.00
取得借款收到的现金		48,032,926,925.30	41,661,387,534.00
收到其他与筹资活动有关的现金	七 76	1,479,485,212.09	1,106,022,500.00
筹资活动现金流入小计		51,605,600,853.39	45,214,006,434.00
偿还债务支付的现金		32,975,828,334.05	32,896,678,900.86
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		14,898,146,932.41	14,049,328,099.78
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		3,587,310,000.00	3,428,400,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金	七 76	411,589,921.49	576,011,890.44
筹资活动现金流出小计		48,285,565,187.95	47,522,018,891.08
筹资活动产生的现金流量净额		3,320,035,665.44	-2,308,012,457.08
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		1,301,257.40	-3,331,640.43
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		3,088,667,148.69	-1,655,524,482.95
加：期初现金及现金等价物余额	七 77	7,077,819,033.99	8,733,343,516.94
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>	七 77	10,166,486,182.68	7,077,819,033.99

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**  
2019 年 1—12 月

单位:元币种:人民币

项目	附注	2019年度	2018年度
<b>一、经营活动产生的现金流量:</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		68,876,400.00	60,594,000.00
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		225,258,809.45	65,446,168.69
经营活动现金流入小计		294,135,209.45	126,040,168.69
购买商品、接受劳务支付的现金		95,565,345.33	47,912,288.48
支付给职工及为职工支付的现金		59,545,512.52	43,378,066.46
支付的各项税费		14,678,756.68	12,331,472.46
支付其他与经营活动有关的现金		101,269,014.97	69,820,172.59
经营活动现金流出小计		271,058,629.50	173,441,999.99
经营活动产生的现金流量净额		23,076,579.95	-47,401,831.30
<b>二、投资活动产生的现金流量:</b>			
收回投资收到的现金		243,540,000.00	145,640,000.00
取得投资收益收到的现金		4,668,854,974.90	4,488,122,240.70
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		10,080.00	
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			
投资活动现金流入小计		4,912,405,054.90	4,633,762,240.70
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		278,234,972.12	69,409,587.76
投资支付的现金		5,502,170,700.00	4,082,284,100.00
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		741,369.69	478,959.69
投资活动现金流出小计		5,781,147,041.81	4,152,172,647.45
投资活动产生的现金流量净额		-868,741,986.91	481,589,593.25
<b>三、筹资活动产生的现金流量:</b>			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		7,797,519,600.00	900,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		7,797,519,600.00	900,000,000.00
偿还债务支付的现金		2,000,000,000.00	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,899,100,375.55	1,803,122,950.57
支付其他与筹资活动有关的现金		1,239,000.00	
筹资活动现金流出小计		3,900,339,375.55	1,803,122,950.57
筹资活动产生的现金流量净额		3,897,180,224.45	-903,122,950.57
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>			
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		3,051,514,817.49	-468,935,188.62
加: 期初现金及现金等价物余额		1,097,525,706.71	1,566,460,895.33

---

六、期末现金及现金等价物余额		4,149,040,524.20	1,097,525,706.71
----------------	--	------------------	------------------

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

2019 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2019 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益														
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
优先股		永续债	其他												
一、上年期末余额	15,565,430,000.00				12,811,367,861.80		-47,487,422.25	107,464,307.36	2,883,062,461.95		15,109,828,598.87		46,429,665,807.73	37,140,932,220.66	83,570,598,028.39
加:会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他									-11,631,125.88		-229,835,062.02		-241,466,187.90	-109,983,046.61	-351,449,234.51
二、本年期初余额	15,565,430,000.00				12,811,367,861.80		-47,487,422.25	107,464,307.36	2,871,431,336.07		14,879,993,536.85		46,188,199,619.83	37,030,949,174.05	83,219,148,793.88
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)	16,753.00			1,124,186,178.80	-92,162,061.45	36,051,055.07	52,733,111.80	372,825,507.60		2,371,881,741.99		3,865,532,286.81	3,198,157,322.25	7,063,689,609.06	
(一)综合收益总额						36,051,055.07				4,612,558,849.59		4,648,609,904.66	3,816,081,039.92	8,464,690,944.58	
(二)所有者投入和减少资本	16,753.00			1,124,186,178.80	-92,162,061.45							1,032,040,870.35	2,278,576,748.37	3,310,617,618.72	
1.所有者投入的普通					-121,610,340.97								-121,610,340.97	2,212,137,116.21	2,090,526,775.24

2019 年年度报告

股														
2. 其他权益工具持有者投入资本	16,753.00		1,124,186,178.80	89,729.99							1,124,292,661.79		1,124,292,661.79	
3. 股份支付计入所有者权益的金额				28,837,276.51							28,837,276.51		28,837,276.51	
4. 其他				521,273.02							521,273.02	66,439,632.16	66,960,905.18	
(三) 利润分配								372,825,507.60	-2,240,677,107.60		-1,867,851,600.00	-2,943,450,000.00	-4,811,301,600.00	
1. 提取盈余公积								372,825,507.60	-372,825,507.60					
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配									-1,867,851,600.00		-1,867,851,600.00	-2,943,450,000.00	-4,811,301,600.00	
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)														
2. 盈余公积转增资本(或股本)														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
(五) 专项储备								52,733,111.80			52,733,111.80	46,949,533.96	99,682,645.76	
1. 本期								186,347,313.89			186,347,313.89	158,615,635.82	344,962,949.71	

2019 年年度报告

提取													
2. 本期使用							133,614,202.09				133,614,202.09	111,666,101.86	245,280,303.95
(六) 其他													
四、本期末余额	15,565,446,753.00			1,124,186,178.80	12,719,205,800.35	-11,436,367.18	160,197,419.16	3,244,256,843.67		17,251,875,278.84	50,053,731,906.64	40,229,106,496.30	90,282,838,402.94

项目	2018 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益														
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	15,565,430,000.00				12,977,440,149.03		-45,796,046.67	110,313,768.34	2,434,677,576.03		12,564,678,817.03		43,606,744,263.76	34,329,031,731.99	77,935,775,995.75
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	15,565,430,000.00				12,977,440,149.03		-45,796,046.67	110,313,768.34	2,434,677,576.03		12,564,678,817.03		43,606,744,263.76	34,329,031,731.99	77,935,775,995.75
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)					-166,072,287.23		-1,691,375.58	-2,849,460.98	448,384,885.92		2,545,149,781.84		2,822,921,543.97	2,811,900,488.67	5,634,822,032.64
(一) 综合收益总额							-1,691,375.58				4,736,862,826.82		4,735,171,451.24	3,799,612,603.32	8,534,784,054.56
(二) 所有者投入和减少资本					-166,072,287.23								-166,072,287.23	2,647,269,467.38	2,481,197,180.15
1. 所有者投入的普通股					-101,018,844.81								-101,018,844.81	2,628,458,444.81	2,527,439,600.00
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他					-65,053,442.42								-65,053,442.42	18,811,022.57	-46,242,419.85
(三) 利润分配									448,384,885.92		-2,191,713,044.98		-1,743,328,159.06	-3,631,260,000.00	-5,374,588,159.06
1. 提取盈余公积									448,384,885.92		-448,384,885.92				
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者 (或股东) 的分配											-1,743,328,159.06		-1,743,328,159.06	-3,631,260,000.00	-5,374,588,159.06
4. 其他															
(四) 所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本 (或股本)															
2. 盈余公积转增资本 (或股本)															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存															



2019 年年度报告

收益															
6. 其他															
(五) 专项储备															
1. 本期提取															
2. 本期使用															
(六) 其他															
四、本期末余额	15,565,430,000.00				12,811,367,861.80		-47,487,422.25	107,464,307.36	2,883,062,461.95		15,109,828,598.87		46,429,665,807.73	37,140,932,220.66	83,570,598,028.39

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  
2019 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2019 年度										
	实收资本（或股本）	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				2,061,536,192.76	9,057,411,575.76	35,786,494,512.62
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他									-11,631,125.88	-104,680,133.00	-116,311,258.88
二、本年期初余额	15,565,430,000.00				9,102,116,744.10				2,049,905,066.88	8,952,731,442.76	35,670,183,253.74
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	16,753.00			1,124,186,178.80	28,927,006.50				372,825,507.60	1,487,577,968.39	3,013,533,414.29
（一）综合收益总额										3,728,255,075.99	3,728,255,075.99
（二）所有者投入和减少资本	16,753.00			1,124,186,178.80	28,927,006.50						1,153,129,938.30
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本	16,753.00			1,124,186,178.80	89,729.99						1,124,292,661.79
3. 股份支付计入所有者权益的金额					28,837,276.51						28,837,276.51
4. 其他											
（三）利润分配									372,825,507.60	-2,240,677,107.60	-1,867,851,600.00
1. 提取盈余公积									372,825,507.60	-372,825,507.60	
2. 对所有者（或股东）的分配										-1,867,851,600.00	-1,867,851,600.00
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. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他											
四、本期末余额	15,565,446,753.00			1,124,186,178.80	9,131,043,750.60				2,422,730,574.48	10,440,309,411.15	38,683,716,668.03

项目	2018 年度									
	实收资本（或股本）	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

2019 年年度报告

		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				1,613,151,306.84	6,765,275,761.57	33,045,973,812.51
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				1,613,151,306.84	6,765,275,761.57	33,045,973,812.51
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)									448,384,885.92	2,292,135,814.19	2,740,520,700.11
(一) 综合收益总额										4,483,848,859.17	4,483,848,859.17
(二) 所有者投入和减少资本											
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
(三) 利润分配									448,384,885.92	-2,191,713,044.98	-1,743,328,159.06
1. 提取盈余公积									448,384,885.92	-448,384,885.92	
2. 对所有者(或股东)的分配										-1,743,328,159.06	-1,743,328,159.06
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股本)											
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	15,565,430,000.00				9,102,116,744.10				2,061,536,192.76	9,057,411,575.76	35,786,494,512.62

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)由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1,556,544.68万股(每股面值1.00元),全部为无限售条件的流通股份。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;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。

本财务报表业经公司2020年4月23日第三届十二次董事会批准对外报出。

#### 2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

本公司将秦山核电有限公司、核电秦山联营有限公司和秦山第三核电有限公司等26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八、合并范围的变更和附注九、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个月内的持续经营能力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

重要提示:本公司根据实际生产经营特点针对应收款项坏账准备计提、固定资产折旧、无形资产摊销、收入确认等交易或事项制定了具体会计政策和会计估计。

#### 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（一般指从购买日起三个月内到期）、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；所有者权益项目除“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

用交易发生日即期汇率的近似汇率。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三类：(1) 以摊余成本计量的金融资产；(2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；(3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融负债在初始确认时划分为以下四类：(1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债；(2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债；(3) 不属于上述(1)或(2)的财务担保合同，以及不属于上述(1)并以低于市场利率贷款的贷款承诺；(4) 以摊余成本计量的金融负债。

### 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

#### (1) 金融资产和金融负债的确认依据和初始计量方法

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。但是，公司初始确认的应收账款未包含重大融资成分或公司不考虑未超过一年的合同中的融资成分的，按照交易价格进行初始计量。

#### (2) 金融资产的后续计量方法

##### 1) 以摊余成本计量的金融资产

采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、重分类、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

##### 2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

采用公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

##### 3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

采用公允价值进行后续计量。获得的股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

##### 4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

采用公允价值进行后续计量，产生的利得或损失（包括利息和股利收入）计入当期损益，除非该金融资产属于套期关系的一部分。

#### (3) 金融负债的后续计量方法

##### 1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

此类金融负债包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。对于此类金融负债以公允价值进行后续计量。因公司自身信用风险变动引起的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公允价值变动金额计入其他综合收益，除非该处理会造成或扩大损益中的会计错配。此类金融负债产生的其他利得或损失（包括利息费用、除因公司自身信用风险变动引起的公允价值变动）计入当期损益，除非该金融负债属于套期关系的一部分。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

##### 2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债

按照《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》相关规定进行计量。

3) 不属于上述 1) 或 2) 的财务担保合同，以及不属于上述 1) 并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 按照金融工具的减值规定确

定的损失准备金额；② 初始确认金额扣除按照相关规定所确定的累计摊销额后的余额。

#### 4) 以摊余成本计量的金融负债

采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融负债所产生的利得或损失，在终止确认、按照实际利率法摊销时计入当期损益。

#### (4) 金融资产和金融负债的终止确认

##### 1) 当满足下列条件之一时，终止确认金融资产：

##### ① 收取金融资产现金流量的合同权利已终止；

② 金融资产已转移，且该转移满足《企业会计准则第23号——金融资产转移》关于金融资产终止确认的规定。

2) 当金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除时，相应终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

##### 3. 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司转移了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；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。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) 未保留对该金融资产控制的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；(2) 保留了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) 所转移金融资产在终止确认日的账面价值；(2) 因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资）之和。转移了金融资产的一部分，且该被转移部分整体满足终止确认条件的，将转移前金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和继续确认部分之间，按照转移日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，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资）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. 金融工具减值

##### (1) 金融工具减值计量和会计处理

公司以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、租赁应收款、分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债以外的贷款承诺、不属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债或不属于金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债的财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。其中，对于公司购买或源生的已发生信用减值的金融资产，按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，公司在资产负债表日仅将自初始确认后整个存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备。

对于不含重大融资成分或者公司不考虑不超过一年的合同中的融资成分的应收账款，公司运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

对于租赁应收款、包含重大融资成分的应收账款，公司运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

除上述计量方法以外的金融资产，公司在每个资产负债表日评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加。如果信用风险自初始确认后已显著增加，公司按照整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；如果信用风险自初始确认后未显著增加，公司按照该金融工具未来12个月内预期信用损失的金额计量损失准备。

公司利用可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

于资产负债表日，若公司判断金融工具只具有较低的信用风险，则假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

公司以单项金融工具或金融工具组合为基础评估预期信用风险和计量预期信用损失。当以金融工具组合为基础时，公司以共同风险特征为依据，将金融工具划分为不同组合。

公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资，公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产的账面价值。

(2) 按组合评估预期信用风险和计量预期信用损失的金融工具

项 目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
其他应收款—一般风险组合	款项性质	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来12个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
其他应收款—低风险组合		

(3) 按组合计量预期信用损失的应收款项

1) 具体组合及计量预期信用损失的方法

项 目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
应收银行承兑汇票	票据类型	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
应收商业承兑汇票		
应收账款—一般风险组合	款项性质	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
应收账款—低风险组合		
应收账款—新能源补贴组合		

注：新能源补贴组合为新能源补贴款；低风险组合为应收政府、应收关联方、应收电费、押金保证金、备用金等；一般风险组合为除新能源补贴组合和低风险组合外的其他款项。

2) 应收账款组合的账龄与整个存续期预期信用损失率对照表

账 龄	一般风险组合 预期信用损失率(%)	低风险组合 预期信用损失率(%)	新能源补贴组合 预期信用损失率(%)
1年以内	3	0	3
1-2年	5	5	
2-3年	20	10	

3-4 年	50	20	
4-5 年	80	50	
5 年以上	100	100	

#### 6. 金融资产和金融负债的抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不相互抵销。但同时满足下列条件的，公司以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：(1) 公司具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；(2) 公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

不满足终止确认条件的金融资产转移，公司不对已转移的金融资产和相关负债进行抵销。

#### 11. 应收票据

##### 应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用  不适用

参见附注 10、金融工具。

#### 12. 应收账款

##### 应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用  不适用

参见附注 10、金融工具。

#### 13. 应收款项融资

适用  不适用

当应收票据和应收账款同时满足以下条件时，本公司将其划分为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，相关具体会计处理方式见金融工具，在报表中列示为应收款项融资：

(1) 合同现金流量为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付；

(2) 本公司管理应收票据和应收账款的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标。

#### 14. 其他应收款

##### 其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用  不适用

参见附注 10、金融工具。

#### 15. 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以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。

##### (2) 发出存货的计价方法

发出存货采用移动加权平均法和先进先出法，除重水与核燃料采用先进先出法外，其他存货采用移动加权平均法。

##### (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，按照单个存货/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。

## 16. 持有待售资产

适用  不适用

## 17. 债权投资

### (1). 债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用  不适用

参见附注 10、金融工具。

## 18. 其他债权投资

### (1). 其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用  不适用

参见附注 10、金融工具。

## 19. 长期应收款

### (1). 长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用  不适用

## 20. 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：

a. 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。

b. 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，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

##### a. 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。

##### b. 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。

## 21. 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房屋及建筑物。

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。

## 22. 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**

√适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
土地资产	——	——	——	——
房屋及建筑物	平均年限法	20-60	0	1.67-5.00
通用设备	平均年限法	5-25	3	3.88-19.40
专用设备	工作量法	5-45	0	——
运输工具	平均年限法	5-10	3	9.70-19.40
其他设备	平均年限法	5-15	3	6.47-19.40

专用设备按工作量法计提折旧的计算公式如下：

核发电机组预计总工作量 =  $\Sigma$  (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。

**23. 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。

**24. 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：a. 资产支出已经发生；b. 借款费用已经发生；c. 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。

## 25. 生物资产

适用  不适用

## 26. 油气资产

适用  不适用

## 27. 使用权资产

适用  不适用

## 28. 无形资产

### (1). 计价方法、使用寿命、减值测试

适用  不适用

无形资产包括土地使用权、专利权及非专利技术等，按成本进行初始计量。

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。

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。

**29. 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，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。

**30. 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。

**31. 职工薪酬****(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：

a. 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；

b. 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；

c. 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。

### 32. 租赁负债

适用 不适用

### 33. 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。

### 34. 股份支付

适用 不适用

#### (1) 股份支付的种类

包括以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

#### (2) 实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

##### 1) 以权益结算的股份支付

授予后立即可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应调整资本公积。完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应调整资本公积。

换取其他方服务的权益结算的股份支付，如果其他方服务的公允价值能够可靠计量的，按照其他方服务在取得日的公允价值计量；如果其他方服务的公允价值不能可靠计量，但权益工具的公允价值能够可靠计量的，按照权益工具在服务取得日的公允价值计量，计入相关成本或费用，相应增加所有者权益。

##### 2) 以现金结算的股份支付

授予后立即可行权的换取职工服务的以现金结算的股份支付，在授予日按公司承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以现金结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按公司承担负债的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和相应的负债。

##### 3) 修改、终止股份支付计划

如果修改增加了所授予的权益工具的公允价值，公司按照权益工具公允价值的增加相应地确认取得服务的增加；如果修改增加了所授予的权益工具的数量，公司将增加的权益工具的公允价值相应地确认为取得服务的增加；如果公司按照有利于职工的方式修改可行权条件，公司在处理可行权条件时，考虑修改后的可行权条件。

如果修改减少了授予的权益工具的公允价值，公司继续以权益工具在授予日的公允价值为基础，确认取得服务的金额，而不考虑权益工具公允价值的减少；如果修改减少了授予的权益工具的数量，公司将减少部分作为已授予的权益工具的取消来进行处理；如果以不利于职工的方式修改了可行权条件，在处理可行权条件时，不考虑修改后的可行权条件。

如果公司在等待期内取消了所授予的权益工具或结算了所授予的权益工具（因未满足可行权条件而被取消的除外），则将取消或结算作为加速可行权处理，立即确认原本在剩余等待期内确认的金额。

### 35. 优先股、永续债等其他金融工具

√适用 □不适用

根据金融工具相关准则、《金融负债与权益工具的区分及相关会计处理规定》（财会〔2014〕13号）和《永续债相关会计处理的规定》（财会〔2019〕2号），对发行的优先股、永续债（例如长期限含权中期票据）、认股权、与可转换公司债券等金融工具，公司依据所发行金融工具的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，结合金融资产、金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将该等金融工具或其组成部分分类为金融资产、金融负债或权益工具。

在资产负债表日，对于归类为权益工具的金融工具，其利息支出或股利分配作为公司的利润分配，其回购、注销等作为权益的变动处理；对于归类为金融负债的金融工具，其利息支出或股利分配按照借款费用进行处理，其回购或赎回产生的利得或损失等计入当期损益。

### 36. 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：a. 将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；b. 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；c. 收入的金额能够可靠地计量；d. 相关的经济利益很可能流入；e. 相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量。

##### 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与运行维护服务，电力收入于电力供应至各相应的电网公司时确认，运行维护服务采用完工百分比法确认提供劳务的收入。

### 37. 政府补助

√适用 □不适用

(1) 政府补助在同时满足下列条件时予以确认：a. 公司能够满足政府补助所附的条件；b. 公司能够收到政府补助。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

#### (2) 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

政府文件规定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。政府文件不明确的，以取得该补助必须具备的基本条件为基础进行判断，以购建或以其他方式形成长期资产为基本条件的作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。与资产相关的政府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。

(3) 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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。

(4) 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。

### 38. 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：a. 企业合并；b. 直接在所有者权益中确认的交易或者事项。

### 39. 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。

#### (3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

适用  不适用



#### 40. 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 公司按照财政部、国家安全生产监督管理总局联合发布的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》(财企〔2012〕16号)的规定提取的安全生产费,计入相关产品的成本或当期损益,同时记入“专项储备”科目。使用提取的安全生产费时,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。

#### 41. 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

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
本公司根据财政部《关于修订印发2019年度一般企业财务报表格式的通知》(财会〔2019〕6号)、《关于修订印发合并财务报表格式(2019版)的通知》(财会〔2019〕16号)和企业会计准则的要求编制2019年度财务报表,此项会计政策变更采用追溯调整法。	本次变更经公司第三届董事会第十次会议董事会审议通过。	详见其他说明
本公司自2019年1月1日起执行财政部修订后的《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》《企业会计准则第23号——金融资产转移》《企业会计准则第24号——套期保值》以及《企业会计准则第37号——金融工具列报》(以下简称新金融工具准则)。根据相关新旧准则衔接规定,对可比期间信息不予调整,首次执行日执行新准则与原准则的差异追溯调整本报告期期初留存收益或其他综合收益。	本次变更经公司第三届董事会第十次会议董事会审议通过。	详见“(3)2019年起执行新金融工具准则、新收入准则或新租赁准则调整执行当年年初财务报表相关项目情况”之附注

其他说明

原列报报表项目及金额		新列报报表项目及金额	
应收票据及应收账款	4,657,279,958.74	应收票据	62,492,756.81
		应收账款	4,594,787,201.93
应付票据及应付账款	13,328,031,177.51	应付票据	
		应付账款	13,328,031,177.51
管理费用	1,387,841,761.92	管理费用	1,354,941,568.69
研发费用	461,202,754.89	研发费用	494,102,948.12

## (2). 重要会计估计变更

√适用 □不适用

会计估计变更的内容和原因	审批程序	开始适用的时点	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
鉴于公司三代核电(设计寿期60年)开始投入商运以及二代核电(设计寿期40年)已经过较长时间运行,经对不同机组类型核电固定资产实际使用情况的评估,对照国家《核电厂建设项目经济评价方法》,公司对各下属单位不同机组类型、不同类别固定资产的折旧年限等会计估计进行优化变更,使折旧政策更加客观并保持合理稳健。	本次变更经公司第三届董事会第十次会议董事会审议通过。	自2019年7月1日起	详见其他说明

其他说明

受重要影响的报表项目	影响金额	备注
2019年12月31日资产负债表项目		
固定资产	758,493,044.49	
2019年度利润表项目		
营业成本	-758,493,044.49	
利润总额	758,493,044.49	
减:所得税费用	91,516,668.02	
净利润	666,976,376.47	
归属于母公司股东的净利润	313,962,094.40	
少数股东损益	353,014,282.07	

## (3). 2019年起执行新金融工具准则、新收入准则或新租赁准则调整执行当年年初财务报表相关项目情况

√适用□不适用

合并资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	2018年12月31日	2019年1月1日	调整数
<b>流动资产:</b>			
货币资金	7,169,709,047.44	7,169,709,047.44	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	62,492,756.81	377,000.00	-62,115,756.81
应收账款	4,594,787,201.93	4,588,040,068.43	-6,747,133.50
应收款项融资		62,115,756.81	62,115,756.81
预付款项	3,250,508,749.15	3,272,548,494.85	22,039,745.70
应收保费			

