

公司代码：600292

公司简称：中电远达

中电投远达环保（集团）股份有限公司

2015 年年度报告

重要提示

一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

二、未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事	冯跃	因公出差	杨东旗
董事	余炳全	个人原因	杨东旗
董事	彭双群	因公出差	陶建国
董事	刘敬山	因公出差	岳乔

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

四、董事长刘艺、副总经理魏斌 及财务部主任廖剑波声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

公司拟以2015年12月末股本总数780,816,890股为基数，向全体股东按每10股分配红利1.0元（含税），派发现金股利78,081,689元，占2015年归属于上市公司净利润的27.24%。

六、前瞻性陈述的风险声明

本报告中所涉及的未来计划、发展战略等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

九、重大风险提示

公司已在本报告中详细描述可能存在的相关风险，敬请查阅第四节管理层讨论与分析中关于公司未来发展的讨论与分析中可能面对的风险因素的内容。

目录

第一节	释义.....	3
第二节	公司简介和主要财务指标.....	3
第三节	公司业务概要.....	7
第四节	管理层讨论与分析.....	8
第五节	重要事项.....	17
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	27
第七节	优先股相关情况.....	31
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	32
第九节	公司治理.....	40
第十节	公司债券相关情况.....	153
第十一节	财务报告.....	44
第十二节	备查文件目录.....	154

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
中电远达、本公司、公司、母公司	指	中电投远达环保（集团）股份有限公司
中电投、中电投集团	指	中国电力投资集团公司
国家电投、国家电投集团	指	国家电力投资集团公司
环保工程、环保工程公司	指	中电投远达环保工程有限公司
催化剂公司	指	重庆远达催化剂制造有限公司
特许经营公司	指	重庆远达烟气治理特许经营有限公司
水务公司	指	重庆远达水务有限公司
节能公司	指	重庆中电节能技术服务有限公司
核环保公司	指	中电投山东核环保有限公司
江苏紫光	指	江苏紫光吉地达环境科技有限公司
江西远达	指	江西远达环保有限公司
大数据公司	指	重庆智慧思特环保大数据有限公司
VOCs	指	挥发性有机化合物
报告期、本报告期、本年度	指	2015 年
上交所	指	上海证券交易所
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

公司的中文名称	中电投远达环保（集团）股份有限公司
公司的中文简称	中电远达
公司的外文名称	CPI YUANDA ENVIRONMENTAL—PROTECTION（GROP） CO., LTD .
公司的外文名称缩写	CPIYD
公司的法定代表人	刘艺

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	黄青华	凌娟
联系地址	重庆市北部新区黄环北路10号1栋	重庆市北部新区黄环北路10号1栋
电话	023-65933055	023-65933051
传真	023-65933000	023-65933000
电子信箱	dm@jiulongep.com	lingjuan@jiulongep.com

三、 基本情况简介

公司注册地址	重庆市北部新区黄环北路10号1栋
--------	------------------

公司注册地址的邮政编码	401122
公司办公地址	重庆市北部新区黄环北路10号1栋
公司办公地址的邮政编码	401122
公司网址	http://www.zdydep.com
电子信箱	dm@jiulongep.com

四、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体名称	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	重庆市北部新区黄环北路10号1栋

五、公司股票简况

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	中电远达	600292	九龙电力

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	大信会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市海淀区知春路1号学院国际大厦15层
	签字会计师姓名	吴育岐、郭军
报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	海通证券股份有限公司
	办公地址	北京市西城区武定侯街2号泰康国际大厦11层
	签字的保荐代表人姓名	杨楠 张建军
	持续督导的期间	2014年8月22日至2015年12月31日

七、近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2015年	2014年	本期比上年同期增减(%)	2013年
营业收入	3,536,137,915.47	3,484,306,126.17	1.49	3,250,635,077.55
归属于上市公司股东的净利润	286,640,854.01	232,363,271.36	23.36	208,118,456.81
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	168,821,072.79	219,472,872.67	-23.08	212,821,680.44
经营活动产生的现金流量净额	493,875,477.13	-156,612,338.89		299,993,758.85
	2015年末	2014年末	本期末比上年同期末增减(%)	2013年末
归属于上市公司股东的净资产	4,837,909,642.74	4,765,706,496.38	1.52	2,858,921,628.32
总资产	8,560,216,317.88	8,655,276,658.68	-1.10	5,748,784,398.20

期末总股本	780,816,890.00	600,628,377.00	30.00	511,872,636.00
-------	----------------	----------------	-------	----------------

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2015年	2014年	本期比上年同期增减(%)	2013年
基本每股收益(元/股)	0.37	0.32	15.63	0.30
稀释每股收益(元/股)	0.37	0.32	15.63	0.30
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.22	0.30	-26.67	0.31
加权平均净资产收益率(%)	5.98	6.59	减少0.61个百分点	7.30
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	3.52	6.22	减少2.7个百分点	7.46

注：1、报告期内，公司实施了资本公积转增股本，按同口径追溯调整前两年每股收益。

2、报告期内，公司基本每股收益同比增加 15.63%，主要是归属于上市公司净利润同比增加所致。

八、境内外会计准则下会计数据差异

(一) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(二) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

九、2015 年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	952,713,297.69	783,253,564.79	919,979,630.02	880,191,422.97
归属于上市公司股东的净利润	76,095,811.91	154,328,863.09	78,931,789.23	-22,715,610.22
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	75,727,201.08	18,006,529.51	77,786,887.42	-2,699,545.22
经营活动产生的现金流量净额	77,412,897.08	389,837,880.81	74,905,257.85	-48,280,558.61

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

十、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2015 年金额	附注(如适用)	2014 年金额	2013 年金额
非流动资产处置损益	-30,925,359.86		-11,381,270.61	-11,042,333.42
越权审批,或无正式批准文件,或偶发性的税收返还、减免				

计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	19,144,698.95		19,446,162.16	5,730,124.36
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费				
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益			5,663,019.17	
非货币性资产交换损益				
委托他人投资或管理资产的损益				
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备				
债务重组损益				
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等				
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益				
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益				-794,920.28
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益				
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	173,610,818.71			
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回				
对外委托贷款取得的损益				
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益				
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响				
受托经营取得的托管费收入				

除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-2,695,509.24		535,899.92	1,512,381.11
其他符合非经常性损益定义的损益项目				
少数股东权益影响额	-695,844.46		-188,064.67	-1,185,115.20
所得税影响额	-40,619,022.88		-1,185,347.28	1,076,639.80
合计	117,819,781.22		12,890,398.69	-4,703,223.63

十一、 采用公允价值计量的项目

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
西南证券	395,647,500.00	203,940,000.00	-191,707,500.00	165,584,616.43
合计	395,647,500.00	203,940,000.00	-191,707,500.00	165,584,616.43

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明

2015年，在国家宏观经济下行压力加大，供给侧产能过剩，投资增速放缓、社会用电量增速回落等不利因素影响下，传统脱硫脱硝环保产业承受着市场萎缩、工程订单下降、价格、利润率下行的压力。但随着国家对环保治理的日益重视，一系列环保新政的推出及市场机制的改革，为环保行业未来发展提供了动力。2015年4月，国务院发布的“水十条”，预计水务环保产业规模将达到4-5万亿元。同时，环保产业推出的许多相关重点行业政策文件，如国务院下发的《关于加快发展环保产业的意见》、国务院办公厅发布的《关于推行环境污染第三方治理的意见》、发改委制定的《关于开展政府和社会资本合作PPP的指导意见》等，使环保行业结构模式、增长方式和增长动力也将发生深刻变化，对环境管理也提出了新的要求，“十三五”期间环保市场总投资有望达到17万亿元。

报告期内，公司主要业务集中在脱硫脱硝除尘工程总承包、脱硫脱硝特许经营、脱硝催化剂制造及再生、水务运营、核废环保等业务。公司主要业务的经营模式介绍如下：

1. 脱硫脱硝除尘工程总承包业务经营模式：公司为工程总承包商，为业主提供脱硫脱硝除尘工程总承包服务，包括工程设计、设备和材料采购、施工、调试、试运行，最后竣工交付业主，从而获得工程建设收益。

2. 脱硫脱硝特许经营业务：根据国家发改委和环保部的相关规定，火电厂将脱硫业务以合同形式特许给公司，由公司承担脱硫设施的投资、建设、运行、维护及日常管理，并完成合同规定的脱硫任务，公司获得脱硫电价及脱硫副产物所带来的收益。脱硝特许经营参照脱硫特许经营模式进行。

3. 脱硝催化剂制造业务：公司通过参与项目投标签订合同，开展设计、组织生产、指导安装，通过性能测试后并获得催化剂产品销售收入。从业主方获取失活脱硝催化剂，进行恢复催化活性的化学处理，反售业主方并获得销售收入。

4. 水务运营业务：公司采取以政府和社会资本合作PPP模式，采用BOT（建造、运营、移交）及其它特许经营方式进行运营管理。一般根据项目情况，公司以独资或与政府合资方式在当地成立项目公司负责运营水务项目，政府向项目公司授予特许经营权利，签订特许经营协议，授权项目公司代替政府建设、运营或管理水务基础设施并向公众提供相应公共服务，政府根据协议约定向项目公司支付水处理费用。

二、报告期内核心竞争力分析

目前公司基本形成以工程建设、投资运营、产品制造、技术服务四大价值链为核心，以技术进步和科技创新为支撑的产业架构体系，以环保、节能和水务为主营业务，业务范围涵盖脱硫脱

硝除尘工程总承包、脱硫脱硝特许经营、脱硝催化剂制造与服务、水处理工程与运营、除尘设备制造、节能服务、核电站中低放废物处理、环保物联网大数据服务等多个领域，覆盖全国多个地区，并拓展到海外市场。

1. 具备较强的工程服务能力。截止 2015 年底，公司已累计签约脱硫、脱硝、除尘 EPC 项目装机容量超过 2.09 亿千瓦，合同金额超过 187 亿元，遍及全国 27 个省市，在印度、巴基斯坦、土耳其、越南四个国家拥有工程业务；累计建成 215 个工程 291 套环保装置，装机容量超过 15700 万千瓦，工程质量得到业主方的认可。截止目前，工程公司共取得国家优质工程金奖、银奖 6 项；全国市政金杯示范工程奖、中国建设工程鲁班奖等奖项。2015 年，公司通过收购江苏紫光，完善了电厂烟气除尘、脱硝、脱硫、废水处理的环保岛全流程产业链，进一步加强了污染物协同脱除的一体化解决能力。

2. 特许经营的规模化运营。截止 2015 年底，公司已投运脱硫脱硝特许经营装机容量 3038 万千瓦（其中：脱硫容量 1646 万千瓦，脱硝容量 1392 万千瓦），形成了华北、华中、西北、东北、西南五个区域中心，脱硫脱硝特许经营装机规模居五大发电集团前列。

3. 装备制造产品线进一步延伸。脱硝催化剂具备设计、生产、催化剂再生、废弃催化剂回收处置、以及钛白粉生产的全过程服务能力，投产至今累计销售原生催化剂 9 万立方米。2015 年公司完成江苏紫光公司并购，迅速进入除尘器制造领域，具备年产 25 台套相当于 300MW 机组配套的电除尘装备、15 台套相当于 300MW 机组配套的袋除尘装备，能更好为客户提供脱硫脱硝除尘一体化烟气治理服务。

4. 核环保服务能力初步形成。基本完成山东海阳核电站 SRTF 项目调试，初步形成研发、设计、配套、工程于一体全过程核环保管理体系及工程实施能力，建立起一支素质优异、专业过硬的核环保设施工程技术及专业化运维队伍。

5. 水务一体化服务能力进一步增强。通过 100 余个电厂水处理项目锤炼，掌握了电厂从原水预处理、锅炉补给水处理、过程水处理到废污水处理及回用全过程工艺技术和施工管理能力；2015 年顺利建成投运二郎“水岛”工程，确定公司独有“水岛”建设理念和模式，为后续“水岛”工程模式推广应用奠定良好基础。拥有 5 个污水处理及再生水回用投资运营项目，规模达到 25 万吨/天。

第四节 管理层讨论与分析

一、管理层讨论与分析

报告期内，公司积极应对市场变化，着力强化市场意识和服务意识，大力拓展国内外工程业务；“走出去”工作创造年度最好纪录，在巴基斯坦、越南等地中标 3 个海外项目；通过强化特许经营专业化运营管理，实现环保电量的稳发多发，为公司全年利润贡献提供了有力支撑；抓好催化剂与工程项目的供销衔接，在催化剂市场量下跌的情况下，超额完成了预算销量；深入推进以“安全预控”为核心的安健环体系建设，以特许经营公司为试点，依托“安健环”体系，组织开展了安全标准化建设工作。

公司着眼长远，科学谋划公司可持续发展，以强化战略为统领，在做强做优优势产业的同时，大力推动新业务布局。在新产业布局方面，通过收购江苏紫光公司，进一步完善了公司产业链结构，提升了一体化综合服务能力。抢抓“互联网+”环保市场机遇，参与设立了重庆智慧思特环保大数据有限公司。整合系统全部科研力量，完成工程公司所属科技分公司组建，为公司整个节能环保产业发展提供有力技术支撑。核环保业务方面，完成了工程公司所属核环保公司的组建，并积极推进山东海阳核电 SRTF 项目与主机同步调试。公司所属催化剂公司参股中天环保危废处置项目，向危废处理领域拓展迈出实质性步伐。

报告期内，受脱硝催化剂业务全行业下滑影响，公司脱硝催化剂业务全年持续低迷，脱硝催化剂销量、价格大幅下跌；公司非公开发行募投项目于 2014 年底完成交割，特许经营装机容量增加使上网电量同比增长，公司营业收入同比保持上涨。受益于减持部分西南证券股份，投资收益大幅增加，公司营业收入、净利润同比保持增长。2015 年，公司实现营业收入 35.36 亿元，较上年增长 1.49%，归属于母公司的净利润 2.87 亿元，较上年增长 23.36%。

二、报告期内主要经营情况

2015 年，公司主要业务经营情况如下：

1. 环保工程业务经营情况

2015 年，随着火电厂脱硝改造业务的完成，新建火电机组量的减少，脱硫脱硝工程改造项目的萎缩，对公司环保工程业务的拓展带来影响。公司全年环保工程业务累计完成 91 台套脱硫、脱硝、除尘装置的投运，同比下降 35.46%。在建工程项目 65 个，同比下降 21.69%。2015 年，公司环保工程业务实现营业收入 20.97 亿元，同比下降 12.84%；实现利润总额 5302 万元，同比下降 35.40%。

2. 脱硫脱硝特许经营业务情况

报告期内，受益于 2014 年底交割的非公开发行新增特许经营资产实现预期收益，公司特许经营效益总体实现较大增长。但因国家宏观经济持续低迷，全社会用电量增速回落，机组利用小时下降，同时环保标准提高造成运营成本上升等因素影响，存量特许经营资产全年盈利仍然出现下滑。2015 年，特许经营业务实现营业收入 14.31 亿元，同比增长 30.15%；实现利润总额 2.84 亿元，同比增长 72.55%。

3. 脱硝催化剂经营情况

受国家政策影响，燃煤电厂于 2014 年 7 月 1 日基本完成脱硝改造，使 2014 年 7 月后脱硝催化剂需求量急剧萎缩。2015 年，脱硝催化剂需求量持续在低位徘徊，同时，脱硝催化剂全行业产能过剩，造成产品售价持续大幅下滑。2015 年，脱硝催化剂业务实现营业收入 2.64 亿元，同比下降 69.38%；利润总额 2002 万元，同比下降 89.77%。

4. 除尘设备制造业务经营情况

2015 年 5 月 31 日，公司完成对除尘器制造商江苏紫光公司 51% 股权收购。6-12 月，江苏紫光公司项目中标 28 个，完成销售订单 20267 万元；实现营业收入 1.73 亿元，利润总额 889 万元。

5. 科技研发工作

2015 年公司技术研发成果转化成效显著，重点技术攻关取得突破。非湿电和湿电两种燃煤烟气污染物超低排放技术在抚顺、鲁阳、良村、二郎等 13 个项目实现推广应用，减排效果优异，获得好评。再生催化剂开发技术初步实现产业化应用，尿素水解制氨技术在河南新乡、习水二郎等项目得到推广，火电厂“水岛”一体化技术在习水二郎电厂完成工程示范。新型催化剂研究取得成功，通过霍林河电厂 2400 小时连续实验，并成功应用于鸿骏铝电项目。确定了废弃蜂窝式 SCR 催化剂回收工艺路线。

公司全年新增专利 175 项，授权专利总数 393 项，较 2014 年增长 80%，主要是公司收购江苏紫光获得的技术专利增加。公司在国内外期刊和学术会议共发表科技论文 20 余篇。公司自主研发的脱硝催化剂再生技术与清华大学、国电龙源联合申报“燃煤电厂烟气催化剂脱硝关键技术研发及应用”，荣获 2015 年度国家技术发明二等奖。公司系统两人分获 2015 年度中国电力科学技术杰出贡献奖和中国电力优秀科技工作者奖。

(一) 主营业务分析

利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	3,536,137,915.47	3,484,306,126.17	1.49
营业成本	2,914,116,550.28	2,836,881,190.13	2.72
销售费用	42,030,242.84	55,312,056.59	-24.01
管理费用	250,574,991.17	215,616,089.48	16.21
财务费用	55,881,900.48	46,066,963.85	21.31
经营活动产生的现金流量净额	493,875,477.13	-156,612,338.89	415.35
投资活动产生的现金流量净额	-284,505,211.98	-1,437,959,216.66	80.21
筹资活动产生的现金流量净额	-490,830,326.93	1,944,014,419.48	-125.25
研发支出	39,987,458.01	26,277,406.33	52.17

(1) 营业收入变动的主要原因系公司 2014 年底交割的非公开发行收购脱硫脱硝资产在 2015 年同比增加运营时间及收入、公司本年度新收购江苏紫光增加收入、以及公司全资子公司重庆远达催化剂制造有限公司的催化剂销售量及价格下降减少收入所致。

(2) 营业成本变动的主要原因系公司 2014 年底交割的非公开发行收购脱硫脱硝资产在 2015 年同比增加运营时间及成本、公司本年度新收购江苏紫光增加成本、公司全资子公司重庆远达催化剂制造有限公司的催化剂销售量及价格下降成本减少、以及公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司增量项目成本增加所致。

(3) 销售费用变动的主要原因系公司全资子公司重庆远达催化剂制造有限公司运输费以及控股子公司中电投远达环保工程有限公司质量保证费计提减少所致。

(4) 管理费用变动的主要原因系公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司以及本年收购的控股子公司江苏紫光吉地达环境科技有限公司增加所致。

(5) 财务费用变动的主要原因系公司全资子公司重庆远达水务有限公司借款增加、以及控股子公司江苏紫光吉地达环境科技有限公司纳入合并范围所致。

(6) 经营活动产生的现金流量净额变动的主要原因系公司环保工程、特许经营业务回款增加所致。

(7) 投资活动产生的现金流量净额变动的主要原因系公司 2014 年收到非公开发行募集资金支付脱硫脱硝特许经营项目收购及建设款项，本期仅需支付募投项目尾款，支付投资款项减少所致。

(8) 筹资活动产生的现金流量净额变动的主要原因系 2014 年收到非公开发行募集资金，本期无相关业务，以及本年度公司贷款减少所致。

(9) 研发支出变动的主要原因系控股子公司中电投远达环保工程有限公司和全资子公司重庆远达催化剂制造有限公司研发投入增加所致。

1. 收入和成本分析

公司主营收入主要包括环保工程、脱硫脱硝特许经营、催化剂销售、水务、节能、除尘器制造及核环保收入等。报告期内，公司主营收入 34.90 亿元，环保工程收入占主营收入比例为 49.02%，脱硫脱硝电价收入占比 40.17%，其他占比 10.81%。公司主营成本 29.08 亿元，环保工程成本占主营成本比例为 54.02%，脱硫脱硝电价成本占比 36.89%，其他占比 9.09%。

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区情况

单位:元 币种:人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
环保工程	1,711,254,767.47	1,570,734,098.13	8.21	-7.68	1.19	减少 8.04 个百分点
脱硫脱硝电价收入	1,402,004,137.44	1,072,487,307.43	23.50	26.67	19.64	增加 4.49 个百分点
催化剂销售	150,997,559.60	108,406,500.81	28.21	-63.66	-64.30	增加 1.29 个百分点
其他	226,237,001.77	155,934,527.32	31.07	224.75	101.41	增加 47.14 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增	营业成本比上年增	毛利率比上年增减 (%)

				减 (%)	减 (%)	
西南地区	760,228,657.42	633,270,479.42	16.70	2.93	4.27	减少 1.07 个百分点
华南地区	41,967,374.93	34,624,588.73	17.50	-3.30	-2.98	减少 0.27 个百分点
华东地区	452,037,483.08	352,884,918.23	21.93	6.00	0.63	增加 4.16 个百分点
华中地区	840,061,592.96	681,436,878.10	18.88	2.53	1.14	增加 1.11 个百分点
西北地区	305,119,344.43	255,832,839.28	16.15	4.74	6.80	减少 1.62 个百分点
东北地区	387,541,695.77	339,480,058.12	12.40	-3.67	2.62	减少 5.37 个百分点
华北地区	624,244,864.31	541,642,374.50	13.23	-6.21	-1.03	减少 4.54 个百分点
其他地区	79,292,453.38	68,390,297.31	13.75	35.48	42.10	减少 4.02 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区情况的说明

1、上表为各业务板块抵消后的数据；

2、上表中的“其他”包括公司的水务、节能、除尘器制造及核环保业务。

(2). 产销量情况分析表

主要产品	生产量	销售量	库存量	生产量比上年增减 (%)	销售量比上年增减 (%)	库存量比上年增减 (%)
脱硝催化剂	14,732.96 方	13,989.62 方	1,468.51 方	-49.86	-52.46	33.15

(3). 成本分析表

单位：元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
环保工程		1,570,734,098.13	54.02	1,552,301,421.94	54.79	1.19	
脱硫脱硝电价收入		1,072,487,307.43	36.89	896,405,373.79	31.64	19.64	
催化剂销售		108,406,500.81	3.73	303,662,706.87	10.72	-64.30	
其他		155,934,527.32	5.36	80,854,323.52	2.85	92.86	

2. 研发投入

研发投入情况表

单位：元

本期费用化研发投入	34,092,162.54
本期资本化研发投入	5,895,295.47
研发投入合计	39,987,458.01
研发投入总额占营业收入比例 (%)	1.13
公司研发人员的数量	359

研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	19.63
研发投入资本化的比重 (%)	14.74

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

√适用 □不适用

公司于报告期内减持西南证券股票，增加利润 1.65 亿元。

(三) 资产、负债情况分析**资产及负债状况**

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	650,241,150.40	7.60	939,788,823.46	10.86	-30.81	
应收利息	7,101,220.31	0.08			100.00	
其他应收款	44,096,378.49	0.52	27,240,233.74	0.31	61.88	
其他流动资产	196,815,728.50	2.30	134,696,407.44	1.56	46.12	
可供出售金融资产	330,140,000.00	3.86	521,847,500.00	6.03	-36.74	
在建工程	55,556,268.75	0.65	85,897,626.07	0.99	-35.32	
开发支出	5,983,678.33	0.07	1,943,103.30	0.02	207.94	
递延所得税资产	58,952,987.17	0.69	44,698,875.21	0.52	31.89	
应付票据	112,475,185.69	1.31	219,026,186.11	2.53	-48.65	
应付股利	5,028,727.97	0.06	453,184.96	0.01	1,009.64	
应付利息	1,525,967.14	0.02	8,729,852.72	0.10	-82.52	
其他应付款	109,435,094.04	1.28	51,755,983.63	0.60	111.44	
一年内到期的非流动负债	69,850,000.00	0.82	42,800,000.00	0.49	63.20	
其他流动负债			270,000,000.00	3.12	-100.00	
递延收益	41,939,655.53	0.49	31,169,411.64	0.36	34.55	
递延所得税负债	49,734,508.49	0.58	87,724,297.08	1.01	-43.31	
股本	780,816,890.00	9.12	600,628,377.00	6.94	30.00	
其他综合收益	145,701,478.88	1.70	284,235,625.00	3.28	-48.74	
未分配利润	783,395,378.15	9.15	599,993,388.39	6.93	30.57	
少数股东权益	270,240,371.46	3.16	188,661,881.20	2.18	43.24	

- (1) 货币资金变动的主要原因是公司本年度陆续使用募投资金导致减少所致。
- (2) 应收利息变动的主要原因是公司本年度收购江苏紫光，将其纳入合并范围所致。
- (3) 其他应收款变动的主要原因是环保工程公司支付投标保证金增加，以及公司本年度收购江苏紫光，将其纳入合并范围所致。
- (4) 其他流动资产变动的主要原因是特许经营公司基建、技改增加留抵增值税重分类所致。
- (5) 可供出售金融资产变动的主要原因是公司本年度减持了部分持有西南证券的股票所致。
- (6) 在建工程变动的主要原因是特许经营公司基建、技改项目转固所致。
- (7) 开发支出变动的主要原因是催化剂公司本年度新增研究项目所致。

(8) 递延所得税资产变动的主要原因是公司控股子公司环保工程公司与公司全资子公司水务公司计提的坏账准备增加，以及公司本年度收购江苏紫光并纳入合并范围所致。

(9) 应付票据变动的主要原因是特许经营公司与催化剂公司开具的承兑汇票到期兑付所致。

(10) 应付股利变动的主要原因是水务公司下属朝阳远达水务公司本年度宣告分红，报告期内尚未实施所致。

(11) 应付利息变动的主要原因是公司发行的短期融资券到期支付所致。

(12) 其他应付款变动的主要原因是公司本年度收购江苏紫光，部分尾款未支付。

(13) 一年内到期的非流动负债变动的主要原因是公司全资子公司重庆远达烟气治理特许经营有限公司与重庆远达水务有限公司一年内到期的长期借款增加所致。

(14) 其他流动负债变动的主要原因是公司发行的短期融资券到期兑付所致。

(15) 递延收益变动的主要原因是公司本年度收购江苏紫光，将其纳入合并范围所致。

(16) 递延所得税负债变动的主要原因是公司出售持有的部分西南证券股票以及剩余部分股票公允价值变动所致。

(17) 股本变动的主要原因是公司本年度以资本公积转增股本所致。

(18) 其他综合收益变动的主要原因是公司出售持有的部分西南证券股票以及剩余部分股票公允价值变动所致。

(19) 未分配利润变动的主要原因是公司本年度盈利增加，以及分红所致。

(20) 少数股东权益变动的主要原因是公司本年度收购江苏紫光，合并范围增加，以及公司所属单位净资产增加所致。

(四) 投资状况分析**1、 对外股权投资总体分析**

被投资企业名称	投资成本	占该公司股权比例 (%)	年末账面余额	会计核算科目	股份来源
西南证券	29,014,084.51	0.365	203,940,000.00	可供出售金融资产	发起设立
中电投财务有限公司	111,200,000.00	2.2	111,200,000.00	可供出售金融资产	发起设立
中电投先融期货有限公司	45,537,052.00	32	47,044,751.86	长期股权投资	收购
重庆智慧思特环保大数据有限公司	8,000,000.00	40	7,651,961.55	长期股权投资	发起设立

注：1、公司报告期内持有的西南证券为其他上市公司。

2、公司报告期内持有的中电投财务有限公司和中电投先融期货有限公司为非上市金融企业。

3、公司于报告期内减持西南证券股票，减少投资成本 20,985,915.49 元，减持后占有该公司 0.365% 股权。

4、公司于报告期内，联合重庆市南岸科技创业发展有限责任公司、北京雪迪龙科技股份有限公司、北京清新环境技术股份有限公司、重庆市环保产业投资建设集团有限公司投资设立重庆智慧思特环保大数据有限公司，公司首期出资 800 万元，占有该公司 40% 股权。

2. 重大的股权投资

为进一步优化公司环保业务结构，把握除尘技术升级换代的机遇，加快除尘新技术的研发和应用，抢占除尘市场，报告期内，公司以自有资金 6485.62 万元收购江苏紫光 51% 股权。江苏紫光主要产品包括工业除尘装备、脱硫装备和铁路机车车辆专用装备。2015 年 6-12 月，江苏紫光纳入公司合并报表期间，实现营业收入 1.73 亿元，实现利润总额 889 万元。

(五) 主要控股参股公司分析

公司名称	主营业务	注册资本	资产总额	净资产	归属于母公司所有者净利润
中电投远达环保工程有限公司	环保工程总承包	250,000,000.00	2,536,337,888.69	910,913,195.13	69,190,337.84
重庆远达烟气治理特许经营有限公司	脱硫脱硝节能减排项目投资、运营	250,000,000.00	2,705,282,806.52	2,088,552,944.85	56,758,163.19
江西远达环保有限公司	脱硫脱硝节能减排项目投资、运营	222,000,000.00	924,042,554.52	774,621,958.05	106,038,764.89
重庆远达催化剂制造有限公司	催化剂及其原材料的研发及设计、生产、销售	128,000,000.00	719,209,360.91	2,088,552,944.85	18,251,546.98
江苏紫光吉地达环境科技有限公司	环境污染防治专用设备设计、制造、安装	56,000,000.00	551,684,752.92	134,765,118.86	3,873,992.96

注：1、上表中数据为按产权合并口径列示。

2、报告期内，公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司实现利润总额 0.8 亿元，因受上期处置股权投资收益较多影响，利润同比下降 0.74 亿元。

3、报告期内，公司全资子公司江西远达环保有限公司实现利润总额 1.28 亿元，受益于 2014 年非公开发行脱硝资产注入，利润同比增加 0.6 亿元。

4、报告期内，公司全资子公司重庆远达催化剂制造有限公司受脱硝催化剂业务全行业急剧下滑的影响，完成脱硝催化剂销售量 13,989.62 立方米；实现营业收入 2.64 亿元，同比下降 69.38%；利润总额 0.2 亿元，同比下降 89.77%。

三、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业竞争格局和发展趋势

环境保护意识已成为社会发展理念并上升为国家战略。大气、水、土壤污染防治行动计划等政策陆续出台，推动环保产业范围和领域不断扩大，业务模式不断创新。环保产业正向综合化、服务化方向转型升级，综合布局的平台型企业在环保新格局中将占据更大优势。据环保部规划院测算，预计“十三五”期间国家环保投入约 10 万亿元，全社会环保总投资有望超过 17 万亿元，将催生一批集开发、投融资、设计、装备制造、工程总承包、运营于一体的大型专业环保集团。在经济全球化和国家实施“一带一路”战略背景下，环境服务“走出去”具备更大机会和可行性。

