

公司代码：600292

公司简称：远达环保

# 国家电投集团远达环保股份有限公司

## 2016 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
董事长	郑武生	因公出差	田 钧
董事	王建功	因公出差	唐勤华
独立董事	徐克美	因公出差	王 牧

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、公司董事长郑武生、财务总监杨竹策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

公司以2016年12月末股本总数780,816,890股为基数，拟向全体股东按每10股分配红利0.60元（含税），派发现金股利46,849,013.40元，占2016年归属于上市公司净利润的30.91%，剩余未分配利润797,203,272.31元结转下一年度。

#### 六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

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

适用 不适用

公司已在本报告中详细描述可能存在的相关风险，敬请查阅第四节经营情况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	经营情况讨论与分析.....	8
第五节	重要事项.....	21
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	31
第七节	优先股相关情况.....	34
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	35
第九节	公司治理.....	43
第十节	公司债券相关情况.....	151
第十一节	财务报告.....	46
第十二节	备查文件目录.....	152

## 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		
远达环保、本公司、公司、母公司	指	国家电投集团远达环保股份有限公司
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	国家电投集团远达环保催化剂有限公司
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
智慧能源公司	指	国家电投集团贵溪智慧能源有限公司
沈阳远达	指	沈阳远达环保工程有限公司
江西远达	指	江西远达环保有限公司
贵溪电厂	指	江西贵溪发电有限责任公司
先融期货	指	中电投先融期货股份有限公司
大数据公司	指	重庆智慧思特大数据有限公司
VOCs	指	挥发性有机化合物
“水岛”工程	指	将水源净化、过程水处理、废水处理及回用、废水零排放整个全过程作为整体统筹规划、独立成“岛”，项目集中控制和管理。
报告期、本报告期、本年度	指	2016 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	国家电投集团远达环保股份有限公司
公司的中文简称	远达环保
公司的外文名称	SPIC YUANDA ENVIRONMENTAL—PROTECTION CO., LTD .
公司的外文名称缩写	SPICYD
公司的法定代表人	郑武生

## 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@spic.com.cn	lingjuan@spic.com.cn

注：公司邮箱地址后缀已由“zdydep.com”变更为“spic.com.cn”。

## 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@spic.com.cn

注：公司邮箱地址后缀已由“zdydep.com”变更为“spic.com.cn”。

## 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	远达环保	600292	九龙电力、中电远达

## 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、王勇勇

## 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	2016年	2015年	本期比上年同期增减(%)	2014年
营业收入	3,261,237,663.84	3,536,137,915.47	-7.77	3,484,306,126.17
归属于上市公司股东的净利润	151,577,220.44	286,640,854.01	-47.12	232,363,271.36
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	139,229,246.79	168,821,072.79	-17.53	219,472,872.67

经营活动产生的现金流量净额	147,486,097.21	493,875,477.13	-70.14	-156,612,338.89
	2016年末	2015年末	本期末比上年同期末增减(%)	2014年末
归属于上市公司股东的净资产	4,871,586,138.21	4,837,909,642.74	0.70	4,765,706,496.38
总资产	8,697,289,160.37	8,560,216,317.88	1.60	8,655,276,658.68

## (二) 主要财务指标

主要财务指标	2016年	2015年	本期比上年同期增减(%)	2014年
基本每股收益(元/股)	0.19	0.37	-48.65	0.32
稀释每股收益(元/股)	0.19	0.37	-48.65	0.32
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.18	0.22	-18.18	0.30
加权平均净资产收益率(%)	3.13	5.98	减少2.85个百分点	6.59
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	2.87	3.52	减少0.65个百分点	6.22

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

2014年,因脱硝工程业务集中释放后,催化剂销售价格在下半年出现下降,但由于公司非公开发行项目于下半年完成资产交割,对公司整体盈利形成支撑,使公司2014年业务业绩保持增长。

2015年,受公司非公开发行募投项目营业收入增长,以及减持西南证券股票带来非经常性损益影响,使公司收入、利润及每股收益达到近三年最高水平。

2016年,受脱硫脱硝电量、催化剂销售单价、工程产值下滑等因素影响,且公司本年度无减持股票事项,使公司收入、利润、每股收益同比均出现一定程度下降。

## 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

(三)境内外会计准则差异的说明:

适用 不适用

## 九、2016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	790,940,416.29	828,437,501.35	763,325,833.65	878,533,912.55

归属于上市公司股东的净利润	61,269,317.48	-2,909,054.67	54,920,422.37	38,296,535.26
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	58,948,762.94	-4,131,535.42	52,959,481.87	31,452,537.40
经营活动产生的现金流量净额	-11,426,216.53	66,132,378.79	56,145,789.65	36,634,145.30

注：因公司第二季度工程业务收入增长，导致公司第二季度营业收入较一季度环比增长；但同时公司第二季度脱硫脱硝特许经营发电机组集中检修、技改，电厂发电量下降，使公司脱硫脱硝电价收入大幅减少，导致特许经营业务利润环比大幅下降。虽然工程业务收入弥补了特许经营业务收入的下滑，但由于工程业务毛利率较低，无法弥补特许经营业务利润的下降，所以第二季度公司整体利润出现亏损。

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	2016 年金额	附注 (如适用)	2015 年金额	2014 年金额
非流动资产处置损益	-14,721,989.46		-30,925,359.86	-11,381,270.61
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	32,773,178.72		19,144,698.95	19,446,162.16
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
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	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-18,159.48		-2,695,509.24	535,899.92
少数股东权益影响额	-4,577,954.55		-695,844.46	-188,064.67
所得税影响额	-1,107,101.58		-40,619,022.88	-1,185,347.28
合计	12,347,973.65		117,819,781.22	12,890,398.69

## 十一、采用公允价值计量的项目

适用 不适用

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	203,940,000.00	146,878,000.00	-57,062,000.00	0.00
合计	203,940,000.00	146,878,000.00	-57,062,000.00	0.00

## 十二、 其他

适用 不适用

### 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

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、水务运营、脱硝催化剂制造及再生、除尘器设备制造及安装等业务，在大气治理领域仍保持在行业前列。

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：公司通过参与项目投标签订合同，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、脱硝业务以合同形式特许给公司，由公司承担脱硫、脱硝设施的投资、建设、运行、维护及日常管理，并达到合同规定的脱硫、脱硝排放标准，公司获得脱硫、脱硝电价补贴及脱硫副产物所带来的收益。

3. 水务运营业务：公司采取 PPP 模式（政府和社会资本合作），BOT 模式（建造、运营、移交）等方式进行运营管理。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。

4. 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，反售业主方获得销售收入。

5. 除尘器设备制造及安装业务：公司通过参与项目投标签订合同，开展设计、组织生产、安装、调试、试运行，通过性能测试后并获得除尘器产品销售及安装收入。

随着国家大气污染防治政策的日益趋严，在国内燃煤机组完成脱硫脱硝初次改造基础上，2015 年底，环保部、发改委、能源局印发《全面实施燃煤电厂超低排放和节能改造工作方案》（环发[2015]164 号），进一步提升了燃煤机组排放标准。根据国家总体计划，预计到 2020 年，全国将有 5.8 亿千瓦实施超洁净排放改造需求。报告期内，超洁净排放改造工程建设市场全面铺开，超洁净排放改造开始成为国内煤电机组烟气治理重要市场需求，这对超洁净排放改造工程业务形成利好。报告期内，公司抓住机遇，在超低排放工程业务方面实现快速增长，弥补了新建脱硫脱硝除尘工程业务萎缩的缺口。

#### 二、报告期内公司主要资产发生重大变化情况的说明

适用 不适用

#### 三、报告期内核心竞争力分析

适用 不适用

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。截止本报告期，公司已累计签约脱硫、脱硝、除尘 EPC 项目装机容量超过 2.1 亿千瓦，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。

2. 脱硫脱硝特许经营的规模化运营。截止本报告期，公司已投运脱硫脱硝特许经营装机容量 3098 万千瓦（其中：脱硫容量 1646 万千瓦，脱硝容量 1452 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。公司除尘器制造业务具备年产 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。通过近 200 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”工程项目运行良好，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。

6. 领先的技术研发能力及实验平台。公司拥有“国家地方联合工程研究中心”、“国家级企业技术中心”、“院士工作站”、“博士后工作站”等多个国家、省部级科研平台，是中国烟气脱硝产业技术创新战略联盟的牵头单位。公司拥有全国最大、亚洲第二的合川原烟气净化综合实验基地、国内唯一的催化剂性能检测中心和活性焦脱硫脱硝中试实验基地，可进行烟气脱硫、脱硝、除尘、脱汞、二氧化碳捕集等自主知识产权技术的开发，同时还建成了国内首个万吨级二氧化碳捕集及液化装置，搭建了公司环保科技创新、工程示范的重要承载平台。

## 第四节 经营情况讨论与分析

### 一、经营情况讨论与分析

报告期内，面对宏观经济下行、市场环境和经营条件出现不利的变化，公司全体人员众志成城，共同努力，强化管控水平提升，加快推进公司环保产业结构调整，坚持科学发展的战略引领，紧紧围绕发展经营这一中心任务，在进一步巩固传统优势业务的同时，新业务拓展取得突破。

在传统优势业务领域，公司通过把握超洁净改造机遇，积极参与市场竞争，实现环保工程业务收入 20.73 亿元；完成贵溪二期 2×30 万千瓦脱硝特许经营项目完成移交运营，特许经营装机容量已达到 3098 万千瓦；脱硝催化剂再生布局基本就位。

在新兴业务也取得突破。首个分布式能源项目——江苏紫光屋顶光伏项目并网发电。潼南项目建成投产并取得危废经营资质。中标重庆市永川区人民医院分布式能源项目，实现了分布式能源工程类项目“零”突破。核环保业务中标山东海阳核电一期工程去污系统设计和技术服务项目、中核集团秦山地区固废处理项目及田湾核电站固废暂存库工程设计项目。土壤修复业务也取得突破，中标邵阳土壤修复项目。在“互联网+”环保领域，完成了火电厂环保远程监测系统的开发和智慧水务平台搭建，大数据平台开发和智慧环保业务平稳起步。

2016 年，公司牢固树立“科学技术是第一生产力”思想，坚持以科技创新提升核心竞争力，积极抢占发展制高点，技术研发成果转化成效显著，重点技术攻关取得突破。开发了高效离心除雾器并成功示范，完成了氟塑料换热器、SO<sub>3</sub> 控制中试试验研究，确定 MVR 蒸发结晶和烟气余热蒸发两条废水“零排放”技术路线。耐磨、耐硫等新型催化剂已完成工程示范，催化剂再生技术已在潼南实现产业化应用。尿素水解制氨技术在河南焦作等项目得到推广。公司全年新增专利 20 项，获省部级及以上科技奖励 17 项。“燃煤烟气多污染物协同控制技术与装备国家工程实验室”获得国家发改委批准。“实现超低排放的燃煤烟气沸腾式泡沫脱硫除尘一体化技术与装备”获中国电力科学技术三等奖，“燃煤电厂 SCR 烟气脱硝尿素水解技术”等 2 个项目入选环保部环保技术国际智汇平台（3iPET）百强奖，“燃煤烟气耐磨损脱硝催化剂配方及制造技术”获得重庆市电力科学技术一等奖，燃煤电厂“水岛”一体化技术研究”获得重庆市电力科学技术二等奖，“蜂窝管式湿式电除尘技术及装备”和“燃煤电厂 SCR 烟气脱硝尿素水解技术”获得重庆市电力科学技术三等奖。



## 二、报告期内主要经营情况

公司实现营业收入 32.61 亿元,较上年下降 7.77%;实现利润总额 1.70 亿元,较上年下降 57.49% (扣除上年出售西南证券股票影响因素同比下降 27.59%), 归属于母公司的净利润 1.52 亿元,较上年下降 47.12% (扣除上年出售西南证券股票影响同比下降 6.69%)。

### (一) 环保工程业务情况

2016 年,燃煤电厂超洁净排放改造市场全面铺开,各发电集团、地方电力在节能升级改造投入逐步增加,但由于新建火电项目的减少,脱硫脱硝工程业务总量呈萎缩趋势。2016 年公司环保工程业务中标 88 个项目,累计完成 40 台套脱硫、脱硝、除尘装置的投运,在建工程项目 30 个。2016 年,公司环保工程业务实现营业收入 20.73 亿元,同比下降 1.14%;实现利润总额 8108 万元,同比上涨 52.92%。

### (二) 脱硫脱硝特许经营业务情况

2016 年,受火力发电机组利用小时数下滑影响,公司特许经营业务脱硫脱硝电价收入同比减少,导致利润同比下降。2016 年,公司实现营业收入 14.16 亿元,同比下降 1.05%;实现利润总额 2.35 亿元,同比下降 17.25%。

### (三) 脱硝催化剂业务情况

2016 年,脱硝催化剂行业产能严重过剩,销售价格持续下降,公司在加强营销,脱硝催化剂销售量同比增长 21.98%的情况下,收入及利润仍出现大幅下滑。2016 年,公司催化剂业务实现营业收入 2.15 亿元,同比下降 18.49%;利润总额 109.89 万元,同比下降 94.41%。

## (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	3,261,237,663.84	3,536,137,915.47	-7.77
营业成本	2,690,737,853.30	2,914,116,550.28	-7.67
销售费用	41,405,273.15	42,030,242.84	-1.49
管理费用	272,856,674.85	250,574,991.17	8.89
财务费用	40,529,602.40	55,881,900.48	-27.47
经营活动产生的现金流量净额	147,486,097.21	493,875,477.13	-70.14
投资活动产生的现金流量净额	-250,503,382.94	-284,505,211.98	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-136,891,668.92	-490,830,326.93	不适用
研发支出	56,369,144.47	39,987,458.01	40.97

(1) 营业收入变动的主要原因系公司特许经营电量、工程产值及催化剂销售价格下滑影响所致。

(2) 营业成本变动的主要原因系公司特许经营电量、工程产值下降导致成本减少所致。

(3) 销售费用变动的主要原因系公司控股子公司江苏紫光吉地达环境科技有限公司产品运输费减少所致。

(4) 管理费用变动的主要原因系公司上年 5 月收购的控股子公司江苏紫光吉地达环境科技有限公司同比增加 5 个月费用所致。

(5) 财务费用变动的主要原因系公司发行短期债券置换贷款所致。

(6) 经营活动产生的现金流量净额变动的主要原因系销售商品提供劳务收到的现金减少所致。

(7) 投资活动产生的现金流量净额变动的主要原因系公司本年度向联营企业中电投先融期货股份有限公司、重庆智慧思特大数据有限公司、中电投贵溪智慧能源有限公司投入资本金,以及上年同期支付非公开发行项目尾款,本期无相关业务所致。

(8) 筹资活动产生的现金流量净额变动的主要原因系本年度公司贷款增加所致。

(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研发投入增加所致。

## 1. 收入和成本分析

√适用 □不适用

公司主营业务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 32.27 亿元，环保工程收入占主营收入比例为 45.37%，脱硫脱硝电价收入占比 42.26%，其他占比 12.37%。公司主营成本 26.86 亿元，环保工程成本占主营成本比例为 48.09%，脱硫脱硝电价成本占比 40.20%，其他占比 11.72%。

### (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	1,463,934,786.05	1,291,739,503.28	11.76	-14.45	-17.76	增加 3.55 个百分点
脱硫脱硝特许经营	1,363,801,535.96	1,079,723,086.76	20.83	-2.72	0.67	减少 2.67 个百分点
其他	399,255,885.74	314,729,297.40	21.17	5.84	19.06	减少 8.76 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 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
西南地区	529,860,096.65	461,323,465.94	12.93	-30.30	-27.15	减少 3.77 个百分点
华南地区	34,747,905.71	27,668,267.83	20.37	-17.20	-20.09	增加 2.88 个百分点
华东地区	981,806,015.72	786,440,899.63	19.90	117.20	122.86	减少 2.04 个百分点
华中地区	514,092,563.07	408,028,983.09	20.63	-38.80	-40.12	增加 1.75 个百分点
西北地区	411,493,805.99	355,024,432.75	13.72	34.86	38.77	减少 2.43 个百分点
东北地区	302,196,117.57	274,718,755.88	9.09	-22.02	-19.08	减少 3.31 个百分点
华北地区	386,047,958.98	323,964,603.04	16.08	-38.16	-40.19	增加 2.85 个百分点
其他地区	66,747,744.06	56,761,925.35	14.96	-15.82	-17.00	增加 1.21 个百分点

主营业务分行业、分地区情况的说明

√适用 □不适用

1、上表为各业务板块抵消后的数据；

2、上表中的“其他”包括公司的催化剂销售、水务、除尘器制造、节能及核环保业务。

### (2). 产销量情况分析表

√适用 □不适用

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	16,946 方	17,756 方	1,494 方	15.03	26.92	1.74

## (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 (%)
环保工程	设备采购成本、建安分包成本、设计成本等	1,291,739,503.28	48.09	1,570,734,098.13	54.02	-17.76
脱硫脱硝特许经营	材料及动力费、设备折旧、检修维护费、人工成本等	1,079,723,086.76	40.20	1,072,487,307.43	36.89	0.67
其他	材料及动力费、设备折旧、特许经营权摊销、人工成本等	314,729,297.40	11.72	264,341,028.13	9.09	19.06

成本分析其他情况说明

√适用 □不适用

公司环保工程业务中，设备采购成本占该业务成本 55.08%。

公司脱硫脱硝特许经营业务中，材料及动力成本占该业务成本 40.82%，折旧费占该业务成本 20.26%。脱硫脱硝特许经营成本同比上升主要是由于设备技术改造、以及新并购贵溪二期脱硝资产导致折旧成本增加。

上表中的“其他”包括公司的催化剂销售、水务、除尘器制造、节能及核环保业务。

## (4). 主要销售客户及主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名客户销售额 69,757.88 万元，占年度销售总额 21.39%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 69,757.88 万元，占年度销售总额 21.39%。

主要销售客户情况：

客户名称	销售金额 (元)	占公司营业收入比重 (%)
国家电投集团河南电力有限公司平顶山发电分公司	156,881,052.67	4.81

贵溪发电有限责任公司	150,924,236.68	4.63
石家庄良村热电有限公司	137,981,115.75	4.23
国电投集团江西电力有限公司新昌发电厂	130,791,128.80	4.01
重庆合川发电有限责任公司	121,001,288.43	3.71
合计	697,578,822.33	21.39

前五名供应商采购额 25,482.96 万元，占年度采购总额 9.47%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 20,925.27 万元，占年度采购总额 7.78%。

主要供应商情况：

供应商名称	采购金额（元）	占公司营业成本比重（%）
沈阳远达环保工程有限公司	75,205,827.08	2.79
国家电投重庆合川发电有限公司	51,345,725.15	1.90
黑龙江恒泰建设集团有限公司	45,576,900.00	1.69
贵溪发电有限责任公司	43,834,639.78	1.62
中电投江西电力有限公司新昌发电分公司	38,866,469.34	1.44
合计	254,829,561.35	9.44

## 2. 费用

适用 不适用

## 3. 研发投入

### 研发投入情况表

适用 不适用

单位：元

本期费用化研发投入	56,369,144.47
本期资本化研发投入	0
研发投入合计	56,369,144.47
研发投入总额占营业收入比例（%）	1.73
公司研发人员的数量	304
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	15.66
研发投入资本化的比重（%）	0.00

### 情况说明

适用 不适用

## 4. 现金流

适用 不适用

公司经营活动现金流量主要由“销售商品收到现金”、“税费返还收到现金”、“收到其他与经营活动有关的现金”、“购买商品支付现金”、“支付给职工现金”、“支付税费”以及“支付其他与经营活动有关的现金”组成。其中：

1. 税费返还收到现金：同比增加 311.25%，主要是污水处理项目增值税优惠政策调整导致增加；

2. 收到其他与经营活动有关的现金：同比增加 48.37%，主要是收回的投标保证金增加；

3. 支付其他与经营活动有关的现金：同比增加 41.62%，主要是对外投标支付保证金增加。

公司投资活动现金流量主要由“取得投资收益收到现金”、“购建固定资产支付现金”、“投资支付现金”组成。其中：

1. 取得投资收益收到现金：同比减少 93.38%，主要是上年同期减持西南证券收到现金，本报告期内无相关业务导致减少；

2. 购建固定资产支付现金：同比减少 66.76%，主要是上年支付 2014 年度非公开发行项目尾款，本报告期内无相关业务导致减少；

3. 取得子公司支付的现金：同比减少 100%，主要是上年度收购江苏紫光支付现金，本报告期无相关业务而导致减少。

公司筹资活动现金流量主要由“吸收投资收到现金”、“取得借款收到现金”、“偿还债务支付现金”、“分配股利收到现金”组成。其中：

吸收投资收到现金：同比增加 100%，主要是本年度催化剂辽宁公司和安徽公司收到少数股东注册资本投入所致。

## (二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

√适用 □不适用

公司上年度减持西南证券股票，本年度无相关业务发生，该业务减少利润 1.65 亿元。

## (三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

### 1. 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 (%)
货币资金	388,002,516.34	4.46	650,241,150.40	7.60	-40.33
应收股利	2,913,445.26	0.03	4,785,816.42	0.06	-39.12
长期股权投资	162,046,902.37	1.86	63,145,197.74	0.74	156.63
投资性房地产	249,970.25	0.00	365,341.14	0.00	-31.58
在建工程	83,325,332.90	0.96	55,556,268.75	0.65	49.98
开发支出	12,178,001.90	0.14	5,983,678.33	0.07	103.52
长期待摊费用	110,788,996.42	1.27	78,681,502.08	0.92	40.81
递延所得税资产	93,037,987.90	1.07	58,952,987.17	0.69	57.82
其他非流动资产	1,000,000.00	0.01	89,583,840.00	1.05	-98.88
应付票据	71,332,461.74	0.82	112,475,185.69	1.31	-36.58
预收款项	173,806,457.89	2.00	303,009,925.38	3.54	-42.64
应付股利	453,184.96	0.01	5,028,727.97	0.06	-90.99
应付利息	2,781,362.67	0.03	1,525,967.14	0.02	82.27
一年内到期的非流动负债	99,200,946.92	1.14	69,850,000.00	0.82	42.02
其他流动负债	100,000,000.00	1.15	0	0	不适用
长期借款	275,082,576.02	3.16	428,894,443.23	5.01	-35.86
专项应付款	1,001,733.43	0.01	711,733.43	0.01	40.75
预计负债	17,330,748.19	0.20	25,622,056.75	0.30	-32.36
专项储备	12,817,317.01	0.15	9,839,852.98	0.11	30.26