应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	938,884,262.14	571,628,528.18	-367,255,733.96
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	17,444,500,113.36	17,444,500,113.36	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		100,675,720.63	100,675,720.63
其他流动资产	653,488,135.66	653,488,135.66	
流动资产合计	34,114,370,266.49	33,863,082,865.36	-251,287,401.13
<b>非流动资产：</b>			
发放贷款和垫款			
债权投资		217,698,651.33	217,698,651.33
可供出售金融资产	105,893,000.00		-105,893,000.00
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款	16,730,755.78	16,730,755.78	
长期股权投资	2,913,831,114.22	2,913,831,114.22	
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产		5,800,000.00	5,800,000.00
投资性房地产	87,639,485.78	87,639,485.78	
固定资产	211,259,810,452.85	211,259,810,452.85	
在建工程	63,556,360,353.79	63,559,229,821.76	2,869,467.97
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	657,228,613.09	657,228,613.09	
开发支出	501,987,197.23	501,987,197.23	
商誉	61,668,624.34	61,668,624.34	
长期待摊费用	61,829,524.35	61,829,524.35	
递延所得税资产	355,442,218.52	351,545,425.93	-3,896,792.59
其他非流动资产	9,788,249,854.34	9,571,509,694.25	-216,740,160.09
非流动资产合计	289,366,671,194.29	289,266,509,360.91	-100,161,833.38
资产总计	323,481,041,460.78	323,129,592,226.27	-351,449,234.51
<b>流动负债：</b>			
短期借款	6,020,000,000.00	6,027,672,144.46	7,672,144.46
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	13,328,031,177.51	13,328,031,177.51	
预收款项	66,515,989.43	66,515,989.43	
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			

代理承销证券款			
应付职工薪酬	226,538,492.83	226,538,492.83	
应交税费	1,811,498,092.73	1,811,498,092.73	
其他应付款	1,863,537,555.35	1,559,105,030.62	-304,432,524.73
其中：应付利息			
应付股利			
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	15,948,996,782.28	16,242,739,147.70	293,742,365.42
其他流动负债	10,878,981.16	10,878,981.16	
流动负债合计	39,275,997,071.29	39,272,979,056.44	-3,018,014.85
<b>非流动负债：</b>			
保险合同准备金			
长期借款	182,670,418,454.00	182,673,436,468.85	3,018,014.85
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	13,781,181,323.90	13,781,181,323.90	
长期应付职工薪酬	227,630,000.00	227,630,000.00	
预计负债	3,680,076,377.98	3,680,076,377.98	
递延收益	160,974,088.95	160,974,088.95	
递延所得税负债	114,166,116.27	114,166,116.27	
其他非流动负债			
非流动负债合计	200,634,446,361.10	200,637,464,375.95	3,018,014.85
负债合计	239,910,443,432.39	239,910,443,432.39	
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）	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	12,811,367,861.80	12,811,367,861.80	
减：库存股			
其他综合收益	-47,487,422.25	-47,487,422.25	
专项储备	107,464,307.36	107,464,307.36	
盈余公积	2,883,062,461.95	2,871,431,336.07	-11,631,125.88
一般风险准备			
未分配利润	15,109,828,598.87	14,879,993,536.85	-229,835,062.02
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	46,429,665,807.73	46,188,199,619.83	-241,466,187.90
少数股东权益	37,140,932,220.66	37,030,949,174.05	-109,983,046.61
所有者权益（或股东权益）合计	83,570,598,028.39	83,219,148,793.88	-351,449,234.51
负债和所有者权益（或股东权益）总计	323,481,041,460.78	323,129,592,226.27	-351,449,234.51

各项目调整情况的说明：

√适用 □不适用

根据新金融工具准则的相关规定,本公司对于首次执行该准则的影响数调整 2019 年年初相关项目金额。

母公司资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	2018 年 12 月 31 日	2019 年 1 月 1 日	调整数
<b>流动资产:</b>			
货币资金	1,097,525,706.71	1,097,525,706.71	
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款			
应收款项融资			
预付款项	2,520,031.30	2,520,031.30	
其他应收款	685,581,323.08	676,981,836.35	-8,599,486.73
其中: 应收利息	1,780,599.16		-1,780,599.16
应收股利	670,140,000.00	670,140,000.00	
存货			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	215,715,515.15	216,126,569.11	411,053.96
其他流动资产	9,711,446.82	9,711,446.82	
流动资产合计	2,011,054,023.06	2,002,865,590.29	-8,188,432.77
<b>非流动资产:</b>			
债权投资		1,449,368,509.53	1,449,368,509.53
可供出售金融资产			
其他债权投资			
持有至到期投资	1,447,998,964.33		-1,447,998,964.33
长期应收款			
长期股权投资	33,692,085,772.02	33,692,085,772.02	
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	121,259,509.68	121,259,509.68	
在建工程	46,984,877.85	46,984,877.85	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	899,265.11	899,265.11	
开发支出	279,000.00	279,000.00	
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产			
其他非流动资产	559,389,158.00	559,389,158.00	
非流动资产合计	35,868,896,546.99	35,870,266,092.19	1,369,545.20
资产总计	37,879,950,570.05	37,873,131,682.48	-6,818,887.57
<b>流动负债:</b>			
短期借款			

交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	16,048,183.48	16,048,183.48	
预收款项	58,500,000.00	58,500,000.00	
应付职工薪酬	6,545,949.91	6,545,949.91	
应交税费	1,199,895.88	1,199,895.88	
其他应付款	11,162,028.16	118,291,274.47	107,129,246.31
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债			
其他流动负债		2,363,125.00	2,363,125.00
流动负债合计	93,456,057.43	202,948,428.74	109,492,371.31
<b>非流动负债：</b>			
长期借款	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	
负债合计	2,093,456,057.43	2,202,948,428.74	109,492,371.31
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）	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	2,061,536,192.76	2,049,905,066.88	-11,631,125.88
未分配利润	9,057,411,575.76	8,952,731,442.76	-104,680,133.00
所有者权益（或股东权益）合计	35,786,494,512.62	35,670,183,253.74	-116,311,258.88
负债和所有者权益（或股东权益）总计	37,879,950,570.05	37,873,131,682.48	-6,818,887.57

各项目调整情况的说明：

√适用 □不适用

根据新金融工具准则的相关规定，本公司对于首次执行该准则的影响数调整 2019 年年初相关项目金额。

## (4). 2019 年起执行新金融工具准则或新租赁准则追溯调整前期比较数据说明

□适用 √不适用

## 42. 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%、9%、6%、10%、13%、16%
房产税	从价计征的，按房产原值一次减除 30.00% 后余值的 1.2% 计缴；从租计征的，按租金收入的 12% 计缴	1.2% 或 12%
城市维护建设税	应缴流转税税额	5% 或 7%
教育费附加	应缴流转税税额	3%
地方教育附加	应缴流转税税额	1.5% 或 2%
企业所得税	应纳税所得额	免税、7.5%、9%、20%、10%、15%、12.5% 或 25%

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

纳税主体名称	所得税税率 (%)
秦山一核	12.5%、25%
江苏核电	免税、25%
三门核电	免税
福清核电	免税、12.5%
海南核电	12.5%
辽宁核电	免税、12.5%
中核台海烟台光伏发电有限公司	免税
中核玉门黑崖子新能源有限公司	免税
青岛中核汇能能源有限公司	免税
威海中核能源有限公司	免税
大柴旦明阳新能源有限公司	免税
通道协合风力发电有限公司	免税
合浦县百熠新能源发展有限公司	免税
广西光和投资有限公司	免税
肥城市天辰光伏发电有限公司	12.5%
贵溪市元中太阳能电力有限公司	12.5%
合肥徽闽新能源科技有限公司	12.5%
常州隆昌电力有限责任公司	12.5%
中核武汉核电运行技术股份有限公司(以下简称武汉运行)	15%
哈密源和发电有限责任公司	7.5%
哈密市锦城新能源有限公司	7.5%
定西市明晖新能源有限公司	7.5%

金昌新阳光光伏电力有限公司	7.5%
嘉峪关中利腾晖新能源有限公司	7.5%
宁夏晶科光伏发电有限公司	7.5%
库尔勒新特汇能能源有限责任公司	7.5%
墨玉县新特汇能光伏发电有限责任公司	7.5%
中核(西藏)实业发展有限公司(以下简称西藏实业)	9%
中核浙江电能服务有限公司	20%
除上述以外的其他纳税主体	25%

## 2. 税收优惠

√适用 □不适用

### 1. 企业所得税

#### 公共基础设施项目投资税收优惠政策

根据《财政部、国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》(财税[2008]46号)和《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)规定,符合从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营所得,自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起,第一年至第三年免征企业所得税,第四年至第六年减半征收企业所得税。

秦山一核方家山1号机组和2号机组分别于2014年和2015年投入商业运行,2019年享受企业所得税减半征收。

江苏核电3号和4号机组于2018年投入商业运行,2019年享受企业所得税免征。

三门核电1号和2号机组于2018年投入商业运行,2019年享受企业所得税免征。

福清核电1号机组、2号机组、3号机组和4号机组分别于2014年、2015年、2016年和2017年投入商业运行,2019年1、2、3号机组享受企业所得税减半征收,4号机组享受企业所得税免征。

海南核电1号机组和2号机组分别于2015年和2016年投入商业运行,2019年1号和2号机组享受企业所得税减半征收。

辽宁核电光伏发电项目,享受企业所得税减半征收;风力发电项目,享受企业所得税免征。

中核台海烟台光伏发电有限公司、威海中核能源有限公司、青岛中核汇能能源有限公司、通道协合风力发电有限公司、中核玉门黑崖子新能源有限公司、大柴旦明阳新能源有限公司、合浦县百熠新能源发展有限公司、广西光和投资有限公司,以上公司发电收入2019年享受企业所得税免征。合肥徽闽新能源科技有限公司、贵溪市中元太阳能电力有限公司、肥城市天辰光伏发电有限公司、常州隆昌电力有限责任公司、哈密源和发电有限责任公司、哈密市锦城新能源有限公司、定西市明晖新能源有限公司、金昌新阳光光伏电力有限公司、嘉峪关中利腾晖新能源有限公司、宁夏晶科光伏发电有限公司、库尔勒新特汇能能源有限责任公司、墨玉县新特汇能光伏发电有限责任公司,以上公司发电收入2019年享受企业所得税减半征收。

#### 其他税收优惠政策

根据科技部、财政部、税务总局联合下发的《关于修订印发〈高新技术企业认定管理办法〉的通知》(国科发火〔2016〕32号)及配套文件《关于修订印发〈高新技术企业认定管理工作指引〉的通知》(国科发火〔2016〕195号)和《关于公布湖北省2017年第一批和第二批高新技术企业认定结果的通知》(鄂科技发联〔2018〕1号),中核武汉核电运行技术股份有限公司被湖北省高新企业认定管理机构认定为高新技术企业,于2017年11月30日获得高新技术企业证书,证书编号为GR201742002093,有效期为三年,2019年减按15%税率征收企业所得税。

根据《财政部 海关总署 国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》(财税〔2011〕58号)、《国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关企业所得税问题的公告》(国家税务总局公告2012年第12号),哈密源和发电有限责任公司、哈密市锦城新能源有限公司、定西市明晖新能源有限公司、金昌新阳光光伏电力有限公司、嘉峪关中利腾晖新能源有限公司、宁夏晶科光伏发电有限公司、库尔勒新特汇能能源有限责任公司、墨玉县新特汇能光



伏发电有限责任公司 2019 年在享受发电收入减半征收基础上，减按 15% 税率征收企业所得税，实际所得税率相当于 7.5%。

根据西藏自治区人民政府关于印发《西藏自治区人民政府关于印发西藏自治区招商引资优惠政策若干规定》(藏政发 2018 第 25 号)的规定：“除采矿业及矿业权交易行为外，西藏自治区的企业统一执行西部大开发战略中企业所得税 15% 的税率，自 2018 年 1 月 1 日起至 2020 年 12 月 31 日止，暂免征收我区企业应缴纳的企业所得税中属于地方分享的部分。”中核(西藏)实业发展有限公司 2019 年减按 15% 税率征收企业所得税，并暂免企业所得税中地方分享部分，实际所得税率相当于 9%。

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)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。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，享受该优惠政策。

## 2. 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)，秦山一核、秦山二核、江苏核电、三门核电、福清核电、海南核电自核电机组正式商业投产次月起 15 个年度内，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%；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%；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%；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。增值税退税款专项用于还本付息，不征收企业所得税。

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。

漳州能源青径风电项目已投产，风力发电属于清洁能源，根据《财政部国家税务总局关于资源综合利用及其他产品增值税政策的通知》(财税〔2008〕第 156 号)规定，利用风力生产的电力，增值税实行即征即退 50% 的政策。

## 3. 土地使用税

根据财政部、国家税务总局《关于核电站用地征免城镇土地使用税的通知》(财税〔2007〕124 号)规定，对核电站的核岛、常规岛、辅助厂房和通讯设施用地(不包括地下线路用地)、生活办公用地之外的其他用地，免征城镇土地使用税；核电站应税土地在基建期内减半征收城镇土地使用税。

## 4. 海域使用金

《关于海域使用金减免管理等有关事项的通知》(财综〔2008〕71 号)，国务院审批或核准的固定资产投资项，属于国家发展改革委《产业结构调整指导目录》鼓励类的，海域使用金减免金额最高不超过应缴金额的 20%。

## 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	26,872.33	73,837.15
银行存款	10,802,869,040.14	7,077,745,196.84
其他货币资金	83,948,345.90	91,890,013.45

合计	10,886,844,258.37	7,169,709,047.44
其中：存放在境外的 款项总额	17,388,117.77	15,385,954.13

其他说明

受限货币资金明细

项目	期末数	期初数
履约保证金	64,476,307.69	29,040,013.45
用于担保的定期存款或通知存款		62,850,000.00
提取利息的定期存款本金及利息	657,593,670.21	
仲裁冻结资金	7,223,468.00	
土地复垦保证金	1,580,100.00	
其他	76,500.00	
小计	730,950,045.90	91,890,013.45

**2、交易性金融资产**

□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	42,007,384.37	377,000.00
商业承兑票据		
合计	42,007,384.37	377,000.00

**(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	100,000.00	
商业承兑票据		
合计	100,000.00	

**(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

**(5). 按坏账计提方法分类披露**

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

适用 不适用

#### (6). 坏账准备的情况

适用 不适用

#### (7). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

银行承兑汇票的承兑人是商业银行, 由于商业银行具有较高的信用, 银行承兑汇票到期不获支付的可能性较低, 故本公司将已背书或贴现的银行承兑汇票予以终止确认。但如果该等票据到期不获支付, 依据《票据法》之规定, 公司仍将对持票人承担连带责任。

### 5、 应收账款

#### (1). 按账龄披露

适用 不适用

单位: 元币种: 人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中: 1 年以内分项	
1 年以内	5,452,962,485.98
1 年以内小计	5,452,962,485.98
1 至 2 年	402,496,217.14
2 至 3 年	23,774,868.80
3 至 4 年	2,741,261.80
4 至 5 年	5,848,123.28
5 年以上	345,536.79
合计	5,888,168,493.79

#### (2). 按坏账计提方法分类披露

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 (%)	
按单项计提坏账准备										
其中:										
按组合计提坏账准备										
其中:										
低风险组合	4,666,943,992.32	79.26	801,085.28	0.02	4,666,142,906.77	4,224,767,834.81	91.73	612,301.19	0.01	4,224,155,533.62
一般组合	160,530,604.48	2.73	12,619,219.93	7.86	147,911,384.82	183,134,776.07	3.98	11,137,502.23	6.08	171,997,273.84
新能源补贴组合	1,060,693,896.99	18.01	31,820,816.90	3.00	1,028,873,080.09	197,821,918.52	4.30	5,934,657.55	3.00	191,887,260.97
合计	5,888,168,493.79	/	45,241,122.11	/	5,842,927,371.68	4,605,724,529.40	/	17,684,460.97	/	4,588,040,068.43

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 低风险组合

单位: 元币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	4,655,468,286.72		0.00
1-2 年	9,433,705.60	471,685.28	5.00
2-3 年	1,540,000.00	154,000.00	10.00
3-4 年	252,000.00	50,400.00	20.00
4-5 年	250,000.00	125,000.00	50.00
5 年以上			
合计	4,666,943,992.32	801,085.28	0.02

按组合计提坏账的确认标准及说明:

适用 不适用

本期坏账准备计提金额的依据: 按应收客户货款计提坏账准备的确认标准及说明见附注金融工具。

组合计提项目: 一般组合

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	113,887,575.08	3,416,627.26	3.00
1-2 年	30,053,967.73	1,502,698.40	5.00
2-3 年	8,156,139.80	1,631,227.96	20.00
3-4 年	2,489,261.80	1,244,630.90	50.00
4-5 年	5,598,123.28	4,478,498.62	80.00
5 年以上	345,536.79	345,536.79	100.00
合计	160,530,604.48	12,619,219.93	7.86

按组合计提坏账的确认标准及说明:

适用 不适用

本期坏账准备计提金额的依据: 按应收客户货款计提坏账准备的确认标准及说明见附注金融工具。

组合计提项目: 新能源补贴组合

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	683,606,624.18	20,508,198.73	3.00
1-2 年	363,008,543.81	10,890,256.30	3.00
2-3 年	14,078,729.00	422,361.87	3.00
3-4 年			3.00
4-5 年			
5 年以上			
合计	1,060,693,896.99	31,820,816.90	3.00

按组合计提坏账的确认标准及说明:

适用  不适用

本期坏账准备计提金额的依据：按应收客户货款计提坏账准备的确认标准及说明见附注金融工具。如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用  不适用

### (3). 坏账准备的情况

适用  不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按组合计提坏账准备	17,684,460.97	27,556,661.14				45,241,122.11
合计	17,684,460.97	27,556,661.14				45,241,122.11

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用  不适用

### (4). 本期实际核销的应收账款情况

适用  不适用

### (5). 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	1,727,603,931.66	29.34	
国网福建省电力有限公司	1,088,072,557.85	18.48	
国网江苏省电力有限公司	957,997,557.22	16.27	
国网浙江省电力有限公司	373,145,642.36	6.34	
海南电网有限责任公司	312,248,111.18	5.30	
小计	4,459,067,800.27	75.73	

### (6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用  不适用

### (7). 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. 应收款项融资

适用  不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据	224,526,696.93	62,115,756.81

合计	224,526,696.93	62,115,756.81
----	----------------	---------------

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 7、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	3,264,705,669.91	78.47	2,525,033,296.08	77.16
1至2年	735,512,892.55	17.68	445,485,524.69	13.61
2至3年	131,035,143.84	3.15	85,934,664.67	2.63
3年以上	29,205,158.00	0.70	216,095,009.41	6.60
合计	4,160,458,864.30	100.00	3,272,548,494.85	100.00

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	3,020,925,883.59	72.61
中核包头核燃料元件股份有限公司	123,028,352.43	2.96
中核北方核燃料元件有限公司	170,721,110.43	4.10
Westinghouse Electric Company	107,425,350.14	2.58
CJSC Rusatom Service	54,758,279.60	1.32
小计	3,476,858,976.19	83.57

其他说明

适用 不适用

## 8、其他应收款

### 项目列示

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		

应收股利	10,960,404.03	
其他应收款	1,196,769,706.52	571,628,528.18
合计	1,207,730,110.55	571,628,528.18

其他说明：

适用 不适用

#### 应收利息

##### (1). 应收利息分类

适用 不适用

##### (2). 重要逾期利息

适用 不适用

##### (3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

#### 应收股利

##### (4). 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
中核融资租赁有限公司	10,960,404.03	
合计	10,960,404.03	

##### (5). 重要的账龄超过1年的应收股利

适用 不适用

##### (6). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

#### 其他应收款

##### (7). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	1,021,835,341.02
1 年以内小计	1,021,835,341.02
1 至 2 年	32,084,726.83

2至3年	12,840,589.69
3至4年	100,911,901.04
4至5年	16,705,584.91
5年以上	418,909,486.03
合计	1,603,287,629.52

## (8). 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
应收股利	10,960,404.03	
代垫款项	988,377,879.72	322,109,281.76
住房管理中心存出款	98,048,417.96	107,798,319.20
应收增值税退税款	395,551,562.10	404,859,701.08
押金、质保金、保证金	63,237,248.78	55,972,166.77
房屋及物业费	900,577.28	2,292,630.84
备用金	5,821,844.84	6,044,810.92
其他	40,389,694.81	46,690,260.71
合计	1,603,287,629.52	945,767,171.28

## (9). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2019年1月1日余额	766,073.30	754,232.64	372,618,337.16	374,138,643.10
2019年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段	-137,239.78	137,239.78		
--转入第三阶段		-565,457.25	565,457.25	
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	12,014,334.61	1,276,511.15	8,128,030.11	21,418,875.87
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2019年12月31日余额	12,643,168.13	1,602,526.32	381,311,824.52	395,557,518.97

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用



**(10). 坏账准备的情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按组合计提坏账准备	374,138,643.10	21,418,875.87				395,557,518.97
合计	374,138,643.10	21,418,875.87				395,557,518.97

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

**(11). 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	591,600.00

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
靖江市罗门扬水处理工程有限公司	材料款	591,600.00	款项无法收回	董事会批准	否
合计	/	591,600.00	/	/	/

其他应收款核销说明：

□适用 √不适用

**(12). 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
华能海南昌江核电有限公司	代垫款项	401,894,771.97	1年以内	25.07	12,056,843.16
财政部驻江苏省财政监察专员办事处	增值税返还	302,036,141.07	1年以内	18.84	
海南省财政厅	电价补贴	221,466,850.00	1年以内	13.81	
浙西核电项目筹建处	代垫款项	123,100,000.00	5年以上	7.68	123,100,000.00
连云港中核房地产开发有限公司	代垫款项	123,181,169.92	5年以上	7.68	123,181,169.92

合计	/	1,171,678,932.96	/	73.08	258,338,013.08
----	---	------------------	---	-------	----------------

## (13). 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
财政部驻江苏省财政监察专员办事处	增值税返还	302,036,141.07	1年以内
昌江黎族自治县财政局	增值税返还	93,515,421.03	2-3年、3-4年
海南省财政厅	电价补贴	221,466,850.00	1年以内

## 其他说明

根据财税〔2008〕38号相关规定：核力发电企业生产销售电力产品，自核电机组正式商业投产次月起15个年度内，统一实行增值税先征后退政策，返还比例分三个阶段逐级递减。

## (14). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

## (15). 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

## 9、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
核燃料	5,477,323,392.33		5,477,323,392.33	4,159,930,554.60		4,159,930,554.60
重水	158,142,830.16		158,142,830.16	159,295,219.98		159,295,219.98
备品备件	7,719,941,889.43	422,123,782.90	7,297,818,106.53	6,441,425,038.26	298,424,949.08	6,143,000,089.18
一般材料	313,907,422.76	4,954,021.32	308,953,401.44	347,995,534.96	957,448.43	347,038,086.53
战略备件	292,070,447.03		292,070,447.03	243,123,760.74		243,123,760.74
在途物资	67,877,385.81		67,877,385.81	152,811,863.65		152,811,863.65
委托加工物资	5,348,160,109.65		5,348,160,109.65	6,138,814,489.30		6,138,814,489.30
其他	22,605,754.67	5,088,388.94	17,517,365.73	104,841,083.09	4,355,033.71	100,486,049.38
合计	19,400,029,231.84	432,166,193.16	18,967,863,038.68	17,748,237,544.58	303,737,431.22	17,444,500,113.36

## (2). 存货跌价准备

## (3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√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	
备品备件及材料						
其中：备品备件	299,382,397.51	140,985,967.14		13,290,560.43		427,077,804.22
其他	4,355,033.71	733,355.23				5,088,388.94
合计	303,737,431.22	141,719,322.37		13,290,560.43		432,166,193.16

## (4). 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

## (5). 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

## 10、持有待售资产

适用 不适用

## 11、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
一年内到期的债权投资	182,472,894.88	411,053.96
一年内到期的其他债权投资		100,264,666.67
合计	182,472,894.88	100,675,720.63

期末重要的债权投资和其他债权投资：

适用 不适用

其他说明

无。

## 12、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	712,035,366.14	649,592,905.89
预缴税金	12,903,648.55	3,895,229.77
其他	1,608,777.02	
合计	726,547,791.71	653,488,135.66

其他说明

无

## 13、债权投资

## (1). 债权投资情况

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
委托贷款	44,542,912.50		44,542,912.50	217,698,651.33		217,698,651.33
合计	44,542,912.50		44,542,912.50	217,698,651.33		217,698,651.33

**(2). 期末重要的债权投资**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额				期初余额			
	面值	票面利率	实际利率	到期日	面值	票面利率	实际利率	到期日
福建莆田核电项目筹建处	39,150,000.00	5.70%	5.70%	2022/8/14	39,150,000.00	5.70%	5.70%	2022/8/14
合计	39,150,000.00	/	/	/	39,150,000.00	/	/	/

**(3). 减值准备计提情况**

□适用 √不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

**14、其他债权投资****(1). 其他债权投资情况**

□适用 √不适用

**(2). 期末重要的其他债权投资**

□适用 √不适用

**(3). 减值准备计提情况**

□适用 √不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**15、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	14,924,582.29		14,924,582.29	16,730,755.78		16,730,755.78	4.90%
合计	14,924,582.29		14,924,582.29	16,730,755.78		16,730,755.78	/