1. 大气污染治理行业

一是在传统电力环保市场领域，火电超低排放带来市场景气周期进一步延长。考虑到我国环境政策日渐趋严，2014 年以来各地掀起火电机组超低排放改造，特别是 2015 年 12 月国家发改委下发《关于实行燃煤电厂超低排放电价支持政策有关问题的通知》（发改价格[2015]2835 号），决定对烟尘、二氧化硫、氮氧化物排放浓度分别不高于 10mg/Nm³、35mg/Nm³、50mg/Nm³ 的燃煤发电企业给予适当的上网电价支持；同时《全面实施燃煤电厂超低排放和节能改造工作方案》明确要求，东部地区 10 万千瓦以上燃煤机组在 2017 年底实现超低排放，中部地区 30 万千瓦以上燃煤机组在 2018 年底实现超低排放，西部地区 2020 年前完成。另外，新修订《大气污染防治法》已自 2016 年 1 月 1 日起施行，为大气污染治理行业带来新的发展契机，对公司脱硫、脱硝、除尘业务形成利好。

二是非电环保市场空间在政策导向下逐渐释放。“十三五”期间，环保监管重点将逐渐向钢铁、焦化、水泥等高耗能、高排放行业过渡。目前，全国燃煤工业锅炉有 60 万台以上，未来火电厂燃煤锅炉节能减排改造技术可以移植到其他行业的工业锅炉改造。VOCs 治理：目前环保部正在制定石化等重点行业的 VOCs 排放标准，环境保护“十三五”规划中或将 VOCs 排放量纳入主要环保指标，在政策的强制压制下，VOCs 治理市场将迎来爆发式增长。

三是环境污染第三方治理迎来发展黄金期。随着国家《关于推行环境污染第三方治理的意见》的出台，全国各省市加快部署改革创新治污模式，吸引和扩大社会资本投入，促进环境服务业发展。随着大气治理力度的加大，监管趋严，区域环境治理、环境咨询、环境服务等将会成为产业发展的热点，采用第三方治理服务是今后的发展趋势，为公司环保业务加快发展创造新的机遇。

2. 水处理行业

2015 年 4 月，国务院发布《水污染防治行动计划》（“水十条”），提出全国水环境治理目标、措施及产业发展蓝图，将给排水行业带来深远影响。据环保部测算，到 2020 年完成“水十条”相应目标需投入资金 4~5 万亿元，需各级地方政府投入约 1.5 万亿元。随着新环保法实施，“水十条+PPP 模式”将加速释放市政供水及污水处理提标改造和达标排放、污水回收利用、农村水处理等市场需求，要求电力、化工、冶金等行业用排水更严格规范治理，水处理行业前景更加广阔。

从发展趋势看，国内污水处理设施建设高峰期已过，未来存量市场必然面临规范和整合，给公司水务行业并购整合提供了良好机遇。

3. 节能行业

目前，我国基本能源消费占世界总消费量的 1/10，仅次于美国，居世界第二位。单位 GDP 能耗是发达国家的 4-5 倍，主要耗能产品的单位能耗与国际先进水平相比大致要高出 25%至 60%。能源消耗量大、利用效率低，加之自身优质能源资源相对不足和能源资源分布不均进一步加剧了我国能源供需矛盾，节能是经济持续稳定发展的必经之路。

根据国务院印发的《2014-2015 年节能减排低碳发展行动方案》，在工业节能领域将实施工业能效提升计划，在重点耗能行业全面推行能效对标，推动工业企业能源管控中心建设；开展工业绿色发展专项行动，实施低碳工业园区试点，到 2015 年，规模以上工业企业单位增加值能耗比 2010 年降低 21%以上。持续开展万家企业节能低碳行动，推动建立能源管理体系；制定重点行业企业温室气体排放核算与报告指南，推动建立企事业单位碳排放报告制度；强化节能降碳目标责任评价考核，落实奖惩制度。到 2015 年底，万家企业实现节能量 2.5 亿吨标准煤以上。

(二) 公司发展战略

根据公司建设节能环保产业平台战略部署，以市场为导向，以科技创新和服务创新为驱动，坚持生产运营与资本运作并重，依托上市公司融资平台加快兼并重组，巩固烟气治理业务竞争优势，做强做优核环保业务，提升水务技术能力，夯实节能业务基础，积极拓展能源综合利用、固废处理等新业务，推动结构调整和业务布局优化，努力实现规模与效益双增长，成为国内领先、国际一流的综合环境服务提供商。

(三) 经营计划

公司 2016 年度预计营业收入实现 40.91 亿元，营业成本发生 33.21 亿元，期间费用控制在 4.12 亿元内。

一是抓好存量资产效益提升。在环保工程业务领域，抓住电厂超洁净改造带来的市场机遇，加大超低排放和节能改造市场开拓，提升公司在烟气治理领域的综合竞争优势。在特许经营业务领域，围绕为客户创造增值服务思维，不断提升专业化运营水平、服务水平，强化基础管理，提升盈利能力。在脱硝催化剂业务领域，围绕“全产业链—全过程服务”的思维方式发展，优化催化剂生产组织管理，控制主要原材料成本，加快延伸催化剂业务范围；在水务业务领域，通过开展特许经营、并购重组等方式，积极推进产业转型升级，进一步拓展运营业务规模。

二是加强新业务拓展。依托 2015 年收购的江苏紫光公司、新成立的大数据公司、远达工程核环保分公司等新业务平台，努力拓展除尘器业务、核环保、环保“互联网+”、固废处理、节能等新业务。

三是加大科技创新成果转化。重点推进超低排放技术、废弃催化剂回收技术、废水零排放技术、核废处理技术等的应用，全面提升公司创新发展能力。加大特许经营项目技术改造力度，全面提升专业化水平，实现达标排放。

四是提升业务质量和服务水平。做好对客户的培育和服务营销，建立行之有效的市场营销管控体系和合理的市场激励机制，加强对各业主方的服务意识，加强工程质量的指导、监督、考核，以优质服务助力市场开拓。

(四) 可能面对的风险

1. 市场风险

随着 2014 年脱硝技改的实施完成及新建火电项目减少，传统电力脱硫脱硝业务将趋于平稳。脱硝催化剂市场产能供大于求现象开始凸现，价格下降风险已显现，对公司环保业务利润造成持续影响。

为此，公司一方面积极推进脱硫脱硝除尘一体化治理解决方案和技术服务能力，在努力争取新建火电项目烟气治理项目的同时，积极拓展存量火电机组脱硫脱硝除尘提标改造市场；另一方面积极做好进入非电行业和海外烟气治理市场的相关工作，寻求新的市场空间，保持烟气治理业务的持续稳定增长。

2. 业务结构风险

从产业结构看，公司脱硫脱硝等烟气治理业务仍占据收入、利润的主要来源，水务和节能产业处于启动布局阶段，业务规模较小，产业链环节需要进一步优化完善。

为此，公司将通过对环保产业的政策、技术、市场、产品结构、内外部优劣势、竞争对手及企业自身情况的分析，加快推进烟气治理、水务、节能产业均衡发展。加快传统水务向现代水务的转型。以二郎“水岛”工程示范为契机，推广应用电厂“水岛”模式。在节能业务上，通过合作、转让等多种方式，加快吸收式热泵、低氮燃烧等核心节能技术的研发和引进，以技术和产品带动市场开发，迅速做大节能业务规模。

3. 营运风险

由于公司各环保业务存在点多、面广、战线长，管理难度大等特点，给公司业务在设计、设备成套、业务管理、安全生产等方面的工作带来巨大挑战，由于环保标准的提高及人工成本、费用的增加，也存在成本增加的风险。

为此，公司将结合公司各产业特点，抓好产业协同发展，通过建立统一的市场营销联动机制，整合公司各产业板块市场资源，实现管理优化及协同营销，实现各产业联动，降低管理成本和营销成本。通过强化环保设施运营维护专业化、规范化管理，有效化解安全风险。

4. 应收账款风险

随着公司脱硫脱硝除尘工程建设、脱硝催化剂业务快速增长，环保业务应收款同比增加。

为此，公司加大了对应收款项管理的力度，按月安排收款计划，落实收款责任，按照合同进度安排，积极催收工程款项。

四、公司因不适用准则规定或特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明

适用 不适用

第五节 重要事项

一、普通股利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

根据中国证监会《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》（证监发[2012]37号）的要求，公司通过公司网站发布公告征求中小股东的意见，在综合投资者意见的基础上，结合公司实际情况，公司第七届董事会第八次会议审议通过2014年度利润分配预案，并在2014年年度股东大会对分配预案审议后，确定了2014年度利润分配及资本公积转增方案。报告期内，公司严格按《公司章程》制定的分红规定落实分红政策，利润分配及资本公积转增方案已执行完毕。

(二) 公司近三年（含报告期）的普通股利润分配方案或预案、资本公积金转增股本方案或预案

单位：元 币种：人民币

分红年度	每10股送红股数(股)	每10股派息数(元)(含税)	每10股转增数(股)	现金分红的数额(含税)	分红年度合并报表中归属于上市公司股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司股东的净利润的比率(%)
2015年	0	1.00	0	78,081,689.00	286,640,854.01	27.24
2014年	0	1.30	3	78,081,689.01	232,363,271.36	33.60
2013年	0	1.50	0	76,780,895.40	208,118,456.81	36.89

(三) 报告期内盈利且母公司可供普通股股东分配利润为正，但未提出普通股现金利润分配预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

适用 不适用

二、承诺事项履行情况

适用 不适用

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

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明下一步计划
与再融资相关的承	解决关联交易	中国电力投资集团	1、中国电力投资集团公司未来将减少和规范与九龙电力的关联交易。对于无法避免或者有合理原因发生的关联交易，均按照公平、公允和等价有偿的原则进行，交易价格将按市场公	2010年9月15日	否	是	-

诺		公司	认的合理价格确定,或通过与独立第三方公开、公平、公正的招标投标模式确定,并依法签订关联交易协议,按照有关法律、法规和规范性文件等有关规定履行信息披露义务。中国电力投资集团公司承诺按照有关法律、法规、中国证监会和上海证券交易所制定的规范性文件以及九龙电力公司章程等管理制度的规定,平等地行使股东权利、履行股东义务,不利用控制地位谋取不正当利益,不损害九龙电力及全体股东的合法权益。2、中国电力投资集团公司支持九龙电力独立自主开立银行帐户和进行银行账户管理,不利用控股股东地位要求九龙电力在中电投财务公司的存款金额和比例,确保不干涉九龙电力资金管理的独立性。支持九龙电力调整在中电投财务公司的存款金额,并确保自2011年4月30日起,九龙电力存放在中电投财务公司的存款余额不超过九龙电力最近一个会计年度经审计的总资产金额的5%,且不超过九龙电力最近一个会计年度经审计的期末货币资金总额的50%。				
其他承诺	其他	中国电力投资集团公司	承诺6个月内不减持公司的股票,并计划在未来2个月内通过二级市场对公司股票进行增持,增持资金不超过2000万元。	2015年7月11日	是	是	-
其他承诺	分红	上市公司	公司充分考虑和听取股东(特别是中小股东)、独立董事的意见,坚持优先采用现金分红的利润分配方式。若进行现金分红,公司每年以现金方式分配的利润应不少于当年实现的公司可供分配利润的10%,且任意连续三年以现金方式累计分配的利润原则上应不少于该三年实现的公司年均可分配利润的30%。原则上公司应按年度将可供分配的利润进行分配,也可以根据公司当期的经营利润情况及资金需求状况进行中期利润分配。	3年(2015年-2017年)	是	是	-
其他承诺	其他	重庆能源投资集团有限公司	公司第二大股东重庆市能源投资集团有限公司计划通过包括但不限于证券公司、基金公司的定向资产管理对公司股票进行增持,增持资金不低于2570万元。	2015年7月10日	否	是	已于2016年1月11日完成增持

注:报告期内,公司股东、公司及公司董事、监事及高级管理人员采取各种措施维护公司股价稳定(公告详见2015年7月11日《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》和《证券日报》),大股东中电投集团、二股东能投集团做出上述承诺。报告期内,大股东中电投集团已完成股份增持(公告详见2015年9月29日、10月9日《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》和《证券日报》)。2016年1月11日,二股东能投集团已完成增持(公告详见2016年1月12日、1月13日《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》和《证券日报》)

三、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况

□适用 √不适用

四、董事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明**(一) 董事会、监事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明**

□适用 √不适用

(二) 董事会对会计政策、会计估计或核算方法变更的原因和影响的分析说明

□适用 √不适用

(三) 董事会对重要前期差错更正的原因及影响的分析说明

□适用 √不适用

五、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：元 币种：人民币

现聘任	
境内会计师事务所名称	大信会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	340,000
境内会计师事务所审计年限	2

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	大信会计师事务所（特殊普通合伙）	300,000

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

√适用 □不适用

经公司第七届董事会第八次会议、公司 2014 年年度股东大会审议通过，决定续聘大信会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2015 年度财务决算审计机构及内部控制审计机构。

六、面临暂停上市风险的情况**(一) 导致暂停上市的原因以及公司采取的消除暂停上市情形的措施**

报告期内，公司未发现存在面临暂停上市风险的情况。

七、破产重整相关事项

□适用 √不适用

八、重大诉讼、仲裁事项

√适用 □不适用

(一) 临时公告未披露或有后续进展的诉讼、仲裁情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

报告期内：									
起诉（申请）方	应诉（被申请）方	承担连带责任方	诉讼仲裁类型	诉讼（仲裁）基本情况	诉讼（仲裁）涉及金额	诉讼（仲裁）是否形成预计负债及金额	诉讼（仲裁）进展情况	诉讼（仲裁）审理结果及影响	诉讼（仲裁）判决执行情况

重庆远达水务有限公司	天津滨海鼎昇环保科技有限公司		工程诉讼	报告期内,公司于 2015 年 4 月 17 日向天津市高级人民法院就 2012 年承接天津滨海鼎昇环保科技工程有限公司的天津渤天化工有限责任公司中水回用项目提起诉讼请求(该事项详见 2015 年 5 月 6 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》)	9,589.45	水务公司提出了 72,711,570 元的财产保全申请。5 月 5 日,收到天津市高级人民法院的案件受理通知书。5 月 15 日,收到天津高级人民法院的民事裁定书,查封了被告 72,711,570 元的财产。2016 年 1 月 14 日开庭,就造价鉴定提供的证据材料进行当面质证。目前造价鉴定工作正在开展中。	目前案件尚在审理之中	-	-
天津市汉沽建安工程有限公司	重庆远达水务有限公司		工程诉讼	因水务公司与鼎昇公司的建设工程施工合同纠纷,致水务公司鼎昇环保项目土建分包商汉沽建安公司施工的土建工程停工,土建工程量未进行最终结算。2015 年 11 月 30 日,汉沽建安工程公司向重庆仲裁委员会提出与水务公司渤天化项目建设工程施工合同纠纷的仲裁申请,汉沽建安公司请求裁决:解除《天津渤天化工有限责任公司中水回用项目土建施工分包合同》,支付工程款、承兑汇票贴息、税务罚款、及赔偿损失,裁决对已完工程享有优先受偿权。	1,398.09	2015 年 12 月 4 日,水务公司向重庆仲裁委员会提交《延期答辩及举证申请书》,请求延长答辩期及举证期。	目前案件尚在审理之中	-	-

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

□适用 √不适用

十、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励情况及其影响

□适用 √不适用

十一、重大关联交易

√适用 □不适用

(一) 与日常经营相关的关联交易**1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

事项概述	查询索引
公司第七届董事会第八次会议、2014 年度股东大会审议通过了《关于审议 2015 年公司与关联方日常关联交易预计情况的议案》。截止 2015 年 12 月 31 日，公司与国家电力投资集团公司所属企业发生脱硫、脱硝、除尘 EPC（含脱硝催化剂）业务合同金额为 11.37 亿元；脱硫、脱硝特许经营业务收入 12.49 亿元，脱硫、脱硝特许经营关联支出 4.87 亿元；水务工程业务合同金额 1117.63 万元，信息化建设合同金额 1149 万元。上述事项在股东大会审议的额度范围内。	详见 2015 年 3 月 28 日、5 月 6 日、6 月 9 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》
经公司第七届董事会第八次会议、2014 年度股东大会审议通过，公司与中电投财务有限公司发生结算业务。截止 2015 年 12 月 31 日，公司在中电投财务有限公司结算账户上的日最高存款余额 4.32 亿元。上述事项在股东大会审议的额度范围内。	详见 2015 年 3 月 28 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》

注 1：公司与国家电投集团在脱硫、脱硝特许经营业务收入及成本、信息化建设投入的关联交易金额基本实现年初预计数。

注 2：公司与国家电投集团在脱硫、脱硝、除尘 EPC 业务及水务工程业务较年初预计数有一定差额。

公司与国家电投集团在所属企业发生脱硫、脱硝、除尘 EPC 业务较年初预计差异的主要原因是：2015 年部分项目因超低排放项目启动，业主根据项目进度安排进行了施工调整，导致项目推进变动较大，不能在预计时间完成签约；以及因市场原因，工程合同总价有所下降所致。

公司与国家电投集团所属企业发生水务 EPC 合同较年初预计差异主要原因是：由于部分预计工程合同因建设时间延期，部分预计的煤电铝项目因产业调整，产量过剩，项目停止，以及因投标价格偏高，未能中标等原因所致。

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

公司非公开发行募集资金收购中电投集团所属单位特许经营资产事项，经公司第六届董事会第三十三次、第三十五次会议审议通过，并提交公司 2013 年第一次（临时）股东大会审议通过。2014 年 12 月 31 日，拟收购的脱硫脱硝特许经营资产已全部交割。报告期内，河南平顶山、开封项目、江西新昌项目、重庆合川项目收购价款尾款全部支付完毕。二郎项目按工程建设进度推进，

已支付工程价款的 82.05%（该事项详见 2013 年 7 月 1 日、2013 年 8 月 31 日、2013 年 10 月 25 日、2015 年 4 月 29 日、6 月 3 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）。

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

十二、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

适用 不适用

(二) 担保情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）													
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期（协议签署日）	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保	是否为关联方担保	关联关系
江苏紫光吉地达环境科技有限公司	控股子公司	盐城市金马钣焊厂	6,250,000.00	2015-4-23	2015-4-23	2016-4-22	连带责任担保	否	否		否	否	
江苏紫光吉地达环境科技有限公司	控股子公司	江苏科行环保科技有限公司	24,000,000.00	2013-7-16	2013-7-16	2015-7-15	一般担保	是	否		否	否	
江苏紫光吉地达环境科技有限公司	控股子公司	江苏龙达建材科技有限公司	20,000,500.00	2014-1-2-4	2014-12-4	2015-11-3	连带责任担保	是	否		否	是	其他关联人
江苏紫光吉地达环境科技有限公司	控股子公司	盐城市新同机械厂	5,000,000.00	2014-8-19	2014-8-19	2015-8-18	一般担保	是	否		否	否	
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）										55,250,500.00			
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）										6,250,000.00			
公司及其子公司对子公司的担保情况													
报告期内对子公司担保发生额合计										0			

报告期末对子公司担保余额合计 (B)	0
公司担保总额情况 (包括对子公司的担保)	
担保总额 (A+B)	6,250,000.00
担保总额占公司净资产的比例 (%)	0.12
其中:	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额 (C)	0
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额 (D)	6,250,000.00
担保总额超过净资产50%部分的金额 (E)	0
上述三项担保金额合计 (C+D+E)	6,250,000.00
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	
担保情况说明	<p>1、以上担保事项为公司收购江苏紫光之前已发生事项。</p> <p>2、报告期内,对江苏科行环保科技有限公司2400万元担保已于2015年7月解除担保。</p> <p>3、报告期内,对盐城市新同机械厂500万元担保已于2015年8月解除担保。</p> <p>4、报告期内,对江苏龙达建材科技有限公司2000.05万元担保已于2015年11月解除担保。</p>

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1、委托理财情况

适用 不适用

2、委托贷款情况

适用 不适用

3、其他投资理财及衍生品投资情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

1. 截至 2015 年 12 月 31 日,公司及控股子公司在中电投财务有限公司存款余额合计为 398,327,487.21 元,在股东大会审议的额度范围内。

2. 公司于 2014 年 11 月向建设银行杨家坪支行借款 25,000 万元(该事项详见 2014 年度报告),借款年利率为 5.32%,借款期限:一年。报告期内,公司已归还该笔借款。

3. 公司于 2015 年 11 月向建设银行杨家坪支行借款 10,000 万元,借款年利率 3.915%,借款期限:一年。该事项经公司董事会批准。

4. 公司于 2015 年 7 月向招商银行重庆分行借款 10,000 万元,借款年利率 4.365%,借款期限:一年。该事项经公司董事会批准。

5. 公司于 2015 年 11 月向招商银行重庆分行借款 10,000 万元,借款年利率 3.915%,借款期限:一年。该事项经公司董事会批准。

6. 公司全资子公司江西远达环保有限公司向上海浦发银行天宝支行借款 15,000 万元(该事项详见 2009 年度报告)。报告期内,该公司已归还 6,800 万元。截止 2015

年 12 月 31 日，该笔借款余额 1,200 万元。

7. 公司全资子公司重庆远达水务有限公司向重庆农村商业银行两江支行借款 8,000 万元（该事项详见 2014 年一季度报告），报告期内，该公司已归还该笔借款。

8. 公司全资子公司重庆远达水务有限公司于 2015 年 1 月向中电投财务有限公司借款 12,000 万元，借款年利率 5.88%，借款期限 1 年，该事项经该公司董事会批准。报告期内，该公司已归还该笔借款。

9. 公司全资子公司重庆远达水务有限公司于 2015 年 1 月向重庆农村商业银行两江支行借款 12,000 万元，借款年利率 5.60%，借款期限 1 年，该事项经该公司董事会批准。

10. 公司控股孙公司朝阳远达环保水务有限公司于 2014 年 12 月向中国建设银行朝阳凌河支行借款 19,000 万元（该事项详见 2014 年度报告），报告期内，该公司已归还 650 万元。截止 2015 年 12 月 31 日，该笔借款余额 18,350 万元。

11. 公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司于 2014 年 4 月向工商银行重庆北部新区支行借款 5,000 万元（该事项详见 2014 半年度报告），借款年利率为 6%，借款期限：一年。报告期内，该公司已归还该笔借款。

12. 公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司于 2014 年 5 月向建设银行重庆南坪支行借款 6,000 万元（该事项详见 2014 半年度报告），借款年利率为 6.15%，借款期限：三年。报告期内，该公司已归还该笔借款。

十三、其他重大事项的说明

√适用 □不适用

1. 报告期内，根据公司第七届董事会第十次（临时）会议、公司 2015 年第一次（临时）股东大会审议通过的《关于出售公司所持西南证券股份的议案》，公司通过二级市场累计出售所持西南证券股票 745 万股。本次出售后，公司尚持有西南证券股票 1030 万股。（该事项详见 2015 年 6 月 27 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）

2. 报告期内，公司董事长刘艺、总经理田钧以自有资金买入公司股票各 10000 股，并承诺本次购买的股票在 6 个月内不减持。（公告详见 2015 年 7 月 17 日、7 月 29 日《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》和《证券日报》）。

3. 报告期内，公司控股股东国家电力投资集团公司增持公司股份 121.29 万股，增持金额为 1997.33 万元。本次增持后国家电投集团直接持有公司股份比例由 43.59% 增长至 43.74%（公告详见 2015 年 9 月 29 日、10 月 9 日《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》和《证券日报》）。

4. 报告期内，根据公司 2014 年年度股东大会审议通过的《关于公司部分募集资金投资项目变更实施主体的议案》的决议精神，对 2014 年募集资金投资项目中贵州习水二郎项目变更实施主体，由成立的孙公司贵州远达烟气治理有限公司实施，负责建设和管理习水二郎电厂建设项目（该事项详见 2015 年 4 月 29 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）。

5. 根据公司第七届董事会第十五次（临时）会议审议通过的《关于调整江西区域特许经营项目股权关系的议案》，拟由特许经营公司对江西区域特许经营项目按照国有资产产权管理相关规定开展整合工作（公告详见 2015 年 10 月 28 日《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》和《证券日报》）。报告期内，已将公司景德镇分公司资产注入江西远达。

6. 公司 2014 年 8 月向财通基金管理有限公司等 7 家机构投资者非公开发行股票，认购机构投资者承诺 12 个月不出售认购股份（公告详见 2014 年 8 月 26 日《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》和《证券日报》）。报告期内，财通基金管理有限公司等 7 家机构投资者已达到承诺限售期限，股票上市流通（公告详见 2015 年 8 月 20 日《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》和《证券日报》）。

7. 报告期内, 经贵溪市人民政府、贵溪发电有限责任公司、公司全资子公司中电节能公司三方协商, 签订了《贵溪市能源综合管理项目合作协议》, 采取政府与社会资本合作模式(简称PPP模式)建设贵溪能源综合管理项目。(该事项详见2015年5月30日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》)。根据公司第七届董事会第十三次(临时)会议审议通过的《关于审议向全资子公司重庆中电节能技术服务有限公司增资的议案》(公告详见 2015年9月8日《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》和《证券日报》), 报告期内, 公司向中电节能增资2000万元, 其中1400万元用于中电节能与贵溪市政府(指定的实施企业)、贵溪电厂三方出资成立的项目公司, 中电节能持股比例为70%, 项目公司负责运营贵溪能源综合管理PPP项目; 另外600万元用于补充中电节能流动资金。增资后, 中电节能注册资本变更为3000万元。

8. 报告期内, 北票市政府与公司全资子公司远达水务经协商达成一致, 签署了《北票市污水处理工程项目投资合作意向协议》, 依照财政部关于PPP合作模式的政策意见, 北票市政府指定机构与远达水务在北票市成立项目公司, 以特许经营方式建设污水处理工程。(该事项详见2015年6月27日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》)

9. 根据公司第七届董事会第十三次(临时)会议审议通过的《关于成立重庆智慧环保物联网大数据有限公司的议案》(公告详见 2015年9月8日《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》和《证券日报》), 报告期内, 公司联合北京雪迪龙科技股份有限公司、北京清新环境技术股份有限公司、重庆市南岸科技创业发展有限责任公司、重庆市环保产业投资建设集团有限公司成立了重庆智慧思特环保物联网大数据有限公司, 注册资本5000万元, 公司持股40%(公告详见 2015年9月15日、9月18日《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》和《证券日报》)。报告期内, 该公司已完成工商注册登记。

10. 根据公司第七届董事会第十四次(临时)会议审议通过的《关于公司全资子公司重庆远达催化剂制造有限公司与新中天环保股份有限公司合作开发项目的议案》, 公司与中天环保以交叉持股方式, 共建危废集中焚烧处置工程项目和废弃催化剂处理项目(公告详见 2015年9月30日《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》和《证券日报》)。报告期内, 催化剂公司已成立重庆远达催化剂综合治理有限公司负责废弃催化剂处理项目。

11. 重庆市永川区人民法院向公司原控股子公司重庆渝永电力股份有限公司下达了破产立案裁定(该事项详见 2009年12月5日《中国证券报》、《上海证券报》)。截止2015年12月31日, 土地处置工作仍在进行中。

12. 公司全资子公司重庆远达水务有限公司于2015年4月17日向天津市高级人民法院就2012年承接天津滨海鼎昇环保科技有限公司的天津渤天化工有限责任公司中水回用项目提起诉讼请求, 诉讼金额为9,589.45万元, 同时提出了7,271.16万元的财产保全申请。4月28日, 收到天津市高级人民法院的案件受理通知书。5月15日, 收到天津高级人民法院的民事裁定书, 查封了被告7,271.16万元的财产。6月19日, 收到鼎昇公司反诉状和渤天化公司对管辖权异议申请书。该项诉讼已于2015年7月7日首次开庭, 并进入造价鉴定阶段。

13. 公司于2014年7月发行短期融资券27,000万元, 票面利率5.49%, 期限一年。报告期内, 该短期融资券已到期兑付。

14. 根据公司第七届董事会第十五次(临时)会议审议通过的《关于公司发行短期融资券的议案》, 公司拟通过银行间债券市场发行规模不超过1亿元人民币短期融资券。(公告详见 2015年10月28日《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》和《证券日报》)。报告期内, 已完成了发行短期融资券材料的编制工作。

15. 公司第七届董事会第八次会议、2014年度股东大会审议通过了《关于审议公司2014年度利润分配及资本公积转增股本方案的议案》, 公司以2014年12月末股本总数600,628,377股为基数, 向全体股东按每10股分配红利1.3元(含税), 派发现金股利78,081,689.01元; 同时以2014年12月末股本总数600,628,377股为基数, 以资本公积向全体股东每10股转增3股的比例实施资本公积转增股本, 共转出资本公积180,188,513元。报告期内, 公司已实施完利润分配

及资本公积转增股本方案。（公告详见 2014 年 7 月 6 日《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》和《证券日报》）。

16、报告期内，公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司分别与贵州鸭溪发电有限公司、通辽发电总厂、中电投山西铝业有限公司、广州中电荔新电力实业有限公司、新乡豫新发电有限责任公司、中电投贵州金元集团股份有限公司纳雍发电总厂、中电投贵州金元集团股份有限公司习水发电厂、内蒙古锡林郭勒白音华煤电有限责任公司赤峰新城热电分公司、内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司扎哈淖尔分公司、中电投电力工程有限公司、中电投北部湾（广西）热电有限公司、中电投协鑫滨海发电项目筹建处、贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司、中电投东北电力有限公司抚顺热电分公司、上海上电漕泾发电有限公司、通辽热电有限责任公司、通化热电有限责任公司、南阳热电发电有限责任公司、中电投贵州金元集团股份有限公司习水发电厂、上海上电漕泾发电有限公司、中电投宁夏能源铝业临河发电有限公司、北票发电有限责任公司、重庆合川发电有限责任公司、中电投石家庄高新热电有限公司、平顶山姚孟第二发电有限公司签订了脱硫、脱硝、除尘等工程合同。（该事项详见 2015 年 5 月 8 日、6 月 9 日、9 月 2 日、12 月 26 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）。

十四、积极履行社会责任的工作情况

（一）社会责任工作情况

公司秉承“奉献绿色能源，服务社会公众”的企业宗旨，坚持以市场为导向，以安全生产为基础，以经济效益为中心，提升企业核心竞争力，努力构建“安全、效益、环保、和谐”企业，切实履行作为央企控股科技环保上市公司的经济、社会、环境责任，推动企业持续健康发展。

报告期内，公司坚持绿色环保发展的理念，认真贯彻落实国家产业政策和环境保护法律、法规，强化污染治理，落实各级环境保护责任制，将环保责任分解、落实到有关部门和相关人员，使节约资源、保护环境、建设生态文明成为公司员工共同的价值取向和自觉行动，全面贯彻落实环境保护与生态建设各项工作，2015 年公司未发生环境污染事件，主要环保控制指标同比持续改善，减排能力持续提升。

报告期内，公司加强工团组织和企业文化建设，充分利用新媒体渠道，积极开展远达品牌建设、共青团主题教育实践活动，创建了公司新闻微信平台、廉政微信平台、绿动青春团青微信平台，大力宣贯公司企业形象、反腐倡廉要求和公司文化建设需要，组织开展了“企业梦、我的梦”、“人人争当奋斗者”等主题活动，充分发挥集团公司职工创新工作室的示范带头作用，传递团结奋斗、和谐进取的企业文化正能量，凝聚队伍合力，为公司发展营造了坚实文化氛围。公司系统催化剂公司工会小组被授予全国模范职工小家荣誉称号。