#### 其他说明

(1) 货币资金：系公司向参股企业先融期货、大数据公司增资；全资子公司节能公司对智慧能源公司投资，以及生产经营收到的资金减少所致。

(2) 应收股利：系公司控股子公司环保工程收回沈阳远达股利所致。

(3) 长期股权投资：系公司向先融期货增资、支付大数据公司第二期投资款以及全资子公司节能公司参股智慧能源公司导致增加。

(4) 投资性房地产：系公司计提投资性房产折旧导致减少。

(5) 在建工程：系公司部分脱硫脱硝特许经营资产实施技术改造，以及催化剂安徽工厂在建导致增加。

(6) 开发支出：系公司控股子公司远达工程、全资子公司特许经营公司及控股子公司江苏紫光本年度新增研究项目尚未结题所致。

(7) 长期待摊费用：系公司脱硫脱硝特许经营项目换装脱硝催化剂增加所致。

(8) 递延所得税资产：系公司控股子公司远达工程与全资子公司远达水务坏账计提增加，以及公司内部交易未实现利润导致增加。

(9) 其他非流动资产：系公司全资子公司远达水务 2015 年末预付的昌图项目污水处理特许经营权收购款项于本年度转入无形资产所致。

(10) 应付票据：系公司全资子公司远达水务与催化剂公司开具的承兑汇票到期兑付所致。

(11) 预收款项：系公司控股子公司远达工程新签项目陆续实现产值，导致预收款下降。

(12) 应付股利：系公司控股孙公司朝阳远达环保水务有限公司向少数股东支付股利导致减少。

(13) 应付利息：系公司本年度发行短期债券计提利息所致。

(14) 一年内到期的非流动负债：系公司全资子公司特许经营公司与远达水务部分长期借款将于一年内到期而分类导致增加。

(15) 其他流动负债：系公司发行短期债券所致。

(16) 长期借款：系公司全资子公司特许经营公司与远达水务部分长期借款将于一年内到期而分类，以及控股子公司江苏紫光归还借款所致。

(17) 专项应付款：系公司控股子公司江苏紫光收到研发专用经费导致增加。

(18) 预计负债：系公司控股子公司远达工程部分工程项目完成终验冲销产品质量保证费所致。

(19) 专项储备：系公司控股子公司远达工程按国家《企业安全生产费用提取和使用管理办法》规定提取安全生产费所致。

## 2. 截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	12,763,231.90	汇票保证金、保函保证金、专项收购款
固定资产	122,478,434.40	借款抵押
无形资产	44,865,220.80	借款抵押
合计	180,106,887.10	—

注：上述资产受限情况系江苏紫光被收购之前已发生事项。除上述事项外，公司无其他抵押性质借款。

## 3. 其他说明

□适用 √不适用

## 环保行业经营性信息分析

### 1 大气污染治理

#### (1). 主要经营模式和上下游情况

√适用 □不适用

公司的业务范围主要集中在大气污染治理领域。占主导的业务模式包括脱硫脱硝除尘工程总承包业务及脱硫脱硝特许经营业务。具体的业务模式为：

1. 脱硫脱硝除尘工程总承包业务经营模式：公司通过参与项目投标签订合同，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经营模式：根据国家发改委和环保部的相关规定，火电厂将脱硫、脱硝业务以合同形式特许给公司，由公司承担脱硫、脱硝设施的投资、建设、运行、维护及日常管理，并完成合同规定的脱硫、脱硝达标排放标准，公司获得脱硫、脱硝电价补贴及脱硫副产物所带来的收益。

上下游情况：

1. 工程总承包业务：公司目前业务主要依托于向火电企业提供脱硫、脱硝、除尘、技术咨询等工程类服务业务，公司的下游环节主要服务于火电企业。上游环节主要包括相关脱硫、脱硝、除尘设备、催化剂等供应商；提供工程施工、设备安装等合作单位。对于下游产业链，公司重点做好火电企业环保工程业务，保证工程投运后达到业主排放要求。在产业链上游管理方面，深化与设备供应商、施工单位的合作，通过设计整合，招投标方式降低工程成本。做好设备供应商、施工单位的管理，通过对上游供应商进行阶段性评估，淘汰不合格供应商，确保工程质量。

2. 特许经营业务：公司目前特许经营业务主要向火电企业提供脱硫脱硝服务，收取脱硫脱硝电价补贴，公司的下游环节主要服务于火电企业，以及销售脱硫副产物石膏。上游环节主要包括相关脱硫脱硝设备、钢铁等供应商；提供检修维护的合作单位。对于下游产业链，公司重点做好电厂环保运行服务工作，保证实现达标排放，对于脱硫副产物石膏的销售，加强中间商和石膏直接需求企业的沟通，通过招标确定石膏销售价格，争取获得更好的销售价格。在产业链上游管理方面，与检修维护方进一步做好沟通和管理，降低维护成本；在设备采购方面，采取招投标方式，市场竞价，降低采购成本，并做好供应商精细化管理。

#### (2). 产品销售订单情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

产品名称	中标时间	合同签订时间	合同金额	治理工艺	入口污染物指标	出口污染物指标	报告期内完工进度	报告期内确认的收入	是否完成验收
中电普安电厂催化剂初装项目	2016年8月	2016年11月	20,374,398.00	SCR脱硝	NO <sub>x</sub> 指标 (mg/Nm <sup>3</sup> ) ≤ 800	NO <sub>x</sub> 指标 (mg/Nm <sup>3</sup> ) ≤ 100	0%	0	否
田集电厂催化剂加装项目	2016年4月	2016年6月	13,854,400.00	SCR脱硝	NO <sub>x</sub> 指标 (mg/Nm <sup>3</sup> ) ≤ 400	NO <sub>x</sub> 指标 (mg/Nm <sup>3</sup> ) ≤ 50	100%	11,841,367.52	是
芜湖发电1、2#加装催化剂项目	2016年6月	2016年6月	12,247,400.00	SCR脱硝	NO <sub>x</sub> 指标 (mg/Nm <sup>3</sup> ) ≤ 400	NO <sub>x</sub> 指标 (mg/Nm <sup>3</sup> ) ≤ 40	50%	5,233,931.62	否

贵溪三期超低排放原生催化剂	2016年3月	2016年3月	10,811,520.00	SCR脱硝	NOx指标 (mg/Nm <sup>3</sup> ) ≤ 350	NOx指标 (mg/Nm <sup>3</sup> ) ≤ 50	100%	9,240,615.38	是
粤电沙角C电厂催化剂加装项目	2016年7月	2016年12月	10,539,163.20	SCR脱硝	NOx指标 (mg/Nm <sup>3</sup> ) ≤ 400	NOx指标 (mg/Nm <sup>3</sup> ) ≤ 40	100%	9,007,831.79	是
淮沪煤电田集催化剂加装项目	2016年9月	2016年10月	9,428,000.00	SCR脱硝	NOx指标 (mg/Nm <sup>3</sup> ) ≤ 350	NOx指标 (mg/Nm <sup>3</sup> ) ≤ 50	100%	8,058,119.66	是
上海外高桥发电有限责任公司超低排放改造工程合同	2016.02.29	2016.04.11	169,000,000.00	石灰石-石膏湿法脱硫	S02:1910mg/Nm <sup>3</sup> , NOx:485mg/Nm <sup>3</sup>	S02:30mg/Nm <sup>3</sup> , NOx:49mg/Nm <sup>3</sup> , 粉尘:4.7mg/Nm <sup>3</sup>	50%	71,130,838.07	否
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司一二期煤电铝烟气污染物趋零排放示范工程(EPC)总承包工程	2016.12.6	2016.12.28	157,000,000.00	石灰石-石膏湿法脱硫	S02:2000mg/Nm <sup>3</sup>	S02:35mg/Nm <sup>3</sup> , 粉尘:5mg/Nm <sup>3</sup>	5%	0.00	否

### 项目运营情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	开发建设周期	投资规模	资金来源	报告期内已投入金额	利息资本化金额	是否开始运营	运营期限	收费标准	运营期间
平顶山脱硫脱硝项目	收购	433,922,096.42	募集资金	6,244,585.03	0	是	项目特许期原则上与发电设施期限相同	脱硫0.015元/千瓦时; 脱硝0.01元/千瓦时	项目特许期原则上与发电设施期限相同
开封脱硫脱硝	收购	433,335,090.60	募集资金	1,719,187.46	0	是	项目特许期原则上与发电设施期限相同	脱硫0.015元/千瓦时	项目特许期原则上与发电设施期限相同



项目							发电设施期限相同	时;脱硝0.01元/千瓦时	施期限相同
习水二郎脱硫脱硝项目	18个月	405,069,663.30	募集资金	4,988,616.01	0	是	项目特许期原则上与发电设施期限相同	脱硫0.0216元/千瓦时;脱硝0.01元/千瓦时	项目特许期原则上与发电设施期限相同

## 2 固体废弃物处理

### (1). 项目运营情况

适用 不适用

### (2). 发电业务

适用 不适用

## 3 环境修复业务

适用 不适用

## (四) 投资状况分析

### 1、 对外股权投资总体分析

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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	146,878,000.00	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	1.83	111,200,000.00	可供出售金融资产	发起设立
同兴垃圾发电有限公司	15,000,000.00	14.85	15,000,000.00	可供出售金融资产	发起设立
中电投先融期货股份有限公司	119,137,052.00	32	128,153,838.17	长期股权投资	收购
重庆智慧思特大数据有限公司	20,000,000.00	40	16,539,175.48	长期股权投资	发起设立
沈阳远达环保工程有限公司	4,000,000.00	40	9,025,217.12	长期股权投资	发起设立
国家电投集团贵溪智慧能源有限公司	8,000,000.00	40	8,328,671.60	长期股权投资	发起设立

注：1、报告期内，公司持有的西南证券为其他上市公司。

2、报告期内，公司持有的中电投财务有限公司为非上市金融企业，中电投先融期货股份有限公司为“新三板”金融企业。

3、报告期内，公司对中电投先融期货股份有限公司增资7,360万元，增资后仍持有该公司32%股权。

4、报告期内，公司向重庆智慧思特大数据有限公司支付二期投资款项1,200万元，仍持有该公司40%股权。

5、报告期内，公司全资子公司重庆中电节能技术服务有限公司出资800万元投资设立国家电投集团贵溪智慧能源有限公司，持有该公司40%股权。

### (1) 重大的股权投资

适用 不适用

**(2) 重大的非股权投资**

□适用 √不适用

**(3) 以公允价值计量的金融资产**

√适用 □不适用

单位：元

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	203,940,000.00	146,878,000.00	-57,062,000.00	0.00
合计	203,940,000.00	146,878,000.00	-57,062,000.00	0.00

**(五) 重大资产和股权出售**

□适用 √不适用

**(六) 主要控股参股公司分析**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	2,824,223,131.75	910,727,828.87	80,758,250.55
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	350,000,000.00	3,886,266,229.38	2,937,813,126.90	137,210,793.86
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	催化剂及其原材料的研发及设计、生产、销售	128,000,000.00	742,879,109.50	419,237,645.67	-1,195,378.33
重庆远达水务有限公司	污水处理投资、设计、建设、工程技术咨询、环境影响评价、运营及服务	156,320,000.00	647,192,057.11	137,371,539.85	-40,424,914.80
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	98,000,000.00	485,989,078.03	118,196,894.38	-16,471,908.32

注：报告期内，根据公司内部管控调整的需要，已将江西远达环保有限公司变更为公司全资子公司重庆远达烟气治理特许经营有限公司的全资子公司。

**(七) 公司控制的结构化主体情况**

□适用 √不适用

**三、公司关于公司未来发展的讨论与分析****(一) 行业格局和趋势**

√适用 □不适用

## 1. 行业情况分析

## (1) 大气污染治理行业

一是传统电力环保市场在超低排放改造需求带动下持续利好。根据环保部、发改委、能源局印发《全面实施燃煤电厂超低排放和节能改造工作方案》，超低排放是“十三五”大气治理行业发展方向，预测超净排放改造需求在 2016-2018 年集中释放，新建需求 2016-2020 年平稳增长，传统机组进行超低排放的改造需求较大，2016 年 1 月 1 日新修订的《大气污染防治法》正式实施，该法案明确把环境治理与经济发展提升到同等重要的位置。

二是非电领域大气治理成为新的增量市场。2016 年 12 月，环保部发布《关于实施工业污染源全面达标排放计划的通知》，要求到 2017 年底，完成钢铁、水泥等 8 个行业超标问题整改任务，到 2020 年底各类工业污染源持续保持达标排放。目前由于非电业主、环保供应商及监管等诸多因素，加上非电技术成熟性较火电技术差，非电行业大气治理市场尚处于初级发展阶段。随着燃煤电厂超低排放改造的结束，非电领域排放标准出台，非电领域大气治理市场空间将迅速释放，对公司大气治理业务形成利好。

三是 VOCs 治理行动计划正式出台。2016 年 7 月 8 日，工信部、财政部发布《重点行业挥发性有机物削减行动计划》。到 2018 年，工业行业 VOCs 排放量比 2015 年消减 330 万吨以上；《计划》还提出实施原料替代工程、实施工艺技术改造工程、实施回收及综合治理工程等三个方面的主要任务。

#### (2) 水处理行业

一是水污染防治法修订完善。2016 年 6 月 12 日，环保部发布《水污染防治法(修订草案)》(征求意见稿)及其编制说明。这是《水污染防治法》施行 8 年以来的较大规模修订。该修订草案强化地方责任，突出饮用水安全保障，完善排污许可与总量控制、区域流域水污染联合防治等制度，加严水污染防治措施，加大对超标、超总量排放等的处罚力度。

二是河道治理力度加大。2016 年 12 月，国务院印发《关于全面推行河长制的意见》，全国河道治理将迎来机遇，尤其黑臭水体治理前景广阔。

以上均对公司传统污水处理业务和转型河道治理领域带来了良好机遇。

#### (3) 土壤修复行业

2016 年 5 月 31 日，国务院发布《土壤污染防治行动计划》。根据“土十条”，我国到 2020 年土壤污染加重趋势将得到初步遏制，土壤环境质量总体保持稳定；到 2030 年土壤环境风险得到全面管控；到 2050 年，土壤环境质量全面改善，生态系统实现良性循环。受益于“土十条”的落地，土壤修复市场空间得以释放，有利于公司开展土壤修复业务。

#### (4) 节能领域

近年来，分布式能源的发展速度明显加快，尤其是允许分布式能源并网的意见出台后，我国分布式能源发展进入重要转折期。根据《全国城镇燃气发展“十三五”规划》目标：到 2020 年，分布式能源项目用气量达到 120 亿立方米。在《开启分布式能源的未来》报告提出，我国到 2020 年分布式天然气能源装机量达到 5000 万千瓦目标。据中电联《十三五天然气发电需求预测》，2015 年底我国天然气分布式发电装机 1000 万千瓦，“十三五”期间将新增 4000 万千瓦，到 2020 年天然气分布式装机达到 5000 万千瓦，约占天然气发电装机总容量 50%。分布式能源业务前景广阔。

#### (5) 生态文明建设

2016 年 11 月 15 日，国务院常务会审议通过《“十三五”生态环境保护规划》，提出了“十三五”生态环境保护的目标、任务和规划，并建立了考核机制，尤其明确了污水、垃圾和土壤等生态处理重点任务。为公司“以城镇为主体的生态文明建设”战略发展方向创造了良好的发展机遇。

## (二) 公司发展战略

√适用 □不适用

根据公司建设节能环保产业平台战略部署，发挥中央企业和上市公司优势，以市场为导向，科技创新为引领，实业发展与资本运作并举，立足重庆，大力开发京津冀、长三角、珠三角等重点区域，全面优化产业结构和资本结构，做精大气治理业务，加快发展水环境治理业务，重点发展节能业务，积极开发固废处理业务，做强做优核环保业务，快速培育互联网+业务，大力拓展城市为主题的生态文明建设，建设成为世界一流节能环保产业集团。

### (三) 经营计划

√适用 □不适用

#### 1、预算编制的总体原则

2017 年度预算安排的原则：一是坚持与“十三五”发展规划相衔接，发挥预算管理对经营工作的指导、控制作用，支撑企业发展。二是以“稳增长”为预算管理的核心目标，努力挖掘新的效益增长点，保持合理的利润水平，其中存量资产要争取经营绩效稳定，增量资产要体现增产增收。三是坚持战略导向，突出核心主业，促使企业资源向高效益领域倾斜。四是坚持经营发展与风险管控并重，加强资产负债率的管理和资本结构的优化，确保健康可持续发展的财务结构。

#### 2、公司基于目前对未来宏观经济形势及经营情况的预测，2017 年主要预算指标预计如下：

——营业收入：37.21 亿元。

——营业成本：30.80 亿元。

——利润总额：1.60 亿元。

——归属于母公司净利润：1.31 亿元。

#### 3、确保完成预算目标拟采取的措施

##### (1) 抢市场，提升产值和收入

一是强化市场营销，争取特许经营电量、扩大工程产值、增加催化剂销量，扩大市场占有率，实现市场订单的新突破，提升存量业务产值和收入。二是拓展海外市场。坚持“效益优先、风险可控”原则，积极开拓境外环保工程、技术服务市场，努力实现公司海外市场订单稳步提升。三是开拓新兴业务。以非电领域烟气治理、煤电废水零排放等为切入点，为公司持续发展提供更多的不同业务类型的市场订单支撑。

##### (2) 控成本，改善存量资产盈利能力

进一步加强成本费用控制，深化标准成本和对标管理，将成本费用控制的各项措施落到实处。以同行业优良企业为标杆，通过全方位开展生产、经营、财务等指标对标工作，力争实现主要材料单耗水平、工程项目成本等的合理压降，不断提升存量资产成本管理水平和盈利能力。

##### (3) 促发展，改善资产盈利结构

一是保持科技创新投入的强度，持续推动公司现有核心技术优化升级，推进新型环保技术研发及工程示范应用。二是合理安排技术改造、基建投资等投入，确保安全生产和达标排放，保证发展项目顺利推进和投产。三是加大新业务发展投入，支持固废处理等新兴业务拓展。

##### (4) 控风险，保障公司持续健康发展

一是做好投资项目价值和风险分析，准确把握经济可行性和风险可控性判断，有效管理好投资风险。二是做好项目融资方案，按投资进度统筹安排好资金供应。三是优化带息债务结构，密切跟踪比较各类融资方式，灵活选择资金渠道和融资品种，努力降低资金成本。四是控制资金风险，坚持支付审批制控制资金使用风险，密切关注企业资金链安全。

### (四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

#### 1. 市场风险

一是市场需求变化。公司在 2017 年仍将面临火力发电机组利用小时数下降，传统电力环保市场萎缩加剧的风险。二是环保领域竞争激烈。

为此，公司一是在内部做好存量机组节能降耗、降本增效工作，通过研究技术创新降低能耗指标，加强成本控制等方式，挖潜增效，降低发电量下降对公司经营业绩的影响。二是对外加大市场开发力度，特别加强东部区域市场份额，提升公司业务规模。三是做好投资项目价值和风险分析，准确把握经济可行性和风险可控性判断，有效管理好投资风险。

#### 2. 产业结构风险

公司规模偏小，核心业务规模需要加强，产业结构需要优化调整。公司环保产业虽已形成较好的产业基础和发展态势，但总体规模仍然偏小，烟气治理业务仍是公司的主要利润来源点。水务和节能业务仍处于启动布局阶段。

为此，公司将逐步通过产业结构调整，补齐产业短板，形成各产业互为系统，互为支撑的良好格局。在巩固烟气治理业务的同时，通过发展增量，努力实现规模和效益的双增长。烟气治理业务抢抓超洁净排放市场机遇，扩大市场份额，提升经济效益。水务业务稳步扩大运营规模，拓展产业链竞争优势。节能业务重点加快新能源业务规模扩张。

### 3. 政策及管理风险

一是环保政策越来越严格。近年来出台燃煤火电机组超洁净要求，环保排放标准升级，带来超标排放的风险。二是针对工程和经营项目散、广的特点，存在管理不到位导致的安全风险。由于公司在建项目存在点多、面广、战线长，工程项目以工期较短，给环保工程在设计、设备成套和工程管理方面的工作带来巨大挑战。特许经营业务由于环保标准的提高及人工成本、费用的增加，存在管理成本增加的风险。

为此，公司一是加强项目等级检修和技改，确保设备完好率 100%，保证达标排放。二是合理调整特许经营项目管控模式，规范安全生产基础管理，充实环保工程项目监督力量。三是完善和落实各级人员安全生产责任，明确公司、区域、项目公司职责，合理配置安全生产岗位人员。四是加强项目人员的专业化能力建设，开展一线人员岗位培训及考核，提高安全生产管控能力。五是加强督促检查力度和频次，实现技改项目和工程建设项目检查全覆盖，确保项目管理安全风险可控、在控。

### 4. 应收账款风险

在经济发展进入增速放缓的“新常态”，全社会用电量增加停滞的形势下，电厂款项支付能力下降，对公司形成利润支撑的特许经营和工程项目板块将受到影响，可能造成公司应收账款余额的上升。

为此，公司一是通过落实应收款项清收责任，明确了清收责任人，制定清收计划和措施，限期清收。二是建立应收款项回收协调机制，通过沟通协调会，落实在应收款项清收中存在的问题、解决措施、落实情况，建立起应收款项清收的长效协调机制。三是加强对各单位的季度考核，加大考核比例，以确保款项及时收回。

### (五) 其他

适用 不适用

四、公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因，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

适用 不适用

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十七次会议审议通过 2015 年度利润分配预案，并在 2015 年年度股东大会对分配预案审议后，确定了 2015 年度利润分配方案。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，利润分配方案已执行完毕。

#### (二) 公司近三年(含报告期)的普通股股利分配方案或预案、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普通股股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率(%)
2016 年	0	0.06	0	46,849,013.40	151,577,220.44	30.91
2015 年	0	1.00	0	78,081,689.00	286,640,854.01	27.24

2014 年	0	1.30	3	78,081,689.00	232,363,271.36	33.60
--------	---	------	---	---------------	----------------	-------

## (三) 以现金方式要约回购股份计入现金分红的情况

适用 不适用

## (四) 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方案预案的，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

## (一) 公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

适用 不适用

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未完成履行的具体原因
与再融资相关的承诺	解决关联交易	国家电力投资集团公司(原中国电力投资集团公司)	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、法规和规范性法律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法律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%。	2010 年 9 月 15 日	否	是	-
其他对公司中小股东所作承诺	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	3 年（2015 年-2017 年）	是	是	-

		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。				
--	--	--	--	--	--	--

(二) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明

已达到  未达到  不适用

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、公司对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用  不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用  不适用

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用  不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用  不适用

(四) 其他说明

适用  不适用

六、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	280,000
境内会计师事务所审计年限	3

	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）	320,000

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十七次会议、公司 2015 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 2016 年度财务决算审计机构及内部控制审计机构。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用  不适用

## 七、面临暂停上市风险的情况

## (一) 导致暂停上市的原因

□适用 √不适用

## (二) 公司拟采取的应对措施

□适用 √不适用

## 八、面临终止上市的情况和原因

□适用 √不适用

## 九、破产重整相关事项

□适用 √不适用

## 十、重大诉讼、仲裁事项

√本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 □本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

