

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
2017 年年度报告摘要

一 重要提示

- 1 本年度报告摘要来自年度报告全文，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 未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事	戴新民	工作原因	曹路
董事	王建堂	工作原因	应苗富

- 4 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。
- 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

公司 2017 年度实现净利润 5,199,681,510.64 元（母公司口径），按 10%的比例提取盈余公积 519,968,151.06 元。2017 年度向全体股东每 10 股派发现金股利 1.70 元（含税）。

二 公司基本情况

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
姓名	曹路
办公地址	杭州市天目山路152号浙能大厦
电话	0571-87210223
电子信箱	zzep@zjenergy.com.cn

2 报告期公司主要业务简介

公司主要从事火力发电业务，主要产品为电力，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。

公司每年发电量的多少依照下列程序决定：浙江省经济和信息化委员会（2017 年 6 月，根据《浙江省发展改革委省能源局关于省级能源管理职责调整有关事项的通知》（浙发改能源[2017]497 号），将原由浙江省经济和信息化委员会承担的煤电油运要素保障、节能“双控”、新能源应用和电力监管相关职责整体划入浙江省能源局）年初根据国家和浙江省有关政策、经济增长情况、电力需求情况以及新机组投运情况，对当年电网电力需求进行预测及分析，考虑浙江省外电力供给情况，结合电网运行特点、电力资源状况及各

发电企业年度检修计划，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。

根据浙江省经济和信息化委员会、浙江省物价局、国家能源局浙江监管办公室《关于印发<浙江省电力用户与发电企业直接交易试点实施方案（试行）>的通知》（浙经信电力[2014]453号）以及年度《浙江省电力直接交易试点工作方案》的要求，浙江省电力用户与发电企业开展直接交易试点。直接交易电量纳入全省年度电力生产平衡。直接交易的交易方式采用交易平台集中制竞价方式。交易价格按边际出清价格统一确定，中标发电企业按报价排序，从低到高分配交易电量，两家及以上所报价格为出清价格的，按所报电量比例分配电量。实施直接交易试点时，电网调度对试点电力用户和发电企业有关电力设备的调度方式不变，交易方式原则上由电网企业分别与电力用户和发电企业进行结算。

公司对外采购的原材料主要为燃煤和天然气。燃煤主要由全资子公司浙江浙能富兴燃料有限公司向国内煤炭生产企业采购，以及通过浙江能源国际有限公司（原名为浙能集团（香港）有限公司）向海外供应商采购。天然气由浙江省天然气开发有限公司供应。浙江省天然气开发有限公司是浙江省政府授权特许从事浙江省天然气建设和经营的企业，负责采购天然气资源，并向浙江省城市用户、电厂用户和工业用户统一供应天然气，供应价格按照浙江省物价局制定的天然气价格执行。

电力行业作为关系国计民生的基础能源产业，整体处于较为成熟的发展阶段，其发展周期与宏观经济周期紧密相关，具有较明显的周期性特征，变动趋势与宏观经济变动趋势基本相同。一方面，宏观经济的发展要依赖电力行业提供可靠的能源支持；另一方面，国民经济增长对电力行业发展具有驱动作用，当国民经济处于稳定发展期时，发电量随电力需求量的增加而上升，并促使电力行业快速发展；当国民经济增长放缓或处于低谷时，发电量随电力需求量的减少而下降，电力行业发展也将随之放缓。

3 公司主要会计数据和财务指标

3.1 近3年的主要会计数据和财务指标

单位：元 币种：人民币

	2017年	2016年		本年比上年 增减(%)	2015年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
总资产	112,883,378,083.96	109,179,071,203.81	105,836,584,391.77	3.39	105,185,694,976.03	103,662,305,529.91
营业收入	51,190,754,896.92	39,176,660,989.75	39,176,660,989.75	30.67	39,687,933,803.85	39,687,933,803.85
归属于上市公司股东的净利润	4,334,460,539.61	6,221,977,276.94	6,277,067,214.32	-30.34	6,978,602,230.50	6,976,475,852.90
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	4,261,827,547.64	6,118,023,730.52	6,173,113,667.90	-30.34	6,819,036,732.81	6,816,910,355.21
归属于上市公司股东的净资产	60,778,143,031.59	59,165,834,832.05	58,276,692,282.34	2.73	56,363,839,209.70	55,618,793,504.57
经营活动产生	9,986,396,966.29	13,331,246,001.85	13,350,746,402.05	-25.09	12,655,781,718.87	12,655,781,718.87