报告期内，公司认真履行社会责任，积极响应“生态文明·阿拉善对话”活动号召，组织全系统员工参与阿拉善地区荒漠治理和绿色生态建设，全系统近 1000 人参与捐款，募捐资金 11.5 万元。

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

不适用

十五、可转换公司债券情况

适用 不适用

第六节 普通股股份变动及股东情况

一、普通股股本变动情况

(一) 普通股股份变动情况表

1、普通股股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减(+, -)					本次变动后	
	数量	比例(%)	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例(%)
一、有限售条件股份									
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股									
其中：境内非国有法人持股									
境内自然人持股									
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股份	600,628,377	100	0	0	180,188,513	0	180,188,513	780,816,890	100
1、人民币普通股	600,628,377	100	0	0	180,188,513	0	180,188,513	780,816,890	100
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、普通股股份总数	600,628,377	100	0	0	180,188,513	0	180,188,513	780,816,890	100

2、普通股股份变动情况说明

2015年7月，公司以2014年12月末股本总数600,628,377股为基数，以资本公积向全体股东每10股转增3股的比例实施资本公积转增资本，共转出资本公积180,188,513元，转增后，公司股本增加至780,816,890股。

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

对最近一年每股收益影响：按照转增前股份计算，每股收益为0.48元，转增后为0.37元，较转增前减少0.11元。

对最近一年每股净资产影响：按照转增前股份计算每股净资产为8.05元，转增后计算为6.2元，较转增前减少1.85元。

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

二、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截止报告期末普通股股东总数(户)	61,630
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	59,884

(二) 截止报告期末前十名股东、前十名流通股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增 减	期末持股数量	比例 (%)	持有有 限售条 件股份 数量	质押或冻结 情况		股东 性质
					股份 状态	数量	
国家电力投资集团 公司	79,748,379	341,533,307	43.74	0	无		国家
重庆市能源投资集 团有限公司	11,631,170	60,089,912	7.70	0	无		国有法人
中国银行股份有限公司—华夏新经济 灵活配置混合型发 起式证券投资基金	7,211,400	7,211,400	0.92	0	未知		未知
俞国骅	3,990,854	5,585,900	0.72	0	未知		未知
长安基金公司—农 行—长安国际信托 股份有限公司	3,899,985	3,899,985	0.50	0	未知		未知

中国农业银行股份有限公司—景顺长城资源垄断混合型证券投资基金 (LOF)	3,328,819	3,328,819	0.43	0	未知	未知
中国工商银行股份有限公司—嘉实新机遇灵活配置混合型发起式证券投资基金	3,317,210	3,317,210	0.42	0	未知	未知
中央汇金资产管理有限责任公司	2,795,800	2,795,800	0.36	0	未知	国有法人
重庆市能源投资集团物资有限责任公司	-1,299,935	2,735,157	0.35	0	未知	国有法人
重庆天府矿业有限责任公司	-1,434,992	2,600,100	0.33	0	未知	国有法人
前十名无限售条件股东持股情况						
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量				
		种类	数量			
国家电力投资集团公司	341,533,307	人民币普通股	341,533,307			
重庆市能源投资集团有限公司	60,089,912	人民币普通股	60,089,912			
中国银行股份有限公司—华夏新经济灵活配置混合型发起式证券投资基金	7,211,400	人民币普通股	7,211,400			
俞国骅	5,585,900	人民币普通股	5,585,900			
长安基金公司—农行—长安国际信托股份有限公司	3,899,985	人民币普通股	3,899,985			
中国农业银行股份有限公司—景顺长城资源垄断混合型证券投资基金 (LOF)	3,328,819	人民币普通股	3,328,819			
中国工商银行股份有限公司—嘉实新机遇灵活配置混合型发起式证券投资基金	3,317,210	人民币普通股	3,317,210			
中央汇金资产管理有限责任公司	2,795,800	人民币普通股	2,795,800			
重庆市能源投资集团物资有限责任公司	2,735,157	人民币普通股	2,735,157			
重庆天府矿业有限责任公司	2,600,100	人民币普通股	2,600,100			
上述股东关联关系或一致行动的说明	上述股东中重庆市能源投资集团物资有限责任公司、重庆天府矿业有限责任公司均受重庆市能源投资集团公司控制。未知其他流通股股东之间是否存在关联关系或是否属于一致行动人。					

三、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

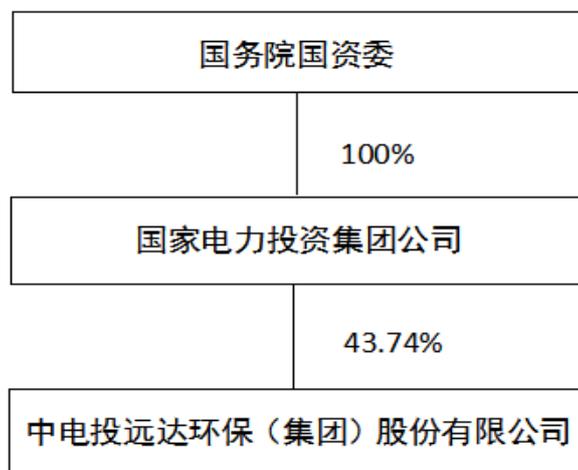
1 法人

名称	国家电力投资集团公司
单位负责人或法定代表人	王炳华
成立日期	2003 年 3 月 31 日
主要经营业务	项目投资；电源、电力、热力、铝土矿、氧化铝、电解铝的开发的开发、建设、经营、生产及管理（不在北京地区开展）；电能设备的成套、配套、监造、运行及检修；销售电能及配套设备；煤炭（不在北京地区开展实务煤的交易、储运活动）；铁路运输；施工总承包；专业承包；工程建设与监理；招投标服务及代理；电力及相关技术的科技开发；电力及相关业务的咨询服务、物业管理；货物进出口；技术进出口；代理进出口。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动。）
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	报告期末，国家电投分别直接或间接持有中国电力国际发展有限公司 55.35%、上海电力股份有限公司 60%、中电投远达环保（集团）股份有限公司 43.74%、吉林电力股份有限公司 27.09%、石家庄东方能源股份有限公司 48.32%、内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司 59.22%、中国电力新能源发展有限公司 28.07%境内外上市公司的股权。参股山西漳泽电力股份有限公司 12.41%股权
其他情况说明	报告期内，公司控股股东中国电力投资集团公司与国家核电技术有限公司联合重组，合并为国家电力投资集团公司，中国电力投资集团公司权益由国家电力投资集团承接，国家电力投资集团公司成为公司的控股股东。

2 报告期内控股股东变更情况索引及日期

2015 年 6 月，公司接到控股股东中国电力投资集团公司关于联合重组事宜的通知：经国务院批准，中国电力投资集团公司与国家核电技术有限公司重组成立国家电力投资集团公司（该事项详见 2015 年 6 月 2 日公司 2015-020 号公告）。

3 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图



四、股份限制减持情况说明

适用 不适用

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、持股变动情况及报酬情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
刘 艺	董事长	男	59	2015-06-02	2016-11-19	0	10,000	10,000	增持	61.47	否
冯 跃	副董事长	男	57	2013-11-19	2016-11-19	0	0	0		0	是
田 钧	总经理	男	49	2015-06-02	2016-11-19	0	10,000	10,000	增持	19.09	否
田 钧	董事	男	49	2015-06-18	2016-11-19	0	0	0		0	否
贾 斌	董事	男	59	2016-01-06	2016-11-19	0	0	0		0	是
岳 乔	董事	男	48	2013-11-19	2016-11-19	0	0	0		0	是
彭双群	董事	男	45	2014-09-25	2016-11-19	0	0	0		0	是
刘敬山	董事	男	41	2015-06-18	2016-11-19	0	0	0		0	是
陶建国	董事	男	48	2015-06-18	2016-11-19	0	0	0		0	是
余炳全	董事	男	60	2013-11-19	2016-11-19	0	0	0		0	是
杨东旗	董事	男	47	2013-11-19	2016-11-19	0	0	0		0	是
廖成林	独立董事	男	57	2015-05-21	2016-11-19	0	0	0		2.92	否
王彭果	独立董事	男	44	2015-05-21	2016-11-19	0	0	0		2.92	否
王 牧	独立董事	男	52	2015-05-21	2016-11-19	0	0	0		2.92	否
徐克美	独立董事	女	47	2015-05-21	2016-11-19	0	0	0		2.92	否
王 智	独立董事	男	47	2016-01-06	2016-11-19	0	0	0		0	否
李云鹏	监事会主席	男	51	2013-11-19	2016-11-19	0	0	0		0	是
周天伦	监事	男	58	2016-01-06	2016-11-19	0	0	0		0	是
彭冬曲	监事	男	47	2013-11-19	2016-11-19	0	0	0		0	是

2015 年年度报告

夏守忠	职工监事	男	54	2015-06-29	2016-11-19	0	0	0		17.18	否
罗运伟	职工监事	男	52	2015-06-29	2016-11-19	0	0	0		17.48	否
岳钢	副总经理	男	52	2013-11-19	2016-11-19	0	0	0		52.47	否
黄青华	副总经理、 董事会秘书、 总法律顾问	女	43	2013-11-19	2016-11-19	0	0	0		52.47	否
魏斌	副总经理	男	44	2015-01-13	2016-11-19	0	0	0		27.00	否
刘渭清	董事长	男	57	2013-11-19	2015-06-02	0	0	0		42.38	否
刘渭清	董事	男	57	2013-11-19	2015-06-18		0	0		0	否
刘艺	总经理	男	59	2013-11-19	2016-06-02	0	0	0		0	否
龙泉	财务总监	男	43	2013-11-19	2015-06-02	0	0	0		35.28	否
龙泉	董事	男	43	2013-11-19	2015-06-18	0	0	0		0	否
姚敏	董事	男	45	2013-11-19	2015-06-18	0	0	0		0	是
王元	董事	男	60	2013-11-19	2015-06-18	0	0	0		0	是
余剑锋	独立董事	男	45	2013-11-19	2015-05-21	0	0	0		2.08	否
陈友坤	独立董事	男	43	2013-11-19	2015-05-21	0	0	0		2.08	否
陈大炜	独立董事	男	66	2013-11-19	2015-05-21	0	0	0		2.08	否
张复	独立董事	男	71	2013-11-19	2015-05-21	0	0	0		2.08	否
杨晨	独立董事	男	52	2013-11-19	2015-12-21	0	0	0		5	否
张曲锋	监事	男	52	2014-09-25	2015-08-26	0	0	0		0	否
彭跃君	职工监事	女	51	2013-11-19	2015-06-29	0	0	0		35.38	否
吴镛	职工监事	男	45	2013-11-19	2015-06-29	0	0	0		25.66	否
李国峰	副总经理	男	53	2013-11-19	2015-06-02	0	0	0		35.28	否
吴建华	副总经理	男	60	2013-11-19	2015-06-02	0	0	0		19.94	否
邢元怡	副总经理	男	61	2013-11-19	2015-01-13	0	0	0		23.83	否
黄青华	董事	女	43	2015-06-18	2015-12-21	0	0	0		0	否
合计	/	/	/	/	/	0	20,000	20,000	/	489.91	/

姓名	主要工作经历
刘 艺	曾任公司副总经理兼中电投远达环保工程有限公司总经理；公司董事、总经理，现任公司董事长、党委书记。
冯 跃	曾任重庆市国有资产监督管理委员会副主任、党委委员；重庆市能源投资集团有限公司总经理、党委副书记、董事；现任重庆市能源投资集团有限公司董事长、党委书记。
田 钧	曾任中国电力投资集团公司安全与环境保护监察部副主任；现任公司总经理，党委副书记。
贾 斌	中电投河南电力有限公司董事长、党组书记，中国电力投资集团公司巡视工作领导小组巡视组组长，现任国家电力投资集团公司上市公司专职董事。
岳 乔	曾任中国电力投资集团公司火电部生产处副处长、处长，现任国家电力投资集团公司火电部生产处处长。
彭双群	曾任中国电力投资集团公司高新产业部光伏产业处处长、环保与综合产业处处长；现任国家电力投资集团公司高新产业部环保与综合产业处处长。
刘敬山	曾任中国电力投资集团公司财务部资产管理与财务监督处副处长，现任国家电力投资集团公司财务部资产管理与股权管理处处长。
陶建国	曾任中电神头发电公司副总经理、中国电力投资集团公司安全与环境保护监察部环境保护监督处副处长，现任国家电力投资集团公司安全质量环保部环境保护监督处副处长。
余炳全	曾任重庆市能源投资集团公司电力发展部部长；现已退休。
杨东旗	曾任重庆能源投资集团公司审计室副主任，重庆市能源投资集团有限公司财务部（资金结算中心）副部长，现任重庆能源投资集团公司财务公司总经理。
廖成林	现任重庆大学经济与管理学院教授（博导）。
王彭果	现任重庆中鼎会计师事务所董事长。
王 牧	现任重庆理工大学 MBA 教育中心副教授。
徐克美	现任北京永拓会计师事务所庆分所负责人。
王 智	曾任重庆大学化学学院党委副书记、副教授、教授（博导）；现任重庆大学材料学院教授。
李云鹏	曾任重庆市能源投资集团公司总会计师，现任重庆市能源投资集团有限公司董事、财务总监、党委委员。
周天伦	曾任中央直属机关纪工委委员、办公室副主任、委员、副局长级干部，中国电力投资集团公司党组纪检组副组长（总部部门主任级）、巡视办主任等职务，现任国家电力投资集团公司上市公司专职监事。
彭冬曲	曾任中国电力投资集团公司审计与内控部审计一处副处长；现任国家电力投资集团公司审计内控部稽查处副处长。
夏守忠	曾任中电投新疆能源化工集团公司总经理助理、人资部主任；现任公司纪委书记、工会主席。
罗运伟	曾任重庆九龙电力股份有限公司审计与内控部主任，重庆远达烟气治理特许经营有限公司党委书记、副总经理；现任公司监察部主任。
岳 钢	曾任重庆九龙电力股份有限公司副总经理、中电投河南分公司总工程师，现任公司副总经理、党委委员。
黄青华	曾任公司董事、副总经理、党委委员、董事会秘书、总法律顾问，现任公司副总经理、党委委员、董事会秘书、总法律顾问
魏斌	曾任重庆市能源投资集团有限公司产权管理部部长；现任公司副总经理，党委委员。

刘渭清	曾任公司董事长、党委书记；现任国家电力投资集团公司重庆分公司总经理。
龙泉	曾任公司董事、财务总监、党委委员；现任国家电力投资集团公司重庆分公司财务总监。
姚敏	曾任中国电力投资集团公司财务部资金处处长，现任中电投蒙东能源集团有限责任公司财务总监。
王元	曾任中国电力投资集团公司安全监督与生产部高级主管，中国电力投资集团公司安全与环境保护监察部环境保护与监督处处长；现任已退休。
余剑锋	现任重庆永和会计师事务所主任会计师；重庆市注册会计师协会编辑委员会委员。
陈友坤	曾任重庆恒泽律师事务所主任律师，现任大成律师事务所律师、重庆仲裁委员会仲裁员。
陈大炜	曾任重庆市国有资产管理局副局长、重庆市财政局副局长，现已退休。
张复	曾任重庆市委副秘书长，市委企业工委常务副书记，重庆市国资委主任，常务副书记，重庆市商业银行董事长、党委书记；现已退休。
杨晨	曾任重庆大学动力工程学院教授；现任重庆大学动力工程学院副院长；重庆大学仿真工程研究所常务副所长；中国系统仿真学会会员；重庆市第二届学术技术带头人。
张曲锋	曾任成都铁路局重庆车务段段长；现任成都铁路局重庆重铁物流有限公司总经理。
彭跃君	曾任公司纪委书记、工会主席，现任国家电力投资集团公司重庆分公司纪委书记、工会主席。
吴镛	曾任公司监察审计部纪检员、公司监察部副主任，现任国家电力投资集团公司重庆分公司监察部主任。
李国峰	曾任山西漳泽电力股份有限公司娘子关 2×600MW 项目公司总经理、公司副总经理兼总工程师、党委委员，现任国家电力投资集团公司重庆分公司副总经理。
吴建华	曾任中电投贵州金元集团股份有限公司副总经理、党委委员、公司副总经理，国家电力投资集团公司重庆分公司副总经理，现已退休。
邢元怡	曾任重庆市能源投资集团公司财务资产部部长、副总会计师，公司副总经理、党委委员，现已退休。

其它情况说明

报告期内，因达到退休年龄，经公司第七届董事会七次（临时）会议同意，公司副总经理邢元怡辞去公司副总经理职务。因个人原因或任期届满，经公司第七届董事会第八次会议同意，公司独立董事余剑锋、陈友坤、陈大炜、张复辞去公司独立董事职务；因工作调动，经公司第七届董事会第十次（临时）会议、2015 年第一次（临时）股东大会审议同意，董事刘渭清、龙泉、姚敏、王元辞去公司董事职务，刘艺辞去公司总经理职务，李国峰、吴建华辞去公司副总经理职务、龙泉辞去公司财务总监职务；

因个人原因，公司第七届监事会监事张曲锋辞去公司监事职务。

报告期内，经公司第七届董事会七次（临时）会议同意，聘任魏斌先生为公司副总经理；经第七届董事会第十次（临时）会议同意，选举刘艺为公司董事长，聘任田钧为公司总经理。

经公司 2014 年年度股东大会审议通过，选举徐克美、王彭果、廖成林、王牧为公司独立董事；经公司 2015 年第一次（临时）会议审议通过，选举田钧、黄青华、刘敬山、陶建国为公司董事；

报告期内，因工作需要和个人原因，经第七届董事会第十五次（临时）会议同意，董事黄青华辞去董事职务，独立董事杨晨辞去公司独立董事职务。

2016 年 1 月 6 日，经公司 2016 年第一次（临时）股东大会审议通过选举贾斌为公司董事、王智为公司独立董事、周天伦为公司监事。

董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

二、现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

(一) 在股东单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务
岳乔	国家电力投资集团公司	火电部生产处处长
彭双群	国家电力投资集团公司	高新产业部环保与综合产业处处长
刘敬山	国家电力投资集团公司	财务部资产与股权管理处处长
陶建国	国家电力投资集团公司	安全质量环保部环境保护监督处副处长
贾斌	国家电力投资集团公司	上市公司专职董事
彭冬曲	国家电力投资集团公司	审计内控部稽查处副处长
周天伦	国家电力投资集团公司	上市公司专职监事
冯跃	重庆市能源投资集团有限公司	董事长
余炳全	重庆市能源投资集团有限公司	退休
杨东旗	重庆市能源投资集团财务有限公司	总经理
李云鹏	重庆市能源投资集团有限公司	财务总监
王元	国家电力投资集团公司	退休
姚敏	中电投蒙东能源集团有限责任公司	财务总监
刘渭清	国家电力投资集团公司重庆分公司	总经理
	重庆合川发电有限责任公司	董事长
龙泉	国家电力投资集团公司重庆分公司	财务总监
	重庆中电狮子滩发电有限公司	监事会召集人
	重庆开州发电有限公司	董事长
	重庆江口水电有限责任公司	董事长
	重庆天弘矿业有限责任公司	董事
李国峰	国家电力投资集团公司重庆分公司	副总经理
	重庆中电狮子滩发电有限公司	董事长
	重庆白鹤电力有限责任公司	董事长

吴建华	国家电力投资集团公司重庆分公司	副总经理
彭跃君	国家电力投资集团公司重庆分公司	纪委书记、工会主席
吴镒	国家电力投资集团公司重庆分公司	监察部主任
在股东单位任职情况的说明	报告期内,因工作调动,刘渭清辞去公司董事长职务,龙泉辞去公司董事、财务总监职务,李国峰、吴建华辞去公司副总经理职务,彭跃君辞去公司纪委书记职务,吴镒辞去公司监察部主任职务,因工作调动姚敏辞去董事职务,因退休,王元辞去公司董事职务。	

(二) 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务
王彭果	重庆中鼎会计师事务所	董事长
王牧	重庆理工大学	MBA 教育中心副教授
廖成林	重庆大学	经济与管理学院教授(博导)
徐克美	北京永拓会计师事务所庆分所	负责人
王智	重庆大学	材料学院教授
余剑锋	重庆永和会计师事务所	合伙人
陈友坤	重庆恒泽律师事务所	主任
陈大炜	退休	退休
张复	退休	退休
杨晨	重庆大学	工程学院教授、副院长
张曲锋	重庆重铁物流有限公司	总经理
在其他单位任职情况的说明	报告期内,因任期届满、个人原因,独立董事余剑锋、陈友坤、陈大炜、张复、杨晨辞去公司独立董事职务,因个人原因,监事张曲锋辞去公司监事职务。	

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	公司独立董事报酬由股东大会决定,高级管理人员报酬由董事会决定。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	董事会授权薪酬委员会根据股东大会下达的年度预算目标完成情况进行考核后予以确定。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	2015 年度,公司董事、监事、高管人员领取的报酬总额为 489.91 万元。

四、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
刘渭清	董事长	离任	工作调动
刘艺	总经理	离任	工作需要
龙泉	董事、财务总监	离任	工作调动
姚敏	董事	离任	工作调动
王元	董事	离任	退休
余剑锋	独立董事	离任	任期届满
陈友坤	独立董事	离任	任期届满
陈大炜	独立董事	离任	个人原因
张复	独立董事	离任	个人原因
杨晨	独立董事	离任	个人原因
张曲锋	监事	离任	个人原因
彭跃君	职工监事	离任	工作调动
吴镛	职工监事	离任	工作调动
李国峰	副总经理	离任	工作调动
吴建华	副总经理	离任	工作调动
邢元怡	副总经理	离任	退休
刘艺	董事长	选举	工作需要
田钧	董事	选举	增补
田钧	总经理	聘任	工作需要
刘敬山	董事	选举	增补
陶建国	董事	选举	增补
黄青华	董事	选举	增补
黄青华	董事	离任	工作需要
贾斌	董事	选举	增补
王彭果	独立董事	选举	增补
王牧	独立董事	选举	增补
廖成林	独立董事	选举	增补

徐克美	独立董事	选举	增补
王智	独立董事	选举	增补
周天伦	监事	选举	增补
夏守忠	职工监事	选举	增补
罗运伟	职工监事	选举	增补
魏斌	副总经理	聘任	副总经理

五、近三年受证券监管机构处罚的情况说明

适用 不适用

六、母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	57
主要子公司在职员工的数量	1,772
在职员工的数量合计	1,829
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	716
销售人员	112
技术人员	526
财务人员	101
行政人员	374
合计	1,829
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士研究生	16
硕士研究生	120
大学本科	706
大学专科	619
中专及以下	368
合计	1,829

(二) 薪酬政策

公司严格执行公司关于薪酬管理的相关规定和制度，按照工效挂钩管理办法核定各所属单位2015年工资总额；日常工作中，加强各所属单位工资发放标准和进度监控，严格控制人工成本，确保薪酬发放可控在控；各所属单位建立本单位工资管理分配制度及绩效考核管理等相关办法，并结合公司下达的工资总额，实施考核和分配。

(三) 培训计划

根据公司发展和人力资源规划，围绕公司系统各类人员能力提升和管理存在的薄弱环节，制定了2015年公司层面组织的培训计划并组织实施。按照公司培训计划，先后举办了各单位中层管理人员培训班、班组长培训班、内部培训师培训班、环保知识培训班、并购重组知识讲座、法律知识讲座、信息披露规则培训讲座等14个专题培训班，参训人员340人次。本部选送50人次参加国家电力投资集团公司、上海证券交易所等组织的培训。

第九节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

报告期内，公司遵照《公司法》、《证券法》和《上市公司治理准则》等法律法规，切实按照国家有关部门和证券监管机构的要求，完善了公司治理相关制度。2015年，公司董事、监事因工作调动、任期到届、退休等原因，造成董事会、监事会人员变动较大，公司陆续有十名董事、三名监事辞去公司董事、监事职务。公司根据章程及相关管理办法，经公司股东大会、职工代表大会审议通过，及时完成董事和监事的增补工作，保证了公司法人治理结构的完善。2015年，为规范开展风险预警体系建设，提高整体风险管控能力，公司启动了风险预警指标体系建设项目，为公司提升管理水平和实现公司持续稳健发展提供增值服务。

公司法人治理的实际情况符合中国证监会《上市公司治理准则》的有关要求，具体内容如下：

1、股东与股东大会：公司能够积极维护所有股东，特别是中小股东的合法权益，确保全体股东享有平等地位，充分行使自己的权利。报告期内公司共召开了四次股东大会，其召集、召开程序、出席股东大会的人员资格及股东大会的表决程序均符合《公司法》、《上市公司股东大会规则》、《公司章程》及其他相关法律、法规的规定，股东大会均提供网络投票，均有律师出席见证并出具法律意见书。

2、控股股东与上市公司：公司具有独立的业务及自主经营能力，与控股股东在人员、资产、财务、机构和业务方面做到了五分开，公司董事会、监事会及内部机构都独立运作。公司在《公司章程》中对规范关联交易作出了具体的规定，公司控股股东通过股东大会行使出资人的权利，无非经营性资金占用情况。

3、董事与董事会：报告期内，公司部分董事因任期届满、工作调动或个人原因等辞去公司董事职务，造成董事会空缺，故公司共增补董事 10 名（其中：独立董事 5 名），保证了决策机构的完整性。报告期内，公司董事会共召开了十次会议，公司董事会会议能够按照有关规定召集、召开，记录完整、准确，并妥善保管。公司董事勤勉尽责，较好地履行了董事职责，保证了董事会的科学决策，为推动公司实现可持续性发展起到了积极的促进作用。报告期内，独立董事认真履行职责，对公司的利润分配、分红规划、推荐董事候选人、聘任高管、内部控制、募集资金存放与使用、执行新会计准则、关联交易等方面发表了独立意见，有效维护了股东特别是中小股东的权利。

4、监事与监事会：报告期内，公司部分监事因工作调动原因辞任公司监事职务，公司已增补三名监事（其中两名职工董事）。公司监事能够本着严谨负责的态度行使监督职能，对公司财务和公司董事、高级管理人员履职情况进行了有效监督。报告期内，公司监事会共召开了四次会议，对公司利润分配、募集资金存放与使用、内部控制、执行新会计准则等进行了有效监督；公司监事会会议能够按照有关规定召集、召开，记录完整、准确，并妥善保管。

5、相关利益者：公司能够充分尊重和维护相关利益者的合法权益，有较强的社会责任意识，在经济交往中，做到诚实守信，公平交易，实现股东、员工、社会等各方面利益的协调平衡，共同推动公司和谐、健康的发展。

6、信息披露管理：公司严格按照有关法律、法规的要求，依法履行信息披露义务，真实、准确、完整、及时地披露公司信息；公司设立了投资者咨询专线，在上交所投资者互动平台解答投资者提问，确保了所有股东平等地获得公司信息，增强了公司透明度。

7、内幕信息知情人登记管理：公司建立了内幕信息知情人登记管理制度并严格按照规定开展内幕信息知情人登记管理工作。

公司治理与中国证监会相关规定的要求是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因否。

二、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期
2014 年年度股东大会	2015 年 5 月 21 日	http://www.sse.com.cn	2015 年 5 月 22 日
2015 年第一次（临时）股东大会	2015 年 6 月 18 日	http://www.sse.com.cn	2015 年 6 月 19 日
2015 年第二次（临时）股东大会	2015 年 9 月 15 日	http://www.sse.com.cn	2015 年 9 月 16 日
2015 年第三次（临时）股东大会	2015 年 11 月 17 日	http://www.sse.com.cn	2015 年 11 月 18 日

股东大会情况说明

2015 年 5 月 21 日，本公司以现场加网络投票相结合的方式召开了 2014 年年度股东大会，会议审议并通过了《2014 年度董事会工作报告》、《2014 年度监事会工作报告》、《2014 年度独立董事履职报告》、《2014 年度公司财务决算报告》、《关于审议公司 2014 年年报及摘要的议案》、《关于审议公司 2014 年度利润分配及资本公积转增股本方案的议案》、《关于审议 2015

年度公司财务预算的议案》、《关于审议 2015 年度向金融机构借款额度的议案》、《关于审议 2015 年公司与关联方日常关联交易预计情况的议案》、《关于审议续聘大信会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2015 年度财务审计机构的议案》、《关于审议续聘大信会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2015 年度内部控制审计机构的议案》、《关于公司部分募集资金投资项目变更实施主体的议案》、《关于制订公司 2015 年-2017 年股东分红回报规划的议案》、《关于选举第七届董事会独立董事的议案案》。

2015 年 6 月 18 日，本公司以现场加网络投票相结合的方式召开了 2015 年第一次（临时）股东大会，会议审议并通过了《关于刘渭清先生、龙泉先生、姚敏先生、王元先生辞去公司第七届董事会董事职务的议案》、《关于审议与天津鼎昇环保科技有限公司股东解除股权转让协议的议案》、《关于出售公司所持西南证券股份的议案》、《关于选举公司第七届董事会董事的议案》。

2015 年 9 月 15 日，本公司以现场加网络投票相结合的方式召开了 2015 年第二次（临时）股东大会，会议审议并通过了《关于修订公司章程的议案》、《关于审议张曲锋先生辞去公司第七届监事会监事的议案》。

2015 年 11 月 17 日，本公司以现场加网络投票相结合的方式召开了 2015 年第三次（临时）股东大会，会议审议并通过了《关于调整江西区域特许经营项目股权关系的议案》、《关于公司发行短期融资券的议案》。

三、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
刘 艺	否	10	5	5	0	0	否	2
冯 跃	否	10	3	5	2	0	否	0
田 钧	否	6	1	4	1	0	否	0
黄青华	否	6	2	4	0	0	否	2
贾 斌	否	0	0	0	0	0	否	0
岳 乔	否	10	4	5	1	0	否	0
彭双群	否	10	5	5	0	0	否	0
刘敬山	否	6	1	4	1	0	否	0
陶建国	否	6	2	4	0	0	否	0
余炳全	否	10	3	5	2	0	否	0
杨东旗	否	10	4	5	1	0	否	0
廖成林	是	7	3	4	0	0	否	0
王彭果	是	7	3	4	0	0	否	1
王 牧	是	7	3	4	0	0	否	3
徐克美	是	7	3	4	0	0	否	3
王 智	是	0	0	0	0	0	否	0
刘渭清	否	4	3	1	0	0	否	1
龙泉	否	4	3	1	0	0	否	1
姚敏	否	4	0	1	3	0	是	0
王元	否	4	1	1	2	0	是	0
余剑锋	是	3	1	1	1	0	否	0
陈友坤	是	3	2	1	0	0	否	0
陈大炜	是	3	2	1	0	0	否	1
张复	是	3	1	1	1	0	否	0
杨晨	是	10	4	5	1	0	否	0

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

董事姚敏在公司第七届董事会第八次会议、第九次（临时）会议、第十次（临时）会议上，因公出差，未亲自出席董事会；董事王元公司第七届董事会第九次（临时）会议、第十次（临时）会议上，因个人原因，未亲自出席董事会；在会议之前董事姚敏、王元均按规定签署授权委托书，委托其他董事出席并表决。2015 年 6 月，董事姚敏、王元已辞去公司第七届董事会董事职务。