## (一) 诉讼、仲裁事项已在临时公告披露且无后续进展的

□适用 √不适用

## (二) 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(被申请人)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
重庆远达水务有限公司	天津滨海海鼎昇环保科技工程有限公司	无	工程诉讼	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。2015年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,启动鉴定程序。7月初,水务公司派人员到鉴定单位对渤天化项目部分土建量进行核对,目前核对工作正在开展中。	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	无	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,汉沽建安公司向重庆仲裁委员会提出与水务公司渤天化项	1,398.09	2016年4月13日,水务公司向重庆市仲裁委员会提交书面质证意见。5月11日,收到重庆市仲裁委员会寄来的《决定书》,要求对汉沽建安公司在天津渤天化工有限责任公司中水回用项目土建工程施工中的停工损失金额进行司法鉴定。7月,诉讼双方选定司法鉴定单	目前案件尚在审理之中



				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。		位, 目前鉴定工作正在开展中。	
--	--	--	--	---	--	-----------------	--

**(三) 其他说明**

适用 不适用

**十一、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

**十二、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明**

适用 不适用

**十三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响****(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的**

适用 不适用

**(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况****股权激励情况**

适用 不适用

**其他说明**

适用 不适用

**员工持股计划情况**

适用 不适用

**其他激励措施**

适用 不适用

**十四、重大关联交易****(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**

适用 不适用

事项概述	查询索引
公司第七届董事会第十七次会议、2015 年度股东大会审议通过了《关于审议 2016 年公司与关联方日常关联交易预计情况的议案》; 公司第七届董事会第二十三次(临时)会议、2016 年第四次(临时)会议通过了《关于增加 2016 年日常关联交易预计金额的议案》。截止 2016 年 12	详见 2016 年 4 月 19 日、6 月 29 日 12 月 30 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》

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 14.27 亿元；脱硫、脱硝特许经营业务收入合同金额 12.37 亿元，脱硫、脱硝特许经营关联支出合同金额 4.57 亿元，水务业务合同金额 698 万元；信息化建设合同发生 190.26 万元。上述事项在股东大会审议的额度范围内。	
经公司第七届董事会第十七次会议、2015 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 2016 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 3.25 亿元。上述事项在股东大会审议的额度范围内。	详见 2016 年 4 月 19 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》

## 2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

## 3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

### (二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易

#### 1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

#### 2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

经公司第七届董事会第二十一次会议审议通过，公司全资子公司江西远达拟收购贵溪电厂二期 2×300MW 机组脱硝装置实施特许经营业务（详见 2016 年 8 月 30 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）。报告期内，公司已完成收购资产的交割。

## 3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

## 4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

### (三) 共同对外投资的重大关联交易

#### 1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

事项概述	查询索引
报告期内，经第七届董事会第十八次（临时）会议审议通过，公司向参股公司先融期货按持股比例 32%，与其他股东同比例增资，公司增资金额为 7360 万元，增资完成后先融期货注册资本增加到 33000 万元。截止目前，各股东方已完成向先融期货的增资工作。	详见 2016 年 4 月 28 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》

#### 2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

## 3、 临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

## (四) 关联债权债务往来

## 1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

□适用 √不适用

## 2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

## 3、 临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

## (五) 其他

□适用 √不适用

## 十五、 重大合同及其履行情况

## (一) 托管、承包、租赁事项

## 1、 托管情况

□适用 √不适用

## 2、 承包情况

□适用 √不适用

## 3、 租赁情况

□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	是	否	0	否	否	控股子公司
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）									6,250,000				
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）									0				
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)	0
担保总额占公司净资产的比例 (%)	0
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)	0
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)	0
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	无
担保情况说明	1. 以上担保事项为江苏紫光被公司收购之前已发生事项; 2. 报告期内, 江苏紫光公司对盐城市金马钣焊625万元担保已解除担保。

### (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

适用 不适用

1. 公司于2015年11月向建设银行杨家坪支行借款10,000万元(该事项详见2015年度报告), 借款年利率为3.915%, 借款期限: 一年。报告期内, 公司已归还该笔借款。

2. 公司于2016年10月向建设银行杨家坪支行借款10,000万元(该事项详见2016年三季度报告), 借款年利率3.915%, 借款期限: 一年。该事项经公司董事会批准。

3. 公司于2015年11月向招商银行重庆分行借款10,000万元(该事项详见2015年度报告), 借款年利率3.915%, 借款期限: 一年。报告期内, 公司已归还该笔借款。

4. 公司于2016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。

5. 公司于2016年7月向中电投财务有限公司借款20,000万元(该事项详见2016年半年度报告), 借款利率4.1325%, 借款期限: 三个月。报告期内, 公司已归还该笔借款。

6. 公司全资孙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, 该公司归还1,200万元。截止2016年12月31日, 该笔借款已全部归还。

7. 公司全资子公司重庆远达水务有限公司于2016年1月向重庆农村商业银行两江支行借款12,000万元(该事项详见一季度报告), 借款年利率4.263%, 借款期限1年, 该事项经该公司董事会批准。

8. 公司全资子公司重庆远达水务有限公司于2016年1月向中电投财务有限公司借款12,000万元(该事项详见一季度报告), 借款年利率4.5675%, 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(该事项详见2015年度报告), 借款年利率5.60%, 借款期限1年。报告期内, 该公司已归还该笔借款。

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1,400万元。截止2016年12月31日,该笔借款余额16,950万元。

## 十六、其他重大事项的说明

√适用 □不适用

1. 截至2016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319,483,655.71元,在股东大会审议的额度范围内。

2. 报告期内,经公司第七届董事会第十七次会议、2015年年度股东大会审议通过,变更公司全称及证券简称,公司全称由“中电投远达环保(集团)股份有限公司”变更为“国家电投集团远达环保股份有限公司”;公司证券简称由“中电远达”变更为“远达环保”(该事项详见2016年5月7日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》)。公司已完成工商变更登记手续,换发了营业执照、组织机构代码证、税务登记证“三证合一”的《营业执照》。(该事项详见7月29日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》)。

3. 报告期内,公司完成了两次章程修订工作,主要涉及公司更名、公司经营宗旨、股东大会表决、设立总法律顾问、党委等相关事项。(该事项详见3月25日、12月14日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》)

4. 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》)。2016年6月29日,重庆市永川区人民法院出具《民事裁定书》(【2010】永法民破字第00001号),裁定:终结重庆渝永电力股份有限公司破产程序。目前,该公司工商注销手续尚在办理中。公司已全额计提坏账准备,对公司当期利润不构成影响。

5. 报告期内,天津市滨海新区规划和国土资源管理局向水务公司发出《行政处罚决定书》(滨海规国执字[2016]第001号),决定书中对水务公司在滨海新区汉沽汉北路西侧实施施工的中水回用项目,未按照建设工程规划许可进行施工,作出634.64万元罚款的行政处罚决定。水务公司委托律师就上述行政处罚事项向天津市规划局提交了行政复议申请书,天津市规划局已受理该案件,2016年7月27日,天津市规划局出具《行政复议决定书》(规复决字[2016]41号),认为天津市滨海新区规划和国土资源管理局作出行政处罚的具体行政行为,存在对违法事实认定不清的情形,撤销其作出的《行政处罚决定书》,责令重新作出具体行政行为。

6. 报告期内,经公司第七届董事会第二十二次(临时)会议审议通过,设立了国家电投集团远达环保股份有限公司西北分公司,注册地为陕西省西安市。(该事项详见10月28日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》)。

7. 报告期内,公司控股子公司远达工程公司成立山东核盾辐射监测技术有限公司,注册资本500万元,持股比例100%,主要从事电离辐射个人剂量检验、检测、鉴定、技术咨询及技术培训等业务;成立重庆远达核安环保有限公司,注册资本5000万元,持股比例100%,主要从事环境污染治理及技术咨询;环保设备研发、生产、销售等业务。公司全资子公司节能公司成立盐城远中能源有限公司,注册资本为1,500万元,持股比例100%,主要从事屋顶光伏发电业务。

8. 报告期内,公司全资子公司重庆远达催化剂制造有限公司与淮沪煤电有限公司、上海舜韬实业(集团)有限公司、淮南市现代煤化工产业发展有限公司共同出资2100万元成立安徽远达催化剂有限公司,催化剂公司持股51%,主要从事催化剂、再生催化剂及其原材料的技术开发等。

9. 报告期内,公司全资子公司重庆远达催化剂制造有限公司与东北电力开发公司、辽宁省环境规划院有限公司、长春振邦机械制造有限公司共同出资2400万元成立辽宁远达催化剂综合利用有限公司,催化剂公司持股36%,主要从事脱硝催化剂及其原材料粉体、再生催化剂的研发、设计、制造、检测、销售等。

10. 报告期内,为进一步扩大公司特许经营规模,扩展公司在脱硝特许经营业务市场空间,实施区域化管理,经公司第七届董事会第二十一次会议审议通过,由全资子公司江西远达环保有限公司收购江西贵溪发电有限责任公司二期2×300MW机组脱硝装置实施特许经营。报告期内,已完成交割。(该事项详见8月30日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》)。

11. 报告期内,公司完成2016年度第一期短期融资券的发行,发行额度为1亿元(该事项详见6月29日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》)。为进一步拓宽

公司融资渠道，增强资金管理的灵活性，降低融资成本，经公司第七届董事会第二十一次会议、2016年第三次（临时）股东大会审议通过，公司拟通过银行间债券市场申请注册发行规模不超过20亿元人民币超短期融资券。（该事项详见8月30日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）12月2日，公司收到中国银行间交易商协会《接受注册通知书》（中市协注[2016]SCP395号），同意接受公司超短期融资券的注册（该事项详见12月3日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）。

12. 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中电投宁夏能源铝业临河发电分公司、平顶山姚孟发电有限责任公司、上海外高桥发电有限责任公司等32家国家电投集团所属企业签订了脱硫、脱硝、除尘等工程类合同。（该事项详见2016年6月29日、8月30日、11月2日、12月16日、12月31日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）；公司全资子公司重庆远达水务有限公司与与贵州金元黔西发电有限责任公司签订了水务工程合同。（该事项详见8月30日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）

## 十七、积极履行社会责任的工作情况

### （一）上市公司扶贫工作情况

适用 不适用

### （二）社会责任工作情况

适用 不适用

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，牢固树立“安全第一”和“达标排放、高效清洁”的管控原则，严格遵守国家安全、环保法律法规和行业标准。坚持抓“长远”与“常态”相结合的工作思路，提升从业人员的安全生产意识；通过对脱硫脱硝环保设施进行升级改造，80%的脱硫脱硝特许经营项目完成了超洁净排放改造，大幅减少了污染物排放量；通过严格污染物排放管控，脱硫脱硝装置投运率、排放绩效大幅提升，2016年，公司未发生环境污染事件。

报告期内，公司持续推进工团组织和企业文化建设，围绕以奋斗者为本，按照“人人争当奋斗者”系列活动方案，组织开展“奋斗奉献，创新创造”创先争优和价值提升主题实践活动。围绕文明单位创建目标，制定创建方案，细化创建措施，创新创建载体，丰富创建活动，根据各单位创建目标，有针对性地开展各级文明单位创建的指导工作。以文明员工、文明部门（车间）等文明细胞建设活动为载体，不断增强精神文明建设活力。组织职工参加集团公司“企业理念大家讲”、“书写奋斗者之歌”、企业宣传语征集等活动，形成全员推动文化建设、全员推进战略实施的浓厚氛围，并深入推进公司系统文明单位创建工作，不断凝聚职工群众推动企业改革发展的正能量。

### （三）属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其子公司的环保情况说明

适用 不适用

### （四）其他说明

适用 不适用

## 十八、可转换公司债券情况

### （一）转债发行情况

适用 不适用

### （二）报告期转债持有人及担保人情况

适用 不适用

**(三) 报告期转债变动情况**适用 不适用

报告期转债累计转股情况

适用 不适用**(四) 转股价格历次调整情况**适用 不适用**(五) 公司的负债情况、资信变化情况及在未来年度还债的现金安排**适用 不适用**(六) 转债其他情况说明**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**

报告期内，公司普通股股份总数及股本结构未发生变化。

**2、普通股股份变动情况说明**适用 不适用**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）**适用 不适用**4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容**适用 不适用**(二) 限售股份变动情况**适用 不适用**二、证券发行与上市情况****(一) 截至报告期内证券发行情况**适用 不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

适用 不适用**(二) 公司普通股股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况**适用 不适用**(三) 现存的内部职工股情况**适用 不适用**三、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)	54,873
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	55,641

**(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	0	341,533,307	43.74	0	无		国家
重庆市能源投资集团有限公司	1,557,650	61,647,562	7.90	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	0	7,211,400	0.92	0	未知		未知
苏会星	5,815,570	5,815,570	0.74	0	未知		未知
俞国骅	-141,900	5,444,000	0.70	0	未知		未知
张敬兵	4,220,000	4,348,700	0.56	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	0	3,317,210	0.42	0	未知		未知
中央汇金资产管理有限责任公司	0	2,795,800	0.36	0	未知		未知
重庆市能源投资集团物资有限责任公司	0	2,735,157	0.35	0	未知		国有法人
重庆天府矿业有限责任公司	0	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	61,647,562		人民币普通股	61,647,562			
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			
苏会星	5,815,570		人民币普通股	5,815,570			
俞国骅	5,444,000		人民币普通股	5,444,000			
张敬兵	4,348,700		人民币普通股	4,348,700			
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。						

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件  
适用 不适用



**(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东**

□适用 √不适用

**四、控股股东及实际控制人情况****(一) 控股股东情况****1 法人**

√适用 □不适用

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 55.61%、上海电力股份有限公司 60%、国家电投集团远达环保股份有限公司 43.74%、吉林电力股份有限公司 28.15%、石家庄东方能源股份有限公司 39.66%、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

**2 自然人**

□适用 √不适用

**3 公司不存在控股股东情况的特别说明**

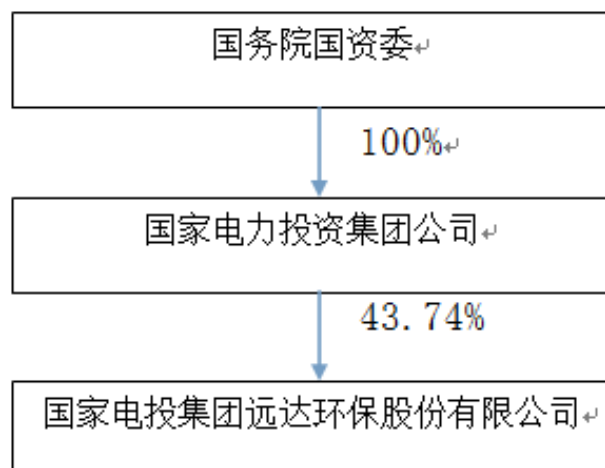
□适用 √不适用

**4 报告期内控股股东变更情况索引及日期**

□适用 √不适用

**5 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图**

√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
郑武生	董事长	男	50	2016-06-23	2019-12-28	0	0	0		17.95	否
罗小波	副董事长	男	37	2016-12-29	2019-12-28	0	0	0		0	是
田 钧	董事、总经理	男	50	2016-12-29	2019-12-28	10,000	10,000	0		59.21	否
王建功	董事	男	58	2016-12-29	2019-12-28	0	0	0		0	是
聂毅涛	董事	男	53	2016-12-29	2019-12-28	0	0	0		0	是
张俊才	董事	男	53	2016-12-29	2019-12-28	0	0	0		0	是
唐勤华	董事	男	58	2016-12-29	2019-12-28	0	0	0		0	是
周博潇	董事	男	54	2016-12-29	2019-12-28	0	0	0		0	是
魏 斌	董事、副总经理	男	45	2016-12-29	2019-12-28	0	0	0		50.55	否
黎定成	董事	男	46	2016-12-29	2019-12-28	0	0	0		0	是
廖成林	独立董事	男	58	2016-12-29	2019-12-28	0	0	0		5	否
王彭果	独立董事	男	45	2016-12-29	2019-12-28	0	0	0		5	否
王 牧	独立董事	男	53	2016-12-29	2019-12-28	0	0	0		5	否
徐克美	独立董事	女	48	2016-12-29	2019-12-28	0	0	0		5	否
王 智	独立董事	男	48	2016-12-29	2019-12-28	0	0	0		5	否
李 宏	监事会主席	男	43	2016-12-29	2019-12-28	0	0	0		0	是
周天伦	监事	男	59	2016-12-29	2019-12-28	0	0	0		0	是
周舜华	监事	男	58	2016-12-29	2019-12-28	0	0	0		0	是

2016 年年度报告

夏守忠	职工监事	男	55	2016-12-29	2019-12-28	0	0	0		42.84	否
罗运伟	职工监事	男	53	2016-12-29	2019-12-28	0	0	0		38.58	否
岳 钢	副总经理	男	53	2016-12-29	2019-12-28	0	0	0		52.62	否
黄青华	副总经理、董事会秘书兼总法律顾问	女	44	2016-12-29	2019-12-28	0	0	0		52.62	否
关 越	副总经理	男	48	2016-06-07	2019-12-28	0	0	0		16.75	否
杨竹策	财务总监	男	46	2016-08-29	2019-12-28	0	0	0		14.04	否
刘艺	董事长	男	60	2015-06-02	2016-06-22	10,000	10,000	0		40.52	否
冯跃	副董事长	男	58	2013-11-19	2016-12-28	0	0	0		0	是
贾斌	董事	男	60	2016-01-06	2016-09-19	0	0	0		0	是
岳乔	董事	男	49	2013-11-19	2016-09-19	0	0	0		0	是
周舜华	董事	男	58	2016-09-20	2016-12-28	0	0	0		0	是
徐国生	董事	男	49	2016-09-20	2016-12-28	0	0	0		0	是
彭双群	董事	男	46	2014-09-25	2016-12-28	0	0	0		0	是
刘敬山	董事	男	42	2015-06-18	2016-12-28	0	0	0		0	是
陶建国	董事	男	49	2015-06-18	2016-12-28	0	0	0		0	是
余炳全	董事	男	61	2013-11-19	2016-12-28	0	0	0		0	是
杨东旗	董事	男	48	2013-11-19	2016-12-28	0	0	0		0	是
李云鹏	监事会主席	男	52	2013-11-19	2016-12-28	0	0	0		0	是
彭冬曲	监事	男	48	2013-11-19	2016-12-28	0	0	0		0	是
合计	/	/	/	/	/	20,000	20,000	0	/	410.68	/

姓名	主要工作经历
郑武生	曾任中电投江西电力有限公司党组书记、副总经理，国家电投科学技术研究院党委书记、副总经理（副院长）、院务委员。现任公司董事长、党委书记。
罗小波	现任重庆市能源投资集团有限公司董事会办公室主任。

田 钧	曾任国家电力投资集团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
王建功	曾任国家电力投资集团公司审计与内控部副主任。现任国家电力投资集团公司专职董、监事。
聂毅涛	曾任国家电力投资集团公司高新产业部副主任。现任国家电力投资集团公司专职董、监事。
张俊才	曾任国家电投集团黄河公司党组成员、副总经理。现任国家电力投资集团公司专职董、监事。
唐勤华	曾任中电投铝业国际贸易有限公司党组成员、副总经理兼财务总监。现任国家电投集团专职董、监事。
周博潇	曾任国家电力投资集团公司煤炭与物流部副主任。现任国家电力投资集团公司专职董、监事。
魏 斌	曾任重庆市能源投资集团有限公司产权法律事务部部长。现任公司副总经理、党委委员。
黎定成	现任重庆市能源投资集团有限公司产权管理部部长。
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重庆分所负责人。
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（博导）。
李 宏	现任重庆市能源投资集团有限公司监事会办公室主任，公司监事会主席。
周天伦	曾任国家电力投资集团公司党组纪检组副组长（总部部门主任级）、巡视办主任职务。现任国家电力投资集团公司专职董、监事。
周舜华	曾任中电投电力工程有限公司财务总监职务。现任国家电力投资集团公司专职董、监事。
夏守忠	曾任中电投新疆能源化工集团有限责任公司总经理助理、办公室主任、北京办事处主任、人力资源部主任。现任公司纪委书记、工会主席。
罗运伟	曾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。
关 越	曾任中国电力投资集团公司煤炭与综合产业部综合与交通处处长、交通与高新产业管理处处长、煤炭与物流部物流处处长、国家电力投资集团公司煤炭与物流部物流处处长，电力协调产业部经营管理高级经理，现任公司副总经理、党委委员。
杨竹策	曾任石家庄汇融农村合作银行董事长，中电投融和控股投资有限公司副总经济师兼运营管理部总经理，国家电投资本控股公司总经理助理兼战略发展部总经理。现任公司财务总监，党委委员。
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；公司总经理；公司董事长、党委书记，现已退休。
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。
贾斌	曾任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，国家电力投资集团公司专职董事，现已退休。
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，国家电力投资集团公司火电生产管理高级经理，现任国家电投河南电力有限公

	总工程师。
徐国生	曾任中电投江西电力有限公司党组成员、副总经理，中国电力投资集团公司火电部副主任，国家电力投资集团公司火电部（售电业务部）副主任、火电与售电部副总经理，现任国家电投江西电力有限公司总经理。
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，国家电力投资集团公司电力协调产业部节能环保产业管理高级经理，现任公司总经理助理。
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，国家电力投资集团公司财务与资产管理部资产与股权高级经理，现任国家电投物流有限责任公司财务总监。
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保监察经理。
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。
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。
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，国家电力投资集团公司审计内控部稽查处副处长，现任国家电力投资集团公司审计内控部审计高级经理。

## 其它情况说明

√适用 □不适用

报告期内，因达到退休年龄，公司原董事长刘艺辞去公司董事长及董事职务；报告期内，因工作需要，选举郑武生为公司董事长，聘任关越为公司副总经理；聘任杨竹策为公司财务总监。

因公司第七届董事会到届，报告期内，公司完成了董事会、监事会的换届选举，并成立第八届董事会、第八届监事会，具体如下：

经公司 2016 年第四次（临时）股东大会审议通过，选举郑武生、罗小波、田钧、王建功、聂毅涛、张俊才、唐勤华、周博潇、魏斌、黎定成为第八届董事会非独立董事；选举王彭果、王牧、廖成林、徐克美、王智为第八届董事会独立董事，上述 15 位董事组建公司第八届董事会。

经公司 2016 年第四次（临时）股东大会审议通过，选举李宏、周天伦、周舜华为第八届监事会非职工监事。经公司第七届四次职代会联席扩大会议审议通过，选举夏守忠、罗运伟为公司职工监事。与上述股东大会选举的 3 位非职工监事组建公司第八届监事会。

经公司第八届董事会第一次（临时）会议审议通过，选举郑武生为公司董事长、罗小波为副董事长；聘任田钧为公司总经理，聘任岳钢为公司副总经理、聘任黄青华为公司副总经理、董事会秘书兼总法律顾问，聘任魏斌为公司副总经理、聘任关越为公司副总经理，聘任杨竹策为公司财务总监。