的现金流量净额						
基本每股收益 (元/股)	0.32	0.46	0.46	-30.43	0.54	0.54
稀释每股收益 (元/股)	0.32	0.46	0.46	-30.43	0.54	0.54
加权平均净资产 收益率(%)	7.24	10.85	11.09	减少3.61 个百分点	13.88	13.88

3.2 报告期分季度的主要会计数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	10,971,994,395.66	11,657,057,992.00	14,954,623,074.57	13,607,079,434.69
归属于上市公司股东的净利润	934,822,457.82	1,447,867,279.47	1,389,764,380.06	562,006,422.26
归属于上市公司股东的扣除非 经常性损益后的净利润	897,819,679.44	1,406,871,297.54	1,353,460,983.18	603,675,587.48
经营活动产生的现金流量净额	2,252,983,883.18	2,948,538,514.65	2,089,605,548.59	2,695,269,019.87

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

4 股本及股东情况

4.1 普通股股东和表决权恢复的优先股股东数量及前 10 名股东持股情况表

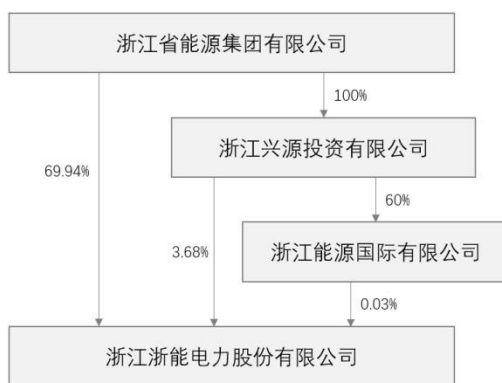
单位：股

截止报告期末普通股股东总数(户)					203,573		
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)					246,423		
前 10 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 售条件的 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	无		国有法 人
中国证券金融股份有限公司	172,897,623	586,790,536	4.31	0	未知		国有法 人
中国华能集团有限公司	0	573,115,691	4.21	0	未知		国家
浙江兴源投资有限公司	0	500,500,000	3.68	0	无		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	25,974,000	50,023,291	0.37	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	25,974,000	50,023,291	0.37	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	25,974,000	50,023,291	0.37	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	25,974,000	49,655,387	0.37	0	未知		其他
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。					

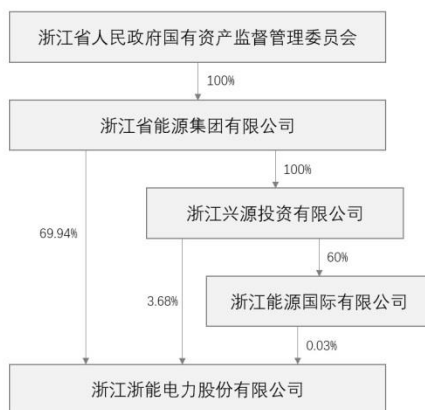
4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



4.3 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



4.4 报告期末公司优先股股东总数及前 10 名股东情况

□适用 √不适用

5 公司债券情况

□适用 √不适用

三 经营情况讨论与分析

1 报告期内主要经营情况

2017 年是不平凡的一年，市场环境发生重大变化。煤炭市场价格高企，涨价因素难以有效疏导，公司经济效益明显下滑。在实现营业收入 511.91 亿元、同比增加 30.67%的情况下，实现归属于母公司所有者的净利润 43.34 亿元，同比下降 30.34%。2017 年又是富有长进的一年，这一年公司在逆境中求发展，在发展中求转型，解放思想、转变观念、敢闯敢试、开拓进取，取得了一个又一个新突破。

（一）开源节流保效益

2017 年，公司全资及控股发电企业完成发电量 1153.3 亿千瓦时（不含试生产电量），同比增长 11.14%。省内煤机年度基数计划完成率 102.63%，电量完成率名列全省发电集团第一。全年机组平均负荷率同比上升 1.18 个百分点，发电利用小时同比增加 333 小时。大用户直供竞得电量 287 亿千瓦时，参与电量替发交易节约发电成本 1.7 亿元。供热规模进一步提高，全资及控股发电企业全年累计用户侧供热量 1531 万吨，同比增长超过 40%。加强煤炭采购管理，综合加权平均采购价格较 CCI 现货指数全年均值低约 30 元/吨。市场煤销售业务大幅增长，全年完成市场煤销售 1500 万吨。完成动力煤期货套期保值业务量 264 万吨，全年实现收益约 7000 万元。