年内召开董事会会议次数	10
其中：现场会议次数	5
通讯方式召开会议次数	5
现场结合通讯方式召开会议次数	0

四、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责时所提出的重要意见和建议，存在异议事项的，应当披露具体情况

报告期内，公司董事会各专门委员会按照各自工作细则的规定，恪尽职守、认真负责的履行各自职责，在完善公司治理结构、提升公司决策依据等方面起到了积极的作用。审计委员会对季度报告、中期报告、股东分红回报规划、关联交易、委托贷款等重大事项进行了审议，在年报编制期间，与公司年报审计会计师事务所进行多次见面沟通，对年报编制工作进行了全程监督；提名委员会对公司高级管理人员和董事候选人的资格进行了审核；薪酬与考核委员会对公司高管薪酬制定和发放进行了审核；战略委员会对公司参股危废处理企业及成立大数据公司等业务拓展的重大事项进行了审核；各专门委员会均充分履行了职责。董事会下设专门委员会在履行职责时均对所审议提案表示赞成，并同意提交董事会审议。

五、监事会发现公司存在风险的说明

报告期内，公司监事会通过参加和列席重要会议、审核公司财务等多种方式开展监督工作，未发现公司存在重大风险的事项，对所监督事项无异议。

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

报告期内，公司具有独立的业务及自主经营能力，与控股股东在人员、资产、财务、机构和业务方面做到了五分开，公司董事会、监事会及内部机构都独立运作。公司在《公司章程》中对规范关联交易作出了具体的规定，公司控股股东通过股东大会行使出资人的权利。

存在同业竞争的，公司相应的解决措施、工作进度及后续工作计划。

不适用

七、报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

公司领导人员年度薪酬由基薪和效薪两部分构成，其中，基薪和效薪的基本比例为 55%:45%。基薪为领导人员年度固定收入，效薪为领导人员业绩考核挂钩收入，根据企业当年综合业绩考核结果确定。

八、是否披露内部控制自我评价报告

适用 不适用

公司内部控制自我评价报告已在上海证券交易所网站全文披露，详见网址：www.sse.com.cn。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

九、内部控制审计报告的相关情况说明

大信会计师事务所（特殊普通合伙）对公司 2015 年度内部控制进行了审计，公司内部控制审计报告详见上海证券交易所网站：www.sse.com.cn。
是否披露内部控制审计报告：是

第十节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

审计报告

大信审字[2016]第 1-00375 号

中电投远达环保（集团）股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的中电投远达环保（集团）股份有限公司（以下简称“贵公司”）财务报表，包括 2015 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2015 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表，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。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 2015 年 12 月 31 日的财务状况以及 2015 年度的经营成果和现金流量。

大信会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：吴育岐，郭军

中国 · 北京

二〇一六年三月二十四日

二、财务报表

合并资产负债表

2015 年 12 月 31 日

编制单位：中电投远达环保（集团）股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金		650,241,150.40	939,788,823.46
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		392,905,489.45	358,790,282.15
应收账款		1,513,117,698.22	1,615,903,515.03
预付款项		124,881,478.86	152,552,468.84
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
应收利息		7,101,220.31	
应收股利		4,785,816.42	4,193,999.24
其他应收款		44,096,378.49	27,240,233.74
买入返售金融资产			
存货		787,059,171.30	894,653,124.64
划分为持有待售的资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		196,815,728.50	134,696,407.44
流动资产合计		3,721,004,131.95	4,127,818,854.54
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
可供出售金融资产		330,140,000.00	521,847,500.00
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资		63,145,197.74	54,541,749.54
投资性房地产		365,341.14	480,712.03
固定资产		3,685,395,970.04	3,301,748,677.19
在建工程		55,556,268.75	85,897,626.07
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		454,317,236.82	396,126,684.78
开发支出		5,983,678.33	1,943,103.30
商誉		17,090,163.86	17,090,163.86
长期待摊费用		78,681,502.08	103,082,712.16
递延所得税资产		58,952,987.17	44,698,875.21
其他非流动资产		89,583,840.00	
非流动资产合计		4,839,212,185.93	4,527,457,804.14
资产总计		8,560,216,317.88	8,655,276,658.68
流动负债：			
短期借款		588,500,000.00	455,000,000.00
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		112,475,185.69	219,026,186.11
应付账款		1,646,978,027.26	1,720,004,105.21

预收款项		303,009,925.38	326,208,802.56
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬		21,148,470.67	19,053,217.24
应交税费		47,212,508.10	43,666,962.53
应付利息		1,525,967.14	8,729,852.72
应付股利		5,028,727.97	453,184.96
其他应付款		109,435,094.04	51,755,983.63
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		69,850,000.00	42,800,000.00
其他流动负债			270,000,000.00
流动负债合计		2,905,163,906.25	3,156,698,294.96
非流动负债：			
长期借款		428,894,443.23	403,224,809.21
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		711,733.43	711,733.43
预计负债		25,622,056.75	21,379,734.78
递延收益		41,939,655.53	31,169,411.64
递延所得税负债		49,734,508.49	87,724,297.08
其他非流动负债			
非流动负债合计		546,902,397.43	544,209,986.14
负债合计		3,452,066,303.68	3,700,908,281.10
所有者权益			
股本		780,816,890.00	600,628,377.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		2,978,456,597.51	3,158,645,110.51
减：库存股			
其他综合收益		145,701,478.88	284,235,625.00
专项储备		9,839,852.98	7,661,725.50
盈余公积		139,699,445.22	114,542,269.98
一般风险准备			
未分配利润		783,395,378.15	599,993,388.39
归属于母公司所有者权益合计		4,837,909,642.74	4,765,706,496.38
少数股东权益		270,240,371.46	188,661,881.20
所有者权益合计		5,108,150,014.20	4,954,368,377.58
负债和所有者权益总计		8,560,216,317.88	8,655,276,658.68

法定代表人：刘艺 主管会计工作负责人：魏斌 会计机构负责人：廖剑波

母公司资产负债表

2015 年 12 月 31 日

编制单位:中电投远达环保(集团)股份有限公司

单位:元 币种:人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产:			
货币资金		170,046,664.20	574,239,594.40
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		20,555,000.00	24,190,000.00
应收账款		24,742,350.41	71,979,014.10
预付款项		60,795.43	1,128,500.00
应收利息		302,255.00	523,875.01
应收股利			
其他应收款		256,497.56	287,428.73
存货		23,127.60	1,234,139.66
划分为持有待售的资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		220,382,344.05	305,905,682.83
流动资产合计		436,369,034.25	979,488,234.73
非流动资产:			
可供出售金融资产		315,140,000.00	506,847,500.00
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资		3,661,445,825.21	2,930,366,589.53
投资性房地产		365,341.14	480,712.03
固定资产		321,714,513.81	477,173,285.36
在建工程		2,565,847.61	178,235,717.26
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		3,047,938.95	307,894.25
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		10,636,993.74	12,191,087.22
递延所得税资产		3,015,538.29	4,646,593.13
其他非流动资产		21,000,000.00	
非流动资产合计		4,338,931,998.75	4,110,249,378.78
资产总计		4,775,301,033.00	5,089,737,613.51
流动负债:			
短期借款		300,000,000.00	250,000,000.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			

应付账款		5,486,862.27	130,401,985.14
预收款项			
应付职工薪酬		2,453,840.47	2,978,909.67
应交税费		1,147,441.08	362,293.22
应付利息		375,027.28	7,282,613.89
应付股利		453,184.96	453,184.96
其他应付款		54,631,716.18	10,914,836.68
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			270,000,000.00
流动负债合计		364,548,072.24	672,393,823.56
非流动负债：			
长期借款		18,463,496.31	17,223,862.29
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		711,733.43	711,733.43
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债		43,889,283.49	86,675,664.00
其他非流动负债			
非流动负债合计		63,064,513.23	104,611,259.72
负债合计		427,612,585.47	777,005,083.28
所有者权益：			
股本		780,816,890.00	600,628,377.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		3,044,817,140.05	3,225,005,653.05
减：库存股			
其他综合收益		145,701,478.88	284,235,625.00
专项储备			
盈余公积		139,699,445.22	114,542,269.98
未分配利润		236,653,493.38	88,320,605.20
所有者权益合计		4,347,688,447.53	4,312,732,530.23
负债和所有者权益总计		4,775,301,033.00	5,089,737,613.51

法定代表人：刘艺 主管会计工作负责人：魏斌 会计机构负责人：廖剑波

合并利润表

2015年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入		3,536,137,915.47	3,484,306,126.17
其中：营业收入		3,536,137,915.47	3,484,306,126.17

利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		3,308,437,804.77	3,210,936,187.85
其中：营业成本		2,914,116,550.28	2,836,881,190.13
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		31,544,410.47	19,169,047.94
销售费用		42,030,242.84	55,312,056.59
管理费用		250,574,991.17	215,616,089.48
财务费用		55,881,900.48	46,066,963.85
资产减值损失		14,289,709.53	37,890,839.86
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）		187,686,758.77	13,515,622.07
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		1,195,265.38	727,176.81
汇兑收益（损失以“－”号填列）			
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		415,386,869.47	286,885,560.39
加：营业外收入		19,662,638.67	26,112,582.91
其中：非流动资产处置利得		78,936.31	220,415.32
减：营业外支出		34,138,808.82	11,848,772.27
其中：非流动资产处置损失		31,004,296.17	11,598,685.93
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		400,910,699.32	301,149,371.03
减：所得税费用		87,585,822.68	48,079,480.56
五、净利润（净亏损以“－”号填列）		313,324,876.64	253,069,890.47
归属于母公司所有者的净利润		286,640,854.01	232,363,271.36
少数股东损益		26,684,022.63	20,706,619.11
六、其他综合收益的税后净额		-138,534,146.12	164,542,500.00
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-138,534,146.12	164,542,500.00
（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		-138,534,146.12	164,542,500.00
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		-138,534,146.12	164,542,500.00

3. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
4. 现金流量套期损益的有效部分			
5. 外币财务报表折算差额			
6. 其他			
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		174,790,730.52	417,612,390.47
归属于母公司所有者的综合收益总额		148,106,707.89	396,905,771.36
归属于少数股东的综合收益总额		26,684,022.63	20,706,619.11
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		0.37	0.32
（二）稀释每股收益(元/股)		0.37	0.32

法定代表人：刘艺 主管会计工作负责人：魏斌 会计机构负责人：廖剑波

母公司利润表
2015 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业收入		226,565,827.23	332,692,674.16
减：营业成本		159,118,350.76	275,367,023.41
营业税金及附加		9,955,382.94	488,694.70
销售费用		1,813,086.45	2,346,948.36
管理费用		44,787,756.39	46,706,230.54
财务费用		3,400,581.51	13,756,002.14
资产减值损失		79,497.06	-99,838.52
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）		286,712,562.31	105,431,368.95
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		870,386.02	289,275.39
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		294,123,734.43	99,558,982.48
加：营业外收入		43,790.00	280,621.41
其中：非流动资产处置利得			
减：营业外支出		254,539.35	5,969.51
其中：非流动资产处置损失			
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		293,912,985.08	99,833,634.38
减：所得税费用		42,341,232.65	-1,927,726.79
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		251,571,752.43	101,761,361.17
五、其他综合收益的税后净额		-138,534,146.12	164,542,500.00
（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		-138,534,146.12	164,542,500.00

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		-138,534,146.12	164,542,500.00
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		113,037,606.31	266,303,861.17
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

法定代表人：刘艺 主管会计工作负责人：魏斌 会计机构负责人：廖剑波

合并现金流量表

2015 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		3,149,842,694.47	2,475,931,098.69
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		2,014,744.51	745,826.76
收到其他与经营活动有关的现金		138,393,530.20	112,515,334.43
经营活动现金流入小计		3,290,250,969.18	2,589,192,259.88
购买商品、接受劳务支付的现金		1,979,106,452.32	1,943,945,561.08
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		341,667,970.44	314,767,808.76
支付的各项税费		278,636,699.13	260,140,629.63
支付其他与经营活动有关的现金		196,964,370.16	226,950,599.30
经营活动现金流出小计		2,796,375,492.05	2,745,804,598.77
经营活动产生的现金流量净额		493,875,477.13	-156,612,338.89
二、投资活动产生的现金流量：			

收回投资收到的现金		15,755,222.11	
取得投资收益收到的现金		186,079,740.91	14,124,775.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			44,500.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			59,579,000.00
投资活动现金流入小计		201,834,963.02	73,748,275.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		448,629,200.23	1,429,172,801.68
投资支付的现金		8,000,000.00	56,415,382.32
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		29,710,974.77	26,119,307.66
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		486,340,175.00	1,511,707,491.66
投资活动产生的现金流量净额		-284,505,211.98	-1,437,959,216.66
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			1,639,508,114.74
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			57,681,925.00
取得借款收到的现金		853,430,000.00	1,441,800,946.92
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			3,428,755.74
筹资活动现金流入小计		853,430,000.00	3,084,737,817.40
偿还债务支付的现金		1,194,575,000.00	1,011,300,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		149,685,326.93	125,994,642.18
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		2,978,655.19	5,600,954.68
支付其他与筹资活动有关的现金			3,428,755.74
筹资活动现金流出小计		1,344,260,326.93	1,140,723,397.92
筹资活动产生的现金流量净额		-490,830,326.93	1,944,014,419.48
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		-281,460,061.78	349,442,863.93
加：期初现金及现金等价物余额		896,608,300.87	547,165,436.94
六、期末现金及现金等价物余额		615,148,239.09	896,608,300.87

法定代表人：刘艺 主管会计工作负责人：魏斌 会计机构负责人：廖剑波

母公司现金流量表

2015 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		222,653,180.76	180,627,910.02
收到的税费返还			

收到其他与经营活动有关的现金		10,602,028.64	9,463,124.68
经营活动现金流入小计		233,255,209.40	190,091,034.70
购买商品、接受劳务支付的现金		70,588,301.09	68,285,443.61
支付给职工以及为职工支付的现金		35,359,459.07	52,807,022.66
支付的各项税费		60,313,990.56	3,904,790.97
支付其他与经营活动有关的现金		12,427,178.64	13,015,123.09
经营活动现金流出小计		178,688,929.36	138,012,380.33
经营活动产生的现金流量净额		54,566,280.04	52,078,654.37
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		292,735,222.10	111,000,000.00
取得投资收益收到的现金		288,223,632.20	113,222,854.90
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			
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			8,579,000.00
投资活动现金流入小计		580,958,854.30	232,801,854.90
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		126,149,847.02	438,983,435.55
投资支付的现金		600,284,556.72	975,780,116.84
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		726,434,403.74	1,414,763,552.39
投资活动产生的现金流量净额		-145,475,549.44	-1,181,961,697.49
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			1,581,826,189.74
取得借款收到的现金		306,980,000.00	870,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			3,428,755.74
筹资活动现金流入小计		306,980,000.00	2,455,254,945.48
偿还债务支付的现金		526,980,000.00	750,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		105,325,734.31	99,155,220.58
支付其他与筹资活动有关的现金			3,428,755.74
筹资活动现金流出小计		632,305,734.31	852,583,976.32
筹资活动产生的现金流量净额		-325,325,734.31	1,602,670,969.16
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		-416,235,003.71	472,787,926.04
加：期初现金及现金等价物余额		574,239,594.40	101,451,668.36
六、期末现金及现金等价物余额		158,004,590.69	574,239,594.40

法定代表人：刘艺 主管会计工作负责人：魏斌 会计机构负责人：廖剑波

合并所有者权益变动表
2015 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	本期												
	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	600,628,377.00				3,158,645,110.51		284,235,625.00	7,661,725.50	114,542,269.98		599,993,388.39	188,661,881.20	4,954,368,377.58
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	600,628,377.00				3,158,645,110.51		284,235,625.00	7,661,725.50	114,542,269.98		599,993,388.39	188,661,881.20	4,954,368,377.58
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	180,188,513.00				-180,188,513.00		-138,534,146.12	2,178,127.48	25,157,175.24		183,401,989.76	81,578,490.26	153,781,636.62
(一) 综合收益总额							-138,534,146.12				286,640,854.01	26,684,022.63	174,790,730.52
(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									25,157,175.24		-103,238,864.2	-7,554,198.20	-85,635,887.21

2015 年年度报告

										5			
1. 提取盈余公积									25,157,175.24		-25,157,175.24		
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者（或股东）的分配											-78,081,689.01	-7,554,198.20	-85,635,887.21
4. 其他													
（四）所有者权益内部结转	180,188,513.00					-180,188,513.00							
1. 资本公积转增资本（或股本）	180,188,513.00					-180,188,513.00							
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								2,178,127.48				135,829.26	2,313,956.74
1. 本期提取								9,045,391.98				564,075.76	9,609,467.74
2. 本期使用								6,867,264.50				428,246.50	7,295,511.00
（六）其他												62,312,836.57	62,312,836.57
四、本期期末余额	780,816,890.00					2,978,456,597.51	145,701,478.88	9,839,852.98	139,699,445.22		783,395,378.15	270,240,371.46	5,108,150,014.20

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										

2015 年年度报告

一、上年期末余额	511,872,636.00			1,664,124,514.69		119,693,125.00	4,278,070.22	104,366,133.86		454,587,148.55	97,965,672.32	2,956,887,300.64
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	511,872,636.00			1,664,124,514.69		119,693,125.00	4,278,070.22	104,366,133.86		454,587,148.55	97,965,672.32	2,956,887,300.64
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	88,755,741.00			1,494,520,595.82		164,542,500.00	3,383,655.28	10,176,136.12		145,406,239.84	90,696,208.88	1,997,481,076.94
（一）综合收益总额						164,542,500.00				232,363,271.36	20,706,619.11	417,612,390.47
（二）所有者投入和减少资本	88,755,741.00			1,494,520,595.82							75,379,537.80	1,658,655,874.62
1. 股东投入的普通股	88,755,741.00			1,493,070,448.74							114,780,000.00	1,696,606,189.74
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他				1,450,147.08							-39,400,462.20	-37,950,315.12
（三）利润分配								10,176,136.12		-86,957,031.52	-5,600,954.68	-82,381,850.08
1. 提取盈余公积								10,176,136.12		-10,176,136.12		
2. 提取一般风险准备												
3. 对所有者（或股东）的分配										-76,780,895.40	-5,600,954.68	-82,381,850.08
4. 其他												
（四）所有者权益内部结												

2015 年年度报告

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								3,383,655.28				211,006.65	3,594,661.93
1. 本期提取								15,570,836.67				971,006.17	16,541,842.84
2. 本期使用								12,187,181.39				759,999.52	12,947,180.91
（六）其他													
四、本期期末余额	600,628,377.00				3,158,645,110.51		284,235,625.00	7,661,725.50	114,542,269.98		599,993,388.39	188,661,881.20	4,954,368,377.58

法定代表人：刘艺 主管会计工作负责人：魏斌 会计机构负责人：廖剑波

母公司所有者权益变动表

2015 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	本期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	600,628,377.00				3,225,005,653.05		284,235,625.00		114,542,269.98	88,320,605.20	4,312,732,530.23
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	600,628,377.00				3,225,005,653.05		284,235,625.00		114,542,269.98	88,320,605.20	4,312,732,530.23
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	180,188,513.00				-180,188,513.00		-138,534,146.12		25,157,175.24	148,332,888.18	34,955,917.30

2015 年年度报告

(一) 综合收益总额							-138,534,146.12			251,571,752.43	113,037,606.31
(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									25,157,175.24	-103,238,864.25	-78,081,689.01
1. 提取盈余公积									25,157,175.24	-25,157,175.24	
2. 对所有者(或股东)的分配										-78,081,689.01	-78,081,689.01
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转	180,188,513.00					-180,188,513.00					
1. 资本公积转增资本(或股本)	180,188,513.00					-180,188,513.00					
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、本期末余额	780,816,890.00				3,044,817,140.05		145,701,478.88		139,699,445.22	236,653,493.38	4,347,688,447.53

项目	上期									
	股本	其他权益工具	资本公积	减：库存股	其他综合	专项储备	盈余公积	未分配利	所有者权	

2015 年年度报告

		优先股	永续债	其他			收益			润	益合计
一、上年期末余额	511,872,636.00				1,731,935,204.31		119,693,125.00		104,366,133.86	73,516,275.55	2,541,383,374.72
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	511,872,636.00				1,731,935,204.31		119,693,125.00		104,366,133.86	73,516,275.55	2,541,383,374.72
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	88,755,741.00				1,493,070,448.74		164,542,500.00		10,176,136.12	14,804,329.65	1,771,349,155.51
（一）综合收益总额							164,542,500.00			101,761,361.17	266,303,861.17
（二）所有者投入和减少资本	88,755,741.00				1,493,070,448.74						1,581,826,189.74
1. 股东投入的普通股	88,755,741.00				1,493,070,448.74						1,581,826,189.74
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									10,176,136.12	-86,957,031.52	-76,780,895.40
1. 提取盈余公积									10,176,136.12	-10,176,136.12	
2. 对所有者（或股东）的分配										-76,780,895.40	-76,780,895.40
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											

2015 年年度报告

1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	600,628,377.00				3,225,005,653.05		284,235,625.00		114,542,269.98	88,320,605.20	4,312,732,530.23

法定代表人：刘艺 主管会计工作负责人：魏斌 会计机构负责人：廖剑波

三、公司基本情况

1. 公司概况

中电投远达环保(集团)股份有限公司(以下简称“公司”或“本公司”)原名为重庆九龙电力股份有限公司(以下简称“九龙电力”),系经重庆市体改委渝改企发[1994]51号文批准,由当时的四川省电力公司(重庆直辖后根据川渝电网分家的有关文件将其股份转由重庆市电力公司持有)、重庆市建设投资公司等八家单位于1994年6月30日共同发起,并向南桐矿务局等单位定向募集设立的股份有限公司。2000年10月,公司公开发行的6,000万元人民币普通股获准在上交所上市交易。

公司原注册资本为人民币16,725万元,2004年10月,公司根据2004年第一次临时股东大会决议,以2004年6月30日股本16,725万股为基数,以资本公积每10股转增10股,转增股本后,公司的注册资本变更为33,450万元,其中:非流通股股份21,450万股,占总股本的64.13%;流通股股份12,000万股,占总股本的35.87%。

2006年1月公司实施股权分置改革方案,方案实施股权登记日登记在册的流通股股东每持有10股流通股将获得公司非流通股股东支付的3.2股股票,非流通股股东共计向流通股股东支付股票3,840万股。实施股权分置改革方案后,公司总股本仍为33,450万股,所有股份均为流通股,其中:有限售条件股份17,610万股,占总股本的52.65%;无限售条件股份15,840万股,占总股本的47.35%,截至2009年1月21日,所有限售股全部解禁。

根据国务院批准的中国电力投资集团公司(以下简称“中电投集团”)组建方案,2006年1月6日,公司原第一大股东重庆市电力公司持有国有法人股(8,858.20万股)行政划拨至中电投集团的过户手续办理完毕,中电投集团成为公司第一大股东。

经中国证券监督管理委员会证监许可[2011]971号《关于核准重庆九龙电力股份有限公司非公开发行股票批复》核准,本公司向第一大股东中电投集团发行股票177,372,636股。

2013年7月17日,九龙电力完成了相关工商变更登记手续,取得了重庆市工商局换发的《企业法人营业执照》,公司名称正式变更为“中电投远达环保(集团)股份有限公司”,英文名称正式变更为“CPI YUANDA ENVIRONMENTAL—PROTECTION (GROUP) CO., LTD.”。经公司申请,并经上海证券交易所核准,公司证券简称自2013年7月24日变更为“中电远达”,证券代码保持不变,仍为“600292”。

截至2013年12月31日,中电投集团持有本公司股份279,784,833.00股,占公司股本总数的54.66%,系公司的控股股东。

2014年8月,经中国证券监督管理委员会《关于核准中电投远达环保(集团)股份有限公司非公开发行股票批复》(证监许可[2014]711号)核准,公司非公开发行股份88,755,741股,公司注册资本变更为600,628,377.00元,中电投集团持股比例由54.66%变更为46.58%,仍为控股股东。

中电投集团自2014年11月28日起通过上海证券交易所交易系统减持公司股票共计17,999,905股,占公司总股本的2.997%。本次减持后,中电投集团持有公司股票261,784,928股,占总股本的43.59%。

2015年经国务院批准,中国电力投资集团公司与国家核电重组成立国家电力投资集团公司,承接中国电力投资集团公司全部股权及债权债务关系。

公司于2015年7月10日每10股转增3股,转增后公司控股股东国家电力投资集团公司持有本公司股票为340,320,407股,占总股本的43.59%。

公司控股股东国家电力投资集团公司于2015年9月24日至9月30日通过上海证券交易所交易系统累计增持了公司股票1,212,900股,占公司总股本的0.15%。本次增持后,国家电力投资集团公司股票341,533,307股,占总股本的43.74%。

公司属环保行业,主要从事废气、废水、固废治理,对节能减排项目进行投资;节能环保技术的研发、转让及咨询服务;节能环保产品制造、销售;节能减排工程项目管理。注册地址及办公地址:重庆市北部新区黄环北路10号1栋。法定代表人为刘艺先生。

本财务报表于2016年3月24日经公司第七届董事会第十七次会议批准报出。

2. 合并财务报表范围

本期纳入合并财务报表范围的主体共 17 户，合并范围主体的具体信息详见本附注“八、合并范围的变更”和本附注“九、在其他主体中的权益”。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本公司财务报表以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则-基本准则》和具体会计准则等规定（以下合称“企业会计准则”），并基于以下所述重要会计政策、会计估计进行编制。

2. 持续经营

本公司自报告期末起 12 个月内不存在对本公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况。

五、重要会计政策及会计估计

1. 遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合《企业会计准则》的要求，真实、完整地反映了本公司 2015 年 12 月 31 日的财务状况、2015 年度的经营成果和现金流量等相关信息。

2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

本公司以一年 12 个月作为正常营业周期，并以营业周期作为资产和负债的流动性划分标准。

4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

1、同一控制下的企业合并

同一控制下企业合并形成的长期股权投资合并方以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，本公司在合并日按照所取得的被合并方在最终控制方合并财务报表中的净资产的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。合并方以发行权益性工具作为合并对价的，按发行股份的面值总额作为股本。长期股权投资的初始投资成本与合并对价账面价值（或发行股份面值总额）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。

2、非同一控制下的企业合并

对于非同一控制下的企业合并，合并成本为购买方在购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值之和。非同一控制下企业合并中所取得的被购买方符合确认条件的可辨认资产、负债及或有负债，在购买日以公允价值计量。购买方对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，体现为商誉价值。购买方对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，经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期营业外收入。

6. 合并财务报表的编制方法

1、合并财务报表范围

本公司将全部子公司（包括本公司所控制的单独主体）纳入合并财务报表范围，包括被本公司控制的企业、被投资单位中可分割的部分以及结构化主体。

2、统一母子公司的会计政策、统一母子公司的资产负债表日及会计期间

子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，在编制合并财务报表时，按照本公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

3、合并财务报表抵销事项

合并财务报表以母公司和子公司的资产负债表为基础，已抵销了母公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易。子公司所有者权益中不属于母公司的份额，作为少数股东权益，在合并资产负债表中所有者权益项目下以“少数股东权益”项目列示。子公司持有母公司的长期股权投资，视为企业集团的库存股，作为所有者权益的减项，在合并资产负债表中所有者权益项目下以“减：库存股”项目列示。

4、合并取得子公司会计处理

对于同一控制下企业合并取得的子公司，视同该企业合并于自最终控制方开始实时控制时已经发生，从合并当期的期初起将其资产、负债、经营成果和现金流量纳入合并财务报表；对于非同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并财务报表时，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其个别财务报表进行调整。

7. 现金及现金等价物的确定标准

本公司在编制现金流量表时所确定的现金，是指本公司库存现金以及可以随时用于支付的存款。在编制现金流量表时所确定的现金等价物，是指持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

8. 外币业务和外币报表折算

1、外币业务折算

本公司对发生的外币交易，采用与交易发生日即期汇率折合本位币入账。资产负债表日外币货币性项目按资产负债表日即期汇率折算，因该日的即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，除符合资本化条件的外币专门借款的汇兑差额在资本化期间予以资本化计入相关资产的成本外，均计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，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。

2、外币财务报表折算

本公司的控股子公司、合营企业、联营企业等，若采用与本公司不同的记账本位币，需对其外币财务报表折算后，再进行会计核算及合并财务报表的编报。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。折算产生的外币财务报表折算差额，在资产负债表中所有者权益项目其他综合收益下列示。外币现金流量按照系统合理方法确定的，采用交易发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。处置境外经营时，与该境外经营有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。

9. 金融工具

1、金融工具的分类及确认

金融工具划分为金融资产或金融负债和权益工具。本公司成为金融工具合同的一方时，确认为一项金融资产或金融负债，或权益工具。

金融资产于初始确认时分类为：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、应收款项、可供出售金融资产。除应收款项以外的金融资产的分类取决于本公司及其子公司对金融资产的持有意图和持有能力等。金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债以及其他金融负债。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括持有目的为短期内出售的交易性金融资产和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产；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；可供出售金融资产包括初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产及未被划分为其他类的金融资产；持有至到期投资是指到期日固定、回收金额固定或可确定，且管理层有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。

2、金融工具的计量

本公司金融工具始确认按公允价值计量。后续计量分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、可供出售金融资产及以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债按公允价值计量；持有到期投资、贷款和应收款项以及其他金融负债按摊余成本计量；在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，以及与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产或者衍生金融负债，按照成本计量。本公司金融资产或金融负债后续计量中公允价值变动形成的利得或损失，除与套期保值有关外，按照如下方法处理：①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债公允价值变动形成的利得或损失，计入公允价值变动损益。②可供出售金融资产的公允价值变动计入其他综合收益。

3、本公司对金融工具的公允价值的确认方法

如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；如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。估值技术主要包括市场法、收益法和成本法。

4、金融资产负债转移的确认依据和计量方法

金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移时，或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，但放弃了对该金融资产控制的，应当终止确认该项金融资产。金融资产满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值与因转移而收到的对价和原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额部分，计入当期损益。部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊。

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则应终止确认该金融负债或其一部分。

5、金融资产减值

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，可以单独进行减值测试，或包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试；单独测试未发生减值的金融资产（包括单项金额重大和不重大的金融资产），包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中再进行减值测试。

以摊余成本计量的金融资产发生减值时，按预计未来现金流量（不包括尚未发生的未来信用损失）现值低于账面价值的差额，计提减值准备。如果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，计入当期损益。

当有客观证据表明可供出售金融资产发生减值时，原直接计入股东权益的因公允价值下降形成的累计损失予以转出并计入减值损失。对已确认减值损失的可供出售债务工具投资，在期后公允价值上升且客观上与确认原减值损失后发生的事项有关的，原确认的减值损失予以转回并计入当期损益。对已确认减值损失的可供出售权益工具投资，期后公允价值上升直接计入股东权益。

