

证券代码：000993

证券简称：闽东电力

公告编号：2019 临-13

福建闽东电力股份有限公司 2018 年年度报告摘要

一、重要提示

本年度报告摘要来自年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到证监会指定媒体仔细阅读年度报告全文。

董事、监事、高级管理人员异议声明

姓名	职务	内容和原因
----	----	-------

声明

除下列董事外，其他董事亲自出席了审议本次年报的董事会会议

未亲自出席董事姓名	未亲自出席董事职务	未亲自出席会议原因	被委托人姓名
陈丽芳	董事	出差在外	雷石庆

非标准审计意见提示

适用 不适用

董事会审议的报告期普通股利润分配预案或公积金转增股本预案

适用 不适用

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

董事会决议通过的本报告期优先股利润分配预案

适用 不适用

二、公司基本情况

1、公司简介

股票简称	闽东电力	股票代码	000993
股票上市交易所	深圳证券交易所		
联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表	
姓名	陈凌旭	倪晓睿	
办公地址	福建省宁德市蕉城区蕉城南路 68 号东晟泰丽园 1 号楼 3 层	福建省宁德市蕉城区蕉城南路 68 号东晟泰丽园 1 号楼 3 层	
传真	(0593) 2098993	(0593) 2098993	
电话	(0593) 2768811	(0593) 2768888	
电子信箱	mepclx@126.com	nixiaorui@126.com	

2、报告期主要业务或产品简介

（一）公司主营业务情况

公司致力于清洁能源、新能源等领域的发展。目前公司主营业务为电力生产与开发，主要以水电、风电为主，水电、风电具有优先上网优势，公司在电力为主的基础上进行相关多元投资，报告期内，主营业务未发生重大变化。公司业绩主要来源于电力的生产、销售业务和相关多元投资取得的投资收益。

至2018年底，公司权益装机容量为51.94万千瓦，其中，水电权益装机容量36.18万千瓦、占公司权益装机容量的69.7%；风电权益装机容量15.76万千瓦，占公司权益装机容量的30.3%。水电板块，公司目前拥有水库17座，另有牛二电站水库、牛

头山电站水库两座非控股水库，电站22座，另有牛头山电站、牛二电站两座非控股电站；风电板块，公司目前拥有控股风电场四座，非控股风电场一座，在建风电场一座。

本报告期公司完成水力发电量106,425万千瓦时，较上年度减少了7.38%，完成水力售电量104,154万千瓦时，较上年同期减少了7.44%，减少的主要原因为本报告期降雨量比上年度减少，导致水力发、售电量比上年度减少；公司完成风力发电量27,234万千瓦时，较上年同期增加了54.02%，完成风力售电量26,521万千瓦时，较上年同期增加了53.44%，增加的主要原因是霞浦县浮鹰岛风电有限公司正式进入生产经营期。

（二）行业发展情况

（1）行业发展趋势

2019年，是实施“十三五”规划的重要一年和推进供给侧结构性改革的深化之年。供给侧结构性改革，最终目的是满足需求，主攻方向是提高供给质量，根本途径是深化改革。“十三五”是我国全面建成小康社会的决胜期，深化改革的攻坚期，也是电力工业加快转型发展的重要机遇期。在世界能源格局深刻调整、我国电力供需总体宽松、环境资源约束不断加强的新时期，电力工业发展面临一系列新形势、新挑战。按照“四个革命、一个合作”发展战略和创新、协调、绿色、开放、共享发展理念，国家制定了《国民经济和社会发展的第十三个五年规划纲要》、《能源发展“十三五”规划》、《电力发展“十三五”规划》，为电力行业发展指明了发展方向。“十三五”期间电力发展的基本原则是：“统筹兼顾、协调发展，清洁低碳、绿色发展，优化布局、安全发展，智能高效、创新发展，深化改革、开放发展，保障民生、共享发展”。公司将顺势而为，积极准备，加强对市场规则的研究，不断提升公司效益。

（2）社会用电情况

①根据2019年1月18日，国家能源局网站发布的数据：2018年，全社会用电量68449亿千瓦时，同比增长8.5%。创2012年以来增速新高。分产业看，第一产业用电量728亿千瓦时，同比增长9.8%；第二产业用电量47235亿千瓦时，同比增长7.2%；第三产业用电量10801亿千瓦时，同比增长12.7%；城乡居民生活用电量9685亿千瓦时，同比增长10.4%。2018年，全国6000千瓦及以上电厂发电设备累计平均利用小时为3862小时，同比增加73小时。其中，水电设备平均利用小时为3613小时，同比增加16小时；火电设备平均利用小时为4361小时，同比增加143小时。2018年，全国电源新增生产能力（正式投产）12439万千瓦，其中，水电854万千瓦，火电4119万千瓦。