注：长期应收款主要系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). 坏账准备计提情况**

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

**(3). 因金融资产转移而终止确认的长期应收款**

适用 不适用

**(4). 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

## 16、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											
中核浙能能源有限公司	108,290,000.00									108,290,000.00	
华能海南昌江核电有限公司		181,300,000.00								181,300,000.00	
北京冶核技术发展有限责任公司	3,820,567.05			1,311,686.89						5,132,253.94	
环球创新核能技术有限公司	4,338,096.30			-1,079,480.78						3,258,615.52	
小计	116,448,663.35	181,300,000.00		232,206.11						297,980,869.46	
二、联营企业											
中核同兴（北京）核技术有限公司	35,618,221.47			12,453,142.90		980,000.00	12,374,993.45			36,676,370.92	
中核融资租赁有限公司	231,121,285.00			19,062,381.21			19,507,890.12			230,675,776.09	
中核财务有限责任公司	880,332,384.89			137,302,737.81	58,735,446.32	32,889.96	50,573,700.00			1,025,829,758.98	
中核(上海)企业发展有限公司	658,850,947.53			-9,524,297.44						649,326,650.09	
中核(宁夏)同心防护科技有限公司	579,827.07	500,000.00		621,882.07						1,701,709.14	
雄安兴融核电创新中心有限公司		20,000,000.00								20,000,000.00	
山东核电有限公司	666,241,672.06	23,280,000.00		54,939,376.88						744,461,048.94	
华能霞浦核电有限公司	45,886,200.00	15,000,000.00								60,886,200.00	
海南联网二回	111,930,000.00	50,610,000.00		-48,618,504.84						113,921,495.16	

## 2019 年年度报告

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
管理有限公司											
福建永泰闽投 抽水蓄能有限 公司	145,895,680.00	60,000,000.00								205,895,680.00	
连云港金辰实 业有限公司	20,926,232.85			5,760,000.00			1,143,562.00			25,542,670.85	
小计	2,797,382,450.87	169,390,000.00		171,996,718.59	58,735,446.32	1,012,889.96	83,600,145.57			3,114,917,360.17	
合计	2,913,831,114.22	350,690,000.00		172,228,924.70	58,735,446.32	1,012,889.96	83,600,145.57			3,412,898,229.63	

其他说明

无

17、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

适用 不适用

(2). 非交易性权益工具投资的情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

18、其他非流动金融资产

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	5,800,000.00	5,800,000.00
合计	5,800,000.00	5,800,000.00

其他说明：

适用 不适用

19、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	合计
一、账面原值		
1. 期初余额	175,653,155.20	175,653,155.20
2. 本期增加金额	24,660,631.93	24,660,631.93
(1) 存货\固定资产\在建工程转入	24,660,631.93	24,660,631.93
3. 本期减少金额		



项目	房屋、建筑物	合计
4. 期末余额	200,313,787.13	200,313,787.13
二、累计折旧和累计摊销		
1. 期初余额	88,013,669.42	88,013,669.42
2. 本期增加金额	18,283,229.04	18,283,229.04
(1) 计提或摊销	5,643,797.73	5,643,797.73
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	12,639,431.31	12,639,431.31
3. 本期减少金额		
4. 期末余额	106,296,898.46	106,296,898.46
三、减值准备		
1. 期初余额		
2. 本期增加金额		
3. 本期减少金额		
4. 期末余额		
四、账面价值		
1. 期末账面价值	94,016,888.67	94,016,888.67
2. 期初账面价值	87,639,485.78	87,639,485.78

## (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

## 20、固定资产

## 项目列示

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	204,991,107,161.69	211,259,652,052.93
固定资产清理	232,723.65	158,399.92

合计	204,991,339,885.34	211,259,810,452.85
----	--------------------	--------------------

其他说明：

适用 不适用

### 固定资产

#### (1). 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	通用设备	专用设备	运输工具	其他设备	合计
一、账面原值：							
1. 期初余额	77,486,196.00	62,724,066,447.93	3,541,946,512.53	205,802,426,040.90	339,728,744.74	4,956,981,465.66	277,442,635,407.76
2. 本期增加金额		1,254,930,211.61	369,005,773.38	2,040,549,630.79	22,927,890.40	4,110,742,910.59	7,798,156,416.77
(1) 购置		12,841,765.11	176,086,431.41	349,695,012.98	16,381,443.21	40,439,669.01	595,444,321.72
(2) 在建工程转入		928,224,268.36	560,726.89	72,389,323.00		894,320,678.21	1,895,494,996.46
(3) 企业合并增加		313,864,178.14	672,495.91		1,974,007.46	3,149,198,034.49	3,465,708,716.00
(4) 其他			191,686,119.17	1,618,465,294.81	4,572,439.73	26,784,528.88	1,841,508,382.59
3. 本期减少金额		1,817,759,337.85	49,358,918.13	835,295,353.75	17,660,749.62	53,732,420.38	2,773,806,779.73
(1) 处置或报废		74,021,221.92	31,624,176.27	160,999,168.01	17,478,527.39	5,879,979.55	290,003,073.14
(2) 其他转出		1,743,738,115.93	17,734,741.86	674,296,185.74	182,222.23	47,852,440.83	2,483,803,706.59
4. 期末余额	77,486,196.00	62,161,237,321.69	3,861,593,367.78	207,007,680,317.94	344,995,885.52	9,013,991,955.87	282,466,985,044.80
二、累计折旧							
1. 期初余额		11,318,368,881.93	1,893,588,477.25	51,754,999,129.64	212,938,163.27	1,003,088,702.74	66,182,983,354.83
2. 本期增加金额		2,130,494,104.98	480,984,119.54	8,408,092,218.36	25,385,373.07	692,716,324.27	11,737,672,140.22
(1) 计提		2,033,810,295.23	382,900,496.12	8,314,983,527.05	23,056,730.03	342,429,731.53	11,097,180,779.96
(2) 企业合并增加		44,692,381.58	163,981.22		536,597.93	345,782,628.00	391,175,588.73
(3) 其他		51,991,428.17	97,919,642.20	93,108,691.31	1,792,045.11	4,503,964.74	249,315,771.53

## 2019 年年度报告

项目	土地	房屋及建筑物	通用设备	专用设备	运输工具	其他设备	合计
3. 本期减少金额		82,152,415.26	37,621,242.74	303,860,831.58	15,124,774.04	6,018,348.32	444,777,611.94
(1) 处置或报废		35,274,959.34	20,709,784.00	127,920,290.97	15,024,366.95	5,545,399.46	204,474,800.72
(2) 其他转出		46,877,455.92	16,911,458.74	175,940,540.61	100,407.09	472,948.86	240,302,811.22
4. 期末余额		13,366,710,571.65	2,336,951,354.05	59,859,230,516.42	223,198,762.30	1,689,786,678.69	77,475,877,883.11
三、减值准备							
1. 期初余额							
2. 本期增加金额							
3. 本期减少金额							
4. 期末余额							
四、账面价值							
1. 期末账面价值	77,486,196.00	48,794,526,750.04	1,524,642,013.73	147,148,449,801.52	121,797,123.22	7,324,205,277.18	204,991,107,161.69
2. 期初账面价值	77,486,196.00	51,405,697,566.00	1,648,358,035.28	154,047,426,911.26	126,790,581.47	3,953,892,762.92	211,259,652,052.93

## (2). 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
通用设备	9,683.76	9,393.25		290.51	
运输工具	2,688,401.95	2,154,755.35		533,646.60	
其他设备	45,500.00	28,445.57		17,054.43	
小计	2,743,585.71	2,192,594.17		550,991.54	

## (3). 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	1,655,871,387.63	1,065,606,038.44		590,265,349.19
小计	1,655,871,387.63	1,065,606,038.44		590,265,349.19

## (4). 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	161,478,297.57
通用设备	1,543,017.23
小计	163,021,314.80

## (5). 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
房屋及建筑物	844,544,765.98	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办理中。
小计	844,544,765.98	

其他说明：

□适用 √不适用

## 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
运输设备	28,518.70	
办公设备	93,065.71	87,992.06
机器设备	111,139.24	70,407.86
合计	232,723.65	158,399.92

其他说明：

无

## 21、在建工程

## 项目列示

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	82,889,354,170.47	63,325,882,356.41
工程物资	112,791,427.08	233,347,465.35
合计	83,002,145,597.55	63,559,229,821.76

其他说明：

□适用 √不适用

## 在建工程

## (1). 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
核电前期工程	233,479,677.48		233,479,677.48	134,921,986.48		134,921,986.48
秦山一核生产基建及技术改造	655,165,158.79		655,165,158.79	630,888,093.17		630,888,093.17
秦山一核方家山扩建工程	18,175,420.74		18,175,420.74	317,254,109.55		317,254,109.55
秦山二核3、4号机组后续工程	120,778,596.53		120,778,596.53	96,991,677.14		96,991,677.14
秦山二核生产基建及改造项目	128,763,134.02		128,763,134.02	112,301,207.94		112,301,207.94
秦山三核生产基建及改造项目	57,531,743.45		57,531,743.45	58,483,976.89		58,483,976.89
江苏核电生产基建	99,838,555.08		99,838,555.08	492,815,060.58		492,815,060.58
江苏核电5、6号机组	21,808,246,301.04	520,512,820.00	21,287,733,481.04	15,415,856,851.00	520,512,820.00	14,895,344,031.00
江苏核电7、8号机组	1,639,986,170.30	39,838,252.00	1,600,147,918.30	277,899,127.70		277,899,127.70
三门核电二期工程	7,442,107,219.40		7,442,107,219.40	6,323,482,768.72		6,323,482,768.72
三门核电三期工程	9,211,404.96		9,211,404.96			
三门核电生产基建	23,580,659.14		23,580,659.14			
福清核电二期工程				237,456,170.31		237,456,170.31
福清核电三期工程	27,090,906,475.10		27,090,906,475.10	19,600,118,689.27		19,600,118,689.27
福清核电生产基建及改造项目	43,926,809.21		43,926,809.21	8,807,509.95		8,807,509.95
湖南桃花江核电项目	4,422,034,237.33		4,422,034,237.33	4,588,629,111.24		4,588,629,111.24
海南昌江核电3、4号机组				382,454,973.56		382,454,973.56
海南核电生产基建及改造项目	220,643,953.12		220,643,953.12	117,762,765.48		117,762,765.48
辽宁徐大堡核电项目一期工程	9,502,460,233.19		9,502,460,233.19	8,867,721,231.37		8,867,721,231.37
辽宁徐大堡核电项目二期工程	317,287,572.05		317,287,572.05	4,768,383.24		4,768,383.24
福建三明核电工程	505,064,158.58		505,064,158.58	484,653,142.75		484,653,142.75
河南南阳核电项目	137,957,967.50		137,957,967.50	137,958,067.50		137,958,067.50
漳州核电项目	6,435,132,769.04		6,435,132,769.04	4,088,665,003.27		4,088,665,003.27
霞浦核电项目	60,371,056.89		60,371,056.89	42,882,697.35		42,882,697.35

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
山东核电项目	641,980,546.09		641,980,546.09	4,855,521.59		4,855,521.59
齐耀光伏电站	195,571,135.02		195,571,135.02			
河北沧州核电项目	1,577,825,240.77		1,577,825,240.77	1,418,767,050.36		1,418,767,050.36
南阳市再生水水源热泵供热供暖项目	61,679,047.65		61,679,047.65			
合计	83,449,705,242.47	560,351,072.00	82,889,354,170.47	63,846,395,176.41	520,512,820.00	63,325,882,356.41

## (2). 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
江苏核电 5、6 号机组	30,385,930,000.00	15,415,856,851.00	6,392,389,450.04			21,808,246,301.04	71.77	71.00	2,230,509,144.20	686,079,423.07	4.44	自有资金及借款
三门核电二期工程[zz 注]		6,323,482,768.72	1,118,624,450.68			7,442,107,219.40			977,053,616.25	245,114,836.08	4.82	自有资金及借款
福清核电三期工程	38,954,590,000.00	19,600,118,689.27	7,490,787,785.83			27,090,906,475.10	69.54	70.00	2,193,332,935.78	809,257,950.07	4.39	自有资金及借款
湖南桃花江核电项目	43,721,840,000.00	4,588,629,111.24	189,244,214.70		355,839,088.61	4,422,034,237.33	10.11	10.00	1,774,748,118.33	187,775,878.73	4.77	自有资金及借款
辽宁徐大堡核电项目一期工程	43,721,840,000.00	8,867,721,231.37	634,739,001.82			9,502,460,233.19	21.73	20.00	1,867,451,873.66	319,303,895.29	4.77	自有资金及借款

2019 年年度报告

辽宁徐大堡核电项目二期工程	52,894,650,000.00	4,768,383.24	312,519,188.81			317,287,572.05	0.60	1.00	21,507,629.31	21,507,629.31	4.75	自有资金及借款
福建三明核电工程	33,000,000,000.00	484,653,142.75	20,411,015.83			505,064,158.58	1.53	1.00	132,856,858.51	19,162,640.53	4.75	自有资金及借款
漳州核电项目	40,313,470,000.00	4,088,665,003.27	2,346,467,765.77			6,435,132,769.04	15.96	15.00	562,031,159.55	184,720,943.72	4.66	自有资金及借款
河北沧州核电项目	43,000,000,000.00	1,418,767,050.36	159,058,190.41			1,577,825,240.77	3.67	3.00	210,102,350.30	62,707,938.03	4.87	自有资金及借款
江苏核电7、8号机组	50,734,200,000.00	277,899,127.70	1,362,087,042.60			1,639,986,170.30	3.23	3.00	19,185,056.29	19,185,056.29	4.78	自有资金及借款
合计	376,726,520,000.00	61,070,561,358.92	20,026,328,106.49		355,839,088.61	80,741,050,376.80	/	/	9,988,778,742.18	2,554,816,191.12	/	/

注：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，无工程进度。



**(3). 本期计提在建工程减值准备情况**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期计提金额	计提原因
江苏核电 7、8 号机组	39,838,252.00	江苏核电 8 号 RPV 属于备份项目，已确定不再继续实施。经江苏核电董事会批准，对 7、8 号机组前期主设备锻件、焊材计提减值准备。
合计	39,838,252.00	/

其他说明

□适用 √不适用

**工程物资****(4). 工程物资情况**

√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
专用材料	25,865,425.59		25,865,425.59	62,937,971.39		62,937,971.39
专用设备	14,566,695.40		14,566,695.40	14,835,308.40		14,835,308.40
工器具	13,244,389.16		13,244,389.16	4,400,749.88		4,400,749.88
备品备件	58,097,683.68		58,097,683.68	150,373,494.93		150,373,494.93
其他	1,017,233.25		1,017,233.25	799,940.75		799,940.75
合计	112,791,427.08		112,791,427.08	233,347,465.35		233,347,465.35

其他说明：

无

**22、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

**23、油气资产**

□适用 √不适用

**24、使用权资产**

□适用 √不适用

## 25、无形资产

## (1). 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	252,590,232.49	294,517,499.39	448,129,839.46	33,666,580.15	1,028,904,151.49
2. 本期增加金额	21,842,933.47	663,889.47	156,452,625.56	70,004,727.06	248,964,175.56
(1) 购置	4,722,370.84	8,326.41	56,334,580.52	7,234,100.00	68,299,377.77
(2) 内部研发		655,563.06	21,356,335.69	57,323,960.20	79,335,858.95
(3) 企业合并增加	17,120,562.63				17,120,562.63
(4) 其他增加			78,761,709.35	5,446,666.86	84,208,376.21
3. 本期减少金额	1,240,003.03	7,545.00	370,014.59		1,617,562.62
(1) 处置	1,240,003.03	7,545.00	370,014.59		1,617,562.62
4. 期末余额	273,193,162.93	295,173,843.86	604,212,450.43	103,671,307.21	1,276,250,764.43
二、累计摊销					
1. 期初余额	72,076,212.73	60,361,126.75	231,377,119.15	7,861,079.77	371,675,538.40
2. 本期增加金额	10,427,463.72	29,610,346.90	75,861,014.01	6,240,299.78	122,139,124.41
(1) 计提	6,927,807.28	29,610,346.90	69,297,538.24	5,786,410.87	111,622,103.29
(2) 企业合并增加	3,499,656.44				3,499,656.44
(3) 其他增加			6,563,475.77	453,888.91	7,017,364.68
3. 本期减少金额	351,121.68	7,545.00	67,583.80		426,250.48
(1) 处置	351,121.68	7,545.00	67,583.80		426,250.48
4. 期末余额	82,152,554.77	89,963,928.65	307,170,549.36	14,101,379.55	493,388,412.33
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
3. 本期减少金额					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	191,040,608.16	205,209,915.21	297,041,901.07	89,569,927.66	782,862,352.10
2. 期初账面价值	180,514,019.76	234,156,372.64	216,752,720.31	25,805,500.38	657,228,613.09

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 10.13%

**(2). 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	
KY-200907 长周期燃料循环和新型燃料组件引入专项研究	101,835,464.64		21,107,342.92			122,942,807.56
核电厂老化管理专题	83,033,381.79		50,135,558.13			133,168,939.92
AP1000 首堆调试关键技术研究	76,568,048.35	11,952,048.69				88,520,097.04
方家山长燃料循环堆芯燃料管理论证	31,132,075.47	7,547,169.81		38,679,245.28		
核电厂运行许可证延续专题	40,964,067.89		9,908,530.54			50,872,598.43
长循环燃料管理策略研发	23,636,932.41	9,488,548.23				33,125,480.64
ERP 功能优化项目	11,110,675.47			11,110,675.47		
方家山长循环周期论证	4,905,660.38	286,163.53		5,191,823.91		
37M 燃料开发研发项目	45,387,070.01	13,057,164.78				58,444,234.79
秦三厂 DCC 系统国产化		3,239,339.66				3,239,339.66
屏蔽主泵维修技术科研项目		9,656,853.42				9,656,853.42
三门核电 1、2 号机组运行阶段 PSA 模型及应用工具开发		6,787,664.63				6,787,664.63
AP1000 核电机组严重事故仿真及专家决策支持系统		3,271,498.69				3,271,498.69

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	
地热勘察开发利用关键技术项目		7,060,218.16				7,060,218.16
其他项目小计	83,413,820.82	50,982,069.47	26,566,401.96	26,463,728.47	8,100,935.42	126,397,628.36
合计	501,987,197.23	123,328,739.07	107,717,833.55	81,445,473.13	8,100,935.42	643,487,361.30

其他说明

无

## 27、商誉

## (1). 商誉账面原值

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
		企业合并形成的	处置	
哈密源和发电有限责任公司	61,668,624.34			61,668,624.34
金昌新阳光光伏电力有限公司		52,971,768.15		52,971,768.15
宁夏晶科光伏发电有限公司		8,747,921.81		8,747,921.81
肥城市天辰光伏发电有限公司		20,174,781.19		20,174,781.19
合浦县百熠新能源发展有限公司		24,594,220.13		24,594,220.13
广西光和投资有限公司		41,095,988.85		41,095,988.85
常州隆昌电力有限责任公司		34,652,797.72		34,652,797.72
沭阳新晖太阳能发电有限公司		2,629,874.24		2,629,874.24
贵溪市元中太阳能电力有限公司		63,117,961.64		63,117,961.64
合肥徽闽新能源科技有限公司		58,584,841.42		58,584,841.42
大柴旦明阳新能源有限公司		109,659,679.76		109,659,679.76
通道协合风力发电有限公司		80,386,921.44		80,386,921.44
浚县豫能风力发电有限公司		85,827,646.25		85,827,646.25
合计	61,668,624.34	582,444,402.60		644,113,026.94

## (2). 商誉减值准备

□适用 √不适用

## (3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

√适用 □不适用

资产组或资产组组合的构成	风电、光伏相关资产
资产组或资产组组合的账面价值	4,325,198,459.23
其中：哈密源和发电有限责任公司	533,171,139.50
金昌新阳光光伏电力有限公司	254,932,845.35
宁夏晶科光伏发电有限公司	245,140,812.63

肥城市天辰光伏发电有限公司	89,879,538.16
合浦县百熠新能源发展有限公司	92,939,315.94
广西光和投资有限公司	214,477,029.69
常州隆昌电力有限责任公司	71,569,597.89
沭阳新晖太阳能发电有限公司	37,814,978.45
贵溪市中元太阳能电力有限公司	177,979,947.44
合肥徽闽新能源科技有限公司	189,355,830.35
大柴旦明阳新能源有限公司	1,167,499,348.31
通道协合风力发电有限公司	611,019,352.37
浚县豫能风力发电有限公司	639,418,723.15
分摊至本资产组或资产组组合的商誉账面价值及分摊方法	分摊至风电、光伏相关资产，分摊金额 644,113,026.94 元
其中：哈密源和发电有限责任公司	61,668,624.34
金昌新阳光光伏电力有限公司	52,971,768.15
宁夏晶科光伏发电有限公司	8,747,921.81
肥城市天辰光伏发电有限公司	20,174,781.19
合浦县百熠新能源发展有限公司	24,594,220.13
广西光和投资有限公司	41,095,988.85
常州隆昌电力有限责任公司	34,652,797.72
沭阳新晖太阳能发电有限公司	2,629,874.24
贵溪市中元太阳能电力有限公司	63,117,961.64
合肥徽闽新能源科技有限公司	58,584,841.42
大柴旦明阳新能源有限公司	109,659,679.76
通道协合风力发电有限公司	80,386,921.44
浚县豫能风力发电有限公司	85,827,646.25
包含商誉的资产组或资产组组合的账面价值	4,969,311,486.17
其中：哈密源和发电有限责任公司	594,839,763.84
金昌新阳光光伏电力有限公司	307,904,613.50
宁夏晶科光伏发电有限公司	253,888,734.44
肥城市天辰光伏发电有限公司	110,054,319.35
合浦县百熠新能源发展有限公司	117,533,536.07
广西光和投资有限公司	255,573,018.54
常州隆昌电力有限责任公司	106,222,395.61
沭阳新晖太阳能发电有限公司	40,444,852.69
贵溪市中元太阳能电力有限公司	241,097,909.08
合肥徽闽新能源科技有限公司	247,940,671.77
大柴旦明阳新能源有限公司	1,277,159,028.07
通道协合风力发电有限公司	691,406,273.81
浚县豫能风力发电有限公司	725,246,369.40
资产组或资产组组合是否与购买日、以前年度商誉减值测试时所确定的资产组或资产组组合一致	是

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

√适用 □不适用

商誉的可收回金额按照预计未来现金流量的现值计算，其预计现金流量根据公司批准的电站剩余使用寿命期限现金流量预测为基础，现金流量预测使用的折现率是反映当前市场货币时间价值和资产特定风险的税前利率，但鉴于该资产的利率无法从市场获得的，因此使用替代利率估计，在估计替代利率时，充分考虑了资产剩余寿命期间的货币时间价值和其他相关因素，预测期以后的现金流量按照稳定值进行预测。

减值测试中采用的其他关键数据包括：电量、电价、生产成本及其他相关费用。公司根据历史经验及对市场发展状况的预测确定上述关键数据。

商誉的可收回金额按照预计未来现金流量的现值计算，其预计现金流量根据公司批准的电站剩余使用寿命期限现金流量预测为基础。

宁夏晶科光伏发电有限公司根据公司聘请的北京国融兴华资产评估有限责任公司出具的《评估报告》（国融兴华评报字[2020]第 010059 号），包含商誉的资产组或资产组组合预计未来现金流量现值为 314,100,826.56 元，高于账面价值 253,888,734.44 元，商誉并未出现减值损失。广西光和投资有限公司根据公司聘请的北京国融兴华资产评估有限责任公司出具的《评估报告》（国融兴华评报字[2020]第 010055 号），包含商誉的资产组或资产组组合预计未来现金流量现值为 265,845,372.58 元，高于账面价值 255,573,018.54 元，商誉并未出现减值损失。合浦县百熠新能源发展有限公司聘请的北京国融兴华资产评估有限责任公司出具的《评估报告》（国融兴华评报字[2020]第 010049 号），包含商誉的资产组或资产组组合预计未来现金流量现值为 133,957,106.94 元，高于账面价值 117,533,536.07 元，商誉并未出现减值损失。哈密源和发电有限责任公司根据公司聘请的北京国融兴华资产评估有限责任公司出具的《评估报告》（国融兴华评报字[2020]第 010060 号），包含商誉的资产组或资产组组合预计未来现金流量现值为 737,312,306.88 元，高于账面价值 594,839,763.84 元，商誉并未出现减值损失。

除上述四家公司单独聘请评估机构进行商誉减值测试外，其他公司因年底并购亦根据购买日评估师预测未现金流量折现系数调整至与商誉减值测试口径一致重新计算预计现金流量未来现值，经上表列示计算测试未发生减值。明细如下：



