

**LYpower**

**烟台龙源电力技术股份有限公司**

**YANTAI LONGYUAN POWER TECHNOLOGY CO., LTD.**

**2010 年年度报告**

**股票代码：300105**

**股票简称：龙源技术**

**披露日期：2011 年 3 月 29 日**

## 重要提示

1. 本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证本报告所载资料不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。本年度报告摘要摘自年度报告全文，报告全文同时刊载于证监会指定网站和公司网站。为全面了解本公司生产经营状况和财务成果及公司的未来发展规划，投资者应到指定网站仔细阅读年度报告全文。

2. 没有董事、监事及高级管理人员声明对年度报告内容的真实性、准确性和完整性无法保证或存在异议。

3. 所有董事均已出席审议本次年报的董事会会议。

4. 公司年度财务报告已经中瑞岳华会计师事务所有限公司审计并被出具了标准无保留意见的审计报告。

5. 公司负责人王雨蓬、主管会计工作负责人汤得军及会计机构负责人刘克冷声明：保证年度报告中财务报告的真实、完整。

## 目 录

第一章 公司基本情况简介 .....	1
第二章 会计数据和业务数据摘要 .....	2
第三章 董事会报告 .....	5
第四章 重要事项 .....	40
第五章 股本变动及股东情况 .....	54
第六章 董事、监事、高级管理人员和员工情况 .....	59
第七章 公司治理结构 .....	66
第八章 监事会报告 .....	73
第九章 财务报告 .....	76
第十章 备查文件 .....	177

## 第一章 公司基本情况简介

一、中文名称：烟台龙源电力技术股份有限公司

英文名称：YANTAI LONGYUAN POWER TECHNOLOGY CO.,LTD.

中文简称：龙源技术

英文简称：LONGYUAN TECHNOLOGY

二、法定代表人：王雨蓬

三、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	郝欣冬	赵昕
联系地址	山东省烟台市经济技术开发区衡山路9号	山东省烟台市经济技术开发区衡山路9号
电话	0535-6103004	0535-6103004
传真	0535-6399366	0535-6399366
电子信箱	lypower@lypower.com.cn	lypower@lypower.com.cn

四、注册地址：山东省烟台市经济技术开发区衡山路9号

邮政编码：264006

公司网址：[http:// www.lypower.com](http://www.lypower.com)

电子信箱：[lypower@lypower.com.cn](mailto:lypower@lypower.com.cn)

五、公司选定的信息披露媒体

报纸：《证券时报》、《上海证券报》、《中国证券报》、《证券日报》

登载年度报告的网站网址：<http://www.cninfo.com.cn>

公司年度报告备置地点：证券部

六、公司股票上市交易所：深圳证券交易所

股票简称：龙源技术

股票代码：300105

## 第二章 会计数据和业务数据摘要

### 一、主要会计数据

单位：元

	2010 年	2009 年	本年比上年增减 (%)	2008 年
营业总收入 (元)	487,471,254.78	435,173,781.60	12.02%	371,524,659.51
利润总额 (元)	118,840,057.24	100,478,733.09	18.27%	85,335,196.67
归属于上市公司股东的净利润 (元)	105,024,917.62	87,695,710.77	19.76%	71,699,381.47
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润 (元)	90,728,964.68	87,245,385.04	3.99%	72,078,964.87
经营活动产生的现金流量净额 (元)	55,658,188.84	52,191,779.40	6.64%	54,806,889.86
	2010 年末	2009 年末	本年末比上年末增减 (%)	2008 年末
总资产 (元)	1,723,435,469.77	464,464,708.17	271.06%	486,845,973.54
归属于上市公司股东的所有者权益 (元)	1,499,622,270.62	285,956,093.75	424.42%	208,365,888.64
股本 (股)	88,000,000.00	66,000,000.00	33.33%	66,000,000.00

### 二、主要财务指标

	2010 年	2009 年	本年比上年增减 (%)	2008 年
基本每股收益 (元/股)	1.43	1.33	7.52%	1.09
稀释每股收益 (元/股)	1.43	1.33	7.52%	1.09
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元/股)	1.24	1.32	-6.06%	1.09
加权平均净资产收益率 (%)	14.83%	35.97%	-21.14%	41.64%
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率 (%)	12.81%	35.79%	-22.98%	41.86%
每股经营活动产生的现金流量净额 (元/股)	0.63	0.79	-20.25%	0.83
	2010 年末	2009 年末	本年末比上年末增减 (%)	2008 年末
归属于上市公司股东的每股净资产 (元/股)	17.04	4.33	293.53%	3.16

## （一）加权平均净资产收益率的计算过程

单位：元

项目	序号	本期数
归属于公司普通股股东的净利润	1	105,024,917.62
非经常性损益	2	14,295,952.94
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3=1-2	90,728,964.68
归属于公司普通股股东的期初净资产总数	4	285,956,093.75
发行新股或债转股等新增、归属于公司普通股股东净资产	5	1,108,641,259.25
新增净资产次月起至报告期期末的累计月数	6	4
因回购或现金分红等减少的，归属于公司普通股股东的净资产	7	
减少净资产次月起至报告期期末的累计月数	8	
因其他交易或事项引起的、归属于公司普通股股东的净资产增减变动	9	
发起其他净资产增减变动次月起至报告期期末的累计月数	10	
报告期月份数	11	12
加权平均净资产	12=4+1/2+5*6/11	708,015,638.98
加权平均净资产收益率	13=1/12	14.83%
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率	14=3/12	12.81%

## （二）基本每股收益计算过程

单位：元

项目	序号	本期数
归属于公司普通股股东的净利润	1	105,024,917.62
非经常性损益	2	14,295,952.94
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3=1-2	90,728,964.68
期初股份总数	4	66,000,000.00
因公积金转增股本或股票股利分配等增加股份数	5	
发行新股或债转股等增加股份数	6	22,000,000.00
增加股份次月起至报告期期末的累计月数	7	4
因回购等减少股份数	8	
减少股份次月起至报告期期末的累计月数	9	
报告期缩股数	10	
报告期月份数	11	12
发行在外的普通加权平均数	12=4+6*4/12	73,333,333.33
基本每股收益	13=1/12	1.43
扣除非经常性损益后的基本每股收益	14=3/12	1.24

## 三、非经常性损益项目

单位：元

非经常性损益项目	金 额	附 注
非流动资产处置损益	116,473.56	
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	14,067,387.80	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	112,091.58	
合计	14,295,952.94	-

## 第三章 董事会报告

### 一、报告期内公司总体经营情况回顾

#### （一）总体经营情况概述

2010年，公司紧紧围绕建设煤粉燃烧领域世界领先专业化公司的发展目标，以建设创新型企业为引领，以技术创新与资本运作为手段，以加强人才队伍建设为保障，解放思想，转变观念，抢抓机遇，坚定信心，扎实开展各项工作，努力促进公司实现快速发展。

报告期内，公司经营业绩保持增长，全年实现营业收入48747.13万元，较去年同期增长12.02%；营业利润为10201.21万元，较去年同期增长2.12%；利润总额为11884.01万元，较去年同期增长18.27%；归属上市公司股东的净利润为10502.49万元，比去年同期增长19.76%。公司营业总收入、利润总额实现增长主要得力于公司加快新产品定型、加大新产品市场推广力度，低氮燃烧产品实现营业总收入129,469,023.17元，毛利48,000,236.97元，成为公司新的营业收入和利润增长点。

2010年，公司新签销售合同82661万元，其中等离子点火设备合同37081万元；低氮改造合同18491万元；微油点火设备合同4432.5万元，电站余热利用合同16000万元，其他产品、备品备件及服务6656.5万元，截至2010年12月31日，公司尚待履行的合同总额为83082.52万元。

#### （二）报告期内公司经营情况

2010年，公司以“科学、和谐、健康、责任”的企业文化为引导，始终致力于技术开发与创新，进一步提升管理水平，在巩固行业龙头地位的基础上，积极开拓新的业务领域，产品结构持续优化，公司的综合竞争力和效益不断提升。

##### 1、加大市场推广力度，推动公司产业优化

公司进一步加大了新技术的推广应用力度，加快产业优化，推动产业结构在内容上、技术上、效益上实现根本转变。一是低氮燃烧技术推广成效显著，已先后在深圳妈



湾电厂、上海宝钢自备电厂、东胜热电厂等十几台锅炉实现成功应用，完成了在珠三角、长三角及京津塘重点地区布局，抓住脱硝减排机遇，抢占市场先机。妈湾低氮项目验收会已于2010年11月份在京召开，与会专家认为该项技术达到世界先进水平。二是大力推广等离子无燃油电厂技术，无燃油电厂合同较去年大幅增长。国家发改委于2011年2月委托中国电力规划设计院组织了对康平电厂无燃油电厂示范项目的验收评审。评审结论为整体技术达到国际领先水平，建议在总结经验的基础上，大力推广应用。

## 2、加大研发工作力度，为公司产业优化提供支持

2010年，公司大力研发新技术和新产品，着力抢占未来科技产业发展制高点，为产业优化提供了有力的技术支持。研制完成新型旋流燃烧器低氮燃烧技术，进一步扩大了公司低氮燃烧技术的应用范围。优化“III型”燃烧器结构和性能，根据现场应用情况，对燃烧器的内部结构和使用条件进行了进一步的细化，使“III型”燃烧器技术更加完善，并成功应用于劣质煤和褐煤机组。在完善现有技术的同时，公司还积极跟踪新技术、新领域，着力培养一批支撑未来发展的新经济增长点。

公司负责编制的《等离子体点火系统设计及运行导则》电力行业标准于2010年10月1日正式发布实施。2010年10月15日，中国国电集团公司发布了《无燃油燃煤发电厂等离子体点火及稳燃系统的设计、调试与运行导则》，将无燃油电厂技术作为集团企业标准在全集团内推广实施，为升级成为国家标准奠定基础。2010年公司技术中心被确认为“国家认定企业技术中心”；“煤粉锅炉等离子体无燃油点火及稳燃技术”获得国家能源局2009年度科技进步一等奖；“等离子体无燃油电厂技术”获得2010年度中国电力科技一等奖；公司研发的“等离子体偏置浓淡低NO<sub>x</sub>煤粉燃烧器”获得山东省“2009年度重点领域国内首台（套）技术装备奖”；公司获得“中国专利山东明星”称号。

截至2010年12月31日，公司拥有专利34项，其中国内发明专利4项，国内实用新型专利28项，国外专利2项，其中1项在日本、澳大利亚、俄罗斯、美国、加拿大和欧洲6个国家和地区授权。另有71项专利申请已获受理，其中国内专利66项，国外专利5项；66项专利申请中包括发明专利41项，实用新型专利24项，外观设计专利1项。

## 3、细化营销网络建设，实施品牌建设

2010年，公司增设了5个分公司，对原有市场区域划分进行细化，并相应的增加了营销人员和售后服务人员。为加强海外市场推广工作，公司计划以美国市场作为重点，

拟在美国设立全资子公司。一方面负责在美国的市场推广工作，另一方面加强与美国科研机构和科技公司的交流，寻找可能合作的新技术、新产品。同时公司还加强品牌形象建设，通过在央视《新闻联播》、《共同关注》栏目以及新华社、中央人民广播电台、《经济日报》、《人民日报》等国家主流媒体上多次宣传报道，增强了公司在节能环保领域的影响力和辐射力。

#### 4、加强内部管理，理顺工作流程

公司按照战略发展要求，稳步开展体制机制创新工作，重点解决组织架构、流程管理、内部控制、人才选用、激励机制等关键问题。公司对原有组织架构进行了优化，建立了以营销体系、研发体系、生产体系、资本运营体系、行政管理体系为基础的管理模式，将各个业务部门实施归口管理。重新梳理了各体系内业务流程和岗位职责，提升工作效率，降低管理成本。按照上市公司要求，加强了内控管理，严格实施预算控制和内部审计，加强对各项业务指标的事前控制，并对主要费用、成本进行梳理和重新论证，全面提高挖潜增效水平，拓展盈利空间，增强了公司防范风险、持续发展的能力。在公司内部实行全面绩效管理，根据公司发展目标下达考核指标。

#### 5、加强人才队伍建设，为公司业务发展做好人力资源储备

着手实施高层次人才队伍建设，坚持高端引进与内部培养并举，全年新增员工 60 人，其中硕士学历 16 名，本科学历 24 名。并利用国家“千人计划”政策引进海外高科技人才，形成结构优化、布局合理、素质优良的人才队伍，为公司快速发展提供智力支持与人力资源保证。

#### 6、试行商业模式创新，扩展产品领域

2010年，公司继续巩固强化在等离子体无燃油电厂和无油、节油点火与稳燃业务领域的市场领先地位，加快推进等离子体低NO<sub>x</sub>燃烧系统业务，同时还积极尝试新的商业模式和开发新产品。在国家大力提倡合同能源管理模式的背景下，公司尝试以合同能源管理模式开展业务，报告期内，公司与太原第一热电厂签订了合同能源管理合同，合同金额1307万元。公司将根据运行情况审慎开展该项业务，预计该业务对公司2011年业绩不会产生重大影响。

报告期内，公司还开展了利用热泵技术回收电站余热供热的业务，并与国电大同第

二发电有限公司签订了合同，合同金额16000万元。预计2011年，电站余热回收综合利用业务将成为公司重要业务之一。

### （三）公司主营业务及经营状况

报告期内公司的经营范围为：生产、销售、安装电力生产设备，提供相关技术咨询、技术服务。公司主要以等离子体点火技术和低氮燃烧技术的应用为核心，从事燃烧控制设备系统的研究开发、设计制造、现场调试、人员培训、技术咨询等业务。公司主要产品为等离子体点火设备、微油点火设备、等离子体低氮燃烧设备，主要用于电站煤粉锅炉的点火和低负荷稳燃以及电站锅炉低氮燃烧改造。公司主要客户为国内各火电发电企业。

#### 1、2010 年度的主要经营成果如下：

单位：元

项目	2010 年	2009 年	本年比上年增减 (%)	2008 年
营业总收入 (元)	487,471,254.78	435,173,781.60	12.02	371,524,659.51
利润总额 (元)	118,840,057.24	100,478,733.09	18.27	85,335,196.67
归属于上市公司股东的净利润 (元)	105,024,917.62	87,695,710.77	19.76	71,699,381.47
经营活动产生的现金流量净额 (元)	55,658,188.84	52,191,779.40	6.64	54,806,889.86
	<b>2010 年末</b>	<b>2009 年末</b>	<b>本年末比上年末增减 (%)</b>	<b>2008 年末</b>
总资产 (元)	1,723,435,469.77	464,464,708.17	271.06	486,845,973.54
归属于上市公司股东的所有者权益 (元)	1,499,622,270.62	285,956,093.75	424.42	208,365,888.64
股本 (股)	88,000,000.00	66,000,000.00	33.33	66,000,000.00

2010年公司总资产、归属于上市公司股东的所有者权益较2009年大幅度增长，主要是公司2010年8月成功上市，净募集资金110,862.15万元所致。

#### 2、 主营业务分产品情况

公司 2010 年实现主营业务收入 487,404,280.86 元，其主营业务构成情况见下表：

单位：万元

分产品或服务	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
等离子产品	32,175.50	16,862.13	47.59%	-16.34%	-18.67%	1.50%
低氮燃烧产品	12,946.90	8,146.88	37.07%	-	-	-
微油点火系统产品	3,618.02	2,595.68	28.26%	-26.53%	-22.51%	-3.72%

2010年,公司紧紧围绕煤粉锅炉低氮燃烧领域,加大研发投入力度,积极开发市场,公司低氮燃烧产品为公司贡献了**26.56%**的营业份额,表明公司的主营业务结构进一步优化,收入结构日趋合理,公司的抗风险能力显著增强。

### 3、主营业务分地区情况

单位: 万元

地区	营业收入	营业收入比上年增减 (%)
西北地区	6,135.93	-12.14%
华北地区	6,420.17	-33.83%
华东地区	14,634.54	12.24%
华南地区	5,646.42	1.67%
东北地区	10,648.80	156.31%
西南地区	2,521.48	763.95%
华中地区	2,727.13	-1.90%
国外及港澳台	5.97	-99.32%

### 4、主要客户和供应商情况

报告期内公司向前五名主要客户销售情况如下:

单位: 元

项目	2010 年度	2009 年度	本年比上年增长比例
前五名客户合计销售额	134,099,598.27	75,763,931.73	77.00%
占年度销售总金额的比例	27.51%	17.46%	10.05%
应收账款余额	56,744,982.88	33,564,600.00	69.06%
占公司应收账款总余额的比例	26.33%	19.78%	6.55%

(1) 报告期内,公司前五名客户合计销售额较 2009 年度增长 **77.00%**,占年度销售总金额的比例较 2009 年度提高 **10.05** 个百分点。但前五名客户合计销售额占年度销售总金额的比例仍然较低,公司没有对前五名客户形成依赖,客户集中度不高,同时前五名客户应收账款余额占公司应收账款总余额的比例也比较低。

(2) 报告期内未出现单一客户的销售额超过销售总额 **30%**的情况。

(3) 公司董事、监事、高级管理人员、核心技术人员及主要关联方或持有公司 **5%**

以上股份的股东在公司前五名客户中未占有任何权益。

### 5、公司主要供应商的情况

项目	2010 年度	2009 年度	本年比上年增长
前五名供应商合计采购金额（元）	37,841,446.90	30,720,998.99	7,120,447.91
占年度采购总金额的比例	20.39%	29.17%	-8.78%
应付账款余额（元）	19,663,889.58	13,176,263.87	6,487,625.71
占公司应付账款总余额的比例	21.99%	18.81%	3.18%

（1）报告期内，公司前五名供应商中，不存在单个供应商采购比例超过采购总额 30%的情况。

（2）公司董事、监事、高级管理人员、核心技术人员及主要关联方或持有公司 5% 以上股份的股东在公司前五名供应商中未占有任何权益。

### （四）报告期内公司资产负债表、利润表和现金流量表变动分析

#### 1、公司主要资产和负债构成分析

单位：万元

资产项目	2010 年 12 月 31 日		2009 年 12 月 31 日		变动比
	金额	占本期总资产比重	金额	占本期总资产比重	
货币资金	123,276.63	71.53%	8,635.38	18.59%	1327.58%
应收票据	5,797.10	3.36%	2,524.05	5.43%	129.67%
应收账款	19,240.98	11.16%	15,098.94	32.51%	27.43%
应收利息	693.57	0.40%	--		-
预付账款	5,087.78	2.95%	2,352.21	5.06%	116.30%
其他应收款	604.46	0.35%	54.47	0.12%	1009.80%
在建工程	13.64	0.01%	234.35	0.50%	-94.18%
无形资产	2,430.28	1.41%	569.45	1.23%	326.77%
递延所得税资产	346.24	0.20%	281.46	0.61%	23.02%
资产总计	172,343.55	100.00%	46,446.47	100.00%	271.06%
应付票据	5,583.47	3.24%	1,953.79	4.21%	185.78%
应付账款	8,941.62	5.19%	7,004.98	15.08%	27.65%
预收账款	4,901.58	2.84%	6,571.07	14.15%	-25.41%
应交税费	1,303.45	0.76%	590.64	1.27%	120.69%
其他应付款	119.19	0.07%	75.15	0.16%	58.60%
专项应付款	60	0.03%	20	0.04%	200.00%

（1）报告期内货币资金增加 1327.58%及总资产增加 271.06%，主要由于公司上

市募集资金增加以及经营活动产生的现金流量净额增加。

(2) 报告期内应收票据增加 129.67%，主要原因为客户采用票据结算金额增加，收到票据金额大于到期解付和背书转让金额。

(3) 报告期内预付账款增加 116.3%，主要原因为国电大同第二发电有限公司余热回收利用项目金额较大，截至 2010 年 12 月 31 日公司支付前期费用 2799.55 万元。

(4) 报告期内其他应收账款增加 1009.80%，主要原因是公司向上海银锅热能设备有限公司拨付投资款 484.50 万元，截至 2010 年 12 月 31 日该公司营业执照正在办理中，暂在本科目核算。

(5) 报告期内在建工程减少 94.18%，主要原因是公司自制试验台转为固定资产。

(6) 报告期内无形资产增加 326.77%，主要原因是公司购置土地使用权，价值 1702.48 万元。

(7) 报告期内应付票据增加 185.78%，主要原因是公司加大票据支付力度。

(8) 报告期内应缴税费增加 120.69%，主要原因是企业所得税、增值税增加所致。

## 2、费用构成分析

单位：万元

报表项目	2010 年度	2009 年度	变动比例
营业税金及附加	88.50	7.26	1,118.87%
销售费用	4,325.18	3,112.07	38.98%
管理费用	6933.96	6096.52	13.73%
财务费用	-852.29	-78.96	-979.45%
资产减值损失	444.37	260.09	70.85%

(1) 报告期内营业税金及附加增加 1,118.87%，主要原因是根据新的税法规定新增城市建设维护税、教育附加、地方教育费附加。

(2) 报告期内销售费用增加 38.98%，主要原因是公司加大市场营销力度，2010 年签约额增长较快。

(3) 报告期内公司财务费用体现为收益，主要原因是募集资金存款利息。

(4) 报告期内资产减值损失增加 70.85%，主要原因是根据坏账政策提取的应收账款坏账准备增加。

## 3、报告期公司现金流量变动情况

单位：元

项目	本期金额	上期金额	同比变动比例
一、经营活动产生的现金流量			
经营活动现金流入小计	488,467,715.56	369,688,388.92	32.13%
经营活动现金流出小计	432,809,526.72	317,496,609.52	36.32%
经营活动产生的现金流量净额	55,658,188.84	52,191,779.40	6.64%
二、投资活动产生的现金流量			
投资活动现金流入小计	335,820.51	2,400.00	13,892.52%
投资活动现金流出小计	19,827,655.99	24,319,814.47	-18.47%
投资活动产生的现金流量净额	-19,491,835.48	-24,317,814.47	-19.84%
三、筹资活动产生的现金流量			
筹资活动现金流入小计	1,116,519,759.25	---	---
筹资活动现金流出小计	7,628,500.00	---	---
筹资活动产生的现金流量净额	1,108,891,259.25	---	---
四、现金及现金等价物净增加额	1,145,046,660.01	27,872,304.47	4,008.19%
加：期初现金及现金等价物余额	75,978,536.11	48,106,231.64	57.94%
五、期末现金及现金等价物余额	1,221,025,196.12	75,978,536.11	1,507.07%

(1) 报告期内经营活动现金流入小计金额增加 32.13%，主要原因是公司加大回款力度，货款回收金额增加以及获得的政府补助增加。

(2) 报告期内经营活动现金流出小计金额增加 36.32%，主要原因是公司业务量增加，购买商品、接受劳务支付的现金以及支付的税费增加。

(3) 报告期内公司投资活动现金流入小计金额增加 13,892.52%，主要原因是处置固定资产回收金额增加。

(4) 报告期内筹资活动现金流入小计金额年增加，主要原因是公司上市募集资金增加。

(5) 报告期内筹资活动现金流出小计金额年增加，主要原因是支付上市费用。

#### 4、主要财务指标

主要财务指标	指标	2010 年度	2009 年度	同比增减变化
盈利能力	毛利率	43.37%	44.55%	-1.18%
	加权平均净资产收益率	14.83%	35.97%	-21.14%

主要财务指标	指标	2010 年度	2009 年度	同比增减变化
偿债能力	流动比率	7.36	2.27	5.09
	速动比率	6.93	1.61	5.32
	资产负债率	12.99%	38.43%	-25.44%
营运能力	存货周转次数（次）	2.59	1.53	1.06
	应收账款周转次数（次）	2.84	2.84	--

公司 2010 年度加权净资产收益率较 2009 年度下降 21.14 个百分点，主要原因是公司募集资金使公司总资产快速增加，而募集资金尚未能充分发挥效用。

### （五）无形资产情况

公司拥有的无形资产主要为土地使用权、专利、专有技术、软件使用权和商标。报告期内，公司无形资产未发生重大变化。

#### 1、无形资产账面情况

报告期内，公司账面无形资产同比变化见下表：

单位：元

无形资产项目	报告期期末	报告期期初	变化比例
土地使用权	19,554,368.76	2,529,591.47	673.02%
专利权	2,221,339.96	2,486,812.37	-10.68%
软件使用权	2,161,269.45	220,833.38	878.69%
专有技术	365,839.80	457,299.84	-20.00%
合计	24,302,817.97	5,694,537.06	326.77%

公司无形资产增加主要是新增土地使用权17,024,777.29元及采购工具软件。

#### 2、土地使用权

报告期内，公司新增1宗土地使用权，全部土地使用权情况如下：

证书编号	座落	面积（m <sup>2</sup> ）	取得方式	取得日期	终止日期	用途
烟国用(2008)字第50184号	烟台开发区 III-5 小区	23,371.20	出让	2000/6/1	2041/12/19	工业
烟国用(2010)第 50135 号	烟台经济技术开发区 206 国道以南	66,000.00	出让	2010/8/4	2058/6/26	工业

#### 3、专利

##### （1）已拥有的专利34项



公司现拥有国内发明专利4项，国内实用新型专利28项，国外专利2项，其中1项在日本、澳大利亚、俄罗斯、美国、加拿大和欧洲6个国家和地区授权。基本情况如下：

序号	专利名称	种类	专利号	授权时间	获得方式
1	用于等离子点火装置的组合式阴极	实用新型	ZL01204455.5	2002.1.23	受让
2	用于等离子点火装置的等离子体引导管	实用新型	ZL01201021.9	2002.2.27	受让
3	采用多级轴向送粉及气膜冷却技术的多功能煤粉燃烧器	实用新型	ZL01201022.7	2002.4.24	受让
4	一种直接点燃煤粉锅炉的等离子体点火装置	实用新型	ZL 02203117.0	2002.11.20	自主研发
5	一种分级点火煤粉燃烧器	实用新型	ZL03268412.6	2004.8.11	自主研发
6	冷态制粉方法及燃煤电站锅炉冷态制粉装置	发明	200310103491.4	2007.4.18	合作研发
7	一种组合式阴极及使用这种阴极的等离子体点火装置	发明	2260155 俄罗斯	2005.10.27	自主研发
			3934554 日本	2007.3.20	
			2002237179 澳大利亚	2007.5.11	
			7281478B2 美国	2007.10.16	
			2442356 加拿大	2010.7.13	
			02703472.7 欧洲	2010.12.1	
8	一种高效具有点火源的内燃式煤粉燃烧器	实用新型	200720143086.9	2008.3.5	自主研发
9	一种用于等离子发生器的导向风环	实用新型	200720143087.3	2008.3.19	自主研发
10	等离子发生器的输送弧装置	实用新型	200720143089.2	2008.3.19	自主研发
11	等离子发生器的联合式双阴极	实用新型	200720143088.8	2008.4.30	自主研发
12	一种应用于水泥窑炉的节油煤粉燃烧器	实用新型	200720155544.0	2008.5.21	自主研发
13	等离子体发生器	实用新型	200720157160.2	2008.5.21	自主研发
14	等离子体发生器及其阴极	实用新型	200720146262.4	2008.6.25	自主研发
15	等离子体发生器阴极寿命监测装置	实用新型	200720157161.7	2008.5.21	自主研发
16	一种适用于劣质煤的少油点火煤粉燃烧器	实用新型	200720178273.0	2008.9.3	受让
17	一种等离子体点火燃烧器	实用新型	200720146244.6	2008.10.1	自主研发
18	阳极支架和等离子体发生器	实用新型	200720146264.3	2008.10.15	自主研发
19	一种燃烧器	实用新型	200720146243.1	2008.10.15	自主研发
20	一种采用内燃式燃烧器的煤粉锅炉	实用新型	200820004828.4	2009.1.28	自主研发

序号	专利名称	种类	专利号	授权时间	获得方式
21	一种电站煤粉锅炉的燃煤制粉设备	实用新型	200820107584.2	2009.4.8	自主研发
22	一种电站煤粉锅炉的燃煤制粉装置	实用新型	200820107583.8	2009.4.8	自主研发
23	电弧等离子体发生器的阳极以及电弧等离子体发生器	实用新型	200920018292.6	2009.11.25	自主研发
24	一种煤粉浓缩装置和应用该装置的煤粉燃烧器	实用新型	200820182402.8	2009.12.2	自主研发
25	一种适用于贫煤、无烟煤的微油点火旋风煤粉燃烧器	发明	200810006973.0	2009.9.2	受让
26	煤粉浓缩装置和包含该浓缩装置的煤粉燃烧器	实用新型	200920145979.6	2010.1.6	自主研发
27	等离子发生器的进回水装置	实用新型	200920019958.x	2010.3.10	自主研发
28	等离子体发生器及延长等离子体发生器阴极寿命的方法	发明	200710138256.9	2010.12.8	自主研发
29	一种适用于少油点火或等离子点火的可调浓缩装置	发明	200710152331.7	2010.8.25	受让
30	粉体分配器	实用新型	201020187938.6	2010.12.15	自主研发
31	一种等离子体点火燃烧器	发明	2009/03400 南非	2010.8.25	自主研发
32	一种煤粉燃烧器及包括该煤粉燃烧器的煤粉锅炉	实用新型	201020179140.7	2010.12.29	自主研发
33	一种燃烧器用煤粉浓缩套筒	实用新型	200920233799.3	2010.5.19	受让
34	等离子点火燃烧器用煤粉浓缩套筒	实用新型	200920233798.9	2010.5.19	受让

注：从专利申请日起，实用新型专利保护期 10 年，发明专利保护期 20 年。国际专利俄罗斯、日本、澳大利亚、美国保护期各 20 年。

## （2）正在申请的专利71项

目前，已受理的专利申请有71项，包括国内专利66项，国外专利5项；66项专利申请中包括发明专利41项，实用新型专利24项，外观设计专利1项。如下表：

序号	专利名称	专利类型	申请号	申请日期	获得方式
1	一种采用内燃式燃烧器的煤粉锅炉低氮氧化物的方法	发明	PCT/CN2008/001179	2008.6.18	自主研发
2	电弧等离子体发生器的阳极以及电弧等离子体发生器	发明	PCT/CN2010/070250	2010.1.19	自主研发
3	煤粉浓缩器和包含该煤粉浓缩装置的燃烧器	发明	PCT/CN2010/000354	2010.3.23	自主研发
4	一种等离子体点火燃烧器	发明	12/175,963（美国）	2008.7.18	自主研发
			10-2008-0070411（韩国）	2008.7.21	
			2008129851（俄罗斯）	2008.7.18	

序号	专利名称	专利类型	申请号	申请日期	获得方式
			08714974.6 (欧洲)	2009.5.14	
			2008278159 (澳大利亚)	2009.6.19	
			1771/KOL NP/2009 (印度)	2009.5.12	
			W-00200901312 (印尼)	2009.5.18	
			1-2009-501226 (菲律宾)	2009.6.18	
			2010-516350 (日本)	2009.5.15	
5	一种用于等离子体发生器的导向风环	发明	200710097504.x	2007.4.25	自主研发
6	等离子体发生器的输送弧装置	发明	200710097506.9	2007.4.25	自主研发
7	等离子体发生器的联合式双阴极	发明	200710097505.4	2007.4.25	自主研发
8	一种等离子体点火燃烧器	发明	200710137008.2	2007.7.19	自主研发
9	一种燃烧器以及改造燃烧器的方法	发明	200710137010.X	2007.7.19	自主研发
10	等离子体发生器及其阴极	发明	200710138379.2	2007.8.1	自主研发
11	一种采用内燃式燃烧器的煤粉锅炉低氮氧化物的方法	发明	200810085042.4	2008.3.14	自主研发
12	一种煤粉浓缩装置和应用该装置的煤粉燃烧器	发明	200810187917.1	2008.12.23	自主研发
13	电弧等离子体发生器的阳极以及电弧等离子体发生器	发明	200910014106.6	2009.1.19	自主研发
14	煤粉浓缩器和包含该煤粉浓缩装置的燃烧器	发明	200910119640.3	2009.3.24	自主研发
15	等离子发生器的进回水装置	发明	200910020707.8	2009.4.2	自主研发
16	一种煤粉燃烧器和具有该煤粉燃烧器的锅炉	发明	200910175075.2	2009.9.27	自主研发
17	一种煤粉燃烧器和具有该煤粉燃烧器的锅炉	发明	200910175074.8	2009.9.27	自主研发
18	一种煤粉燃烧器及使用该煤粉燃烧器的水泥回转窑	发明	200910175073.3	2009.9.27	自主研发
19	一种煤粉燃烧器和具有煤粉燃烧器的锅炉	发明	200910175072.9	2009.9.27	自主研发
20	一种煤粉燃烧器及具有该煤粉燃烧器的锅炉	发明	200910175071.4	2009.9.27	自主研发
21	煤粉燃烧器及其控制方法、使用该煤粉燃烧器的回转窑	发明	200910175070.x	2009.9.27	自主研发

