

| | | | |
|---------------|---|--------------|-------------------|
| 一、重要提示 | | | |
| 1.1 | 本年年度报告摘要摘自年度报告全文,投资者欲了解详细内容,应当仔细阅读同时刊载于上海证券交易所网站等中国证监会指定网站上的年度报告全文。 | | |
| 1.2 | 公司简介 | | |
| | 股票简称 | 国投电力 | 股票代码 |
| | 股票上市交易所 | 上海证券交易所 | 600886 |
| | 联系人及联系方式 | 董事会秘书 | 证券事务代表 |
| | | 姓名 | 李娜 |
| | | 电话 | 010-88006378 |
| | | 传真 | 010-88006368 |
| | | 电子邮箱 | gdt@dlp-power.com |

注:公司董事会已于2013年4月10日审议通过了《关于更换董事和高管的议案》,同意魏瓌女士因退休辞去公司董事会秘书职务,同意聘任杨林先生担任公司董事会秘书职务,有关情况请参阅公司于本年报同时发布的《第九届董事会第二十一次会议决议公告》。

二、主要财务数据和股东变化

| | | | | | | |
|------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|------------|--------------------|--------------------|
| 2.1 主要财务数据 | 单位:元 币种:人民币 | | | | | |
| | 2012年(元) | 2011年(元) | | 比上年同期增减(%) | 2010年(元) | 增减 |
| 总资产 | 145,988,134,910.11 | 125,988,186,511.84 | 120,919,654,136.15 | 16.63 | 105,376,423,069.35 | 101,131,834,697.00 |
| 归属于上市公司股东净资产 | 12,286,979,893.01 | 11,924,459,525.82 | 11,475,312,928.11 | 2.97 | 9,231,973,750.96 | 8,847,881,216.84 |
| 归属于上市公司股东的每股净资产 | 8.606,379,058.28 | 5,714,477,244.05 | 5,376,582,107.46 | 5.07 | 5,791,431,620.03 | 5,076,237,224.70 |
| 营业收入 | 23,867,007,746.38 | 23,568,712,644.66 | 21,708,539,229.47 | 12.60 | 19,078,291,213.35 | 17,474,731,747.12 |
| 归属于上市公司股东的净利润 | 1,053,949,166.11 | 32,310,122.00 | 29,256,058.41 | 217.16 | 571,871,281.89 | 504,422,210.02 |
| 归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润 | 953,969,559.76 | 20,529,269.20 | 20,529,269.20 | 368.71 | 477,253,326.29 | 477,253,326.29 |
| 加权平均净资产收益率(%) | 8.62 | 3.42 | 2.79 | 5.20 | 6.19 | 5.30 |
| 基本每股收益(元) | 0.2965 | 0.1094 | 0.0854 | 173.77 | 0.1911 | 0.1886 |
| 稀释每股收益(元) | 0.2804 | 0.1094 | 0.0854 | 156.31 | 0.1911 | 0.1868 |

2.2 前10大股东持股情况表

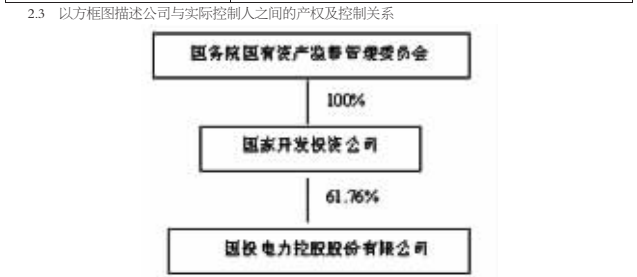
| | | | |
|----------|--------|---------------------|--------|
| 报告期末股东总数 | 94,266 | 年度报告披露日前第5个交易日末股东总数 | 87,570 |
|----------|--------|---------------------|--------|

| | | | | | |
|--|------|---------|---------------|-------------|------------|
| 前10大股东持股情况 | | | | | |
| 股东名称 | 股东性质 | 持股比例(%) | 持股数量 | 持有有限售条件股份数量 | 质押或冻结的股份数量 |
| 国家开发投资公司 | 国有法人 | 61.76% | 2,174,097,465 | 无 | 无 |
| 中国建设银行-博时主题行业股票证券投资基金 | 未知 | 3.44% | 121,012,807 | 未知 | 未知 |
| 全国社保基金一零二组合 | 未知 | 2.56% | 90,128,115 | 未知 | 未知 |
| 中国建设银行-华夏优势增长长期混合型证券投资基金 | 未知 | 1.31% | 45,998,217 | 未知 | 未知 |
| 全国社保基金一零二组合 | 未知 | 0.90% | 31,813,277 | 未知 | 未知 |
| 中国建设银行-招商中证大宗商品股票指数证券投资基金-华夏盛创精选股票证券投资基金 | 未知 | 0.90% | 31,723,329 | 未知 | 未知 |
| 全国社保基金一零二组合 | 未知 | 0.66% | 23,402,111 | 未知 | 未知 |
| 光大证券股份有限公司-博时转债增强债券型证券投资基金 | 未知 | 0.66% | 23,342,101 | 未知 | 未知 |
| 中国工商银行股份有限公司-华夏盛创精选股票证券投资基金 | 未知 | 0.60% | 21,290,197 | 未知 | 未知 |
| 兴业银行股份有限公司-兴全货币理财混合型证券投资基金 | 未知 | 0.50% | 17,483,665 | 未知 | 未知 |