2019 年年度报告

项 目	商誉账面价值	调整后的商誉账面价值	资产组的账面价值	包含商誉的资产组账面价值	包含商誉的资产组的预计未来现金流现值	减值损失
金昌新阳光光伏电力有限公司	52,971,768.15	52,971,768.15	254,932,845.35	307,904,613.50	521,650,404.21	
肥城市天辰光伏发电有限公司	20,174,781.19	20,174,781.19	89,879,538.16	110,054,319.35	151,607,460.59	
常州隆昌电力有限责任公司	34,652,797.72	34,652,797.72	71,569,597.89	106,222,395.61	110,886,990.62	
沭阳新晖太阳能发电有限公司	2,629,874.24	2,629,874.24	37,814,978.45	40,444,852.69	62,285,127.31	
贵溪市中元太阳能电力有限公司	63,117,961.64	63,117,961.64	177,979,947.44	241,097,909.08	336,846,124.62	
合肥徽闽新能源科技有限公司	58,584,841.42	58,584,841.42	189,355,830.35	247,940,671.77	359,181,237.13	
大柴旦明阳新能源有限公司	109,659,679.76	109,659,679.76	1,167,499,348.31	1,277,159,028.07	1,292,881,831.28	
通道协合风力发电有限公司	80,386,921.44	80,386,921.44	611,019,352.37	691,406,273.81	806,571,843.15	
浚县豫能风力发电有限公司	85,827,646.25	85,827,646.25	639,418,723.15	725,246,369.40	808,737,596.39	
哈密源和发电有限责任公司	61,668,624.34	61,668,624.34	533,171,139.50	594,839,763.84	737,312,306.88	
宁夏晶科光伏发电有限公司	8,747,921.81	8,747,921.81	245,140,812.63	253,888,734.44	314,100,826.56	
合浦县百熠新能源发展有限公司	24,594,220.13	24,594,220.13	92,939,315.94	117,533,536.07	133,957,106.94	
广西光和投资有限公司	41,095,988.85	41,095,988.85	214,477,029.69	255,573,018.54	265,845,372.58	
合 计	644,113,026.94	644,113,026.94	----	4,969,311,486.17	----	

注：表中包含商誉的包含商誉的资产组账面价值如小于包含商誉的资产组的预计未来现金流现值，则不存在减值损失。  
 综上所述预计表明商誉并未出现减值损失。

## (5). 商誉减值测试的影响

□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
操纵员培训费	58,581,752.10		3,353,400.31	55,135,024.51	93,327.28
装修费	1,896,420.91	637,026.58	881,210.46		1,652,237.03
租赁费		2,746,245.03	132,796.18	275,000.00	2,338,448.85
搬迁费		2,453,300.00			2,453,300.00
土地租赁费	1,351,351.34	38,424,977.90	2,693,208.63		37,083,120.61
风场运维、保险及汇集站费		37,069,501.80	71,962.02	22,388,249.42	14,609,290.36
合计	61,829,524.35	81,331,051.31	7,132,577.60	77,798,273.93	58,229,724.13

其他说明：

操纵人员培训费其他减少系福清核电竣工结算调整；租赁其他减少为西藏实业新收购公司事项调整；风场运维、保险及汇集站费摊销其他减少系竣工结算调整所致。

## 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	1,023,739,218.00	251,274,391.85	841,258,200.83	207,969,614.49
内部交易未实现利润				
可抵扣亏损				
股权激励	15,416,223.43	3,539,113.37		
摊销和折旧	84,898,540.66	21,224,635.17	76,608,349.21	19,152,087.30
江苏5、6号机组合同补偿款	42,212,305.80	10,553,076.45	42,212,305.80	10,553,076.45
待到票已确认成本	28,320,438.08	3,540,054.76		
非同一控制企业合并资产评估减值	873,552,590.92	218,388,147.73	181,329,115.60	45,332,278.90
尚未处置的报废资产	45,960,843.66	11,490,210.92	46,233,239.78	11,558,309.95
计提的电网接网费	120,162,323.88	30,040,580.97	181,621,382.44	45,405,345.61

计提的安全生产费	82,437,270.02	20,609,317.51	41,715,699.14	10,428,924.79
延期兑现领导年薪	7,378,856.24	1,439,538.44	6,203,856.24	1,145,788.44
合计	2,324,078,610.69	572,099,067.17	1,417,182,149.04	351,545,425.93

## (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	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	118,813,829.32	29,679,651.64	23,360,623.64	5,840,155.91
固定资产加速折旧	12,240,940.18	3,058,933.73		
可供出售金融资产公允价值变动			93,000.00	23,250.00
经营利润弥补基建期联合试车亏损	410,593,367.80	102,648,341.95	433,210,841.21	108,302,710.36
合计	541,648,137.30	135,386,927.32	456,664,464.85	114,166,116.27

## (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	272,462,101.45	264,927,959.20
可抵扣亏损	2,521,717,756.25	2,050,376,437.29
合计	2,794,179,857.70	2,315,304,396.49

## (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
2019年		394,616,993.78	
2020年	376,200,344.69	376,200,344.69	
2021年	123,738,734.67	190,253,794.57	
2022年	367,010,588.20	603,037,728.99	
2023年	486,178,062.50	486,267,575.26	
2024年	1,168,590,026.19		
合计	2,521,717,756.25	2,050,376,437.29	/

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	8,182,079,270.74	8,485,296,533.57
预付长期资产采购款	2,949,015,290.61	1,084,918,082.89
未实现售后租回损益		1,295,077.79
合计	11,131,094,561.35	9,571,509,694.25

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
信用借款	8,411,706,033.63	6,027,672,144.46
合计	8,411,706,033.63	6,027,672,144.46

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、交易性金融负债**

□适用 √不适用

**33、衍生金融负债**

□适用 √不适用

**34、应付票据****(1). 应付票据列示**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	200,000,000.00	
合计	200,000,000.00	

本期末已到期未支付的应付票据总额为0元。

**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)	10,774,070,582.31	12,345,665,294.39
1-2年	538,092,449.46	290,280,501.54
2-3年	21,713,541.99	208,393,567.15
3年以上	510,334,145.62	483,691,814.43
合计	11,844,210,719.38	13,328,031,177.51

**(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
国核工程有限公司	269,757,619.70	合同执行中
苏州腾晖光伏技术有限公司	95,153,934.58	合同执行中
中国核电工程有限公司	87,726,382.33	合同执行中
国家电网公司华东分部	56,561,520.60	合同执行中
广西建工集团第五建筑工程有限责任公司	32,480,000.00	合同执行中
合计	541,679,457.21	/

其他说明

□适用 √不适用

**36、预收款项****(1). 预收账款列示**

√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)	10,622,485.14	63,577,475.20
1年以上	53,358,828.32	2,938,514.23
合计	63,981,313.46	66,515,989.43

**(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
中国核电工程有限公司	49,500,000.00	合同执行中
合计	49,500,000.00	/

**(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	211,336,082.80	4,425,260,074.08	4,405,644,370.38	230,951,786.50
二、离职后福利-设定提存计划	15,202,410.03	623,105,881.63	592,072,178.31	46,236,113.35
三、辞退福利		27,993.00	27,993.00	
合计	226,538,492.83	5,048,393,948.71	4,997,744,541.69	277,187,899.85

**(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	75,668,174.47	3,240,341,107.58	3,238,046,202.80	77,963,079.25
二、职工福利费		395,165,219.02	395,165,219.02	
三、社会保险费	15,833,798.90	347,550,844.99	343,915,889.12	19,468,754.77
其中：医疗保险费	14,676,993.39	318,391,910.10	314,916,616.53	18,152,286.96
工伤保险费	647,712.16	13,843,943.04	13,744,043.35	747,611.85
生育保险费	509,093.35	15,314,991.85	15,255,229.24	568,855.96
四、住房公积金	8,618,490.00	299,315,320.74	298,238,704.74	9,695,106.00
五、工会经费和职工教育经费	111,215,619.43	141,651,482.99	129,042,255.94	123,824,846.48
其他短期薪酬		1,236,098.76	1,236,098.76	
合计	211,336,082.80	4,425,260,074.08	4,405,644,370.38	230,951,786.50

**(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	11,472,549.85	346,292,116.95	345,132,465.22	12,632,201.58
2、失业保险费	394,865.94	11,116,082.51	11,074,340.56	436,607.89
3、企业年金缴费	3,334,994.24	265,697,682.17	235,865,372.53	33,167,303.88
合计	15,202,410.03	623,105,881.63	592,072,178.31	46,236,113.35

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	118,396,560.43	237,534,329.78
企业所得税	499,892,144.45	397,923,046.00
个人所得税	67,795,889.14	52,084,090.38
城市维护建设税	5,554,123.56	10,565,918.25
房产税	112,746,072.64	112,203,695.35
土地使用税	29,717,987.44	27,501,736.72

教育费附加、地方教育附加	5,401,905.07	10,375,461.72
其他税费	1,062,772,340.26	963,309,814.53
合计	1,902,277,022.99	1,811,498,092.73

其他说明：

无。

### 39、其他应付款

#### 项目列示

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息	179,437.50	179,437.50
应付股利	122,560,116.15	735,521,400.00
其他应付款	1,807,177,577.08	823,404,193.12
合计	1,929,917,130.73	1,559,105,030.62

其他说明：

适用 不适用

#### 应付利息

##### (1). 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
其他利息	179,437.50	179,437.50
合计	179,437.50	179,437.50

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

#### 应付股利

##### (2). 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
福建省投资开发集团有限责任公司		131,400,000.00
华电福新能源股份有限公司		512,460,000.00
深圳市科陆能源服务有限公司	31,861,920.00	91,661,400.00
晶科电力有限公司	13,456,495.74	
江苏隆昌新能源投资有限公司	16,250,000.00	
无锡产业聚丰投资合伙企业（有限合伙）	15,023,672.08	
永州界牌协合风力发电有限公司	45,968,028.33	
合计	122,560,116.15	735,521,400.00

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。

## 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	1,633,493,085.99	701,839,410.35
保证金、押金等	97,565,685.59	60,363,384.17
住房维修金	13,069,487.94	8,273,620.02
应付职工个人款项	40,587,687.45	34,686,840.17
其他	22,461,630.11	18,240,938.41
合计	1,807,177,577.08	823,404,193.12

### (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
常熟中巨新能源投资有限公司	316,962,249.47	尚未结算
山东腾晖电力技术有限公司	27,554,315.00	尚未结算
江苏中利控股集团有限公司	21,121,685.20	尚未结算
常州新晖新能源有限公司	10,000,000.00	尚未结算
合计	375,638,249.67	/

其他说明：

适用 不适用

## 40、持有待售负债

适用 不适用

## 41、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	23,028,478,277.61	15,348,837,500.26
1 年内到期的应付债券		
1 年内到期的长期应付款	1,192,749,956.69	875,161,647.44
1 年内到期的长期应付职工薪酬	18,580,000.00	18,740,000.00
合计	24,239,808,234.30	16,242,739,147.70

其他说明：

无。

## 42、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		
利率掉期[注 1]	7,809,812.74	10,878,981.16
待转销项税额[注 2]	14,744,000.98	
合计	22,553,813.72	10,878,981.16

[注 1]: 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。

[注 2]: 待转销项税额系山东能源子公司合浦县百熠新能源发展有限公司和广西光和投资有限公司两家暂估已确认收入未开发票的能源补贴收入对应的销项税。

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

#### 43、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	3,490,000,000.00	4,598,000,000.00
抵押借款	154,891,418.41	
保证借款	1,331,500,000.00	3,127,732,500.00
信用借款	174,535,684,627.31	174,447,703,968.85
保证+抵押+质押	1,514,985,830.00	500,000,000.00
合计	181,027,061,875.72	182,673,436,468.85

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

#### 44、应付债券

##### (1). 应付债券

适用 不适用

单位: 元币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
可转换公司债券	6,876,814,241.20	
合计	6,876,814,241.20	

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

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	发行费用及权益拆分	期末余额
核能转债	100.00	2019-4-15	6年	7,800,000,000.00		7,800,000,000.00	11,083,691.53	195,099,705.34	104,000.00	-1,129,265,155.67	6,876,814,241.20
合计	/	/	/	7,800,000,000.00		7,800,000,000.00	11,083,691.53	195,099,705.34	104,000.00	-1,129,265,155.67	6,876,814,241.20

**(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明**

√适用 □不适用

本次发行的可转债转股期自可转债发行结束之日(2019年4月19日,即募集资金划至发行人账户之日)起满6个月后的第1个交易日起至可转债到期日止。(即2019年10月19日至2025年4月14日止(如遇法定节假日或休息日延至其后的第1个工作日;顺延期间付息款项不另计息))。

**(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

**45、 租赁负债**

□适用 √不适用

**46、 长期应付款****项目列示**

√适用 □不适用

单位:元币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	15,850,827,546.14	13,654,495,626.03
专项应付款	159,162,782.41	126,685,697.87
合计	16,009,990,328.55	13,781,181,323.90

其他说明:

□适用 √不适用

**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
中核融资租赁融资租赁款[注1]	415,397,738.87	1,679,032,566.78
重水堆乏燃料处置费	3,296,097,887.16	3,528,794,979.36
中核集团代融资款[注2]	9,943,000,000.00	10,643,000,000.00

其他说明:

[注 1]: 中核融资租赁有限公司融资租赁款, 系本公司下属子公司江苏核电、辽宁核电、山东能源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 26.32 亿。

[注 2]: 中核集团代融资款, 系 2011 年 6 月 30 日中国核工业集团有限公司(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 2019 年 12 月 31 日剩余借款金额 106.43 亿元。

### 专项应付款

#### (1). 按款项性质列示专项应付款

√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
AP1000 首堆调试关键技术研究	77,651,799.41	52,484.54		77,704,283.95	《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》
龙腾项目	31,800,000.00	30,100,000.00		61,900,000.00	《关于下达中核集团“龙腾 2020”科技创新计划“核电厂老化管理和许可证延续技术”研究任务书的通知》
其他项目	17,233,898.46	2,324,600.00		19,558,498.46	/
合计	126,685,697.87	32,477,084.54		159,162,782.41	/

其他说明:

无

#### 47、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	222,510,000.00	227,630,000.00
合计	222,510,000.00	227,630,000.00

##### (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	227,630,000.00	222,550,000.00
二、计入当期损益的设定受益成本	7,520,000.00	9,290,000.00

1、利息净额	7,520,000.00	9,290,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本	5,092,757.66	13,897,975.70
1.精算利得（损失以“-”表示）	5,092,757.66	13,897,975.70
四、其他变动	-17,732,757.66	-18,107,975.70
1.结算时支付的对价	160,000.00	
2.已支付的福利	-17,892,757.66	-18,107,975.70
五、期末余额	222,510,000.00	227,630,000.00

计划资产：

适用 不适用

设定受益计划净负债

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	227,630,000.00	222,550,000.00
二、计入当期损益的设定受益成本	7,520,000.00	9,290,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本	5,092,757.70	13,897,975.70
四、其他变动	-17,732,757.70	-18,107,975.70
五、期末余额	222,510,000.00	227,630,000.00

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

#### 48、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	3,592,942,089.83	3,809,505,239.55	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	3,680,076,377.98	3,896,639,527.70	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

[注]：预计退还返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。

#### 49、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	158,009,103.50	169,491,300.00	31,451,274.55	296,049,128.95	
未实现售后租回损益	2,964,985.45		2,964,985.45		
合计	160,974,088.95	169,491,300.00	34,416,260.00	296,049,128.95	/

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	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
三供一业-物业财政补助		12,349,100.00	12,349,100.00				
田湾核电站乏燃料干法中间贮存设施项目	130,000,000.00	143,980,000.00				273,980,000.00	与资产相关
一回路设备在役检查及维修技术研究课题经费	26,762,783.81	6,546,700.00		13,570,254.86		19,739,228.95	与收益相关
其他与收益相关的政府补助	1,246,319.69	6,615,500.00		5,531,919.69		2,329,900.00	与收益相关
小计	158,009,103.50	169,491,300.00	12,349,100.00	19,102,174.55		296,049,128.95	与收益相关

其他说明：

√适用 □不适用

[注]：政府补助本期计入当期损益或冲减相关成本金额情况详见本财务报表附注合并财务报表项目注释其他之政府补助说明。

**50、其他非流动负债**

□适用 √不适用

**51、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				16,753.00	16,753.00	15,565,446,753.00

其他说明：

本期增加系公司可转债转股新增股数。

**52、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

2019年3月21日，公司收到中国证券监督管理委员会出具的《关于核准中国核能电力股份有限公司公开发行可转换公司债券的批复》（证监许可[2019]332号，核准公司向社会公开发行面值总额780,000万元可转换公司债券，期限6年，2019年4月19日完成发行。

**(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

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
核能转债			78,000,000	1,124,200,793.41	1,040	14,614.61	77,998,960	1,124,186,178.80
合计			78,000,000	1,124,200,793.41	1,040	14,614.61	77,998,960	1,124,186,178.80

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

本公司发行的核能转债合同条款中没有包括交付现金或其他金融资产给其他方的合同义务，也没有包括在潜在不利条件下与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务，符合《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》、《企业会计准则第37号——金融工具列报》以及《金融负债与权益工具的区分及相关会计处理规定》中对权益工具的定义，故本公司将其确认为其他权益工具。

本期累计共有1,040张“核能转债”已转换成公司股票，转股数为16,753股。

其他说明：

□适用 √不适用

**53、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）	9,172,778,259.29	4,335,409.99	125,856,020.97	9,051,257,648.31
其他资本公积	3,638,589,602.51	29,358,549.53		3,667,948,152.04
合计	12,811,367,861.80	33,693,959.52	125,856,020.97	12,719,205,800.35

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

收到中核集团“三供一业”配套资金导致资本溢价增加 4,245,680.00 元，可转换公司债转股影响导致资本溢价增加 89,729.99 元，子公司投资影响归属于母公司的部分导致资本溢价减少 125,856,020.97 元。

股权激励费用导致其他资本公积增加 28,837,276.51 元，子公司权益法核算归属于母公司的部分导致其他资本公积增加 521,273.02 元。

#### 54、库存股

适用 不适用

## 55、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：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-40,787,497.09	-3,201,154.24				-3,201,154.24	-1,904,540.33	-43,988,651.33
其中：重新计量设定受益计划变动额	-40,787,497.09	-3,201,154.24				-3,201,154.24	-1,904,540.33	-43,988,651.33
权益法下不能转损益的其他综合收益								
其他权益工具投资公允价值变动								
企业自身信用风险公允价值变动								
二、将重分类进损益的其他综合收益	-6,699,925.16	39,198,299.31	-53,910.00			39,252,209.31	23,167,919.04	32,552,284.15
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	-8,729,853.12	37,169,259.82				37,169,259.82	21,566,186.51	28,439,406.70
其他债权投资公允价值变动	-53,910.00		-53,910.00			53,910.00	97,840.00	
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期损益的有效部分	2,061,938.45	1,565,275.89				1,565,275.89	1,503,892.53	3,627,214.34
外币财务报表折算差额	21,899.51	463,763.60				463,763.60		485,663.11
其他综合收益合计	-47,487,422.25	35,997,145.07	-53,910.00			36,051,055.07	21,263,378.71	-11,436,367.18

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。

**56、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	107,464,307.36	186,347,313.89	133,614,202.09	160,197,419.16
合计	107,464,307.36	186,347,313.89	133,614,202.09	160,197,419.16

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》等计提安全生产费，本期减少系与安全生产直接相关的费用开支。

**57、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	2,836,246,303.47	372,825,507.60		3,209,071,811.07
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	2,871,431,336.07	372,825,507.60		3,244,256,843.67

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。

**58、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	15,109,828,598.87	12,564,678,817.03
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	-229,835,062.02	
调整后期初未分配利润	14,879,993,536.85	12,564,678,817.03
加：本期归属于母公司所有者的净利润	4,612,558,849.59	4,736,862,826.82
减：提取法定盈余公积	372,825,507.60	448,384,885.92
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	1,867,851,600.00	1,743,328,159.06
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	17,251,875,278.84	15,109,828,598.87

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 229,835,062.02 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0 元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0 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 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润 0 元。

**59、营业收入和营业成本****(1). 营业收入和营业成本情况**

√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	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	45,841,682,909.17	26,600,084,419.20	39,230,401,742.64	22,849,065,073.34
其他业务	225,472,181.55	189,283,598.85	75,000,543.88	44,211,758.07
合计	46,067,155,090.72	26,789,368,018.05	39,305,402,286.52	22,893,276,831.41

其他说明：

无

**59、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		
城市维护建设税	136,145,754.42	158,663,601.26
教育费附加	121,766,992.85	143,812,194.28
资源税		
房产税	235,050,692.10	161,680,742.38
土地使用税	36,404,573.06	30,307,012.38
车船使用税	73,489.39	694,362.49
印花税	21,861,228.59	18,540,805.20
其他	263,111.59	1,412,382.39
合计	551,565,842.00	515,111,100.38

其他说明：

无

**60、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	42,384,694.37	37,157,704.26
会议费	22,123.00	127,091.54
其他	13,175,495.64	8,610,361.23
合计	55,582,313.01	45,895,157.03

其他说明：

无

**61、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	735,589,977.58	552,423,947.95
折旧费	222,218,082.80	175,280,943.40
无形资产摊销	42,241,773.08	35,352,673.96
修理费	59,173,556.83	83,727,336.66
交通运输费	66,214,837.86	41,572,153.32
差旅费	34,293,124.65	26,010,803.99
房租水电费	81,606,532.32	75,240,598.42
宣传费	17,105,818.60	10,554,840.21
核电项目前期开发费	505,324,395.59	100,868,095.37
物资报废	63,724,572.89	58,819,181.46
其他	198,001,338.35	195,090,993.95
合计	2,025,494,010.55	1,354,941,568.69

其他说明：

无

**62、研发费用**

√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
委外研发费	424,571,879.30	356,570,329.79
折旧摊销费	39,577,822.59	35,887,624.73
职工薪酬	40,219,950.95	65,594,215.13
会议费	30,112.10	38,937.56
材料费	46,492,256.89	29,821,798.44
差旅费	257,000.31	74,815.36
专利费	36,113.21	238,954.53
其他	18,472,401.64	5,876,272.58
合计	569,657,536.99	494,102,948.12

其他说明：

无

**63、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	7,006,645,805.52	5,125,337,320.66
减：利息收入	-211,343,970.68	-95,582,235.78
加：汇兑损失	95,245,798.23	42,892,475.85
加：其他支出	239,108,574.31	193,938,853.81
合计	7,129,656,207.38	5,266,586,414.54

其他说明：

无

**64、其他收益**

√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
增值税返还	1,093,633,273.03	1,427,756,685.10
政府科研补助	19,409,658.64	11,306,796.50
手续费返还	3,067,414.91	6,135,987.07
其他政府补助	221,498,202.89	32,515.91
合计	1,337,608,549.47	1,445,231,984.58

其他说明：

无

**65、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	172,228,924.70	120,112,759.00
处置长期股权投资产生的投资收益	-579,994.31	
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		
处置持有至到期投资取得的投资收益		
可供出售金融资产在持有期间取得的投资收益		3,934,416.67
处置可供出售金融资产取得的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	763,000.00	
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入	1,151,833.33	
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
合计	173,563,763.72	124,047,175.67

其他说明：

无

**66、净敞口套期收益**

□适用 √不适用

**67、公允价值变动收益**

□适用 √不适用

**68、信用减值损失**

√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
其他应收款坏账损失	-18,979,251.23	
债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失		
应收账款坏账损失	-4,884,800.96	
其他		
合计	-23,864,052.19	

其他说明：

无

**69、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		-9,595,983.94
二、存货跌价损失	-141,719,322.37	-104,765,579.19
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	-7,505.74	-19,530.02
九、在建工程减值损失	-39,838,252.00	
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	-181,565,080.11	-114,381,093.15

其他说明：

无

**70、资产处置收益**

√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
固定资产处置收益	3,282,239.92	3,387,197.25
合计	3,282,239.92	3,387,197.25

其他说明：

无

**71、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	2,866,479.76	1,390,706.12	2,866,479.76
其中：固定资产处置利得	2,866,479.76	1,390,706.12	2,866,479.76
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	22,727,518.61	50,235,144.25	22,727,518.61
盘盈利得	46,375.00		46,375.00
罚款收入	505,463.76	844,978.03	505,463.76
赔款收入	31,765,314.72		31,765,314.72
无法支付的应付款项	63,671,490.66	58,837,574.19	63,671,490.66
合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	48,082,060.63	8,735,589.13	48,082,060.63
其他	8,511,825.32	12,300,089.83	8,511,825.32
合计	178,176,528.46	132,344,081.55	178,176,528.46

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
三供一业-物业财政补助	15,979,100.00	36,295,700.00	与收益相关
稳岗补贴	6,348,418.61	6,923,544.25	与收益相关
其他	400,000.00	7,015,900.00	与收益相关
合计	22,727,518.61	50,235,144.25	