对于权益工具投资，本公司判断其公允价值发生“严重”或“非暂时性”下跌的具体量化标准、成本的计算方法、期末公允价值的确定方法，以及持续下跌期间的确定依据为：

公允价值发生“严重”下跌的具体量化标准	期末公允价值相对于成本的下跌幅度已达到或超过 50%。
公允价值发生“非暂时性”下跌的具体量化标准	连续 12 个月出现下跌。
成本的计算方法	取得时按支付对价（扣除已宣告但尚未发放的现金股利或已到付息期但尚未领取的债券利息）和相关交易费用之和作为投资成本。
期末公允价值的确定方法	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；如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。
持续下跌期间的确定依据	连续下跌或在下跌趋势持续期间反弹上扬幅度低于 20%，反弹持续时间未超过 6 个月的均作为持续下跌期间。

10. 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	单项金额重大是指：金额 1,000.00 万元（含 1,000.00 万元）以上。
单项金额重大并单独计提坏账准备的计提方法	对于单项金额重大的应收款项，于资产负债表日单独进行减值测试。有客观证据表明其发生了减值的，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认减值损失，计提坏账准备。

(2). 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项：

按信用风险特征组合计提坏账准备的计提方法（账龄分析法、余额百分比法、其他方法）	
按账龄分析法计提的应收账款	单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收款项划分依据为公司个别认定属于回收风险较大的不重大的应收款项。对于资产负债表日单项金额非重大的应收款项，采用与经单独测试后未减值的应收款项一起按账龄作为类似信用风险特征划分为若干组合，再按这些应收款项组合在期末余额的一定比例计算确定减值损失，计提坏账准备。应收票据、预付款项、长期应收款未逾期的，不计提坏账准备，逾期后根据其账龄比照应收账款的计提比例计提坏账准备。
其他方法	对于经单独测试后未发生减值的一年以内的应收款项中的应收电费不计提坏账准备。 对于单项金额不重大的小额备用金不计提坏账准备。 对于按照约定预计未超过约定质保期的应收业主单位质保金按年末余额的 5%计提坏账准备。

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的

√适用 □不适用

账龄	应收账款计提比例 (%)	其他应收款计提比例 (%)
1 年以内（含 1 年）	5	5
其中：1 年以内分项，可添加行		
1 年以内	5	5
1—2 年	10	10
2—3 年	20	20
3 年以上		
3—4 年	30	30
4—5 年	50	50
5 年以上	100	100

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

组合名称	应收账款计提比例 (%)	其他应收款计提比例 (%)
应收电费		
备用金		

未超过质保期的质保金

5

11. 存货

1、存货的分类

存货是指本公司在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。主要包括原材料、低值易耗品、库存商品、其他（工程施工）等。

2、发出存货的计价方法

原材料采用实际成本核算，发出时按月加权平均法结转成本；库存商品收入及发出按实际成本核算。

工程施工按实际发生的与工程有关的成本费用核算，当能可靠计量与工程相关的经济利益，且该利益能够流入公司时，按完工百分比法结转成本；当无法可靠计量与工程相关的经济利益，则区别以下两种情况进行会计处理：合同成本能够收回的，合同收入根据能够收回的实际合同成本予以确认，合同成本在其发生的当期确认为合同费用；合同成本不可能收回的，应在发生时立即确认为合同费用，不确认合同收入。

3、存货跌价准备的计提方法

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，并按单个存货项目计提存货跌价准备，但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备。

4、存货的盘存制度

本公司的存货盘存制度为永续盘存制。

5、低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品和包装物采用一次转销法摊销。

12. 长期股权投资

1、初始投资成本确定

对于企业合并取得的长期股权投资，如为同一控制下的企业合并，应当按照取得被合并方所有者权益账面价值的份额确认为初始成本；非同一控制下的企业合并，应当按购买日确定的合并成本确认为初始成本；以支付现金取得的长期股权投资，初始投资成本为实际支付的购买价款；以发行权益性证券取得的长期股权投资，初始投资成本为发行权益性证券的公允价值；通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本应当按照《企业会计准则第 12 号—债务重组》的有关规定确定；非货币性资产交换取得的长期股权投资，初始投资成本根据准则相关规定确定。

2、后续计量及损益确认方法

投资方能够对被投资单位实施控制的长期股权投资应当采用成本法核算，对联营企业和合营企业的长期股权投资采用权益法核算。投资方对联营企业的权益性投资，其中一部分通过风险投资机构、共同基金、信托公司或包括投连险基金在内的类似主体间接持有的，无论以上主体是否对这部分投资具有重大影响，投资方都应当按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定，对间接持有的该部分投资选择以公允价值计量且其变动计入损益，并对其余部分采用权益法核算。

3、确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

对被投资单位具有共同控制，是指对某项安排的回报产生重大影响的活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策，包括商品或劳务的销售和购买、金融资产的管理、资产的购买和处置、研究与开发活动以及融资活动等；对被投资单位具有重大影响，是指当持有被投资单位 20%以上至 50%的表决权资本时，具有重大影响。或虽不足 20%，但符合下列条件之一时，具有重大影响：在被投资单位的董事会或类似的权力机构中派有代表；参与被投资单位的政策制定过程；向被投资单位派出管理人员；被投资单位依赖投资公司的技术或技术资料；与被投资单位之间发生重要交易。

13. 投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的：

本公司投资性房地产的类别，包括出租的土地使用权、出租的建筑物、持有并准备增值后转让的土地使用权。投资性房地产按照成本进行初始计量，采用成本模式进行后续计量。本公司投资性房地产中出租的建筑物采用年限平均法计提折旧，具体核算政策与固定资产部分相同。投资性房地产中出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权采用直线法摊销，具体核算政策与无形资产部分相同。

14. 固定资产

(1). 确认条件

固定资产指为生产商品、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。同时满足以下条件时予以确认：与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；该固定资产的成本能够可靠地计量。

(2). 折旧方法

本公司固定资产主要分为：房屋建筑物、机器设备、运输设备等；折旧方法采用年限平均法。根据各类固定资产的性质和使用情况，确定固定资产的使用寿命和预计净残值。并在年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地之外，本公司对所有固定资产计提折旧。

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋建筑物	直线法	8-35	0-5	12.50-2.71
机器设备	直线法	6-20	0-5	16.67-4.75
运输设备	直线法	4-18	0-5	25.00-5.28

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

融资租入固定资产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。融资租入固定资产初始计价为租赁期开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值较低者作为入账价值；融资租入固定资产后续计价采用与自有固定资产相一致的折旧政策计提折旧及减值准备。

15. 在建工程

在建工程包括自营工程和设备安装工程等。在建工程同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量则予以确认，按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的实际成本计量。在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产，已达到预定可使用状态但尚未办理竣工结算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。

16. 借款费用

1、借款费用资本化的确认原则

本公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。符合资本化条件的资产，是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者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

2、资本化金额计算方法

资本化期间，是指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间。借款费用暂停资本化的期间不包括在内。在购建或生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，应

当暂停借款费用的资本化。

借入专门借款，按照专门借款当期实际发生的利息费用，减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定；占用一般借款按照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计算确定，资本化率为一般借款的加权平均利率；借款存在折价或溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或溢价金额，调整每期利息金额。

实际利率法是根据借款实际利率计算其摊余折价或溢价或利息费用的方法。其中实际利率是借款在预期存续期间的未来现金流量，折现为该借款当前账面价值所使用的利率。

17. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

无形资产包括专利权、土地使用权、非专利技术、特许经营权及其他等。

本公司取得的土地使用权，通常作为无形资产核算。自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权和建筑物分别作为无形资产和固定资产核算。外购土地及建筑物支付的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，全部作为固定资产核算。

无形资产按成本进行初始计量。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。各类无形资产的使用寿命、预计净残值率和年摊销率如下：

类别	使用年限(年)	年摊销率(%)
专利权	5-10	20.00-10.00
土地使用权	45-50	2.22-2.00
非专利技术	10	10.00
特许经营权	30	3.33
其他	3-10	33.33-10.00

(2). 内部研究开发支出会计政策

本公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出与开发阶段支出。

研究是指为获得并理解新的科学或技术知识进行的独创性的有计划调查。开发是指在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或者设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等。

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。

18. 长期资产减值

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、采用成本模式计量的生产性生物资产、油气资产、无形资产、商誉等长期资产于资产负债表日存在减值迹象的，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。

在财务报表中单独列示的商誉，无论是否存在减值迹象，至少每年进行减值测试。减值测试时，商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

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。

19. 长期待摊费用

本公司长期待摊费用是指已经支出，但受益期限在一年以上（不含一年）的各项费用。长期待摊费用按费用项目的受益期限分期摊销。若长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

20. 职工薪酬

(1)、短期薪酬的会计处理方法

在职工为本公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益，其他会计准则要求或允许计入资产成本的除外。本公司发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本。职工福利费为非货币性福利的，按照公允价值计量。企业为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额，并确认相应负债，计入当期损益或相关资产成本。

(2)、离职后福利的会计处理方法

本公司在职工提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，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

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

(4)、其他长期职工福利的会计处理方法

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，应当按照有关设定提存计划的规定进行处理；除此外，根据设定受益计划的有关规定，确认和计量其他长期职工福利净负债或净资产。

21. 预计负债

当与或有事项相关的义务是公司承担的现时义务，且履行该义务很可能导致经济利益流出，同时其金额能够可靠地计量时确认该义务为预计负债。本公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，如所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；如涉及多个项目，按照各种可能结果及相关概率计算确定最佳估计数。

资产负债表日应当对预计负债账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能真实反映当前最佳估计数，应当按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

22. 股份支付

本公司股份支付包括以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。以权益结算的股份支付换取职工提供服务的，以授予职工权益工具的公允价值计量。存在活跃市场的，按照活跃市场中的报价确定；不存在活跃市场的，采用估值技术确定，包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具的当前公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。

在各个资产负债表日，根据最新取得的可行权人数变动、业绩指标完成情况等后续信息，修正预计可行权的股票期权数量，并以此为依据确认各期应分摊的费用。对于跨越多个会计期间的期权费用，一般可以按照该期权在某会计期间内等待期长度占整个等待期长度的比例进行分摊。

23. 收入

1、销售商品

销售商品在同时满足商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；公司不再保留通常与所有权相联系的继续管理权，也不再对已售出的商品实施有效控制；收入的金额能够可靠地计量；相关的经济利益很可能流入；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。

2、提供劳务

提供劳务交易的结果在资产负债表日能够可靠估计的（同时满足收入的金额能够可靠地计量、相关经济利益很可能流入、交易的完工进度能够可靠地确定、交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量），采用完工百分比法确认提供劳务的收入，并按已经提供劳务占应提供劳务总量的比例确定提供劳务交易的完工进度。提供劳务交易的结果在资产负债表日不能够可靠估计的，若已经发生的劳务成本预计能够得到补偿，按已经发生的劳务成本金额确认提供劳务收入，并按相同金额结转劳务成本；若已经发生的劳务成本预计不能够得到补偿，将已经发生的劳务成本计入当期损益，不确认劳务收入。

3、让渡资产使用权

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

4、建造合同

（1）建造合同的结果在资产负债表日能够可靠估计的，根据完工百分比法确认合同收入和合同费用。建造合同的结果在资产负债表日不能够可靠估计的，若合同成本能够收回的，合同收入根据能够收回的实际合同成本予以确认，合同成本在其发生的当期确认为合同费用；若合同成本不可能收回的，在发生时立即确认为合同费用，不确认合同收入。

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

（3）确定合同完工进度的方法为已经完成的合同工作量占合同预计总工作量的比例。

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

5、本公司收入主要包括环保工程收入、脱硫（脱硝）电价收入、催化剂销售收入。

（1）环保工程收入

在资产负债表日，工程合同的结果能够可靠估计的，采用完工百分比法确认收入，并按已经完成的合同工作量占合同预计总工作量的比例测量完工进度。在资产负债表日，工程合同的结果不能够可靠估计的，若已经发生的成本预计能够得到补偿，按已经发生的工程成本金额确认收入，并按相同金额结转成本；若已经发生的成本预计不能够得到补偿，将已经发生的成本计入当期损益不确认收入。

（2）脱硫（脱硝）电价收入

脱硫（脱硝）电价收入的核算需要考虑到脱硫（脱硝）电量、脱硫（脱硝）电价两个因素。

脱硫（脱硝）电价收入=脱硫（脱硝）电量×脱硫（脱硝）电价

1) 脱硫（脱硝）电量=机组容量×发电设备利用小时×（1-综合厂用电率）×装置投运率
装置投运率按照《燃煤发电机组脱硫电价及脱硫设施管理办法》规定，指脱硫（脱硝）设备年运行时间与发电机组年运行时间之比。

2) 脱硫（脱硝）电价：根据国家发改委相关文件及脱硫（脱硝）资产所在地物价部门规定的脱硫电价为计价单价。

(3) 催化剂销售收入

催化剂销售收入的核算主要考虑的催化剂销售量、销售单价两个因素。

24. 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

本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助，确认为与资产相关的政府补助，与资产相关的政府补助，确认为递延收益，自相关资产可供使用时起，按照相关资产的预计使用期限，将递延收益平均分摊转入当期损益。

(2)、与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

除与资产相关的政府补助之外的政府补助，确认为与收益相关的政府补助。分别下列情况处理：用于补偿企业以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间，计入当期损益；用于补偿企业已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

区分与资产相关政府补助和与收益相关政府补助的具体标准

若政府文件未明确规定补助对象，将该政府补助划分为与资产相关或与收益相关的判断依据：政府文件明确了补助所针对的特定项目的，根据该特定项目的预算中将形成资产的支出金额和计入费用的支出金额的相对比例进行划分，对该划分比例需在每个资产负债表日进行复核，必要时进行变更；政府文件中对用途仅作一般性表述，没有指明特定项目的，作为与收益相关的政府补助。

25. 递延所得税资产/递延所得税负债

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

2、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的应纳税所得额为限。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。如未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的，则减记递延所得税资产的账面价值。

3、对与子公司及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本公司能够控制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。对与子公司及联营企业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。

26. 租赁

(1)、经营租赁的会计处理方法

经营租赁的租金支出在租赁期内按照直线法计入相关资产成本或当期损益。

(2)、融资租赁的会计处理方法

以租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，租入资产的入账价值与最低租赁付款额之间的差额作为未确认融资费用，在租赁期内按实际利率法摊销。最低租赁付款额扣除未确认融资费用后的余额作为长期应付款列示。

27. 其他重要的会计政策和会计估计**安全生产费**

公司以建筑安装工程造价为计提依据，按 2%比例计提，专门用于完善和改进企业或者项目安全生产条件的安全生产费。

提取的安全生产费计入当期损益，同时记入专项储备，在所有者权益项下单独列示。实际使用提取的安全生产费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。使用提取的安全生产费形成固定资产的，通过“在建工程”会计科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。提取的专项储备余额不足冲减的，直接计入当期损益。

28. 重要会计政策和会计估计的变更**(1)、重要会计政策变更**

适用 不适用

(2)、重要会计估计变更

适用 不适用

六、税项**1. 主要税种及税率**

税种	计税依据	税率
增值税	产品或劳务销售收入	6%、17%
消费税		
营业税	应税劳务收入	3%、5%
城市维护建设税	实缴流转税额	5%、7%
教育费附加	实缴流转税额	3%
地方教育费附加	实缴流转税额	2%
企业所得税	应纳税所得额	15%、25%
土地使用税	应税土地面积	征收率
房产税	房产原值或租金收入	1.2%、12%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

适用 不适用

纳税主体名称	所得税税率
中电投远达环保（集团）股份有限公司	25.00
河南九龙环保有限公司	25.00
中电投山东核环保有限公司	25.00
中电投远达河北环境科技有限公司	25.00
朝阳远达环保水务有限公司	25.00
凌源远达水务有限公司	25.00
昌图远达水务有限公司	25.00
重庆远达催化剂综合利用有限公司	25.00
内蒙古远达首大环保有限责任公司	15.00
重庆中电节能技术服务有限公司	15.00
贵州远达烟气治理有限公司	15.00
江苏紫光吉地达环境科技有限公司	15.00
重庆远达烟气治理特许经营有限公司	15.00
中电投远达环保工程有限公司	15.00
重庆远达催化剂制造有限公司	15.00
重庆远达水务有限公司	15.00
重庆普源化工工业有限公司	15.00

江西远达环保有限公司

25.00

注：

2. 税收优惠

1、公司控股孙公司朝阳远达环保水务有限公司（以下简称“朝阳水务”）根据《朝阳市什家河污水处理厂及凤凰新城污水处理厂特许经营协议》的规定，享受所得税“三免三减半”的优惠政策，朝阳水务 2015 年免征企业所得税。

2、公司控股孙公司凌源远达水务有限公司（以下简称“凌源水务”）根据《关于凌源市污水处理厂特许经营协议》的规定，享受所得税“三免三减半”的优惠政策，凌源水务 2015 年免征企业所得税。

3、公司全资子公司江西远达环保有限公司（以下简称“江西远达公司”）企业所得税率为 25%。根据《财政部、国家税务总局关于执行企业所得税优惠政策若干问题的通知》（财税[2009]69 号）文件规定，江西远达公司本报告期已向江西省新建县国家税务局申请所得税三免三减半税收优惠政策，并获得江西省南昌市国家税务局备案同意，江西远达公司 2015 年脱硫所得减半征收企业所得税。

4、公司控股孙公司内蒙古远达首大环保有限责任公司（以下简称“内蒙远达”）根据财政部、国家税务总局、海关总署联合发布《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58 号），确认为西部大开发鼓励类产业的内资企业，从 2015 年度起享受西部大开发所得税优惠，减按 15%缴纳企业所得税。

5、公司全资子公司重庆中电节能技术服务有限公司（以下简称“中电节能公司”）根据渝两江地地税减备[2015]39 号文件，中电节能公司自 2015 年 10 月 11 日起减按 15%缴纳企业所得税。

6、公司全资孙公司贵州远达烟气治理有限公司（以下简称“贵州远达”）根据财政部、国家税务总局、海关总署联合发布《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58 号），经贵州省习水县国家税务局备案，贵州远达公司 2015 年享受西部大开发政策，企业所得税按 15%征收。

7、公司控股子公司江苏紫光吉地达环境科技有限公司（以下简称“江苏紫光”）系高新技术企业，按照《企业所得税法》规定，经江苏省盐城市国家税务局备案，江苏紫光公司 2015 年减按 15%缴纳企业所得税。

8、公司全资子公司重庆远达烟气治理特许经营有限公司（以下简称“特许经营公司”）系重庆市南岸区国家税务局认定的西部大开发鼓励类产业的企业，根据财政部、国家税务总局、海关总署联合发布《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58 号），特许经营公司 2015 年继续享受西部大开发政策，企业所得税按 15%征收。

9、根据国务院关于实施企业所得税过渡优惠政策的通知（国发〔2007〕39 号），公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司（以下简称“环保工程公司”）经重庆市地税局渝地地税免[2007]456 号文批复，认定为西部大开发鼓励类产业的企业，从 2006 年起至 2010 年企业所得税税率为 15%。根据财政部、国家税务总局、海关总署联合发布《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58 号），环保工程公司 2015 年继续享受西部大开发政策，企业所得税按 15%征收。

10、公司全资子公司重庆远达催化剂制造有限公司（以下简称“催化剂公司”）系高新技术企业，按照《企业所得税法》规定，经重庆市南岸区国家税务局备案，催化剂公司 2015 年减按 15%缴纳企业所得税。

11、公司全资子公司重庆远达水务有限公司（以下简称“水务公司”）系重庆市地方税务局认定的西部大开发鼓励类产业的企业，根据财政部、国家税务总局、海关总署联合发布《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58 号），水务公司 2015 年继续享受西部大开发政策，企业所得税按 15%征收。

12、公司全资孙公司重庆普源化工工业有限公司（以下简称“普源化工”）根据重庆市经济和信息化委员会[内]鼓励类确认[2013]469 号文件，确认为西部大开发鼓励类产业的内资企业，从 2013 年度起享受西部大开发所得税优惠，减按 15%缴纳企业所得税。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	45,975.38	15,242.19
银行存款	627,144,337.21	896,593,058.68
其他货币资金	23,050,837.81	43,180,522.59
合计	650,241,150.40	939,788,823.46
其中：存放在境外的款项总额		

2、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

□适用 √不适用

3、衍生金融资产

□适用 √不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	382,305,489.45	347,480,015.93
商业承兑票据	10,600,000.00	11,310,266.22
合计	392,905,489.45	358,790,282.15

(2). 期末公司已质押的应收票据

□适用 √不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	218,337,061.69	
商业承兑票据		1,500,000.00
合计	218,337,061.69	1,500,000.00

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

□适用 √不适用

5、应收账款

(1). 应收账款分类披露

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款										

按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	1,666,284,923.76	100.00	153,167,225.54	9.19	1,513,117,698.22	1,740,355,507.92	100.00	124,451,992.89	7.15	1,615,903,515.03
1、按账龄分析法计提的应收账款	1,248,584,488.17	74.93	144,765,324.13	11.59	1,513,117,698.22	1,409,923,377.44	81.01	120,926,255.52	8.58	1,288,997,121.92
2、应收电费	249,662,407.31	14.98			249,662,407.31	259,917,383.14	14.94			259,917,383.14
3、应收质保金	168,038,028.28	10.09	8,401,901.41	5.00	168,038,028.28	70,514,747.34	4.05	3,525,737.37	5.00	66,989,009.97
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款										
合计	1,666,284,923.76	/	153,167,225.54	/	1,513,117,698.22	1,740,355,507.92	/	124,451,992.89	/	1,615,903,515.03

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
1 年以内	705,871,862.52	35,293,593.13	5.00
1 年以内小计	705,871,862.52	35,293,593.13	5.00
1 至 2 年	305,467,333.21	30,546,733.32	10.00
2 至 3 年	72,152,386.25	14,430,477.25	20.00
3 年以上			
3 至 4 年	104,455,066.08	31,336,519.82	30.00
4 至 5 年	54,959,679.02	27,479,839.52	50.00
5 年以上	5,678,161.09	5,678,161.09	100.00
合计	1,248,584,488.17	144,765,324.13	

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：

组合名称	期末数			期初数		
	账面余额	计提比例%	坏账准备	账面余额	计提比例%	坏账准备
应收电费	249,662,407.31			259,917,383.14		
应收质保金	168,038,028.28	5.00	8,401,901.41	70,514,747.34	5.00	3,525,737.37
合计	417,700,435.59		8,401,901.41	330,432,130.48		3,525,737.37

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 12,514,786.36 元；本期收回或转回坏账准备金额 0 元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(2). 本期实际核销的应收账款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	38,522.00

其中重要的应收账款核销情况

□适用 √不适用

(3). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况：

单位名称	期末余额	占应收账款总额的比例(%)	坏账准备余额
新乡豫新发电有限责任公司	83,136,405.84	4.99	5,877,393.28
天津滨海鼎昇环保科技工程有限公司	72,711,570.00	4.36	20,701,321.00
中电投贵州金元集团股份有限公司纳雍发电总厂	59,369,902.81	3.56	2,968,495.15
平顶山平东热电有限公司	48,299,276.07	2.90	2,303,647.50
中电投河南电力有限公司平顶山发电分公司	43,382,178.53	2.60	
合计	306,899,333.25	18.41	31,850,856.93

(4). 因金融资产转移而终止确认的应收账款：

本期无因金融资产转移而终止确认的应收账款。

(5). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额：

本期无因金融资产转移而终止确认的应收账款。

6、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	63,139,491.81	50.56	97,099,248.36	63.65
1至2年	31,799,331.86	25.46	35,776,246.96	23.45
2至3年	14,352,280.60	11.49	7,654,977.56	5.02
3年以上	15,590,374.59	12.49	12,021,995.96	7.88
合计	124,881,478.86	100.00	152,552,468.84	100.00

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况：

单位名称	期末余额	占预付款项总额的比例(%)
重庆瑞宝环保工程有限公司	11,129,142.50	8.91
EKATORuehr-und Mischtechnik GmbH	8,397,626.36	6.72
重庆普乐菲进出口有限公司	8,120,027.20	6.50

盐城永吉建设工程有限公司	7,747,495.99	6.20
西北电力建设第一工程公司	4,862,368.27	3.89
合计	40,256,660.32	32.23

7、 应收利息

√适用 □不适用

(1). 应收利息分类

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款		
委托贷款		
债券投资		
资金占用费	7,101,220.31	
合计	7,101,220.31	

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

8、 应收股利

√适用 □不适用

(1). 应收股利

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
沈阳远达环保工程有限公司	1,872,371.16	1,280,553.98
重庆同兴垃圾处理有限公司	2,913,445.26	2,913,445.26
合计	4,785,816.42	4,193,999.24

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利：

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
沈阳远达环保工程有限公司	1,872,371.16	1-2年	投资单位未支付	否
合计	1,872,371.16	/	/	/

9、 其他应收款

(1). 其他应收款分类披露

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	

单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款										
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	52,250,192.56	100.00	8,153,814.07	15.61	44,096,378.49	32,926,811.00	100.00	5,686,577.26	17.27	27,240,233.74
1、按账龄分析法计提的其他应收款	51,923,695.00	99.38	8,153,814.07	15.70	43,769,880.93	32,647,801.82	99.15	5,686,577.26	17.42	26,961,224.56
2、应收小额备用金	326,497.56	0.62			326,497.56	279,009.18	0.85			279,009.18
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款										
合计	52,250,192.56	/	8,153,814.07	/	44,096,378.49	32,926,811.00	/	5,686,577.26	/	27,240,233.74

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 币种：人民币

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
1 年以内	36,837,140.40	1,841,857.02	5.00
1 年以内小计	36,837,140.40	1,841,857.02	5.00
1 至 2 年	4,886,318.01	488,631.80	10.00
2 至 3 年	2,715,891.87	543,178.37	20.00
3 年以上			
3 至 4 年	2,118,711.20	635,613.36	30.00
4 至 5 年	1,442,200.00	721,100.00	50.00
5 年以上	3,923,433.52	3,923,433.52	100.00
合计	51,923,695.00	8,153,814.07	

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

组合名称	期末数			期初数		
	账面余额	计提比例%	坏账准备	账面余额	计提比例%	坏账准备
应收小额备用金	326,497.56			279,009.18		
合计	326,497.56			279,009.18		

(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 1,774,923.17 元；本期收回或转回坏账准备金额 0 元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(3). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(4). 其他应收款按款项性质分类情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款项	41,775,168.00	20,010,688.65
保证金	10,148,527.00	10,862,975.65
备用金	326,497.56	2,053,146.70
合计	52,250,192.56	32,926,811.00

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
北京国电工程招标有限公司	投标保证金	2,575,102.00	1 年以内	4.93	128,755.10
华电招标有限公司	投标保证金	2,551,100.00	1 年以内	4.88	127,555.00
河南中孚电力有限公司	往来款	1,974,622.43	1 年以内	3.78	98,731.12
盐城市成泰担保有限公司	担保款	1,900,000.00	1 年以上	3.64	410,000.00
中国电能成套设备有限公司	投标保证金	1,822,325.00	1 年以内	3.49	91,116.25
合计	/	10,823,149.43	/	20.72	856,157.47

(6). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

10、 存货

(1). 存货分类

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	70,884,953.81		70,884,953.81	75,894,774.47		75,894,774.47
在产品	61,247,298.81		61,247,298.81	29,901,817.99		29,901,817.99
库存商品	345,326,902.21		345,326,902.21	300,884,245.53		300,884,245.53
周转材料						
消耗性生物资产						
建造合同形成的已完工未结算资产	288,511,460.78		288,511,460.78	472,575,132.2		472,575,132.2
其他	21,088,555.69		21,088,555.69	15,397,154.45		15,397,154.45
合计	787,059,171.30		787,059,171.30	894,653,124.64		894,653,124.64

(2). 存货跌价准备

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料						
在产品						
库存商品						
周转材料						
消耗性生物资产						
建造合同形成的已完工未结算资产						
合计						

(3). 期末建造合同形成的已完工未结算资产情况：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	余额
累计已发生成本	4,591,727,441.92
累计已确认毛利	129,891,737.11
减：预计损失	
已办理结算的金额	4,433,107,718.25
建造合同形成的已完工未结算资产	288,511,460.78

11、划分为持有待售的资产

□适用 √不适用

12、其他流动资产

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税留抵	196,613,627.24	134,224,048.44
预缴所得税	202,101.26	472,359.00
合计	196,815,728.50	134,696,407.44

13、可供出售金融资产

√适用 □不适用

(1). 可供出售金融资产情况

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
可供出售债务工具:						
可供出售权益工具:	355,817,221.17	25,677,221.17	330,140,000.00	547,524,721.17	25,677,221.17	521,847,500.00
按公允价值计量的	203,940,000.00		203,940,000.00	395,647,500.00		395,647,500.00
按成本计量的	151,877,221.17	25,677,221.17	126,200,000.00	151,877,221.17	25,677,221.17	126,200,000.00
合计	355,817,221.17	25,677,221.17	330,140,000.00	547,524,721.17	25,677,221.17	521,847,500.00

(2). 期末按公允价值计量的可供出售金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

可供出售金融资产分类	可供出售权益工具	可供出售债务工具	合计
权益工具的成本/债务工具的摊余成本	29,014,084.50		29,014,084.50
公允价值	203,940,000.00		203,940,000.00
累计计入其他综合收益的公允价值变动金额	174,925,915.50		174,925,915.50
已计提减值金额			

(3). 期末按成本计量的可供出售金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	账面余额			减值准备			在被投资单位持股比例 (%)	本期现金红利		
	期初	本期增加	本期减少	期末	期初	本期增加			本期减少	期末
中电投财务有限公司	111,200,000.00			111,200,000.00				2.20	6,230,000.00	
重庆同兴垃圾处理有限公司	15,000,000.00			15,000,000.00				14.85	2,913,445.26	
重庆渝永电力股份有限公司	25,677,221.17			25,677,221.17	25,677,221.17			25,677,221.17	30.86	
合计	151,877,221.17			151,877,221.17	25,677,221.17			25,677,221.17	/	9,143,445.26

(4). 报告期内可供出售金融资产减值的变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

可供出售金融资产分类	可供出售权益工具	可供出售债务工具		合计
期初已计提减值余额	25,677,221.17			25,677,221.17
本期计提				
其中：从其他综合收益转入				
本期减少				
其中：期后公允价值回升转回	/			
期末已计提减值金余额	25,677,221.17			25,677,221.17

(5). 可供出售权益工具期末公允价值严重下跌或非暂时性下跌但未计提减值准备的相关说明：

□适用 √不适用

14、持有至到期投资

□适用 √不适用

(1). 期末重要的持有至到期投资：

□适用 √不适用

(2). 本期重分类的持有至到期投资：

本期无重分类的持有至到期投资。

15、长期应收款

□适用 √不适用

16、长期股权投资

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
小计											
二、联营企											

业										
沈阳远达环保工程有限公司	8,715,422.15			324,879.36			-591,817.18			8,448,484.33
中电投先融期货有限公司	45,826,327.39			1,218,424.47						47,044,751.86
重庆智慧思特环保大数据有限公司		8,000,000.00		-348,038.45						7,651,961.55
小计	54,541,749.54	8,000,000.00		1,195,265.38			-591,817.18			63,145,197.74
合计	54,541,749.54	8,000,000.00		1,195,265.38			-591,817.18			63,145,197.74