序号	专利名称	专利类型	申请号	申请日期	获得方式
22	一种煤粉点火系统及其控制方法	发明	200910175069.7	2009.9.27	自主研发
23	一种煤粉点火系统及其控制方法	发明	200910175068.2	2009.9.27	自主研发
24	一种粉体分配器	发明	201010171650.4	2010.4.27	自主研发
25	一种煤粉燃烧器及包括该煤粉燃烧器的煤粉锅炉	发明	201010167308.7	2010.4.27	自主研发
26	一种等离子体发生器	实用新型	201020204696.7	2010.5.21	自主研发
27	一种煤粉燃烧器	发明	201010235038.9	2010.7.23	自主研发
28	一种煤粉燃烧器	实用新型	201020269193.8	2010.7.23	自主研发
29	内燃式燃烧器及提高内燃式燃烧器内燃效率的方法	发明	201010255623.5	2010.8.16	自主研发
30	内燃式燃烧器	实用新型	201020294400.5	2010.8.16	自主研发
31	等离子体发生器	外观设计	201030284613.5	2010.8.19	自主研发
32	注汽锅炉的蒸汽产生方法及锅炉	发明	201010266674.8	2010.8.30	自主研发
33	注汽锅炉	实用新型	201020509899.7	2010.8.30	自主研发
34	点火燃烧装置	实用新型	201020509900.6	2010.8.30	自主研发
35	流化床床上点火燃烧器	发明	201010278038.7	2010.9.8	自主研发
36	流化床床上点火燃烧器	实用新型	201020525083.3	2010.9.8	自主研发
37	电弧等离子体发生器的阳极	实用新型	201020557727.7	2010.10.12	自主研发
38	燃尽风喷口布置结构	发明	201020587551.x	2010.10.29	自主研发
39	燃尽风喷口布置结构	实用新型	201020587551.x	2010.10.29	自主研发
40	油枪配风器和油枪点火设备	发明	2010529716.2	2010.10.29	自主研发
41	油枪配风器和油枪点火设备	实用新型	201020587552.4	2010.10.29	自主研发
42	一种适用于贫煤和无烟煤的少油点火煤粉燃烧装置	实用新型	201020585675.4	2010.11.2	自主研发
43	一种风道点火系统及床下点火燃烧器	发明	201010528398.8	2010.11.1	自主研发
44	一种风道点火系统及床下点火燃烧器	实用新型	201020587389.1	2010.11.1	自主研发
45	一种煤粉燃烧器及锅炉	发明	201010528178.5	2010.11.1	自主研发
46	一种煤粉燃烧器及锅炉	实用新型	201020587415.0	2010.11.1	自主研发
47	一种煤粉燃烧器和具有该煤粉燃烧器的锅炉	发明	201010529422.x	2010.11.1	自主研发
48	一种煤粉燃烧器和具有该煤粉燃烧	实用新型	201020587403.8	2010.11.1	自主研发

序号	专利名称	专利类型	申请号	申请日期	获得方式
	器的锅炉				
49	一种煤粉燃烧器和锅炉	发明	201010529421.5	2010.11.1	自主研发
50	一种煤粉燃烧器和锅炉	实用新型	201020588669.4	2010.11.1	自主研发
51	一种煤粉燃烧器及煤粉锅炉	发明	201010529378.2	2010.11.1	自主研发
52	一种煤粉燃烧器及煤粉锅炉	实用新型	201020588676.4	2010.11.1	自主研发
53	一种煤粉浓缩器、煤粉燃烧器及煤粉锅炉	发明	201010528396.9	2010.11.1	自主研发
54	一种煤粉浓缩器、煤粉燃烧器及煤粉锅炉	实用新型	201020588598.8	2010.11.1	自主研发
55	流化床点火风道配风结构	实用新型	201020593918.9	2010.11.1	自主研发
56	二级旋混式空气雾化油枪	发明	201020590910.7	2010.11.2	自主研发
57	二级旋混式空气雾化油枪	实用新型	201010529378.2	2010.11.2	自主研发
58	薄膜减压阀	发明	201010543871.x	2010.11.15	自主研发
59	薄膜减压阀	实用新型	201020606552.4	2010.11.15	自主研发
60	气化油燃烧器	发明	201010570214.4	2010.12.2	自主研发
61	气化油燃烧器	实用新型	201020638481.6	2010.12.2	自主研发
62	气化油枪	发明	201010570215.9	2010.12.2	自主研发
63	气化油枪	实用新型	201020638478.4	2010.12.2	自主研发
64	等离子体发生器及其阳极和阳极用合金材料	发明	201010577311.6	2010.12.7	自主研发
65	电弧等离子体发生器	发明	201010577320.5	2010.12.7	自主研发
66	电弧等离子体发生器	实用新型	201020645413.2	2010.12.7	自主研发
67	燃油气化装置和方法、煤粉复合点火方法和煤粉燃烧器	发明	201010614220.5	2010.12.30	自主研发
68	燃油气化装置和等离子体复合燃油气化煤粉燃烧器	实用新型	201020689919.3	2010.12.30	自主研发
69	等离子体燃气复合点火的方法和煤粉燃烧器	发明	201010614240.2	2010.12.30	自主研发
70	等离子体燃气复合煤粉燃烧器	实用新型	201020689929.7	2010.12.30	自主研发
71	一种采用内燃式燃烧器的煤粉锅炉低氮氧化物的方法	发明	2008352825 澳大利亚	2010.10.12	自主研发
			3368/KOL NP/2010 印度	2010.9.13	
			W-00 2010 03163 印尼	2010.9.8	

序号	专利名称	专利类型	申请号	申请日期	获得方式
			10-2010-7022747 韩国	2010.10.12	
			2010142011 俄罗斯	2010.10.13	
			2010-550015 日本	2010.9.13	
			12/921,658 美国	2010.9.9	
			08757456.2 欧洲	2010.9.7	


#### 4、专有技术

2009年1月5日，本公司收购了北京国电科环洁净燃烧工程技术有限公司的全部资产和负债，其中包括洁净燃烧基于自有的“GD-KH防渣低NOx分区涡与再燃烧技术”和“GD-KH基于分区涡与再燃复合氨脱硫技术”开发的非专利技术“锅炉防渣稳燃低NOx双尺度燃烧系统技术”。根据岳华德威评估出具的岳华德威评报字[2008]第166号《资产评估报告书》，上述非专利技术评估价值为680万元，公司收购价款确定为680万元。由于本公司收购洁净燃烧属同一控制下的企业合并，因此，该专有技术按账面值入账。

#### 5、商标

2010年，公司有四个商标获得核准注册，公司已取得商标情况如下表所示：

序号	商标	注册号	核定类别	有效期限
1		6480131	第九类 电站自动化装置；远距离点火用电气设备；传感器；电动调节设备；成套电气校验装置；工业操作遥控电器设备；整流用电力装置（截止）	2010年06月07日至2020年06月06日止
2		6480180	第七类 电站用锅炉及其辅助设备；电流发电机；引擎锅炉用设备；蒸汽机锅炉；汽轮机；铸造机械；升降设备；风力动力设备；风力发电设备；水力动力设备（截止）	2010年03月21日至2020年03月20日止
3		6480181	第九类 电站自动化装置；远距离点火用电气设备；传感器；电动调节设备；成套电气校验装置；工业操作遥控电器设备；整	2010年03月28日至2020年03月27日止

序号	商标	注册号	核定类别	有效期限
			流用电力装置（截止）	
4		6480179	第七类 电站用锅炉及其辅助设备；电流发电机； 引擎锅炉用设备；蒸汽机锅炉；汽轮机； 铸造机械；升降设备；风力动力设备； 风力发电设备；水力动力设备（截止）	2010年03月21日 至2020年03月20 日止

## （六）核心竞争优势

### 1、技术优势

公司拥有煤粉锅炉等离子体点火及稳燃技术的完全知识产权，是整个行业的技术领导者。本公司在技术研发和产品创新方面所获的主要奖项列表如下：

截至报告期末，公司已拥有专利**34**项，其中国内发明专利**4**项，国外专利**2**项；已递交申请的专利有**71**项，包括国内专利**66**项，国外专利**5**项；**66**项专利申请中包括发明专利**41**项，实用新型专利**24**项，外观设计专利**1**项。

公司负责编制的《等离子体点火系统设计及运行导则》电力行业标准于**2010年10月1日**正式发布实施。**2010年10月15日**，国电集团发布了《无燃油燃煤发电厂等离子体点火及稳燃系统的设计、调试与运行导则》，将无燃油电厂技术作为集团企业标准在全集团内推广实施，为升级为国家标准奠定基础。

由于点火设备及低氮燃烧设备不属于标准化产品，每台设备均根据锅炉的构造、煤种类型、燃烧系统等条件进行产品设计，产品的许多参数设定来自于工程经验的积累。本公司拥有**500**多台锅炉的点火设备经验，这是后来者难以企及的。

### 2、品牌优势

电站锅炉对于设备的可靠性要求非常高，因此发电企业在采用等离子体点火技术时对供应商的资格要求严格，拥有雄厚技术积累和丰富行业经验的供应商更易于为客户接受。公司自**2000**年进入等离子体点火行业以来，依靠研发实力、规范的内部控制和良好的售后服务，引领了行业的发展，积累了丰富的行业经验，在电力生产企业中树立了良好的市场形象。

### 3、人才优势

以董事长王雨蓬为首的创业和管理团队多年从事等离子体点火设备的研发、生产和销售，对所处行业具有深刻的理解；公司拥有大批高素质、经验丰富的技术、研发人员另外，公司聘请了多位在国内外电力行业享有盛誉的专家教授担任技术顾问。

#### 4、售后服务优势

作为电力生产设备与技术服务提供商，公司需要在第一时间响应客户要求，以最短的时间解决问题，为客户提供满意的服务。建立快速、可靠的售后反应机制是市场推广的必要条件。公司有遍布全国的营销和售后服务网络，制订有严格的销售和售后服务管理规章与流程。公司建立了销售业绩和售后服务质量与薪酬相关联的工效挂钩体制，保证销售网络效率和售后服务质量。

### （七）公司研发费用投入

最近三年公司研发投入金额及占营业收入的比例

年度	2010	2009	2008
研发投入金额（元）	56,934,919.95	41,390,265.67	17,262,549.12
研发投入占营业收入比例	11.68%	9.51%	4.65%

报告期内公司正在从事的主要研发项目的进展情况：

#### 1、超低 NOx 等离子煤粉高效燃烧技术的研究与开发

该项目结合现有的低 NOx 燃烧技术和等离子燃烧技术，研究开发新型的超低 NOx 等离子煤粉高效燃烧技术。与现有的技术相比，该新技术大幅降低了 NOx 排放量，解决了降低 NOx 排放和提高锅炉效率矛盾的问题，具有较强的技术优势。同时工程造价和运行费用低，易于工程推广。目前项目进展顺利，已在吉林江南电厂使用，正在最终调试过程中。

#### 2、劣质煤点火技术的研究开发

该项目是在总结公司 500 余台锅炉点火经验的基础上，对等离子燃烧器进行重新设计。燃烧器的性能较第 2 代产品有较大提高。目前已生产小批量产品，在电厂进行试用。预计 2011 年能够定型，在公司点火产品推广应用。

#### 3、无燃油电厂技术的完善



公司等离子无燃油电厂技术已在国内十余台机组投运。公司将总结设计、运行、维护方面的经验，对系统进行进一步完善，修订企业标准，准备申报国家标准或者行业标准立项。

#### （八）主要子公司经营业绩

子公司全称：沈阳龙源电站燃烧技术有限公司

子公司类型：全资子公司

注册地：辽宁沈阳

业务性质：法人独资有限责任公司

注册资本：500万元

经营范围：电站燃烧设备、控制设备、节能环保设备的研发、销售、设计、安装、调试、技术咨询、技术服务。

企业类型：有限公司

法人代表：沈爱国

组织机构代码：69653259-X

2010年末实际出资额：500万元

2010年末净资产：-82,633.37元

2010年净利润：-5,082,633.37元

#### （九）公司不存在控制下的特殊目的主体。

## 二、对公司未来发展的展望

### （一）公司所在行业发展前景

公司的发展战略和产业布局符合国家发展规划。“十二五”期间，国家提出把节能环保和新能源等战略性新兴产业加快培育成为国民经济的先导产业和支柱产业，并已经或将陆续出台相关产业政策，如：继 2008 年下发《国务院关于进一步加强对节油节电工作的通知》后，国家在“十二五”规划建议中十余次提到了“节能”一词；国家环保部日前下发的《火电厂大气污染物排放标准（二次征求意见稿）》与 2009 年发布的初稿相比，无论是“脱硝”完成时间要求，还是减排力度都有明显提高。未来几年，中国发电装机容量的不断增长将会产生对环境保护和节能设备的强烈需求，各发电企业将加强对能源高效清洁利用，积极推进节能环保工作。公司的等离子体无油点火、节油点火、低氮燃烧及余热利用等业务拥有领先技术和自主知识产权，并已初步实现产业化或示范应用，前景十分广阔。

成功上市为公司拓展了融资渠道，为公司发展提供了更广阔的平台，有利于公司通过收购、合资等资本运作手段不断扩大公司规模，拓展业务领域，建立新的利润增长点，紧紧围绕节能环保领域，实现多元化经营。

### （二）公司未来发展的风险因素分析及对策

#### 1、行业性风险

“十一五”期间，我国电力装机容量年均新增 0.86 亿千瓦，而据预测，“十二五”期间我国将年均新增电力装机容量 0.68 亿千瓦，增速减缓 21%，同时火电装机比重也在逐步下降。另外，受煤电价格体系短期内难以理顺，以及脱硫电价补贴实施完毕的影响，火电企业成本压力较大，对公司开展经营产生不利影响。

为此，公司不断加强技术与产品升级，利用积累的技术、品牌和市场优势，积极跟踪新技术、新领域，围绕煤的洁净高效利用，不断开拓新的业务领域，增加新的利润增长点。

## 2、市场竞争加剧风险

公司虽在等离子体无油点火、微油点火等传统产业仍保持领先优势，但竞争对手的实力也在不断壮大，同时他们也在通过上市、与大集团合作等途径谋求进一步发展，这对公司的市场份额形成了一定挑战，公司将面临更加激烈的市场竞争环境。

为此，公司一是强化技术优势，在原有的国家级技术中心的基础上，利用募集资金打造国际一流水平的实验室，通过等离子体低氮燃烧系统推广工程项目，不断积累工程实践经验，为进一步大规模推广打下坚实基础，国电蓬莱电厂也已被批准为集团公司科技示范电厂，为公司新技术的应用提供了实验基地；二是不断加强营销服务网络建设，打造龙源技术品牌，巩固市场地位；三是继续完善内部管理架构，根据业务和市场需要不断完善总部与下属机构，以及控股、参股公司的关系；四是利用好资本平台，发挥公司在火电节能环保领域的经验优势，有计划的进行整合和扩张，保证公司在激烈的市场竞争中立于不败之地。

## 3、募集资金投资项目的风险

为了提升等离子体节能环保设备的研发、市场和生产能力，本公司利用本次公开发行募集的资金实施了等离子体节能环保设备增产项目、等离子体低氮燃烧系统推广工程项目和营销网络建设项目。虽然本公司在选择上述投资项目过程中，已聘请有关专业机构在市场、技术、环保、财务等方面进行了充分论证和预测分析，本公司董事会、管理层也对项目进行了充分的可行性研究，但不排除由于预测分析的偏差、外界环境的变化、公司自身管理能力的局限等因素，造成投资风险的可能性。

公司将定期检查募集资金投资项目实施进度，并对募集资金投资项目的实施效益以及项目实施的内外因素和环境变化进行评估，根据检查和评估结果及时调整募集资金投资项目的实施计划。

## 4、超募资金闲置风险

本次公开发行普通股（A股）股票募集资金净额为 1,108,621,500.00 元，超出募集资金计划 643,971,500.00 元，公司募集资金正按预定使用进度陆续投入募投项目。

报告期内，公司使用 100,000,000.00 元永久性补充流动资金，剩余 543,971,500.00 元。如果超募资金长期闲置，将会大大降低资金的使用效率。公司将根据发展规划和实际需要，合理使用超募资金，在保证超募资金使用安全和提高超募资金使用效率的基础上，充分保证其可行性和投资效益。

### （三）发展战略及经营计划

#### 1、公司整体发展战略

“十二五”期间，公司将紧紧围绕国家产业政策导向和国电集团发展目标，立足于煤的高效洁净燃烧领域，以技术创新为引擎，以核心产业为支撑，充分利用融资平台，以资本运营为手段，以全球视野整合资源，形成优势富集，推动传统火力发电相关的产业技术升级，将龙源技术打造成为煤粉技术领域世界领先的专业化公司。

#### 2、2011 年度公司经营计划

##### （1）加大市场营销力度，提升企业市场竞争能力

抓住国家“十二五”期间重点实施氮氧化物防治的机遇，进一步加快等离子体低氮燃烧技术的推广速度。积极开展与各电力集团的战略合作，合理制定营销策略。加快“走出去”步伐，建设并完善国际营销网络，完成海外重点国家及地区的布点工作，研究海外用户在电站锅炉节能环保方面的需求，争取在海外市场取得较大突破。同时重视与国外相关机构的交流与合作，在火电厂节能环保领域加强技术引进与合作研究，展现公司产品与技术实力，扩大国际影响力。加强分公司组织领导、制度建设，加强市场人员培训，提高营销人员素质，确保完成公司年度签约目标。

##### （2）加快科技创新步伐，为企业发展提供坚强的技术支撑

###### a. 完善研发体制机制，建设创新型企业

公司将进一步完善研发体制机制，努力建设创新型企业，不断增强自主创新水平和能力。一是将加强技术中心的组织管理，理顺和完善技术中心内部组织结构。二是在注重原始创新的基础上，还要关注新技术、新工艺的引进、消化、吸收和再提高，着力提

高研发工作执行力和科研开发效率。三是强化人才队伍建设。围绕现有产业和新经济增长点项目的需要，加大人才引进力度，加强交流与培训，提升研发人员综合素质。四是建立创新人才选用机制和激励机制，合理录用、评价、晋升人才，吸引并留住高层次人才。

**b. 加快现有产业优化，积极培育新支柱产业**

一方面要进一步完善等离子体内燃低氮机理试验研究，另一方面要在总结工程经验基础上，以低温余热回收利用为依托，开展火电机组综合节能技术研究。同时要加快新支柱产业的研发步伐，力争使它们快速成为公司新的业务增长点。

**（3）科学务实抓管理，提升企业经营管理水平**

积极发挥股东大会、董事会、监事会核心作用，进一步提高公司治理水平，规范公司经济行为，保证公司合规经营。做好公司经营分析和发展规划，加强企业运营状态监测，继续深入推行全面预算管理，研究建设公司的预算控制平台，建设公司的财务预测分析模型，切实降低管理费用，控制各项成本。把资本运营作为企业经营方向性、战略性的选择，在经营上要把资本运营放在重要位置；资本运营要与生产经营有机结合，资本运营要以生产经营为基础，谨慎选择资本运营模式，广泛开展项目调研，科学决策资金投向，确保获得较高的资本运营效率；目前要在做强现有业务基础上，有计划的探索新兴业务领域，不断培养新的业务增长点。尝试以控股、参股等方式，进入新领域，促进公司全面、可持续地发展。

**（4）以募投项目建设为契机，全面提升公司研发和生产能力**

要做好新厂区建设工作，严格管理，合理安排工程进度，确保工程质量；生产部门将结合公司目前生产组织情况，合理筹划，为公司业务增长提供坚实保障；研发部门将以建设国际一流水平试验中心为目标，精心策划，严密组织，为将公司技术中心升级为国家级工程技术中心、国际燃烧领域技术交流中心奠定硬件基础。

**（四）资金需求及使用计划**

2010 年 8 月，公司成功在创业板上市，本次公开发行募集资金净额达 1,108,621,500 元。公司将本着科学合理的使用原则，结合业务发展目标和未来发展战

略，严格按照中国证监会和深圳证券交易所的各项规定安排使用募集资金，积极推进募集资金投资项目的建设，加强募集资金使用的内部与外部监督，努力提高募集资金使用效率，为股东创造最大效益。同时，公司将尽快对超募资金投资项目进行详细规划和严格论证，根据相关规定制定出科学的超募资金使用计划。

在巩固现有业务优势的基础上，公司将利用行业机遇和资源，以充分发挥现有人才、技术、市场等综合优势，通过收购、合资等资本运作手段不断扩大公司规模，拓展业务领域，建立新的利润增长点，围绕节能减排领域，实现多元化经营。

### 三、报告期内公司投资情况

#### （一）募集资金使用情况

##### 1、募集资金专户开立情况

经中国证券监督管理委员会证监许可[2010]986号文核准，公司于2010年8月首次公开发行人民币普通股2200万股，发行价格为53元/股，扣除相关发行费用57,378,500元后，募集资金净额为1,108,621,500元。中瑞岳华会计师事务所有限公司已于2010年8月12日对公司本次公开发行股票的资金到位情况进行了审验，并出具中瑞岳华验字[2010]第208号《验资报告》。

本公司对募集资金采取了专户存储制度。公司分别在中国民生银行股份有限公司北京崇文门支行（账号01270141700006272），中国民生银行股份有限公司潍坊分行（账号4101014210004251）和中国建设银行股份有限公司烟台开发支行（账号37001666660050155082）开设募集资金专项账户。

## 2. 报告期内募集资金使用情况表

单位：万元

募集资金总额		110,862.15		本年度投入募集资金总额			4,303.23			
报告期内变更用途的募集资金总额		0.00		已累计投入募集资金总额			4,303.23			
累计变更用途的募集资金总额		0.00		截至期末投资进度 (3) = (2)/(1)			项目达到预定可使用状态日期	本年度实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
累计变更用途的募集资金总额比例		0.00%		本年度投入金额	截至期末累计投入金额(2)					
承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本年度投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度 (3) = (2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本年度实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目										
等离子体低 NOX 燃烧推广工程	否	5,000.00	5,000.00	1,145.39	1,145.39	22.91%	2012 年 8 月 10 日	-	不适用	否
等离子体节能环保设备增产项目	否	36,965.00	36,965.00	1,727.15	1,727.15	4.67%	2012 年 2 月 10 日	0	否	否
营销网络建设项目	否	4,500.00	4,500.00	1,430.69	1,430.69	31.79%	2012 年 8 月 10 日	-	不适用	否
承诺投资项目小计	-	46,465.00	46,465.00	4,303.23	4,303.23	9.26%	-	0	-	-
超募资金投向										
归还银行贷款（如有）	-	-	-	-	-	-	--	-	-	-
补充流动资金（如有）	-	-	10,000.00	0	0	0%	-	-	-	-
超募资金投向小计	-	0.00	10,000.00	0	0	0%	-	-	-	-
合计	-	46,465.00	56,465.00	4,303.23	4,303.23	7.62%	-	-	-	-
未达到计划进度或预	募集资金项目还未竣工，尚未产生收益。									

计收益的情况和原因 (分具体项目)	
项目可行性发生重大变化的情况说明	项目可行性未发生重大变化。
超募资金的金额、用途及使用进展情况	2010年12月3日，公司第一届董事会第十四次会议通过《关于使用部分其他与主营业务相关的营运资金永久性补充公司流动资金的议案》，使用超募资金10,000万元永久性补充流动资金。其余超募资金剩余543,971,500.00元，将根据公司发展规划，妥善安排使用计划，履行相应的董事会或股东大会程序，并及时披露。
募集资金投资项目实施地点变更情况	报告期内未发生变更。
募集资金投资项目实施方式调整情况	报告期内未进行调整。
募集资金投资项目先期投入及置换情况	报告期内，公司以募集资金31,714,055.12元置换预先已投入募集资金投资项目的自筹资金。
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	无。
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	项目尚未完成，尚无项目结余资金。
尚未使用的募集资金用途及去向	存放于募集资金专用账户。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	无。



### 3、募集资金专户存储制度的执行情况

报告期内，公司严格按照《募集资金管理制度》、《公司章程》的规定和要求，对募集资金的存放和使用进行有效地监督和管理，对募集资金实行专户存储，募集资金的使用严格履行相应的审批程序，保证募集资金专款专用。

## （二）报告期内公司其他非募集资金投资项目

### 1、投资设立沈阳龙源电站燃烧技术有限公司

2010年，经公司第一届董事会第十次会议批准，公司以自有资金人民币500万元投资设立全资子公司沈阳龙源电站燃烧技术有限公司，该公司具体情况详见：第三章第一节（八）主要子公司经营业绩。

### 2、投资设立上海银锅热能设备有限公司

2010年，经公司第一届董事会第十四次会议审议批准，公司以自有资金人民币484.5万元，成立上海银锅热能设备有限公司，并持有其51%股权。该公司于2011年1月11日完成工商注册，具体情况如下：

公司名称：上海银锅热能设备有限公司

注册号：310120001832969

住所：上海市奉贤区青村镇钱桥路100号1车间

法定代表人姓名：沈爱国

公司类型：有限责任公司（国内合资）

注册资本：950万元人民币

实收资本：950万元人民币

经营范围：热能设备、节能设备、换热器、锅炉部件设计、制造、加工、批发、零售、安装，热能设备领域内的技术开发、技术服务、技术咨询、技术转让。（企业经营涉及行政许可的，凭许可证件经营）

（三）报告期内，公司没有持有其他上市公司股权、参股商业银行、证券公司、保险公司、信托公司和期货公司等金融企业股权。

（四）报告期内，公司没有持有以公允价值计量的境内外基金、债券、信托产品、期货、金融衍生工具等金融资产。

四、报告期内，公司没有发行在外的可转换为股份的各种金融工具和以公允价值计的负债。

#### 五、报告期财务会计报告审计情况及会计政策、会计估计变更

##### （一）报告期财务会计报告审计情况

中瑞岳华会计师事务所有限公司经审计，对本公司2010年度财务报告出具了标准无保留意见的审计报告。

##### （二）公司会计政策、会计估计变更情况及对公司的影响说明和分析

报告期内，公司没有重大会计政策变化、会计估计变更情况，未发生重大会计差错。

#### 六、董事会运行情况

##### （一）报告期内董事会的会议情况及决议内容

报告期内公司共召开六次董事会会议，具体情况如下：

##### 1、 第一届董事会第九次会议

2010年1月20日，公司第一届董事会第九次会议在北京召开，会议应到董事12名，实到董事12名。会议由董事长王雨蓬先生主持，公司监事、高管人员及相关人员列席会议。会议经认真审议，通过举手方式表决，通过了《关于审议公司2009年审计报告的议案》、《关于审议公司上市专项审计报告的议案》。

##### 2、 第一届董事会第十次会议

2010年3月10日，公司第一届董事会第十次会议在北京召开，会议应到董事12名，实到董事8名，冯树臣董事授权王雨蓬董事长代为表决，王连生董事授权葛岚董事代为表决，王公林董事授权唐宏董事代为表决，独立董事黄其励先生授权独立董事徐大平先生代为表决。会议由董事长王雨蓬先生主持，公司监事、高级管理人员列席会议。会议经认真审议，通过举手方式表决，通过了《关于审议总经理2009年工作报告的议案》、《关于审议独立董事2009年述职报告的议案》、《关于审议公司2009年决算报告的议案》、《关于审议公司2009年利润分配预案的议案》、《关于2009年公司高管人员业绩考评的议案》、《关于成立烟台龙源电力技术股份有限公司沈阳子公司的议案》、《关于聘请中瑞岳华会计师事务所为公司2010年审计机构的议案》、《关于审议公司2010年度经常性关联交易的议案》、《关于公司申请招商银行综合授信的议案》、《关于公司申请光大银行综合授信的议案》、《关于成立软件工程部、售后服务部的议案》、《关于审议2009年董事会工作报告的议案》、《关于提议召开2009年度股东大会的议案》。

### 3、 第一届董事会第十一次会议

2010年6月30日，公司第一届董事会第十一次会议在北京召开，会议应到董事12名，实到董事12名。会议由董事长王雨蓬先生主持，公司监事、高级管理人员列席会议。会议经认真审议，通过举手方式表决，通过了《关于延长公司首次公开发行A股并在创业板上市的股东大会决议有效期的议案》、《关于延长授权董事会全权办理有关发行上市相关事项的股东大会决议有效期的议案》、《关于提议召开2010第一次临时股东大会的议案》。

### 4、 第一届董事会第十二次会议

2010年9月10日，公司第一届董事会第十二次会议在北京召开，会议应到董事12名，实到董事12名。会议由董事长王雨蓬先生主持，公司监事、高级管理人员列席会议。会议经认真审议，通过举手方式表决，通过了《关于公司开立募集资金专用账户的议案》。

### 5、 第一届董事会第十三次会议

2010年10月22日，公司第一届董事会第十三次会议在北京召开，会议应到董事12名，实到董事12名。会议由董事长王雨蓬先生主持，公司监事、高级管理人员列席会

议。会议经认真审议，通过举手方式表决，通过了《关于审议公司2010年第三季度报告的议案》、《关于以募集资金置换预先已投入募集资金投资项目的自筹资金的议案》、《关于聘任公司高级管理人员的议案》、《关于成立运营发展部、党群工作部的议案》、《关于成立哈尔滨分公司等五个分公司的议案》。

## 6、第一届董事会第十四次会议

2010年12月3日，公司第一届董事会第十四次会议在北京召开，会议应到董事12名，实到董事12名。会议由董事长王雨蓬先生主持，公司监事、高级管理人员列席会议。会议经认真审议，通过举手方式表决，通过了《关于向中国国电集团公司控制的电厂销售等离子体点火设备、微油点火设备、等离子体低氮燃烧系统产品以及提供技术服务的日常性关联交易议案》、《关于公司为国电电力大同发电有限责任公司实施余热回收集中供热技改工程的议案》、《关于变更经营范围和修改公司章程的议案》、《关于使用部分其他与主营业务相关的营运资金永久性补充公司流动资金的议案》、《关于投资设立上海银锅热能设备有限公司的议案》、《关于召开2010年第二次临时股东大会的议案》。

## （二）董事会专业委员会运行情况

公司董事会下设审计委员会、薪酬与考核委员会、战略管理委员会、提名委员会四个专业委员会。各专业委员会依据公司董事会所制定的相应议事规则的职权范围运作，就专业性事项进行研究，提出意见及建议，供董事会决策参考。

### 1、审计委员会履职情况

根据《审计委员会议事规则》的相关规定，审计委员会主要负责：提议聘请或更换外部审计机构；监督公司的内部审计制度及其实施；负责内部审计与外部审计之间的沟通；审核公司的财务信息；审查公司内控制度，对重大关联交易进行审计；公司董事会授予的其他事宜。审计委员会由三名董事组成，独立董事占二分之一以上，其中赵东升为委员会主任，徐大平和孙继国为委员。

（1）报告期内，公司共召开了四次审计委员会会议，情况如下：

a、2010年1月8日，董事会审计委员会召开2010年第一次工作会议，审议了2009

年度公司审计部工作报告，审议了公司2009年财务决算报告。董事会审计委员会与会计师事务所就2009年度的审计工作和上市专项审计工作进行沟通，审议通过了《董事会审计委员会对公司上市专项审计报告的审议》及《董事会审计委员会对公司2009年度审计报告的审议》。

董事会审计委员会审议认为：公司财务报表已经按照企业会计准则的规定编制，在所有重大方面公允反映了公司报告期内的财务状况、经营成果和现金流量。同意了会计师事务所拟发表的标准无保留审计意见的财务报告，同意提交董事会审议。

董事会审计委员会审议通过了《关于续聘瑞岳华会计师事务所为公司2010年审计机构的议案》并同意提交董事会审议。

b、2010年4月16日，董事会审计委员会召开2010年第二次工作会议，听取并审议通过了《公司审计部2010年第一季度工作报告》。

c、2010年7月9日，董事会审计委员会召开2010年第三次工作会议，听取并审议通过了《公司审计部2010年上半年工作报告》。

d、2010年10月8日，董事会审计委员会召开2010年第四次工作会议，听取并审议通过了《公司审计部2010年三季度工作报告》。

## （2）对公司2010年度财务报告及审计工作的审议情况

### a、确定总体审计计划

2011年1月13日，审计委员会、财务部与会计师事务所经过沟通协商，确定了公司2010年度审计工作安排。

### b、对公司财务报告的两次审议意见

在会计师事务所进场前，审计委员会审阅了公司管理层编制的财务报表，就财务报表审阅的问题向财务部询问了相关情况。听取了财务部门对公司财务情况的汇报，同时召开董事会审计委员会2011年第一次工作会议，审议通过了《董事会审计委员会对公司2010年财务决算报告的意见》。随后与会计师事务所就公司财务报告进行了沟通，就相关情况对会计师事务所提出了审计要求。

2011年3月10日，会计师事务所初步完成审计工作，形成了审计意见，拟出具标准无保留意见的审计报告，认为“公司财务报表已经按照企业会计准则的规定编制，在所

有重大方面公允反映了公司2010年12月31日的财务状况以及2010年度的经营成果和现金流量”。审计委员会认真审阅了拟出具审计意见的财务报告，与会计师事务所进行了讨论，并于2011年3月10日召开董事会审计委员会2011年第二次工作会议进行审议。

审计委员会审议后认为：公司财务报表已经按照企业会计准则的规定编制，在所有重大方面公允反映了公司2010年12月31日的财务状况以及2010年度的经营成果和现金流量，同意了会计师事务所拟发表的标准无保留审计意见的2010年度财务报告，并提请董事会审议。同时，会计师事务所按照计划如期完成了相关专项审核报告。

#### c、对会计师事务所审计工作的督促情况

2011年1月13日，审计委员会就年审关注的重点领域向会计师事务所提出要求。

2011年3月10日，审计委员会在审阅了拟出具初步审计意见的财务会计报表后与会计师事务所进行审计情况沟通，并交换意见。

#### d、调整事项与会计师沟通情况

审计委员会在与会计师事务所就2010年财务报告审计结果的沟通过程中，就相关调整事项进行了讨论并对会计师事务所的调整结果予以确认。

### （3）会计师事务所从事2010年公司审计工作的总结报告及下年度续聘会计师事务所的情况

审计委员会认为：中瑞岳华会计师事务所有限公司2010年公司审计工作中很好地履行了双方签订的《IPO 审计业务约定书》和《2010 年年度报表审计业务约定书》所规定的责任与义务：