深入推进成本领先行动，推进经营对标管理，积极降本增效。通过抢发电、提供热、降能耗、强管控等提质增效措施，度电综合成本在 2016 年下降 1.01 分的基础上再下降 0.69 分，增加利润近 7.83 亿元。扎实推进煤种经济性适烧和掺烧，全年累计燃用进口经济适烧煤 132 万吨，产生经济效益约 5500 万元。坚持物资集约化采购，通过燃机生产物资联合仓储管理，直接降低库存约 2000 万元，减少物资采购约 1000 万元，煤机物资联储工作开始启动。完成凤凰山庄等僵尸企业股权退出和新疆分公司注销工作。强化全面预算管理，采取有效措施提升财务管理水平，财务费用较年度预算节约 7600 万元。积极争取税收优惠政策，成为省内首家锅炉等节能环保设备享受所得税抵免优惠的企业。

（二）安全生产夯基础

全年未发生员工重伤以上人身事故和一般以上电力安全事故，未发生一般以上环境污染事件及被政府相关部门通报批评的环保事件。管理机组平均全口径异常停运次数 0.49 次/台年，同比下降 0.08 次/台年。平均非计划停运次数 0.26 次/台年，同比下降 0.12 次/台年。平均等效可用系数 93.19%，同比上升 4.03 个百分点。强迫停运率 0.08%，同比下降 0.03%。所属 8 家燃煤电厂、6 家天然气电厂获得全省 2017 年度电力生产运行考核优秀，奖励额外计划发电量 12.6 亿千瓦时。嘉华 3 号、兰电 1 号和风电 4 号 3 台机组荣获“全国火力发电可靠性金牌机组”称号。

大力推进绿色发展，燃煤机组提前半年全面完成超低排放改造，成为国内第一家实现清洁化生产的大型发电公司。二氧化硫、氮氧化物、烟尘排放总量分别为 0.75 万吨、1.48 万吨、0.1 万吨，分别同比减少

22.9%、5.1%、33.3%。平均单位电量二氧化硫排放量 59 毫克/千瓦时、氮氧化物排放量 118 毫克/千瓦时、烟尘排放量 8 毫克/千瓦时，分别同比下降 28.9%、12.6%、38.5%。二氧化硫、氮氧化物、烟尘排放达标率分别为 100%、99.85%、99.99%。管理火电机组累计平均供电标准煤耗 296.25 克/千瓦时，同比下降 0.58 克/千瓦时。全面完成汽轮机通流改造工作，共 15 台 60 万、14 台 30 万千瓦机组，增加发电容量 118 万千瓦，年节约标准煤 50 万吨以上。落实“劣 V 类水剿灭行动”，开展废水综合治理，研究储备废水零排放技术。环保工作受到中央环境保护督察组及浙江省迎接中央环境保护督察工作协调联络组的表扬。

（三）投资发展促转型

全年累计完成项目投资 123.15 亿元。收购宁夏“一控五参”电源项目股权，全部建成后将增加权益装机容量 348.68 万千瓦。参与投资巴西圣西芒水电站特许经营权项目和孟加拉吉大港燃煤电厂项目，实现海外投资零的突破。枣泉、滨海、阿克苏三个煤电项目 6 台机组相继投产，8 个光伏项目建成并网发电，投资建设 6 个热源和热网项目，长兴能源互联网、象保区综合能源等一批综合能源服务项目落地，长广浙江片区、小洋山增量配网试点工作取得实质性进展，镇海电厂迁建工作有序推进，台二项目获得“国家优质工程金质奖”。深度布局核电领域，参股中核海洋核动力、中核行波堆、中核河北核电、三门高温堆等公司。借助资本市场战略性投资入股中国核电，成为其第二大流通股股东。成立能源服务公司，深化电力营销体系建设，积极开发培育用户市场。大力推进检修体制创新，对所属 3 家检修企业进行资源整合组建浙能工程公司。配合浙能集团完成 79 亿元可交换债券的非公开发行工作。

（四）党建工作强内力

深入学习贯彻党的十九大精神，坚持用习近平新时代中国特色社会主义思想武装头脑。坚定不移推进从严治党、永葆清正廉洁的政治本色。认真贯彻落实中央国有企业党建工作部署，切实把党建融入公司治理中，开展党建写入公司章程、重大事项党委前置讨论、权力清单修订、党建党风考核机制完善等工作。强化党建引领，扎实推进基层党建工作，有效促进党建与企业发展的深度融合。

2 导致暂停上市的原因

适用 不适用

3 面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

4 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 2017 年颁布《企业会计准则第 42 号—持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》、修订后

