

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

2015 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、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	韩灵丽

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

四、公司负责人吴国潮、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）施云峰声明：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

2015年度向全体股东每10股派发现金股利2.70元（含税）。

六、前瞻性陈述的风险声明

本报告涉及未来计划等前瞻性陈述，不构成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

目录

第一节	释义	3
第二节	公司简介和主要财务指标	3
第三节	公司业务概要	6
第四节	管理层讨论与分析	7
第五节	重要事项	17
第六节	普通股股份变动及股东情况	35
第七节	优先股相关情况	39
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况	40
第九节	公司治理	43
第十节	公司债券相关情况	45
第十一节	财务报告	46
第十二节	备查文件目录	123

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
本公司、公司或浙能电力	指	浙江浙能电力股份有限公司
浙能富兴	指	浙江浙能富兴燃料有限公司
浙能香港	指	浙能集团（香港）有限公司
浙能财务	指	浙江省能源集团财务有限责任公司

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	吴国潮

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	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	杭州市西溪路128号新湖商务大厦
	签字会计师姓名	黄元喜、金东伟
报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	中国国际金融有限公司/摩根士丹利华鑫证券有限责任公司
	办公地址	北京市建国门外大街1号国贸大厦/上海市世纪大道100号上海环球金融中心
	签字的保荐代表人姓名	曹宇、张磊/林好常、李德祥
	持续督导的期间	至2015年12月31日

七、近三年主要会计数据和财务指标

（一）主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2015年	2014年	本期比上年同期增减(%)	2013年
营业收入	39,687,933,803.85	44,178,960,880.82	-10.17	53,916,002,640.73
归属于上市公司股东的净利润	6,976,475,852.90	5,964,358,783.42	16.97	5,757,297,403.74
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	6,816,910,355.21	5,782,042,176.20	17.90	5,715,617,244.19
经营活动产生的现金流量净额	12,655,781,718.87	10,423,366,933.58	21.42	13,262,167,061.65
	2015年末	2014年末	本期末比上年同期末增减(%)	2013年末
归属于上市公司股东的净资产	55,618,793,504.57	43,472,265,745.44	27.94	36,141,622,403.52
总资产	103,662,305,529.91	104,203,587,981.92	-0.52	92,017,703,143.44
期末总股本	13,600,689,988	11,837,062,387	14.90	9,105,432,605

（二）主要财务指标

主要财务指标	2015年	2014年	本期比上年同期增减(%)	2013年
基本每股收益（元/股）	0.54	0.50	8.00	0.55
稀释每股收益（元/股）	0.54	0.49	10.20	0.55
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元/股）	0.53	0.49	8.16	0.54
加权平均净资产收益率（%）	13.88	15.30	减少1.42个百分点	20.04
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	13.57	14.83	减少1.26个百分点	19.89

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

九、2015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	9,640,446,020.49	9,909,703,079.95	9,137,725,447.48	11,000,059,255.93

归属于上市公司股东的净利润	1,268,565,123.47	2,639,836,902.70	1,718,370,977.51	1,349,702,849.22
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	1,262,827,190.11	2,587,305,241.45	1,678,553,715.65	1,288,224,208.00
经营活动产生的现金流量净额	4,395,168,165.90	3,816,546,699.90	3,095,599,822.77	1,348,467,030.30

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	2015 年金额	2014 年金额	2013 年金额
非流动资产处置损益	-80,633,645.51	-19,314,767.65	-296,335,161.30
越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免			
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	264,966,756.49	300,877,509.40	302,618,723.83
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费			
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益			
非货币性资产交换损益			
委托他人投资或管理资产的损益			
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备			
债务重组损益			
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等			
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益			
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益			
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益			
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益		186,996.16	3,471,627.55
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	45,963,756.00	8,065,059.48	
对外委托贷款取得的损益			446,700.80
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益			
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响			
受托经营取得的托管费收入			
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-18,964,960.93	-29,624,376.17	-15,778,679.11
其他符合非经常性损益定义的损益项目			
少数股东权益影响额	-10,229,836.28	-21,996,161.70	35,582,631.30
所得税影响额	-41,536,572.08	-55,877,652.30	11,674,316.48
合计	159,565,497.69	182,316,607.22	41,680,159.55

十一、采用公允价值计量的项目

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
可供出售金融资产	5,407,935,387.26	5,366,643,415.54	-41,291,971.72	204,012,736.98
合计	5,407,935,387.26	5,366,643,415.54	-41,291,971.72	204,012,736.98

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

本公司主要从事火力发电业务，主要产品为电力。电被广泛运用在动力、照明、冶金、化学、纺织、通信、广播等各个领域，是国民经济增长的主要动力。

公司全资及控股发电企业向国网浙江省电力公司销售电力，接受浙江省电网统一调度。目前，中国发电企业所发电量基本通过电网公司实现销售、到达终端用户。国网浙江省电力公司是浙江省电网的唯一运营商，目前公司运营中的全资及控股发电企业均在浙江省内，所发电量全部销售给国网浙江省电力公司。

在现行体制下，公司每年发电量的多少依照下列程序决定：浙江省经信委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。各发电企业与浙江省电力公司依据国家发改委和浙江省物价局制定的上网电价，定期进行电费结算。

根据浙江省经信委《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）和《关于印发〈浙江省电力用户与发电企业直接交易扩大试点工作方案〉的通知》（浙经信电力[2015]480号），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，参与试点发电企业的直接交易发电量原则上从该企业年度计划发电量中扣除。直接交易试点组织方式原则上采取交易平台竞价模式进行，交易价格按边际出清价格统一确定。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。

公司主要对外采购的原材料为燃煤和天然气。燃煤主要由浙能富兴和浙能香港通过集约化、市场化方式分别向全国主要煤炭生产企业以及海外供应商采购。在此基础上，由浙能富兴和浙能香港分别向公司下属各发电企业进行电煤销售。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，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。

二、报告期内公司主要资产发生重大变化情况的说明

报告期内公司主要资产未发生重大变化。

三、报告期内核心竞争力分析

1、区位优势。公司作为浙江省规模最大的火力发电企业，承担着保证浙江省电力供应安全的重任。浙江省经济发达，全社会用电量在全国各省份中处于前列。除了浙江省内，公司还积极拓展省外业务，在国内煤炭资源丰富、经济快速增长的地区进行战略布局，进一步扩大公司的发展空间。

2、规模和装机优势。截至2015年末，公司控股及管理装机容量29,746.59MW，位居全国地方发电企业前列。其中，控股及管理的60万千瓦级及以上燃煤机组总装机容量为19,620MW，占公司控股及管理燃煤机组容量的76.28%，优于全国行业平均水平。

3、结构优势。浙能电力除了火电项目以外，还布局核电，参股了一批优质的核电企业。主要包括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%的股权以及秦山核电有限公司28%的股权。2015年，公司与国家核电技术有限公司合资成立核浙能核能有限公司，进一步扩大核电领域的投资。

4、管理优势。公司管理团队拥有丰富的行业管理经验。2015 年公司所属发电企业及机组在全国性评比中再创佳绩。台电 7 号机组、温电 6 号机组、北仑 3 号机组、兰溪 1 号机组、嘉华 6 号机组在 2014 年度全国燃煤机组可靠性指标排序中名列榜单，其中台电 7 号机组取得全国同等级机组可靠性指标第一名的好成绩。乐电 1 号机组、风电 3、4 号机组分别荣获 2014 年度全国火电 600MW 级超超临界湿冷机组能效对标一等奖和三等奖，台电 7、8 号机组和温电 6 号机组分别荣获 300MW 湿冷机组能效对标二、三等奖，凤台 3、4 号机组分获 600MW 级超超临界湿冷机组供电煤耗、厂用电率单项指标最优奖。六横电厂、嘉兴电厂三期获评中国电力优质工程奖、国家优质投资项目特别奖，凤台电厂二期荣获中国建筑业工程质量最高荣誉“鲁班奖”。

第四节 管理层讨论与分析

一、管理层讨论与分析

2015 年，公司坚决贯彻落实股东大会、董事会的决策部署，紧紧围绕公司中心工作，主动适应新常态，顶住了能源需求下降、价格下调的巨大压力，全面完成了年初确定的目标任务，企业发展再上新台阶。

(一)经济效益再创新高。全年实现利润总额 102.79 亿元、归属于母公司所有者的净利润 69.76 亿元，分别同比增长 20.24%和 16.97%，创历史新高。受经济持续低迷、外购电大幅增加等因素的影响，公司统调燃煤机组利用小时数仅有 4346 小时，同比下降 725 小时。在减利因素较多的严峻形势下，公司积极争取计划电量，优化替发方案，提高发电计划完成率。经过公司上下共同努力，公司管理的省内煤机年度发电计划完成率高于全省常规统调煤机平均水平。积极开展煤炭综合采购成本对标，内贸煤采购价格较秦皇岛挂牌价下限指数低 11.3 元/吨，并通过合理采购进口煤、加大物流成本控制等措施，节约发电成本约 5.5 亿元。采取多种措施加强资金管理，提高资金使用效率，顺利完成 100 亿元可转债转股，较好节约了公司的财务费用。

(二)安全生产平稳可控。紧抓依法治安主线，全面实现安全生产目标。全年完成发电量 915.13 亿千瓦时、上网电量 864.21 亿千瓦时，未发生一般及以上设备事故，未发生人身死亡事故，全年平均非计划停运次数 0.28 次/台，同比减少 0.11 次/台。继续引领国内超低排放，全年开工 21 台机组，建设和改造 1076 万千瓦。至 2015 年底，公司已实现超低排放煤电机组共 24 台、总容量 1608 万千瓦，占煤电总装机容量的 63%。主要经济能耗指标继续在国内保持先进水平，完成 11 台机组节能增容改造，节约标煤 15.5 万吨，平均供电标准煤耗为 299.34 克/千瓦时，同比下降 3.29 克/千瓦时。大力推进废水整治，全年新增废水处理能力 1900 万吨/年、废水回收利用 1500 万吨/年。

(三)转型升级强度不减。坚持抓项目促发展，全年公司控股项目完成投资 56.51 亿元。台二电厂两台百万千瓦机组和温州电厂扩建两台 66 万千瓦机组实现年内双投目标，新投产燃煤装机 332 万千瓦，关停萧山电厂 2 台 13 万千瓦机组落后产能。六横电厂新建工程获国家优质金奖，凤台二期扩建工程获鲁班奖。新疆阿克苏热电厂项目工程建设顺利推进，绍兴滨海热电厂二期工程于 2015 年 1 月开工建设，镇海电厂迁建项目厂址论证等前期工作有序开展。与国家核电技术有限公司合资成立国核浙能核能有限公司，推动台州雀儿岙等浙江海岛核电前期工作。

(四)运营管理持续提升。积极应对电力市场改革，研究电改相关政策，按照“保证份额、稳住价格”的目标有效地开展大用户直供电交易。深化经营机制考核，制定工资总额预留再分配考核办法，重点加强对所属营运企业主要生产经营指标的考核，强化经营目标的执行落实。深入分析公司成本现状，制定成本领先行动方案，为后续全面推开奠定基础。继续开展指标对标体系建设，提升财务管理水平。扎实推进信息化建设，全面推广应用 ERP 系统。进一步完善规章制度体系，全年梳理制度 171 项，其中新建、修订 138 项。推进营运企业组织机构岗位标准化建设，积极筹建电力职业技能鉴定实训基地。

二、报告期内主要经营情况

详见本节“一、管理层讨论与分析”

(一) 主营业务分析

利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位:元 币种:人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	39,687,933,803.85	44,178,960,880.82	-10.17
营业成本	29,338,089,237.65	35,409,353,032.14	-17.15
管理费用	1,474,279,495.63	1,410,975,410.26	4.49
财务费用	1,558,710,167.56	1,684,259,010.87	-7.45
经营活动产生的现金流量净额	12,655,781,718.87	10,423,366,933.58	21.42
投资活动产生的现金流量净额	-4,670,606,865.61	-6,233,077,727.49	25.07
筹资活动产生的现金流量净额	-10,070,904,709.28	180,084,859.62	-5,692.31

1. 收入和成本分析

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	36,426,690,751.28	38,533,782,442.57	-5.47	26,528,451,438.21	30,049,681,831.94	-11.72
供热	1,025,378,715.68	641,806,192.79	59.76	892,585,431.18	571,691,731.81	56.13
煤炭贸易	1,657,881,691.28	4,461,250,219.31	-62.84	1,640,298,481.97	4,419,832,535.78	-62.89
检修及其他	577,982,645.61	542,122,026.15	6.61	276,753,886.29	368,146,932.61	-24.83
合计	39,687,933,803.85	44,178,960,880.82	-10.17	29,338,089,237.65	35,409,353,032.14	-17.15

营业收入减少主要系发电收入减少所致,其中上网电量同比减少37.3亿千瓦时,减少收入15.86亿元。营业成本减少主要系发电成本下降所致,其中发电标煤单价同比下降117元/吨,减少成本30.48亿元。煤炭业务收入及成本减少主要是由于浙能富兴对外煤炭销售减少所致,供热收入及成本增加主要是由于供热量增加所致。

(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	37,452,069,466.96	27,421,036,869.39	26.78	-4.40	-10.45	增加4.94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	36,426,690,751.28	26,528,451,438.21	27.17	-5.47	-11.72	增加5.15个百分点
蒸汽	1,025,378,715.68	892,585,431.18	12.95	59.76	56.13	增加2.03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	37,449,285,685.42	27,409,052,091.14	26.81	-4.40	-10.46	增加4.95个百分点
新疆	2,783,781.54	11,984,778.25	-330.52	35.72	20.10	增加55.97个百分点

(2). 产销量情况分析表

主要产品	生产量(万千瓦时、吨)	销售量(万千瓦时、吨)	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	9,151,285.25	8,642,106.83		-4.05	-4.14	
蒸汽	8,572,449.66	8,572,449.66		51.77	51.77	

(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	上年同期金额	上年同期占总	本期金额较上年同	情况说明

			比例 (%)		成本比例 (%)	期变动比例 (%)	
电力、热力生产及供应	燃料	18,312,789,474.91	56.04	22,480,280,082.48	57.89	-18.54	
电力、热力生产及供应	折旧	5,150,630,988.94	15.76	4,856,292,757.57	12.51	6.06	
电力、热力生产及供应	修理	1,333,271,860.06	4.08	1,143,967,350.57	2.95	16.55	
电力、热力生产及供应	人工工资	1,540,943,456.48	4.72	1,350,535,997.79	3.48	14.10	
分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
电、蒸汽	燃料	18,312,789,474.91	56.04	22,480,280,082.48	57.89	-18.54	
电、蒸汽	折旧	5,150,630,988.94	15.76	4,856,292,757.57	12.51	6.06	
电、蒸汽	修理	1,333,271,860.06	4.08	1,143,967,350.57	2.95	16.55	
电、蒸汽	人工工资	1,540,943,456.48	4.72	1,350,535,997.79	3.48	14.10	

2. 费用

(1) 管理费用

单位：元

项目	本期金额	上年同期金额
职工薪酬及社会保险费	876,891,848.90	828,326,180.50
各项税费	173,677,793.86	158,797,371.78
办公费	20,123,152.83	21,682,807.20
汽车费	36,866,293.24	31,476,387.24
外部劳务费	53,832,866.19	52,853,748.04
差旅费	21,221,667.63	21,905,206.11
劳动保护费	23,500,097.56	26,830,258.80
长期资产折旧及摊销	39,110,004.74	63,288,092.62
业务招待费	14,534,352.39	18,546,247.86
会议费	4,823,642.36	7,254,821.17
租赁费	19,536,411.05	20,266,709.56
咨询费	19,343,652.92	6,242,255.92
其他	170,817,711.96	153,505,323.46
合计	1,474,279,495.63	1,410,975,410.26

(2) 财务费用

单位：元

项目	本期金额	上年同期金额
利息收入	-171,114,044.35	-126,240,699.39
利息支出	1,715,375,472.12	1,800,900,220.12
汇兑损益	5,463,580.63	4,403,248.47
手续费	8,985,159.16	5,196,241.67
合计	1,558,710,167.56	1,684,259,010.87

(3) 所得税费用

单位：元

项目	本期金额	上年同期金额
当期所得税费用	1,785,629,204.34	1,405,410,583.63
递延所得税费用	87,752,304.20	65,257,830.83
合计	1,873,381,508.54	1,470,668,414.46

3. 现金流

单位：元

项目	本期金额	上年同期金额
经营活动现金流入	47,133,244,741.11	50,796,867,998.03
其中：销售商品、提供劳务收到的现金	46,405,384,807.70	50,357,832,179.74
经营活动现金流出	34,477,463,022.24	40,373,501,064.45
其中：购买商品、接受劳务支付的现金	25,850,504,619.43	32,634,056,264.31
经营活动产生的现金流量净额	12,655,781,718.87	10,423,366,933.58
投资活动现金流入	2,672,485,503.39	2,899,744,619.51
投资活动现金流出	7,343,092,369.00	9,132,822,347.00
其中：购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	7,087,625,200.54	8,816,719,027.00
投资活动产生的现金流量净额	-4,670,606,865.61	-6,233,077,727.49
筹资活动现金流入	10,026,671,537.97	30,007,034,797.70
其中：取得借款收到的现金	9,846,587,537.97	19,686,942,797.70
发行债券收到的现金		9,930,000,000.00
筹资活动现金流出	20,097,576,247.25	29,826,949,938.08
其中：偿还债务支付的现金	13,901,738,472.72	24,750,935,724.98
筹资活动产生的现金流量净额	-10,070,904,709.28	180,084,859.62

(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

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
应收票据	61,863,437.52	0.06	26,817,978.00	0.03	130.68	系应收银行承兑汇票增加所致
存货	1,884,842,835.08	1.82	2,700,520,395.59	2.59	-30.20	主要系燃料存货减少所致
在建工程	1,386,880,341.72	1.34	6,146,562,299.01	5.90	-77.44	主要系台二电厂项目、温电四期项目完工所致
工程物资	33,062,303.50	0.03	3,147,187.44	0.003	950.53	主要系工器具增加所致
固定资产清理	4,523,415.52	0.004	50,810,415.63	0.05	-91.10	主要系机组报废待处理资产减少所致
其他非流动资产	637,224,152.46	0.61	1,883,931,564.86	1.81	-66.18	主要系预付工程设备款减少所致
应付票据	90,000,000.00	0.09	145,000,000.00	0.14	-37.93	系应付商业承兑汇票减少所致
预收款项	63,290,506.45	0.06	42,416,304.49	0.04	49.21	主要系预收燃料款增加所致
一年内到期的非流动负债	1,734,074,193.30	1.67	1,012,637,583.25	0.97	71.24	主要系一年内到期的长期借款增加所致
应付债券	0.00	0.00	8,445,020,576.35	8.10	-100.00	系本期可转债转股所致
其他非流动负债	694,950,968.05	0.67	0.00	0.00	-	期末金额系一年以上到期保证金
资本公积	23,419,811,622.77	22.59	16,584,808,621.02	15.92	41.21	主要系本期可转债转股所致
盈余公积	1,986,757,699.92	1.92	1,374,233,203.34	1.32	44.57	系本期实现净利润提取法定盈余公积

(四) 行业经营性信息分析

1、全国电力供需情况

根据中国电力企业联合会发布的《2016 年度全国电力供需形势分析预测报告》，2015 年受宏观经济尤其是工业生产下行、产业结构调整、工业转型升级以及气温等因素影响，全社会用电量同比增长 0.5%、增速同比回落 3.3 个百分点，第二产业用电量同比下降 1.4%、40 年来首次负增长。固定资产投资特别是房地产投资增速持续放缓，导致黑色金属冶炼和建材行业用电同比分别下降 9.3% 和 6.7%，两行业用电下降合计下拉全社会用电量增速 1.3 个百分点，是第二产业用电量下降、全社会用电量低速增长的主要原因；两行业带动全社会用电增速放缓的影响明显超过其对经济和工业增加值放缓产生的影响，这是全社会用电增速回落幅度大于经济和工业增加值增速回落幅度的主要原因。四大高耗能行业用电量比重同比降低 1.2 个百分点，第三产业和城乡居民生活用电比重同比分别提高 0.8 个和 0.6 个百分点、分别拉动全社会用电量增长 0.9 和

0.6 个百分点，反映出国家经济结构调整效果明显，工业转型升级步伐加快，拉动用电增长的主要动力正在从传统高耗能产业向新兴产业、服务业和生活用电转换，电力消费结构在不断调整。全年新增发电装机容量创历史最高水平，年底发电装机达到 15.1 亿千瓦、供应能力充足，非化石能源发展迅速、年底非化石能源发电装机比重提高到 35.0%；火电发电量负增长、利用小时降至 4329 小时。全国电力供需进一步宽松、部分地区富余。

根据该预测报告，预计 2016 年宏观经济增速总体将呈现稳中缓降态势，电力消费增速将维持低速增长；全年新增装机 1 亿千瓦左右，预计年底发电装机容量将达到 16.1 亿千瓦左右，其中非化石能源发电装机比重进一步提高至 36%左右；全国电力供应能力总体富余、部分地区过剩。火电设备利用小时进一步降至 4000 小时左右。

2、浙江省电力供需情况

根据国网浙江电网电力交易中心出具的《浙江电网 2015 年四季度暨年度电力市场交易信息报告》，2015 年浙江省全社会用电量为 3553.9 亿千瓦时，同比增长 1.35%，增幅比上年同期下降 0.19 个百分点。其中全行业用电合计 3110.02 亿千瓦时，同比增长 0.81%，增幅比上年同期下降 1.59 个百分点；城乡居民生活用电合计 443.88 亿千瓦时，同比增长 5.38%，增幅比上年同期增长 9.66 亿千瓦时。在全行业中用电中，其中：第一产业用电 23.8 亿千瓦时，同比增长 1.58%；第二产业用电 2638.11 亿千瓦时，同比下降 0.54%；第三产业用电 448.1 亿千瓦时，同比增长 9.5%。

截至 2015 年底，浙江统调装机容量达到 5648.48 万千瓦，同比增长 10.2%。其中：水电装机容量 174.89 万千瓦，占总装机容量的 3.1%；火电装机容量 5421.59 万千瓦，占总装机容量的 96%；核电装机容量 32 万千瓦，占总装机容量的 0.6%；光伏装机容量 20 万千瓦，占总装机容量的 0.4%。

2015 年，浙江电网统调电厂共完成发电量 1992.77 亿千瓦时，同比下降 6.03%，平均发电利用小时 3790 小时，同比减少 631 小时。其中：水电发电量 40.81 亿千瓦时，同比增长 4.96%，平均发电利用小时 2333 小时，同比增加 69 小时；火电发电量 1926.24 亿千瓦时，同比下降 6.29%，平均发电利用小时 3814 小时，同比减少 647 小时；核电发电量 25.72 亿千瓦时，同比减少 1.95%，平均发电利用小时 8036 小时，同比减少 160 小时。利用小时大幅下降的主要原因：一是 2015 年省内新机投产较多；二是用电需求不旺，年度统调用电增长率仅有 0.28%；三是省外国家计划购电增加。

2016 年是“十三五”开局之年，浙江省将紧紧围绕高水平全面建成小康社会的战略目标，不断强化创新驱动，深化改革释放红利，积极参与“一带一路”建设，加快七大产业培育，深入推进“五水共治”、“三改一拆”、“四换三名”等各项工作，全省经济有望进一步向好。同时考虑常年气候情况和 G20 国际峰会、第三届世界互联网大会等重大活动因素，预计 2016 年全省全社会用电量需求 3660 亿千瓦时左右，同比增长 3%左右；预计统调最高用电负荷需求 6200 万千瓦左右，同比增长约 6%。

2016 年全省计划安排统调发电机组电量 2057 亿千瓦时，其中燃煤机组 1839 亿千瓦时，天然气机组 145 亿千瓦时。外购电安排 1055 亿千瓦时。综合考虑省统调可发出力和计划外来电力，根据分月电力电量平衡，2016 年全省电力供需宽裕。

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	9,151,285.25	9,537,652.20	-386,366.95	8,642,106.83	9,015,160.41	-373,053.58	8,642,106.83	9,015,160.41	-373,053.58				402.27	402.27
火电	9,151,285.25	9,537,652.20	-386,366.95	8,642,106.83	9,015,160.41	-373,053.58	8,642,106.83	9,015,160.41	-373,053.58				402.27	402.27
合计	9,151,285.25	9,537,652.20	-386,366.95	8,642,106.83	9,015,160.41	-373,053.58	8,642,106.83	9,015,160.41	-373,053.58				402.27	402.27

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 瓦时)	同比(万千瓦时)	售电量(万千瓦 瓦时)	同比(万千瓦时)	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	9,151,285.25	9,537,652.20	8,642,106.83	9,015,160.41	364.27	385.34	-5.47	燃料	183.13	56.04	224.80	57.89	-18.54
合计	9,151,285.25	9,537,652.20	8,642,106.83	9,015,160.41	364.27	385.34	-5.47	燃料	183.13	56.04	224.80	57.89	-18.54

3. 装机容量情况分析

√适用□不适用

2015 年公司新投产 4 台新机组增容 3320MW（分别为台二电厂两台百万千瓦机组和温州电厂扩建两台 66 万千瓦机组），萧山电厂 1、2 号机组按照省政府要求实施关停，关停容量 260MW。截至 2015 年底，公司控股及管理总装机容量 29,746.59MW，同比增长 13.17%，其中省内统调装机容量 27,166.59MW，约占全省统调装机总容量的 48%。截至 2015 年末，公司控股及管理发电机组共计 65 台，其中：燃煤机组 47 台，装机容量 25,720MW，占统计总容量的 86.46%；燃气联合循环机组 18 台，装机容量 4,026.59MW，占统计总容量的 13.54%。从 2015 年底公司煤机装机容量构成情况看，1000MW 及以上燃煤机组构成百分比比较全国平均水平（全国平均水平的统计数据来源于 2015 年 6 月国家能源局可靠性管理中心发布的 2014 年度电力可靠性指标，下同）高 13.7 个百分点，600-699MW 级机组构成百分比比较全国平均水平高 10.6 个百分点，300-399MW 机组占比较全国平均水平低 21.3 个百分点。公司燃煤机组平均容量达 525.9MW，较全国平均水平高 146.7MW。

4. 发电效率情况分析

√适用 □不适用

2015 年公司控股及管理机组共发生非计划停运 21 台次，同比减少 5 台次，平均 0.28 次/台年，同比减少 0.11 次/台年，机组平均等效强迫停运率为 0.12%，较去年同比下降 0.06 个百分点，机组运行可靠性水平继续保持较平稳态势。

经营地区/发电类型	厂用电率 (%)			利用小时 (小时)		
	本期数	上年同期数	差异	本期数	上年同期数	差异
浙江省	4.92	4.93	-0.01	3930	4606	-676
火电	4.92	4.93	-0.01	3930	4606	-676