**IPO业务审计工作：**中瑞岳华会计师事务所有限公司对公司三年又一期（2007、2008、2009年度）的财务报表进行审计并出具无保留意见的审计报告，以及对上述期间原始报表与申报报表的差异、内部控制制度、非经常性损益、纳税情况进行审核并发表鉴证意见；对首次公开发行股票募集资金进行验证并出具验资报告。

**2010年年报审计工作：**中瑞岳华会计师事务所有限公司对2010年12月31日的公司资产负债表，2010年度的公司利润表、公司股东权益变动表和公司现金流量表以及财务报表附注进行审计并出具无保留意见的审计报告，对2010年度募集资金的使用情况、内部控制、关联方占用资金情况进行专项审核并发表鉴证意见。

审计委员会经认真审议，认为：中瑞岳华会计师事务所有限公司具有证券审计从业资格，具有上市公司审计工作的丰富经验和职业素养，能够为公司提供高质量的审计服务，为公司出具的各期审计报告客观、公正地反映了公司各期的财务状况、经营成果和现金流量，同意继续聘请中瑞岳华会计师事务所有限公司为公司2011年度审计机构。

## 2、董事会薪酬与考核委员会工作情况

公司董事会薪酬与考核委员会由三名董事组成，其中独立董事两名，根据中国证监会有关规定及公司董事会薪酬与考核委员会议事规则等法律、法规及规章制度，制定公司董事及经理人员的考核标准并进行考核，制定、审查公司董事及经理人员薪酬政策与方案，并指导董事会完善公司薪酬体系。

2010年，公司董事会薪酬与考核委员会切实履行调查、监督和指导职责，保证了公司对董事、监事和高级管理人员所支付的薪酬公平、合理，符合公司有关薪酬政策、考核标准，符合公司的经营业绩和个人绩效。

报告期内，公司未实施股权激励计划。

## 3、董事会战略委员会工作情况

公司董事会战略委员会由三名董事组成，其中独立董事一名。根据中国证监会有关规定及公司董事会薪酬与考核委员会议事规则等法律、法规及规章制度，认真履行职责，保证公司发展规划和战略决策的科学性，增强公司的可持续发展能力，对公司的长期发展规划、经营目标、发展方针、经营战略等重大决策进行研究并提出了建议。

## 4、董事会提名委员会工作情况

报告期内，董事会提名委员会根据中国证监会有关规定及提名委员会议事规则的规定，认真研究了高级管理人员如何适应公司未来发展的要求以及如何进一步增强综合管理能力，对公司高级管理人员的人选、选择标准和程序等事项发表了相应建议和意见。

### （三）独立董事履职情况

公司于2008年2月23日召开的烟台龙源电力技术股份有限公司发起人会议选举陆延昌先生、黄其励先生、徐大平先生、赵东升先生为公司独立董事。报告期内，公司独立董事严格按照《公司章程》、《董事会议事规则》等相关制度的规定行使自己的权利，

履行自己的义务。

### 1、独立董事工作情况

根据《公司章程》的规定，公司设四名独立董事，独立董事人数达到了董事会人数的三分之一。公司独立董事陆延昌先生、黄其励先生、徐大平先生、赵东升先生，能够严格按照《公司章程》、《独立董事工作制度》等的规定，本着对公司、股东负责的态度，勤勉尽责，忠实履行职责，积极出席相关会议，认真审议各项议案，客观地发表自己的看法及观点，积极深入公司现场调研，了解公司运营、研发经营状况和内部控制的建设及董事会决议、股东大会决议的执行情况，并利用自己的专业知识做出独立、公正的判断。在报告期内，对公司关联交易、内部控制自我评价、募集资金使用、高级管理人员任免等事项发表独立意见，不受公司和控股股东的影响，切实维护了中小股东的利益。

2、报告期内，独立董事对公司董事会的议案及公司其他事项均未提出异议。

## 七、利润分配或资本公积金转增股本预案

### （一）2010年公司利润分配或资本公积金转增股本预案

根据中瑞岳华会计师事务所出具的《审计报告》（中瑞岳华[2011]第00714号），公司2010年度实现净利润105,024,917.62元，根据公司章程的规定，提取法定盈余公积11,010,755.10元，加上上年结存未分配利润181,314,445.32元，截至2010年12月31日，可供投资者分配的利润为275,328,607.84元；公司年末资本公积余额为1,102,111,653.10元。

公司2010年度利润分配预案为：拟以2010年末总股本8,800万股为基数，向全体股东以每10股派发人民币1.2元现金（含税）的股利分红，合计派发现金红利10,560,000元。同时，拟以2010年末总股本8,800万股为基数，以资本公积金每10股转增8股，共计7,040万股。



## （二）公司的股利分配政策

1、公司的利润分配应重视对投资者的合理投资回报，利润分配政策应保持连续性和稳定性。

2、公司可以采取现金或者股票方式分配股利，可以进行中期现金分红。

3、公司连续三年以现金方式累计分配的利润不少于该三年实现的年均可分配利润的百分之三十。具体年度分红比例由公司董事会根据中国证监会的有关规定和公司经营情况拟定，由公司股东大会审议决定。

4、公司董事会未做出现金利润分配预案的，应当在定期报告中披露未分红的原因，未用于分红的资金留存公司的用途，独立董事应当对此发表独立意见。

5、公司利润分配不得超过累计可分配利润的范围。

## （三）公司最近三年股本变动情况

1、2008年2月26日，经国务院国资委《关于烟台龙源电力技术股份有限公司国有股权管理有关问题的批复》（国资产权[2008]156号）以及商务部《商务部关于同意烟台龙源电力技术有限公司转制为股份有限公司的批复》（商资批[2007]1622号）批准，公司整体变更为股份有限公司，注册资本为6600万元。

2、2010年8月，经中国证券监督管理委员会证监许可[2010]986号文核准，并经深圳证券交易所同意，公司采用网下询价配售和网上资金申购相结合的方式，向社会公开发行了人民币普通股股票2200万股，公司于2010年9月27日完成工商变更登记，注册资本变更为8800万元。

## 八、其他事项

### （一）内幕信息知情人管理情况

报告期内，公司未发生内幕信息知情人在影响公司股价的重大敏感信息披露前利用内幕信息买卖公司股份的情况，公司没有受到监管部门的查处等情形。

## （二）董事会对于内部控制的评价

公司董事会认为，本公司现有内部控制制度已基本能够适应公司管理的要求，能够对编制真实、公允的财务报表提供合理的保证，能够对公司各项业务活动的健康运行及国家有关法律法规和单位内部规章制度的贯彻执行提供保证。本公司还将根据公司业务发展和内部机构调整的需要，及时完善和补充内部控制制度，提高内部控制制度的可操作性，以使内部控制制度在公司的经营管理中发挥更大的作用，促进公司持续、稳健发展。

## （三）公司投资者关系管理

公司高度重视投资者关系，已经建立了《信息披露制度》等相关制度，公司董事会秘书为投资者关系管理负责人，公司证券部负责投资者关系管理的日常事务。

自2010年8月20日在深圳证券交易所上市以来，公司通过投资者关系专栏、投资者关系邮箱、热线电话、接受投资者来访等多种形式与广大投资者进行联系与沟通，关注各类媒体关于公司的相关报道，及时澄清市场上的不实传闻，对市场舆论、研究机构分析师的分析报告进行正确引导。同时，积极做好投资者关系活动档案的建立和保管，并切实做好相关信息的保密工作。

## （四）信息披露媒体

报告期内，公司指定信息披露媒体为《证券时报》、《上海证券报》、《中国证券报》、《证券日报》和巨潮资讯网([www.cninfo.com.cn](http://www.cninfo.com.cn))。

## 第四章 重要事项

### 一、 重大诉讼、仲裁事项

报告期内，公司未发生重大诉讼、仲裁事项。

### 二、 破产相关事项

报告期内，公司未发生破产重组等相关事项。

### 三、 收购及出售资产、企业合并事项

报告期内，公司未发生重大资产收购、出售及资产重组事项。

### 四、 股权激励计划

报告期内，公司未发生股权激励事项。

### 五、 重大关联交易事项

报告期内，公司关联交易情况如下：

#### （一）采购商品的关联交易

关联方	2010 年		2009 年	
	金额（元）	占同类交易比例（%）	金额（元）	占同类交易比例（%）
烟台海融电力技术有限公司	-	-	35,739,059.94	22.49

#### （二）出售商品的关联交易

	2010 年	2009 年

关联方名称	金额（元）	占同类交易比例（%）	金额（元）	占同类交易比例（%）
国电泰州发电有限公司	215,683.76	0.04	5,128.21	0.01
国电内蒙古东胜热电有限公司	9,384,615.40	1.93		
国电康平发电有限公司	1,187,350.46	0.24	8,703,230.76	2.01
国电电力发展股份有限公司大同第二发电厂	-	-	682,051.29	0.16
国电石横发电有限公司	138,170.94	0.03	82,222.23	0.02
国电达州发电有限公司			90,902.56	0.02
国电怀安热电有限公司	3,804,102.58	0.78	3,206,495.73	0.74
国电民权发电有限公司	14,323.08	0.00	-	-
国电承德热电有限公司	91,965.82	0.02	160,384.62	0.04
安徽国电铜陵发电有限公司	166,046.16	0.03	23,504.27	0.01
国电双鸭山发电有限公司	66,581.20	0.01	144,564.10	0.03
国电靖远发电有限公司	143,418.80	0.03	15,384.62	0.01
国电电力大连庄河发电有限责任公司	197,777.79	0.04	17,401.71	0.01
国电常州发电有限公司	501,152.14	0.10	523,931.63	0.12
国电物资集团有限公司	9,032,475.21	1.86	2,805,430.77	0.65
国电电力大同发电有限责任公司	551,282.06	0.11	9,306,666.64	2.15
国电深能四川华蓥山发电有限公司	-	-	346,419.83	0.08
国电豫源发电有限责任公司	1,611,111.20	0.33	-	-
国电蓬莱发电有限公司	12,973,418.81	2.67	197,470.08	0.05
国电黄金埠发电有限公司	294,017.10	0.06	230,940.17	0.05
国电费县发电有限公司	72,649.58	0.01	410,256.41	0.09
国电开远发电有限公司	-	-	51,282.05	0.01
国电长源荆门发电有限公司	128,205.13	0.03	156,752.14	0.04
国电成都金堂发电有限公司	-	-	146,239.31	0.03
国电库车发电有限公司	-19,579.48	0.00	123,418.81	0.03
国电宣威发电有限公司	706,243.59	0.15	459,589.74	0.11
国电菏泽发电有限公司	5,203.41	0.00	72,478.63	0.02

关联方名称	2010 年		2009 年	
	金额（元）	占同类交易比例（%）	金额（元）	占同类交易比例（%）
国电泉州发电有限公司	38,461.54	0.01	482,564.10	0.11
国电吉林龙华吉林热电厂	445,974.36	0.09	14,013,675.15	3.23
国电吉林热电厂	8,991.43	0.00	-	-
国电电力大连开发区热电厂	153,606.84	0.03	216,153.85	0.05
国电吉林龙华吉林发电厂	-	-	748,854.70	0.17
国电岷江发电有限公司	-	-	56,410.26	0.01
国电青山发电有限公司	-	-	1,385,863.24	0.32
国电浙江北仑第三发电有限公司	-	-	14,438,423.28	3.33
国电蚌埠发电有限公司	6,687,264.93	1.37	7,644,615.40	1.76
国电江苏谏壁发电有限公司			1,213,675.22	0.28
国电濮阳热电有限公司	1,743,589.74	0.36	1,025,641.03	0.24
国电九江发电有限公司	13,247.87	0.00	1,674,358.97	0.39
国电石嘴山第一发电有限公司	210,085.49	0.04	105,085.48	0.02
国电福州发电有限公司	123,931.62	0.03	1,437,179.48	0.33
国电阳宗海发电有限责任公司	102,179.49	0.02	62,940.17	0.01
国电长源荆州热电有限公司	-	-	6,102,565.08	1.41
国电聊城发电有限公司	1,423,461.54	0.29	1,845,555.55	0.43
天津国电津能热电有限公司	67,094.01	0.01	2,948,717.96	0.68
国电宝鸡第二发电有限责任公司	9,401.71	0.00	3,478,632.48	0.80
国电四川岷江发电有限公司	-	-	57,179.49	0.01
中国国电集团公司谏壁发电厂	-	-	18,803.42	0.01
国电贵州鸭溪发电有限公司	-	-	854,700.85	0.20
国电石嘴山发电有限责任公司	1,762,393.17	0.36	4,153,846.18	0.96
中国国电集团公司太原第一热电厂	-	-	1,249,178.21	0.29
国电科技环保集团有限公司	1,837,606.83	0.38	-	-
国电兰州热电有限公司	5,256,410.26	1.08	-	-
国电驻马店热电有限公司	5,675,213.67	1.17	-	-

关联方名称	2010 年		2009 年	
	金额（元）	占同类交易比例（%）	金额（元）	占同类交易比例（%）
国电吉林江南热电有限公司	44,264,957.25	9.10	-	-
国电龙华延吉热电有限公司	13,905,982.78	2.86	-	-
内蒙古国电能源投资有限公司金电厂	6,880,341.92	1.41	-	-
内蒙古国电能源投资有限公司新丰热电厂	675,213.68	0.14	-	-
内蒙古国电能源投资有限公司乌斯泰热电厂	3,042,735.04	0.63	-	-
国电新疆红雁池发电有限公司	5,367,521.38	1.10	-	-
国电宝鸡发电有限公司	4,155,982.90	0.85	-	-
国电榆次热电有限公司	37,264.96	0.01	-	-
国电成都金堂发电有限公司	36,752.14	0.01	-	-
国电大武口热电有限公司	107,692.30	0.02	-	-
国电南宁发电有限公司	40,000.00	0.01	-	-
合 计	145,339,573.59	29.88	93,176,765.86	21.53

### （三）提供劳务的关联交易

关联方名称	2010 年		2009 年	
	金额（元）	占同类交易比例（%）	金额（元）	占同类交易比例（%）
国电物资集团有限公司	-	-	282,000.00	21.01
国电贵州鸭溪发电有限公司	-	-	1,000,000.00	74.52
合 计	-	-	1,282,000.00	95.53

### （四）偶发的关联交易

关联方名称	2010 年		2009 年	
	金额（元）	业务描述	金额（元）	业务描述
北京国电诚信招标代理有限公司	281,150.00	招标费	63,500.00	招标费

关联方名称	2010 年		2009 年	
	金额（元）	业务描述	金额（元）	业务描述
国电物资集团有限公司	5,000.00	咨询费	5,000.00	咨询费
国电龙源电力工程有限公司	5,000.00	招标费		

## 六、报告期内，公司关联方资金占用情况

报告期内，公司关联债权债务往来见下表：

单位：万元

资金占用方类别	资金占用方名称	占用方与上市公司的关联关系	上市公司核算的会计科目	2010 年期初占用资金余额	2010 年度占用累计发生金额	2010 年度偿还累计发生额	2010 年期末占用资金余额	占用形成原因	占用性质
控股股东、实际控制人及其附属企业	国电民权发电有限公司	同一实际控制人	应收账款	579.00	1.68	580.68	-	销售	经营性占用
	国电康平发电有限公司	同一实际控制人	应收账款	386.76	138.92	502.56	23.12	销售	经营性占用
	国电双鸭山发电有限公司	同一实际控制人	应收账款	338.10	7.79	245.38	100.51	销售	经营性占用
	国电黄金埠发电有限公司	同一实际控制人	应收账款	110.24	34.40	30.34	114.30	销售	经营性占用
	国电重庆恒泰发电有限公司	同一实际控制人	应收账款	60.00	-	60.00	-	销售	经营性占用
	国电泰州发电有限公司	同一实际控制人	应收账款	5.00	25.24	28.96	1.28	销售	经营性占用
	国电物资集团有限公司	同一实际控制人	应收账款	165.88	1,056.80	1,026.28	196.40	销售	经营性占用
	安徽国电铜陵发电有限公司	同一实际控制人	应收账款	146.20	19.43	165.63	-	销售	经营性占用
	国电深能四川华蓥山发电有限公司	同一实际控制人	应收账款	42.53	-	42.53	-	销售	经营性占用
	国电成都金堂发电有限公司	同一实际控制人	应收账款	118.00	4.30	4.30	118.00	销售	经营性占用
	国电内蒙古东胜热电有限公司	同一实际控制人	应收账款	55.50	1,098.00	714.30	439.20	销售	经营性占用
	国电达州发电有限公司	同一实际控制人	应收账款	83.00	-	-	83.00	销售	经营性占用
	国电长源荆州热电有限公司	同一实际控制人	应收账款	107.10	-	35.70	71.40	销售	经营性占用
	国电福州发电有限公司	同一实际控制人	应收账款	148.00	14.50	132.90	29.60	销售	经营性占用



资金占用方类别	资金占用方名称	占用方与上市公司的关联关系	上市公司核算的会计科目	2010 年期初占用资金余额	2010 年度占用累计发生金额	2010 年度偿还累计发生额	2010 年期末占用资金余额	占用形成原因	占用性质
	国电承德热电有限公司	同一实际控制人	应收账款	96.52	10.76	96.52	10.76	销售	经营性占用
	国电电力发展股份有限公司大同第二发电厂	同一实际控制人	应收账款	139.98	-	132.00	7.98	销售	经营性占用
	国电阳宗海发电有限责任公司	同一实际控制人	应收账款	11.56	11.96	21.04	2.48	销售	经营性占用
	国电怀安热电有限公司	同一实际控制人	应收账款	284.00	445.08	688.08	41.00	销售	经营性占用
	国电开远发电有限公司	同一实际控制人	应收账款	12.00	-	12.00	-	销售	经营性占用
	国电电力大连庄河发电有限责任公司	同一实际控制人	应收账款	60.00	23.14	83.14	-	销售	经营性占用
	国电库车发电有限公司	同一实际控制人	应收账款	8.00	- 2.29	5.71	-	销售	经营性占用
	国电常州发电有限公司	同一实际控制人	应收账款	46.70	58.63	95.53	9.80	销售	经营性占用
控股股东、实际控制人及其附属企业	国电费县发电有限公司	同一实际控制人	应收账款	9.70	8.50	18.20	-	销售	经营性占用
	国电菏泽发电有限公司	同一实际控制人	应收账款	2.99	0.61	2.91	0.69	销售	经营性占用
	国电浙江北仑第三发电有限公司	同一实际控制人	应收账款	168.00	-	168.00	-	销售	经营性占用
	国电蚌埠发电有限公司	同一实际控制人	应收账款	104.50	782.41	706.91	180.00	销售	经营性占用
	中国国电集团公司九江发电厂	同一实际控制人	应收账款	20.40	1.55	21.95	-	销售	经营性占用
	国电贵州鸭溪发电有限公司	同一实际控制人	应收账款	10.00	-	10.00	-	销售	经营性占用
	国电靖远发电有限公司	同一实际控制人	应收账款	33.23	16.78	50.01	-	销售	经营性占用
	国电聊城发电有限公司	同一实际控制人	应收账款	21.50	166.55	172.48	15.57	销售	经营性占用

资金占用方类别	资金占用方名称	占用方与上市公司的关联关系	上市公司核算的会计科目	2010 年期初占用资金余额	2010 年度占用累计发生金额	2010 年度偿还累计发生额	2010 年期末占用资金余额	占用形成原因	占用性质
	中国国电集团公司太原第一热电厂	同一实际控制人	应收账款	26.30	-	-	26.30	销售	经营性占用
	中国国电集团公司霍州发电厂	同一实际控制人	应收账款	49.45	-	49.45	-	销售	经营性占用
	国电蓬莱发电有限公司	同一实际控制人	应收账款	-	1,517.89	519.89	998.00	销售	经营性占用
	国电江苏谏壁发电有限公司	同一实际控制人	应收账款	14.20	-	14.20	-	销售	经营性占用
	国电吉林龙华吉林热电厂	同一实际控制人	应收账款	1,639.60	-	500.00	1,139.60	销售	经营性占用
	国电吉林热电厂	同一实际控制人	应收账款	-	51.40	29.16	22.24	销售	经营性占用
	国电濮阳热电有限公司	同一实际控制人	应收账款	69.00	204.00	273.00	-	销售	经营性占用
	国电青山热电有限公司	同一实际控制人	应收账款	151.27	-	130.00	21.27	销售	经营性占用
	国电吉林龙华吉林发电厂	同一实际控制人	应收账款	26.65	1.83	28.48	-	销售	经营性占用
	国电宣威发电有限公司	同一实际控制人	应收账款	8.50	82.63	75.73	15.40	销售	经营性占用
	国电电力大连开发区热电厂	同一实际控制人	应收账款	1.20	17.97	19.17	-	销售	经营性占用
	国电泉州发电有限公司	同一实际控制人	应收账款	50.00	4.50	52.70	1.80	销售	经营性占用
	国电宝鸡第二发电有限公司	同一实际控制人	应收账款	199.68	139.35	298.33	40.70	销售	经营性占用
	国电石嘴山发电有限责任公司	同一实际控制人	应收账款	190.80	230.78	211.78	209.80	销售	经营性占用
控股股东、实际控制人及	天津国电津能热电有限公司	同一实际控制人	应收账款	64.50	7.85	7.85	64.50	销售	经营性占用
	国电电力大同发电有限责任公司	同一实际控制人	应收账款	271.83	64.50	244.30	92.03	销售	经营性占用

资金占用方类别	资金占用方名称	占用方与上市公司的关联关系	上市公司核算的会计科目	2010 年期初占用资金余额	2010 年度占用累计发生金额	2010 年度偿还累计发生额	2010 年期末占用资金余额	占用形成原因	占用性质
其附属企业	国电兰州热电有限公司	同一实际控制人	应收账款	-	615.00	430.50	184.50	销售	经营性占用
	国电吉林江南热电有限公司	同一实际控制人	应收账款	-	5,179.00	3,517.90	1,661.10	销售	经营性占用
	国电龙华延吉热电有限公司	同一实际控制人	应收账款	-	1,627.00	1,464.30	162.70	销售	经营性占用
	国电九江发电有限公司	同一实际控制人	应收账款	-	19.50	-	19.50	销售	经营性占用
	国电丰城发电有限公司	同一实际控制人	应收账款	-	112.92	-	112.92	销售	经营性占用
	内蒙古国电能源投资有限公司准大发电厂	同一实际控制人	应收账款	-	4.75	-	4.75	销售	经营性占用
	内蒙古国电能源投资有限公司新丰发电厂	同一实际控制人	应收账款	-	79.00	-	79.00	销售	经营性占用
	国电新疆红雁池发电有限公司	同一实际控制人	应收账款	-	537.91	351.91	186.00	销售	经营性占用
	国电宝鸡发电有限公司	同一实际控制人	应收账款	-	348.00	209.75	138.25	销售	经营性占用
	国电大武口热电有限公司	同一实际控制人	应收账款	-	12.60	-	12.60	销售	经营性占用
	国电科技环保集团有限公司	控股股东	应收账款	-	100.00	44.00	56.00	销售	经营性占用
	国电黄金埠发电有限公司	同一实际控制人	应收票据	100.00		100.00		销售	经营性占用
	国电石横发电有限公司	同一实际控制人	应收票据	85.80		85.80		销售	经营性占用
	国电宝鸡第二发电有限责任公司	同一实际控制人	应收票据	48.63	139.20	48.63	139.20	销售	经营性占用
	国电石嘴山发电有限责任公司	同一实际控制人	应收票据	290.00		290.00		销售	经营性占用
国电怀安热电有限公司	同一实际控制人	应收票据	77.00	351.00	77.00	351.00	销售	经营性占用	

资金占用方类别	资金占用方名称	占用方与上市公司的关联关系	上市公司核算的会计科目	2010 年期初占用资金余额	2010 年度占用累计发生金额	2010 年度偿还累计发生额	2010 年期末占用资金余额	占用形成原因	占用性质
	国电民权发电有限公司	同一实际控制人	应收票据	-	579.00	-	579.00	销售	经营性占用
	国电兰州热电有限公司	同一实际控制人	应收票据	-	184.50	-	184.50	销售	经营性占用
	国电驻马店热电有限公司	同一实际控制人	应收票据	-	660.00	-	660.00	销售	经营性占用
控股股东、实际控制人及其附属企业	国电内蒙古能源有限公司	同一实际控制人	应收票据	-	225.60	-	225.60	销售	经营性占用
	国电龙华公司吉林热电厂	同一实际控制人	应收票据	-	500.00	-	500.00	销售	经营性占用
	国电蓬莱发电有限公司	同一实际控制人	应收票据	-	500.00	-	500.00	销售	经营性占用
	北京国电诚信招标代理有限公司	同一实际控制人	预付款项	67.78	26.49	28.12	66.15	采购	经营性占用
	国电龙源电力工程有限公司	同一实际控制人	预付款项	-	32.92	-	32.92	采购	经营性占用
小 计	——	——	——	<b>6,806.58</b>	<b>18,081.83</b>	<b>14,955.99</b>	<b>9,932.42</b>	——	——
关联自然人及其控制的法人									
小 计	——	——	——	-	-	-	-	——	——
其他关联人及其附属企业	烟台海融电力技术有限公司	股东	应收账款	320.35	115.00	333.90	101.45	销售	经营性占用
小计	——	——	——	<b>320.35</b>	<b>115.00</b>	<b>333.90</b>	<b>101.45</b>	——	——
上市公司的子公司									

资金占用方类别	资金占用方名称	占用方与上市公司的关联关系	上市公司核算的会计科目	2010 年期初占用资金余额	2010 年度占用累计发生金额	2010 年度偿还累计发生额	2010 年期末占用资金余额	占用形成原因	占用性质
及其附属企业									
小计	—	—	—	-	-	-	-	—	—
总计	—	—	—	<b>7,126.93</b>	<b>18,196.83</b>	<b>15,289.89</b>	<b>10,033.87</b>	—	—

七、报告期内，公司未持有其他上市公司、参股商业银行、证券公司、保险公司、信托公司和期货公司等金融企业股权，也无买卖其他上市公司股份情况。

## 八、重大合同及其履行情况

（一）报告期内，公司未发生或以前期间发生但延续到报告期的托管、承包、租赁其他公司资产或其他公司托管、承包、租赁公司资产的重大事项；

（二）报告期内，公司未发生对外担保事项；

（三）报告期内，公司未发生委托他人进行现金资产管理事项；

（四）报告期内，公司未发生其他重大合同及类似事项。

## 九、公司或持有公司股 5%以上（含 5%）的股东在报告期内发生或持续到报告期内的承诺事项

发行前股东所持股份的流通限制和自愿锁定股份的承诺：

本公司控股股东国电科技环保集团有限公司以及股东雄亚（维尔京）有限公司、烟台开发区龙源电力燃烧控制工程有限公司、烟台海融电力技术有限公司承诺：自公司股票上市之日起 36 个月内，不转让或者委托他人管理其本次发行前已经持有的公司股份，也不由公司回购该部分股份。承诺期限届满后，上述股份可以上市流通和转让。

截至本报告期末，上述所有承诺人严格信守承诺，未出现违反承诺的情况发生。

## 十、解聘、聘任会计师事务所的情况

报告期内，公司聘任中瑞岳华会计师事务所为公司 IPO 及 2010 年度审计机构。报告期内，公司支付中瑞岳华会计师事务所有限公司 IPO 审计费用合计 210 万元、2009 年度审计费用 12 万元。

## 十一、 受到监管部门处罚、通报批评、公开谴责的情况

报告期内，公司及其董事、监事、高级管理人员、公司控股股东、实际控制人不存在受有权机关调查、司法纪检部门采取强制措施、被移送司法机关或追究刑事责任、中国证监会稽查、中国证监会行政处罚、证券市场禁入、认定为不适当人选被其他行政管理部门处罚及证券交易所公开谴责的情形。

## 十二、 报告期内，中国证监会及其派出机构没有对公司提出整改意见

十三、 报告期内，公司和子公司没有发生《证券法》第六十七条、《上市公司信息披露管理办法》第三十条所列的重大事件，以及公司董事会判断为重大事件的事项

## 十四、 报告期内公司公告事项

编号	公告标题	日期
临 2010-001	一届十二次董事会决议公告	2010 年 9 月 14 日
临 2010-002	关于签署募集资金三方监管协议的公告	2010 年 9 月 14 日
临 2010-003	关于完成工商变更登记的公告	2010 年 9 月 30 日
临 2010-004	一届十三次董事会决议公告	2010 年 10 月 22 日
临 2010-005	一届五次监事会决议公告	2010 年 10 月 22 日
临 2010-006	关于以募集资金置换预先已投入募集资金投资项目的自筹资金的公告	2010 年 10 月 22 日
定 2010-001	2010 年第三季度报告正文	2010 年 10 月 26 日
定 2010-002	2010 年第三季度报告全文	2010 年 10 月 26 日
临 2010-007	限售股份上市流通提示性公告	2010 年 11 月 18 日
临 2010-008	关于公司技术中心被确认为国家认定企业技术中心的公告	2010 年 11 月 17 日
临 2010-009	一届十四次董事会决议公告	2010 年 12 月 7 日
临 2010-010	一届六次监事会决议公告	2010 年 12 月 7 日
临 2010-011	关于向中国国电集团公司控制的电厂销售等离子体点火设备、微油点火设备、等离子体低氮燃烧系统产品以及提供技术服务的日常性关联交易的公告	2010 年 12 月 7 日
临 2010-012	关于公司为国电电力大同发电有限责任公司实施余热回收集中供热技改工程的关联交易公告	2010 年 12 月 7 日
临 2010-013	关于使用部分其他与主营业务相关的营运资金永久性补充公司流动资金的公告	2010 年 12 月 7 日
临 2010-014	关于召开 2010 年第二次临时股东大会的公告	2010 年 12 月 7 日
临 2010-015	关于对外投资设立公司的公告	2010 年 12 月 7 日

编号	公告标题	日期
临 2010-016	2010 年第二次临时股东大会决议公告	2010 年 12 月 23 日



## 第五章 股本变动及股东情况

### 一、 股份变动情况

#### （一）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	66,000,000	100.00%	0	0	0	0	0	66,000,000	75.00%
1、国家持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
2、国有法人持股	20,460,000	31.00%	0	0	0	0	0	20,460,000	23.25%
3、其他内资持股	29,040,000	44.00%	0	0	0	0	0	29,040,000	33.00%
其中：境内非国有法人持股	29,040,000	44.00%	0	0	0	0	0	29,040,000	33.00%
境内自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
4、外资持股	16,500,000	25.00%	0	0	0	0	0	16,500,000	18.75%
其中：境外法人持股	16,500,000	25.00%	0	0	0	0	0	16,500,000	18.75%
境外自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
5、高管股份	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
二、无限售条件股份	0	0.00%	22,000,000	0	0	0	22,000,000	22,000,000	25.00%
1、人民币普通股	0	0.00%	22,000,000	0	0	0	22,000,000	22,000,000	25.00%
2、境内上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、境外上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
4、其他	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
三、股份总数	66,000,000	100.00%	22,000,000	0	0	0	22,000,000	88,000,000	100.00%

#### （二）限售股份变动情况表

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
国电科技环保集团有限公司	0	0	20,460,000	20,460,000	首发承诺	2013年8月21日
雄亚（维尔京）有限公司	0	0	16,500,000	16,500,000	首发承诺	2013年8月21日
烟台开发区龙源电力燃烧控制工程有限公司	0	0	15,840,000	15,840,000	首发承诺	2013年8月21日
烟台海融电力技术有限公司	0	0	13,200,000	13,200,000	首发承诺	2013年8月21日
配售股份	0	4,400,000	4,400,000	0	网下配售股份	2010年11月22日

合计	0	4,400,000	70,400,000	66,000,000	-	-
----	---	-----------	------------	------------	---	---

## 二、前 10 名股东、前 10 名无限售流通股股东持股情况表

单位：股

股东总数（户）	3,904				
前 10 名股东持股情况					
股东名称	股东性质	持股比例	持股总数	持有有限售条件股份数量	质押或冻结的股份数量
国电科技环保集团有限公司	国有法人	23.25%	20,460,000	20,460,000	0
雄亚(维尔京)有限公司	境外法人	18.75%	16,500,000	16,500,000	0
烟台开发区龙源电力燃烧控制工程有限公司	境内非国有法人	18.00%	15,840,000	15,840,000	0
烟台海融电力技术有限公司	境内非国有法人	15.00%	13,200,000	13,200,000	0
中国银行－嘉实主题精选混合型证券投资基金	境内非国有法人	1.73%	1,518,417	0	0
中国建设银行－银华富裕主题股票型证券投资基金	境内非国有法人	1.34%	1,178,102	0	0
东方证券股份有限公司	国有法人	1.24%	1,090,035	0	0
中国银行－银华优质增长股票型证券投资基金	境内非国有法人	0.85%	752,227	0	0
交通银行－华夏蓝筹核心混合型证券投资基金(LOF)	境内非国有法人	0.80%	700,239	0	0
中国农业银行-银华内需精选股票型证券投资基金	境内非国有法人	0.59%	516,850	0	0
前 10 名无限售条件股东持股情况					
股东名称			持有无限售条件股份数量	股份种类	
中国银行－嘉实主题精选混合型证券投资基金			1,518,417	人民币普通股	
中国建设银行－银华富裕主题股票型证券投资基金			1,178,102	人民币普通股	
东方证券股份有限公司			1,090,035	人民币普通股	
中国银行－银华优质增长股票型证券投资基金			752,227	人民币普通股	
交通银行－华夏蓝筹核心混合型证券投资基金(LOF)			700,239	人民币普通股	
中国农业银行-银华内需精选股票型证券投资基金			516,850	人民币普通股	
山东省国际信托有限公司－鸿道 1 期集合资金信托			500,081	人民币普通股	
丰和价值证券投资基金			476,930	人民币普通股	
中国建设银行－华宝兴业收益增长混合型证券投资基金			450,125	人民币普通股	
中国银行－工银瑞信大盘蓝筹股票型证券投资基金			428,380	人民币普通股	
上述股东关联关系或一致行动的说明	公司前十名股东中，国电科技环保集团有限公司与雄亚（维尔京）有限公司的实际控制人均为中国国电集团公司。烟台开发区龙源电力燃烧控制工程有限公司、烟台海融电力技术有限公司与其他股东之间不存在关联关系，也不是一致行动人。未知其他股东之间是否存在关联关系，亦不知是否属于一致行动人。				

