

烟台龙源电力技术股份有限公司

2014 年年度报告

定 2015-001

2015 年 03 月

第一节 重要提示、目录和释义

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。

除下列董事外，其他董事亲自出席了审议本次年报的董事会会议

未亲自出席董事姓名	未亲自出席董事职务	未亲自出席会议原因	被委托人姓名
张宝全	董事	工作原因	葛岚
谭智	董事	工作原因	汤得军

公司负责人汤得军、主管会计工作负责人刘克冷及会计机构负责人(会计主管人员)刘克冷声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

目 录

第一节 重要提示、目录和释义	2
第二节 公司基本情况简介	5
第三节 会计数据和财务指标摘要	7
第四节 董事会报告	10
第五节 重要事项	27
第六节 股份变动及股东情况	38
第七节 董事、监事、高级管理人员和员工情况	44
第八节 公司治理	51
第九节 财务报告	53
第十节 备查文件目录	143

释义

释义项	指	释义内容
本公司、公司、龙源技术	指	烟台龙源电力技术股份有限公司
控股股东	指	国电科技环保集团股份有限公司
实际控制人、国电集团	指	中国国电集团公司
报告期、本报告期	指	2014 年 1 月 1 日至 2014 年 12 月 31 日

第二节 公司基本情况简介

一、公司信息

股票简称	龙源技术	股票代码	300105
公司的中文名称	烟台龙源电力技术股份有限公司		
公司的中文简称	龙源技术		
公司的外文名称	YanTai LongYuan Power Technology Co., Ltd.		
公司的外文名称缩写	LongYuan Technology		
公司的法定代表人	汤得军		
注册地址	山东省烟台市经济技术开发区衡山路 9 号		
注册地址的邮政编码	264006		
办公地址	山东省烟台市经济技术开发区衡山路 9 号		
办公地址的邮政编码	264006		
公司国际互联网网址	http://www.lypower.com/		
电子信箱	lypower@lypower.com.cn		
公司聘请的会计师事务所名称	众环海华会计师事务所(特殊普通合伙)		
公司聘请的会计师事务所办公地址	湖北省武汉市武昌区东湖路 169 号众环海华大厦		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	郝欣冬	张天怡
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

三、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体的名称	《证券时报》、《上海证券报》、《中国证券报》、《证券日报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	http://www.cninfo.com.cn/
公司年度报告备置地点	公司证券部

四、公司历史沿革

	注册登记日期	注册登记地点	企业法人营业执照 注册号	税务登记号码	组织机构代码
首次注册	1998 年 12 月 26 日	山东省烟台市经济 技术开发区衡山路 9 号	370600400006918	370602705877689	70587768-9

第三节 会计数据和财务指标摘要

一、主要会计数据和财务指标

公司是否因会计政策变更及会计差错更正等追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	2014 年	2013 年	本年比上年增减	2012 年
营业收入（元）	1,637,947,972.54	1,380,484,135.68	18.65%	1,236,712,620.18
营业成本（元）	1,242,178,684.90	959,611,930.92	29.45%	814,755,723.05
营业利润（元）	202,414,710.34	218,794,580.41	-7.49%	238,031,809.23
利润总额（元）	211,531,814.81	231,953,560.50	-8.80%	251,352,244.33
归属于上市公司普通股股东的净利润（元）	169,375,777.99	191,986,366.94	-11.78%	211,827,684.38
归属于上市公司普通股股东的扣除非经常性损益后的净利润（元）	161,689,764.17	181,181,365.29	-10.76%	200,293,566.12
经营活动产生的现金流量净额（元）	-137,975,161.38	103,061,354.81	-233.88%	90,584,608.72
每股经营活动产生的现金流量净额（元/股）	-0.2688	0.3615	-174.36%	0.3177
基本每股收益（元/股）	0.33	0.37	-11.78%	0.410
稀释每股收益（元/股）	0.33	0.37	-11.78%	0.410
加权平均净资产收益率	8.12%	9.90%	-1.78%	12.04%
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率	7.75%	9.35%	-1.60%	11.38%
	2014 年末	2013 年末	本年末比上年末增减	2012 年末
期末总股本（股）	513,216,000.00	285,120,000.00	80.00%	285,120,000.00
资产总额（元）	3,180,736,104.16	2,966,572,833.79	7.22%	2,510,547,755.50
负债总额（元）	1,010,240,197.82	924,084,981.28	9.32%	631,596,681.99
归属于上市公司普通股股东的所有者权益（元）	2,149,112,713.29	2,022,465,623.00	6.26%	1,859,358,689.83
归属于上市公司普通股股东的每股净资产（元/股）	4.1875	7.0934	-40.97%	6.5213
资产负债率	31.76%	31.15%	0.61%	25.16%

二、境内外会计准则下会计数据差异

1、同时按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

公司报告期不存在按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

2、同时按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

公司报告期不存在按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

3、境内外会计准则下会计数据差异说明

适用 不适用

三、非经常性损益的项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2014 年金额	2013 年金额	2012 年金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	18,235.33	65,729.10	76,329.36	
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）	9,145,847.31	12,993,261.49	12,648,649.86	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-46,978.17	99,989.50	595,455.88	
减：所得税影响额	1,381,128.33	2,311,441.03	1,786,316.84	
少数股东权益影响额（税后）	49,962.32	42,537.41	0.00	
合计	7,686,013.82	10,805,001.65	11,534,118.26	--

对公司根据《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》定义界定的非经常性损益项目，以及把《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》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因

适用 不适用

公司报告期不存在将根据《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》定义、列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

四、重大风险提示

1.不能持续进行技术创新或产品更新的风险

公司自成立以来，始终引领行业技术发展。公司已从以等离子体节油、无油点火和稳燃业务为主，形成节油点火、低氮

燃烧、余热回收利用及锅炉综合改造等业务并举的良好局面，产品类型不断丰富，产品结构不断优化。公司若不能持续进行技术创新，则难以保持行业领先地位，会陷入同质化经营。因此未来公司需要加快技术创新，保持核心竞争力，确保在行业中的领先地位。为此，公司要坚持技术领先的发展战略，继续加大在研发方面的投入，留住现有的核心技术人员，引进和培养更多高端优秀人才；同时积极寻找和培育新技术、新项目，为持续发展奠定基础。

2.经营管理风险

自上市以来，公司的资产规模、收入规模、业务范围不断扩大。截止报告期内，公司已拥有两家全资子公司、三家控股子公司，员工数量也不断增加。公司的快速扩张对企业组织结构、经营管理、风险控制等方面提出了更高的要求。若公司不能及时提高管理能力，将面临内部控制、人力资源、技术创新、市场开拓等方面的风险。针对上述风险，公司将继续深入推进管理提升，结合公司发展情况不断优化组织结构，深化机制改革，创新激励机制，实现有质量、有效益、可持续发展。

3.产品市场竞争加剧风险

公司目前处于行业领先地位，产品具有较高的技术壁垒。激烈的市场竞争可能影响公司销售规模的增长速度，公司将面临产品市场竞争加剧的风险。

为此，公司一是强化技术优势，优化现有产品的同时继续开发新产品；二是不断加强营销和售后服务网络建设，打造龙源技术品牌；三是继续完善内部管理，根据业务需要灵活调整组织架构；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，有计划地进行整合和扩张，保证公司在激烈的市场竞争中立于不败之地。

4.超募资金闲置风险

目前，公司拥有超募资金尚未明确投资方向。若超募资金长期闲置，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，探索适合公司的投资方向和投资模式，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，合规、合理地使用超募资金，充分保证其可行性和投资效益。

第四节 董事会报告

一、管理层讨论与分析

1、报告期内主要业务回顾

2014年，面对电力基建压降、传统业务需求下行、市场竞争加剧等客观形势，公司按照2014年工作规划以及董事会的部署，扎实有序推进各项工作。报告期内，公司实现营业收入16.38亿元，同比增长18.65%；利润总额2.12亿元，同比下降8.80%。归属上市公司股东的净利润1.69亿元，同比下降11.78%。经过一年的努力拼搏，公司有效地抵御了外部环境变化对业绩波动的不利影响，经营情况符合客观形势，实现了业绩的平稳发展。

报告期内，公司主要经营情况如下：

一、围绕市场需求导向，技术创新取得成果

节油点火方面：劣质煤点火项目的实施效果取得用户满意。大功率等离子体发生器及模块式开关电源逐渐成熟，小型化等离子体点火系统具备了市场推广条件。无燃油电厂技术的适用范围不断拓展，目前在运无燃油电厂已达到40座。锅炉降氮方面：双尺度低氮燃烧实现了贫煤、混煤等劣质难燃煤的技术突破，降氮指标达到国内领先水平。旋流低氮燃烧器性能得到提升，小炉低氮项目性能指标满足合同要求。余热利用业务领域：完成了新型节能凝汽器开发及余热利用技术研究。热泵制造项目成功投产，核心竞争力显著增强。锅炉综合改造业务获得良好开局。成功实施了锅炉贫煤改烟煤项目，各项目指标均达到设计要求，获得用户认可。公司“软实力”初步形成：2014年，公司的软件技术研发实现多点开花，多个软件产品正式发布，试点项目取得成功，具备了产业化条件。公司现有产品与软件技术相结合，将取得良好的性能提升效果。

2014年，公司获得专利授权和软件著作权56项，其中发明专利18项。目前公司知识产权累计达到210项，其中发明专利60项。继获得第十届专利金奖后，公司2014年又获得了第16届中国专利优秀奖。公司负责起草的山东省地方标准《煤粉锅炉低氮燃烧技术性能规范》已由省环保厅、质监局发布实施。报告期内，公司再次通过了高新技术企业认定。

二、强化市场营销管理，品牌形象进一步提升

公司主动应对客观市场形势，加强了省煤器等产品，以及系统外市场、特别是地方市场的营销力度，有效对冲了传统业务需求下行的不利影响。2014年，节油点火、低氮燃烧业务新签合同额和市场占有率继续保持行业领先，省煤器业务签约同比增长一倍。系统外订单比例为近几年最高水平。国际市场销售渠道进一步拓展，海外项目签约创历史新高。签约境外首个等离子体无燃油电厂项目，标志着等离子点火技术的海外应用进入一个新的阶段。微油点火业务进一步巩固印度市场。

公司成功举办了多期产品应用研讨会和技术交流推广会，为公司与用户之间搭建了良好的互动沟通平台，扩大了产品影响力。通过强化售后服务机组回访和统计分析，真实掌握售后机组运行情况。遵守诚信经营理念，积极进行售后产品升级改造和疑难工程消缺，提高用户满意度。

三、加强生产管理与资源调配，工程项目顺利实施

2014年，公司优化资源调配，强化协同配合，严控关键节点，启用了PLM系统，较好完成了全年的生产任务，工程量继续创历史新高。在项目执行过程中，公司以优质的服务赢得了客户的认可。汉新等一批国内项目收到业主表扬信，韩国灵兴等离子体点火、印度蒙德拉微油点火等国际项目获得用户高度称赞，公司在国内外的品牌影响力和美誉度进一步增强。

四、关注质量和效益，管理水平逐步提高

公司强化制度体系建设，修订下发了公司二级和三级规章制度汇编，为生产经营活动提供全面制度保障。建立并完善了

定期质量报告制度，对质量问题进行专项提升，产品合格率不断提高。推进以岗位为基础的薪酬体系改革，完善了中层干部能力测评和绩效评估方式，激发员工积极性。强化费用预算管控，多渠道降低成本费用，在营业收入同比增长的情况下，销售费用及管理费用同比下降。成立了疑难回款清欠小组，对疑难回款进行跟踪协调，定期召开回款工作会议，落实回款措施和责任部门。积极学习优秀的资本运作案例，探索适合公司的投资方向和投资模式。

五、硬件建设再上新台阶，综合实力进一步增强

在信息化建设方面，公司建成了更加先进的自动化办公平台，信息化办公水平和办公效率显著提升。报告期内，公司新厂区已建设完毕并投入使用。新厂区的建成投用，标志着公司硬件设施建设再上新台阶，综合实力获得显著增强。

2、报告期内主要经营情况

(1) 主营业务分析

1) 概述

2014年，公司业务稳步发展，全年共实现营业收入16.38亿元，同比增加2.57亿元，增长18.65%；营业成本12.42亿元，同比增加2.83亿元，增长29.45%；销售费用0.78亿元，同比减少0.39亿元，下降33.62%；管理费用0.97亿元，同比减少0.11亿元，下降10.74%；财务费用-0.2亿元，同比增加0.05亿元，增长19.77%；全年研发投入1.38亿元，同比增加0.4亿元，增长40.06%；全年经营活动现金流量净额-1.38亿元，同比减少2.41亿元，下降233.88%。

2) 报告期利润构成或利润来源发生重大变动的说明

适用 不适用

3) 收入

项目	2014 年	2013 年	同比增减情况
营业收入	1,637,947,972.54	1,380,484,135.68	18.65%

驱动收入变化的因素

2014年度，公司成套节能环保产品累计实现销售量345套，主营业务收入16.34亿元，同比分别增加82套，2.58亿元。本年度公司等离子产品收入占主营业务收入比例为14.88%，较2013年度下降2.84个百分点；低氮燃烧产品收入占主营业务收入比例为50.34%，较2013年度下降17.16个百分点；锅炉余热利用产品收入占主营业务收入比例为17.82%，较2013年度提高11.82个百分点；微油产品收入占主营业务收入比例为5.31%，较2013年度提高0.33个百分点；锅炉综合改造业务收入占比2.41%，比2013年度提高2.41个百分点；省煤器产品收入占主营业务收入比例为7.66%，比2013年度提高5.38个百分点；其他产品收入占主营业务收入比例为1.58%，较2013年度提高0.05个百分点。

公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 否

行业分类/产品	项目	单位	2014 年	2013 年	同比增减
节能环保	销售量	台/套	345	263	31.18%
	生产量	台/套	314	351	-10.54%
	库存量	台/套	213	244	-12.70%

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

适用 不适用

2014年，公司等离子产品销售63套，比上年度增加10套，增长18.87%；低氮燃烧产品销售130套，比上年度增加11套，增长9.24%；微油点火产品销售88套，比上年度增加23套，增长35.38%；锅炉综合改造产品销售2套，比上年度增加2套；锅炉余热利用产品销售5套，比上年度增加3套，增长150%；省煤器产品销售21套，比上年度增加13套，增长162.5%；其他产

品销售36套，比上年度增加20套，增长125%。

公司重大的在手订单情况

适用 不适用

数量分散的订单情况

适用 不适用

2014年全年，公司新签约额约15.93亿元，2014年末在手订单9.84亿元。公司主营业务收入包括成套产品以及相关备件收入，由于备件收入数量多、单价低，收入金额占比相对较小，在上述新签约额及在手订单的统计中未纳入备品备件订单情况。

公司报告期内产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

4) 成本

单位：元

项目	2014 年		2013 年		同比增减
	金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
原材料	792,390,470.94	63.79%	641,937,346.77	66.90%	-3.11%
职工薪酬	45,163,013.51	3.64%	39,055,757.90	4.07%	-0.43%
费用	404,625,200.45	32.57%	278,618,826.25	29.03%	3.54%

5) 费用

单位：元

	2014 年	2013 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	77,822,150.38	117,240,179.92	-33.62%	报告期内，公司通过不断完善产品技术，提高项目计划可控性，完善项目实施过程中的质量控制等措施，产品售后维护费用同比下降；同时公司通过进一步完善业务部门绩效考核，合理管控市场费用，报告期内销售费用实现了同比下降。
管理费用	96,762,635.28	108,407,223.30	-10.74%	
财务费用	-20,559,391.36	-25,625,729.15	19.77%	
所得税	40,795,073.28	39,537,347.73	3.18%	

6) 研发投入

适用 不适用

公司本年度研发情况如下：

1、持续提高节油点火产品性能。劣质煤点火技术逐渐成熟。大功率等离子体发生器运行逐渐稳定，模块式开关电源在工程现场成功应用，小型化等离子体点火系统具备了市场推广条件。实施了行业首台中储式制粉系统锅炉无燃油点火项目，进一步拓宽了无燃油电厂技术的适用范围。

2、锅炉降氮技术向纵深发展。双尺度低氮燃烧实现了贫煤、混煤等劣质难燃煤的技术突破，降氮指标达到国内领先水平。旋流低氮燃烧器性能得到提升，“W”火焰锅炉低氮技术日趋成熟。开展深度降氮技术的研究，布局燃煤电厂“近零排放”。

3、余热利用技术方面：完成了新型节能凝汽器开发及余热利用技术研究；实施了烟气深度余热利用技术项目。

4、成功实施了锅炉贫煤改烟煤项目，各项目指标均达到设计要求。发布了低氮燃烧优化闭环控制系统、智能清灰等多项软件产品，公司现有产品与软件技术相结合，将取得良好的性能提升效果。

通过研发和实地应用，公司已达到上述研发目的。2014年公司研发支出总额为137,797,238.73元，资本化比重为18.13%，研发投入占营业收入的比重为8.41%。

近三年公司研发投入金额及占营业收入的比例

	2014 年	2013 年	2012 年
研发投入金额（元）	137,797,238.73	98,387,605.16	97,442,314.45
研发投入占营业收入比例	8.41%	7.13%	7.88%
研发支出资本化的金额（元）	24,989,378.26	4,179,922.24	2,622,998.41
资本化研发支出占研发投入的比例	18.13%	4.25%	2.69%
资本化研发支出占当期净利润的比重	14.64%	2.17%	1.23%

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用 不适用

2014年，公司符合费用资本化条件的研发项目为4个，同比2013年度增加2个，且本年度费用资本化的项目发生额相对较大，因此研发投入资本化金额和资本化率有所提高。

7) 现金流

单位：元

项目	2014 年	2013 年	同比增减
经营活动现金流入小计	1,361,524,898.11	1,451,025,768.71	-6.17%
经营活动现金流出小计	1,499,500,059.49	1,347,964,413.90	11.24%
经营活动产生的现金流量净额	-137,975,161.38	103,061,354.81	-233.88%
投资活动现金流入小计	129,983.00	156,522.90	-16.96%
投资活动现金流出小计	29,264,522.92	57,714,421.34	-49.29%
投资活动产生的现金流量净额	-29,134,539.92	-57,557,898.44	-49.38%
筹资活动现金流入小计		5,700,000.00	-100.00%
筹资活动现金流出小计	43,031,446.95	40,560,156.06	6.09%
筹资活动产生的现金流量净额	-43,031,446.95	-34,860,156.06	23.44%
现金及现金等价物净增加额	-210,102,564.98	10,287,039.35	-2,142.40%

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

适用 不适用

(1) 2014年，公司投资活动现金流出同比减少2,845万元，下降49.29%，主要系公司本年度固定资产和在建工程付款金

额减少所致。

(2) 2014年, 公司筹资活动现金流入同比减少570万元, 下降100%, 主要系公司上期控股子公司发生借款, 而本期未发生此类业务所致。

报告期内公司经营活动的现金流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

适用 不适用

2014年度, 公司实现经营活动现金流量净额为-13797.52万元, 实现净利润为17073.67万元, 净利润与经营活动现金流量净额之间的差异为30871.19万元, 主要原因是随着公司业务量增加, 应收账款、应收票据等经营性应收款项增加3.5亿元, 各项经营性应付款项增加0.9亿元。

8) 公司主要供应商、客户情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额(元)	1,051,997,827.82
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	64.23%

向单一客户销售比例超过 30% 的客户资料

适用 不适用

客户名称	销售额(元)	占年度销售总额比例	销售金额或比例与以前年度相比发生较大变化的说明
中国国电集团公司	772,039,997.09	47.13%	
合计	772,039,997.09	47.13%	--

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额(元)	233,130,897.28
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	20.73%

向单一供应商采购比例超过 30% 的客户资料

适用 不适用

9) 公司未来发展与规划延续至报告期的说明

首次公开发行招股说明书中披露的未来发展与规划在本报告期的实施情况

适用 不适用

前期披露的发展战略和经营计划在报告期内的进展情况

本报告期内, 公司紧紧围绕上一报告期披露的发展战略和经营计划开展工作, 完成了既定目标。

公司主动应对客观市场形势, 加强了省煤器等产品, 以及系统外市场、特别是地方市场的营销力度, 有效对冲了传统业务需求下行的不利影响。报告期内, 节油点火和低氮燃烧业务继续保持行业领先地位, 电站余热利用及锅炉综合改造业务方面发展迅速, 已成为行业主要企业之一。国际市场销售渠道开拓取得进展, 签约境外首个等离子体无燃油电厂项目, 标志着等离子点火技术的海外应用进入一个新的阶段。

科技创新方面, 节油点火产品的性能和可靠性进一步提高, 双尺度低氮燃烧实现了贫煤、混煤等劣质难燃煤的技术突破, 降氮指标达到国内领先水平。完成了新型节能凝汽器开发及余热利用技术研究; 热泵制造项目成功投产, 公司核心竞争力显著增强。成功实施了多项锅炉贫改烟项目, 各项指标满足客户要求。软件研发实现多点开花, 低氮燃烧优化闭环控制系统、智能清灰等多个软件产品正式发布, 试点项目取得成功, 具备了产业化条件。

加强体制机制和制度建设, 推进人事制度、薪酬体系改革, 不断激发员工积极性。修订下发了公司二级和三级规章制度汇编, 为生产经营活动提供全面制度保障。广泛开展调研, 积极学习优秀的资本运作案例, 探索适合公司的投资方向和投资

模式。报告期内，公司新厂区已建设完毕并投入使用，标志着公司硬件设施建设再上新的台阶，综合实力获得显著增强。

公司实际经营业绩较曾公开披露过的本年度盈利预测低于或高于 20% 以上的差异原因

适用 不适用

(2) 主营业务分部报告

1) 报告期主营业务收入及主营业务利润的构成

单位：元

	主营业务收入	主营业务利润
分行业		
节能环保	1,634,408,589.27	392,772,203.34
分产品		
等离子产品	243,244,298.10	91,244,471.29
低氮燃烧产品	822,784,920.08	188,561,346.67
微油点火产品	86,710,016.02	35,446,776.61
锅炉余热利用	291,235,191.40	46,381,474.47
锅炉综合改造	39,444,175.15	8,088,955.99
省煤器产品	125,152,486.76	5,581,277.06
其他	25,837,501.76	17,467,901.25
分地区		
东北	179,632,859.10	41,566,269.18
国外	593,842.12	309,797.79
华北	575,241,044.86	125,371,134.31
华东	276,011,337.78	82,801,197.58
华南	36,599,472.94	5,873,813.89
华中	196,926,148.09	52,808,338.28
西北	332,354,950.91	78,365,738.51
西南	37,048,933.47	5,675,913.80

2) 占比 10% 以上的产品、行业或地区情况

适用 不适用

单位：元

	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
分行业						
节能环保	1,634,408,589.27	1,241,636,385.93	24.03%	18.73%	29.70%	-6.42%