5. 资本性支出情况

√适用 □不适用

2015 年公司全资及控股项目完成投资 56.51 亿元，参股项目出资资本金 2.126 亿元。主要包括：

单位：万元 币种：人民币

控股项目名称	动态总投资	项目进度	报告期投资金额	累计投资金额	项目性质
台二电厂新建项目	837,081.00	投产	212,211.00	704,107.00	募投项目
温州电厂扩建项目	473,390.00	投产	166,601.00	332,881.00	募投项目
六横电厂新建工程	831,794.00	投产	49,161.00	758,842.00	募投项目
淮浙煤电凤台电厂二期	427,084.00	投产	21,452.00	379,930.00	非募投项目
宁波镇海动力中心天然气热电联产工程	435,125.00	投产	8,487.00	271,820.00	非募投项目
镇海电厂脱硝改造工程	28,081.00	投产	4,133.00	24,272.00	非募投项目
常山天然气热电项目	171,138.00	投产	7,853.00	124,833.00	非募投项目
滨海热电供热管线项目	31,967.00	部分投产	4,572.00	19,146.00	非募投项目
绍兴滨海热电二期项目	295,598.00	在建	8,416.00	10,163.00	非募投项目
兰溪电厂脱硝项目	40,852.00	完工	2,103.00	36,501.00	非募投项目
台州电厂脱硝工程	34,525.00	完工	4,546.00	33,297.00	非募投项目
北仑电厂二期脱硝项目	40,635.00	完工	3,529.00	35,976.00	非募投项目
阿克苏纺织工业城热电厂项目	298,550.00	在建	71,527.00	91,290.00	非募投项目
参股项目名称	动态总投资	项目进度	报告期资本金出资金额	累计资本金出资金额	项目性质
三门核电项目	7,912,633.00	在建	19,600.00	179,886.00	项目一期为募投项目，3、4 号机组为非募投项目
辽宁徐大堡核电项目	3,800,000.00	在建	1,660.00	13,260.00	非募投项目

6. 其他说明

√适用 □不适用

(1) 报告期内国家环保政策及公司节能环保情况

2015 年 12 月，国家环境保护部、国家发改委、国家能源局联合印发《全面实施燃煤电厂超低排放和节能改造工作方案》（环发[2015]164 号）。《方案》要求，到 2020 年，全国所有具备改造条件的燃煤电厂力争实现超低排放、且要求东部、中部地区分别提前至 2017 年、2018 年前总体完成超低排放改造任务。

《方案》明确了一系列政策措施，为超低排放改造提供支持。电价补贴方面，对达到超低排放水平的燃煤发电机组，按照《关于实行燃煤电厂超低排放电价支持政策有关问题的通知》要求，2016 年 1 月 1 日前已经并网运行的现役机组，对其统购上网电量每千瓦时加价 1 分钱；2016 年 1 月 1 日后并网运行的新建机组，对其统购上网电量每千瓦时加价 0.5 分钱。发电量补贴方面，根据超低排放机组具体排放与能效水平，给予 200 小时左右的发电量奖励。

《方案》要求在推进超低排放改造同时，协调安排节能改造。全国新建燃煤发电项目原则上要采用 60 万千瓦及以上超超临界机组，平均供电煤耗低于 300 克/千瓦时，到 2020 年，现役燃煤发电机组改造后平均供电煤耗低于 310 克/千瓦时。东部、中部、西部地区现役机组力争在 2017、2018、2020 年实现煤耗达标。

公司全面落实国家环保政策及浙江省委省政府关于创建“国家清洁能源示范省”的决策部署，坚持走科学发展、绿色发展、低碳发展之路，全力推进资源节约型、环境友好型能源企业建设。公司在国内率先实施“燃煤机组超低排放改造”。2014 年 5 月，我国首套燃煤机组烟气超低排放装置在嘉华 8 号机组投入运行，截至 2015 年底，公司已完成 18 台燃煤机组超低排放改造，管理机组中共有 24 台机组 1608 万千瓦实现超低排放，主要烟气污染物排放指标优于天然气机组排放标准，实现了清洁煤电技术革命性突破，走出了一条符合中国国情的清洁煤电发展之路。“十二五”期间，公司在继续通过上大压下推进装机结构优化的基础上，重点开展了汽轮机增效扩容改造、锅炉燃烧优化、电机变频改造、电除尘高频电源优化等一系列节能降耗先进技术的推广应用，大幅度降低了机组供电煤耗。2010 年至今，公司火电机组平均供电煤耗从 317.87 克/千瓦时下降到 299.34 克/千瓦时，稳居全国前列。

有关公司的节能环保情况详见本报告第五节“重要事项”之“十四、积极履行社会责任的工作情况”。

2016 年，公司将继续加大节能工作力度，重点做好增容降耗改造和新技术的推广应用，全年公司火电机组供电煤耗力保在 299 克/千瓦时以内。完成 15 台机组超低排放改造，确保所属 60 万千瓦及以上机组实现超低排放。

(五) 投资状况分析**1、 对外投资总体分析**

详见本节电力行业经营性信息分析之“5、资本性支出情况”。

(1) 重大的股权投资

单位：万元 币种：人民币

被投资企业名称	业务性质	持股比例 (%)	本期出资金额	情况说明
三门核电有限公司	核电	20.00	19,600.00	根据三门核电有限公司股东会第二十一次会议决议，三门核电2015年增加资本金9.8亿元，按照持股比例，2015年公司出资资本金1.96亿元
中核辽宁核电有限公司	核电	10.00	1,660.00	根据中核辽宁核电有限公司股东会第十五次会议决议，中核辽宁2015年增加资本金1.66亿元，按照持股比例，2015年公司出资资本金1,660.00万元

(2) 重大的非股权投资

详见本节电力行业经营性信息分析之“5、资本性支出情况”。

(3) 以公允价值计量的金融资产

证券代码	证券简称	初始投资成本	持有数量 (股)	报告期内购入或售出	报告期内投资收益	期末账面值	报告期公允价值变动	资金来源
600036	招商银行	207,269,389.93	61,478,642.00	0	41,190,690.14	1,106,000,769.58	86,070,098.80	自有资金
601166	兴业银行	206,590,000.00	118,260,000.00	0	67,408,200.00	2,018,698,200.00	67,408,200.00	自有资金
601328	交通银行	444,008,930.50	234,671,123.00	0	63,361,203.21	1,511,282,032.12	-84,481,604.28	自有资金
601818	光大银行	305,497,092.57	172,326,041.00	0	32,052,643.63	730,662,413.84	-110,288,666.24	自有资金
合计		1,163,365,413.00	586,735,806.00	0	204,012,736.98	5,366,643,415.54	-41,291,971.72	自有资金

(六) 主要控股参股公司分析

单位：万元 币种：人民币

企业名称	行业	持股比例 (%)	总资产	净资产	净利润
浙江浙能北仑发电有限公司	火力发电	51.00	432,857.02	379,258.47	68,099.66
浙江浙能长兴发电有限公司	火力发电	95.00	291,837.39	150,219.51	23,325.57
浙江浙能嘉华发电有限公司	火力发电	77.00	1,247,346.79	571,098.23	153,397.39
浙江浙能嘉兴发电有限公司	火力发电	70.00	181,461.94	161,084.65	27,161.67
浙江浙能温州发电有限公司	火力发电	66.98	598,528.87	138,749.49	2,459.03
浙江浙能镇海发电有限责任公司	火力发电	51.00	168,386.12	73,594.56	6,057.40
浙江浙能乐清发电有限责任公司	火力发电	51.00	731,766.85	282,541.39	68,491.64
浙江浙能兰溪发电有限责任公司	火力发电	97.00	550,377.63	223,152.74	35,744.86
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	火力发电	88.00	286,300.14	52,901.51	9,876.31
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	火力发电	56.00	1,069,734.86	289,954.17	61,696.87
淮浙煤电有限责任公司	火力发电	50.00	1,044,472.33	394,530.37	15,196.23

来源于单个子公司的净利润或单个参股公司的投资收益对公司净利润影响达到10%的情况

单位：万元 币种：人民币

企业名称	主营业务收入	营业利润
浙江浙能嘉华发电有限公司	722,842.02	204,257.52

三、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业竞争格局和发展趋势

在现有体制下，发电企业的主要客户为电网公司。在目前以区域电网内部调度为主的电力调度方式下，发电企业主要的竞争对手为本区域电网内的其他电力生产企业。在供电形势紧张的情况下，各发电企业不存在竞争；在供电形势缓解、电量出现过剩的情况下，该区域内的发电企业之间存在一定的竞争关系，但由于各发电企业的电力销售量是按照与电网公司确定的发电计划为主，在电网公司实际的电量调度过程中，区域内发电企业间的竞争并不明显。

2015年3月25日，中共中央、国务院《关于进一步深化电力体制改革的若干意见》（中发[2015]9号）正式下发，11月30日，“9号文”6大核心配套文件出台，标志着电力体制改革再次拉开帷幕，并进入全面实施阶段。本轮电力体制改革深化的重点和路径是“三放开一独立，一深化三强化”。在进一步完善政企分开、厂网分开、主辅分开的基础上，按照“管住中间，放开两头”的体制架构，有序放开输配以外的竞争性环节电价，有序向社会资本放开配售电业务，有序放开公益性和调节性以外的发用电计划；推进交易机构相对独立，规范运行；继续深化对区域电网建设和适合我国国情的输配体制研究；进一步强化政府监管，进一步强化电力统筹规划，进一步强化电力安全高效运行和可靠供应。本轮电改的整体思路是放松对竞争领域的管制以及加强对垄断领域的监管，这将对未来我国的发电、输配电及用电格局产生深远影响。

目前新电改的试点工作正在积极推进中，包括云南、贵州、山西等区域的电改综合试点，重庆、广东等区域的售电侧改革试点和深圳、蒙西、安徽、湖北、宁夏、云南、贵州等区域的输配电价改革试点。

根据中国电力企业联合会发布的《2016年度全国电力供需形势分析预测报告》，随着经济发展进入新常态，电力生产消费也呈现新常态特征。电力供应结构持续优化，电力消费增长减速换挡、结构不断调整，电力消费增长主要动力呈现由高耗能向新兴产业、服务业和居民生活用电转换，电力供需形势由偏紧转为宽松。

浙能电力作为浙江省规模最大的火力发电生产企业，省内控股及管理装机容量约占全省统调机组容量的48%，年发电量约占浙江电网统调电厂发电量的46%。浙江省虽然尚未被纳入新电改试点区域，但随着电力体制改革的不断推进和深入，预计未来电力市场的竞争将趋向激烈。

(二) 公司发展战略

围绕着实现经济效益提升和电力安全保障双重目标，以电煤资源保障为前提，以技术创新为动力，以节能环保为要求，以高效、节能火电和加大核电投资力度为发展方向，加快发展环保型燃煤发电，积极拓展分布式能源，适度发展气电，着力推进供热改造，全面实施污染物减排和节能降耗；通过加强与大型煤炭资源企业的战略合作，确保电煤供应安全；通过加强科技创新和技术投入力度，应用超临界、超超临界等先进发电技术，建设清洁高效燃煤机组和节能环保电厂；通过加强省际间区域能源合作和国际能源合作，以市场换资源，推动省外煤电一体化和大型煤电基地建设，做强做优做大电力产业；使企业成为规模优势明显、节能技术领先、内部运营高效的国内一流电力上市公司。

(三) 经营计划

预计2016年公司全资及控股机组发电量1165亿千瓦时，上网电量1099亿千瓦时。全年预计营业总收入440.01亿元，营业总成本368.26亿元，投资收益22亿元，营业利润93.75亿元，利润总额92.87亿元，归属于母公司所有者的净利润62.37亿元。

按照上述经营目标，2016年将重点做好以下工作：（1）着力加强经营管理，提升市场竞争力；（2）着力夯实安全生产根基，推进节能减排和科技创新；（3）着力加大前期工作力度，优化产业布局；（4）着力推进重点项目建设，增强发展后劲；（5）着力深化体制机制改革，激发企业活力；（6）着力全面加强党群文化建设，凝聚发展合力。

上述经营计划并不构成公司对投资者的业绩承诺，投资者应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。

(四) 可能面对的风险

1、宏观经济下行压力和用电需求下降的风险

电力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，进而降低公司发电机组平均利用小时，对公司的盈利产生不利影响。

2、电价调整的风险

现阶段发电企业的上网电价主要以国家发改委为主的价格主管部门核定。如果相关部门对上网电价向下调整，则将对公司的盈利产生不利影响。

3、电力市场竞争的风险

随着电力市场改革的不断深入，电力市场竞争将进一步加剧，电价机制将更趋向于市场化定价。在电力供应过剩的情况下，电价水平的下降将影响发电企业的盈利。

4、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。

5、环境资源约束的风险

我国面临着资源和环境双重约束日益强化，节能减排与大气污染防治的压力越来越大，已经成为电力行业发展的硬约束，绿色低碳将成为今后电力增长的主要方式。

6、原材料价格波动的风险

燃料成本在公司营业成本中占有较大比重，其中电煤为主要的燃料成本。我国的电煤价格主要由市场供求关系决定。若煤价出现大幅上涨，将会增加公司的营业成本，进而对公司的盈利产生不利的影响。

四、公司因不适用准则规定或特殊原因，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

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2015年度利润分配预案符合《公司章程》的规定，分红标准和比例明确清晰，相关决策程序和机制完备，独立董事尽职履职并发挥了应有的作用。该预案经公司董事会审议通过后，将提交股东大会审议。公司将充分维护中小股东的合法权益，保障中小股东有充分表达意见和诉求的机会。

(二) 公司近三年（含报告期）的普通股利润分配方案或预案、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股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司股东的净利润的比率(%)
2015年	-	2.70	-	3,672,186,296.76	6,976,475,852.90	52.64
2014年	-	2.50	-	3,400,172,497.00	5,964,358,783.42	57.01
2013年	-	2.00	3	1,821,086,521.00	5,757,297,403.74	31.63

(三) 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

√适用 □不适用

(一) 公司、股东、实际控制人、收购人、董事、监事、高级管理人员或其他关联方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否履行期限	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	股份限售	浙能集团	自浙能电力 A 股股票上市之日起三十六个月内，不转让或委托他人管理其直接和间接持有的浙能电力本次发行前已发行的股份，也不由浙能电力回购该等股份。	浙能电力 A 股股票上市之日起三十六个月内	是	是		
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相竞争的新业务时，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		
与重大资产重组相关的承诺	解决同业竞争	浙能集团	针对浙能集团目前持有宁夏发电集团有限责任公司股权的情形，同时鉴于宁夏枣泉发电有限责任公司所属的枣泉电厂 2×600MW 工程项目尚未取得国家有关部门的最终核准，该项目是否能最终实施尚存在不确定性，浙能集团承诺如下：（1）一旦宁夏发电集团有限责任公司下属的枣泉电厂 2×600MW 工程项目取得国家有关部门的最终核准，浙能集团将给予浙能电力选择权，即在适用法律及有关证	长期有效	是	是		

2015 年年度报告

			券交易所上市规则允许的前提下，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收购其持有的宁夏枣泉发电有限责任公司股权；（2）如果第三方在同等条件下根据有关法律及宁夏枣泉发电有限责任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第三方放弃其法定的优先购买权；（3）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而对其造成的一切实际损失、损害和开支。					
与重大资产重组相关的承诺	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）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、其他规范性文件和公司章程的规定履行批准程序；关联交易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。	长期有效	是	是		
与重大资产重组相关的承诺	其他	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		
与重大资产重组相关的承诺	其他	浙能集团	浙能集团承诺如下：（1）如浙能电力因就华东桐柏抽水蓄能发电有限责任公司担保事宜签署的保证合同而产生任何损失或支出任何费用，浙能集团同意将在第一时间以现金方式等额补偿浙能电力；（2）鉴于浙能电力已不再是华东桐柏抽水蓄能发电有限责任公司股东，浙能集团已着手协调安排由华东桐柏抽水蓄能发电有限责任公司现股东浙江省水利水电投资集团有限公司承继浙能电力在保证合同项下全部权利、义务；该等安排已在积极办理中且不存在实质法律障碍。除上述历史上遗留的保证担保外，浙能集团保证不会再要求浙能电力为浙能集团及关联方提供任何形式的担保。	长期有效	是	是		
与重大资产重组相关的承诺	其他	浙能集团	浙能集团保证遵守《中华人民共和国公司法》、《浙江浙能电力股份有限公司章程》、《关于规范上市公司与关联方资金往来及上市公司对外担保若干问题的通知》等杜绝上市公司控股股东及关联方资金占用的各项法律法规。2012 年末浙能电力应收账款余额中应收浙能集团下属浙江黄岩热电有限公司 5 年以上供煤款 4,596.38 万元，根据 2010 年 3 月 8 日浙江省人民政府专题会议纪要（[2010]10 号），浙能集团、黄岩经济开发总公司、黄岩区电力开发公司等浙江黄岩热电有限公司的股东，对浙江黄岩热电有限公司的债权应转为股权，因此上述 4,596.38 万元应收账款作为单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收款项已在以前年度单独进行减值测试并全额计提坏账准备。此外，2012 年末浙能电力应收账款余额中还含应收浙江黄岩热电有限公司 1 年以内款项 2,397.96 万元、1-2	自浙能电力换股吸收合并浙江东南发电股份有限公司完成之日起两年内。浙江黄岩热电有限公司已偿还该款项。	是	是		

2015 年年度报告

			年款项 434.56 万元。2012 年末，浙能电力对浙江黄岩热电有限公司应收账款合计 7,428.90 万元，占全部应收账款余额的 1.45%。浙能集团将采取一切必要之措施，督促并协调浙江黄岩热电有限公司尽快按有关约定向浙江浙能富兴燃料有限公司支付上述应付款项；如浙江黄岩热电有限公司自浙能电力换股吸收合并浙江东南发电股份有限公司完成之日起两年内，仍未能支付上述款项，浙能集团同意向浙江浙能富兴燃料有限公司全额补偿尚未支付的款项及相应利息。若因浙江黄岩热电有限公司未按时支付导致浙能电力或浙江浙能富兴燃料有限公司产生任何损失或支付任何额外费用，浙能集团同意以现金方式给与浙能电力或浙江浙能富兴燃料有限公司以等额补充。除上述应收账款事项外，浙能集团保证不会要求浙能电力以借款、代偿债务、代垫款项、预付投资款或者其他方式将资金、资产和资源直接或间接地提供给浙能集团及关联方使用，并保证不会互相代为承担成本和其他支出。浙能集团及关联方发生违法占用浙能电力资金情形且给浙能电力造成损失的，浙能集团将对浙能电力造成的损失进行全额赔偿。					
与重大资产重组相关的承诺	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		
与重大资产重组相关的承诺	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		
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	其他	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（为免疑义，浙能电力股票因任何原因暂时停止买卖除外）。	是	是		
其他承诺	其他	浙能	鉴于浙能集团与中国核电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	本承诺至发生以下	是	是		

2015 年年度报告

		集团	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。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。	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（为免疑义，浙能电力股票因任何原因暂时停止买卖除外）。				
其他承诺	其他	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中国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		
其他承诺	其他	浙能集团	2015年7月10日，为贯彻国资委、证监会等部门关于维护资本市场稳定的相关精神，促进上市公司稳定发展，浙能集团承诺：（1）在未来六个月内，根据市场行情波动情况，在股价偏离合理价值时，择机增持公司股份；（2）浙能集团及浙能集团一致行动人在未来12个月内不减持所持公司股份。	自2015年7月10日起，未来6个月内择机增持，未来12个月内不减持。浙能集团实际增持316.70万股，未减持所持公司股份。	是	是		

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、董事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明****(一) 董事会、监事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明**适用 不适用**(二) 董事会对会计政策、会计估计或核算方法变更的原因和影响的分析说明**适用 不适用**(三) 董事会对重要前期差错更正的原因及影响的分析说明**适用 不适用**五、聘任、解聘会计师事务所情况**

单位：万元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	398.00
境内会计师事务所审计年限	7 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（普通合伙）	130.00
保荐人	中国国际金融有限公司、摩根士丹利华鑫证券有限责任公司	0.00

聘任、解聘会计师事务所的情况说明适用 不适用

经公司 2014 年年度股东大会审议通过，聘请天健会计师事务所（特殊普通合伙）为 2015 年度财务审计机构和内控审计机构，聘期一年。

六、破产重整相关事项适用 不适用**七、重大诉讼、仲裁事项**适用 不适用

八、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

九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

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

十、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励情况及其影响

□适用 √不适用

十一、重大关联交易

√适用 □不适用

(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

事项概述	查询索引
经公司第二届董事会第三次会议审议通过，公司控股子公司浙江浙能嘉华发电有限公司、浙江浙能兰溪发电有限责任公司、浙江浙能长兴发电有限公司分别与上海璞能融资租赁有限公司签署《融资租赁协议》，将其各自拥有的部分设备资产作为融资标的物，分别按 2014 年 11 月末净资产 541,454,167.95 元、510,076,918.34 元、149,295,711.41 元出售给上海璞能融资租赁有限公司并回租使用，租赁期结束后均以 1 元的价格购回标的资产。	详见 2014 年 12 月 12 日《关于控股子公司融资租赁的关联交易公告》

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

(1) 与浙能集团天然气石油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(%)	关联交易结算方式
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	3,145,673,696.21	95.64	按实结算
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	143,327,847.64	4.36	按实结算
合计				3,289,001,543.85	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。对于双方之间的服务和交易，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 2012 年第七次临时股东大会、2013 年度股东大会审议通过，分别签署 2013-2015 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》和《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之补充协议》。					
金额预计及实际履行情况	经 2014 年年度股东大会审议通过，该项关联交易 2015 年预计上限为 1,474,716.80 万元，实际					

履行未超出预计范围。

(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(%)	关联交易结算方式
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、物资、材料、仓储管理、代理采购等	613,559,602.71	21.64	按实结算
		出租	办公用房	1,005,556.02	0.04	
浙江天地环保工程有限公司	母公司的控股子公司	购买商品、接受劳务	工程施工、委托运营、设备采购	1,283,296,431.07	45.26	按实结算
		提供劳务	脱硫设备维修检测	25,926,534.86	0.91	按实结算
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、监理	368,055,385.55	12.98	按实结算
		承租	员工宿舍	320,650.00	0.01	按实结算
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、接受劳务	设备、工程物资、材料、废水处理	147,114,192.98	5.19	按实结算
		提供劳务	劳务	1,091,011.00	0.04	
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、接受劳务	设备、物资、材料、工程施工、技术服务	42,293,373.22	1.49	按实结算
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	2,762,940.17	0.10	按实结算
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、开发及咨询服务	74,951,981.39	2.64	按实结算
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	313,855.89	0.01	按实结算
		出租	办公用房	820,000.00	0.03	按实结算
浙江天达环保股份有限公司	母公司的控股子公司	购买商品、接受劳务	脱硫剂加工	18,874,425.28	0.67	按实结算
		销售商品	粉煤灰	12,995,390.02	0.46	
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	8,765,761.33	0.31	按实结算
		销售商品	供热、粉煤灰	10,445,829.25	0.37	
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	4,320,784.41	0.15	按实结算
		销售商品	供热、粉煤灰	4,985,848.08	0.18	
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	4,614,989.10	0.16	按实结算
		销售商品	供热、粉煤灰	2,911,321.05	0.10	
舟天天达环保建材有限公司	母公司的控股子公司	购买商品、接受劳务	脱硫剂加工	7,757,478.12	0.27	按实结算
		销售商品	粉煤灰	3,347,097.00	0.12	
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	3,558,185.00	0.13	按实结算
		销售商品	粉煤灰	1,320,587.30	0.05	
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	548,332.38	0.02	按实结算

浙江浙能节能科技有限公司	母公司的全资子公司	购买商品、接受劳务	物资、技术服务、材料	40,051,202.43	1.41	按实结算
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	监理	5,363,254.71	0.19	按实结算
杭州兴皖矿产品有限公司	母公司的全资子公司	购买商品	石灰石	73,171,508.82	2.58	按实结算
浙江长兴捷通物流有限公司	联营公司	接受劳务	燃煤卸船、转驳、储煤管理服务	24,924,361.00	0.88	按实结算
		销售商品	燃煤	1,114,137.00	0.04	按实结算
宁波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	21,281,982.85	0.75	按实结算
		出租	员工宿舍	12,000.00		按实结算
浙江省水电建设有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	工程测量	563,537.61	0.02	按实结算
杭州浙能工程项目管理有限公司	母公司的控股子公司	承租	房屋	3,619,352.4	0.13	按实结算
杭州梅苑股份有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	物业管理	18,994,227.27	0.67	按实结算
合计				2,835,053,107.27	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 2012 年第七次临时股东大会、2013 年度股东大会审议通过，分别签署 2013-2015 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》和 2014-2016 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之补充协议》。					
交易金额预计及实际履行情况	经 2014 年年度股东大会审议通过，该项关联交易 2015 年预计上限合计为 538,047.86 万元，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	占同类交易金额的比例 (%)	关联交易结算方式
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	320,825,490.69	22.85	按实结算
		出租	房屋及建筑物、专用设备、通用设备	128,805,491.37	9.17	
		出售商品	燃煤、物资	38,461.54		
浙江富兴海运有限	母公司的控	接受劳务	煤炭运输服务	280,297,816.16	19.96	按实结算

公司	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	承租	房屋	3,388,495.75	0.24	按实结算
上海富兴电力燃料有限公司	母公司的控股子公司	承租	房屋	2,582,758.98	0.18	按实结算
宁波富兴电力燃料有限公司	母公司的控股子公司	承租	房屋	267,105.54	0.02	按实结算
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	509,095,963.36	36.26	按实结算
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	87,259,475.78	6.22	按实结算
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	71,557,755.80	5.10	按实结算
合计				1,404,118,814.97	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 2012 年第七次临时股东大会、2013 年度股东大会审议通过，分别签署 2013-2015 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》和 2014-2016 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之补充协议》。					
交易金额预计与实际履行情况	经 2014 年年度股东大会审议通过，该项关联交易 2015 年预计上限合计为 163,657.19 万元，实际履行未超出预计范围。					

(4) 与浙能集团可再生能源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	占同类交易金额的比例 (%)	关联交易结算方式
浙江浙能洞头风力发电有限公司	母公司的全资子公司	提供劳务	工程检修	3,271,942.73	100.00	按实结算
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 2012 年第七次临时股东大会审议通过，并签署 2013-2015 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》。					
交易金额预计与实际履行情况	经 2014 年年度股东大会审议通过，该项关联交易 2015 年预计上限为 340.08 万元，实际履行未超出预计范围。					

(5) 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	占同类交易金额的比例(%)	关联交易结算方式
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	[注]	100.00	按实结算
关联交易定价原则	(1) 存款利率按照中国人民银行统一颁布的存款利率执行；(2) 贷款利率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，且不高于其他金融机构发放贷款的同期、同档贷款利率，同时不高于向同等信用级别的其他客户发放贷款的同期、同档贷款利率；(3) 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，同时也不高于同期给予同等信用级别的其他客户的贴现利率；(4) 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 2014 年年度股东大会审议通过，并签署 2015-2017 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	经 2014 年年度股东大会审议通过，该项关联交易 2015 年存款余额预计上限为 2,500,000.00 万元、贷款余额预计上限为 3,500,000.00 万元，实际履行未超出预计范围。					

[注]：截至 2015 年末，公司及子公司存放于浙能财务款项余额 10,509,555,011.57 元，浙能财务向公司及子公司共计发放贷款期末余额 1,082,200.00 万元（含委托贷款）。

(6) 其他日常关联交易事项

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	关联交易结算方式
浙能集团（香港）有限公司	母公司的控股子公司	购买商品	煤炭	877,022,957.44	按实结算
浙江黄岩热电有限公司	母公司的控股子公司	销售商品	煤炭	25,819,423.41	按实结算
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（1）经公司2012年第七次临时股东大会审议通过，签署2013-2015年度《浙江浙能电力股份有限公司与浙江黄岩热电有限公司之关联交易框架协议》。（2）经公司2013年度股东大会审议通过，签署2014-2016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	经 2014 年年度股东大会审议通过，2015 年与浙能香港的关联交易预计上限为 500,000.00 万元，与浙江黄岩热电有限公司的关联交易预计上限为 5,933.49 万元，实际履行均未超出预计范围。				