### 三、 证券发行与上市情况

2010 年 8 月，经中国证券监督管理委员会证监许可[2010]986 号文核准，公司采用网下向询价对象配售与网上资金申购定价发行相结合的方式，向社会公开发行了 2200 万股人民币普通股，发行价格为 53 元/股。

经深圳证券交易所《关于烟台龙源电力技术股份有限公司人民币普通股股票在创业板上市的通知》（深证上[2010]263 号）同意，本公司发行的人民币普通股股票在深圳证券交易所创业板上市，股票简称“龙源技术”，股票代码“300105”；其中网上定价发行的 1760 万股股票于 2010 年 8 月 20 日起上市交易，网下配售 440 万股股票于 2010 年 11 月 22 日起解除限售。

本次发行募集资金总额为 1,166,000,000 元，实际募集资金净额为 1,108,621,500 元。中瑞岳华会计师事务所有限公司于 2010 年 8 月 12 日对公司本次公开发行募集资金到位情况进行了审验，并出具了中瑞岳华验字[2010]第 208 号验资报告。

### 四、 控股股东及实际控制人情况介绍

#### （一） 控股股东具体情况介绍

公司名称：国电科技环保集团有限公司

成立时间：1993 年 5 月 24 日

注册资本：482,259.00 万元人民币

注册地：北京市海淀区西四环中路 16 号院 1 号楼 11 层 1101

法定代表人：徐凤刚

经营范围：自营和代理各类商品及技术的进出口业务，但国家限定公司经营或禁止进出口的商品及技术除外；法律、行政法规、国务院决定禁止的，不得经营；法律、

行政法规、国务院决定规定应经许可的，经审批机关批准并经工商行政管理机关登记注册后方可经营；法律、行政法规、国务院决定未规定许可的，自主选择经营项目开展经营活动。

## （二）实际控制人具体情况介绍

公司名称：中国国电集团公司

成立时间：2003 年 4 月 1 日

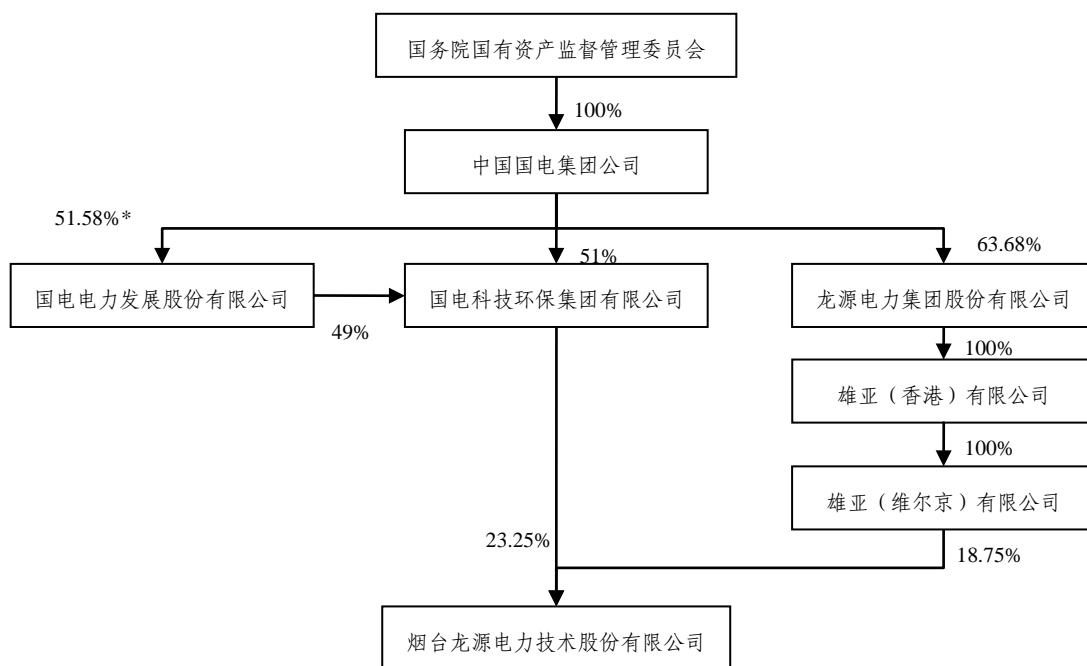
注册资本：1,200,000.00 万元

注册地：北京市西城区阜成门北大街 6-8 号

法定代表人：朱永芑

经营范围：实业投资及经营管理；电源的开发，投资，建设，经营及管理；组织电力（热力）生产，销售；发电设施，新能源，交通，高新技术，环保产业的投资，建设，经营及管理；电力业务相关的技术服务，信息咨询；自营和代理各类商品和技术的进出口（国家限定公司经营或禁止进出口的商品和技术除外）；房屋租赁。

（三）公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



\*注：根据国电电力临 2010-105 号公告，截至 2010 年 12 月 29 日，国电集团持有国电电力股比约为 51.58%。

## 第六章 董事、监事、高级管理人员和员工情况

### 一、董事、监事和高级管理人员的情况

#### （一）董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

姓名	职务	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	变动原因	报告期内从公司领取的报酬总额(万元)(税前)	是否在股东单位或其他关联单位领取薪酬
王雨蓬	董事长	男	62	2008年02月26日	2011年02月22日	0	0		150.00	否
顾群	董事	男	58	2008年02月26日	2011年02月22日	0	0		0.00	是
冯树臣	董事	男	46	2008年02月26日	2011年02月22日	0	0		0.00	是
王连生	董事	男	59	2008年02月26日	2011年02月22日	0	0		0.00	是
葛岚	董事	女	52	2008年02月26日	2011年02月22日	0	0		0.00	是
王公林	董事	男	51	2008年02月26日	2011年02月22日	0	0		0.00	是
唐宏	董事	男	45	2008年02月26日	2011年02月22日	0	0		78.02	否
孙继国	董事	男	46	2008年02月26日	2011年02月22日	0	0		48.00	否
陆延昌	独立董事	男	70	2008年02月26日	2011年02月22日	0	0		7.50	否
黄其励	独立董事	男	69	2008年02月26日	2011年02月22日	0	0		7.50	否
徐大平	独立董事	男	67	2008年02月26日	2011年02月22日	0	0		7.50	否
赵东升	独立董事	男	65	2008年02月26日	2011年02月22日	0	0		7.50	否
徐凤刚	监事会主席	男	59	2008年02月26日	2011年02月22日	0	0		0.00	是
张紫娟	监事	女	48	2008年02月26日	2011年02月22日	0	0		0.00	是
宋浩	监事	男	37	2008年02月26日	2011年02月22日	0	0		27.07	否
沈爱国	副总经理	男	47	2008年02月26日	2011年02月22日	0	0		78.00	否
汤得军	副总经理、 总会计师	男	42	2008年02月26日	2011年02月22日	0	0		70.00	否
苗雨旺	副总经理	男	41	2010年10月22日	2013年10月21日	0	0		65.00	否
喻玫	副总经理	女	50	2010年10月22日	2013年10月21日	0	0		70.00	否
郝欣冬	董事会秘书	男	37	2008年02月26日	2011年02月22日	0	0		60.00	否
崔学霖	总工程师	男	44	2010年10月22日	2013年10月21日	0	0		55.00	否
合计	-	-	-	-	-	0	0	-	731.09	-

#### （二）董事、监事和高级管理人员最近 5 年的主要工作经历

##### 1、董事

王雨蓬先生：1948 年出生，中国国籍，博士研究生学历，教授级高级工程师。历任电力部信息研究所副教授，龙源电力集团公司技术开发部经理，龙源电力工程技术有限责任公司总经理，龙源电力集团公司副总工程师兼龙源工程公司常务副董事长，

烟台龙源电力技术有限公司总经理、董事长，科环集团总工程师，科环集团副总经理。现任公司董事长。享受国务院特殊津贴专家，国家级技术中心主任。负责组织管理公司各项研发项目，其组织、负责研发项目荣获国家五部委、国家经贸委国家级重点新产品和国家环保总局国家重点环保新产品（A类）称号、中国电力科学技术一等奖、国家科技进步二等奖、国电集团科技进步一等奖。是多项等离子体发生器及燃烧器等相关专利发明人之一，其中“一种直接点燃煤粉锅炉的等离子体点火装置”荣获“第十届中国专利金奖”。

**顾群先生：**1952年出生，中国国籍，大学本科学历，高级经济师。历任江苏省电力局计划处基建项目投资计划副科长，江苏省电力局计划处年度生产、基建计划科长；响水县供电局副局长（扶贫挂职）；江苏省电力局计划处副处长；江苏省电力公司多种产业部主任兼江苏电力股份公司总经理；国电集团计划发展部副主任；国电集团法律政研部（体制改革办公室）主任。现任国电集团华东分公司董事长。

**冯树臣先生：**1964年出生，中国国籍，硕士研究生学历，高级工程师。历任朝阳发电厂热工分厂专工、副主任、主任，朝阳发电厂厂办主任、朝阳发电厂生产副厂长、厂长，国电电力大同第二发电厂党委书记兼纪委书记兼第一副厂长、国电电力大同第二发电厂厂长兼党委书记，科环集团党组书记、副总经理、总经理、国电集团人力资源部主任，现任国电电力发展股份有限公司总经理。

**王连生先生：**1951年出生，中国国籍，大学本科学历，高级经济师。历任海军航空兵三师褙褙基地场站政治处、警卫连文书，北京电力设计院、华北电力设计院勘测处、政治处、党委宣传部勘测员、宣传干事、团委书记、副部长、部长，电力工业部直属机关党委宣传部部长、部党组中心学习组秘书，龙源电力集团股份有限公司党委副书记、工会主席，龙源电力集团股份有限公司副总经理、工会主席、龙源电力集团公司党组副书记、副总经理、工会主席，现任龙源集团股份有限公司巡视员。

**葛岚女士：**1958年出生，中国国籍，大学本科学历，高级工程师。历任电力部、能源部主任科员，龙源电力集团股份有限公司经理部经理，计划发展部经理，龙源电力集团公司副总经济师兼雄亚（维尔京）常务副总经理，龙源电力集团股份有限公司副总经济师兼计划经营部经理、雄亚（维尔京）常务副总经理。现任龙源电力集团股份有限公司总经理助理、雄亚（维尔京）总经理。

**王公林先生：**1959年出生，中国国籍，硕士研究生学历，高级工程师。历任富拉尔基发电总厂技术员、江苏徐州燃控研究院副总工程师、烟台中电燃烧控制工程有限

公司总工程师、龙源燃控总经理、本公司总经理。现任科环集团副总经理。

**唐宏先生：**1965 年出生，中国国籍，大学本科学历，高级工程师。历任天津大港发电厂自动化车间专工，烟台中电燃烧控制工程有限公司项目经理，烟台开发区龙源电力燃烧控制工程有限公司市场部经理，烟台龙源电力技术有限公司工程部经理、副总经理兼总工程师，科环集团资产运营部经理。现任公司董事、总经理。享受国务院特殊津贴专家，山东省有突出贡献的中青年专家。荣获第九届中国青年科技奖，国电特级奖章。其主持或参与研发项目曾获中国电力科学技术一等奖，国家科技进步二等奖，北京市科学技术奖，是多项等离子体发生器及燃烧器等相关专利发明人之一，其中“一种直接点燃煤粉锅炉的等离子体点火装置”荣获“第十届中国专利金奖”。

**孙继国先生：**1964 年出生，中国国籍，大学本科学历，高级工程师。历任吉林热电厂热工分厂自动班技术员、专责工程师，热工检修公司副主任、主任兼书记，国电吉林热电厂安全监察部主任，龙源有限工程部项目经理，烟台海融副总经理。现任公司总经理助理。

## 2、独立董事：

**陆延昌先生：**1940 年出生，中国国籍，大学本科学历，教授级高级工程师。历任北京热电厂总工程师，北京热电总厂总工程师、副厂长兼总工程师，水利电力部电力生产司副司长、电力调度通信局党组书记兼局长，水利电力部总工程师兼办公厅主任，能源部电力总工程师、电力司司长，电力部副部长，国家电力公司副总经理。现任中国科学技术协会副主席、中国电机工程学会理事长。

**黄其励先生：**1941 年出生，中国国籍，博士研究生学历，中国工程院院士，教授级高级工程师。历任东北电管局辽宁发电厂工程师，东北电管局总工程师，东北电力试验研究院总工程师，东北电管局副总工程师兼辽宁省电力工业局副总工程师，东北电管局锦州发电厂厂长，辽宁省电力局总工程师，东北电管局（东北电力集团公司）总工程师，国家电力公司东北公司总工程师。现任东北电网公司名誉总工程师、中国工程院能源与矿业工程学部常委、主任，中国工程热物理学会副理事长。

**赵东升先生：**1945 年出生，中国国籍，大学本科学历，教授级高级会计师。历任东北电力建设四公司会计，黑龙江省电力建设公司会计，黑龙江省电力有限公司财务处处长、总会计师、副局级调研员。现已退休。



**徐大平先生：**1943年出生，中国国籍，大学本科学历，教授。历任原水利电力部第一工程局技术员，原葛洲坝水电工程学院教师、院长，原北京动力经济学院教授、副院长，华北电力大学教授、校长、党委书记。现任华北电力大学教授。

### 3、 监事

**徐凤刚先生：**1951年出生，中国国籍，大学本科学历，教授级高级工程师。历任水电部电力科学研究所技术员，水电部核电局工程师，水电部环境保护办公室、能源部安全环保司副处长、处长，江苏省电力工业局局长助理，龙源电力环保技术开发公司总经理，龙源电力集团公司副总经理，北京国电龙源环保工程有限公司总经理、董事长，科环集团总经理、科环集团董事长，现任国电新能源技术研究院常务副院长。

**张紫娟女士：**1962年出生，中国国籍，大学本科学历，副研究员。历任华北电力大学校报编辑部主任、常务副主编，华北电力大学（北京）校长办公室副主任，国家电力公司高级培训中心综合管理处处长，国电集团党组纪检组办公室主任（正处级）。现任国电集团监察部副主任。

**宋浩先生：**1973年出生，中国国籍，大学本科学历，工程师。历任华鲁热电有限公司锅炉专工，龙源有限公司市场部项目经理，工程部技术员，工程部助理、工程部副经理。现任烟台龙源工程部经理。从事等离子体点火技术在锅炉低负荷稳燃中的应用和研究，2007年获中国国电集团公司科技技术进步一等奖、“168”优秀专业技术人员，是公司实用新型专利等离子体发生器及其阴极专利发明人之一。

### 4、 高级管理人员

**唐宏先生：**现任本公司总经理。简历请参见本节“董事”中相关内容。

**沈爱国先生：**1963年出生，中国国籍，硕士研究生学历，高级工程师。历任张家口市标准计量局技术员，东北电力学院动力系讲师，龙源燃控技术工程部经理，龙源有限计划部经理、副总经理。现任公司副总经理、党委书记。

**汤得军先生：**1968年出生，中国国籍，硕士研究生学历，高级会计师，注册会计师。历任中国电子器材总公司财务处副处长，信息产业部计算机与微电子发展研究中心财务处处长，中国电子信息产业发展研究院财务处处长，赛迪顾问股份有限公司董

事会秘书、财务总监，科环集团财务部经理。现任公司副总经理、总会计师。

**喻玫女士：**1960 年出生，中国国籍，大学本科学历，高级工程师。历任河北航运局航校教师，河北电力勘测设计研究院助理工程师、工程师、高级工程师，北京华电天仁电力控制技术有限公司副总经理，现任公司副总经理。

**苗雨旺先生：**1969 年出生，中国国籍，硕士研究生学历，高级工程师。历任华北电力科学研究院锅炉研究所所长助理、副所长，烟台龙源电力技术股份有限公司技术中心副主任，现任公司副总经理。

**郝欣冬先生：**1973 年出生，中国国籍，大学本科学历，高级工程师。历任烟台港集装箱公司技术员，龙源有限计划部经理助理、市场部副经理、上海办事处主任、策划部经理、总经理工作部经理。现任公司董事会秘书。

**崔学霖先生：**1967 年出生，中国国籍，大学本科学历，高级工程师。历任吉林热电厂热工检修分公司技术员、烟台龙源电力技术股份有限公司项目经理、计划部经理助理、供应部经理、技术部经理，现任公司总工程师。

### (三) 董事、监事和高级管理人员的主要兼职情况

姓名	本公司职务	兼职情况	兼职单位与本公司的关系
顾 群	董事	中国国电集团公司华东分公司董事长	实际控制人
冯树臣	董事	国电电力发展股份有限公司总经理	同一实际控制人控制企业
王公林	董事	国电科技环保集团有限公司副总经理	控股股东
王连生	董事	龙源电力集团股份有限公司巡视员	同一实际控制人控制企业
葛 岚	董事	龙源电力集团股份有限公司总经理助理； 雄亚（维尔京）有限公司总经理	同一实际控制人控制企业
陆延昌	独立董事	中国科学技术协会副主席 中国电机工程学会理事长	非关联单位
黄其励	独立董事	东北电网公司名誉总工程师； 中国工程院能源与矿业工程学部常委、副主任； 中国工程热物理学会副理事长	非关联单位
徐大平	独立董事	华北电力大学教授	非关联单位
徐凤刚	监事会主席	国电新能源技术研究院常务副院长	同一实际控制人控制企业
张紫娟	监事	中国国电集团公司监察部副主任	实际控制人

### (四) 报告期公司董事、监事、高级管理人员变动情况

#### 1. 董事变动情况

报告期内，公司董事未发生变动。

## 2. 监事变动情况

报告期内，公司监事未发生变动。

## 3. 高级管理人员变动情况

2010 年，公司召开第一届董事会第十三次会议，同意聘任汤得军先生、喻玫女士、苗雨旺先生为公司副总经理，聘任崔学霖先生为公司总工程师，陈学渊先生不再担任公司总工程师一职。陈学渊先生仍在本公司担任其他工作。

## (五) 报告期内公司核心技术人员变动情况

报告期内，公司核心技术人员未发生变动。

## 二、公司员工情况

### (一) 按员工专业构成分类

专业分工	人数	占员工总数比例
生产人员	74	13.58%
技术人员	199	36.51%
营销人员	91	16.70%
管理人员	166	30.46%
财务人员	15	2.75%
合计	545	100.00%

### (二) 按员工受教育程度分类

受教育程度	人数	占员工总数比例
博士	10	1.83%
硕士	74	13.58%
大学本科	208	38.17%
大学专科	128	23.49%
中专	46	8.44%
高中（技校）及以下	79	14.50%
合计	545	100.00%

### （三）按员工年龄分类

年龄区间	人数	占员工总数比例
30 岁以下	183	33.58%
31-40	181	33.21%
41-50	112	20.55%
51 岁以上	69	12.66%
合计	545	100.00%

## 第七章 公司治理结构

### 一、公司治理情况

报告期内，公司严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》、《深圳证券交易所创业板股票上市规则》、《深圳证券交易所创业板上市公司规范运作指引》等法律、法规和中国证监会有关法律法规等的要求，不断完善公司的法人治理结构，建立健全公司内部管理和控制制度，规范运作，严格进行信息披露工作，保护广大投资者利益。截至报告期末，公司治理的实际状况符合《上市公司治理准则》和《深圳证券交易所创业板上市公司规范运作指引》的要求。

#### （一）关于股东与股东大会

公司严格按照《上市公司股东大会规则》、《公司章程》、《股东大会议事规则》等规定和要求召集、召开股东大会，平等对待所有股东，并尽可能为股东参加股东大会提供便利，使其充分行使股东权利。

#### （二）关于公司与控股股东

公司控股股东严格规范自己的行为，没有超越股东大会直接或间接干预公司的决策和经营活动。公司拥有独立完整的业务和自主经营能力，在业务、人员、资产、机构、财务上独立于控股股东，公司董事会、监事会和内部机构独立运作。

#### （三）关于董事和董事会

公司董事会设董事12名，其中独立董事4名，董事会的人数及人员构成符合法律、法规和《公司章程》的要求。公司董事能够依据《董事会议事规则》、《独立董事制度》、《深圳证券交易所创业板上市公司规范运作指引》等工作，出席董事会和

股东大会，勤勉尽责地履行职责和义务，同时积极参加相关培训，熟悉相关法律法规。

#### （四）关于监事和监事会

公司监事会设监事3名，其中职工监事1名，监事会的人数和构成符合法律、法规的要求。公司监事能够按照《监事会议事规则》的要求，认真履行自己的职责，对公司重大事项、关联交易、财务状况以及对公司董事、总经理及其他高级管理人员的履职履行情况进行监督，保护公司资产安全，降低公司的财务和经营风险，维护公司及股东的合法权益。

#### （五）关于绩效评价与激励约束机制

公司正逐步建立和完善公正、透明的董事、监事和经理人员的绩效评价标准和激励约束机制，经理人员的聘任公开、透明，符合法律法规的规定。

#### （六）关于信息披露与透明度

公司严格按照有关法律法规以及《信息披露制度》、《投资者关系管理制度》等的要求，真实、准确、及时、公平、完整地披露有关信息；并指定公司董事会秘书负责信息披露工作，协调公司与投资者的关系，接待股东来访，回答投资者咨询；并指定《证券时报》、《上海证券报》、《中国证券报》、《证券日报》和巨潮资讯网（[www.cninfo.com.cn](http://www.cninfo.com.cn)）为公司信息披露的指定报纸和网站，确保公司所有股东能够以平等的机会获得信息。

#### （七）关于相关利益者

公司充分尊重和维护相关利益者的合法权益，实现社会、股东、公司、员工等各方面利益的协调平衡，诚信对待供应商和客户，坚持与相关利益者互利共赢的原则，

共同推动公司持续、稳健发展。

## 二、公司董事长、独立董事及其他董事履行职责情况

（一）报告期内，公司全体董事严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》、《深圳证券交易所创业板上市公司规范运作指引》等有关法律法规和《公司章程》的规定，勤勉尽责地履行董事的职责，持续关注公司经营状况，遵守董事行为规范，积极参加相关培训，提高规范运作水平，发挥各自的专业特长，积极地履行职责。董事在董事会会议投票表决重大事项或其他对公司有重大影响的事项时，严格遵循公司董事会议事规则的有关审议规定，审慎决策，切实保护公司和股东特别是社会公众股股东的利益。

（二）报告期内，公司董事长严格按照法律法规和《公司章程》的要求，依法行使权力，履行职责：全力加强董事会建设，依法召集、主持董事会会议，并督促董事亲自出席，严格执行董事议事规则，并为独立董事和董事会秘书履行职责创造良好条件。积极推动公司治理工作和内部控制建设，督促执行股东大会和董事会各项决议，确保董事会依法正常运作。

（三）报告期内，公司独立董事陆延昌、黄其励、徐大平、赵东升能够严格按照有关法律法规、《公司章程》、《董事会议事规则》、《独立董事制度》等的规定，勤勉尽责，忠实履行职责，积极出席相关会议，认真审议各项议案，深入了解公司运营状况、内部控制的建设及董事会决议、股东会决议的执行情况，并利用自己的专业知识做出独立、公正的判断。在报告期内，对公司发生的凡需要独立董事发表意见的事项发表独立董事意见，不受公司和控股股东的影响，切实维护了中小股东的利益。报告期内，公司四名独立董事对公司董事会的议案及公司其他事项均没有提出异议。

（四）报告期内，公司董事出席董事会情况如下：

董事姓名	职务	应出席次数	亲自出席次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自出席会议
王雨蓬	董事长	6	6	0	0	否
顾群	董事	6	6	0	0	否
冯树臣	董事	6	5	1	0	否
王连生	董事	6	5	1	0	否
葛岚	董事	6	6	0	0	否
王公林	董事	6	5	1	0	否
唐宏	董事	6	6	0	0	否
孙继国	董事	6	6	0	0	否
陆延昌	独立董事	6	6	0	0	否
黄其励	独立董事	6	5	1	0	否
徐大平	独立董事	6	6	0	0	否
赵东升	独立董事	6	6	0	0	否

### 三、股东大会运行情况

报告期内，公司共召开了三次股东大会。会议的召集、召开与表决程序符合《公司法》、《公司章程》等法律、法规及规范性文件的规定。股东大会召开情况如下：

#### 1、2009 年度股东大会

烟台龙源电力技术股份有限公司2009年年度股东大会会议于2010年4月1日在北京市召开。出席会议的股东代表共四名，代表股份总数6600万股，占公司总股本的100%。

本次股东大会的主持人、会议通知和出席会议的法定表决权数符合《中华人民共和国公司法》及公司章程的规定。

会议审议通过了《2009年董事会工作报告》、《2009年监事会工作报告》、《独立董事2009年述职报告》、《关于聘请中瑞岳华会计师事务所为公司2010年度审计机构的议案》、《关于审议公司2009年决算报告的议案》、《关于审议公司2009年利润分配预案的议案》、《关于公司2010年度经常性关联交易的议案》。

#### 2、2010年第一次临时股东大会

烟台龙源电力技术股份有限公司2010年第一次临时股东大会会议于2010年7月22



日在北京市召开。出席会议的股东代表共四名，代表股份总数6600万股，占公司总股本的100%。

本次股东大会的主持人、会议通知和出席会议的法定表决权数符合《中华人民共和国公司法》及公司章程的规定。

会议审议通过了《关于延长公司首次公开发行A股并在创业板上市的股东大会决议有效期的议案》、《关于延长授权董事会全权办理有关发行上市相关事项的股东大会决议有效期的议案》。

### 3、2010年第二次临时股东大会

烟台龙源电力技术股份有限公司2010年第二次临时股东大会会议于2010年12月22日在烟台召开。出席会议的股东及股东代表共五名，代表股份总数6600.52万股，占公司总股本的75.0070455%。

本次股东大会的主持人、会议通知和出席会议的法定表决权数符合《中华人民共和国公司法》及公司章程的规定。

会议审议通过了《关于向中国国电集团公司控制的电厂销售等离子体点火设备、微油点火设备、等离子体低氮燃烧系统产品以及提供技术服务的日常性关联交易议案》、《关于公司为国电电力大同发电有限责任公司实施余热回收集中供热技改工程的议案》、《关于变更经营范围和修改公司章程的议案》。

## 四、董事会运行情况

见董事会工作报告。

## 五、公司“五分开”情况及独立性

报告期内，公司严格按照《公司法》、《证券法》等有关法律、法规和《公司章程》的要求规范运作，在业务、人员、资产、机构、财务等方面与公司股东完全分开，具

有独立、完整的资产和业务及面向市场、自主经营的能力。

### （一）业务独立情况

公司业务独立于公司控股股东及实际控制人。作为高科技企业，公司拥有完整独立的研发、运营系统，具有独立完整的业务体系及面向市场独立经营的能力，不依赖于股东或其它任何关联方。

### （二）人员独立情况

公司人员、劳动、人事及工资完全独立。公司总经理、副总经理、董事会秘书、财务负责人等高级管理人员均在公司工作并领取薪酬，未在控股股东及其下属企业担任任何职务和领取报酬；公司财务人员没有在控股股东及下属企业兼职。

### （三）资产完整情况

公司资产完整，拥有独立于股东单位及其他关联方的机器设备、房屋建筑物，也独立拥有注册商标、发明专利技术等无形资产。

### （四）机构独立情况

公司各部门独立履行其职责，负责公司的生产经营活动，其履行职能不受控股股东、其他有关部门或单位、个人的干预，并且与控股股东及其职能部门之间不存在隶属关系，公司生产经营和办公场所与股东单位完全分开，不存在混合经营、合署办公的情况。

### （五）财务独立情况

公司设有独立的财务会计部门、财务负责人，建立了独立的财务规章制度，有完

整独立的财务核算体系，能够独立作出财务决策，开设了独立的银行账户，并依法独立纳税，公司不存在与股东单位及其关联方共用银行帐户的情况，也不存在资金、资产被股东单位及其关联方非法占用的情况。

## 第八章 监事会报告

### 一、 监事会召开情况

报告期内，公司监事会共召开了 3 次监事会，具体内容如下：

（一）于 2010 年 3 月 10 日，召开了公司第一届监事会第四次会议。会议应到监事 3 人，实到监事 3 人。会议经审议，以举手表决的方式通过如下议案：

- 1、《关于审议公司 2009 年决算报告的议案》；
- 2、《关于审议公司 2009 年利润分配预案的议案》；
- 3、《关于审议公司 2010 年度经常性关联交易的议案》；
- 4、《关于审议 2009 年监事会工作报告的议案》。

（二）于 2010 年 10 月 22 日召开了公司第一届监事会第五次会议。会议应到监事 3 人，实到监事 3 人。会议经审议，以举手表决的方式通过如下议案：

- 1、《关于审议公司 2010 年第三季度报告的议案》；
- 2、《关于以募集资金置换预先已投入募集资金投资项目的自筹资金的议案》。

（三）于 2010 年 12 月 3 日召开了公司第一届监事会第六次会议。会议应到监事 3 人，实到监事 3 人。会议经审议，以举手表决的方式通过如下议案：

- 1、《关于使用部分其他与主营业务相关的营运资金永久性补充公司流动资金的议案》。

### 二、 监事会对公司依法运作情况的独立意见

公司严格依照《公司法》、《证券法》、《公司章程》及国家其他有关法律、法规规范运作，决策程序合法；公司内部控制制度较为完善，公司董事、高级管理人员在执行公司职务时无违反法律、法规、公司章程或损害公司及股东利益的行为；公司董事

会会议、股东大会的召开和决议均符合相关法律、法规的规定。

公司监事会成员列席了董事会和股东大会会议，对董事会提交股东大会审议的各项报告和提案内容，监事会均无异议。

公司监事会对股东大会的决议执行情况进行了监督，认为董事会能够认真履行股东大会决议，无任何损害公司利益和股东利益的情况发生。

### 三、 监事会对检查公司财务情况的独立意见

报告期内，监事会认真履行财务检查职能，对公司财务制度执行情况、经营活动情况等进行检查监督。监事会认为：中瑞岳华会计师事务所有限公司对公司 2010 年度财务报告所出具的审计意见是客观、公正的，财务报告真实地反映了公司的财务状况和经营成果。

### 四、 监事会对公司内部控制自我评价的独立意见

根据深圳证券交易所《上市公司内部控制指引》、《关于做好上市公司 2010 年年度报告工作的通知》等有关规定，监事会对《2010 年度内部控制自我评价报告》发表意见如下：2010 年度，公司按照《中华人民共和国公司法》、《中华人民共和国证券法》以及深圳证券交易所关于创业板上市公司的有关规定，制订了各项内控制度，形成了比较系统的公司治理框架，完善了公司法人治理结构，建立了公司规范运行的内部控制环境。保证了公司各项业务活动的有序、有效开展，保护了公司资产的安全、完整，维护了公司及股东的利益。公司内部控制组织机构完整，内部控制重点活动执行及监督充分有效。公司 2010 年度内部控制自我评价报告是真实、有效的。公司监事会对《2010 年度内部控制自我评价报告》无异议。

## 五、 监事会对公司 2010 年年度报告的审核意见

根据《证券法》第 68 条和《公开发行证券的公司信息披露内容与格式准则第 30 号——创业板上市公司年度报告的内容与格式》的相关规定，对董事会编制的 2010 年年度报告进行了认真审核，并提出如下书面审核意见：董事会编制和审核公司 2010 年年度报告的程序符合法律、法规和中国证监会的有关规定，报告内容真实、准确、完整地反映了公司 2010 年度经营的实际情况，不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。

## 第九章 财务报告

### 审计报告

中瑞岳华审字[2011]第 00714 号

烟台龙源电力技术股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的烟台龙源电力技术股份有限公司（以下简称“贵公司”）及其子公司（统称“贵集团”）财务报表，包括 2010 年 12 月 31 日的合并及公司的资产负债表，2010 年度合并及公司的利润表、合并及公司的现金流量表和合并及公司的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

按照企业会计准则的规定编制财务报表是贵公司管理层的责任。这种责任包括：（1）设计、实施和维护与财务报表编制相关的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误而导致的重大错报；（2）选择和运用恰当的会计政策；（3）作出合理的会计估计。

#### 二、注册会计师的责任

我们的责任是在实施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职业道德规范，计划和实施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，我们考虑与财务报表编制相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。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，上述财务报表已经按照企业会计准则的规定编制，在所有重大方面公允反映了贵集团和贵公司 2010 年 12 月 31 日的财务状况以及 2010 年度的经营成果和现金流量。