②根据国家能源局福建监管办公室2019年1月15日“福建省电力安全监管简报”（2018年第24期（总第300期））发布的数据：2018年1月1日至12月31日，全省累计用电量2235.26亿千瓦时，同比增长9.18%。最高用电负荷3666.65万千瓦（8月13日），同比增长4.39%。2018年1月1日至12月31日，全省发电厂累计发电量2411.34亿千瓦时，同比增长12.55%，其中：水电发电量283.48亿千瓦时，同比减少23.89%；火电发电量1381.81亿千瓦时，同比增长23.12%；新能源发电量746.05亿千瓦时，同比增长15.20%。最高发电负荷3797.39万千瓦（8月13日），同比增长3.87%。

（三）公司所处行业地位

发电业务是公司业务的核心业务，主要包括水力发电和风力发电。是电力产业链的发电环节，相对电网企业，处于弱势地位，由于水电、风电生产均属清洁能源，电调顺序靠前，与火电相比，来自电网的竞争压力相对较小。公司目前是宁德市唯一以经营清洁能源发电为主营业务的国有控股上市公司。

3、主要会计数据和财务指标

（1）近三年主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

单位：人民币元

	2018年	2017年	本年比上年增减	2016年
营业收入	557,868,754.62	901,400,202.39	-38.11%	645,414,443.30
归属于上市公司股东的净利润	-390,377,188.29	22,588,936.08	-1,828.18%	26,330,546.69
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-376,907,613.06	21,451,613.56	-1,857.01%	31,484,539.34
经营活动产生的现金流量净额	87,679,674.57	299,380,241.67	-70.71%	360,646,530.76
基本每股收益（元/股）	-0.85	0.06	-1,516.67%	0.07
稀释每股收益（元/股）	-0.85	0.06	-1,516.67%	0.07
加权平均净资产收益率	-19.14%	1.37%	-20.51%	1.74%
	2018年末	2017年末	本年末比上年末增减	2016年末
总资产	3,833,435,071.26	4,453,550,169.31	-13.92%	3,864,565,691.58
归属于上市公司股东的净资产	1,844,793,635.77	2,235,170,824.06	-17.47%	1,528,247,411.97

(2) 分季度主要会计数据

单位：人民币元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	77,473,084.98	125,301,553.92	192,419,675.47	162,674,440.25
归属于上市公司股东的净利润	-62,138,157.44	-31,215,363.31	11,086,596.27	-308,110,263.81
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-61,416,468.01	-30,155,849.77	10,958,444.53	-296,293,739.81
经营活动产生的现金流量净额	-36,126,858.66	24,145,448.80	6,294,220.75	93,366,863.68

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

 是 否

4、股本及股东情况

(1) 普通股股东和表决权恢复的优先股股东数量及前 10 名股东持股情况表

单位：股

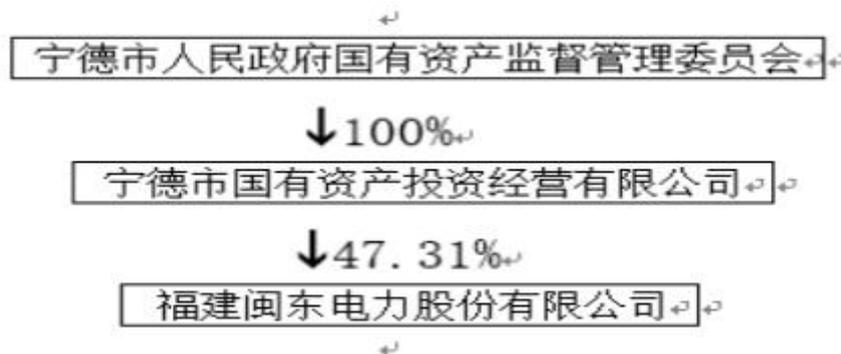
报告期末普通股股东总数	33,378	年度报告披露日前一个月末普通股股东总数	35,608	报告期末表决权恢复的优先股股东总数	0	年度报告披露日前一个月末表决权恢复的优先股股东总数	0
前 10 名股东持股情况							
股东名称	股东性质	持股比例	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押或冻结情况		
					股份状态	数量	
宁德市国有资产投资经营有限公司	国有法人	47.31%	216,673,883	18,203,883			
福建省投资开发集团有限责任公司	国有法人	14.58%	66,747,572	66,747,572			
陈其城	境内自然人	0.46%	2,125,600				
潘银珍	境内自然人	0.28%	1,300,017				
中央汇金资产管理有限责任公司	国有法人	0.26%	1,208,200				
张柏招	境内自然人	0.26%	1,200,000				
李澜	境内自然人	0.18%	822,101				
周文	境内自然人	0.17%	799,649				
孙继珍	境内自然人	0.17%	760,000				
余小红	境内自然人	0.15%	697,100				
上述股东关联关系或一致行动的说明	公司前十名股东中，股东宁德市国有资产投资经营有限公司与其他股东不存在关联关系，也不属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》中规定的一致行动人。公司未知其他流通股股东是否存在关联关系，也未知其他流通股股东是否属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》中规定的一致行动人。						