经公司第八届监事会第一次（临时）会议审议通过，选举李宏为公司监事会主席。

## (二) 董事、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
罗小波	重庆市能源投资集团有限公司	董事会办公室主任
王建功	国家电力投资集团公司	专职董、监事
聂毅涛	国家电力投资集团公司	专职董、监事
张俊才	国家电力投资集团公司	专职董、监事
唐勤华	国家电力投资集团公司	专职董、监事
周博潇	国家电力投资集团公司	专职董、监事
黎定成	重庆市能源投资集团有限公司	产权管理部部长
李宏	重庆市能源投资集团有限公司	监事会办公室主任
周天伦	国家电力投资集团公司	专职董、监事
周舜华	国家电力投资集团公司	专职董、监事
冯跃	重庆市能源投资集团有限公司	董事长
贾斌	国家电力投资集团公司	专职董、监事
岳乔	国家电力投资集团公司	总经理
徐国生	国家电投江西电力有限公司	总经理
刘敬山	国家电投物流有限责任公司	财务总监
陶建国	国家电力投资集团公司	安全质量环保部经理
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
彭冬曲	国家电力投资集团公司	审计内控部高级经理

### (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（博导）
在其他单位任职情况的说明	报告期内，王彭果还在中国嘉陵工业股份有限公司（集团）、重庆银行股份有限公司担任独立董事职务。	

### 三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

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。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	2016 年度，公司实际支付董事、监事、高管人员的报酬总额为 410.68 万元。
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	2016 年度，公司董事、监事、高管人员领取的报酬总额为 410.68 万元。

### 四、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
刘艺	董事长	离任	退休
冯跃	副董事长	离任	换届选举
贾斌	董事	离任	退休
岳乔	董事	离任	工作调动
周舜华	董事	离任	换届选举
徐国生	董事	离任	换届选举
彭双群	董事	离任	工作调动
刘敬山	董事	离任	工作调动
陶建国	董事	离任	换届选举
余炳全	董事	离任	换届选举
杨东旗	董事	离任	换届选举
李云鹏	监事会主席	离任	换届选举
彭冬曲	监事	离任	换届选举



郑武生	董事长	选举	换届选举
罗小波	副董事长	选举	工作需要
王建功	董事	选举	换届选举
聂毅涛	董事	选举	换届选举
张俊才	董事	选举	换届选举
唐勤华	董事	选举	换届选举
周博潇	董事	选举	换届选举
魏 斌	董事	选举	换届选举
黎定成	董事	选举	换届选举
李宏	监事会主席	选举	换届选举
周舜华	监事	选举	换届选举
关 越	副总经理	聘任	工作需要
杨竹策	财务总监	聘任	工作需要

#### 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	66
主要子公司在职员工的数量	1,875
在职员工的数量合计	1,941
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	720
销售人员	90
技术人员	589
财务人员	116
行政人员	426
合计	1,941
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士研究生	16
硕士研究生	136
大学本科	790
大学专科	684
中专及以下	315
合计	1,941

### (二) 薪酬政策

适用 不适用

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2016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

适用 不适用

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2016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，先后举办了领导人员培训班、中层管理人员培训班、项目经理和项目管理人员培训班、本部大讲堂等35个专题培训班。严格项目一线管理、生产技能人员持证上岗培训，通过培训考试，应持证上岗人员全部实现持证上岗。

### (四) 劳务外包情况

适用 不适用

## 七、其他

适用 不适用

## 第九节 公司治理

### 一、公司治理相关情况说明

√适用 □不适用

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。2016年，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，完成了董事会、监事会、高级管理人员完成换届选举工作，成立了第八届董事会、第八届监事会，并由新一届董事会重新聘任现任现有高管人员，保证了公司法人治理结构的完善。

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五次股东大会，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，均有律师出席会议并出具法律意见书。

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，公司董事会完成换届选举工作，成立公司第八届董事会，保证了决策机构的完整性。报告期内，公司董事会共召开了八次会议，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、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，公司监事会完成换届选举工作，成立公司第八届监事会。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六次会议，对公司利润分配、募集资金存放与使用、内部控制、关联交易、选举监事等进行了有效监督；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，有较强的社会责任感，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

□适用 √不适用

### 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
2016年第一次（临时） 股东大会	2016年1月6日	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a>	2016年1月7日
2015年年度股东大会	2016年4月18日	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a>	2016年4月19日
2016年第二次（临时）	2016年6月23日	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a>	2016年6月24日

股东大会			
2016年第三次（临时） 股东大会	2016年9月20日	http://www.sse.com.cn	2016年9月21日
2016年第四次（临时） 股东大会	2016年12月29日	http://www.sse.com.cn	2016年12月30日

股东大会情况说明

适用 不适用

### 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
郑武生	否	5	4	1	0	0	否	1
罗小波	否	1	1	0	0	0	否	0
田 钧	否	8	5	2	1	0	否	4
王建功	否	1	0	0	1	0	否	0
聂毅涛	否	1	1	0	0	0	否	0
张俊才	否	1	1	0	0	0	否	0
唐勤华	否	1	1	0	0	0	否	0
周博潇	否	1	1	0	0	0	否	0
魏 斌	否	1	0	0	1	0	否	0
黎定成	否	1	1	0	0	0	否	0
廖成林	是	8	5	2	1	0	否	3
王彭果	是	8	6	2	0	0	否	3
王 牧	是	8	6	2	0	0	否	5
徐克美	是	8	6	2	0	0	否	4
王 智	是	8	6	2	0	0	否	4
刘 艺	否	3	2	1	0	0	否	0
冯 跃	否	7	1	2	4	0	是	1
贾 斌	否	5	3	1	1	0	否	1
岳 乔	否	7	3	2	2	0	是	0
周舜华	否	2	1	1	0	0	否	0
徐国生	否	2	0	1	1	0	否	0
彭双群	否	7	3	2	2	0	是	1
刘敬山	否	7	0	2	4	0	是	0
陶建国	否	7	3	2	2	0	是	0
余炳全	否	7	1	2	4	0	是	0
杨东旗	否	7	5	2	0	0	否	1

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

副董事长冯跃、董事刘敬山在公司第七届董事会第十七次会议、第十八次（临时）会议、第二十次（临时）会议、第二十一次会议上，因公出差，未亲自出席董事会；董事余炳全在公司第七届董事会第二十次（临时）会议、第二十一次（临时）会议上，因工作原因，未亲自出席董事会；董事彭双群在公司第七届董事会第十七次会议、第十八次（临时）会议上，因工作原因，未

亲自出席董事会；各位董事均按规定签署授权委托书，委托其他董事出席并表决。报告期内，公司完成董事会换届选举，上述人员均不再担任公司第八届董事会董事职务。

年内召开董事会会议次数	8
其中：现场会议次数	6
通讯方式召开会议次数	2
现场结合通讯方式召开会议次数	0

## (二) 独立董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

## (三) 其他

适用 不适用

## 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

适用 不适用

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。审计委员会对定期报告、日常关联交易、收购关联资产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；因董事会换届选举，提名委员会对公司第八届董事会、第八届监事会及高级管理人员的候选人资格进行了审核；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；战略委员会对公司向中电投先融期货有限公司增资、成立西北分公等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

适用 不适用

## 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

适用 不适用

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

适用 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

适用 不适用

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](http://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

适用 不适用

大信会计师事务所（特殊普通合伙）对公司 2016 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](http://www.sse.com.cn)。

是否披露内部控制审计报告：是

#### 十、其他

适用 不适用

## 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[2017]第 1-000358 号

#### 国家电投集团远达环保股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的国家电投集团远达环保股份有限公司（以下简称“贵公司”）财务报表，包括 2016 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2016 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，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。审计工作还包括评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计的合理性，以及评价财务报表的总体列报。

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

### 三、审计意见

我们认为，贵公司财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了贵公司 2016 年 12 月 31 日的财务状况以及 2016 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

中国 · 北京

中国注册会计师：王勇勇

二〇一七年三月二十三日

## 二、财务报表

### 合并资产负债表

2016 年 12 月 31 日

编制单位：国家电投集团远达环保股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
<b>流动资产：</b>			
货币资金		388,002,516.34	650,241,150.40
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		486,576,082.69	392,905,489.45
应收账款		1,707,014,243.62	1,513,117,698.22
预付款项		107,264,269.03	124,881,478.86
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	7,101,220.31
应收股利		2,913,445.26	4,785,816.42
其他应收款		41,925,093.49	44,096,378.49
买入返售金融资产			
存货		658,504,834.19	787,059,171.30
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		177,004,952.31	196,815,728.50
流动资产合计		3,576,306,657.24	3,721,004,131.95
<b>非流动资产：</b>			
发放贷款和垫款			
可供出售金融资产		273,078,000.00	330,140,000.00

持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资		162,046,902.37	63,145,197.74
投资性房地产		249,970.25	365,341.14
固定资产		3,818,233,156.03	3,685,395,970.04
在建工程		83,325,332.90	55,556,268.75
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		549,953,991.50	454,317,236.82
开发支出		12,178,001.90	5,983,678.33
商誉		17,090,163.86	17,090,163.86
长期待摊费用		110,788,996.42	78,681,502.08
递延所得税资产		93,037,987.90	58,952,987.17
其他非流动资产		1,000,000.00	89,583,840.00
非流动资产合计		5,120,982,503.13	4,839,212,185.93
资产总计		8,697,289,160.37	8,560,216,317.88
<b>流动负债：</b>			
短期借款		588,980,000.00	588,500,000.00
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		71,332,461.74	112,475,185.69
应付账款		1,978,838,745.20	1,646,978,027.26
预收款项		173,806,457.89	303,009,925.38
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬		22,828,801.47	21,148,470.67
应交税费		36,334,175.47	47,212,508.10
应付利息		2,781,362.67	1,525,967.14
应付股利		453,184.96	5,028,727.97
其他应付款		95,227,998.92	109,435,094.04
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		99,200,946.92	69,850,000.00
其他流动负债		100,000,000.00	
流动负债合计		3,169,784,135.24	2,905,163,906.25
<b>非流动负债：</b>			
长期借款		275,082,576.02	428,894,443.23
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		1,001,733.43	711,733.43
预计负债		17,330,748.19	25,622,056.75
递延收益		30,378,731.45	41,939,655.53
递延所得税负债		34,969,209.21	49,734,508.49
其他非流动负债			
非流动负债合计		358,762,998.30	546,902,397.43
负债合计		3,528,547,133.54	3,452,066,303.68
<b>所有者权益</b>			
股本		780,816,890.00	780,816,890.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		2,978,456,597.51	2,978,456,597.51
减：库存股			
其他综合收益		102,904,978.88	145,701,478.88
专项储备		12,817,317.01	9,839,852.98
盈余公积		152,538,069.10	139,699,445.22
一般风险准备			
未分配利润		844,052,285.71	783,395,378.15
归属于母公司所有者权益合计		4,871,586,138.21	4,837,909,642.74
少数股东权益		297,155,888.62	270,240,371.46
所有者权益合计		5,168,742,026.83	5,108,150,014.20
负债和所有者权益总计		8,697,289,160.37	8,560,216,317.88

法定代表人：郑武生 主管会计工作负责人：杨竹策 会计机构负责人：廖剑波

### 母公司资产负债表

2016年12月31日

编制单位：国家电投集团远达环保股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
<b>流动资产：</b>			
货币资金		18,077,015.95	170,046,664.20
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		30,000,000.00	20,555,000.00
应收账款		45,289,503.93	24,742,350.41
预付款项		86,065.55	60,795.43
应收利息		1,832,936.13	302,255.00
应收股利			
其他应收款		604,240.05	256,497.56
存货		63,702.30	23,127.60
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		216,654,257.67	220,382,344.05
流动资产合计		312,607,721.58	436,369,034.25
<b>非流动资产:</b>			
可供出售金融资产		258,078,000.00	315,140,000.00
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资		3,805,712,125.45	3,661,445,825.21
投资性房地产		249,970.25	365,341.14
固定资产		330,472,005.73	321,714,513.81
在建工程		744,142.84	2,565,847.61
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		6,119,320.78	3,047,938.95
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		16,636,138.15	10,636,993.74
递延所得税资产		2,916,896.70	3,015,538.29
其他非流动资产		21,000,000.00	21,000,000.00
非流动资产合计		4,441,928,599.90	4,338,931,998.75
资产总计		4,754,536,321.48	4,775,301,033.00
<b>流动负债:</b>			
短期借款		206,980,000.00	300,000,000.00
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		25,392,078.04	5,486,862.27
预收款项			
应付职工薪酬		1,542,045.18	2,453,840.47
应交税费		1,202,287.89	1,147,441.08
应付利息		1,920,260.55	375,027.28
应付股利		453,184.96	453,184.96
其他应付款		15,925,869.70	54,631,716.18
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		100,000,000.00	
流动负债合计		353,415,726.32	364,548,072.24
<b>非流动负债:</b>			
长期借款		15,632,576.02	18,463,496.31
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		29,579,788.34	43,889,283.49
其他非流动负债			
非流动负债合计		45,924,097.79	63,064,513.23
负债合计		399,339,824.11	427,612,585.47
<b>所有者权益：</b>			
股本		780,816,890.00	780,816,890.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		3,044,817,140.05	3,044,817,140.05
减：库存股			
其他综合收益		102,904,978.88	145,701,478.88
专项储备			
盈余公积		152,538,069.10	139,699,445.22
未分配利润		274,119,419.34	236,653,493.38
所有者权益合计		4,355,196,497.37	4,347,688,447.53
负债和所有者权益总计		4,754,536,321.48	4,775,301,033.00

法定代表人：郑武生 主管会计工作负责人：杨竹策 会计机构负责人：廖剑波

### 合并利润表

2016 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		3,261,237,663.84	3,536,137,915.47
其中：营业收入		3,261,237,663.84	3,536,137,915.47
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		3,126,240,992.39	3,308,437,804.77
其中：营业成本		2,690,737,853.30	2,914,116,550.28
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			
税金及附加		28,246,276.05	31,544,410.47
销售费用		41,405,273.15	42,030,242.84
管理费用		272,856,674.85	250,574,991.17
财务费用		40,529,602.40	55,881,900.48
资产减值损失		52,465,312.64	14,289,709.53
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）		17,383,149.89	187,686,758.77
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		5,301,704.63	1,195,265.38
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		152,379,821.34	415,386,869.47
加：营业外收入		35,304,730.98	19,662,638.67
其中：非流动资产处置利得		52,358.24	78,936.31
减：营业外支出		17,271,701.20	34,138,808.82
其中：非流动资产处置损失		14,774,347.70	31,004,296.17
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		170,412,851.12	400,910,699.32
减：所得税费用		6,107,130.04	87,585,822.68
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		164,305,721.08	313,324,876.64
归属于母公司所有者的净利润		151,577,220.44	286,640,854.01
少数股东损益		12,728,500.64	26,684,022.63
六、其他综合收益的税后净额		-42,796,500.00	-138,534,146.12
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-42,796,500.00	-138,534,146.12
（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		-42,796,500.00	-138,534,146.12
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		-42,796,500.00	-138,534,146.12
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		121,509,221.08	174,790,730.52
归属于母公司所有者的综合收益总额		108,780,720.44	148,106,707.89
归属于少数股东的综合收益总额		12,728,500.64	26,684,022.63
八、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）		0.19	0.37
（二）稀释每股收益（元/股）		0.19	0.37

法定代表人：郑武生 主管会计工作负责人：杨竹策 会计机构负责人：廖剑波

母公司利润表  
2016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		123,442,598.26	226,565,827.23
减：营业成本		94,333,112.83	159,118,350.76
税金及附加		783,301.17	9,955,382.94
销售费用		1,226,836.20	1,813,086.45
管理费用		46,163,962.89	44,787,756.39
财务费用		386,623.45	3,400,581.51
资产减值损失		-394,566.32	79,497.06
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）		143,087,392.12	286,712,562.31
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		4,396,300.24	870,386.02
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		124,030,720.16	294,123,734.43
加：营业外收入		3,309,000.00	43,790.00
其中：非流动资产处置利得		6,000.00	
减：营业外支出		315	254,539.35
其中：非流动资产处置损失			
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		127,339,405.16	293,912,985.08
减：所得税费用		-1,046,833.68	42,341,232.65
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		128,386,238.84	251,571,752.43
五、其他综合收益的税后净额		-42,796,500.00	-138,534,146.12
（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		-42,796,500.00	-138,534,146.12
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		-42,796,500.00	-138,534,146.12
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		85,589,738.84	113,037,606.31
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：郑武生 主管会计工作负责人：杨竹策 会计机构负责人：廖剑波

2016 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
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		2,387,011,854.78	3,149,842,694.47
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		8,285,663.08	2,014,744.51
收到其他与经营活动有关的现金		205,329,574.39	138,393,530.20
经营活动现金流入小计		2,600,627,092.25	3,290,250,969.18
购买商品、接受劳务支付的现金		1,577,026,827.79	1,979,106,452.32
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		358,072,362.88	341,667,970.44
支付的各项税费		239,108,200.15	278,636,699.13
支付其他与经营活动有关的现金		278,933,604.22	196,964,370.16
经营活动现金流出小计		2,453,140,995.04	2,796,375,492.05
经营活动产生的现金流量净额		147,486,097.21	493,875,477.13
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金			15,755,222.11
取得投资收益收到的现金		12,321,445.26	186,079,740.91
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		16,850.00	
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			
投资活动现金流入小计		12,338,295.26	201,834,963.02
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		149,103,432.95	448,629,200.23
投资支付的现金		113,738,245.25	8,000,000.00
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
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		262,841,678.20	486,340,175.00
投资活动产生的现金流量净额		-250,503,382.94	-284,505,211.98

<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金		19,000,000.00	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		19,000,000.00	
取得借款收到的现金		998,780,000.00	853,430,000.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		1,017,780,000.00	853,430,000.00
偿还债务支付的现金		1,022,560,836.82	1,194,575,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		132,110,832.10	149,685,326.93
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		9,519,515.29	2,978,655.19
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		1,154,671,668.92	1,344,260,326.93
筹资活动产生的现金流量净额		-136,891,668.92	-490,830,326.93
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>			
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		-239,908,954.65	-281,460,061.78
加：期初现金及现金等价物余额		615,148,239.09	896,608,300.87
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>		375,239,284.44	615,148,239.09

法定代表人：郑武生 主管会计工作负责人：杨竹策 会计机构负责人：廖剑波

#### 母公司现金流量表

2016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
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		77,151,335.56	222,653,180.76
收到的税费返还		228,642.49	
收到其他与经营活动有关的现金		16,919,500.45	10,602,028.64
经营活动现金流入小计		94,299,478.50	233,255,209.40
购买商品、接受劳务支付的现金		43,712,841.68	70,588,301.09
支付给职工以及为职工支付的现金		29,510,238.78	35,359,459.07
支付的各项税费		1,733,950.78	60,313,990.56
支付其他与经营活动有关的现金		17,469,808.85	12,427,178.64
经营活动现金流出小计		92,426,840.09	178,688,929.36
经营活动产生的现金流量净额		1,872,638.41	54,566,280.04
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		241,000,000.00	292,735,222.10
取得投资收益收到的现金		121,542,547.43	288,223,632.20
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		2,000.00	
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			

投资活动现金流入小计		362,544,547.43	580,958,854.30
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		18,690,164.92	126,149,847.02
投资支付的现金		401,008,245.25	600,284,556.72
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		419,698,410.17	726,434,403.74
投资活动产生的现金流量净额		-57,153,862.74	-145,475,549.44
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		506,780,000.00	306,980,000.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		506,780,000.00	306,980,000.00
偿还债务支付的现金		502,430,836.82	526,980,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		89,018,291.71	105,325,734.31
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		591,449,128.53	632,305,734.31
筹资活动产生的现金流量净额		-84,669,128.53	-325,325,734.31
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>			
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		-139,950,352.86	-416,235,003.71
加：期初现金及现金等价物余额		158,004,590.69	574,239,594.40
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>		18,054,237.83	158,004,590.69

法定代表人：郑武生 主管会计工作负责人：杨竹策 会计机构负责人：廖剑波



合并所有者权益变动表  
2016 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	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
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	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
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)							-42,796,500.00	2,977,464.03	12,838,623.88		60,656,907.56	26,915,517.16	60,592,012.63
(一) 综合收益总额							-42,796,500.00				151,577,220.44	12,728,500.64	121,509,221.08
(二)所有者投入和减少资本												19,000,000.00	19,000,000.00
1. 股东投入的普通股												19,000,000.00	19,000,000.00
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									12,838,623.88		-90,920,312.88	-4,943,972.28	-83,025,661.28

2016 年年度报告

1. 提取盈余公积									12,838,623.88		-12,838,623.88		
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者（或股东）的分配											-78,081,689.00	-4,943,972.28	-83,025,661.28
4. 其他													
（四）所有者权益内部结转													
1. 资本公积转增资本（或股本）													
2. 盈余公积转增资本（或股本）													
3. 盈余公积弥补亏损													
4. 其他													
（五）专项储备								2,977,464.03				130,988.80	3,108,452.83
1. 本期提取								7,286,955.69				446,729.39	7,733,685.08
2. 本期使用								4,309,491.66				315,740.59	4,625,232.25
（六）其他													
四、本期期末余额	780,816,890.00				2,978,456,597.51		102,904,978.88	12,817,317.01	152,538,069.10		844,052,285.71	297,155,888.62	5,168,742,026.83

项目	上期												
	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													

2016 年年度报告

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		-103,238,864.25	-7,554,198.20	-85,635,887.21	
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)													

2016 年年度报告

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	

法定代表人：郑武生 主管会计工作负责人：杨竹策 会计机构负责人：廖剑波

母公司所有者权益变动表

2016 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	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
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	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
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							-42,796,500.00		12,838,623.88	37,465,925.96	7,508,049.84
(一) 综合收益总额							-42,796,500.00			128,386,238.84	85,589,738.84

2016 年年度报告

(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								12,838,623.88	-90,920,312.88	-78,081,689.00	
1. 提取盈余公积								12,838,623.88	-12,838,623.88		
2. 对所有者(或股东)的分配									-78,081,689.00	-78,081,689.00	
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股本)											
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	780,816,890.00				3,044,817,140.05		102,904,978.88	152,538,069.10	274,119,419.34	4,355,196,497.37	

项目	上期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	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	

2016 年年度报告

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	
（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											

2016 年年度报告

四、本期期末余额	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
----------	----------------	--	--	--	------------------	--	----------------	--	----------------	----------------	------------------

法定代表人：郑武生 主管会计工作负责人：杨竹策 会计机构负责人：廖剑波

### 三、公司基本情况

#### 1. 公司概况

√适用 □不适用

国家电投集团远达环保股份有限公司（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，方案为：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，原九龙电力完成了相关工商变更登记手续，取得了重庆市工商管理局换发的《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《关于核准国家电投集团远达环保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%。

2016年4月21日，原“中电投远达环保(集团)股份有限公司”完成了相关工商变更登记手续，取得了重庆市工商管理局换发的《企业法人营业执照》，公司名称正式变更为“国家电投集团远达环保股份有限公司”，英文名称正式变更为“SPIC YUANDA ENVIRONMENTAL—PROTECTION 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2016年5月12日变更为“远达环保”，证券代码保持不变，仍为“600292”。