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

十二、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

√适用 □不适用

1、托管情况

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

委托方名称	受托方名称	托管资产情况	托管资产涉及金额	托管起始日	托管终止日	托管收益	托管收益确定依据	托管收益对公司影响	是否关联交易	关联关系
温州燃机有限公司	台州市海天电力工程有限公司	温州龙湾3×100MW燃气蒸汽联合循环发电机组	52,693.91	2015年1月1日	2015年12月31日	1,920.00	温州燃机发电有限公司2015年生产委托合同	无重大影响	是	联营公司
温州特鲁莱发电有限责任公司	浙江浙能温州发电有限公司	温州电厂二期2×300MW燃煤机组	129,148.79	2007年12月28日	2017年3月14日	8,226.00	温州发电厂二期项目运行维护合同及补充协议、补充协议(2)	无重大影响	是	联营公司
浙江浙能北仑发电有限公司	国电浙江北仑第一发电有限公司	北仑电厂二期3×600MW燃煤机组	432,857.02	2015年1月1日	2015年12月31日	7,959.76	浙江北仑发电厂二期2015年运行维护及生产管理合同	无重大影响	是	联营公司
浙江浙能长兴天然气热电有限公司	浙江浙能长兴发电有限公司	2×435MW燃气蒸汽联合循环热电机组	191,401.88	2015年1月1日	2015年12月31日	3,201.52	浙能长兴天然气热电有限公司运行维护管理合同	无重大影响	是	联营公司

2、承包情况

□适用 √不适用

3、租赁情况

□适用 √不适用

(二) 担保情况

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

公司对外担保情况(不包括对子公司的担保)													
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存反担保	是否为关联方担保	关联关系
浙能电力	公司本部	华东桐柏抽水蓄能发电有限责任公司	0.00	2001年11月28日	2016年12月1日	2018年11月30日	一般担保	是	否		否	是	其他关联人
浙能电力	公司本部	泰山第三核电有限公司	0.00	1997年1月12日	1998年1月1日	2018年12月31日	一般担保	是	否		否	否	
报告期内担保发生额合计(不包括对子公司的担保)							-15,674.69						
报告期末担保余额合计(A)(不包括对子公司的担保)							0.00						
公司及其子公司对子公司的担保情况													
报告期内对子公司担保发生额合计							0.00						

报告期末对子公司担保余额合计 (B)	0.00
公司担保总额情况 (包括对子公司的担保)	
担保总额 (A+B)	0.00
担保总额占公司净资产的比例 (%)	0.00
其中:	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额 (C)	0.00
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额 (D)	0.00
担保总额超过净资产50%部分的金额 (E)	0.00
上述三项担保金额合计 (C+D+E)	0.00

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1、委托理财情况

适用 不适用

2、委托贷款情况

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

借款方名称	委托贷款金额	贷款期限	贷款利率	借款用途	抵押物或担保人	是否逾期	是否关联交易	是否展期	是否涉诉	关联关系	投资盈亏
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	135,500.00	5年	5.40%	台二电厂新建工程建设	无	否	是	否	否	控股子公司	7,418.63
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	60,000.00	5年	5.40%	台二电厂新建工程建设	无	否	是	否	否	控股子公司	3,285.00
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	25,000.00	5年	5.40%	台二电厂新建工程建设	无	否	是	否	否	控股子公司	1,290.00
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	20,000.00	5年	5.40%	台二电厂新建工程建设	无	否	是	否	否	控股子公司	972.00
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	23,000.00	5年	5.175%	台二电厂新建工程建设	无	否	是	否	否	控股子公司	958.81
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	21,000.00	5年	5.175%	台二电厂新建工程建设	无	否	是	否	否	控股子公司	769.78
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	26,000.00	5年	4.95%	台二电厂新建工程建设	无	否	是	否	否	控股子公司	825.83
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	15,000.00	5年	4.725%	台二电厂新建工程建设	无	否	是	否	否	控股子公司	334.69
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	8,000.00	5年	4.5%	台二电厂新建工程建设	无	否	是	否	否	控股子公司	128.00
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	7,000.00	5年	4.5%	台二电厂新建工程建设	无	否	是	否	否	控股子公司	92.75
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	8,000.00	5年	4.5%	台二电厂新建工程建设	无	否	是	否	否	控股子公司	74.00
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	5,000.00	5年	4.275%	台二电厂新建工程建设	无	否	是	否	否	控股子公司	24.94
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	10,000.00	5年	4.275%	台二电厂新建工程建设	无	否	是	否	否	控股子公司	20.19
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	109,000.00	5年	5.40%	六横电厂新建工程建设	无	否	是	否	否	控股子公司	5,967.75
浙江浙能温州发电有限公司	49,000.00	5年	5.40%	温州电厂扩建项目建设	无	否	是	否	否	控股子公司	2,653.27
浙江浙能温州发电有限公司	21,000.00	5年	5.40%	温州电厂扩建项目建设	无	否	是	否	否	控股子公司	1,137.12
浙江浙能温州发电有限公司	20,000.00	5年	5.40%	温州电厂扩建项目建设	无	否	是	否	否	控股子公司	1,020.66
浙江浙能温州发电有限公司	20,000.00	5年	5.175%	温州电厂扩建项目建设	无	否	是	否	否	控股子公司	716.54
浙江浙能温州发电有限公司	10,000.00	5年	4.95%	温州电厂扩建项目建设	无	否	是	否	否	控股子公司	270.62
浙江浙能温州发电有限公司	20,000.00	5年	4.725%	温州电厂扩建项目建设	无	否	是	否	否	控股子公司	441.35
浙江浙能温州发电有限公司	10,000.00	5年	4.5%	温州电厂扩建项目建设	无	否	是	否	否	控股子公司	126.10

2015 年年度报告

浙江浙能温州发电有限公司	20,000.00	5年	4.5%	温州电厂扩建项目建设	无	否	是	否	否	控股子公司	182.97
浙江浙能温州发电有限公司	10,000.00	5年	4.275%	温州电厂扩建项目建设	无	否	是	否	否	控股子公司	32.88
浙能新疆阿克苏热电有限公司	9,000.00	1年	5.35%	阿克苏纺织工业城热电厂新建工程建设	无	否	是	否	否	全资子公司	359.79
浙能新疆阿克苏热电有限公司	6,000.00	1年	5.35%	阿克苏纺织工业城热电厂新建工程建设	无	否	是	否	否	全资子公司	225.59
浙能新疆阿克苏热电有限公司	3,000.00	1年	4.85%	阿克苏纺织工业城热电厂新建工程建设	无	否	是	否	否	全资子公司	65.07
浙能新疆阿克苏热电有限公司	7,000.00	1年	4.60%	阿克苏纺织工业城热电厂新建工程建设	无	否	是	否	否	全资子公司	114.49
浙能新疆阿克苏热电有限公司	3,000.00	1年	4.60%	阿克苏纺织工业城热电厂新建工程建设	无	否	是	否	否	全资子公司	39.10
浙能新疆阿克苏热电有限公司	10,000.00	1年	4.60%	阿克苏纺织工业城热电厂新建工程建设	无	否	是	否	否	全资子公司	103.50
浙能新疆阿克苏热电有限公司	13,000.00	1年	4.35%	阿克苏纺织工业城热电厂新建工程建设	无	否	是	否	否	全资子公司	67.55
浙能新疆阿克苏热电有限公司	19,000.00	1年	4.35%	阿克苏纺织工业城热电厂新建工程建设	无	否	是	否	否	全资子公司	39.03
浙江浙能常山天然气发电有限公司	5,000.00	1年	5.35%	流动资金周转	无	否	是	否	否	控股子公司	193.94
浙江浙能常山天然气发电有限公司	4,000.00	1年	4.35%	流动资金周转	无	否	是	否	否	控股子公司	30.93
浙江浙能金华燃机发电有限责任公司	5,000.00	1年	4.85%	流动资金周转	无	否	是	否	否	控股子公司	106.43
浙江浙能镇海发电有限责任公司	30,000.00	1年	4.85%	流动资金周转	无	否	是	否	否	控股子公司	707.29
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	15,000.00	1年	4.85%	流动资金周转	无	否	是	否	否	控股子公司	317.27
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	10,000.00	1年	4.85%	流动资金周转	无	否	是	否	否	控股子公司	210.17
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	15,000.00	1年	4.85%	流动资金周转	无	否	是	否	否	控股子公司	313.23
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	5,000.00	1年	4.85%	流动资金周转	无	否	是	否	否	控股子公司	22.96
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	8,500.00	1年	4.35%	绍兴滨海热电厂二期工程建设	无	否	是	否	否	控股子公司	39.03

委托贷款情况说明

根据公司 2014 年第一次临时股东大会决议，公司发行可转换公司债券的募集资金全部投入浙江台州第二发电厂“上大压小”新建工程、浙江浙能温州电厂“上大压小”扩建项目、浙江浙能六横电厂“上大压小”新建工程、浙江三门核电一期工程、浙江秦山核电厂扩建项目（方家山核电工程）等五个项目。由于浙江台州第二发电厂“上大压小”新建工程、浙江浙能温州电厂“上大压小”扩建项目、浙江浙能六横电厂“上大压小”新建工程等三个募投项目分别由控股子公司浙江浙能台州第二发电有限责任公司、浙江浙能温州发电有限公司、浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司负责具体实施，经公司第二届董事会第二次会议审议通过，同意公司通过浙江省能源集团财务有限责任公司将本次发行可转债募集的部分资金通过委托贷款的方式投入该三个募投项目。

3、其他投资理财及衍生品投资情况

适用 不适用

十三、其他重大事项的说明

适用 不适用

公司于 2012 年出资人民币 5000 万元设立全资子公司浙江浙能核能发展有限公司。2015 年 11 月，经公司第二届董事会第十二次会议审议通过，以增资方式引进国家核电技术有限公司作为浙江浙能核能发展有限公司的新股东，新增注册资本由国家核电技术有限公司认缴，增资完成后浙江浙能核能发展有限公司变名为国核浙能核能有限公司，国家核电技术有限公司和公司分别持有国核浙能核能有限公司 50% 的股权。鉴于公司不对国核浙能核能有限公司具有控制权，故不再纳入合并报表范围。

十四、积极履行社会责任的工作情况

(一) 社会责任工作情况

2015 年，浙能电力积极履行资源环境责任，大力实施节能减排先进技术，全力助推浙江创建国家清洁能源示范省。

在 2014 年全国范围内率先取得超低排放改造示范项目成功的基础上，浙能电力加快了超低排放推广实施的步伐。根据超低排放改造计划，2015 年需开工改造 21 台，完成改造 12 台。实际有嘉兴 5 号、3 号、北仑 3 号、乐清 2 号、兰溪 4 号、温州 4 号、凤台 3 号等 14 台机组完成超低排放改造并投入运行，超额完成任务。截至“十二五”末，浙能电力共有 24 台 1608 万千瓦机组实现超低排放，占燃煤总装机的 63%。

2015 年，浙能电力继续狠抓环保设施的运行和维护，单位电量主要污染物排放量明显下降。平均单位电量二氧化硫、氮氧化物、烟尘排放量分别为 0.176、0.198、0.025 毫克/千瓦时，较去年分别下降 26.1%、30.8%、43.2%。脱硫设施平均综合脱硫、脱硝效率分别为 96.3%、75.38%，远超过“十二五”综合脱硫效率 90%、综合脱硝效率 70% 的环保要求。通过各项污染物深度治理技术推广应用，浙能电力“十二五”期间污染物年排放总量减少二氧化硫 2.4 万吨、氮氧化物 11.7 万吨、烟尘 0.4 万吨。

2015 年，浙能电力完成 11 台机组节能增容改造，节约标煤 15.5 万吨，减少燃煤成本 0.9 亿元。截至 2015 年末，浙能电力已完成 13 台 60 万千瓦级机组、14 台 30 万千瓦级机组节能增容改造，两者合计可实现增容 122 万千瓦（含待批复容量）。2010 年至今，浙能电力火电机组平均供电煤耗从 317.87 克/千瓦时下降到 299.34 克/千瓦时，稳居全国前列。

2015 年，浙能电力继续落实省政府“五水共治”的决策部署，实现新增废水处理能力 1900 万吨/年、废水回收利用 1500 万吨/年、减排 SS（悬浮物）3 万吨/年、COD（化学需氧量）2600 吨/年、重金属 4.5 万吨/年，废水整治工作取得重大成效。

2015 年 12 月，萧山电厂两台煤机全部关停，成为纯燃机绿色电厂。这是浙能电力履行社会责任，为全面落实政府决策，配合 G20 国际峰会召开所采取的重要举措。

(二) 属于国家环境保护部门规定的重污染行业的上市公司及其子公司的环保情况说明

详见本条之“（一）社会责任工作情况”。

十五、可转换公司债券情况

适用 不适用

(一) 转债发行情况

经中国证券监督管理委员会证监许可〔2014〕980号核准，公司于2014年10月13日公开发行了10,000万张可转换公司债券，每张面值100元，发行总额1,000,000万元。经上海证券交易所自律监管决定书[2014]602号文同意，公司1,000,000万元可转换公司债券于2014年10月28日起在上海证券交易所挂牌交易，债券简称“浙能转债”，债券代码110029。

(二) 报告期转债持有人及担保人情况

期末转债持有人数	0	
本公司转债的担保人	不提供担保	
前十名转债持有人情况如下：		
可转换公司债券持有人名称	期末持债数量（元）	持有比例（%）
无	0.00	0.00

(三) 报告期转债变动情况

单位：元 币种：人民币

可转换公司债券名称	本次变动前	本次变动增减			本次变动后
		转股	赎回	回售	
浙能转债	10,000,000,000.00	9,982,166,000.00	17,834,000.00		0.00

(四) 报告期转债累计转股情况

报告期转股额（元）	9,982,166,000.00
报告期转股数（股）	1,763,627,601
累计转股数（股）	1,763,627,601
累计转股数占转股前公司已发行股份总数（%）	14.90
尚未转股额（元）	0.00
未转股转债占转债发行总量比例（%）	0.00

(五) 转债其他情况说明

“浙能转债”于2015年4月13日进入转股期，自2015年4月13日至2015年5月4日，公司A股股票满足在任何连续30个交易日中有至少15个交易日的收盘价格不低于“浙能转债”当期转股价格（5.66元/股）的130%（含130%）的情形，根据公司《公开发行可转换公司债券募集说明书》的约定，触发可转债的有条件赎回条款。经公司第二届董事会第七次会议审议通过，决定行使“浙能转债”的提前赎回权，对赎回登记日（2015年5月26日）登记在册的“浙能转债”全部赎回。

截至2015年5月26日，累计9,982,166,000.00元“浙能转债”转为本公司A股股票，累计转股股数为1,763,627,601股，未转股的17,834,000.00元“浙能转债”由公司全部赎回。赎回兑付总金额17,896,759.99元于2015年6月5日发放完毕，同日“浙能转债”在上海证券交易所摘牌。

第六节 普通股股份变动及股东情况

一、普通股股本变动情况

(一) 普通股股份变动情况表

1、普通股股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例（%）	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例（%）
一、有限售条件股份	11,046,432,267	93.32				-433,342,000	-433,342,000	10,613,090,267	78.03
1、国家持股	592,067,587	5.00						592,067,587	4.35
2、国有法人持股	10,320,694,800	87.19				-309,543,000	-309,543,000	10,011,151,800	73.61
3、其他内资持股	129,558,000	1.10				-123,799,000	-123,799,000	5,759,000	0.04
其中：境内非国有法人持股	129,558,000	1.10				-123,799,000	-123,799,000	5,759,000	0.04
境内自然人持股									
4、外资持股	4,111,880	0.03						4,111,880	0.03
其中：境外法人持股	4,111,880	0.03						4,111,880	0.03
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股份	790,630,120	6.68	1,763,627,601			433,342,000	2,196,969,601	2,987,599,721	21.97
1、人民币普通股	790,630,120	6.68	1,763,627,601			433,342,000	2,196,969,601	2,987,599,721	21.97
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、普通股股份总数	11,837,062,387	100.00	1,763,627,601			0.00	1,763,627,601	13,600,689,988	100.00

2、普通股股份变动情况说明

由于可转债转股，本报告期公司新增股份 1,763,627,601 股，公司总股本由 11,837,062,387 股增加至 13,600,689,988 股。

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

由于可转债转股导致股本增加，对每股收益、每股净资产等财务指标有所摊薄。

(二) 限售股份变动情况

√适用 □不适用

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
浙江省能源集团有限公司	9,509,500,000		0	9,509,500,000	浙能电力上市承诺	2016年12月19日

中国华能集团公司	592,067,587		0	592,067,587	浙能电力上市承诺	2016年12月19日
浙江兴源投资有限公司	500,500,000		0	500,500,000	浙能电力上市承诺	2016年12月19日
河北港口集团有限公司	211,809,000	211,809,000	0	0	浙能电力上市承诺	2015年12月31日
北京航天产业投资基金(有限合伙)	123,799,000	123,799,000	0	0	浙能电力上市承诺	2015年12月31日
中国信达资产管理股份有限公司	97,734,000	97,734,000	0	0	浙能电力上市承诺	2015年12月31日
浙江八达股份有限公司	4,607,200		0	4,607,200	浙能电力上市承诺	2016年12月19日
浙能集团(香港)有限公司	4,111,880		0	4,111,880	浙能电力上市承诺	2016年12月19日
浙江省电力物资供应公司	1,151,800		0	1,151,800	浙能电力上市承诺	2016年12月19日
浙江浙电置业有限公司	1,151,800		0	1,151,800	浙能电力上市承诺	2016年12月19日
合计	11,046,432,267	433,342,000	0	10,613,090,267	/	/

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

单位：股 币种：人民币

股票及其衍生 证券的种类	发行日期	发行价格(或 利率)	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
可转换公司债券、分离交易可转债、公司债类						
可转换公司债券	2014年10月13日	100.00元	100,000,000.00	2014年10月28日	100,000,000.00	2015年6月5日

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）：
详见第五节重要事项之“十五、可转换公司债券情况”。

(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

单位：元 币种：人民币

项目	本期期末数	上期期末数
资产总额	103,662,305,529.91	104,203,587,981.92
负债总额	39,794,295,786.64	53,074,091,022.23
资产负债率(%)	38.39	50.93

普通股股份总数及股东结构变动详见本节之“一、普通股股本变动情况”。

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)	280,118
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	274,682

(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	3,167,001	9,512,667,001	69.94	9,509,500,000	无		国有法人

中国华能集团有限公司	0	592,067,587	4.35	592,067,587	无	国家
浙江兴源投资有限公司	0	500,500,000	3.68	500,500,000	无	国有法人
中国证券金融股份有限公司	372,028,712	372,028,712	2.74	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
北京航天产业投资基金（有限合伙）	-750,000	123,049,000	0.90	0	未知	其他
中央汇金资产管理有限责任公司	111,340,300	111,340,300	0.82	0	未知	国家
中国信达资产管理股份有限公司	0	97,734,000	0.72	0	未知	国有法人
中国农业银行股份有限公司－富国中证国有企业改革指数分级证券投资基金	34,370,883	34,370,883	0.25	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	24,049,291	24,049,291	0.18	0	未知	其他
大成基金－农业银行－大成中证金融资产管理计划	24,049,291	24,049,291	0.18	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	24,049,291	24,049,291	0.18	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		
中国证券金融股份有限公司	372,028,712		人民币普通股	372,028,712		
河北港口集团有限公司	211,809,000		人民币普通股	211,809,000		
北京航天产业投资基金（有限合伙）	123,049,000		人民币普通股	123,049,000		
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		
中国信达资产管理股份有限公司	97,734,000		人民币普通股	97,734,000		
中国农业银行股份有限公司－富国中证国有企业改革指数分级证券投资基金	34,370,883		人民币普通股	34,370,883		
嘉实基金－农业银行－嘉实中证金融资产管理计划	24,049,291		人民币普通股	24,049,291		
大成基金－农业银行－大成中证金融资产管理计划	24,049,291		人民币普通股	24,049,291		
工银瑞信基金－农业银行－工银瑞信中证金融资产管理计划	24,049,291		人民币普通股	24,049,291		
中欧基金－农业银行－中欧中证金融资产管理计划	23,681,387		人民币普通股	23,681,387		
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是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

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	浙江省能源集团有限公司	9,509,500,000	2016年12月19日	0	自浙能电力A股股票上市交易之日起三十六个月内，不转让或委托他人管理其直接和间接持有的浙能电力本次发行前已发行的股份，也不由浙能电力回购该等股份。
2	中国华能集团公司	592,067,587	2016年12月19日	0	自浙能电力股票在上交所上市之日起三十六个月内，不转让通过换股所持有的浙能电力股份，也不由浙能电力回购该等股份。

3	浙江兴源投资有限公司	500,500,000	2016年12月19日	0	自浙能电力股票上市交易之日起三十六个月内，不转让或者委托他人管理其持有的浙能电力本次换股发行前已发行的股份，也不由浙能电力回购该等股份。
4	浙江八达股份有限公司	4,607,200	2016年12月19日	0	自浙能电力股票在上交所上市之日起三十六个月内，不转让或者委托他人管理所持有的浙能电力股份，也不会要求浙能电力回购所持有的浙能电力股份。
5	浙能集团（香港）有限公司	4,111,880	2016年12月19日	0	自浙能电力股票在上交所上市之日起三十六个月内，不转让或者委托他人管理其通过换股所持有的浙能电力股份，也不由浙能电力回购该等股份。
6	浙江省电力物资供应公司	1,151,800	2016年12月19日	0	自浙能电力股票在上交所上市之日起三十六个月内，不转让或者委托他人管理所持有的浙能电力股份，也不会要求浙能电力回购所持有的浙能电力股份。
7	浙江浙电置业有限公司	1,151,800	2016年12月19日	0	自浙能电力股票在上交所上市之日起三十六个月内，不转让或者委托他人管理所持有的浙能电力股份，也不会要求浙能电力回购所持有的浙能电力股份。
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、浙能香港均为浙能集团所属企业，公司控股子公司浙江浙能镇海发电有限责任公司持有浙江八达股份有限公司 10.01% 的股权，浙江省电力物资供应公司和浙江浙电置业有限公司同受国网浙江省电力公司控制。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。			

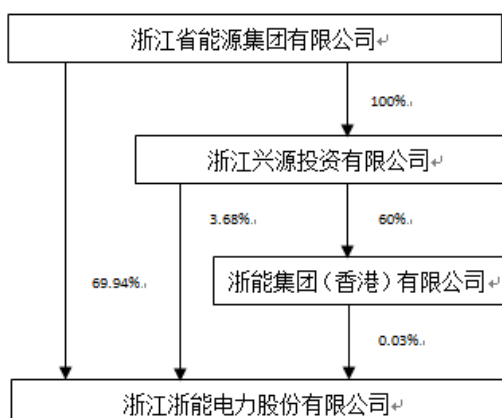
四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1 法人

名称	浙江省能源集团有限公司
单位负责人或法定代表人	吴国潮
成立日期	2001年3月21日
主要经营业务	许可经营项目：煤炭批发经营。一般经营项目：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股权；实业投资开发；技术咨询服务，煤炭运输信息的技术咨询服务，可再生能源的开发利用，石油天然气运行管理，工程技术与服务，钢材、有色金属、建筑材料、机械设备、电气电缆的销售。
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（600798SH），参股钱江水利（600283SH）

2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

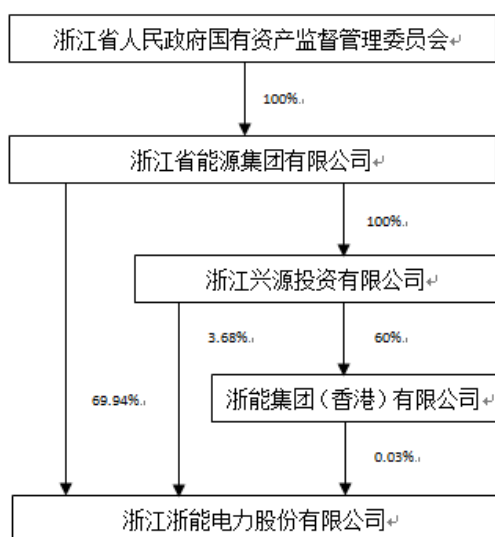


(二) 实际控制人情况

1 实际控制人

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

2 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



五、股份限制减持情况说明

适用 不适用

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、持股变动情况及报酬情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份 增减变动量	增减变 动原因	报告期内从公司获得的 税前报酬总额(万元)	是否在公司关 联方获取报酬
吴国潮	董事长	男	59	2014-11-03	2017-11-02	0	0	0	-		是
柯吉欣	总经理	男	47	2015-02-25	2017-11-02	0	0	0	-		是
柯吉欣	董事	男	47	2015-05-07	2017-11-02	0	0	0	-	7.08	是
毛剑宏	董事、总经理(原)	男	51	2014-11-03	2015-02-16	0	0	0	-	2.90	否
陈一勤	董事	男	53	2014-11-03	2017-11-02	0	0	0	-		是
应苗富	董事	男	57	2014-11-03	2017-11-02	0	0	0	-		是
戚国水	职工董事	男	58	2014-11-03	2017-11-02	9,560	9,560	0	-	67.92	否
戴新民	董事	男	54	2014-11-03	2017-11-02	0	0	0	-		否
姚先国	独立董事	男	62	2014-11-03	2017-11-02	0	0	0	-	10.74	否
汪祥耀	独立董事	男	58	2014-11-03	2017-11-02	0	0	0	-	10.74	否
韩灵丽	独立董事	女	52	2014-11-03	2017-11-02	0	0	0	-	10.74	否
王莉娜	监事会主席	女	52	2014-11-03	2017-11-02	0	0	0	-		是
虞国平	职工监事(原)	男	50	2014-11-03	2015-07-27	0	0	0	-	39.06	否
王学根	职工监事	男	52	2015-08-20	2017-11-02	0	0	0	-		是
韩剑	监事	男	42	2014-11-03	2017-11-02	0	0	0	-		否
倪震	副总经理(原)	男	42	2014-11-03	2015-06-05	6,219	6,219	0	-	49.81	否
金利勤	副总经理(原)	男	55	2014-11-03	2015-06-05	0	0	0	-	34.89	否
曹路	副总经理、董事会秘 书、财务负责人	男	50	2014-11-03	2017-11-02	0	0	0	-	65.40	否
程光坤	副总经理	男	53	2014-11-03	2017-11-02	0	0	0	-	106.45	否
顾振海	副总经理	男	41	2015-06-10	2017-11-02	0	0	0	-	23.46	否
张基标	副总经理	男	49	2015-07-27	2017-11-02	0	0	0	-	35.84	否
合计	/	/	/	/	/	15,779	15,779	0	/	465.03	/

姓名	主要工作经历
吴国潮	现任浙能集团董事长、浙能电力董事长，曾任浙能集团总经理、副董事长。
柯吉欣	现任浙能集团董事、浙能电力总经理，曾任浙能集团副总经理。

2015 年年度报告

陈一勤	现任浙能集团企业营运总监、浙能集团（香港）有限公司董事长，曾任浙能集团煤炭及运输分公司总经理。
应苗富	现任浙能集团科技工程与服务产业分公司总经理，曾任浙江兴源投资有限公司总经理。
戚国水	现任浙江浙能嘉华发电有限公司总经理、浙江浙能嘉兴发电有限公司总经理，曾任浙江浙能嘉兴发电有限公司董事长。
戴新民	现任中国华能集团公司资本运营与股权管理部主任，曾任华能国际电力股份有限公司监察审计部主任
姚先国	现任浙江大学教授。
汪祥耀	现任浙江财经大学教授。
韩灵丽	现任浙江财经大学教授。
王莉娜	现任浙能集团财务管理总监、审计部主任，曾任浙能集团财务部主任。
王学根	现任淮浙煤电有限责任公司董事长，曾任淮浙煤电有限责任公司凤台发电分公司经理。
韩剑	现任河北港口集团有限公司企业管理部部长，曾任秦皇岛股份有限公司投资发展部部长。
曹路	现任浙能电力副总经理、董事会秘书、财务负责人，曾任浙能集团资产经营部主任。
程光坤	现任浙能电力副总经理，曾任浙江东南发电股份有限公司总经理、浙能新疆阿克苏热电有限公司总经理。
顾振海	现任浙能电力副总经理、浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司总经理，曾任浙能集团天然气石油分公司党委书记。
张基标	现任浙能电力副总经理，曾任浙能集团建设管理部主任。

