

公司代码：600023

公司简称：浙能电力

浙江浙能电力股份有限公司 2018 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、普华永道中天会计师事务所（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、公司负责人孙玮恒、主管会计工作负责人曹路及会计机构负责人（会计主管人员）方建立声明：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

公司2018年度实现净利润4,507,204,032.34元（母公司口径），按10%的比例提取盈余公积450,720,403.23元。2018年度向全体股东每10股派发现金股利1.80元（含税）。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告涉及未来计划等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，投资者及相关人士均应当对此保持足够的风险认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异。

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

无

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	4
第三节	公司业务概要	7
第四节	经营情况讨论与分析	8
第五节	重要事项	19
第六节	普通股股份变动及股东情况	39
第七节	优先股相关情况	43
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况	44
第九节	公司治理	48
第十节	公司债券相关情况	51
第十一节	财务报告	52
第十二节	备查文件目录	158

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		
浙能集团	指	浙江省能源集团有限公司
公司、本公司、浙能电力	指	浙江浙能电力股份有限公司

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	浙江浙能电力股份有限公司
公司的中文简称	浙能电力
公司的外文名称	Zhejiang Zheneng Electric Power CO.,LTD
公司的外文名称缩写	ZZEPC
公司的法定代表人	孙玮恒

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书
姓名	曹路
联系地址	杭州市天目山路152号浙能大厦
电话	0571-87210223
传真	0571-89938659
电子信箱	zzep@zjenergy.com.cn

三、 基本情况简介

公司注册地址	杭州市天目山路152号浙能大厦2楼
公司注册地址的邮政编码	310007
公司办公地址	杭州市天目山路152号浙能大厦
公司办公地址的邮政编码	310007
公司网址	http://www.zzepc.com.cn/
电子信箱	zzep@zjenergy.com.cn

四、 信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体名称	中国证券报、上海证券报、证券时报、证券日报
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	http://www.sse.com.cn/
公司年度报告备置地点	公司办公地址

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	浙能电力	600023	-
----	---------	------	--------	---

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所 (境内)	名称	普华永道中天会计师事务所(特殊普通合伙)
	办公地址	中国上海市黄浦区湖滨路202号企业天地2号楼普华永道中心11楼
	签字会计师姓名	邵云飞、马燕

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	2018年	2017年	本期比上年同期 增减(%)	2016年
营业收入	56,633,636,514.17	51,190,754,896.92	10.63	39,176,660,989.75
归属于上市公司股东的净利润	4,035,710,030.53	4,334,460,539.61	-6.89	6,221,977,276.94
归属于上市公司股东的扣除非 经常性损益的净利润	3,712,943,492.28	4,261,827,547.64	-12.88	6,118,023,730.52
经营活动产生的现金流量净额	6,774,212,687.19	10,033,062,905.50	-32.48	13,331,246,001.85
	2018年末	2017年末	本期末比上年同 期末增减(%)	2016年末
归属于上市公司股东的净资产	61,195,455,409.35	60,778,143,031.59	0.69	59,165,834,832.05
总资产	109,696,343,858.16	112,883,378,083.96	-2.82	109,179,071,203.81

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2018年	2017年	本期比上年同期 增减(%)	2016年
基本每股收益(元/股)	0.30	0.32	-6.25	0.46
稀释每股收益(元/股)	0.30	0.32	-6.25	0.46
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.27	0.31	-12.90	0.45
加权平均净资产收益率(%)	6.64	7.24	减少0.60个百分点	10.85
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	6.11	7.12	减少1.01个百分点	10.75

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、2018 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	12,912,694,943.59	14,858,473,781.06	15,267,018,120.23	13,595,449,669.29
归属于上市公司股东的净利润	572,830,047.79	1,775,291,625.17	1,405,957,168.79	281,631,188.78
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	609,501,726.39	1,670,263,315.74	1,187,176,124.90	246,002,325.25
经营活动产生的现金流量净额	1,657,445,114.47	1,710,865,676.27	3,522,001,271.04	-116,099,374.59

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	2018 年金额	2017 年金额	2016 年金额
非流动资产处置损益	6,643,020.24	-207,235,804.91	-62,092,637.04
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	422,619,200.93	287,675,054.66	236,670,846.14
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		-17,861,266.11	
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	157,898,729.82	72,439,354.27	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-171,426,403.05	-30,445,121.78	-26,696,484.46
少数股东权益影响额	29,680,138.48	148,383.53	-6,523,058.31
所得税影响额	-122,648,148.17	-32,087,607.69	-37,405,119.91
合计	322,766,538.25	72,632,991.97	103,953,546.42

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
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	40,259,139.78	23,420.70	-40,235,719.08	157,898,729.82
可供出售金融资产	8,653,622,484.92	7,426,908,721.98	-1,226,713,762.94	271,662,081.61
合计	8,693,881,624.70	7,426,932,142.68	-1,266,949,482.02	429,560,811.43

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）经营范围

电力开发，经营管理，电力及节能技术的开发、技术咨询、节能产品销售，电力工程、电力环保工程的建设与监理，电力设备检修，售电服务（凭许可证经营），冷、热、热水、蒸汽的销售，电力及节能技术的研发、技术咨询，合同能源管理。

（二）经营模式

公司主要从事火力发电业务，管理及控股发电企业主要集中在浙江省内。国网浙江省电力公司为浙江省电网的唯一运营商，公司向国网浙江省电力公司销售电力。

每年年初浙江省能源局编制并下达年度发电量计划，由电网调度中心对各发电企业实行公开调度。公司与国网浙江省电力公司定期进行电费结算。其中市场交易电量采用交易平台集中制竞价方式，按照边际出清价格进行结算，市场交易以外的上网电量执行国家发改委和浙江省物价局制定的上网电价。市场交易电量纳入全省年度电力生产平衡。

公司电力生产的原材料主要为燃煤和天然气。燃煤以市场化方式向国内外煤炭供应商采购，价格主要由市场供需关系决定。天然气向浙江省天然气的统买统卖方浙江省天然气开发有限公司采购，价格按照浙江省物价局制定的天然气价格执行。

（三）行业情况

1、2018 年度全国电力供需状况

（1）全社会用电量实现较快增长。2018 年，全国全社会用电量 6.84 万亿千瓦时，同比增长 8.5%、同比提高 1.9 个百分点，为 2012 年以来最高增速；各季度同比分别增长 9.8%、9.0%、8.0%和 7.3%，增速逐季回落，但总体处于较高水平。

（2）发电结构进一步优化。截至 2018 年底，全国全口径发电装机容量 19.0 亿千瓦，同比增长 6.5%。其中非化石能源发电装机容量 7.7 亿千瓦，占总装机容量的比重为 40.8%，比上年提高 2.0 个百分点。分类型看，水电装机 3.5 亿千瓦、火电 11.4 亿千瓦、核电 4466 万千瓦、并网风电 1.8 亿千瓦、并网太阳能发电 1.7 亿千瓦。火电装机中，煤电 10.1 亿千瓦、占总装机容量的比重为 53.0%，比上年降低 2.2 个百分点；气电 8330 万千瓦，同比增长 10.0%。

（3）各类型发电设备利用小时均同比提高。2018 年，全国发电设备平均利用小时为 3862 小时，同比提高 73 小时。其中，水电 3613 小时，提高 16 小时；火电 4361 小时，提高 143 小时；核电 7184 小时，提高 95 小时；并网风电 2095 小时，提高 146 小时；并网太阳能发电 1212 小时，提高 7 小时。

（4）电力燃料供需总体平衡，地区性时段性偏紧，煤电企业经营仍比较困难。反映电煤采购成本的 CECI 5500 大卡综合价波动区间为 571-635 元/吨，各期价格均超过国家发展改革委等《关于印发平抑煤炭市场价格异常波动的备忘录的通知》（发改运行〔2016〕2808 号）规定的绿色区间（价格正常）上限，国内煤电企业采购成本居高不下。2018 年全年全国火电企业亏损面仍近 50%。

2、2019 年全国电力供需形势预测

预计 2019 年全社会用电量增速将平稳回落。在平水年、没有大范围极端气温影响的情况下，预计全年全社会用电量增长 5.5%左右。预计 2019 年底全国发电装机容量约 20 亿千瓦，同比增长 5.5%左右。预计全年全国电力供需总体平衡，局部地区高峰时段电力供需偏紧。预计 2019 年全国火电设备利用小时 4400 小时左右。

上述行业数据来自中国电力企业联合会于 2019 年 1 月发布的《2018-2019 年度全国电力供需形势分析预测报告》。

（四）公司行业地位信息

公司为浙江省属国有控股发电上市公司，管理及控股装机容量约占省统调装机容量的一半左右，位居全国地方性发电企业前列。有关装机容量、发电量等情况详见第四节“经营情况讨论与分析”之二（四）“行业经营性信息分析”。

（五）报告期内具有重大影响的涉及电力行业发展的政策法规情况

为贯彻落实浙江省委“两个高水平”建设要求，推动能源“双控”目标任务的完成，根据《中共中央国务院关于全面加强生态环境保护坚决打好污染防治攻坚战的意见》（中发〔2018〕17 号）、《国务院关于

印发打赢蓝天保卫战三年行动计划的通知》（国发[2018]22号）和《浙江省人民政府关于印发浙江省“十三五”节能减排综合工作方案的通知》（浙政发[2017]19号）要求，浙江省发展和改革委员会于2018年9月30日印发《浙江省进一步加强能源“双控”推动高质量发展实施方案（2018-2020年）》（浙发改能源[2018]491号）。该方案主要目标是到2020年，建立能源“双控”倒逼转型升级体系；累计腾出用能空间600万吨标准煤以上；完成“十三五”能源“双控”和煤炭消费总量控制目标任务，全省单位GDP能耗平均下降3.7%，能耗消费总量年均增长2.3%以内，煤炭消费总量比2015年下降5%以上、控制在1.31亿吨以内。

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

三、 报告期内核心竞争力分析

适用 不适用

公司在浙江电力市场占有率大，电源分布广，管理及控股装机容量约占省统调装机容量的一半左右，规模优势明显。在结构布局上，除火电行业外，公司深度布局核电领域，公司为中国核电第三大股东，并拥有核电秦山联营有限公司20%的股权、秦山第三核电有限公司10%的股权、三门核电有限公司20%的股权、中核辽宁核电有限公司10%的股权、秦山核电有限公司28%的股权、国核浙能核能有限公司50%的股权、浙江三门高温堆电站有限公司49%的股权、中核海洋核动力发展有限公司9%的股权以及中核河北核电有限公司10%的股权。公司具有丰富的电力行业管理经验，2018年有4台机组获中电联可靠性优胜机组称号；有9台机组在全国火电机组能效对标竞赛中获奖；风电1号机组创造了国内60万千瓦级机组连续运行的最长纪录。公司控股股东浙能集团为全国装机容量最大、资产规模最大、能源产业门类最全、盈利能力最强的省属地方能源企业，为公司发展提供坚强后盾。

第四节 经营情况讨论与分析

一、 经营情况讨论与分析

2018年，公司攻坚克难谋发展、促转型，精益求精保安全、优经营，坚定不移强党建、转作风，全力以赴抓落实、提效能，矢志不渝勇担当、守初心，企业转型升级、高质量发展取得新成绩、新进展。

（一）突出本质安全，夯实安全生产基础

1、强化安全管理基础建设。修订《安全生产责任制考核办法》等相关制度，加强安全考核力度。强化安全风险管控机制建设，扎实构建危险源辨识和隐患排查治理的双重预防机制，开展作业和设备风险动态辨识，完成企业风险预控示范本并实践运用。

2、推进7S管理成效明显。以7S管理为抓手，有序推进班组建设，有效提升厂容厂貌，职工精神面貌及文明生产管理水取得阶段性成效。

3、切实提高设备管理水平。持之以恒抓好隐患排查治理和降非停行动，全年未发生一般及以上设备事故，机组非计划停运同比减少6台次。4台机组获得中电联可靠性优胜机组称号、9台机组在全国火电机组能效对标竞赛中获奖，风电1号机组创造了国内60万千瓦机组连续运行的最长记录。9家燃煤电厂和3家燃机电厂获得浙江省能源局2018年度运行管理考核优秀。

4、加强节能环保管理工作。以节能对标为抓手，不断加强节能评估，降低机组能耗。台二、舟电完成百万机组增容铭牌认定，累计增容16万千瓦。各营运企业环保工作总体良好，火电机组主要污染物达标排放水平稳定提升，二氧化硫、氮氧化物、烟尘三项污染物达标率均超过99.9%，处于国内领先水平。推进废水治理工作，长电3号机组、台二2号机组脱硫废水零排放项目投运。

（二）突出成本领先，深化提质增效工作

1、全面推进降本增效。深化提质增效活动和成本领先行动，度电综合成本再下降0.25分。深化经营对标精细化管理，继续稳步推进库存优化，全面铺开煤机联储工作。镇电3、4号机组关停退役，基本完成镇电、台电和嘉电“三供一业”分离移交。

2、提升财务管控水平。完成财务共享服务平台的上线实施工作。全面落实税率调整等税收优惠政策，共取得7200万元节税效益。加强资金管理，全年共节约财务费用约6800万元。

（三）突出转型升级，提升企业发展质量

1、全力推进项目投资开发和综合能源服务。参股绿能基金 20%的基金份额和山西广灵阳高 20 万千瓦风电项目。镇电迁建改造项目开工建设，滨电三期 5 万千瓦热电联产项目取得核准。园区分布式能源示范项目、分布式能源项目前期工作有序推进。深度挖掘电厂发电以外的价值，不断推进“电厂+”综合能源系列工作。抓住《浙江省打赢蓝天保卫战三年行动计划》的契机，引导用热产业往电厂供热范围内聚集，积极拓展热用户，供热量大幅提升。滨电集中供应压缩空气项目获得核准，嘉电、乐电与长电淤泥耦合项目列入国家燃煤耦合生物质发电技改试点，首个用户侧储能绍兴西密克项目成功投运。

2、做好电改应对之策。认真学习和研究电改政策，开展现货市场研究。积极涉入新电改放开领域，与国网浙江省电力公司合作开展小洋山、长广及海盐增量配电网相关工作。根据浙江省电改进度和宏观市场，及时调整电力市场策略，力争省内煤机上网电价保持稳定。开展用户侧合作意向签订，不断优化直购电竞价策略，完成发电权替代市场化竞价目标。提升机组深度调峰能力，做好电力辅助服务补偿准备工作，完成省内 30 万千瓦以上煤机深度调峰能力认证并获得电量补偿。

（四）突出人才强企，加强人才队伍建设

优化人力资源配置，按照“一厂一策”原则及精简高效的人员配置要求，全面实施火力发电企业定员标准，基本完成 3 家单位竞争上岗试点工作。加大人才选育力度，扎实推进人才库建设。有序推进所属营运企业薪酬激励体系改革，制定《所属营运企业绩效考核办法（试行）》及相关配套制度，加大经营业绩考核指标权重，增设净利润超额奖励，对各指标权重进行差异化设置。探索实施所属营运企业市场化业务激励机制，制定《市场化业务激励考核管理办法（试行）》，以及供热和工程技术服务两项市场化业务激励实施细则。

（五）突出依法治企，强化科学规范管理

强化企业管理提升，推进制度体系建设，总计修订制度 1345 项、新建制度 573 项、废止制度 236 项。做好内控审计工作，保持内控工作对所属单位的全覆盖。积极拓展专项审计领域，加强法律风险防控，确保对重大决策、经济合同和企业规章制度“三必审”。

（六）突出从严治党，发挥党建保障作用

持续深入学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想，围绕企业中心工作，切实加强思想政治建设。全面落实党委主体责任，不断强化党委对重大决策的前置研究。建立健全党建党风廉政建设责任考核体系，组织开展公司系统党建情况自查自纠工作，开展“不忘初心、牢记使命”主题教育系列活动，不断提升廉洁国企建设水平。持之以恒落实中央八项规定精神，组织招投标规范性专项检查，编制和实施公司进一步加强作风建设实施细则，开展公司重点工作任务完成情况、安全生产管理等效能督察。

二、报告期内主要经营情况

2018 年，公司全资及控股发电企业累计完成发电量 1241.34 亿千瓦时，同比增长 7.63%。省内煤机（除滨海热电）年度基数计划完成率 106.5%，领先全省常规煤机 0.38 个百分点，供热量突破 2000 万吨，同比增长 35%。实现营业收入 566.34 亿元，同比增长 10.63%；实现利润总额 50.12 亿元、归母净利润 40.36 亿元。截至 2018 年底，公司资产总额 1,096.96 亿元，归母净资产 611.95 亿元，资产负债率 36.96%。

（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	56,633,636,514.17	51,190,754,896.92	10.63
营业成本	51,260,970,757.84	45,183,309,755.83	13.45
管理费用	1,409,837,265.33	1,429,543,399.35	-1.38
研发费用	124,413,440.01	63,896,517.27	94.71
财务费用	1,262,256,135.20	1,054,244,767.20	19.73
经营活动产生的现金流量净额	6,774,212,687.19	10,033,062,905.50	-32.48
投资活动产生的现金流量净额	-1,893,029,972.62	-9,308,055,303.00	-79.66
筹资活动产生的现金流量净额	-5,901,384,786.63	-3,793,526,403.43	55.56

2. 收入和成本分析

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

业务类型	营业收入			营业成本		
	本期数	上年同期数	增减(%)	本期数	上年同期数	增减(%)
发电	43,325,816,326.46	40,777,562,409.86	6.25	39,619,210,331.57	36,474,922,600.98	8.62
供热	3,319,736,217.86	2,380,600,719.42	39.45	2,204,758,866.68	1,683,506,920.90	30.96
煤炭贸易	7,768,802,766.63	7,538,689,168.41	3.05	8,921,271,367.16	6,637,357,054.22	34.41
其他	2,219,281,203.22	493,902,599.23	349.34	515,730,192.43	387,523,179.73	33.08
合计	56,633,636,514.17	51,190,754,896.92	10.63	51,260,970,757.84	45,183,309,755.83	13.45

(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、热力生产及供应	46,645,552,544.32	41,823,969,198.25	10.34	8.08	9.70	减少1.24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	43,325,816,326.46	39,619,210,331.57	8.56	6.25	8.62	减少1.99个百分点
蒸汽	3,319,736,217.86	2,204,758,866.68	33.59	39.45	30.96	增加4.31个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
浙江	44,720,610,935.41	39,915,162,636.53	10.75	4.66	5.94	减少1.07个百分点
新疆	450,424,560.37	561,100,173.61	-24.57	34.63	40.07	减少4.84个百分点
宁夏	1,474,008,563.58	1,345,909,663.53	8.69	1,440.69	1,580.72	减少7.59个百分点
安徽	508,484.96	1,796,724.58	-253.35	-	-	

主营业务分行业、分产品、分地区情况的说明

□适用 √不适用

(2). 产销量情况分析表

√适用 □不适用

主要产品	生产量	销售量	库存量	生产量比上年增减(%)	销售量比上年增减(%)	库存量比上年增减(%)
电力(万千瓦时)	12,413,411	11,709,781	0	7.63	7.53	0
蒸汽(万吨)	2,071.23	2,071.23	0	45.66	35.29	0

(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(%)
电力、热力生产及供应	燃料及材料	42,144,216,140.69	77.11	35,888,747,871.90	74.50	17.43
电力、热力生产及供应	长期资产折旧及摊销	5,993,905,733.10	10.97	5,748,044,822.58	11.93	4.28
电力、热力生产	职工薪酬及社	2,986,843,648.37	5.46	2,987,694,440.37	6.20	-0.03

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 (%)
电力、蒸汽、煤炭贸易	燃料及材料	42,144,216,140.69	77.11	35,888,747,871.90	74.50	17.43
电力、蒸汽、煤炭贸易	长期资产折旧及摊销	5,993,905,733.10	10.97	5,748,044,822.58	11.93	4.28
电力、蒸汽、煤炭贸易	职工薪酬及社会保险费	2,986,843,648.37	5.46	2,987,694,440.37	6.20	-0.03

成本分析其他情况说明

适用 不适用

(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 4,582,174.02 万元，占年度销售总额 80.91%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 73,629.09 万元，占年度销售总额 1.30 %。

前五名供应商采购额 1,758,708.68 万元，占年度采购总额 40.62%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 337,576.38 万元，占年度采购总额 7.80%。

3. 费用

适用 不适用

单位：元

项目	本期金额	上年同期金额	增减比例 (%)
管理费用	1,409,837,265.33	1,429,543,399.35	-1.38
研发费用	124,413,440.01	63,896,517.27	94.71
财务费用	1,262,256,135.20	1,054,244,767.20	19.73
所得税费用	684,180,874.22	786,309,283.79	-12.99

4. 研发投入

研发投入情况表

适用 不适用

单位：元

本期费用化研发投入	124,413,440.01
本期资本化研发投入	28,652,037.01
研发投入合计	153,065,477.02
研发投入总额占营业收入比例 (%)	0.27
研发投入资本化的比重 (%)	18.72

情况说明

适用 不适用

5. 现金流

适用 不适用

单位：元

	本期金额	上期同期金额	增减比例 (%)
销售商品、提供劳务收到的现金	69,412,208,718.46	63,227,613,084.88	9.78
购买商品、接受劳务支付的现金	56,202,400,991.42	45,702,233,000.35	22.98
收回投资收到的现金	560,835,591.47	233,623,032.73	140.06
取得投资收益所收到的现金	2,646,560,376.68	2,078,702,491.84	27.32
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	2,091,207,205.08	6,211,086,576.14	-66.33
投资支付的现金	2,493,617,234.44	4,599,419,516.60	-45.78
取得借款收到的现金	7,141,000,000.00	8,699,000,000.00	-17.91
偿还债务支付的现金	8,412,790,000.00	7,507,531,149.69	12.06
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	4,189,101,211.33	5,316,597,225.81	-21.21

注：收回投资收到的现金增加主要系出售交易性金融资产收回的现金增加所致。

(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	11,788,054,853.32	10.75	12,807,848,636.75	11.35	-7.96	
应收票据及应收款项	6,521,371,538.28	5.94	5,692,740,563.19	5.04	14.56	
存货	3,278,625,480.35	2.99	2,730,836,986.88	2.42	20.06	
其他流动资产	1,051,308,540.21	0.96	1,312,717,024.02	1.16	-19.91	
可供出售金融资产	7,426,908,721.98	6.77	8,653,622,484.92	7.67	-14.18	
长期股权投资	21,413,359,072.43	19.52	19,417,456,063.18	17.20	10.28	
投资性房地产	107,983,531.82	0.10	112,741,601.57	0.10	-4.22	
固定资产	52,904,142,010.01	48.23	57,635,824,745.37	51.06	-8.21	
在建工程	1,676,247,724.14	1.53	855,076,352.00	0.76	96.03	注
无形资产	2,104,254,521.36	1.92	2,193,142,459.50	1.94	-4.05	
短期借款	6,447,489,394.91	5.88	6,920,000,000.00	6.13	-6.83	
应付票据及应付账款	5,991,534,504.30	5.46	6,705,333,296.91	5.94	-10.65	
一年内到期的非流动 负债	1,772,439,833.12	1.62	1,370,067,044.41	1.21	29.86	
长期借款	22,127,999,522.31	20.17	23,582,598,267.70	20.89	-6.17	

注：在建工程增加主要系浙能镇海电厂迁建燃煤机组工程继续投入所致。

2. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

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

经营地区/ 发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			售电量(万千瓦时)			外购电量(如有)(万千瓦时)			上网电 价(元/ 兆瓦 时)	售电 价 (元/ 兆 瓦 时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年 同期	同比	今年	今年
浙江省														
火电	11,533,144	11,302,763	230,381	10,877,646	10,673,763	203,883	10,877,646	10,673,763	203,883				368.68	368.68
光伏发电	15,057	7,389	7,668	14,569	7,230	7,339	14,569	7,230	7,339				899.17	899.17
新疆自治区														
火电	185,941	175,089	10,852	172,910	163,801	9,109	172,910	163,801	9,109				179.11	179.11
宁夏自治区														
火电	679,269	47,777	631,492	644,656	45,226	599,430	644,656	45,226	599,430				228.65	228.65
合计	12,413,411	11,533,018	880,393	11,709,781	10,890,020	819,761	11,709,781	10,890,020	819,761				358.18	358.18

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(%)
火电	12,398,354	872,725	11,695,212	812,422	431.95	407.14	6.09	燃料及备件	421.44	77.11	358.89	74.50	17.49
光伏发电	15,057	7,668	14,569	7,339	1.31	0.64	104.69						
合计	12,413,411	880,393	11,709,781	819,761	433.26	407.78	6.25	-	421.44	77.11	358.89	74.50	17.49

3. 装机容量情况分析

适用 不适用

截至 2018 年底，公司管理及控股总装机容量达到 31928MW，其中煤机 53 台共 27738MW，燃机 18 台共 4026MW，光伏发电 13 个项目共 164MW。2018 年新增一台煤机 57MW、光伏发电 47MW，停役两台煤机 430MW。

4. 发电效率情况分析

适用 不适用

2018 年公司管理机组供电煤耗 297.33 克/千瓦时，厂用电率 4.95%。机组非计划停运次数、平均等效强迫停运率有所下降，机组运行可靠性水平保持良好态势。

5. 资本性支出情况

适用 不适用

本报告期，公司用于购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金为 20.91 亿元。

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	302.25	282.06	20.19
总上网电量	1,170.98	1,089.00	81.98
占比	25.81%	25.90%	24.63%

7. 售电业务经营情况

适用 不适用

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

截至本报告期末，公司长期股权投资余额 214.36 亿元，本期增加 20.19 亿元。

(1) 重大的股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	持股比例 (%)	业务性质	追加/新增资本金
国核浙能核能有限公司	50.00	核电	39,200,000.00
三门核电有限公司	20.00	核电	102,000,000.00
中核辽宁核电有限公司	10.00	核电	27,227,000.00
神华国华宁东发电有限责任公司	33.33	火电	29,160,000.00
华能宁夏大坝电厂四期发电有限公司	49.00	火电	117,600,000.00
浙江富浙投资有限公司	10.00	股权投资	324,190,000.00
神华国能宁夏鸳鸯湖发电有限公司	5.00	火电	44,368,700.00
中核行波堆科技投资(天津)有限公司	10.00	核电技术研究	5,000,000.00
浙江浙能综合能源技术研发有限公司	13.50	能源技术开发	165,000,000.00
浙江浙能绿色能源股权投资基金合伙企业(有限合伙)	20.00	股权投资基金	675,000,000.00
山西华电广灵风力发电有限公司	35.00	风电	138,309,350.92
山西华电阳高风力发电有限公司	35.00	风电	42,279,398.74
合计			1,709,334,449.66

(2) 重大的非股权投资

□适用 √不适用

(3) 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

证券代码	证券简称	投资成本	持有股数	报告期内当期损益	期末帐面值	报告期内公允价值变动	核算科目	资金来源
601166	兴业银行	206,590,000.00	118,260,000	76,869,000.00	1,766,804,400.00	-242,433,000.00	可供出售金融资产	自有资金
600036	招商银行	207,269,389.93	61,478,642	51,642,059.28	1,549,261,788.40	-234,848,412.44	可供出售金融资产	自有资金
601328	交通银行	444,008,930.50	234,671,123	67,022,072.73	1,358,745,802.17	-98,561,871.66	可供出售金融资产	自有资金
601818	光大银行	305,497,092.57	172,326,041	31,191,013.42	637,606,351.70	-60,314,114.35	可供出售金融资产	自有资金
601985	中国核电	2,994,983,100.53	401,231,573	44,937,936.18	2,114,490,389.71	-829,497,259.73	可供出售金融资产	自有资金
合计		4,158,348,513.53	-	271,662,081.61	7,426,908,721.98	-1,465,654,658.18		

(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：万元 币种：人民币

单位名称	业务性质	持股比例	总资产	净资产	营业收入	净利润
------	------	------	-----	-----	------	-----

		(%)				
浙江浙能北仑发电有限公司	火力发电	51.00	391,118.00	361,464.59	311,607.33	30,188.66
浙江浙能嘉华发电有限公司	火力发电	77.00	1,025,307.92	499,140.80	794,723.60	38,695.31
浙江浙能温州发电有限公司	火力发电	66.98	493,892.02	149,895.72	329,939.59	727.51
浙江浙能乐清发电有限责任公司	火力发电	51.00	591,529.98	230,261.75	439,897.24	3,499.01
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	港口经营、煤炭批发经营及火力发电	56.00	874,862.16	272,737.76	359,447.02	12,086.55
淮浙煤电有限责任公司	火力发电及煤炭生产销售	50.00	913,189.69	371,163.55	522,933.34	30,815.79
浙江国华浙能发电有限公司	火力发电	40.00	1,024,885.59	558,301.21	760,413.29	90,949.48
核电秦山联营有限公司	核电	20.00	1,866,149.17	880,750.01	695,399.34	172,070.48
秦山核电有限公司	核电	28.00	2,881,023.10	790,150.26	673,252.93	212,669.75
国电浙江北仑第三发电有限公司	火力发电	40.00	286,724.69	242,228.15	376,128.82	41,115.92

(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、深刻认识能源行业发展的趋势。当前国内外形势正在发生深刻复杂变化，但是我国发展仍处于并将长期处于重要战略机遇期这一基本判断没有改变，经济总体仍将保持中高速增长。进入新时代，“两个一百年”奋斗目标和浙江省“两个高水平”建设的全面发力，必将带来能源消费增长和质量提升，人均能源消费水平将不断提高。电力运行作为经济发展的晴雨表和温度计，根据预测，我省未来五年全社会用电量年均增长将超过6%，增量空间较大。但是受煤炭去产能和防范化解煤电产能过剩风险等能源供给侧结构性改革的推进及浙江省能源“双控”政策的实施，外购电不断增加，省内煤电机组利用小时受到压缩。同时，随着我国能源结构调整，煤炭的比重将进一步下落，清洁能源比重将不断加大，煤电企业发展受限。

2、深刻认识电改深化带来的挑战。浙江省《关于进一步减轻企业负担增强企业竞争力的若干意见》中明确提出自2019年1月1日起，逐步降低工商业企业参与电力直接交易的限制性要求，逐年扩大电力直接交易规模，到2020年，全省电力市场化交易电量占省内发电量比例超过60%，并且将进一步推动售电侧改革开放。今年我省“四大行业”售电交易全面放开，根据电力市场化改革的要求，我省现货交易试点加速推进，计划6月底前实现电力现货市场模拟试运行。尽管经过三年的提质增效度电成本不断下降，但人员结构性冗余，人才队伍的整体素质和专业化管理水平与企业高质量发展的要求还有差距，人力资源优化配置改革力度还需不断加大。

3、深刻认识能源革命带来的机遇。国务院《打赢蓝天保卫战三年行动计划》中提出“重点削减非电力用煤，提高电力用煤比例；加大燃煤小锅炉淘汰力度”；我省能源“双控”政策要求“2020年底前，全省30万千瓦及以上热电联产电厂供热半径15公里范围内的燃煤锅炉实现关停整合”，为布局供热市场提供了契机。能源技术革命不断深入，储能电站、综合能源供应等示范项目全力推进。随着环保、节能要求的不断提高，各发电企业充分发挥技术、管理优势，为园区、企业服务，打造能源管家和环保管家。根据电力体制改革推进，增量配电网等领域的改革也将深入。这些变化为我们转型升级带来了机遇。

4、深刻认识电力基础性产业的定位。我国“多煤、少气、缺油”的资源禀赋，决定了煤炭在相当时期内仍是一次能源的主要来源。公司所属省内统调煤机容量约占全省统调煤机容量的一半以上，尽管外来电持续增加，但是限于调峰需要、电网安全、政策约束和区域管控能力等，未来较长时期内公司依然是我省电力安全保供的主要渠道，仍将发挥区域电力保供作用。

(二) 公司发展战略

适用 不适用

1、战略定位

成为电力核心产业具有相当竞争力，下游产业具有持续发展能力，要素组合更为合理、资源配置更为优化、管理体系更为健全，企业文化更为先进、具有较强核心竞争力的投资控股与产业经营并举的具有一定国内影响力的现代一流综合能源供应商和服务商。