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。法定代表人为郑武生先生。

本财务报表于 2017 年 3 月 23 日经公司第八届董事会第二次会议批准报出。

## 2. 合并财务报表范围

适用 不适用

本期纳入合并财务报表范围的主体共 21 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编制基础，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

适用 不适用

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

具体会计政策和会计估计提示：

适用 不适用

### 1. 遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果、股东权益变动和现金流量等有关信息。

### 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

适用 不适用

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

适用 不适用

#### 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

适用 不适用

### 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. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

## 8. 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。

## 9. 外币业务和外币报表折算

适用 不适用

### 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。

## 10. 金融工具

√适用 □不适用

### 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

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。

## 11. 应收款项

### (1). 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

√适用 □不适用

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：

√适用 □不适用

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款项	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）	5.00	5.00
其中：1 年以内分项，可添加行		

1 年以内	5.00	5.00
1—2 年	10.00	10.00
2—3 年	20.00	20.00
3 年以上		
3—4 年	30.00	30.00
4—5 年	50.00	50.00
5 年以上	100.00	100.00

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的

适用 不适用

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	

### (3). 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项:

适用 不适用

单项计提坏账准备的理由	账龄 3 年以上的应收款项且有客观证据表明其发生了减值
坏账准备的计提方法	根据其账面价值与预计未来现金流量现值之间差额确认

## 12. 存货

适用 不适用

### 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、在产品、库存商品、建造合同形成的已完工未结算资产等。

### 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。

## 13. 划分为持有待售资产

适用 不适用

## 14. 长期股权投资

√适用 □不适用

### 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。

## 15. 投资性房地产

### (1). 如果采用成本计量模式的：

折旧或摊销方法

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。

## 16. 固定资产

### (1). 确认条件

√适用 □不适用

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

√适用 □不适用

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

适用 不适用

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。

### 17. 在建工程

适用 不适用

本公司在建工程分为自营方式建造和出包方式建造两种。在建工程在工程完工达到预定可使用状态时，结转固定资产。预定可使用状态的判断标准，应符合下列情况之一：固定资产的实体建造（包括安装）工作已经全部完成或实质上已经全部完成；已经试生产或试运行，并且其结果表明资产能够正常运行或能够稳定地生产出合格产品，或者试运行结果表明其能够正常运转或营业；该项建造的固定资产上的支出金额很少或者几乎不再发生；所购建的固定资产已经达到设计或合同要求，或与设计或合同要求基本相符。

### 18. 借款费用

适用 不适用

#### 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。

### 19. 生物资产

适用 不适用

### 20. 油气资产

适用 不适用

### 21. 无形资产

#### (1). 计价方法、使用寿命、减值测试

适用 不适用

#### 1、无形资产的计价方法

本公司无形资产按照成本进行初始计量。购入的无形资产，按实际支付的价款和相关支出作

为实际成本。投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。自行开发的无形资产，其成本为达到预定用途前所发生的支出总额。

本公司无形资产后续计量方法分别为：使用寿命有限无形资产采用直线法摊销，并在年度终了，对无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整；使用寿命不确定的无形资产不摊销，但在年度终了，对使用寿命进行复核，当有确凿证据表明其使用寿命是有限的，则估计其使用寿命，按直线法进行摊销。

#### 2、使用寿命不确定的判断依据

本公司将无法预见该资产为公司带来经济利益的期限，或使用期限不确定等无形资产确定为使用寿命不确定的无形资产。使用寿命不确定的判断依据为：来源于合同性权利或其他法定权利，但合同规定或法律规定无明确使用年限；综合同行业情况或相关专家论证等，仍无法判断无形资产为公司带来经济利益的期限。

每年年末，对使用寿命不确定无形资产使用寿命进行复核，主要采取自下而上的方式，由无形资产使用相关部门进行基础复核，评价使用寿命不确定判断依据是否存在变化等。

### (2). 内部研究开发支出会计政策

适用 不适用

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；开发阶段的支出，满足确认为无形资产条件的转入无形资产核算。划分内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段的具体标准：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。

### 22. 长期资产减值

适用 不适用

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。

### 23. 长期待摊费用

适用 不适用

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。



## 24. 职工薪酬

### (1)、短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

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

√适用 □不适用

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

√适用 □不适用

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。

### (4)、其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 □不适用

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。

## 25. 预计负债

√适用 □不适用

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。

## 26. 股份支付

√适用 □不适用

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。

**27. 优先股、永续债等其他金融工具**

□适用 √不适用

**28. 收入**

√适用 □不适用

**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**

本公司脱硫（脱硝）电价收入的确认主要考虑脱硫（脱硝）电量和脱硫（脱硝）电价两个因素。具体如下：

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

催化剂销售收入的确认主要考虑的催化剂销售量、销售单价两个因素。

## 29. 政府补助

### (1)、与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

√适用 □不适用

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

√适用 □不适用

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。

## 30. 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

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。

## 31. 租赁

### (1)、经营租赁的会计处理方法

√适用 □不适用

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

√适用 □不适用

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。

**32. 其他重要的会计政策和会计估计**

□适用 √不适用

**33. 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

**34. 其他**

□适用 √不适用

**六、税项****1. 主要税种及税率**

主要税种及税率情况

√适用 □不适用

税种	计税依据	税率
增值税	产品或劳务销售收入	3%、6%、11%、17%
营业税	应税劳务收入	3%、5%
城市维护建设税	实缴流转税额	1%、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
国家电投集团远达环保股份有限公司	25%
中电远达环保工程有限公司	15%
中电投山东核环保有限公司	25%
中电投远达河北环境科技有限公司	25%
山东核盾辐射监测技术有限公司	25%
重庆远达烟气治理特许经营有限公司	15%
河南九龙环保有限公司	25%
内蒙古远达首大环保有限公司	15%
贵州远达烟气治理有限公司	15%
江西远达环保有限公司	25%
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	15%
重庆普源化工工业有限公司	15%

重庆远达催化剂综合利用有限公司	15%
安徽远达催化剂有限公司	25%
辽宁远达催化剂综合利用有限公司	25%
重庆远达水务有限公司	15%
朝阳远达环保水务有限公司	25%
凌源远达水务有限公司	25%
昌图远达水务有限公司	25%
重庆中电节能技术服务有限公司	15%
盐城远中能源有限公司	25%
江苏紫光吉地达环境科技有限公司	15%

注：朝阳远达环保水务有限公司、凌源远达水务有限公司、昌图远达水务有限公司、盐城远中能源有限公司因取得所得税“三免三减半”政策，报告期内免征所得税。

## 2. 税收优惠

√适用 □不适用

1、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税免〔2007〕456号文批复，认定为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），环保工程公司2016年继续享受西部大开发政策，企业所得税按15%征收。

2、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2016年继续享受西部大开发政策，企业所得税按15%征收。

3、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，2016年继续享受西部大开发政策，减按15%缴纳企业所得税。

4、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”）系贵州省习水县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），贵州远达公司2016年享受西部大开发政策，企业所得税按15%征收。

5、公司全资子公司国家电投集团远达环保催化剂有限公司（以下简称“催化剂公司”）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，公司于2013年12月被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，2016年度减按15%缴纳企业所得税。

6、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，普源化工2016年继续享受西部大开发政策，减按15%缴纳企业所得税。

7、公司全资孙公司重庆远达催化剂综合利用有限公司（以下简称“重庆综合利用”）根据潼南税通〔2016〕1494号及《财政部海关总署国家税务局关于深入实施西部大开发战略有关税收政策的通知》财税〔2011〕58号，重庆综合利用属设在西部地区的鼓励类产业，从2016年度起享受西部大开发所得税优惠，重庆综合利用2016年起享受西部大开发政策，减按15%缴纳企业所得税。

8、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2016年继续享受西部大开发政策，企业所得税按15%征收。

9、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 2016 年免征企业所得税。

10、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 2016 年免征企业所得税。

11、公司全资孙公司昌图水务有限公司（以下简称“昌图水务”）根据《企业所得税实施条例》第八十八条“企业从事符合条件的环境保护、节能节水项目的所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税”，昌图水务 2016 年度免征企业所得税。

12、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”）根据渝两江驾地税减备[2015]39号文件，中电节能公司自 2015 年 10 月 11 日起享受西部大开发所得税优惠，中电节能公司 2016 年度减按 15%缴纳企业所得税。

13、公司全资孙公司盐城远中能源有限公司（以下简称“盐城远中”）根据财税[2008]116号文属光伏发电项目，从 2016 年度起享受所得税“三免三减半”的优惠政策，盐城远中 2016 年免征企业所得税。

14、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 2016 年减按 15%缴纳企业所得税。

### 3. 其他

√适用 □不适用

本期执行营业税改增值税的子公司如下：

营业税改增值税单位名称	原营业税税率	营改增过渡期间政策以及执行的增值税政策
中电远达环保工程有限公司	3%	过渡期间老项目按 3%征收率执行，新项目按 11%增值税率执行；过渡期间房屋出租按 5%简易征收，过渡期后按 11%税率执行
重庆远达水务有限公司	3%、5%	过渡期间老项目按 3%征收率执行，新项目按 11%增值税率执行
江苏紫光吉地达环境科技有限公司	3%	过渡期间老项目按 3%征收率执行，新项目按 11%增值税率执行
中电投山东核环保有限公司	5%	按 6%增值税税率执行

## 七、合并财务报表项目注释

### 1、货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	10,787.01	45,975.38
银行存款	375,251,275.55	627,144,337.21
其他货币资金	12,740,453.78	23,050,837.81
合计	388,002,516.34	650,241,150.40

其中：存放在境外的款项总额	0.00	0.00
---------------	------	------

## 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	427,486,082.69	382,305,489.45
商业承兑票据	59,090,000.00	10,600,000.00
合计	486,576,082.69	392,905,489.45

### (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	213,547,377.90	
商业承兑票据		800,000.00
合计	213,547,377.90	800,000.00

### (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

其他说明

适用 不适用

## 5、应收账款

### (1). 应收账款分类披露

适用 不适用

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	1,911,782.04 2.79	100.00	204,767,799.17	10.71	1,707,014,243.62	1,666,284,923.76	100.00	153,167,225.54	9.19	1,513,117,698.22
1、按账龄分析法计提的应收账款	1,377,006.43 3.42	72.03	193,098,811.54	14.02	1,183,907,621.88	1,248,584,488.17	74.93	144,765,324.13	11.59	1,103,819,164.04
2、应收电费	301,395,856.74	15.76			301,395,856.74	249,662,407.31	14.98			249,662,407.31
3、应收质保金	233,379,752.63	12.21	11,668,987.63	5.00	221,710,765.00	168,038,028.28	10.09	8,401,901.41	5.00	159,636,126.87
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款										
合计	1,911,782,042.79	/	204,767,799.17	/	1,707,014,243.62	1,666,284,923.76	/	153,167,225.54	/	1,513,117,698.22

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	639,737,987.04	31,986,899.34	5.00
1 年以内小计	639,737,987.04	31,986,899.34	5.00
1 至 2 年	394,523,451.09	39,452,345.11	10.00
2 至 3 年	176,736,768.60	35,347,353.72	20.00
3 年以上			
3 至 4 年	52,705,604.46	15,811,681.34	30.00
4 至 5 年	85,604,180.40	42,802,090.20	50.00
5 年以上	27,698,441.83	27,698,441.83	100.00
合计	1,377,006,433.42	193,098,811.54	

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：

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
应收电费	301,395,856.74			249,662,407.31		
应收质保金	233,379,752.63	5.00	11,668,987.63	168,038,028.28	5.00	8,401,901.41
合计	534,775,609.37		11,668,987.63	417,700,435.59		8,401,901.41

(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 51,878,988.63 元；本期收回或转回坏账准备金额 278,415.00 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

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	278,415.00

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

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：

适用 不适用

单位名称	期末余额	占应收账款总额的比例 (%)	坏账准备余额
中电投电力工程有限公司	78,798,754.94	4.12	4,150,389.48
天津滨海鼎昇环保科技工程有限公司	72,711,570.00	3.80	34,131,485.00
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	58,205,066.58	3.04	3,511,114.21
平顶山平东热电有限公司	46,119,350.00	2.41	4,459,615.00
国家电投重庆合川发电有限公司	45,289,503.93	2.37	
合计	301,124,245.45	15.74	46,252,603.69

(5). 因金融资产转移而终止确认的应收账款：

适用 不适用

## (6). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额:

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

## 6、预付款项

## (1). 预付款项按账龄列示

√适用 □不适用

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	45,592,337.60	42.50	63,139,491.81	50.56
1至2年	25,966,695.95	24.21	31,799,331.86	25.46
2至3年	15,604,863.68	14.55	14,352,280.60	11.49
3年以上	20,100,371.80	18.74	15,590,374.59	12.49
合计	107,264,269.03	100.00	124,881,478.86	100.00

## (2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况:

√适用 □不适用

单位名称	期末余额	占预付款项总额的比例(%)
EKATO Ruehr-und Mischtechnik GmbH	10,165,248.24	9.48
重庆普乐菲进出口有限公司	7,954,608.64	7.42
盐城永吉建设工程有限公司	7,796,055.99	7.27
西北电力建设第一工程公司	4,862,368.27	4.53
重庆市中基进出口有限公司	3,797,068.89	3.54
合计	34,575,350.03	32.24

其他说明

□适用 √不适用

## 7、应收利息

## (1). 应收利息分类

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
资金占用费	7,101,220.31	7,101,220.31
合计	7,101,220.31	7,101,220.31

## (2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

## 8、 应收股利

## (1). 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	期初余额
重庆同兴垃圾处理有限公司	2,913,445.26	2,913,445.26
沈阳远达环保工程有限公司		1,872,371.16
合计	2,913,445.26	4,785,816.42

## (2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利:

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

## 9、 其他应收款

## (1). 其他应收款分类披露

√适用 □不适用

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	50,015,231.57	100.00	8,090,138.08	16.17	41,925,093.49	52,250,192.56	100.00	8,153,814.07	15.61	44,096,378.49
1、按账龄分析法计提的其他应收款	48,913,769.65	97.80	8,090,138.08	16.54	40,823,631.57	51,923,695.00	99.38	8,153,814.07	15.70	43,769,880.93
2、应收小额备用金	1,101,461.92	2.20			1,101,461.92	326,497.56	0.62			326,497.56
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款										
合计	50,015,231.57	/	8,090,138.08	/	41,925,093.49	52,250,192.56	/	8,153,814.07	/	44,096,378.49

期末单项金额重大并单项计提坏帐准备的其他应收款

□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

	期末余额

账龄	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	29,139,292.94	1,456,964.69	5
1 年以内小计	29,139,292.94	1,456,964.69	5
1 至 2 年	10,153,462.52	1,015,346.25	10
2 至 3 年	2,627,877.00	525,575.40	20
3 年以上			
3 至 4 年	1,466,979.22	440,093.77	30
4 至 5 年	1,748,000.00	874,000.00	50
5 年以上	3,778,157.97	3,778,157.97	100
合计	48,913,769.65	8,090,138.08	

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	1,101,461.92			326,497.56		
合计	1,101,461.92			326,497.56		

#### (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 586,324.01 元；本期收回或转回坏账准备金额 650,000.00 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

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	650,000.00

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

其他应收款核销说明：

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	21,227,457.83	41,775,168.00
保证金	27,686,311.82	10,148,527.00
备用金	1,101,461.92	326,497.56
合计	50,015,231.57	52,250,192.56

## (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
中国电能成套设备有限公司	保证金	7,508,864.45	1年以内	15.01	375,444.42
国电诚信招标有限公司	保证金	3,150,000.00	1年以内	6.30	157,500.00
北京国电工程招标有限公司	保证金	2,886,236.00	0-2年	5.77	184,312.65
河南中孚电力有限公司	保证金	2,123,222.82	0-2年	4.25	115,908.24
盐城市成泰担保有限公司	保证金	1,500,000.00	3-5年	3.00	660,000.00
合计	/	17,168,323.27	/	34.33	1,493,165.31

## (6). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

## (7). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款:

□适用 √不适用

## (8). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额:

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

## 10、 存货

## (1). 存货分类

√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	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	62,818,803.27		62,818,803.27	70,884,953.81		70,884,953.81
在产品	37,767,523.87		37,767,523.87	61,247,298.81		61,247,298.81

库存商品	335,340,345.86		335,340,345.86	345,326,902.21		345,326,902.21
建造合同形成的已完工未结算资产	204,297,805.39		204,297,805.39	288,511,460.78		288,511,460.78
其他	18,280,355.80		18,280,355.80	21,088,555.69		21,088,555.69
合计	658,504,834.19		658,504,834.19	787,059,171.30		787,059,171.30

## (2). 存货跌价准备

□适用 √不适用

## (3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明:

□适用 √不适用

## (4). 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	5,242,026,349.34
累计已确认毛利	175,315,457.24
减: 预计损失	
已办理结算的金额	5,213,044,001.19
建造合同形成的已完工未结算资产	204,297,805.39

其他说明

□适用 √不适用

## 11、划分为持有待售的资产

□适用 √不适用

## 12、一年内到期的非流动资产

□适用 √不适用

## 13、其他流动资产

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税留抵	169,172,098.28	196,613,627.24
预缴所得税	7,832,854.03	202,101.26
合计	177,004,952.31	196,815,728.50

## 14、可供出售金融资产

## (1). 可供出售金融资产情况

√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
可供出售债务工具：						
可供出售权益工具：						
按公允价值计量的	146,878,000.00		146,878,000.00	203,940,000.00		203,940,000.00
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	298,755,221.17	25,677,221.17	273,078,000.00	355,817,221.17	25,677,221.17	330,140,000.00

## (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	14,507,042.25		14,507,042.25
公允价值	146,878,000.00		146,878,000.00
累计计入其他综合收益的公允价值变动金额	132,370,957.75		132,370,957.75
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	6,490,000.00	
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	/	9,403,445.26

## (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

其他说明

适用 不适用

## 15、持有至到期投资

## (1). 持有至到期投资情况：

适用 不适用

## (2). 期末重要的持有至到期投资：

适用 不适用

## (3). 本期重分类的持有至到期投资：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 16、长期应收款

## (1) 长期应收款情况：

适用 不适用

## (2) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

适用 不适用

## (3) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

## 17、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										
中电投先融期货股份有限公司	47,044,751.86	73,600,000.00		7,509,086.31						128,153,838.17
重庆智慧思特大数据有限公司	7,651,961.55	12,000,000.00		-3,112,786.07						16,539,175.48
沈阳远达环保工程有限公司	8,448,484.33			576,732.79						9,025,217.12
国家电投集团贵溪智慧能源有限公司		8,000,000.00		328,671.60						8,328,671.60
小计	63,145,197.74	93,600,000.00		5,301,704.63						162,046,902.37
合计	63,145,197.74	93,600,000.00		5,301,704.63						162,046,902.37

## 18、投资性房地产

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

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	1,942,078.30			1,942,078.30
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	2,057,449.19			2,057,449.19
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	249,970.25			249,970.25
2. 期初账面价值	365,341.14			365,341.14

## (2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况:

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

## 19、固定资产

## (1). 固定资产情况

√适用 □不适用

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	998,735,838.51	3,500,328,740.63	24,329,079.72	4,523,393,658.86
2. 本期增加金额	76,139,399.53	351,053,331.01	1,188,783.31	428,381,513.85
(1) 购置	1,800,689.68	79,487,251.78	1,188,783.31	82,476,724.77
(2) 在建工程转入	74,338,709.85	271,566,079.23		345,904,789.08
(3) 企业合并增加				
(4) 其他				
3. 本期减少金额		21,791,312.28	922,654.02	22,713,966.30
(1) 处置或报废		21,791,312.28	922,654.02	22,713,966.30
4. 期末余额	1,074,875,238.04	3,829,590,759.36	24,595,209.01	4,929,061,206.41
二、累计折旧				
1. 期初余额	163,010,748.07	656,267,673.09	18,015,610.01	837,294,031.17
2. 本期增加金额	44,789,850.69	234,502,399.61	2,490,960.92	281,783,211.22
(1) 计提	44,789,850.69	234,502,399.61	2,490,960.92	281,783,211.22
3. 本期减少金额		8,032,537.40	920,312.26	8,952,849.66
(1) 处置或报废		8,032,537.40	920,312.26	8,952,849.66
4. 期末余额	207,800,598.76	882,737,535.30	19,586,258.67	1,110,124,392.73
三、减值准备				
1. 期初余额			703,657.65	703,657.65
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
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	867,074,639.28	2,946,853,224.06	4,305,292.69	3,818,233,156.03
2. 期初账面价值	835,725,090.44	2,844,061,067.54	5,609,812.06	3,685,395,970.04

## (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

其他说明：

□适用 √不适用

## 20、在建工程

## (1). 在建工程情况

√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
在建工程	83,325,332.90		83,325,332.90	55,556,268.75		55,556,268.75
合计	83,325,332.90		83,325,332.90	55,556,268.75		55,556,268.75

## (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	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
河南九龙环保有限公司平东分公司（超洁净技改）	47,851,471.82		48,219,396.34	48,219,396.34			100.00	已完工				自有资金
重庆远达烟气治理特许经营有限公司大连分公司超净排技改项目	45,455,389.00		38,649,193.55	38,649,193.55			100.00	已完工				自有资金
新昌 2×700MW 机组超低排放脱硫脱硝改造	89,610,000.00		35,597,600.00	35,597,600.00			39.73	已完工				自有资金

贵溪 2×640MW 机组超低排放脱硫脱硝改造工程	61,240,000.00		36,427,514.00	36,427,514.00			59.48	已完工				自有资金
紫光屋顶光伏发电项目	55,284,600.00		47,900,580.18	47,900,580.18			86.64	已完工				自有资金
合计	299,441,460.82		206,794,284.07	206,794,284.07			/	/			/	/

## (3). 本期计提在建工程减值准备情况:

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

## 21、工程物资

□适用 √不适用

## 22、固定资产清理

□适用 √不适用

## 23、生产性生物资产

## (1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

## (2). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

## 24、油气资产

□适用 √不适用

## 25、无形资产

## (1). 无形资产情况

√适用 □不适用

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	106,669,296.80	11,574,202.41	76,410,709.82	330,662,800.00	20,729,160.48	546,046,169.51
2. 本期增加金额	23,823,178.31			90,622,641.49	6,986,745.70	121,432,565.50
(1) 购置	23,823,178.31			90,622,641.49	6,986,745.70	121,432,565.50
(2) 内部研发						
(3) 企业合并增加						