中瑞岳华会计师事务所有限公司

中国注册会计师：

闫丙旗

中国·北京

中国注册会计师：

郭俊英

2011 年 3 月 27 日



## 合并资产负债表

2010年12月31日

编制单位：烟台龙源电力技术股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	注释	期末余额	期初余额
<b>流动资产：</b>			
货币资金	七、1	1,232,766,323.36	86,353,820.52
交易性金融资产			
应收票据	七、2	57,971,000.00	25,240,450.00
应收账款	七、4	192,409,813.52	150,989,380.87
预付款项	七、6	50,877,778.61	23,522,123.94
应收利息	七、3	6,935,681.50	
应收股利			
其他应收款	七、5	6,044,570.12	544,654.40
存货	七、7	95,160,322.84	117,971,528.95
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产			
<b>流动资产合计</b>		<b>1,642,165,489.95</b>	<b>404,621,958.68</b>
<b>非流动资产：</b>			
可供出售金融资产			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资			
投资性房地产			
固定资产	七、8	53,368,294.65	48,990,031.68
在建工程	七、9	136,432.80	2,343,544.92
工程物资			
固定资产清理			
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产	七、10	24,302,817.97	5,694,537.06
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产	七、11	3,462,434.40	2,814,635.83
其他非流动资产			
<b>非流动资产合计</b>		<b>81,269,979.82</b>	<b>59,842,749.49</b>
<b>资产总计</b>		<b>1,723,435,469.77</b>	<b>464,464,708.17</b>

(转下页)

(承上页)

## 合并资产负债表(续)

2010年12月31日

编制单位: 烟台龙源电力技术股份有限公司

金额单位: 人民币元

项 目	注释	期末余额	期初余额
<b>流动负债:</b>			
短期借款			
交易性金融负债			
应付票据	七、13	55,834,688.67	19,537,911.45
应付账款	七、14	89,416,173.05	70,049,838.68
预收款项	七、15	49,015,825.50	65,710,696.50
应付职工薪酬	七、16	14,720,096.93	16,352,281.43
应交税费	七、17	13,034,528.01	5,906,381.32
应付利息			
应付股利			
其他应付款	七、18	1,191,886.99	751,505.04
一年内到期的非流动负债			
其他流动负债			
<b>流动负债合计</b>		223,213,199.15	178,308,614.42
<b>非流动负债:</b>			
长期借款			
应付债券			
长期应付款			
专项应付款	七、19	600,000.00	200,000.00
预计负债			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
<b>非流动负债合计</b>		600,000.00	200,000.00
<b>负债合计</b>		223,813,199.15	178,508,614.42
<b>所有者权益(或股东权益):</b>			
实收资本(或股本)	七、20	88,000,000.00	66,000,000.00
资本公积	七、21	1,102,111,653.10	15,470,393.85
减: 库存股			
专项储备			
盈余公积	七、22	34,182,009.68	23,171,254.58
一般风险准备			
未分配利润	七、23	275,328,607.84	181,314,445.32
归属于母公司股东的所有者权益合计		1,499,622,270.62	285,956,093.75
少数股东权益			
<b>所有者权益合计</b>		1,499,622,270.62	285,956,093.75
<b>负债和所有者权益总计</b>		1,723,435,469.77	464,464,708.17

法定代表人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:

## 合并利润表

2010年度

编制单位：烟台龙源电力技术股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	注释	本期金额	上期金额
<b>一、营业总收入</b>		487,471,254.78	435,173,781.60
其中：营业收入	七、24	487,471,254.78	435,173,781.60
<b>二、营业总成本</b>		385,459,165.09	335,276,059.66
其中：营业成本	七、24	276,062,016.71	241,306,153.05
营业税金及附加	七、25	884,953.26	72,604.31
销售费用	七、26	43,251,825.59	31,120,715.81
管理费用	七、27	69,339,596.70	60,965,237.60
财务费用	七、28	-8,522,889.03	-789,560.85
资产减值损失	七、29	4,443,661.86	2,600,909.74
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）			
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
<b>三、营业利润（亏损以“-”号填列）</b>		102,012,089.69	99,897,721.94
加：营业外收入	七、30	17,073,175.19	919,218.76
减：营业外支出	七、31	245,207.64	338,207.61
其中：非流动资产处置损失		93,077.78	7,982.61
<b>四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）</b>		118,840,057.24	100,478,733.09
减：所得税费用	七、32	13,815,139.62	12,783,022.32
<b>五、净利润（净亏损以“-”号填列）</b>		105,024,917.62	87,695,710.77
归属于母公司所有者的净利润		105,024,917.62	87,695,710.77
少数股东损益			
<b>六、每股收益：</b>			
（一）基本每股收益	七、33	1.43	1.33
（二）稀释每股收益	七、33	1.43	1.33
<b>七、其他综合收益</b>			
<b>八、综合收益总额</b>		105,024,917.62	87,695,710.77
归属于母公司所有者的综合收益总额		105,024,917.62	87,695,710.77
归属于少数股东的综合收益总额			

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

## 合并现金流量表

2010年度

编制单位：烟台龙源电力技术股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	注释	本期金额	上期金额
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		452,981,289.59	317,206,727.72
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金	七、34	35,486,425.97	52,481,661.20
<b>经营活动现金流入小计</b>		<b>488,467,715.56</b>	<b>369,688,388.92</b>
购买商品、接受劳务支付的现金		232,620,405.32	170,657,086.67
支付给职工以及为职工支付的现金		79,260,243.46	65,198,820.16
支付的各项税费		58,801,968.60	29,544,790.75
支付其他与经营活动有关的现金	七、34	62,126,909.34	52,095,911.94
<b>经营活动现金流出小计</b>		<b>432,809,526.72</b>	<b>317,496,609.52</b>
<b>经营活动产生的现金流量净额</b>		<b>55,658,188.84</b>	<b>52,191,779.40</b>
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金			
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		335,820.51	2,400.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
<b>投资活动现金流入小计</b>		<b>335,820.51</b>	<b>2,400.00</b>
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		14,982,655.99	4,394,631.98
投资支付的现金		4,845,000.00	19,925,182.49
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			
<b>投资活动现金流出小计</b>		<b>19,827,655.99</b>	<b>24,319,814.47</b>
<b>投资活动产生的现金流量净额</b>		<b>-19,491,835.48</b>	<b>-24,317,414.47</b>
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金		1,116,519,759.25	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金			
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
<b>筹资活动现金流入小计</b>		<b>1,116,519,759.25</b>	
偿还债务支付的现金			
分配股利、利润或偿付利息支付的现金			
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金	七、34	7,628,500.00	
<b>筹资活动现金流出小计</b>		<b>7,628,500.00</b>	
<b>筹资活动产生的现金流量净额</b>		<b>1,108,891,259.25</b>	
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		<b>-10,952.60</b>	<b>-2,060.46</b>
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		<b>1,145,046,660.01</b>	<b>27,872,304.47</b>
加：期初现金及现金等价物余额		75,978,536.11	48,106,231.64
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>		<b>1,221,025,196.12</b>	<b>75,978,536.11</b>

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

## 合并所有者权益变动表

2010年度

编制单位：烟台龙源电力技术股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	本期金额					上期金额					
	归属于母公司股东的所有者权益				少数股东权益	所有者权益合计	归属于母公司股东的所有者权益				所有者权益合计
	实收资本(或股本)	资本公积	盈余公积	未分配利润			实收资本(或股本)	资本公积	盈余公积	未分配利润	
<b>一、上年年末余额</b>	66,000,000.00	15,470,393.85	23,171,254.58	181,314,445.32		285,956,093.75	66,000,000.00	25,575,899.51	14,401,683.50	102,388,305.63	208,365,888.64
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
<b>二、本年初余额</b>	66,000,000.00	15,470,393.85	23,171,254.58	181,314,445.32		285,956,093.75	66,000,000.00	25,575,899.51	14,401,683.50	102,388,305.63	208,365,888.64
<b>三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）</b>	22,000,000.00	1,086,641,259.25	11,010,755.10	94,014,162.52		1,213,666,176.87	-10,105,505.66	8,769,571.08	78,926,139.69	77,590,205.11	
（一）净利润				105,024,917.62		105,024,917.62				87,695,710.77	87,695,710.77
（二）其他综合收益											
上述（一）和（二）小计				105,024,917.62		105,024,917.62				87,695,710.77	87,695,710.77
（三）所有者投入和减少资本	22,000,000.00	1,086,641,259.25				1,108,641,259.25	-10,105,505.66				-10,105,505.66
1.所有者投入资本	22,000,000.00	1,086,641,259.25				1,108,641,259.25					
2.股份支付计入所有者权益的金额											
3.其他							-10,105,505.66				-10,105,505.66
（四）利润分配			11,010,755.10	-11,010,755.10				8,769,571.08	-8,769,571.08		
1.提取盈余公积			11,010,755.10	-11,010,755.10				8,769,571.08	-8,769,571.08		
2.提取一般风险准备											
3.对所有者（或股东）的分配											
4.其他											
（五）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											
（六）专项储备											
1.本期提取											
2.本期使用											
（七）其他											
<b>四、本期末余额</b>	88,000,000.00	1,102,111,653.10	34,182,009.68	275,328,607.84		1,499,622,270.62	66,000,000.00	15,470,393.85	23,171,254.58	181,314,445.32	285,956,093.75

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

## 资产负债表

2010年12月31日

编制单位：烟台龙源电力技术股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	注释	期末余额	期初余额
<b>流动资产：</b>			
货币资金		1,231,582,687.16	86,353,820.52
交易性金融资产			
应收票据		57,971,000.00	25,240,450.00
应收账款	十一、1	193,275,208.32	150,989,380.87
预付款项		50,318,245.25	23,522,123.94
应收利息		6,935,681.50	
应收股利			
其他应收款	十一、2	6,021,886.87	544,654.40
存货		95,160,322.84	117,971,528.95
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产			
<b>流动资产合计</b>		<b>1,641,265,031.94</b>	<b>404,621,958.68</b>
<b>非流动资产：</b>			
可供出售金融资产			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	十一、3	5,000,000.00	
投资性房地产			
固定资产		53,327,793.63	48,990,031.68
在建工程		136,432.80	2,343,544.92
工程物资			
固定资产清理			
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产		24,302,817.97	5,694,537.06
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产		3,462,434.40	2,814,635.83
其他非流动资产			
<b>非流动资产合计</b>		<b>86,229,478.80</b>	<b>59,842,749.49</b>
<b>资产总计</b>		<b>1,727,494,510.74</b>	<b>464,464,708.17</b>

(转下页)

承上页)

## 资产负债表(续)

2010年12月31日

编制单位: 烟台龙源电力技术股份有限公司

金额单位: 人民币元

项 目	注释	期末余额	期初余额
<b>流动负债:</b>			
短期借款			
交易性金融负债			
应付票据		55,834,688.67	19,537,911.45
应付账款		89,406,573.05	70,049,838.68
预收款项		48,115,325.50	65,710,696.50
应付职工薪酬		14,720,096.93	16,352,281.43
应交税费		12,921,035.61	5,906,381.32
应付利息			
应付股利			
其他应付款		1,191,886.99	751,505.04
一年内到期的非流动负债			
其他流动负债			
<b>流动负债合计</b>		<b>222,189,606.75</b>	<b>178,308,614.42</b>
<b>非流动负债:</b>			
长期借款			
应付债券			
长期应付款			
专项应付款		600,000.00	200,000.00
预计负债			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
<b>非流动负债合计</b>		<b>600,000.00</b>	<b>200,000.00</b>
<b>负债合计</b>		<b>222,789,606.75</b>	<b>178,508,614.42</b>
<b>所有者权益(或股东权益):</b>			
实收资本(或股本)		88,000,000.00	66,000,000.00
资本公积		1,102,111,653.10	15,470,393.85
减: 库存股			
专项储备			
盈余公积		34,182,009.68	23,171,254.58
一般风险准备			
未分配利润		280,411,241.21	181,314,445.32
<b>所有者权益(或股东权益)合计</b>		<b>1,504,704,903.99</b>	<b>285,956,093.75</b>
<b>负债和所有者权益(或股东权益)总计</b>		<b>1,727,494,510.74</b>	<b>464,464,708.17</b>

法定代表人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:

## 利润表

2010年度

编制单位：烟台龙源电力技术股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	注释	本期金额	上期金额
<b>一、营业收入</b>	十一、4	486,444,609.28	435,173,781.60
减：营业成本	十一、4	275,918,293.16	241,306,153.05
营业税金及附加		868,799.88	72,604.31
销售费用		39,447,080.13	31,120,715.81
管理费用		67,240,155.19	60,965,237.60
财务费用		-8,513,617.88	-789,560.85
资产减值损失		4,389,657.06	2,600,909.74
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）			
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
<b>二、营业利润（亏损以“-”号填列）</b>		107,094,241.74	99,897,721.94
加：营业外收入		17,073,175.19	919,218.76
减：营业外支出		244,726.32	338,207.61
其中：非流动资产处置损失		93,077.78	7,982.61
<b>三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）</b>		123,922,690.61	100,478,733.09
减：所得税费用		13,815,139.62	12,783,022.32
<b>四、净利润（净亏损以“-”号填列）</b>		110,107,550.99	87,695,710.77
<b>五、其他综合收益</b>			
<b>六、综合收益总额</b>		110,107,550.99	87,695,710.77

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：



## 现金流量表

2010年度

编制单位：烟台龙源电力技术股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	注释	本期金额	上期金额
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		449,986,165.59	317,206,727.72
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		35,486,425.97	52,481,661.20
<b>经营活动现金流入小计</b>		<b>485,472,591.56</b>	<b>369,688,388.92</b>
购买商品、接受劳务支付的现金		230,826,876.32	170,657,086.67
支付给职工以及为职工支付的现金		76,317,126.61	65,198,820.16
支付的各项税费		58,775,785.31	29,544,790.75
支付其他与经营活动有关的现金		60,127,462.64	52,095,911.94
<b>经营活动现金流出小计</b>		<b>426,047,250.88</b>	<b>317,496,609.52</b>
<b>经营活动产生的现金流量净额</b>		<b>59,425,340.68</b>	<b>52,191,779.40</b>
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金			
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		335,820.51	2,400.00
收到其他与投资活动有关的现金			
<b>投资活动现金流入小计</b>		<b>335,820.51</b>	<b>2,400.00</b>
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		14,933,444.03	4,394,631.98
投资支付的现金		9,845,000.00	19,925,182.49
取得子公司及其他营业单位支付的现金			
支付其他与投资活动有关的现金			
<b>投资活动现金流出小计</b>		<b>24,778,444.03</b>	<b>24,319,814.47</b>
<b>投资活动产生的现金流量净额</b>		<b>-24,442,623.52</b>	<b>-24,317,414.47</b>
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金		1,116,519,759.25	
取得借款收到的现金			
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
<b>筹资活动现金流入小计</b>		<b>1,116,519,759.25</b>	
偿还债务支付的现金			
分配股利、利润或偿付利息支付的现金			
支付其他与筹资活动有关的现金		7,628,500.00	
<b>筹资活动现金流出小计</b>		<b>7,628,500.00</b>	
<b>筹资活动产生的现金流量净额</b>		<b>1,108,891,259.25</b>	
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		<b>-10,952.60</b>	<b>-2,060.46</b>
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		<b>1,143,863,023.81</b>	<b>27,872,304.47</b>
加：期初现金及现金等价物余额		75,978,536.11	48,106,231.64
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>		<b>1,219,841,559.92</b>	<b>75,978,536.11</b>

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

**所有者权益变动表**  
2010年度

编制单位：烟台龙源电力技术股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	本期金额					上期金额				
	实收资本(或股本)	资本公积	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计	实收资本(或股本)	资本公积	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
<b>一、上年年末余额</b>	66,000,000.00	15,470,393.85	23,171,254.58	181,314,445.32	285,956,093.75	66,000,000.00	25,575,899.51	14,401,683.50	102,388,305.63	208,365,888.64
加：会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
<b>二、本年初余额</b>	66,000,000.00	15,470,393.85	23,171,254.58	181,314,445.32	285,956,093.75	66,000,000.00	25,575,899.51	14,401,683.50	102,388,305.63	208,365,888.64
<b>三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）</b>	22,000,000.00	1,086,641,259.25	11,010,755.10	99,096,795.89	1,218,748,810.24		-10,105,505.66	8,769,571.08	78,926,139.69	77,590,205.11
（一）净利润				110,107,550.99	110,107,550.99				87,695,710.77	87,695,710.77
（二）其他综合收益										
上述（一）和（二）小计				110,107,550.99	110,107,550.99				87,695,710.77	87,695,710.77
（三）所有者投入和减少资本	22,000,000.00	1,086,641,259.25			1,108,641,259.25		-10,105,505.66			-10,105,505.66
1.所有者投入资本	22,000,000.00	1,086,641,259.25			1,108,641,259.25					
2.股份支付计入所有者权益的金额										
3.其他							-10,105,505.66			-10,105,505.66
（四）利润分配			11,010,755.10	-11,010,755.10				8,769,571.08	-8,769,571.08	
1.提取盈余公积			11,010,755.10	-11,010,755.10				8,769,571.08	-8,769,571.08	
2.提取一般风险准备										
3.对所有者（或股东）的分配										
4.其他										
（五）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										
（六）专项储备										
1.本期提取										
2.本期使用										
（七）其他										
<b>四、本期末余额</b>	88,000,000.00	1,102,111,653.10	34,182,009.68	280,411,241.21	1,504,704,903.99	66,000,000.00	15,470,393.85	23,171,254.58	181,314,445.32	285,956,093.75

## 烟台龙源电力技术股份有限公司

### 2010 年度财务报表附注

（除特别说明外，金额单位为人民币元）

#### 一、公司基本情况

烟台龙源电力技术股份有限公司（以下简称“本公司”或“公司”）是经国务院国有资产监督管理委员会（以下简称“国务院国资委”）《关于中国国电集团公司所属烟台龙源电力技术有限公司变更设立股份公司并上市方案批复》（国资改革[2008]39 号）及商务部《商务部关于同意烟台龙源电力技术有限公司转制为股份有限公司的批复》（商资批[2007]1622 号），以国电科技环保集团有限公司（以下简称“科环集团”）、烟台开发区龙源电力燃烧控制工程有限公司（以下简称“龙源燃控公司”）、雄亚（维尔京）有限公司（以下简称“雄亚公司”）以及烟台海融电力技术有限公司（以下简称“烟台海融公司”）作为发起人，于 2008 年 2 月 26 日整体变更设立股份有限公司。注册地为中华人民共和国山东省烟台市。公司于 2008 年 2 月 26 日经山东省工商行政管理局核准登记，企业法人营业执照注册号：370600400006918。本公司总部位于山东省烟台市经济技术开发区衡山路 9 号。本公司及子公司（统称“本集团”）主要从事电力生产设备制造业。

本公司前身为原烟台龙源电力技术有限公司（以下简称“龙源有限公司”），龙源有限公司经烟台经济技术开发区管理委员会烟开项(1998)149 号文批准成立的中外合资企业，合资企业批准证书号：外经贸鲁府烟区字（1998）0686 号。由龙源电力集团公司（以下简称“龙源集团”）、龙源燃控公司、雄亚公司出资设立，其中：龙源集团出资 255 万元，占注册资本 51%；龙源燃控公司实物出资 120 万元，占注册资本的 24%；雄亚公司出资 125 万元，占注册资本 25%。1998 年 12 月 26 日公司取得烟台市工商行政管理局核发的注册号为：企合鲁烟总字第 003912 号的企业法人营业执照，注册资本为 500 万元。2000 年 2 月 21 日，龙源有限公司原股东同比例增资，注册资本由

人民币 500 万元增至人民币 1,000 万元。2000 年 4 月 25 日，龙源集团以其持有的龙源有限公司 51% 的股份认购国电电力发展股份有限公司（以下简称“国电电力”）配股。2001 年 8 月 28 日，国电电力将其持有的龙源有限公司 15% 的股权转让给廊坊开发区鼎鑫科贸有限公司（以下简称“鼎鑫科贸”）。2003 年 5 月 29 日，国电电力将其持有的 5% 股权转让给龙源燃控公司，同时，龙源有限公司以经审计的截至 2002 年 12 月 31 日未分配利润 1,267 万元中的 800 万元转增资本，注册资本由 1,000 万元增加至 1,800 万元。2004 年 5 月 25 日，龙源有限公司以经审计的截至 2003 年 12 月 31 日未分配利润 861 万元中的 800 万元转增资本，注册资本由 1,800 万元增至 2,600 万元。2004 年 9 月 29 日，国电集团为整合其下属高科技企业资源，同意国电电力将其持有的龙源有限公司 31% 的股权转让给科环集团。2005 年 1 月 24 日，北京朗新明环保科技有限公司（以下简称“朗新明公司”）吸收合并鼎鑫科贸，合并后鼎鑫科贸资产、债务由朗新明承继。2006 年 4 月 18 日，朗新明公司将其持有的龙源有限公司 15% 的股权转让给烟台海融公司，龙源燃控公司将其持有的龙源有限公司 5% 的股权转让给烟台海融公司。前述变更完成后，龙源有限公司股东情况为：科环集团持有 31% 的股权；龙源燃控公司持有 24% 的股权；雄亚公司持有 25% 的股权；烟台海融公司持有 20% 的股权。2008 年 2 月 26 日在该龙源有限公司基础上改组为股份有限公司。

根据本公司 2009 年度第一次临时股东大会决议，经中国证券监督管理委员会（“证监会”）批准（证监许可 [2010]986 号），本公司 2010 年 8 月向社会公众公开发行 2200 万股，本公司注册资本增至人民币 8800 万元。

截至 2010 年 12 月 31 日，本公司注册资本为人民币 8800 万元，股本总数 8800 万股，其中国有法人持有 2046 万股，社会法人持有 2904 万股，境外法人持有 1650 万股，社会公众持有 2200 万股，本公司股票面值为每股人民币 1 元。详见附注七、20。

本公司经营范围为：生产、销售、安装电力生产设备，提供相关技术咨询、技术

服务（凭资质经营）。

本公司的母公司为国电科技环保集团有限公司，最终母公司为中国国电集团公司。

本财务报表业经本公司董事会于 2011 年 3 月 25 日决议批准报出。根据本公司章程，本财务报表将提交股东大会审议。

## 二、财务报表的编制基础

本集团财务报表以持续经营假设为基础编制，根据实际发生的交易和事项，按照财政部于 2006 年 2 月 15 日颁布的《企业会计准则——基本准则》和 38 项具体会计准则、其后颁布的企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”）、以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》（2010 年修订）的披露规定编制。

根据企业会计准则的相关规定，本集团会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具外，本财务报表均以历史成本为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

## 三、遵循企业会计准则的声明

本集团编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司及本集团 2010 年 12 月 31 日的财务状况及 2010 年度的经营成果和现金流量等有关信息。此外，本公司及本集团的财务报表在所有重大方面符合中国证券监督管理委员会 2010 年修订的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号—财务报告的一般规定》有关财务报表及其附注的披露要求。

## 四、主要会计政策和会计估计

### 1、会计期间

本集团的会计期间分为年度和中期，会计中期指短于一个完整的会计年度的报告期间。本集团会计年度采用公历年度，即每年自 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

## 2、记账本位币

人民币为本公司及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本集团编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

## 3、企业合并的会计处理方法

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

### （1）同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。同一控制下的企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

合并方取得的资产和负债均按合并日在被合并方的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值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（股本溢价）；资本公积（股本溢价）不足以冲减的，调整留存收益。

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

### （2）非同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

对于非同一控制下的企业合并，合并成本包含购买日购买方为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值，为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他管理费用于发生时计入当期

损益。购买方作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。对合并成本的调整很可能发生且能够可靠计量的，确认或有对价，其后续计量影响商誉。所涉及的或有对价按其在购买日的公允价值计入合并成本，购买日后 12 个月内出现对购买日已存在情况的新的或进一步证据而需要调整或有对价的，相应调整合并商誉。通过多次交换交易分步实现的企业合并，在本集团合并财务报表中，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购买日所属当期投资收益，同时将与购买日之前持有的被购买方的股权相关的其他综合收益转为当期投资收益，合并成本为购买日之前持有的被购买方的股权在购买日的公允价值与购买日增持的被购买方股权在购买日的公允价值之和。

购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉。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的，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，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。

购买方取得被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日因不符合递延所得税资产确认条件而未予确认的，在购买日后 12 个月内，如取得新的或进一步的信息表明购买日的相关情况已经存在，预期被购买方在购买日可抵扣暂时性差异带来的经济利益能够实现的，则确认相关的递延所得税资产，同时减少商誉，商誉不足冲减的，差额部分确认为当期损益；除上述情况以外，确认与企业合并相关的递延所得税资产的，计入当期损益。

#### **4、合并财务报表的编制方法**

##### **（1）合并财务报表范围的确定原则**

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本公司能够决定被投资单位的财务和经营政策,并能据以从被投资单位的经营活动中获取利益的权力。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司,是指被本公司控制的企业或主体。

## （2）合并财务报表编制的方法

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起,本集团开始将其纳入合并范围;从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于处置的子公司,处置日前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中;当期处置的子公司,不调整合并资产负债表的期初数。非同一控制下企业合并增加的子公司,其购买日后的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中,且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司及吸收合并下的被合并方,其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中,并且同时调整合并财务报表的对比数。

在编制合并财务报表时,子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的,按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司,以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

集团内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额,在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有的份额,冲减少数股东权益。



当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，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。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时一并转为当期投资收益。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》或《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注四、10“长期股权投资”或本附注四、7“金融工具”。

#### **5、现金及现金等价物的确定标准**

本集团现金及现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及本集团持有的期限短（一般为从购买日起，三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。本集团对于资产负债表日的银行承兑汇票保证金和履约保函保证金不作为现金及现金等价物。

#### **6、外币业务**

本集团发生的外币交易在初始确认时，按交易日的即期汇率（通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价，下同）折算为记账本位币金额，但公司发生的外币兑换业务或涉及外币兑换的交易事项，按照实际采用的汇率折算为记账本位币金额。

在资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除了按照《企业会计准则第 17 号-借款费用》的规定，与购建或生产符合资本化条件的资产相关的外币借款产生的汇兑差额予以资本化外，均计入当期损益。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，不改变其记账本位币金额。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，由此产生的汇兑差额计入当期损益或资本公积。

外币现金流量采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

## 7、金融工具

### （1）金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公允价值，指在公平交易中，熟悉情况的交易双方自愿进行资产交换或债务清偿的金额。金融工具存在活跃市场的，本集团采用活跃市场中的报价确定其公允价值。活跃市场中的报价是指易于定期从交易所、经纪商、行业协会、定价服务机构等获得的价格，且代表了在公平交易中实际发生的市场交易的价格。金融工具不存在活跃市场的，本集团采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具当前的公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。

### （2）金融资产的分类、确认和计量

以常规方式买卖金融资产，按交易日进行会计确认和终止确认。金融资产在初始确认时划分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、贷款和应收款项以及可供出售金融资产。初始确认金融资产，以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关的交易费用直接计入当期损益，对于其他类别的金融资产，相关交易费用计入初始确认金额。

#### ① 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。

交易性金融资产是指满足下列条件之一的金融资产：**A.**取得该金融资产的目的，主要是为了近期内出售；**B.**属于进行集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明本集团近期采用短期获利方式对该组合进行管理；**C.**属于衍生工具，但是，

被指定且为有效套期工具的衍生工具、属于财务担保合同的衍生工具、与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挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生工具除外。

符合下述条件之一的金融资产，在初始确认时可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：**A.**该指定可以消除或明显减少由于该金融资产的计量基础不同所导致的相关利得或损失在确认或计量方面不一致的情况；**B.**本集团风险管理或投资策略的正式书面文件已载明，对该金融资产所在的金融资产组合或金融资产和金融负债组合以公允价值为基础进行管理、评价并向关键管理人员报告。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产采用公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该等金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

## ② 持有至到期投资

是指到期日固定、回收金额固定或可确定，且本集团有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。

持有至到期投资采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，在终止确认、发生减值或摊销时产生的利得或损失，计入当期损益。

实际利率法是指按照金融资产或金融负债（含一组金融资产或金融负债）的实际利率计算其摊余成本及各期利息收入或支出的方法。实际利率是指将金融资产或金融负债在预期存续期间或适用的更短期间内的未来现金流量，折现为该金融资产或金融负债当前账面价值所使用的利率。

在计算实际利率时，本集团将在考虑金融资产或金融负债所有合同条款的基础上预计未来现金流量（不考虑未来的信用损失），同时还将考虑金融资产或金融负债合同各方之间支付或收取的、属于实际利率组成部分的各项收费、交易费用及折价或溢价

等。

### ③ 贷款和应收款项

是指在活跃市场中没有报价、回收金额固定或可确定的非衍生金融资产。本集团划分为贷款和应收款的金融资产包括应收票据、应收账款、应收利息、应收股利及其他应收款等。

贷款和应收款项采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，在终止确认、发生减值或摊销时产生的利得或损失，计入当期损益。

### ④ 可供出售金融资产

包括初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产，以及除了以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、贷款和应收款项、持有至到期投资以外的金融资产。

可供出售金融资产采用公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失，除减值损失和外币货币性金融资产与摊余成本相关的汇兑差额计入当期损益外，确认为其他综合收益并计入资本公积，在该金融资产终止确认时转出，计入当期损益。

可供出售金融资产持有期间取得的利息及被投资单位宣告发放的现金股利，计入投资收益。

## （3）金融资产减值

除了以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产外，本集团在每个资产负债表日对其他金融资产的账面价值进行检查，有客观证据表明金融资产发生减值的，计提减值准备。

本集团对单项金额重大的金融资产单独进行减值测试；对单项金额不重大的金融资产，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。已单项确认减值损失的金融资产，不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。

#### ① 持有至到期投资、贷款和应收款项减值

以成本或摊余成本计量的金融资产将其账面价值减记至预计未来现金流量现值，减记金额确认为减值损失，计入当期损益。金融资产在确认减值损失后，如有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，金融资产转回减值损失后的账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该金融资产在转回日的摊余成本。

#### ② 可供出售金融资产减值

可供出售金融资产发生减值时，将原计入资本公积的因公允价值下降形成的累计损失予以转出并计入当期损益，该转出的累计损失为该资产初始取得成本扣除已收回本金和已摊销金额、当前公允价值和原已计入损益的减值损失后的余额。

在确认减值损失后，期后如有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，可供出售权益工具投资的减值损失转回确认为其他综合收益，可供出售债务工具的减值损失转回计入当期损益。

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，或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的减值损失，不予转回。

#### （4）金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一的金融资产，予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②该金融资产已转移，且将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；③该金融资产已转移，虽然企业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，但是放弃了对该金融资产控制。

若企业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，且未放弃对该金融资产的控制的，则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。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值及因转移而收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值在终止确认及未终止确认部分之间按其相对的公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价与应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和与分摊的前述账面金额之差额计入当期损益。

#### （5）金融负债的分类和计量

金融负债在初始确认时划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。初始确认金融负债，以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关的交易费用直接计入当期损益，对于其他金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

##### ① 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

分类为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的条件与分类为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的条件一致。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债采用公允价值进行后续计量，公允价值的变动形成的利得或损失以及与该等金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

## ② 其他金融负债

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，按照成本进行后续计量。其他金融负债采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

## ③ 财务担保合同

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，以公允价值进行初始确认，在初始确认后按照《企业会计准则第 13 号—或有事项》确定的金额和初始确认金额扣除按照《企业会计准则第 14 号—收入》的原则确定的累计摊销额后的余额之中的较高者进行后续计量。

## （6）金融负债的终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，才能终止确认该金融负债或其一部分。本集团（债务人）与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认的，将终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

## （7）衍生工具及嵌入衍生工具

衍生工具于相关合同签署日以公允价值进行初始计量，并以公允价值进行后续计量。衍生工具的公允价值变动计入当期损益。

对包含嵌入衍生工具的混合工具，如未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或金融负债，嵌入衍生工具与该主合同在经济特征及风险方面不存在紧密关系，且与嵌入衍生工具条件相同，单独存在的工具符合衍生工具定义的，嵌入衍生工具从混合工具中分拆，作为单独的衍生金融工具处理。如果无法在取得时或后

续的资产负债表日对嵌入衍生工具进行单独计量，则将混合工具整体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或金融负债。

#### （8）金融资产和金融负债的抵销

当本集团具有抵销已确认金融资产和金融负债的法定权利，且目前可执行该种法定权利，同时本集团计划以净额结算或同时变现该金融资产和清偿该金融负债时，金融资产和金融负债以相互抵销后的金额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

#### （9）权益工具

权益工具是指能证明拥有本集团在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。权益工具，在发行时收到的对价扣除交易费用后增加所有者权益。

本集团对权益工具持有方的各种分配（不包括股票股利），减少所有者权益。本集团不确认权益工具的公允价值变动额。

### 8、应收款项

应收款项包括应收账款、其他应收款等。

#### （1）坏账准备的确认标准

本集团在资产负债表日对应收款项账面价值进行检查，对存在下列客观证据表明应收款项发生减值的，计提减值准备：①债务人发生严重的财务困难；②债务人违反合同条款（如偿付利息或本金发生违约或逾期等）；③债务人很可能倒闭或进行其他财务重组；④其他表明应收款项发生减值的客观依据。

#### （2）坏账准备的计提方法

① 单项金额重大并单项计提坏账准备的应收款项坏账准备的确认标准、计提方法  
本集团将金额为人民币 200 万元以上的应收款项确认为单项金额重大的应收款项。  
在资产负债表日，本集团对单项金额重大的应收款项单独进行减值测试，有客观



证据表明其发生了减值的，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认减值损失，计提坏账准备。

## ② 按信用风险组合计提坏账准备的应收款项的确定依据、坏账准备计提方法

### A. 信用风险特征组合的确定依据

本集团对单项金额不重大以及金额重大但单项测试未发生减值的应收款项，按信用风险特征的相似性和相关性进行分组。这些信用风险通常反映债务人按照该等资产的合同条款偿还所有到期金额的能力，并且与被检查资产的未来现金流量测算相关。

不同组合的确定依据：

项目	确定组合的依据
组合 1：账龄分析组合	除组合 2 外的其他应收款项自发生日至报告期末的账龄
组合 2：个别认定组合	指应收合并范围内的关联方、本公司职工个人备用金