(2) 公司优先股股东总数及前 10 名优先股股东持股情况表

 适用 不适用

公司报告期无优先股股东持股情况。

(3) 以方框图形式披露公司与实际控制人之间的产权及控制关系



5、公司债券情况

公司是否存在公开发行并在证券交易所上市，且在年度报告批准报出日未到期或到期未能全额兑付的公司债券
否

三、经营情况讨论与分析

1、报告期经营情况简介

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求
否

2018年，公司紧紧围绕年度工作目标，狠抓安全生产，强化经营管控，规范内部管理，经过公司系统上下共同努力，公司项目建设成效明显，企业文化建设稳步推进，党的建设和党风廉政建设全面加强。本报告期公司实现营业收入为55,787万元，较上年同期减少了34,353万元，减幅38.11%；实现营业利润-36,929万元，较上年同期减少42,475万元，减幅为765.87%；归属母公司所有者的净利润-39,038万元，较上年同期减少41,297万元，减幅为1,828.18%，减少的主要原因系本报告期水电行业、地产行业净利润减少、计提商誉减值准备及船舶行业参股公司投资损失增加所致。

(1) 电力板块

本公司的主营业务为水力、风力发电，公司目前所属十一家水力发电分公司、三家水力发电控股子公司、三家风力发电控股子公司。公司下属二十二座水力发电站分布在福建省宁德市除古田县以外的其他县（市、区），并主要向宁德市电业局或其下属各供电分公司趸售上网电量；公司下属三座风力发电站，主要向辽宁省电力公司、吉林省电力公司、福建省电力公司趸售上网电量。公司水电上网电量目前执行综合上网电价为0.3548元/千瓦时（不含税）；风电上网电量目前执行综合上网电价为0.5253元/千瓦时（不含税）。

本报告期公司完成水力发电量106,425万千瓦时，较上年度减少了7.38%，完成水力售电量104,154万千瓦时，较上年同期减少了7.44%，减少的主要原因为本报告期降雨量比上年度减少及降雨月份不平衡，导致水力发、售电量比上年度减少；公司完成风力发电量27,234万千瓦时，较上年同期增加了54.02%，完成风力售电量26,521万千瓦时，较上年同期增加了53.43%，增加的主要原因是霞浦县浮鹰岛风电有限公司正式进入生产经营期。

(2) 地产板块

本公司拥有两家全资子公司宁德市东晟房地产有限公司及武汉楚都房地产有限公司，开发地产项目，“闽东国际城”、“泰丽园”、“泰怡园”、“泰和园”等项目均获得市场认可。本报告期实现营业收入3,273万元（其中房地产销售收入2,848万元），较上年同期减少了91.75%，实现营业利润-24万元，实现净利润-484万元。