3. 本期减少金额						
(1) 处置						
4. 期末余额	130,492,475.11	11,574,202.41	76,410,709.82	421,285,441.49	27,715,906.18	667,478,735.01
二、累计摊销						
1. 期初余额	12,920,089.33	3,524,636.23	50,340,418.19	20,017,601.01	4,926,187.93	91,728,932.69
2. 本期增加金额	2,195,606.04	1,412,784.89	5,145,934.68	14,042,847.96	2,998,637.25	25,795,810.82
(1) 计提	2,195,606.04	1,412,784.89	5,145,934.68	14,042,847.96	2,998,637.25	25,795,810.82
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
4. 期末余额	15,115,695.37	4,937,421.12	55,486,352.87	34,060,448.97	7,924,825.18	117,524,743.51
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	115,376,779.74	6,636,781.29	20,924,356.95	387,224,992.52	19,791,081.00	549,953,991.50
2. 期初账面价值	93,749,207.47	8,049,566.18	26,070,291.63	310,645,198.99	15,802,972.55	454,317,236.82

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 0.28%

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况:

适用  不适用

其他说明:

适用  不适用

26、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		45,723,042.03			45,723,042.03	
开发支出	5,983,678.33	10,646,102.44			4,451,778.87	12,178,001.90
合计	5,983,678.33	56,369,144.47			50,174,820.90	12,178,001.90

27、商誉

(1). 商誉账面原值

适用  不适用

单位: 元 币种: 人民币

被投资单位名称或形成	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
------------	------	------	------	------

商誉的事项		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 2016 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。

## (2). 商誉减值准备

适用 不适用

说明商誉减值测试过程、参数及商誉减值损失的确认方法

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

## 28、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
远达环保新办公楼装修	9,239,497.48	7,841,835.18	1,842,690.77		15,238,641.89
脱硝催化剂	68,249,973.79	61,873,695.72	35,457,340.75		94,666,328.76
阜新节水项目超滤膜与反渗透膜	1,134,794.93		250,769.16		884,025.77
远达河北公司开办费及玻璃隔断费用	57,235.88		57,235.88		
合计	78,681,502.08	69,715,530.90	37,608,036.56		110,788,996.42

## 29、递延所得税资产/递延所得税负债

### (1). 未经抵销的递延所得税资产

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	219,791,287.07	34,175,052.35	169,428,447.22	26,658,002.20
内部交易未实现利润	258,497,529.03	56,263,323.32	189,677,843.00	28,451,676.45
可抵扣亏损				
预计负债	17,330,748.19	2,599,612.23	25,622,056.75	3,843,308.52
合计	495,619,564.29	93,037,987.90	384,728,346.97	58,952,987.17

## (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
可供出售金融资产公允价值变动	117,863,915.50	29,465,978.88	174,925,915.50	43,731,478.87
固定资产加速折旧	2,188,172.71	405,712.63	2,785,804.86	514,419.87
非同一控制下收购评估增值	33,983,451.33	5,097,517.70	36,590,731.71	5,488,609.75
合计	154,035,539.54	34,969,209.21	214,302,452.07	49,734,508.49

## (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	1,581,740.73	28,672,492.26
可抵扣亏损	158,201,970.04	76,177,405.11
合计	159,783,710.77	104,849,897.37

## (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	1,911,781.45	
2019 年	48,973,356.98	48,973,356.98	
2020 年	25,292,266.68	25,292,266.68	
2021 年	82,024,564.93		
合计	158,201,970.04	76,177,405.11	/

其他说明：

□适用 √不适用

## 30、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
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	1,000,000.00
合计	1,000,000.00	89,583,840.00

### 31、短期借款

#### (1). 短期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
抵押借款	123,000,000.00	88,500,000.00
保证借款	20,000,000.00	30,000,000.00
信用借款	445,980,000.00	470,000,000.00
合计	588,980,000.00	588,500,000.00

#### (2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

### 32、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

### 33、衍生金融负债

适用 不适用

### 34、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	1,429,285.00	
银行承兑汇票	69,903,176.74	112,475,185.69
合计	71,332,461.74	112,475,185.69

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。



**35、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）	1,439,546,373.41	982,693,219.52
1年以上	539,292,371.79	664,284,807.74
合计	1,978,838,745.20	1,646,978,027.26

**(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	35,676,450.50	未达到付款条件
中国能源建设集团湖南火电建设有限公司	16,110,415.00	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
无锡市华东电力设备有限公司	10,401,240.00	未达到付款条件
溧阳市红润电力设备有限公司	9,137,743.30	未达到付款条件
重庆电力建设总公司	8,201,244.58	未达到付款条件
中国能源建设集团天津电力建设公司	7,753,425.29	未达到付款条件
山东富泰建设工程有限公司	7,194,449.30	未达到付款条件
合计	107,556,207.48	/

其他说明

□适用 √不适用

**36、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）	135,070,041.98	278,599,262.07
1年以上	38,736,415.91	24,410,663.31
合计	173,806,457.89	303,009,925.38

**(2). 账龄超过1年的重要预收款项**

√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
中电投河南电力有限公司平顶山发电分公司	21,999,900.00	未结算
合计	21,999,900.00	/

## (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

其他说明

□适用 √不适用

## 37、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	19,844,296.47	393,999,378.96	391,439,129.64	22,404,545.79
二、离职后福利-设定提存计划	1,304,174.20	34,668,336.95	35,548,255.47	424,255.68
三、辞退福利		780,940.57	780,940.57	
四、一年内到期的其他福利				
合计	21,148,470.67	429,448,656.48	427,768,325.68	22,828,801.47

## (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		235,877,196.52	235,877,196.52	
二、职工福利费		20,218,517.47	20,218,517.47	
三、社会保险费	7,861,211.16	23,920,289.38	24,502,925.83	7,278,574.71
其中: 医疗保险费	7,821,506.67	21,888,071.99	22,457,963.86	7,251,614.80
工伤保险费	18,419.23	1,060,402.92	1,062,260.41	16,561.74
生育保险费	21,285.26	692,171.96	703,059.05	10,398.17
其他社会保险		279,642.51	279,642.51	
四、住房公积金	42,672.21	15,757,616.94	15,664,377.15	135,912.00
五、工会经费和职工教育经费	11,940,413.10	10,716,167.61	7,666,521.63	14,990,059.08
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、外部劳务费		87,509,591.04	87,509,591.04	
合计	19,844,296.47	393,999,378.96	391,439,129.64	22,404,545.79

## (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	1,265,831.16	28,031,028.22	28,985,152.70	311,706.68
2、失业保险费	38,343.04	1,183,777.44	1,183,791.46	38,329.02
3、企业年金缴费		5,453,531.29	5,379,311.31	74,219.98

合计	1,304,174.20	34,668,336.95	35,548,255.47	424,255.68
----	--------------	---------------	---------------	------------

其他说明：

适用 不适用

### 38、应交税费

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	18,685,672.82	19,624,061.10
营业税	577,604.35	-726,969.61
企业所得税	4,639,534.57	19,754,955.33
个人所得税	8,708,899.22	5,416,702.55
城市维护建设税	1,435,552.66	1,387,280.75
房产税	665,104.68	459,392.00
教育费附加	1,076,521.61	686,310.34
其他税费	545,285.56	610,775.64
合计	36,334,175.47	47,212,508.10

### 39、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	539,098.01	325,097.05
企业债券利息	1,677,805.57	
短期借款应付利息	564,459.09	1,200,870.09
合计	2,781,362.67	1,525,967.14

重要的已逾期未支付的利息情况：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

### 40、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	453,184.96	5,028,727.97
合计	453,184.96	5,028,727.97

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。

### 41、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	93,293,307.43	106,180,372.20
保证金	1,934,691.49	3,254,721.84
合计	95,227,998.92	109,435,094.04

## (2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

## 42、划分为持有待售的负债

□适用 √不适用

## 43、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	99,200,946.92	69,850,000.00
合计	99,200,946.92	69,850,000.00

## 44、其他流动负债

其他流动负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	100,000,000.00	
合计	100,000,000.00	

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
短期应付债券	100,000,000.00	2016年6月27日	1年	100,000,000.00		100,000,000.00	1,677,805.57			100,000,000.00
合计	/	/	/	100,000,000.00		100,000,000.00	1,677,805.57			100,000,000.00

其他说明：

□适用 √不适用

## 45、长期借款

## (1). 长期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	233,900,000.00	265,449,999.80

抵押借款		32,330,000.00
信用借款	41,182,576.02	131,114,443.43
合计	275,082,576.02	428,894,443.23

其他说明，包括利率区间：

适用 不适用

注：公司期末长期借款利率区间为 0.75%-6.15%。

#### 46、应付债券

##### (1) 应付债券

适用 不适用

##### (2) 应付债券的增减变动：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

适用 不适用

##### (3) 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明：

适用 不适用

##### (4) 划分为金融负债的其他金融工具说明：

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

#### 47、长期应付款

##### (1) 按款项性质列示长期应付款：

适用 不适用

#### 48、长期应付职工薪酬

适用 不适用

#### 49、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
重庆市财政局 拨脱硫项目财 政贴息款	711,733.43			711,733.43	脱硫改造财政贴 息
烟气污染防治 技术集成及产 业化项目		290,000.00		290,000.00	烟气污染防治项 目补贴

合计	711,733.43	290,000.00		1,001,733.43	/
----	------------	------------	--	--------------	---

## 50、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
产品质量保证	25,622,056.75	17,330,748.19	注
合计	25,622,056.75	17,330,748.19	/

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。

## 51、递延收益

递延收益情况

√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	41,939,655.53	316,700.00	11,877,624.08	30,378,731.45	政府补贴形成
合计	41,939,655.53	316,700.00	11,877,624.08	30,378,731.45	/

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

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	5,181,000.00		942,000.00		4,239,000.00	与资产相关
重点产业振兴和技术改造项目	3,916,666.66		1,000,000.00		2,916,666.66	与资产相关
国家地方联合工程中心	2,750,000.04		500,000.04		2,250,000.00	与资产相关
十二五科技支撑计划	6,500,000.00		6,500,000.00			与收益相关
燃煤电厂烟气PM2.5脱除装备开发与产业化	361,147.55		39,263.24		321,884.31	与收益相关
远达脱硝催化剂研发检测服务中心	1,700,000.00		200,000.00		1,500,000.00	与资产相关
YD BSP 烟气脱硫成套技术与装备成果转化项目	1,099,999.86		200,000.04		899,999.82	与资产相关
催化剂关键原材料制备技术及基于原材料的配方研究	1,006,275.00		134,170.00		872,105.00	与资产/收益相
核电站严重事故放射性废液	1,948,729.05	316,700.00	223,370.34		2,042,058.71	与收益相关

低温蒸发处理技术应用研究						
重庆市科委拨付市政污泥资源化利用技术研究项目经费	385,000.00		20,000.00		365,000.00	与资产相关
新型燃煤电厂烟气脱硝催化剂国产化研究	112,000.00		16,000.00		96,000.00	与资产相关
燃煤电厂烟气SCR脱硝催化剂再生技术与成套设备开发	70,000.00		10,000.00		60,000.00	与资产相关
土地搬迁补偿款	12,751,585.94		239,355.46		12,512,230.48	与资产相关
燃煤烟气多污染物控制技术综合创新平台	4,157,251.43		1,853,464.96		2,303,786.47	与资产相关
合计	41,939,655.53	316,700.00	11,877,624.08		30,378,731.45	/

其他说明：

√适用 □不适用

十一五科技支撑计划：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2016年12月31日余额为4,239,000.00元。

重点产业振兴和技术改造项目：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，2016年计入营业外收入1,000,000.00元，截至2016年12月31日余额为2,916,666.66元。

国家地方联合工程中心：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2,750,000.00元，本期摊销500,000.04元，余额2,250,000.00元。

十二五科技支撑计划：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，2016年收到拨款6,500,000.00元，截至2016年12月31日余额为0.00元。

燃煤电厂烟气PM2.5脱除装备开发与产业化：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》（渝科发字〔2013〕23号），控股子公司中电投远达环保工程有限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。

远达脱硝催化剂研发检测服务中心：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，2016 年收到财政局拨款 200,000.00 元，截至 2016 年 12 月 31 日余额为 1,500,000.00 元。

YD BSP 烟气脱硫成套技术与装备成果转化项目：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 1,100,000.18 元，本期摊销 200,000.04 元，截至 2016 年 12 月 31 日余额为 899,999.82 元。

催化剂关键原材料制备技术及基于原材料的配方研究：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，2016 年计入营业外收入 134,170.00 元，截至 2016 年 12 月 31 日余额为 872,105.00 元。

核电站严重事故放射性废液低温蒸发处理技术应用研究：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，2016 年收到课题补助资金 316,700.00 元，计入营业外收入 223,370.34 元。

## 52、其他非流动负债

适用 不适用

## 53、股本

适用 不适用

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	780,816,890.00						780,816,890.00

## 54、其他权益工具

### (1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

### (2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用



**55、资本公积**

√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
资本溢价(股本溢价)	2,966,199,817.15			2,966,199,817.15
其他资本公积	12,256,780.36			12,256,780.36
合计	2,978,456,597.51			2,978,456,597.51

**56、库存股**

□适用 √不适用

**57、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					期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
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	145,701,478.88	-57,062,000.00		-14,265,500.00	-42,796,500.00		102,904,978.88
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	145,701,478.88	-57,062,000.00		-14,265,500.00	-42,796,500.00		102,904,978.88
其他综合收益合计	145,701,478.88	-57,062,000.00		-14,265,500.00	-42,796,500.00		102,904,978.88

注：本期发生额变动系公司持有的西南证券股票股价波动导致浮动亏损。

**58、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	9,839,852.98	7,286,955.69	4,309,491.66	12,817,317.01
合计	9,839,852.98	7,286,955.69	4,309,491.66	12,817,317.01

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：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。

## 59、 盈余公积

√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
法定盈余公积	139,699,445.22	12,838,623.88		152,538,069.10
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	139,699,445.22	12,838,623.88		152,538,069.10

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

盈余公积本期增加系公司按照规定计提法定盈余公积。

## 60、 未分配利润

√适用 □不适用

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	783,395,378.15	599,993,388.39
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	783,395,378.15	599,993,388.39
加：本期归属于母公司所有者的净利润	151,577,220.44	286,640,854.01
减：提取法定盈余公积	12,838,623.88	25,157,175.24
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	78,081,689.00	78,081,689.01
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	844,052,285.71	783,395,378.15

公司本报告期内无调整期初未分配利润情况。

## 61、 营业收入和营业成本

√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	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	3,226,992,207.75	2,686,191,887.44	3,490,493,466.28	2,907,562,433.69

其中：环保工程	1,463,934,786.05	1,463,934,786.05	1,711,254,767.47	1,570,734,098.13
脱硫脱硝电价收入	1,363,801,535.96	1,079,723,086.76	1,402,004,137.44	1,072,487,307.43
催化剂销售	87,758,933.62	71,105,251.35	150,997,559.60	108,406,500.81
其他	311,496,952.12	243,624,046.05	226,237,001.77	155,934,527.32
其他业务	34,245,456.09	4,545,965.86	45,644,449.19	6,554,116.59
合计	3,261,237,663.84	2,690,737,853.30	3,536,137,915.47	2,914,116,550.28

## 62、税金及附加

√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
营业税	4,004,329.03	16,751,446.45
城市维护建设税	8,788,360.46	8,854,493.27
教育费附加	7,385,215.08	5,938,470.75
房产税	3,437,841.48	
土地使用税	2,183,534.44	
车船使用税	506,934.97	
印花税	1,586,024.68	
其他	354,035.91	
合计	28,246,276.05	31,544,410.47

## 63、销售费用

√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
职工薪酬	20,690,846.12	15,065,597.56
运输费	5,804,316.74	8,222,593.44
差旅费	5,540,477.88	5,522,728.51
业务经费	2,387,019.55	1,925,555.25
销售服务费	1,327,429.11	795,125.15
业务招待费	1,476,041.46	1,666,123.54
材料及低值易耗品	8,049.05	419,324.33
折旧费	219,189.61	345,986.99
广告费	47,100.00	26,641.42
办公费	318,003.93	392,637.49
其他	3,586,799.70	7,647,929.16
合计	41,405,273.15	42,030,242.84

## 64、管理费用

√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
职工薪酬	170,977,315.58	144,869,597.52
技术开发费	24,848,456.53	34,092,162.54
折旧费	17,362,648.86	12,991,059.11
税金	3,745,624.21	9,668,174.27
各项摊销	8,532,990.11	7,195,820.95
差旅费	9,038,460.00	5,748,162.44
物业管理费	7,832,342.99	5,821,944.28
咨询费	3,492,151.88	3,364,026.34
车辆使用费	2,428,593.44	2,613,231.25
办公费	2,759,564.23	2,991,851.69
业务招待费	1,688,325.77	1,445,346.85
广告宣传费	1,949,146.84	1,446,034.60
会议费	302,279.97	373,524.07
其他	17,898,774.44	17,954,055.26
合计	272,856,674.85	250,574,991.17

**65、财务费用**

√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
利息支出	57,113,415.63	60,678,260.38
利息收入	-17,289,950.58	-6,963,832.46
汇兑损失（收益以负数列示）	-279,079.48	122,120.77
手续费支出	985,216.83	2,045,351.79
合计	40,529,602.40	55,881,900.48

**66、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	52,465,312.64	14,289,709.53
合计	52,465,312.64	14,289,709.53

**67、公允价值变动收益**

□适用 √不适用

**68、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	5,301,704.63	1,195,265.38
可供出售金融资产等取得的投资收益	12,081,445.26	12,880,674.68
处置可供出售金融资产取得的投资收益		173,610,818.71
合计	17,383,149.89	187,686,758.77

## 69、营业外收入

营业外收入情况

√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	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	52,358.24	78,936.31	52,358.24
其中：固定资产处置利得	52,358.24	76,870.58	52,358.24
无形资产处置利得		2,065.73	
政府补助	32,773,178.72	19,144,698.95	32,773,178.72
其他	2,479,194.02	439,003.41	2,479,194.02
合计	35,304,730.98	19,662,638.67	35,304,730.98

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
增值税返还	6,520,030.28	1,974,744.51	与收益相关
十二五科技支撑计划	6,500,000.00		与资产相关
重庆两江新区产业扶持资金项目	3,300,000.00		与收益相关
淮南市人民政府招商引资补贴	3,000,000.00		与收益相关
永川 2#机组财政补贴	2,380,000.00		与收益相关
企业扶持专项资金	2,087,068.00		与收益相关
燃煤烟气多污染物控制	1,860,272.67		与资产相关
收到燕山湖项目补贴	1,150,000.00		与收益相关
重庆市发改委拨来技改项目补助金	1,000,000.00	1,000,000.00	与资产相关
十一五科技支撑计划	942,000.00		与资产相关
企业发展资金	442,469.90		与收益相关
重庆市财政局补助	360,000.00		与收益相关
技术创新专项奖	350,000.00		与收益相关
核电站严重事故放射	223,370.34		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
远达脱硝催化剂研发检测服务中心	200,000.00		与资产相关

收到创新基金尾款	150,000.00		与收益相关
政府补助科研经费	112,000.00		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
碳票交易		1,023,852.45	与收益相关
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	与资产相关
重庆长寿工业国税局拨来重点新产品增值税返还		657,758.83	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	与资产相关
增值税即征即退			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		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		220,000.00	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		139,624.00	与资产相关

益			
科技部拨来 863 项目补贴款		134,170.00	与资产相关
重庆高技术创新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		16,000.00	与资产相关
重庆市南岸区科学技术委员会		15,000.00	与收益相关
知识产权费		11,120.00	与收益相关
重庆市南岸区科委拨来再生项目补助金		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利资助		6,100.00	与收益相关
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	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
其他	1,995,967.49	2,068,800.00	与资产/收益相关
合计	32,773,178.72	19,144,698.95	/

其他说明：

适用 不适用

## 70、营业外支出

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	计入当期非经常性损益的金额
----	-------	-------	---------------

非流动资产处置损失合计	14,774,347.70	31,004,296.17	14,774,347.70
其中：固定资产处置损失	14,774,347.70	31,004,296.17	14,774,347.70
罚没支出	976,898.24	279,784.17	976,898.24
其他	1,520,455.26	2,854,728.48	1,520,455.26
合计	17,271,701.20	34,138,808.82	17,271,701.20

## 71、所得税费用

### (1) 所得税费用表

√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
当期所得税费用	40,691,930.07	100,382,974.77
递延所得税费用	-34,584,800.03	-12,797,152.09
合计	6,107,130.04	87,585,822.68

### (2) 会计利润与所得税费用调整过程：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	170,412,851.12
按法定/适用税率计算的所得税费用	42,603,212.78
子公司适用不同税率的影响	-4,297,784.18
调整以前期间所得税的影响	-723,672.79
非应税收入的影响	-45,389,839.93
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	422,230.40
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	
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	12,672,701.71
其他	820,282.05
所得税费用	6,107,130.04

其他说明：

□适用 √不适用

## 72、其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注 57

## 73、现金流量表项目

### (1). 收到的其他与经营活动有关的现金：

√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
收回的往来款	63,497,980.11	62,438,037.08
收回的投标保证金	102,977,903.11	61,466,188.56
收到退回银行保证金	7,552,820.20	443,600.00
收到的政府补贴	14,954,678.79	7,081,872.10
收到的银行存款利息	16,346,192.18	6,963,832.46
合计	205,329,574.39	138,393,530.20

## (2). 支付的其他与经营活动有关的现金:

√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
支付的银行票据保证金	5,773,720.01	11,518,386.00
支付的销售费用	4,326,410.64	5,975,639.66
支付的往来款	101,289,996.23	14,515,790.65
支付的投标保证金	82,426,126.97	56,734,373.78
支付的日常管理费用	81,601,525.04	105,133,840.49
项目借支	3,515,825.33	3,086,339.58
合计	278,933,604.22	196,964,370.16

## (3). 收到的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

## (4). 支付的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

## (5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

□适用 √不适用

## (6). 支付的其他与筹资活动有关的现金

□适用 √不适用

## 74、现金流量表补充资料

## (1) 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

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	164,305,721.08	313,324,876.64

加：资产减值准备	52,465,312.64	14,289,709.53
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	281,783,211.22	277,084,931.91
无形资产摊销	25,795,810.82	24,431,447.55
长期待摊费用摊销	37,608,036.56	27,160,403.58
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）	14,721,989.46	30,925,359.86
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）	57,113,415.63	60,678,260.38
投资损失（收益以“-”号填列）	-17,383,149.89	-187,686,758.77
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-34,085,000.73	-14,254,111.96
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-14,765,299.28	-37,989,788.59
存货的减少（增加以“-”号填列）	128,554,337.11	107,593,953.34
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-265,585,077.45	48,302,985.28
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-283,043,209.96	-169,985,791.62
其他		
经营活动产生的现金流量净额	147,486,097.21	493,875,477.13
<b>2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：</b>		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
<b>3. 现金及现金等价物净变动情况：</b>		
现金的期末余额	375,239,284.44	615,148,239.09
减：现金的期初余额	615,148,239.09	896,608,300.87
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	-239,908,954.65	-281,460,061.78

## (2) 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

## (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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

一、现金	375,239,284.44	615,148,239.09
其中：库存现金	10,787.01	45,975.38
可随时用于支付的银行存款	375,228,497.43	615,102,263.71
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	375,239,284.44	615,148,239.09
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		