2、发展思路

成本领先、节能优先、绿色低碳、创新驱动。依托管理创新和技术创新，挖潜增效，全面推进成本领先行动，加快人才梯队建设，提高企业核心竞争力；加快构建能源清洁、低碳、高效、可持续的现代能源体系，优先发展清洁煤电，加快发展核电；大力发展综合能源服务等新型能源业态；加大资本运作力度，为促进全省能源结构优化和产业转型升级作出新贡献。

3、战略手段

着力推进本质安全。牢固树立安全生产的忧患意识和底线意识，继续坚持“以人为本、安全发展”的理念，深入贯彻“安全第一、预防为主、综合治理”的方针，健全“党政同责、一岗双责、齐抓共管”的安全生产责任体系和以安全责任制为核心的安全生产规章制度。坚持以问题为导向，既围绕安全抓安全，又超越安全抓安全，坚决杜绝发生对企业造成重大损失、对社会造成重大影响各类恶性事故，建设本质安全型企业，实现企业本质安全化。

着力推进成本领先。强化成本分析控制，深化成本对标管理，完善成本创先争优新机制，实现公司的精细化管理。

着力推进价值创新。要因时、因地制宜，全方位推进各项技术的新的研究与发展。加强发电、配售电及相关业务领域前沿、关键和核心技术的跟踪、研究、开发和应用。

着力推进管理提升。把人本管理和科学管理有机融于一体，以创建“学习型、智慧型、创新型”企业为抓手践行人本管理理念，以实现管理“系统化、文件化、标准化、精细化、信息化”为重点着力提升科学管理水平。

着力推进资本运作。要大力研究投资发展和深化资本运作，更好地发挥投融资功能。挖掘上市公司的平台价值，加大资本运作力度，改善资产组合结构，增加可控制的资源，提高资产运作效率，创造性地借力资本市场实现资产的保值增值和公司的做大做强。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

1、财务预算目标：预计 2019 年公司控股机组全年发电量 1,239.84 亿千瓦时、上网电量 1,168.19 亿千瓦时；2019 年度公司预计实现营业总收入 538.43 亿元，利润总额 43.62 亿元，归属于母公司的净利润 32.59 亿元。

2、主要措施：（1）坚持底线思维和效益导向，抓好生产经营工作；（2）增强使命意识和担当精神，着力推动转型升级；（3）突出作用发挥和问题导向，全面加强党的建设。

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

1. 可能面对的风险

√适用 □不适用

1、宏观经济下行压力和用电需求下降的风险

发电企业经营状况与经济周期的相关性较高，经济下行周期将直接引起全社会用电需求的减少，进而降低发电机组平均利用小时，对发电企业的盈利产生不利影响。

2、产能过剩的风险

中国经济发展进入新常态，结构调整加快，用电量的增速明显放缓，电力产能过剩的矛盾显现。产能过剩容易引发发电企业之间的过度竞争，从而影响发电企业的盈利。

3、电力市场竞争及电价调整的风险

政府价格主管部门调整上网标杆电价以及随着电力体制改革的深入，电力直接交易扩大，电力市场竞争加剧，发电企业的经营压力加大。

4、环境资源约束的风险

我国面临的资源和环境约束日益加大，大力推进节能减排，促进绿色低碳发展，使得发电企业的环保成本上涨压力不断增加。

5、原材料价格波动的风险

煤炭成本在燃煤发电企业的发电成本中占有较大比重。随着煤炭行业供给侧改革的不断推进，煤炭价格高位运行将对燃煤发电企业的盈利能力产生不利影响。

2. 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

根据中国证监会《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》（证监发[2012]37号）、《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）以及《上海证券交易所上市公司现金分红指引》的相关规定，公司2013年度股东大会审议通过公司的现金分红政策，并在《公司章程》中予以明确

公司严格执行2017年度股东大会决议，按期发放2017年度分红。公司2018年度利润分配预案符合《公司章程》有关现金分红的规定，分红标准和比例明确清晰，分红金额占当年合并报表中归属于上市公司普通股股东净利润的比率超过30%，中小投资者的合法权益得到充分保护。利润分配的相关决策程序和机制完备，在利润分配方案制订过程中独立董事履职尽责并发挥了应有的作用，公司利润分配方案经公司董事会审议通过后，提交股东大会最终决策确定，符合《公司法》和《公司章程》的规定，股东大会充分保障中小股东表达意见和述求的机会。

(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(%)
2018年	0	1.80	0	2,448,124,197.84	4,035,710,030.53	60.66
2017年	0	1.70	0	2,312,117,297.96	4,334,460,539.61	53.34
2016年	0	2.30	0	3,128,158,697.24	6,221,977,276.94	50.28

(三) 以现金方式要约回购股份计入现金分红的情况

适用 不适用

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

适用 不适用

二、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与重大资产重组相关的承诺	解决同业竞争	浙能集团	浙能集团承诺：（1）浙能集团确定浙能电力作为浙能集团控制的火力发电业务的唯一整合平台；（2）浙能集团及浙能集团控制的其他企业（不包含浙能电力及其控制的企业）现在或将来均不会在中国境内和境外，单独或与第三方，以任何形式直接或间接从事或参与任何与浙能电力及其控制的企业目前及今后进行的主营业务构成竞争或可能构成竞争的业务或活动；不会在中国境内和境外，以任何形式支持第三方直接或间接从事或参与任何与浙能电力及其控制的企业目前及今后进行的主营业务构成竞争或可能构成竞争的业务或活动；亦不会在中国境内和境外，以其他形式介入（不论直接或间接）任何与浙能电力及其控制的企业目前及今后进行的主营业务构成竞争或可能构成竞争的业务或活动。浙能集团及浙能集团控制的其他企业出于投资目的而购买、持有与浙能电力及其控制的企业的主营业务构成或可能构成竞争的其他上市公司不超过 5%的权益，或因其他公司债权债务重组原因使浙能集团及浙能集团控制的其他企业持有与浙能电力及其控制的企业的主营业务构成或可能构成竞争的其他公司不超过 5%的权益的情形，不适用于浙能集团的上述承诺。（3）如果浙能集团及浙能集团控制的其他企业发现任何与浙能电力及其控制的企业主营业务构成或可能构成直接或间接竞争的新业务机会，应立即书面通知浙能电力及其控制的企业，并尽力促使该业务机会按合理和公平的条款和条件首先提供给浙能电力及其控制的企业；（4）如浙能电力及其控制的企业放弃前述竞争性新业务机会且浙能集团及浙能集团控制的其他企业从事该等与浙能电力及其控制的企业主营业务构成或可能构成直接或间接竞争的新业务时，浙能集团将给予浙能电力选择权，即在适用法律及有关规则允许的前提下，浙能电力及其控制的企业有权随时一次性或多次向浙能集团及浙能集团控制的其他企业收购在上述竞争性业务中的任何股权、资产及其他权益，或由浙能电力及其控制的企业根据国家法律许可的方式选择采取委托经营、租赁或承包经营等方式拥有或控制浙能集团及浙能集团控制的其他企业在上述竞争性业务中的资产或业务；（5）对浙能集团目前控制的与浙能电力及其控制的企业从事类似业务但不构成实质性同业竞争的其他企业的经营活动进行协调，以避免可能出现的同业竞争；（6）不利用控股股东的地位和对浙能电力的实际控制能力，损害浙能电力以及浙能电力其他股东的权益；（7）自本承诺函出具日起，承诺赔偿浙能电力因浙能集团违反本承诺函作任何承诺而遭受的一切实际损失、损害和开支。	长期有效	是	是		
	解决关联交易	浙能集团	浙能集团承诺：（1）浙能集团及关联方（以现行有效之《上海证券交易所股票上市规则》定义为准）将尽量避免和减少与浙能电力之间的关联交易；（2）浙能电力有权独立、自主地选择交易对方，对于无法避免或有合理原因而发生的关联交易，浙能集团及关联方将与浙能电力依法签订规范的关联交易协议，并按照有关法律、法规、规章、其他规范性文件 and 公司章程的规定履行批准程序；关联交易	长期有效	是	是		

2018 年年度报告

		价格依照与无关联关系的独立第三方进行相同或相似交易时的价格确定，保证关联交易价格具有公允性；保证按照有关法律、法规和公司章程的规定履行关联交易的信息披露义务；（3）对于无法避免或有合理原因而发生的关联交易，浙能集团及其他关联方将遵循市场公开、公平、公正的原则与浙能电力进行交易；（4）浙能集团保证不要求或接受浙能电力在任何一项市场公平交易中给予浙能集团的条件优于第三者给予的条件；（5）浙能集团保证将依照浙能电力的公司章程参加股东大会，平等地行使相应权利，承担相应义务，不利用控股股东地位谋取不正当利益，不利用关联交易非法转移浙能电力的资金、利润，保证不损害浙能电力其他股东（特别是中小股东）的合法权益。浙能集团承诺在浙能电力股东大会对涉及浙能集团及浙能集团控制的其他企业的有关关联交易事项进行表决时，履行回避表决的义务；（6）若违反上述声明和保证，浙能集团将对相关行为给浙能电力造成的损失向浙能电力进行赔偿。					
解决关联交易	浙能集团	浙能集团就浙能电力与浙能集团控制的浙江省能源集团财务有限责任公司（以下简称“浙能财务”）之间的存贷款等金融业务相关事宜，承诺如下：（1）浙能财务是依据《企业集团财务公司管理办法》等相关法律法规依法设立的企业集团财务公司，具有独立企业法人地位，以加强企业集团资金集中管理和提高企业集团资金使用效率为目的，为企业集团成员单位提供财务管理服务的非银行金融机构。（2）浙能财务成立至今，其所有业务活动均符合相关法律法规的规定，接受中国银行业监督管理委员会和人民银行的监管和指导，已建立健全内部控制、财务会计等相关制度，其依法开展业务活动，独立运作且运作情况良好，符合相关法律、法规和规范性文件的规定和要求。浙能电力在浙能财务的相关存贷款业务具有安全性。在后续运营过程中，浙能财务将继续按照相关法律法规的规定进行规范运作，确保浙能电力在浙能财务的存贷款等金融业务的安全性。（3）根据相关监管规定和业务开展的实际需要，浙能电力自主决策与浙能财务之间的存贷款等金融业务，并依照相关法律法规及公司章程的规定履行内部程序，浙能集团承诺不对浙能电力的相关决策进行干预。（4）鉴于浙能电力在资产、业务、人员、财务、机构等方面均独立于浙能集团，浙能集团将继续充分尊重浙能电力的经营自主权，不干预浙能电力的日常经营运作。（5）如浙能电力在浙能财务的存款资金出现兑付风险时，浙能集团将促使浙能财务采取积极措施进行风险自救以确保浙能电力存款的安全性。	长期有效	是	是		
解决土地等产权瑕疵	浙能集团	浙能集团承诺，如浙能电力及其下属公司因：（1）正在办理权属证书的土地、房产未能及时办理；或（2）无法办理相关土地、房产权属证书；或（3）其他土地、房产不规范情形，而造成浙能电力实际经济损失的，浙能集团将给与全额补偿。对浙能电力及其下属公司拥有的划拨土地使用权，浙能集团同时承诺，如因该等划拨土地使用权未能及时办理或无法办理划拨土地出让手续，而造成浙能电力及其下属公司实际经济损失的，浙能集团将给予全额补偿。	长期有效	是	是		
其他	浙能集团	浙能集团承诺将保证浙能电力人员独立、资产独立完整、财务独立、机构独立以及业务独立。	长期有效	是	是		
其他	浙能集团	在浙能集团作为浙能电力控股股东期间，浙能集团及其下属企业取得的与浙能电力主营业务相关的注册商标（如有），均应参照《商标使用许可合同》，在双方约定的商标使用许可范围内，无偿许可浙能电力使用。同时，在浙能集团合法拥有许可商标的注册商标权期限内，浙能集团如欲转让许可商标或拥有的与浙能电力生产经营有关的其他注册商标，将征得浙能电力的同意，并且保证浙能电力有同等条件下的优先受让权。	长期有效	是	是		
资产注入	浙能集团	鉴于浙能集团与中国核能电力股份有限公司按照分别持股 50%的股权比例，共同投资设立中核浙能能源有限公司（以下简称“中核浙能”）。中核浙能主要从事象山金七门、龙游核电项目及其他能源相关项目开发等工作。目前，前述核电项目尚在前期筹备中，相关项目是否能最终实施尚存在不确定性。	本承诺至发生以下情形终止（以较早为准）：1、浙能集	是	是		

2018 年年度报告

			浙能集团为支持浙能电力的业务发展，就中核浙能相关事宜作出承诺：1、一旦中核浙能下属任一核电项目取得国家相关有权部门的最终批准，浙能集团将给予浙能电力及其控制的企业选择权，即在适用法律、法规、规范性文件及证券交易所相关规定允许的前提下，浙能电力及其控制的企业有权随时要求一次性或多次向浙能集团收购所持有的中核浙能股权。2、如浙能集团违反上述承诺，浙能集团将向浙能电力赔偿因此造成的一切实际损失、损害和开支。	团不再作为浙能电力的控股股东；或2、浙能电力股票终止在上海证券交易所及任何其他国际认可的证券交易所上市。				
与再融资相关的承诺	解决土地等产权瑕疵	浙能集团	鉴于浙能电力发行可转换公司债券并上市，浙能集团承诺：1、如浙能电力及其下属公司因：（1）正在办理权属证书的土地、房产未能及时办理；或（2）无法办理相关土地、房产权属证书；或（3）其他土地、房产不规范情形，而造成浙能电力实际经济损失的，浙能集团将给予全额补偿。2、对浙能电力及其下属公司拥有的划拨土地使用权，浙能集团承诺：如因该等划拨土地使用权未能及时办理或无法办理划拨土地转出手续，而造成浙能电力及其下属公司实际经济损失的，浙能集团将给予全额补偿。	长期有效	是	是		
其他承诺	资产注入	浙能集团	鉴于浙能集团与浙能电力签署了《关于电厂前期项目之代为培育协议》（以下简称“《代培协议》”），约定由浙能集团代为浙能电力进行相关火力发电厂前期的项目报批或培育工作。浙能集团就《代培协议》有关事项作出承诺：1、对于《代培协议》项下已有项目和未来项目，项目培育成熟系指项目取得国家有关部门的最终核准。2、一旦任一项目取得国家有关部门的最终核准，浙能集团将立即启动该项目公司股权转让程序并将该等股权转让事项书面通知浙能电力，浙能电力享有同等条件下的优先购买权。3、如果项目的其他股东在同等条件下根据有关法律及项目公司章程具有并且将要行使法定的优先购买权，则在这种情况下，浙能集团及浙能集团控制的其他企业将尽最大努力促使该等股东放弃其法定的优先购买权。4、如浙能集团违反上述承诺，浙能集团将向浙能电力赔偿因此造成的损失。	本承诺至发生以下情形终止（以较早为准）：1、浙能集团不再作为浙能电力的控股股东；或2、浙能电力股票终止在上海证券交易所及任何其他国际认可的证券交易所上市。	是	是		

(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

财政部于2018年颁布了《财政部关于修订印发2018年度一般企业财务报表格式的通知》(财会[2018]15号)及其解读，本集团已按照上述通知编制2018年度的财务报表，比较财务报表已相应调整，对财务报表的影响列示如下：

1、对合并资产负债表及利润表的影响列示如下：

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目名称	影响金额	
		2017年12月31日	2017年1月1日
将应收票据和应收账款合并计入应收票据及应收账款项目	应收账款	-5,336,136,382.46	-5,265,040,267.63
	应收票据	-356,604,180.73	-145,313,517.29
	应收票据及应收账款	5,692,740,563.19	5,410,353,784.92
将应收股利和其他应收款合并计入其他应收款项目	应收股利	-388,123,161.40	
	其他应收款	388,123,161.40	
将固定资产和固定资产清理合并计入固定资产项目	固定资产清理	-1,469,094.71	-154,312,787.39
	固定资产	1,469,094.71	154,312,787.39
将在建工程和工程物资合并计入在建工程项目	工程物资	-9,642,912.45	-479,046,297.39
	在建工程	9,642,912.45	479,046,297.39
将应付票据和应付账款合并计入应付票据及应付账款项目	应付账款	-6,477,063,964.06	-6,945,820,999.97
	应付票据	-228,269,332.85	-297,717,682.48
	应付票据及应付账款	6,705,333,296.91	7,243,538,682.45
将应付利息、应付股利和其他应付款合并计入其他应付款项目	应付利息	-105,300,078.02	-103,760,125.33
	应付股利	-11,723,074.73	-15,503,664.33
	其他应付款	117,023,152.75	119,263,789.66
		2017年度	
将原计入管理费用项目的研发费用单独列示为研发费用项目	管理费用	-63,896,517.27	
	研发费用	63,896,517.27	
将原计入营业外收入项目的代扣代缴个人所得税手续费返还重分类至其他收益项目	营业外收入	-842,821.56	
	其他收益	842,821.56	

2、对合并现金流量表的影响列示如下：

将收到的与资产相关的政府补助款项从收到其他与投资活动有关的现金重分类至收到其他与经营活动有关的现金，2017 年度影响金额为 46,665,939.21 元。

3、对母公司资产负债表及利润表的影响列示如下：

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目名称	影响金额	
		2017 年 12 月 31 日	2017 年 1 月 1 日
将应收票据和应收账款合并计入应收票据及应收账款项目	应收账款	-290,125,980.50	-280,012,593.44
	应收票据及应收账款	290,125,980.50	280,012,593.44
将应收利息、应收股利和其他应收款合并计入其他应收款项目	应收利息	-9,452,025.00	-9,452,025.00
	应收股利	-388,123,161.40	-25,635,878.43
	其他应收款	397,575,186.40	35,087,903.43
将固定资产和固定资产清理合并计入固定资产项目	固定资产清理		-153,359,662.39
	固定资产		153,359,662.39
将应付利息、应付股利和其他应付款合并计入其他应付款项目	应付利息	-760,998.96	-840,266.46
	应付股利	-370,386.27	-370,386.27
	其他应付款	1,131,385.23	1,210,652.73
		2017 年度	
将原计入营业外收入项目的代扣代缴个人所得税手续费返还重分类至其他收益项目	营业外收入	-257,228.94	
	其他收益	257,228.94	

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

(四) 其他说明

适用 不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	普华永道中天会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	350.00
境内会计师事务所审计年限	2 年

	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）	90.00

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

经公司 2017 年度股东大会审议通过，公司聘请普华永道中天会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2018 年度财务审计机构，聘请天健会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2018 年度内控审计机构。

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

报告期内公司及控股股东不存在未履行法律生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

十三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

□适用 √不适用

十四、重大关联交易

(一)与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

□适用 √不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

√适用 □不适用

(1) 与浙江能源天然气集团有限公司管控企业的关联交易

单位:元 币种:人民币

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易金额	交易金额占比(%)
浙江省天然气开发有限公司	母公司的控股子公司	水电气等其他公用事业费用(购买)	天然气	2,355,689,895.26	91.87
浙江浙能天然气运行有限公司	母公司的全资子公司	提供劳务	劳务	479,192.79	0.02
浙江浙能石油新能源有限公司	母公司的全资子公司	购买商品	燃油、材料	203,751,265.44	7.94
德清县浙能燃气有限公司	母公司的控股子公司	购买商品	材料	4,271,558.04	0.17
合计				2,564,191,911.53	100.00
关联交易定价原则	由交易双方顺序选择政府定价、政府指导价、市场价、成本价确定关联交易价格。对于双方间的服务和交易,如果有政府定价的,适用政府定价;无政府定价但有政府指导价的,适用政府指导价;没有政府定价也无政府指导价的,适用市场价;无政府定价和政府指导价,且也无可以参考的市场价的,适用成本价。采用成本价的,应以实际发生的材料成本、人工成本、管理费用、税金加上合理利润等综合因素确定。				
关联交易的说明	上述关联交易事项经公司2015年度股东大会审议通过,签署2016-2018年度《浙江浙能电力股份有限公司与浙江省能源集团有限公司天然气石油分公司之油气板块服务合作框架协议》。				
金额预计及实际履行情况	根据该协议,该项关联交易2018年预计上限为75亿元,实际履行未超出预计范围。				
说明	根据《浙能集团创新发展和体制机制改革方案》,浙能集团油气板块由原来的分公司制(浙能集团天然气石油分公司)改为子公司制管理,浙江能源天然气集团有限公司是油气板块管理公司和产业经营总部。				

(2) 与浙能集团科技工程与服务产业分公司管控企业的关联交易

单位:元 币种:人民币

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易金额	交易金额占比(%)
浙江天虹物资贸易有限公司	母公司的全资子公司	购买商品	设备及物资材料	849,389,846.96	29.84
		提供劳务	劳务	190,635.17	
浙江天地环保科技有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	工程施工及委托运营	615,103,886.30	21.61
		提供劳务	脱硫设备维修检测	162,715,743.90	5.72
浙江省电力建设有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	工程施工及监理	711,453,614.39	24.99
浙江东发环保工程有限公司	母公司的控股子公司	购买商品	设备及工程物资	42,790,309.31	1.50
		销售商品	粉煤灰	513,033.96	0.02
浙江浙能天工信息科技有限公司	母公司的控股子公司	购买商品	设备及物资材料	53,405,511.43	1.88
浙江浙能催化剂技术有限公司	母公司的控股子公司	购买商品	催化剂	32,418,088.02	1.14

浙江天音管理咨询有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	招投标代理	585,607.55	0.02
		租赁	房屋及车库出租	745,454.55	0.03
浙江天达环保有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	脱硫剂加工	15,074,515.32	0.53
		销售商品	粉煤灰	8,116,277.87	0.28
兰溪天达环保建材有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	脱硫剂加工	5,492,995.29	0.19
		销售商品	供热粉煤灰	527,693.64	0.02
台州天达环保建材有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	脱硫剂加工	13,148,528.90	0.46
		销售商品	供热、粉煤灰	4,657,685.19	0.16
长兴天达环保建材有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	脱硫剂加工	5,751,916.93	0.20
		销售商品	供热及粉煤灰	6,791,536.32	0.24
舟山天达环保建材有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	脱硫剂加工	6,489,801.93	0.23
		销售商品	粉煤灰	2,465,553.96	0.09
宁波市镇海天达环保建材有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	脱硫剂加工	3,322,959.07	0.12
		销售商品	粉煤灰	2,825,143.68	0.10
		租赁	房屋出租	107,142.86	
三门天达环保建材有限公司	母公司的控股子公司	销售商品	粉煤灰	4,716,556.03	0.16
浙江浙能兴源节能科技有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	技术服务	214,519,974.74	7.54
浙江浙电设备监理有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	工程监理	3,632,075.49	0.13
浙江长兴捷通物流有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	物流服务	28,500,000.00	1.00
		销售商品	燃煤	2,035,841.32	0.07
浙江梅苑酒店管理有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	物业服务	45,179,775.62	1.59
		提供劳务	劳务	20,495.03	
浙江浙能龙泉生物质发电有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	技术服务	1,329,741.36	0.05
浙江浙能企业管理培训服务有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	企业管理服务	2,650,616.70	0.09
合计				2,846,668,558.79	100.00
关联交易定价原则	由交易双方顺序选择政府定价、政府指导价、市场价、成本价确定关联交易价格。对于双方间的服务和交易，如果有政府定价的，适用政府定价；无政府定价但有政府指导价的，适用政府指导价；没有政府定价也无政府指导价的，适用市场价；无政府定价和政府指导价，且也无可以参考的市场价的，适用成本价。采用成本价的，应以实际发生的材料成本、人工成本、管理费用、税金加上合理利润等综合因素确定。				
关联交易的说明	上述关联交易事项经公司 2015 年度股东大会审议通过，签署 2016-2018 年度《浙江浙能电力股份有限公司与浙江省能源集团有限公司科技工程与服务产业分公司之能源服务合作框架协议》。				
交易金额预计及实际履行情况	根据该协议，该项关联交易 2018 年预计上限为 70 亿元，实际履行未超出预计范围。				

(3) 与浙能集团煤炭及运输分公司管控企业的关联交易

单位:元 币种:人民币

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易金额	交易金额占比 (%)
浙江浙能港口运营管理有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	上仓服务	103,856,302.10	6.02
		提供劳务	水处理及检修	47,588,398.01	2.76
		租赁	房屋及建筑物出租	33,376,317.24	1.94
浙江富兴海运有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	运输服务	481,016,642.81	27.89
宁波海运股份有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	运输服务	598,684,820.40	34.72
宁波江海运输有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	运输服务	126,929,791.99	7.36
		提供劳务	劳务	97,099.05	
浙能通利航运有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	运输服务	68,836,995.92	3.99
宁波大榭开发区富源燃料有限公司	母公司的控股子公司	销售商品	燃煤	218,952,545.26	12.70

浙江越华能源检测有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	燃煤检测	44,940,476.20	2.61
浙江省煤炭开发有限公司	母公司的全资子公司	租赁	房屋承租	198,179.05	0.01
合计				1,724,477,568.03	100.00
关联交易定价原则	由交易双方顺序选择政府定价、政府指导价、市场价、成本价确定关联交易价格。对于双方间的服务和交易，如果有政府定价的，适用政府定价；无政府定价但有政府指导价的，适用政府指导价；没有政府定价也无政府指导价的，适用市场价；无政府定价和政府指导价，且也无可以参考的市场价的，适用成本价。采用成本价的，应以实际发生的材料成本、人工成本、管理费用、税金加上合理利润等综合因素确定。				
关联交易的说明	上述关联交易事项经公司2015年度股东大会审议通过，签署2016-2018年度《浙江浙能电力股份有限公司与浙江省能源集团有限公司煤炭及运输分公司之煤炭板块服务合作框架协议》。				
交易金额预计与实际履行情况	根据该协议，该项关联交易2018年预计上限为50亿元，实际履行未超出预计范围。				

(4) 与浙江省水利水电投资集团有限公司的关联交易

单位:元 币种:人民币

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易金额	交易金额占比(%)
浙江浙能北海水力发电有限公司	母公司的控股子公司	销售商品	替代发电	641,919.61	48.73
浙江省水利水电投资集团有限公司	母公司的控股子公司	提供劳务	工程检修	547,169.82	41.53
浙江浙能环亚松阳光伏发电有限公司	母公司的控股子公司	提供劳务	劳务	128,275.86	9.74
合计				1,317,365.29	100.00
关联交易定价原则	由双方按以下顺序选择政府定价、政府指导价、市场价、成本价确定双方的关联交易价格：对于双方间的服务和交易，如果有政府定价的，适用政府定价；无政府定价但有政府指导价的，适用政府指导价；没有政府定价也无政府指导价的，适用市场价；无政府定价和政府指导价，且无可以参考的市场价的，适用成本价。采取成本价的，应以实际发生的材料成本、人工成本、管理费用、税金加上合理利润等综合因素确定。最终结算以购买方签发的验收文件为准(包括物资到货验收单、服务验收单、工程竣工验收文件等)，并按照相关合同扣除质量、进度违约金、质保金等。				
关联交易的说明	上述关联交易事项经公司2015年度股东大会审议通过，签署2016-2018年度《浙江浙能电力股份有限公司与浙江省能源集团有限公司可再生能源分公司之可再生能源板块服务合作框架协议》				
金额预计及实际履行情况	根据该协议，该项关联交易2018年预计上限为5000万元，实际履行均未超出预计范围。				
说明	根据《浙能集团创新发展和体制机制改革方案》，浙能集团油气板块由原来的分公司制(浙能集团可再生能源分公司)改为子公司制管理，浙江省水利水电投资集团有限公司是可再生能源板块管理公司和产业经营总部。				

(5) 与浙江浙能技术研究院有限公司的关联交易

单位:元 币种:人民币

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易金额	交易金额占比(%)
浙江浙能技术研究院有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	技术监督、开发及咨询	125,647,989.28	100.00
关联交易定价原则	结合实际提供的服务范围，按照略低于五大发电集团在浙电厂费用标准的原则进行收费。				
关联交易的说明	上述关联交易事项经公司2017年度股东大会审议通过，签署2018-2020年度《关于委托浙江浙能技术研究院有限公司开展技术监督和技术服务框架协议》				

(6) 与浙江省能源集团财务有限责任公司的关联交易

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易金额	交易金额占比(%)
浙江省能源集团财务有限责任公司	母公司的控股子公司	金融服务	存贷款、资金结算等	存款余额 109.94 亿元，贷款余额 110.89 亿元	100.00
关联交易定价原则	存款利率参照四大国有银行公布的同品种最高挂牌利率执行；固定贷款利率由双方参照中国人民银行颁布的同期基准贷款利率及现行市况厘定，不高于同期基准贷款利率，不高于其他金融机构发放贷款的同期、同档贷款利率；贴现利率不高于同期同档银行贴现基准利率，且不高于其他金融机构同期同档给予的贴现利率，同时也不高于同期同档银行贴现基准利率，且不高于其他金融机构同期给予的贴现利率；				

	除存款、贷款及贴现外的其他各项金融服务，服务费用按双方约定的标准执行，收取的费用应不高于同期国内其他金融机构提供的同类服务费标准，同时也不高于同期向其他公司开展同类业务的收费水平。
关联交易的说明	上述关联交易事项经公司 2017 年度股东大会审议通过，签署 2018-2020 年度《浙江浙能电力股份有限公司与浙江省能源集团财务有限责任公司之金融服务协议》。
交易金额预计与实际履行情况	根据上述协议，该项关联交易 2018 年日存款余额最高不超过 250 亿元、提供贷款不超过 350 亿元授信总额度，实际履行未超出预计范围。

(7) 与浙江能源国际有限公司的关联交易

单位:元 币种:人民币

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易金额	交易金额占比(%)
浙江能源国际有限公司	联营公司	购买商品	煤炭	3,454,115,966.38	100.00
		租赁	出租房屋	891,146.91	
合计				3,455,007,113.29	
关联交易定价原则	浙江能源国际有限公司收取的服务报酬或者价款，均按照市场价定价。双方根据交易当时的市场价格情况，遵循公平交易原则进行磋商确定交易价格，且交易条件不逊于独立第三方提供的条件。				
关联交易的说明	上述关联交易事项经公司2016年度股东大会审议通过，签署2017-2019年度《浙江浙能电力股份有限公司与浙能集团（香港）有限公司之关联交易框架协议》。				
金额预计及实际履行情况	根据该协议，该项关联交易2018年预计上限为50亿元，实际履行均未超出预计范围。				
说明	浙能集团（香港）有限公司现已更名为浙江能源国际有限公司。				

(8) 融资租赁

1) 售后回租

2018 年本公司无新增融资租赁款。

2) 融资租入

出租方名称	承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费用	本期资本化的租赁费用	上年同期确认的租赁费	2018 年长期应付融资租赁款
浙江浙能融资租赁有限公司	浙江浙能中煤舟山有限责任公司	机器设备	8,042,118.11		3,434,771.80	165,434,847.55
	浙江浙能温州发电有限公司	运输车辆	138,828.82		209,487.20	1,692,809.75
	浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	机器设备	17,058,118.99	990,171.54	14,415,515.67	330,137,224.23
	浙江浙能镇海发电有限责任公司	机器设备		9,918,809.50		230,006,000.00
合计			25,239,065.92	10,908,981.04	18,059,774.67	727,270,881.53

3) 关联交易说明

经公司 2017 年度股东大会审议通过，公司与浙江浙能融资租赁有限公司、上海璞能融资租赁有限公司签署 2018-2020 年度《浙江浙能电力股份有限公司与浙江浙能融资租赁有限公司、上海璞能融资租赁有限公司之关联交易框架协议》。上海璞能、浙能租赁按照公司要求提供融资租赁服务（含大中型设备、备品备件等），机械设备的租赁等。浙能租赁和上海璞能收取的服务报酬或者价款，均按照市场价定价。双方根据交易当时的市场价格情况，遵循公平交易原则进行磋商确定交易价格，且交易条件不逊于独立第三方提供的条件。