分产品						
等离子产品	243,244,298.10	151,999,826.81	37.51%	-0.28%	6.22%	-3.82%
低氮燃烧产品	822,784,920.08	634,223,573.41	22.92%	-11.45%	-3.21%	-6.56%
锅炉余热利用	291,235,191.40	244,853,716.93	15.93%	252.67%	219.40%	8.76%
分地区						
东北	179,632,859.10	138,066,589.92	23.14%	4.02%	15.24%	-7.49%
华北	575,241,044.85	449,869,910.55	21.79%	83.33%	96.08%	-5.09%
华东	276,011,337.78	193,210,140.20	30.00%	-39.98%	-38.83%	-1.32%
华中	196,926,148.09	144,117,809.81	26.82%	108.72%	93.92%	-5.18%
西北	332,354,950.91	253,989,212.40	23.58%	72.11%	103.05%	-8.41%

3) 公司主营业务数据统计口径在报告期发生调整的情况下, 公司最近 3 年按报告期末口径调整后的主营业务数据

适用 不适用

(3) 资产、负债状况分析

1) 资产项目重大变动情况

单位: 元

	2014 年末		2013 年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	939,609,363.22	29.54%	1,152,836,665.88	38.86%	-9.32%	
应收账款	1,092,168,525.87	34.34%	824,679,204.57	27.80%	6.54%	由于公司业务量增加, 且收入确认进度大于回款进度, 导致应收账款增加 32.44%
存货	335,465,312.43	10.55%	349,108,803.57	11.77%	-1.22%	
投资性房地产	17,468,400.68	0.55%	17,996,310.08	0.61%	-0.06%	
长期股权投资		0.00%		0.00%	0.00%	
固定资产	169,684,943.27	5.33%	81,785,531.49	2.76%	2.57%	由于等离子体节能环保设备增产项目 1 号和 4 号厂房转固, 固定资产增加 107.48%
在建工程	71,269,809.58	2.24%	93,780,736.63	3.16%	-0.92%	

2) 负债项目重大变动情况

单位: 元

	2014 年		2013 年		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比	金额	占总资产比		

		例		例		
短期借款		0.00%		0.00%	0.00%	
长期借款		0.00%		0.00%	0.00%	

3) 以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

(4) 公司竞争能力重大变化分析

适用 不适用

(5) 投资状况分析

1) 对外投资情况

适用 不适用

公司报告期无对外投资。

2) 募集资金使用情况

适用 不适用

1. 募集资金总体使用情况

适用 不适用

单位：万元

募集资金总额	110,862.15
报告期投入募集资金总额	23,858.02
已累计投入募集资金总额	51,990.37
报告期内变更用途的募集资金总额	0
累计变更用途的募集资金总额	0
累计变更用途的募集资金总额比例	0.00%
募集资金总体使用情况说明	
报告期内，公司积极推进募投项目实施，按规定存放和使用募集资金，并积极研究超募资金使用方向。	

2. 募集资金承诺项目情况

适用 不适用

单位：万元

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)	本报告期投入金额	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	本报告期实现的效益	截止报告期末累计实现的效益	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	5,000		5,000	100.00%	2012 年 08 月 20	0	0	是	否

							日				
等离子体节能环保设备增产项目	否	36,965	36,965	13,858.02	24,804.28	67.10%	2014年06月30日	10,764.85	10,764.85	否	否
营销网络建设项目	否	4,500	4,500		2,186.09	48.58%	2012年08月20日	0	0	是	否
承诺投资项目小计	--	46,465	46,465	13,858.02	31,990.37	--	--	10,764.85	10,764.85	--	--
超募资金投向											
补充流动资金（如有）	--	20,000	20,000	10,000	20,000	100.00%	--	--	--	--	--
超募资金投向小计	--	20,000	20,000	10,000	20,000	--	--	0	0	--	--
合计	--	66,465	66,465	23,858.02	51,990.37	--	--	10,764.85	10,764.85	--	--
未达到计划进度或预计收益的情况和原因（分具体项目）	公司募集资金投入项目分为等离子体低 NOx 燃烧推广工程、等离子体节能环保设备增产项目和营销网络建设项目，其中等离子体低 NOx 燃烧推广工程和营销网络建设项目虽于 2012 年 8 月 20 日已完工，但其属于不产生直接经济效益的项目；本期等离子体节能环保设备增产项目厂房已达到预定可使用状态，截至报告期末实际投入使用 6 个月，效益尚未达到年度预期数据。										
项目可行性发生重大变化的情况说明	不适用										
超募资金的金额、用途及使用进展情况	适用 2010 年 12 月 3 日，根据本公司第一届董事会第十四次会议审议通过的《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，已划转 10,000 万元。2013 年 12 月 3 日，根据本公司第二届董事会第十四次会议审议通过的《关于使用部分超募资金永久补充流动资金的议案》，使用超募资金 10,000 万元永久性补充流动资金，截至报告期末，超募资金全部划转完毕。其余超募资金剩余 443,971,500.00 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、监事会或股东大会审批程序，并及时披露。										
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用										
募集资金投资项目实施方式调整情况	适用 报告期内发生 2014 年 3 月 25 日，公司第二届董事会第十五次会议审议通过了《关于调整公司募集资金投资项目实施进度的议案》，将等离子体节能环保设备增产项目完工时间调整为 2014 年 6 月 30 日。										
募集资金投资项目先期投入及置换情况	适用 2010 年，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。本报告期内无置换募集资金事项。										

用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	适用
	2013 年 1 月 22 日, 经公司第二届董事会第八次会议批准, 公司以闲置募集资金 5000 万元暂时性补充流动资金, 期限不超过 6 个月, 到期归还募集资金专户。2013 年 7 月 17 日, 公司将该笔资金归还募集资金专户。2013 年 7 月 30 日, 经公司第二届董事会第十二次会议批准, 使用闲置募集资金 10,000 万元暂时补充流动资金, 期限不超过 6 个月, 到期归还本公司募集资金专用账户, 2013 年度从募集资金专用账户中实际划转 9,038 万元。截至 2013 年 12 月 31 日, 公司将暂时补充流动资金的 9,038 万元募集资金全部归还至募集资金专用账户, 期限未超过 6 个月。2014 年 4 月 23 日, 经公司第二届董事会第十六次会议批准, 公司以闲置募集资金 10,000 万元暂时补充流动资金, 期限不超过 6 个月, 到期归还募集资金。2014 年 10 月 22 日, 公司将暂时补充流动资金实际使用的 8,000 万元募集资金全部归还至募集资金专用账户, 期限未超过 6 个月。2014 年 11 月 27 日, 经公司第三届董事会第一次会议批准, 公司以闲置募集资金 10,000 万元暂时补充流动资金, 期限不超过 6 个月, 到期归还募集资金, 截至 2014 年 12 月 31 日, 该部分资金尚未划转。
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	适用
	营销网络建设项目计划投入资金 4500 万元, 截至 2012 年 8 月 20 日, 实际投入 2186.09 万元, 项目结余 2313.91 万元。项目结余系由于公司根据实际情况调整了海外推广策略, 海外办事处建设、参加展会费用少于预计。等离子体低 NOx 燃烧推广项目无结余。等离子体节能环保设备增产项目厂房本期已达到预定可使用状态, 由于项目资金尚未支付完毕, 结余资金尚不能准确确定。
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. 募集资金变更项目情况

适用 不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

3) 非募集资金投资的重大项目情况

适用 不适用

公司报告期无非募集资金投资的重大项目。

4) 持有其他上市公司股权情况

适用 不适用

5) 持有金融企业股权情况

适用 不适用

公司报告期末持有金融企业股权。

6) 买卖其他上市公司股份的情况

适用 不适用

7) 以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

(6) 主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司、参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	所处行业	主要产品或服务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
沈阳龙源 电站燃烧 技术有限 公司	子公司	节能环保	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。	500 万元	1,220,679.0 8	798,678.76	0.00	231,734.7 2	-19,348.95
上海银锅 热能设备 有限公司	子公司	节能环保	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。	950 万元	60,156,629. 36	9,500,624.3 9	93,636,962. 92	1,299,531 .03	1,109,739.55
国电龙源 技术（美 国）有限公 司	子公司	节能环保	工程技术 咨询、工程 设计、安 装、调试服 务、技术进 出口、货物 进出口、货 物销售等 业务	1281.3276 万元	10,260,244. 97	10,258,621. 66	0.00	-626,081. 15	-626,081.15
四川龙源 科能电力 科技有限 公司	子公司	节能环保	一般经营 项目；技术 推广服务； 通用设备 制造业；专 用设备制	980 万元	10,480,788. 04	10,480,717. 14	887,051.33	-139,923. 66	-136,845.01

			造业；机电设备安装工程；电气设备修理；商品批发与零售						
烟台龙源换热设备有限公司	子公司	节能环保	生产、销售、安装：换热设备、热能设备、热能节能设备并提供相关技术咨询。 (不含须经行政许可审批的项目)	3000 万元	43,846,104.77	30,653,248.20	15,871,251.33	69,359.27	37,244.63

主要子公司、参股公司情况说明

无

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

(7) 公司控制的特殊目的主体情况

适用 不适用

二、公司未来发展的展望

1、公司所处行业的格局和趋势

近年来，国家不断出台新的节能减排政策和法规。2014年国家先后颁布了《环境保护法》、《能源行业加强大气污染防治工作方案》、《锅炉大气污染物排放标准》及《煤电节能减排升级与改造行动计划（2014-2020年）》等政策文件及行业标准，京津冀、长三角、珠三角等重点区域先后出台了大气污染防治实施细则。上述政策的出台表明国家推动节能环保产业发展的决心。煤电领域“近零排放”战略的实施、国家对燃煤电厂的发电煤耗提出严格压降要求等奠定了火电节能环保产业良性发展的基础。“超低能耗”、“超低排放”已成为燃煤机组实现高质量发展的第一目标，这也与公司的节能环保产品高度契合。作为设备企业，公司已经处在一个新的战略机遇期，必须深刻理解、紧紧抓住、切实用好这样的新机遇，不断向清洁高效发电设备升级，推动燃煤电厂向绿色、安全、高效、经济的方向发展。

目前公司产品涉及节油点火、低氮燃烧、余热利用及锅炉综合改造几方面。随着国内火电基建投资持续回落，节油点火业务进入平稳期。低氮燃烧业务方面，本轮低氮改造高峰基本结束，改造业务需求下行；积极方面，地方政府和发电集团实施“近零排放”战略的主动性较强，公司的技术优势有望推动低氮业务重拾升势。余热利用业务方面，公司积极探索热泵余热利用业务发展模式并努力开拓系统外业务；省煤器业务受益于电厂深度除尘和节能需求，未来几年存在较大的市场空间。锅炉综合改造业务方面，在发电煤耗严格限制的背景下，煤质不稳定、能耗高的在运锅炉进行综合改造将是必然选择。公司将凭借业务优势，着力解决困扰用户的“个性”问题，为用户提供“定制”服务。总的来看，公司的主营业务受产业政策影响明显，

具有一定波动性，公司需要提前做好产业布局，并积极发展新业务，形成稳定收益。

2、公司发展战略规划

公司未来几年的发展规划是：以国家产业发展政策和集团公司发展战略为引领，以实施管理、效益“双提升”工作为契机，持续增强核心竞争力，逐步形成以煤粉燃烧技术为核心、燃煤电厂生产全过程节能减排业务为支柱、相关技术服务和产业投资为补充的业务结构，努力打造国内领先、国际知名的火力发电节能环保综合服务领军企业。

3、公司2015年经营计划

(1) 不断优化组织架构和人员结构，推进以产品为基础的事业部制改革，进一步强化质量效益导向，提升运作效率。完善激励机制和人才培养机制，强化全员价值创造意识和危机意识，激励员工自我加压、主动作为。

(2) 持续做好节油点火业务，不断提高煤质适应性；大力推广无燃油电厂技术，提高无燃油电厂项目比例。深化劣质煤低氮技术研发，推动旋流低氮设计标准化；做好存量市场改造，努力保持行业领军地位；推动低氮燃烧与软件技术的协同集成，提高低氮燃烧系统的智能化、自动化水平；加快推进超低氮技术的研发，跻身“近零排放”产业链。深化热泵技术研究，巩固热泵制造能力，加强系统外余热利用业务开拓；优化低压省煤器设计，提高盈利能力。大力推广锅炉综合改造业务，通过优势整合，打造燃煤电厂全厂综合节能、环保技术服务品牌。

(3) 进一步强化系统外市场开拓，继续深挖地方电力市场。加大海外市场开拓力度，提高海外业务利润贡献。持续做好售后服务，维护品牌形象，提高用户满意度。充分发挥清欠小组协调职能，营销、技术和管理部门相配合，全力保障回款工作有效开展。

(4) 充分确保研发投入，抓紧突破核心关键技术。开展行业趋势研究，提前储备前瞻性的研发项目。

(5) 全面推进“双提升”工作，强化基础管理和效益提升，不断提高盈利能力和核心竞争力。

(6) 强化资产管理，积极落实超募资金投向，提高价值创造能力。

三、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

四、董事会关于报告期会计政策、会计估计变更或重要前期差错更正的说明

适用 不适用

五、公司利润分配及分红派息情况

报告期内利润分配政策特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

2014年4月25日，公司2013年度股东大会审议通过了2013年度权益分派实施方案：以2013年末总股本28512万股为基数，向全体股东以每10股派发人民币1.5元现金（含税）的股利分红；以2013年末总股本28512万股为基数，以资本公积金每10股转增8股，共计转增22809.6万股。公司于2014年6月20日完成上述分配方案。

公司严格按照公司章程规定和股东大会决议要求制定和执行利润分配方案，分红标准和比例符合公司业务发展水平，决策程序规范完备，独立董事以严谨负责的态度审议分配方案，保障了中小股东的合法权益。

现金分红政策的专项说明	
是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求：	是

分红标准和比例是否明确和清晰：	是
相关的决策程序和机制是否完备：	是
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护：	是
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	是

公司报告期利润分配预案及资本公积金转增股本预案与公司章程和分红管理办法等的相关规定一致

是 否 不适用

公司报告期利润分配预案及资本公积金转增股本预案符合公司章程等的相关规定。

本年度利润分配及资本公积金转增股本预案

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	0.40
每 10 股转增数（股）	0
分配预案的股本基数（股）	513,216,000
现金分红总额（元）（含税）	20,528,640.00
可分配利润（元）	850,127,504.40
现金分红占利润分配总额的比例	100.00%
本次现金分红情况	
公司发展阶段不易区分但有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
公司 2014 年度利润分配预案为：以 2014 年末总股本 51,321.6 万股为基数，向全体股东以每 10 股派发人民币 0.4 元现金（含税）的股利分红，合计派发现金红利 2,052.864 万元。	

公司近 3 年（含报告期）的利润分配方案及资本公积金转增股本方案情况

2014年度利润分配预案为：公司2014年度利润分配预案为：以2014年末总股本51,321.6万股为基数，向全体股东以每10股派发人民币0.4元现金（含税）的股利分红，合计派发现金红利2,052.864万元。

2013年度利润分配方案为：以2013年末总股本28512万股为基数，向全体股东以每10股派发人民币1.5元现金（含税）的股利分红；以2013年末总股本28512万股为基数，以资本公积金每10股转增8股，共计转增22809.6万股。。

2012年度利润分配方案为：2013年3月29日，公司2012年度股东大会批准通过了2012年度利润分配方案，以2012年末总股本28,512万股为基数，向全体股东以每10股派发人民币1元现金（含税）的股利分红，合计派发现金红利2,851.2万元。剩余未分配利润结转以后年度分配。

公司近三年现金分红情况表

单位：元

分红年度	现金分红金额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率
2014 年	20,528,640.00	169,375,777.99	12.12%

2013 年	42,768,000.00	191,986,366.94	22.28%
2012 年	28,512,000.00	211,827,684.38	13.46%

公司报告期内盈利且母公司未分配利润为正但未提出现金红利分配预案

适用 不适用

六、内幕信息知情人管理制度的建立和执行情况

2011年，公司制定并实施了内幕信息管理制度，2012年2月，经第二届董事会第四次会议批准，公司对上述内幕信息管理制度进行了修订和完善。报告期内，公司严格执行内幕信息管理制度，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。

七、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

适用 不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料
2014年04月11日	公司本部	实地调研	机构	交银国际,杨苡筑; 元大宝来,乐禹; 国泰投信,蔡佩芬	国家对脱硝电价的补贴政策;脱硝改造的技术方式;公司主营业务及发展情况;相关技术原理;公司一季度业绩情况;公司海外市场情况等。
2014年05月27日	公司本部	实地调研	机构	银河证券,冯大军	低氮市场的签约情况、改造效果及市场容量;脱硝技术情况、设备更换周期及项目定价;公司产品的市场占有率等。
2014年06月19日	公司本部	实地调研	机构	上投摩根,杜猛、郭华;中国平安,郑科、任峥、李彪	公司业务发展情况;国家政策对行业的影响;低氮项目工期、合同额情况;公司海外市场情况;人员情况等。
2014年08月25日	公司本部	实地调研	机构	国海证券,谭倩、李恩园;富国基金,杨栋	公司业务发展情况;省煤器工作原理、业务发展情况;超低排放相关政策;锅炉综合改造业务情况;超募资金投向;股东减持情况托等。
2014年08月28日	公司本部	实地调研	机构	中国国际金融有限公司,汤砚卿	低氮业务后续发展情况;国家环保政策;等离子与微油技术区别;低氮技术和SCR区别;分支机构设

					置情况；余热技术原理；订单结算周期等。
2014年09月03日	公司本部	实地调研	机构	首域投资，陈希骅	公司产品、技术发展历程；国内低氮改造进度；余热利用业务发展情况；等离子节油、无油业务的经济性；国家关于火电厂环保方面的新政策；公司的研发项目等。
2014年09月17日	公司本部	实地调研	机构	华创证券，谢天卉；长盛基金，代毅、乔培涛；银华基金，李旻；中信证券，张赫黎；华夏基金，钟帅	产品市场占有率；小机组低氮改造情况；余热利用业务情况；低压省煤器的原理及发展情况；国家环保政策。
2014年09月24日	公司本部	实地调研	机构	长沙证券学会，欧阳凯，田立文，吴晓峰，潘惠明，张翠莲，龚雅艳，陈晓	公司股东情况；等离子业务发展情况；近几年开展的新业务情况；产品出口情况；环保政策情况等。
2014年09月29日	公司本部	实地调研	机构	工银瑞信，孙楠；招商证券，曾凡	公司主营业务情况；低压省煤器技术原理及业务发展情况；热泵技术原理、市场需求、国家政策支持；排污费提高对火电厂影响等。
2014年11月04日	公司本部	实地调研	机构	瀚伦投资，柯立思	公司股东情况；公司 IPO 情况；主营业务介绍；研发投入情况；交货周期；投资计划等。
2014年12月24日	公司本部	实地调研	机构	天津昊盛投资管理有限公司，曹群；上海筑金投资，张东东；甄投资产，付磊；南京创业投资，王烈虎，周晓芬，郭泽家；上海德彭资产管理有限公司，姚镜仪；中国国际金融有限公司，孙晓璐，居励，彭炜，路程，	公司主营业务情况；低氮业务情况；海外市场情况；国家环保新政策；炉内低氮技术情况及改造情况；订单结算周期等。

				林剑文, 王韧; 西藏投资, 卢文娟; 胡启立、孟贺祥、谭增瑞、李波、孙小琰	
2014 年 12 月 25 日	公司本部	实地调研	机构	上海玖歌投资管理有限公司, 邓跃辉; 财通证券股份有限公司, 邵沙鏊	环保新政策出台情况; 再融资情况; 公司竞争对手情况; 是否有股权激励计划等。

第五节 重要事项

一、重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

本年度公司无重大诉讼、仲裁事项。

二、上市公司发生控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在上市公司发生控股股东及其关联方非经营性占用资金情况。

三、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

四、资产交易事项

1、收购资产情况

适用 不适用

公司报告期未收购资产。

2、出售资产情况

适用 不适用

公司报告期未出售资产。

3、企业合并情况

适用 不适用

公司报告期未发生企业合并情况。

4、自资产重组报告书或收购出售资产公告刊登后，该事项的进展情况及对报告期经营成果与财务状况的影响

适用 不适用

五、公司股权激励的实施情况及其影响

适用 不适用

公司报告期无股权激励计划及其实施情况。

六、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

√ 适用 □ 不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额（万元）	占同类交易金额的比例	关联交易结算方式	可获得的可同类交易市价	披露日期	披露索引
中国国电集团公司及内部所属单位	同一实际控制人	销售商品、提供劳务	销售商品、提供劳务	市场化定价	市场价	77,204	47.13%	电汇、汇票			
中国国电集团公司及内部所属单位	同一实际控制人	采购商品、接受劳务	采购商品、接受劳务	市场化定价	市场价	3,715.03	3.30%	电汇、汇票			
合计				--	--	80,919.03	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				无							
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）				2014年4月25日，经公司2013年度股东大会批准，公司预计2014年全年向中国国电集团公司及其直接或间接控制的企业销售产品及提供服务的预计金额分别为：销售等离子体点火设备、微油点火设备、低氮燃烧系统产品、火检系统产品、低压省煤器产品以及提供服务（包括但不限于以合同能源管理模式提供的各种服务）合同总额不超过人民币60,000万元；销售电站锅炉余热利用和综合节能改造项目及提供服务共计不超过50,000万元。日常性采购产品及接受提供服务（包括房屋租赁、设备采购、中标服务、施工分包等产品、服务）合同总额不超过人民币6,800万元。报告期内，公司实际发生关联交易金额未超出上述额度。							
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）				不适用							
关联交易事项对公司利润的影响				公司关联交易采取公平、公正、公开的市场化定价原则，是正常的市场交易，不影响公司的独立性。							

报告期内公司向关联方销售（采购）产品和提供（接受）劳务的情况

关联方	向关联方销售产品和提供劳务		向关联方采购产品和接受劳务	
	交易金额（万元）	占同类交易金额的比例	交易金额（万元）	占同类交易金额的比例
天津国电津能热电有限公司	13,704.88	8.37%		
国电电力酒泉发展有限公司	9,591.56	5.86%		