其它情况说明

柯吉欣先生原任浙能集团副总经理并在浙能集团领薪，自担任浙能电力总经理职务起，即申请辞去浙能集团副总经理职务。但是鉴于柯吉欣先生属于省管干部，其辞职需履行省委组织部等相关程序，故浙能集团及柯吉欣先生本人承诺，在半年内尽快消除交叉任职及在浙能集团领薪的情形。上述承诺得到切实履行，自 2015 年 8 月起柯吉欣先生不再担任浙能集团副总经理职务并开始领薪。

程光坤的薪酬收入包含在新疆阿克苏任职的异地补贴，王学根在合营企业淮浙煤电有限责任公司领薪。

(二) 董事、监事、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
吴国潮	浙能集团	董事长		
柯吉欣	浙能集团	董事		
陈一勤	浙能集团	企业运营总监		
应苗富	浙能集团	科技工程与服务产业分公司总经理		
戴新民	中国华能集团	资本运营与股权管理部部长		
王莉娜	浙能集团	审计部主任		

韩剑	河北港口集团有限公司	企业管理部部长	
----	------------	---------	--

(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
姚先国	浙江大学	教授		
姚先国	卧龙电气集团股份有限公司、浙江亚太药业股份有限公司、浙江核新同花顺网络信息股份有限公司	独立董事		
汪祥耀	浙江财经大学	教授		
汪祥耀	恒生电子股份有限公司、浙江亚厦装饰股份有限公司、卧龙电气集团股份有限公司	独立董事		
韩灵丽	浙江财经大学	教授		
韩灵丽	德华兔宝宝装饰新材股份有限公司、浙江新和成股份有限公司	独立董事		

三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	不在公司领取报酬的董事、监事，公司不额外提供工资及福利；职工董事、职工监事按其作为公司职工的任职情况确定其报酬；独立董事的保持经公司股东大会审议通过；高级管理人员报酬由董事会及其薪酬与考核委员会按照《公司薪酬考核办法》予以考核确认。
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》经过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“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“一、持股变动情况及报酬情况”之“（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

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
毛剑宏	董事、总经理	离任	工作调动
柯吉欣	总经理	聘任	董事会聘任
柯吉欣	董事	选举	股东大会选举
金利勤	副总经理	离任	工作调动
倪震	副总经理	离任	工作调动
顾振海	副总理	聘任	董事会聘任
张基标	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		2,316
主要子公司在职员工的数量		8,979
在职员工的数量合计		11,295
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数		1,912
专业构成		
专业构成类别		专业构成人数
生产人员		8,353
技术人员		2,213
管理人员		729
合计		11,295
教育程度		
教育程度类别		数量(人)
研究生及以上		228
本科		4,646
大专		3,656
中专或高中		2,049
初中及以下		716
合计		11,295

(二) 薪酬政策

公司员工实行工资总额预算管理，工资总额内的具体分配与发放由企业根据实际情况自行确定。

(三) 培训计划

2016年，公司将根据企业发展和员工队伍现状，积极整合教育培训资源，提高培训管理的集约化水平，创新培训管理模式，通过每月一课的“崇学大讲堂”、与省内高校联合办班、充分利用即将全面推广的E-learning网上学习平台、举办技术比武等多种形式，丰富培训内容，加大系统培训需求与项目的综合平衡，强化培训质量评估，切实提高教育培训工作的实效性。

第九节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

公司根据《公司法》、《公司章程》、《上市公司治理准则》等规范性文件的规定建立了完整的组织治理架构，公司治理的实际状况与中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件不存在重大差异。

2015年，公司全面加强制度体系建设，从年初开始公司对制度体系进行了全面地梳理、修订、补充和完善，共梳理制度171项，其中新建、修订138项。为加强制度宣贯，提高制度执行力，公司深入开展“制度宣传月”活动，按照“分级分层、集散结合、全员参与”的要求，做好制度宣贯相关工作，取得了良好的效果。

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
2014年年度股东大会	2015年5月7日	http://www.sse.com.cn/	2015年5月8日

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
吴国潮	否	12	12	11	0	0	否	1
柯吉欣	否	8	8	8	0	0	否	1
陈一勤	否	12	12	11	0	0	否	1
应苗富	否	12	12	11	0	0	否	1
戚国水	否	12	12	11	0	0	否	1
戴新民	否	12	12	11	0	0	否	1
姚先国	是	12	12	11	0	0	否	0
汪祥耀	是	12	12	11	0	0	否	1
韩灵丽	是	12	12	11	0	0	否	1

年内召开董事会会议次数	12
其中：现场会议次数	1
通讯方式召开会议次数	11
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

独立董事姓名	独立董事提出异议的有关事项内容	异议的内容	是否被采纳	备注
姚先国	无			
汪祥耀	无			
韩灵丽	无			

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

本报告期，董事会各专门委员会对审议的议案均表示同意。

五、监事会发现公司存在风险的说明

监事会对报告期内的监督事项无异议。

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

公司与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面分开，能够自主经营。

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

由于火力发电厂前期项目具有重大不确定性，存在较大的市场风险，为充分挖掘浙能集团在战略发展、资源供给、市场地位和管理协调等方面的优势，在开拓市场、寻求合作伙伴、寻找投资项目、项目报批方面由浙能集团为公司提供支持，根据《关于推动国有股东与所控股上市公司解决同业竞争规范关联交易的指导意见》（国资产权[2013]202号），经公司2013年度股东大会审议通过，公司与浙能集团签署《关于电厂前期项目之代为培育协议》。

根据该协议，对于已有的前期项目，本公司与浙能集团同意继续由浙能集团进行相关的前期报批工作或培育工作。待项目培育成熟时，浙能集团立即书面通知本公司。本公司享有同等条件下的优先购买权。在本公司行使优先购买权时，本公司和浙能集团严格按照中国证监会和上海证券交易所关于关联交易的相关法律法规、国有资产监管及其他有关法律法规的规定履行浙能集团向本公司转让该等项目中的股权/权益的程序并确定转让价格。如果项目公司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，浙能集团将尽最大努力促使该等股东放弃其法定的优先购买权。

对于将来暂不适合本公司前期介入或实施不确定性很高的火力发电厂前期项目，经本公司和浙能集团协商同意，由浙能集团代为培育。实施的形式包括但不限于与相关合作方签署投资协议、设立项目公司、进行前期项目的可行性研究及项目筹建报批或进行前期的基础设施建设等事项。对于该等未来项目，待项

目培育成熟时，浙能集团立即书面通知本公司，本公司享有同等条件下的优先购买权。在本公司行使优先购买权时，本公司和浙能集团严格按照中国证监会和上海证券交易所关于关联交易的相关法律法规、国有资产监管及其他有关法律法规的规定履行浙能集团向本公司转让该等项目中的股权/权益的程序并确定转让价格。在浙能集团未来代为本公司培育的火力发电厂前期项目中，如果项目公司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，浙能集团将尽最大努力促使该等股东放弃其法定的优先购买权。

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

公司高级管理人员实行年薪制。高级管理人员年薪和职工工资总额与公司经营和管理业绩挂钩，薪酬考核按年度进行。年度考核与经营责任制考核、安全生产责任制考核和党风廉政建设责任制考核相结合，来进行高级管理人员年薪和职工工资总额的最终考核。其中公司总经理年薪基数及其考核由浙江省人民政府国有资产监督管理委员会确定，副总经理的年薪基数由董事会确定。

八、是否披露内部控制自我评价报告

适用 不适用

详见与本年度报告同日披露的《浙江浙能电力股份有限公司 2015 年度内部控制评价报告》。

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

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 2015 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

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

天健审〔2016〕2288号

浙江浙能电力股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的浙江浙能电力股份有限公司（以下简称浙能电力）财务报表，包括2015年12月31日的合并及母公司资产负债表，2015年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表，以及财务报表附注。

一、管理层对财务报表的责任

编制和公允列报财务报表是浙能电力管理层的责任，这种责任包括：（1）按照企业会计准则的规定编制财务报表，并使其实现公允反映；（2）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。

二、注册会计师的责任

我们的责任是在执行审计工作的基础上对财务报表发表审计意见。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。中国注册会计师审计准则要求我们遵守中国注册会计师职业道德守则，计划和执行审计工作以对财务报表是否不存在重大错报获取合理保证。

审计工作涉及实施审计程序，以获取有关财务报表金额和披露的审计证据。选择的审计程序取决于注册会计师的判断，包括对由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险的评估。在进行风险评估时，注册会计师考虑与财务报表编制和公允列报相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。审计工作还包括评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计的合理性，以及评价财务报表的总体列报。

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、审计意见

我们认为，浙能电力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2015年12月31日的合并及母公司财务状况，以及2015年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

天健会计师事务所（特殊普通合伙）
中国·杭州

中国注册会计师：黄元喜
中国注册会计师：金东伟
二〇一六年四月七日

二、财务报表

合并资产负债表

2015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	12,456,335,195.73	14,546,683,767.29
结算备付金			
拆出资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	4	61,863,437.52	26,817,978.00
应收账款	5	5,041,713,571.24	5,463,831,685.80
预付款项	6	263,718,547.65	250,972,108.78
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
应收利息			
应收股利	8	435,808,149.67	470,389,276.35

其他应收款	9	43,874,485.24	56,577,896.18
买入返售金融资产			
存货	10	1,884,842,835.08	2,700,520,395.59
划分为持有待售的资产			
一年内到期的非流动资产	12	19,500,662.32	14,517,600.00
其他流动资产	13	1,386,441,072.32	1,179,683,081.91
流动资产合计		21,594,097,956.77	24,709,993,789.90
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
可供出售金融资产	14	5,887,751,833.17	5,912,443,804.89
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	17	15,055,838,922.38	14,169,701,066.36
投资性房地产	18	63,733,566.02	65,782,738.55
固定资产	19	56,700,507,571.28	49,165,367,361.66
在建工程	20	1,386,880,341.72	6,146,562,299.01
工程物资	21	33,062,303.50	3,147,187.44
固定资产清理	22	4,523,415.52	50,810,415.63
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产	25	2,040,390,848.97	1,755,646,583.25
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	28	72,029,705.99	62,942,704.04
递延所得税资产	29	186,264,912.13	277,258,466.33
其他非流动资产	30	637,224,152.46	1,883,931,564.86
非流动资产合计		82,068,207,573.14	79,493,594,192.02
资产总计		103,662,305,529.91	104,203,587,981.92
流动负债：			
短期借款	31	6,327,000,000.00	6,835,000,000.00
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			
衍生金融负债			
应付票据	34	90,000,000.00	145,000,000.00
应付账款	35	5,831,876,947.21	6,732,484,479.13
预收款项	36	63,290,506.45	42,416,304.49
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	37	380,053,285.41	389,417,389.58
应交税费	38	789,198,475.83	929,671,388.47
应付利息	39	152,897,626.83	174,926,745.35
应付股利	40	7,408,123.77	7,964,825.03
其他应付款	41	863,963,163.73	1,214,491,679.90
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			
划分为持有待售的负债			
一年内到期的非流动负债	43	1,734,074,193.30	1,012,637,583.25
其他流动负债			
流动负债合计		16,239,762,322.53	17,484,010,395.20
非流动负债：			
长期借款	44	21,334,328,487.17	25,572,500,351.65
应付债券	45		8,445,020,576.35

其中：优先股			
永续债			
长期应付款	46	57,575,664.48	69,013,778.73
长期应付职工薪酬			
专项应付款			
预计负债			
递延收益	50	416,733,843.77	439,037,176.73
递延所得税负债	29	1,050,944,500.64	1,064,508,743.57
其他非流动负债	51	694,950,968.05	
非流动负债合计		23,554,533,464.11	35,590,080,627.03
负债合计		39,794,295,786.64	53,074,091,022.23
所有者权益			
股本	52	13,600,689,988.00	11,837,062,387.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	54	23,419,811,622.77	16,584,808,621.02
减：库存股			
其他综合收益	56	2,198,584,987.90	2,226,991,187.42
专项储备			
盈余公积	58	1,986,757,699.92	1,374,233,203.34
一般风险准备			
未分配利润	59	14,412,949,205.98	11,449,170,346.66
归属于母公司所有者权益合计		55,618,793,504.57	43,472,265,745.44
少数股东权益		8,249,216,238.70	7,657,231,214.25
所有者权益合计		63,868,009,743.27	51,129,496,959.69
负债和所有者权益总计		103,662,305,529.91	104,203,587,981.92

法定代表人：吴国潮 主管会计工作负责人：曹路 会计机构负责人：施云峰

母公司资产负债表

2015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		3,594,624,873.07	6,527,669,760.43
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		150,000.00	1,400,000.00
应收账款	1	583,849,264.13	636,304,501.71
预付款项		1,088,408.15	37,277,513.93
应收利息		12,790,784.71	6,694,966.67
应收股利		435,808,149.67	543,316,154.45
其他应收款	2	1,676,335,058.55	201,362,271.36
存货		75,766,264.36	107,842,367.59
划分为持有待售的资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产			
流动资产合计		6,380,412,802.64	8,061,867,536.14
非流动资产：			
可供出售金融资产		6,143,871,458.89	6,168,563,430.61
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	3	32,963,856,282.70	31,347,239,029.11
投资性房地产		53,396,184.36	54,881,208.51

固定资产		4,434,458,314.79	4,763,820,771.78
在建工程		62,600,127.41	13,364,854.79
工程物资			39,658.82
固定资产清理		117,948.72	
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产		254,248,393.18	260,039,280.39
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		41,782,351.81	14,252,957.82
递延所得税资产		39,817,104.73	45,820,310.18
其他非流动资产		6,532,622,739.33	3,750,847,483.20
非流动资产合计		50,526,770,905.92	46,418,868,985.21
资产总计		56,907,183,708.56	54,480,736,521.35
流动负债：			
短期借款			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		320,938,111.66	421,872,717.02
预收款项			10,000.00
应付职工薪酬		131,471,003.72	142,284,253.28
应交税费		109,486,932.69	48,511,903.77
应付利息		1,071,536.49	12,532,516.81
应付股利		370,386.27	370,386.27
其他应付款		54,421,719.87	58,982,355.88
划分为持有待售的负债			
一年内到期的非流动负债		30,000,000.00	30,000,000.00
其他流动负债			
流动负债合计		647,759,690.70	714,564,133.03
非流动负债：			
长期借款		614,215,469.07	944,717,000.00
应付债券			8,445,020,576.35
其中：优先股			
永续债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
专项应付款			
预计负债			
递延收益		28,676,179.90	35,508,263.31
递延所得税负债		1,050,944,500.64	1,064,508,743.57
其他非流动负债			
非流动负债合计		1,693,836,149.61	10,489,754,583.23
负债合计		2,341,595,840.31	11,204,318,716.26
所有者权益：			
股本		13,600,689,988.00	11,837,062,387.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		29,105,090,089.77	22,270,087,088.02
减：库存股			
其他综合收益		1,694,054,704.64	1,728,587,713.02
专项储备			
盈余公积		1,986,757,699.92	1,374,233,203.34
未分配利润		8,178,995,385.92	6,066,447,413.71
所有者权益合计		54,565,587,868.25	43,276,417,805.09

负债和所有者权益总计		56,907,183,708.56	54,480,736,521.35
------------	--	-------------------	-------------------

法定代表人：吴国潮 主管会计工作负责人：曹路 会计机构负责人：施云峰

合并利润表

2015 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		39,687,933,803.85	44,178,960,880.82
其中：营业收入	60	39,687,933,803.85	44,178,960,880.82
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		32,676,090,356.42	38,834,552,342.27
其中：营业成本	60	29,338,089,237.65	35,409,353,032.14
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			
营业税金及附加	61	359,069,631.38	334,326,344.68
销售费用			
管理费用	62	1,474,279,495.63	1,410,975,410.26
财务费用	63	1,558,710,167.56	1,684,259,010.87
资产减值损失	64	-54,058,175.80	-4,361,455.68
加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
投资收益（损失以“-”号填列）	66	3,155,294,704.49	2,998,709,546.01
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	66	2,720,100,562.71	2,677,652,869.49
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		10,167,138,151.92	8,343,118,084.56
加：营业外收入	67	299,652,152.41	349,178,935.50
其中：非流动资产处置利得	67	9,368,807.08	37,096,959.07
减：营业外支出	68	187,481,431.30	143,547,450.68
其中：非流动资产处置损失	68	95,075,847.94	60,267,358.23
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		10,279,308,873.03	8,548,749,569.38
减：所得税费用	69	1,873,381,508.54	1,470,668,414.46
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		8,405,927,364.49	7,078,081,154.92
归属于母公司所有者的净利润		6,976,475,852.90	5,964,358,783.42
少数股东损益		1,429,451,511.59	1,113,722,371.50
六、其他综合收益的税后净额		-28,406,199.52	1,614,956,953.75
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-28,406,199.52	1,614,956,953.75
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益		-3,937,600.00	11,179,648.49
1. 重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动			
2. 权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		-3,937,600.00	11,179,648.49
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益		-24,468,599.52	1,603,777,305.26
1. 权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		6,500,379.27	-30,878,840.69
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益		-30,968,978.79	1,634,656,145.95
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			
七、综合收益总额		8,377,521,164.97	8,693,038,108.67
归属于母公司所有者的综合收益总额		6,948,069,653.38	7,579,315,737.17
归属于少数股东的综合收益总额		1,429,451,511.59	1,113,722,371.50
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		0.54	0.50
（二）稀释每股收益(元/股)		0.54	0.49

法定代表人：吴国潮 主管会计工作负责人：曹路 会计机构负责人：施云峰

母公司利润表

2015 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	4,282,493,798.90	4,917,128,507.58
减：营业成本	4	3,693,874,520.46	4,261,863,313.37
营业税金及附加		33,423,592.15	33,599,694.50
销售费用			
管理费用		304,752,772.05	287,009,580.05
财务费用		155,520,676.14	301,636,920.20
资产减值损失		-347,469.31	-4,167,575.38
加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
投资收益（损失以“-”号填列）	5	6,149,378,739.67	6,021,006,511.20
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		2,671,975,295.21	2,673,943,441.99
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		6,244,648,447.08	6,058,193,086.04
加：营业外收入		25,337,654.33	40,091,893.15
其中：非流动资产处置利得		204,975.43	4,866,344.81
减：营业外支出		36,703,503.59	21,910,122.37
其中：非流动资产处置损失		18,379,413.79	7,773,293.66
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		6,233,282,597.82	6,076,374,856.82
减：所得税费用		108,037,632.03	42,627,887.32
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		6,125,244,965.79	6,033,746,969.50
五、其他综合收益的税后净额		-34,533,008.38	1,624,156,263.56
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益		-3,937,600.00	11,179,648.49
1. 重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动			
2. 权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		-3,937,600.00	11,179,648.49
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益		-30,595,408.38	1,612,976,615.07
1. 权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		373,570.41	-21,679,530.88
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益		-30,968,978.79	1,634,656,145.95
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		6,090,711,957.41	7,657,903,233.06
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：吴国潮 主管会计工作负责人：曹路 会计机构负责人：施云峰

合并现金流量表

2015 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		46,405,384,807.70	50,357,832,179.74
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		12,996,961.76	7,585,743.61
收到其他与经营活动有关的现金	71	714,862,971.65	431,450,074.68
经营活动现金流入小计		47,133,244,741.11	50,796,867,998.03
购买商品、接受劳务支付的现金		25,850,504,619.43	32,634,056,264.31
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工以及为职工支付的现金		2,814,142,083.43	2,481,547,166.72
支付的各项税费		5,234,978,435.05	4,797,233,409.47
支付其他与经营活动有关的现金	71	577,837,884.33	460,664,223.95
经营活动现金流出小计		34,477,463,022.24	40,373,501,064.45
经营活动产生的现金流量净额		12,655,781,718.87	10,423,366,933.58
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			43,349,461.97
取得投资收益收到的现金		2,542,507,706.59	2,554,963,725.46
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		83,289,796.80	81,168,249.76
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			166,495,182.32
收到其他与投资活动有关的现金	71	46,688,000.00	53,768,000.00
投资活动现金流入小计		2,672,485,503.39	2,899,744,619.51
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		7,087,625,200.54	8,816,719,027.00
投资支付的现金		212,600,000.00	316,103,320.00
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金	71	42,867,168.46	
投资活动现金流出小计		7,343,092,369.00	9,132,822,347.00
投资活动产生的现金流量净额		-4,670,606,865.61	-6,233,077,727.49
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		180,084,000.00	390,092,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		180,084,000.00	390,092,000.00
取得借款收到的现金		9,846,587,537.97	19,686,942,797.70
发行债券收到的现金			9,930,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		10,026,671,537.97	30,007,034,797.70
偿还债务支付的现金		13,901,738,472.72	24,750,935,724.98
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		6,186,751,684.96	5,070,315,213.10
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		1,018,107,188.40	1,110,129,969.90
支付其他与筹资活动有关的现金	71	9,086,089.57	5,699,000.00

筹资活动现金流出小计		20,097,576,247.25	29,826,949,938.08
筹资活动产生的现金流量净额		-10,070,904,709.28	180,084,859.62
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-4,618,715.54	-8,343,523.20
五、现金及现金等价物净增加额		-2,090,348,571.56	4,362,030,542.51
加：期初现金及现金等价物余额		14,546,683,767.29	10,184,653,224.78
六、期末现金及现金等价物余额		12,456,335,195.73	14,546,683,767.29

法定代表人：吴国潮 主管会计工作负责人：曹路 会计机构负责人：施云峰

母公司现金流量表

2015 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		5,055,518,477.39	5,542,258,292.90
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		86,423,202.07	57,790,618.74
经营活动现金流入小计		5,141,941,679.46	5,600,048,911.64
购买商品、接受劳务支付的现金		3,222,559,787.59	4,198,857,237.77
支付给职工以及为职工支付的现金		584,991,703.44	573,438,531.62
支付的各项税费		383,582,207.95	372,534,526.27
支付其他与经营活动有关的现金		79,928,987.77	4,068,639,408.84
经营活动现金流出小计		4,271,062,686.75	9,213,469,704.50
经营活动产生的现金流量净额		870,878,992.71	-3,613,420,792.86
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			7,224,910.33
取得投资收益收到的现金		5,650,206,322.75	5,504,869,277.85
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		1,081,908.70	5,364,890.02
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			212,343,243.00
收到其他与投资活动有关的现金		200,000,000.00	6,960,000.00
投资活动现金流入小计		5,851,288,231.45	5,736,762,321.20
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		362,326,989.42	265,095,473.05
投资支付的现金		1,041,116,000.00	1,401,011,320.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		4,455,000,000.00	
投资活动现金流出小计		5,858,442,989.42	1,666,106,793.05
投资活动产生的现金流量净额		-7,154,757.97	4,070,655,528.15
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			3,802,847,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			9,930,000,000.00
筹资活动现金流入小计			13,732,847,000.00
偿还债务支付的现金		348,399,403.56	7,550,360,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		3,448,369,718.54	2,067,009,047.06
支付其他与筹资活动有关的现金			5,841,350.00
筹资活动现金流出小计		3,796,769,122.10	9,623,210,397.06
筹资活动产生的现金流量净额		-3,796,769,122.10	4,109,636,602.94
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			-31,171.88
五、现金及现金等价物净增加额		-2,933,044,887.36	4,566,840,166.35
加：期初现金及现金等价物余额		6,527,669,760.43	1,960,829,594.08
六、期末现金及现金等价物余额		3,594,624,873.07	6,527,669,760.43

法定代表人：吴国潮 主管会计工作负责人：曹路 会计机构负责人：施云峰

合并所有者权益变动表
2015 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	本期											少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益												
	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	11,837,062,387.00				16,584,808,621.02		2,226,991,187.42		1,374,233,203.34		11,449,170,346.66	7,657,231,214.25	51,129,496,959.69
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	11,837,062,387.00				16,584,808,621.02		2,226,991,187.42		1,374,233,203.34		11,449,170,346.66	7,657,231,214.25	51,129,496,959.69
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	1,763,627,601.00				6,835,003,001.75		-28,406,199.52		612,524,496.58		2,963,778,859.32	591,985,024.45	12,738,512,783.58
(一)综合收益总额							-28,406,199.52				6,976,475,852.90	1,429,451,511.59	8,377,521,164.97
(二)所有者投入和减少资本	1,763,627,601.00				6,839,722,654.23							180,084,000.00	8,783,434,255.23
1. 股东投入的普通股												180,084,000.00	180,084,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本	1,763,627,601.00				6,839,722,654.23								8,603,350,255.23
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他													
(三)利润分配									612,524,496.58		-4,012,696,993.58	-1,017,550,487.14	-4,417,722,984.14
1. 提取盈余公积									612,524,496.58		-612,524,496.58		
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配											-3,400,172,497.00	-1,017,550,487.14	-4,417,722,984.14
4. 其他													
(四)所有者权益内部结转													
1. 资本公积转增资本(或股本)													
2. 盈余公积转增资本(或股本)													
3. 盈余公积弥补亏损													
4. 其他													
(五)专项储备													
1. 本期提取													

2015 年年度报告

2. 本期使用													
(六) 其他					-4,719,652.48							-4,719,652.48	
四、本期期末余额	13,600,689,988.00				23,419,811,622.77		2,198,584,987.90		1,986,757,699.92		14,412,949,205.98	8,249,216,238.70	63,868,009,743.27

项目	上期												
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		
	优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	9,105,432,605.00				18,355,452,548.70				770,858,506.39		7,909,878,743.43	7,264,103,513.91	43,405,725,917.43
加：会计政策变更					-612,034,233.67		612,034,233.67						
前期差错更正													
同一控制下企业合并其他													
二、本年期初余额	9,105,432,605.00				17,743,418,315.03		612,034,233.67		770,858,506.39		7,909,878,743.43	7,264,103,513.91	43,405,725,917.43
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	2,731,629,782.00				-1,158,609,694.01		1,614,956,953.75		603,374,696.95		3,539,291,603.23	393,127,700.34	7,723,771,042.26
（一）综合收益总额							1,614,956,953.75				5,964,358,783.42	1,113,722,371.50	8,693,038,108.67
（二）所有者投入和减少资本					1,563,711,881.16							390,092,000.00	1,953,803,881.16
1. 股东投入的普通股												390,092,000.00	390,092,000.00
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					1,563,711,881.16								1,563,711,881.16
（三）利润分配									603,374,696.95		-2,424,461,217.95	-1,110,686,671.16	-2,931,773,192.16
1. 提取盈余公积									603,374,696.95		-603,374,696.95		
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者（或股东）的分配											-1,821,086,521.00	-1,110,686,671.16	-2,931,773,192.16
4. 其他													
（四）所有者权益内部结转	2,731,629,782.00				-2,731,629,782.00								
1. 资本公积转增资本（或股本）	2,731,629,782.00				-2,731,629,782.00								
2. 盈余公积转增资本（或股本）													
3. 盈余公积弥补亏损													
4. 其他													
（五）专项储备													
1. 本期提取													

2015 年年度报告

2. 本期使用													
(六) 其他					9,308,206.83						-605,962.24	8,702,244.59	
四、本期期末余额	11,837,062,387.00				16,584,808,621.02		2,226,991,187.42		1,374,233,203.34		11,449,170,346.66	7,657,231,214.25	51,129,496,959.69