### B. 根据信用风险特征组合确定的坏账准备计提方法

按组合方式实施减值测试时，坏账准备金额系根据应收款项组合结构及类似信用风险特征（债务人根据合同条款偿还欠款的能力）按历史损失经验及目前经济状况与预计应收款项组合中已经存在的损失评估确定。

不同组合计提坏账准备的计提方法：

不同组合的确定依据：

项目	坏账准备计提方法
组合 1：账龄分析组合	不同账龄段的应收款项对应不同的计提比例，详见说明 a
组合 2：个别认定组合	个别认定，详见说明 b

#### a. 组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的组合计提方法

账龄	应收账款计提比例（%）	其他应收计提比例（%）
1 年以内（含 1 年，下同）	6	6
1-2 年	10	10
2-3 年	20	20

3-4 年	50	50
4-5 年	80	80
5 年以上	100	100

**b. 组合中，采用个别认定法计提坏账准备的计提方法**

本公司对于合并报表范围内的各财务报表主体之间的应收款项、公司职工个人备用金单独进行减值测试，单独测试未发现减值的，不再计提坏账准备。

**③ 单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收款项**

本集团对于单项金额虽不重大但具备以下特征的应收款项，单独进行减值测试，有客观证据表明其发生了减值的，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认减值损失，计提坏账准备。

这些特征包括：与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收款项；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收款项等。

**(3) 坏账准备的转回**

如有客观证据表明该应收款项价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。但是，该转回后的账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该应收款项在转回日的摊余成本。

**9、存货**

**(1) 存货的分类**

本集团存货主要包括原材料、低值易耗品、在产品和自制半成品等。

**(2) 存货取得和发出的计价方法**

存货在取得时按实际成本计价，存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。原材料及自制半成品的领用和发出时按月末一次加权平均法计价。

**(3) 存货跌价准备的确认标准及计提方法**

资产负债表日，本公司存货按照成本与可变现净值孰低法计量。公司对于存货因已霉烂变质、市场价格持续下跌且在可预见的未来无回升的希望、全部或部分陈旧过时、产品更新换代等原因，使存货成本高于其可变现净值的，计提存货跌价准备，并计入当期损益。本公司按照单个存货项目计提存货跌价准备。

可变现净值为存货的预计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用及相关税费后的金额。其中：产成品的可变现净值为估计售价减去估计的销售费用以及相关税费后的金额；原材料的可变现净值为产成品估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额；为执行销售合同或劳务合同而持有的存货，可变现净值以合同价格为基础计算。公司持有的存货数量多于销售合同订购数量的，超过部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

本集团于资产负债表日确定存货的可变现净值，以前减记存货价值的影响因素已经消失的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以恢复，计入当期损益。

（4）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

低值易耗品和包装物于领用时采用一次摊销法进行摊销。

## **10、 长期股权投资**

（1）投资成本的确定

对于企业合并形成的长期股权投资，如为同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为初始投资成本；通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，企业合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和。购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，应当于发生时计入

当期损益；购买方作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，应当计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

除企业合并形成的长期股权投资外的其他股权投资，按成本进行初始计量，该成本视长期股权投资取得方式的不同，分别按照本集团实际支付的现金购买价款、本集团发行的权益性证券的公允价值、投资合同或协议约定的价值、非货币性资产交换交易中换出资产的公允价值或原账面价值、该项长期股权投资自身的公允价值等方式确定。与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出也计入投资成本。

## （2）后续计量及损益确认方法

对被投资单位不具有共同控制或重大影响并且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的长期股权投资，采用成本法核算；对被投资单位具有共同控制或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算；对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响并且公允价值能够可靠计量的长期股权投资，作为可供出售金融资产核算。

此外，公司财务报表采用成本法核算能够对被投资单位实施控制的长期股权投资。

### ① 成本法核算的长期股权投资

采用成本法核算时，长期股权投资按初始投资成本计价，除取得投资时实际支付的价款或者对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或者利润外，当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。

### ② 权益法核算的长期股权投资

采用权益法核算时，长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法核算时，当期投资损益为应享有或应分担的被投资单位当年实现的净损益的份额。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各

项可辨认资产等的公允价值为基础，并按照本集团的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润进行调整后确认。对于本集团与联营企业及合营之间发生的未实现内部交易损益，按照持股比例计算属于本集团的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本集团与被投资单位发生的未实现内部交易损失，按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》等规定属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。对被投资单位的其他综合收益，相应调整长期股权投资的账面价值确认为其他综合收益并计入资本公积。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限。此外，如本集团对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本集团在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

### ③ 收购少数股权

在编制合并财务报表时，因购买少数股权新增的长期股权投资与按照新增持股比例计算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，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

### ④ 处置长期股权投资

在合并财务报表中，母公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额计入所有者权益；母公司部分处置对子公司的长期股权投资导致丧失对子公司控制权的，按本附注四、4、（2）“合并财务报表编制的方法”中所述的相关会计政策处理。

其他情形下的长期股权投资处置，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益；采用权益法核算的长期股权投资，在处置时将原计入所有者权益的其他综合收益部分按相应的比例转入当期损益。对于剩余股权，按其账面价值

确认为长期股权投资或其他相关金融资产，并按前述长期股权投资或金融资产的会计政策进行后续计量。涉及对剩余股权由成本法转为权益法核算的，按相关规定进行追溯调整。

### （3）确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

控制是指有权决定一个企业的财务和经营政策，并能据以从该企业的经营活动中获取利益。共同控制是指按照合同约定对某项经济活动所共有的控制，仅在与该项经济活动相关的重要财务和经营决策需要分享控制权的投资方一致同意时存在。重大影响是指对一个企业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。在确定能否对被投资单位实施控制或施加重大影响时，已考虑投资企业和其他持有的被投资单位当期可转换公司债券、当期可执行认股权证等潜在表决权因素。

### （4）减值测试方法及减值准备计提方法

本集团在每一个资产负债表日检查长期股权投资是否存在可能发生减值的迹象。如果该资产存在减值迹象，则估计其可收回金额。如果资产的可收回金额低于其账面价值，按其差额计提资产减值准备，并计入当期损益。

长期股权投资的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

## 11、 固定资产

### （1）固定资产的确认条件

本集团固定资产指为生产产品、提供劳务、出租或经营管理而持有的、使用寿命超过一个会计年度的有形资产。在同时满足下列条件时才能确认为固定资产：①与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；②该固定资产的成本能够可靠地计量。

### （2）固定资产的折旧方法

本集团固定资产分为房屋及建筑物、机器设备、运输工具、电子设备、办公设备。

固定资产折旧采用年限平均法计提折旧。各类固定资产的使用寿命、预计净残值率和年折旧率如下：

固定资产类别	使用寿命（年）	预计净残值率	年折旧率（%）
房屋及建筑物	20-40	10	2.25-4.50
机器设备	10	10	9
运输工具	5		20
电子设备	5		20
办公设备	5		20

已计提减值准备的固定资产，按该项固定资产的原价扣除预计净残值、已提折旧及减值准备后的金额和剩余使用寿命，计提折旧。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的固定资产，按照估计价值确定其成本，并计提折旧；待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不需要调整原已计提的折旧额。

本集团至少于每年年度终了时，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，必要时进行调整。

### （3）固定资产的减值测试方法及减值准备计提方法

固定资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四、14“非流动非金融资产减值”。

### （4）其他说明

与固定资产有关的后续支出，如果与该固定资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值。除此以外的其他后续支出，在发生时计入当期损益。

固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的差额计入当期损益。

本集团至少于年度终了对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变则作为会计估计变更处理。

## 12、 在建工程

本集团在建工程包括安装工程、技术改造工程、大修理工程等。在建工程按实际成本计价。

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。对已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算手续的固定资产，按估计价值记账，待确定实际价值后进行调整。

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四、14“非流动非金融资产减值”。

## 13、 无形资产

### （1）无形资产的初始计量

无形资产按照成本进行初始计量。实际成本按以下原则确定：

①外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。购买无形资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，无形资产的成本以购买价款的现值为基础确定。实际支付的价款与购买价款的现值之间的差额，除按照《企业会计准则第 17 号-借款费用》可予以资本化的以外，在信用期间内计入当期损益。

②投资者投入无形资产的成本，按照投资合同或协议约定的价值确定，但合同或协议约定价值不公允的除外。

### ③自行开发的无形资产

自行开发的无形资产，其成本包括自满足无形资产确认规定后至达到预定用途前所发生的支出总额。以前期间已经费用化的支出不再调整。

④非货币性资产交换、债务重组、政府补助和企业合并取得的无形资产的成本，分别按照《企业会计准则第 7 号-非货币性资产交换》、《企业会计准则第 12 号-债务



重组》、《企业会计准则第 16 号-政府补助》、《企业会计准则第 20 号-企业合并》的有关规定确定。

## （2）无形资产的后续计量

本集团于取得无形资产时分析判断其使用寿命。无形资产按照其能为本集团带来经济利益的期限确定使用寿命，无法预见其为本集团带来经济利益期限的作为使用寿命不确定的无形资产。本集团拥有或者控制的来源于合同性权利或其他法定权利的无形资产，其使用寿命不超过合同性权利或其他法定权利的期限；合同性权利或其他法定权利在到期时因续约等延续、且有证据表明集团续约不需要付出大额成本的，续约期计入使用寿命；合同或法律没有规定使用寿命的，无形资产的使用寿命参考历史经验或聘请相关专家进行论证等确定。按照上述方法仍无法合理确定无形资产为集团带来经济利益期限的，本集团将该项无形资产作为使用寿命不确定的无形资产。

使用寿命有限的无形资产，其应摊销金额在使用寿命内系统合理摊销。本集团采用直线法摊销，各类无形资产的摊销年限如下：

项 目	摊销期限（年）
土地使用权	50
专利权	8-10
软件使用权	10
专有技术	6

无形资产的应摊销金额为其成本扣除预计残值后的金额。已计提减值准备的无形资产，还应扣除已计提的无形资产减值准备累计金额。无形资产的摊销金额计入当期损益。对使用寿命不确定的无形资产不予摊销。

本集团每年年度终了对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，必要时进行调整。

对使用寿命不确定的无形资产，在每个会计期间对其使用寿命进行复核。如果有

证据表明使用寿命是有限的，则按上述使用寿命有限的无形资产的政策进行会计处理。

### （3）无形资产的减值测试方法及减值准备计提方法

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四、14“非流动非金融资产减值”。

## 14、 非流动非金融资产减值

对于固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等非流动非金融资产，本集团于资产负债表日判断是否存在减值迹象。如存在减值迹象的，则估计其可收回金额，进行减值测试。商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

## 15、 收入

### （1）销售商品收入的确认方法

本集团销售商品收入同时满足下列条件时，才能予以确认：①公司已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方，公司确定商品所有权转移的具体标准为：**A**、直接为新建机组配套的等离子体点火设备和微油点火系统经**168**小时或者**72**小时运行验收合格后；**B**、直接为改造机组配套的等离子体点火设备和微油点火系统经客户运行验收合格后；**C**、直接销售给锅炉厂的等离子体点火设备和微油点火系统以客户现场开箱验收合格后；**D**、为机组配套的低**NO<sub>x</sub>**燃烧系统经客户运行验收合格后；**E**、为机组配套的等离子体双尺度燃烧系统经客户运行验收合格后；**F**、设备备品备件经客户验收合格后；**G**、出口设备按双方合同约定确定。②本公司既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施有效控制；③收入的金额能够可靠计量；④相关经济利益很可能流入本公司；⑤相关的、已发生的或将发生的成本能够可靠计量。

### （2）提供劳务收入的确认方法

本集团在资产负债表日提供劳务交易的结果能够可靠估计的，按照完工百分比法确认提供劳务收入。本集团按照已经提供的劳务占应提供的劳务总量的比例确定提供劳务交易的完工进度。

本集团在资产负债表日提供劳务交易结果不能够可靠估计的，分别下列情况处理：

①已发生的劳务成本预计能够得到补偿，应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。②已发生的劳务成本预计不能够得到补偿的，将已经发生的劳务成本计入当期损益，不确认提供劳务收入。

本集团技术服务项目在客户验收后，能够确定经济利益可以流入时，确认收入。

### （3）让渡资产使用权收入的确认方法

#### ①让渡资产使用权收入的确认原则

让渡资产使用权收入包括利息收入、使用费收入等，在同时满足以下条件时，才能予以确认：**A.**与交易相关的经济利益能够流入公司；**B.**收入的金额能够可靠地计量。

## ②具体确认方法

**A.**利息收入金额，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；**B.**使用费收入金额，按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

## 16、 政府补助

政府补助是指本集团从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产，不包括政府作为所有者投入的资本。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产的使用寿命内平均分配计入当期损益。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用和损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间计入当期损益；用于补偿已经发生的相关费用和损失的，直接计入当期损益。

已确认的政府补助需要返还时，存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；不存在相关递延收益的，直接计入当期损益。

## 17、 递延所得税资产/递延所得税负债

### （1）当期所得税

资产负债表日，对于当期和以前期间形成的当期所得税负债（或资产），以按照税法规定计算的预期应缴纳（或返还）的所得税金额计量。计算当期所得税费用所依据的应纳税所得额系根据有关税法规定对本年度税前会计利润作相应调整后计算得出。

### （2）递延所得税资产及递延所得税负债

某些资产、负债项目的账面价值与其计税基础之间的差额，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税资产及递延所得税负债。

与商誉的初始确认有关，以及与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的应纳税暂时性差异，不予确认有关的递延所得税负债。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，如果本集团能够控制暂时性差异转回的时间，而且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回，也不予确认有关的递延所得税负债。除上述例外情况，本集团确认其他所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债。

与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的可抵扣暂时性差异，不予确认有关的递延所得税资产。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，如果暂时性差异在可预见的未来不是很可能转回，或者未来不是很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额，不予确认有关的递延所得税资产。除上述例外情况，本集团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，确认其他可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

于资产负债表日，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，减记的金额予以转回。

### （3）所得税费用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

除确认为其他综合收益或直接计入所有者权益的交易和事项相关的当期所得税和递延所得税计入其他综合收益或所有者权益，以及企业合并产生的递延所得税调整商誉的账面价值外，其余当期所得税和递延所得税费用或收益计入当期损益。

### （4）所得税的抵销

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，本集团当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

当拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利，且递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债时，本集团递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

## 18、 租赁

融资租赁为实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁，其所有权最终可能转移，也可能不转移。融资租赁以外的其他租赁为经营租赁。

### （1）本集团作为承租人记录经营租赁业务

经营租赁的租金支出在租赁期内的各个期间按直线法计入相关资产成本或当期损益。初始直接费用计入当期损益。或有租金于实际发生时计入当期损益。

### （2）本集团作为出租人记录经营租赁业务

经营租赁的租金收入在租赁期内的各个期间按直线法确认为当期损益。对金额较大的初始直接费用于发生时予以资本化，在整个租赁期间内按照与确认租金收入相同的基础分期计入当期损益；其他金额较小的初始直接费用于发生时计入当期损益。或

有租金于实际发生时计入当期损益。

## 19、 职工薪酬

本集团在职工提供服务的会计期间，将应付的职工薪酬确认为负债。

本集团按规定参加由政府机构设立的职工社会保障体系，包括基本养老保险、医疗保险、住房公积金及其他社会保障制度，相应的支出于发生时计入相关资产成本或当期损益。

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，如果本集团已经制定正式的解除劳动关系计划或提出自愿裁减建议并即将实施，同时本集团不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议的，确认因解除与职工劳动关系给予补偿产生的预计负债，并计入当期损益。

职工内部退休计划采用上述辞退福利相同的原则处理。本集团将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，在符合预计负债确认条件时，计入当期损益（辞退福利）。

## 20、 主要会计政策、会计估计的变更

本公司本报告期内无需披露的会计政策变更和会计估计变更。

## 21、 前期会计差错更正

本公司本报告期内无需披露的重大会计差错的更正。

## 22、 重大会计判断和估计

本集团在运用会计政策过程中，由于经营活动内在的不确定性，本集团需要对无法准确计量的报表项目的账面价值进行判断、估计和假设。这些判断、估计和假设是基于本集团管理层过去的历史经验，并在考虑其他相关因素的基础上做出的。这些判断、估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的报告金额以及资产负债表日或有负债的披露。然而，这些估计的不确定性所导致的结果可能造成对未来受影响的资产或

负债的账面金额进行重大调整。

本集团对前述判断、估计和假设在持续经营的基础上进行定期复核，会计估计的变更仅影响变更当期的，其影响数在变更当期予以确认；既影响变更当期又影响未来期间的，其影响数在变更当期和未来期间予以确认。

于资产负债表日，本集团需对财务报表项目金额进行判断、估计和假设的重要领域如下：

#### （1）坏账准备计提

本集团根据应收款项的会计政策，采用备抵法核算坏账损失。应收账款减值是基于评估应收账款的可收回性。鉴定应收账款减值要求管理层的判断和估计。实际的结果与原先估计的差异将在估计被改变的期间影响应收账款的账面价值及应收账款坏账准备的计提或转回。

#### （2）存货跌价准备

本集团根据存货会计政策，按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值及陈旧和滞销的存货，计提存货跌价准备。存货减值至可变现净值是基于评估存货的可售性及其可变现净值。鉴定存货减值要求管理层在取得确凿证据，并且考虑持有存货的目的、资产负债表日后事项的影响等因素的基础上作出判断和估计。实际的结果与原先估计的差异将在估计被改变的期间影响存货的账面价值及存货跌价准备的计提或转回。

#### （3）折旧和摊销

本集团对固定资产和无形资产在考虑其残值后，在使用寿命内按直线法计提折旧和摊销。本集团定期复核使用寿命，以决定将计入每个报告期的折旧和摊销费用数额。使用寿命是本集团根据对同类资产的已往经验并结合预期的技术更新而确定的。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行调整。



#### （4）所得税

本集团在正常的经营活动中，有部分交易其最终的税务处理和计算存在一定的不确定性。部分项目是否能够在税前列支需要税收主管机关的审批。如果这些税务事项的最终认定结果同最初估计的金额存在差异，则该差异将对其最终认定期间的当期所得税和递延所得税产生影响。

### 五、税项

#### 1、主要税种及税率

##### （1）增值税

应税收入按 17% 的税率计算销项税，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额计缴增值税。

##### （2）营业税

按应税收入的 5% 计缴。

##### （3）城市维护建设税等其他税费

根据国务院国发【2010】35 号函，自 2010 年 12 月起，本集团全部公司均开始按照内资企业同样的标准计缴相关城建税及教育费附加。公司本部及各分公司城建税及教育费附加税率变动情况参见下表：

公司	2010 年 1-11 月份			2010 年 12 月份起		
	城建税	教育费附加	地方教育费附加	城建税	教育费附加	地方教育费附加
公司本部	0	0	0	7%	3%	2%
沈阳分公司	7%	3%	1%	7%	3%	1%
上海分公司				5%	3%	1%
北京分公司	7%	3%	0	7%	3%	0
西安分公司				7%	3%	0

深圳分公司	1%	0	0	7%	3%	0
成都分公司				7%	3%	
武汉分公司	0	0	注	7%	3%	1.5%

注：武汉分公司 1-11 月地方教育费附加税率为：

2010 年 1-2 月按当期收入的 0.1%缴纳地方教育费附加；根据武汉市地方税局规定从 2010 年 3 月 1 日根据（鄂地税发【2010】56 号）规定，按实际缴纳“增值税、营业税和消费税”税额的 1.5%缴纳地方教育费附加。

公司本部及各分公司其他税费税率如下：

公司本部按照销售收入的 0.1%计缴河道维护费，按照实际缴纳的流转税 2%计缴地方教育费附加；武汉分公司按照实际缴纳流转税的 1%计缴堤防费；深圳分公司按照销售收入的 0.01%计缴堤围防护税；上海分公司按销售收入的 1%计缴河道管理费；成都分公司按照含税销售收入的 0.08%计缴价格调节基金；西安分公司按照销售收入的 0.08%计缴水利基金。

本公司之全资子公司沈阳龙源电站燃烧技术有限公司按照本期实际缴纳流转税额的 5%计缴城建税，3%计缴教育费附加，1%缴纳地方教育费附加。

#### （4）企业所得税

本公司所得税率为 15%，本公司所属各分公司在公司本部所在地汇总缴纳企业所得税，按季度在分公司所在地预交。

本公司之全资子公司沈阳龙源电站燃烧技术有限公司企业所得税税率为 25%。

## 2、税收优惠及批文

根据烟台市科学技术局、烟台市财政局、山东省烟台市国家税务局和烟台市地方税务局《关于公布“烟台三环科技有限公司”等 55 家企业为山东省 2008 年第一批高新技术企业的通》（烟科[2009]2 号），本公司被认定为高新技术企业，2008 年至 2010 年企业所得税税率为 15%。

本公司为外商投资企业，2010 年度 11 月前，公司本部及沈阳分公司、北京分公司、西安分公司、成都分公司、上海分公司免于缴纳城市维护建设税、教育费附加。

## 六、企业合并及合并财务报表

### 1、子公司情况

子公司全称：沈阳龙源电站燃烧技术有限公司

子公司类型：全资子公司

注册地：辽宁沈阳

业务性质：法人独资有限责任公司

注册资本：500 万元

经营范围：电站燃烧设备、控制设备、节能环保设备的研发、销售、设计、安装、调试、技术咨询、技术服务。

企业类型：有限公司

法人代表：沈爱国

组织机构代码：69653259-X

期末实际出资额：500 万元

实质上构成对子公司净投资的其他项目余额：0

持股比例：100%

表决权比例：100%

是否合并报表：是

### 2、本期新纳入合并范围的子公司

名称：沈阳龙源电站燃烧技术有限公司

期末净资产：-82,633.37 元

本期净利润：-5,082,633.37 元

## 七、合并财务报表项目注释

以下注释项目（含公司财务报表主要项目注释）除非特别指出，期初指 2010 年 1 月 1 日，期末指 2010 年 12 月 31 日，本期指 2010 年度，上期指 2009 年度。

### 1、 货币资金

项 目	期末数			期初数		
	原币金额	折算 汇率	折合人民币 金额	原币金额	折算 汇率	折合人民币 金额
现金			14,869.00			12,187.60
-人民币			14,869.00			12,187.60
银行存款			1,221,010,327.12			75,966,348.51
-人民币			1,221,010,007.90			75,966,024.92
-美元	48.20	6.6227	319.22	47.39	6.8282	323.59
其他货币资金			11,741,127.24			10,375,284.41
-人民币			11,510,889.60			9,695,754.92
-美元	34,764.92	6.6227	230,237.64	99,518.10	6.8282	679,529.49
合计			<u>1,232,766,323.36</u>			<u>86,353,820.52</u>

注：其他货币资金期末数 11,741,127.24 元系本公司存放在光大银行烟台支行和招商银行烟台支行的银行承兑汇票保证金和履约保函保证金。

### 2、 应收票据

#### (1) 应收票据分类

种类	期末数	期初数
银行承兑汇票	49,461,000.00	25,240,450.00
商业承兑汇票	8,510,000.00	-
合计	<u>57,971,000.00</u>	<u>25,240,450.00</u>

#### (2) 期末已经背书给其他方但尚未到期的票据情况（金额最大的前五项）

出票单位	出票日期	到期日	金额	是否已终 止确认	备注
------	------	-----	----	-------------	----

国电兰州热电有限责任公司	2010.08.15	2011.2.15	1,230,000.00	是
东方锅炉(集团)股份有限公司	2010.11.24	2011.5.24	1,000,000.00	是
山东电力建设第三工程公司	2010.10.28	2011.4.28	1,000,000.00	是
				是
国电兰州热电有限责任公司	2010.11.17	2011.5.17	615,000.00	
				是
国电内蒙古东胜热电有限公司	2010. 9. 3	2011.3.3	500,000.00	
合计			<u>4,345,000.00</u>	

### 3、 应收利息

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
定期存款利息		6,935,681.50		6,935,681.50
合计		<u>6,935,681.50</u>		<u>6,935,681.50</u>

### 4、 应收账款

#### (1) 应收账款按种类列示

种类	期末数			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款				
按组合计提坏账准备的应收账款	215,537,943.18	100.00	23,128,129.66	10.73
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款				
合计	<u>215,537,943.18</u>	<u>100.00</u>	<u>23,128,129.66</u>	<u>10.73</u>

(续)

种类	期初数			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款				
按组合计提坏账准备的应收账款	169,746,952.17	100.00	18,757,571.30	11.05

单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

合计	169,746,952.17	100.00	18,757,571.30	11.05
----	----------------	--------	---------------	-------

### (2) 应收账款按账龄列示

项目	期末数		期初数	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	157,533,953.11	73.09	115,039,880.39	67.77
1 至 2 年	36,959,566.65	17.15	25,063,164.00	14.76
2 至 3 年	6,889,468.00	3.20	20,361,231.26	12.00
3 至 4 年	9,528,224.86	4.42	7,963,569.06	4.69
4 至 5 年	3,943,003.90	1.83	121,380.80	0.07
5 年以上	683,726.66	0.31	1,197,726.66	0.71
合计	215,537,943.18	100.00	169,746,952.17	100.00

### (3) 坏账准备的计提情况

① 单项金额重大并单项计提坏账准备的应收款项坏账准备的确认标准、计提方法  
本公司对单项金额重大的应收账款单独进行减值测试后无需要单项计提减值准备的款项。

#### ② 按信用风险组合计提坏账准备的应收款项的确定依据、坏账准备计提方法

本公司的应收账款无个别认定组合的款项,全部属于账龄分析组合,根据账龄计提坏账准备。

账龄	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内				115,039,880.3		
	157,533,953.11	73.09	9,452,037.18	9	67.77	6,902,392.82
1 至 2 年	36,959,566.65	17.15	3,695,956.67	25,063,164.00	14.76	2,506,316.40
2 至 3 年	6,889,468.00	3.20	1,377,893.60	20,361,231.26	12.00	4,072,246.25
3 至 4 年	9,528,224.86	4.42	4,764,112.43	7,963,569.06	4.69	3,981,784.53
4 至 5 年	3,943,003.90	1.83	3,154,403.12	121,380.80	0.07	97,104.64

5 年以上	683,726.66	0.31	683,726.66	1,197,726.66	0.71	1,197,726.66
合计			23,128,129.6	169,746,952.1		18,757,571.3
	215,537,943.18	100.00	6	7	100.00	0

③ 单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收款项

本公司本期不存在单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收款项。

(4) 本报告期应收账款中持有公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位情况

单位名称	期末数		期初数	
	金额	计提坏账金额	金额	计提坏账金额
烟台海融电力技术有限公司	1,014,500.00	60,870.00	3,203,500.00	192,210.00

(5) 应收账款金额前五名单位情况

单位名称	与本集团关系	金额	年限	占应收账款总额的比例（%）
国电吉林江南热电有限公司	同一实际控制人	16,611,000.00	1 年以内	7.71
国电吉林龙华热电股份有限公司	同一实际控制人	11,396,000.00	1-2 年	5.29
国电蓬莱发电公司	同一实际控制人	9,980,000.00	1 年以内	4.63
山东华能莱芜热电有限公司		9,505,982.88	1 年以内	4.41
哈尔滨锅炉厂		9,252,000.00	1 年以内	4.29
合计		56,744,982.88		26.33

(6) 应收关联方账款情况

详见附注八、7 关联方应收应付款项。

(7) 外币应收账款原币金额以及折算汇率列示

项目	期末数			期初数		
	外币金额	汇率	折合人民币	外币金额	汇率	折合人民币
美元	119.788.62	6.6227	793.324.09	177.467.31	6.8282	1.211.782.29

## 5、 其他应收款

(1) 其他应收款按种类列示

种类	期末数
----	-----

	账面余额		坏账准备	
	金额	比例（%）	金额	比例（%）
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款			-	
按组合计提坏账准备的其他应收款	6,053,341.23	100.00	8,771.11	6.00
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款			-	
合计	6,053,341.23	100.00	8,771.11	

(续)

种类	期初数			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例（%）	金额	比例（%）
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款				
按组合计提坏账准备的其他应收款	551,322.01	100.00	6,667.61	6.00
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款			-	
合计	551,322.01	100.00	6,667.61	

## (2) 其他应收款按账龄列示

项目	期末数		期初数	
	金额	比例（%）	金额	比例（%）
1 年以内	6,051,114.23	99.96	521,148.74	94.53
1 至 2 年	2,227.00	0.04	30,173.27	5.47
2 年以上				
合计	6,053,341.23	100.00	551,322.01	100.00

## (3) 坏账准备的计提情况

## ① 单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款坏账准备计提情况

本公司对单项金额重大的应收账款单独进行减值测试后未发现需计提减值准备的



情形。

② 按信用风险组合计提坏账准备的应收款项的确定依据、坏账准备计提方法

a. 账龄分析法组合

账龄	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例（%）		金额	比例（%）	
1 年以内	142,473.55	98.46	8,548.41	77,431.00	79.30	4,645.86
1 至 2 年	2,227.00	1.54	222.70	20,217.50	20.70	2,021.75
2 年以上						
合计	144,700.55	100.00	8,771.11	97,648.50	100.00	6,667.61

b. 个别认定组合

本公司为设立上海银锅热能设备有限公司而支付的投资款 4,845,000.00 元，截止报表日子公司工商尚未注册完毕，不存在回收风险，故未计提坏账准备。

本公司对于公司职工个人备用金 1,063,640.68 单独进行减值测试，单独测试未发现减值，不再计提坏账准备。

③ 单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收款项

本公司本期不存在单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收款项。

(4) 期末其他应收款中无持有公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位。

(5) 其他应收款金额前五名单位情况

单位名称	与本集团关系	金额	年限	占其他应收款总额的比例（%）
上海银锅热能设备有限公司	拟设立子公司	4,845,000.00	1 年以内	80.04
国电联合动力技术有限公司	同一最终控制人	66,973.92	1 年以内	1.11
杨尚志	员工	91,433.20	1 年以内	1.51
王骞	员工	76,284.11	1 年以内	1.26

王志刚	员工	72,618.30	1 年以内	1.20
合计		5,152,309.53		85.12

## (6) 应收关联方账款情况

除上海银锅热能设备有限公司以外，无其他关联方账款账款。

## 6、 预付款项

## (1) 预付款项按账龄列示

账龄	期末数		期初数	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	49,947,374.61	98.17	8,037,416.94	34.17
1 至 2 年	930,404.00	1.83	15,484,707.00	65.83
2 年以上				
合计	50,877,778.61	100.00	23,522,123.94	100.00

注：本公司期末账龄超过一年的预付款项主要系包括预付北京国电诚信招标代理有限公司招标费 356,700.00 元，鲁西化工集团股份有限公司投标招标费 200,000.00 元。

## (2) 预付款项金额的前五名单位情况

单位名称	与本集团关系	金额	预付时间	未结算原因
双良节能系统股份有限公司	供货商	20,700,000.00	1 年以内	货物未到
上海重型机器厂有限公司	供货商	3,516,000.00	1 年以内	货物未到
上海华通铂银交易市场有限公司	供货商	3,133,055.09	1 年以内	货物未到
保一集团有限公司	供货商	2,398,470.60	1 年以内	货物未到
郑州高新科技创业发展有限公司	房产供应商	2,322,303.36	1 年以内	房产未交付
合计		32,069,829.05		

(3) 期末预付款项中无持有公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位。

(4) 报告期预付关联方款项详见本附注八、7 关联方应收应付款项。

## 7、 存货

### （1）存货分类

项目	期末数		
	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	12,291,367.45		12,291,367.45
在产品	77,315,339.21		77,315,339.21
低值易耗品			
自制半成品	5,553,616.18		5,553,616.18
合计	95,160,322.84		95,160,322.84

（续）

项目	期初数		
	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	9,685,649.77		9,685,649.77
在产品	105,867,165.64		105,867,165.64
低值易耗品	9,121.15		9,121.15
自制半成品	2,409,592.39		2,409,592.39
合计	117,971,528.95		117,971,528.95

注：本公司期末在产品中包括尚在客户施工现场安装或已安装完毕但未完成试运行验收的产品 69,882,817.86 元，因本公司产品需要与锅炉配套使用，在客户现场组装且需经客户验收，但客户建设验收周期较长所致。

### （2）存货跌价准备

截至 2010 年 12 月 31 日，本公司存货无成本高于可变现净值的情况。

## 8、 固定资产

### （1）固定资产情况

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
----	-----	------	------	-----

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
一、账面原值合计	<b>67,755,666.65</b>	<b>10,764,163.30</b>	<b>1,110,738.98</b>	<b>77,409,090.97</b>
其中：房屋及建筑物	41,871,271.15	36,425.06		41,907,696.21
机器设备	5,928,797.63	4,514,468.03		10,443,265.66
运输工具	12,868,045.11	4,187,115.04	1,079,757.00	15,975,403.15
电子设备	5,633,232.59	1,645,203.98	27,401.98	7,251,034.59
办公设备	1,454,320.17	380,951.19	3,580.00	1,831,691.36
二、累计折旧		本期 新增	本期计提	
累计折旧合计	<b>18,765,634.97</b>	<b>6,172,606.83</b>	<b>897,445.48</b>	<b>24,040,796.32</b>
其中：房屋及建筑物	5,832,334.90	1,448,704.20		7,281,039.10
机器设备	2,749,066.94	634,609.85		3,383,676.79
运输工具	7,089,329.60	2,408,402.22	893,729.52	8,604,002.30
电子设备	2,266,945.78	1,479,442.80	3,092.48	3,743,296.10
办公设备	827,957.75	201,447.76	623.48	1,028,782.03
三、账面净值合计	<b>48,990,031.68</b>			<b>53,368,294.65</b>
其中：房屋及建筑物	36,038,936.25			34,626,657.11
机器设备	3,179,730.69			7,059,588.87
运输工具	5,778,715.51			7,371,400.85
电子设备	3,366,286.81			3,507,738.49
办公设备	626,362.42			802,909.33
四、减值准备合计				
其中：房屋及建筑物				
机器设备				
运输工具				
电子设备				
办公设备				
五、账面价值合计	<b>48,990,031.68</b>			<b>53,368,294.65</b>
其中：房屋及建筑物	36,038,936.25			34,626,657.11