2018年主要财务项目变动如下：

项目	2018年度	2017年度	增减额	幅度	附注
营业收入	557,868,754.62	901,400,202.39	-343,531,447.77	-38.11%	房地产行业确认的商品房销售收入减少
营业成本	323,979,234.29	583,983,423.51	-260,004,189.22	-44.52%	房地产行业确认的商品房销售收入减少，结转的营业成本相应减少
税金及附加	8,828,791.71	18,867,185.09	-10,038,393.38	-53.21%	房地产行业确认的商品房销售收入大幅减少，计提的税金及附加相应减少
销售费用	2,840,406.49	4,623,223.88	-1,782,817.39	-38.56%	房地产行业广告费、营销代理费等较上年同期减少
管理费用	138,097,883.98	127,708,844.06	10,389,039.92	8.13%	增加的主要原因系本报告期职工薪酬增加以及将寿宁天池金矿投入成本转入当期损益
财务费用-净额	67,816,641.91	72,109,258.29	-4,292,616.38	-5.95%	减少的主要原因系本报告期平均借款余额及平均利率较上年同期降低
资产减值损失	63,032,519.72	12,292,971.55	50,739,548.17	412.75%	增加的主要原因系本报告期计提商誉减值准备及探矿权减值准备
投资收益/(损失)	-325,687,548.72	-33,013,034.47	-292,674,514.25	-886.54%	损失增加的主要原因系本报告期确认的船舶行业参股公司投资损失增加
营业外收入	68,378.84	790,418.81	-722,039.97	-91.35%	减少的主要原因系本报告期收到的赔偿款较上年同期减少
营业外支出	17,785,739.40	2,953,221.90	14,832,517.50	502.25%	增加的主要原因系本报告期捐赠支出较上年同期增加以及航天闽新新能源(霞浦)有限公司因固定资产毁损报废确认损失
所得税费用	10,794,998.06	31,232,935.38	-20,437,937.32	-65.44%	减少的主要原因系水电主业子公司以及房地产行业利润总额减少
经营活动产生的现金流量净额	87,679,674.57	296,857,743.44	-209,178,068.87	-70.46%	减少的主要原因系销售商品、提供劳务收到的现金减少
投资活动产生的现金流量净额	-341,775,042.42	-522,119,513.47	180,344,471.05	34.54%	增加的主要原因系本报告期霞浦县浮鹰岛风电有限公司项目建设投资支出减少
筹资活动产生的现金流量净额	-214,330,370.84	654,513,127.54	-868,843,498.38	-132.75%	减少的主要原因系上年同期取得募集资金投资，本报告期无此事项

2018年主要工作及成效：

一、强化运行管理，电力主业经营总体平稳

一是围绕年度主业经营目标，狠抓关键经营要素，加强水电运行管理，尤其是加强梯级水库电站及中型水库调度的监督管理，积极推进电价调整工作，在上半年各电站流域内降雨量减少及下半年局部短时间内降雨集中造成水库溢流弃水，以及第8号台风“玛利亚”正面袭击等不利因素的影响下，保持发电量总体平稳，全年完成水电主业发电量106,425万千瓦时，较上年减少了7.38%；二是提高风电运营管理水平，加强设备技改、维修保养，提高风机可利用率，努力争取当地供电调度部门的支持，积极争取电量计划，提高市场交易电量竞争能力，努力减少风电弃风，把影响发电量因素降低到最低限度，报告期内霞浦间峡风电场、浮鹰岛风电场相继全部投产，吉林白城富裕风电场上网率明显好转，风力发电稳步增长，全年完成风电发电量27,234万千瓦时，较上年同期增加了54.02%。

二、扎实推进项目运作，在建项目有序开展

一是风电项目成效显著。总装机4.8万千瓦的霞浦浮鹰岛风电项目已投产，通过近1年的运行项目效益明显。宁德虎贝风电场工程项目征地工作已基本完成，升压站主控楼及附属楼土建工程已完工，完成升压站电气设备安装调试及南部片区7台风机安装及静态调试，具备升压站及首批机组并网发电条件。积极开展宁德霞浦海上风电项目前期论证工作。二是有序推进厦钨新能源项目，目前该项目一期工程已进行点火调试，测试后相关设备运行正常，计划2019年实现项目一期投产。三是依托市场环境，开发经验存量地产项目。东晟广场项目已于2018年11月16日正式开工建设，目前正在稳步有序推进中。

三、实施改革创新驱动，深改方案深入落实

一是稳步推进集控中心项目建设。目前已完成福安丰源集控中心项目的前期设计及各项招标等工作。二是加快推进电站增效扩容。完成屏南溪尾水库电站增效扩容改造工程项目，电站总装机容量从3200千瓦扩容至4000千瓦；完成屏南上培水电站#7发电机组增效扩容改造工程项目，电站#7机装机容量7000千瓦扩容至8000千瓦。三是扎实推进机电一体化改造，完成了闽东水电站和黄兰溪公司一、二电站机电一体化改造工程并已验收；宁德大泽溪电站、福安穆阳电站机电一体化技改工程已进入安装阶段，生产装备现代化水平得到提升。四是不断推进水电规范化管理，完成福鼎桑园水电站7S管理，修订完善水电分子公司及其管理层绩效考核管理办法，不断完善公司电力管理相关制度，为推进电力主业标杆化、规范化管理提供依据。