17、投资性房地产

√适用 □不适用

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	2,307,419.44			2,307,419.44
2. 本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	2,307,419.44			2,307,419.44
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	1,826,707.41			1,826,707.41

2. 本期增加金额	115,370.89			115,370.89
(1) 计提或摊销	115,370.89			115,370.89
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	1,942,078.30			1,942,078.30
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	365,341.14			365,341.14
2. 期初账面价值	480,712.03			480,712.03

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况:

□适用 √不适用

18、固定资产

(1). 固定资产情况

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	合计
一、账面原值:				
1. 期初余额	811,898,473.74	3,038,764,160.88	20,083,484.45	3,870,746,119.07
2. 本期增加金额	186,837,364.77	499,992,462.44	4,345,595.27	691,175,422.48
(1) 购置		25,346,112.72	1,071,404.01	26,417,516.73
(2) 在建工程转入	43,358,223.69	450,581,764.65		493,939,988.34
(3) 企业合并增加	143,479,141.08	24,064,585.07	3,274,191.26	170,817,917.41
3. 本期减少金额		38,427,882.69	100,000.00	38,527,882.69
(1) 处置或报废		38,427,882.69	100,000.00	38,527,882.69
4. 期末余额	998,735,838.51	3,500,328,740.63	24,329,079.72	4,523,393,658.86
二、累计折旧				
1. 期初余额	114,801,343.41	438,921,030.39	15,275,068.08	568,997,441.88
2. 本期增加金额	48,209,404.66	226,105,297.77	2,770,229.48	277,084,931.91
(1) 计提	48,209,404.66	226,105,297.77	2,770,229.48	277,084,931.91
(2) 企业合并增加				
3. 本期减少金额		8,758,655.07	29,687.55	8,788,342.62
(1) 处置或报废		8,758,655.07	29,687.55	8,788,342.62

4. 期末余额	163,010,748.07	656,267,673.09	18,015,610.01	837,294,031.17
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额			703,657.65	703,657.65
(1) 计提			703,657.65	703,657.65
3. 本期减少金额				
(1) 处置或报废				
4. 期末余额			703,657.65	703,657.65
四、账面价值				
1. 期末账面价值	835,725,090.44	2,844,061,067.54	5,609,812.06	3,685,395,970.04
2. 期初账面价值	697,097,130.33	2,599,843,130.49	4,808,416.37	3,301,748,677.19

(2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

□适用 √不适用

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

□适用 √不适用

19、在建工程

√适用 □不适用

(1). 在建工程情况

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
在建工程	55,556,268.75		55,556,268.75	85,897,626.07		85,897,626.07
合计	55,556,268.75		55,556,268.75	85,897,626.07		85,897,626.07

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
河南九龙环保有限公司超洁净技改	85,920,000.00		61,462,318.63	38,526,674.36		22,935,644.27	71.53	71.53%				自有资金
6# 厂房	27,630,000.00		19,949,720.62			19,949,720.62	72.20	72.20%	2,742,465.99	997,942.49	25.74	自有资金与贷款
ERP 项目	4,600,000.00		3,124,928.97			3,124,928.97	67.93	67.93%				自有资金
信息平台建设工程	2,600,000.00	1,706,217.08	352,329.46		1,174,431.54	884,115.00	79.17	79.17%				自有资金

习水脱硫脱硝项目	417,491,276.71		358,953,512.00	358,953,512.00			85.98	100.00%				募集资金
合计	538,241,276.71	1,706,217.08	443,842,809.68	397,480,186.36	1,174,431.54	46,894,408.86	/	/	2,742,465.99	997,942.49	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况:

□适用 √不适用

20、工程物资

□适用 √不适用

21、固定资产清理

□适用 √不适用

22、生产性生物资产

□适用 √不适用

23、油气资产

□适用 √不适用

24、无形资产

(1). 无形资产情况

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	特许经营权	软件及其他	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	56,908,684.59	5,220,681.97	76,394,309.82	314,982,800.00	9,979,111.90	463,485,588.28
2. 本期增加金额	49,760,612.21	6,353,520.44		15,680,000.00	10,874,587.55	82,668,720.20
(1) 购置				15,680,000.00	10,360,803.79	26,040,803.79
(2) 内部研发		1,853,520.44				1,853,520.44
(3) 企业合并增加	49,760,612.21	4,500,000.00			513,783.76	54,774,395.97
3. 本期减少金额					50,803.42	50,803.42

(1)处 置					50,803.42	50,803.42
4. 期末余 额	106,669,296 .80	11,574,202 .41	76,394,309 .82	330,662,800.0 0	20,802,896. 03	546,103,505.0 6
二、累计摊销						
1. 期初 余额	7,905,998.6 6	2,029,035. 19	45,067,250 .67	8,951,952.21	3,404,666.7 7	67,358,903.50
2. 本期 增加金额	5,014,090.6 7	1,495,601. 04	5,270,946. 81	11,065,648.80	1,585,160.2 3	24,431,447.55
(1) 计提	5,014,090.6 7	1,495,601. 04	5,270,946. 81	11,065,648.80	1,585,160.2 3	24,431,447.55
3. 本期 减少金额					4,082.81	4,082.81
(1) 处置					4,082.81	4,082.81
4. 期末 余额	12,920,089. 33	3,524,636. 23	50,338,197 .48	20,017,601.01	4,985,744.1 9	91,786,268.24
三、减值准备						
1. 期初 余额						
2. 本期 增加金额						
(1) 计提						
3. 本期 减少金额						
(1)处 置						
4. 期末 余额						
四、账面价值						
1. 期末 账面价值	93,749,207. 47	8,049,566. 18	26,056,112 .34	310,645,198.9 9	15,817,151. 84	454,317,236.8 2
2. 期初 账面价值	49,002,685. 93	3,191,646. 78	31,327,059 .15	306,030,847.7 9	6,574,445.1 3	396,126,684.7 8

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 0.34%

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况:

适用 不适用

25、开发支出

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项 目	期初 余额	本期增加金额		本期减少金额		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	
研究 支出		34,092,162.54		34,092,162.54		
开	1,943,103.30	5,895,295.47		1,200.00	1,853,520.44	5,983,678.33

发 支 出						
合 计	1,943,103.30	39,987,458.01		34,093,362.54	1,853,520.44	5,983,678.33

26、商誉

√适用 □不适用

(1). 商誉账面原值

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或 形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并 形成的		处置		
中电投远达环保工程 有限公司	16,920,377.89					16,920,377.89
重庆远达水务有限 公司	169,785.97					169,785.97
合计	17,090,163.86					17,090,163.86

注：截至 2015 年 12 月 31 日，本公司商誉未出现可收回金额低于账面价值的情况，故未计提商誉减值准备。公司于每年年度终了对企业合并所形成的商誉按以下步骤进行减值测试：①对不包含商誉的资产组或者资产组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值比较，确认相应的减值损失；②对包含商誉的资产组或者资产组合进行减值测试，比较相关资产组或者资产组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组合的可收回金额低于其账面价值，就其差额确认减值损失。公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司及控股子公司重庆远达水务有限公司主要从事烟气脱硫、垃圾及污水处理等环保业务，基于对该资产组目前经营状况以及其所面向的特定市场的预期，判断资产组未来可收回金额现值仍高于其账面价值，公司认为对其投资形成的商誉不存在减值迹象，未计提减值准备。

27、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金 额	期末余额
中电远达新 办公楼装修	11,609,897.32	386,000.00	1,358,903.58		10,636,993.74
中电远达办 公楼装修费	581,189.90		581,189.90		
脱硝催化 剂	90,776,278.26	1,099,927.32	25,023,728.05		66,852,477.53
远达河北公 司开办费	115,346.68	19,420.00	77,530.80		57,235.88
阜新项目超 滤膜及反渗 透膜		1,253,846.18	119,051.25		1,134,794.93
合计	103,082,712.16	2,759,193.50	27,160,403.58		78,681,502.08

28、递延所得税资产/递延所得税负债**(1). 未经抵销的递延所得税资产**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	169,428,447.22	26,658,002.20	140,725,513.66	20,691,536.12
内部交易未实现利润	189,677,843.00	28,451,676.45	127,702,813.63	19,155,422.04
可抵扣亏损			6,579,827.37	1,644,956.83
预计负债	25,622,056.75	3,843,308.52	21,379,734.78	3,206,960.22
合计	384,728,346.97	58,952,987.17	296,387,889.44	44,698,875.21

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值				
可供出售金融资产公允价值变动	174,925,915.50	43,731,478.87	345,647,500.00	86,411,875.00
固定资产	2,785,804.86	514,419.87	7,889,465.20	1,312,422.08
非同一控制下收购评估增值	36,590,731.71	5,488,609.75		
合计	214,302,452.07	49,734,508.49	353,536,965.20	87,724,297.08

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债：

□适用 √不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	28,672,492.26	25,948,631.70
可抵扣亏损	76,177,405.11	60,260,748.76
合计	104,849,897.37	86,209,380.46

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2018年	1,911,781.45	14,242,331.83	
2019年	48,973,356.98	46,018,416.93	
2020年	25,292,266.68		

合计	76,177,405.11	60,260,748.76	/
----	---------------	---------------	---

29、其他非流动资产

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预付催化剂再生项目土地款	3,583,840.00	
预付昌图项目污水处理特许经营权款项	85,000,000.00	
预付车位款	1,000,000.00	
合计	89,583,840.00	

30、短期借款

√适用 □不适用

(1). 短期借款分类

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款	88,500,000.00	
保证借款	30,000,000.00	
信用借款	470,000,000.00	455,000,000.00
合计	588,500,000.00	455,000,000.00

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

31、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

□适用 √不适用

32、衍生金融负债

□适用 √不适用

33、应付票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		
银行承兑汇票	112,475,185.69	219,026,186.11
合计	112,475,185.69	219,026,186.11

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

34、应付账款**(1). 应付账款列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年以内（含1年）	982,693,219.52	1,135,471,098.47
1年以上	664,284,807.74	584,533,006.74
合计	1,646,978,027.26	1,720,004,105.21

(2). 账龄超过1年的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
浙江海亮环境材料有限公司	40,426,300.00	未达到付款条件
盐城市物资集团有限公司	14,859,521.42	未达到付款条件
易能（马鞍山）大气治理科技有限公司	13,274,967.00	未达到付款条件
华电高科（高碑店）环保技术有限公司	13,081,239.51	未达到付款条件
合计	81,642,027.93	/

35、预收款项**(1). 预收账款列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年以内（含1年）	278,599,262.07	281,390,511.83
1年以上	24,410,663.31	44,818,290.73
合计	303,009,925.38	326,208,802.56

(2). 账龄超过1年的重要预收款项

□适用 √不适用

(3). 期末建造合同形成的已结算未完工项目情况：

□适用 √不适用

36、应付职工薪酬**(1). 应付职工薪酬列示：**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	18,721,015.30	359,283,188.64	358,159,907.47	19,844,296.47
二、离职后福利-设定提存计划	332,201.94	28,102,856.80	27,130,884.54	1,304,174.20

三、辞退福利		208,468.38	208,468.38	
四、一年内到期的其他福利				
合计	19,053,217.24	387,594,513.82	385,499,260.39	21,148,470.67

(2). 短期薪酬列示:

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴		212,119,257.64	212,119,257.64	
二、职工福利费		18,458,669.39	18,458,669.39	
三、社会保险费	10,059,697.85	17,106,786.86	19,305,273.55	7,861,211.16
其中:医疗保险费	10,033,820.04	15,479,849.08	17,692,162.45	7,821,506.67
工伤保险费	13,914.42	911,507.92	907,003.11	18,419.23
生育保险费	11,963.39	587,659.10	578,337.23	21,285.26
其他社会保险		127,770.76	127,770.76	
四、住房公积金	47,232.21	12,744,316.14	12,748,876.14	42,672.21
五、工会经费和职工教育经费	8,614,085.24	9,487,963.42	6,161,635.56	11,940,413.10
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、外部劳务费		89,366,195.19	89,366,195.19	
合计	18,721,015.30	359,283,188.64	358,159,907.47	19,844,296.47

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	309,824.79	22,402,500.95	21,446,494.58	1,265,831.16
2、失业保险费	22,377.15	1,276,200.73	1,260,234.84	38,343.04
3、企业年金缴费		4,424,155.12	4,424,155.12	
合计	332,201.94	28,102,856.80	27,130,884.54	1,304,174.20

37、应交税费

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	19,624,061.10	13,768,338.90
消费税		
营业税	-726,969.61	4,450,732.39
企业所得税	19,754,955.33	18,568,218.52

个人所得税	5,416,702.55	3,423,405.86
城市维护建设税	1,387,280.75	1,454,816.15
房产税	459,392.00	229,843.69
教育费附加及地方教育费附加	686,310.34	836,743.89
其他税费	610,775.64	934,863.13
合计	47,212,508.10	43,666,962.53

38、应付利息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款利息	325,097.05	650,946.22
企业债券利息		6,876,225.00
短期借款应付利息	1,200,870.09	1,202,681.50
划分为金融负债的优先股\永续债利息		
合计	1,525,967.14	8,729,852.72

重要的已逾期未支付的利息情况：

□适用 √不适用

39、应付股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	5,028,727.97	453,184.96
划分为权益工具的优先股\永续债股利		
合计	5,028,727.97	453,184.96

注：应付股利超过一年未支付，系公司法人股东尚未领取的股利。

40、其他应付款

(1). 按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
往来款	106,180,372.20	36,433,809.50
保证金	3,254,721.84	15,322,174.13
合计	109,435,094.04	51,755,983.63

(2). 账龄超过1年的重要其他应付款

□适用 √不适用

41、划分为持有待售的负债

□适用 √不适用

42、1 年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	69,850,000.00	42,800,000.00
1 年内到期的应付债券		
1 年内到期的长期应付款		
合计	69,850,000.00	42,800,000.00

43、其他流动负债

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券		270,000,000.00
合计		270,000,000.00

短期应付债券的增减变动：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
短期融资券	100.00	2014.07.18	1年	270,000,000.00	270,000,000.00		7,946,775.00		270,000,000.00	
合计	/	/	/	270,000,000.00	270,000,000.00		7,946,775.00		270,000,000.00	

注：2014 年公司通过招商银行重庆分行发行短期融资券 27,000 万元，期限为 2014 年 7 月 18 日-2015 年 7 月 18 日，年利率为 5.49%。

44、长期借款

√适用 □不适用

(1). 长期借款分类

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	265,449,999.80	191,999,999.80
抵押借款	32,330,000.00	
保证借款		
信用借款	131,114,443.43	211,224,809.41
合计	428,894,443.23	403,224,809.21

注：公司长期借款利率期间为 0.75%-7.80%。

45、应付债券

适用 不适用

46、长期应付款

适用 不适用

47、长期应付职工薪酬

适用 不适用

48、专项应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
烟气脱硫改造	711,733.43			711,733.43	脱硫改造财政贴息
合计	711,733.43			711,733.43	/

49、预计负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
对外提供担保			
未决诉讼			
产品质量保证	21,379,734.78	25,622,056.75	注
重组义务			
待执行的亏损合同			
其他			
合计	21,379,734.78	25,622,056.75	/

注：本公司对完工的工程项目计提产品质量保证费。计提方法为：通过 168 小时半年以内的工程项目不计提产品质量保证费；通过 168 小时 6 个月至 1 年的工程项目按合同收入的 1% 计提产品质量保证费；通过 168 小时 1 年以上的项目按合同收入的 0.5% 计提产品质量保证费。

50、递延收益

适用 不适用

单位：元 币种人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	31,169,411.64	25,369,409.94	14,599,166.05	41,939,655.53	收到政府补助
合计	31,169,411.64	25,369,409.94	14,599,166.05	41,939,655.53	/

涉及政府补助的项目：

单位：元 币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
十一五科技支撑计划	6,123,000.00		942,000.00		5,181,000.00	与资产相关 (注 1)
重点产业振兴和技术改造项目	4,916,666.66		1,000,000.00		3,916,666.66	与资产相关 (注 2)
国家地方联合工程中心	3,250,000.08		500,000.04		2,750,000.04	与资产相关 (注 3)
十二五科技支撑计划	2,197,200.00	4,700,000.00	397,200.00		6,500,000.00	与收益相关 (注 4)
面向中美先进煤炭技术合作的新一代煤转化与发电技术	1,917,300.00		1,917,300.00			与收益相关 (注 5)
863 计划宽工作温度燃煤烟气 SCR 脱硝催化剂开发与中试	1,896,400.00		1,896,400.00			与收益相关 (注 6)
燃煤电厂烟气 PM2.5 脱除装备开发与产业化	2,132,000.00	794,000.00	1,541,000.00		1,385,000.00	与收益相关 (注 7)
远达脱硝催化剂研发检测服务中心	1,520,000.00	400,000.00	220,000.00		1,700,000.00	与资产相关 (注 8)
YD BSP 烟气脱硫成套技术与装备成果转化项目	1,299,999.90		200,000.04		1,099,999.86	与资产相关 (注 9)
催化剂关键原材料制备技术	1,140,445.00		134,170.00		1,006,275.00	与资产/收益相关 (注 10)

及基于原材料的配方研究						
核电站严重事故放射性废液低温蒸发处理技术应用研究	1,038,400.00	1,445,000.00	534,670.95		1,948,729.05	与收益相关 (注 11)
少油点火项目	1,000,000.00		1,000,000.00			与收益相关
重庆市“低碳”关键技术研究 与示范	540,000.00		540,000.00			与收益相关
活性焦干法脱硫再生系统开发和工程技术研究	450,000.00		450,000.00			与收益相关
国际科技合作中心	400,000.00		400,000.00			与收益相关
重庆市科委拨付市政污泥资源化利用技术研究项目经费	400,000.00		15,000.00		385,000.00	与资产相关
重庆市“碳票”交易机制研究及示范	340,000.00	139,200.00	479,200.00			与收益相关
国家区域示范备选企业创新方法推广应用	250,000.00		250,000.00			与收益相关
TiO ₂ -C ₃ N ₄ 光触媒关键制备技术及空气净化器产品项目	150,000.00		150,000.00			与收益相关
新型燃煤电厂烟气脱硝催化剂国产化研究	128,000.00		16,000.00		112,000.00	与资产相关
燃煤电厂烟气 SCR	80,000.00		10,000.00		70,000.00	与资产相关

脱硝催化剂再生技术与成套设备开发						
土地搬迁补偿款		12,891,209.94	139,624.00		12,751,585.94	与资产相关
燃煤烟气多污染物控制技术综合创新平台		5,000,000.00	1,866,601.02		3,133,398.98	与资产相关
合计	31,169,411.64	25,369,409.94	14,599,166.05		41,939,655.53	/

其他说明：

注 1：该项目系十一五科技计划，用于合川实验基础及联合中心建设，已于 2011 年 6 月 15 日通过重庆市科学技术委员会组织的财务验收。该项目总计收到国家拨款 11,920,000.00 元，其中分课题单位应享有 2,500,000.00 元。本期项目结题，公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司应享有的 9,420,000.00 元转入递延收益，作为与资产相关的政府补助，随相关资产的折旧年限进行摊销，累计摊销 3,297,000.00 元，本期摊销 942,000.00 元，截至 2015 年 12 月 31 日余额为 5,181,000.00 元。

注 2：根据重庆市发改委渝发改工[2010]944 号文件，重庆市南岸区财政局补助公司全资子公司重庆远达催化剂制造有限公司 10,000,000.00 元用于公司采购核心生产设备，其中 2010 年收到 8,000,000.00 元，2011 收到 2,000,000.00 元，其中 2010 年计入营业外收入 866,666.67 元，2011 年计入营业外收入 1,216,666.67 元，2012 年计入营业外收入 1,000,000.00 元，2013 年计入营业外收入 1,000,000.00 元，2014 年计入营业外收入 1,000,000.00 元，2015 年计入营业外收入 1,000,000.00 元，截至 2015 年 12 月 31 日余额为 3,916,666.66 元。

注 3：根据财建[2012]204 号文件，公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司 2012 年收到下拨的 2012 年自主创新和高新技术产业化项目中央基建投资预算拨款 5,000,000.00 元，专项用于燃煤烟气净化国家地方联合工程研究中心建设，该项目 2011 年已验收，本期收到后作为与资产相关的政府补助，随相关资产的折旧年限进行摊销，截至 2015 年 12 月 31 日，累计摊销 2,249,999.96 元，本期摊销 500,000.04 元，余额 2,750,000.04 元。

注 4：该项目系十二五科技计划，用于燃煤电厂烟气多污染物协同脱除关键技术与示范（总课题项目编号：2013BAC13B00）。分课题单位应享有 7,100,000.00 元。本期项目开题（分课题项目编号：2013BAC12B02），公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司收到拨款 2,400,000.00 元转入递延收益，2014 年拨付子课题承担单位深圳市宇驰检测技术有限公司 101,400.00 元、中国标准化研究院 101,400.00 元，2015 年收到拨款 4,700,000.00 元，截至 2015 年 12 月 31 日余额为 6,500,000.00 元。

注 5：根据控股子公司中电投远达环保工程有限公司与清华大学签订的国际科技合作计划项目“面向中美先进煤炭技术合作的新一代煤转化与发电技术”（项目编号：2010DFA24580）子课题合同书，截至 2014 年 12 月 31 日收到课题补助资金 1,917,300.00 元，2015 年根据项目合同书的约定，将收到课题补助资金 1,917,300.00 元计入营业外收入。

注 6：根据国科发社（2011）46 号文件《关于十一五 863 计划资源环境技术领域居室及公共场所空气净化关键技术与设备研发等 4 个项目立项的通知》，控股子公司中电投远达环保工程有限公司承担的中国科学院过程工程研究所“863 计划宽工作温度燃煤烟气 SCR 脱硝催化剂研发与中试”项目的子课题，截至 2014 年 12 月 31 日公司收到项目补助资金 1,896,400.00 元，2015 年根据项目合同书的约定，将收到项目补助资金 1,896,400.00 元计入营业外收入。

注 7：根据《重庆市科技委员会关于下达 2013 年重庆市第五批科技计划项目的通知》（渝科发计字（2013）23 号），控股子公司中电投远达环保工程有限公司承担的重庆市集成示范计划项目的子项目“燃煤电厂烟气 PM2.5 脱除装备开发与产业化”，课题经费共 2,950,000.00 元，2013 年收

到重庆市财政局拨付的第一笔课题经费 1,440,000.00 元, 2014 年收到重庆市财政局拨付的第二笔课题经费 1,200,000.00 元, 2014 年拨付子课题承担单位重庆大学 264,000.00 元、中国科学院重庆绿色智能技术研究院 244,000.00 元, 2015 年收到拨款 794,000.00 元, 截至 2015 年 12 月 31 日余额 1,385,000.00 元。

注 8: 根据 2013 年根据重庆市财政局渝财企(2013)358 号文件《重庆市财政局关于下达 2013 年国家服务业发展引导资金中央基建投资预算的通知》, 公司全资子公司重庆远达催化剂制造有限公司将收到重庆市财政局关于催化剂研发检测服务中心财政拨款 2,000,000.00 元, 用于建设远达脱硝催化剂研发检测服务中心, 截至 2014 年 12 月 31 日止, 收到财政局拨款 1,600,000.00 元。2014 年计入营业外收入 80,000.00 元, 2015 年收到财政局拨款 400,000.00 元, 截至 2015 年 12 月 31 日余额为 1,700,000.00 元。

注 9: 根据渝财企(2008)364 号文件, 重庆市财政局补助控股子公司中电投远达环保工程有限公司 2,000,000.00 元用于 YD-BSP 成果转化项目建设, 作为与资产相关的政府补助, 随相关资产的折旧年限进行摊销。累计摊销 900,000.14 元, 本期摊销 200,000.04 元, 截至 2015 年 12 月 31 日余额为 1,099,999.86 元。

注 10: 根据国家科技部 863 项目补助资金文件, 财政部补助全资子公司重庆远达催化剂制造有限公司 6,370,000.00 元, 公司于 2011 年收到该项目补助资金 6,370,000.00 元, 其中 2011 年计入营业外收入 1,808,521.47 元, 2012 年计入营业外收入 3,252,055.63 元, 2013 年计入营业外收入 34,807.90 元, 2014 年计入营业外收入 134,170.00 元, 2015 年计入营业外收入 134,170.00 元, 截至 2015 年 12 月 31 日余额为 1,006,275.00 元。

注 11: 根据控股子公司中电投远达环保工程有限公司与上海核工程研究设计院签订的《大型先进压水堆核电站国家重大科技专项科研联合合同》(课题编号: 2014ZX06004005), 截至 2015 年 12 月 31 日收到课题补助资金 2,483,400.00 元, 根据项目合同书的约定, 2015 年计入营业外收入 534,670.95 元。

51、其他非流动负债

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
合计		

52、股本

单位: 元 币种: 人民币

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	600,628,377.00			180,188,513.00		180,188,513.00	780,816,890.00

53、其他权益工具

适用 不适用

54、资本公积

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价(股本溢	3,146,388,330.15		180,188,513.00	2,966,199,817.15

价)				
其他资本公积	12,256,780.36			12,256,780.36
合计	3,158,645,110.51		180,188,513.00	2,978,456,597.51

55、库存股

□适用 √不适用

56、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额					税后归属于少数股东	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			
一、以后不能重分类进损益的其他综合收益								
其中：重新计算设定受益计划净负债和净资产的变动								
权益法下在被投资单位不								

能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额							
二、以后将重分类进损益的其他综合收益	284,235,625.00	-30,266,000.00	115,834,646.12	-7,566,500.00	-138,534,146.12		145,701,478.88
其中： 权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额							
可供出售金融资产公允价值变动损益	284,235,625.00	-30,266,000.00	115,834,646.12	-7,566,500.00	-138,534,146.12		145,701,478.88
持有至							

到期投资重分类为可供出售金融资产损益							
现金流量套期损益的有效部分							
外币财务报表折算差额							
其他综合收益合计	284,235,625.00	-30,266,000.00	115,834,646.12	-7,566,500.00	-138,534,146.12		145,701,478.88

57、专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	7,661,725.50	9,045,391.98	6,867,264.50	9,839,852.98
合计	7,661,725.50	9,045,391.98	6,867,264.50	9,839,852.98

58、盈余公积

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	114,542,269.98	25,157,175.24		139,699,445.22
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	114,542,269.98	25,157,175.24		139,699,445.22

59、未分配利润

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	599,993,388.39	454,587,148.55
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	599,993,388.39	454,587,148.55
加：本期归属于母公司所有者的净利润	286,640,854.01	232,363,271.36
减：提取法定盈余公积	25,157,175.24	10,176,136.12
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	78,081,689.01	76,780,895.40
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	783,395,378.15	599,993,388.39

60、营业收入和营业成本

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	3,490,493,466.28	2,907,562,433.69	3,445,503,886.77	2,833,223,826.12
其中：环保工程	1,711,254,767.47	1,570,734,098.13	1,853,552,424.51	1,552,301,421.94
脱硫脱硝电价收入	1,402,004,137.44	1,072,487,307.43	1,106,789,653.72	896,405,373.79
催化剂销售	150,997,559.60	108,406,500.81	415,497,503.75	303,662,706.87
其他	226,237,001.77	155,934,527.32	69,664,304.79	80,854,323.52
其他业务	45,644,449.19	6,554,116.59	38,802,239.40	3,657,364.01
合计	3,536,137,915.47	2,914,116,550.28	3,484,306,126.17	2,836,881,190.13

61、营业税金及附加

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
消费税		
营业税	16,751,446.45	9,679,111.35
城市维护建设税	8,854,493.27	5,120,790.60
教育费附加	5,938,470.75	4,369,145.99
资源税		
合计	31,544,410.47	19,169,047.94

62、销售费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

运输费	8,222,593.44	14,605,264.71
职工薪酬	15,065,597.56	13,386,391.97
差旅费	5,522,728.51	3,305,000.33
业务经费	1,925,555.25	1,814,398.78
销售服务费	795,125.15	1,343,978.82
折旧费	345,986.99	875,951.50
业务招待费	1,666,123.54	674,431.05
材料及低值易耗品	419,324.33	439,049.48
广告费	26,641.42	201,624.37
办公费	392,637.49	183,080.62
其他	7,647,929.16	18,482,884.96
合计	42,030,242.84	55,312,056.59

63、管理费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	144,869,597.52	124,164,752.25
技术开发费	34,092,162.54	24,535,593.29
折旧费	12,991,059.11	12,920,240.93
税金	9,668,174.27	8,682,853.30
各项摊销	7,195,820.95	4,926,665.69
差旅费	5,748,162.44	4,671,280.04
物业管理费	5,821,944.28	4,099,443.16
咨询费	3,364,026.34	3,760,353.02
车辆使用费	2,613,231.25	2,750,241.97
办公费	2,991,851.69	2,129,996.11
业务招待费	1,445,346.85	1,192,884.54
广告宣传费	1,446,034.60	1,053,170.00
会议费	373,524.07	209,386.70
其他	17,954,055.26	20,519,228.48
合计	250,574,991.17	215,616,089.48

64、财务费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	60,678,260.38	54,657,774.88
利息收入	-6,963,832.46	-10,086,508.65
汇兑损失（收益以负数列示）	122,120.77	-2,132,421.01
手续费支出	2,045,351.79	3,628,118.63
合计	55,881,900.48	46,066,963.85

65、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	14,289,709.53	37,890,839.86
二、存货跌价损失		
三、可供出售金融资产减值损失		

四、持有至到期投资减值损失		
五、长期股权投资减值损失		
六、投资性房地产减值损失		
七、固定资产减值损失		
八、工程物资减值损失		
九、在建工程减值损失		
十、生产性生物资产减值损失		
十一、油气资产减值损失		
十二、无形资产减值损失		
十三、商誉减值损失		
十四、其他		
合计	14,289,709.53	37,890,839.86

66、公允价值变动收益

□适用 √不适用

67、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	1,195,265.38	727,176.81
处置长期股权投资产生的投资收益		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益		
持有至到期投资在持有期间的投资收益		
可供出售金融资产等取得的投资收益	12,880,674.68	12,788,445.26
处置可供出售金融资产取得的投资收益	173,610,818.71	
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		
合计	187,686,758.77	13,515,622.07

68、营业外收入

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	78,936.31	220,415.32	78,936.31
其中：固定资产处置利得	76,870.58	217,415.32	76,870.58

无形资产处置利得	2,065.73	3,000.00	2,065.73
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助	19,144,698.95	19,446,162.16	19,144,698.95
其他	439,003.41	6,446,005.43	439,003.41
合计	19,662,638.67	26,112,582.91	19,662,638.67