国电大同第二发电厂	4,866.15	2.97%		
国电国际经贸有限公司	4,211.97	2.57%		
国电长源第一发电有限责任公司	3,463.57	2.11%		
国电靖远发电有限公司	2,932.48	1.79%		
国电青山热电有限公司	2,789.72	1.70%		
国电宝鸡第二发电厂扩建工程筹建处	2,409.23	1.47%		
国电石嘴山第一发电有限公司	2,373.11	1.45%		
国电驻马店热电有限公司	2,147.48	1.31%		
国电费县发电公司	1,670.18	1.02%		
国电哈尔滨热电有限公司	1,626.75	0.99%		
河北邯郸热电股份有限公司	1,570.69	0.96%		
国电双鸭山发电公司	1,565.96	0.96%		
国电新疆红雁池发电有限公司	1,481.41	0.90%		
国电濮阳热电有限公司	1,352.44	0.83%		
山西榆次热电有限公司	1,320.73	0.81%		
河北衡丰发电有限责任公司	1,222.44	0.75%		
国电物资山东配送有限公司	1,128.72	0.69%		
国电江西丰城发电有限责任公司	1,109.44	0.68%		
国电长源荆州热电有限公司	1,084.66	0.66%		
国电电力发展股份有限公司邯郸电厂	1,061.71	0.65%		
国电长源汉川第一发电有限公司	1,056.03	0.64%		
湖北汉新发电有限公司	1,056.03	0.64%		
国电兰州热电有限公司	978.41	0.60%		
天津国电津能滨海热电有限公司	969.66	0.59%		
国电库车发电有限公司	838.5	0.51%		

国电都匀发电有限公司	612.05	0.37%		
南京龙源环保有限公司	583.62	0.36%		
北京国电龙源环保工程有限公司	559.83	0.34%		
锡林郭乐褚业科技有限公司	519.31	0.32%		
其他	5,345.28	3.26%		
北京国电诚信招标有限公司			2,025.4	1.80%
北京国电智深控制技术有限公司			733.48	0.65%
山东国电发电检修有限公司			500	0.44%
其他			456.15	0.41%
合计	77,204	47.13%	3,715.03	3.30%

其中：报告期内公司向控股股东及其子公司销售产品或提供劳务的关联交易金额 77,204 万元。

2、资产收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生资产收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的重大关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生共同对外投资的重大关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

是 否

公司报告期不存在非经营性关联债权债务往来。

关联方	关联关系	债权债务类型	形成原因	是否存在非经营性资金占用	期初余额（万元）	本期发生额（万元）	期末余额（万元）
天津国电津能热电有限公司	同一实际控制人	应收关联方债权	出售商品	否		7,651.97	7,651.97
国电国际经贸有限公司	同一实际控制人	应收关联方债权	出售商品	否	7,980.41	-2,951.92	5,028.49

国电电力酒泉发电有限公司	同一实际控制人	应收关联方 债权	出售商品	否		4,365.51	4,365.51
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	应收关联方 债权	出售商品	否	2.4	2,740.4	2,742.8
国电双鸭山发电有限公司	同一实际控制人	应收关联方 债权	出售商品	否	1,601.97	1,078.03	2,680
国电榆次热电有限公司	同一实际控制人	应收关联方 债权	出售商品	否	1,029.5	770.3	1,799.8
陕西宝鸡第二发电有限责任公司	同一实际控制人	应收关联方 债权	出售商品	否	549.95	1,215.35	1,765.3
河北衡丰发电有限责任公司	同一实际控制人	应收关联方 债权	出售商品	否	1,361.93	392	1,753.93
国电龙源节能技术有限公司	同一实际控制人	应收关联方 债权	出售商品	否	1,228.24	431.33	1,659.57
国电宁夏石嘴山发电有限责任公司	同一实际控制人	应收关联方 债权	出售商品	否	1,972.1	-745.2	1,226.9
国电靖远发电有限公司	同一实际控制人	应收关联方 债权	出售商品	否	68.52	1,089.8	1,158.32
国电石嘴山第一发电有限公司	同一实际控制人	应收关联方 债权	出售商品	否		1,066.5	1,066.5
国电青山热电有限公司	同一实际控制人	应收关联方 债权	出售商品	否	86.2	913.8	1,000
国电驻马店热电有限公司	同一实际控制人	应收关联方 债权	出售商品	否	24.44	942.56	967
国电濮阳热电有限公司	同一实际控制人	应收关联方 债权	出售商品	否	435.09	527.38	962.47
国电电力大连庄河发电有限责任公司	同一实际控制人	应收关联方 债权	出售商品	否	912.05		912.05
国电新疆红雁池发电有限公司	同一实际控制人	应收关联方 债权	出售商品	否	565.24	321.55	886.79
河北邯郸热电股份有限公司	同一实际控制人	应收关联方 债权	出售商品	否		883.25	883.25
宁夏英力特化工股份有限公司树脂分公司	同一实际控制人	应收关联方 债权	出售商品	否	579.91	286.08	865.99
湖北汉新发电有限公司	同一实际控制人	应收关联方 债权	出售商品	否	676.67	105.2	781.87
国电石横发电有限公司	同一实际控制人	应收关联方 债权	出售商品	否	664		664

国电大武口热电有限公司	同一实际控制人	应收关联方 债权	出售商品	否	1,685.4	-1,045.2	640.2
国电长源荆州热电有限公司	同一实际控制人	应收关联方 债权	出售商品	否	267.34	328.66	596
国电阳宗海发电有限公司	同一实际控制人	应收关联方 债权	出售商品	否	1,051.18	-513.32	537.86
国电泰州发电有限公司	同一实际控制人	应收关联方 债权	出售商品	否	637.1	-133.48	503.62
其他	同一实际控制人	应收关联方 债权	出售商品	否	22,078.65	-12,495.14	9,583.51
国电国际经贸有限公司	同一实际控制人	应收关联方 债权	出售商品	否	3,144.83	1,147.37	4,292.2
天津国电津能热电有限公司	同一实际控制人	应收关联方 债权	出售商品	否	135	2,963.07	3,098.07
国电电力酒泉发电有限公司	同一实际控制人	应收关联方 债权	出售商品	否		2,270	2,270
国电青山热电有限公司	同一实际控制人	应收关联方 债权	出售商品	否		2,236.2	2,236.2
国电宣威发电有限责任公司	同一实际控制人	应收关联方 债权	出售商品	否		1,897.2	1,897.2
国电长源第一发电有限责任公司	同一实际控制人	应收关联方 债权	出售商品	否	550	704	1,254
国电物资山东配送有限公司	同一实际控制人	应收关联方 债权	出售商品	否		1,050.4	1,050.4
国电大武口热电有限公司	同一实际控制人	应收关联方 债权	出售商品	否		1,000	1,000
陕西宝鸡第二发电有限责任公司	同一实际控制人	应收关联方 债权	出售商品	否	745.88	239.52	985.4
国电石嘴山第一发电有限公司	同一实际控制人	应收关联方 债权	出售商品	否		800	800
锡林郭勒东锆业科技有限公司	同一实际控制人	应收关联方 债权	出售商品	否		700	700
国电长源汉川第一发电有限公司	同一实际控制人	应收关联方 债权	出售商品	否		700	700
国电濮阳热电有限公司	同一实际控制人	应收关联方 债权	出售商品	否	530	135	665
其他	同一实际控制人	应收关联方 债权	出售商品	否	16,480.64	-13,157	3,323.64

北京国电诚信招标代理有限公司	同一实际控制人	应收关联方 债权	采购或接受 劳务	否	1,414.63	-825.23	589.4
其他	同一实际控制人	应收关联方 债权	采购或接受 劳务	否	864.59	-554.04	310.55
其他	同一实际控制人	应收关联方 债权	往来	否	102.57	-44.97	57.6
关联债权合计					69,426.43	8,486.93	77,913.36
山东国电发电检修有限公司	同一实际控制人	应付关联方 债务	采购或接受 劳务	否	644	-316	328
国电置业有限公司北京昌平中心	同一实际控制人	应付关联方 债务	采购或接受 劳务	否	0	390.02	390.02
其他	同一实际控制人	应付关联方 债务	采购或接受 劳务	否	93.8	58.66	152.46
山东中华发电有限公司石横电厂	同一实际控制人	应付关联方 债务	采购或接受 劳务	否	0	1,703.52	1,703.52
其他	同一实际控制人	应付关联方 债权	采购或接受 劳务	否	3,180.8	-1,381.5	1,799.3
关联债务合计					3,918.6	454.7	4,373.3
关联债权债务对公司经营成果及财务状况的影响	公司对控股股东及其子公司的关联债权占公司总资产的比例为 24.50%，该关联债权的清偿情况对公司的经营成果和财务状况有一定的影响。						

5、其他重大关联交易

适用 不适用

公司2014年在石嘴山银行的关联存款情况如下：

单位：人民币万元

项目	年初存款	本期增减额	期末存款	存款类别	本年末计提利息收入
金额	40,270.69	27,503.60	67,774.29	活期、定期存款	1,996.09

重大关联交易临时报告披露网站相关查询：无

七、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

适用 不适用
 公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用
 公司报告期不存在租赁情况。

2、担保情况

适用 不适用
 公司报告期不存在担保情况。

3、委托理财、衍生品投资和委托贷款情况

(1) 委托理财情况

适用 不适用
 公司报告期不存在委托理财。

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用
 公司报告期不存在衍生品投资。

(3) 委托贷款情况

适用 不适用
 公司报告期不存在委托贷款。

4、其他重大合同

适用 不适用
 公司报告期不存在其他重大合同。

八、承诺事项履行情况

1、公司或持股 5%以上股东在报告期内发生或以前期间发生但持续到报告期内的承诺事项

适用 不适用

承诺来源	承诺方	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
------	-----	------	------	------	------

股权激励承诺					
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺					
资产重组时所作承诺					
首次公开发行或再融资时所作承诺	<p>国电科技环保集团股份有限公司、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、烟台和缘电力技术股份有限公司</p>	<p>承诺人及承诺人控制的企业不直接从事电力领域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；不进行与公司业务相同或相似且和龙源技术的业务构成竞争的任何投资。若承诺人及承诺人控制的企业违反了上述承诺，由此给公司造成的一切损失由承诺人承担。</p>	2010年08月20日		截至本报告期末，上述所有承诺人严格信守承诺，未有违反承诺的情况发生。
	<p>中国国电集团公司、国电科技环保集团股份有限公司</p>	<p>尽量减少并规范与公司之间的关联交易。如果有不可避免的关联交易发生，将履行合法程序，及时进行信息披露，保证不通过关联交易损害公司及其他股东的合法权益。</p>	2010年08月20日		截至本报告期末，上述所有承诺人严格信守承诺，未有违反承诺的情况发生。
其他对公司中小股东所作承诺					
承诺是否及时履行	是				
未完成履行的具体原因及下一步计划（如有）	无				

2、公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目达到原盈利预测及其原因做出说明

适用 不适用

九、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计事务所

境内会计师事务所名称	众环海华会计师事务所(特殊普通合伙)
境内会计师事务所报酬（万元）	48
境内会计师事务所审计服务的连续年限	2
境内会计师事务所注册会计师姓名	李岳军、李玉平

是否改聘会计师事务所

是 否

十、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、公司股东、实际控制人和收购人处罚及整改情况

适用 不适用

上市公司及其子公司是否被列入环保部门公布的污染严重企业名单

是 否 不适用

上市公司及其子公司是否存在其他重大社会安全问题

是 否 不适用

报告期内是否被行政处罚

是 否 不适用

十一、公司股东及其一致行动人在报告期提出或实施股份增持计划的情况

适用 不适用

公司股东及其一致行动人在报告期内未提出或实施股份增持计划。

十二、董事、监事、高级管理人员、持股 5%以上的股东违规买卖公司股票情况

适用 不适用

十三、年度报告披露后面临暂停上市和终止上市情况

适用 不适用

十四、其他重大事项的说明

适用 不适用

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

十五、控股子公司重要事项

适用 不适用

截至本期末，公司正在对全资子公司沈阳龙源电站燃烧技术有限公司进行清算。已完成对外债权、债务公告，聘请中介机构协助清算事宜，并制定清算方案。目前该公司正在进行税务注销工作。

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

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	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
1、国家持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
2、国有法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、其他内资持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其中：境内法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境内自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
4、外资持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其中：境外法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境外自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
二、无限售条件股份	285,120,000	100.00%	0	0	228,096,000	0	228,096,000	513,216,000	100.00%
1、人民币普通股	285,120,000	100.00%	0	0	228,096,000	0	228,096,000	513,216,000	100.00%
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	285,120,000	100.00%	0	0	228,096,000	0	228,096,000	513,216,000	100.00%

股份变动的原因

√ 适用 □ 不适用

2014年4月25日，公司2013年度股东大会审议通过了2013年度权益分派实施方案：以2013年末总股本28512万股为基数，向全体股东以每10股派发人民币1.5元现金（含税）的股利分红；以2013年末总股本28512万股为基数，以资本公积金每10股转增8股，共计转增22809.6万股。公司于2014年6月20日完成上述分配方案。

股份变动的批准情况

√ 适用 □ 不适用

公司《关于审议2013年度利润分配预案的议案》经第二届董事会第十五次会议、第二届监事会第十四次会议审议通过后提交

2013年度股东大会审议通过，并由独立董事发表独立意见。公司于2014年6月20日完成上述分配方案，切实保证了全体股东的利益。

股份变动的过户情况

适用 不适用

股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响

适用 不适用

公司本期实施资本公积转增股本，影响本期列报的上年同期基本每股收益和稀释每股收益由 0.67 元调整为 0.37 元。

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

2、限售股份变动情况

适用 不适用

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行情况

适用 不适用

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末股东总数	24,090			年度报告披露日前第 5 个交易日末股东总数	24727			
持股 5% 以上的股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押或冻结情况	
							股份状态	数量
国电科技环保集团股份有限公司	国有法人	23.25%	119,322,720	53,032,320		119,322,720		
雄亚(维尔京)有限公司	境外法人	18.75%	96,228,000	42,768,000		96,228,000		
烟台开发区龙源电力燃烧控制工程有限公	境内非国有法人	12.80%	65,678,880	16,857,280		65,678,880		

司								
烟台海融电力技术有限公司	境内非国有法人	4.93%	25,302,400	-13,665,600		25,302,400		
中国农业银行—中邮核心成长股票型证券投资基金	其他	0.66%	3,373,500			3,373,500		
中国农业银行股份有限公司—申万菱信中证环保产业指数分级证券投资基金	其他	0.64%	3,267,711			3,267,711		
中国建设银行股份有限公司—汇添富环保行业股票型证券投资基金	其他	0.58%	3,000,023			3,000,023		
王传统	境内自然人	0.57%	2,920,000			2,920,000		
赵英钧	境内自然人	0.41%	2,085,609			2,085,609		
洋浦国能新源实业有限公司	其他	0.33%	1,673,420			1,673,420		
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况(如有) (参见注 3)	无							
上述股东关联关系或一致行动的说明	国电科技环保集团股份有限公司与雄亚(维尔京)实际控制人均为中国国电集团公司,未知其他股东是否存在一致行动关系或关联关系。							
前 10 名无限售条件股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
国电科技环保集团股份有限公司	119,322,720	人民币普通股	119,322,720					
雄亚(维尔京)有限公司	96,228,000	人民币普通股	96,228,000					
烟台开发区龙源电力燃烧控制工程有限公司	84,278,880	人民币普通股	84,278,880					
烟台海融电力技术有限公司	25,302,400	人民币普通股	25,302,400					
中国农业银行—中邮核心成长股票型证券投资基金	3,373,500	人民币普通股	3,373,500					
中国农业银行股份有限公司—申万菱信中证环保产业指数分级证	3,267,711	人民币普通股	3,267,711					

券投资基金			
中国建设银行股份有限公司—汇添富环保行业股票型证券投资基金	3,000,023	人民币普通股	3,000,023
王传统	2,920,000	人民币普通股	2,920,000
赵英钧	2,085,609	人民币普通股	2,085,609
洋浦国能新源实业有限公司	1,673,420	人民币普通股	1,673,420
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	国电科技环保集团股份有限公司与雄亚（维尔京）实际控制人均为中国国电集团公司，未知其他股东是否存在一致行动关系或关联关系。		
参与融资融券业务股东情况说明（如有）（参见注 4）	公司股东王传统通过国元证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有公司 2,920,000 股。公司股东赵英钧通过江海证券有限公司客户信用交易担保证券账户持有公司 2,085,609 股。		

公司股东在报告期内是否进行约定购回交易

是 否

公司股东在报告期内未进行约定购回交易。

2、公司控股股东情况

法人

控股股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	注册资本	主要经营业务
国电科技环保集团股份有限公司	陈飞虎	2004 年 11 月 26 日	10209971-8	6063770000	特许经营项目：无；一般经营项目：烟气治理；环保科技技术服务；新能源工程和设备的技术开发、技术转让、技术服务；电厂的计算机系统服务；施工总承包；投资与资产管理；货物进出口、技术进出口、代理进出口；经济信息咨询；物业管理。
控股股东报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	无				

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

3、公司实际控制人情况

法人

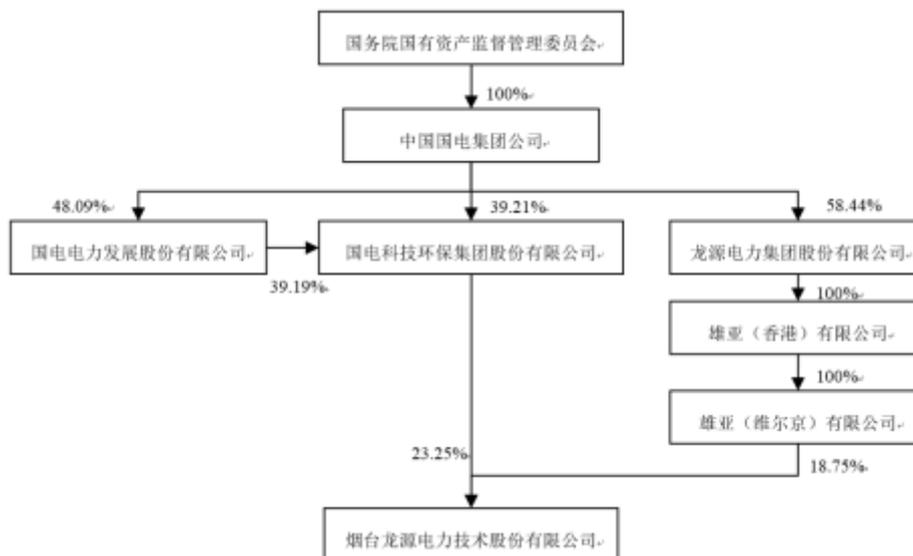
实际控制人名称	法定代表人/ 单位负责人	成立日期	组织机构代码	注册资本	主要经营业务
中国国电集团公司	乔保平	2002 年 12 月 29 日	71093106-1	12000000000	实业投资及经营管理；电源的开发，投资，建设，经营及管理；组织电力（热力）生产，销售；发电设施，新能源，交通，高新技术，环保产业的投资，建设，经营及管理；电力业务相关的技术服务，信息咨询；自营和代理各类商品和技术的进出口（国家限定公司经营或禁止进出口的商品和技术除外）；房屋出租。

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

4、其他持股在 10%以上的法人股东

√ 适用 □ 不适用

法人股东名称	法定代表人/单位 负责人	成立日期	组织机构代码	注册资本	主要经营业务或管理 活动
雄亚(维尔京)有限公司	黄群	1994年03月 01日			
烟台开发区龙源电力燃烧 控制工程有限公司	张永彩	1995年12月 26日	26538451-3	112万元	大中型火力发电机组 的过程自动化系统的 开发、研究、设计、安 装调试、成套技术热工 仪表、计算机、机械及 电子元器件的销售。
情况说明	无				

5、前 10 名限售条件股东持股数量及限售条件：无

第七节 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持股变动

1、持股情况

单位：股

姓名	职务	性别	年龄	任职状态	期初持股数	本期增持股份数量	本期减持股份数量	期末持股数	期初持有的股权激励获授予限制性股票数量	本期获授予的股权激励限制性股票数量	本期被注销的股权激励限制性股票数量	期末持有的股权激励获授予限制性股票数量	增减变动原因
汤得军	董事长	男	47	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	不适用
蔡兆文	董事	男	46	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	不适用
谭智	董事	男	43	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	不适用
张宝全	董事	男	55	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	不适用
葛岚	董事	男	57	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	不适用
唐宏	董事;总经理	男	50	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	不适用
沈爱国	董事;副总经理	男	52	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	不适用
张永彩	董事	男	45	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	不适用
云涛	独立董事	女	64	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	不适用
韩学高	独立董事	男	43	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	不适用
胡湘燕	独立董事	男	57	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	不适用
姜付秀	独立董事	男	46	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	不适用
王鸿艳	监事会主席	女	51	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	不适用
陈学渊	监事	男	48	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	不适用
黄磊	监事	男	39	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	不适用
苗雨旺	副总经理	男	46	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	不适用
郝欣冬	副总经理;董事会秘书	男	42	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	不适用

张永和	副总经理	男	48	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	0	不适用
刘克冷	总会计师	男	39	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	0	不适用
崔学霖	总工程师	男	48	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	0	不适用
关晓春	董事长	男	59	离任	0	0	0	0	0	0	0	0	0	不适用
王公林	董事	男	56	离任	0	0	0	0	0	0	0	0	0	不适用
费智	董事	男	48	离任	0	0	0	0	0	0	0	0	0	不适用
黄其励	独立董事	男	74	离任	0	0	0	0	0	0	0	0	0	不适用
赵东升	独立董事	男	70	离任	0	0	0	0	0	0	0	0	0	不适用
徐大平	独立董事	男	72	离任	0	0	0	0	0	0	0	0	0	不适用
宋浩	监事	男	42	离任	0	0	0	0	0	0	0	0	0	不适用
喻玫	副总经理	女	55	离任	0	0	0	0	0	0	0	0	0	不适用
合计	--	--	--	--	0	0	0	0	0	0	0	0	0	--

2、持有股票期权情况

适用 不适用

二、任职情况

公司现任董事、监事、高级管理人员最近 5 年的主要工作经历

1、董事

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、本公司副总经理、总会计师，科环集团董事会办公室、证券融资部经理。现任国电科技环保集团股份有限公司副总经理、党组成员、董事会秘书、总法律顾问，本公司董事长。

蔡兆文先生，1969年出生，中国国籍，工商管理硕士，高级工程师。历任水电规划设计总工程师，中国福霖风能开发公司项目经理，龙源电力集团公司项目开发部项目经理、风电部高级项目经理、计划发展部高级项目经理、副经理、开发部副主任、计划经营部主任，伊春兴安岭风力发电有限公司、依兰龙源风力发电有限公司、桦南龙源风力发电有限公司常务副总经理，龙源电力集团股份有限公司计划发展部主任、总经理助理兼规划发展部主任。现任国电科技环保集团股份有限公司副总经理、党组成员，本公司董事。

谭智先生，1972年出生，中国国籍，工商管理硕士，高级会计师。曾在中国电子信息产业集团公司及电子工业部任职。历任中国电子信息产业发展研究院副处长，北京赛迪传媒财务总监，中国医疗器械工业公司总会计师，中国医药集团四川抗菌素工业研究所总会计师。现任国电科技环保集团股份有限公司财务产权部经理，本公司董事。