其他说明：

□适用 √不适用

## 72、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	36,759,956.22	34,989,995.41	36,759,956.22
其中：固定资产处置损失	35,871,074.87	34,989,995.41	35,871,074.87
无形资产处置损失	888,881.35		888,881.35
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	7,256,286.93	3,622,812.93	7,256,286.93
罚款支出	747,924.27	103,787,095.45	747,924.27
三供一业支出	34,494,936.31	165,669,130.71	34,494,936.31
无法收回的应收款项	1,422,799.61		1,422,799.61
拆迁补偿支出	1,034,400.00		1,034,400.00
其他	1,889,897.64	3,680,489.12	1,889,897.64



合计	83,606,200.98	311,749,523.62	83,606,200.98
----	---------------	----------------	---------------

其他说明：

无

### 73、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	1,965,479,317.83	1,499,841,717.85
递延所得税费用	-45,779,230.53	-14,584,411.46
调整以前年度所得税	22,350,312.93	-7,299,381.67
合计	1,942,050,400.23	1,477,957,924.72

#### (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	10,349,426,911.03
按法定/适用税率计算的所得税费用	2,587,356,727.76
子公司适用不同税率的影响	-32,977,669.40
调整以前期间所得税的影响	22,350,312.93
非应税收入的影响	-869,776,068.39
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	54,921,641.36
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-75,657,928.36
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	302,115,385.25
其他	-46,282,000.92
所得税费用	1,942,050,400.23

其他说明：

适用 不适用

### 74、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。

### 75、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
政府补助	1,117,076,797.49	1,894,381,254.03
利息收入	192,880,522.96	95,582,235.78
收押金、保证金	61,927,296.22	104,542,651.90
租金	18,016,302.20	28,254,817.37

收备用金、往来及垫付款项	460,829,278.54	108,494,629.56
科研经费	27,968,200.00	37,038,325.01
其他零星收入	50,453,726.82	22,399,086.90
合计	1,929,152,124.23	2,290,693,000.55

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	811,641,119.05	222,932,525.66
保险费	188,430,193.26	124,705,567.53
退还保证金等款项	121,940,462.99	92,205,619.95
离退休人员费	24,733,691.01	29,773,535.98
差旅费	87,442,538.95	61,067,699.75
两个细则考核费用	70,989,432.25	32,957,400.87
中介费、咨询费	40,906,048.24	20,537,146.33
会议费及董事会费	16,113,434.05	17,209,472.94
办公费	37,794,468.54	27,766,291.17
后勤水电费	12,441,755.98	52,959,540.53
银行保函	623,184.21	20,000,000.03
海域罚款		94,537,836.00
其他	154,150,153.07	93,547,509.35
合计	1,567,206,481.60	890,200,146.09

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
核发电机组试运营发电收入	152,513,591.38	822,197,520.35
垫付款项	112,882,459.53	
利息收入	19,653,823.41	13,556,820.36
收保证金、押金	8,923,175.72	12,674,307.24
保险返还款	716,669.84	2,772,772.67
科研经费		23,083,869.38
其他	14,800,641.89	12,866,207.14
合计	309,490,361.77	887,151,497.14

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
定期存款	636,409,729.79	
支付保证金、押金	14,307,702.60	1,617,369.70
付往来、垫付款	633,725.89	1,076,023.37
“三供一业”分离移交支出		25,551,868.46
退专项科研经费		2,438,700.00
其他	3,927,012.11	562,070.76
合计	655,278,170.39	31,246,032.29

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
三供一业补助	11,039,400.00	26,022,500.00
票据贴现	1,401,281,388.11	480,000,000.00
收中核集团转贷融资款		600,000,000.00
收回贷款履约保证金	67,162,500.00	
其他	1,923.98	
合计	1,479,485,212.09	1,106,022,500.00

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	411,465,178.91	540,999,793.04
偿还初装重水款		35,012,097.40
支付资金至履约保证金账户	124,742.58	
合计	411,589,921.49	576,011,890.44

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无。

**76、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		

<b>量:</b>		
净利润	8,407,376,510.80	8,536,410,163.91
加: 资产减值准备	181,565,080.11	114,381,093.15
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	11,013,386,160.47	9,562,464,606.81
使用权资产摊销		
无形资产摊销	117,503,878.04	93,139,590.72
长期待摊费用摊销	7,132,577.60	86,216,125.36
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)	-3,282,239.92	-3,387,197.25
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	33,893,476.46	-33,599,616.97
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)		
财务费用(收益以“-”号填列)	7,330,064,436.66	5,358,885,979.49
投资损失(收益以“-”号填列)	-173,563,763.72	-124,047,175.67
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	-42,727,086.95	8,930,043.05
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)	-3,052,143.58	5,654,368.41
存货的减少(增加以“-”号填列)	-1,651,791,687.26	-2,447,577,018.13
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-980,624,302.97	184,092,111.55
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	1,809,433,879.96	2,066,354,588.36
其他	23,864,052.19	
经营活动产生的现金流量净额	26,069,178,827.89	23,407,917,662.79
<b>2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:</b>		
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		
<b>3. 现金及现金等价物净变动情况:</b>		
现金的期末余额	10,166,486,182.68	7,077,819,033.99
减: 现金的期初余额	7,077,819,033.99	8,733,343,516.94
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	3,088,667,148.69	-1,655,524,482.95

**(2). 本期支付的取得子公司的现金净额**

√适用 □不适用

单位: 元币种: 人民币

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	1,135,359,385.54
其中: 广西光和投资有限公司	36,129,865.53
合浦县百熠新能源发展有限公司	10,876,520.01
大柴旦明阳新能源有限公司	371,228,100.00
浚县豫能风力发电有限公司	169,650,000.00
肥城市天辰光伏发电有限公司	46,143,000.00

宁夏晶科光伏发电有限公司	53,794,900.00
常州隆昌电力有限责任公司	34,700,000.00
通道协合风力发电有限公司	219,942,000.00
合肥徽闽新能源科技有限公司	30,000,000.00
墨玉县新特汇能光伏发电有限责任公司	1,142,000.00
库尔勒新特汇能能源有限责任公司	853,000.00
定西市明晖新能源有限公司	9,540,000.00
金昌新阳光光伏电力有限公司	45,130,000.00
嘉峪关中利腾晖新能源有限公司	23,330,000.00
沭阳新晖太阳能发电有限公司	29,250,000.00
贵溪市元中太阳能电力有限公司	53,650,000.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	80,667,576.57
其中：广西光和投资有限公司	2,841,764.23
合浦县百熠新能源发展有限公司	906,932.18
大柴旦明阳新能源有限公司	756,169.48
浚县豫能风力发电有限公司	224,205.03
肥城市天辰光伏发电有限公司	1,041,956.18
宁夏晶科光伏发电有限公司	111,585.20
常州隆昌电力有限责任公司	27,790.18
通道协合风力发电有限公司	544,305.53
合肥徽闽新能源科技有限公司	58,473,441.78
墨玉县新特汇能光伏发电有限责任公司	153,224.93
库尔勒新特汇能能源有限责任公司	157,389.30
定西市明晖新能源有限公司	1,053,666.55
金昌新阳光光伏电力有限公司	5,023,684.00
嘉峪关中利腾晖新能源有限公司	3,056,144.46
沭阳新晖太阳能发电有限公司	1,214,284.83
贵溪市元中太阳能电力有限公司	5,081,032.71
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	187,206,680.00
其中：哈密市锦城新能源有限公司	14,437,010.00
哈密源和发电有限责任公司	172,769,670.00
取得子公司支付的现金净额	1,241,898,488.97

其他说明：  
无。

### (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	1,385,700.00
其中：中核云港新能源（连云港）有限公司	1,385,700.00
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	3,479,288.85
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	3,479,288.85
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
处置子公司收到的现金净额	-2,093,588.85

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	10,166,486,182.68	7,077,819,033.99
其中：库存现金	26,872.33	73,837.15
可随时用于支付的银行存款	10,166,459,310.35	7,077,745,196.84
可随时用于支付的其他货币资金		
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	10,166,486,182.68	7,077,819,033.99
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

**77、所有者权益变动表项目注释**

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

□适用 √不适用

**78、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	720,358,075.69	保证金、定期存款
应收票据		
存货		
固定资产	6,792,175,899.63	融资租入固定资产及出质
无形资产		
在建工程	480,520,465.66	融资租赁抵押标的
合计	7,993,054,440.98	/

其他说明：

本公司子公司秦山联营质押借款为保险权益质押。

**79、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	-	-	28,643,965.11

其中：美元	1,447,618.66	6.9762	10,098,877.27
欧元	150,655.12	7.8155	1,177,445.09
卢布	133,700.24	0.1127	15,068.02
卢比	187,219,775.00	0.0448	8,387,445.92
英镑	979,784.79	9.1501	8,965,128.81
一年内到期的长期借款	-	-	699,779,989.75
其中：美元	1,922,841.91	6.9762	13,414,129.73
欧元	83,888,969.02	7.8155	655,634,237.38
瑞士法郎	4,266,621.68	7.2028	30,731,622.64
长期借款	-	-	16,485,684,003.89
其中：美元	1,133,999,383.19	6.9762	7,911,006,497.01
欧元	1,093,205,282.41	7.8155	8,543,945,884.68
瑞士法郎	4,266,621.62	7.2028	30,731,622.20
应收账款	-	-	61,808,548.84
其中：美元	8,852,258.80	6.9762	61,755,127.84
加拿大元	10,000.00	5.3421	53,421.00

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

## 80、套期

适用 不适用

## 81、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
与资产相关	273,980,000.00		
与收益相关，且用于补偿公司以后期间的相关成本费用或损失	22,069,128.95	其他收益	19,102,174.55
收益相关，且用于补偿公司已发生的相关成本费用或损失	1,341,233,893.53	其他收益、营业外收入	1,341,233,893.53

(2). 政府补助退回情况

适用 不适用

其他说明：

无。

## 82、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

## (1). 本期发生的非同一控制下企业合并

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例 (%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
定西市明晖新能源有限公司	2019 年 12 月 27 日	11,940,895.88	100.00	股权转让	2019 年 12 月 27 日	股权转让协议已经签署并生效, 交割已完成并取得控制权		
金昌新阳光光伏电力有限公司	2019 年 12 月 27 日	56,427,904.67	100.00	股权转让	2019 年 12 月 27 日	股权转让协议已经签署并生效, 交割已完成并取得控制权		
嘉峪关中利腾晖新能源有限公司	2019 年 12 月 27 日	29,147,587.72	100.00	股权转让	2019 年 12 月 27 日	股权转让协议已经签署并生效, 交割已完成并取得控制权		
宁夏晶科光伏发电有限公司	2019 年 9 月 30 日	59,772,200.00	100.00	股权转让	2019 年 9 月 30 日	股权转让协议已经签署并生效, 交割已完成并取得控制权	10,737,557.59	2,172,539.87
库尔勒新特汇能能源有限责任公司	2019 年 12 月 27 日	8,530,000.00	100.00	股权转让	2019 年 12 月 27 日	股权转让协议已经签署并生效, 交割已完成并取得控制权	19,442.89	-2,771,099.57
墨玉县新特汇能光伏发电有限责任公司	2019 年 12 月 27 日	11,420,000.00	100.00	股权转让	2019 年 12 月 27 日	股权转让协议已经签署并生效, 交割已完成并取得控制权	57,054.02	-2,660,744.56
肥城市天辰光伏发电有限公司	2019 年 9 月 24 日	51,270,000.00	100.00	股权转让	2019 年 9 月 24 日	股权转让协议已经签署并生效, 交割已完成并取得控制权	5,061,817.06	868,063.11
合浦县百熠新能源发展有限公司	2019 年 2 月 22 日	12,795,905.89	100.00	股权转让	2019 年 2 月 22 日	股权转让协议已经签署并生效, 交割已完成并取得控制权	17,995,743.60	7,507,629.79
广西光和投资有限公司	2019 年 2 月 22 日	42,849,488.86	100.00	股权转让	2019 年 2 月 22 日	股权转让协议已经签署并生效, 交割已完成并取得控制权	36,213,611.78	15,105,671.40
常州隆昌电力有限责任公司	2019 年 11 月 6 日	51,000,000.00	100.00	股权转让	2019 年 11 月 6 日	股权转让协议已经签署并生效, 交割已完成并取得控制权	2,690,973.45	2,096,732.11
沐阳新晖太阳能发电有限公司	2019 年 12 月 30 日	36,569,761.51	100.00	股权转让	2019 年 12 月 30 日	股权转让协议已经签署并生效, 交割已完成并取得控制权		
贵溪市中元太阳能电力有限公司	2019 年 12 月 26 日	67,071,427.26	100.00	股权转让	2019 年 12 月 26 日	股权转让协议已经签署并生效, 交割已完成并取得控制权		
合肥徽闽新能源科技有限公司	2019 年 12 月 24 日	164,447,700.00	100.00	股权转让	2019 年 12 月 24 日	股权转让协议已经签署并生效, 交割已完成并取得控制权		-42,195.44
大柴旦明阳新能源有限公司	2019 年 6 月 27 日	399,170,000.00	100.00	股权转让	2019 年 6 月 27 日	股权转让协议已经签署并生效, 交割已完成并取得控制权	39,248,433.99	566,822.15



2019 年年度报告

通道协合风力发电有限公司	2019 年 12 月 6 日	244,380,000.00	100.00	股权转让	2019 年 12 月 6 日	股权转让协议已经签署并生效,交割已完成并取得控制权	9,027,260.35	3,870,910.36
浚县豫能风风力发电有限公司	2019 年 8 月 16 日	188,500,000.00	65.00	股权转让	2019 年 8 月 16 日	股权转让协议已经签署并生效,交割已完成并取得控制权		
上海藏鸿新能源投资管理有限公司	2019 年 5 月 12 日	2,830,320.00	72.00	股权转让	2019 年 5 月 21 日	股权转让协议已经签署并生效,交割已完成并取得控制权	47,572.82	67,514,549.74

其他说明:

无。

(2). 合并成本及商誉

√适用 □不适用

单位:元币种:人民币

合并成本	定西市明晖新能源有限公司	金昌新阳光光伏发电有限公司	嘉峪关中利腾晖新能源有限公司	宁夏晶科光伏发电有限公司	库尔勒新特汇能源有限责任公司	墨玉县新特汇能光伏发电有限责任公司	肥城市天辰光伏发电有限公司	合浦县百熠新能源发展有限公司
一现金	11,940,895.88	56,427,904.67	29,147,587.72	59,772,200.00	8,530,000.00	11,420,000.00	51,270,000.00	12,795,905.89
一非现金资产的公允价值								
一发行或承担的债务的公允价值								
一发行的权益性证券的公允价值								
一或有对价的公允价值								
一购买日之前持有的股权于购买日的公允价值								
一其他								
合并成本合计	11,940,895.88	56,427,904.67	29,147,587.72	59,772,200.00	8,530,000.00	11,420,000.00	51,270,000.00	12,795,905.89
减:取得的可辨认净资产公允价值份额	18,205,054.27	3,456,136.52	50,409,002.84	51,024,278.19	22,409,880.22	18,086,577.05	31,095,218.81	-11,798,314.24
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	-6,264,158.39	52,971,768.15	-21,261,415.12	8,747,921.81	-13,879,880.22	-6,666,577.05	20,174,781.19	24,594,220.13

合并成本	广西光和投资有	常州隆昌电力有	沭阳新晖太阳能	贵溪市中元太阳	合肥徽闽新能源	大柴旦明阳新能	通道协合风力发	浚县豫能风风力
------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------

2019 年年度报告

	限公司	限责任公司	发电有限公司	能电力有限公司	科技有限公司	源有限公司	电有限公司	发电有限公司
--现金	42,849,488.86	51,000,000.00	36,569,761.51	67,071,427.26	164,447,700.00	399,170,000.00	244,380,000.00	188,500,000.00
--非现金资产的公允价值								
--发行或承担的债务的公允价值								
--发行的权益性证券的公允价值								
--或有对价的公允价值								
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值								
--其他								
合并成本合计	42,849,488.86	51,000,000.00	36,569,761.51	67,071,427.26	164,447,700.00	399,170,000.00	244,380,000.00	188,500,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	1,753,500.01	16,347,202.28	33,939,887.27	3,953,465.62	105,862,858.58	289,510,320.24	163,993,078.56	102,672,353.75
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	41,095,988.85	34,652,797.72	2,629,874.24	63,117,961.64	58,584,841.42	109,659,679.76	80,386,921.44	85,827,646.25

合并成本	上海臧洪新能源投资管理有限公司	合计
--现金	2,830,320.00	1,438,123,191.79
--非现金资产的公允价值		
--发行或承担的债务的公允价值		
--发行的权益性证券的公允价值		
--或有对价的公允价值		
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值		
--其他		
合并成本合计	2,830,320.00	1,438,123,191.79
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	2,840,349.85	903,760,849.82
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	-10,029.85	534,362,341.97

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：

无。

大额商誉形成的主要原因：

收购企业支付的价款高于购买日被并购方可辨认净资产公允价值。

其他说明：

无。

### (3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	大柴旦明阳新能源有限公司		肥城市天辰光伏发电有限公司		浚县豫能风风力发电有限公司		广西光和投资有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	1,480,809,656.20	1,436,734,302.23	147,722,207.48	170,500,485.90	490,553,306.79	479,943,350.38	305,246,404.99	318,433,448.30
货币资金	756,169.48	756,169.48	1,041,956.18	1,041,956.18	224,205.03	224,205.03	2,841,764.23	2,841,764.23
应收款项	76,345,374.29	76,345,374.29	32,967,593.46	32,967,593.46			33,668,962.32	33,668,962.32
存货							2,121,520.20	2,121,520.20
固定资产	584,571,100.00	575,029,244.92	90,590,350.00	121,011,391.61	277,800.00	234,524.15	221,926,341.62	239,509,066.04
无形资产	574,828.80		284,800.00	247,297.21	461,293,043.04	450,726,362.48		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产					20,000.00	20,000.00		
应收票据								
预付账款	152,945.23	152,945.23	50,000.00	50,000.00	10,000,000.00	10,000,000.00	107,725.21	107,725.21
其他应收款	185,883,944.54	185,883,944.54			11,063,689.10	11,063,689.10	11,844,404.21	11,844,404.21
其他流动资产	10,936,963.01	10,936,963.01	2,158,333.75	2,158,333.75	7,674,569.62	7,674,569.62	27,072,785.94	27,072,785.94
长期应收款	19,289,707.77	19,289,707.77	12,900,000.00	12,900,000.00				
在建工程	601,901,100.00	567,942,429.91						
长期待摊费用							1,267,220.15	1,267,220.15
递延所得税资产	397,523.08	397,523.08	7,729,174.09	123,913.69			4,395,681.11	
其他非流动资产								
负债：	1,191,299,335.96	1,180,280,497.47	116,626,988.67	116,617,612.97	332,595,839.48	329,943,350.38	303,492,904.98	303,492,904.98
借款								
应付款项	34,088,246.40	34,088,246.40	1,699,909.39	1,699,909.39	227,336,991.83	227,336,991.83	46,150,900.00	46,150,900.00
递延所得税负债	11,018,838.49		9,375.70		2,652,489.10			
应付职工薪酬								

2019 年年度报告

应交税费	3,682.84	3,682.84	789,541.96	789,541.96	6,376.55	6,376.55		
其他应付款	1,236,263.63	1,236,263.63	35,921,911.62	35,921,911.62	2,599,982.00	2,599,982.00	22,559,002.09	22,559,002.09
其他流动负债							4,783,002.89	4,783,002.89
一年内到期的非流动负债	-44,756,671.59	-44,756,671.59	12,900,000.00	12,900,000.00				
长期借款					100,000,000.00	100,000,000.00	230,000,000.00	230,000,000.00
长期应付款	1,189,708,976.19	1,189,708,976.19	65,306,250.00	65,306,250.00				
递延收益								
其他非流动负债								
净资产	289,510,320.24	256,453,804.76	31,095,218.81	53,882,872.93	157,957,467.31	150,000,000.00	1,753,500.01	14,940,543.32
减：少数股东权益					55,285,113.56	52,500,000.00		
取得的净资产	289,510,320.24	256,453,804.76	31,095,218.81	53,882,872.93	102,672,353.75	97,500,000.00	1,753,500.01	14,940,543.32

	合浦县百熠新能源发展有限公司		常州隆昌电力有限责任公司		宁夏晶科光伏发电有限公司		通道协合风力发电有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	138,165,602.85	149,043,717.91	112,603,130.25	118,154,407.90	387,604,723.27	433,205,162.36	712,210,806.34	688,820,655.35
货币资金	906,932.18	906,932.18	27,790.18	27,790.18	20,478,408.02	20,478,408.02	2,124,405.53	2,124,405.53
应收款项	17,883,087.11	17,883,087.11	24,341,609.49	24,341,609.49	84,657,377.17	84,657,377.17	43,549,510.05	43,549,510.05
存货	58,976.00	58,976.00						
固定资产	94,059,461.00	108,563,614.41	69,849,900.00	78,742,376.13	247,288,700.00	308,205,962.25	587,550,300.00	564,160,149.01
无形资产					1,350,800.00	1,263,292.40		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产								
应收票据					789,585.75	789,585.75		
预付账款	49,204.36	49,204.36	656,854.87	656,854.87	981,772.61	981,772.61	5,000.00	5,000.00
其他应收款	4,145,192.41	4,145,192.41	7,641,240.7	7,641,240.7				
其他流动资产	15,110,274.44	15,110,274.44	6,630,714.48	6,630,714.48	16,634,824.76	16,634,824.76	52,903,667.21	52,903,667.21
长期应收款								
在建工程							1,812,505.36	1,812,505.36
长期待摊费用	2,326,437.00	2,326,437.00	34,979.04	34,979.04			24,105,622.50	24,105,622.50
递延所得税资产	3,626,038.35		3,420,041.49	78,843.01	15,423,254.96	193,939.40	159,795.69	159,795.69
其他非流动资产								
负债：	149,963,917.09	149,963,917.09	96,255,927.97	91,783,610.17	336,580,445.08	336,558,568.18	548,217,727.78	546,812,689.99
借款								
应付款项	6,319,887.37	6,319,887.37	31,292,975.41	31,292,975.41	14,948,024.50	14,948,024.50	20,417,515.60	20,417,515.60
递延所得税负债					21,876.90		7,328,371.06	
应付职工薪酬			11,827.97	11,827.97				
应交税费			1,014,679.53	1,014,679.53	844,422.62	844,422.62		
其他应付款	58,503,477.81	58,503,477.81	39,388,801.03	39,388,801.03	57,766,121.06	57,766,121.06	58,424,078.25	58,424,078.25
其他流动负债	2,540,551.91	2,540,551.91	3,307,644.03	3,307,644.03				
一年内到期的非流动负债	82,600,000.00	82,600,000.00						

2019 年年度报告

长期借款			21,240,000.00	21,240,000.00	263,000,000.00	263,000,000.00	270,000,000.00	270,000,000.00
长期应付款							192,047,762.87	192,047,762.87
递延收益				-4,472,317.80				5,923,333.27
其他非流动负债								
净资产	-11,798,314.24	-920,199.18	16,347,202.28	26,370,797.73	51,024,278.19	96,646,594.18	163,993,078.56	142,007,965.36
减：少数股东权益								
取得的净资产	-11,798,314.24	-920,199.18	16,347,202.28	26,370,797.73	51,024,278.19	96,646,594.18	163,993,078.56	142,007,965.36

	合肥微纳新能源科技有限公司		贵溪市中元太阳能电力有限公司		嘉峪关中利腾晖新能源有限公司		金昌新阳光光伏电力有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	336,106,139.66	377,839,888.66	301,216,468.23	368,217,678.28	366,070,914.94	432,691,514.28	455,724,987.48	605,370,708.99
货币资金	58,473,441.78	58,473,441.78	5,081,032.71	5,081,032.71	3,056,144.46	3,056,144.46	5,023,684.00	5,023,684.00
应收款项	52,815,676.21	52,815,676.21	48,982,662.31	48,982,662.31	81,269,791.37	81,269,791.37	122,993,079.85	122,993,079.85
存货								
固定资产	189,355,830.35	245,000,829.02	177,212,486.56	266,547,433.30	230,022,083.61	318,849,549.40	254,932,845.35	454,460,474.03
无形资产			632,450.88	632,450.88				
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产								
应收票据					200,000.00	200,000.00	300,000.00	300,000.00
预付账款	161,500.00	161,500.00	2,756.10	2,756.10	60,136.40	60,136.40	16,226.80	16,226.80
其他应收款	10,914,236.46	10,914,236.46						
其他流动资产	10,233,034.21	10,233,034.21	22,651,831.19	22,651,831.19	29,255,892.65	29,255,892.65	22,299,636.00	22,299,636.00
长期应收款								
在建工程								
长期待摊费用			135,010.00	135,010.00				
递延所得税资产	14,152,420.65	241,170.98	22,518,238.48	184,501.79	22,206,866.45		50,159,515.48	277,608.31
其他非流动资产			24,000,000.00	24,000,000.00				
负债：	230,243,281.08	230,243,281.08	297,263,002.61	297,263,002.61	315,661,912.10	315,661,912.10	452,268,850.96	452,268,850.96
借款								
应付款项	22,344,318.67	22,344,318.67	4,071,518.03	4,071,518.03	4,382,027.00	4,382,027.00	13,031,286.89	13,031,286.89
递延所得税负债								
应付职工薪酬							1,654.31	1,654.31
应交税费	1,311,568.74	1,311,568.74	584,796.53	584,796.53	145,645.67	145,645.67	392,162.61	392,162.61
其他应付款	206,587,393.67	206,587,393.67	76,332,800.00	76,332,800.00	118,634,239.43	118,634,239.43	214,890,510.11	214,890,510.11
其他流动负债								
一年内到期的非流动负债			31,080,328.01	31,080,328.01			38,851,028.16	38,851,028.16
长期借款					192,500,000.00	192,500,000.00		
长期应付款			185,193,560.04	185,193,560.04			185,102,208.88	185,102,208.88
递延收益								
其他非流动负债								
净资产	105,862,858.58	147,596,607.58	3,953,465.62	70,954,675.67	50,409,002.84	117,029,602.18	3,456,136.52	153,101,858.03