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
机器设备	3,179,730.69			7,059,588.87
运输工具	5,778,715.51			7,371,400.85
电子设备	3,366,286.81			3,507,738.49
办公设备	626,362.42			802,909.33

注: 本期折旧额为 6,172,606.83 元。本期由在建工程转入固定资产原价为 2,373,023.55 元。

## (2) 未办妥产权证书的固定资产情况

项目	未办妥产权证书的原因	预计办结产权证书的时间	账面价值
北京西城区北礼士路大街新华里九合苑 4-2-1206 号	开发商正在办理手续	2011 年 6 月	834,922.72

(3) 截至 2010 年 12 月 31 日, 本公司固定资产无账面价值高于可收回金额的情况。

## 9、 在建工程

### (1) 在建工程基本情况

项目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
新建试验台				2,343,544.92		2,343,544.92
基建项目	136,432.80		136,432.80			
合计	136,432.80	-	136,432.80	2,343,544.92	-	2,343,544.92

### (2) 重大在建工程项目变动情况

工程名称	预算数	期初数	本期增加数	本期转入固定 资产数	其他减 少数	期末数
新建试验台	2,700,000.00	2,340,544.92	32,478.63	2,373,023.55		

(3) 截至 2010 年 12 月 31 日, 本公司在建工程无账面价值高于可收回金额的情况。

## 10、 无形资产

## (1) 无形资产情况

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
一、账面原值合计	8,660,506.21	19,243,480.00		27,903,986.21
土地使用权	3,271,968.00	17,253,162.00		20,525,130.00
专利权	4,597,400.00	-		4,597,400.00
软件使用权	250,000.00	1,990,318.00		2,240,318.00
专有技术	541,138.21	-		541,138.21
二、累计折耗合计	2,965,969.15	635,199.09		3,601,168.24
土地使用权	742,376.53	228,384.71		970,761.24
专利权	2,110,587.63	265,472.41		2,376,060.04
软件使用权	29,166.62	49,881.93		79,048.55
专有技术	83,838.37	91,460.04		175,298.41
三、减值准备累计金额合计				
土地使用权				
专利权				
软件使用权				
专有技术				
四、账面价值合计	5,694,537.06			24,302,817.97
土地使用权	2,529,591.47			19,554,368.76
专利权	2,486,812.37			2,221,339.96
软件使用权	220,833.38			2,161,269.45
专有技术	457,299.84			365,839.80

注：本期摊销金额为 635,199.09 元。

(2)截至 2010 年 12 月 31 日,本公司无形资产无账面价值高于可收回金额的情况。

## 11、 递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 已确认的递延所得税资产和递延所得税负债

①已确认的递延所得税资产

项目	期末数		期初数	
	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异及可抵扣亏损	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异及可抵扣亏损
资产减值准备	3,462,434.40	23,082,895.97	2,814,635.83	18,764,238.91
公允价值变动				
固定资产折旧				
可抵扣亏损				
合计	3,462,434.40	23,082,896.00	2,814,635.83	18,764,238.91

## (2) 未确认递延所得税资产明细

项目	期末数	期初数
可抵扣暂时性差异	54,004.80	
可抵扣亏损	5,082,633.37	
合计	5,136,638.17	

由于本公司之全资子公司沈阳龙源电站燃烧技术有限公司未来能否获得足够的应纳税所得额具有不确定性，因而没有确认其可抵扣暂时性差异和可抵扣亏损的递延所得税资产。

## (3) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

年份	期末数	期初数	备注
2014 年	5,082,633.37		

## 12、 资产减值准备明细

项目	期初数	本期计提	本期减少		期末数
			转回数	转销数	
一、坏账准备	18,764,238.91	4,443,661.86		71,000.00	23,136,900.77
二、其他					
合计	18,764,238.91	4,372,661.86		71,000.00	23,136,900.77

### 13、 应付票据

种类	期末数	期初数
银行承兑汇票	17,596,595.32	3,969,835.93
商业承兑汇票	38,238,093.35	15,568,075.52
合计	55,834,688.67	19,537,911.45

注：下一会计期间将到期的金额为 55,834,688.67 元。

### 14、 应付账款

#### （1）应付账款明细情况

项目	期末数	期初数
1 年以内	84,294,552.35	49,026,967.38
1 至 2 年	2,208,305.00	15,598,105.60
2 至 3 年	2,894,315.70	5,424,765.70
3 年以上	19,000.00	
合计	89,416,173.05	70,049,838.68

（2）本集团无应付持有公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位的款项。

（3）账龄超过 1 年的大额应付账款情况的说明

债权人名称	金额	未偿还的原因
北京纵横兴业科技发展有限公司	1,876,000.00	尚未结算
武汉久源电力有限公司	1,444,000.00	尚未结算
武汉正源电力工程有限公司	855,000.00	尚未结算
洛阳市鑫荣鑫经贸有限公司	200,000.00	尚未结算
合计	4,375,000.00	

### 15、 预收款项

#### （1）预收款项明细情况

项目	期末数	期初数
1 年以内	45,071,089.55	60,377,923.15



1 至 2 年	3,891,444.60	2,107,473.35
2 至 3 年	1,991.35	1,968,000.00
3 年以上	51,300.00	1,257,300.00
合 计	49,015,825.50	65,710,696.50

(2) 本集团无预收持有公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位。(3) 本集团预收关联方的款项详见本附注八、7。

#### (4) 账龄超过 1 年的大额预收款项情况的说明

债权人名称	金额	未结转的原因
陕西榆林凯越煤化有限公司	1,118,000.00	产品尚未验收
宁夏发电集团有限责任公司	1,180,000.00	产品尚未验收
华能湖北青山热电厂	655,000.00	产品尚未验收
国华徐州发电有限公司	415,380.00	产品尚未验收
新疆华电喀什二期发电有限责任公司	269,615.00	产品尚未验收
合 计	3,637,995.00	

## 16、 应付职工薪酬

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
一、工资、奖金、津贴和补 贴		67,563,756.96	67,563,756.96	-
二、职工福利费		4,045,790.96	4,045,790.96	-
三、社会保险费		8,850,206.91	8,850,206.91	-
其中:1.医疗保险费		1,556,140.46	1,556,140.46	-
2.基本养老保险费		6,649,497.21	6,649,497.21	-
3.年金缴费				-
4.失业保险费		378,074.42	378,074.42	-
5.其他		266,494.82	266,494.82	-
四、住房公积金		2,798,468.66	2,798,468.66	-
五、工会经费和职工教育经	2,504,277.99	2,716,422.24	1,097,156.74	4,123,543.49

费				
六、非货币性福利				-
七、辞退福利				-
八、以现金结算的股份支付				-
九、职工奖励及福利基金	13,848,003.44		3,251,450.00	10,596,553.44
十、其他				
合计	16,352,281.43	85,974,645.73	87,606,830.23	14,720,096.93

注：职工奖励及福利基金系本公司截止 2008 年改制前自税后利润累计计提数。

## 17、 应交税费

项目	期末数	期初数
增值税	7,085,087.38	5,655,535.00
营业税		1,500.00
城建税	499,555.98	
教育费附加	352,144.78	
企业所得税	37,245.78	-3,938,652.04
个人所得税	3,674,113.08	3,865,207.88
河道维护费	435,173.78	217,586.89
房产税	243,812.09	33,715.50
印花税	656,892.73	23,799.75
土地使用税	46,742.40	46,742.40
其他税费	3,760.01	945.94
合计	13,034,528.01	5,906,381.32

## 18、 其他应付款

### (1) 其他应付款明细情况

项目	期末数	期初数
1 年以内	1,191,886.99	751,505.04
1-2 年		

2-3 年

3 年以上

合计	1,191,886.99	751,505.04
----	--------------	------------

(2) 本集团无应付持有公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位或关联方的款项。

(3) 对于金额较大的其他应付款的说明

债权人名称	期末数	性质或内容
深圳证券信息有限公司	350,000.00	信息披露费
烟台裕峰专用机械设备有限公司	68,000.00	质保金
烟台金伦石油矿山机械有限公司	30,000.00	质保金
烟台市芝罘区源泰机床加工厂	50,000.00	质保金
合计	498,000.00	

## 19、 专项应付款

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
水泥窑炉等离子无油点火技术	200,000.00			200,000.00
新型低 NOx 煤粉燃烧技术		400,000.00		400,000.00
合计	200,000.00	400,000.00	-	600,000.00

## 20、 股本

## 股本明细表

项目	期初数		本期增减变动（+、-）				期末数		
	金额	比例(%)	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	金额	比例(%)
一、有限售条件股份									
1.国家持股									
2.国有法人持股	20,460,000.00	31.00						20,460,000.00	23.25
3.其他内资持股	29,040,000.00	44.00						29,040,000.00	33.00
其中：境内法人持股	29,040,000.00	44.00						29,040,000.00	33.00
境内自然人持股								-	
4.外资持股	16,500,000.00	25.00						16,500,000.00	18.75
其中：境外法人持股	16,500,000.00	25.00						16,500,000.00	18.75
境外自然人持股								-	
有限售条件股份合计	66,000,000.00	100.00						66,000,000.00	75.00
二、无限售条件股份									
1.人民币普通股			22,000,000.00				22,000,000.00	22,000,000.00	25.00
2.境内上市的外资股									
3.境外上市的外资股									
4.其他									
无限售条件股份合计								22,000,000.00	25.00
三、股份总数	66,000,000.00	100.00	22,000,000.00				22,000,000.00	88,000,000.00	100.00

注：经中国证券监督管理委员会《关于核准烟台龙源电力技术股份有限公司首次公开发行股票并在创业板上市的批复》（证监许可[2010] 986号）核准，并经深圳证券交易所同意，本公司由主承销商中银国际证券有限责任公司首次公开发行2,200万股人民币普通股(A股)，发行价格为53.00元/股，募集资金总额为人民币1,166,000,000.00元，扣除各项发行费用人民币 57,378,500.00 元后，募集资金净额为人民币 1,108,621,500.00元，其中：新增股本为人民币22,000,000.00元，增加资本公积为人民币1,086,621,500.00元。以上募集资金由中瑞岳华会计师事务所有限公司于2010年8月12日出具的中瑞岳华验字[2010]第208号《验资报告》验证确认。

## 21、 资本公积

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
资本溢价	15,120,393.85	1,086,641,259.25		1,101,761,653.10
其中：投资者投入的资本	15,120,393.85	1,086,641,259.25		1,101,761,653.10
其他资本公积	350,000.00			350,000.00
合计	15,470,393.85	1,086,641,259.25		1,102,111,653.10

注 1：本期新增资本公积全部为募集资金形成资本溢价，其中 1,086,621,500.00 元参见本附注 20，另 19,759.25 元系预估募集资金工商变更印花税结余结转。

注 2：其他资本公积系 2008 年度财政专项拨款项目验收合格结转。

## 22、 盈余公积

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
法定盈余公积	15,939,509.22	11,010,755.10		26,950,264.32
任意盈余公积				-
储备基金	3,615,872.67			3,615,872.67

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
企业发展基金	3,615,872.69			3,615,872.69
合计	23,171,254.58	11,010,755.10		34,182,009.68

注 1：根据公司法、章程的规定，本集团按净利润的 10%提取法定盈余公积金。

注 2：储备基金和企业发展基金为 2008 年企业改制以前累计计提数。

### 23、 未分配利润

项目	本期数	上期数	提取或分配比例
调整前上期未分配利润	181,314,445.32	102,388,305.63	
期初未分配利润调整合计数			
调整后期初未分配利润	181,314,445.32	102,388,305.63	
加：本期归属于母公司所有者的净利润	105,024,917.62	87,695,710.77	
其他转入			
减：提取法定盈余公积	11,010,755.10	8,769,571.08	净利润的 10%
提取任意盈余公积			
应付普通股股利			
转作股本的普通股股利			
期末未分配利润	275,328,607.84	181,314,445.32	

### 24、 营业收入和营业成本

#### (1) 营业收入及营业成本

项目	本期发生数	上期发生数
主营业务收入	487,404,280.86	433,831,781.60
其他业务收入	66,973.92	1,342,000.00
营业收入合计	487,471,254.78	435,173,781.60
主营业务成本	276,046,878.76	240,837,320.03
其他业务成本	15,137.95	468,833.02
营业成本合计	276,062,016.71	241,306,153.05

## (2) 主营业务（分产品）

产品名称	本期发生数		上期发生数	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
等离子产品	324,197,179.71	171,063,470.67	384,585,773.82	207,340,642.05
低氮燃烧产品	129,469,023.17	81,468,786.20	-	-
微油点火系统产品	36,180,230.97	25,956,774.88	49,246,007.78	33,496,677.98
小计	489,846,433.85	278,489,031.75	433,831,781.60	240,837,320.03
减：内部抵销数	2,442,152.99	2,442,152.99		
合计	487,404,280.86	276,046,878.76	433,831,781.60	240,837,320.03

## (3) 主营业务（分地区）

地区名称	本期发生数		上期发生数	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
西北地区	61,359,268.61	30,808,318.30	69,833,905.08	38,594,852.20
华北地区	64,201,724.50	43,411,615.13	97,024,418.85	55,083,861.58
华东地区	146,345,403.20	81,520,040.69	130,385,379.30	66,113,147.63
华南地区	56,464,220.02	33,048,266.55	55,534,773.09	31,462,722.02
东北地区	108,930,028.95	61,071,108.60	41,545,713.69	28,180,124.34
西南地区	25,214,763.16	13,014,407.85	2,918,538.54	1,498,572.78
华中地区	27,271,289.16	15,571,243.98	27,799,006.98	15,402,478.73
国外及港澳台	59,736.25	44,030.65	8,790,046.08	4,501,560.75
小计	489,846,433.85	278,489,031.75	433,831,781.61	240,837,320.03
减：内部抵销数	2,442,152.99	2,442,152.99		
合计	487,404,280.86	276,046,878.76	433,831,781.61	240,837,320.03

## (5) 前五名客户的营业收入情况

期间	前五名客户营业收入合计	占同期营业收入的比例（%）
2010 年	134,099,598.27	27.51
2009 年	75,763,931.73	17.41

**25、 营业税金及附加**

项目	本期发生数	上期发生数
营业税	5,348.70	64,100.00
城建税	512,473.03	1,813.07
教育费附加	362,494.38	4,771.21
其他	4,637.15	1,920.03
合计	884,953.26	72,604.31

注：各项营业税金及附加的计缴标准详见附注五、税项。

**26、 销售费用**

项目	本期发生数	上期发生数
职工薪酬	16,159,273.14	13,498,326.09
差旅费	7,310,951.69	4,981,264.43
招待费	5,411,881.74	3,607,411.13
运输费	2,588,507.80	1,367,327.91
售后服务费	3,616,203.96	2,955,689.20
会务费	1,722,457.20	1,106,652.36
咨询费	1,701,669.24	8,982.00
技术服务费	1,305,900.00	1,258,459.39
广告宣传费	952,991.92	995,184.21
中介机构费	522,515.60	384,982.00
其他	1,959,473.30	956,437.09
合计	43,251,825.59	31,120,715.81

**27、 管理费用**

项目	本期发生数	上期发生数
薪酬	37,360,063.64	33,292,172.06
研发费用	4,676,553.46	6,218,211.09



折旧费	4,257,663.70	3,612,145.75
差旅费	3,541,734.25	2,802,374.18
招待费	2,487,284.94	1,788,620.09
会务费	2,115,299.16	666,695.20
运输费	1,839,711.96	1,663,166.55
税金	1,454,596.05	688,179.17
租赁费	1,213,765.49	971,234.59
维护修理费	1,209,415.06	713,450.88
其他	9,183,508.99	8,548,988.04
合计	69,339,596.70	60,965,237.60

## 28、 财务费用

项目	本期发生数	上期发生数
利息支出		
减：利息收入	8,870,078.77	943,935.30
减：利息资本化金额		
汇兑损益	37,465.64	23,300.72
减：汇兑损益资本化金额		
其他	309,724.10	131,073.73
合计	-8,522,889.03	-789,560.85

## 29、 资产减值损失

项目	本期发生数	上期发生数
坏账损失	4,443,661.86	2,600,909.74
其他		
合计	4,443,661.86	2,600,909.74

## 30、 营业外收入

项目	本期发生数	上期发生数	计入当期非经常性损益的金额

项目	本期发生数	上期发生数	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	230,105.50		230,105.50
其中：固定资产处置利得	230,105.50		230,105.50
政府补助（详见下表：政府补助明细表）	16,549,868.00	493,850.00	16,549,868.00
其他	293,201.69	425,368.76	293,201.69
合计	17,073,175.19	919,218.76	17,073,175.19

其中，政府补助明细：

项目	本期发生数	上期发生数	具体内容
中央国有资本经营预算重大技术创新及产业化资金	3,000,000.00		等离子体低 NOx 煤粉燃烧技术的研究
中央国有资本经营预算重大技术创新及产业化资金	1,580,000.00		康平电厂等离子无油点火和助燃示范项目
中央国有资本经营预算重大技术创新及产业化资金	1,220,000.00		褐煤提质干燥技术
企业扶持资金	9,460,000.00		上市奖励
专利补助	390,000.00		国外申请专利补助
省工程技术研究中心奖励	200,000.00		省工程技术研究中心奖励
政府奖励	134,900.00		企业落实社会责任奖励
山东省重点领域首台(套)技术装备奖励	200,000.00		等离子体偏置浓淡低 NOx 煤粉燃烧器
烟台市科技项目	100,000.00		等离子体双尺度低 NOx 燃烧技术
国际市场开拓资金	67,968.00	58,650.00	赴美国考察及推广等离子点火技术
专利资助	54,000.00		专利资助
技术标准化奖励	50,000.00		等离子体点火系统设计与运行规则奖励
目标考核奖励	50,000.00		2009 年度目标管理考核奖励

项目	本期发生数	上期发生数	具体内容
专利资助奖励	21,000.00		专利资助奖励
专利补助	11,000.00		一种煤粉燃烧器和具有该煤粉燃烧器的锅炉等
专利补助	10,000.00		国外申请专利补助
专利补助	1,000.00	15,200.00	专利资助
省级技术中心补助		200,000.00	
引智资助		200,000.00	
山东省科技进步奖		20,000.00	
合计	16,549,868.00	493,850.00	

注：营业外收入其他主要系公司对供应商因产品质量问题的扣款以及废料收入。

### 31、 营业外支出

项目	本期发生数	上期发生数	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	93,077.78	7,982.61	93,077.78
其中：固定资产处置损失	93,077.78	7,982.61	93,077.78
对外捐赠支出	100,000.00	182,625.00	100,000.00
其他	52,129.86	147,600.00	52,129.86
合计	245,207.64	338,207.61	245,207.64

注：营业外支出其他主要系银行滞纳金罚款支出。

### 32、 所得税费用

项目	本期发生数	上期发生数
按税法及相关规定计算的当期所得税	14,462,938.19	13,173,158.77
递延所得税调整	-647,798.57	-390,136.45
合计	13,815,139.62	12,783,022.32

### 33、 基本每股收益和稀释每股收益

基本每股收益按照归属于本公司普通股股东的当期净利润，除以发行在外普通股

的加权平均数计算。新发行普通股股数，根据发行合同的具体条款，从应收对价之日（一般为股票发行日）起计算确定。

稀释每股收益的分子以归属于本公司普通股股东的当期净利润，调整下述因素后确定：（1）当期已确认为费用的稀释性潜在普通股的利息；（2）稀释性潜在普通股转换时将产生的收益或费用；以及（3）上述调整相关的所得税影响。

稀释每股收益的分母等于下列两项之和：（1）基本每股收益中母公司已发行普通股的加权平均数；及（2）假定稀释性潜在普通股转换为普通股而增加的普通股的加权平均数。

在计算稀释性潜在普通股转换为已发行普通股而增加的普通股股数的加权平均数时，以前期间发行的稀释性潜在普通股，假设在当期期初转换；当期发行的稀释性潜在普通股，假设在发行日转换。

#### （1）各期基本每股收益和稀释每股收益金额列示

报告期利润	本期发生数		上期发生数	
	基本每股收益	稀释每股收益	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	1.43	1.43	1.33	1.33
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	1.24	1.24	1.32	1.32

#### （2）每股收益和稀释每股收益的计算过程

于报告期内，本公司不存在具有稀释性的潜在普通股，因此，稀释每股收益等于基本每股收益。

#### ①计算基本每股收益时，归属于普通股股东的当期净利润为：

项目	人民币元	
	本期发生数	上期发生数
归属于普通股股东的当期净利润	105,024,917.62	87,695,710.77

其中：归属于持续经营的净利润	105,024,917.62	87,695,710.77
归属于终止经营的净利润		
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	90,728,964.68	87,245,385.04
其中：归属于持续经营的净利润	90,728,964.68	87,245,385.04
归属于终止经营的净利润		

③计算基本每股收益时，分母为发行在外普通股加权平均数，计算过程如下：

项目	人民币元	
	本期发生数	上期发生数
期初发行在外的普通股股数	66,000,000.00	66,000,000.00
加：本期发行的普通股加权数	7,333,333.33	
减：本期回购的普通股加权数		
期末发行在外的普通股加权数	73,333,333.33	66,000,000.00

于资产负债表日至本财务报表批准报出日期间内未发生导致发行在外普通股或潜在普通股数量变化的事项。

### 34、 现金流量表项目注释

#### （1）收到其他与经营活动有关的现金

项目	本期发生数	上期发生数
收回汇票及保函保证金	11,885,211.82	18,153,169.77
收到的政府补助款	16,949,868.00	493,850.00
利息收入	1,892,149.55	943,935.30
暂收暂付款项及其他	4,759,196.60	32,890,706.13
合计	35,486,425.97	52,481,661.20

#### （2）支付其他与经营活动有关的现金

项目	本期发生数	上期发生数
暂收暂付款项及其他	15,468,470.89	18,397,808.16
支付汇票及保函保证金		9,072,388.51

项目	本期发生数	上期发生数
	13,700,346.50	
差旅费	10,852,685.94	7,783,638.61
招待费	7,899,166.68	5,396,031.22
运输费	4,428,219.76	3,030,494.46
会务费及董事会会费	3,837,756.36	1,773,347.56
职工借款及备用金	3,351,650.08	4,629,840.89
租赁费	1,213,765.49	971,234.59
办公费	1,374,847.64	1,041,127.94
合计	62,126,909.34	52,095,911.94

## (3) 支付其他与筹资活动有关的现金

项目	本期发生数	上期发生数
募投中介费	7,628,500.00	

**35、 现金流量表补充资料**

## (1) 将净利润调节为经营活动现金流量的信息

项目	本期金额	上期金额
<b>1、将净利润调节为经营活动现金流量：</b>		
净利润	105,024,917.62	87,695,710.77
加：资产减值准备	4,443,661.86	2,600,909.74
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	6,172,606.83	5,375,090.90
无形资产摊销	635,199.09	688,911.85
长期待摊费用摊销		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失	-137,027.72	7,982.61
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）		

项目	本期金额	上期金额
财务费用（收益以“-”号填列）		23,300.72
投资损失（收益以“-”号填列）		
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-647,798.57	-390,136.45
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）		
存货的减少（增加以“-”号填列）	22,811,206.11	80,086,659.37
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-52,736,019.09	-33,499,810.89
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-28,526,603.92	-99,971,470.48
其他	-1,381,953.37	9,574,631.26
<b>经营活动产生的现金流量净额</b>	<b>55,658,188.84</b>	<b>52,191,779.40</b>

**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	1,221,025,196.12	75,978,536.11
减：现金的期初余额	75,978,536.11	48,106,231.64
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	<b>1,145,046,660.01</b>	<b>27,872,304.47</b>

**（3）现金及现金等价物的构成**

项目	期末数	期初数
<b>一、现金</b>		
其中：库存现金	14,869.00	12,187.60
可随时用于支付的银行存款	1,221,010,327.12	75,966,348.51
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		

项目	期末数	期初数
拆放同业款项		
<b>二、现金等价物</b>		
其中：三个月内到期的债券投资		
<b>三、期末现金及现金等价物余额</b>	<b>1,221,025,196.12</b>	<b>75,978,536.11</b>

## 八、关联方及关联交易

### 1、本公司的母公司情况

母公司名称	关联关系	企业类型	注册地	法人代表	业务性质
国电科技环保集团有限公司	控股股东	国有有限公司	北京	叶伟芳	自营和代理各类商品及技术的进出口

(续)

母公司名称	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 (%)	本企业最终控制方	组织机构代码
国电科技环保集团有限公司	482,259				10209971-8

注：本公司最终控制方为中国国电集团公司。

### 2、存在控制关系的关联方的注册资本及其变化（万元）

关联方名称	2009年12月31日	本期增加	本期减少	2010年12月31日
国电科技环保集团有限公司	153,762	328,497		482,259

存在控制关系的关联方所持股份及其变化

关联方名称	2009年12月31日		本期增加	本期减少	2010年12月31日	
	金额	比例			金额	比例
国电科技环保集团有限公司	20,460,000.00	31%			20,460,000.00	23.25%

### 3、本公司的子公司

详见附注六、1、子公司情况。

### 4、本集团的其他关联方情况

名称	关联方关系



雄亚(维尔京)有限公司	公司股东
烟台海融电力技术有限公司	公司股东
烟台开发区龙源电力燃烧控制工程有限公司	公司股东
安徽国电铜陵发电有限公司	同一实际控制人
北京国电诚信招标代理有限公司	同一实际控制人
北京国电科环洁净燃烧工程技术有限公司	同一实际控制人
国电蚌埠发电有限公司	同一实际控制人
国电宝鸡第一发电有限公司	同一实际控制人
国电宝鸡第二发电有限责任公司	同一实际控制人
国电长源第一发电有限公司	同一实际控制人
国电长源电力荆门热电厂	同一实际控制人
国电长源汉川第一发电有限公司	同一实际控制人
国电长源荆门发电有限公司	同一实际控制人
国电长源荆州热电有限公司	同一实际控制人
国电长治热电有限公司	同一实际控制人
国电常州发电有限公司	同一实际控制人
国电成都金堂发电有限公司	同一实际控制人
国电承德热电有限公司	同一实际控制人
国电达州发电有限公司	同一实际控制人
国电大武口热电有限公司	同一实际控制人
国电电力大连开发区热电厂	同一实际控制人
国电电力大连庄河发电有限责任公司	同一实际控制人
国电电力大同发电有限责任公司	同一实际控制人
国电电力发展股份有限公司大连开发区热电厂	同一实际控制人
国电电力发展股份有限公司大同第二发电厂	同一实际控制人
国电都匀发电有限公司	同一实际控制人
国电费县发电有限公司	同一实际控制人
国电丰城发电有限公司	同一实际控制人
国电福州发电有限公司	同一实际控制人

国电贵州鸭溪发电有限公司	同一实际控制人
国电菏泽发电有限公司	同一实际控制人
国电怀安热电有限公司	同一实际控制人
国电黄金埠发电有限公司	同一实际控制人
国电霍州发电厂	同一实际控制人
国电吉林江南热电有限公司	同一实际控制人
国电吉林江南热电有限公司	同一实际控制人
国电吉林龙华吉林发电厂	同一实际控制人
国电吉林龙华吉林热电厂	同一实际控制人
国电吉林龙华热电股份有限公司	同一实际控制人
国电吉林热电厂	同一实际控制人
国电江苏谏壁发电有限公司	同一实际控制人
国电靖远发电有限公司	同一实际控制人
国电九江发电有限公司	同一实际控制人
国电开远发电有限公司	同一实际控制人
国电康平发电有限公司	同一实际控制人
国电库车发电有限公司	同一实际控制人
国电库车发电有限公司	同一实际控制人
国电兰州热电有限责任公司	同一实际控制人
国电联合动力技术有限公司	同一实际控制人
国电聊城发电有限公司	同一实际控制人
国电龙华延吉热电有限公司	同一实际控制人
国电民权发电有限公司	同一实际控制人
国电内蒙古东胜热电有限公司	同一实际控制人
国电内蒙古能源有限公司	同一实际控制人
国电南宁发电有限公司	同一实际控制人
国电宁夏石嘴山发电有限责任公司	同一实际控制人
国电蓬莱发电有限公司	同一实际控制人
国电濮阳热电有限公司	同一实际控制人

国电青山热电有限公司	同一实际控制人
国电泉州发电有限公司	同一实际控制人
国电深能四川华蓥山发电有限公司	同一实际控制人
国电沈阳热电厂	同一实际控制人
国电石横发电有限公司	同一实际控制人
国电石嘴山第一发电有限公司	同一实际控制人
国电石嘴山发电有限责任公司	同一实际控制人
国电双鸭山发电有限公司	同一实际控制人
国电四川岷江发电有限公司	同一实际控制人
国电泰州发电有限公司	同一实际控制人
国电物资东北（沈阳）配送有限公司	同一实际控制人
国电物资集团有限公司	同一实际控制人
国电物资集团有限公司华中物资配送中心	同一实际控制人
国电物资集团有限公司山东物资配送中心	同一实际控制人
国电物资有限公司川渝物资配送中心	同一实际控制人
国电新疆红雁池发电有限公司	同一实际控制人
国电宣威发电有限公司	同一实际控制人
国电阳宗海发电有限责任公司	同一实际控制人
国电榆次热电有限公司	同一实际控制人
国电豫源发电有限责任公司	同一实际控制人
国电肇庆热电有限公司	同一实际控制人
国电浙江北仑第三发电有限公司	同一实际控制人
国电重庆恒泰发电有限公司	同一实际控制人
国电驻马店热电有限公司	同一实际控制人
江苏国电谏壁发电有限公司	同一实际控制人
内蒙古国电能源投资有限公司	同一实际控制人
内蒙古国电能源投资有限公司金山热电厂	同一实际控制人
内蒙古国电能源投资有限公司新丰热电厂	同一实际控制人
内蒙古国电能源投资有限公司新丰热电厂	同一实际控制人

内蒙古国电能源投资有限公司准大发电厂	同一实际控制人
内蒙古能源发电投资有限公司乌斯太热电厂	同一实际控制人
天津国电津能热电有限公司	同一实际控制人
中国国电集团公司谏壁发电厂	同一实际控制人
国电科技环保集团有限公司	同一实际控制人
国电财务公司	同一实际控制人

## 5、关联方交易情况

### ①采购商品的关联交易

关联方	关联交易内容	本期发生额		上期发生额	
		金额	占同类交易金额的比例(%)	金额	占同类交易金额的比例(%)
烟台海融电力技术有限公司	采购货物			35,739,059.94	22.49

### ②出售商品的关联交易

关联方名称	本年度		上年度	
	金额	占同类交易比例(%)	金额	占同类交易比例(%)
国电泰州发电有限公司	215,683.76	0.04	5,128.21	0.01
国电内蒙古东胜热电有限公司	9,384,615.40	1.93		
国电康平发电有限公司	1,187,350.46	0.24	8,703,230.76	2.01
国电电力发展股份有限公司大同第二发电厂			682,051.29	0.16
国电石横发电有限公司	138,170.94	0.03	82,222.23	0.02
国电达州发电有限公司			90,902.56	0.02
国电怀安热电有限公司	3,804,102.58	0.78	3,206,495.73	0.74
国电民权发电有限公司	14,323.08	0.00		
国电承德热电有限公司	91,965.82	0.02	160,384.62	0.04
安徽国电铜陵发电有限公司	166,046.16	0.03	23,504.27	0.01
国电双鸭山发电有限公司	66,581.20	0.01	144,564.10	0.03
国电靖远发电有限公司	143,418.80	0.03	15,384.62	0.01

国电电力大连庄河发电有限责任公司	197,777.79	0.04	17,401.71	0.01
国电常州发电有限公司	501,152.14	0.10	523,931.63	0.12
国电物资集团有限公司	9,032,475.21	1.86	2,805,430.77	0.65
国电电力大同发电有限责任公司	551,282.06	0.11	9,306,666.64	2.15
国电深能四川华蓥山发电有限公司			346,419.83	0.08
国电豫源发电有限责任公司	1,611,111.20	0.33		
国电蓬莱发电有限公司	12,973,418.81	2.67	197,470.08	0.05
国电黄金埠发电有限公司	294,017.10	0.06	230,940.17	0.05
国电费县发电有限公司	72,649.58	0.01	410,256.41	0.09
国电开远发电有限公司			51,282.05	0.01
国电长源荆门发电有限公司	128,205.13	0.03	156,752.14	0.04
国电成都金堂发电有限公司			146,239.31	0.03
国电库车发电有限公司	-19,579.48	0.00	123,418.81	0.03
国电宣威发电有限公司	706,243.59	0.15	459,589.74	0.11
国电菏泽发电有限公司	5,203.41	0.00	72,478.63	0.02
国电泉州发电有限公司	38,461.54	0.01	482,564.10	0.11
国电吉林龙华吉林热电厂	445,974.36	0.09	14,013,675.15	3.23
国电吉林热电厂	8,991.43	0.00		
国电电力大连开发区热电厂	153,606.84	0.03	216,153.85	0.05
国电吉林龙华吉林发电厂			748,854.70	0.17
国电岷江发电有限公司			56,410.26	0.01
国电青山发电有限公司			1,385,863.24	0.32
国电浙江北仑第三发电有限公司			14,438,423.28	3.33
国电蚌埠发电有限公司	6,687,264.93	1.37	7,644,615.40	1.76
国电江苏谏壁发电有限公司			1,213,675.22	0.28
国电濮阳热电有限公司	1,743,589.74	0.36	1,025,641.03	0.24
国电九江发电有限公司	13,247.87	0.00	1,674,358.97	0.39
国电石嘴山第一发电有限公司	210,085.49	0.04	105,085.48	0.02
国电福州发电有限公司	123,931.62	0.03	1,437,179.48	0.33