张宝全先生，1960年出生，中国国籍，硕士研究生学历，教授级高级工程师。历任电力科学研究院高压研究所工程师，中国电力企业联合会科技工作部工程师，中能电力科技开发公司工程项目部副经理，中能电力技术贸易公司经理、总经理，中能电力电气公司总经理，中能电力科技开发公司总经理助理、总经理，中能电力科技开发有限公司总经理、党委书记，龙源电力集团公司总经理助理，中共龙源电力集团公司在京直属委员会委员，北京中能联创风电技术有限公司总经理，龙源电力集团公司总经济师，龙源电力集团股份有限公司总经济师，龙源电力集团股份有限公司可再生能源研究发展中心常务副主任、主任。现任龙源电力集团股份有限公司党组成员、副总经理，中共龙源电力集团公司在京直属委员会委员，本公司董事。

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，龙源电力集团公司投

资经营部经理、经营部经理、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，龙源电力集团公司计划经营部主任，龙源电力集团公司总经理助理兼雄亚（维尔京）总经理，龙源电力集团股份有限公司总经理助理，龙源内蒙古风力发电有限公司总经理。现任龙源电力集团股份有限公司副巡视员，本公司董事。

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，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，公司控股公司烟台龙源换热设备有限公司董事长。

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，烟台龙源燃控公司技术工程部经理，公司计划部经理。现任公司董事、副总经理、党委书记，公司全资子公司沈阳龙源电站燃烧技术有限公司执行董事，公司控股公司上海银锅热能设备有限公司董事长。

张永彩先生，1970年出生，中国国籍，大学本科学历，工商管理硕士，高级工程师。历任江苏徐州燃烧控制研究所技术员，烟台中电燃烧控制工程有限公司技术员，烟台开发区龙源电力燃烧控制工程有限公司技术员，烟台龙源电力技术有限公司市场部经理、副总经济师，科环集团技术管理部副经理。现任烟台开发区龙源电力燃烧控制工程有限公司董事长、总经理，本公司董事、副总经济师。

2、独立董事

云涛女士，1951年出生，中国国籍，大学本科学历，高级经济师职称。曾于内蒙古有色地质勘探公司从事人力资源、管理、技术管理等工作，历任内蒙古政府驻京办事处北京白云玛拉沁饭店总经理，内蒙古政府驻京办事处副主任、党委委员正局级巡视员，外交部中日韩经济发展协会副会长，苏力德能源投资有限公司董事长。现任中国老龄事业发展基金会关心老一代基金管委会副主任，本公司独立董事。

胡湘燕先生，1958年出生，中国国籍，大学本科学历，高级工程师、注册安全工程师。历任水利电力部科技司主任科员，中国电力企业联合会科技工作部工程师，能源部电力科技开发服务中心副主任，电力部科技开发服务中心副主任、高级工程师，中国电力企业联合会科技服务中心高级工程师，中国电机工程学会奖励办公室副主任、科普部主任。现任中国电机工程学会咨询部主任，全国电力安全专家委员会副秘书长，南京中电学汇电力安全评价有限公司董事，本公司独立董事。

姜付秀先生，1969年出生，中国国籍，经济学博士，教授。现任中国人民大学商学院财务与金融系主任、教授、博士生导师；众信旅游、朗姿股份独立董事，本公司独立董事。

韩学高先生，1972年出生，中国国籍，工商管理硕士，会计师、中国注册会计师（非执业）。历任中国电子物资总公司财务处出纳、主管会计、审计主管、财务处副处长、处长，中国银泰投资有限公司财务部副经理、财务部总经理，银泰资源股份有限公司监事。现任中国银泰投资有限公司副总裁、财务总监，京投银泰股份有限公司董事，本公司独立董事。

3、监事

王鸿艳女士，1964年出生，中国国籍，大学本科学历，高级会计师。曾在北京燕山石化研究院、中国人民大学一分校、中国电子器材公司华北公司、飞利浦中国投资有限公司任职。历任龙源电力集团公司计财部高级项目经理，龙威发电技术股份有限公司副总经理，国电电力发展股份有限公司财务部副经理，国电科技环保集团股份有限公司副总会计师兼财务部经理。现任国电科技环保集团股份有限公司执行董事、总会计师、党组成员，本公司监事会主席。

陈学渊先生，1967年出生，中国国籍，大学本科学历，高级工程师。历任安徽省电建一公司热工专业技术员，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项目经理，烟台龙源电力技术有限公司工程部副经理、工程部经理、技术部经理、开发部经理、副总工程师、总工程师。现任公司监事、党委副书记、纪委书记。

黄磊先生，1976年出生，中国国籍，大学本科学历，工程师。历任烟台龙源电力技术有限公司工程部技术员、工程部经理助理、副经理，市场部副经理，武汉分公司经理，烟台海融生物技术有限公司总经理。现任烟台海融电力技术有限公司董事、总经理，本公司监事。

4、高级管理人员

唐宏先生，现任公司董事、总经理，公司控股公司烟台龙源换热设备有限公司董事长。简历参见本节“董事”中相关内容。

沈爱国先生，现任公司董事、副总经理，公司全资子公司沈阳龙源电站燃烧技术有限公司执行董事，公司控股公司上海银锅热能设备有限公司董事长。简历参见本节“董事”中相关内容。

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、技术中心副主任，公司控股公司上海银锅热

能设备有限公司董事。

郝欣冬先生，1973年出生，中国国籍，大学本科学历，工程硕士，高级工程师。历任烟台港集装箱公司技术员，烟台龙源电力技术有限公司计划部经理助理、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。现任公司副总经理、董事会秘书，公司控股公司烟台龙源换热设备有限公司及上海银锅热能设备有限公司董事。

张永和先生，1967年出生，中国国籍，中专学历，工程师。历任甘肃龙源工程技术有限公司副总经理，北京龙源洁净燃烧技术有限公司总经理，烟台龙源电力技术股份有限公司北京分公司总经理、烟台龙源电力技术股份有限公司总经理助理、技术中心副主任。现任公司副总经理、技术中心常务副主任。

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。

刘克冷先生，1976年出生，中国国籍，大学学历，注册会计师。历任山东金海集团有限公司主管会计，烟台胜地汽车零部件制造有限公司主管会计，烟台龙源电力技术股份有限公司财务部经理助理、副经理。现任公司总会计师、财务部经理。

在股东单位任职情况

√ 适用 □ 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在股东单位是否领取报酬津贴
汤得军	国电科技环保集团股份有限公司	副总经理、党组成员、董事会秘书、总法律顾问			是
蔡兆文	国电科技环保集团股份有限公司	副总经理、党组成员			是
谭智	国电科技环保集团股份有限公司	财务产权部经理			是
王鸿艳	国电科技环保集团股份有限公司	执行董事、总会计师、党组成员			是
张永彩	烟台开发区龙源电力燃烧控制工程有限公司	董事长、总经理			否
黄磊	烟台海融电力技术有限公司	董事、总经理			是

在其他单位任职情况

√ 适用 □ 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
张宝全	龙源电力集团股份有限公司	党组成员、副总经理			是
葛岚	龙源电力集团股份有限公司	副巡视员			是
唐宏	烟台龙源换热设备有限公司	董事长			否
沈爱国	上海银锅热能设备有限公司	董事长			否
云涛	中国老龄事业发展基金会关心老一代基金管委会	副主任			是

胡湘燕	中国电机工程学会	咨询部主任			是
姜付秀	中国人民大学商学院财务与金融系	系主任、教授、博士生导师			是
韩学高	中国银泰投资有限公司	副总裁、财务总监			是
苗雨旺	上海银锅热能设备有限公司	董事			否
郝欣冬	烟台龙源换热设备有限公司、上海银锅热能设备有限公司	董事			否

三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	按照公司董事、监事薪酬管理办法及相关考核办法的规定，确定报酬方案，由薪酬与考核委员会确定，公司独立董事对此发表独立意见。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	以年初制定的目标为考核依据，按照薪酬管理办法的规定确定。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	报告期内，董事、监事、高级管理人员的报酬已按照下表列示进行了支付。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	职务	性别	年龄	任职状态	从公司获得的报酬总额	从股东单位获得的报酬总额	报告期末实际所得报酬
汤得军	董事长	男	47	现任	0		
蔡兆文	董事	男	46	现任	0		
谭智	董事	男	43	现任	0		
张宝全	董事	男	55	现任	0		
葛岚	董事	女	57	现任	0		
唐宏	总经理;董事	男	50	现任	64.1	0	64.1
沈爱国	董事;副总经理	男	52	现任	60.6	0	60.6
张永彩	董事	男	45	现任	49.9	0	49.9
云涛	独立董事	女	64	现任	7.4	0	7.4
韩学高	独立董事	男	43	现任	0.6	0	0.6
胡湘燕	独立董事	男	57	现任	0.6	0	0.6
姜付秀	独立董事	男	46	现任	0.6	0	0.6
王鸿艳	监事会主席	女	51	现任	0		
陈学渊	监事	男	48	现任	49.7	0	49.7
黄磊	监事	男	39	现任	0		

苗雨旺	副总经理	男	46	现任	70	0	70
郝欣冬	副总经理;董 事会秘书	男	42	现任	54.9	0	54.9
张永和	副总经理	男	48	现任	56.7	0	56.7
刘克冷	总会计师	男	39	现任	44.1	0	44.1
崔学霖	总工程师	男	48	现任	49.9	0	49.9
关晓春	董事长	男	59	离任	0		
王公林	董事	男	56	离任	0		
费智	董事	男	48	离任	0		
黄其励	独立董事	男	74	离任	6.8	0	6.8
赵东升	独立董事	男	70	离任	6.8	0	6.8
徐大平	独立董事	男	72	离任	6.8	0	6.8
宋浩	监事	男	42	离任	28.5	0	28.5
喻玫	副总经理	女	55	离任	61.3		61.3
合计	--	--	--	--	619.3	0	619.3

公司董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

四、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
关晓春	董事长	任期满离任	2014年11月20日	任期届满离任
王公林	董事	任期满离任	2014年11月20日	任期届满离任
费智	董事	任期满离任	2014年11月20日	任期届满离任
黄其励	独立董事	任期满离任	2014年11月20日	任期届满离任
赵东升	独立董事	任期满离任	2014年11月20日	任期届满离任
徐大平	独立董事	任期满离任	2014年11月20日	任期届满离任
宋浩	监事	任期满离任	2014年11月20日	任期届满离任
喻玫	副总经理	任期满离任	2014年11月27日	任期届满离任

五、报告期核心技术团队或关键技术人员变动情况（非董事、监事、高级管理人员）

报告期内，公司核心技术人员之一刘鹏先生因个人原因离职，刘鹏先生离职后不再担任公司其他任何职务。刘鹏先生此前系等离子体点火技术研发团队成员，相关工作现已由相关人员接管。公司等离子体点火技术配备有专业稳定的技术团队，刘鹏先生的离职不会对公司的研发工作产生影响。

六、公司员工情况

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	157	17.46%
技术人员	402	44.72%
营销人员	134	14.91%
行政人员	164	18.24%
财务人员	42	4.67%
合计	899	100.00%

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	13	1.45%
硕士	142	15.80%
大学本科	325	36.15%
大学专科	204	22.69%
中专	103	11.46%
高中（技校）及以下	112	12.46%
合计	899	100.00%

按员工年龄分类		
年龄区间	人数	占员工总数比例%
30岁及以下	231	25.70%
31-40	326	36.26%
41-50	258	28.70%
51岁及以上	84	9.34%
合计	899	100.00%

公司没有需要承担费用的离退休人员。

第八节 公司治理

一、公司治理的基本状况

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》（以下简称“《规则》”）、《深圳证券交易所创业板上市公司规范运作指引》（以下简称“《指引》”）等法律、法规和中国证监会有关法律法规等的要求，继续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，提高公司治理水平，规范公司运作，严格进行信息披露工作，维护公司和投资者合法权益。

报告期内，公司董事会、监事会完成了换届工作。董事会选举产生了董事长，聘任了总经理、董事会秘书等高级管理人员；监事会选举产生了监事会主席。公司董事会、监事会、股东大会的召集、召开程序符合法律、法规和公司章程的规定；会议表决程序及表决结果合法、有效。公司董事、监事及高级管理人员遵章守法，勤勉尽责，认真履行职责，积极维护公司和广大股东的合法权益，确保了公司依法合规运营。

报告期内，公司严格按照《规则》、《指引》等规范文件及公司《信息披露制度》的要求，认真、及时履行信息披露义务，保证公司信息披露的真实、准确和完整。

报告期内，公司根据《上市公司章程指引（2014年修订）》、《上市公司股东大会规则（2014年修订）》及《深圳证券交易所上市公司股东大会网络投票实施细则（2014年9月修订）》的有关要求，对《公司章程》、《股东大会议事规则》及《股东大会网络投票实施细则》进行了修订和完善，使各项制度符合公司实际情况以及中国证监会有关规范性文件要求。报告期内，公司还根据业务流程、财务管理、行政管理、信息安全等方面的变化，起草及修订各项管理办法30余项并编辑成册，促进了公司管理的制度化、科学化、规范化，大幅提高了各项工作效能，进一步促进了管理水平的提高。

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《指引》的有关要求。

公司治理与《公司法》和中国证监会相关规定的要求是否存在差异

是 否

二、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期年度股东大会情况

会议届次	召开日期	会议决议刊登的指定网站查询索引	会议决议刊登的信息披露日期
2013 年度股东大会	2014 年 04 月 25 日	http://www.cninfo.com.cn/	2014 年 04 月 25 日

2、本报告期临时股东大会情况

会议届次	召开日期	会议决议刊登的指定网站查询索引	会议决议刊登的信息披露日期
2014 年第一次临时股东大会	2014 年 11 月 20 日	http://www.cninfo.com.cn/	2014 年 11 月 20 日

三、报告期董事会召开情况

会议届次	召开日期	会议决议刊登的指定网站查	会议决议刊登的信息披露日
------	------	--------------	--------------

		询索引	期
第二届董事第十五次会议	2014 年 03 月 25 日	http://www.cninfo.com.cn/	2014 年 03 月 26 日
第二届董事第十六次会议	2014 年 04 月 23 日	http://www.cninfo.com.cn/	2014 年 04 月 24 日
第二届董事第十七次会议	2014 年 07 月 30 日	http://www.cninfo.com.cn/	2014 年 07 月 31 日
第二届董事第十八次会议	2014 年 10 月 24 日	http://www.cninfo.com.cn/	2014 年 10 月 27 日
第三届董事第一次会议	2014 年 11 月 27 日	http://www.cninfo.com.cn/	2014 年 11 月 27 日

四、年度报告重大差错责任追究制度的建立与执行情况

2011年3月，经第一届董事会第十五次会议审议批准，公司建立了《年报信息披露重大差错责任追究制度》，加大对年报信息披露责任人的问责力度，提高年报信息披露的质量和透明度，增强年报信息披露的真实性、准确性、完整性，并建立了对年报信息披露工作中有关人员不履行或者不正确履行职责、义务或其他个人原因，对公司造成重大经济损失或造成不良社会影响时的追究与处理机制。报告期内，公司未发生重大会计差错更正、重大遗漏信息补充或业绩预告修正。

五、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动是否发现公司存在风险

是 否

公司监事会对报告期内的监督事项无异议。

第九节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准无保留审计意见
审计报告签署日期	2015 年 03 月 18 日
审计机构名称	众环海华会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	众环审字(2015) 021042 号
注册会计师姓名	李岳军、李玉平

审计报告正文

审 计 报 告

众环审字(2015)021042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”）财务报表，包括2014年12月31日的合并及母公司资产负债表，2014年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表以及财务报表附注。

一、管理层对财务报表的责任

编制和公允列报财务报表是贵公司管理层的责任，这种责任包括：（1）按照企业会计准则的规定编制财务报表，并使其实现公允反映；（2）设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

二、注册会计师的责任

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

审计工作涉及实施审计程序，以获取有关财务报表金额和披露的审计证据。选择的审计程序取决于注册会计师的判断，包括对由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险的评估。在进行风险评估时，注册会计师考虑与财务报表编制和公允列报相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，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，贵公司财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了贵公司2014年12月31日的合并及母公司财务状况以及2014年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

众环海华会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：李岳军

中国注册会计师：李玉平

中国 北京

二〇一五年三月十八日

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：人民币元

1、合并资产负债表

编制单位：烟台龙源电力技术股份有限公司

2014 年 12 月 31 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	939,609,363.22	1,152,836,665.88
结算备付金		
拆出资金		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	382,902,427.30	299,763,749.10
应收账款	1,092,168,525.87	824,679,204.57
预付款项	69,129,726.98	75,933,645.73
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
应收利息	19,960,931.51	3,772,796.58
应收股利		
其他应收款	2,844,552.56	3,196,069.31
买入返售金融资产		
存货	335,465,312.43	349,108,803.57
划分为持有待售的资产		
一年内到期的非流动资产	3,002,079.93	2,829,751.85
其他流动资产	668,871.43	
流动资产合计	2,845,751,791.23	2,712,120,686.59
非流动资产：		
发放贷款及垫款		
可供出售金融资产		
持有至到期投资		

长期应收款		3,002,079.93
长期股权投资		
投资性房地产	17,468,400.68	17,996,310.08
固定资产	169,684,943.27	81,785,531.49
在建工程	71,269,809.58	93,780,736.63
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	53,666,596.97	30,427,009.91
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	8,868,570.33	9,756,126.65
递延所得税资产	14,025,992.10	17,704,352.51
其他非流动资产		
非流动资产合计	334,984,312.93	254,452,147.20
资产总计	3,180,736,104.16	2,966,572,833.79
流动负债：		
短期借款		
向中央银行借款		
吸收存款及同业存放		
拆入资金		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	192,387,510.66	232,731,719.67
应付账款	641,615,227.11	492,278,721.64
预收款项	90,058,968.92	99,591,948.32
卖出回购金融资产款		
应付手续费及佣金		
应付职工薪酬	16,947,005.23	13,892,381.45
应交税费	36,642,198.54	51,268,603.22
应付利息		
应付股利		

其他应付款	11,681,533.55	9,641,055.86
应付分保账款		
保险合同准备金		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
划分为持有待售的负债		
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		
流动负债合计	989,332,444.01	899,404,430.16
非流动负债：		
长期借款		
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
专项应付款		
预计负债		
递延收益	20,907,753.81	24,680,551.12
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	20,907,753.81	24,680,551.12
负债合计	1,010,240,197.82	924,084,981.28
所有者权益：		
股本	513,216,000.00	285,120,000.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	677,108,153.10	905,204,153.10
减：库存股		
其他综合收益	-570,919.85	-610,232.15
专项储备		
盈余公积	109,231,975.64	92,234,486.53
一般风险准备		

未分配利润	850,127,504.40	740,517,215.52
归属于母公司所有者权益合计	2,149,112,713.29	2,022,465,623.00
少数股东权益	21,383,193.05	20,022,229.51
所有者权益合计	2,170,495,906.34	2,042,487,852.51
负债和所有者权益总计	3,180,736,104.16	2,966,572,833.79

法定代表人：汤得军

主管会计工作负责人：刘克冷

会计机构负责人：刘克冷

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	903,034,725.52	1,106,069,145.53
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	381,202,427.30	298,528,849.10
应收账款	1,084,442,173.50	823,003,774.65
预付款项	66,007,287.05	66,897,379.32
应收利息	19,960,931.51	3,772,796.58
应收股利		
其他应收款	2,823,306.46	3,004,229.71
存货	309,604,440.80	323,631,258.41
划分为持有待售的资产		
一年内到期的非流动资产	3,002,079.93	2,829,751.85
其他流动资产		
流动资产合计	2,770,077,372.07	2,627,737,185.15
非流动资产：		
可供出售金融资产		
持有至到期投资		
长期应收款		3,002,079.93
长期股权投资	47,156,276.00	47,156,276.00
投资性房地产	17,468,400.68	17,996,310.08
固定资产	161,686,581.57	75,512,458.59
在建工程	71,057,650.97	93,780,736.63

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	53,576,599.66	30,427,009.91
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	7,169,376.52	7,996,612.25
递延所得税资产	13,924,518.66	17,527,370.06
其他非流动资产		
非流动资产合计	372,039,404.06	293,398,853.45
资产总计	3,142,116,776.13	2,921,136,038.60
流动负债：		
短期借款		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	189,187,510.66	232,641,719.67
应付账款	627,972,211.26	467,804,332.34
预收款项	90,058,968.92	97,336,698.32
应付职工薪酬	16,818,204.08	13,800,682.19
应交税费	34,303,530.51	50,550,826.61
应付利息		
应付股利		
其他应付款	5,131,533.23	3,791,055.79
划分为持有待售的负债		
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		
流动负债合计	963,471,958.66	865,925,314.92
非流动负债：		
长期借款		
应付债券		
其中：优先股		
永续债		

长期应付款		
长期应付职工薪酬		
专项应付款		
预计负债		
递延收益	20,907,753.81	24,680,551.12
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	20,907,753.81	24,680,551.12
负债合计	984,379,712.47	890,605,866.04
所有者权益：		
股本	513,216,000.00	285,120,000.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	677,108,153.10	905,204,153.10
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	109,231,975.64	92,234,486.53
未分配利润	858,180,934.92	747,971,532.93
所有者权益合计	2,157,737,063.66	2,030,530,172.56
负债和所有者权益总计	3,142,116,776.13	2,921,136,038.60

3、合并利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入	1,637,947,972.54	1,380,484,135.68
其中：营业收入	1,637,947,972.54	1,380,484,135.68
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	1,435,533,262.20	1,161,689,555.27
其中：营业成本	1,242,178,684.90	959,611,930.92
利息支出		

手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
营业税金及附加	13,137,777.59	12,372,693.69
销售费用	77,822,150.38	117,240,179.92
管理费用	96,762,635.28	108,407,223.30
财务费用	-20,559,391.36	-25,625,729.15
资产减值损失	26,191,405.41	-10,316,743.41
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		
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
三、营业利润（亏损以“－”号填列）	202,414,710.34	218,794,580.41
加：营业外收入	9,661,342.93	13,706,360.00
其中：非流动资产处置利得	96,098.53	81,227.06
减：营业外支出	544,238.46	547,379.91
其中：非流动资产处置损失	78,363.20	15,497.96
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	211,531,814.81	231,953,560.50
减：所得税费用	40,795,073.28	39,537,347.73
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	170,736,741.53	192,416,212.77
归属于母公司所有者的净利润	169,375,777.99	191,986,366.94
少数股东损益	1,360,963.54	429,845.83
六、其他综合收益的税后净额	39,312.30	-367,433.77
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	39,312.30	-367,433.77
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动		
2.权益法下在被投资单位不		