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

(二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

□适用 √不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

□适用 √不适用

(三)共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

√适用 □不适用

事项概述	查询索引
作为有限合伙人参与投资浙江浙能绿色能源股权投资基金合伙企业（有限合伙）20%的基金份额。	详见 2018 年 7 月 21 日、8 月 7 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》。

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

经公司第三届董事会第三次会议审议通过，公司与浙江浙石油综合能源销售有限公司、浙江省浙能房地产有限公司、浙江富兴电力燃料有限公司分别按照 15%、35%、30%、20%的股比，共同出资设立浙江浙能综合能源技术研发有限公司，详见 2018 年 4 月 26 日公司公告。因浙江浙能综合能源技术研发有限公司增资引入浙江荣盛控股集团有限公司作为其股东方，各股东方持股比例调整为浙江浙石油综合能源销售有限公司 31.5%、浙江省浙能房地产有限公司 27%、浙江富兴电力燃料有限公司 18%、公司 13.5%、浙江荣盛控股集团有限公司 10%。

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

3、临时公告未披露的事项

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	向关联方提供资金			关联方向上市公司提供资金		
		期初余额	发生额	期末余额	期初余额	发生额	期末余额
国电浙能宁	联营公司	0	80,705,900.00	80,705,900.00			

东发电有限公司						
合计	0	80,705,900.00	80,705,900.00			
关联债权债务形成原因	<p>国电浙能宁东发电有限公司（简称“国电宁东”）是投资、建设并运营宁夏方家庄 2×1000MW 燃煤发电机组（简称“方家庄项目”）的项目公司，由国电电力发展股份有限公司（简称“国电电力”）和公司分别持有 51%和 49%的股权。</p> <p>根据中国国电集团和神华集团实施联合重组组建国家能源投资集团有限责任公司需要，国电电力将持有的相关火电公司股权及资产与中国神华持有的相关火电公司股权及资产共同组建合资公司。为确保过渡期内国电宁东的股东权益不发生变化，国电电力无法按照方家庄项目投资进度向国电宁东注入资本金。</p> <p>截至 2018 年 1 月末，国电宁东资本金缺口 1.71 亿元。同时受银团贷款条件的限制（资本金与贷款须严格按照 1:4 的比例投放），国电宁东的贷款规模也受到相应影响，造成资金非常紧张。</p> <p>为确保方家庄项目按时投产，同时做好春节期间的各项安全维稳工作，国电电力按照资本金注资计划和 51%的持股比例，以借款形式于 2018 年 2 月向国电宁东提供 8400 万元资金。借款期限一年，利息按照短期借款利率 4.35%。国电电力承诺，待合资公司组建完成后，再按照国电电力下达的投资计划、资本金计划和持股比例转为对国电宁东的资本金注入。</p> <p>鉴于上述情况，公司同步按照投资计划、资本金计划和持股比例，以借款方式向国电宁东提供资金 8070.59 万元，借款条件同国电电力：期限一年，贷款利率 4.35%。</p> <p>经国电宁东与银行协商，银行将本次借款视同为股东资本金注入匹配项目贷款 6.6 亿元。国电宁东承诺，合资公司组建完成后，上述股东方借款转入国电宁东实收资本，视同合资公司及浙能电力对国电宁东的资本金注入。</p>					
关联债权债务对公司的影响	<p>本次借款实质为对国电宁东的出资，且转换后的出资额在公司的资本金出资额度范围内，是公司履行股东出资义务、促进方家庄项目按期投产的需要。双方股东同条件按照投资计划、资本金计划和持股比例出资，不存在损害公司利益的情形。</p>					

(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

(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：万元 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
控股子公司项目建设委托贷款	可转债募集资金	0.00	723,600.00	0.00

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：万元 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)
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	控股子公司项目建设委托贷款	135,500.00	2014-11-21	2019-11-20	可转债募集资金	浙能台州第二电厂建设	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		5,438.37	未逾期	是	否	0
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	控股子公司项目建设委托贷款	60,000.00	2014-12-15	2019-12-13	可转债募集资金	浙能台州第二电厂建设	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		2,408.14	未逾期	是	否	0
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	控股子公司项目建设委托贷款	25,000.00	2015-1-22	2020-1-22	可转债募集资金	浙能台州第二电厂建设	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		1,003.39	未逾期	是	否	0
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	控股子公司项目建设委托贷款	20,000.00	2015-2-11	2020-2-10	可转债募集资金	浙能台州第二电厂建设	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		802.71	未逾期	是	否	0
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	控股子公司项目建设委托贷款	23,000.00	2015-3-17	2020-3-16	可转债募集资金	浙能台州第二电厂建设	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		923.12	未逾期	是	否	0
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	控股子公司项目建设委托贷款	21,000.00	2015-4-21	2020-4-20	可转债募集资金	浙能台州第二电厂建设	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		842.85	未逾期	是	否	0
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	控股子公司项目建设委托贷款	26,000.00	2015-5-15	2020-5-14	可转债募集资金	浙能台州第二电厂建设	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		1,043.53	未逾期	是	否	0
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	控股子公司项目建设委托贷款	15,000.00	2015-7-15	2020-7-14	可转债募集资金	浙能台州第二电厂建设	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		602.03	未逾期	是	否	0
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	控股子公司项目建设委托贷款	8,000.00	2015-8-26	2020-8-25	可转债募集资金	浙能台州第二电厂建设	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		321.08	未逾期	是	否	0
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	控股子公司项目建设委托贷款	7,000.00	2015-9-17	2020-9-16	可转债募集资金	浙能台州第二电厂建设	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		280.95	未逾期	是	否	0

2018 年年度报告

浙江浙能台州第二发电有限责任公司	控股子公司项目建设委托贷款	8,000.00	2015-10-19	2020-10-16	可转债募集资金	浙能台州第二电厂建设	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		321.08	未逾期	是	否	0
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	控股子公司项目建设委托贷款	5,000.00	2015-11-20	2020-11-19	可转债募集资金	浙能台州第二电厂建设	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		200.68	未逾期	是	否	0
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	控股子公司项目建设委托贷款	10,000.00	2015-12-15	2020-12-14	可转债募集资金	浙能台州第二电厂建设	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		401.36	未逾期	是	否	0
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	控股子公司项目建设委托贷款	6,000.00	2016-1-14	2021-1-13	可转债募集资金	浙能台州第二电厂建设	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		240.81	未逾期	是	否	0
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	控股子公司项目建设委托贷款	10,000.00	2016-2-3	2021-2-2	可转债募集资金	浙能台州第二电厂建设	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		401.36	未逾期	是	否	0
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	控股子公司项目建设委托贷款	5,000.00	2016-3-24	2021-3-23	可转债募集资金	浙能台州第二电厂建设	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		200.68	未逾期	是	否	0
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	控股子公司项目建设委托贷款	10,000.00	2016-12-26	2021-12-14	可转债募集资金	浙能台州第二电厂建设	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		401.36	未逾期	是	否	0
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	控股子公司项目建设委托贷款	109,000.00	2014-11-24	2019-11-22	可转债募集资金	浙能六横电厂建设	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		4,374.78	未逾期	是	否	0
浙江浙能温州发电有限公司	控股子公司项目建设委托贷款	49,000.00	2014-11-24	2019-11-22	可转债募集资金	浙能温州电厂扩建	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		1,966.64	未逾期	是	否	0
浙江浙能温州发电有限公司	控股子公司项目建设委托贷款	21,000.00	2014-12-15	2019-12-13	可转债募集资金	浙能温州电厂扩建	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		842.85	未逾期	是	否	0
浙江浙能温州发电有限公司	控股子公司项目建设委托贷款	20,000.00	2015-1-22	2020-1-22	可转债募集资金	浙能温州电厂扩建	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		802.71	未逾期	是	否	0
浙江浙能温州发电有限公司	控股子公司项目建设委托贷款	20,000.00	2015-4-24	2020-4-23	可转债募集资金	浙能温州电厂扩建	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		802.71	未逾期	是	否	0
浙江浙能温州发电有限公司	控股子公司项目建设委托贷款	10,000.00	2015-6-16	2020-6-15	可转债募集资金	浙能温州电厂扩建	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		401.36	未逾期	是	否	0

2018 年年度报告

浙江浙能温州发电有限公司	控股子公司项目建设委托贷款	20,000.00	2015-7-15	2020-7-14	可转债募集资金	浙能温州电厂扩建	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		802.71	未逾期	是	否	0
浙江浙能温州发电有限公司	控股子公司项目建设委托贷款	10,000.00	2015-9-21	2020-9-18	可转债募集资金	浙能温州电厂扩建	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		401.36	未逾期	是	否	0
浙江浙能温州发电有限公司	控股子公司项目建设委托贷款	20,000.00	2015-10-19	2020-10-16	可转债募集资金	浙能温州电厂扩建	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		802.71	未逾期	是	否	0
浙江浙能温州发电有限公司	控股子公司项目建设委托贷款	10,000.00	2015-12-4	2020-12-3	可转债募集资金	浙能温州电厂扩建	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		401.36	未逾期	是	否	0
浙江浙能温州发电有限公司	控股子公司项目建设委托贷款	10,000.00	2016-1-14	2021-1-13	可转债募集资金	浙能温州电厂扩建	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		401.36	未逾期	是	否	0
浙江浙能温州发电有限公司	控股子公司项目建设委托贷款	7,000.00	2016-2-17	2021-2-16	可转债募集资金	浙能温州电厂扩建	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		280.95	未逾期	是	否	0
浙江浙能温州发电有限公司	控股子公司项目建设委托贷款	3,000.00	2016-8-16	2021-8-15	可转债募集资金	浙能温州电厂扩建	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		120.41	未逾期	是	否	0
浙江浙能温州发电有限公司	控股子公司项目建设委托贷款	4,000.00	2016-11-16	2021-11-15	可转债募集资金	浙能温州电厂扩建	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		160.54	未逾期	是	否	0
浙江浙能温州发电有限公司	控股子公司项目建设委托贷款	16,100.00	2016-12-16	2021-12-14	可转债募集资金	浙能温州电厂扩建	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		646.18	未逾期	是	否	0

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**十六、其他重大事项的说明**适用 不适用

根据浙江省发展和改革委员会下发《省发展改革委关于做好镇海电厂 3#、4#机组关停后续工作的通知》（浙发改能源[2018]611 号），公司控股子公司浙江浙能镇海发电有限责任公司 3#、4#机组于 2018 年 12 月 31 日前关停。详见 2018 年 12 月 27 日公司相关公告。由于机组关停后保留三年发电计划并获得资产处置的补偿收入，经测算，关停机组资产的预计未来现金流量现值高于资产账面价值，故未对该部分资产计提减值准备。

十七、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**2. 年度精准扶贫概要**适用 不适用

根据浙江省委“千企结千村、消灭薄弱村”行动部署，结对常山县新昌乡的郭塘村、辘轳村、茶源村、对坑村开展“结对消薄”工作，建设光伏项目 0.24 万千瓦，已投资 1655.1 万元；开展结对帮扶、结对助学及其他项目共投资 27.82 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	1,690.17
2. 物资折款	2.75
二、分项投入	
1. 产业发展脱贫	
其中：1.1 产业扶贫项目类型	<input type="checkbox"/> 农林产业扶贫 <input type="checkbox"/> 旅游扶贫 <input type="checkbox"/> 电商扶贫 <input type="checkbox"/> 资产收益扶贫 <input checked="" type="checkbox"/> 科技扶贫 <input type="checkbox"/> 其他

1.2 产业扶贫项目个数 (个)	4
1.3 产业扶贫项目投入金额	1,665.1
4. 教育脱贫	
其中: 4.1 资助贫困学生投入金额	5.82
4.2 资助贫困学生人数 (人)	31
8. 社会扶贫	
8.2 定点扶贫工作投入金额	20
9. 其他项目	
其中: 9.1 项目个数 (个)	1
9.2 投入金额	2

4. 后续精准扶贫计划

适用 不适用

(二) 社会责任工作情况

适用 不适用

(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

大气污染: 大气污染物主要有烟尘、二氧化硫、氮氧化物, 均已实现超低排放 (镇海电厂除外, 已列入浙江省“十三五”关停计划), 大气污染物排放执行《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)。

水污染: 水污染物通过排污口排环境或纳管排放, 均达标排放。水污染因子主要包括化学需氧量、氨氮, 排放浓度按照《污水综合排放标准》(GB8978) 执行, 纳管排放标准按照当地规定执行。

噪声: 厂界噪声均达标, 执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008)。

(2) 防治污染设施的建设和运行情况

适用 不适用

燃煤发电企业建设有除尘装置、石灰石-石膏湿法脱硫装置、低氮燃烧器+SCR 脱硝装置、废水处理装置等, 各装置均正常运行。燃机发电企业建设有低氮燃烧器、废水处理装置等, 各装置均正常运行。

(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

建设项目主要有机组基建工程、脱硫工程、脱硝工程, 均已取得环评批复文号和竣工验收文号。

(4) 突发环境事件应急预案

适用 不适用

各企业均已编制突发环境事件应急预案, 并在当地环保局备案。预案主要规定了突发环境污染事件的应急指挥机构及职责、预防与预警、信息报告、应急响应、后期处置等工作要求, 并对应急保障、培训与演练等。

(5) 环境自行监测方案

适用 不适用

各企业均已制定环境自行监测方案，自行监测方案已在省或市环保部门网站公开。环境自行监测方案根据相关法律法规，公开排污设施运行情况。企业按照环境保护法律法规要求，为掌握本单位的污染物排放状况及其对周边环境质量的影响等情况，组织开展的环境监测。

(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

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

公司所属发电企业均已取得排污许可证，并在国家排污许可信息公开系统进行环境信息公开 <http://permit.mep.gov.cn/permitExt/outside/default.jsp>。

十八、可转换公司债券情况

(一) 转债发行情况

适用 不适用

(二) 报告期转债持有人及担保人情况

适用 不适用

(三) 报告期转债变动情况

适用 不适用

报告期转债累计转股情况

适用 不适用

(四) 转股价格历次调整情况

适用 不适用

(五) 公司的负债情况、资信变化情况及在未来年度还债的现金安排

适用 不适用

(六) 转债其他情况说明

适用 不适用

第六节 普通股股份变动及股东情况

一、普通股股本变动情况

(一) 普通股股份变动情况表

1、普通股股份变动情况表

报告期内，公司普通股股份总数及股本结构未发生变化。

2、普通股股份变动情况说明

适用 不适用

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

适用 不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

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

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

(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)	182,877
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	182,842

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

单位:股

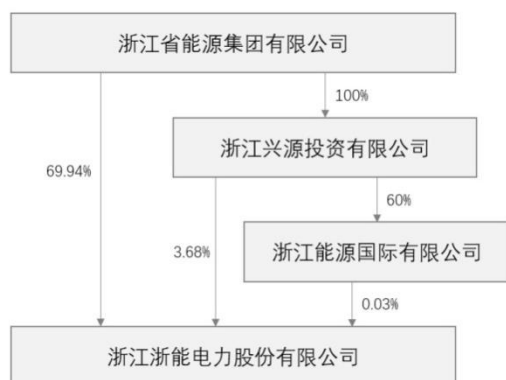
前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例 (%)	持有有 限售条 件股 份数 量	质押或冻结情况		股东 性质
					股份状态	数量	
浙江省能源集团有限公司	0	9,512,667,001	69.94	0	质押	2,130,000,000	国有法人
中国华能集团有限公司	0	573,115,691	4.21	0	未知		国有法人
浙江兴源投资有限公司	0	500,500,000	3.68	0	无		国有法人
中国证券金融股份有限公司	-179,889,197	406,901,339	2.99	0	未知		国有法人
河北港口集团有限公司	0	211,809,000	1.56	0	未知		国有法人
中央汇金资产管理有限责任公司	0	111,340,300	0.82	0	未知		国家
大成基金—农业银行—大成中证金融资产管理计划	26,071,300	76,094,591	0.56	0	未知		其他
嘉实基金—农业银行—嘉实中证金融资产管理计划	26,071,300	76,094,591	0.56	0	未知		其他
工银瑞信基金—农业银行—工银瑞信中证金融资产管理计划	26,071,300	76,094,591	0.56	0	未知		其他
中欧基金—农业银行—中欧中证金融资产管理计划	26,071,300	75,726,687	0.56	0	未知		其他
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				
浙江省能源集团有限公司	9,512,667,001	人民币普通股	9,512,667,001				
中国华能集团有限公司	573,115,691	人民币普通股	573,115,691				
浙江兴源投资有限公司	500,500,000	人民币普通股	500,500,000				
中国证券金融股份有限公司	406,901,339	人民币普通股	406,901,339				
河北港口集团有限公司	211,809,000	人民币普通股	211,809,000				
中央汇金资产管理有限责任公司	111,340,300	人民币普通股	111,340,300				
大成基金—农业银行—大成中证金融资产管理计划	76,094,591	人民币普通股	76,094,591				
嘉实基金—农业银行—嘉实中证金融资产管理计划	76,094,591	人民币普通股	76,094,591				
工银瑞信基金—农业银行—工银瑞信中证金融资产管理计划	76,094,591	人民币普通股	76,094,591				
中欧基金—农业银行—中欧中证金融资产管理计划	75,726,687	人民币普通股	75,726,687				
上述股东关联关系或一致行动的说明	浙江兴源投资有限公司为浙能集团的全资子公司，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。						

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	浙江省能源集团有限公司
单位负责人或法定代表人	童亚辉
成立日期	2001 年 3 月 21 日
主要经营业务	经营国家授权的集团公司及其所属企业的国有资产和国有产权
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	间接控股宁波海运（600798.SH），参股钱江水利（600283.SH）、浙商银行（02016.HK）

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	浙江省人民政府国有资产监督管理委员会
----	--------------------

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

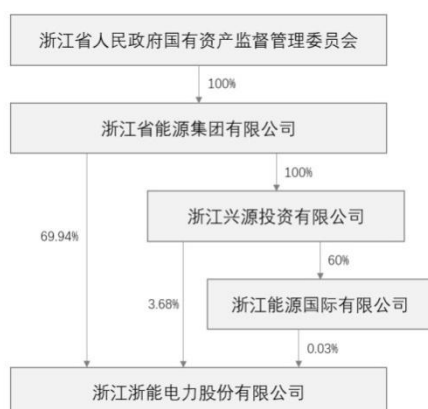
适用 不适用

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

浙能集团于 2018 年 1 月非公开发行 79 亿元可交换公司债券。根据浙能集团与本次可交换债券受托管理人中国国际金融股份有限公司签署的《股票质押担保合同》及其补充协议，浙能集团将其持有的部分公司无限售条件的流通股出质给债券受托管理人，并将该部分股份划转至质押专户“浙江省能源集团有限公司—浙江省能源集团有限公司非公开发行 2018 年可交换公司债券质押专户”，用于为本次可交换债券交换标的股票或本次可交换债券本息偿付提供质押担保。

截至本报告期末，浙能集团累计质押公司股份 2,130,000,000 股，占其持股总数的 22.39%，占公司总股本的 15.66%。

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
孙玮恒	董事长	男	56	2018-01-11	2021-01-10	0	0	0	-	57.9	否
	总经理(离任)			2018-01-11	2018-08-22						
虞国平	董事	男	53	2018-11-13	2021-01-10	0	0	0	-	16.67	否
	总经理			2018-08-22	2021-01-10						
戴新民	董事	男	57	2018-01-11	2021-01-10	0	0	0	-	0	否
曹路	董事(离任)	男	53	2018-01-11	2018-10-26	0	0	0	-	51.05	否
	副总经理、财务负责人、董事会秘书			2018-01-11	2021-01-10						
王建堂	董事	男	55	2018-01-11	2021-01-10	0	0	0	-	0	是
应苗富	董事	男	60	2018-01-11	2021-01-10	0	0	0	-	0	是
章良利	董事	男	52	2018-01-11	2021-01-10	0	0	0	-	62.38	否
韩灵丽	独立董事	女	55	2018-01-11	2020-04-24	0	0	0	-	10.7	否
何大安	独立董事	男	61	2018-01-11	2021-01-10	0	0	0	-	10.7	否
韩洪灵	独立董事	男	42	2018-01-11	2021-01-10	0	0	0	-	10.7	否
孙朝阳	监事会主席	男	53	2018-11-13	2021-01-10	0	0	0	-	0	是
王莉娜	监事会主席(离任)	女	55	2018-01-11	2018-11-13	0	0	0	-	0	是
王惠挺	监事	男	56	2018-01-11	2021-01-10	0	0	0	-	56.61	否
陈立新	监事	男	45	2018-01-11	2021-01-10	0	0	0	-	0	否
程光坤	副总经理	男	56	2018-01-11	2021-01-10	0	0	0	-	52.02	否
张基标	副总经理(离任)	男	52	2018-01-11	2018-11-09	0	0	0	-	58.66	否
陈统钱	副总经理	男	51	2018-11-09	2021-01-10	0	0	0	-	62.78	否
谢尉扬	总工程师	男	52	2018-01-11	2021-01-10	0	0	0	-	48.38	否
合计	/	/	/	/	/	0	0	0	/	498.55	/

姓名	主要工作经历
孙玮恒	现任浙能集团董事、公司董事长，曾任浙能集团副总经理，公司总经理。
虞国平	现任公司总经理，曾任浙江能源天然气集团有限公司总经理、浙江省天然气开发有限公司总经理，浙能集团新疆分公司总经理。
张基标	现任浙能集团副总工程师，曾任公司副总经理。
戴新民	现任中国华能集团有限公司资本运营与股权管理部主任，曾任中国华能集团公司资本运营管理部副经理。
王建堂	现任浙能集团煤炭及运输分公司总经理，曾任浙能集团煤炭及运输分公司副总经理、浙能集团新疆分公司副总经理。
应苗富	现退休，曾任浙能集团科技工程与服务产业分公司总经理。
章良利	现任浙江浙能嘉华发电有限公司董事长，曾任温州燃机发电有限公司总经理、浙江浙能兰溪发电有限责任公司总经理。
韩灵丽	现任浙江财经大学教授，浙江省法学会城乡一体化法治研究中心主任。
何大安	现任浙江工商大学人文社会科学资深教授（享受院士待遇）、博士生导师，浙江省经济学会副会长。
韩洪灵	现任浙江大学管理学院会计系教授、博士生导师、浙江大学 EMBA 教育中心学术主任，中国会计学会理事，中国政府审计研究中心特约研究员。
孙朝阳	现任浙能集团副总经济师、审计部（监事会工作部）主任，曾任浙能集团煤炭及运输分公司副总经理。
王莉娜	现退休，曾任浙能集团副总经济师、审计部（监事会工作部）主任。
王惠挺	现任公司监事，曾任萧山发电厂厂长。
陈立新	现任秦皇岛港股份有限公司生产业务部部长、生产调度指挥中心主任、唐山曹妃甸煤炭港务有限公司董事长，曾任唐山曹妃甸煤炭港务有限公司总经理。
曹路	现任公司副总经理、财务负责人、董事会秘书，曾任浙能集团资产经营部主任。
程光坤	现任公司副总经理、浙江浙能能源服务有限公司执行董事，曾任浙江东南发电股份有限公司总经理，浙能集团新疆分公司副总经理。
陈统钱	现任公司副总经理，曾任浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司总经理、董事长。
谢尉扬	现任公司总工程师，曾任浙江省浙能技术研究院有限公司常务副院长。

其它情况说明

适用 不适用

虞国平总经理在浙能电力任职期间在浙能电力领薪。

(二)董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

二、现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

(一)在股东单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
--------	--------	------------	--------	--------

孙玮恒	浙能集团	董事		
张基标	浙能集团	副总工程师		
戴新民	中国华能集团有限公司	资本运营与股权管理部主任		
王建堂	浙能集团	煤炭及运输分公司总经理		
孙朝阳	浙能集团	副总经济师、审计部（监事会工作部）主任		
王惠挺	浙能集团	氢能技术引进和应用办公室主任		
陈立新	秦皇岛港股份有限公司	生产业务部部长、生产调度指挥中心主任		

(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
韩灵丽	浙江财经大学	教授		
何大安	浙江工商大学	资深教授、博士生导师		
韩洪灵	浙江大学	教授、博士生导师、EMBA 教育中心学术主任		

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	独立董事的报酬经公司股东大会审议通过；高级管理人员的报酬由董事会及其薪酬考核委员会按照《公司薪酬考核办法》予以考核确认；职工董事、职工监事按其作为公司职工身份确定其报酬；公司不额外为董事、监事提供工资及福利。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	独立董事的报酬经公司 2014 年第二次临时股东大会审议通过。《公司薪酬考核办法》经公司第一届董事会第二十一次会议审议通过
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	详见本节之“一（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”
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	详见本节之“一（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”

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
孙玮恒	总经理	离任	工作需要
虞国平	董事	选举	股东大会选举董事
虞国平	总经理	聘任	董事会聘任
曹路	董事	离任	工作需要
孙朝阳	监事会主席	选举	股东大会选举监事、监事会选举监事会主席
王莉娜	监事会主席	离任	达到法定退休年龄

张基标	副总经理	离任	职务变动
陈统钱	副总经理	聘任	董事会聘任

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	1,526
主要子公司在职员工的数量	8,939
在职员工的数量合计	10,465
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	7,024
技术人员	2,626
财务人员	153
行政人员	662
合计	10,465
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生及以上	253
本科	5,031
大专	3,113
中专或高中	1,539
初中及以下	529
合计	10,465

(二) 薪酬政策

适用 不适用

开展三项责任制（经营责任制、安全生产责任制、党建党风廉政建设责任制）考核，实施以企业经营业绩为导向，以科学评价指标体系为标尺的组织绩效考核体系。

(三) 培训计划

适用 不适用

2019年，公司将根据企业发展需要、员工队伍状况和年度重点工作任务，从推进培训体系建设、夯实培训管理基础、抓好重点培训项目、加强合规运作管理四个方面开展培训工作，持续提升培训工作效率和人力资源队伍价值，更好服务于公司转型升级和中心工作。

(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

公司认真学习领会中国证监会新修订的《上市公司治理准则》，坚决贯彻落实《准则》关于新发展理念、党建入章、环保社会责任、注重中小投资者保护、强化董事会审计委员会作用、独立董事履职等各项

要求，进一步完善上市公司治理，规范上市公司运作，防范上市公司风险，促进公司安全稳健运营，维护股东、投资者和其他利益相关者的合法权益。有关具体工作详见第四节经营情况讨论与分析之“一、经营情况讨论与分析”。

2018年10月，在由浙江大学管理学院、浙江大学全球浙商研究院、浙江上市公司协会联合主办的“上市公司内部控制论坛暨浙江上市公司内部控制指数（2017）发布会”上，公司入选2017浙江上市公司内部控制10强榜单。

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
2018年第一次临时股东大会	2018年1月11日	http://www.sse.com.cn/	2018年1月12日
2017年度股东大会	2018年5月30日	http://www.sse.com.cn/	2018年5月31日
2018年第二次临时股东大会	2018年8月6日	http://www.sse.com.cn/	2018年8月7日
2018年第三次临时股东大会	2018年11月13日	http://www.sse.com.cn/	2018年11月14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
孙玮恒	否	9	9	7	0	0	否	3
虞国平	否	2	2	2	0	0	否	1
戴新民	否	9	7	7	2	0	是	1
王建堂	否	9	7	7	2	0	是	2
应苗富	否	9	8	6	1	0	否	2
章良利	否	9	9	7	0	0	否	3
韩灵丽	是	9	9	7	0	0	否	2
何大安	是	9	9	7	0	0	否	3
韩洪灵	是	9	9	7	0	0	否	2
曹路	否	5	5	3	0	0	否	2

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

戴新民、王建堂因工作原因，连续两次未亲自出席董事会会议，委托其他董事代为出席。

年内召开董事会会议次数	9
其中：现场会议次数	2
通讯方式召开会议次数	7
现场结合通讯方式召开会议次数	0

(二) 独立董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

(三) 其他

适用 不适用

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

适用 不适用

五、 监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

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

公司经营班子实施年薪制，并与经营责任制考核、安全生产责任制考核和党建党风廉政建设责任制考核相结合。公司经营班子年薪基数及其考核结果由董事会及其薪酬与考核委员会审核通过。

八、 是否披露内部控制自我评价报告

适用 不适用

详见本年度公司内部控制评价报告。

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

天健会计师事务所（特殊普通合伙）出具标准无保留意见的内部控制审计报告，认为公司于 2018 年 12 月 31 日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。

是否披露内部控制审计报告：是

十、 其他

适用 不适用

第十节 公司债券相关情况

适用 不适用

第十一节 财务报告

一、 审计报告

√适用 □不适用

普华永道中天审字[2019]第 10018 号

浙江浙能电力股份有限公司全体股东：

一、 审计意见

(一) 我们审计的内容

我们审计了浙江浙能电力股份有限公司（以下简称“浙能电力”）的财务报表，包括 2018 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表，2018 年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司股东权益变动表以及财务报表附注。

(二) 我们的意见

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，公允反映了浙能电力 2018 年 12 月 31 日的合并及公司财务状况以及 2018 年度的合并及公司经营成果和现金流量。

二、 形成审计意见的基础

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

按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于浙能电力，并履行了职业道德方面的其他责任。

三、 关键审计事项

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

我们在审计中识别出的关键审计事项为与燃煤发电相关的固定资产、无形资产(土地使用权)及在建工程的减值。

关键审计事项	我们在审计中如何应对关键审计事项
<p>与燃煤发电相关的固定资产、无形资产(土地使用权)及在建工程的减值</p> <p>于 2018 年 12 月 31 日，浙能电力固定资产的账面价值为人民币 529.04 亿元、无形资产(土地使用权)的账面价值为人民币 18.35 亿元、在建工程的账面价值为人民币 16.76 亿元，其中主要为与燃煤发电相关的固定资产、无形资产(土地使用权)及在建工程。</p> <p>管理层将能独立产生现金流入的最小资产组合认定为资产组。管理层评估认为个别发电资产组存在减值迹象，并通过计算各相关资产组的预计未来现金流量的现值评估其可变现净值。</p> <p>预计未来现金流量现值的计算需要管理层作出重大判断，包括设定未来售电量、上网电价、发电燃煤价格、资本支出以及计算所使用折现率等关键假设和参数。</p>	<p>根据对浙能电力业务及所在行业的了解，我们评价了管理层对资产组的划分是否适当，并评估了管理层对资产组减值迹象的识别。</p> <p>评估管理层计算预计未来现金流量现值所采用的模型，并对模型中采用的关键假设和参数是否合理提出质疑，包括：</p> <ul style="list-style-type: none"> ● 针对未来售电量，我们检查了相关电厂所在地发展改革委员会分配的发电配额以及已经签订的长期售电协议； ● 针对上网电价，我们检查了相关电厂所在地发展改革委员会制定的上网电价； ● 针对发电燃煤价格，我们参考了过往实际价格及价格变动趋势，并比较了行业预测值； ● 针对资本支出，我们检查了相关在建工程的预算； ● 针对处置资产净现金流量，我们与管理层讨论并检查了相关资产组在使用寿命结束时处置预计收到净现金流量的参考基础，评价管理层就处置资产组净现金流量的预计是否合理； ● 针对折现率，我们在内部估值专家的协助下评价了折现率是否合理，包括将其与同行业其他公司所采用的折现率进行比较； ● 针对资产组的剩余可使用年限，我们评价了管理层计算五年预测期后至资产使用寿命结束期间预计未来现金流量所采用的长期

<p>由于与燃煤发电相关的固定资产、无形资产(土地使用权)及在建工程的减值评估涉及管理层重大判断, 我们将其作为关键审计事项。</p>	<p>增长率是否合理。</p> <p>我们检查了预计未来现金流量现值计算的准确性。</p> <p>对管理层采用关键假设进行敏感性分析, 评价关键假设如何变动会导致不同的结论, 进而评价管理层对关键假设指标的选择是否存在偏向。</p> <p>基于执行的审计工作, 我们发现管理层就与燃煤发电相关的固定资产、无形资产(土地使用权)及在建工程的减值评作出的重大判断可以被我们获取的证据所支持。</p>
---	---