2019 年年度报告

减：少数股东权益									
取得的净资产	105,862,858.58	147,596,607.58	3,953,465.62	70,954,675.67	50,409,002.84	117,029,602.18	3,456,136.52	153,101,858.03	

	定西市明晖新能源有限公司		沐阳新晖太阳能发电有限公司		墨玉县新特汇能光伏发电有限责任公司		库尔勒新特汇能能源有限责任公司		上海藏鸿新能源投资管理有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	149,932,752.39	170,636,109.78	56,889,119.28	75,481,620.92	141,385,507.55	169,695,051.38	174,632,135.16	202,917,338.67	3,975,433.34	3,854,221.34
货币资金	1,053,666.55	1,053,666.55	1,214,284.83	1,214,284.83	153,224.93	153,224.93	157,389.30	157,389.30	24,200.01	24,200.01
应收款项	32,783,822.58	32,783,822.58	11,562,287.01	11,562,287.01	32,689,116.87	32,689,116.87	36,692,043.27	36,692,043.27		
存货										
固定资产	93,423,114.90	121,027,591.42	37,814,978.45	62,604,980.64	80,551,900.00	118,953,958.06	84,302,710.00	125,767,788.61		
无形资产							12,274,680.32	9,461,074.88		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产										
应收票据										
预付账款	64,659.07	64,659.07	12,085.26	12,085.26						
其他应收款					50,291.74	50,291.74	258,358.15	258,358.15		
其他流动资产	7,017,815.76	7,017,815.76			9,359,798.77	9,359,798.77	9,800,556.41	9,800,556.41		
长期应收款										
在建工程									3,717,900.00	3,596,688.00
长期待摊费用	8,613,564.34	8,613,564.34			2,453,300.00	832,027.72	14,609,290.36	14,609,290.36	233,333.33	233,333.33
递延所得税资产	6,976,109.19	74,990.06	6,285,483.73	87,983.18	10,127,875.24	150,936.53	10,537,107.35	170,837.69		
其他非流动资产					6,000,000.00	7,505,696.76	6,000,000.00	6,000,000.00		
负债：	131,727,698.12	131,727,698.12	22,949,232.01	22,949,232.01	123,298,930.50	122,893,612.43	152,222,254.94	157,897,546.43	200.00	200.00
借款：										
应付款项	82,702,304.92	82,702,304.92	2,584,000.00	2,584,000.00	217,267.00	217,267.00	58,000.00	58,000.00		
递延所得税负债					405,318.07		2,829,632.31			
应付职工薪酬					31,951.60	31,951.60	25,945.00	25,945.00		
应交税费	302,073.00	302,073.00	600,414.43	600,414.43	201,905.31	201,905.31				
其他应付款	48,723,320.20	48,723,320.20	19,764,817.58	19,764,817.58	80,819,581.67	80,819,581.67	109,441,421.19	109,441,421.19	200.00	200.00
其他流动负债										
一年内到期的非流动负债					29,589,556.91	29,589,556.91	22,996,285.02	22,996,285.02		
长期借款										
长期应付款					12,033,349.94	12,033,349.94	16,870,971.42	16,870,971.42		
递延收益										
其他非流动负债								8,504,923.80		
净资产	18,205,054.27	38,908,411.66	33,939,887.27	52,532,388.91	18,086,577.05	46,801,438.95	22,409,880.22	45,019,792.24	3,975,233.34	3,854,021.34
减：少数股东权益									1,134,883.49	1,134,883.49

取得的净资产	18,205,054.27	38,908,411.66	33,939,887.27	52,532,388.91	18,086,577.05	46,801,438.95	22,409,880.22	45,019,792.24	2,840,349.85	2,719,137.85
--------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	--------------	--------------

可辨认资产、负债公允价值的确定方法:

对房屋构筑物主要采用成本法进行评估。评估时以房屋建筑物的现时重置成本扣减各项损耗价值来确定被评估资产价值，基本计算公式为重置全价乘以成新率。土地估价选用的估价方法应符合《城镇土地估价规程》的规定和运用的条件，并与估价目的相匹配。本评估中运用的估价方法是按照《城镇土地估价规程》的规定，根据当地地产市场的发育状况，并结合估价对象的具体特点及特定的估价目的等条件来选择的。根据待估宗地的实际情况和被评估单位提供的资料、评估人员的现场勘查及调查收集的有关资料，经综合分析比较，本次评估采用基准地价修正法、成本逼近法分别取权重求和的方法进行评估出让土地的工业土地使用权价格，在此基础上扣减出让金比例，算得划拨土地使用权价格。

大柴旦明阳新能源有限公司的净资产公允价值经北京天健兴业资产评估有限公司出具的《评估报告》(天兴评报字(2019)第 0899 号)确认。

肥城市天辰光伏发电有限公司的净资产公允价值经北京天健兴业资产评估有限公司出具的《评估报告》(天兴评报字(2019)第 1348 号)确认。

浚县豫能风风力发电有限公司的净资产公允价值经北京天健兴业资产评估有限公司出具的《评估报告》(天兴评报字(2019)第 1141 号)确认。

广西光和投资有限公司的净资产公允价值经北京中同华资产评估有限公司出具的《评估报告》(中同华评报字(2018)第 021335 号)确认。

合浦县百熠新能源发展有限公司的净资产公允价值经北京中同华资产评估有限公司出具的《评估报告》(中同华评报字(2018)第 021336 号)确认。

常州隆昌电力有限责任公司的净资产公允价值经北京天健兴业资产评估有限公司出具的《评估报告》(天兴评报字(2019)第 1610 号)确认。

宁夏晶科光伏发电有限公司的净资产公允价值经北京天健兴业资产评估有限公司出具的《评估报告》(天兴评报字(2019)第 1545 号)确认。

通道协合风力发电有限公司的净资产公允价值经北京国友大正资产评估有限公司出具的《评估报告》(大正咨报字(2020)第 035A 号)确认。

合肥徽闽新能源科技有限公司的净资产公允价值经北京国友大正资产评估有限公司出具的《评估报告》(大正咨报字(2020)第 048A 号)确认。

贵溪市中元太阳能电力有限公司的净资产公允价值经北京国友大正资产评估有限公司(大正咨报字(2020)第 034A 号)确认。

嘉峪关中利腾晖新能源有限公司的净资产公允价值经北京国友大正资产评估有限公司出具的《评估报告》(大正咨报字(2020)第 030A 号)确认。

金昌新阳光光伏电力有限公司的净资产公允价值经北京国友大正资产评估有限公司出具的《评估报告》(大正咨报字(2020)第 032A 号)确认。

定西市明晖新能源有限公司的净资产公允价值经北京国友大正资产评估有限公司出具的《评估报告》(大正咨报字(2020)第 031A 号)确认。

沭阳新晖太阳能发电有限公司的净资产公允价值经北京国友大正资产评估有限公司的《评估报告》(大正咨报字(2020)第 033A 号)确认。

墨玉县新特汇能光伏发电有限责任公司的净资产公允价值经北京天健兴业资产评估有限公司出具的《评估报告》(天兴评报字(2019)第 1835 号)确认。

库尔勒新特汇能能源有限责任公司的净资产公允价值经北京天健兴业资产评估有限公司出具的《评估报告》(天兴评报字(2019)第 1834 号)确认。

上海藏鸿新能源投资管理有限公司的净资产公允价值经银信资产评估有限公司出具的《评估报告》(银信评报字(2018)沪第 1891 号)确认。

企业合并中承担的被购买方的或有负债: 无。

其他说明: 无。

**(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失**

是否存在通过多次交易分步实现企业合并且在报告期内取得控制权的交易

适用 不适用

**(5). 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明**

适用 不适用

**(6). 其他说明**

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
中核云港新能源（连云港）有限公司	1,385,700.00	80.00	进场交易	2019年3月31日	已经完成了产权交易手续	-579,994.31						

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

#### 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(%)
中核坤华龙亭能源发展有限公司	投资设立	2,805,000.00	51.00
中核坤华广平能源发展有限公司	投资设立	510,000.00	51.00
中核坤华（天津）能源发展有限公司	投资设立	510,000.00	51.00
核电运行研究（杭州）有限公司	投资设立	16,000,000.00	100.00
中核海南核电有限公司	投资设立	300,160,000.00	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	
秦山一核	浙江海盐	浙江海盐	核能发电	72.00		同一控制下企业合并
秦山二核	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
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	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
中核海洋核动力发展有限公司	上海市	上海市	核能发电	51.00		投资设立
中核技术投资有限公司	上海市	上海市	核能发电	100.00		投资设立
中国核电(英国)有限公司	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
坤华能源	浙江杭州	浙江杭州	其他电力生产	100.00		投资设立
中核台海清洁能源(山东)有限公司	山东烟台	山东烟台	核能发电	50.00		投资设立
中核苏能核电有限公司	江苏连云港	江苏连云港	核能发电	51.00		投资设立
核电运行研究(杭州)有限公司	浙江杭州	浙江杭州	核能相关研究	12.50	87.50	投资设立
中核海南核电有限公司	海南昌江	海南昌江	核能发电	100		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：

本公司持有秦山二核、江苏核电、中核台海清洁能源(山东)有限公司、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
秦山一核	28.00%	524,586,177.16	535,920,000.00	2,227,268,524.00
秦山二核	50.00%	965,368,187.74	774,000,000.00	4,603,499,457.87
秦山三核	49.00%	642,278,616.21	493,430,000.00	3,110,726,376.56
江苏核电	50.00%	1,059,755,783.91	735,000,000.00	9,506,338,987.40
三门核电	49.00%	-428,266,975.96		5,421,892,758.66
福清核电	49.00%	1,004,013,130.99	316,540,000.00	9,319,316,803.61
桃花江核电	49.00%			450,693,844.78
海南核电	50.00%	148,245,678.34		2,231,820,880.45
辽宁核电	50.00%	3,295,518.85		1,313,041,769.67
漳州能源	49.00%	745,171.21		742,380,324.92

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
秦山一核	5,106,465,106.60	22,272,780,267.16	27,379,245,373.76	10,292,291,835.83	9,168,247,637.41	19,460,539,473.24	4,751,210,402.30	24,037,842,249.75	28,789,052,652.05	5,928,453,488.72	14,981,051,803.11	20,909,505,291.83
秦山二核	5,286,427,708.83	12,903,129,716.46	18,189,557,425.29	4,989,041,160.77	4,039,507,257.91	9,028,548,418.68	4,908,049,645.75	13,707,452,117.20	18,615,501,762.95	4,745,312,993.43	5,112,070,611.42	9,857,383,604.85
秦山三核	5,889,792,916.88	5,233,896,141.49	11,123,689,058.37	831,587,041.16	3,975,927,726.17	4,807,514,767.33	4,610,075,173.13	5,985,235,915.93	10,595,311,089.06	900,462,322.57	3,716,451,419.01	4,616,913,741.58
江苏核电	6,480,109,054.64	73,834,427,508.05	80,314,536,562.69	9,104,223,707.43	52,318,800,157.00	61,423,023,864.43	6,691,868,906.65	70,100,709,809.71	76,792,578,716.36	8,412,371,054.82	51,428,687,599.37	59,841,058,654.19
三门核电	3,518,939,078.77	59,416,636,714.43	62,935,575,793.20	6,417,651,098.82	45,383,521,068.92	51,801,172,167.74	3,088,406,507.43	59,891,249,031.15	62,979,655,538.58	5,459,708,454.10	45,744,769,207.96	51,204,477,662.06
福清核电	5,700,671,177.68	73,547,422,680.51	79,248,093,858.19	7,011,317,843.96	53,165,648,683.21	60,176,966,527.17	4,788,809,044.10	68,633,648,793.59	73,422,457,837.69	6,331,031,165.91	50,884,426,592.15	57,215,457,758.06
桃花江核电	9,783,844.02	5,245,695,371.21	5,255,479,215.23	2,098,752,576.69	2,007,499,638.54	4,106,252,215.23	20,535,992.31	5,040,934,925.05	5,061,470,917.36	1,044,476,455.77	2,867,767,461.59	3,912,243,917.36
海南核电	3,053,236,388.20	20,749,158,944.34	23,802,395,332.54	3,170,571,764.83	16,083,731,835.18	19,254,303,600.01	2,448,492,833.27	21,994,180,135.26	24,442,672,968.53	3,459,096,382.05	16,794,566,868.50	20,253,663,250.55
辽宁核电	95,084,595.14	11,446,980,197.20	11,542,064,792.34	3,291,711,484.40	5,623,382,044.22	8,915,093,528.62	26,440,688.65	9,424,624,688.87	9,451,065,377.52	3,017,505,309.51	4,139,447,004.33	7,156,952,313.84
漳	106,680,609.4	6,873,310,855.	6,979,991,464.	394,021,739.57	5,051,020,000.	5,445,041,739.	67,198,960.24	4,404,728,616.	4,471,927,576.	1,020,978,048	2,366,010,000.	3,386,988,048.

2019 年年度报告

州能源	6	00	46		00	57		42	66	.54	00	54
-----	---	----	----	--	----	----	--	----	----	-----	----	----

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
秦山一核	6,591,071,063.97	1,873,522,061.27	1,905,404,087.62	4,176,917,615.65	6,732,529,333.93	2,126,697,466.84	2,122,716,623.47	3,863,893,972.11
秦山二核	7,035,708,689.12	1,930,736,375.47	1,940,693,960.40	3,180,548,295.24	6,953,993,365.35	1,720,704,840.13	1,718,124,771.73	3,519,400,532.59
秦山三核	4,236,554,124.72	1,310,772,686.14	1,322,547,513.45	2,531,162,082.93	4,099,380,893.71	1,119,458,717.03	1,120,205,462.01	2,448,880,104.57
江苏核电	11,063,578,642.34	2,119,511,567.82	2,119,731,567.82	7,060,457,591.67	7,811,084,767.27	1,634,972,467.32	1,635,252,467.32	4,182,581,117.71
三门核电	3,643,996,020.21	-874,014,236.66	-870,945,068.24	2,810,764,378.38	1,454,608,361.47	199,094,927.80	203,137,944.37	513,326,287.36
福清核电	9,076,951,342.76	2,049,006,389.77	2,048,953,452.94	4,392,637,880.65	9,165,950,001.55	2,173,582,011.35	2,173,547,222.39	7,394,105,343.14
桃花江核电								
海南核电	3,457,191,932.61	302,542,200.69	302,542,200.69	1,963,796,883.29	2,625,703,344.38	-397,567,370.52	-397,567,370.52	1,485,210,577.71
辽宁核电	20,029,281.96	6,591,037.70	6,591,037.70	9,798,997.24	15,066,158.35	-87,658,568.78	-87,658,568.78	-87,005,421.24
漳州能源	17,405,289.44	1,520,757.58	1,520,757.58	11,209,766.24	16,683,816.87	1,789,062.25	1,789,062.25	11,212,808.54

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
中核财务有限责任公司	北京	北京	财务公司		11.79	权益法核算
中核同兴(北京)核技术有限公司	北京	北京	核技术应用		49.00	权益法核算
中核融资租赁有限公司	上海	上海	融资租赁	10.50		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一核、秦山二核、秦山三核的对外投资，公司通过下属子公司合计持有中核财务有限责任公司 11.79% 股权，成为中核财务有限责任公司的第二大股东，并在中核财务有限责任公司的董事会中派有 2 名代表，参与中核财务有限责任公司财务和经营政策制定过程，能够对中核财务有限责任公司实施重大影响。

本公司本期投资中核融资租赁 10.50% 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	期初数/上年同期数
	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	56,915,862.41	39,793,663.68
其中：现金和现金等价物	38,716,810.65	20,708,473.92

非流动资产	1,449,474.37	644,178.24
资产合计	58,365,336.78	40,437,841.92
流动负债	47,673,141.02	32,478,327.20
负债合计	47,673,141.02	32,478,327.20
归属于母公司股东权益	10,692,195.76	7,959,514.72
按持股比例计算的净资产份额	5,132,253.96	3,820,567.07
对合营企业权益投资的账面价值	5,132,253.94	3,820,567.07
营业收入	20,235,888.83	19,000,637.47
所得税费用	93,186.28	324,331.03
净利润	2,732,681.68	2,748,003.55
综合收益总额	2,732,681.68	2,748,003.55
本年度收到的来自合营企业的股利		1,158,672.00

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

	期末余额/本期发生额			期初余额/上期发生额		
	中核同兴（北京）核技术有限公司	中核财务有限责任公司	中核融资租赁有限公司	中核同兴（北京）核技术有限公司	中核财务有限责任公司	中核融资租赁有限公司
流动资产	101,665,214.66	36,558,071,498.97	2,128,797,460.99	129,472,094.80	29,165,256,084.80	2,403,050,201.26
非流动资产	13,739,479.25	37,490,246,036.78	8,242,368,925.11	14,866,072.72	34,532,708,001.83	6,775,400,127.15
资产合计	115,404,693.91	74,048,317,535.75	10,371,166,386.10	144,338,167.52	63,697,964,086.63	9,178,450,328.41
流动负债	40,554,957.37	65,110,518,921.75	4,904,156,757.80	71,647,919.69	56,225,486,610.44	2,849,622,552.95
非流动负债		232,522,315.70	3,264,880,729.56		1,903,945.08	4,493,984,169.24
负债合计	40,554,957.37	65,343,041,237.45	8,169,037,487.36	71,647,919.69	56,227,390,555.52	7,343,606,722.19
归属于母公司股东权益	74,849,736.54	8,705,276,298.30	2,202,128,898.74	72,690,247.83	7,470,573,531.11	1,834,843,606.22
按持股比例计算的净资产份额	36,676,370.92	1,025,829,758.98	230,675,776.09	35,618,221.47	880,332,384.89	231,121,285.00
对联营企业权益投资的账面价值	36,676,370.92	1,025,829,758.98	230,675,776.09	35,618,221.47	880,332,384.89	231,121,285.00
营业收入	126,632,541.27	1,886,729,758.28	553,741,152.33	142,278,014.20	1,479,086,296.53	417,361,697.46
净利润	25,076,816.54	1,122,116,986.46	181,625,538.10	25,257,141.51	910,717,832.16	124,325,500.83
综合收益总额	25,076,816.54	1,122,116,986.46	181,625,538.10	25,257,141.51	910,717,832.16	124,325,500.83
本年度收到的来自联营企业的股利	12,374,993.45	20,502,800.00	19,507,890.12	8,037,586.36	47,360,000.00	

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	292,848,615.52	112,628,096.30
下列各项按持股比例计算的合计数	-10,603,778.22	-2,000,503.70
--净利润	-10,603,778.22	-2,000,503.70
--其他综合收益		
--综合收益总额	-10,603,778.22	-2,000,503.70
联营企业：		
投资账面价值合计	1,821,735,454.17	1,650,310,559.51
下列各项按持股比例计算的合计数	3,178,456.67	-3,582,026.40
--净利润	3,178,456.67	-3,582,026.40
--其他综合收益		
--综合收益总额	3,178,456.67	-3,582,026.40

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、流动性风险及市场风险。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。

##### 1. 信用风险管理实务

###### (1) 信用风险的评价方法

公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，公司考虑在无须付出不必要的额外成本或努力即可获得合理且有依据的信息，包括基于历史数据的定性和定量分析、外部信用风险评级以及前瞻性信息。公司以单项金融工具或者具有相似信用风险特征的金融工具组合为基础，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的变化情况。

当触发以下一个或多个定量、定性标准时，公司认为金融工具的信用风险已发生显著增加：

- 1) 定量标准主要为资产负债表日剩余存续期违约概率较初始确认时上升超过一定比例；
- 2) 定性标准主要为债务人经营或财务情况出现重大不利变化、现存的或预期的技术、市场、经济或法律环境变化并将对债务人对公司的还款能力产生重大不利影响等。

###### (2) 违约和已发生信用减值资产的定义

当金融工具符合以下一项或多项条件时，公司将该金融资产界定为已发生违约，其标准与已发生信用减值的定义一致：

- 1) 债务人发生重大财务困难；
- 2) 债务人违反合同中对债务人的约束条款；
- 3) 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- 4) 债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步。

##### 2. 预期信用损失的计量

预期信用损失计量的关键参数包括违约概率、违约损失率和违约风险敞口。公司考虑历史统计数据(如交易对手评级、担保方式及抵质押物类别、还款方式等)的定量分析及前瞻性信息，建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型。

3. 金融工具损失准备期初余额与期末余额调节表详见本财务报表附注五(一)3、五(一)6之说明。

##### 4. 信用风险敞口及信用风险集中度

本公司的信用风险主要来自货币资金和应收款项。为控制上述相关风险，本公司分别采取了以下措施。

###### 1. 货币资金

本公司将银行存款和其他货币资金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

本公司定期对采用信用方式交易的客户进行信用评估。根据信用评估结果，本公司选择与经认可的且信用良好的客户进行交易，并对其应收款项余额进行监控，以确保本公司不会面临重大坏账风险。

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2019年12月31日，本公司存在一定的信用集中风险，本公司应收账款的75.73%(2018年12月31日：88.05%)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。

本公司所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面价值。

#### (二) 流动性风险

流动性风险，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

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	216,986,677,902.95	271,291,403,498.56	31,913,546,135.49	56,053,388,474.45	183,324,468,888.62
其他负债	20,599,406,577.41	29,224,619,252.51	1,851,340,173.03	2,656,206,522.62	24,717,072,556.86
小计	237,586,084,480.36	300,516,022,751.07	33,764,886,308.52	58,709,594,997.07	208,041,541,445.48

(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	206,995,699,206.20	261,724,098,407.58	34,606,075,601.08	69,182,401,986.71	157,935,620,819.79
其他负债	10,453,878,981.16	10,499,839,016.25	514,071,942.50	1,242,767,073.75	8,743,000,000.00
小计	217,139,378,899.44	272,223,937,423.83	35,120,147,543.58	70,425,169,060.46	166,678,620,819.79

[注]:期初数与上期期末余额(2018年12月31日)差异详见本财务报表附注三(三十一)1(1)1之说明。

### (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。固定利率的带息金融工具使本公司面临公允价值利率风险，浮动利率的带息金融工具使本公司面临现金流量利率风险。本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率金融工具的比例，并通过定期审阅与监控维持适当的金融工具组合。本公司面临的现金流量利率风险主要与本公司以浮动利率计息的银行借款有关。

截至2019年12月31日，本公司以浮动利率计息的银行借款人民币183,236,165,881.02元(2018年12月31日:人民币204,949,364,004.76元)，在其他变量不变的假设下，假定利率上升/下降50个基准点，将会导致本公司股东权益减少/增加人民币879,504,442.50元(2018年12月31日:减少/增加人民币527,854,181.14元)，净利润减少/增加人民币770,880,902.93元(2018年度:减少/增加人民币1,772,911,830.47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详见本财务报表附注五(四)2之说明。

## 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
<b>一、持续的公允价值计量</b>				
(一) 交易性金融资产		5,800,000.00		5,800,000.00
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产		5,800,000.00		5,800,000.00
(1) 债务工具投资				

(2) 权益工具投资		5,800,000.00		5,800,000.00
(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) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资				
(四) 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				
(五) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
(六) 应收款项融资		224,526,696.93		224,526,696.93
<b>持续以公允价值计量的资产总额</b>		230,326,696.93		230,326,696.93
(六) 交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
掉期合约		7,809,812.74		7,809,812.74
<b>持续以公允价值计量的负债总额</b>		7,809,812.74		7,809,812.74
<b>二、非持续的公允价值计量</b>				
(一) 持有待售资产				
<b>非持续以公允价值计量的资产总额</b>				
<b>非持续以公允价值计量的负债总额</b>				