能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益	39,312.30	-367,433.77
1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
4.现金流量套期损益的有效部分		
5.外币财务报表折算差额	39,312.30	-367,433.77
6.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	170,776,053.83	192,048,779.00
归属于母公司所有者的综合收益总额	169,415,090.29	191,618,933.17
归属于少数股东的综合收益总额	1,360,963.54	429,845.83
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.33	0.37
（二）稀释每股收益	0.33	0.37

法定代表人：汤得军

主管会计工作负责人：刘克冷

会计机构负责人：刘克冷

4、母公司利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	1,617,214,069.73	1,374,462,836.43
减：营业成本	1,233,106,923.82	961,968,701.63
营业税金及附加	12,787,546.20	12,277,880.58
销售费用	75,452,007.63	112,875,420.45
管理费用	88,429,900.77	101,698,065.12
财务费用	-20,256,139.17	-25,428,570.17
资产减值损失	26,493,441.43	-11,003,065.13

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		
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	201,200,389.05	222,074,403.95
加：营业外收入	9,524,577.63	13,590,563.52
其中：非流动资产处置利得	96,098.53	81,227.06
减：营业外支出	543,099.76	547,312.08
其中：非流动资产处置损失	78,363.20	15,497.96
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	210,181,866.92	235,117,655.39
减：所得税费用	40,206,975.82	39,411,157.48
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	169,974,891.10	195,706,497.91
五、其他综合收益的税后净额		
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动		
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
4.现金流量套期损益的有效部分		
5.外币财务报表折算差额		
6.其他		
六、综合收益总额	169,974,891.10	195,706,497.91

七、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.33	0.38
（二）稀释每股收益	0.33	0.38

5、合并现金流量表

单位：元

项目	本期发生额	上期金额发生额
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	1,323,449,212.52	1,387,064,429.18
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保险业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
收到的税费返还	199,892.97	204,029.84
收到其他与经营活动有关的现金	37,875,792.62	63,757,309.69
经营活动现金流入小计	1,361,524,898.11	1,451,025,768.71
购买商品、接受劳务支付的现金	1,096,166,648.14	916,476,809.92
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	164,992,912.71	164,600,285.76
支付的各项税费	151,895,954.67	148,386,392.61

支付其他与经营活动有关的现金	86,444,543.97	118,500,925.61
经营活动现金流出小计	1,499,500,059.49	1,347,964,413.90
经营活动产生的现金流量净额	-137,975,161.38	103,061,354.81
二、投资活动产生的现金流量：		
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	129,983.00	156,522.90
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		
投资活动现金流入小计	129,983.00	156,522.90
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	29,264,522.92	57,714,421.34
投资支付的现金		
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	29,264,522.92	57,714,421.34
投资活动产生的现金流量净额	-29,134,539.92	-57,557,898.44
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
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		5,700,000.00
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计		5,700,000.00
偿还债务支付的现金		10,700,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	42,768,000.00	28,805,120.33
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	263,446.95	1,055,035.73
筹资活动现金流出小计	43,031,446.95	40,560,156.06

筹资活动产生的现金流量净额	-43,031,446.95	-34,860,156.06
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	38,583.27	-356,260.96
五、现金及现金等价物净增加额	-210,102,564.98	10,287,039.35
加：期初现金及现金等价物余额	1,111,317,177.50	1,101,030,138.15
六、期末现金及现金等价物余额	901,214,612.52	1,111,317,177.50

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	1,311,158,155.98	1,382,214,953.30
收到的税费返还	78,334.52	122,229.84
收到其他与经营活动有关的现金	34,148,004.15	58,661,389.90
经营活动现金流入小计	1,345,384,494.65	1,440,998,573.04
购买商品、接受劳务支付的现金	1,093,105,373.37	929,080,857.44
支付给职工以及为职工支付的现金	152,556,983.17	154,270,884.10
支付的各项税费	147,086,237.72	145,491,748.80
支付其他与经营活动有关的现金	80,024,355.85	109,487,695.45
经营活动现金流出小计	1,472,772,950.11	1,338,331,185.79
经营活动产生的现金流量净额	-127,388,455.46	102,667,387.25
二、投资活动产生的现金流量：		
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	99,983.00	156,522.90
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		
投资活动现金流入小计	99,983.00	156,522.90
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	26,389,762.92	55,975,360.89
投资支付的现金		
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		
投资活动现金流出小计	26,389,762.92	55,975,360.89
投资活动产生的现金流量净额	-26,289,779.92	-55,818,837.99
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金		
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计		
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	42,768,000.00	28,512,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金	263,446.95	1,020,835.73
筹资活动现金流出小计	43,031,446.95	29,532,835.73
筹资活动产生的现金流量净额	-43,031,446.95	-29,532,835.73
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		3,858.47
五、现金及现金等价物净增加额	-196,709,682.33	17,319,572.00
加：期初现金及现金等价物余额	1,064,549,657.15	1,047,230,085.15
六、期末现金及现金等价物余额	867,839,974.82	1,064,549,657.15

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	本期													
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润			
	优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	285,120,000.00				905,204,153.10		-610,232.15			92,234,486.53		740,517,215.52	20,022,229.51	2,042,487,852.51
加：会计政策变更														
前期差														

错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	285,120,000.00				905,204,153.10		-610,232.15		92,234,486.53		740,517,215.52	20,022,229.51	2,042,487,852.51
三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)	228,096,000.00				-228,096,000.00		39,312.30		16,997,489.11		109,610,288.88	1,360,963.54	128,008,053.83
(一)综合收益总额							39,312.30				169,375,777.99	1,360,963.54	170,776,053.83
(二)所有者投入和减少资本													
1. 股东投入的普通股													
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他													
(三)利润分配									16,997,489.11		-59,765,489.11		-42,768,000.00
1. 提取盈余公积									16,997,489.11		-16,997,489.11		
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配											-42,768,000.00		-42,768,000.00
4. 其他													
(四)所有者权益内部结转	228,096,000.00				-228,096,000.00								
1. 资本公积转增资本(或股本)	228,096,000.00				-228,096,000.00								
2. 盈余公积转增资本(或股本)													

3. 盈余公积弥补亏损													
4. 其他													
(五) 专项储备													
1. 本期提取													
2. 本期使用													
(六) 其他													
四、本期期末余额	513,216,000.00				677,108,153.10		-570,919.85		109,231,975.64		850,127,504.40	21,383,193.05	2,170,495,906.34

上期金额

单位：元

项目	上期												少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益													
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润			
	优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	285,120,000.00				905,204,153.10		-242,798.38		72,663,836.74		596,613,498.37	19,592,383.68	1,878,951,073.51	
加：会计政策变更														
前期差错更正														
同一控制下企业合并														
其他														
二、本年期初余额	285,120,000.00				905,204,153.10		-242,798.38		72,663,836.74		596,613,498.37	19,592,383.68	1,878,951,073.51	
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							-367,433.77		19,570,649.79		143,903,717.15	429,845.83	163,536,779.00	
(一) 综合收益总额							-367,433.77				191,986,366.94	429,845.83	192,048,779.00	
(二) 所有者投入和减少资本														
1. 股东投入的普														

普通股													
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他													
(三) 利润分配								19,570,649.79		-48,082,649.79			-28,512,000.00
1. 提取盈余公积								19,570,649.79		-19,570,649.79			
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者（或股东）的分配										-28,512,000.00			-28,512,000.00
4. 其他													
(四) 所有者权益内部结转													
1. 资本公积转增资本（或股本）													
2. 盈余公积转增资本（或股本）													
3. 盈余公积弥补亏损													
4. 其他													
(五) 专项储备													
1. 本期提取													
2. 本期使用													
(六) 其他													
四、本期期末余额	285,120,000.00				905,204,153.10		-610,232.15	92,234,486.53		740,517,215.52	20,022,229.51		2,042,487,852.51

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	本期
----	----

	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	285,120,000.00				905,204,153.10				92,234,486.53	747,971,532.93	2,030,530,172.56
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	285,120,000.00				905,204,153.10				92,234,486.53	747,971,532.93	2,030,530,172.56
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	228,096,000.00				-228,096,000.00				16,997,489.11	110,209,401.99	127,206,891.10
（一）综合收益总额										169,974,891.10	169,974,891.10
（二）所有者投入和减少资本											
1. 股东投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
（三）利润分配									16,997,489.11	-59,765,489.11	-42,768,000.00
1. 提取盈余公积									16,997,489.11	-16,997,489.11	
2. 对所有者（或股东）的分配										-42,768,000.00	-42,768,000.00
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转	228,096,000.00				-228,096,000.00						
1. 资本公积转增资本（或股本）	228,096,000.00				-228,096,000.00						
2. 盈余公积转增											

资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他											
四、本期期末余额	513,216,000.00				677,108,153.10				109,231,975.64	858,180,934.92	2,157,737,063.66

上期金额

单位：元

项目	上期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	285,120,000.00				905,204,153.10				72,663,836.74	600,347,684.81	1,863,335,674.65
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	285,120,000.00				905,204,153.10				72,663,836.74	600,347,684.81	1,863,335,674.65
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）									19,570,649.79	147,623,848.12	167,194,497.91
（一）综合收益总额										195,706,497.91	195,706,497.91
（二）所有者投入和减少资本											
1. 股东投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											

4. 其他											
(三) 利润分配									19,570,649.79	-48,082,649.79	-28,512,000.00
1. 提取盈余公积									19,570,649.79	-19,570,649.79	
2. 对所有者（或股东）的分配										-28,512,000.00	-28,512,000.00
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	285,120,000.00				905,204,153.10				92,234,486.53	747,971,532.93	2,030,530,172.56

三、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”）是由国电科技环保集团股份有限公司（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”）于2008年2月26日共同发起设立的股份有限公司，注册地为中华人民共和国山东省烟台市，总部地址位于中华人民共和国山东省烟台市。科环集团为本公司的母公司，中国国电集团公司（以下简称“国电集团”）为本公司的最终母公司。本公司设立时总股本为6,600万股，每股面值1元。本公司于2010年8月向境内投资者发行了2,200万股人民币普通股（A股），于2010年8月20日在深圳证券交易所创业板挂牌上市交易，发行后总股本增至8,800万股。

经本公司第一届董事会第十五次会议决议以及本公司2010年度股东大会决议，2011年5月，本公司以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，共计转增7,040万股。

经本公司第二届董事会第四次会议决议以及本公司2011年度股东大会决议，2012年5月，本公司以2011年末总股本15,840万股为基数，以资本公积金每10股转增8股，共计转增12,672万股。

经本公司第二届董事会第十五次会议决议以及本公司2013年度股东大会决议，2014年6月，本公司以2013年末总股本28,512万股为基数，以资本公积金每10股转增8股，共计转增22,809.6万股。

截至2014年12月31日，本公司注册资本为人民币51,321.60万元，股本总数51,321.6万股，其中国有法人持有11,932.272

万股，社会法人持有14,938.128万股，境外法人持有9,622.8万股，社会公众持有14,828.4万股，本公司股票面值为每股人民币1元。科环集团持有本公司23.25%股份。

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。本公司的营业期限为30年，从《企业法人营业执照》签发之日起计算。

本年度纳入合并范围的主要子公司详见附注六，本年度无新纳入合并范围的子公司，本年度无不再纳入合并范围的子公司。

本财务报表由本公司董事会于2015年3月18日批准报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本集团财务报表按照财政部于2006年2月15日及以后期间颁布的《企业会计准则——基本准则》、各项具体会计准则及相关规定（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》的披露规定编制。

本集团财务报表以持续经营为基础编制。

2、持续经营

本集团在编制财务报表过程中，已全面评估本集团自资产负债表日起未来12个月的持续经营能力。本集团利用所有可获得的信息，包括近期获利经营的历史、通过银行融资等财务资源支持的信息作出评估后，合理预期本集团将有足够的资源在自资产负债表日起未来12个月内保持持续经营，本集团因而按持续经营基础编制本财务报表。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

本集团根据生产经营特点确定具体会计政策和会计估计，主要体现在应收款项坏账准备的计提方法、存货的计价方法、固定资产折旧和无形资产摊销、开发支出资本化的判断标准、收入的确认时点（见附注）等。

本集团在确定重要的会计政策时所运用的关键判断详见附注。

1、遵循企业会计准则的声明

本集团2014年度财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本集团2014年12月31日的合并及公司财务状况以及2014年度的合并及公司经营成果和现金流量等有关信息。

2、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。

3、营业周期

本集团以一年（12个月）作为正常营业周期。

4、记账本位币

人民币为本集团境内机构经营所处的主要经济环境中的货币，本集团境内机构以人民币为记账本位币。本公司之境外子公司根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定美元为其记账本位币。本集团编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

5、同一控制下和非同一控制下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

合并方以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，合并方支付的合并对价及取得的被合并方所有者权益均按账面价值计量，合并方取得的被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额与支付的合并对价账面价值的差额，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；合并方以发行权益性证券作为合并对价的，应当在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，应当调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。为进行企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益。为企业合并而发行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。

在通过多次交易分步实现同一控制下企业合并的情况下，如果各项交易属于“一揽子交易”，本公司将其作为一项取得子公司控制权的交易按上述同一控制的原则处理；如果各项交易不属于“一揽子交易”，本公司在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一方最终控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，应分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

（2）非同一控制下企业合并

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差额，计入当期损益。为进行企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益。为企业合并而发行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。

在通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并的情况下，如果各项交易属于“一揽子交易”，本公司将其作为一项取得子公司控制权的交易按上述非同一控制的原则处理；如果各项交易不属于“一揽子交易”，对于购买日之前持有的被购买方的股权，应当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之间的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益以及除净损益、其他综合收益和利润分配外的其他所有者权益变动（以下简称“其他所有者权益变动”）的，与其相关的其他综合收益、其他所有者权益变动应当转为购买日所属当期收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

（3）一揽子交易的判断

通过多次交易分步实现的企业合并，本公司结合分步交易的各个步骤的协议条款，以及各个步骤中所分别取得的股权比例、取得对象、取得方式、取得时点及取得对价等信息来判断分步交易是否属于“一揽子交易”。各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况的，本公司通常将多次交易事项作为“一揽子交易”进行会计处理：① 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；② 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；③ 一项交易的发生取决于至少一项其他交易的发生；④ 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

6、合并财务报表的编制方法

编制合并财务报表时，合并范围包括本公司及全部子公司，子公司为本公司能够对其实施控制的主体。

从取得子公司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。对于同一控制下企业合并取得的子公司，自其与本公司同受最终控制方控制之日起纳入本公司合并范围，并将其在合并日前实现的净利润在合并利润表中单列项目反映。

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，但内部交易表明相关资产发生减值损失的，应当全额确认该部分损失。子公司的股东权益、当期净损益及综合收益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益、少数股东损益及归属于少数股东的综合收益总额在合并财务报表中股东权益、净利润及综合收益总额项下单独列示。本公司向子公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，全额抵销归属于母公司股东的净利润；子公司向本公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，按本公司对该子公司的分配比例在归属于母公司股东的净利润和少数股东损益之间分配抵销。子公司之间出售资产所发生的未实现内部交易损益，按照母公司对出售方子公司的分配比例在归属于母公司股东的净利润和少数股东损益之间分配抵销。

如果以本集团为会计主体与以本公司或子公司为会计主体对同一交易的认定不同时，从本集团的角度对该交易予以调整。

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

不适用

8、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。

9、外币业务和外币报表折算

（1）外币交易的折算方法

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折算为记账本位币金额，但本集团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。

（2）对于外币货币性项目和外币非货币性项目的折算方法

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：①属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理；②（仅适用于存在采用套期会计方法核算的套期保值的情况）用于境外经营净投资有效套期的套期工具的汇兑差额（该差额计入其他综合收益，直至净投资被处置才被确认为当期损益）；以及③可供出售的外币货币性项目除摊余成本之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益之外，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的记账本位币金额计量。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，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动（含汇率变动）处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

（3）外币财务报表的折算方法

编制合并财务报表涉及境外经营的，如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，因汇率变动而产生的汇兑差额，计入其他综合收益；处置境外经营时，计入处置当期损益。

境外经营的外币财务报表按以下方法折算为人民币报表：资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益类项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。期初未分配利润为上期折算后的期末未分配利润；期末未分配利润按折算后的利润分配各项目计算列示；折算后资产类项目与负债类项目和所有者权益类项目合计数的差额，作为外币报表折算差额，确认为其他综合收益并在资产负债表中股东权益项目下单独列示。处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中所有者权益项目下列示的、

与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

外币现金流量以及境外子公司的现金流量，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。

年初数和上期实际数按照上期财务报表折算后的数额列示。

10、金融工具

(1) 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本集团采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可观察输入值。

(2) 金融资产的分类、确认和计量

以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行会计确认和终止确认，交易所形成资产和负债相关的利息，于结算日所有权转移后开始计提并确认。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。

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。

(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。

表明金融资产发生减值的客观证据，是指金融资产初始确认后实际发生的、对该金融资产的预计未来现金流量有影响，且本集团能够对该影响进行可靠计量的事项。

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。

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。

(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。

(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净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。发行（含再融资）、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理，不确认权益工具的公允价值变动。本集团回购自身权益工具（包括库存股）支付的对价和交易费用减少所有者权益，不确认金融资产。

11、应收款项

(1) 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

单项金额重大的判断依据或金额标准	本集团将金额为人民币 500 万元（含 500 万元）以上的应收款项确认为单项金额重大的应收款项。
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	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，根据应收款项的预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备。

(2) 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项

组合名称	坏账准备计提方法
组合 1: 账龄组合	账龄分析法
组合 2: 备用金等款项组合	其他方法

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的：

适用 不适用

账龄	应收账款计提比例	其他应收款计提比例
6 个月以内（含 6 个月）	2.00%	6.00%
6 个月至 1 年	6.00%	6.00%
1—2 年	10.00%	10.00%
2—3 年	20.00%	20.00%
3—4 年	50.00%	50.00%
4—5 年	80.00%	80.00%
5 年以上	100.00%	100.00%

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的：

适用 不适用

(3) 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项

单项计提坏账准备的理由	本集团对存在如下特征的单项金额虽不重大的应收款项，考虑其未来可收回的风险，计提坏账准备：1、与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收款项；2、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。
坏账准备的计提方法	本集团对于单项金额虽不重大但存在客观证据表明本集团将无法按应收款项的原有条款收回款项的应收款项，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。

12、存货**(1) 存货的分类**

存货主要包括原材料、在产品、库存商品、自制半成品和周转材料等。

(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。领用和发出时按加权平均法计价。

(3) 存货可变现净值的确认和跌价准备的计提方法

可变现净值是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的

金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

在资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。存货跌价准备按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

(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

低值易耗品于领用时按一次摊销法摊销；包装物于领用时按一次摊销法摊销。

13、划分为持有待售资产

14、长期股权投资

长期股权投资包括：本公司全部为对子公司的长期股权投资；子公司为本公司能够对其实施控制的主体。

对子公司的投资，在本公司财务报表中按照成本法确定的金额列示，在编制合并财务报表时按权益法调整后进行合并。

(1) 投资成本的确定

对于企业合并形成的长期股权投资：同一控制下企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本；非同一控制下企业合并取得的长期股权投资，按照合并成本作为长期股权投资的投资成本。

(2) 后续计量及损益确认方法

采用成本法核算的长期股权投资，按照初始投资成本计量，被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为投资收益计入当期损益。

(3) 确定对被投资单位具有控制的依据

控制是指拥有对被投资单位的权力，通过参与被投资单位的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资单位的权力影响其回报金额。

15、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物等。

投资性房地产按成本进行初始计量。与投资性房地产有关的后续支出，如果与该资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入投资性房地产成本。其他后续支出，在发生时计入当期损益。

本集团采用成本模式对投资性房地产进行后续计量，并按照与房屋建筑物或土地使用权一致的政策进行折旧或摊销。

自用房地产或存货转换为投资性房地产或投资性房地产转换为自用房地产时，按转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

当投资性房地产被处置、或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、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计入当期损益。

16、固定资产

(1) 确认条件

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	20.00-40.00	10.00%	2.25-4.50%
机器设备	年限平均法	10	10.00%	9%
运输设备	年限平均法	5	0.00%	20%
电子设备	年限平均法	5	0.00%	20%
办公设备	年限平均法	5	0.00%	20%

固定资产按成本并考虑预计弃置费用因素的影响进行初始计量。

(1) 公司及控股子公司若属于生物药品制造业，专用设备制造业，铁路、船舶、航空航天和其他运输设备制造业，计算机、通信和其他电子设备制造业，仪器仪表制造业，信息传输、软件和信息技术服务业等行业的，自2014年1月1日后新购进的固定资产，采用双倍余额递减法加速计提折旧，折旧年限及残值率按原政策执行。

(2) 对公司及控股子公司自2014年1月1日后新购进的专门用于研发的仪器、设备，单位价值不超过100万元的，一次性计入当期成本费用在计算应纳税所得额时扣除，不再分年度计算折旧；单位价值超过100万元的，采用双倍余额递减法加速计提折旧，折旧年限及残值率按原政策执行。

(3) 对公司及控股子公司持有的单位价值不超过5000元的固定资产，一次性计入当期成本费用，不再分年度计算折旧。

(3) 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

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。以融资租赁方式租入的固定资产采用与自有固定资产一致的政策计提租赁资产折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的在租赁资产使用寿命内计提折旧，无法合理确定租赁期届满能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。

17、在建工程

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项工程支出、工程达到预定可使用状态前的资本化的借款费用以及其他相关费用等。在建工程在达到预定可使用状态后结转为固定资产。

18、借款费用

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；构建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态时，停止资本化。其余借款费用在发生当期确认为费用。

专门借款当期实际发生的利息费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化

率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

资本化期间内，外币专门借款的汇兑差额全部予以资本化；外币一般借款的汇兑差额计入当期损益。

符合资本化条件的资产指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

如果符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断、并且中断时间连续超过3个月的，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

19、生物资产

不适用

20、油气资产

不适用

21、无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

无形资产是指本集团拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

无形资产按成本进行初始计量。与无形资产有关的支出，如果相关的经济利益很可能流入本集团且其成本能可靠地计量，则计入无形资产成本。除此以外的其他项目的支出，在发生时计入当期损益。

取得的土地使用权通常作为无形资产核算。自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权支出和建筑物建造成本则分别作为无形资产和固定资产核算。如为外购的房屋及建筑物，则将有关价款在土地使用权和建筑物之间进行分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值减去预计净残值和已计提的减值准备累计金额在其预计使用寿命内采用直线法分期平均摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销。

期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如发生变更则作为会计估计变更处理。此外，还对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

(2) 内部研究开发支出会计政策

本集团内部研究开发项目支出根据其性质以及研发活动最终形成无形资产是否具有较大不确定性，被分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

- ①完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- ②具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- ③无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；
- ④有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
- ⑤归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

不满足上述条件的开发阶段的支出，于发生时计入当期损益。以前期间已计入损益的开发支出不在以后期间重新确认为

资产。已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定用途之日起转为无形资产。

22、长期资产减值

对于固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产、子公司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。