公司第一大股东国家开发投资公司与其他九名股东之间不存在关联关系,也未发生《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人、关联关系。中国建设银行-博时主题行业股票证券投资基金、全国社保基金一零二组合、全国社保基金一零二组合、全国社保基金一零二组合、中国工商银行股份有限公司-博时转债增强债券型证券投资基金、华夏优势增长长期混合型证券投资基金、华夏盛创精选股票证券投资基金、光大证券股份有限公司-博时转债增强债券型证券投资基金、兴全货币理财混合型证券投资基金、兴全货币理财混合型证券投资基金

上述股东关联关系或一致行动的说明

2.3 以方框图描述公司与实际控制人之间的产权及控制关系



三、管理层讨论与分析

3.1 董事会关于公司报告期内经营情况的讨论与分析

受经济放缓等因素影响,2012年全国电力消费增长平缓,根据中电联全国电力工业统计快报,2012年全国用电量4991亿千瓦时,同比增长4.06%,较2011年同期减少1.5个百分点,用电量增速回落至11.45%左右,同比增长2.78%,全社会用电量平均利用小时4577小时,同比减少188小时,发电量增速回落,火电设备容量平均利用小时数不足5000小时,但受益于电价调整和设备检修下降,已步入盈利恢复期。

2012年是国投电力重组上市十周年,公司董事会在全体股东的支持下,勤政务业、科学决策,与全体员工共同努力,克服电力市场增速放缓等不利影响,把握电价下跌、火电盈利复苏机会,采取有力措施,调整结构,优化布局,着力推进重点项目开发建设,通过加强内控建设引|领管理提升,年度各项工作取得可喜成绩,可持续发展基础牢固。

2012年公司控股企业累计完成装机容量223.25万千瓦,完成收购装机容量126万千瓦,控股装机容量同比增长27.37%。截至报告期末,公司总装机容量282.30万千瓦,控股装机容量1625.30万千瓦,权益装机容量1052.81万千瓦,资产总额1458.96亿元,同比增长16.63%;总市值202亿元,同比增长45.30%。

2012年公司发电量累计完成发电量714.16亿千瓦时,上网电量687.09亿千瓦时,与去年同期相比分别降低了3.01%和6.26%,实现营业收入238.67亿元,同比增长1.27%;利润总额23.18亿元,同比增长112.95%；归属于上市公司股东净利润10.54亿元,同比增长217.16%;每股收益0.2965元,同比增长173.77%。

2012年公司盈利大幅增长的主要原因,一是受益于2011年电价上调和2012年煤价持续下跌影响,火电盈利恢复;二是受益于所发电量水价下调,水电盈利同比扩数。

2012年公司重点工作完成情况如下:

2012年完成资产总额1458.96亿元,其中在建工程708.17亿元,占公司总资产的48.54%,雅鲁江水电在建资产总额678.33亿元,为公司工作中的重中之重,2012年度雅鲁江上游项目建设和开发继续呈现良好势头。其中,大岗水电站完成三机机组投产,4#机组投产并发电,锦屏一级水电站左、右岸导流洞网电下洞贯通,大岗水电站完成230米机电安装,工程正紧张有序进行;锦屏二级水电站1#引水隧洞网电投入使用,2#引水隧洞全面开挖及支护;2012年1月启动2#引水隧洞开挖,完成“两洞双机”发电目标;锦屏水电站二期围堰筑坝到顶,基坑开挖完成,全面进入主体工程混凝土浇筑阶段。

在确保下游电站发电目标的同时,积极推进上游项目的前期工作。清洁能源部于2012年完成再次明确雅鲁江水电为雅鲁江流域唯一水电开发主体,雅鲁江下游水电项目两河口水电站、杨房沟水电站已取得国家开发银行开展前期工作的“路条”。雅鲁江上游水电规划和部分项目的环评报告编制正在完善中。

公司在2012年末获批首组电源统一上网电价为每千瓦时0.3203元(含税),首组上网电价形成火电上网电价形成机制,实现由国家电网公司对首组电源组“统一调度、统一销售、统一电价、统一结算”的营销模式。