四、其他信息

浙能电力管理层对其他信息负责。其他信息包括浙能电力 2018 年年度报告中涵盖的信息, 但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息, 我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计, 我们的责任是阅读其他信息, 在此过程中, 考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。基于我们已经执行的工作, 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

浙能电力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, 管理层负责评估浙能电力的持续经营能力, 披露与持续经营相关的事项(如适用), 并运用持续经营假设, 除非管理层计划清算浙能电力、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督浙能电力的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

(二) 了解与审计相关的内部控制, 以设计恰当的审计程序。

(三) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

(四) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时, 根据获取的审计证据, 就可能对浙能电力持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性, 审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露; 如果披露不充分, 我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而, 未来的事项或情况可能导致浙能电力不能持续经营。

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

(六) 就浙能电力中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据, 以对合并财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计, 并对审计意见承担全部责任。

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

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

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

普华永道中天会计师事务所
中国·上海市
2019年4月12日

注册会计师 邵云飞（项目合伙人）
注册会计师 马 燕

二、 财务报表

合并资产负债表

2018年12月31日

编制单位：浙江浙能电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金	1	11,788,054,853.32	12,807,848,636.75
结算备付金			
拆出资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	2	23,420.70	40,259,139.78
衍生金融资产			
应收票据及应收账款	4	6,521,371,538.28	5,692,740,563.19
其中：应收票据		693,291,211.71	356,604,180.73
应收账款		5,828,080,326.57	5,336,136,382.46
预付款项	5	592,939,842.88	368,628,098.14
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	6	236,955,432.27	426,317,577.22
其中：应收利息		2,207,271.59	
应收股利		9,485,533.55	388,123,161.40
买入返售金融资产			
存货	7	3,278,625,480.35	2,730,836,986.88
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	9	928,700.00	65,521,932.63
其他流动资产	10	1,051,308,540.21	1,312,717,024.02
流动资产合计		23,470,207,808.01	23,444,869,958.61
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
可供出售金融资产	11	7,426,908,721.98	8,653,622,484.92
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	14	21,413,359,072.43	19,417,456,063.18
投资性房地产	15	107,983,531.82	112,741,601.57
固定资产	16	52,904,142,010.01	57,635,824,745.37
在建工程	17	1,676,247,724.14	855,076,352.00
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产	20	2,104,254,521.36	2,193,142,459.50
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	23	325,267,025.69	334,643,655.30
递延所得税资产	24	124,965,030.15	120,523,490.21
其他非流动资产	25	143,008,412.57	115,477,273.30
非流动资产合计		86,226,136,050.15	89,438,508,125.35

资产总计		109,696,343,858.16	112,883,378,083.96
流动负债：			
短期借款	26	6,447,489,394.91	6,920,000,000.00
向中央银行借款			
吸收存款及同业存放			
拆入资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	27	1,939,360.00	
衍生金融负债			
应付票据及应付账款	29	5,991,534,504.30	6,705,333,296.91
预收款项	30	292,882,354.23	678,392,364.27
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	31	205,545,711.32	219,795,126.92
应交税费	32	742,167,347.33	730,423,882.58
其他应付款	33	908,323,194.43	1,664,880,447.55
其中：应付利息		103,096,731.98	105,300,078.02
应付股利		7,408,123.77	11,723,074.73
应付分保账款			
保险合同准备金			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	35	1,772,439,833.12	1,370,067,044.41
其他流动负债	36	54,881,905.28	
流动负债合计		16,417,203,604.92	18,288,892,162.64
非流动负债：			
长期借款	37	22,127,999,522.31	23,582,598,267.70
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
长期应付款	39	675,747,229.46	523,657,846.33
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		310,053,315.41	356,338,571.81
递延所得税负债	24	785,038,966.81	1,170,832,729.58
其他非流动负债	43	227,735,148.39	162,845,793.07
非流动负债合计		24,126,574,182.38	25,796,273,208.49
负债合计		40,543,777,787.30	44,085,165,371.13
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	44	13,600,689,988.00	13,600,689,988.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	46	24,102,769,931.11	24,092,307,117.00
减：库存股			
其他综合收益	48	1,272,945,692.03	2,551,754,997.48
专项储备			
盈余公积	50	3,610,811,159.32	3,160,090,756.09
一般风险准备			
未分配利润	51	18,608,238,638.89	17,373,300,173.02
归属于母公司所有者权益合计		61,195,455,409.35	60,778,143,031.59
少数股东权益		7,957,110,661.51	8,020,069,681.24
所有者权益（或股东权益）合计		69,152,566,070.86	68,798,212,712.83
负债和所有者权益（或股东权益）总计		109,696,343,858.16	112,883,378,083.96

法定代表人：孙玮恒 主管会计工作负责人：曹路 会计机构负责人：方建立

母公司资产负债表

2018 年 12 月 31 日

编制单位:浙江浙能电力股份有限公司

单位:元 币种:人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产:			
货币资金		2,131,619,716.39	3,072,110,209.63
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		23,420.70	24,291.78
衍生金融资产			
应收票据及应收账款	1	394,513,020.58	290,125,980.50
其中: 应收票据			
应收账款		394,513,020.58	290,125,980.50
预付款项		9,625,300.12	7,250,227.47
其他应收款	2	767,452,826.38	398,473,730.29
其中: 应收利息		9,559,296.59	9,452,025.00
应收股利		676,670,000.00	388,123,161.40
存货		56,743,563.11	69,853,050.90
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		3,745,000,000.00	1,276,572.50
其他流动资产		5,165,260.35	47,136,625.22
流动资产合计		7,110,143,107.63	3,886,250,688.29
非流动资产:			
可供出售金融资产		7,426,908,721.98	8,653,622,484.92
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	3	41,091,646,927.49	38,773,421,608.74
投资性房地产		77,864,704.79	82,754,464.48
固定资产		3,274,865,761.67	3,770,264,908.51
在建工程		6,207,128.49	10,156,758.91
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产		235,141,477.80	245,477,772.31
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		37,868,636.27	41,036,199.55
递延所得税资产			
其他非流动资产		3,494,528,336.36	7,236,811,460.93
非流动资产合计		55,645,031,694.85	58,813,545,658.35
资产总计		62,755,174,802.48	62,699,796,346.64
流动负债:			
短期借款			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据及应付账款		330,205,385.19	320,909,013.41
预收款项		675,675.67	675,675.67
应付职工薪酬		26,407,474.63	24,161,853.33
应交税费		56,423,470.07	19,695,856.13
其他应付款		80,227,666.73	697,258,133.32
其中: 应付利息		640,056.56	760,998.96
应付股利		370,386.27	370,386.27
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		95,630,815.59	85,000,000.00
其他流动负债		2,430,784.45	
流动负债合计		592,001,272.33	1,147,700,531.86
非流动负债:			
长期借款		381,870,000.00	478,101,020.73

应付债券			
其中：优先股			
永续债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		17,971,179.52	22,171,596.36
递延所得税负债		785,038,966.81	1,170,832,729.58
其他非流动负债		6,011,932.39	
非流动负债合计		1,190,892,078.72	1,671,105,346.67
负债合计		1,782,893,351.05	2,818,805,878.53
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		13,600,689,988.00	13,600,689,988.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		29,090,225,672.37	29,079,762,858.26
减：库存股			
其他综合收益		995,179,351.90	2,101,194,805.29
专项储备			
盈余公积		3,610,811,159.32	3,160,090,756.09
未分配利润		13,675,375,279.84	11,939,252,060.47
所有者权益（或股东权益）合计		60,972,281,451.43	59,880,990,468.11
负债和所有者权益（或股东权益）总计		62,755,174,802.48	62,699,796,346.64

法定代表人：孙玮恒 主管会计工作负责人：曹路 会计机构负责人：方建立

合并利润表

2018 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入		56,633,636,514.17	51,190,754,896.92
其中：营业收入	52	56,633,636,514.17	51,190,754,896.92
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		54,656,769,259.04	48,175,960,558.48
其中：营业成本	52	51,260,970,757.84	45,183,309,755.83
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险合同准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	53	454,165,628.73	443,321,396.46
销售费用			
管理费用	55	1,409,837,265.33	1,429,543,399.35
研发费用	56	124,413,440.01	63,896,517.27
财务费用	57	1,262,256,135.20	1,054,244,767.20
其中：利息费用		1,400,049,430.21	1,234,694,641.35
利息收入		-144,806,652.45	-189,374,850.59
资产减值损失	58	145,126,031.93	1,644,722.37

加：其他收益	59	422,619,200.93	288,517,876.22
投资收益（损失以“-”号填列）	60	2,774,430,463.58	2,478,243,358.67
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		2,340,184,925.39	2,155,949,821.27
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	61	3,223,637.80	-5,159,102.10
资产处置收益（损失以“-”号填列）	62	6,643,020.24	-214,163,438.21
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		5,183,783,577.68	5,562,233,033.02
加：营业外收入	63	19,356,270.98	8,323,409.55
减：营业外支出	64	190,782,674.03	39,611,352.45
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		5,012,357,174.63	5,530,945,090.12
减：所得税费用	65	684,180,874.22	786,309,283.79
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		4,328,176,300.41	4,744,635,806.33
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		4,328,176,300.41	4,744,635,806.33
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		4,035,710,030.53	4,334,460,539.61
2. 少数股东损益		292,466,269.88	410,175,266.72
六、其他综合收益的税后净额		-1,278,842,077.86	687,747,767.90
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-1,278,809,305.45	688,205,869.52
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-49,420,397.27	5,182,837.58
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		-49,420,397.27	5,182,837.58
（二）将重分类进损益的其他综合收益		-1,229,388,908.18	683,023,031.94
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		-130,147,914.54	23,778,596.62
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益		-1,099,240,993.64	659,244,435.32
3. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
4. 现金流量套期损益的有效部分			
5. 外币财务报表折算差额			
6. 其他			
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-32,772.41	-458,101.62
七、综合收益总额		3,049,334,222.55	5,432,383,574.23
归属于母公司所有者的综合收益总额		2,756,900,725.08	5,022,666,409.13
归属于少数股东的综合收益总额		292,433,497.47	409,717,165.10
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		0.30	0.32
（二）稀释每股收益(元/股)		0.30	0.32

法定代表人：孙玮恒 主管会计工作负责人：曹路 会计机构负责人：方建立

母公司利润表

2018 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	4	3,637,406,314.24	3,268,921,189.50
减：营业成本	4	3,236,611,052.49	2,882,899,587.91
税金及附加		44,379,332.48	42,097,829.64
销售费用			
管理费用		219,155,907.83	252,407,367.76
研发费用			
财务费用		3,146,192.63	-32,286,403.04
其中：利息费用		23,832,402.16	26,881,177.14
利息收入		-27,158,523.37	-67,013,140.95
资产减值损失		81,125,506.51	23,143.26

加：其他收益		5,680,416.84	5,835,748.76
投资收益（损失以“-”号填列）	5	4,589,829,608.84	5,356,911,680.60
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		2,156,604,295.20	2,051,547,366.32
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		-5,882.20	9,777.90
资产处置收益（损失以“-”号填列）		300,768.60	-209,263,487.70
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		4,648,793,234.38	5,277,273,383.53
加：营业外收入		922,105.19	998,758.22
减：营业外支出		62,285,085.70	11,818,380.31
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		4,587,430,253.87	5,266,453,761.44
减：所得税费用		80,226,221.53	66,772,250.80
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		4,507,204,032.34	5,199,681,510.64
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		4,507,204,032.34	5,199,681,510.64
（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		-1,106,015,453.39	651,554,717.44
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-3,448,718.68	5,182,837.58
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		-3,448,718.68	5,182,837.58
（二）将重分类进损益的其他综合收益		-1,102,566,734.71	646,371,879.86
1.权益法下可转损益的其他综合收益		-3,325,741.07	-12,872,555.46
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		-1,099,240,993.64	659,244,435.32
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
4.现金流量套期损益的有效部分			
5.外币财务报表折算差额			
6.其他			
六、综合收益总额		3,401,188,578.95	5,851,236,228.08
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：孙玮恒主管会计工作负责人：曹路会计机构负责人：方建立

合并现金流量表

2018年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		69,412,208,718.46	63,227,613,084.88
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保险业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
收到的税费返还		18,705,778.04	8,072,210.37
收到其他与经营活动有关的现金	67	658,400,007.87	517,242,705.19
经营活动现金流入小计		70,089,314,504.37	63,752,928,000.44
购买商品、接受劳务支付的现金		56,202,400,991.42	45,702,233,000.35
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			

支付原保险合同赔付款项的现金			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工以及为职工支付的现金		3,017,057,879.03	3,051,224,185.62
支付的各项税费		3,088,473,642.08	3,252,470,165.36
支付其他与经营活动有关的现金	67	1,007,169,304.65	1,713,937,743.61
经营活动现金流出小计		63,315,101,817.18	53,719,865,094.94
经营活动产生的现金流量净额		6,774,212,687.19	10,033,062,905.50
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		560,835,591.47	233,623,032.73
取得投资收益收到的现金		2,646,560,376.68	2,078,702,491.84
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		14,915,256.18	45,456,681.93
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			11,217,164.58
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		3,222,311,224.33	2,368,999,371.08
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		2,091,207,205.08	6,211,086,576.14
投资支付的现金		2,493,617,234.44	4,599,419,516.60
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		530,516,757.43	866,548,581.34
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		5,115,341,196.95	11,677,054,674.08
投资活动产生的现金流量净额		-1,893,029,972.62	-9,308,055,303.00
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		114,477,700.00	247,538,200.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		114,477,700.00	127,178,200.00
取得借款收到的现金		7,141,000,000.00	8,699,000,000.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金	67	162,489,394.91	400,000,000.00
筹资活动现金流入小计		7,417,967,094.91	9,346,538,200.00
偿还债务支付的现金		8,412,790,000.00	7,507,531,149.69
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		4,189,101,211.33	5,316,597,225.81
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		454,171,022.89	834,278,837.54
支付其他与筹资活动有关的现金	67	717,460,670.21	315,936,227.93
筹资活动现金流出小计		13,319,351,881.54	13,140,064,603.43
筹资活动产生的现金流量净额		-5,901,384,786.63	-3,793,526,403.43
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		241,088.63	-500,973.88
五、现金及现金等价物净增加额		-1,019,960,983.43	-3,069,019,774.81
加：期初现金及现金等价物余额		12,807,815,836.75	15,876,835,611.56
六、期末现金及现金等价物余额		11,787,854,853.32	12,807,815,836.75

法定代表人：孙玮恒 主管会计工作负责人：曹路 会计机构负责人：方建立

母公司现金流量表

2018 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		4,191,127,704.88	3,866,874,477.71
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		60,776,315.90	70,742,398.08
经营活动现金流入小计		4,251,904,020.78	3,937,616,875.79
购买商品、接受劳务支付的现金		2,850,636,822.58	2,482,218,512.59
支付给职工以及为职工支付的现金		431,718,826.18	450,408,388.64
支付的各项税费		343,729,967.38	479,146,389.01

支付其他与经营活动有关的现金		111,721,220.36	112,220,684.08
经营活动现金流出小计		3,737,806,836.50	3,523,993,974.32
经营活动产生的现金流量净额		514,097,184.28	413,622,901.47
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		365,819.07	134,289,335.36
取得投资收益收到的现金		3,942,216,676.21	5,081,713,413.05
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		300,768.60	29,621,425.31
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			11,217,164.58
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		3,942,883,263.88	5,256,841,338.30
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		58,586,587.67	222,159,211.08
投资支付的现金		2,275,476,970.08	5,194,209,778.88
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		641,767,511.71	1,156,671,205.47
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		2,975,831,069.46	6,573,040,195.43
投资活动产生的现金流量净额		967,052,194.42	-1,316,198,857.13
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金			
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计			
偿还债务支付的现金		85,600,205.14	50,571,080.06
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		2,336,070,642.52	3,155,119,141.88
支付其他与筹资活动有关的现金			5,461,132.00
筹资活动现金流出小计		2,421,670,847.66	3,211,151,353.94
筹资活动产生的现金流量净额		-2,421,670,847.66	-3,211,151,353.94
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		30,975.72	-34,278.18
五、现金及现金等价物净增加额		-940,490,493.24	-4,113,761,587.78
加：期初现金及现金等价物余额		3,072,110,209.63	7,185,871,797.41
六、期末现金及现金等价物余额		2,131,619,716.39	3,072,110,209.63

法定代表人：孙玮恒 主管会计工作负责人：曹路 会计机构负责人：方建立

合并所有者权益变动表

2018 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	本期												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备			未分配利润
	优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	13,600,689,988.00				24,092,307,117.00		2,551,754,997.48		3,160,090,756.09		17,373,300,173.02	8,020,069,681.24	68,798,212,712.83
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	13,600,689,988.00				24,092,307,117.00		2,551,754,997.48		3,160,090,756.09		17,373,300,173.02	8,020,069,681.24	68,798,212,712.83
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)					10,462,814.11		-1,278,809,305.45		450,720,403.23		1,234,938,465.87	-62,959,019.73	354,353,358.03
(一)综合收益总额							-1,278,809,305.45				4,035,710,030.53	292,433,497.47	3,049,334,222.55
(二)所有者投入和减少资本												114,477,700.00	114,477,700.00
1.所有者投入的普通股												114,477,700.00	114,477,700.00
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													
(三)利润分配									450,720,403.23		-2,762,837,701.19	-454,171,022.89	-2,766,288,320.85
1.提取盈余公积									450,720,403.23		-450,720,403.23		
2.提取一般风险准备													
3.对所有者(或股东)的分配											-2,312,117,297.96	-454,171,022.89	-2,766,288,320.85
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													
(五)专项储备													
1.本期提取													
2.本期使用													

2018 年年度报告

(六) 其他				10,462,814.11						-37,933,863.47	-15,699,194.31	-43,170,243.67
四、本期末余额	13,600,689,988.00			24,102,769,931.11		1,272,945,692.03		3,610,811,159.32		18,608,238,638.89	7,957,110,661.51	69,152,566,070.86

项目	上期											
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备		
优先股		永续债	其他									
一、上年期末余额	13,600,689,988.00			24,375,110,792.44		1,863,549,127.96		2,640,122,605.02		16,686,362,318.63	8,328,764,094.55	67,494,598,926.60
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	13,600,689,988.00			24,375,110,792.44		1,863,549,127.96		2,640,122,605.02		16,686,362,318.63	8,328,764,094.55	67,494,598,926.60
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）				-282,803,675.44		688,205,869.52		519,968,151.07		686,937,854.39	-308,694,413.31	1,303,613,786.23
（一）综合收益总额						688,205,869.52				4,334,460,539.61	409,717,165.10	5,432,383,574.23
（二）所有者投入和减少资本				120,360,000.00							112,086,669.53	232,446,669.53
1. 所有者投入的普通股											127,178,200.00	127,178,200.00
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				120,360,000.00							-15,091,530.47	105,268,469.53
（三）利润分配								519,968,151.07		-3,648,126,848.31	-830,498,247.94	-3,958,656,945.18
1. 提取盈余公积								519,968,151.07		-519,968,151.07		
2. 提取一般风险准备												
3. 对所有者（或股东）的分配										-3,128,158,697.24	-830,498,247.94	-3,958,656,945.18
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												
（五）专项储备												
1. 本期提取												

2018 年年度报告

2. 本期使用											
(六) 其他				-403,163,675.44					604,163.09		-402,559,512.35
四、本期期末余额	13,600,689,988.00			24,092,307,117.00	2,551,754,997.48		3,160,090,756.09		17,373,300,173.02	8,020,069,681.24	68,798,212,712.83

法定代表人：孙玮恒主管会计工作负责人：曹路会计机构负责人：方建立

母公司所有者权益变动表

2018 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	本期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	13,600,689,988.00				29,079,762,858.26		2,101,194,805.29		3,160,090,756.09	11,939,252,060.47	59,880,990,468.11
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
三、本年期初余额	13,600,689,988.00				29,079,762,858.26		2,101,194,805.29		3,160,090,756.09	11,939,252,060.47	59,880,990,468.11
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					10,462,814.11		-1,106,015,453.39		450,720,403.23	1,736,123,219.37	1,091,290,983.32
（一）综合收益总额							-1,106,015,453.39			4,507,204,032.34	3,401,188,578.95
（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									450,720,403.23	-2,762,837,701.19	-2,312,117,297.96
1. 提取盈余公积									450,720,403.23	-450,720,403.23	
2. 对所有者（或股东）的分配										-2,312,117,297.96	-2,312,117,297.96
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）											

2018 年年度报告

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											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他					10,462,814.11				-8,243,111.78	2,219,702.33	
四、本期期末余额	13,600,689,988.00				29,090,225,672.37		995,179,351.90		3,610,811,159.32	13,675,375,279.84	60,972,281,451.43

项目	上期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	13,600,689,988.00				29,103,612,764.05		1,449,640,087.85		2,640,122,605.02	10,387,093,235.04	57,181,158,679.96
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	13,600,689,988.00				29,103,612,764.05		1,449,640,087.85		2,640,122,605.02	10,387,093,235.04	57,181,158,679.96
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)					-23,849,905.79		651,554,717.44		519,968,151.07	1,552,158,825.43	2,699,831,788.15
(一) 综合收益总额							651,554,717.44			5,199,681,510.64	5,851,236,228.08
(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									519,968,151.07	-3,648,126,848.31	-3,128,158,697.24
1. 提取盈余公积									519,968,151.07	-519,968,151.07	
2. 对所有者(或股东)的分配										-3,128,158,697.24	-3,128,158,697.24
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结											

2018 年年度报告

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											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他					-23,849,905.79				604,163.10		-23,245,742.69
四、本期期末余额	13,600,689,988.00				29,079,762,858.26		2,101,194,805.29		3,160,090,756.09	11,939,252,060.47	59,880,990,468.11

法定代表人：孙玮恒主管会计工作负责人：曹路会计机构负责人：方建立

三、 公司基本情况

1. 公司概况

适用 不适用

浙江浙能电力股份有限公司(以下简称“本公司”)前身为浙江省电力开发公司(以下简称“电开公司”),系经浙江省人民政府同意,由浙江省计划经济委员会批准设立,于1985年6月23日在杭州市工商行政管理局登记注册,取得注册号为杭工商工字011434的营业执照,总部位于浙江省杭州市,注册资本7,780.90万元。经浙江省人民政府《关于组建浙江省能源集团有限公司的通知》(浙政发〔2001〕6号)批复同意,以电开公司和浙江省煤炭集团公司截至2000年12月31日经审计的净资产作为出资设立浙江省能源集团有限公司(以下简称“浙能集团”),电开公司成为浙能集团的全资子公司。

经历次改制增资,本公司现有注册资本13,600,689,988.00元,持有统一社会信用代码为913300001429120051的营业执照,股份总数13,600,689,988.00股(每股面值1元),均为无限售条件的A股流通股。本公司股票已于2013年12月19日在上海证券交易所挂牌交易。

本公司及其子公司(以下简称“本集团”)属于电力、热力生产业。主要经营范围:电力开发,经营管理,电力及节能技术的研发、技术咨询、节能产品销售,电力工程、电力环保工程的建设与监理,电力设备检修,售电服务(凭许可证经营),冷、热、热水、蒸汽的销售,电力及节能技术的研发、技术咨询,合同能源管理。(依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动。

2. 合并财务报表范围

适用 不适用

本公司将浙江浙能嘉华发电有限公司、浙江浙能北仑发电有限公司和浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司等41家子公司纳入本期合并财务报表范围,详见本财务报表附注合并范围的变更和在其他主体中的权益之说明。

四、 财务报表的编制基础

1. 编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。本财务报表按照财政部于2006年2月15日及以后期间颁布的《企业会计准则——基本准则》、各项具体会计准则及相关规定(以下合称“企业会计准则”)、以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》的披露规定编制。

2. 持续经营

适用 不适用

五、 重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示:

适用 不适用

本集团根据生产经营特点确定具体会计政策和会计估计,主要体现在应收款项坏账准备的计提方法、存货的计价方法、可供出售权益工具发生减值的判断标准、固定资产折旧和无形资产摊销、投资性房地产的计量模式、收入的确认时点等。

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

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

(a) 同一控制下的企业合并

合并方支付的合并对价及取得的净资产均按账面价值计量，如被合并方是最终控制方以前年度从第三方收购来的，则以被合并方的资产、负债(包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉)在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，调整资本公积(股本溢价)；资本公积(股本溢价)不足以冲减的，调整留存收益。为进行企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益。为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

(b) 非同一控制下的企业合并

购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。为进行企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益。为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

6. 合并财务报表的编制方法

适用 不适用

编制合并财务报表时，合并范围包括本公司及全部子公司。

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

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

编制合并财务报表时，合并范围包括本公司及全部子公司。

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

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

集团内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。子公司的股东权益、当期净损益及综合收益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益、少数股东损益及归属于少数股东的综合收益总额在合并财务报表中股东权益、净利润及综合收益总额项下单独列示。本公司向子公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，全额抵销归属于母公司股东的净利润；子公司向本公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，按本公司对该子公司的分配比例在归属于母公司股东的净利润和少数股东

损益之间分配抵销。子公司之间出售资产所发生的未实现内部交易损益，按照母公司对出售方子公司的分配比例在归属于母公司股东的净利润和少数股东损益之间分配抵销。

如果以本集团为会计主体与以本公司或子公司为会计主体对同一交易的认定不同时，从本集团的角度对该交易予以调整。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

8. 现金及现金等价物的确定标准

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

(a) 外币交易

外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币入账。

于资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为记账本位币。为购建符合借款费用资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额在资本化期间内予以资本化；其他汇兑差额直接计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，于资产负债表日采用交易发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金及现金等价物的影响金额，在现金流量表中单独列示。

(b) 外币财务报表的折算

境外经营的资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，股东权益中除未分配利润项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。境外经营的利润表中的收入与费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。上述折算产生的外币报表折算差额，计入其他综合收益。境外经营的现金流量项目，采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

10. 金融工具

适用 不适用

(a) 金融资产

(i) 金融资产分类

金融资产于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、应收款项、可供出售金融资产和持有至到期投资。金融资产的分类取决于本公司对金融资产的持有意图和持有能力。

一以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括持有目的为短期内出售的金融资产。

一应收款项

应收款项是指在活跃市场中没有报价、回收金额固定或可确定的非衍生金融资产。

一可供出售金融资产

可供出售金融资产包括初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产及未被划分为其他类的金融资产。自资产负债表日起一年内(含一年)将出售的可供出售金融资产在资产负债表中列示为其他流动资产。

一持有至到期投资

持有至到期投资是指到期日固定、回收金额固定或可确定，且管理层有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。取得时期限超过一年但自资产负债表日起一年内(含一年)到期的持有至到期投资，列示为一年内到期的非流动资产；取得时期限在一年之内(含一年)的持有至到期投资，列示为其他流动资产。

(ii) 确认和计量

金融资产于本集团成为金融工具合同的一方时，按公允价值在资产负债表内确认。以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，取得时发生的相关交易费用计入当期损益；其他金融资产的相关交易费用计入初始确认金额。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和可供出售金融资产按照公允价值进行后续计量，但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，按照成本计量；应收款项以及持有至到期投资采用实际利率法，以摊余成本计量。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产的公允价值变动作为公允价值变动损益计入当期损益；在资产持有期间所取得的利息或现金股利以及处置时产生的处置损益计入当期损益。

除减值损失及外币货币性金融资产形成的汇兑损益外，可供出售金融资产公允价值变动直接计入股东权益，待该金融资产终止确认时，原直接计入权益的公允价值变动累计额转入当期损益。可供出售债务工具投资在持有期间按实际利率法计算的利息，以及被投资单位已宣告发放的与可供出售权益工具投资相关的现金股利，作为投资收益计入当期损益。

(iii) 金融资产减值

除以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产外，本集团于资产负债表日对金融资产的账面价值进行检查，如果有客观证据表明某项金融资产发生减值的，计提减值准备。

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

表明可供出售权益工具投资发生减值的客观证据包括权益工具投资的公允价值发生严重或非暂时性下跌。本集团于资产负债表日对各项可供出售权益工具投资单独进行检查，若该权益工具投资于资产负债表日的公允价值低于其初始投资成本超过 50%(含 50%)或低于其初始投资成本持续时间超过一年(含一年)的，则表明其发生减值；若该权益工具投资于资产负债表日的公允价值低于其初始投资成本超过 20%(含 20%)但尚未达到 50%或低于其初始投资成本持续时间超过 6 个月(含 6 个月)但未超过一年的，本集团会综合考虑其他相关因素诸如价格波动率等，判断该权益工具投资是否发生减值。本集团以加权平均法计算可供出售权益工具投资的初始投资成本。

以摊余成本计量的金融资产发生减值时，按预计未来现金流量(不包括尚未发生的未来信用损失)现值低于账面价值的差额，计提减值准备。如果有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。

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

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

(iv) 金融资产的终止确认

金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：**(1)** 收取该金融资产现金流量的合同权利终止；**(2)** 该金融资产已转移，且本公司将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；或者**(3)** 该金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产控制。

金融资产终止确认时，其账面价值与收到的对价以及原计入股东权益的公允价值变动累计额之和的差额，计入当期损益。

(b) 金融负债

金融负债于初始确认时分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。本公司的金融负债主要为其他金融负债，包括应付款项、借款及应付票据等。

应付款项包括应付票据及应付账款和其他应付款等，以公允价值进行初始计量，并采用实际利率法按摊余成本进行后续计量。

借款按其公允价值扣除交易费用后的金额进行初始计量，并采用实际利率法按摊余成本进行后续计量。

其他金融负债期限在一年以下(含一年)的，列示为流动负债；期限在一年以上但自资产负债表日起一年内(含一年)到期的，列示为一年内到期的非流动负债；其余列示为非流动负债。

当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时，终止确认该金融负债或义务已解除的部分。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额，计入当期损益。

(c) 金融工具的公允价值确定

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

11. 应收款项

(1). 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

√适用 □不适用

单项金额重大的判断依据或金额标准	金额 1 亿元以上(含)且占应收款项账面余额 5%以上的款项
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	根据应收款项的预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额进行计提

(2). 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项

√适用 □不适用

按信用风险特征组合计提坏账准备的计提方法（账龄分析法、余额百分比法、其他方法）	
按组合计提坏账准备的应收款项	账龄分析法

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的

√适用 □不适用

账龄	应收账款计提比例 (%)	其他应收款计提比例 (%)
1 年以内（含 1 年）	0.5	0.5
1—2 年	20	20
2—3 年	50	50
3 年以上	80	80

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的

□适用 √不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的

□适用 √不适用

(3). 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项

√适用 □不适用

单项计提坏账准备的理由	存在客观证据表明本集团将无法按应收款项的原有条款收回款项
坏账准备的计提方法	根据应收款项的预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额进行计提

12. 存货

√适用 □不适用

(a) 分类

存货包括燃料、原材料、备品备件和周转材料等，按成本与可变现净值孰低计量。

(b) 发出存货的计价方法

存货发出时的成本按移动加权平均法核算。

(c) 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

存货跌价准备按存货成本高于其可变现净值的差额计提。可变现净值按日常活动中，以存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额确定。

(d) 本公司的存货盘存制度采用永续盘存制。

(e) 低值易耗品和包装物的摊销方法

周转材料包括低值易耗品和包装物等，低值易耗品和包装物采用一次转销法进行摊销。

13. 持有待售资产

适用 不适用

14. 长期股权投资

适用 不适用

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

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

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

(a) 投资成本确定

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

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

(b) 后续计量及损益确认方法

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

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

采用权益法核算的长期股权投资，本集团按应享有或应分担的被投资单位的净损益份额确认当期投资损益。确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，但本集团负有承担额外损失义务且符合预计负债确认条件的，继续确认预计将承担的损失金额。被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。被投资单位分派的利润或现金股利于宣告分派时按照本集团应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。本集团与被投资单位之间未实现的内部交易损益按照持股比例计算归属于本集团的部分，予以抵销，在此基础上确认投资损益。本集团与被投资单位发生的内部交易损失，其中属于资产减值损失的部分，相应的未实现损失不予抵销。