23、长期待摊费用

长期待摊费用包括经营租入固定资产改良及其他已经发生但应由本期和以后各期负担的、分摊期限在一年以上的各项费用，按预计受益期间分期平均摊销，并以实际支出减去累计摊销后的净额列示。

24、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

短期薪酬包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、工伤保险费、生育保险费、住房公积金、工会和教育经费、短期带薪缺勤、短期利润分享计划、非货币性福利等。本集团在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中，非货币性福利按照公允价值计量。

（2）离职后福利的会计处理方法

本集团将离职后福利计划分类为设定提存计划。设定提存计划是本集团向独立的基金缴存固定费用后，不再承担进一步支付义务的离职后福利计划。

基本养老保险：

本集团职工参加了由当地劳动和社会保障部门组织实施的社会基本养老保险，该类离职后福利属于设定提存计划。本集团以当地规定的社会基本养老保险缴纳基数和比例，按月向当地社会基本养老保险经办机构缴纳养老保险费。职工退休后，当地劳动及社会保障部门有责任向已退休员工支付社会基本养老金。本集团在职工提供服务的会计期间，将根据上述社保规定计算应缴纳的金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

（3）辞退福利的会计处理方法

本集团在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系、或者为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿，在本集团不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议时和确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本费用时两者孰早日，确认因解除与职工的劳动关系给予补偿而产生的负债，同时计入当期损益。

内退福利：本集团向接受内部退休安排的职工提供内退福利。内退福利是指，向未达到国家规定的退休年龄、经本集团管理层批准自愿退出工作岗位的职工支付的工资及为其缴纳的社会保险费等。本集团自内部退休安排开始之日起至职工达到正常退休年龄止，向内退职工支付内部退养福利。对于内退福利，本集团比照辞退福利进行会计处理，在符合辞退福利相关确认条件时，将自职工停止提供服务日至正常退休日期间拟支付的内退职工工资和缴纳的社会保险费等，确认为负债，一次

性计入当期损益。内退福利的精算假设变化及福利标准调整引起的差异于发生时计入当期损益。

预期在资产负债表日起一年内需支付的辞退福利，列示为流动负债。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

其他长期职工福利指除短期薪酬、离职后福利和辞退福利以外的其他所有职工福利。本集团其他长期职工福利包括长期带薪缺勤、其他长期服务福利、长期残疾福利等。其他长期职工福利符合设定提存计划条件的，按照设定提存计划的有关规定进行会计处理。

25、预计负债

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，确认为预计负债：（1）该义务是本集团承担的现时义务；（2）履行该义务很可能导致经济利益流出；（3）该义务的金额能够可靠地计量。

在资产负债表日，考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行计量。

如果清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，且确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

26、股份支付

不适用

27、优先股、永续债等其他金融工具

不适用

28、收入

收入的金额按照本集团在日常经营活动中销售商品和提供劳务时，已收或应收合同或协议价款的公允价值确定。收入按扣除销售折让及销售退回的净额列示。

（1）商品销售收入

在已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给买方，既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售商品实施有效控制，收入的金额能够可靠地计量，相关的经济利益很可能流入企业，相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量时，确认商品销售收入的实现。

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本集团已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方，本集团确定商品所有权上的主要风险和报酬转移的具体标准为：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NOX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；H、锅炉余热利用设备、锅炉综合改造设备经客户运行验收合格后确定。②本集团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集团；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

在提供劳务交易的结果能够可靠估计的情况下，于资产负债表日按照完工百分比法确认提供的劳务收入。劳务交易的完工进度按已经提供的劳务占应提供劳务总量的比例确定。

提供劳务交易的结果能够可靠估计是指同时满足：①收入的金额能够可靠地计量；②相关的经济利益很可能流入企业；③交易的完工程度能够可靠地确定；④交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量。

如果提供劳务交易的结果不能够可靠估计，则按已经发生并预计能够得到补偿的劳务成本金额确认提供的劳务收入，并将已发生的劳务成本作为当期费用。已经发生的劳务成本如预计不能得到补偿的，则不确认收入。

本集团与其他企业签订的合同或协议包括销售商品和提供劳务时，如销售商品部分和提供劳务部分能够区分并单独计量的，将销售商品部分和提供劳务部分分别处理；如销售商品部分和提供劳务部分不能够区分，或虽能区分但不能够单独计量的，将该合同全部作为销售商品处理。

(3) 让渡资产使用权

利息收入按照其他方使用本集团货币资金的时间，采用实际利率计算确定。

经营租赁收入按照直线法在租赁期内确认。

29、政府补助

(1) 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

与资产相关的政府补助，是指企业取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产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。

(2) 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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。

政府补助在本集团能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。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。

30、递延所得税资产/递延所得税负债

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损，确认相应的递延所得税资产。对于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认形成的暂时性差异，不确认相应的递延所得税资产和递延所得税负债。于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

对与子公司投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本集团能够控制该暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司投资相关的可抵扣暂时性差异，当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时，确认递延所得税资产。

递延所得税资产的确认以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的应纳税所得额为限。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。

同时满足下列条件的递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示：

递延所得税资产和递延所得税负债与同一税收征管部门对本集团内同一纳税主体征收的所得税相关；

本集团内该纳税主体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。

31、租赁

(1) 经营租赁的会计处理方法

(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。

(2) 融资租赁的会计处理方法

于租赁期开始日,将租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值,将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值,其差额作为未确认融资费用。此外,在租赁谈判和签订租赁合同过程中发生的,可归属于租赁项目的初始直接费用也计入租入资产价值。最低租赁付款额扣除未确认融资费用后的余额分别长期负债和一年内到期的长期负债列示。

未确认融资费用在租赁期内采用实际利率法计算确认当期的融资费用。或有租金于实际发生时计入当期损益。

32、其他重要的会计政策和会计估计

不适用

33、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

适用 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
财政部于 2014 年修订和新颁布了《企业会计准则第 2 号—长期股权投资》等八项企业会计准则,除《企业会计准则第 37 号—金融工具列报》从 2014 年度及以后期间实施外,其他准则从 2014 年 7 月 1 日起在执行企业会计准则的企业实施。本公司根据准则规定采用追溯调整法,对 2014 年度比较财务报表进行重述。	根据财政部于 2014 年度修订及新颁布的准则执行	

对报表的追溯调整主要是对资产负债表递延收益项目和其他综合收益项目列示的重分类,对公司本期以及上期财务报表数据未产生实质影响。

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

会计估计变更的内容和原因	审批程序	开始适用的时点	备注
固定资产	经第三届董事会第二次会议通过	2014 年 01 月 01 日	

经公司第三届董事会第二次会议批准，对符合条件的固定资产自2014年1月1日起采用加速折旧计提折旧，影响净利润减少6,740,605.86元。

34、其他

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

本集团对投资性房地产、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、双倍余额递减法、一次性计入成本费用计提折旧和摊销。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) 开发支出

确定资本化的金额时，本集团管理层需要作出有关资产的预计未来现金流量、适用的折现率以及预计受益期间的假设。

(5) 递延所得税资产

在很可能有足够的应纳税利润来抵扣亏损的限度内，本集团就所有未利用的税务亏损确认递延所得税资产。这需要本集团管理层运用大量的判断来估计未来应纳税利润发生的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。

(6) 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。

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	应税收入按适用税率计算销项税，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额计缴增值税。	17%、6%
消费税	不适用	
营业税	按应税收入的适用税率计缴。	3%、5%
城市维护建设税	以应交增值税和营业税为基础，按照适用税率计缴。	7%、1%
企业所得税	本公司年度经营所得	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缴；本公司子公司沈阳龙源电站燃烧技术有限公司、上海银锅热能设备有限公司、四川龙源科能电力科技有限公司、烟台龙源换热设备有限公司执行 25% 的企业所得税税率；国电龙源技术（美国）有限公司执行 24.50% 的所得税率。

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
烟台龙源电力技术股份有限公司	15%
沈阳龙源电站燃烧技术有限公司	25%
上海银锅热能设备有限公司	25%
四川龙源科能电力科技有限公司	25%
烟台龙源换热设备有限公司	25%
国电龙源技术（美国）有限公司	24.50%

2、税收优惠

①2008年本公司被认定为高新技术企业。根据《高新技术企业认定管理办法》（国科发火[2008]172号）第十二条规定：“高新技术企业有效期三年，到期申请复审”。

2011年度公司经复审，取得山东省科学技术厅、山东省财政厅、山东省国家税务局和山东省地方税务局联合下发的高新技术企业证书，证书编号：GF201137000448，发证日期：2011年10月31日，有效期：三年。2011年至2013年企业所得税税率为15%。

2014年10月，山东省科学技术厅、山东省财政厅、山东省国家税务局和山东省地方税务局发布《关于公示山东省2014年拟认定高新技术企业名单的通知》（鲁科函字[2014]136号），本公司为山东省2014年拟认定高新技术企业，截止财务报表批准对外报出日，本公司尚未收到高新技术企业资格证书。本公司认为取得高新技术企业资格证书并得到主管税务机关备

案不存在重大不确定性，本公司2014年度暂按15%的税率计列企业所得税。

②本公司之境外子公司国电龙源技术（美国）有限公司按24.5%的税率计列企业所得税。

③根据财政部、国家税务总局发布的《财政部国家税务总局关于在全国开展交通运输业和部分现代服务业营业税改征增值税试点税收政策的通知》（以下简称“通知”）财税[2013]37号，本集团技术服务费在本次通知的应税服务范围内，本集团技术服务费原按5%缴纳营业税，自2013年8月1日起，按6%缴纳增值税，不再缴纳营业税。

3、其他

无

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	7,804.62	10,198.18
银行存款	901,206,807.90	1,111,306,979.32
其他货币资金	38,394,750.70	41,519,488.38
合计	939,609,363.22	1,152,836,665.88
其中：存放在境外的款项总额	10,130,705.19	10,644,269.27

其他说明

其他货币资金期末数38,394,750.70元系银行承兑汇票保证金和履约保函保证金。

2、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

无

3、衍生金融资产

适用 不适用

4、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	269,162,427.30	290,023,749.10
商业承兑票据	113,740,000.00	9,740,000.00
合计	382,902,427.30	299,763,749.10

(2) 期末公司已质押的应收票据：无

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	81,598,855.78	0.00
合计	81,598,855.78	0.00

(4) 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据：无

5、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	1,164,423,125.09	100.00%	72,254,599.22	6.21%	1,092,168,525.87	870,689,206.11	100.00%	46,010,001.54	5.28%	824,679,204.57
合计	1,164,423,125.09	100.00%	72,254,599.22	6.21%	1,092,168,525.87	870,689,206.11	100.00%	46,010,001.54	5.28%	824,679,204.57

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

单位：元

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			
6 个月以内（含 6 个月）	654,691,590.77	13,093,831.81	2.00%
6 个月至 1 年	333,642,149.87	20,018,528.99	6.00%
1 年以内小计	988,333,740.64	33,112,360.80	
1 至 2 年	99,242,115.48	9,924,211.55	10.00%
2 至 3 年	49,858,738.90	9,971,747.78	20.00%

3 年以上	26,988,530.07	19,246,279.09	
3 至 4 年	14,160,029.99	7,080,015.00	50.00%
4 至 5 年	3,311,179.96	2,648,943.97	80.00%
5 年以上	9,517,320.12	9,517,320.12	100.00%
合计	1,164,423,125.09	72,254,599.22	

确定该组合依据的说明：

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款：

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 26,244,597.68 元；本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：无

(3) 本期实际核销的应收账款情况：无

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

本报告期按欠款方归集的期末余额前五名应收账款汇总金额 239,946,007.63 元，占应收账款期末余额合计数的比例 20.61%，相应计提的坏账准备期末余额汇总金额 6,695,185.73 元。

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款：无

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额：无

6、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	55,850,991.98	80.79%	67,338,955.24	88.68%
1 至 2 年	7,614,682.27	11.02%	6,652,827.12	8.76%
2 至 3 年	3,762,289.36	5.44%	421,863.37	0.56%
3 年以上	1,901,763.37	2.75%	1,520,000.00	2.00%
合计	69,129,726.98	--	75,933,645.73	--

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

本集团预付常州市豪龙干燥设备有限公司材料采购款 1,520,000.00 元，账龄为 3 年以上，由于相关材料存在质量问题，尚未办

理款项结算。

本集团预付山东莱芜建设集团有限公司鑫坤健安分公司的款项1,366,575.00元，账龄为1-2年和2-3年，由于项目尚未完工、合同尚未执行完毕，该款项尚未进行最后结算。

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

期末余额前五名预付款项汇总金额18,715,358.60元，占预付款项期末余额合计数的比例27.07%。

其他说明：无

7、应收利息

(1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
定期存款	19,960,931.51	3,772,796.58
合计	19,960,931.51	3,772,796.58

(2) 重要逾期利息：无

8、应收股利

(1) 应收股利：无

(2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利：无

9、其他应收款

(1) 其他应收款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	2,918,217.68	100.00%	73,665.12	2.52%	2,844,552.56	3,322,926.70	100.00%	126,857.39	3.82%	3,196,069.31
合计	2,918,217.68	100.00%	73,665.12	2.52%	2,844,552.56	3,322,926.70	100.00%	126,857.39	3.82%	3,196,069.31

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

√ 适用 □ 不适用

单位：元

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			
1 年以内小计	622,301.96	37,338.12	6.00%
1 至 2 年	312,750.00	31,275.00	10.00%
2 至 3 年	150.00	30.00	20.00%
3 年以上	8,972.00	5,022.00	
3 至 4 年	7,900.00	3,950.00	50.00%
4 至 5 年	0.00	0.00	80.00%
5 年以上	1,072.00	1,072.00	100.00%
合计	944,173.96	73,665.12	

确定该组合依据的说明：

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

□ 适用 √ 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

□ 适用 √ 不适用

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额-53,192.27 元；本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：无

(3) 本期实际核销的其他应收款情况：无

(4) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
个人备用金	1,974,043.72	1,389,303.24
房屋押金和安全保证金等	944,173.96	1,933,623.46
合计	2,918,217.68	3,322,926.70

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
国电科技环保集团股份有限公司	房租押金	267,732.67	1 年以内	9.18%	0.00
江苏镇江发电有限公司	安全保证金	120,000.00	1 年以内	4.11%	7,200.00
国电新疆红雁池发电有限公司	安全保证金	100,000.00	1 年以内	3.43%	6,000.00
陕西宝鸡第二发电有限责任公司	安全保证金	64,000.00	1-2 年	2.19%	6,400.00
国电承德热电有限公司	安全保证金	54,300.00	1-2 年	1.86%	5,430.00
合计	--	606,032.67	--	20.77%	25,030.00

(6) 涉及政府补助的应收款项：无

(7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款：无

(8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额：无

10、存货

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	33,006,328.75		33,006,328.75	45,545,631.76		45,545,631.76
在产品	288,266,325.11		288,266,325.11	288,604,950.84		288,604,950.84
库存商品	478,408.86		478,408.86			
周转材料	38,078.97		38,078.97	146,330.19		146,330.19
自制半成品	13,676,170.74		13,676,170.74	14,811,890.78		14,811,890.78
合计	335,465,312.43	0.00	335,465,312.43	349,108,803.57		349,108,803.57

(2) 存货跌价准备：无

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明：无

(4) 期末建造合同形成的已完工未结算资产情况：无

11、划分为持有待售的资产：无

12、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期应收款	3,002,079.93	2,829,751.85
合计	3,002,079.93	2,829,751.85

其他说明：无

13、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预缴所得税	144,326.59	
待抵扣增值税	524,544.84	
合计	668,871.43	

其他说明：

14、可供出售金融资产

- (1) 可供出售金融资产情况：无
- (2) 期末按公允价值计量的可供出售金融资产：无
- (3) 期末按成本计量的可供出售金融资产：无
- (4) 报告期内可供出售金融资产减值的变动情况：无
- (5) 可供出售权益工具期末公允价值严重下跌或非暂时性下跌但未计提减值准备的相关说明：无

15、持有至到期投资

- (1) 持有至到期投资情况：无
- (2) 期末重要的持有至到期投资：无
- (3) 本期重分类的持有至到期投资：无

16、长期应收款

- (1) 长期应收款情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
分期收款销售商品	0.00			3,002,079.93		3,002,079.93	
合计				3,002,079.93		3,002,079.93	--

- (2) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款：无
- (3) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额：无

17、长期股权投资：无**18、投资性房地产**

- (1) 采用成本计量模式的投资性房地产

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值	21,150,214.48			21,150,214.48
1.期初余额	21,150,214.48			21,150,214.48
4.期末余额	21,150,214.48			21,150,214.48
二、累计折旧和累计摊销	3,681,813.80			3,681,813.80
1.期初余额	3,153,904.40			3,153,904.40
2.本期增加金额	527,909.40			527,909.40
（1）计提或摊销	527,909.40			527,909.40
4.期末余额	3,681,813.80			3,681,813.80
三、减值准备	0.00			0.00
四、账面价值	17,468,400.68			17,468,400.68
1.期末账面价值	17,468,400.68			17,468,400.68
2.期初账面价值	17,996,310.08			17,996,310.08

（2）采用公允价值计量模式的投资性房地产

适用 不适用

（3）未办妥产权证书的投资性房地产情况：无

19、固定资产

（1）固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	电子设备	运输设备	其他	合计
一、账面原值：	144,370,185.08	34,911,025.07	21,737,156.31	22,605,533.01	7,639,235.39	231,263,134.86
1.期初余额	56,063,659.83	24,317,233.16	17,751,364.16	23,152,851.23	4,554,652.84	125,839,761.22
2.本期增加金额	88,306,525.25	10,919,456.90	6,459,078.89	173,712.41	3,123,932.58	108,982,706.03
（1）购置		6,972,611.60	6,459,078.89	173,712.41	3,123,932.58	16,729,335.48
（2）在建工程转入	88,306,525.25	3,946,845.30				92,253,370.55
3.本期减少金额		325,664.99	2,473,286.74	721,030.63	39,350.03	3,559,332.39
（1）处置或报废		325,664.99	2,473,286.74	721,030.63	39,350.03	3,559,332.39
4.期末余额	144,370,185.08	34,911,025.07	21,737,156.31	22,605,533.01	7,639,235.39	231,263,134.86
二、累计折旧	15,340,889.16	11,373,424.13	14,410,722.58	17,351,887.10	3,101,268.62	61,578,191.59

1.期初余额	9,060,312.14	7,531,343.44	10,439,216.40	15,174,409.06	1,848,948.69	44,054,229.73
2.本期增加金额	6,280,577.02	4,110,262.52	6,422,830.75	2,828,872.65	1,288,932.83	20,931,475.77
(1) 计提	6,280,577.02	4,110,262.52	6,422,830.75	2,828,872.65	1,288,932.83	20,931,475.77
3.本期减少金额		268,181.83	2,451,324.57	651,394.61	36,612.90	3,407,513.91
(1) 处置或报废		268,181.83	2,451,324.57	651,394.61	36,612.90	3,407,513.91
4.期末余额	15,340,889.16	11,373,424.13	14,410,722.58	17,351,887.10	3,101,268.62	61,578,191.59
三、减值准备	0.00					0.00
四、账面价值	129,029,295.92	23,537,600.94	7,326,433.73	5,253,645.91	4,537,966.77	169,684,943.27
1.期末账面价值	129,029,295.92	23,537,600.94	7,326,433.73	5,253,645.91	4,537,966.77	169,684,943.27
2.期初账面价值	47,003,347.69	16,785,889.72	7,312,147.76	7,978,442.17	2,705,704.15	81,785,531.49

(2) 暂时闲置的固定资产情况：无

(3) 通过融资租赁租入的固定资产情况：无

(4) 通过经营租赁租出的固定资产：无

(5) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
兰州房产	2,422,381.08	尚在办理中
1号热泵厂房	40,901,899.79	尚在办理中
4号生产厂房	40,577,496.20	尚在办理中

其他说明：无

20、在建工程

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
等离子体节能环保设备增产项目	71,057,650.97		71,057,650.97	91,241,996.63		91,241,996.63
兰州房产				2,538,740.00		2,538,740.00
探伤室	212,158.61		212,158.61			

合计	71,269,809.58		71,269,809.58	93,780,736.63		93,780,736.63
----	---------------	--	---------------	---------------	--	---------------

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
等离子体节能环保设备增产项目	634,350,000.00	91,241,996.63	69,530,284.89	89,714,630.55		71,057,650.97	25.34%	1 号和 4 号生产厂房已达到预定可使用状态，2 号和 3 号厂房主体已完工，正在进行内部装修验收。				募股资金
兰州房产		2,538,740.00		2,538,740.00								其他
探伤室			212,158.61			212,158.61						其他
合计	634,350,000.00	93,780,736.63	69,742,443.50	92,253,370.55		71,269,809.58	--	--				--

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

截至2014年12月31日，本集团在建工程无账面价值高于可收回金额的情况。

21、工程物资：无

22、固定资产清理：无

23、生产性生物资产

(1) 采用成本计量模式的生产性生物资产

□ 适用 √ 不适用

(2) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□ 适用 √ 不适用

24、油气资产

□ 适用 √ 不适用

25、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	其他	合计
一、账面原值	20,525,130.00	36,389,698.91	541,138.21	5,959,363.54	63,415,330.66
1.期初余额	20,525,130.00	11,400,320.65	541,138.21	5,402,244.73	37,868,833.59
2.本期增加金额		24,989,378.26		557,118.81	25,546,497.07
(1) 购置				557,118.81	557,118.81
(2) 内部研发		24,989,378.26			24,989,378.26
4.期末余额	20,525,130.00	36,389,698.91	541,138.21	5,959,363.54	63,415,330.66
二、累计摊销	2,722,259.17	4,742,547.67	541,138.21	1,742,788.64	9,748,733.69
1.期初余额	2,284,384.69	3,529,438.16	449,678.53	1,178,322.30	7,441,823.68
2.本期增加金额	437,874.48	1,213,109.51	91,459.68	564,466.34	2,306,910.01
(1) 计提	437,874.48	1,213,109.51	91,459.68	564,466.34	2,306,910.01
4.期末余额	2,722,259.17	4,742,547.67	541,138.21	1,742,788.64	9,748,733.69
四、账面价值	17,802,870.83	31,647,151.24		4,216,574.90	53,666,596.97
1.期末账面价值	17,802,870.83	31,647,151.24		4,216,574.90	53,666,596.97
2.期初账面价值	18,240,745.31	7,870,882.49	91,459.68	4,223,922.43	30,427,009.91

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 58.97%。

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况：无

26、开发支出

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	其他	

资本化		24,989,378.26		24,989,378.26		
费用化		40,188,670.26			40,188,670.26	
合计		65,178,048.52		24,989,378.26	40,188,670.26	