计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
中美先进煤炭技术合作	1,917,300.00		与收益相关
SCR 脱硝催化剂开发及中试	1,896,400.00		与资产相关
增值税返还	1,481,591.24		与收益相关
碳票交易	1,023,852.45		与收益相关
重庆市发改委拨来技改项目补助金(计入本年损益部分)	1,000,000.00	1,000,000.00	与资产相关
多污染物综合创新平台	983,761.86		与资产相关
财政部拨来支撑计划补贴摊销	942,000.00	942,000.00	与资产相关
重庆长寿工业国国税局拨来重点新产品增值税返还	657,758.83	431,552.00	与收益相关
重庆经开区经济发展局 2015 年区工业发展扶持资金	650,000.00		与收益相关
低碳关键技术研究示范	540,000.00		与资产相关
放射性废液低温蒸发处理	534,670.95		与资产相关
251 号文市奖励资金	518,200.00		与收益相关
财政部拨来国家地方联合工程中心项目补贴摊销	500,000.04	500,000.01	与资产相关
增值税即征即退	493,153.27		与收益相关
活性焦干法脱硫再生系统	450,000.00		与资产相关
科技部拨来 PM2.5 项目补贴款(计入本年损益部分)	443,000.00		与资产相关
国际科技合作中心	400,000.00		与资产相关

碳票交易机制研究	340,000.00		与资产相关
重庆市财政局拨来重庆市科学技术委员会款项	300,000.00		与收益相关
国家区域示范备选企业创新方法推广运用	250,000.00		与收益相关
重庆市财政局拨来关于催化剂研发检测服务中心财政拨款(计入本年损益部分)	220,000.00	80,000.00	与资产相关
财政部拨来 BSP 项目补贴摊销	200,000.04	200,000.04	与资产相关
北部新区优秀企业奖励	150,000.00		与收益相关
科技部拨来光触媒关键制备技术及空气净化器产品项目款	150,000.00		与资产相关
重庆长寿区财政局拨来 2014 年度企业新产品财政奖励	141,882.00		与收益相关
土地补偿确认递延收益	139,624.00		与资产相关
科技部拨来 863 项目补贴款(计入本年损益部分)	134,170.00	134,170.00	与资产相关
重庆高技术创业中心国家示范备选企业专项经费	130,000.00		与收益相关
财政部奖励	120,000.00		与收益相关
中美二氧化碳	90,000.00		与收益相关
第四-五批市领军人才	75,000.00		与收益相关
放射性废水处理	60,000.00		与收益相关
契税返还	40,000.00		与收益相关
重庆市南岸区支付中心 2014 年第二批专项支助金	16,200.00		与收益相关
重庆市南岸区科委拨来重庆攻关项目补助金(计入本年损益部分)	16,000.00	16,000.00	与资产相关
重庆市南岸区科学技术委员会	15,000.00	5,000.00	与收益相关
知识产权费	11,120.00	10,000.00	与收益相关
重庆市南岸区科委拨来再生项目补助金(计入本年损益部分)	10,000.00	10,000.00	与资产相关
收到重庆市长寿区科学技术委员会 2014 年专利资助	10,000.00		与收益相关
重庆市财政局拨来专	6,100.00	5,860.00	与收益相关

利资助			
政府补助	5,800.00		与收益相关
重庆人才股份中心定向补贴资金	5,600.00		与收益相关
重庆市南岸区科学技术委员会	4,000.00	6,000.00	与收益相关
收到重庆市财政局专利资助	2,000.00		与收益相关
盐城市 515 人才引进计划	1,414.27		与收益相关
专利资助	300.00		与收益相关
九龙西厂低温空气预热器节能技术改造项目		730,000.00	与资产相关
注册地政府税收优惠		190,868.46	与收益相关
九龙西厂低温换热器合同能源管理项目营业税退税		123,406.30	与收益相关
北部新区管委会突出贡献奖		50,000.00	与收益相关
重庆市北部新区 2013 年服务企业 20 强奖励		100,000.00	与收益相关
重庆市北部新区财政局大学生就业补贴		84,991.26	与收益相关
重庆财政局知识产权局专利资助款		16,590.00	与收益相关
上海节能环保补助		26,100.00	与收益相关
重庆财政局拨付燃煤电厂烟气脱硝高效催化剂开发款		200,000.00	与资产相关
收重庆北部新区财政局（2013 年下半年对外经济技术合作资助款）		27,000.00	与收益相关
重庆市南岸区委拨来长江工业园企业发展基金		1,100,000.00	与收益相关
递延收益转入市政中水高效脱碳		100,000.00	与资产相关
收到贵溪市政府补贴		423,000.00	与收益相关
重庆市南岸区财政局拨来 2013 年度新产品财税扶持资金		6,806,000.00	与收益相关
南岸区财政局拨来 2012 年市级国家级新产品财政扶持资金		1,273,900.00	与收益相关
重庆市南岸区经信委和经开区经发局拨来 2014 年工业发展扶持资金		1,050,000.00	与收益相关

南岸区财政局拨来 2012 年高新技术企业 财政扶持资金		620,200.00	与收益相关
重庆市人民政府拨来 市长质量奖奖励		500,000.00	与收益相关
南岸区经开区财政局 拨来 2013 年稳增长补 助金		150,000.00	与收益相关
总部经济拨来发展奖 励		100,000.00	与收益相关
南岸区科学技术委员 会拨来进步奖		10,000.00	与收益相关
重庆长寿工业园财政 局拨来工业发展扶持 资金		173,524.09	与收益相关
重庆市长寿工业园区 管委会拨来 2013 年度 考核经费		50,000.00	与收益相关
其他	2,068,800.00	2,200,000.00	与收益相关
合计	19,144,698.95	19,446,162.16	/

69、营业外支出

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益 的金额
非流动资产处置损 失合计	31,004,296.17	11,598,685.93	31,004,296.17
其中：固定资产处 置损失	31,004,296.17	11,598,685.93	31,004,296.17
无形资产处 置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交 换损失			
对外捐赠			
罚没支出	279,784.17	202,790.00	279,784.17
其他	2,854,728.48	47,296.34	2,854,728.48
合计	34,138,808.82	11,848,772.27	34,138,808.82

70、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	100,382,974.77	75,675,308.07
递延所得税费用	-12,797,152.09	-27,595,827.51

合计	87,585,822.68	48,079,480.56
----	---------------	---------------

(2) 会计利润与所得税费用调整过程:

单位: 元 币种: 人民币

项目	本期发生额
利润总额	400,910,699.32
按法定/适用税率计算的所得税费用	100,227,674.84
子公司适用不同税率的影响	-981,635.58
调整以前期间所得税的影响	1,975,493.37
非应税收入的影响	-8,148,642.25
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	3,207,304.23
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-4,586,062.23
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	4,146,252.05
本期抵扣的亏损	
研发费用加计扣除	-3,975,124.21
其他	-4,279,437.53
所得税费用	87,585,822.68

71、其他综合收益

详见附注 56

72、现金流量表项目

(1). 收到的其他与经营活动有关的现金:

单位: 元 币种: 人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收回的往来款	62,438,037.08	39,622,973.13
收回的投标保证金	61,466,188.56	41,930,590.54
收到退回银行保证金	443,600.00	2,217,955.42
收到的政府补贴	7,081,872.10	7,708,787.40
收到的银行存款利息	6,963,832.46	10,086,508.65
其他		10,948,519.29
合计	138,393,530.20	112,515,334.43

(2). 支付的其他与经营活动有关的现金:

单位: 元 币种: 人民币

项目	本期发生额	上期发生额
支付的银行票据保证金	11,518,386.00	28,949,590.14
支付的销售费用	5,975,639.66	22,636,991.18
支付的往来款	14,515,790.65	57,298,188.10
支付的投标保证金	56,734,373.78	48,677,650.61
支付的日常管理费用	105,133,840.49	66,442,732.42
项目借支	3,086,339.58	365,509.80
其他		2,579,937.05

合计	196,964,370.16	226,950,599.30
----	----------------	----------------

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
朝阳远达水务有限公司资本金		51,000,000.00
车位款退回		8,579,000.00
合计		59,579,000.00

(4). 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
非公开发行费用		3,428,755.74
合计		3,428,755.74

(5). 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
中电投远达环保(集团)股份有限公司非公开发行股票费用		3,428,755.74
合计		3,428,755.74

73. 现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	313,324,876.64	253,069,890.47
加：资产减值准备	14,289,709.53	37,890,839.86
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	277,084,931.91	190,282,689.75
无形资产摊销	24,431,447.55	22,246,663.38
长期待摊费用摊销	27,160,403.58	4,057,824.66
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）	30,925,359.86	11,378,270.61
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）		
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	60,678,260.38	54,657,774.88
投资损失（收益以“-”号填列）	-187,686,758.77	-13,515,622.07
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-14,254,111.96	-28,908,249.59
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-37,989,788.59	1,312,422.08
存货的减少（增加以“-”号填列）	107,593,953.34	-39,493,909.46

经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	48,302,985.28	-773,422,523.92
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-169,985,791.62	123,831,590.46
其他		
经营活动产生的现金流量净额	493,875,477.13	-156,612,338.89
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	615,148,239.09	896,608,300.87
减：现金的期初余额	896,608,300.87	547,165,436.94
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-281,460,061.78	349,442,863.93

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	31,862,582.00
其中：江苏紫光吉地达环境科技有限公司	31,862,582.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	2,151,607.23
其中：江苏紫光吉地达环境科技有限公司	2,151,607.23
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	
取得子公司支付的现金净额	29,710,974.77

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(4) 现金和现金等价物的构成

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	615,148,239.09	896,608,300.87
其中：库存现金	45,975.38	15,242.19
可随时用于支付的银行存款	615,102,263.71	896,593,058.68
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		

二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	615,148,239.09	896,608,300.87
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

74、所有权或使用权受到限制的资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	35,092,911.31	汇票保证金、保函保证金、共管账户资金等
应收票据		
存货		
固定资产	127,828,897.42	借款抵押
无形资产	45,879,574.08	借款抵押
应收账款	1,905,100.00	应收账款保理
合计	210,706,482.81	/

75、外币货币性项目

√适用 □不适用

(1). 外币货币性项目：

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	114,973.07	6.4893	746,094.74
其中：美元	114,973.07	6.4893	746,094.74
欧元			
港币			
人民币			
人民币			
应收账款			
其中：美元			
欧元			
港币			
人民币			
人民币			
长期借款	335,283,765.00	0.053875	18,063,412.84
其中：美元			
欧元			
港币			
人民币			
人民币			
日元	335,283,765.00	0.053875	18,063,412.84

(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

76、套期

适用 不适用

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

适用 不适用

(1). 本期发生的非同一控制下企业合并

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例(%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
江苏紫光吉地达环境科技有限公司	2015年5月31日	64,856,217.66	51.00	收购	2015年5月31日	完成交割审计并实际控制	173,079,605.52	7,596,064.63

(2). 合并成本及商誉

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	江苏紫光吉地达环境科技有限公司
--现金	64,856,217.66
--非现金资产的公允价值	
--发行或承担的债务的公允价值	
--发行的权益性证券的公允价值	
--或有对价的公允价值	
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	
--其他	
合并成本合计	64,856,217.66
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	64,856,217.66
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：

注：江苏紫光吉地达环境科技有限公司的合并成本公允价值根据评估报告、交割审计报告以及双方签订的合同进行确定。

(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	江苏紫光吉地达环境科技有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	566,463,748.93	527,271,158.18
货币资金	47,146,234.92	47,146,234.92
应收款项	225,054,062.50	225,054,062.50
存货	61,755,039.50	60,069,657.28
固定资产	147,507,673.02	123,147,806.48
在建工程	31,781,287.52	31,771,743.42
无形资产	50,574,210.53	37,436,412.64
递延所得税资产	2,645,240.94	2,645,240.94
负债：	439,294,694.70	433,415,806.09
借款	256,125,000.00	256,125,000.00
应付款项	166,599,596.15	166,599,596.15
递延所得税负债	5,878,888.61	
其他非流动负债	10,691,209.94	10,691,209.94
净资产	127,169,054.23	93,855,352.09
减：少数股东权益	62,312,836.57	45,989,122.52
取得的净资产	64,856,217.66	47,866,229.57

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

注：江苏紫光吉地达环境科技有限公司的可辨认资产、负债公允价值根据评估报告、交割审计报告进行确定。

(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

适用 不适用

2、 同一控制下企业合并

适用 不适用

3、 反向购买

适用 不适用

4、 处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

适用 不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

适用 不适用

5、 其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

1、公司全资子公司重庆远达水务有限公司出资设立昌图远达水务有限公司，注册资本为 5,000 万元，重庆远达水务有限公司以货币出资，持股比例为 100%。昌图远达水务有限公司于 2015 年 12 月 16 日在昌图县市场监督管理局登记注册。

2、公司全资子公司重庆远达烟气治理特许经营有限公司出资设立贵州远达烟气治理有限公司，注册资本为 10,000 万元，重庆远达烟气治理特许经营有限公司以货币出资，持股比例为 100%。贵州远达烟气治理有限公司于 2015 年 7 月 8 日在遵义市习水县市场监督管理局登记注册。

3、公司全资子公司重庆远达催化剂制造有限公司出资设立重庆远达催化剂综合利用有限公司，注册资本为 2,000 万元，重庆远达催化剂制造有限公司以货币出资，持股比例为 100%。重庆远达催化剂综合利用有限公司于 2015 年 2 月 9 日在重庆市潼南县工商行政管理局登记注册。

九、在其他主体中的权益

1、 在子公司中的权益

适用 不适用

(1). 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
				直接	间接	
中电投远达环保工程有限公司	重庆	重庆	工业	94.13		收购
重庆远达烟气治理特许经营有限公司	重庆	重庆	服务	100.00		设立
重庆中电节能技术服务有限公司	重庆	重庆	服务	100.00		设立
重庆远达催化剂制造有限公司	重庆	重庆	工业	100.00		设立
重庆远达水务有限公司	重庆	重庆	工业	100.00		设立
河南九龙	河南	河南	服务		100.00	设立

环保有限公司						
江西远达环保有限公司	江西	江西	服务	100.00		设立
中电投山东核环保有限公司	山东	山东	服务		50.00	设立
重庆普源化工工业有限公司	重庆	重庆	工业		100.00	设立
朝阳远达环保水务有限公司	辽宁	辽宁	服务		51.00	设立
凌源远达水务有限公司	辽宁	辽宁	服务		51.00	设立
内蒙古远达首大环保有限责任公司	内蒙古	内蒙古	服务		51.00	设立
中电投远达河北环境科技有限公司	河北	河北	工业		90.00	设立
昌图远达水务有限公司	辽宁	辽宁	服务		100.00	设立
重庆远达催化剂综合利用有限公司	重庆	重庆	工业		100.00	设立
贵州远达烟气治理有限公司	贵州	贵州	工业		100.00	设立
江苏紫光吉地达环境科技有限公司	江苏	江苏	工业	51.00		收购

(2). 重要的非全资子公司

单位:元 币种:人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
中电投远达环保工程有限公司	5.87	4,017,764.11	2,978,655.19	52,496,814.93
江苏紫光吉地	49.00	3,722,071.67		66,034,908.24

达环境科技有 限公司				
---------------	--	--	--	--

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

单位:元 币种:人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
中电投远达环保工程有限公司	2,241,395,708.88	294,942,179.81	2,536,337,888.69	1,577,843,984.12	47,580,709.44	1,625,424,693.56	2,440,998,427.51	321,656,556.37	2,762,654,983.88	1,784,642,148.01	87,470,034.76	1,872,112,182.77
江苏紫光吉地达环境科技有限公司	322,257,708.04	229,427,044.88	551,684,752.92	348,459,770.61	68,459,863.45	416,919,634.06						

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
中电	2,152,203,000.05	68,800,137.28	68,800,137.28	286,249,568.57	2,642,479,346.26	132,345,819.44	132,345,819.44	-205,560,842.83

投 远 达 环 保 工 程 有 限 公 司								
江 苏 紫 光 吉 地 达 环 境 科 技 有 限 公 司	173,079,605.52	7,596,064.63	7,596,064.63	22,775,648.77				

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

□适用 √不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

单位:元 币种:人民币

合营企业 或联营企 业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企 业或联营 企业投资 的会计处 理方法
				直接	间接	
中电投先融期货有限公司	重庆	重庆	金融	32.00		权益法
沈阳远达环保工程有限公司	沈阳	沈阳	工业		40.00	权益法

重庆智慧思特环保大数据有限公司	重庆	重庆	互联网	40.00		权益法

(2). 重要联营企业的主要财务信息

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额			期初余额/ 上期发生额		
	中电投先融期货有限公司	沈阳远达环保工程有限公司	重庆智慧思特环保大数据有限公司	中电投先融期货有限公司	沈阳远达环保工程有限公司	重庆智慧思特环保大数据有限公司
流动资产	606,019,903.04	51,760,394.04	19,373,972.92	311,490,732.80	47,279,978.49	
非流动资产	51,139,599.20	214,968.70	50,413.68	73,357,075.45	437,211.84	
资产合计	657,159,502.24	51,975,362.74	19,424,386.60	384,847,808.25	47,717,190.33	
流动负债	532,981,809.68	30,357,462.62	294,482.71	264,687,616.00	26,911,489.01	
非流动负债						
负债合计	532,981,809.68	30,357,462.62	294,482.71	264,687,616.00	26,911,489.01	
少数股东权益						
归属于母公司股东权益	124,177,692.56	21,617,900.12	19,129,903.89	120,160,192.25	20,805,701.32	
按持股比例计算的净资产份额	39,736,861.62	8,647,160.05	7,651,961.55	38,451,261.52	8,322,280.53	
调整事项	7,307,890.24	-198,675.72		7,375,065.87	393,141.62	
--商誉	7,375,065.87			7,375,065.87		
--内部交易未实现利润						
--其他	-67,175.63	-198,675.72			393,141.62	
对联营企业权益投资	47,044,751.86	8,448,484.33	7,651,961.55	45,826,327.39	8,715,422.15	

的账面价值						
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值						
营业收入	30,796,633.13	49,519,742.66		25,181,659.47	49,325,538.37	
净利润	4,017,500.31	812,198.80	-870,096.11	1,114,324.94	1,094,753.54	
终止经营的净利润						
其他综合收益						
综合收益总额	4,017,500.31	812,198.80	-870,096.11	1,114,324.94	1,094,753.54	
本年度收到的来自联营企业的股利		591,817.18			2,000,000.00	

十、公允价值的披露

√适用 □不适用

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位:元 币种:人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
(一) 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
1. 交易性金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 可供出售金融资产	203,940,000.00			203,940,000.00
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资	203,940,000.00			203,940,000.00

(3) 其他				
(三) 投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(四) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
持续以公允价值计量的资产总额	203,940,000.00			203,940,000.00
(五) 交易性金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
(六) 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

以证券交易市场 2015 年 12 月 31 日的收盘价作为确定依据。

十一、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

单位：元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例 (%)	母公司对本企业的表决权比例 (%)
国家电力投资集团公司	北京	投资	450 亿元	43.74	43.74

本企业最终控制方是国家电力投资集团公司

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九：在其他主体中的权益

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注九：在其他主体中的权益

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

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
沈阳远达环保工程有限公司	集团兄弟公司

4、其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
江苏常熟发电有限公司	集团兄弟公司
山东核电有限公司	集团兄弟公司
中电投贵州金元集团股份有限公司纳雍发电厂	集团兄弟公司
吉林松花江热电有限公司	集团兄弟公司
中电投宁夏能源铝业临河发电分公司	集团兄弟公司
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限公司	集团兄弟公司
江苏阚山发电有限公司	集团兄弟公司
朝阳燕山湖发电有限公司	集团兄弟公司
贵溪发电有限责任公司	集团兄弟公司
安徽淮南平圩发电有限责任公司	集团兄弟公司
重庆合川发电有限责任公司	集团兄弟公司
中电投电力工程有限公司	集团兄弟公司
贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	集团兄弟公司
中电投河南电力有限公司平顶山发电分公司	集团兄弟公司
吉林电力股份有限公司四平第一热电公司	集团兄弟公司
内蒙古大板发电有限责任公司	集团兄弟公司
石家庄良村热电有限责任公司	集团兄弟公司
中电投新疆能源化工集团有限责任公司乌苏热电分公司	集团兄弟公司
中电投河南电力有限公司开封发电分公司	集团兄弟公司
重庆天泰铝业有限公司永川发电分公司	集团兄弟公司
辽宁清河发电有限责任公司	集团兄弟公司
中电投江西电力有限公司景德镇发电厂	集团兄弟公司
中电投江西电力有限公司新昌发电分公司	集团兄弟公司
上海外高桥发电有限责任公司	集团兄弟公司
大连发电有限责任公司	集团兄弟公司
上海长兴岛第二发电厂	集团兄弟公司
南阳热电有限责任公司	集团兄弟公司
通辽盛发热电有限责任公司	集团兄弟公司
重庆白鹤电力有限责任公司	集团兄弟公司
通辽第二发电有限责任公司	集团兄弟公司
阜新发电有限责任公司	集团兄弟公司
吉林电力股份有限公司白城发电公司	集团兄弟公司
平顶山平东热电有限公司	集团兄弟公司
吉林电力股份有限公司浑江发电公司	集团兄弟公司

青海黄河鑫业有限公司	集团兄弟公司
新乡豫新发电有限责任公司	集团兄弟公司
山西神头发电有限责任公司	集团兄弟公司
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	集团兄弟公司
内蒙古锡林郭勒白音华煤电有限公司煤提质分公司	集团兄弟公司
吉林电力股份有限公司浑江发电公司	集团兄弟公司
盐城热电责任有限公司	集团兄弟公司
贵州黔西中水发电有限公司	集团兄弟公司
中电投东莞新能源热电有限公司	集团兄弟公司
贵州黔东电力有限公司	集团兄弟公司
贵州西电电力股份有限公司黔北发电厂	集团兄弟公司
淮南平圩第二发电有限责任公司	集团兄弟公司
黄河上游水电开发有限责任公司	集团兄弟公司
辽宁东方发电有限公司	集团兄弟公司
上海电力股份有限公司吴泾热电厂	集团兄弟公司
中国电能成套设备有限公司	集团兄弟公司
中国电能成套设备有限公司北京分公司	集团兄弟公司
北京华电成套设备有限公司	集团兄弟公司
上海电投管道工程有限公司	集团兄弟公司
重庆中电自能科技有限公司	集团兄弟公司
阜新通达电力建筑安装工程公司	集团兄弟公司
中电投河南电力检修工程有限公司	集团兄弟公司
江西中业兴达电力实业有限公司	集团兄弟公司
中电投华北电力工程有限公司	集团兄弟公司
江西中电电力工程有限责任公司景德镇分公司	集团兄弟公司
江西中电电力工程有限责任公司南昌分公司	集团兄弟公司
江西中电电力工程有限责任公司贵溪分公司	集团兄弟公司
江西昌源实业有限公司	集团兄弟公司
白山热电有限责任公司	集团兄弟公司
通辽发电总厂	集团兄弟公司
中电投山西铝业有限公司	集团兄弟公司
贵州鸭溪发电有限公司	集团兄弟公司
中电投江西电力有限公司分宜发电厂	集团兄弟公司
吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司	集团兄弟公司
贵州金元茶园发电有限责任公司	集团兄弟公司
上海上电漕泾发电有限公司	集团兄弟公司
中国电力投资集团公司物资装备分公司	集团兄弟公司
赤峰热电厂	集团兄弟公司
中电投信息技术有限公司	集团兄弟公司
青铜峡铝业股份有限公司	集团兄弟公司
电能（北京）产品认证中心有限公司	集团兄弟公司
吉林电力股份有限公司白城分公司	集团兄弟公司
中电投贵州金元集团股份有限公司习水发电厂	集团兄弟公司

贵州星云环保有限公司	集团兄弟公司
吉林电力股份有限公司	集团兄弟公司
东莞中电新能源热电有限公司	集团兄弟公司
中电投新疆能源有限公司乌苏热电分公司	集团兄弟公司

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

√适用 □不适用

采购商品/接受劳务情况表

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
重庆合川发电有限责任公司	脱硫脱硝用水用电等	68,833,396.84	56,167,600.78
贵溪发电有限责任公司	脱硫脱硝用水用电等	51,516,481.83	42,665,193.97
中电投江西电力有限公司新昌发电分公司	脱硫脱硝用水用电等	47,065,070.14	36,842,847.04
朝阳燕山湖发电有限公司	脱硫脱硝用水用电等	35,727,044.23	36,653,119.43
中电投河南电力有限公司平顶山发电分公司	脱硫脱硝用水用电等	38,376,921.03	35,781,546.22
中电投河南电力有限公司开封发电分公司	脱硫脱硝用水用电等	34,908,675.68	33,471,747.28
中电投江西电力有限公司景德镇发电厂	脱硫脱硝用水用电等	41,289,000.72	26,156,151.28
重庆白鹤电力有限责任公司	脱硫脱硝用水用电等	25,001,431.16	22,036,779.68
石家庄良村热电有限公司	脱硫脱硝用水用电等	21,217,184.44	21,605,518.67
新乡豫新发电有限责任公司	脱硫脱硝用水用电等	15,872,055.01	20,430,345.33
大连发电有限责任公司	脱硫脱硝用水用电等	15,051,142.72	16,121,304.26
重庆九龙火力发电有限责任公司	脱硫脱硝用水用电等		13,439,077.06
平顶山平东热电有限公司	脱硫脱硝用水用电等	12,208,314.02	12,855,100.52
中电投宁夏能源铝业临河发电有限公司	脱硫脱硝用水用电等	12,476,128.27	12,092,332.26
重庆天泰铝业永川发电分公司	脱硫脱硝用水用电等	11,499,267.42	10,451,023.18
南阳热电有限责任公司	脱硫脱硝用水用电等	7,813,950.03	7,699,935.03
中电投新疆能源化工集团有限责任公司乌苏热电分公司	脱硫脱硝用水用电等	8,751,460.60	6,453,466.91
中电投江西电力有限公司分宜发电厂	脱硫脱硝用水用电等	4,354,312.29	4,810,412.81
贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	脱硫脱硝用水用电等	2,860,602.78	
沈阳远达环保工程有限公司	烟气脱硫	18,198,548.50	19,700,947.38
中电投河南电力检修工程公司	脱硝工程		23,454,648.42

江西中业兴达电力实业有限公司景德镇分公司	石灰石粉	8,457,769.28	9,825,003.96
中电投河南电力检修工程有限公司	检修维护费	4,746,666.31	4,700,209.39
江西中电电力工程有限责任公司景德镇分公司	检修维护费	4,164,911.56	3,849,273.50
江西中电电力工程有限责任公司贵溪分公司	检修维护费	8,209,287.44	2,621,347.87
江西中电电力工程有限责任公司南昌分公司	检修维护费	2,939,400.86	1,580,943.47
沈阳远达环保工程有限公司	石灰石采购	192,000.00	1,453,826.42
中国电力投资集团公司物资装备分公司	购进钢球	2,326,973.85	1,838,106.47
中国电能成套设备有限公司	标书款、中标服务费		294,384.00
江西昌源实业有限公司	保洁	982,580.00	291,480.00
中电投信息技术有限公司	ERP 系统建设		3,272,937.57
上海电投管道工程有限公司	中标服务费		5,700.00
重庆中电自能科技有限公司	信息系统及维护	200,000.00	2,399,764.01
重庆中电自能科技有限公司	脱硝数据采集	393,162.39	690,598.27
中电投信息技术有限公司	资料费	266.00	
中电投科学技术研究院有限公司	安建环费用	360,849.05	

出售商品/提供劳务情况表

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中电投贵州金元集团股份有限公司纳雍发电总厂	脱硝工程	5,218,830.84	186,331,713.31
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	脱硝工程	1,457,615.43	151,615,426.43
内蒙古霍煤鸿俊铝电有限公司	脱硝工程		94,786,479.32
新乡豫新发电有限责任公司	脱硝工程	3,807,932.98	91,866,243.70
通辽发电总厂	脱硝工程	95,659,239.53	85,926,153.85
白山热电有限公司	脱硝工程	6,755,456.22	75,356,627.02
中电投河南电力有限公司开封分公司	脱硝工程		66,305,887.68
中电投河南电力有限公司平顶山分公司	脱硝工程		65,224,640.28
辽宁清河发电有限责任公司	脱硝工程	70,754.72	63,523,542.16
朝阳燕山湖发电有限公司	脱硝工程	22,442,258.62	42,785,037.62

重庆白鹤电力有限责任公司	脱硝工程	25,241,542.85	42,089,234.83
上海外高桥发电有限责任公司	脱硝工程		40,405,934.81
辽宁东方发电有限公司	脱硝工程	994,304.05	37,329,677.32
南阳热电有限责任公司	脱硝工程	33,476,682.09	36,626,568.88
内蒙古大板发电有限公司	脱硝工程	29,804,420.81	25,949,194.87
贵溪发电有限责任公司	脱硝工程		21,592,425.13
江苏常熟发电有限公司	脱硝工程		21,423,243.59
安徽淮南平圩发电有限责任公司	脱硝工程		17,588,203.91
阜新发电有限责任公司	脱硝工程		14,858,685.67
平顶山平东热电有限公司	脱硝工程	67,655,061.41	14,536,529.91
中电投山西铝业有限公司	脱硝工程		13,462,583.68
中电投江西电力有限公司景德镇发电厂	脱硝工程		12,395,091.99
通辽第二发电有限责任公司	脱硝工程		12,282,317.87
吉林松花江热电有限公司	脱硝工程	58,993,841.39	8,534,979.00
淮南平圩第二发电有限责任公司	脱硝工程	19,301,747.25	
贵州西电电力股份有限公司黔北发电厂	脱硝工程	30,964,085.24	
中电投电力工程有限公司	脱硫工程	90,457,305.23	129,267,520.80
贵州鸭溪发电有限公司	脱硫工程	91,455,239.52	46,162,711.44
中电投宁夏能源铝业临河发电有限公司	脱硫工程	69,166,140.07	21,366,852.77
贵州金元茶园发电有限责任公司	脱硫工程	117,839,609.73	9,216,597.00
贵州黔西中水发电有限公司	脱硫工程		8,967,891.77
上海电力股份有限公司吴泾热电厂	脱硫工程	7,922,846.32	1,552,823.93
上海长兴岛第二发电厂	脱硫工程		405,100.00
山西神头发电有限责任公司	脱硫工程	8,061,122.00	
上海外高桥发电有限责任公司	脱硫工程	7,091,177.23	
重庆合川发电有限责任公司	脱硫委托运营	30,620,549.23	58,796,201.65
重庆白鹤电力有限责任公司	脱硫委托运营	28,202,593.06	26,024,394.94
重庆天泰铝业有限公司永川发电分公司	脱硫委托运营	19,473,371.43	22,735,041.92
重庆九龙火力发电有限责任公司	脱硫委托运营		19,237,982.06
吉林电力股份有限公司白城发电公司	脱硫委托运营	5,795,726.47	5,797,179.45