(c) 确定对被投资单位具有控制、共同控制、重大影响的依据

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

共同控制是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过本公司及分享控制权的其他参与方一致同意后才能决策。

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

(d) 长期股权投资减值

对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资，当其可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额。

15. 投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的：

折旧或摊销方法

投资性房地产包括已出租的土地使用权和以出租为目的的建筑物以及正在建造或开发过程中将用于出租的建筑物，以成本进行初始计量。与投资性房地产有关的后续支出，在相关的经济利益很可能流入本集团且其成本能够可靠的计量时，计入投资性房地产成本；否则，于发生时计入当期损益。

当投资性房地产被处置、或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后计入当期损益。

本集团采用成本模式对所有投资性房地产进行后续计量，按其预计使用寿命及净残值率对建筑物和土地使用权计提折旧或摊销。投资性房地产的预计使用寿命、净残值率及年折旧(摊销)率列示如下：

	预计使用寿命	预计净残值率	年折旧(摊销)率
房屋及建筑物	20-35年	0%至3%	2.77%至5%

于每年年终，对投资性房地产的预计使用寿命、预计净残值和折旧(摊销)方法进行复核并作适当调整。

投资性房地产的用途改变为自用时，自改变之日起，将该投资性房地产转换为固定资产或无形资产。自用房地产的用途改变为赚取租金或资本增值时，自改变之日起，将固定资产或无形资产转换为投资性房地产。发生转换时，以转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

16. 固定资产

(1). 确认条件

√适用 不适用

固定资产包括房屋及建筑物、通用设备、专用设备、运输设备及其他设备等。

固定资产在与其有关的经济利益很可能流入本集团、且其成本能够可靠计量时予以确认。购置或新建的固定资产按取得时的成本进行初始计量。公司制改建时国有股股东投入的固定资产，按国有资产管理部门确认的评估值作为入账价值。

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

(2). 折旧方法

√适用 不适用

类别	折旧方法	折旧年限(年)	残值率	年折旧率
房屋建筑物	年限平均法	15-50年	0%至3%	1.94%至6.47%
机器设备	年限平均法	4-18年	0%至3%	5.39%至25%
运输工具	年限平均法	6年	0%	16.67%
其他设备	年限平均法	4-9年	0%	11.11%至25%

对固定资产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法于每年年度终了进行复核并作适当调整。

(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

实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁为融资租赁。融资租入固定资产以租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值两者中的较低者作为租入资产的入账价值。租入资产的入账价值与最低租赁付款额之间的差额作为未确认融资费用。

融资租入的固定资产采用与自有固定资产相一致的折旧政策。能够合理确定租赁期届满时将取得租入资产所有权的，租入固定资产在其预计使用寿命内计提折旧；否则，租入固定资产在租赁期与该资产预计使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。

17. 在建工程

√适用 □不适用

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态所发生的必要支出。在建工程在达到预定可使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。当在建工程的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额。

18. 借款费用

√适用 □不适用

本集团发生的可直接归属于需要经过相当长时间的购建活动才能达到预定可使用状态之资产的购建的借款费用，在资产支出及借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用状态所必要的购建活动已经开始时，开始资本化并计入该资产的成本。当购建的资产达到预定可使用状态时停止资本化，其后发生的借款费用计入当期损益。如果资产的购建活动发生非正常中断，并且中断时间连续超过3个月，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建活动重新开始。

对于为购建符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的利息费用减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定专门借款借款费用的资本化金额。

对于为购建符合资本化条件的资产而占用的一般借款，按照累计资产支出超过专门借款部分的资本支出加权平均数乘以所占用一般借款的加权平均实际利率计算确定一般借款借款费用的资本化金额。实际利率为将借款在预期存续期间或适用的更短期间内的未来现金流量折现为该借款初始确认金额所使用的利率。

19. 生物资产

□适用 √不适用

20. 油气资产

□适用 √不适用

21. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

√适用 □不适用

无形资产包括土地使用权、围堤使用权、进场道路使用权、铁路专线使用权、车库使用权、光纤使用权、特许使用权、软件等，以成本计量。公司制改建时国有股股东投入的无形资产，按国有资产管理部门确认的评估值作为入账价值。

(a) 土地使用权

土地使用权按土地使用权证规定年限平均摊销。外购土地及建筑物的价款难以在土地使用权与建筑物之间合理分配的，全部作为固定资产。

(b) 围堤使用权

围堤使用权按使用权规定年限 22 年平均摊销。

(c) 进场道路使用权

进场道路使用权按使用权规定年限 10-20 年平均摊销。

(d) 铁路专用线使用权

铁路专用线使用权按使用权规定年限 10 年平均摊销。

(e) 车库使用权

车库使用权按使用权规定年限 10-22 年平均摊销。

(f) 光纤使用权

光纤使用权按使用权规定年限 5 年平均摊销。

(g) 特许使用权

特许使用权按使用权规定年限 25 年平均摊销。

(h) 软件

软件按预计使用年限 5 年平均摊销。

(i) 定期复核使用寿命和摊销方法

对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核并作适当调整。

(j) 研究与开发

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

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：

具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

无形资产产生经济利益的方式，包括能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，无形资产在内部使用的，能证明其有用性；

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；

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；

以及归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

不满足上述条件的开发阶段支出，于发生时计入当期损益。以前期间已计入损益的开发支出不在以后期间重新确认为资产。已资本化的开发阶段支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定用途日起转为无形资产。

(k) 无形资产减值

当无形资产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额。

(2). 内部研究开发支出会计政策

适用 不适用

22. 长期资产减值

适用 不适用

固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试；尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少每年进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

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

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

23. 长期待摊费用

√适用 □不适用

长期待摊费用包括经营租入固定资产改良及其他已经发生但应由本期和以后各期负担的、分摊期限在一年以上的各项费用，按预计受益期间分期平均摊销，并以实际支出减去累计摊销后的净额列示。

24. 职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

短期薪酬包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、工伤保险费、生育保险费、住房公积金、工会和教育经费、短期带薪缺勤等。本集团在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(2). 离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

本集团将离职后福利计划分类为设定提存计划和设定受益计划。设定提存计划是本集团向独立的基金缴存固定费用后，不再承担进一步支付义务的离职后福利计划；设定受益计划是除设定提存计划以外的离职后福利计划。于报告期内，本集团的离职后福利主要是为员工缴纳的基本养老保险和失业保险，均属于设定提存计划。

基本养老保险

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

(3). 辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

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

预期在资产负债表日起一年内需支付的辞退福利，列示为流动负债。

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

□适用 √不适用

25. 预计负债

√适用 □不适用

因产品质量保证、亏损合同等形成的现时义务，当履行该义务很可能导致经济利益的流出，且其金额能够可靠计量时，确认为预计负债。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数；因随着时间推移所进行的折现还原而导致的预计负债账面价值的增加金额，确认为利息费用。

于资产负债表日，对预计负债的账面价值进行复核并作适当调整，以反映当前的最佳估计数。

预期在资产负债表日起一年内需支付的预计负债，列示为流动负债。

26. 股份支付

适用 不适用

27. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

28. 收入

适用 不适用

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

与交易相关的经济利益很可能流入本集团，相关的收入能够可靠计量且满足下列各项经营活动的特定收入确认标准时，确认相关的收入。

(a) 电力销售收入于本集团供电当月按经客户确认的电量电费结算信息时确认。

(b) 蒸汽销售收入于本集团供热当月按经客户确认的蒸汽销售结算信息时确认。

(c) 销售商品

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

(d) 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，并按已经发生的成本占估计总成本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。

(e) 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集团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。

29. 政府补助

适用 不适用

政府补助为本集团从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，包括税费返还、财政补贴等。

政府补助在本集团能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

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

本集团将与资产相关的政府补助确认为递延收益并在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分摊计入损益。

与收益相关的政府补助，若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，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益；若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。

本集团对同类政府补助采用相同的列报方式。

与日常活动相关的政府补助纳入营业利润，与日常活动无关的政府补助计入营业外收支。

本集团收到的政策性优惠利率贷款，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。本集团直接收取的财政贴息，冲减相关借款费用。

30. 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

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

递延所得税资产的确认以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的应纳税所得额为限。

对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本集团能够控制该暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时，确认递延所得税资产。

同时满足下列条件的递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示：

(a) 递延所得税资产和递延所得税负债与同一税收征管部门对本集团内同一纳税主体征收的所得税相关；

(b) 本集团内该纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利。

31. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

√适用 □不适用

经营租赁的租金支出在租赁期内按照直线法计入相关资产成本或当期损益。

经营租赁的租金收入在租赁期内按照直线法确认。

(2). 融资租赁的会计处理方法

√适用 □不适用

以租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，租入资产的入账价值与最低租赁付款额之间的差额作为未确认融资费用，在租赁期内按实际利率法摊销。最低租赁付款额扣除未确认融资费用后的余额作为长期应付款列示。

32. 其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

本集团根据历史经验和其他因素，包括对未来事项的合理预期，对所采用的重要会计估计和关键判断进行持续的评价。

(a) 重要会计估计及关键假设

下列重要会计估计及关键假设存在会导致下一会计年度资产和负债的账面价值出现重大调整的重要风险：

(i) 长期资产减值准备

本集团管理层在资产负债表日对某些事件或情况变化显示账面金额可能无法收回的长期资产进行减值测试，如果减值测试的结果显示长期资产的账面价值无法全部收回，则会就相关资产账面价值高于可回收金额的部分计提减值损失并计入当期损益。

可收回金额是资产(或资产组)的公允价值减去处置费用后的净额与资产(或资产组)预计未来现金流量的现值两者之间较高。在预计未来现金流量现值时,需要对该资产(或资产组)的产量、售价、相关经营成本以及计算现值时使用的折现率等作出重大判断。本公司在估计可收回金额时会采用所有能够获得的相关资料,包括根据合理和可支持的假设所作出有关产量、售价和相关经营成本的预测。

(ii) 所得税

本集团在正常的经营活动中,部分交易和事项的最终的税务处理存在不确定性。在计提所得税费用时,本集团需要作出重大判断。如果这些税务事项的最终认定结果与最初入账的金额存在差异,该差异将对作出上述最终认定期间的所得税费用和递延所得税的金额产生影响。

(iii) 固定资产预计使用寿命和预计净残值

固定资产的预计可使用年限,以过去性质及功能相似的固定资产的实际可使用年限为基础,按照历史经验进行估计。如果对于预计使用寿命和预计净残值的估计发生重大变化,则会在未来期间对折旧费用进行调整。

于每年度终结,本集团对固定资产的预计使用寿命和预计净残值进行复核并作适当调整。

33. 重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

√适用 □不适用

会计政策变更的内容和原因	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
根据《财政部关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》(财会[2018]15 号)及其解读,将合并资产负债表应收票据和应收账款合并计入应收票据及应收账款项目	应收账款-5,336,136,382.46 应收票据-356,604,180.73 应收票据及应收账款 6,692,740,563.19
根据《财政部关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》(财会[2018]15 号)及其解读,将合并资产负债表应收股利和其他应收款合并计入其他应收款项目	应收股利-388,123,161.40 其他应收款 388,123,161.40
根据《财政部关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》(财会[2018]15 号)及其解读,将合并资产负债表固定资产和固定资产清理合并计入固定资产项目	固定资产清理-1,469,094.71 固定资产 1,469,094.71
根据《财政部关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》(财会[2018]15 号)及其解读,将合并资产负债表在建工程和工程物资合并计入在建工程项目	工程物资-9,642,912.45 在建工程 9,642,912.45
根据《财政部关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》(财会[2018]15 号)及其解读,将合并资产负债表应付票据和应付账款合并计入应付票据及应付账款项目	应付账款-6,477,063,964.06 应付票据-228,269,332.85 应付票据及应付账款 6,705,333,296.91
根据《财政部关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》(财会[2018]15 号)及其解读,将合并资产负债表应付利息、应付股利和其他应付款合并计入其他应付款项目	应付利息-105,300,078.02 应付股利-11,723,074.73 其他应付款 117,023,152.75
根据《财政部关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》(财会[2018]15 号)及其解读,将合并利润表原计入管理费用项目的研发费用单独列示为研发费用项目	管理费用-63,896,517.27 研发费用 63,896,517.27
根据《财政部关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》(财会[2018]15 号)及其解读,将合并利润表原计入营业外收入项目的代扣代缴个人所得税手续费返还重分类至其他收益项目	营业外收入-842,821.56 其他收益 842,821.56
根据《财政部关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》(财会[2018]15 号)及其解读,将合并现金流量表收到的与资产相关的政府补助款项从收到其他与投资活动有关的现金重分类至收到其他与经营活动有关的现金	46,665,939.21

根据《财政部关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》(财会[2018]15 号)及其解读, 将公司资产负债表应收票据和应收账款合并计入应收票据及应收账款项目	应收账款-290, 125, 980. 50 应收票据及应收账款 290, 125, 980. 50
根据《财政部关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》(财会[2018]15 号)及其解读, 将公司资产负债表应收利息、应收股利和其他应收款合并计入其他应收款项目	应收利息-9, 452, 025. 00 应收股利-388, 123, 161. 40 其他应收款 397, 575, 186. 40
根据《财政部关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》(财会[2018]15 号)及其解读, 将公司资产负债表固定资产和固定资产清理合并计入固定资产项目	固定资产清理 0 固定资产 0
根据《财政部关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》(财会[2018]15 号)及其解读, 将公司资产负债表应付利息、应付股利和其他应付款合并计入其他应付款项目	应付利息-760, 998. 96 应付股利-370, 386. 27 其他应付款 1, 131, 385. 23
根据《财政部关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》(财会[2018]15 号)及其解读, 将公司利润表原计入营业外收入项目的代扣代缴个人所得税手续费返还重分类至其他收益项目	营业外收入-257, 228. 94 其他收益 257, 228. 94

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

34. 其他

适用 不适用

六、 税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	应纳税增值额(应纳税额按应纳税销售额乘以适用税率扣除当期允许抵扣的进项税后的余额计算)	17%、16%、11%、10%或 6%
城市维护建设税	应缴流转税税额	7%或 5%
企业所得税	应纳税所得额	25%
房产税	从价计征的, 按房产原值一次减除 30%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%
教育税附加	应缴流转税税额	3%
地方教育税附加	应缴流转税税额	2%
环境保护税	按照排放应税污染物的污染当量数或排放量乘以具体适用税额计缴	按照不同污染物的具体适用税额计缴

存在不同企业所得税税率纳税主体的, 披露情况说明

适用 不适用

2. 税收优惠

适用 不适用

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	29,108.66	215,028.32
银行存款	11,578,960,303.85	12,440,076,985.74
其他货币资金	209,065,440.81	367,556,622.69
合计	11,788,054,853.32	12,807,848,636.75

2、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
交易性金融资产	23,420.70	40,259,139.78
其中：债务工具投资		
权益工具投资		
衍生金融资产		40,234,848.00
其他	23,420.70	24,291.78
合计	23,420.70	40,259,139.78

3、衍生金融资产

适用 不适用

4、应收票据及应收账款

总表情况

(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
应收票据	693,291,211.71	356,604,180.73
应收账款	5,828,080,326.57	5,336,136,382.46
合计	6,521,371,538.28	5,692,740,563.19

其他说明：

适用 不适用

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	693,291,211.71	356,604,180.73
合计	693,291,211.71	356,604,180.73

(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	156,349,870.63	163,765,748.70
合计	156,349,870.63	163,765,748.70

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

应收账款

(1). 应收账款分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款										
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	5,863,657,648.30	99.83	36,466,569.59	0.62	5,827,191,078.71	5,366,087,316.73	99.89	29,950,934.27	0.56	5,336,136,382.46
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	9,986,386.02	0.17	9,097,138.16	91.10	889,247.86	5,831,982.49	0.11	5,831,982.49	100.00	
合计	5,873,644,034.32	/	45,563,707.75	/	5,828,080,326.57	5,371,919,299.22	/	35,782,916.76	/	5,336,136,382.46

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内			
1 年以内小计	5,827,256,733.72	29,136,303.47	0.50
1 至 2 年	36,233,970.58	7,246,794.12	20.00
2 至 3 年	166,944.00	83,472.00	50.00
合计	5,863,657,648.30	36,466,569.59	

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

(2). 本期计提、收回或转回的坏账准备情况：

本期计提坏账准备金额 9,780,790.99 元；本期收回或转回坏账准备金额 0 元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(3). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(4). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	账面余额	占应收帐款余额的比例 (%)	坏账准备
国网浙江电力有限公司	5,054,716,650.27	86.06	32,269,534.41
国网宁夏电力有限公司	245,564,543.96	4.18	1,227,822.72
淮浙煤电有限责任公司	46,720,286.51	0.80	385,911.82
国网新疆电力公司	39,374,535.76	0.67	196,872.68
中国石油化工股份有限公司物资装备部	33,738,097.01	0.57	168,690.49
合计	5,420,114,113.51	92.28	34,248,832.12

(5). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

□适用 √不适用

(6). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

5、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	552,869,464.16	93.24	342,523,316.73	92.92
1 至 2 年	23,547,088.18	3.97	10,051,653.49	2.73
2 至 3 年	470,739.22	0.08	16,053,127.92	4.35
3 年以上	16,052,551.32	2.71		
合计	592,939,842.88	100.00	368,628,098.14	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：

于 2018 年 12 月 31 日，账龄超过一年的预付款项为 19,406,103.10 元，主要为预付工程款项。

(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	金额	占预付款项余额的比例 (%)
中华人民共和国海关	158,168,059.84	26.68
秦皇岛市冀禹商贸有限公司	124,974,080.00	21.08
秦皇岛港股份有限公司	121,034,809.20	20.41
浙江省电力建设有限公司	75,767,771.00	12.78
国投曹妃甸港口有限公司	35,422,323.06	5.97
合计	515,367,043.10	86.92

其他说明

□适用 √不适用

6、其他应收款

总表情况

(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
应收利息	2,207,271.59	
应收股利	9,485,533.55	388,123,161.40
其他应收款	225,262,627.13	38,194,415.82
合计	236,955,432.27	426,317,577.22

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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款	2,207,271.59	
委托贷款		
债券投资		
合计	2,207,271.59	

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(1). 应收股利

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
应收浙江长兴捷通物流有限公司股利	9,485,533.55	
应收淮浙煤电有限责任公司股利		15,980,342.72
应收浙江国华浙能发电有限公司股利		372,142,818.68
合计	9,485,533.55	388,123,161.40

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(1). 其他应收款分类披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款										
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	21,962,406.22	9.62	2,016,156.12	9.18	19,946,250.10	44,284,237.84	100.00	6,089,822.02	13.75	38,194,415.82
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	206,225,478.20	90.38	909,101.17	0.44	205,316,377.03					
合计	228,187,884.42	/	2,925,257.29	/	225,262,627.13	44,284,237.84	/	6,089,822.02	/	38,194,415.82

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
1 年以内小计	17,211,848.98	86,059.24	0.50
1 至 2 年	2,947,177.24	589,692.88	20.00
2 至 3 年	341,000.00	170,500.00	50.00
3 年以上	1,462,380.00	1,169,904.00	80.00
合计	21,962,406.22	2,016,156.12	

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

(2). 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	9,485,533.55	388,123,161.40
应收利息	2,207,271.59	

应收联营公司款项	80,705,900.00	
押金保证金	116,414,014.74	28,261,321.05
应收暂付款	16,208,702.14	3,735,436.19
住房维修基金	2,311,944.77	5,665,322.80
员工备用金	398,646.34	767,229.87
其他	12,148,676.43	5,854,927.93
合计	239,880,689.56	432,407,399.24

(3). 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 0 元；本期收回或转回坏账准备金额 3,164,564.73 元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
国电浙能宁东发电有限公司	应收联营公司款项	80,705,900.00	一年以内	33.64	
国投安信期货有限公司	履约保证金	24,278,400.00	一年以内	10.12	
银河期货有限公司	履约保证金	22,550,400.00	一至二年	9.40	
中信期货有限公司	履约保证金	22,480,000.00	三年以上	9.37	
一德期货有限公司	履约保证金	13,948,800.00	一年以内	5.81	
合计	/	163,963,500.00	/	68.34	

(6). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(7). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(8). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

7、存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	628,249,573.30	40,568,418.23	587,681,155.07	680,256,901.11		680,256,901.11
燃料	2,715,828,476.27	27,100,751.13	2,688,727,725.14	2047755982.57		2,047,755,982.57
其他	2,252,929.29	36,329.15	2,216,600.14	2,824,103.20		2,824,103.20
合计	3,346,330,978.86	67,705,498.51	3,278,625,480.35	2,730,836,986.88		2,730,836,986.88

(2). 存货跌价准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料		40,568,418.23				40,568,418.23
燃料		27,100,751.13				27,100,751.13
其他		36,329.15				36,329.15
合计		67,705,498.51				67,705,498.51

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

□适用 √不适用

(4). 期末建造合同形成的已完工未结算资产情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

8、持有待售资产

□适用 √不适用

9、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
一年内到期的融资租赁的保证金	928,700.00	
一年内到期的长期待摊费用		65,521,932.63
合计	928,700.00	65,521,932.63

10、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	1,018,763,016.07	1,237,437,647.65
预缴企业所得税	17,569,731.79	50,270,048.05
待摊费用	11,303,717.09	12,715,022.69
其他	3,672,075.26	12,294,305.63
合计	1,051,308,540.21	1,312,717,024.02

11、可供出售金融资产

(1). 可供出售金融资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
可供出售债务工具：						
可供出售权益工具：	7,426,908,721.98		7,426,908,721.98	8,653,622,484.92		8,653,622,484.92
按公允价值计量的	7,426,908,721.98		7,426,908,721.98	8,653,622,484.92		8,653,622,484.92
按成本计量的						
合计	7,426,908,721.98		7,426,908,721.98	8,653,622,484.92		8,653,622,484.92

(2). 期末按公允价值计量的可供出售金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

可供出售金融资产分类	可供出售权益工具	合计
权益工具的成本/债务工具的摊余成本	4,158,348,513.53	4,158,348,513.53
公允价值	3,268,560,208.45	3,268,560,208.45
累计计入其他综合收益的公允价值变动金额	3,268,560,208.45	3,268,560,208.45
已计提减值金额		

(3). 期末按成本计量的可供出售金融资产

□适用 √不适用

(4). 报告期内可供出售金融资产减值的变动情况

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

12、持有至到期投资

(1). 持有至到期投资情况

适用 不适用

(2). 期末重要的持有至到期投资

适用 不适用

(3). 本期重分类的持有至到期投资

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

13、长期应收款

(1). 长期应收款情况

适用 不适用

(2). 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

适用 不适用

(3). 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

14、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											
淮浙煤电有限责任公司	1,810,092,656.37			154,078,952.93			83,974,856.76			1,880,196,752.54	
国核浙能核能有限公司	47,463,302.32	39,200,000.00								86,663,302.32	
小计	1,857,555,958.69	39,200,000.00		154,078,952.93			83,974,856.76			1,966,860,054.86	
二、联营企业											
秦山核电有限公司	2,310,532,139.40			595,475,290.72	-1,114,636.14	8,187,923.43	517,440,000.00			2,395,640,717.41	
浙江国华浙能发电有限公司	2,137,794,537.08			363,797,909.64			268,387,649.42			2,233,204,797.30	
三门核电有限公司	2,219,388,000.00	102,000,000.00		39,818,985.56	808,603.31					2,362,015,588.87	
核电秦山联营有限公司	1,734,536,355.65			344,140,968.03	-516,013.68	1,338,712.82	318,000,000.00			1,761,500,022.82	
浙江能源国际有限公司	1,268,432,679.07			118,068,383.00	-172,787,608.01					1,213,713,454.06	
国电浙江北仑第三发电有限公司	951,241,127.79			164,463,666.82			146,792,210.76			968,912,583.85	
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	862,763,866.36			93,280,699.80			120,340,571.88			835,703,994.28	
杭州华电半山发电有限公司	649,175,304.69			87,131,871.11						736,307,175.80	
国电浙江北仑第一发电有限公司	581,387,670.00			54,341,942.92			52,315,248.84			583,414,364.08	
浙江浙能北海水力发电有限公司	505,570,293.10			12,592,654.60			47,250,000.00			470,912,947.70	
神华国华(舟山)发电有限公司	361,172,384.75			624,214.58						361,796,599.33	
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	319,598,751.09			26,209,243.61			29,185,728.81			316,622,265.89	
秦山第三核电有限责任公司	591,958,169.46			111,945,871.70	74,674.50	772,309.61	103,400,000.00			601,351,025.27	
浙江浙能长兴天然气热电有限公司	234,655,562.12			9,714,264.16			9,683,094.77			234,686,731.51	
华润电力(温州)有限公司	226,263,309.24			37,953,807.98			43,499,447.22			220,717,670.00	
中核辽宁核电有限公司	212,645,768.60	27,227,000.00		-8,765,856.88						231,106,911.72	
温州燃机发电有限公司	193,694,887.11			6,311,320.09			7,469,153.30			192,537,053.90	
浙江省能源集团财务有限责任公司	166,630,347.70			32,949,118.05	251,527.39					199,830,993.14	
浙江长兴捷通物流有限公司	76,941,469.09			4,445,572.28			9,485,533.55			71,901,507.82	
浙江浙能煤运投资有限责	70,216,488.07		50,800,885.05	340,248.63			19,755,851.65				

2018 年年度报告

任公司										
大同市南郊城区煤站有限责任公司	58,301,792.87			17,842,819.65			6,385,594.63			69,759,017.89
浙江省创业投资有限公司	41,910,235.21			2,825,243.48	-6,027,087.74		6,600,000.00			32,108,390.95
杭州浙能工程建设项目管理 有限公司	28,883,530.20			978,395.23						29,861,925.43
浙江八达股份有限公司	19,647,229.25			430,567.27	-290,543.85		320,400.00			19,466,852.67
长兴远大能源服务有限公 司	2,324,359.53			-148,832.06						2,175,527.47
宁夏银星发电有限责任公 司	410,887,881.24			55,425,558.21			42,241,869.05			424,071,570.40
国电浙能宁东发电有限责 任公司	417,615,351.53									417,615,351.53
神华国华宁东发电有限责 任公司	301,273,053.23	29,160,000.00		10,357,909.00						340,790,962.23
华能宁夏大坝电厂四期发 电有限公司	242,065,192.76	117,600,000.00		1,265,513.41						360,930,706.17
浙江富浙投资有限公司	210,498,021.73	324,190,000.00		2,163,813.47			1,150,000.00			535,701,835.20
中核海洋核动力发展有限 公司	90,000,000.00									90,000,000.00
中核河北核电有限公司	24,500,000.00									24,500,000.00
神华国能宁夏鸳鸯湖发电 有限公司	22,694,346.57	44,368,700.00		-5,157,015.07						61,906,031.50
浙江三门高温堆电站有限 公司	14,700,000.00									14,700,000.00
核行波堆科技投资（天津） 有限公司		5,000,000.00		-214,859.38						4,785,140.62
浙江浙能综合能源技术研 发有限公司		165,000,000.00		-39,833.34		163,868.25				165,124,034.91
浙江浙能绿色能源股权投 资基金合伙企业（有限合 伙）		675,000,000.00		-3,137,841.92						671,862,158.08
山西华电广灵风力发电有 限公司		138,309,350.92		6,873,305.28						145,182,656.20
山西华电高阳风力发电有 限公司		42,279,398.74		1,801,052.83						44,080,451.57
小计	17,559,900,104.49	1,670,134,449.66	50,800,885.05	2,186,105,972.46	-179,601,084.22	10,462,814.11	1,749,702,353.88			19,446,499,017.57
合计	19,417,456,063.18	1,709,334,449.66	50,800,885.05	2,340,184,925.39	-179,601,084.22	10,462,814.11	1,833,677,210.64			21,413,359,072.43

15、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	187,052,016.00	187,052,016.00
2. 本期增加金额	1,549,944.30	1,549,944.30
(1) 外购		
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	1,549,944.30	1,549,944.30
3. 本期减少金额		
4. 期末余额	188,601,960.30	188,601,960.30
二、累计折旧和累计摊销		
1. 期初余额	74,310,414.43	74,310,414.43
2. 本期增加金额	6,308,014.05	6,308,014.05
(1) 计提或摊销	6,204,399.53	6,204,399.53
(2) 固定资产转入	103,614.52	103,614.52
3. 本期减少金额		
4. 期末余额	80,618,428.48	80,618,428.48
三、减值准备		
四、账面价值		
1. 期末账面价值	107,983,531.82	107,983,531.82
2. 期初账面价值	112,741,601.57	112,741,601.57

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
房屋、建筑物	2,559,922.78	正在办理

其他说明

□适用 √不适用

16、固定资产

总表情况

(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
固定资产	52,796,941,610.05	57,634,355,650.66
固定资产清理	107,200,399.96	1,469,094.71
合计	52,904,142,010.01	57,635,824,745.37

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	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	其他设备	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	27,911,225,473.27	85,700,628,573.99	449,336,811.90	343,525,042.03	114,404,715,901.19
2. 本期增加金额	951,631,554.80	98,898,085.74	8,684,888.47	146,757,000.11	1,205,971,529.12
(1) 购置	51,343,534.95	30,543,232.93	6,365,545.17	12,652,651.77	100,904,964.82
(2) 在建工程转入	174,493,615.57	1,170,549,580.59	1,353,892.87	55,115,582.93	1,401,512,671.96
(3) 竣工结算调整	725,794,404.28	-1,102,194,727.78	965,450.43	78,988,765.41	-296,446,107.66
3. 本期减少金额	267,675,255.34	784,106,484.39	27,678,447.94	30,647,120.70	1,110,107,308.37
(1) 处置或报废	200,854,099.39	780,704,001.70	27,678,447.94	30,647,120.70	1,039,883,669.73
(2) 重分类	1,549,944.30				1,549,944.30
(3) 三供一业移交	65,271,211.65	3,402,482.69			68,673,694.34
4. 期末余额	28,595,181,772.73	85,015,420,175.34	430,343,252.43	459,634,921.44	114,500,580,121.94
二、累计折旧					
1. 期初余额	11,097,882,882.53	45,027,159,730.25	337,454,118.74	269,826,316.22	56,732,323,047.74
2. 本期增加金额	1,175,880,994.49	4,481,777,858.01	36,772,468.07	118,276,201.20	5,812,707,521.77
(1) 计提	1,021,857,906.02	4,653,498,298.11	36,598,513.45	104,166,182.06	5,816,120,899.64
(2) 竣工结算调整	154,023,088.47	-171,720,440.10	173,954.62	14,110,019.14	-3,413,377.87
3. 本期减少金额	213,520,216.11	673,664,691.89	26,693,057.44	30,378,363.51	944,256,328.95
(1) 处置或报废	169,749,926.03	671,606,660.17	26,693,057.44	30,378,363.51	898,428,007.15
(2) 重分类	103,614.52				103,614.52
(3) 三供一业移交	43,666,675.56	2,058,031.72			45,724,707.28
4. 期末余额	12,060,243,660.91	48,835,272,896.37	347,533,529.37	357,724,153.91	61,600,774,240.56
三、减值准备					
1. 期初余额	34,190,748.75		2,971,010.63	875,443.41	38,037,202.79
2. 本期增加金额	41,899,886.48	28,902,076.52		2,344.16	70,804,307.16
(1) 计提	41,899,886.48	28,902,076.52		2,344.16	70,804,307.16
3. 本期减少金额	4,721,670.14	471,321.99	708,353.65	75,892.84	5,977,238.62
(1) 处置或报废	4,721,670.14	450,136.65	708,353.65	75,892.84	5,956,053.28
(2) 三供一业移交		21,185.34			21,185.34
4. 期末余额	71,368,965.09	28,430,754.53	2,262,656.98	801,894.73	102,864,271.33
四、账面价值					
1. 期末账面价值	16,463,569,146.73	36,151,716,524.44	80,547,066.08	101,108,872.80	52,796,941,610.05
2. 期初账面价值	16,779,151,841.99	40,673,468,843.74	108,911,682.53	72,823,282.40	57,634,355,650.66

(2). 暂时闲置的固定资产情况

适用 不适用

(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
机器设备	570,509,064.31	53,569,909.02		516,939,155.29
运输工具	8,091,000.00	6,742,499.94		1,348,500.06