3.2 董事会关于公司未来发展的讨论与分析

2013年主要经营计划

3.3 核心竞争力分析

3.4 资源储备情况

3.5 财务指标分析

3.6 社会责任履行情况

3.7 其他重要事项

3.8 未来展望

3.9 风险提示

3.10 其他重要事项

3.11 其他重要事项

3.12 其他重要事项

3.13 其他重要事项

3.14 其他重要事项

3.15 其他重要事项

3.16 其他重要事项

3.17 其他重要事项

3.18 其他重要事项

3.19 其他重要事项

3.20 其他重要事项

3.21 其他重要事项

3.22 其他重要事项

3.23 其他重要事项

3.24 其他重要事项

3.25 其他重要事项

3.26 其他重要事项

3.27 其他重要事项

3.28 其他重要事项

3.29 其他重要事项

3.30 其他重要事项

3.31 其他重要事项

3.32 其他重要事项

3.33 其他重要事项

3.34 其他重要事项

3.35 其他重要事项

3.36 其他重要事项

3.37 其他重要事项

3.38 其他重要事项

3.39 其他重要事项

3.40 其他重要事项

3.41 其他重要事项

3.42 其他重要事项

3.43 其他重要事项

3.44 其他重要事项

3.45 其他重要事项

3.46 其他重要事项

3.47 其他重要事项

3.48 其他重要事项

3.49 其他重要事项

3.50 其他重要事项

3.51 其他重要事项

3.52 其他重要事项

3.53 其他重要事项

3.54 其他重要事项

3.55 其他重要事项

3.56 其他重要事项

3.57 其他重要事项

3.58 其他重要事项

3.59 其他重要事项

3.60 其他重要事项

3.61 其他重要事项

3.62 其他重要事项

3.63 其他重要事项

3.64 其他重要事项

3.65 其他重要事项

3.66 其他重要事项

3.67 其他重要事项

3.68 其他重要事项

3.69 其他重要事项

3.70 其他重要事项

3.71 其他重要事项

3.72 其他重要事项

3.73 其他重要事项

3.74 其他重要事项

3.75 其他重要事项

3.76 其他重要事项

3.77 其他重要事项

3.78 其他重要事项

3.79 其他重要事项

3.80 其他重要事项

3.81 其他重要事项

3.82 其他重要事项

3.83 其他重要事项

3.84 其他重要事项

3.85 其他重要事项

3.86 其他重要事项

3.87 其他重要事项

3.88 其他重要事项

3.89 其他重要事项

3.90 其他重要事项

3.91 其他重要事项

3.92 其他重要事项

3.93 其他重要事项

3.94 其他重要事项

3.95 其他重要事项

3.96 其他重要事项

3.97 其他重要事项

3.98 其他重要事项

3.99 其他重要事项

3.100 其他重要事项

3.101 其他重要事项

3.102 其他重要事项

3.103 其他重要事项

3.104 其他重要事项

3.105 其他重要事项

3.106 其他重要事项

3.107 其他重要事项

3.108 其他重要事项

3.109 其他重要事项

3.110 其他重要事项

3.111 其他重要事项

3.112 其他重要事项

3.113 其他重要事项

3.114 其他重要事项

3.115 其他重要事项

3.116 其他重要事项

3.117 其他重要事项

3.118 其他重要事项

3.119 其他重要事项

3.120 其他重要事项

3.121 其他重要事项

3.122 其他重要事项

3.123 其他重要事项

3.124 其他重要事项

3.125 其他重要事项

3.126 其他重要事项

3.127 其他重要事项

3.128 其他重要事项

3.129 其他重要事项

3.130 其他重要事项

3.131 其他重要事项

3.132 其他重要事项

3.133 其他重要事项

3.134 其他重要事项

3.135 其他重要事项

3.136 其他重要事项

3.137 其他重要事项

3.138 其他重要事项

3.139 其他重要事项

3.140 其他重要事项

3.141 其他重要事项

3.142 其他重要事项

3.143 其他重要事项

3.144 其他重要事项

3.145 其他重要事项

3.146 其他重要事项

3.147 其他重要事项

3.148 其他重要事项

3.149 其他重要事项

3.150 其他重要事项

3.151 其他重要事项

3.152 其他重要事项

3.153 其他重要事项

3.154 其他重要事项

3.155 其他重要事项

3.156 其他重要事项

3.157 其他重要事项

3.158 其他重要事项

3.159 其他重要事项

3.160 其他重要事项

3.161 其他重要事项

3.162 其他重要事项

3.163 其他重要事项

3.164 其他重要事项

3.165 其他重要事项

3.166 其他重要事项

3.167 其他重要事项

3.168 其他重要事项

3.169 其他重要事项

3.170 其他重要事项