法定代表人：吴国潮 主管会计工作负责人：曹路 会计机构负责人：施云峰

母公司所有者权益变动表

2015 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	11,837,062,387.00				22,270,087,088.02		1,728,587,713.02		1,374,233,203.34	6,066,447,413.71	43,276,417,805.09
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	11,837,062,387.00				22,270,087,088.02		1,728,587,713.02		1,374,233,203.34	6,066,447,413.71	43,276,417,805.09
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)	1,763,627,601.00				6,835,003,001.75		-34,533,008.38		612,524,496.58	2,112,547,972.21	11,289,170,063.16
(一) 综合收益总额							-34,533,008.38			6,125,244,965.79	6,090,711,957.41
(二) 所有者投入和减少资本	1,763,627,601.00				6,839,722,654.23						8,603,350,255.23
1. 股东投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本	1,763,627,601.00				6,839,722,654.23						8,603,350,255.23
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
(三) 利润分配									612,524,496.58	-4,012,696,993.58	-3,400,172,497.00
1. 提取盈余公积									612,524,496.58	-612,524,496.58	
2. 对所有者(或股东)的分配										-3,400,172,497.00	-3,400,172,497.00
3. 其他											
(四) 所有者权益内部											

2015 年年度报告

结转										
1. 资本公积转增资本 (或股本)										
2. 盈余公积转增资本 (或股本)										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 其他										
(五) 专项储备										
1. 本期提取										
2. 本期使用										
(六) 其他					-4,719,652.48					-4,719,652.48
四、本期期末余额	13,600,689,988.00				29,105,090,089.77	1,694,054,704.64	1,986,757,699.92	8,178,995,385.92	54,565,587,868.25	

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	9,105,432,605.00				23,533,128,231.49			770,858,506.39	2,457,767,624.40	35,867,186,967.28	
加：会计政策变更					-104,431,449.46		104,431,449.46				
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	9,105,432,605.00				23,428,696,782.03		104,431,449.46	770,858,506.39	2,457,767,624.40	35,867,186,967.28	
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)	2,731,629,782.00				-1,158,609,694.01		1,624,156,263.56	603,374,696.95	3,608,679,789.31	7,409,230,837.81	
(一) 综合收益总额							1,624,156,263.56		6,033,746,969.50	7,657,903,233.06	
(二) 所有者投入和减少资本					1,563,711,881.16					1,563,711,881.16	
1. 股东投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					1,563,711,881.16					1,563,711,881.16	
(三) 利润分配								603,374,696.95	-2,424,461,217.95	-1,821,086,521.00	
1. 提取盈余公积								603,374,696.95	-603,374,696.95		
2. 对所有者(或股东)的分配									-1,821,086,521.00	-1,821,086,521.00	

2015 年年度报告

3. 其他											
(四)所有者权益内部结转	2,731,629,782.00				-2,731,629,782.00						
1. 资本公积转增资本(或股本)	2,731,629,782.00				-2,731,629,782.00						
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 其他											
(五)专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六)其他					9,308,206.83				-605,962.24	8,702,244.59	
四、本期期末余额	11,837,062,387.00				22,270,087,088.02		1,728,587,713.02		1,374,233,203.34	6,066,447,413.71	43,276,417,805.09

法定代表人：吴国潮 主管会计工作负责人：曹路 会计机构负责人：施云峰

三、公司基本情况

1. 公司概况

浙江浙能电力股份有限公司（以下简称公司或本公司）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，公司现有注册资本13,600,689,988.00元，持有注册号为330000000045902的营业执照，股份总数13,600,689,988.00股（每股面值1元）。其中有限售条件的A股流通股份10,613,090,267.00股，无限售条件的A股流通股份2,987,599,721.00股。公司股票已于2013年12月19日在上海证券交易所挂牌交易。截至本财务报告批准报出日，上述股本变更的工商变更登记尚在办理中。

本公司属于电力、热力生产业。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和监理，电力设备检修。主要产品为电力和热力。

本财务报表业经公司2016年4月7日二届十六次董事会批准对外报出。

2. 合并财务报表范围

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33家子公司纳入本期合并财务报表范围，详见本财务报表附注合并范围的变更和在其他主体中的权益之说明。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

2. 持续经营

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

五、重要会计政策及会计估计

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

公司经营业务的营业周期较短，以12个月作为资产和负债的流动性划分标准。

4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

1. 同一控制下企业合并的会计处理方法

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

2. 非同一控制下企业合并的会计处理方法

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

6. 合并财务报表的编制方法

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

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

1. 合营安排分为共同经营和合营企业。

2. 当公司为共同经营的合营方时，确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

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

8. 现金及现金等价物的确定标准

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

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

10. 金融工具

1. 金融资产和金融负债的分类

金融资产在初始确认时划分为以下四类：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产（包括交易性金融资产和在初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产）、持有至到期投资、贷款和应收款项、可供出售金融资产。

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

2. 金融资产和金融负债的确认依据、计量方法和终止确认条件

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

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

公司采用实际利率法，按摊余成本对金融负债进行后续计量，但下列情况除外：(1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，按照公允价值计量，且不扣除将来结清金融负债时可能发生的交易费用；(2) 与在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融负债，按照成本计量；(3) 不属于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的财务担保合同，或没有指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益并将以低于市场利率贷款的贷款承诺，在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量：1) 按照《企业会计准则第 13 号——或有事项》确定的金额；2) 初始确认金额扣除按照《企业会计准则第 14 号——收入》的原则确定的累积摊销额后的余额。

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

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

3. 金融资产转移的确认依据和计量方法

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

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

4. 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

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

(1) 第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；

(2) 第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值，包括：活跃市场中类似资产或负债的报价；非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；除报价以外的其他可观察输入值，如在正常报价间隔期间可观察的利率和收益率曲线等；市场验证的输入值等；

(3) 第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值，包括不能直接观察或无法由可观察市场数据验证的利率、股票波动率、企业合并中承担的弃置义务的未来现金流量、使用自身数据作出的财务预测等。

5. 金融资产的减值测试和减值准备计提方法

(1) 资产负债表日对以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产以外的金融资产的账面价值进行检查，如有客观证据表明该金融资产发生减值的，计提减值准备。

(2) 对于持有至到期投资、贷款和应收款，先将单项金额重大的金融资产区分开来，单独进行减值测试；对单项金额不重大的金融资产，可以单独进行减值测试，或包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试；单独测试未发生减值的金融资产（包括单项金额重大和不重大的金融资产），包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中再进行减值测试。测试结果表明其发生了减值的，根据其账面价值高于预计未来现金流量现值的差额确认减值损失。

(3) 可供出售金融资产

1) 表明可供出售债务工具投资发生减值的客观证据包括：

① 债务人发生严重财务困难；

- ② 债务人违反了合同条款，如偿付利息或本金发生违约或逾期；
 ③ 公司出于经济或法律等方面因素的考虑，对发生财务困难的债务人作出让步；
 ④ 债务人很可能倒闭或进行其他财务重组；
 ⑤ 因债务人发生重大财务困难，该债务工具无法在活跃市场继续交易；
 ⑥ 其他表明可供出售债务工具已经发生减值的情况。

2) 表明可供出售权益工具投资发生减值的客观证据包括权益工具投资的公允价值发生严重或非暂时性下跌，以及被投资单位经营所处的技术、市场、经济或法律环境等发生重大不利变化使公司可能无法收回投资成本。

本公司于资产负债表日对各项可供出售权益工具投资单独进行检查。对于以公允价值计量的权益工具投资，若其于资产负债表日的公允价值低于其成本超过 50%（含 50%）或低于其成本持续时间超过 12 个月（含 12 个月）的，则表明其发生减值；若其于资产负债表日的公允价值低于其成本超过 20%（含 20%）但尚未达到 50%的，或低于其成本持续时间超过 6 个月（含 6 个月）但未超过 12 个月的，本公司会综合考虑其他相关因素，诸如价格波动率等，判断该权益工具投资是否发生减值。对于以成本计量的权益工具投资，公司综合考虑被投资单位经营所处的技术、市场、经济或法律环境等是否发生重大不利变化，判断该权益工具是否发生减值。

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

以成本计量的可供出售权益工具发生减值时，将该权益工具投资的账面价值，与按照类似金融资产当时市场收益率对未来现金流量折现确定的现值之间的差额，确认为减值损失，计入当期损益，发生的减值损失一经确认，不予转回。

11. 应收款项

(1). 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

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	单独进行减值测试，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备。

(2). 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项:

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

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:

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

12. 存货

1. 存货的分类

存货包括在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。

2. 发出存货的计价方法

发出存货采用月末一次加权平均法。

3. 存货可变现净值的确定依据

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

4. 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

5. 低值易耗品和包装物的摊销方法

(1) 低值易耗品

按照一次转销法进行摊销。

(2) 包装物

按照一次转销法进行摊销。

13. 划分为持有待售资产

公司将同时满足下列条件的非流动资产（不包含金融资产）划分为持有待售的资产：1. 该组成部分必须在其当前状况下仅根据出售此类组成部分的通常和惯用条款即可立即出售；2. 已经就处置该组成部分作出决议；3. 与受让方签订了不可撤销的转让协议；4. 该项转让很可能在一年内完成。

14. 长期股权投资

1. 共同控制、重要影响的判断

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分享控制权的参与方一致同意后才能决策，认定为共同控制。对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定，认定为重大影响。

2. 投资成本的确定

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

公司通过多次交易分步实现同一控制下企业合并形成的长期股权投资，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日，根据合并后应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额确定初始投资成本。合并日长期股权投资的初始投资成本，与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

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

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

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

2) 在合并财务报表中，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按

照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益等的，与其相关的其他综合收益等转为购买日所属当期收益。但由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

(3) 除企业合并形成以外的：以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本；以发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本；以债务重组方式取得的，按《企业会计准则第 12 号——债务重组》确定其初始投资成本；以非货币性资产交换取得的，按《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》确定其初始投资成本。

3. 后续计量及损益确认方法

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

4. 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权的处理方法

(1) 个别财务报表

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

(2) 合并财务报表

1) 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权，且不属于“一揽子交易”的

在丧失控制权之前，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积（资本溢价），资本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

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

2) 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权，且属于“一揽子交易”的

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

15. 投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的：

折旧或摊销方法

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

16. 固定资产

(1). 确认条件

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量时予以确认。

(2). 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	年限平均法	20-35	0 或 3	5.00-2.77
通用设备	年限平均法	4-5	0 或 3	25.00-19.40
专用设备	年限平均法	4-18	0 或 3	25.00-5.39
运输工具	年限平均法	6	0	16.67
其他设备	年限平均法	4-9	0	25.00-11.11

17. 在建工程

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

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

18. 借款费用

1. 借款费用资本化的确认原则

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

2. 借款费用资本化期间

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

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

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

3. 借款费用资本化率以及资本化金额

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

19. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

1. 无形资产包括土地使用权、专利权及非专利技术等，按成本进行初始计量。

2. 使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统地合理地摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。具体年限如下：

项 目	摊销年限(年)
土地使用权	根据土地使用权证规定年限
围堤使用权	22
进场道路使用权	10-20
铁路专用线使用权	10
车库使用权	10-22
光纤使用权	5
软件	5

使用寿命不确定的无形资产不摊销，公司在每个会计期间均对该无形资产的使用寿命进行复核。

(2). 内部研究开发支出会计政策

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：(1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；(2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；(3) 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能证明其有用性；(4) 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；(5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

20. 长期资产减值

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

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

21. 长期待摊费用

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

22. 职工薪酬

(1)、短期薪酬的会计处理方法

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

(2)、离职后福利的会计处理方法

离职后福利分为设定提存计划和设定受益计划。

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

(2) 对设定受益计划的会计处理通常包括下列步骤:

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

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

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

(3)、辞退福利的会计处理方法

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

(4)、其他长期职工福利的会计处理方法

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

23. 预计负债

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

2. 公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行初始计量,并在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。

24. 股份支付

1. 股份支付的种类

包括以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

2. 实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

(1) 以权益结算的股份支付

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

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

(2) 以现金结算的股份支付

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

(3) 修改、终止股份支付计划

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

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

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

25. 收入

1. 收入确认原则

(1) 销售商品

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

(2) 提供劳务

提供劳务交易的结果在资产负债表日能够可靠估计的（同时满足收入的金额能够可靠地计量、相关经济利益很可能流入、交易的完工进度能够可靠地确定、交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量），采用完工百分比法确认提供劳务的收入，并按已经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。

(3) 让渡资产使用权

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

(4) 建造合同

1) 建造合同的结果在资产负债表日能够可靠估计的，根据完工百分比法确认合同收入和合同费用。建造合同的结果在资产负债表日不能够可靠估计的，若合同成本能够收回的，合同收入根据能够收回的实际

合同成本予以确认，合同成本在其发生的当期确认为合同费用；若合同成本不可能收回的，在发生时立即确认为合同费用，不确认合同收入。

2) 固定造价合同同时满足下列条件表明其结果能够可靠估计：合同总收入能够可靠计量、与合同相关的经济利益很可能流入、实际发生的合同成本能够清楚地区分和可靠地计量、合同完工进度和为完成合同尚需发生的成本能够可靠地计量。成本加成合同同时满足下列条件表明其结果能够可靠估计：与合同相关的经济利益很可能流入、实际发生的合同成本能够清楚地区分和可靠地计量。

3) 确定合同完工进度的方法为累计实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例或已经完成的合同工作量占合同预计总工作量的比例。

4) 资产负债表日，合同预计总成本超过合同总收入的，将预计损失确认为当期费用。执行中的建造合同，按其差额计提存货跌价准备；待执行的亏损合同，按其差额确认预计负债。

2. 收入确认的具体方法

(1) 公司收到经客户确认的每月电量电费月度结算单时确认电力销售收入。

(2) 公司收到经客户确认的当月蒸汽销售结算单时确认蒸汽销售收入。

(3) 公司发货至客户后，收到中介机构出具合格检验报告时确认煤炭销售收入。

26. 政府补助

(1)、与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助划分为与资产相关的政府补助。与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产使用寿命内平均分配，计入当期损益。但是，按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

(2)、与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

除与资产相关的政府补助之外的政府补助划分为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关费用的期间，计入当期损益；用于补偿已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

27. 递延所得税资产/递延所得税负债

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

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

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

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

28. 租赁

(1)、经营租赁的会计处理方法

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

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

(2)、融资租赁的会计处理方法

公司为承租人时，在租赁期开始日，公司以租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值中两者较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额为未确认融资

费用，发生的初始直接费用，计入租赁资产价值。在租赁期各个期间，采用实际利率法计算确认当期的融资费用。

公司为出租人时，在租赁期开始日，公司以租赁开始日最低租赁收款额与初始直接费用之和作为应收融资租赁款的入账价值，同时记录未担保余值；将最低租赁收款额、初始直接费用及未担保余值之和与其现值之和的差额确认为未实现融资收益。在租赁期各个期间，采用实际利率法计算确认当期的融资收入。

29. 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

(2)、重要会计估计变更

适用 不适用

六、税项

1. 主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	销售货物或提供应税劳务	17%、13%、6%
营业税	应纳税营业额	5%、3%
城市维护建设税	应缴流转税税额	7%、5%
企业所得税	应纳税所得额	20%、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%、12%
教育费附加	应缴流转税税额	3%
地方教育附加	应缴流转税税额	2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

适用 不适用

纳税主体名称	所得税税率
乐清市嘉隆供热有限公司	20%
除上述以外的其他纳税主体	25%

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	282,129.79	441,786.86
银行存款	12,449,006,617.29	14,541,570,095.85
其他货币资金	7,046,448.65	4,671,884.58
合计	12,456,335,195.73	14,546,683,767.29

2、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

适用 不适用

3、衍生金融资产

适用 不适用

4、 应收票据

(1). 应收票据分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	61,863,437.52	26,817,978.00
合计	61,863,437.52	26,817,978.00

(2). 期末公司已质押的应收票据

□适用 √不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	526,217,111.46	
合计	526,217,111.46	

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

□适用 √不适用

5、 应收账款

(1). 应收账款分类披露

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	5,071,548,661.36	100.00	29,835,090.12	0.59	5,041,713,571.24	5,499,399,218.89	99.17	35,567,533.09	0.65	5,463,831,685.80
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款						45,963,756.00	0.83	45,963,756.00	100.00	
合计	5,071,548,661.36	/	29,835,090.12	/	5,041,713,571.24	5,545,362,974.89	/	81,531,289.09	/	5,463,831,685.80

期末单项金额重大并单项计提坏帐准备的应收账款

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年以内小计	5,065,595,078.89	25,327,975.39	0.50
1至2年	426,252.07	85,250.41	20.00
2至3年			
3年以上	5,527,330.40	4,421,864.32	80.00
合计	5,071,548,661.36	29,835,090.12	0.59

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

(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 51,696,198.97 元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	收回或转回金额	收回方式
浙江黄岩热电有限公司	45,963,756.00	银行存款
合计	45,963,756.00	/

(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：

单位名称	账面余额	占应收账款余额的比例 (%)	坏账准备
国网浙江省电力公司	4,613,337,005.27	90.97	23,066,685.03
国电浙江北仑第三发电有限公司	83,712,192.00	1.65	418,560.96
浙江国华浙能发电有限公司	78,482,376.00	1.55	392,411.88
华能国际电力股份有限公司玉环电厂	34,832,714.00	0.69	174,163.57
宁波浙铁大风化工有限公司	31,067,970.00	0.61	155,339.85
小计	4,841,432,257.27	95.47	24,207,161.29

6、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

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年以内小计	252,399,846.49	95.71	249,879,276.24	99.57
1至2年	11,191,767.16	4.24	878,846.54	0.35
2至3年	1,700.00		207,896.00	0.08
3年以上	125,234.00	0.05	6,090.00	
合计	263,718,547.65	100.00	250,972,108.78	100.00

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况:

单位名称	账面余额	占预付款项余额的比例 (%)
秦皇岛港务局	60,843,443.81	23.07
中华人民共和国舟山海关	34,556,540.06	13.10
浙江省天然气开发有限公司	24,529,842.40	9.30
浙江浙能港口运营管理有限公司	18,174,785.90	6.89
秦皇岛嘉航船务代理有限公司	12,277,712.00	4.66
小 计	150,382,324.17	57.02

7、 应收利息

□适用 √不适用

8、 应收股利

√适用 □不适用

(1). 应收股利

单位: 元 币种: 人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
国电浙江北仑第一发电有限公司	122,926,852.69	98,753,273.67
国电浙江北仑第三发电有限公司	312,881,296.98	371,636,002.68
合计	435,808,149.67	470,389,276.35

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利:

□适用 √不适用

9、其他应收款

(1). 其他应收款分类披露

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面 价值	账面余额		坏账准备		账面 价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	50,129,370.50	100.00	6,254,885.26	12.48	43,874,485.24	65,010,039.54	100.00	8,432,143.36	12.97	56,577,896.18
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款										
合计	50,129,370.50	/	6,254,885.26	/	43,874,485.24	65,010,039.54	/	8,432,143.36	/	56,577,896.18

期末单项金额重大并单项计提坏帐准备的其他应收款

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏帐准备的其他应收款：

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年以内小计	34,624,779.27	173,123.90	0.50
1至2年	9,691,578.45	1,938,315.69	20.00
2至3年	1,689,881.84	844,940.92	50.00
3年以上	4,123,130.94	3,298,504.75	80.00
合计	50,129,370.50	6,254,885.26	12.48

组合中，采用余额百分比法计提坏帐准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏帐准备的其他应收款：

适用 不适用

(2). 本期计提、收回或转回的坏帐准备情况：

本期计提坏帐准备金额 0 元；本期收回或转回坏帐准备金额 2,177,258.10 元。

其中本期坏帐准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(3). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(4). 其他应收款按款项性质分类情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金保证金	20,070,701.09	27,397,938.71
应收暂付款	17,166,747.20	15,878,193.79
住房维修基金	7,815,583.35	8,529,794.42
保险理赔款		9,475,327.72
员工备用金	2,122,555.49	1,376,406.57
其他	2,953,783.37	2,352,378.33
合计	50,129,370.50	65,010,039.54

(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
宁波市住房公积金管理中心	住房维修基金	5,432,109.47	1年以内	10.84	27,160.55
淮浙煤电有限责任公司	保证金	265,498.00	1年以内	0.53	1,327.49
淮浙煤电有限责任公司	保证金	3,613,876.00	1-2年	7.21	722,775.20
宁波市国土资源局镇海分局	保证金	3,805,000.00	1-2年	7.59	761,000.00
浙江浙能节能科技有限公司	保证金	3,676,983.00	1年以内	7.33	18,384.92
三门县国土资源局	保证金	3,118,700.00	3年以上	6.22	2,494,960.00
合计	/	19,912,166.47	/	39.72	4,025,608.16

(6). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

10、 存货

(1). 存货分类

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	828,693,997.06		828,693,997.06	787,516,178.85	10,886,098.75	776,630,080.10
燃料	1,054,709,114.55		1,054,709,114.55	1,922,658,292.27		1,922,658,292.27
其他	1,439,723.47		1,439,723.47	1,232,023.22		1,232,023.22
合计	1,884,842,835.08		1,884,842,835.08	2,711,406,494.34	10,886,098.75	2,700,520,395.59

(2). 存货跌价准备

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	10,886,098.75			10,886,098.75		
合计	10,886,098.75			10,886,098.75		

(3). 期末建造合同形成的已完工未结算资产情况：

□适用 √不适用

11、 划分为持有待售的资产

□适用 √不适用

12、 一年内到期的非流动资产

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的待摊费用	19,500,662.32	14,517,600.00
合计	19,500,662.32	14,517,600.00

13、 其他流动资产

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待摊费用	10,652,905.37	7,529,183.44
未抵扣增值税进项税	1,361,968,541.83	1,147,828,800.28
预缴企业所得税	13,641,778.91	24,325,098.19
预缴其他税金	177,846.21	
合计	1,386,441,072.32	1,179,683,081.91

14、 可供出售金融资产

√适用 □不适用

(1). 可供出售金融资产情况

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

可供出售权益工具：					
按公允价值计量的	5,366,643,415.54		5,366,643,415.54	5,407,935,387.26	5,407,935,387.26
按成本计量的	521,108,417.63		521,108,417.63	504,508,417.63	504,508,417.63
合计	5,887,751,833.17		5,887,751,833.17	5,912,443,804.89	5,912,443,804.89

(2). 期末按公允价值计量的可供出售金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

可供出售金融资产分类	可供出售权益工具	可供出售债务工具	合计
权益工具的成本/债务工具的摊余成本	1,163,365,413.00		1,163,365,413.00
公允价值	5,366,643,415.54		5,366,643,415.54
累计计入其他综合收益的公允价值变动金额	2,203,794,610.41		2,203,794,610.41

(3). 期末按成本计量的可供出售金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	账面余额				减值准备				在被投资单位持股比例(%)	本期现金红利
	期初	本期增加	本期减少	期末	期初	本期增加	本期减少	期末		
泰山第三核电有限公司	100,000,000.00			100,000,000.00					10.00	111,100,000.00
中核辽宁核电有限公司	116,000,000.00	16,600,000.00		132,600,000.00					10.00	
浙江省创业投资集团有限公司	10,571,428.57			10,571,428.57					11.00	5,500,000.00
台州市凤凰山庄有限公司	5,000,000.00			5,000,000.00					14.28	
华润电力(温州)有限公司	176,951,955.06			176,951,955.06					10.00	85,496,849.59
浙江省能源集团财务有限责任公司	56,121,800.00			56,121,800.00					7.00	24,011,159.86
浙江八达股份有限公司	8,811,000.00			8,811,000.00					10.01	
杭州浙能工程建设项目管理有限公司	31,052,234.00			31,052,234.00					17.00	
合计	504,508,417.63	16,600,000.00		521,108,417.63					/	226,108,009.45

(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

15、持有至到期投资

□适用 √不适用

16、长期应收款

□适用 √不适用

17、长期股权投资

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		
一、合营企业										
浙浙煤电有限责任公司	1,920,774,805.18			75,981,170.94		274,893.45				1,997,030,869.57
国核浙能核能有限公司				-2,536,697.68				50,000,000.00		47,463,302.32
小计	1,920,774,805.18			73,444,473.26		274,893.45		50,000,000.00		2,044,494,171.89
二、联营企业										
杭州华电半山发电有限公司	605,085,048.35			51,284,778.41			88,421,351.13			567,948,475.63
国电浙江北仑第一发电有限公司	557,727,975.03			143,686,558.05			168,065,721.11			533,348,811.97
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	357,590,355.71			73,773,404.04			72,196,756.11			359,167,003.64
神华国华(舟山)发电有限责任公司	379,752,185.69			95,294,623.46			51,671,464.02			423,375,345.13
温州燃机发电有限公司	188,592,594.31			5,619,149.84			4,474,040.49			189,737,703.66
浙江国华浙能发电有限公司	2,409,339,861.87			647,362,392.82			675,839,265.51			2,380,862,989.18
核电秦山联营有限公司	1,687,412,988.01			448,988,605.65	-891,213.95	-3,321,466.98	382,000,000.00			1,750,188,912.73
三门核电有限公司	1,602,860,000.00	196,000,000.00								1,798,860,000.00
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	917,266,611.50			330,912,457.51			244,489,919.76			1,003,689,149.25
国电浙江北仑第三发电有限公司	735,682,090.88			351,696,573.46			321,931,841.42			765,446,822.92
浙江浙能煤运投资有限责任公司	48,496,859.59			1,080,052.29						49,576,911.88
浙江浙能北海水力发电有限公司	510,363,758.74			35,922,999.06			62,500,000.00			483,786,757.80
浙江浙能长兴天然气热电有限公司	250,621,456.81			10,434,462.43						261,055,919.24
浙江长兴捷通物流有限公司	72,399,512.68			964,048.37						73,363,561.05
大同市南郊城区发煤站有限责任公司	51,961,537.44			4,976,645.31			6,215,473.93			50,722,708.82
长兴远大能源服务有限公司	1,972,162.17			86,343.25						2,058,505.42
浙能集团(香港)有限公司	222,556,536.80			41,018,178.28	6,126,808.86					269,701,523.94
秦山核电有限公司	1,649,244,725.60			403,554,817.22	-2,672,815.64	-1,673,078.95				2,048,453,648.23
小计	12,248,926,261.18	196,000,000.00		2,646,656,089.45	2,562,779.27	-4,994,545.93	2,077,805,833.48			13,011,344,750.49
合计	14,169,701,066.36	196,000,000.00		2,720,100,562.71	2,562,779.27	-4,719,652.48	2,077,805,833.48	50,000,000.00		15,055,838,922.38

18、投资性房地产

√适用 □不适用

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

√适用 □不适用

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	112,485,948.93	112,485,948.93
2. 本期增加金额	4,146,065.64	4,146,065.64
(1) 外购		
(2) 存货\固定资产\在建工程转入		
(3) 企业合并增加		
(4) 其他增加	4,146,065.64	4,146,065.64
3. 本期减少金额		
(1) 处置		
(2) 其他转出		
4. 期末余额	116,632,014.57	116,632,014.57
二、累计折旧和累计摊销		
1. 期初余额	46,703,210.38	46,703,210.38
2. 本期增加金额	6,195,238.17	6,195,238.17
(1) 计提或摊销	4,040,748.01	4,040,748.01
(2) 其他增加	2,154,490.16	2,154,490.16
3. 本期减少金额		
(1) 处置		
(2) 其他转出		
4. 期末余额	52,898,448.55	52,898,448.55
三、减值准备		
四、账面价值		
1. 期末账面价值	63,733,566.02	63,733,566.02
2. 期初账面价值	65,782,738.55	65,782,738.55

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况:

□适用 √不适用

19、固定资产

(1). 固定资产情况

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	合计
一、账面原值:				
1. 期初余额	21,523,948,318.84	71,112,192,088.32	602,928,118.11	93,239,068,525.27
2. 本期增加金额	4,410,131,135.24	8,650,495,633.36	29,310,077.99	13,089,936,846.59
(1) 购置		13,872,083.32	12,049,894.72	25,921,978.04
(2) 在建工程转入	3,767,068,074.00	9,675,203,128.23	16,481,080.97	13,458,752,283.20
(3) 竣工决算调整	643,063,061.24	-1,038,579,578.19	779,102.30	-394,737,414.65
3. 本期减少金额	199,177,395.80	1,461,249,353.04	45,128,048.94	1,705,554,797.78
(1) 处置或报废	36,295,765.16	1,461,165,810.04	43,064,095.94	1,540,525,671.14

(2) 企业合并减少		83,543.00	2,063,953.00	2,147,496.00
(3) 其他减少	162,881,630.64			162,881,630.64
4. 期末余额	25,734,902,058.28	78,301,438,368.64	587,110,147.16	104,623,450,574.08
二、累计折旧				
1. 期初余额	8,355,545,608.97	35,254,004,681.62	417,413,186.35	44,026,963,476.94
2. 本期增加金额	897,050,924.19	4,329,506,676.27	58,461,908.93	5,285,019,509.39
(1) 计提	897,050,924.19	4,329,506,676.27	58,461,908.93	5,285,019,509.39
3. 本期减少金额	32,761,518.73	1,354,973,747.16	44,074,171.82	1,431,809,437.71
(1) 处置或报废	30,607,028.57	1,354,919,080.45	42,998,666.22	1,428,524,775.24
(2) 企业合并		54,666.71	1,075,505.60	1,130,172.31
(3) 其他减少	2,154,490.16			2,154,490.16
4. 期末余额	9,219,835,014.43	38,228,537,610.73	431,800,923.46	47,880,173,548.62
三、减值准备				
1. 期初余额	38,178,014.93	5,247,664.56	3,312,007.18	46,737,686.67
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额	3,431,637.45	490,951.92	45,643.12	3,968,232.49
(1) 处置或报废	3,431,637.45	490,951.92	45,643.12	3,968,232.49
4. 期末余额	34,746,377.48	4,756,712.64	3,266,364.06	42,769,454.18
四、账面价值				
1. 期末账面价值	16,480,320,666.37	40,068,144,045.27	152,042,859.64	56,700,507,571.28
2. 期初账面价值	13,130,224,694.94	35,852,939,742.14	182,202,924.58	49,165,367,361.66

(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
专用设备	38,034,188.03	3,073,500.51		34,960,687.52
运输工具	8,091,000.00	1,618,200.00		6,472,800.00

(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	1,453,769,817.86
通用设备	82,833,818.17
专用设备	469,352,756.73
运输工具	3,476,100.27

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	4,226,657,386.55	审批手续尚未办理完毕

20、在建工程

√适用 □不适用

(1). 在建工程情况

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
台二超超临界燃煤发电机组工程	322,265,449.71		322,265,449.71	4,906,554,665.93		4,906,554,665.93
温电四期基建项目				686,075,944.25		686,075,944.25
滨海热电二期工程	50,459,169.55		50,459,169.55	17,469,749.94		17,469,749.94
阿克苏纺织工业城集中供热(I期)工程	510,411,117.64		510,411,117.64	103,144,200.71		103,144,200.71
其他工程	503,744,604.82		503,744,604.82	433,317,738.18		433,317,738.18
合计	1,386,880,341.72		1,386,880,341.72	6,146,562,299.01		6,146,562,299.01

(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
台二超超临界燃煤发电机组工程	8,399,000,000.00	4,906,554,665.93	2,870,243,226.83	7,454,532,443.05		322,265,449.71	91.34	95.00	391,923,149.58	168,622,211.77	5.44	自筹资金、募集资金
温电四期基建项目	4,850,000,000.00	686,075,944.25	3,102,707,183.48	3,788,783,127.73			87.80	100.00	94,839,597.38	39,012,303.13		自筹资金、募集资金
滨海热电二期工程	2,415,000,000.00	17,469,749.94	32,989,419.61			50,459,169.55	2.43	3.68	185,875.38	185,875.38	4.35	自筹资金
阿克苏纺织工业城集中供热(I期)工程	2,978,850,000.00	103,144,200.71	407,266,916.93			510,411,117.64	17.47	20.00	10,362,885.99	6,006,330.43	5.37	自筹资金
其他工程		433,317,738.18	2,293,938,657.91	2,215,436,712.42	8,075,078.85	503,744,604.82			2,022,230.35	238,533.60		自筹资金
合计	18,642,850,000.00	6,146,562,299.01	8,707,145,404.76	13,458,752,283.20	8,075,078.85	1,386,880,341.72	/	/	499,333,738.68	214,065,254.31	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况：

□适用 √不适用

21、工程物资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
专用材料	7,765,730.55	2,738,019.24
专用设备	669,979.89	173,929.62
工器具	24,626,593.06	235,238.58
合计	33,062,303.50	3,147,187.44

22、固定资产清理

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
机组报废待处理资产	4,405,466.80	45,969,293.39
其他	117,948.72	4,841,122.24
合计	4,523,415.52	50,810,415.63

23、生产性生物资产

□适用 √不适用

24、油气资产

□适用 √不适用

25、无形资产**(1). 无形资产情况**

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	其他	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	1,772,236,056.60			483,545,407.88	2,255,781,464.48
2. 本期增加金额	342,439,448.03			13,118,195.21	355,557,643.24
(1) 购置	183,703,883.03			5,043,116.36	188,746,999.39
(2) 在建工程转入				8,075,078.85	8,075,078.85
(3) 其他转入	158,735,565.00				158,735,565.00
3. 本期减少金额				682,050.00	682,050.00
(1) 处置				647,050.00	647,050.00
(2) 企业合并减少				35,000.00	35,000.00
4. 期末余额	2,114,675,504.63			495,981,553.09	2,610,657,057.72
二、累计摊销					
1. 期初余额	207,712,870.08			292,422,011.15	500,134,881.23
2. 本期增加金额	38,481,029.42			32,314,264.67	70,795,294.09
(1) 计提	38,481,029.42			32,314,264.67	70,795,294.09
3. 本期减少金额				663,966.57	663,966.57
(1) 处置				647,050.00	647,050.00

(2) 企业合并减少				16,916.57	16,916.57
4. 期末余额	246,193,899.50			324,072,309.25	570,266,208.75
三、减值准备					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	1,868,481,605.13			171,909,243.84	2,040,390,848.97
2. 期初账面价值	1,564,523,186.52			191,123,396.73	1,755,646,583.25

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况:

√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
滨海热电土地使用权	21,188,000.00	2015年12月取得地块

26、开发支出

□适用 √不适用

27、商誉

□适用 √不适用

28、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
排污权使用费、天然气机组长期维护费用、土地租赁费、装修费	62,942,704.04	49,065,896.20	34,995,831.93	4,983,062.32	72,029,705.99
合计	62,942,704.04	49,065,896.20	34,995,831.93	4,983,062.32	72,029,705.99

其他说明:

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初数	本期增加	本期摊销	其他减少	期末数
排污权使用费	17,083,845.00	28,310,950.00	17,749,842.51		27,644,952.49
天然气机组长期维护费用	39,955,021.28	9,536,516.19	11,470,715.61		38,020,821.86
土地租赁费	8,095,193.39		1,243,942.68		6,851,250.71
装修费	12,326,244.37	11,218,430.01	4,531,331.13		19,013,343.25
合计	77,460,304.04	49,065,896.20	34,995,831.93		91,530,368.31
其中: 列示于长期待摊费用	62,942,704.04				72,029,705.99
列示于一年内到期的非流动资产	14,517,600.00				19,500,662.32

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	64,493,527.93	16,123,382.00	120,243,853.68	30,060,963.42
内部交易未实现利润	111,239,599.60	27,809,899.90	113,923,296.60	28,480,824.15
可抵扣亏损	68,344,334.16	17,086,083.55	195,196,759.32	48,799,189.83

应付职工薪酬	231,202,689.45	57,800,672.36	195,507,247.33	48,876,811.83
预提费用	2,000,000.00	500,000.00	39,668,158.16	9,917,039.54
固定资产折旧	143,627,363.01	35,906,840.75	390,804,047.20	97,701,011.80
其他	124,152,134.28	31,038,033.57	53,690,503.04	13,422,625.76
合计	745,059,648.43	186,264,912.13	1,109,033,865.33	277,258,466.33

(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
可供出售金融资产公允价值变动	4,203,278,002.54	1,050,819,500.64	4,244,569,974.28	1,061,142,493.57
不征税收入形成资产	500,000.00	125,000.00	13,465,000.00	3,366,250.00
合计	4,203,778,002.54	1,050,944,500.64	4,258,034,974.28	1,064,508,743.57

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债：

□适用 √不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣亏损	372,341,109.16	206,120,912.87
资产减值准备	90,093,846.63	103,071,309.19
应付职工薪酬	43,902,478.09	35,100,238.15
提前进场费		49,965,103.19
其他	7,424,887.96	3,025,893.00
合计	513,762,321.84	397,283,456.40

(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
2017 年	2,705,008.58
2018 年	21,858,866.48
2019 年	190,926,464.37
2020 年	156,850,769.73
合计	372,341,109.16

30、其他非流动资产

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
杭州望江门热电项目减值准备	-75,727,945.00	-75,727,945.00
预付工程设备款	622,990,452.46	1,870,626,564.86
预付土地款	8,855,000.00	8,855,000.00
其他	5,378,700.00	4,450,000.00

合计	637,224,152.46	1,883,931,564.86
----	----------------	------------------

其他说明：

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，公司将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。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，评估值为零，故公司对其全额计提减值准备。

31、短期借款

适用 不适用

(1). 短期借款分类

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	20,000,000.00	43,000,000.00
抵押借款		7,000,000.00
信用借款	6,187,000,000.00	6,565,000,000.00
商业承兑汇票贴现	120,000,000.00	220,000,000.00
合计	6,327,000,000.00	6,835,000,000.00

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

32、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

适用 不适用

33、衍生金融负债

适用 不适用

34、应付票据

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	90,000,000.00	145,000,000.00
合计	90,000,000.00	145,000,000.00

35、应付账款

(1). 应付账款列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付工程及设备款	4,094,219,910.33	3,634,188,511.97
燃料款	988,866,490.13	2,354,817,613.16
材料款	322,798,963.66	320,071,353.20
运费	240,532,389.28	220,635,466.88

港建费	96,771,848.00	101,531,425.12
其他	88,687,345.81	101,240,108.80
合计	5,831,876,947.21	6,732,484,479.13

(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
哈尔滨锅炉厂有限责任公司	43,440,600.00	尚未到期的工程设备款
东方电气股份有限公司	27,390,500.00	尚未到期的工程设备款
浙江天地环保工程有限公司	26,862,937.50	尚未到期的工程设备款
宁波市电业局	13,326,000.00	暂未要求支付
浙江省火电建设公司	11,832,160.47	尚未到期的工程设备款
合计	122,852,197.97	/

36、预收款项

(1). 预收账款项列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
燃料款	55,279,108.22	32,528,602.82
供热款	6,365,526.62	8,833,027.56
其他	1,645,871.61	1,054,674.11
合计	63,290,506.45	42,416,304.49

(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

37、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	344,555,409.88	2,471,387,471.37	2,477,501,481.00	338,441,400.25
二、离职后福利-设定提存计划	44,861,979.70	316,367,839.16	319,617,933.70	41,611,885.16
合计	389,417,389.58	2,787,755,310.53	2,797,119,414.70	380,053,285.41

(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	268,143,514.01	1,766,007,219.59	1,759,045,566.06	275,105,167.54
二、职工福利费	3,811,172.96	232,097,318.29	231,013,603.31	4,894,887.94
三、社会保险费	55,929,716.63	196,895,641.20	213,546,563.58	39,278,794.25
其中：医疗保险费	7,941,865.68	105,775,960.93	106,071,087.47	7,646,739.14
工伤保险费	1,392,987.34	8,287,696.34	8,502,535.61	1,178,148.07
生育保险费	1,370,719.80	7,380,304.43	8,093,745.80	657,278.43

补充医疗保险费	45,224,143.81	75,451,679.50	90,879,194.70	29,796,628.61
四、住房公积金	6,127,529.23	213,559,014.35	214,677,381.17	5,009,162.41
五、工会经费和职工教育经费	10,543,477.05	62,828,277.94	59,218,366.88	14,153,388.11
合计	344,555,409.88	2,471,387,471.37	2,477,501,481.00	338,441,400.25

(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	45,976,421.78	236,497,266.01	242,619,249.53	39,854,438.26
2、失业保险费	1,525,283.95	12,748,289.61	13,084,636.66	1,188,936.90
3、企业年金缴费	-2,639,726.03	67,122,283.54	63,914,047.51	568,510.00
合计	44,861,979.70	316,367,839.16	319,617,933.70	41,611,885.16

38、 应交税费

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	253,345,050.57	302,855,131.43
营业税	1,799,774.17	2,187,787.32
企业所得税	446,002,014.68	512,616,847.16
个人所得税	20,800,368.44	15,897,421.86
城市维护建设税	21,205,579.26	24,428,623.26
房产税	15,645,654.35	29,233,574.36
土地使用税	10,736,198.81	19,380,667.73
教育费附加	7,363,221.05	6,526,085.27
地方教育附加	4,908,814.04	4,350,723.36
印花税	2,535,417.08	5,234,100.90
地方水利建设基金	4,661,449.77	5,995,813.15
其他	194,933.61	964,612.67
合计	789,198,475.83	929,671,388.47

39、 应付利息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款利息	138,095,646.23	121,324,382.87
短期借款应付利息	10,482,542.88	11,586,560.13
一年内到期的长期借款利息	2,320,045.77	29,525,348.69
可转债利息		10,821,917.81
其他	1,999,391.95	1,668,535.85
合计	152,897,626.83	174,926,745.35

重要的已逾期未支付的利息情况：

□适用 √不适用

40、 应付股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	7,408,123.77	7,964,825.03
合计	7,408,123.77	7,964,825.03

41、其他应付款

(1). 按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
押金保证金	576,556,739.69	914,400,943.80
应付工程款		4,614,968.10
其他	287,406,424.04	295,475,768.00
合计	863,963,163.73	1,214,491,679.90

(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
北京巴布科克威尔科克斯有限公司	70,712,900.00	未到期的质保金
东方电气集团东方汽轮机有限公司	69,051,800.00	未到期的质保金
上海电气集团股份有限公司	45,125,000.00	未到期的质保金
中国能源建设集团浙江火电建设有限公司	40,690,460.84	未到期的保证金
浙江天地环保工程有限公司	34,503,160.00	未到期的质保金
合计	260,083,320.84	/

42、划分为持有待售的负债

□适用 √不适用

43、1年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期借款	1,723,629,756.27	1,012,637,583.25
1年内到期的长期应付款	10,444,437.03	
合计	1,734,074,193.30	1,012,637,583.25

44、长期借款

√适用 □不适用

(1). 长期借款分类

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	14,531,800,000.00	17,649,800,000.00
抵押借款	1,979,288,487.17	1,969,617,477.45
信用借款	3,095,340,000.00	4,137,182,874.20
抵押及质押借款	1,727,900,000.00	1,815,900,000.00
合计	21,334,328,487.17	25,572,500,351.65

45、应付债券

√适用 □不适用

(1). 应付债券

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可转换公司债券		8,445,020,576.35
合计		8,445,020,576.35

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
浙能转债	100.00	2014.10.13	72个月	10,000,000,000.00	8,445,020,576.35		-18,652,092.33	165,693,774.71	-15,342,322.06	
合计	/	/	/	10,000,000,000.00	8,445,020,576.35		-18,652,092.33	165,693,774.71	-15,342,322.06	

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明：

公司发行的可转债初始转股价格为 5.66 元/股，当公司发生送红股、转增股本、增发新股（不包括因本次可转债转股而增加的股本）、配股以及派发现金股利等情况时，公司将进行转股价格调整。公司发行的可转债转股期自可转债发行结束之日起满六个月后的第一个交易日起至可转债到期日止，即 2015 年 4 月 13 日至 2020 年 10 月 12 日止。如果公司股票在任何连续三十个交易日中有至少十五个交易日的收盘价格不低于当期转股价格的 130%（含 130%），公司有权决定按照债券面值加当期应计利息的价格赎回全部或部分未转股的可转债。赎回期与转股期相同，即发行结束之日起六个月届满之日起至可转债到期日。

自 2015 年 4 月 13 日至 2015 年 5 月 4 日，公司股票已满足在任何连续三十个交易日中有至少十五个交易日的收盘价格不低于当期转股价格（5.66 元/股）的 130%（含 130%）的情形，已触发可转债的有条件赎回条款。根据公司第二届董事会第七次会议决定赎回“浙能转债”，本期共有 9,982,166,000.00 元的可转债转股 1,763,627,601.00 元，17,834,000 元可转债被赎回。

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明：

□适用 √不适用

46、长期应付款

√适用 □不适用

(1). 按款项性质列示长期应付款：

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额
运行维护储备资金[注]	30,000,000.00	30,000,000.00
融资租赁	27,575,664.48	39,013,778.73

其他说明：

[注]：根据子公司温州发电与浙江温州特鲁莱发电有限责任公司（以下简称特鲁莱公司）签订的《温州发电厂二期项目运行维护合同》，温州发电为特鲁莱公司拥有的温州发电二期 2×300MW 燃煤发电机组及其配套设施提供系统运行维护服务，并由其提供电厂运行维护所需材料、备品备件、消耗性材料的不计息储备资金 3,000 万元，合同期限为 2007 年 12 月至 2017 年 3 月。

47、长期应付职工薪酬

□适用 √不适用

48、专项应付款

□适用 √不适用

49、预计负债

□适用 √不适用

50、递延收益

√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	439,037,176.73	47,458,000.00	69,761,332.96	416,733,843.77	政府补助在以后年度摊销
合计	439,037,176.73	47,458,000.00	69,761,332.96	416,733,843.77	/

涉及政府补助的项目：

单位：元 币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
脱硫工程环境保护专项资金	186,157,107.03		35,847,317.84		150,309,789.19	与资产相关
脱硝工程环境保护专项资金	122,440,945.06	9,102,000.00	14,898,714.37		116,644,230.69	与资产相关
3#库灰管延伸项目政策处理补助	42,583,333.66		6,083,333.33		36,500,000.33	与资产相关
工业有效投入财政专项奖励资金	19,868,914.09		1,569,787.50		18,299,126.59	与资产相关
其他工程环境保护专项资金	24,126,305.56		2,387,416.63		21,738,888.93	与资产相关
节能财政专项资金	1,883,488.00		200,092.00		1,683,396.00	与资产相关
供热初装费	8,180,000.00	770,000.00		1,052,833.30	7,897,166.70	与收益相关
镇海财政局公共租赁住房建设补助款	1,900,000.00		29,101.00		1,870,899.00	与资产相关
供热管线建设补偿款	6,532,083.33		634,999.96		5,897,083.37	与资产相关
泥螺山灰库冲灰管线外移改造工程补助	20,860,000.00		3,060,099.34		17,799,900.66	与收益相关
基础设施建设补助资金	4,505,000.00		530,000.00		3,975,000.00	与资产相关
污染减排专项资金		27,586,000.00	2,217,637.69		25,368,362.31	与资产相关
循环经济发展专项资金		10,000,000.00	1,250,000.00		8,750,000.00	与资产相关
合计	439,037,176.73	47,458,000.00	68,708,499.66	1,052,833.30	416,733,843.77	/

51、其他非流动负债

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年以上到期保证金	694,950,968.05	
合计	694,950,968.05	

52、股本

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	11,837,062,387				1,763,627,601	1,763,627,601	13,600,689,988

53、其他权益工具

□适用 √不适用

54、资本公积

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)	16,393,309,017.15	6,842,511,378.00	2,788,723.77	23,233,031,671.38
其他资本公积	191,499,603.87	-4,719,652.48		186,779,951.39
合计	16,584,808,621.02	6,837,791,725.52	2,788,723.77	23,419,811,622.77

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

1) 本期增加 6,842,511,378.00 元系公司发行的可转换公司债券转股时，摊余成本及累计确认的应付利息之和大于转股金额部分计入资本公积-资本溢价；本期减少 2,788,723.77 元系公司本期赎回可转换公司债券将原计入资本公积的权益部分转回。

2) 公司合营企业淮浙煤电有限责任公司和联营企业核电秦山联营有限公司及秦山核电有限公司除净损益外所有者权益的其他变动金额 549,786.90 元、-16,607,334.91 元和-5,975,281.97 元，公司按持股比

例相应计入其他资本公积 274,893.45 元、-3,321,466.98 元和-1,673,078.95 元, 共计增加其他资本公积 -4,719,652.48 元。

55、 库存股

适用 不适用

56、 其他综合收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额					期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、以后不能重分类进损益的其他综合收益	23,106,438.91	-3,937,600.00			-3,937,600.00		19,168,838.91
其中：重新计算设定受益计划净负债和净资产的变动							
权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额	23,106,438.91	-3,937,600.00			-3,937,600.00		19,168,838.91
二、以后将重分类进损益的其他综合收益	2,203,884,748.51	-34,791,592.45		-10,322,992.93	-24,468,599.52		2,179,416,148.99
其中：权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额	-30,878,840.69	6,500,379.27			6,500,379.27		-24,378,461.42
可供出售金融资产公允价值变动损益	2,234,763,589.20	-41,291,971.72		-10,322,992.93	-30,968,978.79		2,203,794,610.41
持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益							
现金流量套期损益的有效部分							
外币财务报表折算差额							
其他综合收益合计	2,226,991,187.42	-38,729,192.45		-10,322,992.93	-28,406,199.52		2,198,584,987.90

57、 专项储备

适用 不适用

58、 盈余公积

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	1,374,233,203.34	612,524,496.58		1,986,757,699.92
合计	1,374,233,203.34	612,524,496.58		1,986,757,699.92

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期增加系根据2015年度母公司实现净利润提取10%的法定盈余公积612,524,496.58元。

59、未分配利润

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	11,449,170,346.66	7,909,878,743.43
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	11,449,170,346.66	7,909,878,743.43
加：本期归属于母公司所有者的净利润	6,976,475,852.90	5,964,358,783.42
减：提取法定盈余公积	612,524,496.58	603,374,696.95
应付普通股股利	3,400,172,497.00	1,821,086,521.00
其他转出		605,962.24
期末未分配利润	14,412,949,205.98	11,449,170,346.66

60、营业收入和营业成本

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	37,452,069,466.96	27,421,036,869.39	39,175,588,635.36	30,621,373,563.75
其他业务	2,235,864,336.89	1,917,052,368.26	5,003,372,245.46	4,787,979,468.39
合计	39,687,933,803.85	29,338,089,237.65	44,178,960,880.82	35,409,353,032.14

61、营业税金及附加

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
营业税	38,799,872.68	26,570,258.17
城市维护建设税	180,862,062.84	174,493,473.66
教育费附加	83,558,349.30	79,921,403.67
地方教育附加	55,705,566.16	53,280,875.82
其他	143,780.40	60,333.36
合计	359,069,631.38	334,326,344.68

62、管理费用

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	876,891,848.90	828,326,180.50
各项税费	173,677,793.86	158,797,371.78
办公费	20,123,152.83	21,682,807.20
汽车费	36,866,293.24	31,476,387.24
外部劳务费	53,832,866.19	52,853,748.04
差旅费	21,221,667.63	21,905,206.11
劳动保护费	23,500,097.56	26,830,258.80
长期资产折旧及摊销	39,110,004.74	63,288,092.62
业务招待费	14,534,352.39	18,546,247.86
会议费	4,823,642.36	7,254,821.17
租赁费	19,536,411.05	20,266,709.56
咨询费	19,343,652.92	6,242,255.92
其他	170,817,711.96	153,505,323.46
合计	1,474,279,495.63	1,410,975,410.26

63、财务费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	-171,114,044.35	-126,240,699.39
利息支出	1,715,375,472.12	1,800,900,220.12

汇兑损益	5,463,580.63	4,403,248.47
手续费	8,985,159.16	5,196,241.67
合计	1,558,710,167.56	1,684,259,010.87

64、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	-53,873,457.07	-4,361,455.68
二、存货跌价损失	-184,718.73	
合计	-54,058,175.80	-4,361,455.68

65、公允价值变动收益

□适用 √不适用

66、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	2,720,100,562.71	2,677,652,869.49
处置长期股权投资产生的投资收益	5,073,395.35	3,855,631.51
可供出售金融资产等取得的投资收益	430,120,746.43	317,014,048.85
处置可供出售金融资产取得的投资收益		186,996.16
合计	3,155,294,704.49	2,998,709,546.01

67、营业外收入

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	9,368,807.08	37,096,959.07	9,368,807.08
其中：固定资产处置利得	9,368,807.08	11,832,693.63	9,368,807.08
无形资产处置利得		25,264,265.44	
政府补助	264,966,756.49	300,877,509.40	264,966,756.49
保险赔款收入	18,764,149.56		18,764,149.56
无法支付的款项	1,247,735.84	6,693,892.26	1,247,735.84
其他	5,304,703.44	4,510,574.77	5,304,703.44
合计	299,652,152.41	349,178,935.50	299,652,152.41

计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
递延收益摊销转入	68,708,499.66	57,927,349.81	与资产/收益相关
商贸流通业发展专项资金	148,212,552.67	148,140,000.00	与收益相关
钱清发电机组关停补偿款		40,000,000.00	与收益相关
小火电机组关停补助资金		27,000,000.00	与收益相关
煤炭应急储备补助资金	10,032,700.00	7,990,000.00	与收益相关
税收返还	12,996,961.76	7,585,743.61	与收益相关
脱硫脱硝补助款	10,578,000.00		与资产相关
其他	14,438,042.40	12,234,415.98	与收益相关
合计	264,966,756.49	300,877,509.40	/

68、营业外支出

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	95,075,840.50	60,267,358.23	95,075,840.50
其中：固定资产处置损失	95,075,840.50	60,267,358.23	95,075,840.50
对外捐赠	2,388,755.00	2,894,600.00	2,388,755.00
罚款支出	3,595,244.09	31,544.00	3,595,244.09
地方水利建设基金	48,124,033.59	42,451,249.25	
离退休费用	29,778,427.00	22,438,285.77	29,778,427.00
其他	8,519,131.12	15,464,413.43	8,519,131.12
合计	187,481,431.30	143,547,450.68	139,357,397.71

69、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	1,785,629,204.34	1,405,410,583.63
递延所得税费用	87,752,304.20	65,257,830.83
合计	1,873,381,508.54	1,470,668,414.46

(2) 会计利润与所得税费用调整过程：

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	10,279,308,873.03
按法定/适用税率计算的所得税费用	2,569,827,218.26
子公司适用不同税率的影响	-16,537.01
调整以前期间所得税的影响	7,641,961.96
非应税收入的影响	-788,823,676.12
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	55,255,044.01
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-8,255,666.69
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	37,753,164.13
所得税费用	1,873,381,508.54

70、其他综合收益

详见附注合并资产负债表项目注释之其他综合收益说明。

71、现金流量表项目

(1). 收到的其他与经营活动有关的现金：

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	171,114,044.35	126,240,699.39
收到保证金	252,113,449.27	22,095,371.14
往来款和代垫款项	71,378,176.66	53,008,838.83
政府补助	178,983,642.40	208,364,415.98
租赁收入	13,346,274.68	12,227,612.37
其他	27,927,384.29	9,513,136.97
合计	714,862,971.65	431,450,074.68

(2). 支付的其他与经营活动有关的现金：

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

付现费用	395,786,969.72	327,181,366.52
往来和代垫款项	110,101,683.14	72,318,910.64
支付保证金	44,856,421.60	32,943,442.50
捐赠支出	2,388,755.00	2,894,600.00
其他	24,704,054.87	25,325,904.29
合计	577,837,884.33	460,664,223.95