(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	1,384,040,502.34

机器设备	510,520,274.32
运输工具	949,256.77

(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、建筑物	1,757,419,589.24	审批手续尚未办理完毕

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
关停机组待处理资产	103,955,599.42	971,553.99
其他	3,244,800.54	497,540.72
合计	107,200,399.96	1,469,094.71

其他说明：

关停机组待处理资产：根据国家发展改革委、国家能源局《关于加快做好淘汰关停不达标的30万千瓦以下煤电机组工作暨下达2018年煤电行业淘汰落后产能目标任务（第一批）的通知》（发改能源[2018]1228号）确定的标准，本集团下属子公司浙江浙能镇海发电有限责任公司的3号、4号、5号和6号机组属于国家明令淘汰关停的不达标机组。于2018年12月，浙江省发展和改革委员会下发《省发展改革委关于做好镇海电厂3#、4#机组关停后续工作的通知》（浙发改能源[2018]611号）并经本公司第三届董事会九次会议决议，该机组已于2018年12月31日前关停，并将相关固定资产转入固定资产清理。5号和6号机组预计于2020年底前关停。由于机组关停后保留三年发电计划并获得资产处置的补偿收入，本集团未对该部分资产计提减值准备。

17、在建工程

总表情况

(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
在建工程	1,675,579,400.25	845,433,439.55
工程物资	668,323.89	9,642,912.45
合计	1,676,247,724.14	855,076,352.00

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
浙能镇海电厂新建燃煤机组	975,313,830.72		975,313,830.72	346,354,067.24		346,354,067.24
阿克苏热电厂工程	213,141,488.48		213,141,488.48	185,040,651.65		185,040,651.65
兰能热力供热管线工程	76,546,110.97		76,546,110.97	7,016,309.54		7,016,309.54
镇海天然气 9F 机组改造工程	53,953,176.17		53,953,176.17	65,128,597.33		65,128,597.33
联源热力供热管线工程	47,509,127.14		47,509,127.14	5,697,064.53		5,697,064.53
乐能热力供热管线工程	46,676,828.98		46,676,828.98	945,534.62		945,534.62
滨海热电厂二期扩建工程				31,696,818.19		31,696,818.19
其他工程	262,438,837.79		262,438,837.79	203,554,396.45		203,554,396.45
合计	1,675,579,400.25		1,675,579,400.25	845,433,439.55		845,433,439.55

(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
阿克苏热电厂工程	3,135,706,500.00	185,040,651.65	105,803,544.63	72,064,010.83	5,638,696.97	213,141,488.48	99.33	99.33	120,650,446.66	8,372,971.37	4.41	自筹资金及外部借款
浙能镇海电厂新建燃煤机组	5,400,050,000.00	346,354,067.24	628,959,763.48			975,313,830.72	18.06	17.99	41,569,952.30	30,748,523.34	4.95	自筹资金及外部借款
乐能热力供热管线工程	171,790,000.00	945,534.62	55,041,927.39	9,310,633.03		46,676,828.98	32.59	32.59	414,183.07	414,183.07	4.41	自筹资金及外部借款
兰能热力供热管线工程	148,110,000.00	7,016,309.54	69,529,801.43			76,546,110.97	51.68	51.68	49,000.00	49,000.00	4.41	自筹资金及外部借款
镇海天然气9F 机组改造工程	120,700,000.00	65,128,597.33	53,823,945.19	64,999,366.35		53,953,176.17	98.55	98.55				自筹资金
联源热力供热管线工程	97,610,000.00	5,697,064.53	41,812,062.61			47,509,127.14	48.67	48.67				自筹资金
合计	9,073,966,500.00	610,182,224.91	954,971,044.73	146,374,010.21	5,638,696.97	1,413,140,562.46	/	/	162,683,582.03	39,584,677.78	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

工程物资

(1). 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	65,901.66		65,901.66	7,443,965.69		7,443,965.69
专用设备	49,503.41		49,503.41	832,407.11		832,407.11
工具及器具	552,918.82		552,918.82	1,366,539.65		1,366,539.65
合计	668,323.89		668,323.89	9,642,912.45		9,642,912.45

18、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

19、油气资产

□适用 √不适用

20、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	围堤使用权	进场道路使用 权道路	铁路专用线使用 权	车库使用权	光纤使用权	特许使用权	软件	合计
一、账面原值									
1. 期初余额	2,248,513,862.40	169,819,156.31	95,640,764.70	38,926,068.50	6,722,674.44	3,040,872.39	71,994,000.00	282,287,430.68	2,916,944,829.42
2. 本期增加金额						190,186.64		40,094,429.74	40,284,616.38
(1) 购置								5,794,706.13	5,794,706.13
(2) 内部研发								13,261,359.13	13,261,359.13
(3) 固定资产 及在建工程转入						190,186.64		21,038,364.48	21,228,551.12
3. 本期减少金额	36,073,233.70							516,761.36	36,589,995.06
(1) 处置	118,842.00							516,761.36	635,603.36
(2) 竣工决算 调整	3,482,512.79								3,482,512.79
(3) 三供一业 剥离	32,471,878.91								32,471,878.91
4. 期末余额	2,212,440,628.70	169,819,156.31	95,640,764.70	38,926,068.50	6,722,674.44	3,231,059.03	71,994,000.00	321,865,099.06	2,920,639,450.74
二、累计摊销									
1. 期初余额	333,206,780.04	106,029,795.64	56,902,590.27	38,926,068.50	5,034,676.34	3,040,872.39	239,980.00	180,421,606.74	723,802,369.92
2. 本期增加金额	48,330,418.29	7,623,882.17	4,326,083.71		188,754.84	31,697.78	2,879,760.00	33,915,675.98	97,296,272.77
(1) 计提	48,330,418.29	7,623,882.17	4,326,083.71		188,754.84	31,697.78	2,879,760.00	33,915,675.98	97,296,272.77
3. 本期减少金额	4,196,951.95							516,761.36	4,713,713.31
(1) 处置	42,969.09							516,761.36	559,730.45
(2) 三供一业 剥离	4,153,982.86								4,153,982.86
4. 期末余额	377,340,246.38	113,653,677.81	61,228,673.98	38,926,068.50	5,223,431.18	3,072,570.17	3,119,740.00	213,820,521.36	816,384,929.38

2018 年年度报告

三、减值准备									
四、账面价值									
1. 期末账面价值	1,835,100,382.32	56,165,478.50	34,412,090.72		1,499,243.26	158,488.86	68,874,260.00	108,044,577.70	2,104,254,521.36
2. 期初账面价值	1,915,307,082.36	63,789,360.67	38,738,174.43		1,687,998.10		71,754,020.00	101,865,823.94	2,193,142,459.50

(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

21、开发支出

适用 不适用

22、商誉

(1). 商誉账面原值

适用 不适用

(2). 商誉减值准备

适用 不适用

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

适用 不适用

(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

(5). 商誉减值测试的影响

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

23、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
道路—使用费	235,391,945.69		27,224,787.21		208,167,158.48
排污权使用费	121,629,273.54	2,859,000.00	34,233,824.22		90,254,449.32
天然气机组长期维护费用	21,924,555.40		8,159,479.12		13,765,076.28
土地租赁费	2,693,240.72		344,250.05		2,348,990.67
装修费	7,050,789.06		4,211,689.92		2,839,099.14
售后租回手续费	11,475,783.52		3,623,931.64		7,851,851.88
软件运维服务费		46,916.04	6,516.12		40,399.92
其中：列示于一年	-65,521,932.63			-65,521,932.63	

到期的非流动资产					
合计	334,643,655.30	2,905,916.04	77,804,478.28	-65,521,932.63	325,267,025.69

24、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	205,245,071.93	51,311,267.98	69,381,202.49	17,345,300.62
内部交易未实现利润	241,916,950.65	60,479,237.66	238,653,613.56	59,663,403.39
可抵扣亏损				
应付职工薪酬	20,517,913.32	5,129,478.33	22,673,583.32	5,668,395.83
固定资产折旧	40,868,177.74	10,217,044.43	28,499,390.00	7,124,847.50
预提费用	26,990,362.63	6,747,590.66	30,742,906.52	7,685,726.63
递延收益	84,906,078.89	21,226,519.55	111,529,736.02	27,882,434.01
其他	45,290,801.09	11,322,700.28	31,510,514.44	7,877,628.61
合计	665,735,356.25	166,433,838.89	532,990,946.35	133,247,736.59

(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				
可供出售金融资产公允价值变动	3,268,560,208.45	817,140,052.11	4,734,214,866.63	1,183,553,716.66
固定资产税前抵扣差异	37,463,738.76	9,365,934.69		
其他	7,155.00	1,788.75	13,037.20	3,259.30
合计	3,306,031,102.21	826,507,775.55	4,734,227,903.83	1,183,556,975.96

(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

单位：元 币种：人民币

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	41,468,808.74	124,965,030.15	12,724,246.38	120,523,490.21
递延所得税负债	41,468,808.74	785,038,966.81	12,724,246.38	1,170,832,729.58

(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		
可抵扣亏损	1,440,619,441.15	684,696,369.51
资产减值准备	89,541,607.96	88,841,341.08
递延收益	11,871,483.32	
应付职工薪酬		7,491,302.96
其他	7,101,571.88	1,775,614.00
合计	1,549,134,104.31	782,804,627.55

(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	78,318,887.49	6,019,428.29	
2020	185,354,548.50	86,107,634.95	
2021	210,710,530.81	121,213,422.20	
2022	404,816,798.90	195,271,828.64	
2023	561,418,675.45	276,084,055.43	
合计	1,440,619,441.15	684,696,369.51	/

其他说明：

□适用 √不适用

25、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
杭州望江门热电项目	75,727,945.00	75,727,945.00
预付工程设备款	99,099,702.50	114,548,573.30
其他	39,458,710.07	928,700.00
融资租赁保证金	4,450,000.00	
减：减值准备	-75,727,945.00	-75,727,945.00
合计	143,008,412.57	115,477,273.30

其他说明：

本公司从 1992 年至 2000 年 12 月 31 日期间，陆续向杭州望江门热电项目投入资金 11,420.48 万元，其中：4,000 万元作为资本金投入，计列长期股权投资项目，其余 7,420.48 万元作为融资投入，计列其他非流动资产项目。2001 年，由于杭州市城市规划和能源结构的调整，应杭州市人民政府的要求，该项目停建，本公司将对杭州望江门热电有限公司的长期股权投资转列其他非流动资产反映。本公司于 2001 年 9 月获得第一笔赔付金 38,476,855.00 元，冲减了其他非流动资产，账余 75,727,945.00 元。根据浙江万邦资产评估有限公司出具的《浙江省电

力开发公司整体改制为一人有限责任公司相关股东全部权益评估项目资产评估报告》(浙万评报〔2009〕87号),并经浙江省人民政府国有资产监督管理委员会《关于浙江省电力开发公司改制实施方案的批复》(浙国资企改〔2009〕20号)确认,该余款预计无法收回,故公司对其全额计提减值准备。

26、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	6,285,000,000.00	6,920,000,000.00
商业承兑汇票贴现	162,489,394.91	
合计	6,447,489,394.91	6,920,000,000.00

(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

27、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
商品期货合约	1,939,360.00	
合计	1,939,360.00	

28、衍生金融负债

□适用 √不适用

29、应付票据及应付账款

总表情况

(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
应付票据	226,051,321.74	228,269,332.85
应付账款	5,765,483,182.56	6,477,063,964.06
合计	5,991,534,504.30	6,705,333,296.91

其他说明:

适用 不适用

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	226,051,321.74	228,269,332.85
合计	226,051,321.74	228,269,332.85

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

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
燃料款	2,705,542,854.29	2,872,340,242.00
应付工程及设备款	2,225,748,435.96	2,550,920,428.97
材料款	300,015,762.08	454,906,672.61
运费	275,022,322.58	388,177,652.93
其他	259,153,807.65	210,718,967.55
合计	5,765,483,182.56	6,477,063,964.06

(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
应付工程款	784,396,548.06	工程尚未结束或未结算，款项尚未进行结清
合计	784,396,548.06	/

其他说明

适用 不适用

30、预收款项

(1). 预收账款项列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
燃料款	274,618,597.26	663,390,206.13
供热款	16,452,017.60	12,705,279.80
其他	1,811,739.37	2,296,878.34
合计	292,882,354.23	678,392,364.27

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

□适用 √不适用

(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

31、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	165,324,972.28	2,652,393,095.53	2,661,016,364.94	156,701,702.87
二、离职后福利-设定提存计划	54,470,154.64	355,661,748.06	361,287,894.25	48,844,008.45
合计	219,795,126.92	3,008,054,843.59	3,022,304,259.19	205,545,711.32

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	68,486,246.53	1,927,566,198.41	1,934,457,504.29	61,594,940.65
二、职工福利费	6,232,506.46	199,287,883.33	198,789,358.89	6,731,030.90
三、社会保险费	59,259,553.31	200,411,071.33	206,611,076.01	53,059,548.63
其中：医疗保险费	18,501,544.52	99,883,931.07	112,319,006.65	6,066,468.94
工伤保险费	1,715,326.34	8,542,027.63	8,623,661.51	1,633,692.46
生育保险费	1,036,603.46	6,292,912.28	6,419,337.40	910,178.34
补充医疗保险	38,006,078.99	85,692,200.35	79,249,070.45	44,449,208.89
四、住房公积金	6,664,564.91	237,644,754.19	239,338,898.69	4,970,420.41
五、工会经费和职工教育经费	24,682,101.07	87,483,188.27	81,819,527.06	30,345,762.28
合计	165,324,972.28	2,652,393,095.53	2,661,016,364.94	156,701,702.87

(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	53,528,114.09	263,438,973.96	268,878,211.88	48,088,876.17
2、失业保险费	384,202.52	5,863,998.93	5,808,323.31	439,878.14
3、企业年金缴费	557,838.03	86,358,775.17	86,601,359.06	315,254.14
合计	54,470,154.64	355,661,748.06	361,287,894.25	48,844,008.45

其他说明：

□适用 √不适用

32、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	329,429,594.26	216,610,965.69
企业所得税	302,082,999.71	402,936,485.81
个人所得税	17,974,924.77	31,745,166.17
城市维护建设税	15,195,727.24	16,908,311.93
应交房产税	24,677,771.16	19,384,193.84
应交土地使用税	19,875,701.31	21,719,649.94
应交教育费附加	12,344,426.45	11,473,302.76
应交环境保护税	4,887,353.62	
其他	15,698,848.81	9,645,806.44
合计	742,167,347.33	730,423,882.58

33、其他应付款

总表情况

(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
应付利息	103,096,731.98	105,300,078.02
应付股利	7,408,123.77	11,723,074.73
其他应付款	797,818,338.68	1,547,857,294.80
合计	908,323,194.43	1,664,880,447.55

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
分期付息到期还本的长期借款利息	94,825,966.72	96,207,369.62
短期借款应付利息	8,270,765.26	9,092,708.40
合计	103,096,731.98	105,300,078.02

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

(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
普通股股利	7,408,123.77	11,723,074.73
合计	7,408,123.77	11,723,074.73

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
质保押金	541,745,446.98	689,654,081.70
股权收购款		641,767,511.71
其他	256,072,891.70	216,435,701.39
合计	797,818,338.68	1,547,857,294.80

(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
浙江省电力建设有限公司	158,182,197.23	未到期的保证金
浙江天地环保科技有限公司	57,875,907.06	未到期的保证金
中国能源建设集团浙江火电建设有限公司	31,168,414.00	未到期的质保金
上海电气集团股份有限公司	20,660,000.00	未到期的质保金
哈尔滨空调股份有限公司	13,546,420.00	未到期的质保金
合计	281,432,938.29	/

其他说明：

□适用 √不适用

34、持有待售负债

□适用 √不适用

35、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	1,690,916,181.05	1,360,179,858.58
1 年内到期的长期应付款	81,523,652.07	9,887,185.83
合计	1,772,439,833.12	1,370,067,044.41

36、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
待转销项税	54,881,905.28	
合计	54,881,905.28	

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

37、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	16,444,960,000.00	17,003,613,333.33
抵押借款	2,642,769,522.31	3,596,714,934.37
信用借款	1,782,370,000.00	1,524,370,000.00
抵押及质押借款	1,257,900,000.00	1,457,900,000.00
合计	22,127,999,522.31	23,582,598,267.70

长期借款分类的说明：

(a) 质押借款

单位：万元 币种：人民币

	2018年12月31日	2017年12月31日	抵押物
质押借款	1,715,480.00	1,776,384.00	售电、售汽收益权
减：一年内到期的长期借款	70,984.00	76,022.67	
质押借款净额	1,644,496.00	1,700,361.33	

于2018年12月31日，人民币1,715,480.00万元的借款以本公司及其子公司的售电、售热、售热收益权作为抵押物；

于2018年12月31日，上述借款中人民币70,984.00万元将于年末后一年内到期，列示于一年内到期的非流动负债。

于2018年12月31日，本集团质押借款的详细情况列示如下：

被担保单位	质押权人	质押物	担保借款余额 (万元)	借款到期日
本公司	中国建设银行股份有限公司浙江省分行	萧电热电联产售电收益权	42,000.00	2020.6.29-2022.12.2
浙江浙能温州发电有限公司	浙江省能源集团财务有限责任公司	售电收益权	26,380.00	2033.6.17-2034.12.18
	中国邮政储蓄银行浙江省分行		29,140.00	2031.9.7
	中国建设银行温州市分行		9,900.00	2033.12.15
	中国工商银行乐清支行		14,800.00	2033.12.15
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	浙江省能源集团财务有限责任公司	售电、售汽收益权	71,500.00	2024.8.20-2030.6.18
	中国农业银行绍兴县支行		93,100.00	2023.9.20-2031.10.20
	国家开发银行浙江省分行		44,900.00	2032.7.30

	中国工商银行股份有限公司绍兴城东支行		10,000.00	2031.7.20
	中国建设银行股份有限公司杭州之江支行		11,000.00	2031.08.28
浙江浙能乐清发电有限责任公司	中国工商银行乐清支行	售电收益权	85,600.00	2024.5.16-2028.1.2
	中国银行浙江省分行		10,000.00	2022.5.23-2023.5.23
	国家开发银行		20,000.00	2027.3.12
	浙江省能源集团财务有限责任公司		85,000.00	2023.2.25
浙江乐能热力有限公司	浙江省能源集团财务有限责任公司	售热收益权	3,500.00	2032.6.18-2032.12.17
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	国家开发银行浙江省分行	售电收益权	210,000.00	2032.8.30
	中国农业银行舟山分行	售电收益权	105,500.00	2030.6.20-2031.10.27
浙江浙能兰溪发电有限责任公司	中国工商银行兰溪市支行	售电收益权	26,400.00	2021.12.15-2023.12.25
	浙江省能源集团财务有限责任公司		50,000.00	2023.2.13
浙江兰能热力有限公司	浙江省能源集团财务有限责任公司	售热收益权	5,000.00	2020.6.22-2028.6.21
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	交通银行杭州东新支行	售电收益权	30,328.00	2033.5.27-2033.6.24
	浙江省能源集团财务有限责任公司		49,040.00	2031.3.10-2031.4.18
	国家开发银行浙江省分行		37,000.00	2020.12.20-2028.12.20
浙江浙能嘉华发电有限公司	中国建设银行杭州之江支行	售电收益权	63,000.00	2027.6.27-2029.6.27
	中国工商银行浙江省分行		120,000.00	2019.6.27-2026.11.27
	浙江省能源集团财务有限责任公司	售电收益权	60,000.00	2024.6.27-2025.11.10
浙江浙能常山天然气发电有限公司	中国建设银行常山支行	售电收益权	36,600.00	2028.2.26-2028.2.27
	中国进出口银行		19,000.00	2023.2.15
浙能阿克苏热电有限公司	中国邮政储蓄银行新疆维吾尔自治区分行	售电收益权	48,500.00	2031.3.29-2031.3.30
	中国农业银行阿克苏分行		30,000.00	2032.3-2032.6
	中国建设银行之江支行		117,030.00	2031.10.9-2032.5.14
浙江浙能宁夏枣泉发电有限公司	浙江省能源集团财务有限责任公司	售电收益权	50,000.00	2031.5.30-2031.6.1
	中国邮政储蓄银行股份有限公司宁夏分行	售电收益权	101,262.00	2031.9.19-2031.9.20
合计			1,715,480.00	

(b) 抵押借款

单位：万元 币种：人民币

	2018年12月31日	2017年12月31日	抵押物
抵押借款	339,655.21	388,058.07	机器设备
	504.36	808.74	运输工具

抵押借款合计	340,159.57	388,866.81	
减：一年内到期的长期借款	75,882.62	29,195.32	
抵押借款净额	264,276.95	359,671.49	

人民币 339,655.21 元的借款以列示于固定资产的净值为人民币 285,450.30 万元 (原价为人民币 593,373.81 万元) 的机器设备作为抵押物;

人民币 504.36 万元的借款以净值为人民币 516.09 万元 (原价为人民币 1,810.94 万元) 的运输工具作为抵押物。

上述借款中人民币 75,882.62 万元将于年末后一年内到期, 列示于一年内到期的非流动负债。

(c) 抵押及质押借款

截至 2018 年 12 月 31 日, 本公司下属子公司浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司分别向中国进出口银行浙江省分行借款 728,950,000.00 元、中国进出口银行宁波市分行借款 728,950,000.00 元用于浙能宁波镇海动力中心天然气热电联产工程项目, 该两笔借款均系抵押及质押借款, 借款利率为 4.41%, 借款条件均为: (1)项目每台机组建成后, 将本项目售电、售热收费权质押给银行, 另行签订质押合同, 并设立上述质押权益的应收账款质押专户, 由银行对账户收入进行监管; (2)项目每台机组建成后, 将单机组设备抵押给银行, 并将相关资产保险权益转让给银行, 另行签订抵押及保险权益转让合同, 国家法律法规禁止的除外; (3)项目建成投产后, 将该项目项下的土地和房屋抵押给银行, 并将相关资产保险权益转让给银行, 另行签订抵押及保险权益转让合同, 国家法律法规禁止的除外。

上述借款以列示于固定资产的净值为人民币 24,204.18 万元(原价为人民币 28,463.79 万元)的房屋建筑物, 净值为人民币 127,989.63 万元(原价为人民币 185,426.70 万元)的机器设备和净值为人民币 40.82 万元(原价为人民币 288.92 万元)的运输工具, 及列示于无形资产的净值为人民币 8,160.23 万元(原价为人民币 8,961.55 万元)的土地使用权作为抵押物。该借款同时以本集团下属子公司浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司的售电、售热收益权作为质押物。

上述借款中人民币 20,000.00 万元将于年末后一年内到期, 列示于一年内到期的非流动负债。

其他说明, 包括利率区间:

适用 不适用

于 2018 年 12 月 31 日, 长期借款的利率区间为 4.41%至 5.10%。

38、应付债券

(1). 应付债券

适用 不适用

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

适用 不适用

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

适用 不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

39、长期应付款

总表情况

(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
长期应付款	675,747,229.46	523,657,846.33
专项应付款		
合计	675,747,229.46	523,657,846.33

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
应付融资租赁款	503,545,032.16	727,270,881.53
运行维护储备资金	30,000,000.00	30,000,000.00
减：一年内到期的长期应付款	9,887,185.83	81,523,652.07

专项应付款

(1). 按款项性质列示专项应付款

适用 不适用

40、长期应付职工薪酬

适用 不适用

41、预计负债

适用 不适用

42、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	348,470,810.64	20,067,751.85	65,007,562.25	303,531,000.24	政府补助在以后年度摊销
其他	7,867,761.17		1,345,446.00	6,522,315.17	供热初装费在以后年度摊销
合计	356,338,571.81	20,067,751.85	66,353,008.25	310,053,315.41	/

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	本期计入其他收益金额	期末余额	与资产相关/与收益相关
脱硝工程环境保护专项资金	82,454,857.58		11,812,675.33	70,642,182.25	与资产相关
脱硫工程环境保护专项资金	77,421,445.20		30,072,325.09	47,349,120.11	与资产相关
污染减排专项资金	37,185,990.59	2,960,000.00	4,146,649.69	35,999,340.90	与资产相关
超低排放补助	26,886,222.13	1,480,000.00	2,841,000.26	25,525,221.87	与资产相关
循环经济发展专项资金	14,729,083.22	10,858,800.00	2,206,633.36	23,381,249.86	与资产相关
供热管线建设补偿款	18,860,280.25	2,803,648.24	1,881,858.72	19,782,069.77	与资产相关
3#库灰管延伸项目政策处理补助	24,333,333.67		6,083,333.34	18,250,000.33	与资产相关
泥螺山灰库冲灰管线外移改造工程补助	17,799,900.66			17,799,900.66	与资产相关
其他工程环境保护专项资金	20,082,486.50	705,303.61	3,001,972.93	17,785,817.18	与资产相关
工业有效投入财政专项奖励资金	15,159,551.59		1,569,787.44	13,589,764.15	与资产相关
节能财政专项资金	5,335,064.25	1,260,000.00	807,040.10	5,788,024.15	与资产相关
镇海电厂 214 省道改建淡水管迁移补偿款	3,545,268.00			3,545,268.00	与资产相关
基础设施建设补助资金	2,915,000.00		530,000.00	2,385,000.00	与资产相关
镇海财政局公共租赁住房建设补助款	1,762,327.00		54,285.99	1,708,041.01	与资产相关

其他说明：

□适用 √不适用

43、其他非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年以上到期的工程保证金	227,735,148.39	162,845,793.07
合计	227,735,148.39	162,845,793.07

44、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	13,600,689,988.00						13,600,689,988.00

45、其他权益工具

(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

□适用 √不适用

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用 √不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

46、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)	23,233,031,671.38			23,233,031,671.38
其他资本公积	859,275,445.62	10,462,814.11		869,738,259.73
合计	24,092,307,117.00	10,462,814.11		24,102,769,931.11

47、库存股

□适用 √不适用

48、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初 余额	本期发生金额				期末 余额	
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：所得税费用	税后归属于母公司		税后归属于少数股东
一、不能重分类进损益的其他综合收益	17,727,735.66	-49,420,397.27			-49,420,397.27		-31,692,661.61
其中：重新计量设定受益计划变动额							
权益法下不能转损益的其他综合收益	17,727,735.66	-49,420,397.27			-49,420,397.27		-31,692,661.61
二、将重分类进损益的其他综合收益	2,534,027,261.82	-1,595,835,345.13		366,413,664.54	-1,229,388,908.18	-32,772.41	1,304,638,353.64
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	-67,969,996.67	-130,180,686.95			-130,147,914.54	-32,772.41	-198,117,911.21
可供出售金融资产公允价值变动损益	2,601,997,258.49	-1,465,654,658.18		366,413,664.54	-1,099,240,993.64		1,502,756,264.85
其他综合收益合计	2,551,754,997.48	-1,645,255,742.40		366,413,664.54	-1,278,809,305.45	-32,772.41	1,272,945,692.03

49、专项储备

□适用 √不适用

50、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	3,160,090,756.09	450,720,403.23		3,610,811,159.32
合计	3,160,090,756.09	450,720,403.23		3,610,811,159.32

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据《中华人民共和国公司法》及本公司章程，本公司按年度净利润的 10%提取法定盈余公积金，当法定盈余公积金累计额达到注册资本的 50%以上时，可不再提取。法定盈余公积金经批准后可用于弥补亏损或者增加股本。根据公司章程，本公司 2018 年度按净利润的 10%提取法定盈余公积金 450,720,403.23 元。

51、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	17,373,300,173.02	16,686,362,318.63
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	17,373,300,173.02	16,686,362,318.63
加：本期归属于母公司所有者的净利润	4,035,710,030.53	4,334,460,539.61
减：提取法定盈余公积	450,720,403.23	519,968,151.07
应付普通股股利	2,312,117,297.96	3,128,158,697.24
其他		-604,163.09
三供一业资产剥离	37,933,863.47	
期末未分配利润	18,608,238,638.89	17,373,300,173.02

52、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	46,645,552,544.32	41,823,969,198.25	43,158,163,129.28	38,158,429,521.88
其他业务	9,988,083,969.85	9,437,001,559.59	8,032,591,767.64	7,024,880,233.95
合计	56,633,636,514.17	51,260,970,757.84	51,190,754,896.92	45,183,309,755.83

53、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

城市维护建设税	123,975,349.02	141,946,074.75
教育费附加	68,062,570.84	78,370,871.33
房产税	90,939,579.95	80,611,866.98
土地使用税	69,062,631.38	60,136,271.99
印花税	52,663,228.50	45,788,380.16
地方教育费附加	28,914,985.43	32,609,837.26
环境保护税	19,190,059.10	
其他	1,357,224.51	3,858,093.99
合计	454,165,628.73	443,321,396.46

54、销售费用

适用 不适用

55、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
职工薪酬及社会保险费	960,191,849.77	972,618,623.24
汽车费	57,075,851.34	60,663,406.98
咨询服务费	44,358,861.29	6,523,620.80
劳动保护费	39,291,155.06	36,053,328.15
差旅费	23,289,807.85	28,722,893.32
租赁费	22,620,756.69	12,335,931.31
办公费	19,146,708.95	19,732,927.13
长期资产折旧及摊销	19,122,927.54	39,026,975.75
业务招待费	12,648,947.95	14,510,261.33
会议费	5,633,185.44	4,322,554.37
外部劳务费	5,444,657.54	75,501,293.08
其他	201,012,555.91	159,531,583.89
合计	1,409,837,265.33	1,429,543,399.35

56、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
委外研发费用	67,373,387.51	26,523,491.74
材料费	31,279,250.24	11,361,909.38
职工薪酬	23,129,788.25	25,942,340.71
其他	2,631,014.01	68,775.44
合计	124,413,440.01	63,896,517.27

57、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
利息费用	1,400,049,430.21	1,234,694,641.35

利息收入	-144,806,652.45	-189,374,850.59
汇兑损益	-241,088.63	500,973.88
手续费	7,254,446.07	8,424,002.56
合计	1,262,256,135.20	1,054,244,767.20

58、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	6,616,226.26	1,644,722.37
二、存货跌价损失	67,705,498.51	
七、固定资产减值损失	70,804,307.16	
合计	145,126,031.93	1,644,722.37

59、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
商贸流通业发展专项资金	344,484,719.60	210,690,000.00
递延收益摊销转入	65,007,562.25	68,912,844.29
代扣代缴个人所得税手续费返还	1,051,892.19	842,821.56
其他	12,075,026.89	8,072,210.37
合计	422,619,200.93	288,517,876.22

60、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	2,340,184,925.39	2,155,949,821.27
处置长期股权投资产生的投资收益	7,908,364.56	6,927,633.30
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	154,675,092.02	77,598,456.37
可供出售金融资产等取得的投资收益	271,662,081.61	237,767,447.73
合计	2,774,430,463.58	2,478,243,358.67

其他说明：

于 2018 年底，可供出售金融资产等在持有期间取得的投资收益系本集团收到的现金股利。于 2018 年底，处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产的投资收益系本集团投资商品期货合约工具和权益性工具获得的投资收益。本公司不存在投资收益汇回的重大限制。

61、公允价值变动收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
以公允价值计量的且其变动计入当期损益的金融资产	3,223,637.80	-5,159,102.10
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益	3,229,520.00	-5,168,880.00
合计	3,223,637.80	-5,159,102.10

62、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	6,643,020.24	-214,163,438.21
合计	6,643,020.24	-214,163,438.21

63、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
保险赔款收入	6,026,482.59	1,474,382.05	6,026,482.59
违约金	3,021,042.27	1,292,314.00	3,021,042.27
工程补偿款	2,216,734.63		2,216,734.63
其他	8,092,011.49	5,556,713.50	8,092,011.49
合计	19,356,270.98	8,323,409.55	19,356,270.98