## 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

使用估值技术，所有对估值结果有重大影响的参数均采用可直接或间接观察的市场信息。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

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	5,950,000.00	69.50	69.50

本企业的母公司情况的说明

无

本企业最终控制方是中国核工业集团有限公司。

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

本公司的合营和联营企业情况本公司重要的合营或联营企业详见本财务报表附注在其他主体中的

权益之说明。

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
中核浙能能源有限公司	合营企业
中核融资租赁有限公司	联营企业
中核同兴（北京）核技术有限公司	联营企业
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
北京核工业医院	母公司的全资子公司
核动力运行研究所	母公司的全资子公司
核工业北京地质研究院	母公司的全资子公司
核工业北京化工冶金研究院	母公司的全资子公司
核工业标准化研究所	母公司的全资子公司
核工业档案馆	母公司的全资子公司
核工业第二研究设计院	母公司的全资子公司
核工业二八〇研究所	母公司的全资子公司
核工业二九〇研究所	母公司的全资子公司
核工业二七〇研究所	母公司的全资子公司
核工业二三〇研究所	母公司的全资子公司
核工业二四〇研究所	母公司的全资子公司
核工业二一六大队	母公司的全资子公司
核工业甘肃矿冶局	母公司的全资子公司
核工业管理干部学院	母公司的全资子公司
核工业广东矿冶局	母公司的全资子公司
核工业航测遥感中心	母公司的全资子公司
核工业湖南矿冶局	母公司的全资子公司
核工业机关服务中心	母公司的全资子公司
核工业计算机应用研究所	母公司的全资子公司
核工业江西矿冶局	母公司的全资子公司
核工业西南物理研究院	母公司的全资子公司
核工业新疆矿冶局	母公司的全资子公司
核工业研究生部	母公司的全资子公司
核工业云南矿冶局	母公司的全资子公司
核工业总医院	母公司的全资子公司
上海中核浦原有限公司	母公司的全资子公司
中国辐射防护研究院	母公司的全资子公司
中国核电工程有限公司	母公司的全资子公司
中国核动力研究设计院	母公司的全资子公司
中国核科技信息与经济研究院	母公司的全资子公司
中国原子能工业有限公司	母公司的全资子公司
中国原子能科学研究院	母公司的全资子公司

中国中原对外工程有限公司	母公司的全资子公司
中核（北京）传媒文化有限公司	母公司的全资子公司
中核第四研究设计工程有限公司	母公司的全资子公司
中核工程咨询有限公司	母公司的全资子公司
中核汇能有限公司	母公司的全资子公司
中核龙原科技有限公司	母公司的全资子公司
中核四川环保工程有限责任公司	母公司的全资子公司
中核铀业有限责任公司	母公司的全资子公司
中国同辐股份有限公司	母公司的控股子公司
中核财务有限责任公司	母公司的控股子公司
中核能源科技有限公司	母公司的控股子公司
中核苏阀科技实业股份有限公司	母公司的控股子公司
北京博瑞赛科技有限责任公司	受同一最终控制方控制
北京兴核宾馆有限责任公司	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有限公司	受同一最终控制方控制
北京中核华辉科技发展有限公司	受同一最终控制方控制
北京中核四达工程设计咨询有限公司	受同一最终控制方控制
昌都市中核英利新能源有限公司	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
成都核总核动力研究设计工程有限公司	受同一最终控制方控制
成都西核仪器有限公司	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
海盐县中国核电城投资开发有限公司	受同一最终控制方控制
河北航遥科技有限公司	受同一最终控制方控制
河北圣雪大成制药有限责任公司	受同一最终控制方控制
河北中核岩土工程有限责任公司	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
河南中核五院研究设计有限公司	受同一最终控制方控制
核工业北京地质研究所	受同一最终控制方控制
核工业第五研究设计院	受同一最终控制方控制
核工业二〇三研究所	受同一最终控制方控制
核工业工程研究设计有限公司	受同一最终控制方控制
核工业衡阳研究设计工程有限公司	受同一最终控制方控制
核工业井巷建设集团有限公司	受同一最终控制方控制
核建高温堆控股有限公司	受同一最终控制方控制
葫芦岛中核凯利核能服务有限公司	受同一最终控制方控制
湖南核工业宏华机械有限公司	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
江苏中核华兴特殊建筑工程有限公司	受同一最终控制方控制
江苏中核久安科技有限公司	受同一最终控制方控制
连云港中核房地产开发有限公司	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
上海核工程研究设计院有限公司	受同一最终控制方控制
上海一鸣过滤技术有限公司	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
四川红华实业有限公司	受同一最终控制方控制
苏州大学附属第二医院	受同一最终控制方控制
武汉海核物业管理有限公司	受同一最终控制方控制
武汉汇新工程技术有限公司	受同一最终控制方控制
西安核设备有限公司	受同一最终控制方控制
西安中核核仪器有限公司	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设备制造厂	受同一最终控制方控制
中国核工业第二二建设有限公司	受同一最终控制方控制
中国核工业第五建设有限公司	受同一最终控制方控制
中国核工业二三建设有限公司	受同一最终控制方控制
中国核工业二四建设有限公司	受同一最终控制方控制
中国核工业华兴建设有限公司	受同一最终控制方控制
中国核工业集团有限公司	受同一最终控制方控制
中国核工业中原建设有限公司	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)传媒文化有限公司	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(宁夏)同心防护科技有限公司	受同一最终控制方控制
中核(上海)供应链管理有限公司	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
中核华兴机械化工程有限公司	受同一最终控制方控制
中核环保产业有限公司	受同一最终控制方控制
中核混凝土股份有限公司	受同一最终控制方控制
中核机械工程有限公司	受同一最终控制方控制
中核检修有限公司	受同一最终控制方控制
中核检修有限公司福清分公司	受同一最终控制方控制
中核建融资租赁股份有限公司	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
中核凯利深圳核能服务股份有限公司	受同一最终控制方控制
中核控制系统工程有限公司	受同一最终控制方控制
中核龙安有限公司	受同一最终控制方控制
中核清原环境技术工程有限责任公司	受同一最终控制方控制
中核融资租赁有限公司	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股份有限公司	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
中核石化铀业有限公司	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
中核苏州阀门有限公司	受同一最终控制方控制
中核新能源有限公司	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

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	接受劳务	11,996,520,173.29	14,541,883,212.97
中国原子能工业有限公司	采购商品接受劳务	4,000,888,336.44	5,786,139,713.47
中国核工业集团有限公司	接受劳务	283,518,486.04	332,276,563.93
中核建中核燃料元件有限公司	采购商品	1,004,101,801.90	719,058,969.52
中核北方核燃料元件有限公司	采购商品	788,888,887.61	503,463,380.39
中核检修有限公司	接受劳务	271,806,847.73	
连云港金辰实业有限公司	采购商品接受劳务	233,016,518.85	139,465,974.43
中国核动力研究设计院	采购商品接受劳务	140,135,709.60	190,784,135.55
成都海光核电技术服务有限公司	接受劳务	119,326,051.74	66,684,947.45
河南中核五院研究设计有限公司	接受劳务	101,015,695.41	
中国辐射防护研究院	采购商品接受劳务	100,812,968.77	96,116,951.56
成都核总核动力研究设计工程有限公司	接受劳务	94,817,916.03	12,145,853.82
中核工程咨询有限公司	接受劳务	93,354,200.76	36,878,275.51
中国核工业二四建设有限公司	接受劳务	84,283,263.48	
中国核工业第二二建设有限公司	接受劳务	50,675,877.12	
核动力运行研究所	接受劳务	50,559,427.00	44,018,988.89
中核凯利(深圳)餐饮管理有限公司	接受劳务	44,057,393.17	25,843,044.59
中核凯利深圳核能服务股份有限公司	接受劳务	43,590,309.07	
中核清原环境技术工程有限责任公司	接受劳务	42,880,693.08	51,699,139.73
中国核工业华兴建设有限公司	接受劳务	41,802,962.18	
西安中核核仪器有限公司	采购商品接受劳务	38,655,129.14	49,934,675.25
中核混凝土股份有限公司	接受劳务	36,264,912.02	
中核融资租赁有限公司	接受劳务	33,114,376.25	
山西中辐核仪器有限责任公司	接受劳务	31,841,918.94	22,033,611.51
中核深圳凯利集团有限公司	接受劳务	31,518,062.37	5,672,928.02
中国核工业第五建设有限公司	接受劳务	27,305,196.37	

中核核信信息技术(北京)有限公司	接受劳务	26,700,817.11	5,453,343.44
中国核工业二三建设有限公司	接受劳务	26,212,389.11	
核工业计算机应用研究所	采购商品接受劳务	23,627,805.73	17,151,840.23
中核四川环保工程有限责任公司	接受劳务	18,961,029.07	8,836,120.37
中核苏阀科技实业股份有限公司	采购商品接受劳务	16,219,349.57	16,111,522.79
河南核净洁净技术有限公司	采购商品接受劳务	11,257,811.18	11,685,405.25
上海核工程研究设计院有限公司	采购商品接受劳务	9,832,641.51	
核工业总医院	接受劳务	9,217,010.00	5,576,083.40
中核(宁夏)同心防护科技有限公司	接受劳务	8,728,352.32	
中核控制系统工程有限公司	采购商品接受劳务	8,424,168.28	4,069,335.43
中核第四研究设计工程有限公司	接受劳务	4,534,342.72	3,546,379.26
中国原子能科学研究院	接受劳务	6,602,354.35	5,377,688.45
中核深圳凯利核能服务股份有限公司	接受劳务	4,669,205.32	76,903,014.88
中核建融资租赁股份有限公司	采购商品接受劳务	4,551,112.67	
核工业研究生部	接受劳务	4,411,052.45	4,612,447.84
中核机械工程有限公司	采购商品接受劳务	4,013,465.56	
中国原子能出版传媒有限公司	接受劳务	3,685,499.79	924,184.68
西安核设备有限公司	接受劳务	2,852,901.86	3,714,813.64
中核四达建设监理有限公司	接受劳务	2,339,548.98	842,174.47
核工业航测遥感中心	接受劳务	2,172,695.29	389,150.95
葫芦岛中核凯利核能服务有限公司	接受劳务	1,894,586.85	
核工业机关服务中心	接受劳务	1,891,104.26	
中核(上海)供应链管理有限公司	采购商品接受劳务	1,853,635.29	
上海中核浦原有限公司	接受劳务	1,767,001.95	
中国核科技信息与经济研究院	接受劳务	1,690,918.80	688,386.26
中国核工业中原建设有限公司	采购商品接受劳务	1,681,777.34	
河北中核岩土工程有限责任公司	接受劳务	1,606,729.11	633,598.97
郑州中核岩土工程有限公司	接受劳务	1,197,568.86	
湖南核工业宏华机械有限公司	采购商品接受劳务	1,135,757.52	
中核苏州阀门有限公司	采购商品接受劳务	968,376.00	588,586.15
中核北方铀业有限公司	接受劳务	698,084.00	2,635,436.72
中核(北京)传媒文化有限公司	接受劳务	626,226.42	630,000.00
北京中核华辉科技发展有限公司	接受劳务	594,716.97	
兴原认证中心有限公司	接受劳务	463,902.22	949,886.80
核工业工程研究设计有限公司	接受劳务	448,425.00	
上海中核仪表自控系统有限公司	采购商品接受劳务	448,275.86	76,274.35
湖南核工业建设有限公司	接受劳务	413,959.42	
中核环保产业有限公司	接受劳务	372,853.33	
核工业管理干部学院	接受劳务	295,953.22	313,566.12
山西中辐科技有限公司	采购商品	252,136.70	
北京中核大地矿业勘查开发有限公司	接受劳务	224,730.20	
原子高科股份有限公司	采购商品接受劳务	187,735.84	
核工业标准化研究所	接受劳务	160,000.00	674,905.65
北京中核四达工程设计咨询有限公司	采购商品接受劳务	94,999.90	
江苏中核久安科技有限公司	采购商品接受劳务	52,830.19	

北京核工业医院	接受劳务	26,404.00	
中国同辐股份有限公司	采购商品接受劳务	16,943.00	624,962.53
中国中原对外工程有限公司	接受劳务		5,508,209.73
中核(北京)核仪器有限责任公司	接受劳务		3,755,172.42
武汉汇新工程技术有限公司	接受劳务		1,226,415.09
北京冶核技术发展有限责任公司	接受劳务		1,178,113.18
核工业北京地质研究院	接受劳务		665,999.98
北京博瑞赛科技有限责任公司	采购商品		435,897.44
河北航遥科技有限公司	接受劳务		330,188.68
核工业西南物理研究院	接受劳务		319,148.98
上海光华仪表有限公司	接受劳务		236,753.84
核工业北京化工冶金研究院	接受劳务		112,716.98
北京兴核宾馆有限责任公司	接受劳务		18,512.00
核工业档案馆	接受劳务		1,200.00
合计		20,004,832,299.48	22,810,897,803.54

## 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
中核龙原科技有限公司	提供劳务	236,631,679.25	170,045,011.03
中国核电工程有限公司	提供劳务	77,854,075.57	30,575,472.58
中核同兴(北京)核技术有限公司	提供劳务	19,759,889.69	23,352,927.57
中国核工业集团有限公司	提供劳务	16,154,634.46	2,266,702.74
中国原子能科学研究院	提供劳务	15,938,822.65	27,719,329.33
中国中原对外工程有限公司	提供劳务	15,260,044.47	46,160,287.49
中核龙安有限公司	提供劳务	5,374,587.72	
昌都市中核英利新能源有限公司	提供劳务	3,320,754.69	
连云港金辰实业有限公司	提供劳务	3,047,619.05	
成都中核高通同位素股份有限公司	提供劳务	9,768,453.48	1,682,830.19
中国核动力研究设计院	提供劳务	2,277,358.49	1,239,622.61
北京冶核技术发展有限责任公司	提供劳务	1,311,686.89	
中核四川环保工程有限责任公司	提供劳务	1,221,238.94	
核建高温堆控股有限公司	提供劳务	728,098.11	
中核检修有限公司	提供劳务	377,250.62	
中核凯利(深圳)餐饮管理有限公司	提供劳务	311,773.49	45,865.29
核工业标准化研究所	提供劳务	198,113.20	56,603.77
核工业管理干部学院	提供劳务	136,800.00	434,715.00
中核浙能能源有限公司	提供劳务	97,000.04	958,375.56
中核铀业有限责任公司	提供劳务	66,037.73	9,433.96
中核深圳凯利核能服务股份有限公司	提供劳务	44,403.71	11,173.49
中国核工业第五建设有限公司	提供劳务	28,773.59	
四川红华实业有限公司	提供劳务	28,300.00	
核工业云南矿冶局	提供劳务	9,433.97	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	9,433.96
北京中核和平里招待所有限公司	提供劳务	9,433.96	9,433.96
核工业北京地质研究所	提供劳务	9,433.96	
核工业二〇三研究所	提供劳务	9,433.96	9,433.96
核工业二八〇研究所	提供劳务	9,433.96	9,433.96

核工业二九〇研究所	提供劳务	9,433.96	9,433.96
核工业二七〇研究所	提供劳务	9,433.96	9,433.96
核工业二四〇研究所	提供劳务	9,433.96	9,433.96
核工业二三〇研究所	提供劳务	9,433.96	9,433.96
核工业二一六大队	提供劳务	9,433.96	9,433.96
核工业甘肃矿冶局	提供劳务	9,433.96	9,433.96
核工业广东矿冶局	提供劳务	9,433.96	9,433.96
核工业航测遥感中心	提供劳务	9,433.96	9,433.96
核工业湖南矿冶局	提供劳务	9,433.96	9,433.96
核工业江西矿冶局	提供劳务	9,433.96	9,433.96
核工业新疆矿冶局	提供劳务	9,433.96	9,433.96
湖南核工业建设有限公司	提供劳务	9,433.96	9,433.96
湖南中核勘探有限责任公司	提供劳务	9,433.96	9,433.96
河北圣雪大成制药有限责任公司	提供劳务	9,433.96	9,433.96
西安中核蓝天铀业有限公司	提供劳务	9,433.96	9,433.96
新疆中核天山铀业有限公司	提供劳务	9,433.96	9,433.96
中核北方铀业有限公司	提供劳务	9,433.96	9,433.96
中核二七二铀业有限责任公司	提供劳务	9,433.96	9,433.96
中核抚州金安铀业有限公司	提供劳务	9,433.96	9,433.96
中核赣州金瑞铀业有限公司	提供劳务	9,433.96	9,433.96
中核沽源铀业有限责任公司	提供劳务	9,433.96	9,433.96
中核韶关锦原铀业有限公司	提供劳务	9,433.96	9,433.96
中核石化铀业有限公司	提供劳务	9,433.96	
中核浙江衢州铀业有限责任公司	提供劳务	9,433.96	9,433.96
中国辐射防护研究院	提供劳务	2,871.70	166,103.77
中核混凝土股份有限公司	提供劳务	1,415.10	
中国核工业第二二建设有限公司	提供劳务	471.70	
河北中核岩土工程有限责任公司	提供劳务	188.68	
西安中核核仪器有限公司	提供劳务	188.68	
郑州中核岩土工程有限公司	提供劳务	188.68	
中核控制系统工程有限公司	提供劳务		5,496,531.21
中核清原环境技术工程有限责任公司	提供劳务		829,614.07
中核汇能有限公司	提供劳务		377,358.49
中核(北京)传媒文化有限公司	提供劳务		296,603.77
中核新能源有限公司	提供劳务		291,846.95
核动力运行研究所	提供劳务		250,397.61
核工业北京地质研究院	提供劳务		47,499.26
河南核净洁净技术有限公司	提供劳务		47,169.81
核工业衡阳研究设计工程有限公司	提供劳务		47,169.81
中核财务有限责任公司	提供劳务		47,169.81
鄂尔多斯市中核石化铀业有限公司	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
合计		410,225,739.19	312,738,833.97

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

**(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
金辰实业股份有限公司	房屋及建筑物	3,047,619.05	1,447,619.05
中核凯利（深圳）餐饮管理有限公司	房屋建筑物	221,371.43	95,040.00
中核浙能能源有限公司	房屋建筑物	26,571.43	26,571.43
中国核电工程有限公司	房屋建筑物	39,000.00	39,000.00

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
中核融资租赁有限公司	核电设备	265,231,206.40	357,060,475.04
中核融资租赁有限公司	机械设备	51,007,001.00	70,359,000.00
中核融资租赁有限公司	光伏设备	1,159,863.96	2,903,713.85
中国核工业集团有限公司	房产	6,563,299.00	11,241,868.73
上海中核浦原有限公司	房产	1,767,001.95	1,728,074.25

关联租赁情况说明

适用 不适用

**(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
中国核工业集团有限公司	1,242,500,000.00	2013/4/23	2027/12/30	否
中国长江电力股份有限公司	259,468,000.00	2014/2/25	2022/12/15	否
深圳南国能源有限公司	505,835,000.00	2017/4/27	2020/5/4	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：万元币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
中核财务有限责任公司	50,000.00	2019/4/24	2022/4/24	L10-2019007
中核财务有限责任公司	50,000.00	2019/4/29	2020/4/29	L10-2019006
中核财务有限责任公司	50,000.00	2019/5/7	2020/5/7	L10-2019008
中核财务有限责任公司	50,000.00	2019/3/28	2020/3/28	L10-2018009
中核财务有限责任公司	50,000.00	2019/4/29	2020/4/29	L10-2019004
中核财务有限责任公司	50,000.00	2019/5/14	2020/5/14	L10-2019012
中核财务有限责任公司	20,000.00	2019/12/19	2020/12/19	L10-2019052
中核财务有限责任公司	20,000.00	2019/3/1	2039/5/2	L10-2017003
中核财务有限责任公司	30,000.00	2019/5/6	2039/5/2	L10-2017003
中核财务有限责任公司	15,000.00	2019/6/21	2029/6/21	L10-2019015
中核财务有限责任公司	5,000.00	2019/6/26	2029/6/21	L10-2019015
中核财务有限责任公司	20,000.00	2019/8/28	2029/6/21	L10-2019015
中核财务有限责任公司	10,000.00	2019/11/11	2029/6/21	L10-2019015
中核财务有限责任公司	50,000.00	2019/12/23	2029/12/23	L10-2019053
中核财务有限责任公司	39,900.00	2019/1/4	2022/1/4	L10-2018033
中核财务有限责任公司	39,900.00	2019/1/10	2022/1/10	L10-2018032
中核财务有限责任公司	20,000.00	2019/4/1	2022/3/31	L10-2019005
中核财务有限责任公司	52,000.00	2019/12/18	2022/12/18	L10-2019048
中核财务有限责任公司	18,000.00	2019/9/20	2020/9/20	L10-2019030
中核财务有限责任公司	20,000.00	2019/11/26	2020/11/26	L10-2019041
中核财务有限责任公司	40,000.00	2019/12/18	2020/12/18	L10-2019049
中核财务有限责任公司	26,324.00	2019/6/27	2022/6/27	L10-2019016
中核财务有限责任公司	52,670.00	2019/12/18	2022/12/18	L10-2019051
中核财务有限责任公司	43,300.00	2019/3/21	2020/3/21	L10-2019003
中核财务有限责任公司	47,000.00	2019/1/9	2020/4/22	L10-2017008
中核财务有限责任公司	10,000.00	2019/1/28	2022/1/28	L10-2019001
中核财务有限责任公司	3,000.00	2019/2/1	2022/1/28	L10-2019001
中核财务有限责任公司	27,000.00	2019/5/16	2022/1/28	L10-2019001
中核财务有限责任公司	5,000.00	2019/5/16	2020/5/4	L10-2017006
中核财务有限责任公司	10,000.00	2019/8/27	2020/5/4	L10-2017006
中核财务有限责任公司	10,000.00	2019/12/25	2020/5/4	L10-2017006
中核财务有限责任公司	15,000.00	2019/12/27	2020/5/4	L10-2017006
中核财务有限责任公司	50,000.00	2019/11/18	2022/11/18	L10-2019042
中国核工业集团有限公司	21,969.00	2019/6/19	2022/6/19	L20-2019034
中国核工业集团有限公司	26,342.00	2019/1/15	2022/1/15	L20-2019002
中国核工业集团有限公司	37,452.00	2019/12/19	2022/12/19	L20-2019082
中国核工业集团有限公司	7,000.00	2019/1/21	2021/12/18	L20-2018057
中国核工业集团有限公司	5,000.00	2019/2/15	2021/12/18	L20-2018057
中国核工业集团有限公司	18,151.00	2019/3/18	2021/12/18	L20-2018057
中国核工业集团有限公司	194,194.00	2019/3/26	2022/3/26	L20-2019013
中国核工业集团有限公司	7,235.00	2019/3/26	2022/3/26	L20-2019013
中国核工业集团有限公司	18,571.00	2019/3/26	2022/3/26	L20-2019013

中国核工业集团有限公司	6,000.00	2019/6/20	2022/6/20	L20-2019012
中国核工业集团有限公司	3,500.00	2019/7/25	2022/6/20	L20-2019012
中国核工业集团有限公司	3,000.00	2019/8/13	2022/6/20	L20-2019012
中国核工业集团有限公司	86,000.00	2019/9/11	2022/9/11	L20-2019052
中国核工业集团有限公司	18,000.00	2019/12/18	2022/6/20	L20-2019012
中国核工业集团有限公司	30,016.00	2019/12/19	2022/12/19	L20-2019091
中国核工业集团有限公司	5,145.00	2019/12/19	2022/12/19	L20-2019095
中国核工业集团有限公司	6,620.00	2019/8/2	2022/8/2	L20-2019040
中国核工业集团有限公司	5,440.00	2019/5/27	2022/5/27	L20-2019028
中国核工业集团有限公司	7,600.00	2019/3/29	2022/3/29	L20-2019011
中国核工业集团有限公司	42,985.00	2019/3/18	2022/3/18	L20-2019007
中国核工业集团有限公司	80,000.00	2019/4/9	2022/4/9	L20-2019014
中国核工业集团有限公司	133,000.00	2019/4/12	2022/4/12	L20-2019015
中国核工业集团有限公司	32,984.00	2019/12/17	2022/12/17	L20-2019090
中国核工业集团有限公司	1,560.00	2019/12/17	2022/12/17	L20-2019089
华龙国际核电技术有限公司	10,000.00	2019/4/18	2020/4/18	L20-2019017
华龙国际核电技术有限公司	5,000.00	2019/10/17	2020/10/17	L20-2019071
华电国际电力股份有限公司	1,500.00	2019/3/28	2022/3/27	2019（新街）字 00001号

## (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	1,232.20	847.30

## (8). 其他关联交易

□适用 √不适用

## 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					
	中国原子能工业有限公司	45,569,608.17			
	中国原子能科学研究院	16,892,446.40		25,577,321.40	
	中国中原对外工程有限公司	14,972,777.26	437,491.53	6,782,917.30	
	中国核电工程有限公司	11,542,867.14		4,169,950.00	



