

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  
2019 年半年度报告摘要

## 一 重要提示

- 1 本半年度报告摘要来自半年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到上海证券交易所网站等中国证监会指定媒体上仔细阅读半年度报告全文。
- 2 本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半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。
- 3 公司全体董事出席董事会会议。
- 4 本半年度报告未经审计。
- 5 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  
无

## 二 公司基本情况

### 2.1 公司简介

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	-

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	曹路	
电话	0571-87210223	
办公地址	杭州市天目山路152号浙能大厦	
电子信箱	zzep@zjenergy.com.cn	

### 2.2 公司主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减(%)
总资产	108,549,173,195.23	109,696,343,858.16	-1.05
归属于上市公司股东的净资产	62,079,612,284.67	61,195,455,409.35	1.44
	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)

经营活动产生的现金流量净额	4,820,406,036.23	3,377,519,742.59	42.72
营业收入	25,896,355,731.97	27,771,168,724.65	-6.75
归属于上市公司股东的净利润	2,506,841,967.57	2,348,121,672.96	6.76
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	2,507,313,970.06	2,279,765,042.13	9.98
加权平均净资产收益率(%)	3.96	3.89	增加0.07个百分点
基本每股收益(元/股)	0.18	0.17	5.88
稀释每股收益(元/股)	0.18	0.17	5.88

### 2.3 前十名股东持股情况表

单位：股

截止报告期末股东总数(户)		180,055				
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)						
前10名股东持股情况						
股东名称	股东性质	持股比例(%)	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押或冻结的股份数量	
浙江省能源集团有限公司	国有法人	69.94	9,512,667,001	0	质押	2,130,000,000
中国华能集团有限公司	国有法人	4.21	573,115,691	0	未知	
浙江兴源投资有限公司	国有法人	3.68	500,500,000	0	无	
中国证券金融股份有限公司	国有法人	2.99	406,901,339	0	未知	
河北港口集团有限公司	国有法人	1.56	211,809,000	0	未知	
中央汇金资产管理有限责任公司	国家	0.82	111,340,300	0	未知	
大成基金-农业银行-大成中证金融资产管理计划	其他	0.56	76,094,591	0	未知	
嘉实基金-农业银行-嘉实中证金融资产管理计划	其他	0.56	76,094,591	0	未知	
工银瑞信基金-农业银行-工银瑞信中证金融资产管理计划	其他	0.56	76,094,591	0	未知	
中欧基金-农业银行-中欧中证金融资产管理计划	其他	0.56	75,726,687	0	未知	

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或一致行动关系。
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	

#### 2.4 截止报告期末的优先股股东总数、前十名优先股股东情况表

适用 不适用

#### 2.5 控股股东或实际控制人变更情况

适用 不适用

#### 2.6 未到期及逾期未兑付公司债情况

适用 不适用

### 三 经营情况讨论与分析

#### 3.1 经营情况的讨论与分析

（一）安全形势总体平稳。上半年通过不断完善安全生产责任体系，持续深化降非停行动和双重预防机制，进一步夯实安全生产基础，公司安全生产总体平稳有序，未发生年度安全生产目标中的各类不安全事故（事件），机组可靠性进一步提高。平均等效可用系数同比上升 1.05 个百分点，平均等效强迫停运率同比下降 0.26 个百分点，发生非计划停运同比减少 2 台次。

（二）生产管理整体可控。今年以来，在省内能源双控和全省用电需求增速放缓的大背景下，全省煤机发电量大幅下降。上半年公司完成发电量 563.95 亿千瓦时，同比下降 9.71%。公司电厂通过优化机组运行方式、调整年度检修计划等措施，在完成省政府控煤指标的同时，发电量与省内常规煤机年度基数发电进度保持同步，供热量继续快速增长，煤耗管理得到进一步加强。在省内煤机负荷率同比下降 11.57 个百分点的不利情况下，公司管理机组供电煤耗 295.65 克/千瓦时，同比下降 2.27 克/千瓦时。

（三）提质增效成效显著。持续深化提质增效和成本领先行动，推进与省内系统外发电企业和省级能源所属上市公司的经营对标，推动增值税减税政策落实到位。加强煤炭市场研判，深入分析不同热值、不同价格机制的资源经济性，抓好战略供货商长协资源兑现，额外争取年度长协资源量，合理控制低热值、低性价比资源采购。通过采取增加电量、控制煤价、争取电价以及内部降本增效等有效措施，促进亏损企业扭亏减亏。上半年公司实现归母净利润 25.07 亿元，同比增长 6.76%。

（四）改革发展不断深化。深入研究我省电力市场规则，认真参与浙江电力市场模拟试运行工作，有效应对电力市场化交易。持续推进“电厂+”项目向广度、深度发展，全力推进嘉兴港区综合能源示范项目、萧电储能示范项目、台二智慧电厂示范项目落地，长电、嘉电、乐电污泥耦合项目按计划有序实施，滨电压缩空气项目通过投资决策，镇电迁建项目配套热网工程开工建设，长广与小洋山增量配电网项目获得电力业务许可证，长广配售电公司揭牌运营。

#### 3.2 与上一会计期间相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况、原因及其影响

适用 不适用

**3.3 报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况、更正金额、原因及其影响。**

适用 不适用