中电投宁夏能源铝业临河发电有限公司	脱硫委托运营	4,975,719.32	
中电投河南电力有限公司平顶山发电分公司	脱硫脱硝特许经营	170,034,474.79	136,011,591.45
贵溪发电有限责任公司	脱硫脱硝特许经营	160,177,821.20	112,775,784.46
中电投江西电力有限公司新昌发电分公司	脱硫脱硝特许经营	133,345,965.70	85,285,234.96
中电投江西电力有限公司景德镇发电厂	脱硫脱硝特许经营	128,241,998.72	80,424,808.94
中电投河南电力有限公司开封发电分公司	脱硫脱硝特许经营	96,831,685.91	73,715,667.82
朝阳燕山湖发电有限公司	脱硫脱硝特许经营	58,919,871.96	59,665,128.90
石家庄良村热电有限公司	脱硫脱硝特许经营	52,943,163.97	51,647,866.37
中电投宁夏能源铝业临河发电有限公司	脱硫脱硝特许经营	50,441,709.41	50,982,746.25
重庆合川发电有限责任公司	脱硫脱硝特许经营	117,858,579.83	50,577,187.79
中电投新疆能源化工集团有限责任公司乌苏热电分公司	脱硫脱硝特许经营	44,931,322.52	41,744,700.64
大连发电有限责任公司	脱硫脱硝特许经营	31,794,230.79	33,200,256.42
新乡豫新发电有限责任公司	脱硫脱硝特许经营	29,555,522.93	30,910,702.94
南阳热电有限责任公司	脱硫脱硝特许经营	23,242,391.32	24,665,601.24
平顶山平东热电有限公司	脱硫脱硝特许经营	22,237,192.82	23,463,330.18
中电投江西电力有限公司分宜发电厂	脱硫脱硝特许经营	17,593,050.64	8,442,325.84
贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	脱硫脱硝特许经营	9,297,391.88	
重庆合川发电有限责任公司	脱硫石膏	2,000,000.00	
重庆合川发电有限责任公司	一体化工程		104,019,777.66
江苏阚山发电有限公司	一体化工程		12,887,755.96
贵溪发电有限责任公司	液氨	2,061,827.68	
贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	废水处理	39,100,898.43	32,376,210.79
通辽盛发热电有限责任公司	废水处理		3,467,538.47
中电投电力工程有限公司	废水处理	13,639,829.02	
贵州西电电力股份有限公司黔北发电厂	废水处理	6,372,396.57	1,907,648.74
中电投绥阳化工有限责任公司	废水处理	1,038,375.47	
石家庄良村热电有限公司	中水处理	8,286,805.53	5,257,750.40
阜新发电有限公司	节水运营	1,262,451.50	1,353,027.20
重庆天泰铝业永川发电分公司	能源管理分享收益	4,366,700.00	4,408,350.70

重庆合川发电有限责任公司	能源管理分享收益	5,015,839.28	
国家电力投资集团公司	技术服务费	801,886.79	1,132,075.44
山东核电有限公司	核废处理		9,505,518.92
中电投宁夏能源铝业临河发电有限公司	催化剂产品		2,683,418.80
中电投江西电力有限公司景德镇发电厂	催化剂产品		769,230.77
山西神头发电有限责任公司	催化剂产品	17,688,108.57	
上海电力股份有限公司吴泾热电厂	催化剂产品	1,986,465.82	
贵州黔西中水发电有限公司	催化剂产品	81,854.27	
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	催化剂产品	5,263,461.55	
中电投东北电力有限公司抚顺热电分公司	催化剂产品	2,503,666.67	
中电国瑞物流有限公司	催化剂产品	5,895,683.79	
中电投信息技术有限公司	系统开发收入		455,000.00
沈阳远达环保工程有限公司	劳务借用	54,551.60	
重庆天泰铝业有限公司永川发电分公司	除尘		4,309,627.48
贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	工程	109,744,992.84	
中电投贵州金元集团股份有限公司习水发电厂	工程	147,877,407.07	
上海上电漕泾发电有限公司	工程	107,877,178.46	
云南滇能陆良协联热电有限公司	工程	33,359,891.82	
中电投新疆能源化工集团有限责任公司乌苏热电分公司	工程	31,614,858.90	
中电投东北电力有限公司抚顺热电分公司	工程	21,299,805.56	
中电投北部湾(广西)热电有限公司	工程	13,411,353.49	
重庆合川发电有限责任公司	工程	9,750,616.00	
赤峰热电厂	工程	8,585,038.04	
淮沪煤电有限公司	工程	7,373,466.37	
北票发电有限责任公司	工程	5,956,713.10	
山东核电有限公司	工程	6,839,494.18	
中电投江西电力有限公司新昌发电分公司	工程	94,339.62	

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

□适用 √不适用

(3). 关联租赁情况

√适用 □不适用

本公司作为出租方：

单位：元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
国家电力投资集团公司重庆分公司	办公室	148,260.00	148,620.00

(4). 关联担保情况

□适用 √不适用

(5). 关联方资金拆借

□适用 √不适用

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中电投河南电力有限公司开封分公司	购买脱硝资产		135,314,834.66
中电投河南电力有限公司平顶山发电分公司	购买脱硝资产		95,559,357.68
中电投江西电力有限公司新昌分公司	购买脱硝资产		83,927,111.41
中电投江西电力有限公司景德镇分公司	购买脱硝资产		83,570,555.58
贵溪发电有限责任公司	购买脱硝资产		93,807,858.25
重庆合川发电有限责任公司	购买脱硫脱硝资产		273,524,597.91

(7). 关键管理人员报酬

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	4,217,461.33	4,973,508.00

(8). 其他关联交易

截至 2015 年 12 月 31 日，本公司及控股子公司在中电投财务有限公司存款余额合计为 398,327,487.21 元。

6、关联方应收应付款项

√适用 □不适用

(1). 应收项目

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	中电投贵州金元集团股份有限公司纳雍发电总厂	59,369,902.81	2,968,495.15	116,521,777.81	5,888,743.85
应收账款	重庆合川发电有限责任公司	40,725,647.16	792,874.14	113,136,073.37	2,658,602.95
应收账款	江苏常熟发电有限公司	33,548,798.64	3,089,735.81	77,314,025.10	4,563,366.47
应收账款	新乡豫新发电有限责任公司	83,136,405.84	5,877,393.28	74,421,066.67	3,358,230.51
应收账款	中电投河南电力有限公司开封发电分公司	4,117,830.78		57,456,790.91	1,334,309.12
应收账款	通辽霍林河坑口发电有限责任公司	40,917,524.98	2,045,876.25	46,248,529.90	2,571,776.50
应收账款	重庆白鹤电力有限责任公司	15,297,206.15	764,860.31	45,851,129.94	1,289,590.95
应收账款	内蒙古大板发电责任有限公司	22,264,871.35	1,113,243.57	44,503,691.00	2,932,341.20
应收账款	中电投宁夏能源铝业临河发电分公司	12,900,617.10	31,400	43,861,291.83	7,341,899.63
应收账款	山东核电有限公司	25,560,858.27	1,886,947.80	43,018,099.27	3,761,717.43
应收账款	内蒙古霍煤鸿俊铝电有限公司	21,315,504.80	2,131,550.48	41,443,869.07	2,072,193.45
应收账款	中电投河南电力有限公司平顶山发电分公司	43,382,178.53		33,389,188.81	471,542.40
应收账款	中电投江西电力有限公司新昌发电分公司	10,831,410.92	6,160.00	26,833,767.87	130,730.00
应收账款	中电投江西电力有限公司景德镇发电厂	18,277,404.99	577,236.71	25,644,970.49	323,793.35
应收账款	贵溪发电有限责任公司	21,753,326.14	367,069.32	25,552,782.36	518,301.45
应收账款	朝阳燕山湖发电有限公司	19,881,517.23	794,685.71	23,146,555.49	995,486.60
应收账款	贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	67,746,777.77	3,035,251.99	22,840,335.85	1,142,016.79
应收账款	辽宁清河发电有限责任公司	16,728,431.44	1,062,843.14	20,739,353.52	1,036,967.68
应收账款	通辽发电总厂	22,311,337.30	1,115,566.87	20,106,720.00	1,005,336.00
应收账款	安徽淮南平圩发电	11,459,334.14	1,145,933.41	19,392,166.74	1,052,985.72

	有限责任公司				
应收账款	上海外高桥发电有 限责任公司	3,162,862.06	158,143.10	19,057,268.90	952,863.45
应收账款	江苏谏山发电有 限公司	8,327,976.55	832,797.66	18,568,125.10	1,170,449.61
应收账款	通辽第二发电有 限责任公司	14,941,364.30	1,274,527.56	16,286,293.90	984,331.74
应收账款	中电投新疆能源化 工集团有限责任公 司乌苏热电分公司	27,190,394.39	211,532.30	15,318,758.44	
应收账款	白山热电有限责任 公司	19,331,973.70	1,594,645.47	15,031,660.70	751,583.04
应收账款	中电投山西铝业有 限公司	2,438,116.10	243,811.61	13,938,116.10	696,905.81
应收账款	贵州黔西中水发电 有限公司	6,485,130.20	643,724.55	9,569,993.24	479,046.26
应收账款	重庆天泰铝业有限 公司永川发电分公 司	6,120,321.96	414,202.30	9,115,997.96	455,799.90
应收账款	南阳热电有限责任 公司	38,886,975.35	1,595,156.92	8,660,767.79	102,708.89
应收账款	阜新发电有限责任 公司	1,383,844.98	138,384.50	7,721,452.98	386,072.65
应收账款	贵州鸭溪发电有限 公司			7,185,389.80	359,269.49
应收账款	辽宁东方发电有限 公司	3,953,881.00	395,288.14	6,351,881.86	317,594.09
应收账款	石家庄良村热电有 限公司	5,290,717.91		5,756,480.95	
应收账款	大连发电有限责任 公司	9,619,697.70	283,805.42	5,747,897.13	141,902.71
应收账款	中电投江西电力有 限公司分宜发电厂	4,946,596.06		5,200,980.67	
应收账款	平顶山平东热电有 限公司	48,299,276.07	2,303,647.50	3,741,103.83	40,087.00
应收账款	吉林电力股份有限 公司松花江第一热 电分公司			3,281,200.03	164,060.00
应收账款	通辽盛发热电有限 责任公司	947,202	94,720.2	2,737,606.00	136,880.30
应收账款	中电投电力工程有 限公司	18,980,065.89	2,076,382.34	2,402,924.97	240,292.50
应收账款	上海长兴岛第二发 电厂	41,327.00	4,132.70	2,066,529.80	103,326.49
应收账款	吉林电力股份有限 公司浑江发电公司			1,698,160.65	84,908.03
应收账款	吉林电力股份有限 公司四平第一热电 公司			1,414,592.53	70,729.63
应收账款	黄河鑫业有限公司	382,046.97	38,204.70	947,154.00	47,357.70

应收账款	中电神头发电有限责任公司	15,508,091.63	280,404.58	886,700.53	88,670.05
应收账款	吉林电力股份有限公司白城发电公司	565,000.00		565,200.00	28,260.00
应收账款	吉林松花江热电有限公司	122,900	24,580	184,300.00	18,430.00
应收账款	内蒙古锡林郭勒白音华煤电有限公司煤提质分公司			180,000.00	9,000.00
应收账款	盐城热电责任有限公司			38,000.00	3,800.00
应收账款	中电投贵州金元集团股份有限公司习水发电厂	5,570,106.27	278,505.31		
应收账款	上海电力股份有限公司吴泾热电厂	881,416.50	44,070.83		
应收账款	云南滇能陆良协联热电有限公司	31,760,131.63	1,588,006.58		
应收账款	贵州金元茶园发电有限责任公司	18,993,939.10	949,696.96		
应收账款	中电国瑞物流有限公司	6,413,795.00	320,689.75		
应收账款	贵州西电电力股份有限公司黔北发电厂	14,689,512.60	734,475.63		
应收账款	淮南平圩第二发电有限责任公司	8,883,740.50	444,187.03		
应收账款	淮沪煤电有限公司	7,164,410.00	358,220.50		
应收账款	中电投东北电力有限公司抚顺热电分公司	8,516,090.00	425,804.50		
应收账款	中电投北部湾(广西)热电有限公司	1,064,382.00	53,219.10		
应收账款	赤峰热电厂	964,947.00	48,247.35		
预付账款	重庆中电自能科技有限公司			88,500.00	
其他应收款	中国电能成套设备有限公司	388,870.00	19,443.50	1,278,040.00	63,902.00
其他应收款	中国电能成套设备有限公司北京分公司			1,005,668.00	91,566.80
其他应收款	北京华电成套设备有限公司			800,000.00	800,000.00
其他应收款	石家庄良村热电有限公司			600,000.00	300,000.00
其他应收款	国家电力投资集团有限公司			600,000.00	80,000.00
其他应收款	南阳热电有限责任公司	580,000.00	66,000.00	580,000.00	33,000.00
其他应收款	贵州省习水鼎泰能	840,000.00	123,000.00	540,000.00	54,000.00

	源开发有限责任公司				
其他应收款	平顶山平东热电有限公司	330,000.00	46,000.00	330,000.00	23,000.00
其他应收款	重庆白鹤电力有限责任公司	310,000.00	61,000.00	310,000.00	30,500.00
其他应收款	吉林松花江热电有限公司			300,000.00	15,000.00
其他应收款	山西神头发电有限责任公司	285,000.00	142,500.00	285,000.00	85,500.00
其他应收款	淮南平圩第二发电有限责任公司	200,000.00	60,000.00	200,000.00	40,000.00
其他应收款	吉林电力股份有限公司白城发电公司	150,000.00	15,000.00	150,000.00	7,500.00
其他应收款	中电投新疆能源化工集团有限责任公司乌苏热电分公司	109,700.00	21,940.00	109,700.00	10,970.00
其他应收款	上海外高桥发电有限责任公司	100,000.00	30,000.00	100,000.00	20,000.00
其他应收款	上海电力股份有限公司吴泾热电厂			100,000.00	100,000.00
其他应收款	贵溪发电有限责任公司			100,000.00	10,000.00
其他应收款	赤峰热电厂	90,000.00	9,000.00	90,000.00	4,500.00
其他应收款	中电投贵州金元集团股份有限公司纳雍发电总厂	70,000.00	23,000.00	70,000.00	15,000.00
其他应收款	吉林电力股份有限公司四平第一热电公司	15,000.00	1,500.00	54,500.00	2,725.00
其他应收款	吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司			20,000.00	1,000.00
其他应收款	中电投宁夏能源铝业临河发电分公司	20,000.00	2,000.00	20,000.00	1,000.00
其他应收款	辽宁清河发电有限责任公司	20,000.00	4,000.00	20,000.00	2,000.00
其他应收款	贵州黔东电力有限公司			10,000.00	10,000.00
其他应收款	重庆合川发电有限责任公司	50,000.00	2,500.00		
其他应收款	重庆天泰铝业有限公司永川发电分公司			10,000.00	5,000.00
其他应收款	通辽热电有限责任公司	200,000.00	10,000.00		
其他应收款	中电投东北电力有限公司抚顺热电分公司	100,000.00	5,000.00		
其他应收款	中电投协鑫滨海发	23,000.00	1,150.00		

	电有限公司				
其他应收款	中电投贵州金元集团股份有限公司习水发电厂	916,000.00	45,800.00		
应收股利	沈阳远达环保有限公司	1,872,371.16		1,280,553.98	

(2). 应付项目

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	重庆合川发电有限责任公司		127,451,223.53
应付账款	中电投河南电力有限公司开封发电分公司		39,764,358.64
应付账款	中电投河南电力有限公司平顶山发电分公司		24,845,921.62
应付账款	中电投江西电力有限公司新昌发电分公司		12,884,886.82
应付账款	重庆白鹤电力有限责任公司	53,746.74	12,240,553.95
应付账款	中电投河南电力检修工程有限公司	2,403,800.00	8,973,932.25
应付账款	沈阳远达环保工程有限公司	11,804,677.77	5,634,201.06
应付账款	重庆天泰铝业有限公司永川发电分公司	180,765.17	1,263,301.65
应付账款	江西中电电力工程有限责任公司景德镇分公司	812,445.94	1,126,875.00
应付账款	江西中业兴达电力实业有限公司	671,567.12	1,081,045.18
应付账款	石家庄良村热电有限公司		1,059,700.00
应付账款	贵溪发电有限责任公司		652,500.00
应付账款	中电投华北电力工程有限公司		457,834.00
应付账款	重庆中电自能科技有限公司	189,800.00	371,574.00
应付账款	江西中电电力工程有限责任公司南昌分公司	257,149.57	342,453.43
应付账款	中国电力投资集团公司物资装备分公司	1,497,841.72	481,364.20
应付账款	江西中电电力工程有限责任公司贵溪分公司	896,046.41	19,915.45

应付账款	阜新通达电力建筑安装工程公司		2,500.00
应付账款	江西昌源实业有限公司		
预收账款	贵州金元茶园发电有限责任公司		57,647,834.10
预收账款	中电投新疆能源化工集团有限责任公司乌苏热电分公司		30,969,354.00
预收账款	上海上电漕泾发电有限公司	31,589,885.90	29,010,820.00
预收账款	中电投电力工程有限公司		20,261,591.75
预收账款	贵州西电电力股份有限公司黔北发电厂		20,681,201.60
预收账款	中电投宁夏能源铝业临河发电分公司	3,254,458.20	9,507,015.00
预收账款	上海电力股份有限公司吴泾热电厂		5,841,000.00
预收账款	淮南平圩第二发电有限责任公司		4,489,567.20
预收账款	吉林松花江热电有限公司	6,423,126.00	3,451,884.00
预收账款	青海黄河上游水电开发有限责任公司	473,756.49	159,736.49
预收账款	中电投河南电力有限公司平顶山发电分公司	29,378,152.00	
预收账款	吉林电力股份有限公司四平第一热电公司	6,800,000.00	
预收账款	贵州鸭溪发电有限公司	5,116,144.60	
预收账款	中电投科学技术研究院有限公司	4,910,000.00	
预收账款	内蒙古锡林郭勒白音华煤电有限责任公司赤峰新城热电分公司	5,980,356.10	
预收账款	北票发电有限责任公司	1,216,578.52	
预收账款	中电投协鑫滨海发电有限公司	18,173,000.00	
预收账款	中电投石家庄高新热电有限公司	2,388,000.00	
其他应付款	中电投河南电力检修工程有限公司	440,000.00	840,000.00
其他应付款	沈阳远达环保工程有限公司	100,000.00	100,000.00
其他应付款	中国电力投资集团公司		500,000.00
其他应付款	重庆中电自能科技有	151,860.00	169,760.00

	限公司		
--	-----	--	--

十二、 股份支付

1、 股份支付总体情况

适用 不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、 以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

十三、 承诺及或有事项

1、 重要承诺事项

适用 不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

截止 2015 年 12 月 31 日，本公司无其他需要披露的重大承诺事项。

2、 或有事项

适用 不适用

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

1、本公司对完工的工程项目计提产品质量保证费，计提方法为：通过 168 小时半年以内的工程项目不计提产品质量保证费；通过 168 小时 6 个月至 1 年的工程项目按合同收入的 1%计提产品质量保证费；通过 168 小时 1 年以上的项目按合同收入的 0.5%计提产品质量保证费。

2、本公司全资子公司重庆远达水务有限公司（以下简称“远达水务”）于 2015 年 4 月 17 日向天津市高级人民法院（以下简称“天津高院”）就 2012 年承接天津滨海鼎昇环保科技有限公司（以下简称“鼎昇公司”）的渤天化中水回用项目提起诉讼，诉讼主要请求：

(1) 依法确认原告远达水务与被告鼎昇公司签订的《天津渤天化工有限责任公司中水回用项目总承包工程合同书》、《建筑安装工程施工协议》、《设备采购协议》、《技术服务协议》以及补充协议无效；

(2) 依法判令鼎昇公司向远达水务支付已完工工程款共计人民币 85,592,310 元以及赔偿垫资资金占用损失暂计人民币 10,302,202.97 元，同时申请 72,711,570 元的财产保全。

远达水务于 2015 年 5 月 4 日收到天津高院下达的《受理案件通知书》[(2015)津高民一初字第 1114 号]。2015 年 5 月 15 日，收到天津高院的民事裁定书，查封了被告 72,711,570 元的财产。截止到 2015 年 12 月 31 日，该案件尚处在立案阶段，渤天化项目造价鉴定工作正在开展中，因此对本公司的影响尚具有不确定性。

3、本公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司（以下简称“远达环保工程”）于 2014 年 1 月 24 日就关于内蒙古大板发电有限责任公司工程安装分包合同纠纷向重庆仲裁委提交仲裁申请，请求裁决被申请人西北电力建设第一工程公司支付远达环保工程各类款项 1,766.44 万元。截止到 2015 年 12 月 31 日，造价咨询公司正对本案所涉及的项目工程量进行鉴定，暂未出具鉴定结果。

4、本公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司（以下简称“远达环保工程”）于 2015 年 7 月 8 日递交起诉状，请求判令重庆钢铁有限责任公司支付工程款、质保金合计 3,127.86 万元。2015 年 9 月，远达环保工程对重钢集团申请财产保全措施后，冻结其两百万元财产。截止到 2015 年 12 月 31 日，因重钢集团提请管辖异议一审尚未开庭。

5、2015年10月14日，吉林安装集团股份有限公司四平分公司向重庆仲裁委申请仲裁，因四平项目工程结算问题请求裁决本公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司上海分公司赔付工程款780.00万元，该案已于2016年1月8日开庭。

6、本公司控股子公司江苏紫光吉地达环境科技有限公司（以下简称“江苏紫光”）于2015年4月27日就合同货款纠纷提起诉讼，请求判令黑龙江黑化股份有限公司支付拖欠货款75.84万元。截止到2015年12月31日，该案件正在等待一审判决。

7、本公司控股子公司江苏紫光吉地达环境科技有限公司（以下简称“江苏紫光”）于2015年6月29日就合同货款纠纷提起诉讼，请求判令成都新威能源有限公司支付拖欠货款224.40万元。截止到2015年12月31日，该案件已转至邛崃市人民法院管辖，待一审开庭。

8、本公司控股子公司江苏紫光吉地达环境科技有限公司（以下简称“江苏紫光”）于2015年12月2日就合同货款纠纷提起诉讼，请求判令新疆金晖兆丰能源有限公司支付拖欠货款120.00万元。截止到2015年12月31日，该案件法院已受理，已采取保全措施。

9、本公司控股子公司江苏紫光吉地达环境科技有限公司（以下简称“江苏紫光”）于2014年6月25日就合同货款纠纷提起诉讼，请求判令山西玉龙投资集团有限公司赔偿损失322.07万元。截止到2015年12月31日，该案件处于等待设备残值评估报告。

十四、 资产负债表日后事项

1、 重要的非调整事项

适用 不适用

2、 利润分配情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	78,081,689.00
经审议批准宣告发放的利润或股利	78,081,689.00

根据2016年3月24日召开的公司第七届董事会第十七次会议决议通过的《关于审议公司2015年度利润分配的预案》，公司以2015年12月末股本总数780,816,890股为基数，向全体股东按每10股分配红利1.0元（含税），派发现金股利78,081,689.00元。

3、 销售退回

适用 不适用

十五、 其他重要事项

1、 前期会计差错更正

适用 不适用

2、 债务重组

适用 不适用

3、 资产置换

适用 不适用

4、 年金计划

适用 不适用

5、 终止经营

适用 不适用

6、分部信息

√适用 □不适用

(1). 报告分部的确定依据与会计政策:

公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度等为依据确定经营分部。公司的经营分部是指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) 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) 能够通过分析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。

(2). 报告分部的财务信息

单位:元 币种:人民币

项目	特许经营	环保工程及服务	催化剂	水务、节能及其他	分部间抵销	合计
一、主营业务收入	1,402,004,137.44	2,244,820,461.47	261,639,546.62	206,561,297.64	624,531,976.89	3,490,493,466.28
二、主营业务成本	1,072,487,307.43	2,002,358,070.48	218,071,172.83	167,349,841.16	552,703,958.21	2,907,562,433.69
三、对联营和合营企业的投资收益		324,879.36		870,386.02		1,195,265.38
四、资产减值损失	-8,545,009.63	16,127,742.57	-524,604.76	7,231,581.35		14,289,709.53
五、折旧费和摊	1,045,314.44	9,160,364.96	1,028,644.57	8,298,543.08		19,532,867.05

销 费						
六、 利 润 总 额	283,828,523.38	87,917,634.02	20,015,859.01	208,847,379.48	199,698,696.57	400,910,699.32
七、 所 得 税 费 用	44,652,715.99	7,714,389.33	1,764,312.03	41,237,829.27	7,783,423.94	87,585,822.68
八、 净 利 润	239,175,807.39	80,203,244.69	18,251,546.98	167,609,550.21	191,915,272.63	313,324,876.64
九、 资 产 总 额	4,004,599,754.35	3,007,947,930.30	719,209,360.91	5,256,579,435.69	4,428,120,163.37	8,560,216,317.88
十、 负 债 总 额	1,121,336,445.91	1,982,358,021.85	318,878,836.91	704,475,026.43	674,982,027.42	3,452,066,303.68

十六、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 应收账款分类披露：

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款										
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	25,001,916.73	100.00	259,566.32		24,742,350.41	72,082,434.24	100.00	103,420.14		71,979,014.1

1、按账龄分析法计提的应收账款	5,191,326.48	20.76	259,566.32	5.00	4,931,760.16	2,068,402.77	2.87	103,420.14	5.00	1,964,982.60
2、应收电费	19,810,590.25	79.24			19,810,590.25	70,014,031.47	97.13			70,014,031.50
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款										
合计	25,001,916.73	/	259,566.32	/	24,742,350.41	72,082,434.24	/	103,420.14	/	71,979,014.10

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1年以内			
其中：1年以内分项			
1年以内	5,191,326.48	5.00	259,566.32
1年以内小计	5,191,326.48	5.00	259,566.32
1至2年			
2至3年			
3年以上			
3至4年			
4至5年			
5年以上			
合计	5,191,326.48	5.00	259,566.32

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款：

组合名称	期末余额	坏账准备余额
应收电费	19,810,590.25	
合计	19,810,590.25	

(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 180,035.25 元; 本期收回或转回坏账准备金额 0 元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

(3). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

(4). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况:

单位名称	期末余额	占应收账款总额的比例(%)	坏账准备余额
重庆合川发电有限责任公司	25,001,916.73	100.00	259,566.32
合计	25,001,916.73	100.00	259,566.32

2、其他应收款

(1). 其他应收款分类披露:

单位: 元 币种: 人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款										

按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	1,245,227.56	100.00	988,730.00		256,497.56	1,376,696.92	100.00	1,089,268.19		287,428.73
1、按账龄分析法计提的其他应收款	988,730.00	79.40	988,730.00	100.00	0.00	1,099,493.76	79.86	1,089,268.19	99.07	10,225.57
2、应收小额备用金	256,497.56	20.60			256,497.56	277,203.16	20.14			277,203.16

单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款										
合计	1,245,227.56	/	988,730.00	/	256,497.56	1,376,696.92	/	1,089,268.19	/	287,428.73

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 币种：人民币

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
1 年以内			
1 年以内小计			
1 至 2 年			
2 至 3 年			
3 年以上			
3 至 4 年			
4 至 5 年			
5 年以上	988,730.00	100.00	988,730.00
合计	988,730.00	100.00	988,730.00

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：

组合名称	期末余额	坏账准备余额
小额备用金	256,497.56	

组合名称	期末余额	坏账准备余额
合计	256,497.56	

(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-100,538.19元;本期收回或转回坏账准备金额0元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的:

适用 不适用

(3). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(4). 其他应收款按款项性质分类情况

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	988,730.00	1,099,493.76
备用金	256,497.56	277,203.16
合计	1,245,227.56	1,376,696.92

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况:

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
重庆市模具中心	往来款	860,000.00	5年以上	69.06	860,000.00
职工借款	备用金	256,497.56	1年以内	20.60	
重庆拓源电力有限公司	往来款	128,730.00	5年以上	10.34	128,730.00
合计	/	1,245,227.56	/	100.00	988,730.00

(6). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

3、长期股权投资

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	3,606,749,111.80		3,606,749,111.80	2,884,540,262.14		2,884,540,262.14
对联营、合营企业投资	54,696,713.41		54,696,713.41	45,826,327.39		45,826,327.39
合计	3,661,445,825.21		3,661,445,825.21	2,930,366,589.53		2,930,366,589.53

(1) 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
河南九龙环保有限公司	857,922,380.90	98,597,087.92	956,519,468.82			
重庆远达烟气治理特许经营有限公司	660,622,358.01	1,302,870,981.58		1,963,493,339.59		
重庆远达催化剂制造有限公司	209,108,846.51			209,108,846.51		
重庆远达水务有限公司	115,085,083.61	50,000,000.00		165,085,083.61		
重庆中电节能	13,030,226.43	20,000,000.00		33,030,226.43		

技术有限公司					
中电投远达环保工程有限公司	458,721,659.36			458,721,659.36	
江西远达环保有限公司	570,049,707.32	142,404,031.32		712,453,738.64	
江苏紫光吉地达环境科技有限公司		64,856,217.66		64,856,217.66	
合计	2,884,540,262.14	1,678,728,318.48	956,519,468.82	3,606,749,111.80	

(2) 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		
一、合营企业										
小计										
二、联营企业										
中电投先融期货有限公司	45,826,327.39			1,218,424.47					47,044,751.86	
重庆		8,000		-348,					7,651	

智慧思特环保大数据有限公司		,000.00		038.45						,961.55	
小计	45,826,327.39	8,000,000.00		870,386.02						54,696,713.41	
合计	45,826,327.39	8,000,000.00		870,386.02						54,696,713.41	

4、营业收入和营业成本：

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	219,590,223.38	159,118,350.76	317,339,423.92	275,367,023.41
脱硫脱硝电价收入	219,590,223.38	159,118,350.76	312,840,955.57	271,558,544.87
中水处理			4,498,468.35	3,808,478.54
其他业务	6,975,603.85		15,353,250.24	
合计	226,565,827.23	159,118,350.76	332,692,674.16	275,367,023.41

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	102,720,146.10	95,267,093.56
权益法核算的长期股权投资收益	870,386.02	289,275.39
处置长期股权投资产生的投资收益		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益		
持有至到期投资在持有期间的投资收益		
可供出售金融资产在持有期间的投资收益	9,511,211.48	9,875,000.00
处置可供出售金融资产取得的投资收益	173,610,818.71	
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		
合计	286,712,562.31	105,431,368.95

十七、 补充资料

1、 当期非经常性损益明细表

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-30,925,359.86	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、		

减免		
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	19,144,698.95	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	173,610,818.71	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-2,695,509.24	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
所得税影响额	-40,619,022.88	
少数股东权益影响额	-695,844.46	
合计	117,819,781.22	

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	5.98	0.37	0.37
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3.52	0.22	0.22

3、 境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

第十一节 公司债券相关情况

适用 不适用

第十二节 备查文件目录

备查文件目录	(一) 载有公司法定代表人、财务负责人、会计主管人员签名并盖章的会计报表。
备查文件目录	(二) 载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
备查文件目录	(三) 报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

董事长：刘艺

董事会批准报送日期：2015 年 3 月 25 日

修订信息

报告版本号	更正、补充公告发布时间	更正、补充公告内容