其他说明

公司开发项目的说明

(1) 一种分级燃烧系统，在锅炉竖直高度上可分为一次燃尽风、二次燃尽风，形成多重空气分级，可以根据不同的煤种对多级风量进行调节，可保证锅炉主要参数。

(2) 锅炉，一种专门用以燃烧低挥发分煤种锅炉的专用燃烧系统，通过燃烧器及配风结构的重新设计，达到既能燃用无烟煤等劣质煤又能降低锅炉NO_x排放量。

(3) 一种锅炉烟气余热利用系统，采用两级烟气冷却器，使得锅炉排烟余热得到梯级利用，充分节能，能够解决现有技术中的烟气冷却器的腐蚀问题，提高了余热利用系统的安全性和可靠性，并节约了成本，提高了脱硫系统的工作效率。

(4) 内燃式燃烧器及提高内燃式燃烧器内燃效率的方法，现有的内燃式燃烧器多为水平放置，但由于燃料分布并不均匀，在提升内燃效率时会产生燃烧器局部超温问题。本发明利用燃烧器自身燃料分布不均的特点，将点火源出口的火焰引向或偏离浓区，使得燃烧器出口温度按所需要的方式分布，从而提高燃烧效率，此外，可避免燃烧器局部高温引起的结焦与烧损，提升燃烧器的安全性。

27、商誉

无

28、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
北京燃烧所租房装修	7,996,612.25		827,235.73		7,169,376.52
办公楼装修	822,655.00		118,938.00		703,717.00
厂区平整等改造	171,928.53		24,857.16		147,071.37
租入车间改造	243,272.25	81,747.06	38,728.31		286,291.00
其他	521,658.62	225,208.00	184,752.18		562,114.44
合计	9,756,126.65	306,955.06	1,194,511.38		8,868,570.33

其他说明：无

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产

资产减值准备	72,328,264.34	10,889,829.03	46,136,858.93	11,534,214.73
递延收益	20,907,753.81	3,136,163.07	24,680,551.12	6,170,137.78
合计	93,236,018.15	14,025,992.10	70,817,410.05	17,704,352.51

(2) 未经抵销的递延所得税负债：无

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债 期末互抵金额	抵销后递延所得税资产 或负债期末余额	递延所得税资产和负债 期初互抵金额	抵销后递延所得税资产 或负债期初余额
递延所得税资产		14,025,992.10		17,704,352.51

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣亏损	2,236,523.74	6,775,585.15
合计	2,236,523.74	6,775,585.15

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2015 年	0.00	101,727.27	
2016 年	14,703.70	1,124,443.25	
2017 年	426,198.51	3,765,998.13	
2018 年	1,032,695.37	1,783,416.50	
2019 年	762,926.16	0.00	
合计	2,236,523.74	6,775,585.15	--

其他说明：无

30、其他非流动资产

无

31、短期借款

(1) 短期借款分类：无

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况：无

32、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

无

33、衍生金融负债

□ 适用 √ 不适用

34、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	19,632,855.30	90,000.00
银行承兑汇票	172,754,655.36	232,641,719.67
合计	192,387,510.66	232,731,719.67

本期末已到期未支付的应付票据总额为 192,387,510.66 元。

35、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	602,561,696.37	488,461,060.14
1 至 2 年	36,518,219.01	1,558,411.12
2 至 3 年	576,144.52	1,707,335.38
3 年以上	1,959,167.21	551,915.00
合计	641,615,227.11	492,278,721.64

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
南通高欣金属陶瓷复合材料有限公司	14,320,550.19	合同尚未执行完毕、尚未结算

上海重型机器厂有限公司	3,516,000.00	合同尚未执行完毕、尚未结算
河南通达电力工程有限公司	2,267,950.00	合同尚未执行完毕、尚未结算
北京力天大成装饰工程有限公司	2,054,563.50	合同尚未执行完毕、尚未结算
江苏环亚冶化机械有限公司	1,691,511.96	合同尚未执行完毕、尚未结算
合计	23,850,575.65	--

其他说明：于 2014 年 12 月 31 日，账龄超过一年的应付账款为 39,053,530.74 元（2013 年 12 月 31 日：3,817,661.50 元），该款项尚未结算完毕。

36、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	75,731,738.79	90,201,380.30
1 至 2 年	12,128,836.50	8,847,773.61
2 至 3 年	1,655,599.22	230,938.46
3 年以上	542,794.41	311,855.95
合计	90,058,968.92	99,591,948.32

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
华威金鑫实业有限公司	3,458,333.33	项目尚未完成、尚未结算
贵州粤黔电力有限责任公司	1,653,716.60	项目尚未完成、尚未结算
华能伊春热电有限公司	1,498,000.00	项目尚未完成、尚未结算
天津大唐盘山发电有限责任公司	1,300,000.00	项目尚未完成、尚未结算
山西大唐国际神头发电有限责任公司	1,153,409.28	项目尚未完成、尚未结算
合计	9,063,459.21	--

(3) 期末建造合同形成的已结算未完工项目情况：无

37、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	13,892,381.45	152,773,705.28	149,719,081.50	16,947,005.23
二、离职后福利-设定提存计划		15,797,512.06	15,797,512.06	
合计	13,892,381.45	168,571,217.34	165,516,593.56	16,947,005.23

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴		122,434,884.40	122,434,884.40	
2、职工福利费		6,365,374.61	6,365,374.61	
3、社会保险费		7,885,200.72	7,885,200.72	
其中：医疗保险费		6,233,100.87	6,233,100.87	
工伤保险费		820,134.59	820,134.59	
生育保险费		720,418.37	720,418.37	
其他		111,546.89	111,546.89	
4、住房公积金		9,308,798.42	9,308,798.42	
5、工会经费和职工教育经费	13,892,381.45	3,976,087.73	921,463.95	16,947,005.23
8、劳务派遣		2,273,008.05	2,273,008.05	
9、其他		530,351.35	530,351.35	
合计	13,892,381.45	152,773,705.28	149,719,081.50	16,947,005.23

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险		14,953,426.09	14,953,426.09	
2、失业保险费		844,085.97	844,085.97	
合计		15,797,512.06	15,797,512.06	

其他说明：

注：本集团职工参加了由当地劳动和社会保障部门组织实施的社会基本养老保险和失业保险。本集团以当地规定的社会基本养老保险和失业保险缴纳基数和比例，按月向当地社保经办机构缴纳保险费。职工退休或失业后，当地劳动及社会保障部门有责任向已退休员工支付社会基本养老金或向已失业员工支付失业金。本集团在职工提供服务的会计期间，将根据上述社保规定计算应缴纳的金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

38、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	6,064,369.91	24,597,386.48
营业税	945,869.29	317,171.72
企业所得税	27,536,937.02	21,770,078.03
个人所得税	277,883.60	767,436.67
城市维护建设税	396,097.14	1,724,733.42
教育费附加	360,860.19	746,157.35
河道维护费	20,341.52	5,324.32
房产税	425,757.08	197,310.04
印花税	243,603.94	197,002.43
土地使用税	317,383.29	196,819.78
其他税费	53,095.56	749,182.98
合计	36,642,198.54	51,268,603.22

其他说明：无

39、应付利息

无

40、应付股利

无

41、其他应付款**(1) 按款项性质列示其他应付款**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付员工报销款	3,447,336.29	2,620,597.82
应付暂收款	4,850,000.00	4,850,000.00
应付质量保证金等	3,384,197.26	2,170,458.04
合计	11,681,533.55	9,641,055.86

(2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
周群英	2,850,000.00	往来款
罗贵平	2,000,000.00	往来款
上海鸫隆换热设备厂	1,000,000.00	质量保证金未到期
合计	5,850,000.00	--

其他说明：于 2014 年 12 月 31 日，账龄超过一年的其他应付款为 11,681,533.55 元（2013 年 12 月 31 日：9,641,055.86 元），主要为应付暂收款，由于该款项尚未到期，因此尚未支付。

42、划分为持有待售的负债

无

43、一年内到期的非流动负债

无

44、其他流动负债

无

45、长期借款

(1) 长期借款分类：无

46、应付债券

无

47、长期应付款

无

48、长期应付职工薪酬

无

49、专项应付款

无

50、预计负债

无

51、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	24,680,551.12		3,772,797.31	20,907,753.81	
合计	24,680,551.12		3,772,797.31	20,907,753.81	--

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
能源自主创新和能源装备 2011 年中央预算内投资补贴	18,237,515.13		2,624,178.69		15,613,336.44	与资产相关
等离子节能环保设备增产项目	3,696,841.26		937,414.83		2,759,426.43	与资产相关
山东省自主创新成果转化重大专项	2,746,194.73		211,203.79		2,534,990.94	与资产相关
合计	24,680,551.12		3,772,797.31		20,907,753.81	--

其他说明：无

52、其他非流动负债

无

53、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减（+、—）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	285,120,000.00			228,096,000.00		228,096,000.00	513,216,000.00

其他说明：经本公司第二届董事会第十五次会议决议以及本公司 2013 年度股东大会决议，2014 年 6 月，本公司以 2013 年末总股本 28,512 万股为基数，以资本公积金每 10 股转增 8 股，共计转增 22,809.6 万股。

54、其他权益工具

无

55、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	904,641,653.10		228,096,000.00	676,545,653.10
其他资本公积	562,500.00			562,500.00
合计	905,204,153.10		228,096,000.00	677,108,153.10

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：经本公司第二届董事会第十五次会议决议以及本公司 2013 年度股东大会决议，2014 年 6 月，本公司以 2013 年末总股本 28,512 万股为基数，以资本公积金每 10 股转增 8 股，共计转增 22,809.6 万股。

56、库存股

无

57、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额					期末余额
		本期所得 税前发生 额	减：前期计入 其他综合收益 当期转入损益	减：所得税 费用	税后归属 于母公司	税后归属 于少数股 东	
二、以后将重分类进损益的其他综合收益	-610,232.15	39,312.30			39,312.30		-570,919.85
外币财务报表折算差额	-610,232.15	39,312.30			39,312.30		-570,919.85
其他综合收益合计	-610,232.15	39,312.30			39,312.30		-570,919.85

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：无

58、专项储备

无

59、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	85,002,741.17	16,997,489.11		102,000,230.28
储备基金	3,615,872.67			3,615,872.67
企业发展基金	3,615,872.69			3,615,872.69
合计	92,234,486.53	16,997,489.11		109,231,975.64

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据《中华人民共和国公司法》及本公司章程，本公司按年度净利润的 10% 提取法定盈余公积金，当法定盈余公积金累计额达到注册资本的 50% 以上时，可不再提取。法定盈余公积金经批准后可用于弥补亏损，或者增加股本。本公司 2014 年按净利润的 10% 提取法定盈余公积金 16,997,489.11 元。

60、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	740,517,215.52	596,613,498.37
调整后期初未分配利润	740,517,215.52	
加：本期归属于母公司所有者的净利润	169,375,777.99	191,986,366.94
减：提取法定盈余公积	16,997,489.11	19,570,649.79
应付普通股股利	42,768,000.00	28,512,000.00
期末未分配利润	850,127,504.40	740,517,215.52

调整期初未分配利润明细：

- 1)、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润元。
- 4)、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润元。

61、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,634,408,589.27	1,241,636,385.93	1,376,522,926.43	957,307,281.96
其他业务	3,539,383.27	542,298.97	3,961,209.25	2,304,648.96
合计	1,637,947,972.54	1,242,178,684.90	1,380,484,135.68	959,611,930.92

62、营业税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
营业税	2,049,885.13	1,269,363.12
城市维护建设税	5,825,584.16	6,086,070.69
教育费附加	2,630,127.52	2,635,928.06
其他	2,632,180.78	2,381,331.82
合计	13,137,777.59	12,372,693.69

其他说明：无

63、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	35,935,571.66	40,510,093.89
售后维护	14,864,009.30	38,212,856.59
差旅费	9,488,568.00	11,399,440.66
业务招待费	3,743,523.64	7,309,919.61
租赁费	3,376,702.83	3,738,606.49
折旧费	1,430,371.15	1,233,412.41
技术服务费	1,304,621.08	2,039,102.92
会务费	654,028.00	1,074,010.18
运输费	637,649.22	5,482,267.77
咨询费	149,700.21	1,373,448.89
其他	6,237,405.29	4,867,020.51
合计	77,822,150.38	117,240,179.92

其他说明：无

64、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	51,203,989.30	59,491,921.66
研发领用材料	8,167,842.20	9,501,070.96
折旧费	7,783,908.81	5,890,713.77
租赁费	4,048,230.34	3,655,672.36

差旅费	3,919,048.70	6,899,259.79
税金	3,001,514.76	1,788,260.06
无形资产摊销	1,884,075.66	1,575,792.28
技术服务费	1,252,293.37	2,367,206.58
招待费	656,883.67	2,989,696.79
运输费	187,087.31	1,555,535.33
其他	14,657,761.16	12,692,093.72
合计	96,762,635.28	108,407,223.30

其他说明：本集团本期和上期在管理费用中核算的研发费用总额分别为 40,188,670.26 元和 49,507,582.98 元。

65、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	0.00	1,255,282.91
减：利息收入	21,221,680.54	27,409,753.70
汇兑损益	90,930.07	3,858.47
其他	571,359.11	524,883.17
合计	-20,559,391.36	-25,625,729.15

其他说明：无

66、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	26,191,405.41	-10,316,743.41
合计	26,191,405.41	-10,316,743.41

其他说明：无

67、公允价值变动收益

无

68、投资收益

无

69、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
非流动资产处置利得合计	96,098.53	81,227.06	96,098.53
其中：固定资产处置利得	96,098.53	81,227.06	96,098.53
政府补助	9,145,847.31	12,993,261.49	9,145,847.31
其他	419,397.09	631,871.45	419,397.09
合计	9,661,342.93	13,706,360.00	9,661,342.93

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
专利补助	471,550.00	693,050.00	与收益相关
技术创新及产业化预算	4,000,000.00	5,440,000.00	与收益相关
墙式锅炉褐煤低 Nox 燃烧技术的研究与应用	500,000.00		与收益相关
2014 年区级科技发展资金	240,000.00		与收益相关
国际专利的区创新型开发区建设	131,500.00		与收益相关
2014 年省级节能考核奖励资金	30,000.00		与收益相关
科技领军型人才补助		2,700,000.00	与收益相关
企业技术中心创新能力建设专项资金		900,000.00	与收益相关
等离子节能环保设备增长项目（递延收益摊销）	937,414.83	1,232,495.75	与资产相关
重点实验室项目政府补助（递延收益摊销）	2,624,178.69	1,773,910.47	与资产相关
等离子体双尺度低 NOx 燃烧技术专项补助（递延收益摊销）	211,203.79	253,805.27	与资产相关
			与收益相关
合计	9,145,847.31	12,993,261.49	--

其他说明：无

70、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
非流动资产处置损失合计	78,363.20	15,497.96	78,363.20
其中：固定资产处置损失	78,363.20	15,497.96	78,363.20
对外捐赠	320,000.00	530,000.00	320,000.00
其他	145,875.26	1,881.95	145,875.26
合计	544,238.46	547,379.91	544,238.46

其他说明：无

71、所得税费用**(1) 所得税费用表**

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	37,116,712.87	44,532,801.50
递延所得税费用	3,678,360.41	-4,995,453.77
合计	40,795,073.28	39,537,347.73

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	211,531,814.81
按适用税率计算的所得税	31,729,772.22
子公司适用不同税率的影响	138,125.19
税率变动的的影响	3,602,851.40
非应纳税收入	-3,006,063.98
不得扣除的成本、费用和损失	15,021,342.07
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损	-1,686,601.81
当期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损	548,706.06
调整以前期间所得税的影响	-5,553,057.87
所得税费用	40,795,073.28

其他说明：无

72、其他综合收益

详见附注。

73、现金流量表项目

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到的政府补助款	5,373,050.00	9,733,457.00
利息收入	4,043,552.79	30,708,363.75
暂收暂付款项	28,459,189.83	23,315,488.94
合计	37,875,792.62	63,757,309.69

收到的其他与经营活动有关的现金说明：无

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
差旅费	25,706,563.43	28,337,462.57
租赁费	8,890,656.49	10,284,928.53
招待费	5,133,647.67	11,422,685.52
车辆使用费	4,008,836.47	4,536,401.75
办公费	1,046,316.02	2,348,611.79
会务费及董事会会费	1,666,041.81	2,289,998.60
职工借款及备用金	1,564,008.41	1,672,486.57
运输费	1,252,406.66	2,501,401.35
暂收暂付款及保证金	22,504,223.59	38,728,967.02
其他	14,671,843.42	16,377,981.91
合计	86,444,543.97	118,500,925.61

支付的其他与经营活动有关的现金说明：无

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金：无

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金：无

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金：无

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
贴现支出及现金分红发生的手续费	263,446.95	1,055,035.73
合计	263,446.95	1,055,035.73

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：无

74、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：	--	--
净利润	170,736,741.53	192,416,212.77
加：资产减值准备	26,191,405.41	-10,316,743.41
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	21,459,385.17	10,361,152.84
无形资产摊销	2,306,910.01	1,606,438.17
长期待摊费用摊销	1,194,511.38	1,824,804.19
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）	-17,735.33	-65,729.10
财务费用（收益以“—”号填列）		1,255,282.91
递延所得税资产减少（增加以“—”号填列）	3,678,360.41	-4,995,453.77
存货的减少（增加以“—”号填列）	13,643,491.14	-181,457,380.75
经营性应收项目的减少（增加以“—”号填列）	-394,238,692.64	-179,713,194.60
经营性应付项目的增加（减少以“—”号填列）	17,070,461.54	272,145,965.56
经营活动产生的现金流量净额	-137,975,161.38	103,061,354.81
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：	--	--

3. 现金及现金等价物净变动情况：	--	--
现金的期末余额	901,214,612.52	1,111,317,177.50
减：现金的期初余额	1,111,317,177.50	1,101,030,138.15
现金及现金等价物净增加额	-210,102,564.98	10,287,039.35

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额：无

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额：无

(4) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	901,214,612.52	1,111,317,177.50
其中：库存现金	7,804.62	10,198.18
可随时用于支付的银行存款	901,206,807.90	1,111,306,979.32
三、期末现金及现金等价物余额	901,214,612.52	1,111,317,177.50

其他说明：无

75、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：无。

76、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	38,394,750.70	银行承兑汇票及保函保证金
合计	38,394,750.70	--

其他说明：无

77、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	--	--	10,131,072.02
其中：美元	1,655,674.46	6.1190	10,131,072.02

应付账款	--	--	1,623.31
其中：美元	265.29	6.1190	1,623.31

其他说明：无

(2) 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因。

√ 适用 □ 不适用

(1) 主要财务报表项目的折算汇率

单位名称	资产和负债项目	
	2014年12月31日	2014年1月1日
国电龙源技术（美国）有限公司	1美元=6.1190人民币	1美元=6.0969人民币
项目	收入、费用现金流量项目	
	2014年度	2013年度
国电龙源技术（美国）有限公司	交易发生日的即期汇率折算人民币	交易发生日的即期汇率折算人民币

注：资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，除未分配利润外的其他股东权益项目采用交易发生日的即期汇率折算；外币现金流量以及利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。

(2) 记账本位币情况

合并成本	境外主要经营地	记账本位币及选择依据	记账本位币本期是否发生变化	记账本位币发生变化的原因	记账本位币发生变化的会计处理
国电龙源技术（美国）有限公司	美国	美元	否	不适用	不适用

78、套期

按照套期类别披露套期项目及相关套期工具、被套期风险的定性和定量信息：无

79、其他：无

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并：无

(2) 合并成本及商誉：无

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债：无

(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失：

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

□ 是 √ 否

(5) 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明：
无

(6) 其他说明：无

2、同一控制下企业合并

(1) 本期发生的同一控制下企业合并：无

(2) 合并成本：无

(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值：无

3、反向购买

无

4、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

是 否

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是 否

5、其他原因的合并范围变动

无

6、其他

无

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
沈阳龙源电站燃烧技术有限公司	沈阳	沈阳	加工制造销售技术咨询技术服务技术研发	100.00%		设立

上海银锅热能设备有限公司	上海	上海	加工制造销售技术咨询技术服务技术研发	51.00%		设立
国电龙源技术(美国)有限公司	美国	美国	加工制造销售	100.00%		设立
四川龙源科能电力科技有限公司	成都	成都	加工制造销售	51.00%		设立
烟台龙源换热设备有限公司	烟台	烟台	加工制造销售	65.00%		设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：无

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

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：无

确定公司是代理人还是委托人的依据：无

其他说明：无

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
上海银锅热能设备有限公司	49.00%	543,772.38	0.00	4,655,305.95
烟台龙源换热设备有限公司	35.00%	13,035.62	0.00	10,728,636.87

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：无

其他说明：无

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
上海银锅热能设备有限公司	55,040,883.46	5,115,745.90	60,156,629.36	50,656,004.97	0.00	50,656,004.97	51,715,204.27	5,915,154.30	57,630,358.57	49,254,801.82	0.00	49,254,801.82
烟台龙源换热	39,490,075.95	4,356,028.82	43,846,104.77	13,192,856.57	0.00	13,192,856.57	39,903,524.25	1,287,336.43	41,190,860.68	10,574,857.11	0.00	10,574,857.11

设备有 限公司												
------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总 额	经营活动现 金流量	营业收入	净利润	综合收益总 额	经营活动现 金流量
上海银锅热 能设备有限 公司	93,636,962.9 2	1,109,739.55	1,109,739.55	459,592.40	65,659,798.9 8	306,787.85	306,787.85	3,167,784.56
烟台龙源换 热设备有限 公司	15,871,251.3 3	37,244.63	37,244.63	-10,172,639.3 4	23,733,974.3 8	626,279.30	626,279.30	-2,320,210.21

其他说明：无

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制：无

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持：无

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明：无

(2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响：无

3、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业：无

(2) 重要合营企业的主要财务信息：无

(3) 重要联营企业的主要财务信息：无

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息：无

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明：无

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损：无

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺：无

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债：无

4、重要的共同经营

无

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

无

6、其他

无

十、与金融工具相关的风险

本集团董事会负责规划并建立本集团的风险管理架构，制定本集团的风险管理政策和相关指引并监督风险管理措施的执行情况。通过制定风险管理政策，设定适当的控制程序以识别、分析、监控和报告风险情况，定期对整体风险状况进行评估，

本集团的经营活​​动会面临各种金融风险：市场风险(主要为外汇风险和利率风险)、信用风险和流动性风险。本集团整体的风险管理计划针对金融市场的不可预见性，力求减少对本集团财务业绩的潜在不利影响。

本集团通过适当的多样化投资及业务组合来分散金融工具风险，并通过制定相应的风险管理政策减少集中于任何单一行业，特定地区或特定交易对手的风险。于 2014 年 12 月 31 日，本集团没有对客户类型、某一行业或地理位置的集中风险。相反，我们的业务对象和投资具有广泛分布的特征，我们的金融工具风险敞口主要受各个客户特征的影响，不具有相似特征并且受相似经济或其他条件变化影响的金融工具，因此，我们相信我们的风险集中是有限的。