计入当期损益的政府补助

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

64、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
对外捐赠	16,619,317.51	2,495,159.57	16,619,317.51
三供一业改造支出	111,286,868.48		111,286,868.48
离退休费用	36,962,586.48	27,580,934.31	33,852,186.48
非流动资产报废损失及其他	25,181,869.71	9,035,822.26	28,292,269.71
罚款支出	732,031.85	499,436.31	732,031.85
合计	190,782,674.03	39,611,352.45	190,782,674.03

65、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	708,223,413.64	788,280,536.09
递延所得税费用	-24,042,539.42	-1,971,252.30
合计	684,180,874.22	786,309,283.79

(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	5,012,357,174.63
按法定/适用税率计算的所得税费用	1,253,089,293.66
子公司适用不同税率的影响	
调整以前期间所得税的影响	-8,686,936.09
非应税收入的影响	-667,113,758.46
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	20,861,745.65
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-8,486,530.13
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	144,705,257.12
环保设备税收减免	-43,157,816.45
其他	-7,030,381.08
所得税费用	684,180,874.22

其他说明：

√适用 □不适用

根据财政部、国家税务总局、国家发展改革委《关于公布节能节水专用设备企业所得税优惠目录（2008年版）和环境保护专用设备企业所得税优惠目录（2008年版）的通知》（财税[2008]115号）的规定，公司自2008年1月1日起购置并实际使用列入《目录》范围内的环境保护、节能节水 and 安全生产专用设备，可以按专用设备投资额的10%抵免当年企业所得税应纳税额。于2018年度，本集团申请并获准抵免所得税43,157,816.45元。

66、其他综合收益

□适用 □不适用

详见附注

67、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	377,679,390.53	257,355,939.21
往来款和代垫款项	46,917,512.61	11,000,861.54
利息收入	144,699,380.86	186,903,767.56
租赁收入	71,092,898.89	52,815,905.77
其他	18,010,824.98	9,166,231.11
合计	658,400,007.87	517,242,705.19

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

付现费用	691,434,758.32	1,050,910,381.13
往来和代垫款项	270,630,023.21	615,233,941.74
捐赠支出	16,619,317.51	2,495,159.57
其他	28,485,205.61	45,298,261.17
合计	1,007,169,304.65	1,713,937,743.61

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

(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
附追索权的票据贴现	162,489,394.91	
收到售后租回的融资款		400,000,000.00
合计	162,489,394.91	400,000,000.00

(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
同一控制下企业合并支付的现金	111,250,754.28	290,122,624.13
清算子公司支付的现金		15,091,530.47
归还融资租赁款及支付保证金	606,209,915.93	10,722,073.33
合计	717,460,670.21	315,936,227.93

68、现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	4,328,176,300.41	4,744,635,806.33
加：资产减值准备	145,126,031.93	1,644,722.37
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	5,822,325,299.17	5,578,444,689.68
无形资产摊销	97,296,272.77	88,695,666.97
长期待摊费用摊销	77,804,478.28	80,904,465.93
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）	16,303,506.93	214,163,438.21
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）		
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-3,223,637.80	5,159,102.10
财务费用（收益以“-”号填列）	1,399,808,341.58	1,234,694,641.36
投资损失（收益以“-”号填列）	-2,774,430,463.58	-2,478,243,358.67
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-4,441,539.94	10,749,734.77

递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-19,380,098.23	-12,720,987.07
存货的减少（增加以“-”号填列）	-615,493,991.98	-296,138,499.02
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-899,503,723.89	-3,002,982,498.19
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-796,154,088.46	3,864,055,980.73
其他		
经营活动产生的现金流量净额	6,774,212,687.19	10,033,062,905.50
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产	279,486,000.00	273,299,485.15
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	11,787,854,853.32	12,807,815,836.75
减：现金的期初余额	12,807,815,836.75	15,876,835,611.56
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	-1,019,960,983.43	-3,069,019,774.81

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(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	11,787,854,853.32	12,807,815,836.75
其中：库存现金	29,108.66	215,028.32
可随时用于支付的银行存款	11,578,960,303.85	12,440,044,185.74
可随时用于支付的其他货币资金	208,865,440.81	367,556,622.69
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
三、期末现金及现金等价物余额	11,787,854,853.32	12,807,815,836.75
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	0.00	0.00

其他说明：

□适用 √不适用

69、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

70、所有权或使用权受到限制的资产

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	20.00	信用证保证金
固定资产	438,201.01	抵押
无形资产	8,160.23	抵押及质押
合计	446,381.24	/

71、外币货币性项目**(1). 外币货币性项目**

√适用 □不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			
其中：美元	731,946.59	6.8632	5,023,495.84
欧元	6,579.15	7.8473	51,628.56

(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

72、套期

□适用 √不适用

73、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
与资产相关的政府补助	65,007,562.25	其他收益	65,007,562.25
与收益相关的政府补助	357,611,638.68	其他收益	357,611,638.68

(2). 政府补助退回情况

□适用 √不适用

74、其他

□适用 √不适用

八、合并范围的变更**1、非同一控制下企业合并**

□适用 √不适用

2、同一控制下企业合并适用 不适用**3、反向购买**适用 不适用**4、处置子公司**

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

适用 不适用

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**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	
浙江浙能北仑发电有限公司	浙江宁波	浙江宁波	火力发电	51.00		设立
浙江浙能长兴发电有限公司	浙江湖州	浙江湖州	火力发电	95.00		设立
浙江浙能嘉华发电有限公司	浙江嘉兴	浙江嘉兴	火力发电	77.00		设立
浙江浙能嘉兴发电有限公司	浙江嘉兴	浙江嘉兴	火力发电	70.00		设立
浙江浙能温州发电有限公司	浙江温州	浙江温州	火力发电	66.98		设立
浙江浙能镇海发电有限责任公司	浙江宁波	浙江宁波	火力发电	51.00		设立
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	浙江宁波	浙江宁波	天然气发电	51.00		设立
浙能阿克苏热电有限公司	新疆阿克苏	新疆阿克苏	电力投资生产	100.00	-	设立
浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司	浙江宁波	浙江宁波	天然气发电	60.00	-	设立
浙江浙能常山天然气发电有限公司	浙江常山	浙江常山	天然气发电	100.00	-	设立
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	浙江台州	浙江台州	火力发电	94.00	-	设立
浙江浙能乐清发电有限责任公司	浙江温州	浙江温州	火力发电	51.00	-	同一控制下企业合并
浙江浙能兰溪发电有限责任公司	浙江兰溪	浙江兰溪	火力发电	97.00	-	同一控制下

						企业合并
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	浙江绍兴	浙江绍兴	火力发电	88.00		同一控制下企业合并
浙江浙能富兴燃料有限公司	浙江宁波	浙江宁波	贸易行业	100.00		同一控制下企业合并
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	浙江舟山	浙江舟山	港口经营、煤炭批发经营及火力发电	56.00		同一控制下企业合并
浙江镇海联合发电有限公司	浙江宁波	浙江宁波	天然气发电	45.00		设立
浙江浙能电力工程技术有限公司	浙江宁波	浙江宁波	电力设备及工程	100.00		设立
台州市联源热力有限公司	浙江台州	浙江台州	供热	95.00		设立
浙江华隆电力工程有限公司	浙江杭州	浙江杭州	工程维护	100.00		设立
浙江浙能钱清发电有限责任公司	浙江绍兴	浙江绍兴	火力发电	66.00		设立
浙江浙能金华燃机发电有限责任公司	浙江金华	浙江金华	天然气发电	76.00		设立
浙江浙能能源服务有限公司	浙江杭州	浙江杭州	能源服务	100.00		设立
浙江浙能绍兴滨海热力有限公司	浙江绍兴	浙江绍兴	火力发电	88.00		设立
宁夏枣泉发电有限责任公司	宁夏枣泉	宁夏枣泉	火力发电	51.00		同一控制下企业合并
台州市台电能源工程技术有限公司	浙江台州	浙江台州	电力设备及工程	100.00		设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

本公司拥有浙江浙能镇海联合发电有限公司 45.00%的股权，拥有表决权比例为 70%，有权决定该公司的财务和经营政策，故将其纳入合并财务报表范围。

(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
浙江浙能北仑发电有限公司	49.00	147,924,446.16	133,450,397.47	1,741,551,109.84
浙江浙能嘉华发电有限公司	23.00	88,999,212.79	109,988,588.87	1,119,848,862.08
浙江浙能温州发电有限公司	33.02	2,402,242.94	35,936,973.67	494,901,435.76
浙江浙能乐清发电有限责任公司	49.00	17,145,143.39	59,656,359.69	1,120,694,237.52
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	44.00	53,180,836.44	36,019,410.76	1,200,046,132.95

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
浙江浙能北仑发电有限公司	2,698,074,761.08	1,213,105,221.71	3,911,179,982.79	229,398,253.45	67,135,790.93	296,534,044.38	2,922,461,535.14	1,403,032,887.25	4,325,494,422.39	674,917,542.43	65,469,816.42	740,387,358.85
浙江浙能嘉华发电有限公司	3,721,349,798.71	6,531,729,438.55	10,253,079,237.26	1,633,180,221.13	3,628,490,967.93	5,261,671,189.06	3,788,755,365.87	7,387,476,821.99	11,176,232,187.86	1,761,144,028.81	4,332,421,953.99	6,093,565,982.80
浙江浙能温州发电有限公司	812,022,206.54	4,126,898,076.58	4,938,920,283.12	1,139,852,521.42	2,300,110,577.37	3,439,963,098.79	843,440,739.93	4,645,059,966.05	5,488,500,705.98	909,930,760.13	2,978,053,916.17	3,887,984,676.30
浙江浙能乐清发电有限责任公司	977,879,180.57	4,937,420,609.51	5,915,299,790.08	1,167,259,317.10	2,445,422,975.39	3,612,682,292.49	1,237,692,465.00	5,479,818,803.84	6,717,511,268.84	1,733,188,262.76	2,604,367,924.22	4,337,556,186.98
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	782,074,582.20	7,966,546,991.47	8,748,621,573.67	1,716,810,454.67	4,304,433,544.14	6,021,243,998.81	829,377,402.61	8,501,912,323.68	9,331,289,726.29	1,156,479,015.95	5,486,436,375.66	6,642,915,391.61

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
浙江浙能北仑发电有限公司	3,116,073,307.33	301,886,624.81	301,886,624.81	275,338,080.82	3,242,483,573.17	302,608,611.04	302,608,611.04	900,031,393.13
浙江浙能嘉华发电有限公司	7,947,235,986.21	386,953,099.09	386,953,099.09	1,321,933,106.78	7,876,395,333.46	531,345,839.94	531,345,839.94	1,814,597,411.99
浙江浙能温州发电有限公司	3,299,395,876.68	7,275,114.89	7,275,114.89	347,493,231.33	3,155,815,963.60	111,071,778.92	111,071,778.92	600,544,931.94
浙江浙能乐清发电有限责任公司	4,398,972,411.58	34,990,088.56	34,990,088.56	578,059,269.21	4,603,595,920.66	135,146,250.49	135,146,250.49	1,042,285,368.12
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	3,594,470,236.95	120,865,537.37	120,865,537.37	824,900,929.31	3,600,300,240.40	90,958,107.99	90,958,107.99	1,084,390,104.15

(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:万元 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	
淮浙煤电有限责任公司	安徽淮南	安徽淮南	火力发电及煤炭生产销售	50.00		权益法
浙江国华浙能发电有限公司	浙江杭州	浙江杭州	火力发电	40.00		权益法
核电秦山联营有限公司	浙江海盐	浙江海盐	核电	20.00		权益法
国电浙江北仑第三发电有限公司	浙江宁波	浙江宁波	火力发电	40.00		权益法
秦山核电有限公司	浙江海盐	浙江海盐	核电	28.00		权益法
浙江能源国际有限公司	香港	香港	投资贸易	40.00		权益法

(2). 重要合营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
	淮浙煤电有限责任公司	淮浙煤电有限责任公司
流动资产	112,996.44	73,761.13
其中: 现金和现金等价物	55,563.47	7,641.24
非流动资产	800,193.25	857,316.45
资产合计	913,189.69	931,077.58
流动负债	193,667.72	216,076.32
非流动负债	348,358.42	357,858.52
负债合计	542,026.14	573,934.84

少数股东权益		
归属于母公司股东权益	371,163.55	357,142.74
按持股比例计算的净资产份额	185,581.78	178,571.37
调整事项	2,437.90	2,437.90
--商誉	2,437.90	2,437.90
--内部交易未实现利润		
--其他		
对合营企业权益投资的账面价值	188,019.68	181,009.27
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入	522,933.34	408,012.14
财务费用	20,417.03	23,280.77
所得税费用	9,770.09	6,562.64
净利润	30,815.79	18,661.08
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	30,815.79	18,661.08
本年度收到的来自合营企业的股利	9,995.52	

其他说明

本集团以合营企业合并财务报表中归属于母公司的金额为基础，按持股比例计算资产份额。合营企业合并财务报表中的金额考虑了取得投资时合营企业可辨认资产和负债的公允价值以及统一会计政策的影响。

(3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	浙江国华浙能发电有限公司	核电泰山联营有限公司	浙江国华浙能发电有限公司	核电泰山联营有限公司
流动资产	131,647.01	495,390.30	182,560.55	537,814.58
非流动资产	893,238.59	1,370,758.87	968,714.90	1,480,918.56
资产合计	1,024,885.60	1,866,149.17	1,151,275.45	2,018,733.14
流动负债	216,384.71	474,531.30	322,297.34	602,313.08
非流动负债	250,199.67	510,867.86	294,529.46	549,151.88
负债合计	466,584.38	985,399.16	616,826.80	1,151,464.96
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	558,301.22	880,750.01	534,448.65	867,268.18
按持股比例计算的净资产份额	223,320.49	176,150.00	213,779.45	173,453.64
调整事项				
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他				
对联营企业权益投资的账面价值	223,320.49	176,150.00	213,779.45	173,453.64

存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	760,413.29	695,399.34	730,964.50	700,661.39
净利润	90,949.48	172,070.48	74,552.12	176,631.82
终止经营的净利润				
其他综合收益		-258.01		586.50
综合收益总额	90,949.48	171,812.47	74,552.12	177,218.32
本年度收到的来自联营企业的股利	64,053.05	31,800.00	37,214.28	36,380.00

	期末余额/ 本期发生额			期初余额/ 上期发生额		
	浙江能源国际 有限公司	秦山核电有限 公司	国电浙江北 仑第三发电 有限公司	浙江能源国际 有限公司	秦山核电有限 公司	国电浙江北 仑第三发电 有限公司
流动资产	472,904.87	467,168.88	26,731.76	175,485.02	395,930.70	41,423.17
非流动资产	740,111.53	2,413,854.22	259,992.93	1,045,891.36	2,469,468.65	316,253.39
资产合计	1,213,016.40	2,881,023.10	286,724.69	1,221,376.38	2,865,399.35	357,676.56
流动负债	675,937.03	592,845.35	42,949.31	476,538.06	733,828.04	118,074.12
非流动负债	233,651.00	1,498,027.50	1,547.23	431,156.21	1,371,817.00	1,792.16
负债合计	909,588.03	2,090,872.85	44,496.54	907,694.27	2,105,645.04	119,866.28
少数股东权益						
归属于母公司股东 权益	303,428.37	790,150.26	242,228.15	313,682.11	759,754.31	237,810.28
按持股比例计算的 净资产份额	121,371.35	221,242.07	96,891.26	125,472.84	212,731.21	95,124.11
调整事项		18,322.00		1,370.43	18,322.00	
--商誉						
--内部交易未实现 利润						
--其他		18,322.00		1,370.43	18,322.00	
对联营企业权益投 资的账面价值	121,371.35	239,564.07	96,891.26	126,843.27	231,053.21	95,124.11
存在公开报价的联 营企业权益投资的 公允价值						
营业收入	567,082.36	673,252.93	376,128.82	420,374.52	632,031.46	369,889.04
净利润	29,517.10	212,669.75	41,115.92	14,609.01	205,307.03	40,775.61
终止经营的净利润						
其他综合收益	-43,196.91	-398.08		9,309.67	1,394.71	
综合收益总额	-13,679.81	212,271.67	41,115.92	23,918.68	206,701.74	40,775.61
本年度收到的来自 联营企业的股利		51,744.00	14,679.22		45,024.00	23,703.72

(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	8,666.33	4,746.33
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润		
—其他综合收益		
—综合收益总额		
联营企业:		
投资账面价值合计	1,087,352.74	915,736.33
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	60,015.98	61,477.41
—其他综合收益	-518.28	-1,361.27
—综合收益总额	59,497.69	60,116.14

其他说明

净利润和其他综合收益均已考虑取得投资时可辨认资产和负债的公允价值以及统一会计政策的调整影响。

(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

本集团的经营活​​会面临各种金融风险：市场风险(主要为外汇风险和利率风险和价格风险)、信用风险和流动性风险。本集团整体的风险管理计划针对金融市场的不可预见性，力求减少对本集团财务业绩的潜在不利影响。

1、市场风险

(a) 外汇风险

本集团的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算。本集团已确认的外币资产和负债及未来的外币交易存在外汇风险。本集团总部财务部门负责监控集团外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的外汇风险。

于 2018 年 12 月 31 日及 2017 年 12 月 31 日，本集团持有的外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

	2018 年 12 月 31 日		
	美元项目	欧元项目	合计
外币金融资产—货币资金	5,023,495.84	51,628.56	5,075,124.40

	2017 年 12 月 31 日			
	美元项目	港币项目	欧元项目	合计
货币资金	4,780,261.69		51,332.50	4,831,594.19
应收票据及应收账款		317,669,408.72		317,669,408.72

于 2018 年 12 月 31 日，对于记账本位币为人民币的公司各类外币金融资产和金融负债，如果人民币对外币升值或贬值 10%，其他因素保持不变，则本集团将减少或增加净利润约 461,374.95 元（2017 年 12 月 31 日：约 23,462,836.09 元）。

(b) 利率风险

本集团的利率风险主要产生于银行借款及长期应付款等带息债务。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。于 2018 年 12 月 31 日，本集团长期带息债务主要为人民币计价的浮动利率合同，金额为 24,546,186,584.89 元(2017 年 12 月 31 日：25,446,323,158.44 元)。

	2018 年 12 月 31 日	2017 年 12 月 31 日
金融负债		
浮动利率		
—质押借款	17,154,800,000.00	17,763,840,000.00
—信用借款	1,804,620,000.00	1,632,360,000.00
—质押及抵押借款	1,457,900,000.00	1,657,900,000.00
—抵押借款	3,401,595,703.36	3,888,678,126.28
—长期应付借	727,270,881.53	503,545,032.16
固定利率		
—信用借款	6,285,000,000.00	6,920,000,000.00
—商业承兑汇票贴现	162,489,394.91	
合计	30,993,675,979.80	32,366,323,158.44

本公司总部财务部门持续监控集团利率水平。利率上升会增加新增带息债务的成本以及本公司尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息支出，并对本公司的财务业绩产生重大的不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整，这些调整可能是进行利率互换的安排来降低利率风险。于 2018 年度及 2017 年度本公司并无利率互换安排。

于 2018 年 12 月 31 日，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降 50 个基点，而其他因素保持不变，本公司的净利润会减少或增加约 92,048,199.69 元(2017 年 12 月 31 日：约 95,423,711.84 元)。

(c) 其他价格风险

于 2018 年 12 月 31 日，如果本集团持有上述各类投资的预期价格上涨或下跌 10%，其他因素保持不变，则本集团将增加或减少其他综合收益约 742,690,872.20 元（2017 年 12 月 31 日：约 865,362,248.49 元）。

2、信用风险

本集团对信用风险按组合分类进行管理。信用风险主要产生于银行存款、应收票据及应收账款和其他应收款等。

本集团银行存款主要存放于财务公司、国有银行和其他大中型上市银行，本集团认为其不存在重大的信用风险，不会产生因对方单位违约而导致的任何重大损失。

此外，对于应收票据及应收账款和其他应收款，本集团设定相关政策以控制信用风险敞口。本集团基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其他因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本集团会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本集团会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本集团的整体信用风险在可控的范围内。

于 2018 年 12 月 31 日，本集团无重大的因债务人抵押而持有的担保物或其他信用增级。

3、流动性风险

本集团内各子公司负责其自身的现金流量预测。总部财务部门在汇总各子公司现金流量预测的基础上，在集团层面持续监控短期和长期的资金需求，以确保维持充裕的现金储备和可供随时变现的有价证券；同时持续监控是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

于资产负债表日，本集团各项金融负债以未折现的合同现金流量按到期日列示如下：

	2018 年 12 月 31 日				
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上
短期借款	6,447,489,394.91	6,606,178,526.85	6,606,178,526.85		
一年内到期的非流动负债	1,772,439,833.12	1,806,885,534.71	1,806,885,534.71		
长期借款	22,127,999,522.31	30,204,644,319.65	2,186,136,556.39	7,098,549,549.18	20,919,958,214.08
应付票据及应付账款	5,991,534,504.30	5,991,534,504.30	5,991,534,504.30		
其他应付款	908,323,194.43	908,323,194.43	908,323,194.43		
长期应付款	675,747,229.46	875,558,304.91	31,780,856.23	207,442,708.78	636,334,739.90
合计	37,923,533,678.53	46,393,124,384.85	17,530,839,172.91	7,305,992,257.96	21,556,292,953.98

	2017 年 12 月 31 日				
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上
短期借款	6,920,000,000.00	7,119,718,739.45	7,119,718,739.45		
一年内到期的非流动负债	1,370,067,044.41	1,430,487,001.07	1,430,487,001.07		
长期借款	23,582,598,267.70	39,336,006,817.33	1,547,285,318.09	5,637,767,296.84	32,150,954,202.40
应付票据及应付账款	6,705,333,296.91	6,705,333,296.91	6,705,333,296.91		
其他应付款	1,664,345,427.24	1,664,345,427.24	1,664,345,427.24		
长期应付款	523,657,846.33	723,187,675.20	39,251,794.13	237,961,986.94	445,973,894.12
合计	40,766,001,882.59	56,979,078,957.20	18,506,421,576.89	5,875,729,283.78	32,596,928,096.52

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
(一) 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产	23,420.70			23,420.70

1. 交易性金融资产	23,420.70			23,420.70
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资	23,420.70			23,420.70
(3) 衍生金融资产				
(二) 可供出售金融资产	7,426,908,721.98			7,426,908,721.98
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资	7,426,908,721.98			7,426,908,721.98
(3) 其他				
持续以公允价值计量的资产总额	7,426,932,142.68			7,426,932,142.68

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

对于在活跃市场上交易的金融工具，本集团以其活跃市场报价确定其公允价值；对于不在活跃市场上交易的金融工具，本集团采用估值技术确定其公允价值。所使用的估值模型主要为现金流量折现模型和市场可比公司模型等。估值技术的输入值主要包括无风险利率、基准利率等。

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

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

本集团以摊余成本计量的金融资产和金融负债主要包括：应收款项、一年内到期的非流动资产、短期借款、其他流动负债、应付款项、一年内到期的非流动负债、长期借款和长期应付款等。

本集团不以公允价值计量的金融资产和金融负债的账面价值与公允价值差异很小。

长期借款和长期应付款等，以合同规定的未来现金流量按照市场上具有可比信用等级并在相同条件下提供几乎相同现金流量的利率进行折现后的现值确定其公允价值属于第三层次。

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(%)
浙江省能源集团有限公司	杭州市天目山路 152 号	实业投资	1,000,000.00	73.65	73.65

本企业的母公司情况的说明

浙能集团有限公司及其子公司浙江兴源投资有限公司和浙江能源国际有限公司分别持有本公司 951,266.70 万股、50,050.00 万股和 411.19 万股，合计持有 1,001,727.89 万股，占公司股本的 73.65%。

本企业最终控制方是浙江省人民政府国有资产监督管理委员会。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

适用 不适用

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
国电浙江北仑第一发电有限公司	联营企业
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	联营企业
温州燃机发电有限公司	联营企业
浙江长兴捷通物流有限公司	联营企业
大同市南郊城区发煤站有限责任公司	联营企业
长兴远大能源服务有限公司	联营企业
浙江浙能长兴天然气热电有限公司	联营企业
淮浙煤电有限责任公司	合营企业
国电浙江北仑第三发电有限公司	联营企业
浙江国华浙能发电有限公司	联营企业
神华国华宁东发电有限责任公司	联营企业
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	联营企业
国电浙能宁东发电有限公司	联营企业
国电浙江北仑第一发电有限公司	联营企业
浙江省能源集团财务有限责任公司	联营公司
浙江浙能国际有限公司	联营公司

杭州华电半山发电有限公司	联营公司
--------------	------

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
浙江省天然气开发有限公司	母公司的控股子公司
德清县浙能燃气有限公司	母公司的控股子公司
浙江富兴电力燃料有限公司	母公司的控股子公司
宁波富兴电力燃料有限公司	母公司的控股子公司
上海富兴电力燃料有限公司	母公司的控股子公司
杭州浙能工程建设项目管理有限公司	母公司的控股子公司
浙江省电力建设有限公司	母公司的全资子公司
浙江浙能技术研究院有限公司	母公司的全资子公司
浙江浙能天工信息科技有限公司	母公司的控股子公司
浙江天地环保科技有限公司	母公司的控股子公司
浙江浙能石油新能源有限公司	母公司的全资子公司
浙江浙能洞头风力发电有限公司	母公司的控股子公司
浙江天虹物资贸易有限公司	母公司的全资子公司
伊犁新天煤化工有限责任公司	母公司的控股子公司
浙江天音管理咨询有限公司	母公司的全资子公司
浙江浙能天然气运行有限公司	母公司的全资子公司
浙江省水电建设有限公司	母公司的全资子公司
浙江东发环保工程有限公司	母公司的控股子公司
兰溪天达环保建材有限公司	母公司的控股子公司
台州天达环保建材有限公司	母公司的控股子公司
长兴天达环保建材有限公司	母公司的控股子公司
舟山天达环保建材有限公司	母公司的控股子公司
宁波市镇海天达环保建材有限公司	母公司的控股子公司
三门天达环保建材有限公司	母公司的控股子公司
浙江浙能催化剂技术有限公司	母公司的控股子公司
浙江省水利水电投资集团有限公司	母公司的控股子公司
浙江富兴海运有限公司	母公司的控股子公司
浙江浙能资产经营管理有限公司	母公司的全资子公司
浙江黄岩热电有限公司	母公司的控股子公司
宁波海运股份有限公司	母公司的控股子公司
宁波江海运输有限公司	母公司的控股子公司
浙能通利航运有限公司	母公司的控股子公司
杭州兴皖矿产品有限公司	母公司的全资子公司
浙江梅苑酒店管理有限公司	母公司的全资子公司
浙江浙能港口运营管理有限公司	母公司的控股子公司
浙江浙能融资租赁有限公司	母公司的全资子公司
上海璞能融资租赁有限公司	母公司的控股子公司
浙江浙电设备监理有限公司	母公司的控股子公司
浙江浙能保安服务有限公司	母公司的全资子公司
浙江浙能消防服务有限公司	母公司的全资子公司

宁夏天达环保有限责任公司	母公司的控股子公司
浙江浙能兴源节能科技有限公司	母公司的全资子公司
浙江浙能水电管理有限公司	母公司的控股子公司
浙江省煤炭开发有限公司	母公司的全资子公司
浙江长广(集团)有限责任公司	母公司的全资子公司
浙江天达环保有限公司	母公司的控股子公司
浙江浙能碳资产管理有限公司	母公司的全资子公司
浙江浙能企业管理培训服务有限公司	母公司的全资子公司
浙江浙能龙泉生物质发电有限公司	母公司的控股子公司
浙江东都建筑设计研究院	母公司的全资子公司
宁波大榭开发区富源燃料有限公司	母公司的控股子公司
浙江浙能北海水力发电有限公司	母公司的控股子公司
浙江浙能环亚松光伏发电有限公司	母公司的控股子公司
浙江浙石油综合能源销售有限公司	母公司的控股子公司
浙江浙能滨海环保能源有限公司	母公司的控股子公司
浙江能源天然气集团有限公司	母公司的全资子公司
浙江越华能源检测有限公司	母公司的控股子公司
浙江省洁净煤技术研究开发中心	母公司的全资子公司
浙江鸿程计算机系统有限公司	其他
浙商财产保险股份有限公司	其他
宁波北仑精稀磨石粉开发有限公司	其他
宁波北仑力远天达环保材料有限公司	其他

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
浙江能源国际有限公司	煤炭	3,454,115,966.38	1,905,865,507.71
浙江省天然气开发有限公司	天然气	2,355,689,895.26	562,868,140.30
浙江天虹物资贸易有限公司	设备及物资材料	849,389,846.96	1,047,602,927.87
浙江省电力建设有限公司	工程施工及监理	711,453,614.39	934,746,019.74
浙江天地环保科技有限公司	工程施工及委托运营	615,103,886.30	915,219,959.69
宁波海运股份有限公司	运输服务	598,684,820.40	650,629,701.91
浙江富兴海运有限公司	运输服务	481,016,642.81	334,088,224.05
浙江浙能兴源节能科技有限公司	技术服务	214,519,974.74	110,763,024.89
浙江浙能石油新能源有限公司	燃油、材料	203,751	162,790,456.51
国电浙江北仑第一发电有限公司	委托运行维护及考核	130,132,277.29	
宁波江海运输有限公司	运输服务	126,929,791.99	97,351,937.70
浙江浙能技术研究院有限公司	技术监督	125,647,989.28	79,426,630.16
浙江浙能港口运营管理有限公司	上仓服务	103,856,302.10	188,260,182.09
浙江浙能通利航运有限公司	运输服务	68,836,995.92	65,370,855.25
浙江浙能天工信息科技有限公司	设备及物资材料	53,405,511.43	53,498,678.32
浙江越华能源检测有限公司	燃煤检测	44,940,476.20	47,684,411.86
浙江东发环保工程有限公司	设备及工程物资	42,790,309.31	55,146,641.21
浙江浙能消防服务有限公司	消防服务	36,819,040.00	26,863,900.02
浙江浙能保安服务有限公司	保安服务	32,807,325.95	31,186,869.19

浙江浙能催化剂技术有限公司	催化剂	32,418,088.02	24,124,325.43
浙江长兴捷通物流有限公司	物流服务	28,500,000.00	36,183,271.50
浙江梅苑酒店管理有限公司	物业服务	45,179,775.62	38,243,258.51
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	替代发电	24,007,758.62	22,526,597.26
浙江天达环保有限公司	脱硫剂加工	15,074,515.32	
台州天达环保建材有限公司	脱硫剂加工	13,148,528.90	23,523,394.19
舟山天达环保建材有限公司	脱硫剂加工	6,489,801.93	5,929,287.95
浙江浙能碳资产管理有限公司	碳排放管理与服务	6,180,582.56	
长兴天达环保建材有限公司	脱硫剂加工	5,751,916.93	4,863,887.05
兰溪天达环保建材有限公司	脱硫剂加工	5,492,995.29	8,500,623.64
德清县浙能燃气有限公司	采购材料	4,271,558.04	22,243,731.21
浙江浙电设备监理有限公司	工程监理	3,632,075.49	2,117,433.96
宁波市镇海天达环保建材有限公司	脱硫剂加工	3,322,959.07	
温州燃机发电有限公司	运行维护工程检修	2,914,832.98	
浙江浙能企业管理培训服务有限公司	企业管理服务	2,650,616.70	
浙江鸿程计算机系统有限公司	软件维护	1,463,796.34	556,790.02
浙江浙能龙泉生物质发电有限公司	技术服务	1,329,741.36	
浙江天音管理咨询有限公司	招投标代理	585,607.55	1,201,618.77
淮浙煤电有限责任公司	物资材料采购	470,941.53	
浙江东都建筑设计研究院	工程设计服务	426,603.77	
大同市南郊城区发煤站有限责任公司	燃煤		955,744,305.83
浙江省水电建设有限公司	工程测量		12,281,610.38
杭州兴皖矿产品有限公司	石灰石		6,330,747.82
宁夏天达环保有限责任公司	检修及劳务服务		338,775.00