	中国核工业集团有限公司	10,178,543.97			
	中国核工业二三建设有限公司	5,565,311.95			
	中核同兴(北京)核技术有限公司	4,879,843.28			
	昌都市中核英利新能源有限公司	1,020,000.00			
	中核能源科技有限公司	623,875.00			
	中核第四研究设计工程有限公司	440,000.00			
	中核新能源有限公司	303,014.40		303,014.40	
	中核龙原科技有限公司	176,192.63		1,947,284.99	
	中核清原环境技术工程有限责任公司	97,302.00			
	核工业标准化研究所	70,000.00			
	中核四川环保工程有限责任公司	69,000.00			
	中核检修有限公司	53,570.50			
	核工业衡阳研究设计工程有限公司	50,000.00	2,500.00	50,000.00	
	西安核设备有限公司	50,000.00	5,000.00	50,000.00	2,500.00
	四川红华实业有限公司	29,998.00			
	核工业二八〇研究所	10,000.00		10,000.00	
	核工业二七〇研究所	10,000.00			
	湖南核工业建设有限公司	10,000.00			
	中核二七二铀业有限责任公司			10,000.00	
	中核洁源铀业有限责任公司			10,000.00	
	中核深圳凯利核能服务股份有限公司			7,517.20	
	中核控制系统工程有限公司			4,366,011.05	
小计		112,614,350.70	444,991.53	43,284,016.34	2,500.00
预付款项					
	中国原子能工业有限公司	3,020,925,883.59		2,074,091,201.88	
	中核包头核燃料元件股份有限公司	123,028,352.43		195,044,817.25	
	中核北方核燃料元件有限公司	170,721,110.43		202,947,124.00	
	中核建中核燃料元件有限公司	25,663,625.00		200,819,457.27	

	中核检修有限公司福清分公司	15,223,843.69			
	中核混凝土股份有限公司	11,013,118.38			
	中核融资租赁有限公司	4,085,866.67			
	西安中核核仪器有限公司	2,439,279.46		1,472,663.00	
	中国核工业第二二建设有限公司	386,958.26			
	上海一鸣过滤技术有限公司	385,104.00			
	西安核设备有限公司	168,677.10			
	中国原子能科学研究院			94,828.16	
	中国同辐股份有限公司			2,461.80	
小计		3,374,041,819.01		2,674,472,553.36	
其他应收款					
	连云港中核房地产开发有限公司	123,181,169.92	123,181,169.92		
	中国核电工程有限公司	25,500,000.00		3,953,133.80	
	上海原子能工业有限公司	18,402,348.66	656,077.42	14,276,279.61	
	中核财务有限责任公司	10,591,970.21		3,109,050.82	
	中国原子能工业有限公司	6,483,046.50	5,101.32	5,290,104.39	
	中国核动力研究设计院	5,273,373.63	5,373.63	655,373.63	
	连云港金辰实业有限公司	3,541,431.27	140,739.45	3,056,438.00	
	核工业标准化研究所	1,604,274.00			
	中核凯利深圳核能服务股份有限公司	909,988.62		810,227.34	
	中核检修有限公司	785,401.27	13,540.03		
	中国核工业二三建设有限公司	422,859.62	21,142.98		
	上海中核浦原有限公司	284,067.00		284,067.00	
	成都中核高通同位素股份有限公司	250,000.00			
	中国核工业集团有限公司	190,480.00		22,697,680.00	
	中核浙能能源有限公司	27,900.00			
	中国核工业第五建设	20,247.56			

	有限公司				
	中国核工业第二二建设有限公司	12,362.76	722.11		
	中国辐射防护研究院	4,082.98			
	北京中核四达工程设计咨询有限公司	3,630.60			
	中核龙安有限公司	2,641.54	132.08	2,641.54	
	河北中核岩土工程有限责任公司	2,163.50	85.78		
	核工业第二研究设计院	857.48	857.48	857.48	
	中核四达建设监理有限公司	369.42		369.42	
	中国原子能科学研究院			1,751,256.92	
	核动力运行研究所			119,683.01	
	四川红华实业有限公司			28,000.00	
	中核龙原科技有限公司			20,000.00	
	西安中核核仪器有限公司			2,404.11	
	中核工程咨询有限公司			31.26	
小计		197,494,666.54	124,024,942.20	56,057,598.33	
其他非流动资产					
	中国原子能工业有限公司	428,467,271.99		165,847,916.78	
	中国核电工程有限公司	11,599,580.45		11,599,580.45	
小计		440,066,852.44		177,447,497.23	

## (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	4,597,933,445.32	1,688,969,170.68
	中国原子能工业有限公司	723,949,963.72	209,146,611.04
	中核检修有限公司	225,264,305.66	
	中国核动力研究设计院	128,872,552.29	205,460,794.72
	中国核工业二四建设有限公司	78,507,457.94	
	中国核工业集团有限公司	78,054,538.22	800,000.00
	连云港金辰实业有限公司	64,304,677.38	10,318,434.87
	中核清原环境技术工程有限责任公司	51,236,741.53	13,958,792.89
	成都海光核电技术服务有限公司	50,757,388.26	23,609,298.36

中核建中核燃料元件有限公司	49,999,804.36	
中国核工业第二二建设有限公司	38,051,603.01	
中国核动力研究设计院设备制造厂	36,751,126.90	
中国辐射防护研究院	36,416,871.98	21,782,327.02
核动力运行研究所	33,848,629.23	26,045,832.74
中国核工业华兴建设有限公司	32,665,193.08	
河南中核五院研究设计有限公司	22,152,679.22	
中国核工业二三建设有限公司	19,554,893.42	
中核苏阀科技实业股份有限公司	19,443,017.64	17,771,188.90
西安中核核仪器有限公司	15,323,970.93	15,485,760.10
中国中原对外工程有限公司	14,546,305.60	15,546,305.60
中核凯利(深圳)餐饮管理有限公司	13,373,004.60	5,983,472.24
中国核工业第五建设有限公司	11,760,360.79	
中核深圳凯利核能服务有限公司	10,829,129.50	8,537,427.55
核工业计算机应用研究所	10,061,508.68	11,898,036.05
中核环保产业有限公司	8,239,465.85	174,955.40
山西中辐核仪器有限责任公司	8,204,967.23	8,911,820.45
中核四川环保工程有限责任公司	7,380,316.66	5,298,481.34
中核第四研究设计工程有限公司	6,914,704.07	1,285,193.13
中核深圳凯利集团有限公司	5,541,852.19	14,674,837.15
中国原子能科学研究院	4,927,075.47	4,960,711.58
中核工程咨询有限公司	4,765,546.81	7,099,231.25
河南核净洁净技术有限公司	4,645,385.56	1,917,566.43
核工业工程研究设计有限公司	4,319,493.04	1,398,943.84
中核(宁夏)同心防护科技有限公司	4,128,518.20	
中核控制系统工程有限公司	3,748,288.88	5,384,888.94
中核机械工程有限公司	3,673,502.24	
中核北方核燃料元件有限公司	2,870,102.56	7,987,460.59
中核核信信息技术(北京)有限公司	2,618,216.82	
西安核设备有限公司	2,512,581.30	9,468,009.97
河北中核岩土工程有限责任公司	2,177,656.26	528,017.71
中国同辐股份有限公司	1,780,736.74	2,510,304.84
中国核工业中原建设有限公司	1,727,166.02	
北京中核华辉科技发展有限公司	1,716,400.57	
核工业研究生部	1,622,126.50	1,706,816.00
湖南核工业建设有限公司	1,369,461.11	223,775.62
中国原子能出版传媒有限公司	1,345,045.87	533,087.10
武汉汇新工程技术有限公司	1,226,415.09	
湖南核工业宏华机械有限公司	1,135,757.52	
上海中核仪表自控系统有限公司	931,316.45	1,044,572.98
核工业航测遥感中心	702,169.00	32,547.17
郑州中核岩土工程有限公司	632,075.47	
中国核科技信息与经济研究院	491,415.10	1,692,547.17
兴原认证中心有限公司	460,081.47	279,679.25
中核四达建设监理有限公司	382,604.19	724,526.46
核工业总医院	200,060.00	1,887.48
中核混凝土股份有限公司	187,500.00	
核工业标准化研究所	160,000.00	
核工业北京化工冶金研究院	141,509.43	

	江苏中核华兴特殊建筑工程有限公司	121,027.00	
	北京中核大地矿业勘查开发有限公司	112,787.58	53,578.75
	中核(北京)传媒文化有限公司	100,000.00	
	核工业井巷建设集团有限公司	65,205.00	
	核工业第二研究设计院	50,000.00	50,000.00
	中核北方铀业有限公司	46,070.20	193,070.20
	武汉海核物业管理有限公司	42,633.50	
	原子高科股份有限公司	36,792.48	36,792.48
	成都西核仪器有限公司	7,095.70	
	中核四〇四有限公司	3,557.00	3,557.00
	北京冶核技术发展有限责任公司		4,952,830.19
	核工业第五研究设计院		64,000.00
	中核(北京)传媒文化有限公司		56,248.00
	中核(北京)核仪器有限责任公司		54,294.87
	上海光华仪表有限公司		192,167.51
	核工业西南物理研究院		320,754.71
	河北航遥科技有限公司		5,000.00
小计		6,457,123,851.39	2,359,135,608.32
预收款项			
	中国核电工程有限公司	49,500,000.00	58,500,000.00
	中核龙原科技有限公司	2,921,427.51	1,311,147.71
	中核检修有限公司	1,029,080.00	
	核工业标准化研究所	343,100.00	100,000.00
	中国核工业集团有限公司	207,445.62	164,251.04
	中核浙能能源有限公司	78,131.94	156,264.06
	中国核工业第二二建设有限公司	22,000.00	
	西安中核核仪器有限公司		35,000.00
	中核四达建设监理有限公司		1,271.91
小计		54,101,185.07	60,267,934.72
其他应付款			
	中国核工业集团有限公司	251,742,745.72	70,124,004.21
	中国核电工程有限公司	65,785,327.25	10,405,459.48
	中国核动力研究设计院	22,380,000.00	17,450,000.00
	中核检修有限公司	4,264,372.48	
	中国原子能工业有限公司	3,788,749.37	1,250,320.65
	核动力运行研究所	3,476,314.80	3,476,769.68
	中核凯利(深圳)餐饮管理有限公司	1,689,458.00	4,666,463.57
	中国核工业第五建设有限公司	500,000.00	
	中国辐射防护研究院	372,828.12	395,334.68
	中核凯利深圳核能服务股份有限公司	270,100.00	650,100.00
	核工业航测遥感中心	129,161.00	-
	成都海光核电技术服务有限公司	124,000.00	166,461.19
	河南中核五院研究设计有限公司	100,000.00	
	中核四川环保工程有限责任公司	80,835.00	97,970.00
	中核工程咨询有限公司	75,052.03	160,100.00
	山西中辐核仪器有限责任公司	55,200.00	50,000.00
	中核深圳凯利集团有限公司	50,360.00	200,000.00
	中国核工业第二二建设有限公司	47,080.56	
	中核四达建设监理有限公司	46,000.00	46,000.00

	中国核工业二四建设有限公司	30,633.00	
	中国核工业中原建设有限公司	29,915.58	229,915.58
	中核环保产业有限公司	29,530.44	9,922.81
	中国核工业二三建设有限公司	22,933.81	
	中核龙原科技有限公司	20,000.00	
	中国核工业华兴建设有限公司	15,295.58	
	中国原子能科学研究院	10,000.00	10,000.00
	中核北方核燃料元件有限公司	9,545.12	10,468.21
	湖南核工业建设有限公司	5,000.00	30,000.00
	核工业第二研究设计院	2,000.00	2,000.00
	西安中核核仪器有限公司	1,200.00	140,200.00
	核工业第五研究设计院		100,000.00
	中核新能源有限公司		9,953.52
小计		355,153,637.86	109,681,443.58
长期应付款			
	中核融资租赁有限公司	1,679,032,566.78	415,397,738.87
	中国核工业集团有限公司	10,643,000,000.00	9,943,000,000.00
小计		12,322,032,566.78	10,358,397,738.87
一年内到期的非流动负债			
	中核财务有限责任公司	7,729,309,235.38	3,331,504,000.00
	中国核工业集团有限公司	4,551,972,927.21	5,978,766,800.00
	中核融资租赁有限公司	243,838,517.74	375,161,647.44
	华电国际电力股份有限公司		58,407,900.00
小计		12,525,120,680.33	9,743,840,347.44

## 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

单位：股币种：人民币

公司本期授予的各项权益工具总额	122,772,000.00
公司本期行权的各项权益工具总额	
公司本期失效的各项权益工具总额	
公司期末发行在外的股票期权行权价格的范围和合同剩余期限	
公司期末发行在外的其他权益工具行权价格的范围和合同剩余期限	自授予日起，满两周年（24个月）后，该次授予股票期权总数的1/3生效，行权期为1年。 自授予日起，满三周年（36个月）后，该次授予股票期权总数的1/3生效，行权期为1年。 自授予日起，满四周年（48个月）后，该次授

	予股票期权总数的 1/3 生效，行权期为 1 年。本计划下授出的期权的有效期限最长不超过 10 年。首次授予的股票期权有效期为自授予日起计算，即员工可在授予日起的 5 年内按照股票期权激励计划的生效安排进行行权。授予日起满 5 年后，未行权的股票期权将自动失效。本次授予的股票期权的行权价格为 5.21 元。
--	--

其他说明

无。

## 2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

授予日权益工具公允价值的确定方法	公司采用国际通行的布莱克-舒尔斯模型（Black-Scholes 模型）期权定价模型对股票期权的公允价值进行评估
可行权权益工具数量的确定依据	根据公司授予对象实际认购数量确定
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	28,837,276.51
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	28,837,276.51

其他说明

无。

## 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 2019 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 4,697,947.06 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	1,966,225.50	1,959,993.73	6,231.77
江苏核电工程	2,066,275.50	1,647,453.00	418,822.50
三门核电工程	1,806,574.83	849,665.72	956,909.11
福清核电工程	2,510,251.03	2,031,635.22	478,615.81
桃花江核电项目	69,811.98	68,855.06	956.92
漳州核电工程	2,623,578.30	381,372.17	2,242,206.13
海南核电工程	1,460,000.00	1,449,156.17	10,843.83

辽宁核电项目	922,361.99	339,001.00	583,360.99
合计	13,425,079.13	8,727,132.07	4,697,947.06

**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	1,898,984,503.87
经审议批准宣告发放的利润或股利	1,898,984,503.87

**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

**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

**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:万元 币种:人民币

项目	小计	分部间抵销	合计
主营业务收入	4,861,764.98	277,596.69	4,584,168.29
主营业务成本	2,942,535.37	282,526.93	2,660,008.44
资产总额	39,234,819.37	4,470,926.11	34,763,893.26
负债总额	26,345,542.62	609,933.2	25,735,609.42

项目	安徽	北京	福建	甘肃
主营业务收入		7,951.56	929,762.57	1,458.66
主营业务成本		5,358.31	510,824.76	486.92
资产总额	33,606.39	4,587,914.57	8,684,881.12	126,883.33
负债总额	23,024.33	719,542.91	6,613,387.79	113,960.71

项目	广西	海南	河北	河南
主营业务收入	5,420.94	332,101.69		
主营业务成本	1,835.76	221,764.74		
资产总额	46,090.09	2,440,319.75	261,618.99	18,121.20
负债总额	39,129.51	1,955,494.57	196,315.33	8,121.20

项目	湖北	湖南	江苏	江西
主营业务收入	85,605.46	902.73	1,105,546.81	
主营业务成本	55,997.10	249.30	660,667.99	
资产总额	116,098.43	600,994.05	8,221,366.55	27,721.65
负债总额	9,760.28	469,280.54	6,280,867.02	27,326.30

项目	辽宁	宁夏	青海	山东
主营业务收入	2,002.93	1,073.76	3,924.84	1,055.29
主营业务成本	831.85	490.81	2,086.62	445.67
资产总额	1,154,206.48	39,802.32	142,658.52	326,781.31
负债总额	891,509.35	34,478.92	113,650.80	147,246.12

项目	陕西	上海	天津	西藏
主营业务收入				1,204.31
主营业务成本				943.07
资产总额	185.00	178,307.10	2,589.68	24,236.37
负债总额		1,922.27	0.23	16,724.84

项目	新疆	英国	浙江
主营业务收入	14,477.37		2,369,276.07
主营业务成本	5,388.98		1,475,163.51
资产总额	139,385.81	896.51	12,060,154.16
负债总额	118,865.18		8,564,934.40

(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

截至 2019 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	1,639,986,170.30
2	三门核电 3、4 号机组工程	7,442,107,219.40
3	湖南桃花江核电工程项目	4,422,034,237.33
4	辽宁徐大堡一期项目	9,502,460,233.19
5	辽宁徐大堡二期项目	317,287,572.05
6	福建三明核电项目	505,064,158.58
7	河南南阳核电工程	137,957,967.50
8	河北沧州核电项目	1,577,825,240.77
9	核电前期项目	233,479,677.48
合计		25,778,202,476.60

## 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). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	69,000.00
1 至 2 年	
2 至 3 年	
3 年以上	
3 至 4 年	
4 至 5 年	
5 年以上	
合计	69,000.00

## (2). 按坏账计提方法分类披露

√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 (%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备										
其中：										
低风险组合	69,000.00	100.00			69,000.00					
合计	69,000.00	/		/	69,000.00		/		/	

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：低风险组合

单位：元币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	69,000.00		
合计	69,000.00		

按组合计提坏账的确认标准及说明：

√适用 □不适用

本期坏账准备计提金额的依据：按应收客户货款计提坏账准备的确认标准及说明见附注金融工具。

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

### (3). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

### (4). 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

### (5). 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

期末余额前 5 名的应收账款合计数为 69,000 元，占应收账款期末余额合计数的比例为 100.00%，未计提坏账准备。

单位名称	账面余额	占应收账款余额的比例 (%)	坏账准备
中核四川环保工程有限责任公司	69,000.00	100.00	
合计	69,000.00	100.00	

### (6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

### (7). 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

### 项目列示

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	10,960,404.03	670,140,000.00
其他应收款	4,079,533.31	6,841,836.35
合计	15,039,937.34	676,981,836.35

其他说明：

适用 不适用

### 应收利息

#### (1). 应收利息分类

适用 不适用

## (2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

## (3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

## 应收股利

## (4). 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
中核融资租赁公司分红	10,960,404.03	
福建福清核电预分红		670,140,000.00
合计	10,960,404.03	670,140,000.00

## (5). 重要的账龄超过1年的应收股利

□适用 √不适用

## (6). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

## 其他应收款

## (1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	
1 年以内小计	15,022,515.30
1 至 2 年	18,339.00
2 至 3 年	
3 年以上	
3 至 4 年	
4 至 5 年	
5 年以上	123,115,073.22
合计	138,155,927.52

## (2). 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
应收股利	10,960,404.03	670,140,000.00
押金保证金	2,358,339.00	18,339.00
核电项目筹建垫资款	123,100,000.00	123,100,000.00
集中研发项目经费	1,444,274.00	
其他	292,910.49	34,756.23
合计	138,155,927.52	793,293,095.23

**(3). 坏账准备计提情况**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2019年1月1日余额			116,311,258.88	116,311,258.88
2019年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提		916.95	6,803,814.35	6,804,731.31
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2019年12月31日余额		916.95	123,115,073.23	123,115,990.18

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

**(4). 坏账准备的情况**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
低风险组合	116,311,258.88	6,804,731.30				123,115,990.18
合计	116,311,258.88	6,804,731.30				123,115,990.18

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

## (5). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

## (6). 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	123,100,000.00	5年以上	89.10	123,100,000.00
中核融资租赁有限公司	应收股利	10,960,404.03	1年以内	7.93	
北京产权交易所有限公司	投资保证金	2,340,000.00	1年以内	1.69	
核工业标准化研究所	集中研发项目 经费	1,444,274.00	1年以内	1.05	
江苏核电有限公司	代垫社保款	275,265.85	1年以内	0.20	
合计	/	138,119,943.88	/	99.97	123,100,000.00

## (7). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

## (8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

## (9). 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	35,995,608,148.48		35,995,608,148.48	31,981,115,840.36		31,981,115,840.36
对联营、合营企业投资	1,996,641,384.26		1,996,641,384.26	1,710,969,931.66		1,710,969,931.66
合计	37,992,249,532.74		37,992,249,532.74	33,692,085,772.02		33,692,085,772.02

## (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
秦山一核	2,500,456,400.36			2,500,456,400.36		

秦山二核	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	6,606,095,000.00	626,559,497.39	7,232,654,497.39		
三门核电	5,919,551,400.00	126,777,716.26	6,046,329,116.26		
福清核电	7,611,210,000.00	763,416,591.61	8,374,626,591.61		
桃花江核电	588,010,000.00		588,010,000.00		
海南核电	2,605,992,900.00	15,045,291.82	2,621,038,191.82		
辽宁核电	1,196,295,000.00	155,419,108.74	1,351,714,108.74		
福建三明核电有限公司	48,552,000.00		48,552,000.00		
运行公司	50,000,000.00	7,802,803.23	57,802,803.23		
河南核电	51,000,000.00		51,000,000.00		
漳州能源	548,790,740.00	238,579,528.77	787,370,268.77		
中核华电河北核电有限公司	164,546,300.00	13,104,907.75	177,651,207.75		
霞浦核电	4,950,000.00	1,479,827.79	6,429,827.79		
中国核电(英国)有限公司	8,656,100.00		8,656,100.00		
山东能源	309,260,000.00	1,385,955,647.84	1,695,215,647.84		
西藏实业	18,750,000.00	50,216,434.76	68,966,434.76		
中核海洋核动力发展有限公司	510,000,000.00	304,553.41	510,304,553.41		
中核技术投资有限公司	407,000,000.00	271,672,775.85	678,672,775.85		
河北核电	122,500,000.00		122,500,000.00		
坤华能源	45,000,000.00	55,102,357.08	100,102,357.08		
中核台海清洁能源(山东)有限公司	25,000,000.00	220,601.79	25,220,601.79		
中核苏能核电有限公司	229,500,000.00	674,664.03	230,174,664.03		
核电运行研究(杭州)有限公司		2,000,000.00	2,000,000.00		
中核海南核电有限公司		300,160,000.00	300,160,000.00		
合计	31,981,115,840.36	4,014,492,308.12	35,995,608,148.48		



## (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												
中核浙能能源有限公司	108,290,000.00										108,290,000.00	
华能海南昌江核电有限公司		181,300,000.00									181,300,000.00	
小计	108,290,000.00	181,300,000.00									289,590,000.00	
二、联营企业												
山东核电有限公司	666,241,672.06	23,280,000.00		54,939,376.88							744,461,048.94	
华能霞浦核电有限公司	45,886,200.00	15,000,000.00									60,886,200.00	
中核融资租赁有限公司	231,121,285.00			19,062,381.21			19,507,890.12				230,675,776.09	
中核(上海)企业发展有限公司	658,850,947.53			-9,524,297.44							649,326,650.09	
中核(宁夏)同心防护科技有限公司	579,827.07	500,000.00		621,882.07							1,701,709.14	
雄安兴融核电创新中心有限公司		20,000,000.00									20,000,000.00	
小计	1,602,679,931.66	58,780,000.00		65,099,342.72			19,507,890.12				1,707,051,384.26	
合计	1,710,969,931.66	240,080,000.00		65,099,342.72			19,507,890.12				1,996,641,384.26	

其他说明：

无。

#### 4、营业收入和营业成本

##### (1). 营业收入和营业成本情况

√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	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	79,515,578.50	53,583,085.98	1,975,471.68	
其他业务	822,358.49	178,402.83	366,226.41	339,521.26
合计	80,337,936.99	53,761,488.81	2,341,698.09	339,521.26

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	3,947,580,437.42	4,665,390,000.00
权益法核算的长期股权投资收益	65,099,342.72	7,245,116.91
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		60,739,544.50
处置持有至到期投资取得的投资收益		
可供出售金融资产在持有期间取得的投资收益		
处置可供出售金融资产取得的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入	86,688,413.51	
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
合计	4,099,368,193.65	4,733,374,661.41

其他说明：

无。

#### 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	3,282,239.92	
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受的政府补助除外）	244,194,368.61	主要系海南核电电价补助
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	48,082,060.63	
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、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生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、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益		
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	9,694,006.89	
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	10,252,958.07	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	24,118,101.80	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	977,485.46	核电项目停工期间损失
所得税影响额	11,210,374.74	
少数股东权益影响额	-134,224,168.07	
合计	217,587,428.05	

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

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	涉及金额	原因
增值税款补助	1,093,633,273.03	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

**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	9.55	0.296	0.286
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	9.10	0.282	0.273

**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：2020年4月23日

**修订信息**

□适用 √不适用