国电阳宗海发电有限责任公司	102,179.49	0.02	62,940.17	0.01
国电长源荆州热电有限公司			6,102,565.08	1.41
国电聊城发电有限公司	1,423,461.54	0.29	1,845,555.55	0.43
天津国电津能热电有限公司	67,094.01	0.01	2,948,717.96	0.68
国电宝鸡第二发电有限责任公司	9,401.71	0.00	3,478,632.48	0.80
国电四川岷江发电有限公司			57,179.49	0.01
中国国电集团公司谏壁发电厂			18,803.42	0.01
国电贵州鸭溪发电有限公司			854,700.85	0.20
国电石嘴山发电有限责任公司	1,762,393.17	0.36	4,153,846.18	0.96
中国国电集团公司太原第一热电厂			1,249,178.21	0.29
国电科技环保集团有限公司	1,837,606.83	0.38		
国电兰州热电有限公司	5,256,410.26	1.08		
国电驻马店热电有限公司	5,675,213.67	1.17		
国电吉林江南热电有限公司	44,264,957.25	9.10		
国电龙华延吉热电有限公司	13,905,982.78	2.86		
内蒙古国电能源投资有限公司金山热电厂	6,880,341.92	1.41		
内蒙古国电能源投资有限公司新丰热电厂	675,213.68	0.14		
内蒙古国电能源投资有限公司乌斯泰热电厂	3,042,735.04	0.63		
国电新疆红雁池发电有限公司	5,367,521.38	1.10		
国电宝鸡发电有限公司	4,155,982.90	0.85		
国电榆次热电有限公司	37,264.96	0.01		
国电成都金堂发电有限公司	36,752.14	0.01		
国电大武口热电有限公司	107,692.30	0.02		
国电南宁发电有限公司	40,000.00	0.01		
合 计	<u>145,339,573.59</u>	<u>29.88</u>	<u>93,176,765.86</u>	<u>21.53</u>

### ③提供劳务的关联交易

关联方名称	本年度		上年度	
	金额	占同类交易的比例	金额	占同类交易的比例

国电物资集团有限公司			282,000.00	21.01%
国电贵州鸭溪发电有限公司			1,000,000.00	74.52%
合 计			1,282,000.00	95.53%

## ④偶发的关联交易

关联方名称	本年度		上年度	
	金额	业务描述	金额	业务描述
北京国电诚信招标代理有限公司	281,150.00	招标费	63,500.00	招标费
国电物资集团有限公司	5,000.00	咨询费	5,000.00	咨询费
国电龙源电力工程有限公司	5,000.00	招标费		

## ⑤关联方交易定价政策

本公司向同一实际控制人控制的关联方按照市场价格销售商品、提供劳务。

本公司向持有公司 20% 股权的烟台海融电力技术有限公司按市场价格采购货物。

## 6、关键管理人员报酬

年度报酬区间	本期数	上期数
总额	476.02 万元	348.01 万元
其中：（各金额区间人数）		
0~30		
30~40		
40~50		
50~60	1	1
60~70	2	2
70~80	4	2

## 7、关联方应收应付款项

项目	年末数	年初数	是否取得或提供担保
<b>应收账款</b>			
国电民权发电有限公司		5,790,000.00	否
国电康平发电有限公司	231,200.00	3,867,600.00	否

国电双鸭山发电有限公司	1,005,080.00	3,381,010.00	否
国电黄金埠发电有限公司	1,143,000.00	1,102,400.00	否
国电重庆恒泰发电有限公司		600,000.00	否
国电泰州发电有限公司	12,800.00	50,000.00	否
国电物资集团有限公司	1,963,980.00	1,658,800.00	否
安徽国电铜陵发电有限公司		1,462,000.00	否
国电深能四川华蓥山发电有限公司		425,311.20	否
国电成都金堂发电有限公司	1,180,000.00	1,180,000.00	否
国电内蒙古东胜热电有限公司	4,392,000.00	555,000.00	否
国电达州发电有限公司	830,000.00	830,000.00	否
国电长源荆州热电有限公司	714,000.00	1,071,001.00	否
国电福州发电有限公司	296,000.00	1,480,000.00	否
国电承德热电有限公司	107,600.00	965,180.00	否
国电电力发展股份有限公司大同第二发电厂	79,800.00	1,399,800.00	否
国电阳宗海发电有限责任公司	24,717.50	115,600.00	否
国电怀安热电有限公司	410,000.00	2,840,000.00	否
国电开远发电有限公司		120,000.00	否
国电电力大连庄河发电有限责任公司		600,000.00	否
国电库车发电有限公司		80,000.00	否
国电常州发电有限公司	98,000.00	467,000.00	否
国电费县发电有限公司		97,000.00	否
国电菏泽发电有限公司	6,880.00	29,880.00	否
国电浙江北仑第三发电有限公司		1,680,000.00	否
国电蚌埠发电有限公司	1,800,000.00	1,045,000.00	否
中国国电集团公司九江发电厂		204,000.00	否
国电贵州鸭溪发电有限公司		100,000.00	否
国电靖远发电有限公司		332,280.00	否
国电聊城发电有限公司	155,700.00	215,000.00	否



中国国电集团公司太原第一热电厂	263,000.00	263,000.00	否
中国国电集团公司霍州发电厂		494,520.00	否
国电蓬莱发电有限公司	9,980,000.00	0	否
国电江苏谏壁发电有限公司		142,000.00	否
国电长源第一发电有限公司		0	否
国电吉林龙华吉林热电厂	11,396,000.00	16,396,000.00	否
国电吉林热电厂	222,390.00	0	否
国电濮阳热电有限公司		690,000.00	否
国电青山热电有限公司	212,660.00	1,512,660.00	否
国电吉林龙华吉林发电厂		266,460.00	否
国电宣威发电有限公司	154,000.00	85,000.00	否
国电电力大连开发区热电厂		12,000.00	否
国电泉州发电有限公司	18,000.00	500,000.00	否
国电宝鸡第二发电有限公司	407,000.00	1,996,750.00	否
国电石嘴山发电有限责任公司	2,098,000.00	1,908,000.00	否
天津国电津能热电有限公司	645,000.00	645,000.00	否
烟台海融电力技术有限公司	1,014,500.00	3,203,500.00	否
国电电力大同发电有限责任公司	920,300.00	2,718,300.00	否
国电科技环保集团有限公司	560,000.00		否
国电兰州热电有限公司	1,845,000.00		否
国电吉林江南热电有限公司	16,611,000.00		否
国电龙华延吉热电有限公司	1,627,000.00		否
国电九江发电有限公司	195,000.00		否
国电丰城发电有限公司	1,129,169.70		否
内蒙古国电能源投资有限公司准大发电厂	47,764.00		否
内蒙古国电能源投资有限公司新丰发电厂	790,000.00		否
国电新疆红雁池发电有限公司	1,860,000.00		否
国电宝鸡发电有限公司	1,382,500.00		否
国电大武口热电有限公司	126,000.00		否

合计	67,955,041.20	64,577,052.20	
<b>应收账款-坏账准备</b>			
国电民权发电有限公司		579,000.00	否
国电康平发电有限公司	13,872.00	232,056.00	否
国电双鸭山发电有限公司	200,024.80	673,682.00	否
国电黄金埠发电有限公司	526,180.00	211,744.00	否
国电重庆恒泰发电有限公司		120,000.00	否
国电泰州发电有限公司	768.00	3,000.00	否
国电物资集团有限公司	117,838.80	99,528.00	否
安徽国电铜陵发电有限公司		146,200.00	否
国电深能四川华蓥山发电有限公司		25,518.67	否
国电成都金堂发电有限公司	590,000.00	236,000.00	否
国电内蒙古东胜热电有限公司	263,520.00	111,000.00	否
国电达州发电有限公司	166,000.00	83,000.00	否
国电长源荆州热电有限公司	71,400.00	64,260.06	否
国电福州发电有限公司	29,600.00	88,800.00	否
国电承德热电有限公司	6,456.00	96,518.00	否
国电电力发展股份有限公司大同第二发电厂	7,980.00	91,260.00	否
国电阳宗海发电有限责任公司	1,483.05	11,560.00	否
国电怀安热电有限公司	24,600.00	170,400.00	否
国电开远发电有限公司		9,600.00	否
国电电力大连庄河发电有限责任公司		120,000.00	否
国电库车发电有限公司		4,800.00	否
国电常州发电有限公司	7,840.00	28,020.00	否
国电费县发电有限公司		7,780.00	否
国电菏泽发电有限公司	412.80	1,792.00	否
国电浙江北仑第三发电有限公司		100,800.00	否
国电蚌埠发电有限公司	108,000.00	62,700.00	否

中国国电集团公司九江发电厂		12,240.00	否
国电贵州鸭溪发电有限公司		6,000.00	否
国电靖远发电有限公司		33,228.00	否
国电聊城发电有限公司	9,342.00	12,900.00	否
中国国电集团公司太原第一热电厂		15,780.00	否
国电霍州发电厂		494,520.00	否
国电蓬莱发电有限公司	598,800.00	0	否
江苏国电谏壁发电有限公司		8,520.00	否
国电吉林龙华吉林热电厂	1,139,600.00	983,760.00	否
国电濮阳热电有限公司		41,400.00	否
国电青山热电有限公司	21,266.00	90,759.60	否
国电吉林龙华吉林发电厂		15,987.60	否
国电宣威发电有限公司	9,240.00	5,100.00	否
国电电力大连开发区热电厂		720.00	否
国电泉州发电有限公司	1,080.00	30,000.00	否
国电宝鸡第二发电有限责任公司	24,420.00	119,805.00	否
国电石嘴山发电有限责任公司	125,880.00	114,480.00	否
天津国电津能热电有限公司	64,500.00	38,700.00	否
烟台海融电力技术有限公司	60,870.00	192,210.00	否
国电电力大同发电有限责任公司	90,430.00	163,098.00	否
国电科技环保集团有限公司	33,600.00	0.00	否
国电兰州热电有限公司	110,700.00	0.00	否
国电吉林江南热电有限公司	996,660.00	0.00	否
国电龙华延吉热电有限公司	97,620.00	0.00	否
国电九江发电有限公司	11,700.00	0.00	否
国电丰城发电有限公司	67,750.18	0.00	否
内蒙古国电能源投资有限公司准大发电厂	2,847.84	0.00	否
内蒙古国电能源投资有限公司新丰发电厂	47,400.00	0.00	否
国电新疆红雁池发电有限公司	111,600.00	0.00	否

国电宝鸡发电有限公司	82,950.00	0.00	否
国电大武口热电有限公司	7,560.00	0.00	否
合计	<u>5,851,791.47</u>	<u>5,758,226.93</u>	
<b>应收票据</b>			否
国电黄金埠发电有限公司		1,000,000.00	否
国电石横发电有限公司		858,000.00	否
国电宝鸡第二发电有限责任公司	1,392,000.00	486,250.00	否
国电石嘴山发电有限责任公司		2,900,000.00	否
国电怀安热电有限公司	3,510,000.00	770,000.00	否
国电民权发电有限公司	5,790,000.00		否
国电兰州热电有限公司	1,845,000.00		否
国电驻马店热电有限公司	6,600,000.00		否
国电内蒙古能源有限公司	2,256,000.00		否
国电龙华公司吉林热电厂	5,000,000.00		否
国电蓬莱发电有限公司	5,000,000.00		否
合计	<u>31,393,000.00</u>	<u>6,014,250.00</u>	
<b>预付款项</b>			否
北京国电诚信招标代理有限公司	661,550.00	677,800.00	否
国电龙源电力工程有限公司	329,216.00		
合计	<u>990,766.00</u>	<u>677,800.00</u>	
<b>预收款项</b>			否
国电预源发电有限公司		422,760.75	否
国电青山热电有限公司	562,230.76		
国电濮阳热电有限公司		500,000.00	否
国电吉林龙华热电股份有限公司	1,991.35	1,991.35	否
国电开远发电有限公司		120,000.00	否
国电吉林江南热电有限公司		5,179,000.00	否

国电宝鸡第二发电有限责任公司	276,500.00	834,250.00	否
国电新疆红雁池发电有限公司		3,439,145.30	否
国电龙华延吉热电有限公司		1,627,000.00	否
国电肇庆发电有限公司	1,996,000.00		否
国电驻马店热电有限公司	1,254,000.00		否
国电电力发展股份有限公司大连开发区热电	2,360,000.00		否
国电内蒙古能源有限公司	5,772,000.00		否
国电霍州发电厂	1,775,480.00		否
国电长治热电有限公司	2,400,000.00		否
国电都匀发电有限公司	1,070,000.00		否
国电科技环保集团有限公司	990,000.00		否
合计	18,458,202.11	12,124,147.40	

## 九、承诺事项

截至 2010 年 12 月 31 日，本集团无需要披露的重大承诺事项。

## 十、资产负债表日后事项

2010 年 12 月 3 日，本公司一届十四次董事会通过了《关于投资设立上海银锅热能设备有限公司的议案》，同意公司以自有资金 484.5 万元出资设立上海银锅热能设备有限公司（以下简称“银锅热能”）。银锅热能注册资本为 950 万元人民币，出资方均以货币出资，其中公司持有其 51% 股权，其余三名出资人张联群、罗贵平、黄栓铭分别持有 32%、13% 和 4% 股权。该出资已获得上海君开会计师事务所有限公司沪君会验（2010）YNF12-164 号《验资报告》确认。

2011 年 1 月 11 日，银锅热能已完成工商登记，基本情况如下：

公司名称：上海银锅热能设备有限公司

注册号：310120001832969

住所：上海市奉贤区青村镇钱桥路 100 号 1 车间

法定代表人姓名：沈爱国

公司类型：有限责任公司（国内合资）

注册资本：950万元人民币

实收资本：950万元人民币

经营范围：热能设备、节能设备、换热器、锅炉部件设计、制造、加工、批发、零售、安装，热能设备领域内的技术开发、技术服务、技术咨询、技术转让。（企业经营涉及行政许可的，凭许可证件经营）

除上述事项外，截至 2011 年 3 月 25 日，本集团无需要披露的资产负债表日后事项。

## 十一、公司财务报表主要项目注释

### 1、应收账款

#### (1) 应收账款按种类列示

种类	期末数			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款				
按组合计提坏账准备的应收账款	216,349,333.18	100.00	23,074,124.86	10.67
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款				
合计	<u>216,349,333.18</u>	<u>100.00</u>	<u>23,074,124.86</u>	

(续)

种类	期初数			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款				

按组合计提坏账准备的应收账款	169,746,952.17	100.00	18,757,571.30	11.05
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款				
合计	169,746,952.17	100.00	18,757,571.30	

## (2) 应收账款按账龄列示

项目	期末数		期初数	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	158,345,343.11	73.20	115,039,880.39	67.77
1 至 2 年	36,959,566.65	17.08	25,063,164.00	14.77
2 至 3 年	6,889,468.00	3.18	20,361,231.26	12.00
3 至 4 年	9,528,224.86	4.40	7,963,569.06	4.69
4 至 5 年	3,943,003.90	1.82	121,380.80	0.07
5 年以上	683,726.66	0.32	1,197,726.66	0.70
合计	216,349,333.18	100.00	169,746,952.17	100.00

## (3) 坏账准备的计提情况

## ① 单项金额重大并单项计提坏账准备的应收款项坏账准备的确认标准、计提方法

本公司对单项金额重大的应收账款单独进行减值测试后无需要单项计提减值准备的款项。

## ② 按信用风险组合计提坏账准备的应收款项的确定依据、坏账准备计提方法

## a. 账龄分析法组合

账龄	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内	156,633,873.11	72.98	9,398,032.38	115,039,880.39	67.77	6,902,392.82
1 至 2 年	36,959,566.65	17.22	3,695,956.67	25,063,164.00	14.77	2,506,316.40
2 至 3 年	6,889,468.00	3.21	1,377,893.60	20,361,231.26	12.00	4,072,246.25
3 至 4 年	9,528,224.86	4.44	4,764,112.43	7,963,569.06	4.69	3,981,784.53

4 至 5 年	3,943,003.90	1.84	3,154,403.12	121,380.80	0.07	97,104.64
5 年以上	683,726.66	0.31	683,726.66	1,197,726.66	0.70	1,197,726.66
合计	214,637,863.18	100.00	23,074,124.86	169,746,952.17	100.00	18,757,571.30

#### b. 个别认定组合

本公司期末应收账款中包含应收全资子公司沈阳龙源电站燃烧技术有限公司货款 1,711,470.00 元，不存在回收风险，故未计提坏账准备。

#### ③ 单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收款项

本公司本期不存在单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收款项。

(4) 本报告期应收账款中持有公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位情况：参见本附注八、7

#### (5) 应收账款金额前五名单位情况

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占应收账款总额的比例 (%)
国电吉林江南热电有限公司	同一控制人	16,611,000.00	1 年以内	7.68
国电吉林龙华热电股份有限公司	同一控制人	11,396,000.00	1-2 年	5.27
国电蓬莱发电公司	同一控制人	9,980,000.00	1 年以内	4.61
山东华能莱芜热电有限公司		9,505,982.88	1 年以内	4.39
哈尔滨锅炉厂		9,252,000.00	1 年以内	4.28
合计		56,744,982.88	1 年以内	26.23

#### (6) 应收关联方账款情况

除应收沈阳龙源电站燃烧技术有限公司以外的关联方账款情况，参见本附注八、7。

#### (7) 外币应收账款原币金额以及折算汇率列示

项目	期末数			期初数		
	外币金额	汇率	折合人民币	外币金额	汇率	折合人民币
美元	119,788.62	6.6227	793,324.09	177,467.31	6.8282	1,211,782.29



## 2、其他应收款

### （1）其他应收款按种类列示

种类	期末数			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例（%）	金额	比例（%）
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款				
按组合计提坏账准备的其他应收款	6,030,657.98	100	8,771.11	6.00
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款				
合计	<u>6,030,657.98</u>	<u>100</u>	<u>8,771.11</u>	<u>0.15</u>

（续）

种类	期初数			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例（%）	金额	比例（%）
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款	-	-	-	-
按组合计提坏账准备的其他应收款	551,322.01	100.00	6,667.61	6.83
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款			-	-
合计	<u>551,322.01</u>	<u>100.00</u>	<u>6,667.61</u>	<u>1.21</u>

### （2）其他应收款按账龄列示

项目	期末数		期初数	
	金额	比例（%）	金额	比例（%）
1 年以内	6,028,430.98	99.96	521,148.74	94.53
1 至 2 年	2,227.00	0.04	30,173.27	5.47
2 至 3 年				
3 年以上				
合计	<u>6,030,657.98</u>	<u>100.00</u>	<u>551,322.01</u>	<u>100.00</u>

### （3）坏账准备的计提情况

## ① 单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款坏账准备计提情况

本公司对单项金额重大的应收账款单独进行减值测试后未发现需计提减值准备的情形。

## ② 按信用风险组合计提坏账准备的应收款项的确定依据、坏账准备计提方法

## a. 账龄分析法组合

账龄	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内	142,473.55		8,548.41	77,431.00	4,645.86	
1 至 2 年	2,227.00		222.70	20,217.50	2,021.75	
2 年以上						
合计	144,700.55		8,771.11	97,648.50	6,667.61	

## b. 个别认定组合

本公司为设立上海银锅热能设备有限公司而支付的投资款 4,845,000.00 元，截止报表日子公司工商尚未注册完毕，不存在回收风险，故未计提坏账准备。

本公司对于公司职工个人备用金 1,040,957.43 元单独进行减值测试，单独测试未发现减值，不再计提坏账准备。

## ③ 单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收款项

本公司本期不存在单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收款项。

## (4) 其他应收款金额前五名单位情况

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占其他应收款总额的比例 (%)
上海银锅热能设备有限公司	拟设立子公司	4,845,000.00	1 年以内	80.34
国电联合动力技术有限公司	同一最终控制人	66,973.92	1 年以内	1.11
杨尚志	员工	91,433.20	1 年以内	1.52

王骞	员工	76,284.11	1 年以内	1.26
王志刚	员工	72,618.30	1 年以内	1.20
合计		5,152,309.53		85.43

## （2） 应收关联方账款情况

除上海银锅热能设备有限公司以外，无其他关联方账款款项。

## 3、长期股权投资

### （1） 长期股权投资分类

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
对子公司投资		5,000,000.00		5,000,000.00
对合营企业投资				
对联营企业投资				
其他股权投资				
减：长期股权投资减值准备				
合计		5,000,000.00		5,000,000.00

### （3） 长期股权投资明细情况

被投资单位	核算方法	投资成本	期初数	增减变动	期末数	
沈阳电站燃烧技术有限公司	成本法	5,000,000.00		5,000,000.00	5,000,000.00	
被投资单位	在被投资单位持股比例 (%)	在被投资单位享有表决权比例 (%)	在被投资单位持股比例与表决权比例不一致的说明	减值准备	本期计提减值准备	本期现金红利
沈阳电站燃烧技术有限公司	100.00	100.00				

## 4、营业收入和营业成本

### （1） 营业收入及营业成本

项目	本期发生额	上期发生额
主营业务收入	486,377,635.36	433,831,781.60
其他业务收入	66,973.92	1,342,000.00

项目	本期发生额	上期发生额
营业收入合计	486,444,609.28	435,173,781.60
主营业务成本	275,903,155.21	240,837,320.03
其他业务成本	15,137.95	468,833.02
营业成本合计	275,918,293.16	241,306,153.05

## (2) 主营业务（分产品）

产品名称	本期发生数		上期发生数	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
等离子产品	320,728,381.22	168,477,594.13	384,585,773.82	207,340,642.05
低氮燃烧产品	129,469,023.17	81,468,786.20		
微油点火系统产品	36,180,230.97	25,956,774.88	49,246,007.78	33,496,677.98
合计	486,377,635.36	275,903,155.21	433,831,781.60	240,837,320.03

## (3) 主营业务（分地区）

地区名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
西北地区	61,359,268.61	30,808,318.30	69,833,905.08	38,594,852.20
华北地区	64,201,724.50	43,411,615.13	97,024,418.85	55,083,861.58
华东地区	146,345,403.20	81,520,040.69	130,385,379.30	66,113,147.63
华南地区	56,464,220.02	33,048,266.55	55,534,773.09	31,462,722.02
东北地区	105,461,230.46	58,485,232.06	41,545,713.69	28,180,124.34
西南地区	25,214,763.16	13,014,407.85	2,918,538.54	1,498,572.78
华中地区	27,271,289.16	15,571,243.98	27,799,006.98	15,402,478.73
国外及港澳	59,736.25	44,030.65	8,790,046.08	4,501,560.75
合计	486,377,635.36	275,903,155.21	433,831,781.61	240,837,320.03

## 5、现金流量表补充资料

项目	本期数	上期数
<b>1、将净利润调节为经营活动现金流量：</b>		
净利润	110,107,550.99	87,695,710.77

项目	本期数	上期数
加：资产减值准备	4,389,657.06	2,600,909.74
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	6,162,626.17	5,375,090.90
无形资产摊销	635,199.09	688,911.85
长期待摊费用摊销		
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）	-137,027.72	7,982.61
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）		23,300.72
投资损失（收益以“-”号填列）		
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-647,798.57	-390,136.45
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）		
存货的减少（增加以“-”号填列）	22,811,206.11	80,086,659.37
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-53,413,922.76	-33,499,810.89
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-29,100,196.32	-99,971,470.48
其他	-1,381,953.37	9,574,631.26
<b>经营活动产生的现金流量净额</b>	<b>59,425,340.68</b>	<b>52,191,779.40</b>
<b>2、不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：</b>		
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		
<b>3、现金及现金等价物净变动情况：</b>		
现金的期末余额	1,219,841,559.92	75,978,536.11
减：现金的期初余额	75,978,536.11	48,106,231.64
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
<b>现金及现金等价物净增加额</b>	<b>1,143,863,023.81</b>	<b>27,872,304.47</b>

## 十二、补充资料

### 1、非经常性损益明细表

单位：元

项目	本期数	上期数
非流动性资产处置损益	137,027.72	-7,982.61
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）	16,549,868.00	493,850.00
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	141,071.83	95,143.76
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
<b>小计</b>	<b>16,827,967.55</b>	<b>581,011.15</b>
所得税影响额	2,532,014.61	130,685.42
少数股东权益影响额（税后）		
<b>合计</b>	<b>14,295,952.94</b>	<b>450,325.73</b>

注：非经常性损益项目中的数字“+”表示收益及收入，“-”表示损失或支出。

本集团对非经常性损益项目的确认依照《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》（证监会公告[2008]43号）的规定执行。

### 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（元/股）	
		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	14.83%	1.43	1.43
扣除非经常损益后归属于普通股股东的净利润	12.81%	1.24	1.24

（1）加权平均净资产收益率计算过程如下：

项 目	序号	2010 年度	2009 年度
归属于公司普通股股东的净利润	1	105,024,917.62	87,695,710.77
归属于公司普通股股东的非经常性损益净额	2	14,295,952.94	450,325.73

扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3=1-2	90,728,964.68	87,245,385.04
加权平均股本	4	73,333,333.33	66,000,000.00
基本每股收益	5=1÷4	1.43	1.33
扣除非经常性损益后的基本每股收益	6=3÷4	1.24	1.32
归属于公司普通股股东的期末净资产	7	1,499,622,270.62	285,956,093.75
归属于公司普通股股东的期初净资产	8	285,956,093.75	208,365,888.64
归属于公司普通股股东的净利润	9=1	105,024,917.62	87,695,710.77
本报告期除净利润外新增归属于公司普通股股东的净资产	10	1,108,641,259.25	-10,105,505.66
归属于公司普通股股东的新增净资产下一月份起至报告期期末的月份数	11	4.00	10
报告期月数	12	12.00	12
加权平均净资产	13=8+9÷2+10×11÷12	708,015,638.98	243,792,489.31
加权平均净资产收益率	14=1÷13	14.83%	35.97%
扣除非经常性损益后加权平均净资产收益率	12=3÷13	12.81%	35.79%

(2) 基本每股收益和稀释每股收益的计算见附注七、33。

### 3、本集团合并财务报表主要项目的异常情况及原因的说明

#### 资产负债表项目

##### (1) 货币资金

本公司货币资金期末比期初增加 1,146,412,502.84 元,增加了 1327.58%, 主要系公司上市募集资金增加 1,108,621,500.00 元以及公司经营活动产生的现金流量净额增加所致。

##### (2) 应收票据

本公司应收票据期末比期初增加 32,730,550.00 元，增加了 129.67%，主要系公司本期收到票据金额大于到期解付和背书转让金额所致。

### （3） 应收账款

本公司应收账款期末比期初增加 41,420,432.65 元，增加了 27.43%，主要系公司本期营业收入增加所致。

### （4） 预付账款

本公司预付账款期末比期初增加 27,355,654.67 元，增加了 116.30%，主要系公司本期新增大同热泵项目预付款 2,799.55 万元所致。

### （5） 应收利息

本公司应收利息期末比期初增加 6,935,681.50 元，主要系公司本期部分募集资金以定期存款形式存放银行，计提利息收入所致。

### （6） 其他应收款

本公司其他应收款期末比期初增加 5,499,915.72 元，增加了 1009.80%，主要系公司本期拟向上海银锅热能有限公司投资 4,845,000.00 元，截止期末，投资款已经支付，但营业执照正在办理中，暂在其他应收款核算以及公司业务增加，业务周转金增加所致。

### （7） 在建工程

本公司在建工程期末比期初减少 2,207,112.12 元，减少了 94.18%，主要系公司自制实验台在本期转为固定资产所致。

### （8） 无形资产

本公司无形资产期末比期初增加 18,608,280.91 元，增加了 326.77%，主要系公司本期新增土地使用权 17,253,162.00 元所致。

### （9） 递延所得税资产

本公司递延所得税资产期末比期初增加 647,798.57 元，增加了 23.02%，主要系公司本期资产减值准备增加所致。

### （10） 应付票据

本公司应付票据期末比期初增加 36,296,777.22 元，增加了 185.78%，主要系公司本期加大票据支付力度所致。

### （11） 应付账款

本公司应付账款期末比期初增加 19,366,334.37 元，增加了 27.65%，主要系公司



本期业务量增加导致采购量增加所致。

#### （12） 预收账款

本公司预收账款期末比期初减少 16,694,871.00 元，减少了 25.41%，主要系公司本期结转收入的金额大于新增金额所致。

#### （13） 应交税费

本公司应交税费期末比期初增加 7,128,146.69 元，增加了 120.69%，主要系公司本期企业所得税、增值税增加以及新增城市建设维护税、教育费附加、地方教育费附加所致。

#### （14） 其他应付款

本公司其他应付款期末比期初增加 440,381.95 元，增加了 58.60%，主要系公司本期职工代垫业务经费增加所致。

#### （15） 专项应付款

本公司专项应付款期末比期初增加 400,000.00 元，增加了 200.00%，主要系公司本期新增“新型低 NOx 煤粉燃烧技术的研究”项目获得政府资金支持所致。

#### （16） 股本

本公司股本期末比期初增加 22,000,000.00 元，增加了 33.33%，主要系公司本期上市发行新股所致。

#### （17） 资本公积

本公司资本公积期末比期初增加 1,086,641,259.25 元，增加了 7024.01%，主要系公司本期上市发行新股资本溢价所致。

#### （18） 盈余公积

本公司盈余公积期末比期初增加 11,010,755.10 元，增加了 47.52%，主要系公司本期净利润增加所致。

#### （19） 未分配利润

本公司未分配利润期末比期初增加 94,014,162.52 元，增加了 51.85%，主要系公司本期净利润增加所致。

### 利润表项目

#### （1） 营业税金及附加

本公司营业税金及附加本期比上年度增加 812,348.95 元，增加了 1118.87%，主

要系公司根据新的税法规定增加了城市建设维护税、教育附加以及地方教育附加所致。

## （2）销售费用

本公司销售费用本期比上年度增加 12,131,109.78 元，增加了 38.98%，主要系公司加大营销力度所致。

## （3）财务费用

本公司财务费用本期比上年度减少 7,733,328.18 元，减少了 979.45%，主要系公司部分募集资金转为定期存款方式存放，利息收入增加所致。

## （4）资产减值损失

本公司资产减值损失本期比上年度增加 1,842,752.12 元，增加了 70.85%，主要系公司根据坏账政策提取的坏账准备增加所致。

## （5）营业外收入

本公司营业外收入本期比上年度增加 16,153,956.43 元，增加了 1757.36%，主要系公司获得的记入当期损益的政府补助增加所致。

## （6）营业外支出

本公司营业外支出本期比上年度减少 92,999.97 元，减少了 27.50%，主要系公司对外捐赠减少所致。

## 现金流量表项目

### （1）销售商品、提供劳务收到的现金

本公司销售商品、提供劳务收到的现金本期比上期增加 135,774,561.87 元，增加了 42.80%，主要系公司本期加大回款力度，货款回收金额增加所致。

### （2）收到其他与经营活动有关的现金

本公司收到其他与经营活动有关的现金本期比上期减少 16,995,235.23 元，减少了 32.38%，主要系公司本期暂收暂付款减少所致。

### （3）购买商品、接受劳务支付的现金

本公司购买商品、接受劳务支付的现金 2010 年度比 2009 年度增加 61,963,318.65 元，增加了 36.31%，主要系公司 2010 年度因业务量增加，采购量增加，付款金额增加所致。

### （4）支付给职工以及为职工支付的现金

本公司支付给职工以及为职工支付的现金 2010 年度比 2009 年度增加

14,061,423.30 元，增加了 21.57%，主要系公司 2010 年度因业务量增加,员工人数增加以及职工薪酬平均水平增加所致。

(5) 支付的各项税费

本公司支付的各项税费 2010 年度比 2009 年度增加 29,257,177.85 元，增加了 99.03%，主要系公司 2010 年度因业务量增加，增值税和企业所得税交纳金额增加所致。

(6) 处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额

公司处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额本期比上期增加 333,420.51 元，增加了 13892.52%，主要系公司本期处置固定资产金额增加所致。

(7) 购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金

公司购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金本期比上期度增加 10,588,024.01 元，增加了 240.93%，主要系公司本期购建房产、软件、土地使用权金额增加所致。

(8) 投资支付的现金

公司投资支付的现金本期比上期减少 15,080,182.49 元，减少了 75.68%，主要系公司本期对外投资项目和金额减少所致。

(9) 吸收投资收到的现金

公司吸收投资收到的现金本期比上期增加 1,116,519,759.25 元，主要系公司本期上市募集资金增加所致。

(10) 支付其他与筹资活动有关的现金

公司支付其他与筹资活动有关的现金本期比上期增加 7,628,500.00 元，主要系公司本期支付上市费用所致。

## 第十章 备查文件

- 1、载有公司法定代表人、主管会计工作负责人、会计主管人员签名并盖章的财务报表。
- 2、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。
- 3、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。
- 4、载有董事长签名的 2010 年度报告文本原件。

以上备查文件的备置地点：公司证券部。

烟台龙源电力技术股份有限公司

法定代表人：\_\_\_\_\_

（王雨蓬）

二〇一一年三月二十九日