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
与资产相关的政府补助	46,688,000.00	53,768,000.00
合计	46,688,000.00	53,768,000.00

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
原子公司国核浙能核能有限公司因增资变为联营企业时持有的现金及现金等价物	42,867,168.46	
合计	42,867,168.46	

(5). 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
支付发行费用		5,699,000.00
归还融资租赁款	9,086,089.57	
合计	9,086,089.57	5,699,000.00

72、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	8,405,927,364.49	7,078,081,154.92
加：资产减值准备	-54,058,175.80	-4,361,455.68
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	5,284,872,510.97	4,974,800,234.93
无形资产摊销	70,795,294.09	65,800,168.66
长期待摊费用摊销	34,995,831.93	30,575,562.53
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）	85,707,033.42	23,170,399.16
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）		
财务费用（收益以“-”号填列）	1,719,205,819.76	1,797,633,888.63
投资损失（收益以“-”号填列）	-3,155,294,704.49	-2,998,709,546.01
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	90,993,554.20	65,257,830.83
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-3,241,250.00	
存货的减少（增加以“-”号填列）	713,292,035.99	281,058,641.55
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	560,531,403.50	-1,655,422,323.46
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-1,097,944,999.19	765,482,377.52
其他		
经营活动产生的现金流量净额	12,655,781,718.87	10,423,366,933.58
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	12,456,335,195.73	14,546,683,767.29

减：现金的期初余额	14,546,683,767.29	10,184,653,224.78
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	-2,090,348,571.56	4,362,030,542.51

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	42,867,168.46
其中：国核浙能核能有限公司	42,867,168.46
处置子公司收到的现金净额	-42,867,168.46

(4) 现金和现金等价物的构成

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	12,456,335,195.73	14,546,683,767.29
其中：库存现金	282,129.79	441,786.86
可随时用于支付的银行存款	12,449,006,617.29	14,541,570,095.85
可随时用于支付的其他货币资金	7,046,448.65	4,671,884.58
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	12,456,335,195.73	14,546,683,767.29
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		

73、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
固定资产	294,089.66	抵押
应收账款	1,881.35	质押
合计	295,971.01	/

74、外币货币性项目

√适用 □不适用

(1). 外币货币性项目：

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	93,123.58	6.4936	604,707.28
欧元	6,579.15	7.0952	46,680.39
应付账款			
其中：美元	29,665,296.95	6.4936	192,634,572.27

(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

75、套期

适用 不适用

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

适用 不适用

2、同一控制下企业合并

适用 不适用

3、反向购买

适用 不适用

4、 处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例(%)	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益的金额
国核浙能核能有限公司		50.00	子公司增资导致持股比例下降	2015年12月	表决权变化	5,073,395.35	50.00	47,463,302.32	47,463,302.32			

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

九、 在其他主体中的权益

1、 在子公司中的权益

√适用 □不适用

(1) 企业集团的构成

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	浙江杭州	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	浙江杭州	火力发电	77.00		设立
浙江浙能嘉兴发电有限公司	浙江嘉兴	浙江杭州	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	浙江杭州	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
浙能新疆阿克苏能源开发有限公司	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

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

本公司拥有浙江浙能镇海联合发电有限公司 45.00%的股权,该公司半数以上的董事及关键管理人员由本公司委派,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

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	333,688,318.00	286,607,467.09	1,858,366,519.24
浙江浙能长兴发电有限公司	5.00	11,651,828.33	9,522,793.91	74,811,330.22
浙江浙能嘉华发电有限公司	23.00	352,813,997.53	235,794,610.86	1,313,525,934.20
浙江浙能嘉兴发电有限公司	30.00	81,416,032.10	59,523,686.20	481,298,626.09
浙江浙能温州发电有限公司	33.02	8,119,711.76		458,158,414.94
浙江浙能镇海发电有限责任公司	49.00	29,368,910.96	30,030,427.22	356,417,582.04
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	49.00	-21,526,712.88	387,585.84	243,623,762.25
浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司	40.00	-59,062,347.29		133,139,244.34
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	6.00	-2,573,206.56		70,810,474.28
浙江浙能乐清发电有限责任公司	49.00	335,609,021.40	257,200,681.77	1,384,452,810.45
浙江浙能兰溪发电有限责任公司	3.00	10,669,307.96	9,782,636.38	67,015,288.75
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	12.00	11,851,576.38		61,369,808.67
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	44.00	271,466,239.88	105,517,656.63	1,275,798,367.34

2015 年年度报告

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

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	2,751,609,251.83	1,576,960,962.15	4,328,570,213.98	459,864,344.76	76,121,136.10	535,985,480.86	2,540,143,017.87	1,716,723,251.24	4,256,866,269.11	477,421,069.65	82,943,835.54	560,364,905.19
浙江浙能长兴发电有限公司	833,760,696.29	2,084,613,248.27	2,918,373,944.56	903,288,342.51	512,890,473.31	1,416,178,815.82	1,012,335,560.67	2,239,238,285.98	3,251,573,846.65	845,549,526.92	946,629,044.74	1,792,178,571.66
浙江浙能嘉华发电有限公司	3,319,479,962.96	9,153,987,915.51	12,473,467,878.47	1,732,729,986.17	5,029,755,617.51	6,762,485,603.68	2,771,596,928.22	9,668,940,574.34	12,440,537,502.56	1,418,666,603.86	5,819,668,565.95	7,238,335,169.81
浙江浙能嘉兴发电有限公司	900,865,132.76	913,754,228.65	1,814,619,361.41	164,921,453.20	38,851,423.53	203,772,876.73	849,708,932.13	980,589,993.96	1,830,298,926.09	254,482,768.97	44,947,731.79	299,430,500.76
浙江浙能温州发电有限公司	704,129,126.75	5,281,159,530.76	5,985,288,657.51	2,212,494,134.91	2,385,299,660.52	4,597,793,795.43	403,007,124.73	3,132,418,668.67	3,535,425,793.40	1,165,066,617.75	1,227,431,546.42	2,392,498,164.17
浙江浙能镇海发电有限责任公司	432,908,986.05	1,250,952,175.89	1,683,861,161.94	868,046,782.68	79,868,733.40	947,915,516.08	480,077,557.73	1,392,570,988.90	1,872,648,546.63	916,228,328.32	219,761,975.19	1,135,990,303.51
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	348,215,748.41	1,116,494,841.92	1,464,710,590.33	752,519,238.78	215,000,000.00	967,519,238.78	291,832,325.68	1,241,886,725.50	1,533,719,051.18	641,804,641.02	350,000,000.00	991,804,641.02
浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司	367,348,486.62	2,174,985,531.01	2,542,334,017.63	472,301,286.81	1,737,184,620.00	2,209,485,906.81	419,506,315.29	2,696,921,636.92	3,116,427,952.21	860,023,973.16	1,815,900,000.00	2,675,923,973.16
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	998,889,586.41	7,769,831,162.88	8,768,720,749.29	2,026,471,739.25	5,562,074,438.50	7,588,546,177.75	280,907,131.19	5,501,468,192.92	5,782,375,324.11	1,469,313,976.58	3,460,000,000.00	4,929,313,976.58
浙江浙能乐清发电有限责任公司	1,065,067,321.85	6,252,601,166.71	7,317,668,488.56	1,567,172,353.63	2,925,082,236.10	4,492,254,589.73	1,261,725,736.44	6,804,772,681.08	8,066,498,417.52	2,140,811,768.90	3,260,289,769.44	5,401,101,538.34
浙江浙能兰溪发电有限责任公司	1,394,844,692.13	4,108,931,633.02	5,503,776,325.15	1,412,619,543.99	1,859,629,383.75	3,272,248,927.74	1,699,388,084.56	4,386,782,959.56	6,086,171,044.12	1,464,400,883.34	2,421,569,383.67	3,885,970,267.01
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	588,016,158.58	2,274,985,267.93	2,863,001,426.51	838,403,775.16	1,495,582,579.16	2,333,986,354.32	322,765,511.69	2,306,833,252.15	2,629,598,763.84	105,906,499.13	2,111,040,328.99	2,216,946,828.12
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	1,112,797,354.44	9,584,551,215.58	10,697,348,570.02	2,040,428,598.55	5,757,378,227.55	7,797,806,826.10	1,611,907,248.88	9,923,445,933.08	11,535,353,181.96	2,953,953,530.31	6,215,013,778.73	9,168,967,309.04

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	3,691,448,576.33	680,996,567.34	680,996,567.34	1,235,208,910.70	4,229,842,145.12	649,903,553.49	649,903,553.49	917,578,733.68
浙江浙能长兴发电有限公司	1,973,852,807.40	233,255,732.04	233,255,732.04	557,507,849.04	2,563,673,968.49	213,728,836.10	213,728,836.10	764,002,498.49
浙江浙能嘉华发电有限公司	7,228,420,237.22	1,533,973,902.31	1,533,973,902.31	3,012,790,310.25	7,689,178,909.77	1,139,104,400.30	1,139,104,400.30	3,019,358,196.91
浙江浙能嘉兴发电有限公司	1,325,333,512.85	271,616,698.20	271,616,698.20	353,999,010.45	1,613,652,560.02	223,274,374.53	223,274,374.53	352,636,482.79
浙江浙能温州发电有限公司	1,198,230,441.55	24,590,283.95	24,590,283.95	473,595,821.71	1,373,822,370.11	12,705,276.19	12,705,276.19	209,887,226.00
浙江浙能镇海发电有限责任公司	1,616,559,125.00	60,573,988.91	60,573,988.91	205,668,963.74	1,816,305,052.09	76,852,379.24	76,852,379.24	305,579,733.75
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	1,276,152,253.37	-43,932,067.10	-43,932,067.10	128,551,162.74	1,468,270,059.38	878,879.46	878,879.46	223,438,528.32
浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司	677,427,563.38	-147,655,868.23	-147,655,868.23	182,258,951.28	304,931,975.41	-47,850,783.36	-47,850,783.36	-33,651,342.07
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	526,211,472.57	-42,886,775.99	-42,886,775.99	-176,905,657.23	1,286,620.55	-117,864,115.44	-117,864,115.44	-98,376,811.36
浙江浙能乐清发电有限责任公司	4,630,685,122.39	684,916,370.20	684,916,370.20	1,405,844,116.57	5,205,343,198.25	583,221,500.61	583,221,500.61	1,491,235,438.40
浙江浙能兰溪发电有限责任公司	4,122,903,183.65	357,448,553.57	357,448,553.57	1,192,046,298.85	4,757,303,349.78	347,980,260.09	347,980,260.09	1,070,567,406.86
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	1,276,492,164.68	98,763,136.47	98,763,136.47	393,189,732.45	1,169,472,949.07	28,279,717.89	28,279,717.89	391,381,536.88
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	3,924,556,580.95	616,968,726.99	616,968,726.99	1,965,572,200.42	2,335,151,221.12	184,872,388.74	184,872,388.74	397,153,691.95

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

单位:元 币种:人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
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		权益法核算
杭州华电半山发电有限公司	浙江杭州	浙江杭州	火力/燃气发电	36.00		权益法核算
国电浙江北仑第一发电有限公司	浙江杭州	浙江杭州	火力发电	30.00		权益法核算
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		权益法核算
核电秦山联营有限公司	浙江海盐	浙江海盐	核电	20.00		权益法核算
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	浙江宁波	浙江宁波	火力发电	35.00		权益法核算
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		权益法核算
秦山核电有限公司	浙江海盐	浙江海盐	核电	28.00		权益法核算

(2). 重要合营企业的主要财务信息

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	73,361.44	87,949.02
其中: 现金和现金等价物	12,638.56	13,840.33
非流动资产	971,110.89	1,024,531.38
资产合计	1,044,472.33	1,112,480.40
流动负债	151,191.96	259,951.24
非流动负债	498,750.00	473,250.00
负债合计	649,941.96	733,201.24
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	394,530.37	379,279.16
按持股比例计算的净资产份额	197,265.18	189,639.58
调整事项	2,437.90	2,437.90
--商誉	2,437.90	
--内部交易未实现利润		
--其他		2,437.90
对合营企业权益投资的账面价值	199,703.09	192,077.48
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入	389,093.48	473,991.89
财务费用	34,271.77	37,862.85
所得税费用	6,838.05	14,503.75
净利润	15,196.23	46,012.81
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	15,196.23	46,012.81
本年度收到的来自合营企业的股利		11,532.34

(3). 重要联营企业的主要财务信息

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						
	杭州华电半山发电有限公司	国电浙江北仑第一发电有限公司	浙江国华浙能发电有限公司	核电秦山联营有限公司	浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	国电浙江北仑第三发电有限公司	秦山核电有限公司	杭州华电半山发电有限公司	国电浙江北仑第一发电有限公司	浙江国华浙能发电有限公司	核电秦山联营有限公司	浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	国电浙江北仑第三发电有限公司	秦山核电有限公司
流动资产	29,775.96	30,041.35	125,063.55	534,476.85	68,879.29	35,007.61	375,277.95	58,398.18	56,113.95	220,234.69	521,123.31	74,658.54	48,517.05	283,968.87
非流动资产	512,270.42	233,715.30	1,052,672.32	1,703,502.78	523,767.45	409,929.85	2,643,332.49	551,834.71	204,789.42	1,081,684.70	1,811,775.90	563,844.65	441,296.83	2,474,794.19
资产合计	542,046.38	263,756.65	1,177,735.87	2,237,979.63	592,646.74	444,937.46	3,018,610.44	610,232.89	260,903.37	1,301,919.39	2,332,899.21	638,503.19	489,813.88	2,758,763.06
流动负债	88,419.16	81,367.19	322,997.14	473,309.52	286,233.26	251,729.08	578,835.71	101,274.84	71,572.87	430,524.80	547,840.17	325,510.60	283,743.35	219,786.58
非流动负债	295,863.75	2,056.21	259,522.97	889,575.65	19,878.04	1,846.67	1,761,779.10	340,994.07	1,117.35	269,059.62	941,352.55	50,916.42	22,150.01	2,003,555.47
负债合计	384,282.91	83,423.40	582,520.11	1,362,885.17	306,111.30	253,575.75	2,340,614.81	442,268.91	72,690.22	699,584.42	1,489,192.72	376,427.02	305,893.36	2,223,342.05
少数股东权益		2,550.31							2,303.82					
归属于母公司股东权益	157,763.47	177,782.94	595,215.76	875,094.46	286,535.44	191,361.71	677,995.63	167,963.98	185,909.33	602,334.97	843,706.49	262,076.17	183,920.52	535,421.01
按持股比例计算的净资产份额	56,794.85	53,334.88	238,086.30	175,018.89	100,287.40	76,544.68	189,838.78	60,467.03	55,772.80	240,933.99	168,741.30	91,726.66	73,568.21	149,917.88
调整事项					81.51		15,006.59	41.47						15,006.59
—商誉														
—内部交易未实现利润														
—其他					81.51		15,006.59	41.47						15,006.59
对联营企业权益投资的账面价值	56,794.85	53,334.88	238,086.30	175,018.89	100,368.91	76,544.68	204,845.36	60,508.50	55,772.80	240,933.99	168,741.30	91,726.66	73,568.21	164,924.47
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值														
营业收入	281,007.30	227,706.72	727,470.81	686,409.73	420,203.74	355,596.67	612,029.94	447,576.99	259,325.90	919,398.13	685,714.76	509,141.34	441,024.49	103,080.87
净利润	14,245.77	49,519.89	161,840.60	224,494.30	94,546.42	87,924.14	144,126.72	27,290.54	52,751.35	187,733.13	210,917.93	77,848.74	104,673.36	21,023.42
终止经营的净利润														
其他综合收益				-445.61			-954.58				-777.69			-3,194.47
综合收益总额	14,245.77	49,519.89	161,840.60	224,048.70	94,546.42	87,924.14	143,172.14	27,290.54	52,751.35	187,733.13	210,140.24	77,848.74	104,673.36	17,828.95
本年度收到的来自联营企业的股利	10,454.09	24,338.72	75,308.13	30,680.00	27,231.04	76,093.23		10,454.09	24,338.72	75,308.13	30,680.00	27,231.04	76,093.23	

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

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
合营企业：		
投资账面价值合计	4,746.33	
下列各项按持股比例计算的合计数	-35.67	
--净利润	-71.34	
--其他综合收益		
--综合收益总额	-71.34	
联营企业：		
投资账面价值合计	396,140.60	368,716.70
下列各项按持股比例计算的合计数	27,562.51	26,031.32
--净利润	78,794.53	82,700.51
--其他综合收益	892.42	-2,299.83
--综合收益总额	79,686.95	80,400.68

十、与金融工具相关的风险

√适用 □不适用

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

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

(一) 信用风险

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

1. 银行存款

本公司将银行存款存放于信用评级较高的金融机构，故其信用风险较低。

2. 应收款项

由于本公司仅与经认可的且信誉良好的第三方进行交易，所以无需担保物。信用风险集中按照客户进行管理。截至2015年12月31日，本公司具有特定信用风险集中，本公司的应收账款的95.47%(2014年12月31日：98.67%)源于前五大客户。本公司对应收账款余额未持有任何担保物或其他信用增级。

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

项 目	期末数					期初数				
	未逾期未减值	已逾期未减值			合 计	未逾期未减值	已逾期未减值			合 计
		1年以内	1-2年	2年以上			1年以内	1-2年	2年以上	
应收票据	61,863,437.52				61,863,437.52	26,817,978.00				26,817,978.00
小 计	61,863,437.52				61,863,437.52	26,817,978.00				26,817,978.00

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

(二) 流动风险

流动风险，是指本公司在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。流动风险可能源于无法尽快以公允价值售出金融资产；或者源于对方无法偿还其合同债务；或者源于提前到期的债务；或者源于无法产生预期的现金流量。

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

金融负债按剩余到期日分类

项 目	期末数				
	账面价值	未折现合同金额	1年以内	1-3年	3年以上
短期借款	6,327,000,000.00	6,518,654,334.74	6,518,654,334.74		
一年内到期的非流动负债	1,734,074,193.30	1,788,605,998.85	1,788,605,998.85		

长期借款	21,334,328,487.17	27,253,109,896.49	1,086,376,136.90	3,842,013,520.95	22,324,720,238.64
应付票据	90,000,000.00	90,000,000.00	90,000,000.00		
应付账款	5,831,876,947.21	5,831,876,947.21	5,831,876,947.21		
应付股利	7,408,123.77	7,408,123.77	7,408,123.77		
其他应付款	863,963,163.73	863,963,163.73	863,963,163.73		
应付利息	152,897,626.83	152,897,626.83	152,897,626.83		
应付债券					
长期应付款	57,575,664.48	66,053,741.08		54,035,827.39	12,017,913.69
小计	36,399,124,206.49	42,572,569,832.70	16,339,782,332.03	3,896,049,348.34	22,336,738,152.33

(续上表)

项目	期初数				
	账面价值	未折现合同金额	1年以内	1-3年	3年以上
短期借款	6,835,000,000.00	7,089,680,666.67	7,089,680,666.67		
一年内到期的非流动负债	1,012,637,583.25	1,050,659,967.20	1,050,659,967.20		
长期借款	25,572,500,351.65	33,985,879,753.76	1,444,895,058.93	4,618,028,359.45	27,922,956,335.38
应付票据	145,000,000.00	145,000,000.00	145,000,000.00		
应付账款	6,732,484,479.13	6,732,484,479.13	6,732,484,479.13		
应付股利	7,964,825.03	7,964,825.03	7,964,825.03		
其他应付款	1,214,491,679.90	1,214,491,679.90	1,214,491,679.90		
应付利息	174,926,745.35	174,926,745.35	174,926,745.35		
应付债券	8,445,020,576.35	10,909,444,444.44	39,444,444.44	170,000,000.00	10,700,000,000.00
长期应付款	69,013,778.73	75,601,107.47		27,600,403.69	48,000,703.78
小计	50,209,040,019.39	61,386,133,668.95	17,899,547,866.65	4,815,628,763.14	38,670,957,039.16

(三) 市场风险

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

1. 利率风险

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

截至2015年12月31日，本公司以浮动利率计息的银行借款人民币19,703,040,000.00元，在其他变量不变的假设下，假定利率上升/下降50个基准点，将会导致本公司股东权益减少/增加人民币73,886,400.00元，净利润减少/增加人民币73,886,400.00元。

2. 外汇风险

外汇风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本公司面临的汇率变动的风险主要与本公司外币货币性资产和负债有关。本公司于中国内地经营，且主要活动以人民币计价。因此，本公司所承担的外汇变动市场风险不重大。

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

十一、公允价值的披露

√适用 □不适用

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位:元 币种:人民币

项目	期末公允价值			合计
	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	
一、持续的公允价值计量				
(一) 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
1. 交易性金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 可供出售金融资产	5,366,643,415.54			5,366,643,415.54

(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资	5,366,643,415.54			5,366,643,415.54
(3) 其他				
(三) 投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(四) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
持续以公允价值计量的资产总额	5,366,643,415.54			5,366,643,415.54
(五) 交易性金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
(六) 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

根据二级市场公开报价确认该计量项目的市价。

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

单位：亿元 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	100.00	73.65	73.65

本企业的母公司情况的说明

浙江省能源集团有限公司及其子公司浙江兴源投资有限公司和浙能集团（香港）有限公司分别持有公司951,266.70万元、50,050.00万元和411.19万元股份，合计持有公司1,001,727.89万元股份，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
在其他主体中的权益之说明。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注
在其他主体中的权益之说明。

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

合营或联营企业名称	与本企业关系
淮浙煤电有限责任公司	合营企业

国电浙江北仑第一发电有限公司	联营企业
国电浙江北仑第三发电有限公司	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
浙江国华浙能发电有限公司	联营企业
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	联营企业
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
浙能集团(香港)有限公司	联营企业/同受母公司控制
浙江浙能长兴天然气热电有限公司	联营企业

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
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
浙江省能源集团财务有限责任公司	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
浙江天地环保工程有限公司	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	母公司的全资子公司
浙江天虹物资贸易有限公司	母公司的全资子公司
上海国能物流有限公司	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
浙江兴源投资有限公司	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
浙江天达环保股份有限公司	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
伊犁新天煤化工有限责任公司	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
浙江浙能节能科技有限公司	母公司的全资子公司
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	母公司的全资子公司
浙江省煤炭开发公司	母公司的全资子公司
浙江省洁净煤技术研究开发中心	母公司的全资子公司
宁波越华能源检测有限公司	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
浙江国信控股集团上海有限公司	母公司的全资子公司
浙能集团新疆准东煤业有限公司	母公司的全资子公司
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
杭州梅苑股份有限公司	母公司的控股子公司
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
浙江长广（集团）有限责任公司	母公司的全资子公司
浙江鸿程计算机系统有限公司	其他
宁波市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

√适用 □不适用

采购商品/接受劳务情况表

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
浙江省天然气开发有限公司	天然气	3,145,673,696.21	3,670,711,297.50
浙江天地环保工程有限公司	工程施工、委托运营、设备采购	1,283,296,431.07	1,245,812,439.43
浙能集团（香港）有限公司	煤炭	877,022,957.44	1,418,734,627.87
浙江天虹物资贸易有限公司	设备、物资、材料、仓储管理、代理采购等	613,559,602.71	959,029,752.70
大同市南郊城区发煤站有限责任公司	燃煤	407,235,297.05	542,615,476.11
宁波海运股份有限公司	运输服务	509,095,963.36	438,115,489.65
浙江富兴海运有限公司	运输服务	280,297,816.16	207,381,687.63
浙江浙能港口运营管理有限公司	上仓服务	320,825,490.69	201,901,716.23
浙江东发环保工程有限公司	设备、工程物资、材料、废水处理	147,114,192.98	153,022,172.44
浙江浙能石油新能源有限公司	燃油、材料	143,327,847.64	159,935,915.50
宁波江海运输有限公司	运输服务	87,259,475.78	94,759,192.25
浙江省电力建设有限公司	工程施工、监理	368,055,385.55	128,000,538.52
浙江浙能技术研究院有限公司	技术监督、开发及咨询服务	74,951,981.39	49,943,471.38
杭州兴皖矿产品有限公司	石灰石	73,171,508.82	41,070,271.57
浙江浙能天工信息科技有限公司	设备、物资、材料、工程施工、技术服务	42,293,373.22	56,414,618.97
浙江浙能催化剂技术有限公司	催化剂	2,762,940.17	33,538,692.14
宁波市北仑精稀磨石粉开发有限公司	脱硫剂加工	26,492,656.32	31,281,592.74
浙江长兴捷通物流有限公司	燃煤卸船、转驳、储煤管理服务	24,924,361.00	28,684,000.00
宁波越华能源检测有限公司	燃煤检测	21,281,982.85	21,310,085.47
浙江浙能节能科技有限公司	物资、技术服务、材料	40,051,202.43	16,585,360.74
国电浙江北仑第一发电有限公司	委托运行维护及考核、工业用水、维修材料	147,677,241.78	183,633,559.49
兰溪天达环保建材有限公司	脱硫剂加工	8,765,761.33	10,884,308.22
浙江天达环保股份有限公司	脱硫剂加工	18,874,425.28	16,551,848.26
长兴天达环保建材有限公司	脱硫剂加工	4,614,989.10	6,342,604.21
杭州梅苑股份有限公司	物业管理	18,994,227.27	7,953,625.51
台州天达环保建材有限公司	脱硫剂加工	4,320,784.41	5,898,128.65
宁波市镇海天达环保建材有限公司	脱硫剂加工	3,558,185.00	4,641,751.92
浙江浙电设备监理有限公司	监理	5,363,254.71	7,468,648.29
舟山天达环保建材有限公司	脱硫剂加工	7,757,478.12	3,727,363.21
浙江鸿程计算机系统有限公司	软件维护	1,032,494.76	2,231,696.97

浙江浙能长兴天然气热电有限公司	除盐水服务		1,530,020.88
浙江省水电建设有限公司	工程测量	563,537.61	580,000.00
浙江省洁净煤技术研究开发中心	研发服务		550,000.00
浙江天音管理咨询有限公司	招投标代理	313,855.89	5,216.24
浙能通利航运有限公司	运输服务	71,557,755.80	52,180,176.10
浙江黄岩热电有限公司	替代发电	41,004,403.85	37,046,400.00
浙江长广(集团)有限责任公司	消防服务	7,506,400.00	

出售商品/提供劳务情况表

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、检修、运行维护、替代发电	535,471,373.14	781,983,742.33
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	燃煤、替代发电	2,320,238.56	82,499,369.85
浙江国华浙能发电有限公司	替代发电	65,840,949.91	61,617,452.00
浙江浙能港口运营管理有限公司	燃煤、物资、电费	38,461.54	38,680,952.08
浙江黄岩热电有限公司	燃煤	25,819,423.41	32,198,345.29
浙江浙能长兴天然气热电有限公司	出售蒸汽、委托运行	38,436,376.76	31,396,091.92
温州燃机发电有限公司	运行维护、工程检修	22,391,304.28	26,725,870.96
浙江富兴电力燃料有限公司	燃煤		25,704,261.95
淮浙煤电有限责任公司	运行维护、工程检修	70,660,008.74	73,455,299.38
浙江天达环保股份有限公司	粉煤灰	12,995,390.02	12,596,510.59
兰溪天达环保建材有限公司	供热、粉煤灰	10,445,829.25	10,644,991.84
台州天达环保建材有限公司	供热、粉煤灰	4,985,848.08	6,171,821.52
长兴天达环保建材有限公司	供热、粉煤灰	2,911,321.05	3,963,804.83
长兴远大能源服务有限公司	供热	3,034,106.84	2,631,069.60
宁波市镇海天达环保建材有限公司	粉煤灰	1,320,587.30	2,081,742.61
舟山天达环保建材有限公司	粉煤灰	3,347,097.00	1,208,167.07
浙江浙能技术研究院有限公司	安装检修		339,622.64
浙江长兴捷通物流有限公司	燃煤	1,114,137.00	119,003.59
浙江浙能催化剂技术有限公司	安装检修		97,372.50
浙江天地环保工程有限公司	脱硫设备维修检测	25,926,534.86	28,920,653.15
国电浙江北仑第三发电有限公司	替代发电	126,933,333.33	
浙江东发环保工程有限公司	提供劳务	1,091,011.00	3,195,533.06
浙江浙能洞头风力发电有限公司	工程检修	3,271,942.73	2,733,529.03
宁波北仑力远天达环保材料有限公司	粉煤灰	3,069,230.77	3,746,153.85
国电浙江北仑第一发电有限公司	替代发电	20,585,982.91	
伊犁新天煤化工有限责任公司	提供劳务	14,083,793.71	
三门天达环保建材有限公司	粉煤灰	548,332.38	