四、拓宽筹资融资渠道，资金保障不断增强

一是稳步推进资产证券化业务。报告期内公司启动资产证券化工作，通过证券公司设立资产支持专项计划的方式开展资产证券化融资，总募集资金不超过3.2亿元，拓宽融资渠道，增加公司长期融资的比例，优化债务结构。二是持续推进短融券、超短融券。报告期内公司申请注册短融券9亿元、超短融券15亿元，提高公司直接融资比例，优化融资结构。

五、加快盘活存量资产，努力推进追债控险

一是针对公司现有经营业态、投资板块，进行深入研究分析和风险评估，对缺乏市场竞争力的产业板块业务提出整合方案，重点推进营口风电、宁德农商行、武汉楚都地产股权资产处置步伐。二是环三实业追债力度加大，目前已收回和追回款项6846.27万元，下一步公司将充分运用诉讼手段，督促落实已判决案件强制执行工作，努力维护公司合法权益。精信风险逐步化解，加大逾期贷款催收力度。

六、夯实主业安全基础，安全生产持续向好

公司以建设本质安全型企业为目标，强化依法治安，全面落实企业安全生产主体责任，进一步夯实安全生产基础，加大应急管理投入力度，组织开展电力企业应急能力建设评估工作，不断完善公司应急管理体系，进一步提高应对突发事件处置

能力，公司安全生产总体保持平稳局面。公司被评为2018年度省电力行业安全生产工作先进单位、市安全生产目标责任管理先进单位、市国投公司安全生产先进单位。

七、强化全面预算管理，资金保障不断增强

一是加强银企交流合作，拓宽融资渠道，全年争取新增授信3.5亿，转贷及新增借款利率均控制在银行同期借款利率上浮5%以内，确保公司生产经营及投资项目顺利实施。二是加大对分公司、控股子公司的资金管控力度，与兴业银行宁德分行合作建立“财资云平台”。通过财资云平台，实行分子公司资金统一上收、下拨策略选择，整合跨行现金管理产品，打破跨行账户体系相互独立的壁垒，实现多家银行账户并行。目前兴业银行、建设银行均已完成上线工作，已进入全面试运作阶段。三是强化公司要素管理。合理制定预算指标，以对标管理为手段，严控成本费用，从严从紧控制非生产性支出，努力降本增效。

2、报告期内主营业务是否存在重大变化

是 否

3、占公司主营业务收入或主营业务利润 10%以上的产品情况

适用 不适用

单位：元

产品名称	营业收入	营业利润	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业利润比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
电力销售	508,878,850.91	127,670,355.69	43.03%	4.71%	-9.21%	-0.03%

4、是否存在需要特别关注的经营季节性或周期性特征

是 否

5、报告期内营业收入、营业成本、归属于上市公司普通股股东的净利润总额或者构成较前一报告期发生重大变化的说明

适用 不适用

6、面临暂停上市和终止上市情况

适用 不适用

7、涉及财务报告的相关事项

(1) 与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况说明

适用 不适用

(1) 重要会计政策变更

根据财政部《关于修订印发2018年度一般企业财务报表格式的通知》（财会[2018]15号），经第六届董事会第二十九次临时会议通过，本集团对财务报表格式进行了以下修订：

A、资产负债表

将原“应收票据”及“应收账款”行项目整合为“应收票据及应收账款”；

将原“应收利息”及“应收股利”行项目归并至“其他应收款”；

将原“固定资产清理”行项目归并至“固定资产”；

将原“工程物资”行项目归并至“在建工程”；

将原“应付票据”及“应付账款”行项目整合为“应付票据及应付账款”项目；

将原“应付利息”及“应付股利”行项目归并至“其他应付款”；

将原“专项应付款”行项目归并至“长期应付款”。

B、利润表

从原“管理费用”中分拆出“研发费用”；

在“财务费用”行项目下分别列示“利息费用”和“利息收入”明细项目；

C、股东权益变动表

在“股东权益内部结转”行项目下，将原“结转重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动”改为“设定受益计划变动额结转留存收益”。

本集团对可比期间的比较数据按照财会[2018]15号文进行调整。

财务报表格式的修订对本集团的资产总额、负债总额、净利润、其他综合收益等无影响。

(2) 重要会计估计变更

本报告期本集团的主要会计估计未发生变更。

(2) 报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况说明

适用 不适用

公司报告期无重大会计差错更正需追溯重述的情况。

(3) 与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

公司报告期无合并报表范围发生变化的情况。

福建闽东电力股份有限公司

董事长：张斌

2019年3月28日