的《企业会计准则第 16 号—政府补助》和《关于修订印发一般企业财务报表格式的通知》(财会[2017]30 号),公司已采用上述准则编制 2017 年度财务报表,对公司财务报表的影响列示如下:

会计政策变更的内容与原因	受影响的报表项目名称	2016 年度影响金额(元)
将 2017 年度获得的与收益相关的政府补助计入其他收益项目。2016 年度的比较财务报表未重列	不适用	不适用
将 2017 年度处置固定资产和无形资产产生的利得和损失计入资产处置收益项目。2016 年度的比较财务报表已相应调整。	资产处置收益	-62,092,637.04
	营业外收入	20,919,985.41
	营业外支出	83,012,622.45

5 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

公司根据中国证监会《2017 具体会计问题监管口径》,将持股比例较低但派驻董事的被投资单位的会计核算方法从“可供出售金融资产”调整为“长期股权投资”,并采用权益法核算。

经追溯调整,对 2016 年 1 月 1 日及 2016 年 12 月 31 日的合并资产负债表及母公司资产负债表以及对 2016 年度利润表影响如下:

单位:元

	2016 年 12 月 31 日	2016 年 1 月 1 日
合并资产负债表:		
可供出售金融资产	-563,740,417.63	-521,108,417.63
长期股权投资	1,224,833,570.99	1,195,176,993.78
资本公积	254,663,384.64	254,663,384.64
其他综合收益	22,902,064.88	7,315,282.92
盈余公积	19,639,086.72	23,709,943.63
未分配利润	323,874,997.87	353,277,093.94
少数股东权益	40,013,619.25	35,102,871.02
母公司资产负债表:		
可供出售金融资产	-819,860,043.35	-777,228,043.35
长期股权投资	1,040,507,953.03	1,022,650,199.37
资本公积	606,889.25	606,889.25
其他综合收益	23,650,153.26	7,715,830.51
盈余公积	19,639,086.72	23,709,943.63
未分配利润	176,751,780.45	213,389,492.63

对 2016 年度合并利润表及母公司利润表影响如下:

合并利润表	2016 年度
投资收益	-28,279,141.18
其中: 归属于母公司所有者的净利润	-33,472,952.97
少数股东损益	5,193,811.79
其他综合收益的税后净额	15,303,718.40
综合收益总额	-13,273,127.91
其中: 归属于母公司所有者的综合收益总额	-18,183,876.14
归属于少数股东的综合收益总额	4,910,748.23

母公司利润表	
投资收益	-40,708,569.09
其他综合收益的税后净额	15,934,322.75

6 与上年度财务报告相比，对财务报表合并范围发生变化的，公司应当作出具体说明。

√适用□不适用

(1) 浙江浙能运输贸易有限公司于 2017 年注销，不再纳入合并报表范围。

单位：元 币种：人民币

	处置日净资产	年初至处置日净收益
浙江浙能运输贸易有限公司	150,914,679.31	13,314,173.04

(2) 同一控制下的企业合并

1) 本年度发生的同一控制下的企业合并

单位：元 币种：人民币

被合并方	取得比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	2017 年 1 月 1 日至合并日被合并方的收入	2017 年 1 月 1 日至合并日被合并方的净利润
宁夏枣泉发电有限责任公司	51%	合并前受同一方控制	2017 年 10 月 31 日	股权交割完毕	36,803.04	-17,861,266.11

2) 合并成本列示如下：

单位：元 币种：人民币

合并成本	宁夏枣泉发电有限责任公司
支付的现金	290,122,624.13
尚未支付的对价款（账列其他应付账款）	111,250,754.28
合计	401,373,378.41

3) 被合并方于合并日的资产、负债账面价值列示如下：

单位：元 币种：人民币

项目	合并日账面价值	2016 年 12 月 31 日账面价值
货币资金	68,470,392.57	110,717,070.84
其他流动资产	384,220,960.14	188,611,898.40
固定资产	6,480,347.37	6,373,450.98
无形资产	43,862,971.18	28,094,677.78
其他非流动资产	3,406,759,914.37	2,347,596,560.68
减：借款	2,149,000,000.00	1,642,000,000.00
应付款项	242,934,030.10	115,630,625.99
应付职工薪酬	42,453.68	160,209.64
其他负债	889,705,611.89	397,989,066.98
净资产	628,112,489.96	525,613,756.07
减：少数股东权益	248,798,720.08	257,550,740.47
取得的净资产	379,313,769.88	268,063,015.60