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
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	燃煤等	736,290,884.89	612,268,107.25
宁波大榭开发区富源燃料有限公司	燃煤等	218,952,545.26	
浙江天地环保科技有限公司	脱硫设备维修检测等	162,715,743.90	237,528,128.99
国电浙江北仑第三发电有限公司	替代发电	70,817,515.72	45,019,417.45
淮浙煤电有限责任公司	运行维护工程检修	70,639,446.26	39,425,474.31
浙江浙能港口运营管理有限公司	水处理及检修	47,588,398.01	
浙江浙能长兴天然气热电有限公司	出售蒸气	45,770,590.72	39,339,509.92
温州燃机发电有限公司	运行维护工程检修	26,592,336.27	19,624,489.93
浙江国华浙能发电有限公司	替代发电	24,639,507.30	
浙江黄岩热电有限公司	燃煤	18,063,663.23	25,229,474.57
神华国华宁东发电有限责任公司	替代发电	14,862,068.96	
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	燃煤、替代发电	10,786,480.82	
浙江天达环保有限公司	粉煤灰	8,116,277.87	
长兴天达环保建材有限公司	供热及粉煤灰	6,791,536.32	4,001,090.00
三门天达环保建材有限公司	粉煤灰	4,716,556.03	4,404,907.39
台州天达环保建材有限公司	供热粉煤灰	4,657,685.19	6,571,753.63
长兴远大能源服务有限公司	供热	3,482,052.09	3,807,424.08
宁波市镇海天达环保建材有限公司	粉煤灰	2,825,143.68	
舟山天达环保建材有限公司	粉煤灰	2,465,553.96	2,440,049.94
浙江长兴捷通物流有限公司	燃煤	2,035,841.32	1,462,622.21

国电浙江北仑第一发电有限公司	替代发电	820,512.82	
浙江浙能北海水力发电有限公司	替代发电	641,919.61	
浙江省水利水电投资集团有限公司	工程检修	547,169.82	
兰溪天达环保建材有限公司	供热粉煤灰	527,693.64	10,217,304.29
浙江东发环保工程有限公司	粉煤灰	513,033.96	
浙江浙能天然气运行有限公司	提供劳务	479,192.79	
浙江浙能技术研究院有限公司	技术服务等	224,342.43	
浙江天虹物资贸易有限公司	对外提供劳务	190,635.17	
浙江浙能环亚松阳光光伏发电有限公司	对外提供劳务	128,275.86	
宁波江海运输有限公司	提供劳务	97,099.05	
浙江浙石油综合能源销售有限公司	燃煤等	43,103.45	
浙江梅苑酒店管理有限公司	对外提供劳务	20,495.03	
杭州华电半山发电有限公司	替代发电	7,547.17	
伊犁新天煤化工有限责任公司	燃煤等	2,830.19	
浙江浙能水电管理有限公司	委托管理		693,597.79
大同市南郊城区发煤站有限责任公司	提供劳务		283,018.87

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

(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
浙江浙能港口运营管理有限公司	房屋及建筑物	33,376,317.24	51,042,844.32
浙江省能源集团财务有限责任公司	房屋	2,245,454.55	2,225,225.23
浙江能源国际有限公司	房屋	891,146.91	
浙江天音管理咨询有限公司	房屋及车库	745,454.55	738,738.74
宁波市镇海天达环保建材有限公司	房屋	107,142.86	47,619.05
浙江浙能保安服务有限公司	通用设备	54,285.71	

浙江浙石油综合能源销售有限公司	车辆	8,620.69	
浙能集团	房屋		2,160,812.55
浙江天虹物资贸易有限公司	运输工具		61,538.46

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
浙江省能源集团有限公司	房屋	6,816,117.94	8,227,027.03
浙江省煤炭开发有限公司	房屋	198,179.05	209,620.00
杭州浙能工程建设项目管理有限公司	房屋		392,793.62

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

关联担保情况说明

适用 不适用

(5). 关联方资金拆借

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆出				
国电浙能宁东发电有限公司	80,705,900.00	2018年4月4日	2019年4月3日	国电浙能宁东发电有限公司(以下简称“国电宁东”)是投资、建设并运营宁夏方家庄2×1000MW燃煤发电机组(简称“方家庄项目”)的项目公司,由国电电力发展股份有限公司(以下简称“国电电力”)和本公司分别持有51%和49%的股权。根据中国国电集团和神华集团实施联合重组组建国家能源投资集团有限责任公司需要,国电电力将持有的相关火电公司股权及资产与中国神华持有的相关火电公司股权及资产共同组建合资公司。为确保过渡期内国电宁东的股东权益不发生变化,国电电力无法按照方家庄项目投资进度向国电宁东注入资本金。截至2018年1月末,国电宁东资本金缺口1.71亿元。同时受银团贷款条件的限制(资本金与贷款须严格按照1:4的比例投放),国电宁东的贷款规模也受到相应影响。为确保方家庄项目按时投产,国电电力按照资本金注资计划和51%的持股比例,以借款形式于2018年2月向国电宁东提供8,400万元资金,借款期限一年,利息按照短期借款利率4.35%。国电电力承诺,待合资公司组建完成后,再按照国电电力下达的投资计划、资本金计划和持股比例转为对国电宁东的资本金注入。鉴于上述情况,本公司同步按照投资计划、资本金计划和持股比例,以借款方式向国电宁东提供资金8,070.59万元,借款条件同国电电力,借款期限一年,贷款利率4.35%。

(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	498.55	528.60

(8). 其他关联交易

√适用 □不适用

(a) 融资租赁**(i) 售后回租**

根据本公司及子公司与上海璞能融资租赁有限公司(以下简称“上海璞能”)签订的《融资租赁合同》及与浙江浙能融资租赁有限公司(以下简称“浙能租赁”)签订的《融资租赁合同》，本公司及子公司将其机器设备和运输工具出售给上海璞能和浙能租赁，再由上海璞能和浙能租赁出租给本公司及子公司。由于固定资产的风险报酬并未发生实质性转移，合同规定结清合同价款后，本集团有权以名义货价一元留购取得所有权，故集团按照实质重于形式的原则对该交易视同抵押借款进行了会计处理。2018 年本集团无新增融资租赁款(于 2017 年度，本集团收到上海璞能支付的融资租赁款 400,000,000.00 元)。于 2018 年 12 月 31 日，借款余额为 1,456,595,703.36 元，其中列示于一年内到期的非流动负债 738,826,181.05 元和长期借款 717,769,522.31 元(2017 年 12 月 31 日：借款余额为 1,923,668,126.28 元，其中列示于一年内到期的非流动负债 200,000,000.00 元和长期借款 1,723,668,126.28 元)。于 2018 年度，公司分别确认对浙能租赁和上海璞能的利息支出 327,606.72 元和 88,306,599.95 元(2017 年度：公司分别确认对浙能租赁和上海璞能的利息支出 487,700.51 元和 70,928,417.04 元)。

(ii) 融资租入

出租方名称	承租方名称	租赁资产	本期确认的	本期资本化的 租赁费用	上年同期确认 的租赁费	2018 年长期应 付融资租赁款
		种类	租赁费用			
浙江浙能融资租赁有限公司	浙江浙能中煤舟山有限责任公司	机器设备	8,042,118.11		3,434,771.80	165,434,847.55
	浙江浙能温州发电有限公司	运输车辆	138,828.82		209,487.20	1,692,809.75
	浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	机器设备	17,058,118.99	990,171.54	14,415,515.67	330,137,224.23
	浙江浙能镇海发电有限责任公司	机器设备		9,918,809.50		230,006,000.00
小计			25,239,065.92	10,908,981.04	18,059,774.67	727,270,881.53

(b) 资金管理及借贷

根据本公司及下属子公司与浙江省能源集团财务有限责任公司签订的《金融服务合作协议》，由浙江省能源集团财务有限责任公司为本公司及下属子公司提供金融服务，具体包括存款、贷款、资金结算等。

本公司及子公司存放于浙江省能源集团财务有限责任公司款项余额

项目	2018 年 12 月 31 日	2017 年 12 月 31 日
----	------------------	------------------

存放于浙江省能源集团财务有限责任公司款项余额	10,994,147,027.85	11,415,323,468.63
------------------------	-------------------	-------------------

本公司及子公司从浙江省能源集团财务有限责任公司取得的存款利息收入

项目	2018年12月31日	2017年12月31日
从浙江省能源集团财务有限责任公司取得的存款利息收入	130,397,046.36	147,316,398.03

于2018年度，浙江省能源集团财务有限责任公司向本公司及下属子公司发放贷款及委托贷款情况：

	借款本金	利息费用
年初余额	11,547,200,000.00	14,835,252.06
本年增加	6,210,000,000.00	511,184,836.93
本年还款	6,668,000,000.00	511,761,664.22
年末余额	11,089,200,000.00	14,258,424.77

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
应收票据及应收账款	淮浙煤电有限责任公司	46,720,286.51	385,911.82	16,093,644.00	77,051.18
应收票据及应收账款	浙江天地环保科技有限公司	13,062,091.24	65,310.46	88,677,514.55	443,387.58
应收票据及应收账款	浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	9,790,388.10	48,951.94	7,846,114.61	39,230.57
应收票据及应收账款	浙江黄岩热电有限公司	7,735,735.23	38,678.68	6,361,717.63	31,808.59
应收票据及应收账款	温州燃机发电有限公司	6,550,000.00	32,750.00	5,318,806.93	29,600.00
应收票据及应收账款	浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	4,564,617.76	22,823.09		
应收票据及应收账款	浙江浙能长兴天然气热电有限公司	3,872,126.72	19,360.63	3,707,424.00	18,537.12
应收票据及应收账款	兰溪天达环保建材有限公司	684,404.91	3,422.02	534,267.72	2,671.34
应收票据及应收账款	台州天达环保建材有限公司	632,539.93	3,162.70	533,680.00	2,668.40
应收票据及应收账款	长兴远大能源服务有限公司	626,040.00	3,130.20		
应收票据及应收账款	长兴天达环保建材有限公司	559,000.01	2,795.00		
应收票据及应收账款	浙江浙能天然气运行有限公司	539,500.00	2,697.50		
应收票据及应收账款	浙江国华浙能发电有限公司	252,635.40	1,263.18		
应收票据及应收账款	三门天达环保建材有限公司	179,171.51	895.86		
应收票据及应收账款	浙江浙能环亚松阳光光伏发电有限公司	148,800.00	744		
应收票据及应收账款	伊犁新天煤化工有限责任公司	130,000.00	650	4,083,793.71	20,418.97
应收票据及应收账款	浙江长兴捷通物流有限公司	4,189.00	20.95		
应收票据及应收账款	伊犁新天煤化工有限责任公司	130,000.00	650	4,083,793.71	20,418.97
应收票据及应收账款	浙江长兴捷通物流有限公司	4,189.00	20.95		
预付款项	浙江省天然气开发有限公司	16,051,974.72		11,143,915.43	
预付款项	浙江浙能石油新能源有限公司	4,350,000.00			
预付款项	浙江天地环保科技有限公司	2,875,000.00			
预付款项	浙江天虹物资贸易有限公司	1,777,033.61		30,530,529.58	
预付款项	浙江浙能融资租赁有限公司	135,448.24		134,290.60	
预付款项	浙江天音管理咨询有限公司	19,000.00		2,500.00	
预付款项	浙江浙能天工信息科技有限公司			677,900.00	
预付款项	浙江东发环保工程有限公司			148,780.00	
其他应收款	国电浙能宁东发电有限公司	80,705,900.00			1,906.14
其他应收款	浙江浙能滨海环保能源有限公司	9,691,018.89			
其他应收款	浙江天虹物资贸易有限公司	1,734,846.70	8,674.23	381,227.81	24,878.80
其他应收款	浙江浙能融资租赁有限公司	1,619,560.00	979,269.80	4,975,760.00	
其他应收款	淮浙煤电有限责任公司	1,079,633.50	90,449.46		5,100.00
其他应收款	温州燃机发电有限公司	189,367.75	6,133.84	75,061.40	

其他应收款	浙江天音管理咨询有限公司	169,000.00	1,820.00	1,020,000.00	375.31
其他应收款	浙江浙能港口运营管理有限公司	92,180.00	460.9		
其他应收款	浙江富兴海运有限公司	23,866.96	119.33		
其他应收款	浙江长兴捷通物流有限公司	19,720.00	98.6		
其他应收款	浙江浙能北海水力发电有限公司	13,321.20	66.61		81.00
其他应收款	浙江黄岩热电有限公司	11,900.00	2,380.00	16,200.00	
其他应收款	浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	11,788.16	58.94		
其他应收款	浙江天地环保科技有限公司	7,491.18	37.46		15,805.00
其他应收款	浙江温州特鲁莱发电有限责任公司			3,161,000.00	520.51
其他应收款	浙江东发环保工程有限公司			104,101.00	115.00
其他应收款	国电浙江北仑第三发电有限公司			23,000.00	
其他非流动资产	浙江省电力建设有限公司	75,767,771.00			
其他非流动资产	浙江天虹物资贸易有限公司	9,593,436.74		14,865,776.48	
其他非流动资产	浙江浙能融资租赁有限公司	5,378,700.00		5,378,700.00	
其他非流动资产	浙江浙能天工信息科技有限公司			644,896.00	

(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
应付票据	浙江天地环保科技有限公司		54,221,883.00
应付票据	浙江省电力建设有限公司		15,800,000.00
应付账款	浙江天地环保科技有限公司	414,130,574.18	547,395,295.32
应付账款	浙江天虹物资贸易有限公司	347,986,875.30	127,633,023.34
应付账款	浙江能源国际有限公司	188,997,497.94	
应付账款	浙江省电力建设有限公司	118,201,621.99	8,475,694.57
应付账款	浙江富兴海运有限公司	89,616,547.28	49,073,991.10
应付账款	浙江省天然气开发有限公司	85,694,017.88	41,503,731.58
应付账款	浙江浙能石油新能源有限公司	59,078,507.13	14,712,747.43
应付账款	浙江浙能技术研究院有限公司	52,069,208.47	16,183,135.82
应付账款	国电浙江北仑第一发电有限公司	51,147,911.70	5,343,849.45
应付账款	宁波海运股份有限公司	47,091,225.00	57,768,484.60
应付账款	浙江浙能港口运营管理有限公司	40,784,773.00	16,289,237.00
应付账款	浙江东发环保工程有限公司	34,239,414.40	15,673,597.29
应付账款	宁波江海运输有限公司	22,845,407.07	2,911,986.90
应付账款	浙江浙能催化剂技术有限公司	14,983,235.82	804,387.81
应付账款	浙江越华能源检测有限公司	12,796,724.76	358,370.81
应付账款	浙江浙能兴源节能科技有限公司	10,916,154.62	17,860,646.92
应付账款	浙江浙能天工信息科技有限公司	10,429,645.84	1,493,710.01
应付账款	浙江梅苑酒店管理有限公司	7,315,857.52	520,549.90
应付账款	浙江浙能通利航运有限公司	4,585,414.46	3,344,630.00
应付账款	浙江浙能消防服务有限公司	3,302,017.09	1,565,534.67
应付账款	浙江浙能保安服务有限公司	2,308,880.45	1,250,881.42
应付账款	德清县浙能燃气有限公司	2,273,339.27	1,296,323.60
应付账款	兰溪天达环保建材有限公司	1,565,201.49	1,883,880.18
应付账款	台州天达环保建材有限公司	1,478,087.04	
应付账款	浙江浙能龙泉生物质发电有限公司	1,028,017.22	
应付账款	舟山天达环保建材有限公司	727,897.78	
应付账款	浙江鸿程计算机系统有限公司	665,566.98	93,000.00

应付账款	淮浙煤电有限责任公司	470,941.53	
应付账款	浙江浙电设备监理有限公司	450,000.00	
应付账款	浙江浙能碳资产管理有限公司	366,000.00	
应付账款	浙江东都建筑设计研究院	74,188.68	
应付账款	浙江温州特鲁莱发电有限责任公司		11,099,036.79
应付账款	浙江天音管理咨询有限公司		702,515.00
预收款项	长兴天达环保建材有限公司	500,000.00	550,228.00
预收款项	兰溪天达环保建材有限公司	36.94	99,444.75
其他应付款	浙江省电力建设有限公司	182,040,741.60	177,155,475.32
其他应付款	浙江天地环保科技有限公司	77,613,147.36	74,718,587.05
其他应付款	浙江天虹物资贸易有限公司	6,353,253.94	29,295,468.98
其他应付款	浙江浙能天工信息科技有限公司	3,758,387.37	374,242.90
其他应付款	浙江东发环保工程有限公司	3,569,577.80	3,511,805.60
其他应付款	浙能集团	1,725,887.30	642,403,511.71
其他应付款	浙江浙电设备监理有限公司	449,000.00	
其他应付款	浙江省煤炭开发有限公司	188,601.00	
其他应付款	浙江鸿程计算机系统有限公司	136,500.00	19,700.00
其他应付款	浙江能源天然气集团有限公司	117,434.00	
其他应付款	淮浙煤电有限责任公司	62,429.30	
其他应付款	浙江浙能技术研究院有限公司	38,800.00	835,000.00
其他应付款	浙江浙能港口运营管理有限公司	5,274.25	
其他应付款	舟山天达环保建材有限公司	4,300.00	
其他应付款	浙江天达环保有限公司	3,000.00	
其他应付款	浙江梅苑酒店管理有限公司	1,000.00	165,000.00
其他应付款	浙江省水电建设有限公司	500.00	2,250.00
其他应付款	浙江浙能消防服务有限公司	400.00	
其他应付款	浙江越华能源检测有限公司	250.00	200.00
其他应付款	浙江浙能催化剂技术有限公司		2,121,800.12
其他应付款	浙江浙能石油新能源有限公司		961,073.44
其他应付款	浙江省洁净煤技术研究开发中心		550,000.00
其他应付款	宁夏天达环保有限责任公司		338,775.00
其他非流动负债	浙江天虹物资贸易有限公司	11,302,831.35	
其他非流动负债	宁夏天达环保有限责任公司	338,775.00	
其他非流动负债	浙江浙能石油新能源有限公司	148,383.04	

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十三、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

2、以权益结算的股份支付情况适用 不适用**3、以现金结算的股份支付情况**适用 不适用**4、股份支付的修改、终止情况**适用 不适用**5、其他**适用 不适用**十四、承诺及或有事项****1、重要承诺事项**适用 不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

(1) 资本支出承诺事项

于资产负债表日，本集团已签约而尚不必在财务报表上确认的资本支出承诺汇总如下：

	2018年12月31日	2017年12月31日
房屋、建筑物及机器设备	4,185,287,661.74	754,416,161.83

(2) 经营租赁承诺事项

于资产负债表日，根据已签订的不可撤销的经营租赁合同，本集团未来最低应支付租金汇总如下：

	2018年12月31日	2017年12月31日
一年以内	48,869,374.83	25,302,794.47
一年至二年以内	24,336,367.86	13,168,429.35
二年至三年以内	4,584,368.29	3,643,080.00
三年以上	667,056.58	238,830.00
合计	78,457,167.56	42,353,133.82

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	2,448,124,197.84
-----------	------------------

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

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

经营分部是指本集团内同时满足下列条件的组成部分：**(a)**、该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；**(b)**、本集团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；**(c)**、本集团能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

2018 年度，本集团仅有一个经营分部，本集团的营业收入主要来自于中国境内。于 2018 年度，本集团的电力销售收入占本集团营业收入的 **76.50%**，其中销售给国网浙江省电力公司的销售金额为 **4,147,211.74** 万元，占年度销售总额 **73.23%**。

(2). 报告分部的财务信息

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	分部 1	分部间抵销	合计
电力销售收入	43,325,816,326.46		43,325,816,326.46

(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

8、其他

适用 不适用

根据 2016 年 2 月宁波市镇海区人民政府(以下简称镇海区政府)和浙江浙能镇海发电有限责任公司(以下简称“镇海发电”)签署的《关于镇海电厂区域整体迁建的框架性协议》，2016 年 4 月浙江省发改委印发的《关于浙能镇海电厂燃煤机组搬迁改造项目核准的通知》(浙发改能源〔2016〕179 号)，核准镇海发电在宁波市镇海区泥螺山围垦区北侧区域建设用海范围内，建设两台 66 万千瓦超超临界燃煤发电机组。截止至 2018 年 12 月 31 日，镇海发电已取得所需海域使用权，并办妥权证，基建工作正在进行中。

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、应收票据及应收账款

总表情况

(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
应收票据		
应收账款	394,513,020.58	290,125,980.50
合计	394,513,020.58	290,125,980.50

其他说明：

适用 不适用

应收票据

(1). 应收票据分类列示

适用 不适用

(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

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收账款

(1). 应收账款分类披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款										
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	350,951,729.01	87.28	1,754,758.65	0.50	349,196,970.36	237,817,704.35	79.76	2,227,269.12	0.94	235,590,435.23
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	51,148,032.71	12.72	5,831,982.49	11.4	45,316,050.22	60,367,527.76	20.24	5,831,982.49	9.66	54,535,545.27
合计	402,099,761.72	/	7,586,741.14	/	394,513,020.58	298,185,232.11	/	8,059,251.61	/	290,125,980.50

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内			
1 年以内小计	350,951,729.01	1,754,758.65	0.50

合计	350,951,729.01	1,754,758.65	0.50
----	----------------	--------------	------

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

(2). 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 0 元；本期收回或转回坏账准备金额 472,510.47 元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(3). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

(4). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	余额	坏账准备金额	占应收账款余额比例%
国网浙江省电力公司	308,933,194.96	1,544,665.97	76.83
台州市联源热力有限公司	38,951,802.62		9.69
淮浙煤电有限责任公司	31,800,000.00	159,000.00	7.91
浙江浙能嘉华发电有限公司	6,364,247.60		1.58
杭州联发电化有限公司	5,527,330.41	5,527,330.41	1.37
合计	391,576,575.59	7,230,996.38	97.38

(5). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(6). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、其他应收款

总表情况

(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
应收利息	9,559,296.59	9,452,025.00
应收股利	676,670,000.00	388,123,161.40
其他应收款	81,223,529.79	898,543.89
合计	767,452,826.38	398,473,730.29

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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款		
委托贷款	9,559,296.59	9,452,025.00
债券投资		
合计	9,559,296.59	9,452,025.00

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利

(1). 应收股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
应收浙江浙能富兴燃料有限公司股利	676,670,000.00	
应收浙江国华浙能发电有限公司股利		372,142,818.68
应收淮浙煤电有限责任公司股利		15,980,342.72
合计	676,670,000.00	388,123,161.40

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

□适用 √不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(1). 其他应收款分类披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款										
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	680,893.67	0.84	184,785.12	27.14	496,108.55	1,239,957.29	100.00	341,413.40	27.53	898,543.89
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	80,807,421.24	99.16	80,000.00	0.10	80,727,421.24					
合计	81,488,314.91	/	264,785.12	/	81,223,529.79	1,239,957.29	/	341,413.40	/	898,543.89

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

其他应收款（按单位）	期末余额			
	其他应收款	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
应收浙江浙能富兴燃料有限公司股利	676,670,000.00	0	0	合并内子公司不计提坏账
合计	676,670,000.00	0	/	/

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内			
1 年以内小计	401,505.73	2,007.53	0.50
1 至 2 年	57,887.94	11,577.59	20.00
2 至 3 年	20,000.00	10,000.00	50.00
3 年以上	201,500.00	161,200.00	80.00
合计	680,893.67	184,785.12	

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

(2). 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
应收利息	9,559,296.59	9,452,025.00
应收股利	676,670,000.00	388,123,161.40
应收联营公司及第三方款项	81,223,529.79	898,543.89
合计	767,452,826.38	398,473,730.29

(3). 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 0 元；本期收回或转回坏账准备金额 76,628.28 元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

(4). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
浙江浙能富兴燃料有限公司	应收股利	676,670,000.00	一年以内	88.14	
国电浙能宁东发电有限公司	应收联营公司款项	80,705,900.00	一年以内	10.51	
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	应收利息	5,153,156.24	一年以内	0.67	
浙江浙能温州发电有限公司	应收利息	2,875,056.26	一年以内	0.37	
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	应收利息	1,423,812.50	一年以内	0.19	
合计	/	766,827,925.00	/	99.88	

(6). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(7). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(8). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	20,781,393,186.41		20,781,393,186.41	20,354,476,386.41		20,354,476,386.41
对联营、合营企业投资	20,310,253,741.08		20,310,253,741.08	18,418,945,222.33		18,418,945,222.33
合计	41,091,646,927.49		41,091,646,927.49	38,773,421,608.74		38,773,421,608.74

(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
浙江浙能镇海发电有限责任公司	412,256,859.70	140,760,000.00		553,016,859.70		
浙江浙能温州发电有限公司	1,177,374,800.20			1,177,374,800.20		
浙江浙能嘉兴发电有限公司	1,282,988,884.69			1,282,988,884.69		
浙江浙能镇海联合发电有限公司	144,632,597.80			144,632,597.80		
浙江浙能北仑发电有限公司	1,535,603,499.92			1,535,603,499.92		
浙江浙能钱清发电有限责任公司	176,896,061.19			176,896,061.19		
浙江浙能乐清发电有限责任公司	1,098,758,999.24			1,098,758,999.24		
浙江浙能嘉华发电有限公司	3,812,111,852.57			3,812,111,852.57		
浙江浙能长兴发电有限公司	1,100,952,872.90			1,100,952,872.90		
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	75,428,592.95			75,428,592.95		
浙江浙能金华燃机发电有限责任公司	94,072,930.80			94,072,930.80		
浙江浙能兰溪发电有限责任公司	1,819,947,634.67			1,819,947,634.67		
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	836,139,082.89	77,194,800.00		913,333,882.89		
浙江浙能富兴燃料有限公司	1,771,633,052.74			1,771,633,052.74		
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	1,364,736,747.55			1,364,736,747.55		
浙江浙能绍兴滨海热力有限公司	52,800,000.00	7,392,000.00		60,192,000.00		
浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司	336,000,000.00			336,000,000.00		
浙江浙能常山天然气发电有限公司	261,000,000.00			261,000,000.00		

浙江浙能台州第二发电有限责任公司	1,522,510,838.89	101,570,000.00		1,624,080,838.89		
浙江浙能电力工程技术有限公司	114,088,414.80			114,088,414.80		
台州市联源热力有限公司	68,662,377.81			68,662,377.81		
浙江华隆电力工程有限公司	6,566,515.22			6,566,515.22		
浙能阿克苏热电有限公司	700,000,000.00	-		700,000,000.00		
浙江浙能能源服务有限公司	200,000,000.00	100,000,000.00		300,000,000.00		
台州市台电能源工程技术有限公司	10,000,000.00			10,000,000.00		
宁夏枣泉发电有限责任公司	379,313,769.88			379,313,769.88		
合计	20,354,476,386.41	426,916,800.00		20,781,393,186.41		

(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											
淮浙煤电有限责任公司	1,810,092,656.37			154,078,952.93			83,974,856.76			1,880,196,752.54	
国核浙能核能有限公司	47,463,302.32	39,200,000.00								86,663,302.32	
小计	1,857,555,958.69	39,200,000.00		154,078,952.93			83,974,856.76			1,966,860,054.86	
二、联营企业											
泰山核电有限公司	2,310,532,139.40			595,475,290.72	-1,114,636.14	8,187,923.43	517,440,000.00			2,395,640,717.41	
浙江国华浙能发电有限公司	2,272,346,383.09			363,797,909.64			268,387,649.42			2,367,756,643.31	
三门核电有限公司	2,219,388,000.00	102,000,000.00		39,818,985.56	808,603.31					2,362,015,588.87	
核电泰山联营有限公司	1,734,536,355.65			344,140,968.03	-516,013.68	1,338,712.82	318,000,000.00			1,761,500,022.82	
国电浙江北仑第三发电有限公司	951,241,127.79			164,463,666.82			146,792,210.76			968,912,583.85	
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	862,763,866.36			93,280,699.80			120,340,571.88			835,703,994.28	
杭州华电半山发电有限公司	544,593,423.47			87,131,871.11						631,725,294.58	
国电浙江北仑第一发电有限公司	980,128,757.35			54,341,942.92			52,315,248.84			982,155,451.43	
浙江浙能北海水力发电有限公司	505,570,293.10			12,592,654.60			47,250,000.00			470,912,947.70	
神华国华(舟山)发电有限公司	478,292,921.40			624,214.58						478,917,135.98	
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	470,631,554.55			26,209,243.61			29,185,728.81			467,655,069.35	
泰山第三核电有限责任公司	591,958,169.46			111,945,871.70	74,674.50	772,309.61	103,400,000.00			601,351,025.27	
浙江浙能长兴天然气热电有限公司	234,655,562.12			9,714,264.16			9,683,094.77			234,686,731.51	
华润电力(温州)有限公司	226,263,309.24			37,953,807.98			43,499,447.22			220,717,670.00	
中核辽宁核电有限公司	212,645,768.60	27,227,000.00		-8,765,856.88						231,106,911.72	
温州燃机发电有限公司	189,697,549.76			6,311,320.09			7,469,153.30			188,539,716.55	
浙江省创业投资有限公司	41,910,235.21			2,825,243.48	-6,027,087.74		6,600,000.00			32,108,390.95	
浙江三门高温堆电站有限公司	14,700,000.00									14,700,000.00	
宁夏银星发电有限责任公司	410,887,881.27			55,425,558.18			42,241,869.05			424,071,570.40	
国电浙能宁东发电有限责任公司	417,615,351.53									417,615,351.53	
神华国华宁东发电有限责任公司	301,273,053.23	29,160,000.00		10,357,909.00						340,790,962.23	
华能宁夏大坝电厂四期发电有限公司	242,065,192.76	117,600,000.00		1,265,513.41						360,930,706.17	
浙江富浙投资有限公司	210,498,021.73	324,190,000.00		2,163,813.47			1,150,000.00			535,701,835.20	
中核海洋核动力发展有限公司	90,000,000.00									90,000,000.00	
中核河北核电有限公司	24,500,000.00									24,500,000.00	
神华国能宁夏鸳鸯湖发电有限公司	22,694,346.57	44,368,700.00		-5,157,015.07						61,906,031.50	
中核行波堆科技投资(天津)有限公司		5,000,000.00		-214,859.38						4,785,140.62	
浙江浙能综合能源技术研发有限公司		165,000,000.00		-39,833.34		163,868.25				165,124,034.91	
浙江浙能绿色能源股权投资基金合伙企业(有限合伙)		675,000,000.00		-3,137,841.92						671,862,158.08	
小计	16,561,389,263.64	1,489,545,700.00		2,002,525,342.27	-6,774,459.75	10,462,814.11	1,713,754,974.05			18,343,393,686.22	

2018 年年度报告

合计	18,418,945,222.33	1,528,745,700.00		2,156,604,295.20	-6,774,459.75	10,462,814.11	1,797,729,830.81		20,310,253,741.08	
----	-------------------	------------------	--	------------------	---------------	---------------	------------------	--	-------------------	--

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	3,575,132,778.79	3,216,923,957.00	3,202,107,104.25	2,860,920,607.27
其他业务	62,273,535.45	19,687,095.49	66,814,085.25	21,978,980.64
合计	3,637,406,314.24	3,236,611,052.49	3,268,921,189.50	2,882,899,587.91

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	1,865,489,173.14	2,761,358,058.79
权益法核算的长期股权投资收益	2,156,604,295.20	2,051,547,366.32
处置长期股权投资产生的投资收益		6,927,633.30
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	191,629.64	3,428,745.24
可供出售金融资产在持有期间的投资收益	271,662,081.61	237,767,447.73
委托贷款投资收益	295,882,429.25	295,882,429.22
合计	4,589,829,608.84	5,356,911,680.60

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
非流动资产处置损益	6,643,020.24
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）	422,619,200.93
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	157,898,729.82
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-171,426,403.05
所得税影响额	-122,648,148.17
少数股东权益影响额	29,680,138.48
合计	322,766,538.25

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

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

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	6.64	0.30	0.30
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	6.11	0.27	0.27

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	报告期内在中国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：孙玮恒

董事会批准报送日期：2019 年 4 月 12 日

修订信息

适用 不适用