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

□适用 √不适用

(3). 关联租赁情况

√适用 □不适用

本公司作为出租方：

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
浙江省能源集团有限公司	延安路528号标力大厦22-23层	1,500,000.00	1,500,000.00
浙江东发环保工程有限公司	废水处理设备及厂区土地		662,675.21
浙江天虹物资贸易有限公司	公元大厦北楼1601室	1,005,556.02	1,005,556.02
宁波越华能源检测有限公司	员工宿舍	12,000.00	12,000.00
浙江省能源集团财务有限责任公司	华浙广场1号11楼A、B、B1、G、H、I室共6室	870,000.00	870,000.00
浙江省能源集团财务有限责任公司	华浙广场1号9楼A-I室共9室	2,470,000.00	1,600,000.00

浙江兴源投资有限公司	艮山福居 8 幢 2 单元 202 室、1702 室、和 9 幢 1 单元 1702 室、2 单元 1701 室		170,000.00
浙江天音管理咨询有限公司	新世纪大厦 26、27 层，21 层 G 室，3 号一幢 18 号车库	820,000.00	820,000.00
浙江浙能融资租赁有限公司	房屋		604,800.00
浙江浙能港口运营管理有限公司	房屋及建筑物、专用设备、通用设备、运输工具	128,805,491.37	117,288,400.00

本公司作为承租方：

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	浙能大厦 8-10 层	1,500,000.00	1,500,000.00
浙江省能源集团有限公司	浙能大厦 2 楼西侧裙房、3 楼、7 楼、20 楼、23 楼	4,770,000.00	4,770,000.00
杭州浙能工程建设项目管理有限公司	杭州市滨江区滨盛路 1751 号	3,387,300.00	3,387,300.00
浙江省水利水电投资集团有限公司	杭州市之江路 916 号	269,939.52	269,939.52
浙江省电力建设有限公司	员工宿舍	320,650.00	320,650.00
上海富兴电力燃料有限公司	房屋	2,582,758.98	2,582,758.98
杭州浙能工程建设项目管理有限公司	房屋	232,052.40	232,052.40
宁波富兴电力燃料有限公司	房屋	267,105.54	267,105.54
浙江富兴电力燃料有限公司	房屋	3,388,495.75	

(4). 关联担保情况

适用 不适用

(5). 关联方资金拆借

适用 不适用

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

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
长兴天达环保建材有限公司	长兴电厂二期灰库土地使用权及地上构筑物	9,311,600.00	

(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	465.03	430.60

(8). 其他关联交易

1、融资租赁

1) 售后回租

根据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》，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公司及子公司，由于固定资产的风险报酬并未发生转移，公司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。本期分别收到浙能租赁和上海璞能支付的融资租赁款 490,809,337.67 元和 256,994,761.91 元，列示于一年内到期非流动负债 238,624,193.30 元和长期借款 1,631,288,487.17 元。本期公司分别确认对浙能租赁和上海璞能的利息支出 1,830,728.02 元和 67,076,279.64 元。

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	上年同期确认的租赁费	长期应付融资租赁款
浙江浙能融资租赁有限公司	浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	专用设备	2,335,979.08		22,383,860.04
	浙江浙能温州发电有限公司	运输车辆	428,479.95		6,736,023.87

2. 资金管理及借贷

根据公司及下属各公司与浙江省能源集团财务有限责任公司（以下简称财务公司）签订的《金融服务合作协议》，由财务公司为公司及下属各公司提供金融服务，具体包括存款、贷款、资金结算。

(1) 公司及子公司存放于财务公司款项余额

项目	2015.12.31	2014.12.31
存放于财务公司款项余额	10,509,555,011.57	9,266,274,022.09
小计	10,509,555,011.57	9,266,274,022.09

(2) 公司及子公司从财务公司取得的存款利息收入

项目	2015 年度	2014 年度
从财务公司取得的存款利息收入	127,611,549.11	105,084,666.34
小计	127,611,549.11	105,084,666.34

(3) 财务公司向本公司及下属公司发放贷款及委托贷款情况

1) 截至 2015 年 12 月 31 日，财务公司向本公司及下属子公司共计发放贷款期末余额为 1,082,200.00 万元（其中财务公司发放借款 858,200.00 万元、能源集团委托其发放贷款 222,000.00 万元、浙江浙能资产经营管理有限公司委托其发放贷款 2,000.00 万元）。

2) 向财务公司支付的贷款利息及向各委托方支付的委托贷款利息

支付对象	2015 年度	2014 年度
财务公司	394,206,563.85	354,720,343.76
浙江省能源集团有限公司	163,101,069.47	514,228,222.19
浙江浙能资产经营管理有限公司	1,063,333.34	2,434,833.34
浙江省煤炭开发公司	1,560,000.00	4,790,000.00
浙能集团新疆准东煤业有限公司		1,620,000.00
浙江国信控股集团上海有限公司		291,833.33
小计	559,930,966.66	878,085,232.62

(4) 本期公司及下属子公司向财务公司贴现商业承兑汇票 100,000,000.00 元，共计支付票据贴现利息 1,588,622.22 元。

6、关联方应收应付款项

√适用 □不适用

(1). 应收项目

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	浙江国华浙能发电有限公司	78,482,376.00	392,411.88	72,092,418.84	360,462.09
应收账款	浙江黄岩热电有限公司	1,707,862.21	8,539.31	65,308,230.64	49,515,262.17
应收账款	淮浙煤电有限责任公司	8,687,704.00	43,438.52	11,421,697.00	57,108.49
应收账款	宁波北仑力远天达环保材料有限公司	3,591,000.00	17,955.00	4,383,000.00	21,915.00
应收账款	兰溪天达环保建材有限公司	1,125,837.44	5,629.19	1,249,375.37	6,246.88
应收账款	长兴远大能源服务有限公司			275,166.50	1,375.83
应收账款	舟山天达环保建材有限公司			349,277.40	1,746.39
应收账款	浙江东发环保工程有限公司	1,102,872.00	5,514.36	1,018,610.00	593.05
应收账款	温州燃机发电有限公司	3,991,732.90	19,958.66	12,325,576.20	61,627.88
应收账款	国电浙江北仑第三发电有限公司	83,712,192.00	418,560.96		
应收账款	浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	13,321,644.00	66,608.22	8,843,722.00	44,218.61
应收账款	长兴天达环保建材有限公司	140,527.08	702.64		
应收账款	浙江天达环保股份有限公司	227,815.95	1,139.08		
应收账款	浙江天地环保工程有限公司	7,406,801.29	37,034.01		
应收账款	浙江浙能长兴天然气热电有限公司	4,494,934.08	22,474.67		

应收账款	浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	23,876,000.00	119,380.00		
应收账款	伊犁新天煤化工有限责任公司	14,083,793.71	70,418.97		
预付款项	浙江天虹物资贸易有限公司	492,706.75		23,409,250.00	
预付款项	浙江省天然气开发有限公司	24,529,842.40		24,775,897.13	
预付款项	杭州梅苑股份有限公司			600,000.00	
预付款项	浙江天音管理咨询有限公司	2,500.00		300.00	
预付款项	浙江浙能石油新能源有限公司	450,000.00		450,000.00	
预付款项	浙江东发环保工程有限公司	1,023,200.00		1,155,347.00	
预付款项	浙江浙能港口运营管理有限公司	18,174,785.90			
其他应收款	浙江天虹物资贸易有限公司	2,054.98	411.00	2,054.98	10.27
其他应收款	浙江浙能港口运营管理有限公司	4,500.00	225.00	3,000.00	15.00
其他应收款	浙江浙能融资租赁有限公司	1,619,560.00	246,309.80	1,056,500.00	5,282.50
其他应收款	淮浙煤电有限责任公司	3,879,374.00	724,102.69	3,646,236.00	18,231.18
其他应收款	浙江天音管理咨询有限公司	880,000.00	4,400.00		
其他应收款	温州燃机发电有限公司	10,000.00	50.00	20,000.00	100.00
其他应收款	浙江浙能节能科技有限公司	3,676,983.00	18,384.92		
其他非流动资产	浙江天地环保工程有限公司	71,281,202.31		136,640,683.11	
其他非流动资产	浙江天虹物资贸易有限公司	5,390,683.44		89,687,751.72	
其他非流动资产	浙江东发环保工程有限公司	3,653,220.00		30,927,960.00	
其他非流动资产	浙江浙电设备监理有限公司			506,000.00	
其他非流动资产	浙江浙能天工信息科技有限公司	2,008,082.20		966,153.00	
其他非流动资产	浙江浙能融资租赁有限公司	5,378,700.00		4,450,000.00	
其他非流动资产	浙江省电力建设有限公司	42,555,322.26		23,646,102.93	

(2). 应付项目

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	浙江省天然气开发有限公司	30,000,000.00	145,000,000.00
应付账款	浙能集团(香港)有限公司	192,634,572.28	989,049,013.76
应付账款	浙江天地环保工程有限公司	486,627,586.11	263,489,502.38
应付账款	浙江东发环保工程有限公司	37,126,397.95	21,615,482.27
应付账款	浙江浙能催化剂技术有限公司	10,736,155.76	7,703,515.76
应付账款	宁波海运股份有限公司	15,060,671.79	40,930,226.57
应付账款	宁波江海运输有限公司		10,893,663.06
应付账款	浙江浙能港口运营管理有限公司		44,439,941.19
应付账款	浙江省天然气开发有限公司	54,329,937.15	13,505,534.16
应付账款	浙江浙能天工信息科技有限公司	13,070,507.71	12,006,926.62
应付账款	浙江天虹物资贸易有限公司	36,768,023.59	11,671,535.00
应付账款	宁波市北仑精稀磨石粉开发有限公司		4,098,072.37
应付账款	浙江浙能技术研究院有限公司	9,628,052.83	5,557,581.14
应付账款	杭州兴皖矿产品有限公司	4,824,192.24	2,042,038.90
应付账款	浙江浙能节能科技有限公司	9,550,583.39	1,612,305.00
应付账款	浙江浙电设备监理有限公司		1,054,200.00
应付账款	浙江浙能石油新能源有限公司	3,122,274.40	1,010,544.23
应付账款	浙江天达环保股份有限公司	574,996.16	805,032.90
应付账款	浙江鸿程计算机系统有限公司	813,340.00	490,150.00
应付账款	浙江省洁净煤技术研究开发中心		250,000.00
应付账款	浙江省水电建设有限公司	97,739.00	245,892.00
应付账款	舟山天达环保建材有限公司		157,022.53
应付账款	上海国能物流有限公司		41,382.40
应付账款	浙江天音管理咨询有限公司		6,103.00
应付账款	杭州梅苑股份有限公司	2,040,219.00	
应付账款	浙江富兴海运有限公司	1,947,844.50	
应付账款	浙江省电力建设有限公司	10,000,000.00	
预收款项	浙江大唐乌沙山发电有限责任公司		77,500,000.00
预收款项	长兴天达环保建材有限公司	205,625.62	

其他应付款	浙江天地环保工程有限公司	56,768,977.34	67,872,478.85
其他应付款	浙江天虹物资贸易有限公司	36,401,985.90	30,167,149.10
其他应付款	国电浙江北仑第一发电有限公司	21,244,345.95	23,361,300.00
其他应付款	浙江东发环保工程有限公司	21,395,591.20	9,325,970.20
其他应付款	浙江浙能融资租赁有限公司		9,287,000.00
其他应付款	浙江浙能天工信息科技有限公司	6,600,760.80	5,424,240.60
其他应付款	浙江浙能催化剂技术有限公司	3,275,298.00	3,275,298.00
其他应付款	浙江浙能技术研究院有限公司	1,270,188.68	1,743,396.23
其他应付款	浙江浙能节能科技有限公司		1,514,793.00
其他应付款	浙江浙能石油新能源有限公司	2,113,716.20	827,030.78
其他应付款	浙江浙能港口运营管理有限公司		410,855.00
其他应付款	浙江天达环保股份有限公司	5,000.00	5,000.00
其他应付款	浙江省水电建设有限公司	2,000.00	2,000.00
其他应付款	杭州梅苑股份有限公司	488,762.00	
其他应付款	宁波市北仑精稀磨石粉开发有限公司	572,432.99	
其他应付款	长兴天达环保建材有限公司	6,480,873.60	

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

十四、 承诺及或有事项

1、 重要承诺事项

适用 不适用

2、 或有事项

适用 不适用

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

1. 为关联方提供的担保事项详见本财务报表附注关联方及关联交易之说明。
2. 公司及子公司为联营企业提供的担保事项

(1) 抵押

被担保单位	抵押权人	抵押物	抵押物(万元)		担保借款 金额(万元)	借款 到期日	备注
			账面原值	账面价值			
浙江浙能中煤舟山 煤电有限责任公司	中国银行舟 山市分行	动产	138,413.91	98,824.81	3,000.00	2017.12.10	
浙江浙能中煤舟山 煤电有限责任公司	中国银行浙 江省分行				17,000.00	2017.12.31- 2021.11.24	
浙江浙能中煤舟山 煤电有限责任公司	农业银行舟 山分行				14,800.00	2018.3.2	
浙江浙能电力股份 有限公司	浙江浙能融 资租赁有限 公司	运输工具	284.70	248.29	234.55	2019.10.15	
台州市海天电力工 程有限公司		运输工具	127.80	93.80	105.29	2019.10.15	
浙江浙能台州第二 发电有限责任公司		运输工具	1,008.08	823.02	765.56	2019.12.15	

浙江浙能嘉华发电有限公司		运输工具	397.96	374.36	376.30	2020.7.15	
浙江浙能长兴发电有限公司	上海璞能融资租赁有限公司	设备	102,629.50	40,466.72	40,629.05	2017.12.11	
浙江浙能嘉华发电有限公司		设备	67,372.60	54,145.42	54,145.42	2020.12.11	
浙江浙能兰溪发电有限责任公司		设备	103,791.52	50,430.27	41,007.69	2017.12.11	
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司		设备	66,524.54	48,682.97	48,682.97	2020.12.10	
小计			480,550.61	294,089.66	220,746.83		

(2) 质押

被担保单位	质押权人	质押物	担保借款金额 (万元)	借款到期日	备注
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	57,000.00	2022.11.29-2022.12.2	
浙江浙能温州发电有限公司	国家开发银行	售电收益权	21,700.00	2026.12	
	中国工商银行杭州市武林支行		5,580.00	2026.12	
	中国建设银行温州市分行		3,720.00	2026.12	
	中国工商银行乐清支行		2,000.00	2032.12.31	
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	14,500.00	2024.8.20-2026.2.20	
	中国农业银行绍兴县支行		39,500.00	2023.9.20-2028.10.20	
	国家开发银行浙江省分行		49,300.00	2032.7.30	
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	
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	中国工商银行宁波分行	售电收益权	35,000.00	2015.12.21-2019.12.20	
浙江浙能镇海联合发电有限公司	浦发银行中兴支行	应收账款质押	2,000.00	2016.8.18	
浙江浙能长兴发电有限公司	中国工商银行长兴县支行	售电收益权	10,000.00	2018.6.20-2019.12.20	
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	106,000.00	2015.10.7-2023.12.10	
	中国银行浙江省分行		40,000.00	2016.7-2023.10	
	国家开发银行		60,000.00	2023.2-2030.6	
	浙江省能源集团财务有限责任公司		85,000.00	2023.2-2023.9	
浙江浙能兰溪发电有限责任公司	中国建设银行兰溪市支行	售电收益权	23,000.00	2021.7.24	
	中国工商银行兰溪市支行		33,000.00	2018.12.20-2023.12.25	
	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	34,500.00	2033.6.25	
	浙江省能源集团财务有限责任公司		60,000.00	2031.5.10	
	国家开发银行浙江省分行		46,000.00	2034.01.21	
	工商银行三门支行		10,000.00	2029.12.08	
	建设银行三门支行		1,000.00	2030.5.21	
浙江浙能嘉华发电有限公司	中国建设银行杭州之江支行	嘉兴三期售电收益权	183,000.00	2015.11.27-2029.6.27	
	中国工商银行浙江省分行		183,000.00	2023.6.27-2026.11.27	
	浙江省能源集团财务有限责任公司		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	48,000.00	2028.1.1	
	中国进出口银行		33,000.00	2019.8.15-2021.8.15	

(3) 抵押及质押

截至 2015 年 12 月 31 日, 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 988,950,000.00 元、中国进出口银行宁波市分行借款 988,950,000.00 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。

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	
经审议批准宣告发放的利润或股利	3,672,186,296.76

3、 销售退回

□适用 √不适用

十六、 其他重要事项**1、 前期会计差错更正**

□适用 √不适用

2、 债务重组

□适用 √不适用

3、 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

□适用 √不适用

7、 其他

(1) 根据浙江省人民政府专题会议纪要(2015)25号,明确在2018年前淘汰镇海电厂现有的4台21.5万千瓦燃煤机组,在镇海动力中心新建2台66万千瓦超临界燃煤机组;2台9F燃气机组搬迁转移到镇海动力中心;2台9E燃气机组先进行拆除,省内搬迁。相关工作正在进一步的论证中。

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》,双方同意在明确镇海电厂区域内所有企业的处置方案后,同意镇海发电先建后拆,建成以后,镇海电厂区域整体拆除或迁建。镇海区政府统一协调推进镇海电厂区域整体迁建项目的前期工作;镇海发电尽快制定镇海电厂区域整体迁建项目的实施计划,同时尽快启动2台660MW燃煤机组项目的报批工作。

(2) 根据2015年12月18日浙江省经济和信息化委员会《关于萧山发电厂1#、2#燃煤发电机组关停的批复》(浙经信电力(2015)505号),萧山发电厂于2015年12月底前对1#、2#机组及相应的备件实

施不可恢复性拆除关停，关停机组总容量 260MW。萧山发电厂已于 2015 年 12 月关停 1#和 2#机组，相关拆除工作正在启动中。拆除涉及的资产期末账面价值为 261,780,734.15 元。

十七、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 应收账款分类披露：

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 (%)	
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	545,347,826.54	92.27	7,180,373.97	1.32	538,167,452.57	565,042,204.67	87.80	7,219,438.70	1.28	557,822,765.97
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	45,681,811.56	7.73			45,681,811.56	78,481,735.74	12.20			78,481,735.74
合计	591,029,638.10	/	7,180,373.97	/	583,849,264.13	643,523,940.41	/	7,219,438.70	/	636,304,501.71

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 年以内小计	539,515,844.05	2,697,579.22	0.50
1 至 2 年	304,652.08	60,930.42	20.00
2 至 3 年			
3 年以上	5,527,330.41	4,421,864.33	80.00
合计	545,347,826.54	7,180,373.97	1.32

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

(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 39,064.73 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：

单位名称	账面余额	占应收账款余额的比例 (%)	坏账准备
------	------	----------------	------

国网浙江省电力公司	539,515,844.05	91.28	2,697,579.22
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	26,434,704.72	4.47	
浙江浙能乐清发电有限公司	10,928,469.24	1.85	
台州市联源热力有限公司	8,318,637.60	1.41	
杭州联发电化有限公司	5,527,330.41	0.94	4,421,864.33
小计	590,724,986.02	99.95	7,119,443.55

2、其他应收款

(1). 其他应收款分类披露:

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	1,450,000,000.00	86.45			1,450,000,000.00	200,000,000.00	99.14			200,000,000.00
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	2,200,513.17	0.13	865,454.62	39.33	1,335,058.55	1,737,458.56	0.86	375,187.20	21.59	1,362,271.36
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	225,000,000.00	13.42			225,000,000.00					
合计	1,677,200,513.17	/	865,454.62	/	1,676,335,058.55	201,737,458.56	/	375,187.20	/	201,362,271.36

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
浙能阿克苏热电有限公司	700,000,000.00			对子公司委托贷款,不存在减值迹象
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	450,000,000.00			对子公司委托贷款,不存在减值迹象
浙江浙能镇海发电有限责任公司	300,000,000.00			对子公司委托贷款,不存在减值迹象
合计	1,450,000,000.00		/	/

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年以内小计	890,523.17	4,452.62	0.50
1至2年	311,650.00	62,330.00	20.00
2至3年			
3年以上	998,340.00	798,672.00	80.00
合计	2,200,513.17	865,454.62	39.33

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

(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 490,267.42 元; 本期收回或转回坏账准备金额 0 元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(3) 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(4) 其他应收款按款项性质分类情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
委托贷款	1,675,000,000.00	200,000,000.00
押金保证金	396,321.10	936,149.65
应收暂付款	700,471.27	16,000.38
其他	1,103,720.80	785,308.53
合计	1,677,200,513.17	201,737,458.56

(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
浙能阿克苏热电有限公司	委托贷款	700,000,000.00	1年以内	41.74	
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	委托贷款	450,000,000.00	1年以内	26.83	
浙江浙能镇海发电有限责任公司	委托贷款	300,000,000.00	1年以内	17.89	
浙江浙能常山天然气发电有限公司	委托贷款	90,000,000.00	1年以内	5.37	
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	委托贷款	85,000,000.00	1年以内	5.07	
合计	/	1,625,000,000.00	/	96.90	

(6) 涉及政府补助的应收款项

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	17,660,573,516.53		17,660,573,516.53	16,882,057,516.53		16,882,057,516.53
对联营、合营企业投资	15,303,282,766.17		15,303,282,766.17	14,465,181,512.58		14,465,181,512.58
合计	32,963,856,282.70		32,963,856,282.70	31,347,239,029.11		31,347,239,029.11

(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
浙江浙能北仑发电有限公司	1,535,603,499.92			1,535,603,499.92		
浙江浙能嘉华发电有限公司	3,812,111,852.57			3,812,111,852.57		
浙江浙能嘉兴发电有限公司	1,282,988,884.69			1,282,988,884.69		
浙江浙能金华燃机发电有限责任公司	94,072,930.80			94,072,930.80		
浙江浙能钱清发电有限责任公司	176,896,061.19			176,896,061.19		
浙江浙能温州发电有限公司	983,132,800.20	147,356,000.00		1,130,488,800.20		

浙江浙能镇海发电有限责任公司	412,256,859.70			412,256,859.70	
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	
浙江浙能长兴发电有限公司	1,100,952,872.90			1,100,952,872.90	
浙江浙能绍兴滨海热电有限公司	475,014,682.89	17,600,000.00		492,614,682.89	
浙江浙能中煤舟山煤电有限公司	1,277,376,747.55	87,360,000.00		1,364,736,747.55	
浙江浙能富兴燃料有限公司	831,633,052.74			831,633,052.74	
浙江浙能兰溪发电有限公司	1,819,947,634.67			1,819,947,634.67	
浙江浙能乐清发电有限公司	1,098,758,999.24			1,098,758,999.24	
浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司	312,000,000.00	24,000,000.00		336,000,000.00	
浙江浙能绍兴滨海热力有限公司	30,800,000.00	4,400,000.00		35,200,000.00	
国核浙能核能有限公司	50,000,000.00		50,000,000.00		
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	924,877,638.89	347,800,000.00		1,272,677,638.89	
台州市海天电力工程有限公司	29,088,414.80			29,088,414.80	
台州市联源热力有限公司	46,916,877.81			46,916,877.81	
浙江华隆电力工程有限公司	6,566,515.22			6,566,515.22	
浙能新疆阿克苏能源开发有限公司	100,000,000.00	200,000,000.00		300,000,000.00	
合计	16,882,057,516.53	828,516,000.00	50,000,000.00	17,660,573,516.53	

(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		
一、合营企业										
淮浙煤电有限责任公司	1,920,774,805.18			75,981,170.94		274,893.45				1,997,030,869.57
国核浙能核能有限公司				-2,536,697.68				50,000,000.00		47,463,302.32
小计	1,920,774,805.18			73,444,473.26		274,893.45		50,000,000.00		2,044,494,171.89
二、联营企业										
杭州华电半山发电有限公司	500,503,167.13			51,284,778.41			88,421,351.13			463,366,594.41
国电浙江北仑第一发电有限公司	956,469,062.38			143,686,558.05			168,065,721.11			932,089,899.32
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	508,623,159.17			73,773,404.04			72,196,756.11			510,199,807.10
神华国华(舟山)发电有限公司	496,872,722.34			95,294,623.46			51,671,464.02			540,495,881.78
温州燃机发电有限公司	184,595,256.96			5,619,149.84			4,474,040.49			185,740,366.31
浙江国华浙能发电有限公司	2,543,891,707.88			647,362,392.82			675,839,265.51			2,515,414,835.19
核电秦山联营有限公司	1,687,412,988.01			448,988,605.65	-891,213.95	-3,321,466.98	382,000,000.00			1,750,188,912.73
三门核电有限公司	1,602,860,000.00	196,000,000.00								1,798,860,000.00
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	917,266,611.50			330,912,457.51			244,489,919.76			1,003,689,149.25
国电浙江北仑第三发电有限公司	735,682,090.88			351,696,573.46			321,931,841.42			765,446,822.92
秦山核电有限公司	1,649,244,725.60			403,554,817.22	-2,672,815.64	-1,673,078.95				2,048,453,648.23
浙江浙能北海水力发电有限公司	510,363,758.74			35,922,999.06			62,500,000.00			483,786,757.80
浙江浙能长兴天然气热电有限公司	250,621,456.81			10,434,462.43						261,055,919.24
小计	12,544,406,707.40	196,000,000.00		2,598,530,821.95	-3,564,029.59	-4,994,545.93	2,071,590,359.55			13,258,788,594.28
合计	14,465,181,512.58	196,000,000.00		2,671,975,295.21	-3,564,029.59	-4,719,652.48	2,071,590,359.55	50,000,000.00		15,303,282,766.17

4、营业收入和营业成本：

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	4,230,187,629.79	3,680,598,453.72	4,872,366,259.72	4,257,751,052.23
其他业务	52,306,169.11	13,276,066.74	44,762,247.86	4,112,261.14
合计	4,282,493,798.90	3,693,874,520.46	4,917,128,507.58	4,261,863,313.37

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	2,769,064,941.79	2,949,172,814.11
权益法核算的长期股权投资收益	2,671,975,295.21	2,673,943,441.99
处置长期股权投资产生的投资收益		8,343,243.00
可供出售金融资产在持有期间的投资收益	406,109,586.57	315,270,929.07
处置可供出售金融资产取得的投资收益		661,906.49
委托贷款投资收益	302,228,916.10	73,614,176.54
合计	6,149,378,739.67	6,021,006,511.20

十八、 补充资料

1、 当期非经常性损益明细表

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-80,633,645.51	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	264,966,756.49	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	45,963,756.00	
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-18,964,960.93	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
所得税影响额	-41,536,572.08	
少数股东权益影响额	-10,229,836.28	
合计	159,565,497.69	

2、净资产收益率及每股收益

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	13.88	0.54	0.54
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	13.57	0.53	0.53

3、境内外会计准则下会计数据差异

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：吴国潮

董事会批准报送日期：2016 年 4 月 7 日

修订信息

报告版本号	更正、补充公告发布时间	更正、补充公告内容