其他说明：

适用 不适用

#### 75、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

适用 不适用

#### 76、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	12,763,231.90	汇票保证金、保函保证金、专项收购款
固定资产	122,478,434.40	借款抵押
无形资产	44,865,220.80	借款抵押
合计	180,106,887.10	/

#### 77、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目：

适用 不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
长期借款	262,331,158.00	0.0596	15,632,576.02
日元	262,331,158.00	0.0596	15,632,576.02

(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

**78、套期**

适用 不适用

**79、其他**

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

**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

其他说明：

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：

适用 不适用

1、本期公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司出资设立山东核盾辐射监测技术有限公司，注册资本为 500 万元，中电投远达环保工程有限公司以货币出资 500 万元，持股比例为 100%。山东核盾辐射监测技术有限公司于 2016 年 5 月 10 日在山东海阳市市场监督管理局登记注册。

2、本期全资子公司国家电投集团远达环保催化剂有限公司出资设立安徽远达催化剂有限公司，注册资本 2100 万元，国家电投集团远达环保催化剂有限公司以货币出资 1071 万元，持股比例为 51%。安徽远达催化剂有限公司于 2016 年 3 月 28 日在安徽淮南市工商行政管理局登记注册。

3、本期全资子公司国家电投集团远达环保催化剂有限公司出资设立辽宁远达催化剂综合利用有限公司，注册资本 2400 万元，国家电投集团远达环保催化剂有限公司以货币出资 585 万元，持股比例为 36%。辽宁远达催化剂综合利用有限公司于 2016 年 2 月 1 日在沈阳市铁西区市场监督管理局登记注册。

4、本期全资子公司重庆中电节能技术服务有限公司出资设立盐城远中能源有限公司，注册资本 1500 万元，重庆中电节能技术服务有限公司以货币出资 900 万元，持股比例为 100%。盐城远中能源有限公司于 2015 年 12 月 25 日在江苏盐城市亭湖区市场监督管理局登记注册。

#### 6、 其他

适用 不适用

## 九、在其他主体中的权益

## 1、在子公司中的权益

## (1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

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
中电投山东核环保有限公司	山东	山东	服务		50.00	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
山东核盾辐射监测技术有限公司	山东	山东	服务		100.00	设立
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
河南九龙环保有限公司	河南	河南	服务		100.00	设立
内蒙古远达首大环保有限公司	内蒙古	内蒙古	服务		51.00	设立
贵州远达烟气治理有限公司	贵州	贵州	工业		100.00	设立
江西远达环保有限公司	江西	江西	服务		100.00	设立
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	重庆	重庆	工业	100.00		设立
重庆普源化工工业有限公司	重庆	重庆	工业		100.00	收购
重庆远达催化剂综	重庆	重庆	工业		100.00	设立

合利用有限公司						
安徽远达催化剂有限公司	安徽	安徽	工业		100.00	设立
辽宁远达催化剂综合利用有限公司	辽宁	辽宁	工业		36.00	设立
重庆远达水务有限公司	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
昌图远达水务有限公司	辽宁	辽宁	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
盐城远中能源有限公司	江苏	江苏	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

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

本期本公司间接持有辽宁远达催化剂综合利用有限公司(以下简称“辽宁远达催化剂”)36.00%股份,纳入合并范围的依据本公司为辽宁远达催化剂第一大股东且实际经营决策是由本公司指定,根据辽宁远达催化剂公司章程规定,董事长由本公司委派,5名董事会成员中由本公司委派2名。

## (2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

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%	4,740,509.31	4,943,972.28	52,532,150.05
江苏紫光吉地	49.00%	-8,071,235.08		-57,916,478.25

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

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

### (3). 重要非全资子公司的主要财务信息

适用 不适用

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	2,536,988,377.01	287,234,754.74	2,824,223,131.75	1,884,145,905.22	29,349,397.66	1,913,495,302.88	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
江苏紫 光吉地 达环境 科技有 限公司	263,361,844.96	222,627,233.07	485,989,078.03	352,015,748.26	15,776,435.39	367,792,183.65	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 流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流 流量
中电投 远达环 保工程 有限公 司	2,130,127,770.15	80,875,893.37	80,875,893.37	39,733,305.21	2,152,203,000.05	68,800,137.28	68,800,137.28	286,249,568.57
江苏紫 光吉地 达环境 科技有 限公司	210,371,468.09	-16,471,908.32	-16,471,908.32	17,280,334.22	173,079,605.52	7,596,064.63	7,596,064.63	22,775,648.77

#### (4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制：

适用 不适用

#### (5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

#### 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

√适用 □不适用

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	
中电投先融期货股份有限公司	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
重庆智慧思特大数据有限公司	重庆	重庆	服务	40.00		权益法
国家电投集团贵溪智慧能源有限公司	贵州	贵州	服务		40.00	权益法

## (2). 重要合营企业的主要财务信息

□适用 √不适用

## (3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

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			
	中电投先融期货股份有限公司	沈阳远达环保工程有限公司	重庆智慧思特大数据有限公司	国家电投集团贵溪智慧能源有限公司	中电投先融期货股份有限公司	沈阳远达环保工程有限公司	重庆智慧思特大数据有限公司	国家电投集团贵溪智慧能源有限公司
流动资产	1,370,780,465.99	55,159,428.47	40,779,019.78	13,353,419.84	606,019,903.04	51,760,394.04	19,373,972.92	
非流动资产	63,128,731.40	177,083.62	1,895,606.27	64,031,164.00	51,139,599.20	214,968.70	50,413.68	
资产合计	1,433,909,197.39	55,336,512.09	42,674,626.05	77,384,583.84	657,159,502.24	51,975,362.74	19,424,386.60	
流动负债	1,056,055,189.33	33,993,037.10	1,326,687.34	41,562,904.83	532,981,809.68	30,357,462.62	294,482.71	
非流动负债				15,000,000.00				
负债合计	1,056,055,189.33	33,993,037.10	1,326,687.34	56,562,904.83	532,981,809.68	30,357,462.62	294,482.71	
少数股东权益								
归属于母公司股东权益	377,854,008.06	21,343,474.99	41,347,938.71	20,821,679.01	124,177,692.56	21,617,900.12	19,129,903.89	
按持股比例计算的净资产	120,913,282.58	8,537,390.00	16,539,175.48	8,328,671.60	39,736,861.62	8,647,160.05	7,651,961.55	

产份额								
调整事项	7,240,555.59	487,827.12			7,307,890.24			
--商誉	7,375,065.87				7,375,065.87			
--内部交易未实现利润								
--其他	-134,510.28	487,827.12			-67,175.63			
对联营企业权益投资的账面价值	128,153,838.17	9,025,217.12	16,539,175.48	8,328,671.60	47,044,751.86	8,448,484.33	7,651,961.55	
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值								
营业收入	103,147,972.38	85,369,845.83	3,911,689.94	4,004,085.34	30,796,633.13	49,519,742.66		
净利润	23,676,315.50	1,441,831.98	-7,781,965.18	821,679.01	4,017,500.31	812,198.80	-870,096.11	
终止经营的净利润								
其他综合收益								
综合收益总额	23,676,315.50	1,441,831.98	-7,781,965.18	821,679.01	4,017,500.31	812,198.80	-870,096.11	
本年度收到的来自联营企业的股利						591,817.18		

## (4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

□适用 √不适用

## (5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明:

□适用 √不适用

## (6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

□适用 √不适用

## (7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

□适用 √不适用

## (8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

□适用 √不适用

## 4、重要的共同经营

□适用 √不适用

## 5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明:

□适用 √不适用

## 6、其他

□适用 √不适用

## 十、与金融工具相关的风险

□适用 √不适用

## 十一、公允价值的披露

## 1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

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
<b>一、持续的公允价值计量</b>				
(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	146,878,000.00			146,878,000.00
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资	146,878,000.00			146,878,000.00
(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				
<b>持续以公允价值计量的资产总额</b>	146,878,000.00			146,878,000.00
(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

适用 不适用

以证券交易市场 2016 年 12 月 31 日的收盘价作为确定依据。

## 3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

适用 不适用

## 4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

适用 不适用

## 5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

适用 不适用

## 6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

适用 不适用

## 7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

## 8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

## 9、其他

适用 不适用

## 十二、关联方及关联交易

### 1、本企业的母公司情况

适用 不适用

单位：万元 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

√适用 □不适用

**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

√适用 □不适用

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

其他说明

□适用 √不适用

**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
重庆中电自能科技有限公司	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
重庆九龙火力发电有限责任公司	集团兄弟公司
重庆合川发电有限责任公司	集团兄弟公司
重庆白鹤电力有限责任公司	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
中国电能成套设备有限公司	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
中电投信息技术有限公司	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
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
中电投山西铝业有限公司	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
中电投江西电力有限公司新昌发电分公司	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分宜发电厂	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
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
中电投河南电力有限公司开封发电分公司	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
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
中电投贵州金元集团股份有限公司纳雍	集团兄弟公司

发电厂	
中电投东莞新能源热电有限公司	集团兄弟公司
中电投电力工程有限公司	集团兄弟公司
盐城热电责任有限公司	集团兄弟公司
新乡豫新发电有限责任公司	集团兄弟公司
通辽盛发热电有限责任公司	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
通辽发电总厂	集团兄弟公司
通辽第二发电有限责任公司	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
上海长兴岛第二发电厂	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
上海上电漕泾发电有限公司	集团兄弟公司
上海电投管道工程有限公司	集团兄弟公司
上海电力股份有限公司吴泾热电厂	集团兄弟公司
山西神头发电有限责任公司	集团兄弟公司
山东核电有限公司	集团兄弟公司
青铜峡铝业股份有限公司	集团兄弟公司
青海黄河鑫业有限公司	集团兄弟公司
平顶山平东热电有限公司	集团兄弟公司
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
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限公司	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
南阳热电有限责任公司	集团兄弟公司
辽宁清河发电有限责任公司	集团兄弟公司
辽宁东方发电有限公司	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
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
江苏阚山发电有限公司	集团兄弟公司
江苏常熟发电有限公司	集团兄弟公司
吉林松花江热电有限公司	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
吉林电力股份有限公司四平第一热电公 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
吉林电力股份有限公司白城发电公司	集团兄弟公司
吉林电力股份有限公司	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
淮南平圩第二发电有限责任公司	集团兄弟公司
贵州鸭溪发电有限公司	集团兄弟公司
贵州星云环保有限公司	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
贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	集团兄弟公司
贵州黔西中水发电有限公司	集团兄弟公司
贵州黔东电力有限公司	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
贵溪发电有限责任公司	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
阜新发电有限责任公司	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
电能（北京）产品认证中心有限公司	集团兄弟公司
大连发电有限责任公司	集团兄弟公司
赤峰热电厂	集团兄弟公司
朝阳燕山湖发电有限公司	集团兄弟公司
北京华电成套设备有限公司	集团兄弟公司
白山热电有限责任公司	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

## 5、关联交易情况

### (1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√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
沈阳远达环保工程有限公司	烟气脱硫、石灰石采购	75,205,827.08	18,390,548.50
重庆合川发电有限责任公司	脱硫脱硝用水用电等	51,345,725.15	68,833,396.84
贵溪发电有限责任公司	脱硫脱硝用水用电等	43,834,639.78	51,516,481.83
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	38,866,469.34	47,065,070.14
朝阳燕山湖发电有限公司	脱硫脱硝用水用电等	36,197,810.90	35,727,044.23
上海发电设备成套设计研究院	设备	36,179,478.00	
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	34,933,094.72	41,289,000.72
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	32,465,372.21	34,908,675.68
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	31,905,934.82	38,376,921.03
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	29,840,185.70	2,860,602.78
石家庄良村热电有限公司	脱硫脱硝用水用电等	23,920,007.58	21,217,184.44
中国电能成套设备有限公司	中标服务费	15,945,773.30	
大连发电有限责任公司	脱硫脱硝用水用电等	15,367,771.03	15,051,142.72
重庆白鹤电力有限责任公司	脱硫脱硝用水用电等	13,803,141.50	25,001,431.16

新乡豫新发电有限责任公司	脱硫脱硝用水用电等	13,375,802.76	15,872,055.01
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	12,938,807.04	12,476,128.27
平顶山平东热电有限公司	脱硫脱硝用水用电等	10,547,575.00	12,208,314.02
江西中电电力工程有限责任公司贵溪分公司	检修维护费	9,437,852.95	8,209,287.44
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	8,649,361.65	4,354,312.29
江西中业兴达电力实业有限公司景德镇分公司	石灰石粉	8,411,616.96	8,457,769.28
南阳热电有限责任公司	脱硫脱硝用水用电等	6,859,749.84	7,813,950.03
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	6,824,408.68	8,751,460.60
重庆天泰铝业有限公司永川发电分公司	脱硫脱硝用水用电等	6,310,121.93	11,499,267.42
中国电力投资集团公司物资装备分公司	购进钢球	6,261,465.79	2,326,973.85
山东核电设备制造有限公司	设备	5,693,180.00	
江西中电电力工程有限责任公司南昌分公司	检修维护费	4,770,891.73	2,939,400.86
国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	设备	4,565,500.00	
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	4,121,127.74	4,164,911.56
中电投河南电力检修工程有限公司	检修维护费	3,596,880.69	4,746,666.31
江西昌源实业有限公司	保洁	919,597.43	982,580.00
重庆中电自能科技有限公司	脱硝数据采集	636,000.00	593,162.39
青铜峡通润铝材有限责任公司	设备	580,409.00	
石家庄东方热电热力工程有限公司	日常维护	241,509.44	
中电投信息技术有限公司	资料费	37,047.17	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

√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
国家电投集团河南电力有限公司平顶山发电分公司	脱硫电价收入	156,881,052.67	170,034,474.79
贵溪发电有限责任公司	工程	150,924,236.68	162,239,648.88
石家庄良村热电有限公司	脱硫脱硝特许经营	137,981,115.75	61,229,969.50



国电投集团江西电力有限公司新昌发电厂	脱硫脱硝电价收入	130,791,128.80	133,440,305.32
重庆合川发电有限责任公司	脱硫脱硝特许经营	121,001,288.43	165,245,584.34
国电投集团江西电力有限公司景德镇发电厂	脱硫脱硝电价收入	116,543,022.49	128,241,998.72
国家电投集团河南电力有限公司开封发电分公司	脱硫脱硝电价补贴收入	107,422,311.91	96,831,685.91
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	89,784,956.58	158,143,283.15
上海上电漕泾发电有限公司	脱硫脱硝特许经营	85,448,704.63	107,877,178.46
中电投电力工程有限公司	脱硝工程	84,511,672.95	104,097,134.25
中电投宁夏能源铝业临河发电分公司	工程	73,000,165.56	
上海外高桥发电有限责任公司	脱硫委托	71,130,838.07	7,091,177.23
中电投协鑫滨海发电项目筹建处	EPC 工程	62,266,725.29	
朝阳燕山湖发电有限公司	脱硝工程	59,761,025.78	81,362,130.58
上海电力股份有限公司吴泾热电厂	脱硝工程	54,016,210.93	9,909,312.14
通辽发电总厂	脱硫工程	49,066,433.25	95,659,239.53
吉林松花江热电有限公司	脱硫脱硝特许经营	47,857,587.18	58,993,841.39
通辽第二发电有限责任公司	EPC 工程	43,724,632.62	
中电投贵州金元集团股份有限公司习水发电厂	脱硫脱硝特许经营	43,080,827.32	147,877,407.07
国家电投集团南阳热电有限公司	脱硫电价补贴	40,828,696.62	
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	脱硫脱硝特许经营	40,155,901.48	6,721,076.98
平顶山姚孟发电有限责任公司	EPC 工程	35,726,661.73	
国家电投集团新疆能源化工有限责任公司乌苏热电分公司	脱硫电价收入	34,903,783.28	76,546,181.42
大连发电有限责任公司	脱硫电价收入	32,898,419.65	31,794,230.79
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	EPC 工程	30,808,701.71	
通辽热电有限责任公司	EPC 工程	30,191,613.62	
国家电投集团贵溪智慧能源有限公司	EPC 工程	30,003,108.01	
国家电投集团新乡豫新发电有限责任公司	脱硫电费	28,518,571.84	
辽宁东方发电有限公司	脱硫工程	27,788,088.43	994,304.05
国家电投集团平顶山热电有限公司	脱硫电价收入	23,617,441.62	

贵州鸭溪发电有限公司	脱硫工程	23,380,713.98	91,455,239.52
贵州金元茶园发电有限责任公司	工程	22,033,485.32	117,839,609.73
北票发电有限责任公司	废水处理	19,447,639.52	5,956,713.10
国电投集团江西电力有限公司分宜发电厂	脱硫电价收入	18,578,508.82	
国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	委运收入	16,307,739.74	
赤峰热电厂	脱硫脱硝特许经营	16,197,460.74	8,585,038.04
国家电投集团石家庄东方能源股份有限公司	EPC 工程	15,411,869.17	
国家电投集团东北电力有限公司抚顺热电分公司	EPC 工程	13,786,807.07	
国家电投集团重庆永川发电有限公司	委运收入	13,527,874.00	
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	EPC 工程	12,004,432.68	
中电投科学技术研究院有限公司	EPC 工程	11,858,920.96	
贵州金元黔西发电有限责任公司	EPC 工程	11,107,188.10	
辽宁清河发电有限责任公司	工程	9,292,348.88	70,754.72
内蒙古大板发电有限责任公司	EPC 工程	9,168,602.22	
芜湖发电有限责任公司	EPC 工程	9,119,658.12	
中电投宁夏能源铝业临河发电有限公司	工程	8,956,239.67	124,583,568.80
中电神头发电有限责任公司	EPC 工程	8,454,009.57	
贵州黔西中水发电有限公司	脱硫工程	6,767,929.19	81,854.27
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司扎哈淖尔分公司	EPC 工程	6,148,022.03	
吉林电力股份有限公司白城发电公司	工程	5,794,358.94	5,795,726.47
重庆白鹤电力有限责任公司	废水处理	5,475,968.40	53,444,135.91
黄冈大别山发电有限责任公司	EPC 工程	4,992,851.83	
南阳热电有限责任公司	脱硫脱硝特许经营	4,620,116.93	56,719,073.41
阜新发电有限责任公司	EPC 工程	4,464,743.41	
重庆天泰铝业有限公司永川发电分公司	脱硝工程	4,025,984.52	23,840,071.43
新乡豫新发电有限责任公司	脱硝工程	3,757,738.70	29,555,522.93
中电投石家庄高新热电有限公司	EPC 工程	3,554,429.93	

中电投绥阳化工有限责任公司	污水处理工程	3,549,282.72	
平顶山平东热电有限公司	脱硝工程	3,023,758.49	89,892,254.23
中电神头发电有限责任公司	催化剂产品	2,821,662.82	
江苏阡山发电有限公司	催化剂产品	2,277,760.69	
重庆合川第二发电有限责任公司	EPC 工程	1,994,602.96	
青海黄河上游水电开发有限责任公司	EPC 工程	1,835,002.02	
山东核电有限公司	脱硝工程	1,660,065.97	6,839,494.18
中电投北部湾（广西）热电有限公司钦州热电厂	EPC 工程	479,245.28	
国家电力投资集团公司	工程	471,698.11	801,886.79
淮沪电力有限公司	技术服务	462,264.15	
安徽淮南平圩发电有限责任公司	EPC 工程	399,692.29	
中电投山西铝业有限公司	EPC 工程	344,278.63	
上海长兴岛第二发电厂	EPC 工程	161,673.00	
国家电投集团贵溪智慧能源有限公司	技术咨询服务	134,305.26	
贵州黔东电力有限公司	EPC 工程	181,519.10	
上海吴泾发电有限责任公司	技术服务	94,339.62	
黄河鑫业有限公司	EPC 工程	85,897.44	
沈阳远达环保工程有限公司	脱硝工程	16,941.90	54,551.60
贵州西电电力股份有限公司黔北发电厂	脱硝工程		37,336,481.81
云南滇能陆良协联热电有限公司	工程		33,359,891.82
内蒙古大板发电有限责任公司	工程		29,804,420.81
山西神头发电有限责任公司	脱硫委托		25,749,230.57
中电投东北电力有限公司抚顺热电分公司	脱硫脱硝特许经营		23,803,472.23
淮南平圩第二发电有限责任公司	脱硫委托		19,301,747.25
中电投江西电力有限公司分宜发电厂	脱硝工程		17,593,050.64
中电投北部湾（广西）热电有限公司	脱硫脱硝特许经营		13,411,353.49
淮沪煤电有限公司	工程		7,373,466.37
白山热电有限公司	催化剂产品		6,755,456.22
中电国瑞物流有限公司	工程		5,895,683.79
中电投贵州金元集团股份有限公司纳雍发电总厂	脱硫脱硝特许经营		5,218,830.84

新乡豫新发电有限责任公司	工程		3,807,932.98
阜新发电有限责任公司	中水处理		1,262,451.50
中电投绥阳化工有限责任公司	脱硫工程		1,038,375.47

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

## (2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表:

适用 不适用

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表:

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

## (3). 关联租赁情况

本公司作为出租方:

适用 不适用

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
国家电投集团重庆电力有限公司	办公室	148,260.00	148,260.00

本公司作为承租方:

适用 不适用

关联租赁情况说明

适用 不适用

## (4). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

本公司作为被担保方

适用 不适用

关联担保情况说明

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
贵溪发电有限责任公司	购买脱硝资产	66,498,494.93	

司			
---	--	--	--

## (7). 关键管理人员报酬

√适用 □不适用

单位：万元 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	3,470,993.00	4,217,461.33

## (8). 其他关联交易

√适用 □不适用

截至 2016 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 319,483,655.71 元。

## 6、关联方应收应付款项

## (1). 应收项目

√适用 □不适用

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	5,936,990.28	59,369,900.00	2,968,495.15
应收账款	重庆合川发电有限责任公司	48,255,503.44	187,946.77	40,725,600.00	792,874.14
应收账款	江苏常熟发电有限公司	3,234,204.60	646,840.92	33,548,800.00	3,089,735.81
应收账款	新乡豫新发电有限责任公司	49,077,853.28	5,361,321.95	83,136,400.00	5,877,393.28
应收账款	国家电投集团河南电力有限公司开封发电分公司	11,624,829.33		4,117,800.00	
应收账款	通辽霍林河坑口发电有限责任公司	58,820,917.60	3,511,114.21	40,917,500.00	2,045,876.25
应收账款	重庆白鹤电力有限责任公司	10,877,206.15	788,720.62	15,297,100.00	764,860.31
应收账款	内蒙古大板发电责任有限公司	21,653,575.85	1,638,170.19	22,264,900.00	1,113,243.57
应收账款	中电投宁夏能源铝业临河发电分公司	30,078,474.99	726,262.40	12,900,600.00	31,400.00
应收账款	山东核电有限公司	15,301,405.27	2,606,573.03	25,560,900.00	1,886,947.80
应收账款	内蒙古霍煤鸿	17,014,791.00	1,533,225.60	21,315,600.00	2,131,550.48