1、市场风险

(1) 外汇风险

本集团的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算。但本集团已确认的外币资产和负债及未来的外币交易(外币资产和负债及外币交易的计价货币主要为美元)依然存在外汇风险。本集团总部财务部门负责监控集团外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的外汇风险；为此，本集团可能会以签署远期外汇合约或货币互换合约的方式来达到规避外汇风险的目的。于 2014 年度及 2013 年度，本集团未签署任何远期外汇合约或货币互换合约。

于 2014 年 12 月 31 日及 2013 年 12 月 31 日，本集团持有的外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

项目	期末余额	
	美元项目	合计
外币金融资产		
货币资金	10,131,072.02	10,131,072.02
合计	10,131,072.02	10,131,072.02
外币金融负债		
应付款项	1,623.31	1,623.31
合计	1,623.31	1,623.31

(续)

项目	年初余额	
	美元项目	合计
外币金融资产		
货币资金	10,644,633.01	10,644,633.01
合计	10,644,633.01	10,644,633.01

于 2014 年 12 月 31 日，本公司无各类美元金融资产和美元金融负债，如果人民币对美元升值或贬值 10%，其他因素保持不变，不会对公司净利润产生影响。

2、信用风险

本集团对信用风险按组合分类进行管理。信用风险主要产生于银行存款、应收账款、其他应收款和应收票据等。

本集团银行存款主要存放于国有银行和其它大中型上市银行，本集团认为其不存在重大的信用风险，不会产生因对方单位违约而导致的任何重大损失。

此外，对于应收账款、其他应收款和应收票据，本集团设定相关政策以控制信用风险敞口。本集团基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其它因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本集团会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本集团会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本集团的整体信用风险在可控的范围内。

(1) 在不考虑可利用的担保物或其他信用增级的情况下，本集团金融资产和表外项目在资产负债表日的最大信用风险敞口：

项目名称	期末余额	年初余额
表内项目：		
货币资金	939,609,363.22	1,152,836,665.88
应收票据	382,902,427.30	299,763,749.10
应收账款	1,092,168,525.87	824,679,204.57
其他应收款	2,844,552.56	3,196,069.31
长期应收款		3,002,079.93
合计	2,417,524,868.95	2,283,477,768.79

对于信用记录不良的客户，本集团必要时会采取交付保证金、提供抵押物或担保等信用增级降低信用风险敞口至可接受水平。于 2014 年 12 月 31 日，本集团金融资产和表外项目无需要披露的相关信用增级信息（2013 年 12 月 31 日：无）。

(2) 金融资产的逾期及减值信息：

金融资产的减值信息详见附注五 3、五 4。

(3) 本期通过取得担保物或其他信用增级所确认的金融资产或非金融资产

本集团本期无通过取得担保物或其他信用增级所确认的金融资产或非金融资产。

3、流动性风险

本集团内各子公司负责其自身的现金流量预测。总部财务部门在汇总各子公司现金流量预测的基础上，在集团层面持续监控短期和长期的资金需求，以确保维持充裕的现金储备和可供随时变现的有价证券；同时持续监控是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

于资产负债表日，本集团各项金融负债以未折现的合同现金流量按到期日列示如下：

项目	期末余额				
	一年以内	一到二年	二到五年	五年以上	合计
应付款项	602,561,696.37	36,518,219.01	2,535,311.73		641,615,227.11
合计	602,561,696.37	36,518,219.01	2,535,311.73		641,615,227.11

(续)

项目	年初余额
----	------

	一年以内	一到二年	二到五年	五年以上	合计
应付款项	488,461,060.14	1,558,411.12	2,259,250.38		492,278,721.64
合计	488,461,060.14	1,558,411.12	2,259,250.38		492,278,721.64

十一、公允价值的披露

- 1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值：无
- 2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据：无
- 3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息：无
- 4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息：无
- 5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析：无
- 6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策：无
- 7、本期内发生的估值技术变更及变更原因：无
- 8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况：无
- 9、其他：无

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
国电科技环保集团股份有限公司	北京	国有股份公司	6,063,770,000.00	23.25%	23.25%

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是中国国电集团公司。

其他说明：无

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九、1。

3、本企业合营和联营企业情况：无

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
烟台海融电力技术有限公司	公司股东
中国国电集团公司	最终控制方
元宝山发电有限责任公司	同一实际控制人
锡林郭勒蒙东铝业科技有限公司	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
天津国电津能滨海热电有限公司	同一实际控制人
陕西宝鸡发电有限责任公司	同一实际控制人
陕西宝鸡第二发电有限责任公司	同一实际控制人
山东中华发电有限公司石横电厂	同一实际控制人
山东中华发电有限公司菏泽发电厂	同一实际控制人
山东国电发电检修有限公司	同一实际控制人
宁夏英力特化工股份有限公司树脂分公司	同一实际控制人
南通天生港发电有限公司	同一实际控制人
南京龙源环保有限公司	同一实际控制人
南京电力设备质量性能检验中心	同一实际控制人
湖北汉新发电有限公司	同一实际控制人
河北衡丰发电有限责任公司	同一实际控制人
河北邯郸热电股份有限公司	同一实际控制人
河北国电承德热电有限公司	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
国电重庆恒泰发电有限公司	同一实际控制人
国电中国石化宁夏能源化工有限公司	同一实际控制人
国电置业有限公司北京昌平中心	同一实际控制人
国电置业有限公司	同一实际控制人
国电织金发电有限公司	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
国电肇庆热电有限公司	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
国电长源汉川第一发电有限公司	同一实际控制人
国电长源电力股份有限公司	同一实际控制人

国电长源第一发电有限责任公司	同一实际控制人
国电榆次热电有限公司	同一实际控制人
国电永福发电有限公司	同一实际控制人
国电蒙阳煤电一体化有限公司	同一实际控制人
国电阳宗海发电有限公司	同一实际控制人
国电宣威发电有限责任公司	同一实际控制人
国电宿州第二热电有限公司	同一实际控制人
国电宿迁热电有限公司	同一实际控制人
国电新能源技术研究院	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
国电西安热电项目筹建处	同一实际控制人
国电物资山东配送有限公司	同一实际控制人
国电物资集团有限公司上海分公司	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
国电物资集团有限公司南方物资配送中心	同一实际控制人
国电物资集团有限公司华中物流配送公司	同一实际控制人
国电物资集团有限公司川渝物资配送中心	同一实际控制人
国电物资集团有限公司	同一实际控制人
国电物资河南配送有限公司	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
国电物质集团有限公司西北物资配送中心	同一实际控制人
国电物质集团华北配送有限公司	同一实际控制人
国电铜陵发电有限公司	同一实际控制人
国电泰州发电有限公司	同一实际控制人
国电泰安热电有限公司	同一实际控制人
国电太原第一热电厂	同一实际控制人
国电太一发电有限责任公司	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
国电双辽发电有限公司	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
国电石横发电有限公司	同一实际控制人
国电沈阳热电厂	同一实际控制人
国电山东发电运营有限公司石横分公司	同一实际控制人
国电山东电力有限公司	同一实际控制人

国电泉州热电有限公司	同一实际控制人
国电泉州热电有限公司	同一实际控制人
国电青山热电有限公司	同一实际控制人
国电濮阳热电有限公司	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
国电内蒙古东胜热电有限公司	同一实际控制人
国电南宁发电有限责任公司	同一实际控制人
国电龙源节能技术有限公司	同一实际控制人
国电龙源电力技术工程有限责任公司	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
国电聊城发电有限公司	同一实际控制人
国电乐东发电有限公司	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
国电库车发电有限公司	同一实际控制人
国电克拉玛依发电有限公司	同一实际控制人
国电科学技术研究院	同一实际控制人
国电康平发电有限公司	同一实际控制人
国电九江发电有限公司	同一实际控制人
国电靖远发电有限公司	同一实际控制人
国电江阴苏龙热电有限公司	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
国电吉林龙华长春热电一厂	同一实际控制人
国电吉林龙华龙潭热电厂	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
国电吉林龙华白城热电厂	同一实际控制人
国电吉林江南热力有限公司	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
国电霍州发电有限公司	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
国电怀安热电有限公司	同一实际控制人
国电华北电力有限公司廊坊热电厂	同一实际控制人
国电菏泽发电公司	同一实际控制人
国电河北龙山发电有限责任公司	同一实际控制人
国电汉川发电有限公司	同一实际控制人

国电哈密煤电开发有限公司	同一实际控制人
国电哈尔滨热电有限公司	同一实际控制人
国电国际经贸有限公司	同一实际控制人
国电福州发电有限公司	同一实际控制人
国电丰城发电有限公司	同一实际控制人
国电丰城发电有限公司	同一实际控制人
国电费县发电公司	同一实际控制人
国电都匀发电有限公司	同一实际控制人
国电东北电力有限公司吉林热电厂	同一实际控制人
国电电力酒泉发电有限公司	同一实际控制人
国电电力发展股份有限公司邯郸热电厂	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	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
国电电力大连庄河发电有限责任公司	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
国电达州发电有限公司	同一实际控制人
国电承德热电有限公司	同一实际控制人
国电诚信招标有限公司	同一实际控制人
国电常州发电有限公司	同一实际控制人
国电蚌埠发电有限公司	同一实际控制人
国电安顺发电有限公司	同一实际控制人
国电安顺第二发电有限公司	同一实际控制人
国电安徽电力有限公司	同一实际控制人
北京国电智深控制技术有限公司	同一实际控制人
北京国电龙源环保工程有限公司	同一实际控制人

其他说明：无

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
-----	--------	-------	-------

中国国电集团公司及内部所属单位	采购商品、接受劳务	37,150,251.78	48,578,359.66
-----------------	-----------	---------------	---------------

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中国国电集团公司及内部所属单位	出售商品、提供劳务	772,039,997.09	693,151,541.34

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明：无

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况：无

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：无

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
烟台海融电力科技有限公司	房屋、建筑物	2,039,916.31	1,229,771.89
国电科技环保集团股份有限公司	房屋、建筑物	1,833,571.88	1,831,571.88
中国国电集团公司	房屋、建筑物	1,271,076.00	1,764,587.48
国电置业有限公司北京昌平中心	房屋、建筑物	827,090.00	
国电大渡河流域水电开发有限公司	房屋、建筑物	46,091.76	46,091.76
国电靖远发电有限公司	房屋、建筑物	35,666.40	

关联租赁情况说明：无

(4) 关联担保情况：无

(5) 关联方资金拆借：无

(6) 关联方资产转让、债务重组情况：无

(7) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
总额	4,500,000.00	4,877,000.00

(8) 其他关联交易

于2014年12月31日，本集团在石嘴山银行股份有限公司 存款余额为677,742,875.78元。本集团在石嘴山银行股份有限公司的存款关联方交易，存款利率按3.30% 计息，本期收到利息1,580,754.80元，期末应收利息金额为19,960,931.51元。

6、关联方应收应付款项**(1) 应收项目**

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	中国国电集团公司及内部所属单位	523,713,021.37	25,308,264.76	448,334,857.40	17,439,905.29
应收账款	烟台海融电力技术有限公司	229,000.00	153,200.00	688,730.00	222,574.60
应收票据	中国国电集团公司及内部所属单位	242,721,139.24		215,863,499.10	
预付款项	中国国电集团公司及内部所属单位	8,999,518.87		22,792,245.25	
其他应收款	中国国电集团公司及内部所属单位	576,032.67	24,430.00	1,025,732.67	51,320.00

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	中国国电集团公司及内部所属单位	8,704,795.87	7,378,031.80
预收账款	中国国电集团公司及内部所属单位	35,028,213.71	31,807,928.94

7、关联方承诺：无

8、其他：无

十三、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、股份支付的修改、终止情况：无

5、其他：无

十四、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺：无

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项：无

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

3、其他：无

十五、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项：无

2、利润分配情况：

单位：元

拟分配的利润或股利	20,528,640.00
经审议批准宣告发放的利润或股利	

3、销售退回：无

4、其他资产负债表日后事项说明：无

十六、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1) 追溯重述法：无

(2) 未来适用法：无

2、债务重组：无

3、资产置换

(1) 非货币性资产交换：无

(2) 其他资产置换：无

4、年金计划：无

5、终止经营：无

6、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。经营分部是指本集团内同时满足下列条件的组成部分：（1）该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；（2）本集团管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；（3）本集团能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。

本集团考虑重要性原则，以经营分部为基础，确定报告分部。本集团的报告分部是提供不同产品或服务、或在不同地区经营的业务单元。由于各种业务或地区需要不同的技术和市场战略，因此，本集团分别独立管理各个报告分部的生产经营活动，分别评价其经营成果，以决定向其配置资源并评价其业绩。

本集团主要生产等离子体点火设备和低NOx燃烧系统等相关产品，本集团以产品分部和地区分部为基础确定报告分部，各产品和地区分部之间共同使用的资产、负债不能够明确的进行区分。

(2) 报告分部的财务信息

产品分部

项目	等离子分部	低氮燃烧分部	微油点火分部	锅炉余热利用分部	锅炉综合改造分部	省煤器分部	其他分部	合计
主营业务收入	243,244,298.10	822,784,920.08	86,710,016.02	291,235,191.40	39,444,175.15	125,152,486.76	25,837,501.76	1,634,408,589.27
主营业务成本	151,999,826.81	634,223,573.41	51,263,239.41	244,853,716.93	31,355,219.16	119,571,209.70	8,369,600.51	1,241,636,385.93

地区分部

项目	华北地区	西北地区	华东地区	华中地区	东北地区	西南地区	华南地区	国外及港澳台	合计
主营业务收入	575,241,044.86	332,354,950.91	276,011,337.78	196,926,148.09	179,632,859.10	37,048,933.47	36,599,472.94	593,842.12	1,634,408,589.27
主营业务成本	449,869,910.54	253,989,212.40	193,210,140.20	144,117,809.81	138,066,589.92	31,373,019.67	30,725,659.06	284,044.33	1,241,636,385.93

(3) 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因：无

(4) 其他说明：无

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项：无

8、其他：无

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	1,156,290,878.96	100.00%	71,848,705.46	6.21%	1,084,442,173.50	868,320,770.41	100.00%	45,316,995.76	5.22%	823,003,774.65
合计	1,156,290,878.96	100.00%	71,848,705.46	6.21%	1,084,442,173.50	868,320,770.41	100.00%	45,316,995.76	5.22%	823,003,774.65

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

单位：元

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			
6 个月以内（含 6 个月）	649,344,905.64	12,986,898.11	2.00%
6 个月至 1 年	331,439,148.87	19,886,348.93	6.00%
1 年以内小计	980,784,054.51	32,873,247.04	
1 至 2 年	99,242,115.48	9,924,211.55	10.00%
2 至 3 年	49,443,738.90	9,888,747.78	20.00%
3 年以上	26,820,970.07	19,162,499.09	
3 至 4 年	13,992,469.99	6,996,235.00	50.00%
4 至 5 年	3,311,179.96	2,648,943.97	80.00%
5 年以上	9,517,320.12	9,517,320.12	100.00%
合计	1,156,290,878.96	71,848,705.46	

确定该组合依据的说明：

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款：

（2）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 26,531,709.70 元；本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：无

（3）本期实际核销的应收账款情况：无

（4）按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

本报告期按欠款方归集的期末余额前五名应收账款汇总金额 239,946,007.63 元，占应收账款期末余额合计数的比例 20.75%，相应计提的坏账准备期末余额汇总金额 6,695,185.73 元。

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款：无

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额：无

2、其他应收款

(1) 其他应收款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	2,896,971.58	100.00%	73,665.12	2.54%	2,823,306.46	3,116,163.10	100.00%	111,933.39	3.59%	3,004,229.71
合计	2,896,971.58	100.00%	73,665.12	2.54%	2,823,306.46	3,116,163.10	100.00%	111,933.39	3.59%	3,004,229.71

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

单位：元

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			
1 年以内小计	622,301.96	37,338.12	6.00%
1 至 2 年	312,750.00	31,275.00	10.00%
2 至 3 年	150.00	30.00	20.00%
3 年以上	8,972.00	5,022.00	55.97%
3 至 4 年	7,900.00	3,950.00	50.00%
5 年以上	1,072.00	1,072.00	100.00%
合计	944,173.96	73,665.12	

确定该组合依据的说明：

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额-38,268.27 元；本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：无

(3) 本期实际核销的其他应收款情况：无**(4) 其他应收款按款项性质分类情况**

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
个人备用金	1,952,797.62	1,331,779.64
房屋押金和安全保证金等	944,173.96	1,784,383.46
合计	2,896,971.58	3,116,163.10

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
国电科技环保集团股份有限公司	房租押金	267,732.67	1 年以内	9.25%	0.00
江苏镇江发电有限公司	安全保证金	120,000.00	1 年以内	4.14%	7,200.00
国电新疆红雁池发电有限公司	安全保证金	100,000.00	1 年以内	3.45%	6,000.00
陕西宝鸡第二发电有限责任公司	安全保证金	64,000.00	1-2 年	2.21%	6,400.00
国电承德热电有限公司	安全保证金	54,300.00	1-2 年	1.87%	5,430.00
合计	--	606,032.67	--	20.92%	25,030.00

(6) 涉及政府补助的应收款项：无**(7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款：无****(8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额：无****3、长期股权投资**

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	47,156,276.00		47,156,276.00	47,156,276.00		47,156,276.00
合计	47,156,276.00		47,156,276.00	47,156,276.00		47,156,276.00

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
沈阳龙源电站燃烧技术公司	5,000,000.00			5,000,000.00		
国电龙源技术(美国)有限公司	12,813,276.00			12,813,276.00		
上海银锅热能设备有限公司	4,845,000.00			4,845,000.00		
四川龙源科能电力科技有限公司	4,998,000.00			4,998,000.00		
烟台龙源换热设备有限公司	19,500,000.00			19,500,000.00		
合计	47,156,276.00			47,156,276.00		

(2) 对联营、合营企业投资：无

(3) 其他说明：无

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,613,581,423.90	1,232,411,535.62	1,371,833,844.09	960,742,775.67
其他业务	3,632,645.83	695,388.20	2,628,992.34	1,225,925.96
合计	1,617,214,069.73	1,233,106,923.82	1,374,462,836.43	961,968,701.63

其他说明：无

5、投资收益：无

6、其他：无

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	18,235.33	
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）	9,145,847.31	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-46,978.17	
减：所得税影响额	1,381,128.33	
少数股东权益影响额	49,962.32	
合计	7,686,013.82	--

对公司根据《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》定义界定的非经常性损益项目，以及把《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》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	8.12%	0.33	0.33
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	7.75%	0.32	0.32

3、境内外会计准则下会计数据差异

(1) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

(2) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

(3) 境内外会计准则下会计数据差异原因说明, 对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的, 应注明该境外机构的名称

无

4、会计政策变更相关补充资料

√ 适用 □ 不适用

公司根据财政部 2014 年发布的《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》等八项会计准则变更了相关会计政策并对比较财务报表进行了追溯重述, 重述后的 2013 年 1 月 1 日、2013 年 12 月 31 日合并资产负债表如下:

单位: 元

项目	2013 年 1 月 1 日	2013 年 12 月 31 日	2014 年 12 月 31 日
流动资产:			
货币资金	1,115,437,271.60	1,152,836,665.88	939,609,363.22
结算备付金			
拆出资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	294,307,898.47	299,763,749.10	382,902,427.30
应收账款	670,921,986.58	824,679,204.57	1,092,168,525.87
预付款项	74,430,629.88	75,933,645.73	69,129,726.98
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
应收利息	7,071,406.63	3,772,796.58	19,960,931.51
应收股利			
其他应收款	2,073,479.89	3,196,069.31	2,844,552.56
买入返售金融资产			
存货	167,651,422.82	349,108,803.57	335,465,312.43
划分为持有待售的资产			
一年内到期的非流动资产		2,829,751.85	3,002,079.93
其他流动资产			668,871.43
流动资产合计	2,331,894,095.87	2,712,120,686.59	2,845,751,791.23

非流动资产：			
发放贷款及垫款			
可供出售金融资产			
持有至到期投资			
长期应收款	8,477,269.06	3,002,079.93	
长期股权投资			
投资性房地产		17,996,310.08	17,468,400.68
固定资产	66,562,872.72	81,785,531.49	169,684,943.27
在建工程	60,054,272.06	93,780,736.63	71,269,809.58
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	27,634,273.71	30,427,009.91	53,666,596.97
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	3,216,073.34	9,756,126.65	8,868,570.33
递延所得税资产	12,708,898.74	17,704,352.51	14,025,992.10
其他非流动资产			
非流动资产合计	178,653,659.63	254,452,147.20	334,984,312.93
资产总计	2,510,547,755.50	2,966,572,833.79	3,180,736,104.16
流动负债：			
短期借款	5,000,000.00		
向中央银行借款			
吸收存款及同业存放			
拆入资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	83,894,654.34	232,731,719.67	192,387,510.66
应付账款	387,368,036.79	492,278,721.64	641,615,227.11
预收款项	53,622,442.19	99,591,948.32	90,058,968.92
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			

应付职工薪酬	10,450,858.61	13,892,381.45	16,947,005.23
应交税费	54,429,791.99	51,268,603.22	36,642,198.54
应付利息	9,411.11		
应付股利			
其他应付款	8,880,724.35	9,641,055.86	11,681,533.55
应付分保账款			
保险合同准备金			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
划分为持有待售的负 债			
一年内到期的非流动 负债			
其他流动负债			
流动负债合计	603,655,919.38	899,404,430.16	989,332,444.01
非流动负债：			
长期借款			
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
专项应付款			
预计负债			
递延收益	27,940,762.61	24,680,551.12	20,907,753.81
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计	27,940,762.61	24,680,551.12	20,907,753.81
负债合计	631,596,681.99	924,084,981.28	1,010,240,197.82
所有者权益：			
股本	285,120,000.00	285,120,000.00	513,216,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	905,204,153.10	905,204,153.10	677,108,153.10

减：库存股			
其他综合收益	-242,798.38	-610,232.15	-570,919.85
专项储备			
盈余公积	72,663,836.74	92,234,486.53	109,231,975.64
一般风险准备			
未分配利润		740,517,215.52	850,127,504.40
归属于母公司所有者权益合计	1,859,358,689.83	2,022,465,623.00	2,149,112,713.29
少数股东权益	19,592,383.68	20,022,229.51	21,383,193.05
所有者权益合计	1,878,951,073.51	2,042,487,852.51	2,170,495,906.34
负债和所有者权益总计	2,510,547,755.50	2,966,572,833.79	3,180,736,104.16

5、其他：无

第十节 备查文件目录

- 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、载有公司法定代表人签名的2014年年度报告文本原件。

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：汤得军

二〇一五年三月十九日