	骏铝电有限责任公司				
应收账款	国家电投集团河南电力有限公司平顶山发电分公司			43,382,200.00	
应收账款	国家电投集团江西电力有限公司新昌发电分公司	18,789,116.48		10,831,400.00	6,160.00
应收账款	国家电投集团江西电力有限公司景德镇发电厂	18,182,636.13		18,277,400.00	577,236.71
应收账款	贵溪发电有限责任公司	19,609,062.26	704,829.20	21,753,400.00	367,069.32
应收账款	朝阳燕山湖发电有限公司	19,877,203.60	1,589,371.41	19,881,600.00	794,685.71
应收账款	贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	44,330,298.58	2,813,503.24	67,746,800.00	3,035,251.99
应收账款	辽宁清河发电有限责任公司	8,254,025.64	412,701.28	16,728,500.00	1,062,843.14
应收账款	通辽发电总厂	29,583,758.30	1,479,187.92	22,311,300.00	1,115,566.87
应收账款	安徽淮南平圩发电有限责任公司	11,506,098.14	2,231,073.63	11,459,400.00	1,145,933.41
应收账款	上海外高桥发电有限责任公司	5,056,518.71	252,825.94	3,162,900.00	158,143.10
应收账款	江苏澜山发电有限公司	8,594,476.55	1,665,595.31	8,328,000.00	832,797.66
应收账款	通辽第二发电有限责任公司	38,580,000.00	1,929,000.00	14,941,400.00	1,274,527.56
应收账款	中电投新疆能源化工集团有限公司乌苏热电分公司	42,103,300.00	373,064.60	27,190,400.00	211,532.30
应收账款	白山热电有限责任公司	15,963,773.70	2,852,470.94	19,332,000.00	1,594,645.47
应收账款	中电投山西铝业有限公司	1,891,061.90	317,791.48	2,438,100.00	243,811.61
应收账款	贵州黔西中水发电有限公司	13,387,300.00	1,622,978.87	6,485,200.00	643,724.55
应收账款	国家电投集团永川发电有限公司	9,495,851.41	915,804.60	6,120,300.00	414,202.30
应收账款	南阳热电有限责任公司	40,928,962.79	2,712,707.37	38,887,000.00	1,595,156.92
应收账款	阜新发电有限	4,865,435.00	273,366.00	1,383,800.00	138,384.50

	责任公司				
应收账款	贵州鸭溪发电有限公司	13,403,165.40	670,158.27		
应收账款	辽宁东方发电有限公司	13,003,592.00	650,179.60	3,953,900.00	395,288.14
应收账款	石家庄良村热电有限公司	31,159,831.15	918,738.35	5,290,700.00	
应收账款	大连发电有限责任公司	8,231,717.46	481,741.69	9,619,700.00	283,805.42
应收账款	中电投江西电力有限公司分宜发电厂	1,637,197.25		4,946,600.00	
应收账款	国家电投集团平顶山热电有限公司	51,224,500.00	4,459,615.00	48,299,300.00	2,303,647.50
应收账款	吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司				
应收账款	通辽盛发热电有限责任公司			947,200.00	94,720.20
应收账款	中电投电力工程有限公司	78,798,779.24	4,150,389.28	18,980,100.00	2,076,382.34
应收账款	上海长兴岛第二发电厂			41,300.00	4,132.70
应收账款	吉林电力股份有限公司浑江发电公司	1,943,360.65	97,168.03		
应收账款	黄河鑫业有限公司	482,546.97	81,434.39	382,100.00	38,204.70
应收账款	中电神头发电有限责任公司	8,782,678.45	406,055.05	15,508,100.00	280,404.58
应收账款	吉林电力股份有限公司白城发电公司	1,695,000.00	84,750.00	565,000.00	
应收账款	吉林松花江热电有限公司	28,844,000.00	1,442,200.00	122,900.00	24,580.00
应收账款	上海电力股份有限公司吴泾热电厂	100,021.14	5,001.06	881,400.00	44,070.83
应收账款	中电国瑞物流有限公司	636,000.00	31,800.00	6,413,800.00	320,689.75
应收账款	国家电投集团东北电力有限公司抚顺热电分公司	3,148,100.00	157,405.00	8,516,100.00	425,804.50
应收账款	贵州西电电力股份有限公司黔北发电厂	14,388,330.80	1,395,929.99	14,689,600.00	734,475.63
应收账款	淮沪煤电有限	3,490,290.00	174,514.50	7,164,400.00	358,220.50

	公司				
应收账款	淮南平圩第二发电有限责任公司	8,883,740.50	888,374.05	8,883,700.00	444,187.03
应收账款	中电投贵州金元集团股份有限公司习水发电厂	44,171,716.27	2,208,585.81	5,570,100.00	278,505.31
应收账款	上海上电漕泾发电有限公司	21,732,105.50	1,086,605.28		
应收账款	贵州金元茶园发电有限责任公司	26,001,061.54	1,471,094.95	18,993,900.00	949,696.96
应收账款	云南滇能陆良协联热电有限公司	31,698,422.23	3,169,842.22	31,760,100.00	1,588,006.58
应收账款	赤峰热电厂	18,400,000.00	920,000.00	964,900.00	48,247.35
应收账款	通辽热电有限责任公司	2,301,450.35	115,072.52		
应收账款	国家电投集团科学技术研究院有限公司	5,690,000.00	284,500.00		
应收账款	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	1,129,840.80	56,492.04		
应收账款	中电投北部湾(广西)热电有限公司	551,097.38	29,709.74	1,064,400.00	53,219.10
应收账款	北票发电有限责任公司	5,887,857.18	294,392.86		
应收账款	中电投石家庄高新热电有限公司	398,000.00	19,900.00		
应收账款	平顶山姚孟发电有限责任公司	23,635,854.50	1,181,792.73		
应收账款	国家电投集团石家庄东方能源股份有限公司	9,980,506.00	499,025.30		
应收账款	芜湖发电有限责任公司	8,192,000.00	409,600.00		
应收账款	国家电投集团贵溪智慧能源有限公司	2,595,822.02	129,791.10		
应收账款	黄冈大别山发电有限责任公司	2,109,528.00	105,476.40		



应收账款	贵州黔东电力有限公司	10,000.00	10,000.00		
应收账款	国家电投集团贵州金元绥阳产业有限公司	394,610.50	19,730.53		
预付账款	重庆中电自能科技有限公司	8,200.00			
其他应收款	中国电能成套设备有限公司	6,812,860.00	300,393.22	388,900.00	19,443.50
其他应收款	中国电能成套设备有限公司北京分公司	511,327.00	27,265.40		
其他应收款	石家庄良村热电有限公司	600,000.00	600,000.00		
其他应收款	国家电力投资集团有限公司	600,000.00	30,000.00		
其他应收款	国家电投集团南阳热电有限公司	885,000.00	124,000.00	580,000.00	66,000.00
其他应收款	贵州省习水鼎盛能源开发有限公司	265,900.00	26,591.06	840,000.00	123,000.00
其他应收款	国家电投集团平顶山热电有限公司	430,000.00	26,000.00	330,000.00	46,000.00
其他应收款	国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	370,000.00	93,000.00	310,000.00	61,000.00
其他应收款	中电神头发电有限责任公司			285,000.00	142,500.00
其他应收款	淮南平圩第二发电有限责任公司	200,000.00	100,000.00	200,000.00	60,000.00
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
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
其他应收款	上海外高桥发电有限责任公司			100,000.00	30,000.00
其他应收款	贵溪发电有限责任公司	120,000.00	32,000.00		
其他应收款	赤峰热电厂			90,000.00	9,000.00
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	30,000.00	70,000.00	23,000.00

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	3,000.00	15,000.00	1,500.00
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	4,000.00		
其他应收款	中电投宁夏能源铝业临河发电分公司	20,000.00	4,000.00	20,000.00	2,000.00
其他应收款	辽宁清河发电有限责任公司	2,000.00	100.00	20,000.00	4,000.00
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	300,000.00	15,000.00	50,000.00	2,500.00
其他应收款	国家电投集团河南电力有限公司平顶山发电分公司	200,000.00			
其他应收款	通辽热电有限责任公司	200,000.00	20,000.00	200,000.00	10,000.00
其他应收款	国家电投集团东北电力有限公司抚顺热电分公司	150,000.00	7,500.00	100,000.00	5,000.00
其他应收款	中电投协鑫滨海发电有限公司	23,000.00	2,300.00	23,000.00	1,150.00
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	91,600.00	916,000.00	45,800.00
其他应收款	辽宁东方发电有限公司	300,000.00	15,000.00		
其他应收款	国家电投集团新乡豫新发电有限责任公司	300,000.00			
其他应收款	中电投电力工程有限公司				
应收股利	沈阳远达环保有限公司			1,872,371.16	

## (2). 应付项目

√适用 □不适用

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	沈阳远达环保工程有	15,725,442.18	11,804,677.77

	限公司		
应付账款	上海发电设备成套设计研究院	7,468,500.00	
应付账款	国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	5,897,000.00	
应付账款	辽宁发电厂电力建筑安装公司	4,444,296.40	
应付账款	国家电力投资集团公司物资装备分公司	4,122,485.03	1,497,841.72
应付账款	上海上电电力工程有限公司	2,089,971.98	
应付账款	江西中电电力工程有限责任公司贵溪分公司	1,471,341.94	896,046.41
应付账款	江西中电电力工程有限责任公司景德镇分公司	1,159,553.51	812,445.94
应付账款	青铜峡通润铝材有限责任公司	877,163.80	
应付账款	中国电能成套设备有限公司	874,569.13	
应付账款	江西中业兴达电力实业有限公司	811,440.00	671,567.12
应付账款	中电投华北电力工程有限公司	457,834.00	
应付账款	江西中电电力工程有限责任公司南昌分公司	454,180.07	257,149.57
应付账款	中电投信息技术有限公司	424,000.00	
应付账款	国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	292,967.19	53,746.74
应付账款	石家庄东方热电热力工程有限公司	261,960.00	
应付账款	江西昌源实业有限公司	224,056.59	
应付账款	中电投河南电力检修工程有限公司	65,000.00	2,403,800.00
应付账款	重庆中电自能科技有限公司	57,800.00	189,800.00
应付账款	重庆天泰铝业有限公司永川发电分公司		180,765.17
预收账款	上海上电漕泾发电有限公司		31,589,885.90
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	中电投协鑫滨海发电有限公司		18,173,000.00

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	吉林松花江热电有限公司		6,423,126.00
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	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	中电投宁夏能源铝业临河发电分公司		3,254,458.20
预收账款	中电投石家庄高新热电有限公司		2,388,000.00
预收账款	北票发电有限责任公司		1,216,578.52
预收账款	青海黄河上游水电开发有限责任公司		473,756.49
其他应付款	国家电投集团河南电力检修工程有限公司	1,143,477.33	440,000.00
其他应付款	沈阳远达环保工程有限公司	360,072.28	100,000.00
其他应付款	江西中电电力工程有限责任公司贵溪分公司	336,716.90	
其他应付款	江西中电电力检修工程有限责任公司景德镇分公司	192,525.00	
其他应付款	江西中电电力工程有限责任公司南昌分公司	92,108.00	
其他应付款	重庆中电自能科技有限公司	24,000.00	151,860.00

### 7、 关联方承诺

适用 不适用

### 8、 其他

适用 不适用

## 十三、 股份支付

### 1、 股份支付总体情况

适用 不适用

### 2、 以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

**3、以现金结算的股份支付情况**

适用 不适用

**4、股份支付的修改、终止情况**

适用 不适用

**5、其他**

适用 不适用

**十四、承诺及或有事项****1、重要承诺事项**

适用 不适用

**2、或有事项****(1). 资产负债表日存在的重要或有事项**

适用 不适用

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工程有限公司（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 85,592,310.00 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 72,711,570.00 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 72,711,570.00 元的财产。

2015 年 11 月 30 日，天津市汉沽建安工程有限公司（远达水务分包商，以下简称“天津汉沽”）向重庆仲裁委员会提出与远达水务渤天化项目建设工程施工合同纠纷的仲裁申请，天津汉沽请求裁决：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。

2016 年 4 月 13 日，远达水务向重庆市仲裁委员会提交书面质证意见。5 月 11 日，收到重庆市仲裁委员会寄来的《决定书》，要求对天津汉沽在天津渤天化工有限责任公司中水回用项目土建工程施工中的停工损失金额进行司法鉴定。7 月，诉讼双方选定司法鉴定单位，截止到 2016 年 12 月 31 日，该案件尚处在审判阶段，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、2010 年 10 月 13 日，南京金现代科技实业有限公司（以下简称“南京金现代”）与

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”）签订工业品买卖合同，合同金额为 745,000.00 元。2016 年 8 月 19 日，南京金现代以江苏紫光未支付合同剩余货款 201,000.00 元为由向盐城亭湖区法院提起诉讼，请求江苏紫光支付剩余货款 201,000.00 元及逾期利息，该案于 2016 年 10 月 19 日开庭，截至 2016 年 12 月 31 日本案仍在审理当中。

4、2016 年 8 月 2 日，安徽元琛环保科技股份有限公司（以下简称“安徽元琛”）以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”）未支付货款为由向盐城亭湖区法院提起诉讼，请求江苏紫光支付货款 312,935.00 元、逾期利息及本案诉讼费用。2016

年 9 月 27 日江苏紫光以安徽元琛提供的产品质量不合格为由向法院提起反诉, 请求安徽元琛赔偿 67,000.00 元及相应利息费用。截至 2016 年 12 月 31 日该案仍处于反诉阶段。

5、2016 年 3 月 3 日, 上海隆麦机械设备工程有限公司(以下简称“上海隆麦”)以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”)未支付货款为由向法院提起诉讼, 请求江苏紫光支付货款 256,240.00 元、逾期利息及本案诉讼费用。2016 年 4 月 8 日, 江苏紫光以上海隆麦提供的产品质量不符合要求且导致本公司损失 407,500.00 元为由向法院提起反诉。截至 2016 年 12 月 31 日本案仍处于一审反诉阶段。

6、2016 年 9 月 8 日, 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”)以北京国电龙源环保工程有限公司(以下简称“国电龙源”)未支付合同尾款 360,070.00 元为由, 向北京市海淀区人民法院提起诉讼, 请求国电龙源支付货款 360,070.00 元、起诉之日起算的利息费用及本案的诉讼费用, 该案已由法院受理。截至 2016 年 12 月 31 日, 本案仍在审理当中。

7、2016 年 8 月 11 日, 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”)以无锡新三洲特钢有限公司(以下简称“无锡新三洲”)未支付合同尾款 3,681,000.00 元为由向盐城亭湖区人民法院提起诉讼, 请求无锡新三洲支付货款 3,681,000.00 元、逾期利息 1,390,000.00 元及本案的诉讼费用, 该案已由法院受理。截至 2016 年 12 月 31 日, 本案仍在审理当中。

8、2015 年 6 月 30 日, 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”)以成都新威能源有限公司(以下简称“成都新威能源”)未支付货款 2,240,000.00 元为由向盐城市亭湖区人民法院提起诉讼, 请求成都新威能源支付货款 2,240,000.00 元。该案由法院受理后, 成都新能源于 2015 年 8 月 13 日支付 150,000.00 元货款。2015 年 10 月 9 日, 该案已移交邗崧市人民法院, 2016 年 3 月 10 日一审已开庭, 2016 年 6 月 27 日双方到庭调解。截至 2016 年 12 月 31 日该案仍在协商处理中。

9、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归还代付款项、设备材料所造成的损失及支付违约金合计 17,664,420.00 元。截止到 2016 年 12 月 31 日, 本案所涉及的项目工程量正在进行鉴定, 暂未出具鉴定结果。

10、2015 年 10 月 14 日, 吉林安装集团股份有限公司四平分公司因四平项目工程结算问题向重庆仲裁委申请仲裁, 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(以下简称“远达工程”)上海分公司赔付工程款 7,800,000.00 万元。该案于 2016 年 1 月 8 日开庭后, 重庆仲裁委已委托鉴定机构进行鉴定, 截止 2016 年 12 月 31 日该仲裁仍处于鉴定阶段。

**(2). 公司没有需要披露的重要或有事项, 也应予以说明:**

适用 不适用

**3、其他**

适用 不适用

**十五、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	46,849,013.40
经审议批准宣告发放的利润或股利	46,849,013.40

**3、 销售退回**适用 不适用**4、 其他资产负债表日后事项说明**适用 不适用**十六、 其他重要事项****1、 前期会计差错更正****(1). 追溯重述法**适用 不适用**(2). 未来适用法**适用 不适用**2、 债务重组**适用 不适用**3、 资产置换****(1). 非货币性资产交换**适用 不适用**(2). 其他资产置换**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****(1). 报告分部的确定依据与会计政策：**适用 不适用

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**适用 不适用

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	1,217,788,258.32	2,337,266,102.82	202,735,792.34	224,020,087.19	754,818,032.92	3,226,992,207.75
二、主营业务	977,914,872.79	2,055,999,466.29	184,898,625.56	161,737,162.21	686,618,793.33	2,693,931,333.52

成本						
三、对联营和合营企业的投资收益		576,732.79		4,724,971.84		5,301,704.63
四、资产减值损失	72,895.72	29,269,443.36	7,389,741.80	15,733,231.76		52,465,312.64
五、折旧费和摊销费	817,855.33	12,012,810.19	1,305,134.37	11,979,028.69		26,114,828.58
六、利润总额	196,054,767.33	73,169,198.03	1,098,877.13	90,384,862.24	190,294,853.61	170,412,851.12
七、所得税费用	42,708,962.31	8,765,212.98	1,191,755.46	-3,317,022.45	43,241,778.26	6,107,130.04
八、净利润	153,345,805.02	64,403,985.05	-92,878.33	93,701,884.69	147,053,075.35	164,305,721.08
九、资产总额	3,884,967,985.88	3,310,211,871.78	742,879,109.50	5,502,180,026.83	4,736,309,521.89	8,703,929,472.10
十、负债总额	864,419,942.12	2,281,287,148.53	323,641,463.83	977,251,921.88	911,413,031.09	3,535,187,445.27

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

适用 不适用

(4). 其他说明：

适用 不适用

#### 7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

#### 8、其他

适用 不适用

#### 十七、母公司财务报表主要项目注释

##### 1、应收账款

(1). 应收账款分类披露：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额				期初余额				账面价值	
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备			
	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	45,289,503.93	100.00			45,289,503.93	25,001,916.73	100.00	259,566.32	1.04	24,742,350.41



单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款										
合计	45,289,503.93	/	/	45,289,503.93	25,001,916.73	/	259,566.32	/	24,742,350.41	

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

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：

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
应收电费	45,289,503.93			19,810,590.25		
合计	45,289,503.93			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-259,566.32 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：

适用 不适用

单位名称	期末余额	占应收账款总额的比例 (%)	坏账准备余额
------	------	----------------	--------

单位名称	期末余额	占应收账款总额的比例 (%)	坏账准备余额
国家电投重庆合川发电有限公司	45,289,503.93	100.00	
合计	45,289,503.93	—	

## (5). 因金融资产转移而终止确认的应收账款:

□适用 √不适用

## (6). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额:

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

## 2、其他应收款

## (1). 其他应收款分类披露:

√适用 □不适用

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	1,457,970.05	100.00	853,730.00	58.56	604,240.05	1,245,227.56	100.00	988,730.00	79.40	256,497.56
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款										
合计	1,457,970.05	/	853,730.00	/	604,240.05	1,245,227.56	/	988,730.00	/	256,497.56

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	300,000.00	15,000.00	5.00
1年以内小计	300,000.00	15,000.00	5.00
1至2年			

2 至 3 年			
3 年以上			
3 至 4 年			
4 至 5 年			
5 年以上	838,730.00	838,730.00	100.00
合计	1,138,730.00	853,730.00	

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：

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
小额备用金	319,240.05			256,497.56		
合计	319,240.05			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-135,000.00 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	838,730.00	988,730.00
备用金	319,240.05	256,497.56
保证金	300,000.00	
合计	1,457,970.05	1,245,227.56

(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	710,000.00	5年以上	48.70	710,000.00
国家电投重庆合川发电有限公司	保证金	300,000.00	1年以内	20.58	15,000.00
重庆拓源电力有限公司	往来款	128,730.00	5年以上	8.83	128,730.00
职工借款	备用金	319,240.05	1年以内	21.89	
合计	/	1,457,970.05	/	100.00	853,730.00

## (6). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

## (7). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款:

□适用 √不适用

## (8). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额:

□适用 √不适用

其他说明:

□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	3,661,019,111.80		3,661,019,111.80	3,606,749,111.80		3,606,749,111.80
对联营、合营企业投资	144,693,013.65		144,693,013.65	54,696,713.41		54,696,713.41
合计	3,805,712,125.45		3,805,712,125.45	3,661,445,825.21		3,661,445,825.21

## (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
重庆远达烟气	1,963,493,339.59	766,723,738.64		2,730,217,078.23		

治理特许经营有限公司					
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	209,108,846.51			209,108,846.51	
重庆远达水务有限公司	165,085,083.61			165,085,083.61	
重庆中电节能技术有限公司	33,030,226.43			33,030,226.43	
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	712,453,738.64		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	3,606,749,111.80	766,723,738.64	712,453,738.64	3,661,019,111.80	

## (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										
中电投先融期货股份有限公司	47,044,751.86	73,600,000.00		7,509,086.31					128,153,838.17	
重庆智慧思特大数据有限公司	7,651,961.55	12,000,000.00		-3,112,786.07					16,539,175.48	
小计	54,696,713.41	85,600,000.00		4,396,300.24					144,693,013.65	
合计	54,696,713.41	85,600,000.00		4,396,300.24					144,693,013.65	

## 4、营业收入和营业成本：

√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	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	121,001,288.43	94,217,741.94	219,590,223.38	159,118,350.76
脱硫脱硝电价收入	121,001,288.43	94,217,741.94	219,590,223.38	159,118,350.76

其他业务	2,441,309.83	115,370.89	6,975,603.85	
合计	123,442,598.26	94,333,112.83	226,565,827.23	159,118,350.76

## 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	129,523,091.88	102,720,146.10
权益法核算的长期股权投资收益	4,396,300.24	870,386.02
可供出售金融资产在持有期间的投资收益	9,168,000.00	9,511,211.48
处置可供出售金融资产取得的投资收益		173,610,818.71
合计	143,087,392.12	286,712,562.31

## 6、其他

□适用 √不适用

## 十八、补充资料

### 1、当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-14,721,989.46	
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）	32,773,178.72	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-18,159.48	
所得税影响额	-1,107,101.58	
少数股东权益影响额	-4,577,954.55	
合计	12,347,973.65	

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

□适用 √不适用

### 2、净资产收益率及每股收益

√适用 □不适用

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	3.13	0.19	0.19
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.87	0.18	0.18

**3、 境内外会计准则下会计数据差异**

适用 不适用

**4、 其他**

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：郑武生

董事会批准报送日期：2017 年 3 月 24 日

### 修订信息

适用 不适用